

گزارش روزانه بازار نفت گاز پتروشیمی

IR OIL
MARKET NEWS

تاریخ: 13 تیر 1403



افزایش قیمت نفت به دلیل کاهش ذخایر نفت خام آمریکا و تنش های خاورمیانه

قیمت نفت روز چهارشنبه پس از آن که داده‌های صنعتی نشان داد ذخایر نفت خام آمریکا بیش از حد انتظار کاهش یافته است، افزایش داشته است، در حالی که بازار همچنان شاهد تشدید تنش‌ها در خاورمیانه بود.

بهای معاملات آتی نفت برنت دریای شمال با 47 سنت یا 0.5 درصد افزایش به 86.71 دلار در هر بشکه رسید که به بالاترین میزان در 10 هفته گذشته رسید.

بهای معاملات آتی وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با 43 سنت یا 0.5 درصد افزایش به 83.24 دلار در هر بشکه رسید، اما با بالاترین سطح دو ماهه اوایل این هفته فاصله زیادی نداشت.

هر دو معیار روز سه‌شنبه با کاهش نگرانی‌ها مبنی بر اینکه طوفان بریل تولید در خلیج مکزیک را مختل خواهد کرد، کاهش یافت. به گفته مرکز ملی طوفان ایالات متحده، انتظار می‌رود که تا اواخر این هفته وارد خلیج مکزیک شود و به یک طوفان گرمسیری تبدیل شود.

به گفته منابع بازار با استناد به آمار موسسه امریکن پترولیوم در روز سه‌شنبه، ذخایر نفت خام آمریکا در هفته منتهی به 28 ژوئن 9.163 میلیون بشکه کاهش یافت. با این حال، ذخایر بنزین 2.468 میلیون بشکه افزایش یافت و ذخایر تقطیر نیز 740000 بشکه کاهش داشته است.

تحلیلگران در نظرسنجی رویترز انتظار داشتند ذخایر نفت خام به میزان 700 هزار بشکه کاهش یابد، ذخایر بنزین به میزان 1.3 میلیون بشکه کاهش یابد و ذخایر تقطیر نیز با افت 1.2 میلیون بشکه ای روبرو شود.

اداره اطلاعات انرژی، قرار است داده های هفتگی خود درباره وضعیت ذخایر نفتی را روز چهارشنبه در ساعت 1430 به وقت گرینویچ منتشر کند در همین حال، انتظار می رود تقاضای بنزین در ایالات متحده با شروع فصل سفر تابستانی با تعطیلات روز استقلال این هفته افزایش یابد.

انجمن خودروی آمریکا پیش بینی کرده است که سفر در طول دوره تعطیلات 5.2 درصد بیشتر از سال 2023 خواهد بود و سفر با اتومبیل 4.8 درصد افزایش می یابد.

IR OIL MARKET NEWS

در خاورمیانه، نیروهای اسرائیلی روز سه شنبه چندین منطقه در جنوب نوار غزه را بمباران کردند و هزاران فلسطینی خانه های خود را ترک کردند. ارتش اسرائیل و حزب الله لبنان نیز در مرزهای جنوبی لبنان به تبادل آتش پرداخته اند.

در همین حال، نظرسنجی رویترز در روز سه شنبه نشان داد تولید نفت سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در ژوئن برای دومین ماه متوالی افزایش یافت، زیرا عرضه بیشتر از نیجریه و ایران تأثیر کاهش داوطلبانه عرضه توسط سایر اعضا و کشورهای عضو را جبران کرد.

پیش بینی موسسه مالی "یو بی اس" از افزایش قیمت جهانی گاز طبیعی

بر اساس یک یادداشت تحقیقاتی که روز دوشنبه منتشر شد، تحلیلگران UBS نشان می‌دهند که قیمت‌های جهانی گاز به دلیل سخت‌تر شدن شرایط عرضه و تقاضا در حال افزایش است.

تحلیلگران پیش بینی قیمت گاز خود را برای اروپا و آسیا به طور میانگین برای سال 2024 تقریباً 9 درصد افزایش داده اند که به ترتیب 33 یورو در مگاوات ساعت برای TTF و 12 دلار در هر میلیون بی تی یو برای JKM تعیین شده است.

