

از محل بند-ق به طور قطعی انجام و مراحل قانونی آن طی شده و به طور حتم برای باقیمانده‌ی این مبلغ نیز مراحل اجرایی طی خواهد شد.

وی با بیان اینکه در دولت و مجلس پیش‌بینی‌های خوبی برای تأمین اعتبار پروژه‌های نفت انجام شده اما ساختار روابط نفت و بانک‌ها و سایر ارگان‌های دولتی بسیار سخت، پیچیده و زمان‌بر است افزود: تمام تلاش خود را جهت اجرای پروژه‌های تأمین اعتبار شده در سال ۹۳ از محل بند-ق خواهیم کرد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: پیش‌بینی سرمایه‌گذاری در نفت طی سال گذشته ۲۱ میلیارد دلار بوده که پنج میلیارد دلار آن داخلی بود. این رقم در سال جاری به ۲۲ میلیارد دلار افزایش یافته که هیچ بخشی از آن داخلی نیست و با توجه به افت قیمت جهانی نفت خام و دشواری شرایط تأمین داخلی، امکان سرمایه‌گذاری در نفت وجود ندارد.

ه) امیدواری در خصوص تولید روزانه‌ی ۳۵ هزار بشکه نفت از فاز نخست لایه‌ی نفتی پارس جنوبی

مهندس جوادی اظهار امیدواری کرد که تولید روزانه‌ی لایه‌ی نفتی پارس جنوبی در فاز نخست طی سال ۹۵، به ۳۵ هزار بشکه در روز رسیده و بر اساس برنامه‌ی ششم توسعه، تولید فازهای دوم و سوم این میدان نیز بلافاصله آغاز شود.

وی در ادامه از اجرایی شدن عملیات توسعه‌ی چند میدان گازی دیگر از جمله فرزاد-A و فرزاد-B در آینده خبر داد و

گفت: امسال با تدابیر اندیشیده شده طبق برنامه‌ی ششم توسعه، برنامه‌ی تولید یک میلیون و ۳۰۰ هزار مترمکعبی گاز محقق خواهد شد.

معاون وزیر نفت همچنین درباره‌ی تقویت آموزش‌های مبتنی بر نیاز، مدیریت پروژه در سطوح مختلف و نیز برنامه‌های آتی در این خصوص توضیح داد: متأسفانه طی سال‌های گذشته آیین‌نامه‌ها، روش‌ها و مقررات نفت دچار فطرت شده و ضروری است این موارد به روز شوند تا زمینه‌ی تسهیل کار و اصلاح فرآیندها فراهم گردد.

و) ابراز امیدواری در خصوص تعیین تکلیف مزایده‌ی فروش گازهای همراه در سه میدان

جوادی با اشاره به برگزاری مزایده‌ی فروش گازهای همراه نفت از سال گذشته گفت: پیشنهادهای مناسبی را به بخش خصوصی ارائه داده‌ایم که تا کنون ۹ شرکت پیشنهادهای خود را ارائه کردند. هم‌اکنون ارزیابی‌های فنی به پایان رسیده و امیدواریم تا اوایل خرداد سه میدان در شرکت‌های مناطق نفت خیز جنوب، مناطق مرکزی و فلات قاره تعیین تکلیف شوند.

وی با بیان اینکه یکی از موارد پیشگیری از گازسوزی مربوط به پارس جنوبی است و اینکه در فازهای نخست این میدان برنامه‌ریزی در این خصوص انجام نشده گفت: قرارداد پروژه‌ی پیشگیری از گازسوزی نیز امسال کلید می‌خورد و تجربه‌ی این پروژه در فازهای بعدی نیز تکرار خواهد شد.

واقعیت آن است که در فازهای نخست

پارس جنوبی تفکیک گوگرد بر مبنای ۹۷ درصد پیش‌بینی شده بود و باقیمانده‌ی گاز سوزانده می‌شد. اما در فازهای جدید این تفکیک بر مبنای ۹۹/۶ پیش‌بینی شده و دیگر مشکل قبلی وجود ندارد.

ز) تکمیل اکتشاف در دریای خزر از الویت‌های سال ۹۴ است

جوادی یکی دیگر از اولویت‌های سال ۹۴ را تکمیل اکتشاف در دریای خزر اعلام کرد و گفت: پیش از این، اکتشاف در بلوک ۸.۱ انجام شده و در نیمه‌ی دوم امسال نیز کارهای اکتشافی پس از سرویس کامل سکوی ایران امیرکبیر آغاز می‌شود.

وی اعلام کرد این اکتشاف در بخش دیگری از خزر انجام خواهد شد که عمدتاً از موارد اختلافی است. اما نمی‌توان محل دقیق آنرا اعلام کرد.

ح) مشارکت بخش خصوصی و دولتی در ساخت پایانه‌ی نفتی جاسک

جوادی همچنین از مطالعه‌ی پایانه‌ی جدید صادراتی نفت خام در جاسک خبر داد و گفت: مطالعه‌ی این پروژه امسال آغاز شده و امیدواریم با پیگیری‌های دولت عملیات آن در سال آینده اجرایی گردد. این پروژه نیز از جمله مواردی است که با همکاری مشترک دولت و بخش خصوصی اجرا می‌شود و برای یک میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است.

وی همچنین از اجرای پروژه‌ی ساخت ۱۰ گروه کالایی ساخت داخل صنعت نفت خبر داد و گفت: سال گذشته ساخت مته‌های حفاری قطعی شده و قرارداد آن تا اردیبهشت

امسال به امضاء خواهد رسید. امیدواریم تا پایان سال جاری ساخت ۶ یا ۷ کالای دیگر نیز قطعی شده و قرارداد آنها امضاء گردد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در عین حال از تکمیل ۱۰ پروژه‌ی بیمارستانی در سال جاری خبر داد و گفت: امیدواریم امسال کلنگ ساخت بیمارستان فوق تخصصی مرکزی نفت زده شود و برنامه‌ریزی انجام شده اجرایی گردد.

ط) مقدار ذخیره‌سازی نفت خام ایران روی دریا زیاد نیست

جوادى درباره‌ی مقدار تولید کنونی نفت خام کشور و ذخیره‌سازی آن روی دریا گفت: تولید ایران همان رقم اعلام شده توسط اوپک است که البته گاهی کم و زیاد می‌شود. ضمن اینکه در حال حاضر حجم نفت خام ذخیره شده روی دریا در حد عملیاتی است.

وی همچنین در خصوص تعهد افزایش تولید طبق تأکید مقام عالی وزارت و اینکه این افزایش از کدام میادین تأمین خواهد شد گفت: تمامی این افزایش از غرب کارون است و طبق تعهد در سال ۹۶ باید این منطقه حدود ۷۰۰ هزار بشکه در روز تولید داشته باشد. بخشی از قراردادهای غرب کارون به صورت بیع متقابل بوده و بخشی از آنها سرمایه‌گذاری مستقیم و تأمین مالی از طریق

بند-ق است که مبلغ آن به حدود ۲۰ میلیارد دلار می‌رسد.

