



نیمه دوم اردیبهشت و نیمه اول خرداد - سال پانزدهم - شماره ۲۲۴ و ۲۲۵ - ۱۶ صفحه - قیمت ۵۰۰۰ تومان دو هفته نامه نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران و حامی ساخت داخل

HEAD OFFICE TEL: +98(21)8 8370083
www.psm-site.com psm@psm-site.com

وزیر نفت:
هیچ کشوری نباید از سختی همسایه اش پایکوبی کند، این هم میگذرد

آپرین نور آفرین
Aprin
آفرین تکنولوژی نمایشگرهای LED
اتاق های مانیتورینگ و کنترل
دیجیتال سابلیم
تلفن: ۰۲۱-۴۴۹۷۳۳۶۰

www.AprinLED.com

شرکت پترو صنعت عادل
تولید کننده انواع فلنج

دفتر مرکزی: تهران - خیابان قائم مقام فرهادی بین شهر و مطهر، کوی صابونک (۱۶۰۱) ساختمان برکس، واحد ۱
تلفن: ۰۲۱-۸۸۴۹۸۷۶ (۰۲۱) ۸۸۳۸۰۵۱
www.psave.com Email: info@psavale.com

نخستین نشریه حامی ساخت داخل

نشریه صنعت نفت

پیام رسان شما در بزرگترین نمایشگاه های تخصصی ایران

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

تهران، خیابان شریعتی، خیابان حقوفی، پلاک ۴۸، واحد ۱۱
تلفن: ۷۷۵۲۹۹۸
سازمان آگهی ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۲۳
tsnaft92@gmail.com

شرکت پویا صنعت آریا
تأمین قطعات یدکی، تجهیزات صنعتی و مواد اولیه

سابقه ۱۵ ساله در واردات و تأمین تجهیزات صنعتی خاص صنایع حفاری و نفت و گاز
تجهیزات حفاری نفت و گاز (درون جاهی و سر جاهی)
قطعات یدکی مربوط به ماشین آلات دوار
اندام پمپینگ (شیر آلات صنعتی، لوله اتصالات و فلنج)
اندام ابزار دقیق و اتوماسیون صنعتی

WWW.PSARYA.CO

تهران - خیابان فاطمی - میدان گلها - خیابان کاج جنوبی - کوچه ۸ - پلاک ۱۵
PSARYA@NEDA.NET ۰۲۱-۸۸۰۲۵۸۰۲ ۰۲۱-۸۸۰۲۵۸۰۰ ۰۲۱-۸۸۰۲۵۹۶۲

وزیر نفت:

هیچ کشوری نباید از سختی همسایه‌اش پایکوبی کند، این هم می‌گذرد

کنیم زیرا آن‌ها را می‌سوزانند.

وزیر نفت در واکنش به اظهارنظرهای اخیر برخی وزیران کشورهای عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) مبنی بر تامین نفت مورد نیاز بازار در صورت تحریم ایران، اظهار کرد: نامردی هم جدی دارد، سختی برای همه است در شرایط سخت هیچ کشوری نباید از سختی همسایه‌اش پایکوبی کند.

زنگنه ادامه داد: وقتی به فردی مصیبتی می‌رسد، دیگران نباید خوشحالی کنند، ما مسلمانیم، نباید به جای این که مرهمی روی زخم‌های ما بگذارند حرفی بزنند که ما را بیازارند؛ زخم زبان از زخم شمشیر بدتر است؛ این هم می‌گذرد.

وی افزایش قیمت نفت را به نفع آمریکا و برخی دیگر از کشورها دانست و گفت: آمریکا در ظاهر می‌گوید موافق نفت گران نیست، در حالی که به دلیل مالیات و با صرفه بودن تولید شیل اویل موافق قیمت بالای نفت است. به گفته وزیر نفت، اعضای اوپک تا پارسل قیمت نفت ۶۰ تا ۶۵ دلار برای هر بشکه را مناسب می‌دانستند.



وزیر نفت درباره تأثیر تحولات سیاسی عراق بر صادرات گاز ایران به این کشور پاسخ داد: هر دولتی در عراق سرکار بیاید به گاز نیاز دارد زیرا به نفع این کشور است، این کشور هم‌اکنون حجم زیادی نفت‌گاز که دارای قیمت

بالایی (حدود ۵۰ سنت در مبدل) است مصرف می‌کند، در حالی که گاز ایران را به قیمت ۲۰ سنت خریداری می‌کند.

زنگنه درباره عملیات سوآپ نفت استان کرکوک عراق گفت: هنوز این عملیات آغاز نشده، اما اجرای عملیات سوآپ به نفع ۲ کشور است.

وزیر نفت در واکنش به اظهارنظرهای اخیر برخی وزیران کشورهای عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) مبنی بر تامین نفت مورد نیاز بازار در صورت تحریم ایران، اظهار کرد: نامردی هم جدی دارد، سختی برای همه است در شرایط سخت هیچ کشوری نباید از سختی همسایه‌اش پایکوبی کند.

جریمه نیست، اما مبلغی که توتال تاکنون در این فاز هزینه کرده است، فعلا بازپرداخت نمی‌شود.

زنگنه در پاسخ به این که آیا امضای موافقتنامه اصولی طرح توسعه میدان کرج امشب حاوی پیامی است، اظهار کرد: من دنبال فرستادن پیام نیستم، با توجه به گفت‌وگوی انجام شده با کنسرسیوم پیرگرس نگران تامین فاینانس، کالا و تجهیزات برای توسعه این میدان از سوی این کنسرسیوم نیست.

وی درباره این که آیا شرکت‌های سی‌ان‌پی‌سی و پتروپارس از لحاظ فنی توانایی اجرای طرح توسعه فاز ۱۱ را دادند، تصریح کرد: این شرکت‌ها می‌توانند بخش نخست و تولید گاز را انجام دهند و بی‌شک کار متوقف نمی‌شود.

وزیر نفت با بیان این که هیچ کشوری نباید از سختی همسایه‌اش پایکوبی کند، گفت: سختی برای همه هست. وقتی مصیبتی به کسی می‌رسد نباید دیگران خوشحالی کنند. ما مسلمانیم. زخم زبان از زخم شمشیر بدتر است؛ این هم می‌گذرد.

بسیژن زنگنه پس از امضای موافقتنامه بین شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و کنسرسیوم پیرگرس در جمع خبرنگاران درباره خروج شرکت فرانسوی توتال از قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اظهار کرد: این شرکت به استناد قرارداد اعلام کرده است که اگر آمریکا معافیت از تحریم ندهد فرآیند خروج از قرارداد را آغاز می‌کند.

وی افزود: اگر توتال نتواند معافیت از تحریم را از آمریکا دریافت کند، شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی) طبق قرارداد جایگزین این شرکت فرانسوی شده و سهامش به شرکت چینی منتقل می‌شود.

وزیر نفت با تأکید بر این که در صورت انصراف شرکت ملی نفت چین (CNPC)، طرح توسعه فاز ۱۱ طبق قرارداد به پتروپارس سپرده می‌شود، درباره این که آیا جریمه احتمالی برای توتال در نظر گرفته می‌شود، افزود: بحث شرکت چینی منتقل می‌شود.

پار سال سه قرارداد نفتی امضا شد و به زودی قرارداد چهارم نیز امضا می‌شود.

امضای ۴۰ میلیارد دلار قرارداد نفتی تا پایان مهرماه معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران با اشاره به فعالیت‌های انجام شده در بخش قراردادهاى بالادستی، یادآور شد: پار سال سه قرارداد نفتی امضا شد و به زودی قرارداد چهارم نیز امضا می‌شود.

غلامرضا منوچهری، معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران، با تشریح فعالیت‌های انجام شده در بخش توسعه شرکت ملی نفت ایران گفت: با توجه به برنامه‌های گسترده شرکت ملی نفت ایران برای توسعه، پیش‌بینی می‌کنیم امسال سال پر رونقی را در صنعت نفت ایران پیش رو داشته باشیم، البته این رونق تدریجی خواهد بود.

منوچهری با بیان این که پیش‌بینی می‌کنیم تا پایان شهریورماه، وی این میدان‌ها با پیش‌بینی شرایط چالشی کنونی در حال انجام است.

اجرای ۳۵ پروژه در قالب بسته ۶ میلیارد دلاری

منوچهری با اشاره به طرح‌های دیگر در دست بررسی شرکت ملی نفت از جمله بسته ۶ میلیارد دلاری طرح نگهداشت تولید و افزایش ضریب باز یافت میدان‌های نفتی در مناطق نفتخیز جنوب، شرکت فلات قاره و شرکت نفت مناطق مرکزی، ادامه داد: برای اجرای این بسته ۳۵ پروژه تعریف شده است که اهداف کمی آنها شامل حفظ تولید و افزایش تولید می‌شود.

وی ادامه داد: البته این امکان وجود دارد که در حین اجرای این بسته تاسیسات سطحی نیز اجرا شود.

منوچهری با بیان این که منابع مالی اجرای این بسته تامین شده است، تصریح کرد: با توجه به این که مناقصه‌های این طرح هم‌اکنون آغاز شده است امیدواریم تا پایان شهریورماه، قرارداد عمده این طرح‌ها امضا باشیم.

وی ادامه داد: با توجه به این که شرکت‌های داخلی این طرح را اجرا خواهند کرد؛ پیش‌بینی می‌کنیم شاهد رونق کسب و کار و فعالیت در صنعت نفت شویم.

فعال شدن ۱۰۰ دکل معادل کل دکل‌های آماده در صنعت نفت

منوچهری گفت: کار گسترده‌ای در این بخش در حال انجام است، به نحوی که تعداد دکل‌هایی که به صورت هم‌زمان در این طرح به کار گرفته خواهند شد به ۱۰۰ دکل خواهد رسید که فعالیت این تعداد دکل تقریباً معادل کل دکل‌های آماده در صنعت نفت است.

معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران با اشاره به نام‌گذاری امسال به عنوان حمایت از کالای ایرانی به دستور عمل وزیر نفت در این بخش اشاره کرد و افزود: همسو با سیاست حمایت از پیمانکاران ایرانی و ساخت کالای داخلی، بسیاری از اقلام مورد نیاز پروژه‌های نفتی که شرکت‌های داخلی توان ساخت آنها را دارند در داخل ساخته خواهند شد. برخی از این اقلام شامل ساخت لوله‌های جدارى و کربس مستری، اجزای مورد نیاز ساخت سکوها و سیستم‌های فرآورش می‌شود.

وی ادامه داد: در این زمینه فهرست کالاهای

معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران

پار سال سه قرارداد نفتی امضا شد و به زودی قرارداد چهارم نیز امضا می‌شود.

وی گفت: همچنین در شرکت متن پروژه‌های مرتبط با قطب جاسک، شامل احداث خط لوله هزار کیلومتری انتقال گوره به جاسک نیز در دست اجراست که شامل قراردادهای متعددی بوده و هم‌اکنون نیز تعدادی از قراردادها با کارخانه‌های لوله‌سازی منعقد شده و یک قرارداد دیگر نیز در آستانه انعقاد است.

منوچهری گفت: مناقصه‌های اجرایی این خط لوله در چهار نقطه در حال نهایی شدن است. وی تصریح کرد: باید ۱۰ میلیون بشکه به ظرفیت ذخیره‌سازی در جاسک اضافه شود که اقدامات اجرایی این امر در حال انجام است.

معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران گفت: رقمی حدود ۳ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در جاسک پیش‌بینی شده که منابع آن تامین شده است و انتظار داریم با اجرای این طرح، شاهد تحولی در منطقه و همچنین اشتغال نیروی کار در آنجا باشیم.

مذاکره با شرکت‌های خارجی برای سرمایه‌گذاری صادرات گاز به عمان

منوچهری همچنین به طرح گسترده‌ای که با ابلاغ وزیر نفت هم‌اکنون در مرحله مطالعاتی است، اشاره و اظهار کرد: این طرح شامل مطالعه کل تاسیسات سطحی در منطقه‌های نفتی شامل بازسازی تاسیسات فرسوده است که به محض اتمام مطالعات طرح‌های اجرایی آن شروع می‌شود.

وی با اشاره به صدور دستور عمل مطالعاتی مخازن کل میدان‌های نفتی که جدای از طرح‌های مربوط به مدل جدید قراردادهای نفتی است گفت: به این ترتیب مخازن نفتی که طرح‌های مطالعاتی برای آنها در نظر گرفته نشده است در این طرح مطالعه شده و اجرایی خواهد شد.

منوچهری با اشاره به پروژه صادرات گاز ایران به عمان نیز افزود: هم‌اکنون طراحی خط لوله انتقال گاز ایران به عمان به خوبی پیش می‌رود و توافق‌های اصولی با دولت عمان انجام شده؛ ضمن این که مذاکره با شرکت‌های بین‌المللی برای سرمایه‌گذاری در این طرح در حال انجام است.

اجرای ۸۰ پروژه در شرکت نفت

وی افزود: مجموعه این طرح‌ها شامل ۸۰ پروژه می‌شود که شرکت ملی نفت ایران درگیر آن است و امیدواریم امسال خیزی در این طرح‌ها به وجود بیاید؛ البته تعدادی از این طرح‌ها به اجرا رفته است، اجرای برخی از طرح‌ها سرعت می‌گیرد و تعدادی از آنها تکمیل خواهد شد.

منوچهری هم‌بسته اجرای طرح‌های عمران مناطق نفتخیز نیز اشاره کرد و افزود: عموماً ۳ تا ۴ درصد اعتبارات شرکت ملی نفت ایران براساس قانون بودجه و تکلیف مجلس شورای اسلامی و دولت در قالب طرح‌های عمرانی شامل بیمارستان، راه و... در حال انجام است.

وی گفت: امیدواریم با این حجم از کار نه تنها تولید نفت و گاز کشور حفظ شود، بلکه ظرفیت تولید نیز ارتقا یابد و وابستگی ایران به سوخت مایع کمتر شود. این موضوع سبب افزایش ظرفیت صادرات گاز ایران به کشورهای منطقه خواهد شد. به نحوی که ایران از پشتوانه کافی برای صادرات گاز برخوردار خواهد شد.



معادل پنج فاز پارس جنوبی می‌شود، امسال وارد مدار شده و تولیدی خواهند شد.

وی ادامه داد: البته فاز نخست بخش دریایی فاز ۱۴ پارس جنوبی نیز با ظرفیت تولید ۵۰۰ میلیون فوت مکعب چند روز پیش وارد مدار تولید شد و طی چهار ماه آینده نیز بخش دوم این فاز وارد مدار می‌شود؛ به این ترتیب تا اوایل مهرماه تولید گاز از فاز ۱۴ پارس جنوبی به یک میلیارد فوت مکعب در روز خواهد رسید.

معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: تا اوایل مهرماه بخشی از فاز ۱۳، بخشی از فازهای ۲۲ تا ۲۴ و تا پایان امسال هم بخش باقی مانده این طرح‌ها وارد مدار تولید خواهد شد.

وی افزود: با اجرای این‌ها فازها نزدیک به ۲۰۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید میعان‌گازی اضافه می‌شود.

منوچهری با اشاره به طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ادامه داد: طرح توسعه این فاز هم از سوی شرکت توتال و سایر شرکا در حال اجراست.

امضای قرارداد با او ان جی سی هند تا ۵ ماه دیگر

معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران درباره مذاکرات طرح توسعه فرزاد بی نیز اظهار کرد: پیش‌بینی می‌کنیم قرارداد این میدان هم طی پنج ماه آینده با شرکت ONGC هند امضا شود.

وی از دیگر طرح‌های مهمی که هم‌اکنون در پارس جنوبی در حال اجراست به انتقال خط لوله اتان از سایت ۲ پارس جنوبی به سایت یک آن اشاره کرد و با بیان این که انتظار داریم این طرح تا سه ماه آینده تکمیل شود، افزود: این پروژه از جمله پروژه‌های استراتژیک در منطقه پارس جنوبی محسوب می‌شود، زیرا با تکمیل آن کمبود خوراک اتان در سایت ۲ عسلویه از بین می‌رود.

معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران گفت: به این ترتیب حدود ۱۰ پروژه در پارس جنوبی اجرا خواهد شد.

تکمیل طرح توسعه آزادگان جنوبی در دستور کارنفت

وی با اشاره به طرح‌های توسعه‌ای در میدان‌های غرب کارون نیز خاطر نشان کرد: تکمیل طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار دارد، ضمن این که طرح ۳۰۰ هزار بشکه‌ای واحد فرآورش این میدان نیز در شروع شده است.

اخبار

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی:

صادرات نفت از پایانه خارک روال عادی خود را طی می‌کند



مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی اعلام کرد: هم‌اکنون مشتریان سنتی ایران و کشورهای اروپایی در منطقه خارک در حال بارگیری محموله‌های نفت خام خریداری شده هستند و صادرات نفت از این پایانه روال عادی خود را طی می‌کند.

سید پیروز موسوی، در بازدید از پایانه‌های نفتی خارک با اشاره به این که صادرات نفت در این منطقه روال عادی خود را طی می‌کند، گفت: هم‌اکنون مشتریان سنتی ایران یعنی کشورهای چین و هند و همچنین اروپا و ایتالیا در منطقه خارک در حال بارگیری هستند و صادرات نفت انجام می‌شود.

وی، نگاه به توان داخلی و استفاده از نیروی انسانی بومی را جزو اولویت‌های این شرکت عنوان کرد و ادامه داد: پس از توافق برجام، وضع پایداری در صادرات نفت ایجاد شد و در ماه گذشته میلادی (آوریل) رکورد صادرات نفت و میعانات گازی شکسته شد.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با بیان این که بازسازی و تعمیرات اسکله و پایانه‌های نفتی، به پایداری صادرات نفت کمک کرده است، اظهار کرد: ما برای انجام وظایف بر اساس اهداف و برنامه‌های شرکت ملی نفت و وزارت نفت آماده‌ایم.

موسوی با تأکید بر این که هم‌اکنون میان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و وزارت نفت تعامل و همکاری خوبی برقرار است، تصریح کرد: از نمایندگان مجلس شورای اسلامی انتظار داریم برای برطرف کردن مشکلات منطقه تلاش کنند.

وی با بیان این که تحریم دوباره نفتی ایران کاری سخت و دشوار است، افزود: مسئولان وزارت نفت از دوران دفاع مقدس تاکنون مشکلات زیادی را پشت سر گذاشته‌اند.

قائم مقام وزیر نفت در بازدید از غرب کارون: روند افزایش تولید نفت در آزادگان جنوبی مطلوب است



قائم مقام وزیر نفت از مناطق عملیاتی غرب کارون بازدید کرد و در بازدید از طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی، با اشاره به روند مطلوب افزایش تولید نفت در این میدان، تمرکز بر بهره‌مندی از توانمندی‌های داخلی را از مزیت‌های این طرح برشمرد.

به گزارش شاناسرکت مهندسی و توسعه نفت، مرضیه شاهدایی از مناطق عملیاتی غرب کارون بازدید کرد و در جریان وضع پیشرفت طرح‌ها و پروژه‌های این مناطق قرار گرفت.

وی در نشست مشترک با حضور تورج دهقانی، سرپرست طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی و کارشناس فنی و اجرایی این طرح عنوان کرد: خوشبختانه روند افزایش تولید نفت در میدان آزادگان جنوبی تاکنون رضایت‌بخش بوده است و استفاده حداکثری از توان پیمانکاران ایرانی، مدیریت خوب پیمان‌ها، روند اجرای کار پروژه و همچنین افزایش خرید کالای داخلی از امتیازات آن به شمار می‌رود.

