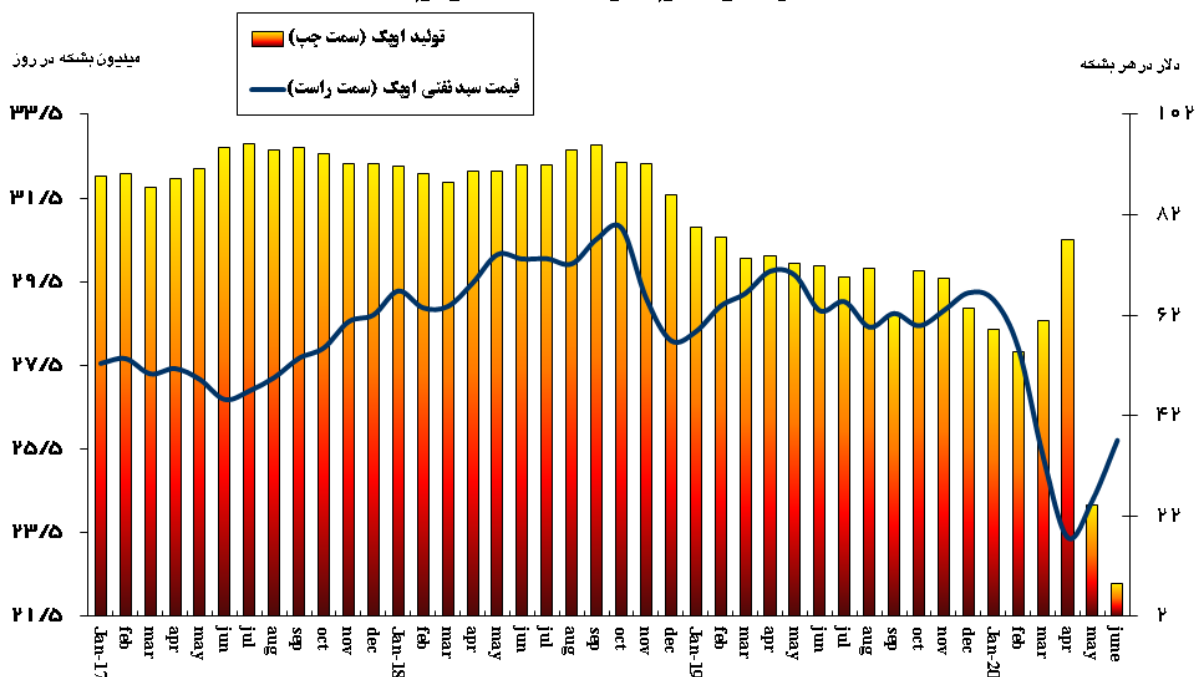


خلاصه گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک

ژوئیه ۲۰۲۰

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۲۰ تا پایان ماه ژوئن	تفاوت ژوئن و مه ۲۰۲۰	ژوئن ۲۰۲۰	مه ۲۰۲۰
۳۹/۲۰	۱۱/۸۸	۳۷/۰۵	۲۵/۱۷

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
۳ عرضه جهانی نفت
۴ تقاضای جهانی نفت
۵ 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 ژوئن، برای دومین ماه متوالی به دلیل بهبود در عوامل بنیادین بازار نفت که بیشتر تحت تاثیر، کاهش تدریجی عرضه مازاد و بهبود تقاضا رخ داد، برای دومین ماه متوالی با افزایش روبرو شد. به طوری که قیمت نفت خام شاخص مدت‌دار دریای شمال با ۳۹ درصد و نفت‌خام‌های شاخص دبی و وست‌تگزاس اینترمدیت هر دو با ۳۴ درصد افزایش روبرو شدند. در این ماه، میانگین قیمت سبد نفتی اوپک با افزایش با ۴۷ درصد افزایش به ۳۷ دلار در هر بشکه، رسید.

در ماه ژوئن ۲۰۲۰، قیمت نفت خام در بازار آتی‌ها نیز تحت تاثیر کاهش عرضه مازاد و افزایش تقاضای نفت، تقویت شد. به طوری که قیمت نفت‌خام‌های شاخص برنت و دبلویوتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۸/۳۶ و ۹/۷۹ دلار در هر بشکه افزایش، به ۴۰/۷۷ و ۳۸/۳۱ دلار در هر بشکه، رسید. متوسط قیمت این نفت‌خام‌ها از ابتدای سال ۲۰۲۰ به ترتیب با ۲۴/۰۶ و ۲۰/۶۳ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۴۲/۱۰ و ۳۶/۸۲ دلار در هر بشکه بود. قیمت نفت خام شاخص عمان در بازار بورس دبی در ماه ژوئن، با ۸/۰۱ دلار در هر بشکه افزایش به ۴۱/۷۷ دلار در هر بشکه رسید. میانگین قیمت نفت خام شاخص عمان از ابتدای سال ۲۰۲۰ نیز نسبت به مدت مشابه سال گذشته با ۲۳/۹۰ دلار در هر بشکه کاهش به ۴۱/۸۷ دلار در هر بشکه تنزل یافت.

ساختار بازارهای بورس لندن و نیویورک برای نفت‌خام‌های شاخص برنت و دبلویوتی‌آی، به دلیل افزایش تقاضا و کاهش عرضه مازاد نفت، با شیبی کمتر از قبل، همچنان در حالت کونتانگو، قرار گرفت. این امر

باعث افزایش برداشت از ذخایر روی آب شد. در ماه مذکور، ساختار بازار بورس دبی برای نفت خام شاخص عمان، برای اولین بار از روزهای اول ماه مارس، به حالت بکواردیشن تغییر یافت.

