



مهندس بورد مطرح کرد:

۳۰ درصد تجهیزاتی فلات قاره به بازسازی و نوسازی نیاز دارند

صفحه ۲

دانش صنعت

شماره ۵۸۰۰

حامی رسانه ای ساخت داخل



پیوند ایتالیایی ها با صنعت نفت ایران؛

انی - دارخوین - کیش

صفحه ۲

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۳۰۰۰ تومان

شنبه ۳ تیر ماه ۱۳۹۶ - ۲۴ ژوئن ۲۰۱۷ - سال دوازدهم

روزگار عجیب نفت

روزگار جالبی شده است! دیر زمانی پیش، اختلافات اعضای قدرتمند اوپک و ارزان فروشی برخی کشورهای عرب این سازمان، به کاهش شدید قیمت نفت تا حدود ۳۰ دلار در هر بشکه انجامید و اکنون اوپک در اوج اتحاد هم در حال نزدیک شدن به این قیمت کابوس وار است

دانش نفت: هیچ تحول بزرگ منطقه ای و جهانی نتوانسته کمترین تاثیر را در قیمت نفت بگذارد و آن را تقویت کند. نه بحران قطر و نه آمدن ولیعهد تندرو و جنگ طلب عربستان و نه پایبندی دقیق و بالای ۱۰۰ درصدی اوپکی ها به توافق کاهش تولید نفت هیچ کدام رمقی به نفت ندادند. در این میان، پیش بینی روس ها از یک ناامیدی محض از بازار نفت حکایت می کند. این ناامیدی آنجایی قوت گرفت که بانک مرکزی این کشور پیش بینی قیمت ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت در

جزئیات اتمام توسعه فازهای باقی مانده پارس جنوبی

این میدان با کشور همسایه برابر شد. اکنون از این میدان فازهای ۱۱، ۱۳، ۱۴، ۲۲، ۲۳، ۲۴ چشم انتظار توسعه هستند که گفته های مسئولین نفتی کشور حاکی از آن است که اواخر سال جاری یا اوایل سال آینده همه فازهای این میدان به بهره برداری خواهند رسید. مشروح در صفحه ۴

دانش نفت: میدان گازی پارس جنوبی بزرگترین میدان گازی جهان بوده که بین ایران و قطر مشترک است. میدانی که روند توسعه آن گرفتار بیخ و خم تحریم ها شده بود در دولت یازدهم سرعت گرفت و بهره برداری از ۵ فاز ۱۷، ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ باعث شد نه تنها نیاز بازارهای داخلی تامین شود، بلکه میزان برداشت از

ابراهیم طالقانی عنوان کرد:

معرفی فرصت های سرمایه گذاری شرکت ملی نفت ایران در کنگره جهانی نفت

بیست و دومین کنگره جهانی نفت، ۱۸ تا ۲۲ تیرماه امسال در مرکز همایش های بین المللی استانبول برگزار می شود

صفحه ۱۲



گفت و گوی دانش نفت با مهندس غلامرضا شاه کرمی مدیر کل سلامت، تربیت بدنی و مسئولیت اجتماعی وزارت نفت؛

وزارت نفت پیشتاز ورزش کشور

تمامی سیاست ها و برنامه های ورزشی وزارت نفت، ۴ حوزه «بدو استخدام» «حین استخدام» «خانواده ها» و «بازنشستگان» را شامل می شود. فعالیت های ورزشی ویژه ای برای بازنشستگان که سرمایه گراند صنعت نفت محسوب می شوند در نظر گرفته ایم که با جدیت پیگیری و اجرا می شود

صفحات ۹۰

یادداشت های تحلیلی

منابع سبز، استراتژی جدید اوپکی ها

مهندس محمد رضا محمدزاده

صفحه ۱۵

توتال - تابستان - تهران؛ چمدان یک میلیارد دلاری!

مهندس سید شمس الدین مومنی

صفحه ۳

ایران به زودی در جمع ۴ کشور دارنده تکنولوژی مایع سازی گاز طبیعی

دکتر سعید پاکسرشت

صفحه ۷

تاخیر جایز نیست

عباس شعری مقدم

صفحه ۷

گذری بر مباحث مطرح شده در مذاکرات ترامپ با پادشاه عربستان و سران کشورهای عرب

عبدالرسول دشتی

صفحه ۱۲

رد پای ترامپ در بازی شطرنج ملک سلمان و پسرش مهدی فتی

صفحه ۱۵

IRANOL TETRA

نخستین روغن موتور پایه گیاهی در کشور

ویژگی ها:

- کاهش آلودگی هوا
- کاهش مصرف سوخت
- کاهش رسوب در موتور خودرو
- کاهش مصرف روغن (تبخیر کم)
- افزایش طول عمر موتور
- صرفه اقتصادی برای مصرف کننده
- مناسب برای اکثر خودروها

روغن ایرانول تترا در کلیه خودروهایی که سطح کیفیت API SL/CF برای آنها تعریف شده است قابل استفاده می باشد و تقریباً اغلب خودروهای داخلی را پوشش می دهد.

www.iranol.ir

روزگار عجیب نفت

محمد مددی



هیچ تحول بزرگ منطقه ای و جهانی توانسته کمترین تاثیر را در قیمت نفت بگذارد و آن را تقویت کند. نه بحران قطر و نه آمدن ولیعهد تندر و جنگ طلب عربستان و نه پابندی دقیق و بالای ۱۰۰ درصدی اوپکی‌ها به توافق کاهش تولید نفت هیچ کدام رمقی به

نفت ندادند. در این میان، پیش‌بینی روس‌ها از یک ناامیدی محض از بازار نفت حکایت می‌کند. این ناامیدی آنجایی قوت گرفت که بانک مرکزی این کشور پیش بینی قیمت ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت در سال ۲۰۱۷ را تغییر نداد چه اینکه روس‌ها بر این باورند که نفت در فاصله سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۱۹ به پایین ۴۰ دلار خواهد رسید. در همین حال، قیمت نفت نسبت به بالاترین میزان آن در سال ۲۰۱۲، بیش از ۲۰ درصد کاهش یافته و به کانال ۴۰ دلاری وارد شده است.

اما گویی کاپوس از سر نفت دست بر نمی‌دارد. برخی کارشناسان احتمال کاهش قیمت نفت به ۳۰ دلار در سال ۲۰۱۸ میلادی را نیز دور از ذهن نمی‌دانند. در این باره، فریدون فشارکی، تحلیلگر و رئیس موسسه مشاوره و تحقیقات «اف‌جی‌بی» هشدار داده که در صورت بیشتر نشدن رقم کاهش تولید نفت در توافق جهانی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، قیمت نفت در سال ۲۰۱۸ میلادی به ۳۰ دلار خواهد رسید و نزدیک به دو سال در همین میزان باقی خواهد ماند. اشاره این کارشناس بین‌المللی نفت به توافق اخیر اوپک و غیر اوپکی‌ها در تمدید کاهش یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه ای نفت است که البته او می‌گوید این «کاهش تولید» باید بیشتر کاهش یابد؛ به اعتقاد فشارکی، کاهش کنونی تولید اعضای این سازمان برای حفظ قیمت نفت در حد ۵۰ دلار تنها برای سال جاری میلادی کفایت می‌کند و در سال آینده میلادی انتظار می‌رود که ذخیره‌سازی‌های جدید از میزان تقاضا

پیشی گیرد. بی تردید آنچه در حال حاضر در بازار نفت در حال رخ دادن است، چیزی شبیه یک فاجعه برای دارندگان طلای سیاه است، طلای سیاهی که حالا بیشتر شبیه «مس» است! در این باره، آژانس بین‌المللی انرژی در آخرین گزارش خود آب پاکی را روی دست کشورهای تولید کننده نفت ریخته و ابراز کرده که؛ در سال ۲۰۱۸ عرضه نفت از تقاضا پیشی خواهد گرفت. این یعنی اینکه؛ «رشد

عرضه نفت از رشد مصرف آن فراتر خواهد بود». بر این اساس و طبق پیش بینی این آژانس، رشد تقاضای نفت در سال آینده میلادی برای نخستین بار، از ۱۰۰ میلیون بشکه در روز فراتر می‌رود. به گفته این آژانس وابسته به غرب، در سال ۲۰۱۸ میلادی مجموع تولید روزانه نفت کشورهای غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد. این نهاد وابسته به سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی همچنین اعلام کرد؛ سطح ذخیره سازی نفت در بیشتر کشورهای صنعتی در ماه آوریل امسال ۱۸ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه افزایش یافته و به سه میلیارد و ۴۵ میلیون بشکه رسیده که همچنان ۲۹۲ میلیون بشکه بالاتر از میانگین پنج‌ساله این ذخایر است. آژانس بین‌المللی انرژی همچنان پیش بینی می‌کند که عرضه روزانه نفت در نیمه دوم سال جاری میلادی (اوپک)، هزار بشکه کمتر از تقاضای آن خواهد بود. با این همه، این آژانس اعلام کرد؛ ممکن است تا پیش از نزدیک شدن به انقضای توافق کاهش تولید کشورهای عضو و غیر عضو اوپک در ماه مارس سال ۲۰۱۸ میلادی، سطح ذخیره سازی نفت در جهان به میزان مطلوب کاهش نیابد که این هم به معنای کاهش قیمت نفت در بازار انرژی خواهد بود. اما فارغ از بازار راکدی که نفت را فرا گرفته اما اوپکی در عمل به تهدات خود رکورد شکستند، رکوردی که احتمالا تلافی در بازار بی رمق نفت نخواهد داشت. منابع موثق در این خصوص اعلام کردند که میزان پابندی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک به توافق جهانی کاهش تولید نفت، در ماه مه امسال به بالاترین حد خود به رقم بی سابقه ۱۰۶ درصد رسیده است؛ به گفته این منابع، در ماه گذشته میلادی پابندی کشورهای عضو اوپک به توافق کاهش تولید نفت، ۱۰۸ درصد و پابندی تولیدکنندگان غیر عضو اوپک ۱۰۰ درصد بوده است. یک منبع اوپکی در این باره گفت؛ این بالاترین میزان پابندی به توافق اوپک از آغاز توافق تاکنون است.

اما در میان همه بدبینی‌ها به آینده بازار نفت، خوشبینی عربستان به وضع بازار نفت تعجب برانگیز است؛ در این باره وزیر انرژی عربستان اعلام کرده که بنیادهای بازار نفت در جهت درستی حرکت می‌کنند؛ اما همچنان برای رسیدن به توازن، به زمان نیاز است؛ وی گفته؛ از دید من، بنیادهای بازار در جهت درست حرکت می‌کنند، اما با توجه به حجم مازاد نفت در ذخیره سازی‌ها در سال‌های گذشته، برنامه کاهش تولید برای نشان دادن تاثیر خود به زمان بیشتری نیاز دارد. پیش‌بینی‌های کنونی با در نظر گرفتن افزایش تولید نفت شیل، نشان می‌دهند که بازار در سه ماه چهارم سال جاری میلادی به توازن می‌رسد. به گفته فالح، اکنون سطح ذخیره سازی شاور نفت ۵۰ میلیون بشکه و سطح ذخیره سازی در کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی، ۶۵ میلیون بشکه نسبت به ماه ژوئیه پارسال کمتر است. وی گفت؛ بازار معمولاً این معیارها را نادیده می‌گیرد و بر کاهش سطح ذخیره سازی نفت در آمریکا تمرکز می‌کند که افقی کمتر از انتظار داشته است. اما فعالان بازار پیش‌بینی می‌کنند که ادامه کاهش قیمت نفت در جهان، ذخیره سازی این کالا را در کشتی‌ها افزایش خواهد داد به این امید که رشد قیمت این کالا، افزایش یابد. بر این مبنا، شرکت‌های واسطه گر مستقل برآورد می‌کنند که حدود ۱۰ درصد از نفتکش‌های غول پیکر جهان به تازگی برای ذخیره سازی نفت اجاره شده اند.

روزگار جالبی شده است! دیر زمانی پیش، اختلافات اعضای قدرتمند اوپک و ارزان فروشی برخی کشورهای عرب این سازمان، به کاهش شدید قیمت نفت تا حدود ۳۰ دلار در هر بشکه انجامید و اکنون اوپک در اوج اتحاد هم در حال نزدیک شدن به این قیمت کاپوس وار است؛ اینکه سوالات و ابهامات جدی درباره آینده نفت وجود دارد؟ آیا به پایان دوران طلایی «طلای سیاه» نزدیک شده ایم؟ آیا ناقوس مرگ نفت به صدا در آمده و روزگار نفت به تباهی می‌رود؟ آیا نفت خام دیگر کالایی استراتژیک نیست؟ و چندین و چند ابهام مهم دیگر.

شنبه ۳ تیر ماه ۱۳۹۶ - شماره ۵۸۰

پیوند ایتالیایی‌ها با صنعت نفت ایران؛

انی - دارخوین - کیش



جلسه این کمیته نیز برگزار شده است؛ همچنین با عراق نیز جلسه مشترکی برگزار شده است. ایران از همکاری در این زمینه استقبال می‌کند زیرا دو طرف از این همکاری منتفع می‌شوند.

افزایش ضریب باز یافت میادین منوط به داشتن فن آوری نوین است

معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت هم در سخنانی گفت: انتظار داریم که ظرفیت نهایی و روش‌های EOR و IOR و همچنین ضریب باز یافت به ما اعلام شود تا بتوانیم ثروت انباشته نفتی و گازی خود را باز یافت کنیم. غلامرضا منوچهری در مراسم امضای تفاهم نامه بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت انی ایتالیا که به منظور واگذاری مطالعه توسعه میدان گازی کیش و فاز سوم میدان نفتی دارخوین برگزار شد اظهار داشت: این شرکت حضور قدیمی در صنعت نفت ایران دارد و از جمله بزرگترین شرکت‌های راهبری و تعیین کننده نفتی اروپاست. وی با اعلام اینکه قراردادهای نفتی ایران در میادین مختلف، ۲۰ ساله است ادامه داد: در این مطالعات، که توسط شرکت‌های مختلف صاحب تجربه انجام می‌شود انتظار داریم که ظرفیت نهایی و روش‌های EOR و IOR و همچنین ضریب باز یافت به ما اعلام شود تا بتوانیم ثروت انباشته نفتی و گازی خود را باز یافت کنیم چرا که در غیر این صورت از دسترس ما خارج می‌شود. این مقام مسئول آوری نوین در صنعت نفت مهمترین تاثیر برای به حداکثر رساندن بازیابی مخازن را دارد. همکاری با شرکت‌های مطرح نفتی دنیا از این جهت که می‌تواند تراز و استاندارد فعالیت‌های نفتی ایران را در زمینه تکنولوژیکی ارتقاء دهد برای ما حائز اهمیت است چرا که می‌تواند با اجرایی شدن آن شرکت‌های نفتی ایرانی را وارد فاز جدیدی از فعالیت صنعتی کند. منوچهری با بیان اینکه تاکنون خروجی و استاندارد متبیر و مناسبی که نتیجه مطالعات شرکت‌های مختلف نفتی دنیا بر روی میادین

آنتونیو ولا؛ ایتالیایی دانش فنی ازدیاد برداشت نفت رابه ایران می‌آورد

در همین حال، رئیس بخش بالادستی شرکت نفت انی ایتالیا گفت: انتقال فناوری و دانش فنی روز در حوزه ازدیاد برداشت از مخازن یکی از اهداف همکاری محتمل میان انی و شرکت ملی نفت ایران است. آنتونیو ولا، در آیین امضا تفاهمنامه همکاری مطالعاتی توسعه میدان‌های گازی کیش و فاز سوم دارخوین با بیان این مطلب افزود؛ با توجه به سابقه بلند مدت و زمینه همکاری‌های مشترکی که انی و ایران داشته اند، چشم انداز مثبت و امیدوار کننده ای در انتظار هر دو طرف است. وی با اشاره به سابقه درخشان انی در جهان به عنوان یکی از برجسته ترین شرکت‌های توسعه نفت و گاز، فعالیت‌های این شرکت را در پارس جنوبی موفقیت آمیز خواند و گفت: دستاوردهای چشمگیری در همکاری‌های گذشته برای هر دو طرف حاصل شده است و این بار انتخاب میدان گازی کیش تصمیم درستی است زیرا انی در حوزه گاز بسیار توانمند عمل می‌کند.

و تمایل برای میدان آزادگان کرده اند به صورت محدود برگزار می‌شود، این در حالی است که ما به همه این شرکت‌ها فرصت داده ایم تا پایان این هفته علاقه و آمادگی خود را برای حضور در این میدان اعلام کنند، اما بسیاری از این شرکت‌ها خواهان زمان بیشتری هستند تا بتوانند شرکای مناسب خود را پیدا کنند. وی در پاسخ به سوالی مبنی بر وضعیت برگزاری مناقصه میدان نفتی آزادگان گفت: قسمت اول مناقصه برگزار شده است، به این ترتیب که ما دعوتنامه‌های این مناقصه را به شرکت‌های مختلف و متقاضی ارسال کرده و اکنون در حال دریافت پاسخ هستیم. شرکت ملی نفت اسناد مناقصه را برای همه شرکت‌ها نفرستاده است و تنها این اسناد را در اختیار شرکت‌هایی که در لیست بوده اند ارسال کرد تا در صورت تمایل در این مناقصه شرکت کنند. معاون وزیر نفت در پاسخ به پرسشی درباره مذاکره با شرکت دانمارکی مرسک برای توسعه لایه نفتی پارس جنوبی گفت: مدل فنی ارائه شده از سوی مرسک بررسی شد و کارشناسان ما دیدگاه‌های پیشنهادی خود را روی این مدل ارائه کرده‌اند. تاکید ما بر این است که با توجه به مشترک بودن مخزن، سرعت تخلیه افزایش یابد. وی با بیان این‌که تاکنون به جز مرسک، شرکت دیگری برای توسعه لایه نفتی پارس جنوبی ابراز تمایل نکرده است، ادامه داد: لایه نفتی میدانی تکنیکال است و مرسک تجارب خوبی در این زمینه دارد. کاردر همچنین در پاسخ به پرسشی مبنی بر این‌که گویا هندی‌ها انتظار دارند ایران توسعه فرزاد بی را به آنان واگذار کند، عنوان کرد: اگر قراردادی بخواهد از ابتدا تحمیلی پیش رود، بدون شک در درازمدت نمی‌تواند دوام بیاورد و اثربخش شود. وی ادامه داد: در حال آماده سازی بسته‌های کاری در قالب EPCF برای توسعه فرزاد بی هستیم و با این حال همچنان اگر مدل مالی که از منظر شرکت ملی نفت ایران دارای توجیه اقتصادی است ارائه شود، آن را دریافت و بررسی می‌کنیم؛ اما روند توسعه میدان متوقف نخواهد شد. به گفته کاردر، شرکت ملی نفت ایران بر اساس تفاهم‌نامه‌های مطالعاتی که امضا کرده است، باید حدود ۷۵ طرح مطالعاتی دریافت کند که از این میان تاکنون بیش از ۲۰ طرح دریافت شده است.

تشکیل کمیته‌های مشترک با عراق و قطر

کاردر در پاسخ به پرسشی درباره همکاری‌های مشترک ایران با کشورهای همسایه برای توسعه صیانتی مخازن مشترک نیز توضیح داد: قطر در این زمینه درخواست تشکیل کمیته‌ای مشترک داشت و نخستین



اهواز - خرمشهر واقع شده است. هم اکنون از محل فازهای نخست و دوم توسعه میدان دارخوین در مجموع ۱۶۰ هزار بشکه در روز تولید می‌شود؛ مساحت این میدان حدود ۲۰۰ کیلومتر مربع و نفت درجای آن حدود ۸ میلیارد بشکه است. این در حالی است که بر اساس این تفاهمنامه شرکت انی ایتالیا موظف است تا مطالعه میدان گازی کیش و همچنین فاز سوم میدان نفتی دارخوین را طی ۶ ماه به صورت همه‌جانبه در دستور کار قرار دهد. شرکت نفت فیلیپین و شرکت سرمایه‌گذاری غدیر، پیش از این برای مطالعه دارخوین با شرکت ملی نفت تفاهمنامه‌ای را امضا کردند. از سوی دیگر، مطالعه میدان گازی کیش نیز طی تفاهمنامه‌ای به شرکت‌های انگلیسی - هلندی شل، گازپروم روسیه و شرکت سرمایه‌گذاری غدیر سپرده شده بود.

مناقصه میدان آزادگان در دولت دوازدهم کلیدی می‌شود

در این مراسم، مدیرعامل شرکت نفت گفت: متن قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی آماده شده است و احتمالا تا دو هفته دیگر به امضا می‌رسد. علی‌کاردر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: در مورد زمان امضای قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی باید گفت امضای این قرارداد نیازمند هماهنگی زمانی بین مدیران و مسئولان متفاوتی است، اما متن قرارداد نهایی شده و احتمالا تا دو هفته دیگر به امضا می‌رسد. وی همچنین با اعلام اینکه اسناد برگزاری مناقصه میدان نفتی آزادگان آماده است، ادامه داد: احتمالا برگزاری مناقصه میدان نفتی آزادگان به دولت دوازدهم موکول می‌شود؛ چرا که ما با همه شرکت‌ها MOU (تفاهم نامه مطالعاتی) امضا نکردیم به این ترتیب اغلب شرکت‌ها نیازمند زمان سه تا چهارماهه برای مطالعه این میدان هستند. این مقام مسئول با بیان اینکه شرکت‌های متفاوتی برای حضور در میدان آزادگان اعلام آمادگی کرده اند، تصریح کرد: نیز در ۳۰ کیلومتری شمال خرمشهر و ۱۰۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز، در امتداد جاده

مهندس بود مطرح کرد:

۳۰ درصد تجهیزات فلات قاره به بازسازی و نوسازی نیاز دارند



سلمان به شارجه تعمیر شده و بستگی به صحبت ما با شارجه دارد که ببینیم چه میزان گاز می‌توانیم انتقال دهیم. از سویی دیگر نفت تولیدی فلات قاره مشتری خوبی دارد و به کشورهای همچون چین، ژاپن، کره جنوبی، هند، مالزی و... صادر می‌شود. البته اگر بتوانیم یک میلیارد دلار در سال جذب کنیم؛ ظرف یک تا پنج سال کل مشکلات فلات قاره حل می‌شود. این در حالی است که سالانه با ۷۰ هزار بشکه افت تولید مواجه هستیم. بود درباره بکار گیری مدیران نفتی گفت: من شخص مستقلی به لحاظ جناحی و سیاسی هستم، اما به طور کلی در شرکت نفت باید به سمتی برویم که مدیران را بر اساس تخصص و شایستگی انتخاب کنند نه گرایش سیاسی چرا که در غیر این صورت به کشور ظلم کرده اند. ممکن است هر مدیری نظری داشته باشد، اما باید بر اساس خروجی کاری اش انتخاب شود.

بشکه تولید نفت روزانه دارد. به گفته بود، توسعه میدان گازی سلمان در پکیج جذب سرمایه از محل ماده ۱۲ قانون اساسی است. بر اساس بررسی کارشناسان ما حدود ۳۰ درصد از تجهیزات شرکت نیاز به بازسازی و نوسازی دارند که برای دستیابی به آن چند برنامه داریم. نخست اینکه دنبال اخذ مجوز از مجموعه دولت هستیم تا اقدام به بازسازی وسیع تجهیزات نفتی مان بکنیم. تا زمانی که این مقدار بودجه دریافت نشده است ما ۳ گروه تعمیرات دریایی و زیر دریایی را در نظر گرفتیم تا به این ترتیب با استفاده از نیروهای پیمانکاری خودمان بخشی از این بازسازی را انجام دهیم. طبیعی است اگر بتوانیم سرمایه خارجی یا داخلی جذب کنیم این امر را بهتر انجام می‌دهیم.

۷۰ هزار بشکه افت تولید نفت در سال

مدیرعامل شرکت فلات قاره با اشاره به اینکه برای تجهیزات مورد نیاز نیز برنامه ریزی شده است، ادامه داد: به همین منظور یک برنامه ریزی ۵ ساله دقیق داریم. این در حالی است که طی مدت گذشته کاهش تعداد دکل حفاری نداشتیم. تعداد آنها ۱۱ عدد است که می‌خواهیم تا ۱۵ عدد در روز ارتقا دهیم. به این ترتیب می‌توانیم هر ماه یک دکل به دکل‌ها اضافه می‌کنیم. این مقام مسوول با اعلام اینکه تاکنون ۵۰ درصد بدهی به پیمانکاران به ارزش حدودی ۲۰۰ میلیارد تومان را دادیم، اظهار کرد: خط لوله انتقال گاز

اگر بتوانیم یک میلیارد دلار در سال جذب کنیم؛ ظرف یک تا پنج سال کل مشکلات فلات قاره حل می‌شود

دانش نفت: مدیرعامل شرکت فلات قاره می‌گوید: برای بازگشت ۱۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت‌مان از ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید برای کسب سرمایه استفاده می‌کنیم.

حیدرضا بودر در گفتگو با خبرنگار مهر با بیان اینکه بر اساس پیش بینی‌های انجام شده در نظر داریم تا در سال جاری ۴۰ تا ۵۰ هزار بشکه نفت در روز را از آمار ۲۰۰ هزار بشکه ای عدم بازگشت تولید در شرکت فلات قاره را کم کنیم، گفت: به این ترتیب تصور می‌شود تا ۲ تا ۳ سال آینده این ۲۰۰ هزار بشکه بازگشت تولید نفت در فلات قاره جبران شود. البته باید در نظر داشت که شرایط تولید در خشکی و آب متفاوت است. این در حالی است که ما توانستیم تا ۹۶ درصد بازگشت تولید در مناطق خشکی داشته باشیم در حالیکه شرایط در آب به نحوی دیگر است. زمان بر است، اما شدنی است. مهم تر اینکه وزارت نفت برای جبران این حجم ازسهمیه بازگشت به تولید برنامه ریزی دارد. او با اشاره به اینکه ۹ طرح در فلات قاره می‌تواند با استفاده از ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور کسب سرمایه داشته باشد، ادامه داد: این ظرفیت قانونی ضعف سایر مدل‌های جذب سرمایه را ندارد. گفتنی است برای بازگشت ۱۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت‌مان از این سبک جذب سرمایه استفاده می‌کنیم. از سویی دیگر با استفاده از منابع مالی این محل می‌توانیم ظرفیت تولید گازمان

توتال – تابستان – تهران؛ چمدان یک میلیارد دلاری!

مهندس سید شمس الدین مومنی

کارشناس ارشد انرژی

دانش نفت:

پس از آنکه وزیر نفت امضای قرارداد میان ایران و شرکت توتال برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی



را پیش از پایان کار دولت یازدهم در مراحل پایانی و محتمل دانست، مدیر عامل توتال هم به رویتز گفت که توتال در تابستان سال جاری به تهران می‌آید تا قرارداد فاز ۱۱ را کلید بزند. البته هر چند «پاتریک پویان» تابستان امسال را برای توسعه فاز۱۱ میدان گازی پارس جنوبی اعلام کرد اما در عین حال گفت: کار در ایران ریسک است. پاتریک پویان، مدیر اجرایی ارشد توتال فرانسه به رویتز گفت: این تابستان توتال به توسعه میدان عظیم گازی ایران ادامه می‌دهد که این پس از امضای توافق بین‌المللی هسته‌ای اولین سرمایه‌گذاری بزرگ غربی در ایران خواهد بود. وی گفت: پس از این که ایالات متحده آمریکا تعلیق تحریم‌های خود علیه ایران را تحت توافق هسته‌ای ۲۰۱۵ تمدید کرد، این گروه فرانسوی ۱ میلیارد دلار را به عنوان سرمایه‌گذاری اولیه در این کشور هزینه می‌کند. ناظران این گفته مدیر عامل توتال را به نوعی شرطی ارزیابی می‌کنندچه اینکه واشنگتن تهدید کرده است در صورتی‌که متوجه شود ایران طبق توافق هسته‌ای برنامه اتمی‌خود را محدود نمی‌کند، تعلیق تحریم‌ها را لغو خواهد کرد. این بهانه جویی آمریکا اگر با تحریم ایران هم داستان شود، نه پویان و نه توتال به تهران نخواهند آمد. پویان در مصاحبه با رویتز می‌گوید: ارزش آن را دارد که ما ۱ میلیارد دلار ریسک کنیم، چرا که این کار بازار عظیمی را بازگشایی می‌کند. ما بازگشت تحریم‌ها را هم در نظر گرفته‌ایم، ما باید تغییر قوانین را هم مد نظر قرار دهیم. او ادامه می‌دهد: تعلیق تحریم‌های آمریکایی علیه ایران به تازگی

تمدید شد و دوباره در هر شش تا ۸ ماه تمدید خواهند شد. ما باید قبول کنیم که تا حد نامعینی در این وضعیت وجود داشته باشد. او ادامه داد: توتال در پروژه توسعه میدان گازی پارس جنوبی سهم ۵۰.۱ درصدی دارد و در کنار آن شرکت دولتی ملی نفت چین ۳۰ درصد و پتروپارس ایران ۱۹.۹ درصد سهم دارند.