جوادى در خصوص پرداخت یارانه از محل درآمدهای نفت و فشاری که به مجموعه‌ی نفت وارد شده توضیح داد: پیش از این مجموعه‌ی نفت پول خود را از محل صادرات برمی‌داشت و باقیمانده را به خزانه واریز می‌کرد. پس از آن طی سال‌هایی پول به خزانه واریز و تأمین مالی متناسب با نیاز مجموعه‌ی نفت انجام می‌شد که در این شرایط نحوه‌ی فروش نفت خام تأثیری بر روابط وزارت نفت نداشت. اما از زمان اجرای قانون هدف‌مندی یارانه‌ها، بودجه‌ی مجموعه‌ی نفت تنها همان ۱۴/۵ درصدی واریزی از محل صادرات نفت است که این مبلغ بدون تحقق سایر درآمدهای نفتی به هیچ وجه کافی نیست.

وی تصریح کرد: متأسفانه نگاه بودجه‌ریزی برای نفت اشکال دارد و همه فکر می‌کنند درآمدهای نفت درآمدهای صادرات است. اما در شرایطی که صادرات نفت به کمتر از ۲/۲ میلیون بشکه کاهش یافته و قیمت آن نیز افت کرده، صنعت نفت با مشکل روبرو شده است. ضمن اینکه تعهد مجموعه‌ی نفت برای تأمین پالایشگاه‌ها در داخل و سایر منابع داخلی نیز در نظر گرفته نمی‌شود.

جوادى افزود: در واقع مجموعه‌ی نفت معادل هفت میلیون بشکه نفت خام را به بازار

مصرف داخل و خارج عرضه می‌کند؛ اما تنها همان ۱۴/۵ درصد را دریافت می‌نماید. ضمن اینکه باید در نظر داشت که این رقم در زمان صادرات حدود ۲/۵ میلیون بشکه‌ای و قیمت نفت خام ۱۰۰ دلاری چه میزان بوده و اکنون چقدر است؟

جوادى تأکید کرد به دلیل همین کمبود منابع مالی، در بخش نگهداشت و نوسازی با مشکلات جدی و اساسی روبرو هستیم. حتی بخش‌هایی از چرخه‌ی تولید و بهره‌برداری نفت به بازسازی کامل نیاز دارد که به دلیل کمبود منابع مالی این گونه موارد متوقف شده است.

ی) آمادگی از سرگیری سوآپ نفت خام هستیم

جوادى در خصوص هدف‌گذاری از سرگیری سوآپ گفت: آمادگی از سرگیری سوآپ را داریم. اما به دلیل محدودیت ناشی از تحریم، موانعی قابل توجه پیش‌رو قرار دارد. ضمن اینکه مجموعه‌ی نفت یک‌بار در قراردادهای بین‌المللی به طرز نامناسبی به تعهدات خود عمل کرده و این موضوع شرایط را دشوار خواهد کرد.

وی در مورد حداقل قیمت سوآپ نیز گفت: باید دید مسیر سوآپ از کجا خواهد بود و در حال حاضر نمی‌توان قیمتی اعلام کرد. ■

تا پایان سال ۹۴ محقق می‌شود:

تولید ۶ میلیارد فوت مکعبی گاز از فازهای اولویت نخست پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از تحقق برنامه‌ی تولید روزانه ۶ میلیارد فوت مکعبی گاز از هفت فاز اولویت نخست پارس جنوبی تا پایان سال خبر داد. علی‌اکبر

شعبان‌پور اظهار کرد: اولویت‌بندی انجام شده برای فازهای نیمه‌کاره‌ی پارس جنوبی شرایط اجرایی را بهبود بخشیده و توانسته‌ایم با تمرکز بر پروژه‌ها پیشرفت خوبی داشته

باشیم. وی با بیان اینکه در سال‌های ۹۲ و ۹۳ تمرکز اصلی بر فازهای اولویت نخست پارس جنوبی بوده، گفت: با همین تمرکز و

تلاش توانستیم پروژه‌ی فاز ۱۲ پارس جنوبی را که معادل سه فاز استاندارد است تکمیل کرده و پروژه‌های فازهای ۱۵ و ۱۶ و فازهای ۱۷ و ۱۸ را نیز برای افتتاح و بهره‌برداری در سال ۹۴ آماده کنیم.

مدیرعامل نفت و گاز پارس تأکید کرد که با تولید روزانه‌ی ۳۶ میلیون مترمکعب گاز از فازهای ۱۵ و ۱۶ و فازهای ۱۷ و ۱۸ و در مدار قرار گرفتن بخش‌هایی از فازهای ۱۹ تا ۲۱، امسال افزایش تولید ۱۰۰ میلیون مترمکعبی گاز برای زمستان محقق خواهد شد. وی افزود: همین برنامه‌ریزی سال گذشته نیز به نتیجه رسید و توانستیم ۱۲۵ میلیون مترمکعب گاز را برای زمستان ۹۳ به مدار تولید اضافه کنیم.

شعبان‌پور تصریح کرد: پیشرفت برنامه‌ی تولید فازهای ۱۵ و ۱۶ بدون مشکل در جریان است اما حفاری یکی از بخش‌های فازهای ۱۷ و ۱۸ کمی از برنامه عقب است که امیدواریم این تأخیر در ماه‌های آینده جبران شود.

وی با اشاره به اینکه در مجموع ۶ میلیارد فوت مکعب از هفت فاز اولویت نخست پارس جنوبی تأمین خواهد شد، افزود: علاوه بر این امسال بخش‌هایی از فازهای ۱۹، ۲۰ و ۲۱ نیز به بهره‌برداری می‌رسد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به مشکلات و محدودیت‌های مالی موجود در جریان اجرای پروژه‌ها گفت:

امیدواریم امسال محدودیت‌های مالی و اثر آن بر پروژه‌ها کمتر شود.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به افزایش تولید ۱۲۰ میلیون مترمکعبی گاز از محل فازهای اولویت نخست پارس جنوبی در سال ۹۳ اظهار کرد: امسال نیز از محل به ظرفیت اسمی رساندن این فازها و نیز فازهای ۱۹ تا ۲۱، بیش از ۸۰ میلیون مترمکعب دیگر به ظرفیت تولید کشور افزوده می‌شود و شاهد تحقق قول ۲۰۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز در سال‌های ۹۳ و ۹۴ خواهیم بود.

