

پالایشگران اروپایی در انتظار نفت خام ایران

آرگوس - پالایشگران اروپایی از اسپانیا تا یونان، آمادگی از سرگیری خرید نفت از ایران را دارند. این در حالی است که مذاکرات هسته‌ای ایران با کشورهای گروه ۵+۱ همچنان در جریان بوده است. شرکت ساراس ایتالیا عنوان داشته در صورت اتمام مذاکرات، از ایران نفت خریداری خواهد کرد. همچنین، شرکت هلینک پترولیوم یونان با استقبال از بازگشت نفت خام ایران به بازار آن را یک امتیاز مثبت برای پالایشگران اروپایی تلقی کرده است. سخنگوی شرکت موتور اویل هلاس یونان نیز اعلام کرد که این شرکت به خرید نفت از ایران بسیار علاقه‌مند است. شایان ذکر است با توجه به آمار



هزینه تولید نفت شیل و توان شرکت‌های نفتی برای تولید آن

آرگوس - شرکت امریکایی Hess که در زمینه اکتشاف و استخراج نفت خام و گاز طبیعی فعال است، برنامه تولیدی خود در سال جاری را به میزان ۱۰ هزار بشکه در روز افزایش داده و علت آن را کاهش هزینه‌ها و به‌کارگیری فناوری‌های پیشرفته‌تر در تولید نفت شیل (Shale) اعلام کرده است. کاهش هزینه‌ها شامل هزینه‌های استفاده از دکل‌های حفاری، مواد شیمیایی و نیروی انسانی با سرعتی بیش از انتظار، به تولید کنندگانی مانند Hess و Anadarko اجازه داده تا فعالیت خود را به‌منظور کسب درآمد، بیش‌تر کرده و از این طریق، نه تنها بدهی‌های خود را بازپرداخت نمایند بلکه در همین حال، وجوه موردنیاز برای عملیات حفاری آتی را نیز فراهم کنند.

طبق انتظارات شرکت Hess، هزینه‌های تولید طی سال جاری به میزان ۱/۵۰ دلار در هر بشکه معادل نفت خام کاهش یافته و به سطوح ۱۶ الی ۱۷ دلار در هر بشکه معادل نفت خام می‌رسد. برنامه تولیدی شرکت Hess، با افزایش ۱۰ هزار بشکه

معادل نفت خام در روز به ۳۷۰ هزار بشکه معادل نفت خام در روز خواهد رسید و میزان افزایش تولید عمدتاً از منطقه Bakken در داکوتای شمالی صورت می‌گیرد. میزان تولید از منطقه مذکور در حدود ۱۱۰ هزار بشکه معادل نفت خام در روز پیش‌بینی شده و شرکت در صدد است تا جهت ثابت نگه‌داشتن میزان تولید در بلندمدت در سطح ۱۰۰ هزار بشکه معادل نفت خام در روز، تعداد دکل‌های حفاری موجود در منطقه را (۸ دستگاه) بدون تغییر و ثابت نگه دارد. شرکت اکسون‌موبیل نیز به‌دلیل کاهش هزینه‌های حفاری و افزایش کارایی، اقدام به در اختیار گرفتن بخش‌های دیگری از میدین نفت شیل در حوزه Permian در تگزاس برای تولید بیش‌تر نموده است. اکسون‌موبیل نیز معتقد است که این اقدام می‌تواند پیش‌درآمدی برای سایر تولید کنندگان با منابع مالی بالا باشد تا با در اختیار گرفتن زمین‌های ارزان‌تر و تولید نفت، در هنگام کاهش قیمت‌ها میزان خسارت خود را تا حدود زیادی پوشش دهند.

رشد کند تقاضای جهانی نفت در سال آینده



رویترز - آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) پیش‌بینی کرده است که احتمال دارد قیمت‌های نفت به علت مازاد عرضه با کاهش مواجه شود زیرا رشد تقاضای جهانی نفت از سطح ۱/۴ میلیون بشکه در روز در سال جاری میلادی به ۱/۲ میلیون بشکه در روز در سال آینده کاهش خواهد یافت. در تازه‌ترین گزارش ماهانه IEA آمده است که با توجه به افت تقاضای جهانی نفت و نیز اشباع شدن بازار از نفت، قیمت‌های نفت در بازارهای جهانی تحت فشار قرار گرفته است.