در ماه ژوئن ۲۰۲۰، اختلاف قیمت نفت خام‌های سبک شیرین و سنگین ترش، در بازارهای اروپا و آمریکا، به دلیل کاهش عرضه نفت خام ترش کاهش یافت. در بازار آسیا، این اختلاف به دلیل بالا رفتن قیمت نفت خام سبک، افزایش یافت.

بررسی اقتصاد جهان

دبیرخانه اوپک در گزارش ماهانه ماه ژوئیه برای اولین بار رشد اقتصادی جهان و سایر کشورها را برای سال ۲۰۲۱ برآورد کرده است و در این رابطه این دبیرخانه انتظار دارد رشد اقتصادی جهان در سال آینده با ۸/۴ واحد درصد افزایش به ۴/۷ واحد درصد برسد. علاوه بر این رشد اقتصادی آمریکا و کشورهای حوضه اروپا به ترتیب با افزایش ۹/۳ 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 ۵/۶ 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 ۹/۳ واحد درصد افزایش خواهد یافت و به ۶/۹ 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 واحد درصد کاهش به ۳/۷- درصد خواهد است که تجدیدنظر نزولی ۰/۳ واحد درصدی را نیز نشان

عرضه جهانی نفت

رشد عرضه نفت غیر اوپک (شامل افزایش حجم ناشی از فرآیند) در سال ۲۰۲۰، با تجدید نظر کاهش جزئی ۳۰ هزار بشکه در روز نسبت به ارزیابی پیشین و علیرغم روند افزایشی عرضه آمریکا و چین، با کاهش ۳/۲۶ میلیون بشکه در روز نسبت به سال قبل، ۶۱/۷۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. علاوه بر کاهش تولید ۱/۸۹ میلیون بشکه در روز کشورهای غیر اوپک مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۰، کاهش تولید کشورهای غیر اوپک خارج از بیانیه همکاری نیز ۳/۵۵ میلیون بشکه در روز در مدت مشابه تخمین زده می‌شود. همچنین کشورهای غیر اوپک مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری که در ماه مه نتوانستن سطح تولید خود را نسبت به میزان تخصیص داده شده رعایت کنند، متعهد شده‌اند تا در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۰ تعهدات کاهش تولید خود را جبران نمایند. چشم‌انداز افزایشی تقاضا بدلیل روند بهتر از مورد انتظار در کشورهای OCED در نیمه دوم سال ۲۰۲۰، بعلاوه تخمین رشد تقاضای بیشتر در سال ۲۰۲۱، موجب بهبود آرام عرضه از سوی کشورهای غیر اوپک شده است. با کاهش قیمت نفت و شیوع ویروس «کرونا»، برنامه‌های سرمایه‌گذاری متوقف شده است. برخی صنایع به منظور کاهش هزینه‌ها تصمیم گرفته‌اند تولیدات خود از میادین بالغ به نصف کاهش دهند. رشد عرضه نفت آمریکا، با تجدید نظر افزایش ۶۸ هزار بشکه در روز و افزایش عرضه نسبت به چشم‌انداز نیمه دوم سال، با کاهش ۱/۳۷ میلیون بشکه در روز نسبت به سال قبل پیش‌بینی می‌شود. عرضه نفت در سال ۲۰۲۰ در کشورهای آمریکا، روسیه، کانادا و قزاقستان با کاهش و

می‌دهد. مهمترین دلیل تجدیدنظر نزولی رشد اقتصاد جهانی در سال ۲۰۲۰ شیوع ویروس کرونا و آثار منفی بی‌سابقه 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 کاهش رشد اقتصادی در کشورهای عضو OECD، پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی این کشورها در سال ۲۰۲۰ بدون تجدیدنظر معادل ۶/۱- درصد خواهد بود. در این میان رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۲۰ نیز بدون تجدیدنظر به ۵/۲- 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 ۴/۸ واحد درصد کاهش در مقایسه با سال ۲۰۱۹ به ۱/۳ درصد تقلیل خواهد یافت. رشد اقتصادی هند که در سال ۲۰۲۰ با تجدیدنظر نزولی ۱/۷ واحد درصدی به ۲/۵- درصد تنزل خواهد یافت. رشد اقتصادی برزیل در سال ۲۰۲۰ برابر ۶- درصد پیش‌بینی شده است. در نهایت روند رشد اقتصادی در سال ۲۰۲۰ دارای میزان نااطمینانی قابل ملاحظه‌ای خواهد بود، زیرا میزان دوام ویروس کرونا به عنوان مهمترین منبع نااطمینانی قابل پیش‌بینی نیست.

در روز نسبت به ماه مه، معادل ۶۴/۰۲ میلیون بشکه در روز بود. مطابق اطلاعات مقدماتی، عرضه جهانی نفت در ماه ژوئن با کاهش ۲/۹۵ میلیون بشکه در روز نسبت به ماه گذشته، معادل ۸۶/۲۹ میلیون بشکه در روز برآورد شده که از مدت مشابه سال گذشته ۱۲/۷۶ میلیون بشکه در روز کمتر است.

