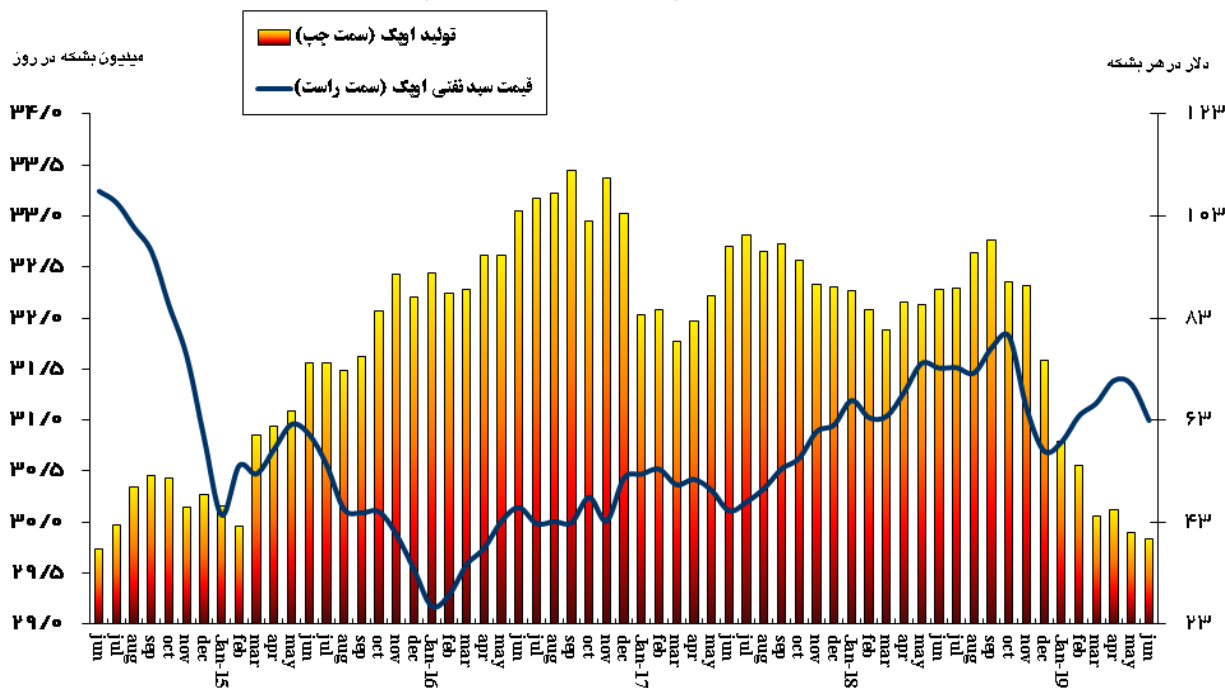


## بررسی بازار جهانی نفت

### ژوئیه ۲۰۱۹

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در هر بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۱۹ تا پایان ماه ژوئن	تفاوت ژوئن و مه ۲۰۱۹	ژوئن ۲۰۱۹	مه ۲۰۱۹
۶۵/۴۸	-۷/۰۵	۶۲/۹۲	۶۹/۹۷

### تغییرات تولید اوپک و قیمت سبد نفتی اوپک



مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی

اداره مطالعات بازار نفت

## فهرست مطالب

۲	..... نفت خام
۲	..... بررسی اقتصاد جهان
۳	..... عرصه جهانی نفت
۴	..... تقاضای جهانی نفت
۴	..... تجارت نفت
۵	..... بازار نفتکش ها
۵	..... بازار فرآورده های نفتی و عملیات پالایشی
۶	..... تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت
۷	..... گزارش ویژه

## نفت خام

میانگین ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک در ماه ژوئن ۲۰۱۹ تحت تاثیر نگرانی‌ها از اقتصاد و رشد تقاضای نفت جهان، برای دومین ماه متوالی با کاهش روبرو گردید. به طوری که متوسط ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک با حدود ۷ دلار در هر بشکه کاهش به ۶۲/۹۲ دلار در هر بشکه، پایین‌ترین سطح قیمت از ماه ژانویه ۲۰۱۹، رسید. در ماه ژوئن، قیمت تمام نفت‌خام‌های سبد نفتی اوپک با کاهش روبرو شد.

در ماه مذکور، قیمت‌های نفت‌خام در بازار آتی‌ها، با کاهش چشمگیر نسبت به ماه مه روبرو شدند. به طوری که در مدت مذکور، قیمت نفت‌خام‌های برنت و وست‌تگزاس اینترمدیت با ۱۰ درصد کاهش، بیشترین افت قیمت ماهانه در ۶ ماه گذشته، روبرو شد. قیمت‌های نفت روند کاهشی خود در اواخر ماه مه را ادامه دادند که این امر، بیشتر به دلیل نگرانی در خصوص اقتصاد جهان و تحت تاثیر چشم‌انداز تقاضای نفت جهان و تنش‌های تجاری بین آمریکا و چین، بود. در ماه مذکور قیمت نفت‌خام‌های شاخص برنت و وست‌تگزاس اینترمدیت در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۷/۲۷ و ۶/۱۶ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به ماه مه به ۶۳/۰۴ و ۵۷/۴۵ دلار در هر بشکه رسید. این در حالی بود که متوسط قیمت آنها از ابتدای سال ۲۰۱۹ به ترتیب با ۴/۹۹ و ۸/۰۲ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، به ۶۶/۱۷ و ۵۷/۴۵ دلار در هر بشکه رسید. قیمت نفت‌خام شاخص عمان در بازار بورس دبی نیز در ماه ژوئن همانند دو نفت‌خام شاخص مذکور با کاهش روبرو گردید و با ۱/۳۵ دلار در هر بشکه کاهش به ۶۹/۸۵ دلار در هر بشکه تنزل یافت. میانگین قیمت نفت‌خام شاخص عمان از ابتدای سال ۲۰۱۹ نیز مانند دو نفت‌خام ذکر شده نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش یافت. به طوری که با ۲/۶۴ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸ به ۶۵/۷۷ دلار در هر بشکه رسید.

