

صادرات نفت روسیه قوی ماند

صادرات نفت روسیه که از طریق دریا حمل می‌شود، با یافتن خریدارهای جدید و با وجود اجرای کامل تحریم‌های غربی، در فوریه قوی ماند.

به گزارش ایسنا، ناظران بازار نفت به دقت آمار صادرات روزانه روسیه را برای مشاهده نشانه‌های اختلال پس از آغاز ممنوعیت واردات نفت دریایرد روسیه به اتحادیه اروپا بر سر جنگ در اوکراین، دنبال می‌کنند. تولیدکنندگان روسیه به کمک ناوگان سایه نفتکش‌ها به خریداران در منطقه خلیج فارس، آمریکای لاتین و آسیا روی آورده‌اند. اتحادیه اروپا واردات سوخت روسیه از طریق دریا را اوایل فوریه و دو ماه پس از آغاز تحریم واردات نفت خام روسیه، ممنوع کرد. علاوه بر این تحریم‌ها، مکانیزم سقف قیمت برای فروش محموله‌های نفت و سوخت روسیه خارج از اتحادیه اروپا فعال شدند. کشورهای خارج از این بلوک اگر می‌خواهند به خدمات غربی مانند حمل و بیمه دریایی برای محموله‌های روسیه دسترسی داشته باشند، باید مکانیزم‌های مذکور را رعایت کنند. طبق آمار شرکت تحقیقاتی کیلر، با وجود محدودیت‌هایی که در فوریه اعلام شدند، تولیدکنندگان روسیه به طور میانگین ۷.۲۲ میلیون بشکه در روز نفت خام و فرآورده‌های نفتی صادر کردند که مطابق با حجم صادر شده در دسامبر و تنها ۹ درصد پایین‌تر از رکورد بالای تاریخی در ژانویه بود. به گفته ویکتور کاتونا، تحلیلگر شرکت کیلر، کاهش ماهانه صادرات دریایرد نفت روسیه، تا حدودی زیادی نتیجه میزان بالای صادرات ژانویه است که به اختلالات جوی مربوط بود. با وجود تاب آوری، صادرات نفت روسیه با فشار بیشتری روبروست زیرا هند که اکنون در زمره یکی از مشتریان بزرگ این کشور قرار دارد، با افزایش فشار از سوی بانکداران روبروست تا نشان دهد محموله‌هایی که از روسیه وارد می‌شوند، سقف قیمت ۶۰ دلار برای هر بشکه نفت را رعایت می‌کنند. شرایط نظارتی دشوارتر، ممکن است خرید نفت روسیه در هند را تحت تاثیر قرار دهد. صادرات روسیه در مارس، ممکن است از تصمیم کرملین که به کاهش تولید نفت به میزان ۵۰۰ هزار بشکه در روز در این ماه که به تلافی ممنوعیت‌های غربی انجام می‌شود، تحت تاثیر قرار بگیرد. مبنای این کاهش تولید، سطح تولید ژانویه است که به حدود ۱۰.۸۶ میلیون بشکه در روز بالغ شد. بر اساس گزارش بلومبرگ، هنوز معلوم نیست که آیا تولیدکنندگان روسیه در نتیجه این محدودیت، ترجیح می‌دهند صادراتشان را کاهش دهند یا پالایش داخلی را محدود کنند. برنامه‌های اولیه برای مارس نشان می‌دهد شرکت‌های نفتی قصد دارند فعالیت پالایشگاهی را بالا نگه دارند تا از مزایای مالیاتی که قرار است از آوریل کاهش پیدا کنند، بهره برند.

بررسی لایحه بودجه ۱۴۰۲ در مجلس؛

سازوکار فروش نفت به اشخاص توسط دستگاهها به کمیسیون تلفیق ار جاع شد

سازوکار فروش نفت از طریق اشخاص معرفی شده توسط دستگاه‌های اجرائی و صندوق‌های بازنشستگی کشوری، لشکری و تأمین اجتماعی به کمیسیون تلفیق لایحه بودجه ۱۴۰۲ ار جاع شد.

