

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران: حفاری چاه اکتشافی چنگوله به‌زودی آغاز می‌شود



اتمام رسید. فکور تصریح کرد: سه مرحله کار در این منطقه انجام شد؛ مرحله اول، ساخت جاده دسترسی به چاه، مرحله دوم، ساخت محوطه چاه و سِلر آن و مرحله سوم، استقرار کمپ حفاری و پشتیبانی آن بود و در همه این مراحل حجمی بالغ بر ۱۰۵ هزار مترمربع خاکبرداری و خاکریزی انجام شد که خوشبختانه کارهای مقدماتی آن به اتمام رسیده است و در مرحله آمادگی برای حفار چاه هستیم. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه ارزش کل پروژه حفاری چاه اکتشافی‌های میدان چنگوله ۲۲.۲ میلیارد تومان است، ادامه داد: تاریخ پایان این پروژه انتهای آبان امسال است که نکته حائز اهمیت درصد پیشرفت پروژه است که جلوتر اکنون در نقطه ۲۹ درصد پیشرفت باشیم اما به لطف خدا و همکاری کارکنان سختکوش در شرکت ملی نفت ایران اکنون پروژه به ۴۰ درصد پیشرفت رسیده است که این مهم در مقطع زمانی تابستان با گرمای طاقت فرسای آن منطقه قابل توجه است.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه حفاری چاه اکتشافی میدان نفتی چنگوله به زودی آغاز می‌شود، گفت: در این پروژه در حال حاضر ۱۱ درصد نسبت به برنامه جلوتر هستیم و این موید این نکته است که زودتر از موعد بتوانیم این پروژه را به اتمام برسانیم. به گزارش ایرنا، مهدی فکور اظهار کرد: با توجه به حساسیت‌های منطقه مرزی چنگوله و تاکید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در خصوص اجرای این پروژه، پیگیری‌های دکتر خجسته‌مهر و مساعدت‌های مدیریت تلفیقی شرکت نفت باعث شد در کوتاه ترین زمان ممکن مناقصه و روند اجرایی کار آغاز شود. وی با بیان اینکه میدان چنگوله در استان ایلام در منطقه مرزی با کشور عراق قرار دارد و یک منطقه جنگی بوده است که شهدای بی‌شماری در دوران دفاع مقدس در این منطقه جان خود را فدا کرده‌اند، افزود: مهمات زیادی از زمان جنگ در این منطقه به جا مانده و لازمه شروع کار پاسکاری بود که به همت فعالان در این بخش به

قیمت نفت سنگین ایران کاهش یافت

جدیدترین گزارش ماهانه اوپک نشان داد قیمت نفت سنگین ایران ماه میلادی گذشته به همراه گریدهای نفتی دیگر کاهش پیدا کرده است.

به گزارش ایسنا، قیمت هر بشکه نفت سنگین ایران در ژوئیه به ۱۰۷ دلار و ۶۳ سنت رسید که هشت دلار و ۲۲ سنت معادل ۷.۱ درصد در مقایسه با قیمت ۱۱۵ دلار و ۸۵ سنت در ژوئن، کاهش داشت. میانگین قیمت نفت سنگین ایران از ابتدای سال میلادی جاری تاکنون، به ۱۰۵ دلار و ۴۹ سنت رسید که بالاتر از ۶۵ دلار و یک سنت در مدت مشابه سال میلادی گذشته است. ارزش سبید نفتی اوپک در ژوئیه به میزان ۹ دلار و ۱۷ سنت در هر بشکه معادل ۷.۸ درصد نسبت به ژوئن کاهش پیدا کرد و به ۱۰۸ دلار و ۵۵ سنت در هر بشکه رسید. میانگین ارزش سبید نفتی اوپک از ابتدای سال میلادی جاری تاکنون، ۱۰۵ دلار و ۸۲ سنت در هر بشکه بوده که ۴۰ دلار و ۵۴ سنت معادل ۶۲.۱ درصد افزایش در مقایسه با میانگین قیمت ۶۵ دلار و ۲۷ سنت مدت مشابه سال ۲۰۲۱، نشان می‌دهد. قیمت معاملات آتی نفت در ژوئیه افت پیدا کرد و در بجموجه افت قیمت کالاهای مهم و ادامه نوسان شدید، بزرگترین کاهش ماهانه از مارس سال ۲۰۲۰ را ثبت کرد. قیمت معاملات آتی تحت تاثیر ایهامات روزافزون نسبت به رشد اقتصاد جهانی و تقاضا برای انرژی به همراه نگرانیها نسبت به کندی فعالیت اقتصادی به دلیل افزایش نرخ‌های بهره از سوی بانک‌های مرکزی بزرگ جهان، در نیمه نخست ژوئیه، حرکت کاهشی داشت و روند کاهشی که از اواخر ژوئن داشت را دنبال کرد. عملکرد ضعیف بازارهای سهام در ژوئن و نیمه اول ژوئیه، افزایش تورم جهانی و افزایش نرخ دلار آمریکا در اواسط ژوئیه، همگی تاثیر منفی بر قیمت‌های نفت داشتند. طبق آمار منابع ثانویه، تولید نفت اوپک که متشکل از ۱۳ عضو است، در ژوئیه به ۲۸.۹۰ میلیون بشکه در روز رسید که ۲۱۶ هزار بشکه بر مبنای ماه به ماه افزایش داشت. تولید نفت خام در عربستان سعودی، امارات متحده عربی و کویت افزایش یافت در حالی که در ونزویلا و انگولا کاهش داشت. تولید نفت ایران با ۱۱ هزار بشکه کاهش، به ۲.۵۵۸ میلیون بشکه در روز رسید.

