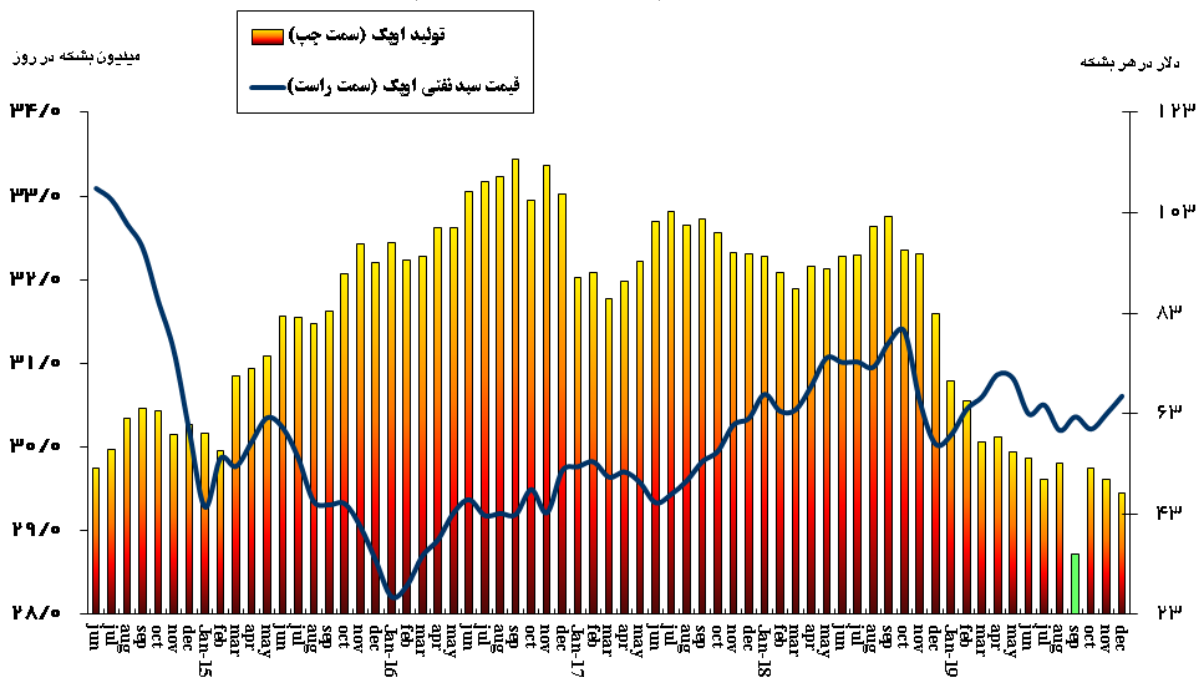


خلاصه گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک

ژانویه ۲۰۲۰

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۱۹ تا پایان ماه دسامبر	تفاوت دسامبر و نوامبر ۲۰۱۹	دسامبر ۲۰۱۹	نوامبر ۲۰۱۹
۶۴/۰۴	۳/۵۴	۶۶/۴۸	۶۲/۹۴

تغییرات تولید اوپک و قیمت سبد نفتی اوپک



مدیریت کل 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
۶ بازار فرآورده های نفتی و عملیات پالایشی
۶ تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت
۸ گزارش ویژه

نفت خام

میانگین ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک در ماه دسامبر ۲۰۱۹، تحت تاثیر تلاش‌های اوپک و برخی کشورهای غیر اوپک مشارکت کننده در بیانیه همکاری برای ثبات بیشتر در بازار نفت و کاهش تنش‌های تجاری بین آمریکا و چین با ۳ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۶/۴۸ دلار در هر بشکه، بالاترین قیمت ماهانه از آوریل ۲۰۱۹، رسید.

در ماه دسامبر ۲۰۱۹، قیمت نفت خام در بازار آتی‌ها با افزایش روبرو شد. در این بازار، قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۲/۴۶ و ۲/۷۳ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۵/۱۷ و ۵۹/۸۰ دلار در هر بشکه رسید. شایان ذکر است، متوسط قیمت این نفت خام‌ها از ابتدای سال ۲۰۱۹ به ترتیب با ۷/۵۳ و ۷/۸۶ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، معادل ۶۴/۱۶ و ۵۷/۰۴ دلار در هر بشکه بود. قیمت نفت خام شاخص عمان در بازار بورس دبی در ماه دسامبر، با ۲/۷۲ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۳/۰۵ دلار در هر بشکه صعود کرد. میانگین قیمت نفت خام شاخص عمان از ابتدای سال ۲۰۱۹ نیز مانند دو نفت خام ذکر شده، نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش یافت. به طوری که با ۵/۸۹ دلار در هر بشکه تنزل به ۶۳/۹۹ دلار در هر بشکه رسید.

خالص وضعیت خرید نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی توسط صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، تحت تاثیر افزایش قیمت نفت در ماه دسامبر، با افزایش روبرو گردید. شایان ذکر است، مدیران مالی، بیشتر از قبل خوش‌بین به بهبود عوامل بنیادین بازار و قیمت‌های نفت می‌باشند.

ساختار بازارهای بورس لندن، نایمکس و دبی برای نفت خام‌های شاخص برنت، دبلیوتی‌آی و عمان در ماه دسامبر، به دلیل بهبود عوامل بنیادین بازار در حالت بکواردیشن قرار گرفت. کاهش عرضه نفت، به ویژه از سوی کشورهای مشارکت کننده در بیانیه همکاری همراه با تقاضای قوی برای نفت خام از دلایل اصلی بکواردیشن در بازار نفت می‌باشند.

در ماه دسامبر ۲۰۱۹، اختلاف قیمت نفت خام‌های سبک شیرین و سنگین ترش، در بازارهای آسیا و اروپا به دلیل بالا رفتن حجم تقاضا برای نفت خام‌های شیرین، با هدف تولید نفت کوره کم‌گوگرد، در راستای اجرای قوانین ایمو ۲۰۲۰، افزایش یافت. این در حالی بود که در بازار آمریکا، اختلاف قیمت نفت خام‌های مذکور؛ کمتر از ماه قبل بود.