پیام‌هایی به کنگره آمریکا

در همین حال، یک کارشناس حقوق بین‌الملل با اشاره به اقدام توتال برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ایران گفت: باوجود تهدیدهای قانونی و فضای اربعایی که کنگره آمریکا قصد ایجاد آن را دارد، ارزش ورود به بازار ایران به قوت خود باقی است. رضا نصری، کارشناس حقوق بین‌الملل و عضو موسسه عالی مطالعات بین‌المللی ژنو، گفت: در حالی که

پویان: پس از این که ایالات متحده آمریکا تعلیق تحریم‌های خود علیه ایران را تحت توافق هسته‌ای ۲۰۱۵ تمدید کرد، این گروه فرانسوی ۱ میلیارد دلار را به عنوان سرمایه‌گذاری اولیه در این کشور هزینه می‌کند

کنگره آمریکا در پی تصویب یک لایحه تحریمی جدید علیه ایران است، شرکت توتال فرانسه اعلام کرده که توسعه میدان گازی پارس جنوبی را با سرمایه‌گذاری اولیه یک میلیارد دلار آغاز خواهد کردوی با بیان این که اقدام شرکت توتال حاوی چهار پیام برای کنگره آمریکاست، افزود: توافق هسته‌ای بزرگ‌تر از آن است که سقوط

دانش نفت: یک مقام ارشد وزارت نفت در گفتگو

با خبرنگار انرژی نیوز درباره زمان بندی‌های جدید تعیین شده برای انتشار آگهی استخدام و سپس آغاز ثبت نام الکترونیکی استخدام ۲۵۰۰ نفر در وزارت نفت، گفت: وزیر نفت با طرح پیشنهادی که جزئیات برگزاری آزمون و شرایط حضور داوطلبان را تعیین می‌کرد موافقت کردند اما اصلاحاتی هم در این متن پیشنهادی اعمال کرده اند. وی تصریح کرد: هم‌زمان با اعمال این اصلاحات، امروز متن پیشنهادی برای آگهی آزمون استخدامی‌به سازمان اداری و استخدامی کل کشور برای اخذ مجوز ارسال می‌شود که البته اخذ این مجوز زمان بر نبوده و احتمال در مدت ۲ تا ۳ روز کاری این مجوز برای انتشار در رسانه‌ها دریافت خواهد شد.این مقام مسئول با تاکید بر اینکه پیش بینی می‌شود پس از تعطیلات عید سعید فطر اقدام به انتشار آگهی استخدام وزارت نفت بکنیم، اظهار داشت:

با گذشت فرصت تعیین شده در آگهی استخدامی، سپس نسبت به ثبت نام الکترونیکی داوطلبان واجد شرایط اقدام می‌کنیم.وی با بیان اینکه قطعا تیر ماه امسال ثبت نام الکترونیکی افراد واجد شرایط انجام می‌شود، اظهار داشت: ثبت نام بر روی سامانه آزمون استخدامی-شرکت ملی نفت ایران به نشانی <http://azmoon.nioc.ir> انجام می‌شود و با توجه به زیرساخت‌های تعریف شده در این سامانه، مشکلی برای ثبت نام داوطلبان وجود ندارد.

فهرست رشته و گرایش‌های تحصیلی مجاز به حضور در آزمون استخدامی‌وزارت نفت

– رشته‌های تحصیلی تعیین شده برای آزمون استخدامی ۲۵۰۰ نفر وزارت نفت و شرکت‌های تابع به شرح زیر است:
– مهندسی نفت: بهره‌برداری، حفاری، اکتشاف، استخراج و مخازن

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران



کند، همچنین حتی اگر آمریکا در پی مختل کردن برجام است، اروپا راه خود را مستقل از آن ادامه خواهد داد.نصری تصریح کرد: به بیان دیگر، شرکت‌های بزرگ و دولت‌های اروپایی منافع خود را با ایران دنبال و در صورت لزوم در برابر کنگره و دولت آمریکا به مقاومت مدنی و نافرمانی مبادرت خواهند کرداین کارشناس حقوق بین‌الملل ادامه داد: محاسبات و ریسک‌سنجی ما نشان می‌دهد که با وجود تهدیدهای قانونی و فضای اربعایی که کنگره قصد ایجاد آن را دارد، ارزش ورود به بازار ایران به قوت خود باقی است و توتال می‌تواند الگویی برای سایر سرمایه‌گذاران باشدوی عنوان کرد: اگر بوتینگک آمریکایی می‌تواند با ایران وارد معاملات کلان شود، بدون تردید شرکت‌های اروپایی نیز خود را در برقراری ارتباط با ایران محق می‌دانند.

شایان ذکر است: میدان فراساحلی پارس جنوبی برای نخستین بار در دهه ۱۹۹۰ ساخته شد و توتال یکی از بزرگترین سرمایه‌گذاران در ایران تا زمان وضع تحریم‌های بین‌المللی بر سر فعالیت‌های هسته‌ای تهران در سال ۲۰۰۶ بود.این شرکت اکنون تصمیم گرفته است بازگردد و فاز ۱۱ پروژه پارس جنوبی در خلیج فارس را که حداکثر ۵ میلیارد دلار هزینه خواهد داشت، اجرا کند. شوربختانه با وجود اینکه ایران یکی از بزرگترین تولیدکنندگان نفت و گاز جهان است، اکثر غول‌های بین‌المللی شامل رویال داج شل و بریتیش پترولیوم تاکنون تمایل چندانی به سرمایه‌گذاری در ایران نشان

انتشار آگهی استخدام وزارت نفت تا چند روز آینده

– مهندسی شیمی: کلیه گرایش‌ها به استثنای

صنایع غذایی، صنایع شیمیایی و معدنی، علوم رنگ، مهندسی هسته‌ای، داروسازی، بیوتکنولوژی

– مهندسی برق: الکترونیک، ابزار دقیق، مخابرات، قدرت و کنترل، مهندسی ابزار دقیق و اتوماسیون صنایع نفت، برنامه‌ریزی و مدیریت سیستم‌های انرژی

– مهندسی مکانیک: ساخت و تولید، طراحی و جامدات، حرارت و سیالات، تبدیل انرژی، طراحی کاربردی

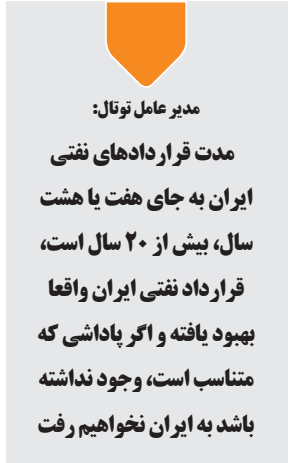
– مهندسی ایمنی: ایمنی صنعتی، بازرسی فنی، حفاظت فنی

– مهندسی عمران: زلزله، ژئوتکنیک، مدیریت ساخت، سازه، حمل‌ونقل، محیط زیست، عمران

– مهندسی کامپیوتر و فناوری اطلاعات: کلیه گرایش‌ها به جز تجارت الکترونیک، رباتیک، هوش مصنوعی



است، وجود نداشته باشد به ایران نخواهیم رفت. رئیس شرکت توتال می‌گوید: قرارداد IPC یک اصلاح واقعی است و ما هرگز به ایران نخواهیم رفت مگر اینکه سودی برای خودمان ببینیم. در حالی که تحریم‌های آمریکا همچنان سر جای خودش است مانع اجرای هر گونه مبادلات با دلار می‌شود و توتال مجبور است که پروژه خود را با یورو انجام دهد.به گفته پویان، گاز تولیدی پارس جنوبی برای تأمین نیاز رو به رشد داخل ایران مصرف خواهد شد و هیچ گونه صادراتی صورت نمی‌گیرد و پول شرکت توتال هم به صورت نقد پرداخت نخواهد شد بلکه از محل میعانات گازی حاصله از این میدان پرداخت می‌شود. میعانات گازی یک نفت خام بسیار سبک است که به عنوان محصول جانبی از گاز به دست می‌آید. پویان همچنین گفت: توتال به دنبال اجرای یک



پروژه پتروشیمی در ایران است که نیاز به سرمایه‌گذاری بانک‌های آسیایی دارد هرچند که مذاکرات آن در مراحل ابتدایی است. با توجه به اینکه تحریم‌های ممنوعیت تجارت دلاری با ایران از سوی آمریکا همچنان اعمال می‌شود، توتال این پروژه را به یورو و از منابع خودش فاینانس خواهد کرد.

– زمین‌شناسی: برنامه‌ریزی و تحلیل سیستم‌ها، مدیریت سیستم بهره‌وری، سیستم‌های اقتصادی و اجتماعی، مدیریت پروژه، ایمنی صنعتی، تکنولوژی صنعتی، صنایع تولیدی صنعتی، بهینه سازی سیستم‌ها، لجستیک و زنجیره تامین، سیستم‌های مالی (کلیه گرایش‌ها فقط در مقطع کارشناسی ارشد)
– حسابداری: کلیه گرایش‌ها مجاز هستند
– مدیریت: کل گرایش‌های صنعتی و بازرگانی، انتقال تکنولوژی، مالی، منابع انسانی، MBA، اجرایی، دولتی
– رشته‌ها و گرایش‌ها در دو مقطع کارشناسی و کارشناسی ارشد مجاز به ثبت‌نام هستند جز رشته زمین‌شناسی که صرفا در مقطع کارشناسی ارشد مجاز شده‌اند.
– این فهرست تقریبا قطعی شده اما امکان اضافه شدن رشته‌هایی به آن وجود دارد.

۲۷ و ۲۸ تیرماه امسال؛ برگزاری سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

نفت به منظور انجام اقدام‌های موثر و با پیامدهای مثبت و کمک به قانونمند شدن مسئولیت اجتماعی شرکت در صنعت نفت با مشارکت شرکت‌های نفتی از اهداف این همایش است.این همایش همچنین در صدد کمک به همسویی میان اهداف، انتظاراتی و فعالیت‌های شرکت‌های نفتی و مردم، ایجاد انگیزه در نزد سازمان‌ها و شرکت‌های فعال در صنعت نفت جهت توجه جدی و عمل به موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در مسیر کمک موثر به توسعه پایدار مناطق عملیاتی، ترغیب این سازمان‌ها و شرکت‌ها برای به‌کارگیری استاندارد ۲۶۰۰۰ و گزارش‌دهی پایدار و معرفی و قدرانی از شرکت‌های فعال در زمینه مسئولیت اجتماعی شرکت است.



چالش‌ها، فرصت‌ها و راهکارهای مرتبط با مسئولیت اجتماعی شرکت در صنعت نفت،

اخبار مهم

کارکنان صنعت نفت رکوددار چربی خون

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با انتشار گزارش کوتاهی، اعلام کرد: سال گذشته ۱۵ هزار و ۵۳۷ نفر از کارکنان رسمی و پیمانکار شاغل در مناطق عسلویه، جم و جزیره خارگ تحت معاینات طب صنعتی قرار گرفتند که

۹۰ درصد از جمعیت را در این مناطق صنعتی را در بر می‌گیرد.

شایع‌ترین اختلال مشاهده شده در این معاینات چربی خون بالا با شیوع ۵۳ درصد بوده و پس از آن شیوع اضافه وزن ۴۹ درصد و پرفشاری خون ۸ درصد در رتبه‌های بعدی قرا دارد که همگی به عنوان فاکتورهای خطر بیماری‌های قلبی و عروقی شناخته می‌شوند؛ شایع ترین بیماری‌های شغلی در این سه منطقه صنعتی می‌توان به کاهش شنوایی و آسم اشاره کرد ضمن آنکه نتایج آزمایش‌ها بر روی تعداد ۲۸۹۶ خانوار (شامل ۱۳۷۸۸ نفر) ساکن در شهرک‌های مسکونی توحید، شهید تندگویان، پردیس جم و جزیره خارگ نشان می‌دهد اضافه وزن با ۳۹ درصد، فشار خون بالا ۵ درصد و دیابت ۲ درصد از دیگر مشکلات مشاهده شده بوده است.

حبیب الله بیطرف و پرویز سنگین ۲ عضو اصلی هیئت مدیره انجمن نفت ایران

وزیر نفت در نامه ای به رئیس هیئت مدیره انجمن نفت ایران، حبیب الله بیطرف و پرویز سنگین را به‌عنوان اعضای اصلی این هیئت مدیره معرفی کرد.

در نامه یسژن زنگنه، خطاب به مهدی میرمعزی، رئیس هیئت مدیره انجمن نفت ایران آمده است: بازگشت به نامه شماره الف/ ۹۶/ ۷۷۶۲ مورخ ۱۳۹۶/۴/۲ و به استناد بند «الف» ماده «۱۷» اساسنامه آن انجمن، بدین وسیله آقایان مهندس حبیب الله بیطرف (معاون مهندسی، پژوهش و فناوری) و پرویز سنگین (مدیرکل نظام تأمین و تجاری سازی فناوری)، به عنوان اعضای اصلی هیئت مدیره انجمن نفت ایران به مدت ۲ سال معرفی می‌شوند.

یادداشت

ثبات اقتصادی و امنیت، ارمغان ورود سرمایه به صنعت نفت

مجیدرضا حریری

عضو اتاق بازرگانی تهران



ارمغان ورود سرمایه به صنعت نفت ایران ثبات اقتصادی و امنیت است، بیش از ۱۲۰ میلیارد دلار فرصت سرمایه گذاری در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی در وجود دارد که با ورود سرمایه گذار خارجی، به این مهم دست خواهیم یافت.بیشتر کشورها از حضور سرمایه گذار خارجی استقبال می‌کنند، زیرا این مهم بدون تردید سبب افزایش اشتغال‌زایی در کشور میزبان می‌شود. هم اکنون بیش از ۱۲۰ میلیارد دلار فرصت سرمایه گذاری در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی در کشور وجود دارد که با ورود سرمایه گذار خارجی، به این مهم دست خواهیم یافت. فعالیت با شرکت‌های بزرگ دنیا سبب انتقال و ورود فناوری‌های روزآمد به کشور می‌شود، سرمایه گذاری خارجی سبب توسعه صنعتی و رشد اقتصادی کشور می‌شود و افزایش اشتغال و فعال تر شدن شرکت‌های داخلی را نیز در پی خواهد داشت. با هوشمندی و درایتی که در مدیران صنعت نفت کشور وجود دارد به‌خوبی می‌توانیم در بخش‌های مختلف صنعت نفت به‌ویژه مخازن مشترک نفت و گاز سرمایه گذاری‌های عظیمی انجام دهیم.

یادداشت

مخالفت با قرار دادهای جدید نفتی مغایر با اقتصاد مقاومتی

مصطفی بهاری زاده

کارشناس قراردادهای نفت و گاز



اجرایی شدن قراردادهای جدید نفتی باید مطالبه ملی باشد و همه باید دست به دست هم دهیم و آن‌ها را

اجرا کنیم، زیرا اجرای آن‌ها همان تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی است و مخالفت با آن زمینه‌هایی که سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و تولید و اشتغال است.

صنعت نفت، صنعتی چند وجهی است و زمانی که منافع شرکت‌های خارجی با قراردادهای صنعت نفت در ایران گره می‌خورد بدون تردید منفعت آن‌ها در ثبات، پایداری و وجود امنیت در ایران است تا آن‌ها نیز بتوانند به منافع و سهمی که برای خود در قرارداد در نظر گرفته‌اند برسند. شرکت‌های خارجی همیشه برای ورود به سرزمین‌های نفتی و بازار نفت و انرژی دنیا رقابت می‌کنند، یکی از زمینه‌هایی که برای شان اهمیت دارد قراردادهای ایران است، زیرا هزینه مخازن نفت و گاز کشور ما نسبت به سایر مخازن کمتر است، بنابراین منفعت بیشتری از این قراردادها کسب می‌کنند، به همین دلیل سعی می‌کنند که ثبات در این کشور را حفظ کنند. ما در برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) ثابت کردیم که اهل تعامل و مذاکره هستیم، در جنبه‌های اقتصادی هم به همین منوال است، به عنوان مثال در قراردادهای نفت و گاز قیمت بازار نفت را در برخی موارد عرضه کنندگان تعیین می‌کنند و در برخی موارد تقاضا تعیین کننده است و این به معنای تعامل است. دیپلماسی نفتی در اقتصاد کمک می‌کند که با دنیا رفتار تعاملی داشته باشیم و آن‌ها نیز شرکت‌های ما را بازی می‌دهند، به این ترتیب شرکت‌های ما در عرصه بین‌المللی ورود پیدا می‌کنند. از مهم‌ترین جنبه‌هایی که قراردادهای خارجی برای ما دارد استفاده از توانمندی داخلی، نیروی انسانی و کالاهای ایرانی است، بنابراین وقتی در بطن قرارداد از نیرو و کالای ایرانی استفاده شود، موجب اشتغال‌زایی شده و به علاوه این پروژه‌ها زمانی که رانندازی می‌شوند نیازمند به بهره‌برداری متفاوت دارند که اشتغال پایدار ایجاد کرده و باعث می‌شود رونق اقتصادی داشته باشیم. وقتی شرکت‌های ایرانی با شرکت‌های خارجی ارتباط پیدا می‌کند واحد صنعتی رشد می‌کند، تجربه پیدا می‌کنند، استانداردهای آن‌ها را می‌شناسند و از همین طریق با بازار دنیا هم مرتبط و صادرات کالا و خدمات هم از ایران انجام می‌شود و همه این‌ها باعث می‌شود رشد اقتصادی رخ دهد. طی زمانی که دولت یازدهم مستقر بوده است ثباتی در ساختار شرکت ملی نفت به وجود آمده که کمک می‌کند این امور توسعه‌ای سریع‌تر انجام شود، بنابراین اگر بتوانیم به عنوان پایلوت یک نمونه از این قراردادها را تا پایان این دولت انجام دهیم یک پایه‌ای گذاشتیم که بقیه قراردادهای هم منعقد شوند. نکته مهم این که اجرایی شدن قراردادهای جدید نفتی باید مطالبه ملی باشد و همه باید دست به دست هم دهیم و آن‌ها را اجرا کنیم، زیرا اجرای آن‌ها همان تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی است و مخالفت با آن مخالفت با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و تولید و اشتغال است.

نمایش اقتدار ایران

با اجرای قراردادهای جدید نفتی

میرعباس سلطانی

نماینده سابق مجلس



با اجرای قراردادهای جدید نفتی و سرمایه گذاری در این صنعت افزون بر حفظ منافع معنوی و مادی کشور، فناوری و دانش فنی را وارد کشور می کند و انقلاب بزرگی در صنعت نفت خواهد بود.اکنون که بحث تحریم‌های جامع آمریکا با حمایت کشورهای مرتجع عربی حوزه خلیج فارس برای به انزوا کشاندن ایران مطرح است اجرایی شدن قراردادهای جدید نفتی جدای از منفعت اقتصادی در جهت پیشبرد اهداف سیاسی امنیتی نظام و نقش برآب کردن نقشه‌های ضد ایرانی و همچنین ارتقای اقتدار کشور حائز اهمیت است.
برجام سند رسوایی دشمنان نظام بود و اکنون این حربه که ایران را یک کشور جنگ طلب معرفی کنند، شکست خورده و صلح طلبی ایران برای دنیا روشننگری شده است. سیاست‌های نفتی دولت یازدهم و اجرایی شدن قراردادهای جدید نفتی یک برد برای نظام جمهوری اسلامی است، ما با تداوم این سیاست بدون شک در آینده در بازار انرژی حرف‌های زیادی برای گفتن خواهیم داشت ضمن اینکه بدون سرمایه گذاری در این صنعت برنامه‌هایمان پیش نمی‌رود. برداشت از میدیان مشترک گام‌های رو به جلو برای رشد اقتصادی و اشتغال‌زایی در کشور است و با اجرای قراردادهای جدید نفتی و سرمایه‌گذاری در این صنعت افزون بر حفظ منافع معنوی و مادی کشور، فناوری و دانش فنی را وارد کشور می کند و انقلاب بزرگی در صنعت نفت خواهد بود.

اخبار نفت مناطق مرکز ر

در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران محقق شد؛

ساخت دستگاه RTD Tester برای تست

رله‌های حفاظتی

به منظور افزایش ضریب ایمنی کارکنان و حفاظت از تجهیزات الکتریکی، دستگاه RTD Tester در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران طراحی و ساخته شد.
به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس احمد آرمودلی، رئیس راه اندازی تاسیسات شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اعلام این خبر در رابطه با اهمیت و کارکرد این دستگاه اظهار داشت: یکی از موضوعات مهم در سیستم‌های الکتریکی، افزایش ضریب ایمنی کارکنان و حفاظت از تجهیزات الکتریکی است. با توجه به اینکه خرابی تجهیزات برق منجر به توقف تولید شده و خسارات سنگینی به همراه دارد در همه طرح‌های صنعتی در کنار طراحی سیستم تغذیه و توزیع برق، سیستم حفاظت نیز طراحی و اجرا می شود. در طرح سیستم حفاظت الکتریکی، این مشکلات شناسایی شده و توسط رله‌های حفاظتی همواره پایش می شوند و در صورتی که یک خطای جزئی در حال گسترش در تجهیز شناسایی شود، رله حفاظتی با فرمان به کلیدهای مربوطه،تجهیزات در معرض آسیب را از سرویس خارج می کند.
وی درباره عملکرد دستگاه RTD-Tester تصریح کرد: دستگاه RTD-Tester قادر است با شبیه سازی دماهای متعدد سیم پیچ، مقاومت معادل RTD را به رله حفاظتی اعمال نماید و با پایش عکس العمل رله، عملکرد رله حفاظتی را تست نماید. این دستگاه در یک پکیج قادر است هر دو مرحله شبیه سازی خطا و پایش عملکرد رله را انجام و در نهایت با توجه به نتایج تست‌ها عملکرد کلی این تابع رله را تایید و یا رد نماید.به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس آرمودلی با اشاره به اینکه دستگاه‌های تست رله عموما گران قیمت بوده و وارداتی هستند، درباره مزایای دستگاه ساخته شده توسط کارکنان این شرکت خاطرنشان کرد: طراحی و ساخت دستگاه به وسیله کارشناسان شرکت و با هزینه بسیار پایین انجام گرفت و با توجه به تجربیات موجود در پروژه‌های مختلف، طرح این دستگاه بهینه شده است. همچنین این دستگاه پیچیدگی دستگاه‌های مشابه خارجی را ندارد و کارکردن و رفع عیب از آن بسیار ساده است. همچنین در نمونه خارجی از ترکیب دو دستگاه یکی به منظور شبیه سازی و دیگری برای پایش عملکرد رله می توان این تست را انجام داد، در صورتیکه نمونه ساخته شده کار دو دستگاه را همزمان انجام می دهد.

اتمام ۵۰ کیلومتر توپکرانی هوشمند در شرکت زاگرس جنوبی

به منظور استمرار تولید ایمن و پایدار، عملیات بازرسی با استفاده از تکنولوژی توپک هوشمند بر روی ۵۰ کیلومتر از خطوط لوله اصلی ۱۳۶ اینچ انتقال گاز در مناطق عملیاتی پارسیان و نار و کنگان شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با موفقیت به اتمام رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس محسن شادمانی، رئیس بازرسی و حفاظت شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در رابطه با جزئیات این پروژه اظهار داشت: در این پروژه چندین مرحله عملیات خطوط لوله جهت ارزیابی سلامت و شناسایی عیوب آنها، با استفاده از توپک‌های، Cleaning/ gauging، Magnet و توپک‌های هوشمند MFL/Geometric و TFI با همکاری شرکت ROSEN کشور آلمان مورد بازرسی قرار گرفت.بر اساس این گزارش، نتایج حاصل از عملیات توپکرانی توسط کارشناسان بازرسی فنی این شرکت آنالیز و نقاط دارای خوردگی بالا و مستعد خطر در برنامه تعمیرات اساسی قرار خواهد گرفت.

دانش نفت

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نفت: تغییرات و چابایی‌ها یک امری طبیعی است و این چابایی نه نشان ضعف و کم کاری بلکه یک روند رو به جلو و استفاده بهتر از توانمندی‌های مدیران در جایگاه مناسب است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس رامین حاتمی، مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در آیین تودیع و معارفه مدیر مهندسی و ساختمان این شرکت با اشاره به روند طبیعی تغییرات مدیریتی در یک مجموعه و فرآیندی که به توسعه سازمان می‌انجامد، اظهار داشت: تغییرات مدیریتی استفاده صرفا تغییر موضع خدمتگزاری مدیران است که نتیجه آن افزایش بهره وری، بالندگی و رشد و شکوفایی سازمان است. وی درباره خصوصیات مدیر سابق مهندسی و ساختمان این شرکت اظهار داشت: مهندس آقایی نسب، مدبری توانمند، کوشا و پاک دست است و بنای جدایی ایشان از سازمان را نداشتیم. در این مدت که با ایشان همکاری داشتیم مسیری شایسته در راستای شفاف سازی و شایسته سالاری در مجموعه مهندسی و ساختمان ترسیم نموده اند که امیدواریم این مسیر تداوم داشته و نقاط ضعف احتمالی با مدیریت جدید مراتب اصلاحی خود را طی نماید. مهندس حاتمی در رابطه با انتصاب مهندس پیمان ایمانی به مدیریت مهندسی و ساختمان این شرکت تصریح کرد: با توجه به اینکه مهندس ایمانی از نخستین نفرات شاغل در ساختار شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بوده و در این مدت تصدی مسوولیت‌های مختلف دارای تجارب گرانمایی است و اشراف بالایی به طرح‌ها و پروژه‌ها دارد که می‌تواند در ادامه مسیر یاری رسان مجموعه مهندسی و ساختمان باشد و با همکاری مدیریت‌های مختلف شاهد آینده روشنی در تحقق برنامه‌های شرکت باشیم و با یک

استراتژی جامع و مدون به اهداف مطلوب مورد نظر دست یابیم.

برنامه محوری و پایبندی به تعهدات

سریلوحه کار مدیریت

مهندسی و ساختمان است

در همین حال، مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از لزوم برنامه محوری و پایبندی به برنامه‌ها در راستای انجام ماموریت‌های شرکت خبر داد و افزود: براساس بندهای مصرحه در حکم ابلاغی از سوی مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مجموعه مهندسی و ساختمان خود را ملزم به رعایت برنامه‌ها و پایبندی به آن می‌داند که با اجرای آن تعهد مجموعه بر انجام طرح‌ها و پروژه‌ها محقق خواهد شد. مهندس پیمان ایمانی از حسن اعتماد مهندس حاتمی تشکر نمود و اظهار امیدواری کرد که با همکاری مجموعه مدیریت متبوع خود و سایر مدیریت‌ها پاسخ شایسته ای به این حسن اعتماد داده شود. وی از لزوم ارتقا بهره وری، برنامه ریزی برای تکریم نیروی انسانی در ستاد و مناطق عملیاتی و توجه به خواسته‌های آنها خبر داد و تصریح کرد: در راستای ادامه مسیری که از مدیریت قبل در رفع مشکلات و نیازهای همکاران ستادی و عملیاتی صورت گرفته، تامین نیازهای ضروری آن در دستور کار قرار می‌گیرد. همچنین برای داشتن یک مجموعه پویا و ایجاد انگیزه بیشتر % ضرورت شایسته سالاری یک اصل انکار ناپذیراست. این شرکت تصریح کرد: با توجه به اینکه مهندس ایمانی از نخستین نفرات شاغل در ساختار شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بوده و در این مدت تصدی مسوولیت‌های مختلف دارای تجارب گرانمایی است و اشراف بالایی به طرح‌ها و پروژه‌ها دارد که می‌تواند در ادامه مسیر یاری رسان مجموعه مهندسی و ساختمان باشد و با همکاری مدیریت‌های مختلف شاهد آینده روشنی در تحقق برنامه‌های شرکت باشیم و با یک

تغییرات مدیریتی در راستای پویایی

سازمان است

رئیس هیات مدیره شرکت نفت مناطق

۴

گزارش

■ شنبه ۳ تیر ماه ۱۳۹۶ - شماره ۵۸۰

مهندس حاتمی تبیین کرد:

تغییرات مدیریت، استفاده مطلوب از توانمندی مدیران است



مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق

مرکزی ایران منصوب شد

بر اساس حکمی از طرف مهندس رامین حاتمی، مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس پیمان ایمانی به عنوان مدیر مهندسی و ساختمان این شرکت منصوب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس پیمان ایمانی به عنوان مدیر مهندسی و ساختمان این شرکت منصوب شد. در این حکم با اشاره به تعهد و تخصصی مهندس ایمانی، مهمترین ماموریت‌های این مدیریت را در هشت بند شامل تمرکز بر اصل برنامه ریزی و برنامه محوری، توجه جدی بر امر تکمیل و تحویل به موقع پروژه‌ها به خصوص پروژه‌های استمرار و افزایش تولید در موعد مقرر،ارتقا سطح بهره وری و استفاده حداکثری از منابع داخلی بر اساس سیاست‌های اقتصاد مقاومتی وارتقا سطح کنترل‌های داخلی به منظور تقویت انضباط مالی و استفاده بهینه از منابع و امکانات شرکت است. بر اساس این گزارش، توجه جدی به امور HSE و آموزش‌های کاربردی جهت ارتقا سطح توانمندی، دانایی و کارآمدی کارشناسان،حضور فعال در جلسات تخصصی و پیگیری مرتبط با طرح‌ها و پروژه‌های زیربط، ارتباط تنگاتنگ و هماهنگی حداکثری با مدیران ستادی و شرکت‌های بهره بردار و بازدیدهای دوره ای و میدانی از طرح و پروژه‌ها با رویکرد و اولویت بندی پروژه‌های موثر در افزایش تولید به خصوص میدیان مشترک از دیگر بندهای این حکم است. این گزارش می‌افزاید: مهندس پیمان ایمانی فارغ التحصیل رشته مهندسی شیمی از دانشکده نفت آبادان و دارای مدرک کارشناسی ارشد مهندسی مخازن از انستیتو نفت فرانسه IFP است. وی در سال ۱۳۶۹ تا ۱۳۸۱ در اداره کل مهندسی پروژه‌های نفت و گاز در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و در سمت‌هایی همچون مهندس ناظر پروژه‌های خطوط لوله و تاسیسات بهره برداری، سرپرست اجرایی و طراحی پروژه‌های نمکزدایی فعالیت داشته است. همچنین در سال ۱۳۸۱ با انتقال به شرکت نفت مناطق مرکزی ایران عهده دار مسئولیت‌هایی مانند سرپرست مهندسی و ساختمان طرح‌ها، سرپرست مهندسی نفت طرح‌ها، رئیس خدمات فنی مهندسی و ساختمان، مجری طرح توسعه ۱۶ میدان نفتی و رئیس مهندسی و اجرای طرح‌های عمده مدیریت مهندسی و ساختمان بوده است.



جزئیات اتمام توسعه فازهای باقی مانده پارس جنوبی

پارس جنوبی فراهم می‌شود.

