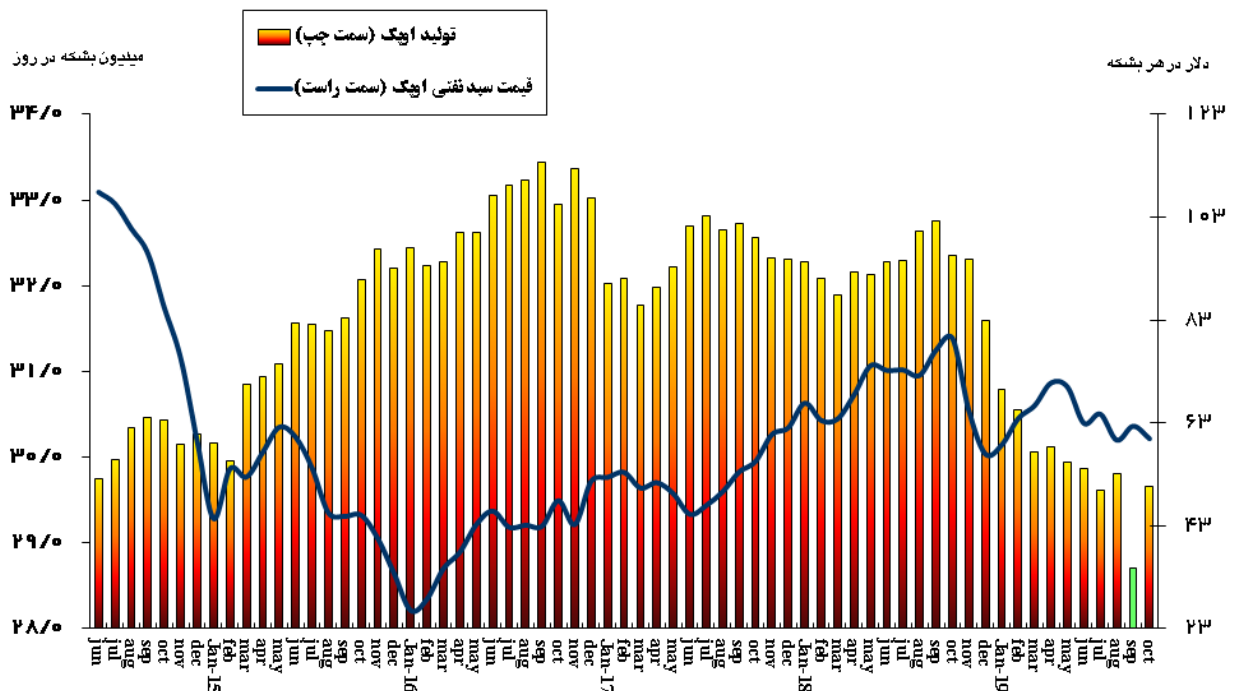


خلاصه گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۱۹ تا پایان ماه اکتبر	تفاوت اکتبر و سپتامبر ۲۰۱۹	اکتبر ۲۰۱۹	سپتامبر ۲۰۱۹
۶۳/۹۱	-۲/۴۵	۵۹/۹۱	۶۲/۳۶

تغییرات تولید اوپک و قیمت سبد نفتی اوپک



فهرست مطالب

۲ نفت خام
۲ بررسی اقتصاد جهان
۲ عرضه جهانی نفت
۴ تقاضای جهانی نفت
۵ 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 اکتبر ۲۰۱۹، تحت تاثیر کاهش نگرانی‌ها از عرضه نفت و نااطمینانی‌ها از اقتصاد جهان به کمتر از قیمت ماه اوت ۲۰۱۹ که پایین‌ترین سطح در ۷ ماه گذشته خود را داشت، به حدود ۶۰ دلار در هر بشکه، رسید.

در ماه اکتبر ۲۰۱۹، قیمت نفت خام در بازار آتی‌ها در هر دو طرف حوضه آتلانتیک نیز به دلیل ضعف در اقتصاد جهان و رشد تقاضا، همراه با مناقشات تجاری و کاهش بالقوه نگرانی‌های ژئوپلیتیک، نسبت به ماه سپتامبر کاهش یافت. به طوری که قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۲/۶۵ و ۲/۹۶ دلار در هر بشکه افزایش به ۵۹/۶۳ و ۵۴/۰۱ دلار در هر بشکه رسید. شایان ذکر است، متوسط قیمت این نفت خام‌ها از ابتدای سال ۲۰۱۹ به ترتیب با ۹/۳۷ و ۱۰/۴۶ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، معادل ۶۴/۲۱ و ۵۶/۷۶ دلار در هر بشکه بود. قیمت نفت خام شاخص عمان در بازار بورس دبی در ماه اکتبر، کمتر از دو نفت خام شاخص مذکور با کاهش روبرو گردید و با ۱/۶۰ دلار در هر بشکه کاهش به ۶۰/۲۶ دلار در هر بشکه تنزل یافت. 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 ۱۰/۷ دلار در هر بشکه کاهش به ۶۳/۹۰ دلار در هر بشکه رسید.

خالص وضعیت خرید نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیتی‌آی توسط صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، تحت تاثیر تشدید نگرانی‌ها از قیمت نفت، در نیمه اول ماه اکتبر به کمترین سطح از ژانویه

۲۰۱۹ رسید. با این حال، در نیمه دوم ماه، به دلیل افزایش نسبی قیمت‌ها و خوش‌بینی از کم شدن تنش‌های تجاری بین آمریکا و چین، تا حدودی بهبود یافت.

ساختار بازارهای بورس لندن و دبی برای نفت خام‌های شاخص برنت و عمان در ماه اکتبر، به دلیل کاهش فشار در قیمت تک محموله‌ها و افزایش چشمگیر نرخ کرایه نفتکش‌ها به بالاترین سطح در مسیرهای اصلی با شیب بسیار ملایمی در حالت بکواردیشن قرار گرفت. این در حالی بود که ساختار بازار نایمکس برای نفت خام شاخص دبلیتی‌آی، تحت تاثیر افت درصد بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها، افزایش سطح ذخیره‌سازی‌ها و بالا رفتن نرخ کرایه نفتکش‌ها در حالت کونتانگو قرار گرفت.

