

خبر کوتاه

کاهش فاصله قیمت نفت خام ایران و برنت

نفت خام سبک ایران ۵۱دلاری شد
قیمت نفت خام سبک ایران در هفته منتهی به ۲۵ اوت (جمعه، سوم شهریورماه) با بیش از یک دلار افزایش به ۵۱ دلار برای هر بشکه رسید.

پیش بینی رسیدن طوفان «هاروی» به منطقه خلیج مکزیک در اواخر هفته گذشته سبب افزایش قیمت نفت در بازارهای جهانی شد.

قیمت نفت خام سبک ایران در هفته منتهی به ۲۵ اوت با یک دلار و ۲۴ سنت افزایش به ۵۱ دلار برای هر بشکه رسید، میانگین قیمت نفت ایران از ابتدای سال ۲۰۱۷ تاکنون ۴۹ دلار و ۱۲ سنت بوده است.

قیمت نفت خام سنگین ایران نیز به ۴۸ دلار و ۸۴ سنت برای هر بشکه رسید که نسبت به هفته گذشته ۹۶ سنت افزایش نشان می‌دهد.

قیمت سبد نفتی اوپک نیز به ۴۹ دلار و ۷۰ سنت برای هر بشکه رسید که نسبت به هفته گذشته ۹۹ سنت افزایش یافته است.

قیمت نفت خام شاخص دیو یو تی آی و برنت نیز در هفته منتهی به ۲۵ اوت به ترتیب ۱۲سنت و یک دلار و ۴۹ سنت برای هر بشکه افزایش یافت و به ۴۷ دلار و ۶۲ سنت و ۵۱ دلار و ۹۴ سنت برای هر بشکه رسید.

همچنین قیمت نفت خام شاخص‌های دویی و عمان نیز به ۵۰ دلار و ۳۱ و ۵۰ دلار و ۴۵ سنت برای هر بشکه رسید که نسبت به هفته گذشته به ترتیب ۹۰ و ۹۴ سنت افزایش را نشان می‌دهد.

سختگوی کمیسیون انرژی مجلس:

سرمایه خارجی راه توسعه صنعت نفت را هموار می‌کند

سختگوی کمیسیون انرژی مجلس گفت: حضور شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران بزرگ بین‌المللی در صنعت نفت ایران بدون تردید عاملی برای توسعه و پیشرفت این صنعت است.

اسدالله قره خانی، سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به این‌که حضور سرمایه‌گذاران بزرگ خارجی راه توسعه صنعت نفت و گاز کشور را هموار می‌کند، گفت: حضور سرمایه‌گذار خارجی به معنای کنار گذاشتن اقتدار و عزت داخلی نیست، بلکه استفاده از چنین سرمایه‌هایی می‌تواند توان اقتصادی ایران را افزایش دهد.

وی با اشاره به این‌که هر صنعتی برای تحول و پیشرفت به منابع مالی نیازمند است، افزود: در شرایطی که بانک‌ها منابع مالی مناسبی برای کمک به توسعه صنعت نفت در اختیار ندارند و اوراق مشارکت ارزی و ریالی و استفاده از منابع صندوق توسعه ملی نیز مشکلات این صنعت را برطرف نکرده است، حضور سرمایه‌گذاران بزرگ خارجی می‌تواند راه را برای توسعه صنعت نفت فراهم کند.

قره خانی تصریح کرد: صنعت نفت و گاز ایران برای جهانی شدن، توسعه و نوسازی هرچه بیشتر نیازمند استفاده از سرمایه‌های خارجی است.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس ادامه داد: حضور شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران بزرگ بین‌المللی در صنعت نفت ایران بدون تردید عاملی برای توسعه و پیشرفت این صنعت است.

تعداد شرکت کنندگان از مرز یک‌هزار شرکت گذشت
میزان مشارکت در یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست رکوردشکست

برای نخستین بار در طول بیش از یک دهه برگزاری نمایشگاه‌های ایران پلاست، تاکنون مشارکت بیش از یک‌هزار شرکت ایرانی و خارجی در یازدهمین دوره بزرگ‌ترین گردهمایی صنایع تکمیلی پتروشیمی در غرب آسیا ثبت شده است.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، رکورد حضور شرکت‌های ایرانی و خارجی در یازدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست شکسته شد و تاکنون آمار ثبت نام کنندگان این گردهمایی بزرگ صنایع تکمیلی پتروشیمی از مرز یک‌هزار شرکت عبور کرده است.

