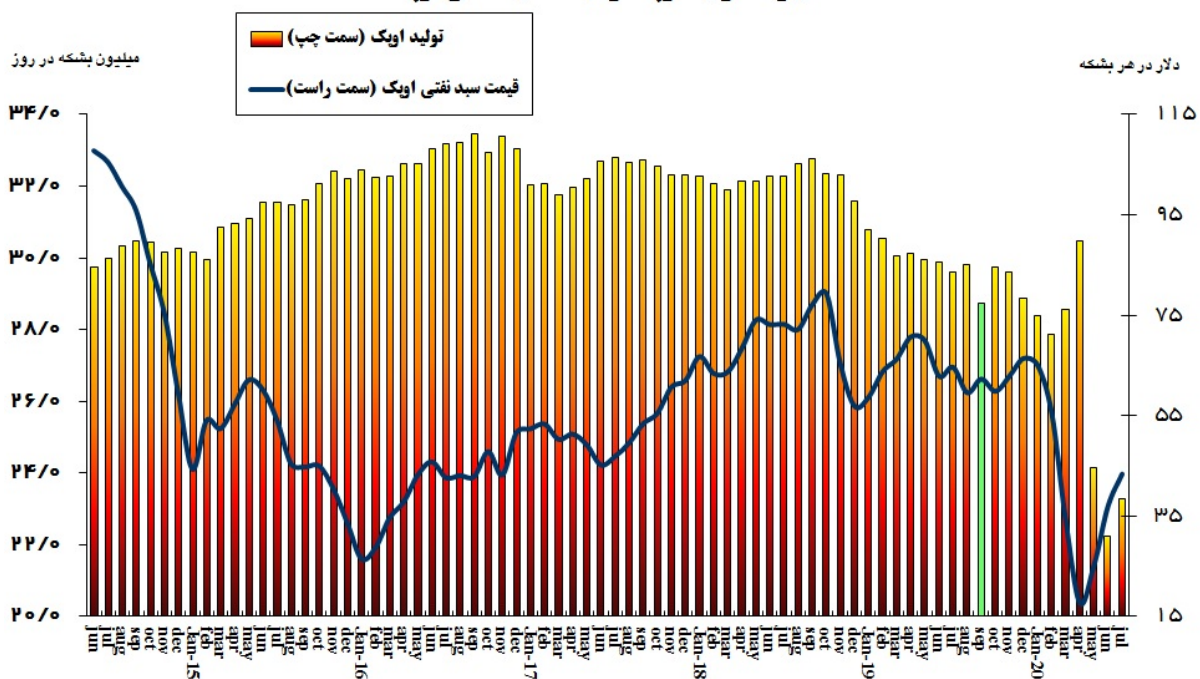


خلاصه گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک

اوت ۲۰۲۰

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۲۰ تا پایان ماه ژوئیه	تفاوت ژوئیه و ژوئن ۲۰۲۰	ژوئیه ۲۰۲۰	ژوئن ۲۰۲۰
۳۹/۸۵	۶/۳۷	۴۳/۴۲	۳۷/۰۵

تغییرات تولید اوپک و قیمت سبد نفتی اوپک



مدیریت کل امور اوپک و روابط با مجامع انرژی

اداره مطالعات بازار

فهرست مطالب

۲ نفت خام
۲ بررسی اقتصاد جهان
۲ عرضه جهانی نفت
۳ تقاضای جهانی نفت
۴ تجارت نفت
۵ بازار نفتکش ها
۵ بازار فرآورده های نفتی و عملیات پالایشی
۶ تغییرات ذخیره سازی تجاری نفت
۷ تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت
۸ گزارش ویژه

نفت خام

قیمت نفت در بازار تک‌محموله‌ها، در ماه ژوئیه، برای سومین ماه متوالی به دلیل تقاضای پایدار از سوی پالایشگران، کاهش ذخیره‌سازی مازاد، بهبود تدریجی در تقاضا برای فرآورده‌های نفتی و افزایش سفرهای شهری و بین شهری، با افزایش روبرو شد. در این ماه، میانگین قیمت سبد نفتی اوپک با افزایش ۱۷/۲ درصد، معادل ۶/۳۷ دلار در هر بشکه افزایش به ۴۳/۴۲ دلار در هر بشکه، رسید.

در ماه ژوئیه ۲۰۲۰، قیمت نفت خام در بازار آتی‌ها نیز تحت تاثیر بهبود در عوامل بنیادین بازار و اقتصاد و چشم‌اندازی خوشبینانه‌تر از تقاضای نفت، تقویت شد. به طوری که قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۲/۴۵ دلار در هر بشکه افزایش، به ۴۳/۲۲ و ۴۰/۷۷ دلار در هر بشکه، رسید. متوسط قیمت این نفت خام‌ها از ابتدای سال ۲۰۲۰ به ترتیب با ۲۳/۵۹ و ۲۰/۰۵ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۴۲/۲۷ و ۳۷/۴۱ دلار در هر بشکه بود. قیمت نفت خام شاخص عمان در بازار بورس دبی در ماه ژوئیه، با ۱/۹۳ دلار در هر بشکه افزایش به ۴۳/۷۰ دلار در هر بشکه رسید. میانگین قیمت نفت خام شاخص عمان از ابتدای سال ۲۰۲۰ نیز نسبت به مدت مشابه سال گذشته با ۲۳/۳۱ دلار در هر بشکه کاهش به ۴۲/۱۵ دلار در هر بشکه تنزل یافت.

خالص وضعیت خرید نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی، توسط صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، به دلیل افت سرعت افزایش قیمت نفت، نااطمینانی‌ها از افزایش تعداد مبتلایان به ویروس کرونا

و احتمال اجرای مجدد قرنطینه در ماه ژوئیه با کاهش روبرو گردید.

ساختار هر سه بازار بورس لندن، نیویورک و دبی، برای نفت خام‌های شاخص برنت، دبلیوتی‌آی و عمان، به دلیل نااطمینانی از تقاضای نفت جهان، حجم بالای ذخیره‌سازی‌ها و سرعت پایین کاهش ذخیره‌سازی‌ها که افت فشار بر قیمت‌های آتی را به دنبال داشت، همچنان در حالت کونتانگو، ولی با شیب کمتر قرار گرفت.

در ماه ژوئیه ۲۰۲۰، اختلاف قیمت نفت خام‌های شیرین و ترش، در هر ۳ بازار، اروپا، آمریکا و آسیا، به دلیل بهبود قیمت نفت خام سبک، افزایش یافت.