در ماه اکتبر ۲۰۱۹، اختلاف قیمت نفت خام‌های سبک شیرین و سنگین ترش، در بازارهای مختلف، متفاوت بود. در اروپا به دلیل کم شدن عرضه نفت خام‌های ترش، این اختلاف کاهش یافت، ولی در خلیج مکزیک، زیاد شدن اختلاف قیمت نفت خام‌های سبک و سنگین، این اختلاف را افزایش داد. در بازار آسیا، اختلاف قیمت نفت خام‌های مذکور؛ تغییر چندانی نسبت به ماه قبل نداشت.

بررسی اقتصاد جهان

انتظار می‌رود رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال ۲۰۱۸ با ۰/۱ واحد درصد کاهش به ۳ درصد خواهد رسید. علاوه بر این دبیرخانه اوپک پیش‌بینی می‌کند رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۲۰ نیز همانند سال ۲۰۱۹ معادل ۳ درصد باشد. کاهش فعالیت‌های صنعتی در آمریکا، نااطمینانی‌های مرتبط با خروج انگلستان از اتحادیه اروپا، کاهش رشد اقتصادی هند، افزایش بدهی در آرژانتین در کنار ادامه تنش تجاری

پابرجا خواهد بود و هند نیز به کانال رشد اقتصادی پایین‌تری منتقل خواهد شد. علاوه بر این عدم اطمینان‌های مرتبط با خروج بریتانیا از اتحادیه اروپا، نگرانی‌های مالی در خصوص وضعیت بودجه اعضای اتحادیه اروپا و افزایش مالیات بر فروش در ژاپن نیز ریسک‌هایی است که باید در سال ۲۰۱۹ جدی گرفته شود.

عرضه جهانی نفت

رشد عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۹، معادل ۱/۸۲ میلیون بشکه در روز برآورد می‌گردد که نسبت به گزارش ماه اکتبر تغییری نکرده است و عرضه نفت این کشورها ۶۴/۳۰ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. در واقع بازنگری افزایشی در تولید کشورهای کانادا، انگلستان و قزاقستان به‌طور کامل با بازنگری کاهشی در تولید آمریکا، اندونزی، دانمارک، هند، مالزی، برزیل و چین جبران شده است. تولید نفت کانادا در ۹ ماه نخست سال ۲۰۱۹، معادل ۵/۳۷ میلیون بشکه در روز بود که این رقم بیش از سقف تولید تعیین‌شده توسط دولت محلی آلبرتا می‌باشد. از سوی دیگر، کل تولید نفت آمریکا در سه‌ماهه سوم سال ۲۰۱۹، معادل ۱۸/۳ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به سه‌ماهه دوم تغییری نداشته است. بنابراین افزایش تولید نفت آمریکا در سال ۱/۶۲ میلیون بشکه در روز خواهد بود که نسبت به گزارش ماه اکتبر با بازنگری کاهشی همراه بود. احتمال می‌رود محرک‌های اصلی رشد تولید نفت در سال ۲۰۱۹، کشورهای آمریکا، برزیل، چین، انگلستان، استرالیا و کانادا باشند. در مقابل، مکزیک و نروژ بیشترین مقادیر افت تولید نفت را در این سال دارا خواهند بود.

افزایش عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ با بازنگری کاهشی ۳۶ هزار بشکه در روز نسبت به

بین آمریکا و چین مهمترین موضوعاتی هستند که باعث کاهش رشد اقتصاد جهان شده‌اند. علاوه بر این با توجه به انتظار ادامه روند کاهشی رشد اقتصادی در کشورهای عضو OECD، پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی این کشورها در سال ۲۰۲۰ به ۱/۴ درصد برسد و این در حالی است که این رقم در سال ۲۰۱۹ معادل ۱/۶ درصد برآورد شده است. در این میان رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۹ بدون تجدیدنظر معادل ۲/۳ درصد پیش‌بینی شده و انتظار می‌رود رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۰ با ۰/۴ واحد درصد کاهش به ۱/۸ درصد برسد. لازم به ذکر است به دلیل وجود نااطمینانی در خصوص شرایط اقتصادی کشورهای اروپایی همچون آلمان و ایتالیا رشد اقتصادی کشورهای حوزه اروپا در سال ۲۰۲۰ با کاهش ۰/۲ واحد درصدی نسبت به سال ۲۰۱۹ مواجه و به ۲ درصد خواهد رسید. از سوی دیگر انتظار می‌رود با توجه به تشدید تنش تجاری بین چین و آمریکا رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۰ با ۰/۳ واحد درصد کاهش به ۵/۹ درصد بالغ گردد.

رشد اقتصادی هند نیز در سال ۲۰۱۹ بدون تجدیدنظر برابر ۶/۱ درصد تخمین شده و انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ با برطرف شدن مشکلات سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌های این کشور، رشد اقتصادی هند ۰/۶ واحد درصد افزایش یابد و ۶/۷ درصد برسد. رشد اقتصادی برزیل در سال ۲۰۱۹ برابر ۰/۸ درصد برآورد شده است و پیش‌بینی می‌شود که در سال ۲۰۲۰ به ۱/۶ درصد بالغ گردد. در نهایت روند رشد اقتصادی در سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۹ دارای میزان نااطمینانی بیشتری است زیرا سیاست‌های انگیزشی مالی توسط دولت آمریکا متوقف خواهد شد، روند کاهش رشد اقتصادی چین ادامه خواهد یافت، مشکلات اقتصادی منطقه یورو

این ماه با افزایش ۱/۷۷ میلیون بشکه در روز، نسبت به ماه گذشته، ۹۹/۳۴ میلیون بشکه در روز باشد.

