

مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی

# گزارش ماهانه بازار نفت

آوریل ۲۰۲۲

همکارانی که در تهیه این گزارش مشارکت داشته‌اند:

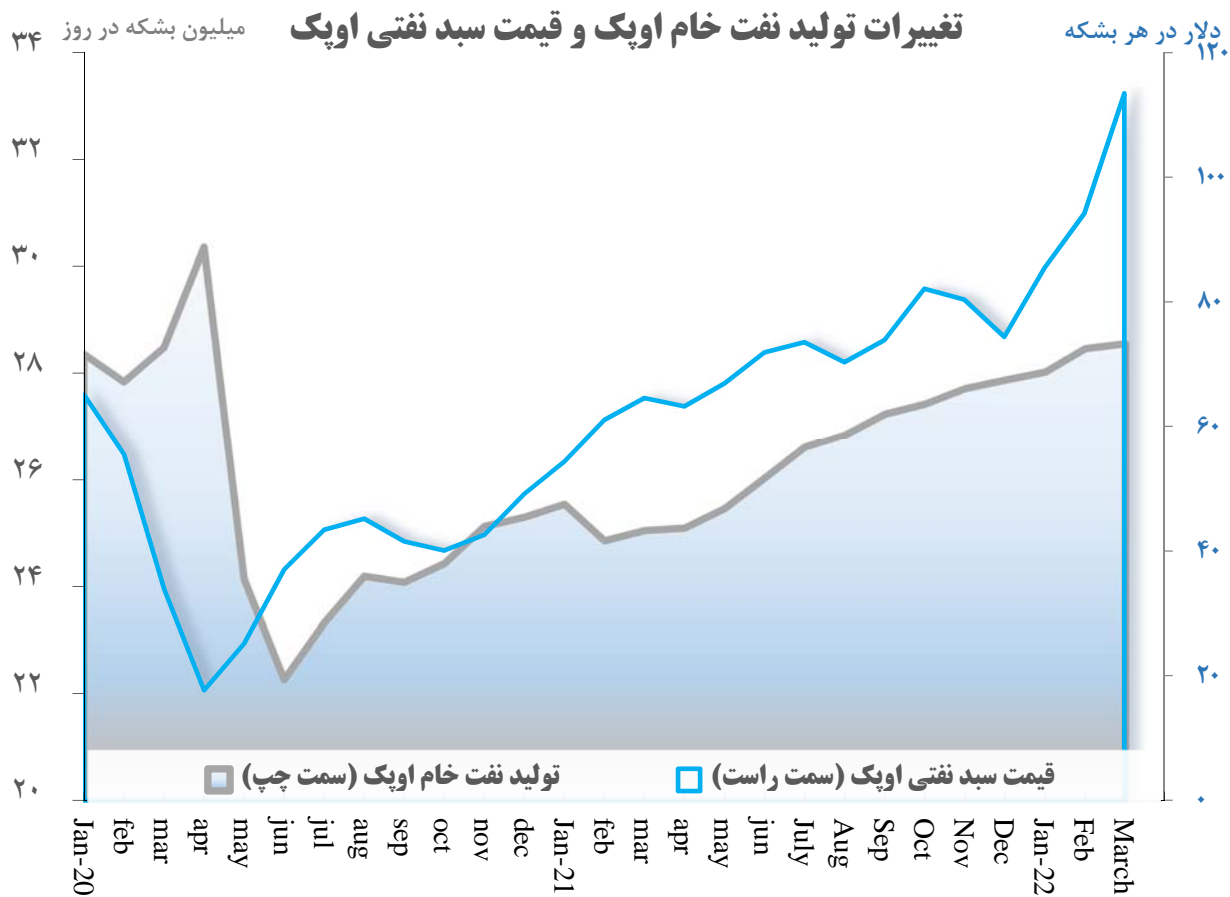
علی‌اکبر دیزج‌خلیلی، حسین یادگاری و سارا عظیمی

ویرایش: علی‌اکبر دیزج‌خلیلی

تایید: محمدصادق نوروزی

تایید نهایی: افشین جوان

فروردین ۱۴۰۱



تغییرات ارزش سبد نفتی اوپک (دلار در هر بشکه)

میانگین از ابتدای سال ۲۰۲۲	اختلاف مارس / فوریه	مارس ۲۰۲۲	فوریه ۲۰۲۲
۹۸/۱۱	۱۹/۵۳	۱۱۳/۴۸	۹۳/۹۵

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۲۰	۲۰۲۱ (برآورد)	۲۰۲۲ (پیش بینی)
تقاضا	۹۱/۱۳	۹۶/۸۲	۱۰۰/۵۰
تولید مایعات غیراوپک	۶۲/۹۷	۶۳/۵۶	۶۶/۲۶
NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک	۵/۰۵	۵/۱۴	۵/۲۷
تقاضا برای نفت اوپک	۲۳/۱۱	۲۸/۱۲	۲۸/۹۶