تقاضای جهانی نفت

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۱ برابر ۷ میلیون بشکه در روز تخمین زده شده که این اولین در گزارش دبیرخانه اوپک این برآورد اعلام شده است. لازم به ذکر است تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ معادل ۹۷/۷۲ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. علاوه بر این رشد تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۲۱ و در مقایسه با سال ۲۰۲۰ با روند افزایشی مواجه شده با ۳/۵۱ میلیون بشکه در روز افزایش به ۴۶/۴۷ 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 ۱/۱ 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 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 ۹/۰۷- میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که در مقایسه با گزارش قبلی تجدیدنظری را نشان نمی‌دهد. شیوع ویروس کرونا و کاهش شدید فعالیت‌های اقتصادی دلیل اصلی این تجدیدنظر نزولی تاریخی می‌باشد. در این میان رشد تقاضای نفت خام آمریکا معادل ۱/۸۲-

در کشورهای نوژ، برزیل، گویان و استرالیا با رشد پیش‌بینی می‌شود.

تولید میعانات غیر اوپک در سال ۲۰۲۱، با افزایش ۰/۹۲ میلیون بشکه در روز نسبت به سال قبل، معادل ۶۲/۶۸ میلیون بشکه در روز (با احتساب ۰/۱۳ میلیون بشکه در روز افزایش حجم ناشی از فرآیند) برآورد می‌شود. این رشد سالیانه با احتساب NGLS اوپک ۰/۹۹ میلیون بشکه در روز خواهد بود. عامل اصلی در رشد عرضه، افزایش تولید آمریکا (۰/۲۴ میلیون بشکه در روز)، برزیل، نوژ، کانادا، استرالیا، اکودور و قطر میباشد. درحالی‌که عمده افزایش عرضه مذکور بدلیل بهبود شرایط تولید نسبت به سال ۲۰۲۰ به جای سرمایه‌گذاری‌های جدید می‌باشد. با این حال عدم قطعیت در خصوص میزان سرمایه‌گذاری و جنبه‌های لجستیکی تولید آمریکا همانند احتمال گسترش موج دوم ویروس کرونا در سراسر جهان بالا می‌باشد.

تولید NGLS و مایعات غیرمتعارف اوپک در سال ۲۰۲۰، با تجدید نظر کاهش ۶۷ هزار بشکه در روز نسبت به ارزیابی پیشین، با کاهش ۰/۱۰ میلیون بشکه در روز نسبت به سال قبل، معادل ۵/۱۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. تولید NGLS اوپک شامل مایعات غیرمتعارف برای سال ۲۰۲۱ با رشد ۰/۰۸ میلیون بشکه در روز به ۵/۲۴ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. تولید نفت خام اوپک-۱۳، مطابق گزارش منابع ثانویه، در ماه ژوئن ۲۰۲۰ با ۱/۸۹ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به ماه مه، به ۲۲/۲۷ میلیون بشکه در روز رسید. تنظیم تولید داوطلبانه کشورهای عربستان، امارات و کویت بیشترین سهم را در این کاهش تولید داشته است.

تولید نفت غیر اوپک در ماه ژوئن، شامل NGLS و مایعات غیرمتعارف اوپک، با کاهش ۱/۰۶ میلیون بشکه

برای اولین بار از ماه آوریل ۲۰۱۷ به یک میلیون بشکه در روز سقوط کرد که نصف رقم صادرات فرآورده‌های نفتی چین در ماه آوریل است. واردات نفت خام هند در ماه مه به دلیل کاهش فعالیت پالایشگاه‌ها و بالا بودن حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت-خام به ۳/۴ میلیون بشکه در روز، پایین‌ترین حد خود در شش سال گذشته، رسید.

بازار نفتکش‌ها

نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل نفت خام در ماه ژوئن در اکثر مسیرها به طور گسترده‌ای کاهش یافت. مهمترین عوامل موثر بر کاهش نرخ کرایه نفتکش‌های نفت خام، کنترل تولید نفت خام جهت کاهش عرضه بیش از حد نفت خام در بازار، افزایش دسترسی به محموله‌های نفت خام از طریق مصرف تدریجی ذخیره‌سازی‌های روی آب و کاهش جهانی واردات نفت خام، تحت تاثیر افت تقاضا، می‌باشند.

همچنین نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل فرآورده‌های نفتی در ماه مذکور تحت تأثیر عوامل موثر بر نرخ کرایه نفتکش‌های نفت خام، در سطح بسیار پایین قرار گرفت.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

در ماه ژوئن ۲۰۲۰، سودهای پالایشی به دلیل تقویت قیمت‌های نفت خام و افزایش نگرانی از موج دوم شیوع ویروس کرونا که کاهش تقاضا را به دنبال خواهد داشت، تحت فشار بود. به طوری که سودهای پالایشی در اروپا با کاهش روبرو شدند. با این حال سودهای پالایشی در آمریکا، افزایش یافتند که این امر بیشتر به دلیل بالا رفتن حجم صادرات سوخت دیزل بود. در آسیا، افزایش مصرف تقاضای بنزین به همراه کاهش خوراک پالایشی در برخی پالایشگاه‌ها، افزایش سودهای پالایشی را به دنبال داشت.

م.ب.ر برآورد شده است. لازم به ذکر است بر اساس پیش‌بینی این دبیرخانه تقاضای نفت این کشور در سه ماهه دوم سال جاری با ۴/۳۵ م.ب.ر کاهش به ۱۵/۵۱ م.ب.ر خواهد رسید که کمترین میزان تقاضای نفت آمریکا در دهه اخیر خواهد بود. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD نیز در سال ۲۰۲۰ با ۱/۷۴ م.ب.ر کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۱۲/۵۹ م.ب.ر برسد. تقاضای نفت هند در سال جاری نیز با ۴۹۰ ه.ب.ر کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ معادل ۴/۳۵ م.ب.ر برآورد شده است. تقاضای نفت چین در سال جاری نیز به علت شیوع ویروس کرونا، نسبت به سال گذشته با کاهش شدید ۹۵۰ ه.ب.ر به ۱۲/۱۲ م.ب.ر تنزل خواهد یافت.