تقاضای جهانی نفت

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ برابر ۹۸۰ هزار بشکه در روز تخمین زده شده که در مقایسه با برآورد قبلی تغییری را نشان نمی‌دهد. لازم به ذکر است تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ معادل ۹۹/۸۰ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. انتظار می‌رود رشد تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۹ و در مقایسه با سال ۲۰۱۸ با روند کاهشی مواجه شده و به ۲۰ هزار بشکه در روز برسد. رشد تقاضای نفت کشورهای غیر OECD نیز با روند کاهشی مواجه بوده و معادل ۹۶۰ هزار بشکه در روز برآورد شده که دلیل اصلی آن کاهش رشد تقاضای نفت در کشورهای چین و هند می‌باشد. کاهش رشد اقتصادی کشورهای چین و هند و اجرای سیاست جایگزینی مصرف گاز به جای نفت در برخی کشورهای آسیایی مهمترین دلیل کاهش تقاضای نفت در آسیا می‌باشد. در این میان رشد تقاضای نفت خام چین و هند در سال ۲۰۱۹ به ترتیب ۱۲۰ و ۳۵۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ معادل ۱/۰۸ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که در مقایسه با گزارش قبلی تجدیدنظری را نشان نمی‌دهد. در این میان رشد تقاضای نفت خام آمریکا معادل ۱۵۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD نیز در سال ۲۰۲۰ با ۳۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۱۴/۲۷ میلیون بشکه در روز برسد. رشد تقاضای نفت هند در سال آینده نیز با ۴۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به سال جاری معادل ۱۶۰ هزار

گزارش ماه اکتبر، ۲/۱۷ میلیون بشکه در روز و عرضه نفت این کشورها ۶۶/۴۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود که بازنگری کاهشی در رشد تولید نفت آمریکا و هند عامل آن می‌باشد. آمریکا، برزیل، نروژ، روسیه، کانادا، قزاقستان و استرالیا بیشترین سهم در افزایش تولید سال ۲۰۲۰ را دارا خواهند بود و مکزیک، اندونزی، مصر، انگلستان و کلمبیا با بیشترین افت تولید در این سال مواجه خواهند بود. عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰، تحت تأثیر نااطمینانی‌های زیادی می‌باشد که از آن جمله می‌توان به ادامه اجرای انضباط مالی در سرمایه‌گذاری پروژه‌ها توسط شرکت‌های مستقل آمریکا، محدودیت در خطوط لوله انتقال نفت در کانادا، سطح فعالیت‌های حفاری و تکمیل چاه‌ها در آمریکا، توقف‌های پیش‌بینی‌نشده در تولید نفت، تأخیر در بهره‌برداری از پروژه‌ها و تعمیرات برنامه‌ریزی نشده اشاره کرد.

پیش‌بینی می‌شود تولید NGLs اوپک در سال ۲۰۱۹ با بازنگری کاهشی ۱۱ هزار بشکه در روز، با افزایش ۴۰ هزار بشکه در روز به ۴/۸۰ میلیون بشکه در روز برسد و در سال ۲۰۲۰ این رقم با افزایش ۳۰ هزار بشکه در روز ۴/۸۳ میلیون بشکه در روز برآورد می‌گردد.

بر اساس گزارش منابع ثانویه، تولید نفت خام اوپک در ماه اکتبر، با ۹۴۳ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به ماه سپتامبر، ۲۹/۶۵ میلیون بشکه در روز بود. در همین مدت تولید نفت کشورهای غیر اوپک و NGLs اوپک، با ۷۳۰ هزار بشکه در روز افزایش، ۶۹/۶۹ میلیون بشکه در روز گزارش شد که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۱/۲۸ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می‌دهد.

بنابراین با استناد به اطلاعات اولیه در مورد تولید نفت در ماه سپتامبر، برآورد می‌گردد عرضه جهانی نفت در

هزار بشکه در روز افزایش داشت. صادرات فرآورده‌های نفتی چین در ماه سپتامبر نسبت به ماه قبل با اندکی افزایش به ۱/۵ میلیون بشکه در روز رسید، در نتیجه، این کشور در این ماه، صادرکننده خالص فرآورده‌های نفتی با حجم ۲۰۰ هزار بشکه در روز بود. این رقم در مدت مشابه سال قبل ۳۰۰ هزار بشکه در روز گزارش شد.

واردات نفت خام هند در ماه سپتامبر سال ۲۰۱۹ معادل ۴/۶ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه قبل حدود هزار بشکه در روز کاهش داشت. واردات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه مذکور به ۱/۲ میلیون بشکه در روز، بالاترین سطح طی چند ماه گذشته، رسید. دلیل اصلی این افزایش، بالا بودن حجم واردات گاز مایع بود که نسبت به ماه قبل معادل ۲۷ درصد و نسبت به مدت مشابه سال قبل ۷۰ درصد افزایش داشت. صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور در مدت مذکور با ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش به ۱/۷ میلیون بشکه در روز رسید که این امر، بیشتر به علت افزایش صادرات سوخت گازوئیل بود.

واردات نفت خام ژاپن در ماه سپتامبر ۲۰۱۹ با ۰/۳ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به ماه اوت ۲۰۱۹ به ۲/۸ میلیون بشکه در روز رسید. در ماه مذکور، واردات فرآورده‌های نفتی این کشور، معادل ۲۱۵ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۷۵۶ هزار بشکه در روز رسید. صادرات فرآورده‌های نفتی ژاپن شامل گاز مایع در ماه سپتامبر سال ۲۰۱۹ معادل ۶۹۲ هزار بشکه در روز بود که نسبت به ماه قبل ۱۱۱ هزار بشکه در روز افزایش نشان داد.

واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD در ماه ژوئیه سال ۲۰۱۹ معادل ۱۱/۸ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه قبل ۹۶۷ هزار بشکه در روز

بشکه در روز برآورد شده اما رشد تقاضای نفت چین علی‌رغم گسترش فعالیت‌های بخش پتروشیمی این کشور در سال آینده به علت تنش تجاری چین با آمریکا ۴۰ هزار بشکه در روز کاهش خواهد یافت و به ۳۱۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

تجارت نفت

بر اساس گزارش ماه نوامبر ۲۰۱۹ دبیرخانه اوپک، واردات نفت خام آمریکا در ماه اکتبر ۲۰۱۹ با ۸ درصد کاهش نسبت به ماه اوت به ۶/۲ میلیون بشکه در روز رسید. در ماه مذکور، صادرات نفت خام این کشور برای دومین ماه متوالی بالاتر از ۳/۲ میلیون بشکه در روز باقی ماند که تقریباً یک میلیون بشکه در روز بالاتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۸ بود. در نتیجه، خالص واردات نفت خام آمریکا در ماه اکتبر به حدود ۳ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به ماه سپتامبر یک میلیون بشکه در روز کاهش نشان داد. شایان ذکر است، خالص واردات نفت خام این کشور طی ماه‌های اوت و سپتامبر به ترتیب با ۶۰۰ و ۵۰۰ هزار بشکه در روز کاهش روبرو گردید.

خالص واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه اکتبر ۲۰۱۹ معادل ۲/۷ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۴۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت. به این ترتیب، خالص مجموع واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه اکتبر به ۳۰۰ هزار بشکه در روز رسید که نشان دهنده نزدیک شدن این کشور به یک صادرکننده خالص نفت می‌باشد.

واردات نفت خام چین در ماه سپتامبر ۲۰۱۹ معادل ۱۰ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸ معادل ۱۱ درصد افزایش داشت. واردات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه مذکور به ۱/۳ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به ماه اوت ۸۳

سطح ذخیره‌سازی محصولات پالایشگاهی در سنگاپور شد. این در حالی است که بالا رفتن نرخ کرایه نفتکش‌ها، تضعیف بازار نفت‌کوره در این منطقه را به دنبال داشت.

در ماه اکتبر ۲۰۱۹، سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص دبیوتی‌آی و برنت به ترتیب در خلیج‌مکزیک و رتردام با ۲/۱۷، ۱/۲۵ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه سپتامبر به ۱۷/۶۱، ۷/۵۴ دلار در هر بشکه رسید. این در حالی بود که سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص عمان در آسیا با ۴/۳۶ دلار در هر بشکه کاهش به ۲/۴۶ دلار در هر بشکه تنزل یافت. سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص دبیوتی‌آی و برنت به ترتیب، ۱/۴۶، ۴/۹۵ دلار در هر بشکه بالاتر و برای نفت‌خام‌های شاخص عمان ۲/۹۳ دلار در هر بشکه پایین‌تر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفتند.

در آمریکا، در ماه اکتبر ۲۰۱۹، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها با ۳/۷ واحد درصد کاهش و ۷۱۰ هزار بشکه در روز افت خوراک نسبت به ماه سپتامبر به ۸۶/۲۷ درصد، معادل ۱۶/۲۲ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۳/۷ واحد درصد افت بهره‌برداری و ۵۲۰ هزار بشکه در روز کاهش خوراک نشان داد.

در اروپا، در ماه مذکور، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۸۰/۹ درصد، برابر ۱۰/۰۳ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که این ارقام به ترتیب ۰/۴ واحد درصد و ۵۰ هزار بشکه در روز بیشتر از ارقام مشابه ماه سپتامبر بودند. علاوه بر این، در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۰/۸۹ واحد درصد و ۱۱۱ هزار بشکه در روز، به ترتیب، کاهش درصد بهره‌برداری و خوراک پالایشی، داشتند.

افزایش یافت. همچنین این رقم نسبت به مدت مشابه سال قبل ۸۹۰ هزار بشکه در روز افزایش داشت. واردات نفت‌خام این کشورها در هفت ماه اول سال جاری معادل ۱۱/۲ میلیون بشکه در روز بود. خالص واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای اروپایی عضو OECD در ژوئیه سال ۲۰۱۹ معادل ۵۷۷ هزار بشکه در روز گزارش گردید.

بازار نفتکش‌ها

در ماه اکتبر ۲۰۱۹، برخی عوامل، از جمله افزایش تقاضای فصلی برای نفتکش‌ها، دسترسی سخت به آنها به دلیل انتظار در صف نصب اسکراپر پیش از فرا رسیدن زمان اجرای ایمو ۲۰۲۰ و تحریم ۲ شرکت تابعه یکی از بزرگترین شرکت‌های کشتیرانی چین «Casco» منجر به افزایش نرخ کرایه نفتکش‌ها به بالاترین سطح در تمام مسیرهای اصلی گردید. در ماه مذکور، متوسط نرخ کرایه نفتکش‌های نفت‌خام دو برابر ماه قبل بود و علاوه بر این، نسبت به مدت مشابه سال قبل نیز به شدت افزایش نشان داد. نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل فرآورده‌های نفتی با افزایش چشمگیری روبرو شد. این در حالی بود که این نفتکش‌ها در برخی مسیرها جهت بارگیری نفت‌خام نیز به کار گرفته شدند.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

بازار فرآورده‌های نفتی در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، در مناطق مختلف جهان، از عملکرد متفاوتی برخوردار بود. در حوضه آتلانتیک، تعمیرات پالایشی سنگین که افت تولید فرآورده‌های نفتی به ویژه نفتا را به دنبال داشت، باعث تقویت بازار فرآورده‌های نفتی در این حوضه گردید.

در آسیا، رشد تولید فرآورده‌های نفتی به دلیل راه‌اندازی پالایشگاه‌های جدید در چین، باعث افزایش

مطابق پیش‌بینی دبیرخانه اوپک، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۰ به ترتیب با یک و ۱/۳ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۲۹/۱۳ و ۲۸/۸۸ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۳۰/۵۰ و ۲۹/۸۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که به ترتیب ۱/۳ و ۰/۹ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ می‌باشند.