بر این اساس یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست در چهار گروه کالایی در وسعتی بالغ بر ۳۲ هزار مترمربع (آمار نهایی شده تا به امروز) مهرماه امسال در حالی برگزار خواهد شد که حضور نمایندگان از ۲۴ کشور جهان در این نمایشگاه تاکنون قطعی شده است.

تا به امروز حضور نمایندگان از کشورهای آلمان، چین، هند، قبرس، تایوان، فرانسه، ایتالیا، کره جنوبی، فنلاند، سوئیس، اتریش، صربستان، یوگوسلاویرگ، بلژیک، تایلند، جمهوری چک، یونان، دانمارک، هلند، اسپانیا، امارات متحده عربی، ژاپن، ترکیه و برخی از کشورهای حوزه خلیج فارس در نمایشگاه یازدهم ایران پلاست قطعی شده است.

افزون بر این با هدف افزایش مشارکت تشکل‌های صنفی در جریان نمایشگاه ایران پلاست، برگزاری یک همایش تخصصی صدور محصولات پلاستیکی به افغانستان و عراق و کارگاه‌های تخصصی با عنوان بازیافت پلاستیک به حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی و تشکل‌های صنفی صنعت پلاستیک واگذار شده است.

یازدهمین دوره نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست، ۲ تا ۵ مهرماه ۱۳۹۶ در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران در چهار گروه مواد اولیه، کالاهای ساخته و نیمه ساخته شده، ماشین آلات ، تجهیزات و خدمات برگزار خواهد شد.

بر طرف کردن خطرهای سرمایه گذاری همیشه یکی از چالش‌های مهم برای سرمایه پذیران بوده است. در دنیایی که سرمایه‌ها محدود اما سرمایه خواهان نامحدود هستند رقابت شدیدی برای جذب سرمایه‌های جدید به وجود می‌آید. هر شرکتی که قصد سرمایه گذاری در پروژه‌های نفتی را داشته باشد پیش از هر اقدامی باید ریسک‌های موجود در این صنعت را شناسایی کند تا با دید وسیعی در این مسیر گام بردارد.

هر گاه یک سرمایه‌گذار برای سرمایه گذاری در صنعتی جدید تصمیم می‌گیرد، بهتر است نخست با ریسک‌های موجود در آن صنعت آشنا شود تا بداند در ادامه راه با چه چالش‌ها و فرصت‌های روبه‌رو خواهد شد. ریسک‌های عمومی مانند ریسک‌های مدیریتی، سهام شرکت‌ها را تحت تأثیر قرار می‌دهد اما ریسک‌هایی هستند که فقط بر برخی صنایع خاص تأثیر می‌گذارد.

در این گزارش بزرگترین ریسک‌های پیش روی شرکت‌های نفت و گاز بررسی شده است:

ریسک‌های سیاسی

مهمترین راهی که سیاست می‌تواند در صنعت نفت تأثیر گذار باشد از طریق قانون گذاری و ایجاد موانع قانونی است. به‌طور معمول هر شرکت در محلی که به اکتشاف، تولید و صادرات نفت و فراورده‌های نفتی می‌پردازد با محدودیت‌هایی روبه‌روست که از طریق دستگاه سیاسی و قانون‌گذار کشور وضع می‌شود. این شرایط زمانی که گستره فعالیت‌های شرکت از مرزهای کشور خود فراتر می‌رود، پیچیده تر هم شود.

شرکت‌های نفت و گاز بیشتر به دنبال کشورهایی هستند که نظام‌های سیاسی با ثبات تری داشته باشند و سابقه‌ای مشخص از اجرای پروژه‌های بزرگ در آنها وجود داشته باشد. با این حال، بعضی از شرکت‌ها کاری به این مسائل ندارند و هر جا که نفت و گاز کشف شود، به آن جا می‌روند. این کار همیشه مشکلاتی برای این نوع شرکت‌ها در پی داشته است که از آن جمله می‌توان به ملی شدن صنعت انرژی این کشورها که به‌طور ناگهانی رخ می‌دهد، اشاره کرد.

تغییر ناگهانی سیاست‌های کلان کشور که در بسیاری مواقع رخ می‌دهد، اوضاع را دگرگون

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران گفت: برای توسعه میدان فرزاد بی از طریق سه مسیر مجزا به طور موازی در حال پیگیری هستیم و هنوز هیچ گزینه‌ای قطعی نشده است.

