

LEVITON
 رویایی دست باقتر
 بارویکرد جدید ما آشنا شوید
 تلفن: ۰۲۱-۲۴۸۰۰۲۰۰ • www.daniyarco.com

دانش
نیفت
 حامی رسانه ای ساخت داخل

انجام فرآیند شیرین سازی و تزریق گاز
 از پالایشگاه فاز ۲۰ تنها در ۴۲ ساعت:
**رکورد شکنی
 دوباره
 گروه اویک
 در پارس جنوبی**



شنبه ۴ دی ماه ۱۳۹۵ - ۲۴ دسامبر ۲۰۱۶ - سال نازدهم ۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

یادداشت های تحلیلی

جلوگیری از خروج ۱۶ میلیارد دلار با حفاری ۴ هزار حلقه
 چاه نفت و گاز
 مهندس حیدر بهمنی

صنعت حفاری نیازمند حمایت همه جانبه
 مهندس سید شمس الدین موشی

رشد صنعت حفاری، پیش نیاز توسعه صنعت نفت
 احمد مددی

من یک هلدینگ هستم
 عبدالرسول دانشی

ضرورت رفع نگاه تبعیض آمیز به انرژی های تجدیدپذیر
 سیدمحمد صادق زاده

گزارش دانش نفت از امضای تفاهم نامه مطالعه توسعه میدان های آزادگان جنوبی و جسمه خوش؛

پتروناس هم آمد

دکتر منوچهری اعلام کرد:
جزئیات برگزاری اولین مناقصه نفتی ایران در سال ۲۰۱۷
مدیرعامل بخش بالادستی پتروناس؛
مالزی در زمینه افزایش برداشت نفت با ایران همکاری می کند

تلاش ۲ ساله ایدرو برای رفع محدودیت مالی نتیجه داد!

تصویب ماده ۱۰ برنامه ششم توسعه در مجلس

یادداشت تحلیلی مرتبط به قلم ابوالفضل کبانی بختیاری!
 هم افزایی دولت و مجلس برای توسعه مناطق کم برخوردار در برنامه ششم توسعه از طریق نقش آفرینی سازمان های توسعه ای



گزارش دانش نفت از برگزاری آیین سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران

پیام تبریک وزیر نفت به مناسبت سی و هفت سالگی شرکت ملی حفاری ایران؛
 فعالیت های شرکت ملی حفاری ایران همواره حائز اهمیت بوده و جای تشکر و قدردانی دارد
 پیام مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به مناسبت سالروز تاسیس شرکت؛
 اول دی ماه نقطه عطف و روزی به یادماندنی در تاریخ صنعت نفت کشور است
 قائم مقام شرکت ملی حفاری ایران در گفت و گو با دانش نفت تاکید کرد:
 نقش کلیدی شرکت ملی حفاری در حفظ و افزایش تولید نفت کشور
 نماینده ولی فقیه در استان خوزستان و امام جمعه اهواز:
 شرکت ملی حفاری ایران یک نهاد انقلابی و نماد عزت و استقلال کشور است
 رئیس کمیسیون انرژی مجلس تاکید کرد:
 خروج ملی حفاری از فهرست خصوصی سازی

سیمکو تولید کننده انواع کابل های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی برق و مخابرات

SIMCO

دفتر مرکزی: خیابان شریعتی، خیابان بهار شیراز، شماره ۱۳
 تلفن: ۰۲۱-۷۷۵۲۹۶۹۰ فاکس: ۰۲۱-۷۷۵۰۴۰۹۴

کیفیت
 رمز ماندگاری

دریافت تندیس سیمین ششمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه توسط شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران

Kish Free Zone
 Ministry of Petroleum
KISH ENEX 2016
 سیزدهمین نمایشگاه بین المللی نفت و انرژی

۲۰ الی ۲۳ دی ماه ۱۳۹۵
 مرکز نمایشگاه های بین المللی کیش
13th INTERNATIONAL PETRO ENERGY EXHIBITION
 Kish Island - Iran. 9-12 January, 2017
 Kish International Exhibitions Center
 ساعت بازدید: ۶ بعداز ظهر الی ۱۰ شب

In Collaboration with:
 NEOC, TIGOC, NIPC, NEORDC, OLLC, SPEK, SPEC, TAPPICO

Media Sponsors:
 Organized by:
 www.kishenex.ir

ارتعاشات صنعتی ایران
 IRAN INDUSTRIAL VIBRATIONS

ISO 17025
 IIRV

- اتصالات آکار دئونی
- لرزه گیر های لاستیکی
- اتصالات انعطاف پذیر پارچه ای
- شیلنگ های فلزی
- شیلنگ های هیدرولیک
- شیلنگ های صنعتی
- شیلنگ های حفاری دکل های نفت
- شیلنگ های خرطومی فلزی

www.iivco.org
 ۰۲۱-۸۸۷۳۶۷۶۶

سنار بوهای تحقق در آمدهای نفتی در بودجه سال ۹۶

سرویس آغاچانی

کارشناس ارشد حوزه انرژی و مشاور اقتصادی در حوزه خاورمیانه تجزیه، تحلیل و ارزیابی عوامل کلیدی چون میزان عرضه و تقاضا در بازار جهانی نفت همواره یکی از علوین مهم مورد بحث بوده است...



ان امضا شد، شرکت‌های شل، توتال، اینپکس و سی ان بی سی نیز برای مطالعه این میدان MOU امضا کرده اند...

سناریوی نخست تغییر نکردن اساسی قیمت نفت و سناریوی دوم افزایش قیمت است در سناریوی نخست که قیمت نفت ۴۰ تا ۵۰ دلار برای هر بشکه در نظر گرفته شده است...

مردی که در این منطقه را از دیگر محله‌های نفتی می‌توان دانست در پایان به توجه به توافق تاریخی اخیر در بهره‌فرین نفتی، به نظر می‌رسد بازیگران این عرصه در منتفع شدن از فروش نفت به واسطه مدیریت عرضه و سرانجام افزایش قیمت‌ها...

نو نشست اخیر لوئیک از هر زوئیدی که مورد نقد و تحلیل قرار بگیرد، یک رویداد تاریخی در انوار فعالیت سازمان کشورهای تولیدکننده نفت به شمار خواهد آمد...

دکتر منوچهری اعلام کرد؛

جزئیات برگزاری اولین مناقصه نفتی ایران در سال ۲۰۱۷

دانش نفت: معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت با بیان اینکه اولین مناقصه بین‌المللی نفتی ایران در سال ۲۰۱۷ برای توسعه میدان نفتی آزادگان برگزار می‌شود...

دانش نفت: معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت با بیان اینکه اولین مناقصه بین‌المللی نفتی ایران در سال ۲۰۱۷ برای توسعه میدان نفتی آزادگان برگزار می‌شود...

دانش نفت: معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت با بیان اینکه اولین مناقصه بین‌المللی نفتی ایران در سال ۲۰۱۷ برای توسعه میدان نفتی آزادگان برگزار می‌شود...

گزارش دانش نفت از امضای تفاهنامه مطالعه توسعه میدان‌های آزادگان جنوبی و چشمه خوش؛

پتروناس هم آمد



دانش نفت: هفته گذشته یک ابر شرکت نفتی بین‌المللی دیگر هم وارد عرصه رقابت برای توسعه میدان نفتی ایران شد...

دانش نفت: هفته گذشته یک ابر شرکت نفتی بین‌المللی دیگر هم وارد عرصه رقابت برای توسعه میدان نفتی ایران شد...

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تبیین کرد؛

برنامه افزایش ۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت ایران



دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی از افزایش حدود ۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت در غرب ایران با اجرای پروژه توسعه ای و افزایش ضریب بازیافت خبر داد.

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی از افزایش حدود ۵۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت در غرب ایران با اجرای پروژه توسعه ای و افزایش ضریب بازیافت خبر داد.

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی در ادامه از تولید ۲۴ میلیارد بشکه و در درجه API حدود ۲۲ برآورد شده است...

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی در ادامه از تولید ۲۴ میلیارد بشکه و در درجه API حدود ۲۲ برآورد شده است...

قائم مقام مدیرعامل خبر داد؛

آغاز طرح برنامه ریزی استراتژیک شرکت ملی حفاری ایران و نهادینه سازی نظام اجرای آن



دانش نفت: قائم مقام مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از آغاز طرح برنامه ریزی استراتژیک این شرکت و استقرار ساز و کار لازم برای اجرای این برنامه خبر داد.

دانش نفت: قائم مقام مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از آغاز طرح برنامه ریزی استراتژیک این شرکت و استقرار ساز و کار لازم برای اجرای این برنامه خبر داد.

سید شهریار موسوی مطرح کرد؛

جابه‌جایی دکل‌های حفاری تخصصی ترین عملیات حمل و نقل



دانش نفت: مدیر خدمات شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به جابه‌جایی هر دکل حفاری به وسیله ۱۱۵ دستگاه انواع کشتنده، انجام عملیات از سوسی این شرکت را در ردیف سریع‌ترین و تخصصی‌ترین عملیات‌های حمل و نقل در کشور اعلام کرد.

دانش نفت: مدیر خدمات شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به جابه‌جایی هر دکل حفاری به وسیله ۱۱۵ دستگاه انواع کشتنده، انجام عملیات از سوسی این شرکت را در ردیف سریع‌ترین و تخصصی‌ترین عملیات‌های حمل و نقل در کشور اعلام کرد.

مدیرعامل بخش بالادستی پتروناس؛

مالزی در زمینه افزایش برداشت نفت با ایران همکاری می‌کند

دانش نفت: معاون اجرایی رئیس و مدیرعامل بخش بالادستی شرکت پتروناس گفت: این شرکت برای انتقال فناوری و دانش در زمینه ابرداشت برداشت نفت، آماده همکاری با شرکت ملی نفت ایران است.

دانش نفت: معاون اجرایی رئیس و مدیرعامل بخش بالادستی شرکت پتروناس گفت: این شرکت برای انتقال فناوری و دانش در زمینه ابرداشت برداشت نفت، آماده همکاری با شرکت ملی نفت ایران است.

رئیس گل روابط عمومی و امور بین الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس من هم مثل اکثر همکارانم در هلدینگ خلیج فارس ناخوشه به این شرکت منتقل شدم. بخشی از دانشم آن روزها و چگونگی انتقال به هلدینگ خلیج فارس را جداگانه با همین عنوان "من یک هلدینگ هستم" جداگانه نوشته ام اما محتوای این یادداشت فرق می کند آن سال ها در آخرین روزهای حضور در پتروشیمی، موضوع انتقال یا عدم انتقال خود به هلدینگ خلیج فارس را به "قسمت و آنچه تقدیر و خیرم می باشد" واگذار کردم و اکنون می خواهم بگویم از اینکه عضوی از خانواده بزرگ هلدینگ خلیج فارس هستم به خود می بایم.

انچه هلدینگ خلیج فارس نواست و انجام داد
صنعت پتروشیمی کشور پس از یک دهه رکود جان تازه ای گرفته و توسعه دوباره را آغاز کرده است. هلدینگ پتروشیمی این بار از مسیر مدیریت بخش خصوصی توانمندتر شده و تلاش دارد با نگاه متفاوت از تکرار سوئی راهی را ادامه دهد که پایان خوش آن بتواند تحقق هدف سرمایه گذاری و توسعه صنعت ارزش آفرین پتروشیمی باشد. آنچه در این میان حلقه اهمیت است حضور مجموعه موقتی تحت عنوان هلدینگ خلیج فارس است که طی سه سال اخیر با یکپارگی و اجرائی راهکارهای نوین توانسته امید به توسعه دوباره پتروشیمی را زنده نماید.

توسعه صنعتی سرمایه اجتماعی هلدینگ خلیج فارس
توسعه صنعتی مستلزم تنظیم و استقرار روابط عاطفی میان مردم و دولت از یک سو و نگاههای گسب و کار از سوی دیگر است. سرمایه اجتماعی نیز دارای تعاریف گوناگونی است و یکی از آنها مربوط به جنبه های سازمان اجتماعی (از قبیل: هنجارها، شبکه های اجتماعی و اعتماد متقابل) می باشد که همبازی و هماهنگی افراد را برای دستیابی به منافع مشترک، تسهیل می کند.

- سرمایه اجتماعی افراد و سازمان ها وابسته به میزان اعتماد عمومی و اعتباری است که در رفتار عمومی آن بر خور دارند. بر این اساس نمی توان آن را کالای قابل خرید و فروش و یا پیدا کردی دانست.

- شرکت هایی که از سرمایه اجتماعی بالایی بهره مند هستند از یک امتیاز رقابتی برخوردارند که به آنها اجازه می دهد تا ریسک های بالاتر را جذب سرمایه را بهتر یا یکدیگر در کیب کنند و به شکل کارآمدتری از آنها استفاده نمایند.
- هلدینگ خلیج فارس طی دو سال گذشته نشان داده به خوبی از این سرمایه اجتماعی برخوردار می باشد.

پتروشیمی بیشتر توسعه
- هلدینگ خلیج فارس طی سه سال گذشته علیرغم وجود تحریم ها حرکتی دوباره را آغاز کرد.
- اولین گام مهم در اختیار گرفتن سهام مدیریتی تعداد زیادی از طرح های معطل مانده بود. طرح هایی که در قالب در اختیار گرفتن ۶۰ درصد از سهام شرکت پترول حاصل آمد.
- گام بزرگ بعدی افزایش تولید و پر کردن ظرفیت های خالی موجود در مجتمع های تولیدی بود. برنامه ای که در اولین سال اجرا توانست با یک و نیم میلیون تن افزایش تولید ۸ درصد به تولیدات سالانه پتروشیمی کشور اضافه نماید.
- سال ۹۴ یک درصد دیگر از ظرفیت های خالی پر شد و این علیرغم تمامی مشکلات پیش روی این صنعت و تلاش های صورت گرفته در بخش های دیگر بوده است.

وقتی هلدینگ خلیج فارس آهنگ توسعه گاز کشور را شتاب می بخشد
- در کنار طرح های بزرگ پتروشیمی مدیریت طرح پالایشگاه پیدیلند ۲ را نیز برعهده گرفت. پالایشگاهی تن خسته از سالها معطلی و نیمه کاره ماندن و دست به دست شدن میان شرکت هایی که نتوانسته بودند از عهده اجرای آن برآیند.
- تکمیل طرح پالایشگاه گاز پیدیلند ۲ در حالی به سرانجام رسید که پتروشیمی خلیج فارس پیش از آن با آغاز دوباره حرکت ساخت و ساز در یکی از طرح های ارزشمند و بین المللی کشور یعنی طرح پتروشیمی ویران آباد با ظرفیت تولید سالانه ۱ میلیون و ۶۵۰ هزار تن متغول توانست بود شروع عصر توسعه در صنعت پتروشیمی کشور را اعلام نماید.

- هزینه اجرای این طرح حدود دو میلیارد و ششصد میلیون دلار برآورد شده و کنسرسیومی متشکل از از بانک های ملی، ملت، تجارت، صنعت و معدن و پارسیان در تقاضای عمل آمده متعهد به تامین ۲۵۰ میلیون دلار و سهم بانک سپه به عنوان مسئول سندیکی بانک ۷۵۰ میلیون دلار است.

- این پروژه با استفاده از گازهای خروجی از چاه های کاری مناطق نفتخیز جنوب تامین کننده خوراک مورد نیاز طرح های آینده شرکت های پتروشیمی پندرام و گچساران خواهد بود.

- با اجرای این پروژه ۴۶ میلیون مترمکعب به حجم گاز تولیدی کشور افزوده خواهد شد و محصولات تولیدی آن شامل سالانه یک میلیون و ۴۸۰ تن اتان برای تولید اتیلن، یک میلیون تن پروپان، ۵۰۰ هزار تن بوتان و ۴۰۰ هزار تن گاز مایع است.

باز بورس و سهام مدیون حضور هلدینگ خلیج فارس
جایگاه هلدینگ خلیج فارس و تاثیر مهمی که در بازار بورس و سهام کشور داشته به گونه ای است که دیگر تصور رونق بورس بدون حضور این شرکت عملا ممکن نیست.
- در اختیار داشتن رقمی معادل ۱۱ تا ۱۲ درصد از بازار بورس بخشی از اعتباری است که این شرکت به بازار سهام کشور بخشیده است.

- عرضه پنج درصد از سهام پتروشیمی مبین به عنوان اولین شرکت زیرمجموعه خود در بازار بورس
- عرضه هشت درصد سهام پتروشیمی فجر در بازار بورس
- آماده کردن شرایط اکثر شرکت های پتروشیمی برای عرضه سهام آنها در بازار بورس کشور

- آماده کردن شرایط هلدینگ برای عرضه در بازارهای بورس بین المللی
انچه توسعه مشارکت های بین المللی

- حضور در همایش های کشورهای آلمان اتریش و سوئد به منظور شناسایی برند، جایگاه و توان هلدینگ خلیج فارس
- انجام اولین مشارکت و جذب سرمایه گذاری خارجی با شرکت مارونتی زاین برای دریافت ۲۲۰ میلیون یور فاینانس و برنامه ریزی برای افزایش مشارکت صورت گرفته با شرکت ژاپنی به مبلغ ۶۴۰ میلیون یورو و سپس تا سقف ۱ میلیارد یورو
- انجام دومین جذب سرمایه گذاری خارجی با شرکت ایتوچو ژاپن برای دریافت ۲۲۰ میلیون یور فاینانس.

خلاصه کلام
- امروز بخش خصوصی فعال در حوزه نفت و انرژی مجموعه ای از مدیران بسیار مجرب و باسلیقه و تفکر پتروشیمی را در دل خود جذب کرده است. و برنامه توسعه ای بر دست راه خوبی به پیش می برد
- برای ادامه ادامه موفق کار نیازمند برخورداری از تسهیلات و امتیازات قانونی هستند و تا زمانی که چنین بلبوری در مجموعه مدیریتی کشور ایجاد نشده از بخش خصوصی در چنین جایگاهی حمایت نشود موفق نتوانیم شدیده عنوان عضوی از خانواده بزرگ پتروشیمی خلیج فارس احساس غرور و افتخار می کنیم که در کنار سایر مدیران و همکاران شایسته این مجموعه علیرغم تمامی کاستی های موجود و برخی حوادث تاگوار رخ داده نتوانسته ام در حوزه تخصصی روابط عمومی به گونه ای عمل نمایم که خود را عضو موثری از این مجموعه بدانم. به عنوان یک کارشناس روابط عمومی همگام با برنامه های کلان و راهبردی هلدینگ خلیج فارس برنامه راهبردی روابط عمومی را تدوین کرده و تلاش خواهم کرد اینچنان یادگاری از عملکرد روابط عمومی در این مجموعه به یادگار بگذارم تا همیشه آن را مایه افتخار خود و همکاران روابط عمومی بدانم.

مهندس کاظمی خبر داد:

آغاز تغییر آرایش شبکه نفت ایران و راه اندازی گریدور جدید صادرات نفت



مهندس کاظمی خبر داد: ایجاد خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی همچنین از تعریف یک مسیر جدید انتقال بنزین از بندرعباس به تهران خبر داد و افزود: با توجه به آغاز شمارش معکوس بهره برداری از پالایشگاه ستاره خلیج فارس، امکان انتقال بخشی از بنزین یورو چهار تولیدی این پالایشگاه به تهران و شمال کشور فراهم خواهد شد. این مقام مسئول از راه اندازی خط لوله جدید نفتی بنزین به ری خبر داد و تاکید کرد: با راه اندازی این خط لوله جدید عملا کریدوری به منظور انتقال فرآورده های نفتی به ویژه بنزین و گازوئیل از بندرعباس به رفسنجان و سپس نائین و ری فراهم خواهد شد. این مقام مسئول در پایان خاطرنشان کرد: با بهره برداری

می افتد مربوط به خط لوله نفتی اصفهان است. میان کرد: با اعمال تغییراتی در این خط لوله امکان انتقال فرآورده های نفتی از تهران به اهواز و بندرعباس فراهم خواهد شد. کاظمی با بیان اینکه سیاست و اولویت اصلی صادرات و انتقال فرآورده های نفتی از مسیر خط لوله و یا ریلی است، بیان کرد: در کنار تغییر آرایش خطوط لوله های نفتی، احداث و بهره برداری از چند خط لوله جدید نفتی هم در دستور کار قرار گرفته است. معاون وزیر نفت با اشاره به آغاز بهره برداری از خط لوله بندرعباس به رفسنجان در آینده ای نزدیک، تبیین کرد: با بهره برداری از این خط لوله جدید عملا دو مسیر برای انتقال فرآورده های نفتی از جنوب به شمال و بالعکس

به منظور افزایش ظرفیت صادرات فرآورده نفتی در آرایش خطوط لوله و شبکه انتقال نفت کشور آغاز شده است. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی با اعلام اینکه مطالعات مهندسی و فعالیت اجرایی تغییر آرایش برخی از خطوط لوله نفتی از شمال به جنوب آغاز شده است، اظهار داشت: هم اکنون مطالعات مهندسی تغییر آرایش خط لوله نفتی ری، اراک و اهواز انجام گرفته و معاون وزیر نفت با بیان اینکه یکی از مهمترین مشکلات پیش روی صادرات فرآورده های نفتی کشور وجود محدودیت های عملیاتی در انتقال فرآورده های نفتی به پایانه ها و میادی صادراتی در جنوب کشور است، تصریح کرد: بر این اساس

دانش نفت: معاون وزیر نفت با تصریح جزئیات تغییر آرایش شبکه انتقال نفت ایران، از راه اندازی کریدورهای جدید صادرات فرآورده های نفتی کشور خبر داد و گفت: به زودی بهره برداری از ۲ خط لوله نفتی آغاز می شود.
مهندس عباس کاظمی درباره آخرین وضعیت صادرات فرآورده های نفتی ایران، گفت: هم اکنون حجم صادرات فرآورده های نفتی کشور به حدود ۵۰۰ هزار لیتر در روز رسیده است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه یکی از مهمترین مشکلات پیش روی صادرات فرآورده های نفتی کشور وجود محدودیت های عملیاتی در انتقال فرآورده های نفتی به پایانه ها و میادی صادراتی در جنوب کشور است، تصریح کرد: بر این اساس

توسعه متوازن صنعت گاز در همه مناطق کشور؛ ۳ تاسیسات جدید تقویت فشار گاز به بهره برداری رسید



دانش نفت: تاسیسات تقویت فشار به عنوان یکی از زیرساخت های اساسی برای تکمیل و براساس برنامه های تعریف شده، سه ایستگاه سلامت، نائین و خنج به بهره برداری رسیده اند.

دانش نفت: تاسیسات تقویت فشار به عنوان یکی از زیرساخت های اساسی برای تکمیل و براساس برنامه های تعریف شده، سه ایستگاه سلامت، نائین و خنج به بهره برداری رسیده اند. حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اظهار کرد: با بهره برداری از تاسیسات تقویت فشار سلامت، نائین و خنج روی خط لوله انتقال گاز هشتم سراسری، قدرت مانور و پایداری شبکه انتقال گاز کشور افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران افزود: ساخت این تاسیسات از سوی این شرکت با بهره گیری از توان شرکت های ایرانی، افسزون بر صرفه جویی های اقتصادی و تحقق سیاست های اقتصاد مقاومتی، زمینه اشتغال رایی نیروهای داخلی را نیز فراهم کرده است. وی گفت: براساس برنامه های تعریف شده از سوی شرکت ملی گاز ایران، ایستگاه تقویت فشار گاز صف شهر با ظرفیت انتقال روزانه ۹۰ میلیون مترمکعب گاز روی خط هشتم سراسری به مدار آمده است. به گفته تربتی، این ایستگاه در مساحت بیش از ۹ هکتار با آرایش ۲۶۱ ساخته شده است و فشار گاز ورودی ۹۵۰ پی اس ای (PSI) را به یکپار و برای ساخت این ایستگاه ۳۰۷ میلیارد ریال اعتبار ریالی و ۸۶۰ یورو اعتبار ارزی هزینه شده است. افزود: این ایستگاه با سه توربو کمپرسور که هر کدام ۲۵ مگاوات ظرفیت دارند می تواند در فصل زمستان ظرفیت انتقال شبکه گاز کشور را افزایش دهد. وی یادآور شد: تاسیسات تقویت فشار گاز نائین نیز از دیگر ایستگاه های تقویت فشار روی خط هشتم سراسری بوده که با توان کارکنان شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران به بهره برداری رسیده است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران ادامه داد: تاسیسات تقویت فشار گاز نائین با ظرفیت انتقال روزانه ۱۱۰ میلیون مترمکعب با آرایش ۲۶۱

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد؛ ۴ طرح پتروشیمی در نوبت بهره برداری رسمی برای دهه فجر



دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از قرار داشتن چهار طرح پتروشیمی در نوبت افتتاح رسمی برای ایام دهه فجر احوال خبر داد.

دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از قرار داشتن چهار طرح پتروشیمی در نوبت افتتاح رسمی برای ایام دهه فجر احوال خبر داد. مرضیه شاهدانی اعلام کرد: این چهار طرح شامل مونو اتیلن گلیکول (MEG) پتروشیمی مروریاد، پتروشیمی انتخاب با تولید ۲۵۰ هزار تن پلی اتیلن، پتروشیمی تخت جمشید با تولید ۵۰ هزار تن پلی استایرن و همچنین دو طرح پتروشیمی کابون با ظرفیت تولید یک میلیون تن اتیلن می شود. وی از طرح های دیگر، صنعت پتروشیمی که قرار است تا پایان سال افتتاح شوند به فاز سوم اوره و آمونیاک پتروشیمی پردیس، فاز سوم و پلی اتیلن مجتمع پتروشیمی کردستان اشاره کرد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره روند مذاکره برای جذب سرمایه های خارجی در صنعت پتروشیمی گفت:

شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با سه شرکت سوئیج ژاپن، توتال فرانس و شرکت انگلیسی-هلندی شل تفاهنامه همکاری امضا کرده است. شاهدانی تصریح کرد: امضای این تفاهنامه های همکاری برای اجرای پروژه های پتروشیمی است اما پس از مشخص شدن شرح کار و برآورد اقتصادی و فنی که برای هر پروژه حداقل یک سال و نیم زمان می برد، کار نهایی می شود. همچنین از ریزینی با سه شرکت اروپایی برای سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی ایران خبر داد و گفت: تلاش برای جذب سرمایه های خارجی همچنان ادامه دارد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران درباره راهبرد فعالیت مسئولیت های اجتماعی در صنعت پتروشیمی گفت: بخشی از شرکت های پتروشیمی خصوصی هستند اما همگی به مسئولیت های اجتماعی خود پایبند هستند.



دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از قرار داشتن چهار طرح پتروشیمی در نوبت افتتاح رسمی برای ایام دهه فجر احوال خبر داد.

مهندس ریاحی مطرح کرد؛ برندسازی جایگاه های سوخت گامی بزرگ در تحول سوخت رسانی



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران گفت: اجرای طرح برندسازی به تغییرات شگرف در زمینه کسب و کار، اهداف استراتژی های شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی و تحول در سوخت رسانی کشور منجر خواهد شد.

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران گفت: اجرای طرح برندسازی به تغییرات شگرف در زمینه کسب و کار، اهداف استراتژی های شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی و تحول در سوخت رسانی کشور منجر خواهد شد. مهندس منصور ریاحی اظهار کرد: با برندسازی جایگاه های سوخت اظهار کرد: با اجرای این طرح، نقش تصدی گری شرکت پخش بیش از پیش کاهش و نقش کنترلی و نظارتی آن افزایش خواهد یافت. افزود: با پیاده سازی طرح برند، تغییرات شگرفی در زمینه کسب و کار شرکت ملی پخش ساختار سازمان، اهداف، استراتژی ها و حاکمیت صورت خواهد گرفت. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران، با بیان این که نقش برند نباید دست کم گرفته شود، ادامه داد: برندسازی جایگاه های سوخت یک فرصت استثنایی برای شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی است و به طور قطع با برنامه های تعریف شده باید از این فرصت نهایت استفاده را برد. ریاحی اعلام کرد: برندسازی جایگاه های سوخت گامی بزرگ در تحول سوخت رسانی در کشور است که پیش از شروع این کار باید با یک تفکر مشترک این دیدگاه را آرام آرام به یکنه شرکت تزریق و سپس به یک اقدام مشترک تبدیل کرد، تا

هدف نهایی محقق شود. وی با تاکید بر کوچک سازی نواحی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران، گفت: با اجرای این مهم، امنیت شغلی همه کارکنان حفظ خواهد شد و همه این تغییرات در راستای طرح برند انجام خواهد شد. **صرفه جویی روزانه ۱ میلیون لیتری نفت گاز با اجرای طرح پیمایش**
مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران، از صرفه جویی روزانه ۹ میلیون لیتر نفت گاز با اجرای طرح پیمایش در کشور خبر داد. وی با بیان این که طرح پیمایش یک اقدام درخشان در سطح شرکت بوده است، افزود: با اجرای طرح پیمایش و صرفه جویی در مصرف نفت گاز، ظرفیت صادراتی این بخش افزایش یافته است. به گفته ریاحی، هم اکنون روزانه حدود ۶۰ تا ۶۴ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران صادر می شود. وی عملکرد شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران را در بخش مبارزه با قاچاق فرآورده های نفتی مناسب توصیف و اعلام کرد: با نظارت شرکت ملی پخش در فضای صادرات و مبارزه با قاچاق فرآورده، قاچاق سوخت بسیار کم و جذابیت قاچاق برای قاچاقچیان فرآورده های سوختی به حداقل رسیده است.



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران گفت: اجرای طرح برندسازی به تغییرات شگرف در زمینه کسب و کار، اهداف استراتژی های شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی و تحول در سوخت رسانی کشور منجر خواهد شد.

آمادگی ایران برای صادرات CNG



دانش نفت: مدیر طرح احداث جایگاه های گاز طبیعی فشرده (CNG) از آمادگی ایران برای صادرات CNG به کشورهای خارجی خبر داد.

دانش نفت: مدیر طرح احداث جایگاه های گاز طبیعی فشرده (CNG) از آمادگی ایران برای صادرات CNG به کشورهای خارجی خبر داد. علی مهربانی در مورد نحوه صادرات CNG اظهار کرد: گاز طبیعی را یا باید به صورت ال ان جی صادر کرد یا از طریق لوله کشی وی در مورد صادرات CNG به عراق توضیح داد: هنوز خط لوله گاز کشور عراق تکمیل نشده است تا از طریق آن CNG به این کشور صادر کنیم. چنانچه خط لوله گاز این کشور تکمیل شد، بخش خصوصی می تواند بر اساس قوانین حاکم بر کشور ایران اقدام به ساخت جایگاه های CNG

نقش راهبردی گاز در محوریت زدایی از سیستان و بلوچستان؛ گازرسانی به زاهدان به طور ویژه در دستور کار وزارت نفت



دانش نفت: مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی گفت: وزارت نفت همه تلاش خود را به کار بسته تا با گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان بتواند در محوریت زدایی از این استان جوان سهمی داشته باشد.

دانش نفت: مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی گفت: وزارت نفت همه تلاش خود را به کار بسته تا با گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان بتواند در محوریت زدایی از این استان جوان سهمی داشته باشد. محمود آستانه، مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی گفت: این اراده در مجموعه وزارت نفت وجود دارد که گاز را به عنوان محور توسعه به استان سیستان و بلوچستان برساند. آستانه افزود: تاکنون در مجموعه یک هزار کیلومتر خط لوله انتقال گاز در اینج از عسلویه تا ایرانشهر اجرا شده است. مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی ادامه داد: براساس برنامه های تعریف شده، خط انتقال گاز در سه فاز (زاهدان، زابل و چابهار) اجرا می شود. عنوان کرد: هم اکنون خط انتقال گاز ایرانشهر به زاهدان با پیشرفت مطلوبی در دست اجراست. آستانه یادآور شد: طرحی خط انتقال گاز زابل نیز انجام شده و در دستور کار قرار دارد. گفته وی، از سوی دیگر، بخش خصوصی در منطقه مکران سرمایه گذاری کرده و امپواریم

طی دو تا سه سال آینده خط لوله انتقال گاز ۵۵ اینچ ایرانشهر به زاهدان نیز اجرا شود. مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی ادامه داد: این منطقه در فاز نخست به بیش از ۲۰ میلیون مترمکعب گاز نیاز دارد که امکان دریافت از خط انتقال سراسری وجود دارد. آستانه افزود: دو تیروکاه نیز در چابهار وجود دارد که گاز مورد نیاز این بخش نیز از خط لوله هفتم سراسری تامین می شود. وی یادآور شد: با تکمیل خط لوله هفتم سراسری افزون بر پتروشیمی ها، صنایع دیگری در سطح استان سیستان و بلوچستان از جمله تیروکاها و شرکت های سیمان از مزایای گاز برخوردار می شوند. به گفته مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی، براساس برنامه های تعریف شده، بندر چابهار با اجرای کامل خط لوله هفتم سراسری بهباب پتروشیمی تبدیل می شود. آستانه تاکید کرد: تحقق برنامه های وزارت نفت در حوزه گازرسانی با بسیار بزرگ و ارزشمندی به شمار می رود که بخش زیادی از محوریت های استان سیستان و بلوچستان را به تدریج برطرف خواهد کرد.



دانش نفت: مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: دو هزار و ۵۰۰ روستای کشور، بر اساس برنامه ریزی های شرکت گاز تا دهه فجر امسال به شبکه سراسری گاز متصل می شوند.

۲۵۰۰ روستا تا دهه فجر به شبکه سراسری گاز متصل می شوند؛ تلاش دولت یازدهم برای توسعه شبکه گاز کشور



دانش نفت: مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: دو هزار و ۵۰۰ روستای کشور، بر اساس برنامه ریزی های شرکت گاز تا دهه فجر امسال به شبکه سراسری گاز متصل می شوند.

دانش نفت: مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: دو هزار و ۵۰۰ روستای کشور، بر اساس برنامه ریزی های شرکت گاز تا دهه فجر امسال به شبکه سراسری گاز متصل می شوند. سعید مومنی، در جلسه دیدار با محمدرضا خیار، استاندار سمنان اظهار کرد: تا پایان سال ۹۶ همه مناطق روستایی و شهری کشور به شبکه گاز متصل خواهند شد. وی ادامه داد: براساس برنامه های جامع که دولت تدبیر و امید برای گازرسانی به مناطق روستایی کشور آغاز کرده است، تا پایان سال ۹۶ همه مناطق روستایی کشور از نعمت گاز در بخش خلگی برخوردار می شوند. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران افزود: هم اکنون روزانه ۹۶ میلیون مترمکعب گاز در نیروکاها ای کشور مصرف می شود.

