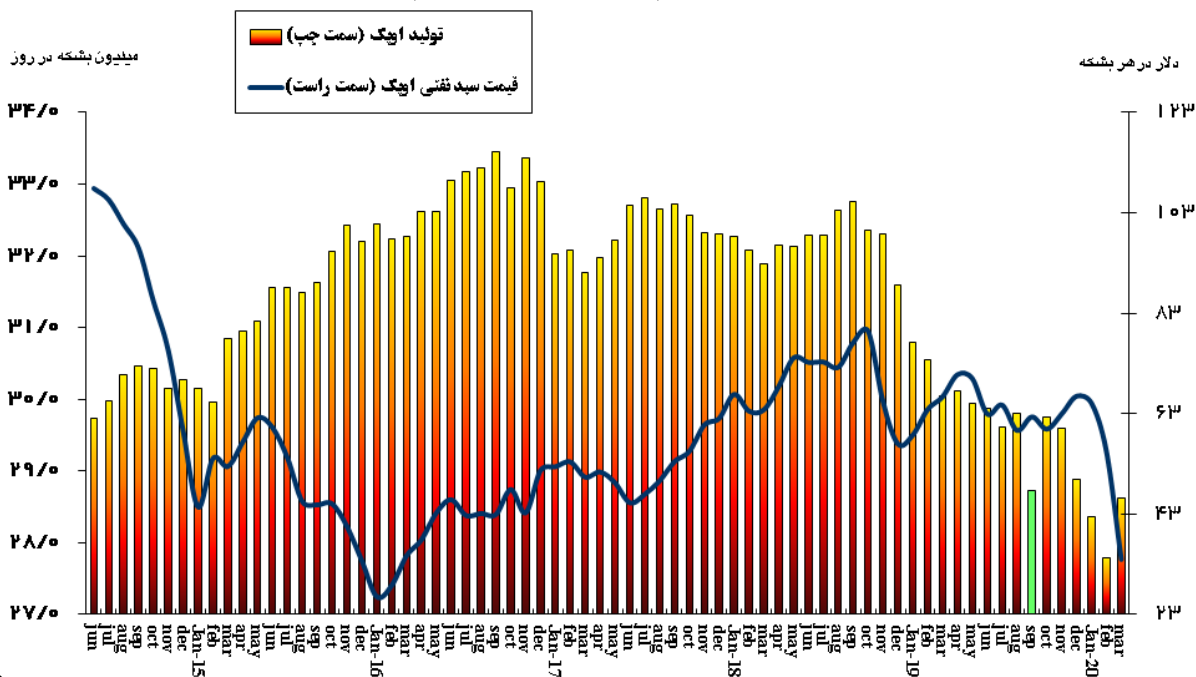


خلاصه گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک

آوریل ۲۰۲۰

| میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در بشکه) | | | |
|--|-------------------------|-----------|------------|
| میانگین از ابتدای سال ۲۰۲۰ تا پایان ماه مارس | تفاوت مارس و فوریه ۲۰۲۰ | مارس ۲۰۲۰ | فوریه ۲۰۲۰ |
| ۵۱/۳۹ | -۲۱/۶۱ | ۳۳/۹۲ | ۵۵/۵۳ |

تغییرات تولید اوپک و قیمت سبد نفتی اوپک



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 |
| ۱۰ | گزارش ویژه |

نفت خام

میانگین ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک در ماه مارس ۲۰۲۰، به دلیل افت شدید تقاضای نفت و اقدام به فروش موسسات مالی، بیشترین کاهش خود را از بحران اقتصادی سال ۲۰۰۸ نشان داد. در همین ماه، میانگین قیمت سبد نفتی اوپک با کاهش قابل توجه ۲۱/۶۱ دلار در هر بشکه به ۳۳/۹۲ دلار در هر بشکه، پایین‌ترین سطح قیمت از سپتامبر ۲۰۰۳ رسید.

در ماه مارس ۲۰۲۰، قیمت نفت خام در بازار آتی‌ها با کاهش قابل توجهی روبرو شد. به طوری که قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۲۱/۷۵ و ۲۰/۰۹ دلار در هر بشکه کاهش، به ۳۳/۷۳ و ۳۰/۴۵ دلار در هر بشکه، رسید. متوسط قیمت این نفت خام‌ها از ابتدای سال ۲۰۲۰ به ترتیب با ۱۳/۰۱ دلار در هر بشکه کاهش و ۹/۱۲ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۵۰/۸۲ و ۴۵/۷۸ دلار در هر بشکه بود. قیمت نفت خام شاخص عمان در بازار بورس دبی در ماه مارس، با ۲۰/۰۸ دلار در هر بشکه کاهش به ۳۴/۲۲ دلار در هر بشکه تنزل یافت. میانگین قیمت نفت خام شاخص عمان از ابتدای سال ۲۰۲۰ نیز نسبت به مدت مشابه سال گذشته با ۹/۰۴ دلار در هر بشکه کاهش به ۵۰/۶۰ دلار در هر بشکه تنزل یافت.

خالص وضعیت خرید نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی توسط صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، با کاهش قابل توجه قیمت نفت خام در ماه مارس و انتظار بدتر شدن عوامل بنیادین بازار به دلیل کاهش رشد اقتصادی جهان و شوک تقاضا با کاهش روبرو گردید.

ساختار بازارهای بورس لندن، نیویورک و دبی برای نفت خام‌های شاخص برنت، دبلیوتی‌آی و عمان در ماه مارس، تحت تاثیر کاهش شدید تقاضا، افت چشمگیر خوراک پالایشی و عرضه مازاد نفت، با شیئی تند، در حالت کنتانگو قرار گرفت. پیش‌بینی ۱۵ میلیون بشکه در روز عرضه مازاد در سه ماهه دوم ۲۰۲۰ باعث گردید قیمت‌ها در بازار تک محموله به شدت نسبت به قیمت‌های آتی کاهش یابد.

در ماه مارس ۲۰۲۰، اختلاف قیمت نفت خام‌های سبک شیرین و سنگین ترش، در بازارهای آسیا و آمریکا به طور چشمگیری کاهش یافت. این در حالی بود که در بازار اروپا، این اختلاف قیمت، بیشتر از ماه قبل بود.