تجارت نفت

بر اساس گزارشات اولیه، واردات نفت خام آمریکا در ماه ژوئن ۲۰۲۰ مشابه ماه قبل بهبود یافت و به ۶/۵ میلیون بشکه در روز رسید. این رقم، در ماه آوریل معادل ۵/۵ میلیون بشکه در روز، بود. همچنین واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه مذکور بهبود یافت که این افزایش، بیشتر به علت بهبود در واردات بنزین بود. صادرات نفت خام این کشور در ماه ژوئن کاهش یافت و به ۲/۸ میلیون بشکه در روز رسید. این در حالی بود که صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا، به دلیل بهبود صادرات گازوئیل، افزایش یافت.

با کاهش قیمت‌های نفت خام در ماه مه، خرید محموله‌های نفت خام از سوی چین افزایش یافت و واردات نفت خام این کشور در ماه مذکور به اوج خود یعنی ۱۱/۳ میلیون بشکه در روز رسید. واردات فرآورده‌های نفتی چین شامل «گاز مایع» و «تفتا» نیز در ماه مذکور به اوج خود یعنی ۱/۸ میلیون بشکه در روز افزایش یافت. همچنین صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور

درصد و ۵۲۰ هزار بشکه در روز پایین‌تر از ارقام مشابه در ماه مه بودند. ارقام مذکور، از ارقام مشابه ماه ژوئن ۲۰۱۹، به ترتیب، ۷ واحد درصد و ۱/۴ میلیون بشکه در روز پایین‌تر بودند.

تغییرات ذخیره‌سازی تجاری نفت

اطلاعات اولیه نشان می‌دهد، حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت کشورهای عضو OECD در ماه مه ۲۰۲۰ برای سومین ماه متوالی رشد نمود و با ۲۹/۹ میلیون بشکه افزایش نسبت به ماه آوریل به ۳۱۶۷ میلیون بشکه رسید که نسبت به مدت مشابه سال گذشته و میانگین پنج‌ساله به ترتیب ۲۳۳/۲ و ۲۰۹/۵ میلیون بشکه رشد داشت. بر اساس نوع ذخایر نیز میزان رشد ذخایر به تفکیک نفت خام و فرآورده‌های نفتی، به ترتیب ۹/۷ و ۲۰/۲ میلیون بشکه بود.

حجم ذخیره‌سازی تجاری کشورهای عضو OECD در ماه مه ۲۰۲۰ معادل مصرف ۷۵/۸ روز آتی این کشورها بود که ۵/۲ روز نسبت به ماه آوریل کاهش نشان می‌دهد. این رقم به میزان ۱۴/۹ روز بیشتر از رقم مربوط به ماه مه ۲۰۱۹ و ۱۳/۹ روز بالاتر از میانگین پنج ساله اخیر می‌باشد.

اطلاعات اولیه نشان می‌دهد، ذخیره‌سازی تجاری نفت آمریکا در ماه ژوئن ۲۰۲۰، با افزایش ۳۱/۷ میلیون بشکه نسبت به ماه مه به ۱۴۶۲ میلیون بشکه رسید. این رقم، ۱۵۸ میلیون بشکه، بیشتر از ماه مشابه سال گذشته و ۱۷۳ میلیون بشکه، بالاتر از میانگین پنج سال گذشته می‌باشد. ذخیره‌سازی نفت خام و فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه مذکور، به ترتیب ۶/۸ و ۲۴/۹ میلیون بشکه نسبت به ماه گذشته بیشتر بود.

سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص دلبیوتی‌آی در خلیج‌مکزیک، با ۰/۲۷ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه مه به ۵/۱۹ دلار در هر بشکه رسید. سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص برنت در اروپا با افت ۰/۴۳ دلار در هر بشکه به ۰/۴۲ دلار در هر بشکه رسید. در آسیا، سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص عمان با ۲/۹۸ دلار در هر بشکه افزایش به ۰/۷۴ دلار در هر بشکه بالغ گردید. در ماه مورد بررسی، سطح سودهای پالایشی برای نفت خام‌های شاخص دلبیوتی‌آی، برنت و عمان به ترتیب، ۱۲/۰۴، ۳/۷۷، ۴/۹۴ دلار در هر بشکه پایین‌تر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفتند.

در آمریکا، در ماه ژوئن ۲۰۲۰، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها با ۴/۲ واحد درصد، معادل ۸۱۰ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش نسبت به ماه مه به ۷۴/۵۳ درصد، برابر ۱۴/۱۵ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۱۹/۷ واحد درصد کاهش بهره‌برداری و ۳/۵ میلیون بشکه در روز افت خوراک داشت.

در اروپا-۱۶، در ماه مذکور، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۶۸/۵۵ درصد، برابر ۸/۵ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که این ارقام به ترتیب ۰/۵ واحد درصد و ۶۰ هزار بشکه در روز کمتر از ارقام مشابه ماه مه بودند. این در حالی بود که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۱۱/۶ واحد درصد و ۱/۴ 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 به ۸۱/۸۳ درصد، معادل ۲۳/۱۸ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، کاهش یافت که به ترتیب، ۱/۸ واحد

تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، با ۵/۵۹ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹، معادل ۲۳/۸۰ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۰، به ترتیب، ۲۰/۶۳ و ۱۵/۸۷ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که ۷/۶۲ و ۹/۷۶ 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 چهارم سال جاری، ۲۷/۶۷ و ۳۰/۹۰ میلیون بشکه در روز خواهد بود.

