

انتظار OPEC برای تثبیت قیمت‌ها در محدوده ۵۰ تا ۶۰ دلار

نگاه فعلی OPEC به قیمت‌های نفت در محدوده ۵۰ تا ۶۰ دلار به ازاء هر بشکه است که با توجه به تصمیم این سازمان برای کاهش عرضه نفت که برای اولین بار در ۸ سال گذشته اتفاق افتاده، انتظار نسبتاً معقولی به حساب می‌آید. در پی تصمیم

OPEC به منظور کاهش سطح تولید خود، قیمت نفت خام سبک آمریکا تا کنون ۴ دلار (در حدود ۹ درصد) افزایش یافت و به رقم ۴۸ دلار به ازاء هر بشکه رسید. از طرفی، تولید نفت خام این کشور در ماه ژوئیه به ۷/۸ میلیون بشکه در روز رسید

که پایین‌ترین میزان از ماه مه سال ۲۰۱۴ محسوب می‌گردد و در طول یک سال ۷۳۰ هزار بشکه از تولید روزانه نفت این کشور کاسته شد که عمده این کاهش ناشی از افت تولید نفت شیل آن در پی کاهش قیمت‌های نفت بوده است. ■

هشدار عربستان سعودی درباره قیمت‌های فعلی نفت

وزیر نفت عربستان سعودی در نشست بین‌المللی انرژی اعلام نمود که بازار نفت برای رسیدن به تعادل نیازمند دستیابی به قیمت‌های بالاتری می‌باشد. وی همچنین اظهار داشت که اصول بنیادین بازار نفت ایجاب می‌کند تا به منظور جذب سرمایه‌گذاری در این صنعت، قیمت‌های آن در بلندمدت بالاتر از سطوح فعلی باشد که آن نیز نیازمند افزایش سطح تقاضاست. قیمت‌های نفت که در اوایل سال جاری میلادی بازگشت خود را از قیمت‌های زیر ۳۰ دلار به ازاء هر بشکه آغاز نمود، نتوانست خود را به سطوحی برساند که سرمایه‌گذاری در این صنعت را تشویق نماید

و در نتیجه آن، بسیاری از شرکت‌های بزرگ نفتی پروژه‌های پرهزینه خود را رها نمودند. وزیر انرژی روسیه نیز اخیراً اعلام نموده بود که امکان بازگشت سریع قیمت‌های نفت و به تعادل رسیدن بازار با در نظر گرفتن منافع تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان از طریق دستیابی به یک توافق وجود دارد. هیچ تردیدی وجود ندارد که تولیدکنندگان نفت خواهان قیمت‌هایی بالاتر از ۵۰ دلار به ازاء هر بشکه هستند ولی بعد از واکنش اولیه بازار به مذاکرات غیررسمی OPEC در ماه اوت که بیشتر جنبه مشورتی داشت، این احتمال تقویت می‌گردد که حتی در صورت رسیدن به توافق

در قیمت‌های فعلی، قیمت‌ها به محدوده ۴۰ دلار به ازاء هر بشکه بازگردند. این در حالی است که در ماه اوت OPEC با تولید روزانه ۳۳/۲ میلیون بشکه رکورد جدیدی را به ثبت رسانید و روسیه نیز به رقم بی‌سابقه تولید ۱۱ میلیون بشکه در روز دست یافت. در حال حاضر بسیاری از کشورها از جمله الجزایر و ونزوئلا امیدوارند که نتایج این نشست منجر به تعادل و ثبات در بازار نفت گردد. این در حالی است که دبیر کل OPEC و وزرای نفت کشورهای ایران و امارت بر این اعتقادند که این نشست بیشتر جنبه مشورتی دارد تا تصمیم‌گیری. ■

کاهش رشد اقتصادی جهان در سال آینده

سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه (OECD) اعلام کرد: جهان وارد تله رشد پایین اقتصادی شده و پیش‌بینی‌های خود را برای رشد اقتصاد جهان طی سال جاری و نیز سال آینده کاهش داد. در آخرین گزارش

چشم‌انداز اقتصادی جهان از دیدگاه OECD آمده، پیش‌بینی می‌شود رشد تولید ناخالص داخلی (GDP) جهان در سال جاری ۲/۹ درصد و در سال آینده ۳/۲ درصد باشد. در حالی که این ارقام در ژوئن گذشته به ترتیب

۳/۰ درصد و ۳/۳ درصد برآورد شده بود. علت این کاهش از سوی OECD رشد تجاری ضعیف، بحران مالی ناشی از کاهش یا نرخ بهره منفی و عدم ارتباط بین افزایش قیمت‌ها و کاهش نرخ رشد پیش‌بینی شده است. ■

هشدار بانک جهانی در مورد رشد پایین اقتصادی در منطقه خاورمیانه

بانک جهانی هشدار داد که شتاب رشد اقتصادی در خاورمیانه و شمال آفریقا که عرضه‌کننده یک سوم نفت خام جهان هستند به اندازه‌ای بالا نیست که بتواند جوابگوی اشتغال جمعیت رو به رشد این