بررسی اقتصاد جهان

مطابق آخرین برآوردهای دبیرخانه اوپک رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال ۲۰۱۸ با ۰/۲ واحد درصد کاهش به ۲/۹ درصد رسیده است. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۲۰ با ۳/۹ واحد درصد تجدید نظر نزولی به ۱/۵- درصد تنزل یابد. 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 بدهی در آرژانتین نیز موضوعاتی هستند که باعث کاهش برآوردهای رشد اقتصاد جهان شده‌اند. با توجه به انتظار ادامه روند کاهشی رشد اقتصادی در کشورهای عضو OECD، پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی این کشورها در سال ۲۰۲۰ با تجدیدنظر نزولی ۵/۴- واحد درصد به ۴/۲- درصد تنزل یابد و این در حالی است که این رقم در سال ۲۰۱۹ معادل ۱/۷ درصد برآورد شده بود. در این

خواهد بود، زیرا میزان دوام ویروس کرونا به عنوان مهمترین منبع نااطمینانی قابل پیش‌بینی نیست.

عرضه جهانی نفت

رشد عرضه نفت غیر اوپک در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال ۲۰۱۸، با در نظر گرفتن افزایش حجم حاصل از فرآیندهای صورت گرفته بر روی نفت پس از تولید، با ۱۰ هزار بشکه در روز بازنگری کاهش نسبت به ماه قبل، ۱/۹۸ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. این بازنگری، در نتیجه تجدیدنظر در تولید نفت کانادا در سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۹ می‌باشد. آمریکا، برزیل، کانادا، روسیه، چین، استرالیا و انگلستان محرک‌های اصلی رشد تولید نفت غیر اوپک در سال ۲۰۱۹ بودند. در مقابل، مکزیک و نروژ شاهد بیشترین کاهش تولید بودند.

تغییر تولید نفت غیر اوپک برای سال ۲۰۲۰، با در نظر گرفتن افزایش حجم حاصل از فرآیندهای صورت گرفته بر روی نفت پس از تولید، با ۳/۲۶ میلیون بشکه در روز بازنگری کاهش قابل توجه نسبت به ماه گذشته، ۱/۵۰ میلیون بشکه در روز کاهش برای آن پیش‌بینی شده است. انتظار رکود اقتصادی جهان و کاهش تقاضا که ناشی از شیوع ویروس کرونا می‌باشد، دلیل اصلی افت عرضه نفت می‌باشد. افت سطح قیمت نفت‌خام‌های شاخص به کمتر از هزینه تولید در برخی میادین نفتی جهان، بسیاری از شرکت‌های نفتی را مجبور به کاهش هزینه‌های سرمایه‌ای کرده است. کاهش قابل انتظار در سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی، هزینه‌های سرمایه‌گذاری را در سال جاری به ۴۵۰ میلیارد دلار، کمترین سطح در ۱۳ سال گذشته خواهد رساند. تغییر عرضه نفت آمریکا برای سال ۲۰۲۰ با ۱/۰۵ میلیون بشکه در روز بازنگری کاهش نسبت به گزارش ماه مارس، معادل ۱۵۰ هزار

میان رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۹ بدون تجدیدنظر معادل ۲/۳ درصد برآورد شده و انتظار می‌رود رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۰ با تجدیدنظر نزولی شدید ۵/۷ واحد درصدی به ۴/۱ - درصدی تنزل یابد. 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 در مقایسه با سال ۲۰۱۹ با کاهش شدید ۷/۸ واحد درصدی مواجه شود و با تجدیدنظر نزولی ۶/۶ واحد درصدی به ۶- 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 ۴/۶ واحد درصد کاهش در مقایسه با سال ۲۰۱۹ به ۱/۵ درصد تقلیل خواهد یافت. شایان ذکر است برآوردهای در خصوص رشد اقتصادی چین حاکی از تجدیدنظر نزولی ۳/۵ درصد می‌باشد.

رشد اقتصادی هند که در سال ۲۰۱۹ بدون تجدیدنظر معادل ۵/۳ درصد تخمین زده شده است، انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ با کاهش ۲/۳ واحد درصدی به ۲ درصد تنزل یابد. این در حالی است که در برآورد ماه قبل دبیرخانه اوپک، رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۰ معادل ۵/۳ درصد پیش‌بینی شده بود. رشد اقتصادی برزیل در سال ۲۰۱۹ برابر ۱ درصد برآورد شده و پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۰ با ۳/۴ واحد درصد کاهش و تجدیدنظر نزولی ۴ واحد درصدی به ۲/۴- درصد تقلیل یابد. در نهایت روند رشد اقتصادی در سال ۲۰۲۰ دارای میزان نااطمینانی قابل توجه‌ای

تقاضای جهانی نفت

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ برابر ۸۳۰ هزار بشکه در روز تخمین زده شده که در مقایسه با برآورد قبلی تجدیدنظری را نشان نمی‌دهد. لازم به ذکر است تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ معادل ۹۹/۶۷ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. علاوه بر این رشد تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۹ و در مقایسه با سال ۲۰۱۸ با روند کاهشی مواجه شده با ۱۰۰ هزار بشکه در روز کاهش به ۴۷/۹۱ م.ب.ر رسید. اما در مقابل رشد تقاضای نفت کشورهای غیر OECD معادل ۹۳۰ هزار بشکه در روز برآورد شده که کماکان هند و چین با رشدی به ترتیب ۱۱۰ و ۳۶۰ م.ب.ر مهمترین پیشران‌های رشد تقاضای نفت این منطقه هستند. با این وجود طی دو سال اخیر رشد تقاضای نفت کشورهای آسیایی با کاهش مواجه شده که دلیل اصلی آن کاهش رشد اقتصادی کشورهای چین و هند و اجرای سیاست جایگزینی مصرف گاز به جای نفت در برخی کشورهای آسیایی می‌باشد. در این میان رشد تقاضای نفت خام چین و هند در سال ۲۰۱۹ به ترتیب ۱۴۰ و ۳۵۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ معادل ۶/۸۵- میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که در مقایسه با گزارش قبلی تجدیدنظری نزولی ۶/۹۱ م.ب.ر را نشان می‌دهد. شیوع ویروس کرونا و کاهش شدید فعالیت‌های اقتصادی دلیل اصلی این تجدیدنظر نزولی تاریخی می‌باشد. در این میان رشد تقاضای نفت خام آمریکا معادل ۱/۸۷- 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 ۴/۲ م.ب.ر کاهش به ۲۰/۳۵ م.ب.ر خواهد رسید که کمترین میزان تقاضای نفت آمریکا در دهه اخیر خواهد بود. علاوه بر