شاهدایی از طرح توسعه میدان نفتی یادآوران، طرح احداث نیروگاه غرب کارون و تاسیسات جانبی و طرح احداث تلمبه خانه غرب کارون نیز بازدید کرد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز:

در سال ۹۷ روزانه به ۱۰ روستا گازرسانی می شود



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به برنامه این شرکت برای تکمیل توسعه شبکه گازرسانی به روستاها گفت: براساس برنامه تدوین شده، امسال بنا داریم هر روز به ۱۰ روستا گازرسانی کنیم به نحوی که سال آینده گازرسانی به همه روستاهای ایران پایان یابد. وی یکی از مهم ترین اهداف شرکت ملی گاز ایران را تبدیل این شرکت به یک شرکت بزرگ دانست و افزود: هم اکنون با گسترش شبکه گازرسانی به بخش خانگی، صنعتی و تولیدی، فعالیت های اقتصادی کشور منوط به پایداری گاز طبیعی در کشور است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: از جمله وظایف مهم شرکت ملی گاز ایران تامین گاز پایدار است، زیرا اطمینان به مردم به لحاظ مصرف گاز خانگی، اطمینان به صنعتگران برای توسعه کشور، اطمینان به مشتریان خارج از کشور برای صادرات گاز ایران و اطمینان به دولت به لحاظ تامین منابع ارزی، منابع مالی، مالیات و هدفمندی یارانه ها از وظایف ماست.

وی یکی از مهم ترین برنامه های شرکت ملی گاز ایران را تکمیل توسعه شبکه گازرسانی به روستاها تا ۲ سال آینده اعلام کرد و افزود: شعار امسال ما این است که هر روز ۱۰ روستا را به شبکه گاز متصل کنیم تا به جایی برسیم که سال آینده گازرسانی به شبکه های روستایی که بالغ بر ۳ هزار و ۵۰۰ روستا می شود، به اتمام برسد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: البته گازرسانی به روستاهای باقیمانده سخت تر و مسیرهای گازرسانی طولانی تر است، بنابراین پس از ارزیابی طرح ها و این که آیا گازرسانی به این مناطق برای کشور توجیه اقتصادی دارد به گازرسانی می پردازیم، در غیر این صورت از روش های دیگری مانند آل پی جی یا ال ن جی و دیگر روش ها، گاز طبیعی را در اختیار روستاهای مورد نظر قرار خواهیم داد. **پایداری گاز در کل کشور**

عراقی با بیان این که یکی از ابتدایی ترین کارهایی که در شرکت

وی با اشاره به برنامه شرکت ملی گاز ایران تحت عنوان «افزایش تاب آوری شبکه انتقال گاز کشور» ادامه داد: با توجه به گستردگی شبکه انتقال گاز، در حال حاضر پالایشگاه های گاز ایران با همه توان در حال فعالیت هستند، اجرای این برنامه باعث می شود تا پایداری انتقال گاز و گازرسانی همواره در سطح مطلوبی قرار داشته باشد.

صرفه جویی گاز یعنی صادرات بیشتر گاز

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران مدیریت مصرف انرژی و کاهش شدت انرژی را از دیگر برنامه های مهم شرکت ملی گاز ایران عنوان کرد و ادامه داد: با توجه به اهمیت این موضوع، همه مردم، دولت و مجلس باید روی این مساله وقت بگذارند و از ابزار قیمت برای رسیدن به این هدف استفاده کنیم.

وی ادامه داد: چنانچه بتوانیم در مصرف گاز صرفه جویی بیشتری کنیم به این معناست که می توانیم حجم بیشتری از گاز را صادر و از روستای وارد کشور کنیم.

عراقی مدیریت کربن، استانداردسازی سامانه HSE در شرکت ملی گاز به نحوی که این شرکت در این بخش الگوی دیگر شرکت ها شود را از دیگر اهداف این شرکت اعلام کرد و افزود: البته با توجه به حساسیت کار در شبکه انتقال گاز و پالایشگاه ها، توجه به بهداشت، ایمنی و محیط زیست همواره در اولویت برنامه ریزی ها شرکت ملی گاز ایران قرار دارد.

معاون وزیر نفت همچنین برند شدن شرکت ملی گاز ایران در دنیا را از دیگر اهداف مهم این شرکت اعلام کرد.

مشارکت در افزایش قدرت سیاسی و منطقه ای ایران

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان این که صادرات گاز ایران منجر به مشارکت ایران در افزایش قدرت سیاسی، اقتصادی ایران در ابعاد منطقه ای و بین المللی می شود، تصریح کرد: با توجه به این که ایران نخستین کشور دارنده منابع گازی دنیاست، می تواند با استفاده از این مزیت اقتصادی خود، نقش مهمی در تجارت بین المللی گاز ایفا کند.

اجرای شدن آن را هزینه بر اعلام کرد و ادامه داد: مجلس شورای اسلامی باید به فکر صنعت گاز و صنعت برق کشور باشد. باید راهی اندیشیده شود تا نیروگاه ها مصرف بهینه داشته باشند، همچنین تبدیل مشعل نیروگاه ها و گازرسانی به آنها نیازمند تامین منابع مالی است و منابع کنونی برای گاز کشور کافی نیست.

سعید مومنی، مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز نیز در این باره به خبرنگار شانا گفت: نیروگاه های مقیاس کوچک (CHP) هنوز بدهی کلان خود به شرکت ملی گاز را پرداخت نکرده اند.

وی افزود: این نیروگاه ها برای کاهش قیمت گاز در یافتی خود در حال رایزنی با معاونت حقوقی ریاست جمهوری، وزارت نفت و شرکت ملی گاز هستند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز:

گاز نیروگاه های مقیاس کوچک وصل شد

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: نیروگاه های مقیاس کوچک (CHP) دوباره از گاز طبیعی بهره مند می شوند، اما هنوز بدهی ۷۵ میلیارد تومانی آنها به شرکت ملی گاز پرداخت نشده است.

حمیدرضا عراقی، درباره بدهی نیروگاه های مقیاس کوچک به شرکت ملی گاز و قطع وصل گاز آنها گفت: نیروگاه ها موظف به پرداخت بدهی خود به شرکت ملی گاز هستند.

وی افزود: قیمت گاز برای این نیروگاه ها تعیین و هم اکنون مشکل آنها برای دریافت سوخت گاز رفع شده است.

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: نیروگاه های مقیاس کوچک (CHP) دوباره از گاز طبیعی بهره مند می شوند، اما هنوز بدهی ۷۵ میلیارد تومانی آنها به شرکت ملی گاز پرداخت نشده است.

حمیدرضا عراقی، درباره بدهی نیروگاه های مقیاس کوچک به شرکت ملی گاز و قطع وصل گاز آنها گفت: نیروگاه ها موظف به پرداخت بدهی خود به شرکت ملی گاز هستند.

وی افزود: قیمت گاز برای این نیروگاه ها تعیین و هم اکنون مشکل آنها برای دریافت سوخت گاز رفع شده است.

صادرات روزانه گاز ایران به بغداد ۲ برابر می شود



مدیر امور بین الملل شرکت ملی گاز با اعلام این که نخستین سال صادرات گاز ایران به بغداد روزهای پایانی خود را می گذراند، از افزایش حجم روزانه صادرات گاز به ۱۴ میلیون مترمکعب خبر داد.

پهزاد بابازاده، درباره افزایش مقدار صادرات روزانه گاز به بغداد، گفت: یکی از مهم ترین قراردادهای صادراتی ایران مربوط به عراق است که شامل دو بخش بغداد و بصره می شود. در دو قرارداد میان ایران و عراق مقرر شده صادرات گاز در سال نخست، روزانه حدود ۶ میلیون مترمکعب، در سال دوم حدود ۱۴ میلیون مترمکعب و در سال سوم تا پایان قرارداد به سقف ۳۰ تا ۳۵ میلیون مترمکعب برسد.

وی میاتگین صادرات گاز به بغداد را روزانه ۸،۵ تا ۹ میلیون مترمکعب گاز اعلام کرد و گفت: بر اساس این قرارداد تا خردادماه، نخستین سال صادرات گاز ایران به بغداد به پایان می رسد و پس از آن مقدار صادرات روزانه گاز به بغداد به ۱۴ میلیون مترمکعب خواهد رسید.

مدیر امور بین الملل شرکت ملی گاز، با تاکید بر این که ایران همه مشکلات و سختی ها را پشت سر می گذارد، اظهار کرد: برای صادرات گاز به بغداد نیز با مشکلاتی روبه رو بودیم و سختی هایی بر ما تحمیل می شد، اما این قرارداد نیز به سرانجام رسید و اکنون بدون هیچ خطری، گاز را به بغداد صادر و پول آن را دریافت می کنیم.

بابازاده، مدت زمان جاری شدن قرارداد بصره را ۱۱ ماه عنوان کرد و ادامه داد: آغاز صادرات گاز ایران به بصره، پس از طی مراحل ساخت خطوط انتقال در خاک عراق اکنون در انتظار حل و فصل مسائلی میان پیمانکار بخش داخل عراق و کارفرما (وزارت برق عراق) است، در بخش داخل ایران نیز آمادگی کامل، چه از لحاظ تأسیسات و ایستگاه ها و خطوط و چه از لحاظ گاز مورد نیاز اعلام شده است.

پیش از این، حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز، برقراری صادرات گاز به بصره را در گرو پرداخت هزینه از سوی عراق اعلام کرده بود.

به گفته وی، بغداد به عنوان پایتخت عراق مرجع تصمیم گیری در این باره است و اکنون در صدد حل مسائل مالی و بودجه ای برای دریافت گاز هستند؛ همه شرایط برای دریافت گاز ایران در بصره فراهم شده است، اکنون خطوط انتقال گاز در خاک بصره آماده شده، افزون بر این شرایط ساخت در برخی نقاط از خطوط انتقال گاز بصره مانند ساخت زیرگذر با سختی هایی همراه بود، که این کار نیز با موفقیت به پایان رسیده است.

تولید کننده پوشاک کار، پرسنلی، ایمنی

تولید کنند باریه های فاص محیطی

تولید کت، شلوار، پیراهن و فرم ستادی

آدرس: خلیان انقلاب شرقی دندان فردوسی
بین ابرانشهر و موسوی، بن بست رفعت خاه
پلاک ۶، طبقه ۴، واحد ۱۸ و ۱۹

تلفن: ۸۸۶۱۸۲۳
فکس: ۸۸۳۱۳۶۸۹
www.parstanara.com
parstanara@yahoo.com

دکتر ماندانا آیت الهی

تخفیف ویژه برای کارکنان صنعت نفت

هایی از دست دندان تنها با ۴ عدد ایمپلنت

انجام کلیه امور دندان پزشکی توسط متخصص

زغفرانیه مقدس اردبیلی بین میدان الف

و پسیان پلاک ۹۸ طبقه ۱ واحد ۱۰۳۵۱

۰۹۳۵۱۰۵۱۵۱۵-۰۲۱۲۶۲۰۴۷۴۹

ایمپلنت

لمینیت

جراحی

ارتودنسی

4

حمایت از کالای ایرانی

صنعت انتقال نفت ایران پیشرو در حمایت از سازندگان داخلی

در حال تعمیر بود لذا با مسئولیت این شرکت پرهای ساخته شده راستون در داخل کشور بر روی این محور نصب و مورد بهره‌برداری قرار گرفت.

ساخت درایو دور متغیر برای کنترل دور الکترو موتور القایی ۶ کیلوولت با قدرت ۱۲۰۰ کیلووات که استفاده از این درایوها موجب خواهد شد که در شرایط نرمال بهره‌برداری تا حدود ۳۰ درصد صرفه‌جویی در مصرف انرژی ایجاد گردد. قابل توجه است که به دلیل کاربرد دوگانه این تجهیز در صنایع موجب گردیده بود که فروش آن به ایران به دلیل تحریم‌های اعمال شده ممنوع شده بود. درایو ساخته شده هم اکنون در مدار بهره‌برداری می‌باشد.

با توجه به اهمیت فوق العاده زیاد این دستگاه در کنترل بهره‌برداری از مراکز انتقال نفت و سوخت رسانی در کشور، ساخت کنترل ولو کامل توسط سازندگان داخلی در دستور کار این شرکت قرار گرفت و با همکاری با یکی از سازندگان داخلی اولین کنترل ولو الکترو هیدرولیک ساخت داخلی تولید گردید. نکته مهم این موضوع در این است که ساخت بر مبنای مهندسی معکوس صورت نگرفته بلکه بر مبنای طراحی سازنده داخلی ساخته شده است و هم اکنون نیز در مدار بهره‌برداری می‌باشد.

با عنایت به ساخت SERVO HYDRAULIC PUMP به روش مهندسی معکوس توسط متخصصین داخلی، خاطر نشان می‌سازد، مراحل مهندسی معکوس و ساخت داخلی سرو هیدرولیک پمپ توربین سولار سننار با راهنمایی کارشناسان مدیریت خطوط لوله و حمایت مدیریت کالا، توسط شرکت مهندسی پولاد زمین ساخته شده است. پمپ مذکور از تجهیزات کلیدی در سیستم کنترل توربین سولار می‌باشد که تولید آن در انحصار شرکت آمریکایی Cessna قرار داشته و به دلیل استفاده در سیستم‌های کنترل هواپیما از تکنولوژی، حساسیت و دقت ساخت بالایی برخوردار می‌باشد. حساسیت پمپ مذکور به گونه‌ای است که تلاش‌های انجام شده در راستای تعمیر این نوع پمپ سرو هیدرولیک نیز موفقیت‌آمیز نبوده و در بهره‌برداری از توربین‌های مذکور کارکرد مطمئن این نوع پمپ نقش زیادی دارد.

شایان ذکر است که پمپ مذکور علیرغم ابعاد کوچک قابلیت تأمین فشار بالا و یکنواخت در بازه زمانی طولانی را داراست که همین موضوع اهمیت ترانس‌های ابعادی ساخت و کلرینس‌های مونتاژی قطعات آن را دوچندان می‌نماید.

با توجه به اهمیت فوق العاده زیاد این دستگاه در کنترل بهره‌برداری از مراکز انتقال نفت و سوخت رسانی در کشور، ساخت فلو دیوایدر کامل توربین نئوپنیون توسط سازندگان داخلی در دستور کار این شرکت قرار گرفت و با همکاری با یکی از سازندگان داخلی اولین فلو دیوایدر ساخت داخلی تولید گردید. نکته مهم این موضوع در این است که ساخت بر مبنای مهندسی معکوس صورت گرفته و بر مبنای طراحی قطعات توسط سازنده داخلی ساخته شده است و هم اکنون نیز در مدار بهره‌برداری می‌باشد.

توربین گازی سولار سننار، تعمیر و بازسازی ۵ فقره تقاضای مربوط به توربینهای زمینس تافون SGT-100-2S از جمله مواردی است که در راستای سیاست‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به عنوان شرکت پیشرو در حمایت از سازندگان داخلی برنامه‌ریزی گردیده است که به تبع آن نه تنها از خروج قابل توجهی ارز از کشور جلوگیری خواهد شد بلکه با حمایت از ساخت داخلی، شکوفایی و بلوغ فن آوری در سازندگان داخلی را نیز در پی خواهد داشت. گفتنی است با انعقاد قرارداد جهت انجام تعمیر و تکمیل سه دستگاه شاسی موجود به سه دستگاه توربو پمپ کامل سولار سننار در سال ۹۶ قدم بزرگی در ارتقای دانش ساخت داخلی پکیج کامل توربین‌های گازی در کشور برداشته شده است و ساخت کامل چهار دستگاه پکیج کامل توربو پمپ با بیش از ۸۰ درصد ساخت داخلی قطعات توربین نیز در سال ۹۷ اجرایی خواهد شد.

همچنین برای اولین بار در داخل کشور نسبت به اتمام مراحل تعمیر و بازسازی ۵ دستگاه محور HP&LP توربین نئوپنیون اقدام شده است. دو دستگاه توربین سولار تاروس و سولار مارس که به علت شرایط حاکم و تحریم‌هایس از اتمام مراحل تعمیرات در شرکت وود گروپ مانده بود با تصمیم مسئولین به ایران عودت داده شد و به عنوان اولین شرکت از زیر مجموعه نفت (سه شرکت دارای توربین در شرکت وود گروپ می‌باشند) موفق به عودت توربین‌های خود شد که اقدامی بسیار مهم و قابل تقدیر می‌باشد.

*تولید داخلی در حمایت از ساخت داخلی در صنعت انتقال نفت ایران

ساخت انواع شیر آلات، انواع ترانس رکتیفایرها و شارژرها، انواع نیم لوله و وصله‌های فولادی و اتصالات، انواع مکانیکال سیلها و قطعات اصلی و فرعی پمپ‌های انتقال مواد نفتی، چکش هوایی، انواع کارتهای و تجهیزات الکترونیکی، ساخت مواد ضد خوردگی، شستشوی توربین، روغن توربین و مواد آتش نشانی و مواد شیمیائی روان کننده (DRA)، ساخت داخل نوار پوشش لوله و پرایمر، ساخت قطعات حساس انواع توربین‌ها مانند پره‌ها، دیسک‌ها، کارت‌های کنترلی، پمپ‌های سوخت و روغنکاری و بسیاری از دیگر تجهیزات جانبی توربین‌ها، ساخت درایو دور متغیر ۶ کیلوولت با قدرت ۱۲۰۰ کیلووات، ساخت کنترل ولو کامل الکترو هیدرولیک، ساخت انواع فیلتر سوخت روغن و هوای توربین‌های گازی از دیگر مواردی که در حمایت از ساخت داخلی توسط این شرکت منجر به تولید داخلی گردیده است.

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران یکی از اولین شرکتهای زیر مجموعه وزارت نفت می‌باشد که در آن واحد خودکفائی و ساخت داخل قطعات و حمایت از سازندگان داخلی را آغاز به کار نمود و با حمایت مدیران ساخت پره‌های متحرک توربینهای سولار و سولار سننار و راستون TB-4000 را برای حمایت از سازندگان داخلی سرلوحه کارهای خود قرار داد و پره ردیف‌های ناحیه داغ توربین سولار مدل SY را بر روی توربین نصب و پره‌های توربین سولار سننار نیز ساخته و نصب و بهره‌برداری موفقیت‌آمیز آن اقدام گردید.

با توجه به اینکه یکدستگاه محور کمپرسور توربین زمینس TB-4000 توسط شرکت داخلی

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران وظیفه انتقال ایمن نفت خام از مبادی تولید به هفت پالایشگاه مهم کشور را بر عهده دارد. همچنین این شرکت دریافت فرآورده‌های نفتی (از قبیل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره، سوخت جت و...) از هفت پالایشگاه و انتقال آنها به مخازن انبارهای نفت متصل به خطوط لوله در سراسر کشور؛ تأمین سوخت مایع برخی از نیروگاه‌ها، فرودگاه‌ها و بخشی از خوراک صنعت پتروشیمی و در مجموع کنترل شبکه‌ای با کارکرد انتقال سالانه بالغ بر ۱۲۳ میلیارد لیتر مواد نفتی (بیش از ۵۷ میلیارد تن کیلومتر) را از طریق ۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله در دوازده منطقه عملیاتی با ۱۸۶ مرکز انتقال نفت، فشارشکن و تأسیسات بر عهده دارد.

نگهداری و بهره‌برداری پایدار، ایمن و اقتصادی از خطوط لوله، این شریان‌های حیاتی انتقال مواد نفتی با پشتیبانی شبکه مخابرات صنعتی از طریق ۱۲۹۳ ایستگاه مخابراتی با ضریب اطمینان ۹۹/۹۹ درصد، جهت نیل به انجام این مأموریت خطیر صورت می‌پذیرد.

این شرکت در سال ۱۳۹۶ با انتقال ۱۲۳۶۲۳ میلیون لیتر مجموع فرآورده و نفت خام و ۵۸۳۵۰ میلیون تن کیلومتر مجموع کارکرد فرآورده و نفت خام رکورد جدید در تاریخ عملیات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران ثبت شد.