بررسی اقتصاد جهان

دبیرخانه اوپک در گزارش ماهانه ماه اوت ۲۰۲۰ انتظار دارد رشد اقتصادی جهان در سال آینده با ۸/۷ واحد درصد افزایش به ۴/۷ واحد درصد برسد. علاوه بر این رشد اقتصادی آمریکا و کشورهای حوضه اروپا به ترتیب با افزایش ۹/۴ و ۱۲/۳ واحد درصدی به ۴/۱ و ۴/۳ درصد بالغ گردد. در این میان رشد اقتصادی چین در سال ۲۰۲۱ معادل ۶/۹ درصد پیش‌بینی شده که افزایشی ۵/۱ واحد درصدی را نشان می‌دهد. اقتصاد هند نیز مطابق با این برآوردها در سال ۲۰۲۱ سالی پر رونق را تجربه خواهد کرد و رشد اقتصادی این کشور در سال آینده در مقایسه با سال جاری ۱۱/۴ واحد درصد افزایش خواهد یافت و به ۶/۸ درصد خواهد رسید. این در حالی است که برخی کارشناسان این ارقام را خوشبینانه ارزیابی کرده‌اند زیرا احتمال افزایش و شیوع موج دوم ویروس کرونا نیز کماکان وجود دارد. مطابق آخرین برآوردهای دبیرخانه اوپک رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۲۰ نسبت به سال ۲۰۱۹ با ۶/۳ واحد درصد کاهش به ۳/۷- درصد خواهد است که تجدیدنظر

سال ۲۰۲۰ برابر ۶- درصد پیش‌بینی شده است. در نهایت روند رشد اقتصادی در سال ۲۰۲۰ دارای میزان نااطمینانی قابل ملاحظه‌ای خواهد بود، زیرا زمان از بین رفتن آثار ویروس کرونا بر اقتصاد جهانی نامشخص است و لذا این موضوع به عنوان مهمترین منبع نااطمینانی قابل پیش‌بینی نیست.

عرضه جهانی نفت

عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰، با بازبینی افزایشی ۲۳۵ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه ژوئیه و عمدتاً به دلیل افزایش تولید کشورهای OECD آمریکا، ۶۲/۱۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود که نشان دهنده کاهش معادل ۳/۰۳ میلیون بشکه در روز نسبت به سال ۲۰۱۹، می‌باشد. بسیاری از شرکت‌های عمده نفتی خیر از کاهش تولید خود در سه‌ماهه دوم سال ۲۰۲۰ به علت شیوع ویروس Covid-19 می‌دهند. ایالت تگزاس آمریکا به تنهایی شاهد کاهش ۳۰ درصدی اشتغال در صنایع بالادست نفت و گاز در فاصله ماه‌های دسامبر ۲۰۱۹ تا ژوئن ۲۰۲۰ بود که در این میان شرکت‌های ارایه دهنده خدمات بالادستی، بیشترین کاهش کارکنان را نسبت به سایر شرکت‌ها داشتند. با وجود این، انتظار می‌رود تولید نفت خام در سه‌ماهه سوم سال ۲۰۲۰، از ماه اوت رو به افزایش نهد. علاوه بر کاهش تولید ۱/۸۶ میلیون بشکه در روز توسط ۱۰ کشور غیر اوپک حاضر در بیانیه همکاری، کاهش تولید و توقف تولید در سایر کشورهای غیر اوپک نیز به میزان ۴/۱۶ میلیون بشکه در روز، موجب افت تولید به میزان ۶ میلیون بشکه در روز در سه‌ماهه دوم سال ۲۰۲۰ در کشورهای غیر اوپک گردید.

از آغاز آشفته‌گی جاری در بازار جهانی نفت، بسیاری از شرکت‌ها اقدام به کاهش تولید خود نموده‌اند. با این

نزولی ۰/۳ واحد درصدی را نیز نشان می‌دهد. مهمترین دلیل تجدیدنظر نزولی رشد اقتصاد جهانی در سال ۲۰۲۰ احتمال شیوع موج دوم ویروس کرونا و آثار منفی بی سابقه آن بر اقتصاد چین و اقتصاد جهانی اعلام شده است. علاوه بر این عواملی همچون کاهش فعالیت‌های صنعتی در آمریکا، خروج انگلستان از اتحادیه اروپا، کاهش رشد اقتصادی هند، افزایش بدیهی در آرژانتین نیز موضوعاتی هستند که باعث کاهش برآوردهای رشد اقتصاد جهان شده‌اند. با توجه به انتظار ادامه روند کاهشی رشد اقتصادی در کشورهای عضو OECD، پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی این کشورها در سال ۲۰۲۰ با تجدیدنظر نزولی ۰/۱ واحد درصدی به ۶/۲- تنزل یابد. در این میان رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۲۰ نیز با تجدیدنظر نزولی ۰/۱ واحد درصدی به ۵/۳- درصد تقلیل خواهد یافت. در همین راستا به دلیل وجود نااطمینانی در خصوص شرایط اقتصادی کشورهای اروپایی همچون آلمان و ایتالیا انتظار می‌رود تاثیر منفی شیوع ویروس کرونا بر رشد اقتصادی در این حوضه در سال ۲۰۲۰ کمی بیشتر از دیگر اقتصادها باشد و رشد اقتصادی این ناحیه در سال جاری با کاهشی ۹/۲ واحد درصدی به ۸- درصد تنزل یابد. این در حالی است که رشد اقتصادی چین که اولین کشوری می‌باشد که با ویروس کرونا مواجه شد کماکان در سال ۲۰۲۰ در ناحیه مثبت باقی خواهد ماند و با ۴/۳ واحد درصد کاهش در مقایسه با سال ۲۰۱۹ به ۱/۸ درصد تقلیل خواهد یافت. لازم به ذکر است این رقم با تجدیدنظر نزولی ۰/۵ واحد درصدی مواجه شده است. علاوه بر این رشد اقتصادی هند در سال ۲۰۲۰ با تجدیدنظر نزولی ۲/۱ واحد درصدی به ۴/۶- درصد تنزل خواهد یافت و همچنین رشد اقتصادی برزیل در

پیش‌بینی می‌شود تولید NGLS و نفت غیرمتعارف اوپک در سال ۲۰۲۰ با کاهش ۰/۱۰ میلیون بشکه در روز ۵/۱۶ میلیون بشکه در روز باشد. برای سال ۲۰۲۱ این رقم با رشد سالانه ۰/۰۸ میلیون بشکه در روز، ۵/۲۴ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. بر اساس گزارش منابع ثانویه، تولید نفت خام ۱۳ کشور عضو اوپک در ماه ژوئیه با ۰/۹۸ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به ماه ژوئن، ۲۳/۱۷ میلیون بشکه در روز بود. همچنین در همین مدت، تولید نفت کشورهای غیر اوپک و NGLS اوپک، با ۰/۳۱ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به ماه گذشته، ۶۵/۵۸ میلیون بشکه در روز گزارش شد که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۴/۰۶ میلیون بشکه در روز کاهش نشان می‌دهد.

بنا بر این با استناد به اطلاعات اولیه در مورد تولید نفت در ماه ژوئیه، برآورد می‌گردد عرضه جهانی نفت در این ماه با افزایش ۱/۲۹ میلیون بشکه در روز، نسبت به ماه گذشته، ۸۸/۷۵ میلیون بشکه در روز باشد.

