

سرگردانی ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران صحت ندارد

شد. وقتی که جهش در توزیع و مصرف بنزین ایجاد می‌شود با اتخاذ راهکارهایی باید مدیریت کرد که این کار با لطف خدا و همت همکاران این حوزه مدیریت شد. بر اساس گزارش ایلنا، گزارش‌های منتشر شده از سوی مؤسسه Platts وابسته به S&P Global و Commodty Insights و خبرگزاری بلومبرگ، مدعی وضعیت نگران‌کننده‌ای در بازار فروش نفت خام ایران به چین شدند؛ وضعیتی که طبق ادعای این گزارش، عامل اصلی بروز آن افزایش قابل توجه ذخایر نفت انباشته چه در خشکی و چه در دریا بوده و این وضعیت نگران‌کننده به کاهش قیمت‌ها و تخفیف‌های سنگین نفت ایران منجر شده است. طبق گزارش‌های ادعایی، بیش از ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب تلنبار شده است که وزیر نفت این ادعا را تکذیب کرد.

وزیر نفت ادعای سرگردانی ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب را تکذیب و تأکید کرد: اساساً نفتی که نتوانیم بفروشیم، نداریم. محسن پاک‌نژاد وزیر نفت درباره ادعای برخی از رسانه‌های خارجی مبنی بر اینکه بیش از ۴۰ میلیون بشکه نفت ایران روی آب تلنبار شده است، اعلام کرد: این موضوع را تکذیب می‌کنم. وی با بیان اینکه در فروش نفت، در شرایطی بار را بنا به دلایلی که از بازار و شرایط بازار نشأت می‌گیرد، نگه می‌داریم یا جابه‌جا می‌کنیم، افزود: اینها اقدام‌هایی است که متناسب با شرایطی که در آن قرار می‌گیریم، انجام می‌دهیم. افزون بر این اساس نفتی که نتوانیم بفروشیم، نداریم. وزیر نفت در پاسخ به اینکه توزیع روزانه ۲۰۰ میلیون لیتر بنزین در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه آیا به پالایشگاه‌ها فشاری وارد نکرد، تصریح کرد: مدیریت



مدیرعامل شورون:

صادرات نفت ونزوئلا به آمریکا از سر گرفته می‌شود

صادر کرده بود که معادل ۲۹ درصد از کل صادرات این کشور به‌شمار می‌آید.طبق اطلاعات ارائه‌شده از سوی مقام‌های آمریکایی، مجوز تازه مشابه مجوز دوران بایدن است، اما هرگونه پرداخت به دولت ونزوئلا با ارز خارجی را ممنوع می‌کند. از زمان صدور مجوز تازه، شورون در حال مذاکره با پدوسا برای ایجاد سازوکاری نو به‌منظور خروج نفت از ونزوئلاست. منابع آگاه می‌گویند که این توافق احتمالی شامل پرداخت حق امتیاز و مالیات به‌صورت غیرنقدی خواهد بود که از بخشی از نفت تولید مشترک با از طریق سوآپ نفت با شورون تأمین می‌شود.

واحد شورون در ونزوئلا همچنین دستور بازرسی‌های تازه از پایانه‌های بارگیری پدوسا را بیش از هرگونه قرارداد اجاره کشتی صادر کرده است.

داده‌های ردیابی کشتی‌ها نشان می‌دهد پالایشگاه‌های واقع در امتداد سواحل خلیج مکزیک در ماه ژوئیه برای جبران کاهش عرضه نفت ونزوئلا، خرید خود از تولیدکنندگان در خاورمیانه و آمریکای جنوبی را افزایش داده‌اند. مت اسامیت، تحلیلگر ارشد نفت در مؤسسه کلپر، گفت: اگرچه انتظار می‌رود تحویل نفت ونزوئلا به آمریکا در کوتاه‌مدت ازسر گرفته شود، گفته‌های مدیرعامل شورون حکایت از آن دارد که نباید انتظار داشت حجم صادرات به‌زودی به سطح ابتدای سال جاری میلادی بازگردد.



