



گزارش دانش نفت از همایش HSE و بنادفغیرعامل در شرکت ملی پخش فرآوردههای نفتی ایران؛ مهندس ریاحی: فرماندهان بسیج، روسای HSE و حراست، سه حلقه متصل به امنیت کشور هستند

شنبه ۱۵ مهر ماه ۱۳۹۶ - ۱۷ اکتبر ۲۰۱۷ - سال دوازدهم

دانش نفت

حامی رسانه ای ساخت داخل

۳۰۰۰ تومان ۵ امارات درهم



مهندس بیوندی در جلسه مجمع عمومی عادی و فوق العاده تایپکو: تبدیل شدن به شرکتی جهانی با قابلیت رقابت پذیری بین المللی

صفحات ۹۰

دانش نفت به بهانه برگزاری نوزدهمین نشست وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز تحلیل کرد؛

GECF؛ نهادی موثر در عرصه بین المللی

ارتباطات جی ئی سی اف با سازمان های مهم انرژی جهانی نظیر آژانس بین المللی انرژی، اوپک، مجمع جهانی انرژی، سازمان انرژی آمریکای لاتین، مرکز انرژی آسیای شرقی، اتحادیه گاز جهانی و غیره نهادینه شده است

یادداشت های تحلیلی

صنعت هوشمند سازی (Smart Cities)
شهرها (Smart Cities) ضرورت اجتناب ناپذیر قرن بیست و یکم
ابوالفضل کیانی بختیاری

افزایش ضریب برداشت و ثروت چشمگیر منابع نفتی ایران
مهندس محمد رضا محمدزاده

تفاوت اصلی OPEC با GECF در چیست؟
مهندس ابوبکر منصوری

ضرورت تقویت جایگاه دانشگاهها در صنعت نفت
ابراهیم طالقانی

جزئیات ۶ میلیارد دلار سرمایه گذاری خارجی در ساخت نیروگاه های ایران
حمیدرضا عنقیسی

آشنایی با انواع نفت خام و خواص فیزیکی آن
سمیه حسینی



مدیر مرکز رتبه بندی شرکت های برتر سازمان مدیریت صنعتی در گفت و گو با دانش نفت تبیین کرد؛

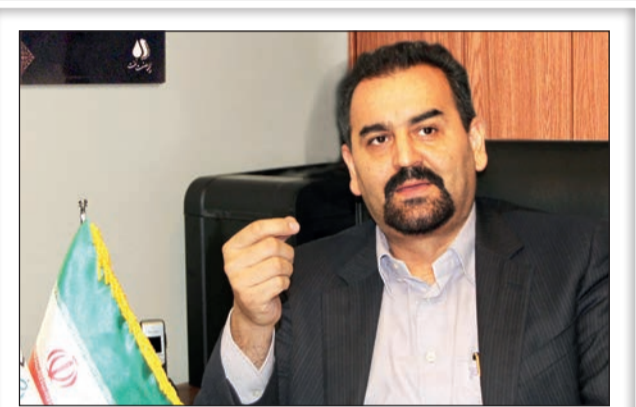
رشد شرکت های ایرانی یگانه راه رقابت پذیری در بازارهای جهانی

صفحه ۱۱

دانش نفت گزارش می دهد؛ نهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان آبان ماه برگزار می شود

دانش نفت: نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان آبان ماه سال جاری در اهواز برگزار می شود. به گزارش دانش نفت، برپایی این نمایشگاه یکی از اقدامات این شرکت برای اجرای برنامه های راهبردی توسعه ساخت داخل، جلب همکاری و ایجاد پیوند با سازندگان کالای نفت و توجه به بومی سازی و خودتکایی است. شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب همچنین در راستای عمل به مسئولیت های اجتماعی خود با برگزاری این نمایشگاه زمینه توسعه کشور و استان خوزستان از طریق ایجاد اشتغال مولد با استفاده از ظرفیت بازار بزرگ کالای صنعت نفت را فراهم می کند...

مشروح در صفحه ۷



مهندس مرآتی، مدیر عامل شرکت فراسکو در گفت و گو با دانش نفت:

توسعه بندر تخصصی نفتی فراسکو در عسلویه الگوی جدید سرمایه گذاری صنعت نفت و صادرات ایران

صفحه ۳

9th Specialized Exhibition of Domestic Manufacturing OIL INDUSTRY EQUIPMENT

نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان

11 لغایت 14 آبان ۹۶ | 2-5 Nov 2017 9Am - 5Pm
 ایران، خوزستان، اهواز | Ahvaz, Khuzestan, Iran
 محل دائمی نمایشگاه های بین المللی خوزستان | International Permanent Fairground

www.nigc.ir

شرکت ملی گاز ایران روابط عمومی

استفاده از سیستم هوشمند در موتورخانه باعث افزایش راندمان و نیز صرفه جویی در مصرف انرژی می گردد.

www.nigc.ir

افزایش ضریب برداشت و ثروت چشمگیر منابع نفتی ایران

مهندس محمد رضا محمد زاده کارشناس ارشد نفت



بن مایه و شاکله اصلی قراردادهای جدید نفتی فارغ از مباحث فناوری، سرمایه گذاری و ایجاد اشتغال و تولید تجهیزات و کالاهای با استاندارد جهانی در حوزه داخلی، در مقوله ای استراتژیک به نام افزایش ضریب برداشت خلاصه می شود.

افزایش ضریب بازیافت که در دولت تدبیر و امید، بارها مورد تاکید مهندس زنگنه، وزیر نفت قرار گرفت، در دولت دوازدهم و در سایه امضای قراردادهای جدید نفتی به عنوان اولویت اصلی وزارت نفت محسوب می شود. در یک نگاه کلی، هر یک درصد افزایش ضریب بازیافت نفت برابر با حدود هشت میلیارد بشکه نفت بیشتر است که این میزان می تواند ۴۰۰ میلیارد دلار برای کشور ثروت ایجاد کند. این مهم (افزایش یک درصدی ضریب بازیافت) تنها در میادین نفتی غرب کارون مساوی با تولید ۶۷۰ میلیون بشکه نفت است.

همانطور که اشاره شد، مهم ترین چالش در تولید نفت، فناوری در بخش بالادستی و افزایش ضریب بازیافت نفت از مخازن است. به همین دلیل وزارت نفت در مرحله اول قراردادهای نفتی میادین هابی را انتخاب کرده است که با تکنولوژی های جدید میزان بازیافت آن افزایش یابد. بر این اساس، هم اکنون میزان ذخایر نفتی قابل استحصال ایران در حدود ۱۵۷ میلیارد بشکه است که در صورت افزایش ۱۰ درصدی متوسط ضریب بازیافت نفت، بالغ بر ۷۰ میلیارد بشکه به حجم ذخایر قابل استحصال نفت افزوده می شود. این میزان با احتساب بهای کنونی هر بشکه نفت، معادل سه هزار و ۵۰۰ میلیارد دلار ارزش جهانی دارد. در همین حال، بر طبق آخرین آمار اعلام شده، میزان ضریب بازیافت مخازن نفتی ایران به طور میانگین ۲۷ تا ۲۸ درصد است. به عنوان یک مثال روشن، میانگین ضریب بازیافت زیر ۳۰ درصد به این معنی است که اگر حدود ۷۰۰ میلیارد بشکه نفت در اختیار داشته باشیم، تنها حدود ۲۰۰ میلیارد بشکه آن قابل استحصال است. در این میان، ذخیره نفت درجای میادین مشترک غرب کارون حدود ۶۷ میلیارد بشکه است که افزایش تولید ناشی از یک درصد افزایش ضریب بازیافت ۶۷۰ میلیون بشکه و درآمد ملی ناشی از افزایش یک درصد ضریب بازیافت حدود ۲۴ میلیارد دلار خواهد بود که در نوع خود عدد قابل توجهی است. ذکر این نکته مهم است که در صورت افزایش ضریب بازیافت تا حدود ۲۰ درصد، مبلغی بالغ بر ۶۷۰ میلیارد دلار به درآمد کشور افزوده خواهد شد. این در حالی است که امکان تحقق افزایش ضریب بازیافت تا حد مورد نظر در قالب انعقاد قراردادهای بلند مدت و اعمال پروژهای IOR/EOR وجود دارد. بر این اساس، بسیار ضروری است که از صنعت نفت برای برداشتن گامهای بلندتر حمایت جدی تری به عمل آید. در همین حال و به گفته بیژن زنگنه، وزیر نفت کشورمان افزایش برداشت از مخازن، مسئله اصلی ماست و به هیچ وجه نباید در این زمینه کوتاه بیایم. این نفت، ثروت مملکت و بیت المال است و باید روی صدم درصد ضریب بازیافت آن هم حساسیت داشته باشیم. اگر به افزایش ضریب بازیافت توجه نکنیم، بسیاری از ذخایرمان را از دست می دهیم و تولیدمان به وضعی بحرانی دچار خواهد شد. آنچه مبرهن است: صنعت نفت ایران با قدمت ۱۰۸ ساله اش، ستون خیمه اقتصاد و عامل اصلی توسعه اقتصادی کشور است، اما همین عامل رشد و توسعه کشور، در اغلب میادین و مخازن نفتی و گازی اش با چالش پیری دست به گریبان است و این میادین شرایط پایداری را از حیث تولید با ثبات نفت تجربه نمی کنند، بنابراین همین مهم ضرورت توجه بیش از پیش به فناوری و تکنولوژی های نوین را با هدف افزایش ضریب برداشت، مضاعف می سازد.

شیلنگ های گوی شناور صادرات نفت در لاوان تعویض شد

دانش نفت: شیلنگ های فرسوده گوی شناور (SBM) صادرات نفت در منطقه لاوان تعویض شد تا از بروز هرگونه مشکلی در صادرات نفت خام پیشگیری شود.

به گزارش دانش نفت، به نقل از روابط عمومی منطقه لاوان شرکت نفت فلات قاره، عملیات تعویض شیلنگ های فرسوده این گوی شناور که در فاصله پنج کیلومتری از جزیره لاوان قرار دارد، با تلاش گروه تعمیرات زیر آب منطقه لاوان و همکاری واحدهای تعمیرات، گروه بازسازی دریایی سیری، عملیات دریایی، بهره برداری، تدارکات و تخلیه و بارگیری، بازرسی فنی، حفاظت فنی و ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) با موفقیت کامل و زودتر از زمان پیش بینی شده انجام شد. این گوی شناور در فرآیند صادرات نفت خام برای انتقال نفت به نفتکش های غول پیکر استفاده می شود و نشست نفت خام به دریا و یا توقف صادرات به دلیل استفاده از شیلنگ های فرسوده، بدون شک می توانست عواقب جبران ناپذیری به دنبال داشته باشد. این گوی شناور ۲ رشته شیلنگ بارگیری دارد که از به هم پیوستن شیلنگ های ۲۰ اینچی و ۱۶ اینچی و شیرآلات مربوطه در انتها و در میان هر رشته تشکیل شده است. رشته شیلنگ های بیرونی متشکل از ۲۷ قطعه شیلنگ و شیرآلات به طول ۳۱۲ متر و مجموع وزن ۱۱۵ تن و رشته شیلنگ های داخلی هم متشکل از ۲۶ قطعه شیلنگ و شیرآلات به طول ۳۰۰ متر و وزن ۱۱۰ تن است. به این ترتیب با در نظر گرفتن وزن شیلنگ های قدیمی و جدید، در مجموع ۴۵۰ تن لوله و شیرآلات از جزیره به دریا و برعکس نقل و انتقال یافته که بیانگر حجم کار انجام شده است. با توجه به محدودیت چارچوب زمانی بین دو بارگیری و تبعات سنگین و جبران ناپذیر هر گونه تاخیر در اجرا و تکمیل پروژه و همچنین نیاز عملیاتی مناطق لاوان، سیری و قشم به شناورهای مورد استفاده در این عملیات، برنامه ریزی و تمهیدات ویژه برای اجرای همزمان و هم پوشانی بخش های مختلف کار انجام و این عملیات طی ۱۸ روز اجرایی شد.

با صدور حکمی از سوی وزیر نفت تشریح شد؛

ماموریت های جدید نعمت زاده در صنعت نفت



دانش نفت: هفته گذشته وزیر نفت طی حکمی، محمدرضا نعمت زاده، وزیر سابق صنعت، معدن و تجارت را به عنوان مشاور ارشد صنعتی خود برگزید تا از تجربیات ارزشمند وی برای توسعه صنعت نفت بیشترین بهره را ببرد.

در حکم مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، خطاب به نعمت زاده آمده است: «اکنون که صنعت نفت کشور در آستانه حرکتی مهم برای توسعه میدان های مشترک و افزایش بازیافت از مخازن نفت و گاز می باشد، به طور طبیعی حجمی عظیم از تقاضا برای خدمات فنی و ساخت تجهیزات ایجاد می شود. با توجه به این که ایجاد اشتغال، به ویژه برای جوانان، بزرگترین دغدغه مسئولان عالی نظام می باشد، توانمندسازی ظرفیت های داخلی برای حد اکثر کردن اجزای طرح های یاد شده صنعت نفت از الزامات و اولویت های این صنعت و کشور می باشد. همانگونه که در گذشته نیز اجرای طرح های صنعت نفت، موجب تحریک تقاضا به ویژه در بخش های صنایع سنگین و خدمات فنی و مهندسی کشور شد، اکنون نیز انتظار می رود که در مسیر اجرای طرح های صنعت نفت، ضمن افزایش بازیافت و تولید نفت و گاز، بستری مناسب نیز برای افزایش تولید ملی و ایجاد اشتغال فراهم گردد. لذا با توجه به سوابق ارزشمند جنابعالی

در صنعت کشور و نیز تجارب موفق آن جناب در صنعت نفت، جنابعالی را به عنوان مشاور ارشد صنعتی وزیر، با مأموریت ویژه حد اکثر سازی استفاده از ظرفیت های پیمانکاری، مهندسی و ساخت داخل در ارتباط با قراردادهای بالادستی نفت و گاز با توانمندسازی ظرفیت های داخلی و نیز ادامه پیگیری ساخت داخل ده خانواده کالاهای اولویت دار مورد نیاز صنعت نفت منصوب می کنم. همه واحدهای ذیربط در وزارتخانه و شرکت های تابعه، به ویژه معاونت فنی و مهندسی وزارتخانه، معاونت توسعه و مهندسی و نیز مدیریت کالا در شرکت ملی نفت ایران در این مسیر با جنابعالی همکاری خواهند کرد. در خدانوید قادر متعال برای جنابعالی تداوم توفیقات مسئلت دارد.»

مهمترین ماموریت های مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، خطاب به نعمت زاده آمده است: «اکنون که صنعت نفت کشور در آستانه حرکتی مهم برای توسعه میدان های مشترک و افزایش بازیافت از مخازن نفت و گاز می باشد، به طور طبیعی حجمی عظیم از تقاضا برای خدمات فنی و ساخت تجهیزات ایجاد می شود. با توجه به این که ایجاد اشتغال، به ویژه برای جوانان، بزرگترین دغدغه مسئولان عالی نظام می باشد، توانمندسازی ظرفیت های داخلی برای حد اکثر کردن اجزای طرح های یاد شده صنعت نفت از الزامات و اولویت های این صنعت و کشور می باشد. همانگونه که در گذشته نیز اجرای طرح های صنعت نفت، موجب تحریک تقاضا به ویژه در بخش های صنایع سنگین و خدمات فنی و مهندسی کشور شد، اکنون نیز انتظار می رود که در مسیر اجرای طرح های صنعت نفت، ضمن افزایش بازیافت و تولید نفت و گاز، بستری مناسب نیز برای افزایش تولید ملی و ایجاد اشتغال فراهم گردد. لذا با توجه به سوابق ارزشمند جنابعالی

نعمت زاده: شرکت های ایرانی در ارائه قیمت در مناقصات پروژه های نفتی، باید دقت بیشتری به خرج دهند، در برخی شرایط شاهد آن بوده ایم که شرکت ایرانی تا ۲ برابر قیمت بنگاه های خارجی، برابری قیمت بنگاه های خارجی، پیشنهاد داده اند

نفت کشور گفت: بسیاری از سازندگان و پیمانکاران داخلی هنوز با استانداردهای روزآمد دنیا فاصله دارند، حال آنکه برای همکاری با شرکت های خارجی در اجرای پروژه های بزرگ داخلی، باید سطح علمی و فنی خود را ارتقا دهند، ارتقای کیفیت شرکت های داخلی نیاز به همکاری بیشتر با بنگاه های خارجی و نیز استفاده از مشاوران خارجی دارد. ادامه داد: در قراردادهای جدید نفتی، منظور از شرکت های داخلی تنها بنگاه های واقعی بخش خصوصی نیست و در متن این قرارداد به شرکت های

ایرانی اشاره شده است که می تواند شامل بنگاه های نیمه دولتی و دولتی نیز شود. مشاور ارشد صنعتی وزیر نفت یکی از ویژگی های قراردادهای جدید نفتی را وجود امتیازها و جرایم تعیین شده در آن عنوان کرد و گفت: بر این اساس، امتیازهای ویژه ای برای استفاده از توان داخلی در قراردادهای نفتی لحاظ شده است، به طوری که هر شرکت ایرانی که در مناقصات این قراردادها شرکت می کند به هر اندازه که سهم استفاده از تولیدات داخلی را بیشتر کند، امتیاز بالاتری دریافت خواهد کرد. نعمت زاده تصریح کرد: اگر برندگان مناقصات نتوانند به تعهدهای خود مبنی بر استفاده حداکثری از توان داخلی عمل کنند، با جرایمی روبه رو می شوند. وی با بیان این که سازندگان داخلی باید توان و دانش فنی خود را هرچه سریع تر ارتقا دهند تا بتوانند یک پای مشارکت در قراردادهای جدید نفتی شوند، افزود: شرکت های بخش خصوصی در صنعت نفت باید کارهای انفرادی را کنار گذاشته و طی اجماع و مشارکت با یکدیگر در این قراردادها ورود پیدا کنند. مشاور ارشد صنعتی وزیر نفت یکی از نقاط ضعف بنگاه های داخلی را مقوله ایمنی، بهداشت محیط کار و محیط زیست (HSE) عنوان کرد و خواستار توجه

بیشتر سازندگان و پیمانکاران صنعت نفت به این موضوع و ارتقای این شاخص شد. نعمت زاده عنوان کرد: شرکت های ایرانی در ارائه قیمت در مناقصات پروژه های نفتی، باید دقت بیشتری به خرج دهند، در برخی شرایط شاهد آن بوده ایم که شرکت ایرانی تا ۲ برابر قیمت بنگاه های خارجی، برابری قیمت بنگاه های خارجی، پیشنهاد داده اند. وی گفت: بنگاه های ایرانی با رصد دقیق قیمت ها در بازارهای جهانی و شرکت های رقیب خارجی، فرصت حضور خود در پروژه های نفتی داخلی را از دست ندهند.

مدیر عامل توتال:

برای اجرای یک توافق قطعی برای طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که بخشی از بزرگترین میدان گازی جهان به شمار می آید، متعهدیم

نسبت به مدت مشابه پارسال، معادل ۸۰ درصد رشد داشته است. وی افزود: پس از نوسان ها و تلاطم های اقتصادی چند سال قبل اقتصاد ایران که عمده آن ناشی از فشار تحریم های ناعادلانه و یکجانبه و بخشی نیز سو مدیریت داخلی بود، با روی کار آمدن دولت جدید در سال ۱۳۹۲ (۲۰۱۳) ثبات و آرامش به اقتصاد بازگشت که در نتیجه آن می توان به مهار سیاست های پولی، کاهش تورم و تکنرخی شدن آن و خروج اقتصاد از رکود تورمی اشاره کرد.



قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نوید بخش آغاز همکاری های ایران و اروپا است

در همین حال، رئیس اتاق بازرگانی تهران با اشاره به این که دولت موفقیت هایی بزرگی در زمینه جذب سرمایه خارجی به دست آورده که مهمترین آن تدوین قراردادهای جدید نفتی است، گفت: قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نوید بخش آغاز همکاری های ایران و اروپا است. مسعود خوانساری، رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران، در چهارمین همایش اروپا و ایران در زوریخ سوئیس به بیان آمارها و ارقام مختلف در تجارت ایران و اتحادیه اروپا اشاره کرد و گفت: برابری آمارهای ایران و اتحادیه اروپا در سال ۲۰۱۳ (۲۰۱۳) ثبات و آرامش به اقتصاد بازگشت که در نتیجه آن می توان به مهار سیاست های پولی، کاهش تورم و تکنرخی شدن آن و خروج اقتصاد از رکود تورمی اشاره کرد.

جکت سرچاهی موقعیت فاز ۱۳ A پارس جنوبی نصب شد

مشکلات و خطرهای احتمالی ایمنی و زیست محیطی فراوانی همراه بود. معتمد با بیان این که پس از ارزیابی ریسک های مربوطه و تشکیل کمیته بحران، به سرعت هماهنگی های لازم با سازمان ها و مراجع مختلف بین المللی به منظور جبران

جکت سرچاهی SPD ۱۳A در دوم فروردین ماه سال ۱۳۹۴ افزود: به دلیل سهل انگاری کاپیتان این شناور، آسیب جدی به تاسیسات و چاه های جکت سرچاهی طرح توسعه فاز ۱۳ وارد آمد و همه پروژه از این حادثه متاثر شد و مراحل تعمیرات آن با

دانش نفت: مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی از پایان عملیات نصب و این سازی جکت سرچاهی موقعیت A فاز ۱۳ پارس جنوبی خبر داد. پیام معتمد با اشاره به برخورد شناور آلیان اترنیتی به

مشکلات و خطرهای احتمالی ایمنی و زیست محیطی فراوانی همراه بود. معتمد با بیان این که پس از ارزیابی ریسک های مربوطه و تشکیل کمیته بحران، به سرعت هماهنگی های لازم با سازمان ها و مراجع مختلف بین المللی به منظور جبران



نماد بارز اقتصاد مقاومتی و کارآمدی تدبیر

دانش نفت: مدت کوتاهی از اتمام مراحل احداث و شروع بهره برداری از فاز یک ترمینال بندری فراسکو در عسلویه نگذشته است که این بندر تخصصی با صادرات بیش از دو میلیون تن فرآورده‌های نفتی، خود را بعنوان قطب جدید صادرات به صنعت نفت کشور معرفی نموده است.

ایجاد ظرفیت‌های منحصr بفر در زمینه اسکله‌های تخصصی نفتی با احداث بزرگترین اسکله فرآورده‌های نفتی ایران به ظرفیت یکصد هزار تن در کنار اسکله‌های نفتی دیگر جهت بارگیری انواع نفتکش‌های تجاری و خدماتی (بانکرینگ) و ساخت و بهره برداری از سه ترمینال با ۲۶ ایستگاه تخلیه کامیونی مواد نفتی به ظرفیت پذیرش روزانه ۸۵۰ تاکنر (دو ترمینال به ظرفیت ۶۰۰ تاکنر جهت فرآورده‌های سنگین و یک ترمینال جهت فرآورده‌های سبک به ظرفیت ۲۵۰ تاکنر) که از این حیث بزرگترین ترمینال نفتی کشور می‌باشد.این شرکت مدل موفق‌ی از احداث بنادر تخصصی را به علاقه‌مندان سرمایه گذاری حوزه زیرساختی انرژی و اقتصاد دریایی معرفی نموده است که می‌تواند الگوی مناسبی از ترکیب استفاده از توان مهندسین، متخصصین و تولید داخلی، مدیریت هزینه، کار تیمی و سود آوری را با رویکرد اقتصاد مقاومتی ارائه نماید. نا گفته پیداست که در مقایسه با ظرفیت‌های تولیدی عظیم کشور، بنادر موجود به تناسب نیازها توسعه نیافته اند و همواره ایران در خصوص تبادللات کالایی و صادرات تولیدات خود با محدودیت بنادر و زیرساخت‌های مربوطه مواجه بوده است. فلذا به جرات می‌توان گفت که پرداختن به توسعه زیرساخت‌های بندری و احداث ترمینال‌های مشرف به آبهای آزاد جزو نیازهای ضروری کشور و از جمله طرح‌های موفق و سود آور نفتی گردد.

ترمینال بندری فراسکو یکی از بارزترین این طرح‌ها و البته جدیدترین بندر احداث شده کشور در ایامه بندرالمللی و بخش غیر دولتی است که طی پنج سال اخیر ساخته و همزمان با احداث فاز توسعه‌ای، فاز یک، از دو سه سال‌ی است بتدریج تکمیل و مرحله به مرحله به بهره برداری رسیده است.

نظر خاوندانگذاران را به مصاحبه ذیل با آقای مهندس مرانی مدیرعامل شرکت فراسکو که این بندر را با کمترین منابع ممکن احداث و در مسیر بهره برداری قرارداده است جلب می‌نماییم.

■ گفته می‌شود این بندر با امکانات مالی محدود و مدیریت منابع به نسبت ظرفیت‌های ایجاد شده، هزینه‌های احداث پایین و ارزش افزوده بالایی داشته است لطفا در این مورد بیشتر توضیح دهید
به اعتقاد بنده توجه به هزینه و انتخاب مدل مناسب اجرای پروژه‌ها و از طرفی بهره گیری حداکثری از منابع و توان نیروی انسانی شرکت و متخصصین ایرانی به ویژه در بخش خصوصی یک الزام است. با توجه به شرایط حاکم بر کشور در تعاملات بین‌المللی و تنگناهای مالی در حوزه بانک و از طرفی استقرار دولت یازدهم در سال ۹۲ با رویکرد انقیابا بخشیدن به اقتصاد و نظام پولی کشور و مهار تورم،زمانی نیاز بود تا تعداد و ارزش به نظام اقتصادی کشور برگردد لذا شروع کار ما با این شرایط سخت اقتصادی مواجه شد که تسکر پروردگار با تدبیر و مدیریت هزینه،کار تیمی هدفمند برای انجام مرحله به مرحله کار تانوسیم ما هزینه کمی این بندر را با بالاترین کیفیت ممکن و رعایت استانداردهای متعدد مورد نیاز بسازیم.پروژه‌های سخت کاری آن زمان با پشتیبانی نرد مسین پروژه‌های اولویت بندی شده و دارای مزیت درآمدیی به سرانجام محبتی منتهی شد. بطوریکه ما در کمترین زمان ممکن از شروع کار در مدت ۴ ماه همزمان با پیشرفت احداث موج شش،سازه دریايي و احداث و تکمیل مخازن و تانسپات ترمینال، یک اسکله را با شرایط کنترل شده و با تکمیل دو مخزن و در ادامه با شش مخزن وارد مدار بهره برداری کنیم. از منابع آن نیز بتدریج کارهای بعدی را مرحله به مرحله برنامه ریزی و به سرانجام برسانیم.داستان احداث این بندر و ساختی‌های مسیر پیموده شده بدلیل کارهای متفرقه انجام شده قبلی(صرف هزینه‌های بی ثمر و قراردادن المانهای مزاحم)،شروع کار دولت یازدهم و تبیین سیاست گذاری‌های جدید،ادخ مجوزهای محیط زیست، سازمان بنادر، تعاملات گمرکی و غیره بسیار طولانی و از حوصله بحث ما خارج است ولی قصد آن دارم که به عنوان مستند سازی طرح احداث بندر تخصصی نفتی، فعالیت‌های انجام شده را منتشر نمایم.
توکل به خدا و اعتماد به توان داخلی و استفاده از تخصص ایرانی باعث شد که کلیه مواد،مصالح و تجهیزات از داخل کشور تامین و به توسط متخصصین و مهندسین ایرانی طراحی،تأمین،ساخت و به بهره برداری برسد و شاید اولین بندر کشور باشد که صددرصد داخلی و با فکر و تخصص ایرانی ساخته شده است.حتی بجهای انتقال مواد نفتی که در ابتدا قصد تامین از برندهای خارجی مطرح بود که آن درنیل بزیل هزینه بالای تأمین، تحریم و مشکلات انتقال پول و از همه مهمتر نیاز شرکت به سریعتر بهره برداری شدن و کسب درآمد، به شرکت‌های سازنده داخلی فرصت داده شد که اینسان عرضه اندام نمایند که در مجموع موفقیت آمیز بود. کل هزینه احداث موج شکن ۱۴۵۰ متری تا عمق ۲۲ متر دو پست اسکله ۳۰ و ۱۰۰ هزار تنی(در حال حاضر بزرگترین اسکله فرآورده‌های نفتی بنادر تخصصی است) با تانسپات لازم و کلیه تجهیزات اطفاء،حریق،ایمنی،مقابله با آلودگی‌های نفتی و… توسط فاز یک با سه دایک وال و شش مخزن ذخیره به ظرفیت ۲۲۰ هزار بشکه،سه ترمینال تخلیه کامیونی با ۲۶ ایستگاه جهت انواع فرآورده‌های نفتی سنگین و سبک به ظرفیت تخلیه روزانه ۸۵۰ تاکنر که از این حیث بزرگترین ترمینال کشور است،دو ایستگاه میباز جهت لوئینگ کشتی‌های نفتکش به ظرفیت هزار متر مکعب بر ساعت،خطوط انتقال مواد نفتی، آب آتش نشانی، سرویس و… از سائز ۲۴ تا اینج به طول بیش از ۹۷۰۰ متر، سیستم روغن داغ گرمایش کلیه مخازن به ظرفیت ۵ میلیون کیلو کالری بر ساعت،تجهیزات و تانسپات کامل اطفاء حریق شامل استخر آب، ایستگاه میباز آب آتش نشانی،ششکه آب،سیستم فوم و دلوچ وادوها،نازلها، مونیتورها، فایر تراک ،سیستم حفاظت کاتدیک و ارتینگ،پوشش ساعقه غیر برای گل ترمینال و سامت،ترانسفورماتورها،تابیلوهای توزیع و کنترل،خطوط انتقال وششکه برق سراسری به ظرفیت ۲ مگاوات و دیزل ژنراتورهای اضطراری به ظرفیت ۲/۵ مگاوات، محادهای دسترسسی اسفائه،ساختمان‌های صنعتی شامل برق و کنترل، بهره برداری و کنترل بندر، کمپهای مسکونی و مسایر تجهیزات و تانسپات مجموعه حدود نود میلیارد تومان هزینه در بر داشته است.مقایسه هزینه احداث بندری با شرایط مشابه درایران دست کم بیش از سه یا چهار برابر هزینه مذکور در آنظر ظرفیت فاروس و کشورهای عربی با ارقام نجومی حتی بیش از ده برابر این مبلغ، توسعه شرکت‌های خارجی ساخته و تحویل می گردند.

کاتدیک و ارتینگ گذاری و شروع هر فعالیت اقتصادی در حوزه نفت،گاز و پتروشیمی فراهم نموده است و این منطقه را به لحاظ تعدد منابع زیر زمینی و موقعیت جغرافیایی و زمین شناسی متمایز از همه دنیا کرده است.حال به این وجهت‌بافرازیاد یکصد بندر سازی و استفاده از عرصه طبیعی که با کمترین فاصله از ساحل به عمق ۵۰ متر می‌رسید و بدلیل قرار گرفتن در مناطق میانی خلیج فارس از طوفانهای سهمگین اقیانوسی و دریایی مشابه در سایر بنادر دیگر دنیا در امان است، خسارات وارده فقط به بندر هیوستون آمریکا بر اثر طوفان‌های حاره ای اخیر، شش صد میلیون بود شدند.بهین دلیل از بدو ورود اینتاجب به شرکت فراسکو با مشاهده تاقفی‌های متعدد در فعالیت‌های قبلی،در مدت شش ماه طرح جامع توسعه بندر فراسکو با هدف استفاده حداکثری از ظرفیت زمین و عرصه دریا جهت احداث یکی از بزرگترین ترمینال‌های نفتی ایران و همچنین بزرگترین بندر تخصصی نفتی کشور، تدوین گردید که در سال ۹۳ (قبل از توافق پرام)به تصویب رسید.تدوین این برنامه تمرکز زیادی لازم داشت و پرتیمی تنظیم شده که بتوان با حفظ مسیر اصلی توسعه با توجه به تغییر شرایط بازار، فازهای توسعه‌ای ای را بازنگری و اجرا نمود.چون برنامه جامع توسعه بندر فراسکو قبل از توافق پرام تهیه شد، شرایط سخت گیرانه و با نگاه به ظرفیت‌های داخلی تدوین گردید فلذا می‌تواند با هر شرایطی براخی بروزرسانی و استفاده گردد



■ شنبه ۱۵ مهر ماه ۱۳۹۶ - شماره ۰۹۵

بندر و ترمینال تخصصی فرآورده های نفتی فراسکو عسلویه

بدون اینکه لازم باشد سلیقه ای و مقطعی منابع شرکت را در خارج این مسیر هزینه کرد.

■ در طرح جامع توسعه بندر فراسکو چه ظرفیت‌هایی پیش بینی شده است؟

در بخش خشکی و در زمین پسکرانه بندر پیش بینی ایجاد حدود ۷ میلیون بشکه مخازن ذخیره دیده شده است که بتوانیم برای انواع فرآورده‌های نفتی سبک،سنگین، قوق سنگین و محصولات پتروشیمی،هیدروکربنی خدمات ترمینالی و بندری ارائه دهیم.

ضمن اینکه امکان ایجاد بخشی از یک واحد پالایشگاهی (مثلا واحد سولفور زدایی برای رسیدن به استانداردهای زیست محیطی در خصوص برخی فرآورده‌های نفتی) پیش بینی شده است که بتواند مکمل برخی فعالیت‌های دیگر این بندر شامل بانکرینگ، سوخت رسانی دریایی و تنوع صادراتی فرآورده‌های نفتی گردد.

در بخش دریا پیش بینی احداث هشت پست اسکله بزرگ نفتی کردیم که در حال حاضر بزرگترین اسکله طرح در انتهای طبع شرقی یال جنوبی موج شکن به ظرفیت ۱۰۰ هزار تن احداث و در حال بهره برداری است و همانطور که گفته شد بزرگترین اسکله فرآورده‌های نفتی ایران برآی است. اسکله دیگری در یال غربی موج شکن به ظرفیت ۳۰ هزار تن ساخته و در مدار بهره برداری است. اینگونه لازم به ذکر است که شاید برخی خاوندگان برایشان جالب باشد، بندر فراسکو را باید به لحاظ ظرفیت اسکله‌های فرآورده‌های نفتی با سایر بنادر دارای موج شکن و حوضچه آراش مقایسه نمود، مانند مجتمع بندری شهید رجایی، بندر ماهشهر،مجتمع بندری امام و… لذا اسکله‌های بندر خارک بعنوان بزرگترین پیاانه و اسکله‌های نفت خام کشور بدلیل عدم وجود موج شکن، حوضچه آراشی و پیشروی در عرصه طبیعی دریا با بنادر کلاسیک قوق از این حیث متفاوت است.

در طرح نهایی توسعه بندر فراسکو، ظرفیت مجموع هشت پست اسکله که ۳۶۰ هزار تن خواهد رسید،لذا پیش بینی ظرفیت سالانه این بندر از ۱۸ میلیون تن فراتر خواهد رفت و به بزرگترین بندر تخصصی فرآورده‌های نفتی کشور تبدیل خواهد شد.

توجه به اینکه بندر فراسکو، ظرفیت هشت پست اسکله بزرگ نفتی کردیم که در حال حاضر بزرگترین اسکله طرح در انتهای طبع شرقی یال جنوبی موج شکن به ظرفیت ۱۰۰ هزار تن احداث و در حال بهره برداری است و همانطور که گفته شد بزرگترین اسکله فرآورده‌های نفتی ایران برآی است. اسکله دیگری در یال غربی موج شکن به ظرفیت ۳۰ هزار تن ساخته و در مدار بهره برداری است. اینگونه لازم به ذکر است که شاید برخی خاوندگان برایشان جالب باشد، بندر فراسکو را باید به لحاظ ظرفیت اسکله‌های فرآورده‌های نفتی با سایر بنادر دارای موج شکن و حوضچه آراش مقایسه نمود، مانند مجتمع بندری شهید رجایی، بندر ماهشهر،مجتمع بندری امام و… لذا اسکله‌های بندر خارک بعنوان بزرگترین پیاانه و اسکله‌های نفت خام کشور بدلیل عدم وجود موج شکن، حوضچه آراشی و پیشروی در عرصه طبیعی دریا با بنادر کلاسیک قوق از این حیث متفاوت است.

در طرح نهایی توسعه بندر فراسکو، ظرفیت مجموع هشت پست اسکله که ۳۶۰ هزار تن خواهد رسید،لذا پیش بینی ظرفیت سالانه این بندر از ۱۸ میلیون تن فراتر خواهد رفت و به بزرگترین بندر تخصصی فرآورده‌های نفتی کشور تبدیل خواهد شد.



■ سرمایه گذاری در احداث بندر و ترمینال نفتی و عموما ساخت بنادر از نظر شما دارای چه ویژگی‌های خاصی هستند؟

به اعتقاد بنده یکی از پایدارترین انواع سرمایه گذاری‌های سودآور کشور در صورت فراهم بودن شرایط حقوقی و انتخاب عرصه دریايي مناسب، احداث بندر است.بندر را می‌توان یک سازه دریایی تلقی نمود که اگر در موقعیت مناسب و با مصالح و طرح مهندسی مطلوب ساخته شود، دارای طول عمر بسیار طولانی و تعمیرات کم هزینه خواهد بود و نه نوعی یک صنعت کم الاینده کم بشمار می‌رود و در صورت رعایت استانداردها انرا یک صنعت سبز می‌توان بشمار آورد.