سال ۲۰۲۱

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۱، برابر ۲۹/۸۰ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۶ 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 ۸/۸ و ۱۴/۱ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۲۰، معادل ۲۳/۸۰ و ۲۹/۴۰ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۲۹/۹۳ و ۲۹/۸۲ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده‌اند که به ترتیب ۲/۱ میلیون بشکه در روز بیشتر و ۰/۹ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۲۰ می‌باشند.

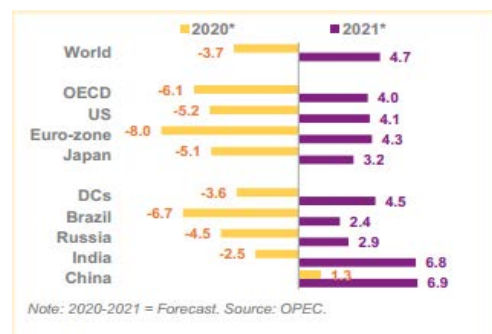
گزارش ویژه:

چشم انداز بازار نفت در نیمه دوم سال ۲۰۲۱

در سال ۲۰۲۰، شیوع ویروس کرونا تاثیر بی سابقه و ویران کننده‌ای بر اقتصاد جهانی و عوامل بنیادین بازار نفت گذاشت. این در حالی است که بازار نفت در تلاش برای پیدا کردن جایگاه خود در میان بحران موجود است و پیش‌بینی می‌شود که به تدریج، در اوایل نیمه دوم سال جاری به ثبات برسد. این امر، باعث شده که پیش‌بینی رشد مجدد اقتصادی برای سال آینده، با احتیاط انجام شود.

رشد اقتصادی جهان، همانطور که در شکل (۱)، مشاهده می‌شود در سال ۲۰۲۱ حدود ۴/۷ درصد پیش‌بینی می‌شود و این رقم در سال جاری به (۳/۷) درصد کاهش یافت. فرض بر این است که وجود ویروس کرونا در کشورهای دارای اقتصادهای بزرگ با اقدامات گسترده‌ای جهت مقابله با آن رو به رو است و این امر منجر به افزایش مصارف خانگی و سرمایه‌گذاری‌های خصوصی می‌شود. در پیش‌بینی سال ۲۰۲۱، فرض بر این است که ریسک‌های منحصراً تجاری، کمتر شوند. این ریسک‌ها شامل سطوح بدهی بالا است که می‌تواند چالش‌های جدی برای رشد اقتصادی بوجود بیاورند. در واقع، افزایش سفرها، همراه با خدمات رفاه عمومی و حمل و نقل، به طور قابل توجهی در سال ۲۰۲۱ منجر به بهبود اقتصادی خواهند شد.

شکل (۱): پیش‌بینی رشد اقتصادی در جهان (درصد)

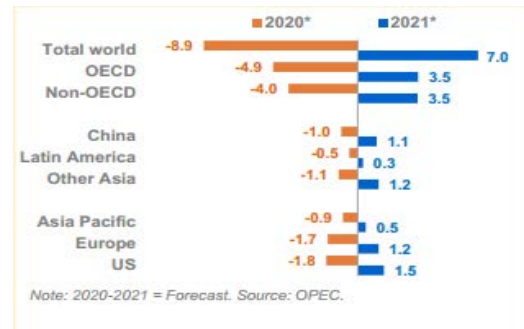


مطابق شکل (۲)، پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۱ تقاضای جهانی نفت خام به صورت قابل توجهی پس از کاهش شدید در سال ۲۰۲۰، بهبود یابد و رشد تاریخی بالا معادل ۷ میلیون بشکه در روز برای آن ثبت شود. با این حال، این رقم پایین‌تر از سطح قبل از شیوع ویروس کرونا است. فرض بر این است که در سال ۲۰۲۱، افزایش تقاضا، محرک عمده و امیدوار کننده در بهبود اقتصاد جهانی است. از نظر منطقه‌ای تخمین زده می‌شود، افزایش تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۲۱ به حدود ۳/۵ میلیون بشکه در روز برسد که عامل اصلی آن افزایش تقاضای نفت خام کشورهای آمریکایی عضو OECD می‌باشد. در کشورهای غیر OECD، رشد تقاضای فرآورده‌های نفتی حدود ۳/۵ میلیون بشکه در روز تخمین زده شد که ۲/۴ میلیون بشکه در روز از این مقدار، متعلق به چین و سایر کشورهای آسیایی است. پیش‌بینی می‌شود تقاضای «بنزین» و «گازوئیل» با حدود ۳/۸ میلیون بشکه در روز افزایش، بالاترین رشد را در میان سایر فرآورده‌های نفتی داشته باشند. این رقم افزایش برای «سوخت جت»، ۰/۸ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. برای کل سال ۲۰۲۱ سفرهای بین‌المللی تحت فشار باقی خواهند ماند. کاهش سفرها و فعالیتهای مربوط به آن، بر تقاضای سوخت حمل و نقل تاثیر خواهند گذاشت.

بالاترین رقم مذکور برای آمریکا، مربوط به سال ۲۰۱۴ و معادل ۱۰۰ میلیارد دلار بود.