کرمان سیل خیز و انتظارها از دولت برای پیشگیری

سال‌های اخیر سیلاب‌های مهیب و مخرب خسارات گسترده جانی و مالی بر پیکره استان کرمان تحمیل کرده و به یکی از بحران‌های مهم برای مسئولان و ساکنان تبدیل شده است؛ موضوع مهمی که پیشگیری از آن بسیار اهمیت دارد و انتظار می‌رود در سفر دولت به این مقوله نیز توجه شود.

به گزارش ایرنا استان کرمان به واسطه اقلیم خشک و نیمه خشک از جمله مناطقی است که کمترین بارش را در طول سال دریافت می‌کند، اما این گزاره و تصویر ذهنی در چند سال گذشته بشدت تغییر کرده است و صحنه‌های جاری شدن سیلاب های مخرب و پر خسارت هر از چند ماه به صورت مرتب تکرار می‌شود.

به باور کارشناسان، تغییر اقلیم در دنیا و اثرات پدیده گرم شدن زمین بر اثر گازهای گلخانه ای از یک طرف و مواجهه غیرعمرلی یا نداشتن برنامه علمی برای مدیریت بارش‌ها از سوی دیگر، روال و نتایج الگوی بارشی را در اغلب نقاط دچار تغییرات و خسارت های سیل را افزون و پیچیده کرده است.

استان پهنای کرمان به لحاظ گستردگی ۱۱ درصد از وسعت خاک کشور را در بر می‌گیرد، هر چند این منطقه رودخانه دائمی انگشت شماری دارد، اما در سراسر استان رودخانه‌ها و مسیل‌های غیردائمی دارد که با هر بار بارندگی شدید به رودخانه‌ای خروشان با حجم سیلابی بسیار مخرب تبدیل می‌شود که بر سر راهش جان و مال و هر آنچه باشد را در کام خود فرو می‌برد و این در حالی است که با مدیریت مناسب سیلاب می‌توان تهدید سیل را ضمن اینکه فرونشاندن از حجم بسیار زیاد آن برای تقویت منابع زیرزمینی و آبخوان‌ها در شرایط خشکسالی و کم بارشی نیز استفاده برد.

بنا به اظهارات مسئولان و متخصصان آب و خاک، جامعایی غلظت در اجرای طرح‌های مدیریت سیلاب، اجرا نشدن طرح‌ها یا اجرای غیرکارشناسی آنها در کنار بی‌توجهی به مقوله فئات، همچنین تجاوز به حریم و بستر رودخانه‌ها در دهه‌های گذشته، لایروبی نشدن و توجه نکردن به ساماندهی رودخانه‌ها از مهمترین دلایل خسارت‌هایی عنوان می‌شود که سیلاب‌ها از خود به جای می‌گذارند و ضمن درگیر شدن دولت با بحث‌های امداد رسانی، جبران و پرداخت خسارت‌ها نیز بار قابل توجهی بر دوش دولت می‌گذارد.

