

**بحران قطر شرایط تجاری را دیکته نمی کند**

مدیرعامل توتال گفت:گفت: من در قطر قطری‌ام، در امارات اماراتی‌ام، و در ایران ایرانی‌ام، این فلسفه کاری شرکت ماست؛ من مجبور نیستم بین این کشورها یکی را انتخاب کنم.

به گزارش مهر به نقل از اسپوتنیک، منابع آگاه از دوحه خبر می‌دهند: شرکت نفتی فرانسوی توتال در موقعیت عالی برای ایفای نقش اصلی در کمک به قطر برای توسعه ظرفیت صادرات خود از بزرگ‌ترین میدان گازی جهان قرار دارد. این موقعیت توتال را از رقبای خود اکسون و شل، در توسعه میادین گازی پیش خواهد انداخت.

در ماه جولای ایران یک قرارداد ۸/۴ میلیارد دلاری را با کنسر سیومی به رهبری شرکت نفتی فرانسوی، توتال، برای توسعه میدان گازی عظیم پارس جنوبی خود، که بزرگ‌ترین میدان گازی ملی در جهان است، امضا کرد.

در شرایط کنونی و پس از اینکه عربستان سعودی، امارات متحده عربی، بحرین و مصر روابط دیپلماتیک و تجاری خود را با این کشور قطع کردند، قطر بدنبال افزایش همکاری با توتال برای مقابله با بحران منطقه‌ای روزافزون ایجاد شده می‌باشد.

توتال با تأکید بر اهمیت تنوع سرمایه‌گذاری در خاورمیانه در پروژه‌هایی در عربستان سعودی و امارات متحده عربی هم مشارکت دارد.

مدیر اجرایی ارشد توتال، پاترک پوپانه که با امضا قرارداد انرژی با ایران، توتال را به اولین غول صنعت انرژی تبدیل کرد که پس از برداشته شدن تحریم‌های ایران به این کشور وارد می‌شود، گفت: ما در این مناقشه بی طرف خواهیم ماند و هیچ یک از طرفین برای ما برتری ندارد.

■ ■ ■
**افزایش تولید گاز شیل آمریکا با بازار جهانی گاز را به هم ریخته است**

دولت آمریکا اخیرا با هدف تامین تقاضای آسیا و اروپا، تولید گاز شیل را افزایش داده است. اقدام آمریکا دارای تبعات مهمی برای قیمت گاز در بازارهای جهانی است.

به گزارش تسنیم به نقل از پایگاه خبری گالف نیوز، خرید و فروش گاز طبیعی با چالش‌های جدی‌ای مواجه شده است. این اتفاق پس از آن رخ داده که دولت آمریکا اخیرا با هدف تامین تقاضای آسیا و اروپا، تولید گاز شیل را افزایش داده است. اقدام آمریکا دارای تبعات مهمی برای قیمت گاز در بازارهای جهانی است.

در طی یک دهه اخیر تولید گاز شیل در آمریکا آغاز شده و گاز خود را به اروپای غربی صادر کرده است.

این روند موجب شده تا قیمت گاز شاهد افت شدیدی باشد و از ۱۱ دلار به تنها ۳ دلار برسد. این امر موجب زیان قابل توجه صادر کنندگانی نظیر ایران، روسیه، قطر و الجزایر شده که بزرگ‌ترین صادر کنندگان گاز جهان به شمار می‌روند.

تغییر جهت آمریکا به سمت بازارهای آسیایی و به ویژه ژاپن، کره جنوبی و هند یک تغییر مهم در نظر منابع تامین انرژی این کشورها از یک سو و تغییر در قیمت‌های گاز از سوی دیگر است، به ویژه اینکه ایران و قطر به در آمد گاز صادراتی خود وابسته هستند.

هرچند در میان مدت و بلندمدت، این عرضه کنندگان سنتی گاز در بازار آسیا هستند که می‌توانند نقش پایداری داشته باشند اما پیدا شدن یک منبع تامین گاز جایگزین با قیمت‌های پایین‌تر موجب افت قیمت جهانی گاز خواهد شد.

این مسئله تاثیر قابل توجهی بر قرارداد‌های بلند مدت گازی خواهد داشت و درآمد کشور‌های صادر کننده گاز را به نحو قابل توجهی کاهش خواهد داد.