بشکه در روز کاهش پیش‌بینی شده است. علاوه بر این، رشد عرضه نفت برای ۱۰ کشور غیر اوپک مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری، بر مبنای آخرین توافقات آنها با اوپک در خصوص کاهش تولید، صورت گرفته است. به طور سنتی، معمولاً تاثیر تغییرات قیمت بر تولید نفت آمریکا، با تاخیر ۶ ماهه صورت می‌گرفت؛ اما در حال حاضر، این تاثیر به سرعت روی داده است. انتظار می‌رود، فقط کشورهای نروژ، برزیل، گویان و استرالیا در سال ۲۰۲۰ با افزایش عرضه روبرو شوند. تولید NGLS و مایعات غیرمتعارف 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 ۱۴ هزار بشکه در روز تجدیدنظر افزایشی، با رشدی معادل ۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال ۲۰۱۹، که بیشتر به دلیل تولید صورت گرفته در سه ماهه اول سال ۲۰۲۰ می‌باشد، معادل ۴/۸۳ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. تولید نفت خام اوپک، مطابق گزارش منابع ثانویه، در ماه مارس ۲۰۲۰ با ۸۲۱ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به ماه فوریه به ۲۸/۶۱ میلیون بشکه در روز رسید. مطابق آمار مقدماتی، عرضه نفت جهان در ماه مذکور با ۶۲۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به ماه فوریه، معادل ۹۹/۸۶ میلیون بشکه در روز بود که ۹۱۰ هزار بشکه در روز بالاتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ است. بر اساس آمار مقدماتی، تولید نفت غیر اوپک در ماه مارس، شامل NGLS اوپک و مایعات نفتی غیر مرسوم، با ۲۰۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه فوریه، ۷۱/۲۵ میلیون بشکه در روز بود که ۱/۸۴ میلیون بشکه در روز بالاتر از مدت مشابه سال قبل بود.

نفتی را نیز تحت تأثیر قرار داد و واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی چین در دو ماه اول سال ۲۰۲۰ بطور متوسط ۰/۴ میلیون بشکه در روز کمتر از ماه دسامبر ۲۰۱۹ بودند. همچنین تقاضای داخلی و فعالیت‌های پالایشگاهی با کاهش تندی رو به رو گردید.

واردات نفت خام هند در ماه فوریه ۲۰۲۰ اندکی افزایش یافت. واردات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه فوریه نسبت به مدت مشابه سال قبل با افزایش واردات «گاز مایع» به دلیل تلاش دولت در جهت توسعه دسترسی به انرژی، افزایش یافت. تجارت نفت خام و فرآورده‌های نفتی هند احتمالاً در ماه مارس به علت دستور ۲۱ روزه دولت مبنی بر توقف در تجارت جهت مقابله با شیوع ویروس کرونا تحت تأثیر قرار گرفته است.

واردات نفت خام ژاپن در ماه فوریه ۲۰۲۰ برای دومین ماه متوالی به دلیل کاهش فعالیت‌های پالایشگاهی و تقاضای ضعیف برای فرآورده‌های نفتی در منطقه آسیا، کاهش یافت. واردات فرآورده‌های نفتی این کشور، در ماه مذکور نسبت به مدت مشابه سال قبل به دلیل ضعف مداوم در فروش فرآورده‌های نفتی در بازار داخلی، کاهش یافت. با این حال، واردات «بنزین» تا حدودی بیشتر از سال قبل بود. صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور، بدون در نظر گرفتن «نفت کوره»، نسبت به مدت مشابه سال قبل کاهش یافت.

صادرات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD در ماه دسامبر سال ۲۰۱۹ معادل ۰/۲ میلیون بشکه در روز نسبت به ماه قبل از آن کاهش یافت. تجارت فرآورده‌های نفتی این کشورها در ماه دسامبر ۲۰۱۹ با کاهش رو به رو گردید. همچنین، صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای مذکور، حدود ۰/۴ میلیون بشکه در روز کاهش یافتند.

این پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD نیز در سال ۲۰۲۰ با ۱/۳۸ م.ب.ر. کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۱۲/۹۷ م.ب.ر. برسد. تقاضای نفت هند در سال آینده نیز با ۴۱۰ ه.ب.ر. کاهش نسبت به سال جاری معادل ۴/۴۳ م.ب.ر. برآورد شده. تقاضای نفت چین در سال جاری نیز به علت شیوع ویروس کرونا، نسبت به سال گذشته با کاهش شدید ۸۳۰ ه.ب.ر. به ۱۲/۲۵ م.ب.ر. تنزل خواهد یافت.

تجارت نفت

جریان نفت خام و فرآورده‌های نفتی از اواخر سال ۲۰۱۹ به دلیل شیوع ویروس کرونا و نااطمینانی در چشم‌اندازهای صورت گرفته، در میان اقدامات بی-سابقه‌ای که برای مبارزه با ویروس کرونا انجام گرفت بیش از پیش تحت تأثیر قرار گرفته است و به طور کلی تجارت در مناطق مختلف دچار وقفه شده است که این امر، ابتدا تجارت در خاور دور و به دنبال آن در اروپا، آمریکا و سپس هند را تحت تأثیر قرار داد.

