

تولید روزانه ۷۸۰ هزار بشکه «میعانات گازی» در مجتمع گازی پارس جنوبی



گفت‌و گو با ایرنا اظهار کرد: از ابتدای تأسیس این مجموعه تاکنون یک‌هزار و ۹۶۰ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در پالایشگاه‌های پارس جنوبی شیرین‌سازی و به خطوط سراسری منتقل شده است.

وی افزود: بررسی عملکرد ۲۵ ساله این مجتمع نشان می‌دهد که از تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب خوراک از سکوره‌های سرچاهی میدان مشترک پارس جنوبی در سال ۱۳۸۰ به تولید ۶۵۰ میلیون متر مکعب خوراک در شرایط کنونی رسیده ایم که نشان از گام‌های بلند و جهادی برای تولید و تأمین نیازها کشور و آرزوهای است. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: در شیرین‌سازی و انتقال گاز طبیعی به خطوط سراسری نیز در سال ۱۳۸۰ و با شروع به کار فاز‌های ۲ و سه این مجتمع، روزانه ۴۰ میلیون متر مکعب تولید انجام می‌شود در حالی که امروز این میزان به ۵۸۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی رسیده‌ایم.

باهوش ادامه داد: آغاز کار این مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۱۳۸۰ با تولید روزانه ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن «گوگرد» همراه بود و امروز همکاران ما در این مجتمع با فعالیت جهادی و شبانه‌روزی این میزان تولید را به ۷۸۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۵۰۰ تن گوگرد افزایش داده‌اند.

وی عنوان کرد: اوتال هفته جاری عملیات تعمیرات اساسی در سراسر پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی با هدف تولید پایدار و ایمن‌سازی تجهیزات اصلی برای آمادگی تولید در فصل سرد زمستان به پایان رسید.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی بیان کرد: در طی ۱۲ روز فعالیت بی‌وقفه شبانه‌روزی برای تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های این مجتمع، به شکل کامل و ۱۰۰ در صدی از توان تجهیزات ساخته شده در داخل کشور استفاده شده که نشان از اعتماد و خودباوری در ساخت قطعات مورد نیاز صنعت نفت در داخل کشور به دست متخصصین ایرانی است. «شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی»، بزرگ‌ترین شرکت گازی ایرانی است، که به‌عنوان یکی از زیرمجموعه‌های شرکت ملی گاز ایران، در زمینه تولید و بهره‌برداری از تأسیسات مستقر در خشکی (فازهای ۱ تا ۲۴) میدان گازی پارس جنوبی فعالیت می‌کند. این شرکت در سال ۱۳۳۷ تأسیس شد و مسئولیت بهره‌برداری و پالایش میعانات گازی و گاز طبیعی تمامی فازهای میدان گازی پارس جنوبی را بر عهده دارد که به عنوان بزرگ‌ترین تأمین‌کننده گاز طبیعی مصرف داخلی و صادرات خارجی نیز به شمار می‌رود.

درخواست ژاپن از عربستان برای افزایش تولید نفت

ژاپن از عربستان سعودی و سایر کشورهای تولیدکننده نفت خواست برای تثبیت بازار نفت جهانی، عرضه خود را افزایش دهند.



به گزارش ایسنا، ژاپن که چهارمین خریدار بزرگ نفت در جهان است، ۲۰۰۷ میلیون بشکه در روز نفت در سال ۲۰۲۲ وارد کرد که بیش از ۹۰ درصد آن از خاورمیانه بود. عربستان سعودی، امارات عربی متحده و کویت، تأمین‌کنندگان بزرگ نفت برای ژاپن بودند. در پی درگیری میان مبارزان فلسطینی و رژیم صهیونیستی، ژاپن که متحد آمریکاست، با توجه به وابستگی بالایی به نفت خاورمیانه دارد، در موقعیت دیپلماتیک حساسی قرار گرفته است. هیروکازو ماتسونو، دبیر هیئت دولت ژاپن به خبرنگاران گفت: دولت ژاپن از کشورهای تولیدکننده نفت خاورمیانه می‌خواهد با افزایش تولید و سرمایه‌گذاری در ظرفیت تولید، بازار نفت جهانی را تثبیت کنند.