استان کرمان در بحث سیلاب بویژه در مناطق جنوبی به دلیل ضعف زیر ساخت‌ها بیشتر در معرض خطر قرار دارد، اما سیلاب ۲ هفته گذشته در مناطق شمالی کرمان نیز نشان داد که در این ناحیه از استان نیز در صورت جاری شدن سیل مانند آنچه در رفسنجان گذشت، می‌تواند ایجادکننده وضعیت بسیار بحرانی شود. اقداماتی نظیر ساماندهی و لایروبی رودخانه‌ها که سال‌ها مغفول مانده بود آغاز شده، ساخت و سساز و ارائه مجوز به احداث شهرک در مسیرهایی که تصور می‌شده خشک شده‌اند و اجرای طرح‌های آبخیزداری برای پیشگیری و بهره‌گیری از سیلاب در دست اجراست، اما باید توجه داشت که اعتبارات موجود و کندی کار در برابر وسعت منطقه و تکرار مکرر سیلاب اثر چندانی از جلوگیری حادثه ندارد.

تابستان پارسال در یک سیل چندین نفر از شهروندان استان کرمان جان خود را از دست دادند و شاهد خسارت عظیم در شهرستان بافت و دیگر مناطق استان بودیم؛ زمستان سال گذشته نیز دو نوبت سیل سهمگین خسارت‌های زیادی به همراه تعدادی تلفات داشتیم و امسال نیز سیل هم در جنوب و هم در شمال، خسارت‌های بی‌شماری به بار آورد.

آگهی رای هیات قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی (نوبت اول)

برابر آراء صادره هیات تعیین تکلیف مستقر در ثبت اسناد و املاک شهرستان سنندج . تصرفات مالکانه بلامعارض متقاضیان ذیل تایید گردیده لذا بدین وسیله مشخصات املاک در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز جهت اطلاع عموم در روزنامه کثیرالانتشار و محلی اعلام می‌گردد. در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضیان اعتراضی داشته باشند می‌توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی و در روستاها از تاریخ الصاق در محل تا مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم نمایند و پس از اخذ رسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضایی تقدیم نموده و گواهی اخذ و تحویل اداره ثبت نمایند. بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض سند مالکیت طبق مقررات صادر خواهد شد. صدور سند مالکیت مانع مراجعه متضرر به دادگاه نیست.

بخش ۳ : شش‌دانگ یک باب ساختمان به نام خانم فراس‌ت امیری حسینی فرزند عسکر شماره شناسنامه ۴ صادره دهکالان کد ملی ۵۵۸۹۶۹۸۸۰۴ تحت پلاک ۲۰۹۷ فرعی از ۲۷۴۸ اصلی بخش ۳ سنندج به مساحت ۵۶ متر مربع که از نسق آقای محمد محمدی به آدرس سنندج نایسر خیابان امیر شافعی کوچه همیم ۴ . (م الف : ۱۹۲۲)

تاریخ نوبت اول : ۱۴۰۱/۰۵/۲۲

تاریخ نوبت دوم : ۱۴۰۱/۰۶/۰۶

بهنام قباد – رئیس ثبت منطقه یک سنندج

آگهی حصوراات

آقای صلاح قاضی شناسنامه شماره۷۰۹ بشرح دادخواست به کلاسه ۱۰۰۴۹۹/ش/ح از این دادگاه درخواست گواهی حصوراات نموده و چنین توضیح داده که شادروان احمد قاضی شناسنامه ۳۹۸ مهیاد در تاریخ ۱۴۰۱/۰۷/۰۴ اقامتگاه دائمی خود به‌رود زندگی گفته ورثه آمرحوم منحصر است به:

۱- صلاح قاضی فرزند احمد دارای ش.ش ۷۰۹ پسر متوفی

۲- قاسم قاضی فرزند احمد دارای ش.ش ۷۱۰ پسر متوفی

۳- کیوان قاضی فرزند احمد دارای ش.ش ۲۳۲۳۷ پسر متوفی

۴- نشیمل قاضی فرزند احمد دارای ش.ش ۲۲۶۰۴ دختر متوفی

۵- شلر قاضی فرزند احمد دارای ش.ش ۳۱ دختر متوفی

۶- عایشه مجیدی فرزند صالح دارای ش.ش ۴۵۱ زوجه متوفی

اینک با انجام تشریفات مقدماتی درخواست مزبور را در یک نوبت پی در پی ماهی یک مرتبه آگهی می‌نماید. تا هرکس اعتراض دارد و یا وصیتنامه از متوفی نزد او باشد از تاریخ نشرنخستین آگهی ظرف یک ماه به شورا تقدیم دارد و الاگواهی صادرخواهد شد.