یکی از اساسی‌ترین اهداف راهبردی شرکت، حمایت از سازندگان داخلی و تشویق صنعتگران به فعالیت در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و تغییر روند تأمین کالا از منابع خارجی به سمت منابع داخلی و قطع وابستگی به بیگانگان می‌باشد. نیل به این هدف توسعه اقتصادی و صنعتی کشور و بومی‌سازی فناوری‌ها را در پی خواهد داشت.

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران از اولین شرکتهای زیر مجموعه وزارت نفت می‌باشد که در سال ۱۳۷۲ واحد خودکفائی و ساخت داخل قطعات و حمایت از سازندگان داخلی را با نام اداره طراحی و مهندسی ساخت تجهیزات (از ادارات زیر مجموعه مدیریت خطوط لوله) تأسیس کرده و با انعقاد ۱۷ فقره قرارداد در سال ۱۳۷۳ شروع به کار نمود و در آن سالها که تحریمی در کار نبود با حمایت مدیران آن مقطع ساخت پره‌های متحرک توربینهای سولار و سولار سننار و راستون TB-4000 را برای حمایت از سازندگان داخلی سرلوحه کارهای خود قرار داد و سال ۱۳۷۷ با ساخت ۱۲۰ عدد پره ردیف اول و ۶۰ عدد پره ردیف دوم توربین سولار مدل SY و قبول ریسک آن برای اولین بار در داخل کشور پره‌های ساخته شده را بر روی توربین نصب و باعث گردید تا روزنامه‌های کثیرالانتشار آن زمان نسبت به چاپ گزارش نصب و بهره‌برداری موفقیت‌آمیز آن اقدام نمایند. پس از آن در سال ۱۳۷۸ با ساخت ۳۲۵ عدد پره ردیف اول و ۱۹۵ عدد پره ردیف دوم توربین سولار سننار نسبت به نصب و بهره‌برداری موفقیت‌آمیز آن اقدام گردید و این روند تا هم اکنون در بخش‌های مختلف ادامه دارد.

*انجام تعمیرات با اتکا به توان و نیروی داخلی

صدور تقاضای اولیه جهت انجام تعمیرات اساسی ۱۶ دستگاه توربین، ساخت ۴ دستگاه پکیج کامل توربو پمپ سولار سننار برای اولین بار در داخل کشور، تعمیر و تکمیل ۳ دستگاه شاسی

مجوز به شماره ۱۳۹۷.۴۷۰ به تاریخ ۹۷/۰۲/۱۱

شرکت ملی نفت ایران
روابط عمومی

دستاوردهای اجرای طرح عرضه نفتگاز بخشی حمل و نقل بر اساس پیمایش

- ◀ مدیریت بهینه تخصیص نفتگاز به وسائل نقلیه و کمک به تأمین سوخت در بخش حمل و نقل دورن و برون شهری (IFAM)
- ◀ وجود انعطاف پذیری بالا و مدیریت متمرکز سهمیه
- ◀ امکان اعتدال لحظه‌ای سیاست برای هر خودرو
- ◀ امکان توزیع عادلانه سوخت بر اساس عملکرد واقعی هر خودرو
- ◀ طراحی، پیاده‌سازی و پشتیبانی با استفاده از توان داخلی سامانه هوشمند سوخت و به صورت کاملاً بومی
- ◀ امکان رصد میزان توزیع و شناسایی مصرف کنندگان واقعی
- ◀ کاهش بیش از ۵ میلیون لیتر مصرف روزانه نفتگاز در بخش حمل و نقل
- ◀ قابلیت مدیریت مکانی تخصیص سوخت جهت محدود کردن تخصیص سهمیه در محدوده‌های مکانی تعیین شده
- ◀ قابلیت مسدود کردن موقت کارت و عدم تخصیص سهمیه به خودروهای مورد نظر (به عنوان مثال خودروهای فاقد بیمه شخص ثالث)

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی ۲ کاتالیست راهبردی تولیدی کند



مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: امسال تولید ۲ کاتالیست را در برنامه قرار داده‌ایم که شامل کاتالیست تولید پلی اتیلن با گرید PE۱۰۰ با پتروشیمی اراک و کاتالیست تولید پلی پروپیلن است.

اسماعیل قنبری، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در حاشیه بیست و سومین نمایشگاه بین‌المللی نفت اظهار کرد: حدود ۱۰ تا ۲۰ درصد از کاتالیست‌های مورد نیاز پتروشیمی تولید داخلی است و برای تولید کاتالیست‌های بیشتر به یک برنامه سه ساله نیازمندیم.

وی افزود: اساس رسالت شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی برای بومی‌سازی فناوری‌های روزآمد جهان و حمایت از ساخت داخل است و در این مسیر آماده همکاری با طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی در همه بخش‌ها هستیم.

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تصریح کرد: ساخت داخلی می‌تواند در مقیاس‌های مختلف و عناوین مختلفی در صنعت پتروشیمی تعریف شود و برخوردار از ظرفیت‌های داخلی چه در بخش تامین دانش فنی در فرآیندهای پتروشیمیایی و چه تامین و تولید دانش فنی برای ساخت کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت پتروشیمی از وظایف ذاتی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی است.

مدیر پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: برای تحقق این شعار جدایی از فراهم کردن دانش مورد نیاز توسعه پتروشیمی کشور، مانند فناوری تولید پروپیلن از متانول، تولید متانول از گاز، تولید پلی پروپیلن از پروپیلن، تولید آمونیاک و... بحث دست‌یابی به دانش فنی و تحقق تولید داخلی کاتالیست‌های صنعت پتروشیمی را هدف گذاری کردیم

سازندگان ایرانی پشتیبان صنعت پتروشیمی هستند

شرکت‌های سازنده ایرانی فعال در صنعت پتروشیمی به دنبال ایفای نقشی پررنگ‌تر در سال حمایت از کالای ایرانی هستند



بیش از ۸۰ درصد رسیده است.

مدیرعامل شرکت نماد صنعت سدید عنوان کرد: بخشی از سفارش‌های پتروشیمی صدف آماده تحویل است و به زودی از محل ساخت در اهواز با حضور نمایندگان کارفرما به منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ارسال خواهد شد.

وی با بیان این که امید است امسال در سال حمایت از کالای ایرانی شاهد تحول در فعالیت‌های شرکت‌های ایرانی باشیم، گفت: استفاده از فناوری‌های نو با همکاری شرکت‌هایی از کشورهای کانادا و چین در دستور کار قرار گرفته است و در حال مذاکره اولیه برای حضور در چند طرح جدید پتروشیمی هستیم.

مدیرعامل این شرکت سازنده داخلی حضور در پروژه‌هایی در پالایشگاه‌های تهران، ستاره خلیج فارس، و سبیری را افزون بر طرح‌های پتروشیمی از دیگر فعالیت‌های سال‌های اخیر شرکت نماد صنعت سدید برشمرد.

مدیرعامل یکی از شرکت‌های داخلی سازنده مخازن، برج‌ها، مبدل‌های حرارتی و دیگر نیازهای پروژه‌های پتروشیمی اعلام کرد: این شرکت تاکنون با شرکت‌های پتروشیمی مختلفی از جمله متانول کاوه، پتروشیمی‌های مرجان، کارون، مارون، تبریز و لردگان همکاری داشته و اکنون در ساخت و تجهیز طرح شیمیایی پتروشیمی صدف در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در ۶ بخش فعال است.

وی افزود: ۲۴ مخزن ذخیره‌سازی، چهار برج و نیز ۲ تاور کوچک را برای پتروشیمی صدف ساخته‌ایم که بزرگ‌ترین مخزن ما ۷،۵ متر قطر و حدود ۱۲ متر ارتفاع دارد و تاور ۲۲ متری این طرح به قطر ۳،۵ متر از ساخته‌های این شرکت است

مدیرعامل این شرکت ایرانی تصریح کرد: حدود یک هزار تن ورق فولادی و فلنج حجم وزنی سازه‌های ساخته شده در این طرح پتروشیمی است، همچنین با طرح پتروشیمی صدف، قراردادی ارزی به ارزش یک میلیون یورو و قراردادی ریالی به ارزش حدود ۴ میلیارد تومان داریم، در مجموع میزان پیشرفت تعهدهای ما برای این طرح به



۲ انتصاب جدید در شرکت ملی صنایع پتروشیمی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی طی احکامی جداگانه، سرپرست مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سرپرست جدید شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی را منصوب کرد. به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سیدرضا نوروززاده در حکمی اسمعیل قنبری را به عنوان سرپرست مدیریت توسعه منابع انسانی این شرکت معرفی کرد.

در متن حکم قنبری آمده است: «با توجه به تعهد، سوابق و تجربیات ارزشمند جنابعالی در حوزه منابع انسانی، بدینوسیله از تاریخ این حکم به سمت سرپرست مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب می‌شوید. امید است با استعانت از خداوند متعال و بهره‌گیری از تمام عناصر کارآمد و خلاق و برنامه‌ریزی جامع و گسترده در ایفای وظایف و تحقق اهدافی همچون توجه ویژه به نیروی انسانی به عنوان سرمایه اصلی سازمان، بسط و گسترش نظام شایسته‌سالاری و مدیریت شایستگی، کوشش برای توسعه فرهنگ سازمانی مبتنی بر منزلت و کرامت انسانی، توسعه فرآیندهای انگیزشی به عنوان مهمترین عامل ایجاد تعهد سازمانی و وفاداری منابع انسانی و سرمایه‌گذاری در حوزه توانمندسازی منابع انسانی با رویکرد اصل هزینه-فایده و نظام اثر بخشی آموزش و توسعه اقدام کنید.»

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین در حکمی علی پژوهان را به سمت سرپرست جدید شرکت پژوهش و فناوری منصوب کرد.

در متن این حکم آمده است: «جناب آقای علی پژوهان نظر به سوابق و تجارب مفید جنابعالی به موجب این حکم به سمت سرپرست شرکت پژوهش و فن آوری پتروشیمی منصوب می‌شوید. امید است با استعانت از خداوند متعال در پیش برد اهداف شرکت موفق و موید باشید.»

زل پاک کننده دست ساپرا

Supra

KHIMA IDEE

پاک کننده انواع سیاهی و چربی از پوست دست
 حاوی نرم کننده های قوی و ضد عفونی کننده
 فاقد حلال های صنعتی
 سازگار با پوست دست
 خاصیت ضد باکتری (دارای ماده آنتی بیوتیک)
 قابل استفاده به صورت مستمر
 به صرفه بودن از لحاظ میزان مصرف
 قابلیت پاک کنندگی حتی بدون نیاز به شستشو با آب

نحوه مصرف:
 ۱- دستان را با مقدار ۱۰ گرم از ماده به مدت ۲ دقیقه ماساژ دهید
 ۲- پس از ماساژ دستان را با آب یا دستمال پاک کنید

JAS-ANZ

 ۰۲۱-۲۲۲۷۹۲۷۲۲
 ۰۲۱-۲۲۲۷۹۲۷۹۳۱
www.Suprafirma.com

آدین چرم

گروه تولیدی آدین چرم با ۳۰ سال تجربه در زمینه تولید همواره تلاش خود را در جهت رضایتمندی هر چه بیشتر متقاضیان و مشتریان عزیز و ارجمند با تقدیم کالای بهتر و با کیفیت ایرانی، انجام داده و خواهد داد.

تولید کننده انواع محصولات و هدایای نفیس چرمی

- کیف مرد برکتی
- کیف زنانه مجلسی
- سب های چرمی
- کیف ستیمازی
- هدایای تبلیغاتی چرمی
- قابلیت حک لوگوی شرکت ها بر روی محصولات

www.AdinCharm.com
 Adinleather@gmail.com
 ۰۲۱-۶۶۷۱۱۱۲۴
 ۰۲۱-۶۶۷۱۱۱۲۴
 ۰۲۱-۶۶۷۱۱۱۲۴
 آدرس: تهران، خیابان انقلاب، جنب ایستگاه مترو دروازه دولت، پلاک ۵۳۴
 تلفن دفتر مرکزی: ۰۲۱-۶۶۲۲۲۲۵۲ - ۰۲۱-۶۶۲۲۲۲۵۵
 ۰۲۱-۶۶۲۲۲۱۸۲ - ۰۲۱-۶۶۲۲۲۱۸۴
 تلفن کارخانه: ۰۲۱-۶۶۷۱۱۱۲۴

بانگاهی بر رویدادهای بالادستی

آنچه در بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت نفت گذشت

هائیه موحد

بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی که با حضور گسترده شرکت‌های داخلی و خارجی برگزار شد، همانند هر سال کانون خبرها و رویدادهایی بود.

حضور گسترده شرکت‌های داخلی در این نمایشگاه نویدبخش به ثمر رسیدن بخشی از رویکردهای حمایت‌گرایانه وزارت نفت از توانمندی‌های داخلی بود. امسال غرفه‌های مختص شرکت‌های دانش‌بنیان، سازندگان تجهیزات صنعت نفت و دانشگاه‌های طرف قرارداد وزارت نفت در جنب سالن‌های ۸ و ۹ نمایشگاه فعال بود و شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی هم حضور پررنگ و قابل توجهی داشتند. در مقابل، در شرایطی که زمزمه‌های خروج آمریکا از برجام شنیده می‌شود، نمایندگانی از ۳۸ کشور دنیا در این نمایشگاه حاضر شدند و از این فضا برای همکاری با صنعت نفت ایران استفاده کردند. حضور رئیس جمهوری در نمایشگاه هم بار دیگر بر نقش بی‌بدیل صنعت نفت در اقتصاد ایران مهر تأیید زد. انبوه خبرهایی که هر ساله در نمایشگاه نفت منتشر می‌شود، گاهی به دلیل حجم زیاد از نگاه‌ها دور می‌ماند و از این رو، مرور اجمالی آن خالی از لطف نیست.

روز نخست

بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت نفت با سخنان محمد ناصری، مدیر نمایشگاه و توضیحات وی درباره جزئیات این رویداد بزرگ آغاز شد و سپس بیژن زنگنه، وزیر نفت در آیین افتتاحیه به ارائه گزارشی پرداخت که کلیدواژه آن، تأکید بر ضرورت اداره کردن بازار انرژی به صورت «غیرسیاسی» بود. زنگنه تأکید کرد که «ایران در تمام صد و اندی سال عمر صنعت نفت خود، در عمل از آزادی در تبادل و امنیت انرژی در بازارهای جهانی و غیرسیاسی بودن آن صیانت کرده است.»

مرور سخنان وزیر نفت که در آیین گشایش نمایشگاه بین المللی نفت و پیمان‌های آمریکا از برجام مطرح شد، حالا به واسطه موضع‌گیری ترامپ موضوعیت بیشتری یافته است. زمانی که زنگنه گفت: «ممکن است بخواهند توسعه صنعت نفت ایران را به تأخیر بیندازند، اما ما با تکیه بر توانایی داخلی برنامه خودمان را ادامه می‌دهیم.»

وی به ظرفیت‌های داخلی و تلاش وزارت نفت در بهره‌مندی حداکثری از این ظرفیت‌ها هم اشاره کرد و موضوع مهمی را یادآور شد: «برای فعال‌سازی صنایع و پیمانکاران ایرانی در بخش‌های بالادست و پایین دست، باید تقاضا ایجاد و منابع مطمئن برای سرمایه‌گذاری تأمین شود، و گر نه آغاز طرح بدون در نظر گرفتن منابع لازم پیش‌بینی شده، سبب بیچارگی پیمانکاران و متضرر شدن کارفرمایان می‌شود. صنعت نفت نه تنها از حیث حصول درآمدهای نفتی و تزریق آن به بودجه، بلکه از حیث اشتغال‌زایی و ایجاد حرکت در اقتصاد و بازسازی و نوسازی خود می‌تواند پیشران باشد. می‌تواند پیشران باشد، اگر همه کمک کنند.»

زنگنه پس از برگزاری آیین افتتاحیه، در حاشیه نمایشگاه با معاون نخست‌وزیر و وزیر اقتصاد کراسی و وزیر انرژی آذربایجان دیدارهایی داشت و ساعتی بعد در حاشیه بازدید از نمایشگاه، از برنامه‌ریزی برای واگذاری بیش از ۳ میلیارد دلار پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید به شرکت‌های داخلی ظرف چهار تا پنج ماه آینده خبر داد.

در حاشیه نخستین روز برگزاری نمایشگاه، یوری سننورین، دبیر کل مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌سی‌اف) ضمن بازدید از این رویداد بین‌المللی با محمد حسین عادل، دبیر کل پیشین این مجمع دیدار و گفت‌وگو کرد.

نشست خبری مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، نخستین نشست خبری بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت نفت بود که رأس ساعت ۱۲ ظهر در سالن ستاد خبری آغاز شد. اهم صحبت‌های علی‌اکبر در این نشست می‌توان اینگونه برشمرد: «ایران از بازار انرژی جهان قابل حذف نیست، اما زیر بار زور نمی‌رویم و معتقدیم تعامل راهگشای مشکلات است، همانطور که تعامل به حصول توافق برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) منتهی شد/ ظرفیت تولید نفت ایران بالغ بر ۴ میلیون بشکه در روز است و سطح تولید را روی رقم ۳ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه حفظ کرده‌ایم/ تولید نفت در سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵، روزانه ۱۲۰ هزار بشکه افزایش یافت/ رویکرد شرکت ملی نفت با هدف احیای نقش نظارت کارفرمایی تغییر کرده است/ شرکت ملی نفت دیگر به‌طور مستقیم خریدار تجهیزات نخواهد بود/ در حوزه بهره‌برداری نیز واگذاری بهره‌برداری میدان‌ها به شرکت‌های ایرانی در دستور کار است/ با گذشت زمان، شرکت‌های خارجی، زبان‌الگوی جدید قرارداد نفتی را بهتر درک کرده‌اند و این موضوع کمک زیادی به پیشرفت مذاکرات می‌کند/ صادرات نفت خام ایران در ماه آوریل رکورد زد/ صادرات نفت مرغوب غرب کارون به بازارهای جهانی با نام «نفت پارس» به تازگی آغاز شده است/ تاکنون یک میلیون بشکه نفت ایران به روسیه صادر شده است/ از ساخت‌های عرضه نفت خام در بورس فراهم نیست/ کنسرسیوم طرف قرارداد فاز ۱۱ تاکنون بالغ بر ۹۰ میلیون دلار در این طرح هزینه کرده است/ در صورت بازگشت تحریم‌ها در حوزه‌هایی که نفت اصلی ما را خریداری می‌کنند یعنی در بازار سنتی مشکلی نخواهیم داشت/ میانگین صادرات نفت ایران در سال ۹۶ بالغ بر ۲ میلیون و ۱۷۰ هزار بشکه در روز بوده است.»

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران نیز در نخستین روز نمایشگاه با حضور در غرفه شرکت ملی نفت ایران، از حذف نفت‌سوزی و جلوگیری از آلودگی‌های محیط‌زیستی و تولید نفت بیش از تعهد تکلیفی در سال ۹۶ خبر داد و گفت: تاکنون ۲۲۰۰ قلم کالای مورد نیاز این شرکت از محل تولیدات داخلی تأمین شده است.

روز دوم

سرخط خبرهای دومین روز برگزاری نمایشگاه بین المللی نفت را باید در میان خبرهای مربوط به نشست معرفی بلوک‌های اکتشافی نفت

و همچنین صحبت‌های امیر حسین زمانی‌نیا، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت و غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران جست‌وجو کرد.