بهای معاملات نفت برنت از زمان آغاز این درگیری‌ها، بیش از پنج دلار در هر بشکه افزایش پیدا کرده است اما روز پنج شنبه که نگرانی‌ها نسبت به اختلال عرضه تا حدودی برطرف شد، کاهش پیدا کرد. افزایش قیمت نفت تحت تاثیر تنشهای ژئوپلیتیکی، تاثیر منفی بر رشد اقتصاد جهانی خواهد داشت.

فومیو کیشیدا، نخست وزیر ژاپن که در ژوئیه به کشورهای حاشیه خلیج فارس سفر کرده بود، روز چهارشنبه با محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان سعودی درباره بهبود شرایط بردشروستانه در غزه و کمک به کاهش تنش‌ها، گفت‌وگو کرد.

دبیر هیئت دولت ژاپن گفت: کیشیدا و محمد بن سلمان درباره ثبات بازار نفت گفت‌وگو نکردند اما من از کشورهای مربوط از جمله عربستان سعودی می‌خواهم از فرصت‌های مختلف بهره برده و نقش پیشرو در تثبیت بازار نفت جهان ایفا کنند که شامل افزایش بیشتر تولید است. بر اساس گزارش روتترز، ژاپن از اعضای آژانس بین‌المللی انرژی است و در گذشته از ذخایر نفت خود برای تأمین نیازش در هنگام اختلال عرضه استفاده کرده است. این کشور در سال ۲۰۲۲، پس از حمله نظامی روسیه به اوکراین هم، از ذخایر نفت خود برداشت کرد.

عقبرد نفت در برابر دورنمای تسهیل تحریم‌های ونزوئلا

قیمت نفت روز پنج شنبه تحت تاثیر دورنمای تسهیل تحریم‌های آمریکا علیه صادرات ونزوئلا، روند افزایشی روز گذشته را معکوس کرد و کاهش یافت.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت برای تحویل در دسامبر، ۴۳ سنت معادل ۰.۵ درصد کاهش یافت و به ۹۱ دلار و هفت سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا برای تحویل در نوامبر که روز جمعه منقضی می‌شود، با ۱۷ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، به ۸۸ دلار و ۱۵ سنت در هر بشکه رسید. قرارداد تحویل دسامبر وست تگزاس اینترمدیت، با ۲۲ سنت معادل ۰.۳ درصد کاهش، به ۸۷ دلار و پنج سنت در هر بشکه رسید. هر دو شاخص روز گذشته در پی افزایش نگرانی‌ها نسبت به مختل شدن عرضه به بازار جهانی و کاهش بیش از حد انتظار ذخایر آمریکا، حدود دو درصد صعود کرده بودند. عامل اصلی تاثیرگذار در کاهش قیمت نفت، مجوز شش ماهه دولت آمریکا برای انجام میادلات مالی در بخش انرژی ونزوئلا بود. این مجوز پس از توافق میان دولت ونزوئلا و اپوزیسیون سیاسی این کشور برای تضمین انتخابات منصفانه در سال ۲۰۲۴، صادر شد. صادرات نفت ونزوئلا می‌تواند قیمت جهانی نفت که پس از درگیری میان مبارزان فلسطینی و رژیم صهیونیستی و همچنین کاهش عرضه اوپک پلاس سیر صعودی پیدا کرد را ملایم کند. همچنین گزارش روز چهارشنبه اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان داد ذخایر نفت و سوخت این کشور هفته گذشته به دلیل افزایش تقاضا برای دیزل و نفت کوره، کاهش پیدا کرده است. ذخایر سوخت‌های تقطیرشده، در هفته منتهی به ۱۳ اکتبر، به میزان ۳.۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۱۱۳.۸ میلیون بشکه رسید. ذخایر نفت به میزان ۴.۵ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۱۹.۷ میلیون بشکه رسید. ذخایر بنزین هم با ۲.۴ میلیون بشکه کاهش، به ۲۲۳.۲ میلیون بشکه رسید. بر اساس گزارش روتترز، عرضه نفت ممکن است محدودتر شود. منابع آگاه اظهار کرده‌اند که صادرات نفت روسیه از طریق بنادر غربی این کشور در نوامبر، حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش پیدا می‌کند زیرا پالایشگاه‌های داخلی با پایان فصل تعمیرات، تولیدشان را افزایش می‌دهند.