توسعه متوازن صنعت گاز در همه مناطق کشور؛ ۳ تاسیسات جدید تقویت فشار گاز به بهره برداری رسید

دانش نفت: تاسیسات تقویت فشار به عنوان یکی از زیرساخت های اساسی برای تکمیل و براساس برنامه های تعریف شده، سه ایستگاه سلامت، نائین و خنج به بهره برداری رسیده اند. حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اظهار کرد: با بهره برداری از تاسیسات تقویت فشار سلامت، نائین و خنج روی خط لوله انتقال گاز هشتم سراسری، قدرت مانور و پایداری شبکه انتقال گاز کشور افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران افزود: ساخت این تاسیسات از سوی این شرکت با بهره گیری از توان شرکت های ایرانی، افسزون بر صرفه جویی های اقتصادی و تحقق سیاست های اقتصاد مقاومتی، زمینه اشتغال رایی نیروهای داخلی را نیز فراهم کرده است. وی گفت: براساس برنامه های تعریف شده از سوی شرکت ملی گاز ایران، ایستگاه تقویت فشار گاز صف شهر با ظرفیت انتقال روزانه ۹۰ میلیون مترمکعب گاز روی خط هشتم سراسری به مدار آمده است. به گفته تربتی، این ایستگاه در مساحت بیش از ۹ هکتار با آرایش ۲۶۱ ساخته شده است و فشار گاز ورودی ۹۵۰ پی اس ای (PSI) را به یکپار و برای ساخت این ایستگاه ۳۰۷ میلیارد ریال اعتبار ریالی و ۸۶۰ یورو اعتبار ارزی هزینه شده است. افزود: این ایستگاه با سه توربو کمپرسور که هر کدام ۲۵ مگاوات ظرفیت دارند می تواند در فصل زمستان ظرفیت انتقال شبکه گاز کشور را افزایش دهد. وی یادآور شد: تاسیسات تقویت فشار گاز نائین نیز از دیگر ایستگاه های تقویت فشار روی خط هشتم سراسری بوده که با توان کارکنان شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران به بهره برداری رسیده است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران ادامه داد: تاسیسات تقویت فشار گاز نائین با ظرفیت انتقال روزانه ۱۱۰ میلیون مترمکعب با آرایش ۲۶۱

آمادگی ایران برای صادرات CNG

دانش نفت: مدیر طرح احداث جایگاه های گاز طبیعی فشرده (CNG) از آمادگی ایران برای صادرات CNG به کشورهای خارجی خبر داد. علی مهربانی در مورد نحوه صادرات CNG اظهار کرد: گاز طبیعی را یا باید به صورت ال ان جی صادر کرد یا از طریق لوله کشی وی در مورد صادرات CNG به عراق توضیح داد: هنوز خط لوله گاز کشور عراق تکمیل نشده است تا از طریق آن CNG به این کشور صادر کنیم. چنانچه خط لوله گاز این کشور تکمیل شد، بخش خصوصی می تواند بر اساس قوانین حاکم بر کشور ایران اقدام به ساخت جایگاه های CNG

پیام تبریک وزیر نفت به مناسبت سی و هفتم سالگی شرکت ملی حفاری ایران:
فعالیت‌های شرکت ملی حفاری ایران همواره حائز اهمیت بوده و جای تشکر و قدردانی دارد

دانش نفت: وزیرنفت یا صدور پیامی سی و هفتمین سالگرد تأسیس شرکت ملی حفاری ایران را تبریک گفت. در متن پیام زنگنه آمده است: اول دی ماه مقارن با سی و هفتمین سالگرد تأسیس شرکت ملی حفاری ایران را به همکاران سخت کوش صنعت حفاری کشور تبریک عرض می‌کنم. فعالیت‌های شرکت ملی حفاری ایران در حوزه اکتشاف، توسعه، تعمیر و تکمیل چاه‌ها، همکاری با سازندگان داخلی و موسسات دانش بنیان در تولید قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت حفاری و تربیت نیروی انسانی ماهر و متخصص، همواره حائز اهمیت بوده و جای تشکر و قدردانی دارد. با اعتنای از فرصت و تجلیل از تلاش بی وقفه کارکنان شریف شرکت ملی حفاری ایران، لازم می‌دانم بار دیگر بر روزآمدسازی ساختار، ارتقای جایگاه شرکت، مشتری مداری، به کارگیری فناوری‌های نوین، رعایت استانداردها، ارتقای ضریب ایمنی، کار بر اساس برنامه‌های پیش بینی شده، نگاه بنگاهداری و حرفه ای و افزایش قابلیت‌ها تأکید کنم. در پایان ضمن تبریک مجدد این روز، توفیق روزافزون همکار عزیز شرکت ملی حفاری ایران را از پروردگار یکتا خواستارم.



نخستین و برنیزترین تسریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت
جلوگیری از خروج ۱۶ میلیارد دلار با حفاری ۴ هزار حلقه چاه نفت و گاز
مهندس حیدر بهمنی
مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران



شرکت ملی حفاری ایران یکم دی ماه سال ۱۳۵۸ با فرمان امام خمینی (ره) تأسیس و به عنوان یکی از شرکت‌های بالادستی در صنعت نفت فعالیت می‌کند. شرکت ملی حفاری ایران از بدو تأسیس تاکنون چهار هزار و ۱۷۸ حلقه چاه نفت و گاز حفاری کرده که مسبقاً جلوگیری از خروج حدود ۱۶ میلیارد دلار ارز از کشور شده است. این رقم با در نظر گرفتن صرف ۲۵ درصد مجموع هزینه‌های تقریبی حفر هر حلقه چاه در بخش حفاری محاسبه شده است. در همین حال، نقش عملیات حفاری در نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز، نقشی حیاتی است. شرکت ملی حفاری ایران هم اکنون بیش از ۶۰ درصد بازار داخلی در بخش حفاری در مناطق نفتخیز خشکی و ۲۵ درصد در بخش دریایی کشور را برعهده دارد؛ این در حالی است که تا پیش از ورود بخش خصوصی، ۱۰۰ درصد حفاری در بخش خشکی با کارمندان دولتی انجام می‌شد. این شرکت در ۲۷ سال فعالیت خود که با به کارگیری ۶ دستگاه حفاری کلید خورد و در خلال بیش از سه دهه به ۷۵ دکل افزایش یافته است افزون بر هشت میلیون و ۸۳۶ هزار متر حفاری و ۱۵۸ هزار مورد عملیات تخصصی را در کارنامه خود دارد که با مدیریت، تخصص و دانش ایرانی محقق شده است. در همین حال، ارائه خدمات تخصصی حفاری از اساسی‌ترین بخش‌های تکمیل چاه‌های نفت و گاز است و وجه تمایز ملی حفاری با دیگر شرکت‌ها توانایی ارائه ۲۷ نوع خدمات فنی به سوازمات عملیات حفاری در بخش‌های خشکی و دریایی در سازندهای مختلف است. بی تردید رشد و بالندگی صنعت حفاری در کشور مرهون تلاش و ابتکارگری‌های کارکنان سختکوش این شرکت است. جای بسی خوشبختی است که صنعت حفاری هم اینک از لحاظ تخصصی در کشور کاملاً بومی شده؛ این در حالی است که تا پیش از پیروزی انقلاب اسلامی از صفر تا حد عملیات حفاری از سوی شرکت‌های خارجی مدیریت و مهندسی می‌شد.

ایجاد ۵۰ هزار فرصت شغلی
شرکت ملی حفاری ایران در گستره استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، ایلام، کرمانشاه، بوشهر، هرمزگان، خراسان رضوی، فارس، گلستان، قم، اردبیل فعالیت‌های عملیاتی داشته است و حضور در ترکمنستان، لیبی، دریای شمال و کویت بخشی از فعالیت‌های بیرون مرزی شرکت ملی حفاری ایران است. درباره سازندگان و تولید کنندگان داخلی بایستی تأکید کنم که تولیدکنندگان ایرانی امروز به مرز از توانمندی دست یافته‌اند که علاوه بر توفیق در ساخت قطعات و تجهیزات، ۶ دکل حفاری را در کشور ساخته و در مدار عملیات قرار داده‌اند. شرکت ملی حفاری ایران نخستین شرکت ایرانی ارائه کننده حفاری افقی و جهت دار، خدمات حفاری فرو تمادلی، اجرا کننده پروژه‌های کلید در دست (EPDS)، حامی ساخت داخل و ارائه دهنده خدمات مربوط به کنترل فوران چاه است. شرکت ملی حفاری با برخورداری از ۱۶ هزار نیروی کارآمد در زمان حاضر، رویکرد خود را در نخست فعالیت خود بر محور تمسب و راهاندازی، ده دوم تثبیت، ده سوم پروژه محوری برای اقدام و عمل در راستای توسعه پایدار کشور و تقویت بنیان‌های اقتصادی جامعه حرکت می‌کنند. قدردانی نمایم با اعتنای از فرصت، سی و هفتمین سالگرد افتخار آفرین تأسیس شرکت ملی حفاری ایران را به خانواده‌های معظم شهید، ایثارگران و تلاشگران صنعت نفت و حفاری تبریک و تهنیت عرض می‌نمایم. امیدواریم در سایه الطاف خداوند متعال و در جهت نیل به سایه الطاف خداوند و دستیابی به افق چشم انداز کشور موفق و سرفراز باشیم.

مهندس حیدر بهمنی در آیین سی و هفتمین سالگرد تأسیس شرکت ملی حفاری ایران مطرح کرد:
مدیریت صنعت حفاری در کشور با دانش و تخصص ایرانی



پیام مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به مناسبت سالروز تأسیس شرکت؛ اول دی ماه نقطه عطف و روزی به یادماندنی در تاریخ صنعت نفت کشور است



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پیامی به مناسبت سی و هفتمین سالگرد تأسیس این شرکت گفت: اول دی ماه نقطه عطف و روزی به یادماندنی در تاریخ صنعت نفت کشور است که امام راحل آن را ماندگار کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران متن پیام مهندس حیدر بهمنی به این شرح است:
گرامی باد اول دیماه سالروز تأسیس شرکت ملی حفاری ایران به فرمان امام خمینی (ره)
این روز نقطه عطف و روزی به یادماندنی در تاریخ صنعت نفت کشور است که امام راحل آن را ماندگار کردند. شرکت ملی حفاری ایران تجلیگاه خودباوری انقلابی و الگوی موفق رشد و توسعه یک صنعت ارزشمند پس از پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی به شمار می‌رود. این صنعت نماد یساری از تیور اراده ملی برای توسعه،

پیام مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به مناسبت برگزاری چهاردهمین نمایشگاه تخصصی صنعت حفاری

دانش نفت: از سوی مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به مناسبت برگزاری چهاردهمین نمایشگاه تخصصی صنعت حفاری پیامی انتشار یافت. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران متن پیام مهندس حیدر بهمنی به این شرح است:
جمهوری اسلامی ایران به لحاظ قرار داشتن بر بستر عظیم انرژی به ویژه نفت و گاز و نیز بهره مندی از جغرافیای سیاسی و اقتصادی از موقعیت ارزشمندی در جهان برخوردار است. صنعت نفت به عنوان موتور محرک و مولد توسعه اقتصادی کشور و صنعت حفاری به عنوان کلید دستیابی به مخازن نفت و گاز تا قبل از انقلاب همواره از وابستگی شدید رنج می‌برد. با پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی گام‌های اساسی در بومی‌سازی فرایند تولید، مالکیت و مدیریت بر کسب فن آوری و ساخت قطعات و تجهیزات پیچیده در این صنعت برداشته شد. امروزه فن آوری به عنوان موتور محرک اقتصاد، نقش بی بدلی در تعیین جایگاه شرکت‌ها در جهان ایفا می‌کند. پیشرفت‌ها و دستاوردهای سه دهه گذشته در حوزه اقتصادی، صنعتی، علمی و ساخت غیر قابل انکار است اما برای رسیدن به کمال مطلوب باید تلاش‌های مضاعفی در ابعاد گوناگون صورت پذیرد. تجارب بدست آمده در دوران محدودیت‌های ایجاد شده و اتکال به منابع داخلی، اندوخته بسیار ارزشمندی در تعاملات پیشرو در دوران تحریم و استفاده بهینه از منابع در جهت پیشرفت و توسعه ایران اسلامی خواهد بود. سیاست‌های دولت و وزارت نفت بر استفاده حداکثری از کالا و تجهیزات ساخت داخل و حمایت از تولیدکنندگان داخلی استوار است اما توجه به کیفیت، زمان، هزینه و ارتقای فناوری ملی یک ضرورت است. وجود فرصت‌های کم نظیر در صنعت نفت کشور بویژه در برنامه‌های پیش روی این صنعت مبنی بر توسعه میدان‌های نفت و گاز، زمین‌های ارزشمندی را برای حضور بخش خصوصی فراهم می‌نماید. در همین راستا صنعت حفاری کشور نیز همسو با برنامه‌های وزارت نفت و منظور سیاست‌گویی به نیازهای شرکت ملی نفت ایران برنامه‌های متعددی را در دستور کار خود قرار داده است. حجم سرمایه گذاری انجام شده بویژه در شرکت ملی حفاری ایران، فرصت طلایی را برای شرکت‌های دانش بنیان، سازندگان و تأمین کنندگان به وجود می‌آورد تا صنعتگران ایرانی توان و قابلیت‌های فنی خود را به نمایش گذارند. برپایی نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت حفاری، بستر مناسبی برای هم افزایی، ارتقای تولید، تبادل دانش و فناوری و ارائه آخرین دستاوردهای حوزه ساخت داخل را فراهم می‌کند. حضور فعال شرکت‌های ایرانی در این رویداد نمایشگاهی در استان خوزستان مرکز تولید نفت کشور بعنوان قطب صنعت و انرژی از اهمیت بالایی برخوردار است و در این میان حرکت در مسیر سیاست‌های ترمیم شده اقتصاد مقاومتی با نگاهی درون زا و بیرون گرا آتیه ای روشن را نوید می‌دهد. رویکرد شرکت ملی حفاری ایران بعنوان پیشگام بومی سازی و حامی ساخت داخل همچون گذشته بر اعتماد به توان ساخت داخل مناطق بر استانداردهای صنعت نفت کشور استوار است و با همه توان در مسیر ارتقاء و گسترش ساخت داخل تلاش می‌نماید. امروز تفکر اعتماد به توان و هنر صنعتگران ایرانی به یک فرهنگ تبدیل شده است. دستاوردهای درخشان سازندگان داخلی در دوره محدودیت‌های ایجاد شده فصل نوین و تحول آفرینی در پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت در تأمین قطعات و تجهیزات کشور و این روند همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی دنبال خواهد شد. با اعتنای از فرصت از تلاش‌های مجدانه تمامی دست اندرکاران و شرکت کنندگان که برای برپایی این رویداد نمایشگاهی صورت گرفته صمیمانه قدردانی می‌نمایم. امیدوارم به فضل خدا روز به روز شاهد رشد و شکوفایی مین اسلامی باشیم.

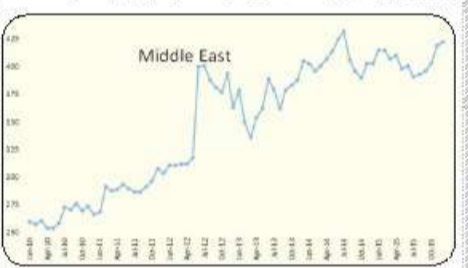
احمد مددی



اگر آمار دکل‌های حفاری دریایی فعال در خاورمیانه را بررسی کنیم در می‌بینیم که این دکل‌ها هر ساله روندی افزایشی و سریعی صعودی داشته‌اند. دکل‌های حفاری در خاورمیانه از حدود ۲۶۰ دکل در سال ۲۰۱۰ به حدود ۲۲۵ دکل در سال ۲۰۱۵ رسیده است.

سهام ایران در این دکل‌ها البته قابل اعتنا است اما نسبت به حجم ذخایر نفت و گاز کشور و وجود بخش مهمی از آن در دریا که نیازمند دکل‌های حفاری دریایی است، سهم بالایی نیست که نیازهای کشور را در حوزه حفاری تامین کند. بر اساس آمارهای غیر رسمی، حدود یک چهارم دکل‌های حفاری موجود در خاورمیانه در ایران مشغول فعالیت هستند اما از این میان، تنها حدود ۲۵ دکل حفاری دریایی برای ایران مشغول کار هستند. آن هم با وجود حجم عظیم ذخایر نفت و گاز در خلیج فارس که ضرورت فعالیت دکل‌های حفاری دریایی را دو چندان می‌کند. هرچند این آمار موجب شده ایران دومین دارنده دکل‌های حفاری دریایی در منطقه باشد. هرچند برخی از آنها اجاره‌ای هستند اما این آمار به گونه ای نیست که تامین کننده نیاز ایران در حفاری ویژه یا توجه به برنامه‌های افزایش تولید نفت و گاز کشور باشد. فراموش نکنیم که بخش مهمی از میدان مشترک ما دست نخورده باقی مانده و فرصت را به رقیبان واگذار کرده ایم تا از این میدان برداشتی بیشتر داشته باشند. بنابراین توجه به توسعه دکل‌های حفاری خشکی و ویژه دریایی از اهمیت خاصی برخوردار است که لازم است در دستور کار مسوولان قرار گیرد چرا که تا وقتی در تامین دکل حفاری، همواره به عنوان مهمترین عامل عقب ماندن ایران از برنامه‌های افزایش تولید ویژه در میدان مشترک مطرح بوده است.

البته اجاره دکل‌های حفاری، هرچند تا حدی می‌تواند نیاز کشور را پاسخ دهد اما هزینه‌های به مراتب بالایی به کشور تحمیل می‌کند و به همین دلیل تامین دکل‌های حفاری ملکی اهمیت دوچندان می‌یابد. دکل‌های خارجی با پرسنل خارجی و کیفیت معمولی، می‌توانند به‌طور میانگین کم‌تر از ۱۰۰ هزار دلار در روز اجاره می‌شوند. ضمن اینکه اجاره دکل همواره از طریق واسطه‌هایی صورت می‌گیرد که در احتیاج معدودی شرکت خارجی است و بازاری پر از سود و مخفیانه و رانت و انحصار خارجی ایجاد کرده است. با



سرمایه‌گذاری مناسب به راحتی می‌توان در وهله اول برای خرید دکل‌های حفاری از شرکت‌های صاحب نام در این عرصه و در وهله دوم برای برنامه ریزی برای ساخت دکل ایرانی اقدام کرد. البته واردات و بکارگیری شرکت‌های خارجی در برابر پرداخت رقبای هنگفت، کار ساده‌ای است و بهتر آن است که با حمایت از تولید داخلی و بکارگیری نیروی ایرانی از خروج ارز از کشور جلوگیری کرده و دکل‌های حفاری را با یک بار هزینه، برای مدت زمان طولانی به کار بگیریم و استعناهایی دراز مدت و پایدار ایجاد کنیم. هرچند تا رسیدن به آن نقطه مهم، تامین مالی برای خرید دکل‌های حفاری به مراتب بهتر از اجاره آن است. موضوع تامین دکل‌های حفاری، با امنیت انرژی، منافع ملی و امنیت ملی ما پیوند خورده است چراکه از یک سو می‌تواند نشانه‌ای از قدرت ایران در حوزه انرژی در منطقه باشد و از سوی دیگر با افزایش تعداد دکل‌های حفاری، میزان تولید نفت و گاز کشور افزایش می‌یابد که نمودی از قدرت معادلات بین‌المللی امروز محسوب می‌شود. از سوی دیگر، اکثر مخازن نفتی کشور در نیمه دوم عمر خود قرار دارند و به تدریج از حالت سودآوری خارج می‌شوند. بنابراین باید هرچه سریع‌تر در اقدام به انجام حفاری‌های جدید کرد تا این جاهای نفتی فشار نشود چراکه اگر نتوانیم روند تولید مخازن را ثابت نگاه داریم، آنها بزودی از رده تولید خارج خواهند شد. ضمن اینکه همانگونه که ذکر شد علت اصلی عقب ماندن ایران در میدان مشترک، این است که دکل‌های حفاری جدید را به میزان کافی به کار نگرفته ایم. هرگونه سستی در تامین دکل‌های حفاری باعث وارد شدن خسارت سنگین به منافع ملی کشور می‌شود. مخازن اکتشافی و مخازنی که هنوز هیچ چاهی در آنها حفاری نشده است در بخش دریا و ویژه در میدان مشترک بسیار داریم که نیازمند حفاری هستند. پارس شمالی، گلشن، فروسی، فرور، فرزاد ای و بی و... از جمله این میدان‌های هستند که نیازمند حفاری هستند. بنابراین افزایش تولید نفت و گاز و نیز به اهداف سند چشم انداز و برنامه توسعه کشور، بدون توجه به بخش بالادستی و مهمترین رکن آن یعنی صنعت حفاری امکانپذیر نخواهد بود. امید است مسوولان، با توجه بیشتر نسبت به این صنعت، زمینه رشد هر چه بیشتر این صنعت را که زمینه ساز رشد همه جانبه صنعت نفت است فراهم سازند.

به مناسبت هفته پژوهش و فناوری برگزار شد: همایش‌های علمی پژوهشی از سوی شرکت ملی حفاری ایران

دانش نخت: همزمان با هفته پژوهش و فناوری از سوی مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران اقدام به برگزاری سه همایش در دانشگاه مهندسی دانشگاه شهید چمران اهواز شد. به گزارش دانش نخت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران معاون مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت در این باره گفت: این همایش‌ها در راستای همکاری میان دانشگاه‌ها و مراکز علمی و ملی حفاری برگزار گردید. مهرداد افروزی، مدیر عامل شرکت ملی حفاری اهواز، در این مراسم گفت: «توسعه علمی-فناوری در صنعت حفاری، توسط آقای طیبی سرپرست امور ارتباطات دانشگاه‌ها و مراکز علمی-فناوری و فناوری، «تعمین عمر بلیغمند برای کل‌های فولادی در صنعت حفاری» توسط آقای حامد عامری سرپرست امور فناوری اداره پژوهش و فناوری و «بررسی و ارائه راهکار عملی جهت بهره برداری از نتایج تحقیقات انجام شده در زمینه سیال حفاری» توسط آقای محمد افرا سرپرست امور توسعه اداره پژوهش و فناوری ارائه گردید. معاون مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: در این همایش‌ها که دانشجویان مقاطع کارشناسی، کارشناسی ارشد و دکتری رشته‌های مهندسی و شماری از اساتید رشته‌های فنی مهندسی حضور داشتند در خصوص مواردی همچون آزمایش استفاده از دانش روز و تکنولوژی‌های نوین به عنوان راهکاری مفید به منظور رفع چالش‌های موجود در صنعت حفاری جاهای نفت و گاز به تفصیل مطالبی ارائه شد. وی گفت: شرکت کنندگان در همایش‌ها در ادامه در زمینه موضوعات تخصصی و آخرین پیشرفت‌های علمی، کاربردی آن در سطح کشور و جهان در قالب پرسش و پاسخ به بحث و تبادل نظر پرداختند.



ویژه نامه اختصاصی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران

مهندس حیدر بهمنی در آیین سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران مطرح کرد:

مدیریت صنعت حفاری در کشور با دانش و تخصص ایرانی

انواع ابزارهای نمودارگیری از چاه‌های نفت و گاز تولید داخلی گردیده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران موفقیت متخصصان صنعت حفاری در ارائه خدمات حفاری افقی و جهت دار، فریتمادلی، کنترل فوران چاه‌ها، مدیریت و اجرای پروژه‌های کلید در دست بدون حضور شرکت‌های خارجی، کارست تجهیزات کاربردی ساخت داخلی را از توفیقات این شرکت در بیش از سه دهه فعالیت برشمرد که در نتیجه همدلی، همسویی، خرد جمعی و تفکر سیستمی و جهانی و دانش مخوری حاصل شده است. وی توجه به مباحث زیست محیطی از جمله تجهیز بیش از ۳۰۰ دکل حفاری به تجهیزات مدیریت پسماند، روز آمد سازی تجهیزات براساس



ایران با اشاره به اینکه فعالیت این شرکت تنها در داخل کشور متمرکز نبوده است، افزود: با توجه به توانمندی‌های فنی و تخصصی و آشنایی کامل متخصصان صنعت حفاری کشور با تنوع سازندها و پیچیدگی‌های کار حفاری، این شرکت توانایی انجام کار در هر نقطه از جهان را دارد که از آن جمله حضور در حفاری در دریای شمال، کشورهای ترکمنستان، لیبی و کویت بوده است. وی تصریح کرد: نقش پر رنگ ملی حفاری تنها در این مقوله خلاصه نمی‌شود و به جرات می‌توان ادعا کرد: بخشی از متخصصان و کارکنان متجرب این شرکت در ایجاد شرکت‌های تخصصی حفاری در داخل کشور نقش آفرینی داشته و دارند. بهمنی گفت: گستره عملیاتی شرکت ملی حفاری ایران هم اینک در مناطق خشکی و دریایی بیش از ۱۰ استان کشور متمرکز و افزون بر ۳۰۰ هزار کیلومتر وسعت مناطق نفتخیز جنوب در سایر میدان‌های نفتی کشور و قاره‌ای طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی در آب‌های خلیج فارس و میدانی مشترک آزادگان و پاران جنوبی، آذر و... حضور دارد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با

دانش نخت: آیین بزرگداشت سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران همزمان با اول دی ماه روز چهارشنبه با پیام وزیر نفت در اهواز برگزار شد. به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نخت به اهواز، در این آیین، آیت الله موسوی جزایری، نماینده ولی فقیه در استان خوزستان و امام جمعه اهواز، آیت الله شفیعی نماینده مردم استان در مجلس خبرگان رهبری، رئیس و اعضای کمیسیون انرژی و تمدناری از نمایندگان مردم استان در مجلس شورای اسلامی، استاندار و جمعی از مقامات استان خوزستان، تعدادی از مدیران ارشد صنعت نفت و شرکت‌های نفتی، فرماندهان نظامی و انتظامی و متخصصان و کارکنان صنعت نفت و حفاری حضور داشتند.

شرکت ملی حفاری ایران اول دی ماه سال ۱۳۵۸ به فرمان امام خمینی (ره) تاسیس شد و یکی از شرکت‌های بالادستی زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران است که حوزه ستادی آن در اهواز استقرار دارد. این شرکت عملیات حفاری و خدمات فنی و تخصصی این صنعت راهبردی را در بخش وسیعی از مناطق خشکی و دریایی استان‌های نفتخیز کشور ارائه می‌دهد. بر پایه این گزارش، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران این شرکت را مصداق بارز اقتصاد مقاومتی دانست و گفت: صنعت حفاری در کشور بومی و صرفاً تا حد آن دانش و تخصص ایرانی مدیریت می‌شود. به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نخت به اهواز، مهندس حیدر بهمنی روز چهارشنبه در آیین سی و هفتمین سالگرد تاسیس این شرکت در اهواز، ضمن یادداشت یاد و خاطره شهیدای گرفتار و تجلیل از خانواده‌های معظم شهیدان و ایثارگران، افزود: این شرکت اولین نهاد صنعتی مولد انقلاب اسلامی است که به فرمان امام خمینی (ره) در اول دی ماه سال ۵۸ تاسیس شد. وی با بیان اینکه

حضر چهار هزار و ۱۷۷ حلقه چاه به متر از افزون بر ۸ میلیون و ۸۲۶ هزار متر و ۱۵۱ هزار مود عملیات تخصصی را در کارنامه خود دارد که به طور کامل با مدیریت، تخصص و دانش ایرانی محقق شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری

در پیش از یک دهه گذشته با همکاری افزون بر ۲۴۰ شرکت داخلی از ۳۳ هزار قطعه بر مصرف و اساسی در صنعت حفاری حدود ۲۰ هزار قطعه بومی سازی و در دکل‌های حفاری و بخش‌های خدمات فنی و مهندسی که مشتمل بر ۲۷ نوع تخصص است، مورد استفاده قرار می‌گیرد

حضر چهار هزار و ۱۷۷ حلقه چاه به متر از افزون بر ۸ میلیون و ۸۲۶ هزار متر و ۱۵۱ هزار مود عملیات تخصصی را در کارنامه خود دارد که به طور کامل با مدیریت، تخصص و دانش ایرانی محقق شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری

نماینده مردم استان خوزستان در مجلس خبرگان رهبری: روند رشد و بالندگی شرکت ملی حفاری

به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نخت به اهواز، آیت‌الله سیدعلی شفیعی در سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران افزود: این شرکت توانسته است کام‌های بلندی در پیشبرد اهداف صنعت نفت کشور بردارد. وی اظهار کرد: شرکت ملی حفاری ایران در بیش از سه دهه گذشته بر کات زیادی برای مین سلامی داشته و نقش ارزنده‌ای در خودکفایی صنعت نفت کشور ایفا کرده است. آیت الله شفیعی گفت: شرکت ملی حفاری ایران باید برای سال‌های آینده نیز برنامه ریزی مناسبی داشته باشد تا با همین وحدت و آمادگی بتواند در جهت افزایش موفقیت خود تلاش کند.

رئیس مجمع نمایندگان مردم استان خوزستان در مجلس شورای اسلامی: شرکت ملی حفاری ایران نقش موثری در ایجاد اشتغال در استان داشته است

دانش نخت: رئیس مجمع نمایندگان مردم استان خوزستان در مجلس شورای اسلامی گفت: شرکت ملی حفاری ایران نقش تاثیرگذاری در ایجاد اشتغال در استان داشته است. به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نخت به اهواز، حجت الاسلام عبدالعزیز ناصری نژاد در آیین بزرگداشت سالروز تاسیس این شرکت در اهواز افزود: استان خوزستان از نظر صنعتی ویژه صنعت نفت جایگاه مهمی در اقتصاد کشور دارد و باید استفاده از ظرفیت‌های استان به نحو مطلوب مورد اهتمام و توجه شود. وی اظهار کرد: اگر به ظرفیت‌های استان در جهات مختلف از جمله ظرفیت‌های انسانی توجه شود، می‌توانیم شاهد تحول در تمام زمینه‌ها در این استان باشیم و در این ارتباط

رئیس کمیسیون انرژی مجلس تاکید کرد: خروج ملی حفاری از فهرست خصوصی سازی

دانش نخت: رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: معاون اول رئیس جمهوری، دستور خروج نام شرکت ملی حفاری ایران از فهرست خصوصی سازی را به وزیر نفت و وزیر امور اقتصادی و دارایی داده است. به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نخت به اهواز، فریدون حسوند روز چهارشنبه، یکم دی‌ماه همزمان با سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران در مراسمی که به این مناسبت برگزار شده است، اعلام کرد: این مجموعه با پیشنهاد فرمان امام راحل کار خود را شروع کرد و امروز پس از ۳۷ سال دستور مقام معظم رهبری را برای ادامه راه پیش رو دارد. وی با اشاره به خروج شرکت ملی حفاری از فهرست خصوصی سازی افزود: امیدواریم شرکت ملی حفاری ایران از فرصت بوجود آمده پیش از گذشته برای افزایش توانمندی‌های خود در این صنعت استفاده کند. حسوند به چارچوب مدل جدید قراردادهای نفتی

شرکت ملی حفاری ایران در ۳۷ سال فعالیت خود که با ۶ دکل آغاز و هم اکنون به ۷۵ دکل بالغ می‌گردد، حفر چهار هزار و ۱۸۷ حلقه چاه به متر از افزون بر ۸ میلیون و ۸۳۶ هزار متر و ۱۵۱ هزار مود عملیات تخصصی را در کارنامه خود دارد که به طور کامل با مدیریت، تخصص و دانش ایرانی محقق شده است

استانداردهای روز جهان، توجه به مسئولیت‌های اجتماعی خاصه در بخش‌های ایجاد اشتغال، فضاهای آموزشی، تاسیس مرکز علمی کاربردی با هدف پرورش نیروهای جوان را از مولودی عنوان کرد که مورد اهتمام این شرکت قرار داشته و دارد.

نماینده ولی فقیه در استان خوزستان و امام جمعه اهواز: شرکت ملی حفاری ایران یک نهاد انقلابی و نماد عزت و استقلال کشور است



دانش نخت: نماینده ولی فقیه در استان خوزستان و امام جمعه اهواز گفت: شرکت ملی حفاری ایران به عنوان نخستین نهاد اقتصادی مولود انقلاب اسلامی، نماد عزت و استقلال کشور است. به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نخت به اهواز، آیت‌الله سید محمد علی موسوی جزایری در آیین بزرگداشت سالروز تاسیس شرکت ملی حفاری ایران در اهواز افزود: قبل از انقلاب، مجموعه‌ای از شرکت‌های خارجی در صنعت حفاری در کشور فعال بودند که با پیروزی انقلاب کار خود را متوقف و از کشور خارج شدند که متعاقب آن به فرمان امام خمینی (ره)، شرکت ملی حفاری ایران تاسیس و کارکنان ایرانی که در آن شرکت‌ها کار می‌کردند در این شرکت مشغول به کار شدند. وی اظهار کرد: این نیروها با توکل به خدا برای اجرای فرمان امام (ره)، کمر همت بستند و بیش از آنکه بازوان خود را به کار گیرند، مغزهای خود را به کار گرفتند و این شرکت نوپا را وارد عرصه عملیاتی حفاری جاهای نفت و گاز کردند. آیت الله موسوی جزایری گفت: در بیش از سه دهه مجموعه حفاری توسعه و تعمیق یافته و توانسته است نقش ارزنده‌ای در پاسخیابی به نیازهای صنعت نفت کشور و ایجاد فرصت‌های شغلی ایفا نماید.

نماینده ولی فقیه در استان خوزستان افزود: تاسیس شرکت ملی حفاری منبع برکت برای کشور بوده و مورد اقتصاد مقاومتی در کشور معرفی کرد.

استاندار خوزستان تاکید کرد: شرکت ملی حفاری ایران باید پرچمدار اشتغالزایی و توسعه شود



دانش نخت: استاندار خوزستان گفت: شرکت ملی حفاری ایران باید پرچمدار اشتغالزایی و توسعه شود تا جوانان استان خوزستان از این فرصت بهره مند شود. به گزارش خبرنگار اعزامی دانش نخت به اهواز، غلامرضا شریعتی روز چهارشنبه، یکم دی‌ماه در مراسم سی و هفتمین سالروز تاسیس شرکت ملی حفاری ایران گفت: به روز بودن و همگام با دانش دنیا گام برداشتن به شرکت ملی حفاری ایران کمک می‌کند تا ضمن رقابت پذیری حضور پر رنگی در بازارهای بین‌المللی داشته باشد. وی افزود: مجموعه شرکت ملی حفاری ایران در مقاطع حساس به ویژه در زمان تحریم‌ها با هم افزایی دانش و تلاش مالت از زمین گیر شدن صنعت نفت شدند. شریعتی ادامه داد: صنعت نفت کشور به لطف الهی و تلاش کارکنان به ویژه در حوزه حفاری موفق شد مقاطع حساس را با موفقیت پشت سر بگذارد و با وجود موانع بین‌المللی توسعه همه جانبه را در کشور پیاده سازی کند. شریعتی، دستیابی به موفقیت در دوران تحریم را نتیجه هم افزایی توان فنی

انرژی با کمتر هزینه روی آورده اند. شریعتی با بیان این که استفاده از دانش روز و تولید انرژی با کمترین هزینه هم اکنون در شرکت‌های بین‌المللی نهادینه شده است، افزود: شرکت‌ها چابک با حداقل هزینه‌ها توانسته‌اند در دنیا مطرح شوند. وی با اشاره به اجرایی شدن مدل جدید قراردادهای نفتی، اظهار کرد: استفاده از مدل جدید قراردادی فرصتی را فراهم آورده که شرکت‌های ایرانی بتوانند در کنار شرکت‌های بین‌المللی فعالیت کنند که این امر انتقال دانش و فناوری را به همراه دارد.