کریم زبیدی اظهار کرد: مذاکره با هندی‌ها برای توسعه این میدان مشترک، اگر چه تاکنون نتایج رضایت‌بخشی نداشته، اما متوقف نشده است. وی از مذاکرات اولیه با یک شرکت روسی به عنوان مسیر دوم پیش روی توسعه میدان فرزاد بی یادکرد و گفت: در عین حال و به موازات این دو مسیر، طرح مطالعاتی توسعه میدان‌های فرزاد A و B و امکان‌سنجی تزریق گاز این میادین به آغاچاری، با همکاری یک مشاور خارجی و شرکت پتروپارس در دست اقدام است. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت اخباری مبنی بر واگذاری راهبری فرزاد بی به پتروپارس را رد کرد و ادامه داد: هر سه مسیر به موازات هم پیش می‌رود و پتروپارس هم اکنون تنها در این طرح مطالعاتی با مشاور خارجی شرکت ملی نفت ایران همکاری می‌کند.

وی یادآور شد: به‌طور طبیعی اگر نتایج این طرح مطالعاتی امیدوارکننده و مثبت هم باشد، لزوماً به معنای واگذاری راهبری میدان به پتروپارس نخواهد بود.

بیزن زنگنه، وزیر نفت هم ششم شهریورماه امسال در برنامه تلویزیونی «نگاه یک» به پرسشی درباره نتیجه مذاکره با شرکت دولتی نفت و گاز هند برای توسعه میدان فرزاد بی این‌گونه پاسخ داد: بر اساس پیشنهاد این شرکت هندی، در طول ۲۵ سال تنها ۱۰ درصد ارزش تولید میدان به ایران می‌رسد و ۹۰ درصد آن برای طرف مقابل می‌ماند. چنین پیشنهادهایی برای ما جذابیت ندارد و این مدل توسعه‌ای قابل قبول نیست؛ زیرا هدف ما تنها توسعه میدان نیست و کسب درآمد برای کشور را دنبال می‌کنیم.

زنگنه در این گفت‌وگو به گزینه‌های دیگر وزارت نفت برای تعیین تکلیف این میدان مشترک نیز اشاره کرد و گفت: برای مطالعه این میدان، با یک شرکت روس تفاهم‌نامه‌ای امضا کرده‌ایم و از سوی دیگر با همکاری یک مشاور، در حال بررسی راهکار توسعه میدان

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای سال ۹۶ تاکنون نشان از افزایش قابل توجه تولید در همه بخش‌ها دارد.

افزایش ۱۸ درصدی صادرات میعانات گازی از پارس جنوبی

مجتمع گازی پارس جنوبی از ابتدای سال ۹۶ تاکنون نشان از افزایش قابل توجه تولید در همه بخش‌ها دارد.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان این‌که تولید همه فراورده‌های پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی امسال افزایش یافته است، گفت: حجم گاز شیرین تولید شده ۵۴ هزار و ۹۹۰ میلیون متر مکعب است و نسبت به مدت مشابه در سال ۱۳۹۵، ۱۶ درصد رشد داشته است.

وی به افزایش تولید اتان در مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای سال ۹۶ اشاره کرد و اظهار کرد:

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز از ارتقای ظرفیت توربین ملی خبر داد و گفت: ظرفیت این توربین‌ها به ۲۸ مگاوات می‌رسد. سعید پاک سرشت درباره وضع تولید توربین ملی اظهار کرد: برای اجرای این پروژه، انستیتو توربین با همکاری دانشگاه علم و صنعت تشکیل شد و شرکت ملی گاز ایران با این انستیتو کار مشترک علمی-تحقیقاتی انجام داد که سبب امضای قرارداد میان شرکت ملی گاز ایران و شرکت توربوکمپرسور نفت (OTC) برای توسعه دانش فنی بومی توربین گازی شد.

وی با بیان این‌که این پروژه یکی از پروژه‌های بزرگ تحقیقاتی وزارت نفت بود که با هدف دستیابی به دانش فنی توربین‌های ۲۵ مگاوات اجرا شد، تصریح کرد: شرکت OTC تامین‌کننده بخشی از نیاز توربین‌های گازی شرکت ملی گاز ایران است که بر اساس لایسنسی که از شرکت زیمس گرفته بود این توربین‌ها را تولید می‌کرم اما پس از آغاز تحریم‌ها، همکاری با زیمس قطع شد.