وی با یادآوری اینکه قرار بود فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌عنوان پروژه‌ای مستقل در کنفرانس لندن مطرح شود گفت: با توجه به مرزری بودن این میدان و اعلام آمادگی شرکت‌های داخلی برای توسعه‌ی آن، هم‌اکنون برنامه‌ریزی جهت توسعه و مذاکره با شرکت‌های داخلی برای این فاز در حال انجام است.

شعبان‌پور ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود تا اواخر خرداد ماه امسال قرارداد حفاری چاه‌های فاز ۱۱ با شرکت‌های داخلی امضا شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره‌ی افت فشار احتمالی در فازهای اولویت نخست پارس جنوبی تصریح کرد: به‌طور معمول افت فشار در چاه‌های تازه حفاری شده پس از یک سال آغاز می‌شود که این مشکل با انجام عملیات اسیدکاری

چاه‌ها قابل رفع است؛ به‌عنوان مثال در حال حاضر اسیدکاری چاه‌های فازهای ۱۵ و ۱۶ آغاز شده است.

شعبان‌پور با اشاره به استفاده‌ی فازهای ۲۰ تا ۲۴ و فاز ۱۳ پارس جنوبی از منابع صندوق توسعه‌ی ملی گفت: چندی پیش با همکاری بانک مرکزی و بانک عامل، جذب منابع مالی برای فاز ۱۳ آغاز شده است.

وی به ۱۸ میلیارد دلار منابع مالی اختصاص یافته به پروژه‌های پارس جنوبی از محل بند-ق خبر داد و گفت: بر اساس تصمیم‌گیری‌های مجلس ۴/۸ میلیارد دلار برای توسعه‌ی میداین مشترک در نظر گرفته شده که حداقل دو میلیارد دلار آن به پروژه‌های پارس جنوبی اختصاص داده می‌شود.

وی درباره‌ی وضعیت حفاری چاه‌های سکوی B-17 و B-18 اظهار کرد: پیش‌بینی می‌شود حفاری در این سکوها به ترتیب آذر ماه و اسفند ماه امسال به‌انجام برسد. بهمنی در مورد احتمال به‌کارگیری شرکت‌های خارجی پس از لغو تحریم‌ها در پروژه‌های پارس جنوبی گفت: هم‌اکنون در فازهای اولویت دوم پارس جنوبی به‌جز فاز ۱۴ شاهد پیشرفت بیش از ۷۵ درصدی هستیم و در سال‌های گذشته بدون اتکا به شرکت‌های خارجی به این دستاورد رسیده‌ایم. هرچند نباید این موضوع مانع استفاده از فن‌آوری و دانش روز شرکت‌های خارجی در این زمینه گردد. ■

تولید ۴۷۰ میلیون مترمکعبی گاز از پارس جنوبی

گاز پارس روی فازهای باقیمانده اعلام کرد و گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده امسال بیش از ۲ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت برای پارس جنوبی منتشر می‌شود. ■

در این میدان کاهش می‌یابد. وی پیشرفت فیزیکی، مرزری بودن و تکمیل زنجیره‌ی تولید در فازهای اولویت دوم پارس جنوبی را مهم‌ترین عوامل انتخاب و تمرکز شرکت نفت و

شعبان‌پور با اشاره به تولید ۴۷۰ میلیون مترمکعبی گاز تا پایان سال ۹۴ از مخزن مشترک پارس جنوبی گفت: در صورت تأمین منابع مالی، با تحقق این موضوع اختلاف تولید ایران با قطر

بانک اطلاعاتی و شناسایی ویژگی‌های مخازن، لازمه‌ی برداشت صیانتی است

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت گفت: نداشتن بانک اطلاعاتی و عدم شناخت ویژگی‌های مخازن، از چالش‌های پیش رو جهت تولید صیانتی است. هرمز قلاوند با بیان اینکه در ۲۰ سال گذشته موضوع ژئومکانیک در دنیا مورد توجه قرار گرفته و به صورت کاربردی در صنعت نفت استفاده شده، اظهار کرد: با استفاده از ژئومکانیک، چالش‌ها، مشکلات و ریسک‌های مخازن و نحوه‌ی برداشت از آنها مشخص می‌شود و این همان خلأیی است که در صنعت نفت کشور با آن مواجهیم. در حالی که سایر کشورها به خوبی در این مسیر حرکت کرده‌اند.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت با بیان اینکه در صنعت نفت ایران مهندسی ساختار و بهره‌وری موفق نبوده، افزود: موضوع مهندسی ساختار و ژئومکانیک در بخش‌های فنی استفاده شده و شکلی کلی داشته است. وی با بیان اینکه در سال ۷۵ در دانشگاه شاهرود و مجموعه‌ی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با موضوع ژئومکانیک آشنا شده، افزود: در این سال‌ها اگرچه محدودیت داشتیم اما کارهای خوبی در مناطق نفت‌خیز جنوب به عنوان مهندسی نفت تعریف و اجرا شد که می‌توان آنها را در ادامه‌ی کارهای

پژوهشی و توسعه‌ای ژئومکانیک دانست. قلاوند تأکید کرد: ژئومکانیک از شناسایی ویژگی‌های زمین آغاز شده و تا زمین‌شناسی و مهندسی نفت ادامه دارد. اما متأسفانه تاکنون نتوانسته‌ایم وارد محدوده‌ی ژئومکانیک نفت شویم و هیچ‌گاه داده‌هایمان از شرایط مخزن و سایر مطالعات آن کافی نبوده است. معمولاً داده‌های ورودی به آزمایشگاه‌ها کم و محدود است؛ مثلاً آزمایش‌های تک‌محور و سه‌محور روی مدل‌های مخزن انجام نمی‌شود.

وی با بیان اینکه اطلاعات مخازن باید کامل و به‌مرور در حال تکمیل باشد، گفت: مخزن موجودی زنده است و باید در هر مرحله اطلاعات آن ارزیابی شده و مقاومت‌ها و رفتارهای آن شناسایی شود. در غیر این صورت اشتباهات زیادی در برخورد با مخازن بروز خواهد کرد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت با اشاره به ضرورت تهیه‌ی بانک اطلاعاتی میدانی گفت: نداشتن بانک اطلاعاتی و عدم شناخت ویژگی‌های مخازن از چالش‌های اساسی در راستای تولید صیانتی است. قلاوند تأکید کرد: باید شناسنامه‌ی هر یک از میداین به ویژه میدان‌های بزرگ به صورت

مجزا تهیه شده و رفتارهای آنها مورد ارزیابی قرار گیرد. وی با اشاره به اینکه اقدامات انجام شده در سال‌های اخیر برای علم ژئومکانیک و مهندسی مخزن قابل قبول نبوده اما امیدوارکننده است گفت: در واقع در کشور ما هیچ ریلی برای حرکت در این مسیر وجود ندارد. اما با دسترسی به بانک اطلاعاتی می‌توان برخی پروژه‌ها را با مدل استاتیکی مخزن تطبیق داده و مدل دینامیک بهتری به دست آورد.