به گزارش خبرنگار پارلمانی ایرنا، در نوبت عصر جلسه علنی مجلس شورای اسلامی و در ادامه رسیدگی به بخش‌های درآمدی لایحه بودجه ۱۴۰۲ کل کشور، بند (د) تبصره (۱۹) لایحه را به دلیل ابهام و بررسی دوباره با نظر رئیس مجلس به کمیسیون تلفیق ار جاع شد. بر اساس بند (د) تبصره (۱۹)، به‌منظور اجرای تکالیف این قانون و درصورت درخواست دستگاه‌های اجرائی دارای اعتبار از محل مصارف عمومی دولت، صندوق‌های بازنشستگی کشوری، لشکری و تأمین اجتماعی و همچنین در اجرای ماده (۹۰) قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم (۴۴) قانون اساسی، به دولت اجازه داده می‌شود: ۱- از طریق شرکت نفت ملی نفت ایران نسبت به فروش نفت خام و میعانات گازی صادراتی به اشخاص معرفی شده توسط دستگاه‌های اجرائی و صرفاً پس از تأیید اشخاص توسط وزارت نفت و بر اساس قیمت روز صادراتی شرکت ملی نفت ایران و در سقف بودجه عمومی اقدام نماید.

۲- از طریق وزارت امور اقتصادی و دارایی نسبت به واگذاری سهام و سهم‌الشرکه متعلق به دولت و شرکتهای دولتی در بنگاه‌های مشمول واگذاری به دستگاه‌های اجرائی و صندوق‌های بازنشستگی کشوری، لشکری و تأمین اجتماعی در سقف منابع ردیف درآمدی ۵۰۱-۲۱۰ اقدام کند. سیدشمس‌الدین حسینی رییس کمیسیون تلفیق بودجه ۱۴۰۲ مجلس درباره این بند گفت: منابعی که دولت برای سازمان تأمین اجتماعی در سال ۱۴۰۲ پیش بینی کرده، از قطعیت لازم برخوردار نیست. همچنین دولت در برخی از موارد لایحه بودجه بیش از سقف منابعی را در نظر گرفته است. وی افزود: البته این امکان وجود دارد با تغییراتی در بند (ی) تبصره (۱) روشی در برای تغییرات در این بند ایجاد کرد در غیر این صورت سبب افزایش سقف بودجه خواهد شد. در نهایت با نظر رئیس مجلس بند (د) برای بررسی و رفع ابهام به کمیسیون تلفیق ار جاع شد.

نفت در مدار صعود قیمت

قیمت نفت روز چهار ششنبه تحت تاثیر انتشار گزارش اقتصادی مثبت در چین که بزرگترین واردکننده نفت جهان است، برای دومین روز افزایش یافت. به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت برای تحویل در ماه مه، ۲۴ سنت معادل ۰.۳ درصد افزایش یافت و به ۸۳ دلار و ۶۹ سنت در هر بشکه رسید. قرارداد آوریل نفت برنت که روز سه شنبه منقضی شد، یک دلار و ۴۴ سنت معادل ۱.۸ درصد افزایش یافت و به ۸۳ دلار و ۸۹ سنت رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا برای تحویل در آوریل، با ۳۱ سنت معادل ۰.۳ درصد افزایش، به ۷۷ دلار و ۳۶ سنت در هر بشکه رسید. شاخص نفت آمریکا روز گذشته ۱.۸ درصد صعود کرده بود. قیمت نفت همچنان از انتظارات برای بهبود قوی تقاضا در چین که دومین مصرف کننده بزرگ نفت در جهان پس از آمریکا است، پشتیبانی می‌شود. این انتظارات با انتشار آماري که نشان داد فعالیت کارخانه‌های چین در فوریه، برای نخستین بار در هفت ماه گذشته رشد کرده است، تقویت شد. شاخص میدیان خرید بخش تولید چین که روز چهارشنبه منتشر شد، نشان داد بخش تولید در فوریه، سرمتین روند توسعه را از سال ۲۰۱۲ داشته است. با این حال، سیگنال تقاضای قوی چین تا حدودی تحت الشعاع سیگنال‌های رشد ذخایر نفت در آمریکا که بزرگترین مصرف کننده جهان است، قرار گرفت. آمار موسسه امریکن پترولیوم نشان داد ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۴ فوریه، به میزان ۶.۲ میلیون بشکه رشد کرده است. اما ذخایر بنزین به میزان ۱.۸ میلیون بشکه و ذخایر سوخت‌های دیگر شامل نفت فوری و دیزل و گاز به میزان ۳۳۰ هزار بشکه کاهش داشته. آمار رسمی ذخایر نفت و فرآورده‌های نفتی آمریکا، بعدازظهر روز جاری منتشر می‌شود. تحلیلگران در نظرسنجی رويترز پیش‌بینی کردند این آمار نشان خواهد داد ذخایر آمریکا برای دهمین هفته متوالی رشد کرده است. بر اساس گزارش رويترز، طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت این کشور در دسامبر به ۱۲.۱۰ میلیون بشکه در روز رسید که پایین‌ترین میزان از اوت سال ۲۰۲۲ بود. در میان بزرگترین ایالت‌های تولیدکننده نفت، تولید تگزاس ۲ درصد و داکوتای شمالی ۱۲.۵ درصد کاهش یافت. در این بین، محصول عرضه شده نفت و فرآورده‌های نفتی که معیاری برای تقاضاست، در دسامبر به ۱.۹۶۹ میلیون بشکه در روز کاهش یافت که پایین‌ترین میزان از مارس سال ۲۰۲۱ بود.