جزئیات طرح توسعه فازهای ۲۲و۲۳و۲۴

اهداف طرح توسعه فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ تولید روزانه ۶/۵۶ میلیون متر مکعب گاز غنی، تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، تولید سالانه ۱۰۵ میلیون تن گاز مایع“ LPG” (پروپان و بوتان)، تولید سالانه یک میلیون تن اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی و تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد تولید سالانه ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، تولید سالانه ۱۰۵ میلیون تن گاز مایع“ LPG” (پروپان و بوتان)، تولید سالانه یک میلیون تن اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی و تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد اعلام شده است.تاسیسات دریایی فازهای مذکور شامل چهار سکوی دریایی جمعا شامل ۳۸ حلقه چاه در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان، دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی انتقال گاز به طول تقریبی (هر خط) ۱۰۵ کیلومتر، دو خط لوله چهار اینچ دریایی جهت انتقال محلول گازی (هر خط) ۱۰۵ کیلومتر و تاسیسات ساحلی تقریبی(هر خط) ۱۰۵ کیلومتر و تاسیسات ساحلی شامل واحدهای دریافت و جداسازی گاز و میعانات، تثبیت میعانات گازی، چهار ردیف تصفیه گاز شامل بازافت گوگرد به همراه واحد جداسازی و دانه بندی گوگرد و واحد احیاء متواتیلن گلایکول، سروسپهای جانبی شامل بخار، توزیع برق، آبگیری از دریا و سروسپهای متفرقه از قبیل نیتروژن، هوای فشرده و غیره، سیستم تصفیه آبهای صنعتی و فاضلاب و سیستمهای مشعل جهت تخلیه اضطراری، سیستم سوخت گاز و دیزل پالایشگاه سیستم آب آتشنشانی(مخزن و تلمبه‌ها و شبکه)، اتاقهای کنترل، پستهای برق، آزمایشگاه، انبار، کارگاه، دفاتر و غیره، چهار مخزن جهت ذخیره و صادرات میعانات گازی و مخازن ذخیره سازی LPG.اینز تاسیسات ساحلی این فاز را تشکیل می‌دهند.اجرای پروژه فاز ۱۴ به کنسرسیومی متشکل از سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)، شرکت مدیریت طرح‌های صنعتی ایران، شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران، شرکت ملی حفاری ایران، شرکت مجتمع کشتیسازی و صنایع فراساحل ایران، شرکت مدیریت پروژههای نیروگاهی ایران (مینا)، شرکت پاندا و شرکت ماشین سازی اراک واگذار شده است که مسئولیت صنایع ایران (ایدرو) بر عهده دارد و عملیات احداث این فاز از ۲۵ خرداد ماه ۱۳۸۹ آغاز شده است.

طرح توسعه فاز ۱۴

اهداف طرح توسعه فاز ۱۴، تولید روزانه ۵۶۶ میلیون متر مکعب گاز غنی، تولید روزانه ۷۵ هزار

بشکه میعانات گازی، تولید روزانه سالانه۱۰۵ میلیون تن گاز مایع “LPG” (پروپان و بوتان، تولید سالانه ۱ میلیون تن اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی و تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد است.تاسیسات دریایی این فاز شامل چهار سکوی دریایی جمعا ۴۴ حلقه چاه در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان، دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی انتقال گاز به طول تقریبی (هر خط) ۱۰۵ کیلومتر و دو خط لوله چهار اینچ دریایی جهت انتقال محلول گازی (هر خط) ۱۰۵ کیلومتر و تاسیسات ساحلی شامل واحدهای دریافت و جداسازی گاز و میعانات، تثبیت میعانات گازی، چهار ردیف تصفیه گاز شامل بازافت گوگرد به همراه واحد جداسازی و دانه بندی گوگرد و واحد احیاء متواتیلن گلایکول، سروسپهای جانبی شامل بخار، توزیع برق، آبگیری از دریا و سروسپهای متفرقه از قبیل نیتروژن، هوای فشرده و غیره، سیستم تصفیه آبهای صنعتی و فاضلاب و سیستمهای مشعل جهت تخلیه اضطراری، سیستم سوخت گاز و دیزل پالایشگاه سیستم آب آتشنشانی(مخزن و تلمبه‌ها و شبکه)، اتاقهای کنترل، پستهای برق، آزمایشگاه، انبار، کارگاه، دفاتر و غیره، چهار مخزن جهت ذخیره و صادرات میعانات گازی و مخازن ذخیره سازی LPG.اینز تاسیسات ساحلی این فاز را تشکیل می‌دهند.اجرای پروژه فاز ۱۴ به کنسرسیومی متشکل از سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)، شرکت مدیریت طرح‌های صنعتی ایران، شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران، شرکت ملی حفاری ایران، شرکت مجتمع کشتیسازی و صنایع فراساحل ایران، شرکت مدیریت پروژههای نیروگاهی ایران (مینا)، شرکت پاندا و شرکت ماشین سازی اراک واگذار شده است که مسئولیت صنایع ایران (ایدرو) بر عهده دارد و عملیات احداث این فاز از ۲۵ خرداد ماه ۱۳۸۹ آغاز شده است.

محسن دهانزاده عنوان کرد:

نیروگاه خورشیدی نفت و گاز کارون به بهره‌برداری رسید

دانش نفت: **نیروگاه خورشیدی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون با توان تولید پنج هزار وات انرژی الکتریکی به بهره‌برداری رسید.**

محسن دهانزاده، مدیرعامل شرکت

بهره‌برداری نفت و گاز کارون هدف از

اجرای این پروژه را تولید انرژی پاک،

کاهش گازهای گلخانه‌ای و بهینه‌سازی

مصرف انرژی عنوان کرد و در تشریح

ویژگی‌های این پروژه زیست‌محیطی

گفت: این نیروگاه خورشیدی از نوع متصل

به شبکه است که با تولید برق در محل

مصرف، باعث کاهش تلفات در سیستم

توزیع برق می‌شود.وی افزود: این نیروگاه

خورشیدی توانایی تولید هشت مگاوات

برق در سال دارد که با تولید این مقدار

انرژی، به همان مقدار از شبکه سراسری

برق کمتر استفاده خواهد شد و همچنین

از تولید چهار تن دی‌اکسیدکربن ناشی از مصرف سوخت جلوگیری می‌شود. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون بیان این‌که این طرح در مسیر سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف اجرایی شده است، ادامه داد: از جمله مزایای عمده تولید برق از سلول‌های خورشیدی، قابلیت اطمینان بالا به سبب نداشتن اجزای متحرک مکانیکی، ضریب ایمنی بسیار بالا، سهولت در نصب و راه‌اندازی و قدرت مانور زیاد، قابلیت تولید برق در محل مصرف و استقلال از شبکه برق سراسری، داشتن نقش موثر در پدافند غیرعامل، سازگاری بالا با محیط زیست و جلوگیری از ایجاد هرگونه آلودگی زیست‌محیطی و در نهایت تولید انرژی پاک و ارزان است.دهانزاده گفت: با همکاری نتگاتنگ مدیریت تولید و معاونت بهینه



سازی انرژی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و نظر به پتانسیل‌های موجود در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون و شرایط اقلیمی خوزستان که دسترسی راحت و رایگان به نور خورشید در اکثر ماه‌های

سال از ویژگی‌های آن است و با در نظر گرفتن مزیت کاهش آلاینده‌های زیست محیطی و قابلیت تهاتر بهای برق تولید شده با بهای برقی که در ساعات نتابیدن خورشید از شبکه دریافت می‌شود، این روند

مدیرعامل شرکت پتروایران:

توسعه لایه نفتی نیازمند فناوری است، زمان را از دست ندهیم

پیچیده و سرمایه‌بر است و هر شرکتی نمی‌تواند در این میدان عملکرد موثقی داشته باشد. در سمت کشور قطر هم ابتدا شرکت‌های بزرگی آمدند و مطالعه کردند و گفتند اقتصادی نیست؛ اما مرسک آمد و گفت بر اساس تجربه‌ای که در دریای شمال دارد می‌تواند نتیجه بگیرد و نتیجه گرفت، مرسک از کار در الشاهین تجارب خوبی دارد و توان این شرکت در حفاری چاه‌های چندشاخه‌ای با لگ‌های طولانی تا بیش از ۱۰ کیلومتر هم بسیار می‌تواند در توسعه لایه نفتی راهگشا باشد چراکه با استفاده از فناوری‌های موجود در کشور، حداکثر نمی‌توانیم بیش از سه کیلومتر حفاری مشابه انجام دهیم.

■ **پس مهمترین محدودیت را فقدان فناوری می‌دانید؟**
فناوری و سرمایه. لایه نفتی پارس جنوبی با ضخامت کم و سنگ مخزن سخت، از میدان‌هایی است که توسعه آن بدون شک به فناوری‌های روزآمد دنیا نیاز دارد؛ به ویژه در شرایطی که طرف مقابل با همه توان و امکانات مشغول بهره‌برداری از این میدان مشترک است، نباید زمان را از دست بدهیم. از طرف دیگر، تامین منابع هم یکی از چالش‌های اصلی ما در فرایند توسعه میادین است.

■ **پتروایران اگر به‌عنوان شریک ایرانی انتخاب شود، چگونه ایفای نقش می‌کند؟**

ما تجربه و اطلاعات خوبی از لایه نفتی داریم و هدفمان از همکاری با شرکتی بین‌المللی در این میدان، انتقال فناوری و بهره‌مندی از سرمایه خارجی برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای است. ببینید؛ ما در فاز نخست توسعه لایه نفتی، حدود ۳۹ کیلومتر چاه زدیم و هزاران تن سازه دریایی نصب کردیم. FPSO را هم با حدود ۱۰ هزار تن سازه ظرف ۲ سال راه‌اندازی کردیم. بنابراین فکر می‌کنم حضور مرسک در این میدان مشترک، فرصت مفتعی‌است و ما تمایل داریم به عنوان شریک ایرانی از این فرصت برای انتقال تجربیات و فناوری استفاده کنیم؛ اما انتظار داریم که شریک فعالی باشیم.

■ **تداوم و افزایش تولید در لایه نفتی منوط به اقداماتی از جمله تزریق آب است. در این زمینه فکری شده است؟**
درست است. اگر تزریق آب متناسب با تولید باشد، احتمال افزایش ضریب بازیافت از سه تا چهار

درصد کنونی به حدود ۱۰ تا ۱۵ درصد وجود دارد. به این منظور مجوز حفاری سه حلقه چاه تزریقی را از هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران گرفته‌ایم؛ اما هنوز مشخص نیست که این عملیات در قالب فاز دوم توسعه بگتجد یا اینکه پتروایران این عملیات را عهده‌دار شود. مدلسازی‌های ما و تجربه مرسک در الشاهین نشان می‌دهد تولید در لایه نفتی به شدت به تزریق آب وابسته است.

■ **اگر قرار شود این عملیات خارج از فرایند توسعه فاز دوم وبه‌صورت مجزا از سوی پتروایران اجرایی نشود، فکر می‌کنید ظرف چه بازه زمانی اجرایی شود؟**

دکل ما آماده است و کالاهای مورد نیاز هم خریداری شده است. محدودیت چندانی نداریم و اگر اجازه کارفرما باشد، گمان می‌کنم این عملیات را بتوانیم طی ۹ ماه اجرایی کنیم.

■ **قصد ندارید در توسعه میدان یا میدان‌هایی به عنوان پیمانکار اصلی فعالیت کنید؟**

ما تمایل زیادی داریم که روی استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت که شرکت‌های ایرانی E&P کمتر در آن زمینه کار کرده‌اند، کار کنیم. تجربه‌اش را هم داریم. البته پروژه‌های ازدیاد برداشت، سرمایه قابل توجهی می‌خواهد و به تکنولوژی‌های پیشرفته‌ای هم نیاز دارد؛ اما زنجیره مغفولی است که باید به داد آن رسید. امیدوارم بتوانیم در این حوزه البته باز هم نه به عنوان پیمانکار اصلی بلکه به عنوان شریک ایرانی فعالیت کنیم.

■ **چه میدانی را برای این کار در نظر دارید؟**

میدان‌هایی را انتخاب کردیم و مذاکراتی نیز انجام شد که پیشبرد این مذاکرات از تغییر دولت آمریکا تا حدودی تأثیر پذیرفت؛ اما همچنان موضوع را در دستور کار داریم. تولید مستمر و بهینه نفت در آینده به اعمال روش‌های ازدیاد برداشت بستگی دارد و شرکت ملی نفت ایران هم با درک این مهم، از پروژه‌هایی که در این زمینه باشد استقبال می‌کند. اولویت ما میدان‌های سروش و نوروز است که تاکنون جلساتی را هم با محوریت افزایش ضریب بازیافت از این میدان‌ها داشته‌ایم.

■ **همانطور که می‌دانید شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی می‌توانند در میدان‌های متوسط و کوچک به عنوان پیمانکار**

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

فناوری جدید در گرو قراردادهای جدید

■ **کتر علی وطنی**

معاون توسعه فناوری و معاونت علمی و فناوری رئیس جمهوری توسعه مناسبات اقتصادی سبب بالارفتن قدرت چانه زنی کشور در عرصه بین‌المللی می‌شود و در قراردادهای جدید نفتی افزون بر سرمایه‌گذاری به موضوع انتقال فناوری و بازاریابی برای فروش محصولات نیز توجه شده است. امروزه، صنعت نفت از جنبه سنتی خود فاصله گرفته است، به طوری که در بخش اکتشاف، تولید و انتقال به فناوری‌های جدید نیاز است و این فناوری‌ها در اختیار شرکت‌های بین‌المللی قرار دارد. این فناوری‌ها از یک سو بسیار گران قیمت هستند و از سوی دیگر در اختیار ما قرار نمی‌دهند، وقتی سرمایه‌گذاری خارجی به کشور وارد می‌شود، موظف هستیم این فناوری را به کشور منتقل کنیم. حجم سرمایه گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت بسیار بالاست و به‌طور معمول به چند میلیارد دلار می‌رسد، همچنین وضع مالی در کشور به گونه‌ای است که برای این حجم از سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، منابع کافی وجود ندارد، صنعت نفت هم اکنون پولی در اختیار ندارد که بخواهد در بخش اکتشاف و تولید سرمایه‌گذاری کند. در این قرارداده‌ا، افزون بر سرمایه‌گذاری به موضوع انتقال فناوری و بازاریابی برای فروش محصولات نیز توجه شده است. وزارت نفت در این قراردادها تاکید کرده است که سرمایه‌گذاری در کشور باید با انتقال فناوری همراه باشد، همچنین، علاوه بر انتقال فناوری، شرکت خارجی سرمایه‌گذار باید برای بازاریابی بخشی از محصولات تولیدی، با ایران همکاری کند.امضای قراردادی که ۱۰۰ درصد به نف ما و ۱۰۰ درصد به ضرر طرف خارجی باشد، امکان پذیر نیست و هیچ شرکت و یا کشور عاقلی این موضوع را نمی‌پذیرد، بنابراین باید منافع مشترک در نظر گرفته شود. وزارت نفت، مدل‌های قراردادی تهیه کرده است که اگر ایرادی داشته باشد باید در فضای کارشناسی مورد بررسی قرار گیرد. اکنون شرایط برای همکاری بیشتر با نهادهای بین‌المللی فراهم است، ما در دوران تحریم، سهم خود را در بازار و سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) از دست دادیم، اما اکنون به جایی رسیده‌ایم که توانستیم از حق خود دفاع کرده و سهم و جایگاه خود را پس بگیریم. بر این اساس، تاثیر توسعه مناسبات بین‌المللی در تامین منافع ملی قدرت چانه زنی کشور را در عرصه بین‌المللی بالا می‌برد، زمانی که کشوری از طریق همکاری‌های نفتی و اقتصادی به کشور دیگر وابسته شد، از آن کشور در مجامع بین‌المللی دفاع خواهد کرد. اصل همکاری بین‌المللی یک اصل پذیرفته شده در کشور است، البته اگر درباره جزئیات همکاری با شرکت‌های بین‌المللی، انتقادی وجود دارد باید در فضای کارشناسی بررسی شود. بسیاری از مخازن نفت و گاز کشور مانند پارس جنوبی، مشترک است که هرچه دیرتر برای توسعه آن‌ها اقدام کنیم، زیان کرده‌ایم. از دست رفتن بازارهای بین‌المللی از جمله این زیان‌هاست. اجرا نکردن این قراردادها باعث خروج نیروی انسانی متخصص از کشور خواهد شد، وقتی نیروی انسانی مشاهده کند که در کشور فرصت کار فراهم نیست، کشور را ترک می‌کند و سراغ دیگر شرکت‌ها و کشورها و حتی کشورهای رقیب خواهد رفت. در صورت تاخیر در امضای قراردادهای جدید، به فناوری‌های جدید دست نخواهیم یافت و در صورت در اختیار گرفتن فناوری‌های جدید، به جای خام فروشی نفت و مواد پایه پتروشیمی، می‌توانیم محصولات جدیدتر و دارای ارزش افزوده بیشتر را صادر کنیم که سبب گسترده شدن و پایدار شدن بازارهای صادراتی می‌شود.



اصلی فعالیت کنند.دوباره می‌پرسم: پیمانکار اصلی پروژه‌ای نخواهید شد؟

بله. شرکت ملی نفت ایران چنین امکانی را فراهم کرده است؛ اما ما سرمایه کافی برای فعالیت به عنوان پیمانکار اصلی نداریم. اما اگر میدان کوچک یا متوسطی باشد و فاینانسور قابل اعتمادی هم پیدا شود، از توسعه میدان‌های در قالب EPCF استقبال می‌کنیم. ■ **همانگونه‌که می‌دانید، شرکت‌های E&P ایرانی باید فعالیت‌های خود را صرفاً بر حوزه اکتشاف و تولید متمرکز و سایر فعالیت‌های جاری را متوقف کنند. پتروایران در این زمینه قدمی برداشته؟**

زمانی می‌توان این انتظار را از شرکت‌های E&P داشت که آنها در قالب اکتشاف و تولید بکار گرفته شوند. بله؛ اگر چنین اتفاقی بیفتد، پتروایران تنها به عنوان شرکت اکتشاف و تولید فعالیت می‌کند و شرکت حفاری ما به صورت مجزا به ارائه خدمات حفاری می‌پردازد و در مناقصه‌های مختلف حوزه حفاری شرکت می‌کند. ■ **امیدوارم روزهای پرکاری پیش رو داشته باشید.**
امید پتروایران به تعیین تکلیف فاز دوم توسعه لایه نفتی پارس جنوبی است تا با آغاز فرایند توسعه این فیلد مشترک و در صورت همکاری ما به عنوان شریک ایرانی، شرکت جان تازه‌ای بگیرد.

هائیه موجد

شرکت روسی گازپروم به امضا رسانده است.به گزارش فارس، این اظهارات وزیر نفت هند درحالی است که این کشور در تمامی‌مراحل با تحریم‌های آمریکا همراهی کرده است. از کنار کشیدن از خط لوله صلح تا تملل در توسعه چاپهار و حتی میدان گازی فرزاد ب. همچنین این کشور به محض تحریم‌های آمریکا صادرات نفت از ایران را کاهش داد و مطابق با میزان تعیین شده از سوی آمریکا مطابقت داد.باید اشاره کرد دهلی نو هم‌راستا با تحریم‌های آمریکا، اجازه خروج پول نفت ایران از هند نداد و تنها تهران می‌توانست با آن مبالغ کالاهای هندی خریداری کند و سودی برای پول‌های نفت ایران در بانک‌های هندی به ایران پرداخت نشد.



از ایران توسط پالایشگاه‌های هندی این اقدام را تلافی کرد؛ تهران همچنین

دانش نفت: وزیر نفت هند با اشاره

به کمک به ایران در زمان تحریم‌ها، گفت:

تهران با واگذاری حقوق توسعه میدان گازی

فرزاد ب به ما باید تلافی کند.

به گزارش ایکانومیک تایمز،

دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند گفت

با توجه به اینکه هند در دوران سختی

در کنار ایران ایستاد، دهلی نو انتظار دارد

که تهران با واگذاری حقوق توسعه میدان

گازی فرزاد ب به کسانی که در ابتدا آن را

کشف کردند، تلافی کند.درحالی که ایران

طرح توسعه ۵٫۵ میلیارد دلاری شرکت او

آن جی سی ودیش هند را قبول نکرده

است، تهران یک بسته اولیه همکاری با

گازپروم روسیه در زمینه توسعه میدان

گازی فرزاد ب به امضا رسانده است.وی

افزود: «ما برای روابط مان ارزش قائلیم.

ارائه نتیجه مطالعه میدان شادگان توسط پرگس تا شهریور

مسئول کارگروه توسعه میادین نفتی مناطق نفت خیز جنوب از ارائه نتیجه مطالعه میدان نفتی شادگان توسط کنسرسیوم پرگس تا شهریورماه سال جاری خبر داد.

احمد محمدی در گفت‌وگو با ایسنا، در مورد مذاکره بین مناطق نفت خیز جنوب و کنسرسیوم پرگس نیز اظهار کرد: با توجه به اینکه کنسرسیوم پرگس زودتر از سایر شرکت‌ها مطالعات خود را آغاز کرده است، پیشرفت بهتری داشته است و احتمالاً تا سه هفته آینده طرح خود را در مورد میدان کرنج ارائه می‌کند. این کنسرسیوم همزمان روی شادگان در حال مطالعه است و احتمالاً نتیجه مطالعه خود را تا شهریورماه ارائه خواهد کرد.بر اساس این گزارش، محمدی پیش از این به ایسنا گفته بود مشارکت در توسعه چهار میدان رگسفید، کرنج، پارس و شادگان طبق صوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران به مناطق نفت‌خیز جنوب واگذار شده است.مناطق نفت‌خیز جنوب می‌تواند در این راستا و برای توسعه چهار میدان مذکور تفاهم‌نامه امضاء کرده و با شرکت‌های متقاضی صاحب صلاحیت مذاکره کند. تاکنون نیز تفاهم‌نامه‌هایی با چندین شرکت امضاء شده و اطلاعات این میادین به شرکت‌های مختلف داخلی و خارجی داده شده است.تفاهم نامه همکاری بین مناطق نفت‌خیز جنوب و کنسرسوم پرگس اواخر زمستان سال ۱۳۹۵ امضا شده است.

مدیر منابع انسانی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران منصوب شد

در حکمی‌از سوی مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران،فرهاد جعفری بعنوان مدیر منابع انسانی این شرکت منصوب شد.

در حکمی‌از سوی مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران، فرهاد جعفری به عنوان مدیر منابع انسانی این شرکت منصوب شد.به گزارش روابط عمومی‌نفت گچساران، مهندس هوشنگ صیدالی در این حکم، آورده است با عنایت به تعهد و تجربیات ارزشمند جنابعالی از تاریخ صدور این حکم بعنوان “ مدیرمنابع انسانی “ شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران منصوب می‌شوید.در بخش دیگری از این حکم آمده است، امید است در پرتو توجهات ایزدمنان، با طراحی و اجرای برنامه‌های منابع انسانی در انجام وظایف محوله با هماهنگی لازم با ستاد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و سایر مدیریت‌ها، ادارات و همچنین عوامل زیر مجموعه موفق و موید باشید.فرهاد جعفری با داشتن بیش از ۲۸سال سابقه کار از کارکنان شرکت بهره بردای نفت و گاز گچساران دارای مدرک کارشناسی ارشد مدیریت است.

ایران به زودی در جمع ۴ کشور دارنده تکنولوژی مایع سازی گاز طبیعی

دکتر سعید پاکسرشت

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران



با امضای قراردادی ۲۰ میلیون دلاری با کره جنوبی، توسعه تکنولوژی بسیار پیچیده مایع سازی گاز طبیعی و انتقال دانش فنی آن به ایران کلید خورد. بر این اساس، نخستین گام برای دستیابی به این تکنولوژی برداشته و ایران قراردادی را با کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های کره‌ای امضا کرد که نتیجه آن دستیابی به تکنولوژی «مینی ال ان جی»

طی ۴ سال آینده و در ادامه مسیر، ساخت واحدهای «ال ان جی» نه تنها برای ایران بلکه برای هر کشور خواهان این تکنولوژی است. بر اساس مفاد این توافقنامه، در پایان، مالکیت این دانش فنی متعلق به طرفین قرارداد است و این قرارداد بسیار مهم، ایران را به جمع ۴ کشور دارنده این تکنولوژی وارد خواهد کرد. شرکت ملی گاز ایران مدت‌هاست برای دستیابی به دانش فنی «مینی ال ان جی» برنامه‌ریزی کرده و اقداماتی را نیز در این زمینه انجام داده است. یکی از این اقدامات، تأسیس «انستیتو مینی ال ان جی» در دانشگاه تهران است؛ انستیتویی که از نتایج سیاست‌های وزارت نفت برای همکاری نزدیک با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی است. مقیاس واحدهای «مینی ال ان جی» در ظرفیت‌های کمتر از ۳۰۰ تن در روز است، یکی از مهم‌ترین کاربردهای «مینی ال ان جی» گازرسانی به نقاط دور دست است که در این مجتمع‌های کوچک، در طول ماه‌های گرم سال می‌توان گاز را به مایع تبدیل و هنگام ضرورت در روزهای سرد زمستان تبخیر و به شبکه گاز رسانی تزریق کرد. این واحدهای نسبتاً کوچک می‌توانند حتی در زمانی از فصل سرما که میزان مصرف نسبت به تولید و عرضه از مبادی اصلی کاهش نسبی می‌یابد، مازاد گاز را از خطوط لوله دریافت و به مایع تبدیل و ذخیره کنند تا به این ترتیب، ذخیره مخازن «ال ان جی» بازسازی و حفظ شود.

توانمندسازی شرکت‌های داخلی

بر اساس این توافق‌نامه، قرار است از هر دو طرف نفراتی برای شکل گیری کار در بخش‌های فنی، عملیاتی و طراحی مبادله شوند که روش کار چنین خواهد بود؛ نخست، توسعه تکنولوژی مایع سازی که در کره جنوبی مستقر است و نفراتی از ایران در آن مجموعه برای کار مشترک حضور پیدا می‌کنند و بخش دیگر که مربوط به پیش تصفیه گاز طبیعی برای ورود به واحد مایع سازی است و مسئولیت آن به ایران سپرده شده و بر این اساس، نفراتی از کره جنوبی برای آموزش به ایران می‌آیند. در همین حال، پیش‌بینی شده شرکت‌های سازنده تجهیزات از هر دو کشور در این کار حضور یابند، گفت: این بحثی کاملاً جدی و مورد تأکید هیأت ایرانی بوده است؛ چراکه هدف اصلی ما، توانمندسازی شرکت‌های سازنده تجهیزات داخلی است. انتظار داریم در این ارتباط شرکت‌های ایرانی بتوانند خود را نشان داده و از تجربیات جهانی بهره‌مند شده و ظرفیت‌های خود را ارتقاء دهند و در این زمینه دو کشور ایران و کره جنوبی، شرکت‌های کشور متبوع خود که سازنده تجهیزات کلیدی در این زمینه هستند و قرار است در این کار، همکاری کنند را شناسایی کرده‌اند. سرمایه‌گذاری این پروژه در کره جنوبی از سوی بخش دولتی کره جنوبی و در ایران از سوی شرکت ملی گاز ایران تأمین می‌شود و برآورد شده هر یک از طرفین، حدود ۱۰ میلیون دلار در این پروژه سرمایه‌گذاری کنند. ولی از آن جایی که قرار است هر یک از طرفین تأمین سرمایه و هزینه‌های این پروژه را در کشور خود داشته باشند، بنابراین مراوده پولی میان دو کشور وجود نخواهد داشت و اجرای کار باافاصله پس از امضای توافق‌نامه آغاز می‌شود. بر این اساس، قرار است دانش فنی حاصل از انجام این کار، میان دو کشور به صورت مشترک باشد، این که سهم هر یک از کشورها در اجرای تکنولوژیکی چه میزان باشد، از سوی کمیته راهبری که قرار است شکل بگیرد، تعیین می‌شود. این در حالی است که بر اساس این توافق‌نامه، اجازه بازرایی به هر دو کشور داده شده و فرض بر این است که بازرایی به صورت مشترک انجام و بازرایی به صورت مشترک در اقصی نقاط دنیا پیدا کنیم که منافع دو طرف تأمین شود. در این توافق‌نامه همچنین آمده که اگر هر یک از این دو کشور بصورت اختصاصی بازاری را پیدا کنند، یک سهم ترجیحی ویژه از آن خواهند داشت. یکی از مزیت‌های این توافق‌نامه امکان بازرایی بین‌المللی است و با توجه به این که کره جنوبی، منابع گازی قابل توجهی ندارد، امید می‌رود ثمرات این توافقنامه به داخل کشور برگردد و ما بتوانیم از این فناوری هم برای تولید «ال ان جی» در مقیاس کوچک در ایران استفاده کنیم و هم از قابلیت تیم کره جنوبی برای بازرایی بین‌المللی سود ببریم. با توجه به سرمایه گذاری که قرار است ایران در این طرح انجام دهد، بنابراین حداقل ۲۵ درصد سود حاصل از بازرایی بین‌المللی را خواهد داشت که این رقم می‌تواند تا ۷۵ درصد افزایش پیدا کند.

تحويل تکنولوژی به ایران

در همین حال، در این همکاری فنی چهارساله قرار است دانش فنی واحدهای کوچک «ال ان جی» از نوع ایزو کانتینر توسعه‌یافته و نمونه‌ای از آن ساخته شده و مورد تست و ارزیابی قرار گیرد. ظرفیت این واحد ۱۵ تن در روز است و این سازه در ۳ یا ۴ کانتینر به طول ۱۲ متر و ارتفاع ۴ تا ۴ متر قابل حمل است. پکیج مایع‌سازی در یک کانتینر، سیستم تصفیه بین یک یا ۲ کانتینر (با توجه به نوع خوراک متفاوت است) و سایر تجهیزات هم میان یک و یا حداکثر ۲ کانتینر جای می‌گیرند. کنسرسیوم طرف کره‌ای با مدیریت شرکت Oceanus بوده و ریاست کنسرسیوم طرف ایرانی نیز با شرکت ملی گاز ایران بوده و اعضای آن، انستیتو LNG دانشگاه تهران (ILNG) و پژوهشگاه صنعت نفت (RIPI) به همراه تعدادی از شرکت‌های سازنده تجهیزات و شرکت مهندسی و اجرا هستند.