■ ■ ■

**اوپک خواستار «ترمیم ضابطه مند» تولید نفت ایران شد**

دبیر کل اوپک گفت، این سازمان خواهان «ترمیم ضابطه مند» تولید نفت ایران، لیبی و نیجریه است و بر اساس توافق کاهش تولید دارای هدف گذاری تولید انعطاف پذیری است

تا خود را بیشتر با تولید نفت این سه کشور تطبیق دهد. به گزارش تسنیم به نقل از بلومبرگ، محمد بار کیندو، دبیر کل اوپک گفت، این سازمان خواهان «ترمیم ضابطه مند» تولید نفت ایران، لیبی و نیجریه است و بر اساس توافق کاهش تولید دارای هدف گذاری تولید انعطاف پذیری است تا خود را بیشتر با تولید نفت این سه کشور تطبیق دهد.

بار کیندو گفت، سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) در ماه نوامبر زمانی که در توافق کاهش تولید محدوده تولید ۳۲،۵ تا ۳۳ میلیون بشکه در روز را تعیین کرد، در انتظار احیای تولید نفت این سه کشور را داشت. در همین حال، اماونوشل کاپی‌کوو، وزیر نفت نیجریه گفت، کشورش از محدود شدن تولید نفت این کشور حمایت خواهد کرد.بار کیندو افزود: «ما تمایل داریم شاهد یک ترمیم ضابطه مند باشیم که اختلال چندانی در روند برقراری توازن مجدد در بازار ایجاد نکند. این یک روند بسیار ظریف است که به دلیل تغییر در عوامل بنیادین، بیش از حد انتظار طولانی شده است.» وی افزود، اوپک با تعیین یک سقف تولید مشخص، «مقرراتی را برای افزایش مورد انتظار تولید نفت» کشورهای ایران، لیبی و نیجریه تعیین کرده است.لیبیی و نیجریه از توافق کاهش تولید مستثنی شده‌اند، در حالی که ایران اجازه یافته تا تولید خود را به میزان ۹۰ هزار بشکه در روز افزایش دهد.

■ ■ ■

**قیمت نفت به ۶۸ دلار و ۳۶ سنت رسید**

قیمت هر بشکه نفت برنت با ۸ سنت، معادل ۰۲ درصد کاهش به ۴۸ دلار و ۳۴ سنت رسید. اما از ابتدای هفته جاری تاکنون ۳،۵ درصد رشد داشته است. به گزارش رویترز، افزایش میان ذخایر نفتی و بهبود بهره‌وری صنعت شیل آمریکا موجب شد تا قیمت نفت روز جمعه با کاهش مواجه شود. اما نفت همچنان در مسیر ثبت یک هفته افزایشی قرار دارد. بر اساس این گزارش، قیمت هر بشکه نفت برنت تا ۸۱ سنت، معادل ۰۲ درصد کاهش به ۴۵ دلار و ۹۸ سنت رسید، اما قیمت نفت وست تگزاس اینتر میدیت در این هفته حدود ۴ درصد رشد را تجربه کرده است. قیمت نفت به حدود قیمت ۱۰۰ دلار در ماه نوامبر سال گذشته رسیده، یعنی زمانی که اوپک و ۱۱ کشور دیگر تولید کننده نفت از جمله روسیه توافق کردند که میزان تولید نفت خود را حدود ۱،۸ میلیون بشکه در روز کاهش دهند.

## نفت و انرژی

### زمانی نیا:

## ایران ظرف ۴سال وابستگی خود به نفت و گاز را کاهش می‌دهد

یک رسانه روس تحلیل کرد که ایران ظرف ۴ سال آینده وابستگی خود به نفت و گاز را کاهش خواهد داد.به گزارش مهر، خبرگزاری اسپوتنیک در گزارشی با اشاره به سخنان معاون وزیر نفت کشورمان اینگونه تحلیل کرد که ایران ظرف ۴ سال آینده وابستگی خود به نفت و گاز را کاهش دهد که این یکی از

## مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق خبر داد:

# بهره‌برداری از یک میدان جدید در منطقه نفت و گاز شرق



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با اشاره به عملیات اکتشافی برای بهره‌گیری از میدان طوس اظهار کرد: عملیات اکتشافی این میدان تمام شود، می‌توان به میزان سه تا پنج میلیون مترمکعب به طول هفت تا هشت سال از این میدان برداشت کرد. به گزارش ایسنا، محمد مام‌بیگی در نشست خبری با اشاره به منطقه تحت پوشش شرکت نفت و گاز شرق اظهار کرد: این منطقه دو میدان گازی به نام خان‌گیران و گنبدلی را پوشش می‌دهد. در این منطقه مجموعاً پنج مرکز جمع‌آوری گاز، حدود ۵۰۰ کیلومتر خط لوله انرژی برق و … وجود دارد.