بررسی اقتصاد جهان

رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۹ برابر ۳ درصد تخمین زده می‌شود که نسبت به برآورد ماه قبل تفاوتی را نشان نمی‌دهد. این در حالی است که رشد اقتصادی جهان برای سال ۲۰۲۰ برابر ۳/۱ درصد پیش‌بینی شده است که نسبت به برآورد قبل ۰/۱ واحد درصد افزایش را نشان می‌دهد. بهبود بخش خدمات در آمریکا و دیگر اقتصادهای OECD، کاهش تنش‌های تجاری و سیاست‌های پولی کارا تر از مهمترین دلایل مطرح شده برای بازنگری صعودی در پیش‌بینی رشد اقتصادی برای سال ۲۰۲۰ بوده است.

رشد اقتصادی کشورهای OECD برای سال ۲۰۱۹ همچنان برابر ۱/۶ درصد تخمین زده می‌شود و انتظار می‌رود که در سال ۲۰۲۰ به ۱/۵ درصد تنزل یابد. رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۹ برابر ۲/۳ درصد برآورد شده است و پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۰ به سطح ۱/۹ درصد کاهش یابد.

و غیر متعارف، سوخت‌های گیاهی و سایر مایعات می‌باشد، در سال ۲۰۱۹ با ۱/۶۶ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به سال ۲۰۱۸ معادل ۱۸/۳۸ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. آمریکا، برزیل، چین، کانادا، روسیه، استرالیا و انگلستان محرک‌های اصلی رشد تولید نفت غیر اوپک در سال ۲۰۱۹ بودند. این درحالی است که مکزیک و نروژ مانع از رشد چشمگیر تولید نفت در کشورهای غیر اوپک شدند.

تولید نفت غیر اوپک برای سال ۲۰۲۰ با ۲/۳۵ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به سال ۲۰۱۹ که ۱۸۰ هزار بشکه در روز بیشتر از گزارش ماه دسامبر ۲۰۱۹ است معادل ۶۶/۶۸ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. این بازنگری افزایشی در نتیجه تجدید نظر سعودی در رشد تولید نفت نروژ، مکزیک و غنا می‌باشد. این در حالی است که رشد تولید نفت آمریکا، کشورهای اروپایی عضو OECD و سودان در سال ۲۰۲۰ با تجدید نظر نزولی روبرو شده‌اند. رشد عرضه نفت آمریکا برای سال ۲۰۲۰ با ۷۶ هزار بشکه در روز بازنگری کاهشی نسبت به گزارش ماه دسامبر ۲۰۱۹، معادل ۱/۴۳ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. انتظار می‌رود، آمریکا، نروژ، برزیل، کانادا، گویان و استرالیا محرک‌های اصلی رشد تولید نفت غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ باشند و در مقابل، اندونزی، تایلند، مصر و کلمبیا مانع از رشد بیشتر تولید نفت در کشورهای غیر اوپک گردند.

تولید NGLS و مایعات غیر متعارف اوپک در سال ۲۰۱۹ با ۴۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به سال ۲۰۱۸ معادل ۴/۸ میلیون بشکه در روز برآورد شده است و این رقم برای سال ۲۰۲۰ با رشد ۳۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال ۲۰۱۹، معادل ۴/۸۳ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است.

رشد اقتصادی منطقه یورو در سال ۲۰۲۰ برابر ۱/۲ درصد تخمین زده شده و انتظار می‌رود اقتصاد منطقه یورو در سال ۲۰۲۰ دارای رشد اقتصادی یک درصد باشد. رشد اقتصادی ژاپن در سال ۲۰۱۹ دارای بازنگری ۰/۲ واحد درصدی بود و به ۱/۱ درصد رسیده است، اما انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ این رشد به ۰/۷ درصد تنزل نماید.

در اقتصادهای نوظهور، رشد اقتصادی چین در سال ۲۰۱۹ برابر ۶/۲ درصد برآورد شده است و انتظار می‌رود چین در سال ۲۰۲۰ با کاهش رشد ۰/۳ واحد درصدی مواجه شود و رشد تولید ناخالص داخلی این کشور به ۵/۹ درصد برسد. اقتصاد هند طبق برآوردهای اولیه دارای رشد اقتصادی ۵/۵ درصد در سال ۲۰۱۹ بوده است و پیش‌بینی می‌شود این کشور در سال ۲۰۲۰ با افزایش رشد اقتصادی قابل توجهی مواجه شود و رشد اقتصادی این کشور به ۶/۴ درصد بالغ گردد. رشد اقتصادی روسیه و برزیل نیز در سال ۲۰۱۹ به ترتیب یک و ۱/۱ درصد تخمین زده شده است و انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ به ترتیب به ۲ و ۱/۵ درصد افزایش یابد.

عرضه جهانی نفت

عرضه نفت غیر اوپک در سال ۲۰۱۹ با ۱/۸۶ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به سال ۲۰۱۸ که ۴۰ هزار بشکه در روز بازنگری افزایشی در مقایسه با گزارش ماه دسامبر ۲۰۱۹ دارد معادل ۶۴/۳۴ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. این بازنگری، در نتیجه تجدید نظر سعودی در تولید نفت آمریکا، نروژ، استرالیا، اندونزی، تایلند، آرژانتین، برزیل و تجدید نظر نزولی در تولید نفت انگلستان، دانمارک، هند، قطر و غنا می‌باشد. تولید مایعات آمریکا که شامل تولید نفت خام تایت، نفت خام خلیج مکزیک، نفت خام‌های متعارف، NGLS متعارف

پاسفیک عضو سازمان OECD، مقدار تقاضا برای سوخت‌های صنعتی و خوراک پتروشیمی در سال ۲۰۱۹، کمتر از پیش‌بینی‌های قبلی بوده است. در کشورهای غیر OECD نیز شاهد تضعیف رشد مصرف نفت به ویژه در سه ماهه دوم و سوم سال ۲۰۱۹ بودیم که با افزایش تقاضا در سه ماهه چهارم تا حدودی جبران گردید. منبع اصلی کاهش رشد تقاضا در کشورهای غیر OECD، هند بوده و خاورمیانه مهمترین منبع تقویت تقاضای نفت در سه ماهه چهارم ۲۰۱۹ محسوب می‌شود.

رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ برابر ۱/۲۲ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که ۰/۱۴ میلیون بشکه در روز بیشتر از برآورد قبلی است. انتظار می‌رود تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ به ۱۰۰/۹۸ میلیون بشکه در روز بالغ گردد. مهمترین دلایل بازنگری در تقاضای نفت، بهبود روابط تجاری پرتنش چین و آمریکا و چشم‌انداز رشد اقتصادی برخی از کشورها می‌باشد. تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۲۰ برابر ۹۰ هزار بشکه در روز تخمین زده شده است که بیشتر از برآورد صورت گرفته در ماه قبلی است. بیشترین رشد تقاضا میان کشورهای مذکور مربوط به کشورهای آمریکایی عضو OECD است که با افزایش مصرف مایعات گازی و فرآورده‌های میان تقطیر روبه‌رو خواهند بود. پیش‌بینی رشد تقاضای نفت در اقتصادهای غیر OECD در سال ۲۰۲۰ برابر ۱/۱۳ میلیون بشکه در روز می‌باشد. این در حالی است که انتظار می‌رود مصرف نفت چین در سال ۲۰۲۰ کمتر از سال ۲۰۱۹ بوده اما رشد تقاضای نفت در دیگر اقتصادهای آسیایی، خاورمیانه و آمریکای لاتین تقویت شود.

تولید نفت خام اوپک، مطابق گزارش منابع ثانویه، در ماه دسامبر ۲۰۱۹ با ۱۶۱ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه نوامبر به ۲۹/۴۴ میلیون بشکه در روز رسید. مطابق آمار مقدماتی، عرضه نفت جهان در ماه مذکور با ۶۰ هزار بشکه در روز کاهش، معادل ۱۰۰/۲۸ میلیون بشکه در روز بود که ۶۱۰ هزار بشکه در روز پایین‌تر از مدت مشابه سال ۲۰۱۸ است. عرضه نفت جهان در سال ۲۰۱۹، با ۱۰۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۸، مواجه گردید. در سال ۲۰۱۹، تولید نفت خام اوپک، ۲ میلیون بشکه در روز پایین‌تر از سال ۲۰۱۸ بود. قابل ذکر است که با توجه به رشد ۱/۸۶ میلیون بشکه در روز عرضه نفت غیر اوپک، اگر کاهش تولید اوپک و برخی کشورهای غیر اوپک در راستای بیانیه همکاری رخ نمی‌داد، بازار در سال ۲۰۱۹ با عرضه مازاد قابل توجهی روبرو می‌گردید.

تقاضای جهانی نفت

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ برابر ۹۳۰ هزار بشکه در روز تخمین زده شده که در مقایسه با برآورد قبلی ۵۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر نزولی را نشان می‌دهد. لازم به ذکر است که تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ معادل ۹۹/۷۷ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. البته بازنگری نزولی مذکور در شرایطی اتفاق افتاده است که رشد تقاضای نفت در سه ماهه چهارم عمدتاً به دلیل تقویت مصرف نفت در منطقه خاورمیانه روندی فزاینده را تجربه کرده و کاهش تقاضای نفت کشورهای OECD در نیمه اول سال ۲۰۱۹ را جبران نموده است. در مجموع تقاضای نفت کشورهای OECD در سال ۲۰۱۹ به دلیل کاهش مصرف فرآورده‌های میان تقطیر که ناشی از تضعیف بخش کارخانه‌ای و حمل‌ونقل سنگین بوده، کمتر از انتظار رشد کرد. به طور خاص، در کشورهای آسیا

تجارت نفت

بر اساس گزارش ماه ژانویه ۲۰۲۰ دبیرخانه اوپک، واردات نفت خام آمریکا در ماه دسامبر ۲۰۱۹ نسبت به ماه قبل ۱۰/۸ درصد معادل ۶۵۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت و نسبت به مدت مشابه سال قبل ۶/۲ درصد معادل ۴۳۸ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۶/۷ میلیون بشکه در روز رسید. همچنین میانگین واردات نفت خام آمریکا در سال ۲۰۱۹ معادل ۶/۸ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به میانگین واردات نفت خام این کشور در سال ۲۰۱۸ برابر یک میلیون بشکه در روز کاهش یافت. صادرات نفت خام این کشور در ماه دسامبر ۲۰۱۹ برای چهارمین ماه متوالی بالاتر از ۳ میلیون بشکه در روز باقی ماند که نسبت به ماه قبل ۰/۶ میلیون بشکه در روز افزایش داشت. رقم مذکور ۱/۳ میلیون بشکه در روز از مدت مشابه سال ۲۰۱۸ بالاتر بود. میانگین صادرات نفت خام آمریکا در سال ۲۰۱۹ معادل ۳ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به سال ۲۰۱۸ برابر ۰/۹ میلیون بشکه در روز افزایش یافت.

واردات نفت خام چین در ماه نوامبر ۲۰۱۹ معادل ۱۱/۱۶ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه قبل ۴۰۰ هزار بشکه در روز و نسبت به مدت مشابه سال قبل ۷۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. در نتیجه، میانگین سالانه واردات نفت خام این کشور در سال ۲۰۱۹ معادل ۱۰/۱ میلیون بشکه در روز بود که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل یک میلیون بشکه در روز افزایش داشت. صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه نوامبر سال ۲۰۱۹ نسبت به ماه قبل ۶۰۰ هزار بشکه در روز و نسبت به مدت مشابه سال قبل ۷۴۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۱/۹ میلیون بشکه در روز رسید.