وی با بیان این‌که این پروژه یکی از پروژه‌های بزرگ تحقیقاتی وزارت نفت بود که با هدف دستیابی به دانش فنی توربین‌های ۲۵ مگاوات اجرا شد، تصریح کرد: شرکت OTC تامین‌کننده بخشی از نیاز توربین‌های گازی شرکت ملی گاز ایران است که بر اساس لایسنسی که از شرکت زیمس گرفته بود این توربین‌ها را تولید می‌کرم اما پس از آغاز تحریم‌ها، همکاری با زیمس قطع شد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران بر توسعه همکاری‌ها و استفاده هر چه بیشتر از ظرفیت‌ها و امکانات دانشگاه‌ها، مراکز علمی و پژوهشی کشور تأکید کرد.

حیدر بهمنی در این باره اظهار کرد: این همکاری‌ها در راستای هم‌افزایی میان مراکز آموزش عالی و علمی پژوهشی با این شرکت و با هدف استفاده بهینه و به‌رومندی از ظرفیت‌های موجود قابل بسط است. وی افزود: این ارتباط خاصه در زمینه اجرای پروژه‌های پژوهشی و ساخت قطعات



می‌کند. بر اساس این که ذخایر نفت و گاز در چه کشوری واقع شده است، قرارداد شرکت‌ها به‌طور معمول نسبت به مدل اولیه تغییر می‌کند و یکسان باقی نمی‌ماند و همیشه در طول اجرای پروژه تغییراتی در آن لحاظ می‌شود زیرا پس از این‌که پول وارد پروژه‌ای می‌شود، دولت‌ها نظرشان ناگهان تغییر می‌کند و به دنبال این خواهند بود که سود بیشتری از تولید نفت و گاز در کشور خود نصیبشان شود.ریسک‌های سیاسی در بسیاری از مواقع آشکار هستند مانند زمانی که در کشوری که حکومتی غیر دموکراتیک دارد یا این‌که از قبل شرایط سیاسی آن معلوم است. شرکت‌ها برای کار در چنین کشورهایی پیش از هر کاری باید تحلیلی کامل و دقیق از شرایط آن کشور داشته باشند و با شریکان خود روابط مطلوبی برقرار کنند تا این‌که موفقیتشان در دراز مدت تضمین شود.

ریسک‌های زمین شناسی

بسیاری از ذخایر متعارف نفت و گاز تا کنون توسعه یافته یا در حال توسعه دادن هستند. این روزها اکتشاف از ذخایر متعارف فراتر رفته است و حتی تا مناطقی با شرایط نامناسب آب و هوایی پیش رفته است، حتی ممکن است این عملیات‌ها به وسط اقیانوس‌های بسیار دور تر از خشکی کشیده شوند.

دشواری‌های استخراج و همین‌طور احتمال

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در حال حاضر در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

افزایش ۱۸ درصدی صادرات میعانات گازی از پارس جنوبی

این محصول نیز افزایشی حدود ۲۸ درصدی داشته و از ۸۸۶ هزار و ۳۰۰ تن در پنج ماه نخست سال ۱۳۹۵ به یک میلیون و ۱۳۲ هزار و ۶۰۰ تن در پنج ماه نخست سال ۱۳۹۶ رسیده است.

به گزارش مجتمع گازی پارس جنوبی، حسانی افزود: میزان پروپان تولیدی مجتمع گاز پارس جنوبی نیز در این مدت ۵۹۰ هزار تن بوده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی حجم تولید بوتان را از ابتدای امسال تا پایان مرداد ماه ۳۵۰ هزار تن عنوان کرد و گفت: میزان گوگرد

توان توربین ملی افزایش می‌یابد

پاک سرشت ادامه داد: از این رو شرکت ملی گاز ایران قراردادی با شرکت OTC برای دستیابی به دانش فنی توربین‌های ۲۵ مگاواتی امضا کرد.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران با اشاره به این‌که در طول چهار سال گذشته که این قرارداد اجرا شد، توانستیم توربین گازی را با دانش فنی ایرانی تولید کنیم، اظهار کرد: اکنون این توربین با برند IGT۲۵ تولید شده و سال ۱۳۹۵ در یک واحد عملیاتی به کار گرفته شد.