منبع: دبیرخانه اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	OECD	آمریکا	منطقه یورو	ژاپن	چین	هند
۲۰۲۱	۵/۸	۵/۴	۵/۷	۵/۳	۱/۷	۸/۱	۸/۱
۲۰۲۲	۳/۹	۳/۴	۳/۸	۳/۵	۱/۹	۵/۳	۷/۲

منبع: دبیرخانه اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

ماه	فوریه ۲۰۲۱	دسامبر ۲۰۲۱	ژانویه ۲۰۲۲	فوریه ۲۰۲۲	اختلاف فوریه و ژانویه
نفت خام	۱۴۴۷	۱۲۷۰	۱۲۵۳	۱۲۵۴	۰/۷
فرآورده‌های نفتی	۱۵۲۴	۱۳۷۳	۱۳۶۸	۱۳۴۵	-۲۳/۵
جمع	۲۹۷۱	۲۶۴۳	۲۶۲۱	۲۵۹۹	-۲۲/۸
روزهای مصرف آتی	۶۸/۴	۵۹/۱	۵۸/۰	۵۷/۳	-۰/۶

منبع: دبیرخانه اوپک

## فهرست مطالب

۳	گزارش ویژه
۶	تحولات قیمت نفت
۱۱	تحولات اقتصادی جهان
۱۴	تحولات تقاضای جهانی نفت
۱۸	تحولات عرضه جهانی نفت
۲۲	تحولات بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی
۲۵	تحولات ذخیره سازی تجاری نفت
۳۴	تحولات بازار نفتکشهای نفتخام و فرآورده های نفتی
۳۶	تحولات تجارت نفت خام و فرآورده های نفتی
۳۹	ضمائم



# گزارش ویژه

## مروری بر روند تقاضای جهانی نفت

با کاهش اقدامات قرنطینه مربوط به همه‌گیری کووید-۱۹ در اکثر نقاط جهان، تقاضای نفت در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ شاهد رشد قوی ۵ میلیون بشکه در روز نسبت به مدت مشابه سال گذشته بود. با توجه به تحولات ژئوپلیتیک اخیر در اروپای شرقی، پیش‌بینی می‌شود، تقاضای نفت در سه ماهه‌های دوم و سوم سال ۲۰۲۲، رشدی معادل ۳/۵ میلیون بشکه در روز نسبت به مدت مشابه سال قبل داشته باشد.

پیش‌بینی می‌شود، تقاضا در فصل تابستان تحت تاثیر افزایش تقاضای بنزین باشد و تقاضای سوخت دیزل، همچنان با روند صعودی همراه باشد. انتظار می‌رود، عمده این افزایش تقاضاها از سوی آمریکا باشد. به طوری که تقاضای این کشور در سه ماهه‌های دوم و سوم سال جاری با ۰/۹ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل روبرو خواهد شد. تقاضای نفت در کشورهای اروپایی عضو OECD به شدت تحت تاثیر تحولات ژئوپلیتیکی است و انتظار می‌رود در سه ماهه‌های دوم و سوم با ۰/۵ میلیون بشکه در روز نسبت به سال قبل روبرو گردد. پیش‌بینی می‌شود تأثیر کووید-۱۹ بر تقاضا در فصل تابستان در کشورهای غیر OECD از بین برود، تقاضای نفت هند در سه ماهه اول سال جاری شاهد افت بوده در حالیکه در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ به رشد متوسط ۰/۳ میلیون بشکه در روز رسید. تقاضای بنزین و گازوئیل این کشور، در حال حاضر بالاتر از سال ۲۰۲۱ است. زیرا اقدامات قرنطینه عمدتاً حذف شده‌اند. با این حال، چین با بازگشت مجدد کووید-۱۹ در چندین ایالت مواجه شده است و این امر باعث شد، رشد تقاضای نفت این کشور در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ نسبت به مدت مشابه سال قبل ۰/۴ میلیون بشکه در روز کاهش یابد. رشد تقاضای نفت در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱، معادل ۰/۸ میلیون بشکه در روز بود. انتظار می‌رود تقاضای جهانی نفت برای سه ماهه‌های دوم و سوم سال جاری به طور متوسط ۳/۵ میلیون بشکه در روز رشد کند و تقاضای بنزین و گازوئیل در سه ماهه دوم سال، به ترتیب ۲۵/۴ و ۲۷/۷ میلیون بشکه در روز باشد. پیش‌بینی می‌شود، این ارقام در سه‌ماهه سوم سال، ۲۷/۵ و ۲۹ میلیون بشکه در روز باشد که از سطوح قبل از همه‌گیری بیشتر خواهد بود. در بخش پالایشی، انتظار می‌رود، انجام تعمیرات دوره‌ای در ماه آوریل ۲۰۲۲ به اوج خود برسد و پس از آن کاهش یابد. به طوری که تا ماه ژوئیه، ۵ میلیون بشکه در روز از ظرفیت پالایشی، دوباره در مدار تولید قرار خواهد گرفت. با این حال، بازار همچنان با کمبود فرآورده‌های نفتی روبرو خواهد بود.