هفدهم اردیبهشت ماه، ۱۴ بلوک اکتشافی - توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در مجموع با مساحت تقریبی بیش از ۸۰ هزار کیلومتر مربع، واقع در ۶ حوضه رسوبی کشور در حضور نمایندگان شرکت‌های داخلی و خارجی در نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت معرفی شد. بلوک‌های معرفی شده، ترکیبی از بلوک‌های دارای ظرفیت اکتشافی بالا واقع در حوضه‌های رسوبی بالغ و شناخته شده و بلوک‌های مربوط به حوضه‌های رسوبی جدید هستند شامل چهار بلوک اکتشافی در حوضه رسوبی زاگرس شامل یک بلوک در ناحیه لرستان، یک بلوک در زیر حوضه فارس و ۲ بلوک در زیر حوضه دزفول شمالی و دشت آبادان، همچنین سه بلوک دریایی در حوضه خلیج فارس، سه بلوک اکتشافی در حوضه کپهداغ در شمال شرق ایران، یک بلوک اکتشافی در حوضه رسوبی معان در شمال غرب ایران، یک بلوک اکتشافی در حوضه ایران مرکزی و ۲ بلوک اکتشافی به نام‌های تایباد و سیستان به عنوان بلوک‌های واقع در حوضه‌های رسوبی جدید در شرق ایران. در حاشیه این نشست، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از آغاز برگزاری مناقصات این بلوک‌های اکتشافی در ماه ژوئیه (تیر - مردادماه) خبر داد.

همانطور که انتظار می‌رفت، نشست خبری معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت با انبوهی از پرسش‌های مرتبط با خروج احتمالی آمریکا از برجام و رویکرد ایران در برابر سیاست‌های خصمانه آمریکا و عربستان در تصاحب بازار نفت کشورمان همراه شد؛ سوالاتی که زمانی نایب پاسخ به آن توضیحاتی داد: «مروزه هر کشوری که ظرفیت تولید نفت بیشتری داشته باشد، قدرت بیشتری دارد. از این رو اگر عربستان با آمریکا چنین سیاستی را در پیش گرفته باشد طبیعی است که می‌تواند تا حدودی برای بازار نفت کشورمان مشکل ایجاد کند، اما همانطور که شما هم خوب می‌دانید امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران در طول چهار دهه تحریم‌ها توانسته است روش‌ها و سازوکارهای مؤثری را برای حفظ بازارهای خود به‌دست آورد.»

به گفته این مقام مسئول، برجام تا زمانی که در صنعت نفت معتبر است که نفت‌مان را بفروشیم و بازارمان را حفظ کنیم، عواید حاصل از فروش نفت را بدون مشکل دریافت کنیم، تجهیزات نفتی مورد نیاز صنعت نفت را خریداری کنیم و بتوانیم برای پروژه‌های که تعریف کردیم تأمین مالی کنیم. ضمن آن که در صورت بازگشت تحریم در بدترین حالت شرایط صنعت نفت ایران به سال ۹۲ باز می‌گردد که در همان روزها هم شرکت ملی نفت کار خود را به خوبی انجام می‌داد.

در همین روز و با حضور زمانی‌نیا، کارگروه مشترک ایران و اسپانیا هم برگزار و در جریان آن، تفاهم‌نامه همکاری بین ایران و اسپانیا از سوی حسین اسماعیلی شه‌میرزادی، مدیرکل اروپا و آمریکا و همسایگان دریای خزر وزارت نفت و مرشدس مونه‌درو، رئیس هیئت نمایندگی اسپانیا امضا شد.

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران هم که در نشست معرفی بلوک‌های اکتشافی نفت با صراحت اعلام کرد چالش‌هایی از جمله تحریم نمی‌تواند فعالیت‌های توسعه‌ای صنعت نفت در ایران را متوقف کند، ساعتی بعد نیز در یک نشست خبری، از برنامه‌ریزی این شرکت برای امضای هفت قرارداد توسعه‌ای در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی و به ارزش ۴۰ میلیارد دلار تا پایان مهرماه امسال خبر داد. منوچهری با اشاره به تعریف بیش از ۳۰ پروژه در بسته ۶ میلیارد دلاری طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران که اجرای آنها به افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌های تولید نفت می‌انجامد، پیش‌بینی کرد که سال پرکاری در انتظار صنعت نفت ایران باشد.

در مدار آمدن فاز نخست بخش دریایی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی، ادامه روند توسعه فاز ۱۱ از سوی توتال و امضای قرارداد توسعه میدان فرزاد بی با شرکت ONGC هند طی ۵ ماه آینده، دیگر خبرهایی بود که به نقل از منوچهری در صدر اخبار رسانه‌ها قرار گرفت.

در دومین روز برگزاری نمایشگاه بین المللی صنعت نفت، مجریان طرح‌های توسعه‌ای آذر و یاران جنوبی در شرکت متن نیز به میان خبرنگاران آمدند و از آخرین وضع پیشرفت این پروژه‌ها گفتند. کیوان یاراحمدی، مجری طرح توسعه میدان آذر یادآور شد که فاز نخست توسعه این میدان با تولید ۶۵ هزار بشکه نفت در روز اواخر امسال محقق می‌شود و هماهنگ با کلیمینی، مجری طرح توسعه میدان یاران جنوبی هم تولید تجمعی این میدان را ۱،۲ میلیون بشکه اعلام و ابراز امیدواری کرد تا پایان امسال بشرط ظرفیت تولید روزانه میدان افزوده شود.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون هم در نمایشگاه بیست و سوم حاضر شد و در جمع خبرنگاران، اهم دستاوردهای این شرکت در سال ۹۶ و اهداف راهبردی شرکت را در سال ۹۷ تشریح کرد: «راه‌اندازی پروژه بهسوزی مشعل بنگستان واحد بهره‌برداری ۳، تعمیر تعداد ۱۷۶ حلقه چاه و جلوگیری از سوززنده شدن ۸۰ هزار بشکه نفت و تزریق پساب موجود در حوضه‌های تخیخ واحد نمکزدایی شماه یک اهواز و افزایش ۱۲۴ هزار بشکه‌های تولید روزانه نفت از دستاوردهای سال ۹۶ این شرکت بوده است و امسال هم ضمن آن که برای افزایش تولید برنامه‌ریزی کرده‌ایم، برای جلوگیری از راهسازی سلج نفتی (لجن‌های موجود در خطوط لوله و تجهیزات ذخیره‌سازی) در محیط‌زیست بیست فعالیت‌هایی صورت گرفته و در ماه آتی مزایده فروش سلج نفتی مخزن ذخیره‌سازی شماره ۴ اهواز انجام می‌شود.»

در حاشیه دومین روز نمایشگاه بین المللی صنعت نفت، دستگاه جدانکننده جامد-مایع (اکسترتور) ساخت داخل که در سیستم مدیریت سیال حفاری کاربرد دارد، رونمایی شد؛ تجهیزتی که با

همکاری شرکت ملی حفاری ایران، دانشگاه تهران و شرکت پاپوران پارسیان بر اساس نظام پژوهش و فناوری وزارت نفت مراحل اجرایی را پشت سر می‌گذارد. همچنین سه کتاب شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب شامل کتاب «چاه اندر چاه شد» روایتی داستانی از حادثه فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید به قلم سعید سپهری کیان، کتاب «تبدیل به عمق داده‌های لرزه‌ای» تألیف احمد رادمهر، مسلم آذریپور و علی ارزانی و کتاب «تولوژی و هیدرولیک سیال حفاری» تألیف عزیزالله سرشوق رونمایی شدند.

روز سوم

سومین روز برگزاری نمایشگاه بین المللی صنعت نفت با بازدید رئیس جمهوری همراه شد. دکتر حسن روحانی حوالی ۹ صبح به نمایشگاه آمد و ضمن بازدید، در نشستی مشترک با مدیران ارشد صنعت نفت، سازندگان و مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی به گفت‌وگو نشست. وی پس از آن که در جریان روند پیشرفت طرح‌های کاربردی نفت، فعالیت شرکت‌های E&P همکاری دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی با وزارت نفت قرار

گرفت، این وزارتخانه را مصمم به کارگیری توانمندی‌های داخلی عنوان و تأکید کرد: «دولت موظف است فضای کسب‌وکار مناسب را برای صنعت عظیم نفت فراهم کند.»

وی در بحث استفاده از فناوری‌های نوین در صنعت نفت، مثال جالبی زد: «در زمان جنگ یک نفر چیزی در دست کرده بود که ماه‌ها معطل بودیم تکمیل شود و می‌گفتند اگر تکمیل نشود روند جنگ تغییر می‌کند. همه منتظر این اختراع بودند، اما وقتی آزمایش شروع شد مخترع طرح نخستین کسی بود که فرار کرد. در صنعت نفت هم بحث جان افراد و همچنین سرمایه عظیم ملی مطرح است و دقت در ارائه خدمات و فناوری‌ها بسیار اهمیت دارد.»

رئیس جمهوری در این نشست به جمله معروف «تحریم نعمت است» هم اشاره‌ای داشت و افزود: «رابطه صمیمانه ما با شرکت‌های داخلی نعمت است. باید این رابطه همیشه باشد این که بگوییم چون تحریم شدیم مجبوریم برویم در داخل کار کنیم. با تحریم یا بدون تحریم باید به سمتی برویم که توانمندی‌های داخلی کشور به کار گرفته شود.»

روحانی یک روز پیش از اعلام خروج آمریکا از برجام، در جمع صنعتگران نفت گفت: «این دولت از ابتدا رویکرد تعامل سازنده با دنیا را به منظور دستیابی به شرایط برد-برد مدنظر داشته است. ممکن است شرایط استثنایی نیز گاهی پیش آید و مثلاً آدم خاصی در جایی از دنیای کار بیاید و شرایط خاصی حاکم شود، اما این مقاطع گذراست و تمام می‌شود و از مشکلات عبور می‌کنیم.»

هم‌زمان با سومین روز برگزاری نمایشگاه بین المللی صنعت نفت، کارگروه مشترک ایران و روسیه برگزار شد و در سالن خلیج فارس این نمایشگاه نیز، سه شرکت پیشرو در ساخت تجهیزات صنعت نفت در حضور معاونان وزیر نفت، گواهینامه انطباق کیفیت محصول خود را از انجمن نفت دریافت کردند.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران هم در حاشیه سومین روز برگزاری نمایشگاه، با مدیرعامل توپاچک اسپانیا دیدار و پس از آن اعلام کرد: «قرارداد ساخت لوله‌های CRA با پیشرفت خوبی ادامه دارد.» به گفته کاردار، توپاچک تاکنون بیش از ۵۰ کیلومتر از خط لوله موضوع قرارداد را به شرکت ملی نفت ایران تحویل داده و با بررسی گلوگاه‌های فرآیند تولید شریک ایرانی، شرایط برای انتقال فناوری فراهم شده است.

در این روز، شرکت ملی حفاری ایران ۲ تفاهم‌نامه همکاری با شرکت دانش‌بنیان ایرانی و شرکتی لهستانی امضا کرد و نخستین کامیون نمودارگیری و چاه‌پیمایی ساخت داخل که با حمایت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی (زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران) تولید شده است رونمایی شد.

شرکت مهندسی و توسعه نفت هم در سومین روز برگزاری نمایشگاه پر خبر ظاهر شد. توج دهقانی، سرپرست طرح توسعه آزادگان جنوبی شرکت متن در جمع خبرنگاران اعلام کرد که هدف‌گذاری تولید فاز نخست این طرح توسعه‌ای در سال ۹۸ محقق خواهد شد و سیروس آقاجری، مجری طرح احداث خطوط لوله و تأسیسات جانبی انتقال نفت خام میدان‌های غرب کارون شرکت متن هم با اعلام خبر بهره‌برداری از تلمبه‌خانه غرب کارون و خطوط لوله بین‌راهی تلمبه‌خانه امیدیه و تأسیسات بهرگان در اسفندماه سال گذشته، هدف فاز دوم این طرح را رسیدن به ظرفیت انتقال بیش از یک میلیون بشکه نفت خام اعلام کرد.



نشست خبری سیدنوردین شه‌نازی‌زاده، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت عصر همان روز برگزار و اعلام شد که در سال ۲۵،۹۷ هزار بشکه به ظرفیت تولید نفت میدان آذر و بالغ بر ۷۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید نفت میدان آزادگان جنوبی اضافه خواهد شد. به گفته مدیرعامل شرکت متن، این شرکت به عنوان متولی اصلی توسعه صنعت نفت در غرب کارون، هم‌اکنون تولید روزانه بین ۳۳۵ تا ۳۵۰ هزار بشکه نفت را در دست اقدام دارد و بر آن است این میزان تولید را در پایان سال ۹۷ به بیش از ۴۵۰ هزار بشکه برساند.

شه‌نازی‌زاده در واکنش به بازگشت احتمالی تحریم‌ها در این نشست خبری گفت: «تحریم هزینه‌های مان را افزایش می‌دهد و طرح‌های مان را زمان‌برتر می‌کند، اما نگران نیستیم. تولید نفت آزادگان جنوبی با همین توان داخلی از ۳۰ هزار بشکه به ۱۰۰ هزار بشکه رسیده است. پس باز هم می‌توانیم با توان داخلی به روند توسعه ادامه دهیم.» حمید بور، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران نیز با حضور در نمایشگاه، با اشاره به این که از میان بیش از ۳۰ پروژه تعریف شده در بسته طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید نفت، چهار پروژه به پروژه نفت فلات قاره اختصاص دارد، اعلام کرد: «نخستین مناقصه به پروژه سیری این شرکت مرتبط است که برنده مناقصه مربوطه تا پایان اردیبهشت ماه مشخص می‌شود.»

حبیب‌الله بیطرف، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت هم در سومین روز برگزاری نمایشگاه به جمع خبرنگاران آمد و ضمن اشاره به اهم فعالیت‌های وزارت نفت در بهره‌مندی از ظرفیت‌های داخلی، به برنامه این وزارتخانه به منظور انتقال نظام مدیریتی کارآمد بین‌المللی به واحدهای بهره‌برداری از تأسیسات اشاره کرد: «حضور شرکت‌های مدیریت تأسیسات را در اختیار می‌گیرند تا انتقال تجربیات انجام شود. با اجرای این برنامه بسیاری از توقف‌های تولید ناشی از حوادث، فشارهای کاری و آسیب‌دیدگی در تأسیسات کاهش می‌یابد و عمر تأسیسات هم طولانی‌تر می‌شود.»

در آخرین ساعات برگزاری روز سوم نمایشگاه نفت، مسعود پزشکیان، نایب رئیس مجلس شورای اسلامی از غرفه شرکت‌های سازنده تجهیزات صنعت نفت، شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌های طرف قرارداد وزارت نفت در جنب سالن‌های ۸ و ۹ و همچنین غرفه‌های واقع شده در این دو سالن بازدید کرد و در جریان آخرین وضع همکاری وزارت نفت با شرکت‌های توانمند داخلی قرار گرفت.

روز پایانی

مهم‌ترین رویداد خبری روز پایانی نمایشگاه بین المللی صنعت نفت، صحبت‌های مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در یک نشست خبری بود. شب پیش از آن، رئیس جمهوری آمریکا خروج این کشور را از برجام اعلام کرده بود و کاملاً بدیهی بود که خبرنگاران از وضعیت قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی پس از این تصمیم ترامپ جويا شوند. پرسشی که محمد مشکین‌فام این‌طور به آن پاسخ داد: «تاکنون پیامی از توتال برای همکاری نکردن در فاز ۱۱ پارس جنوبی دریافت نکردیم و این شرکت به همکاری خود برای توسعه این میدان ادامه می‌دهد.»

(ادامه مطلب در صفحه ۷)

بیست و سومین نمایشگاه بین المللی نفت و گاز، پالایش و پتروشیمی



از تنگنای مالی در آمدزاترین بنگاه اقتصادی کشوری تفاوت نگذریم

شرکت ملی نفت؛ انبوه هزینه‌ها، روند نزولی درآمدها و دغدغه تامین بودجه

سه‌م شرکت ملی نفت ایران از درآمدهای بخش نفت نسبت به زمان قیمت نفت بالای ۱۰۰ دلار، به طور چشمگیری کاهش یافته است. در شرایط نابسامان بین‌المللی هم که صادرات نفت ایران نصف شده بود و درآمدها به مراتب با کاهش بیشتری روبه‌رو بود، درصد سهم‌بری این شرکت تغییری نکرد.

«سه‌م شرکت ملی نفت ایران از درآمدهای بخش نفت نسبت به زمان نفت بیش از صد دلاری، به طور خیره‌کننده‌ای کاهش یافته است. در شرایط نابسامان بین‌المللی هم که صادرات نفت ایران نصف شده بود و درآمدها به مراتب با کاهش بیشتری روبه‌رو بود، درصد سهم‌بری این شرکت تغییری نکرد. این در حالی است که شرکت نفت مانند همه دستگاه‌ها و شرکت‌های دولتی، با کاهش هزینه‌ها روبه‌رو نبوده، اما با کاهش خیره‌کننده درآمدها روبه‌رو شده است. به عبارت دیگر، هزینه‌های جاری و تعهدهای مالی این شرکت به طور طبیعی رو به افزایش بوده و منابع تأمین اعتبار داخلی رو به کاهش. بدهی‌های گذشته نفت را هم به این چرخه اضافه کنید. تو خود حدیث مفصل بخوان از این مجمل.»

این بخشی از صحبت‌های معاون بررسی، امکان‌سنجی اقتصادی و مالی طرح‌های مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران است. محسن ایرانی‌پور در گفت‌وگو با شاناز تنگناهای مالی این شرکت می‌گوید؛ شرکتی که چالش‌های مالی اش تنها محدود به نقل و انتقالات ارزی و مباحث نشات‌گرفته از تحریم و ترامپ نیست.

بارها عنوان شده که سه‌م ۱۴،۵ درصدی شرکت ملی نفت ایران از درآمدهای حاصل از فروش نفت و میعانات گازی، پاسخگوی هزینه‌های توسعه و تولید نیست؛ اما در ظاهر از آنجا که دولت هم با مشکلات اقتصادی و مالی مواجه است، زمزمه‌های افزایش این سهم تاکنون جدی نشده و مورد پذیرش دولت و مجلس قرار نگرفته است.

مقوله سهم‌بری شرکت ملی نفت ایران از درآمدهای نفتی به حدود یک دهه قبل برمی‌گردد؛ به ابتدای برنامه پنج‌ساله چهارم توسعه و زمانی که بحث بهره‌مالکانه مطرح و قرار شد رابطه مالی شرکت ملی نفت ایران و دولت در قالب فرمولی تهیه و تنظیم شود. در آن برنامه مقرر شد رابطه

سهم‌بری این شرکت در قانون بودجه مشخص و در بودجه‌های سنوایی برای آن تصمیم‌گیری شود. در سال‌های ابتدای برنامه تنها سهمی از درآمدهای فروش نفت خام مدنظر بود و میعانات گازی به طور کامل به شرکت ملی نفت ایران اختصاص می‌یافت اما بعدها، میعانات گازی هم شامل قانون سهم‌بری شد.

قاعداً تعیین درصدی از فروش میعانات گازی به عنوان سهم شرکت ملی نفت ایران، همسو با منافع این شرکت نبوده است.

پیش از تعیین درصدی از فروش میعانات گازی برای شرکت ملی نفت ایران، سهم این شرکت از درآمدهای فروش نفت حدود ۶ تا ۷ درصد بود؛ اما با منظور کردن میعانات گازی در سهم‌بری با دولت، سهم شرکت ملی نفت ایران از درآمد فروش نفت خام و میعانات گازی به ۱۴،۵ درصد بالغ شد. این اقدام از این حیث که مجموع سهم شرکت ملی نفت ایران را تا ۱۴،۵ درصد افزایش داد، در وهله نخست نمایش‌دهنده نفع نفت بود؛ اما از آن حیث که روند اختصاص صد درصد درآمد میعانات گازی به شرکت متوقف شد، خیلی هم جهت با منافع ما نبود.