وی درباره این که قرارداد امضا شده با شرکت OTC پیش از آغاز تحریم‌ها، برای تولید چند دستگاه توربین گازی بود؟ پاسخ داد: برای تامین ۲۸ دستگاه توربین بود که ۲۱ توربین اولیه با برند زیمس تولید شد و از توربین ۲۲ تحت برند IGT۲۵ تولید می‌شود که بر حسب نیاز این کار انجام خواهد شد.

پاک سرشت با بیان این‌که هم‌اکنون ما مدعی هستیم می‌توانیم

مدیرعامل شرکت ملی حفاری خبر داد:

افزایش همکاری با مراکز آموزشی و دانشگاهی در حوزه حفاری

و تجهیزات کاربردی در صنعت حفاری بسیار با اهمیت است و روند بومی‌سازی را شتاب می‌بخشد.

بهمنی همچنین تقویت بیش از پیش همکاری میان این شرکت با سازندگان داخلی و شرکت‌های فعال در ساخت قطعات و تجهیزات را متذکر و خاطرنشان کرد: ارتباط نزدیک میان این شرکت، دانشگاه‌ها، مراکز علمی و پژوهشی، پارک‌های علم و فناوری و سازندگان و صنعتگران داخلی در سال‌های اخیر دستاوردهای ارزشمندی در بومی‌سازی

خاص پیش بینی کنند تا بتوانند درباره سرمایه گذاری بهتر تصمیم بگیرند. وقتی پروژه‌ای آغاز شود، ریسک قیمت همیشه وجود خواهد داشت.

ریسک عرضه و تقاضا

شوکه‌های مربوط به عرضه و تقاضا یا به بیانی دیگر بنیادهای بازار هم یکی از مهمترین ریسک‌های صنعت نفت و گاز به شمار می‌رود که سرمایه‌گذاران باید در نظر داشته باشند. همانطور که پیش تر هم اشاره شد، اجرای پروژه‌های نفتی بر هزینه و زمانبر است و به راحتی نمی‌توان با تغییر قیمت‌ها آنها را متوقف کرد. طبیعت ناهمگون تولید هم یکی از مسائلی هست که سبب تغییر در قیمت‌های نفت و گاز می‌شود. عوامل دیگری که در این بین دخالت دارند بحران‌های مالی و عوامل اقتصاد کلان هستند که می‌توانند سبب کاهش سرمایه‌ها شوند و تولید و تقاضا را نیز با چالش روبه‌رو کنند.

ریسک‌های هزینه

همه ریسک‌هایی که تا پیش از این اشاره شد در مقابل این نوع ریسک ناچیز به شمار می‌آیند: هزینه‌های عملیاتی. هر اندازه قوانین سرمایه‌گذاری و فعالیت در کشورها دست و پا گیر باشند و هر قدر عملیات حفاری با سختی پیش رود، هزینه‌های تمام شده بیشتر خواهد شد. همچنین به این موضوع قیمت‌های بی ثبات که از کنترل همه شرکت‌ها خارج است را اضافه کنید که همگی هزینه بر هستند. تازه این پایان ماجرا نیست. در همین حال بسیاری از شرکت‌های نفتی در پی یافتن و نگهداری کردن از نیروهای کارآمد هستند که در دوران اوج قیمت‌ها بتوانند درآمدهای بیشتری به دست آورند. این هزینه‌ها صنعت نفت و گاز را به صنعتی بسیار هزینه‌بر تبدیل کرده است که همه این موارد سبب می‌شود روز به روز از میزان سرمایه‌گذاران واقعی در این صنعت کاسته شود.

سخن پایانی

با وجود همه این ریسک‌ها، سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز همچنان می‌تواند سودمند باشد. درست است که انرژی‌های تجدیدپذیر بیشتری روز به روز در حال ورود به بازارهای انرژی جهان هستند اما هنوز بخش زیادی از نیاز بشر به انرژی و سوخت از محل سوخت‌های فسیلی (نفت و گاز) تامین می‌شود.

فرزاد بی با استفاده از منابع داخلی و اخذ وام هستیم.

وزیر نفت با اشاره به این‌که در عین حال مذاکره با هندی‌ها همچنان ادامه دارد، یادآور شده بود: این بحث به هیچ وجه سیاسی نیست؛ بلکه کاملاً فنی و اقتصادی است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.



