

بازیگران جدید بازار نفت

## نفتخواران آسیایی

در آینده رقابت چین و هند بر سر کسب منابع جدید انرژی، شدت بیشتری خواهد یافت.



### جبهه برمه

برمه از جمله کشورهای دارنده ذخایر نفت و گاز است که براساس مطالعات انجام شده، ذخایر قابل ملاحظه‌ای از نفت و گاز را در بخش دریایی خود از مرز بنگلادش در حوزه بنگال تا مرز دریایی تایلند - به طول حدود هزار مایل جای داده است.

در مارس سال جاری ریس جمهور هند، عبدالکمال، در جریان اولین بازدید خود از برمه، مقامات این کشور در خصوص خرید انحصاری گاز طبیعی به میزان ۵۶ تریلیون فوت مکعب از یکی از مخازن گازی دریایی این کشور موسم به A-۱ به مذاکره پرداخت و در این زمینه به توافقی رسید. ذخایر گازی A-۱ بخشی از میدان شوہ در نزدیکی بندرستیوه برمه است. امادر حالی که هندی‌ها برای انتقال این گاز در حال بررسی افزایش سایز خط‌لوله ۴۶ مایلی خود که گاز طبیعی را از بنگلادش به این کشور انتقال می‌دهد بودند، چینی‌ها این میدان را از دست هندی‌ها درآوردند و ضمن یادداشت تقاضایی با برمه، تکلیف بلوک A-۱ را مشخص کردند. این اقدام چین در حالی که سال ۲۰۰۶، سال دوستی هند و چین نامگذاری شده است، از نمود بسیاری برخوردار شده است.

هند را تأمین می‌کند. این در حالی است که سهم نفت در سبد انرژی مصرفی هند طی سال‌های اخیر افزایش یافته است. متوسط تولید نفت خام و مایعات نفتی هند در سال ۲۰۰۵ رقمی معادل ۸۳۷ هزار بشکه در روز بوده است که به عنوان دومین و سومین مصرف کننده بزرگ نفت دنیا، بسیاری از منابع ذخایر جدید نفت دراقیقی تقاطع جهان را در لیست خود قرار داده‌اند و این امر خود رقابتی تنگاتگ را در این عرصه برای دو نفتخوار بزرگ آسیایی موجب شده است.

طی سال‌های اخیر، بازارهای انرژی علاوه بر حضور بازیگران جدید در بخش تقاضا، شاهد رقابت جدی آنها بر سر کسب جایگاهی قابل اتکا در میان عرضه کنندگان بوده است. هند و چین دو بازیگر عمده‌در این حوزه هستند که به عنوان دومین و سومین مصرف کننده بزرگ نفت دنیا، بسیاری از منابع ذخایر جدید نفت دراقیقی تقاطع جهان را در لیست خود قرار داده‌اند و این امر خود رقابتی تنگاتگ را در این عرصه برای دو نفتخوار بزرگ آسیایی موجب شده است.