افزون بر آن، مقرر شد همه تعهدهای بازپرداخت طرح‌های بیع متقابل که در سال‌های پیش، ردیف مستقل بودجه‌ای به آنها اختصاص داده می‌شد، در تعهد شرکت نفت قرار گیرد. یعنی تا پیش از آن، این تعهد از منابع سهم دولت و از درآمدهای فروش نفت تولیدی حاصل از اجرای طرح توسعه میدان کسر و سپس سهم‌بری شرکت ملی نفت ایران با دولت مشخص می‌شد؛ اما پس از افزایش سهم به ۱۴،۵ درصد، پرداخت این تعهدات هم به عهده این شرکت قرار گرفت و مقرر شد از محل سهم ۱۴،۵ درصد پرداخت شود.

طی ماه‌های گذشته، بارها در محافل مختلف بر ضرورت افزایش سهم شرکت ملی نفت ایران از درآمدهای نفتی تأکید شد و نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره سناریوهای مثل افزایش سهم ۱۴،۵ درصدی به ۱۵ درصد یا افزایش سهم نفت خام فروش به پالایشگاه‌های داخلی صحبت کردند. اگر چه همه در حد صحبت باقی ماند، اما در مجموع فکر می‌کنید چه راهکاری می‌تواند به بهبود سهم‌بری شرکت ملی نفت کمک کند؟

ببینید؛ افزایش نیم درصدی سهم شرکت نفت، خیلی نمی‌تواند به تغییر وضع مالی این شرکت کمک کند؛ اما اگر سهم شرکت نفت از درآمدهای حاصل از فروش نفت خام تحویلی به

پالایشگاه‌های داخلی افزایش یابد (با منظور کردن قیمت نفت خام صادراتی در محاسبات این بخش) ما می‌توانیم از این افزایش سهم، برای بازپرداخت بدهی‌های این شرکت در کوتاه‌مدت استفاده کنیم. البته در آن صورت هم این سؤال مطرح می‌شود که با اختصاص این منابع، کسری منابع سازمان هدفمندی برای اعطای یارانه از کجا جبران می‌شود؟ چرا که عمده منابع هدفمندی یارانه‌ها از دو بخش تأمین می‌شود: یکی از محل مابه‌التفاوت فروش پنج فرآورده اصلی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و فروش گاز توسط شرکت ملی گاز ایران و دوم از محل فروش برق، که البته دومی تاکنون، آنطور که باید تحقق پیدا نکرده و بیش از ۹۰ درصد بار تأمین اعتبار یارانه‌ها را وزارت نفت تقبل می‌کند. باید به این نکته هم توجه داشته باشید که قیمت فروش به مصرف‌کنندگان این فرآورده‌ها در سال‌های اخیر افزوده نشده و از سوی دیگر، به طور طبیعی هزینه‌های تولید این محصولات افزایش یافته و این روند هم بر تشدید فشار مالی بر نفت افزوده است.

سه‌م نفت از فروش به پالایشگاه‌های داخلی چند دلار می‌شود؟

ابتدا لازم است این نکته را بگویم که اگر چه سهم شرکت ملی نفت ایران از نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌ها ۱۴،۵ درصد است، اما محاسبه این سهم براساس قیمتی است که توسط کارگروهی متشکل از وزارت نفت، وزارت اقتصاد و دارایی و سازمان برنامه و بودجه تعیین می‌شود که در سنوات اخیر کمتر از یک سوم قیمت نفت خام صادراتی در هر سال بوده است؛ اگر قیمت نفت صادراتی

است، اما محاسبه این سهم براساس قیمتی است که توسط کارگروهی متشکل از وزارت نفت، وزارت اقتصاد و دارایی و سازمان برنامه و بودجه تعیین می‌شود که در سنوات اخیر کمتر از یک سوم قیمت نفت خام صادراتی در هر سال بوده است؛ اگر قیمت نفت صادراتی



را به طور میانگین ۵۰ دلار برای هر بشکه فرض کنیم که معادل ۱۴،۵ درصد آن حدود هفت دلار به شرکت نفت می‌رسد، حداقل پنج دلار به ازای هر بشکه، بین دریافتی شرکت نفت از فروش نفت به پالایشگاه‌های داخلی و صادرات آن فاصله است. حالا در نظر بگیرید که حدود ۴۵ درصد نفت تولیدی هم به پالایشگاه‌های داخلی اختصاص می‌یابد. بنابراین اگر در سنوات آتی، سهم شرکت نفت از فروش نفت به پالایشگاه‌های داخلی مقداری افزایش یابد و همانطور که اخیراً هم در مجلس مطرح شد، این سهم به ۱۴،۵ درصد ارزش صادراتی نفت تغییر کند، کمی به جبران هزینه‌ها در نفت کمک خواهد شد.

بر اساس قانون، ۱۴،۵ درصد درآمدهای حاصل از فروش گاز هم به شرکت ملی نفت تعلق می‌گیرد. درست است؟

بله. در بودجه سال ۱۳۹۷، ۱۶۵ ریال به ازای هر متر مکعب گاز تحویلی به شرکت ملی گاز ایران دریافت خواهیم کرد که البته دقیقاً معادل ۱۴،۵ درصد ارزش آن نیست. این قیمت در سال ۱۳۹۶ نیز همین بوده که با توجه به تحویل کل محصولات فرعی تولیدی پالایشگاه‌های پارس جنوبی (شامل اتان و آل بی جی) به شرکت ملی گاز ایران در سال جاری، مشاهده می‌شود که در قیمت گاز تحویلی به شرکت گاز در سال ۹۷ تغییری نسبت به سال ۹۶ رخ نداده است. در مجموع شرکت ملی نفت از نظر اعتبارات شرایط خوبی ندارد.

به ویژه که از نفت صد دلاری و بالاتر هم خبری نیست. دقیقاً همین‌طور است. سهم ۱۴،۵ درصدی از نفت بالای ۱۰۰ دلار اصلاً با سهم ۱۴،۵ درصدی از نفت مثلاً ۵۰ دلاری قابل مقایسه نیست. درست است الان قیمت نفت به بیش از ۷۰ دلار رسیده، اما اگر متوسط بهای نفت در سال‌های اخیر را در نظر بگیریم، می‌بینید سهم شرکت ملی نفت ایران نسبت به زمان نفت صد دلاری و بالاتر از آن، تقریباً یک سوم شده است. در شرایط نابسامان بین‌المللی (تحریم) هم که صادرات نفت ایران نصف شده بود، درآمدها به مراتب کاهش بیشتری یافت؛ اما درصد سهم‌بری شرکت ملی نفت تغییری نکرد. این در حالیست که شرکت ملی نفت ایران مانند همه دستگاه‌ها و شرکت‌های دولتی، با کاهش هزینه‌ها روبه‌رو نبوده اما با کاهش چشمگیر درآمدها روبه‌رو شده است. علاوه بر این، بخشی از درآمدهای حاصله هم به عنوان سود سهام و مالیات به دولت تعلق می‌گیرد. در سال‌های اخیر، یک بار به دلیل وضع نامناسب مالی دولت، رقم سود سهام و مالیات نفت را بالا در نظر گرفتند و از آنجا که طبق قانون، این سهم نباید هر سال نسبت به سال قبل از آن کاهش یابد، این روال همین‌طور ادامه پیدا کرده است. به عبارت دیگر، هزینه‌های جاری و تعهدات مالی رو به افزایش است و منابع تأمین اعتبار داخلی رو به کاهش. بدهی‌های گذشته نفت را هم به این چرخه اضافه کنید. به قیمت بالاتر نفت هم خیلی نمی‌توان امید داشت.

برای بهبود این وضع، چه سناریوهایی می‌تواند روی میز قرار گیرد؟

منظور راهکارهایی است که قابلیت اجرا داشته باشد مثل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر.

بله. ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و اصلاح نظام مالی کشور در که در ادامه بند (ق) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۹۳ در دستور کار قرار گرفت، کمک بزرگی برای شرکت نفت به شمار می‌آید. اتفاقاً یکی از راهکارهای آتی این است که اگر از این به بعد تعهد مالی ناشی از اجرای طرح‌های توسعه‌ای بر دوش این شرکت قرار می‌گیرد، امکان بازپرداخت آن از محل افزایش تولید و یا صرفه‌جویی حاصله به استناد ماده (۱۲) این قانون فراهم شود و این تعهد از سهم ۱۴،۵ درصدی نفت تأمین اعتبار نشود.

مانند طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید که بسته‌های آن قرار است در قالب EPC/EPD به همراه تأمین منابع مالی اجرا شود. درست است؟

بله، دقیقاً. با چالش‌هایی که به آن اشاره کردم، شرکت ملی نفت ایران به شدت با کمبود منابع مالی مواجه است. خوشبختانه در سال‌های اخیر سیاستگذاری‌ها به نحوی بوده که همگام با پیشرفت پروژه‌ها، تعهد مالی جدیدی برای شرکت نفت ایجاد نشود. بازپرداخت تعهدات در اجرای بسته‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت‌های بهره‌بردار نیز با همین رویکرد از محل حداکثر ۵۰ درصد درآمد حاصل از افزایش نفت خام تولید به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر صورت خواهد گرفت.

گفتید این موضوع به عنوان یکی از گزینه‌های آتی هم مدنظر قرار دارد.

بله. همان‌طور که می‌دانید ماده (۱۲) سه دسته از طرح‌ها را شامل می‌شود: طرح‌های توسعه‌ای و افزایش تولید نفت، گاز و سایر مشتقات نفتی، طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی و طرح‌هایی در حوزه محیط زیست. به این منظور بنا داریم طرح‌های نوسازی و بازسازی سکوها را در قالب ظرفیت‌های ماده (۱۲) پیش ببریم زیرا هر گونه حادثه‌ای در تاسیسات نفتی، می‌تواند مخاطرات زیست‌محیطی قابل توجهی به همراه داشته باشد.

انتشار اوراق مشارکت در برنامه نیست؟

انتشار اوراق مشارکت برای طرح‌های زودبازده کوتاه‌مدت خوب است، اما با توجه به این که طرح‌ها و پروژه‌های نفت معمولاً زمانبر است و به اعتبار هنگفتی نیاز دارد، اوراق مشارکت گزینه خوبی به شمار نمی‌رود. بار مالی سنگینی که امروز بر دوش نفت سنگینی می‌کند، یک بخش آن ناشی از عواملی از جمله انتشار اوراق برای پروژه‌های بلندمدت در سال‌های گذشته بوده است.

انتشار اوراق با پایه ارزی چطور؟

کار گروهی در نفت این موضوع را پیگیری می‌کند و جلسات متعددی در این زمینه با نمایندگان بانک مرکزی برگزار شده است. بانک مرکزی با توجه به نوسانات بازار ارز و نیاز به آرامش در این بازار، ملاحظاتی دارد که این ملاحظات مدنظر قرار می‌گیرد.



باشیم و هنوز در این مسیر راه زیادی باقی است، اما در این راه چیزی هم کم نداریم. ما امروز در توسعه میدان‌های نفتی تقریباً روی پای خود ایستاده‌ایم. مشکل اصلی ما سرمایه‌گذار است و غیر از چند گزینه مربوط به تجهیزات که امیدواریم در سال حمایت از کالای ایرانی برای آن هم راه حل پیدا شود، باقی کالاها را در داخل می‌سازیم.

وی درباره فعالیت‌های زیست‌محیطی طرح گفت: در ابتدا شرکت نفت مجوز خشک کردن بخش‌های کوچکی از هسور را برای انجام فعالیت دریافت کرده بود (در زمان دولت دهم)، اما با تمهیداتی که اندیشیده شد، فعالیت‌ها در بخشی که خشک شده بود سریع‌تر انجام شد و در سال ۹۳ (حدود یک سال پس از شروع پروژه) با حضور مدیرعامل وقت شرکت ملی نفت ایران و معاون سازمان محیط زیست، آگیری دوباره هور شروع شد و در دو سال گذشته منطقه یاران شمالی از ارتفاع آب در هور را به ۳ تا ۵ متر رسانده است که به رشد نینزارها منجر شده و ماهیگیری در منطقه رواج یافته و اشتغال بومی را به دنبال داشته است.

به گزارش شانا، طرح توسعه میدان یاران شمالی با ظرفیت تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت، آبان ماه سال ۹۵ به بهره‌برداری رسید و برداشت نفت از میدان یاران جنوبی نیز در سال ۹۶ آغاز شد. با توجه به توافقنامه امضا شده بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا، پیش‌بینی می‌شود قرارداد توسعه یکپارچه میدان یاران در آینده‌ای نزدیک امضا شود.



طرح توسعه یاران شمالی حتی یک مهندس خارجی نداشت

مجری طرح توسعه میدان یاران شمالی با اشاره به ضرورت حمایت از توانمندی‌های داخلی گفت: طرح توسعه این میدان که سال ۹۵ به بهره‌برداری رسید، حتی یک مهندس خارجی نداشت؛ تمامی مراحل طراحی، ساخت و اجرا به همت داخلی‌ها انجام شد و همه پیمانکاران اجرایی در همه سطوح ایرانی بودند.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، آرش باقرزاده درباره ویژگی‌های طرح توسعه میدان یاران شمالی گفت: قرارداد این میدان به صورت بیع متقابل با یک شرکت تمام ایرانی (شرکت پرشیا) منعقد شد و شرکت پیمانکار توانست هزینه‌های قرارداد را از سقف مالی قرارداد کمتر کند که این موارد در کنار رکوردهای کاری، اجرای این قرارداد را منحصر به فرد کرد.

وی افزود: در پروژه‌های اینچنینی، هزینه‌ها معمولاً گران‌تر از سقف قرارداد می‌شود و حتی در مرحله عقد قرارداد نیز معمولاً پیمانکاران برای مبلغ بالاتر چانه‌زنی می‌کنند اما توانستیم در این قرارداد ۱۴۵ میلیون دلار صرفه‌جویی داشته باشیم.

وی عملکرد شرکت نفت و گاز پرشیا را در این قرارداد مطلوب توصیف و عنوان کرد: در ایران برای توسعه یک میدان نفتی باید با سازمان‌های زیادی ارتباط گرفت که این مسئله بروکراسی‌های اداری زیادی را می‌طلبد. شرکت پرشیا به منظور کاهش زمان پروژه حداکثر همکاری را انجام داد. به طور مثال، در این پروژه بیش از ۲۰۰ مناقصه برگزار شد که برای هر کدام از لحاظ قانونی ۱۴ روز زمان لازم است، اما با ایجاد گروه مستقل فنی با همکاری پیمانکار بسیاری از مناقصات در ۴ روز انجام می‌شد. در واقع همیشه پیمانکار و کارفرما مجزا عمل می‌کنند، اما در این طرح با مزیت ایرانی بودن پیمانکار توانستیم به یک تیم تبدیل شویم و این تیم مشترک فارغ از روحیه پیمانکار و کارفرما با هدف مشترک تولید نفت، کار

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل
سازمان آگهی‌ها: ۸۸۵۵۵۴۱۱ ، امور مشترکین: ۲۹۸۲۰۷۷۶

در قالب الگوی قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

موافقتنامه توسعه میدان نفتی کرج امضا شد



بخش‌های ذی‌ربط را ایجاد و برای پیاده‌سازی آن تلاش کند. میدان کرج که اثبات وجود نفت در آن به سال ۱۳۴۲ بازمی‌گردد، دارای ۱۱ میلیارد بشکه ذخیره نفت در جا در مخازن آسماری و پاینده است. تولید از این میدان در سال ۱۳۴۳ آغاز شده و هم‌اکنون روزانه بیش از ۱۲۰ هزار بشکه نفت از آن برداشت می‌شود. این میدان که در فاصله ۱۱۰ کیلومتری جنوب شرق اهواز واقع است، جزو میدان‌هایی است که عملیات تزریق گاز با هدف ازدیاد برداشت در آن از سال ۱۳۷۱ آغاز شده و کماکان ادامه دارد.

سرمایه‌گذاری در صنعت نفت)، شرکت AGR نروژ (فعال در حفاری و طراحی مهندسی)، شرکت SPEC خاورمیانه (فعال در زمینه ساخت مجتمع‌های بهره‌برداری)، شرکت Oilserv خاورمیانه (فعال در عملیات بالادستی)، شرکت LOOBY انگلیس (فعال در ساخت تجهیزات سطح‌الارضی)، شرکت ملی نفت فیلیپین (PNOC)، شرکت Standard Handson انگلیس (فعال در زمینه مالی و سرمایه‌گذاری) و دانشگاه صنعتی شریف، کنسرسیوم پرگس را تشکیل می‌دهند که شرکت PERGAS مدیریته این کنسرسیوم را بر عهده دارد.

کنسرسیوم بین‌المللی پرگس پیش از این اعلام کرده بود که این کنسرسیوم با هدف توسعه میدان‌های هیدرو کربوری در منطقه غرب آسیا و به‌ویژه در مناطق نفتخیز ایران و از ۱۱ شرکت اروپایی، آسیایی و کانادایی تشکیل شده است که در حوزه‌های مختلفی از بالادست تا پایین‌دست صنعت نفت فعالیت دارند و در این زنجیره کامل، برای سرمایه‌گذاری، آموزش و انتقال فناوری در صنایع نفت و گاز ایران و همچنین برای همکاری با شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی آمادگی کامل دارند و می‌توانند به‌عنوان هاب انتقال فناوری به این شرکت‌ها نقش آفرینی کنند.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون:

اولویت مارون نگهداشت توان تولید نفت است

نفتخیز جنوب است که انتظار می‌رود با ارائه طرح‌های مطالعاتی از سوی شرکت‌های توانمند خارجی، شاهد افزایش ضریب تولید از این میدان‌ها در آینده‌ای نزدیک باشیم.

پورهنگ با تاکید بر این که صیانت از محیط زیست اولویت نخست شرکت نفت و گاز مارون است، گفت: پارسال با استفاده از دستگاه‌های MOS و MOT موفق به باز یافت بیش از ۲۵۰ هزار بشکه نفت شدیم. تزریق ۹۸.۳ درصد از پساب نمک‌زدایی‌ها به چاه‌های دفعی نیز اقدام موثری در صیانت از محیط زیست بوده است.

وی افزود: در شرکت نفت و گاز مارون هیچ فعالیتی خارج از مقررات ایمنی انجام نمی‌شود در واقع شعار ما این است که «هیچ کاری آن قدر مهم نیست که خارج از چارچوب ایمنی انجام شود»، در ضمن شرکت مارون متعهد کردن و آموزش پیمانکاران در حوزه ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) را با برگزاری دوره‌ها و کارگاه‌های آموزشی و آزمون‌ها، به طور جدی در دستور کار دارد.

پورهنگ از آغاز طرح بهسوزی گازهای مشعل در مناطق نفتخیز جنوب به عنوان پایلوت خبر داد و گفت: این طرح در صورت موفقیت، در دیگر شرکت‌های زیرمجموعه مناطق نفتخیز جنوب از جمله مارون با هدف حمایت از محیط زیست، اجرایی می‌شود.

وی درباره اقدام‌های شرکت مارون در حوزه ساخت داخل نیز گفت: حمایت از ظرفیت‌سازندگان داخلی، در اختیار گذاشتن تجربه همکاران در بخش مهندسی و فنی با هدف کمک به افزایش کیفیت محصولات تولیدی ساخت داخل از جمله این اقدام‌هاست.

پورهنگ افزود: شرکت مارون پارسال نیز در حوزه بومی‌سازی کالا، موفق به ساخت ۵۷۰۰ قطعه کاربردی در بخش پمپ‌ها، توربین، سیستم برق‌رسانی و ابزار دقیق و ... شده است.

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون یکی از پنج شرکت بهره‌بردار تابع شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است که با گستره‌ای بالغ بر ۱۴۰۰ کیلومتر مربع، تولید نفت خام، گاز و مایعات گازی و نفتا را از سه میدان بزرگ و پیچیده مارون، کوپال و شادگان بر عهده دارد. سهم این شرکت در تولید نفت کشور ۱۶ درصد است.