استاندارد ملی جدید برچسب انرژی کولرهای آبی رونمایی می‌شود

«استاندارد ملی جدید برچسب انرژی کولرهای آبی» با هدف حمایت ویژه وزارت نیرو از تولید گسترده الکتروموتورهای پربازده، با حضور وزیر نیرو و رئیس سازمان ملی استاندارد در ابتدای هفته آبی رونمایی می‌شود.

به گزارش ایرنا از پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، «استاندارد جدید برچسب انرژی کولرهای آبی» که بعد از ۱۳ سال بازنگیی شده است رتبه‌های «E۱، F، G» از برچسب انرژی حذف و سه رتبه «A+++، A++، A» به بالای رده‌های برچسب انرژی اضافه شده است. با توجه به اینکه طبق گزارش‌های سازمان ملی استاندارد، حدود ۷۰ درصد نمونه‌های آزمون کولر آبی موجود در رده‌های «G، E، F» برچسب انرژی جسامی می‌گرفتند، با اصلاحیه جدید این استاندارد، این کولرهای بر مصرف امکان تولید نداشته و باید با بهینه‌سازی مصرف برق و استفاده از الکتروموتورهای با راندمان بالاتر، حداقل حائز رتبه D برچسب انرژی شوند تا اجازه تولید پیدا کنند. پیش‌بینی می‌شود با اجرای این استاندارد برای کولرهای آبی جدید و نیز گام بعدی از یعنی الزامی شدن تولید کولرهای آبی با موتورهای پربازده BLDC، بیش از ۱۳۰۰ مگاوات از میزان تقاضای برق طی چهار سال آتی کاهش یابد. در نمایشگاه جانبی حاشیه این مراسم، کولرهای آبی که با استاندارد جدید، حائز رتبه‌های انرژی A+ و بالاتر شده‌اند، به نمایش در خواهند آمد و همچنین با هدف ایجاد زمینه مذاکرات تجاری و توسعه استفاده از موتورهای پربازده در کولرهای آبی، شرکت‌های دانش‌بنیان، الکتروموتورهای پربازده PMSM و BLDC تولیدی خود را عرضه خواهند کرد. روز شنبه ۱۳ اسفند، با حضور «علی‌اکبر محرابیان» وزیر نیرو، «محمود کمانی» معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران با، «مهدی اسلام‌پناه» رئیس سازمان ملی استاندارد، معاونان و مدیران مربوطه در وزارت نیرو، وزارت صمت، شرکت‌های توزیع نیروی برق و همچنین تولیدکنندگان کولرهای آبی و موتورهای پربازده افتتاح می‌شود.

نفت و انرژی

بررسی لایحه بودجه ۱۴۰۲ در مجلس؛

دستگاه‌های اجرایی تایید شده از سوی وزارت، مجاز به فروش نفت خام شدند

صرفاً پس از تأیید اشخاص توسط وزارت نفت و بر اساس قیمت روز صادراتی شرکت ملی نفت ایران و در سقف بودجه عمومی اقدام نماید.

۲- از طریق وزارت امور اقتصادی و دارایی نسبت به واگذاری سهام و سهم‌الشرکه متعلق به دولت و شرکتهای دولتی در بنگاه‌های مشمول واگذاری به اشخاص معرفی شده توسط دستگاه‌های اجرائی و صرفاً پس از تأیید اشخاص توسط وزارت نفت و بر اساس قیمت روز صادراتی شرکت ملی نفت ایران و در سقف بودجه عمومی اقدام نماید.



داده می‌شود:

۱- از طریق شرکت ملی نفت ایران نسبت به

تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی با سرمایه‌گذاری در پتروشیمی‌های خوراک مایع



محصولات استراتژیک تولید کرد. مدیرعامل پتروشیمی کارون ادامه داد: کمتر از ۱۰ درصد مجتمع‌های پتروشیمی با خوراک مایع و ۹۰ درصد با خوراک گاز کار می‌کنند. صدیقی زاده تأکید کرد: نیاز کشور و ناترازی گاز، صنعت پتروشیمی را وادار کرده به سمت خوراک مایع با سرمایه‌گذاری بیشتر اما ارزش افزوده ایجاد برود.

