اخبار

رشد تقاضای جهانی برای برق سرعت می‌گیرد

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) پیش‌بینی کرد تقاضای جهان برای برق در سال ۲۰۲۴، تحت تأثیر تقاضا برای سرمایش و استفاده از هوش مصنوعی، با سریع‌ترین سرعت در سال‌های اخیر رشد می‌کند.
در گزارش آژانس بین‌المللی انرژی با اشاره به هوای داغتر، رشد اقتصادی و تقاضای قویتر بویژه در چین، هند و امریکا، آمده است: رشد چهار درصدی پیش‌بینی شده برای سال ۲۰۲۴، بالاترین رشد از سال ۲۰۰۷ به استثنای رشد شدید در سال ۲۰۱۰ پس از بحران مالی جهانی و در سال ۲۰۲۱ پس از سقوط تقاضا به دلیل شیوع کرونا است. با این حال، پنل‌های خورشیدی به تنهایی احتمالاً حدود نیمی از رشد تقاضای جهانی برای برق تا سال ۲۰۲۵ را تأمین می‌کنند.
هوش مصنوعی نقش مهمی در افزایش تقاضا برای برق در سال‌های آینده خواهد داشت. با این حال، این گزارش می‌گوید فقدان داده‌های تاریخی مورد اعتماد در خصوص میزان مصرف انرژی دیتاسنترها و گستره وسیعی از ابهامات مربوط به سرعت بکارگیری هوش مصنوعی، پیش‌بینی‌های آینده را دشوار می‌کند.
در امریکا، نوسانات بزرگی وجود دارد و پیش‌بینی‌های شرکت‌های مشاور، بانک‌های سرمایه‌گذاری و صنعت، با توجه به مصرف برق هوش مصنوعی، نشان می‌دهد که دیتاسنترها تا سال ۲۰۳۰، بین چهار تا ۱۰ درصد از کل برق را مصرف می‌کنند.
پیش بینی های آژانس بین‌المللی انرژی نشان می‌دهد مصرف برق دیتاسنترها، به استثنای ارزهای دیجیتال، از حدود ۱ تا ۱.۳ درصد تقاضای جهانی برق در سال ۲۰۲۲، به حدود ۱.۵ تا ۳ درصد تا سال ۲۰۲۶ خواهد رسید.
امواج گرما همچنان عامل افزایش تقاضا برای برق خواهند بود. ماه مه سال ۲۰۲۴، دوازدهمین ماه متوالی بود که افزایش بی‌سابقه دمای زمین ثبت شد. از ویتنام تا امریکا، گرمای سوزان تقاضا برای سرمایش را به دنبال داشته و شبکه‌های برق را تحت فشار قرار داده است. فشار این تقاضا با خرید دستگاه‌های سرمایشی بیشتر توسط خانوارهای کشورهای در حال توسعه، افزایش خواهد یافت.
براساس گزارش بلومبرگ، آژانس بین‌المللی انرژی متذکر شد اجرای استانداردهای بهره وری بالاتر برای تهویه مطبوع به منظور تعدیل تأثیر افزایش تقاضای سرمایش روی سیستم‌های برق، اهمیت زیادی دارد. همچنین توسعه و تقویت شبکه‌های برق نیز برای تضمین قابلیت اطمینان آنها بسیار مهم خواهد بود.

نیروگاه ۶۵ ساله معدن چادرملو در مدار تولید

مدیرعامل شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران گفت: نیروگاه ۶۵ ساله معدن چادرملو با هدف تقویت تولید فولاد و پایداری شبکه برق کشور وارد مدار شد.
مسعود مرادی با بیان اینکه نیروگاه ۶۵ ساله معدن چادرملو وارد مدار شده است، گفت: مهم‌ترین رسالت این شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران به میدان آوردن همه توانایی‌ها و ظرفیت‌ها در جهت کمک به تولید مستمر انرژی برق و پایداری شبکه سراسری و نیز کمک به افزایش تولید در صنایع مادر از محل پایداری مولدهای انرژی جامعه هدف یکی از اولویت‌های راهبردی این شرکت است.