وی در مورد استان‌هایی که تحت

تأثیرات مستقیم تحریم‌های بین‌المللی است که بر این کشور اعمال شده است. معاون وزیر اضافه کرد که در همین زمان معاون فساد و انحراف هم در صنعت نفت و گاز ایران به شدت افزایش یافته بود. زمانی‌نیا در حاشیه کنفرانس جهانی سوخت در استانبول گفت: یکی از

خاوه‌شد داد.این رسانه روس به نقل از امیرحسین زمانی‌نیا، معاون تجارت و روابط بین‌الملل وزیر نفت کشورمان نوشت: ایران توانسته‌است وابستگی بودجه ملی خود را به درآمدهای حاصل از نفت و گاز از ۴۳ درصد در ۲۰۱۳ به ۲۹ درصد در حال حاضر کاهش دهد که این یکی از

خاتگیران و گنبدلی در سال ۹۵ تامین کرد. مام‌بیگی ادامه داد: میادین نفت و گاز شرق به دو دسته تقسیم می‌شود. دسته اول مخازن گازی هستند که گاز تولیدی آنها شیرین است و با پالایشگاه منتقل شده و فرآورده‌های آن عرضه می‌شود و میدان دوم مخزن مزدوران بوده که از نادرترین مخازن دنیا است. زیرا ۳۵ درصد آن را هیدروژن سولفور ه تشکیل می‌دهد. وی در مورد میادین گاز شیرین توضیح داد: در این میادین چاه‌های شور یچه B قرار دارد که به ترتیب در سال‌های ۴۷ و ۶۶ کشف شده‌اند. مخزن شور یچه D معادل ۲۳ میلیارد مترمکعب ظرفیت داشته که تا سال ۹۳، ۹۴ درصد آن برداشت شد. از سال ۹۳ این مخزن به عنوان مخزن راهبردی ذخیره‌سازی گاز به منظور جبران پیک مصرف در مدار قرار گرفت و بهره برداری از آن به عنوان یک مخزن از سال ۹۳ آغاز شد.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با بیان اینکه منطقه نفت و گاز شرق در سال ۹۳، ۹۴ میلیارد و ۵۶۰ میلیون مترمکعب به این مخزن تزریق شد. مام‌بیگی در مورد اثراتی که تبدیل مخزن شور یچه D به یک مخزن ذخیره‌سازی تبدیل شد، توضیح داد: این فرآیند اثر مثبتی در زمستان سال ۹۵ صادرات گاز از سوی ترکمن‌ها قطع شد،

موسوب تولید گاز میدان گازی کیش در مرحله زود هنگام باید به ۳۰ هزار بشکه می‌رسید که اکنون این میزان تولید به صورت مستمر در جریان است. تا پایان سال نیز همین میزان از تولید حفظ خواهد شد.وی با بیان اینس که تولید از میدان گازی کیش در مرحله‌ای نهایه به

۶۵ هزار بشکه خواهد رسید، افزود: فکر می‌کنم در اواخر سال بعد این میزان از تولید تحقق یابد. مجری طرح میدان گازی کیش در مورد ضرب باز یافت این میدان نیز، گفت: بر اساس مطالعات انجام شده ضرب باز یافت میدان در بازه زمانی ۱۵ سال،

موسوب تولید گاز میدان گازی کیش در مرحله زود هنگام باید به ۳۰ هزار بشکه می‌رسید که اکنون این میزان تولید به صورت مستمر در جریان است. تا پایان سال نیز همین میزان از تولید حفظ خواهد شد.وی با بیان اینس که تولید از میدان گازی کیش در مرحله‌ای نهایه به

■ ■ ■

## وام استریت ژورنال: با وجود امضای قرارداد توتال شرکت‌های بزرگ انرژی جهان همچنان از ورود به ایران واهمه دارند

جذب ۹۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خارجی برای افزایش تولید نفت ایران به میزان یک سوم و ۱۵ برابر کردن صادرات گاز کشور تا سال ۲۰۲۱ هستند.

امیرحسین زمانی‌نیا، معاون وزیر نفت ایران به خبرنگاران گفت: «دست‌های ما پر است.» وی افزود، ۲۵ قرارداد در حال مذاکره با بیان اینکه منطقه نفت و گاز شرق می‌کنیم اکنون وضعیت به اندازه کافی برای حضور شرکت‌های بین‌المللی در ایران عادی است.»