صنعت حفاری
نیازمند حمایت همه جانبه

مهندس سید شمس‌الدین موهبی

کارشناس ارشد انرژی



اگر از عامه مردم درباره صنعت حفاری پرسیم، عموماً کمتر کسی اطلاعاتی از آن دارد. شاید اگر اشاره ای به دکل حفاری کنیم، اغلب مردم به یاد دکل گمشده ای میفتند که در دولت قیصر یول خرید آن داده شد اما هیچگاه وارد کشور نشد! اما از منظر تخصصی، صنعت حفاری و نصاب آن که همان دکل‌های حفاری خشکی و دریایی هستند، پیش نیاز توسعه صنعت نفت و یکی از مهمترین ارکان صنعت در حوزه بالادستی محسوب می‌شوند که بدون آن نه تنها اکتشاف و تولید، بلکه حفظ ضریب بازیافت و ارتقا آن نیز معنا نخواهد داشت. صنعت حفاری رکن بسیار مهمی در صنعت نفت و گاز است که البته متأسفانه تاکنون توجه کمتری به آن شده و نیازمند عنایت بیشتری است.

به تازگی ماهنامه OFFSHORE در مطلبی به بررسی حفاری در ایران پرداخته و نوشته است: «ایرانی‌ها در سال‌های اخیر، اکثر دکل‌های حفاری خود را در میدان گازی عظیم پارس جنوبی به کار گرفته‌اند. تعدادی از این دکل‌ها ملکی و بقیه اجاره شده‌اند. هرچند اکثر دکل‌های حفاری اجاره شده، دارای قراردادهای بلندمدت بوده و به دلیل حیاتی بودن حفاری در بلوک‌های برنامه ریزی شده کنونی، ایرانی‌ها خواهان تداوم قراردادهای کنونی هستند. پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است که با برطرف شدن تحریم‌ها، مدیران صنعت نفت ایران برای افزایش تعداد دکل‌های حفاری فراساحلی خود، تلاش خواهند کرد و با ارائه مدل جدید قراردادهای نفتی در دولت حسن روحانی، رئیس‌جمهور نوگرای ایران، مدیران صنعت نفت این کشور، به دنبال یافتن پیمانکاران بین‌المللی برای توسعه ده‌ها میدان هیدروکربوری معرفی شده هستند.»

این نشریه در ادامه به وضعیت دکل‌های حفاری بویژه در بخش دریا در بین سایر کشورهای منطقه و جهان پرداخته و نوشته است: «دولت

سال	تعداد	سال	تعداد
۲۰۱۳	۱۱۸	۲۰۱۳	۱۱۸
۲۰۱۴	۱۱۶	۲۰۱۴	۱۱۶
۲۰۱۵	۱۱۵	۲۰۱۵	۱۱۵
۲۰۱۶	۱۱۴	۲۰۱۶	۱۱۴
۲۰۱۷	۱۱۳	۲۰۱۷	۱۱۳
۲۰۱۸	۱۱۲	۲۰۱۸	۱۱۲
۲۰۱۹	۱۱۱	۲۰۱۹	۱۱۱
۲۰۲۰	۱۱۰	۲۰۲۰	۱۱۰
۲۰۲۱	۱۰۹	۲۰۲۱	۱۰۹
۲۰۲۲	۱۰۸	۲۰۲۲	۱۰۸
۲۰۲۳	۱۰۷	۲۰۲۳	۱۰۷
۲۰۲۴	۱۰۶	۲۰۲۴	۱۰۶
۲۰۲۵	۱۰۵	۲۰۲۵	۱۰۵
۲۰۲۶	۱۰۴	۲۰۲۶	۱۰۴
۲۰۲۷	۱۰۳	۲۰۲۷	۱۰۳
۲۰۲۸	۱۰۲	۲۰۲۸	۱۰۲
۲۰۲۹	۱۰۱	۲۰۲۹	۱۰۱
۲۰۳۰	۱۰۰	۲۰۳۰	۱۰۰

امارات متحده عربی در یک سال گذشته، تلاش زیادی برای افزایش تعداد دکل‌های خود نموده است. این کشور کوچک در نظر دارد تا تولید نفت خود را در سال ۲۰۱۷ میلادی به عدد ۳۷۵ میلیون بشکه در روز افزایش دهد. در دو سال آینده، شرکت‌های امراتی ۱۶۰ حلقه چاه جدید در بستر ابهای خلیج پارس حفاری خواهند کرد.»

این نشریه در ادامه نوشته که با وجود شرایط دشوار کنونی فرآوری صنعت نفت دنیا، تعداد دکل‌های حفاری در منطقه خاورمیانه، با کاهش رو به رفته و به همین دلیل خاورمیانه را باید کانون توجه شرکت‌های حفاری فراساحلی دانست. این نشریه سپس در جدولی تعداد دکل‌های فراساحلی موجود در نقاط مختلف دنیا و سهم دکل‌های دارای قرارداد حفاری را نشان داده شده است که صرفاً گویای یک موضوع است: توجه ویژه به صنعت حفاری با نگرشی درازمدت برای افزایش تولید نفت و گاز.

اما وضعیت در ایران چگونه است؟ علیرغم تلاش‌های فراوانی که برای توسعه صنعت حفاری در کشور صورت گرفته و تعداد دکل‌های حفاری فعال در ایران، اعم از ملکی و استیجاری در یک دهه گذشته روندی صعودی داشته است، اما همچنان با مشکلات فراوانی مواجه هستیم که حاصل کمبود دکل‌ها، فعالیت برخی دکل‌های فرسوده، و نیز عدم سرمایه گذاری مناسب برای خرید دکل‌های حفاری است. این درحالیست که تنها با ساخت دکل می‌توان در حوزه ساخت اشتغال ایجاد کرد، بلکه در صورت خرید دکل هم می‌توان در بهره‌برداری و تعمیرات آن هم اشتغالیابی کرد.

هم اکنون در صنعت نفت ایران حدود یک هزار حلقه چاه تولیدی نفت و گاز در دریا وجود دارد که عمر بخشی از آنها بالای ۲۵ سال است، طبیعی است که این چاه‌ها به طور مستمر به تعمیر و نگهداری نیاز دارند. هم‌اکنون بخش چشمگیری از این چاه‌ها با راندمان زیر ۵۰ درصد و در بعضی از حوزه‌های نفتی تا حدود ۲۰ درصد کار می‌کنند. در عین حال، با توجه به راهبردهای توسعه‌یابی صنعت نفت ملی ایران، هم‌اکنون به حفر ۵۰۰ حلقه چاه جدید نیاز است تا بتوان سقف تولید کنونی را حفظ کرد و ارتقا داد. حفر هر چاه حدود ۷۰ تا ۹۰ روز زمان نیاز دارد، در حالی که برخی دکل‌های داخلی قدیمی و راندمان آنها بسیار پایین است و عملیات حفاری با آنها مطلوب نیست و حتی ریزش‌های عظیم و تلفات آوار حفر یک چاه در مدت زمان چندین برابر زمان معمول ثبت شده که حاصل فرسوده بودن دکل‌ها و تجهیزات مورد استفاده است. راندمان حفاری در ایران حدود ۲۰ متر در روز و در دنیا بیش از ۳۰ متر است که عامل اصلی آن را می‌توان عدم ورود تکنولوژی روز بویژه در سال‌های اخیر به دلیل تحریم‌ها، و همچنین مشکلات تأمین کالا و نیروی انسانی - به دلیل مهاجرت نیروهای نخبه به کشورهای مسیاب - دانست.

در چنین شرایطی، صنعت حفاری نیازمند توجهی دقیق و همه جانبه از بالاتر و این نگاه زمانی شکل می‌گیرد که مسئولان به این باور برسند صنعت حفاری رکن اصلی توسعه صنعت نفت و گاز است. افزایش رشد اقتصادی کشور طی ماه‌های اخیر، به اذعان کلیه کارشناسان، حاصل رشد صادرات نفت بوده و برای ارتقا آن رشد بهترین راهکار، توسعه صنعت حفاری است که نقش کاتالیزور در افزایش تولید نفت و همچنین گاز دارد.



مهندس مکنونی در گفت‌وگو با دانش نفت:
اجرای قراردادهای جدید نفتی فرصت تازه‌ای برای شرکت ملی حفاری است

اسب بخار مستقر کرده‌ایم. وی افزود: با توجه به اینکه شرکت ملی حفاری ایران، عملیات حفاری و خدمات جانبی و فنی را نیز انجام می‌دهد این امر کمک شایانی در شتاب بخشیدن به انجام پروژه‌ها می‌کند. چرا که انجام حفاری در یک چاه حداقل به ۲۰ نوع خدمات فنی و مهندسی حفاری مانند رانندگی جداره‌های حفاری، سیمان کاری، نمودارگیری از سیال حفاری، سرویس سیال حفاری، اسیدکاری، عملیات کوپل‌تویینگ، مغزه‌گیری و ... نیاز دارد. وی با بیان اینکه نقطه قوت شرکت ملی حفاری ایران، در اختیار داشتن ابزار لازم برای حفاری پروژه است، گفت: تنها چالش بحث کالامواد است که بخشی از آن ساخت داخل است و برای تأمین آن مشکل خاصی وجود ندارد ولی بخش عمده‌ای از آنها مانند لوله‌های جداری، رشته تکمیلی، لوله‌های خاص، متنها و ... را باید از خارج کشور تهیه نماییم که در برخی اوقات با توجه به دولتی بودن شرکت، لزوم برگزاری مناقصه برای تأمین کالاها، این موضوع فرایندی زمان‌بر می‌شود. بنابراین تأمین کالامواد یک پروژه معمولاً بین ۴ تا ۶ ماه تا یک سال به طول می‌انجامد. مهندس مکنونی، صنعت حفاری را یک صنعت بالادستی اعلام کرد و در مورد ضرورت حفظ آن در ساختار مجموعه شرکت ملی ایران، گفت: با توجه به جایگاه ایران از نظر ژئوپلیتیک و اینکه هر لحظه ممکن است اتفاقاتی بر علیه کشورمان بیفتد باید این آمادگی را داشته باشیم که اگر پیشرفت ۷۶ درصدی در مراحل نهایی کار قرار دارد و منتظر دریافت رشته تکمیلی برای تکمیل چاه‌ها هستیم، معلوم مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های حفاری، پروژه جدید این شرکت را حفاری ۲۰ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی اعلام کرد و گفت: به احتمال زیاد با کالامواد که از قبل تأمین کرده بودیم به زودی نخستین دکل حفاری را در آنجا مستقر و تا ۲۰ روز آینده حفاری در این میدان را آغاز خواهیم کرد. در ماه آینده نیز تعداد دکل‌ها در این میدان را به ۳ دستگاه افزایش خواهیم داد. وی در مورد مدیریت و راهبری دستگاه‌های حفاری نیز گفت: با توجه به اینکه میدانی کشور از نظر عمق مخزن شیبه به هم هستند بیشترین توان دستگاه‌های حفاری ۲ هزار اسب بخار است ولی به طور استناد در میدان آذر که حفاره چاه‌های آن بسیار عمیق و سنگین است، دکل حفاری با ۳ هزار



گفت: این پروژه که نخستین پروژه مشترک ما با شرکت اروندان است به صورت کلید در دست از سوی شرکت ملی حفاری ایران در حال انجام است. در این پروژه، سه حلقه چاه توسعه‌یابی و ۱۰ حلقه چاه تعمیراتی حفر خواهد شد و در حال حاضر پیشرفت ۲۱ درصدی دارد. پروژه بعدی ما حفاری ۱۲+۱ چاه در میدان گازی کیش برای شرکت متن است. این پروژه با پیشرفت ۷۶ درصدی در مراحل نهایی کار قرار دارد و منتظر دریافت رشته تکمیلی برای تکمیل چاه‌ها هستیم. معلوم مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های حفاری، پروژه جدید این شرکت را حفاری ۲۰ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی اعلام کرد و گفت: به احتمال زیاد با کالامواد که از قبل تأمین کرده بودیم به زودی نخستین دکل حفاری را در آنجا مستقر و تا ۲۰ روز آینده حفاری در این میدان را آغاز خواهیم کرد. در ماه آینده نیز تعداد دکل‌ها در این میدان را به ۳ دستگاه افزایش خواهیم داد. وی در مورد مدیریت و راهبری دستگاه‌های حفاری نیز گفت: با توجه به اینکه میدانی کشور از نظر عمق مخزن شیبه به هم هستند بیشترین توان دستگاه‌های حفاری ۲ هزار اسب بخار است ولی به طور استناد در میدان آذر که حفاره چاه‌های آن بسیار عمیق و سنگین است، دکل حفاری با ۳ هزار

گفت: این پروژه که نخستین پروژه مشترک ما با شرکت اروندان است به صورت کلید در دست از سوی شرکت ملی حفاری ایران در حال انجام است. در این پروژه، سه حلقه چاه توسعه‌یابی و ۱۰ حلقه چاه تعمیراتی حفر خواهد شد و در حال حاضر پیشرفت ۲۱ درصدی دارد. پروژه بعدی ما حفاری ۱۲+۱ چاه در میدان گازی کیش برای شرکت متن است. این پروژه با پیشرفت ۷۶ درصدی در مراحل نهایی کار قرار دارد و منتظر دریافت رشته تکمیلی برای تکمیل چاه‌ها هستیم. معلوم مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های حفاری، پروژه جدید این شرکت را حفاری ۲۰ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی اعلام کرد و گفت: به احتمال زیاد با کالامواد که از قبل تأمین کرده بودیم به زودی نخستین دکل حفاری را در آنجا مستقر و تا ۲۰ روز آینده حفاری در این میدان را آغاز خواهیم کرد. در ماه آینده نیز تعداد دکل‌ها در این میدان را به ۳ دستگاه افزایش خواهیم داد. وی در مورد مدیریت و راهبری دستگاه‌های حفاری نیز گفت: با توجه به اینکه میدانی کشور از نظر عمق مخزن شیبه به هم هستند بیشترین توان دستگاه‌های حفاری ۲ هزار اسب بخار است ولی به طور استناد در میدان آذر که حفاره چاه‌های آن بسیار عمیق و سنگین است، دکل حفاری با ۳ هزار

درصد و واقعی ۶۵ درصد پیشرفت دارد ولی عملاً پیشرفت عملیات ۹۰ درصد و تفاوت بین ۵ و ۶۵ درصد مربوط به لوله‌های CRA است. الان چاه‌های این پروژه آماده است و اگر لوله وجود داشت ما هر ۲۰ روز یکی از چاه‌ها را تحویل می‌دادیم. وی در مورد پیش‌بینی تولید از فشار ۱۴ پارس جنوبی گفت: با پایان یافتن این پروژه، یک میلیارد و ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز در روز (معادل ۲۷ میلیون مترمکعب) و ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی در روز به تولید کشور افزوده می‌شود. وی افزود: پروژه بعدی، حفر ۴۰ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی است که با پیشرفت ۹۰ درصدی در مراحل نهایی خود قرار داشته، ۳۰ حلقه از چاه‌های آن تکمیل شده است و ۱۰ حلقه چاه باقی مانده قبل از پایان سال به پایان خواهد رسید. وی پروژه دیگر این شرکت را حفاری ۲۲ حلقه چاه در میدان پاران اعلام کرد و گفت: با توجه به تغییر برنامه MDP این تعداد به ۱۳ حلقه کاهش پیدا کرد و ما تا کمتر از یک ماه دیگر این پروژه را که پیشرفت ۹۸ درصدی دارد تحویل خواهیم داد. همچنین یک حلقه چاه تعمیراتی برای شرکت نفت و گاز پارس در سکوی ۱۱ SPD حفاری کردیم و در حال حاضر تولید از آن ادامه دارد. مهندس مکنونی با بیان اینکه پروژه حفاری ۷ حلقه چاه در میدان آذر نیز در حال انجام

است، گفت: حفاری ۴ حلقه چاه این پروژه که در مجموع پیشرفت ۷۴ درصدی دارد به پایان رسیده، ۴ حلقه در حال انجام است و کار حفاری حلقه آخر نیز به زودی با جابجایی دکل، انجام خواهد شد. همچنین گفت: آذر یکی از سخت‌ترین میدانی نفتی ایران است که شرایط دشواری دارد و با توجه به تعامل خوب ما با کارفرما، این پروژه از پیشرفت نسبی خوبی برخوردار است. وی همچنین در مورد پروژه حفاری ۱+۳ حلقه چاه در میدان اروندان نیز

بر روی یک حلقه چاه توصیفی در میدان نفتی آزادگان جنوبی انجام شد؛
طراحی و اجرای موفقیت آمیز فرمولاسیون دوغاب سیمان در جداری تولیدی با استفاده از افزایه‌های سبک



دانش نفت: سرپرست اداره مهندسی و برنامه ریزی سیمان چاه شرکت ملی حفاری ایران از طراحی و اجرای موفقیت آمیز فرمولاسیون دوغاب سیمان در جداری تولیدی با استفاده از افزایه‌های سبک، بر روی یک حلقه چاه توصیفی در میدان نفتی آزادگان جنوبی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، هادی نایندو جو عملیات سیمانکاری چاه‌های نفت و گاز را به لحاظ ماهیت حساس و پیچیده به عنوان یکی از مهمترین خدمات تخصصی در صنعت حفاری دانست و گفت: بدون انجام این عملیات و ایجاد پوشش نفوذ ناپذیر، حفاری و دسترسی به عمق پایین تر و منابع هیدروکربوری امکان پذیر نیست. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران به پشتوانه تجارب گرانگس در بخش مهندسی و عملیات سیمانکاری توانسته است اعتبار شایسته‌ای در ارائه بسته خدمات سیمانکاری به شرکت‌های متقاضی کسب نماید. تأییدیه جو در توضیح درباره اهمیت طراحی و اجرای عملیات سیمانکاری جاری ۹ و پنج هشتم اینچ در چاه پیش گفته اظهار کرد: این عملیات از این جهت با اهمیت بوده است که به صورت یک مرحله ای با پیمایش یک هزار و ۵۰۰ بشکه دوغاب سیمان رانما با دانسیته ۸۸ PCF و ۵۷ بشکه دوغاب دنباله با دانسیته ۱۱۸ PCF در عمق سه هزار و ۲۲۵ متر صورت گرفت. وی با اشاره به همکاری مجموعه ای از واحدهای فنی و مهندسی در تحقق این عملیات،

فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت:
تفکر و فرهنگ بسیجی در ملی حفاری نهادینه شده است



دانش نفت: فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری ایران گفت: تفکر و فرهنگ بسیجی در میان کارکنان سختکوش این شرکت نهادینه شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، سید شهریار موسوی با بزرگداشت هفته بسیج افزود: مجموعه کارکنان این شرکت بسیجی هستند و با روحیه جهادی در بیش از سه دهه گذشته موفق شدند در تحقق برنامه‌های وزارت نفت اثرگذار و پاسخگویی نیازهای صنعت نفت کشور باشند. وی افزود: کارکنان ولایت سیمانتی‌های اقتصاد مقاومتی نهایت تلاش خود را بکار گرفته‌اند تا با استفاده از تخصصی و ظرفیت‌های خود، در داخل و خارج از کشور، در جهت خودکفایی این صنعت راهبردی کام برانداز موسوی پایگاه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری ایران را با توجه به گستردگی مناطق عملیاتی شرکت و فعالیت‌های صورت گرفته در لیدرهای مختلف بویژه فرهنگ، در ردیف پایگاه‌های موفق در سطح حوزه مقاومت بسیج شهید تندگویان وزارت نفت ازبانی کرد و گفت: روحیه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری

ایران ایجاد نمایشگاه‌های بصیرت
۱۷ هکتاری، برگزاری زیارت عاشورا
همراه با مداحی و عزاداری و حضور
نیروهای بسیجی در صیحه‌ها مشترک
حوزه مقاومت بسیج شهید تندگویان
را از جمله برنامه‌های این پایگاه در
هفته بسیج عنوان کرد. وی همچنین
به سازماندهی ۲۶ گروه مقاومت بسیج
در حوزه‌های عملیاتی شرکت اشاره کرد
و افزود: این گروه‌ها از میان کارکنان
عملیاتی دستگاه‌های حفاری با هدف
ترویج هر چه بیشتر فرهنگ بسیجی
شکل گرفته است. موسوی همچنین
برگزاری نمایشگاه‌های کتاب و ارائه
عملکرد و توانمندی‌های بسیج شرکت،
حضور در آیین نماز جمعه، دیدار با
خاندان‌های معزز شهدا، غبار رویی
گلزار شهدای لغوار و انعام بسیجیان
به مناطق محروم و روستاها در قالب
اردوهای جهادی را از دیگر برنامه‌های
این هفته پرشردردی اهتمام به
برنامه‌های ورزشی در هفته بسیج را
یادآور و اظهار کرد: در این ارتباط یک
دوره ورزش همگانی شامل پیاده روی،
دارت و طناب کشی برای خانواده‌های
کارکنان ساکن در شهرک‌های سازمانی
برنامه ریزی و اجرا شد و تیم فوسال
شرکت نیز با حضور در مسابقات
ورزشی که در سطح شرکت‌های تابع
وزارت نفت در جنوب برگزار گردید
مقام قهرمانی را به خود اختصاص
داد. فرمانده پایگاه مقاومت بسیج
شرکت ملی حفاری ایران در ادامه
از حمایت‌های مدیرعامل، معاونان،
مدیران و مشارکت فعال کارکنان
شرکت در برگزاری هرچه باشکوه‌تر
برنامه‌های این پایگاه بویژه در هفته
بسیج قدردانی به عمل آورد.



دانش نفت: فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری ایران گفت: تفکر و فرهنگ بسیجی در میان کارکنان سختکوش این شرکت نهادینه شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، سید شهریار موسوی با بزرگداشت هفته بسیج افزود: مجموعه کارکنان این شرکت بسیجی هستند و با روحیه جهادی در بیش از سه دهه گذشته موفق شدند در تحقق برنامه‌های وزارت نفت اثرگذار و پاسخگویی نیازهای صنعت نفت کشور باشند. وی افزود: کارکنان ولایت سیمانتی‌های اقتصاد مقاومتی نهایت تلاش خود را بکار گرفته‌اند تا با استفاده از تخصصی و ظرفیت‌های خود، در داخل و خارج از کشور، در جهت خودکفایی این صنعت راهبردی کام برانداز موسوی پایگاه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری ایران را با توجه به گستردگی مناطق عملیاتی شرکت و فعالیت‌های صورت گرفته در لیدرهای مختلف بویژه فرهنگ، در ردیف پایگاه‌های موفق در سطح حوزه مقاومت بسیج شهید تندگویان وزارت نفت ازبانی کرد و گفت: روحیه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری



واقع کارکنان فهیم، زحمتکش، کم توقع، کاربلد و به معنای واقعی کلمه، جهادی این شرکت در گرمترین روزهای سال و سختترین شرایط به خوبی نقش خود را در ارتقای اقتصاد کشور ایفا می نمایند.

۷۲۰۰ خانوار به طور مستقیم در پروژه های شرکت ملی حفاری و در ساخت قطعه کار می کنند که ۵۱۰۰ خانوار آنها در استان خوزستان ساکن هستند و ۲۱ درصد کل اشتغال را شامل می شود. بنابراین با فرض هر خانوار ۴ نفری، نزدیک به ۸۰ هزار نفر به صورت مستقیم و ۲۸ هزار نفر به طور غیر مستقیم با پروژه های این شرکت درگیر هستند که این موضوع باعث اشتغال زایی و آرامش فکری و روحی افراد بسیار زیادی شده است و به نوعی به مسائلهای مسائل اجتماعی در استان هم منجر می شود. پس شرکت ملی حفاری، مسئولیتهای اجتماعی خود را نیز در مقابل محیط پیرامونی خود به خوبی ایفا کرده است. در حالی که بازم تاکید می کنیم این شرکت حتی یک ریال از دولت پول نمی گیرد و تنها با اجرای پروژه های حفاری و خدمات رسانی در صنعت نفت درآمذایی می کند.

میزان تحویل کارکنان این شرکت چگونه است؟ از تعداد ۱۶۲۸۰ نفر نیروی این شرکت، یک درصد مدرک دکترای پزشکی، ۴ درصد فوق لیسانس، ۲۲ درصد لیسانس، ۱۰ درصد فوق دیپلم، ۳۶ درصد دیپلم و ۲۴ درصد از نیروهای قدیمی نیز زیر دیپلم و در حال بازنگری هستند.

میزان حفاری انجام شده در یک سال گذشته توسط شرکت ملی حفاری ایران چه میزان بوده است؟ میزان حفاری انجام شده از اول دی ماه ۱۳۹۴ تا ۱۹ آذرماه سال جاری ۳۰۲۰۵۹ متر و چاههای حفاری، تعمیر و تکمیلی، ۱۹۸ حلقه بوده است. همچنین کل متراف حفاری از بدو تأسیس (اول دی ۱۳۵۸) تاکنون ۸۴۷۲۲۲ متر و کل چاههای حفاری شده در این مدت ۴۱۸۱ حلقه بوده است. با ۴۴ حلقه چاه تعمیر و تکمیلی به مدت ۶۶۶ روز جوتاز با برنامه بودیم و تعداد عملیات چاهجایی ما در این یک سال ۱۹۱ مورد بوده است. ۶۴ درصد این عملیات در حوزه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، ۱۶۵۵ درصد شرکت مهندسی و توسعه نفت، ۴۱۴ درصد شرکت ملی نفت مناطق مرکزی، ۳ درصد شرکت نفت فلات قاره، ۲۷۲ درصد مربوط به شرکت ملی اکتشاف، ۳ درصد شرکت سروزک آذر و بخش کوچکی مربوط به شرکت های نفت و گاز پارس، نفت خزر و نفت اورندان بوده است.

ایستادگی از چینه عراق در ۱۹۵۱ تا ۱۹۶۴ در صورت حضور شرکت های خارجی در ایران با توجه به حساسیت های بین المللی تکلیفا کرده بودیم و در سال جاری شرکت ملی حفاری ایران نیز با این شرایط مواجه شده است. در این راستا ۲۲ دستگاه دکل خود را برای به روزرسانی بر اساس استانداردهای بین المللی تکلیفا کرده بودیم تا در صورت حضور شرکت های خارجی در ایران با توجه به حساسیت های بین المللی تکلیفا باشند. ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

ما فعلا نیاز نکرده ایم از این آمادگی را طی نامه ای به امیر بین الملل وزارت نفت اعلام کرده ایم تا در صورت فراهم شدن شرایط مناسب در کشورهای حاشیه خلیج فارس و به ویژه عراق حضور پیدا کنیم. البته با توجه به اینکه ۷۰ درصد سهام این شرکت متعلق به شرکت ملی نفت و ۳۰ درصد آن سهام عدالت است قطعا هرگونه فعالیت خارج از مرزها باید مجوز مجمع داشته باشند.

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران در گفت و گو با دانش نفت:

حفظ برند شرکت ملی حفاری به معنای افزایش تولید و قدرت اقتصادی کشور است

این مجموعه ۱۶-۱۷ هزار نفری، عاجزانه تقاضای بررسی و اصلاح این موضوع را دارم. در دنیا برنامه های گسترده ای برای ادغام شرکت های کوچک در راستای افزایش چابکی انجام می شود و حتی این امر در کشور خودمان نیز در حال پیگیری است. بنابراین تجزیه شرکت ملی حفاری کار بسیار ناپسندی است. ما در کشور تجربه های ناموفق لوله سازی ها، پتروشیمی ها، نساجی ها و ... را در زمینه خصوصی سازی داشته ایم پس چرا در اجرای این سیاست غلط بافتاری می کنیم. وحدت و انسجامی که در شرکت ملی حفاری وجود دارد در صورت ادامه کار خود، مانند یک ارتش منسجم چابک در تولید نفت و گاز برای کشور عمل خواهد کرد.

با توجه به اینکه در استانه سالگرد تأسیس شرکت ملی حفاری ایران قرار داریم، لطفا در مورد الزامات و ضرورت های تأسیس این شرکت توضیح دهید؟

خوشبختانه همه مکانیات در مدیریت برنامه ریزی تلفیقی موجود است. بر این اساس در سال ۱۳۵۸ و با بیرون رفتن شرکت های خارجی، گروهی از کارکنان این شرکت به حضرت امام (ره) مراجعه می کنند و پس از بیان دلایل توجهی، امام خمینی (ره) فرمان تأسیس شرکت ملی حفاری ایران را صادر می نمایند. این شرکت از نظر ساختار سازمانی زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران و به صورت کاملاً دولتی یا شش دگلی که از خارجی ها باقی مانده بود تأسیس شد. بر این اساس، بازسازی این دکل ها و مسائلهای کارکنان ۴۶ شرکتی که از کشور رفته بودند در دستور کار این شرکت قرار گرفت. بر اساس مستندات موجود، دو دکل از شش دکل یاد شده در تهران بود که یکی از آنها در فاصله ۱۵۰۰ متری مرز قرار داشت. بقیه در حالی که هنگام جنگ تحمیلی، نیروهای نظامی در فاصله ۱۰ کیلومتری مرز بودند، ولی کارکنان شرکت ملی حفاری در نفت شهر و مسافت ۱۵۰۰ متری مرز حضور داشتند و تعدادی از آنها نیز به شهادت رسیدند. در این هنگام یکی از دکل ها توسط عراق به غنیمت گرفته و یکی از آنها نیز توسط بنی ها به آتش کشیده شد. بنابراین شرکت ملی حفاری با ۴ دکل کار خود را آغاز کرد و در دوران ۸ سال دفاع مقدس، این تعداد را به ۲۳ دکل افزایش داد. در دوران سازندگی نیز ۱۷ دکل به این میزان افزوده شده و تعداد دکل ها به عدد ۴۰ رسید و در دوران دولت اصلاحات حدود شش دکل به این میزان اضافه شد. در دولت های بعدی نیز دهم تا دوازدهم شرکت ملی حفاری نفتی مانند سایر زیرساخت ها در راس وزارت نفت، مهندس نوذری به عنوان مدیرعامل شرکت ملی نفت، مهندس حسن ساز در مسئولیت مدیرعامل مناطق نفتخیز جنوب و بهمنی به عنوان مدیرعامل شرکت ملی حفاری، مربع منظمی در صنعت نفت شکل گرفت که به خوبی با معنی و مفهوم مته حفاری آشنا بودند. بر همین زمان بر اساس مصوبه ای ۶۲۵ میلیون دلار از سوی شرکت ملی نفت ایران در اختیار شرکت ملی حفاری قرار گرفت که باعث لوچ گرفتن این شرکت شد. در این دوران ۱۷ دکل خریداری، ۸ دکل بازسازی و ۵ هزار نفر نیرو جذب شد. امروز خوشبختانه شرکت ملی حفاری با داشتن ۲۲ دکل خشکی و ۳ دکل دریایی به صنعت نفت کشور سررویس دهی می کند. از باقی مانده آن ۶۲۵ میلیون دلار سه دکل دیگر تا پایان اسامیل یا حداکثر نیمه اول سال ۱۳۹۶ به نام توانان این شرکت افزوده می شود، به طوری که دکل ۷۲ و ۷۳ توسط جهاد دانشگاهی باید طبق برنامه تا پایان سال جاری وارد توانان ما شود. یک دکل سنگین ۳ هزار سیب بخاری نیز توسط شرکت طوس مشهد در حال ساخت است که بر اساس برنامه باید در نیمه اول سال آینده به ما تحویل داده شود. همه این موارد مربوط به دورانی است که این عزیزان در راس صنعت نفت حضور داشتند و با تمام وجود مفهوم نفت، حفاری و مته را می دانستند.

اقدامات شرکت ملی حفاری ایران در زمینه حمایت از ساخت داخلی را توضیح دهید؟

شرکت ملی حفاری در زمینه ساخت داخل همواره پیش قدم بوده است. این شرکت از بدو تأسیس این دستگاه تکنولوژی حفاری داشته و آغاز آن تکنولوژی محور بوده است و نزدیک به ۷۰ درصد مدیران فعلی ما از همین دوره های ۵۰ محاطه تربیت شده اند. از همان ابتدا این شرکت با توجه به شرایط کشور و وقوع جنگ تحمیلی اقدام به ساخت داخل قطعات به روش مهندسی معکوس نمود. این افسانه نیست بلکه واقعیت است به طوری که تا امروز تعداد قطعات ساخت داخل افزون بر ۱۹۴۲۰ قلم قطعه متفاوت بوده است. برای این منظور با روش مهندسی معکوس، دانش فنی را تعریف کرده و به سازنده داده ایم به این معنی که متخصصان شرکت ملی حفاری، آلیاژ را در آزمایشگاه مشخص کرده و به سازنده معرفی کرده اند. هیچ قراردادهایی که تا امروز با شرکت ها و سازندگان داخلی بسته شده بالغ بر ۴۶۲ میلیارد تومان بوده و این مبلغ به ۲۴۰ شرکت و سازنده داخلی پرداخت شده است. این تعداد ۱۷۰ شرکت معادل ۷۱ درصد داخل استان خوزستان و ۷۰ شرکت برابر ۲۹ درصد در خارج از این استان قرار دارد. این اقدام با توجه به حجم بالای بیکاری در این استان ارزش بسیار زیادی دارد و از خروج ارز از کشور جلوگیری می کند.