بی نوبست:

در مراسم امضای این توافقنامه که در تاریخ ۸ ژوئن (۱۸ خردادماه ۹۶) در دفتر شرکت Oceanus در شهر بوسان کره جنوبی برگزار شد، از طرف کنسرسیوم کره‌ای، مدیرعامل شرکت Oceanus، مدیر مرکز تحقیقات KITECH و نایب‌رییس KoGas Tech و از طرف هیأت ایرانی، دکتر پاک‌سرشت، دکتر وطنی، رییس انستیتو LNG و دکتر بزمی، قائم‌مقام پژوهشگاه صنعت نفت توافقنامه مذکور را امضا کردند.

معاون توسعه فناوری معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری تصریح کرد:

شرکت ملی گاز ایران؛ پیشرو در راهبرد بومی‌سازی فناوری‌ها

نفت، انستیتو LNG دانشگاه تهران و کارشناسان پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران است که متأسفانه پیش از این، کمتر در ایران داشتیم و امیدواریم که با برنامه‌ریزی‌های انجام شده، از این پس اقدامات گسترده‌تری در این زمینه صورت گیرد. دکتر بزمی‌ادامه داد: بر اساس توافق‌نامه موجود، فناوری مایع‌سازی گاز طبیعی که در حال حاضر در کره جنوبی انجام می‌شود، نهایتاً در خود ایران شروع به کار می‌کند و به صورت پکیجی کامل در کشور مستقر خواهد شد. معاون فناوری و روابط بین‌الملل پژوهشگاه صنعت نفت

دکتر منصور بزمی:

پژوهشگاه صنعت نفت با حمایت شرکت ملی گاز ایران تلاش کرده تا با توسعه دانش‌هایی نظیر تصفیه گاز مایع (LPG) و شیرین‌سازی گاز، کشور را از واردات فناوری از شرک‌های غربی بی‌نیاز کند

توضیح داد: محل نصب که در آینده‌ای نزدیک مشخص خواهد شد، باید مناسب برای استقرار و در عین حال، قابلیت جابجایی و نقل و انتقال راحتی نیز داشته باشد. لفظ Container نیز برای همین به این تجهیز اطلاق شده است.این مقام مسئول در ادامه، اظهار کرد: این تجهیز، تجهیززی نو و جدید است و هنوز مراحل تحقیقاتی را می‌گذراند و شاید به همین دلیل باشد که کمتر توانسته حمایت مالی و دولتی را از آن خود کند. این در حالی است که در پایان ۴ سال قرارداد، تکنولوژی مربوطه کامل و به ایران منتقل می‌شود. به گفته دکتر بزمی، ظرفیت این واحد ۱۵ تن در روز است و ابعاد مناسبی برای نصب دارد و پس از انتقال تکنولوژی، تکثیر آن بر عهده کنسرسیوم ایرانی خواهد بود. بنا بر این گزارش، پیش‌بینی شده برای انجام کارهای آتی میان دو کنسرسیوم، شرکت مشترکی شکل گیرد، چراکه در واقع، نقطه پایانی این توافق‌نامه همین رسیدن به دانش فنی ساخت مینی LNG است.



این محصولات به پتروشیمی و پالایشگاه‌ها می‌تواند علاوه بر جلوگیری از خام‌فروشی، باعث ایجاد اشتغال مستقیم و غیرمستقیم میلیون‌ها ایرانی در سراسر کشور شود.

بازدید مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران از تأسیسات

دست کارکنان پرتلاش این شرکت محقق شده است. مدیرعامل نفت گچساران خاطرنشان کرد: بی شک دستیابی به چنین موفقیت‌هایی در عرصه‌های مختلف در شرکت بهره‌برداري نفت و گاز گچساران نتیجه یک کار جمعی، سخت کوشی و تعهد در بین تمامی کارکنان شریف و بزرگوar این شرکت در راستای اهداف کلان مناطق نفت خیز جنوب و صنعت نفت است که بر خود وظیفه می‌دانم از یکایک شما کارکنان و خانواده‌های شما کارکنان صنعت نفت که در سنگر خانواده، باعث ایجاد روحیه و آرامش در خط مقدم جبهه اقتصادی شده اند تقدیر و تشکر کنم.



در صنعت گاز، فناوری مربوط به LNG از همه پیچیده‌تر است؛ بنابراین اگر بتوان این فناوری را بومی‌سازی کرد، یعنی در بقیه فناوری‌ها نیز موفقیت حتمی‌است.معاون توسعه فناوری معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری با بیان این‌ که هدف اصلی ما، ایجاد یک مدل توسعه فناوری و مشارکت بین‌المللی است، تصریح کرد: ما بر این باوریم که ارزش علمی و فنی این فناوری و دانش فنی سردکردن گاز طبیعی مایع به مراتب بیشتر از ارزش ریالی آن

کشور را از واردات فناوری از کشورهای غربی بی‌نیاز می‌کنیم

در همین حال، دکتر منصور بزمی‌نیز در این نشست تصریح کرد: پژوهشگاه صنعت نفت با حمایت شرکت ملی گاز ایران تلاش کرده تا با توسعه دانش‌هایی نظیر تصفیه گاز مایع (LPG) و شیرین‌سازی گاز، کشور را از واردات فناوری از شرکت‌های غربی بی‌نیاز کند. دکتر منصور بزمی، معاون فناوری و روابط بین‌الملل پژوهشگاه صنعت نفت اظهار داشت: متعاقب کارهایی که ما پیش از این با شرکت ملی گاز ایران و بخش پژوهش و فناوری انجام دادیم، این‌بار در زمینه LNG و مینی LNG نیز با این شرکت همکاری‌های بسیار خوبی را آغاز کرده‌ایم. وی با اشاره به این که توافق‌نامه توسعه تکنولوژی بسیار پیچیده مایع‌سازی گاز طبیعی و انتقال دانش فنی آن به ایران با هدف ایجاد یک دانش فنی مشترک در صنعت مینی LNG برای ایران و کره جنوبی به امضا رسیده است، گفت: این پروژه، کاری تیمی‌بین پژوهشگاه صنعت

این دانش فنی، سرمایه برای کشورهایی است که به این فناوری دست پیدا کرده‌اند و آغازگر تأسیس شرکت‌های دانش‌بنیان خواهد بود که در نهایت می‌توانند از «مهاجرت مغزها» و نه «فرار مغزها» جلوگیری کنند.وی به نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در ایجاد اشتغال نیز اشاره کرد و افزود: حدود ۳ هزار و ۶۰ شرکت دانش‌بنیان در کشور فعالیت دارند که ۱۲۰ هزار نفر در آنها مشغول کارند و چیزی حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان میزان فروش این شرکت‌ها در سال گذشته بوده است. دکتر وطنی در ادامه توضیح داد: در واقع، این، فرصت خوبی است که در قالب اقتصاد دانش‌بنیان و اقتصاد مقاومتی سرفصل جدیدی با این عنوان گشوده شود که بخشی از درآمدهای ما علاوه بر درآمدهای نفتی، درآمدهای ناشی از فروش محصولات دانش‌بنیان باشد تا به آنچه که در پایان افق ۱۴۰۴ در بحث این نوع شرکت‌ها قرار است، برسیم؛ یعنی ۵۰ درصد GDP کشور از فروش محصولات دانش‌بنیان باشد.به گفته وی، برای رسیدن به آن افق، بومی کردن فناوری‌ها یک امر اجتناب‌ناپذیر است و امضای این توافق‌نامه از آن جهت بیشتر حائز اهمیت است که در صنعت نفت در مجموع، فناوری‌های صنعت گاز پیچیده‌تر از سایر فناوری‌ها و

است، ضمن آن که مطمئن هستیم طرف کره‌ای بازارها را پیگیری کرده و به نتایج خوبی هم در این زمینه رسیده و چنانچه بازار آن پیدا شود، ما به زودی منتفع خواهیم شد.دکتر وطنی در پایان افزود: به هر روی، مجموعه دانشگاه تهران، شرکت ملی گاز ایران و پژوهشگاه صنعت نفت مصمم هستند تا تحت هر شرایطی به این فناوری دست پیدا کنند و قدر مسلم آن که به آن خواهند رسید و این بومی‌سازی صورت خواهد گرفت. ما تلاش داریم تا

سرپرست دیسپچینگ مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد:

تولید ۱۲۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در سال ۹۵

ارسال گاز ترش پالایشگاه چهارم برای احیای چاه‌های نفت آغازجاری اشاره کرد و گفت: سال گذشته بیش از ۱۰ میلیارد و ۵۵۰ میلیون مترمکعب از طریق خط پنجم سراسری به سمت مخازن نفتی ارسال شده است که در این بین پالایشگاه‌های گاز فجر، جرم، ایلام و بیدبلند نیز بخشی از این گاز را برداشت کرده‌اند. احمدی در ادامه با بیان اینکه مجتمع گاز پارس جنوبی سال گذشته ۲ هزار و ۲۶۴ میلیون مترمکعب گاز شیرین تحویل پتروشیمی پارس در منطقه عسلویه داده است، گفت: پتروشیمی‌ها یک امر کاواین، مروارید و آریاساسول از دیگر بخش‌هایی هستند که از محصولات مجتمع استفاده می‌کنند و در سال ۹۵ بیش

از گاز ترش پالایشگاه چهارم برای احیای چاه‌های نفت آغازجاری اشاره کرد و گفت: سال گذشته بیش از ۱۰ میلیارد و ۵۵۰ میلیون مترمکعب از طریق خط پنجم سراسری به سمت مخازن نفتی ارسال شده است که در این بین پالایشگاه‌های گاز فجر، جرم، ایلام و بیدبلند نیز بخشی از این گاز را برداشت کرده‌اند. احمدی در ادامه با بیان اینکه مجتمع گاز پارس جنوبی سال گذشته ۲ هزار و ۲۶۴ میلیون مترمکعب گاز شیرین تحویل پتروشیمی پارس در منطقه عسلویه داده است، گفت: پتروشیمی‌ها یک امر کاواین، مروارید و آریاساسول از دیگر بخش‌هایی هستند که از محصولات مجتمع استفاده می‌کنند و در سال ۹۵ بیش

شرکت با حضور در تأسیسات واقع دردشت گز شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران ضمن بیان قبولی و طاعات کارکنان خستگی ناپذیر نفت گچساران از تلاش آنها در تأسیسات دراین ماه مبارک تقدیر کرد. براساس این گزارش، مهندس صیدالی اظهار کرد: مهمترین سرمایه و عامل اصلی صنعت نفت نیروی انسانی در این صنعت است،وی ادامه داد : انجام کارهای عملیاتی در تأسیسات صنعت نفت نشان از همت و کار جهادی کارکنان این شرکت دارد که همچنان با اقتدار به کارخود ادامه می‌دهند تا نبض شرکت نفت در لوله‌های بام نفتی ایران لحظه ای از



دانش نفت: مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران از تأسیسات دشتگز این شرکت بازدید به عمل آورد.

به گزارش روابط عمومی نفت و گاز گچساران، مهندس صیدالی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداري نفت و گاز گچساران، در ایام ماه مبارک رمضان طی دیداری سرزده به همراه جمعی از مدیران

شیرین شکرچین جنوبی

مهندس شهادایی خبر داد:

دستور عمل اجرایی پرداخت عوارض آلایندگی پتروشیمی ها اصلاح شد

دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از اصلاح دستورعمل اجرایی پرداخت عوارض آلایندگی مجتمع های پتروشیمی و برخی ابهام های موجود آن خبر داد.

مرضیه شهادایی روز سه شنبه، ۳۰ خردادماه در آیین تودیع و معارفه مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بر اهمیت نقش این واحد در مسیر توسعه این صنعت تاکید کرد و خواستار برخورد جدی با تخلف های احتمالی شد.وی با اعلام خبر اصلاح دستورعمل اجرایی پرداخت عوارض آلایندگی مجتمع های پتروشیمی اظهار کرد: بر اساس اعلام



وی با اشاره به این که با همکاری نهادهای نظارتی و پیگیری های انجام شده در

پیگیری ها نهایی و ابلاغ خواهد شد و بر این اساس نقش حاکمیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی قوی تر می شود.شهادایی با اشاره به اتخاذ تمهیدات لازم برای جلوگیری از تکرار حوادث سال گذشته اظهار کرد: سودآوری و جلب رضایت سهامداران از سوی شرکت های پتروشیمی زمانی بطور کامل محقق می شود که دستورعمل ها و قوانین اجاس یی نهادینه شود.با صدور حکمی از سوی معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سعید باغبانی به سمت سرپرست بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل این شرکت منصوب و از تلاش ها و اقدام های حمیدرضا عجمی در دوران فعالیت ایشان قدردانی شد.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس خبر داد:

امضای قرارداد جدید ایران- زیمنس در صنایع پتروشیمی

پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس با اشاره به پیشرفت حدود ۳۵ درصدی ساخت پتروشیمی گچساران، تصریح کرد: در شرایط فعلی مشکلی برای تامین منابع مالی طرح های پالایشگاه بیدبلند و گچساران با بازگشایی خط اعتباری یوزانس و صندوق توسعه ملی وجود ندارد و متانسسل با پیشرفت پروژه تزریق منابع مالی انجام خواهد شد.این مقام مسئول همچنین با اشاره به امضای قرارداد تامین کمپرسورهای پالایشگاه بیدبلند دو با شرکت زیمنس آلمان، خاطرنشان کرد: تاکنون چندین شرکت آسیایی و حتی اروپایی برای سرمایه گذاری در طرح های در دست اجرای پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس وارد مذاکره شده اند.علاوه بر این عبدالله قربانی هم درباره آخرین وضعیت پیشرفت ساخت

پتروشیمی گچساران، گفت: هم اکنون در سه بخش شامل احداث مخازن ۳۰ هزار متر مکعبی اتیلن و ۱۷ هزار مترمکعبی اتان کارهای اجرایی آغاز شده است. سرپرست مهندسی و نظارت پتروشیمی گچساران مهمترین بخش های پتروشیمی گچساران را سیویل و نصب استراکچر عنوان کرد و افزود: ۷۰ درصد سیویل انجام شده و در حال نصب استراکچر بر روی رک های پتروشیمی هستیم.این مقام مسئول با یادآوری اینکه هم اکنون خنک کننده ۲۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و در حال قالب بندی و آرماتور بندی سازه بتنی هستیم، تاکید کرد: در حال حاضر ۲۰۰ نفر به صورت مستقیم در پتروشیمی گچساران شاغل هستند.به گفته وی پیش بینی می شود تا سه سال آینده امکان بهره برداری از

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس با اشاره به امضای قرارداد جدید تامین کمپرسورهای پالایشگاه گاز بیدبلند دو با زیمنس آلمان، آخرین وضعیت پیشرفت ساخت پتروشیمی گچساران را تشریح کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، عادل نژادسلیم درباره آخرین وضعیت ساخت و بهره برداری از مجتمع پتروشیمی گچساران به عنوان بزرگترین طرح در دست اجرای تولید اتیلن ایران، گفت: همزمان با شتاب در اجرای پالایشگاه گاز بیدبلند دو به عنوان تامین کننده خوراک اتان، ساخت پتروشیمی گچساران هم پیشرفت قابل توجهی داشته است.مدیرعامل شرکت

جزئیات بهره برداری ۵,۴ میلیون تن؛

آغاز شمارش معکوس افزایش ۲برابری تولید متانول ایران



متانول برخوردار بوده که با احتساب سایر طرح های به بهره برداری رسیده، ظرفیت تولید متانول ایران را به بیش از ۱۰ میلیون و ۴۵۰ هزار تن افزایش می دهند. علاوه براین، ساخت پتروشیمی سیلان با ظرفیت تولید سالانه ۱۶۶۵۰ هزار تن متانول از ۵۱ درصد و پتروشیمی دنا با همین ظرفیت از پیشرفت

محصول قابل عرضه به بازار از ۹۷ درصد پیشرفت، پتروشیمی مرجان با تولید یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن از ۹۲ درصد پیشرفت و فاز اول پتروشیمی بوشهر با تولید یک میلیون و ۴۸۸ هزار تن متانول از ۸۵ درصد پیشرفت اجرایی برخوردار هستند.در مجموع این سه طرح از ظرفیت تولید ۵ میلیون و ۴۵۰ هزار تن

دانش نفت: در شرایط فعلی توسعه صنعت پتروشیمی بیشتر بر مبنای اجرای طرح های تولید اوره و آمونیاک و متانول بنیان گذاشته شده به طوری که پیش بینی می شود امسال دست کم چهار طرح تولید اوره و متانول در صنعت پتروشیمی ایران به بهره برداری برسد. به گزارش انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، در حال حاضر ظرفیت تولید متانول ایران حدود ۵ میلیون تن است که عملیات اجرایی ۱۲ طرح جدید با پیشرفت های بین ۱۲ تا ۹۲ درصد در صنعت پتروشیمی در حال انجام است که پیش بینی می شود در صورت بهره برداری از این طرح ها با ظرفیت تولید سالانه ۱۹ میلیون تن، در مجموع ظرفیت تولید متانول ایران به بیش از ۲۴ میلیون تن در سال افزایش پیدا کند.

امسال سه طرح جدید تولید متانول شامل طرح های پتروشیمی مرجان، فاز اول پتروشیمی بوشهر و پتروشیمی کاوه (به عنوان بزرگترین طرح تولید متانول ایران و خاورمیانه) در مدار بهره برداری قرار می گیرند که با راه اندازی این سه طرح تا پیش از پایان سال ۹۶ ظرفیت تولید متانول ایران با افزایش بیش از دو برابری از مرز ۱۰ میلیون تن در سال عبور می کند.هم اکنون طرح های پتروشیمی کاوه با ظرفیت تولید سالانه ۲ میلیون و ۳۱۰ هزار تن

پزشکی

مرکز تحقیقات بیماری های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران گزارش می دهد:

ورزش منظم در افراد بالای ۵۰ سال سبب تقویت حافظه می شود



حافظه در افراد بالای ۵۰ سال است. نتایج این مطالعه در مجله British Journal of Sports Medicine

مورد استفاده برای بررسی عملکرد شناختی مغز شامل شناخت کلی، توجه، عملکرد، حافظه بلند مدت و کوتاه مدت بودند. یافته های این مطالعه نشان می دهد که هم ورزش های هوازی و هم ورزش های قدرتی، عملکردهای شناختی مانند حافظه، توجه و انجام کارها به شکل مناسب را بهبود می بخشند. همچنین این مطالعه نشان می دهد که ورزش های با شدت متوسط تا شدید که ۴۵ الی ۶۰ دقیقه ادامه داشته باشند دارای اثرات مثبتی بر عملکرد شناختی در افراد بالای ۵۰ سال هستند.

منبع:

Northey JM, Cherbun N, Pumpa KL, et al. Exercise interventions for cognitive function in adults older than 50: a systematic review with meta-analysis Br J Sports Med Published Online First: 24 April 2017. doi: 10.1136/bjsports-2016-096587

بازداشت

تاخیر جایز نیست

عباس شعری مقدم

مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران



برای اجرای پروژه های بخش بالادستی و صنعت پتروشیمی به سرمایه گذاری بالایی نیاز است، به عنوان نمونه، برای ایجاد یک مجتمع کوچک پتروشیمی باید ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری شود. با توجه به این که درآمد های نفتی، پاسخگوی نیاز کشور به سرمایه گذاری نیست، باید بخشی از این منابع از محل سرمایه های خارجی جذب شود. همچنین برای خرید برخی تجهیزات نیاز به منابع ارزی داریم که بهترین راه تامین آن ها، جذب سرمایه خارجی است. منابع صندوق توسعه ملی نیز برای اجرای طرح های نفتی کافی نیست، اکنون، شماری از طرح های صنعت نفت و پتروشیمی به علت نیاز به فاینانس و منابع مالی، متوقف مانده اند. بی تردید، تاخیر در بهره برداری از میدان های نفت و گاز مشترک سبب بهره گیری بیشتر کشورهای همسایه از این میدان ها می شود. تاخیر در اجرای قراردادهای جدید به ویژه در مخازن مشترک، جایز نیست، تاخیر در اجرای این طرح ها به معنای آن است که سهم خود را در میدان های مشترک در اختیار آن ها قرار داده ایم. امضای قراردادهای جدید نفتی و اجرای این طرح ها، باعث افزایش درآمدهای کشور و ایجاد اشتغال می شود، امضای قرارداد با شرکت های معتبر بین المللی در بخش بالادست صنعت نفت سبب می شود سایر شرکت ها برای همکاری با ایران، رغبت پیدا کرده و ترس و نگرانی آن ها برطرف شود. دستاورد دیگر امضای قراردادهای جدید نفتی رونق ساخت داخل است و اجرای این طرح ها، فرصتی برای سازندگان داخلی است. اکنون ظرفیت های بسیاری از ساخت داخل به علت نبود پول، خالی و بدون استفاده مانده است، پروژه های نفتی و عمرانی بسیاری در کشور، در انتظار تزریق منابع مالی هستند. در صورت امضای قراردادهای جدید نفتی، سرمایه گذاران خارجی با هدف کسب درآمد بیشتر، تمایل دارند که از ظرفیت سازندگان و پیمانکاران ایرانی استفاده کنند. بر این مبنای، امکان ساخت حدود ۹۰ درصد از تجهیزات صنعت نفت در داخل کشور وجود دارد.

اخبار پتروشیمی

سرمایه گذاران خارجی به واحدهای

پتروشیمی معرفی می شوند

مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی از آمادگی این شرکت برای معرفی سرمایه گذاران خارجی علاقمند به مشارکت در طرح های پتروشیمی خبر داد.

به گزارش دانش نفت، حسین علیمراد با اشاره به این که حضور سرمایه گذاران و مشارکت کنندگان در صنعت پتروشیمی ایران تنها مشمول اجرای پروژه های این بخش نمی شود، گفت: شرکت های تولیدی هم می توانند در زمینه جذب سرمایه جدید اقدام و بخشی از سهام خود را به شرکت های متقاضی سرمایه گذار داخلی و خارجی ارائه کنند و منابع مالی جدیدی که از محل سرمایه گذاری خارجی حاصل می شود را در مسیر اجرای پروژه های توسعه ای خود استفاده کنند.وی با بیان این که هم اکنون شرکت هایی از ترکیه آماده سرمایه گذاری و مشارکت با شرکت های پتروشیمی کشور هستند، افزود: در صورت نیاز واحدها، شرکت های متعادل به سرمایه گذاری به آنها معرفی می شود. مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: استفاده از ظرفیت سرمایه گذاران خارجی در زمینه همکاری های مشترک سبب امضای قراردادهای جدیدی می شود که می تواند امنیت مصرف را برای ما به همراه داشته باشد.وی با اعلام این که صادرات یکی از چالش های موجود شرکت های پتروشیمی است، یادآور شد: هر کدام از شرکت های پتروشیمی می توانند سهمی از فضای مناسب موجود برای سرمایه گذاری در کشور داشته باشند. برای سرمایه گذاری های آینده و رفع مشکلات مالی تولید باید از منابع ارزی که وارد کشور می شود در مسیر توسعه بهره مند شد.

عملکرد تولید ۵۷ مجتمع پتروشیمی ایران

اعلام شد

عملکرد تولید مجتمع های پتروشیمی کشور در ۲ ماه نخست امسال در منطقه ماهشهر ۳,۲ میلیون تن، عسلویه ۳,۹ میلیون تن و دیگر مناطق داخلی کشور ۱,۹ میلیون تن بوده است.

براساس اعلام روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ظرفیت تولید اسمی ۵۷ مجتمع پتروشیمی کشور تا پایان امسال ۷۲ میلیون تن است که از این میزان ظرفیت نزدیک به ۶۰ میلیون تن در برنامه تولید واقعی قرار دارد.براساس این گزارش، عملکرد ۲۱ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه ماهشهر از ابتدای سال ۹۶ تا پایان اردیبهشت ماه ۳,۲ میلیون تن بوده است؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع های پتروشیمی در ماهشهر ۲۵,۶ میلیون تن و برنامه تولید سال آنها نیز ۲۱ میلیون تن برآورد شده است. همچنین عملکرد ۱۶ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه عسلویه نشان می دهد، تولید واقعی این منطقه از ابتدای امسال تا پایان اردیبهشت ماه حدود ۲,۹ میلیون تن بوده است؛ ظرفیت تولید اسمی سالانه مجتمع های پتروشیمی در عسلویه ۳۲,۷ میلیون تن و برنامه تولید سال آنها نیز حدود ۲۶,۵ میلیون تن برآورد شده است. برپایه این گزارش، تولید واقعی ۲۱ مجتمع پتروشیمی مستقر در مناطق داخلی کشور در ۲ ماهه ابتدای سال ۹۶ حدود ۱,۹ میلیون تن بوده است؛ ظرفیت تولید اسمی سالانه مجتمع های پتروشیمی سایر مناطق کشور ۱۲,۷ میلیون تن و برنامه تولید سال آن ها نیز ۱۱,۴ میلیون تن برآورد شده است. مجموع کل تولید صنعت پتروشیمی در اردیبهشت امسال بالغ بر ۴,۴ میلیون تن و عملکرد تولید از ابتدای سال تا پایان اردیبهشت ماه نزدیک به ۹ میلیون تن بوده است. گفتنی است، مقدار فروش داخلی محصولات پتروشیمی از ابتدای امسال تا پایان اردیبهشت ۲,۷ میلیون تن به ارزش ۵۳۵۱۷,۵ میلیارد ریال و مقدار صادرات این محصولات نیز ۳,۴ میلیون تن به ارزش ۱۶۳۳ میلیون دلار بوده است.

اصفهان پیشرو در ارتقاء سلامت روان کارکنان صنعت نفت



نفت چشم گیر بوده است. وی با اشاره به نگاه ویژه به کارکنان صنعت نفت با توجه به سختی کار در مناطق عملیاتی و شرایط خاص خانواده های کارکنان اظهار می دارد: منابع انسانی ثروت و سرمایه هر سازمانی به شمار می رود، در این میان به دلیل فعالیت کارکنان صنعت نفت در تنوع اقلیمی و نوع فعالیت های روزانه باید تمام عوامل محافظت کننده در پیشگیری از آسیب های روانی تقویت شود تا میزان بهره وری و خدمات این کارکنان افزایش یابد.

برگزاری دوره آموزشی

سه روزه بازنتستگی موفق

رئیس مرکز خدمات مشاوره سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان با تشریح فعالیت های این مرکز می گوید: برنامه های متعددی که در این حوزه انجام می شود

روانشناختی، تقویت عوامل محافظت کننده در برابر آسیب های روانی - اجتماعی و نهایتا پیش بینی برای آینده بوده است. به گفته وی، تمامی خدمات روانشناسی از جمله روانپزشکی، مددکاری اجتماعی، گفتاردرمانی، حوزه خانواده از جمله مهارت های فرزند پروری، مسایل روانشناختی کودکان و نوجوانان، سنجش و غربالگری، آزمون های پیش از استخدام در حوزه سلامت روان و غیره در آن ارائه می شود. تمام مدیران عامل شرکت های اصلی و زیر مجموعه اصفهان بجز خطوط لوله نفت هم با توجه به اهمیت این موضوع در جهت همکاری و دریافت خدمات سرانه جداگانه ای را تصویب کردند.

دکتر صادقی اظهار می دارد: در حال حاضر هر یک از شرکت ها و صنایع نفتی اصفهان به صورت جداگانه ساختاری در حوزه سلامت روان در منطقه مربوط به خود طراحی و راه اندازی کرده اند و طی سالیهای گذشته نیز با استخدام کارشناسان و متخصصان حوزه سلامت روان به پایش سلامت و پیگیری مسایل کارکنان خود در این حوزه می پردازند، ضمن اینکه با مرکز مشاوره بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان نیز به عنوان یک مرکز مادر، به خوبی همکاری و تعامل دارند حتی در حوزه ارزیابی و آزمون های پیش از استخدام از این مرکز استفاده می نمایند. وی با اشاره به اهمیت سلامت کارکنان می گوید: غفلت از سلامت جسمی نیروی انسانی علاوه بر کاهش بهره وری باعث ایجاد شرایطی از جمله درخواست مرخصی مکرر نیرو از محل کار و کاهش روند سرعت و کیفیت کار را در بر خواهد داشت. در بحث سلامت روان اگر برنامه های آموزشی، کلاس مهارت زندگی و کلاس پیشگیری و کلاس های مشاوره برگزار نشود خسارت جبران ناپذیری را در روح و ذهن کارمند در پی خواهد داشت که برای درمان آن باید هزینه بسیار زیادی شود. افسردگی، اعتیاد، طلاق و مشکلات خانوادگی از جمله شایع ترین اختلالات در این حوزه به شمار می رود. رئیس مرکز خدمات مشاوره سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان در ادامه بیان می کند:

اگر تمام آموزش ها بر مبنای سلامت جسمانی و تمام خدمات پزشکی باشد و از بعد روانشناختی دور بمانیم، مشکلات روحی و روانی بر سلامت جسم هم تاثیر می گذارد. خوشبختانه با افزایش آگاهی عمومی، مطالبه سلامت روانشناختی در جامعه بسیار زیاد شده و این رقم در سطح صنعت

دانش نفت: مرکز مشاوره بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان نخستین مرکز در بین مناطق بهداشت و درمان صنعت نفت است که در سال ۱۳۸۰ راه اندازی شد و از آن زمان تا کنون مشغول ارائه خدمات به جمعیت تحت پوشش صنعت نفت است. این مرکز به عنوان یکی از بازوهای کمکی سازمان همواره سعی دارد تا با ایجاد سلامت روان به وسیله پیشگیری، کنترل، تشخیص زودرس بیماری های روانی، پیشگیری از عوارض ناشی از برگشت بیماری های روانی و ایجاد محیط سالم برای برقراری روابط صحیح انسانی، فضایی امن ایجاد کند تا کارکنان صنعت نفت با آرامش روانی بیشتری به فعالیت بپردازند.