تقاضای جهانی نفت

تقاضای نفت در سال ۲۰۲۱ با ۷ م.ب.ر افزایش نسبت به سال ۲۰۲۰ به ۹۷/۶۳ م.ب.ر بالغ خواهد گردید. علاوه بر این، رشد تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۲۱ و در مقایسه با سال ۲۰۲۰ با روند افزایشی مواجه شده و با ۳/۵۱ میلیون بشکه در روز افزایش به ۴۶/۳۶ م.ب.ر رسید. اما در مقابل رشد تقاضای نفت کشورهای غیر OECD معادل ۳/۴۹ میلیون بشکه در روز برآورد شده که کماکان هند و چین با رشدی به ترتیب ۰/۷۴۰ و ۱/۲۱ م.ب.ر مهمترین پیشران‌های رشد تقاضای نفت این منطقه هستند. با این وجود کماکان میزان تقاضای نفت در این کشورها از میزان تقاضای نفت در دوران قبل از شیوع کرونا کمتر بوده است و این سوال که آیا تقاضای

وجود، با افزایش قیمت نفت خام از ماه آوریل ۲۰۲۰، برخی از شرکت‌های تولیدکننده از منابع شیل آمریکا، تولید خود را از سر گرفتند. کاهش تولید نفت آمریکا در ۲۰۲۰ علی‌رغم افت شدید ۲ میلیون بشکه در روز در ماه مه نسبت به ماه آوریل، با بازنگری افزایشی ۴۶ هزار بشکه در روز و عمدتاً به دلیل تولید بیش از حد انتظار از نیمه دوم سال ۲۰۲۰، معادل ۱/۳۲ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. همچنین تولید نفت کانادا در ماه ژوئن به دلیل افزایش برداشت بیتومن در ایالت آلبرتا با افزایش همراه بود. پیش‌بینی می‌شود عرضه نفت در سال ۲۰۲۰ با کاهش مواجه گردد که عامل عمده آن کاهش تولید کشورهای آمریکا (۱/۳۲- میلیون بشکه در روز)، روسیه، کانادا، قزاقستان، مالزی، کلمبیا و آذربایجان می‌باشد. این در حالی است که پیش‌بینی می‌شود در همین سال، تولید نفت در کشورهای نروژ، برزیل، گویان و استرالیا افزایش یابد. تولید نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۱ نیز با بازنگری افزایشی ۶۶ هزار بشکه در روز، ۶۳/۱۰ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که بیانگر رشد سالانه معادل ۰/۹۸ میلیون بشکه در روز است. ۰/۱۳ میلیون بشکه در روز از این افزایش به دلیل افزایش حجم حاصل از فرآورش است. کشورهای آمریکا (۰/۲۴ میلیون بشکه در روز)، کانادا، برزیل و نروژ بیشترین سهم در این افزایش را خواهند داشت. شایان ذکر است، بخش عمده این افزایش ناشی از بازیابی کاهش تولید سال ۲۰۲۰ خواهد بود و راه‌اندازی پروژه‌های جدید در این میان نقش ناچیزی دارند. وجود نااطمینانی در زمینه‌های مالی و لجستیک تولید نفت آمریکا، همچنین احتمال بروز موج دوم بیماری Covid-19 در سطح جهان، می‌تواند این پیش‌بینی‌ها را تغییر دهد.

واردات نفت خام ژاپن در ماه ژوئن که در مقایسه با ماه مارس ۳۹ درصد کاهش داشت، به پایین ترین سطح در دهه گذشته قرار گرفت. کاهش مذکور به دلیل افت فعالیت پالایشگاه‌ها و تقاضای ضعیف فرآورده‌های نفتی در منطقه آسیا بود. پیش‌بینی می‌شود، پالایشگاه‌های این کشور فعالیت کمتری در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۰ جهت کاهش تولید سوخت جت، داشته باشند. این امر در حالی رخ خواهد داد که تقاضا برای سایر فرآورده‌های پالایشگاهی بهبود خواهد یافت.

واردات نفت خام چین در ماه ژوئن به رکورد بالای تقریباً ۱۳ میلیون بشکه در روز رسید. زیرا حجم چشمگیری از محموله‌های نفت خام خریداری شده در زمانی که قیمت‌های نفت خام پایین بود، در حال تحویل هستند. جریان واردات نفت خام چین از ظرفیت واردات نفت-خام این کشور پیشی گرفت که این امر در اثر تراکم محموله‌های مذکور در بنادر چین بود، بر این اساس، در ماه ژوئیه نیز واردات نفت خام این کشور باید در سطح بالایی قرار بگیرد. واردات فرآورده‌های نفتی چین در ماه ژوئن نسبت به ماه مه که در اوج قرار داشت، کاهش یافت ولی همچنان در رتبه دوم اوج، در سطح ۱/۶۵ میلیون بشکه در روز، قرار دارد.

واردات نفت خام هند نسبت به سه ماهه ابتدای سال ۲۰۱۹ کاهش یافت و به پایین ترین سطح خود طی ۹ سال گذشته، معادل ۳/۳ میلیون بشکه در روز نزدیک شد.

بازار نفتکش‌ها

نرخ کرایه نفتکش‌های نفت خام در ماه ژوئیه ۲۰۲۰ از رقم بالای مشاهده شده در اواسط ماه مارس، کمتر شد. در واقع نرخ کرایه نفتکش‌های نفت خام به سطح مشاهده شده در نیمه اول سال ۲۰۱۹، زمانی که همراه با توافق تاریخی بین اوپک و کشورهای غیر اوپک

نفت بعد از کنترل شیوع ویروس کرونا به مقادیر قبلی باز می‌گردد از جمله مهمترین سوالات در میان کارشناسان این حوزه است.

رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ معادل (۹/۰۶) میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که در مقایسه با گزارش قبلی تجدیدنظر نزولی ۱۱۰ هـ.ب. را نشان می‌دهد. شیوع ویروس کرونا و کاهش شدید فعالیت‌های اقتصادی دلیل اصلی این تجدیدنظر نزولی تاریخی می‌باشد. در این میان رشد تقاضای نفت خام آمریکا معادل ۱/۸۵- م.ب. برآورد شده است. لازم به ذکر است بر اساس پیش‌بینی این دبیرخانه، تقاضای نفت این کشور در سه ماهه سوم سال جاری با ۴/۳۷ م.ب. افزایش به ۱۹/۹۸ م.ب. خواهد رسید. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD نیز در سال ۲۰۲۰ با ۱/۶۶ م.ب. کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۱۲/۶۰ م.ب. برسد. تقاضای نفت هند در سال جاری نیز با ۶۰۰ هـ.ب. کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ معادل ۴/۲۴ م.ب. برآورد شده است. تقاضای نفت چین در سال جاری نیز به علت شیوع ویروس کرونا، نسبت به سال گذشته با کاهش شدید ۸۷۰ هـ.ب. به ۱۲/۴۳ م.ب. تنزل خواهد یافت.

