

وزیر اقتصاد، بدهی نفتی چین به ایران را رد کرد؛

هند در مقابله با تحریم های فراقطعنامه ای محکم تر بر خورد کند

دانش نفت: وزیر امور اقتصادی و دارایی ایران، هروگونه خبری مبنی بر بدهی نفتی چین به ایران را تکذیب کرد و با اشاره به روند رضایتبخش مذاکرات بانک های مرکزی ایران و هند در ارتباط با حل مشکل انتقال بدهی کشورمان، گفت: بهتر است هند در مقابله با تحریم های فراقطعنامه ای محکم تر برخورد کند.

سیدشمسالدین حسینی؛ وزیر امور اقتصادی و دارایی در حاشیه همایش ارائه دستاوردهای جذب سرمایه گذاری خارجی جهان در سال ۱۳۸۹، در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، با بیان این مطلب افزود: هند، ایران را به عنوان یکی از پایدارترین منابع تامین کننده انرژی خود مد نظر دارد و ایران نیز به رغم تاکید همیشگی خود بر استقلال روابط ۲ جانبه اش با هند، اما تمام منافع خود را با این کشور گره زده است و با جدیت، موضوع انتقال بدهی های خود را پیگیری



معاون برنامه ریزی وزارت نفت خیر داد

جواز «سوآپ نفت»، حفظ منافع اقتصادی و استراتژیک ایران است

می رود؛ به طوری که اولویت تخصیص هر اعتباری که در اختیار وزارت نفت قرار بگیرد، با پارس جنوبی خواهد بود. وی خاطر نشان کرد: برای سال جاری نیز ۱۶۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری جهت پیشبرد طرح های توسعه ای پارس جنوبی پیش بینی شده است. وی از اعتقاد فراداده توسعه و تولید فازهای پارس جنوبی به عنوان بهترین سیاست و رویکرد وزارت نفت یاد کرد و افزود: در سال جاری و سال آینده، با ظرفیت شیرین سازی و تولید فازهای ۱۲ و ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی بهره برداری خواهد شد. خجسته مهر افزود: ظرفیت شیرین سازی فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی زمستان امسال نهایی شده و امکان بهره برداری از ظرفیت یک train از این فازها فراهم می شود.

سرمایه گذاری ۴۸ میلیارد دلاری در صنعت نفت

خجسته مهر با اشاره به اینکه امسال در مجموع ۴۸ میلیارد دلار سرمایه گذاری در صنعت نفت پیش بینی شده است، یادآور شد: نزدیک به ۴۰ میلیارد دلار از این سرمایه مربوط به شرکت ملی نفت ایران است. وی ادامه داد: سهم شرکت ملی گاز ۲۰۲ میلیارد دلار، شرکت ملی صنایع پتروشیمی ۲۰۱ میلیارد دلار و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران نیز ۳۸ میلیارد دلار است. خجسته مهر با اعلام این مطلب که صنایع پالایشی نفت، بیشترین سهم را از میان بودجه تعیین شده در وزارت نفت دارند، متذکر شد که سرمایه گذاری انجام شده در صنعت نفت در این میان نزدیک به ۱۷۵ میلیارد دلار، در شرکت ملی نفت ایران جذب شده است.

جذب ۶۲ هزار میلیارد ریال اوراق مشارکت

رئالی در صنعت نفت معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، با اشاره به این مطلب که در قانون بودجه ۸۰، بالغ بر ۲۰ میلیارد دلار (حدود ۲۰۰ هزار میلیارد ریال) اوراق مشارکت ریالی برای ۵ سال اعتبار و ۱۶ میلیارد دلار، در شرکت ملی نفت ایران جذب شده است، افزود: وزارت نفت تلاش می کند تا ۶ میلیارد دلار از این مبلغ را نزدیک به ۶۲ هزار میلیارد ریال) جذب کند.

تجویز سوآپ به شرط تامین منافع اقتصادی

خجسته مهر در ادامه در خصوص شرایط امکان سوآپ نفت گفت: سوآپ تنها باید در چارچوب حفظ منافع اقتصادی و استراتژیک کشورمان انجام شود.



دانش نفت: معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، از سرمایه گذاری ۴۴ میلیارد دلاری در میدان های مشترک تا سال ۹۴ خبر داد و گفت: ۵۸ میلیارد دلار از این مبلغ در میدان های گاز ای سرمایه گذاری خواهد شد؛ این در حالی است که ۵۰ میلیارد دلار نیز در پارس جنوبی هزینه می شود.