فرزاد بی با استفاده از منابع داخلی و اخذ وام هستیم. وزیر نفت با اشاره به این‌که در عین حال مذاکره با هندی‌ها همچنان ادامه دارد، یادآور شده بود: این بحث به هیچ وجه سیاسی نیست؛ بلکه کاملاً فنی و اقتصادی است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

افزایش ۱۸ درصدی صادرات میعانات گازی از پارس جنوبی

تولید شده نیز به ۲۱۹ هزار و ۳۲۸ تن رسیده است.

میدان گازی پارس جنوبی، بزرگ‌ترین منبع گازی جهان است که روی خط مرزی مشترک ایران قرار دارد؛ مساحت این میدان ۹۷۰۰ کیلومتر مربع است که سهم متعلق به ایران ۳۷۰۰ کیلومتر مربع وسعت دارد.

ذخیره گاز این بخش از میدان ۱۴ تریلیون مترمکعب گاز به همراه ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی است که هشت درصد کل گاز دنیا و نزدیک به نیمی از ذخایر گاز کشور را شامل می‌شود.

توربین‌های گازی ۲۵ مگاواتی را با برند ایرانی تولید کنیم ، تصریح کرد: برای رسیدن به این دانش، ۵۹ حق ثبت اختراع را هدف‌گذاری کردیم که تاکنون بیش از ۳۰ مورد آن ثبت شده است و از این بابت یک حذب‌صاب تازه به شمار می‌آید.

به گفته وی، توربین تولیدی ایران در سال ۱۳۹۵ برنده جایزه نخست تحقیقات کاربردی جشنواره خوارزمی شد که این موضوع نشان از موفقیت این پروژه دارد. مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز درباره این که آیا برنامه‌ای برای ارتقای ظرفیت این توربین‌ها دارید، گفت: هم اکنون در حال برنامه‌ریزی برای ایجاد نسخه‌های مختلف IGT۲۵ و ارتقای آن هستیم؛ در گام نخست بنا داریم ظرفیت این توربین‌ها را تا ۲۸ مگاوات افزایش دهیم. وی افزود: از دیگر برنامه‌ها افزایش طول عمر توربین‌ها برای کار در مناطق گرمسیر است که باید طراحی ویژه‌ای متناسب با این شرایط داشته باشیم.

از سوی مدیریت‌ها و واحدهای فنی و تخصصی صنعت راهبردی حفاری در کشور داشته است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران بومی‌سازی افزون بر ۲۰ هزار قطعه و تجهیز بر مصرف از مجموع ۳۳ هزار قطعه کاربردی در صنعت حفاری را در نتیجه تعامل میان این بخش‌ها دانست و گفت: این همکاری‌ها موجب شده است تا علاوه بر عدم نیاز به تامین قطعات و تجهیزات از خارج و جلوگیری از خروج ارز، زمینه اشتغال و رونق کارگاه‌ها و شهرک‌های صنعتی فراهم شود. وی با قدردانی از تلاش‌های صورت گرفته

اخبار

۲۰ پروژه ایمن‌سازی خطوط لوله نفت در شرکت آغاچاری اجرا شد

مدیرعملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری گفت: از ابتدای امسال تاکنون، ۲۰ پروژه ایمن‌سازی خطوط لوله جراینی چاه‌ها شامل خطوط لوله اصلی و صادراتی نفت در این شرکت اجرا شده است.

منوچهر آرزومند اظهار کرد: عملیات نگهداری و تعمیرات حدود هفت هزار و ۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله جراینی اصلی و صادراتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری از سوی اداره نگهداری و تعمیرات خطوط لوله این شرکت انجام می‌شود.

وی با اشاره به اهمیت خطوط لوله به عنوان شریان حیاتی در چرخه تولید و انتقال نفت و گاز، ادامه داد: ایمن‌سازی خطوط لوله جراینی و تزریقی چاه‌های میادین نفتی کرج، پازنان و رامشیر افزون بر خطوط لوله گاز ورودی و خروجی لخته‌گیر ۲۰۰۰ و شیرخانه‌های گازی پازنان تا فاصله ۱۵۰ متری از تأسیسات، بخشی از پروژه‌های اجرا شده در زمینه ایمن‌سازی خطوط در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری است.

آرزومند خاطرنشان کرد: خاکبرداری، تمیزکاری، ضخامت سنجی، رنگ‌آمیزی، نوراپیچی و تعمیرات نقاط فرسوده خطوط لوله، از اقدام‌هایی است که در اجرای پروژه‌های ایمن‌سازی خطوط درنظر گرفته شده است.