علیرغم بهبودی ضعیف تقاضای جهانی LNG، عدم قطعیت های عرضه، نیروهای ساختاری بازار را فشرده تر کرده است. قطعی های برنامه ریزی نشده در استرالیا و نروژ، همراه با کاهش تولید گاز طبیعی ایالات متحده، نگرانی ها را در مورد عرضه قبل از فصل خنک کننده افزایش داده است.

در همین حال، واردات LNG جهانی نسبت به سال گذشته ثابت مانده است.

با نگاهی به آینده، UBS انتظار دارد رشد جهانی واردات LNG کمتر از میانگین 5 ساله قبل از بحران 7 درصد باقی بماند، که تنها 1 درصد در سال 2024 و 5 درصد در سال 2025 افزایش یابد.

این کاهش در اعداد پیش بینی شده به تعادل بازار شکننده به دلیل ظرفیت اضافی محدود نسبت داده می شود که می تواند منجر به نوسان قیمت شود.

با این حال، انتظار می رود که از سال 2026 قیمت گاز طبیعی کاهش یابد، زیرا ظرفیت های جدید LNG برای کاهش فشردگی بازار به بهره برداری خواهد رسید.

با وجود برخی تأخیرهای پروژه، انتظار می رود موجی از ظرفیت های جدید تا سال 2026 به صورت آنلاین عرضه شود، که باید شروع به کاهش تنگنای بازار کند.

UBS پیش بینی تقاضای LNG جهانی خود را برای سال های 2026-2030 تقریباً بدون تغییر حفظ می کند و نیاز کمتر LNG اروپا با واردات بیشتر آسیایی جبران می شود.

IR OIL
MARKET NEWS

هدف آرامکو افزایش 60 درصدی تولید گاز تا سال 2030

شرکت بزرگ نفتی دولتی عربستان سعودی، آرامکو، علیرغم درخواست ها برای انتقال سبز جهانی، برنامه های بزرگی برای آینده خود در زمینه سوخت های فسیلی دارد.

این شرکت نفت و گاز در حال سرمایه گذاری هنگفتی در آینده در LNG است و با ادامه رشد تقاضا، موقعیت خود را در بازار بین المللی مستحکم می کند. علاوه بر این، امین ناصر، مدیرعامل آرامکو، در حمایت از سرمایه گذاری بین المللی بیشتر در نفت و گاز بسیار صریح بوده و تاکید می کند که علیرغم پیش بینی آژانس بین المللی انرژی (IEA) مبنی بر کاهش تقاضا از سال 2030، تقاضا برای سال های آینده همچنان بالا خواهد بود.

سال گذشته، آرامکو اعلام کرد که قصد دارد تولید نفت خود را از 12 میلیون بشکه در روز تا سال 2027 به 13 میلیون بشکه در روز افزایش دهد و 40 میلیارد دلاری بین سال های 2024 تا 2028 سرمایه گذاری جدید انجام دهد.

با این حال، اوایل سال جاری اعلام کرد که دیگر قصد ندارد تولید نفت خود را تا این حد افزایش دهد و در عوض تمرکز خود را به گاز طبیعی معطوف کرد.

در سپتامبر گذشته، آرامکو سهام اقلیت در MidOcean Energy را به مبلغ 500 میلیون دلار خریداری کرد و اولین ورود خود به بازار بین المللی LNG را رقم زد.

مدیر عامل آرامکو در این باره گفت: ما به دنبال فرصت رشد برای گسترش موقعیت خود در LNG هستیم. آرامکو هدف تولید گاز خود را تا سال 2030 به بیش از 60 درصد بر اساس خط پایه سال 2021 افزایش داده است.

در ماه ژوئن، آرامکو قراردادهایی به ارزش بیش از 25 میلیارد دلار امضا کرد. حدود 12.4 میلیارد دلار برای فاز دوم توسعه میدان گازی جفوره و 8.8 میلیارد دلار برای فاز سوم توسعه شبکه اصلی گاز اختصاص خواهد یافت.

آرامکو همچنین 23 قرارداد سکوی گازی به ارزش 2.4 میلیارد دلار، در کنار دو قرارداد حفاری به ارزش 612 میلیون دلار و 13 قرارداد اتصال چاه در جفوره به ارزش 1.63 میلیارد دلار منعقد کرده است. این نشان دهنده برنامه های این شرکت برای توسعه ذخایر گاز غیرمتعارف عربستان با استفاده از روش های استخراج پیشرفته است.