رئیس شعبه پنجم شورای حل اختلاف مهیاد – ایوبی

تاریخ انتشار: ۱۴۰۱/۰۵/۲۲

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به انجام ابتکار فنی در نحوه فرآورش نفت تولیدی در محدوده غرب کارون گفت: این اقدام باعث صرفه جویی ماهیانه ۷۰۰ هزار دلار در صنعت نفت کشور شده است.

به گزارش ایرنا عبدالله عذاری اهوازی در جریان بازدید خبرنگاران از کارخانه بهره برداری و تلمبه خانه نفت واقع در منطقه نفتی غرب کارون بیان کرد: از هفت سال پیش تاکنون، تعدادی از شرکت‌های خارجی در این منطقه با شرکت ملی نفت ایران همکاری دارند و یکی از این همکاری‌ها، انجام فرآورش نفت تولیدی برای آماده‌سازی صادرات است. وی گفت: قرارداد کاری این شرکت خارجی برای انجام فرآورش نفت تولیدی دارای ظرفیت مشخصی است که انجام عملیات فرآورش نفت بیش از ظرفیت قراردادی آن، مشمول پرداخت هزینه بیشتر از سوی شرکت ملی نفت ایران می‌شد.

عذاری اهوازی هزینه فرآورش مازاد بر ظرفیت قراردادی این شرکت خارجی را برای هر بشکه نفت یک دلار بیان کرد و افزود: با حمایت مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و همچنین ابتکار فنی ایجاد شده، کارخانه بهره‌برداری غرب کارون به توانمندی لازم برای انجام عملیات فرآورش نفت دست پیدا کرده است.

وی ادامه داد: از یک ماه پیش تاکنون، بخشی از نفت تولیدی در منطقه غرب کارون در این کارخانه فرآورش شده که منجر به صرفه‌جویی ارزی به میزان ۷۰۰ هزار دلار در ماه شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان ظرفیت فرآورش نفت در کارخانه

تأمین حداکثری منافع ملی با اولویت توسعه میادین مشترک

و فروزان و میدان گازی فزاد مشترک است. از همین رو توجه به توسعه این میادین همواره مورد توجه بوده است. دولت سیزدهم نیز با توجه به اولویت توسعه میادین مشترک تا کنون اقدامات زیادی انجام داده است. در اولین اقدام، تشکیل کمیته راهبری مخازن مشترک نفت و گاز به منظور رفع موانع و پیشبرد حداکثری طرح‌های توسعه‌ای در میادین مشترک نفتی و گازی مورد توجه دولت سیزدهم قرار گرفت. در این راستا جذاب کردن قراردادهای بالادستی توسعه میادین نفتی و گازی جهت جذب سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی در شرکت ملی نفت گاز انجام شد. جدایی که توانست سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی را برای حضور در صنعت نفت ایران ترغیب کند. با این اقدامات بود که امضا تفاهنامه ۷ میلیارد دلاری توسعه یکپارچه میدان آزادگان با سرمایه‌گذاری ۶ بانک ۶ شرکت اکتشاف و تولید داخلی منتخب انجام شد. با اجرای این تفاهنامه، برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت ایران، طرح توسعه یکپارچه میدان نفتی مشترک آزادگان، با تأمین فاز ۷ میلیارد دلاری بانک‌های دولتی و خصوصی، هلدینگ‌های اقتصادی و صندوق توسعه ملی و با هدف افزایش تولید این میدان به ۵۷۰ هزار بشکه در روز، عملیاتی خواهد شد. علاوه بر آن، تولید حداکثری از میادین بزرگ و مشترک غرب کارون شامل آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران، یاران شمالی و یاران نیز جزو اولویت‌های وزارت نفت دولت سیزدهم به شمار می‌رود. تولیدی کردن ۲۰ حلقه چاه جدید در میادین شناوگان حفاری به میزان ۷۰ درصد در میدان آزادگان جنوبی در استان خوزستان و افزایش تولید از ۸۱ به ۱۰۳ هزار بشکه در روز، پایان یافتن مذاکرات فنی-اقتصادی و قراردادی با شرکت چینی ساینویک و پاراف قرارداد برای توسعه فاز دوم میدان مشترک یادآوران در استان خوزستان برای افزایش تولید از ۱۱۰ به ۲۱۰ هزار بشکه در روز و آغاز عملیات اجرایی فاز دوم توسعه میادین مشترک یاران جنوبی از دیگر اقداماتی است که در میادین مشترک غرب کارون برای تأمین حداکثری منافع ملی انجام شده است.