واشینگتن در ماه گذشته میلادی پس از تبادل زندانیان با ونزوئلا، مجوز فعالیت شورون را دوباره برقرار کرد. شماری از اعضای کنگره نیز خواستار تمدید مجوزهای نفتی شدند تا از ارسال بشکه‌های ونزوئلا به چین جلوگیری شود. به گفته منابع صنعتی، شریکان اروپایی پدوسا هنوز مجاز به ازسرگیری فعالیت یا صادرات نفت به پالایشگاه‌های خود نشده‌اند. بر اساس داده‌های ردیابی کشتی‌ها، شورون پیش از لغو مجوزها، در سه‌ماه نخست سال روزانه حدود ۲۵۰ هزار بشکه نفت خام ونزوئلا را

مدیرعامل شورون اعلام کرد که صادرات نفت خام ونزوئلا به آمریکا پس از دریافت مجوز محدود از وزارت خزانه‌داری ایالات متحده و انجام سوآپ نفت، از ماه جاری میلادی ازسر گرفته می‌شود. به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت آمریکایی شورون اعلام کرد که پس از دریافت مجوز محدود از وزارت خزانه‌داری آمریکا برای فعالیت در ونزوئلا، صادرات نفت خام این کشور عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به ایالات متحده ازسر گرفته خواهد شد. مایک بوئر، مدیرعامل شورون، در اعلام عملکرد سه ماهه این شرکت با اشاره به اینکه صادرات نفت از ونزوئلا با مقدار محدودی آغاز می‌شود، گفت: این جریان‌ها تأثیری قابل‌توجه بر عملکرد مالی سه‌ماهه سوم نخواهد داشت. صادرات نفت ونزوئلا از سوی شورون از ماه آوریل، زمانی که شرکت دولتی نفت ونزوئلا (پدوسا) به‌دلیل مشکلات پرداخت ناشی از تحریم‌های آمریکا، محموله‌های برنامه‌ریزی‌شده برای شریک سرمایه‌گذاری مشترک خود را لغو کرد، متوقف شده بود. دولت دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوری آمریکا، در ماه مارس مجوز فعالیت شورون در ونزوئلا را که در دوره ریاست‌جمهوری جو بایدن صادر شده بود، لغو کرد و به این شرکت و دیگر شریکان پدوسا تا پایان ماه مه فرصت داد معامله‌های خود را کاهش دهند.

در راستای کاهش مصرف آب و تقویت بهرهوری صنعت برق

برنامه بهینه‌سازی چرخه آب نیروگاهی تدوین شد

کند. یوسف‌پور ادامه داد: در قالب این طرح، بازنگری کامل در چرخه‌های آب-بخار و سیستم‌های خنک‌کن نیروگاه‌ها و توسعه فناوری‌های نوین در حوزه تصفیه و بازچرخانی پساب به عنوان اولویت‌های راهبردی دنبال می‌شود؛ اقدامی که می‌تواند از هدررفت گسترده منابع آبی جلوگیری کند. وی اظهار کرد: تصفیه کامل پساب‌های نیروگاهی بدون ملاحظه هزینه‌ها، اجرای گسترده راهکارهای کاهش مصرف آب در مناطق بحرانی و عملیاتی‌سازی بازچرخانی آب در تمامی نیروگاه‌های کشور به‌صورت فراگیر و نظام‌مند، از الزامات کلیدی این طرح به عنوان گام اول در اجرای کلان‌پروژه «بهینه‌سازی چرخه آب نیروگاهی» است. یوسف‌پور استفاده از منابع آب غیرمعارف مانند پساب‌های تصفیه‌شده و تدوین دستورالعمل‌های سازگار با اقلیم‌های خشک را از جمله برنامه‌های در دستور کار این پروژه دانست و افزود: با توجه به ماهیت بین‌بخشی طرح، تشکیل کمیته‌ای ملی متشکل از نمایندگان وزارتخانه‌ها، شرکت‌های مادر تخصصی، مدیران نیروگاهی و پژوهشگران برای تدوین راهکارهای متناسب با نوع سیستم خنک‌کن و اقلیم منطقه‌ای، طراحی مدل‌های کسب‌وکار و تعیین مشوق‌های سیاستی ضروری است. به نقل از پژوهشگاه نیرو، بهینه‌سازی چرخه آب در نیروگاه‌ها نه‌تنها گامی بزرگ در مدیریت پایدار منابع آبی صنعت برق است، بلکه با کاهش آثار زیست‌محیطی و افزایش منافع ذی‌نفعان، زمینه‌ساز توسعه‌ای کم‌مصرف، بومی‌ساز و پایدار در صنعت برق کشور خواهد بود.

