در گفت وگو با مدیرعامل صدرا اعلام شد:

همکاران صدرا در ۴ فاز پارس جنوبی، پاسخ به شایعات بورسی

مدیرعامل صدرا جدیدترین تحولات و وقایع این شرکت را اعلام کرد و با پاسخگویی به برخی شایعات مطروحه از برگزاری مجمع سالانه این شرکت در ۲۹ تیرماه خبر داد.

حبیب جدیدی با اعلام پیگیری مصوبات کارگروه حمایت از تولید، به برخی شایعات مطرح شده پاسخ داد و از برگزاری مجمع سالانه این شرکت در سه شنبه آینده ۲۹ تیرماه خبر داد.

پیگیری های مصوبات ادامه دارد

وی در ابتدا به ادامه پیگیری های مصوبات کارگروه حمایت از تولید و عدم حصول نتیجه ای خاص و مهم اشاره کرد و گفت: در خصوص تخصیص وام ۵۰۰ میلیارد تومانی به صدرا مکاتبات و پیگیری ها ادامه دارد. موضوع استهمال بدهی بیش از ۷۰۰ میلیارد تومانی صدرا هم با همه بانک ها توافق شده و برنامه‌ریزی برای زمان بندی استمهال ادامه دارد. جدیدی افزود: در مورد منطقه ویژه اقتصادی جزیره صدرا هم مکاتبات و پیگیری ها انجام شده و فقط ابلاغیه مربوطه باقی مانده است. پیگیری باقی مسائل مانند توسعه جزیره صدرا هم توسط گروهایی تعیین شده ادامه دارد.

استفاده از زیرمجموعه ها در فازهای پارس جنوبی

این مقام مسئول ضمن اشاره به حضور صدرا در بخش دریایی فازهای ۱۳ ، ۲۴و۲۲،۲۳ پارس جنوبی خاطر نشان کرد: با توجه به محدودیت زمانی تعیین شده ۳۵ ماهه و ظرفیت های موجود صدرا، در اجرای این پروژه ها از زیرمجموعه هایی چون آذرآب و شرکت های پایین دستی استفاده خواهیم کرد. چرا که جریمه دیرکرد این پروژه ها ماهانه ۵۰ میلیون دلار است. بنابراین این فازها باید در موعد تعیین شده به اتمام برسند. جدیدی با بیان اینکه قرارداد کلی این فازها بین شرکت نفت و گاز پارس جنوبی و اعضاء کنسرسیوم منعقد شده اظهار داشت: با توجه به لزوم مشخص شدن درصد مشارکت هر یک از اعضاء کنسرسیوم، سهم صدرا از این پروژه ها روشن خواهد شد. در این رابطه طی روزهای اخیر جلساتی برگزار شده تا وزن و قیمت هر بخش از پروژه نهایی شود.

فعلا "پیش پرداختی نگرفته ایم

وی در برابر این سئوال که سهم هر عضو کنسرسیوم چه زمانی نهایی خواهد شد و آیا شایعه دریافت ۶۰ میلیارد تومان پیش پرداخت صحت دارد یا خیر پاسخ داد: انتظار می رود طی روز های آینده و تا قبل از مجمع سالانه، سهم کاری و مالی صدرا نهایی شود که جزئیات آن قبل از مجمع یا در روز برگزاری اعلام می شود. جدیدی ادامه داد: بنابراین تا به امروز هیچ پیش پرداختی به صدرا داده نشده است. چرا که اولا "سهم هر شرکت مشخص نشده و دوما" پیش پرداخت ها به سرگروه کنسرسیوم داده می شود تا به نسبت وزن فعالیت هر عضو تخصیص یابد.

تعدیل سود را به بورس اعلام می کنیم

مدیرعامل صدرا در خصوص زمان و مکان برگزاری مجمع سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۸۸ این شرکت نیز گفت: صبح روز سه شنبه ۲۹ تیرماه این مجمع در محل پژوهشگاه نیرو برگزار می شود. در این مجمع با توجه به زیان انباشته ۲۱۱ ریالی هر سهم در سال مالی گذشته، سودی برای تقسیم وجود ندارد تا توزیع شود. جدیدی در واکنش به سئوالی مبنی بر اینکه شایعه تعدیل مثبت سود هر سهم سال ۸۹ صدرا تا چه حد صحت دارد اعلام کرد: در اینکه سود صدرا تعدیل داشته باشد مانعی نیست اما بعد از مشخص شدن جزئیات قراردادها و بررسی اعداد و ارقام ، نتایج به سازمان بورس اعلام خواهد شد.