جفوره بزرگترین میدان گازی غیرمتعارف غیرنفتی عربستان سعودی است و می تواند بزرگترین عملیات گاز شیل در خارج از ایالات متحده باشد، با ذخایر 229 تریلیون فوت مکعب گاز و 75 میلیارد بشکه میعانات. فاز اول توسعه جفوره در سال 2021 آغاز شد و انتظار می رود راه اندازی اولیه در اواخر سال 2025 آغاز شود.

آرامکو انتظار دارد کل سرمایه گذاری در جفوره از 100 میلیارد دلار فراتر رود و تا سال 2030 به تولید پیش بینی شده دو میلیارد فوت مکعب استاندارد در روز و همچنین حجم زیادی از اتان، NGL و میعانات دست یابد.

ادامه روند صعودی تولید نفت اوپک در ماه ژوئن: تولید ایران به 3.2 میلیون بشکه رسید

بر اساس نظرسنجی ماهانه رویترز که روز سه شنبه منتشر شد، افزایش تولید در نیجریه و ایران باعث افزایش تولید نفت اوپک در ماه ژوئن برای دومین ماه متوالی شد.

این نظرسنجی که عرضه به بازار را دنبال می‌کند و بر اساس اطلاعات ارائه‌شده توسط منابع صنعتی و داده‌های کشتیرانی است، نشان می‌دهد همه ۱۲ تولیدکننده اوپک در ژوئن ۲۶.۷ میلیون بشکه در روز نفت خام تولید کردند که ۷۰ هزار بشکه در روز نسبت به ماه مه افزایش داشت.

نیجریه در ماه گذشته تولید نفت خود را 50000 بشکه در روز افزایش داد، زیرا بزرگترین تولیدکننده نفت آفریقا به دنبال افزایش تولید پس از سال‌ها عملکرد ضعیف در توافق اوپک پلاس است که منجر به کاهش سهمیه این کشور در پایان سال گذشته شد.

بر اساس نظرسنجی ماهانه رویترز، ایران که از توافق اوپک پلاس مستثنی شده است، شاهد افزایش تولید خود به 3.2 میلیون بشکه در روز در ماه ژوئن بود که مطابق با بالاترین رقم پنج ساله اخیر ایران از نوامبر 2023 بود.

بر اساس آخرین نظرسنجی رویترز، بیشترین کاهش تولید مربوط به عراق است، دومین تولیدکننده بزرگ اوپک، که تولید را 50 هزار بشکه در روز کاهش داد.

با این وجود، عراق در ماه گذشته به فراتر رفتن از سهمیه اوپک پلاس ادامه داد.

اوپک در مجموع 280 هزار بشکه در روز بالاتر از هدف ضمنی 9 عضو خود که به این پیمان متعهد شده بودند، نفت خام تولید کرد. بر اساس نظرسنجی رویترز، مازاد تولید عراق همچنان بیشترین حجم را نشان می دهد که بیش از اهداف اوپک پلاس بوده است.

در ماه مه، تولید نفت خام اوپک در مقایسه با آوریل 29000 بشکه در روز افزایش یافت، آن هم در شرایطی که گروه اوپک پلاس برای تصمیم گیری در مورد سیاست تولید برای بقیه سال عازم نشست مهم 2 ژوئن بود.

بر اساس منابع ثانویه در گزارش ماهانه بازار نفت اوپک که در ژوئن منتشر شد، مجموع تولید نفت خام از 12 تولیدکننده اوپک در ماه می 2024 به طور متوسط 26.63 میلیون بشکه در روز بود که 29000 بشکه در روز نسبت به آوریل افزایش داشت.

قیمت گاز طبیعی آمریکا به 2.45 دلار رسید

قراردادهای آتی گاز طبیعی ایالات متحده تحت تأثیر افزایش تولید، پیش‌بینی تقاضای کمتر و مازاد گاز ذخیره سازی شده در انبارها، به کمترین میزان در شش هفته گذشته رسید و رقم 2.45 دلار در هر میلیون بی تی یو را ثبت کرد.