مجموع سرمایه گذاری و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، با اشاره به اینکه طی برنامه پنجم توسعه بالغ بر ۱۴۵ میلیارد دلار در میدان های نفتی سرمایه گذاری می شود، ادامه داد: ۱۶ میلیارد دلار نیز به فعالیت های اکتشافی در مناطق مرزی اختصاص خواهد یافت. وی یادآور شد: برنامه افزایش تولید از میدان های مشترک را با جدیت دنبال خواهیم کرد؛ در همین راستا تا پایان سال برنامه افزایش تولید زودهنگام میدان هنگام به میزان ۲۰ هزار بشکه نفت در روز اجرایی خواهد شد. همچنین افزایش تولید از بخش دریایی این میدان با هدف دستیابی به تولید ۳۰۰ هزار بشکه ای صورت می گیرد.

اولویت سرمایه گذاری در پارس جنوبی

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، میدانی مشترک را اصلی ترین اولویت سرمایه گذاری در صنعت نفت عنوان کرد و افزود: پارس جنوبی مهم ترین اولویت سرمایه گذاری وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران به شمار می آید.

در سال جاری ویرای تامین مالی طرح های نفت و گاز متحقق خواهد شد

جذب ۳ میلیارد دلار سرمایه گذاری از محل منابع صندوق انرژی

دانش نفت: معاون بررسی و امکان سنجی اقتصادی و مالی طرح های مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران از برنامه ریزی برای جذب سه میلیارد دلار سرمایه گذاری از محل منابع صندوق انرژی خبر داد. سنجی اقتصادی و مالی طرح های مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی این شرکت، با بیان این مطلب افزود: طی قراردادی که بین شرکت ملی نفت ایران و بانک ملت به عنوان نماینده صندوق انرژی منعقد شده است، در نهایت مقرر شد این صندوق طی سه سال، ۸۶

تایید دارد و ما انتظار داریم این کشور، منافع ۲ جانبه را در مناسبات خود بر هر چیز دیگری مقدم بشمارد. وی، آخرین رقم اعلام شده از بدهی هند به ایران را مطابق اعلام بانک مرکزی، حدود پنج میلیارد دلار عنوان و تصریح کرد: حجم مرادفات ایران و هند بیش از این هاست اما این رقم با توجه به میزان واردات و صادرات محصولات و ارز بین دو کشور اعلام شده است چراکه ایران و هند از سال ها قبل، معاملات پایاپای را در دستور کار قرار داده اند و بر مبنای آن عمل می کنند. به گفته این مقام مسئول، برخی ها سعی دارند با ایجاد تنش در روابط ایران و هند، منافع خود را پیش برند که نباید نسبت به این سیظنت ها نیز غافل بود. حسینی در پایان با اشاره به جدیت شرکت ملی نفت ایران در پیگیری مشکل انتقال بدهی های هند به کشورمان، خاطر نشان کرد: دولت ایران در برابر این تأخیر به وجود آمده، سکوت نکرده است و در حال بررسی راهکارهای مختلفی جهت رفع این مسأله است.

معاون برنامه ریزی وزارت نفت خیر داد

جواز «سوآپ نفت»، حفظ منافع اقتصادی و استراتژیک ایران است

ادامه داد: سوآپی که در ایران انجام می شود به منظور سهولت تامین خوراک برخی از پالایشگاه های نفتی انجام می شود؛ در همین راستا به شرکت ملی نفت ایران، اعلام شده تا شرایط سوآپ نفت را با توجه به این موارد بررسی و گزارش را به مقام عالی وزارت اعلام کند.

بهره برداری از ۲۹ میدان گازی طی سال های برنامه پنجم

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، با اعلام این مطلب که شرکت ملی نفت ایران تولید ۷۵۵ میلیون مترمکعب گاز غنی تا پایان سال جاری را در برنامه خود دارد، خاطر نشان کرد: ۱۵۰ میلیون مترمکعب از این میزان، به گاز همراه نفت اختصاص دارد که عمدتاً برای تزریق در میدان های نفتی به ویژه در حوزه مناطق نفتخیز جنوب استفاده خواهد شد.