منطقه باشد. بر اساس پیش‌بینی بانک جهانی، رشد اقتصادی این منطقه برای سال جاری ۲/۳ درصد و برای سال ۲۰۱۷ معادل ۳/۱ درصد خواهد بود. همچنین رشد اقتصادی کشورهای نفت‌خیز این منطقه در

سال ۲۰۱۶ میلادی برابر ۲/۲ درصد خواهد بود که البته روند قیمت‌های پایین نفت تأثیر منفی بر چشم‌انداز رشد اقتصادی آنها بر جای خواهد گذاشت. این بانک برای کشورهای عضو شورای همکاری

تغییرات با اولویت اشتغال‌زایی در بخش خصوصی ترغیب نموده است. نتایج بیکاری به‌خصوص از آن‌جهت نگران‌کننده است که رابطه مستقیمی بین نبود چشم‌انداز شغلی و افراط‌گرایی خشونت‌آمیز وجود دارد. مطالعات بانک جهانی در این منطقه نشان می‌دهد که مردان تحصیل کرده و بیکار تمایل زیادی برای پیوستن به گروه‌های تروریستی افراط‌گرا در سوریه و عراق و دیگر سازمان‌های تروریستی دارند. ■

بین ۵۳ تا ۶۰ دلار باقی‌ماند. کشورهای واردکننده نفت در این منطقه نیز علی‌رغم پایین بودن سطح قیمت‌های نفت و با توجه به تأثیری که جنگ و حمله‌های تروریستی بر صنعت جهانگردی و جذب سرمایه بر این کشورها دارد، در شرایط بهتری به‌سر نمی‌برند. با محدودیت‌هایی که تغییرات اقتصادی و کسری بودجه بر توانایی دولت‌ها برای ایجاد اشتغال در بخش عمومی ایجاد نموده، بانک جهانی این دولت‌ها را به ایجاد

خلیج فارس (بحرین، کویت، عمان، قطر، عربستان سعودی و امارات متحده عربی) با توجه به اثری که کاهش هزینه‌های دولت بر تقاضای داخلی آنها بر جای گذاشته، انتظار رشد اقتصادی ۱/۶ درصدی را دارد. بانک جهانی همچنین تأکید نمود که با توجه به عدم اطمینانی که در مورد موفقیت توافقنامه الجزایر برای کاهش سطح تولید نفت وجود دارد، پیش‌بینی می‌شود که محدوده قیمت‌های نفت‌خام تا سال ۲۰۲۰

کاهش شدید سرمایه‌گذاری در صنعت نفت جهان

میلادی موقوف نمود. در حال حاضر تولید نفت‌خام بیشتر کشورهای منطقه خاورمیانه در بالاترین سطح خود قرار دارد. در نتیجه آن، سهم کشورهای منطقه خاورمیانه در تولید نفت جهان به ۳۵ درصد رسیده است که در طول ۴۰ سال گذشته بی‌سابقه گزارش گردیده است. ■

روند در سال آینده میلادی نیز ادامه‌دار باشد که این امر در طول تاریخ صنعت جهانی نفت بی‌سابقه خواهد بود و می‌تواند شگفتی نامطلوبی را برای بازار نفت خام رقم بزند. IEA در گزارش اخیر با تجدیدنظر در ارزیابی‌های خود، رسیدن بازار به تعادل را به نیمه‌دوم سال ۲۰۱۷

بر اساس اعلام مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، حجم سرمایه‌گذاری‌ها در بخش بالادستی صنعت نفت جهان به شدت در حال کاهش است. وی اظهار داشت سرمایه‌گذاری در صنعت نفت در طول دو سال گذشته با افت ۲۵ درصدی همراه بوده و انتظار می‌رود این

رضایت EIA از توافق فریز نفتی اوپک

سپتامبر در الجزایر برگزار گردید، وزرای نفت این سازمان موافقت کردند که میزان تولید نفت خود را نسبت به سطح فعلی ۲۰۰ تا ۷۰۰ هزار بشکه در روز کاهش داده و آن را بین ۳۲/۵ تا ۳۳ میلیون بشکه در روز ثابت نگاه دارند. براساس منابع ثانویه، میزان تولید نفت این سازمان در ماه اوت ۳۳/۲ میلیون بشکه در روز اعلام شده است. ■

نفت‌شیل خود نماید، این امر می‌تواند تغییرات خوبی را در پیامدهای توافق اخیر اوپک ایجاد کند. وی افزود: با توجه به بهبود قیمت‌های نفت هنوز منابع مالی قابل‌دسترسی جهت انجام عملیات حفاری نفت ایالات متحده و سرمایه‌گذاری‌های بخش بالادستی وجود ندارد. شایان ذکر است در نشست غیررسمی اوپک که در ۲۸

