

اخبار نفت

سریال دببیری برای غربی‌ها در غرب آفریقا ادامه دارد توقف جریان نفت در یک خط لوله مهم نیجریه

در پی نشت نفت در یک خط لوله ساحلی واقع در یکی از ایالات نیجریه، روند جریانی نفت از دیروز در این خط لوله متعلق به شرکت «اکسون موبیل» مختل شد.

به گزارش گروه بین الملل پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، پس از ناکامی های پی در پی شرکت های نفتی «شل» و «Eni» در پی وقوع سیل های شدید و رویارویی با مشکلات متعدد در صادرات نفت از بزرگترین تولیدکننده نفت آفریقا، ناکامی این بار گریبان شرکت آمریکایی «اکسون موبیل» را گرفت. به نوشته رویترز، مقامات «اکسون» پس از انتشار این خبر اعلام کردند: محل نشت نفت مشخص و خط لوله بلافاصله تعطیل شده است، اما میزان نفت نشت کرده هنوز مشخص نیست. بر اساس این گزارش پیش از این در ماه آگوست از پالایشگاه ساحلی این شرکت آمریکایی در ایالت «اکوا آیوم» مقادیری نفت نشت شده بود که به گفته ساکنین، لکه‌ای بزرگ از نفت مایل هابر آب های ساحلی این منطقه شناور بوده است. «اکسون» پس از پاکسازی از ارائه اطلاعات درباره محل دقیق نشت نفت خود داری کرد. همچنین شرکت ایتالیایی «Eni» به دنبال سیل های متعدد اخیر در نیجریه از اعلام حالت اضطراری در مکان های بارگیری نفت خبر داد. سلسله سیل های اخیر برای صنعت نفت نیجریه به طرز محسوسی مشکل ساز شده است. نشت نفت در سواحل دلتای نیجر حادثه‌ای بی‌عید و نادری نیست چراکه خطوط لوله پالایشگاه های این منطقه به دلیل عدم شرایط امنیتی مناسب و فرسوده بودن تاسیسات همواره دستخوش سرقت می شوند.

طی نامه‌ای خطاب به گازپروم مطرح شد:

تقاضای بغداد از مسکو برای فسخ قرارداد نفتی با کردها

مقامات عراق از شرکت نفتی «گازپروم نفت» خواستند تا قراردادهای نفتی اش را با منطقه خودمختار کردنشین این کشور قطع کند و به ویژه قرارداد میدان نفتی «بدرا» را نیز فسخ کند.

به گزارش گروه بین الملل پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، ماه آگوست سال جاری شرکت گازپروم نفت، که بازاری نفتی شرکت بزرگ «گازپروم» است، برای رقابت با شرکت های بزرگ نفتی همچون «اکسون موبیل» و «توتال» قراردادی برای بر بهره برداری از دو بلوک نفتی با دولت خود مختار کرد عراق منعقد کرد که در پی آن با اعتراض دولت مرکزی عراق مواجه شد. به نوشته رویترز، اواخر اکتبر سال جاری مقامات دولت عراق نامه ای خطاب به گازپروم نوشتند و خواستار پاسخگویی رسمی و فسخ قراردادهای منعقد شده این شرکت با دولت خود مختار کرد عراق و نیز فسخ قرارداد میدان نفتی بدرا شد. بر اساس این گزارش، سال گذشته شرکت گازپروم پیش بینی کرده بود: تا پایان سال ۲۰۱۳ میلادی پروژه تولید نفت را از میدان بدرا با حجمی بالغ بر ۱۵ هزار بشکه نفت در روز آغاز کند. این میدان با ذخیره ۱۰۰ میلیون بشکه نفت در نزدیکی مرز ایران قرار گرفته است و توسط شرکت های «TPAO» ترکیه، «کوگاز» کره و «پتروناس» مالزی اداره می شود. «اکسون موبیل» اولین شرکت نفتی است که با کردستان عراق قرارداد نفتی امضا کرده است و هم اکنون در شرایطی مشغول به فعالیت است که دولت خودمختار کردستان عراق با دولت مرکزی این کشور بر سر حریم مرزی و درآمد منابع نفت، دچار مشکل و اختلاف شده اند.