عکس: ایرنا

رکوردشکنی دولت سیزدهم در افزایش ظرفیت نیروگاهی در کشور

از ابتدای دولت تاکنون ۹۳۶۴ مگاوات نیروگاه به ظرفیت تولید شبکه برق کشور اضافه شده است که با سنکرون دو نیروگاه دیگر به ظرفیت ۶۴۰ مگاوات در ماه پیش‌رو این عدد از ۱۰ هزار مگاوات گذر خواهد کرد

گزارش

ظرفیت نیروگاه‌های کل کشور از مرز ۹۳ هزار مگاوات عبور کرد، با افزایش ۹ هزار و ۱۴۷ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون.
گزارش‌ها نشان می‌دهد که از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون ۹ هزار و ۱۴۷ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی افزوده شده که این اقدام از طریق سنکرون ۴۷ واحد جدید نیروگاهی به ظرفیت ۶ هزار و ۷۶۷ مگاوات، رفع محدودیت نیروگاه‌های بخاری و افزایش توان عملی نیروگاه‌های گازی موجود به ظرفیت ۲ هزار مگاوات و ۳۸۰ مگاوات واحدهای مقیاس کوچک محقق شده است.
دولت سیزدهم درحالی روی‌کار آمد که کشور در صنعت برق با ناترازی بیش از ۱۵ هزار مگاواتی روبه‌رو بود و باتوجه به میانگین افزایش ۵ درصدی مصرف برق به‌صورت سالانه این احتمال وجود داشت که در سه سال گذشته ضمن تشدید این ناترازی، مشکلات مضاعفی گریبانگیر این صنعت مهم و حیاتی شود.
در ابتدای دولت سیزدهم احداث و بهره‌برداری از ۲۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید در دستور کار قرار گرفت که از این میزان برنامه‌ریزی جهت احداث ۱۷ هزار و ۶۷۸ مگاوات اجرایی و تا خردادماه سال ۱۴۰۳، ۹ هزار و ۳۶۴ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شد.