قیمت نفت در معاملات روز جمعه با امیدواری بازار به کاهش تنش‌ها در خاورمیانه، کاهش یافت اما دومین رشد هفتگی متوالی را به ثبت رساند.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت با ۲۲ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، در ۹۲ دلار و ۱۶ سنت در هر بشکه بسته شد. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا برای تحویل در نوامبر که روز جمعه منقضی شد، با ۶۲ سنت معادل ۰.۷ درصد کاهش، در ۸۸ دلار و ۷۵ سنت در هر بشکه بسته شد. قرارداد دسامبر وست تگزاس اینترمدیت با ۲۹ سنت کاهش، در ۸۸ دلار و هشت سنت ایستاد.

دو اسیر آمریکایی در غزه، به دلایل بشردوستانه و با وساطت قطر آزاد شدند. فیلیپ فلاین، تحلیلگر شرکت پرایس فیوچرز گفت: این خبر از نرخ بریمووم بازار کاست و بازار نسبت به کاهش تنش‌های اخیر در خاورمیانه امیدوار شد.

هر دو شاخص برای کل هفته بیش از یک درصد افزایش داشتند که دومین رشد هفتگی متوالی آنها بود.

نفت و انرژی

سیر صعودی نفت مهارناپذیر ماند



جان کيلداف از شرکای شرکت اگین کپیتال گفت: خاورمیانه در مرکز توجه بازار باقی مانده است زیرا نگرانی‌هایی نسبت به گسترش بحران خاورمیانه

و مختل شدن عرضه نفت از این منطقه وجود دارد. احتمال اختلال عرضه اکنون کمتر شده اما بازار نمی‌تواند آن را نادیده بگیرد به خصوص در آخر

هفته که ممکن است اتفاقاتی روی دهد در حالی که معاملات تعطیل هستند.

عاملی که از قیمت نفت پشتیبانی کرد، پیش بینی محدودتر شدن عرضه نفت در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۳ به دلیل تمدید محدودیت عرضه اضافی عربستان سعودی و روسیه است.

جی‌وولی استونوو، تحلیلگر شرکت مالی یو بی اس گفت: برداشت چشمگیر از ذخایر نفت به خصوص در آمریکا، از نظریه کمبود عرضه در بازار حمایت کرده است. یو بی اس انتظار دارد قیمت نفت در معاملات آتی، در محدوده ۹۰ تا ۱۰۰ دلار در هر بشکه معامله شود.

بر اساس گزارش روتترز، شرکت خدمات انرژی بیکر هیوز روز جمعه اعلام کرد شرکت‌های انرژی آمریکایی، هفته گذشته برای دومین هفته متوالی، دکل‌های حفاری نفت و گاز طبیعی را افزایش دادند. تعداد دکل‌های حفاری نفت و گاز طبیعی در هفته منتهی به ۲۰ اکتبر، دو حلقه افزایش یافت و به ۶۲۴ حلقه رسید. با این حال، تعداد دکل‌ها ۱۴۷ حلقه معادل ۱۹ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته کمتر است.

