

## بانک آمریکایی بر آورد قیمت نفت را بالا برد

یکی از بزرگترین بانک‌های آمریکا ضمن پیش‌بینی پایین‌تری برای تولیدکنندگان نفت به توافق کاهش تولید، بر آورد خود را از قیمت نفت در سال آینده میلادی بالا برد.

به گزارش شبکه سی‌ان‌بی‌سی، بانک آمریکایی گلدمن ساکس با استناد به تصمیم تولیدکنندگان نفت عضو و غیر عضو اوپک برای کاهش عرضه، بر آورد خود را از میانگین قیمت نفت در سه ماه دوم سال ۲۰۱۷ میلادی افزایش داد.

این بانک پیش‌بینی می‌کند که میانگین قیمت شاخص دلبیو تی‌آی آمریکا در سه ماه دوم سال آینده میلادی به ۵۷ دلار و ۵۰ سنت برای هر بشکه برسد. بر آورد پیشین این بانک درباره قیمت این شاخص در دوره یاد شده، ۵۵ دلار بود.

گلدمن ساکس همچنین بر آورد قیمت شاخص نفت خام برنت در سه ماه دوم ۲۰۱۷ را از ۵۶ دلار و ۵۰ سنت به ۵۹ دلار رساند.

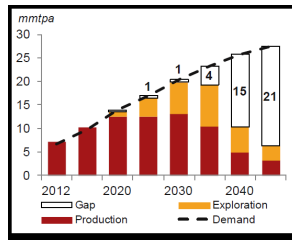
تحلیل منتشر شده از سوی این بانک آمریکایی همچنین نشان می‌دهد که پیامدهای کاهش تولید نفت، از میانه ماه ژانویه سال ۲۰۱۷ میلادی خود را نشان می‌دهند و محرک جهش آینده قیمت نفت خواهند بود.

تحلیلگران گلدمن ساکس اعلام کردند: عربستان برای عادی‌سازی سطح ذخیره‌سازی نفت در جهان، انگیزه بالایی برای کاهش تولید دارد، حتی اگر این مسئله مستلزم تشدید کاهش یکجانبه تولید از سوی این کشور باشد.

این تحلیلگران انتظار دارند که از مجموع یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه کاهش عرضه مقرر شده در توافق تولیدکنندگان نفت، ۸۴ درصد آن محقق شود.

گلدمن ساکس همچنین اعلام کرد: پس از نیمه نخست سال ۲۰۱۷ میلادی، انتظار داریم که توازن در بازار جهانی نفت ادامه یابد و قیمت شاخص برنت به ۵۵ تا ۶۰ دلار برای هر بشکه برسد.

## نمودار شماره ۳- موازنه عرضه و تقاضای گاز ویتنام در دوره ۲۰۱۲-۲۰۴۵ (میلیون تن)



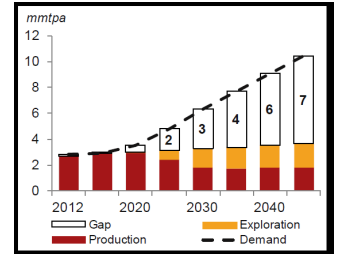
مقادیر مورد نیاز واردات ال ان جی این کشور تا سال

۲۰۲۵ اندک و حدود ۱ میلیون تن در سال بوده‌ولی از سال ۲۰۲۵ به بعد، با توجه به کاهش تولید داخلی روند واردات این کشور افزایش یافته و به بیش از ۲۱ میلیون تن تا سال ۲۰۴۵ افزایش خواهد یافت.

این کشور دو پایانه واردات ال ان جی با ظرفیت ۳ میلیون تن برنامهریزی کرده است که می‌بایست تا سال ۲۰۲۰ به بهره‌برداری برسد. در صورت عدم تحقق برنامه‌های افزایش تولید و توسعه اکتشافات جدید، میزان واردات ال ان جی این کشور در سال ۲۰۲۵ در حدود ۲-۳ میلیون تن در سال بوده و تا سال ۲۰۳۰ به بیش از ۸-۵ میلیون تن در سال افزایش خواهد یافت. بر اساس مطالعه موسسه مطالعات انرژی آکسفورد، ۲ سناریوی مختلف برای تقاضای ال ان جی بنگلادش در نظر گرفته شده است.

بر اساس سناریوی پایین تقاضای ال ان جی ویتنام، تقاضا در اقیانوس ۲۰۳۰ در حدود ۶/۷ میلیون تن خواهد بود و در سناریوی سطح بالای تقاضا، تقاضای ال ان جی این کشور در اقیانوس ۲۰۳۰ به بیش از ۸/۴ میلیون تن افزایش خواهد یافت. بر اساس پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی، سطح تولید گاز طبیعی این کشور در سطح ۱۲ میلیارد متر مکعب تا سال ۲۰۳۵ حفظ خواهد شد و با توجه به افزایش تقاضا، این کشور واردات ال ان جی خود را از سال ۲۰۲۱ آغاز خواهد کرد.