۳ نیروگاه جدید تا یک ماه آینده وارد مدار می‌شود

سخنگوی صنعت برق گفت: ۲۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید که نیمی از آنها تجدیدپذیر هستند، در دست ساخت قرار دارند و ۳ واحد جدید نیروگاهی در طول تابستان جاری وارد مدار می‌شود.
مصطفی رجبی مشهدی با اعلام اینکه یکی از این واحدها در نیروگاه رودشور قرار دارد، خاطرنشان ساخت: این واحد نیروگاهی باآخرین فناوری‌های روز دنیا در دست ساخت بوده و نخستین نیروگاهی است که از توربین گازهایی که قبلاً در این نیروگاه ساخته شده و با سه بویلر تغذیه می‌شود.
وی افزود: این واحد از حرارت خروجی اگزوز واحد نیروگاهی کلاس f استفاده کرده و از هیچ نوع سوختی استفاده نمی‌کند.
مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به اینکه هر سال یک میلیون مشترک جدید به تعداد مشترکان صنعت برق افزوده می‌شود، خاطرنشان ساخت: این تعداد مشترک جدید به همراه مصارف صنعتی جدید مجموعاً ۴.۵ تا ۵ درصد رشد مصرف به دنبال دارند.
وی همچنین گفت: آخرین میزان تقاضای مصرف برق کشور در تابستان جاری ۷۷ هزار و ۵۱۴ مگاوات ثبت شد که رشد بالای ۷ درصدی مصرف برق را نشان می‌دهد که بخشی از آن به استفاده نادرست از وسایل سرمایشی باز می‌گردد.
این رقم در حالی است که براساس گفته‌های وزیر نیرو در دولت‌های هفتم و هشتم ۶۰ درصد، در دولت‌های نهم و دهم ۶۸ درصد و در دولت‌های یازدهم و دوازدهم تنها ۲۳ درصد به ظرفیت تولید برق کشور نسبت به ابتدای هر دولت افزوده شد.
آمارهای بین‌المللی نیز نشان می‌دهد که تولید برق ایران در دولت سیزدهم ۱۳.۵ درصد رشد داشته و کشورمان در سال گذشته بیشتر از کشورهای صنعتی انگلیس، ایتالیا و اسپانیا برق تولید کرده است.
جدیدترین آمار ارائه شده در گزارش مرور آماری انرژی جهان نشان می‌دهد تولید برق ایران در سال ۲۰۲۳ با رشد ۴.۳ درصدی نسبت به سال قبل از آن روبه‌رو شده و به ۳۸۲.۹ تراوات ساعت رسیده است.
ایران در سال پیش از آن نیز ۳۶۷.۱ تراوات ساعت برق تولید کرده بود.
رشد تولید برق ایران در سال ۲۰۲۳ تقریباً دو برابر متوسط رشد تولید برق در جهان بوده است. کل تولید برق جهان در سال ۲۰۲۳ بالغ بر ۲۹۹۲۴ تراوات ساعت گزارش شده است که این رقم نسبت به سال قبل از آن رشد ۲.۵ درصدی داشته است. براساس این گزارش، در سه‌ساله فعالیت دولت سیزدهم تولید برق ایران ۱۳.۵ درصد افزایش پیدا کرده است.
ایران در سال آخر فعالیت دولت قبل ۳۳۷.۲ تراوات ساعت برق تولید کرده بود که این رقم در سال‌های ۲۰۲۱ به ۳۵۶.۴ تراوات ساعت، در سال ۲۰۲۲ به ۳۶۷.۱ تراوات ساعت و در سال ۲۰۲۳ به ۳۸۲.۹ تراوات ساعت افزایش یافته است.