خالص وضعیت خرید نفت‌خام‌های شاخص برنت و وست‌تگزاس اینترمدیت توسط صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، به پایین‌ترین سطح از ماه فوریه ۲۰۱۹ رسید که این امر، بیشتر به دلیل نگرانی از اقتصاد و رشد تقاضای نفت جهان در سال جاری رخ داد.

اگرچه قیمت‌های نفت همچنان با روند کاهشی روبرو بودند، ولی ساختار بازارهای بورس لندن و دبی در ماه ژوئن، به دلیل وجود تقاضای بالای نفت در بازار تک‌محموله و عرضه کم نفت‌خام به ویژه از سوی اوپک و کشورهای غیر اوپک حاضر در بیانیه همکاری، با شیبی تند، در حالت بکواردیشن قرار گرفت. علاوه بر این، تنش‌های ژئوپلیتیک در خاورمیانه و نگرانی از کاهش بالقوه عرضه نفت نیز باعث افزایش بیشتر قیمت نفت در بازار تک‌محموله شد. این در حالی بود که بازار نایمکس تحت تاثیر ادامه عرضه بالای نفت در آمریکا و افزایش سطح ذخیره‌سازی‌ها در این کشور، همچنان در وضعیت کونتانگو قرار گرفت.

اختلاف قیمت نفت‌خام‌های سبک شیرین و متوسط ترش، در اروپا و آسیا، بیشتر از ماه قبل بود. این در حالی بود که اختلاف در خلیج مکزیک با کاهش روبرو گردید.

## بررسی اقتصاد جهان

رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال ۲۰۱۸ بدون تجدیدنظر در سطح ۳/۲ درصد برآورد گردید. انتظار می‌رود بعد از توافق اخیر چین و آمریکا برای عدم افزایش بیشتر تعرفه‌های تجاری، اقتصاد جهان با ثبات بیشتری همراه شود. علاوه بر این نقش موثر بیانیه همکاری برای ایجاد ثبات بیشتر اقتصاد جهان در کوتاه‌مدت نیز از دیگر عواملی بوده که تاثیری مثبت بر اقتصاد جهان گذاشته است. رشد اقتصادی جهانی برای سال ۲۰۲۰ نیز با فرض عدم افزایش تنش تجاری بین چین و آمریکا در سطح ۳/۲ درصد پیش بینی می‌شود. با توجه به کند شدن گشتاور رشد اقتصادی در برخی کشورهای عضو OECD و به ویژه آمریکا، رشد

### عرصه جهانی نفت

رشد عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۹، با بازبینی کاهش ۹۵ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه ژوئن، معادل ۲/۰۵ میلیون بشکه در روز و عرضه نفت این کشورها ۶۴/۴۳ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. عامل اصلی بازبینی کاهش، تمدید توافق اوپک و کشورهای حاضر در بیانیه همکاری به مدت ۹ ماه دیگر یعنی تا پایان سه‌ماهه اول سال ۲۰۲۰ می‌باشد. در کنار این امر، تولید نفت کمتر از رقم پیش‌بینی شده برای برزیل، نروژ و روسیه در سه‌ماهه دوم سال ۲۰۱۹ نیز بر بازنگری کاهش موثر بود. این در حالی است که رشد ماهانه تولید نفت آمریکا در ماه آوریل معادل ۳۲۰ هزار بشکه در روز بود و پیش‌بینی می‌شود افزایش تولید نفت این کشور در سال ۲۰۱۹ معادل ۱/۹۰ میلیون بشکه در روز باشد.

پیش‌بینی می‌شود تولید نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰، با رشد سالانه ۲/۴۴ میلیون بشکه در روز، معادل ۶۶/۸۷ میلیون بشکه در روز باشد. آمریکا (۱/۷) میلیون بشکه در روز، برزیل (۴۰۰ هزار بشکه در روز)، نروژ (۲۰۰ هزار بشکه در روز)، کانادا، روسیه، استرالیا و قزاقستان مهمترین محرک‌های افزایش تولید نفت در سال ۲۰۲۰، می‌باشند. در مقابل، مکزیک، کلمبیا، انگلستان، اندونزی و تایلند بیشترین مقدار افت تولید نفت را دارا خواهند بود. عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰، غیر از افزایش ۲/۵ میلیون بشکه در روز در ظرفیت خطوط لوله انتقال نفت در حوضه پرمیان تا ژوئیه ۲۰۲۰، تحت تاثیر برخی نااطمینانی‌ها، از جمله جهت‌گیری قیمت‌های نفت، اجرای انضباط مالی در سرمایه‌گذاری پروژه‌ها، تورم، توقف تولید به علت مشکلات فنی، عدم بهره‌برداری به موقع از پروژه‌ها و طولانی شدن تعمیرات قرار دارد.

پیش‌بینی می‌شود تولید NGLS اوپک در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ با رشد سالانه به ترتیب ۷۰ و ۳۰ هزار بشکه در روز به ۴/۸۴ و ۴/۸۷ میلیون بشکه در روز برسد.

اقتصادی این کشورها در سال ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ به ترتیب ۱/۷ و ۱/۶ درصد برآورد شده است. در این رابطه رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۹ معادل ۲/۶ درصد پیش‌بینی شده و در سال ۲۰۲۰ به دلیل کم‌رنگ شدن آثار مثبت سیاست‌های مالی انبساطی در این کشور انتظار می‌رود رشد اقتصادی آمریکا با ۰/۶ واحد درصد کاهش به ۲ درصد برسد.