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، نگهداشت توان تولید را از اولویت‌های این شرکت برشمرد و گفت: شرکت نفت و گاز مارون پارسال با تعمیر و تکمیل چاه‌ها با همکاری مدیریته فنی ستاد مناطق نفتخیز موفق به جبران افت تولید شده است.

جهانگیر پورهنگ با بیان این که روزانه حدود ۵۸۰ هزار بشکه نفت، ۵۶۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۳۶ هزار بشکه مایعات گازی و نفتا در شرکت نفت و گاز مارون تولید می‌شود، گفت: تولیدات این شرکت از نظر کمی و کیفی براساس برنامه پیش‌بینی شده بوده است.

وی با تاکید بر این که اهمیت نگهداشت توان تولید در مناطق نفتخیز جنوب بیش از افزایش تولید است، گفت: مخازن موجود در محدوده عملیاتی جنوب در نیمه دوم عمر خود قرار دارند از این رو استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت ثانویه، تزریق گاز و تعمیر و تکمیل چاه‌ها برای نگهداشت توان تولید یک ضرورت است.

پورهنگ افزود: شرکت نفت و گاز مارون پارسال با هدف نگهداشت توان تولید موفق شده با تعمیر چاه‌های قدیمی و حفر چاه‌های جدید، افت تولید را جبران کند. این شرکت همچنین در تولید گاز و نفتا از مخزن خامی مارون، موفق به تحقق ۱۰۴ درصد برنامه تولید شده است.

وی با بیان این که میدان مارون آسماری قرار است براساس الگوی جدید قرارداد‌های مناطق نفتخیز جنوب توسعه یابد، گفت: در مجموع توسعه ۲۷ میدان در قالب الگوی جدید قراردادی در اولویت شرکت ملی مناطق

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و کنسرسیوم پرگس (PERGAS) به منظور توسعه و پشتیبانی بهره‌برداری میدان نفتی کرج در قالب الگوی قراردادی نفتخیز جنوب موافقتنامه همکاری (HOA) امضا کردند.

این موافقتنامه با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و جمعی از مدیران ارشد این وزارتخانه و راب مک‌ایر، سفیر انگلیس در ایران، بین بیژن عالی‌پور، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و کالین رولی، رئیس کنسرسیوم پرگس امضا شد.

بر اساس این گزارش، در صورت به‌قرارداد رسیدن موافقتنامه امروز، امکان دستیابی به تولید روزانه حداکثر ۲۰۰ هزار بشکه و تولید تجمعی حدود ۶۵۵ میلیون بشکه طی ۱۰ سال آینده از این میدان فراهم می‌شود که هزینه‌های سرمایه‌ای مستقیم و غیر مستقیم آن معادل ۱.۳ میلیارد دلار است.

مهم‌ترین بخش‌های شرح کار این قرارداد، فشارافزایی مخزن تا فشار اولیه با افزایش حدود ۳ برابری تزریق گاز نسبت به وضع کنونی، احداث ایستگاه‌های تراکم و تزریق گاز با ظرفیت ۸۰۰ میلیون فوت مکعب در روز، ساخت تاسیسات جمع‌آوری و انتقال گاز همراه با ظرفیت ۲۸۰ میلیون فوت مکعب در روز، ساخت کارخانه نمک‌زدایی با ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه در روز، حفاری ۳۵ حلقه چاه در مخازن آسماری و پاینده (شامل چاه‌های تولیدی عمودی، انحرافی و افقی، مشاهده‌ای، تزریق گاز و تزریق پساب)، حفاری ۲ حلقه چاه توصیفی در مخزن پر فشار گازی خامی با هدف ظرفیت‌سنجی تولید گاز از این مخزن، تعمیر ۱۵ حلقه چاه با دکل و بهینه‌سازی چاه‌ها و تاسیسات موجود است. همچنین به منظور تهیه برنامه جامع ازدیاد برداشت (EOR)، شبیه‌سازی و اجرای پایلوت در میدان به مدت پنج سال صورت می‌گیرد که در نتیجه این مطالعات اجرای پروژه جامع ازدیاد برداشت در صورت توافق طرفین انجام خواهد شد.

با اجرای کامل این طرح، ضمن افزایش ظرفیت تولید نفت خام کشور، زمینه‌های اشتغال‌گسترده در استان خوزستان ایجاد شده و بازار کار مناسبی به وجود خواهد آمد. از این رو انتظار می‌رود کنسرسیوم پرگس با مدیریت مناسب پروژه و همکاری با شرکت‌ها و سازندگان تجهیزات داخلی و بین‌المللی، زمینه جذب سرمایه و فناوری‌های لازم در بخش‌های افزایش ضریب باز یافت، شبیه‌های نو حفاری و دیگر

۳ طرح جمع‌آوری گازهای مشعل نفت خیز جنوب امسال به بهره‌برداری می‌رسد

سرپرست مدیریته تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب گفت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل ارسال به واحدهای بهره‌برداری مارون ۳، مارون ۶ و منصوری امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

سعید کوتی در حاشیه آیین آغاز عملیات اجرایی این پروژه زیست محیطی که با حضور استاندار خوزستان برگزار شد، گفت: تاکنون چهار قرارداد فروش گازهای مشعل واحدهای بهره‌برداری پارسا کلاستر، مارون ۳، مارون ۶ و منصوری امضا شده است که از این میان پروژه واحد پارسا به بهره‌برداری رسید و طبق برنامه، طرح جمع‌آوری گازهای مارون ۳ در پایان شهریور، مارون ۶ در پایان دی و منصوری در پایان سال راه‌اندازی خواهند شد.

وی افزود: مزایده بعدی برای ۲۳ محل دیگر و برای حدود ۱۳۰ میلیون فوت مکعب برگزار خواهد شد؛ این مزایده در مرحله تبادل اطلاعات قرار دارد و اگر تکمیل شود، این ۲۳ پروژه به همراه چهار پروژه‌ای که به آن اشاره شد، در مجموع به جمع‌آوری روزانه حدود ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز در مناطق نفتخیز جنوب منتهی می‌شود.

بر اساس این گزارش، عملیات اجرایی پروژه جمع‌آوری گازهای آرسالی به مشعل واحدهای بهره‌برداری مارون ۳، مارون ۶ و منصوری با حضور استاندار خوزستان و مدیران شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، امروز (یکشنبه، ۲۳ اردیبهشت ماه) کلید خورد.

با آغاز به کار دولت یازدهم و همسو با هدف پیاده‌سازی و اجرای اولویت‌های سرمایه‌گذاری و زیست‌محیطی صنعت نفت و به منظور استفاده بهینه از منابع محدود مالی، انسانی و تخصصی داخلی وزارت نفت و توانمندی‌های بخش خصوصی در مسیر اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی و همچنین جلوگیری از سوزانده شدن گازهای مشعل و کاهش آثار مخرب زیست‌محیطی آن، اطلاعات گازهای مشعل حدود ۶۰ نقطه محل به شرکت‌های حاضر در مزایده دور نخست گازهای مشعل شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۳ ارائه شد که سرانجام به عنوان نخستین تجربه فروش گازهای مشعل، به امضای چهار قرارداد در واحدهای پارسا، مارون ۳-۶ و منصوری با حجم حدود ۴۴ میلیون فوت مکعب در روز در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب منتج شد. در همین مسیر، ایستگاه جمع‌آوری گازهای مشعل میدان پارسا به عنوان نخستین طرح جمع‌آوری گازهای مشعل که با حضور و مشارکت بخش خصوصی به ثمر رسیده است، هشتم اردیبهشت ماه امسال افتتاح شد.

خبر

ظرفیت انتقال نفت سنگین غرب کارون به روزانه یک میلیون بشکه می‌رسد



مجری طرح احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میدان‌های غرب کارون از رسیدن به ظرفیت انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام سنگین با اعتبار ۶۵۰ میلیون دلاری خبر داد.

سپروس آقاجری گفت: بهره‌برداری از تلمبه‌خانه غرب کارون و خطوط لوله بین‌راهی تلمبه‌خانه امیدیه و تاسیسات بهرگان با هدف انتقال ۲۸۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و ۱۵۰ هزار بشکه نفت سبک میدان‌های مشترک غرب کارون اسفند ۹۶ به سرانجام رسید.

وی افزود: هم‌اکنون نفت سنگین تولیدی میدان‌های غرب کارون از طریق پایانه عملیاتی بهرگان و نفت سبک از طریق پایانه خارک به همراه نفت مناطق نفتخیز جنوب در حال ارسال است.

مجری طرح احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میدان‌های غرب کارون، هدف فاز دوم طرح احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میدان‌های غرب کارون را رسیدن به ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام سنگین در روز اعلام کرد و گفت: هم‌اکنون در حال انتخاب پیمانکاران EPC و مشاور برای انجام مطالعات پایه هستیم تا بتوانیم ظرفیت انتقال نفت سنگین را به یک میلیون بشکه در روز ارتقا دهیم.

آقاجری با اشاره به ضرورت احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام هم‌زمان با افزایش تولید میدان‌های غرب کارون گفت: بر اساس برنامه، اواسط سال ۱۳۹۹ می‌توانیم به ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه‌ای نفت سنگین غرب کارون دست پیدا کنیم.

وی افزود: شرکت مهندسی و توسعه نفت تلاش کرده که هم در فاز نخست و هم در فاز دوم اجرای طرح احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی غرب کارون از توانمندی پیمانکاران و مشاوران داخلی استفاده کند.

مجری طرح احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میدان‌های غرب کارون با بیان این که شرکت متن در اجرای طرح احداث خطوط لوله غرب کارون از نظر مالی مشکلی ندارد، گفت: تأمین مالی ارزی و ریالی این پروژه از طریق صندوق توسعه ملی انجام می‌شود، البته در یک برهه از اوراق مشارکت هم استفاده کردیم.

آقاجری اظهار امیدواری کرد که در سال جدید با فرمول‌های جدیدی که شرکت ملی نفت در نظر گرفته بتوانیم با گشایش اعتبارات اسنادی (ال سی) از طریق شرکت‌های خارجی، تأمین کالا و خدمات را انجام بدهیم.

وی افزود: در توسعه فاز نخست طرح احداث خطوط لوله و تاسیسات جانبی غرب کارون در پنج سال گذشته، ۸۰۰ میلیارد تومان هزینه شد. در فاز دوم که قصد افزایش ظرفیت انتقال نفت سنگین به میزان یک میلیون بشکه پیش‌بینی شده، ۶۵۰ میلیون دلار اعتبار در نظر گرفته شده که البته این رقم قابل افزایش است.

وی توضیح داد: ۶۵۰ میلیون دلار اعتبار برای احداث خطوط لوله از تلمبه‌خانه غرب کارون تا تاسیسات گوره و از آنجا تا پایانه خارک است که احتمالاً تعدادی انشعابات به تاسیسات موجود مناطق نفتخیز و شرکت نفت فلات قاره هم خواهیم داشت که در آینده به صورت جداگانه بررسی خواهد شد.

وی اظهار کرد: برای حمایت از کالای ایرانی نیز خوشبختانه در پروژه‌هایی که تا سال ۱۳۹۶ داشتیم رکورد استفاده از کالای ایرانی و استفاده از توانمندی داخلی را شکستیم.

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل
سازمان آگهی‌ها: ۸۸۵۵۵۴۱۱ ، امور مشترکین: ۷۷۶۰۲۹۸۲

ابلاغ شیوه‌نامه نحوه دریافت گواهی ایمنی برای تجهیزات حفاری عملیات حفاری بدون دریافت پوشش بیمه‌ای از پایان تیرماه ۹۷ ممنوع شد



حفاری در وجه بازرسی پرداخت خواهد شد. ماده ۱۰- هر بازرسی مکلف است علاوه بر ارائه گزارش بازرسی خود به شرکت حفاری طرف قرارداد، همزمان نسخه‌های کامل از گزارش خود را نیز به واحد ذیربط در شرکت نفت ارائه نماید.

ماده ۱۱- شرکت‌های فعال در حوزه حفاری موظف هستند تا تاریخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۸، گواهی ایمنی معتبر را برای تجهیزات کلیدی اولویت اول عملیات حفاری و حداکثر تا تاریخ ۱۳۹۸/۷/۳۱ گواهی ایمنی معتبر تجهیزات کلیدی اولویت دوم عملیات حفاری را دریافت و تصویر معتبر آن را به مدیریت نظارت بر تولید شرکت نفت تحویل نمایند.

ماده ۱۲- در صورتی که شرکت بازرسی معرفی شده به شرکت‌های فعال در حوزه حفاری، ادامه فعالیت حفاری توسط تجهیزات کلیدی عملیات حفاری را پرخطر، با خطر متوسط و یا کم خطر تشخیص بدهد باید فوراً نظر خود را کتبا به شرکت حفاری طرف قرارداد ابلاغ و نسخه ای از این نظریه را نیز فوراً به شرکت ملی نفت ایران یا شرکت تابعه ذیربط آن منعکس نماید، شرکت حفاری ذیربط مکلف به اجرای این ابلاغیه‌ها خواهد بود.

وضعیت ایمنی پرخطر، وضعیتی است که احتمال وقوع حوادث خطرناک ناشی از آن بسیار محتمل است و لذا شرکت ملی نفت ایران/ شرکت تابعه ذیربط با اطلاع از این وضعیت باید فوراً نسبت به متوقف شدن فعالیت حفاری تا زمان رفع کامل مشکل اقدام نماید. تارفع این وضعیت، گواهی ایمنی تجهیزات کلیدی تعلیق می‌شود.

وضعیت ایمنی با خطر متوسط، وضعیتی است که اگرچه به علت وجود آن‌ها ضرورت فوری برای تعطیلی فعالیت حفاری نیست، ولی در صورتی که در مهلت زمانی کوتاه تعیین شده توسط بازرسی تجهیزات نسبت به رفع مشکلات و ایرادات اقدام نشود، می‌تواند به وقوع تخلفات عمده و خطرناک منجر شود.

وضعیت ایمنی کم‌خطر، وضعیتی است که باید اصلاح شود و موجب کاهش ایمنی در فعالیت حفاری می‌شود ولی در حدی است که هم‌زمان با تداوم عملیات حفاری، قابل رفع بوده و در کوتاه مدت جنبه خطرناک و یا حادثه‌ساز ندارد.

ماده ۱۳- شرکت‌های فعال در حوزه حفاری می‌بایست هشدارهای ایمنی بازرسی تجهیزات را که کتبا به ایشان ابلاغ می‌شود، اجرا نمایند. در غیر این صورت، علاوه بر توجه مسوولیت‌های کیفری و مدنی به ایشان، مشمول اقدامات پیشگیرانه شرکت نفت حسب مورد به ترتیبی که در این شیوه‌نامه آمده نیز خواهند شد.

ماده ۱۴- انجام هرگونه عملیات حفاری بدون اخذ پوشش بیمه‌ای (حوادث احتمالی نظیر آتش‌سوزی و انفجار) برای دکل حفاری و کلیه تجهیزات و امکانات مستقر در کارگاه عملیات حفاری از تاریخ پایان تیرماه ۱۳۹۷ ممنوع می‌باشد.

ماده ۱۵- شرکت‌های بازرسی ایمنی در قبال گواهی ایمنی که صادر می‌کنند، مسوولیت داشته و در صورت اثبات ارائه گزارش خلاف و یا ناقص توسط ایشان، علاوه بر مسوولیت حرفه‌ای و سلب صلاحیت موقت یا دائمی از ایشان در این زمینه، مسوولیت‌های حقوقی و کیفری آن، مطابق قانون متوجه ایشان خواهد شد.

ماده ۱۶- مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت نفت، اطلاعات و سوابق شرکت‌های فعال در حوزه حفاری در زمینه کسب گواهی ایمنی معتبر را در بانک اطلاعاتی یکپارچه ثبت نماید.

کارگیری تجهیزات کلیدی که فاقد این گواهی نامه هستند جداً خودداری نمایند.

ماده ۴- معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری با همکاری شرکت نفت می‌بایست تا پایان خردادماه ۱۳۹۷ فهرست تجهیزات کلیدی عملیات حفاری را به همراه اولویت‌بندی آن‌ها برای دریافت گواهی تطابق با استاندارد دا اعلام نماید.

ماده ۵- فهرست شرکت‌های بازرسی صاحب صلاحیت مورد تایید شرکت نفت، می‌بایست تا آخر تیرماه ۱۳۹۷ توسط این شرکت اعلان شود.

ماده ۶- شرکت نفت می‌بایست تا پایان مردادماه ۱۳۹۷ شرح خدمات شرکت‌های بازرسی را برای بازرسی تجهیزات تهیه و ارائه نماید. سقف کاری قابل ارجاع به هر بازرسی نیز باید تعیین شود.

ماده ۷- تعرفه مربوط به پرداخت دستمزد عملیات بازرسی موضوع این شیوه‌نامه هر ساله توسط شرکت نفت ابلاغ خواهد شد.

ماده ۸- شرکت‌های فعال در حوزه حفاری، مکلفند از شرکت نفت درخواست معرفی شرکت بازرسی مستقل و معتبر برای بازرسی خود نمایند و شرکت نفت مکلف است ظرف مدت ۵ روز کاری پس از دریافت تقاضای هر شرکت حفاری، بازرسی مستقل و معتبر را کتبا به وی معرفی نماید. انتخاب و معرفی بازرسی توسط شرکت نفت باید با قریه‌کشی انجام شود.

معرفی بازرسان باید با منظور کردن سقف کاری قابل ارجاع به هر بازرسی صورت گیرد.

ماده ۹- شرکت حفاری متقاضی باید با بازرسی معرفی شده، مطابق شرح خدمات ابلاغی شرکت نفت قرارداد منعقد نماید.

هزینه عملیات بازرسی مستقیماً مطابق تعرفه اعلام شده شرکت نفت توسط شرکت‌های

شیوه‌نامه نحوه دریافت گواهی ایمنی / تطابق با استانداردها برای ماشین آلات و تجهیزات حفاری از سوی وزیر نفت ابلاغ و عنوان شد هرگونه عملیات حفاری بدون دریافت پوشش بیمه‌ای برای دکل حفاری و همه تجهیزات و امکانات مستقر در کارگاه عملیات حفاری از پایان تیرماه ۹۷ ممنوع است.

در این شیوه‌نامه آمده است: به استناد اجزاء (۳) و (۴) بند (الف) ماده (۳) قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت - مصوب ۱۳۹۱ - و با عنایت به خطرات بزرگ انسانی و مادی ناشی از بروز حوادث در عملیات حفاری، ناشی از اشکالات در ماشین‌آلات و تجهیزات، این شیوه‌نامه با هدف به حداقل رساندن مخاطرات و حوادث و افزایش ایمنی و کیفیت انجام عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز در مناطق خشکی و دریا ابلاغ می‌گردد.

این شیوه‌نامه باید فوراً توسط شرکت ملی نفت ایران به همه شرکت‌های فعال در زمینه حفاری ابلاغ تا به اطلاع همه اشخاص ذینفع برسد.

ماده ۱- تعاریف:

۱-۱- شرکت نفت: منظور شرکت ملی نفت ایران می‌باشد.

۱-۲- عملیات حفاری: شامل حفاری چاه‌های نفت و گاز و کلیه فعالیت‌هایی است که منجر به ورود تجهیزات به درون چاه‌های موجود می‌شود.

۱-۳- شرکت‌های فعال در حوزه حفاری: شرکت‌های مجاز دارای فعالیت‌های مرتبط با عملیات حفاری در بخش کارفرمایی (شرکت نفت و شرکت‌های تابعه آن) و بخش پیمانکاری (کلیه شرکت‌های طرف قرارداد با شرکت نفت).