کند. یوسف‌پور ادامه داد: در قالب این طرح، بازنگری کامل در چرخه‌های آب-بخار و سیستم‌های خنک‌کن نیروگاه‌ها و توسعه فناوری‌های نوین در حوزه تصفیه و بازچرخانی پساب به عنوان اولویت‌های راهبردی دنبال می‌شود؛ اقدامی که می‌تواند از هدررفت گسترده منابع آبی جلوگیری کند. وی اظهار کرد: تصفیه کامل پساب‌های نیروگاهی بدون ملاحظه هزینه‌ها، اجرای گسترده راهکارهای کاهش مصرف آب در مناطق بحرانی و عملیاتی‌سازی بازچرخانی آب در تمامی نیروگاه‌های کشور به‌صورت فراگیر و نظام‌مند، از الزامات کلیدی این طرح به عنوان گام اول در اجرای کلان‌پروژه «بهینه‌سازی چرخه آب نیروگاهی» است.

یوسف‌پور استفاده از منابع آب غیرمعارف مانند پساب‌های تصفیه‌شده و تدوین دستورالعمل‌های سازگار با اقلیم‌های خشک را از جمله برنامه‌های در دستور کار این پروژه دانست و افزود: با توجه به ماهیت بین‌بخشی طرح، تشکیل کمیته‌ای ملی متشکل از نمایندگان وزارتخانه‌ها، شرکت‌های مادر تخصصی، مدیران نیروگاهی و پژوهشگران برای تدوین راهکارهای متناسب با نوع سیستم خنک‌کن و اقلیم منطقه‌ای، طراحی مدل‌های کسب‌وکار و تعیین مشوق‌های سیاستی ضروری است.

به نقل از پژوهشگاه نیرو، بهینه‌سازی چرخه آب در نیروگاه‌ها نه‌تنها گامی بزرگ در مدیریت پایدار منابع آبی صنعت برق است، بلکه با کاهش آثار زیست‌محیطی و افزایش منافع ذی‌نفعان، زمینه‌ساز توسعه‌ای کم‌مصرف، بومی‌ساز و پایدار در صنعت برق کشور خواهد بود.



در راستای کاهش مصرف آب و تقویت بهره‌وری صنعت برق در مسیر پایداری، برنامه بهینه‌سازی چرخه آب در نیروگاه‌های کشور با اجرای طرح‌های نوآورانه در پژوهشگاه نیرو تدوین شد.

به گزارش ایسنا، عباس یوسف‌پور، رئیس مرکز تخصصی نوآوری و توسعه فناوری ارتقای واحدهای نیروگاهی در پژوهشگاه نیرو اظهار کرد: این طرح سیاست‌گذاری که توسط پژوهشکده تولید نیروی پژوهشگاه نیرو و مرکز تخصصی نوآوری و توسعه فناوری ارتقای واحدهای نیروگاهی تدوین شده است، با هدف کاهش هزینه‌های بهره‌برداری و تأمین پایدار منابع آبی نیروگاه‌ها بر اصلاح فرآیندهای چرخه آب و بخار، بازچرخانی پساب‌ها و تقویت زیرساخت‌های فنی و مدیریتی تمرکز دارد. وی در این رابطه افزود: با توجه به اینکه نیروگاه‌ها از مصرف‌کنندگان کلان آب در بخش انرژی هستند، این اقدام می‌تواند علاوه بر کاهش معنادار هزینه‌ها به بومی‌سازی فناوری‌های تأمین آب و تولید مواد شیمیایی باارزانه خوردگی مورد نیاز کمک کرده و دسترسی پایدار به منابع آبی را در سطح ملی تقویت

رشد ۲۲ درصدی انرژی تحویلی به صنایع فولادی کشور



مدیرعامل شرکت مدیریت برق کشور در تیرماه سال جاری شاهد رشد ۲۲ درصدی انرژی تحویلی به صنایع فولادی و رشد ۸ درصدی تحویل انرژی به صنایع انرژی‌بر کشور نسبت به تیرماه سال گذشته را شاهد بودیم.