قلاوند با اشاره به فقر اطلاعاتی قابل توجه مخازن نفتی کشور افزود: باید شرکت‌های مرتبط با تولید نفت و گاز صنعت نفت مجموعه‌ی خود نسبت به ایجاد واحد ژئومکانیک همت کنند؛ چراکه با شکل‌گیری مجزای این واحد می‌توان امیدوار بود که بسیاری از مسائل و کمبودها برطرف شود.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت در ادامه با اشاره به برخی اقدامات انجام شده در زمینه‌ی ژئومکانیک و استفاده از آن در صنعت نفت اظهار کرد: پروژه‌ی شناسایی شیل‌های گازی در استان لرستان با حدود ۲۵ درصد پیشرفت در حال مطالعه است که امیدواریم نتایج قابل قبولی داشته باشد. ■

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران خبر داد:

پیشرفت ۹۰ درصدی اهداف اکتشافی در چهار سال نخست برنامه‌ی پنجم

پیشرفت فیزیکی اهداف اکتشافی مدیریت اکتشاف در چهار سال نخست برنامه‌ی پنجم توسعه‌ی کشور به ۹۰ درصد رسید. هرمز قلاوند مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گفت: بر اساس برنامه‌ی ابلاغی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی و تأکید هیأت مدیره‌ی شرکت ملی نفت باهدف کشف سالانه ۴۰۰ میلیون بشکه نفت و ۱۳۲ میلیون مترمکعب

گاز، فعالیت‌های اکتشافی این شرکت بر اساس برنامه پیش می‌رود. وی با بیان اینکه پیشرفت فیزیکی اهداف اکتشافی مدیریت اکتشاف در چهار سال نخست برنامه‌ی پنجم توسعه‌ی کشور به ۹۰ درصد رسیده تصریح کرد: مدیریت اکتشاف بیشترین موفقیت را در رسیدن به اهداف خود داشته است.

قلاوند همچنین فعالیت در حوزه‌ی اکتشاف منابع هیدروکربنی نامتعارف را از جمله برنامه‌های سال ۹۴ این مدیریت اعلام کرد و افزود: بر این اساس برنامه‌ریزی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران جهت اکتشاف منابع هیدروکربنی نامتعارف در حوزه‌ی هیدرات‌های گازی، نفت و گاز شیل خواهد بود. ■

پیشرفت ۹۵ درصدی لرزه‌نگاری میدان نفتی بی‌بی حکیمه

پروژه‌ی بزرگ لرزه‌نگاری سه‌بعدی میدان نفتی بی‌بی حکیمه با ۹۵ درصد پیشرفت به مراحل پایانی نزدیک می‌شود.

معاون زمین‌شناسی گسترشی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: منطقه‌ی بی‌بی حکیمه از نظر جغرافیایی جزء مناطق سخت‌گذر حوزه‌ی عملیاتی این شرکت به‌شمار می‌رود که وسعت این منطقه بر دشواری کار لرزه‌نگاری افزوده است. فرخ ناصری کریموند گفت: در این پروژه علاوه بر میدان بی‌بی حکیمه، میادین کیلور کریم و سیاهمکان با وسعت بیش از یک‌هزار و ۶۰۰ کیلومتر مربع نیز تحت پوشش عملیات لرزه‌نگاری سه‌بعدی قرار می‌گیرند. وی افزود: این پروژه که از بزرگ‌ترین پروژه‌های لرزه‌نگاری کشور به‌شمار می‌آید و در گستره‌ی فعالیت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران قرار دارد با هدف ارزیابی دقیق موقعیت مخازن یادشده اجرا می‌گردد. ناصری کریموند اظهار کرد: عملیات لرزه‌نگاری مقدماتی شناخت کامل مخزن به‌شمار می‌رود و برای انجام مطالعات دقیق جهت توسعه‌ی میدان و نگهداشت دقیق‌تر مخزن بسیار ضروری و مهم تلقی می‌شود. قرارداد لرزه‌نگاری سه‌بعدی میدان بی‌بی حکیمه، کیلور کریم و سیاهمکان اواخر سال ۱۳۹۱ بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت ژئوفیزیک دانا امضاء شد. اعتبار این پروژه یک‌هزار و ۵۵۰ میلیارد ریال و مدت اجرای آن ۳۴ ماه پیش‌بینی شده است. ■

امضاء تفاهم‌نامه میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت نفت مناطق مرکزی

جهت مطالعه و بهینه‌سازی و رفع تنگناهای واحدهای تولیدی، تفاهم‌نامه‌ی همکاری میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت نفت مناطق مرکزی امضاء شد.

طی این تفاهم‌نامه در ۲۴ مورد، همکاری، طراحی و به‌مرحله‌ی اجرا درخواهد آمد و دو طرف برای گسترش توان ملی جهت حل مشکلات و معضلات علمی-تحقیقاتی با موضوع این تفاهم‌نامه و نیل به خوداتکایی ملی تلاش خواهند کرد. مدت این تفاهم‌نامه از تاریخ امضای آن سه سال است که با توافق دو طرف قابل تمدید خواهد بود و پس از انقضای مدت آن، پژوهشگاه ملزم به تکمیل طرح‌ها و پروژه‌های در دست اجرا و نیمه‌تمام خواهد بود. مطالعه، شبیه‌سازی و بررسی تأسیسات سطح‌الارضی و رفع تنگناهای عملیاتی، دستیابی به دانش فنی، طراحی و ساخت تجهیزات سطح‌الارضی از قبیل جریان‌سنج‌های چندفازی، نمک‌زداها و پمپ‌های درون‌چاهی، طراحی و ساخت واحدهای نیمه‌صنعتی تصفیه و پاک‌سازی پساب واحدهای نمک‌زدایی جهت مصارف صنعتی و کشاورزی با استفاده از فن‌آوری‌های نو و در نظر گرفتن الزامات زیست‌محیطی، توسعه‌ی نرم‌افزارهای مهندسی و اتوماسیون صنعتی در صورت نیاز، تولید و به‌کارگیری مواد شیمیایی و پلیمری جهت رفع مشکلات فرآیندهای تولید و بهره‌برداری و تهیه‌ی بانک اطلاعاتی نفت‌خام، گازهای همراه و میعانات گازی از موارد همکاری این تفاهم‌نامه است. همچنین ارزیابی نفت‌خام، گاز، میعانات گازی و رسوبات نفتی و انجام خدمات مشاوره‌ای، تدوین و ایجاد زیرساخت‌های لازم برای مدیریت خوردگی، بهره‌گیری از روش‌های نوین بازرسی فنی به‌منظور مدیریت یک‌پارچه‌ی خطوط لوله و تأسیسات،