در آسیا، میانگین بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ۴ کشور ژاپن، چین، هند و سنگاپور به ۸۷/۵۲ درصد، معادل ۲۴/۷۹ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، کاهش یافت که به ترتیب ۲/۴ واحد درصد و ۳۳۰ هزار بشکه در روز پایین‌تر از ارقام مشابه ماه سپتامبر ۲۰۱۹ بودند. ارقام مذکور، در مقایسه با ارقام مشابه ماه اکتبر سال ۲۰۱۸، به ترتیب، ۱/۱۳ واحد درصد و ۱/۱۲ میلیون بشکه در روز بالاتر بودند.

تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

سال ۲۰۱۹

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۹، بدون تغییر نسبت به گزارش ماه اکتبر و با ۰/۹ میلیون بشکه در روز تنزل نسبت به سال ۲۰۱۸، معادل ۳۰/۷۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است.

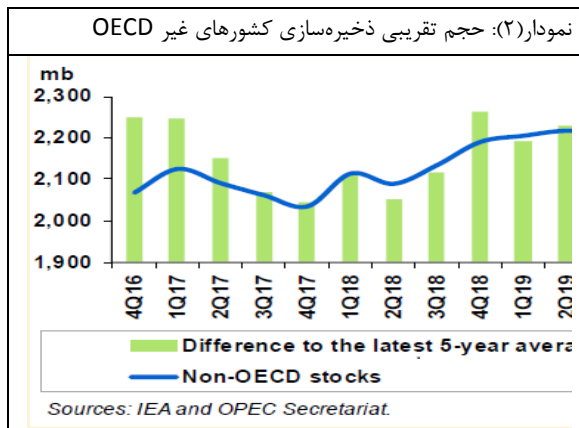
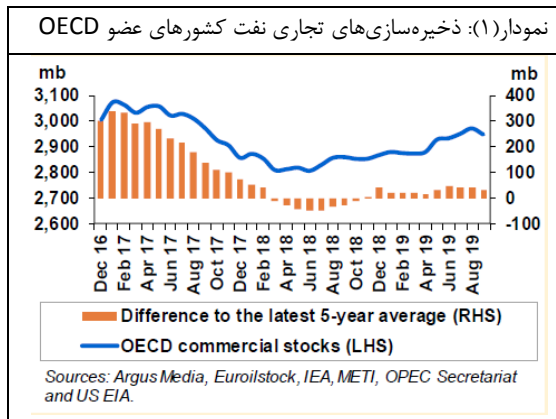
تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۱۹، به ترتیب، ۳۰/۱۶ و ۳۰/۱۴ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که به ترتیب، ۳۲۰ هزار بشکه در روز کمتر و ۱۶۰ هزار بشکه در روز بیشتر از تولید نفت خام اوپک، اعلام شده از سوی منابع ثانویه، می‌باشند. تقاضا برای نفت خام اوپک در سه‌ماهه سوم سال جاری، ۳۱/۸۰ میلیون بشکه در روز بود که مطابق آمار مقدماتی، ۲/۴۱ میلیون بشکه در روز بالاتر از تولید اوپک در همین سه ماهه می‌باشد. تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۹، معادل ۳۰/۷۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است.

سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، بدون تغییر نسبت به گزارش ماه گذشته، برابر ۲۹/۵۷ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۱/۱۲ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ خواهد داشت.

گزارش ویژه

یافته است. همچنین، اختلاف با میانگین ذخیره‌سازی‌های ۵ سال گذشته کشورهای عضو OECD به میزان ۲۷۲ میلیون بشکه کاهش یافته است، این در حالی است که این رقم در کشورهای غیر OECD فقط ۴۲ میلیون بشکه کاهش یافته است.



این امر نشان می‌دهد، تاثیر بیانیه همکاری بر سطح ذخیره‌سازی کشورهای عضو OECD قوی‌تر از کشورهای غیر OECD بوده است. زیرا اقتصادهای در حال ظهور و کشورهای در حال توسعه همچنان همراه با افزایش ظرفیت پالایشی اقدام به ذخیره‌سازی بیشتر برای تامین تقاضا می‌کنند.

از آغاز بیانیه همکاری تا پایان ۳ ماهه سوم سال ۲۰۱۹، ذخیره‌سازی کشورهای غیر OECD با ۲ واحد درصد افزایش، در حال حاضر نزدیک به یک سوم کل ذخیره‌سازی‌های جهان را به خود اختصاص داده است.

ذخیره‌سازی‌های نفت جهان از سه مؤلفه اصلی تشکیل شده است. اولین آنها ذخیره‌سازی‌های تجاری و استراتژیک نفت کشورهای عضو OECD است. ذخیره‌سازی‌های تجاری نفت این کشورها به طور معمول به عنوان شاخص اصلی وضعیت بازار نفت عمل می‌کند.

دومین مؤلفه اصلی، ذخیره‌سازی‌های نفت کشورهای غیر OECD است که با افزایش تقاضای نفت در این کشورها در سال‌های اخیر و نیاز به حجم ذخیره‌سازی بیشتر، از اهمیت ویژه‌ای برخوردار شده است. این در حالی است که دستیابی به میزان ذخیره‌سازی کشورهای غیر OECD سخت است. به همین دلیل، برای دستیابی به این آمار، بیشتر از ارقام منتشر شده توسط شرکت‌ها، وزارتخانه‌ها و همچنین پایگاه داده جودی که شامل داده‌های رسمی کشورها است، استفاده می‌شود.

سومین مؤلفه اصلی، ذخیره‌سازی در نفتکش‌های روی آب است. این در حالی است که انتشار آمار مربوط به آن، یک ارتباط عملیاتی مهم بین صادرکنندگان و مصرف‌کنندگان فراهم می‌کند، ولی نقش آن در بازار بسیار ناچیز است. علاوه بر این، نوسانات آن نیز در بازار در یک محدوده باریک می‌باشد.