در اقتصادهای نوظهور، رشد اقتصادی چین برای سال ۲۰۱۹ برابر ۶/۲ درصد پیش‌بینی شده و انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ به ۶ درصد کاهش یابد. رشد اقتصادی هند نیز در سال ۲۰۱۹ برابر ۶/۸ درصد پیش‌بینی شده و انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ به سطح ۷ درصد افزایش یابد. علاوه بر این رشد اقتصادی برزیل در سال ۲۰۱۹ برابر ۰/۹ درصد پیش‌بینی شده و انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ به ۱/۷ درصد بالغ گردد. رشد اقتصادی روسیه نیز در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ معادل ۱/۴ درصد پیش‌بینی گردیده است. عوامل مختلفی بر افزایش ریسک‌های مرتبط با رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۱۹ تاثیرگذار بوده‌اند. در این میان افزایش تنش تجاری بین چین و آمریکا و همچنین چالش‌های اقتصادی ایجاد شده در اقتصادهای نوظهور و در حال توسعه به دنبال اعمال سیاست‌های انقباضی پولی بیشتر به ویژه از سوی فدرال رزرو از جمله مهمترین عواملی هستند که تاثیری منفی جهت افزایش ریسک در اقتصاد جهان داشته‌اند. 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. از سوی دیگر، روند رشد اقتصادی در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ دارای 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 پابرجا خواهد بود و هند نیز به کانال رشد اقتصادی پایین‌تری منتقل خواهد شد.

۱۰/۱/۰۱ میلیون بشکه در روز برسد. لازم به ذکر است این پیش‌بینی نسبت به برآورد قبلی تغییری نشان نمی‌دهد. پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است که در منطقه OECD، تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ به میزان ۹۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. دلیل اصلی کاهش رشد تقاضای نفت این منطقه در سال آینده در مقایسه با سال جاری، کاهش تقاضای نفت در کشورهای OECD آسیا پاسفیک و اروپا می‌باشد. انتظار می‌رود رشد تقاضای نفت آمریکا در سال ۲۰۲۰ با کاهش ۷۰ هزار بشکه در روز در مقایسه با سال ۲۰۱۹ معادل ۱۵۰ هزار بشکه در روز باشد. از سوی دیگر رشد تقاضای چین و هند نیز به عنوان دو موتور محرک اصلی رشد تقاضای جهانی نفت، در سال آینده با کاهش مواجه خواهند شد. در این رابطه رشد تقاضای نفت چین و هند در سال ۲۰۲۰ و در مقایسه با سال ۲۰۱۹ به ترتیب با ۳۰ و ۲۰ هزار بشکه در روز کاهش به ۳۲۰ و ۱۷۰ هزار بشکه در تنزل خواهد کرد.

### تجارت نفت

حجم واردات نفت خام آمریکا، در نیمه اول سال ۲۰۱۹ با ۱۱ درصد کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، به ۷/۱ میلیون بشکه در روز رسید. حجم صادرات نفت خام این کشور، در همین دوره با ۱/۲ میلیون بشکه در روز افزایش به ۲/۹ میلیون بشکه در روز رسید. خالص صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا در نیمه اول سال ۲۰۱۹، با ۴ درصد کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، معادل ۳/۲ میلیون بشکه در روز بود.

واردات نفت خام چین در ماه مه ۲۰۱۹، با ۱/۱ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به ماه آوریل به ۹/۵ میلیون بشکه در روز رسید. با این حال، واردات نفت خام این کشور در ۵ ماه اول سال ۲۰۱۹ با ۹ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل، حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز بود. واردات فرآورده‌های نفتی چین در ماه مه سال ۲۰۱۹ معادل ۱۷۷ هزار بشکه در روز نسبت به ماه آوریل کاهش یافت و به ۱/۴ میلیون بشکه در روز رسید. صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور نیز در مدت مذکور با ۴۶۷ هزار بشکه در روز کاهش به ۱/۱۵ میلیون بشکه در روز تنزل یافت.

بر اساس گزارش منابع ثانویه، تولید نفت خام اوپک در ماه ژوئن ۲۰۱۹، با ۶۸ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه مه، ۲۹/۸۳ میلیون بشکه در روز بود. همچنین تولید نفت کشورهای غیر اوپک و NGLs اوپک، با ۵۴۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به ماه گذشته، ۶۸/۷۳ میلیون بشکه در روز گزارش شد که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۱/۹۷ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می‌دهد.

بنابراین با استناد به اطلاعات اولیه برآورد می‌گردد عرضه جهانی نفت در ماه ژوئن با افزایش ۴۷۰ هزار بشکه در روز، نسبت به ماه مه، ۹۸/۵۶ میلیون بشکه در روز بوده است.

### تقاضای جهانی نفت

بر اساس گزارش ماه ژوئیه دبیرخانه اوپک رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ برابر ۱/۱۴ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که در مقایسه با برآورد قبلی تجدیدنظری را نشان نمی‌دهد. پیش‌بینی می‌شود، تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۹ در مقایسه با سال ۲۰۱۸ به میزان ۱۴۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته و به ۴۷/۹۸ میلیون بشکه در روز برسد که دلیل اصلی این افزایش، رشد تقاضای نفت در آمریکا می‌باشد. به طوری که انتظار می‌رود تقاضای نفت این کشور در سال جاری با ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به سال قبل به ۲۰/۹۵ میلیون بشکه در روز برسد. در کشورهای غیر OECD، رشد تقاضای نفت برای سال ۲۰۱۹ برابر یک میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. انتظار می‌رود رشد تقاضای نفت چین در سال ۲۰۱۹ در مقایسه با سال ۲۰۱۸ با ۴۰ هزار بشکه در روز کاهش به ۳۵۰ هزار بشکه در روز برسد. از سوی دیگر رشد تقاضای نفت هند در سال ۲۰۱۹ معادل ۱۹۰ هزار بشکه در روز پیش‌بینی شده که بعد از رشد تقاضای نفت چین و آمریکا در جایگاه سوم جهان قرار دارد.