۱۲، مهم ترین طرح تولید LNG در کشور است

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت با اشاره به این مطلب که فاز ۱۲ پارس جنوبی، با اولویت طرح تولید LNG در کشور به شمار می رود، خاطر نشان کرد: فاز ۱۲ قابلیت تولید ۳ میلیارد فوت مکعب گاز دارد؛ این در حالی است که یک میلیارد مترمکعب از گاز تولید شده در این میدان به تولید LNG و ۲ میلیارد مترمکعب دیگر نیز برای تزریق در شبکه سراسری، شیرین می شود. وی تأکید کرد: در بحث تولید LNG، رویکرد وزارت نفت به بهره برداری از گاز میدان مشترک پارس جنوبی است. خجسته مهر ادامه داد: طرح LNG پارس شمالی و بهره برداری از میدان های گلشن و فردوسی نیز به منظور تولید روزانه ۳۰ میلیون تن LNG در دست مذاکره است و به محض دریافت پیشنهادها طبق کارهای عملیاتی در دست اقدام است. وزارت نفت در این میدان ها آغاز خواهد شد. وی در ادامه با اشاره به این موضوع که تولید LNG یکی از سیاست های اصلی مجموعه وزارت نفت در بخش گاز است، خاطر نشان کرد: سوآپ خوراک LNG مشخص شده و بر همین مبنای هروگونه سرمایه گذاری در این زمینه استقبال می کنیم. خجسته مهر افزود: وزارت نفت در این خصوص خود را مکلف به تامین گاز مورد نیاز شرکت های ملی داند که علاقمند به سرمایه گذاری در این بخش هستند؛ البته این گاز با فرمول قیمت گذاری شده در کارگروه نفت فروخته خواهد شد.

تجزیه و تحلیل بازار انرژی

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، با اشاره به این مطلب که در قانون بودجه ۸۰، بالغ بر ۲۰ میلیارد دلار (حدود ۲۰۰ هزار میلیارد ریال) اوراق مشارکت ریالی برای ۵ سال اعتبار و ۱۶ میلیارد دلار، در شرکت ملی نفت ایران جذب شده است، افزود: وزارت نفت تلاش می کند تا ۶ میلیارد دلار از این مبلغ را نزدیک به ۶۲ هزار میلیارد ریال) جذب کند.

تجویز سوآپ به شرط تامین منافع اقتصادی

جذب ۳ میلیارد دلار سرمایه گذاری از محل منابع صندوق انرژی

دانش نفت: معاون بررسی و امکان سنجی اقتصادی و مالی طرح های مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران از برنامه ریزی برای جذب سه میلیارد دلار سرمایه گذاری از محل منابع صندوق انرژی خبر داد. سنجی اقتصادی و مالی طرح های مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی این شرکت، با بیان این مطلب افزود: طی قراردادی که بین شرکت ملی نفت ایران و بانک ملت به عنوان نماینده صندوق انرژی منعقد شده است، در نهایت مقرر شد این صندوق طی سه سال، ۸۶

اخبار نفت

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران: تلاش دهمی نو برای رفع مشکل انتقال پول به ایران



مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: اگرچه تاکنون دو یا سه بار تلاش برای قطع صادرات نفت به هند تصمیمی اتخاذ نشده است اما ما در پی حل این مشکل هستیم. وی با اشاره به اینکه شرکت ملی نفت ایران در پی حل این مشکل است و تلاش خواهد کرد تا این مشکل را تا حد امکان برطرف کند، افزود: شرکت ملی نفت ایران در پی حل این مشکل است و تلاش خواهد کرد تا این مشکل را تا حد امکان برطرف کند.

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران: تلاش دهمی نو برای رفع مشکل انتقال پول به ایران