پیش‌بینی‌ها برای سال ۲۰۲۱، وابسته به نااطمینانی‌ها چه در جهت افزایش و چه در جهت کاهش خواهند بود. این در حالی است که همکاری بین اوپک و برخی کشورهای غیر اوپک مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری، همراه با اقدامات حمایتی از سوی تولیدکنندگان نفت گروه ۲۰ به بازار نفت و اقتصاد جهان کمک کرده است.

شکل (۲): پیش‌بینی رشد تقاضای نفت جهان (میلیون بشکه در روز)



پیش‌بینی می‌شود عرضه نفت غیر اوپک در سال ۲۰۲۱، به دنبال کاهش چشمگیر در سال جاری با ۰/۹۲ میلیون بشکه در روز افزایش روبرو شود. این افزایش، بیشتر به دلیل بهبود تقاضا و قیمت‌های نفت رخ خواهد داد. افزایش عرضه نفت آمریکا در سال مذکور، رقم ناچیز ۰/۲۴ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این رقم در سال‌های ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹، به ترتیب ۲/۳ و ۱/۷ میلیون بشکه در روز بود. پیش‌بینی می‌شود، عرضه نفت تایت آمریکا، به ویژه در حوضه پرمیان، ۰/۲۴ میلیون بشکه در روز باشد که با کاهش تولید نفت‌خام‌های مرسوم در دریا، جبران خواهد شد. در منطقه آمریکای شمالی، انتظار می‌رود، تولید نفت کانادا بهبود یابد. این در حالی است که تنگناهای خط لوله، کماکان وجود خواهند داشت. انتظار می‌رود، تولید نفت در کشورهایمانند، نروژ، برزیل و استرالیا با انجام پروژه‌ها و بهره‌برداری از میادین نفتی در دست اقدام، افزایش یابد. این در حالی است که پیش‌بینی می‌شود تولید نفت در مصر، مکزیک، تایلند، کلمبیا و قزاقستان با کاهش روبرو گردد.

انتظار می‌رود سرمایه‌گذاری در عملیات اکتشاف و تولید نفت کشورهای غیر اوپک، در سال ۲۰۲۱ حدود ۳۲۳ میلیارد دلار باشد که ۶۳ میلیارد دلار از این رقم مربوط به نفت شیل آمریکا می‌باشد. شایان ذکر است،

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	
-۸/۹۵	۹۰/۷۲	۹۶/۲۲	۹۲/۲۲	۸۱/۹۵	۹۲/۴۱	۹۹/۶۷	تقاضای جهانی نفت
-۳/۲۶	۶۱/۷۶	۶۰/۱۹	۵۹/۴۷	۶۰/۹۹	۶۶/۴۳	۶۵/۰۲	عرضه نفت غیر اوپک
-۰/۱۰	۵/۱۶	۵/۱۳	۵/۰۸	۵/۰۹	۵/۳۵	۵/۲۶	NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
-۳/۳۶	۶۶/۹۲	۶۵/۳۵	۶۴/۵۵	۶۶/۰۸	۷۱/۷۸	۷۰/۲۸	عرضه نفت غیر اوپک و NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
-۵/۵۹	۲۳/۸۰	۳۰/۹۰	۲۷/۶۷	۱۵/۸۷	۲۰/۶۳	۲۹/۳۹	تقاضا برای نفت اوپک
				۲۵/۶۳	۲۸/۲۶	۲۹/۳۴	تولید نفت اوپک
				۹/۷۶	۷/۶۲	-۰/۰۵	تراز

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۲): پیش‌بینی 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	۹۷/۷۲	۹۹/۷۱	۹۷/۹۲	۹۶/۹۳	۹۶/۲۵	۹۰/۷۲	تقاضای جهانی نفت
-۰/۹۲	۶۲/۶۸	۶۴/۴۶	۶۲/۸۶	۶۱/۷۵	۶۱/۶۱	۶۱/۷۶	عرضه غیر اوپک
-۰/۰۸	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۲۴	۵/۱۶	NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
-۰/۹۹	۶۷/۹۱	۶۹/۷۰	۶۸/۰۹	۶۶/۹۹	۶۶/۸۴	۶۶/۹۲	عرضه نفت غیر اوپک و NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک
۶/۰۰	۲۹/۸۰	۳۰/۰۲	۲۹/۸۲	۲۹/۹۳	۲۹/۴۰	۲۳/۸۰	تقاضا برای نفت اوپک