در حال حاضر شرکت ملی حفاری ایران چه تعداد نیرو به طور مستقیم و غیرمستقیم دارد؟

هم اکنون آمار نیروهای شرکت ملی حفاری ایران شامل رسمی، قرارداد مدت موقت و پیمانکاری که دارای شماره هستند بالغ بر ۱۶ هزار نفر است و بیش از ۳ هزار نفر به صورت جسمی در قالب نیروهای خدماتی، آسایشگاه، کارگران گل و ... با این شرکت همکاری می کنند. همچنین در سراسر کشور

ایا به برخی از شرکت های پیمانکاری این است که شرکت ملی حفاری، عمده پروژه های حفاری را به نوعی فرو کرده و اجاز رشد به شرکت های کوچک را نمی دهد. آیا این موضوع درست است و این شرکت ملی حفاری از رانت دولتی در این زمینه استفاده می کند؟

بند به کلی این مطلب را رد می کنم. این شرکت با داشتن ۷۵ دکل در خشکی و دریا، عمده ترین دکل دار در کشور بوده و ۷۰ درصد دکل های خشکی متعلق به این شرکت است. در زمینه خدمات فنی و جانبی نیز ۸۵ درصد بازار را در اختیار دارد چرا که سرویس های لازم به شرکت های خصوصی و نیمه خصوصی توسط این شرکت انجام می شود و اگر این خدمات توسط شرکت ملی حفاری ارائه نشود این شرکت ها با مشکلات زیادی مواجه خواهند شد. بنده با جرات تمام می گویم همه شرکت های خصوصی دارنده دکل در ایران، از نیروی انسانی با تجربه و آموزش دیده و خدمات فنی و جانبی شرکت ملی حفاری استفاده می کنند. برای نمونه شرکت حفاری شمال که به نوعی فرزند شرکت ملی حفاری بوده و به بخش خصوصی واگذار شده است، سرویس های جانبی قراردادی که با شرکت نفت مناطق مرکزی دارد، توسط ما ارائه می شود. شرکت های تعبیر، پدکس و ... نیز همین وضعیت را دارند. ما اعتقاد داریم با تربیت و تقویت نیروی انسانی می توانیم به شرکت های خصوصی کمک کنیم، ضمن

ایا به نظر شما قرار دادن نام شرکت ملی حفاری در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ اقدام درستی است؟

به نظر من کارشناسان مربوطه به طور آشنایی و بدون در نظر گرفتن ماهیت کار شرکت ملی حفاری به عنوان یک صنعت بالادستی و بازویی تولید همه دولتها، این شرکت را در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار دادند. بنده این امر را بر اساس قانون نفت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه ۱۳۹۰ اعلام می کنم. بر اساس بند ۴ این قانون که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده است، «عملیات بالادستی نفت شامل کلیه مطالعات، فعالیت ها، اقدامات مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره برداری و حقیقت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره سازی و صادرات آن، نقش برداری، زمین شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی، حفر، خدمات فنی چاهها، تریق گاز، آب و هوا و ...» از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی است. بنابراین این موارد با توجه به اینکه جزء عملیات بالادستی محسوب می شود نباید در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ قرار داده شود ولی با توجه به اینکه کارشناسان آن دوره، شرکت ملی حفاری را به عنوان یک پیمانکار در نظر گرفتند، این اتفاق افتاد. در صورتی که حتی در زمان رژیم شاه و دولت های هویدا و آموزگار که صنعت نفت ملی شد ولی حفاری ملی نبود، شش دکل در اختیار حفاری قرار داشت تا در صورت بیرون رفتن شرکت های خارجی، این دکل ها در اختیار دولت باشد. همچنین در زمان دولت های نهم و دهم و هنگام خروج شرکت های بیروت از ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، شرکت ملی حفاری ایران به صورت مستوری جای این شرکت آمریکایی را پر کرد. اینها واقعیت های است که در کشور رخ داده و اسناد آن موجود است. یا در فاز ۱۷ و ۱۸ نیز شرکت ملی حفاری جایگزین توتال شد. فاز ۱۴ و حتی حفاری فاز ۱ پارس جنوبی نیز که شرکت های خارجی حضور داشتند با شرکت ملی حفاری بود. بنده عاجزانه از مسئولان نظام و صنعت نفت می خواهم این شرکت را به صورت کارشناسی بررسی کرده و همانطور که در مورد شرکت ملی پخش و گاز عمل کردند، با استناد به مصوبات مجلس شورای اسلامی و دولت، شرکت ملی حفاری را نیز از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی نمایند. تأسیس شرکت ملی حفاری بر اساس فتوای حضرت امام (ره) به عنوان یکی مرجع تقلید بوده است. بنابراین با این کار هم برند شرکت ملی حفاری حفظ می شود، هم احترام به فتوا و فرمایش امام (ره) است و هم عزت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه سال ۱۳۹۰ مجلس شورای اسلامی در نظر گرفته می شود. بنده به عنوان عضو کوچکی از

دانش نفت، قرار گرفتن نام شرکت ملی حفاری ایران در فهرست شرکت های قابل واگذاری در اصل ۴۴ قانون اساسی را از اشتباهات بزرگ دانسته و با بیان دلایل و مستندات معتقد است این شرکت به عنوان صنعتی بالادستی نباید در این فهرست قرار داشته باشد. وی با توجه به نقش و جایگاه این شرکت در اشتغال زایی و تولید نفت ایران، حفظ برند شرکت ملی حفاری را به معنای افزایش قدرت اقتصادی و چانه زنی کشور در مجامع بین المللی می داند. در استانه یکم دی ماه سالگرد تأسیس شرکت ملی حفاری ایران و چهاردهمین نمایشگاه تخصصی صنعت حفاری، سراج دکتر ناصر قلی پور مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران رفته و نظرات وی را در زمینه های مختلف جوینا شده ایم. دکتر ناصر قلی پور متولد ۱۳۲۹ تحصیلات خود را در مقطع کارشناسی رشته مهندسی مکانیک در دانشگاه شهید چمران اهواز به پایان رساند. وی سپس کارشناسی ارشد را در موسسه عالی آموزش و پژوهش مدیریت و کنسب برزی در رشته مدیریت دولتی ادامه داد و دکترای مدیریت کنسب و کار با گرایش استراتژیک را از دانشگاه صنایع و معادن تهران کسب کرد. وی در نهایت دکترای PHD خود را در رشته مدیریت و اقتصاد با گرایش اقتصاد انرژی از دانشگاه علوم فرهنگستان ملی کشور تاجیکستان اخذ نمود. دکتر قلی پور از سال ۱۳۶۲ وارد مجموعه صنعت نفت شد و تا سال ۱۳۷۲ در واحدهای مختلف شرکت ملی گاز ایران به فعالیت پرداخت. وی در سال ۱۳۸۲ به شرکت ملی حفاری ایران منتقل و به مدت یک سال به عنوان رئیس کمیسیون مناقصات این شرکت منصوب شد. سپس مسئولیت مدیریت خدمات و پشتیبانی را بر عهده گرفت و از سال ۱۳۸۴ تاکنون به عنوان مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران فعالیت می کند. این گفت و گو در ادامه تقدیم می شود.

جناب آقای دکتر قلی پور با توجه به اینکه مدیریت برنامه ریزی تلفیق شرکت ملی حفاری ایران در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار گرفته است، این موضوع را چگونه ارزیابی می کنید؟

همانطور که از تعریف این مدیریت مشخص است، برنامه ریزی، ارزیابی، نظارت، کنترل و ارائه آمار و گزارش ها از مهمترین وظایف مدیریت برنامه ریزی تلفیقی است. این مدیریت همچنین واحدی به نام انرژی نیز دارد. در ابتدا لازم است بگویم شرکت ملی حفاری ایران همه بویچه برنامه ریزی شده خود را از درآمدهای پیش بینی می کند و یکی از وظایف مدیریت برنامه ریزی تلفیقی، پیش بینی درآمدها و پس از آن هزینه های هر ساله شرکت است. سپس برآیند آن را به عنوان بویچه سالانه شرکت همانند سایر سازمان ها در هیات مدیره شرکت مطرح کرده و پس از تصویب به سازمان مدیریت و برنامه ریزی اعلام می شود. این سازمان نیز بر اساس سالانه قبل، درآمدها و هزینه های ما را تطبیق داده و به شرکت ابلاغ می کند. سپس بویچه ابلاغ شده که بیشتر در زمینه سرمایه ای است، توسط واحدی به نام «استراتژی و تخصیص منابع» بین مدیریت های مختلف تخصیص داده شده و پس از آن بر نحوه هزینه نکردن این بویچه نظارت می شود. با این اقدام، ارزیابی و کنترل انجام شده و در آینده اگر کوتاهی از سوی واحدهای مختلف تشخیص داده شود به واحدهای نظارتی از جمله دیوان محاسبات، سازمان برنامه و بودجه، بازرسی کل کشور و ... پخش لازم تهیه و فرستاده می شود.

ایا به نظر شما قرار دادن نام شرکت ملی حفاری در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ اقدام درستی است؟

به نظر من کارشناسان مربوطه به طور آشنایی و بدون در نظر گرفتن ماهیت کار شرکت ملی حفاری به عنوان یک صنعت بالادستی و بازویی تولید همه دولتها، این شرکت را در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار دادند. بنده این امر را بر اساس قانون نفت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه ۱۳۹۰ اعلام می کنم. بر اساس بند ۴ این قانون که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده است، «عملیات بالادستی نفت شامل کلیه مطالعات، فعالیت ها، اقدامات مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره برداری و حقیقت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره سازی و صادرات آن، نقش برداری، زمین شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی، حفر، خدمات فنی چاهها، تریق گاز، آب و هوا و ...» از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی است. بنابراین این موارد با توجه به اینکه جزء عملیات بالادستی محسوب می شود نباید در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ قرار داده شود ولی با توجه به اینکه کارشناسان آن دوره، شرکت ملی حفاری را به عنوان یک پیمانکار در نظر گرفتند، این اتفاق افتاد. در صورتی که حتی در زمان رژیم شاه و دولت های هویدا و آموزگار که صنعت نفت ملی شد ولی حفاری ملی نبود، شش دکل در اختیار حفاری قرار داشت تا در صورت بیرون رفتن شرکت های خارجی، این دکل ها در اختیار دولت باشد. همچنین در زمان دولت های نهم و دهم و هنگام خروج شرکت های بیروت از ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، شرکت ملی حفاری ایران به صورت مستوری جای این شرکت آمریکایی را پر کرد. اینها واقعیت های است که در کشور رخ داده و اسناد آن موجود است. یا در فاز ۱۷ و ۱۸ نیز شرکت ملی حفاری جایگزین توتال شد. فاز ۱۴ و حتی حفاری فاز ۱ پارس جنوبی نیز که شرکت های خارجی حضور داشتند با شرکت ملی حفاری بود. بنده عاجزانه از مسئولان نظام و صنعت نفت می خواهم این شرکت را به صورت کارشناسی بررسی کرده و همانطور که در مورد شرکت ملی پخش و گاز عمل کردند، با استناد به مصوبات مجلس شورای اسلامی و دولت، شرکت ملی حفاری را نیز از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی نمایند. تأسیس شرکت ملی حفاری بر اساس فتوای حضرت امام (ره) به عنوان یکی مرجع تقلید بوده است. بنابراین با این کار هم برند شرکت ملی حفاری حفظ می شود، هم احترام به فتوا و فرمایش امام (ره) است و هم عزت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه سال ۱۳۹۰ مجلس شورای اسلامی در نظر گرفته می شود. بنده به عنوان عضو کوچکی از

ایا به نظر شما قرار دادن نام شرکت ملی حفاری در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ اقدام درستی است؟

به نظر من کارشناسان مربوطه به طور آشنایی و بدون در نظر گرفتن ماهیت کار شرکت ملی حفاری به عنوان یک صنعت بالادستی و بازویی تولید همه دولتها، این شرکت را در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار دادند. بنده این امر را بر اساس قانون نفت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه ۱۳۹۰ اعلام می کنم. بر اساس بند ۴ این قانون که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده است، «عملیات بالادستی نفت شامل کلیه مطالعات، فعالیت ها، اقدامات مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره برداری و حقیقت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره سازی و صادرات آن، نقش برداری، زمین شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی، حفر، خدمات فنی چاهها، تریق گاز، آب و هوا و ...» از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی است. بنابراین این موارد با توجه به اینکه جزء عملیات بالادستی محسوب می شود نباید در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ قرار داده شود ولی با توجه به اینکه کارشناسان آن دوره، شرکت ملی حفاری را به عنوان یک پیمانکار در نظر گرفتند، این اتفاق افتاد. در صورتی که حتی در زمان رژیم شاه و دولت های هویدا و آموزگار که صنعت نفت ملی شد ولی حفاری ملی نبود، شش دکل در اختیار حفاری قرار داشت تا در صورت بیرون رفتن شرکت های خارجی، این دکل ها در اختیار دولت باشد. همچنین در زمان دولت های نهم و دهم و هنگام خروج شرکت های بیروت از ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، شرکت ملی حفاری ایران به صورت مستوری جای این شرکت آمریکایی را پر کرد. اینها واقعیت های است که در کشور رخ داده و اسناد آن موجود است. یا در فاز ۱۷ و ۱۸ نیز شرکت ملی حفاری جایگزین توتال شد. فاز ۱۴ و حتی حفاری فاز ۱ پارس جنوبی نیز که شرکت های خارجی حضور داشتند با شرکت ملی حفاری بود. بنده عاجزانه از مسئولان نظام و صنعت نفت می خواهم این شرکت را به صورت کارشناسی بررسی کرده و همانطور که در مورد شرکت ملی پخش و گاز عمل کردند، با استناد به مصوبات مجلس شورای اسلامی و دولت، شرکت ملی حفاری را نیز از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی نمایند. تأسیس شرکت ملی حفاری بر اساس فتوای حضرت امام (ره) به عنوان یکی مرجع تقلید بوده است. بنابراین با این کار هم برند شرکت ملی حفاری حفظ می شود، هم احترام به فتوا و فرمایش امام (ره) است و هم عزت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه سال ۱۳۹۰ مجلس شورای اسلامی در نظر گرفته می شود. بنده به عنوان عضو کوچکی از

ایا به نظر شما قرار دادن نام شرکت ملی حفاری در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ اقدام درستی است؟

به نظر من کارشناسان مربوطه به طور آشنایی و بدون در نظر گرفتن ماهیت کار شرکت ملی حفاری به عنوان یک صنعت بالادستی و بازویی تولید همه دولتها، این شرکت را در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار دادند. بنده این امر را بر اساس قانون نفت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه ۱۳۹۰ اعلام می کنم. بر اساس بند ۴ این قانون که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده است، «عملیات بالادستی نفت شامل کلیه مطالعات، فعالیت ها، اقدامات مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره برداری و حقیقت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره سازی و صادرات آن، نقش برداری، زمین شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی، حفر، خدمات فنی چاهها، تریق گاز، آب و هوا و ...» از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی است. بنابراین این موارد با توجه به اینکه جزء عملیات بالادستی محسوب می شود نباید در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ قرار داده شود ولی با توجه به اینکه کارشناسان آن دوره، شرکت ملی حفاری را به عنوان یک پیمانکار در نظر گرفتند، این اتفاق افتاد. در صورتی که حتی در زمان رژیم شاه و دولت های هویدا و آموزگار که صنعت نفت ملی شد ولی حفاری ملی نبود، شش دکل در اختیار حفاری قرار داشت تا در صورت بیرون رفتن شرکت های خارجی، این دکل ها در اختیار دولت باشد. همچنین در زمان دولت های نهم و دهم و هنگام خروج شرکت های بیروت از ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، شرکت ملی حفاری ایران به صورت مستوری جای این شرکت آمریکایی را پر کرد. اینها واقعیت های است که در کشور رخ داده و اسناد آن موجود است. یا در فاز ۱۷ و ۱۸ نیز شرکت ملی حفاری جایگزین توتال شد. فاز ۱۴ و حتی حفاری فاز ۱ پارس جنوبی نیز که شرکت های خارجی حضور داشتند با شرکت ملی حفاری بود. بنده عاجزانه از مسئولان نظام و صنعت نفت می خواهم این شرکت را به صورت کارشناسی بررسی کرده و همانطور که در مورد شرکت ملی پخش و گاز عمل کردند، با استناد به مصوبات مجلس شورای اسلامی و دولت، شرکت ملی حفاری را نیز از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی نمایند. تأسیس شرکت ملی حفاری بر اساس فتوای حضرت امام (ره) به عنوان یکی مرجع تقلید بوده است. بنابراین با این کار هم برند شرکت ملی حفاری حفظ می شود، هم احترام به فتوا و فرمایش امام (ره) است و هم عزت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه سال ۱۳۹۰ مجلس شورای اسلامی در نظر گرفته می شود. بنده به عنوان عضو کوچکی از

ایا به نظر شما قرار دادن نام شرکت ملی حفاری در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ اقدام درستی است؟

به نظر من کارشناسان مربوطه به طور آشنایی و بدون در نظر گرفتن ماهیت کار شرکت ملی حفاری به عنوان یک صنعت بالادستی و بازویی تولید همه دولتها، این شرکت را در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار دادند. بنده این امر را بر اساس قانون نفت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه ۱۳۹۰ اعلام می کنم. بر اساس بند ۴ این قانون که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده است، «عملیات بالادستی نفت شامل کلیه مطالعات، فعالیت ها، اقدامات مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره برداری و حقیقت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره سازی و صادرات آن، نقش برداری، زمین شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی، حفر، خدمات فنی چاهها، تریق گاز، آب و هوا و ...» از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی است. بنابراین این موارد با توجه به اینکه جزء عملیات بالادستی محسوب می شود نباید در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ قرار داده شود ولی با توجه به اینکه کارشناسان آن دوره، شرکت ملی حفاری را به عنوان یک پیمانکار در نظر گرفتند، این اتفاق افتاد. در صورتی که حتی در زمان رژیم شاه و دولت های هویدا و آموزگار که صنعت نفت ملی شد ولی حفاری ملی نبود، شش دکل در اختیار حفاری قرار داشت تا در صورت بیرون رفتن شرکت های خارجی، این دکل ها در اختیار دولت باشد. همچنین در زمان دولت های نهم و دهم و هنگام خروج شرکت های بیروت از ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، شرکت ملی حفاری ایران به صورت مستوری جای این شرکت آمریکایی را پر کرد. اینها واقعیت های است که در کشور رخ داده و اسناد آن موجود است. یا در فاز ۱۷ و ۱۸ نیز شرکت ملی حفاری جایگزین توتال شد. فاز ۱۴ و حتی حفاری فاز ۱ پارس جنوبی نیز که شرکت های خارجی حضور داشتند با شرکت ملی حفاری بود. بنده عاجزانه از مسئولان نظام و صنعت نفت می خواهم این شرکت را به صورت کارشناسی بررسی کرده و همانطور که در مورد شرکت ملی پخش و گاز عمل کردند، با استناد به مصوبات مجلس شورای اسلامی و دولت، شرکت ملی حفاری را نیز از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی نمایند. تأسیس شرکت ملی حفاری بر اساس فتوای حضرت امام (ره) به عنوان یکی مرجع تقلید بوده است. بنابراین با این کار هم برند شرکت ملی حفاری حفظ می شود، هم احترام به فتوا و فرمایش امام (ره) است و هم عزت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه سال ۱۳۹۰ مجلس شورای اسلامی در نظر گرفته می شود. بنده به عنوان عضو کوچکی از

ایا به نظر شما قرار دادن نام شرکت ملی حفاری در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ اقدام درستی است؟

به نظر من کارشناسان مربوطه به طور آشنایی و بدون در نظر گرفتن ماهیت کار شرکت ملی حفاری به عنوان یک صنعت بالادستی و بازویی تولید همه دولتها، این شرکت را در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار دادند. بنده این امر را بر اساس قانون نفت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه ۱۳۹۰ اعلام می کنم. بر اساس بند ۴ این قانون که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده است، «عملیات بالادستی نفت شامل کلیه مطالعات، فعالیت ها، اقدامات مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره برداری و حقیقت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره سازی و صادرات آن، نقش برداری، زمین شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی، حفر، خدمات فنی چاهها، تریق گاز، آب و هوا و ...» از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی است. بنابراین این موارد با توجه به اینکه جزء عملیات بالادستی محسوب می شود نباید در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ قرار داده شود ولی با توجه به اینکه کارشناسان آن دوره، شرکت ملی حفاری را به عنوان یک پیمانکار در نظر گرفتند، این اتفاق افتاد. در صورتی که حتی در زمان رژیم شاه و دولت های هویدا و آموزگار که صنعت نفت ملی شد ولی حفاری ملی نبود، شش دکل در اختیار حفاری قرار داشت تا در صورت بیرون رفتن شرکت های خارجی، این دکل ها در اختیار دولت باشد. همچنین در زمان دولت های نهم و دهم و هنگام خروج شرکت های بیروت از ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، شرکت ملی حفاری ایران به صورت مستوری جای این شرکت آمریکایی را پر کرد. اینها واقعیت های است که در کشور رخ داده و اسناد آن موجود است. یا در فاز ۱۷ و ۱۸ نیز شرکت ملی حفاری جایگزین توتال شد. فاز ۱۴ و حتی حفاری فاز ۱ پارس جنوبی نیز که شرکت های خارجی حضور داشتند با شرکت ملی حفاری بود. بنده عاجزانه از مسئولان نظام و صنعت نفت می خواهم این شرکت را به صورت کارشناسی بررسی کرده و همانطور که در مورد شرکت ملی پخش و گاز عمل کردند، با استناد به مصوبات مجلس شورای اسلامی و دولت، شرکت ملی حفاری را نیز از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی نمایند. تأسیس شرکت ملی حفاری بر اساس فتوای حضرت امام (ره) به عنوان یکی مرجع تقلید بوده است. بنابراین با این کار هم برند شرکت ملی حفاری حفظ می شود، هم احترام به فتوا و فرمایش امام (ره) است و هم عزت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه سال ۱۳۹۰ مجلس شورای اسلامی در نظر گرفته می شود. بنده به عنوان عضو کوچکی از

ایا به نظر شما قرار دادن نام شرکت ملی حفاری در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ اقدام درستی است؟

به نظر من کارشناسان مربوطه به طور آشنایی و بدون در نظر گرفتن ماهیت کار شرکت ملی حفاری به عنوان یک صنعت بالادستی و بازویی تولید همه دولتها، این شرکت را در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار دادند. بنده این امر را بر اساس قانون نفت مصوبه ۹ مهرماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه ۱۳۹۰ اعلام می کنم. بر اساس بند ۴ این قانون که به تصویب مجلس شورای اسلامی رسیده است، «عملیات بالادستی نفت شامل کلیه مطالعات، فعالیت ها، اقدامات مربوط به اکتشاف، حفاری، استخراج، بهره برداری و حقیقت از منابع نفتی، انتقال، ذخیره سازی و صادرات آن، نقش برداری، زمین شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی، حفر، خدمات فنی چاهها، تریق گاز، آب و هوا و ...» از شمول اصل ۴۴ قانون اساسی مستثنی است. بنابراین این موارد با توجه به اینکه جزء عملیات بالادستی محسوب می شود نباید در فهرست شرکت های قابل واگذاری بر اساس اصل ۴۴ قرار داده شود ولی با توجه به اینکه کارشناسان آن دوره، شرکت ملی حفاری را به عنوان یک پیمانکار در نظر گرفتند، این اتفاق افتاد. در صورتی که حتی در زمان رژیم شاه و دولت های هویدا و آموزگار که صنعت نفت ملی شد ولی حفاری ملی نبود، شش دکل در اختیار حفاری قرار داشت تا در صورت بیرون رفتن شرکت های خارجی، این دکل ها در اختیار دولت باشد. همچنین در زمان دولت های نهم و دهم و هنگام خروج شرکت های بیروت از ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، شرکت ملی حفاری ایران به صورت مستوری جای این شرکت آمریکایی را پر کرد. اینها واقعیت های است که در کشور رخ داده و اسناد آن موجود است. یا در فاز ۱۷ و ۱۸ نیز شرکت ملی حفاری جایگزین توت



مهندسی سیستمی در گشت‌وگو با دانش نفت خبر داد:

خودکفایی کامل در بازسازی و ارتقا کیفی دستگاهها و تجهیزات حفاری

یک سال گذشته گفت: در این مدت یکی از دستگاه‌های دریایی شرکت ملی حفاری، از دریا به خشکی منتقل شده و پس از انجام عملیات بازسازی، دوباره به مدار عملیات بازگشته و هم‌اکنون در سکوی سلمان مشغول سرویس‌دهی است. همچنین دستگاه فوق سنگین پیوری (۶۰۰ فنج) به عنوان قوی‌ترین دستگاه شرکت ملی حفاری نیز کاملاً بازسازی شده و در میدان مشترک آذر مشغول عملیات حفاری است. عملیات بازسازی دستگاه ۵۹ فنج نیز در ۴۵ روز که کمترین زمان ممکن در تاریخ شرکت ملی حفاری ایران است انجام شد و این دستگاه به مدار عملیات برگشت. وی افزود: در سال جاری نیز به طور همزمان ۲ دستگاه در حال بازسازی بوده و عملیات بازسازی یک دستگاه نیز در هنگام عملیات انجام می‌شود. در زمینه تجهیزات مربوط به خدمات جانبی نیز سه دستگاه پمپ‌تراک سیمان، سه دستگاه پمپ‌تراک اسید و یک دستگاه لوله مغزی سیار در حال بازسازی است که علاوه بر آن، عملیات به روزرسانی این دستگاهها و نصب بدینترین برخورداری روز دنیا، از جمله سیستم کسب اطلاعات، هیدرولیک و ... نیز به طور همزمان انجام می‌شود. وی در پایان گفت: بازسازی ۱۵ دستگاه مخزن دو جداره ویژه اسید و افزایندها که از تکنولوژی بالایی برخوردار است و ۱۰ دستگاه مخزن حمل مواد لوله سیمان و اسید نیز از دیگر برنامه‌های این مدیریت در سال جاری است.



بازسازی دستگاه‌های قدیمی بر اساس بازه‌های زمانی مشخص است. در این راستا بر اساس کشور سازنده و تجهیزات خود، بازه زمانی مشخصی برای تعمیرات دستگاهها تعریف شده است. در این عملیات علاوه بر بازسازی دستگاه‌های حفاری، سعی می‌کنیم تجهیزات را به روز نموده و کیفیت آن را ارتقا دهیم. در کنار این دستگاهها، تجهیزات حفاری از جمله اسیدکاری، سیمان کاری، لوله مغزی سیار، حفاری با هوا و ... هم وجود دارد. بنابراین بر اساس برنامه از پیش تعیین شده دستگاه حفاری برای تعمیر از مدار عملیاتی خارج شده و عملیات بازسازی آن آغاز می‌شود. وی در مورد عملکرد این مدیریت در

بازسازی ۱۵ دستگاه مخزن دو جداره ویژه اسید و افزایندها که از تکنولوژی بالایی برخوردار است و ۱۰ دستگاه مخزن حمل مواد اولیه سیمان و اسید نیز از دیگر برنامه‌های این مدیریت در سال جاری است

در کشور ایجاد شده است، به طوری که در سازه فلزی نزدیک به ۷۰ نفر، در بخش مکتوبک بالغ بر ۱۰۰ نفر، بخش برق ۲۵ نفر، در بخش هیدرولیک و پنوماتیک نزدیک به ۵۷ نفر و گروهی نیز به طور غیرمستقیم در این مدیریت مشغول به کار هستند. وی در مورد سایت بازسازی شرکت ملی حفاری ایران نیز گفت: این سایت به مساحت ۹ هکتار در کشور بی‌نظیر بوده و به‌گونه‌ای طراحی شده که صرفاً تا حد عملیات بازسازی دستگاه‌های حفاری از جمله دمونتاز، تقسیم بین پیمانکاران، مونتاژ، تست و راهاندازی و برگشتن به چرخه عملیات در آن امکان‌پذیر است. این سایت با حمایت مدیران شرکت ملی حفاری و تلاش مهندسان این شرکت از

دانش نفت: مدیر بازسازی و ارتقا کیفیت دستگاه‌های حفاری در شرکت ملی حفاری ایران گفت: خوشبختانه توانمندی خوبی در زمینه بازسازی و ارتقا کیفی دستگاهها و تجهیزات حفاری در کشور وجود دارد و ما در این زمینه به خودکفایی کامل رسیده‌ایم ولی این موضوع به معنای ساخت همه قطعات در داخل کشور نیست. مهندس یژن سیستمی در گفت‌وگو با دانش‌نفت افزود: با توجه به شرایط جدید کشور در دوران پسااوجام و برداشته شدن تحریم‌های ظالمانه غرب، برنامه‌های بازسازی خود را سرعت بخشیده و در نظر داریم به طور سالانه به منظور بازسازی و ارتقا کیفیت شش دستگاه حفاری اقدام نماییم. در بخش خدمات فنی نیز بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده سالانه سه دستگاه تراک سیمان و اسید، دو دستگاه لوله مغزی سیار و یک دستگاه پمپ‌تراک حفاری با هوا، بازسازی و نوسازی خواهد شد. همچنین برای بازسازی سایر تجهیزات حفاری نیز مطابق نیاز و برنامه اعلام شده اقدام خواهد شد. وی افزود: یک دکل حفاری شامل چهار بخش سازه، هیدرولیک و پنوماتیک، برق و ابزار دقیق و مکتوبک است و با توجه به تجهیزات خاص و منحصر به فرد این شرکت، بیشتر کارها بر اساس اصل ۴۴ به سمت خصوصی‌سازی رفته و به طور اختصاصی به پیروشن پیمانکاران پرداخته‌ایم. در این راستا با آموزش و توانمندسازی پیمانکاران، برای نزدیک به ۳۰۰ نفر به طور مستقیم اشتغال‌زایی

مجموعه طرح موزه‌های صنعت نفت: موضوع حفاری از مباحث کلان در طرح موزه‌های صنعت نفت است



مجموعه طرح موزه‌های صنعت نفت گفت: حفاری از مباحث کلان در طرح موزه‌های صنعت نفت کشور محسوب می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، اکبر نعمت الهی در نشست با قائم مقام مدیرعامل و مدیران این شرکت در اهواز افزود: این بخش و بخش اکتشاف از موضوعات مورد توجه در موزه‌های نفتی می‌باشند. وی اظهار کرد: طرح احداث موزه‌های صنعت کشور از اهمیت خاصی نزد وزیر نفت برخوردار است و پیشرفت اجرای آن بطور مستقیم از سوی مقام عالی وزارت پیگیری می‌شود. نعمت الهی با اشاره به ۱۰۸ سال سابقه صنعت نفت در ایران، گفت: جمع‌آوری اسناد، اشیاء، ابزار آلات و تجهیزات، ثبت بناهای قدیمی و مرمت و بازسازی آنها از برنامه‌های تعریف شده در این طرح است. مجری طرح موزه‌های صنعت نفت افزود: به دنبال آن هستیم که در قالب پارک موزه‌های صنعت نفت در تهران، مسجدسلیمان و ایلام تورهایی گردشگری صنعتی راه‌اندازی تا همگان با تاریخچه صنعت نفت آشنا شوند. وی خواستار حضور فعال شرکت ملی حفاری ایران در طرح موزه‌های صنعت نفت شد و خاطرنشان کرد: نمایش آثار، اسناد، مکتوبات، گزارش‌ها، تجهیزات، پرسوسه و فرآیند کار و ساختمان‌ها با قدمت بالا در این موزه‌ها مورد اهتمام قرار دارد. در این نشست قائم مقام مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران احداث موزه‌های صنعت نفت را در جهت حفظ آثار این صنعت، کاری ارزشمند دانست و بر آمادگی این شرکت در خصوص مشارکت در این طرح تأکید کرد. محمدرضا تاکاوی با بیان اینکه یک سری تجهیزات و مستندات در این شرکت وجود دارد که در اختیار کارشناسان و مسئولان طرح قرار می‌گیرد، گفت: تهیه مصاحبه با پیشکسوتان و چهره‌های قدیمی این صنعت در غنای موزه‌ها اثرگذار خواهد بود. وی به وجود برخی تجهیزات قدیمی و ساختمان‌ها از جمله بنای اداره آموزش به عنوان اولین مرکز آموزشی حفاری در خورمیانه و همچنین فیلم‌ها و عکس‌های قدیمی در آرشیو این شرکت اشاره و مصاحبه با پیشکسوتان و بیان خاطرات و تجربیات آنان در کردهای آبی بازنشستگان صنعت حفاری را یادآور شد.

روزنه برداران ملی حفاری بر سکوی قهرمانی جام باشگاه‌های آسیا ایستادند



روزنه برداران باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی حفاری ایران به عنوان یکی از نمایندگان کشورمان در مسابقات باشگاه‌های آسیا، مقام نخست این رقابت‌ها را به خود اختصاص و بر سکوی قهرمانی ایستادند. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، در این مسابقات که به میزبانی قطر در دوحه پایتخت این کشور برگزار شد، تیم روزنه برداری بزرگسالان ملی حفاری با مجموع ۵۹۲ امتیاز قهرمان، تیم پیروی زمینی با ۵۵۸ امتیاز نایب قهرمان و ذوب آهن اصفهان با ۵۶۷ امتیاز سوم شد. مدیرعامل باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی حفاری ایران ضمن تبریک پیروزی روزنه برداران کشورمان در این دوره از مسابقات، گفت: در این مسابقات، رقابت‌های باشگاه‌های آسیا که از ۲۴ تا ۲۶ آذرماه برگزار شد، ۳۰ کشور حضور داشتند. علی تاجفی با اشاره به کسب موفقیت ورزشکاران این باشگاه در آسیا، گفت: تیم و همتن سالگرد تأسیس شرکت، افزود: در این مسابقات، روزنه برداران ملی حفاری در هشت روز با روزنه برداران دیگر کشورهای رقابت پرداختند که در نتیجه مجید عسکری در وزن ۶۲ کیلوگرم و سجاد پیروزی در وزن ۶۹ کیلوگرم در یک ضرب، دو ضرب و مجموع هر کدام سه مدال طلا کسب کردند. وی اظهار کرد: همچنین در وزن ۸۵ کیلوگرم علی مکنونی با کسب دو مدال نقره و یک برنز دوم، در همین وزن وحید خدادادی با یک نقره و دو برنز سوم در ۹۴ کیلوگرم رضا دهنر با سه نقره سوم، وزن ۱۰۵ کیلوگرم علی رضا دهنان با یک نقره و دو برنز سوم و در ۱۱۰ کیلوگرم بهرام زاده با یک طلا، یک نقره و یک برنز مقام دوم را به دست آوردند. تاجفی با اشاره به اینکه هیئت ورزشی این باشگاه متشکل از روزنه برداران و کادر فنی ۲۲ آذرماه برای حضور در این مسابقات عازم دوحه شد، اظهار کرد: اعضای این تیم روزنه دوشنبه به اهواز باز می‌گردند. مدیرعامل باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی حفاری ایران با قدردانی از حمایت‌های مدیریت ارشد شرکت، هیئت مدیره باشگاه، روزنه برداران و کادر فنی یادآور شد: فرزند و میلاد رامهرمزی به عنوان سرمربی و مربی و محمود فولادی و نودا به عنوان سرپرست به همراه دیگر اعضای کادر فنی این تیم را همراهی کردند. تیم روزنه برداری باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی حفاری ایران تا پیش از این در دو دوره جوانان و بزرگسالان در چهار دوره مسابقات جام باشگاه‌های آسیا یک مقام قهرمانی و سه دوره نایب قهرمانی را در کارنامه خود ثبت کرده بود.

صدر نشینی تیم ملی حفاری در پایان نیم فصل لیگ برتر باشگاه‌های کشور



تیم فوتبال بانوان شرکت ملی حفاری ایران با پیروزی در ۱۱ دیدار نیم فصل لیگ برتر باشگاه‌های کشور با ۳۳ امتیاز صدر نشین این رقابت‌ها شد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران در هفته آخر نیم فصل این رقابت‌ها که روز گذشته در اهواز برگزار شد، تیم ملی حفاری با نتیجه ۵ بر صفر مقابل تیم سپیدرود رشت به پیروزی رسید. در این دور از مسابقات تیم دانشگاه آزاد نیز در تهران از سد شهرداری رشت گذشت و با مجموع ۲۰ امتیاز در رده دوم جدول قرار گرفت. تیم یالایش نفت ایلام نیز سوم جدول در این هفته از رقابت‌ها به همراه تیم استقلال ساری استراحت داشت. تیم بانوان باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی حفاری ایران، مقام نایب قهرمانی فصل گذشته مسابقات لیگ برتر فوتبال باشگاه‌های کشور را در کارنامه دارد.

نگاهی بر مهمترین مزایای مدل قراردادی جدید در صنعت حفاری کشور

محیطی رقابتی برای شرکت‌های صاحب صلاحیت ایرانی در ححنه‌های بین‌المللی با هدف ارتقای اهداف ملی، ایجاد خواهد شد. ۸. تقویت طراحی، مهندسی و نظارت فنی مراحل ساخت به واسطه امکان برخورداری از نمونه‌های اصلی و تکمیل مدارک و جزئیات فنی اغلب تجهیزات حفاری و همچنین رویکرد حمایت از شرکت‌های سازنده ایرانی با حفظ تعادل جهت افزایش کیفیت تجهیزات ۹. امکان آشنایی متخصصان داخلی با مدیریت صنعتی نوین در اداره سیستماتیک مدیریت‌های مختلف طراحی، ساخت، ایمنی، کنترل کیفیت، ابزار دقیق و مدیریت اجرایی ۱۰. ایجاد تعادل در میزان حجم کار با توجه به کمبود نیروی متخصص حفاری و همچنین ایجاد زمینه ای جهت به کارگیری شرکت‌های معتبر واقعی با خروج شرکت‌هایی که در حقیقت دلالتا تحریم بودند که در این صورت کیفیت خدمات افزایش و قیمت تمام شده کاهش خواهد یافت.