پاسخ مدیرعامل به دو شایعه دیگر

وی در خصوص دو شایعه دیگر مبنی بر افزایش سرمایه صدرا و افزایش مالکیت از شرکت آذرآب نیز توضیح داد: با هدف اصلاح ساختار مالی ، در خواست افزایش سرمایه را مطرح کرده ایم. اما برای عملی شدن این تصمیم باید زیان انباشته شرکت به کمتر از نصف برسد تا از شمول ماده ۱۴۱ قانون تجارت خارج شویم. جدیدی افزود: افزایش سرمایه شرکت و همچنین موضوع افزایش سهام صدرا از آذرآب نیز در هیات مدیره مطرح است. جدیدی در خاتمه با بیان اینکه به دلیل ماهیت فعالیت صدرا، پیشرفت کاری پروژه ها در مقاطع مختلف تغییر می کند گفت: هم اکنون به جز دو پروژه ساخت نفتکش های ۶۳هزارتنی برای شرکت ملی نفتکش و شناورهای ۲۴ هزار تنی ، صدرا با مشکل خاصی مواجه نیست. این در حالی است که طبق وظیفه در پروژه های خارج از نفت و گاز نیز مانند ساخت شناورهای دریایی برنامه هایی برای بازاریابی و اجرا داریم.

شاهدی دیگر بر بی تأثیری تحریم ها در صنعت نفت

۱۰۰ درصد خدمات فنی و مهندسی ماهشهر در دست ایرانی ها است

رییس عملیات دریایی پایانه نفتی ماهشهر اعلام کرد: کلیه تحریم‌ها و فشارها هیچگونه تاثیر منفی در روند کاری و کیفیت فعالیت‌های شرکت پایانه ها در بندر ماهشهر نگذاشته است.

به گزارش روابط عمومی شرکت پایانه های نفتی ایران، علی اصغر شمیل با اعلام بی تاثیر بودن تحریم های اعمال شده در صنعت نفت افزود: اعمال محدودیت موجب نوآوری، خلاقیت و صرفه جویی بیشتر در میان کارکنان شده است. وی تصریح کرد: قبلا قطعات مستهلک و تخریب شده به عنوان کالاهای اسقاطی از رده خارج می شدند و حتما باید کمپانی های خارجی قطعات تخریب شده را تامین می کردند ولی در حال حاضر کلیه اقدامات تعمیر و بازسازی قطعات آسیب دیده یا فرسوده توسط نیروهای داخلی صورت می گیرد. وی تعداد نیروهای شاغل در واحد دریایی ماهشهر را ۷۴ نفر عنوان کرد و گفت: ۲۵نفر از این کارکنان به صورت رسمی و ۴۹ نفر به صورت پیمانکاری مشغول به کار هستند که در سه حوزه تعمیراتف عملیات دریایی و خدمات مشغول به کار هستند. وی تصریح کرد: در شرایط فعلی کلیه اقدامات مربوط به تعمیر و نگهداری و راهبری عملیات یدک کش های شرکت پایانه های نفتی ایران در ماهشهر توسط نیروهای متخصص داخلی انجام می شود. شمیل یادآوری کرد: در حال حاضر کلیه خدمات فنی و مهندسی شرکت پایانه ها در ماهشر صد در صد توسط نیروهای ایرانی انجام می شود حال آنکه بیش از سه دهه گذشته شرکت ها و پرسنل خارجی مسئولیت های کلیدی را عهده دار بودند.

موفقیت در مأموریت سخت؛

پایان لرزه نگاری دوبعدی آزادگان شمالی

تیرماه امسال لرزه نگاری دو بعدی «آزادگان شمالی» با دستیابی به داده های بسیار باکیفیت به پایان رسید.