مخزن جدید ۵۰۰ هزار بشکه‌ای در بهرگان

راه اندازی شد

در راستای افزایش ظرفیت ذخیره سازی نفت خام در مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران، ۵۰۰ هزار بشکه دیگر به ظرفیت ذخیره سازی منطقه بهرگان افزوده شد.

به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، مخزن جدید ۵۰۰ هزار بشکه‌ای منطقه بهرگان در مدار عملیات قرار گرفت. بر اساس این گزارش، از ابتدای سال جاری یک مخزن یک میلیون بشکه‌ای و یک مخزن ۵۰۰ هزار بشکه‌ای در این منطقه راه اندازی شده بود و با بهره برداری از مخزن جدید، افزایش ظرفیت ذخیره سازی بهرگان در سال جاری به ۲ میلیون بشکه در روز رسید. این در حالیست که به زودی ۲.۲ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره سازی نیز با راه اندازی FSU جدید در بهرگان ایجاد خواهد شد. گفتنی است منطقه بهرگان در کنار بندر امام حسن، از توابع استان بوشهر در حدفاصل بندر گناوه به بندر دیلم (۴۰ کیلومتری شمال غربی گناوه و ۲۸ کیلومتری بندر دیلم) واقع شده است؛ با اکتشاف نفت در خلیج فارس در اواسط دهه ۱۳۳۰ و فعال شدن شرکت نفتی سیریب، استخراج نفت برای اولین بار از این منطقه آغاز شد.

معاون وزیر نفت خبر داد:

بومی سازی ۶۵ درصدی تجهیزات و قطعات مورد نیاز صنعت نفت



در مورد اقدامات صنعت نفت در زمینه حمایت از تولید ملی و تقویت ساخت داخل گفت: از زمان پیروزی انقلاب اسلامی و آغاز محاصره اقتصادی و جنگ تحمیلی، ضرورت توسعه توانمندی داخلی برای پاسخ به نیازهای داخلی احساس شد و بر همین

دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور مهندسی و نظارت بر طرح‌ها اظهار کرد: به طور میانگین هم اکنون افزون بر ۶۵ درصد تجهیزات و قطعات مورد نیاز پروژه‌های صنعت نفت، ساخت داخل است.

حمدالله محمدنژاد در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، اظهار کرد: برای پیشبرد طرح های صنعت نفت در سال ۱۳۹۱ رقمی افزون بر ۳۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری پیش بینی شده است که حدود ۶۰ درصد آن مربوط به تأمین کالا و تجهیزات است. وی تعداد اقلام کالاهای مورد نیاز صنعت نفت را بیش از ۲ میلیون قلم برآورد کرد و افزود: بر اساس برنامه ریزی های انجام شده و در راستای تحقق سیاست پایه دولت در حمایت از صنایع داخلی، مقرر شده تأمین این کالاها از سوی وزارت نفت به دانشگاه ها و سازندگان ذی صلاح محول شود. رئیس هیئت مدیره شرکت بهینه سازی مصرف سوخت تصریح کرد: به طور میانگین هم اکنون افزون بر ۶۵ درصد تجهیزات و قطعات مورد نیاز پروژه ها، ساخت داخل است. محمدنژاد

مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران خبر داد:

جذب نیروی انسانی جدید در شرکت ملی نفت ایران با اولویت مهارت

دانش نفت: مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران از طراحی روش جدید شیوه جذب نیروی انسانی خبر داد و افزود: بر اساس این طرح محوریت جذب نیروها در شرکت ملی نفت ایران از مدرک تحصیلی به توانمندیهای فردی تغییر می یابد.