شایان ذکر است در ماه‌های اخیر قیمت‌های نفت در سطح ۵۰ تا ۶۰ دلار در هر بشکه بوده و این در حالی است که طی سال گذشته، قیمت‌ها در سطح بشکه‌ای ۱۱۵ دلار نوسان می‌کرد. به گزارش IEA، بیش‌ترین میزان رشد تقاضا با رقمی معادل ۱/۸ میلیون بشکه در روز مربوط به سه‌ماهه نخست سال ۲۰۱۵ بود اما این روند در باقیمانده سال جاری و همچنین سال آینده از سیر نزولی برخوردار خواهد شد. این بدین معناست که اوپک همچنان نیاز دارد که میزان تولید نفت خود را برای سال آینده در سطح ۳/۳۰ میلیون بشکه در روز نگاه دارد که این رقم در واقع یک میلیون بشکه در روز بیش‌تر از سال ۲۰۱۵ می‌باشد. اما برعکس، ما شاهد آن هستیم که تولید کنندگان نفت خاورمیانه عضو اوپک به‌شدت در حال افزایش میزان تولید نفت خود هستند.



کاهش کارکنان Weatherford

آرگوس - شرکت خدماتی Weatherford به منظور کاهش هزینه‌ها و صرفه‌جویی‌های لازم و به دلیل فعالیت‌های حفاری، اقدام به کاهش ۱۰۰۰ نفر دیگر از کارکنان خود خواهد نمود. به علاوه، این شرکت تصمیم گرفته است تا تعداد ۳۰ مرکز خدمات فنی خود را نیز در آمریکای شمالی تعطیل نماید. شرکت فوق در نیمه اول سال جاری نیز مجبور به تعطیل نمودن تعداد ۶۰ مرکز از این نوع شده بود. این شرکت انتظار دارد تا با توقف فعالیت‌های فوق، به میزان ۷۰۰ میلیون دلار در هزینه‌های خود صرفه‌جویی نماید. کاهش قیمت‌های نفت در یک‌ساله‌ی اخیر و رسیدن رقم آن به کمتر از پنج سال گذشته در سه ماهه اول سال جاری، تعداد زیادی از شرکت‌های ارائه‌دهنده خدمات حفاری و نفتی را وادار به کاهش حجم فعالیت‌های خود نموده به طوری که حتی در این خصوص از یکدیگر سبقت می‌گیرند. قبلاً نیز اخباری در مورد دو شرکت معروف هالیبرتون و شلمبرژه اعلام شده که به میزان ۱۵ درصد از نیروی کار خود کاسته‌اند و به دنبال آن اعلام نموده‌اند که فقط در مناطقی که دارای بازگشت سرمایه مناسبی باشد، فعالیت خواهند نمود. شرکت Weatherford برای سال جاری هزینه‌های سرمایه‌ای خود را فقط ۱۰۰ میلیون دلار افزایش داده و آنرا به ۷۵۰ میلیون دلار خواهد رساند. رقمی که در مقایسه با سال قبل ۴۸ درصد کمتر است. موسسه مشاوره نفتی وود مکنزی نیز در گزارشی اعلام کرد که به علت کاهش قیمت نفت در بازارهای جهانی، پروژه‌های نفت و گاز در آب‌های عمیق در سراسر دنیا با ارزشی بالغ بر ۲۰۰ میلیارد دلار متوقف و یا لغو شده‌اند.

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) سه کشور ایتالیا، اسپانیا و یونان در سال ۲۰۱۱ میلادی قبل از اعمال تحریم‌های غرب، روزانه ۴۵۶ هزار بشکه نفت خام از ایران وارد می‌کرده‌اند که به عبارتی، ۷۸ درصد از کل صادرات نفت خام ایران به اروپا بوده است. به گفته احسان‌الحق، تحلیل‌گر ارشد نفتی موسسه KBC، در دسترس بودن نفت خام ایران رقابت میان انواع نفت خام‌های سنگین و ترش منطقه خاورمیانه را افزایش می‌دهد و از سوی دیگر، فشار نزولی و کاهنده بر روی قیمت‌های نفت خواهد داشت. وی افزود بازگشت نفت خام ایران خبری مثبت برای پالایشگرانی خواهد بود که نفت خام موردنیاز خود را با نفت گران‌قیمت اورال جایگزین کرده‌اند.