لازم است با انتقال این خدمات خاص با فناوری‌های پیچیده به شرکت‌های ایرانی کمک کرد تا با فناوری‌های روز دنیا همراه شده و بدین گونه نیاز صنعت حفاری در این خصوص به طور کامل بر طرف شود. ۵. با توجه به شرایط کنونی، ترمیم کسر بودجه در صورت سرمایه گذاری پیمانکاران خارجی به صورت پروژه‌های EPDSF که علاوه بر تامین بودجه مورد نیاز و پذیرش ریسک‌های مربوطه از سوی پیمانکاران، سبب توسعه تکنولوژی و افزایش تولید رقابتی با کشورهای همسایه می‌شود. ۶. امکان به کارگیری ناوگان دکل‌های پیشرفته حفاری علاوه بر ناوگان موجود در داخل کشور در پروژه‌های EPDSF یا همکاری شرکت‌های خارجی معتبر جهت به روز رسانی دکل‌های موجود بر اساس استانداردهای بین‌المللی به منظور به کارگیری آنها در پروژه‌ها ۷. الزام شرکت‌های معتبر خارجی به مشارکت با شرکت‌های داخلی که در نتیجه آن علاوه بر انتقال فناوری‌های روز دنیا،



مدل قراردادی جدید در صنعت حفاری، حساسیت این صنعت و نیاز مبرم به یادگیری پرورده شده است: ۱. امکان دسترسی به فناوری روز و پیشرفته شرکت‌های مطرح دنیا که در نتیجه آن سرعت حفاری افزایش و هزینه تمام شده هر حلقه چاه کاهش خواهد یافت. ۲. افزایش بهره وری با به روز رسانی دانش حفاری با توجه به پیچیدگی و

دانش نفت: اهمیت حفاری در صنعت نفت و گاز یک اهمیت راهبردی است، چنانچه اگر هر کشور در بخش بالادست صنعت نفت خود (اکتشاف، توسعه میادین، استخراج، تولید و بهره برداری از منابع هیدروکربوری) توان کافی را نداشته باشد بعد از مدتی نقاط استراتژیک صنعت را از دست خواهد داد. در ایران مسئله حفاری همواره به عنوان یکی از چالش‌های اصلی در این صنعت مطرح بوده است به طوری که با توجه به هدفگذاری صنعت نفت کشور برای افزایش تولید نفت و منافع ملی در از دید برداشت از میادین مشترک، عدم الگو برداری از استانداردهای شرکت‌های خارجی معتبر و انتقال تجربیات جدید و فن آوری‌های نوین جهانی در صنعت حفاری می‌تواند منجر به تاخیر در تکمیل چاهها و در نتیجه آن کاهش بهره برداری به موقع و بهینه از مخازن میادین مختلف نفت و گاز به ویژه میادین مشترک در مقایسه با کشورهای منطقه شود. در ادامه به برخی از مهمترین مزایای

پیشرفت عملیات حفاری در میدان نفتی آزادگان جنوبی از ۹۱ درصد فراتر رفت



میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران از پیشرفت ۹۱ درصدی عملیات حفاری ۴۰ حلقه چاه در این میدان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران منوچهر اسدی روز چهارشنبه (۱۷ آذرماه) در توضیح بیشتر در این باره اظهار کرد: حفاری این تعداد چاه از اوایل سال ۹۲ از سوی شرکت مهندسی و توسعه نفت به این شرکت واگذار شد. وی با بیان اینکه تاکنون برای حفر ۴۰ حلقه چاه افزون بر ۱۴۰ هزار متر حفاری صورت گرفته است، افزود: ۸ دستگاه حفاری سنگین خشکی ناوگان شرکت در عملیات حفاری این چاهها به کارگیری شده است. اسدی با اشاره به این که همزمان با اجرای عملیات حفاری در این موقعیت، از سوی شرکت متن تعمیر و تکمیل سه حلقه چاه دیگر به ملی حفاری محول گردید، گفت: از مجموع ۴۰ حلقه چاه در زمان حاضر حفاری ۳۰ حلقه تکمیل نهایی و در اختیار کارفرما قرار گرفته است. مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران هم افزایی و همکاری نزدیک میان مدیران

با کاربست ۸ دکل سنگین ناوگان شرکت ملی حفاری ایران؛



میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران از پیشرفت ۹۱ درصدی عملیات حفاری ۴۰ حلقه چاه در این میدان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران منوچهر اسدی روز چهارشنبه (۱۷ آذرماه) در توضیح بیشتر در این باره اظهار کرد: حفاری این تعداد چاه از اوایل سال ۹۲ از سوی شرکت مهندسی و توسعه نفت به این شرکت واگذار شد. وی با بیان اینکه تاکنون برای حفر ۴۰ حلقه چاه افزون بر ۱۴۰ هزار متر حفاری صورت گرفته است، افزود: ۸ دستگاه حفاری سنگین خشکی ناوگان شرکت در عملیات حفاری این چاهها به کارگیری شده است. اسدی با اشاره به این که همزمان با اجرای عملیات حفاری در این موقعیت، از سوی شرکت متن تعمیر و تکمیل سه حلقه چاه دیگر به ملی حفاری محول گردید، گفت: از مجموع ۴۰ حلقه چاه در زمان حاضر حفاری ۳۰ حلقه تکمیل نهایی و در اختیار کارفرما قرار گرفته است. مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران هم افزایی و همکاری نزدیک میان مدیران

در هشت ماه امسال از سوی ناوگان عملیاتی ملی حفاری محقق شد؛ حفر و تکمیل ۱۴۱ حلقه چاه‌های نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی کشور



دانش نفت: معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری از حفر و تکمیل ۱۴۱ حلقه چاه‌های نفت و گاز بوسه‌های ملی حفاری این شرکت در هشت ماه امسال در مناطق خشکی و دریایی کشور خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، حمید رضا خوشبخت با اشاره به تلاش‌های شبانه روزی کارکنان عملیاتی و پشتیبانی شرکت در تحقق برنامه‌ها گفت: تعداد چاه‌های حفر و تکمیل شده در این مدت نسبت به دوره مشابه پارسیال ۱۹ حلقه بیشتر است. وی متراژ حفاری از ابتدای فروردین تا پایان آبان ماه را ۱۶۷ هزار و ۹۵۸ متر عنوان کرد و افزود: از مجموع این چاهها ۵۱ حلقه توسعه ای توضیحی، دو حلقه اکتشافی ۸۸ حلقه تعمیریه بوده است. خوشبخت اظهار کرد: از شمار چاه‌های حفر شده اعم از توسعه ای توضیحی و تعمیریه تکمیلی ۸۰ حلقه در حوزه عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، ۴۰ حلقه در گستره فعالیت شرکت مهندسی و توسعه نفت، ۹ حلقه در شرکت نفت قلات قاره، ۵ حلقه در شرکت نفت مناطق مرکزی، یک حلقه به سفارش مدیریت اکتشاف شرکت

در هشت ماه امسال از سوی ناوگان عملیاتی ملی حفاری محقق شد؛ حفر و تکمیل ۱۴۱ حلقه چاه‌های نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی کشور



ملی نفت ایران و ۶ حلقه در قالب پروژه ای حفاری و تکمیل شد که در بخش پروژه ای نیز یک حلقه اکتشافی می‌باشد. معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری گفت: در مدت پیش گفته با تمهیدات بکار گرفته شده و هماهنگی و همکاری کارفرماها عملیات حفاری ۳۷ حلقه چاه ۵۸۰ روز زودتر از برنامه تعیین شده از سوی شرکت‌های مناقصه به اتمام رسید که از نظر نظری شدن زود هنگام چاه و ترخیص دستگاه حفاری ارزش اقتصادی بالایی دارد. وی به ۱۳۲ مورد جلبجایی دکل حفاری در این مدت در مناطق عملیاتی خشکی اشاره

مشاور وزیر نفت در بورس انرژی؛ ملی شدن صنعت نفت پس از انقلاب اسلامی شکل گرفت



مشاور وزیر نفت در بورس انرژی گفت: ملی شدن صنعت نفت پس از انقلاب اسلامی شکل گرفت و از روی کاغذ به مرحله عمل آمد و صنعت حفاری برچسب ملی بود زیرا بدون صنعت حفاری هیچ تولیدی محقق نمی‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، دکتر محمد جواد عاصمی‌پور در آیین سسی و هفتمین سالگرد تأسیس این شرکت در اهواز با اشاره به فرمان امام خمینی (ره) در اول دیماه ۵۸ مبنی بر تأسیس شرکت ملی حفاری، افزود: کارکنان این شرکت در بیش از سه دهه گذشته لیست گویان خوبی به فرمان امام (ره) بوده اند و شرکت ملی حفاری ایران را موتور محرک بخش خصوصی در کشور دانست و اظهار کرد: نباید فرمان سال ۵۸ امام (ره) را در محدوده شرکت ملی حفاری محصور کنیم و باید یکم دی ماه را روز ملی شدن صنعت حفاری در کشور بنامیم. عاصمی‌پور گفت: مدیریت در شرکت ملی حفاری ایران نقشی اساسی دارد و مدیران و نیروهایی که در این شرکت بودند توانستند با ایمان، اعتقاد و قبول ریسک‌های بالا، این شرکت را به جایگاهی برسانند که اکنون پرچم دار صنعت حفاری کشور است و تمام شرکت‌های خصوصی و دولتی مدیون ایجاد زیرساخت‌های این شرکت هستند. مشاور وزیر نفت در بورس انرژی نفت گفت: مدیران باید به توان داخلی اعتماد کنند زیرا این توان در شرایط بسیار سخت محدودیت‌ها شکل گرفته است. عاصمی‌پور با بیان اینکه فرمان مقام معظم رهبری درباره اقتصاد مقاومتی یک جوهره و اساس در راستای شعار اساسی نظام یعنی «استقلال، آزادی و جمهوری اسلامی» است، افزود: توجه و عنایت به جوهره اساسی انقلاب می‌تواند به اقتصاد مقاومتی مقیوم بیاورد.

وی اظهار کرد: کسانی که با تمام وجود دوران محدودیت‌ها را لمس کرده‌اند، می‌توانند جوهره اساسی انقلاب را درک کنند و در راستای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی حرکت کنند.

در سنول پایتخت کره جنوبی حاصل شد؛ موفقیت فرزند یکی از کارکنان ملی حفاری در المپیاد بین‌المللی خلاقیت، نوآوری و اختراعات

در المپیاد بین‌المللی خلاقیت، نوآوری و اختراعات سال ۲۰۱۶ جهان که در شهر سئول نوجوانان و جوانان برگزار شد، فرزند یکی از کارکنان شرکت ملی حفاری ایران صاحب مدال شد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، شهیار باب زاده فرزند شهرام دانشجوی مهندسی برق و الکترونیک دانشکده آرد شوشتر است که در این رقابت‌ها که در سنول پایتخت کره جنوبی برگزار گردید، از طریق دفتر فدراسیون بین‌المللی مخترعین در کشورمان به این المپیاد اعزام شد. این مخترع جوان در این باره گفت: این المپیاد هر ساله از سوی سازمان فدراسیون بین‌المللی مخترعین (IFIA) برگزار و در آن مخترعین از کشورهای مختلف شرکت می‌کنند. باب زاده افزود: در این المپیاد دستگاه الکترونیکی محافظ کننده (LIFE PROTECTING SWITCH) را ارائه داد که پس از ارزیابی از سوی داوران در بخش اختراعات الکترونیک مقام سوم جهانی را به خود اختصاص و مدال برنز دریافت کرد. وی اظهار کرد: این دستگاه که نقش اساسی در محافظت از مراکز مسکونی و صنعتی در برابر بروز حوادثی مانند آتش سوزی و نشت گاز دارد در مقایسه با دستگاه‌های مشابه خارجی دارای مشخصات و برتری متمایز است. باب زاده گفت: تغییر امپدانس برق به صورت دستی، باکالیته ضد جرقه که در صورت آتش سوزی و هشدار اتصال برق و نشت گاز همراه با رنگ هشدار تغییر رنگ می‌دهد، قابلیت استفاده جریان برق یک فاز و سه فاز، جیمه شب نما و ضد حریق و تجهیزات دیجیتال با امکان میزان غلظت آلودگی از جمله مزیت‌های این دستگاه است. این مخترع جوان ادامه داد: حجم کم، حساسیت بالا، اطلاع رسانی به موقع به صورت پیامک و تماس، جلوگیری از اتصالات برقی و برق گرفتگی با قطع جریان، امکان استفاده از فرژی خورشیدی برای شارژ در صورت افتناز گاز و نبودن برق و همچنین وجود آل سی دی و دوربین برای دیدن ایجاد حادثه از فاصله دور و کنترل آن از دیگر شاخص‌های این دستگاه می‌باشد. وی بخش الکترونیک را در ردیف سخت‌ترین رشته‌ها در این المپیاد عنوان کرد و افزود: این دستگاه در فدراسیون مخترعین کشور به ثبت رسیده و آماده تولید انبوه و تجاری سازی است.

از سوی صندوق حمایت از کارکنان ملی حفاری انجام شد؛ پرداخت بیش از ۵ میلیارد ریال کمک‌های مالی بلاعوض

دبیر صندوق حمایت از کارکنان شرکت ملی حفاری ایران، پرداخت پنج میلیارد و ۲۷ میلیون ریال کمک‌های مالی بلاعوض به تعدادی از خانواده‌های کارکنان درگذشته و از کار افتاده و سازمان‌های حمایتی خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، منوچهر خورشید در توضیح بیشتر در آیین باره گفت: از این مبلغ دو میلیارد و ۷۷ میلیون ریال به خانواده‌های همکاران در گذشته پرداخت شده است. وی افزود: اختصاص ۹۶ میلیون ریال به کارکنان حادثه دیده و ۸۵۱ میلیون ریال به مددجویان تحت پوشش سازمان بهزیستی از دیگر اقدامات این صندوق است که از محل کمک‌های همکاران شاغل رسمی‌تأمین و پرداخت شد. خورشید با اشاره به عضویت دو هزار و ۴۵۰ نفر از کارکنان رسمی در این صندوق اظهار کرد: اعطای هدیه به مبلغ دو میلیارد ریال به ۴۴۱ نفر از همکاران بازنشسته عضو صندوق بخش دیگری از اقدامات صورت گرفته است. دبیر صندوق حمایت از کارکنان شرکت ملی حفاری ایران یادآور شد: این صندوق از ابتدای سال ۱۳۷۶ با هدف ایجاد مجموعه‌ای از همکاران برای جمع‌آوری کمک‌های مالی بلاعوض به اعضا و خانواده‌های کارکنان فوت شده و حادثه دیده، مددجویان تحت پوشش سازمان‌های حمایتی و تجلیل از کارکنان بازنشسته ایجاد و به صورت هیئت امنایی متشکل از مدیران و مسئولان شرکت اداره می‌شود.

ساخت داخل بیش از ۱۹ هزار قلم کالای مور نیاز صنعت حفاری

مهندس عرشیان در گفت‌وگو با دانش نفت خبر داد:



شرکت ملی حفاری ایران در ادامه گفت: ارتباط مستمر با دانشگاه‌ها و مراکز علمی از جمله محورهای کلیدی توسعه این شرکت بوده است. مهندس مهدی عرشیان با تبریک هفته پژوهش، افزود: در این ارتباط هشت دفتر هماهنگی امور پژوهشی در دانشگاه‌های صنعت نفت، شهید چمران، تهران، امیرکبیر، صنعتی شریف، علم و صنعت، پژوهشگاه صنعت نفت و پارک علم و فناوری خوزستان ایجاد شده است. وی با بیان اینکه تمامی برنامه‌های توسعه ای شرکت بویژه در بخش‌های پژوهش، فناوری و ساخت قطعات و تجهیزات همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی برنامه ریزی و اجرا می‌شود، اظهار کرد: حاصل ارتباط میان شرکت ملی حفاری ایران و مراکز آموزش عالی و علمی پژوهشی انعقاد ۷۴ قرارداد پروژه پژوهشی با حجم ۴۰۰ میلیارد ریال می‌باشد. عرشیان افزود: با این مطلب همچنین به حمایت از ۲۷۷ پایان نامه تحصیلات تکمیلی مرتبط با شرکت، بازدیدها و همایش‌های علمی پژوهشی متعدد و طراحی و ساخت تجهیزات پیشرفته صنعت حفاری برای نخستین بار در کشور در قالب قراردادهای علمی پژوهشی با مراکز دانش بنیان اشاره کرد. مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران گفت: از مهمترین دستاوردهای پروژه‌های پژوهشی، بومی‌سازی تجهیزات است که

تلاش در جهت کیفی سازی قطعات ادامه دارد و در نخستین اقدام، اقدام ساخت داخل شده که در عملیات به طور مرتب با مشکل مواجه می‌شود را شناسایی کرده و اقداماتی برای بهبود کیفیت آن انجام داده‌ایم

سازنده داخلی شامل ۱۷۰ شرکت فعال در استان خوزستان شناسایی شده و در وندور ما قرار دارند. در یک سال گذشته نیز با حمایت‌های انجام شده، دو سازنده خوزستانی در حال ساخت قطعات لاستیکی که از بیرون استان تأمین می‌شد، هستند. وی با بیان اینکه در مدیریت پژوهش دو واحد اصلی به نام‌های اداره پژوهش و فناوری و اداره مهندسی و فناوری ساخت وجود دارد، گفت: وظیفه اداره پژوهش و فناوری ارتباط با دانشگاه‌ها و مراکز دانش‌بنیان است و بر این اساس، با دانشگاه‌های تهران، صنعتی شریف، امیرکبیر و دانشکده صنعت نفت در تهران و دانشگاه‌های چمران، صنعت نفت و آزاد، همچنین پارک علم و فناوری در اهواز ارتباط تنگاتنگ دارد. در این ارتباط هم پروژه‌های پژوهشی خود را دنبال و هم از پایان‌نامه‌هایی که مرتبط با صنعت نفت و حفاری باشند حمایت می‌کنیم. وی افزود: وظیفه اداره مهندسی و فناوری ساخت نیز تبدیل خریدهای خارجی به خریدهای داخلی است. در این راستا، تقاضاهای خرید مورد بررسی قرار گرفته و با توجه به تحریم و حمایت از سازندگان داخلی، اقدامات لازم برای ساخت داخل کردن قطعات مورد تقاضا توسط واحدهای مهندسی، بایزاسی، قطعات، کنترل کیفی و بازرسی ساخت و مهندسی و برنامه‌ریزی ساخت، انجام می‌شود. بر این اساس، با روش مهندسی معکوس، دانش فنی لازم برای اقدام بومی و

دانش نفت: مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران، تعداد قطعات ساخت داخل شده توسط این شرکت را ۱۹۴۲۰ عنوان قلم ذکر کرد و گفت: این اقدام علاوه بر اشتغال‌زایی و جلوگیری از خروج ارز، نقش مهمی در خودباوری و توانمندی شرکت‌های داخلی داشته است. مهندس مهدی عرشیان، در گفت‌وگو با دانش نفت افزود: همزمان تلاش در جهت کیفی‌سازی قطعات نیز ادامه دارد و در نخستین اقدام، اقدام ساخت داخل شده که در عملیات به طور مرتب با مشکل مواجه می‌شود را شناسایی کرده و اقداماتی برای بهبود کیفیت آن انجام داده‌ایم. در این راستا با فراخوان سازنده، آنالیز قطعات مربوطه و انجام تحقیقات عمیق روی آنها، علت مشکلات موجود در بررسی و شناسایی کردیم که البته در بسیاری مواقع متوجه شدیم قطعه اصلی خارجی نیز عمر و کیفیتی مشابه دارد. پس این اساس از طریق روش مهندسی معکوس، تغییرات ۲۰ درصدی روی قطعات از جمله در زمینه مواد و تغییر ساختی آنها انجام شد و پس از تست میدانی کارایی آن به مراتب از نمونه خارجی نیز بالاتر رفت. وی افزود: برای این اقدامات اساسی صنعت حفاری مانند واش‌ریایی، IBOP و... که بیشترین مشکل را داشتند انتخاب کرده و با همکاری تیمی با سازندگان و ایجاد تغییراتی در مواد و ساختی آن موفق شدیم قطعاتی با بهترین کیفیت ممکن را بسازیم. همچنین در زمینه اقدام بر مصرف مانند تجهیزات و قطعات درون‌جایی، اقدامات ارزشمندی انجام و منجر به ساخت داخل این قطعات حساس در کشور شده است. بنابراین اگر حمایت این مدیریت در حوزه ساخت داخل و همکاری سازندگان وجود نداشت، بی‌تردید ما در تأمین قطعات مورد نیاز خود با مشکل مواجه می‌شدیم. این امر با شدت یافتن تحریم‌ها و بیرون رفتن شرکت‌های خارجی از کشور، آغاز شد و خوشبختانه روزبه‌روز در حال تقویت است و به طوری که با توجه به کیفیت بسیار بالای قطعات ساخت داخل، حتی با برداشته شدن تحریم‌ها نیز ما همچنان از این قطعات استفاده خواهیم کرد. وی گفت: در حال حاضر ۲۴۰ شرکت

به مناسبت روز ملی حمل و نقل اعلام شد؛

جابجایی دکل‌های حفاری در شمار تخصصی ترین عملیاتی حمل و نقل است

دانش نفت: مدیر خدمات شرکت ملی حفاری ایران گفت: جابجایی دستگاه‌های حفاری بوسیله تراگر ترابری سنگین این شرکت در ردیف سربلین و تخصصی ترین عملیاتی حمل و نقل در کشور محسوب می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران سید شهسپاری موسوی با گرامی‌داشت روز ملی حمل و نقل، افزود: استفاده از خودروهای فوق سنگین خود کششی (جین ریل و تاندرم) در عملیات جابجایی دکل‌های حفاری، این شرکت را از دیگر شرکت‌ها متمایز می‌سازد که به طور میانگین جابجایی هر دکل بوسیله ۱۱۵ دستگاه انواع کشنده انجام می‌شود. وی در بیان عملکرد این بخش از شرکت در سال

جاری توضیح داد: در هشت ماه امسال ۱۲۹ مورد جابجایی دستگاه‌های حفاری توسط اداره کل ترابری شرکت در سطح محوره‌های اصلی، فرعی و راه‌های دسترسی به مناطق عملیاتی محقق شد که نسبت به مدت مشابه پارسل ۱۸ مورد بیشتر است. مدیر خدمات شرکت ملی حفاری ایران در همین ارتباط اظهار کرد: در این مدت ۱۵ هزار و ۴۴۸ محموله سنگین جابجا شد که این میزان نیز در قیاس با دوره مشابه سال قبل یک هزار و ۸۰۷ محموله افزایش دارد. موسوی به حضور عملیاتی این شرکت در بیش از ۱۰ استان نفتخیز کشور اشاره کرد و گفت: مسافت طی شده در اجرای جابجایی دکل‌ها و محموله‌های ترافیکی از ابتدای

در همایش مواد و تجهیزات آزمایشگاهی صنعت نفت و گاز؛ انتخاب مقاله ارائه شده از سوی کارشناس سیالات شرکت ملی حفاری ایران در ردیف مقالات برتر



دانش نفت: مقاله ارائه شده از سوی کارشناس مدیریت سیالات شرکت ملی حفاری ایران در همایش و نمایشگاه مواد و تجهیزات آزمایشگاهی صنعت نفت و گاز انتخاب و در ردیف مقالات برتر قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، این همایش و نمایشگاه از سوی مرکز پژوهش‌های صنعتی و مدنی نفت و گاز ایران در دانشگاه تهران برگزار شد. امید علی ممینی کارشناس مدیریت سیالات شرکت در این باره گفت: در این نشست علمی تخصصی ۱۲ نفر از کارشناسان این رشته از شرکت‌های داخلی و خارجی فعال در این عرصه از میان ۲۰۰ شرکت کننده برگزیده و دانش‌های علمی خود را در قالب مقاله و سخنرانی ارائه دادند. ممینی افزود: مقاله ارائه شده وی تحت عنوان «ساخت و کاربرد تجهیزات سنسج خواص سیالات قطعی و غیر قطعی» مورد توجه شرکت کنندگان در همایش واقع و از جمله مقالاتی بود که به آن تندیس و لوح تقدیر تعلق گرفت. وی اظهار کرد: این مقاله و سخنرانی که برای اولین بار ارائه شد به بررسی ساخت و کاربرد دستگاه اتوماتیک دیجیتال آزمایشگاهی سنسج خواص سیالات (ویسکوزیته نسی، چگالی سنج، خواص یونی مایعات، دما در سیالات قطعی، غیر قطعی، و آمولسیون

با همکاری یک سازمان بین‌المللی برگزار می‌شود؛ دوره مدیریت ایمنی بر اساس الگوی IOSH در شرکت ملی حفاری ایران



دانش نفت: مدیر ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) و فوریت‌های پزشکی شرکت ملی حفاری ایران از برگزاری دوره مدیریت ایمنی بر اساس الگوی IOSH برای نخستین بار در این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران علی اکبر پیونده نژادان گفت: به موجب برنامه ریزی به عمل آمده این دوره در سطح روسا و سرپرستان و همچنین همیاران (HSE) و نمایندگان مدیریت‌های مختلف شرکت برگزار می‌شود. افزود: هدف از تشکیل دوره IOSH MANAGING SAFETY که در دو مقطع زمانی ۲۸ الی ۳۰ آذرماه و ۱۱ الی ۱۳ دی ماه برگزار خواهد شد، ارتقاء سطح کارشناسی (HSE) و به تبع آن ارتقاء سطح فرهنگ ایمنی در سازمان می‌باشد. پیونده نژادان اظهار کرد: در این دوره رئیس بخش مرکز و جنوب شرق آسیا موسسه مدرس مورد تأیید سازمان‌های IOSH و NEBOSH تدریس و شرکت کنندگان در دوره گواهینامه معتبر بین‌المللی دریافت می‌کنند. مدیر ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) و فوریت‌های پزشکی شرکت ملی حفاری ایران با تأکید بر اینکه ایمنی جزء لاینفک کار در صنعت نفت و حفاری است، خاطرنشان کرد: بر این اساس ارتقاء فرهنگ، ضرب و ایمنی و رعایت دستورالعمل‌ها و مقررات مربوط در سرفصل برنامه‌های این شرکت قرار داشته و هیچ کاری در صنعت حفاری بدون ملاحظات ایمنی صورت نمی‌پذیرد.

دانش نفت: مدیر ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) و فوریت‌های پزشکی شرکت ملی حفاری ایران از برگزاری دوره مدیریت ایمنی بر اساس الگوی IOSH برای نخستین بار در این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران علی اکبر پیونده نژادان گفت: به موجب برنامه ریزی به عمل آمده این دوره در سطح روسا و سرپرستان و همچنین همیاران (HSE) و نمایندگان مدیریت‌های مختلف شرکت برگزار می‌شود. افزود: هدف از تشکیل دوره IOSH MANAGING SAFETY که در دو مقطع زمانی ۲۸ الی ۳۰ آذرماه و ۱۱ الی ۱۳ دی ماه برگزار خواهد شد، ارتقاء سطح کارشناسی (HSE) و به تبع آن ارتقاء سطح فرهنگ ایمنی در سازمان می‌باشد. پیونده نژادان اظهار کرد: در این دوره رئیس بخش مرکز و جنوب شرق آسیا موسسه مدرس مورد تأیید سازمان‌های IOSH و NEBOSH تدریس و شرکت کنندگان در دوره گواهینامه معتبر بین‌المللی دریافت می‌کنند. مدیر ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) و فوریت‌های پزشکی شرکت ملی حفاری ایران با تأکید بر اینکه ایمنی جزء لاینفک کار در صنعت نفت و حفاری است، خاطرنشان کرد: بر این اساس ارتقاء فرهنگ، ضرب و ایمنی و رعایت دستورالعمل‌ها و مقررات مربوط در سرفصل برنامه‌های این شرکت قرار داشته و هیچ کاری در صنعت حفاری بدون ملاحظات ایمنی صورت نمی‌پذیرد.



مهندس لایجی در گفت و گو با دانش نفت:

توجه بیش از پیش به کیفیت شرط بقای شرکت ملی حفاری است



نرم افزارهای گزارش گیری از دکل های حفاری، همچنین به روز کردن تجهیزات راباندای و ... است. وی، تعامل پیوسته با کارفرمایان را از مهمترین وظایف این معاونت دانست و گفت: در کنار دکل حفاری باید سرویس های فنی مهندسی از جمله سیمان کاری، تعمیرات چاهها و ... ارائه شود. اینها مواردی است که کارفرماها به طور مستقیم با ما در ارتباط هستند. وی افزود: با پایان یافتن حفاری چاه، باید ارزیابی لازم از لایه های حفاری شده و مباحث نمودارگیری و لایه آزمایی انجام شود که از مهمترین سرویس های مورد درخواست کارفرما هستند چرا که با حفاری چاه، ارزیابی و اطلاعاتی که از آن بدست می آید باعث تصمیم گیری های کلی بعدی کارفرما می شود. به همین دلیل باید از صحت و دقت بالای برخوردار باشند. بنابراین با توجه به اینکه این اقدامات اثرات خود را در آینده نشان می دهد کارفرماهای ما روی سرویس های ارائه شده حساسیت بسیار زیادی دارند و ما در این زمینه به طور مرتب با کارفرماها در تماس و تعامل هستیم.

وی استفاده از دانش و پژوهش را از ارکان معاونت فنی مهندسی دانست و گفت: با توجه به اینکه مدیریت مهندسی زیرمجموعه این معاونت بوده و به نوعی مغز شرکت محسوب می شود چه برای ورود تکنولوژی های جدید، چه بررسی مشکلات بوجود آمده برای شرکت و چه چاره اندیشی برای آنها و چه از نظر دانشی که در خرید کالاها و تجهیزات با کیفیت مورد نیاز است، وجود این معاونت بسیار ضروری است. از سوی دیگر استفاده از تکنولوژی ها و روش های جدید حفاری از سوی مدیریت مهندسی پیگیری و اجرا می شود.

وی افزود: از دیگر اقدامات این شرکت، تامل و همکاری با دیگر شرکت های فعال کشور در زمینه حفاری از جمله حفاری شمال است. در این زمینه خوشبختانه توافق اولیه برای امضای موافقتنامه ۵ ساله بین طرفین انجام شده و قصد داریم در جهت کاهش هزینه ها و حفظ بازار، در همه زمینه ها بنویزیم. خدمات فنی، همکاری های خود را گسترش دهیم. بر اساس این موافقتنامه، شرکت حفاری شمال می تواند از همه خدمات شرکت ملی حفاری از دکل گرفته تا خدمات فنی مهندسی و آموزشی در پروژه های خود بهره مند شود.

حفاری و مدیریت سیمان و انگیزش چاه دست بندی کرده ایم. وی گفت: بخش دیگر این معاونت، امور مهندسی است که فعالیت هایی مانند مهندسی حفاری، زیر نظر گرفتن کارهای عملیاتی دکل ها و ارائه پیشنهادهای لازم را انجام می دهد. همچنین در بخش پروژه های حفاری بخش عمده ای از کارها شامل مطالعات زمین شناسی، تهیه برنامه های حفاری، مونیتور کردن برنامه ها و اجرای آنها و ارائه پیشنهادهای مورد نظر در هنگام اجرای برنامه ها توسط مدیریت مهندسی انجام می شود. با توجه به اینکه در زمان حفاری همیشه نکات ناشناخته ای بوجود می آید، لازم است متناسب با اتفاقات رخ داده، برای تدوین عملیات حفاری تصمیم های آنی گرفته شود که این تصمیم گیری ها و راهنمایی های به روز توسط بخشی از مدیریت مهندسی که پروژه های حفاری را پوشش می دهد انجام می شود. وی گفت: صنعت حفاری و شرکت ملی حفاری ایران وابستگی زیادی به ماشین آلات و دستگاه های

مختلف دارد، بنابراین نگهداری اصولی از این سخت افزارها و استفاده از تکنولوژی های به روز در شرکت بسیار مهم است و این اقدامات توسط بخش دیگری از مدیریت مهندسی که زیرمجموعه این معاونت است انجام می شود. وی افزود: برخی اوقات اتفاقاتی در دستگاه حفاری روی می دهد که باعث آسیب دیدن تجهیزات می شود که برای جلوگیری از این امر، بخش مهم دیگری به نام بازرسی فنی، وظیفه نظارت و بازرسی را انجام می دهد. همچنین تطبیق خریدهای انجام شده از نظر کیفی با استانداردهای لازم، مسئولیت دیگر این بخش است. مهندس لایجی، وظیفه دیگر مدیریت مهندسی را سازماندهی خریدهای شرکت، جلوگیری از خرید تجهیزات بی کیفیت و فراهم نمودن بستر مناسب برای ورود تکنولوژی های جدید دانست. به گفته وی، بخش ICT نیز از دیگر زیرمجموعه های این معاونت است که متولی ایجاد یا تامین سخت افزارها و نرم افزارهای مورد نیاز سیستم از جمله اتوماسیون اداری،

دانش نفت: معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در امور فنی مهندسی، شرط بقای این شرکت را نه افزایش ناگهان بلکه توجه بیش از پیش به کیفیت دانست.

مهندس علیرضا لایجی، در گفت و گو با دانش نفت، گفت: با مهیا شدن شرایط و بهبود وضعیت کشور پس از اجرایی شدن برجام، قطعاً رفقای ما به واسطه آزادی عملی که نسبت به شرکت های دولتی در فرایند کاری خود دارند، راحت تر می توانند به فعالیت بپردازند ولی ما به عنوان یک شرکت دولتی باید مقررات مناقصه ها و سایر قوانین دولتی، همچنین محدودیت های جذب و استخدام و حتی اخراج نیروها را رعایت کنیم. البته با همه این موارد می دانیم که باید در آینده در یک بازار رقابتی، با شرکت هایی که هم سرمایه بالایی دارند و هم با محدودیت های ما مواجه نیستند رقابت کنیم. وی افزود: برتری و نقطه قوت شرکت ملی حفاری ایران، نیروی انسانی یا تجربه و تخصص این شرکت است و حضور نیروهای شرکت ملی حفاری ایران در سایر شرکت های حفاری فعال در کشور، دلیلی برای این ادعاست. وی افزود: شرکت ملی حفاری، رقابت سالم و سازنده را در راس اقدامات خود قرار داده است و در این راستا فعالیت در زمینه افزایش کیفیت، با توجه به اجرایی شدن برجام و حضور شرکت های تراز اول جهانی در کشور را به سرعت دنبال می کند.