اماحتی به رغم وجود ذخایر بزرگ استانبول، مقامات ایرانی شرکت کننده گفتند، تعهد شرکت فرانسوی توتال به سرمایه‌گذاری یک میلیارد دلاری در صنعت گاز این کشور فصل جدیدی در توسعه صنعت انرژی ایران از زمان لغو تحریم‌ها گذشته است. مقامات ایرانی وعده داده‌اند ۱۰ قرارداد مشابه قرارداد توتال در سال آینده با امضا برسد. آنها همچنین اعلام کرده‌اند که به دنبال

پتروناس مالزی و شرکت اینپیکس ژاپن اشاره کرد. کارشناسان ورود شرکت‌های بین‌المللی برای توسعه میادین ایران را دستاوردی مهم دانسته و معتقدند این مساله سیگنالی مثبت به سایر سرمایه‌گذاران است. توسعه میادین مشترک در غرب کارون از اولویت‌های دولت برای افزایش درآمد و خودکفایی بیشتر اقتصاد است و برنامه‌ریزی شده تا تولید نفت از این میدان‌ها روزانه به یک میلیون و ۳۲۰ هزار بشکه برسد. در حال حاضر تولید نفت از این میدان‌ها جز جمله آزادگان جنوبی و میادین مشترک نفتی میان ایران و عراق است و این کشور به کمک سرمایه‌گذاری‌های خارجی و فناوری‌های جدید به سرعت در حال برداشت از این میدان مشترک است. در سال‌های گذشته و به دلیل تحریم‌ها و همچنین ناقص بودن قراردادهایمیزان برداشت ایران از این میدان با کاهش رو به رو بود و به ۲۵ هزار بشکه در روز رسید اما با تلاش دولت یازدهم و با

شماره ۳۷۶۲ ■ شنبه ۲۴ تیر ■ ۱۳۹۶

جنبه‌های مثبت تحریم‌های ناجوانمردانه‌ای که بر ایران اعمال شده‌بود این بود که ما با تکیه بر توانایی‌های مهندسی خود تولید خود را افزایش دادیم و در همین زمان وابستگی خود را به نفت و گاز از ۴۳ درصد به ۲۹ درصد محدود کردیم. زمانی‌نیا اضافه کرد: در تلاش برای

دما ی ۵۰ درجه بالای صفر و ۲۰ درجه زیر صفر در تابستان و زمستان برای نیروی انسانی و تجهیزات بسیار دشوار است. مام‌بیگی در ادامه با اشاره به اکتشاف میدان طوس اظهار کرد: در سال آتی عملیات اکتشافی میدان طوس پایان یافته و می‌توانیم از این میدان سه تا پنج میلیون مترمکعب برای هفت تا هشت حدافل رساند. در این راستا برای نخستین بار الاینده ناشی از حفاری چاه‌ها به صفر کاهش پیدا کرد و زمین‌هایی که به دلیل حفاری آلوده شده بود، به زمین‌هایی تبدیل شد که گیاه‌های بومی در آن رشد می‌کنند. همچنین میزان فلرینگ به حدافل رسانده شد.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در مورد میزان اشتغال منطقه مذکور نیز توضیح داد: با توجه به تجربیات در سال‌های مختلف سعی می‌کنیم در این منطقه نیروهای بومی را به کار بگیریم. این منطقه یک منطقه مرزی با شرایط خاص است و چنانچه برای نیروهای بومی اشتغالزایی کنیم، شاهد ماندگاری بیشتر آنها خواهیم بود. از سوی دیگر ما نیازمند تجهیزات ویژه هستیم. این تجهیزات در اوایل از شرکت‌های اروپایی تامین می‌شد اما به مرور زمان کالای مورد نیاز خود را با همان کیفیت از منابع داخلی تامین می‌کنیم. شرایط بد آب و هوایی در این منطقه و

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با بیان اینکه برداشت از میدان گنبد لی پنج یا شش سال گذشته باید متوقف می‌شد، تصریح کرد: با توجه به تعامل خوبی که بین ما و پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد وجود دارد، اقداماتی انجام شد که امکان بهره‌برداری از میدان گنبد لی تا پنج الی شش سال آینده وجود داشته باشد.

## امضای قرارداد محرمانگی برای توسعه میدان گاز کیش با شرکت گاز پروم نفت

۱۲ درصد و در بازه زمانی ۴۰ ساله، ۱۶ درصد پیش‌بینی شده است. یار احمدی از فعالیت یک مشاور انگلیسی برای طراحی چاه‌های میدان گازی کیش خبر داد و گفت: در راستای حداکثر سازی از میدان گازی کیش و چاه‌های این میدان از نظر یک مشاور انگلیسی استفاده می‌شود.