۱-۴- تجهیزات کلیدی: کلیه تجهیزات، کالاهای و ماشین‌آلات عملیات حفاری که عدم تطابق آنها با شرایط استاندارد می‌تواند به بروز حوادث در حین عملیات حفاری منجر شود.

۱-۵- بازرسی تجهیزات/ شرکت بازرسی مستقل و معتبر بازرسی: شخص حقیقی یا حقوقی صاحب صلاحیت مورد تایید شرکت نفت است که برای بازرسی تجهیزات کلیدی به کار گرفته می‌شود.

۱-۶- بازرسی تجهیزات: فرآیندی است که طی آن وضعیت تجهیزات کلیدی توسط بازرسی تجهیزات، طبق شرح خدماتی که توسط شرکت نفت ابلاغ می‌شود، مورد بررسی و ارزیابی قرار می‌گیرد.

۱-۷- گواهی تطابق با استاندارد/ گواهی ایمنی: منظوری گواهی‌نامه معتبر تطابق عملکرد و وضعیت تجهیزات کلیدی با استانداردهای مشخص شده است که توسط بازرسی تجهیزات پس از انجام بازرسی تجهیزات در صورت انطباق آنها با استانداردهای متعارف در صنعت جهانی نفت (که توسط شرکت نفت مشخص خواهد شد)، صادر می‌شود. گواهی‌نامه‌های صادره باید دارای مدت اعتبار باشد.

ماده ۲- شرکت نفت و شرکت‌های تابعه آن مکلفند (با مراعات مهلت‌های تعیین شده در ماده ۱۱)، در شروع و نیز در حین انجام عملیات حفاری، فقط به تجهیزات کلیدی اجازه فعالیت بدهند که دارای گواهی تطابق با استاندارد (که مطابق این شیوه‌نامه صادر می‌شود) باشند.

ماده ۳- در اجرای ماده ۱۲ شیوه‌نامه، شرکت نفت و شرکت‌های تابعه آن، مکلفند در قراردادهای مربوط به عملیات حفاری خود (و نیز در اسناد مناقصه مربوط)، شرکت‌های حفاری طرف قرارداد با خود را مکلف نمایند که پیش از شروع عملیات حفاری و در بازه‌های زمانی که توسط شرکت نفت تعیین و در قرارداد با این شرکت‌ها منعکس می‌شود، نسبت به ارائه گواهی تطابق با استاندارد تجهیزات کلیدی مورد استفاده حسب مورد به کارفرما اقدام نمایند و از به

دستگاه ساخت داخل کاربردی در سیستم مدیریت سیال حفاری رونمایی شد

همزمان با دومین روز کاری بیست‌وسومین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در تهران دستگاه جداکننده جامد - مایع (اکسترناتور) ساخت داخل که در سیستم مدیریت سیال حفاری کاربرد دارد، رونمایی شد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، مهدی عرشیان، مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری در باره پروژه ساخت این تجهیز توضیح داد: پروژه تهیه و تدوین دانش فنی و ساخت سانتریفیوژ و اکسترناتور از مجموعه تجهیزات مدیریت سیال حفاری (ZERO DISCHARGE) در اوایل آبان‌ماه سال ۹۵ در قالب قراردادی به دانشگاه تهران واگذار شد.

وی گفت: جداکننده جامد - مایع (اکسترناتور) با همکاری شرکت‌های داخلی تولید و در دومین روز نمایشگاه رونمایی شد و این تجهیز برای آزمایش میدانی به زودی به منطقه عملیاتی انتقال خواهد یافت. عرشیان با بیان این که مراحل ساخت سانتریفیوژ نیز در حال اجراست، افزود: پخش شدن پسماندهای حفاری در محیط زیست عواقب بسیار مخربی به همراه دارد و مدیریت پسماند سیال حفاری میزان تولید ضایعات را به حداقل می‌رساند.



مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: حدود نیمی از دستگاه‌های حفاری این شرکت به سیستم مدیریت پسماند مجهز شده و برای بومی‌سازی این تجهیزات برنامه‌ریزی مدونی صورت گرفته است.

وی گفت: ساخت این تجهیزات در زمان حاضر با همکاری شرکت ملی حفاری ایران، دانشگاه تهران و شرکت پاپوران پارسیان بر اساس نظام پژوهش و فناوری وزارت نفت مراحل اجرایی را پشت سر می‌گذارد. در آیین رونمایی این تجهیز، مهندس سپهری مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت ملی حفاری، دکتر راشدی مجری این طرح پژوهشی و عضو هیئت علمی دانشگاه تهران و مدیران و مسئولان شرکت پاپوران پارسیان سازنده تجهیز حضور داشتند.

با اجرای یک طرح زیست‌محیطی آلودگی‌های ناشی از عملیات حفاری کاهش می‌یابد



مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران از اجرای پروژه‌های مشترک با همکاری دانشگاه شهید چمران اهواز خبر داد و گفت: با اجرای این پروژه زیست‌محیطی، تا ۹۰ درصد از آلودگی‌های ناشی از فعالیت‌های حفاری کاسته می‌شود.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، مهدی عرشیان افزود: سال گذشته قرارداد ساخت، تهیه و تدوین دانش فنی «فناوری طراحی و ساخت سیستم مکانیزه برش، مخلوط‌نمایی سیمان و مواد پودری بر اساس کارکرد خلاء و فیلتراسیون مناسب» با دانشگاه شهید چمران اهواز منعقد شد که گام بلندی در مسیر کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی به شمار می‌آید.

وی با بیان این که تدوین دانش فنی این مجموعه برای نخستین بار در کشور انجام می‌شود، گفت: مدت این قرارداد محصول محور، ۱۸ ماه پیش بینی شده است که البته ممکن است افزایش یابد.

عرشیان در ادامه از امضای قراردادی برای تهیه نرم‌افزار جامع ساخت چاه با دانشگاه صنعت نفت خبر داد و گفت: انجام تمامی امور مربوط به ساخت چاه، از مطالعات اولیه تا بحث‌های فنی مربوط به ساخت مخازن و چاه در این نرم‌افزار گنجانده شده است.

به گفته عرشیان، مدت زمان اولیه این قرارداد نیز که در نیمه دوم سال گذشته امضا شد، ۱۸ ماه پیش‌بینی شده که قابل افزایش است.

مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران در مورد پروژه‌های امسال شرکت ملی حفاری در حوزه پژوهشی نیز گفت: فراخوان اولیه نیازسنجی و معرفی پروژه‌های پژوهشی مورد نیاز هر یک از واحدهای زیرمجموعه شرکت ملی حفاری اعلام شده و هر بخش می‌تواند ۲ نیاز پژوهشی خود را به این مدیریت اعلام کند تا در صورت عبور از مراحل ممیزی شورای پژوهش، آماده برگزاری مناقصه شود.

شرکت ملی حفاری با دو شرکت ایرانی و لهستانی تفاهم‌نامه همکاری امضا کرد

چاه‌های نفتی صدها کیلومتر دورتر و در تهران یا خارج از کشور انجام می‌شد و زمان قابل توجهی به طول می‌انجامید، گفت: با فعال شدن شرکت «میشان» در اهواز این عملیات در همان محل انجام می‌شود و به‌واقع جای این بخش در عملیات خالی بود.

به گفته وی، مجموعه میشان تأییدیه‌های شرکت‌های دانش‌بنیان را دارد و زمینه‌های اشتغال در این مناطق را دارد.

شرکت میشان نخستین شرکتی است که در زمینه تجزیه و تحلیل مغزه‌های حفاری وارد شده و پیش‌تر این روند غیربومی بوده است. این تفاهم‌نامه همکاری یک‌ساله برای ارزیابی عملکرد این مجموعه خواهد بود.

همکاری راهبردی ملی حفاری با لهستانی‌ها

سپهری همچنین در جریان امضای تفاهم‌نامه با شرکت لهستانی اگزالو (XALO) که شرکتی معتبر در حفاری اروپاست، گفت: این شرکت زیرمجموعه شرکت بزرگ PGLIG است که هم‌اکنون در فهرست تأیید شده شرکت‌های اکتشاف و تولید (E & P) قرار دارد و از این جهت امیدواریم با امضای این تفاهم‌نامه و توانایی این شرکت و امکاناتی که در استان خوزستان داریم زمینه حضور فعال‌تر ما در ایران و منطقه را فراهم کند.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری گفت: شرکت اگزالو برنامه‌ریزی ثبت جایگاه و حضور در منطقه آزاد اروند را دارد و به همین دلیل دسترسی و نزدیکی خوبی به فعالیت‌های ما در خوزستان و اهواز خواهد داشت و فعالیت‌ها شتاب خواهد گرفت و این روند افزون بر انتقال فناوری، همکاری در پروژه‌های داخل و خارج از کشور و البته اشتغال‌تأثیرگذار است.

وی با بیان این که شرکت ملی حفاری امکانات خوبی برای سرویس‌های حفاری دارد، گفت: طبق این تفاهم‌نامه، شرکت اگزالو به جای خرید و تأمین این نیاز از خارج کشور، نیاز خود را از داخل استفاده می‌کند و بنابراین این تفاهم‌نامه راهبردی خواهد بود.

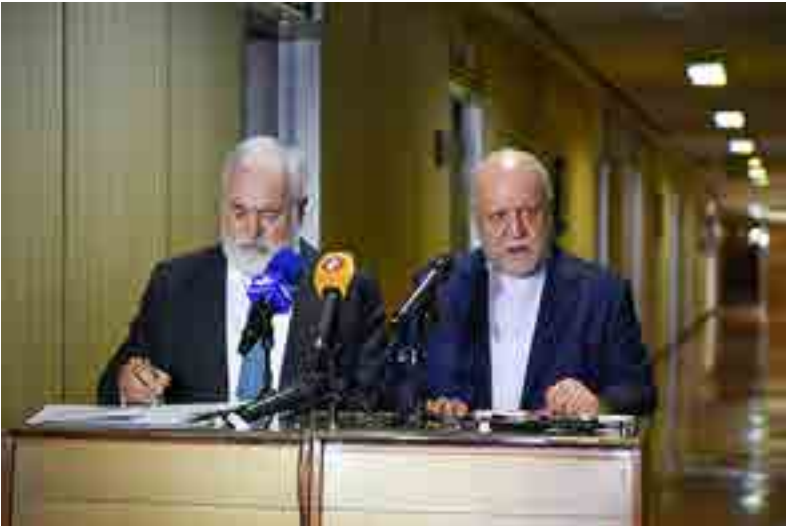
سپهری گفت: این شرکت افزون بر حضور موفق در اروپای شرقی در کویت و عراق هم حضور دارد. مادر حال مذاکره برای حضور در عراق و عمان هستیم و پس از نمایشگاه نفت مذاکرات ما با عمان ادامه دارد. البته ما منتظر نمی‌مانیم و پروژه می‌گیریم و اگر بتوانیم خودمان به تنهایی وارد شویم، کار را آغاز می‌کنیم و اگر شرایطی باشد که همکاری با اگزالو به ما کمک کند، از آن کمک می‌گیریم.



شرکت ملی حفاری ایران شیمی با شرکت دانش‌بنیان «میشان» و شرکت لهستانی «اگزالو» ۲ تفاهم‌نامه همکاری امضا کرد.

سپهر سپهری، مدیرعامل شرکت ملی حفاری در آیین امضای تفاهم‌نامه با این دو شرکت، با اشاره به تأکید مقام معظم رهبری به حمایت از تولید داخل که به عنوان یک ضرورت در مجموعه صنعت نفت در دستور کار قرار گرفته است، گفت: حمایت از تولید داخل به عنوان یک بسته حمایتی باید دیده شود که در آن زنجیرهای از حمایت از کارگر، تولیدکننده، طراحی و عرضه کالاهای ایرانی دیده شود.

وی یادآورد شد: شرکت دانش‌بنیان و جوان «میشان» در زمینه مغزه‌های حفاری فعال است و تلاش کردیم برای حمایت از جوانان و شرکت‌های دانش‌بنیان از این شرکت حمایت کنیم. خامه چی، مدیرعامل شرکت «میشان»، در این جلسه با بیان این که تاکنون بررسی نمونه سنگ و سیال



وی تصریح کرد: باور داریم اگر اتحادیه اروپا به ما کمک کند و به اظهارات خود پایبند باشد، سطح صادرات نفت ایران تغییر نخواهد کرد و این مسئله نمی تواند دلیلی باشد برای تغییر تصمیمی که در گذشته گرفتیم. وزیر نفت به این سوال که چه تضمین هایی از سوی مشتریان نفت ایران همچون هند و چین برای خرید نفت از ایران وجود دارد، پاسخ داد: ما با آنها مذاکره کردیم و هیچ موج منفی از آنها دریافت نکرده ایم. زنگنه درباره این که «شما گفتید ایران قصد دارد به تولید ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز برسد، آیا این هدف گذاری با وجود تحریم ها امکان پذیر خواهد بود؟» افزود: این مشکل خواهد بود، اما آن را کنار نمی گذاریم. زمان بیشتری می برد، با این حال آن را رها نمی کنیم.

پیام اتحادیه اروپا درباره حفاظت از برجام به تهران رسید

وزیر نفت با بیان این که کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا حامل پیام این اتحادیه درباره حفاظت از برجام بوده است، اظهار کرد: مذاکرات مدیران وزارت نفت و نمایندگان کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا در زمینه مسائل نفت، گاز و پتروشیمی ادامه دارد.

بیژن زنگنه پس از دیدار با میگل آریاس کانبیه ته در جمع خبرنگاران اظهار کرد: کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا اراده سیاسی سران این اتحادیه را در صوفیه بلغارستان ابراز کرد.

وی درباره محور مذاکرات افزود: در دیدار امروز، تحقق اراده سیاسی اتحادیه اروپا و آنچه پیش از این بین آقای ظریف، وزیر امور خارجه، همتایان از سه کشور و فدریکا موگرینی، مسئول سیاست خارجه اتحادیه اروپا در بروکسل برگزار شد، صحبت شد.

زنگنه ادامه داد: بر اساس بیانیهای که اتحادیه اروپا داده است قرار شد همکاران ۲ طرف وارد بحث های جزئی و عملیاتی کردن نکات ریز شوند.

وزیر نفت با تأکید بر این که قرار شد بحث ها از سوی همکاران وزارت نفت و نمایندگان کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا ادامه یابد، افزود: کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا در این دیدار به نکته های جالب اشاره کرد مبنی بر این که مذاکرات امروز دو طرفه نیست، بلکه یک تلاش دوجانبه و مشترک برای یافتن راه حل هایی برای مسائل مربوط به نفت، گاز و پتروشیمی است.

هیچ موج منفی از چین و هند نگرفتیم زنگنه در پاسخ به پرسشی درباره این که آیا خروج آمریکا از برجام سبب پایان توافق سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) تا پیش از پایان امسال خواهد شد، تصریح کرد: هر تصمیم جدید در این سازمان به اجماع نیاز دارد.



شرکت اتریشی اوموی اعلام کرد که با وجود خروج آمریکا از برجام همچنان به مشارکت خود در صنعت نفت ایران ادامه می دهد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از وین، شرکت اوموی اتریش اعلام کرد: با وجود خروج آمریکا از برنامه جامع اقدام مشترک (برجام)، اجرای پروژه های برنامه ریزی شده خود را در ایران ادامه می دهد.

یوهان پلینینگر، مدیر بخش بالادستی اوموی، در نشست سالانه سهامداران این شرکت در وین اعلام کرد: این شرکت تحولات سیاسی در آمریکا و اتحادیه اروپا را به دقت دنبال می کند.

وی گفت: پروژه (اوموی در ایران) متوقف نشده است و ادامه دارد، اما هنوز هیچ سرمایه گذاری انجام نشده است.

اوموی که به طور عمده در اروپا فعالیت می کند، از سال ۲۰۰۱ میلادی فعالیت های خود در ایران را به عنوان بهره بردار بلوک اکتشافی مهر در غرب ایران آغاز کرد.

این شرکت در سال ۲۰۰۶ میلادی فعالیت های خود را در ایران متوقف کرده بود، اما پس از برجام، در ماه مه سال ۲۰۱۶ میلادی توافقی با شرکت ملی نفت ایران برای پروژه هایی در منطقه زاگرس و میدان فارس در جنوب ایران امضا کرد.

آمادگی اتریشی هابرای همکاری با ایران در حوزه انتقال فناوری



نماینده اتاق بازرگانی اتریش اعلام کرد که شرکت های اتریشی آماده سرمایه گذاری و انتقال فناوری در ایران هستند.

مارکوس گومپلمایر، مسئول نمایشگاه های بین المللی اتاق بازرگانی اتریش در حاشیه بیست سومین نمایشگاه بین المللی نفت ایران اعلام کرد: شرکت های اتریشی حاضر در نمایشگاه نفت ایران برای سرمایه گذاری و انتقال فناوری در ایران آماده اند. به گفته وی، پاپوین اتریش در نمایشگاه نفت ایران شامل مجموعه ای از شرکت های فعال در زمینه های گوناگون است که همانند پارسل، در نمایشگاه نفت حضور یافته اند.

وی اعلام کرد: با وجود کاهش نسبی بازدید کنندگان در نمایشگاه امسال، کیفیت بازدیدها اهمیت بیشتری دارد و برخی از شرکت های اتریشی در نمایشگاه امسال تجربه های موفقی داشته اند.

مسئول پاپوین اتریش در نمایشگاه نفت با اشاره به بر خورداری برخی از شرکت های حاضر در نمایشگاه از فناوری های مورد نیاز صنعت نفت ایران از جمله فناوری تعمیر منابع در زمانی کوتاه تر، از آمادگی این شرکت ها برای انتقال فناوری و همچنین آموزش علاقه مندان ایرانی خبر داد.

گومپلمایر همچنین با ابراز امیدواری درباره گشایش بیشتر فضای سیاسی و بهبود شرایط منطقه خاورمیانه، اعلام کرد: شرکت های اتریشی مصمم هستند با بهبود شرایط سیاسی، فعالیت تجاری خود را در ایران گسترش دهند.

بیست و سومین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، ۱۶ تا ۱۹ اردیبهشت ماه امسال در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران دایر خواهد بود.

تداوم مذاکرات برای حل مسائل مربوط به نفت و گاز

رایزن بازرگانی سفارت روسیه در تهران:

شرکت های روس آماده انتقال فناوری به ایران هستند

مشترک ایران و روسیه، بزرگ ترین نقطه اشتراک ۲ کشور را داشتن ذخایر عظیم نفت و گاز عنوان کرد و افزود: تیم اقتصادی روسیه آماده همکاری با ایران در همه بخش های اقتصادی و به ویژه انرژی است. وی تأکید کرد: دولت روسیه و لوان جاگاریان، سفیر این کشور در تهران از همکاری شرکت های روس با ایران حمایت می کند.

نشست کار گروه مشترک ایران و روسیه صبح امروز با حضور امیرحسین زمانی نیا، معاون وزیر نفت در امور بین الملل و بازرگانی و سفیر ایران در روسیه آغاز شد و قرار است نحوه همکاری شرکت های ایرانی و روس در پروژه های صنعت نفت ایران بررسی شود.



رایزن بازرگانی سفارت روسیه در ایران گفت: شرکت های روس آماده سرمایه گذاری و انتقال فناوری به شرکت های ایرانی در صنعت نفت و گاز ایران هستند.

آندری واسیلیویچ لوگانسکی در نشست کار گروه

ایران و اسپانیا گامی به سوی همکاری ها دوجانبه در صنعت نفت برداشتند



بیفتد؛ پیشگیری کرد و امروز شاهد حضور عزتمندانه صنایع نفت و گاز ایران در بازار جهانی هستیم.

زمانی نیا، نیاز به نوسازی زیرساخت های صنعت را زمینه خوبی برای مشارکت شرکت های خارجی و جذب سرمایه گذاران این حوزه برشمرد و گفت: از این رو نیازی جدی به همکاری شرکت های خارجی مانند اسپانیا در زمینه انتقال فناوری و ارائه خدمات مدیریتی وجود دارد.