تهیه‌ی نرم‌افزارهای مورد نیاز مربوط به بازرسی فنی و خوردگی، تدوین و بازمبانی سامانه‌های پوششی مناسب برای وضع آب و هوا در مناطق مختلف، بازمبانی سیستم‌های پایش خوردگی و اعلام نظرات اصلاحی با رویکرد استفاده از سامانه‌های موجود و کاهش خوردگی، بررسی سامانه‌ی حفاظت کاتدی موجود در مناطق مختلف، ارزیابی سامانه‌های پوششی و حفاظتی، پاک‌سازی خاک‌های آلوده به نفت و استخرهای هرز آب حفاری (نمونه‌ی پاک‌سازی شده: چاه-۵۸ خانگیران)، مدیریت پسماندهای صنعتی و کنترل آفات صنعتی، شناسایی، اندازه‌گیری و مدل‌سازی آلاینده‌های زیست‌محیطی در محیط‌های آب، خاک و هوا بر اساس الزامات و استانداردهای سازمان حفاظت محیط‌زیست و بهینه‌سازی در حوزه‌ی انرژی نیز از دیگر بندهای این

تفاهم‌نامه است. از سایر موارد مورد توافق طرفین می‌توان به توسعه‌ی اکوسیستم فضای سبز مناسب با ویژگی‌های مناطق عملیاتی و انتخاب گونه‌های مناسب گیاهی، انجام مطالعه‌ی EBS و EIA، اندازه‌گیری عوامل زیان‌آور محیط کار، نظارت و بازرسی زیست‌محیطی پروژه‌ها، فرآیندهای جذب سطحی و فرآیندهای غشایی، بیوتکنولوژی در شیرین‌سازی گاز، نفت و نمک‌زدایی گاز، افزایش‌های گل و سیمان حفاری و ازدیاد برداشت از طریق مواد نانو ساختار و بیابان‌زدایی از طریق روش‌های سازگار محیط‌زیست اشاره کرد. ■

معاون برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد:

اهداف سال جاری نگهداشت و استمرار توان تولید و کشف ذخایر هیدروکربنی است

معاون برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران نگهداشت، استمرار توان تولید و کشف ذخایر هیدروکربنی را به‌عنوان اهداف این شرکت در سال ۹۴ اعلام کرد. از دیدگاه تأمین نیازهای انرژی کشور و تأمین منابع ارزی مورد نیاز در نتیجه‌ی صادرات منابع هیدروکربنی، نگهداشت و استمرار توان تولید میادین نفت و گاز موجود بسیار حائز اهمیت است. همچنین کشف ذخایر هیدروکربنی جدید ضمن ارتقاء نقش کشور در تأمین نیازهای انرژی جهان، امکان افزایش صادرات این منابع را فراهم می‌کند. بر اساس بررسی انجام شده توسط معاونت بررسی امکان‌سنجی اقتصادی و مالی طرح‌ها، با هدف نگهداشت و استمرار تولید و کشف ذخایر هیدروکربنی جدید در کشور، حفاری ۲۵۶ حلقه چاه توسعه‌ای، تعمیری، اکتشافی و توصیفی در خشکی و دریا و نیز حفاری ۱۸۱ حلقه چاه جدید توسعه‌ای در طرح‌های توسعه‌ی میادین نفت و گاز پیش‌بینی شده‌است. بر همین اساس مدیریت، راهبری و تأمین مالی ۱۲۰ دستگاه دکل حفاری خشکی و دریایی و آغاز عملیات اجرایی حفاری اکتشافی در بلوک جدید ۸.۱ دریای خزر نیز برخی دیگر از اهداف این سرفصل در سال ۹۴ اعلام شده‌است. همچنین تعمیرات اساسی، نوسازی، بهسازی تأسیسات صنعتی و کارخانه‌های بهره‌برداری، خطوط لوله، اسکله‌ها، پایانه‌ها، مخازن ذخیره‌سازی و سکوها دریایی، از دیگر اهداف مربوط به نگهداشت و استمرار توان تولید و کشف ذخایر هیدروکربنی شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۴ عنوان شده‌است. ■

با توسعه‌ی دوازده مخزن گازی؛

تولید روزانه‌ی یک میلیارد فوت مکعب گاز سبک در مناطق نفت خیز جنوب محقق می‌شود

توسعه‌ی دوازده مخزن گازی جدید با هدف تولید روزانه‌ی یک میلیارد فوت مکعب گاز سبک و ۱۲۰ هزار بشکه مایعات گازی در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در دست اجراست. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی این شرکت با بیان این مطلب، اظهار کرد: به این منظور شش پروژه با برآورد اعتبار دو هزار میلیارد ریال تعریف شده‌است. غلامحسین بابادی افزود: هدف از اجرای این پروژه‌ها تأمین بخشی از گاز مورد نیاز تزریق به مخازن نفتی و استحصال مایعات گازی است. توسعه‌ی دوازده مخزن گازی جدید با هدف تولید روزانه‌ی یک میلیارد فوت مکعب گاز سبک و ۱۲۰ هزار بشکه مایعات گازی در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در دست اجراست. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی این شرکت با بیان این مطلب، اظهار کرد: به این منظور شش پروژه با برآورد اعتبار دو هزار میلیارد ریال تعریف شده‌است. غلامحسین بابادی افزود: هدف از اجرای این پروژه‌ها تأمین بخشی از گاز مورد نیاز تزریق به مخازن نفتی و استحصال مایعات گازی است. وی همچنین از اجرای طرح احداث کارخانه‌های جدید گاز و گاز مایع در مناطق نفت خیز جنوب خبر داد و گفت: این طرح به منظور استحصال حداکثری ترکیبات سنگین تر از اتان، تأمین اتان مورد نیاز صنایع پتروشیمی و تأمین منابع جدید گازی جهت تحقق برنامه‌های تزریق اجرا خواهد شد. بابادی با بیان اینکه اعتبار این طرح ۲۸ هزار و ۵۰۵ میلیارد ریال برآورد شده، در خصوص طرح پیشگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت نیز توضیح داد: در این زمینه ۲۲ پروژه‌ی فعال با اعتبار ۸ هزار و ۱۵۰ میلیارد ریال تعریف شده که تعدادی از پروژه‌ها انجام شده و بخشی از آنها در مراحل اجرا قرار دارد. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اظهار کرد: طرح پیشگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت (NO FLARING) در راستای ممانعت از سوزاندن حدود ۹۸ درصد گازهای همراه نفت، تأمین بخشی از گاز مورد نیاز جهت تزریق در میادین نفتی و همچنین رعایت الزامات زیست‌محیطی تولید نفت و گاز به‌اجرا گذاشته شده‌است. ■