به گزارش ایسنا، اردشیر مذکوری در هم‌اندیشی با مدیران عامل شرکت‌های فولادی کشور با بیان اینکه صنعت برق کشور در سال جاری با شرایط متفاوتی مواجه بوده است، اظهار کرد: بهار امسال ۲.۵ درجه گرم‌تر بوده و خشکسالی باعث کاهش ۵۰ درصدی ذخایر نیروگاه‌های برق آبی کشور شده است. در فصل تابستان نیز میانگین دمای هوای کشور ۱.۵ درجه بیشتر بوده، به طوری که در اغلب نقاط کشور میانگین دمای ۴۰ درجه را شاهد هستیم.

وی افزود: همچنین شرایط زمستان سال گذشته و محدودیت سوخت واحدهای نیروگاهی منجر به تعویق برنامه تعمیرات نیروگاه‌های حرارتی کشور شد. علاوه بر این در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه به بخشی از شبکه برق کشور آسیب وارد شد و ۲۵ کیلومتر از شبکه ترمیم و تعویض شد. اما با وجود همه این مشکلات و محدودیت‌ها، پایداری شبکه برق کشور دچار خلل و آسیبی نشد.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با بیان اینکه افزایش دمای هوا منجر به افزایش مصرف برق از طریق سیستم‌های سرمایشی می‌شود، به طوری که هر یک درجه افزایش دمای هوا در فصل تابستان باعث افزایش ۱۸۰۰ مگاوات تقاضای مصرف برق و کاهش حدوداً ۴۰۰ مگاوات تولید نیروگاه‌ها به دلیل محدودیت فنی واحدهای حرارتی می‌شود، گفت: همچنین خطوط انتقال برق و تجهیزات فنی شبکه نیز دچار محدودیت

متأثر از دمای هوا می‌شوند. مذکوری با بیان اینکه در حال حاضر در فروردین ماه سال جاری برق صنایع انرژی‌بر کشور به خوبی و حتی بالاتر از دیمان مصرفی تأمین شد، اما به دلیل محدودیت‌های اشاره شده در فصل بهار کاهش ۷ درصدی تحویل برق به صنایع انرژی‌بر کشور را شاهد بودیم، گفت: از طرف دیگر در تیرماه سال جاری شاهد رشد ۲۲ درصدی انرژی تحویلی به صنایع فولادی و رشد ۸ درصدی تحویل انرژی به صنایع انرژی‌بر کشور نسبت به تیرماه سال گذشته را شاهد بودیم.

وی افزود: به منظور مدیریت ناترازی تولید و مصرف برق در مردادماه سال جاری با کمترین تبعات، پیش‌بهاد گردید صنایع انرژی‌بر برق مصرفی خود را کاهش دهند. لذا با توجه به پایداری گرمای هوا در هفته جاری و هفته آتی، همکاری مشترکان بزرگ صنعتی در اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف به‌خصوص در ساعات اوج بار روز و شب به حفظ پایداری شبکه برق کشور و تأمین برق همه مشترکان کمک شایانی می‌کند.

وی همچنین در نشست با رئیس انجمن صنعتی سیمان و مدیران عامل شرکت‌های سیمان کل کشور، با بیان اینکه صنعت برق با مشکلات عدیده‌ای از جمله افزایش دمای هوا، کاهش بارندگی، کاهش ۵۰ درصدی ذخیره آب سدها، جنگ ۱۲ روزه و ناترازی اقتصادی روبرو بوده است، گفت: این صنعت با وجود این شرایط توانسته است ۹۳ درصد برق مورد نیاز صنایع بزرگ را تأمین نماید که در مقایسه با سال گذشته، رشد قابل توجهی داشته است.