در ماه فوریه ۲۰۲۲، ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی کشورهای عضو OECD حدود ۱۵۰ میلیون بشکه کمتر از میانگین پنج ساله گذشته بود. این رقم برای بنزین و فرآورده‌های میان‌تقطیر، به ترتیب، ۲۷ و ۸۴ میلیون بشکه بود. ترکیبی از عرضه محدود سوخت و سطح پایین ذخیره‌سازی‌های فرآورده‌های نفتی، با توجه به

پیش‌بینی

افزایش مصرف فرآورده‌های نفتی در فصل تابستان، می‌تواند منجر به عدم تراز در عرضه و تقاضای فرآورده‌های نفتی، به دلیل کمبود قابل توجه بنزین و فرآورده‌های میان‌تقطیر شود.

انتظار می‌رود تنش‌های ژئوپلیتیکی در اروپای شرقی، منجر به تغییرات در بازار فرآورده‌های نفتی سایر نقاط جهان شود و خوراک پالایشی در سایر بازارها افزایش یابد. به عنوان مثال، آمریکا، در اواخر ماه مارس، صادرات دیزل به اروپا و آمریکای لاتین را افزایش داد. به طوری که به بالاترین سطح در ۲ سال گذشته رسید. همچنین انتظار می‌رود در ماه‌های آینده، خوراک پالایشگاه‌ها در آسیا و خاورمیانه نیز افزایش یابد تا هر گونه کمبود در عرضه فرآورده‌های نفتی را جبران کنند.

با توجه به نااطمینانی‌های فعلی که بیشتر به علت تحولات اخیر در بازار، آشفتگی‌های ژئوپلیتیکی و چشم انداز فصل تابستان، می‌باشد، کشورهای حاضر در بیانیه همکاری، همچنان بر توافقات خود برای حمایت از ثبات بازار نفت با تضمین عرضه کافی نفت خام به جهان پایبند می‌باشند.