وی در تشریح دستاوردهای این معاونت در یک سال گذشته گفت: ایجاب یک نوع سیمان سبک برای سیمان کاری چیدانه یکی از چاه های میدان آزادگان، یکی از بهترین دستاوردهای این معاونت بوده است. مهندس لایجی افزود: این شرکت علاوه بر ایجاب و تهیه فرمولاسیون نوبال این نوع سیمان، بر اساس نظر کارفرما، این توانمندی را در اختیار سایر شرکت های فعال در میدان آزادگان هم قرار داده است. در این زمینه ما اعتماد کارفرما را ارج نهاده و با وجودی که سایر شرکت ها، رفقای ما در میدان آزادگان بودند و می توانستیم از این تکنولوژی به صورت انحصاری استفاده کنیم، خدمات یاد شده را به این شرکت ها ارائه دادیم. وی افزود: توانمندی شرکت ملی حفاری در زمینه حفاری با هوا نیز منحصر به فرد است و هیچ شرکتی به جز این شرکت، یکجای حفاری با هوا را در

برتری و نقطه قوت شرکت ملی حفاری ایران، نیروی انسانی با تجربه و متخصص این شرکت است و حضور نیروهای شرکت ملی حفاری ایران در سایر شرکت های حفاری فعال در کشور، دلیلی برای این ادعاست

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تاکید کرد:

شرکت ملی حفاری ایران نباید خصوصی شود



ارتش بزرگ خصوصی نشود. رئیس کمیته گاز و پتروشیمی کمیسیون انرژی مجلس در پایان از مدیران و مدیرعامل مناطق نفت خیز جنوب به عنوان کارفرما با تاکیدات مقام معظم رهبری در راستای حمایت از شرکت ملی حفاری ایران تقدیر و تشکر کرد.

دانش نفت: نماینده مردم کنگویه بزرگ رسیدن تولید مناطق نفت خیز جنوب را به ۴ میلیون بشکه در روز، وجود ۸۰ دکل حفاری در خشکی و آب و همچنین پارس جنوبی را از دیگر افتخارات کارکنان صنعت نفت برشمرد که توسط فرزندان همین سرزمین رقم خورده است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره خدمات شرکت ملی حفاری ایران گفت: امروز جوانان همین سرزمین با اعتماد و خودباوری این شرکت را به یکی از شرکت های بزرگ حفاری جهان تبدیل کرده است.

رئیس کمیته گاز و پتروشیمی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی افزود: این صنعت بزرگ و پیچیده با دهها هزار قطعه در قیل از پیروزی انقلاب اسلامی به دست کشورهای خارجی مدیریت می شد اما امروز جوانان همین سرزمین با اعتماد و خودباوری این شرکت را به یکی از شرکت های بزرگ حفاری جهان تبدیل کرده است. وی تصریح کرد: دشمنی که در دوران دفاع مقدس حتی سیم خاردارها را هم بر روی ما تحريم کرده بود با دیدن نقش کارکنان صنعت که اجازه ندادند لحظه ای نفت بایستد ناامید شدند.

عضو کمیسیون انرژی در مجلس شورای اسلامی اذعان کرد: امروز ایران اسلامی و انقلابی به جایگاهی رسیده است که در تصمیم گیری های اول منطقه نقش اول را دارد و این نشان از غیرت ملی و اتکا جوانان همین آب و خاک است.

وی ابراز کرد: کارکنان صنعت نفت مردان بزرگی بودند که در واقع باید گفت به جای شعار دادن عمل کردند. هاشمی پور در ادامه با اشاره به خودکفایی در صنعت نفت ایران خاطرنشان کرد: امروز مشاهده می کنیم جوانان ایرانی چه در خشکی و چه در دریا با صبر و پایداری برای عزت میهنشان کاری کرده اند که ایران را نسبت به سایر شرکت های ملی نیاز کرده است. نماینده مردم کنگویه بزرگ رسیدن تولید مناطق نفت خیز جنوب را به ۴ میلیون بشکه در روز، وجود ۸۰ دکل حفاری در خشکی و آب و همچنین پارس جنوبی را از دیگر افتخارات کارکنان صنعت نفت برشمرد که توسط فرزندان همین سرزمین رقم خورده است.

همزمان با سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران برگزار شد:

چهاردهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت حفاری

نمایشگاه رونمایی شد. عرشیان با اشاره به امضای ۶ یادداشت تفاهم در این نمایشگاه گفت: این تفاهم نامه ها با سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی در زمینه فعالیت های سطح الارض و تحت الارض، تفاهم نامه آموزشی یا دانشگاهی صنعت نفت و امیرکبیر، پارک علم و فناوری خوزستان و تفاهم نامه آموزشی با استانداری خوزستان امضا شد. دامنه داد: از ۱۰ سال پیش تاکنون ۱۹ هزار و ۴۲۰ قلم از قطعات مورد نیاز شرکت ملی حفاری ایران به ارزش ۴۶۲ میلیارد تومان ساخت داخل شده است. مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی شرکت ملی حفاری ایران افزود: ۲۴۰ سازنده داخلی با شرکت ملی حفاری ایران همکاری می کنند که ۷۱ درصد سازنده ها بومی استان هستند.



این نمایشگاه بومی استان هستند. وی افزود: در این نمایشگاه از فاز نخست پروژه شبیه سازی کنترل فوران، یونیت نموداری از سیال حفاری نرم Mud Logging Unit و نیز ابزار اتوماسیون ارتباط با سازندگان، تجهیزات فوران گیر چرخشی، تجهیزات بی لویی با ۱۰ هزار فشار، بوم جرقه حفاری دریایی، سامانه اداری و آموزشی علمی کاربردی و بوک متحرک دکل حفاری و تاج دکل حفاری در طول برگزاری این

دانش نفت: همزمان با سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت ملی حفاری ایران، چهاردهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت نیز با حضور ۱۶۰ شرکت داخلی در محل نمایشگاه اهواز برگزار شد. همزمان با سی و هفتمین سالروز تاسیس شرکت ملی حفاری ایران، چهاردهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت با حضور حیدر بهمنی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران، فریون حسینی، رئیس کمیسیون انرژی مجلس و جمعی از نمایندگان مجلس در محل نمایشگاه اهواز برگزار شد. مهدی عرشیان، مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی شرکت ملی حفاری ایران در حاشیه این نمایشگاه به خبرنگاران گفت: ۵۰ درصد شرکت های حاضر در

با حضور مدیران و مسئولان ورزش استان خوزستان و ملی حفاری صورت گرفت:

استقبال از وزنه برداران قهرمان شرکت ملی حفاری ایران در فرودگاه بین المللی اهواز



با ۵۶۷ امتیاز سوم شد. مسابقات باشگاه های آسیا که از ۲۴ تا ۲۶ آذرماه با حضور ۳۰ کشور برگزار و وزنه برداران ملی حفاری در هشت وزن و یک وزنه برداران دیگر کشورها به رقابت پرداختند که در نتیجه مجید عسکری در وزن ۶۲ کیلوگرم و مساجد پهلوی در وزن ۶۹ کیلوگرم در یک ضرب، دو ضرب و مجموع هر کدام سه مدال طلا کسب کردند. همچنین در وزن

دانش نفت: تیم وزنه برداری باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی حفاری ایران که به مقام قهرمانی باشگاه های آسیا دست یافته است در فرودگاه بین المللی اهواز از سوی مدیران و مسئولان ورزش استان خوزستان و این شرکت مورد استقبال قرار گرفت. به گزارش دانش نفت به نقل از رویفا عمومی شرکت ملی حفاری ایران، در این استقبال از وزنه برداران قهرمان این تیم، کیلی زاده مدیرکل ورزش و جوانان، قریشی رئیس هیئت وزنه برداری استان خوزستان، مکتوبی معاون مدیرعامل شرکت در پروژه های حفاری، تجلی مدیرعامل باشگاه فرهنگی ورزشی ملی حفاری و جمعی از پیشکسوتان و علاقه مندان به این رشته ورزشی حضور داشتند. وزنه برداران باشگاه فرهنگی ورزشی شرکت ملی حفاری ایران به عنوان یکی از نمایندگان کشورمان در مسابقات باشگاه های آسیا، مقام نخست این رقابت ها را به خود اختصاص داد و برسکوی قهرمانی ایستاد. در این مسابقات که به میزبانی قطر در حوضه پایتخت این کشور برگزار شد، تیم وزنه برداری بزرگسالان ملی حفاری با مجموع ۵۹۲ امتیاز قهرمان، تیم نیروی زمینی با ۵۶۸ امتیاز نایب قهرمان و خوب آهن اسفهان

هم افزایی دولت و مجلس برای توسعه مناطق کم برخوردار در برنامه ششم توسعه از طریق نقش آفرینی سازمان های توسعه ای

بوالفضل کتانی بختیاری

معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران



سرانجام پس از هم اندیشی های طولانی و پذیرش نقش و جایگاه سازمان های توسعه ای توسط برنامه ریزان و قانونگذاران کشور و اتفاق نظر بر تحقق سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی و اجرایی طرح های بزرگ تحول آفرین و اشتغالزا در مناطق کم برخوردار به کمک سازمان های توسعه ای: در اقدامی شایان تقدیر، دولت و مجلس با این سازمان ها هم تنوا شد و با تصویب ماده ۱۰ برنامه ششم توسعه کشور، وظیفه خطیر خدمت به مردم مناطق کمتر توسعه یافته را به سازمان های توسعه ای نظیر ایدرو و ایمیدرو و... سپرد. اگر چه این وظیفه ذاتی و اساسنامه ای سازمان های مذکور است؛ لیکن در یک دهه گذشته بدلیل محدودیت های مالی که بواسطه اجرای ناقص اصل مترقی ۴۴ قانون اساسی و فرایند خصوصی سازی صورت گرفت، عملا ساز و کار برکت منابع حاصل از واگذاری سهام شرکت های تابعه این سازمان ها که مراحتا در قوالبین بالا دست تصویب شده بود را به دلایلی همچون کسری بودجه و تقدم بودجه های هزینه ای بر عمرانی و... با مشکل جدی روبرو نمود. تلاش ایدرو برای رفع محدودیت مالی سازمان های توسعه ای کشور سرانجام در جلسه علنی مورخ یکم دیماه ۱۳۹۵ نتیجه داد و با تصویب ماده ۱۰ برنامه ششم توسعه، نمایندگان مردم در خانه ملت کردند صندوق توسعه ملی، مناطق کمتر توسعه یافته را در پرداخت تسهیلات ارزی برای توسعه ای

و به عنوان موتور محرک صنعت، معدن و تجارت برای رشد اقتصاد ملی، نقشی موثرتر ایفا نمایند.

بی گمان تحقق مضامین مهمی همچون توسعه تولید داخل، افزایش بهره وری، افزایش اشتغال، تکمیل تجهیزات پیشین و پسین صنعتی، توسعه دانش بنیان صنایع، عدالت اجتماعی و توسعه متوازن منطقه ای که در پندهای ۲۴ گانه سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی مورد تاکید است؛ به کمک مشارکت سازمان های توسعه ای در کشور امکانپذیر خواهد بود.

صندوق توسعه ملی مجاز است به طرح های تولیدی افراد حقیقی و حقوقی غیردولتی یا حداکثر مشارکت ۴۹ درصد با سازمان های توسعه ای مشتمل بر سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران (ایدرو) و سازمان توسعه و توسعه معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، سازمان صنایع کوچک و شرکت شهرک های صنعتی (ایزیپو) شرکت ملی صنایع پتروشیمی (ان. پی. سی)، شرکت شهرک های کشاورزی و صندوق حمایت از توسعه سرمایه گذاری در بخش کشاورزی، و شرکت تخصصی سرمایه گذاری می نمایند. تسهیلات ارزی پرداخت نماید.

بخش خصوصی بدنبال کاهش ریسک، یافتن بازار تضمینی، سودآوری، اخذ مجوزهای لازم و اقدامات تسهیل گرانه و حمایت های قانونی است و این موارد با اتکا به پیشران های توسعه کشور یعنی سازمان های توسعه ای میسر می شود.

تکنه مهم آنکه سازمان های توسعه ای، با این ساز و کار، ضمن ایفای نقش حمایتی در نهایت سهام خود را به بخش خصوصی واگذار می نمایند و در این مسیر از منابع داخلی خود نیز در راستای توسعه عدالت محرز مناطق محروم استفاده می نمایند، بنابراین از چارچوب سیاست های کلی اصل ۴۴ نیز معلوم ننموده و موجب تقویت بخش خصوصی خواهند شد. علاوه بر آن، موازین و اولویتهای صنایع طرح های توجیهی اقتصادی و فنی و نیز مزیت رقابتی مناطق توسط بخش های غیر دولتی متقاضی و با نظارت راهبردی سازمان های توسعه ای خواهد شد.

همکاری راهبردی بخش خصوصی و دولت در پرتو مشوق های سرمایه گذاری از قبیل اعطای تسهیلات اینترنتی، موجب افزایش مشارکت سرمایه گذاران، کارآفرینان و صنعتگران داخلی و سوق دادن سرمایه های فیزیکی و دانشی آنها در مسیر آبادانی کشور خواهد شد. سازمان های توسعه ای نیز دیگر محدودیتی برای ایفای کارکردهای متصور و منسوب خود همچون: توسعه زیرساخت های صنعتی، توسعه سرمایه گذاری، توسعه تکنولوژی، افزایش بهره وری و اشتغال در مناطق کم برخوردار احساس ننموده و بیش از پیش نقش آفرینی خواهند نمود.

امید است شورای محترم نگهبان نیز با تصویب نهایی این ماده شرایط را برای تحقق عملی هم افزایی میان دولت و مجلس برای توسعه مناطق محروم، تناب آور نمودن این مناطق و تحقق سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی فراهم نماید.

بی گمان تحقق مضامین مهمی همچون توسعه تولید داخل، افزایش بهره وری، افزایش اشتغال، تکمیل تجهیزات پیشین و پسین صنعتی، توسعه دانش بنیان صنایع، عدالت اجتماعی و توسعه متوازن منطقه ای که در پندهای ۲۴ گانه سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی مورد تاکید است؛ به کمک مشارکت سازمان های توسعه ای در کشور امکانپذیر خواهد بود.

مجلس شورای اسلامی در جریان رسیدگی به گزارش کمیسیون تلفیق درخصوص لایحه برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران با ماده (۱۰) لایحه مذکور با ۱۵۱ رأی موافق، از مجموع ۲۰۰ نماینده حاضر در صحن موافقت نمودند. براساس این ماده (۱۰)

مجلس شورای اسلامی در جریان رسیدگی به گزارش کمیسیون تلفیق درخصوص لایحه برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران با ماده (۱۰) لایحه مذکور با ۱۵۱ رأی موافق، از مجموع ۲۰۰ نماینده حاضر در صحن موافقت نمودند. براساس این ماده (۱۰)

از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت؛ ایزوایکو بعنوان مرکز پرتو تحقیق و توسعه در کشور برگزیده شد

برتر در حوزه R&D (تحقیق و توسعه) صنعتی انتخاب و از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت مورد تقدیر قرار گرفت. این شرکت توانسته در سالهای اخیر از رشد و تحول قابل توجهی برخوردار باشد و در حوزه طراحی و ساخت فناوری های خاص و همچنین تجهیزات، مهندسی و اجرایی سکویای نفتی و گازی به موفقیت ها و رکوردهای خوبی دست یافته است.

تلاش ۲ ساله ایدرو برای رفع محدودیت مالی نتیجه داد؛ تصویب ماده ۱۰ برنامه ششم توسعه در مجلس

دانش نفت، نحوه پرداخت تسهیلات ارزی به طرح های تولیدی با مشارکت سازمان های توسعه ای با اولویت مناطق کمتر توسعه یافته مشخص شد. نمایندگان مردم در خانه ملت مقرر کردند: صندوق توسعه ملی مناطق کمتر توسعه یافته را در پرداخت تسهیلات ارزی به طرح های تولیدی از طریق مشارکت با سازمان های توسعه ای در اولویت قرار دهد. به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، نمایندگان در نشست علنی نوبت عصر چهارشنبه یکم دی ماه ۹۵، مجلس شورای اسلامی و در جریان رسیدگی به گزارش کمیسیون تلفیق درخصوص لایحه برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران با ماده (۱۰) لایحه مذکور با ۱۵۱ رأی موافق، ۱۰۰ رأی مخالف و ۴ رأی ممتنع از مجموع ۲۰۰ نماینده حاضر در صحن موافقت کردند. دکتر ابوالفضل کتانی بختیاری، معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران در این زمینه توضیح داد: براساس ماده ۱۰ لایحه مذکور، صندوق توسعه ملی مجاز است به طرح های تولیدی افراد حقیقی و حقوقی غیردولتی یا حداکثر مشارکت ۴۹ درصد با سازمان های توسعه ای مشتمل بر سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران (ایدرو) و سازمان توسعه و توسعه معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، سازمان صنایع کوچک و شرکت شهرک های صنعتی (ایزیپو)، شرکت شهرک های کشاورزی و صندوق حمایت از توسعه سرمایه گذاری در بخش کشاورزی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی (ان. پی. سی)، شرکت تخصصی سرق حرارتی، در مناطق کمتر توسعه یافته سرمایه گذاری می نمایند. تسهیلات ارزی پرداخت نماید. به گفته دکتر ابوالفضل کتانی بختیاری، در تبصره این ماده آمده است: سازمان های توسعه ای مکلفند پس از سه سال از زمان بهره برداری سهام خود را در طرح های مذکور به بخش های خصوصی و تعاونی بر طبق

دانش نفت: نحوه پرداخت تسهیلات ارزی به طرح های تولیدی با مشارکت سازمان های توسعه ای با اولویت مناطق کمتر توسعه یافته مشخص شد. نمایندگان مردم در خانه ملت مقرر کردند: صندوق توسعه ملی مناطق کمتر توسعه یافته را در پرداخت تسهیلات ارزی به طرح های تولیدی از طریق مشارکت با سازمان های توسعه ای در اولویت قرار دهد. به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، نمایندگان در نشست علنی نوبت عصر چهارشنبه یکم دی ماه ۹۵، مجلس شورای اسلامی و در جریان رسیدگی به گزارش کمیسیون تلفیق درخصوص لایحه برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران با ماده (۱۰) لایحه مذکور با ۱۵۱ رأی موافق، ۱۰۰ رأی مخالف و ۴ رأی ممتنع از مجموع ۲۰۰ نماینده حاضر در صحن موافقت کردند. دکتر ابوالفضل کتانی بختیاری، معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران در این زمینه توضیح داد: براساس ماده ۱۰ لایحه مذکور، صندوق توسعه ملی مجاز است به طرح های تولیدی افراد حقیقی و حقوقی غیردولتی یا حداکثر مشارکت ۴۹ درصد با سازمان های توسعه ای مشتمل بر سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران (ایدرو) و سازمان توسعه و توسعه معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، سازمان صنایع کوچک و شرکت شهرک های صنعتی (ایزیپو)، شرکت شهرک های کشاورزی و صندوق حمایت از توسعه سرمایه گذاری در بخش کشاورزی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی (ان. پی. سی)، شرکت تخصصی سرق حرارتی، در مناطق کمتر توسعه یافته سرمایه گذاری می نمایند. تسهیلات ارزی پرداخت نماید. به گفته دکتر ابوالفضل کتانی بختیاری، در تبصره این ماده آمده است: سازمان های توسعه ای مکلفند پس از سه سال از زمان بهره برداری سهام خود را در طرح های مذکور به بخش های خصوصی و تعاونی بر طبق

دانش نفت: نحوه پرداخت تسهیلات ارزی به طرح های تولیدی با مشارکت سازمان های توسعه ای با اولویت مناطق کمتر توسعه یافته مشخص شد. نمایندگان مردم در خانه ملت مقرر کردند: صندوق توسعه ملی مناطق کمتر توسعه یافته را در پرداخت تسهیلات ارزی به طرح های تولیدی از طریق مشارکت با سازمان های توسعه ای در اولویت قرار دهد. به گزارش دانش نفت به نقل از ایدرو نیوز، نمایندگان در نشست علنی نوبت عصر چهارشنبه یکم دی ماه ۹۵، مجلس شورای اسلامی و در جریان رسیدگی به گزارش کمیسیون تلفیق درخصوص لایحه برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران با ماده (۱۰) لایحه مذکور با ۱۵۱ رأی موافق، ۱۰۰ رأی مخالف و ۴ رأی ممتنع از مجموع ۲۰۰ نماینده حاضر در صحن موافقت کردند. دکتر ابوالفضل کتانی بختیاری، معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران در این زمینه توضیح داد: براساس ماده ۱۰ لایحه مذکور، صندوق توسعه ملی مجاز است به طرح های تولیدی افراد حقیقی و حقوقی غیردولتی یا حداکثر مشارکت ۴۹ درصد با سازمان های توسعه ای مشتمل بر سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران (ایدرو) و سازمان توسعه و توسعه معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، سازمان صنایع کوچک و شرکت شهرک های صنعتی (ایزیپو)، شرکت شهرک های کشاورزی و صندوق حمایت از توسعه سرمایه گذاری در بخش کشاورزی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی (ان. پی. سی)، شرکت تخصصی سرق حرارتی، در مناطق کمتر توسعه یافته سرمایه گذاری می نمایند. تسهیلات ارزی پرداخت نماید. به گفته دکتر ابوالفضل کتانی بختیاری، در تبصره این ماده آمده است: سازمان های توسعه ای مکلفند پس از سه سال از زمان بهره برداری سهام خود را در طرح های مذکور به بخش های خصوصی و تعاونی بر طبق

مدیر عامل شرکت مجتمع صنعتی اسفراین:

گستره صادرات فولاد اسفراین را بعد از برجام توسعه دادیم



دانش نفت: مدیر عامل مجتمع صنعتی اسفراین با اشاره به اینکه از فضای برجام برای توسعه دایره صادرات محصولات این مجتمع استفاده کردیم و با برنامه های توسعه ای فمد داریم جایگاه فولاد اسفراین را در اروپا و سایر اهداف صادراتی احیا کنیم گفت در حال حاضر فاز چهارم مجتمع با عنوان طرح تکمیلی در مرحله اجرا بوده و بخش هایی از آن در حال راه اندازی می باشد. بنا به گزارش ایدرو نیوز، مهندس خاکسار، مدیر عامل مجتمع صنعتی اسفراین در گفتگو با ایدرو نیوز گفت مجتمع صنعتی اسفراین از شرکت های تابعه سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران با هدف تأمین نیاز صنایع کشور از قبیل صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، فولادسازی، ماشین سازی، حمل و نقل دریایی، کشتی سازی، سیمان و... به مقاطع و قطعات فولاد آلیاژی در سال ۱۳۶۹ عملیات اجرایی آن آغاز و اولین فاز آن تحت عنوان فاز آهنگری ششماهی از سال ۷۵ به بهره برداری رسید. فاز دوم و سوم مجتمع شامل دو بخش ذوب و ریخته گری و پرس سنگین در سال ۸۲ به بهره برداری رسید. فاز چهارم و پنجم با عنوان طرح تکمیلی در حال حاضر در مرحله اجرا بوده و بخش هایی از آن در حال راه اندازی می باشد. مهندس خاکسار افزود تولیدات مجتمع صنعتی اسفراین نیازمند تأمین انواع مواد اولیه از قبیل قراضه آهن اسفنجی، انواع فرو آلیاژها، انواع مواد نسوز و... میباشد لذا تأمین نقدینگی به موقع یکی از ضروریات تولید مستمر شرکت است و سرمایه در گردش یکی ازغدغه های اصلی میباشد که تأمین آن از طریق تسهیلات بانکی یا از طریق وصول مطالبات بایستی انجام پذیرد. متأسفانه بدلیل رکود شدید و مشکلات جدی مالی در همه شرکت های ملی رغم مطالعات قابل توجه امکان وصول وجود ندارد از طرف دیگر با توجه به اینکه مجتمع در راستای اجرای اصل ۴۴ در شرایط واگذاری به بخش خصوصی میباشد امکان اخذ مجوز از سازمان خصوصی سازی برای اخذ تسهیلات به سختی صورت میگیرد ضمن اینکه تسهیلات با نرخ ۱۸ درصد در شرایط کنونی بازار که سایه رکود شدید را به همراه دارد منطقی نیست. وی افزود کامل نبودن تجهیزات تولید به لحاظ تجهیزاتی و نیز به دانش فنی جهت تولید بعضی از گریدهای فولادی، مخلوکیدون بازار صادرات تنها به کشور ترکیه در سالهای قبل از تحریم و رکود در اروپا هزینه نقل و انتقال، ارز در آن سالها و عدم امکان سرمایه گذاری و مشارکت های توسعه ای بدلیل بالا تکلیف بودن شرکت در خصوص واگذاری به بخش خصوصی از دلایل نرسیدن مجتمع صنعتی اسفراین به ظرفیت اسمی تولید است. مهندس خاکسار خاطر نشان کرد با توجه به اینکه بیشترین محصولات شرکت با ایجاد بالا بوده و سنگین وزن می باشد و در داخل کشور مصرف در قطار و ایجاد بالا وجود ندارد لذا بایستی صادرات را توسعه دهیم که این کار در سالهای قبل از تحریم و رکود در اروپا کم و بیش انجام می شد به همین واسطه فولاد اسفراین در اروپا شناخته شده است اکنون که برجام فرصت حضور مجدد را فراهم کرده است و به تدریج مسائل چلچلی از ارز در حال حل شدن می باشد بایستی با شدت بیشتر صادرات را فعال نماییم. وی با بیان اینکه حضور در عرصه صادرات برای فولادهای اروپایی و ایزوایز نیازمند ارتقاء در دانش فنی می باشد که این کار از طریق ایجاد ارتباط همکاری شرکت های اروپایی در حال پیگیری می باشد اظهار داشت تلاش برای کاهش قیمت تمام شده، بهبود کیفیت محصولات (اگرچه هم اکنون هم به لحاظ کیفیت در وضع مطلوبی قرار داریم)، راه اندازی طرح تکمیلی شامل ذوب قطره ای مجدد (ESR)، ماشین کاری، تلکتری پیوسته (CCM) که در شرف تست گرم و پختنی از آنها در حال نصب می باشد و تسریع در تعیین تکلیف موضوع واگذاری شرکت از مواردی هستند که می تواند مجتمع صنعتی اسفراین را به ظرفیت مورد انتظار برساند. مدیر عامل مجتمع صنعتی اسفراین ضمن اشاره به پتانسیل این مجتمع در خصوص تأمین مقاطع و قطعات مورد نیاز صنایع مختلف اعم از نفت و گاز، نیروگاهی، فولاد و آهن، صنایع دریایی و کشتی سازی، ریلی و

دانش نفت: مدیر عامل مجتمع صنعتی اسفراین با اشاره به اینکه از فضای برجام برای توسعه دایره صادرات محصولات این مجتمع استفاده کردیم و با برنامه های توسعه ای فمد داریم جایگاه فولاد اسفراین را در اروپا و سایر اهداف صادراتی احیا کنیم گفت در حال حاضر فاز چهارم مجتمع با عنوان طرح تکمیلی در مرحله اجرا بوده و بخش هایی از آن در حال راه اندازی می باشد. بنا به گزارش ایدرو نیوز، مهندس خاکسار، مدیر عامل مجتمع صنعتی اسفراین در گفتگو با ایدرو نیوز گفت مجتمع صنعتی اسفراین از شرکت های تابعه سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران با هدف تأمین نیاز صنایع کشور از قبیل صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، فولادسازی، ماشین سازی، حمل و نقل دریایی، کشتی سازی، سیمان و... به مقاطع و قطعات فولاد آلیاژی در سال ۱۳۶۹ عملیات اجرایی آن آغاز و اولین فاز آن تحت عنوان فاز آهنگری ششماهی از سال ۷۵ به بهره برداری رسید. فاز دوم و سوم مجتمع شامل دو بخش ذوب و ریخته گری و پرس سنگین در سال ۸۲ به بهره برداری رسید. فاز چهارم و پنجم با عنوان طرح تکمیلی در حال حاضر در مرحله اجرا بوده و بخش هایی از آن در حال راه اندازی می باشد. مهندس خاکسار افزود تولیدات مجتمع صنعتی اسفراین نیازمند تأمین انواع مواد اولیه از قبیل قراضه آهن اسفنجی، انواع فرو آلیاژها، انواع مواد نسوز و... میباشد لذا تأمین نقدینگی به موقع یکی از ضروریات تولید مستمر شرکت است و سرمایه در گردش یکی ازغدغه های اصلی میباشد که تأمین آن از طریق تسهیلات بانکی یا از طریق وصول مطالبات بایستی انجام پذیرد. متأسفانه بدلیل رکود شدید و مشکلات جدی مالی در همه شرکت های ملی رغم مطالعات قابل توجه امکان وصول وجود ندارد از طرف دیگر با توجه به اینکه مجتمع در راستای اجرای اصل ۴۴ در شرایط واگذاری به بخش خصوصی میباشد امکان اخذ مجوز از سازمان خصوصی سازی برای اخذ تسهیلات به سختی صورت میگیرد ضمن اینکه تسهیلات با نرخ ۱۸ درصد در شرایط کنونی بازار که سایه رکود شدید را به همراه دارد منطقی نیست. وی افزود کامل نبودن تجهیزات تولید به لحاظ تجهیزاتی و نیز به دانش فنی جهت تولید بعضی از گریدهای فولادی، مخلوکیدون بازار صادرات تنها به کشور ترکیه در سالهای قبل از تحریم و رکود در اروپا هزینه نقل و انتقال، ارز در آن سالها و عدم امکان سرمایه گذاری و مشارکت های توسعه ای بدلیل بالا تکلیف بودن شرکت در خصوص واگذاری به بخش خصوصی از دلایل نرسیدن مجتمع صنعتی اسفراین به ظرفیت اسمی تولید است. مهندس خاکسار خاطر نشان کرد با توجه به اینکه بیشترین محصولات شرکت با ایجاد بالا بوده و سنگین وزن می باشد و در داخل کشور مصرف در قطار و ایجاد بالا وجود ندارد لذا بایستی صادرات را توسعه دهیم که این کار در سالهای قبل از تحریم و رکود در اروپا کم و بیش انجام می شد به همین واسطه فولاد اسفراین در اروپا شناخته شده است اکنون که برجام فرصت حضور مجدد را فراهم کرده است و به تدریج مسائل چلچلی از ارز در حال حل شدن می باشد بایستی با شدت بیشتر صادرات را فعال نماییم. وی با بیان اینکه حضور در عرصه صادرات برای فولادهای اروپایی و ایزوایز نیازمند ارتقاء در دانش فنی می باشد که این کار از طریق ایجاد ارتباط همکاری شرکت های اروپایی در حال پیگیری می باشد اظهار داشت تلاش برای کاهش قیمت تمام شده، بهبود کیفیت محصولات (اگرچه هم اکنون هم به لحاظ کیفیت در وضع مطلوبی قرار داریم)، راه اندازی طرح تکمیلی شامل ذوب قطره ای مجدد (ESR)، ماشین کاری، تلکتری پیوسته (CCM) که در شرف تست گرم و پختنی از آنها در حال نصب می باشد و تسریع در تعیین تکلیف موضوع واگذاری شرکت از مواردی هستند که می تواند مجتمع صنعتی اسفراین را به ظرفیت مورد انتظار برساند. مدیر عامل مجتمع صنعتی اسفراین ضمن اشاره به پتانسیل این مجتمع در خصوص تأمین مقاطع و قطعات مورد نیاز صنایع مختلف اعم از نفت و گاز، نیروگاهی، فولاد و آهن، صنایع دریایی و کشتی سازی، ریلی و

ابراز رضایت مهندسی نعمت زاده از نیم اجرایی ایدرو

مهندس نعمت زاده، وزیر صنعت، معدن و تجارت همراه با جمعی از معاونان و مشاوران خود در سفری یک روزه به استان خوزستان برای بررسی روند اجرایی بازسازی کارخانه قند درفول، از این کارخانه بازدید کرد. به گزارش خبرنگار اعزامی ایدرونیوز، مهندس نعمت زاده طی سخنانی در جمع برخی از مسئولان منطقه و همچنین هیات اجرایی بازسازی این کارخانه اظهار داشت دیروز مهندس حاجتی وزیر کشاورزی اعلام کرد که باید تولید چغندر در این منطقه به دلیل آب و هوای مناسب افزایش یابد و لذا به ادامه کار این کارخانه نیاز داریم و به همین دلیل در جلساتی با کمک دوستان در وزارت دادگستری، تصمیم به راه اندازی مجدد آن گرفته شد و از سازمان ایدرو که تجاری در زمینه نوسازی دانشمند خواستیم به این پروژه ورود کند و در یک سال عملیات پایان یافت وزیر صنعت، معدن و تجارت با یادآوری اینکه کشت چغندر این منطقه در فصل پاییز صورت می گیرد و لذا به آب زیادی نیاز دارد و به همین دلیل ضرورت فعالیت کارخانه را بیشتر می کند، افزود پیش از این، کشاورزان این منطقه محصول خود را به استان های دیگر همچون اصفهان می فرستادند که با راه اندازی این کارخانه، محصولات خود را به اینجا تحویل خواهند داد و در پایان ضمن تشکر از همراهی و همکاری دادگستری استان خوزستان ابراز امیدواری کرد که کارخانه دیگر در منطقه احداث شود تا خیال کشاورزان آسوده گردد. مهندس علیرضا ارغایی مجری بازسازی طرح های سازمان گسترش و رئیس هیئت اجرایی بازسازی کارخانه قند درفول ضمن ارائه گزارشی از عملیات بازسازی و نوسازی کارخانه قند درفول گفت: این کارخانه ۱۲ سال تعطیل بوده و روند بازسازی کارخانه تا پایان آبان ماه امسال ۷۰ درصد پیشرفت داشته و در حال حاضر توربین های شماره ۱ و ۲ نیروگاه آماده راه اندازی است و دستگاه تولید بخار (بویلر) شماره ۱ در لویلر دی ماه راه اندازی خواهد شد و با اشاره به اینکه در حال حاضر جهت بازسازی حدود ۵۲۰ نیروی انسانی در سایت کارخانه مشغول بکارند و برای نوسازی ۱۲ هزار نفر ساعت بکار رفته است اظهار داشت روند بازسازی به هفت بخش تقسیم شده و ابتدا باید بخش شکر آن بازسازی گردد تا فعالیت بدنی کارخانه بخواهی پیش رود. گفت: اعتبارات در یافتی تا کنون ۲۰۰ میلیارد ریال بوده که تماماً هزینه شده و میزان قراردادهای و تعهدات بالغ بر ۴۷۰ میلیارد ریال می باشد که در صورت تأمین مابقی اعتبار تا پایان آذرماه، اتمام آن در دهه فجر شاهد آغاز بکار فاز اول کارخانه که شامل تصفیه شکر خام است، خواهیم بود. بر همین اساس، مطابق برنامه، از اول اردیبهشت ماه تا خرداد ۹۶ این کارخانه آماده دریافت خواهد بود. مهندس ارغایی با بیان اینکه این کارخانه به منزله یک لگوموتی است که با راه اندازی آن، می تواند قطار اشتغال و توسعه را در منطقه به حرکت در آورد اظهار داشت راه اندازی این کارخانه، نقطه امید برای کشاورزان منطقه محسوب می شود که از نزدیک شاهد روند بازسازی آن بوده و لذا با علاقمندی افزون تر نسبت به کشت چغندر اقدام می کنند. گفت: امسال ۱۰ هزار هکتار در منطقه خوزستان زیر کشت چغندر قرار گرفته که نسبت به سال گذشته ۵۲ درصد افزایش نشان می دهد و این افزایش بدلیل ایجاد امیدواری در میان کشاورزان درباره امکان به راه اندازی مجدد کارخانه قند درفول صورت گرفته است. و به همین دلیل پیش بینی می شود بعد از راه اندازی این کارخانه، میزان کشت چغندر قند به ۲۰ هزار هکتار افزایش یابد بنا به گفته رئیس هیئت اجرایی بازسازی کارخانه قند درفول گفت: هر هکتار چغندر، قادر به اشتغال ۵۲ نفر می باشد که ۱۰ هزار هکتار موجود می تواند برای ۲۵ هزار نفر اشتغالی ایجاد کرد که ۵ هزار هکتار آن در شوش و درفول قرار دارد. وی اضافه کرد که کشت پاییزه نیز یکی از مزیت های اصلی تولید چغندر در این استان است و کشت پاییزه نیاز بسیار کمی به آب دارد و بیشتر از آب باران استفاده می کند لذا از این لحاظ، نگرانی بابت کم آبی که سایر استان ها با آن مواجه اند، وجود ندارد و اتمام آن می تواند بخشی از کمبود شکر کشور را جبران کند.