کاهش سرمایه‌گذاری شرکت‌های نفتی خصوصی چینی در خارج از کشور

آرگوس (مارس ۲۰۱۵) - به نظر می‌رسد با توجه به تسهیلات و شرایطی که قرار است دولت چین برای واردات نفت لحاظ کند به تدریج شرکت‌های نفت خصوصی فعال این کشور سرمایه‌گذاری خود در خارج از مرزها را کاهش دهند؛ چراکه سودآوری از این روش مطمئن تر خواهد بود. در فاصله‌ی ماه‌های نوامبر سال گذشته تا فوریه‌ی سال جاری ۹ شرکت نفتی چینی جهت سرمایه‌گذاری ۱/۶ میلیارد دلاری در خارج از چین توافق کردند که با در نظر گرفتن ۲/۳ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری قبلی که در فاصله‌ی ماه‌های ژوئن تا اکتبر توسط ۸ شرکت دیگر انجام شده بود مجموعاً

۳/۹ میلیارد دلار در این زمینه سرمایه‌گذاری شده است. تا کنون شرکت‌های خصوصی چینی در تلاش بودند با هدف سودآوری هر چه بیشتر و تأمین نفت مورد نیاز خود، در سایر مناطق جهان سرمایه‌گذاری کنند که با قرارداد مشارکت در تولید نفت در قزاقستان، قرقیزستان و شیل‌اویل آمریکا (ناحیه‌ی Eagle Ford) و میانمار (برمه‌ی سابق) اقداماتی انجام دادند. از طرفی این شرکت‌ها در تلاش هستند تا به دلیل توانایی بالقوه‌ی تأمین نفت از آسیا سرمایه‌گذاری‌های خود را به این منطقه و به ویژه آسیای مرکزی انتقال دهند؛ چراکه در مقایسه با آمریکای شمالی (کانادا و ایالات

متحده) هزینه‌ی کمتری دارد. با ادامه‌ی روند کاهش قیمت نفت در بازارهای جهانی، این شرکت‌ها نیز به آینده‌ی سرمایه‌گذاری‌های خود در خارج از مرزهای چین شک و تردید بیشتری دارند و در برخی مناطق یا پروژه‌ها اقدام به کاهش نرخ مشارکت کرده‌اند. در حال حاضر نیز که دولت تسهیلاتی را برای واردات نفت در اختیار این شرکت‌های خصوصی قرار داده، آنها متمایل به بازدهی زودتر منابع مالی خود هستند؛ به طوری که با خرید مستقیم نفت و مصرف آن در مراکز پالایشی خود اقدام به کاهش ریسک در بخش بالادستی در خارج از کشور کرده‌اند.

کاهش ۳۹ درصدی سود شرکت لوک‌اوایل روسیه در سال ۲۰۱۴

آرگوس (مارس ۲۰۱۵) - به دلیل کاهش قیمت نفت در سال ۲۰۱۴، شرکت لوک‌اوایل با کاهش ۳۶ درصدی سود مشارکت خود در پروژه‌های بالادستی روبرو شد. این شرکت طی دوره‌ی مذکور در آمدی معادل ۱۴۴/۱ میلیارد دلار با سود ۴/۷۵ میلیارد دلار داشته که افزایش سود آن نسبت به سال ۲۰۱۳ تنها ۱/۹ درصد بوده است. البته لوک‌اوایل توانسته با ورود به بازار معاملات آتی نفت، ۱/۸۹ میلیارد دلار از

زیان خود را پوشش دهد. بیشترین خسارت این شرکت مربوط به پروژه‌ای در کشور غناست که ۷۹۴ میلیون دلار در آن سرمایه‌گذاری کرده بود. بدین ترتیب که اغلب چاه‌های حفر شده در این منطقه یا بسیار عمیقند یا خشک و تعدادی از آنها نیز با ارزش اقتصادی کمی در حال تولید هستند. دیگر زیان وارده به این شرکت مربوط به فعالیت‌های دریای خزر است که اطمینان چندانی از گاز تولیدی این

میدان وجود ندارد و همین امر توسعه‌ی میدانی مذکور را با تردید روبرو کرده است. شرکت لوک‌اوایل دومین شرکت نفتی بزرگ روسیه است که در ۲۰۱۴ کاهش سود داشته است. شرکت گازپروم به عنوان چهارمین شرکت بزرگ نفتی این کشور در گزارش مارس ۲۰۱۵ نیز به کاهش ۳۱ درصدی سود خود اشاره کرده که این کاهش ناشی از کاهش قیمت نفت و کاهش ارزش روبل در مقابل دلار است. ■

کاهش دکل‌های حفاری به کمترین تعداد در پنج سال گذشته

آرگوس (مارس ۲۰۱۵) - گزارش‌های دریافتی از دست‌اندرکاران صنعت حفاری چاه‌های نفت و گاز در هفته‌های اخیر از جمله شرکت Baker Hughes حاکی از آن است که در هفته‌ی منتهی به ۱۳ مارس امسال تعداد دکل‌های حفاری فعال در ایالات متحده‌ی آمریکا با ۶۷ دستگاه کاهش در مقایسه با هفته‌ی قبل از آن و شبیه به ۱۴ هفته‌ی اخیر به روند نزولی خود ادامه داده و به کمترین تعداد یعنی ۱۱۲۵ عدد رسیده که از ۲۰۰۹ تا کنون بی‌سابقه بوده است. بدیهی است نحوه‌ی

فعالیت دکل‌های حفاری در صنعت نفت به ویژه در آمریکا که از ابتدای امسال کاهش ۶۸۶ واحدی (معادل ۳۸ درصد) داشته، روند عرضه‌ی نفت یا گاز در آینده را نشان خواهد داد؛ ضمن اینکه ذخیره‌سازی مقادیر زیاد نفت نیز موجب کاهش قیمت خواهد شد. از کل این دکل‌های از کار افتاده، ۵۶ دکل مربوط به حفاری چاه‌های نفتی بوده که رقم آن به ۸۶۶ عدد کاهش یافته است. تعداد ۱۱ دکل حفاری نیز مربوط به چاه‌های گازی بوده که در هفته‌ی منتهی به ۱۳ مارس تعداد آنها به

۲۵۷ عدد کاهش یافته است. در این خصوص نیز تعداد دکل‌های حفاری خشکی با کاهش ۶۴ دکل به ۱۰۶۹ عدد و تعداد دکل‌های حفاری دریایی با کاهش ۳ دکل به ۴۸ عدد رسیده است. مجموع دکل‌های فعال در حفاری افقی و عمودی نیز به ترتیب با کاهش ۴۶ و ۱۱ واحدی به ۸۴۹ و ۱۶۶ عدد رسیده‌اند. همان‌طور که عوامل مؤثر بر بازار نفت در ماه‌های اخیر نشان داده‌اند، تداوم روند نزولی قیمت نفت از ژوئن تا مارس تا حد ۵۰ درصد موجب شده شرکت‌های نفتی