شما می‌توانید انواع انواع سرمایه گزارنها در صنایع نفت،گاز و پتروشیمی نیرو،گاز، کارخانجات خودرو،سرمایش، تولید فلزات،صنایع تبدیلی،غذایی و غیره را با احداث بندر مقایسه کنید،همه آنها پس از گذشت چندین سال یا چند ده سال دچار استهلاک کامل می گردند یا تکنولوژی تولید و ساخت آنها قدیمی و منسوخ می‌شوند. مسایل زیست محیطی و کنترل آلودگی منجر به بندر به تغییر پیرامون تولید و حتی تعطیلی آنها شده و یا خواهد شد.بر عکس آنچه که در بندر اتفاق افتد، با گذشت زمان، اعتبار آن بیشتر و ارزش برشد آن بالاتر می‌رود. بنادر استهلاک به معنای کارخانجات وجود ندارد، تکنولوژی‌های جدید براحتی در آن قابل استقرار هستند.توضیح قوانین احتمالی آتی در حفظ بهتر محیط زیست قابل پیاده سازی است.

قبلا در مقالات تحلیلی گفته بودم که یکی از بهترین عرصه‌های طبیعی دریا جهت احداث بندر در کل خلیج فارس در غرب عسلویه و منطقه پارس جنوبی واقع شده است که این موجب الهی با مبادین بزرگ نفت و گاز در چهار جهت شمال،جنوب،غرب و شرق آن مکانی طلایی برای هر سرمایه گذاری و شروع هر فعالیت اقتصادی در حوزه نفت،گاز و پتروشیمی فراهم نموده است و این منطقه را به لحاظ تعدد منابع زیر زمینی و موقعیت جغرافیایی و زمین شناسی متمایز از همه دنیا کرده است.حال به این وجهت‌بافرازیاد یکصد بندر سازی و استفاده از عرصه طبیعی که با کمترین فاصله از ساحل به عمق ۵۰ متر می‌رسید و بدلیل قرار گرفتن در مناطق میانی خلیج فارس از طوفانهای سهمگین اقیانوسی و دریایی مشابه در سایر بنادر دیگر دنیا در امان است، خسارات وارده فقط به بندر هیوستون آمریکا بر اثر طوفان‌های حاره ای اخیر، شش صد میلیون بود شدند.



■ پرتیراژ ترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

مهندس مر آئی، مدیر عامل شرکت فراسکو در گفت وگو با دانش نفت:

توسعه بندر تخصصی نفتی فراسکو در عسلویه

الگوی جدید سرمایه گذاری صنعت نفت و صادرات ایران



بدون اینکه لازم باشد سلیقه ای و مقطعی منابع شرکت را در خارج این مسیر هزینه کرد.

■ در طرح جامع توسعه بندر فراسکو چه ظرفیت‌هایی پیش بینی شده است؟

در بخش خشکی و در زمین پسکرانه بندر پیش بینی ایجاد حدود ۷ میلیون بشکه مخازن ذخیره دیده شده است که بتوانیم برای انواع فرآورده‌های نفتی سبک،سنگین، قوق سنگین و محصولات پتروشیمی،هیدروکربنی خدمات ترمینالی و بندری ارائه دهیم.

ضمن اینکه امکان ایجاد بخشی از یک واحد پالایشگاهی (مثلا واحد سولفور زدایی برای رسیدن به استانداردهای زیست محیطی در خصوص برخی فرآورده‌های نفتی) پیش بینی شده است که بتواند مکمل برخی فعالیت‌های دیگر این بندر شامل بانکرینگ، سوخت رسانی دریایی و تنوع صادراتی فرآورده‌های نفتی گردد.

در بخش دریا پیش بینی احداث هشت پست اسکله بزرگ نفتی کردیم که در حال حاضر بزرگترین اسکله طرح در انتهای طبع شرقی یال جنوبی موج شکن به ظرفیت ۱۰۰ هزار تن احداث و در حال بهره برداری است و همانطور که گفته شد بزرگترین اسکله فرآورده‌های نفتی ایران برآی است. اسکله دیگری در یال غربی موج شکن به ظرفیت ۳۰ هزار تن ساخته و در مدار بهره برداری است. اینگونه لازم به ذکر است که شاید برخی خاوندگان برایشان جالب باشد، بندر فراسکو را باید به لحاظ ظرفیت اسکله‌های فرآورده‌های نفتی با سایر بنادر دارای موج شکن و حوضچه آراش مقایسه نمود، مانند مجتمع بندری شهید رجایی، بندر ماهشهر،مجتمع بندری امام و… لذا اسکله‌های بندر خارک بعنوان بزرگترین پیاانه و اسکله‌های نفت خام کشور بدلیل عدم وجود موج شکن، حوضچه آراشی و پیشروی در عرصه طبیعی دریا با بنادر کلاسیک قوق از این حیث متفاوت است.

در طرح نهایی توسعه بندر فراسکو، ظرفیت مجموع هشت پست اسکله که ۳۶۰ هزار تن خواهد رسید،لذا پیش بینی ظرفیت سالانه این بندر از ۱۸ میلیون تن فراتر خواهد رفت و به بزرگترین بندر تخصصی فرآورده‌های نفتی کشور تبدیل خواهد شد.



■ سرمایه گذاری در احداث بندر و ترمینال نفتی و عموما ساخت بنادر از نظر شما دارای چه ویژگی‌های خاصی هستند؟

به اعتقاد بنده یکی از پایدارترین انواع سرمایه گذاری‌های سودآور کشور در صورت فراهم بودن شرایط حقوقی و انتخاب عرصه دریايي مناسب، احداث بندر است.بندر را می‌توان یک سازه دریایی تلقی نمود که اگر در موقعیت مناسب و با مصالح و طرح مهندسی مطلوب ساخته شود، دارای طول عمر بسیار طولانی و تعمیرات کم هزینه خواهد بود و نه نوعی یک صنعت کم الاینده کم بشمار می‌رود و در صورت رعایت استانداردها انرا یک صنعت سبز می‌توان بشمار آورد.

شما می‌توانید انواع انواع سرمایه گزارنها در صنایع نفت،گاز و پتروشیمی نیرو،گاز، کارخانجات خودرو،سرمایش، تولید فلزات،صنایع تبدیلی،غذایی و غیره را با احداث بندر مقایسه کنید،همه آنها پس از گذشت چندین سال یا چند ده سال دچار استهلاک کامل می گردند یا تکنولوژی تولید و ساخت آنها قدیمی و منسوخ می‌شوند. مسایل زیست محیطی و کنترل آلودگی منجر به بندر به تغییر پیرامون تولید و حتی تعطیلی آنها شده و یا خواهد شد.بر عکس آنچه که در بندر اتفاق افتد، با گذشت زمان، اعتبار آن بیشتر و ارزش برشد آن بالاتر می‌رود. بنادر استهلاک به معنای کارخانجات وجود ندارد، تکنولوژی‌های جدید براحتی در آن قابل استقرار هستند.توضیح قوانین احتمالی آتی در حفظ بهتر محیط زیست قابل پیاده سازی است.

قبلا در مقالات تحلیلی گفته بودم که یکی از بهترین عرصه‌های طبیعی دریا جهت احداث بندر در کل خلیج فارس در غرب عسلویه و منطقه پارس جنوبی واقع شده است که این موجب شده است که بندار بین‌المللی نفتی ایران در چهار منطقه ماهشهر و بندر امام، خارک، عسلویه و بندر عباس قرار گرفته اند که تولید محصولی در مورد اینها بیان می‌کند.

مجموع صادرات ایران در سال ۹۵ و در حوزه نفت خام،فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی تقریبا ۱۶۰ میلیون تن بود که عمده آن از سواحل جنوبی ایران صادر شده است.
ما افزایش واحدهای در دست ساخت پتروشیمی، تغییر الگوی مصرف نیروگاهها و تولید پالایشگاهی میزان افزایش صادرات این اقلام طی ۵ سال آتی می‌تواند ۳۰ میلیون تن دیگر نیز افزایش یابد.

یعنی مجموع صادرات فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی بجز نفت خام سالانه بالغ بر ۸۰۰ میلیون تن خواهد شد.

فارغ از بندر خارک که بزرگترین پایانه صادراتی نفت خام کشور است و ظرفیت صادرات نفت خام ایران را پوشش می‌دهد باید به تحلیل سه مجتمع بندری دیگر که فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی بیشتر از انجا صادر می گردند، پرداخت.

بنادر ماهشهر و امام، چون دارای یک دهانه ورودی حوضچه‌های آراش و پای اسکله‌ها میشوند مجتمع بندری تلقی نمود.این منطقه بزرگترین این منطقه مهم بندری که در نزدیکی ذخایر نفتی می‌شود،صرف نظر از اهمیت بلامنازع استقرار این منطقه مهم بندری که در نزدیکی ذخایر نفتی جنوب غرب ایران، بزرگترین پالایشگاهی نفت کشور(آبادان)، مجتمع بزرگ پتروشیمی بندر امام، واحدهای پتروشیمی مجاور و سایر صنایع قرار گرفته، نقطه ضعف اصلی آن احداث بندر در انتهای خورموسی و کانال طولانی ورودی به بندر است(حدود ۶۰ کیلومتر که چند ده بالا در این منطقه از خلیج فارس به کمک اسکله‌هایی آمده که بزرگترین و عمیق ترین آنها، دارای عمق (CD) ۱۳ متر هستند ولی در حالت مد کشتی‌های ۸۰۰ هزار تنی هم قابلیت ورود و خروج دارند. اما از طرفی با هر جزر و مد مقادیر زیادی رسوب وارد کانال ورودی، حوضچه‌های آراش و پای اسکله‌ها میشوند بطوریکه عملیات لایروبی مسیر حرکت کشتی‌ها در کانال شصت کیلومتری ورودی و پای اسکله‌های اصلی همیشه و لاینقطع ادامه دارد.ترافیک بالای کانال ورودی برای تعداد زیاد اسکله‌ها این بنادر هم از محدودیت‌های عملیاتی آن محسوب می‌شود.

لذا توسعه آن را همواره با چالش ترافیک بالا، دسترسسی کشتی‌ها ی که کانال به عرصه دریا، لایروبی مسیر و اسکله‌ها و… همراه نموده است.بطوریکه علیرغم اهمیت موقعیت مکانی بندر و تمرکز مراکز صنعتی و نفتی در آن منطقه، توسعه این بندر چند منظوره بدلیل قی و رعایت نکات ایمنی و زیست محیطی، اگر نگوییم غیر ممکن است ولی مستلزم صرف هزینه هنگفتی است.



در بندر عباس، دو پست اسکله ۲۵ هزار تنی شرکت ملی نفت واقع بر روی یال شرقی موج شکن بندر شهید رجایی و بندر نفتی خلیج فارس در بن بست ضلع شرقی بندر شهید رجایی واقع شده است.توسعه گسترده آن بدلیل عمق کم و مسدود بودن ضلع شرقی، با وجود موقعیت ممتاز بندر عباس در تنگه هرمز و مرکز تجارت کشور، بر هزینه خواهد بود.همانطور که گفته شد مجتمع بندری شهید رجایی مناسب برای عملیات کاننتیری است و باید از این استعداد به نحو مطلوبی استفاده و انرا به قطب بندر تجاری تبدیل نمود. لذا صرف نظر از ملاحظات مهندسی سواحل و هزینه بالا، توسعه بندر نفتی و قرار دادن ترمینال بزرگ نفتی در مجاورت بزرگترین بندر کاننتیری کشور، دارای مخاطرات و مشکلاتی است که بدان اشاره شد.

مجتمع بندری پارس در عسلویه، در قلب بزرگترین سرمایه گذاری تاریخ صنعت نفت کشور و عظیم ترین مجتمع پالایشگاهی گازی دنیا، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس قرار گرفته است. این منطقه بندری شامل سه بندر فعال بنام‌های بندر خدماتی پارس یک، بندر تخصصی پتروشیمی و بندر تخصصی نفتی فراسکو و دو بندر در حال ساخت در منطقه سایت ۲ پارس جنوبی، مجموعا پنج بندر یا کاربری‌های خاص می‌باشند.

این منطقه عمدتا بدلیل نزدیکی کوه به دریا دارای سواحل کورال است که با شیب تند عمق می‌گرد(با توجه به عمق کم خلیج فارس که حداکثر ۸۰متر است شیب تند و عمق گیری سریع مزیتی است که کمتر در سواحل خلیج فارس دیده می‌شود) بطوریکه مثلا در بندر فراسکو در فاصله یک کیلومتری از ساحل به عمق ۲۰ متر میرسیم. با توجه به این مزیت، ما و سایر بنادر عسلویه به نفع پیام کاتال ورودی بندر به معنای ایجاد و نیاز سه لایروبی نداریم و با علامت گذاری در عرصه طبیعی دریا، کشتی‌ها به این بنادر بدون ترافیک و ظرف کواترین زمان ممکن تردد می‌کنند.در این خصوص زمان ورود و پهلوگیری به اسکله‌ها و یا جدانشدن،خروج کشتی از بندر و قرار گرفتن در مسیر دریایی خود بطور متوسط حدود سیست دقیقه از زمان شروع عملیات پایلوت می‌باشد.از این حیث بندر فراسکو و دیگر بنادر عسلویه در لیست کواترین زمان‌های پایلوت حتی در مقایسه با سایر بنادر دنیا قرار میگیرند(مدت زمان مذکور در بنادر امام و ماهشهر بدلیل طول ۶۰ کیلومتری مسیر کانال ورودی و ترافیک بالا، بسیار طولانی و با مدت انتظار زیاد و در مجتمع بندری شهید رجایی بندر عباس، چند ساعت هست.

■ کشور اصنامدار زمینه صادرات ر فرآورده‌های نفتی به چه میزان کمبود ترمینال و تانسپات بندری دارای

کمبود بنادر با عمق مناسب و ترافیک قابل قبول در صادرات فرآورده‌های نفتی ایران در حال حاضر مشهود است.قطعا کمبود نیاز به توسعه زیر ساخت‌های بندری خصوص در حوزه صادرات فرآورده‌های نفتی دارد.میتوان گفت که توسعه بندری ایران جهت صادرات این فرآورده‌ها را بررسی نمایم. فرآورده‌های نفتی پالایشگاهی‌های ایران عمدتا از بنادر جنوبی کشور و از سه منطقه بندر ماهشهر(اسکله‌های صادراتی شرکت نفت)، بندر فراسکو در عسلویه و دو پست اسکله نفتی بندر شهید رجایی در بندر عباس صادر میگردد.

اسکله‌های نفتی جنوب غرب کشور در بندر ماهشهر واقع هستند و بزرگترین آنها ۸۰ هزار تنی است. با توجه به محدودیت‌های ترافیک، ظرفیت این بندر سالانه حدود ۱۲ تا ۱۳ میلیون تن است که با صادرات فرآورده‌های نفتی پالایشگاه آبادان و مزاد تولید برخی پالایشگاهی‌های داخلی تخصصی یافته است.

دو پست اسکله ۲۵ هزار تنی قدیمی‌بر روی یال شرقی موج شکن بندر شهید رجایی بندر عباس وظیفه اصلی صادرات فرآورده‌های نفتی تولیدی پالایشگاه بندر عباس بعلاوه مزاد تولید برخی پالایشگاهی‌های داخلی را برعهده دارند.ضمن اینکه با بهره برداری از پالایشگاه ممانات گازی ستاره خلیج فارس، بخشی از تولیدات این پالایشگاه نیز باید از این اسکله‌ها صادر گردند. مجموع ظرفیت صادرات این اسکله‌ها سالانه حدود ۶ میلیون تن هست.

بندر نفتی خلیج فارس با هشت پست اسکله بدلیل عمق کم اسکله‌ها و حوضچه آراش، ظرفیت سه و نیم میلیون تن صادرات، واردات، ترانزیت و… فرآورده‌های نفتی و شیمیایی را در احجام کوچکتر دارد که برای محموله‌های صادراتی شرکت نفت مناسب نیست.
مجتمع بندر پارس بندرس پارس عسلویه:ما در بندر فراسکو و در فاز یک با احداث و بهره برداری دو پست اسکله ۱۰۰ هزار تنی و ۳۰ هزار تنی، ظرفیت پنج تا شش میلیون تن صادرات فراروده نفتی را ایجاد کرده ایم. با توجه به نیاز مبرم به توسعه مخازن ذخیره و مطابق با طرح جامع توسعه بندر فراسکو در ادامه، رسیدن به هشت پست اسکله عمیق و ۷ میلیون بشکه ظرفیت مخازن ذخیره، ظرفیت سالانه این ترمینال بندری از مرز ۱۸ میلیون تن نیز فراتر خواهد رفت و به بزرگترین ترمینال تخصصی فرآورده‌های نفتی کشور تبدیل خواهد شد.

در زمینه حمل کامیونی، بالاترین ظرفیت ترمینال‌های کشور را ایجاد کرده ایم که بتوانیم بخشی عمده مزاد بر مصرف داخلی تولیدات شش پالایشگاه داخلی و سایر واحدهای تولیدی مشابه را از طریق حمل کامیونی، پذیرش، انبارش و صادر نمایم.برای نفت کوره و سایر فرآورده‌های مشابه ظرفیت پذیرش روزانه ۶۰۰ تاکنر و برای فرآورده‌های تمیز و سبک ظرفیت پذیرش روزانه ۲۵۰ تاکنر را با سه ترمینال مجزا ایجاد کرده ایم.

علاوه بر آن اسکله‌های شرقی بندر را می‌توان، جهت ارائه خدمات انبارش و صادرات برخی تولیدات پتروشیمیایی منطقه ویژه پتروشیمی عسلویه که در مجاورت ضلع شرقی بندر فراسکو قرار دارند، اختصاص داد.

صادرات تولید مزاد بر مصرف داخلی پالایشگاهی کشور در شرایط طبیعی رو به افزایش است.توان صادراتی سالانه فرآورده‌های نفتی خورجی پالایشگاهی‌های ایران غیر از گاز،مایع،در حال حاضر دست کم بیش از ۳۰ میلیون تن برآورد میگردد.صادرات ایران با توجه به برنامه‌های توسعه ای، گاز، مازوت تا سوخت پالایشگاهی و بهینه سازی مصرف انرژی در سال‌های آتی می‌بایست باز هم افزایش یابد.این رقم فقط تولیدات مزاد بر مصرف داخلی ۹ پالایشگاه نفتی کشور است و شامل واحدهای کوچک تولید نفتی و هیدروکربنی نمی‌شود.

با یک محاسبه ساده و منظور نمودن ظرفیت بنادر شمالی کشور و صادرات از مرزهای زمینی و محاسبه ظرفیت قابل استفاده بنادر اصلی فوق الذکر، در سال جاری دست کم حدود سه تا چهار میلیون تن کمبود ظرفیت نسبت به توان صادرات داریم.

■ چرا این کمبود ظرفیت تولید،صادرات انرژی و زیرساخت‌بنادر نفتی، مورد توجه جدی قرار نمی‌گیرد؟

چرا موضوع کمبود زیر ساخت‌های ترمینالی سواحل جنوبی کشور تا آنجا که بنده در جریان هستم و گزارشات میسوطی ارائه نموده ایم،توجه به توسعه زیر ساخت‌های بندری خصوصا نزد وزیر محترم نفت، جناب مهندس زنکنه و مدیران ارشد تسر کشتی‌های ملی نفتی و پالایش و بخش مورد توجه قرار گرفته است. در همین راستا و در خصوص ساخت و توسعه مخازن ذخیره و استفاده بیشتر از اسکله‌های عمیق بندر فراسکو با هدف افزایش تعداد و تناز بحموله‌های صادراتی و به تبع آن افزایش میزان صادرات، قراردادی در حال مذاکره با شرکت نفت داریم.

گویا این بحث در بنادر دیگری که امکان توسعه دارند نیز در حال مذاکره هست، اما قطعا ما با توجه به ظرفیت‌های ای نظیر عسلویه، بندر فراسکو یکی از اهداف اصلی احداث زیر ساخت‌های بندر نیز با منعت نفت کشور خواهد بود.

از طرفی میزان اشتاره بندر(سه تا چهار میلیون تن فعلی)از نقطه نظر زیر ساخت‌های ترمینالی و بنادر تخصصی اختصاصی در حقیقت ظرفیت مخازن ذخیره داخلی و یا به عبارتی ظرفیت شتارو بین این ابزارهای نفت است که می‌بایست در زمان‌های که امکان عرضه بدلیل کاهش تقاضای مشتریان مجموعه‌های صادراتی، عدم امکان ذخیره سازی در ترمینال‌های بندری و با عدم تحقق زمان‌های مورد انتظار صرفا با وقوع منصرف خاص داخلی و… با جایجایی این ظرفیت‌های شتارو در مخازن داخلی کشور مقدور را به سختی مدیریت نمود.

بدین سبب است که این محدودی که فعلا حدود ظرفیت شتاروی کشور است، قابلیت صادرات پیدا کنند، دست کم یک، یک میلیارد دلار به درآمدهای ارزی کشور افزوده خواهد شد.از طرفی همین موضوع کمبود امکانات ترمینالی و بندری بعضا و در مقاطعی موجب بروز مشکلات جدی هم شده است.

در آینده و در صورت عدم توسعه زیر ساخت‌های ترمینالی و بندری قطعا این کمبود بحران آفرین خواهد شد.

■ به عنوان یک فعال حوزه نفت و انرژی با تجربه احداث ترمینال و بندر تخصصی نفتی بین‌المللی چه انتظاراتی از دولت و بویژه وزارت نفت دارید؟

تشویق بخش خصوصی به سرمایه گذاری با حمایت مستقیم دولت و ایجاد تسهیلات ویژه در امور زیر ساختی احداث بنادر تخصصی میسر خواهد شد. از طرفی ریاست جمهور محترم و اعضای هیات دولت بخوبی اشراف دارند که بنادر محل اتصال به بازارهای جهانی جهت صادرات، واردات، ترانزیت و غیره هستند.توسعه بنادر خود محرک اقتصاد، صنعت، تجارت، اشتغال و تضمین امنیت هر کشوری است.لذا تشکیل کار گروه تخصصی توسعه عملی‌بنادر با مشارکت بخش خصوصی در حوزه‌های انرژی، تجارت، صنعت، معدن و کشاورزی جهت پیدا کردن راهکارهای اقتصادی ایجاد قطب‌های بندری ضروری است.این مهم فقط در سازمان بنادر و دریانوردی حل و فصل نمی‌شود و باید کل توان و ظرفیت دولت و بخش خصوصی در این زمینه بصورت هماهنگ بسیج گردد.

از طرفی منطقه عسلویه با ثروت‌های خادادای و سرمایه گذاری هدفمند وزارت نفت بزرگترین منطقه انرژی ایران بشمار می‌رود که باید بخصوص در زمینه استفاده حداکثری از استعدادها و ظرفیت‌های ذاتی و ایجاد این بهره برد، لذا پیشنهاد می‌شود جهت صیانت و توسعه این منطقه و بصورت تمرکز جهت بالا بردن بهره وری و استفاده حداکثری از امکانات ترمینالی و بندری این منطقه زمین، غیر از امور ستادی منطقه ویژه پارس جنوبی، جهت بررسی و انتخاب راهکارهای ایجاد قطب بندری حوزه نفت و انرژی، کار گروه علمی عملیاتی تشکیل گردد.در پایان لازم است از درایت جناب آقای مهندس زنکنه وزیر محترم نفت در ایجاد و توسعه منطقه پارس جنوبی و حمایت‌های ایشان و مدیران ارشد شرکت ملی نفت در توسعه بندر تخصصی نفتی فراسکو قردانی گردد. همین طور از حمایت‌ها و اعتماد مدیران صندوق بازنشستگی نفت و همکارهای صمیمانه و مدیران و پرسنل سازمان بنادر، منطقه ویژه پارس، گمرک و سایر ارگانه‌های ذریبط کمال تشکر را دارم.

■ تشکر از وقتی که برای این مصاحبه اختصاص دادید.

ضرورت تقویت جایگاه دانشگاهها در صنعت نفت

براهیم طالقانی

سرپرست مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران دانشگاهها در حکم مشاوران صنعت نفت هستند. در سالهای اخیر با هدف جلوگیری از انجام کارهای پراکنده، دانشگاهها را روی مسائل خاصی متمرکز کرده‌ایم که به عنوان نمونه می‌توان به طرح واگذاری مطالعه فناوریانه ۹ مخزن نفتی به دانشگاهها و مراکز تحقیقاتی کشور اشاره کرد. نتیجه‌محوری به جای فرآیندمحوری

از نقاط تمایز قراردادهای شرکت ملی نفت ایران با دانشگاهها به نسبت دیگر قراردادهای پژوهشی در سطح کشور است و دانشگاهها با اختیاراتی که دارند، باید نتیجه کار را در زمان بندی‌های مشخص به شرکت ملی نفت ایران ارائه دهند. در همین حال، در مدیریت پژوهش و فناوری ۱۱ حوزه فناوری به عنوان حوزه‌های هدف مشخص شده‌اند که می‌توان آنها را در سه بخش طبقه بندی کرد که بخش اول شامل حوزه‌های اصلی مانند ازدیاد برداشت، بخش دوم شامل حوزه‌های پشتیبانی کننده مانند منابع انسانی و بخش سوم شامل حوزه‌های راهبردی مانند سیاست‌های آتی حوزه پژوهش و فناوری است. بر این اساس، مقوله ازدیاد برداشت در این میان بیشترین تمرکز و زمان مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت را به خود اختصاص داده است، فعالیت‌های این مدیریت در سالهای اخیر به صورت نتیجه محور بوده؛ به این مفهوم که بر استفاده از نتایج و دستاوردهای پژوهشی با هدف استفاده در تصمیم گیری‌ها و یا ساخت محصولات تمرکز شده است.

بازارایی ساختاری در مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت
در ساختار جدید مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت با حفظ تعداد افراد، ۲ بخش مطالعات آینده‌پژوهی و تجاری‌سازی اضافه شده است. بخش تعریف، نظارت و اجرایی‌سازی پروژه‌ها هم که از قبل وجود داشته و در ساختار جدید حفظ شده است. در همین حال، بحث همکاری فناوریانه یکی دیگر از ماموریت‌های مهم این مدیریت است و هماهنگ سازی تجربه‌های مدون فناوری بین‌المللی با ظرفیت‌های داخلی کشور را در دستور کار داریم. در مدل جدید قراردادهای نفتی هم بحث گیرنده فناوری مطرح است به طوری که در هر قرارداد، تعدادی گیرنده فناوری از جمله سازندگان داخلی و بخش کارفرمایی (شرکت ملی نفت) در مقابل شریک خارجی توسعه‌دهنده میدان پیش‌بینی شده است.

گفت‌وگو

عضو کمیسیون انرژی مجلس:

طرح جامع انرژی کشور امسال تهیه می‌شود



عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان این که تا پایان برنامه ششم توسعه حداقل ۹۰ درصد گازهای مشعل باید مهار شده باشد، گفت: طرح جامع انرژی کشور نیز تا پایان سال تهیه می‌شود.

عبدالحامید خدزی در تشریح نشست روز سه‌شنبه، ۱۱ مهرماه کمیسیون متوع

خود که با حضور محمدمهدی رحمتی، معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت برگزار شد، گفت: بر اساس برنامه ششم توسعه، وزارتخانه‌های نفت و نیرو موظف هستند با همکاری دیگر دستگاه‌های اجرایی ذیربط، برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور را تا پایان سال نخست اجرای قانون برنامه در چارچوب قوانین مربوطه و همسو با سند ملی راهبرد انرژی کشور مصوب شورای عالی انرژی، تهیه و به تصویب هیئت وزیران برسانند، بنابراین تا پایان امسال این طرح باید تهیه شود. افزود: در برنامه ششم توسعه، دولت مکلف است همه طرح‌های جمع‌آوری، مهار و بهره‌برداری از گازهای مشعل در میدان‌های نفتی را با تعیین نرخ عادلانه سوخت آن‌ها ظرف مدت سه ماه از تاریخ نافذ شدن این قانون از طریق فراخوان به مردم و بخش غیردولتی واگذار کند، به گونه‌ای که تا پایان برنامه حداقل ۹۰ درصد گازهای مشعل مهار شده باشد. عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: درباره سوختن گازها در مشعل نیز قول داده شد که ظرف یک تا ۲ سال آینده همه این گازها که بخش قابل توجهی از آن در خاک و منطقه پارس جنوبی وجود دارد، جمع‌آوری و توسط پیمانکاران داخلی و خارجی به فرآورده تبدیل شود. خدزی عنوان کرد: در این جلسه همچنین درباره پذیرش و استخدام نیروهای بومی در مناطق نفت‌خیز و استفاده از پیمانکاران بومی نیز مقرر شد. نشست تخصصی به صورت جداگانه با معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت برگزار شد.

با حضور معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت؛ نشست مجمع عمومی نمایندگان صاحب سهام شرکت ملی گاز برگزار شد

دانش نفت: نشست مجمع عمومی نمایندگان صاحب سهام شرکت ملی گاز با حضور معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت، معاون وزیر نفت در امور گاز و نمایندگان صاحب سهام این مجمع، در وزارت نفت برگزار شد. مجمع عمومی نمایندگان صاحب سهام شرکت ملی گاز ایران بعد از ظهر روز سه‌شنبه، ۱۱ شهریورماه با حضور محمد مهدی رحمتی، معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت، حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز و نمایندگان صاحب سهام، از وزارت امور اقتصادی و دارایی، سازمان برنامه و بودجه، وزارت صنعت معدن، تجارت، نیرو، کار و رفاه اجتماعی و سازمان حسابداری این مجمع، در وزارت نفت برگزار شد. حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز در این مجمع گزارشی از عملکرد شرکت، برنامه‌های پیش رو، فعالیت‌های انجام شده، چشم انداز عرضه و تقاضا، مدل و کسب کار و الزام‌های راهبردی این شرکت ارائه کرد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تبیین کرد:

حفظ سرمایه‌ها و دارایی‌های شرکت، اصلی‌ترین وظایف HSE



راه حفظ کنیم. به گفته معاون وزیر نفت در امور گاز، خوب عمل کردن، بهره‌وری بالا، استهلاک کمتر، پیش‌بینی کردن همه اتفاقات، تهیه و آموزش دستورالعمل‌ها و تبدیل این دستورالعمل‌ها به خلق که به مفهوم عادت کردن است در این بُعد از سرمایه می‌گنجد. دستورالعمل خلق می‌شود ولی تا به خلق تبدیل شود، زمان می‌برد و این کار به آموزش، تکرار و تمرین نیاز دارد. روی در ادامه با بیان این که یکی دیگر از سرمایه‌های مورد بحث، سرمایه اجتماعی است، گفت: سرمایه اجتماعی ما

نورالدین شهنازی‌زاده، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت تبیین کرد:

مسیر توسعه در غرب کارون با شتاب ادامه دارد



و افزایش تولید آن تا ۱۰۰ هزار بشکه در برنامه قرار دارد. به گفته وی، ادامه فرایند توسعه این میدان با مدل جدید قراردادهای نفتی با مشارکت اویک و شریک روسی‌اش قطعی شده است. همچنین نتایج مطالعات ارائه شده از در باره چنگوله از سوی گازپروم، PTTEP تایلدن و DNO نیز در این میدان در دست بررسی است. به بند کرخه و روند مطلوب پیشرفت مذاکرات با OMV اتریش هم اشاره کرده و درباره طرح احداث تلمبه‌خانه غرب کارون هم ابراز امیدواری می‌کند، این تلمبه‌خانه و تلمبه‌خانه امیدیه تا پایان مهرماه امسال در سرویس قرار گیرند و نفت خام تولیدی غرب کارون به تفکیک

و گاز پرشیا را در توسعه میدان یاران قطعی عنوان می‌کند و می‌گوید: تولید زود هنگام نفت در یاران جنوبی تا پایان مهرماه امسال آغاز می‌شود و این احتمال وجود دارد که از ماه فرایند توسعه یاران جنوبی و همچنین امکان سنسجی و تداوم توسعه یاران شمالی در قالب قرارداد جدید دنبال شود. وی تصریح می‌کند که اعتبار مورد نیاز تهیه ۲۰ دستگاه تلمبه درون‌چاهی برای استفاده در طرح یاران شمالی، از محل سقف کپس قرارداد بیع متقابل طرح تامین شده است.

طرح توسعه میدان یاران جنوبی از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران در دستور کار قرار دارد که بر اساس برنامه از پیش تعیین شده متن، پس از آغاز تولید زود هنگام به میزان ۱۰ هزار بشکه در روز، فعالیت‌های توسعه‌ای برای افزایش این میزان تولید به ۲۵ هزار بشکه در روز تا پایان سال ادامه می‌یابد. شهنازی‌زاده ابراز امیدواری می‌کند که پس از آزادگان، تکلیف میدان یادوران نیز در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی مشخص شود؛ میدانی عظیم و مشترک در غرب کارون که اکنون ۱۱۵ هزار بشکه نفت در روز تولید می‌کند.

تلمبه‌خانه‌های غرب کارون و امیدیه در استانه بهره‌برداری
شهنازی‌زاده در باره آذر می‌گوید: میدانی با پیچیدگی‌هایی منحصر به فرد که روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت تولید می‌کند

اهمیت ویژه‌ای برخوردار هستند. به گفته مهندس عراقی، آنچه که لازمه حفظ سرمایه انسانی در یک مجموعه یا جامعه بشری است، در دستان مسئولین HSE است؛ بدین مفهوم که هرگونه کاهش آلودگی، اعم از هوا، پساب و یا HYS و CO2 و گازهای مضر کمتر و اصولاً هرگونه فرآیندی که برای کاهش آلودگی شرکت‌های پالایش گاز که در ساختمان مرکزی شرکت ملی گاز ایران برگزار شد، با عرض تسلیت فرارسیدن ایام محرم و عاشورای حسینی، اظهار داشت: اصلی‌ترین وظایف بخش ایمنی، بهداشت و محیط زیست، آگاهی‌بخشی و حفظ سرمایه‌ها و دارایی‌های یک شرکت و جامعه است.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران، مهندس حمیدرضا عراقی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در جلسه هم‌اندیشی رؤسای HSE شرکت‌های پالایش گاز که در ساختمان مرکزی شرکت ملی گاز ایران برگزار شد، با عرض تسلیت فرارسیدن ایام محرم و عاشورای حسینی، اظهار داشت: اصلی‌ترین وظایف بخش ایمنی، بهداشت و محیط زیست، آگاهی‌بخشی و حفظ سرمایه‌ها و دارایی‌های یک شرکت و جامعه است.

وی افزود: این سرمایه‌ها شامل چند قسمت است: از جمله سرمایه انسانی که بسیار مهم و حفظ آن وظیفه هر فرد است، بویژه برای شما که مسئول هستید؛ مثلاً تلاش کنید هوا کمتر آلوده شود، پساب تولید نشود، فرآیندها درست شود و ... در این صورت، با اصلاح فرآیندها، شما به حفظ سرمایه انسانی خود کمک کرده‌اید، این در حالی است که سرمایه اجتماعی و دارایی‌های شرکت نیز در جایگاه خود از

دانش نفت: غرب کارون که طی سال‌های اخیر، یکی از محورهای اصلی توسعه و تولید در شرکت ملی نفت ایران بوده، همچنان قرار است حامل خبرهای خوشی برای صنعت نفت باشد؛ از راه‌اندازی تلمبه‌خانه غرب کارون گرفته تا آغاز تولید نفت در میدان مشترک یاران جنوبی.