۱۲ درصد و در بازه زمانی ۴۰ ساله، ۱۶ درصد پیش‌بینی شده است. یار احمدی از فعالیت یک مشاور انگلیسی برای طراحی چاه‌های میدان گازی کیش خبر داد و گفت: در راستای حداکثر سازی از میدان گازی کیش و چاه‌های این میدان از نظر یک مشاور انگلیسی استفاده می‌شود.

■ ■ ■

## وام استریت ژورنال: با وجود امضای قرارداد توتال شرکت‌های بزرگ انرژی جهان همچنان از ورود به ایران واهمه دارند

شده تا شرکت‌ها برای سرمایه‌گذاری‌های جدید احتیاط بیشتری پیشه کنند. باب دادلی، مدیر شرکت بی‌پی در حاشیه کنفرانس استانبول به خبرنگاران گفت: من فعلا به جاهایی غیر از ایران نگاه می‌کنم، زیرا شرکت بی‌پی قبلا برای سال جاری متعهد به انجام ۱۵ میلیون دلار سرمایه‌گذاری در سایر نقاط جهان شده است. دادلی افزود: «ما یک بشقاب پر داریم… ما باید سقف میزان سرمایه‌گذاری مان را رعایت کنیم.»

شده تا شرکت‌ها برای سرمایه‌گذاری‌های جدید احتیاط بیشتری پیشه کنند. باب دادلی، مدیر شرکت بی‌پی در حاشیه کنفرانس استانبول به خبرنگاران گفت: من فعلا به جاهایی غیر از ایران نگاه می‌کنم، زیرا شرکت بی‌پی قبلا برای سال جاری متعهد به انجام ۱۵ میلیون دلار سرمایه‌گذاری در سایر نقاط جهان شده است. دادلی افزود: «ما یک بشقاب پر داریم… ما باید سقف میزان سرمایه‌گذاری مان را رعایت کنیم.»

شده تا شرکت‌ها برای سرمایه‌گذاری‌های جدید احتیاط بیشتری پیشه کنند. باب دادلی، مدیر شرکت بی‌پی در حاشیه کنفرانس استانبول به خبرنگاران گفت: من فعلا به جاهایی غیر از ایران نگاه می‌کنم، زیرا شرکت بی‌پی قبلا برای سال جاری متعهد به انجام ۱۵ میلیون دلار سرمایه‌گذاری در سایر نقاط جهان شده است. دادلی افزود: «ما یک بشقاب پر داریم… ما باید سقف میزان سرمایه‌گذاری مان را رعایت کنیم.»

## رقابت ۲۲ شرکت بین‌المللی برای سرمایه‌گذاری در بزرگ‌ترین میدان نفتی ایران

موضوعی که مورد تأکید وزارت نفت است. روز گذشته سیدنورالدین شهنازی‌زاده، مدیرعامل شرکت مهدیسی و توسعه نفت در این باره گفت: تولیدات نفت در غرب کارون با احتساب میادین آزادگان جنوبی و یاران جنوبی تا پایان شهرپورماه افزایش پیدا خواهد کرد. میدان آزادگان یکی از مشترک‌ترین میان نفتی است و این کشور به کمک سرمایه‌گذاری‌های خارجی و فناوری‌های جدید به سرعت در حال برداشت از این میدان مشترک است. در سال‌های گذشته و به دلیل تحریم‌ها و همچنین ناقص بودن قراردادهایمیزان برداشت ایران از این میدان با کاهش رو به رو بود و به ۲۵ هزار بشکه در روز رسید اما با تلاش دولت یازدهم و با

# اقتصاد

■ ■ ■

## خبر

**وزیر انرژی الجزایر: در نشست آتی اوپک تصمیم جدیدی اتخاذ نخواهد شد**

«مصطفی قیتونی» وزیر انرژی الجزایر روز چهارشنبه در کنفرانس جهانی نفت در استانبول، گفت: در نشست مشترک ماه جاری اوپک و دیگر تولیدکنندگان نفت در روسیه، تصمیم جدیدی در خصوص نفت اتخاذ نمی‌شود و فقط در خصوص بازار نفت بحث و گفت‌وگو خواهد شد.

به گزارش ایرنا به نقل از پایگاه خبری «الفجر»، قیتونی افزود: تصمیم کاهش جهانی تولید نفت تا ماه مارس لازم الاجراست.