آمار منتشر شده در خصوص ذخیره‌سازی‌های نفت جهان از آغاز بیانیه همکاری نشان‌گر دو روند مخالف برای سطح ذخیره‌سازی‌های کشورهای عضو OECD و غیر OECD است. مطابق نمودار (۱) ذخیره‌سازی‌های تجاری نفت کشورهای عضو OECD معادل ۵۷ میلیون بشکه کاهش یافته است و بر اساس نمودار (۲) تخمین زده می‌شود که ذخیره‌سازی‌های کشورهای غیر OECD ۱۳۸ میلیون بشکه افزایش

علاوه بر این، ذخیره‌سازی‌های نفت این کشورها در انتهای سه ماهه سوم سال ۲۰۱۹، به میزان مصرف ۴۲ روز بود که کمتر از نیمی از میزان ذخیره‌سازی نفت کشورهای عضو OECD برای مصرف ۹۲ روز می‌باشد. رشد سهم ذخیره‌سازی نفت کشورهای غیر OECD در کل ذخیره‌سازی‌های نفت جهان، اهمیت نقشی را که ذخیره‌سازی این کشورها در بازار دارند، نشان می‌دهد و این روندی است که همچنان ادامه خواهد داشت. زیرا پیش‌بینی شده است، عمده رشد تقاضای نفت جهان از جانب کشورهای غیر OECD به ویژه اقتصادهای نوظهور خواهد بود که این کشورها سطح ذخیره‌سازی‌های خود را افزایش خواهند داد تا به استاندارد کشورهای OECD برای مصرف روزهای آتی برسند.

اگر آمار ذخیره‌سازی‌های نفت با جزئیات کامل و بطور دقیق منتشر شود، تغییر در کل ذخیره‌سازی‌های نفت از نظر تئوری باید با اختلاف بین تقاضای جهانی نفت و عرضه جهانی برابر باشد. بنابراین، نظارت بر تغییرات ذخیره‌سازی‌های نفت کشورهای غیر OECD باعث درک بیشتر از تصویر کامل از ذخیره‌سازی نفت جهان و کاهش اختلافات مشاهده شده در تراز عرضه / تقاضا و ذخیره‌سازی نفت جهان در سال‌های اخیر خواهد بود.

تصمیمات اتخاذ شده توسط اوپک و کشورهای غیر اوپک مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری، نقش کلیدی در حمایت از ثبات در بازار نفت داشته است. همچنین شفافیت بیشتر در ارائه آمار کمک می‌کند تا ارزیابی دقیق‌تری از وضعیت بازار نفت به عمل آید و این امر موثر بر پایداری و ادامه این تلاش‌ها خواهد بود.

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	
۰/۹۸	۹۹/۸۰	۱۰۰/۹۵	۱۰۰/۶۹	۹۸/۷۶	۹۸/۷۶	۹۸/۸۲	تقاضای جهانی نفت
۱/۸۲	۶۴/۳۰	۶۵/۳۹	۶۴/۱۸	۶۳/۸۱	۶۳/۸۰	۶۲/۷۴	عرضه غیر اوپک
۰/۰۴	۴/۸۰	۴/۸۶	۴/۷۱	۴/۸۲	۴/۸۰	۴/۷۶	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۱/۸۶	۶۹/۰۹	۷۰/۲۴	۶۸/۸۹	۶۸/۶۳	۶۸/۶۰	۶۷/۲۴	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۰/۸۸	۳۰/۷۱	۳۰/۷۱	۳۱/۸۰	۳۰/۱۴	۳۰/۱۶	۳۱/۵۹	تقاضا برای نفت اوپک
			۲۹/۳۹	۲۹/۹۷	۳۰/۴۸	۳۱/۸۶	تولید نفت اوپک
			-۲/۴۱	-۰/۱۶	۰/۳۲	۰/۲۷	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	
۱/۰۸	۱۰۰/۸۸	۱۰۲/۱۲	۱۰۱/۷۸	۹۹/۷۹	۹۹/۷۸	۹۹/۸۰	تقاضای جهانی نفت
۲/۱۷	۶۶/۴۶	۶۷/۴۹	۶۶/۴۶	۶۶/۰۹	۶۵/۸۲	۶۴/۳۰	عرضه غیر اوپک
۰/۰۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۳	۴/۸۰	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۲/۲۰	۷۱/۲۹	۷۲/۳۱	۷۱/۲۸	۷۰/۹۱	۷۰/۶۵	۶۹/۰۹	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۱/۱۲	۲۹/۵۸	۲۹/۸۱	۳۰/۵۰	۲۸/۸۸	۲۹/۱۳	۳۰/۷۱	تقاضا برای نفت اوپک

جدول (۱): تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک بر اساس گزارش منابع ثانویه (هزار بشکه در روز)