آبان ماه پارسل بود که با حضور رئیس جمهوری، سه طرح توسعه‌ای در غرب کارون به بهره‌برداری رسید تا تلاش‌های کارکنان صنعت نفت در این منطقه به ثمر بنشیند و ظرفیت تولید روزانه ۲۷۰ هزار بشکه نفت در میدان مشترک یادوران، یاران و آزادگان ایجاد شود؛ میدانی که در

شهنازی‌زاده از برنامه‌ریزی برای اجرای ۲ مرحله دیگر افزایش تولید آزادگان جنوبی تا پایان امسال خبر می‌دهد: در یک مرحله، ۲۵ هزار بشکه و در مرحله دیگر، ۴۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید روزانه این میدان افزوده می‌شود و به این ترتیب انتظار داریم ظرفیت تولید روزانه نفت آزادگان جنوبی تا پایان امسال از ۱۴۰ هزار بشکه عبور کند. وی با بیان این که قرارداد توسعه میدان آزادگان حتماً تا پایان سال امضا می‌شود، به سفر نمایندگان شرکت‌های خارجی به ایران و بازدید آنان از این طرح اشاره می‌کند و می‌گوید: نمایندگان شرکت در ۲ روز متوالی، از زیرساخت‌های موجود در منطقه غرب کارون بازدید کردند و در جریان میزان پیشرفت کار در میدان آزادگان قرار گرفتند. آنان در جلسه جمع‌بندی که پس از این بازدید برگزار شد،

همکاران ستادی در مجموعه مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید و مدیریت بازرگانی شرکت ملی گاز ایران، اقداماتی در شرکت‌های پالایش گاز به عنوان شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران، در خصوص ایجاد وحدت رویه در بحث پیمان‌سپاری صورت گرفت. مهدی حیدرزاد با بیان اینکه اقدامات مربوط به این موضوع با پیگیری مجموعه‌های مرتبط از نیمه دوم سال گذشته آغاز گردید اظهار داشت: بر

به میزبانی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در مشهد برگزار شد؛

برگزاری جلسه کارگروه بازرگاری و تدوین پیمان‌رستوران‌های شرکت‌های پالایش گاز

متضرر و یا در مواردی به منافع بیشتری از سود متعارف دست یافته‌اند، هر چند که در این زمینه بیشتر شاهد ضرر و زیان پیمانکاران بوده‌ایم. رییس امور پیمان‌های پالایشگاه خانگیان ضمن برشمردن دستاوردهای اصلاح و بازرگاری و همچنین یکنواخت‌سازی پیمان‌های جاری، همچون پیمان رستوران ادامه داد: وحدت رویه در انجام و عقد قراردادهای یکسان سازی شده در این قبیل از قراردادها فواید و برکاتی دارد.

این اساس پیمان تهیه، طبخ و توزیع غذا (رستوران) به عنوان یکی از پیمان‌های دارای اهمیت بالا و بودجه نسبتاً قابل توجه در اولویت قرار گرفت. وی بیان کرد: پیمان رستوران از لحاظ ارائه خدمات کمی و کیفی و هزینه‌های پیمان‌حائز اهمیت می‌باشد و با توجه به نرخ رشد مواد غذایی و خدمات، این گونه از پیمان‌ها در سال‌های گذشته دست خوش ریسک‌های بالایی بوده که یا پیمانکاران در فرایند اجرای خدمات پیمان،

همکاران ستادی در مجموعه مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید و مدیریت بازرگانی شرکت ملی گاز ایران، اقداماتی در شرکت‌های پالایش گاز به عنوان شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران، در خصوص ایجاد وحدت رویه در بحث پیمان‌سپاری صورت گرفت. مهدی حیدرزاد با بیان اینکه اقدامات مربوط به این موضوع با پیگیری مجموعه‌های مرتبط از نیمه دوم سال گذشته آغاز گردید اظهار داشت: بر

دانش نفت: کارگروه بازرگاری و تدوین پیمان تهیه، طبخ و توزیع غذا در سطح شرکت‌های پالایش گاز و به میزبانی پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد در مشهد برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، رییس امور پیمان‌ها و دبیر هیات مدیره این شرکت در این خصوص گفت: از سال گذشته بنا بر پیشنهاد



دانش نفت: پس از ابراز تمایل شرکت سوکار آذربایجان برای همکاری در حوزه نفتی دریای خزر، حالا روسیه نیز دست به کار شده تا در بزرگترین دریاچه جهان با همسایه جنوبی خود (ایران) برای توسعه نفت در خزر همکاری نماید.

اهمیت منابع نفتی خزر تا آنجاست که همسایگان ایران سالیانه میلیاردها دلار از آن منافع کسب می‌کنند. به عنوان یک مثال روشن، درآمد نفتی جمهوری آذربایجان از خزر بیش از ۱۲۶ میلیارد دلار می‌باشد.

صندوق دولتی نفت جمهوری آذربایجان (SOFAZ) در گزارشی مجموع درآمد این کشور از محل پروژه توسعه میادین نفتی «آذری، چراغ و گونشلی» واقع در دریای خزر را طی شش سال اخیر ۱۲۶ میلیارد و ۶۸۳ میلیون دلار اعلام کرده است. بدین ترتیب امضای دو تفاهم‌نامه بین شرکت ملی نفت

ایران و شرکت لوک اوپل روسیه با هدف ارزیابی زمین‌شناختی در دریای خزر امیدها را برای تولید نفت در این منطقه استراتژیک افزایش داده است. بر مبنای ۲ تفاهم‌نامه‌ای که شامگاه سه‌شنبه (۱۱ مهرماه) بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت لوک‌اوپل امضا شد، مطالعه مشترک در نواحی خزر جنوبی و دشت‌آبادان در دستور کار ۲ شرکت قرار گرفته است. مدیریت امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: مجری مطالعات در هر ۲ تفاهم‌نامه امضا شده، این مدیریت خواهد بود و شرکت نفت خزر به عنوان همکار طرف ایرانی، مدیریت اکتشاف را در مطالعات مربوط به بخش دریای خزر همراهی می‌کند. بر اساس این گزارش، شرکت ملی نفت ایران و شرکت لوک اوپل روسیه، شامگاه سه‌شنبه در حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و واگیت الکهورف، مدیرعامل لوک اوپل و پیش از آغاز

اهمیت منابع نفتی خزر تا آنجاست که همسایگان ایران سالیانه میلیاردها دلار از آن منافع کسب می‌کنند. به عنوان یک مثال روشن، درآمد نفتی جمهوری آذربایجان از خزر بیش از ۱۲۶ میلیارد دلار می‌باشد

امضای تفاهم نامه مهم در روسیه؛

نفت خزر چشم انتظار توسعه



دیارد دو جانبه آنان در مسکو، ۲ تفاهم‌نامه همکاری مطالعاتی امضا کردند که بر اساس اعلام مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت به عنوان مجری مطالعات طرف ایرانی، مطالعه خزر جنوبی و دشت آبادان، محور این همکاری مشترک خواهد بود. درحالی که دریاچه خزر به عنوان بزرگترین دریاچه جهان و با در اختیار داشتن حجم وسیعی از ذخایر هیدروکربوری دنیا، از مناطق بکر نفت و گاز به شمار می‌رود هیچ شرکتی به طور رسمی برای ورود به توسعه خزر اعلام آمادگی نکرده بود. به طوری که بیژن زنگنه، وزیر نفت کشورمان در این مورد اظهار کرد در خزر دیگر با تحریم روبه‌رو نیستیم اما برای میادین نفتی و گازی این منطقه باید خواهان داشته باشیم تا توسعه میادین‌های این منطقه را انجام دهد. فعلا هیچ شرکت خارجی برای این موضوع اظهار تمایل نکرده است. برای رفع این مشکل کمیته

سرمایه‌گذاری در شرکت نفت خزر تشکیل شد تا مذاکرات با شرکت‌های بین‌المللی و صندوق‌های سرمایه‌گذاری خارجی برای این گروه نشان داد حجم بالایی از ذخایر هیدروکربوری در این بخش وجود دارد. مطالعات زمین‌شناسی و ژئوفیزیکی این گروه نشان داد از میان ساختارهای زمین‌شناسی موجود، ۴۶ ساختار وضع بهتری دارند که از میان آنها هشت ساختار منتخب در اولویت مطالعه جامع به منظور اکتشاف و تولید قرار گرفت و انجام عملیات حفاری تنها روی یکی از این هشت بلوک اولویت‌دار، به کشف میدان هیدروکربوری سردار جنگل منتهی شد؛ میدانی که بر اساس برآوردها حدود ۲ میلیارد بشکه نفت درجا دارد. به این ترتیب مشخص است خزر جنوبی از ظرفیت هیدروکربوری مناسبی برخوردار است؛ هم در حوزه گاز و هم در حوزه نفت.

تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز در فاز ۱ طرح توسعه میدان گازی کیش

دانش نفت: میدان گازی کیش که در صف توسعه در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی قرار دارد و تاکنون شرکت انگلیسی- هلندی شل، انی ایتالیا و شرکت‌های ایرانی سرمایه‌گذاری غدیر و صانع برای توسعه آن ابراز تمایل کرده و تفاهم‌نامه‌های همکاری مشترکی را با هدف مطالعه میدان امضا کرده‌اند.

توسعه میدان گازی کیش در چند فاز اجرای خواهد شد که طبق بررسی‌های انجام

شده در فاز یک طرح توسعه آن روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز تولید خواهد شد. میدان گازی کیش در جنوب غربی بندر لنگه تا شمال غربی جزیره سیری و در جوار جزایر هندورابی قرار دارد. بر اساس آخرین مطالعات انجام شده میزان گاز درجای این میدان ۵۵۵ تریلیون فوت مکعب است و گاز از سازندهای دالان بالایی و پایینی نار و کنگان تولید می‌شود. با توجه به برآوردهای اولیه توسعه این میدان گازی قابلیت افزایش تا ۵ فاز با ظرفیت هر فاز

توسعه میدان گازی کیش در چند فاز اجرای خواهد شد که طبق بررسی‌های انجام شده در فاز یک طرح توسعه آن روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز تولید خواهد شد

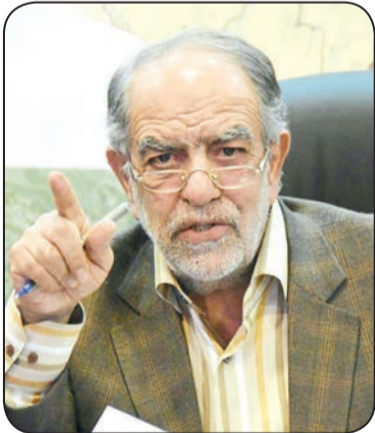
به میزان یک میلیارد فوت مکعب در روز است. مذاکرات به منظور تکمیل فاز یک و توسعه فازهای بعدی این میدان در حال انجام است و تفاهم‌نامه‌هایی به این منظور با یک شرکت داخلی و چند شرکت خارجی از جمله شل منعقد شده است.

جزئیات طرح توسعه فاز یک میدان گازی کیش

بر اساس این گزارش در طرح توسعه فاز یک میدان گازی کیش ضریب بازتولید

تغییرات شستا در یک نگاه

۳۴ شرکت نفتی، زیرمجموعه یکی از ۹ هلدینگ شستا است



صنعت سییمان هلدینگ فارس و خوزستان، عضویت در هیات منصفه دادگاه مطبوعات، عضو اتاق بازرگانی اتاق اهواز دوره هفتم، عضو اتاق ایران، عضو انجمن صنفی روزنامه نگاران ایران و عضو هیات مدیره سیمان آبیگ - هگمتانه - ایلام - خوزستان و هلدینگ فارس و خوزستان و مدیر کل سیاسی انتظامی استانداری در استان مرکزی را در کارنامه دارد. حالا او در راس هلدینگ شستا قرار گرفته است. شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، در سال ۱۳۶۵ به منظور حفظ و ارتقاء ارزش ذخایر سازمان با سرمایه اولیه ۲۰ میلیارد ریال تاسیس شد و در سالهای بعد در طی چند مرحله سرمایه آن افزایش یافت. از سال ۱۳۸۳ به منظور اداره هزینه سرمایه‌گذاری‌ها و صنایع تخصصی، شرکت‌های سرمایه‌گذاری تخصصی، (هلدینگ‌های تخصصی) تاسیس شد تا اداره شرکت‌های سرمایه‌پذیر سازمان و شستا را در شاخه‌های گوناگون به عهده گیرند. شستا دارای ۹ شرکت سرمایه‌گذاری در حوزه‌های مختلف اقتصادی است که یکی از آنها در حوزه نفت فعالیت می‌کند و به همین دلیل انتخاب



مدیرعامل شستا برای حوزه نفت نیز از اهمیت خاصی برخوردار است. شرکت سرمایه‌گذاری دارویی تامین، شرکت سرمایه‌گذاری عمران و حمل و نقل تامین، شرکت سرمایه‌گذاری سیمان تامین، شرکت سرمایه‌گذاری صنایع عمومی تامین، شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو)، شرکت صیانت‌آمین، شرکت سرمایه‌گذاری صدر تامین، شرکت سرمایه‌گذاری صنایع نوین تامین و شرکت سرمایه‌گذاری انرژی‌آمین، زیرمجموعه‌های اصلی شستا است. در این میان، شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) یک هلدینگ و دارای ۳۴ شرکت است که در حوزه‌های بالادستی صنعت پتروشیمی با اولویت گروه متانول، الفین و پلی‌الفین‌ها، در بخش بالادستی صنایع نفت و گاز با اولویت تولید نفت و گاز در میادین مشترک، در بخش پایین دستی صنعت نفت با اولویت پالایشگاه‌های میعانات گازی، ایجاد پتروپالایشگاه‌ها و توسعه خوراک واحدهای پتروشیمی با اولویت طرح‌های NGL و در بخش پایین دستی پتروشیمی با اولویت

۷۰ درصد و حجم میعانات گازی درجا ۵۱۴ میلیون بشکه است. همچنین تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز در فاز یک و ۱۱ هزار و ۳۰۰ بشکه در روز میعانات گازی از این میدان تخمین زده شده است. مجموع چاه‌های مورد هدف توسعه فاز یک میدان گازی کیش ۱۲+۱ حلقه چاه و تعداد دکل فعال یک دستگاه است. طرف قرارداد طرح توسعه این میدان گروه‌های سازندهای پیمانکاران و سازندگان مشاوران داخلی هستند.

جزئیات ۶ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خارجی در ساخت نیروگاه‌های ایران

حمیدرضا عظیمی

معاون برنامه‌ریزی شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق



پس از اجرایی شدن برجام، حدود ۶ میلیارد دلار قرارداد در زمینه ساخت نیروگاه‌ها مبادله شده است. نخستین پروژه مربوط به ساخت ۵ هزار مگاوات نیروگاه راندمان بالا با مشارکت مپنا و شرکت‌های خارجی است که قرارداد آن مبادله شده است؛ ۲،۵ میلیارد یورو ارزش این قرارداد است و نخستین بلوک آن در سال ۹۷ در بندرعباس به بهره‌برداری خواهد رسید؛ ۸۵ درصد از منابع این پروژه را شرکت‌های خارجی تامین مالی (فاینانس) می‌کنند. علاوه بر این، یک قرارداد با شرکت یونیت اینترنشنال مبادله کرده‌ایم که قرارداد شامل ساخت ۲ نیروگاه سیکل ترکیبی است که ۲ هزار و ۸۰۰ مگاوات ظرفیت دارد. قرارداد این نیروگاه اواخر سال ۹۵ مبادله شد و اقدامات اجرایی آن در حال انجام است؛ ارزش این قرارداد حدود یک میلیارد و ۲۵۰ میلیون یورو است و منابع مالی این پروژه بطور کامل توسط سرمایه‌گذار خارجی (یونیت اینترنشنال) تامین می‌شود. علاوه بر این دو طرح، ساخت یک نیروگاه ۱۴۰۰ مگاواتی بخاری «سیریک» در استان هرمزگان نیز برنامه‌ریزی شده است؛ ارزش قرارداد ساخت این نیروگاه ۱،۵ میلیارد یورو است که ۱،۲ میلیارد یورو توسط روسیه فاینانس می‌شود. عظیمی گفت: این طرح هم جزو طرح‌هایی است که فعالیت آن آغاز شده و اوایل سال ۱۴۰۱ وارد مدار می‌شود. وی اضافه کرد: علاوه بر این سه طرح ذکر شده، طرح‌های ساخت نیروگاه ری و نیروگاه طبس در دستور کار این شرکت قرار دارد. در همین حال، با هدف بازسازی و نوسازی نیروگاه ری در ۲ مرحله، با افزایش ظرفیت نیروگاه موجود به بیش از دو برابر (۱۰۰۰ مگاوات) و همچنین افزایش راندمان نیروگاه به حدود ۶۰ درصد، مذاکراتی با شرکت‌های ژاپنی که از بزرگترین تولیدکنندگان توربین گازی در جهان هستند را از شهریور ماه سال گذشته آغاز شده و تا پایان سال نهایی می‌شود و برای این کار مجوزهای تامین مالی خارجی اخذ شده است. همچنین طرح ساخت نیروگاه ۶۵۰ مگاواتی طبس با مشارکت گروه مپنا و شرکت شانگهای الکتریک چین نیز در دستور کار قرار گرفته است. ارزش این قرارداد ۴،۵ میلیارد یوان (واحد پول چین) است و مجوزهای این فاینانس اخذ شده در حال انجام تشریفات اداری برای تنظیم و مبادله قرارداد آن هستیم. گفتنی است، از ۷۷ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های در سراسر کشور، بیش از ۶۲ هزار مگاوات آن به نیروگاه‌های بخاری، گازی و سیکل ترکیبی اختصاص دارد. از ۶۲ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، ظرفیت نیروگاه‌های بخاری ۱۵ هزار و ۸۲۹ مگاوات است که ۲۰،۵ درصد سهم کل نیروگاه‌های کشور را به خود اختصاص داده‌اند. ظرفیت نیروگاه‌های گازی ۲۷ هزار و ۲۵۸ مگاوات است که ۳۵،۳۵ درصد از ظرفیت نصب شده کل کشور را تشکیل می‌دهند؛ همچنین ظرفیت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی نیز ۱۹ هزار و ۴۷۰ مگاوات است که سهمی ۲۵،۲۵ درصدی در نیروگاه‌های نصب شده را به خود اختصاص داده‌اند. بقیه ظرفیت ایجاد شده در نیروگاه‌های کشور مربوط به نیروگاه‌های برقابی، آتمی، تولید پراکنده، دیزلی و تجدیدپذیر است. به این ترتیب بیش از ۸۱،۱ درصد از ظرفیت نصب شده صنعت برق، متعلق به نیروگاه‌های حرارتی تحت راهبری شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی است. از ۲۸۹ میلیارد کیلووات ساعت برق تولید شده در سال ۹۵، نیروگاه‌های بخاری ۸۵ میلیارد کیلووات ساعت، نیروگاه‌های گازی ۷۶،۷ میلیارد کیلووات ساعت، نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ۱۰۳،۹ میلیارد کیلووات ساعت برق تولید کرده‌اند. نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با ۳۵،۹ درصد از کل تولید برق کشور، بیشترین سهم تولید نیروگاهی کشور را به خود اختصاص داده است. در طول چهار سال فعالیت دولت یازدهم، ۵۴ واحد نیروگاهی جدید به بهره‌برداری رسید و به این ترتیب هشت هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های کشور اضافه شد. با بهره‌برداری از این ۵۴ واحد نیروگاهی، ظرفیت نیروگاه‌های کشور به مرز ۷۷ هزار مگاوات رسیده است.

بر اساس بخشنامه بودجه سال ۹۷؛

سهم صندوق توسعه ملی از درآمد نفتی به ۳۲ درصد می‌رسد



دانش نفت: سخنگوی دولت گفت: بر اساس بخشنامه بودجه سال ۹۷، ۳۲ درصد از منابع حاصل از فروش نفت به صندوق توسعه ملی واریز می‌شود. محمدباقر نوبخت، سخنگوی دولت، روز سه‌شنبه، ۱۱ مهرماه در نشست هفتگی خود با

خبرنگاران با اشاره به این که بخشنامه بودجه ۱۳۹۷ هفته گذشته به دستگاه‌های اجرایی ابلاغ شد، گفت: ما به دنبال افزایش تولید با هدف رسیدن به رشد اقتصادی هفت تا هشت درصدی بدون نفت، کاهش نرخ بیکاری برای سال آینده نسبت به امسال و اجرا و تکمیل طرح‌های عمرانی دستگاه‌ها هستیم، در حوزه هزینه‌های جاری نیز قصد داریم با افزایش بهره‌وری در این حوزه صرفه جویی کنیم. وی افزود: بر اساس بخش‌نامه بودجه سال ۹۷ ۳۲ درصد از منابع حاصل از فروش نفت به صندوق توسعه ملی واریز می‌شود. نوبخت به موضوع افزایش صادرات غیرنفتی اشاره و تصریح کرد: بخش نفت سرمایه‌بر است، از این رو در حوزه نفت انتظار اشتغال‌زایی نداریم، اما در بخش غیرنفتی هدف ما توسعه صادرات و همسو با آن افزایش اشتغال است. نوبخت به موضوع افزایش قیمت سوخت اشاره کرد و افزود: دولت برنامه‌ای برای افزایش قیمت سوخت و دیگر حامل‌های انرژی ندارد.

منبع: نکونوز



دانش نفت: سازمان مدیریت صنعتی از سال ۱۳۷۷ رتبه‌بندی شرکت‌های برتر ایران را هر ساله انجام داده و نتایج آن را در همایشی با عنوان IMI ۱۰۰ ارائه داده است. این رتبه‌بندی با الهام از رسالت سازمان، با فراهم نمودن آمار و اطلاعات شفاف و مفید در مورد بنگاه‌های اقتصادی کشور، فضای روشن‌تری از کسب‌وکار اقتصادی کشور ارائه می‌دهد و به مدیران بنگاه‌های اقتصادی، سیاست‌گذاران و پژوهشگران، یاری می‌رساند تا شناخت و درک دقیق‌تری از مقیاس، ساختار مالی و اقتصادی صنایع و بنگاه‌های اقتصادی بزرگ کشور داشته باشند. این همایش در طی این ۲۰ سال تغییرات زیادی را شاهد بوده است به طوری که تعداد شاخصهای ارزیابی از یک به ۳۲ شاخص افزایش یافته و شرکت‌های رتبه‌بندی شده نیز به ۵۰۰ شرکت رسیده‌اند، به منظور آشنایی بیشتر با فرایند رتبه‌بندی شرکت‌ها توسط سازمان مدیریت صنعتی با مهندس مجید درویش، مدیر مرکز رتبه‌بندی شرکت‌های برتر در این سازمان گفت‌وگویی انجام داده‌ایم که در ادامه تقدیم می‌شود. مجید درویش متولد ۱۳۴۱ با تحصیلات فوق‌لیسانس اقتصاد است و پیش از ۲۸ سال سابقه حضور در سازمان مدیریت صنعتی دارد.

■ جناب آقای درویش؛ به عنوان پرسش نخست، لطفاً بفرمایید فرایند رتبه‌بندی شرکت‌های ایرانی در IMI ۱۰۰ توسط سازمان مدیریت صنعتی چگونه است؟

زمان بندی فرایند رتبه‌بندی که هر سال معرفی شرکت‌های برتر ایران انجام می‌دهیم و امسال بیستین سال برگزاری آن است، از اواخر تیرماه هر سال با ارائه فراخوانی آغاز شده و در آن از همه شرکت‌هایی که بیش از ۲۰ میلیارد تومان فروش دارند دعوت می‌شود در این رتبه‌بندی حضور پیدا کنند و اطلاعات مدنظر که مهمترین آن صورت‌های مالی این شرکت‌ها است را برای ما بفرستند. با این فراخوان فرایند رتبه‌بندی آغاز می‌شود و شرکت‌ها در آن مشترک می‌شوند، در دو سه ماه بعد نیز سعی می‌کنیم اطلاعات این شرکت‌ها را تکمیل نماییم. پس از آن



درویش:

علاوه بر میزان فروش، ۳۲ شاخص دیگر هم در این رتبه‌بندی استفاده می‌شود و آن ۵۰۰ شرکت بر اساس این شاخص‌ها با هم مقایسه و رتبه‌بندی می‌شوند. این ۳۳ شاخص در ۷ دسته شاخص‌های اندازه و رشد شرکت، سودآوری و عملکرد، بهره‌وری، صادرات، نقدینگی، بدهی و بازار طبقه‌بندی شده‌اند

اطلاعات در نرم‌افزار مربوطه وارد، کار پردازش آن انجام و لیست‌های رتبه‌بندی استخراج می‌شود. سپس کنترل روی گزارش‌ها، خروجی‌های این نرم‌افزار و تعیین شرکت‌های برتر انجام می‌شود و در نهایت نتایج رتبه‌بندی در همایش شرکت‌های برتر ایران که معمولاً همه ساله در بهمن‌ماه با حضور مدیران این شرکت‌ها و سیاست‌گذاران و مسئولان کشور برگزار می‌شود اعلام می‌گردد. نکته مهم اینکه هرچند در این همایش فهرست ۵۰۰ شرکت برتر ایران معرفی می‌شود ولی چون این کار در سال آغازین با معرفی ۱۰۰ شرکت برتر آغاز شد نام این همایش IMI ۱۰۰ بود و با توجه به جا افتادن این نام در بین شرکت‌ها تغییری در آن ایجاد نشده است ولی از ۵–۶ سال گذشته تاکنون، در این همایش ۵۰۰ شرکت برتر معرفی می‌شود. این افزایش تعداد شرکت‌ها به صورت تدریجی انجام شده و با توجه به پتانسیل شرکت‌ها به تعداد ۵۰۰ شرکت رسیده است.

■ شرکت‌های برتر ایران بر اساس چه شاخص‌هایی مشخص می‌شوند؟

علاوه بر میزان فروش، ۳۲ شاخص دیگر هم در این رتبه‌بندی استفاده می‌شود و آن ۵۰۰ شرکت بر اساس این شاخص‌ها با هم مقایسه و رتبه‌بندی می‌شوند. این ۳۳ شاخص در ۷ دسته شاخص‌های اندازه و رشد شرکت، سودآوری و عملکرد، بهره‌وری، صادرات، نقدینگی، بدهی و بازار طبقه‌بندی شده‌اند.

■ آیا برنامه‌ای برای افزایش تعداد شرکت‌ها دارید؟

با توجه به مقایسه‌هایی که با رتبه‌بندی‌های مشابه در دیگر کشورها انجام داده‌ایم، متوجه شدیم آنها هم فهرست ۵۰۰ شرکت برتر را ارائه می‌دهند و این امر ما را قادر می‌سازد مقایسه‌های مفیدی انجام دهیم.



■ ضرورت انجام رتبه‌بندی شرکت‌ها توسط سازمان مدیریت صنعتی چیست؟

سازمان مدیریت صنعتی در نخستین سال، این کار را به عنوان یک طرح ملی آغاز نمود و فوایدی را برای اقتصاد ملی تصور می‌کرد. از جمله این فواید تولید اطلاعات در مورد بنگاه‌های اقتصادی است. لازمه انجام هر کار و برنامه‌ریزی در درجه اول داشتن اطلاعات است. تا زمان آغاز فرایند رتبه‌بندی، اطلاعات کافی در مورد بنگاه‌ها و به‌ویژه بنگاه‌های اقتصادی بزرگ و تاثیرگذار در اقتصاد ملی وجود نداشت بنابراین ما سعی کردیم با تولید اطلاعات در مورد بنگاه‌های بزرگ اقتصادی به شفاف‌سازی فضای کسب‌وکار هم کمک کنیم. هدف بعدی سازمان مدیریت صنعتی این بود که با انجام رتبه‌بندی به نوعی بین شرکت‌ها و بنگاه‌های اقتصادی رقابت ایجاد شود. به هر حال از دید شرکت‌ها این رتبه‌بندی به نوعی مسابقه است و بنگاه‌های اقتصادی را به رقابت تشویق می‌کند که این امر برای اقتصاد کشور هم مفید است. همچنین با توجه به اینکه روش انجام رتبه‌بندی و مهمترین شاخص آن میزان فروش شرکت‌ها است به نوعی این ۵۰۰ شرکت، شرکت‌های بزرگ و اثرگذار در اقتصاد ملی هستند بنابراین سازمان مدیریت صنعتی با این اقدام بنگاه‌های اثرگذار در اقتصاد ملی را به جامعه اقتصادی و سیاست‌گذاران کشور معرفی می‌کند. مشابه این کار در کشورهای دیگر هم انجام می‌شود که یکی از معروفترین آنها فهرست «فورچون ۵۰۰» است که ۵۰۰ شرکت بزرگ دنیا را معرفی می‌کند. همچنین در کشورهای آمریکا، ترکیه، کانادا، هندوستان و… نیز این فرایند انجام می‌شود و ما در بخشی از گزارش‌های خود ۵۰۰ شرکت برتر ایران را با فهرست شرکت‌های برتر آمریکا، ترکیه و هندوستان مقایسه و نتایج آن را ارائه کرده‌ایم. این اقدام بسیار مهم است چراکه با دسترسی به این اطلاعات و مقایسه انجام شده، نتایج ارزشمندی به دست آمده است.

■ به نظر می‌رسد این مقایسه نتایج جالب توجهی داشته است. جایگاه ۵۰۰شرکت برتر ایرانی در مقایسه با شرکت‌های برتر این کشور ها و به‌ویژه کشور ترکیه به عنوان همسایه ایران کجاست؟

با وجود اینکه فاصله اقتصاد کشور آمریکا با ایران بسیار زیاد است ولی در مطالعات تطبیقی معمولاً کشور پیشرفته هم مورد مطالعه قرار می‌گیرد و می‌تواند نتایج خوبی برای محققان داشته باشد. بر این اساس ترکیه نیز به عنوان کشوری که به اقتصاد ایران نزدیک است مورد بررسی قرار گرفت و نتایج خیلی خوبی از آن به دست آمد. در این فرایند، هم شرکت‌های بزرگ و هم رشته‌های کسب‌وکار را مقایسه کردیم. برای نمونه در این گزارش آمده است کدام رشته‌های صنعتی و کسب‌وکار در ایران درآمد ارزی بیشتری دارند و این وضعیت در ترکیه چگونه است. یا اینکه شرکت‌های قدرتمند ما در چه رشته‌های صنعتی مشغول هستند و این وضعیت در ترکیه چطور است. این‌ها مقایسه‌های جالبی است که می‌توانیم از نتایج آن بهره‌مند شویم.

■ جناب آقای درویش؛ بانک ملی به عنوان نخستین شرکت ایران در سال ۱۹۵از نظر حجم فروش چه تفاوتی با شرکت اول ترکیه دارد؟

با مقایسه انجام شده مشخص شد از نظر بزرگی شرکت‌ها ما با کشور ترکیه بسیار نزدیک هستیم ولی در شاخص‌های دیگر از جمله صادرات تفاوت‌هایی وجود دارد و وضعیت ترکیه بهتر است. برای نمونه در شاخص صادرات، صادرات سرانه ۵۰۰ شرکت برتر ایران (صادرات به ازای هر نفر شاغل) تقریباً نصف میزان شرکت‌های برتر ترکیه است در صورتی که این میزان در فروش بسیار نزدیک است به طوری که شرکت‌ها در ایران به ازای هر نفر شاغل



تقریباً ۲۵۶ هزار دلار فروش داشته‌اند و این میزان در ترکیه ۲۶۵ هزار دلار است. بنابراین هم شرکت‌ها و هم رشته‌های کسب‌وکار بین دو کشور می‌تواند مورد بررسی قرار گیرد. در بحث صادرات که برای کشور بسیار مهم است در بین رشته‌های صنعتی که بیشترین صادرات را داشته‌اند، پتروشیمی رتبه نخست را کسب کرده است، پس از آن فرآورده‌های نفتی و شرکت‌های چند رشته‌ای صنعتی که در زمینه‌های مختلف کار می‌کنند قرار دارند ولی در ترکیه وضعیت متفاوت است و نخستین شرکت‌ها مربوط به خدمات مسافرتی و حمل‌ونقل است و این نکته جالبی است که در ترکیه بیشترین درآمد ارزی را از گردشگری کسب می‌کنند، دومین رشته کسب‌وکار آنها از نظر صادرات، ساختمان‌سازی و پیمانکاری و سومین آن هم نفت و مشتقات نفتی است.

■ رتبه‌بندی ۵۰۰شرکت برتر ایران توسط سازمان مدیریت صنعتی چه فوایدی برای شرکت‌ها و بنگاه‌های اقتصادی دارد؟ بی‌تردید برای توسعه این کار شرکت‌ها باید در رتبه‌بندی حضور پیدا کنند. البته برخی از شرکت‌ها ممکن است برای ارائه اطلاعات خود اکراه داشته باشند چراکه فکر میکنند به نوعی در حال افشای اطلاعات خود هستند. بنابراین یک مانع رشد این کار بحث عدم شفافیت است که به نوعی به فرهنگ عمومی‌ما تبدیل شده است و از کودکی ما طوری بار آمده‌ایم که مایل نیستیم شفاف‌سازی نماییم. شرکت‌ها نیز به دلایل مختلف تمایلی به افشای اطلاعات خود ندارند که مهمترین آن بحث مالیات است و هرچه به سمت شرکت‌های خصوصی می‌رویم این مشکل بیشتر می‌شود. نکته مهم این که ما هرچند در سال اول برای کسب موفقیت تردید داشتیم ولی خوشبختانه شرکت‌ها از ۲۰ سال قبل حاضر شده‌اند اطلاعات خود را در اختیار سازمان مدیریت صنعتی قرار دهند و به دلیل اعتمادی که به سازمان در طول سال‌ها ایجاد شده و فوایدی که این کار برای شرکت‌ها داشته بر تعداد شرکت‌های حاضر در این فهرست افزوده شده است. این فواید در درجه اول بالا بردن اعتبار شرکت‌هاست. به عبارت دیگر قرار گرفتن نام شرکت در این فهرست به نوعی برای آنها اعتبار می‌آورد و در حقیقت باعث ارتقای برند آنها شده و استفاده‌های تبلیغاتی و بازاریابی از آن انجام می‌شود. فایده دوم اطلاعات است. به این معنا که اطلاعاتی که تولید می‌شود و در اختیار آنها قرار می‌گیرد بسیار مفید است و در برنامه‌ریزی‌ها و هدف‌گذاری‌های میان‌مدت و بلندمدت خود از آن استفاده می‌کنند. برای نمونه این شرکت‌ها با اطلاعاتی که به دست می‌آورد می‌توانند بدانند در ۵ سال آینده در چه جایگاهی باید قرار بگیرند. همچنین دولت، سیاست‌گذاران اقتصادی و صنعتی کشور نیز از این موضوع بهره‌مند شده و با استفاده از این اطلاعات روند صنعتی و اقتصادی کشور را متوجه می‌شوند. برای نمونه اینکه صنعت خودرو و پتروشیمی در ۱۰ سال گذشته با چه فراز و نشیب‌هایی مواجه بوده است و برای رفع این چالش‌ها چه برنامه‌ریزی باید انجام شود. گروه سومی که از این اطلاعات بهره‌مند می‌شوند فعالان اقتصادی و سرمایه‌گذاران هستند چراکه یکی از شاخص‌های ما سودآوری این شرکت‌هاست. حتی شرکت‌های خارجی در یکی دو سال اخیر از فهرست ما استفاده می‌کنند و در نهایت گروه چهارمی که از این اطلاعات بهره‌مند می‌شوند، پژوهشگران، دانشجویان و اساتید دانشگاه‌ها هستند که برای تحقیقات خود از اطلاعات این رتبه‌بندی استفاده می‌کنند.

■ آیا نتایج این مطالعات در اختیار تصمیم‌گیرندگان کشور قرار داده می‌شود؟

بله. هر ساله نتایج رتبه‌بندی و مقایسه‌ها در گزارش‌های سالانه سازمان مدیریت صنعتی شامل دو جلد گزارش فارسی و یک جلد گزارش انگلیسی منتشر و

مدیر مرکز رتبه‌بندی شرکت‌های برتر سازمان مدیریت صنعتی در گفت وگو با دانش نفت تبیین کرد؛

رشد شرکت‌های ایرانی یگانه راه رقابت‌پذیری در بازارهای جهانی

که در اقتصاد جهانی بزرگ نیستند و بزرگترین شرکت ما هم در فهرست «فورچون ۵۰۰» قرار نمی‌گیرد. به نظر من برای تحقق این مهم این شرکت‌ها باید رشد کرده و رقابت‌پذیر شوند، اگر این اتفاق بیفتد می‌توانیم بگوییم شرکت در سطح جهانی داریم و چاره‌ای جز این هم نداریم.

■ به نظر شما چه مشکلاتی در زمینه تحقق این موضوع وجود دارد؟

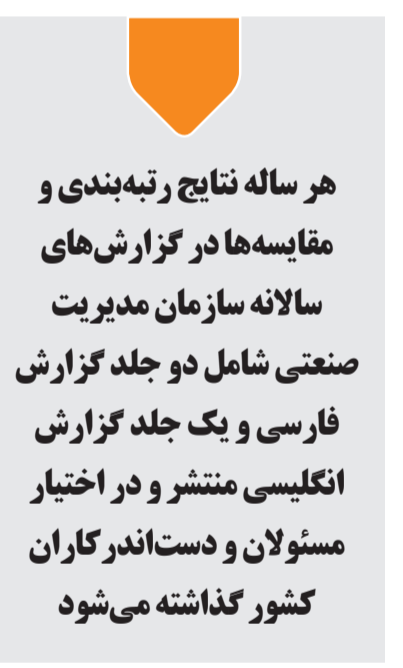
عوامل زیادی در این زمینه دخیل است ولی اصلی‌ترین بحث به بزرگ شدن و رشد شرکت‌ها برمی‌گردد. یکی از این موارد آماده بودن فضای کسب‌وکار و برطرف کردن موانع است. بخش دیگر مدیریت است به این معنا که شرکت‌های ما باید مدیران قوی و در تراز جهانی داشته باشند که یکی از رسالت‌های اصلی سازمان مدیریت صنعتی نیز همین است. در این راستا از چندی پیش دوره‌های آموزشی مدیران تراز جهانی از سوی سازمان برگزار می‌شود.