عباس خنیفر در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران از تغییر روش جذب نیروی انسانی مورد نیاز بخش های مختلف شرکت ملی نفت ایران خبر داد و افزود: در گذشته شیوه جذب بر اساس مدرک تحصیلی افراد بود اما در طرح جدیدی که ارائه شده است و در صورت عملیاتی شدن، افراد بر اساس توانمندی و تخصص خود متناسب با شغل مورد نظر جذب می شوند یعنی

محوریت از مدرک به تخصص تغییر می کند. وی از تلاش در جهت حفظ نیروی انسانی متخصص در صنعت نفت خبر داد و افزود: به منظور رفاه حال کارکنان یک بسته خدمات رفاهی طراحی شده است که در این بسته مواردی همچون حقوق و مزایای خاص و حتی مواردی مانند رفع نیاز به مسکن کارکنان در نظر گرفته شده است. اجرای این طرح می تواند گامی موثر در جهت حمایت از مشاغل حرفه ای و جلوگیری از خروج نیروهای متخصص شرکت ملی نفت باشد. خنیفر افزود: به منظور رفاه حال کارکنان و افزایش و ارتقا سطح کیفی خدمات بهداشتی و درمانی کارکنان نیز طرحی ارائه شده که بعد از مصوب شده از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت عملیاتی می شود.

پیشتازی فاز ۱۹ در میان طرح های ۳۵ ماهه توسعه

پارس جنوبی

دانش نفت: گزارش های آماری نشان می دهد در مهر ماه امسال فاز ۱۹ پارس جنوبی بیشترین پیشرفت را بین فازهای موسوم به توسعه ۳۵ ماهه داشته است. به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، بر اساس اطلاعات دریافتی از شرکت نفت و گاز پارس، فاز ۱۹ پارس جنوبی بیشترین میزان پیشرفت را در بین فازهای موسوم به توسعه ۳۵ ماهه و فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی نیز بیشترین حجم پیشرفت را در بین سایر فازهای توسعه پارس جنوبی در مهر ماه سال ۱۳۹۱ به ثبت رسانده اند. این گزارش حاکیست، در بخش احداث خطوط لوله فاز ۱۹، در زمینه توسعه و احداث تاسیسات و فرآیندهای پالایشی بخش خشکی، فازهای ۲۲ تا ۲۴ همچنین در بخش احداث و نصب سکوهای دریایی فاز ۱۳ و در بخش اجرای عملیات حفاری فاز ۱۴ پارس جنوبی، مطلوب ترین عملکرد را بین فازهای موسوم به توسعه ۳۵ ماهه در پارس جنوبی طی مهر ماه سال جاری به دست آورده اند. گزارش خبرنگار ما می افزاید: همچنین در بخش های سکوهای دریایی فاز ۱۷ و ۱۸، در بخش احداث خطوط لوله فازهای ۱۷ و ۱۸، در زمینه احداث تاسیسات و تجهیزات بخش خشکی فاز ۱۲، در حوزه اجرای عملیات حفاری فازهای ۱۷ و ۱۸ بهترین عملکرد را در بین سایر فازهای در حال توسعه بزرگترین میدان گازی جهان به نام خود ثبت کردند. همین گزارش حاکیست، در حال حاضر عملیات حفاری چاه های توسعه ای فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی و عملیات پیش راه اندازی و راه اندازی بخش خشکی فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی با شتاب کامل در حال اجراست.

بررسی تحولات قیمت نفت خام اوپک؛

فراز و فرودهای بهای سبد نفتی اوپک در مهر ماه امسال

به وضعیت اقتصادی منطقه یورو، تاثیر زیادی بر کاهش قیمت نفت داشت. طی روزهای ۱۴ تا ۲۰ مهر ماه، قیمت سبد نفتی اوپک روند صعودی را در پیش گرفت و از ۱۰۸۷ دلار در روز ۱۴ مهر ماه به ۱۱۳۳ دلار در ۲۰ مهر افزایش یافت؛ درگیری در مناطق مرزی سوریه و ترکیه، اتخاذ تحریم های جدید اتحادیه اروپا علیه کشورمان و افزایش نگرانی از اختلال در عرضه نفت در منطقه خاورمیانه، از مهم ترین عوامل موثر بر افزایش قیمت نفت از طی این دوره بوده است. روند تغییرات قیمت نفت از ۲۱ مهر تا آخرین روز ماه، روندی نزولی بود که افزایش تعداد متقاضیان بیکاری در امریکا، نزدیک شدن به زمان راه اندازی خط لوله انتقال نفت از کانادا به امریکا و افزایش ذخایر نفت خام و بنزین در ایالات متحده، از مهم ترین عوامل موثر بر روند نزولی قیمت نفت خام طی روزهای پایانی مهر ماه محسوب می شوند.