## بهای نفت ماهانه ۲ دلار افزایش می‌یابد

براساس گزارش وزارت انرژی آمریکا، به دلیل کاهش تولید اپک در ماه‌های آینده و افزایش تقاضا به دلیل سردد شدن هواء، میانگین بهای نفت تا پایان سال جاری می‌لایدی، ماهانه دو دلار افزایش خواهد یافت. براساس این گزارش و با استاد به میزان تولید اپک در ماه اکتبر، می‌توان گفت که تولید این سازمان از هم اکنون تا پایان سال ۲۰۰۶ حدود ۸۰۰ هزار بشکه در روز کاهش خواهد یافت. بدین ترتیب، وزارت انرژی آمریکا پیش‌بینی می‌کند که بهای هر بشکه در روز کاهش خواهد یافت. بدین ترتیب، هند روزانه ۱/۷ میلیون بشکه نفت خام مصرفی تولید را از میزان ۲۰۰۶ حدود ۶۶ دلار و در سال ۲۰۰۷ معادل ۶۵ دلار باشد. در گزارش افزایش همچنین پیش‌بینی شده است که با وجود بالا بودن بهای نفت، میزان صرف جهانی این ماده در سال یاد شده همچنین پیش‌بینی شده است که با وجود بالا بودن بهای نفت را به شدت جاری یک میلیون بشکه در روز و در سال ۲۰۰۷ حدود یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. از سوی دیگر، آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش سالانه خود، برآوردها درباره بهای نفت را به شدت افزایش داد و اعلام کرد: با توجه به ادامه روند محدودیت عرضه نفت خام و فرآورده‌های پالایشی و گاه توقف آن به دلیل پاره‌ای مشکلات ژئوپلیتیک، بهای جهانی نفت به یقین افزایش خواهد یافت. آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی کرده است میانگین قیمت واقعی واردات هر بشکه نفت برای کشورهای عضو این سازمان که بر پایه ارزش دلار در سال ۲۰۰۵ محاسبه شده است، در سال ۲۰۰۷ انکدیک پیش از ۶۰ دلار باشد. این در حالی است که این رقم در سال ۲۰۰۵ بشکه‌ای ۵۱ دلار بوده است. آژانس بین‌المللی انرژی همچنین انتظار دارد که قیمت واقعی واردات نفت خام در سال ۲۰۱۲ به بشکه‌ای ۴۷ دلار و در سال ۲۰۳۰ به بشکه‌ای ۵۵ دلار بر سد که این میزان، بسیار بیشتر از بشکه‌ای ۳۹ دلار است که آژانس در گزارش سالانه قبلی خود اعلام کرده بود. در پایان این گزارش آمده است: بهای واردات نفت برای کشورهای عضو آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۳۰ می‌لایدی، با در نظر گرفتن نرخ ۲/۳ درصدی تورم در هر سال، به بشکه‌ای ۹۷ دلار و ۳۰ سنت خواهد رسید که بسیار بیشتر از پیش‌بینی‌های قبلی این سازمان با بشکه‌ای ۶۵ دلار می‌باشد.

### چین، هند و عطش روزافزون

صرف روزانه نفت دومین مصرف کننده بزرگ نفت دنیا، در سال جاری به رقم ۷/۴ میلیون بشکه بالغ شده است. بدین ترتیب، تقاضای نفت چین در سال ۲۰۰۶ نسبت به سال قبل از آن ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. این در حالی است که چینی‌ها با تولید روزانه ۳/۸ میلیون بشکه نفت، حدود نیمی از تقاضای خود را از محل واردات تأمین می‌کنند. برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان می‌دهد که در سال ۲۰۰۶، به چین اختصاص تقاضای نفت در سال ۲۰۰۶ دارد. اما نگران کننده‌تر از وضعیت فعلی مصرف انرژی چین، چشم انداز آتی آن است. بر اساس پیش‌بینی اخیر اداره اطلاعات انرژی آمریکا، چینی‌ها بارش سالانه ۴۲ درصد در تقاضای انرژی اولیه خود تا سال ۲۰۳۰، از این لحظه اولین رتبه را در میان کشورهای جهان به خود اختصاص داده‌اند. اما در سوی دیگر این رقابت، هندی‌ها قرار گرفته‌اند. در حال حاضر نفت خام ۳۴ درصد از کل انرژی مصرفی

برخی کارشناسان معتقدند همکاری چین و هند در این زمینه می‌تواند به سود شرکت‌های نفتی بین‌المللی باشد، چراکه در این صورت قیمت‌های ارایه شده در مناقصات در اثر همکاری بین این دو کشور، افزایش نخواهد یافت. بر اساس موافقنامه امضا شده، شرکت‌های چینی و هندی چارچوبی را برای تبادل اطلاعات در مورد اهداف هر مناقصه تنظیم می‌کنند. ضمن اینکه همکاری‌های دیگری در بخش‌های بازاریابی و استثنا پیش‌بینی شده است، البته شرکت‌های نفتی دو کشور می‌توانند در کشورهای ثالث با یکدیگر به رقابت پردازند.

از سوی دیگر و علیرغم امضای توافقات رسمی، به نظر نمی‌رسد شرکت‌های چینی مایل باشند برنامه‌های تجاری خود را به اطلاع رقبای هندی برسانند. این امر به خصوص با توجه به این واقعیت که چینی‌ها در اکثر اوقات توانسته‌اند رقای هندی خود را پشت سر بگذارند، ازنمود بیشتری برخوردار است. یک تحلیل گر بازارهای انرژی در این زمینه می‌گوید: "دولت‌ها ممکن است کاغذهای را امضا کنند، اما معمولاً این توافقات کاغذی به نتایج چندانی منجر نمی‌شود."