به گفته آدام سیمینسکی رئیس اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، تولید نفت‌شیل آمریکا نوع استراتژی کاربردی اوپک را تغییر داده است. وی که در یک سمینار انرژی در موسسه اقتصاد انرژی ژاپن سخن می‌گفت تصریح کرد: نگاه اوپک در آینده به آمار تولید ما خواهد بود و اگر ایالات متحده شروع به بهبود وضعیت تولید

برنامه چین برای افزایش تولید گازشیل

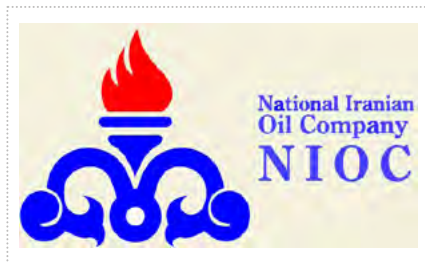
برسانند. البته دو سال قبل NEA پیش‌بینی خود از افزایش تولید گازشیل چین برای سال ۲۰۲۰ را برابر با ۶۰ تا ۱۰۰ میلیارد متر مکعب عنوان کرده بود. بنا به گزارش NEA، میزان ذخایر گازشیل و نیز میزان ذخایر گاز اثبات شده چین در سال ۲۰۱۵ میلادی به ترتیب برابر با ۲۱/۸ تریلیون متر مکعب و ۵۴۴/۱ میلیارد متر مکعب اعلام شده بود. ■

رقابت بین منابع جایگزین انرژی را نیز نباید نادیده گرفت زیرا عدم سرمایه‌گذاری و نیز مسائل زیست‌محیطی چالش‌هایی را در افزایش میزان تولید گازشیل چین به وجود خواهد آورد. شایان ذکر است چین در نظر دارد تا سال ۲۰۲۰ میزان تولید گازشیل خود را به ۳۰ میلیارد متر مکعب در سال و پس از آن تا سال ۲۰۳۰ به ۸۰ تا ۱۰۰ میلیارد متر مکعب در سال

دولت چین در تلاش برای افزایش شدید تولید گازشیل طی سال‌های ۲۰۲۰ تا ۲۰۳۰ می‌باشد، اما برای رسیدن به این هدف با مشکلات فراوانی مواجه است. سازمان ملی انرژی چین (NEA) که تحت نظارت آژانس برنامه‌ریزی اقتصادی این کشور (NDRC) فعالیت می‌کند، نسبت به توسعه بخش گازشیل چین بسیار خوش‌بین است اما عنوان داشته که

فراخوان بین‌المللی شرکت ملی نفت

تهران، خیابان کریمخان، خیابان حافظ، نرسیده به پل حافظ، ساختمان مرکزی ششم، طبقه پنجم، اتاق ۵۰۱ ارسال کنند. فهرست نهایی متقاضیان واجد شرایط، ۱۷ آذر ماه امسال (هفتم دسامبر ۲۰۱۶) در تارنمای شرکت ملی نفت ایران منتشر می‌شود. ■



پروژه‌های موردنظر که به تدریج اعلام می‌شوند، بر اساس قوانین و مقررات ایران در فهرست مناقصه قرار گرفته و واگذار خواهند شد. اسناد ارزیابی صلاحیت و اطلاعات مرتبط مانند شیوه‌ها، معیار و رویه‌های ارزیابی از دوشنبه، ۲۶ مهرماه- ۱۷ اکتبر ۲۰۱۶ در تارنمای رسمی شرکت ملی نفت ایران به نشانی www.nioc.ir در دسترس می‌باشد. لازم است متقاضیان یک نسخه از مدارک موردنیاز و اطلاعات مرتبط با آن را به همراه فایل الکترونیکی تا ۲۹ آبان ماه امسال (۱۹ نوامبر ۲۰۱۶) به نشانی الکترونیکی ipc@nioc.ir و نشانی پستی

شرکت ملی نفت ایران در اطلاعیه‌ای اعلام کرد: شرکت‌های اکتشاف و تولید نفت و گاز (E&P) خارجی فرم ارزیابی صلاحیت را برای حضور در مناقصه‌های قراردادهای بالادستی صنعت نفت تکمیل کنند. در این اطلاعیه آمده است: «شرکت ملی نفت ایران در نظر دارد برای تعدادی از پروژه‌های اکتشاف و تولید (E&P) نفت و گاز ایران، طی چند دوره، مناقصه برگزار کند. به این طریق از شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) خارجی معتبر و واجد شرایط دعوت به عمل آمده تا در فرایند ارزیابی صلاحیت شرکت کنند.