افزایش باید، با توجه به روند افزایشی موازنه عرضه و تقاضا، همچنین توسعه زیرساخت‌های گازرسانی در این کشور، سه پایانه واردات ال ان جی در این کشور برنامهریزی شده است (بر اساس طرح جامع انرژی فیلیپین طی دوره ۲۰۳۰-۲۰۱۲) و می‌بایست تا سال ۲۰۳۰ به بهره‌برداری برسد، پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۳۰ واردات ال ان جی فیلیپین به بیش از ۳ میلیون تن در سال برسد.



## نمودار شماره ۲- موازنه عرضه و تقاضای گاز فیلیپین طی دوره ۲۰۱۲-۲۰۴۵ (میلیون تن)

### بازار ویتنام

صنعت تولید برق با بیش از ۹۰ درصد اصلی‌ترین بخش مصرف گاز طبیعی ویتنام به شمار می‌رود و بعد از آن بخش‌های صنعت و تولید شیمیایی قرار دارند. افزایش تقاضای گاز این کشور ناشی از مصارف صنعتی و تولید برق طی سال‌های آتی، از طریق پروژه‌های جدید در یابی تولید گاز تامین خواهد شد.

طی زمان احتمالا مصرف گاز در زیر بخش‌های اقتصادی این کشور نظیر حمل و نقل نیز توسعه خواهد یافت. در حال حاضر تقریبا تمام گاز مصرفی ویتنام از طریق تولید داخلی تامین و بخش بسیار اندکی نیز با خط لوله از مالزی وارد می‌شود. تولید داخلی این کشور بر اساس برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته تا سال ۲۰۲۰ از یک روند افزایشی برخوردار بوده و پس از آن به منظور حفظ روند افزایشی تولید، می‌بایست فعالیت‌های اکتشافی جدید صورت پذیرد.



بی‌پی، به عنوان دومین شرکت نفت خارجی ابوظبی، از بزرگ‌ترین میدان‌های نفتی بهره‌برداری را ادامه می‌دهد.

شرکت بی‌پی انگلیس، پس از توتال فرانسه، دومین شرکت خارجی است که توانست قرارداد نفتی ۴۰ ساله خود را برای تولید نفت در پروژه میدان‌های نفت ساحلی

### تمدید قرارداد نفتی بی‌پی با ابوظبی



ابوظبی «ادکو» تمدید کند.

بی‌پی پس از دو سال مذاکره با امارات (شش‌شنبه، ۲۷ آذرماه) برای کسب ۱۰ درصد از سهام میدان‌های نفتی شرکت ملی نفت ابوظبی «ادنوک» به توافق رسید.

پروژه نفتی ادکو متشکل از چند میدان دارای ذخایری حدود ۲۰ تا ۳۰ میلیارد بشکه معادل نفت است. تولید روزانه نفت در این میدان‌ها هم‌اکنون یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه است و انتظار می‌رود از سال ۲۰۱۷ میلادی به یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز برسد.

### روس‌ها تولید نفت خود را کاهش می‌دهند

وزیر انرژی روسیه اعلام کرد همه شرکت‌های نفتی این کشور با پیروی از توافق اخیر این کشور با اوپک، تولید خود را کاهش خواهند داد.

آلکساندر نوک، وزیر انرژی روسیه، اعلام کرد همه شرکت‌های نفتی این کشور، از جمله شرکت دولتی روسنت، پذیرفته‌اند که در پیروی از توافق اخیر این کشور با اوپک، تولید خود را کاهش دهند. وی در پاسخ به پرسشی درباره همراهی روسنت با توافق اخیر تولیدکنندگان نفت برای کاهش تولید، گفت: همه شرکت‌های می‌پذیرند که تولید خود را کاهش دهند.

### چین چند طرح نفتی برزیل را تامین مالی می‌کند

شرکت ملی نفت برزیل یک قرارداد تأمین مالی پنج میلیارد دلاری و یک توافق عرضه نفت با شرکت‌های چینی امضا کرد. از آنجا که پتروبراس به دنبال تضمین درآمدزایی پایدار و تأمین هزینه پروژه‌های نفتی خود برای سال‌های آینده است، این شرکت یک قرارداد تأمین مالی پنج میلیارد دلاری به مدت ۱۰ سال با بانک توسعه چین و توافق دیگری با شرکت‌های نفتی این کشور برای عرضه نفت به چین امضا کرد. بنا به اعلام پتروبراس، قراردادهای یادشده هفته‌های گذشته به امضای دو کشور رسید.