توقف فعالیت BP و RIL در میادین فراساحلی هند



اکتشافی، دولت هند هزینه DST را به شرکت‌ها عودت خواهد داد. حداکثر میزان هزینه پرداختی دولت در این حالت، ۱۵ میلیون دلار است. مدیرعامل شرکت BP در هفته گذشته، در جلسه‌ای با حضور نخست‌وزیر و وزیر نفت هند خواستار قیمت‌های بالاتر گاز شد. در ابتدای سال گذشته، مجلس پیشین هند قیمت‌های داخلی گاز طبیعی را دو برابر کرده و آن را به بیش از ۸/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو رساند. هدف از افزایش قیمت گاز نزدیک کردن قیمت آن به قیمت LNG وارداتی بوده، اما دولت کنونی هند قیمت گاز طبیعی را ۵/۶۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو اعلام کرده و در حال بررسی اعلام قیمت‌های بالاتر گاز طبیعی استخراجی از میادین واقع در آب‌های عمیق است. گفتنی است استخراج نفت خام از میادین واقع در آب‌های عمیق به دلیل ویژگی‌های خاص خود دارای هزینه‌های بالاتر تولید می‌باشد.

آرگوس - شرکت خصوصی Reliance Industries و BP فعالیت‌های اکتشافی خود را در دو منطقه تحت بررسی واقع در سواحل شرقی هند متوقف خواهند کرد. علت این امر نیز کوچک بودن ذخایر گازی در این مناطق عنوان گردیده که انجام آزمایش‌های حین حفاری را برای آن‌ها غیراقتصادی می‌نماید. در حال حاضر هزینه انجام آزمایش‌های مذکور توسط دولت پرداخت می‌شود. پیش از این، دو شرکت موافقت کرده بودند تا آزمایش‌های مربوطه را برای دریافت مجوز توسعه میدان انجام دهند. لازم به ذکر است، دولت هند در ماه مه سال جاری، سیاست انجام این گونه آزمایش‌ها را به منظور تقویت بخش بالادستی مورد تصویب قرار داد. بر این اساس، توسعه میدان زمانی انجام خواهد شد که آزمایش‌های ساقه‌مته (DST) با موفقیت به پایان برسد و یا شرکت‌های دست‌اندرکار خود هزینه DST را پرداخت نمایند و تنها در صورت به اثبات رسیدن تجاری بودن میزان ذخایر



افزایش تحریم‌های روسیه توسط آمریکا

آرگوس - وزارت خزانه‌داری آمریکا فهرست جدیدی از شرکت‌ها و شهروندان روس مشمول تحریم‌های آمریکا را منتشر کرد. از جمله شرکت‌های روسی تحریم شده از جانب وزارت‌خانه‌ی مذکور، شرکت نفت روسی IPP Oil Products و شرکت‌های وابسته به شرکت روسنت، در واکنش به دخالت در امور اوکراین اعلام شده است. وزارت خزانه‌داری، روز ۳۰ ژوئیه فهرست شرکت‌ها و افراد آمریکایی که رابطه تجاری با مجموعه قبرسی IPP دارند، اعلام نمود.

براین اساس، از این به بعد تجارت و کسب و کار با شرکت IPP (که صادرات فرآورده‌های نفتی روسیه را برعهده دارد) و تحویل کالاها و تجهیزات مربوط به افزایش تولید نفت به این شرکت ممنوع است. شرکت IPP یک شرکت تجاری نفت و گاز و یکی از ۸ شرکت وابسته به میلیارد روسی در حوزه نفت و انرژی - "گنادی تیموشنکو" - است که سهام‌دار شرکت نوانتک محسوب می‌گردد. سایر شرکت‌های مرتبط با تیموشنکو شامل Airfix Aviation Oy و مجموعه پتروشیمی Oy می‌باشند. وی تا قبل از سال ۲۰۱۴ نیمه از سهام هلدینگ قبرس را در اختیار داشت.