سینامبر / اکتبر	اکتبر ۲۰۱۹	سینامبر ۲۰۱۹	اوت ۲۰۱۹	سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۸	۲۰۱۷	
- ۱	۱۰۱۹	۱۰۲۰	۱۰۱۶	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۶	۱۰۴۲	۱۰۴۷	الجزایر
- ۴۳	۱۳۵۶	۱۳۹۹	۱۳۸۵	۱۳۸۸	۱۴۲۰	۱۴۴۳	۱۵۰۵	۱۶۳۴	آنگولا
- ۱۱	۳۲۵	۳۲۵	۳۲۰	۳۲۶	۳۳۲	۳۲۶	۳۱۷	۲۵۲	کنگو
- ۱۰۰	۴۴۸	۵۴۸	۵۴۳	۵۴۳	۵۳۰	۵۲۶	۵۱۹	۵۳۰	اکوادور
۴	۱۲۵	۱۲۲	۱۱۷	۱۱۹	۱۱۴	۱۱۵	۱۲۵	۱۳۳	گینه استوایی
۹	۲۰۷	۱۹۷	۲۰۴	۲۰۳	۲۱۲	۲۰۹	۱۸۷	۲۰۰	گابن
- ۱۸	۲۱۴۶	۲۱۶۴	۲۱۹۳	۲۱۹۲	۲۴۰۷	۲۷۲۵	۳۵۵۳	۳۸۱۳	ایران
- ۴۲	۴۶۹۰	۴۷۳۲	۴۷۸۱	۴۷۵۰	۴۶۹۹	۴۶۳۵	۴۵۵۰	۴۴۴۶	عراق
۱۶	۲۶۷۴	۲۶۵۸	۲۶۳۸	۲۶۵۵	۲۶۹۳	۲۷۱۵	۲۷۴۵	۲۷۰۸	کویت
۶	۱۱۶۷	۱۱۶۰	۱۰۷۴	۱۱۰۳	۱۱۵۴	۹۶۵	۹۵۱	۸۱۱	لیبی
- ۳۷	۱۸۱۱	۱۸۴۸	۱۸۷۰	۱۸۴۲	۱۷۸۳	۱۷۳۶	۱۷۱۸	۱۶۵۸	نیجریه
۱۰۹۴	۹۸۹۰	۸۷۹۶	۹۸۵۱	۹۴۵۲	۹۷۶۹	۱۰۰۱۹	۱۰۳۱۱	۹۹۵۴	عربستان سعودی
۲۳	۳۱۰۶	۳۰۸۳	۳۰۸۲	۳۰۸۰	۳۰۶۳	۳۰۶۶	۲۹۸۶	۲۹۱۶	امارات متحده عربی
۴۲	۶۸۷	۶۴۴	۷۳۵	۷۱۴	۷۷۶	۹۷۵	۱۳۵۴	۱۹۱۱	ونزوئلا
۹۴۳	۲۹۶۵۰	۲۸۷۰۷	۲۹۸۰۹	۲۹۳۸۸	۲۹۹۷۱	۳۰۴۸۱	۳۱۸۶۴	۳۲۰۱۴	کل تولید اوپک

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۲): عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۸ و پیش‌بینی 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	
۵۳/۶	۱۵۷۰	۲۵۶۵۰	۲۶۳۲۰	۲۵۶۲۰	۲۵۵۹۰	۲۵۰۷۰	۲۴۰۸۰	قاره آمریکا
۹/۶۹	۱۶۲۰	۱۸۳۳۰	۱۸۹۵۰	۱۸۳۰۰	۱۸۲۹۰	۱۷۷۸۰	۱۶۷۱۰	ایالات متحده آمریکا
- ۲/۳۰	- ۹۰	۳۷۵۰	۳۹۴۰	۳۶۱۰	۳۶۱۰	۳۸۴۰	۳۸۴۰	اروپا
۱۸/۱۱	۷۰	۴۸۰	۵۱۰	۵۱۰	۴۸۰	۴۳۰	۴۱۰	آسیا پاسیفیک
۵/۵۰	۱۵۶۰	۲۹۸۸۰	۳۰۷۷۰	۲۹۷۴۰	۲۹۶۸۰	۲۹۳۴۰	۲۸۳۳۰	کل OECD
- ۳/۵۸	- ۱۳۰	۳۴۳۰	۳۴۲۰	۳۳۲۰	۳۴۶۰	۳۵۱۰	۳۵۶۰	سایر کشورهای آسیا
۳/۷۹	۲۰۰	۵۳۹۰	۵۶۰۰	۵۵۳۰	۵۲۵۰	۵۱۷۰	۵۱۹۰	آمریکای لاتین
۰/۰۹	۰	۳۲۱۰	۳۲۰۰	۳۲۲۰	۳۲۲۰	۳۲۲۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
۲/۴۰	۴۰	۱۵۴۰	۱۶۱۰	۱۵۳۰	۱۵۱۰	۱۵۱۰	۱۵۰۰	آفریقا
۰/۸۱	۱۱۰	۱۳۵۷۰	۱۳۸۳۰	۱۳۶۰۰	۱۳۴۴۰	۱۳۴۱۰	۱۳۴۶۰	کل کشورهای در حال توسعه
۰/۳۱	۴۰	۱۴۲۴۰	۱۴۲۰۰	۱۴۳۴۰	۱۴۱۶۰	۱۴۵۵۰	۱۴۲۹۰	FSU
۰/۵۸	۷۰	۱۱۴۱۰	۱۱۳۴۰	۱۱۴۲۰	۱۱۳۶۰	۱۱۵۳۰	۱۱۳۵۰	روسیه
- ۲/۳۴	۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۲/۱۷	۹۰	۴۱۰۰	۴۰۹۰	۴۱۰۰	۴۱۳۰	۴۱۰۰	۴۰۲۰	چین
۰/۷۰	۱۳۰	۱۸۵۶۰	۱۸۵۱۰	۱۸۵۶۰	۱۸۴۱۰	۱۸۷۷۰	۱۸۴۳۰	جمع «سایر مناطق»
۲/۹۸	۱۸۰۰	۶۲۰۲۰	۶۳۱۱۰	۶۱۹۰۰	۶۱۵۳۰	۶۱۵۲۰	۶۰۲۲۰	کل تولید غیر اوپک
۱/۲۴	۳۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۵۰	افزایش فراورشی
۲/۹۲	۱۸۲۰	۶۴۳۰۰	۶۵۳۹۰	۶۴۱۸۰	۶۳۸۱۰	۶۳۸۰۰	۶۲۴۷۰	کل عرضه غیر اوپک
۲/۹۲	۱۸۲۰	۶۴۲۶۰	۶۵۳۹۰	۶۴۱۱۰	۶۳۷۶۰	۶۳۷۶۰	۶۲۴۴۰	برآورد گزارش گذشته
۰	۰	۰	۴۰	۰	۶۰	۴۰	۴۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۳) پیش‌بینی عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ (هزار بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۲۰/۲۰۱۹	اختلاف ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰	۲۰۲۰	سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۹	سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۹	
۷۵/۵	۱۴۸۰	۲۷۱۳۰	۲۷۶۲۰	۲۷۳۴۰	۲۶۹۲۰	۲۶۶۴۰	۲۵۶۵۰	قاره آمریکا
۸/۲۱	۱۵۰۰	۱۹۸۴۰	۲۰۲۵۰	۲۰۰۳۰	۱۹۸۲۰	۱۹۲۳۰	۱۸۳۳۰	ایالات متحده آمریکا
۶۵/۴	۱۷۰	۳۹۳۰	۴۱۱۰	۳۸۳۰	۳۸۱۰	۳۹۵۰	۳۷۵۰	اروپا
۸۹/۱۴	۷۰	۵۵۰	۵۷۰	۵۷۰	۵۳۰	۵۴۰	۴۸۰	آسیا پاسیفیک
۷۶/۵	۱۷۲۰	۳۱۶۱۰	۳۲۳۰۰	۳۱۷۳۰	۳۱۲۶۰	۳۱۱۳۰	۲۹۸۸۰	کل OECD
- ۱/۲۲	- ۴۰	۳۳۹۰	۳۳۹۰	۳۳۹۰	۳۳۹۰	۳۳۸۰	۳۴۳۰	سایر کشورهای آسیا
۴/۶۱	۲۵۰	۵۶۴۰	۵۷۴۰	۵۶۰۰	۵۵۹۰	۵۶۲۰	۵۲۹۰	آمریکای لاتین
۱/۱۱	۴۰	۳۲۵۰	۳۲۸۰	۳۲۶۰	۳۲۵۰	۳۲۱۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
۲/۰۲	۳۰	۱۵۷۰	۱۵۶۰	۱۵۷۰	۱۵۷۰	۱۵۸۰	۱۵۴۰	آفریقا
۰/۱/۲	۲۷۰	۱۳۸۵۰	۱۳۹۸۰	۱۳۸۲۰	۱۳۸۰۰	۱۳۷۸۰	۱۳۵۷۰	کل کشورهای در حال توسعه
۰/۷۲	۱۰۰	۱۴۴۴۰	۱۴۶۴۰	۱۴۳۶۰	۱۴۴۴۰	۱۴۳۲۰	۱۴۳۴۰	FSU
۰/۷۷	۹۰	۱۱۵۰۰	۱۱۶۴۰	۱۱۵۱۰	۱۱۵۰۰	۱۱۳۴۰	۱۱۴۱۰	روسیه
- ۴/۳۲	- ۱۰	۱۲۰	۱۱۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۰/۴۶	۲۰	۴۱۲۰	۴۱۳۰	۴۱۰۰	۴۱۳۰	۴۱۲۰	۴۱۰۰	چین
۶۳/۰	۱۲۰	۱۸۶۸۰	۱۸۸۸۰	۱۸۵۸۰	۱۸۶۹۰	۱۸۵۷۰	۱۸۵۶۰	جمع «سایر مناطق»
۴۱/۳	۲۱۱۰	۶۴۱۳۰	۶۵۱۵۰	۶۴۱۳۰	۶۳۷۵۰	۶۳۴۹۰	۶۲۰۲۰	کل تولید غیر اوپک
۲/۳۷	۵۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۲۸۰	افزایش فراورشی
۳/۳۷	۲۱۷۰	۶۶۴۶۰	۶۷۴۹۰	۶۶۴۶۰	۶۶۰۹۰	۶۵۸۲۰	۶۴۳۰۰	کل عرضه غیر اوپک
۳/۴۳	۲۲۰۰	۶۶۴۶۰	۶۷۴۸۰	۶۶۴۵۰	۶۶۰۸۰	۶۵۸۲۰	۶۴۲۶۰	برآورد گزارش گذشته
- ۰/۰۶	- ۴۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