واردات نفت خام هند در ماه نوامبر سال ۲۰۱۹ معادل ۴/۷ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه قبل ۱۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. همچنین نسبت به مدت مشابه سال قبل ۵۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. میانگین واردات نفت خام این کشور تا ماه نوامبر سال ۲۰۱۹ معادل ۴/۵ میلیون بشکه در روز بود. واردات فرآورده‌های نفتی هند در ماه نوامبر ۲۰۱۹ برای دومین ماه متوالی کاهش یافت و معادل ۹۷۶ هزار بشکه در روز گردید. خالص صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور در مدت مذکور نسبت به مدت مشابه سال قبل ۴۰ درصد کاهش یافت و به ۳۶۸ هزار بشکه در روز رسید.

واردات نفت خام ژاپن در ماه نوامبر ۲۰۱۹ نسبت به ماه اکتبر ۱۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۲/۹ میلیون بشکه در روز رسید. این رقم در ماه مذکور نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱۷۸ هزار بشکه در روز افزایش یافت. میانگین واردات نفت خام این کشور در ۱۰ ماه اول سال ۲۰۱۹ معادل ۳ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱/۵ درصد برابر ۵۷ هزار بشکه در روز کاهش یافت. در ماه نوامبر ۲۰۱۹، واردات فرآورده‌های نفتی ژاپن معادل ۴۲ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۸۸۷ هزار بشکه در روز رسید. همچنین میانگین سالانه این رقم تا ماه نوامبر معادل ۸۷۷ هزار بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۹۱ هزار بشکه در روز کاهش یافت.

واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD در ماه سپتامبر سال ۲۰۱۹ معادل ۱۱/۱ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه قبل از آن ۹۶۶ هزار بشکه در روز کاهش یافت و نسبت به مدت مشابه سال قبل ۳۳ هزار بشکه در روز افزایش یافت. همچنین این رقم در نه ماه اول سال جاری نسبت به مدت مشابه سال قبل

ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی که بیشتر به دلیل افزایش بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها بود، تضعیف بازار فرآورده‌های نفتی را در این منطقه به دنبال داشت. در آسیا، عرضه فراوان انواع فرآورده‌های نفتی، به ویژه از سوی پالایشگران فعال در چین، سودهای پالایشی را با کاهش روبرو کرد. در ماه مذکور، یک ماه قبل از اجرای قوانین ایمو ۲۰۲۰، قیمت نفت‌کوره کم‌گوگرد در بازارهای آمریکا و آسیا به دلیل کمبود این فرآورده نفتی با افزایش چشمگیری روبرو شد.

در ماه دسامبر، سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص دبلپوتی‌آی و برنت به ترتیب در خلیج‌مکزیک و رتردام با ۰/۶۹ و ۲/۴۴ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به ماه نوامبر ۲۰۱۹ به ۱۳/۴۱ و ۲/۴۱ دلار در هر بشکه رسید. سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص عمان در آسیا با ۰/۶۴ دلار در هر بشکه کاهش به (۱/۲۳) دلار در هر بشکه تنزل یافت. در ماه مورد بررسی، سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص دبلپوتی‌آی، برنت و عمان به ترتیب، ۰/۱۱، ۱/۴۹ و ۴/۵۲ دلار در هر بشکه پایین‌تر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفتند.

در آمریکا، در ماه دسامبر ۲۰۱۹، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها با ۳/۳ واحد درصد، معادل ۵۶۰ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، نسبت به ماه نوامبر افزایش داشت و به ۹۲/۵۰ درصد، برابر ۱۷/۴۰ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۲/۹۰ واحد درصد کاهش بهره‌برداری و ۱/۱ میلیون بشکه در روز کاهش خوراک نشان داد.

در اروپا، در ماه مذکور، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۸۴/۶۴ درصد، برابر ۱۰/۴۹ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که این ارقام به

با یک درصد افزایش یافت به ۱۱/۵ میلیون بشکه در روز رسید. واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای اروپایی عضو OECD در سپتامبر سال ۲۰۱۹ معادل ۷/۷ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه قبل ۷۸ هزار بشکه در روز کاهش یافت. همچنین میانگین سالانه واردات فرآورده‌های نفتی در کشورهای اروپایی عضو OECD معادل ۷/۹۵ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸ برابر ۲۰۸ هزار بشکه در روز کاهش یافت.

بازار نفتکش‌ها

در ماه دسامبر ۲۰۱۹، نرخ کرایه نفتکش‌ها در هر دو بخش نفت‌خام و فرآورده‌های نفتی، یک روند افزایش عمومی را تجربه کرد. نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل نفت‌خام در ماه مذکور نسبت به ماه گذشته ۲۹ درصد افزایش یافت. افزایش فعالیت نفتکش‌ها در بازار منجر به افزایش نرخ نفتکش‌های نفت‌خام در همه مناطق شد. انتظار می‌رود نرخ کرایه نفتکش‌های نفت‌خام در چهار ماه ابتدای سال ۲۰۲۰ همچنان روند افزایشی داشته باشد که منعکس‌کننده هزینه سوخت جدید کم‌گوگرد جهت نفتکش‌های مذکور با توجه به اجرای مقررات ایمو ۲۰۲۰ بوده است.

در بازار نفتکش‌های مخصوص حمل فرآورده‌های نفتی، افزایش فعالیت‌ها در طبقات مختلف حاکم بود که منجر به افزایش نرخ کرایه نفتکش‌های فرآورده‌های نفتی به میزان ۱۸ درصد در ماه دسامبر نسبت به ماه قبل گردید.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

در ماه دسامبر ۲۰۱۹، در حالی که تقاضا برای سوخت‌های گرمایشی، به ویژه گازوئیل، در حوضه آتلانتیک کمتر از سال گذشته بود، بالا رفتن قیمت خوراک پالایشگاه‌ها، همراه با افزایش چشمگیر سطح

سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، با ۱۰۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به گزارش ماه گذشته، برابر ۲۹/۴۷ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۱/۱۶ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ خواهد داشت.

مطابق پیش‌بینی دبیرخانه اوپک، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، با یک و ۱/۴ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۲۹/۱۹ و ۲۸/۵۶ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های دوم و سوم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۳۰/۲۶ و ۲۹/۸۵ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده‌اند که به ترتیب ۱/۵ و ۰/۸ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ می‌باشند.