دیگر شرکت‌های نفتی و گازی روسیه از جمله گازپروم، لوک‌اویل، ترانس‌نفت، گازپروم‌نفت و سورگوت‌نفت و گاز (Sourgoutneftegaz) برای اولین بار در روز ۲۸ ژوئیه ۲۰۱۵ در میان فهرست تحریم از سوی آمریکا قرار گرفتند. این اقدام در راستای حمایت آمریکا از اوکراین و اجرای قانونی که به‌تازگی در مورد پشتیبانی از این کشور در کنگره تصویب شده، اعمال می‌گردد. کشورهای غربی و آمریکا در یک سال و نیم اخیر در رابطه با مسأله اوکراین چند بسته تحریم‌های مالی و اقتصادی در مورد روسیه و شهروندان آن به اجرا درآورده‌اند.

تسهیل شرایط قراردادهای بالادستی در آمریکای لاتین

در مزایده مکزیک، قرار است عملیات اکتشاف ۹ بلوک در آب‌های سطحی در قالب ۵ پروژه‌ی مشارکت در تولید ارائه شود. مبلغ ضمانت‌نامه مالی به‌عنوان شرط حضور در مزایده نیز کاهش یافته و حداقل مبلغ بیمه نیز برای پوشش خطرات احتمالی در صنعت و یا نشت نفت خام، برای هر قرارداد در حدود یک میلیارد دلار برآورد گردیده است. در سیزدهمین دور مزایده برزیل نیز ۲۶۶ منطقه اعم از مناطق خشکی، آب‌های سطحی و آب‌های عمیق در قالب ۲۰ پروژه اکتشافی ارائه شده که تاکنون ۲۶ شرکت برای حضور در مزایده ابراز تمایل نموده‌اند.

کارشناسان اعلام کرده‌اند که به‌علت کاهش قیمت‌های نفت خام، میزان پاداش امضای قرارداد در این دور از مزایده‌ها، کمترین مبلغ از سال ۲۰۰۷ تاکنون بوده است. به‌منظور افزایش تمایل برای حضور

آرگوس - کاهش قیمت‌های نفت در یک سال اخیر باعث گردیده تا روزه‌روز از علاقه‌مندان فعالیت در پروژه‌های جدید بالادستی کاسته شود و یا اینکه آنان از فعالیت در پروژه‌های جاری دست بکشند. به همین دلیل است که سیاست‌گذاران بخش نفت در کشورهای مکزیک و برزیل طی ماه آینده، نتایج تغییرات اعمال شده در روزهای اخیر در بخش بالادستی را به‌منظور جذب سرمایه‌گذاران جدید بررسی خواهند نمود.

تاکنون برزیل شاهد برگزاری ۱۲ دوره مزایده بوده و مکزیک نیز اخیراً مهلت شرکت در مزایده را افزایش داده و انعطاف بیشتری در شرایط خود به‌وجود آورده است. علاوه بر این، احتمال می‌رود به دلیل آنکه هیچ نشانه‌ای مبنی بر بهبود قیمت‌های نفت خام دیده نشده، تغییرات بیش‌تری در شرایط مزایده لحاظ گردد.

کاهش وابستگی هند به نفت خام‌های خاورمیانه

آرگوس- هند به تدریج با کاهش وابستگی خود به واردات نفت خام از خاورمیانه به سمت خرید نفت خام‌های سنگین تر و ارزان تر عرضه کنندگان آفریقایی و آمریکایی لاتین روی آورده است. آمار رسمی وزارت نفت هند حاکی از آن است که میزان واردات نفت خام این کشور از عربستان طی سال مالی منتهی به ۳۱ مارس ۲۰۱۴-۲۰۱۵ به ۷۰۳ هزار بشکه در روز رسیده که این رقم ۴/۸ درصد نسبت به زمان مشابه سال قبل کاهش نشان می‌دهد. قابل ذکر است طی دوره یاد شده میزان عرضه نفت خام عربستان به هند، ۱۷۵ درصد از کل واردات نفت خام این کشور را تشکیل می‌داد در حالی که در سال مالی ۲۰۱۳-۲۰۱۴ بالغ بر ۲۰/۲ درصد و در سال مالی ۲۰۱۲-۲۰۱۳ افزون بر ۱۹/۹ درصد از کل واردات نفت خام هند را شامل می‌شد. در مجموع، کل واردات نفت خام هند طی سال مالی ۱۵-۲۰۱۴ به ۳/۸ میلیون بشکه در روز رسید که این رقم ۸۰ درصد از نیاز این کشور را تأمین می‌کرد. طی این دوره، ونزوئلا و عراق هر یک با عرضه حدود ۴۹۰ هزار بشکه در روز نفت، عنوان دومین و سومین تأمین کننده نفت خام این کشور را به خود اختصاص دادند. به گزارش مزبور، طی دوره یاد شده، میزان صادرات نفت خام شیرین نیجریه به هند با ۴۸ درصد افزایش نسبت به دوره مشابه سال قبل به ۳۸۵ هزار بشکه در روز رسید. در این میان، میزان صادرات نفت ونزوئلا نیز به هند ۱۱/۴ درصد نسبت به سال مالی ۱۴-۲۰۱۳ رشد داشته است.