تشکیل شورای عالی مهندسی مخازن نفت و گاز

راهکارهای پیشنهادی برای بهبود و افزایش برداشت از مخازن نفت و گاز کشور، ساماندهی توسعه دانش فنی و نیز انتقال فناوری در امور مرتبط با مهندسی مخازن و زمین‌شناسی نفت، ارزیابی اقدامات انجام شده در حوزه افزایش تولید و یا بهبود و افزایش برداشت از مخازن نفت و گاز کشور و اظهارنظر مشورتی فنی درباره آنها خواهد بود. ■

به مسئولیت شورای عالی مهندسی مخازن نفت در تأیید خط پایه تولید، در این مصوبه وظایف، ساختار، ترکیب، نحوه انتخاب و تصمیم‌گیری اعضای شورای عالی مهندسی مخازن نفت که برای مدت دو سال انتخاب و منصوب می‌شوند، مشخص گردید. حوزه وظایف این شورای عالی، بررسی و اظهارنظر مشورتی و فنی درباره طرح‌ها و

هیأت دولت شیوه‌نامه تشکیل شورای عالی مهندسی مخازن نفت و گاز را تأیید کرد. بر این اساس شورای عالی مهندسی مخازن نفت و گاز، عالی‌ترین مرجع تخصصی در سطح صنعت نفت برای ارائه مشاوره فنی-مهندسی درباره مخازن نفت و گاز کشور و طرح‌های مربوط به نگهداشت تولید مخازن و یا افزایش بازیافت از آنها خواهد بود. همچنین با توجه

بهبود بازیافت نفت از میدان بلال با استفاده از نانوفناوری

مرتبط است. یکی از روش‌های بازیافت نوع سوم برای بیرون آوردن نفت از لایه‌های سنگ مخزن، تزریق آب به مخزن است که تحت عنوان Water Flooding شناخته می‌شود.

نانو ذرات می‌توانند در سطح مشترک بین نفت و آب با انجام واکنش‌های کاتالیستی سبب کاهش گرانروی نفت‌خام و سبک‌سازی آن در شرایط مخزن شوند و

با نفت بلال با استفاده از نانوسیالات پایدار در دمای بالای ۹۰ درجه سانتی‌گراد و فشار بالای ۶۰۰۰ پی‌اس‌آی منتج به افزایش بازیافت نفت (oil recovery) در مقایسه با آب شده است.

بر اساس اعلام پژوهشگاه صنعت نفت، طرح تولید نفت بیشتر از ذخایر نفتی و اقدام‌های جدید برای بیرون آوردن نفت باقی‌مانده از لایه‌های سنگ مخزن، به بازیافت نوع سوم

پژوهشگاه صنعت نفت با بهره‌گیری از دانش فنی فرمولاسیون نانومولسیون پایدار از نانوذرات، موفق به افزایش بازیافت نفت از لایه‌های سنگ مخزن میدان بلال شد. در مسیر اجرای این پروژه تحقیقاتی که به همت کارشناسان پژوهشگاه صنعت نفت و با همکاری شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت فلات قاره بر روی مخزن بلال در حال انجام است، آزمایش‌های سیلاب‌زنی مغزه

چاه تولیدی حرکت کند و راندمان تولید افزایش یابد. ■

همه این عوامل باعث می‌شود که نفت از لایه‌های سنگ جدا شده و به سمت

می‌تواند ترشوندگی سنگ مخزن را از نفت‌دوست به آب‌دوست تبدیل کند؛

سناریوهای تولید نفت آمریکا در قرن ۲۱

توانسته در بخش انرژی مورد پذیرش و اقبال قرار گیرد و هم‌اکنون به یک ابزار برای ایالات متحده در سیاست بین‌المللی تبدیل شده است. در نتیجه، یکی از گزینه‌های باقی‌مانده برای دیگر تولیدکنندگان نفت به کار بستن سیاست‌های نوین در عرصه انرژی است. سیاست‌هایی برای عصر نوین؛ عصر انقلاب نفت و گاز شیل.

براساس آخرین برآورد سناریوهای تولید نفت آمریکا، تولید نفت در آمریکا در سال ۲۰۱۵ در حدود ۹/۵ میلیون بشکه بوده است و طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا تا سال ۲۰۴۰ در بهترین شرایط (به لحاظ به کارگیری فناوری‌های جدید، منابع متنوع نفت و گاز و قیمت نفت قابل قبول) تولید این کشور می‌تواند به حدود ۱۸ میلیون بشکه برسد. با این حال چنانچه شرایط نفت ارزان همچنان حاکم باشد و یا حتی قیمت نفت باز افت کند، تولید نفت این کشور طی ۲۰ سال آینده از میزان کنونی هم کمتر خواهد شد. شکل ارائه شده گویای سناریوهای در نظر گرفته شده برای میزان تولید نفت ایالات متحده امریکاست. ■



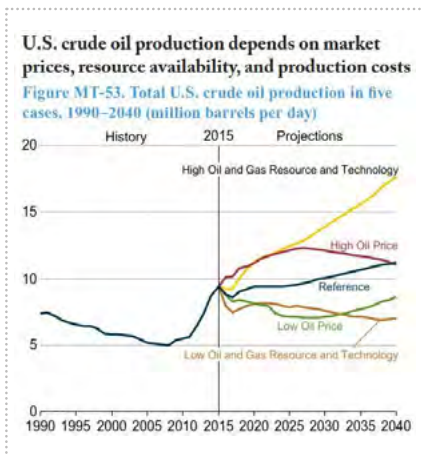
خارجی در سال ۲۰۱۴ به بیست و هفت درصد و در سال گذشته میلادی به ۲۴ درصد کاهش یافته است. این در حالی است که بنابر آمارهای سالانه اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، شصت و پنج درصد نفت مصرفی این کشور در سال ۲۰۰۵، وارداتی بوده است.