اوپک در تازه‌ترین گزارش ماهانه خود، با اشاره به تأثیر اقتصادی حمله روسیه به اوکراین، نرخ بالای تورم و تلاشها برای مهار پاندمی ویروس کرونا، برای سومین بار از آوریل برآورد خود از میزان رشد تقاضای جهانی نفت را پایین برد.

به گزارش ایسنا، دیدگاه اوپک برخلاف دورنمای مثبتی است که آژانس بین‌المللی انرژی در جدیدترین گزارش ماهانه خود از رشد تقاضای جهانی نفت برای نفت در سال ۲۰۲۲ برآورد کرد. اوپک در گزارش ماهانه خود پیش‌بینی کرد تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۲۲ به میزان ۳.۱ میلیون بشکه در روز معادل ۳.۲ درصد رشد می‌کند که ۲۶۰ هزار بشکه در روز کمتر از پیش‌بینی قبلی این گروه است. در مقابل، آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی خود از رشد تقاضای جهانی برای نفت را به میزان ۳۸۰ هزار بشکه در روز افزایش داد و ۲.۱ میلیون بشکه در روز برآورد کرد. مصرف نفت از بدترین مقطع پاندمی ویروس کرونا، بهبود پیدا کرده و امسال با وجود اینکه قیمت‌ها به رکورد بالایی صعود کرده است، از سطح مصرف سال ۲۰۱۹ فراتر می‌رود. در سال ۲۰۱۹ مصرف نفت در جهان ۱۰۹ میلیارد بشکه در روز، عملیاتی خواهد شد. علاوه بر آن، تولید حداکثری از میادین بزرگ و مشترک غرب کارون شامل آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران، یاران شمالی و یاران نیز جزو اولویت‌های وزارت نفت دولت سیزدهم به شمار می‌رود. تولیدی کردن ۲۰ حلقه چاه جدید در میادین شناوگان حفاری به میزان ۷۰ درصد در میدان آزادگان جنوبی در استان خوزستان و افزایش تولید از ۸۱ به ۱۰۳ هزار بشکه در روز، پایان یافتن مذاکرات فنی-اقتصادی و قراردادی با شرکت چینی ساینویک و پاراف قرارداد برای توسعه فاز دوم میدان مشترک یادآوران در استان خوزستان برای افزایش تولید از ۱۱۰ به ۲۱۰ هزار بشکه در روز و آغاز عملیات اجرایی فاز دوم توسعه میادین مشترک یاران جنوبی از دیگر اقداماتی است که در میادین مشترک غرب کارون برای تأمین حداکثری منافع ملی انجام شده است.

آژانس بین‌المللی انرژی:

بحران گازی باعث رشد سریع تر مصرف نفت شد



برای سرمایه‌اش به خصوص در خاورمیانه که نفت زیادی برای تولید برق در ماه‌های تابستان سوزانده می‌شود، افزایش پیدا کند.

همچنین آژانس بین‌المللی انرژی اشاره کرد استفاده کمتر از سوخت‌ها برای حمل و نقل جاده‌ای در کشورهای توسعه‌یافته و کندی رشد تا پایان سال، با احساسات اقتصادی منفی‌تری که رشد منفی در نیمه دوم

این میدان طبق برنامه ریزی، باید به ۵۷۰ هزار بشکه در روز برسد. به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تولید فعلی نفت در این میدان، کمتر از ظرفیت اسمی آن است.

ظرفیت تولید در شرکت نفت و گاز اروندان ۱۸ درصد افزایش یافت عذاری اهوازی همچنین با بیان اینکه عمده فعالیت این شرکت دربرگیرنده میدان‌های نفتی دارخوین، آزادگان شمالی و آزادگان جنوبی است گفت: در ۱۰ ماه گذشته، با انجام عملیات‌های فنی و نوآوری در فرآیندهای اجرایی، ظرفیت تولید این شرکت ۱۸ درصد افزایش یافته است. وی ادامه داد: احیاء و برطرف کردن مشکلات چاه‌های نفتی از مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با بیان اینکه صنعت نفت از شرایط حساسی برخوردار است گفت: نیروی انسانی فعال در این شرکت در شرایط جوی سخت و نامساعد فعالیت مستمری دارند.