در مزایده و جذب سرمایه گذاری جدید، میزان ضمانت‌نامه سرمایه گذاری در بخش اکتشاف و همچنین، میزان ضمانت‌نامه مالی برای حضور در مزایده کاهش یافته است. از طرفی، دولت بولیوی نیز مناطق حفاظت شده خود را برای انجام فعالیت‌های اکتشافی نفت و گاز بر روی علاقه‌مندان گشود. این خبر توسط وزیر انرژی بولیوی در کنفرانسی اعلام شد. البته مقرر گردید اولاً فعالیت‌های اکتشافی در این مناطق بر اساس دستورالعمل خاص و ایجاد حداقل مشکلات زیست‌محیطی صورت پذیرد.

ثانیاً در این خصوص، بهره‌گیری حداکثری از امکانات داخلی برای پروژه‌های نفتی به‌عنوان درصدی از سرمایه مورد نیاز الزامی است و ثالثاً آنکه، مقرر گردید تا تعداد ۲۲ منطقه حفاظت شده تحت فعالیت‌های اکتشاف نفت و گاز قرار گیرند که مساحت هر یک از این نواحی معادل ۵۵۹۰۵۱ هکتار بوده و فقط ۴ درصد این نواحی تحت فعالیت‌های لرزه‌نگاری و اقدامات اولیه حفاری قرار خواهد گرفت.

اکتشاف نفت در غرب اقیانوس اطلس

آرگوس- این احتمال وجود دارد که آمریکا برای دستیابی به ذخایر احتمالی نفت و گاز موجود در غرب اقیانوس اطلس اقدام به انجام فعالیت‌های لرزه‌نگاری نماید. شرکت‌های فعال در این زمینه امیدوارند تا پایان سال جاری بتوانند مجوز فعالیت‌های لرزه‌نگاری را در نواحی مرکزی و جنوبی اقیانوس اطلس از دولت اخذ نمایند. دفتر رئیس جمهوری آمریکا برای اولین بار از دهه ۷۰ میلادی، کار بر روی تنظیم قوانینی را برای انجام مطالعات لرزه‌نگاری در نواحی فوق از سال ۲۰۰۹ آغاز کرده است. با انجام این کار این امکان به وجود می‌آید که اطلاعات مفید زمین‌شناسی در اختیار شرکت‌های نفتی فعال در بخش اکتشاف و تولید نفت و گاز در آمریکا قرار گیرد. البته دولت فدرال تاکنون هیچ مجوزی در این خصوص صادر نکرده است. در حال حاضر نیز شش درخواست از هشت درخواست ارائه شده در این زمینه از سال ۲۰۱۴ تاکنون مورد بررسی قرار نگرفته و همگی هنوز در انتظار ارائه مجوز از سوی سازمان ملی خدمات دریایی و ماهیگیری آمریکا (NMFS) هستند. شرکت‌های زیادی برای اجرای فعالیت‌های لرزه‌نگاری در نواحی فوق اعلام آمادگی کرده‌اند اما سازمان NMFS اعلام نموده که ارائه مجوز خود را بر اساس بررسی نظرات عموم دست‌اندرکاران صنعت دریانوردی کشور می‌داند که این امر نیز تا دسامبر سال جاری مشخص خواهد شد. البته پس از رأی این سازمان، مدیریت اداره انرژی اقیانوس‌ها مجوز نهایی را در این خصوص صادر خواهد نمود.