■ آیا خروجی این دوره‌ها منجر به پرورش مدیر یا مدیرانی در سطح تراز جهانی خواهد شد؟

تعدادی از مدیران ما بالقوه این ظرفیت را دارند که به مدیران تراز جهانی تبدیل شوند. ما معتقدیم نیروهای انسانی موجود در کشور ما نیروهای خوب و با پتانسیل بالایی هستند ولی باید فضا برای رشد و ترقی آنها فراهم شود. ضمن اینکه من معتقدم ما مدیران بسیار خوبی نه فقط در کشور بلکه در سطح بین‌المللی داریم که می‌توان به آنها مدیر سطح جهانی گفت. بنابراین سازمان مدیریت صنعتی می‌کوشد با برگزاری دوره‌های تخصصی برای مدیران، در آینده به پرورش مدیران تراز جهانی کمک کرده و یکی از رسالت‌های اصلی خود را انجام دهد.

■ پیشنهاد مشخص جنابعالی برای توسعه مفهوم کسب‌وکار در کشور چیست؟

در این زمینه می‌توان به پارامترهای متعددی اشاره



هر ساله نتایج رتبه‌بندی و

مقایسه‌ها در گزارش‌های

سالانه سازمان مدیریت

صنعتی شامل دو جلد گزارش

فارسی و یک جلد گزارش

انگلیسی منتشر و در اختیار

مسئولان و دست‌اندر کاران

کشور گذاشته می‌شود

کرد که یکی از آنها برداشتن موانع کسب‌وکار از پیش روی بنگاه‌های اقتصادی توسط سیاست‌گذاران کشور و بارزترین راه‌های آن مقررات‌زدایی است. چراکه مقررات دست‌وپاگیر زیادی در کشور داریم، البته خوشبختانه دولت فعلی و مجلس حرکت‌های خوبی در این زمینه انجام داده‌اند. نکته دیگر تقویت مدیریت شرکت‌هاست که سازمان خود را در این زمینه کمک‌کننده و رسالت خود را توسعه ظرفیت مدیریت کشور می‌داند. برای وضعیت کنونی کشور، جذب سرمایه خارجی بسیار مهم خواهد بود چراکه ما سال‌ها در مقوله جذب سرمایه‌گذاری خارجی در کشور با مشکل مواجه بوده‌ایم و حتی این امر در سال‌هایی نرخ منفی داشته است. بنابراین باید به طور جدی به جذب سرمایه‌گذاری خارجی توجه داشت.

■ در پایان اگر نکته‌ای باقی مانده است بفرمایید.

در زمینه معرفی شرکت‌های برتر کارهای بسیار زیادی انجام می‌شود به طور مثال در روز همایش از ۱۰ شرکت پیشرو که در ۴ سال اخیر به طور دائم رشد داشته‌اند تقدیر می‌گردد. یا ۱۰ شرکت را به عنوان شرکت‌های برتر صادرات‌گرا معرفی می‌کنیم که برای آن علاوه بر عدد صادرات به رشد صادرات در سال‌های گذشته و اینکه چه سهمی از فروش آن صادرات است هم توجه می‌شود. نکته دیگر اینکه ما پراکندگی جغرافیایی این ۵۰۰ شرکت را بر اساس استان‌ها مورد بررسی قرار می‌دهیم به این ترتیب استان‌هایی که از نظر اقتصادی قوی‌تر هستند و اینکه هر استان در چه صنایع متمرک است مشخص می‌شود. در مجموع می‌توان گفت اطلاعات بسیار زیادی در این کار تولید می‌شود و می‌تواند مورد استفاده گروه‌های مختلفی قرار گیرد.

■ جناب آقای درویش، از شما سپاسگزاریم.

دیدار مدیر عامل و فرزندان شاغل در مناطق نفتخیز جنوب



به مناسبت گرامیداشت هفته دفاع مقدس، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با ۱۲ تن از اینارگران و فرزندان شاغل در این شرکت دیدار کرد.

به گزارش دانش نفت، مهندس بیژن عالی پور ضمن گرامیداشت یاد و خاطره شهدای انقلاب و دفاع مقدس و ابراز خرسندی از حضور در این نشست گفت: باعث افتخار است که فرزندان شهدای ایران اسلامی در کنار ما، در راستای تحقق رسالت این شرکت یعنی تولید نفت خام تلاش کرده و سازمان بهترین بهره را از پتانسیل‌های علمی و تخصصی این عزیزان می‌بردوی با تاکید بر تلاوم برگزاری نشست‌های اینچنینی و ارتباط مستقیم با اینارگران و فرزندان شاغل گفت: با گفتگوی چهره به چهره و نشست‌های عمومی و تخصصی می‌توان علاوه بر شناسایی مسائل و مشکلات مربوط به اینارگران و فرزندان شاغل، ایده‌های فنی و تخصصی موثر و تعیین‌کننده‌ای را نیز دریافت کرد. مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در پایان تاسیس صندوق قرض الحسنه شاغلان شرکت را نقطه عطف فعالیت فرهنگی این عزیزان دانست که بیش از سه هزار عضو داشته و در حوزه‌هایی چون محرومیت زدایی، اعطای تسهیلات قرض الحسنه و برگزاری مراسم ملی و آئینی فعالیت دارد.

قیاد ناصری در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید نفت شرکت

بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان



دانش نفت: قیاد ناصری، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان هم در نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت، تولید، توزیع و تزریق گاز این شرکت که با حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برگزار شد، از تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید نفت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در ۶ ماه نخست امسال خبر داد.

برگزاری جلسه شورای عالی

پژوهش و فن آوری مناطق نفتخیز جنوب

اولین جلسه شورای عالی پژوهش و فن آوری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در سال ۹۶ با حضور مدیر عامل این شرکت با هدف بررسی دستورالعمل جدید تصویب‌شده طرح‌های پژوهشی و اولویت بندی عناوین پژوهشی برگزار شد.

مهندس بیژن عالی پور، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ضمن تسلیت ایام شهادت حضرت امام حسین (ع) و یاران باوفایشان و ابراز خرسندی از تسهیل روند تصویب‌شده طرح‌های پژوهشی گفت: خوشبختانه با ابلاغ دستورالعمل جدید از سوی شرکت ملی نفت ایران، مجوز تصویب طرح‌های پژوهشی شرکت تا سقف قابل‌قبولی به شرکت ملی مناطق نفتخیز اعطا شده است که این مهم در تسریع اجرای این طرح‌ها و در نهایت تسهیل فرایند تولید موثر خواهد بود. وی افزود: با توجه به سقف مالی مندرج در دستورالعمل، بیش از ۷۰ درصد از طرح‌های پژوهشی ارائه شده را می‌توانیم تصویب و اجرا کنیم که امید می‌رود باعث پویایی بیشتر کارکنان محترم شرکت در حوزه پژوهش و فن آوری گردد. در ادامه جلسه، به بررسی اولویت بندی عناوین و طرح‌های پژوهشی شرکت پرداخته شد و اعضا شورا به بحث و تبادل نظر در این خصوص پرداختند.

رئیس حراست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز

گچساران منصوب شد



طی حکمی محمدرضا جهانی به عنوان رئیس حراست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران منصوب گردید. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی نفت گچساران، در حکم مهندس هوشنگ صیدالی مدیرعامل نفت گچساران خطاب به محمدرضا جهانی آمده است: عطف به حکم سرپرستی مورخ ۱۳۹۵/۱۱/۰۹ و بنا عنایت به تمهیدات تخصصی و تجربیات ارزشمند جناب عالی و با پیشنهاد اینجناب و موافقت جناب آقای محمد نظری رئیس محترم حراست شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، از این تاریخ بعنوان «رئیس حراست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران» منصوب می‌شوید. در ادامه این حکم آمده است: نظر به اهمیت حراست و صیانت نیروی انسانی بعنوان ارزشمندترین سرمایه شرکت، نگهداری و حفاظت ویژه از تأسیسات، ابنیه، اموال، دارایی‌ها، اسناد، مدارک، سیستم‌های سخت‌افزاری و نرم‌افزاری، با لحاظ نمودن جایگاه والای حراست این شرکت که با تلاش‌ها و اقدامات مؤثر صورت گرفته بدست آمده، انتظار می‌رود ضمن تلاش مضاعف در جهت حفظ و ارتقاء جایگاه کنونی، حداکثر کوشش را در راستای تحقق اهداف تعریف شده، برقراری ارتباط تنگاتنگ با مدیران و مسئولین ذریعہ، انتخاب همکاران شایسته و توانمند بعمل آورید. توفیقات روزافزون جنابعالی را از خداوند منان خواستار است. محمدرضا جهانی پیش از این سرپرستی حراست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران را بر عهده داشت.

نهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان آبان ماه برگزار می‌شود

دانش نفت گزارش می‌دهد؛



نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان از ۱۱ تا ۱۴ آبان ماه در محل دائمی نمایشگاه بین‌المللی خوزستان در اهواز برگزار می‌شود و پذیرای شرکت‌ها و سازندگان تجهیزات صنعت نفت خواهد بود

کالای مناطق نفت خیز جنوب با سازندگان داخلی و برگزاری نشست‌های تخصصی راهکارهای عملی حمایت از ساخت داخل بوده است که برای اجرا در نهمین دوره نمایشگاه نیز برنامه ریزی شده است.

ایران، شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران و شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و انجمن سازندگان تجهیزات نفت، گاز و پتروشیمی خوزستان حمایت می‌کنند. در هشت دوره قبلی این نمایشگاه دستاوردهای مهمی به ثمر رسید که از جمله آن رونمایی از قطعات و تجهیزات ساخت داخل، امضای قراردادهای ساخت

نمایشگاه می‌توانند به وب‌سایت شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی خوزستان به آدرس ahvazfair.ir مراجعه نمایند. در برای نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان شرکت نمایشگاه‌های بین‌المللی خوزستان مشارکت و شرکت‌های مهم نفتی از جمله شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز

برپایی نمایشگاه خوزستان یکی از اقدامات این شرکت برای اجرای برنامه‌های راهبردی توسعه ساخت داخل، جلب همکاری و ایجاد پیوند با سازندگان کالای نفت و توجه به بومی سازی و خودتکایی است

خوزستان در اهواز برگزار می‌شود و پذیرای شرکت‌ها و سازندگان تجهیزات صنعت نفت خواهد بود. شرکت‌ها، صنعتگران و مراکز علمی و پژوهشی علاقمند برای کسب اطلاعات بیشتر و ثبت نام در این

دانش نفت: نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان آبان ماه سال جاری در اهواز برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت، برپایی این نمایشگاه یکی از اقدامات این شرکت برای اجرای برنامه‌های راهبردی توسعه ساخت داخل، جلب همکاری و ایجاد پیوند با سازندگان کالای نفت و توجه به بومی سازی و خودتکایی است. شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب همچنین در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی خود با برگزاری این نمایشگاه زمینه توسعه کشور و استان خوزستان از طریق ایجاد اشتغال مولد با استفاده از ظرفیت بازار بزرگ کالای صنعت نفت را فراهم می‌کند. بر اساس برنامه ریزی‌های صورت گرفته نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان از ۱۱ تا ۱۴ آبان ماه در محل دائمی نمایشگاه بین‌المللی

هوشنگ صیدالی در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

تحقق برنامه تولید تکلیفی نفت در شرکت نفت و گاز

گچساران طی ۶ ماه نخست امسال



در ۶ ماه نخست امسال، موفق به تحقق ۱۰۱٫۵ درصدی برنامه تولید تکلیفی نفت شدیم و امیدوارم در نیمه دوم سال هم بتوانیم با بررسی نتایج حاصل از جلسات پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌ها، چالش‌های احتمالی پیش روی تولید را شناسایی و نسبت به رفع آن اقدام کنیم

است. صیدالی به استفاده از دستگاه سیار فرآورش نفت (MOT) و کاهش قابل توجه ارسال نفت به گودال سوخت هم اشاره کرد و آن را اقدامی در مسیر عمل به الزام‌های زیست‌محیطی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران خواند. بر اساس این گزارش، بیش از این عملکرد شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان نیز در نشست‌های پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت، تولید، توزیع و تزریق گاز این شرکت‌ها بررسی و اعلام شده بود. بیش از ۱۰۰ درصد برنامه افزایش تولید نفت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون و ۱۰۰ درصد برنامه تولید تکلیفی نفت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در نیمه نخست امسال محقق شده است.

در نشست پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌ها عنوان شد:

تحقق ۱۰۹ درصدی برنامه تولید شرکت نفت و گاز مارون

دانش نفت: نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت، تولید و توزیع و تزریق گاز شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون با حضور مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ضمن تسلیت ایام عزاداری حضرت سید الشهدا (ع) و تقدیر از زحمات کارکنان مناطق نفت خیز و شرکت‌های تابعه گفت: امروز پنجمین و آخرین نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌ها برگزار میشود و با نگاهی به عملکرد شرکت‌های بهره‌بردار، می‌توان ادعا داشت که تولید در سطح قابل قبول در حال انجام است و علیرغم مشکلات عملیاتی موجود، توانستیم تمهید تولید مناطق نفت خیز جنوب را طبق برنامه ابلاغی شرکت ملی نفت ایران محقق سازیم. مهندس بیژن عالی پور افزود: با همت کارکنان مناطق نفت خیز جنوب در بکارگیری دانش روزآمد و تجارب ارزشمند عملیاتی، افق درخشان پیش رو خواهد بود و باید تاکید کرد که همین جلسات پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌ها و تصمیماتی که در آن اتخاذ می‌شود، راهگشای پیشرفت روزافزون ما در این مسیر خواهد بود.

تحقق ۱۰۹ درصدی تولید مارون

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون نیز ضمن تقدیر از زحمات کارکنان این شرکت گفت: خوشبختانه در نیمه اول سال ۹۶، با

محسن دهان‌زاده در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

تحقق بیش از ۱۰۰ درصدی برنامه افزایش تولید نفت شرکت

بهره‌برداری نفت و گاز کارون



دانش نفت: بیش از ۱۰۰ درصد برنامه افزایش تولید نفت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در نیمه نخست امسال محقق شده است.

محسن دهان‌زاده، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت، تولید، توزیع و تزریق گاز این شرکت که با حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برگزار شد، اعلام کرد: در ۶ ماه نخست امسال، ۱۲۲ درصد برنامه افزایش تولید نفت در بخش چاه‌های تعمیر، ترمیمی و توسعه‌ای محقق شده است. وی با اشاره به استفاده از دستگاه سیار فرآورش نفت (MOT)، ادامه داد: در این مدت، هیچ نفتی به گودال سوخت ارسال نشده که این موضوع از منظر زیست‌محیطی و اقتصادی بسیار حائز اهمیت است. دهان‌زاده به عملیات بازرسی و ضخامت‌سنجی تسهیلات

در ۶ ماه نخست امسال، ۱۲۲ درصد برنامه افزایش تولید نفت در بخش چاه‌های تعمیری، ترمیمی و توسعه‌ای محقق شده است

سرچاهی روی ۵۲۳ حلقه چاه هم اشاره کرد و گفت: ۳۳۶ مورد تعمیرات اساسی کلاس ۱۳ هم در نیمه نخست امسال انجام و فرآیند تولید در سطح مطلوب نگه‌داشته شده است. وی ساخت ۷۸ قلم کالای مورد نیاز با اعتبار ۱۴۵ میلیارد ریال و تامین چهار هزار قطعه کالای نفتی با اعتبار ۱۰۰ میلیارد ریال را از محل تولیدات داخلی از اهم اقدام‌های این شرکت در حوزه حمایت از ساخت داخل برشمرد و افزود: امیدواریم بتوانیم همواره در کنار سازندگان و تامین کنندگان کشور باشیم و با به اشتراک گذاری دانش فنی مورد نیاز، از واردات کالا بی‌نیاز شویم.

به میزبانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران؛

پنجمین جلسه کارگروه تخصصی مدیریت دانش

مناطق نفتخیز جنوب برگزار شد

دانش نفت: پنجمین جلسه کارگروه تخصصی مدیریت دانش مناطق نفتخیز جنوب به میزبانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی نفت و گاز گچساران، پنجمین جلسه تخصصی مدیریت دانش شرکت‌های تابعه مناطق نفتخیز با حضور مسعود باغبان رئیس کارگروه تخصصی مدیریت دانش در مناطق نفتخیز جنوب با اشاره به فعالیت‌های چشمگیری که در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در حال انجام است گفت: یکی از سخنان کلیدی کار این است که فرهنگ مدیریت دانش در شرکت به اجرا در بیاید. وی افزود: افرادی که از سازمان خارج می‌شوند کوله باری از تجربه را به همراه خود می‌برند و از این جهت مدیریت دانش در سطح مناطق نفتخیز جنوب به دنبال آن است که بتواند با استفاده از خدمات مشاور جهت استقرار یکپارچه مدیریت در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب این دانش و تجربه ارزشمند را در شرکت حفظ نماید. مسعود باغبان خاطر نشان کرد: دانش به دو بخش پنهان و آشکار تقسیم بندی می‌شود و وظیفه اصلی مدیریت دانش آشکارسازی دانش پنهان همکاران است. رئیس کارگروه تخصصی مدیریت دانش تصریح کرد: در حال حاضر کارگروه و هسته‌های مدیریت دانش تشکیل شده است و با حمایت‌هایی که مدیرعامل مناطق نفتخیز داشته اند با اخذ تأییدیه نهایی به دنبال استقرار یکپارچه مدیریت دانش در شرکت ملی مناطق نفتخیز که شامل مدیریت‌های ستادی و شرکت‌های تابعه هستیم خواهیم بود.

مهندس پیوندی در جلسه مجمع عمومی عادی و فوق العاده تایپکو:

تبدیل شدن به شرکتهای جهانی با قابلیت رقابت پذیری بین المللی

دانش نفت: مجمع عمومی عادی و فوق العاده سال مالی منتهی به ۹۶/۲/۳۱ شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی (تایپکو) در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد. هلدینگ تایپکو که به عنوان زیرمجموعه های از تأمین اجتماعی تحت عنوان شرکت سرمایه گذاری تأمین اجتماعی (شستا) فعالیت می کند، با در اختیار داشتن ۷۱ شرکت مدیریتی و وابسته در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، صنایع لاستیک و سلولزی، سهم قابل توجهی در تولید و اشتغال کشور دارد به طوری که هم اکنون بیش از ۱۶ هزار نفر در این مجموعه مشغول به کار هستند. مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (تایپکو) (سهامی عام) با حضور بیش از ۸۷ درصد صاحبان سهام در مرکز همایش های بین المللی پژوهشگاه صنعت نفت برگزار گردید. در این جلسه که به ریاست آقای خالقی برگزار گردید، آقایان رجبیان و سمیعی به عنوان ناظر و مهندس پیوندی به عنوان دبیر مجمع حضور داشتند. پس از استماع گزارش فعالیت هیات مدیره به مجمع که از سوی خسروی معاون مالی و تأمین منابع شرکت، گزارش حسابرسی نیز توسط نماینده سازمان حسابرسی قرائت شد. بخشی از این گزارش را در ادامه با هم ببینیم:

ببینیم:

▪ چشم انداز هلدینگ: تبدیل شدن به شرکتهای جهانی با قابلیت رقابت پذیری بین المللی و تأمین بیشترین ارزش برای ذینفعان است

▪ مهم ترین استراتژی های تایپکو در پنج حوزه اشاره شده: توسعه سرمایه گذاری در بخش های جذاب صنعت، ارتقا و توسعه نظام زنجیره تأمین هلدینگ و شرکت های تابعه، توسعه و رسوخ در بازارهای داخلی و بین المللی، ارتقای هم افزایی بین شرکت های مرتبط با گروه تأمین با تأکید بر خلق ارزش و بهینه سازی سید سرمایه گذاری با تأکید بر خلق ارزش از اهم استراتژی های این شرکت محسوب می شود.

سیاست های سرمایه گذاری گروه مالی تایپکو

▪ ایجاد مشارکت با شرکتهای معتبر بین المللی

– سرمایه گذاری در سواحل و نزدیک به

بازارهای بین المللی

– بهره گیری از تکنولوژی های برتر

– بهره گیری از خوراک گازی در طرح های

پتروشیمی و میانات گازی در طرح های

پالایشگاهی

– بزرگ مقیاس بودن (مقیاس کوچک

مشروط به تکمیل زنجیره ارزش)

– ... و سرمایه های انسانی که به هر حال، از

ارکان توسعه هر شرکتی تلقی می شوند و اهمیت

این جایگاه بر کسی پوشیده نیست.

این تنوع سرمایه گذاری ها، آسیب پذیری این

هلدینگ را با توجه به نوسانات بازار اقتصادی، کمتر

می کند.

پروژه های در دست اجرا

▪ پالایشگاه میانات ستاره خلیج فارس

برآورد اولیه مبلغ سرمایه گذاری: حدود ۴ هزار

میلیون یورو،

درصد مشارکت تایپکو: ۴۹ درصد

پیشرفت پروژه: ۹۲/۱۶ درصد

زمان بهره برداری کامل: ۹۷ تا ۹۸

▪ پتروشیمی مرجان

برآورد اولیه مبلغ سرمایه گذاری: ۶۷۹ میلیون

یورو،

درصد مشارکت تایپکو: ۳۳ درصد

پیشرفت پروژه: ۹۴/۵ درصد

زمان بهره برداری کامل: پایان ۹۶

▪ پتروشیمی ایلام (فاز ۲)

برآورد اولیه مبلغ سرمایه گذاری: ۶۷۴ میلیون

یورو

درصد مشارکت تایپکو: ۱۷ درصد

پیشرفت پروژه: ۸۵/۵ درصد

زمان بهره برداری کامل: پایان ۹۷

که تمام پروژه هایی که اشاره کردم زودتر به

بهره برداری برسد و منابعی ایجاد شود که بتوانیم

سایر پروژه هایی که در اولویت فعالیت های ما قرار

دارند را نیز به مرحله راه اندازی برسانیم. طرح های

سرمایه گذاری مانند پتروالین فناوران، پتروالین

سیراف، طرح پالایشگاه نفت اناهیتا و طرح

GTPP نفت نیک قسم که با همکاری مجموعه

بانک ملی ایران در صدد انجام آن هستیم.

مهم ترین دستاوردهای تایپکو در حوزه بین الملل

– امضای تفاهم نامه مشترک اقتصادی میان

ایران و کروواسی در زمینه نفت و گاز و پتروشیمی

– امضای تفاهم نامه مشترک میان ایران و

جمهوری غنا در زمینه انرژی

مشارکت در امضای تفاهم نامه فاینانس

۳ میلیارد دلاری پروژه میعانات گازی سیراف به

عنوان مجری یکی از ۸ پالایشگاه با کنسر سومی از

شرکت های کره جنوبی و ژاپن. شایان ذکر است

مبلغ فوق بابت تأمین مالی کلیه ۸ پالایشگاه

می باشد.

همچنین خرید حدود ۴ درصد سهام شرکت

پتروشیمی مارون و تثبیت کرسی تایپکو در

هیأت مدیره این شرکت نیز یکی دیگر از مهم ترین

اقدامات تایپکو در راستای تقویت پورتفوی

سرمایه گذاری بزرگ این شرکت بود که با تدبیر

هیأت مدیره و با پیگیری همکاران شما در این

هلدینگ، به انجام رسید.

از سوی دیگر، شرکت سرمایه گذاری نفت و

گاز و پتروشیمی تأمین در سال مالی منتهی به ۳۱

اردیبهشت ۹۶، به میزان یک هزار و ۲۹۵ میلیارد

تومان در مقایسه با سال گذشته، به میزان ۹۳۰

میلیارد تومان، یعنی حدود ۳۰ درصد رشد در سود

خالص خود به ثبت رساند.

تایپکو همچنین از نظر میزان تناژ تولیدی

شرکت های تابعه، حدود ۱۳ درصد و از نظر میزان

تناژ فروش صادراتی شرکت ها، حدود ۱۱ درصد

و از نظر تناژ فروش داخلی شرکت های تابعه، به

میزان ۱۰ درصد رشد را در کارنامه یکساله خود

بدهد.

عملکرد برخی از شرکت های مدیریتی تابعه

▪ پتروشیمی خراسان:

شرکت پتروشیمی خراسان با تولید ۳۳۰ هزار

تن آمونیاک، ۴۹۵ هزار تن اوره پرل، و ۲۰ هزار

تن کریستال ملامین در سال، ۱۱ درصد از اوره و

۸۲ درصد از کریستال ملامین کل کشور را تولید

می کند.

برخی از دستاوردهای شرکت

پتروشیمی خراسان در یکسال گذشته، عبارتند از:



پتروشیمی فناوران

صادراتی بندر امام برای نخستین بار در خاورمیانه

شرکت نفت پاسارگاد در بودجه سال ۱۳۹۶

در مقایسه با سال گذشته، حدود ۴۴ درصد رشد در

سود خالص خود پیش بینی کرده است.

▪ گروه صنعتی بارز

گروه صنعتی بارز به عنوان بزرگترین

تولید کننده تاپیر در ایران، با تولید سالانه ۶۸ هزار

تن انواع تاپیر و ۴ هزار تن تیوپ، در مجموع،

تولید کننده ۲۵ درصد تاپیر مورد نیاز کشور است.

مهم ترین دستاوردهای گروه صنعتی بارز در

یکسال گذشته عبارتند از:

افتتاح پروژه لاستیک رادیال بارز کردستان با

حضور رییس جمهوری با ظرفیت تولید ۵/۵ میلیون

حلقه تاپیر سواری

رشد ۳۹ درصدی صادرات گروه صنعتی بارز

افزایش دامنه محصولات شرکت و معرفی

۱۱ محصول جدید به بازار تاپیر کشور

گروه صنعتی بارز در بودجه سال ۱۳۹۶ در

مقایسه با سال گذشته، بیش از ۲۱ درصد رشد در

سود خالص خود پیش بینی کرده است.

▪ بزرگ ترین پروژه:

آخرین درصد پیشرفت فیزیکی منتهی به

مرداد ۹۶: ۳۲/۹۳ درصد

▪ ویژگی های پروژه پالایشگاه میعانات گازی

ستاره خلیج فارس

یکی از بزرگترین پالایشگاه های میعانات

گازی جهان با خوراک ۳۶۰ هزار بشکه در روز

است که با تمرکز کامل بر تولید فرآورده های سبک

و عدم تولید نفت کوره نیاز به سرمایه گذاری مجدد

آتی برای سبک سازی فرآورده ها شبیه آنچه در

پالایشگاه های نفتی کشور در حال وقوع است، را

برطرف می سازد. و کشور را در موقعیت ممتاز

صادراتی با داشتن مجوز صادرات قرار می دهد.

در صورت راه اندازی هر سه ترین، وضعیت

سودآوری شرکت پیش بینی می شود به ۱۰۰۰

میلیارد تومان بالغ شود.

امکان استفاده از تخفیف ۱۰ درصدی با توجه

به مزایایی که در قانون دیده شده، وجود دارد.

خسروی در ادامه اظهار داشت: سال ۹۴، ۹۶

میلیارد تومان سود داشتیم، امسال ۱۲۹۵ میلیارد

تومان سود داریم که چنانچه افزایش سرمایه را در

دستور کار نداشته باشیم، ۱۲۶۰ میلیارد تومان و در

صورت انجام افزایش سرمایه با صرفه جویی های

انجام شده از محل کاهش هزینه های مالی، بالغ

بر ۲ هزار میلیارد تومان خواهیم داشت. با سرمایه

۴۳۵۰ میلیارد تومان، ۳۹۸ ریال به ازای هر سهم،

سودآوری شرکت بوده است.

با فرض افزایش سرمایه، ۲۲۰۰ میلیارد

تومان درآمد عملیاتی پیش بینی می شود. اگر

افزایش سرمایه مصوب شود، سرمایه شرکت به

۸۱۵۰ میلیارد تومان خواهد رسید. در این صورت،

سود هر سهم ۲۴۶ ریال خواهد بود.

پس از سخنان خسروی. مهندس پیوندی

توضیحاتی در خصوص این هلدینگ ارائه کرد.

تایپکو بزرگ ترین هلدینگ خاورمیانه

وی سخنان خود را بدین گونه آغاز کرد:

خوشبختم که پس از حدود یکساله که از ورود به

تایپکو می گذرد، امروز در جمع سهامداران محترم

و در این مجمع، گزارش مختصری از عملکرد

یکساله گذشته را خدمت شما دوستان عرضه

می کنم.

در بدو ورود، علاوه بر آشنایی با بخش های

غیرفنی شرکت، تشخیص دادم که برای آینده

هلدینگ و برای این که بتواند پاسخگوی

مأموریت های سازمان باشد، نیاز به اصلاحات

ساختاری و زیرساختاری دارد تا بتواند با استفاده از

ظرفیت ها و پتانسیل های بالقوه این هلدینگ بزرگ

و منحصر به فرد کشور، به بهره روی کامل برسد.

وی در ادامه اظهار داشت: در این ارتباط، ابتدا

متوجه شدم که ساختار سازمانی پروژه در قسمت

بالای سازمان نیاز به اصلاحاتی دارد که البته مدتی

زمان برد تا با تعاملی که با شستا (سازمان مادر)

داشتیم، این مهم باالخره به تصویب رسید. این

اصلاحات شامل ایجاد ۴ معاونت در کل هلدینگ

بود؛ معاونت برنامه ریزی که می توان گفت بطور

سیستماتیک و کامل وجود نداشت، معاونت نظارت

بر اجرای پروژه ها، معاونت نظارت بر امور شرکتهای

که این معاونت تقریباً وجود نداشت، معاونت امور

منابع و تأمین فابناس و همچنین مدیریت منابع

انسانی، مدیریت IT، مدیریت بازرسی و مدیریت

ایمنی و همچنین امور روابط عمومی و مدیریت

بین الملل که آن هم مستقیماً زیر نظر مدیرعامل

قرار گرفت.

و اما اصلاح زیرساختی دوم این بود که

ما نیاز به ساختمانی داشتیم که هلدینگ در آن

بگنجد. ساختمان فعلی ساختمانی نبود که یک

سازمان چابک را در برگیرد و برای پیاده شدن

این ساختار سازمانی، نیاز به چنین ساختمانی بود

که خوشبختانه بدون این که هزینه ای را متقبل

شویم، یکی از ساختمان هایی را که متعلق به یکی

از زیرمجموعه های ما، ایرانول، بود و ما از آن طلب

داشتیم، به سازمان منتقل کردیم و هم اکنون در

حال تنظیم این ساختمان متناسب با این سازمان

هستند که انشاءالله طی دو الی سه ماه آینده،

آمادگی آن را خواهد داشت که ما این اصلاحات

ساختاری و مأموریت های سازمانی را بطور فیزیکی

با نگاهی که به آینده سازمان داریم، تنظیم کنیم.

پیوندی در ادامه گفت: برنامه زیرساختاری

سوم این بود که من روزی که این مسئولیت را

پذیرفتم، هم به دکتر ربیعی، وزیر تعاون، رفاه و امور

اجتماعی و هم به دکتر نوریخ، مدیریت سازمان

تأمین اجتماعی گفتم که تنها درخواست من آن

است که در زمینه رفع نیاز سازمان به مدیریت های

برفای برای آینده و نه مدیریت های موقت، با ما

همراهی کنند.

بر همین اساس و با توجه به تجربه ای که

در صنعت پتروشیمی کشور داشتیم، درخواست

خود مبنی بر گرفتن مجوز برای استخدام حدود

۳۰ تا ۳۵ نفر از نخبگان دانشگاه های کشور که

هم اکنون مشغول تحصیل یا در حال فارغ التحصیل

شدن هستند را اعلام کردم؛ چراکه در صورتی

که مأموریت من در سازمان ادامه داشته باشد،

بتوانم این مجموعه را طی دو سال با استفاده از

ظرفیت های کشور و آینده کلی، آموزش دهم.

خوب تبعاً اصلاح زیرساختاری چارت شرکت

بعلاوه نیاز به یک ساختمانی که متناسب با این

چارت ها باشد و این که این آموزش ها را بتوانید

در این سازمان انجام دهید، جزو همین برنامه

زیرساختاری بود که شروع کردیم که انشاءالله

مرحله آخر آن (جذب نخه در رشته های مختلف؛

شیمی، مدیریت صنایع، حقوق و جنبه های

بین المللی و موارد دیگری که واقعاً این سازمان نیاز

دارد) به محض استقرار در ساختمان جدید، انجام

خواهد شد.

به گفته مهندس پیوندی، تایپکو در سطح

بین المللی هم سطح شرکت های بزرگ جهان

بوده و از حیث فروش محصولات پتروشیمی، در

فهرست یکی از ۱۰ شرکت برتر منطقه خاورمیانه

و آفریقا قرار دارد. همچنین تنوع بالای محصولات

تولیدی در شرکت های این گروه، بویژه تولید ۱۰

محصول از منافع سهامداران که صاحبان اصلی

هلدینگ تایپکو می باشند، یکی از مهم ترین

اقداماتی که در نهایت با پیگیری ویژه هیأت مدیره

شرکت و مساعدت های سازمان تأمین اجتماعی

به انجام رسید، تهاوت بدهی ۳ هزار میلیارد تومانی

تایپکو به سازمان خصوصی سازی با بدهی های

دولت به سازمان تأمین اجتماعی بود که این

موقعیت باعث شد سالانه بیش از ۷۰۰ میلیارد

تومان در هزینه های مالی هلدینگ، صرفه جویی

شده و بر همین اساس، سود خالص سال جاری

تایپکو پس از افزایش سرمایه، به همین میزان

افزایش خواهد یافت.

مدیرعامل تایپکو در بخش دیگری از سخنان

خود در خصوص طرح ها و پروژه های این هلدینگ،

اظهار داشت: همان طور که می دانید ما ۴۹ درصد

پی سفر رییس‌جمهوری کره به ایران، ۳ میلیارد دلار از این خط ۸ میلیارد دلاری به مجموعه پالایشگاه‌های سیراف اختصاص یافته که بنده هم یکی از امضاکندگان تأمین فاینانس این پروژه‌ها بودم که در این میان، یکی از پالایشگاه‌های ما هم از طریق همین خط اعتباری تأمین فاینانس خواهد شد و این، در اولویت آن خط اعتباری ۸ میلیارد دلاری است که تأثیر بسیاری بر آینده تایپکو خواهد داشت.

البته همان‌طور که می‌دانید، من قانع به تبدیل میعانات گازی به نفتا نیستم، بلکه بلافاصله و یا هم‌زمان، نفتا به بنزین یورو ۵ یا پلی‌فین، پلی‌اتیلن و پلی‌پروپیلن تبدیل خواهد شد و در این زمینه، در حال مطالعاتی با یک شرکت مشاور خارجی با همکاری مشترک سرمایه‌گذاری ساپتا که زمین‌شان نزدیک ماست و بطور مشترک مطالعه می‌کنیم، هستیم تا ببینیم کدام به لحاظ اقتصادی، باصرف‌تر است.

پروژه بعدی نیز پتروالفین فناوریان است که با به تولید رسیدن پتروشیمی مرجان، دیگر خوراک کامل تبدیل متانول به پروپیلن را به میزان یک میلیون و ۵۰۰ هزار تن در اختیار خواهیم داشت.

■ **چشم‌انداز آینده تایپکو**

مهندس پیوندی در بخش دیگری از سخنان خود اظهار داشت: در ارتباط با حرکت رو به رشد و جایک‌شدن سازمان و ایجاد یک جهش در سازمان، انشاءالله در همین مجمع فوق‌العاده امروز، که به تأیید سهامداران برسد، ما یک افزایش سرمایه‌ای تا سقف ۳۸۰۰ میلیارد خواهیم داشت و این، هلدینگ تایپکو را به بزرگ‌ترین هلدینگ کشور و بزرگ‌ترین هلدینگ بورسی تبدیل می‌کند. بنابراین روزهای خوبی در پیش هست، فقط باید کمی‌تحمل کنیم که ثمرات دانه‌هایی که کاشته می‌شود، در سال ۹۷ و اوج آن را در سال ۹۸ لمس کنیم.

وی در پایان اظهار داشت: من در همین‌جا از همراهی همه اعضای این خانواده بزرگ تشکر می‌کنم و این نوید را می‌دهم که این سه برنامه استراتژیکی که گفتم و زیرساختی است، هلدینگ را متحول خواهد کرد.

آرزو و تلاش من این است که با توجه به حجم حضوری که در شرکت‌های بین‌المللی به واسطه اجرای پروژه‌های صنعت پتروشیمی‌کنکور در ماموریت‌ها داشتیم و شرکت‌های بزرگ دنیا را دیدم و با نحوه مدیریتی آنها آشنا هستم، انشاءالله ما صاحب هلدینگی در استانداردهای جهانی و بین‌المللی شویم، چون این صنعت یک صنعت بین‌المللی است.

پس از سخنان مهندس پیوندی، صورت‌های مالی شرکت برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۶ مورد تصویب قرار گرفت.

■ **پاسخ به پرسش‌های برخی از سهامداران در خصوص صنایع پتروشیمی خلیج فارس**

■ **خالق:**

ارزش سهام به خاطر شرایط بد اقتصادی است با امید به گشایش وضعیت بد اقتصادی، ارزش سهام افزایش خواهد یافت. این خرید در راستای فعل و انفعالی خاص و یا تغییر شرایط به نفع فرد خاصی نیست.