مرکز خدمات مشاوره ای بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان، طی ۱۶ سال گذشته تلاش داشته تا علاوه بر اجرای موفق برنامه های مدون شورای

غفلت از سلامت جسمی نیروی انسانی علاوه بر کاهش بهره وری باعث ایجاد شرایطی از جمله درخواست مرخصی مکرر نیرو از محل کار و کاهش روند سرعت و کیفیت کار را در بر خواهد داشت

سلامت روان سازمان، ایده های خلاقانه ای نیز در این حوزه تولید، پیشنهاد و پیگیری و به عنوان یک مرکز مشاوره پیشرو عمل کند.

دکتر سعید صادقی، رئیس مرکز خدمات مشاوره سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان و عضو شورای سلامت روان سازمان درباره چگونگی راه اندازی این مرکز می گوید: در سال ۱۳۸۰ این دیدگاه به وجود آمد که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در کنار توجه به سلامت جسمی، به سلامت روانی، سلامت اجتماعی و معنوی کارکنان نیز توجه ویژه داشته باشد که این موضوع ایده راه اندازی مرکز مشاوره روانشناسی را در بین همکاران بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان ایجاد کرد و از آن سال تاکنون این مرکز با جدیت به کار خود ادامه می دهد و هدف اصلی آن ارتقای سلامت روان، پیشگیری از اختلالات

برای جبران آن زمان و هزینه بسیاری صرف شود و ارتقای سلامت روان برای صنعت نفت ارزش افزوده بالایی خواهد داشت.

بیماری های غیرواکیدار را جدی بگیریم

وی به شعار امسال سازمان جهانی بهداشت اشاره می کند و می گوید: سازمان جهانی بهداشت هرساله بر اساس گزارش و شاخص هایی که از مجامع مختلف دریافت میکند شمار سال را برای آگاهی افکار عمومی انتخاب می کند، امسال شعار سازمان جهانی بهداشت با عنوان «در مورد افسردگی صحبت کنیم» نام گذاری شده و این موضوع بعنوان یک سرما خوردگی روانی در تمامی جوامع رواج پیدا کرده که متأسفانه خسارت، پیامد های هنگفتی را در بر خواهد داشت. دکتر صادقی در پایان خاطرنشان می کند: آن چیزی که از

با افزایش آگاهی عمومی، مطالبه سلامت روانشناختی در جامعه بسیار زیاد شده و این رقم در سطح صنعت نفت چشم گیر بوده است

سوی سازمان جهانی بهداشت در سال ۲۰۲۰ پیش بینی و در سند جامع سلامت روان سازمان هم به آن اشاره شده: بیماری های واگیردار و عفونی در حال مدیریت اند، اما بیماری های غیر واگیری همانند بیماری های قلبی و عروقی، روانی و افسردگی، اعتیاد و در حال افزایش است. سختی و شرایط کار، نیاز های افراد، ویژگی های شخصیتی و شرایط خانوادگی از جمله فاکتور های اصلی برای کنترل افراد برای جلوگیری از بروز بیماری افسردگی به شمار می رود. خوشبختانه با حمایت های مدیران ارشد نفت در منطقه و تلاش های مدیران سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت شاهد فعالیت ۱۵ مرکز خدمات مشاوره در منطقه هستیم، اما به نظر من این خدمات کافی نیست و باید فضایی فراهم شود تا در تمام مناطق کشور به ویژه در شهرک هایی که خانواده های نفتی ساکن هستند، این مراکز خدمات ارائه دهند.



Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh says the unexpected rise in US

crude oil output has been the reason behind falling oil prices in the market. Speak-

US Crude Output Hike Cause of Oil Price Slump: Iran

ing following a cabinet meeting on Wednesday, the official told reporters: «We are in talks with members of the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC) but it would be a difficult task for the members to become

prepared for a decision [to tackle the downward trend of prices].»He said the US has increased its output by 0.9 mbd which is beyond OPEC expectations. Describing any decision by OPEC members for reducing the group's col-

lective output as difficult, Zangeneh said, it is still too early to expect the cut plant to bear results in the market, so «we must wait and see the results of the initiative.» «Curbing production has always been a difficult task in OPEC,» he added.

NIOC Culls Free Data on Iran Oilfields from Oil Giants

An official with the National Iranian Oil Company (NIOC) says the company gains updated information about Iran's oil and gas fields for free by signing MoUs with international oil companies for carrying out studies over the fields. Addressing a ceremony to sign a memorandum of understanding (MoU) for studies over development of two Iranian oil and gas fields with the ENI on Tuesday, Gholamreza

Manouchehri, NIOC's deputy of development and engineering, said by considering the result of the studies carried out by major oil and gas developers over Iran's fields, NIOC will be able to receive valuable information about the fields without having to pay any prices. Such information like the volume of the reserves, and the rate of recovery from the fields can be gained from the studies, he said. The official

also said that the newly-devised model of oil contracts which are being used for developing the fields have considered adoption of EOR and IOR methods for boosting recovery rate of the fields over the contract periods. NIOC and ENI inked the document on Tuesday at NIOC's headquarters in Tehran. Based on the deal, Eni will carry out appraisal studies for developing the two fields and will seek out

Iranian or foreign partners for the project, said Ali Kardor, managing director of NIOC, during the signing ceremony of the MoU. So far NIOC has signed 75 similar documents with foreign and Iranian developers and has so far received the results of studies for 22 projects. NIOC has previously inked MoUs with Royal Dutch Shell, Gazprom and Iran's Ghadir Investment Company for carrying out studies over.

Oil NIOC, ENI sign MoU over Iran Oil/Gas Fields Study



The National Iranian Oil Company (NIOC) and Italy's Eni Company signed a mem-

orandum of understanding (MoU) for Eni to carry out studies over Kish and Darquain fields in Iran.

The two sides inked the document on Tuesday at NIOC's headquarters in Tehran. Based on the deal, Eni will carry out appraisal studies for developing the two fields and will seek out Iranian or foreign partners for the project, said Ali Kardor, managing director of NIOC, during the signing ceremony of the MoU. So far NIOC has signed 75 similar documents with foreign and Iranian developers and has so far received the results of studies for 22 projects. NIOC has previously inked MoUs with Royal Dutch Shell, Gazprom and Iran's Ghadir Investment Company over Kish Gas Field Development studies. Moreover, Ghadir Investment Company and Philippine National Oil Company have studied development projects of Darquain oilfield.

دکتر کرباسیان، ریسی شورای سیاستگذاری جشنواره عکس معدن

دانش نفت: مهدی کرباسیان، رییس شورای سیاستگذاری جشنواره ملی عکس معدن شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، اعضای شورای سیاستگذاری جشنواره ملی عکس معدن شامل دکتر مهدی کرباسیان – معاون وزیر و رییس هیئت عامل ایمیدرو– رییس شوره، دکتر بهرام سبجانی – مدیر عامل مجتمع فولاد مبارکه، مهندس محمود نوریان – مدیر عامل شرکت معدنی و صنعتی چادرملو، مهندس محمدرضا بهرامن – رییس خانه ی معدن ایران، دکتر ناصر بزرگمهر– مشاور وزیر و مشاور ارشد رئیس هیات عامل

ایمیدرو، حسین منصوری – مدیر روابط عمومی ایمیدرو و مجید مصاحبی– دبیر جشنواره است.کرباسیان، ریس هیات عامل ایمیدرو درباره هدف از برگزاری نخستین جشنواره عکس معدن گفت: استفاده از حافظه و دانش تصویری عکاسان برای گسترش و ترویج موضوعات مرتبط با بخش معدن و صنایع معدنی و ایجاد ارتباط بین اهالی فرهنگ و هنر با مسئولان از جمله اهداف برگزاری این جشنواره است.نخستین جشنواره ی ملی عکس معدن که روز ۲۰ خرداد ماه فراخوان آن اعلام شد، در نیمه اول مرداد ماه سال جاری برگزار خواهد شد. در این جشنواره به عکاسان برتر بخش

سهم اشتغال بخش معدن در اقتصاد طی سال های ۱۳۳۵ تا ۱۳۹۰

دانش نفت: سازمان برنامه ریزی و مدیریت کشور گزارشی درباره جایگاه و سهم اشتغال بخش معدن در اقتصاد منتشر کرد. این گزارش مربوط به دوره ۵۵ ساله ۱۳۳۵ تا ۱۳۹۰ است.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، سازمان برنامه ریزی و مدیریت کشور طی گزارشی آمار بخش معدن را در کنار ۱۲ بخش دیگر (کشاورزی، نفت، صنعت، آب و برق و گاز، ساختمان، حمل و نقل و انبارداری، ارتباطات، بازرگانی و رستوران و هتلداری، خدمات موسسات مالی و پولی، خدمات املاک و مستغلات، خدمات عمومی و اجتماعی و شخصی و خانگی و نیز غیرقابل طبقه بندی) طی سال‌های ۱۳۳۵ تا ۱۳۹۰ به تفکیک منتشر کرده است.طبق این گزارش، در «سال ۱۳۳۵»، ۵ میلیون و ۹۰۷ هزار و ۶۶۶ نفر به کار اشتغال داشته اند که از این میزان، ۱۴ هزار و ۸۵ نفر در بخش معدن فعال بوده اند. تعداد شاغلان «سال ۱۳۴۵»، ۷ میلیون و ۱۱۵ هزار و ۷۸۷ نفر، بوده که در بخش معدن، ۱۸ هزار و ۹۶۱ نفر و در «سال ۱۳۵۵»، از

دانش نفت: وب سایت بی پی گلوبال از کاهش ۶٫۲ درصدی تولید جهانی زغالسنگ در سال گذشته میلادی خبرداد. این میزان برابر با تولید ۶۷سال پیش است.

وب سایت BP Global که سالانه گزارش آماری انرژی جهان را ارائه می‌دهد در گزارش اخیر خود از کاهش تولید جهانی زغالسنگ به سه میلیارد و ۶۵۴میلیون و ۶۰۰ هزار تن یعنی به کمترین میزان از سال ۱۹۵۰ خبر داد.کاهش ۱۹ درصدی تولید زغالسنگ

فراخوان مناقصه عمومی احداث دیوار محوطه سایت مجتمع تیتانیوم کهنوج

دانش نفت: ایمیدرو برای احداث دیوار محوطه سایت، ساختمان‌های نگهبانی و سیل بند طرح تیتانیوم کهنوج آگهی تجدید فراخوان مناقصه عمومی یک مرحله ای داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، این سازمان در نظر دارد احداث برخی زیرساخت‌های طرح تیتانیوم کهنوج را از طریق برگزاری فراخوان تجدید مناقصه عمومی یک مرحله ای همراه با ارزیابی کیفی به پیمانکار واجد صلاحیت واگذار کند. متقاضیان از تاریخ دوشنبه ۲۹ خرداد ماه تا پایان وقت اداری یکشنبه ۴ تیر ماه جاری با مراجعه به شرکت مهندسی مشاور کان آذین به آدرس تهران خیابان شریعتی، ابتدای خیابان مسیه،

چین تولید فلزات غیر آهنی را افزایش داد

دانش نفت: چین تولید فلزات غیرآهنی را در ۵ماه نخست سال۲۰۱۷افزایش داد. در این مدت تولید مس،روی و سرب با رشد مواجه شد.

به گزارش مجله متال بولتن طی ۵ ماهه نخست سال جاری میلادی تولید مس تصفیه شده این کشور با ۷٫۲درصد رشد به ۳ میلیون و ۵۹۰هزارتن افزایش یافت.مرکز ملی آمار چین تولید محصولات مسی این کشور را طی مدت مذکور با ۹٫۴ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۸میلیون و ۲۱۰ هزار تن اعلام کرد.مجموع

تولید سرب این کشور نیز، طی ۵ ماهه نخست سال جاری میلادی شاهد رشد ۷٫۲درصدی بوده و ۲میلیون و ۸۹ هزار تن به ثبت رسید. طی این مدت تولید روی در چین ۱٫۷ درصد کاهش مواجه شد و ۲ میلیون و ۴۳۹ هزار تن ثبت شد.

تولید ماه مه

تولید مس تصفیه شده چین در ماه مه با ۶درصد افزایش نسبت به تولید ۸۰هزار تن در مدت مشابه سال گذشته به ۷۲۷هزار تن رسید. این رقم نسبت به رشد ۵٫۵ درصدی ماه آوریل بالاتر بوده اما

هنوز کمتر از رشد ۸٫۵ درصدی تولید در ماه مارس است. پیش بینی می‌شود که تولید این محصول در ماه ژوئن افزایش یابد. چین در ماه مه یک میلیون و ۱۵۰هزار تن سنگ مس وارد کشور کرد که ۱۵٫۴۴درصد نسبت به ماه گذشته افت کرد.طی این مدت چین یک میلیون و ۸۶۰هزار تن محصولات مس تولید کرد که حاکی از رشد ۱٫۶درصدی نسبت به مدت مشابه سال قبل است.تولید روی در این کشور طی ماه مه علیرغم افزایش ۱٫۵درصدی نسبت به ماه آوریل و تولید ۴۸۱هزار تن روی، با

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

همچون انسان و معدن، براده‌ها و گدازه‌ها، معدن گوهر زمین، معدن و محیط زیست، اشتغال و معدن و زنان و معدن را پوشش خواهد داد.جوایز جشنواره شامل تندیس، دیپلم افتخار و جایزه نقدی است که هنرمندان و استادان برجسته و مقامات ارشد دولتی و بخش خصوصی جوایز هنرمندان عکاس را اهدا می‌کنند.علاقمندان برای ثبت نام می‌توانند آثار خود در موضوعات برشمرده را تا تاریخ ۱۵تیر ماه به آدرس تهران– خیابان سپهبد قرنی– نبش کوچه شریف– پلاک ۳۹ (سازمان توسعه و نوسازی معدن و صنایع معدنی ایران) ارایه یا به آدرس www.kimiyaifestir مراجعه کنند.

ای و نیز عکاسی با تلفن همراه به صورت جداگانه است که موضوعات مختلفی

تصویب طرح منطقه ویژه کاشان از سوی دولت

طرح جامع منطقه ویژه اقتصادی کاشان از سوی هیات دولت به تصویب رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، هیات وزیران در جلسه روز ۲۱ خرداد ماه جاری بنابر پیشنهاد دبیرخانه شورای عالی مناطق ویژه تجاری، صنعتی و ویژه اقتصادی طرح جامع منطقه ویژه اقتصادی کاشان را تصویب کرد.در این مصوبه آمده است که هرگونه عملیات اجرایی، منوط به تصویب ارزیابی مسائل زیست محیطی است.این طرح که متعلق به ایمیدرو است، در وسعت یک هزار و ۳۴۵ هکتار زمین و در سه مرحله عملیاتی می‌شود که فاز نخست آن در ۲۵۰ هکتار احداث و راه اندازی خواهد شد. این منطقه به لحاظ موقعیت مکانی با دسترسی سریع به مراکزهای بزرگ صنعتی و اقتصادی کشور و قرار گرفتن در کریدور شمال به جنوب و حتی نزدیکی با کریدور غرب و جنوب غربی کشور می‌تواند نقش بسزایی در اقتصاد کشور داشته باشد.بیشتر بهزاد کاظمیان مدیر عامل منطقه

طبیعی و منابع تجدیدپذیر همچون باد و خورشید نقش زغالسنگ در تولید برق به طور قابل توجهی کاهش یافته است.وب سایت ماینینگ نیز در گزارشی از کاهش معادل ۲۳٫۴میلیون تن نفت در تقاضای زغالسنگ در امریکا طی سال گذشته میلادی خبر داد. در حالی که روند مصرف این ماده معدنی در جهان رو به کاهش بوده، طی سال ۲۰۱۶ مصرف زغالسنگ در ایران با ۴٫۳درصد افزایش به ۱٫۷میلیون تن رسید.

رشد ۴۳ درصدی تولید کنسانتره سنگ آهن معادن بزرگ

دانش نفت: میزان تولید کنسانتره سنگ آهن شرکت‌های بزرگ معدنی طی ۲ ماه نخست سال ۴۳٫۹۶ درصد رشد یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، تولیدکنندگان بزرگ سنگ آهن کشور طی ماه‌های فروردین و اردیبهشت، ۶ میلیون و ۵۲ هزار و ۹۰۰ تن کنسانتره سنگ آهن تولید کردند. این رقم در مدت مشابه سال گذشته، ۴ میلیون و ۲۲۵ هزار و ۵۷۹ تن بود.از این میزان، شرکت‌های «گل گهر» ۳ میلیون و ۱۴۰ هزار و ۷۱۱ تن، «چادرملو» یک میلیون و ۶۵۰ هزار و ۸۰۸ تن، «سنگ آهن مرکزی» ۷۱۸ هزار و ۸۰۲ تن، «توسعه معادن و صنایع معدنی خاورمیانه» ۵۳۸ هزار و ۶۳۳ تن، «گهر زمین» ۶۷۱ هزار و ۳۶۷ تن و



کاهش ۹٫۹درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ثبت رسید.تولید سرب چین

پرداخت بی سابقه به زیربناهای معادن در سال ۹۵

رامین بهمنی

مجری طرح ایجاد زیربناهای لازم در معادن بزرگ و مناطق معدنی بودجه اختصاص یافته از محل منابع داخلی ایمیدرو برای زیربناهای معادن در سال گذشته (۱۳۹۵) بی سابقه بود.در سال ۹۵ ایمیدرو از محل منابع داخلی خود ۲۶۰ میلیارد ریال برای اجرای طرح‌های زیربنایی معادن پرداخت کرد که اختصاص چنین رقمی طی ۱۰ سال اخیر بی سابقه بوده است. ماموریت اصلی این طرح ایجاد زیربناها برای معادن و صنایع معدنی کشور و با اهداف ایجاد زمینه سرمایه گذاری برای بخش خصوصی با توجه به زیرساخت‌های ایجاد شده، اشتغالزایی در مناطق محروم کشور، کاهش قیمت تمام شده و ایجاد ارزش افزوده، ایجاد زمینه‌های بهره برداری از ظرفیت‌های کشور در راستای تحقق اقتصاد مقاومتی، توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی در مناطق محروم کشور است. طرح ایجاد زیربناهای لازم از سال ۸۴ آغاز شد گفت: از سال ۸۴ تا سال ۹۵ حدود ۲۰۴۰ میلیارد ریال تعهد در قالب پروژه‌های ایجاد و تکمیل زیرساخت‌های معدن و صنایع معدنی و به تعداد ۲۶۶ قرارداد(پیمانکاری، نظارت، مشاوره و آزمایشگاه) تعریف شده است که ۳۰ درصد مبلغ ریالی آن با تعداد ۲۰۰ قرارداد (۶۵۰ میلیارد ریال) طی سال ۸۴ تا پایان ۹۱ تعریف شده است و ۷۰ درصد مبلغ ریالی آن با تعداد ۶۶ قرارداد (۱۳۵۰ میلیارد ریال) از سال ۹۲ تا ۹۵ تعریف شده است.بطور کلی تا کنون از ۷۴ پروژه اجرایی(راهسازی و برق رسانی) تعریف شده، ۴۱ پروژه راهسازی و ۱۸ پروژه برق رسانی در استان‌های مختلف کشور به اتمام رسیده و ۱۵ پروژه اجرایی در ۱۰ استان کشور در دست انجام می‌باشد. طرح تکمیل راه دسترسی به معادن خاک نسوز شورشستان در استان فارس و راه دسترسی به معادن مهاباد در استان آذربایجان غربی در اردیبهشت ۹۶ به بهره برداری رسیدند و همچنین راه دسترسی به معادن الیگودرز در استان لرستان و راه دسترسی به معدن طزره در استان سمنان و احداث باند دوم محور خواف سلامی در استان خراسان رضوی در نوبت بهره برداری قرار دارند. پیشرفت فیزیکی تجمعی پروژه‌هایی اجرایی در دست انجام تا پایان سال ۹۵ حدود ۶۶ درصد بدست آمده است که با توجه به محدودیت‌های شدید اعتباری قابل توجه می‌باشد. همچنین پیش بینی می‌شود که پروژه‌های باقی مانده در صورت تأمین اعتبار لازم تا نیمه اول سال ۹۷ به اتمام می‌رسند. ایجاد زیرساخت برای معادن کشور یک چرخه است و چنانچه به صورت چرخه این هدف را پیگیری کنیم می‌توان معادن جدیدی که وارد عرصه تولید می‌شوند را هم دارای زیرساخت‌های لازم کرد. در همین حال، بسیاری از جاده‌های دسترسی به معادن به عنوان جاده روستایی نیز مورد استفاده قرار می‌گیرد. با توجه به اینکه روستاها در مسیرهای دسترسی به معادن قرار دارند، بسیاری از جاده‌های دسترسی به معادن مشترک روستا و معادن میباشند که سبب تسهیل تردد روستائیان هم می‌گردد.

مشارکت ۱۱۴ شرکت خصوصی

رویکرد درون زایی اقتصاد مقاومتی که تأکید بر بکارگیری تمام ظرفیت‌های کشور می‌باشد در طرح زیربناها محقق شده است بطوریکه طی مدتی که طرح ایجاد زیربناها مشغول به فعالیت میباشد، ۱۱۴ شرکت خصوصی دارای گرید در سراسر کشور به کارگیری شده اند که اکثر آن‌ها بومی می‌باشند. درباره استراتژی‌های سال ۹۶ بایستی اظهار داشت: اتمام پروژه‌های نیمه تمام و در دست انجام، تعریف ۱۰ طرح جدید و تهیه برنامه ۴ ساله از جمله استراتژی‌های سال پیش رو است با این توضیح که حدود ۵۸۰درصد برنامه ۴ ساله آماده شده که در ماه‌های آتی پس از رایزنی با ایمیدرو، وزارت صنعت معدن و تجارت و همچنین سازمان مدیریت و برنامه ریزی نهایی خواهد شد.

اولویت‌های جدید

اولویت اجرای طرح‌های جدید را بر اساس ارزش افزوده معادن تعریف کرده ایم به طوری که معادن فلزی، سنگ ساختمانی، معادن غیرفلزی و نیز مصالح ساختمانی با توجه به ارزش افزوده به ترتیب در اولویت ایجاد زیرساخت قرار گرفته اند. طی یک دهه اخیر سهم نوع معدانی که در طرح زیربناها برای آنها زیرساخت ایجاد شده است شامل معادن مصالح ساختمانی ۶۲ درصد، معادن غیرفلزی ۲۳ درصد و معادن فلزی ۱۵ درصد میباشند.بهمنی یادآور شد: حدود ۵ درصد معادن کشور فلزی هستند اما ۸۰ حدود درصد ارزش افزوده در بخش معدن مربوط به این معادن است.

طرح جامع نیاز داریم

طرح زیربناهای معادن جهت داشتن نقشه راه نیاز به طرح جامع زیرساخت‌های مورد نیاز بخش معدن و صنایع معدنی کشور دارد تا بتوان بر اساس آن با تهیه برنامه‌های کوتاه مدت و بلند مدت بستر را برای توسعه معادن مهیا کنیم. با ایجاد زیرساخت برای معادن کشور، بخش معدن نقشی قابل توجهی در اقتصاد مقاومتی و کاهش نیاز به درآمدهای نفتی ایفا خواهد کرد.

رشد ۱۳درصدی تولید فسفات

دانش نفت: میزان تولید مجتمع فسفات اسفوردی در ۲ ماه نخست امسال، ۱۳ درصد افزایش یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، مجتمع فسفات اسفوردی طی ماه‌های فروردین و اردیبهشت ۱۱٫۹۶ هزار و ۲۲۳ تن فسفات تولید کرد. این رقم در مدت مشابه سال گذشته، ۹ هزار و ۹۵۸ تن بود.میزان تولید این شرکت نسبت به برنامه (۶۵۰۰ تن)، ۷۳ درصد رشد نشان می‌دهد.همچنین میزان ارسال و فروش محصولات این شرکت با ۶۰ درصد رشد نسبت به آمار مدت مشابه سال گذشته (۴۸۷۹ تن)، به ۷۷۹۷ تن رسید.شرکت فسفات اسفوردی طی ۲ ماه نخست امسال، ۱۰۲ هزار و ۹۵۵ تن ماده معدنی استخراج کرد که در مقایسه با رقم مدت مشابه سال گذشته (۴۳ هزار و ۳۰۵ تن)، ۱۳۸ درصد رشد نشان می‌دهد.بنا به این گزارش، مجتمع فسفات اسفوردی از جمله شرکت‌های زیر مجموعه شرکت تهیه و تولید مواد معدنی وابسته به ایمیدرو، در ۳۵ کیلومتری شهرستان بافق در استان یزد واقع شده است.

گذری بر مباحث مطرح شده در مذاکرات ترامپ با پادشاه عربستان و سران کشورهای عرب



عبدالرسول دشتی

دانش نفت: بازدید رئیس جمهور آمریکا از عربستان سعودی به خودی خود می توانست یک سفر عادی تلقی شود سفری که در دوران دیگر رؤسای جمهور امریکا نیز انجام شده بود، اما انتخاب عربستان سعودی به عنوان اولین مقصد از سوی شخصیت عالی رتبه ایالات متحده –که در دوران تبلیغات انتخاباتی خود اسلام را یکی از تهدیدهای کشورش برشمرده بود– موجب تمرکز رسانه‌ای و ایجاد حساسیت‌های بین‌المللی نسبت به این سفر شده بود. از سوی دیگر تدارک گسترده عربستان سعودی برای این سفر و فراخوانی تمامی‌زامصادران کشورهای عرب منطقه و به فاصله اندکی پس از این نمایش سیاسی، قائله ای که برخی کشورهای عربی به رهبری عربستان سعودی بر سر قطر رخ داد حاکی از آن داشت که تبعات سفر دونالد ترامپ به عربستان سعودی همچنان ادامه دارد.گزارش پیوست مباحث اصلی استخراج شده از منابع رسانه ای بین‌المللی در رابطه با سفر رئیس جمهور آمریکا به عربستان است که امید دارم به عنوان گوشه ای از حوادث و تحولات منطقه خاورمیانه مطمع نظر آفتد.

محورهای مذاکره:

به گزارش خبرگزاری آلمان، دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا در سفر به عربستان سعودی طی سخنانی در کنفرانس کشورهای عربی– اسلامی‌با حضور آمریکا در ریاض، جمهوری اسلامی‌ایران را به شدت مورد حمله قرار داد. ترامپ گفت که جمهوری اسلامی‌ایران مسئول بی‌ثباتی در خاورمیانه است. او افزود که ایران تروریست‌ها و دیگر گروه‌های افراطی را که عامل نابودی و آشوب هستند، آموزش می‌دهد و از نظر مالی تأمین می‌کند. ترامپ افزود: «تا زمانی که ایران آماده نباشد که شریک صلح شود، کشورهای آگاه باید در همکاری با یکدیگر این کشور را منزوی کنند.» رئیس‌جمهور آمریکا اظهار داشت که حکومت ایران به طور آشکار از «قتل عام و نابودی اسرائیل و مرگ بر آمریکا» سخن می‌گوید. ترامپ افزود: ایران به جنگ‌های فرقه‌ای در منطقه دامن زده و «مسئول بی‌ثباتی در کشورهای لبنان، عراق و یمن» است. رئیس‌جمهور آمریکا افزود که ایران «تمدنی بزرگ» دارد، اما رهبران این کشور توجهی به مردم خود ندارند. ترامپ تصریح کرد: ایران از بشار اسد حمایت می‌کند و خطاب به سران کشورهای اسلامی‌گفت: آمریکا اما خواهان حل بحران سوریه است.

به گفته ترامپ ۹۵ درصد قربانیان تروریسم مسلمانان هستند. او به سران کشورهای عربی گفت که آمریکا آماده است در کنار کشورهای عربی با «هدفی واحد» علیه تروریسم و تندروی مقابله کند. ترامپ کشورهای اسلامی‌را برای مبارزه با تروریسم به همکاری و اتحاد عمل فرا خواند. رئیس‌جمهور آمریکا گروه‌های حزب‌الله لبنان، حماس و داعش را هم ردیف یکدیگر دانسته و تأکید کرد: این گروه‌ها با کشتن افراد به نام مذهب به «ادیان و پیروان همه ادیان توهین» می‌کنند. ترامپ تصریح کرد که حزب‌الله یک گروه تروریستی است. به گفته ترامپ جنگی میان ادیان وجود ندارد، و جنگ کنونی میان «خیر و شر» است. ترامپ کنفرانس کشورهای عربی و اسلامی‌را اقدامی‌برای صلح نه تنها در خاورمیانه، بلکه در جهان دانست. او تصریح کرد که خاورمیانه می‌تواند به مرکزی برای تجارت جهانی بدل شود.

رئیس‌جمهور آمریکا از کشورهای اسلامی‌و عربی خواست که به گروه‌های تروریست پناه ندهند. ترامپ از اقدامات عربستان سعودی در یمن ستایش کرد. او تصریح کرد که ائتلاف کشورهای عربی به رهبری عربستان سعودی اقدامی‌بزرگ علیه شورش‌های حوثی در یمن است.ترامپ به طور تلویحی از سیاست‌های گذشته آمریکا در زمان اوباما انتقاد کرد و تأکید کرد: ایالات متحده آماده است که استراتژی خود را برای مقابله با تروریسم تصحیح کند و از همه راه‌ها برای قطع کمک به گروه‌های تروریستی بهره گیرد.

رئیس‌جمهور آمریکا از کشورهای عربی و اسلامی‌خواست که برای پایان دادن به بحران موجود در سوریه متحد شوند و با همکاری یکدیگر داعش را از میان بردارند(۱).