پیش‌بینی می‌شود تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰، با رشدی معادل ۱/۱۴ میلیون بشکه در روز به

به پایان رسانده بودند، تا حدودی خنثی کرد. نرخ کرایه نفتکش‌های «وی‌ال‌سی‌سی» تحت تاثیر افزایش ظرفیت پالایشگاهی چین و زیاد شدن حجم تقاضای نفت خام، بالا رفت. همچنین نرخ کرایه نفتکش‌های «سوئزماکس»، نیز نسبت به ماه قبل افزایش یافت. افزایش تقاضا برای این نفتکش‌ها در مسیر غرب افریقا به سواحل شرقی آمریکا، دلیل اصلی این افزایش بود. نرخ کرایه نفتکش‌های «آفراماکس» در مدت مذکور در تمام مسیرها، به جز مسیر اندونزی به شرق، کاهش یافت.

نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل فرآورده‌های نفتی در ماه ژوئن به غیر از مسیر شمال غرب اروپا به سواحل شرقی آمریکا، نسبت به ماه مه کاهش یافت. با این حال با پایان یافتن تعمیرات دوره‌ای پالایشگاه‌ها، به ویژه در آسیا، پیش‌بینی می‌شود در نیمه دوم سال، نرخ کرایه‌ها افزایش یابد.

### بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

بازار فرآورده‌های نفتی در حوزه آتلانتیک، تحت تاثیر عرضه فراوان انواع محصولات پالایشی و تقاضای کمتر از انتظار، ضعیف بود.

در آمریکا، حجم بالای تقاضا برای انواع فرآورده‌های میان‌تقطیر، به همراه توقف ناگهانی عملیات پالایشی در واحد تولید بنزین در پالایشگاه فیلادلفیا، موثر بر تقویت بازار فرآورده‌های نفتی بودند. این در حالی بود که افزایش قیمت نفت باعث تضعیف بازار فرآورده‌های نفتی در این منطقه شد.

در اروپا، بازار فرآورده‌های نفتی تحت تاثیر مازاد عرضه بنزین و افزایش سطح ذخیره‌سازی فرآورده‌های میان‌تقطیر تضعیف گردید. به طوری که این امر مانع از تقویت بازار تحت تاثیر تقاضای چشمگیر برای نفت کوره شد.

در آسیا، بازار فرآورده‌های نفتی تحت تاثیر کاهش ظرفیت پالایشی، افزایش صادرات سوخت جت/نفت سفید و افت عرضه نفت کوره، تقویت گردید.

به این ترتیب، در ماه ژوئن ۲۰۱۹، سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص وست‌تگزاس اینترمدیت و برنت به

واردات نفت خام ژاپن در ماه مه ۲۰۱۹ بدون تغییر نسبت به ماه آوریل ۳ میلیون بشکه در روز بود. میانگین واردات نفت خام این کشور در ۵ ماه اول سال ۲۰۱۹ با یک درصد کاهش نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۳/۱ میلیون بشکه در روز بود. در ماه مه، واردات فرآورده‌های نفتی ژاپن که شامل گاز مایع نیز بود، ۳/۵ درصد افزایش یافت و به ۸۷۵ هزار بشکه در روز رسید. عامل اصلی این افزایش، بالا رفتن حجم واردات گاز مایع به میزان ۸۰ هزار بشکه در روز بود. در ماه مذکور، صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور نسبت به ماه آوریل با ۱۱ درصد افزایش به ۵۶۷ هزار بشکه در روز نزدیک شد.

در ماه مه سال ۲۰۱۹، واردات نفت خام هند با ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه آوریل و ۲۰۰ هزار بشکه در روز تنزل نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸ به ۴/۵ میلیون بشکه در روز افزایش یافت. در ماه مذکور، واردات فرآورده‌های نفتی این کشور به ۷۹۶ هزار بشکه در روز رسید که ۱۱۰ هزار بشکه در روز کمتر از ماه آوریل بود. دلیل اصلی این کاهش، افت ۱۲۱ هزار بشکه در روز واردات گاز مایع بود. همچنین صادرات فرآورده‌های نفتی هند در ماه مه با ۲۰ درصد افزایش به ۱/۴ میلیون بشکه در روز رسید که بیشترین افزایش مربوط به نفت کوره، نفتا و بنزین است.

مطابق با آمار در دسترس، واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD در ماه مارس ۲۰۱۹ با ۱۹۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه فوریه، به ۱۱/۴ میلیون بشکه در روز رسید. در همین مدت، صادرات نفت خام این کشورها به ۲/۳ میلیون بشکه در روز رسید. در سه ماهه اول سال ۲۰۱۹، خالص واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD بدون تغییر نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۸، معادل ۹/۳ میلیون بشکه در روز بود. در همین زمان، خالص واردات فرآورده‌های نفتی این کشورها با ۴۷۰ هزار بشکه در روز افزایش به ۷۴۰ هزار بشکه در روز رسید.

### بازار نفتکش‌ها

در ماه ژوئن ۲۰۱۹، میانگین نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل نفت خام، تغییر چندانی با ماه مه نداشت. دسترسی فراوان به نفتکش‌ها، افزایش تقاضا برای نفت خام از سوی پالایشگران را که تعمیرات دوره‌ای پالایشگاه‌ها را

## تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

### سال ۲۰۱۹

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۹، با یک میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۸، معادل ۳۰/۶ میلیون بشکه در روز برآورد شده است.

تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۱۹، به ترتیب، ۳۰/۱۵ و ۳۰/۷۹۸ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که به ترتیب، ۳۲۰ هزار بشکه در روز کمتر و ۸۴۰ هزار بشکه در روز بیشتر از تولید اوپک، اعلام شده از سوی منابع ثانویه، می‌باشند. همچنین، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۱۹، به ترتیب ۳۱/۴۶ و ۳۰/۰۱ میلیون بشکه در روز برآورد شده است.

### سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، برابر ۲۹/۲۷ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۱/۳۴ 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 ۱/۴ و ۱/۵ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۲۸/۷۵ و ۲۹/۳۰ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۳۰/۱۱ و ۲۸/۹۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۱/۴ و ۱/۱ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ می‌باشند.

ترتیب در بازارهای آمریکا و اروپا با ۲/۳۹ و ۳/۱۶ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به ماه مه به ۱۷/۲۳ و ۴/۱۹ دلار در هر بشکه رسید. در مقابل، سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص عمان در بازار آسیا، با ۲۵ سنت در هر بشکه افزایش به ۴/۲۰ دلار هر بشکه صعود کرد.

سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص وست‌تگزاس اینترمدیت، ۱/۵۴ دلار در هر بشکه بالاتر از مدت مشابه سال قبل بود. در مقابل، سودهای پالایشی برای نفت خام‌های شاخص برنت و عمان به ترتیب ۱/۴۳ و ۱/۸۸ دلار در هر بشکه پایین‌تر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفت.

در ماه ژوئن ۲۰۱۹، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در آمریکا با ۳/۴ واحد درصد و ۶۸۰ هزار بشکه در روز افزایش خوراک نسبت به ماه مه به ۹۴/۳ درصد، معادل ۱۷/۷۳ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۲/۲ واحد درصد کاهش بهره‌برداری و ۳۱۶ هزار بشکه در روز افت خوراک نشان داد. در اروپا، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۸۸/۳ درصد، برابر ۱۰/۹۴ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی افزایش یافت که این ارقام به ترتیب ۵/۴ واحد درصد و ۶۷۰ هزار بشکه در روز بالاتر از ماه مه بودند. علاوه بر این، در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۴/۵ واحد درصد و ۶۹۲ هزار بشکه در روز به ترتیب، افزایش بهره‌برداری و خوراک پالایشی داشتند. در آسیا، میانگین بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ۴ کشور ژاپن، چین، هند و سنگاپور به ۷۸ درصد، معادل ۲۱/۸۸ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، تنزل یافت که به ترتیب ۲ واحد درصد و ۵۷۰ هزار بشکه در روز بیشتر از ماه مه ۲۰۱۹ بودند. ارقام مذکور، در مقایسه با ماه ژوئن سال ۲۰۱۸، به ترتیب، ۱/۹ واحد درصد و ۱/۱ میلیون بشکه در روز بالاتر بودند.

## گزارش ویژه

## چشم‌انداز بازار نفت در سال ۲۰۲۰

رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۲۰، کماکان ۳/۲ درصد پیش‌بینی می‌شود. اگرچه از رشد اقتصادی آمریکا و چین در این سال، اندکی کاسته خواهد شد، ولی انتظار می‌رود برخی کشورها - بویژه کشورهای آمریکای لاتین و ترکیه - با بهبود رشد اقتصادی خود، موجب گردند تا شتاب رشد اقتصادی جهان نسبت به سال ۲۰۱۹، بدون تغییر باقی بماند. پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی کشورهای OECD، از ۱/۷ درصد در سال ۲۰۱۹ به رقم ۱/۶ درصد در سال ۲۰۲۰ کاهش یابد که دلیل عمده آن، چالش‌های موجود در اقتصاد برخی از این کشورها می‌باشد. در میان اقتصادهای نوظهور، پیش‌بینی می‌شود چین، رشد کمتری را تجربه نماید. این در حالی است که آهنگ رشد در هند و برزیل، کمی تندتر خواهد شد. رشد اقتصادی روسیه نیز معادل سال ۲۰۱۹، باقی خواهد ماند. در پیش‌بینی رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۲۰، فرض شده است تهدیدهای کاهنده مانند تنش‌های تجاری، افزایش نخواهند یافت. موانع موجود بر سر راه رشد اقتصادی، شامل چالش‌های موجود در برخی اقتصادهای نوظهور و کشورهای در حال توسعه است. سطح بدهی بالا، می‌تواند منجر به بروز چالش‌های جدی، از جمله ایجاد محدودیت مالی برای اقتصاد کشورهای درگیر، گردد. «برگزیت» نیز ریسک‌های جدیدی اضافه می‌نماید. اگرچه افزایش بیشتر تعرفه‌های تجاری آمریکا و چین، به تعویق افتاده است ولی سایر نااطمینانی‌ها در زمینه تجارت، هنوز پابرجاست.

رشد تقاضای نفت جهان در سال ۲۰۲۰ معادل ۱/۱۴ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود که مطابق با برآوردهای سال جاری می‌باشد. تقاضای نفت کشورهای OECD، در سال میلادی آینده، ۹۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد داشت و فقط کشورهای OECD آمریکا دارای رشد تقاضای نفت خواهند بود و انتظار می‌رود از تقاضای نفت کشورهای OECD اروپا و آسیا-پاسفیک،

کاسته شود. انتظار می‌رود تقاضای نفت کشورهای غیر OECD معادل ۱/۰۵ میلیون بشکه در روز افزایش یابد. برآورد می‌شود، سایر کشورهای آسیایی، بیشترین سهم در افزایش تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ را داشته باشند و پس از آن‌ها، چین، در جایگاه بعدی قرار دارد. بخش حمل و نقل، بیشترین سهم در رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ را به عهده خواهد داشت و تقاضای نفت از سوی کارخانجات پتروشیمی نیز قوی خواهد بود. عواملی که می‌توانند بر رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ اثرگذار باشند عبارتند از تحولات اقتصاد کلان در کشورهای عمده مصرف‌کننده نفت، جایگزینی محصولات نفتی سنگین با گاز طبیعی و سایر سوخت‌ها، برنامه‌های یارانه‌ای کشورها در زمینه انرژی، راه‌اندازی و تاخیرهای احتمالی پروژه‌های بزرگ در پایین‌دست صنعت نفت و برنامه‌های صرفه‌جویی در زمینه مصرف سوخت، بویژه در بخش حمل و نقل.