رقابت قطر با آمریکا برای گرفتن جای گاز روسیه در اروپا

برنامه توسعه دو مرحله ای قطر، جلوتر از اروپا قرار داشت. تحت این برنامه، ظرفیت مایع‌سازی گاز قطر از ۷۷ میلیون تن در سال، به ۱۲۶ میلیون تن تا سال ۲۰۲۷ افزایش خواهد یافت.

خریداران اتحادیه اروپا مدت‌ها تمایلی به امضای قراردادهای بلندمدت با قطر نداشتند، زیرا کمیسیون اروپا اعلام کرده که قراردادهای بلندمدت ممکن است مانع جریان آزاد گاز در اروپا شود و نباید فراتر از سال ۲۰۴۹ ادامه پیدا کنند. قراردادهای قبلی «قطر انرژی» شامل توافق ۲۷ ساله برای فروش سالانه چهار میلیون تن آل‌ان‌جی به شرکت سینوپک چین بود که در نوامبر امضا شد و یک قرارداد دیگر هم در ژوئن با شرکت ملی نفت چین امضا شد.

پیش از حمله نظامی روسیه به اوکراین، کشورهای اروپایی تقریباً ۴۰ درصد از گاز روسیه را دریافت می‌کردند. آلمان بزرگ‌ترین خریدار گاز روسیه بود. این کشور هم بواسطه قرارداد ۱۵ ساله‌ای که در نوامبر سال گذشته برای تأمین سالانه دو میلیون تن آل‌ان‌جی بین «قطر انرژی» و کونوکو فیلیپس امضا شد، به گاز قطر روی آورد.

کوشال رامش، نائب رئیس تحقیقات آل‌ان‌جی، شرکت «رستاد انرژی» در این باره گفت: خریداران اروپایی جذب قراردادهای بلندمدتی شده‌اند که در دهه ۲۰۳۰، به حدود ۲۷ میلیون تن در سال می‌رسند و از این میزان ۹ میلیون تن در سال از قطر است.

بر اساس گزارش روتترز، قیمت گاز در سال میلادی گذشته به دنبال مختل عرضه گاز روسیه به اروپا، به شدت افزایش یافت. هر چند قیمت‌ها از آن زمان، کاهش پیدا کرده است اما تحلیلگران می‌گویند عرضه محدود به معنای افزایش دوباره قیمت‌ها در صورت وجود اختلال یا زمستان سخت در اروپا و شمال شرقی آسیا، خواهد بود.

اقدام روسیه برای طراحی خط لوله گازی جدیدی

مسیر انتقال گاز روسیه به چین است. اکنون صحبت‌هایی درباره قدرت سیبری ۲ وجود دارد که الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه سال گذشته گفته بود به نوعی جایگزین خط لوله نورد استریم ۲ در استراژی رشد صادرات گازپروم است.

الکسی میلر، مدیرعامل گازپروم، اوایل هفته جاری اظهار کرد: حجم گازی که روسیه به چین عرضه می‌کند، ممکن است به زودی قابل قیاس با صادرات این کشور به اروپای غربی پیش از جنگ اوکراین باشد. پیش از این جنگ، روسیه حدود ۳۵ درصد از کل واردات گاز اروپا را تأمین می‌کرد.

طبق گزارش نشریه وودوومستی، تحلیلگران تردید دارند که روسیه حداقل تا هفت سال دیگر قادر باشد حجم صادرات گاز به چین را به این سطح برساند. بر اساس گزارش اوپل پرایس، صادرات گاز روسیه به اروپا امسال کاهش پیدا کرده و باعث کاهش سود گازپروم شده است. اول شرکت کاهش شدید سود خالص خود در نیمه اول سال ۲۰۲۳ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۲۲ که هنوز گاز از طریق خط لوله به مشتریان اروپایی خود عرضه می‌کرد را گزارش کرده است.