سهم ایران از کل تولید برق جهان در سال ۲۰۲۳ بالغ بر ۱/۳ درصد بوده و ایران یازدهمین تولیدکننده بزرگ برق جهان در این سال شناخته شده است.
چین بزرگ‌ترین تولیدکننده برق جهان در سال ۲۰۲۳ بوده و ۹۴۵۶ تراوات ساعت برق در این سال تولید کرده است. امریکا و هند در رتبه‌های دوم و سوم از این نظر قرار داشته‌اند.
تولید برق ایران در سال ۲۰۲۳ از کشورهای صنعتی انگلیس، ایتالیا، اسپانیا و از ترکیه، الجزایر، مصر، اندونزی، پاکستان و تایلند بیشتر بوده است.
در همین راستا، وزیر نیرو اعلام کرده است از ابتدای دولت تاکنون ۹۳۶۴ مگاوات نیروگاه به ظرفیت تولید شبکه برق کشور اضافه شده است که با سنکرون دو نیروگاه دیگر به ظرفیت ۶۴۰ مگاوات در ماه پیش‌رو، این عدد از ۱۰ هزار مگاوات گذر خواهد کرد.
علی‌اکبر محرابیان اظهار داشت: از ابتدای دولت تاکنون ۹۳۶۴ مگاوات نیروگاه به ظرفیت تولید شبکه برق کشور اضافه شده است که با سنکرون دو نیروگاه دیگر به ظرفیت ۶۴۰ مگاوات در ماه پیش‌رو این عدد از ۱۰ هزار مگاوات گذر خواهد کرد.
وزیر نیرو بیان کرد: از طرفی هم‌اکنون ۸۳۰۰ مگاوات نیروگاه در دست احداث داریم که تا در صورت پیگیری تا پایان شهریور ۱۴۰۴ به بهره‌برداری خواهد رسید.
وی افزود: طی دوره اخیر ۱۴ واحد بخار نیروگاه‌های گازی به مدار آمد و زمینه صرفه‌جویی ۳.۴ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در سال را فراهم کرد.
محرابیان بیان کرد: در طول این سه سال ۲۹۴ هزار مگاوات تعمیرات انجام شده که زمینه رسیدن ضریب آمادگی نیروگاه‌ها به ۹۸ درصد را فراهم کرده. توجه کنید که این عدد در کشورهای توسعه‌یافته ۹۵ درصد است.
وزیر نیرو همچنین اشاره کرد که طی این مدت ۲۶۵ هزار قطعه نیروگاهی در کشور بومی‌سازی شده است که ماحصل پیوند وزارت نیرو و شرکت‌های دانش‌بنیان به حساب می‌آید.
محرابیان با تأکید بر اهمیت نیروی انسانی در صنعت برق گفت: ما نیروگاه‌هایی در یزد، نیشابور و کرمان داشتیم که کارشناسان خارجی از تعمیر آن قطع امید کردند، اما نیروی انسانی توانمند ایرانی زمینه فعالیت دوباره در حد ظرفیت اسمی نیروگاه را فراهم کرد.
عضو کابینه دولت سیزدهم گفت: نیروگاه رامین در ابتدای دولت تنها ۹۸۰ مگاوات تولید برق داشت، اما با رعایت محدودیت‌ها و به‌روزرسانی نیروگاه هم‌اکنون ۱۵۵۰ مگاوات برق تحویل شبکه می‌دهد.
وزیر نیرو بیان کرد: هرموقع حل مسائل ایران را به فکر و بازوی جوانان سپردیم، سخت‌ترین مسائل کشور را حل کردیم، اما هر موقع مسائل را به خارج از کشور موکول کردیم، نه تنها مسأله حل نشد، بلکه عقبگرد کردیم.