تجارت نفت

تجارت جهانی نفت خام و فرآورده‌های نفتی در ماه ژوئیه سال جاری نسبت به مدت مشابه سال قبل تغییری نداشت. واردات نفت خام آمریکا در ماه ژوئیه نسبت به ماه قبل کاهش یافت که یکی از این کاهش‌ها، افت واردات نفت خام از خلیج فارس بود. صادرات نفت-خام این کشور در ماه مذکور پس از چهار ماه تنزل، افزایش یافت و به ۲/۸ میلیون بشکه در روز رسید. این در حالی است که این رقم همچنان از ۳/۷ میلیون بشکه در روز در ماه فوریه سال ۲۰۲۰، پایین‌تر است.

در آمریکا، در ماه ژوئیه ۲۰۲۰، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها با ۴/۳ واحد درصد، معادل ۷۷۰ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش نسبت به ماه ژوئن به ۷۸/۸۲ درصد، برابر ۱۴/۹۶ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۱۵/۳ واحد درصد کاهش بهره‌برداری و ۲/۷ میلیون بشکه در روز افت خوراک داشت.

در اروپا-۱۶، در ماه مذکور، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۷۲/۶۹ درصد، برابر ۹ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که این ارقام به ترتیب ۴/۶ واحد درصد و ۵۷۰ هزار بشکه در روز بیشتر از ارقام مشابه ماه ژوئن بودند. این در حالی بود که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۱۴/۵ واحد درصد و ۱/۸ میلیون بشکه در روز، به ترتیب، کاهش درصد بهره‌برداری و خوراک پالایشی، نشان داد.

در آسیا، میانگین بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ۴ کشور منتخب، شامل: ژاپن، چین، هند و سنگاپور در ماه ژوئیه به ۸۸/۰۳ درصد، معادل ۲۴/۹۳ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، کاهش یافت که به ترتیب، ۱/۸ واحد درصد و ۵۲۰ هزار بشکه در روز پایین‌تر از ارقام مشابه در ماه مه بودند. ارقام مذکور، از ارقام مشابه ماه ژوئیه ۲۰۱۹، به ترتیب، ۰/۱ واحد درصد و ۳۷۵ هزار بشکه در روز پایین‌تر بودند.

تغییرات ذخیره‌سازی تجاری نفت

اطلاعات اولیه نشان می‌دهد، حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت در کشورهای عضو OECD در ماه ژوئن ۲۰۲۰ برای چهارمین ماه متوالی با افزایش همراه بود و با رشد ۲۴/۳ میلیون بشکه که به تفکیک نفت‌خام و فرآورده‌های نفتی، به ترتیب ۱۲/۸ و ۱۱/۵ میلیون بشکه بود، به ۳۲۴۰ میلیون بشکه رسید. بدین ترتیب، میزان ذخیره‌سازی این کشورها در این ماه نسبت به

مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری برای کاهش تولید، سایر تولیدکنندگان بزرگ نفتی نیز اقدام به کاهش تولید کردند، رسید. همچنین نرخ کرایه نفتکش‌های فرآورده‌های نفتی به دلیل افت تقاضا و کاهش فعالیت پالایشگاه‌ها، تنزل یافت. عاملی که در ماه‌های اخیر منجر به تقویت نرخ کرایه نفتکش‌های گردید، باز شدن فضای لازم جهت ذخیره‌سازی نفت‌خام روی دریا بود.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

در ماه ژوئیه ۲۰۲۰، سودهای پالایشی در پالایشگاه‌های جهان به دلیل افزایش مسافرت‌های شهری و بین‌شهری و بالا رفتن سطح تقاضا برای انواع فرآورده‌های نفتی، به ویژه بنزین و سوخت دیزل تقویت شدند. به طوری که سودهای پالایشی در پالایشگاه‌های آسیا نیز بر خلاف ماه‌های گذشته، مثبت شدند. افزایش سودهای پالایشی و به دنبال آن بهره‌برداری بیشتر از پالایشگاه‌ها، منجر به بالا رفتن سطح ذخیره‌سازی انواع فرآورده‌های نفتی شد و همین امر مانع از افزایش چشمگیر سودهای پالایشی گردید.

سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص دلبیوتی‌آی در خلیج‌مکزیک، با ۰/۹۳ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه ژوئن به ۶/۱۳ دلار در هر بشکه رسید. سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص برنت در اروپا با افزایش ۰/۸۸ دلار در هر بشکه به ۱/۳۰ دلار در هر بشکه بالغ گردید. در آسیا، سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص عمان با ۲ دلار در هر بشکه افزایش به ۱/۲۶ دلار در هر بشکه رسید. در ماه مورد بررسی، سطح سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص دلبیوتی‌آی، برنت و عمان به ترتیب، در خلیج‌مکزیک، رتردام و سنگاپور ۱۲/۴۴، ۶/۳۷، ۶/۰۶ دلار در هر بشکه پایین‌تر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفتند.

چهارم سال جاری، ۲۶/۷۴ و ۲۹/۶۱ میلیون بشکه در روز خواهد بود.

سال ۲۰۲۱

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۱، برابر ۲۹/۲۹ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۵/۹۴ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به سال ۲۰۲۰ خواهد داشت.

مطابق پیش‌بینی دبیرخانه اوپک، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۱ به ترتیب، با ۸/۱ و ۱۳/۱ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۲۰، معادل ۲۳/۳۶ و ۲۸/۸۶ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۲۹/۲۶ و ۲۹/۴۲ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده‌اند که رقم مربوط به سه‌ماهه سوم، ۲/۷ میلیون بشکه در روز بیشتر و رقم مربوط به سه‌ماهه چهارم، معادل مدت مشابه سال ۲۰۲۰ می‌باشد.

ماه مشابه سال گذشته ۳۰/۱۵ میلیون بشکه افزایش و نسبت به میانگین پنج‌ساله اخیر نیز ۲۹۱/۲ میلیون بشکه رشد داشت.

حجم ذخیره‌سازی تجاری کشورهای عضو OECD بر اساس پوشش روزهای آتی در ماه ژوئن ۲۰۲۰ به ۷۳/۴ روز مصرف آتی رسید که ۳/۹ روز نسبت به ماه مه کاهش نشان می‌دهد. این رقم به میزان ۱۲/۵ روز بیشتر از رقم مربوط به ماه ژوئن ۲۰۱۹ و ۱۱/۹ روز بالاتر از میانگین پنج ساله اخیر می‌باشد.