باراک اوباما رئیس‌جمهور اسبق آمریکا در دوران ریاست‌خود در آوریل ۲۰۱۶ سفری به عربستان سعودی داشت. در این سفر برخلاف سفر قبلی او و دیگر سفرهای رئیس‌جمهور امریکا به دیگر کشورها، گزارش حضورش نه به صورت زنده در تلویزیون دولتی عربستان سعودی پخش شد و نه پادشاه عربستان سعودی برای خوش آمدگویی به فرودگاه آمد. بلکه بجای او فرماندار ریاض برای خوش آمد گویی به فرودگاه آمد، سران دو کشور بر سر سیاست‌های اجرایی در خاورمیانه از جمله ایران و عدم دخالت امریکا

در سوریه از دست یکدیگر عصبانی بودند اما یکسال بعد کاخ عربستان سعودی خود را آماده استقبال از ترامپ در عربستان سعودی می‌کرد که به عنوان اولین مقصد خارجی رئیس‌جمهور امریکا برگزیده شده است (رؤسای جمهور مدرن ایالات متحده امریکا معمولاً مکزیک و یا کانادا را به عنوان نخستین مقصد سفر خارجی خود انتخاب می‌نمایند) و روزنامه‌های دولتی عربستان سعودی از جمله «عکاض» این موضوع را به عنوان یک پیروزی برای عربستان سعودی در تیتیر اول روزنامه‌های خود انتخاب کردند.(۲) در طول اقامت ترامپ در عربستان، سعودی‌ها سه نشست برای وی تدارک دیدند یکی ملاقات با پادشاه سلمان و یک شاهزاده عالی رتبه سعودی، دیگری شرکت در نشست مشترک با رهبران شورای خلیج فارس که عربستان سعودی قدرت غالب را دارد و شرکت در نشست کشورهای مسلمان عرب و آمریکا که نزدیک به ۵۰ کشور مسلمان در آن حضور داشتند. نکته قابل تأمل این است که کسی که در دوران رقابت‌های ریاست‌جمهوری‌اش مدعی بود «اسلام از ایالات متحده امریکا متنفذ است» یک سخنرانی در جمع کشورهای مسلمان ارائه کرده و برای چشم انداز تسلط اسلام، صلح جوانه در سراسر جهان ابراز امیدواری نمود. ترامپ برای روابط بهتر با عربستان سعودی به سختگیری علیه ایران ادامه می‌دهد و انتظار بسته‌های مالی و از جمله ۴۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری پادشاهی سعودی در امریکا را دارد. امریکا برای فروش ۱۱۰ میلیارد دلار سلاح تا ده سال آینده با عربستان در حال مذاکره خواهد بود. این در حالی است که ترامپ و مشاورانش سخت مشتاق گرفتن اعتبار این معامله عظیم هستند بطوریکه بعضی از این معاملات در زمان اوباما تأیید

گزارش شورای روابط خارجی، پادشاهی عربستان سعودی نزدیک به ۱۰ درصد از صادرات تسلیحات ایالات متحده در سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۵ را خریداری کرده است. شکوه و جلالی که طی دیدار دو روزه ترامپ از عربستان سعودی به او داده شد –کسی که خودش را همچون یک معامله گر قهار علی رغم رأی دهندگانش فروخت– برای وی یک پیروزی در معاملات خارجی محسوب می‌شود. هرچند فشار سیاسی در داخل امریکا بر وی شدت یافته و در سراسر هفته گذشته کاخ سفید شدیداً درگیر اخباری همچون اخراج ناگهانی «جیمز کومی» رئیس سابق (اف بی آی) و ارتباط روسیه با کمپین انتخاباتی دونالد ترامپ بود.(۴)

برخی گزارش‌ها معتقدند؛ پرزیدنت ترامپ در عربستان سعودی به عنوان اولین حضور در صحنه جهانی، شروع پر سر و صدایی را آغاز کرده و با امضای سند همکاری و دیگر سرمایه‌گذاری‌های مشترک زمینه ایجاد صدها شغل در امریکا را بوجود آورده است. در حالی که جزئیات اولیه در مورد مفاد این توافق اندک بود ولی بعد مشخص شد توافقات صورت گرفته شامل برنامه ایالات متحده به «حمایت از نیازهای دفاعی عربستان سعودی» با فروش تجهیزات شامل: کشتی‌های نیروی دریایی، مخازن و سایر وسایل نقلیه موضوع توافق‌هایی است که در دولت‌های پیشین نهایی شده بود، همچنین برخی از آیت‌های جدید که هرگز در مرحله بحث فراتر نرفته بود، مانند سیستم‌های پیچیده دفاع موشکی THAAD هم در این توافقا‌ها گنجانده شدند. موارد دیگر در نظر گرفته شده جهت مدرنیزه کردن دفاع سایبری و هوابردهای جمع آوری اطلاعات عربستان

ایالات متحده در ریاض گفت، ترامپ باید به دنبال امضای «معاملات عمده» با عربستان سعودی و کشورهای حوزه خلیج فارس باشد. این معاملات باعث شده سرمایه‌گذاری قابل توجهی از سوی عربستان سعودی در ایالات متحده عملی شود و احتمالاً مزایای قابل توجهی برای عربستان سعودی در بر داشته باشد. به گفته این کارشناس عرب در معاملات صورت گرفته سرمایه‌گذاری عربستان یک نیاز ضروری است که شرایط مناسب کسب و کار برای شرکت‌های امریکایی را فراهم می‌کند نقشه جاه طلبانه اعتیاد بر نفت را تا سال ۲۰۳۰ از بین می‌برد.

عربستان سعودی بزرگترین شریک تجاری برای ایالات متحده در خاورمیانه است، بر طبق گزارش اداره آمار ایالات متحده در سال ۲۰۱۶ میلادی تبادل کالا میان دو کشور به ارزش حدود ۳۵ میلیارد دلار انجام پذیرفته که بخش اعظم آن نفت بوده است. عربستان سعودی دومین صادر کننده نفت خام در ایالات متحده پس از کانادا است، اما تجهیزات نظامی‌دیگر بخش بزرگ از تجارت بین این دو کشور است که به احتمال زیاد رو به رشد است.

پادشاهی سعودی به عنوان پنجمین هزینه کننده بزرگ امور دفاعی در جهان است که ۱۹۱ میلیارد ریال سعودی(۵۱ میلیارد دلار)، یا ۲۱ درصد از بودجه ۲۰۱۷ میلادی خود را به هزینه‌های نظامی اختصاص داده است. ایالات متحده بزرگترین صادر کننده تسلیحات در جهان است که نزدیک به نیمی از این صادرات در میان خریداران خاورمیانه بوده و از میان آنها عربستان سعودی و امارات متحده عربی از خریداران عمده هستند.



سفر تراکپ به عربستان سعودی شاهد امضای قراردادهای دفاعی، عمدتاً مربوط به دفاع موشکی و همچنین تقویت هوا و توانایی‌های دریایی، نیز شد به موازات نشست ترامپ با پادشاه عربستان، شاه سلمان، میزبان نشست تجاری با حضور مدیران اجرایی ارشد حدود ۴۵ شرکت از ایالات متحده بود. نشستی که گفتگوها و توافقات متعددی با پیمانکاران دفاعی لاکهید مارتین (LMT) و ریتون (RTN) همچنین بوئینگ (BA)، اکسون موبیل (موبیل)، دلو کمیکال (GEK)، Dow)، سیتی گروپ (C)، مورگان استنلی (MS)، خدمات نفت شرکت‌ها و دیگر گروه‌های سرمایه‌گذاری را به همراه داشت.

اگر عربستان سعودی به دنبال تحقق چشم انداز خود برای گسستن از نفت باشد، جذب سرمایه‌گذاری خارجی بیش از پیش ضروری نشان می‌دهد. به همین دلیل باید رشد بخش خصوصی خود را به ۶۵٪ (GDP) تولید ناخالص داخلی) تا سال ۲۰۳۰ میلادی برساند. رقمی که در حال حاضر حدود ۴۰٪ است.پادشاهی عربستان سعودی به تازگی خبر راه اندازی یک شرکت جدید برای تولید محصولات نظامی‌را اعلام نموده است. شرکتی که ۱۴ میلیارد ریال (۳٫۷ میلیارد دلار) به افزایش تولید ناخالص داخلی تا سال ۲۰۳۰میلادی کمک می‌کند، این شرکت قصد دارد برای رسیدن به هدف ترسیمی‌از طریق همکاری با شرکای محلی و بین‌المللی اقدام نماید. همچنین با توجه به اینکه مدیران عامل این شرکت از مجریان سافت بانک هستند، شرکت‌های فن آوری ژاپنی(SFTBF) یک صندوق سرمایه‌گذاری ۱۰۰ میلیارد دلاری راه اندازی کرده اند که عربستان سعودی ۴۵ میلیارد دلار سپرده در آن دارد.بنیانگذار سافت بانک و مدیر عامل Masayoshi Son قبلاً به ترامپ قول داده بودند که تا پیش از ماه دسامبر ۵۰ میلیارد دلار در ایالات متحده امریکا سرمایه‌گذاری می‌کنند. وی به روزنامه وال استریت ژورنال گفته بود که این پول از صندوق جدید سافت بانک –عربستان تامین خواهد شد.

در حالی که تراهمپ به نظر می‌رسد در مورد

تزریق بزرگ نقدینگی جزئیات بیشتری را ارائه می‌دهد، یکی دیگر از معامله‌های بزرگی که ممکن است در مذاکرات مطرح شده باشد برنامه عربستان سعودی برای به فهرست درآوردن و عرضه شرکت بزرگ نفتی آرامکو در بازار سهام نیویورک است.

مقام‌های رسمی‌در حال برنامه ریزی برای فروش حدود ۵ درصد از سهام شرکت آرامکو در سال آینده هستند. چیزی که به احتمال زیاد یکی از بزرگترین عرضه‌های عمومی‌اولیه جهان تاکنون خواهد بود.

بورس اوراق بهادار نیویورک گزارش داده در بحثی جدی با عربستان سعودی است. مذاکراتی که فراتر از یک معامله خواهد بود. اما با رقابتی سخت مواجه هستند؛ بورس اوراق بهادار لندن نیز به لابی سختی در این خصوص مبادرت ورزیده است.(۶)

جمع‌بندی:

نکته اولیه:

دولت ترامپ از زمان کارزار انتخاباتی تاکنون به کنوانسیون‌های ژنو (۱۹۴۹)، قرارداد نفتا (NAFTA)، قراردادهای سازمان تجارت جهانی (WTO)، پیمان ترانس پاسیفیک (TPP)، پیمان محیط زیستی پاریس، قرارداد ناتو (NATO)، پیمان‌های دوجانبه با اتحادیه اروپا، پیمان‌های دوجانبه دفاعی با کره جنوبی و ژاپن، کوبا و برخی دیگر از قراردادها و معاهدات بین‌المللی آمریکا – از جمله قراردادهای آمریکا با سازمان ملل متحد – حمله‌ور شده و عموماً بذه‌بانگری یا نفض آن‌ها را داده است. ایشان اخیراً از توافق محیط زیستی پاریس نیز به صورت یکجانبه خارج شده و با این کار جنجال زیادی در سطح بین‌المللی به پا کرده است. فهرست بدعهدی‌های ترامپ در قبال معاهدات و قراردادهای بین‌المللی از این هم فراتر است. در واقع، دولت ترامپ و جمهوری خواهان همراه او در کنگره، از بدو ورود تاکنون هم در حوزه تجارت بین‌الملل، هم در حوزه پناهندگان، هم در رابطه با سازمان‌های بین‌المللی، هم در رابطه با کنوانسیون‌های حقوق بشر و کنوانسیون‌های بین‌المللی مرتبط با حقوق زنان و غیره معاهدات آمریکا را لغو یا مورد بازنگری قرار داده‌اند؛ تا جایی که حتی پرداخت شهریه آمریکا به بودجه سازمان ملل را نیز در معرض بازنگری گذاشته‌اند.در واقع، نه تنها رویکرد عهدشکنانه دولت ترامپ و حامیان تندروی او در کنگره محدود به برجام نیست، بلکه آن‌ها به صورت علنی «بازنگری قراردادهای چندجانبه آمریکا» را به عنوان یک «سیاست» رسمی‌در ماه ژانویه گذشته در چارچوب یک فرمان اجرایی رئیس‌جمهور اعلام کردند.(۷)

ما از نگاه دیگر:

– نخست اینکه آنچه از رویکرد دولت ایالات متحده طی سال‌های گذشته برداشت می‌شود این است که مشکل اساس این کشور با ایران رفع شدنی نیست و امریکا اصل حاکمیت جمهوری اسلامی‌را هدف تصادم خود می‌داند. به همین دلیل «تصور ایجاد روابط عادی دیپلماتیک میان دو کشور بر اساس الگو و مراوداتی که در حال حاضر میان کشورمان با دیگر کشورها از جمله دولت‌های اروپایی وجود دارد را باید از نظر دور داشت».

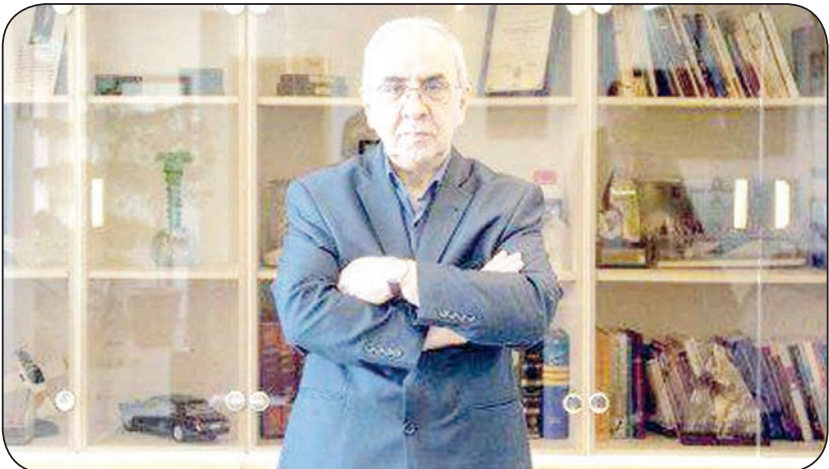
– این ارتباط در حال حاضر حتی در سطح بازگشائی سفارتخانه یا کنسولگری هم می‌تواند مشکلات پیش بینی نشده‌ای به همراه داشته باشد. زیرا بحث انرژی هسته ای، حقوق بشر و مسائل دیگر متعاقب آن می‌تواند دستمایه ای برای ایجاد فشار یا طرح تحریم‌های جدید از سوی آن کشور و یا برخورد‌های تندى مشابه آنچه در رابطه با سفارت انگلیس یا کنسولگری عربستان در مشهد پیش آمد، قرار بگیرد.

– دولت ترامپ به شدت اهل معامله و تجارت است. این کشور به فاصله کمتر از ده روز پس از اینکه قرارداد ۱۱۰ میلیارد دلاری فروش اسلحه و توافق برای معامله شیرین چند صد میلیارد دلاری با عربستان سعودی در یک دوره زمانی ده ساله منعقد کرد و کشور قطر را به حمایت از تروریسم متهم نمود، در یک معامله ۱۲ میلیارد دلاری قرارداد فروش تعدادی هواپیمای جنگی اف ۱۵ را با آن کشور امضاء می‌کند. بنابراین اگر تصمیم دولت ایران کاهش تنش‌ها از مسیر انقصاد قرارداد باشد می‌توان تعاملات اقتصادی و صنعتی مشابه آنچه در قرارداد خرید بوئینگ رخ داد را بطور مثال در اجرای همکاری با شرکت‌های نفتی امریکائی نیز توسعه داد.

– موضوع سپاه پاسداران انقلاب اسلامی‌باید یکی از موارد غیرقابل معامله کشورمان در هرگونه توافق با دولت ایالات متحده باشد. هدف آن دولت کنترل فعالیت‌های این نهاد مردمی و بنیادین کشور است که در هیچ توافقی قابل معامله نخواهد بود.

– اگر راهکارهای موجود برای کاهش تنش میان کشور ما و دولت جدید امریکا عملاً غیرممکن نشان دهد. شاید یک راه منطقی و قابل اجرای دیگر بررسی راه‌های کمک به تحقیقات تعدادی از نمایندگان کنگره و سنا برای دریافت اطلاعاتی باشد که بر اساس آن بتوانند دونالد ترامپ را استیضاح و با قید عدم کفایت از ریاست جمهوری آن کشور خلع نمایند.

منابع در دفتر نشریه موجود است.



دانش نفت: منصور معظمی از وزارت نفت به ایدرو آمد؛

او در دولت‌هاشمی، مسئول برنامه‌ریزی و تلفیقی شرکت ملی صنایع پتروشیمی بود. در واقع می‌توان گفت در توسعه صنعت پتروشیمی او نقش مهمی را ایفا می‌کرد؛ در دولت خامی، سفیر ایران در برزیل شد و با روی کار آمدن دولت روحانی به وزارت نفت رفت و معاونت امور بین‌الملل را در اختیار گرفت.حدود دو سال پیش وزیر صنعت، معدن و تجارت طی حکمی‌وی را به عنوان معاون وزیر و رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران منصوب کرد. حکمی که این سوال را به ذهن متبادر می‌کرد که چرا یک مدیر نفتی باید سکان سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران را در دست بگیرد؟ برخی دلیل این اقدام را اینگونه دانستند که معظمی‌به دلیل تجربه موفقش در پرورنده فازهای پارس جنوبی وزارت نفت به ایدرو آمده تا با تجربه‌هایی که در پروژه‌های نفتی دارد، «ایدرو» را در اجرای پروژه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی هدایت کند.معظمی‌از معهود مدیران دولتی است که به توان بخش خصوصی باور زیادی دارد و معتقد است که دولت‌ها باید به بخش خصوصی فضای بازی بدهند اما در مقابل اینکه چقدر بخش خصوصی می‌تواند خود را پرزنت کند و به عبارتی توانمندی‌های خود را به دولت نشان دهد، موضوع مهم دیگری است حال چنانچه بخش خصوصی می‌خواهد چترش را بر اقتصاد کشور بیشتر بگستراند باید توانمندی‌های خود را به منصف ظهور برساند.به گزارش ایدرونیوز به نقل از تعادل، در گفت‌وگویی تفصیلی با منصور معظمی،معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت و رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران به تشریح کارنامه کاری این سازمان در چند سال اخیر در حوزه‌های مختلف به ویژه در دوران پساتحریم پرداخته است.

«وضعیت صنعت ایران در پسابرجام، روند جذب سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت خودرو و دیگر بخش‌های صنعتی، جزئیات قرارداد با ۹ کشور خارجی، نقش بخش خصوصی و...» از محورهای مهم این گفت‌وگو به شمار می‌رود که مشروح آن را در ادامه می‌خوانید:

■ یکی از مهم‌ترین موضوعاتی که همواره در این سال‌ها به ویژه چه دوران تحریم و چه پساتحریم مطرح بوده، بحث رونق تولید و بازگشت صنعت به ریل اصلی خود بوده‌است؛اگرچه دولتمردان و متولیان صنعتی کشور نیز در این‌راه کم‌وپیش تلاش کرده، چالش‌های پیش‌رو صنایع کشور را مرتفع کنند و نسخه‌های زیادی هم در این زمینه برای درمان صنعت پیچیده که البته بیشتر با پایه مالی کمک گرفتن از توانانکی کشور بود؛نسخه‌یی که به گمان بسیاری از صاحبانظران مسکن‌وار و انحرافزااست؛نظر تان در این باره چیست؟ آیا با دادن تسهیلات می‌توان صنایع را سر پا نگه داشت؟

در شروع صحبت‌هایم این را بگویم، چه کسی گفته است که یک واحد صنعتی همیشه باید وجود داشته باشد؟ امروز خیلی از شرکت‌ها را می‌بینید که در ۲۰سال گذشته فعالیت و حتی تولید داشته‌اند اما درحال حاضر دیگر فعالیت ندارند بنابراین نمی‌توانیم بگویم که یک نگاه همیشه باید وجود داشته باشد. به عبارتی دیگر، بنگاه‌ها اگر موفق نشوند که خود را با تغییرات محیط هماهنگ کنند، محکوم به فنا هستند. این قاعده بنگاه است که تکنولوژی خود را به روز کند و بازار خود را نگه دارد. یک صنعت یا یک بنگاه تولیدی و اقتصادی با ۴عصر مهم چون «بازار، نیروی انسانی، تکنولوژی و مدیریت» تعریف می‌شود. اما می‌بینیم که بسیاری از بنگاه‌ها در این ۴مؤلفه موفق عمل نکرده‌اند و کالای بی‌کیفیت تولید می‌کنند. در عین حال می‌بینیم که رقیبا در بازار به سرعت درحال تولید هستند و شرکتی که سرعشش بالاتر باشد، موفق‌تر هم می‌شود. می‌خواهم بگویم که صنعت ما با این واقعیت روبه‌رو است که بسیاری از صنایع نتوانسته‌اند خود را منطبق با شرایط نوسازی کنند.از طرف دیگر نباید خیلی نگران این باشیم که چرا بعضی

دانش نفت: سازمان مدیریت صنعتی و دانشگاه گلادزور ارمنستان ۲۹ خرداد ماه تفاهم نامه همکاری با موضوع توسعه همکاری‌های آموزشی و مشاوره‌ای در محل ساختمان شماره ۲ سازمان منعقد کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سازمان مدیریت صنعتی، این تفاهم نامه با هدف تقویت و توسعه همکاری در ارائه آموزش‌های

عالی و حرفه ای و همچنین ارتقای سطح کیفی و کمی‌رشته‌های مختلف آموزش در سطح بین‌المللی، بین طرفین مذکور منعقد شد.بدنا به این گزارش، ایجاد دیپارتمان مدیریت صنعتی در دانشگاه گلادزور در ایران و ایجاد دفتر دانشگاه گلادزور در مقر سازمان مدیریت صنعتی در تهران با تعیین نماینده؛ تبادل استاد و دانشجو در سطح MBA، DBA و

دکترای حرفه ای و برگزاری همایش‌های علمی، آموزشی و دوره‌های تکمیلی برای فارغ التحصیلان، از زمینه‌های همکاری طرفین در این تفاهم نامه است.از دیگر زمینه‌های همکاری طرفین می‌توان به معرفی دانشجویان سازمان مدیریت صنعتی به جامعه علمی‌ارمنستان و اروپا؛ معرفی فعالیت‌های بخش مشاوره سازمان مدیریت صنعتی به صاحبان

انعقاد و مبادله تفاهم نامه همکاری سازمان مدیریت صنعتی با دانشگاه گلادزور ارمنستان

و متولیان صنایع ارمنستان و برگزاری دوره‌های مشترک مقطع دار و حرفه ای به زبان انگلیسی با مدرک مشترک در محل دانشگاه گلادزور در ایران و سازمان مدیریت صنعتی در تهران اشاره کرد.این تفاهم نامه با امضای مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و رئیس دانشگاه گلادزور ارمنستان بین طرفین مبادله شد.

رئیس هیات عامل ایدرو تشریح کرد:

توافق ایران با ۹ غول صنعتی

رشد حدود ۴۰ درصد را تجربه کرده است و اگر میزان تولید خودرو هدف‌گذاری شده، محقق شود، این آمار در سال ۱۳۹۶ در مقایسه با سال ۱۳۹۵ رشدی حدود ۲۴ الی ۲۵درصد خواهد داشت. بنابراین می‌توان گفت که رشد تولید خودرو در کشور بخشی از ثمرات برجام است که این به نفع تولید داخل است نه به ضرر آن. از طرفی تلاش متولیان صنعتی کشور این است که کیفیت خودروهای تولید داخل را بهبود ببخشند تا رضایت مردم از تولیدات داخل نیز بیشتر شود.اگر بگویم که کیفیت این خودروها هر ماه در حال بهتر شدن است، بیراه نگفته‌ایم. البته نکته مهم اینجاست که بین انتظار مردم با آنچه تولید می‌شود، فاصله وجود دارد. از این رو، از تولیدکنندگان خودروی داخلی خواسته‌ایم تا کیفیت تولیدات را بالاتر ببرند تا این فاصله به تدریج درآشته شود.

■ از سوی دیگر، بخش خصوصی هم گالیه مند است که در تفاهم وعقدقراردادباطرفه‌ای‌خارجی،ازسوی دولتمردان ومتولیان دولتی،خیلی به بازی گرفته‌نشدند؛خودشما در مصاحبه‌های که با رسانه‌ها داشته‌اید، عنوان کردید که بخش خصوصی ضعیف است، بااین اوصاف رویکرد دولت دوازدهم به این‌بخش باید چگونه باشد؟ دیده شدن بخش خصوصی در دولت‌ها به چند عامل بستگی دارد نخستین موضوع این است که چقدر بخش خصوصی می‌تواند خود را ارائه (پرزنت) کند و به عبارتی توانمندی‌های خود را به دولت نشان دهد. دومین موضوع این است که توانمندی و قابلیت این بخش تا چه اندازه است؟ و اما نکته سوم هم باور دولت به این بخش است. اما در پاسخ به سوال شما باید بگویم که دولت یازدهم به صورت کلی نسبت به بخش خصوصی باور داشته و دارد، اما این باور تاحدودی متفاوت است؛ یعنی در برخی مسوولان دولتی پرنرنگ‌تر و در برخی کم‌رننگ‌تر است و برخی نیز اصلا باوری به توانمندی این بخش ندارند. البته به اعتقاد من اگر بطور کلی نگاه کنیم، دولت نسبت به بخش خصوصی نگاه مثبتی دارد. اما اگر از من سوال کنید که چقدر بخش خصوصی و دولت موفق به تعامل با یکدیگر بوده‌اند؟ به‌طور قطع و یقین می‌گویم که این تعامل در مقایسه با دولت دهم بسیار بیشتر بوده است. به‌طور مثال، شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی یا حتی حضور و سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در دولت یازدهم نشان‌دهنده این تعامل بین این دو بخش است. اما هرچه بخش خصوصی قدرتمندتر شود و توانمندی‌های خود را نشان دهد، قطعا می‌تواند مورد توجه بیشتری نیز از سوی دولت قرار گیرد. بنده به عنوان یکشه‌روند و یک عضو هیات علمی‌دانشگاه عرض می‌کنم؛ چه اشکالی دارد که از بخش خصوصی هم عضو کابینه دولت دوازدهم باشد.

■ یکی از موضوعات مهمی که اخیرا در صدر اخبار رسانه‌ها قرار گرفته، بحث جدایی وزارت بازرگانی از وزارت صنعت و معدن است که لایحه تفکیک این دوزار تخانه‌نیز به مجلس شورای اسلامی‌رفته است، نظر تان درباره این لایحه چیست؟

موافق این جدایی نیستم

■ دلیل تان برای این مخالفت چیست؟

چون فکر می‌کنم این کار بازگشت به عقب است. اینکه گفته می‌شود هزینه‌یی روی دست دولت می‌گذارد، بسیار موضوعی جزئی به نظر می‌رسد. دلیل مخالفتم این است که با جدایی این دو از هم، سیستم اداری بروکراتیک‌تر و فرآیند تصمیم‌گیری سخت‌تر می‌شود. از طرفی هم تعامل و همکاری سازمان‌ها با یکدیگر دشوارتر خواهد شد. اگر نگاهی به تجربه دیگر کشورها بیندازیم، مشاهده می‌کنیم که بیش از ۷۰درصد کشورها، این وزارتخانه‌ها جزو وزارت اقتصاد هستند؛ یعنی وزارت اقتصاد شامل صنعت، بازرگانی، سرمایه‌گذاری خارجی و... است. بنابراین جداسازی وزارتخانه‌ها باعث دشوارتر شدن انجام امور خواهد شد.

■ از سوی دیگر، طی روزهای اخیر در مورد کابینه دولت دوازدهم گمانه‌زنی‌ها مطرح شده‌است‌وازشما به عنوان وزیر نفت دولت دوازدهم نام‌برده می‌شود؛ آیا پیشنهاداتی برای وزارت از سوی دولت داشته‌اید؟

خودتان می‌گویید گمانه‌زنی؛ متأسفانه برخی روزنامه‌ها نیز این موضوع را تیتیر رسانه خود کرده‌اند. خیر اینها شایعه است.

نفت پیگیری با ایران همکاری کند که در حال پیگیری این موضوع هستیم. از سوی دیگر، شرکت مذکور، قصد دارد اقدام به ایجاد کارخانه شیرالات کنترلی نفت و گاز (نیک ولو) کند که آخرین وضعیت آن نشان از این دارد که این شرکت به بهره‌برداری رسیده است. از سوی دیگر، در حال بررسی جزییات همکاری با شرکت «LEONARDO (AGUSTA» ایتالیایی برای همکاری در زمینه تولید مشترک بالگرد هستیم. همکاری با کشور ژاپن، در زمینه همکاری پروژه‌های بازیافت گاز مشعل فاز ۱۴ پارس جنوبی با شرکت TOYO هستیم. از سوی دیگر، با ۳ شرکت آلمانی نیز در زمینه‌های مختلف تفاهمنامه همکاری داشتیم، به‌طور مثال، همکاری مشترک در بازرسی‌های فنی و ممیزی صنایع در راستای افزایش بهره‌وری در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر، خودرو و حمل و نقل ریلی، برق و انرژی با شرکت «TUV SUD» آلمانی امضا کرده‌ایم. همچنین در حال پیگیری مذاکرات با شرکت ZF آلمانی نیز در زمینه همکاری برای سرمایه‌گذاری در حوزه سیستم‌های اصلی خودرو هستیم. پیگیری و مذاکره با شرکت SIEMENS در حوزه اجرای پروژه‌های زیرساختی ریلی و تولید انواع واگن، لکوموتیو و قطعات نیز از دیگر برنامه‌های این سازمان است. از دیگر طرف‌های همکاری ما، کشور کره‌جنوبی است که اکنون در حال ادامه مذاکرات با شرکت DAEIL برای سرمایه‌گذاری مشترک در پتروشیمی‌هستیم. همچنین مذاکرات برای تولید خودرو برقی در ایران را با شرکت «LG I» ادامه می‌دهیم.