با وجود موج گرما ادامه دار، قیمت گاز کاهش یافت زیرا تحلیلگران بر موجودی بالای موجودی و افزایش تولید تاکید کردند. میانگین تولید گاز در 48 ایالت ایالات متحده در ژوئن 98.8 میلیارد مکعب در روز بود که کمتر از 98.8 میلیارد مکعب در روز در 25 ماه می بود.

جریان گاز به کارخانه های اصلی صادرات LNG ایالات متحده در ماه ژوئن به دلیل تعمیر و نگهداری در چندین تاسیسات کاهش یافت.

تزریق گاز طبیعی به کارخانه فری پورت LNG پس از کاهش قابل توجهی افزایش یافت، زیرا عملیات تحت تأثیر مشکلات سیستم کمپرسور قرار گرفت.

ERCOT تگراس خاطرنشان کرد اوج تقاضا در ژوئن تقریباً یک رکورد را ثبت کرد و انتظار می‌رود تقاضای جولای به دلیل افزایش استفاده از تهویه مطبوع رکوردها را بشکند. انتظار می رود طوفان بریل شبه جزیره یوکاتان مکزیک و خلیج کامپچه را تحت تأثیر قرار دهد و بر تولید نفت تأثیر بگذارد.

صادرات گاز خط لوله روسیه به اروپا در ماه ژوئن 23 درصد افزایش یافت

بر اساس برآوردهای رویترز، غول گازی روسیه گازپروم در ماه ژوئن 2024 میلادی 23 درصد گاز طبیعی بیشتری را نسبت به مدت مشابه سال قبل از طریق خط لوله به اروپا ارسال کرده است.

بر اساس محاسبات رویترز و گزارش‌های روزانه گازپروم در مورد ترانزیت گاز از طریق اوکراین، تحویل گاز خط لوله گازپروم در ماه ژوئن به طور متوسط 81.8 میلیون مترمکعب در روز بود که نسبت به 66.8 میلیون متر مکعب در ژوئن سال گذشته افزایش داشت.

حجم صادرات گازپروم در ژوئن 2024 از 89.5 میلیون مترمکعب در روز در ماه مه به دلیل تعمیر و نگهداری ترک استریم در اوایل ژوئن کاهش یافت. گازپروم از ابتدای سال 2023 گزارش صادرات ماهانه را متوقف کرد. روسیه از زمان حمله به اوکراین شاهد کاهش قابل توجه صادرات گاز خود به اروپا بوده است.

کاهش عمده تحویل گاز گازپروم به دلیل توقف صادرات گاز روسیه از طریق خط لوله به تقریباً تمام کشورهای اروپایی بود. چند هفته پس از حمله روسیه به اوکراین در اوایل سال 2022، روسیه عرضه به لهستان، بلغارستان و فنلاند را قطع کرد. سپس گازپروم در ژوئن 2022 شروع به کاهش عرضه از طریق خط لوله نورد استریم به آلمان کرد و ادعا کرد که به دلیل تحریم‌های غرب علیه مسکو به دلیل تهاجم به اوکراین، قادر به تعمیر و نگهداری توربین گاز در خارج از روسیه نیست.

این تحولات هفته ها قبل از خرابکاری خطوط لوله نورد استریم در پایان سپتامبر 2022 بود که به طور قطعی تمام مسیرهای انتقال گاز روسیه به آلمان از طریق خط لوله را بسته بود.

قبل از جنگ در اوکراین، روسیه حدود یک سوم کل گاز را به اروپا صادر می کرد. صادرات گاز گازپروم به اروپا در سال گذشته در مقایسه با سال 2022 میلادی، 55.6 درصد کاهش یافت.

در نتیجه، گازپروم اولین زیان خالص سالانه خود را در 23 سال گذشته ثبت کرد که نشان دهنده تغییر قابل توجهی در عملکرد مالی به دلیل کاهش محموله گاز به اروپا و فشارهای قیمتی است.

پس از اینکه غول انرژی آلمان Uniper قرارداد بلندمدت خود را برای عرضه گاز روسیه فسخ کرد و OMV هشدار داد گازپروم ممکن است به دلیل حکم دادگاه خارجی گازپروم را به اتریش متوقف کند، عدم اطمینان در مورد عرضه گاز روسیه منجر به جهش مختصر قیمت‌ها در قیمت‌های بنچمارک گاز اروپا در ماه گذشته شد.