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

الجزایر	آنکولا	کوتکو	اکوادور	گینه استوایی	کابن	ج.ا.ایران	عراق	کویت	لیبی	نیجریه	عربستان سعودی	امارات متحده عربی	ونزوئلا	جمع
۱/۰۱۹	۱/۳۵۶	۰/۳۲۵	۰/۴۴۸	۰/۱۲۵	۰/۲۰۷	۲/۱۴۶	۴/۶۹۰	۲/۶۷۴	۱/۱۶۷	۱/۸۱۱	۹/۸۹۰	۳/۱۰۶	۰/۶۸۷	۲۹/۶۵۰
تغییرات نسبت به ماه گذشته:														
-۱	-۴۲	-۱۱	-۱۰۰	۴	۹	-۱۸	-۴۲	۱۶	۶	-۳۷	۱/۰۹۴	۲۳	۴۲	۹۴۲

منبع: دبیرخانه اوپک

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۸	۲۰۱۹ (پیش بینی)	۲۰۲۰ (پیش بینی)
تقاضا	۹۸/۸۲	۹۹/۸۰	۱۰۰/۸۸
عرضه غیر اوپک	۶۲/۴۷	۶۴/۳۰	۶۶/۴۶
NGLs اوپک و نفت‌های غیرمرسوم	۴/۷۶	۴/۸۰	۴/۸۳
تقاضا برای نفت اوپک	۳۱/۵۹	۳۰/۷۱	۲۹/۵۸

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	۰/۹	۱/۲	۱/۱	۶/۲	۶/۱	۰/۸	۱/۰
۲۰۲۰	۳/۰	۱/۴	۱/۸	۰/۳	۱/۰	۱/۰	۵/۹	۶/۷	۱/۶	۱/۲

منبع: دبیرخانه اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

تاریخ	ژوئیه ۲۰۱۹	اوت ۲۰۱۹	سپتامبر ۲۰۱۹	تفاوت سپتامبر و اوت ۲۰۱۹	سپتامبر ۲۰۱۸
نفت خام	۱,۴۶۹	۱,۴۵۷	۱,۴۴۴	-۱۳/۸	۱,۳۸۹
فرآورده‌های نفتی	۱,۴۷۹	۱,۵۱۱	۱,۵۰۱	-۹/۷	۱,۴۶۸
جمع	۲,۹۴۸	۲,۹۶۸	۲,۹۴۵	-۲۳/۵	۲,۸۵۷
روزهای مصرف آتی	۶۰/۹	۶۱/۵	۶۰/۸	-۰/۷	۵۹/۲

منبع: دبیرخانه اوپک