تفاهمنامه همکاری با شرکت «DSME» هم امضا کرده‌ایم که براساس آن همکاری‌ها برای ساخت و تعمیر کشتی‌های پهن پیکر و نفتکش افزایش خواهد یافت و اکنون به دنبال اجرایی شدن این تفاهمنامه هستیم. مذاکراتی را نیز با یک شرکت چینی برای اجراییپروژه‌های زیرساختی ریلی و تولید انواع واگن، لکوموتیو و قطعات انجام داده‌ایم.همچنین یک شرکت از بلژیک با نام PUNCH نیز قراردادی را در زمینه سرمایه‌گذاری برای تولید مشارکتی گیربکس اتوماتیک در ایران امضا کرده است و فعالیت‌های اجرایی آن نیز به زودی شروع خواهد شد. از طرفی، در حال مذاکره با یک شرکت هندی نیز هستیم که براساس آن، سرمایه‌گذاری مشترک در زمینه احداث نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی خورشیدی به ارزش تقریبی بیش از ۱۰۰ میلیون دلار انجام می‌شود. درنهایت نیز با یک شرکت فنلاندی تفاهمنامه همکاری برای بومی‌سازی ساخت موتورهای گاز برای تولید پراکنده برق (نیروگاه‌های کوچک) امضا شده که اکنون در حال تهیه مدل کسب و کار آن هستیم. ■ البته در این بین به‌نظر می‌رسد که صنعت خودروییشت‌ترین سهم را در عقدقرارداد با خارج داشته‌است؛البته‌بخشی در این زمینه مطرح است‌اینکه‌ورود شرکت‌های خودروساز خارجی به‌کشور در راستای حذف منافع تولید داخل است یا به ضرر آن؟

معتقدم که صنعت خودرو یکی از صنایعی بود که بیشترین سهم را در برجام داشت. در دوران پسابرجام، قراردادهای خودرویی زیادی با ایران بسته شد که به برخی آنها اشاره می‌کنم؛ به‌طور مثال، قرارداد «شرکت ایران خودرو با شرکت پژو» بود که تولیداتی را هم در این زمینه انجام دادند که محصولات آن تا پایان سال وارد بازار می‌شود. از طرف دیگر، قرارداد «سیتروئن با سایپا» بود که کارهای اجرایی را شروع کرده‌اند. همچنین «شرکت رنو که در حال مذاکره با سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران» است و قرار است قراردادی با این سازمان امضا کند که بر اساس آن سهم رنو ۶۰درصد و سهم ایدرو ۴۰درصد خواهد بود. از دیگر قراردادهای منعقد شده می‌توان به «فولکس واگن با شرکت کرمان خودرو»، یعنی اشاره کرد. همچنین «دایملر با ایران خودرو» و «اسکانیا با شرکت‌های عقاب افشان»، را در پیش رو خواهیم داشت. البته سه‌چهارم این قراردادها اجرایی شده و محصولاتی را به بازار داده‌اند. اینها نتیجه برجام در بازار خودرو است که در نتیجه آن، مردم خودرو بهتر، با کیفیت‌تر و استاندارد بیشتر سوار می‌شوند. بر اساس آمار و اطلاعات که در اختیار دارم، در سال ۱۳۹۴ حدود ۹۷۰ هزار خودرو در کشور تولید شد که این آمار در سال ۱۳۹۵ به یک میلیون و ۲۵۰ هزار دستگاه خودرو رسید و امسال هم تلاش بر این است که این میزان تولید خودرو در کشور را به یک میلیون و ۶۰۰ هزار دستگاه برسانیم. بر این اساس، تولید خودرو در کشور در سال ۱۳۹۵ در مقایسه با سال ۱۳۹۴

برای برجام شد با بدقولی و بدعهدی امریکایی‌ها مواجه شدیم و هنوز انتظارات ما از برجام به‌طور کامل محقق نشده است. اما حسن روحانی، رئیس‌جمهور در سخنرانی اخیر خود مطرح کردند که در دوران برجام فقط در حوزه صنعت نزدیک به ۸میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خارجی تصویب شده که حدود ۴میلیارد دلار آن اجرایی شده و این تنها یک بخش از برجام است. در سایر حوزه‌ها هم همینطور است؛ اگر بخواهیم اینها را زیر سوال ببریم باید پرسید که ایجاد ۷۰۰-۶۰۰ هزار شغلی که ایجاد شده از کجا بوده است؟ چرا قبلا ایجاد نمی‌شد؟ از این رو به راحتی می‌توان گفت که ایجاد اشتغال هم از ثمرات ارتباط داخلی و درست ما با صحنه بین‌المللی بوده است و توانمندی داخلی ما باعث شده که صحنه بین‌المللی واقعیت‌های ایران را بپذیرد. در نهایت می‌خواهم بگویم که برجام را به عنوان یک فرصت می‌دانیم که هر کسی از این فرصت ایجاد کند، برند شده است.

■ یعنی معتقدید که برخی نتوانسته‌اند به خوبی از این فرصت بهره ببرند اما برخی دیگر نه؟ پس با این وجود بحث موافعی که بر سر راه سرمایه‌گذار خارجی وجود دارد چه می‌شود؟

سرمایه‌گذاری خارجی ویژگی خاص خود را دارد؛ سوالی که در اینجا باید پرسید، این است که چرا برخی از شرکت‌ها موفق به جذب سرمایه خارجی شده‌اند اما برخی نشده‌اند؟ دلیل آن مربوط می‌شود به تخصصی که این شرکت‌ها در مذاکره با سرمایه‌گذاران خارجی دارند و موفق به جذب فاینانس شده‌اند. به نظر می‌رسد در حوزه جذب سرمایه خارجی نیازمند تربیت افرادی هستیم که بتوانند سرمایه‌گذاران خارجی را تشویق به حضور در ایران کنند. از این رو به نظر می‌رسد که وجود افرادی با تجربه و ارزشمند در این زمینه می‌تواند کمک بزرگی به جذب سرمایه در کشور کند. به‌طور مثال قراردادهایی که با ایرپاس بسته شده به دلیل به وجود افرادی توانمند و آشنا به اصول مذاکره بود. از این رو شاید مهم‌ترین مانع و چالش ما در این زمینه، آشنا نبودن به فن مذاکره با شرکت‌های خارجی است که باید در این زمینه بیشتر کار کنیم.

■ اگر ممکن است‌اشاره‌ای هم به آخرین وضعیت تفاهمنامه‌ها و مشارکت‌های بین‌المللی سازمان گسترش و نوسازی صنایع (ایدرو) در سال ۱۳۹۵ داشته باشد و جزئیات آن را شرح دهید؟

سازمان گسترش و نوسازی صنایع در حال حاضر با ۹ کشور خارجی از جمله فرانسه، ژاپن، ایتالیا، آلمان، کره جنوبی، چین، بلژیک، هند و فنلاند در حال انجام همکاری است، به‌طوری‌که با ۶ شرکت فرانسوی قراردادهایی در حوزه‌های مختلف خودرویی، ریلی، صرفه‌جویی انرژی و... بسته است. جزئیات این قراردادها به این شرح است که با «شرکت VALLOUREC» تفاهمنامه‌یی در حوزه تولید و تامین لوله‌های CASING و CRA چاه‌های نفت و گاز امضا کرده‌ایم. همچنین با شرکت RENAULT موافقتنامه سرمایه‌گذاری مشترک در تولید خودرو داشته‌ایم که در حال انجام مذاکرات نهایی برای تدوین قراردادهای اصلی هستیم. در حال مذاکره و پیگیری همکاری در زمینه پلنفرم مشترک قوای محرکه خودروهای تجاری و اجرای پروژه‌های زیرساختی ریلی و تولید انواع واگن، لکوموتیو و قطعات با «شرکت SEGULA» فرانسوی از دیگر برنامه‌های ما در سال ۱۳۹۵ بود. از سوی دیگر، مذاکراتی در زمینه اجرای پروژه‌های زیرساختی ریلی و تولید انواع واگن، لکوموتیو و قطعات با شرکت «ALSTOM» در دست مذاکره داریم. همچنین با موسسه تحقیقات انرژی فرانسه با نام «IPPEN» نیز تفاهمنامه همکاری در زمینه زیست محیطی و صرفه‌جویی انرژی صنایع خودرو و همکاری برای برگزاری دوره MBA نفت و گاز امضا کرده و در حال ادامه مذاکرات هستیم. ششمین شرکت فرانسوی طرف قرارداد با ما شرکت «ENTROPOSE» در زمینه پروژه‌های بازیافت گاز مشعل فاز ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی است. از دیگر طرف‌های خارجی که حاضر به همکاری با ایران شدند سه شرکت خارجی از کشور ایتالیا بود. همکاری با شرکت «ANSALDO» ایتالیایی در زمینه تولید توربین گاز کلاس F با ظرفیت ۳۱۰MW است که اکنون در حال ثبت شرکت و پیگیری عملیات اجرایی طرح هستیم. شرکت «GIVA» از دیگر شرکت‌های ایتالیاست که قرار است در پروژه‌های مشترک تولید تجهیزات صنایع



قانون توسعه حمل و نقل عمومی و مدیریت مصرف سوخت به وزارت نفت ابلاغ شد

رئیس جمهوری، قانون توسعه حمل و نقل عمومی و مدیریت مصرف سوخت را برای اجرا به وزار تخانه‌های نفت و راه و شهرسازی ابلاغ کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری، در نامه‌های جداگانه‌ای به وزارتخانه‌های نفت و راه و شهرسازی، ۲ قانون مصوب مجلس شورای اسلامی را برای اجرا ابلاغ کرد.بر این اساس، قانون اصلاح ماده (۱)، قانون توسعه حمل و نقل عمومی و مدیریت مصرف سوخت برای اجرا به وزارتخانه‌های نفت و راه و شهرسازی و قانون موافقت‌نامه حمل و نقل دریایی بین دولت جمهوری اسلامی ایران و دولت جمهوری کره برای اجرا به وزارت راه و شهرسازی ابلاغ شد.

نصب و راه اندازی سیستم اعلام حریق در ایستگاه مخابراتی برداسپی

سیستم اعلام حریق ایستگاه مخابراتی برد اسپی منطقه لرستان نصب و راه اندازی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه لرستان، رئیس

واحد مهندسی ابزار دقیق و کنترل این منطقه گفت: سیستم اعلام حریق ۱۱ ایستگاه مخابراتی منطقه لرستان در یکسال گذشته نصب شده و سیستم اعلام حریق در ایستگاه مخابراتی مرکز انتقال نفت برداسپی نیز نصب و راه اندازی گردید. مهندس وحید رشو با بیان اینکه به دلیل وجود تجهیزات ارتباطی در ایستگاه‌های مخابراتی و جلوگیری از ایجاد حادثه سیستم اعلام حریق در ایستگاه نصب شده است، یادآور شد: در صورت بروز حادثه، علاوه بر آژیر و اعلام در محل حادثه، خطر از طریق سیستم به مرکز تلفن منطقه اطلاع داده می‌شود تا در سریعترین زمان ممکن برای امداد رسانی و جلوگیری از آسیب دیدن تجهیزات اقدام شود.

تعمیر اساسی یک دستگاه الکتروموتور در منطقه اصفهان



با تلاش متخصصان واحد برق منطقه اصفهان، یک دستگاه الکتروموتور ۶ کیلو ولت تعمیر اساسی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران – منطقه اصفهان، مهندس یوسف خواجه سروی رئیس واحد برق منطقه در تشریح خبر فوق گفت: تعمیر اساسی این دستگاه الکتروموتور ۶ کیلو ولت (معادل ۱۱۲۰ کیلو وات) مربوط به خط ۱۶ اینچ مرکز انتقال نفت شهید بهشتی اصفهان (شماره ۷ مارون-اصفهان) می‌باشد که نصب و راه اندازی آن توسط مهندسین این واحد انجام شد.وی ادامه داد: در پی این تعمیرات، سرویس و آماده سازی یک دستگاه تابلو ۶ کیلو ولت از سوئیچگیرهای مربوط به این الکتروموتور نیز انجام شد.خواجه سروی به عملیات تعمیر بوستر پمپ مرکز انتقال نفت شهید آل خمیس امیدیه هم اشاره کرد و گفت: همزمان با تعمیر اساسی فوق ذکر، توسط تکنسین‌های این واحد، سرویس و راه اندازی استارت‌ر الکتروموتور بوستر پمپ شماره ۱ در مرکز انتقال نفت امیدیه نیز انجام شده است.

اجرای سیستم کنترل تجهیزات برقی خط ۱۶ اینچ مرکز انتقال نفت یزد



به منظور بالا بردن ضریب اطمینان و صرفه جویی در زمان و هزینه‌های تعمیرات و نگهداری، بهینه سازی سیستم‌های کنترل و

مانیورینگ پست‌های پاساژ اتاق دیزل MCC و پانل برق خط ۱۶ اینچ مرکز انتقال نفت یزد در دستور کار قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه جنوب شرق، رئیس واحد ابزار دقیق در مورد این عملیات توضیح داد: حذف سیستم‌های کنترلی رله ای قدیمی و اتصال تجهیزات برقی جهت مانیورینگ و کنترل آن‌ها توسط سیستم کنترلیPLC، به وسیله کارشناسان واحدهای ابزار دقیق و تعمیرات برق منطقه جنوب شرق و کارشناسان شرکت ایرسا صورت پذیرفت. مهندس تشکر عنوان کرد: در این عملیات پانل‌های قدیمی سیستم کنترل از سرویس خارج و جمع آوری و پانل جدید سیستم کنترل جایگزین آن شد. در سیستم HMI صفحات گرافیکی مناسب طراحی و اجرا شد. با نصب تجهیزات مورد نیاز روی بریکرها و ایجاد شبکه صنعتی Modbus، ولتاژها، جریان‌ها و ضرایب قدرت جهت مانیورینگ و ثبت سیستم HMI به سیستم کنترلی PLC اعمال شدند. وی خاطرنشان کرد: تجهیزات برقی نیز از طریق سیستم کنترل PLC تست سرد شدند و مورد تایید واحد بهره برداری قرار گرفت. در نهایت تجهیزات مذکور جهت بهره‌برداری در اختیار واحد بهره برداری قرار گرفت و پانل‌های قدیمی از سرویس خارج و جمع آوری شد.



استفاده از قطعات و تجهیزات داخل افزون بر صرفه اقتصادی، با ایجاد رقابت در میان شرکت‌های داخلی، متخصصان کشور را در این حوزه توانمندتر می‌کند.

پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان این‌که استفاده حداکثری از تجهیزات داخل از اولویت‌های این صنعت است، تصریح کرد: هم اکنون یش وسیعی از قطعات لازم در پروژه‌ها که قابل رقابت با نمونه خارجی است، از داخل کشور تامین می‌شود.وی با اشاره به حضور شرکت‌های ایرانی در بازارهای خارجی اظهار داشت:

واحدهای عملیاتی تاکید کرد و با اشاره به رشد روز افزون صنایع داخلی، رویکرد به داخل را یکی از مهمترین عوامل توسعه فضای کسب و کار برشمرد و گفت: امروز شاهد تولید بیش از ۸۰ درصد قطعات مکانیکی پالایشگاه‌ها، به دست متخصصان و مهندسان توانمند کشور هستیم و این مایه افتخار است.مدیرعامل شرکت ملی

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، بر ضرورت توجه و حمایت مدیران از ساخت داخل، در روند اجرای پروژه‌ها تاکید کرد. به گزارش دانش نفت، مهندس عباس کاظمی‌بر ضرورت بهره‌گیری از توان فنی و مهندسی ساخت داخل در طرح‌ها و پروژه‌های در حال اجرا و



انگار منتقدان نمی‌خواهند ببینند که کشور در مسیر خودکفایی بنزین است؛

یک دهه «کار» برای «تولید» بنزین ایرانی

هزینة و بیش از ۱۰ سال نیز زمان برد. هرچند برخی برآورده هم حکایت از آن داشت که هزینة فاز نخست پالایشگاه ستاره خلیج فارس به سه میلیارد و ۸۰۰ میلیون یورو برسد.اما شاید به همین دلیل بود که تولید هر چه سریعتر از این پالایشگاه برای همه قابل توجه قرار گرفت. این روزها خبرهای که در مورد تولید بنزین این پالایشگاه منتشر می‌شود، بیش از آنکه کارشناسی باشد،تسویه حساب‌های سیاسی است.این درحالی است که گزارش‌ها نشان می‌دهد، همزمان با افتتاح رسمی‌فاز نخست پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس از دهم اردیبهشت ماه امسال تاکنون نفتای سنگین به واحد CCR تزریق و حدود ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین نیز از این واحد تولید شده است. موضوعی که عباس کاظمی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به آن اشاره کرده و گفته است: «از همان روز افتتاح، بزرگترین واحد بنزین سازی ایران با خوراک میعانات گازی، در سرویس بوده و هیچ موقع متوقف نشده است. این واحد یک تجربه جدید در صنعت پالایش ایران به شمار می‌آید. افزود: این واحد به مرور در حال تثبیت تولید است. چهار مخزن ذخیره سازی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس وجود دارد و تاکنون حدود ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین تولید شده که در مخازن پالایشگاه ستاره خلیج فارس است و به انبار نفت بندرعباس تحویل خواهد شد.»به گفته کاظمی، هم اکنون و بدون احتساب بنزین تولیدی پالایشگاه ستاره خلیج فارس حدود ۶۲ میلیون لیتر بنزین پایه در کشور تولید می‌شود، این میزان در ماه آینده به حدود ۷۰ میلیون لیتر خواهد رسید.نکته مهم این‌که از ابتدای امسال تاکنون روزانه حدود ۱۰ میلیون لیتر بنزین وارد کشور شده است، که با رشد توسعه اقتصادی و افزایش تعداد اتومبیل‌ها و افزایش قابل توجه سفرهای مردم در کشور میزان مصرف بنزین هم افزایش یافته که البته طبیعی است. از همین رو مصاللی که این روزها در برخی رسانه‌ها درباره افزایش واردات بنزین مطرح می‌شود،تنها با کنار هم قراردادن ساده چند عدد و یک عملیات ریاضی ساده قابل اثبات است. موضوعی که منتقدان حاضرند ببینند که کشور در مسیر خودکفایی است و نه انکار می‌خواهند ببینند.

تولیدی پالایشگاه ستاره خلیج فارس حدود ۶۲ میلیون لیتر بنزین پایه در کشور تولید می‌شود، این میزان در ماه آینده به حدود ۷۰ میلیون لیتر خواهد رسید.نکته مهم این‌که از ابتدای امسال تاکنون روزانه حدود ۱۰ میلیون لیتر بنزین وارد کشور شده است، که با رشد توسعه اقتصادی و افزایش تعداد اتومبیل‌ها و افزایش قابل توجه سفرهای مردم در کشور میزان مصرف بنزین هم افزایش یافته که البته طبیعی است. از همین رو مصاللی که این روزها در برخی رسانه‌ها درباره افزایش واردات بنزین مطرح می‌شود،تنها با کنار هم قراردادن ساده چند عدد و یک عملیات ریاضی ساده قابل اثبات است. موضوعی که منتقدان حاضرند ببینند که کشور در مسیر خودکفایی است و نه انکار می‌خواهند ببینند.

منبع: خبرآنلاین



رئیس سازمان حفاظت محیط زیست:

برنامه ملی توزیع بنزین یورو ۴ گسترش می‌یابد

از سوخت سنگین و جایگزین شدن آن با گاز طبیعی در استان البرز به منظور کاهش آلودگی کلان‌شهرها به طور جدی پیگیری می‌شود.وی با بیان این‌که بحث فعالیت‌های صنعتی در استان البرز مسئله مهمی است، گفت: گستره فعالیت‌های صنعتی ایجاب می‌کند که صنایع از سوخت‌های سنگین استفاده نکنند.اینتکار با بیان این‌که در ارتباط با وضع هوا در شهر کرج با اجرای برنامه جامع آلودگی هوا و برنامه‌های جامع شهر کرج، بهبود کیفیت هوا از سال ۹۲ تا ۹۵ را مشاهده می‌کنیم، افزود: هنوز کارهای بسیاری باقی مانده است، همچنین تکمیل طرح کهاب نیز در سطح استان البرز ضروری است.رئیس سازمان حفاظت محیط زیست با اشاره به این‌که با اتخاذ سیاست‌های دولت یازدهم نیروگاه‌ها از سوخت سنگین استفاده نمی‌کنند، تصریح کرد: هم اکنون نیروگاه منتظرالقائم و شهید رجایی که به صورت مستقیم با کیفیت هوای شهر کرج مربوط است، از گاز طبیعی استفاده می‌کنند.وی با بیان این‌که در مورد صنایع پیگیری‌ها و هماهنگی‌هایی در حال انجام است تا صنایع هم از گاز طبیعی استفاده کنند، عنوان کرد: سهم آلودگی منابع ساکن مانند صنایع در آلودگی هوای شهر کرج قابل توجه است.

دانش نفت: رئیس سازمان حفاظت محیط زیست گفت: برنامه ملی توزیع بنزین یورو ۴ به همه نواحی و بخش‌ها به منظور کاهش آلودگی هوا به صورت تدریجی گسترش می‌یابد.

معصومه ابتکار، رئیس سازمان حفاظت محیط زیست، روز دوشنبه، ۲۹ خردادماه در جلسه کارگروه تخصصی محیط زیست استان البرز، با بیان این‌که

توزیع بنزین یورو ۴ در برنامه ملی اجرایی شده و همچنان دنبال می‌شود، گفت: برای کاهش آلودگی هوا در خصوص حمل و نقل عمومی باید اقدام‌هایی صورت گیرد که این امر در گرو همکاری و تعامل شهرداری‌ها در سراسر کشور است.وی افزود: در مسئله آلودگی هوا، توسعه حمل و نقل عمومی را انتظار داریم و امیدواریم شهرداری اقدام‌های لازم در زمینه توسعه مترو و حمل و نقل عمومی انجام دهد.ابتکار تصریح کرد: در استان البرز با توجه به شرایط خاصی که وجود دارد استفاده از سوخت‌های سنگین توصیه نمی‌شود، از این رو استفاده از این نوع سوخت در نیروگاه‌های شهید رجایی و منتظرالقائم ممنوع شده و این روند با نظارت کافی اجرایی شده است.رئیس سازمان حفاظت محیط زیست عنوان کرد: موضوع استفاده نکردن صنایع و نیروگاه‌ها

زیست محیطی این شرکت اجرای پروژه تولید گازوئیل فاقد گوگرد با استاندارد یورو ۴ به ارزش ۱۰۰ میلیون یورو است که در ماه‌های آینده به بهره‌برداری می‌رسد. باقری در خصوص مازوت به دست آمده از فرآورده‌های این شرکت، گفت: مازوت به دلیل دارا بودن گوگرد بسیار در منطقه مورد استفاده قرار نمی‌گیرد و همه آن صادر می‌شود.به گزارش شرکت ملی پالایش و

پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مدیرعامل پالایشگاه تبریز با تاکید بر این‌که همسو با بهبود کیفیت محصولات تولیدی در پالایشگاه تبریز اقدام‌های بسیار زیادی انجام شده است، افزود: کنترل فرایند و به حداقل رساندن آب‌هایی که در حوضچه تبخیر می‌شود، از جمله اقدام‌هایی است که انجام گرفته، همچنین توانسته‌ایم آب‌های تبخیری در حوضچه را از ۸۰ مترمکعب در سال گذشته به ۴۰ مترمکعب کاهش دهیم که با این کار ۵۰ درصد تلفات آب شرکت کاهش یافته و ضمن این‌که این موضوع صرفه جویی در منابع است از انتشار آلودگی نیز جلوگیری می‌کند.وی تاکید کرد: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده طی ۲ سال آینده از ورود تمام آب‌ها به حوضچه جلوگیری خواهد شد و این آب‌ها به سیستم باز خواهند گشت.

دانش نفت: اجرای پروژه تولید گازوئیل فاقد گوگرد با استاندارد یورو ۴ به ارزش ۱۰۰ میلیون یورو، طی ماه‌های آینده و در پالایشگاه تبریز به بهره‌برداری می‌رسد.

غلامرضا باقری، مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز گفت: امروزه توجه به مسئولیت‌های اجتماعی یکی از مقوله‌های مهمی است که همه صنایع تولیدی و حتی

خدماتی باید نسبت به آن توجه داشته باشند.وی افزود: هرچند وظیفه برخی صنایع همچون پالایشگاه خدمات رسانی است، این صنایع نیز نسبت به محیط اطراف و جامعه خود نمی‌توانند بی‌تفاوت باشند، البته در این مورد پالایشگاه تبریز اقدام‌های مهمی انجام داده است.باقری با اشاره به این‌که ۹۰ درصد فرآورده‌های پالایشگاه تبریز خدماتی است، تصریح کرد: شرکت پالایش نفت تبریز در انجام طرح‌ها و پروژه‌های مختلف خود نسبت به موضوع‌های زیست محیطی توجه دارد.مدیرعامل پالایشگاه تبریز عنوان کرد: این پالایشگاه با ۲۶۵ میلیون یورو پروژه بنزین سازی توانسته است بنزین با کیفیت در منطقه ارائه دهد که این امر موجب کاهش آلودگی هوا و افزایش بهداشت محیط زیست در شهر تبریز شده است.وی ادامه داد: یکی دیگر از اقدام‌های



منابع سبز، استراتژی جدید اوپکی‌ها



مهندس محمد رضا محمدزاده



دانش نفت: دلایل متعددی درباره

علل کاهش دوباره و مستمر قیمت نفت در بازارهای جهانی ذکر می‌شود. افزایش تولید نفت از شیل‌ها در آمریکا، مازاد عرضه، کاهش تقاضا، کاهش رشد اقتصادی برخی کشورها علیرغم انتظارات موجود و....

اینک کارشناسان متفق القول تاکید می‌کنند که اوپک باید دوباره از تولید خویش بکاهد یعنی از یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه ای که توافق شد هم پایین تر. این در حالی است که آمریکا حدود ۹۰۰ هزار بشکه تولید نفت خود را افزایش داده که بسیار بیشتر از برآورد اوپک بوده است. بی تردید اوپک برای تنظیم دوباره بازار راهی دشوار در پیش دارد چه اینکه متقاعد کردن اعضای اوپک به ویژه سعودیها، اماراتی‌ها و عراقی‌ها کار بسیار سختی خواهد بود. در این حال، سهل است که پیش بینی کنیم درآمد اعضای اوپک در سال ۲۰۱۷ شاید از درآمد ۲۰۱۶ آنان نیز کمتر باشد. معنی این مهم آن خواهد بود که امکان دارد برخی اعضا به دلیل کاهش درآمدهایشان و البته وابستگی شدیدشان به پول نفت در بحران فرو بروند مشابه آن چیزی که درباره ونزوئلا در حال حاضر شاهد هستیم. اما وضع سعودی‌ها در این بازار کابوس وار هم در نوع خود شیدنی است. سعودی‌ها که بیش از دو سال است

که درگیر جنگ با کشور یمن هستند و هزینه بمب‌ها و تسلیحات خویش را از پول نفت تامین می‌کنند، با بحران شدید کاهش درآمدهای نفتی مواجه شده‌اند. این کشور دیکتاتور، در سال ۲۰۱۶ حدود ۶۴ درصد درآمدهای نفتی اش را به خاطر افت شدید قیمت نفت از دست داده است. درآمدهای خالص از صادرات نفت عربستان از حدود ۳۶۹ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۲ به ۱۳۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶ رسید و این بدان معناست که درآمدهای نفتی عربستان حدود ۶۴ درصد نسبت به سال ۲۰۱۲ کاهش داشته است. البته این کاهش درآمد فقط مختص سعودی‌ها نیست، به طور کلی، درآمد کشورهای عضو اوپک بر حسب قیمت‌های ثابت (دلار سال ۲۰۱۶) از ۱۱۸۲ میلیارد دلار سال ۲۰۱۲ به ۴۳۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶ رسیده است. به بیان دیگر، در مجموع، درآمدهای حاصل از صادرات نفت خام کشورهای عضو اوپک در سال ۲۰۱۶ نسبت به سال ۲۰۱۲، حدود ۷۵۰ میلیارد دلار، یعنی معادل ۶۰ درصد کاهش یافته است. این امر به یکی از نگرانی‌های اصلی در میان کشورهای عضو اوپک تبدیل شده است. صاحبزنان، کاهش درآمدهای نفتی کشورهای اوپکی را با سقوط بازار مسکن در آمریکا در سال ۲۰۰۸ که منجر به سوئامی و زلزله در اقتصاد جهان شد، بسیار شبیه ارزیابی می‌کنند. صاحبزنان معتقدند: دود

بحران کاهش قیمت نفت و تبعات آن فقط دارندگان نفت را آزار نخواهد داد و به مثابه سال ۲۰۰۸ اتفاقات ناگواری را در اقتصاد جهان بر جای خواهد گذاشت و اقتصاد جهان را به لرزه در خواهد آورد. شوربختانه وضعیت ایران نیز از این قاعده مستثنی نیست. درآمدهای نفتی ایران از ۶۸.۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۲ به ۳۶.۲ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶ رسیده است و این بدان معناست که درآمدهای نفتی ایران، حدود ۴۷ درصد کاهش داشته است.

با نگاهی خلاصه به درآمدهای خالص از صادرات نفت کشورهای عضو اوپک در سالهای اخیر در می‌یابیم که این درآمدهای خالص، در سال ۲۰۱۲ به بالاترین میزان آن رسیده است و از آن سال به بعد، درآمدهای این کشورها رو به کاهش گذاشته و بعد از سال ۲۰۱۴ که قیمت نفت سقوط کرد، روند کاهش درآمدهای نفتی با شیب بیشتری دنبال شده است. اما همان‌گونه که

دود بحران کاهش قیمت نفت و تبعات آن فقط دارندگان نفت را آزار نخواهد داد و به مثابه سال ۲۰۰۸ اتفاقات ناگواری را در اقتصاد جهان بر جای خواهد گذاشت و اقتصاد جهان را به لرزه در خواهد آورد

گفتیم؛ در سال ۲۰۰۸ سقوط بازار مسکن در آمریکا، اقتصاد جهان را به لرزه درآورد و تبعات ناشی از سقوط قیمت نفت و کاهش درآمدهای کشورهای عضو اوپک، در نظام اقتصاد جهانی، نمی‌تواند صرفا به خود این کشورها محدود شود. در حال حاضر، برخی از کشورهای عضو اوپک، از جمله نیجریه و ونزوئلا طعم تلخ بحران‌های سیاسی ناشی از سقوط قیمت نفت را با پوست و جان خود چشیده‌اند تا جاییکه ونزوئلا با تورم ۷۶۰ درصدی و بحران عمیق سیاسی دست و پنجه نرم می‌کند. این در حالی است که بسیاری از اعضای اوپک، مدت‌هاست که تنوع‌بخشی به اقتصاد خود را فراموش کرده‌اند و به شدت به درآمدهای نفتی وابسته‌اند. در این میان، نیجریه به عنوان یکی از اعضای اوپک، ۱۱۵ میلیون نفر جمعیت دارد که ۶۱ درصد آن زیر ۲۵ سال سن دارند. کاهش درآمدهای نفتی می‌تواند چنین کشوری را که به شدت به نفت وابسته است، دچار مشکلات اساسی کند. البته وضع عربستان سعودی هم بهتر از دیگر از اعضای اوپک نیست. هر چند این کشور هم به سوی انرژی‌های تجدید پذیر سوق یافته اما تا به اینجا، تبعات کاهش درآمدهای نفت تأثیر خود را بر اقتصاد عربستان نشان داده و این کشور در پاسخ به این معضل، به سمت استفاده وسیع از ذخایر ارزی و مهم‌تر از آن اجرای سیاست‌های ریاضت اقتصادی

کشانده است. در این باره «نیک باتلر»، تحلیلگر فایننشال تایمز می‌نویسد: «کاهش قیمت نفت نه روندی چرخه‌ای، بلکه‌ای روندی ساختاری است. این بدان معناست که کاهش قیمت نفت به دلیل تغییرات چرخه‌ای پایین نیامده که به این زودی با گردیدن چرخه اقتصادی در دنیا بالا برود؛ بلکه قیمت‌های پایین نفت ناشی از تغییرات اساسی در ساختار اقتصاد دنیا است و احتمالا پدیده‌ای دیرپا خواهد بود». بر این اساس، اگر حق با «نیک باتلر» باشد، کشورهای عضو اوپک تا زمان ایجاد تنوع‌بخشی به اقتصاد خود، که پدیده‌ای زمان‌بر، طولانی مدت و حتی توام با آسیب‌های اجتماعی است، روزهای سختی را پیش روی خواهند داشت.