این اتفاق در حالی صورت پذیرفت که این پروژه چالش برانگیز و بسیار دشوار را می توان در نوع خود یکی از پیچیده ترین ها در جهان دانست. قرارگرفتن بیش از ۶۰درصد منطقه عملیاتی در زمین های مملو از آب، باتلاق، نیزارهای انبوه و مناطق صعب العبور، کار را برای متخصصان امر سخت می کرد.پیمانکار (کنسرسیومی مشترک، متشکل از قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء و شرکت پالایش سبز) با اجرای ۳۲۴۰ شوت و برداشت انکساری از ۲۲۱ نقطه در منطقه دشت آزادگان، در روزهای گذشته کار را به سرانجام رساند. این عملیات شامل برداشت داده های لرزه ای در ۱۰لاین با طول تقریبی ۲۰۰ کیلومتر در مساحت ۵۰۳ کیلومتر مربع می شد. کارفرما «شرکت مهندسی توسعه نفت» در اسناد مناقصه، پیک اولین نقاط شکست (توسط نرم افزار GMG) را به عهده پیمانکار گذاشته بود که این قسمت هم توسط بخش ژئوفیزیک شرکت پالایش سبز تکمیل و به کارفرما جهت پردازش وتفسیر تحویل گردید.بدیهی است انجام عملیات‌های ویژه و خاص از این دست، علاوه بر تقویت خودباوری در نیروهای میهن عزیزمان، منجر به تجربه اندوزی های بی بدیل برای متخصصان کشور می شود.

مدیر عامل نفت مناطق مرکزی تشریح کرد:

نفت شهر چگونه خاموش شد

دانش نفت: پس از حادثه آتش‌سوزی در چاه ۲۴ میدان نفت شهر و مهار آتش توسط متخصصان نفتی، مهدی فکور مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی روز سه شنبه هفته گذشته به جمع خبرنگاران آمد و به تشریح چگونگی مهار آتش در چاه ۲۴ نفت شهر پرداخت . عبور از جاده‌ها و زمین های پر از مین ، گرمای شدید هوا، رطوبت بالا، گرد و غبار زیاد از پیچیدگی ها و دشواری های این عملیات بود که با تلاش و همت نیروهای عملیاتی و پشتیبانی شرکت های نفت مناطق مرکزی، شرکت ملی حفاری ایران، شرکت حفاری شمال، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب سرانجام شعله های مهیب آتش تسلیم مردان نفت شد.

السلام علیک یا فاطمه الزهرا (س)
مصاحبه مطبوعاتی عملیات موفقیت آمیز مهار و کنتر
چاه ۱۱۸ چاه ۲۴ نفت شهر