دانش نفت: گزارش های دریافتی از مراجع اقتصادی نشان می دهد؛ قیمت هر بشکه از سبد نفتی اوپک در مهر ماه سال جاری، در محدوده ۱۰۶/۸ تا ۱۱۷/۳ دلار در نوسان بوده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، میانگین قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک با ۲ درصد کاهش نسبت به شهریور ماه امسال، به ۱۰۹/۱ دلار برای هر بشکه در مهر ماه رسید. معاونت اقتصادی وزارت امور اقتصادی و دارایی در این زمینه، طی گزارشی اعلام کرده است: قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک در ۶ روز ابتدای مهر ماه، نوسانات محدودی را تجربه کرد و بین ۱۰۶/۸ تا ۱۰۸/۲ دلار در نوسان بود که افزایش تنش های میان ایران و غرب بر سر برنامه صلح آمیز هسته ای کشورمان و نگرانی از اختلال در عرضه نفت، اثر افزایشی بر قیمت نفت داشت. این در حالیست که کندی رشد اقتصادی

تکاه

تاکید بر پیشرفت و عدالت اجتماعی؛ مزیت برنامه پنجم توسعه در حوزه نفت

در حالیکه موضوعاتی چون توسعه مبتنی بر دانایی و تعامل فعال با اقتصاد جهانی، وجه تمایز برنامه چهارم توسعه با برنامه های قبلی توسعه به شمار می رفت، تاکید بر پیشرفت و عدالت اجتماعی به خصوص در حوزه نفت، موضوعی است که برنامه پنجم توسعه را نسبت به برنامه چهارم برتری داده است. بر این اساس، مفهوم عدالت اجتماعی که در برنامه پنجم توسعه مطرح شده، بسیار وسیع و مهم است و برنامه ریزی دقیقی را با تکیه بر معرفی ابزارهای مناسب جهت دستیابی به اهداف ملحوظ شده می طلبد. در همین راستا، بخش نفت نیز همواره در برنامه های توسعه ای از اهمیت خاصی برخوردار بوده است، چنانچه کاهش وابستگی درآمدهای دولت به نفت در تمام برنامه های توسعه مورد تأکید قرار گرفته است و در برنامه پنجم توسعه نیز به منظور قطع کامل وابستگی اعتبارات هزینه های به عواید نفت و گاز از طریق افزایش سهم درآمدهای عمومی در تأمین اعتبارات هزینه ای دولت اشاره شده است. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، دفتر تحقیقات و سیاست های پولی معاونت اقتصادی وزارت امور اقتصادی و دارایی در گزارشی تحت عنوان نگاهی به مفاد قوانین برنامه های چهارم و پنجم توسعه اقتصادی در بخش نفت، به بررسی این موضوع پرداخته و طی این گزارش، نقاط قوت و ضعف قانون