■ **حسابرس)**

صورت‌های مالی بر اساس استانداردهای مالی تهیه می‌شود. استاندارد ما در خصوص کاهش ذخیره سرمایه‌گذاری‌هاست که طبیعتاً ۱۰۰ سال دیگر هم که ادامه پیدا کند در تاریخ طرح ترازنامه، موظف هستیم که نشانه‌های کاهش و یا افزایش پورتفوی تایپکو را بررسی کنیم.

در خصوص خلیج فارس، در سال خرید، ۴۰ درصد بالاتر از قیمت تابلویی که وجود داشته، خرید انجام شده و با توجه به این که قرار بوده کرسی هیأت‌مدیره را چرخشی در آن‌جا بگیریم، این تحقق پیدا نکرده است. پس این خودش می‌تواند نشانه‌ای از کاهش ارزش در آینده محتمل باشد. ارزیابی سهمی‌هم که انجام شده، همان‌طور که آقای خالق فرمودند، از نظر مفروضات، سناریو کامل‌تری بوده که خوب طبیعتاً عدد احتمالی کاهش ارزش آن در گزارش‌ها افشا شده که می‌توانید ملاحظه کنید و بحث ثانویه که وجود دارد، این است که می‌کشد اصلاحاتی را روی گزارش آن شرکت تأمین سرمایه دادیم که متأسفانه حرفه‌ای عمل نکرده و در گزارش ارزیابی خود اعمال نکردند.

سوم آن که آن بحث مربوط به مفروضاتی که استفاده شده، به قول خودشان از مفروضات مقالات خارجی بوده که بورس ایران شاخصی در این زمینه ندارد و ممکن است در بعضی شرکت‌ها، ارزش دو بولک بالاتر از این عدد باشد و در بسیاری از شرکت‌ها هم که پورتفوی فارس هستند، این

ضریب خیلی پایین‌تر از این عدد باشد و مفروضات داخلی وجود ندارد که بتوان به یک عدد دقیق رسید.

مضافاً بر این که ای کاش آن شرکت تأمین سرمایه هم اصلاحاتی را که داده بودیم، اعمال می‌کردند که با یک برآورد دقیق‌تری بتوانیم به یک عددی برسیم ولی نشانه‌های کاهش ارزش در این سهم وجود دارد و طبیعتاً در هر تاریخ ترازنامه، ما طبق استاندارد حسابداری ۳۲، موظف هستیم آن را بررسی کرده و از نظر کاهش ارزش، اعلام موضع کنیم.

■ **خالق:**

من متأسفانه یا شما هم‌نظر نیستم ولی سراغ پرسش شما می‌رویم.

بر اساس داده‌های امروزان، طبیعی است که هرچقدر هم بخواهیم دلایلی را داشته باشیم، به خاطر این که از اطلاعات ما تقریباً ۳ الی ۴ سال گذشته، الان خیلی بهتر می‌توانیم نقد کنیم که چرا این سرمایه‌گذاری صورت گرفته در مقطع خرید، واقعاً اطلاعات آتی که بعد از آن پیش آمد و الان برای ما به اطلاعات گذشته تبدیل شده، در آن مقطع، این اطلاعات و پیش‌بینی‌ها صورت نگرفت. به همین دلیل، این سهم حتی مشارکتی خریداری شد، یعنی شریک ما که «تابان فردا» بود، آنجا حضور داشت و در واقع، برای حضور بیشتر خود در آنجا، در مذاکره با ما به این نتیجه رسیدیم که این سهم را مشارکتی بخریم.

پس در واقع، دو شرکتی که خود در صنعت پتروشیمی، حرفی برای گفتن داشتند، این نگاه را به آینده این صنعت و بطور اخص به این شرکت داشتند که علی‌رغم حضور خود در آنجا و تایپکو هم با توجه به پیش‌بینی‌هایی که می‌کرد که تصور می‌کرد با حضورش در این شرکت، می‌تواند زنجیره تولیدات خود و سهم بازار که عمده هدف این مشارکت بود را تکمیل کند، پا به میدان گذاشت.

این سهم بازار هم به این دلیل که می‌توانست خوراک برخی از واحدهای تحت پوشش خود را از این طریق تأمین کند، بود. فرض کنید، فقط برزویه و جم را خدمتان می‌گویم؛ تأمین‌کننده بخشی از خوراک اصلی جم، پتروشیمی‌برزویه است. برزویه سهامدار اصلی‌اش، هلدینگ خلیج فارس است. سهامداران اصلی پتروشیمی‌جم که اصلاً هلدینگ خلیج فارس نیست و ما هم که اصلاً مال سازمان بازنشستگی کشوری هستیم. اگر گزارش‌های پتروشیمی‌جم را ببینید که آن هم بورسی لست، یکی از اختلافات عدیده بین جم و برزویه، موضوع مقدار خوراک و نرخ آن است.

بعضا در واقع، در روابط فیما بین آنها که جم توانسته در مقاطعی بدهی خود را ایفا کند، برزویه خوراکش را کم و زیاد کرده و این کم و زیاد کردن خوراک برای پتروشیمی‌جم باعث شده که این مجتمع کاهش استفاده از ظرفیت پیدا کند.

کاهش استفاده از ظرفیت، مسایل خاص خود را دارد که همگان به آن واقفید. پس یکی از اهداف در واقع، برقراری ارتباط مناسب فیما بین تأمین‌کنندگان و مصرف‌کنندگان این خوراک بود که عمدتاً شرکت‌های ما به نوعی از شرکت‌های تحت پوشش هلدینگ خلیج فارس تأمین می‌شوند. پس این بخشی از اهداف ما بود. اهداف شرکت شریک ما هم برای این بود که بیشتر می‌خواستند حضور داشته باشند که با حضور بیشتر خود در ترکیب هیأت‌مدیره، در واقع در اخذ تصمیمات نقش بیشتری داشته باشند.

چه کسانی این سهام را خریداری کرده‌اند؟ هیأت‌مدیره وقت هلدینگ تایپکو و این سهم از طریق خصوصی‌سازی خریداری شد و در واقع، عرضه‌کننده آن به وکالت از طرف دارنده سهام، خصوصی‌سازی بوده و این محاسبات هم صورت گرفته است.

■ **چرا ۴ برابر؟**

همان‌طور که عرض کردم مبتنی بر این نقطه نظرات بود که الان به نظر قدیمی‌می‌رسند. به نظر می‌رسد الان خیلی بهتر می‌توانیم نقد کنیم ولی آن موقع، واقعا این اطلاعات وجود نداشت و من هم الان با توجه به اطلاعات فعلی، توضیحات یا پیش‌بینی‌های در آن مقطع را خدمتان عرض می‌کنم. دو نکته دیگر را خدمتان عرض می‌کنم که انشاءالله در سنوات آتی بتوانیم از این پیش‌بینی‌ها فاصله بگیریم.

یکی آن که با بهمود وضعیت نرخ در محصولات پتروشیمی، وضعیت سودآوری شرکت‌ها و به تبع آن، افزایش بهای سهم را شاهد باشیم.

مطلب دوم هم افزایش سرمایه‌ای است که خود هلدینگ خلیج فارس دارد تا جایی که من



■ **خالق:**

اطلاع دارم، افزایش سرمایه مناسبی است که بخشی از آن از محل سودسهمی‌انجام خواهد شد و این سودسهمی‌می‌تواند بر این تفاوت قیمت تأثیر بگذارد.

مطلب سوم آن که چاره‌ای نداریم جز این که به‌عنوان سهامدار این شرکت بگویم که این قیمت سهمی‌است که در بازار است ولی بالاخره هر سهمی‌دو، سه تا قیمت دارد؛ یک قیمت، قیمت ارزش ذاتی سهم است، ارزش ذاتی این سهم بر اساس محاسبات انجام‌شده، نه توسط تایپکو، نه توسط شستا، بلکه توسط تأمین سرمایه که آن هم باید از این گزارش خود در مراجع رسمی‌خود دفاع کند، رایبه شده است.

به این ترتیب که سناریوی دومی که قابلیت اتکای بیشتری نسبت به دو سناریوی اول و سوم دارد، (شاید از نظر ما، سومی‌چون هیچ ذخیره‌ای نیاز ندارد) انتخاب شده است. بر اساس روش دوم، ما الان ۳۳۰ میلیارد تومان کسری ذخیره داریم، نه دو هزار و... و این سنناریوی دوم به نظر می‌رسد بیشتر به وضعیت مقدار سهام خریداری‌شده نزدیک است.

امیدوارم با بهبود شرایط و افزایش ارزش سهم، آثار این تصمیم‌گیری برای سهام خلیج فارس کمتر شود. البته حسابرس اعلام کرده‌اند که تا زمانی که تصور می‌کنند این کسری ذخیره وجود دارد، این بند را به این گونه نگاه می‌دارند تا این توضیحات آنها را قانع کند.

■ **در خصوص شراکت با تابان فردا؟**

در بند ۷-۱ تفاهم‌نامه بین ما و تابان فردا صراحتاً درج شده که بصورت چرخشی و هر دو‌سال یک‌بار، در آنجا Seat (کرسی) داشته باشیم. متأسفانه در اجرا (با عنذرخواهی اخلاقی از دوستانی که از شرکت تابان فردا در اینجا حضور دارند ولی از منظر حقوقی، این حق ماست که در آنجا دارای کرسی باشیم) این مسئله محقق نشد. ما از مهندس پیوندی به دلیل ارتباطاتی که با هلدینگ خلیج فارس از یک‌طرف و با مجموعه تابان فردا، (وزارت نفت) از طرف دیگر داشتند، خواستیم که نسبت به حل این موضوع، اقدام کنند. حال، دوستانی که در آن طرف قضیه حضور داشتند، نکاتی را مطرح کردند که به نظر ما قابل طرح نیست ولی این مساله به هرحال تا امروز محقق نشده و بر اساس صحبت‌هایی که خود بنده و همکارانم با مهندس پیوندی داشتیم، از قول ایشان می‌گویم که تفاهماتی را در جهت اجرایشن این بند دارند انجام می‌دهند و انشاءالله این بند محقق شود و ما به کرسی قانونی خود در آنجا، دست یابیم.

با این که داشتن این کرسی، اثر سود و زبانی ندارد ولی چون اثر مدیریتی دارد و بخشی از اهداف ما با حضور ما در آن شرکت، محقق خواهد شد، از دوستان بصورت تکلیفی می‌خواهیم که این حق را برای ما قائل شوند و نتیجه اقدامات خود را از طریق اداره بورس به اطلاع سهامداران خود برسانند.

■ **(حسابرس)**

سرمایه‌گذاری‌های شرکت اصلی شامل مبلغ ۱۲۵۸۵ میلیارد ریال، بهای تمام‌شده سرمایه‌گذاری در ۴۹ درصد سهم شرکت نفت ستاره خلیج فارس می‌باشد. در این خصوص، مخارج احداث پروژه، دلیل طولانی شدن روند احداث نسبت به مبلغ قرارداد اولیه ۴۹۳ میلیون یورو انحراف نامساعد داشته است. علاوه بر این، طبق مستندات موجود، شرکت نفت ستاره خلیج فارس بهره‌برداری کامل طرح را منوط به تأمین مالی حداقل ۴۸۸ میلیون یورو و مبلغ ۱۵ هزار و ۷۰۰ میلیارد ریال نقدینگی صرفاً بابت مخارج سرمایه‌ای اعلام کرده است. با توجه به مراتب فوق، نحوه تأمین منابع مالی مورد نیاز برای تکمیل و بهره‌برداری کامل از پروژه توسط واحد مورد گزارش و توجیه اقتصادی داشتن سرمایه فوق برای این سازمان احراز نشده است.

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

تأمین می‌کنیم.

بنابراین می‌طلبد که دولت به دو بند قانونی ۱۲ و ۱۳ رفع موانع تولید که با استفاده از میعانات گازی که خوراک انحصاری این پالایشگاه است، توجه کند و بر اساس آن، می‌تواند تا ۱۰ درصد تخفیف برای ما در نظر گیرد. ما تمام تلاش خود را در این زمینه می‌کنیم.

اما به هر حال، همان‌طور که در فیلم هم گفتم، ما الان حدوداً یک‌سال است که رسماً فعالیت خود را بیشتر کرده‌ایم. ما باید روی سیستم یک‌سری اصلاحات انجام دهیم و آثار این اصلاحات را هم شما در سال ۹۷ یا ۹۸ خواهید دید. هرچند که شما هم حق دارید؛ این که سرمایه‌گذاری کرده و بعد سهام شما مثل همین ستاره خلیج فارس افت کرده، صدقاً همین جمله شماست. ولی این را هم در نظر بگیرید که این‌ها میراثی است که به ما رسیده و ما واقعا تمام تلاش خود را برای تسریع در روند بهبودی این شرایط به کار گرفته‌ایم.

واقعاُ در یک‌سال گذشته کار سنگینی شده ولی در پایان سال ۹۶ یعنی اردیبهشت سال ۹۷، که سال مالی جاری است، شرایط کاملاً متفاوت خواهد بود و شما خواهید دید.

از آن طرف هم، کشور برای راه‌اندازی هرچه سریع‌تر ستاره خلیج فارس، چاره دیگری ندارد؛ الان بحث تایپکو نیست، کشور چاره دیگری ندارد و باید به کمک بیاید. امیدوارم که در این راه موفق شویم و من بتوانم آن ۵ درصد تخفیف مازاد در خوراک را نیز بگیرم و مطمئن باشید که آن را رها نخواهم کرد چون این حق ماست و پروژه قبل از این که به ما کمک کند، به کشور کمک خواهد کرد. یعنی کشور باید به فکر خود باشد.

خواهش من این است که امسال را کمی‌تحمل کنید که با این شرایط پیش‌آمده، بتوانیم کنار بیاییم. شما این افزایش سرمایه را شوخی نگیرید، این جریان ۸/۵ درصد خلیج فارس که همه ما نگران آن و شاکی هستیم، این تهاثری که انجام شد که سازمان خصوصی‌سازی سهم شرکت را بابت بدهی که از این شرکت دارد، نفروشد، کار کمی‌نبرد.

به هرحال بزرگانی تلاش کردند، ما تلاش کردیم که این قیمت فروخته نشود. هلدینگ خلیج فارس هم با افزایش سرمایه‌ای که من اطلاع دارم که از محل سود انباشته است و رقم خوبی است، در این زمینه کمک حال شده و به هرحال ارث و میراثی است که به ما رسیده و به نوعی، باید با آن کنار بیاییم.

من هم مثل شما و نماینده شما؛ ولی ما باید



■ **مهندس پیوندی**

امسال و سال آینده را کمی‌تحمل کنیم تا تایپکو پرواز کند. برنامه‌های زیرساختی ما به انجام که برسد (همان‌طور که توضیح دادم) این شرکت اوج می‌گیرد ولی همین‌جا بار دیگر تأکید می‌کنم که این هلدینگ تنها هلدینگی در کشور است که چون در تمام پتروشیمی‌های کشور حضور غیرمستقیم از طریق سهام آن شرکت‌ها دارد، با بقیه پتروشیمی‌ها متفاوت است. حتی در خط لوله غرب هم حضور دارد؛ هیچ پتروشیمی‌مثل ما در تمام پتروشیمی‌ها حضور ندارد. شما اسیب‌پذیری سنگینی نخواهید داشت که به یکباره دو هزار تومان سهام به ۴۰۰ تومان برسد.

این تأثیرات امسال را هم آقایان توضیح خواهند داد. من خواشتم این است که یک‌سال صبر کنید و مطمئن باشید که جبران خواهد شد. اگر امروز انشاءالله در مجمع فوق‌العاده افزایش سرمایه تصویب شد، همان‌طور که توضیح داده شد، ما یک جهش بسیار بزرگ خواهیم داشت. بنابراین باز هم استدعا دارم که کمی‌تحمل کنید چون من شخصاً بیشتر از شما نگران سهام شما هستم. حق شما این نیست؛ این درست است ولی به هر حال شرایط ما نیز به شرایط نابسانان

اقتصاد کشور گره خورده است.

هیچ‌کس نمی‌خواسته کشور دچار چنین تحریم بزرگی، آن هم برای سال‌ها شود. تحریم گلوی اقتصاد را فشار داده است در حدی که شما سال‌ها حتی نتوانید پول خود را نیز وارد مملکت کنید. همه این‌ها به هم وصل است. حال، ارث و میراثی هم مانند این ۸/۵ درصد خلیج فارس گیر ما آمده، ما باید برای حرکت به سمت جلوی این پروژه، کارهایی را انجام دهیم که انجام هم شده و کم‌کم به نقطه اوج خود نیز خواهیم رسید.

■ **سوال؟**

با اصلاح مدیریتی که اخیراً انجام شده، شرایط کاملاً تغییر کرده و این مورد هم قطعاً اصلاح خواهد شد. الان آقای مهندس امامی، که از طرف ما مجری تعدادی از فازهای پارس جنوبی شده، راه را برای نظارت بیشتر ما هموار کرده است. بالاخره پروژه خلیج فارس، یک پدیده است؛ بزرگ‌ترین پالایشگاه دنیا که با میعانات گازی کار می‌کند ولی ما باید مشکل آن را حل کنیم. هم به لحاظ ملی و هم به‌عنوان سهام‌دار ۴۹ درصدی. خواهش می‌کنم مصاحبه مرا بخوانید. الان ممکن است با لاسری‌های ایراد بگیرند که چرا فلائی وارد این موضوع شده، من تمام این‌ها را به جان خریدم و پذیرفته‌ام. من به خاطر شما این ساله را از ابعاد ملی مطرح کردم که شما ۵ درصد دیگر به خوراک‌کش تخفیف دهید، چون با پالایشگاه‌های دیگر فرق دارد.

وقتی ما مسئول تأمین نصف بنزین کشور باشیم، معنی‌اش آن است که دولت باید پایه‌پای ما کمک کند. شما باید بدانید که تایپکو با بقیه هلدینگ‌ها بسیار تفاوت دارد چون ما در همه جا حضور داریم. دیدید که اکثر درآمد‌ها از شرکت‌هایی مثل مارون و جم است و بنابراین ما کار کمی‌نکردیم که مسارون را افزایش دادیم. به هرحال یک‌سری‌حواشی هم دارد ولی تلاش ما برای بهترشدن ادامه دارد.

من تنها یک جمله در پاسخ شما که می‌گوئید وقت ندارید و کارشناس ندارید، می‌گویم که من خودم این پیشنهاد را داده و معتمد که تنها راه حل است ما باید از تمام امکانات خود استفاده کنیم تا این کار را به ثمر برسانیم.

راجع به صنایع سلولوزی همه می‌دانیم که سال‌هاست این مشکل وجود دارد و مشکل اصلی هم در خود صنعت است. تایپکو برای برون‌رفت از این مشکل چه برنامه‌ای دارد؟

بر اساس تکلیف مجمع برای خروج از صنعت سلولوزی باید بگویم، پارسال که وارد شد، حدود ۱۸۲۰ کارگر چو کا حقوق نگرفته و در اعتصاب بودند، ما خیلی روی آن کار کردیم. هرچند که صنعت سلولوزی صنعت نجسی به صنعت نفت و گاز و پتروشیمی‌است و ما باید از این‌ها فاصله بگیریم. وقتی جنسی برای ما خوب نیست برای مصرف‌کننده هم خوب نیست. باید از راه درست وارد شد.

برای برون رفت از صنعت سلولوزی باید به حد مطلوبی در این صنعت دست یابیم. همان‌طور که ما برای سودآوری تلاش می‌کنیم هر سازمان دیگری هم که بخواهیم این صنعت را به آن واگذار کنیم به سودآوری فکر می‌کند. از این رو، باید به استانداردهای لازم جهت خروج برسیم و سپس از این صنعت که میراث قدیم برای تایپکو است و با صنعت نفت و گاز سنخیتی ندارد، خروج کنیم. در همین راستا در یکسال گذشته با اصلاح روش مدیریتی شرایط متفاوت‌تری را ایجاد کردیم که کیفیت را بالا ببریم.

مهندس پیوندی در ادامه با اشاره به جلسه‌ای که با معاون ریاست‌جمهوری داشته، افزود: درخواست ۱۰۰ میلیون دلار کمک از صندوق توسعه دولت جهت نوسازی این صنعت داریم تا بتوانیم سپس از نوسازی، صنعت سلولوزی را واگذار کنیم. در ادامه جلسه، رییس مجمع پس از رأی‌گیری در همه موارد، اعلام کرد: از سود ۳۹۸ ریالی هر سهم، ۱۰۰ ریال تقسیم، روزنامه اطلاعات به عنوان روزنامه کثیرالانتشار شرکت، سازمان حسابرسی به عنوان بازرس قانونی و حسابرس شرکت و سازمان حسابرسی به عنوان بازرس علی‌البدل شرکت برای سال مالی ۹۷ انتخاب شدند.

همچنین مجمع عمومی فوق‌العاده شرکت نیز با همان ترکیب هیأت‌رئیس‌ه برگزار شد. در این جلسه افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۴۳،۵۰۰ میلیارد ریال به مبلغ ۸۱،۵۰۰ میلیارد ریال مورد تصویب قرار گرفت.

دکتر منصور فولادی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مسجد سلیمان در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

ساخت اولین موزه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در مسجد سلیمان

بیمارستان نفت مسجد سلیمان پس از ۱۰۳ سال همچنان به خانواده بزرگ صنعت نفت خدمت رسانی می‌کند



دکتر فولادی:

با توجه به رویکرد سلامت محوری که سازمان بهداشت و درمان در جهت پیشگیری از بیماری‌های واگیر و غیر واگیر دارد نقش بزرگ خانواده‌ها در اهمیت می‌باشد. مهمترین هدف ما پیشگیری از بیماری‌هایی مانند: فشارخون، دیابت، بیماری‌های قلبی و عروقی و اضافه وزن و چاقی است که پیشگیری و کنترل این بیماری‌ها نقش بسزایی در تامین سلامت کارکنان و خانواده‌های آنان دارد

دستور مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت مقرر گردید که نخستین موزه ی سازمانی بهداشت و درمان صنعت نفت در محل بیمارستان نفت مسجد سلیمان دایر گردد. هم اکنون بخشی از بیمارستان جهت ساختمان موزه در اختیار مرکز موزه‌های وزارت نفت قرار داده شده است. دکتر فولادی در خصوص ایجاد مراکز پزشکیاری در مناطق عملیاتی نیز اظهار داشت: مجوز راه اندازی تجهیزات پنج مرکز پزشکیاری در مناطق عملیاتی شرکت بهره برداری نفت و گاز اخذ گردیده است که درحال پیگیری می‌باشد. وی در پایان این گفتگو از تعامل و همکاری مدیرعامل و هیات مدیره شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان با بهداشت و درمان این شهر تشکر و قدردانی کرد.

اقدام به تشکیل گروه جهادی - درمانی تخصصی نموده است و با اعزام به مناطق محروم شهرستان مسجد سلیمان نسبت به معاینه و مداوای ۱۸۰۰ نفر از روستائیان اقدام کرده است که تعداد ۲۰ نفر از آنان در بیمارستان نفت بستری و مورد عمل جراحی قرار گرفتند. این گروه جهادی درمانی متشکل از متخصصین داخلی، قلب، اطفال، چشم پزشکی، دندانپزشک و اروپولوژی و کارشناسان روان شناسی، تئذیه و مامایی هستند. در شش ماهه نخست امسال، تعداد ۱۰۳۵ بیمار سرپایی، ۶۱۰ مورد عمل جراحی و ۱۱۶۱ نفر بیمار بستری غیر شرکتی در این بیمارستان مورد معاینه و مداوا قرار گرفته اند. ایشان در خصوص راه اندازی موزه سازمان بهداشت و درمان در این بیمارستان خاطر نشان کرد: حسب

تابعه مراجعه می‌کنند که عمده ی مشکلات آنها بیماریهای تنفسی، گوارشی، قلبی - عروقی، ارتوپدی و بیماریهای فصلی می‌باشد. این مقام مسئول در خصوص واحدهایی که در آن کارهای عمرانی صورت گرفته است؛ گفت: بخش اورژانس، بلوک زایمان و بخش زنان، بخش جراحی، بخش CCU، اطفال، بخش رادیولوژی، طب صنعتی، فیزیوتراپی و همچنین کلینیک‌های دندانپزشکی و پزشک خانواده به صورت کامل عملیات عمرانی در آنها صورت پذیرفته است. این مقام مسئول با اشاره به فعالیتها و مسئولیتهای اجتماعی بهداشت و درمان گفت: حسب دستور مقام عالی وزارت و تاکید مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت جهت خدمت رسانی به مردم بومی و مناطق محروم

دانش نفت: کشف نفت در مسجد سلیمان سرآغاز راهی جدید در توسعه و پیشرفت کشور بود. با کشف نفت، رونق صنعتی در این شهر تاریخی شکل گرفت و اولین‌ها از این شهر متولد شد. از اولین کارخانه برق در کشور تا اولین لوله کشی فاضلاب و تصفیه خانه فاضلاب، اولین راه آهن در کشور تا... اولین و مجهزترین بیمارستان در کشور در مسجد سلیمان ایجاد شد تا سیر توسعه صنعتی با تاسی از پیشرفتهای مسجد سلیمان در سراسر کشور نهادینه شود. بر این اساس، بیمارستان صنعت نفت مسجد سلیمان در سال ۱۹۱۴ میلادی (۱۲۹۲ شمسی) با هدف ارائه خدمات درمانی به کارکنان و خانواده بزرگ صنعت نفت تاسیس شد. بیمارستان نفت مسجد سلیمان نه تنها به کارکنان صنعت نفت از هر نژاد و ملیت و بیماران بومی خدمات زیادی ارائه نموده است، بلکه بارها در شرایط سخت به یاری متولیان امور بهداشت و درمان کشور آمده که از مهمترین این موارد می‌توان به خدمات ارزنده بیمارستان مسجد سلیمان در دوران جنگ تحمیلی عراق علیه ایران اشاره کرد. با توجه به وضعیت اکتشاف در این منطقه، کارکنان زیادی به حوزه‌های مختلف صنعت نفت پیوستند که با این سیل عظیم جمعیت در این شهر نیاز مبرم به یک مرکز درمانی مجهز تر بیشتر شد تا بتواند خدمات درمانی را به خوبی ارائه دهد. از آن زمان تاکنون این بیمارستان منشاء خدمات بی شماری برای کارکنان صنعت نفت و همچنین



ساکتین بومی منطقه بوده است. دکتر منصور فولادی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مسجد سلیمان در این باره به خبرنگار دانش نفت می‌گوید: بیمارستان صنعت نفت مسجد سلیمان از ابتدای تاسیس، روز به روز

دارو شده است. راه اندازی واحد تریاز در اورژانس که از آیتم‌های اصلی اعتبار بخشی بیمارستان است. وی تصریح کرد: خرید و نصب و راه اندازی یک دستگاه یونیت دندانپزشکی، شناسایی نیروهای انسانی کارآمد در واحدهای مختلف جهت برطرف کردن کمبود نیروی انسانی از دیگر فعالیت‌های این

کاهش سلول‌های توموری پانکراس و کولون توسط آسپیرین



دانش نفت: پلاکت‌ها، سلول‌های خونی هستند که وظیفه لخته کردن خون را بر عهده دارند. این سلول‌ها همچنین با ترشح فاکتورهای رشد و افزایش پاسخ پروتئین‌های اختصا صی تنظیم کننده رشد سلولی (انکو پروتئین‌ها) می‌توانند موجب تکثیر سلول‌های سرطانی شوند. مشاهده شده است که دوز پایین آسپیرین که یک داروی ضد لخته شدن خون توسط پلاکت‌ها است، می‌تواند موجب کاهش ریسک برخی انواع سرطانی‌های دستگاه گوارش شود. البته مکانیسم این امر هنوز به درستی مشخص نشده است. بر اساس مطالعه‌ای که به منظور تعیین اثر مهاری آسپیرین بر فعال سازی و عملکرد پلاکت‌ها بر روی تکثیر سلول‌های سرطانی پانکراس و روده بزرگ انجام گرفت، سلول‌های پلاکت فعال شده و برای فرآیند لخته سازی، با سه گروه سلول سرطانی مجاور شدند: (الف) سلول‌های سرطانی متاستاتیک روده بزرگ (سلول‌هایی که در بیرون روده بزرگ منتشر می‌شوند). (ب) سلول‌های سرطانی غیرمتاستاتیک روده بزرگ (سلول‌هایی که فقط در روده بزرگ منتشر می‌شوند). (ج) سلول‌های سرطانی غیرمتاستاتیک پانکراس. هنگامی که داروی آسپیرین به این سلول‌ها اضافه شد، مشاهده می‌شود که پلاکت‌ها قادر به تحریک رشد و تکثیر سلول‌های سرطانی غیرمتاستاتیک پانکراس و سلول‌های سرطانی غیرمتاستاتیک روده بزرگ نیستند. این در حالی بود که سلول‌های سرطانی متاستاتیک روده بزرگ (سلول‌هایی که فقط در روده بزرگ منتشر می‌شوند). (د) سلول‌های سرطانی غیرمتاستاتیک پانکراس، موجب توقف رها سازی فاکتور رشد و اختلال در پیام رسانی انکو پروتئین‌هایی می‌شود که در بقا و انتشار سلول‌های سرطانی موثر هستند. بکارگیری داروی آسپیرین، تنها در صورت دوز بسیار بالا (بیش از مقدار مجاز برای مصرف خوراکی) در توقف رشد سلول‌های متاستاتیک سرطان روده بزرگ موثر شناخته می‌شود. دانستن جزئیات برهم کنش بین پلاکت‌ها، آسپیرین

کرد آورنده: مونا مرزبان

انجمن ایرانی برای مطالعه منابع انسانی

مهمترین رویداد علمی کشور در حوزه مدیریت منابع انسانی

سیزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی

۱۵ و ۱۶ آبان ماه - تهران

جانشین‌پروری و مدیریت استعدادها با تمرکز بر نقش زنان و جوانان

| | |
|--|---|
| <p>پانزدهم آبان ماه</p> <p>سازمان مدیریت صنعتی</p> <p>کارگاه‌های آموزشی حرفه‌ای و تخصصی</p> <p>نمایشگاه تخصصی حوزه منابع انسانی</p> | <p>شانزدهم آبان ماه</p> <p>مرکز همایش‌های بین المللی رازی</p> <p>ارائه مقالات و تجارب برتر سازمان‌ها</p> <p>اعطای جوایز تعالی منابع انسانی</p> |
| <p>جدول زمانبندی، دریافت بررس و اعلام نتایج مقالات</p> <p>ارسال چکیده مقالات</p> <p>ارسال اصل مقالات</p> <p>اعلام پذیرش نهایی مقالات</p> | <p>۱۳۹۶/۰۷/۱۵</p> <p>۱۳۹۶/۰۷/۲۷</p> <p>۱۳۹۶/۰۸/۰۴</p> |

برای اطلاع از دستور العمل تهیه و تنظیم مقالات و شرایط ثبت نام به وب سایت www.irmi.ir مراجعه و یا با آدرس الکترونیکی conf@irmi.ir مکاتبه نمایید.

دبرخانه دائمی کنفرانس با شماره تماس ۸۸۶۰۴۲۲۲ (داخلی‌های ۳۱۷۲ و ۳۱۳۰ و ۳۱۵) و یا با شماره مستقیم ۸۸۶۰۴۲۲۳، شماره ۸۸۶۰۴۲۲۳ و یا تلفن همراه ۹۱۷۵۸۳۸۹۵ آماده پاسخگویی به پرسش‌ها است.

Telegram.me/irimgov Instagram.com/irimgov

در حاشیه چهارمین کنفرانس ایران - اروپا از سوی رییس هیات عامل ایمیدرو صورت گرفت:
ارایه فرصت‌های همکاری در معادن ایران به شرکت‌های گلنگور و ای بی بی

رییس هیات عامل ایمیدرو در دیدارهای جداگانه ای با مدیرعامل شرکت گلنگور و معاون شرکت ای بی بی سوئیس به معرفی و تشریح فرصت‌های همکاری و سرمایه گذاری در بخش معدن ایران پرداخت. به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، مهدی کرباسیان که برای حضور در چهارمین کنفرانس ایران - اروپا به زورخ سفر کرده است، در حاشیه برگزاری این کنفرانس با مدیرعامل شرکت گلنگور و معاون شرکت ABB سوئیس در دیدارهای جداگانه ای به بررسی و معرفی فرصت‌های همکاری و سرمایه گذاری بخش معدن ایران با شرکت‌های مذکور پرداخت. مهدی کرباسیان رییس هیات عامل ایمیدرو و ایوان گلسنبرگ Ivan Glasenberg مدیرعامل شرکت گلنگور در این دیدار به تشریح سرمایه گذاری مستقیم در طرح‌های مس، سرب و روی و سنگ آهن ایران پرداختند. همچنین در نشست کرباسیان با معاون شرکت ABB سوئیس که به صورت یک کارگاه آموزشی برگزار شد همکاری بیشتر ایمیدرو و ABB در افزایش بهره وری و صرفه جویی در مصرف انرژی با رویکرد استفاده از تکنولوژی‌های نو در کاهش مصرف و بهره وری انرژی در طرح‌های معدنی و صنایع معدنی برای کاهش قیمت تمام شده محصولات معدنی و فلزی مورد بررسی قرار گرفت. طی نشست مذکور، شرکت ABB به ارائه طرح‌های موفق این شرکت در حوزه انرژی‌های نو، بهره وری انرژی، مدل سازی استخراج مواد معدنی در کشورهای مختلف پرداخت.

صدور ۳٫۶ میلیارد دلار کالای معدنی و صنایع معدنی در ۵ ماه سال

ارزش صادرات بخش معدن و صنایع معدنی ایران در ۵ ماه اول امسال از ارزش صدور کالاهای این بخش در ۶ ماه نخست سال قبل، پیش افتاد. طی این مدت ۳٫۶ میلیارد دلار کالا صادر شد در حالی که کل صادرات سال قبل به ۷ میلیارد دلار رسیده بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، از ابتدای فروردین تا پایان مرداد ماه سال ۹۶ ارزش صادرات بخش معدن و صنایع معدنی از ۳٫۶ میلیارد دلار گذشت. کل تناژ صادراتی این بخش به بیش از ۲۶ میلیون تن رسید. در این مدت زنجیره آلومینیوم و روی با رشد ۱۱۵ درصدی، زنجیره تیتان با رشد ۴۶ درصدی، سنگ آهن و انواع سنگ با افزایش ۴۶ و ۴۲ درصدی در ارزش صادرات مواجه شدند. طی ۵ ماه امسال ارزش صدور زنجیره آلومینیوم ۱۶۹ میلیون دلار، زنجیره روی ۱۶۰ میلیون دلار، سنگ آهن ۴۱۳ میلیون دلار و انواع سنگ ۱۷۰ میلیون دلار اعلام شد. در این میان وزن صادراتی آلومینیوم به ۱۵۴ هزار تن، روی ۹۱ هزار و ۵۰۰ تن، سنگ آهن ۷٫۳ میلیون تن و انواع سنگ ۲٫۸ میلیون تن رسید. طی این مدت تناژ صادرات زنجیره فولاد به ۴٫۱ میلیون تن رسید که از ارزش ۱٫۴ میلیارد دلاری برخوردار شد. این میزان ۱۳ درصد کمتر از ارزش صادرات فولاد در مدت مشابه سال قبل شد. از سوی دیگر زنجیره مس نیز ۲۰۴ هزار تن انواع محصول به ارزش ۳۰۳ میلیون دلار صادر کرد. این میزان ۳۰ درصد کمتر از مدت مشابه سال قبل بود.