۲۰۱۱ به‌خود اختصاص داده‌اند. پیش‌بینی می‌شود در آوریل نسبت به مارس تولید نفت میدان Eagle Ford با ۱۰ هزار بشکه کاهش به ۱/۷۲۳ میلیون بشکه در روز، تولید میدان Bakken با ۸ هزار بشکه کاهش به ۱/۳۲ میلیون بشکه در روز و تولید میدان Permian با ۲۱ هزار بشکه کاهش به ۱/۹۸۲ میلیون بشکه در روز برسد. ۴ شرکت دیگر مهم تولیدکننده‌ی اوایل شیل نیز Utica، Niobrara و Haynesville، و Marcellus هستند. ■

از طرفی اطلاعات دریافتی اداره‌ی اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) نیز نشان‌دهنده‌ی کاهش تولید ۷ شرکت مهم تولیدکننده‌ی شیل اوایل در آمریکا به رقم ۵/۶۱ میلیون بشکه در روز در ماه آوریل است که در مقایسه با برآورد انجام شده در مارس تنها افزایش هزار بشکه در روز داشته است؛ به عبارتی افزایش تولید آوریل نسبت به مارس حداقلی بوده است. این ۷ شرکت حدود ۹۵ درصد رشد تولید شیل اوایل را در فاصله‌ی سال‌های ۲۰۱۳-

در نخستین اقدام نسبت به کاهش بودجه و کارمندان خود در بخش بالادستی و بالأخره تعداد دکل‌های حفاری فعال اقدام نمایند. البته برخی کارشناسان بر این اعتقادند که کاهش دکل‌های حفاری در یک منطقه تنها به دلیل کاهش تولید نفت نیست؛ چراکه با افزایش کارآیی سایر دکل‌ها در دیگر نواحی (به‌ویژه از نوع پربازده) از کاهش روند تولید نفت نیز استفاده می‌شود؛ اخباری نیز از این روش اعلام شده است.

شرکت شل و فروش دارایی‌های پایین دستی در دانمارک

پالایشگاه Fredericia با ظرفیت روزانه‌ی ۷۰ هزار بشکه در روز در دانمارک اقدام نماید. مجموع ظرفیت پالایشی شل از ۲۰۱۰ تا کنون از ۱/۵ میلیون بشکه به یک میلیون بشکه در روز کاهش یافته است. این شرکت تلاش می‌کند فعالیت خود را روی تأسیسات پالایشی در هلند و آلمان متمرکز کند که مهم‌ترین آنها پالایشگاه Pernis با ظرفیت ۴۲۰ هزار بشکه در روز در هلند و دو پالایشگاه Wesseling و Godford به ترتیب با ظرفیت ۱۴۰ و ۱۷۰ هزار بشکه در روز در آلمان است. ■

که البته برای این اقدام باید مجوزهای قانونی لازم را داشته باشد. شل در سال‌های اخیر اقدام به فروش تأسیسات پایین دستی خود در اروپا کرده بود که از جمله‌ی آنها می‌توان به فروش سهم عمده‌ای از این دارایی‌ها در بخش فروش فرآورده در ایتالیا و همچنین سهام این شرکت در دو مرکز پالایشی در جمهوری چک در سال گذشته اشاره کرد. شرکت شل همچنین تصمیم گرفته نسبت به فروش تأسیسات مشابهی از جمله یک پایانه‌ی نفتی فروش سوخت نفت کش (Bunker) در نروژ و همچنین

آرگوس (مارس ۲۰۱۵) - شل به دلیل ادامه‌ی روند کاهش تقاضا و مصرف فرآورده‌های نفتی در اروپا، اخیراً اقدام به فروش بخشی از دارایی‌های خود به‌ویژه تأسیسات بالادستی در اروپا کرده؛ به طوری که در ماه مارس نیز این شرکت مصمم به فروش بخش دیگری از این دارایی‌های خود به یک شرکت کانادایی در نقاط مختلف از جمله دانمارک شده است. این تأسیسات شامل ایستگاه‌های خرده‌فروشی فرآورده‌های نفتی، تأسیسات ذخیره‌سازی، نفتکش‌های حمل و نقل دریایی منطقه و ... بوده

شرکت توتال و فروش بخش دیگری از دارایی‌ها

دشوار شده است. وی از این اقدام شرکت توتال به‌عنوان راهکاری برای واکنش به کاهش سطح قیمت‌های نفت یاد کرد. به گفته‌ی وی این شرکت قصد دارد جهت سرمایه‌گذاری در بخش‌های جدید در سال ۲۰۱۵ حدود ۵ میلیارد دلار به دارایی‌های خود بیافزاید که این رقم نسبت به آنچه در برنامه‌ریزی‌های مقامات این شرکت برای سال‌های ۲۰۱۵ تا ۲۰۱۷ تعیین شده بود فاصله‌ی زیادی (۱۰ میلیارد دلار) دارد. ■

حدود یک‌چهارم از دارایی‌های موجود در سبد سرمایه‌گذاری خود را از طریق واگذاری حق مالکیت و فروش به‌غیر، تغییر داده و در حال حاضر با آگاهی و اشراف کامل به شرایط موجود درصدد تجدید سرمایه‌گذاری و دارایی‌های خود در بخش‌های جذاب‌تر است. به عقیده‌ی Breuillac در بازار پویا و فعال امروز تغییر دارایی و سرمایه‌گذاری‌های جدید در بخش‌های متنوع و جذاب بسیار

آرگوس (آوریل ۲۰۱۵) - رئیس بخش تولید و اکتشاف توتال اعلام کرد این شرکت قصد دارد به‌منظور خلق دارایی‌های جدید و سرمایه‌گذاری‌های مجدد در بخش‌های ارزش‌افزا، حجم زیادی از دارایی‌های فعلی را که برای آن شرکت جذابیت کمتری دارد در معرض فروش قرار دهد. وی که در یک کنفرانس نفت و گاز در پاریس سخن می‌گفت افزود: شرکت توتال طی پنج سال اخیر مالکیت

واردات نفت خام سبک توسط ونزوئلا

تعمیرات تأسیسات و واحدهای مخلوط‌سازی نفتای مورد استفاده برای تزریق در نیمه‌ی دوم سال آغاز شود از هم‌اکنون برنامه‌ی خرید و تأمین حلال مورد نیاز در پروژه‌های استخراج

ونزوئلا برای استخراج نفت‌خام فوق‌سنگین معمولاً نفتا یا نفت‌خام سبک به این میادین تزریق کرده و با سبک‌سازی نفت اقدام به استخراج آن می‌کند. اما از آنجا که قرار است