سال گذشته میلادی کنسرسیومی را باشرکت دولتی رزفت روسیه در زمینه توسعه میدان نفتی ساخالین<sup>۳</sup> تشکیل داده است. شرکت ONGC در حال حاضر سهمی ۲۰ درصدی در تأمین مالی پروژه توسعه ساخالین یک دارا است، ضمن اینکه مذاکراتی با شرکت یوکاس روسیه برای خرید سهم این شرکت انجام داده است. هند همچنین آمادگی خود را برای مشارکت در پروژه‌های توسعه و انتقال نفت و گاز در بیان خود اعلام کرده است. به موزات، مذاکراتی در مورد توسعه میدان هیدرولکربور منطقه سیری بادولت روسیه انجام شده است. این در شرایطی است که روسیه عمله‌ترین منع تأمین نیازهای آتی نفت و گاز چین است.

### جنگ مخفی

بعد از ماه‌ها جنگ غیررسمی چین و هند بر سر ذخایر نفت و گاز، در ژانویه ۲۰۰۶ طرفین با امضای توافقنامه‌ای، آمادگی و تأکید خود را بر همکاری با یکدیگر (به جای رقابت) اعلام کردند. جم استین هاگن، مدیر عامل شرکت مشاوره انرژی PFC، در این زمینه می‌گوید: "در عصر افزایش نامنی در بخش انرژی، برای هند و چین بهتر است که با یکدیگر همکاری کنند تا

هر چند حاکمان نظامی برمه مدعی هستند این کشور دارای گاز طبیعی کافی برای فروش به هر دو کشور است، اما این چیزی نیست که چین و هند چندان موافق آن باشند. برآورد مقامات هندی از هزینه اجرای خط لوله گاز از سیتوه برمه به ایالت آسام این کشور رقمی حدود ۳ میلیارد دلار است. چنین ها هم برای ساخت خط لوله‌ای از رودخانه ایراودی برمه به استان جنوبی یوننان خود، با هزینه مشابهی مواجه هستند. در این شرایط، بعدی به نظر می‌رسد دو کشور بدون اطمینان از وجود گاز کافی برای عرضه حداقل به میزان ۲۰ سال، دست به چینی سرمایه‌گذاری بزنند.

گفتنی است، دو شرکت دولتی هند ۳۰ درصد از سهام توسعه بلوک A-1 میدان شوه را در اختیار دارند. شرکت دو که چنوبی نیز دیگر سهامدار این میدان است و در شرایطی که چینی‌ها حق احصاری خرید گاز تولیدی این میدان را به دست آورده‌اند، این بدان معنی است که هند باید در تولید گاز برای رقیب خود، مشارکت داشته باشد. از سوی دیگر، هند و برمه همکاری‌هایی در بخش‌های نظامی دارند. اما مقامات پکن نیز بیکار نبوده و در سال‌های اخیر به ارایه تجهیزات و آموزش نظامی به جنگ سالاران برمه پرداخته‌اند. پکن همچنین سیستم‌های ناوبری دریایی برمه را تقویت و آموزش‌های لازم در این زمینه را به آنها ارایه کرده است. البته کارشناسان معتقدند این اقدامات به دلایل پرشودستانه صورت نگرفته و پکن از این تجهیزات برای انتقال نفتکش‌های دریایی استفاده خواهد کرد. ایجاد تغیراتی در نوار ساحلی برمه و استقرار تأسیسات بندری جدید، از دیگر برنامه‌های چینی‌ها در این کشور است. گفته می‌شود مهندسان چینی - مخفیانه و بدون اعلام رسمی - در حال ساخت بندری در ۶۰ مایلی بندر هندی‌ها در کیانوک پیو در جزیره رامی هستند که امکان انتقال نفتکش‌های بزرگ و کشتی‌های نیروی دریایی را فراهم خواهد کرد.