هدفگذاری جذب ۲۵۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در حوزه‌های صنعت و انرژی

دکتر مهدی کرباسیان در مجمع ایران و اروپا اعلام کرد:



دکتر مهدی کرباسیان در مجمع ایران و اروپا اعلام کرد: ما ۲۵۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در زیرساخت‌ها، نفت و گاز و صنایع مختلف است. به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، مهدی کرباسیان در مجمع ایران و اروپا که در شهر زورخ سوئیس برگزار شد افزود: از زمان اجرای برجام تاکنون روابط ایران با جامعه جهانی و بخصوص اروپا شتاب گرفته است. وی اظهار کرد: در سفر رسمی دکتر روحانی رییس جمهوری اسلامی ایران به ایتالیا و فرانسه قراردادهایی به ارزش ۴۰ میلیارد دلار از جمله در بخش معادن و فلزات امضا شده است. کرباسیان با اشاره به روابط چند صد ساله ایران با اروپا گفت: اروپا همواره پیش از تحریم‌ها، بزرگ‌ترین شریک تجاری ایران محسوب می‌شد و اکنون در دوره پساتحریم نیز نه تنها به دنبال آن هستیم که روابطی عادی داشته باشیم، بلکه درصدد گسترش بیش از پیش روابط هستیم. وی افزود: ما

در دومین جشنواره وب و کسب و کار: بنگاه‌های صنعتی، معدنی و تجاری برگزیده، نشان برتر می‌گیرند

دانش نفت: دومین جشنواره وب و کسب و کار در بنگاه‌های صنعتی، معدنی و تجاری که در سال جاری برگزار می‌شود، بنگاه‌های برگزیده، نشان برتر تعاملات الکترونیکی دریافت می‌کنند. به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، در این جشنواره، ارزیابی وب سایت و پورتال بر اساس شاخص‌های محتوا و طراحی، تعامل و خدمات الکترونیکی و فناوری و زیرساخت صورت می‌گیرد. معاونت آموزش، پژوهش و فناوری وزارت صنعت، معدن و تجارت (دفتت) توسعه و کاربرد فناوری اطلاعات (دومین جشنواره وب و کسب و کار در بنگاه‌های صنعتی، معدنی و تجاری را با هدف معطوف ساختن توجه مدیران فناوری اطلاعات در واحدهای صنعتی، معدنی و بازرگانی به وضعیت پورتال و وب سایت بنگاه تحت مسئولیت آنها برگزار می‌کند. در این جشنواره به شرایط و قابلیت‌های لازم برای پیشبرد اهداف کسب و کار بنگاه در فضای مجازی، به ویژه در عرصه تعاملات بین‌المللی و نیز ایجاد انگیزه برای این واحدها به سوی برنامه‌های توسعه کمی و کیفی پرداخته می‌شود. بنگاه‌های صنعتی، معدنی و تجاری متقاضی حضور در جشنواره وب و کسب و کار می‌توانند در شاخه‌های فعالیت تعیین شده به تفکیک مقیاس (کوچک، متوسط و بزرگ) بنگاه تا ۳۰ مهر ماه ۹۶ از طریق سایت www.webfestival.mimt.gov.ir یا www.bizwebfestival.ir اقدام به ثبت نام کنند.

دومین جشنواره وب و کسب و کار در بنگاه‌های صنعتی، معدنی و تجاری

شروع ثبت نام: ۱۳۹۶/۰۴/۳۰

وبسایت: www.webfestival.mimt.gov.ir

ارزیابی و پورتال بر اساس شاخص‌های محتوا و طراحی تعامل و خدمات الکترونیکی فناوری و زیرساخت

oil News

NIOC, Lukoil ink MoUs on Caspian Sea Oil Project

The National Iranian Oil Company (NIOC) and Russian energy giant, Lukoil, have signed two MoUs for carrying out geological studies on oil projects in the Caspian Sea. The documents were signed in Moscow in a ceremony held in the presence of Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh and Lukoil Managing Director Vagit Alekperov in Moscow on Wednesday.

Iran Potent to Supply Europe Energy Needs: President

Iranian President Hassan Rouhani says Iran can supply energy to Europe given the country's ample oil and gas reserves. During a meeting with Chairman of the Senate of the Republic of Ireland Denis O'Donovan, Mr. Rouhani said Iran can be a reliable source of energy for Europe. Existence of ample opportunities for developing cooperation between Tehran and Dublin in various sectors was highlighted by the officials during the Tehran meeting. Rouhani also invited Irish businesspeople to invest in various Iranian projects, particularly mining, petrochemical and energy ones, reported Mehr News agency. He went on to underscore the need to develop banking relations as the main basis for deepening trade and economic cooperation between the two sides, adding "Iran's foreign policy includes three key principles such as expansion of relations with the EU, preservation of the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA) and the parties' commitment to the agreement, as well as the fight against terrorism," the news agency added.

Iran Welcomes Turkish Investors in Gas Sector: Rouhani

Iranian President Hassan Rouhani said Turkey can buy more gas from Iran, adding Tehran welcomes Turkish investors in its gas sector. Following a meeting with his Turkish opposite number Recep Tayyip Erdogan here in Tehran on Wednesday, Mr. Rouhani said, «Some important agreements were made during today's private meeting with the Turkish president and also a joint meeting on strategic



cooperation.» Regarding mutual relations in investment sector, Iran announced its readiness to provide the required facilities for Turkish investors in tourism, petrochemical, infrastructure and transportation sectors in Iran, he added. «Regarding oil and gas relations, it was decided that the Turkish side purchase more gas from Iran,» he added, voicing Iran's readiness to welcome Turkish investors in gas projects.

South Azadegan Crude Output 140,000 by March 2018

Crude oil production of South Azadegan Oilfield will cross 140,000 barrels per day by March 20 2018 from currently 80,000 b/d, a senior Iranian oil official said. Nouredin Shahnazizadeh, the managing director of Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), told Shana that the boost will be made possible in two phases by which production will increase by 25,000 b/d in the first phase and 40,000 b/d in the second phase. The PEDEC chief said the contract to develop the field will be signed by this calendar yearend (March 20), adding that representatives of 14 companies have recently visited the fields development opera-



tions in West Karoon region and have learned about the latest progress in the project. «After the visit, the interested companies were allowed to form a consortium with domestic companies to develop the field,» he added. Countdown begins for Crude Production from South Yaran Shahnazizadeh further added that South Yaran Development Project will also be ceded to a developer under a contract which will be signed before

the end of this calendar year. National Iranian Oil Company (NIOC) and Persia Oil And Gas Industry Development Company signed a heads of agreement (HOA) last October for developing the field. He said production of crude oil from the field will begin this year, adding early production from the field will begin by November. The field is being developed for production of 10,000 b/d in its early production phase and 25,000 b/d by the end of the year. The official also said that development of Yadavaran oilfield, which currently produces 115,000 b/d, is being considered by PEDEC and will also be developed under the newly-devised model of oil contracts.

صنعت هوشمند سازی شهرها (Smart Cities) ضرورت اجتناب ناپذیر قرن بیست و یکم

بوالفضل کتانی بختاری

معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران

توسعه‌ی شهری منجر به تغییر الگو در قرن ۲۱ شده است و فعالیت‌های پژوهشی برای شهرهای هوشمند با مشارکت مستقیم نهادهای صنعتی و سیاسی، متخصصان و جامعه‌ی علمی در اولویت قرار گرفته است.

سازمان ملل برآورد می‌کند بین سال‌های ۲۰۱۵ و ۲۰۵۰ جمعیت جهان تا ۲۲ درصد یعنی از ۷/۲ تا ۹/۷ میلیارد نفر افزایش خواهد یافت. در حالی که جمعیت شهری در ۶۳ درصد از ۳۹ تا ۶۳ میلیارد نفر افزایش خواهد یافت. برآورد‌های کنونی نشان می‌دهد تا سال ۲۰۲۰ بیش از ۶۰ درصد از جمعیت جهان در شهرها زندگی خواهند کرد.

نیاز به شهرسازی به‌دلیل مهاجرت جمعیت از مناطق روستایی به شهرها به امید زندگی بهتر (کار، تحصیل، درمان، دسترسی به فرهنگ و غیره) و از سوی دیگر به‌دلیل مهاجرت از کشورهای فقیر یا به‌دلیل درگیری‌های اجتماعی و نظامی به‌سمت کشورهای صنعتی اجتناب ناپذیری می‌باشد. در سال ۲۰۵۰ هند به ۱/۷ میلیارد نفر، جمعیت کلان‌شهر بمبئی (۴۲ میلیون) و دهلی نو (۳۶ میلیون) خواهد رسید. چین تقریباً در ۱/۳۴ میلیارد نفر ثابت خواهد شد و شهرها شانگهای (۲۱ میلیون) خواهد بود. در حالی که جمعیت نیجریه و اندونزی به‌ترتیب به بیش از ۳۹۹ میلیون و ۳۲۱ میلیون نفر خواهد رسید. هرچه سیاره‌ی ما «شهری‌تر» می‌شود، شهرها باید هوشمندتر شوند. شهرسازی گسترده برای مدیریت پیچیدگی زندگی شهری نیاز به روش‌های جدید و نوآورانه دارد. با گسترش اینترنت اشیا و تاثیرات آن بر حوزه‌ی خدمات، هم اکنون شاهد ظهور شهرهای هوشمند هستیم. به گزارش موسسه‌ی مک کینزی تا سال ۲۰۲۰ صنعت شهرهای هوشمند بازاری معادل ۴۰۰ میلیارد دلار خواهد داشت که از ۶۰۰ شهر در سراسر دنیا تشکیل می‌شود. بر اساس این تحقیق این شهرهای ۶۰ درصد از تولید ناخالص ملی کل دنیا را در سال ۲۰۲۵ تولید خواهند کرد.

تقدماتی که یک شهر را هوشمند می‌سازد عبارتند از:

■ مدیریت هوشمند انرژی:
در شهرهای هوشمند کلیه‌ی ساختمان‌های اداری و مسکونی کارایی بالاتری داشته و انرژی کمتری مصرف می‌کنند. الگوی مصرف انرژی در این ساختمان‌ها مورد تحلیل قرار گرفته و کلیه‌ی اطلاعات جمع‌آوری و ثبت می‌شوند. شبکه‌های هوشمند توزیع برق نیز بخش دیگری از توسعه شهرهای هوشمند را بر عهده دارند. بکارگیری سیستم روشنایی هوشمند برای امکان عمومی و خیابان‌ها اولین و ساده‌ترین گام برای ورود به این حوزه محسوب می‌شوند.

■ حمل و نقل هوشمند:
شهرهای هوشمند از سیستم‌های حمل‌ونقل چندگانه، چراغ‌های راهنمایی هوشمند و پارکینگ‌های هوشمند پشتیبانی می‌کنند.

■ مدیریت هوشمند کلان داده‌ها:
حجم عظیم اطلاعات و داده‌ها که توسط شهرهای هوشمند جمع‌آوری می‌شوند باید مورد تجزیه و تحلیل قرار گیرند تا به راهکارها و اطلاعاتی سودمند برای دستگاه‌های مدیریتی و نیز شهروندان تبدیل شوند.

■ زیرساخت‌های هوشمند:
با بکارگیری زیرساخت‌های هوشمند شهری، امکان تحلیل داده‌های جمع‌آوری شده و استفاده از نتایج این تحلیل‌ها برای برنامه‌ریزی میزان نیاز به منابع در آینده و اجرای برنامه‌های حفظ و نگهداری شهر مهم می‌شود. برای مثال، سنجش دائمی کیفیت آب می‌تواند وجود آلودگی در آب را در ابتدای‌ترین مراحل آن آشکار کرده و از یک فاجعه جلوگیری کند.

■ تبادل هوشمند داده‌ها:
اگر به دنبال تحقق شهر هوشمند هستیم باید بدانیم که تبادل پیوسته اطلاعات بین سیستم‌های مختلف شهری و خصوصی اهمیتی جدی دارد.

■ دستگاه‌های هوشمند مبتنی بر اینترنت اشیا:
یک جزء کلیدی که همه چیز را در یک شهر هوشمند به هم گره می‌زند اینترنت اشیا است. در یک شهر هوشمند اطلاعات توسط سنسورها جمع‌آوری شده و با تبادل این اطلاعات امکان مدیریت لحظه‌ای سیستم‌های پیچیده‌ی شهری فراهم می‌شود. هرچه وابستگی به سنسورها بیشتر می‌شود، اهمیت اعتبار داده‌ها و سیستم انتقال این داده‌ها نیز افزایش می‌یابد. تک‌تک این فناوری‌ها در کنار یکدیگر بکارگرفته می‌شوند تا یک شهر هوشمند شود. هم زمان با رشد جمعیت در جهان و حرکت جمعیت به سمت مناطق شهری نیاز به شهرهای هوشمندتر برای استفاده بهینه از منابع در دسترس بیشتر می‌شود. بطور خلاصه توسعه شهرهای هوشمند به میزان زیادی به سطح هوش شبکه‌های الکتریکی (برق) بستگی دارد که باید از تامین انرژی الکتریکی برای تمام مصرف‌کنندگان اطمینان حاصل کند و تضمین کند که برخی از ویژگی‌های شهر در جمله بهبود بهره‌وری بندست می‌آیند اما مهم‌ترین جنبه هماهنگی آسان بین مدیریت شهری، اپراتورهای زیرساخت‌های مختلف و کسانی است که مسئول امنیت و سلامت عمومی هستند. شبکه‌های هوشمند قادر هستند مصرف‌کنندگان را به تغییر و اصلاح بار آنها در شرایط بحرانی تحریک کنند تا زیرساخت الکتریکی را بدون تاثیر نگر دارند (مهم‌ترین آنها سیاست، آتش نشانی و بیمارستان‌ها هستند، تمام آنها به برق وابسته هستند). سیستم‌های اتوماسیون برای عیب‌یابی داخلی، به ترمیم و بازسازی منبع برق از مناطق دارای مسیرهای پشتیبان کمک خواهند کرد. تولید محلی برای پاسخ‌گویی به تقاضا برای مدت زمان‌های کوتاه استفاده می‌شود. جامعه (صنعت، بخش تجاری، بخش مسکونی) به طور خودکار با کاهش بار الکتریکی به چنین روشی پاسخ می‌دهد تا به ترمیم سریع منبع برق کمک نماید. سیستم‌های حمل و نقل و ترافیک با سیستم انرژی همگام و هم‌زمان خواهند شد تا از عملکرد جاده‌های بحرانی اطمینان حاصل شود. اطلاعات لجستیک روزانه جمع‌آوری خواهند شد و توسط تمام وسایل موجود، به ویژه با استفاده از شبکه‌های رسانه‌های اجتماعی در اختیار جامعه عمومی قرار می‌گیرد. بهره‌وری و ایمنی به‌طور قابل توجهی توسط مزیت دقت و صحت اطلاعات بهبود خواهند یافت.

در ایران حرکت به سمت هوشمندسازی شهرها را آغاز کرده ایم. مرکز گسترش فناوری اطلاعات (مگفا) وابسته به سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران، اقدام به آماده‌سازی زیرساخت‌های مورد نیاز فناوری اینترنت اشیا و تجهیزات مخابراتی لازم جهت تبادل و پایش اطلاعات کرده است. امیدواریم به زودی در سراسر کشور شاهد ارائه خدمات شهرهای هوشمند به هموطنان عزیزمان باشیم.

آشنایی با انواع نفت خام و خواص فیزیکی آن

متغیر را برای آن‌ها خواهیم داشت. بنابراین نفت خام در سطح زمین دارای ویسکوزیته بیشتر بوده و به عبارتی ویسکوزتر است. چون در مخزن زیرزمینی یکی از عوامل دخیل حرارت موجود در مخزن می‌باشد، که همراه با این عامل، عمق نیز موثر می‌باشد. همچنین سن نفت را به لحاظ زمان مخزن شدن را در طیف تغییرات ویسکوزیته سهیم می‌دانند.

ترکیبات مولکولی نفت خام
تعداد ترکیبات مولکولی نفت خام وابسته به سن زمین‌شناسی آن، عمق تشکیل آن، منشأ آن و موقعیت جغرافیایی آن متغیر می‌باشد. برای مثال نفت خام Ponca city از Oklahoma شامل حداقل ۲۳۴ ترکیب مولکولی می‌باشد.

گروه‌های تشکیل دهنده نفت خام
هیدروکربن‌ها (Hydrocarbons):
هیدروکربن‌ها همانطور که از نامشان مشخص است، شامل گروه‌هایی هستند که ترکیبات مولکولی آنها فقط از هیدروژن و کربن تشکیل شده است. انواع هیدروکربن‌ها عبارتند از:
- هیدروکربن‌های پارافینی (پارافین‌ها)
- هیدروکربن‌های نفتنی (سیکلو پارافین‌ها یا نفتیک‌ها)

غیر هیدروکربن‌ها (Hetero compounds):
این گروه شامل ترکیباتی غیر از هیدروژن و کربن می‌باشند و عناصری از قبیل اکسیژن، نیتروژن، گوگرد، اتم‌های فلزی همراه با هر کدام از این‌ها و یا ترکیب با همه این‌ها نظیر Ni، V می‌باشد.

وزن مخصوص نفت خام
از خواص فیزیکی نفت خام که ارزش اقتصادی نفت خام بر مبنای آن سنجیده می‌شود، وزن مخصوص آن می‌باشد. لذا سنجش و نحوه محاسبه فرمول آن مهم است.
اکثر کشورهای جهان، وزن مخصوص نفت خام را برحسب درجه API که یک درجه بندی آمریکایی است، محاسبه می‌کنند.

مشابه همین درجه بندی و سنجش، وزن مخصوص نفت خام را در کشورهای اروپایی با درجه بندی Baume محاسبه می‌کنند که از لحاظ مقدار اندکی از درجه API کمتر می‌باشد.

سنجش وزن مخصوص نفت خام
سنجش وزن مخصوص نفت خام مانند سایر مواد و مایعات بر مبنای قانون کلی که همان وزن واحد حجم مایع است، در شرایط ۶۰ درجه فارنهایت یا ۱۵ درجه سانتیگراد صورت می‌گیرد. به همین دلیل درجه سنجش و وزن مخصوص کمتر شده و به درجه حرارت اثر معکوس روی ویسکوزیته نفت خام می‌گذارد.

ضریب انبساط نفت خام
ضریب انبساط نفت خام از ۶،۱ تا ۴،۱- الی ۸،۳ تا ۱۰-۴ در نوسان بوده که با کاهش چگالی، ضریب انبساط آن افزایش می‌یابد.

رزش حرارتی و گرمایی ویژه نفت خام
ارزش حرارتی پایین نفت بین ۹۰۰۰ الی ۱۱۰۰۰ کیلوکالری است. گرمای ویژه نفت در دمای معمولی از ۳۵/۰ الی ۵۵/۰ کیلوکالری به کیلوگرم درجه است، که در صورت ازدیاد درجه حرارت به مقدار آن افزوده می‌شود.

نقطه اشتعال نفت
نقطه اشتعال نفت نیز به مقدار مواد زود جوش آن مربوط است، و می‌تواند از صفر الی ۲۰۰ درجه سانتیگراد باشد. لذا در حمل و نقل نفت خام به دلایل ایمنی، قسمتی از زودجوش‌ها را پایدار نموده و نقطه اشتعال را بالا می‌برند.

نقطه سفت شدن نفت خام
نقطه سفت شدن نفت خام عبارتست از دمایی که در آن خاصیت جاری شدن نفت خام به اتمام می‌رسد. این دما در حمل و نقل و انبار کردن نفت اهمیت به سزای دارد.

منابع:

<http://www.shana.ir>
<http://www.energyenergy.ir>
<http://www.bazarkhabar.ir>
<http://daneshnameh.roshd.ir>
<http://www.tebyan.net>
<http://japalaghi.com>



عدد ۱۳۱،۵ به دست می‌آید. نفت خام‌ها با API بالاتر از ۳۰ را سبک و ۲۰ تا ۳۰ را متوسط و پایین‌تر از ۲۰ را نفت خام سنگین می‌گویند. نفت خام‌هایی با API بیشتر از ۴۴ مانند نفت خام «کوفیسک» نیز وجود دارد که آن‌ها را بسیار سبک می‌گویند.

نفت خام افزون بر «هیدروکربورها»، ناخالصی‌هایی نظیر نیتروژن، گوگرد، نمک و فلزات نیز در خود دارد. مقدار گوگرد (سولفور) موجود در نفت، یکی از مهم‌ترین عوامل تأثیرگذار بر قیمت آن است. هیدروژن سولفید به سبب داشتن خاصیت اسیدی، خوردگی دستگاه‌های تقطیر را افزایش می‌دهد و به سبب سمی بودن، به محیط‌زیست خسارات جبران‌ناپذیری وارد می‌کند. از این‌رو، حذف آن از نفت خام ضرورتی انکارنشده می‌باشد. عین حال پرهزینه است.

«نفت شیرین» به نفت خامی می‌گویند که میزان گوگرد آن کمتر از ۰،۵ درصد و «نفت ترش» به نفت خامی می‌گویند که میزان گوگرد آن بیش از ۰،۵ درصد باشد. میزان گوگرد موجود در نفت خام به‌طور معمول بین ۰،۱ و سه درصد وزن نفت خام است. بیشتر نفت خام‌های شیرین، سبک و بیشتر نفت خام‌های ترش، سنگین هستند.

نفت خام برنت
یکی از شناخته‌شده‌ترین شاخص‌های نفت خام است که به‌عنوان مبنای قیمت‌گذاری بسیاری از انواع نفت خام در بازارهای جهانی به کار برده می‌شود. نفت خام برنت مخلوطی از نفت استخراج‌شده از شبکه برنت و «بنیان» در دریای شمال است که از طریق شبکه خط لوله به پایانه نفتی «سالوم وو»، بزرگ‌ترین بندر صادراتی دریای شمال، در بریتانیا انتقال می‌یابد و در آنجا بارگیری می‌شود. درجه API مخلوط برنت بیش از ۳۸ و میزان گوگرد آن ۰،۴۱ درصد است، بنابراین در طبقه نفت خام‌های سبک و شیرین قرار می‌گیرد.

نفت خام مارس
نفت خام مارس (Mars) از جمله انواع نفت خام‌های سنگین و ترش به شمار می‌آید که در آمریکا و خلیج مکزیک تولید و در بندر Clovelly بارگیری و صادر می‌شود. درجه API آن ۲۹ و مقدار گوگرد آن ۱،۹ درصد است.

نفت خام میناس
نفت خام میناس (Minas) که با نام نفت خام سبک سوماترا (Sumatra Light) نیز شناخته می‌شود، یکی از نفت خام‌های شاخص بازار آسیاست که در مناطق خشکی جزیره ساماترای اندونزی تولید و از بندر «دومای» صادر می‌شود. این نفت خام با درجه API، ۳۵،۸ درصد گوگرد از جمله انواع نفت سبک و شیرین

نفت خام انواع مختلفی دارد که بیش از هفتاد نوع آن به مقدار تجاری، تولید و در بازار معامله می‌شود. شاید هیچ دو نفت خامی نتوان یافت که خصوصیات آن درست مثل هم باشند، اما می‌توان ویژگی‌هایی به دست آورد که از طریق آن و با مقایسه آن‌ها با ویژگی‌های نفت خام‌های شاخص نظیر برنت، دبلیو. تی.آی و دو سی، پهای مقبولی برای آن‌ها در بازار به دست آید. از جمله این ویژگی‌ها سبکی و سنگینی و ترشی و شیرینی است.

برای نشان دادن میزان سبکی و سنگینی نفت خام، به‌طور معمول از شاخص (API) استفاده می‌شود. این شاخص از حاصل تقسیم عدد ۱۴،۵ بر وزن مخصوص نفت خام در درجه حرارت ۶۰ درجه فارنهایت، منهای



سمیه حسینی

کارشناس ارشد مهندسی مکانیک

دانش نفت: نفت از بزرگترین خدمتگزاران بشر است. نفت برای ما روشنایی و گرما وجود می‌آورد و برای اتومبیل‌ها، تراکتورها، هواپیماها و کشتی‌ها تولید نیرو می‌کند. بدون نفت تقریباً همه‌ی ماشین‌ها از کار می‌افتند. از نفت خام بنزین، پارافین، روغن‌های سوخت و روغن‌های نرم کنده، گریس، موم، آسفالت و بسیاری از فرآورده‌های دیگر به دست می‌آید. تولید تجاری نفت، نخست برای آن بود که شب را کنار زند و به خانه‌ها روشنی بخشد، اما رفته رفته با کشف دیگر خواص نفت، این هیدروکربور به کالایی استراتژیکی تبدیل شد که بدون عرضه مستمر و مداوم آن، ثبات و امنیت جهان به خطر می‌افتد.

گفته می‌شود نفت از کلمه اوستایی (پنثا) گرفته شده است که کلدانیان و اعراب آن را از زبان مادی گرفته و (نفتا) خواندند. پترولیوم (petroleum) واژه‌ای لاتین هم‌ا‌ز نفت است که از دو کلمه پترا (petra) به معنی سنگ و (oleum) به معنی روغن گرفته شده است. پیشینیان از نفت در پزشکی برای درمان زخم‌ها و روماتیسم و به‌عنوان مسهل نیز استفاده می‌کردند. در زمان نوح نیز از قیر برای جلوگیری از ورود آب به قایق‌ها استفاده شده بود. قیر، آسفالت و نفت در جنگاوری نیز به کار می‌رفت. هنگامی که اسکندر کبیر در سال ۳۲۶ پیش از میلاد به هند هجوم آورد، با استفاده از اسب‌سواری‌هایی که ظروف قیر مشتعل را در دست خود تکان می‌دادند، فوج‌های هندی را پراکنده کرد.

آشنایی با نفت خام
نفت مایعی است که عمدتاً از دو عنصر آلی هیدروژن و کربن تشکیل شده و دارای مقادیر کمتری از عناصر سنگین مانند نیتروژن، اکسیژن و گوگرد می‌باشد و به‌صورت طبیعی در زیرزمین و به‌صورت استتایی در روی زمین یافت می‌شود. نفت خام به انگلیسی Crude Oil و به روسی Naphra نامیده می‌شود که در حالت طبیعی به صورت مایع بوده و رنگ آن قهوه‌ای زرد مایل به سیاه است و در برابر نور انکاسی، رنگ سبز بخصوصی از خود نشان می‌دهد.

نفت از کجا آمد؟
جالب است که دو نظریه کاملاً متضاد درباره فلسفه وجودی نفت مطرح می‌شود. طرفداران نظریه اول معتقدند نفت منشأ غیر آلی دارد. دانشمندی مثل مندلیف باور به منشأ آمگامی هیدروکربن‌ها داشتند و بیان می‌کردند که گوشته زمین دارای آهن کاربید است که می‌تواند با آب‌های نفوذکننده واکنش کرده و متان و دیگر هیدروکربن‌ها را تشکیل دهد. بعضی از محققان نیز معتقدند در زمان تشکیل سیاره زمین مقدار زیادی گاز CO2 در درون زمین به تله افتاد و به مرور زمان در اثر گسله‌هایی به سمت بالا مهاجرت کردند و وارد پوسته زمین شده‌اند و در حوضه‌های رسوبی به دام افتادند و در نهایت با آب‌های موجود واکنش داده و هیدروکربن‌ها را تشکیل دادند.

اما نظریه دوم که طرفداران و شواهد بیشتری نیز دارد، منشأ آلی نفت است. طرفداران این نظریه معتقدند که از تفننین شدن مواد آلی حاصل از بقایای گیاهان و جانوران همراه با رسوبات در یک حوضه رسوبی در حال فرونشینی و گذشت زمان که زرفای تدفین افزایش یافته و رسوبات دچار افزایش دما و فشار می‌شوند این مواد آلی به‌تدریج تبدیل به کروژن و نهایتاً نفت و گاز می‌شوند. در این نظریه نکته قابل توجه مقدار کم ماده آلی است که در رسوبات به دام می‌افتد زیرا مقدار زیادی از مواد آلی در تماس با اکسیژن هوا توسط باکتری‌های هوازی تجزیه می‌شوند و از بین می‌روند. بررسی‌ها نشان می‌دهد که برای محافظت ماده آلی نیاز است که تولید مواد آلی، بالا و آهنگ رسوب‌گذاری بهینه (نه بالا نه پایین) و شرایط بی‌اکسیژن باشد.

انواع نفت خام
نفت خام انواع مختلفی دارد که بیش از هفتاد نوع آن به مقدار تجاری، تولید و در بازار معامله می‌شود. شاید هیچ دو نفت خامی نتوان یافت که خصوصیات آن درست مثل هم باشند، اما می‌توان ویژگی‌هایی به دست آورد که از طریق آن و با مقایسه آن‌ها با ویژگی‌های نفت خام‌های شاخص نظیر برنت، دبلیو. تی.آی و دو سی، پهای مقبولی برای آن‌ها در بازار به دست آید. از جمله این ویژگی‌ها سبکی و سنگینی و ترشی و شیرینی است.

برای نشان دادن میزان سبکی و سنگینی نفت خام، به‌طور معمول از شاخص (API) استفاده می‌شود. این شاخص از حاصل تقسیم عدد ۱۴،۵ بر وزن مخصوص نفت خام در درجه حرارت ۶۰ درجه فارنهایت، منهای

رابطه قیمت، تقاضا و مصرف بنزین

محمد ابراهیمی

کارشناس صنایع پاییندستی نفت
براساس قانون تقاضا، کشش قیمتی تقاضا مقدار تغییر تقاضا را نسبت به تغییر قیمت اندازه‌گیری می‌کند. این کاهش قیمت در اشکال مختلفی مانند «کاهش ارزش» بر اثر «نرخ تورم» قابل محاسبه است. در اقتصادهایی که دچار تورم بالا هستند؛ افزایش سطح عمومی‌قیمت‌ها در صورت افزایش نیافتن قیمت یک کالای پرکشش می‌تواند کارکردی مانند کاهش قیمت داشته باشد.

این تأثیر در مواردی که قیمت کالا در سبید محاسبه تورم قرار گیرد، برجسته‌تر می‌شود. به‌عنوان مثال اگرچه قیمت سوخت به‌عنوان یکی از اقلام در سبید اندازه‌گیری نرخ تورم در گروه «مسکن، آب، برق، گاز و دیگر سوخت‌ها» استفاده می‌شود، اما با وجود افزایش قیمت‌ها از سال ۱۳۹۴ تاکنون قیمت سوخت مایع در کشور افزایش نیافته است. همین ثبات قیمت سبب شده است درخواست برای سوخت - به‌ویژه بنزین - به‌طور فزاینده‌ای افزایش یابد. با این حال قیمت تنها دلیل افزایش مصرف سوخت مایع در کشور نیست و مؤلفه‌های متعدد دیگری نیز بر آن تأثیر می‌گذارد. بررسی گروه‌های اصلی دخیل در محاسبه نرخ تورم از سوی بانک مرکزی (که نشان‌دهنده تورم حدود ۱۲ درصد برای سال ۱۳۹۴ و نرخ ۹ درصد برای سال ۱۳۹۵ و حدود ۱۰ درصد برای پنج‌ماه امسال است) به‌خوبی بیان می‌کند که اگرچه نرخ تورم در سالیان اخیر به‌طور عمده کاهش یافته اما قیمت‌ها همچنان در حال افزایش است. از طرفی میزان مصرف بنزین که در پایان سال ۱۳۹۴ به‌طور میانگین روزانه ۷۱ میلیون لیتر بود، این‌روزها به ۸۱ میلیون لیتر رسیده که افزایش حدود ۱۴ درصدی را نشان می‌دهد. با وجود آنکه شیب افزایش قیمت‌ها در کشور ملایم‌تر شده اما تطبیق تغییرات قیمتی دیگر کالاها و خدمات با قیمت ثابت بنزین و مقایسه این دو مؤلفه با روند افزایشی مصرف بنزین در کشور به‌خوبی نشان می‌دهد که قانون تقاضا در باره بنزین عمل کرده و ثابت‌ماندن قیمت این فرآورده نفتی در کنار بالا رفتن سطح رفاه جامعه و افزایش انواع وسایل نقلیه در سطح کشور پاسخی معمای دلیل افزایش مصرف بنزین در کشور است. به‌رحال مادامی که دست دولت در تعیین قیمت‌ها در میان باشد، تناقضی آشکار میان سازوکار بازار، عرضه و تقاضا وجود خواهد داشت. این دخالت دولت با توجه به شرایط تورمی‌سالیان پیش و افزایش قیمت‌ها در سال‌های اخیر (همراه با ثابت‌نگه‌داشتن قیمت بنزین) سبب شده نوعی نبود تعادل بین گروه‌های اصلی محاسباتی نرخ تورم از سوی بانک مرکزی ایجاد شود. اثر ملموس چنین وضعی همانا بالا رفتن میزان مصرف بنزین به‌عنوان کالایی راهبردی است. کالایی که همچنان سهم قابل‌توجهی از بارانه دولت صرف آن شده و افزایش مصرف آن با توجه به «تراز تولید / مصرف» این فرآورده موجب استمرار پرداخت یارانه از طرف دولت می‌شود. با توجه به شرایط اقتصادی کشور و روند مصرف فرآورده‌های نفتی (در رأس آنها بنزین) به‌نظر می‌رسد معقول‌ترین و اقتصادی‌ترین راه برای مدیریت مصرف آن، اصلاح و ارتقای کیفیت خودروهای ساخت داخل، برای پایین آوردن مصرف سوخت تا میزان قابل قبول حداقل‌های جهانی و تمسک به روش افزایش قیمت آن در حدی که با سایر سیاست‌های کلان دولت در زمینه کنترل تورم و سایر شاخص‌های اقتصادی تضاد ایجاد نکند است. راه‌هایی که بخشی از آن در قوانین بالادستی بر اجرای آن تصریح شده و این امکان را به دولت می‌دهد تا در کنار تأمین نظر قانون‌گذار، بخش بزرگی از مشکلات مربوط به تأمین سوخت مایع کشور را برطرف کند. این در حالی است که در شرایط فعلی چشم‌انداز قابل‌باوری برای تعدیل حجم تولید خودرو از سوی خودروسازان وجود ندارد. از سوی دیگر طبق تجارب پیشین، برقراری دوباره نظام سهمیه‌بندی سوخت نیز خالی از اشکالات اساسی نیست. بنابراین دقیق‌ترین نسخه‌ای که می‌توان برای مصرف بنزین در کشور پیچید؛ ارتقای کیفیت خودروها و تعدیل قیمت سوخت است تا در نتیجه آن، در عمل بخشی از قوانین مغفول کشور نظیر ماده (۱) قانون هدفمندکردن یارانه‌ها که بر ضرورت اصلاح قیمت فرآورده‌های نفتی تصریح دارد اجرائی شده و در یک روند برنامه‌ریزی شده، دولت نقش خود را در عرضه و تقاضا به صلحت کلان کشور اجرا نماید.

دعوت از شرکت‌های فناوری حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر در نشست تجاری- فناوری D-8

دانش‌نفت: هم‌زمان با برگزاری دومین نشست تجاری- فناوری دی‌هشت در استانبول فراخوانی برای حضور شرکت‌های فناوری در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر در این نشست از سوی پارک فناوری پردیس اعلام شد.

دومین نشست تجاری - فناوری دی هشت در ۳ بخش ارائه عمومی، جلسات تجاری بین شرکت‌ها (B2B Meetings) و نمایشگاه جانبی، در حاشیه نهمین نشست سمران و وزاری خارجه با حضور شرکت‌های فناور حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر از ۸ کشور عضو برگزار می‌شود. این نشست به منظور آشنایی شرکت‌ها از توانمندی‌های یکدیگر و توسعه مبادلات فناوری و مشارکت و سرمایه‌گذاری مشترک برگزار می‌شود. اولین دور این نشست با حضور ۱۸ شرکت فناور تولیدکننده داروهای «بیوسیمیلار» اردیبهشت ماه سال ۹۶ در شهر داکا در بنگلادش به میزبانی شورای تحقیقات علمی و صنعتی بنگلادش برگزار شد و نشست دوم نیز در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر برگزار خواهد شد. دومین نشست تجاری- فناوری شبکه انتقال و تبادل فناوری دی-هشت (D-8 TTE) به میزبانی شورای تحقیقات علمی و فناوری ترکیه (تویبتاک) از ۲۶ تا ۲۸ مهرماه ۹۶ (۱۸ تا ۲۰ اکتبر ۲۰۱۷) در شهر استانبول ترکیه برگزار می‌شود. شرکت‌های فناور در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر می‌توانند با ارسال فرم درخواست خود به آدرس ایمیل دبیرخانه واقع در پارک فناوری پردیس به نشانی info@datten.org برای ثبت‌نام در این نشست اقدام کنند.

در نتیجه فعالیت‌های مجموعه صنعت و معدن کشور، رشد صنعت در ابتدای دولت یازدهم منفی ۱۰/۵، رشد معدن منفی ۲ و رشد کسب و کار حدود صفر بود، اما دولت توانست بر اساس آخرین آمار منتشر شده رشد اقتصادی را به ۸/۳ و رشد صنعتی را به ۶/۵ برساند.

■ به‌اعتقاد جنابعالی، دولت یازدهم، از صنعت، رشد اقتصادی طلب کرد یا اشتغال و اصولاً صنعت چه نقشی در پیشرفت رشد اقتصادی و نیز اشتغال ایفا می‌کند؟

دولت یازدهم، مساله اشتغال و تولید را در دستور کار داشته است. همان‌طور که مقام معظم رهبری تأکید داشتند تولید و اشتغال یکی از مولفه‌های بسیار مهم اقتصاد مقاومتی است. دولت نیز با تلاش برای رفع موانع تولید، ایجاد فضا و امنیت سرمایه‌گذاری، رونق تولید را هدف قرار داد تا در سایه آن اشتغال بیشتر به‌وجود آید. بر اساس اطلاعات مرکز آمار ایران، در حالی سهم صنعت در اشتغال سال ۱۳۹۵ به ۳۱/۹ درصد رسیده است که سهم صنعت در سال ۹۴ معادل ۳۲/۵ درصد بوده است. یعنی سهم صنعت از اشتغال در سال ۹۵ نسبت به سال قبل آن، ۰/۶ درصد کاهش یافته است. سهم بخش صنعت، معدن و تجارت در سال ۱۳۹۳، از حوزه اشتغال کشور حدود ۳۴ درصد است.