فکور در تشریح عملیات مهار آتش چاه ۲۴ نفت شهر افزود: عملیات حفاری توصیفی و توسعه ای چاه ۲۴ نفت شهر در عمق ۶۱۳ متری به سازند گچساران رسیده و با نشت گاز از طریق چاه به سطح، حادثه انفجار رخ داده است. فکور با بیان این که مته حفاری در چاه ۲۴ نفت شهر به هیچ وجه به سازند آسماری مخزن نفت شهر نرسیده است، تأکید کرد: بر اساس اطلاعات مخزنی و زمین شناسی سازند گچساران در سراسر کشور به هیچ وجه مخزن هیدروکربوری نیست و هیچ ارتباطی با مخزن نفت شهر ندارد. وی از انجام عملیات لرزه نگاری جدید برای کشف منشأ نشت نفت به سطح در چاه ۲۴ نفت شهر خبر داد و تصریح کرد: با تکمیل عملیات مهار این چاه، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت به زودی، عملیات سازمیک و لرزه نگاری در انتهای دماغه میدان نفت شهر را اجرا و اطلاعات دقیقی در باره مشخصات فنی نفت در سازند گچساران ارائه می کند. مدیرعامل شرکت نفت مناطق نفت مرکزی در گمانه زنی منشأ نفت در حادثه چاه ۲۴ نفت شهر توضیح داد: به نظر می رسد نفت از نقطه ای دیگر به این منطقه مهاجرت کرده و در لایه پنجم سازند گچساران در بالاتر از مخزن نفت شهر به تله افتاده است. به گفته وی، لایه های سازند گچساران از سطح به عمق زمین هفت لایه دارد که عملیات حفاری در لایه پنجم و در عمق حدود ۳۰۰ متری بالاتر از مخزن نفت شهر دچار نشت گاز و حادثه شد. فکور با بیان این که حفاری چاه ۲۴ به منظور توسعه و توصیف مخزن نفت شهر و گسترش این میدان نفتی در خاک ایران از ۱۰ اردیبهشت ماه امسال آغاز شد، اظهار داشت: دکل ۱۱۸ شرکت حفاری شمال به عنوان پیمانکار حفاری، عملیات حفر این چاه را در انتهای دماغه میدان نفت شهر در خاک ایران را برای شناسایی بیشتر مخزن آغاز کرد. وی ادامه داد: حفاری در چاه ۲۴ در عمق ۵۵۵ متری با حباب های گاز در گل حفاری که به سطح می آمد، روبه رو شد و پس از به کارگیری تمهیدهای مهندسی و مشاهده توقف نشت گاز، عملیات حفاری ادامه یافت. مدیرعامل شرکت نفت مناطق نفت مرکزی ایران با بیان این که حفاری در عمق ۶۱۳ متری به لایه پنجم سازند گچساران رسید، اظهار داشت: در این نقطه گاز از داخل چاه به سطح نشت کرد و به دلیل جرقه اگزوز موتور دیزل منفجر و چاه از کنترل خارج شد؛ در این حادثه سه نفر از کارکنان شرکت حفاری شمال به شهادت رسیدند.مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی در باره حال مجروحان حادثه نفت شهر نیز توضیح داد: ۱۲ نفر دیگر از مجروحان حادثه که در تهران بستری شده بودند، پس از بهبود کامل از بیمارستان مرخص شدند و یکی دیگر از آنها از کما خارج شده و وضعیت جسمی او نیز بسیار مطلوب است. وی در باره چگونگی بروز حادثه توضیح داد: در شروع آتش سوزی اولیه چاه و در حین عملیات خاموش کردن آتش، ذخیره آب ماشین آتش نشانی تمام می شود که بر اثر آن انفجار دوم به وقوع پیوست که در این مرحله سه نفر از کارکنان شرکت حفاری شمال به شهادت رسیدند، یکی دیگر از کارکنان شرکت حفاری شمال نیز پس از چند روز به علت شدت آسیب دیدگی به فیض شهادت نائل شد. فکور، سرعت فوران گاز از لایه پنجم گچساران به سطح زمین در حادثه چاه ۲۴ نفت شهر را یکهزار فوت در ثانیه معادل ۳۳۰ متر در ثانیه اعلام کرد و گفت: در این حادثه نفت خام از لوله به جا مانده از زمان حفاری در سر چاه به قطر ۲ و هفت هشتم اینچ فوران می کرد. وی ادامه داد: با توجه به این که دستگاه میترینگ در چاه ۲۴ نفت شهر وجود نداشته است، حجم نفت خروجی از این نقطه مشخص نیست، اما به طور تقریبی از چاه ۲۴ نفت شهر و از سازند گچساران روزانه چهار تا ۵ هزار بشکه نفت خام خارج شده است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی همچنین یادآور شد: البته نفت خروجی از چاه ۲۴ با حجم چشمگیری از آب همراه بوده است، به طوری که از این آب، پس از این که به استخرهای تعبیه شده در منطقه هدایت می شد، در عملیات مهار استفاده می شده است.