اطلاعات اولیه نشان می‌دهد، ذخیره‌سازی تجاری نفت آمریکا در ماه ژوئیه ۲۰۲۰، با کاهش ۹ میلیون بشکه نسبت به ماه ژوئن و برخلاف روند چهارماه قبل به ۱۴۵۲،۶ میلیون بشکه رسید. این رقم، ۱۴۳،۶ میلیون بشکه، بیشتر از ماه مشابه سال گذشته و ۱۶۱،۴ میلیون بشکه، بالاتر از میانگین پنج سال گذشته می‌باشد. میزان ذخیره‌سازی نفت خام در ماه مذکور، ۲۰/۶ میلیون بشکه نسبت به ماه گذشته افزایش اما ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی، ۱۱/۵ میلیون بشکه نسبت به ماه گذشته کاهش داشت.

تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، با ۵/۹۴ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹، معادل ۲۳/۳۶ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۰، به ترتیب، ۲۰/۷۸ و ۱۶/۱۹ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که ۷/۴۸ و ۹/۴۰ میلیون بشکه در روز کمتر از تولید نفت خام اوپک، اعلام شده از سوی منابع ثانویه، برای این سه ماهه‌ها می‌باشند. تقاضا برای نفت خام اوپک در سه‌ماهه‌های سوم و

گزارش ویژه:

گزارش ویژه (۱): تحولات قیمت‌های نفت خام و فرآورده‌های پالایشی

سطح ذخیره‌سازی‌ها رخ داد، قیمت‌ها ثابت ماند. همچنین روند ساختار قیمت‌های آتی در ماه ژوئیه بدون تغییر بود. این در حالی بود که ساختار بازار در ماه‌های مارس و آوریل شدیداً کونتانگو بود. اختلاف قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و وست‌تگزاس اینترمدیت در انتهای سه ماه دوم سال ۲۰۲۰ کاهش یافت و به کمتر از ۲/۶ دلار در هر بشکه در ماه‌های ژوئن و ژوئیه رسید که این امر، به واسطه دسترسی فراوان نفت به دلیل به ظرفیت آماده خط لوله در انتقال نفت حوزه پرمین به خلیج مکزیک (در نتیجه کاهش انتقال به کوشینگ) و تداوم صادرات نفت خام آمریکا رخ داد.

شکل (۱): اختلاف قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و

وست‌تگزاس اینترمدیت



در بازار محصولات پالایشی، کاهش شدید مصرف که حاصل شرایط قرنطینه به دلیل بیماری کرونا بود، شاهد کاهش قیمت انواع فرآورده‌های نفتی در جهان بودیم. کاهش شدید سفرهای هوایی، باعث شد که بیشترین افت قیمت در سوخت هوایی حاصل شود. قیمت گازوئیل در ابتدا مقاومت کرد اما در ادامه در انتهای سه ماهه نخست سال به دلیل نزدیک شدن به روزهای پایانی زمستان و گرم شدن تدریجی هوا افت کرد. در بازار آمریکا، میانگین قیمت فرآورده‌های پالایشی در خلیج مکزیک به شدت کاهش یافت و

قیمت نفت خام و فرآورده‌های پالایشی، به دنبال کاهش شدید تقاضا، به سبب شیوع بیماری کرونا در سه ماهه نخست سال، با نوسانات زیادی در سال ۲۰۲۰ همراه بود. واکنش قیمت نفت خام ناگهانی بود و برای اولین بار در تاریخ در بیست آوریل ۲۰۲۰ شاخص نفت خام و وست‌تگزاس اینترمدیت در بازار آتی با قیمت منفی ۳۷/۶۳ دلار در هر بشکه معامله شد. نفت شاخص برنت، بیش از ۷۰ درصد ارزش خود را به نسبت قیمت‌های آغاز سال از دست داد و در ۲۱ آوریل ۲۰۲۰ با ۱۹/۳۳ دلار در هر بشکه، پایینترین قیمت خود را در ۱۸ سال گذشته تجربه کرد. از ماه مه، به صورت تدریجی بازار نفت شروع به بهبود نمود. به طوری که به سبب اجرای توافقات اعضای اوپک و کشورهای غیر اوپک مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری در تنظیم و ایجاد تعادل در بازار، ظرف سه ماه متوالی قیمت‌ها روند صعودی داشت. این تلاش‌ها با همراهی برخی تولیدکنندگان عمده گروه ۲۰-مانند آمریکا، کانادا و نروژ نیز پشتیبانی شد. شرایط بازار در سه ماهه دوم سال به سبب بهبود تقاضا عمدتاً از سوی چین و انتظار کاهش سطح ذخیره‌سازی‌ها در نیمه دوم ماه، مساعدتر شد. در انتهای ماه ژوئیه قیمت شاخص نفت برنت و شاخص نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت به ترتیب ۲۴ دلار در هر بشکه و ۷۸ دلار در هر بشکه نسبت به شرایط آوریل افزایش یافت.

در ماه ژوئیه، علی‌رغم نااطمینانی شدید در خصوص بهبود تقاضا که بیشتر به دلیل گسترش موج دوم بیماری کرونا، ادامه شرایط قرنطینه و افزایش بی‌سابقه

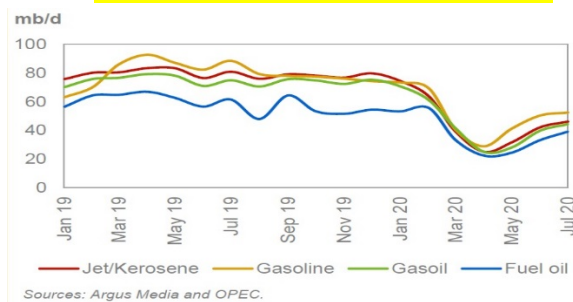
مجدد بازار، از یک سو تولید اعضای اوپک و کشورهای غیر اوپک مشارکت کننده در بیانیه همکاری در کنار کاهش تولید داوطلبانه سایر کشورها، مجدداً بازیابی شده، و از سوی دیگر میزان تقاضا به منظور نجات اقتصاد جهانی از سوی دولت‌ها تحریک شود.

گزارش ویژه (۲): وجود نااطمینانی بالا در خصوص پیش‌بینی رشد تقاضای نفت سال ۲۰۲۱

وجود نااطمینانی‌های بسیار زیاد در بازار نفت باعث شده تا به ویژه پیش‌بینی رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۱ با مشکل جدی مواجه شود. در این رابطه وقتی به پیش‌بینی‌های منابع مختلف مراجعه می‌شود اختلاف بین کمترین پیش‌بینی و بیشترین پیش‌بینی رشد تقاضای نفت در سال آینده در حدود ۲/۹ م.ب.ر می‌باشد که این به معنی وجود ریسک‌ها و نااطمینانی‌های زیاد در خصوص این موضوع است. لازم به ذکر است که دلیل اصلی این نااطمینانی، وجود ریسک در خصوص پیش‌بینی سرعت و میزان از بین رفتن آثار منفی شیوع ویروس کرونا بر فعالیت‌های اقتصادی در جهان است. به عنوان مثال آمریکا، اروپا، چین و سایر کشورهای آسیای در سال ۲۰۱۹ مهمترین پیش‌ران‌های رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۱۹ بوده‌اند که ۶۲ درصد از رشد تقاضای نفت سال ۲۰۱۹ از این کشورها بدست آمده و حال که شیوع ویروس کرونا موجب شده تا فعالیت‌های صنعتی نه تنها در این کشورها بلکه در سایر نقاط جهان با مخاطره همراه شود و رشد تقاضای نفت به شدت کاهش یافته، تا جایی که انتظار می‌رود رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ برابر (۹/۰۶) م.ب.ر باشد. علاوه بر این احتمال شیوع موج دوم ویروس کرونا و نااطمینانی‌های زیاد در خصوص موفقیت در کنترل این ویروس، موجب شده تا موسسات پیش‌بینی‌های مختلفی از رشد تقاضای نفت