بسیاری از کارشناسان معتقدند علاقه چین به نوار ساحلی برمه، بخشی از برنامه این کشور برای ایجاد مجموعه‌ای است که از آن به عنوان رشته مروارید دور اقیانوس هندی‌ایم شود. لذا تأسیسات بندری هندی‌های بازداراندگی در رقابت با چین، برای مقامات پکن غیرقابل تحمل است؛ ضمن اینکه چینی‌ها قرارداد اخیر همکاری‌های تکنولوژیک بین هند و ایالات متعدد را نیز مد نظر دارند. چینی‌ها همچنین قصد دارند خط لوله‌ای برای انتقال نفت برمه از منطقه سیتوه رامی به سمت شمال و ایالت یوننان مرکز استان کن مینگ چین احداث کنند.

لیم تائی وی، کارشناس و تحلیل گر مؤسسه امور بین‌الملل سنگاپور، در مورد این پروژه‌ها می‌گوید: طرح انتقال نفت برمه به چین، نقشه توزیع راه‌های انتقال نفت در جنوب شرق آسیا را در مقایسه با شرایط فعلی، به کلی تغییر خواهد داد، ضمن اینکه مسیر انتقال نفت به چین ۱۸۰ مایل دریایی کاهش می‌یابد.

### روسیه، آوردگاه جدید

روسیه نیاز از جمله دارندگان ذخایر قبل ملاحظه نفت و گاز است که پکن و دهلی نو برنامه‌های گستره‌های برای افزایش سهم خود از ظرفیت‌های جدید تولید نفت و گاز این کشور تدارک دیده‌اند. شرکت نفت و گاز هند (ONGC)، از

## قیمت نفت ایران

**متوسط هر بشکه نفت خام صادراتی ایران در اواسط آبان ماه معادل ۵۴/۶۰ دلار بوده است.**

اعلام سطح ذخیره‌سازی‌های جهانی نفت خام توسط آژانس بین‌المللی انرژی و اقدام به فروش معامله‌گران برای قطعی کردن سود خود، موجب کاهش قیمت‌های نفت در روز دهم نوامبر مصادف با ۱۳ آبان سال جاری گردید. به گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، سطح ذخیره‌سازی‌های جهانی نفت خام با ۷۱۵ میلیون بشکه در روزهای سه ماهه سوم سال جاری می‌لادی، به بالاترین حد خود از سال ۱۹۹۱ بدین سو رسیده است، هر چند تولید نفت ایک پک در همین مدت ۵۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته است. به گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، افزایش ۹۰ هزار بشکه در روزی نفت کشورهای غیر ایک پک در سه ماهه سوم سال جاری، میزان تولید روزانه این کشورهای به ۹۰۰ هزار بشکه در روز رسانده است. این در حالی است که پیش‌بینی آژانس حاکی از آن است که تقاضای جهانی نفت برای سه ماهه چهارم سال جاری در مقایسه با نخست امسال با افزایش همراه خواهد بود. در این میان، در روز ۱۹ آبان سال جاری، قیمت نفت خام وست تگزاس ایتر میدیت در بازار نیویورک با ۱/۵۷ دلار کاهش به بشکه‌ای ۵۹/۵۹ دلار بالغ شد. قیمت نفت خام تحویلی برنت در روز شماره ۱۶۱ دلار کاهش به ۵۹/۷۲ دلار در هر بشکه رسید. در همین روز، متوسط قیمت هر بشکه نفت سیک ایران معادل ۵۶/۳۰ دلار و هر بشکه نفت سنگین ۵۳/۰۷ دلار بوده است. در همین مدت، هر بشکه نفت خام صادراتی کشورمان نیز با نرخ ۵۴/۶۰ دلار معامله شده است.

### قیمت نفت خام ایران در مناطق مختلف\*

نفت سنگین	نفت سبک	منطقه
۵۴/۲۲	۵۷/۳۷	آسیا
۵۲/۳۳	۵۲/۸۲	شمال غربی اروپا
۵۱/۴۰	۵۲/۹۵	مدیترانه
۵۲/۴۵	۵۴/۹۰	آفریقای جنوبی
۵۲/۰۷	۵۶/۳۰	میانگین وزنی

\*فوب خلیج فارس، دلار برای هر بشکه.

استخراج: واحد اطلاعات و اخبار «اقتصاد ایران» از امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.