■ دولت یازدهم چه موانعی را از پیش‌روی صنعت کشور برداشت؟

سال ۹۳، دولت یازدهم در صدد جبران کاهش تولید برآمد و سعی کرد قوانینی را که بر ضد تولید بود، اصلاح کند. بر این اساس، سال ۹۳ نرخ رشد صنعت ۷/۶ درصد ثبت شد. سال ۹۴ به لحاظ رکود جهانی که اتفاق افتاد و تولیدکنندگان امکان صادرات نداشتند به منفی سه دهم رسید اما در دو سال گذشته با سیاست‌های خروج از رکود و اجرایی‌شدن برنامه مجدداً به سمت افزایش تولید حرکت شد.

جناب دکتر، از وقتی که در اختیار دانش نفت قرار دادید، تشکر می‌کنم.

دکتر معظمی در گفتگو با دانش نفت تشریح کرد:

وضعیت صنعت و توسعه صنعتی در دولت یازدهم و چشم انداز آن در دولت دوازدهم



به وجود آوردند. امضای ۱۱۷ سند همکاری با شرکت‌های معتبر خارجی که ۶۳ مورد آن وارد مراحل اجرایی سرمایه‌گذاری شده است، از مهمترین اقدامات دولت یازدهم در این حوزه محسوب می‌شود. همچنین در دولت تدبیر و امید، ۱۷۲ طرح به ارزش هشت میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار با سرمایه‌گذاری خارجی به تصویب رسید که بیش از هفت میلیارد دلار آن وارد مراحل اجرایی خود شده است.

جایگاه رقابت‌پذیری ایران در چهارساله دولت تدبیر و امید از رتبه ۸۲ به رتبه ۷۶ بهبود یافت. از سوی دیگر رتبه بین‌المللی کشور در فضای کسب و کار از رتبه ۱۵۲ به رتبه ۱۲۰ ارتقا یافت. در چهار سال اخیر کشورهایی که مقصد صادرات کالاها تولیدی کشور بودند از ۱۴ کشور در سال ۹۲ به ۲۰ کشور در پایان سال ۹۵ افزایش پیدا کردند و دولت تدبیر و امید در همین راستا کشورهای اروپایی را به مقاصد صادراتی محصولات تولیدی کشور اضافه کرد.

خودرو، در سال ۹۵ حدود ۲۸ درصد افزایش نسبت به سال ۹۴ صورت گرفته است. علاوه بر این، برنامه رسیدن به یک میلیون ۶۰۰ هزار دستگاه خودرو در سال ۹۶ تدوین شده است که از این میزان، یک میلیون و ۵۶۰ هزار دستگاه خودروی سواری و وانت و مشابه است و بقیه خودروی تجاری و سنگین. یکی از مقوله‌های مهم اقتصاد مقاومتی تکیه بر ظرفیت‌های داخلی و رونق تولید است. طرح رونق تولید در نیمه ابتدایی سال ۱۳۹۵ کلید خورد تا در ابتدای امر پرداخت تسهیلات ۱۶ هزار میلیارد تومانی به ۷۵۰۰ واحد تولیدی کوچک و متوسط مدنظر قرار گیرد، طرحی که یکی از پروژه‌های اقتصادی کشور به حساب می‌آید و از سوی ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی در کنار شش برنامه دیگر برای وزارت صنعت، معدن و تجارت در نظر گرفته شد. ادامه طرح رونق تولید برای سال جاری نیز مد نظر است که بنا بر تصمیم اولیه به ۱۰ هزار واحد صنعتی رقمی معادل ۲۰ هزار میلیارد تومان تسهیلات تعلق

دانش‌نفت: اقدامات و فعالیت‌های صنعتی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در دولت تدبیر و امید به ویژه در دو سال پس از برجام شتاب خوبی به خود گرفت. عقد قرارداد و تفاهم‌نامه‌ها در حوزه‌های مختلف صنعت موجب شد تا چشم انداز آتی ایدرو در چهارسال دولت دوازدهم تا سال ۱۴۰۰ بسیار روشن و امیدبخش باشد. برای آشنایی با فعالیت‌های صورت گرفته و برنامه‌های آینده سازمان ایدرو پای گفتگویی با دکتر منصور معظمی، رییس هیات عامل ایدرو انجام داده ایم که در ادامه می‌آید.

■ جناب دکتر، وضعیت صنعت، توسعه صنعتی و فعالیت‌های مرتبط با آن در دولت یازدهم به کجا رسید؟

پس از حدود ۲ سال مذاکره، ایران و کشورهای ۱+۵ به توافق در مورد برنامه هسته‌ای ایران تحت عنوان برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) در ۲۳ تیرماه ۹۴ نائل شدند. در دی‌ماه ۹۴ برجام اجرایی شد و کلیه تحریم‌های مرتبط با برنامه هسته‌ای رفع شدند. با اجرای برجام، اقتصاد کشور وارد مسیر تازه‌ای شد و چشم‌انداز مساعد آینده موجب بهبود ثبات اقتصاد کشور شد. علاوه بر آن، عملیاتی‌سازی سیاست‌های اقتصاد مقاومتی از زمان روی کار آمدن دولت یازدهم، در زمره مهمترین عناصر برنامه‌ریزی و تصمیم‌گیری مسئولان اجرایی بوده و به همین جهت شاهد گشایش‌های اقتصادی قابل توجهی همچون رشد صنعتی بوده ایم. با ایجاد فضای جدید بر کسب‌وکار کشور، بخش‌های مختلف من جمله صنعت از آن منتفع شدند. یکی از این بخش‌ها، بخش صنعت خودرو است. برجام برای خودروسازان سود داشت تا جاییکه توانستند قراردادهای مختلفی را برای تولید محصولات جدید با شرکت‌های معتبر از جمله پژو و رنو منعقد کنند. نتیجه قراردادهای مذکور از نیمه دوم سال ۹۶ وارد بازار کشور می‌شوند. همچنین در خصوص رشد تولید

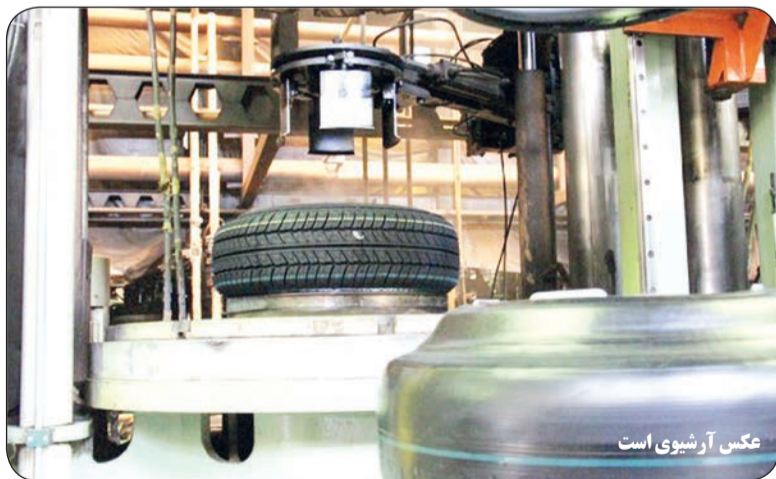
طرح‌های نیمه تمام تکمیل شده از ابتدای شهریور ۹۲ تاکنون، ۲۰ هزار طرح بوده که در مجموع ۳۱۷ هزار نفر اشتغالزایی جدید به وجود آوردند

خواهد گرفت. تکمیل ۲۰ هزار طرح نیمه تمام با ۷۶ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری از مهمترین دستاوردهای دولت یازدهم بوده است که در دولت جدید پیگیری خواهد شد. طرح‌های نیمه تمام تکمیل شده از ابتدای شهریور ۹۲ تاکنون، ۲۰ هزار طرح بوده که در مجموع ۳۱۷ هزار نفر اشتغالزایی جدید

گزارش دانش نفت از دیدار مجمع نمایندگان استان خراسان جنوبی با ریاست هیات عامل ایدرو؛

بررسی فرصت‌ها و اولویت‌های سرمایه‌گذاری صنعتی استان خراسان جنوبی در دستور کار ایدرو

محروم تأکید کردند. اعضای مجمع نمایندگان استان همچنین حمایت تمام و کمال خویش از برنامه‌های آتی توسعه صنعتی ایدرو برای بهبود وضعیت صنعت و اشتغال در استان خراسان جنوبی را اعلام نموده و بر ضرورت ایجاد و گسترش زیرساخت‌های مورد نیاز و جلب نظر و جذب سرمایه‌گذاران خصوصی برای اجرای این برنامه‌ها صحنه گذاشتند. در این جلسه مقرر شد سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با انتخاب مشاور توانمند نسبت به مطالعه و بررسی فرصت‌ها و اولویت‌های سرمایه‌گذاری صنعتی استان خراسان جنوبی براساس برنامه‌های راهبردی وزارت صنعت، معدن و تجارت و مزیت‌های منطقه‌ای اقدام نموده و فهرست طرح‌های منتخب را جهت جلب مشارکت سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی به نمایندگان استان و مراجع و مقامات استانی اعلام نماید تا متعاقب آن نسبت به اجرای طرح‌ها اقدام گردد. در همین حال، نمایندگان شرکت کننده در این جلسه از دکتر معظمی برای بازدید از زیرساخت‌ها و توانمندی‌های استان خراسان جنوبی دعوت بعمل آوردند.



ایدرو از طریق حمایت‌های قانونی، بر ضرورت رفع محدودیت‌ها و تسهیل قوانین و مقررات بازدارنده در مسیر فعالیت‌های این سازمان پروژه توسعه مناطق

بنگاه‌های صنعتی در مناطق کمتر توسعه یافته بیان شد. نمایندگان حاضر در جلسه، ضمن اظهار تمایل برای حمایت و تسهیل برنامه‌های توسعه صنعتی

دانش‌نفت: عصر روز چهارشنبه مورخ ۹۶/۷/۱۲ اعضای مجمع نمایندگان استان خراسان جنوبی در مجلس شورای اسلامی با حضور در سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با ریاست هیات عامل این سازمان دیدار کردند.

به گزارش دانش نفت، در این دیدار که در فضای صمیمی برگزار شد، دکتر منصور معظمی ضمن خوشامدگویی به نمایندگان مردم شریف استان خراسان جنوبی در مجلس شورای اسلامی، اظهار داشت: ایدرو همواره از تعامل با نمایندگان معزز مردم و مجلس شورای اسلامی استقبال نموده و یکی از راهبردهای پیشبرد مأموریت‌های توسعه صنعتی این سازمان را برقراری ارتباط موثر و دو سویه با قوه مقننه ترسیم نموده است. در این دیدار ابعاد مختلف مأموریت، ظرفیت‌ها و توانمندی‌ها سازمان و برند معتبر بین‌المللی توسط حاضران در جلسه برشمرده شد.

در ادامه این دیدار که رییس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان نیز حضور داشت، عملکرد و همچنین قابلیت‌های ایدرو برای توسعه صنعت و

امضاء تفاهم‌نامه بین سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران

و بانک سپه در جهت گسترش تعاملات بانکی

و مطابق با سیاست‌ها و ضوابط اعتباری بانک به سازمان و واحدهای تابعه و وابسته ایدرو ارائه می‌کند. بانک سپه همچنین برای آن دسته از شرکت‌های در شرف تأسیس معرفی شده از سوی سازمان اقدام به افتتاح حساب جهت واریز سهم الشرکه سهامداران به منظور تأسیس و گشایش اعتبار اسنادی داخلی برای سازمان و واحدهای تابعه و وابسته اقدام خواهد کرد.

دانش‌نفت: به منظور همکاری و گسترش مرادوات و ارائه خدمات بانکی و تحقق اهداف توسعه‌ای ایدرو، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران و بانک سپه تفاهم‌نامه همکاری امضاء کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، براساس این تفاهم‌نامه، بانک سپه خدمات و تسهیلات بانکی و ارزی را بر اساس سیاست‌ها و مقررات بانک مرکزی

گزارش تحلیلی – توصیفی از رویکرد کشورهای اصلی تولیدکنندهٔ نفت و گاز به ژئوپلیتیک انرژی؛

ژئوپلیتیک انرژی و دیپلماسی خط لولهٔ ترکیه

محمدعلی شیرخانی، استاد گروه روابط بین الملل، دانشگاه تهران

مجید محمد شریفی، دکتری روابط بین الملل، دانشگاه تهران

دانش نفت: افزایش روزافزون استفاده از انرژی در نظام بین الملل معاصر سبب شده است تا در کنار کشورهای عرضه کننده انرژی، کشورهای مستقر در مسیر انتقال نیز اهمیت فراوانی به دست آورند. تلاش برای تبدیل شدن به مسیری برای انتقال هرچه بیشتر انرژی به ویژه نفت و گاز طبیعی افزون بر منافع اقتصادی به توانمندی سیاسی و امنیتی کشورها نیز می افزاید. با توجه به چنین اهمیتی است که کشورها اکنون هرچه بیشتر تلاش می کنند تا از موقعیت جغرافیایی مناسب خود به عنوان ابزار قدرت بهره برداری کنند. ترکیه یا این استدلال، ژئوپلیتیک انرژی را ابزاری برای دستیابی به هدف‌های راهبردی خود در منطقه و نظام بین الملل تعریف کرده است. مجاورت با مناطق اصلی تولید انرژی از یک سو و نزدیکی به اتحادیهٔ اروپا به عنوان یکی از مهمترین مصرف کنندگان انرژی از سوی دیگر سبب شده است تا رهبران ترکیه دیپلماسی خط لوله را برای پیگیری هدف‌های سیاست خارجی خود در نظر بگیرند. ژئوپلیتیک مناسب ترکیه اهمیت فراوانی را برای این کشوردر بخش انتقال انرژی فراهم کرده است. در این نوشتار ضمن اشاره به چارچوب روابط اتحادیه اروپا و روسیه در حوزهٔ انرژی و آسیب پذیری این اتحادیه در مقابل سیاست‌های روسیه، فرصت‌های ایجادشده برای ترکیه جهت استفاده از دیپلماسی خط لوله در راهبرد کلان این کشور بررسی می شود.

ژئوپلیتیک انرژی جهان و رویکرد کشورهای اصلی تولیدکننده نفت و گاز و به ویژه روسیه در استفاده از منابع انرژی به عنوان ابزاری سیاسی، کشورهای مصرف کنندهٔ اتحادیهٔ اروپا را با چالش‌های فراوانی روبه رو کرده است. در این میان مسیر انتقال انرژی اهمیت فزاینده‌ای یافته است. بر مبنای این استدلال، پیش بینی می شود که ترکیه ساخت و انتقال خطوط لولهٔ نفت و گاز و همچنین حسن هم جواری با همسایگان منطقه ای را یکی از راهبردهای اصلی خود در سیاست خارجی تعریف کند. در این نوشتار برای فهم نقش انرژی و مسیرهای حمل ونقل در سیاست خارجی کشورها به مفهوم ژئوپلیتیک انرژی ۱ اشاره می کنیم. در ادامه با اشاره به چالش‌های اتحادیه اروپا در مقابل سیاست‌های روسیه در بخش انرژی به فرصت‌های ایجادشدهٔ ناشی از ژئوپلیتیک انرژی برای ترکیه و سیاست خط لولهٔ این کشور می پردازیم.

هدف روسیه از سیاست گذاری انرژی، افزایش کنترل بر منابع راهبردی، کنترل انحصار تولید و انتقال در بازار انرژی و تسلط بر بازارهای بین‌المللی به ویژه بازار اتحادیه اروپا است

چارچوب نظری: انرژی و رویکرد ژئوپلیتیک محور

ژئوپلیتیک به دنبال کردن جغرافیا و سیاست با هدف فراهم کردن چارچوب تبیینی مناسب برای رفتار دولت‌ها در نظام بین‌الملل است. ژئوپلیتیک مطالعه نقش و تأثیر توزیع جغرافیایی بر هدایت سیاست خارجی دولت‌ها است. ژئوپلیتیک انرژی مفهومی تحلیلی است که با توجه به توزیع نابرابر منابع و امکان استفاده از انرژی به عنوان ابزاری سیاسی به ادبیات سیاست بین‌الملل وارد شده است. کمبود منابع انرژی و افزایش تقاضا برای آن، سبب شده است تا کشورهای تولید کننده از این منابع به عنوان ابزاری سیاسی استفاده کنند، به همین دلیل برخی از تحلیل گران در نتیجه اهمیت انرژی در سیاست بین‌الملل از واژه ژئوپلیتیک استفاده می کنند که به معنای نقش مسلط انرژی در هدایت سیاست میان کشورها در نظام بین‌الملل است. بر این اساس، به نظر می‌رسد که در دوران بعد از جنگ سرد، ژئوپلیتیک جدیدی بر مبنای منابع طبیعی در عرصه بین‌المللی غالب شده که تا حد زیادی بر مبنای تقسیمات ایدئولوژیک جایگزین ژئوپلیتیک دوران جنگ سرد شده است. منظور از ژئوپلیتیک این است که بر خلاف دوران گذشته که امنیت نظامی و رقابت ایدئولوژیک اولویت اصلی کشورها در نظام بین‌الملل بود، با تغییر ساختار نظام بین المل، موضوع‌های جدیدی به دست‌سور کار سیاست خارجی دولت‌ها وارد شده که انرژی یکی از مهم ترین این عوامل است. آنچه از آن به عنوان دیپلماسی خط لوله نام برده می‌شود، نقش مهمی در ژئوپلیتیک انرژی دارد. دیپلماسی خط لوله با تأکید بر کنترل مسیرهای انتقال به دنبال پیوند میان ژئوپلیتیک انرژی و سیاست خارجی است. در چنین ساختاری است که ترکیه، مانند سایر کشورهای مسیر انتقال برای بهره برداری از موقعیت ژئوپلیتیک خود به عنوان وسیله ای برای دستیابی به هدف‌های راهبردی، موقعیت مناسبی دارد. هدف از این رویکرد، استفاده از موقعیت



جغرافیایی مناسب این کشور در میان کشورهای مصرف کننده (اتحادیه اروپا) و کشورهای تولید کننده (روسیه، آسیای مرکزی و قفقاز، خاورمیانه) برای تبدیل شدن به مرکز تبادل انرژی و در نتیجه ارتقای جایگاه منطقه ای و بین‌المللی است. در ادامه ضمن بررسی نقش انرژی در سیاست خارجی اتحادیه اروپا و چالش‌های این اتحادیه در روابط با روسیه، فرصت‌های ترکیه را در بخش تبادلات انرژی بررسی خواهیم کرد.

انرژی اتحادیه اروپا

توزیع ناموهار و کاهش منابع انرژی در بسیاری از مناطق، تلاش برای تأمین امنیت انرژی را به یکی از مهم ترین نگرانی‌های کشورها تبدیل کرده است. در چنین ساختاری در نظر گرفتن اتحادیه اروپا مورد بسیار مناسبی است. اتحادیه ای که بیشترین میزان مصرف انرژی خود را از مناطقی خارج از خود اتحادیه تأمین می‌کند و بیشترین میزان رشد اقتصادی را نیز دارد. بسیاری از تحلیل گران معتقدند که شانس اتحادیه اروپا برای تأمین امنیت انرژی از راه تولید داخلی بسیار ناچیز است. آمار نشان می‌دهد که اتحادیه اروپا تا چه حد برای تضمین امنیت انرژی خود و حفظ رشد اقتصادی به واردات انرژی از منابع خارجی نیاز دارد. بر اساس محاسبات کمیسیون اروپایی، میزان وابستگی اتحادیه اروپا به واردات نفت در سال ۲۰۱۰ در حدود ۸۲/۶ درصد و به واردات گاز طبیعی ۶۰/۳ درصد بوده است. بنابراین امنیت انرژی در سالهای اخیر به یکی از موضوع‌های اصلی سیاست خارجی این اتحادیه تبدیل شده است. بر اساس برآوردهای انجام شده، میزان واردات گاز طبیعی این اتحادیه از ۱۴ درصد به ۲۳ درصد درسال ۲۰۳۰ خواهد رسید. بنابراین کل واردات این اتحادیه به بیش از ۷۰ درصد می‌رسد. در بخش گاز طبیعی نیز بیشترین واردات اتحادیه اروپا از راه روسیه انجام می‌شود. در واقع روسیه مهم ترین تأمین کننده گاز طبیعی اروپا است. برای نمونه در سال ۲۰۱۰ بیش از ۴۰/۸ درصد گاز اروپا از روسیه وارد شده است در مجموع، اتحادیه اروپا به دلیل میزان بالای واردات به ویژه گاز طبیعی در برابر سیاست‌های روسیه آسیب پذیر است. این مشکلات، مسیرهای انتقال را نیز شامل می‌شود.بخش زیادی از واردات گاز اروپا از راه کشورهای مانند اوکراین و روسیه سفید انجام می‌شود. بی ثباتی سیاسی و همچنین فشارهای روسیه بر این کشورها به ویژه تحولات اخیر در اوکراین و پیوند شبه جزیره کریمه به روسیه، مشکلات فراوانی را برای انتقال گاز به اروپا ایجاد کرده است. در چنین شرایطی اروپا به دنبال یافتن مسیرهای انتقال بیشتری است تا میزان آسیب پذیری خود در مقابل روسیه را کاهش دهد. ترکیه از مهم ترین مسیرهای جایگزین است.

ژئوپلیتیک انرژی وسایست‌های روسیه

مهم ترین هدف سیاست گذاری انرژی روسیه به ویژه پس از سال ۲۰۰۰ بازسازی اقتصادی و احیای جایگاه جهانی این کشور در نظام بین‌الملل است به عقیده دانیل برگین، هدف روسیه از سیاست گذاری انرژی، افزایش کنترل بر منابع راهبردی، کنترل انحصار تولید و انتقال در بازار انرژی و تسلط بر بازارهای بین‌المللی به ویژه بازار اتحادیه اروپا است. در این میان، سیاست‌های انرژی روسیه پیامدهای امنیتی بسیار مهمی را برای اتحادیه اروپا به دنبال داشته است. جفری منکاف در گزارش خود با عنوان امنیت انرژی اوراسیا سه رویه اصلی سیاست گذاری انرژی روسیه را معرفی می کند که بر امنیت انرژی اعضای اتحادیه اروپا آثار منفی داشته است این تهدیدها عبارتند از: انحصار بخش انرژی روسیه، استفاده از انرژی برای پیگیری هدف‌های ژئوپلیتیکی و تلاش برای متنوع سازی بازارهای مصرف.

الف) انحصار بخش انرژی روسیه

از زمان ریاست جمهوری ولادیمیر پوتین، کنترل دولت بر بخش انرژی روسیه افزایش یافته است. شرکت دولتی گاز پرم (بزرگ ترین شرکت روسی) بیش از یک سوم ذخایر گاز



جهان و ۹۰ درصد فعالیت‌های گازی این کشور را در بخش تولید و انتقال در دست دارد. روسیه تلاش کرده است تا در روابط خود با اتحادیه اروپا، این انحصار را حفظ کند. روسیه از همان ابتدا با پیمان منشور انرژی که با هدف از بین بردن انحصار در بخش انرژی تنظیم شده بود، مخالفت کرد و در نهایت هم آن را تصویب نکرد. درواقع خودداری روسیه از تصویب پیمان منشور انرژی تا حد زیادی به سبب مخالفت این کشور با پیمان نامه انتقال انرژی بود. با پذیرش اصول این پیمان نامه، روسیه متعهد می‌شود تا اصول مربوط به آزادی و انتقال انرژی را بدون تبعیض میان منطقه، مقصد و مالک خاصی و همچنین تبعیض در قیمت گذاری دنبال کند. بر اساس این پیمان نامه، شرکت گاز پرم انحصار خود در تولید و صدور انرژی به ویژه گاز را به اتحادیه اروپا از دست می‌داد. آزادسازی بازار گاز به گونه ای که در منشور انرژی اروپایی و پیمان نامه انتقال انرژی پیشنهاد شده است از دست رفتن انحصار گاز پرم در بازار داخلی و خارجی انرژی و همچنین تضعیف جایگاه روسیه در نظام بین‌الملل را سبب می‌شود. گاز پرم در سیاست و اقتصاد روسیه جایگاه بی بدیلی دارد و به همین دلیل، حاضر به پذیرش قواعد بازار بین‌المللی مورد نظر اتحادیه اروپا نیست.

ب) استفاده از انرژی به عنوان سلاحی سیاسی

شاید مهم ترین تهدید برای امنیت انرژی اتحادیه اروپا، تلاش روسیه برای استفاده از انرژی با هدف پیگیری سیاست‌های راهبردی خود در قالب سیاست همسایگی جدید باشد. بیشتر نگرانی کشورهای اروپایی از سیاست انرژی روسیه این است که این کشور از انرژی به عنوان ابزاری سیاسی در روابط خود با این اتحادیه استفاده کند. نشانه‌های چنین سیاستی بیش از همه در راهبرد روسیه درمنطقه اوراسیای مرکزی مشاهده شده است. از دید بسیاری از تحلیل گران، روسیه به صورت نظام مندی تلاش کرده است تا از انرژی به عنوان ابزاری برای شکل دادن به سیاست خارجی کشورهای منطقه و همچنین مجازات کشورهایی که گرایش‌های غربی دارند استفاده کند.

■ **ج) تلاش برای متنوع سازی بازار و مصرف کنندگان انرژی**
سند راهبردی انرژی تا سال ۲۰۲۰ و همچنین سند راهبردی انرژی تا سال ۲۰۳۰ هدف‌های روسیه را در بخش انرژی این گونه اعلام می‌کند: نخست، کاهش وابستگی انتقال گاز روسیه از راه کشورهای مانند اوکراین، روسیهٔ سفید و لهستان و همچنین صادرات گاز به و سیلهٔ تانکر به جای خطوط لوله؛ دوم، متنوع سازی صادرات نفت و گاز به کشورهای مختلف و کاهش وابستگی به بازار انرژی اتحادیهٔ اروپا، افزایش صادرات گاز طبیعی به بازارهای شرقی به ویژه چین و ژاپن و سرانجام تلاش روسیه برای کنترل کامل بازار انرژی جهان روسیه برای دستیابی به این هدف‌های خود طرح‌های ساخت خطوط لوله برای انتقال گاز طبیعی مانند خط لولهٔ شمال ۱ و خط لولهٔ جنوب ۲ و همچنین چندین خط لولهٔ انتقال نفت مانند سیستم خط لولهٔ بالتیک ۳۲ و خط لولهٔ شرق سیبری – اقیانوس آرام را در دستور کار خود قرار داده است. در مجموع، حاکم بودن دیدگاه ژئوپلیتیک محور در بخش انرژی سبب شده است تا توازن قدرت به سود کشورهای تولیدکننده مانند روسیه تغییر کند. انرژی به عنوان کالایی راهبردی برای بهره برداری در سایر بخش‌های سیاست خارجی، مهم ترین پیامد چنین رویکردی است. چنین دیدگاهی تنها به کشورهای تولیدکننده منحصر نمی شود. کشورهای در مسیر انتقال نیز با آگاهی از میزان افزایش مصرف انرژی و وابسته بودن کشورهای مانند اتحادیهٔ اروپا به این منابع تلاش می کنند تا از موقعیت ژئوپلیتیک خود برای رسیدن به هدفهایشان استفاده کنند. ترکیه از چنین کشورهایی است.

ژئوپلیتیک انرژی و دیپلماسی خط لوله ترکیه

همان گونه که اشاره شد ژئوپلیتیک انرژی سبب شده



است تا کشورهای تولیدکننده از منابع خود به ویژه نفت و گاز به عنوان اهرم فشاری علیه کشورهای مصرف کننده استفاده کنند. به همین سبب متنوع سازی عرضه کنندگان از مهم ترین سیاست‌های کشورهای مصرف کننده است. دسترسی به انتقال مطمئن و پایتاث از دیگر هدف‌های کشورهای مصرف کننده برای تأمین امنیت انرژی است. دسترسی جغرافیایی به مراکز اصلی تولید انرژی از مهم ترین عوامل تأمین امنیت انرژی است. از این رو، ترکیه موقعیت بسیار مناسبی دارد. انتقال خطوط لوله از راه خاک ترکیه علاوه بر منافع اقتصادی می تواند نفوذ سیاسی این کشور را نیز افزایش دهد. ترکیه از یک سو در مسیر انتقال شرق به غرب و از سوی دیگر در مسیر خط لولهٔ شمال – جنوب قرار دارد. سیاست خط لولهٔ این کشور، مهم ترین ابزار برای افزایش نفوذ اقتصادی و سیاسی در منطقه در نظر گرفته شده است. ترکیه، گسترش خطوط لولهٔ نفت و گاز از خاک این کشور را بخش مهمی از سیاست انرژی خود تعریف کرده است. این سیاست به صورت کلی برای ترکیه دو منفعت به دنبال دارد: اول، تأمین امنیت انرژی خود به ویژه گاز طبیعی و دوم، تبدیل شدن به یک کانسول منطقه ای.رهبران ترکیه به دنبال پیوند میان موقعیت ژئوپلیتیک خود در بخش انرژی با راهبرد کلان خود هستند. براساس تعریف، راهبرد کلان مجموعه ای از طرح‌ها و سیاست‌ها را تبیین می کند که در برگیرندهٔ تلاش‌های برنامه ریزی شدهٔ یک دولت برای تجمیع ابزار سیاسی، نظامی، دیپلماتیک و اقتصادی برای ارتقای منافع ملی است. در همین راستا، ترکیه تلاش می کند تا از موقعیت ژئواستراتژیک خود در میان کشورهای تولیدکننده و مصرف کننده انرژی برای ارتقای منافع ملی در ابعاد دیپلماتیک و اقتصادی استفاده کند.

سطوح سه گانه راهبرد انرژی ترکیه

یکی از پیامدهای مهم فروپاشی اتحاد شوروی، بازشدن امکان‌های جدید در عرضهٔ انرژی جهان بود. در نتیجهٔ این تحول، دسترسی به منابع عظیم نفت و گاز کشورهای نواستقلال به بخش مهمی از راهبرد قدرت‌های بزرگ تبدیل شد. روشن است که در چنین شرایطی مسیرهای دسترسی به این منابع انرژی اهمیت بیشتری یافت. ایدهٔ تبدیل شدن ترکیه به راهروی انرژی شرق و غرب و مرکزیت این کشور برای تکمیل این طرح نیز پس از فروپاشی اتحاد شوروی آغاز و تا به امروز ادامه داشته است. ساخت و تکمیل این راهرو به کشورهای اتحادیهٔ اروپا و همچنین سایر کشورهای غربی این امکان را می دهد تا با اطمینان و ثبات بیشتری به منابع انرژی شرق دسترسی داشته باشند. ترکیه با قرار گرفتن در این موقعیت جغرافیایی به راحتی می تواند از منافع اقتصادی به دست آمده از انتقال انرژی بهره مند شود. از سوی دیگر، تبدیل شدن به راهروی انرژی اهرم سیاسی را نیز در اختیار ترکیه قرار می دهد. بسا وجود این، به نظر می رسد که از دید رهبران ترکیه، تبدیل شدن به راهروی انرژی به تنهایی نمی تواند منافع راهبردی این کشور را تأمین کند. به نظر می رسد که امتیاز صدور مجدد از جمله عواملی است ترکیه برای دستیابی به هدف‌های سیاست خارجی خود بدان نیازمند است. این امتیاز به ویژه در ارتباط با ایران اهمیت زیاد ی دارد. اگر ترکیه به امتیاز صدور مجدد دسترسی داشته باشد، آن گاه کشورهای عضو اتحادیهٔ اروپا بدون آنکه به شکل مستقیم با ایران تجارت کنند، می توانند از راه ترکیه به انرژی ایران دسترسی داشته باشند. از این راه ترکیه می خواهد به جای آنکه تنها به عنوان راهروی شرق و غرب مطرح شود، به کلون انرژی منطقه تبدیل شود.

ترکیه با تبدیل شدن به کانون انتقال انرژی منطقه می‌تواند منافع بیشتری را در مقایسه با راهروی شرق و غرب بودن به دست آورد. در وضعیتی که ترکیه تنها راهروی شرق و غرب است، این کشور تنها می تواند از منافع اقتصادی به

دست آمده از انتقال انرژی بهره مند شود. با تبدیل شدن به کانون انرژی منطقه ترکیه می تواند افزون بر به کار گرفتن نفوذ بر تجارت نفت و گاز، امتیاز صدور مجدد میزانی از انرژی ولیدکنندگان را نیز به دست آورد. در چنین شرایطی ترکیه با ایجاد توازن میان راهروی شرق و غرب و جریان انتقال شمال به جنوب از آثار منفی گرایش به یکی از این مسیرها جلوگیری کند. بدین ترتیب تبدیل شدن به کانون انتقال انرژی منطقه افزون بر تأمین نیازهای داخلی ترکیه می تواند برای پیگیری هدف‌های منطقه ای این کشور فرصت‌هایی را نیز فراهم کند. افزون بر سطوح پیشین راهروی انرژی و کانون منطقه، رویکرد سوم ترکیه در بخش انرژی، تبدیل شدن به کانون انرژی منطقه است. برای آنکه کشوری به کانون انرژی تبدیل شود به سرمایه گذاری گسترده در بخش انرژی هسته ای، برنامهٔ گسترش استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، زیرساخت‌های کامل، تسهیلات مورد نیاز برای ذخیره کردن گاز طبیعی، انتقال گاز مایع و گسترش بنادر و پایانه‌های نفتی نیازمند است. ترکیه برای انجام این کار به برقراری توازن میان نیازهای داخلی و تعهدات بین المللی و همچنین متنوع سازی منابع انرژی نیاز دارد. گستردگی الزامات تبدیل شدن به کانون انرژی منطقه، سبب شده است تا رهبران ترکیه و شرکتهای نفتی این کشور از جمله بوتاس ۲، هدف خود را بیشتر بر روی تبدیل شدن به کانون انرژی منطقه متمرکز کنند.

دیپلماسی خط لوله ترکیه

اگرچه ترکیه خود یک کشور واردکنندهٔ انرژی است و از این جهت به بازار منطقه وابسته است؛ اما موقعیت جغرافیایی ترکیه سبب شده است تا این کشور سیاست انرژی خود را برای تبدیل شدن به یک‌هاب منطقه ای برای انتقال نفت و گاز از مناطقی مانند خاورمیانه، حوزهٔ دریای خزر و مدیترانه شرقی به اروپا تنظیم کند. ترکیه تلاش کرده است تا با افزایش تعداد عبور خطوط لوله از خاک خود افزون بر منافع اقتصادی، نفوذ سیاسی خود را نیز تقویت کند. مهم ترین خطوط لولهٔ مورد نظر ترکیه شامل خط لولهٔ ناباکو، خط لولهٔ جریان آبی، خط لولهٔ جریان جنوبی، خط لولهٔ گازی ترکیه– یونان– ایتالیا، خط لولهٔ ترکیه – یونان – ایتالیا، خط لولهٔ گازی باکو–تفلیس–ارزروم خط لوله نفتی باکو–تفلیس– حیچان است. موقعیت ژئوپلیتیک و قرار گرفتن در منطقهٔ ویژه از عوامل مؤثر در چگونگی تعریف راهبرد کلان کشورها است. با وجود این، ژئوپلیتیک تنها به

ایدهٔ تبدیل شدن ترکیه به راهروی

انرژی شرق و غرب و مرکزیت این

کشور برای تکمیل این طرح نیز پس

از فروپاشی اتحاد شوروی آغاز و

تا به امروز ادامه داشته است

موقعیت فیزیکی کشورها محدود نمی شود؛ در اختیارداشتن منابع و یا قرارگرفتن در مسیر انتقال انرژی نیز می تواند برای پیگیری هدف‌های کلان دارای تعریف شود. ترکیه در مسیر انتقال انرژی جهان قرار دارد و به همین دلیل برای استفاده از این موقعیت برای پیگیری هدف‌های کلان خود تلاش می کند. رهبران ترکیه درپی استفاده از موقعیت ژئوپلیتیک خود برای شکل دادن به نظم مناطق خاورمیانه، آسیای مرکزی و قفقاز و همچنین اثر گذاری بر پوشش منطقه ای اتحادیه اروپا هستند. به نظر می رسد که ترکیه در مقایسه با دوران جنگ سرد بر پیگیری سیاست مستقل و چندقطبی تأکید یشتری دارد. راهبرد جدید ترکیه با تمرکز بر امنیت و ثبات از راه داشتن نقش فائتر در فراهم کردن نظم در امور منطقه ای پی ریزی شده است. ترکیه می خواهد از راه پیگیری این سیاست، خود را به عنوان یک کانون منطقه ای مطرح کند. عامل ژئوپلیتیک انرژی از مهم ترین ابزارهای ترکیه برای پیگیری این سیاست است. تحلیل‌گران امور بین الملل، دیپلماسی خط لوله را به ویژه در مناطقی مانند حوزهٔ دریای خزر و خاورمیانه نوع جدید بازی بزرگ قدرت‌های منطقه در قرن حاضر می دانند. دیپلماسی خط لوله، اکنون جایگزین رهیافت‌های پیشین برای به کارگیری نفوذ در مناطق مجاور شده است. چنین شرایطی سبب شده است تا سیاست خط لولهٔ ترکیه نیز بخش مهمی از راهبرد کلان این کشور را تشکیل دهد. ترکیه نه تنها به عنوان راهروی شرق و غرب، بلکه در مسیر شمال – جنوب نیز قرار گرفته است. این موقعیت ژئوپلیتیک می تواند ترکیه را به یک قطب منطقه ای تبدیل کند. سیاستی که هم از سوی ترکیه و هم از سوی متحدان این کشور به ویژه ایالات متحدهٔ آمریکا به شدت حمایت شده است. ترکیه سیاست انرژی را راهی برای به دست آوردن جایگاه منطقه ای و همچنین برقراری ثبات در مناطق مجاور می داند.