رشد ۵ درصدی انرژی تحویلی به صنعت سیمان

وی با تأکید بر این نکته که امنیت شبکه برق و حفظ پایداری آن باعث بهبود فضای کسب و کار کشور می‌شود، افزود: خوشبختانه با برنامه ریزی‌های انجام شده، در تیرماه سال جاری شاهد رشد ۵ درصدی انرژی تحویلی به صنعت سیمان و رشد ۸ درصدی تحویل انرژی به صنایع انرژی‌بر کشور نسبت به تیرماه سال گذشته را شاهد بودیم. مذکوری ابراز امیدواری کرد با همکاری و مشارکت صنایع بزرگ و سایر مصرف‌کنندگان اعم از خانگی، کشاورزی و تجاری و با عبور از اوج بار شبکه برق کشور در نیمه تابستان، از محدودیت‌های شبکه برق کاسته می‌شود.

در این جلسه محمد اله داد – معاونت انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر ضمن بیان وضعیت و ظرفیت شبکه برق کشور گفت: با وجود مشکلات تحمیلی به شبکه برق کشور، صنعت برق این افتخار را دارد که با تمامی مشکلات پیش رو توانسته است پایداری شبکه برق را حفظ نماید. این در شرایطی است که کشور همسایه عراق و کشورهای اروپایی اسپانیا و پرتغال در همین چند ماه پیش دچار فروپاشی و خاموشی شبکه برق شده‌اند. وی افزود شبکه برق کشور آمادگی تأمین برق صنایع به ویژه سیمان را دارد و هر گونه تهدید از این زمینه را تمام و کمال تأمین خواهد کرد. مژگان رشیدی – نماینده ویژه وزارت صمت نیز ضمن ابراز رضایت از قانون مدار بودن شبکه برق کشور در تأمین منافع مصرف‌کنندگان، لزوم همکاری و هماهنگی مداوم را از عوامل پیشگیری از بروز مشکلات شبکه برق در ارتباط با صنایع اعلام نمود. علی اکبر الوندیان – دبیر انجمن صنعتی سیمان نیز در این نشست اظهار کرد: صنایع برق و سیمان از جمله صنایعی بودند که بدون تعطیلی به وظایف خود عمل کردند و تمام قد پای مصالح کشور ماندند. به گفته وی صنعت سیمان متوجه تنگنای شبکه برق کشور در تأمین انرژی است و و این خواش را از مردم در تمام بخش‌ها فرض می‌دانیم که نسبت به مصرف جویی مصرف برق اهتمام ویژه‌ای صورت بگیرد که هر چه کوتاهی صورت بگیرد صنعت کشور را دچار مشکل خواهد شد.

پالایشگران دولتی هند خرید نفت روسیه را متوقف کردند

پالایشگاه‌های دولتی هند در پی کاهش تخفیف‌های نفت روسیه و هشدار تعرفه‌ای آمریکا، خرید نفت از مسکو را متوقف کردند.

به گزارش خبرگزاری رویترز، منابع صنعتی اعلام کردند که پالایشگاه‌های دولتی هند در پی کاهش تخفیف‌های نفت روسیه و هشدار دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوری آمریکا، درباره خرید نفت از مسکو، خرید نفت روسیه را متوقف کرده‌اند. هند به‌عنوان سومین واردکننده بزرگ نفت جهان، بزرگ‌ترین خریدار نفت خام دریایی روسیه به‌شمار می‌رود.

چهار منبع مطلع از برنامه‌های خرید پالایشگاه‌ها اعلام کردند که شرکت‌های دولتی نفت هند، «هندوستان پترولیوم»، «بهارات پترولیوم» و مجتمع پالایشی و پتروشیمی پتروشیمی مانگالور طی هفته گذشته با بیشتر، به‌دنبال خرید نفت خام روسیه نبوده‌اند. این منابع افزودند که این چهار پالایشگاه که به‌طور معمول نفت روسیه را به‌صورت تحویل در محل می‌خرند، اکنون برای تأمین جایگزین به بازارهای تک‌محموله و بیشتر انواع نفت خاورمیانه مانند موربان ابوظبی و نفت خام غرب آفریقا روی آورده‌اند. در هند، پالایشگران خصوصی «ریلینس اینداستریز» و «نایارا انرژی» همچنان بزرگ‌ترین خریداران نفت روسیه هستند، اما پالایشگاه‌های دولتی بیش از ۶۰ درصد از ظرفیت پالایش روزانه ۵ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای این کشور را در اختیار دارند. در چهاردهم ژوئیه (۲۳ تیر)، ترامپ تهدید کرد که در صورت محقق نشدن صلح مسکو – کی‌یف، تعرفه‌های ۱۰۰ درصدی بر کشورهای خریدار نفت روسیه اعمال خواهد کرد.