فکور تصریح کرد: به منظور بررسی علت حادثه و منشأ نفت در حادثه چاه ۲۴ نفت شهر، چهار تیم فنی افزون بر گروه فنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در منطقه فعال شده اند، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نقشه های سازمیک و لرزه نگاری گذشته تا کنون را نیز بررسی می کند.وی با بیان این که هم اکنون در باره ماهیت و ویژگی های فیزیکی سیال در سازند گچساران در این منطقه اطلاعات دقیقی وجود ندارد، اظهار امیدواری کرد پس از تکمیل حفاری های انحرافی در این منطقه و بررسی نتیجه آزمایش ها، برآوردهای دقیقی از خواص فیزیکی سیال در این نقطه به دست آید. فکور همچنین افزود: تمام چاه های اطراف چاه ۲۴ نفت شهر در شعاع پنج کیلومتری به طور کامل رصد و مشخص شده است که این حادثه هیچ خللی در تولید و یا فشار مخزن نفت شهر ایجاد نکرده است، زیرا منشأفوران نفت از سازند گچساران است، نفتی که از نقطه ای دیگر مهاجرت کرده و منشأ زایش آن در این منطقه نبوده است. وی یادآور شد: از زمان کشف مخزن نفت شهر و توسعه آن، یعنی از ۷۰ سال گذشته تاکنون، جاری شدن نفت در سطح زمین و نشت گاز در منطقه طبیعی بوده است و مخزن نفت شهر همچون میدان مسجد سلیمان دارای شکستگی هایی است که از طریق آن نفت و گاز به سطح نشت می کند.فکور با بیان این که هم اکنون عملیات حفاری انحرافی به وسیله دکل حفاری ۱۱۲ شمال و دکل ۵۷ فتح حفاری می شود در حال انجام است، توضیح داد: دکل ۱۱۲ حفاری در عمق ۷۰ متری را ادامه می دهد و حفاری تا رسیدن به عمق حدود ۶۰۰ متری در سازند گچساران ادامه دارد. وی با بیان این که نفت خام موجود در سازند گچساران از طریق چاه های انحرافی قابل مهار و استفاده خواهد بود، افزود: با پایان حفاری انحرافی، چاه نفت شهر از عمق (Bottom Kill) نیز مهار و برنامه انتقال نفت آن به سطح نیز مشخص می شود. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی تأکید کرد: عملکرد گروه مهار باید با رفتار چاه مطابقت داده و بر اساس رفتار چاه برنامه ریزی شود، یعنی برنامه حفاری و رفتار با چاه را، مخزن به ما دیکته می کند و نه ما به مخزن.وی توضیح داد: برای انجام حفاری های انحرافی چهار نقطه در نظر گرفته شده بود که بهترین نقط آن در نزدیکی چاه ۲۲ بود که دکل ۵۷ فتح در موقعیت ۲۴ بی و دکل ۱۱۲در موقعیت ۲۴ سی مستقر شدند.فکور با بیان این که برای مهار چاه ۲۴ نفت شهر از دو روش تأیید شده در کمیته فنی به طور همزمان استفاده شده است، اظهار داشت: در این روش ها حمله مستقیم به چاه از سطح (Top Kill) و کشتن چاه از عمق (Bottom Kill) در دستور کار قرار گرفت.مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی افزود: سرانجام مهارگران در ششمین حمله مستقیم خود به آتش از سطح (Top Kill)، دهانه چاه را به طور کامل پوشش دادند و چاه را مهار کردند.وی تصریح کرد: مهارگران در زیر چتر ایمنی ایجاد شده در عملیات خنک سازی (Cooling) که در هر دقیقه ۱۸ هزار لیتر آب پاشیده می شد، لوله هدایت شونده (Stinger) را بر دهانه چاه سوار کردند و تزریق آب و سپس گل حفاری را آغاز کردند تا فشار درونی چاه افت کرد و چاه مهار شد.فکور با بیان این که در مدت کوتاهی پس از حادثه چاه ۲۴ نفت شهر بستر مخابراتی و ترابری در منطقه تکمیل شد، گفت: با توجه به کلیدی بودن نقش ارتباط در این حادثه، چهار سیستم مخابراتی ماهواره ای، ویدئو کنفرانس، چهار خط تلفن شهری و سیستم موبایل منطقه ای فعال شد.