صرفه جویی ۱۰درصدی مصرف انرژی در خطوط لوله و مخایرات نفت

رئیس واحد مدیریت انرژی شرکت خطوط لوله و مخایرات نفت از صرفه جویی ۱۰ درصدی در شدت مصرف حامل‌های انرژی در سه سال گذشته خبرداد.

سیدعلیرضا حسینی‌نسب در نشست توجیهی استقرار سامانه مدیریت انرژی مبتنی بر استاندارد ISO ۵۰۰۰۱ گفت: تاکنون مصرف انرژی در همه مراکز تابعه این شرکت، اهمیت زیادی دارد که می‌توان به مواردی مانند؛ کم کردن الاینده‌های زیست محیطی و صرفه جویی اقتصادی به عنوان نتایج آن اشاره کرد. وی افزود: با اجرای این سامانه حجم و روش‌های متداول برای مصرف حامل‌های انرژی شامل آب، برق، گاز، بنزین، نفت‌گاز، نفت سفید و کاغذ برای رسیدن به وضع بهینه، مطلوب و استاندارد بازنگری می‌شود.

به گفته حسینی نسب، این طرح پارسل تهران اجرا و مقرر شد در دیگر مناطق یازده‌گانه شرکت با بهره‌گیری از توان همکاران مناطق، عملیاتی شود.

همچنین هدف از برگزاری این نشست‌ها زمینه سازی برای دریافت گواهینامه ISO ۵۰۰۰۱ سامانه مدیریت انرژی از سوی همه مناطق در سه ماه پایانی امسال اعلام شده است.

با اجرای ۲۰۰ برنامه طی سه سال گذشته در مناطق تابعه شرکت، ۱۰ درصد صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی ایجادشده و قرار است این میزان تا سال ۹۷ به ۱۵ درصد افزایش یابد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در نشست خبری روز سه‌شنبه ۲۸ شهریورماه ۱۳۹۵، گفت: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است. وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است و در ۲۸ پروژه حفاری در ۱۸ استان و ۱۱ شهرستان در حال فعالیت است.

تولید محصولات پتروشیمی کشور ۶ درصد افزایش یافت

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی از افزایش ۶ درصدی تولید انواع محصولات پتروشیمی در پنج ماه نخست امسال نسبت به مدت زمان مشابه پارسال خبر داد. به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، علی محمد بساق زاده درباره روند تولید و صدور محصولات پتروشیمی اظهار کرد: تولید انواع محصولات پتروشیمی در پنج ماه نخست امسال با وجود انجام تعمیرات اساسی در مجتمع‌ها، در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۶ درصد افزایش یافته است.

وی با بیان این که خوشبختانه امسال روند تولید با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام شده وضع قابل قبولی دارد، تصریح کرد: انتظاری می‌رود تا پایان سال حجم تولید نسبت به سال ۹۵، حدود پنج میلیون تن افزایش یابد.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به تلاش برای پر کردن چهار درصد از ظرفیت اسمی خالی صنعت پتروشیمی، گفت: ظرفیت تولید پارسل نسبت به ظرفیت اسمی حدود ۸۱ درصد بود و امسال درصد ۸۵ به هشتیم نسبت تولید به ظرفیت نصب شده را به ۸۵ تا ۸۶ درصد برسانیم.

بساق زاده به افزایش حجم صدور محصولات پتروشیمی در چهار ماه نخست امسال اشاره و اظهار کرد: چهار صدور این محصولات ۱۲ درصد و ارزش آن چهار درصد افزایش یافته است.

وی با تأکید بر این‌که در کنار افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی در بخش بالادستی، توسعه صنایع پایین دستی به منظور تکمیل زنجیره ارزش یکی از برنامه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال اجرای امور است. افزود: توسعه زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی افزون بر کاهش خام فروشی و ایجاد اشتغال پایدار، منجر به متنوع سازی سبد تولید محصولات پتروشیمی می‌شود که پیامد آن افزایش بازارهای هدف پتروشیمی ایران خواهد بود.

این عضو هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: افزون بر مجتمع هایی که در حال تولید هستند، امسال چند طرح دیگر به بهره برداری می‌رسند و ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی افزایش می‌یابد، امیدوارم با مشارکت بیشتر بانک‌های داخلی و نیز جذب سرمایه خارجی بتوانیم با تامین مالی طرح‌ها، تکمیل بقیه طرح‌های نیمه کاره را نیز شتاب دهیم.