بعدها دیگر در افزایش امنیت انرژی ایالات متحده، تلاش و سرمایه‌گذاری در زمینه فناوری‌های نوین و استقرار فناوری شکست هیدرولیک نمود دارد. فناوری شکست هیدرولیک فرآیندی است که طی آن آب همراه با مقادیر کمی از شن و مواد شیمیایی با فشار خیلی بالا به منظور شکستن سازندها به درون زمین پمپ می‌شود تا سبب شکسته شدن آنها و خروج گازهای غیرقابل دسترس شود. در ذهنیت ایالات متحده، شکست هیدرولیکی امنیت واقعی انرژی در واردات و تجارت با مناطق با ثبات را به همراه دارد. از این رو چنین به نظر می‌رسد که فناوری‌های شکست هیدرولیکی چاه‌های افقی به‌عنوان روش تولید نفت و گاز

موضوع انرژی و ابعاد مختلف اقتصادی مرتبط با آن، همواره در کانون تحولات و روندهای بین‌المللی قرار داشته، اما در سده‌های اخیر منابع انرژی به یکی از مهم‌ترین متغیرهای ژئوپلیتیکی در نظام سیاسی کنونی جهان بدل شده است.

در این میان، نفت و گاز به‌عنوان فاکتورهای اساسی در نیل به اهداف توسعه اهمیت بسیاری یافته است. به‌عنوان مثال اهمیت این موضوع برای ایالات متحده که در راه حفظ موقعیت هژمونیک خود به شدت احساس ناامنی کرده به گونه‌ای بوده است که این کشور را به تدوین استراتژی امنیت انرژی مجبور ساخته تا با حداقل‌سازی آسیب‌پذیری در حوزه نفت و گاز، ضمن کاهش وابستگی به این منابع و متنوع‌سازی حوزه‌های نفت و گاز وارداتی خود، به استفاده از منابع انرژی‌های گوناگون روی آورد.

از سویی دیگر، بررسی منحنی واردات نفت ایالات متحده در سال‌های اخیر از کاهش چشم‌گیری حکایت دارد، به گونه‌ای که میزان واردات نفت این کشور از منابع



کاهش هزینه‌ها و افزایش تولید به کمک مته‌های ژئومکانیکی جدید

شرکت فناوری Fracture ID واقع در شهر دنور ایالت کلرادوی آمریکا، فناوری جدید مته‌های ژئومکانیکی را در راستای کاهش هزینه‌های مهندسی تکمیل چاه معرفی کرده است. با تجزیه و تحلیل لرزه‌های حاصل از این مته‌های ژئومکانیکی می‌توان خصوصیات فیزیکی سنگ مخزن و مکان‌های مناسب، برای ایجاد شکاف و مشبک‌سازی را شناسایی کرد. در حال حاضر روش استاندارد جمع‌آوری داده از درون چاه، استفاده از

در این خصوص، بولتن ازدیاد برداشت به نقل از موسس و مدیر عامل شرکت Fracture ID نوشت: شرکت‌های اکتشافی تولیدی از این مته برای ایجاد شکستگی در سطح سنگ نیز استفاده کرده‌اند. ایجاد شکاف‌های اضافی در سطح سنگ باعث افزایش تولید و بازدهی نهایی می‌شود، در حالی که هیچ هزینه اضافی صرف این عملیات نشده است. ■
منبع: www.worldoil.com - July 2016

دستگاه‌های نمودارگیری در حین حفاری است. این دستگاه‌ها می‌توانند خواص مکانیکی و محل شکستگی‌های طبیعی را با وضوح بالا ثبت کنند. مته جدید قادر است با صرف هزینه و زمان کمتر، در عملیاتی با ریسک کمتر، اطلاعات مذکور را به دست آورد. نتایج به دست آمده از این فناوری با نتایج حاصل از روش‌های قدیمی مطابقت دارد، با این تفاوت که این نتایج با صرف هزینه کمتر به دست می‌آید.