وی تأکید کرد: باید به سمت خوراک‌های مایع برویم تا تولیدات مورد نیاز کشور ساخته شود تا در افق ۱۰ساله کشور از خوراک گاز به خوراک

گازپروم نفت: بهای نفت خام در محدوده ۸۰ تا ۱۱۰ دلار می‌ماند

قزاقستان در همین روز گفته که ۲۰ هزار تن نفت از طریق خط لوله دروژیا به آلمان انتقال داده است. قزاقستان بدون دسترسی به دریای آزاد که به شدت به روسیه برای صدور انرژی خود وابستگی دارد و از تحریم‌های غرب معاف شده است.

خبرگزاری تاس به نقل از ترانسنتف گزارش داد که نفت خام صادراتی روسیه به لهستان به علت تکمیل نشدن اسناد صادرات نفت در نیمه دوم فوریه، قطع شده است. شرکت پالایشگر لهستان «پی کی ان اورلن» روز شنبه اعلام کرد که در پی توقف صادرات نفت روسیه، کمبود خود را از دیگر منابع تأمین خواهد کرد.

مخالفان دولت لهستان و کنشگران ضد روس، از ان به علت اجازه دادن به شرکت دولتی پالایشگر نفت به ادامه خرید از روسیه، انتقاد کرده اند.

ورش، به پیمان اصلی کی یف، اندک زمانی پس از حمله روسیه به اوکراین، اعلام کرد که تا پایان ۲۰۲۲ به واردات نفت از روسیه، پایان خواهد داد.

شرکت‌های بهره‌بردار از خط لوله‌های نفت روسیه به اسلواکی و جمهوری چک که شاخه جنوبی خط لوله دروژیا به شمار می‌رود، اعلام کرده‌اند که صادرات نفت در این مسیرها همچنان به صورت عادی جریان دارد.

به گزارش ایرنا از خبرگزاری رویترز؛ دانیل اوپایتک مدیرعامل شرکت پالایشگر «پی کی ان اورلن» لهستان، روز شنبه اعلام کرد که جریان نفت صادراتی روسیه از طریق خط لوله دروژیا، قطع شده است. پیش از آن تنها ۱۰ درصد نفت خام لهستان از این خط لوله تأمین می‌شده که از دیگر منابع جبران و جایگزین خواهد شد. شرکت پی کی ان اورلن اعلام کرد که می‌تواند مصرف کامل پالایشگاه هایش را از طریق نفت وارداتی از دریا تأمین کند و توقف جریان نفت از این خط لوله، بر تولید و پخش بنزین و گازوئیل برای مصرف، تأثیری نخواهد گذاشت. اورلن از فوریه و پس از انقضای قرارداد با روسنفت روسیه، بر اساس توافق دیگری از تات نفت، نفت خام دریافت می‌کرد.

تولید نفت اوپک افزایش یافت



میلیون بشکه در روز است که توسط ۱۰ عضو مشارکت کننده در توافق اوپک پلاس، انجام خواهد شد. هدف تولید مذکور برای فوریه، تغییری نداشت.

با بهبود تولید نیجریه در فوریه، نرخ پابندی اوپک به توافق کاهش تولید اوپک پلاس، به ۱۶۹ درصد در مقایسه با ۱۷۲ درصد در ژانویه رسید.

تولید این گروه بسیار پایین‌تر از نرخ هدف‌گذاری شده بوده زیرا بسیاری از تولیدکنندگان به خصوص نیجریه و آنگولا، ظرفیت تولید کافی برای

مابع

حرکت

کنیم.

همچنین در این مراسم، سعید علیزاده، مدیرعامل سایپا یکد با اشاره به اینکه این پروژه‌ای است که به عنوان نهضت ملی بین دو شرکت سایپا و پتروشیمی کارون رقم خورده است، گفت: با شروع تحریم‌ها ۲ اتفاق افتاد. وی با بیان اینکه تحریم علاوه بر شرایط سخت اقتصادی با کمبود برخی مواد اولیه رو به رو شد، افزود: در این شرکت شروع به ساخت محصولات جدید و پر کردن سبد محصولات کردند و کاری که در خرداد سال ۹۹ شروع شد در خرداد سال جاری آزمایش‌ها را با موفقیت پشت سر گذاشت.

به گفته علیزاده، با این تصمیمات کاهش ارزبری اتفاق افتاد.