آمار مقدماتی نشان می‌دهد، صادرات نفت خام آمریکا در سه ماهه اول سال ۲۰۲۰ با افزایش شدیدی، معادل ۰/۸ میلیون بشکه در روز، نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ۳/۶ میلیون بشکه در روز رسید. واردات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه مارس به دلیل افزایش واردات بنزین، در مجموع نسبت به ماه گذشته ۰/۴ میلیون بشکه در روز افزایش داشت. با این حال، یک درصد از مدت مشابه سال قبل، کمتر بود. صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا، در ماه مذکور با ۰/۳ میلیون بشکه در روز افزایش به ۵/۸ میلیون بشکه در روز رسید. واردات نفت خام چین در ماه‌های ژانویه و فوریه ۲۰۲۰، معادل ۱۰/۵ میلیون بشکه در روز بود که به دلیل شیوع ویروس کرونا، نسبت به ماه دسامبر سال ۲۰۱۹ کاهش یافت. همچنین شیوع ویروس کرونا، تجارت فرآورده‌های

به دلیل افزایش تقاضا برای این نفتکش‌ها با افزایش مواجه گردید. همچنین به دلیل شیوع ویروس کرونا و به دنبال آن، کاهش تقاضای نفت خام، ذخیره‌سازی نفت خام و فرآورده‌های نفتی در نفتکش‌ها افزایش یافت که این امر بیانگر مزاد عرضه نفت خام و فرآورده‌های نفتی در بازار بود. نرخ کرایه نفتکش‌های نفت خام در ماه مارس نسبت به ماه قبل ۶۹ درصد افزایش یافت. نرخ کرایه نفتکش‌های فرآورده‌های نفتی در ماه مذکور نسبت به ماه قبل ۱۹ درصد افزایش یافت. نرخ کرایه نفتکش‌ها در ابتدای ماه آوریل با کاهش روبرو شد. زیرا معامله‌گران در انتظار تثبیت بازار نفت خام و فرآورده‌های نفتی از طریق اقدامات انجام شده جهت مهار شیوع ویروس کرونا بودند.

با کاهش صادرات نفت خام و افت چشمگیر فعالیت‌های پالایشگاهی که در نتیجه سقوط قابل توجه تقاضای فرآورده‌های نفتی می‌باشد، بازار نفتکش‌ها در ماه مه با ریسک نزولی قابل توجهی همراه خواهد بود. در عین حال، با اقدام به ذخیره‌سازی بر روی آب، تقاضا برای نفتکش‌ها افزایش خواهد یافت که این امر منجر به حمایت از بازار خواهد گردید.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

در ماه مارس ۲۰۲۰، سودهای پالایشی تحت تاثیر کاهش مصرف فرآورده‌های نفتی که ناشی از قرنطینه خانگی به دلیل شیوع ویروس «کرونا» در سطح جهان بود، تحت فشار قرار گرفت. علاوه بر این، قیمت اکثر فرآورده‌های نفتی با ۲۰ دلار در هر بشکه کاهش روبرو شد.

در آمریکا، کاهش چشمگیر سودهای پالایشی بنزین باعث سقوط شدید سودهای پالایشی برای پالایشگران فعال در آن منطقه شد. در اروپا، سودهای پالایشی به دلیل کاهش قیمت خوراک پالایشگاه‌ها و افزایش

احتمالا جریان تجارت در طی ماه‌های آینده با نوساناتی همراه خواهد بود. زیرا اقدامات انجام شده جهت مقابله با شیوع ویروس کرونا بر واردات فرآورده‌های نفتی به ویژه سوخت‌های مخصوص حمل و نقل تأثیر خواهد داشت. همچنین در بازار نفت خام، کاهش فعالیت‌های پالایشگاهی منجر به کاهش واردات نفت خام خواهد شد. در این زمینه توافقنامه تاریخی برای تثبیت بازار توسط اوپک و کشورهای مشارکت کننده در بیانیه همکاری، همراه با اقدامات حمایتی از سوی سایر کشورهای بزرگ صادرکننده نفت خام، از ماه مه، تأثیر قابل توجهی بر جریان تجارت نفت خام خواهد داشت. احتمالا جریان تجارت در طی ماه‌های آینده با نوساناتی همراه خواهد بود. زیرا اقدامات انجام شده جهت مقابله با شیوع ویروس کرونا بر واردات فرآورده‌های نفتی به ویژه سوخت‌های مخصوص حمل و نقل تأثیر خواهد داشت. همچنین در بازار نفت خام، کاهش فعالیت‌های پالایشگاهی منجر به کاهش واردات نفت خام خواهد شد. در این زمینه توافقنامه تاریخی برای تثبیت بازار توسط اوپک و کشورهای مشارکت کننده در بیانیه همکاری، همراه با اقدامات حمایتی از سوی سایر کشورهای بزرگ صادرکننده نفت خام، از ماه مه، تأثیر قابل توجهی بر جریان تجارت نفت خام خواهد داشت.

بازار نفتکش‌ها

بازار نفتکش‌ها یکی از محدود بخش‌هایی بود که در ماه مارس از حرکت صعودی برخوردار شد. به طوری که نرخ کرایه نفتکش‌ها در دو بخش نفت خام و فرآورده‌های نفتی افزایش یافت.

در اوایل ماه مارس افزایش ناگهانی در صادرات نفت خام منجر به افزایش نرخ نفتکش‌های «وی ال سی سی» و «سوئز ماکس» گردید. نرخ کرایه نفتکش‌های نفت خام در اواسط ماه مارس با کاهش روبرو شد، ولی در ادامه،

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 ۸۲/۵۹ درصد، معادل ۲۳/۴۰ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، کاهش یافت که به ترتیب، ۲/۸ واحد درصد و ۷۹۰ هزار بشکه در روز بالاتر از ارقام مشابه در ماه فوریه بودند. ارقام مذکور، از ارقام مشابه ماه مارس ۲۰۱۹، به ترتیب، ۷/۰۱ واحد درصد و ۱/۶۲ میلیون بشکه در روز پایین‌تر بودند.

تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

سال ۲۰۱۹

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۹، با ۱/۲ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۸، معادل ۲۹/۹ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۱۹، به ترتیب، ۲۹/۶۱ و ۲۹/۳۸ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که ۳۴۰ و ۸۰ هزار 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 سه ماهه‌های سوم و چهارم سال گذشته، ۳۱/۰۴ و ۲۹/۵۹ میلیون بشکه در روز بود که به ترتیب، ۲/۱۸ و ۰/۵ میلیون بشکه در روز بالاتر از تولید نفت خام اوپک در سه ماهه‌های مذکور می‌باشد.

سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، برابر ۲۴/۵ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۵/۴ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ خواهد داشت.

قیمت گازوئیل که بیشتر به دلیل بالا رفتن حجم خرید این فرآورده نفتی برای ذخیره‌سازی و افزایش فعالیت کارخانجات تولیدکننده مواد و تجهیزات مبارزه با شیوع ویروس «کرونا» بود، تقویت شد. در آسیا، علی‌رغم بازار پررونق گازوئیل و نفت کوره، کاهش شدید تقاضای بنزین تضعیف سودهای پالایشی را به دنبال داشت.