نگاهی کوتاه به دوره قراردادهای بالادستی نفتی در جهان

دوره قراردادهای پروژه‌های بالادستی نفت و گاز با شرایط هر میدان و برنامه تولید ارتباط مستقیم دارد و باید در تنظیم قرارداد اکتشاف و تولید هر میدان، از سوی متخصصان فنی مصلحت‌سنجی شود. خلاصه‌ای از فضای عمومی و متعارف در صنعت نفت جهان بدین شرح است:

عراق

در سال‌های اخیر به استثنای اقلیم کردستان عراق، قراردادهای نفتی متعددی اغلب در مناطق جنوبی این کشور و تنها در مجاورت ایران امضا شده است؛ از جمله، قرارداد میدان بزرگ نفتی رمیله بر اساس قرارداد خدمات فنی (Technical Service Contract-TSC) میان شرکت نفت جنوب عراق و کنسرسیومی متشکل از بی‌پی، سومو و پتروچاینا امضا شده و مدت این قرارداد ۲۵ سال است.

هند

سند سیاست نفتی پیشین هند «سیاست جدید مجوز اکتشاف، New Exploration Licensing Policy (NELP) نام داشت که بر اساس مدل قراردادهای مشارکت در تولید استوار بود. با توجه

به شرایط حاکم بر بازار نفت و به منظور ترغیب بیشتر شرکت‌های نفتی برای سرمایه‌گذاری در میدان‌های نفت و گاز هند، دولت این کشور بازنگری اساسی در سیاست‌های پیشین که در زمان خود نیز در صنعت نفت جهان متعارف بود را آغاز کرده است.

بنابراین گزارش شانا، با توجه به کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت این کشور طی چند سال اخیر، سیاست نفتی جدید هند «سیاست اکتشاف و مجوز هیدروکربنی» Hydrocarbon Exploration and Licensing Policy (HELP) تصویب شده است.

در چارچوب این سیاست، مدل جدید قراردادی در قالب مشارکت در درآمد Revenue Sharing Contract، به شرکت‌های نفتی پیشنهاد شده است.

در نسل جدید قراردادهای نفتی هند ویژگی‌های انگیزشی در نظر گرفته شده که با توجه به موضوع یادداشت تنها دوره قراردادهای اشاره می‌شود. طبق اظهار نظر مقام هندی، چارچوب قراردادهای جدید بر مبنای دوره قرارداد ۲۰ ساله است که

با توافق دوطرف برای ۱۰ سال دیگر قابل تمدید خواهد بود. طبق سیاست‌های جدید، دوره اکتشاف برای میدان‌های خشکی و آب‌های کم‌عمق، از هفت به هشت سال و برای آب‌های عمیق همچنین میدان‌های با فشار بالا و با دمای بالا از هشت سال به ۱۰ سال افزایش یافته است.

در چارچوب همین رویکرد تازه، طبق مقررات جدید هند ۱۰۰ درصد سرمایه‌گذاری خارجی در فعالیت‌های E&P مجاز شده است.

امارات

شرکت انگلیسی-هلندی شل در سال گذشته با شرکت ملی نفت ابوظبی برای بهره‌برداری از میدان گازی باب در ۱۵۰ کیلومتری جنوب‌غربی ابوظبی موافقتنامه سرمایه‌گذاری مشترک امضا کردند. موافقتنامه سرمایه‌گذاری مشترک دو شرکت یادشده ۳۰ ساله خواهد بود، ارزش این معامله ۱۰ میلیارد دلار اعلام شده است.

دیگر کشورها

در کشورهایی مانند نروژ، انگلیس در قالب قراردادهای امتیازی و در دیگر

است و شرکت‌های E&P مالک دائمی مخازن هستند. ■

حال اجراست؛ در ایالات متحده آمریکا نیز نظام حقوقی ویژه‌ای حاکم بوده

کشورها مانند استرالیا، مکزیک، قزاقستان و ... قراردادهای بلندمدتی در

بهبود انتقال حرارت گل حفاری با به کارگیری نانوافزایه‌ها

حرارت سیال باید بهبود یابد. بر همین اساس یکی از راه‌های بهبود ویژگی‌های گرمایی سیال حفاری، استفاده از سیال‌های حاوی نانوذرات (نانوسیالات) است. انتقال حرارت و پایداری بهبود یافته، خنک‌سازی میکروکانال‌ها، حداقل گرفتگی، صرفه‌جویی در انرژی و هزینه، کاهش توان پمپ و خنک کردن مته حفاری و افزایش عمر مته حفاری از مزیت‌های این طرح به‌شمار می‌رود. ■

تورم شیل و افزایش بازده حفاری، کاهش ریزش دیواره چاه و کاهش آثار مخرب زیست‌محیطی از مهم‌ترین موارد نشان‌دهنده اثر بخشی این طرح پژوهشی به‌شمار می‌آید. در حفاری‌های عمیق ممکن است دما و فشار آن‌قدر بالا باشد که مانع از انتقال حرارت صحیح در سیال حفاری شود و از این‌رو برای استفاده از یک سیال در شرایط فوق، ویژگی‌های گرمایی و انتقال