در ماه آوریل به نسبت ماه فوریه با ۶۰ درصد کاهش همراه بود. کاهش شدید قیمت سوخت، بیشتر به دلیل افزایش سطح ذخیره‌سازی در ماه مه بود. این موضوع علی‌رغم کاهش شدید خوراک پالایشگاه‌ها و همچنین از مدار خارج شدن برخی از آنها مطابق برنامه‌ریزی قبلی رخ داد که با کاهش ۱۰ میلیون بشکه در روز تقاضای خوراک پالایشی در سطح جهان نسبت به شرایط قبل از بیماری کرونا همراه بود. با کاهش شرایط قرنطینه و همچنین افزایش مسافرت‌های شهری و بین شهری، مصرف سوخت افزایش یافته و بدین سبب قیمت سوخت تا حدودی تقویت یافت. به این ترتیب، میانگین قیمت محصولات پالایشی آمریکا با افزایش ۲۰ دلاری در هر بشکه همراه بوده است هر چند که هنوز کمتر از قیمت‌های قبل از گسترش بیماری کرونا است.

شکل (۲) قیمت فرآورده‌های پالایشگاهی در خلیج مکزیک



تغییرات قیمت نفت خام و فرآورده‌های پالایشی در نیمه دوم سال ۲۰۲۰ متأثر از شرایط گسترش موج دوم بیماری و همچنین حجم بالای ذخیره‌سازی خواهد بود. ذخیره‌سازی فرآورده‌های پالایشی به دلیل کاهش تقاضای سوخت‌های مخصوص حمل و نقل جاده‌ای و هوایی افزایش خواهد داشت. با این حال، قیمت گازوئیل، نفت کوره و نفتا به سبب آنکه بیشتر برای تامین گرما و خوراک صنایع پتروشیمی مورد استفاده قرار می‌گیرند، افزایش خواهد داشت. این موضوع بدین معناست که لازم است به منظور تنظیم

در سال ۲۰۲۱ ارائه دهند. با این وجود این موسسات در بسیاری از پیش فرض‌ها برای پیش‌بینی رشد تقاضای سال ۲۰۲۱ با یکدیگر اشتراکاتی دارند. به عنوان مثال تمام آن‌ها فرض کرده‌اند که فعالیت‌های اقتصادی و به دنبال آن رشد اقتصادی در سال ۲۰۲۱ نسبت به سال ۲۰۲۰ با بهبود چشمگیری مواجه خواهد شد. این موسسات فرض کرده‌اند که کنترل این ویروس در سال ۲۰۲۱ نسبت به سال جاری بهبود شایانی خواهد داشت. اما با تمام این اوصاف و اشتراکات در فروض، میزان بهبود مولفه‌های مذکور در سال ۲۰۲۱ محل مناقشه است. برخی کارشناسان این امر را با بحران مالی سال ۲۰۰۸ مقایسه کردند که در آن زمان، این بحران منجر شد تا رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۰۹ به $(-1/1)$ م.ب.ر برسد و اما در سال ۲۰۱۰ رشد تقاضای نفت برابر $2/6$ م.ب.ر بود. در مقابل دیگر کارشناسان معتقدند که نحوه و مکانیزم تاثیرگذاری بحران اقتصادی بر رشد تقاضای نفت و به دنبال آن مکانیزم و سرعت بازگشت فعالیت‌های اقتصادی در بحران مالی ۲۰۰۸ تفاوتی جدی با مکانیزم تاثیرگذاری شیوع ویروس کرونا بر رشد تقاضا دارد. در این خصوص بسیاری معتقدند که ضعیف بودن تقاضای سوخت جت یکی از مهمترین ریسک‌های رشد تقاضا در سال ۲۰۲۱ است. علاوه بر این کاهش درآمد قابل تصرف مردم نیز موجب خواهد شد تا روند بازگشت فعالیت‌های اقتصادی و به دنبال آن رشد تقاضای نفت به مسیر قبلی خود با مشکل مواجه شود.

جدول (۱): عرضه و تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ و برآورد آنها برای سال ۲۰۱۹ (میلیون بشکه در روز)

اختلاف ۲۰۲۰/۲۰۱۹	سال ۲۰۲۰	سه ماهه چهارم ۲۰۲۰	سه ماهه سوم ۲۰۲۰	سه ماهه دوم ۲۰۲۰	سه ماهه اول ۲۰۲۰	۲۰۱۹	
-۹/۰۶	۹۰/۶۳	۹۵/۸۳	۹۲/۱۰	۸۱/۸۴	۹۲/۶۷	۹۹/۶۹	تقاضای جهانی نفت
-۳/۰۳	۶۲/۱۱	۶۱/۱۰	۶۰/۲۸	۶۰/۵۶	۶۶/۵۴	۶۵/۱۴	عرضه نفت غیر اوپک
-۰/۱۰	۵/۱۶	۵/۱۳	۵/۰۸	۵/۰۹	۵/۳۵	۵/۲۶	NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
-۳/۱۲	۶۷/۲۸	۶۶/۲۳	۶۶/۲۳	۶۵/۶۵	۷۱/۸۹	۷۰/۴۰	عرضه نفت غیر اوپک و NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
-۵/۵۴	۲۳/۳۶	۲۹/۶۱	۲۹/۶۱	۱۶/۱۹	۲۰/۷۸	۲۹/۲۹	تقاضا برای نفت اوپک
				۲۵/۶۰	۲۸/۲۶	۲۹/۳۴	تولید نفت اوپک
				۹۰/۴۰	۷/۴۸	-۰/۰۴	تراز

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۲): پیش بینی عرضه و تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

اختلاف ۲۰۲۱/۲۰۲۰	سال ۲۰۲۱	سه ماهه چهارم ۲۰۲۱	سه ماهه سوم ۲۰۲۰	سه ماهه دوم ۲۰۲۱	سه ماهه اول ۲۰۲۱	۲۰۲۰	
۷/۰۰	۹۷/۶۳	۹۹/۳۳	۹۷/۷۹	۹۶/۸۲	۹۶/۵۰	۹۰/۶۳	تقاضای جهانی نفت
-۰/۹۸	۶۳/۱۰	۶۴/۹۴	۶۳/۱۴	۶۲/۳۳	۶۲/۴۱	۶۲/۱۱	عرضه غیر اوپک
-۰/۰۸	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۱۶	NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
۱/۰۶	۶۸/۳۳	۶۹/۷۳	۶۸/۳۸	۶۸/۳۸	۶۷/۶۵	۶۷/۲۸	عرضه نفت غیر اوپک و NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
۵/۹۴	۲۹/۲۹	۲۹/۶۰	۲۹/۴۲	۲۹/۴۲	۲۸/۸۶	۲۳/۳۶	تقاضا برای نفت اوپک