ترتیب ۴ واحد درصد و ۴۹۰ هزار بشکه در روز بیشتر از ارقام مشابه ماه نوامبر بودند. این در حالی بود که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۲/۴۲ واحد درصد و ۳۰۰ هزار 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 ۹۲/۳۷ درصد، معادل ۲۶/۱۷ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که به ترتیب ۰/۵ واحد درصد و ۱۳۳ هزار بشکه در روز بالاتر از ارقام مشابه ماه نوامبر ۲۰۱۹ بودند. ارقام مذکور، از ارقام مشابه ماه دسامبر سال ۲۰۱۸، به ترتیب، ۴/۴۱ واحد درصد و ۱/۹ میلیون بشکه در روز بالاتر بودند.

تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

سال ۲۰۱۹

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۹، با ۱۰۰ هزار بشکه در روز بازنگری کاهشی نسبت به گزارش ماه دسامبر ۲۰۱۹ و یک میلیون بشکه در روز تنزل نسبت به سال ۲۰۱۸، معادل ۳۰/۶۳ میلیون بشکه در روز برآورد شده است.

تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۱۹، به ترتیب، ۳۰/۲۰ و ۲۹/۹۹ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که ۲۹۰ هزار بشکه در روز کمتر و ۱۰ هزار بشکه در روز بیشتر از تولید نفت خام اوپک، اعلام شده از سوی منابع ثانویه، می‌باشند. تقاضا برای نفت خام اوپک در سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال گذشته، ۳۱/۷۲ و ۳۰/۶۱ میلیون بشکه در روز بود که به ترتیب، ۱/۰۱ و ۰/۷۷ میلیون بشکه در روز بالاتر از تولید نفت خام اوپک در همین سه ماهه‌ها می‌باشد.

گزارش ویژه

سیاست های پولی: آثار بالقوه بر بازار نفت

در سال ۲۰۱۹ بسیاری از بانک‌های مرکزی جهان به دنبال احساس نگرانی از کاهش رشد اقتصادی پس از تشدید تنش‌های تجاری میان چین و آمریکا، اقدام به اتخاذ سیاست‌های پولی انبساطی نمودند و نرخ‌های بهره سیاستی خود را کاهش دادند. در همین راستا، فدرال رزرو آمریکا نیز در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ نرخ‌های بهره سیاستی خود را ۰/۷۵ واحد درصد کاهش داد که در تناقض با پیش‌بینی‌های قبلی توسط سیاست‌گذاران پولی آمریکا در پایان سال ۲۰۱۸ بود. مقامات فدرال رزرو با توجه به رسیدن به وضعیت اشتغال کامل و نرخ‌های تورم هدف‌گذاری شده در سال ۲۰۱۹ و انتظار توافق تجاری جدید با چین، پیش‌بینی کرده اند که سطح نرخ‌های بهره در آمریکا تغییرات چندانی را در سال ۲۰۲۰ تجربه نخواهد کرد و تقریباً ثابت خواهد ماند.

مشابه فدرال رزرو آمریکا، بانک‌های مرکزی در اقتصادهای پیشرفته در سال ۲۰۱۹ اقدام به تغییر سیاست‌های پولی خود نمودند. بانک مرکزی اروپا که در پایان سال ۲۰۱۸ سیاست‌های فوق‌انبساطی پولی خود را متوقف کرده بود، در ماه نوامبر ۲۰۱۹ بار دیگر این سیاست‌ها را از سرگرفت و تصمیم گرفت ماهانه ۲۰ میلیارد دلار خرید دارایی داشته باشد و به طور همزمان نرخ بهره سپرده‌گذاری را به (۰/۵-) درصد کاهش داد. این سیاست انبساطی پولی نیز در تناقض با انتظارات اولیه شکل گرفته در سال ۲۰۱۹ بود. تداوم کاهش رشد اقتصادی در منطقه یورو و همچنین تورم‌های کمتر از مقدار هدف‌گذاری شده در سال ۲۰۱۹، این انتظار را شکل داد که در آینده نزدیک سیاست‌های انبساطی پولی اتخاذ شده در ماه نوامبر

همچنان ادامه داشته باشد. بانک مرکزی ژاپن نیز در سال ۲۰۱۹ اقدام به افزایش حجم بسته‌های خرید دارایی نمود، اما نرخ‌های بهره سیاستی خود را تغییر نداد. با توجه به نرخ‌های تورم نزدیک به صفر در ژاپن در سال گذشته میلادی، به نظر می‌رسد این کشور همچنان برای دستیابی به نرخ‌های تورم هدف‌گذاری شده ۲ درصدی با مشکلات عدیده‌ای روبه‌رو خواهد بود.

اتخاذ سیاست‌های انبساطی توسط فدرال رزرو آمریکا با کاهش نرخ بهره این فرصت را در اختیار بانک‌های مرکزی در اقتصادهای نوظهور و در حال توسعه نیز قرار داد تا سیاست‌های حمایتی پولی خود را بدون نگرانی از خروج گسترده سرمایه و افزایش نرخ ارز اتخاذ کنند. برخی از بانک‌های مرکزی در اقتصادهای در حال توسعه که شاهد افزایش نرخ ارز قابل توجهی در سال‌های قبل بودند، نرخ‌های بهره خود را به طور معناداری کاهش دادند. بانک مرکزی هند در سال ۲۰۱۹ نرخ‌های بهره خود را ۵ بار کاهش داد. این در حالی بود که نرخ تورم در این سال کاهش چشمگیری داشت و رشد اقتصادی تضعیف شد. بانک مرکزی چین نیز «نسبت ذخیره قانونی» را در سال ۲۰۱۹ دو مرتبه برای افزایش ارائه تسهیلات کاهش داد. این بانک در ماه ژانویه ۲۰۲۰ به دنبال کاهش فشارهای ارزی، یکبار دیگر «نسبت ذخیره قانونی» را کاهش داده است. بانک مرکزی برزیل نیز نرخ‌های بهره سیاستی را ۲ واحد درصد کاهش داد و بانک مرکزی روسیه نیز اقدام به کاهش نرخ بهره به میزان ۱/۵ واحد درصد نمود. در مجموع کاهش نرخ بهره در آمریکا توسط فدرال رزرو باعث شد، ارزش دلار در نیمه اول سال ۲۰۱۹ کاهش یابد. این در حالی بود که نرخ‌های ارز در اقتصادهای نوظهور به شدت نسبت به تحولات تجاری جهان

حساسیت نشان داده‌اند. این دو نیرو باعث شد، اشتباهی ریسک در بازارهای جهانی افزایش قابل ملاحظه‌ای داشته باشد.