متخصصان پژوهشگاه صنعت نفت به دانش فنی ساخت نانوافزایه‌ها به‌منظور کاهش تقابل سازندهای رسی و شیلی با سیال حفاری و بهبود انتقال حرارت گل حفاری دست یافتند. با توجه به نقش فناوری نانو در حوزه‌های مختلف نفت و گاز، استفاده از نانوذرات به‌عنوان افزودنی در گل حفاری برای کاهش جذب آب در سازندهای رسی مورد توجه قرار گرفته است. جلوگیری از

هدف شرکت نفت ابوظبی؛ ضریب بازیافت ۹۸ درصد

در صنعت نفت تأکید می‌نماید. بولتن راه ازدیاد برداشت می‌نویسد بر اساس گفته‌های رئیس PI، هدف شرکت نفت ابوظبی رسیدن به ضریب بازیافت ۹۸ درصد بوده و نتایج این مطالعات کلید احیای مخازن پُرچالش ابوظبی خواهد بود. ■

منبع: www.oilreviewmiddleeast.com - June 2016

شیمیایی را برای استفاده در میادین ابوظبی طراحی خواهد کرد. بر اساس این قرارداد، تجهیزات مطالعاتی شرکت سولوی در بخش تحقیقاتی جدید PI مستقر خواهد شد و کارشناسان PI در دوره‌های آموزشی "طراحی مواد شیمیایی" سولوی آموزش خواهند دید. این بیانیه بر همکاری طولانی‌مدت هر دو شرکت تا رسیدن به نتایج کاربردی

انستیتو تحقیقاتی و دانشگاهی نفت ابوظبی (PI) و شرکت سولوی ۲، قراردادی مبنی بر فرموله کردن مواد شیمیایی موثر بر ازدیاد برداشت در ابوظبی امضا کردند. در بیانیه انستیتو تحقیقاتی و دانشگاهی نفت ابوظبی اشاره شده است که این دانشگاه به اصول کاری شرکت سولوی اعتماد دارد و مطمئن است که این شرکت مناسبترین مواد

بدهکارترین شرکت نفتی جهان

شرکت مزبور تا پایان سال ۲۰۱۶ است. در همین راستا، ماه گذشته شرکت پتروبراس ۶۶ درصد از سهم خود در میدان عظیم نفتی فراساحلی Carcara را به مبلغ ۲/۵ میلیارد دلار به شرکت نروژی استات اویل فروخت. طبق

شرایط بحرانی محسوب می‌گردد. طی چند سال اخیر دولت این کشور با تغییر رویکردها و مدیریت جدید برای شرکت پتروبراس سعی در مدیریت بحران دارد. یکی از تصمیمات جدید فروش بالغ بر ۱۵ میلیارد دلار از دارایی

شرکت دولتی پتروبراس که نام کامل آن Petroleo Brasileiro SA است هم‌اکنون با بیش از ۱۲۵ میلیارد دلار بدهی، بدهکارترین شرکت نفتی جهان محسوب می‌شود. سوء مدیریت و فساد مسئولان، عامل اصلی پدید آمدن این



بر اساس نوشته business & law متاسفانه، در کشورهای توسعه نیافته، فقدان دانش مدیریت پروژه و فقدان نظام نظارتی "تخصصی و کارآمد" موجب ورود این گونه خسارات عظیم به اموال عمومی و هزینه‌های هنگفت به عموم مردم می‌گردد. ■

مصاحبه جدید مدیرعامل پتروبراس، این واگذاری به غیر از ایجاد منابع مالی مستقیم، این شرکت را از انجام تعهدات سرمایه‌گذاری جدید برای پروژه مزبور تا ۱۱ میلیارد دلار آزاد خواهد ساخت و شرکت، قادر به بازپرداخت دیون بیشتری خواهد بود.

فاز دوم توسعه میدان شاه‌دیز ۱۸ میلیارد دلار هزینه دارد

با ۱۵/۵ درصد، لوک‌اوایل روسیه و شرکت ملی نفت ایران (NIOC) هر کدام با ۱۰ درصد اشاره کرد؛ همچنین شرکت ملی نفت ترکیه (تی‌پی‌ای‌او) در این پروژه ۱۹ درصد سهام دارد. تلاش‌ها برای توسعه پایانه نفت و گاز سنگچال نیز طبق برنامه مصوب ادامه دارد. قرارداد توسعه میدان شاه‌دیز چهارم ژوئن سال ۱۹۹۶ میلادی امضا شد. ■

گاز این میدان از ۹ میلیارد متر مکعب به ۱۶ میلیارد متر مکعب خواهد رسید. شرکت بی‌پی ۲۸/۸ درصد، شاه‌دیز آذربایجان ۱۰ درصد از سهام پروژه برداشت از میدان شاه‌دیز آذربایجان را در اختیار دارند؛ از جمله دیگر سهامداران اصلی آن می‌توان به شرکت اس‌سی‌جی (SCG) با ۶/۷ درصد، شرکت ملی نفت مالزی (پتروناس)