جدول (۳): تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک بر اساس گزارش منابع ثانویه (هزار بشکه در روز)

زئوئن / ژوئیه	ژوئیه ۲۰۲۰	ژوئن ۲۰۲۰	مه ۲۰۲۰	سه‌ماهه چهارم ۲۰۲۰	سه‌ماهه سوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه دوم ۲۰۲۰	۲۰۲۰	۲۰۱۹	
۱	۸۰۸	۸۰۷	۸۱۹	۸۷۷	۱۰۱۶	۱۰۲۲	۱۰۲۲	۱۰۴۲	الجزایر
- ۵۱	۱۱۷۳	۱۲۲۴	۱۲۷۵	۱۲۷۱	۱۳۸۸	۱۳۵۰	۱۴۰۱	۱۵۰۵	آنگولا
- ۱۸	۲۸۴	۳۰۲	۲۸۵	۲۹۳	۲۹۵	۳۱۳	۳۲۴	۳۱۷	کنگو
- ۴	۱۱۰	۱۱۴	۹۰	۱۱۰	۱۲۲	۱۲۲	۱۱۷	۱۲۵	گینه استوایی
- ۱۵	۱۸۹	۲۰۴	۱۹۴	۱۹۸	۱۹۵	۲۱۰	۲۰۸	۱۸۷	گابن
- ۱۱	۱۹۳۶	۱۹۴۷	۱۹۵۴	۱۹۵۸	۲۰۵۹	۲۱۱۳	۲۳۵۶	۳۵۵۳	ایران
۳۹	۳۷۵۲	۳۷۱۴	۴۱۶۰	۴۱۲۶	۴۵۶۰	۴۶۳۳	۴۶۷۸	۴۵۵۰	عراق
۷۳	۲۱۵۸	۲۰۸۵	۲۱۹۸	۲۴۶۴	۲۷۴۱	۲۶۸۸	۲۶۸۷	۲۷۴۵	کویت
۸	۱۰۰	۹۲	۸۰	۸۵	۳۴۸	۱۱۶۳	۱۰۹۷	۹۵۱	لیبی
- ۹	۱۴۸۸	۱۴۹۷	۱۵۸۴	۱۶۱۹	۱۸۰۰	۱۷۷۷	۱۷۸۶	۱۷۱۸	نیجریه
۸۶۶	۸۴۰۶	۷۵۴۰	۸۴۷۹	۹۲۱۲	۹۷۹۶	۹۸۴۶	۹۷۷۱	۱۰۳۱۱	عربستان سعودی
۹۸	۲۴۳۰	۲۳۳۲	۲۴۷۸	۲۸۷۹	۳۲۰۸	۳۱۳۵	۳۰۹۴	۲۹۸۶	امارات متحده عربی
۳	۳۳۹	۳۳۶	۵۵۸	۵۰۷	۷۳۰	۷۲۴	۷۹۶	۱۳۵۴	ونزوئلا
۹۸۰	۲۳۱۷۲	۲۲۱۹۳	۲۴۱۵۴	۲۵۵۹۸	۲۸۲۵۸	۲۹۰۹۵	۲۹۳۳۷	۳۱۳۴۴	کل تولید اوپک