با ارائه محصولات فراوان جدید صورت گرفت؛ حضور مکتفا در اولین نمایشگاه حمل و نقل ایران

اولین نمایشگاه راهداری، راه سازی، حمل و نقل و صنایع وابسته با حضور وزیر محترم راه و معاون وزیر افتتاح گردید. بنا به گزارش ایدرو نیوز، در این نمایشگاه که برای اولین بار برگزار می گردد بخش تحقیق و توسعه و نرم افزار با ارائه راه حل های سازمانی مبتنی بر سیستم فناوری اطلاعات حضور دارد. در این نمایشگاه، مرکز گسترش فناوری اطلاعات (مکتفا) از شرکت های وابسته به سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران به معرفی محصولات خود در حوزه های سیستم های حمل و نقل هوشمند، رایانش ابری، کسب و کار هوشمند، سیستم های تجارت و اینترنت اشیا در حوزه های مرتبط با راهداری و جاده می پردازد. گفتنی است مرکز گسترش فناوری اطلاعات (مکتفا) از سال ۱۳۸۲ به عنوان شرکت تخصصی سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران، فعالیت خود را در حوزه فناوری اطلاعات و ارتباطات سازماندهی و متمرکز نموده است. این شرکت هم اکنون از طریق واحدهای کسب و کار و شرکت های مشارکتی وابسته بخش در زمینه مدیریت، نظارت، مشاوره، ارائه محصولات و خدمات و اجرایی طرح ها و پروژه های ICT حضوری فعال و مؤثر در بازار ICT کشور دارد.

با مشارکت ایدرو صورت می گیرد؛ تأسیس بزرگترین شرکت مشترک کشتی سازی با مشارکت طرف های ایرانی و خارجی

در راستای ابلاغ سیاست های اقتصاد مقاومتی و حمایت همه جانبه از توانمندی های موجود در کشور، پروژه توانمندی های سخت افزاری و نرم افزاری ایجاد شده در صنایع داخلی، هفته گذشته با پیگیری های سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران و تأکیدات وزیر محترم صنعت، معدن و تجارت تقاضا نامه همکاری در جهت توسعه توان تعمیر و ساخت کشتی در داخل کشور بین ایدرو و بزرگترین شرکت های کشتیرانی کشور، شرکت ملی نفتکش ایران و شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، امضا گردید که بر اساس این تقاضا مقرر گردید شرکتی متشکل از سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران (ایدرو)، شرکت ملی نفتکش ایران، شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران و یک شریک خارجی معتبر صاحب نام با هدف تعمیر و نوسازی شناورهای بزرگ اقیانوس پیما ایجاد شود. این شرکت مشارکتی با در اختیار داشتن بازار تعمیر و ساخت و شرکت کشتیرانی کوشک و ضمن تکمیل زیرساخت های مورد نیاز طرح احداث حوض های خشک و گالری های پشتیبانی واقع در بندر عباس، با بهره برداری از این طرح شرایط لازم برای تعمیر و ساخت شناورهای پهن یکر را فراهم نماید.

افتتاح دو بخش جدید در بیمارستان فوق تخصصی مرکزی نفت تهران



باشیم «کلینیک پیشگیری و سلامت دهان و دندان با ۵ یونیت به ارائه خدماتی مانند غربالگری بیماری‌های دهان و دندان، آموزش بهداشت دهان و دندان، ارتقاء و ثبت مهارت‌های بهداشتی، ثبت شاخص‌های دهان و دندان، جرم گیری، پروساز و کورتاژ لثه، فلوراید تراپی، فیشور سیلانت خواهد پرداخت.

صنعت نفت ارائه کرده و جایگاه خود را همچنان در بخش‌های مراقبت ویژه حفظ کنیم. «دکتر حبیب‌الله سمیع در جریان افتتاحیه کلینیک پیشگیری و سلامت دهان و دندان با اشاره به اینکه درمان از نیازهای دیرینه بشر بوده است و رویکرد و مبنای کار سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بیشتر از درمان براساس پیشگیری بنا شده و این از نقاط

دانش نفت: بخش جراحی ICU و کلینیک پیشگیری و سلامت دهان و دندان بیمارستان فوق تخصصی مرکزی صنعت نفت تهران با حضور مدیر عامل سازمان، مدیران و روسای سازمان و تهران شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر حبیب‌الله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در مراسم افتتاحیه بخش بازسازی شده ICU بیمارستان فوق تخصصی مرکزی نفت تهران گفت: «این بخش، یکی از بخش‌های مهم و کلیدی بیمارستان است» مدیرعامل سازمان در ادامه نیروی انسانی را مهمترین سرمایه هر سازمان عنوان کرد و گفت: «مراقبت‌های ویژه بیمارستان صنعت نفت همواره جزو بخش‌هایی بوده اند که در ارزشیابی‌های وزارت بهداشت امتیازات قابل توجهی را به خود اختصاص داده اند. آمبولوار یا بازسازی این بخش بتوفیق خدمات ارزنده تری را به خانواده

پزشک خانواده در صنعت نفت در حد شعار نیست

در این موقعیت بخش‌های خوب و بد خود شناخته شده اند. کاهش خودخواهی و افزایش تمرکز روی دیگران وجود دارد. در این مرحله تمرکز روی بدن نیز افزایش می‌یابد و شخص شروع به کشف مجدد گذشته خود می‌کند (دوران کودکی) پیوند دادن دوران کودکی با لحظه حال، به افراد مسن امکان می‌دهد توفیقی‌های گذشته خود را کشف کنند و احساس کنند با وجود بالا رفتن سن، قادر به انجام همان کارها هستند.

استان‌های نفت و گاز نیز اجرایی کند. امروز امکانات تشخیصی و درمان و نیز آزمایشگاهی در مراکز درمانی، بیمارستانها و کلینیک‌های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت جز برترین امکانات درمانی ایران به شمار می‌آید، وانگهی وجود پزشکان لایق و علاقه مند به این محیط‌ها در این سازمان یکی از نقاط قوت ما به شمار می‌آید، این پزشکان هم اکنون به صورت شبانه روزی در مناطق عملیاتی مشغول خدمات رسانی به کارکنان صنعت نفت کشور هستند که همین جاست وظیفه خود می‌دانیم که از زحمات این عزیزان تقدیر و تشکر کنیم، به خاطر این که آنها هم طولانی مدت به هم اثر بخش به وظیفه خودشان بدون توقع کمی عمل می‌کنند. بنده با توجه به این که در سایر مراکز پزشکی کشور نیز سابقه فعالیت داشته ام عرض می‌کنم که پزشکان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نسبت به سایر پزشکان در کشور در زمینه‌های تشخیصی و درمانی بسیار کارکنان دچار عوارض متعدد می‌شوند، اما در وزارت نفت به دلیل شرایط متفاوت جغرافیایی و کاری در خشکی و دریا در مراحل مختلف اکتشاف تا تولید ممکن است کارکنان با مواد هیدروکربوری مختلفی سرو کار داشته باشند، از این رو ممکن است کارکنان در مواجهه با هر کدام از این مواد در چهار حوزه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به عوارض خاصی مبتلا شوند. اما آنچه کارکنان مناطق عملیاتی صنعت نفت را به سبب موارد از خانواده می‌تواند عوارض روحی و عاطفی زیادی را در پی داشته باشد. علاوه بر سختی کار در این مکان‌ها دوری از اجتماع و خانواده باعث می‌شود کارکنان علاوه بر مشکلات فیزیکی از نظر روحی و روانی هم دچار مسائلی خاص شوند، فراموش نکنیم که خانواده‌های کارکنان نیز به تبعیت از این عزیزان در حال زندگی در مناطق عملیاتی هستند، بنده در زمان نمایندگی خود

نظریه‌ها در مورد سالمندی و تغییرات مربوطه به آن تبدیل به موضوع مهمی در نظریه‌های تحولی شده است. دو نظریه مهم در این زمینه، نظریه انتقال پیری و نظریه عمل اجتماعی هستند. نظریه انتقال پیری به تبیین تغییرات در دوران سالمندی می‌پردازد، درحالی‌که نظریه عمل اجتماعی به بررسی میزان شجاعت افراد در پرداختن به عمل می‌پردازد. در زیر به توضیح مختصر هر کدام از این نظریات می‌پردازیم. پیرشدن فرآیندی طبیعی است که در آن نوع نگرش و علاقه افراد نسبت به محیط خود تغییر می‌کند. وقتی این انتقال می‌افتد، تعریف واقعیت در ذهن فرد دچار تغییر می‌گردد. طبق نظر تورنسوم (۲۰۰۵) نظام ذهنی فرد تعیین کننده اهداف پوست و انتقال پیری، تغییر نظام ذهنی افراد را روشی برای تغییر تفکر و اعمال او می‌داند. بنابراین نظریه انتقال پیری بر تغییر نظام ذهنی افراد مسن متکی است و به روش نگرش آنها نسبت به اتفاقات، زندگی و مرگ به عنوان سبک مقابله با مشکلات فعلی شان تأکید دارد. طبق نظر وندنسنت (۲۰۰۵) نظریه انتقال پیری سه بخش دارد:

نظریه غربالگری، پیشگیری و تشخیص بیماری‌ها خانواده‌های صنعت نفت را پایش می‌کنند، رسیدگی به این خانواده‌ها سبب می‌شود مردان و زنان آنها با آسودگی خاطر بیشتر و بدون استرس به کار خود در مناطق عملیاتی ادامه دهند.

دانش نفت: اکتشاف، تولید، پالایش، انتقال و توزیع نفت و گاز در کشور به ذات کار مشکل و سخت است که این مشکلات به دلیل وجود این منابع خدادادی در مناطق بدجغرافیایی سختی کار در صنعت نفت را دوچندان کرده است، صنعتی که اگر یک روز چرخه‌هایش از رفق افتد کشور با کمبود بوجه و مشکلات عدیده ای روبرو می‌شود، کارکنان صنعت نفت به دلیل سروکار داشتن با مواد هیدروکربوری و شیمیایی در ناسیسات همواره در معرض بیماری‌های مختلفی هستند، اما کار این عزیزان که همواره دور از خانواده و به صورت اقماری انجام می‌شود به هیچ عنوان قابل قیاس با سایر کارکنان و کارمندان در کشور نیست، در این میان اگر خدمات درمانی و بهداشتی به این کارکنان صنعت نفت به درستی انجام نشود ممکن است این صنعت با مشکلات و در نتیجه کشور دچار عوارضی حاد شود، برای استنباط بیشتر با آخرین وضع خدمات بهداشتی و درمانی در صنعت نفت به سرعت و سیرا دکتر جهانپوش امینی عضو سابق هیات مدیره سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ایم. گفت و گو زیر مشروح صحابه با وی است.

در این موقعیت بخش‌های خوب و بد خود شناخته شده اند. کاهش خودخواهی و افزایش تمرکز روی دیگران وجود دارد. در این مرحله تمرکز روی بدن نیز افزایش می‌یابد و شخص شروع به کشف مجدد گذشته خود می‌کند (دوران کودکی) پیوند دادن دوران کودکی با لحظه حال، به افراد مسن امکان می‌دهد توفیقی‌های گذشته خود را کشف کنند و احساس کنند با وجود بالا رفتن سن، قادر به انجام همان کارها هستند.

نظریه انتقال پیری، به تبیین تغییرات در دوران سالمندی می‌پردازد، درحالی‌که نظریه عمل اجتماعی به بررسی میزان شجاعت افراد در پرداختن به عمل می‌پردازد. در زیر به توضیح مختصر هر کدام از این نظریات می‌پردازیم. پیرشدن فرآیندی طبیعی است که در آن نوع نگرش و علاقه افراد نسبت به محیط خود تغییر می‌کند. وقتی این انتقال می‌افتد، تعریف واقعیت در ذهن فرد دچار تغییر می‌گردد. طبق نظر تورنسوم (۲۰۰۵) نظام ذهنی فرد تعیین کننده اهداف پوست و انتقال پیری، تغییر نظام ذهنی افراد را روشی برای تغییر تفکر و اعمال او می‌داند. بنابراین نظریه انتقال پیری بر تغییر نظام ذهنی افراد مسن متکی است و به روش نگرش آنها نسبت به اتفاقات، زندگی و مرگ به عنوان سبک مقابله با مشکلات فعلی شان تأکید دارد. طبق نظر وندنسنت (۲۰۰۵) نظریه انتقال پیری سه بخش دارد:

نظریه غربالگری، پیشگیری و تشخیص بیماری‌ها خانواده‌های صنعت نفت را پایش می‌کنند، رسیدگی به این خانواده‌ها سبب می‌شود مردان و زنان آنها با آسودگی خاطر بیشتر و بدون استرس به کار خود در مناطق عملیاتی ادامه دهند.

نظریه انتقال پیری، به تبیین تغییرات در دوران سالمندی می‌پردازد، درحالی‌که نظریه عمل اجتماعی به بررسی میزان شجاعت افراد در پرداختن به عمل می‌پردازد. در زیر به توضیح مختصر هر کدام از این نظریات می‌پردازیم. پیرشدن فرآیندی طبیعی است که در آن نوع نگرش و علاقه افراد نسبت به محیط خود تغییر می‌کند. وقتی این انتقال می‌افتد، تعریف واقعیت در ذهن فرد دچار تغییر می‌گردد. طبق نظر تورنسوم (۲۰۰۵) نظام ذهنی فرد تعیین کننده اهداف پوست و انتقال پیری، تغییر نظام ذهنی افراد را روشی برای تغییر تفکر و اعمال او می‌داند. بنابراین نظریه انتقال پیری بر تغییر نظام ذهنی افراد مسن متکی است و به روش نگرش آنها نسبت به اتفاقات، زندگی و مرگ به عنوان سبک مقابله با مشکلات فعلی شان تأکید دارد. طبق نظر وندنسنت (۲۰۰۵) نظریه انتقال پیری سه بخش دارد:

نظریه انتقال پیری، به تبیین تغییرات در دوران سالمندی می‌پردازد، درحالی‌که نظریه عمل اجتماعی به بررسی میزان شجاعت افراد در پرداختن به عمل می‌پردازد. در زیر به توضیح مختصر هر کدام از این نظریات می‌پردازیم. پیرشدن فرآیندی طبیعی است که در آن نوع نگرش و علاقه افراد نسبت به محیط خود تغییر می‌کند. وقتی این انتقال می‌افتد، تعریف واقعیت در ذهن فرد دچار تغییر می‌گردد. طبق نظر تورنسوم (۲۰۰۵) نظام ذهنی فرد تعیین کننده اهداف پوست و انتقال پیری، تغییر نظام ذهنی افراد را روشی برای تغییر تفکر و اعمال او می‌داند. بنابراین نظریه انتقال پیری بر تغییر نظام ذهنی افراد مسن متکی است و به روش نگرش آنها نسبت به اتفاقات، زندگی و مرگ به عنوان سبک مقابله با مشکلات فعلی شان تأکید دارد. طبق نظر وندنسنت (۲۰۰۵) نظریه انتقال پیری سه بخش دارد:

نظریه انتقال پیری، به تبیین تغییرات در دوران سالمندی می‌پردازد، درحالی‌که نظریه عمل اجتماعی به بررسی میزان شجاعت افراد در پرداختن به عمل می‌پردازد. در زیر به توضیح مختصر هر کدام از این نظریات می‌پردازیم. پیرشدن فرآیندی طبیعی است که در آن نوع نگرش و علاقه افراد نسبت به محیط خود تغییر می‌کند. وقتی این انتقال می‌افتد، تعریف واقعیت در ذهن فرد دچار تغییر می‌گردد. طبق نظر تورنسوم (۲۰۰۵) نظام ذهنی فرد تعیین کننده اهداف پوست و انتقال پیری، تغییر نظام ذهنی افراد را روشی برای تغییر تفکر و اعمال او می‌داند. بنابراین نظریه انتقال پیری بر تغییر نظام ذهنی افراد مسن متکی است و به روش نگرش آنها نسبت به اتفاقات، زندگی و مرگ به عنوان سبک مقابله با مشکلات فعلی شان تأکید دارد. طبق نظر وندنسنت (۲۰۰۵) نظریه انتقال پیری سه بخش دارد:

نظریه انتقال پیری، به تبیین تغییرات در دوران سالمندی می‌پردازد، درحالی‌که نظریه عمل اجتماعی به بررسی میزان شجاعت افراد در پرداختن به عمل می‌پردازد. در زیر به توضیح مختصر هر کدام از این نظریات می‌پردازیم. پیرشدن فرآیندی طبیعی است که در آن نوع نگرش و علاقه افراد نسبت به محیط خود تغییر می‌کند. وقتی این انتقال می‌افتد، تعریف واقعیت در ذهن فرد دچار تغییر می‌گردد. طبق نظر تورنسوم (۲۰۰۵) نظام ذهنی فرد تعیین کننده اهداف پوست و انتقال پیری، تغییر نظام ذهنی افراد را روشی برای تغییر تفکر و اعمال او می‌داند. بنابراین نظریه انتقال پیری بر تغییر نظام ذهنی افراد مسن متکی است و به روش نگرش آنها نسبت به اتفاقات، زندگی و مرگ به عنوان سبک مقابله با مشکلات فعلی شان تأکید دارد. طبق نظر وندنسنت (۲۰۰۵) نظریه انتقال پیری سه بخش دارد:

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در دومین مسابقات سراسری قرآن کریم شرکت ملی نفت ایران خوش درخشید

نام و نام خانوادگی	رتبه	رشته	نام منطقه
خلیم نعمه دریس	مقام اول	حفظ ۵ جزء	آبادان
خانم ایمان بچاری زاده	مقام اول	حفظ ۱۰ جزء	آبادان
خلیم مهری علاقه بند	مقام اول	مفاهیم قرآن	شمالشرق کشور
خانم مزگان احسان منش	مقام دوم	حفظ ۲ جزء	آبادان
خانم‌هاجر مردانی	مقام سوم	حفظ ۵ جزء	فارس و هرمزگان
خانم الهام قنوتی	مقام سوم	مفاهیم قرآن	ستاد سازمان
آقای سلمان محمدی نیا	مقام سوم	قرآنی ترتیل	آغاخاری

نفت ایران) ویژه کارکنان و همسران در رشته‌های قرآنی، حفظ، مفاهیم قرآن و نهج البلاغه در روزهای ۲۶ و ۲۷ آذرماه سالجاری در استان مقدس حضرت عبدالعظیم (ع) بین ۲۵ شرکت زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران برگزار شد و بیش از ۲۰۰ نفر از نخبگان و فعالان قرآنی در دو گروه خواران و برادران و در ۱۱ رشته با هم به رقابت پرداختند. فرمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در هفت رشته حفظ و مفاهیم قرآن مقام‌های اول تا سوم را از آن خود کردند. گفتنی است مقاله الهام قنوتی از ستاد سازمان در بخش ارائه مقالات از بین ۵۴ مقاله به عنوان منتخب معرفی شد.

دانش نفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در دومین مسابقات سراسری قرآن کریم شرکت ملی نفت ایران خوش درخشید. در دومین دوره مسابقات سراسری قرآن کریم شرکت ملی نفت ایران، بانوان

سلامت روان و تغییرات دوران سالمندی

مشاور مرکز سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت شامشرف کسور

میسال و سالمندان علاوه بر اینکه قادر به یادگیری چیزهای جدید هستند و می‌توانند در محیط‌های جدید موفق شوند، از خردمندی حاصل از تجربیات زندگی خود نیز استفاده می‌کنند. اگر شما به خودتان اعتماد داشته باشید، محیط مثبتی برای تغییر خودتان خواهید ساخت.

وقتی ستمان بالا می‌رود، دوره‌های همسرانه با لذت و استرس خواهیم داشت. برای مقابله با این چالش‌ها مهم است که از روشهای متفاوت پذیر استفاده کنیم. این توفیقی به شما کمک می‌شود وقتی حس مالکیت خود را نسبت به افراد و اشیاء متوقف خود را حفظ کنید.

۱. روی چیزهایی تمرکز کنید که به خاطر آنها شکرگزار هستید هرچه بیشتر زندگی کنید، بیشتر از دست خواهید داد. اما وقتی استخاض و چیزها را از دست می‌دهید، زندگی زیباتر می‌شود. وقتی حس مالکیت خود را نسبت به افراد و اشیاء متوقف کنید، به خاطر چیزهایی که دارید، قدرتان تر می‌شود.

۲. احساسات را تایید و ابراز کنید. ممکن است شما احساسات را به سختی ابراز کنید، شاید به دلیل اینکه متنی هستند. اما نگرانی احساس پیش خودتان می‌تواند منجر به خشم، کینه و افسردگی شود. هیچ چیز را افکار نکنید. روش سالمی برای ابراز احساس خود پیدا کنید. مثل صحبت کردن با دوست صمیمی یا نوشتن احساسات در یک مجله.

۳. چیزهایی را که نمی‌توانید تغییر دهید، بپذیرید. بسیاری از چیزها در زندگی خارج از کنترل ما هستند. روی چیزهایی تمرکز کنید که می‌توانید تغییر دهید، مثل روش واکنش شما در برابر مشکلات یا محتوای خودی که به صورت علاقه و همراهِ با مقاری شوخ طبعی برخورد کنید.

۴. به دنبال چیزهای خوب باشید. «نیچه» گفته است: «هر آنچه مرا از پای در نیلورد، قویترم می‌سازد.» وقتی با چالش‌های بزرگ مواجه می‌شوید، سعی کنید به عنوان فرصتی برای رشد از آن استفاده کنید. اگر نتوانید ضعیف شما باعث موفقیت استرس زای فعلی شما شده است، روی آنها تمرکز کنید و از نشیبهاتان درس بگیرید.

۵. هر روز برای مقابله با چالش‌های زندگی تان برنامه داشته باشید. وقتی یک مساله بزرگتر از آنست که با آن مقابله کنید، بنظر آن اغلب راحت‌ترین راه برای مقابله با آن است. اما افکار کردن باعث می‌شود این مشکل از بین بیرون. زیرا علاوه بر خود مشکل، اضطراب شما نیز به آن اضافه می‌شود. برای مقابله با این موضوع سعی کنید در مدت زمان مشخصی فقط یک جنبه از مشکل را در نظر بگیرید. این امر باعث افزایش اعتماد به نفس شما و در نتیجه پیدا کردن راه حل واقع بیانه برای مشکل می‌شود.

۱. با دوستان و خانواده خودتان ملاقات‌های منظم ترتیب دهید یا افرادی که حس خوبی به شما می‌دهند در تماس باشید. این افراد می‌توانند همسایه شما باشند یا یک دوست قدیمی. حتی اگر نزدیک هم زندگی نمی‌کنید از طریق تلفن و دیگر وسایل ارتباطی روابطان را تازه نگه دارید.

۲. تلاش کنید تا دوستان جدیدی پیدا کنید. وقتی افرادی را که زمانی دوروبرتان بوده اند از دست داده‌اید، پیدا کردن دوستان جدید خیلی مهم است. بهتر است دوستی پیدا کنید که جوان تر از شما باشند. آنها می‌توانند انرژی مجدد را به شما برگردانند.

۳. حداقل هر روزتان را با یک فرد سبزی کنید. شما نباید هر روز تنها باشید. تماس تلفنی به تنهایی کافی نیست ارتباط چهره به چهره به شما کمک می‌کند افسردگی نشوید و مثبت بمانید.

۴. دواطلب شوید. معنایی که شما در کمک کردن به دیگران می‌یابید، زندگی‌تان را غنی خواهد کرد. دواطلب شدن یک راه طبیعی برای ملاقات با افرادی است که علائق شبیه شما دارند. حتی اگر رفت و آمد برایتان سخت است، کارهایی را انتخاب کنید که نیاز به حرکت زیاد نداشته باشند.

۵. در زمان تغییر گروه حمایتی داشته باشید. اگر شما یا یکی از عزیزانتان بیماری جدی دارید، یا کسی را از دست داده‌اید، مشارکت در گروه‌های حمایتی برای شما کمک کننده خواهد بود.

لوح پژوهش برتر» با طرح عناصر نادر خاکی

به ایمیدرو رسید

اجرای طرح استحصال فلزات یا عناصر نادر خاکی از منابع معدنی و رونمایی از ۶ عنصر کمیاب، سبب برتر شناخته شدن ایمیدرو در بخش پژوهش شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، شمس الدین سیاسی راد مدیر آموزش، پژوهش و فناوری ایمیدرو گفت: افزودن طرح استحصال فلزات عناصر نادر خاکی از منابع معدنی در سال گذشته در مرکز تحقیقات فناوری مواد معدنی با استفاده از منابع پژوهشی ایمیدرو و همکاری یک شرکت هندی صاحب دانش فنی، اجرا شد. ششمین میس متال (Misch metal) از ۴ عنصر نادر خاکی شامل سربیم، لانتانیم، تئودیوم و ایتیم تشکیل شده است که در مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران و با حضور دو تن از معاونان رییس جمهور (رییس سازمان انرژی اتمی و معاون فناوری) رونمایی شد. ادامه داد: پروژه رونمایی از عناصر نادر خاکی به معاونت پژوهشی وزارت صنعت، معدن و تجارت ارائه شد که در مقایسه با سایر پروژه‌های بخش دولتی و خصوصی، جایگاه برتر به ایمیدرو اختصاص یافت.

رشد ۳۴ درصدی صادرات معدن و صنایع

معدنی در ۸ ماهه فولاد و مس پستاز

ارزش صادرات معدنی و صنایع معدنی در ۸ ماهه سال ۹۵ با رشد بیش از ۳۴ درصدی نسبت به مدت مشابه سال قبل همراه شد. در این مدت زنجیره فولاد با بیشترین ارزش و زنجیره مس با بیشترین رشد، پیشاتر صادرات شدند.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، از ابتدای فروردین تا پایان آبان ماه امسال، ارزش صدور محصولات معدنی و صنایع معدنی به بیش از ۴٫۴ میلیارد دلار رسید که شرکت‌های فولادی با سهم ۱٫۸ میلیارد دلاری، بیشترین ارزش صادرات این بخش را به خود اختصاص دادند. در این مدت ۴٫۳ میلیون تن فولاد به خارج کشور صادر شد که بیش از تناژ صادراتی ۱۲ ماهه سال گذشته است. در همین حال زنجیره مس نیز توانست در میزان رشد، پیشاتر باشد. طوری که با افزایش صادرات ۱۳۳۳۳۳۳۳ درصدی، ۵۳۶ میلیون دلار کالای این بخش را رونق بازارهای هدف کرد. تناژ صادراتی مس در ۸ ماهه امسال به ۵۶۱ هزار تن رسید. هرچند در ۸ ماهه سال جاری سنگ‌ها و فلزات گرانبه‌ها نیز رشد بالا و در محدوده ۱۲۳۲۷ درصدی را در صادرات داشتند اما ارزش آن تنها به یک میلیون دلار رسید. در این مدت صدور روی، سرب، مولیبدن، زغالسنگ، میکا و انواع قزو به ترتیب رشد ۱۹ درصدی، ۱۲۸ درصدی، ۱۲ درصدی، ۶۰ درصدی، ۳۵۳ درصدی و ۳۰ درصدی صادرات را کسب کردند. ارزش صدور تولیدات روی به ۱۴۱ میلیون دلار، انواع سنگ ۲۰۳ میلیون دلار، سیمان ۲۳۶ میلیون دلار و سنگ آهن به ۴۵۱ میلیون دلار رسید. در این میان ارزش صادرات سیمان با کاهش ۲۱ درصدی، انواع سنگ با رشد ۱۷۲ درصدی و سنگ آهن با رشد ۴۸ درصدی همراه شدند.

سرمایه گذاری ۱٫۱ میلیارد یورویی در حوزه

زغال سنگ طبیس

مجری طرح زغال سنگ طبیس گفت: بخش‌های دولتی و خصوصی تا سال ۹۹، بیش از ۱٫۱ میلیارد یورو در حوزه زغال سنگ طبیس سرمایه گذاری می‌کنند.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، امید فلاح ضمن بیان این مطلب اظهار داشت: بر اساس طرح جامع زغال سنگ، توسعه معادن زغال سنگ حوزه طبیس در بخش زغال‌های کک شو، ۷۷۲ میلیون و ۵۰۰ هزار یورو برای «طرح‌های تجهیز معدن و تولید کنسانتره»، ۱۱۷ میلیون و ۲۰۰ هزار یورو برای «طرح‌های زغال شویی» و ۶ میلیون و ۵۰۰ هزار یورو برای «طرح‌های کک سازی سرمایه گذاری» پیش بینی شده است. وی افزود: برای طرح‌های توسعه زغال سنگ حرارتی این منطقه نیز ۲۶۵ میلیون و ۲۰۰ هزار یورو سرمایه گذاری در نظر گرفته شده است. مجری طرح زغال سنگ طبیس درباره جزئیات افزایش ظرفیت طرح‌های زغال سنگ طبیس توضیح کرد: با بهره برداری از این طرح‌ها تا سال ۹۹، در بخش زغال سنگ کک شو، ۲ میلیون و ۳۵۰ هزار تن به ظرفیت تولید کنسانتره، ۹۳۷ هزار و ۵۰۰ تن ظرفیت زغال شویی و ۴۵۰ هزار تن به ظرفیت کک سازی افزوده می‌شود. ادامه داد: در بخش زغال سنگ حرارتی نیز، با تجهیز و بهره برداری از معادن این منطقه (معدن شماره ۱ و ۲ کوچک‌شمالی، کوچک‌جنوبی، کمر مهدی و سایر بلوک‌های معدنی) و نیز احداث کارخانجات زغال شویی، یک میلیون و ۳۰۰ هزار تن به ظرفیت استخراج معادن اضافه خواهد شد. فلاح خاطر نشان کرد: با اجرای طرح‌های مذکور، در مجموع ۱۲ هزار نفر به طور مستقیم وارد اشتغال خواهند شد.

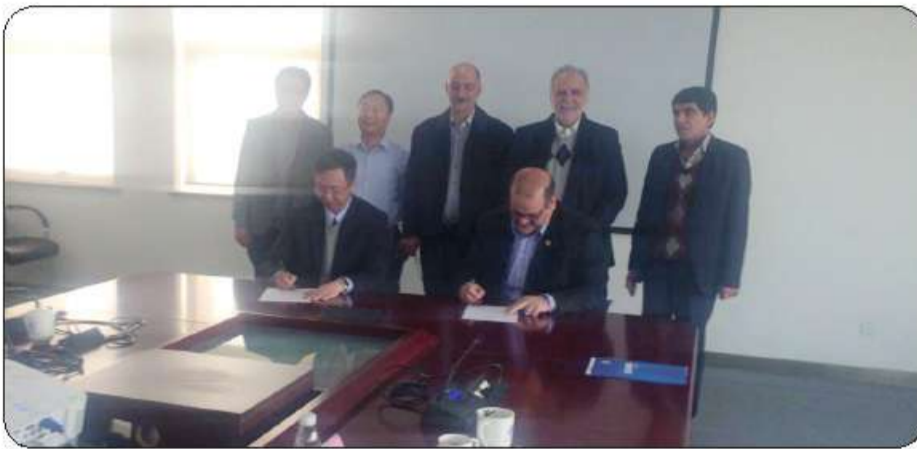
معدن ترو، برای انتخاب سرمایه گذار

به مناقصه می‌رود

مجری طرح تجهیز معدن و استحصال سورا به‌های ترو در برگزاری مناقصه بین‌المللی برای انتخاب مشاور خارجی این معدن در آینده نزدیک خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، حسین دانش‌سلاقی با بیان این مطلب گفت: به زودی مناقصه بین‌المللی برای انتخاب مشاور خارجی برای تهیه و تکمیل استاندارد و اطلاعات بر گزار خواهد شد چرا که نیازمند تهیه و تکمیل کسری اطلاعات و دریافت تأییدیه استاندارد از یک موسسه بین‌المللی در این خصوص هستیم تا بتوانیم سریع تر - حتی در مقیاس کوچک- وارد فاز اجرا شویم. وی یادآور شد: شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران و سازمان ایمیدرو تصمیم گرفتند با هدف بازنگری و تهیه مجدد مطالعات فنی و اقتصادی، از یک شرکت بین‌المللی دارای دانش فنی اقدام کنند. مجری طرح تجهیز معدن و استحصال سورا به‌های ترو اظهار داشت: طی توافق صورت گرفته با دفتر منابع طبیعی سازمان حفاظت محیط زیست توران، تناخل معدن پلاپای ترو با منطقه حیات وحش توران رفع و آن دفتر با انجام فعالیت‌های اجرایی در منطقه ترو در موافقت کرد. وی ادامه داد: با بررسی‌های انجام شده و تهیه گزارش‌های ارزشیابی زیست محیطی، در نهایت دفتر ارزیابی طرح‌های سازمان حفاظت محیط زیست اعلام کرد که طرح سورا به‌های ترو مشمول طرح‌های ارزیابی نمی‌شود و نیاز به بررسی این دفتر ندارد. وی افزود: با توجه به وسعت و حجم ماده معدنی ذخیره سورا به‌ای ترو، بدون تردید امکان برداشت ماده معدنی بیشتری از این ذخیره وجود دارد. دانش‌سلاقی خاطر نشان کرد: پلاپای ترو در مجاورت منطقه، تحت تأثیر تغییر مستقیم پارک توران قرار دارد که با راه اندازی معدن و به دلیل مجاورت معدن با پارک توران، امکان جذب گردشگر در منطقه را خواهیم داشت. وی اظهار داشت: سورا به‌های ترو با ۶۲۰۰ کیلومتر مربع بزرگترین محدوده معدنی ایران و خاورمیانه است که ۱٫۲ میلیارد مترمکعب سورا به‌های تجدید پذیر دارد. بنا به این گزارش، پلاپای ترو از واحدهای زیر مجموعه شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران در ۱۲۰ کیلومتری جنوب شهرستان شاهرود و ۷۵ کیلومتری شرق دهستان ترو واقع شده است.