> جدیدترین آمار ارائه شده در گزارش مرور آماری انرژی جهان نشان می‌دهد تولید برق ایران در سال ۲۰۲۳ با رشد ۴.۳ درصدی نسبت به سال قبل از آن روبه‌رو شده و به ۳۸۲.۹ تراوات ساعت رسیده است

آثار یک پیوند بی سابقه گازی بین دو غول بزرگ

گزارش خبری

شاهکار دیپلماسی انرژی در دولت سیزدهم به نتیجه رسید، با امضای سند توافق انتقال گاز روسیه به جمهوری اسلامی ایران.
این قرارداد ۳۰ساله به تازگی و با هدف انتقال گاز روسیه به جمهوری اسلامی ایران، بین شرکت ملی گاز ایران و شرکت «گس پروم» روسیه به امضا رسیده که با اجرای توافق دو کشور، روزانه ۳۰۰ میلیون مترمکعب گاز از روسیه وارد کشور می‌شود.
هزینه احداث این خط لوله را روسیه متقبل شده که در زمینه احداث خطوط لوله در کف دریا صاحب فناوری هستند.
بخش زیادی از گاز روسیه به جمهوری اسلامی ایران انتقال خواهد یافت تا برای مصارف، صادرات و تأمین انرژی کشورهای همسایه مورد بهره‌برداری قرار گیرد.
ازاین قرارداد می‌توان به عنوان اوج دیپلماسی منطقه‌ای دولت شهید رئیسی یاد کرد که افزون بر رفع ناترازی‌های داخلی، ایران را به قطب تأمین گاز منطقه بدل می‌کند و به افزایش قابل توجه مراودات و مبادلات تجاری و امنیت اقتصادی و سیاسی کشور می‌انجامد.
توافق بین دو دارنده بزرگ ذخایر گازی جهان با در اختیار داشتن حدود ۶۰ درصد از ذخایر این سوخت پاک مبتنی بر منافع دوجانبه و در چهارچوب‌های بین‌المللی انجام شده است و به‌زودی وارد مرحله قرارداد و اجرا خواهد شد.
جواد اوجی وزیر نفت با اشاره به توافق انتقال گاز روسیه به ایران اعلام کرده است که احداث خط ترانزیت گاز از شمال به جنوب از مسیر ایران اتفاقی بسیار بزرگ به شمار می‌آید که در تاریخ ایران سابقه نداشته است و سالانه ۱۰ تا ۱۲ میلیارد دلار تبادلات مالی خواهد داشت و افزود که به جرأت می‌توان گفت که شاهکار دیپلماسی انرژی دولت سیزدهم، امضای سند توافق انتقال گاز روسیه به جمهوری اسلامی است که انقلاب اقتصادی وصنعتی را در پی خواهد داشت و سبب وابستگی تأمین امنیت انرژی منطقه و کشورهای همسایه از مسیر جمهوری اسلامی ایران خواهد شد.
درحال حاضر مجموع تولید گاز شیرین ۲۳ پالایشگاه کشور حدود ۸۵۰ میلیون مترمکعب در روز بوده که با وجود تولید و تزریق روزانه بیش از ۸۵۰ میلیون متر مکعب گاز به خطوط سراسری، کشور همچنان با ناترازی ۲۵۰ میلیون متر مکعب گاز مواجه بوده است.
میزان مصرف گاز روزانه در بخش خانگی، تجاری و عمومی ۱۶۰ میلیون متر مکعب بوده که این رقم در دیماه فصل زمستان به ۶۸۰ میلیون متر مکعب در روز هم می‌رسد.