IR OIL NEWS
MARKET

محموله های جهانی نفت خام در ماه ژوئن به دلیل افت صادرات عربستان کاهش یافت

داده‌های ردیابی نفتکش‌های گردآوری‌شده توسط بلومبرگ نشان می‌دهد کاهش صادرات نفت خام از عربستان سعودی نیمی از کاهش یک میلیون بشکه‌ای در روز محموله‌های دریایی جهانی در ماه ژوئن نسبت به ماه مه را به خود اختصاص داده است.

بر اساس این داده‌ها، کاهش تخمینی حدود 1.08 میلیون بشکه در روز در محموله های نفت خام جهانی، بزرگترین کاهش ماهانه عرضه نفت خام از طریق دریا تا کنون در سال جاری بوده است.

عربستان سعودی، بزرگترین صادرکننده نفت خام جهان، احتمالاً به دلیل سوزاندن نفت بیشتر در داخل برای تولید برق با افت صادرات روبرو شده است، همانطور که معمولاً هر تابستان برای پاسخگویی به تقاضای فزاینده برای تهویه مطبوع در گرمترین ماه‌های صحرا انجام می‌دهد.

بر اساس داده‌های جمع‌آوری‌شده توسط بلومبرگ، محموله‌های نفت خام از طریق دریا در ژوئن 529000 بشکه در روز کاهش یافت و به 5.606 میلیون بشکه در روز در ماه ژوئن رسید.

در ماه ژوئن، برخی دیگر از تولیدکنندگان عمده نیز شاهد کاهش محموله های نفت خام خود در مقایسه با ماه مه بودند. صادرات ایران و عراق و همچنین صادرات از غرب آفریقا، سواحل خلیج فارس و دریای شمال کاهش یافت.

تولیدکنندگانی که محموله های دریایی را تقویت کردند شامل برزیل و قطر بودند. علاوه بر این، داده‌های جمع‌آوری‌شده توسط بلومبرگ نشان می‌دهد که اورال روسیه نیز شاهد افزایش محموله‌ها بود، اگرچه صادرات سایر گریدهای روسیه کاهش یافت.

براساس داده‌های ابتکار مشترک داده‌های سازمانی (JODI)، محموله‌های نفت خام عربستان سعودی در ماه مارس به بالاترین سطح در 9 ماه گذشته رسید.

آخرین داده‌های JODI نشان داد که در ماه بعد، صادرات نفت خام عربستان به میزان 445000 بشکه در روز از مارس به 6 میلیون بشکه در روز در آوریل کاهش یافت.

بر اساس داده های JODI که ارقام گزارش شده خود را از هر کشور جمع آوری می کند، در همان زمان، تولید نفت خام پادشاهی با 13000 بشکه افزایش به 8.99 میلیون بشکه در روز رسید.

بر اساس داده ها، سوزاندن مستقیم نفت خام عربستان در ماه آوریل ۹۳ هزار بشکه در روز افزایش یافت و نسبت به سال قبل ۱۱ درصد رشد داشته است.

کاهش رشد بخش غیرنفتی عربستان به پایین ترین سطح در 2 سال اخیر

بر اساس آخرین داده های PMI عربستان، رشد فعالیت های تجاری غیرنفتی این کشور به کمترین میزان در دو سال و نیم گذشته کاهش یافته است.

رویترز گزارش داد شاخص مدیران خرید بانک ریاض عربستان سعودی در ماه ژوئن به عدد 55 تعدیل شده فصلی رسید. این میزان نسبت به 56.4 در ماه می کاهش داشت و در حالی که کاهش داشت، نرخ رشد سالمی را نشان داده است.

نایف، اقتصاددان ارشد بانک ریاض، گفت: «با نگاهی به کل سه ماهه دوم، ارقام رشد همچنان نشان دهنده چشم انداز مثبت تولید ناخالص داخلی غیرنفتی در عربستان سعودی است، با انتظار رشد بیش از 3 درصد».

عربستان سعودی سخت تلاش کرده است تا اقتصاد غیرنفتی خود را تقویت کند و سال گذشته موفق شد سهم این گونه فعالیت ها را در درآمدهای بودجه به 50 درصد برساند.

ارزش اقتصاد غیرنفتی عربستان در آن سال حدود 453 میلیارد دلار به قیمت ثابت بود.