شرکت انگلیسی بی‌پی برآورد می‌کند که فاز دوم توسعه میدان گازی شاه‌دیز در جمهوری آذربایجان نزدیک به ۱۸ میلیارد دلار هزینه در بر خواهد داشت. به گزارش پایگاه خبری اوپل‌پرایس، شرکت انگلیسی بی‌پی اعلام کرد که هزینه توسعه فاز دوم میدان گازی فراساحلی شاه‌دیز و توسعه خط لوله «قفقاز جنوبی» در مجموع حدود ۱۸ میلیارد دلار خواهد بود؛ حدود ۸۲ درصد از این طرح هم‌اکنون تکمیل شده است. حجم ذخایر گاز و میعانات گازی میدان فراساحلی شاه‌دیز به ترتیب یک تریلیون و ۲۰۰ میلیارد مترمکعب و ۲۴۰ میلیون تن برآورد شده است.

فاز دوم توسعه میدان شاه‌دیز قرار است پس از توسعه خط لوله قفقاز جنوبی و ساخت خطوط لوله ترنس-آناتولین و ترنس-آدریاتیک، گاز جمهوری آذربایجان را به بازارهای ترکیه و اروپا صادر کند. پس از اجرای فاز دوم توسعه میدان شاه‌دیز، برداشت سالانه



استفاده از سوپر کامپیوترها در آنالیز لوزه‌نگاری سه‌بعدی برای کاهش هزینه‌های تولید نفت

نفتی پیگیری می‌گردد. رویکرد برخی در قبال این موضوع مهم، به کاهش

توجه به سقوط قیمت‌های جهانی با جدیت بیشتری توسط شرکت‌های

یکی از مباحث مهم در اقتصاد نفت، کاهش هزینه‌های تولید بوده که با

دوره مراحل اکتشاف و تولید، موضوعی کم نظیر و قابل تأمل است. ■



لرزه نگاری سه بعدی مورد نیاز در پروژه های نفت و گاز دریای کارائیب تاکنون موفق به صرفه جویی در هزینه ها به میزان بیش از ۵۰۰ میلیون دلار شده است.

بنابر گزارش صمت، این شرکت با استفاده از خدمات مرکز داده پردازی در هوستون موفق شده دوره تولید نفت در پروژه نفتی واقع در ترینداد و توباگو را از ۷ سال به ۳ سال کاهش دهد. کاهش این میزان از

هزینه های پرسنلی، شامل کاهش دستمزدها و حتی صرفه جویی در اقلام مصرفی شرکت ها محدود می گردد. در مقابل، استفاده از فناوری و اصلاح فرایندها یکی از موثرترین رویکردهایی است که شرکت های حرفه ای جهان از آن پیروی می کنند. برای نمونه شرکت BHP Billiton اواخر جولای سال جاری اعلام کرد که این شرکت با استفاده از سوپر کامپیوترها برای تولید نقشه های

تجارب ازدیاد برداشت شرکت شل در کشور عمان

عمان پیشگام استفاده از روش های ازدیاد برداشت در خاورمیانه است. جدول زیر بیانگر روش های ازدیاد برداشت اجرا شده توسط شرکت شل در برخی میادین نفتی کشور عمان است. ■

عمان به انجام رسانده است. طبق نوشته بولتن راه ازدیاد برداشت، این پروژه ها می تواند الگوی مناسبی برای به کارگیری روش های ازدیاد برداشت در ایران باشد. در حال حاضر کشور

شرکت نفت شل با همکاری شرکت توسعه نفت عمان، پروژه های بزرگی در زمینه طراحی و اعمال روش های ازدیاد برداشت، در میادین نفتی به خصوص مخازن کربناته، در کشور

نوع اجرا	میدان	روش ازدیاد برداشت
پایلوت	فهود/ هایبور/ ههب/ امل و موخیزنا	حرارتی
کل میدان	قرن عالم	حرارتی با ریزش ثقلی °
پایلوت	مارمول °/ ریما/ لخواار	تزریق آلکالین/ سورفکتانت/ پلیمر (ASP)
پایلوت	نیمر و امین	پلیمر
کل میدان	زلزالا	تزریق امتزاجی گاز ترش ۳-۴ درصد سولفید هیدروژن و ۱۰-۱۵ درصد دی اکسید کربن
پایلوت	النور	تزریق امتزاجی گاز

* این روش نوین میزان بازیافت میدان قرن عالم را، از حدود ۴ درصد به حدود ۲۹ درصد افزایش داده است.
** پیش بینی می شود با استفاده از روش ازدیاد برداشت تزریق آلکالین/ سورفکتانت/ پلیمر در میدان مارمول میزان بازیافت از ۱۹ درصد به بیش از ۲۹ درصد افزایش یابد.

منبع: Enhanced Oil Recovery brochure prepared by Shell Technology Center, 2016