آرگوس (آوریل ۲۰۱۵) - شرکت دولتی نفت ونزوئلا (PDV) درصدد است تا در نیمه‌ی دوم سال ۲۰۱۵ نیز حداقل چهار میلیون بشکه نفت‌خام سبک وارد کند. گفته می‌شود

نفت خام فوق سنگین شرکت نفت ونزولا تنظیم شده است. قرار است محموله‌های نفت خام سبک مورد نظر از کشورهای الجزایر یا نیجریه وارد شده و برای مخلوط کردن با نفت خام فوق سنگین تولیدی از منطقه‌ی Orinoco (که معمولاً با نفتا رقیق می‌شود) استفاده گردد. نفت خام حاصل در این شرایط همان نفت خام Merey با درجه‌ی API معادل ۱۶ است که اصلی‌ترین مقاصد آن چین و هندوستان می‌باشد. شرکت PDV بدون بهره‌گیری از فرآورده‌های نفتی یا نفت خام‌های سبک قادر به بهره‌برداری از میدان نفت خام

سنگین خود نبوده و در آن صورت فعالیت چاه‌های تولیدی این میدان نیز متوقف خواهد شد. مسئولان عملیاتی این شرکت اعلام کردند که با به کارگیری نفت خام سبک مخلوط Saharan (وارداتی از الجزایر) در رقیق‌سازی نفت خام فوق سنگین استخراجی و صدور آن به بازارهای جهانی در هر بشکه ۱۰ تا ۲۰ دلار در مقایسه با رقیق‌سازی نفت خام تولیدی به کمک نفتا حق مرغوبیت بیشتری برای PDV حاصل شده است. تأسیسات مخلوط‌سازی منطقه‌ی Sinovensa در منطقه‌ای صنعتی به نام Jose در سواحل دریای کارائیب و در فاصله‌ی ۲۰۰

برنامه‌ی افزایش تولید نفت ونزولا

رویترز (آوریل ۲۰۱۵) - شرکت دولتی نفت ونزولا (PDVSA) و برخی از شرکای خارجی آن در تلاشند تا تولید نفت فوق سنگین را از پروژه‌های جدید سرمایه‌گذاری مشترک در کمر بند اورینوکو تا ۵۰ هزار بشکه در روز افزایش دهند. گفتنی است جهت توسعه‌ی کمر بند نفتی اورینوکو که یکی از مهم‌ترین و بزرگ‌ترین ذخایر نفتی ونزولا محسوب می‌شود ۱۴۴ میلیارد دلار اختصاص داده شده است. به گزارش PDVSA

قرار است از مجموع هفت پروژه‌ی جدید سرمایه‌گذاری مشترک روی کمر بند اورینوکو، تولید نفتی معادل ۲/۴۹ میلیون بشکه در روز حاصل شود. البته اجرای این پروژه‌ها نیز به برنامه‌ی اصلی افزایش تولید نفت از سطح فعلی ۲/۸۵ به ۶ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۱۹ مربوط است. PDVSA همچنین اعلام کرده به منظور انجام عملیات تعمیر و نگهداری پالایشگاه‌های خود در نظر دارد با استفاده از ارتقاء دهنده‌ی نفت سنگین،

نفت خام‌های فوق سنگین کمر بند اورینوکو را به نفت خام‌های سبک‌تر قابل پالایش در این کشور تبدیل کند. قابل ذکر است که صادرات نفت ونزولا به چین در حال حاضر حدود ۵۵۰ هزار بشکه در روز است و تولید نفت خام‌های سبک آن نظیر Mesa با درجه‌ی API معادل ۳۰ و Santa Barbara با درجه‌ی API معادل ۳۹ نیز از میدان قدیمی در بخش شرقی این کشور (که با کاهش تولید مواجه شده‌اند) انجام می‌شود. ■

چشم‌انداز ناامیدکننده‌ی تولید نفت هند

آرگوس (آوریل ۲۰۱۵) - هندوستان هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد نفت خام مورد نیاز خود را از خارج تأمین می‌کند که به این مقدار واردات نفت، خطر فراوانی را برای صنعت انرژی این کشور به دنبال خواهد داشت. از این‌رو ضمن تغییر استراتژی در زمینه‌ی وابستگی مطلق به نفت و به‌ویژه بازار خلیج فارس، در سال‌های اخیر هند تلاش کرده بخشی از نفت خام مورد نیاز خود را از سایر بازارهای دوردست از جمله کشورهای غرب آفریقا و حتی آمریکای لاتین تأمین نماید. به علاوه ضمن اجرای این طرح هند از توسعه‌ی بخش بالادستی و قدیمی خود و روند کاهش تولید نفت و گاز میدان نیز غافل نشده است. البته دولت هند تلاش‌های زیادی در این راستا انجام داده، اما تاکنون امکان جذب

سرمایه‌ی خارجی مناسب برای این بخش کمتر مهیا شده است. طبق آمار و اطلاعات منتشره توسط وزارت نفت هند تولید نفت خام ماه مارس این کشور ۷۳۶ هزار بشکه در روز گزارش شده که این رقم نسبت به دوره‌ی مشابه سال گذشته ۱/۷ درصد افزایش یافته اما در مقایسه با سطح هدف گذاری شده توسط دولت هند ۲/۵ درصد کاهش دارد. گفتنی است هندوستان طی سال مالی ۲۰۱۵-۲۰۱۴ که در ۳۱ ماه مارس خاتمه می‌یابد ۷۵۲ هزار بشکه در روز نفت خام تولید کرده که این مقدار نسبت به دوره‌ی مشابه سال گذشته و همچنین سطح مورد نظر و تعیین شده توسط مقامات این کشور، به ترتیب ۰/۹ و ۳/۴ درصد کاهش داشته است. قدمت و فرسودگی میدان نفتی، بسته شدن چاه‌های نفتی،

کمبود برق و همچنین ناتوانی شرکت‌های دولتی و خصوصی فعال در بخش صنعت نفت این کشور در افزایش تولید نفت میداین موجود (به‌ویژه در آبهای عمیق واقع در سواحل شرقی هند) از دلایل عمده‌ی کاهش تولید نفت خام هند عنوان شده است. بر اساس گزارش مذکور، حجم تولید گاز طبیعی این کشور در مارس ۹۲/۷ میلیون متر مکعب در روز بوده که این مقدار نسبت به دوره‌ی مشابه سال گذشته ۱/۵ درصد کاهش یافته و در مقایسه با تولید هدف گذاری شده توسط دولت هند نیز ۱۲ درصد کمتر است. با این حال تولید گاز طبیعی هند در دوره‌ی مورد بررسی نسبت به دوره‌ی سال جاری (۹۰/۵ میلیون متر مکعب در روز) افزایش داشته است. ■