کاهش نرخ‌های بهره در اقتصادهای بزرگ جهان باعث شد، پیش‌بینی‌های رشد اقتصادی برای سال ۲۰۲۰ مورد بازنگری صعودی قرار گیرد. در حال حاضر پیش‌بینی می‌شود که رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۲۰ برابر ۳/۱ درصد باشد که بیشتر از رشد اقتصادی سال ۲۰۱۹ است. تداوم اعمال سیاست‌های پولی انبساطی و بهبود تدریجی بازارهای مالی باعث خواهد شد تا عرضه نفت غیراوپک در جهان افزایش یابد. بنابراین، همکاری کشورهای تولیدکننده نفت اوپک و غیراوپک در چارچوب بیانیه همکاری برای حفظ توازن و ثبات بازار نفت امری ضروری به نظر می‌رسد.

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

اختلاف ۲۰۱۹/۲۰۱۸	سال ۲۰۱۹	سه ماهه چهارم ۲۰۱۹	سه ماهه سوم ۲۰۱۹	سه ماهه دوم ۲۰۱۹	سه ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۸	
۰/۹۳	۹۹/۷۷	۱۰۱/۰۷	۱۰۰/۶۰	۹۸/۵۶	۹۸/۷۹	۹۸/۸۴	تقاضای جهانی نفت
۱/۸۶	۶۴/۳۴	۶۵/۶۰	۶۴/۱۷	۶۳/۷۶	۶۳/۸۰	۶۲/۴۷	عرضه غیر اوپک
۰/۰۴	۴/۸۰	۴/۸۶	۴/۷۱	۴/۸۲	۴/۸۰	۴/۷۶	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۱/۹۰	۶۹/۱۳	۷۰/۴۶	۶۸/۸۹	۶۸/۵۸	۶۸/۶۰	۶۷/۳۴	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۰/۹۷	۳۰/۶۳	۳۰/۶۱	۳۱/۷۲	۲۹/۹۹	۳۰/۲۰	۳۱/۶۰	تقاضا برای نفت اوپک
-۲/۰۰	۲۹/۸۶	۲۹/۶۰	۲۹/۳۹	۲۹/۹۷	۳۰/۴۸	۳۱/۸۶	تولید نفت اوپک
-۱/۰۳	-۰/۷۷	-۱/۰۱	-۲/۳۲	-۰/۰۱	۰/۲۹	۰/۲۶	تراز

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۲): پیش بینی عرضه و تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۰ (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	
۱/۲۲	۱۰۰/۹۸	۱۰۲/۳۸	۱۰۱/۸۳	۹۹/۷۳	۹۹/۹۵	۹۹/۷۷	تقاضای جهانی نفت
۲/۳۵	۶۶/۶۸	۶۷/۷۰	۶۶/۷۴	۶۶/۳۴	۶۵/۹۴	۶۴/۳۴	عرضه غیر اوپک
۰/۰۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۰	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۲/۳۸	۷۱/۵۱	۷۲/۵۳	۷۱/۵۷	۷۰/۱۷	۷۰/۷۷	۶۹/۱۳	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۱/۱۶	۲۹/۴۷	۲۹/۸۵	۳۰/۲۶	۲۸/۵۶	۲۹/۱۹	۳۰/۶۳	تقاضا برای نفت اوپک

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

نوامبر / دسامبر	دسامبر ۲۰۱۹	نوامبر ۲۰۱۹	اکتبر ۲۰۱۹	سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۹	۲۰۱۸	
-۱۱	۱۰۱۷	۱۰۲۸	۱۰۱۹	۱۰۲۱	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۲	۱۰۴۲	الجزایر
۱۲۵	۱۴۰۸	۱۲۸۳	۱۳۵۸	۱۳۵۱	۱۳۹۰	۱۴۲۰	۱۴۰۱	۱۵۰۵	آنگولا
۸	۳۲۶	۳۱۷	۳۲۹	۳۲۴	۳۲۵	۳۳۲	۳۲۷	۳۱۷	کنگو
۹	۵۳۸	۵۲۸	۴۵۹	۵۰۸	۵۴۵	۵۲۰	۵۲۷	۵۱۹	اکوادور
-۶	۱۲۲	۱۲۸	۱۲۶	۱۲۵	۱۱۹	۱۱۴	۱۱۸	۱۲۵	گینه استوایی
۲۶	۲۲۲	۱۹۷	۲۰۷	۲۰۹	۲۰۴	۲۱۲	۲۰۸	۱۸۷	گابن
-۱۵	۲۰۹۲	۲۱۰۷	۲۱۴۷	۲۱۱۵	۲۱۸۹	۲۴۰۴	۲۳۵۷	۳۵۵۳	ایران
-۷۶	۴۵۶۵	۴۶۴۱	۴۶۹۳	۴۶۳۳	۴۷۵۲	۴۶۹۹	۴۶۸۰	۴۵۵۰	عراق
۷	۲۷۰۸	۲۷۰۱	۲۶۴۸	۲۶۸۵	۲۶۵۵	۲۶۹۳	۲۶۸۷	۲۷۴۵	کویت
-۴۴	۱۱۳۹	۱۱۸۳	۱۱۶۶	۱۱۶۳	۱۱۰۳	۱۱۵۴	۱۰۹۷	۹۵۱	لیبی
-۲۴	۱۷۷۰	۱۷۹۴	۱۸۰۹	۱۷۹۱	۱۸۴۴	۱۷۸۶	۱۷۸۹	۱۷۱۸	نیجریه
-۱۱۱	۹۷۶۲	۹۸۷۳	۱۰۰۰۱	۹۸۷۹	۹۴۵۲	۹۷۶۹	۹۷۷۸	۱۰۳۱۱	عربستان سعودی
-۴۶	۳۰۶۲	۳۱۰۸	۳۱۰۵	۳۰۹۲	۳۰۸۲	۳۰۶۷	۳۰۷۷	۲۹۸۶	امارات متحده عربی
-۳	۷۱۴	۷۱۷	۶۸۷	۷۰۶	۷۱۴	۷۷۶	۷۹۲	۱۳۵۴	ونزوئلا
-۱۶۱	۲۹۴۴۴	۲۹۶۰۶	۲۹۷۵۳	۲۹۶۰۱	۲۹۳۹۴	۲۹۹۷۴	۲۹۸۶۰	۳۱۸۶۴	کل تولید اوپک