اما این توافق چه اثراتی در تبدیل شدن ایران به هاب گازی منطقه خواهد داشت؟

در همین پیوند، یک کارشناس حوزه انرژی با بیان اینکه اقدامات دولت سیزدهم در حوزه انرژی در راستای تبدیل ایران به هاب گازی منطقه بوده است، گفت: در این دولت با دیپلماسی فعال انرژی بازطراحی تجارت انرژی کشور در دستور کار قرار گرفت و همکاری گازی با روسیه و ترکمنستان برای سوآپ گاز اجرایی شد.
مرتضی صبوری فرد، در خصوص عملکرد دولت سیزدهم در حوزه انرژی اظهار کرد: یکی از مهم‌ترین اتفاقاتی که در دولت سیزدهم در حوزه انرژی رخ داد، افزایش مبادلات با کشورهای همسایه بود. طی سه سال گذشته، تبدیل شدن به هاب گازی منطقه غرب آسیا و خاورمیانه پیگیری شد و در همین راستا، همکاری گازی با ترکمنستان و سوآپ گاز از این کشور در دستور کار قرار گرفت.
وی ادامه داد: یکی از اقدامات اساسی دولت سیزدهم، رفع مشکلات فی‌مابین با ترکمنستان و ازسرگیری واردات گاز از این کشور بود. در حالی که در دولت قبل با عشق‌آباد در حوزه انرژی به مشکل خوردیم و موضوعات مربوط به فسخ یکجانبه قرارداد گازی از سوی ایران و بدهی گازی ما به این کشور مطرح شد، اما در دولت سیزدهم گام‌های اساسی در راستای حل این مشکل برداشته شد.
این کارشناس ارشد انرژی افزود: بهبود روابط با ترکمنستان و تبدیل مناقشه به مذاکره و تعامل موضوع مهمی بود که در دولت سیزدهم پیگیری شد؛ زیرا واردات گاز از این کشور به لحاظ رفع ناترازی گازی کشور، تأمین گاز شمال شرق کشور از مبادی نزدیک و کاهش هزینه‌های انتقال برایمان مزیت دارد؛ از سوی دیگر، سوآپ گاز ترکمنستان به تقویت جایگاه کشور در مبادلات انرژی منطقه اثرگذار است.
صبوری‌فرد با بیان اینکه در دولت سیزدهم اقدامات مهم و اساسی در حوزه انرژی انجام شد، گفت: در همین ارتباط می‌توانیم به تلاش وزارت نفت در زمینه احیای خط لوله صلح اشاره کنیم؛ این خط لوله، خط لوله صادرات گاز به شبه قاره هند و مسیر صادرات گاز به پاکستان و هند به شمار می‌رود. بر اساس قرارداد خط لوله صلح، گاز ایران به مدت ۲۵ سال به این مبادی صادر می‌شود.
وی ادامه داد: برای مدت زمانی طولانی این فعالیت خط لوله صلح به حالت تعلیق درآمده بود. در دولت سیزدهم، اقداماتی در راستای احیای این خط لوله انجام شد که از اهمیت بالایی برخوردار است. خط لوله صلح می‌تواند به لحاظ ایجاد امنیت و ثبات سیاسی در منطقه اهمیت داشته باشد و از نظر ارزآوری نیز برایمان حائز اهمیت است.
این کارشناس ارشد انرژی خاطرنشان کرد: لازم است در ارتباط با مشتریانی که در حوزه انرژی در منطقه داریم با احتیاط و ذکاوت عمل کنیم. دولت سیزدهم از روش‌هایی مانند تهاتر برای دور زدن تحریم‌ها استفاده کرد تا بتواند درآمدهای نفت و گاز را وصول کند.
وزارت نفت دولت سیزدهم به خوبی این موضوع را درک کرده بود که باید خودش را در حوزه صادرات توانمند کند.
صبوری‌فرد گفت: واقعیت این است که اگر نمی‌توانستیم در حوزه صادرات انرژی توانمندی خود را حفظ کنیم، طی سال‌های گذشته ضرر زیادی به کشور وارد می‌شد و برای اداره کشور به مشکل می‌خوردیم؛ در همین راستا، بازطراحی تجارت انرژی کشور در دستور کار قرار گرفت.
وی بیان کرد: در ابتدای دولت سیزدهم بیم آن می‌رفت که قرارداد گازی ما با عراق تمدید نشود، اما این دولت با دیپلماسی فعال انرژی که به اجرا گذاشت، این قرارداد را تمدید کرد و این کشور را به عنوان یکی از مشتریان گازی خود حفظ کردیم.
این کارشناس انرژی تأکید کرد: همچنین انتقال گاز روسیه و ترکمنستان از مسیر ایران نیز از دیگر رویکردهای مهم حوزه گازی دولت سیزدهم بود که این روندها در نتیجه هوشمندی در دیپلماسی انرژی که وزارت نفت به اجرا گذاشت، اتفاق افتاد.