پیش‌بینی می‌شود رشد عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ معادل ۲/۴ میلیون بشکه در روز باشد که بیشتر از رشد عرضه نفت در سال جاری می‌باشد. دلیل افزایش رشد عرضه، رفع موانع موجود در زیرساخت‌های آمریکای شمالی و افزایش تولید حاصل از اجرای پروژه‌های جدید در برزیل، نروژ و استرالیا می‌باشد. این در حالی است که پیش‌بینی می‌شود افت طبیعی تولید نفت در مکزیک، اندونزی، کلمبیا و مصر، بخشی از افزایش تولید نفت را خنثی نماید. انتظار می‌رود با راه‌اندازی پروژه‌های جدید خطوط انتقال نفت در حوضه پرمیان، تولید نفت خام از منابع تایت آمریکا، به رشد خود ادامه داده و نفت بیشتری از این حوضه به پایانه صادراتی واقع در خلیج مکزیک، انتقال یابد. بیش از ۲/۵ میلیون بشکه در روز از ظرفیت خط لوله جدید در حوضه پرمیان، تا ژوئیه ۲۰۲۰ به بهره‌برداری خواهد رسید. پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۰، سرمایه‌گذاری شرکت‌های فعال در زمینه اکتشاف و تولید نفت در آمریکا، حدود ۱۸۰ میلیارد دلار باشد که ۱۲۴ میلیارد دلار آن متعلق به تولید نفت از منابع تایت خواهد بود. انتظار می‌رود بخشی از رشد عرضه نفت کشورهای غیر



اوپک در سال ۲۰۲۰ نیز از طریق آغاز تولید از برخی میادین مانند «یوهان سورداپ» در نروژ، پروژه‌های «لولا»، «لویا»، «لارا» و «بوزیوس» در برزیل تامین گردد. با این وجود، عواملی نظیر اتخاذ سیاست‌های انضباط مالی، تنش‌های ژئوپلیتیکی، توقف تولید برنامه‌ریزی نشده، طولانی‌تر شدن عملیات تعمیرات در میادین، تاخیر در رفع موانع زیرساخت‌ها همچنین تحکات قیمت نفت، مستقیماً بر رشد عرضه نفت در سال ۲۰۲۰ اثرگذار خواهند بود.

بر اساس پیش‌بینی فوق، تقاضا برای نفت اوپک در سال ۲۰۲۰، معادل ۲۹/۳ میلیون بشکه در روز برآورد می‌گردد که ۱/۳ میلیون بشکه در روز از سال ۲۰۱۹، کمتر است. به منظور کاهش تاثیرات نااطمینانی‌های که بر بازار جهانی نفت سایه افکنده است و در راستای جلوگیری از بروز بی-ثباتی در سطح ذخیره‌سازی‌های نفت، اوپک و کشورهای غیر اوپک حاضر در بیانیه همکاری، به طور داوطلبانه برای حفظ سطح تولید توافق شده فعلی خود تا ۳۱ مارس ۲۰۲۰، به اجماع رسیدند که موید تعهد مستمر این کشورها برای بهبود و ارتقای ثبات بازار نفت می‌باشد.

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	
۱/۱۴	۹۹/۸۷	۱۰۰/۸۴	۱۰۰/۶۱	۹۹/۲۴	۹۸/۷۶	۹۸/۷۳	تقاضای جهانی نفت
۲/۰۵	۶۴/۴۳	۶۵/۹۷	۶۴/۲۸	۶۳/۶۳	۶۳/۸۱	۶۲/۳۸	عرضه غیر اوپک
۰/۰۷	۴/۸۴	۴/۸۶	۴/۸۷	۴/۸۲	۴/۸۰	۴/۷۶	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۲/۱۲	۶۹/۲۷	۷۰/۸۳	۶۹/۱۵	۶۸/۴۵	۶۸/۶۱	۶۷/۱۴	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۰/۹۸	۳۰/۶۱	۳۰/۰۱	۳۱/۴۶	۳۰/۷۹	۳۰/۱۵	۳۱/۵۹	تقاضا برای نفت اوپک
				۲۹/۹۵	۳۰/۴۷	۳۱/۸۶	تولید نفت اوپک
				-۰/۸۴	-۰/۳۲	-۰/۲۸	تراز

جدول (۲): پیش‌بینی 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	
۱/۱۴	۱۰۱/۰۱	۱۰۲/۰۷	۱۰۱/۷۶	۱۰۰/۳۲	۹۹/۸۴	۹۹/۸۷	تقاضای جهانی نفت
۲/۴۴	۶۶/۸۷	۶۸/۳۰	۶۶/۷۸	۶۶/۱۶	۶۶/۲۳	۶۴/۴۳	عرضه غیر اوپک
۰/۰۳	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۴	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۲/۴۷	۷۱/۷۴	۷۳/۱۶	۷۱/۶۵	۷۱/۰۳	۷۱/۰۹	۶۹/۲۷	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۱/۳۴	۲۹/۲۷	۲۸/۹۱	۳۰/۱۱	۲۹/۳۰	۲۸/۷۵	۳۰/۶۱	تقاضا برای نفت اوپک
							تولید نفت اوپک
							تراز