در ماه مارس، سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص دبیوتی‌آی در خلیج‌مکزیک با ۱/۴۷ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به ماه فوریه به ۱۰/۷۶ دلار در هر بشکه تنزل یافت. سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص برنت در اروپا با کاهش نه چندان چشمگیر ۳۹ سنت در هر بشکه به ۴/۴۴ دلار در هر بشکه رسید. در مقابل، در آسیا، سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص عمان با ۳/۰۱ دلار در هر بشکه کاهش به (۲۹) سنت در هر بشکه تنزل یافت. در ماه مورد بررسی، سودهای پالایشی برای نفت خام‌های شاخص دبیوتی‌آی، برنت و عمان به ترتیب، ۷/۵۱، ۰/۵۵، ۵/۳۳ دلار در هر بشکه پایین‌تر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفتند.

در آمریکا، در ماه مارس ۲۰۲۰، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها با ۳/۱۲ واحد درصد، معادل ۵۸۰ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، کاهش نسبت به ماه فوریه به ۸۴/۹۹ درصد، برابر ۱۵/۹۸ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۱/۱۱ واحد درصد کاهش بهره‌برداری و ۲۰۶ هزار بشکه در روز افت خوراک داشت.

در اروپا، در ماه مذکور، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۷۶/۲۸ درصد، برابر ۹/۴۶ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، کاهش یافت که این ارقام به ترتیب ۳/۶۶ واحد درصد و ۴۵۰ هزار بشکه در روز کمتر از ارقام مشابه ماه فوریه بودند. این در حالی بود که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۶/۳۱ واحد درصد و ۱/۱۷

مطابق پیش‌بینی دبیرخانه اوپک، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، با ۸/۲ و ۹/۶ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۲۱/۴۴ و ۱۹/۷۳ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۲۹/۶۹ و ۲۹/۷۳ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده‌اند که به ترتیب ۴/۲ و ۰/۴ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ می‌باشند.

گزارش ویژه

چشم‌انداز بازار نفت در تابستان

بازار نفت جهان در حال حاضر با شوک بی‌سابقه و تاریخی روبرو گردیده است. پایین بودن درصد بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها که مطابق معمول هر سال، در پایان سه ماهه اول روی می‌دهد، در حال حاضر با کاهش چشمگیر تقاضای نفت به دلیل گسترش جهانی ویروس «کرونا»، تشدید شده است. به طوری که پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۰ با ۱۲ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به مدت مشابه سال قبل روبرو گردد که حدود ۶۰٪ از این کاهش مربوط به افت تقاضا برای سوخت‌های مربوط به حمل و نقل، به ویژه بنزین و سوخت جت می‌باشد. در حال حاضر بیش از ۴۰٪ از جمعیت جهان با اقدامات صورت گرفته برای مهار ویروس «کرونا» مانند قرنطینه‌های خانگی و محدودیت‌های سفر که توسط دولت‌ها اجباری و اجرا شده‌اند، مواجه می‌باشند. این محدودیت‌ها منجر به کاهش مصرف سوخت، افزایش سطح ذخیره‌سازی‌ها، آسیب جدی به بازارهای سوخت جت و بنزین گردیده است. به طوری که سودهای پالایشی بنزین منفی شده‌اند.

پیش‌بینی می‌شود، در ادامه سال، بازار همچنان با افت تقاضا روبرو باشد. به طوری که تقاضای نفت جهان در سه ماهه‌های سوم و چهارم سال به ترتیب ۶ و ۳/۵ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ خواهند بود. انتظار می‌رود برخی پالایشگران به دلیل شرایط اقتصادی نامطلوب، کمبود فضای ذخیره‌سازی و کاهش دسترسی به کارکنان، مجبور به توقف عملیات پالایش شوند. در صورتی که بازار تقاضا به زودی رونق نیابد، سودهای پالایشی، همچنان روند نزولی خواهند داشت.

علیرغم کاهش تقریباً ۲۰ تا ۳۰ درصدی بهره‌برداری از اکثر پالایشگاه‌های آمریکا، سطح ذخیره‌سازی بنزین در بازارهای صادراتی آمریکا، مانند آمریکای لاتین که در حال حاضر، اقدام به کاهش واردات کرده‌اند، افزایش یافته است. این امر فشار بیشتری بر بازارهای بنزین، پیش از فرا رسیدن فصل رانندگی، خواهد گذاشت. پالایشگاه‌های فعال در آمریکا، در حال حاضر خسارات سنگینی را برای سه ماهه اول سال متحمل شده‌اند. در اروپا نیز پالایشگاه‌های فعال در آن ناحیه که به نوعی رقیب پالایشگران آمریکایی می‌باشند، به دلیل کاهش واردات سوخت از سوی کشورهای غرب آفریقا و آمریکای لاتین، با چالش‌های مزید بنزین و سوخت روبرو شده‌اند. در آسیا، با توجه تأثیر شیوع ویروس «کرونا»، انتظار می‌رود، بازار فرآورده‌های نفتی در ماه‌های تابستان همچنان ضعیف باقی بماند.

بهبود فعالیت‌های اقتصادی و صنعتی چین در ماه مارس باعث شد، برخی پالایشگران این کشور از اواسط ماه مارس در صد بهره‌برداری از پالایشگاه‌های خود را افزایش دهند. به این ترتیب پیش‌بینی می‌شود عملکرد پالایشگاه‌های چین از ماه‌های ژوئن یا ژوئیه به تدریج بهبود یابد. با این حال، با توجه به بحران کنونی جهان، پیش‌بینی می‌شود، در تابستان، بازار فرآورده‌های نفتی همچنان کم‌رونق باقی بماند.