تقاضا برای گاز را کاهش دهد اما برای یک آینده قابل پیش‌بینی، به گاز نیاز دارد زیرا گزینه‌های تجدیدپذیر و زیرساخت، به میزان کفایت موجود نیستند. وزارت نیروی فرانسه هم اعلام کرد که قرارداد توتال، یک توافق تجاری میان دو شرکت بوده که فرانسه را ملزم نمی‌کند و هدف این کمپن، رسیدن به وضعیت کرین خنثی در سال ۲۰۵۰ است.

طبق اعلام شرکت «قطر انرژی»، تحت دو قرارداد، از سال ۲۰۲۶ به مدت ۲۷ سال، سالانه ۳.۵ میلیون تن آل‌ان‌جی از دو جوینت ونچر میان «قطر انرژی» و شل در پروژه توسعه آل‌ان‌جی «نورت فیلد»، به پایانه

واردات «گیت» روتردام هلند تحویل خواهد داد.

شرکت شل در پروژه توسعه آل‌ان‌جی «نورت فیلد ایست» ۶.۲۵ درصد

و در پروژه «نورت فیلد ساوت»، ۹.۳۷۵ درصد سهم دارد.

تاکنون آسیا در امضای قراردادهای طولانی مدت خرید آل‌ان‌جی از

ادامه افزایش قیمت نفت در بازار جهانی

ریسک صعودی برای قیمت نفت است. اگر وست تگزاس اینترمدیت مقاومت در سطح ۹۱ دلار و ۵۰ سنت را بشکند، ممکن است تا قیمت ۹۵ دلار و ۳۰ سنت پیشروی کند که آخرین بار، در اواخر سپتامبر دیده شد. قیمت نفت با پیش‌بینی تشدید کمبود عرضه در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۳ به دلیل تمدید محدودیت عرضه اضافی عربستان سعودی و روسیه، پشتیبانی شده است.

در این بین، وزارت انرژی آمریکا روز پنج شنبه اعلام کرد واشنگتن به دنبال خرید شش میلیون بشکه نفت برای تحویل به ذخایر نفت استراتژیک در دسامبر و ژانویه است.

منابع آگاه به روتترز گفتند: رفع موقتی تحریم‌های نفتی آمریکا علیه ونزوئلا، بعید است باعث تغییر سیاست گروه اوپک پلاس شود زیرا روند احیای تولید این کشور احتمالاً تدریجی خواهد بود.

بر اساس گزارش روتترز، تحلیلگران گروه ANZ در RESEARCH در یادداشتی نوشتند: چشم‌انداز عرضه نفت بیشتر از سوی ونزوئلا، تاثیر چندانی در رفع نگرانی‌ها نسبت به احتمال مختل شدن عرضه نفت از خاورمیانه نداشت.

مفقود گردیده

سند فروش کارخانه خودروی سواری پژو آردی مدل ۱۳۸۲ به رنگ یشمی – روغنی به شماره انتظامی ۱۵-۳۳۷۲-۳۴ و شماره موتور ۸۲۱۴۳۳۰۴ و شماره شناسی ۱۱۷۸۲۰۱۶۱۷۸ به مالکیت اسلامی مفقود و از درجه اعتبار ساقط می‌گردد.

مفقود گردیده – نوبت دوم

مدرک فارغ التحصیلی اینجناب امیر شعبان پور واقف فرزند:حبییب اله به شماره شناسنامه ۲۵۲۸۶/ملی/۰۵۸۱۳۴۶۶ صادره، تهران در مقطع:کاردانی رشته: دامپزشکی صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۸۵/۰۹/۰۱ – ۱۵۸۲۱۰۲۰۰۸۱ مفقود گردیده است. وفاقد اعتباری باشد. از یابنده تقاضا می‌شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز– تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز–ساختمان اداری- اداره امور فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

^[1] هیوا احمدیان – رئیس ثبت اسناد منطقه ۲ سنندج