برنامه پنجم توسعه در حوزه نفت را نیز مورد بررسی قرار داده است. این گزارش حاکیست: بر اساس پیش بینی های انجام شده در برنامه پنجم توسعه، با انجام فعالیت های توسعه ای مرتبط با ۳۰ میدان جدید نفتی و نیز با بهبود ضریب بازیافت و جلوگیری از افت تولید میادین، ظرفیت تولید به بیش از پنج میلیون بشکه در روز خواهد رسید؛ همچنین سرمایه گذاری های زیربنایی در چارچوب صیانت از مخازن و تلاش برای نگهداری و افزایش توان تولید، نقش قابل ملاحظه ای جهت تداوم افزایش تولید نفت خام کشور طی این برنامه خواهد داشت. بررسی ها حاکی از آن است که برای انجام طرح های پیش بینی شده در برنامه پنجم توسعه، به طور متوسط ۳۱ میلیارد دلار در سال (۱۵۵ میلیارد دلار سرمایه در طی برنامه) مورد نیاز خواهد بود که از این میزان ۵۹ درصد از طریق منابع خارجی (فاینانس و بیع متقابل) و ۴۱ درصد دیگر از طریق منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تأمین خواهد شد. این گزارش در عین حال یادآور می شود: اگرچه برنامه پنجم بر اساس پیاده سازی اصل ۴۴، بر افزایش قابل ملاحظه سهم بخش خصوصی در فعالیت های نفت و گاز و تأثیر آن بر سرعت جریان سرمایه تاکید دارد، اما مسائل موجود در این بخش از جمله قدرت مالی بخش خصوصی، فقدان بانک انرژی، فعال نبودن بورس انرژی، فقدان صندوق های سرمایه گذاری تخصصی و تک محور بودن شرکت های خصوصی در برنامه ناپدید گرفته شده است. در این گزارش با اشاره به اینکه کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی با توجه به هزینه های جاری و عمرانی سنگین دولت به یکباره امکان پذیر نیست و کاهش وابستگی به نفت باید هر سال و به تدریج صورت پذیرد، آمده است: به این منظور با در نظر گرفتن راهبردهایی همچون توسعه میادین نفت و گاز، شناسایی و اکتشاف منابع نفت و گاز، تکمیل پالایشگاه های میعانات گازی، گسترش سرمایه گذاری بخش های خصوصی و تعاونی، بکارگیری نیروهای متخصص، افزایش ضریب بازیافت مخازن کشور، افزایش خدمات سوخت رسانی به کشتی ها و همچنین اختصاص بخشی از درآمد حاصل از صادرات نفت خام و گاز طبیعی (۲ درصد) به استان های نفت خیز و گاز خیز و مناطق کمتر توسعه یافته کشور در قالب مواد (۱۲۵) تا (۱۳۲) قانون برنامه پنجم توسعه با رویکردی متمایز پرداخته شده است. در بند الف قانون برنامه پنجم توسعه، توسعه میادین نفت و گاز و افزایش تولید صیانتی مورد تاکید واقع شده است؛ در این بین، اگرچه در ماده ۱۴ قانون برنامه چهارم توسعه نیز موارد مطروحه در این بند مورد اشاره قرار گرفته اما موارد مطروحه در بند ب ماده ۱۴ قانون برنامه چهارم صرفا به استفاده از روش های مختلف قراردادی بین المللی برای توسعه میادین نفت و گاز اشاره دارد در حالیکه در بند الف ماده ۱۲۵ قانون برنامه پنجم توسعه، روش های مورد نظر صراحتا عنوان شده است. همچنین با توجه به اجرای قانون هدفمند کردن یارانه ها، رویکرد قانون برنامه پنجم توسعه به بخش نفت در راستای اجرای موثرتر این قانون و شفافیت رابطه مالی دولت و نفت بوده است و از این رو، بند ب ماده ۱۲۵ قانون برنامه پنجم و مواد ۱۲۷ تا ۱۳۲ این قانون، متفاوت از برنامه چهارم توسعه تدوین شده اند. گفتنی است افزایش ظرفیت تولید نفت خام به بیش از ۵ میلیون بشکه در روز با اولویت برداشت از مخازن مشترک دریایی و افزایش ظرفیت تولید و پالایش گاز تا ۹۵۰ میلیون مترمکعب در روز گاز غنی شده با اولویت برداشت از مخازن مشترک و افزایش ارزش تولیدات پتروشیمی تا حدود ۲۶ میلیارد دلار در پایان برنامه پنجم توسعه، از اهداف این برنامه است.