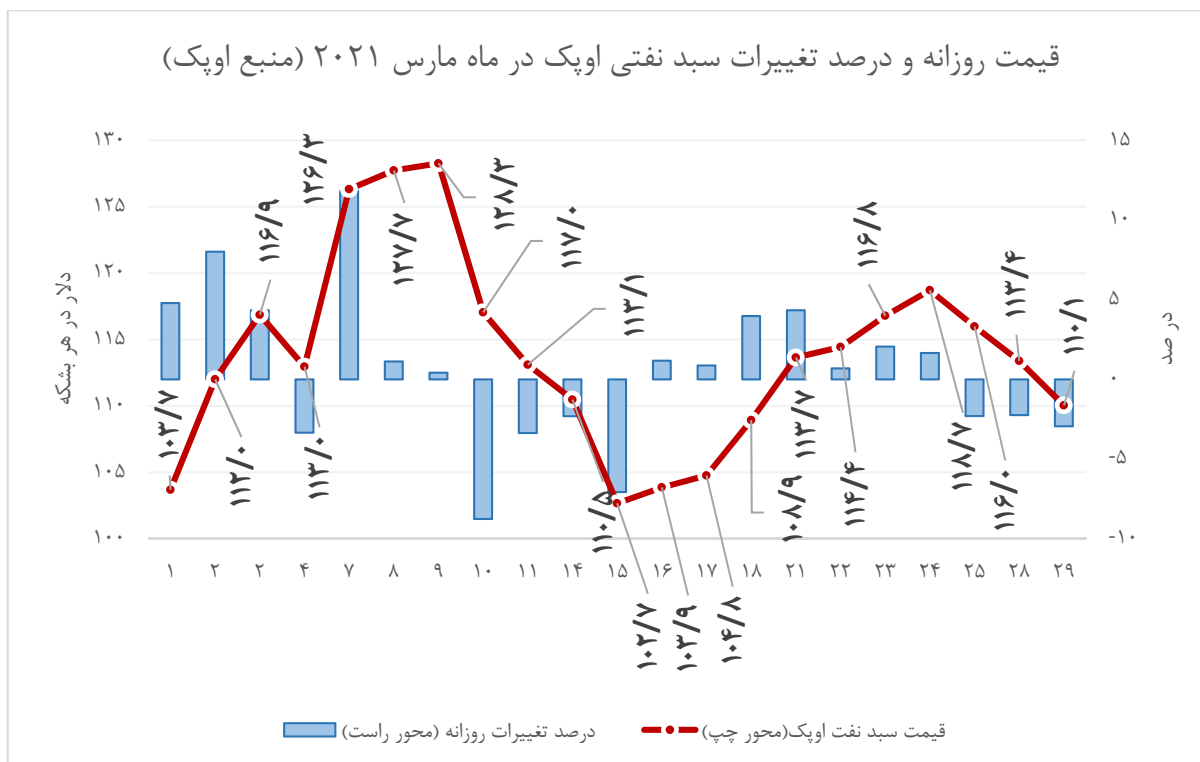
# تحوالات قیمت نفت



## تحولات قیمت نفت خام در ماه مارس ۲۰۲۲

در ماه مارس ۲۰۲۲، قیمت نفت خام در بازار تکمحموله، به دلایل قوی شدن عوامل بنیادین در بازار فیزیکی، و افزایش نگرانی‌ها از کمبود عرضه به دلیل تنش‌های ژئوپلتیک در اروپای شرقی، با افزایش روبرو گردید. در ماه مذکور، میانگین قیمت سبد نفتی اوپک، تحت تاثیر افزایش قیمت نفت خام‌های شاخص سبد، بالا رفتن قیمت‌های رسمی فروش، افزایش اختلاف قیمت بین نفت خام‌های شاخص و بازار فیزیکی قوی با ۱۹/۵۳ دلار در هر بشکه، معادل ۲۰/۸ درصد، افزایش نسبت به ماه فوریه، به ۱۱۳/۴۸ دلار در هر بشکه، رسید. قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبیوتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۱۸/۳۶ و ۱۶/۶۳ دلار در هر بشکه افزایش، به ۱۱۲/۴۶ و ۱۰۸/۲۶ دلار در هر بشکه، رسید. قیمت نفت خام شاخص عمان در قراردادهای آتی، در بازار بورس دبی در ماه مارس با ۱۸/۲۱ دلار در هر بشکه افزایش به ۱۱۰/۱۸ دلار در هر بشکه رسید.

صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، در ماه مارس ۲۰۲۲، با توجه به افزایش نوسانات قیمت‌های نفت و تشدید نااطمینانی‌ها در چشم‌اندازهای عرضه و تقاضای نفت به ویژه در موقعیت‌های مربوط به نفت خام شاخص برنت در بازار بورس لندن، برای سودجویی بیشتر، اقدام به کاهش حجم خرید خود نمودند.



### ساختار بازار آتی‌ها

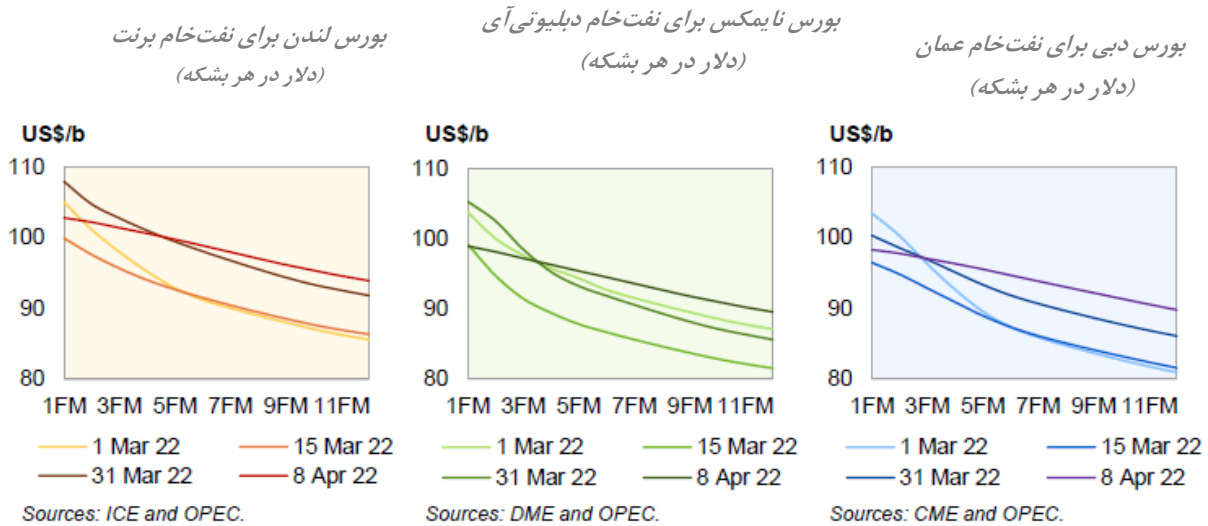
ساختار بکواردیشن هر سه نفت خام شاخص برنت، دبیوتی‌آی و عمان به ترتیب در بازارهای بورس لندن، نایمکس و دبی، در ماه ژانویه، با پیش‌بینی قوی شدن عوامل بنیادین بازار در آینده نزدیک و ادامه روند کاهشی ذخیره‌سازی‌های تجاری کشورهای عضو OECD، تقویت شد.