وزیر انرژی الجزایر در خصوص میزان تولید روزانه نفت الجزایر نیز گفت: الجزایر در حال حاضر روزانه ۱،۷ میلیون بشکه نفت در روز تولید می‌کند. این مقدار سهمیه ماست و به آن پایبندیم، کشورهای تولیدکننده نفت و عمدتاً (مرداد) در سن پترزبورگ روسیه گردهم می‌آیند.

این کشورها در ماه نوامبر سال ۲۰۱۶ در خصوص «طرح کاهش تولید نفت» به توافق رسیدند. بر اساس این توافق، آن‌ها تولید نفت خود را روزانه ۱،۸ میلیون بشکه به مدت ۶ ماه کاهش می‌دادند. این اقدام با هدف افزایش قیمت نفت در بازارهای جهانی انجام شد و این در حالی است که این کشورها پس از توافق اولیه اوپک در سال ۲۰۱۶ و تمدید آن در ماه می ۲۰۱۷ هنوز افزایش قیمت قابل توجهی را شاهد نیستند

■ ■ ■

**آغاز بررسی قرارداد توتال در هیات نظارت بر نفت**

رییس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی از بررسی قرارداد توتال در هیات عالی نظارت بر نفت خبر داد.

به گزارش ایسنا، غلامرضا تاجگردون در صفحه شخصی خود در اینستاگرام نوشت:

«جلسه هیات عالی نظارت بر نفت و مواد معدیر و کربوری بر گزار شد. در این جلسه موضوع بررسی قرارداد‌های نفتی من جمله قرارداد با توتال آغاز شد. این موضوع یکی از وظایف هیات است. در صحن علنی مجلس و کمیسیون از نمایندگان عزیز و منتقدین محترم درخواست داشتم اگر نقطه نظر مشخص و ایراد معین دارا ید اعلام کنید تا در این جلسه و جلسات آتی طرح کنم و اگر لازم بود رفق ایراد شود ولی هیچ نکته‌ای به من منتقل نشد و فقط فرمایشات رسانه‌ای مطرح می‌شود. الان هم مجددا اعلام می‌کنم هر عزیی نسبت به مفاد قرارداد ایراد مشخص داشته باشد به من و یا رییس محترم کمیسیون انرژی منتقل کند، در اجرای وظایف و ماموریتم حتما طرح خواهم کرد.» به گزارش ایسنا، روسای کمیسیون‌های انرژی و برنامه و بودجه مجلس عضو هیات عالی نظارت بر نفت هستند

■ ■ ■

**ایران در ۶ ماه آینده با روس‌ها قرارداد نفتی امضای کند**

معاون وزیر نفت اعلام کرد که ایران انتظار دارد در ۶ ماه آینده با شرکت‌های روسی قرارداد نفتی امضا کند.

به گزارش ایسنا، خبرگزاری رویترز از استانبول گزارش داد: امیر حسین زمانی‌نیا، معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و بازرگانی روز چهارشنبه ۲۱ تیر ماه اعلام کرد ایران انتظار دارد در پنج تا ۶ ماه آینده، برای توسعه میدان‌های نفت و گاز با شرکت‌های روس به توافق دست یابد.

وی پیش از این اعلام کرده بود دو شرکت گاز پروم ولوک اوپل برای مشارکت در اکتشاف نفت در ایران، ابراز تمایل کرده‌اند. معاون وزیر نفت همچنین پیش‌بینی کرد که تا پایان سال جاری میلادی، تولید روزانه نفت ایران به چهار میلیون بشکه در روز می‌رسد.

■ ■ ■

**پالایشگاه‌های سیراف و کنسر سیومی از کره جنوبی و ژاپن قرارداد همکاری امضا کردند**

قراردادهای تامین مالی و اجرای پالایشگاه‌های هشتگانه سیراف میان کنسر سیومی از شرکت‌های «هیوندایی» و «دیلیم» از کره جنوبی و همچنین «چیسودی» از ژاپن روز پنجشنبه طی مراسمی در کره جنوبی امضا شد. به گزارش ایرنا، در مراسم امضای این قراردادها که در محل ساختمان مرکزی شرکت دیلیم کره در شهر ستؤل برگزار شد، علاوه بر حسن طاهریان سفیر جمهوری اسلامی ایران در کره جنوبی، مدیران عامل شرکت‌های هیوندایی، دیلیم، چیسودی و همچنین مدیران پالایشگاه‌های هشتگانه سیراف از کشورمان حضور داشتند.