حفاری ۴۸ حلقه چاه نفت و گاز در ۴ ماهه امسال

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری از حفر و تکمیل ۴۸ حلقه چاه‌های نفت و گاز در چهار ماهه امسال در مناطق خشکی و دریایی کشور خبر داد.

حمیدرضا شفیعی می‌کوند اظهار کرد: از مجموع چاه‌های حفر شده که شمار آنها در مقایسه با دوره مشابه پارسال ۱۷ حلقه بیشتر است، ۱۱ حلقه توسعه‌ای – توصیفی و ۳۷ حلقه تعمیری تکمیلی هستند.

وی افزود: ۴۰ حلقه از این چاه‌ها در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیزجنوب، دو حلقه در شرکت نفت فلات قاره، دو حلقه در شرکت مهندسی و توسعه نفت، یک حلقه در شرکت نفت مناطق مرکزی و سه حلقه در قالب پروژه حفاری شد.

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با ق‌دردانی از مجموعه همکاران عملیاتی که در گرمای شدید هوا، شبانه‌روزی برای تحقق برنامه‌های صنعت نفت تلاش مضاعف دارند، متراف حفاری در این مدت را ۴۱ هزار و ۵۷۳ متر بیان کرد و گفت: هم‌اکنون ۱۸ دستگاه حفاری از ۶۴ دکل حفاری فعال شرکت در حال جابه‌جایی در موقعیت‌های عملیاتی هستند.



بخشی از نفت این کشور از بازار برانگیخت. بر اساس گزارش رویترز، تحلیلگران بانک جی بی مورگان روز پنجشنبه گفتند: تهدید ترامپ برای جریمه علیه چین و هند به دلیل خرید نفت روسیه، صادرات ۲.۷۵ میلیون بشکه در روز نفت روسیه از راه دریا را در معرض خطر قرار می‌دهد. چین و هند دومین و سومین مصرف‌کننده بزرگ نفت در جهان هستند.

نفت برنت به زیر ۷۰ دلار سقوط کرد

افزایش داد. فیلیپ فلاین، تحلیلگر ارشد گروه پرایس فیوچرز گفت: ما می‌توانیم دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا را به دلیل تعرفه‌ها سرزنش کنیم یا فدرال رزرو را برای عدم تغییر نرخ‌های بهره مقصر بدانیم. به نظر می‌رسد که تصمیم چهارشنبه گذشته بانک مرکزی آمریکا، درست نبوده است.

بانک مرکزی آمریکا، چهارشنبه گذشته، وعده داد نرخ‌های بهره را بدون تغییر نگه دارد و انتقاد ترامپ و گروهی از نمایندگان جمهوریخواه مجلس آمریکا را برانگیخت.

معامله‌گران نفت در طول هفته گذشته، به تأثیر احتمالی تعرفه‌های آمریکا متمرکز بودند. ترامپ، پنجشنبه گذشته، فرمان اجرایی را امضا کرد و تعرفه‌هایی از ۱۰ تا ۴۱ درصد بر صادرات دهها کشور و قلمرو خارجی به آمریکا وضع کرد، زیرا این کشورها موفق نشدند تا مهلت اول اوت که رئیس‌جمهور آمریکا تعیین کرده بود به توافق تجاری با این کشور دست پیدا کنند. شرکایی شامل اتحادیه اروپا، کره جنوبی، ژاپن و انگلیس، توافقنامه‌هایی را منعقد کردند.

عاملی که در هفته گذشته با قیمت‌ها پشتیبانی کرد، تهدید ترامپ برای وضع تعرفه‌های ثانویه ۱۰۰ درصدی بر خریداران نفت روسیه بود تا مسکو را برای توافق صلح با اوکراین تحت فشار قرار دهد. این امر نگرانی‌هایی را نسبت به اختلال احتمالی تجارت نفت روسیه و حذف