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۴): عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۸ و برآورد ۲۰۱۹ (هزار بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۱۹/۲۰۱۸	اختلاف ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹	۲۰۱۹	سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۹	سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۸	
۶/۷۰	۱۶۱۰	۲۵۶۹۰	۲۶۴۳۰	۲۵۶۸۰	۲۵۵۹۰	۲۵۰۷۰	۲۴۰۸۰	قاره آمریکا
۹/۹۶	۱۶۶۰	۱۸۲۸۰	۱۹۰۷۰	۱۸۳۶۰	۱۸۲۹۰	۱۷۷۸۰	۱۶۷۱۰	ایالات متحده آمریکا
-۳/۰۰	-۱۲۰	۳۷۲۰	۳۹۳۰	۳۵۵۰	۳۵۷۰	۳۸۴۰	۳۸۴۰	اروپا
۲۰/۵۲	۸۰	۴۹۰	۵۵۰	۵۱۰	۴۸۰	۴۳۰	۴۱۰	آسیا پاسیفیک
۵/۵۹	۱۵۸۰	۲۹۹۱۰	۳۰۹۰۰	۲۹۷۴۰	۲۹۶۴۰	۲۹۳۴۰	۲۸۳۳۰	کل OECD
-۳/۵۷	-۱۳۰	۳۴۳۰	۳۴۱۰	۳۳۴۰	۳۴۶۰	۳۵۱۰	۳۵۶۰	سایر کشورهای آسیا
۴/۱۷	۲۲۰	۵۴۱۰	۵۶۸۰	۵۵۳۰	۵۲۵۰	۵۱۷۰	۵۱۹۰	آمریکای لاتین
۰/۰۴	۰	۳۲۱۰	۳۲۱۰	۳۲۱۰	۳۲۱۰	۳۲۲۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
۰/۱۸	۰	۱۵۱۰	۱۴۹۰	۱۵۱۰	۱۵۱۰	۱۵۱۰	۱۵۰۰	آفریقا
۰/۷۰	۹۰	۱۳۵۶۰	۱۳۷۹۰	۱۳۵۹۰	۱۳۴۳۰	۱۳۴۱۰	۱۳۴۶۰	کل کشورهای در حال توسعه
۰/۵۱	۷۰	۱۴۳۷۰	۱۴۴۱۰	۱۴۳۴۰	۱۴۱۶۰	۱۴۵۵۰	۱۴۲۹۰	FSU
۰/۸۲	۹۰	۱۱۴۴۰	۱۱۴۵۰	۱۱۴۲۰	۱۱۳۶۰	۱۱۵۳۰	۱۱۳۵۰	روسیه
-۲/۳۴	۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۲/۱۷	۹۰	۴۱۰۰	۴۰۹۰	۴۱۰۰	۴۱۳۰	۴۱۰	۴۰۲۰	چین
۰/۸۶	۱۶۰	۱۸۵۹۰	۱۸۶۳۰	۱۸۵۶۰	۱۸۴۱۰	۱۸۷۷۰	۱۸۴۳۰	جمع «سایر مناطق»
۳/۰۵	۱۸۳۰	۶۲۰۶۰	۶۳۳۲۰	۶۱۹۰۰	۶۱۴۸۰	۶۱۵۲۰	۶۰۲۲۰	کل تولید غیر اوپک
۱/۲۴	۳۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۵۰	افزایش حجم فرآوری
۲/۹۸	۱۸۶۰	۶۴۳۴۰	۶۵۶۰۰	۶۴۱۷۰	۶۳۷۶۰	۶۳۸۰۰	۶۲۴۷۰	کل عرضه غیر اوپک
۲/۹۲	۱۸۲۰	۶۴۳۰۰	۶۵۳۱۰	۶۴۲۵۰	۶۳۸۱۰	۶۳۸۰۰	۶۲۴۷۰	برآورد گزارش گذشته
۰/۰۶	۴۰	۰	۲۹۰	-۸۰	-۵۰	۰	۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۵) برآورد عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۹ و پیش بینی برای سال ۲۰۲۰ (هزار بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۲۰/۲۰۱۹	اختلاف ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰	۲۰۲۰	سه ماهه چهارم ۲۰۱۹	سه ماهه سوم ۲۰۱۹	سه ماهه دوم ۲۰۱۹	سه ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۹	
۵/۸۰	۱۴۹۰	۲۷۱۸۰	۲۷۶۸۰	۲۷۳۹۰	۲۶۹۶۰	۲۶۷۱	۲۵۶۹۰	قاره آمریکا
۷/۷۷	۱۴۳۰	۱۹۸۱۰	۲۰۲۱۰	۱۹۹۹۰	۱۹۷۸۰	۱۹۲۳۰	۱۸۳۸۰	ایالات متحده آمریکا
۷/۳۵	۲۷۰	۴۰	۴۱۵۰	۳۹۳۰	۳۸۸۰	۴۰۳۰	۳۷۲۰	اروپا
۱۴/۲۲	۷۰	۵۶۰	۵۸۰	۵۸۰	۵۴۰	۵۵۰	۴۹۰	آسیا پاسیفیک
۶/۱۳	۱۸۳۰	۳۱۷۴۰	۳۲۴۱۰	۳۱۸۹۰	۳۱۸۹۰	۳۱۲۹۰	۲۹۹۱۰	کل OECD
-۱/۳۱	-۴۰	۳۳۸۰	۳۳۸۰	۳۳۹۰	۳۳۹۰	۳۳۸۰	۳۴۳۰	سایر کشورهای آسیا
۶/۷۸	۳۷۰	۵۷۸۰	۵۸۸۰	۵۷۴۰	۵۷۵۰	۵۷۴۰	۵۴۱۰	آمریکای لاتین
۱/۳۵	۴۰	۳۲۶۰	۳۲۸۰	۳۲۶۰	۳۲۵۰	۳۲۴۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
۱/۶۰	۲۰	۱۵۳۰	۱۵۴۰	۱۵۴۰	۱۵۵۰	۱۵۰۰	۱۵۱۰	آفریقا
۲/۸۷	۳۹۰	۱۳۹۵۰	۱۴۰۷۰	۱۳۹۳۰	۱۳۹۳۰	۱۳۸۵۰	۱۳۵۶۰	کل کشورهای در حال توسعه
۰/۴۰	۶۰	۱۴۴۲۰	۱۴۶۵۰	۱۴۳۷۰	۱۴۴۵۰	۱۴۲۳۰	۱۴۳۷۰	FSU
۰/۳۷	۴۰	۱۱۴۸۰	۱۱۶۴۰	۱۱۵۱۰	۱۱۵۰۰	۱۱۲۷۰	۱۱۴۴۰	روسیه
-۴/۳۲	-۱۰	۱۲۰	۱۱۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۰/۴۶	۲۰	۴۱۲۰	۴۱۳۰	۴۱۰۰	۴۱۳۰	۴۱۲۰	۴۱۰۰	چین
۰/۳۸	۷۰	۱۸۶۶۰	۱۸۸۹۰	۱۸۵۹۰	۱۸۷۰۰	۱۸۴۷۰	۱۸۵۹۰	جمع «سایر مناطق»
۳/۷۰	۲۲۹	۶۴۳۵۰	۶۵۳۷۰	۶۴۴۱۰	۶۴۰۱۰	۶۳۶۱۰	۶۲۰۶۰	کل تولید غیر اوپک
۲/۳۷	۵۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۲۸۰	افزایش حجم فرآوری
۳/۶۵	۲۳۵۰	۶۶۶۸۰	۶۷۷۰۰	۶۶۷۴۰	۶۶۳۴۰	۶۵۹۴۰	۶۴۳۴۰	کل عرضه غیر اوپک
۳/۳۷	۲۱۷۰	۶۶۴۶۰	۶۷۴۹۰	۶۶۴۶۰	۶۶۰۹۰	۶۵۸۲۰	۶۴۳۰۰	برآورد گزارش گذشته
۲۸۰	۱۸۰	۲۲۰	۲۱۰	۲۹۰	۲۶۰	۱۲۰	۰۴۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک در ماه دسامبر ۲۰۱۹، بر اساس گزارش منابع ثانویه (میلیون بشکه در روز)