وی همچنین یادآور شد: از چهار منبع در منطقه آب تأمین کردیم و با پیوند رودخانه های منطقه به یکدیگر آب مورد نیاز را به ۶/۵ کیلومتری چاه حادثه دیده رساندیم، سپس با ساخت بیش از ۸۰ کیلومتر خط لوله در اندازه های مختلف، آب را در سه استخر با ظرفیت تقریبی ۱۴۰هزار بشکه ذخیره کردیم، این سه استخر در مدت سه روز آماده شدند.فکور با بیان این که منطقه نفت شهر از زمان جنگ تحمیلی تاکنون به انواع مین و بمب های عمل نکرده آلوده است، تصریح کرد: واحد پاک سازی سپاه پاسداران و نیروهای مسلح به طور شبانه روزی ۳۱۰ هزار متر مربع از منطقه را پاک سازی کردند.وی در باره آلوده بودن منطقه به مین و گلوله های عمل نکرده از زمان جنگ تحمیلی توضیح داد: در عملیات پاک سازی برای آماده سازی محوطه استقرار دکل حفاری، تنها در زمینی به طول ۳/۵ و عرض ۲/۵ متر ۱۵ مین ضد نفر خنثی شد.فکور از نقش پراهمیت نیروهای حراست در منطقه نفت شهر یاد کرد وگفت: تمام ورود و خروج ها و مسائل امنیتی از سوی نیروهای حراست شرکت نفت مناطق مرکزی به نحو مطلوبی کنترل و مدیریت شد.مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی در باره موقعیت جغرافیایی نفت شهر گفت: این منطقه در فاصله دو تا سه کیلومتری از مرز ایران و عراق قرار دارد، نزدیک ترین منطقه مسکونی به این نقطه سومار با حدود ۵۰۰ نفر جمعیت است، همچنین شهر قصر شیرین در ۷۰ کیلومتری این منطقه قرار دارد. فکور مهار چاه ۲۴ نفت شهر در مدت ۳۸ روز را در تاریخ صنعت نفت کشور بی سابقه اعلام و تصریح کرد: مهار چاه ۲۴ در منطقه ای محروم با شرایط آب و هوایی نامساعد در نزدیکی مرز و با پیچیدگی های مخزنی یک عملیات ویژه بی نظیر در صنعت نفت ایران و حتی جهان است.وی منابع مالی هزینه شده در عملیات مهار چاه ۲۴ نفت شهر را بسیار ناچیز خواند و گفت: همزمان با اجرای عملیات مهار، تمام مدارک اجرای پروژه جمع آوری و مستندسازی شده است و با تکمیل ارزیابی ها، ابعاد این حادثه و دشواری کار در این منطقه بیشتر تشریح و هزینه های قطعی آن اعلام می شود. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی یادآور شد: پس از وقوع حادثه در ساعت ۶ و نیم صبح روز شنبه (۸ خرداد)، ستاد بحران در وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و در منطقه نفت شهر تشکیل شد و نیروها برای مهار چاه وارد عمل شدند.به گفته مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی، سرانجام پس از ۳۸ روز تلاش شبانه روزی کارکنان صنعت نفت، آتش چاه ۲۴ نفت شهر در ساعت ۱۰ شب روز سه شنبه (۱۵ تیر) مهار شد، همچنین با اقدام های ایمنی انجام شده تاکنون از نشت نفت و گاز از اطراف چاه، هیچ گزارشی ارائه نشده و چاه به طور کامل مهار شده است.وی یادآور شد: در طول مدت انجام عمیات مهار چاه ۲۴ نفت شهر، وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت، نماینده ویژه رئیس جمهوری، نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس، نماینده ولی فقیه در استان کرمانشاه، استاندار کرمانشاه، فرماندار قصر شیرین و همه مسئولان منطقه ای از نزدیک، عملیات مهار آتش را مشاهده کردند.فکور همچنین از وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت، شرکت‌های مناطق نفت خیز جنوب، ملی حفاری، حفاری شمال، پایانه های نفتی ایران، هوانیروز، بهداشت و درمان صنعت نفت، پلیس راه، هواشناسی، مقام های استانی، رسانه های محلی و تمام متولیان این عملیات قدردانی کرد.