وی با یادآوری این که ایران و اسپانیا در گذشته همکاری های گاه موفق و گاه نیمه تمامی با هم داشته اند، گفت: فارغ التحصیلان آموزش دیده و با کیفیت صنعت نفت ایران نسبت به دیگر کشورهای منطقه در سطحی غیر قابل مقایسه قرار دارند که می توانند در پروژه های جدید به کار گرفته شوند.

در ادامه این نشست مشترک تعدادی از نمایندگان موسسه تجارت و سرمایه گذاری اسپانیا موسوم به ایسکس (ICEX) و تعدادی از مدیران عامل و نمایندگان شرکت های اسپانیایی در حوزه نفت، گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی به تبادل نظر پرداختند.

کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا: سطح تجارت نفت و گاز ایران باید حفظ شود



کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا در تشریح سازوکار «شرایط انسداد» که در سال ۱۹۹۶ برای مقابله با تحریم های کوپا، لیبی و ایران، ایجاد شده بود، گفت: این شرایط به طور اصولی شامل همه شرکت های می شود، البته این یک سازوکار پیچیده است که هرگز اعمال نشده، اما اکنون ما قلمرو آن را توسعه می دهیم تا تحریم های جدید را شامل شود.

کانبیه ته افزود: این فرآیند از مشمول شدن شرکت های اروپایی در تحریم ها پیشگیری می کند و به آنها امکان می دهد که خسارت های خود را دریافت کنند؛ این فرآیند ابزاری جدید است و باید توسعه یابد.

وی تأکید کرد: این تنها ابزار ما نیست و یکی از چند ابزار است که باید کنار هم بگذاریم. برخی از این ابزارها بیشتر برای شرکت های کوچک و متوسط کارایی خواهد داشت، برای شرکت های بزرگ باید راهکارهای دیگری همچون تأمین مالی از سوی بانک سرمایه گذاری اروپا در نظر بگیریم.

این مقام اروپایی با تأکید بر مطرح بودن مجموعه ای از ابزارها گفت: همانطور که وزیر نفت ایران گفت ما باید مشکلات اساسی را حل کنیم، برخی از این ابزارها ممکن است مفید باشد، برخی ممکن است نیازمند اقدام های اضافی باشد که باید به طور مشترک انجام دهیم و این یک تلاش مشترک برای رسیدن به یک راه حل مشترک است.

کانبیه ته با اشاره به رایزنی های انجام شده هنگام نهایی کردن برجام با شرکت های بزرگ، گفت: اکنون که با توجه به تحریم های آمریکا، ما با فدراسیون های بانکی برای ارائه خدماتی همچون سوئیفت، گفت و گویی مثبت داریم.

وی با مرور اقدام های انجام شده تاکنون برای نجات برجام از سوی اتحادیه اروپا گفت: ما سه روز پیش نشست سران اتحادیه اروپا را در صوفیه شاهد بودیم و امروز من اینجا هستیم، ما در حال گفت و گوی مستقیم با فدراسیون های بانکی، شرکت های بیمه، خدمات مالی و شرکت های بزرگ هستیم و بی گمان ابزارهای قانونی اجباری در اختیار داریم که روی میز خواهیم گذاشت.

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل
سازمان آگهی ها: ۸۸۵۵۵۴۱۱، امور مشترکین: ۷۷۶۰۲۹۸۲

معاون اول رئیس جمهوری:

افزایش برداشت از پارس جنوبی جزو کارهای بزرگ و استثنایی است



افق‌های تازه‌ای باز کنیم و برای حل مسائل آبی و روزمره و نیز مسائل آینده و بلندمدت با یکدیگر به گفت‌وگو بپردازیم. معاون اول رئیس جمهوری تصریح کرد: در دوران تحریم تنها یک میلیون بشکه نفت صادرات داشتیم و در سال ۹۳ که حدود ۶ ماه از آغاز به کار دولت یازدهم سپری شده بود رشد منفی اقتصاد را به مثبت تبدیل کردیم و این در حالی است که

معاون اول رئیس جمهوری گفت: در سال ۹۲ که دولت تدبیر و امید روی کار آمد قطر ۲ برابر ایران در پارس جنوبی برداشت می‌کرد و امروز با اقدام‌هایی که در چند سال اخیر انجام شد میزان برداشت ما کمی بیشتر از قطر است و این دستاورد جزو کارهای بزرگ و استثنایی است که فقط با مدیریت صحیح اتفاق می‌افتد.

اسحاق جهانگیری، در یازدهمین کنفرانس دوسالانه اقتصاد کشاورزی ایران که با رویکرد اقتصاد کشاورزی، اقتصاد دانش بنیان و تغییر اقلیم در پردیس کشاورزی و منابع طبیعی دانشگاه تهران واقع در استان البرز برگزار شد، گفت: بزرگنمایی مشکلات در ایران به کار کسانی تبدیل شده که می‌خواهند در این دوره خاص به ایران لطمه بزنند و این افراد کسانی هستند که از حاکمیت قانون و اقتدار دولت نگرانند و به دنبال تقویت حس بی‌دولتی در جامعه هستند.

وی افزود: کشور امروز بیش از هر زمان دیگری برای حل مسائل اصلی به گفت‌وگو نیاز دارد و باید در گفت‌وگوهای مان



رئیس پروژه‌های مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس از پایان عملیات لوله‌گذاری انتقال گاز و میعانات گازی پارس جنوبی تا پایان امسال خبر داد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، مصطفی امیدوار اظهار کرد: اجرای عملیات لوله‌گذاری خطوط انتقال گاز ترش از سکوهای دریایی به تاسیسات پالایشگاهی ۲ منطقه عسویه و کنگان به عنوان یکی از بخش‌های مهم طرح‌های توسعه فازهای بیست‌وسه‌گانه پارس جنوبی از اهمیت فراوانی برخوردار است.

وی ادامه داد: به دلیل موقعیت جغرافیایی این ۲ منطقه که تاسیسات خشکی پارس جنوبی در آنها احداث شده است و بلوک‌های دریایی مستقر در خلیج فارس، طول خطوط لوله انتقال گاز ترش از مخزن مشترک پارس جنوبی تا تاسیسات پالایشگاهی مستقر در خشکی از ۸۵ تا ۱۴۵ کیلومتر در هر فاز متغیر است.

امیدوار با بیان این که ۲۷۳۳ کیلومتر خط لوله دریایی مستقر در بستر خلیج فارس با انتقال گاز ترش از سکوهای دریایی به تاسیسات خشکی، شریان‌های حیاتی تامین ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور را تشکیل می‌دهند، افزود: با پایان یافتن طرح‌های توسعه پارس جنوبی (به جز فاز ۱۱) طول خطوط لوله دریایی گاز ترش فازهای پارس جنوبی به ۲۹۲۳ کیلومتر افزایش می‌یابد.

رئیس پروژه‌های مهندسی و ساختمان شرکت نفت و گاز پارس تصریح کرد: شبکه گسترده خطوط لوله انتقال گاز ترش به تاسیسات پالایشگاهی سیزده‌گانه پارس جنوبی شامل خطوط ۳۲ اینچی انتقال گاز و خطوط لوله ۴ اینچی تزریق گلاکول از ۲۹ سکوی اصلی دریایی به فازهای پارس جنوبی و خطوط لوله ۱۸ و ۱۲۰ اینچی انتقال گاز از ۱۰ سکوی اقماری به سکوهای اصلی است.

وی عنوان کرد: افزون بر این، به منظور بارگیری و صادرات میعانات گازی تولید شده در مجتمع‌های پالایشگاهی عسویه و کنگان که به وسیله گوی‌های شناور از مسیر دریا انجام می‌شود، خطوط لوله‌ای به طول ۱۱ کیلومتر تا فاصله سه تا پنج کیلومتری ساحل عسویه و کنگان کشیده شده و مقرر است خط لوله پنج کیلومتری دیگری نیز به این مجموعه در منطقه کنگان افزوده شود.

امیدوار با اشاره به این که شرکت نفت و گاز پارس در طول سال‌های توسعه پارس جنوبی، در مجموع موفق به اجرای عملیات لوله‌گذاری ۲۸۱۶ کیلومتر از ۳۰۲۱ کیلومتر خط لوله در بستر دریای پارس است، اظهار کرد: ۲۰۵ کیلومتر باقی‌مانده این خطوط نیز در سال ۹۷ به پایان می‌رسد.

ثبت رقم ۱,۲۴۰ میلیارد متر مکعب تولید جمعی گاز غنی در ۹۶ سکوی پارس جنوبی نیمه نخست امسال عملیاتی می‌شود



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس مقدار برداشت جمعی گاز غنی از میدان پارس جنوبی را حدود یک میلیارد و ۲۴۰ میلیون متر مکعب در سال ۹۶ عنوان کرد و گفت: پنج سکوی پارس جنوبی نیمه نخست امسال تولید را آغاز می‌کنند.

محمد مشکین‌فام وضع برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی را تشریح کرد و افزود: ظرفیت تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی هم اکنون ۵۸۵ میلیون متر مکعب در روز است. وی تعداد چاه‌های در حال بهره‌برداری میدان گازی پارس جنوبی در سال ۹۲ را ۱۱۰ حلقه چاه عنوان و اظهار کرد: این میزان در سال ۹۶ به ۲۵۲ حلقه رسیده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به این که تولید گاز غنی از میدان گازی پارس جنوبی از ۲۸۵ میلیون متر مکعب در سال ۹۲ به ۵۷۰ میلیون متر مکعب در پایان سال ۹۶ رسیده است، افزود: تولید جمعی گاز از این میدان نیز از ۵۹۶ میلیون متر مکعب در سال ۹۲ به حدود یک میلیارد و ۲۴۰ میلیون متر مکعب رسیده است.

وی میزان برداشت از لایه نفتی پارس جنوبی را در سال ۹۶، ۲۵ هزار بشکه عنوان کرد و با بیان این که پیش از این هیچ برداشتی از این لایه انجام نشده است، تصریح کرد: طی ۲۰ سال گذشته ۲۷ سکو در پارس جنوبی نصب شده که از این میزان ۱۶ سکو مربوط به سال ۵ سال اخیر است. مشکین فام با بیان این که ایران و قطر هم اکنون به صورت مساوی از میدان گازی پارس جنوبی به‌طور روزانه برداشت می‌کنند، گفت: پیش از سال ۹۲، فاصله ایران و قطر در برداشت از این میدان بسیار زیاد بوده است.

وی با یادآوری این که در فروردین ماه سال ۹۶، سه طرح عظیم پارس جنوبی وارد مدار تولید شده است، افزود: همچنین در سال ۹۶، ۴۰۰ کیلومتر لوله‌گذاری در پارس جنوبی انجام شد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان این که تا پایان نیمه اول سال ۹۷، ۵ سکوی فاز پارس جنوبی وارد مدار می‌شود، افزود: تولید گاز از پارس جنوبی از سال ۹۲ تا کنون به‌صورت سالانه ۱۷ درصد رشد داشته است.



آغاز بازرسی خطوط لوله جریانی و پایه‌های سکوهای گازی و اقامتی پارس جنوبی

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس از آغاز پروژه بازرسی خطوط لوله جریانی و پایه‌های سکوهای تولیدی و اقامتی به‌منظور حفاظت از تاسیسات راهبردی تولید گاز در بخش فراساحل پارس جنوبی خبر داد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، یحیی رشیدی بر ضرورت برنامه‌ریزی نگهداری و پایش حدود دو هزار و ۳۰۰ کیلومتر خط لوله تولیدی و جکت همه سکوهای گازی و اقامتی پارس جنوبی تاکید و اعلام کرد: این پروژه برای نخستین بار در معاونت عملیات و پشتیبانی برای همه تاسیسات و خطوط زیرسطحی در بخش فراساحل با استفاده از دستگاه عملیاتی کنترل از راه دور (ROV)، در حال انجام است.

وی با اشاره به کاربرد مهم و موثر نتایج این عملیات در برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات، افزود: در این عملیات به‌وسیله دستگاه ROV، از همه خطوط و پایه‌های سکوها تصویر برداری انجام و هر گونه تغییر از نظر پوشش، جابه‌جایی، نشستی‌های بسیار جزئی و جابه‌جایی‌های احتمالی نسبت به وضع ابتدایی احداث، مشخص می‌شود.

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس اجرای برنامه ROV در قالب طرح یاد شده را ۲ ساله اعلام کرد و با بیان این که شرایط آب و هوایی دریا بر مدت زمان پایش تاثیر گذار خواهد بود، گفت: این کار با استفاده از ۲ شناور DP۱ برای خطوط لوله و شناور DP۲ برای پایه‌های سکوهای دریایی در حال تولید انجام می‌شود.

رشیدی افزود: هم‌اکنون عملیات ROV، روی چهار خط لوله و سه سکو به پایان رسیده است و طبق برنامه برای دیگر خطوط و سکوها نیز انجام خواهد شد.

رشیدی، پیگردانی هوشمند خطوط را از دیگر برنامه‌های معاونت عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس برشمرد و با بیان این که منقاصه این طرح نیز در حال انجام است، گفت: با انتخاب پیمانکار مربوطه و عملیاتی شدن پیگردانی هوشمند، پیاده‌سازی سیستم PIMS برای خطوط حیاتی پارس جنوبی محقق خواهد شد.

نقش راهبردی پارس جنوبی در تامین انرژی کشور

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به نقش راهبردی و مهم پارس جنوبی در تامین پایدار انرژی کشور، از برنامه‌ریزی این معاونت به منظور پیاده‌سازی «سیستم مدیریت یکپارچه دارایی‌ها» (AIMS) خبر داد و افزود: مقدمات پیاده‌سازی این سیستم

توسعه پارس جنوبی بر رشد کیفیت زندگی مردم تأثیر مستقیم دارد



توسعه فازهای پارس جنوبی و افزایش تولید از این میدان بر افزایش صادرات گاز، توسعه گازرسانی و بهبود کیفیت زندگی مردم تأثیر مستقیم می‌گذارد.

سعید مومنی، مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، درباره توسعه گازرسانی شهری و روستایی و تلاش شرکت ملی گاز برای ارتقای خدمات کمی به سطح کیفی به خبرنگار شانا گفت: کمیت یعنی درصد گازرسانی به روستاها و شهرها، میزان گاز فرآورش شده، انتقال، توزیع و مصرف آن، اما کیفیت به معنای خدمات مطلوبی است که این شرکت به مشترکان بخش‌های مختلف خانگی، تجاری، صنعتی، نیروگاهی و صادراتی ارائه می‌دهد.

مومنی، تکمیل طرح‌های گازرسانی کشور را نقطه عطفی برای آغاز انتشار آمار کیفی دانست و ادامه داد: شرکت ملی گاز همواره در جهت افزایش رضایت‌مندی مردم و تامین سوخت مستمر و پایدار آنان گام برمی‌دارد. با انتشار آمار خدمات کیفی، مردم تنها شاهد افتتاحیه‌ها و روشن شدن مشعل گاز در مناطق زندگی خود نخواهند بود، بلکه تأثیر گازرسانی را نیز به خوبی متوجه می‌شوند.

به گفته وی، یکی از اهداف اصلی و تأکیدات مقام معظم رهبری که در سند چشم‌انداز ابلاغ شده و اولویت‌های وزیر نفت و شرکت ملی گاز محسوب می‌شود، استفاده حداکثری از منابع انرژی مشترک است که در دولت تدبیر و امید تلاش بسیار موثری به ویژه در حوزه پارس جنوبی برای تحقق این هدف انجام شده است.

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز، در این باره توضیح داد: تلاش وزارت نفت در سال‌های اخیر سبب شد تا پارس جنوبی از رکود سنگینی که دچار شده بود، خارج شود. در پروژه‌های پارس جنوبی،

مشکلات بسیار زیادی وجود داشت که با همت و پیگیری مستقیم وزیر نفت شدند و فازهای پارس جنوبی به ثمر نشستند که اکنون شاهد تولید، فرآورش، انتقال و مصرف گاز این فازها در سراسر کشور و در بخش صادراتی هستیم.

بهره‌مندی از گاز حق مردم است

مومنی، بهره‌مندی مردم از گاز را حق طبیعی آنان دانست و تصریح کرد: مردم باید بدانند که گاز با چه زحمت، هزینه و دقتی به منازلشان می‌رسد. مردم باید در جریان فعالیت فازهای پارس جنوبی قرار بگیرند و تأثیر بهره‌برداری از این فازها را در زندگی خود احساس کنند. زمانی که یک روستائین تا شخصی که در دورترین شهرهای کشور از نعمت گاز برخوردار می‌شوند باید بدانند که این گاز حاصل تلاش دولت، وزارت نفت و بهره‌برداری از مخزن عظیمی به نام پارس جنوبی است.

وی با بیان این که شرکت ملی گاز زیرساخت‌های لازم را برای اشتراک‌پذیری گاز در شهرها و روستاها فراهم کرده، گفت: سالانه حدود یک میلیون مشترک به جمع مشترکان گازی کشور افزوده می‌شود. همه مشترکان گاز باید بدانند اگر ما با تکیه بر منابع قدیمی و سابق گاز به گازرسانی بپردازیم نمی‌توانیم هیچ شهر و روستای جدیدی را به شبکه گازرسانی کشور متصل کنیم، زیرا با کمبود تولید گاز روبه‌رو می‌شویم، اما ادامه روند افزایش تعداد مشترکان که تا پایان برنامه ششم توسعه نیز ادامه خواهد داشت، در سایه بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی میسر می‌شود.

خیال‌مان بابت داشتن گاز کافی در کشور راحت است

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز با تأکید بر این که وجود منابع گازی کافی سبب می‌شود تا این شرکت با خیالی آسوده به توسعه گازرسانی در کشور بپردازد، اظهار کرد: تامین منابع مالی طرح‌های گازرسانی تأثیر مثبتی در تسریع توسعه گازرسانی دارد، و وجود منابع گازی نیز ما را باطمینان بیشتری به سوی ارائه خدمات مطلوب به مشترکان سوق می‌دهد تا روند تولید و توزیع گاز را به گونه‌ای برنامه‌ریزی کنیم که مشترکان هیچ‌گاه با کمبود گاز یا دریافت گاز بی کیفیت روبه‌رو نشوند.

مومنی، تولید از میدان گازی پارس جنوبی و بهره‌مندی از این گاز تولیدی را متناسب با نیاز مصرفی کشور و میزان گاز صادراتی اعلام کرد و ادامه داد: با راه‌اندازی آخرین فازهای پارس جنوبی، میزان تولید روزانه گاز از این میدان، ۱۵۰ میلیون متر مکعب افزایش یافت که این رشد تولید به خوبی در رشد آمار بهره‌مندی مردم از نعمت گاز طبیعی نمایان است.



Since 1907

**OFFICINE
MECCANICHE
GALLARATESI** Sp.A.

Controlled volume pumps
Reciprocating pumps
Hollow disc rotary pumps
Chemical injection packages



*Heavy duty process
metering pumps
for greatest reliability*



ITALIAN COMPANY
SINCE 1907



Kavosh Abzar Aria Ltd. (KVA)
Exclusive Representative of OMG in IRAN
www.kavoshabzar.net
www.omgpumps.com



4th Floor, No.6, 17th St.,
Bokharest Ave., Tehran-Iran
P.O.Box. 1513835116



+9821 88540072
+9821 88540074
info@kavoshabzar.net

SANGAN®

شرکت سنگان صنعت

تولید کننده سیستم های اندازه گیری و ابزار دقیق
 اولین تولید کننده فشارسنجها و دماسنجهای صنعتی تمام استیل در ایران
 مورد تایید ۴ شرکت اصلی و شرکت های تابعه وزارت نفت ایران

سنگان، اندازه گیری آسان