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

ژوئن / مه	ژوئن ۲۰۱۹	مه ۲۰۱۹	آوریل ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۸	۲۰۱۸	۲۰۱۷	
- ۲۴	۱۰۰۵	۱۰۲۹	۱۰۲۳	۱۰۱۹	۱۰۲۶	۱۰۵۵	۱۰۴۲	۱۰۴۷	الجزایر
- ۵۷	۱۴۱۸	۱۴۷۴	۱۳۹۷	۱۴۳۰	۱۴۴۵	۱۴۹۶	۱۵۰۵	۱۶۳۴	آنغولا
۵	۳۳۱	۳۲۶	۳۴۱	۳۳۳	۳۲۶	۳۱۸	۳۱۷	۲۵۲	کنگو
- ۲	۵۲۸	۵۳۰	۵۳۰	۵۲۹	۵۲۶	۵۱۷	۵۱۹	۵۳۰	اکوادور
۱	۱۱۳	۱۱۲	۱۱۲	۱۱۲	۱۱۵	۱۱۴	۱۲۵	۱۳۳	گینه استوایی
- ۷	۲۰۸	۲۱۴	۱۹۲	۲۰۵	۲۰۸	۱۸۸	۱۸۷	۲۰۰	گابن
- ۱۴۲	۲۲۲۵	۲۳۶۷	۲۵۹۷	۲۳۹۶	۲۷۲۵	۲۹۸۲	۳۵۵۳	۳۸۱۳	ایران
- ۲۷	۴۷۱۸	۴۷۴۵	۴۶۴۰	۴۷۰۱	۴۶۳۱	۴۶۶۹	۴۵۵۰	۴۴۴۶	عراق
- ۲۰	۲۶۹۰	۲۷۱۰	۲۶۹۸	۲۷۰۰	۲۷۱۵	۲۷۷۴	۲۷۴۵	۲۷۰۸	کویت
- ۵۸	۱۱۱۳	۱۱۷۰	۱۱۷۲	۱۱۵۲	۹۶۵	۱۰۵۶	۹۵۱	۸۱۱	لیبی
۱۲۹	۱۸۵۵	۱۷۲۶	۱۸۲۵	۱۸۰۱	۱۷۳۵	۱۷۳۹	۱۷۱۸	۱۶۵۸	نیجریه
۱۲۶	۹۸۱۳	۹۶۸۷	۹۷۶۴	۹۷۵۴	۱۰۰۱۹	۱۰۷۴۹	۱۰۳۱۱	۹۹۵۴	عربستان سعودی
۲۳	۳۰۸۳	۳۰۶۰	۳۰۵۸	۳۰۶۷	۳۰۶۶	۳۲۳۶	۲۹۸۶	۲۹۱۶	امارات متحده عربی
- ۱۶	۷۳۴	۷۵۰	۷۷۶	۷۵۳	۹۷۰	۱۱۹۱	۱۳۵۴	۱۹۱۱	ونزوئلا
- ۶۸	۲۹۸۳۰	۲۹۸۹۸	۳۰۱۲۳	۲۹۹۵۰	۳۰۴۷۳	۳۲۰۸۴	۳۱۸۶۴	۳۲۰۱۴	کل تولید اوپک

منبع: اوپک

جدول (۴): عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۸ و پیش‌بینی ۲۰۱۹ (میلیون 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	
۷/۳۴	۱/۷۶	۲۵/۷۵	۲۶/۷۷	۲۵/۹۱	۲۵/۲۸	۲۵/۰۳	۲۳/۹۹	قاره آمریکا
۱۱/۴۳	۱/۹۰	۱۸/۵۷	۱۹/۴۶	۱۸/۶۴	۱۸/۳۶	۱۷/۷۹	۱۶/۶۶	ایالات متحده آمریکا
-۱/۳۴	-۰/۰۵	۳/۷۸	۳/۹۷	۳/۷۱	۳/۶۱	۳/۸۲	۳/۸۳	اروپا
۱۴/۳۶	۰/۰۶	۰/۴۷	۰/۵۰	۰/۴۸	۰/۴۶	۰/۴۳	۰/۴۱	آسیا پسفیک
۶/۲۶	۱/۷۷	۳۰/۰۰	۳۱/۲۳	۳۰/۱۰	۲۹/۳۶	۲۹/۲۸	۲۸/۲۳	کل OECD
-۱/۸۷	-۰/۰۷	۳/۴۹	۳/۴۵	۳/۴۷	۳/۴۸	۳/۵۵	۳/۵۵	سایر کشورهای آسیا
۴/۷۰	۰/۲۴	۵/۴۴	۵/۶۷	۵/۵۵	۵/۳۵	۵/۱۷	۵/۱۹	آمریکای لاتین
-۰/۰۱	۰/۰۰	۳/۲۱	۳/۲۰	۳/۲۰	۳/۲۲	۳/۲۲	۳/۲۱	خاورمیانه
۳/۸۹	۰/۰۶	۱/۵۸	۱/۶۲	۱/۵۹	۱/۵۵	۱/۵۴	۱/۵۲	آفریقا
۱/۷۶	۰/۲۴	۱۳/۷۱	۱۳/۹۵	۱۳/۸۲	۱۳/۵۹	۱۳/۴۸	۱۳/۴۷	کل کشورهای در حال توسعه
-۰/۴۰	-۰/۰۶	۱۴/۲۳	۱۴/۳۰	۱۳/۹۲	۱۴/۱۷	۱۴/۵۵	۱۴/۲۹	FSU
۰/۴۰	۰/۰۵	۱۱/۳۹	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۶	۱۱/۵۳	۱۱/۳۵	روسیه
-۱/۱۵	۰/۰۰	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	سایر کشورهای اروپایی
۱/۷۹	۰/۰۷	۴/۰۹	۴/۱۰	۴/۰۵	۴/۱۱	۴/۱۰	۴/۰۲	چین
۰/۰۸	۰/۰۱	۱۸/۴۴	۱۸/۵۲	۱۸/۰۹	۱۸/۴۱	۱۸/۷۷	۱۸/۴۳	جمع «سایر مناطق»
۳/۳۶	۲/۰۲	۶۲/۱۵	۶۳/۷۰	۶۲/۰۰	۶۱/۳۵	۶۱/۵۳	۶۰/۱۳	کل تولید غیر اوپک
۱/۲۴	۰/۰۳	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۵	افزایش فرآوری
۳/۲۸	۲/۰۵	۶۴/۴۳	۶۵/۹۷	۶۴/۲۸	۶۳/۶۳	۶۳/۸۱	۶۲/۳۸	کل عرضه غیر اوپک
۳/۴۳	۲/۱۴	۶۴/۵۱	۶۶/۲۸	۶۴/۵۴	۶۳/۴۹	۶۳/۷۰	۶۲/۳۷	برآورد گزارش گذشته
-۰/۱۵	-۰/۱۰	-۰/۰۸	-۰/۳۱	-۰/۲۵	۰/۱۵	۰/۱۱	۰/۰۲	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۵) پیش‌بینی عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۲۰/۲۰۱۹	اختلاف ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰	۲۰۲۰	سه‌ماهه چهارم ۲۰۲۰	سه‌ماهه سوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه دوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه اول ۲۰۲۰	۲۰۱۹	
۶/۳۷	۱/۶۴	۲۷/۳۹	۲۸/۲۵	۲۷/۵۳	۲۶/۸۹	۲۶/۸۹	۲۵/۷۵	قاره آمریکا
۹/۱۳	۱/۷۰	۲۰/۲۶	۲۱/۰۶	۲۰/۳۹	۱۹/۹۶	۱۹/۶۴	۱۸/۵۷	ایالات متحده آمریکا
۴/۴۷	-۱/۱۷	۳/۹۵	۴/۱۳	۳/۸۵	۳/۸۳	۳/۹۸	۳/۷۸	اروپا
۱۵/۷۶	-۰/۰۷	-۰/۵۴	-۰/۵۶	-۰/۵۶	-۰/۵۲	-۰/۵۳	-۰/۴۷	آسیا پسفیک
۶/۲۸	۱/۸۸	۳۱/۸۸	۳۲/۹۴	۳۱/۹۴	۳۱/۲۵	۳۱/۴۰	۳۰/۰۰	کل OECD
-۰/۹۹	-۰/۰۳	۳/۴۵	۳/۴۶	۳/۴۵	۳/۴۶	۳/۴۴	۳/۴۹	سایر کشورهای آسیا
۶/۰۲	-۰/۳۳	۵/۷۷	۵/۹۰	۵/۷۳	۵/۷۱	۵/۷۳	۵/۴۴	آمریکای لاتین
۰/۹۳	-۰/۰۳	۳/۲۴	۳/۲۷	۳/۲۵	۳/۲۴	۳/۲۰	۳/۲۱	خاورمیانه
۱/۳۳	-۰/۰۲	۱/۶۰	۱/۵۹	۱/۵۹	۱/۶۰	۱/۶۱	۱/۵۸	آفریقا
۲/۵۱	-۰/۳۴	۱۴/۰۵	۱۴/۲۱	۱۴/۰۲	۱۴/۰۰	۱۳/۹۸	۱۳/۷۱	کل کشورهای در حال توسعه
۱/۱۴	-۰/۱۶	۱۴/۴۰	۱۴/۵۹	۱۴/۳۱	۱۴/۴۰	۱۴/۲۹	۱۴/۲۳	FSU
۰/۸۶	-۰/۱۰	۱۱/۴۹	۱۱/۶۳	۱۱/۵۰	۱۱/۴۹	۱۱/۳۴	۱۱/۳۹	روسیه
-۴/۹۷	-۰/۰۱	-۰/۱۱	-۰/۱۱	-۰/۱۱	-۰/۱۲	-۰/۱۲	-۰/۱۲	سایر کشورهای اروپایی
-۰/۰۷	-۰/۰۰	۴/۰۹	۴/۱۲	۴/۰۷	۴/۰۷	۴/۱۱	۴/۰۹	چین
-۰/۸۶	-۰/۱۶	۱۸/۶۰	۱۸/۸۲	۱۸/۴۹	۱۸/۵۸	۱۸/۵۲	۱۸/۴۴	جمع «سایر مناطق»
۳/۸۴	۲/۳۹	۶۴/۵۴	۶۵/۹۷	۶۴/۴۵	۶۳/۸۳	۶۳/۸۹	۶۲/۱۵	کل تولید غیر اوپک
۲/۳۷	-۰/۰۵	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۲۸	افزایش فرآوری
۳/۷۹	۲/۴۴	۶۶/۸۷	۶۸/۳۰	۶۶/۷۸	۶۶/۱۶	۶۶/۲۳	۶۴/۴۳	کل عرضه غیر اوپک