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

مه / ژوئن	ژوئن ۲۰۲۰	مه ۲۰۲۰	آوریل ۲۰۲۰	سه‌ماهه چهارم ۲۰۲۰	سه‌ماهه سوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه دوم ۲۰۲۰	۲۰۲۰	۲۰۱۹	
-۱۰	۸۰۹	۸۱۹	۱۰۰۶	۸۷۷	۱۰۱۸	۱۰۲۲	۱۰۲۲	۱۰۴۲	الجزایر
-۵۱	۱۲۲۴	۱۲۷۵	۱۳۱۳	۱۲۷۱	۱۳۸۸	۱۳۵۰	۱۴۰۱	۱۵۰۵	آنغولا
۱۰	۲۹۵	۲۸۵	۲۹۳	۲۹۱	۲۹۵	۳۱۳	۳۲۴	۳۱۷	کنگو
۲۴	۱۱۴	۹۰	۱۲۵	۱۱۰	۱۲۲	۱۲۲	۱۱۷	۱۲۵	گینه استوایی
۱۰	۲۰۴	۱۹۴	۱۹۶	۱۹۸	۱۹۴	۲۱۰	۲۰۸	۱۸۷	گابن
-۸	۱۹۴۷	۱۹۵۴	۱۹۷۳	۱۹۵۸	۲۰۵۹	۲۱۱۳	۲۳۵۶	۳۵۵۳	ایران
-۴۴۹	۳۷۱۶	۴۱۶۵	۴۵۰۵	۴۱۲۹	۴۵۶۰	۴۶۳۳	۴۶۷۸	۴۵۵۰	عراق
-۹۴	۲۱۰۳	۲۱۹۸	۳۱۱۸	۲۴۷۰	۲۷۴۱	۲۶۸۸	۲۶۸۷	۲۷۴۵	کویت
۱۳	۹۳	۸۰	۸۲	۸۵	۳۴۸	۱۱۶۳	۱۰۹۷	۹۵۱	لیبی
-۸۸	۱۵۰۴	۱۵۹۲	۱۷۷۷	۱۶۲۴	۱۸۰۰	۱۷۷۷	۱۷۸۶	۱۷۱۸	نیجریه
-۹۲۳	۷۵۵۷	۸۴۷۹	۱۱۶۴۲	۹۲۱۸	۹۷۹۶	۹۸۴۶	۹۷۷۱	۱۰۳۱۱	عربستان سعودی
-۱۲۹	۲۳۴۹	۲۴۷۸	۳۸۴۱	۲۸۸۵	۳۲۰۸	۳۱۳۵	۳۰۹۴	۲۹۸۶	امارات متحده عربی
-۱۹۹	۳۵۶	۵۵۵	۶۲۴	۵۱۲	۷۳۰	۷۲۴	۷۹۶	۱۳۵۴	ونزوئلا
-۱۸۹۳	۲۲۲۷۱	۲۴۱۶۴	۳۰۴۹۵	۲۵۶۲۷	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	
-۷۱۷۰	-۱۸۴۰	۲۳۹۰۰	۲۲۷۱۰	۲۲۵۹۰	۲۲۷۴۰	۲۶۵۹۰	۲۵۷۵۰	قاره آمریکا
-۷۴۲۰	-۱۳۷۰	۱۷۰۳۰	۱۶۰۷۰	۱۵۹۲۰	۱۷۱۲۰	۱۹۰۴۰	۱۸۴۰۰	ایالات متحده آمریکا
۷۳۸۰	۲۷۰۰	۳۹۸۰	۴۰۷۰	۳۹۴۰	۳۸۹۰	۴۰۲۰	۳۷۱۰	اروپا
۸۴۳۰	۴۰۰	۵۷۰۰	۵۹۰۰	۵۹۰۰	۵۷۰۰	۵۳۰۰	۵۳۰	آسیا پاسیفیک
-۵۰۹۰	-۱۵۳۰	۲۸۴۵۰	۲۷۳۶۰	۲۷۱۲۰	۲۸۲۰۰	۳۱۱۴۰	۲۹۹۸۰	کل OECD
-۴۴۸۰	-۱۶۰۰	۳۳۳۰	۳۳۲۰	۳۳۲۰	۳۲۴۰	۳۴۳۰	۳۴۸۰	سایر کشورهای آسیا
۲۱۷۰	-۱۳۰۰	۶۱۴۰	۶۳۷۰	۶۱۶۰	۵۷۴۰	۶۳۰۰	۶۰۱۰	آمریکای لاتین
-۳۱۶۰	-۱۰۰۰	۳۱۱۰	۳۰۷۰	۳۰۵۰	۳۱۱۰	۳۲۱۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
-۴۸۳۰	-۷۰۰	۱۴۶۰	۱۴۵۰	۱۴۴۰	۱۴۵۰	۱۵۰۰	۱۵۳۰	آفریقا
-۱۴۱۰	-۲۰۰	۱۴۰۴۰	۱۴۲۰۰	۱۳۹۷۰	۱۳۵۵۰	۱۴۴۴۰	۱۴۲۴۰	کل کشورهای درحال توسعه
-۹۴۲۰	-۱۳۵۰	۱۳۰۲۰	۱۲۴۳۰	۱۲۲۰۰	۱۲۹۳۰	۱۴۵۱۰	۱۴۳۷۰	FSU
-۹۸۷۰	-۱۱۳۰	۱۰۳۱۰	۹۸۵۰	۹۷۱۰	۱۰۲۰۰	۱۱۵۱۰	۱۱۴۴۰	روسیه
-۳۱۴۰	۰/۰۰	۱۲۰۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰۰	سایر کشورهای اروپایی
۳۵۰۰	۱۰۰	۴۰۷۰	۴۰۱۰	۳۹۹۰	۴۱۱۰	۴۱۵۰	۴۰۵۰	چین
-۷۲۵۰	-۱۳۴۰	۱۷۲۰۰	۱۶۵۶۰	۱۶۳۱۰	۱۷۱۶۰	۱۸۷۸۰	۱۸۵۴۰	جمع «سایر مناطق»
-۴۸۹۰	-۳۰۷۰۰	۵۹۶۹۰	۵۸۱۲۰	۵۷۴۰۰	۵۸۹۲۰	۶۴۳۶۰	۶۲۷۶۰	کل تولید غیر اوپک
-۸۴۸۰	-۱۹۰۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۲۲۶۰	افزایش حجم فراورشی
-۵۰۲۰	-۳۲۶۰	۶۱۷۶۰	۶۰۱۹۰	۵۹۴۷۰	۶۰۹۹۰	۶۶۴۳۰	۶۵۰۲۰	کل عرضه غیر اوپک
-۴۹۷۰	-۳۲۳۰	۶۱۸۰۰	۵۹۹۷۰	۵۹۳۱۰	۶۱۴۴۰	۶۶۵۴۰	۶۵۰۳۰	تخمین قبلی
-۵۰۰	-۳۰۰	-۴۰۰	۲۳۰۰	۱۶۰۰	-۴۵۰۰	-۱۱۰۰	-۱۰	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	
۱۲۱۰	۲۹۰	۲۴۱۹۰	۲۵۵۵۰	۲۴۵۰۰	۲۳۵۰۰	۲۳۱۷۰	۲۳۹۰۰	قاره آمریکا
۱۳۹۰	۲۴۰	۱۷۲۷۰	۱۸۳۲۰	۱۷۴۷۰	۱۶۸۸۰	۱۶۳۸۰	۱۷۰۳۰	ایالات متحده آمریکا
۳۴۲۰	۱۴۰	۴۱۲۰	۴۳۱۰	۴۰۴۰	۴۰۱۰	۴۱۱۰	۳۹۸۰	اروپا
۹۳۳۰	۵۰	۶۲۰۰	۶۳۰۰	۶۴۰۰	۶۱۰۰	۶۲۰۰	۵۷۰۰	آسیا پاسیفیک
۱۶۸۰	۴۸۰	۲۸۹۳۰	۳۰۴۹۰	۲۹۱۸۰	۲۸۱۲۰	۲۷۹۰۰	۲۸۴۵۰	کل OECD
۲۹۰	۱۰	۳۳۴۰	۳۳۵۰	۳۳۶۰	۳۳۱۰	۳۳۴۰	۳۳۳۰	سایر کشورهای آسیا
۴۲۷۰	۲۶۰	۶۴۱۰	۶۵۵۰	۶۳۲۰	۶۳۶۰	۶۴۰۰	۶۱۴۰	آمریکای لاتین
۱۱۲۰	۳۰	۳۱۴۰	۳۱۶۰	۳۱۵۰	۳۱۴۰	۳۱۳۰	۳۱۱۰	خاورمیانه
-۱۸۱۰	-۳۰	۱۴۳۰	۱۴۲۰	۱۴۳۰	۱۴۴۰	۱۴۵۰	۱۴۶۰	آفریقا
۲۰	۲۸۰	۱۴۳۲۰	۱۴۴۸۰	۱۴۲۵۰	۱۴۲۴۰	۱۴۳۱۰	۱۴۰۴۰	کل کشورهای در حال توسعه
۱۷۰۰	۲۰	۱۳۰۴۰	۱۳۰۳۰	۱۳۰۴۰	۱۳۰۴۰	۱۳۰۴۰	۱۳۰۲۰	FSU
۴۲۰	۴۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۶۰	۱۰۳۱۰	روسیه
-۶۹۲۰	-۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۳۸۰	۲۰	۴۰۸۰	۴۱۵۰	۴۰۸۰	۴۰۴۰	۴۰۵۰	۴۰۷۰	چین
۱۷۰	۳۰	۱۷۲۳۰	۱۷۲۹۰	۱۷۲۲۰	۱۷۱۹۰	۱۷۲۰۰	۱۷۲۰۰	جمع «سایر مناطق»
۱۳۲	۷۹۰	۶۰۴۸۰	۶۲۲۶۰	۶۰۶۶۰	۵۹۵۵۰	۵۹۴۱۰	۵۹۶۹۰	کل تولید غیر اوپک
۶۱۸۰	۱۳۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۲۰۰	۲۰۷۰	افزایش حجم فرآوری
۱۴۸۰	۹۲۰	۶۲۶۸۰	۶۴۴۶۰	۶۲۸۶۰	۶۱۷۵۰	۶۱۶۱۰	۶۱۷۶۰	کل عرضه غیر اوپک