با این حال، از آنجایی که عربستان سعودی همچنان تولید نفت را محدود می کند، سهم فعالیت های نفتی این کشور در بودجه آسیب می بیند.

اداره کل آمار عربستان سعودی در ماه مه اعلام کرد بخش غیرنفتی و فعالیت های دولتی در سه ماهه اول سال 2024 رشد کردند، اما با کاهش 10.6 درصدی فعالیت های نفتی روبرو شد به دلیل اینکه سعودی ها تولید نفت را به 9 میلیون بشکه در روز محدود می کنند تولید ناخالص داخلی عربستان را 1.8 درصد در مقایسه با تولید ناخالص داخلی دوره مشابه سال 2023، کاهش داد.

قیمت نفت برنت به دلیل نگرانی های ژئوپلیتیکی در مورد خاورمیانه و انتظارات تقاضای قوی در ایالات متحده افزایش یافته است، اما همچنان پایین تر از جایی است که ریاض به آن نیاز دارد.

دعوت هند از شرکت های خصوصی برای ایجاد ذخایر استراتژیک نفت خام

هند از شرکت های خصوصی دعوت می کند تا ذخایر استراتژیک نفت خام را برای افزایش ذخیره سازی حفاظتی منابع انرژی خود بسازند و آنها را راه اندازی کنند.

ذخایر استراتژیک پاسخ یک کشور برای مقابله با هرگونه اختلال کوتاه مدت در تامین انرژی است. این ذخایر معمولاً توسط دولت تامین می شود و به منظور مقابله با شرایط اضطراری است.

یک مقام دولتی که خواست نامش فاش نشود به دلیل ماهیت حساس موضوع گفت: «ما مصمم هستیم تا مسیر مشارکت عمومی و خصوصی را برای ایجاد ذخایر استراتژیک نفت خام در آینده انتخاب کنیم.»

با توجه به قیمت بالای نفت خام، دولت هند به دنبال مشارکت بخش خصوصی برای کمک به دولت برای برآوردن نیازهای صندوق بوده است. این مشارکت برای 12.5 میلیون تن تأسیسات ذخیره استراتژیک اضافی برنامه ریزی شده در دوره برنامه دوازدهم (2012-2017) در نظر گرفته شده است.

نفت خام از این ذخایر در شرایطی آزاد می شود که در کوتاه مدت اختلال در عرضه، یک بلای طبیعی یا یک رویداد جهانی مانند جنگ رخ دهد که ممکن است به افزایش غیرعادی قیمت ها منجر شود.

شرکت ذخایر استراتژیک نفت هند، یکی از شرکت های تابعه هیئت توسعه صنعت نفت، در حال ساخت سه انبار ذخیره استراتژیک در ویساخاپاتنام، مانگالور و پادور است که ظرفیت ترکیبی آنها به ترتیب 5.39 تن (به ترتیب 1.33، 1.50 و 2.56 میلیون تن) است که برای مصرف 15 روز کشور کافی است.

اما تاسیسات ویساخاپاتنام که قرار بود تا اکتبر راه اندازی شود، به دلیل مسائل زمین شناسی به تعویق افتاده است. تاسیسات مانگالور و پادور که قرار است به ترتیب تا سالهای 2013 و 2014 راه اندازی شوند نیز با چند ماه تأخیر کار می کنند.

هند در حال حاضر دارای ذخایر نفت خام برای حمایت از مصرف ۷۴ روزه است. آژانس بین المللی انرژی از کشورهای بزرگ مصرف کننده انرژی از جمله هند، چین و روسیه که بخشی از سازمان 28 عضوی برای همکاری و توسعه اقتصادی نیستند، می خواهد تا برای مقابله با اختلالات عرضه اقدام کنند.

یک استراتژی مشترک می تواند امنیت انرژی منطقه ای و جهانی را ارتقاء دهد و نگرانی ها مبنی بر اینکه عرضه نفت ممکن است نتواند با تقاضا مطابقت داشته باشد و به قیمت های بالا منجر شود را کاهش دهد.

هند، ژاپن، چین، کره جنوبی و ایالات متحده در حال کار بر روی یک مکانیسم واکنش مشترک برای مدیریت شوک نفتی بر اساس ترکیبی از ذخایر نفت خام استراتژیک خود هستند. اولین نشست برای این امر در دسامبر 2006 در پکن برگزار شد.