منبع: دبیرخانه اوپک

## تولید اوپک در ماه ژوئن 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
۱/۰۰۵	۱/۴۱۸	۰/۳۳۱	۰/۵۲۸	۰/۱۱۳	۰/۲۰۸	۲/۲۲۵	۴/۷۱۸	۲/۶۹۰	۱/۱۱۳	۱/۸۵۵	۹/۸۱۳	۳/۰۸۳	۰/۷۳۴	۲۹/۸۳۰
تغییرات نسبت به ماه گذشته:														
-۲۴	-۵۷	۵	-۲	۱	-۷	-۱۴۲	-۲۷	-۲۰	-۵۸	۱۲۹	۱۲۶	۲۳	-۱۶	-۶۸

منبع: دبیرخانه اوپک

## عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۷	۲۰۱۸	۲۰۱۹ (پیش بینی)
تقاضا	۹۸/۷۳	۹۹/۸۷	۱۰۱/۰۱
عرضه غیر اوپک	۶۲/۳۳	۶۴/۴۳	۶۶/۸۷
میعانات گازی اوپک و نفت‌های غیرمرسوم	۴/۷۶	۴/۸۴	۴/۸۷
تقاضا برای نفت اوپک	۳۱/۵۹	۳۰/۶۱	۲۹/۲۷

منبع: دبیرخانه اوپک

## نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	اوای سی دی	امریکا	ژاپن	منطقه یورو	انگلیس	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۱۹	۳/۲	۱/۷	۲/۶	۰/۵	۱/۲	۱/۴	۶/۲	۶/۸	۰/۹	۱/۴
۲۰۲۰	۳/۲	۱/۶	۲/۰	۰/۵	۱/۲	۱/۴	۶/۰	۷/۰	۱/۷	۱/۴

منبع: دبیرخانه اوپک

## ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

تاریخ	مارس ۲۰۱۹	آوریل ۲۰۱۹	مه ۲۰۱۹	تفاوت مه و آوریل ۲۰۱۹	مه ۲۰۱۸
نفت خام	۱,۴۴۴	۱,۴۶۷	۱,۴۹۵	۲۸/۴	۱,۴۴۷
فرآورده‌های نفتی	۱,۴۲۳	۱,۴۱۶	۱,۴۲۹	۱۳/۰	۱,۳۸۰
جمع	۲,۸۶۷	۲,۸۸۳	۲,۹۲۵	۴۱/۵	۲,۸۲۸
روزهای مصرف آتی	۶۰/۴	۶۰/۲	۶۰/۵	۰/۲	۵۸/۴

منبع: دبیرخانه اوپک