وی اضافه کرد: علاوه بر این، محیط کاری نیروی انسانی نیز با خطرات مختلفی روبه‌رو است و ۱۰ ماه گذشته، با انجام فعالیت تولید از چاه‌های نفتی بدون توقف ادامه دارد. شرکت نفت و گاز اروندان، یکی از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران است که در زمینه بهره‌برداری و استخراج نفت در مناطق جنوب و غرب ایران فعالیت می‌کند. شمار زیادی از میادین نفتی ایران نظیر میدان نفتی دارخوین، آزادگان، یادآوران، جفیر، بند کرخه، سوسنگرد، اروند، مشتاق، خرمشهر، امید، سهراب، مهر، یاران و میدان نفتی سپهر در حوزه شرکت نفت و گاز اروندان هستند.

پیش‌بینی اوپک از رشد کمتر تقاضای جهانی برای نفت



وجود دارد. قیمت‌های نفت که تحت تاثیر پیش‌بینی مثبت آژانس بین‌المللی انرژی از تقاضا برای نفت، اوایل روز پنج‌شنبه افزایش پیدا کرده و بالای ۹۸ دلار در هر بشکه معامله شدند، پس از انتشار گزارش اوپک، رشد قیمت خود را همچنان حفظ کردند. اوپک و متحدانش شامل روسیه، در قالب گروه اوپک پلاس در حال افزایش تولید نفت برای خاتمه دادن به محدودیت عرضه‌ای هستند که در واکنش به فروپاشی تقاضا در اوج بحران پاندمی کووید در سال ۲۰۲۰ به اجرا گذاشته بودند. با این حال تولیدکنندگان اوپک بازی در ماه‌های اخیر موفق نشدن افزایش تولید برنامه‌ریزی شده را محقق کنند که ناشی از عدم سرمایه‌گذاری بعضی از اعضای اوپک در میادین نفتی و افت تولید روسیه به دلیل تحریم‌های غربی بوده است. طبق آمار منابع ثانویه، تولید نفت اوپک در ژوئیه به ۲۸.۹۰ میلیون بشکه در روز رسید که ۲۱۶ هزار بشکه بر مبنای ماه به ماه افزایش داشت. موضع اوپک در خصوص دورنمای سال ۲۰۲۳ نشان می‌دهد که بازار ممکن است همچنان دچار محدودیت عرضه بماند. اوپک پیش‌بینی خود از رشد تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۲۳ را بدون تغییر در ۲.۷ میلیون بشکه در روز حفظ کرد و انتظار دارد که عرضه کشورهای غیر اوپک به میزان ۱.۷۱ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کند یعنی اوپک باید حدود ۹۰۰ هزار بشکه در روز نفت بیشتری تولید کند تا بازار متوازن شود.

سال ۲۰۲۲ را نشان می‌دهند، همچنانی دارد.

با وجود رشد مصرف نفت، آژانس بین‌المللی انرژی تردید دارد که بازارهای نفت با کمبود عرضه روبه‌رو شوند و انتظار دارد ذخایر با نرخ ۹۰۰ هزار بشکه در روز تا پایان سال افزایش پیدا کنند.

طبق گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، عرضه جهانی نفت در ژوئیه، تحت تاثیر عرضه بالاتر از حد انتظار روسیه، به سطح پیش‌بینی پاندمی کووید صعود کرد. صادرات نفت روسیه ماه میلادی گذشته ۱۱۵ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۷.۴ میلیون بشکه در روز رسید که تنها ۶۰۰ هزار بشکه در روز کاهش از ابتدای سال میلادی جاری را نشان می‌دهد و ثابت می‌کند تولید نفت روسیه بیش از حد انتظار در برابر تحریم‌های بین‌المللی، تاب آورده است.

درآمد صادرات نفت روسیه در ژوئیه، دو میلیارد دلار کاهش یافت و به ۱۹ میلیارد دلار رسید که این کاهش، به دلیل قیمت‌های پایین‌تر نفت بود. چین برای نخستین بار از اروپا پیش‌گرفت و به مقصد اصلی صادرات نفت روسیه تبدیل شد.

با این حال، تولید روسیه ممکن است در ماه‌های آینده که تحریم‌های اروپایی اجرایی می‌شوند، دوباره کاهش پیدا کند و کمک چندانی از سوی متحدان این کشور در اوپک پیش‌بینی نمی‌شود.