شیب نمودار آتی برای نفت خام شاخص برنت در بازار بورس لندن که به حالت بکواردیشن بود، به دلیل نگرانی از کاهش بالقوه عرضه نفت در ماه‌های اولیه که تحت تاثیر مسائل ژئوپلتیک و عوامل بنیادین قوی بازار می‌باشد، تقویت شد.

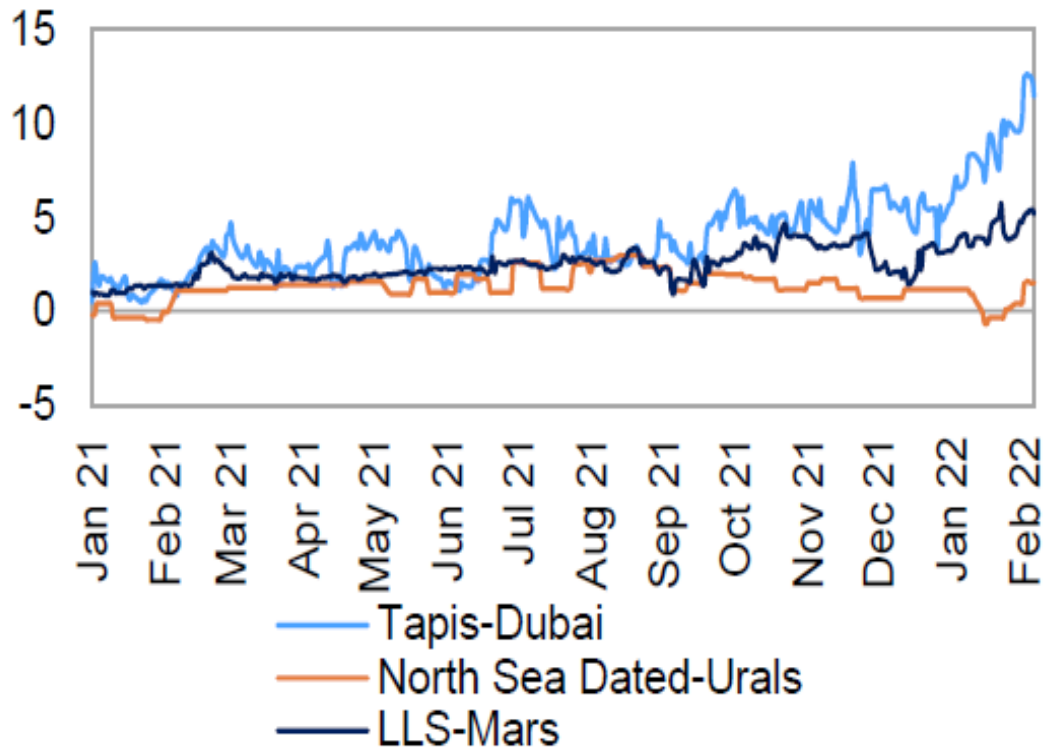
در آمریکا نیز شیب نمودار بکواردیشن به دلیل افت شدید سطح ذخیره‌سازی‌های نفت، به ویژه در کوشینگ اوکلاهاما، نسبت به ماه قبل بیشتر شد.

در آسیا، تقاضای چشمگیر نفت از سوی پالایشگران برای نفت خام‌های ترش خلیج فارس، همراه با کاهش نگرانی‌ها از تاثیر شیوع ویروس «اومیکرون» بر تقاضای نفت، باعث افزایش قیمت‌ها و بالطبع بیشتر شدن شیب منحنی بکواردیشن برای نفت خام شاخص عمان شد.

شکل (۱): ساختار بازارهای بورس لندن، نایمکس و دبی برای نفت خام‌های شاخص برنت، دبیوتی‌آی و عمان