امضای تفاهم نامه ایمیدرو با موسسه تحقیقات معدنکاری بیجینگ چین



دانش نفت: ایمیدرو با موسسه تحقیقات معدنکاری و متالورژی بیجینگ (BGRIMM) چین تفاهم نامه همکاری امضا کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، مرکز تحقیقات فرآوری مواد معدنی ایران به نمایندگی از ایمیدرو در جریان بازدید رئیس هیات عام ایمیدرو و هیات همراه، با موسسه تحقیقات معدنکاری بیجینگ چین تفاهم نامه همکاری منعقد کرد. این تفاهم نامه همکاری در ۳ زمینه مختلف شامل «آموزش نیروی انسانی»، «همکاری در اجرای طرح تحقیقاتی و پژوهشی» و «اجرای مطالعات فرآوری و مهندسی به صورت موردی» به اجرا در می‌آید. مدت زمان اجرای تفاهم نامه نیز ۵ سال خواهد بود. موسسه تحقیقات جامع معدنکاری و متالورژی بیجینگ، دولتی بوده و در سال

ایمیدرو، در صورت تمایل بخش خصوصی، طرح‌های اکتشافی را واگذار می‌کند

دانش نفت: در صورت تمایل بخش خصوصی، ایمیدرو طرح‌های اکتشافی را واگذار می‌کند یا مشارکت خواهد کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، علی اصغر زاده مدیر اکتشاف ایمیدرو با بیان این مطلب به جایگاه معدنی ایران اشاره و تصریح کرد: کمربند متالورژی تیان جهان که از کشورهای اروپای شرقی تا پاکستان، مالزی و فنوئزی ادامه دارد و ایران در آن واقع شده، از نظر بار معدنی، بسیار غنی است. وی ادامه داد: در این کمربند، بیش از ۱۵ معدن بزرگ در کلاس جهانی کشف شده و در ایران نیز علاوه بر ۲ معدن بزرگ، معادن کوچک بسیاری نیز اکتشاف ایمیدرو با اشاره به ذخایر فعلی فلزات در ایران خاطرنشان کرد: میزان ذخیره سنگ آهن ۲٫۷ میلیارد تن (یک درصد جهانی)، کانسار مس ۲٫۶ میلیارد تن (۴ درصد جهانی)، روی ۲۰۰ میلیون تن (۱۰ درصد جهانی)، باریت ۱۱۳ میلیون تن (۳۹ درصد جهانی) و کانسار طلا ۵۰۰ میلیون تن (نیم درصد جهان) است. وی افزود: در بخش تولید مواد معدنی در کج رتبه دوم جهانی، باریت رتبه ششم جهانی، فلدسپار رتبه هفتم جهانی، سیمان رتبه هفتم جهانی، مولیبدن رتبه نهم جهانی، سنگ آهن رتبه یازدهم جهانی و فولاد خام رتبه چهاردهم جهانی هستیم. اصغر زاده با بیان اینکه اکتشاف

ارتباطات علمی و فناوری ایمیدرو برای توسعه پایدار و دانش بنیان گسترش می‌یابد

دانش نفت: ایمیدرو با سازمان پژوهش‌های علمی و صنعتی ایران در زمینه گسترش ارتباطات علمی و فناوری و برای توسعه پایدار و دانش بنیان کشور تفاهم نامه همکاری امضا کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، در جلسه اختتامیه هفدهمین نمایشگاه دستاوردهای پژوهشی، فناوری و فن بازار، امیر خرم‌شاد معاون برنامه ریزی و توانمندسازی به نمایندگی از «ایمیدرو» و محمد حسن انتظاری معاون نوآوری، تجاری سازی و انتقال فناوری سازمان پژوهش‌های علمی و صنعتی ایران به نمایندگی از آن «سازمان»، تفاهم نامه همکاری منعقد کردند. این تفاهم نامه همکاری در ۶ زمینه شامل «همکاری سازمان پژوهش‌های علمی و صنعتی ایران با واحدهای تحقیق و توسعه شرکت‌های زیر مجموعه

پژوهشی

روند استفاده از داروهای ضد فشار خون در ایران

بیشتر است. شیوع بالای فرسایشی خون در کشورهای در حال توسعه احتمالاً به دلیل افزایش روند شهرنشینی، الگوی سنی جمعیت و عدم دسترسی کافی به خدمات بهداشتی در این مناطق خواهد بود. بر اساس مطالعه‌ای که در سال ۲۰۰۵ (میلادی) - بر روی عوامل خطر متابولیک ایجادکننده مرگ در ایران انجام گرفت، افزایش فشار خون سیستمیک عامل ایجادکننده چهل و یک هزار مورد مرگ در مردان و سی و نه هزار مورد مرگ در زنان برآورد شد. با کاهش فشار خون سیستمیک به میزان طبیعی (Normal)، میزان امید به زندگی ۲۲ سال در مردان و ۴۱ سال در زنان افزایش می‌یابد. پژوهشگران در نتایج مطالعه‌ای دیگر گزارش دادند که استفاده از رژیم چندانروی شامل استاتین، اسپیرین و دو داروی ضد فشار خون در افراد در معرض خطر در بیش از یک دوره ۱۰ ساله می‌تواند موجب پیشگیری از وقوع ۱۷/۹ میلیون مرگ ناشی از بیماری قلبی-عروقی در کشورهای با درآمد کم و متوسط شود. همچنین در تحقیقات بعدی این مطالعه بر روی بیماران ایرانی، گزارش شد که استفاده از استراتژی Polypill می‌تواند از وقوع ۲۸۵۰۰ مرگ ناشی از ایست قلبی و ۱۲۷۰۰ مرگ ناشی از سکته مغزی در جامعه ایرانی پیشگیری کند. در دسترس بودن داروهای ضد فشار خون و دارا بودن توانایی مالی برای تهیه آن‌ها برای تمامی بیماران، علی‌رغم میزان درآمد آن‌ها و شرایط اجتماعی، اقتصادی و جغرافیایی، می‌تواند به پیشگیری از بیشتر بیماری‌ها و نیز افزایش هزینه آن کمک نماید.

در اساس مطالعه‌ای منطقه‌ای با هدف ارزیابی روند ملی فرومیلی (سنسیتی) استفاده از داروهای فشار خون در جمعیت ایران در طی یک بازه زمانی ۱۰ ساله انجام گرفت و برای اولین بار ارتباط استفاده از این نوع داروها در بین استان‌های مختلف در مقایسه با سطح رفاه مردم ارزیابی شد. بدین منظور از اطلاعات پایگاه داده‌های سالانه فروش دارویی سازمان غذا و دارو ایران (IR FDA) استفاده و میزان فروش داروهای ضد فشار خون به عنوان میزان مصرف از این داروها در نظر گرفته شد. سپس اطلاعات حاصله از افراد بالای ۳۰ سال در سطح ۳۱ استان و در بازه زمانی سال ۲۰۰۲ (میلادی) تا ۲۰۱۱ (میلادی) طبقه بندی شدند. همچنین به منظور تعیین سطح رفاه در استان‌ها، از نتایج اطلاعات متنازع خنوار ملی که هر ساله توسط مرکز ملی آمار ایران انجام می‌شود، بهره‌برداری شد. نتیجه این مطالعات نشان داد که میزان کُلی استفاده از داروهای ضد فشار خون در سال‌های مورد مطالعه در کشور روندی افزایشی داشته است. تفاوت مشهودی از نظر میزان استفاده از داروهای مختلف ضد فشار خون در بین استان‌های کشور دیده می‌شود و احتمالاً ارتباطی میان میزان رفاه افراد و استفاده از این داروها در سطح استان‌ها وجود دارد. در این بررسی مشخص شد که میزان مستوات تحصیلی و میانگین سنی بر میزان مصرف داروهای ضد فشار خون بسیار تأثیرگذار بوده اما عامل شهرنشینی تأثیر چندانی در مورد میزان کُلی مصرف داروهای ضد فشار خون در کشور نداشته است. این اختلاف در میزان استفاده از داروهای ضد فشار خون در سطح استان‌ها دلایل مختلفی می‌تواند داشته باشد: از جمله میزان کمتر تشخیص بیماری در مناطق با درآمد کمتر و یا دریافت ناکافی درمان پس از تشخیص در این مناطق بر اساس مطالعه دکتر فرزادفر و همکاران، تخمین زده شده است که تنها حدود نیمی از بیماران مبتلا به فشار خون بالا در کشور



تشخیص داده می‌شوند (۵۷/۹ درصد در شهر و ۴۹/۸ درصد در مناطق روستایی) و فقط ۳۹ درصد بیماران تحت درمان قرار می‌گیرند (۲۸/۱ درصد در شهر و ۳۷/۱ درصد در مناطق روستایی)، هر چند که میزان شیوع ابتلا به پر فشاری خون در مناطق مختلف کشور متفاوت است. با توجه به قیمت مناسب و قابل دسترس بودن داروهای ضد فشار خون، برابر گزارش سازمان بهداشت جهانی (WHO) در ایران، باید این نکته را در نظر داشت که هزینه درمان تنها عامل در اختیار داشتن دارو نیست، بلکه در دسترس بودن پزشک ماهر و الگوی تجویز صحیح و نوع درمان انتخابی، نیز در این امر دخیل خواهد بود. نتیجه این گونه مطالعه می‌تواند توجه بیشتر به قشر کم درآمد و با هدف اطمینان از دسترسی این افراد به دارو و بهره‌مندی آنان از خدمات درمانی مورد نیاز و همچنین با هدف تنظیم مناسب قیمت‌ها و بازپرداخت‌های دارویی، مورد استفاده سیاستگذاران عرصه بهداشتی کشور قرار گیرد.

دانش نفت: شرکت واله بزرگترین معدن سنگ آهن جهان را در برزیل افتتاح کرد. این معدن با فناوری خشک، فعالیت می‌کند که مصرف آب را تا ۹۳ درصد کاهش می‌دهد.

به گزارش دانش نفت به نقل از وب سایت ماینینگ، شرکت واله از افتتاح بزرگترین معدن سنگ آهن در طول تاریخ معدن جهان با سرمایه گذاری ۱۴٫۳ میلیارد دلار خبر داد. در این خبر آمده است که محل این پروژه در کفان دوس کارائاس در جنوب ایالت پارا است که شامل معدن، کارخانه فرآوری، راه آهن و بندر است. ساخت این پروژه که S11D نام دارد ۱۵ سال به طول انجامید. در سال ۲۰۰۱ با انجام مطالعات فنی و امکان‌سنجی آغاز و مجوز اولیه (LP) در ژوئن ۲۰۱۲ و سال پس از آن نیز پروانه تالیس (LI) اخذ شد. ۶ دسامبر سال جاری پروانه آن بهره برداری صادر شد. همچنین بهره برداری تجاری از پروژه در ژانویه ۲۰۱۷ آغاز می‌شود و نهمین پیش‌بینی‌های انجام شده طول عمر مفید این معدن ۳۰ سال است. بنابر این گزارش، پروژه S11D بزرگترین سرمایه گذاری بخش خصوصی برزیل در یک دهه است که انتظار می‌رود اقتصاد ایالات پارا و مارن‌هان را بهبود

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی فولاد ایران گفت: با ادامه روند فعلی پیش بینی می‌شود امسال میزان تولید فولاد به ۱۸ میلیون تن و صادرات آن به ۶ میلیون تن برسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، عبدالمجید شریفی با بیان اینکه در سال‌های اخیر تولید فولاد ایران نسبت به کشورهای خاورمیانه بیشتر بوده است، افزود: از سال ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۵ صادرات ایران روندی افزایشی داشته و در برنامه چشم انداز (حداقل) ۱۵ میلیون تن صادرات فولاد پیش بینی شده است. وی ادامه داد: برای نخستین بار در سال جاری توازن صادرات فولاد نسبت به واردات پیشی گرفته است که امیدواریم با توجه به سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، مهار خام فروشی و تبدیل سنگ آهن به فولاد ارزش افزوده بیشتری ایجاد کنیم. شریفی با بیان اینکه بعد از برجام ارتباط بیشتری با کشورهای جهان و شرکت‌های خارجی برقرار شده است، گفت: در شرایط فعلی ظرفیت تولید فولاد ۲۸۸

پیش بینی مدیر عامل شرکت ملی فولاد از رشد صادرات تا پایان سال

میلیون تن، چدن ۳٫۷ میلیون تن، آهن اسفنجی ۲۴ میلیون تن، گندله ۲۳ میلیون تن و کنسانتره ۴۴ میلیون است. وی به برنامه‌های توسعه هم اشاره کرد و افزود: ظرفیت تولید فولاد تا سال ۲۰۲۵ به ۵۵ میلیون تن می‌رسد و با توجه به اینکه اکنون ظرفیت ۲۸۸ میلیون تن داریم، باید ظرفیت فولاد ۲۶ میلیون تن دیگر افزایش یابد ضمن اینکه به همین نسبت باید به ظرفیت گندله و کنسانتره افزوده شود. شریفی مکان بانی برای اجرای طرح‌های جدید فولادی را حائز اهمیت خواند و گفت: از این پس طرح‌های توسعه فولاد باید در ۲ نقطه شامل منطقه ویژه معدنی خلیج فارس و منطقه آزاد چابهار اجرایی شود. به این دلیل که این مناطق کشور دسترسی به آب دارند. وی اظهار کرد: شرکت‌های داخلی و خارجی در صورت تمایل به سرمایه گذاری در صنعت فولاد ایران می‌توانند از طریق مذاکره با ایمیدرو یا شرکت ملی فولاد ایران اقدام کنند.

یادداشت

ضرورت رفع نگاه تبعیض آمیز به انرژی‌های تجدیدپذیر

محمدصادق زاده

مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو



محدودیت اقتصادی مهم‌ترین عامل کم توجهی به انرژی‌های تجدیدپذیر است. سیاست کلان کشور توجه به سوخت‌های فسیلی است، در صورتی که اگر یارانه ۹۰ درصدی مشابه سوخت‌های فسیلی به انرژی‌های تجدیدپذیر داده شود بخش خصوصی استقبال خوبی از سرمایه‌گذاری در آن خواهد داشت. البته این مهم نه با سرمایه‌گذاری اولیه وزارت نیرو بلکه از سوی بخش خصوصی انجام خواهد شد و امتیازات مورد نیاز آن از طریق بانکها، صندوق توسعه ملی و فایننس خارجی تامین خواهد شد و همه فناوری‌های نو را پوشش خواهد داد. هم اکنون بسیاری از سرمایه‌گذاران خارجی به ویژه از کشورهای اروپایی و آسیایی برای حضور در زمینه انرژی‌های نو اعلام آمادگی کرده‌اند و لویوت نخست وزارت نیرو نیز در این زمینه انتقال دانش و فناوری است. هدف گذاری اولیه وزارت نیرو با توجه به اعتبارات مشخص شده برای خرید تضمینی برق امتیازی برق زباله سوزها ۵ هزار مگاوات در یک برنامه پنج ساله خواهد بود. هم اکنون مبلغ خرید تضمینی امتیازی برق زباله سوزها ۵ هزار و ۸۷۰ ریال، بی‌هوازی‌ها سه هزار و ۱۵۰ ریال، نیروگاه‌های خورشیدی تا ۱۰ مگاوات ۶ هزار و ۷۵۰ ریال، زمین گرمایی ۵ هزار و ۷۷۰ ریال، بازیافت تلفات ۳ هزار و ۵۰۰ ریال و نیروگاه‌های آبی کوچک ۳ هزار و ۷۰۰ ریال در هر کیلووات ساعت مشخص شده که اگر از تجهیزات ساخت داخلی استفاده کنند، ۱۵ درصد به این ارقام اضافه خواهد شد. هم‌اکنون در آلمان بیش از ۴۰ هزار مگاوات انرژی خورشیدی تولید می‌شود که ۹۰ درصد آن از نوع پشت بامی و در محل مصرف است و با توجه ویژه وزارت نیرو انرژی تولید شده از نیروگاه‌های خورشیدی مشترک برق تا ۵ کیلووات ساعت به ازای هر کیلووات ساعت مشخص شده است. در هر کیلووات ساعت خریداری می‌شود که تصویب این مصوبه برای نخستین بار در کشور اتفاق افتاده و سازمان انرژی‌های نو ایران به دنبال تهیه پیش نویس مربوطه است. نیروگاه‌های زیست توده با یادی و خورشیدی متفاوت است. نیروگاه‌های زباله سوز با توجه به تغییر محتوای زباله‌ها ساختاری متفاوت و حساس دارد، زیرا اگر تفکیک زباله به درستی انجام نشود، ارزش حرارتی را درگرس و نیروگاه را از حالت اقتصادی بودن خارج می‌کند و معضلات دیگری را پدیدار می‌کند. تاکنون تنها چهار نیروگاه زباله سوز در کشور احداث کرده‌ایم که با توجه به محدودیت‌هایی که زباله سوزها به لحاظ زیست محیطی دارند تمایلی به افزایش تعداد آنها نداریم. در بسیاری از کشورهای انرژی‌های تجدیدپذیر سهم ۲۰ تا ۳۰ درصدی داشته و ۸۰ تا ۹۰ درصد در سید انرژی خود هدف گذاری کرده‌اند. کشور ما در منطقه مرکزی و صحرایی مساحت ۱۰۰ کیلومتر از امکان استفاده از توان انرژی خورشیدی دارد اما تاکنون از آن بهره‌برداری نشده است. اگر نیروگاه‌های آبی بزرگ را مستثنی کنیم، کمتر از یک درصد سهم انرژی‌های تجدیدپذیر از آن انرژی خورشیدی است، در حال حاضر نرخ‌های خوب برای خرید تضمینی، صدور پروانه، عقد قرارداد و شرایط تسهیلات فراهم شده اما باید منتظر سیاست‌گذاری‌های کلان در این زمینه باشیم و تا زمانی که تجدیدپذیرها به اندازه سوخت فسیلی نگاه غیر تبعیضی‌ای نداشته باشند تغییر در این نوع انرژی به وجود نخواهد آمد. ما در خواست داشته‌ایم که پرداختی‌های انرژی‌های خورشیدی متناسب با ظرفیت‌های احداث شده باشد. مهم‌ترین معر فروری استفاده و بهره‌برداری از انرژی‌های خورشیدی نرخ برق بوده اما در شرایط کنونی منابع لازم برای حصول اطمینان از پرداخت بانک‌ها فراهم شده، ضمن اینکه فایننس‌های خارجی نیز در راهند و به این ترتیب با مصوبه مجلس و در لایحه بودجه سنواتی تضمین ایجاد شده و مواقع پرداخت خواهد شد. شاید دریافت سه هزار میلیارد ریال از محل عوارض برق تجدیدپذیر از مشترکان که تنها منبع موجود برای توسعه در این عرصه است، ظرفیت تولید انرژی تا ۴۰۰ مگاوات افزایش می‌یابد که تا ۱۸ ماه آینده به مرور وارد مدار می‌شود. دانش فنی خوبی در این زمینه در کشور وجود دارد و سرمایه‌گذاران علاقه زیادی برای سرمایه‌گذاری در این عرصه نشان داده‌اند. اما معنی اصلی تامین منابع مالی لازم برای حصول اطمینان از پرداخت بدهی برق تولیدی تجدیدپذیرها است. ما به طور متوسط ۵۰۰ تومان در هر کیلووات ساعت تجدیدپذیرها را تضمین کرده‌ایم که البته ممکن است به رقم ۴۰۰ تومان نیز کاهش یابد. در لایحه جدید وزارت نیرو مقرر شد تا هر کیلووات ساعت انرژی تولید شده از نیروگاه‌های زباله سوز به مبلغ ۵ هزار و ۸۷۰ ریال خریداری شود، این پرداخت به مدت ۱۸ سال ادامه خواهد یافت و تغییر در آن داده نمی‌شود، اما در صورتی که تعداد مشترکان استفاده از این انرژی‌ها افزایش یابد قیمت‌ها کاهش خواهد یافت.

معرفی مدل قرار دادی مناطق نفت خیز جنوب به پیمانکاران داخلی

مهندس بیژن عالی پور خبر داده:



دانش نفتی، مدل قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نشست‌های جداگانه این شرکت در تهران برای سه شرکت داخلی قرارگاه خاتم الانبیا، نفت و گاز پرسیا و انرژی دانا رونمایی و تشریح شد و حاضران در این باره بحث و تبادل نظر کردند. مهندس بیژن عالی پور در حاشیه نشست با شرکت‌های داخلی گفت: نشست‌ها با قرارگاه خاتم الانبیا، شرکت نفت و گاز پرسیا و انرژی دانا برگزار و طی آن مدل قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تشریح و دیدگاه‌های آنها دریافت شد. افزود: نشست‌های ما افزون بر شرکت‌های خارجی با شرکت‌های داخلی صاحب صلاحیت وزارت نفت در تهران و اهواز در حال برگزاری است. عالی پور این نشست‌ها را زمینه‌سازی برای امضای تفاهاتنامه با شرکت‌های داخلی در چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب دانست و در باره شیوه همکاری با شرکت‌های داخلی توضیح داد: شرکت‌های داخلی مورد مذاکره برای همکاری و توسعه میدان‌ها باید شریکان خارجی پیدا کنند تا در سایه این مشارکت منافع مالی و فناوری روزآمد دنیا برای توسعه میدان‌ها استفاده شود. با مثبت ارزیابی کردن نشست‌ها با شرکت‌های داخلی همکاری امضا شود. عالی پور با اشاره به امضای ۲ تفاهاتنامه براساس چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با کنسرسیوم پرسکی و شرکت شلمبرژه گفت: مذاکره با دیگر شرکت‌های خارجی همچون بی بی شرکت نفتی آراژنتین، شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی) و سینوپیک برای همکاری براساس این چارچوب قراردادی در حال انجام است. وی همچنین به سفر مقام‌های شرکت نفت و گاز لهستان در ماه ژانویه به ایران برای مذاکره در مسیر قراردادی این شرکت خبر داد. عالی پور گفت: مدل قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب پیرو موافقت وزیر نفت تهیه شد که براین اساس مشارکت شرکت‌های داخلی و خارجی در صنعت نفت براساس سید قراردادی خواهد بود تا بتولیم افزون بر جذب سرمایه، فناوری مورد نیاز را پیاده کنیم. عالی پور این نشست‌ها را همسو با دستور وزیر نفت و مصوبه شرکت ملی نفت ایران برای زمین‌سازی امضای تفاهاتنامه با این شرکت‌ها در چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب دانست. چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به پیشنهاد این شرکت و با موافقت و ابلاغ وزیر نفت، تدوین شد و پس از تصویب در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران قابلیت اجرا پیدا کرد. این چارچوب قراردادی در مسیر الگوی جدید قراردادهای نفتی و منطبق با کلیات آن و در جزئیات

تابع شرایطی می‌ساختار فنی و تخصصی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است که برای نخستین بار در صنعت نفت اجرا می‌شود با اعلام و تایید وزیر نفت، چهار میدان پارسی، کرنج، رگ سفید و شادگان شامل ۹٪ مخزن برای توسعه بر اساس چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نظر گرفته شده اند. مخزن آسماری میدان پارسی و ۲٪ مخزن آسماری و بنگستان میدان شادگان است. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به عنوان یکی از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران که عهده‌دار تولید حدود ۸۰ درصد از نفت کشور است، قرار است بر اساس چارچوب قراردادی مختص این شرکت، چهار میدان پارسی، کرنج، رگ سفید و شادگان را که مشتمل بر ۹٪ مخزن است، توسعه دهد. این ۹٪ مخزن شامل سه مخزن آسماری، پایده و خامی میدان کرنج، سه مخزن آسماری، بنگستان و خامی میدان رگ سفید، مخزن آسماری میدان پارسی و ۲٪ مخزن آسماری و بنگستان میدان شادگان است. در این شیوه قراردادی، کارفرما، شرکت ملی نفت ایران و مجری طرح، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خواهد بود که از طرف و به نمایندگی از کارفرما (شرکت ملی نفت ایران)، راهبری طرح را عهده دار است. براساس چارچوب قراردادی مختص شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، پیمانکار شرکت یا شرکت‌های صاحب صلاحیت نفتی داخلی یا خارجی، مکلف به

تامین منابع مالی مورد نیاز هستند. چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب مبتنی بر ۲ نوع قرارداد شامل الف- توسعه، اجرای طرح‌های ازباید برداشت (EOR & IOR) و بهره‌برداری و ب- عملیات محور (Job Based) شامل عملیات حفاری، چاه مخور و یا تلمیسات سطح الارضی تعریف شده است. بخش عمده و اساس کار شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب متمرکز بر نوع نخست قرارداد یعنی توسعه، اجرای طرح‌های ازباید برداشت و بهره‌برداری است و مذاکرات اولیه نیز در این زمینه در حال انجام است. براساس چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب که به تصویب هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران رسیده است، پیمانکار همه فعالیت‌ها و هزینه‌ها را با نظارت و راهبری مجری طرح (شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب) انجام می‌دهد و راهبری توسعه، تولید و بهره‌برداری از میدان یا مخزن، برآوردهای اولیه برای دستیابی به اهداف تولیدی، تدوین برنامه پایه تولید، تهیه مساز برنامه‌های مالی و عملیاتی مسالانه و راهبری تیم‌های مدیریتی و فنی در حین اجرای طرح بر عهده شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خواهد بود. دوره اجرای طرح در قرارداد پنج‌ساله خواهد بود و در صورت نیاز امکان تمدید آن به شرط روزآمد شدن خط سناریوی پایه قرارداد وجود دارد. بازپرداخت همه هزینه‌های مستقیم، غیرمستقیم، هزینه‌های

پیشرفت ۹۷ درصدی احداث ساختمان‌های غیرصنعتی فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی

پایندگان؛ توانایی ظرفیت بیشتر برای انجام کار

پیمانکار ایدرو در ساخت ساختمان‌های غیرصنعتی و سیویل در بخش خشکی این فازها است. وی در ادامه سخنان خود، هدف اصلی از ساخت این پالایشگاه‌ها، راه تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۷۷ هزار بشکه میعانات گازی، ۳۶۰۰ تن گاز مایع به صورت LPG و ۲۷۵۰ تن گاز اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی و ۴۰۰ تن گوگرد به صورت ماهیچه است. مدیر پروژه پایندگان در فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی در ادامه با بیان اینکه با بیش از ۹۷ درصد پیشرفت فیزیکی تمام ساختمان‌های غیرصنعتی و سیویل این فاز برای تحویل موقت به پیمانکار آماده شده است، گفت: درخواست تحویل موقت پروژه به پیمانکار ارایه شده و ساختمان ضد انفجار مرکز کنترل این فازها هشت ماه پیش به پیمانکار تحویل داده شد. داودی نیا با بیان اینکه کارفرما اصلی فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی، شرکت نفت و گاز پارس است، گفت: در این فازها ۴۴ حلقه چاه دریایی حفر و چهارسکو و پایه سکوی دریایی در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل عسلویه، نصب شده است. طول خطوط دریایی با قطر ۲۲ اینچ، ۲۱۲ و طول خط لوله ۴ اینچ دریایی این پروژه نیز



پیشرفت فیزیکی رسیده که در نوع خود، بی‌نظیر است. گفتنی است، شرکت پایندگان وابسته به بنیاد مستضعفان، هم اکنون در زمینه مدیریت طراحی تامین کالا و تجهیزات، تامین مالی و ساخت مجتمع‌های پالایشگاهی و پتروشیمی، ساخت خطوط لوله خشکی و دریایی، ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، تلمیه خانه‌ها و عملیات سیویل در پالایشگاه‌های نفت، گاز و پتروشیمی بیش از ۴۰ سال تجربه کار دارد. این تجربه ۴۰ ساله، موجب شده تا این شرکت، گوی سبقت را از تمامی رقبای پیمانکار خود در این حوزه برآید و با علم به «توانستن» همیشه حاضرترین باشد. جالب آن که، این شرکت به لحاظ رعایت موارد ایمنی و HSE نیز همیشه در بین رقبای خود، در صدر قرار دارد.

تولید بیش از ۴۷ هزار تن سازه و اسکلت فلزی کام بتی و در واقع، آخرین محل بازدید، کارخانه و کارگاه ساخت اسکلت فلزی خوزی بود. این کارخانه نیز برای شرکت پایندگان است، از سال ۱۳۸۳ آغاز به کار کرده است. مدیر کارخانه ساخت اسکلت فلزی شرکت پایندگان وابسته به بنیاد مستضعفان در ابتدا و در نشست خبری خود

با خبرنگاران، ضمن ارایه توضیحاتی در خصوص چگونگی کاربرد این کارگاه، گفت: این کارخانه تاکنون برای فازهای ۱۵، ۱۴، ۱۳، ۱۲، ۱۱، ۱۰، ۹، ۸، ۷، ۶، ۵، ۴، ۳، ۲، ۱ میدان گازی پارس جنوبی بیش از ۴۷ هزار تن اسکلت و سازه فلزی تولید کرده است. بلیک رضایی‌پارن در ادامه، افزود: برای تولید سازه‌های فلزی پالایشگاه‌های پارس جنوبی، بیش از ۹۰ درصد مواد اولیه مورد نیاز از داخل تامین می‌شود و برای تهیه

سید پیروز موسوی

مدیرعامل شرکت پالایشگاه‌های نفتی ایران گفت: با نوسازی و اجرای طرح‌های توسعه‌ای در بزرگ‌ترین پالایشگاه‌های نفتی ایران، توان پهلودهی نفتکش‌ها در مناطق عبق‌ماندگی‌های پالایش نفتی خارک، از ۳ فروردین به ۱۰ فروردین افزایش یافته است.

مدیرعامل شرکت پالایشگاه‌های نفتی ایران:

رگورد پهلودهی همزمان ۱۰ نفتکش اسسال در پایانه خارک ثبت شد

سید پیروز موسوی در حاشیه سفر آیت الله آگره‌اشمی‌رفسنجانی، رئیس مجمع تشخیص مصلحت نظام به جزیره خارک و بازدید از اسکله شرقی این پایانه، اعلام کرد: کام‌های بسیار مهمی برای توسعه زیرساخت‌های صادرات نفت ایران برداشته شده است. وی با اشاره به نوسازی و جایگزین‌سازی اسکله‌های صادرات نفت ایران، ادامه داد: شتاب عملیات ذخیره‌سازی، پهلودهی، بارگیری و تحویل نفت خام به مشتریان آسیایی و اروپایی ایران تسهیل شده است. مدیرعامل شرکت پالایشگاه‌های نفتی ایران گفت: همه فعالیت‌ها در پایانه‌های نفتی ایران توسط نیروهای توانمند وزارت نفت انجام می‌شود و هیچ برون‌سپاری در این زمینه انجام نشده است. این افتخار بزرگی است که به همت تلاشگران این شرکت در مناطق خارک، عسلویه، شمال و ماهشهر به دست آمده است. وی افزود: اسسال به رگورد پهلودهی همزمان ۱۰ کشتی نفتکش و همچنین صادرات هفت میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه در یک روز دست باقیم‌موسوی گفت: نوسازی و بهسازی اسکله‌های صادرات نفت ایران توسط نیروهای توانمند داخلی انجام شده و امکان پهلودهی و جداسازی همزمان ۱۰ کشتی در پایانه بین‌المللی نفتی خارک ایجاد شده است. وی در پایان گفت: این موفقیت‌ها سبب شد شرکت پالایشگاه‌های نفتی ایران استانداردهای بین‌المللی در حوزه‌های مختلف عملیاتی خود را از شرکت‌های معتبر دریافت کند.

بهره‌برداری و نیز پرداخت هزینه‌های تامین مالی و دستمزد پیمانکار برای اجرای طرح از محل حداکثر ۵۰ درصد از تولید نفت خام یا میعانات گازی اضافی نسبت به خط پایه تخلیه و تا ۷۵ درصد از تولید گاز طبیعی اضافی نسبت به خط پایه تخلیه و در مورد دیگر محصولات بر پایه قیمت روز فروش محصول انجام می‌شود که این بازپرداخت می‌تواند با تحویل محصول و یا عواید حاصل از فروش محصولات یاد شده انجام شود. در نهایت، خط پایه تخلیه و خط سناریوی پایه باید به تصویب شورای عالی مخازن برسد. برای اجرای قراردادهای نوع الف (EOR & IOR) و بهره‌برداری است، مجری طرح با انجام مطالعات مهندسی مخزن، یک طرح توسعه اولیه تهیه کرده و از شرکت‌های معتبر و صاحب صلاحیت نفتی دعوت به ارائه پیشنهاد می‌کند. طرح توسعه ارائه شده از سوی مجری، مبنای ارزیابی طرح‌های پیشنهاد دهنده‌هاست، طرح توسعه فنی و اقتصادی نهایی بر مبنای مطالعه اولیه انجام یافته و نیز پیشنهادی دریافتی از شرکت‌های نفتی، از سوی مجری طرح تهیه و برای تصویب به شرکت ملی نفت ایران ارسال می‌شود. بر اساس چارچوب قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شرکت‌ها پس از بررسی به شرکت ملی نفت ایران معرفی و پس از تایید پیمانکار واجد صلاحیت، این پیمانکار زیر نظر مجری، اجرای طرح را با تامین منابع مالی مورد نیاز در دستور کار قرار می‌دهد. در هر قرارداد کارگروه‌های مشترک مدیریتی و فنی از نمایندگان مجری و پیمانکار تشکیل می‌شود و نظارت بر همه مراحل عملیات طرح را بر عهده داشته و افزون بر تهیه دستورالعمل‌های فنی برای انجام فعالیت‌ها و همچنین تهیه برنامه عملیاتی مسالانه در چارچوب قرارداد، نسبت به واگذاری پیمان‌های دست دوم و اتخاذ تصمیم‌های فنی، مالی و حقوقی اقدام می‌شود که تأیید فنی و عملیاتی تصمیم‌های کارگروه‌ها با مجری طرح خواهد بود. تصمیم‌های مالی نیز برای افزایش و یا کاهش (کلی و یا مسالانه) میزان سرمایه‌گذاری نسبت به طرح توسعه در چارچوب قرارداد با توافق طرفین انجام می‌شود و مشاورت کامل مجری و پیمانکار با هدف اصلاح یا بهینه‌سازی برنامه‌های کنونی و یا بازگیری روش‌های جدید ازباید برداشت انجام می‌شود.



آن مشکلی وجود ندارد. وی اظهار داشت: اسکلت فلزی سنگین و سازه‌های مورد نیاز پتروشیمی مین و پتروشیمی‌بوشر نیز در این کارخانه تولید و در در این واحدهای صنعتی نصب شده است. رضایی‌پارن با بیان اینکه برای پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی بیش از ۱۵ هزار تن انواع سازه و اسکلت فلزی در این شرکت تولید شده است، گفت: ظرفیت تولید سازه‌های فلزی در این کارخانه که در نزدیکی عسلویه قرار دارد، ماهیانه تا ۲۰۰۰ تن است و در برخی از ماه‌ها به ۲۵۰۰ تن نیز افزایش یافته است. مدیر کارخانه ساخت اسکلت فلزی شرکت پایندگان در برنامه ریزی این شرکت برای تولید تجهیزات پالایشگاهی و مخازن فلزی خبر داد و گفت: این کارخانه برای تولید این تجهیزات مشکلی ندارد و به احتمال زیاد در آینده تولید این تجهیزات را در دستور کار خود قرار خواهد داد. این در حالی است که تاکنون هیچ‌یک از شرکت‌های رقیب موفق به ساخت این میزان سازه و اسکلت فلزی نشده‌اند. وی ساخت اسکلت فلزی سنگین برای توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی، یک‌هزار و ۳۷ تن اسکلت فلزی غیرصنعتی، ساخت و نصب سه هزار و ۲۵۰ تن سازه فلزی برای توسعه فاز ۱۴ را بخشی از فعالیت‌های این کارخانه در منطقه عسلویه عنوان کرد. رضایی‌پارن اظهار داشت: ساخت و نصب ۴ هزار و ۳۰۰ تن سازه سبک فلزی برای فازهای ۲۲، ۲۳، ۲۴ پارس جنوبی، ساخت و نصب یک هزار و ۱۲۰ تن پلتفرم برای توسعه فاز ۱۳ میدان گاز پارس جنوبی، ساخت ۱۵۰ تن پلتفرم برای توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ و بیش از یک هزار تن اسکلت فلزی برای پتروشیمی‌بوشر از دیگر تولیدات این مجموعه است. فرودگاه خلیج فارس عسلویه، میزان بعدی خبرنگاران برای حرکت به سوی تهران و شروع «روز» دیگر بود.