سید محسن قمری؛ مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، ضمن اعلام این مطلب افزود: نفت خام صادراتی ایران برای کشور هند بسیار حائز اهمیت است و دولت این کشور در تلاش است تا طی روزهای آینده مشکل انتقال پول به ایران را رفع کند و در صورتی که این تلاش به نتیجه نرسد، تصمیم نهایی برای قطع صادرات نفت به هند در حوزه اختیارات سرپرست وزارت نفت است. وی با تأکید مجدد بر اینکه پالایشگاه های هند، بول نفت خام دریافتی خود را به صورت کامل پرداخت کرده اند و مشکل، در نحوه انتقال پول به ایران است، تصریح کرد: دولت هند با توجه به تغییرات احتمالی نرخ ارز، راغب است هرچه زودتر مشکل پرداخت بدهی های خود را حل کند. قمری، نفت خام ایران را برای هند ارزشمند عنوان و خاطر نشان کرد: پالایشگاه های هند سالیانه با ترکیبات نفتی نفت خام ایران مشغول به فعالیت هستند و اگرچه هر پالایشگاهی می تواند فرآیند نفتی نفت خام مصرفی خود را تغییر دهد اما به دلیل اهمیت سازوکار نفتی نفت خام جایگزین و نیز نرخ آن، یافتن جانشینی برای نفت خام ایران چندان کم کار آسانی برای پالایشگاه های هندی نیست؛ به همین دلیل این پالایشگاه ها به تداوم مصرف نفت خام ایران بسیار علاقه مند هستند. وی تصریح کرد: تغییر منبع تامین نفت خام به هیچ عنوان در دستور کار دولت هند قرار ندارد چراکه تغییر منبع تامین نفت، مشکلات فنی و اقتصادی را برای کشور وارد کننده ایجاد می کند. وی یادآور شد: قیمت نفت خام ایران برای هند با صرفه تر از عربستان است و تا زمانی که پالایشگاه های هند از نظر مشخصات فنی و توجیه اقتصادی، نفت خام جایگزین ایران را نیابند، چنین اقدامی را انجام نخواهد داد. وی گفت: نفت خام عربستان تنها در صورتی ممکن است روانه ی پالایشگاه های هند شود که دولت عربستان تخفیف های قابل توجه در فروش نفت خام خود به هند ارائه کند. همچنین باید این واقعیت را هم در نظر گرفت که عربستان نفت خام قابل توجهی به عنوان مازاد در اختیار ندارد که قادر باشد به راحتی جایگزین ایران در بازار هند شود.

هزینه های بیع متقابل با نظارت دقیق بر مناقصات فرعی شفاف تر می شود

مدیر مهندسی ساختمان شرکت مهندسی و توسعه نفت به تبیین عملکرد کمیته مناقصات بیع متقابل این شرکت در امر نظارت بر مناقصات طرح های بیع متقابل پرداخت و گفت: آنچه که این مناقصات نقش مهمی در تعیین هزینه های طرح دارد، اعمال نظارت دقیق بر آنها به شفاف سازی هزینه عملکرد پروژه کمک می کند.

قدرت آملی در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران با بیان این مطلب، افزود: هر چند در قراردادهای بیع متقابل، مهندسی پروژه نیز به پیمانکار سپرده می شود، اما کارشناسان شرکت متن نظارت دقیقی بر تمام فعالیت های مهندسی دارند تا در طرحی پروژه ها نیز، منافع ملی از جمله تولید صیانتی رعایت شود.

وی با بیان این مطلب که دفاع از منافع ملی در قراردادهای نفتی چند میلیارد دلاری، نیازمند افزایش تعهدها و تخصص ها است، تصریح کرد: طبیعی است که در قراردادهای بزرگ باید توانمندی کار فرما افزایش یابد تا بتواند بر پیمانکاران نظارت مناسب داشته باشد و اذعان داشت: تمام فعالیت های فرعی که پیمانکار خارجی در طرح جامع توسعه میدان (MDP) مورد توجه قرار می دهد، پس از بررسی نهایی توسط کارشناسان در مدیریت های شرکت متن از جمله مدیریت مهندسی ساختمان قابل اجرا خواهد بود؛ همچنین کمیته مناقصات بیع متقابل این شرکت به مناقصه های طرح های بیع متقابل نظارت دارد. به گفته وی، بین ۱۵۰ تا ۲۰۰ درصد هزینه های مستقیم هر قرارداد بیع متقابل مربوط به تامین کالاهاست، عمده بخش باقی مانده نیز به عملیات اجرایی اختصاص می یابد. بخش بسیار کوچکی برای مهندسی اولیه باقی می ماند و عملیات اجرایی از طریق پیمانکاران فرعی انجام می شود؛ از این رو مناقصه های فرعی هر پروژه خرید کالا و اجرائی می تواند هزینه های مستقیم اجرایی پروژه را تعیین کند که با توجه به نظارت عالی شرکت مهندسی و توسعه و تعیین مناقصه های فرعی از طریق کمیته مناقصات بیع متقابل، هزینه های پروژه بسیار شفاف خواهد بود.



ماه ابتدای سال و تزریق علی الحساب منابع مالی، سرمایه گذاری صورت گرفته مطلوب خواهد شد.