اختلاف قیمت نفت خام‌های شیرین و ترش در ماه مارس ۲۰۲۲، در تمام بازارها، به دلیل بالا رفتن قیمت نفت خام برنت، افت قیمت نفت یورال و افزایش اختلاف قیمت بین فرآورده‌های میان تقطیر و سنگین، با افزایش روبرو گردید. در خلیج آمریکا، افت تقاضا برای نفت خام‌های ترش و افزایش تقاضا برای نفت خام‌های شیرین، باعث بالا رفتن اختلاف قیمت بین این دو نفت خام شد. در اروپا، علی‌رغم افزایش قیمت نفت خام‌های سبک و شیرین، قیمت نفت خام ترش یورال نیز به شدت افزایش یافت و این امر نه تنها مانع از افزایش چشمگیر اختلاف قیمت بین نفت خام‌های ترش و شیرین شد، بلکه این اختلاف قیمت کمتر از ماه گذشته شد. در اروپا، برتری قیمت نفت خام برنت نسبت به قیمت نفت خام یورال در ماه ژانویه، با ۲۳/۰۹ دلار در هر بشکه افزایش چشمگیر، به ۲۶/۱۶ دلار در هر بشکه رسید. در خلیج آمریکا، برتری قیمت نفت خام سبک و شیرین «لوئیزیانا» به قیمت نفت خام متوسط و ترش «مارس»، با ۱۶ سنت در هر بشکه افزایش به سطح ۴/۲۹ دلار در هر بشکه رسید. در آسیا، در ماه مورد بررسی، برتری قیمت نفت خام سبک و شیرین «تاپیس» نسبت به قیمت نفت خام ترش دبی با ۵/۴۸ دلار در هر بشکه افزایش، به ۱۱/۷۸ دلار در هر بشکه بالغ گردید.



Sources: Argus, OPEC and Platts.



# تحولات اقتصادی جهان



## تحولات اقتصادی جهان

سال جاری با انتظار بهبود مستمر اقتصاد جهانی تا اواسط سال، آغاز شد ولی با شروع درگیری بین روسیه و اوکراین در پایان فوریه، این انتظار تغییر کرد. در حالی که همه‌گیری کووید-۱۹ موضوع اصلی اقتصاد جهانی در طول دو سال گذشته بود، به نظر می‌رسد، رویدادهای اخیر در اروپای شرقی در ترکیب با همه‌گیری کووید-۱۹، تحولات اقتصادی جهان را به‌طور قابل توجهی بازتعریف کند. در کوتاه مدت، تاثیر آن بر رشد اقتصاد جهانی منفی خواهد بود. در حالی که پیش‌بینی می‌شود روسیه و اوکراین، هر دو، در سال ۲۰۲۲ با رکود اقتصادی مواجه شوند، انتظار می‌رود اقتصاد سایر کشورهای جهان نیز از طریق عوامل مختلف تحت تأثیر قرار گیرند. تورم عامل اصلی تاثیرگذار بر اقتصاد جهان است. افزایش شدید قیمت کالاها به همراه تنگناهای زنجیره عرضه و موانع لجستیکی مرتبط با همه‌گیری کووید-۱۹ در چین و دیگر مناطق، همگی به تورم جهانی که پیش از این نیز در سطح بالایی قرار داشت، دامن می‌زنند. تورم مواد غذایی احتمالاً یک چالش جدی برای اقتصادهای کم درآمد و کمتر توسعه یافته خواهد بود. علاوه بر این، انتظار می‌رود، کمبود نیروی کار در اقتصادهای توسعه‌یافته بزرگ، افزایش دستمزدها و حقوق را دامن زده و این امر، روند تورم طولانی‌تری را موجب گردد. فشار قیمت‌ها، بانک‌های مرکزی در سراسر جهان را هدایت کرده است تا به سرعت برای مهار تورم اقدام کنند. اقدامات فدرال رزرو ایالات متحده، و همچنین اقدامات تدریجی بانک مرکزی اروپا (ECB) در میان سایر مراکز، نیاز به پایش دقیق دارند. با توجه به وضعیت ژئوپلیتیکی کنونی و تأثیر جهانی افزایش قیمت‌ها، انتظار می‌رود احساس اقتصادی (sentiment) مصرف‌کنندگان و کسب و کارها به ویژه در اروپا و همچنین در سایر نقاط جهان کاهش یابد. (احساس اقتصادی یک شاخص آینده نگر از سلامت اقتصادی است)

با وجود بهبود تدریجی شرایط در نیمه دوم سال ۲۰۲۲ نسبت به نیمه اول آن، پیش‌بینی رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۲۲ با بازنگری کاهشی از ۴/۲ درصد در ماه گذشته به ۳/۹ درصد رسید. با این حال، احتمال کاهش بیشتر این پیش‌بینی، قابل توجه است و بیش از نیم واحد درصد خواهد بود، به‌ویژه اگر وضعیت فعلی تا نیمه دوم سال جاری ادامه یابد یا حتی بدتر شود.

مفروضات اساسی مربوط به بیماری کووید-۱۹ برای رشد اقتصادی سال ۲۰۲۲ نسبت به ماه گذشته تغییر نکرده است. انتظار می‌رود در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ «اومیکرون» تأثیر اقتصادی منفی محدودی داشته است. باید دید که آیا وضعیت کووید-۱۹ دوباره بدتر می‌شود و به‌طور بالقوه منجر به قرنطینه و کاهش فعالیت در بخش حمل و نقل خواهد شد که قطعاً بر رشد اقتصادی و تقاضای نفت تأثیر منفی خواهد گذاشت. برخی

موارد فصلی مربوط به کووید ۱۹ در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۲ شبیه کاهش فعالیت‌های اقتصادی در سال‌های ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱ در نظر گرفته شده است.