وی با اشاره به اینکه ایزوسیانات در پتروشیمی کارون محقق شد، ادامه داد: با این اقدام در تولید فوم صندلی خودرو به خودکفایی رسیدیم. به گزارش ایرنا، سال ۲۰۲۰ هزار تن فوم پلی یورتان به کشور وارد می‌شد که معادل ۴۴۰ میلیون دلار ارز از کشور خارج می‌کرد. ۱۵ تا ۲۰ درصد از این حجم واردات در صنعت خودروسازی به مصرف می‌رسد. با برنامه تولید سالانه ۱.۵ میلیون دستگاه خودرو در سال ۱۴۰۲ حدود ۱۵ هزار تن فوم نیاز خواهد بود که با برنامه افزایش تولید پتروشیمی کارون ۱۰۰ درصد این نیاز در داخل تأمین خواهد شد

طلسم فاز ۱۴ پارس جنوبی شکسته شد



سکوی اصلی و دو سکوی اقماری، ۴۴ حلقه چاه و دو رشته خط لوله ۲۲ اینچ است که گاز را از دریا در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان به پالایشگاه منتقل می‌کند و در عمل فرآیند شیرین‌سازی گاز را در بخش خشکی انجام می‌دهد. با توجه به اولویت‌بندی طرح‌های پارس جنوبی در سال‌های پیشین و سیاست وزارت نفت مبنی بر جلوگیری از عدم‌التفع برداشت گاز از این میدان مشترک، به کنسرسیونم فاز ۱۴ ابلخ شد تا بخش فراساحل را سریع‌تر وارد مدار کند تا تولید از این طرح را شروع کنیم. بر این اساس، در اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۷ دو سکوی فراساحلی این طرح به بهره‌برداری رسید و تا پایان سال ۱۳۹۸ نیز دو سکوی دیگر وارد مدار تولید شد و به این ترتیب روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی از این طرح تولید می‌شود. اولویت بندی توسعه فازهای پارس جنوبی صورت گرفت با این اقدام، تولید از میدان مشترک پارس جنوبی، فاز ۱۴ به ۲۸۰ میلیون متر مکعب در سال ۱۳۹۲ به ۷۰۰ میلیون متر مکعب در سال ۱۳۹۹رسیده که نشان‌دهنده افزایش ۴۲۰ میلیون مترمکعبی گاز از این میدان مشترک است. هم‌اکنون اما ظرفیت تولید گاز میدان پارس جنوبی به ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده، پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی را می‌توان ایستگاه پایانی پالایشگاه‌های میدان گازی پارس جنوبی برشمرد. پیش از ساخت این مجتمع، ۱۲ پالایشگاه با دریافت گاز از بخش دریا و فرآورش آن، گاز شیرین به‌شبهه سراسری تریق می‌شد، اما با توجه به اینکه ۴ سکوی دریایی فاز ۱۴ به‌مدار آمدند و انجام کارهای اجرایی آغاز توسعه فاز ۱۱ پارس‌جنوبی، با احتمال افزایش تولید، نیاز به ایجاد ظرفیت پالایشی در این منطقه روزبه‌روز حیاتی‌تر می‌شد.

افزایش مطابق سهمیه توافق شده، نداشتن. طبق یافته‌های نظرسنجی

رویترز، ۱۰ تولیدکننده عضو اوپک که در توافق اوپک پلاس مشارکت دارند، حدود ۸۸۰ هزار بشکه در روز کمتر از هدف این گروه نفت تولید کردند. این کسری در ژانویه حدود ۹۲۰ هزار بشکه در روز بود. تولید نیجریه بزرگ‌ترین افزایش را در میان اعضای اوپک داشت و ۱۰۰ هزار بشکه در روز در فوریه رشد کرد و تولید این کشور را به ۱.۶ میلیون بشکه در روز رساند. دومین افزایش تولید از سوی عراق بود که دومین تولیدکننده بزرگ عضو اوپک است و طبق آمار رفینیتیو آیکان و شرکت‌های رصدکننده دیگر، این کشور صادرات نفت از جنوب را در فوریه افزایش داد.

افزایش صادرات از جنوب عراق، کاهش صادرات از شمال این کشور که از طریق بندر سیهان ترکیه انجام می‌شود را جبران کرد. عربستان سعودی، کویت و امارات متحده عربی، نرخ پابندی بالا به اهداف تولیدی که تحت توافق اوپک پلاس دارند را حفظ کردند.

در میان کشورهایی که تولید کمتری داشت، آنگولا بزرگ‌ترین کاهش تولید ۸۰۰ هزار بشکه در روز(را داشت. در میان سه کشور لبیی، ایران و ونزوئلا که از مشارکت در توافق اوپک پلاس معاف هستند، ایران صادرات بالاتری در فوریه داشت و تولید ونزوئلا اندکی افزایش یافت. تولید لبیی ثابت بود.