خرداد ماه امسال انجام شد:

ورود بیش از چهار هزار تن تجهیزات فازهای پالایشگاهی به عسلویه

دانش نفت: مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از ورود بیش از چهار هزار و ۶۰۰تن کالا و تجهیزات فنی سکوهای گازی و فازهای پالایشگاهی پارس جنوبی در خرداد ماه امسال از طریق مجتمع بندری پارس به عسلویه خبر داد.

مهندس موسوی سوری افزود: از این میزان چهار هزار و ۴۴۴ تن تجهیزات پالایشگاهی فازهای مختلف پارس جنوبی و حدود ۱۷۰ تن تجهیزات فنی سکوهای گازی در خرداد ماه امسال وارد منطقه ویژه پارس شده است. وی ادامه داد: همچنین در مدت یاد شده ۲۲۵ TEU کانتینر انواع کالاهای مورد نیاز بخش های مختلف صنایع مستقر در منطقه ویژه پارس وارد عسلویه شده است.مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از افزایش ۱۰۷ درصدی صادرات گوگرد تولیدی در فازهای مختلف پارس جنوبی، نسبت به مدت مشابه سال گذشته خبر داد و گفت: در خرداد ماه امسال، ۶۸ هزار و ۳۴۷ تن گوگرد از مجتمع بندری پارس صادر شده است.سوری یادآور شد: طبق برنامه ریزی ها و توافق ها با کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، اسکله بارگیری و حمل گوگرد مجتمع بندری پارس در آینده نزدیک تجهیز و توسعه می یابد.وی همچنین از ورود و پهلوگیری ۸۸ فروند شناور در خرداد ماه امسال در مجتمع بندری پارس خبر داد و گفت: از این تعداد ۱۳ شناور ویژه حمل میعانات گازی (تانکر حمل کننده گاز) با ۸۵۹ هزار و ۸۵۵ تن ظرفیت ناخالص، ۱۷ شناور تجاری با ۱۱۵ هزار و ۲۵۱ تن ظرفیت ناخالص و ۵۸ شناور خدماتی با ۲۱ هزار و ۲۴۵ تن ظرفیت ناخالص در موقعیت های SBM1 و SBM2 و بندر خدماتی به منظور بارگیری و تخلیه محموله های مورد نظر پهلو گرفتند.سوری ادامه داد: در خردادماه امسال به میزان چشمگیری مواد بهداشتی در قالب کالاهای تدارکاتی و پشتیبانی وارد منطقه ویژه پارس شده است.

استفاده از ظرفیت های قانونی برای تسریع در قراردادهای اکتشافی؛

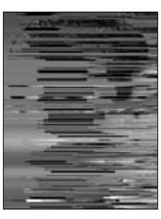
محدث: تشکیل کارگروه بازنگری قراردادهای بیع متقابل ضروری است

سیدمحمود محدث بر تشکیل کارگروهی از بخش های فنی، مالی و حقوقی در شرکت ملی نفت ایران برای بازنگری و اصلاح قراردادهای بیع متقابل در بخش اکتشاف تاکید کرد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران اظهار داشت: در بخش اکتشاف هم اکنون با چالش هایی مانند مخازن نفت سنگین، مخازن پیچیده و مخازن مرزی رو به رو هستیم که به نوعی از قرارداد با توجه به شرایط خاص این مخازن نیاز دارد. محدث با تاکید بر این که لازم است در باره قراردادهای بیع متقابل بازنگری شود تا در همه جا از یک نسخه واحد قراردادی استفاده نشود، گفت: برای مثال به منظور جذب سرمایه در مناطق مرزی و آغاز عملیات اکتشاف و توسعه، باید یک نوع قرارداد تشویقی و متقابلا در مناطق جغرافیایی مناسب، پرپتانسیل و کم ریسک باید نوع دیگری از قرارداد (از لحاظ مزیت های مالی و اقتصادی) به کار گرفته شود.به گفته وی، در قراردادهای پیشین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، اصلاحاتی مانند تغییر فرمول تجاری شدن میدان، همچنین تعیین سقف سرمایه گذاری توسعه میدان پس از برگزاری مناقصه انجام شد، اما اصلاحات دیگری نیز در قراردادهای بیع متقابل (در بخش اکتشاف) لازم است.وی ادامه داد: برای مثال لازم است برای ارتقای ضریب بازیافت از مخازن و بیشینه سازی منافع ملی، پیمانکار پس از توسعه میدان نیز برای مدت بیشتری در کنار پروژه حضور داشته باشد تا اگر کارهای تکمیلی و حتی اقدام هایی برای ازدیاد برداشت لازم بود، از سوی پیمانکار اولیه انجام شود.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران اظهار داشت: اصلاحات مورد نیاز در بخش قراردادهای اکتشافی، هم امکان پذیر است و هم مغایرتی با قانون اساسی ندارد؛ از این رو به نظر می رسد باید کارگروهی از بخش های فنی، مالی و حقوقی تشکیل و اصلاحات لازم در این نوع از قراردادها انجام شود.محدث تصریح کرد: در این باره پیشنهادهایی به امور حقوقی شرکت ملی نفت ارائه شده است تا اصلاحاتی در قراردادهای اکتشافی صورت گیرد.