منبع: دبیرخانه اوپک

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۹	۲۰۲۰ (برآورد)	۲۰۲۱ (پیش بینی)
تقاضا	۹۹/۶۷	۹۰/۷۲	۹۷/۷۲
عرضه غیر اوپک	۶۵/۰۲	۶۱/۷۶	۶۲/۶۸
NGLs اوپک و نفت‌های غیرمرسوم	۵/۲۶	۵/۱۶	۵/۲۴
تقاضا برای نفت اوپک	۲۹/۳۹	۲۳/۸۰	۲۹/۸۰

منبع: دبیرخانه اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	OECD	آمریکا	ژاپن	منطقه یورو	انگلیس	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۲۰	-۳/۷	-۶/۱	-۵/۲	-۸/۰	-۸/۵	-۵/۱	۱/۳	-۲/۵	-۶/۷	-۴/۵
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	مارس ۲۰۲۰	آوریل ۲۰۲۰	مه ۲۰۲۰	تفاوت مه و آوریل ۲۰۲۰	مه ۲۰۱۹
نفت خام	۱,۴۹۰	۱,۵۸۰	۱,۵۹۰	۹/۷	۱,۴۹۴
فرآورده‌های نفتی	۱,۴۹۸	۱,۵۵۷	۱,۵۷۷	۲۰/۲	۱,۴۳۹
جمع	۲,۹۸۸	۳,۱۳۷	۳,۱۶۷	۲۹/۹	۲,۹۳۳
روزهای مصرف آتی	۸۳/۰	۳۱/۰	۷۵/۸	-۵/۲	۶۰/۹

منبع: دبیرخانه اوپک