الجزایر	آنکولا	کونگو	اکوادور	گینه استوایی	گابن	ج.ا.ایران	عراق	کویت	لیبی	نیجریه	عربستان سعودی	امارات متحده عربی	ونزوئلا	جمع
۱/۰۱۷	۱/۴۰۸	۰/۳۲۶	۰/۵۳۸	۰/۱۲۲	۰/۲۲۲	۲/۰۹۲	۴/۵۶۵	۲/۷۰۸	۱/۱۳۹	۱/۷۷۰	۹/۷۶۲	۳/۰۶۲	۰/۷۱۴	۲۹/۴۴۴
تغییرات نسبت به ماه گذشته:														
-۱۱	۱۲۵	۸	۹	-۶	۲۶	-۱۵	-۷۶	۷	-۴۴	-۲۴	-۱۱۱	-۴۶	-۳	-۱۶۱

منبع: دبیرخانه اوپک

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۸	۲۰۱۹ (پیش بینی)	۲۰۲۰ (پیش بینی)
تقاضا	۹۸/۸۴	۹۹/۷۷	۱۰۰/۹۸
عرضه غیر اوپک	۶۲/۴۷	۶۴/۳۴	۶۶/۶۸
NGLs اوپک و نفت‌های غیرمرسوم	۴/۷۶	۴/۸۰	۴/۸۳
تقاضا برای نفت اوپک	۳۱/۶۰	۳۰/۶۳	۲۹/۴۷

منبع: دبیرخانه اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	OECD	آمریکا	ژاپن	منطقه یورو	انگلیس	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۱۹	۳/۰	۱/۶	۲/۳	۱/۱	۱/۲	۱/۱	۶/۲	۵/۵	۱/۰	۱/۱
۲۰۲۰	۳/۱	۱/۵	۱/۹	۰/۷	۱/۰	۱/۱	۵/۹	۶/۴	۲/۰	۱/۵

منبع: دبیرخانه اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

تاریخ	سپتامبر ۲۰۱۹	اکتبر ۲۰۱۹	نوامبر ۲۰۱۹	تفاوت نوامبر و اکتبر ۲۰۱۹	نوامبر ۲۰۱۸
نفت خام	۱,۴۳۸	۱,۴۶۹	۱,۴۶۸	-۰/۷	۱,۴۵۴
فرآورده‌های نفتی	۱,۴۹۸	۱,۴۶۰	۱,۴۵۱	-۸/۱	۱,۴۰۳
جمع	۲,۹۳۶	۲,۹۲۹	۲,۹۲۰	-۸/۸	۲,۸۵۷
روزهای مصرف آتی	۶۰/۴	۶۱/۰	۶۰/۶	-۰/۴	۵۹/۶

منبع: دبیرخانه اوپک