در تلاش برای کاهش عدم تراز در بازار جهانی نفت، وزرای نفت اوپک و کشورهای غیر اوپک مشارکت‌کننده در بیانیه همکاری در تاریخ‌های ۹ و ۱۲ آوریل ۲۰۲۰، در دو جلسه فوق‌العاده بار دیگر به تعهد خود نسبت به یک بازار پایدار تأکید کردند و توافق نمودند، تولید نفت خام خود را از اول ماه مه ۲۰۲۰ در مرحله اول برای ۲ ماه به میزان ۹/۷ میلیون بشکه در روز کاهش دهند. سپس در مرحله دوم، تا پایان سال، رقم

کاهش به ۷/۷ میلیون بشکه در روز افت خواهد داشت و در مرحله سوم برای سال ۲۰۲۱ و ۴ ماه اول سال ۲۰۲۲ رقم مذکور معادل ۵/۸ میلیون بشکه در روز خواهد بود. علاوه بر این، وزرای نفت از نشست وزیران انرژی گروه ۲۰ و صدای همبستگی آنها استقبال کردند و از سایر تولیدکنندگان عمده نفت خواستند تا نقش موثر در تثبیت بازار نفت داشته باشند.

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 | |
|---------------------|-------------|-----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-------|-----------------------------|
| ۰/۸۳ | ۹۹/۶۷ | ۱۰۰/۷۹ | ۱۰۰/۵۳ | ۹۸/۵۶ | ۹۸/۷۵ | ۹۸/۸۴ | تقاضای جهانی نفت |
| ۱/۹۸ | ۶۴/۹۷ | ۶۶/۳۴ | ۶۴/۷۸ | ۶۴/۳۷ | ۶۴/۳۵ | ۶۲/۹۹ | عرضه غیر اوپک |
| ۰/۰۴ | ۴/۷۹ | ۴/۸۵ | ۴/۷۰ | ۴/۸۱ | ۴/۷۹ | ۴/۷۵ | NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم |
| ۲/۰۲ | ۶۹/۷۶ | ۷۱/۲۰ | ۶۹/۴۹ | ۶۹/۱۸ | ۶۹/۱۴ | ۶۷/۷۴ | مجموعه عرضه غیر اوپک |
| -۱/۱۹ | ۲۹/۹۱ | ۲۹/۵۹ | ۳۱/۰۴ | ۲۹/۳۸ | ۲۹/۶۱ | ۳۱/۱۰ | تقاضا برای نفت اوپک |
| -۲/۰۱ | ۲۹/۳۴ | ۲۹/۱۰ | ۲۸/۸۶ | ۲۹/۴۵ | ۲۹/۹۶ | ۳۱/۳۴ | تولید نفت اوپک |
| -۰/۸۲ | -۰/۵۷ | -۰/۵۰ | -۲/۱۸ | ۰/۰۸ | ۰/۳۴ | ۰/۲۵ | 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 | |
|---------------------|-------------|-----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-------|-----------------------------|
| -۶/۸۵ | ۹۲/۸۲ | ۹۷/۳۰ | ۹۴/۲۸ | ۸۶/۷۰ | ۹۲/۹۲ | ۹۹/۶۷ | تقاضای جهانی نفت |
| -۱/۵۰ | ۶۳/۷۴ | ۶۲/۴۷ | ۶۲/۶۷ | ۶۲/۱۵ | ۶۶/۶۰ | ۶۴/۹۷ | عرضه غیر اوپک |
| ۰/۰۴ | ۴/۸۳ | ۴/۸۲ | ۴/۸۲ | ۴/۸۲ | ۴/۸۸ | ۴/۷۹ | NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم |
| -۱/۴۶ | ۶۸/۳۰ | ۶۷/۲۹ | ۶۷/۴۹ | ۶۶/۹۶ | ۷۱/۴۸ | ۶۹/۷۶ | مجموعه عرضه غیر اوپک |
| -۵/۳۹ | ۲۴/۵۲ | ۳۰/۰۱ | ۲۶/۸۰ | ۱۹/۷۳ | ۲۱/۴۴ | ۲۹/۹۱ | تقاضا برای نفت اوپک |
| | | | | | ۲۸/۲۶ | ۲۹/۳۴ | تولید نفت اوپک |
| | | | | | ۶/۸۳ | -۰/۵۷ | تراز |