آنگونه که مبرهن و مشخص است؛ کشورهای دارنده طلای سیاه باید در وهله اول به سمت متنوع کردن سبد درآمدی خویش و در گام دوم حرکت به سوی انرژی‌های دیگر از جمله تجدید پذیرها حرکت کنند. در این میان برخی کشورهای عربی، حرکت‌های بدیعی را در این خصوص آغاز کرده‌اند، از جمله اماراتی‌ها که به گفته وزیر انرژی امارات متحده عربی، این کشور با استراتژی انرژی جدید خود تا سال ۲۰۵۰ بیش از ۱۹۰ میلیارد دلار صرفه جویی خواهد کرد. بر این اساس و تحت استراتژی ۲۰۵۰ امارات متحده عربی، ۵۰ درصد از منابع تولید نیروی از منابع سبز تامین خواهد شد و امارات متحده عربی یکی از نخستین کشورهای جهان در کاهش مصرف و فرهنگ حفظ منابع طبیعی خواهد بود. عربستان هم که این روزها در کودتای نرم سیاسی، شاهد تحولاتی در جایگاه ولیعهدی خویش بوده است، از قافله تجدید پذیرها عقب نیفتاده و بنا دارد که تا سال ۲۰۳۰ تامین برق خویش را از انرژی‌های تجدیدپذیر تامین نماید. طبق گفته خالد الفالح، وزیر انرژی عربستان در نشست داووس در بهمن ماه سال گذشته، این کشور قصد دارد به «نیروگاه» جهانی انرژی‌های تجدید پذیر از جمله انرژی‌های خورشیدی، بادی و هسته ای تبدیل شود. در این خصوص، شرکت سعودی آرامکو، بزرگترین شرکت نفتی جهان در حال بررسی سرمایه گذاری ۵ میلیارد دلاری در شرکت‌های فعال در زمینه انرژی‌های تجدید پذیر است. این بخشی از طرح عربستان برای تنوع بخشی به درآمدهای خود و کاهش وابستگی این کشور به نفت است که توسط ولیعهد جدید عربستان دنبال می‌شود. عربستان در حال برنامه ریزی برای تولید ۱۰ گیگاوات برق از منابع انرژی تجدید

پذیر از جمله انرژی‌های خورشیدی، بادی و هسته ای تا سال ۲۰۲۳ میلادی و متحول کردن آرامکو و تبدیل آن به یک شرکت انرژی فعال در زمینه‌های مختلف و متنوع است. عربستان همچنین قصد دارد یک تحقیق جامع در زمینه انرژی‌های تجدید پذیر و صنعت تولید انرژی‌های تجدید پذیر انجام دهد. بدین سان، این کشور قصد دارد تا سال ۲۰۳۰ میلادی ۳۰ درصد از برق خود را از انرژی‌های تجدید پذیر تامین کند. این در حالی است که ایالات متحده که عامل اصلی اغتشاش در بازار نفت است، بی توجه به آنچه که در جهان انرژی در حال وقوع است، در تصمیمی جدید و جالب که البته هنوز در حد حرف است، قصد دارد که از دیوار مرزی با مکزیک برای تولید برق سود ببرد! آقای ترامپ می‌گوید: «فکر می‌کنیم که دیوار را به صورت یک دیوار آفتابی بسازیم تا بتواند انرژی تولید کند و خرجش را در آورد. به این ترتیب، مکزیک هم ناچار است پول خیلی خیلی کمتری بپردازد که این هم خوب است.»!

در میان همه تکیاوها برای متنوع کردن سبد درآمدی و انرژی‌های نو، شوربختانه اوضاع در کشورمان در این زمینه روبرو نیست و به جز چند حرکت مقطعی و جزیره ای، اقدام منسجم خاصی در این باره صورت نگرفته است و گویی آب در هاون می‌کوبیم. هر چند در مجموع نگاه دولت یازدهم به ارتقای انرژی تجدیدپذیر در ایران بسیار جدی است و برای همین موضوع نیز موفقه‌های تشویقی و تضمینی گوناگونی را برای جذب سرمایه گزار لحاظ کرده اما با این وجود وضعیت پیشرفت این انرژی در کشور در قیاس با سایر کشورهای دیگر روند کندی داشته است.

از سوی دیگر بند ب سیاست‌های کلی نظام جمهوری اسلامی‌بر ایجاد تنوع در منابع انرژی کشور با رعایت مسایل زیست محیطی و تلاش برای استفاده از سهم تجدید پذیرها و ایجاد نیروگاه‌های خورشیدی و بادی و... تاکید دارد، بر همین اساس، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر جزو سیاست‌های کلی کشور قرار گرفته که برنامه‌های کلان و راهبردی کشور بر آن تاکید دارد تا جایی که در سیاست‌های کلی است ایران‌هاب انرژی در منطقه شود، لازم است که به این مهم توجه بیشتری شود و تا زمانی که نرخ خرید برق (از طریق تولید از راه انرژی‌های تجدید پذیر) با نرخ تولید برق اساس این برنامه ۲۵ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه خواهد شد که از این میزان، ۵ هزار مگاوات مربوط به

انرژی‌های تجدیدپذیر خواهد بود. در حال حاضر، حدود ۸۲ تا ۸۳ درصد انرژی برق مورد نیاز از منابع سوخت فسیلی تأمین می‌شود و این موضوع سبب شده که به محیط زیست آسیب وارد شود و این در شرایطی رقم خورده که در ایران منابع متنوعی از انرژی وجود دارد و علی رغم افزایش ۶ درصدی مصرف برق نسبت به گذشته بازم آن طور که باید از پتانسیل‌های انرژی تجدید پذیر استفاده نمی‌شود. در این بین وزارت نیرو نیز ناکارآمدی خود را در عدم توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر اعتراف کرده و به گفته تدبیرپردازان این وزارتخانه، تاکنون نتوانسته‌اند میزان قابل توجهی از نیاز انرژی کشور را از طریق انرژی‌های تجدید پذیر فراهم کنند.

این در حالی است که بیش از ۹۰ درصد ظرفیت‌های تجدید پذیر دنیا به روش خرید تضمینی است که شوقی برای بخش خصوصی خواهد بود. در همین حال،



مجلس شورای اسلامی‌مصوب کرده که طبق ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق، دولت موظف است برای تأمین بخشی از انرژی‌های تجدیدپذیر عوارض مصرف برق را پیش‌بینی کرده و ۱۰۰ درصد آن را صرفا با کمک به اجرای طرح‌های مذکور، حمایت کند اما از حرف تا عمل فاصله ای زیاد وجود دارد. هیات وزیران قیمت انرژی‌های تجدیدپذیر را بر اساس سه مؤلفه، سوخت صرفه‌جویی شده، هزینه‌های اجتماعی و زیست‌محیطی صرفه‌جویی شده و هزینه تبدیل انرژی در بازار برق تعیین می‌کند و سازمان محیط زیست نیز قیمت برق تولیدی از تجدیدپذیرها را ۱۵۰۰ ریال اعلام کرد و در سال ۹۵ قرار بود این مبلغ را تا ۲۰۰۰ ریال افزایش دهد؛ ولی سازمان برنامه و بودجه این مبلغ را تا ۶۸۲ ریال کاهش داد که در روند توسعه نیروگاه‌های زیست توده و زباله سوز تأثیر منفی گذاشت. جان کلام آنکه؛ فوران وجود انرژی تجدیدپذیر و عدم استفاده کافی در ایران بر کسی پوشیده نیست اما با توجه به اینکه تا سال ۱۴۰۴ قرار است ایران‌هاب انرژی در منطقه شود، لازم است که به این مهم توجه بیشتری شود و تا زمانی که نرخ خرید برق (از طریق تولید از راه انرژی‌های تجدید پذیر) با نرخ تولید برق از راه انرژی‌های فسیلی فاصله ای بعید دارد، نمی‌توان به توسعه انرژی‌های تجدید پذیر در کشور دل بست و امید داشت.



از تانکرهای حمل محمولات شیمیایی به جای تانکرهای حمل فرآورده‌های نفتی است. این گزارش در پایان می‌افزاید: سطح درآمد و میزان بهر‌مبرداری از ناوگان تانکر

رد پای ترامپ در بازی شطرنج ملک سلمان و پسرش



مهدی فتوحی

طراح جنگ خونبار یمن، یکی از اصلی ترین بازیگران اقتصادی سعودی‌ها که وظیفه کم کردن وابستگی به نفت را بر عهده دارد و یکی از اعضای مهم آرامکو است، در کودتایی که نرم ارزیابی شده است، ولیعهد عربستان شده است.

حالا مرد پشت پرده به روی صحنه آمده است! بسیاری از سفرهای خارجی را او انجام می‌داد، او مسوول اصلاحات بسیاری برای اقتصاد سعودی‌ها بوده است. کاهش وابستگی به نفت یا خصوصی سازی درصدی از آرامکو از جمله این اقدام‌هاست. اقدام هفته گذشته ملک سلمان بن عبدالعزیز، پادشاه عربستان تمام قاعده‌های بازی قدرت در این کشور را به هم ریخت و برای اولین بار سنت پادشاهی را دگرگون کرد چراکه پسر جانشین پدر شد در حالی که طبق سنت قدیمی منصب پادشاهی عربستان تا پیش از فوت تمامی‌فرزندان پسر بنیانگذار پادشاهی سعودی از برادر بزرگتر به برادر کوچکتر به ارث می‌رسد البته با کارهایی که ملک سلمان تاکنون کرده بود انتظار کودتا در کاخ آل سعود هم می‌رفت. هر شاهزاده سعودی برای رسیدن به قدرت نیاز به سه زمینه قدرت دارد تا پادشاه شود. آمریکا، خاندان سلطنتی سعودی و مردم عربستان. البته به نظر می‌رسد قدرت دو مورد اول بر مورد سوم می‌چربد. محمد بن سلمان با مقدمه‌چینی‌هایش دو دست‌انداز اول را به راحتی هموار کرد. چرا که اخیرا سندی فاش شد که افشا می‌کرد بن سلمان و دونالد ترامپ در جریان کمپین انتخاباتی او مقدمات به تخت نشستن را ساخت و پاخت کرده بودند.این سند نشان می‌داد که ترامپ در ازای وارد کردن پول‌های عربستان به بازارهای آمریکا قول داده بود از به قدرت رسیدن بن سلمان حمایت کند.طبق این سند، محمد بن سلمان، جانشین ولیعهد عربستان و وزیر دفاع این کشور کمی‌پس از انتخاب دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا و پیش از آنکه دولت آمریکا را به دست بگیرد طرح کاملی را به ترامپ داده بود که بیشتر بندهایش شامل قراردادهای سرمایه گذاری صدها میلیارد دلاری تحت عنوان هماهنگی با اهداف برنامه‌های انتخاباتی او بودند. وقتی ملک سلمان این غافلگیری را انجام داد می‌شد فهمید که ترامپ هم چراغ سبز را نشان داده است خوب حق هم دارد با پول‌هایی که از قراردادهای تسلیحاتی به جیب آمریکا رفته نمی‌تواند مخالفتی داشته باشد. به رغم اینکه محمد بن نایف فردی مورد اعتماد آمریکا در داخل خاندان سعودی محسوب می‌شود اما محمد بن سلمان به نظر می‌رسد توانسته حمایت آمریکا را جلب کند.سی ان ان پیشتر نوشته بود، محمد بن سلمان نخستین فرد در خاندان سعود بود که با ترامپ رسماً دیدار کرد. همچنین استقبال پر از تشریفات از محمد بن سلمان ۳۰ ساله در کاخ سفید، وزن سیاسی وی را در درون خاندان سعودی افزایش داد. به باور تحلیلگران، شاید مهمترین نکته سفر محمد بن سلمان به آمریکا همین موضوع و تثبیت جایگاه وی در رقابت داخلی آل سعود برای جانشینی ملک سلمان ۸۱ ساله باشد.اما زمینه دوم یعنی خاندان سلطنتی و جلب نظر اعضای خاندان. خوب ملک سلمان کارهای زیادی را برای نشاندن پسرش به قدرت انجام داد که شاید گفت، فصل اول خلاص شدن از شر تمامی‌طرفداران و وابستگان ملک عبدالله بن عبدالعزیز، پادشاه سابق عربستان بود که همه را از دفتر سلطنتی حذف کرد. در راس آنها می‌توان به خالد التوجیری، رئیس سابق دفتر سلطنتی عربستان اشاره کرد. فصل دوم برکنار کردن شاهزاده مقرن بن عبدالعزیز از ولیعهدی و انتصاب محمد بن نایف به جای او و گماشتن محمد بن سلمان در پست جانشین ولیعهد بود.از دستورات دیگر ملک سلمان تعیین برادر کوچکتر محمد بن سلمان به عنوان سفیر عربستان در آمریکا بود به رغم اینکه مهارت او در دیپلماسی بین‌المللی از هدایت جنگنده اف ۱۶ به عنوان خلبان جنگنده فراتر نمی‌رفت. همچنین نکته قابل توجه دیگر در این زمینه تمین شاهزاده عبدالعزیز بن سلمان برادر دیگر بن سلمان به عنوان وزیر مشاور در امور انرژی است. پادشاه فرد دیگری را هم از اعضای خاندان که نزدیک به بن سلمان بود یعنی احمد بن فهد بن سلمان برادرزاده بن سلمان را به عنوان معاون حاکم منطقه الشرعیه که به ثروت‌های نفتی‌اش شهره است، گماشت. در حالی که حاکم آن منطقه سعود بن نایف برادر محمد بن نایف بود و این هم قدمی‌دیگر برای تنگ کردن عرصه بر ولیعهد سابق بود.به این ترتیب پادشاه ده‌ها تن دیگر از اعضای خاندان سلطنتی را در پست‌های مهم گذاشت و هدف از آنها تقویت جایگاه محمد بن سلمان در داخل خاندان آل سعود و قبضه کردن قدرت بود.از دیگر دستورات پادشاه، تاسیس مرکز امنیت ملی تحت نظارت دفتر سلطنتی بود که این مرکز رقیب مستقیم وزارت کشور محسوب می‌شود و ریاست آن را پسر عمومی‌محمد بن نایف برعهده دارد اما این مرکز مستقیما زیر نظر محمد بن سلمان اداره می‌شود.پادشاه در ادامه جنگ قدرت در این کشور اختیارات محمد بن نایف را باز هم کم کرد، به طوریکه سلمان بن عبدالعزیز دستور تغییر و تحول در وزارت دادگستری این کشور را داد. طبق این دستور، نام هیئت تحقیق و دادستانی کل به دادستانی کل تغییر کرد. طبق این دستور، دادستان کل که از این پس به طور مستقیم با پادشاه در ارتباط است، از استقلال تام برخوردار خواهد بود و هیچ کس حق دخالت در کار وی را نخواهد داشت. این در حالی است که پیشتر دادستان کل با ولیعهد عربستان مستقیم در ارتباط بود و این فرمان به معنای محدود شدن اختیارات محمد بن نایف بود.اما زمینه سوم ملت عربستان که در ذیل هر حساب و کتاب دیگر قرار می‌گیرند چون خاندان سلطنتی با قبضه کردن همه چیز به راحتی می‌داند چطور صدای مخالفان را خفه کند و طو هر آنها را با انگ زدن از صحنه روزگار پاک کند پس در این وضعیتی مردم چندان محلی از اعراب نخواهند داشت.

عربستان ترامپی!

سفرش را به عربستان اختصاص بدهد؛
برای همین ترامپ چنین مبلغ هنگفتی از
عربستان گرفت و دو طرف ادعا کردند که
قراردادهایی به ارزش این مبلغ امضا کرده‌اند؛

کمیتر کسی تصور می‌کرد با مرگ
«عبدالله بن عبدالعزيز»، عربستان محافظه‌کار
اینچنین دستخوش تغییرات آشکار در سیاست
داخلی و خارجی شود. رسیدن «سلمان بن
عبدالعزیز» پسر بیست‌وپنجم «عبدالعزیز آل
سعود» به مسند سلطنت، سرآغاز اتفاقات
مهمی در عربستان و منطقه شد. در حالی
که پسران «عبدالعزیز» زنده بودند و حتی
«مقرن» ولی‌عهد بود، سلمان، محمد بن
نایف، نوه عبدالعزیز را در امری غیرمعمول
و شاید بر خلاف وصیت عبدالعزیز، برای
ولایت عهدی خود برگزید. بعد از آن سلمان،
در امر عجیب دیگری، برای ولی‌عهدی که
هیچ گاه جانشین نداشت، جانشین تعیین
و پسر خودش محمد را در مقام جانشینی
ولایت‌عهدی قرار داد. الان با گذشت زمان
و برکناری محمد بن نایف، می‌توان دریافت
که چرا سلمان محمد بن نایف را بر خلاف
وصیت عبدالعزیز، به ولایت‌عهدی برگزید.
این کار راه رسیدن پسرش به تخت سلطنت
را هموارتر کرد. در این میان آنچه از این
اقدامات شاید عجیب‌تر است، سرعت این
تحولات سیاسی در عرصه داخلی عربستان
است. در حالی که عربستان دچار «مشکل
شدید اقتصادی و کسری بودجه»، «جنگ
نیابتی» در عراق و سوریه، «جنگ مستقیم»
طایقت‌فرسا در یمن و «بحران روابط با قطر»
و «ایران» است، تغییراتی اینچنینی که
اختلافات داخلی را تشدید می‌کند، به ظاهر
عاقلاً به نظر نمی‌رسد. به نظر می‌رسد،
این تصمیم «متهورانه» چندان بی‌قربانیت
با «رئیس جمهور متهور» آمریکا یعنی دونالد
ترامپ نباشد که حدود ۵۰۰ میلیارد دلار
گرفت و در اولین سفر خارجی به عربستان
آمد و علاوه بر اعلام تشکیل «اتحاد عربی»
علیه ایران، علیه قطر هم اعلام جنگ کرد.
یک منبع مطلع اخیراً به من گفته بود که بن
سلمان در سفرش به آمریکا بعد از انتخاب
ترامپ، بسیار اصرار کرده که ترامپ اولین

حالا آنکه قرارداد خاص و جدیدی در کار
نیست؛ ۴۵۰ میلیارد دلار به آقای ترامپ
هدیه شد. بر خلاف برخی تحلیل‌های پیشین
محافل آمریکایی که گفته می‌شد محمد بن
نایف به دلیل روابط و اطمینانی که در محافل
آمریکایی دارد، از گزینه‌های جدی سلطنت در
عربستان است، به نظر می‌رسد که محمد بن
سلمان با دلارهای نفتی کار خودش را کرده
و با چراغ سبز ترامپ پسرعمویش را نیامده،
کنار زد تا راه برای رسیدن به تخت شاهی
هموار شود؛ شاید او که گفته جنگ را باید به
داخل ایران بکشاند، وعده ایران را به ترامپ
داده باشد. اما شاهزاده جوانی که اینقدر عجول
است، آیا صبر می‌کند تا پدر ۸۲ ساله‌اش
بمیرد سپس بر تخت تکیه بزند؟ آیا اصلاً
وقتی پدرش بمیرد، امانش می‌دهند که به
تخت برسد. برخی‌ها بر کناری بن نایف را
شبیه کنار زدن فیصل بن سعود در سال ۱۹۶۴
می‌دانند که با پروژه‌های منطقه‌ای در ارتباط
بود. به نظر نمی‌رسد محمد بن سلمان اینقدر
صبور باشد یا جرأت این مقدار صبر را داشته
باشد. حتی «مجتهد» حساب توییت‌ری مشهور
به افشاگر سعودی نیز امروز گفت که سلمان
بزودی به نفع پسرش کناره‌گیری می‌کند. به

ابراهیم طالقانی عنوان کرد:

فرصت‌های سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران در کنگره جهانی نفت معرفی می‌شود

در جلسات عمومی کنگره که وزیران و مدیران
ارشد کشورهای عضو و غیرعضو شورای جهانی
نفت و مدیران شرکت‌های نفتی دنیا سخنرانی
می‌کنند، از آینده انرژی، سیاست‌ها و برنامه‌های
آینده شرکت‌های نفتی بزرگ دنیا و مسیر پیش
روی تجارت نفت آگاه می‌شوند. بیست‌ و دومین
کنگره جهانی نفت، ۱۸ تا ۲۲ تیرماه امسال در
مرکز همایش‌های بین‌المللی استانبول برگزار
می‌شود.

نیز مانند ادوار گذشته، در سه بخش کنگره،
نمایشگاه و کمیته جوانان صنعت نفت فعالیت
می‌کند. سرپرست هیئت نمایندگی شرکت ملی
نفت ایران در بیست و دومین کنگره جهانی
نفت، مساحت غرفه شرکت ملی نفت ایران و
شرکت ملی گاز ایران را به طور مشترک ۲۸۰
متر مربع عنوان کرد و گفت: در این دوره در
بخش پوستر، ۲۳ مقاله از ایران پذیرفته شده
است. به گفته وی، کارشناسان ایرانی با حضور

دانش نفت: سرپرست پژوهش و فناوری
شرکت ملی نفت ایران از برنامه‌ریزی برای معرفی
فرصت‌های سرمایه‌گذاری این شرکت در بیست و
دومین کنگره جهانی نفت خبر داد.
ابراهیم طالقانی گفت: حوزه تمرکز شرکت
ملی نفت ایران در این کنگره، ارائه فرصت‌های
سرمایه‌گذاری، معرفی بلوک‌های اکتشافی و
میحت تجهیزات است. وی افزود: شرکت ملی
نفت ایران در این دوره از کنگره جهانی نفت

یادداشت‌های

شاهیت تحقق اقتصاد مقاومتی؛ تبدیل نفت خام به فرآورده

ما تکنولوژی و زیرساخت‌ها را فراهم نکرده‌ایم،
بزرگترین علامت بیمار بودن اقتصاد کشور، وابستگی
به بودجه نفت است. درست است که طی چند سال
آخر براساس آمار گفته می‌شود که این وابستگی
کاهش داشته است، اما با واسطه و بی واسطه ما به
بودجه نفت وابستگی داریم. خوشبختانه در برنامه‌های
پنجم و ششم توسعه کشور، الزامات و نیازهای نرم
افزایی در قالب قانون فراهم شده و دولت هم مکلف
به فراوری شده است، ضمن اینکه در سیاست‌های
ابلاغی رهبری نیز بر این موضوع تأکید شده است.
به عنوان مثال در بحث تبدیل و تولید بنزین،
پالایشگاه ستاره خلیج فارس مأموریت دارد که در
سه فاز و هر کدام به میزان ۱۲ میلیون لیتر در روز و
در مجموع ۳۶ میلیون لیتر روزانه بنزین تولید کنند.
اگرچه فاز اول آن به بهره‌برداری رسیده، اما هنوز
به فراوری نفت بنزین دست پیدا نکرده‌ایم. در حوزه
پتروشیمی و فرآورده‌های آن نیز بالاتر و موفق‌تر از
فرآورده‌های نفتی عمل شده است و اگر دولت‌ها،
مجالس و مسئولان نظام واقعا دنبال اقتصاد مقاومتی
هستند، شاه بیت توجه جدی به اقتصاد مقاومتی این
است که نفت خام را تبدیل به فرآورده‌های نفتی
کنیم. بیش از ۹۰ درصد توانایی، ابتکار و خلاقیت و
آماده سازی و تولید در تکنولوژی‌های جدید صنعت
نفت در کشور وجود دارد و ما باید در این زمینه به
ظرفیت‌های داخلی هم توجه کنیم.

برخی از کشورها نفت خام ندارند اما فرآورده‌های
نفتی مانند بنزین را تحویل سایر کشورها می‌دهند.
مشابه اینگونه محصولات را ما در صنایع معدنی
مانند سنگ‌های زینتی نیز داریم که وقتی تبدیل
به فراوری می‌شوند با چندین برابر قیمت دوباره در
اختیار ما قرار می‌گیرند. اگر ما به نوعی فراتر از حد
معقول خواسته باشیم در حوزه نفت، خام فروشی
کنیم، تاراج ملی تلقی می‌شود، اگرچه در مقطعی
ممکن است با توجه به در اختیار داشتن دستگاه‌ها
و تکنولوژی‌های مورد نیاز مجبور به این کار شویم،
برای اینکه بتوانیم منابع مالی جدیدی را ایجاد کنیم،
متأسفانه اکنون بیش از حد انتظار، نفت تولید شده
را به شکل خام تحویل کشورها و مشتری‌هایمان
می‌دهیم. دلایل هم همان است که آنگونه که باید
سرمایه‌گذاری‌های زیرساختی انجام نشده است.
حدود ۱۰۵ - ۱۰۶ سال است که نفت را تولید و
عرضه می‌کنیم اما به سمت تجهیز زیرساخت‌ها و
تکنولوژی‌هایمان نرفته‌ایم. عادت کرده‌ایم که به
راحتی این سرمایه را از دست بدهیم و این شیوه قطعاً
به نفع کشور نیست. البته این مساله به این دولت و
یا دولت‌های گذشته مربوط نیست، در همه دولت‌ها
قبل و بعد از انقلاب بودجه کشور وابسته به نفت
بوده و با نفت خام کشور را اداره کرده‌اند و بزرگترین
نشانه خام بودن مدیریت، این است که با پول نفت
خام، کشور را اداره کنند. متأسفانه در سالهای گذشته

«شاه بیت دستیابی
به اقتصاد مقاومتی، تبدیل
نفت خام به فرآورده در
کشور است» و بزرگترین
نشانه خام بودن مدیریت
این است که کشور با پول
نفت خام اداره شود. ما باید

به دنبال توسعه تکنولوژی و تجهیز زیرساخت‌ها در
داخل کشور باشیم. پرهیز از خام فروشی نفت به
معنی پرهیز مطلق از فروش نفت خام نیست، زیرا
بخشی از نیازهای بازار در دنیا به نفت خام نیاز دارد
و طبیعی است که کشور ما و حتی کشورهای تولید
کننده نفت خام علاقه‌مند باشند که در بازار مربوط
به نفت خام در سطح بین‌المللی سهمی داشته باشند و
آن را حفظ کنند. پرهیز از فروش نفت خام به معنی
این نیست که حتی یک بشکه هم فروش نداشته
باشیم، بلکه فلسفه وجودی این که نباید نفت را به
شکل قله‌ای و گسترده در قالب نفت خام عرضه
کنیم به این معناست که اگر نفت خام تبدیل به
فرآورده شود ارزش افزوده فراوانی را به دنبال خواهد
داشت. پدیده نفت، پدیده‌ای است که در صورت
فراوری بالاترین سود را در سبد اقتصاد بین‌المللی
برای انهایی که دست به این کار می‌زنند، دارد،

برگزارکنندگان
جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت
شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی گاز ایران
کمیته بین‌المللی استاندارد

معاون توسعه و مهندسی
شرکت ملی نفت ایران و رئیس همایش

آقای دکتر غلامرضا منوچهری

معاون رئیس جمهور و رئیس
سازمان حفاظت محیط زیست کشور

خانم دکتر معصومه ابتکار

Sabine Content
نماینده سازمان بین‌المللی GRI

همزمان با برگزاری همایش، نمایشگاه جانبی با حضور شرکت‌های فعال به منظور
ارائه آخرین دستاوردهای علمی، فنی و تحقیقاتی در حوزه CSR برگزار خواهد شد.

حامیان مالی

حامیان رسانه‌ای

دبیرخانه علمی همایش: حوزه مشاور اجتماعی وزیر نفت
نشانی: خیابان حافظ، نرسیده به خیابان طالقانی،
خیابان رودسر (غربی)، پلاک ۱۵، طبقه دوم
تلفن: ۸۸۹۴۲۱۹۶ فکس: ۸۸۸۰۱۵۲۳
ایمیل: science@petrocsmet.com

دبیرخانه اجرایی همایش: شرکت همایش سازان امروز
نشانی: خیابان ولیعصر، روبه روی پارک ملت،
نیش خیابان انصاری، برج ملت، طبقه ۷، واحد ۴
تلفن: ۲۲۰۳۷۲۸۲ فکس: ۲۲۰۴۴۷۶۹
ایمیل: secretariat@petrocsmet.com

دانش نفت
مستقبل نفت نامه تخصصی صنعت نفت ایران
منتشر می‌کند

ویژه نامه اختصاصی سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

۲۷ الی ۲۸ تیرماه ۱۳۹۶

تلفن تماس: ۸۸۹۸۲۲۲۲ - ۸۸۹۶۵۳۱

فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸

آدرس کانال تلگرامی: @daneshenaft telegram.me/daneshenaft

آدرس سایت اینترنتی: www.daneshenaft.ir