موید حسینی خبر داد:

تسهیل مشارکت سرمایه گذاران در صنعت نفت



عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه باتصویب برنامه پنجم و مواد الحاقی، مشارکت سرمایه گذاران در صنعت نفت تسهیل خواهد شد، گفت: ۴۶ ماده الحاقی نتیجه حاصل از پیشنهادات کمیسیونهای مختلف مجلس با کارگروهی از نمایندگان دولت بوده است.

«موید حسینی صدر»، افزود: این پیشنهادات نتیجه حاصل کمیسیون های انرژی، برنامه بودجه، صنایع ومعادن و عمران از کارگروهی با حضور نماینده کمیسیون تلفیق، کارشناسان مرکز پژوهشها، سازمان بازرسی کل کشور، نمایندگان دولت و وزارتخانه های مربوطه بوده که به جهت تصویب نهایی به کمیسیون تلفیق ارائه شده است. وی ادامه داد: بررسی های کمیسیون انرژی درخصوص حوزه نفت و گاز درجهت افزایش تولید صیانتی، افزایش ظرفیت و اولویت دادن به میادین مشترک، افزایش ظرفیت پالایشگاهی و تولید بنزین در داخل کشور و بهبود کیفیت بنزین تولیدی، اکتشاف میادین جدید، توسعه واحد های پتروشیمی، بهبود فضای کسب وکار در حوزه انرژی و تسهیل شرایط سرمایه گذاری بخش غیردولتی و دست یافتن به اهداف سند چشم انداز ۲۰ ساله نظام بوده است. نماینده مردم خوی در مجلس تصریح کرد با تصویب برنامه پنجم و مواد الحاقی، وزارت نفت قادر خواهد بود به آسانی مشارکت سرمایه گذاران بخش داخلی و خارجی را جلب نماید و در صورت تحقق این برنامه ها پیشرفت های مطلوبی در تمام حوزه های نفت وگاز بوجود خواهد آمد. حسینی صدر افزود: انتظار می رود با توجه به روند کاری کمیسیون تلفیق طی روزهای دوشنبه و سه شنبه هفته جاری مباحث مربوط به حوزه نفت و گاز در کمیسیون نفت و گاز، برق و انرژی مطرح گردد. وی با بیان اینکه مواردی که در کمیسیون تلفیق مطرح خواهد شد از حالت کلی گویی خارج شده و شکل کاربردی با تعریف مشخص و کمی پیدا کرده است، اضافه کرد مواد اصلی پیشنهادی دولت نیز بطور کلی ویرایش و تکمیل شده است.

نماینده رامهرمز در مجلس:

برداشت قطر ، عراق و امارات از ذخایر مشترک نفت و گاز بیش از ایران است

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی با انتقاد از تاخیر در برداشت از ذخایر مشترک، تاخیر ایران در برداشت از میدان گازی پارس جنوبی را چیزی حدود پانزده سال اعلام کرد و گفت: از این تاخیر در برداشت از میادین مشترک نگرانیم.

سیدناصر موسوی لارگانی عضو کمیسیون اقتصادی مجلس با بیان این مطلب که ما حداقل ۱۵سال دیرتر از قطر وارد میادین مشترک گازی شده ایم ، گفت: کشور ما با تاخیر زیادی وارد برداشت از ذخایر مشترک با قطر در پارس جنوبی شده است و حالا هم به قدری عقب افتاده ایم که به آن اندازه که قطر از این ذخایر برداشت می کند از آن برداشت نمی کنیم.عضو کمیسیون اقتصادی مجلس با انتقاد از تاخیر در برداشت از میادین مشترک گازی ایران و قطر افزود: بارها این نکته را که از تاخیر در برداشت از ذخایر مشترک بخصوص در پارس جنوبی نگران هستیم به مسئولان گوشزد کرده ایم. موسوی لارگانی با تاکید بر این مطلب که ذخایر مشترک جزو ثروت ملی کشور محسوب می شود و نباید در برداشت از آنها تعللی صورت بگیرد تصریح کرد: باید خودمان را تجهیز کنیم و با یک عزم جدی وارد میادین مشترک بشویم.نماینده رامهرمز در مجلس همچنین خاطر نشان کرد میادین مشترک با کشورهای امارات، عمان و عراق نیز همین وضعیت را دارند .