> توافق انتقال گاز روسیه به ایران اتفاقی بسیار بزرگ به شمار می‌آید که در تاریخ ایران سابقه نداشته است و سالانه ۱۰ تا ۱۲ میلیارد دلار تبادلات مالی خواهد داشت

روی خط خبر

اوپک پلاس سیاست تولید نفت خود را تغییر نمی‌دهد

طبق گفته سه منبع آگاه از برنامه‌های اوپک پلاس، این ائتلاف در اجلاس وزارتی ماه اوت احتمالاً سیاست‌های تولید خود را تغییر نمی‌دهد.
به نقل از رویترز، سه منبع آگاه از برنامه‌های اوپک پلاس اعلام کردند این ائتلاف در اجلاس وزارتی ماه اوت احتمالاً سیاست‌های تولید خود را تغییر نمی‌دهد، از جمله طرح افزایش تدریجی تولید از ماه اکتبر. سازمان کشورهای صادر کننده نفت و متحدانش در ائتلاف اوپک پلاس جلسه آنلاین کمیته وزارتی نظارت بر برنامه‌های این ائتلاف را در اول ماه اوت برگزار می‌کنند تا به بررسی بازار بپردازند.
طبق گفته یکی از این سه منبع اوپک پلاس که خواسته نامش فاش نشود، هدف از این اجلاس بررسی سلامت بازار است.
دفتر ارتباطات دولت عربستان و دفتر مرکزی اوپک در وین هنوز اظهار نظری در مورد این خبر نکرده‌اند.
ائتلاف اوپک پلاس در حال حاضر ۵٫۸۶ میلیون بشکه در روز کاهش تولید خود را اجرایی می‌کند که حدود ۵٫۷ درصد از تقاضای جهانی را تشکیل داده و از اواخر ۲۰۲۲ آغاز شده است.
اوپک پلاس در آخرین اجلاس خود در ماه ژوئن توافق کرد کاهش تولید ۳٫۶۶ میلیون بشکه‌ای خود را تا پایان ۲۰۲۵ ادامه دهد و ۲٫۲ میلیون بشکه در روز کاهش تولید داوطلبانه ۸ عضو این ائتلاف هم سه ماه دیگر یعنی تا پایان سپتامبر ۲۰۲۴ ادامه داشته باشد.
این ائتلاف کاهش تولید ۲٫۲ میلیون بشکه‌ای را به تدریج از اکتبر سال جاری میلادی تا سپتامبر ۲۰۲۵ لغو خواهد کرد.
الکساندر نواک معاون نخست‌وزیر روسیه این در این هفته درخواست کرد اگر بازار به اندازه کافی قدرت دارد تا افزایش تولید از ماه اکتبر را تحمل کند، بهتر است تغییری در قرارداد ایجاد نشود.
وی گفت: «ما حالا گزینه افزایش تولید را داریم و همواره در حال بررسی بازار هستیم.»
عبدالعزیز بن سلمان وزیر انرژی عربستان هم اعلام کرده بود اگر مشخص شود بازار قدرت کافی ندارد روند افزایش تولید اوپک پلاس متوقف شده و تولید بیش از پیش پایین می‌آید.
اجلاس وزارتی نظارت بر قرارداد کاهش تولید اوپک پلاس معمولاً هر دو ماه یک بار بررسی شده و پیشنهادهایی برای تغییر سیاست در صورت لزوم ارائه می‌شود.

کاهش قیمت نفت برای دومین هفته متوالی

قیمت نفت روز جمعه تحت تأثیر دلار قوی و سیگنال‌های اقتصادی گوناگون، کاهش یافت و در مسیر دومین کاهش هفتگی قرار گرفت.
بهای معاملات نفت برنت ۳۸ سنت معادل ۰.۵ درصد کاهش یافت و به ۸۴ دلار و ۷۳ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت امریکا با ۵۰ سنت معادل ۰.۶ درصد کاهش، به ۸۲ دلار و ۳۲ سنت در هر بشکه رسید. نفت برنت بر مبنای هفتگی، ۰.۳ درصد کاهش نشان می‌دهد.
شاخص دلار امریکا در پی انتشار آمار بهتر از حد مطلوب از بازار کار و بخش تولید امریکا، برای دومین روز متوالی صعود کرد.
دلار قویتر، به تقاضا برای نفت که به دلار قیمت‌گذاری می‌شود، لطمه می‌زند.
تحلیلگران گروه بانکی ANZ در یادداشتی اشاره کردند: عدم اقدامات محرک اقتصادی از سوی چین که بزرگترین واردکننده نفت در جهان است هم روی قیمت کالاها، تأثیر کاهشی داشته است.
آمار رسمی نشان داد اقتصاد چین در سه ماهه دوم امسال، ۴.۷ درصد توسعه یافت که بسیار ضعیف‌تر از حد انتظار بود و نگرانی‌ها نسبت به تقاضای این کشور برای نفت را برانگیخت.
قیمت نفت در دو روز معامله گذشته، از کاهش بیش از حد انتظار ذخایر نفت امریکا، حمایت یافته بود. با این حال، تحلیلگران شرکت مشاوره FGE اظهار کردند: روند ذخایر در ماه میلادی جاری، منفی‌تر از حد انتظار به نظر می‌رسد. برداشت از ذخایر نفت برای این وقت از سال، آهسته‌تر از حد انتظار بوده است و ذخایر سوخت جهانی، هفته گذشته افزایش داشت.
بر اساس گزارش رویترز، در این بین، سه منبع آگاه به رویترز گفتند: گروه اوپک پلاس بعید است تغییر سیاست تولید نفت از جمله برنامه آغاز حذف کاهش تولید نفت از اکتبر را توصیه کند.