منابع در دفتر نشریه موجود است.

دانش نفت: روز پنج شنبه گذشته همایش HSE و پدافند غیر عامل در شرکت ملی پخش برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، این همایش به مناسبت گرامیداشت هفته HSE و روز ملی ایمنی و آتش نشانی و با حضور مدیرعاملان شرکت ملی پالایش و پخش، شرکت ملی پخش، فرمانده قرارگاه ثارالله، معاون انرژی واچا، رئیس سازمان پدافند غیر عامل کشور، مشاور و مدیرکل HSE وزارت نفت، رییس و قائم مقام سازمان حراست وزارت نفت، روسای HSE شرکت ملی پالایش و پخش و مدیران مناطق شرکت ملی پخش برگزار شد. مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در این همایش ضمن خیر مقدم به مدعوین و عرض تسلیت شهادت سرور و سالار شهیدان امام حسین (ع)، به حضور روسای HSE، فرماندهان بسیج و روسای حراست شرکت ملی پخش (ستاد و مناطق) در این همایش اشاره کرد و گفت: این عزیزان سه حلقه متصل به امنیت کشور هستند که امروز در این نشست تخصصی حضور به هم رساندند. مهندس منصور ریاحی با تبریک روز ملی و ایمنی و آتش نشانی و هفته HSE، به شرایط خاصی که در کشور و مسایل حاشیه ای آن اشاره کرد و گفت: با توجه به شرایط خاصی که در کشور حاکم است، در این چند ماه اخیر جلسات زیادی را با سازمان پدافند و نمایندگان امنیتی کشور و حراست برگزار کردیم.

مهندس ریاحی با اشاره به اینکه در بحث امنیتی بیشترین آسیب پذیری در مجموعه وزارت نفت مربوط به شرکت ملی پالایش و پخش خواهد بود، اظهار کرد: قطعا آسیب پذیری‌ها با توجه به موقعیت استراتژیکی در پالایشگاه‌ها، خطوط لوله و مخازن و همچنین مخازن بیشتر خواهد بود که در این نشست تخصصی با هم اندیشی و درایت و تدابیر بیشتر وارد اقدامات پیشگیرانه و بحث‌های فیزیکی و امنیتی خواهیم شد. وی ادامه داد: رویکردی که در این نشست خواهیم داشت بحث ایمنی، پدافند

گزارش دانش نفت از همایش HSE و پدافند غیر عامل در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران؛

مهندس ریاحی: فرماندهان بسیج، روسای HSE و حراست، سه حلقه متصل به امنیت کشور هستند



غیر عامل، حفاظت فیزیکی از تاسیسات انبارهای نفت، مخازن و خطوط لوله و بحث آخر امنیت پایدار خواهد بود که به آن خواهیم پرداخت.

مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد: در حال حاضر شرایط خاصی در کشور از لحاظ ژئواستراتژیک و ژئوپولیتیک حاکم است و این برهه حساس، بزنگاه بزرگ تاریخی است که با توجه به فرمایشان مقام معظم رهبری وارد پیچ تاریخی شدیم که ما باید نقش و جایگاه خود را در عبور موفق و گذر شجاعانه و سالم از این پیچ تاریخی داشته باشیم.

وی با اشاره به اینکه عصر امروز عصر ناپیوستگی‌ها، عصر واگرایی‌ها و عصر بی نظمی‌هاست، اظهار کرد: هر روز هم یک فتنه ای بر کشور حاکم می‌شود و



وی در پایان، بحث چابکی و افزایش توانمندی‌های دفاعی کشور و افزایش ارتباطات در حوزه‌های ملی، منطقه و جهانی را از دیگر اقدامات در حوزه امنیت برشمرد و بر حفظ امنیت درون زا که حفظ سرمایه‌های اجتماعی و انسانی است، تاکید کرد.

تعهد و حمایت مدیران صنعت نفت در کاهش حوادث نقش مهمی دارد

در همین حال، معاون ایمنی و آتش نشانی اداره کل HSE وزارت نفت با حضور در همایش بزرگداشت هفته HSE، گفت: تعهد و حمایت مدیران صنعت نفت در کاهش حوادث نقش مهم و بسزایی دارد.

سید محمد پورراکی حادثه را محور اصلی در بحث ایمنی و آتش نشانی، خواند و گفت: تمامی برنامه ریزی‌ها و تلاش همکاران در قدم اول جلوگیری و پیشگیری از وقوع حادثه است.

وی اقدامات و کارهای ضروری برای پیشگیری از حادثه را، ایمنی خواند افزود: در شرایط کنونی ارتقای سیستم ایمنی با توجه به تکنولوژی روز ضروری است. این مقام مسئول بیشتر حادثه امنیت درون زا و هیج وقت متکی به امنیت برون زا نبوده، امنیت ما توسط مردم عزیز به عنوان سرمایه‌های این کشور رقم می‌خورد. او اضافه کرد: در حال حاضر ما به عنوان مولفه‌های امنیت کشور با توجه به شرایط خاص ژئواستراتژیک و ژئوپولیتیک وظایفی داریم و به دنبال امنیت پایدار هستیم که این امنیت در گرو امنیت جهانی و بین‌المللی تحقق می‌یابد. ریاحی افزود: می‌دانیم و قطعا با مدیریت کلان کشور، خدمات شایسته ای انجام شده و در این شرایط باید انسجام و آمادگی بیشتر در تمامی عرصه‌های سیاسی، نظامی، امنیتی، اجتماعی و فرهنگی داشته باشیم، ما به عنوان یکی از مولفه‌های امنیت کشور باید در این برهه نقش بسیار تاثیر گذار تری را ایفا کنیم.

به گفته وی، دومین کاری که باید انجام دهیم به عنوان حلقه‌های امنیتی کشور، بحث افزایش درجه هوشیاری است و افزایش ظرفیت انطباقی و باید خود را مطابقت دهیم با چالش‌ها و نیازهای کشور که با یک نگاه پیشگیرانه برای تامل‌های به وجود آمده پاتک‌های آن را داشته باشیم. مهم جای تقدیر و تشکر دارد.

کنترل ناپذیر و بحث‌های سایبری عنوان و بیان کرد: بحث حاکمیت شبکه‌های اینترنتی یک فضای بسیار تامل‌محور و آسیب پذیری را به وجود آورده است.

مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، سومین مورد را بحث فقدان چتر حمایت بین‌المللی برشمرد و گفت: در حال حاضر امنیت ما یک امنیت درون زا و هیج وقت متکی به امنیت برون زا نبوده، امنیت ما توسط مردم عزیز به عنوان سرمایه‌های این کشور رقم می‌خورد. او اضافه کرد: در حال حاضر ما به عنوان مولفه‌های امنیت کشور با توجه به شرایط خاص ژئواستراتژیک و ژئوپولیتیک وظایفی داریم و به دنبال امنیت پایدار هستیم که این امنیت در گرو امنیت جهانی و بین‌المللی تحقق می‌یابد. ریاحی افزود: می‌دانیم و قطعا با مدیریت کلان کشور، خدمات شایسته ای انجام شده و در این شرایط باید انسجام و آمادگی بیشتر در تمامی عرصه‌های سیاسی، نظامی، امنیتی، اجتماعی و فرهنگی داشته باشیم، ما به عنوان یکی از مولفه‌های امنیت کشور باید در این برهه نقش بسیار تاثیر گذار تری را ایفا کنیم.

به گفته وی، دومین کاری که باید انجام دهیم به عنوان حلقه‌های امنیتی کشور، بحث افزایش درجه هوشیاری است و افزایش ظرفیت انطباقی و باید خود را مطابقت دهیم با چالش‌ها و نیازهای کشور که با یک نگاه پیشگیرانه برای تامل‌های به وجود آمده پاتک‌های آن را داشته باشیم. مهم جای تقدیر و تشکر دارد.

نیگاه

ضرورت سرمایه‌گذاری در تولید نفت فراساحلی
شرکت هس اعلام کرد سرمایه‌گذاری‌های بالاتر در تولید نفت فراساحلی برای اجتناب از کمبود عرضه تا سال ۲۰۲۰ حیاتی است زیرا تولید رو به رشد شیل، قادر به تامین افزایش پیش‌بینی شده تقاضا در چند سال آینده نخواهد بود.

گرگ هیل، مدیرعامل شرکت هس در یک کنفرانس انرژی در دانشگاه رایس گفت: در چهار سال گذشته قیمت‌های پایین نفت موجب شده تولیدکنندگان بزرگ از سرمایه‌گذاری فراساحلی عقب‌نشینی کنند و شکاف میان عرضه و تقاضا احتمالا به بهبود قیمت‌ها کمک خواهد. وی در ادامه افزود: دنیا باید در نفت شیل سرمایه‌گذاری کند و توسعه فراساحلی نقش مهمی در جلوگیری از یک شوک عرضه دیگر خواهد داشت. تولید نفت شیل آمریکا که از ابتدای سال جاری تاکنون ۳۹ درصد رشد کرده است، از بهرهوری بالا و هزینه‌های پایین خدمات سود می‌برد و باعث شده تلاش‌های اوپک برای مقابله با اشباع عرضه جهانی به کندی پیش رود. به گفته بابی تودور، رییس بانک سرمایه‌گذاری «تودور، پیکرینگ، هلت اند کو»، تولیدکنندگان انرژی به سرمایه‌گذاری در مناطق شیل مانند پیرمین باسین متمرکز شده‌اند زیرا سوددهی سریعتر و ریسک کمتری دارند. با این همه نشانه‌هایی که اخیرا از بهبود تقاضا مشاهده شده، تا حدودی از فشار بر قیمت‌ها کاسته است. بر اساس گزارش رویترز، آژانس بین‌المللی انرژی ماه جاری اعلام کرد که مزاد عرضه جهانی رو به کاهش است.

اخبار نفت جهان

روسیه و عربستان صندوق انرژی ایجاد می‌کنند

وزیر انرژی روسیه اعلام کرد این کشور و عربستان یک صندوق سرمایه‌گذاری در انرژی با موجودی یک میلیارد دلار ایجاد می‌کنند. به گزارش خبرگزاری رویترز از الخبر، الکساندر نوواک، وزیر انرژی روسیه، اعلام کرد این کشور و عربستان صندوقی با دارایی یک میلیارد دلار برای سرمایه‌گذاری در انرژی ایجاد می‌کنند و در سفر این هفته ملک سلمان، پادشاه عربستان، به مسکو، جزئیات آن نهایی می‌شود. وی گفت: ما در حال کار روی چند توافق هستیم و آنها را در جریان دیدار یاد شده اعلام می‌کنیم. وزیر انرژی روسیه افزود: تمرکز ما تنها بر تقویت روابط در چارچوب توافق اوپک و غیر اوپک نیست و به تقویت همکاری در نفت، گاز، برق و انرژی‌های تجدیدپذیر هم توجه داریم.

خرسندی دبیر کل اوپک از پایبندی به توافق جهانی کاهش عرضه

دبیر کل اوپک از میزان پایبندی کشورهای عضو و غیر عضو این سازمان به توافق جهانی کاهش تولید نفت، ابراز رضایت کرد. به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، محمد باریکیندو، دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، گفت: میزان پایبندی به توافق جهانی کاهش تولید نفت از سوی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک، بسیار بالاست. وی همچنین اعلام کرد اوپک مشتاق تقویت همکاری‌ها با روسیه است. دبیر کل اوپک که برای حضور در یک کنفرانس انرژی در مسکو به سر می‌برد، اعلام کرد: انتظار دارد هر ۲۴ کشور عضو و غیر عضو اوپک امضاکننده توافق جهانی کاهش تولید، در نشست ماه نوامبر اوپک در وین شرکت کنند.

دعوت از ۱۰ تا ۱۲ کشور دیگر برای همراهی با کاهش تولید نفت

ونزوئلا اعلام کرد از ۱۰ تا ۱۲ کشور دیگر برای همراهی با توافق جهانی کاهش تولید نفت دعوت کرده است. به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، اولوخو دل پینو، وزیر نفت ونزوئلا، امروز (چهارشنبه، ۱۲ مهرماه) اعلام کرد از ۱۰ تا ۱۲ کشور دیگر برای همراهی با توافق جهانی کاهش تولید نفت دعوت شده است. به گفته وی، کشورهای دعوت شده از منطقه آمریکای جنوبی و آفریقا هستند. هم اکنون ۲۴ کشور در توافق جهانی کاهش تولید نفت حضور دارند.

احتمال تمدید توافق کاهش تولید نفت تا پایان سال ۲۰۱۸

رئیس جمهور روسیه اعلام کرد ممکن است توافق جهانی کاهش تولید نفت تا پایان سال آینده میلادی تمدید شود. به گزارش شبکه خبری بلومبرگ، ولادیمیر پوتین، رئیس جمهوری روسیه، امروز چهارشنبه، ۱۲ مهرماه اعلام کرد: مسکو ممکن است با تمدید توافق جهانی کاهش تولید نفت تا پایان سال ۲۰۱۸ میلادی موافقت کند. با این همه وی تأکید کرد که برای تصمیم گیری نهایی، باید تا نزدیک پایان مهلت توافق کنونی منتظر ماند. رئیس جمهوری روسیه گفت: بر اساس واقعیت‌ها در ماه مارس سال ۲۰۱۸ میلادی، ما تصمیم خود را می‌گیریم، اما احتمال تمدید توافق را رد نمی‌کنیم. پوتین افزود: اگر درباره تمدید احتمالی صحبت کنیم، در آن صورت دست کم باید تا پایان سال ۲۰۱۸ میلادی باشد. پوتین قرار است این هفته با سلمان بن عبدالعزیز، پادشاه عربستان، دیدار کند. به گفته سرگئی لاوروف، وزیر امور خارجه روسیه، تمدید توافق اوپک یکی از محورهای گفت‌وگوی سران دو کشور است.

پافشاری بغداد بر دریافت درآمدهای نفتی اقلیم کردستان

نخست وزیر عراق تأکید کرد دولت مرکزی این کشور باید درآمدهای نفتی اقلیم کردستان را دریافت کند. به گزارش خبرگزاری رویترز از بغداد، حیدر العبادی، نخست وزیر عراق، تأکید کرد دولت مرکزی این کشور باید درآمد میدان‌های نفتی اقلیم کردستان را دریافت کند. به گفته وی، این درآمدها صرف پرداخت حقوق کارمندان بخش عمومی اقلیم کردستان می‌شود. تلاش برای دریافت درآمدهای نفتی اقلیم کردستان، یکی از راهبردهای کلیدی العبادی در واکنش به همه‌پرسی استقلال این منطقه است. نخست وزیر عراق در فضای مجازی اعلام کرد: کنترل دولت مرکزی بر درآمدهای نفتی برای پرداخت حقوق کارکنان بخش عمومی اقلیم کردستان، کامل است. پیش از این العبادی اعلام کرده بود: دولت ترکیه پذیرفته است در زمینه صادرات نفت اقلیم کردستان، تنها با دولت مرکزی عراق معامله کند. دولت مرکزی عراق همچنین پروازهای بین‌المللی مستقیم به اقلیم کردستان را ممنوع کرده است.

تحلیلی دانش نفت

دانش نفت: اخلاک‌گر بزرگ در بازار انرژی که نفت شیل آمریکا است به آسیا می‌آید، زیرا پالایشگاه‌های این منطقه به دنبال توسعه و متنوع سازی منابع نفت خود هستند و پیامدهای این اتفاق، احتمالا فراتر از تغییر در جریان‌های نفت خواهد بود.

این مسئله که تولید رو به رشد نفت آمریکا به منطقه‌ای راه پیدا کند که یکی از بزرگترین مصرف کنندگان برخوردار از رشد پرشتاب در جهان است، مایه تعجب نیست، اما شاید روند سریع این تغییر برخی را در بازار غافلگیر کرده است. صادرات نفت خام آمریکا به آسیا همچنان نسبتا اندک به شمار می‌رود. طبق برآوردهای بخش تحقیقات و پیش بینی‌های نفت تامسون رویترز، حدود ۲۶۱ هزار بشکه در روز در هشت ماه نخست سال میلادی جاری نفت از آمریکا به آسیا صادر شد. با این همه میزان صادرات حدود ۱۰ برابر آمار ثبت شده برای مدت مشابه سال گذشته است. چین که خریدار بزرگ نفت به شمار می‌رود، در فاصله ژانویه تا اوت سال ۲۰۱۶ یک محموله به میزان کمتر از یک میلیون بشکه خریداری کرده بود اما از ابتدای سال میلادی جاری تاکنون، حدود ۱۱۵ هزار بشکه در روز نفت از آمریکا وارد کرده است. احتمال دارد که صادرات نفت شیل آمریکا در چند سال آینده که تولید به سرعت رشد می‌کند، افزایش پیدا کند. رایسان کروگمایر، نایب رییس عرضه

تحول در قیمت گذاری نفت جهانی در راه است!؟



سرمایه‌گذاران عموما بر این باور هستند که همچنان مزاد عرضه نفت در آمریکا که خانه نفت وست تگزاس اینترمدیت است وجود دارد، در حالی که بازار برنت تحت تاثیر تلاش‌های اوپک و متحدانش برای پایین آوردن سطح ذخایر جهانی، در حال محدود شدن است. اختلاف قیمت کنونی نفت وست تگزاس اینترمدیت نسبت به برنت، مسلما فروش نفت آمریکا به آسیا را برای معامله‌گران سودآورتر می‌کند. اگر محموله‌های بیشتری ثبت سفارش شوند، در تئوری قیمت وست تگزاس اینترمدیت نسبت به برنت باید افزایش پیدا کند. با این همه برای میزان رشد قیمت وست تگزاس اینترمدیت نسبت به برنت که صادرات نفت آمریکا به شرق را غیراقتصادی می‌سازد، محدودیتی وجود دارد. بدیهی است که برآورد این سطح دقیق نیست، اما شایان ذکر است

این مسئله که تولید رو به رشد نفت آمریکا به منطقه‌ای راه پیدا کند که یکی از بزرگترین مصرف کنندگان برخوردار است، مایه تعجب نیست

در هفته گذشته به رکورد ۵۹.۰۲ دلار در هر بشکه رسید که ۶۸۰ دلار بالاتر از قیمت وست تگزاس اینترمدیت بود.

یادداشت

تفاوت اصلی GECF با OPEC در چیست؟

مهندسی ابودر منصوری

کارشناس حوزه انرژی



با شروع هزاره سوم و

پیشرفت چشمگیر فن آوری و نیز اهمیت حفظ محیط زیست و فشارهای بین‌المللی در این خصوص، گاز طبیعی به یکباره در معادلات اقتصادی نقش مهمی‌یافت.سازگاری این سوخت

استراتژیک با محیط زیست و کشف ذخایر مهم آن باعث شد تا کشورهای مصرف‌کننده به عنوان جایگزین مناسب نفت به آن توجه کنند. بازار بین منطقه ای گاز همواره تحت تاثیر تغییراتی بی شمار است. پیش از این، کمتر کسی تصور می‌کرد که بازارهای عمده جهانی گاز به مانند امروز در هم پیچیده شوند.توسعه گاز طبیعی و مایع (LNG) نقش مهمی‌در این تغییرات داشته است. این بازار بین منطقه ای گاز به طور اجتناب‌ناپذیری تحت تاثیر عوامل ژئولیتیک و ویژه در سیستمی‌با تغییر روابط بین‌المللی سیاسی و اقتصادی است. ۳ کشور ایران،روسیه و قطر به همراه چندین کشور صادرکننده گاز در ۴ دیماه ۱۳۸۷ کرد هم آمدند و نهادی به نام مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) تشکیل دادند. هفته گذشته نیز بیست و نهمین نشست هیئت اجرایی به همراه نوزدهمین نشست وزیران نفت و انرژی عضو این مجمع در مسکو برگزار شد.

همواره این سوال درباره فرق بین مجمع کشورهای صادرکننده گاز با سازمان کشورهای صادرکننده نفت مطرح می‌شودبرخی نیز به اشتباه از GECF با عنوان «یوپک گاز» نام می‌برند.باید نوشت که عملکرد GECF با اوپک متفاوت است و بنابراین از همان ابتدا این تشکل، نام مجمع را برای خود انتخاب کرد تا جایگاه آن با سازمان اوپک که یک کارتل اقتصادی است، اشتباه گرفته نشود.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت با نام اختصاری اوپک (OPEC)، یک کارتل بین‌المللی نفتی است که در شهریور ۱۳۳۹ توسط برخی از کشورهای صادرکننده نفت با هدف محافظت از منافع خود اقدام به تأسیس سازمان واحدی کردند. این سازمان با هدف تنظیم بازار تشکیل شده و در پی تاثیرگذاری بر میزان عرضه و قیمت نفت خام است، اما GECF در حال حاضر چنین هدفی را دنبال نمی‌کند

از مهم ترین اقدامات GECF، فرآوری و پردازش اطلاعات بازار است. اعضا براساس این اطلاعات، تصمیم‌گیری خواهند کرد که گاز تولیدی خود را در چه بازاری و با چه قیمتی به فروش برسانند.در حال حاضر، مهم‌ترین کار این مجمع، ایجاد یک پایگاه برای مبادله اطلاعات، داده‌های مربوط به بازار گاز و تجربه‌های مربوط به کشورها است. برنامه دیگر مجمع کشورهای صادرکننده گاز، رصد کردن تحولات بازارهای جهانی گاز است به طوری که همه تحولات بازار در سراسر دنیا از نظر تجارت و قراردادهای گازی، فناوری، عرضه و تقاضا و قیمت گاز مورد بررسی قرار می‌گیرد.کمیته‌های کاری که در مجمع تشکیل شده‌اند، تحولات بازار جهانی گاز را به صورت روزانه، هفتگی و ماهانه رصد می‌کنند. این گروه کاری پس از رصد بازار گاز، گزارش‌های تهیه شده را در اختیار کشورهای عضو قرار می‌دهد. از طریق رصد کوتاه، میان و بلندمدت بازار جهانی گاز، فرصت برنامه‌ریزی و سیاستگذاری را برای کشورهای عضو فراهم می‌کنند.

با مجمع به اهداف اولیه تشکیل خود رسیده است؟

در حال حاضر این مجمع در مقایسه با بسیاری از مجامع و سازمان‌های بین‌المللی که در حوزه نفت و انرژی به فعالیت می‌پردازند سازمانی نوپاست و با اوپک که بیش از ۵۰ سال سابقه کار دارد قابل مقایسه نیست. ولو اینکه کارکرد GECF بر اساس اساسنامه و مأموریت آن اصولاً با کارکرد اوپک که با هدف تشکیل کارتل و مداخله در بازار نفت و اثرگذاری بر قیمت آن تشکیل شده است نیز کاملاً متفاوت است.در طی ۴ سال ابتدایی در دبیرخانه این مجمع آنها «مدل جهانی گاز» در دبیرخانه توسعه داده و پس از سال‌ها در ژانویه ۲۰۱۷ اولین گزارش پیش‌بینی با دورنمای آینده گاز تا سال ۲۰۴۰ را برای عموم منتشر کرده اند. اهمیت این گزارش در این بود که این گزارش تنها ساتوک منتشره از دیدگاه تولیدکنندگان گاز بود درحالیکه سایر اتلوک‌های بین‌المللی وابسته به آنها منتشر شده است.

اگرچه همواره امکان بهبود بیشتر و عملکرد بهتر وجود دارد اما اگر ساختار این مجمع را در نظر بگیرید متوجه خواهید شد همانند همه سازمان‌های دیگر در کشورهای در حال توسعه، این ساختار که متکی به بودجه کشورهای عضو و در نتیجه انطباق با انتظارات آنهاست به شما اجازه فعالیت بازر را نخواهد داد. در حال حاضر نیز دست اندرکاران این مجمع هنوز به بخشی از اهداف اولیه تشکیل این مجمع چون، ایجاد هماهنگی در کشورهای عضو و اتخاذ سیاست‌های موثر در افزایش سهم گاز در سبد انرژی جهانی و انتقال تکنولوژی بین کشورها هنوز نرسیده است. می‌توان این را جز این اهداف بلندمدت محسوب کرد که انتظار نمی‌رود در یک سازمان نوپا در کوتاه مدت محقق شوند

■ صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی

■ مدیر اجرایی:فاطمه نوری آزاد

■ دبیر تحریریه:قاسم مددی

■ مدیر هنری:تهادی قهرمانی

■ مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

■ نشانی: تهران- خیابان فاطمی- خیابان یکم- کوچه سمندر- پلاک ۷- واحد سوم

■ صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵

■ تلفن:۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱

■ فاکس: ۸۸۹۶۵۰۸

■ چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

دانش نفت به بهانه برگزاری نوزدهمین نشست وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز تحلیل کرد؛

GECF؛ نهادی موثر در عرصه بین‌المللی

ارتباطات جی ئی سی اف با سازمان‌های مهم انرژی جهانی نظیر آژانس بین‌المللی انرژی، اوپک، مجمع جهانی انرژی، سازمان انرژی آمریکای لاتین، مرکز انرژی آسیای شرقی، اتحادیه گاز جهانی و غیره نهادینه شده است

سالانه چشم‌انداز بازار گاز در میان مدت و بلند مدت سازمان ما به باشگاه نهادهای ارائه دهنده چشم‌انداز بلندمدت بازار که تعداد آنها در جهان معهود است، (۱۵-۱۶) وارد شده است. دوم این‌که ما عضو اصلی، موسس و برجسته چودی گاز (اینگار جهانی مبادله داده‌های گاز) هستیم. ارتباطات جی ئی سی اف با سازمان‌های مهم انرژی جهانی نظیر آژانس بین‌المللی انرژی، اوپک، مجمع جهانی انرژی، سازمان انرژی آمریکای لاتین، مرکز انرژی آسیای شرقی، اتحادیه گاز جهانی و غیره نهادینه شده است.»

روزیایی مجمع کشورهای صادرکننده گاز، از

قیمت‌های گاز طبیعی و ال ان جی

قیمت گاز اکنون در سطح بسیار رقابتی و نازکی است و می‌تواند بهترین فرصت برای افزایش سهم گاز در سبد انرژی کشورها باشد گاز هم اکنون از انرژی‌های تجدیدپذیر در بسیاری مواقع رقابتی تر است و با توجه به خواص زیست محیطی بهتری



کشورهای صادرکننده گاز در تهران شد، مجمعی که اگرچه ایران یکی از بنیانگذاران اصلی آن به شمار می‌رفت، اما جایگاهی در آن نداشت، دبیرخانه این مجمع در قطر مستقر شده بود و دبیرکل آن نیز لئونید بوخونوفسکی روس بود، زمانی که زنگنه مکان هدایت وزارت نفت دولت یازدهم را به دست گرفت، همه تلاشش این بود تا بار دیگر دیپلماسی غیرفعال نفتی ایران را فعال کند، پانزدهمین نشست وزارتی جی‌بی‌سی‌اف،

در آن روزها غنیمتی برای ایران و زنگنه بود. ۹ مهرماه ۱۳۹۲، سیدمحمد حسین عادل، دیپلمات ایرانی به‌عنوان‌کاندیدای ایران برای احراز بست

دبیرکلی به مجمع کشورهای صادرکننده گاز معرفی شد، کارنامه عادل اما چنان بود که وزیران کشورهای عضو جی‌بی‌س‌اف نتوانند از آن چشم‌پوشی کنند و سرانجام، وی در پانزدهمین نشست وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز با کسب اکثریت آرا به‌عنوان نخستین دبیرکل ایرانی این مجمع انتخاب شد و این موفقیت سرآغازی بود برای نقش آفرینی ایران در عرصه دیپلماسی. حالا تقریبا چهار سال از آن روزها می‌گذرد و ۲ دوره دبیرکلی عادل ۶۵ ساله رو به پایان است، وی یکم ژانویه ۲۰۱۴ (۱۱ دی ماه ۹۲) کار خود را در دبیرخانه این مجمع به‌عنوان دبیرکل آغاز کرد و حدود سه ماه دیگر کارش در این مجمع به عنوان دبیرکل به پایان می‌رسد.

در نوزدهمین نشست سالانه وزیران که

| |
|---|
| سه‌م نفت در سال ۲۰۱۶ برابر با |
| ۲۲ بود که در سال ۲۰۴۰ |
| درصد می‌رسد در حالی که سهم گاز |
| در همین مدت از ۲۲ در درصد به ۲۶ |
| درصد می‌رسد، بنابراین در سال‌های |
| آینده سهم گاز و انرژی‌های |
| تجدیدپذیر افزاینده و سهم نفت و |
| به‌ویژه زغال سنگ کاهشده |
| خواهد بود |

با حضور بیژن زنگنه وزیر نفت، همتایان عضو و ناظر از دیگر کشورها، برگزار شد، جایگزین دکتر عادل هم انتخاب شد. او یک روسی است. در این اجلاس، یوری سنتنی یورینگ، معاون وزیر انرژی روسیه نامزد پیشنهادهی این کشور به عنوان دبیرکل آینده مجمع کشورهای صادرکننده گاز توانست رای

اعضا را کسب کند و زنگنه وزیر نفت نیز این مقام روسی را توانمند در اداره امور توصیف کرد.

مهمترین دستورات اعضای جی‌بی‌سی‌اف در

نوزدهمین نشست وزارتی

وزیران در این نشست افزون بر انتخاب دبیر

گاز در ترکیب انرژی در حال افزایش است. این در حالی است که دو چالش امنیت انرژی و تغییرات اقلیمی محیط زیست در زمره‌ی چالش‌های جهانی هستند و لذا نسخه درمان نیز بایستی جهانی تجویز شود. معنی نسخه جهانی نیز به همگرایی کشورها در مواجهه با این چالش‌ها باز می‌گردد. کشورهای

عضو GECF با در اختیار داشتن حجم زیادی از ذخایر گاز دنیا، این امکان را دارند که هم از جهت محیط زیست و هم از منظر امنیت انرژی به جهان کمک کنند.نگاه کارشناسی نیز این موضوع را تایید می‌کند که حداقل تا ۵۰ سال آینده، وابستگی بشر به سوخت‌های فسیلی همچنان به قوت خود باقی می‌ماند و تمایل به استفاده از گاز به دو دلیل «پاک بودن» و همچنین «کارایی و راندمان بالاتر» رو به

ازیداد است. یکی دیگر از موضوعاتی که در GECF مورد توجه است؛ پیوستن کشورهای گازی دیگر

به این مجمع است. کشورهایی مانند آذربایجان، ترکمنستان، اندونزی و بروئی نامزدهای طبیعی پیوستن به GECF هستند و مجمع امیدوار است با پیوستن سایر کشورها به این تشکل بین دولتی اثرگذاری این مجمع بر سیاستهای جهانی انرژی و گازطبیعی در جهت ثبات بیشتر و امنیت انرژی دنیا افزایش یابد. در صورت تحقق این امر، میزان ذخایر GECF به سطح ۸۰ درصد از ذخایر گاز طبیعی دنیا می‌رسد که بیاترگ قدرت مجمع از حیث امکان عرضه‌ی گاز به بازارهای جهانی و تامین انرژی دنیا در سطح گسترده است. یقیناً بنابراین با توجه به حجم ذخایر، نقش این سازمان در معادلات انرژی و روابط بین‌المللی افزایش خواهد یافت. در همین حال و در در خلال ۲ دوره دبیرکلی دکتر عادل در جی‌بی‌سی‌اف، دو کشور پرو و آذربایجان برای پیوستن به مجمع تشویق شدند. همچنین با کشورهای آنگولا، استرالیا، موزامبیک، تانزانیا و ترکمنستان هم در این باره صحبت شده که هنوز به نتیجه قطعی نرسیده است. اما ممکن است این شائبه مطرح شود که GECF در واقع امنیت انرژی را «تامین» می‌کند و نه «تضمین».

در این خصوص دکتر مهدی عسلی، مدیرکل سابق امور اوپک و مجامع انرژی وزارت نفت می‌گوید: «در این خصوص باید بین دو مقوله، قائل به تمیز شویم، موضوع اول «دسترسی به انرژی» و موضوع دوم هم «توافق بر سر قیمت انرژی» است. آنچه که در سیاست‌های دولت‌های عضو مورد تاکید قرار می‌گیرد، «کسب به دسترسی مصرف کنندگان به انرژی» است. اما در دستور «قیمت گاز مورد مبادله» ممکن است بین شرکت‌های صادرکننده و واردکننده گاز اختلاف نظر و مذاکره وجود داشته باشد تا به قیمت مورد توافق برسند. دقت داریم که در بازارهای انرژی بخصوص گاز طبیعی (که بازارها کاملاً یکپارچه و دارای شرایط رقابت کامل نیستند)، همواره امکان تغییر قیمت بر اساس توافق خریدار و فروشنده وجود دارد. تولیدکنندگان گاز جهان تلاش دارند که امنیت انرژی در جهان را از طریق سرمایه‌گذاری و ایجاد ظرفیتهای تولید گاز ارتقا دهند. در این میان بروز هرگونه مشکل بر سر قیمت گاز بین شرکتهای کشورهای تولیدکنندگان و شرکتهای واردکننده گاز وجود دارد که البته قطعا از طریق مذاکره و ساز در نهایت مراجعه به مراجع دفع اختلاف قابل حل است اما در هر حال، از منظر دولت‌ها، مقوله‌ی امنیت انرژی جهان به مراتب مهم‌تر از قیمت آن است.»

بایان دوره دبیرکلی یک ایرانی

در جی ئی سی اف

۱۲ آبان‌ماه ۱۳۹۲(سوم نوامبر ۲۰۱۳) و در حالی که کمتر از سه‌ماه از آغاز کار بیژن زنگنه، وزیر نفت دولت یازدهم گذشته‌بود، ایران میزبان پانزدهم

مجمع روز چهارشنبه گذشته برگزار شد، مسائل و راهبردهای مرتبط با این تشکل گازی بررسی شد.در این اجلاس، یوری سنتنی یورینگ، معاون وزیر انرژی روسیه نامزد پیشنهادهی این کشور به عنوان دبیرکل آینده مجمع کشورهای صادرکننده گاز توانست رای اعضا را کسب کند و زنگنه وزیر نفت نیز این مقام روسی را توانمند در اداره امور توصیف کرد.یورینگ، روسیه، برگزار ی همزمان اجلاس انرژی این کشور و همچنین رایزنی هیات‌های دولتی و شرکت‌های نفتی برای توسعه همکاری‌ها نیز از دیگر محورهای اجلاس مسکو بود.در حاشیه این اجلاس

مجمع روز چهارشنبه گذشته برگزار شد، مسائل و راهبردهای مرتبط با این تشکل گازی بررسی شد.در این اجلاس، یوری سنتنی یورینگ، معاون وزیر انرژی روسیه نامزد پیشنهادهی این کشور به عنوان دبیرکل آینده مجمع کشورهای صادرکننده گاز توانست رای اعضا را کسب کند و زنگنه وزیر نفت نیز این مقام روسی را توانمند در اداره امور توصیف کرد.یورینگ، روسیه، برگزار ی همزمان اجلاس انرژی این کشور و همچنین رایزنی هیات‌های دولتی و شرکت‌های نفتی برای توسعه همکاری‌ها نیز از دیگر محورهای اجلاس مسکو بود.در حاشیه این اجلاس

تفاهم مطالعات نفتی در بخش جنوبی دریای خزر امضا شد.اجلاس وزیران ایران، روسیه، الجزایر، بولیوی، مصر، گینه استوایی، لیبی، نیجریه، قطر، ترینیداد و توباگو، ونزوئلا و امارات به عنوان اعضای اصلی مجمع کشورهای صادرکننده گاز و هلند، نروژ، عراق، عمان و پرو اعضای ناظر برگزار شد. کشورهای گسترده ای را برای همکاری‌های نفتی دارند و مذاکراتی نیز با چند شرکت بزرگ این کشور از جمله لُوک اویل و تات نفت جریان دارد. همچنین شامگاه سه‌شنبه بین شرکت ملی نفت ایران و لوک اویل در مسکو با حضور وحید علی اکبروف رییس این شرکت، زنگنه و سنایی دو یادداشت

همچنین زنگنه وزیر نفت و الکساندر نوواک وزیر انرژی روسیه در مسکو دیدار و در باره راهکارهای گسترش همکاری‌های دو کشور در این صنعت مذاکره کردند. در مذاکرات وزیران روابط نفتی از جمله در عرصه توسعه میادین و اکتشاف بررسی شد. ایران و روسیه برنامه‌های گسترده ای را برای همکاری‌های نفتی دارند و مذاکراتی نیز با چند شرکت بزرگ این کشور از جمله لُوک اویل و تات نفت جریان دارد. همچنین شامگاه سه‌شنبه بین شرکت ملی نفت ایران و لوک اویل در مسکو با حضور وحید علی اکبروف رییس این شرکت، زنگنه و سنایی دو یادداشت