ایالات متحده و ژاپن نیز ذخایر بزرگ نفتی در اختیار دارند.

هند از کشورهای تولیدکننده نفت غرب آسیا دعوت کرده است تا تأسیسات ذخیره سازی را در خط ساحلی این کشور راه اندازی کنند تا به آنها کمک کند تا به بازارهای انرژی خود در آسیا مانند ژاپن خدمت کنند.

کشورهایی مانند هند که برای تامین نیازهای نفتی خود به واردات وابسته هستند، به ویژه در برابر نوسانات قیمت آسیب پذیر هستند.

هند، چهارمین کشور مصرف کننده انرژی در جهان، 80 درصد نفت خام و 25 درصد گاز طبیعی مورد نیاز خود را وارد می کند.

هند پس از ایالات متحده، چین و روسیه، 4.4 درصد از مصرف جهانی انرژی را به خود اختصاص داده است.

بر اساس برآوردهای وزارت نفت هند، انتظار می رود تقاضای انرژی این کشور تا سال 2035 بیش از دو برابر شود، از کمتر از 700 میلیون تن معادل نفت در سال 2024 به حدود 1500 میلیون تن نفت.

رشد 41 درصدی درآمدهای نفت و گاز روسیه در شش ماه نخست 2024

آمارهای وزارت دارایی روسیه در روز چهارشنبه نشان داد درآمدهای حاصل از فروش نفت و گاز برای بودجه فدرال در نیمه اول سال حدود 41 درصد نسبت به سال قبل افزایش یافته و به 5.698 تریلیون روبل (65.12 میلیارد دلار) به دلیل افزایش قیمت نفت و کاهش روبل رسیده است.

درآمدهای نفت و گاز مهمترین منبع پول نقد برای کرملین بوده است که حدود یک سوم تا نیمی از کل بودجه فدرال در دهه گذشته را تشکیل می دهد.

درگیری نظامی در اوکراین غرب را بر آن داشته تا تحریم های متعددی را با هدف محدود کردن درآمد نفت و گاز روسیه که حدود یک سوم بودجه فدرال این کشور را تشکیل می دهد، اعمال کند.

در نیمه اول سال، قیمت نفت اورال روسیه به طور متوسط 69.1 دلار در هر بشکه بود که بالاتر از سقف قیمتی 60 دلاری تحمیل شده توسط غرب بود که نسبت به 52.5 دلار در مدت مشابه سال 2023 افزایش داشت. در همان زمان، ارزش روبل از 76.9 در ژانویه تا ژوئن 2023 به 90.8 در برابر هر دلار کاهش یافت.

درآمد نفت و گاز از 794 میلیارد روبل در ماه مه و در مقایسه با پیش بینی رویترز 814 میلیارد روبل کاهش یافته است.

به گفته وزارت دارایی، درآمد حاصل از مالیات بر استخراج مواد معدنی در ماه ژوئن از 631.6 میلیارد روبل در همان ماه سال 2023 به بیش از 1 تریلیون روبل افزایش یافت.

این داده‌ها همچنین نشان می‌دهد که پرداخت‌ها به پالایشگاه‌ها تحت «مکانیسم دامپینگ» که برای جلوگیری از سرمایه‌گذاری شرکت‌ها بر روی قیمت‌های بالای صادرات سوخت و دفاع از بازار داخلی معرفی شده است در ماه گذشته به 158.1 میلیارد روبل رسید که نسبت به 201.7 میلیارد روبل در ماه مه و 78.6 میلیارد روبل در ژوئن 2023 کاهش یافته است.

اقتصاد روسیه در سال 2023 پس از انقباض 1.2 درصدی در سال 2022 میلادی، بیش از 3.6 درصد رشد کرد.

اقتصاددانان مستقر در روسیه کیفیت پایین رشد اقتصادی را برجسته کرده‌اند و می‌گویند که تولید موشک و گلوله ممکن است به تولید ناخالص داخلی بالاتر کمک کند، اما منافع محدودی برای مردم دارد.

IROILMARKET

IR OIL
MARKET

بازار نفت گاز پتروشیمی

0933 781 3003

IROILMARKET.COM

IROILB2B.COM