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۴): عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۹ و برآورد ۲۰۲۰ (هزار بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۲۰	اختلاف ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰	۲۰۲۰	سه‌ماهه چهارم ۲۰۲۰	سه‌ماهه سوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه دوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه اول ۲۰۲۰	۲۰۱۹	
- ۶/۳۴	- ۱۶۲۰	۲۴۱۳۰	۲۳۵۱۰	۲۳۲۰۰	۲۳۱۳۰	۲۶۵۹۰	۲۵۷۶۰	قاره آمریکا
- ۷/۱۷	- ۱۳۲۰	۱۷۰۹۰	۱۶۶۰۰	۱۶۴۰۰	۱۶۳۴۰	۱۹۰۵۰	۱۸۴۱۰	ایالات متحده آمریکا
۷/۲۷	۲۷۰	۳۹۸۰	۴۰۷۰	۳۹۴۰	۳۸۷۰	۴۰۳۰	۳۷۱۰	اروپا
۷/۶۳	۴۰	۵۷۰	۵۹۰	۵۹۰	۵۵۰	۵۳۰	۵۳۰	آسیا پاسیفیک
- ۴/۴۱	- ۱۳۲۰	۲۸۶۷۰	۲۸۱۶۰	۲۷۸۳۰	۲۷۵۵۰	۳۱۱۶۰	۲۹۹۹۰	کل OECD
- ۴/۵۹	- ۱۶۰	۳۳۶۰	۳۳۶۰	۳۳۶۰	۳۲۶۰	۳۴۷۰	۳۵۲۰	سایر کشورهای آسیا
۲/۲۷	۱۴۰	۶۱۹۰	۶۴۱۰	۶۱۹۰	۵۸۱۰	۶۳۴۰	۶۰۵۰	آمریکای لاتین
- ۳/۰۱	- ۱۰۰	۳۱۱۰	۳۰۷۰	۳۰۵۰	۳۱۳۰	۳۲۱۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
- ۴/۴۶	- ۷۰	۱۴۶۰	۱۴۵۰	۱۴۴۰	۱۴۷۰	۱۵۰۰	۱۵۳۰	آفریقا
- ۱/۳۲	- ۱۹۰	۱۴۱۳۰	۱۴۲۸۰	۱۴۰۵۰	۱۳۶۷۰	۱۴۵۱۰	۱۴۳۲۰	کل کشورهای در حال توسعه
- ۹/۳۴	- ۱۳۴۰	۱۳۰۵۰	۱۲۴۶۰	۱۲۲۳۰	۱۳۰۰۰	۱۴۵۳۰	۱۴۴۰۰	FSU
- ۹/۸۴	- ۱۱۳۰	۱۰۳۲۰	۹۸۵۰	۹۷۱۰	۱۰۲۱۰	۱۱۵۱۰	۱۱۴۴۰	روسیه
- ۳/۱۴	۰	۱۲۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۰/۶۱	۲۰	۴۰۸۰	۴۰۱۰	۳۹۹۰	۴۱۶۰	۴۱۵۰	۴۰۵۰	چین
- ۷/۱۳	- ۱۳۲۰	۱۷۲۴۰	۱۶۵۸۰	۱۶۳۳۰	۱۷۲۷۰	۱۸۸۰۰	۱۸۵۷۰	جمع «سایر مناطق»
- ۴/۵۱	- ۲۸۴۰	۶۰۰۴۰	۵۹۰۳۰	۵۸۲۱۰	۵۸۴۹۰	۶۴۴۷۰	۶۲۸۸۰	کل تولید غیر اوپک
- ۸/۴۸	- ۱۹۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۲۶۰	افزایش حجم فراورشی
- ۴/۶۵	- ۳۰۳۰	۶۲۱۱۰	۶۱۱۰۰	۶۰۲۸۰	۶۰۵۶۰	۶۶۵۴۰	۶۵۱۴۰	کل عرضه غیر اوپک
- ۵/۰۲	- ۳۲۶۰	۶۱۷۶۰	۶۰۱۹۰	۵۹۴۷۰	۶۰۹۹۰	۶۶۴۳۰	۶۵۰۲۰	تخمین قبلی
۰/۳۷	۲۳۰	۳۵۰	۹۰۰	۸۱۰	- ۴۳۰	۱۲۰	۱۲۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۵) برآورد عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ و پیش بینی برای سال ۲۰۲۱ (هزار بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۲۱/۲۰۲۰	اختلاف ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱	۲۰۲۱	سه ماهه چهارم ۲۰۲۱	سه ماهه سوم ۲۰۲۱	سه ماهه دوم ۲۰۲۱	سه ماهه اول ۲۰۲۱	۲۰۲۰	
۱/۷۳	۴۲۰	۲۴۵۵۰	۲۵۵۲۰	۲۴۷۲۰	۲۴۰۱۰	۲۳۹۱۰	۲۴۱۳۰	قاره آمریکا
۱/۳۸	۲۴۰	۱۷۳۳۰	۱۸۰۰۰	۱۷۴۰۰	۱۷۱۰۰	۱۶۸۲۰	۱۷۰۹۰	ایالات متحده آمریکا
۳/۳۳	۱۳۰	۴۱۱۰	۴۳۰۰	۴۰۳۰	۴۰۰۰	۴۱۰۰	۳۹۸۰	اروپا
۳/۷۸	۲۰	۵۹۰	۵۹۰	۶۰۰	۵۷۰	۵۸۰	۵۷۰	آسیا پاسیفیک
۱/۹۹	۵۷۰	۲۹۲۴۰	۳۰۴۱۰	۲۹۳۶۰	۲۸۵۹۰	۲۸۵۹۰	۲۸۶۷۰	کل OECD
۰/۳۰	۱۰	۳۳۷۰	۳۳۸۰	۳۳۹۰	۳۳۴۰	۳۳۷۰	۳۳۶۰	سایر کشورهای آسیا
۴/۲۴	۲۶۰	۶۴۵۰	۶۵۹۰	۶۳۶۰	۶۴۰۰	۶۴۴۰	۶۱۹۰	آمریکای لاتین
۰/۹۷	۳۰	۳۱۴۰	۳۱۶۰	۳۱۵۰	۳۱۴۰	۳۱۳۰	۳۱۱۰	خاورمیانه
- ۱/۷۹	- ۳۰	۱۴۴۰	۱۴۲۰	۱۴۳۰	۱۴۴۰	۱۴۵۰	۱۴۶۰	آفریقا
۱/۹۶	۲۸۰	۱۴۴۱۰	۱۴۵۶۰	۱۴۳۴۰	۱۴۳۳۰	۱۴۳۹۰	۱۴۱۳۰	کل کشورهای در حال توسعه
۰/۱۵	۲۰	۱۳۰۷۰	۱۳۰۶۰	۱۳۰۷۰	۱۳۰۷۰	۱۳۰۸۰	۱۳۰۵۰	FSU
۰/۳۹	۴۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۲۰	روسیه
- ۶/۹۲	- ۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
- ۰/۱۲	- ۱۰	۴۰۷۰	۴۱۴۰	۴۰۷۰	۴۰۳۰	۴۰۴۰	۴۰۸۰	چین
۰/۰۴	۱۰	۱۷۲۵۰	۱۷۳۱۰	۱۷۲۴۰	۱۷۲۱۰	۱۷۲۲۰	۱۷۲۴۰	جمع «سایر مناطق»
۱/۴۲	۸۵۰	۶۰۹۰۰	۶۲۲۹۰	۶۰۹۴۰	۶۰۱۳۰	۶۰۲۱۰	۶۰۰۴۰	کل تولید غیر اوپک
۶/۱۸	۱۳۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۰۷۰	افزایش حجم فرآوری
۱/۵۸	۹۸۰	۶۳۱۰۰	۶۴۴۹۰	۶۳۱۴۰	۶۲۳۳۰	۶۲۴۱۰	۶۲۱۱۰	کل عرضه غیر اوپک
۱/۴۸	۹۲۰	۶۲۶۸۰	۶۴۴۶۰	۶۲۸۶۰	۶۱۷۵۰	۶۱۶۱۰	۶۱۷۶۰	برآورد گزارش گذشته
۰/۱۰	۷۰	۴۲۰	۳۰	۲۸۰	۵۷۰	۸۰۰	۳۵۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۹	۲۰۲۰ (برآورد)	۲۰۲۱ (پیش بینی)
تقاضا	۹۹/۶۹	۹۰/۶۳	۹۷/۶۳
عرضه غیر اوپک	۶۵/۱۴	۶۲/۱۱	۶۳/۱۰
NGLs اوپک و نفت‌های غیرمرسوم	۵/۲۶	۵/۱۶	۵/۲۴
تقاضا برای نفت اوپک	۲۹/۲۹	۲۳/۳۶	۲۹/۲۹

منبع: دبیرخانه اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	OECD	آمریکا	ژاپن	منطقه یورو	انگلیس	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۲۰	-۴/۰	-۶/۲	-۵/۳	-۸/۰	-۸/۸	-۵/۱	۱/۸	-۴/۶	-۷/۰	-۴/۷
۲۰۲۱	۴/۷	۴/۰	۴/۱	۴/۳	۴/۱	۳/۲	۶/۹	۶/۸	۲/۴	۲/۹

منبع: دبیرخانه اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

تاریخ	آوریل ۲۰۲۰	مه ۲۰۲۰	ژوئن ۲۰۲۰	تفاوت ژوئن و مه ۲۰۲۰	ژوئن ۲۰۱۹
نفت خام	۱/۵۷۷	۱/۵۹۴	۱/۶۰۷	۱۲/۸	۱/۴۷۷
فرآورده‌های نفتی	۱/۵۷۷	۱/۶۲۱	۱/۶۳۳	۱۱/۵	۱/۴۶۱
جمع	۳/۱۳۴	۳/۲۱۶	۳/۲۴۰	۲۴/۳	۲/۹۳۸
روزهای مصرف آتی	۸۱/۴	۷۷/۳	۷۳/۴	-۳/۹	۶۰/۹

منبع: دبیرخانه اوپک