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

| فهره / مارس | مارس ۲۰۲۰ | فهره ۲۰۲۰ | زانویه ۲۰۲۰ | سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۹ | سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹ | سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹ | ۲۰۱۹ | ۲۰۱۸ | |
|-------------|-----------|-----------|-------------|--------------------|------------------|------------------|-------|-------|-------------------|
| ۱۸ | ۱۰۲۷ | ۱۰۰۹ | ۱۰۱۲ | ۱۰۱۶ | ۱۰۲۲ | ۱۰۲۱ | ۱۰۲۲ | ۱۰۴۲ | الجزایر |
| ۱۵ | ۱۴۰۲ | ۱۳۸۷ | ۱۳۷۵ | ۱۳۸۸ | ۱۳۵۰ | ۱۳۹۰ | ۱۴۰۱ | ۱۵۰۵ | آنگولا |
| -۴ | ۳۰۱ | ۳۰۵ | ۲۹۴ | ۳۰۰ | ۳۱۵ | ۳۲۵ | ۳۲۵ | ۳۱۷ | کنگو |
| -۱ | ۱۲۱ | ۱۲۲ | ۱۲۵ | ۱۲۳ | ۱۲۲ | ۱۱۹ | ۱۱۸ | ۱۲۵ | گینه استوایی |
| ۱۰ | ۲۰۳ | ۱۹۴ | ۱۹۲ | ۱۹۶ | ۲۰۹ | ۲۰۴ | ۲۰۸ | ۱۸۷ | گابن |
| -۵۲ | ۲۰۱۸ | ۲۰۷۰ | ۲۰۸۲ | ۲۰۵۶ | ۲۱۱۳ | ۲۱۸۹ | ۲۳۵۶ | ۳۵۵۳ | ایران |
| -۲۰ | ۴۵۸۵ | ۴۶۰۴ | ۴۵۰۸ | ۴۵۶۵ | ۴۶۳۳ | ۴۷۵۲ | ۴۶۸۰ | ۴۵۵۰ | عراق |
| ۱۷۰ | ۲۸۴۰ | ۲۶۷۰ | ۲۶۶۸ | ۲۷۲۷ | ۲۶۸۸ | ۲۶۵۵ | ۲۶۸۷ | ۲۷۴۵ | کویت |
| -۵۴ | ۹۳ | ۱۴۷ | ۷۹۳ | ۳۴۹ | ۱۱۶۳ | ۱۱۰۳ | ۱۰۹۷ | ۹۵۱ | لیبی |
| ۶۵ | ۱۸۵۳ | ۱۷۸۸ | ۱۷۶۰ | ۱۸۰۰ | ۱۷۷۷ | ۱۸۴۲ | ۱۷۸۶ | ۱۷۱۸ | نیجریه |
| ۳۸۸ | ۱۰۰۵۸ | ۹۶۷۱ | ۹۷۳۹ | ۹۸۲۶ | ۹۸۴۶ | ۹۴۵۲ | ۹۷۷۰ | ۱۰۳۱۱ | عربستان سعودی |
| ۳۸۶ | ۳۴۵۱ | ۳۰۶۵ | ۳۰۴۲ | ۳۱۸۹ | ۳۱۳۵ | ۳۰۹۶ | ۳۰۹۴ | ۲۹۸۶ | امارات متحده عربی |
| -۱۰۰ | ۶۶۰ | ۷۶۰ | ۷۷۲ | ۷۳۰ | ۷۲۲ | ۷۱۴ | ۷۹۶ | ۱۳۵۴ | ونزوئلا |
| ۸۲۱ | ۲۸۶۱۲ | ۲۷۷۹۰ | ۲۸۳۶۰ | ۲۸۲۶۴ | ۲۹۰۹۶ | ۲۸۸۶۲ | ۲۹۳۳۸ | ۳۱۳۴۴ | 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 | |
|--------------------|--------------------|-------|--------------------|------------------|------------------|------------------|-------|-------------------------|
| ۶/۹۳ | ۷۱۶۰ | ۰۴۲۵۷ | ۰۲۲۶۶ | ۲۵۶۹۰ | ۲۵۵۹۰ | ۲۵۰۷۰ | ۲۴۰۸۰ | قاره آمریکا |
| ۱۰/۰۹ | ۱۶۹۰ | ۱۸۴۰۰ | ۱۹۱۵۰ | ۱۸۳۶۰ | ۱۸۲۹۰ | ۱۷۷۸۰ | ۱۶۷۱۰ | ایالات متحده آمریکا |
| -۳/۴۸ | -۱۳۰ | ۳۷۱۰ | ۳۸۸۰ | ۳۵۵۰ | ۳۵۷۰ | ۳۸۲۰ | ۳۸۴۰ | اروپا |
| ۱۸/۷۹ | ۸۰ | ۴۸۰ | ۵۲۰ | ۵۱۰ | ۴۸۰ | ۴۳۰ | ۴۱۰ | آسیا پاسیفیک |
| ۵/۶۹ | ۱۶۱۰ | ۲۹۹۴۰ | ۳۱۰۲۰ | ۲۹۷۴۰ | ۲۹۶۴۰ | ۲۹۳۲۰ | ۲۸۳۳۰ | کل OECD |
| -۲/۲۸ | -۸۰ | ۳۴۸۰ | ۳۴۷۰ | ۳۴۰۰ | ۳۵۴۰ | ۳۵۴۰ | ۳۵۷۰ | سایر کشورهای آسیا |
| ۴/۷۰ | ۲۷۰ | ۶۰۱۰ | ۶۲۹۰ | ۶۱۳۰ | ۵۸۴۰ | ۵۷۷۰ | ۵۷۴۰ | آمریکای لاتین |
| ۰/۰۴ | ۰ | ۳۲۱۰ | ۳۲۱۰ | ۳۲۱۰ | ۳۲۱۰ | ۳۲۲۰ | ۳۲۱۰ | خاورمیانه |
| ۰/۱۰ | ۰ | ۱۵۰۰ | ۱۴۹۰ | ۱۵۱۰ | ۱۵۱۰ | ۱۵۱۰ | ۱۵۰۰ | آفریقا |
| ۱/۳۶ | ۱۹۰ | ۱۴۲۱۰ | ۱۴۴۷۰ | ۱۴۲۵۰ | ۱۴۰۱۰ | ۱۴۰۳۰ | ۱۴۰۲۰ | کل کشورهای در حال توسعه |
| ۰/۵۵ | ۸۰ | ۱۴۳۷۰ | ۱۴۴۲۰ | 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 |
| ۱/۸۷ | ۷۰ | ۴۰۵۰ | ۴۰۳۰ | ۴۰۵۰ | ۴۰۸۰ | ۴۰۵۰ | ۳۹۸۰ | چین |
| ۰/۸۱ | ۱۵۰ | ۱۸۵۴۰ | ۱۸۵۸۰ | ۱۸۵۱۰ | ۱۸۳۶۰ | ۱۸۷۲۰ | ۱۸۳۹۰ | جمع «سایر مناطق» |
| ۳/۲۱ | ۱۹۵۰ | ۶۲۶۹۰ | ۶۴۰۷۰ | ۶۲۵۱۰ | ۶۲۰۹۰ | ۶۲۰۷۰ | ۶۰۷۴۰ | کل تولید غیر اوپک |
| ۱/۲۴ | ۳۰ | ۲۲۸۰ | ۲۲۸۰ | ۲۲۸۰ | ۲۲۸۰ | ۲۲۸۰ | ۲۲۵۰ | افزایش حجم فراورشی |
| ۳/۱۴ | ۱۹۸۰ | ۶۴۹۷۰ | ۶۶۳۴۰ | ۶۴۷۸۰ | ۶۴۳۷۰ | ۶۴۳۵۰ | ۶۲۹۹۰ | کل عرضه غیر اوپک |
| ۳/۱۵ | ۱۹۹۰ | ۶۴۹۷۰ | ۶۶۳۹۰ | ۶۴۷۸۰ | ۶۴۳۴۰ | ۶۴۳۶۰ | ۶۲۹۹۰ | |
| -۰/۰۱ | -۱۰ | -۱۰ | -۵۰ | ۰ | ۳۰ | -۱۰ | ۰ | |

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 | |
|-----------------------|-----------------------|-------|-----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-------|-------------------------|
| -۱/۲۹ | -۳۳۰ | ۲۵۴۱۰ | ۲۴۶۶۰ | ۲۵۰۹۰ | ۲۵۳۶۰ | ۲۶۵۵۰ | ۲۵۷۴۰ | قاره آمریکا |
| -۰/۸۲ | -۱۵۰ | ۱۸۲۵۰ | ۱۷۵۵۰ | ۱۸۰۰۰ | ۱۸۴۰۰ | ۱۹۰۵۰ | ۱۸۴۰۰ | ایالات متحده آمریکا |
| ۸/۲۴ | ۳۱۰ | ۴۰۱۰ | ۴۱۲۰ | ۳۹۶۰ | ۳۹۱۰ | ۴۰۶۰ | ۳۷۱۰ | اروپا |
| ۱۴/۰۹ | ۷۰ | ۵۵۰ | ۵۸۰ | ۵۸۰ | ۵۴۰ | ۵۲۰ | ۴۸۰ | آسیا پاسیفیک |
| ۰/۱۴ | ۴۰ | ۲۹۹۸۰ | ۲۹۳۶۰ | ۲۹۶۳۰ | ۲۹۸۲۰ | ۳۱۱۲۰ | ۲۹۹۴۰ | کل OECD |
| -۳/۶۲ | -۱۳۰ | ۳۳۶۰ | ۳۳۳۰ | ۳۳۴۰ | ۳۳۰۰ | ۳۴۷۰ | ۳۴۸۰ | سایر کشورهای آسیا |
| ۵/۴۷ | ۳۳۰ | ۶۳۴۰ | ۶۴۰۰ | ۶۳۳۰ | ۳۰۱۰ | ۶۳۲۰ | ۶۰۱۰ | آمریکای لاتین |
| -۳/۸۹ | -۱۲۰ | ۳۰۹۰ | ۳۰۷۰ | ۳۰۶۰ | ۳۲۹۰ | ۳۲۱۰ | ۳۲۱۰ | خاورمیانه |
| -۳/۵۸ | -۵۰ | ۱۴۵۰ | ۱۴۴۰ | ۱۴۵۰ | ۱۴۵۰ | ۱۴۸۰ | ۱۵۰۰ | آفریقا |
| ۰/۱۷ | -۲۰ | ۱۴۲۴۰ | ۱۴۲۳۰ | ۱۴۱۷۰ | ۱۴۰۶۰ | ۱۴۴۸۰ | ۱۴۲۱۰ | کل کشورهای در حال توسعه |
| -۱۰/۹۶ | -۱۵۸۰ | ۱۲۷۹۰ | ۱۲۴۳۰ | ۱۲۴۳۰ | ۱۱۸۲۰ | ۱۴۵۰۰ | ۱۴۳۷۰ | FSU |
| -۱۱/۳۸ | -۱۳۰۰ | ۱۰۱۴۰ | ۹۸۵۰ | ۹۸۵۰ | ۹۳۶۰ | ۱۱۵۰۰ | ۱۱۴۴۰ | روسیه |
| -۴/۳۲ | -۱۰ | ۱۲۰ | ۱۱۰۰ | ۱۲۰ | ۱۲۰ | ۱۲۰ | ۱۲۰ | سایر کشورهای اروپایی |
| -۱/۰۰ | -۴۰ | ۴۰۱۰ | ۴۰۱۰ | ۳۹۹۰ | ۴۰۰۰ | ۴۰۴۰ | ۴۰۵۰ | چین |
| -۸/۷۴ | -۱۶۲۰ | ۱۶۹۲۰ | ۱۶۵۵۰ | ۱۶۵۳۰ | ۱۵۹۴۰ | ۱۸۶۷۰ | ۱۸۵۴۰ | جمع «سایر مناطق» |
| -۲/۴۸ | -۱۵۵۰ | ۶۱۱۳۰ | ۶۰۱۴۰ | ۶۰۳۳۰ | ۵۹۸۱۰ | ۶۴۲۷۰ | ۶۲۶۹۰ | کل تولید غیر اوپک |
| ۲/۳۷ | ۵۰ | ۲۳۳۰ | ۲۳۳۰ | ۲۳۳۰ | ۲۳۳۰ | ۲۳۳۰ | ۲۲۸۰ | افزایش حجم فراورشی |
| -۲/۳۱ | -۱۵۰ | ۶۳۴۷۰ | ۶۲۴۷۰ | ۶۲۶۷۰ | ۶۲۱۵۰ | ۶۶۶۰۰ | ۶۴۹۷۰ | کل عرضه غیر اوپک |
| ۲/۷۱ | ۱۷۶ | ۶۶۴۷۰ | ۶۷۳۰۰ | ۶۶۷۴۰ | ۶۶۴۶۰ | ۶۶۴۴۰ | ۶۴۹۷۰ | |
| -۵/۰۲ | -۳۲۶۰ | -۳۲۷ | -۴۸۲۰ | -۴۰۸۰ | -۴۳۲۰ | ۱۶۰ | -۱۰ | |

منبع: دبیرخانه اوپک

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

| سال | ۲۰۱۸ | ۲۰۱۹ (برآورد) | ۲۰۲۰ (پیش بینی) |
|------------------------------|-------|---------------|-----------------|
| تقاضا | ۹۸/۸۴ | ۹۹/۶۷ | ۹۲/۸۲ |
| عرضه غیر اوپک | ۶۲/۹۹ | ۶۴/۹۷ | ۶۳/۴۷ |
| NGLs اوپک و نفت‌های غیرمرسوم | ۴/۷۵ | ۴/۷۹ | ۴/۸۳ |
| تقاضا برای نفت اوپک | ۳۱/۱۰ | ۲۹/۹۱ | ۲۴/۵۲ |

منبع: دبیرخانه اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

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

منبع: دبیرخانه اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

| تاریخ | دسامبر ۲۰۱۹ | ژانویه ۲۰۲۰ | فوریه ۲۰۲۰ | تفاوت فوریه و ژانویه ۲۰۲۰ | فوریه ۲۰۱۹ |
|------------------|-------------|-------------|------------|---------------------------|------------|
| نفت خام | ۱,۴۳۲ | ۱,۴۳۲ | ۱,۴۲۶ | -۶/۱ | ۱,۴۵۷ |
| فرآورده‌های نفتی | ۱,۴۶۹ | ۱,۵۰۸ | ۱,۵۲۰ | ۱۱/۷ | ۱,۴۲۴ |
| جمع | ۲,۹۰۲ | ۲,۹۴۰ | ۲,۹۴۵ | ۵/۶ | ۲,۸۸۱ |
| روزهای مصرف آتی | ۶۳/۷ | ۶۷/۷ | ۷۲/۷ | ۵/۰ | ۶۱/۲ |

منبع: دبیرخانه اوپک