علاوه بر این، نااطمینانی‌های بیش‌مار دیگری فراتر از تأثیر مستقیم درگیری ژئوپلیتیکی کنونی در اروپای شرقی و مسائل مربوط به کووید-۱۹ همچنان سطوح رشد اقتصادی فعلی را به چالش می‌کشد. با توجه به افزایش نرخ‌های بهره، به چالش مهمی که باید توجه کرد، نگرانی در مورد سطوح بسیار بالای بدهی‌های دولتی در سراسر جهان است که می‌تواند بار قابل توجهی بر سلامت مالی بسیاری از اقتصادها وارد کند. اقدامات متوازن کننده در برابر روند نزولی اقتصادی می‌تواند ناشی از محرک‌های مالی، به ویژه در اقتصادهای غربی و چین باشد.

جدول ۱- رشد اقتصادی جهان و بازنگری نسبت به گزارش ماه فوریه ۲۰۲۲ (درصد)

سال	جهان	OECD	آمریکا	منطقه یورو	انگلیس	ژاپن	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۲۱	۵/۸	۵/۴	۵/۷	۵/۳	۷/۴	۱/۷	۸/۱	۸/۱	۴/۶	۴/۷
بازنگری	۰/۱	۰/۱	۰/۰	۰/۱	-۰/۱	۰/۰	۰/۰	۰/۰	-۰/۱	۰/۰
۲۰۲۲	۳/۹	۳/۴	۳/۸	۳/۵	۳/۷	۱/۹	۵/۳	۷/۲	۱/۲	-۲
بازنگری	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۴	-۰/۴	-۰/۳	-۰/۳	۰/۰	-۰/۳	-۴/۷

منبع: دبیرخانه اوپک



# تحوالات تقاضای جهانی نفت





### تحولات تقاضای جهانی نفت

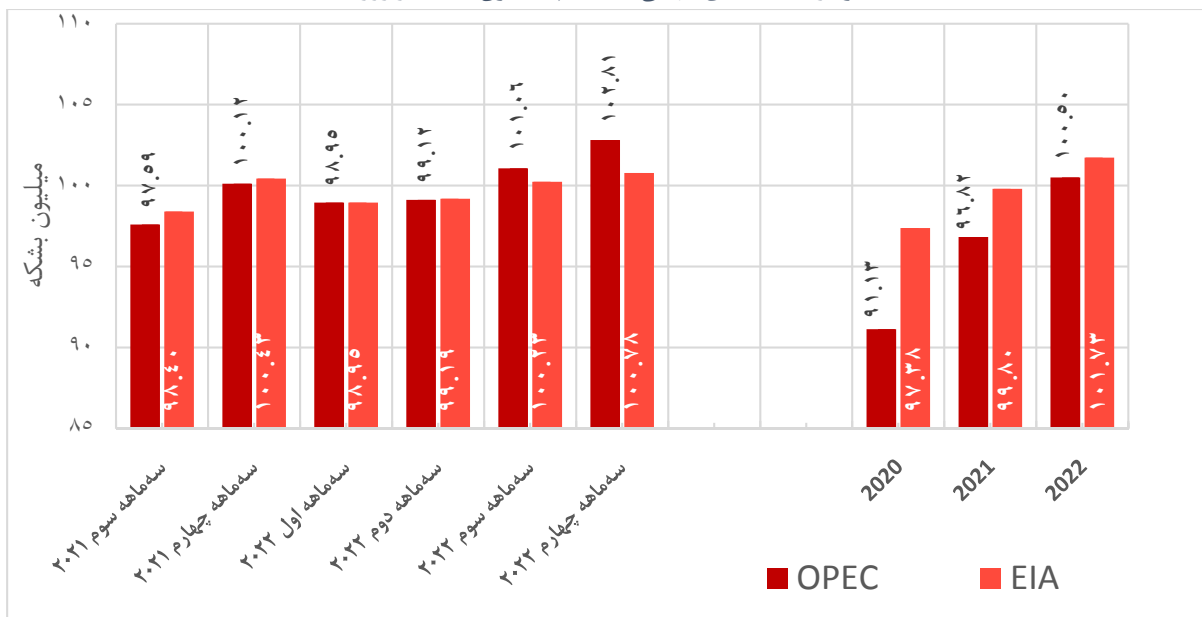
برآورد رشد سالانه تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۱ با بازنگری کاهشی ۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه قبل، اکنون ۵/۷ میلیون بشکه در روز می‌باشد. در سال ۲۰۲۱، رشد تقاضا در کشورهای غیر OECD به ۳/۱ میلیون بشکه در روز رسید که بیشتر از رشد تقاضا در کشورهای عضو OECD، یعنی ۲/۶ میلیون بشکه در روز بود.

پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۲، به دلیل کم شدن رشد اقتصادی جهان نسبت به سال ۲۰۲۱، که ناشی از تحولات ژئوپلیتیکی و شیوع مجدد سویه ویروس «اومیکرون» در چین می‌باشد، رشد تقاضای سالانه نفت با بازنگری کاهشی ۵۰۰ هزار بشکه در روز به ۳/۷ میلیون بشکه در روز برسد. انتظار می‌رود، تقاضای جهانی نفت به طور متوسط به ۱۰۰/۵ میلیون بشکه در روز برسد که حدوداً ۴۰۰ هزار بشکه در روز کمتر از برآورد ماه قبل و ۳۰۰ هزار بشکه در روز بالاتر از سال ۲۰۱۹، می‌باشد.

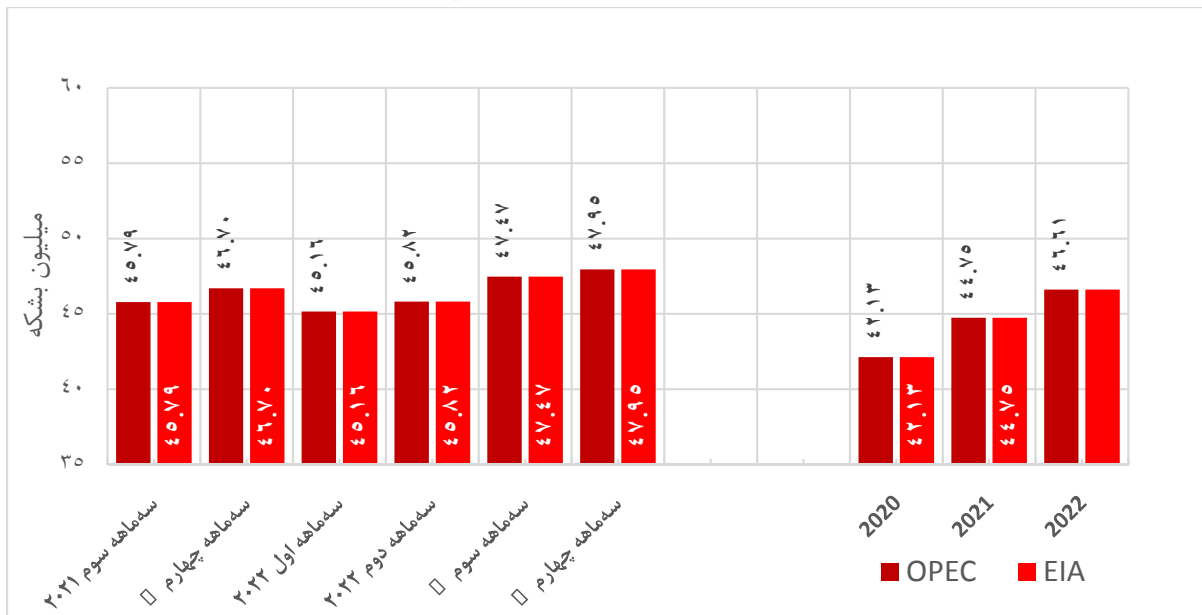
در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲، تقاضای جهانی نفت رشد قابل توجهی را به ثبت رساند که عمدتاً به دلیل احیای قوی اقتصادی، با حمایت محرک‌های مالی و تسهیل بیشتر اقدامات مهارکننده کووید-۱۹ بود. بازنگری‌های کاهشی در رابطه با رشد تقاضای نفت در سه ماهه‌های دوم، سوم و چهارم سال ۲۰۲۲، عمدتاً با توجه به پیش‌بینی‌های اقتصادی فعلی و سایر عواملی که به طور بالقوه می‌توانند تقاضای جهانی نفت را کاهش دهند، لحاظ شده است.

پیش‌بینی می‌شود، سوخت دیزل و بنزین، به دلیل افزایش تقاضا از سوی بخش حمل و نقل و بهبود فعالیت‌های صنعتی در سطح جهان، بیشترین افزایش تقاضای سالانه را در میان سایر فرآورده‌های نفتی به ثبت برسانند. همچنین انتظار می‌رود، بهبود تنگناهای زنجیره عرضه در کشورهای عمده مصرف‌کننده از تقاضای نفت حمایت کرده و در این میان تقاضا برای محصولات پالایشی سبک با توجه به تقاضای قوی از سوی بخش پتروشیمی به ویژه در چین، آمریکا و هند، تقویت گردد. با توجه به بهبود شرایط مسافرت‌های هوایی در جهان، انتظار می‌رود تقاضا برای سوخت جت نیز تقویت شود.

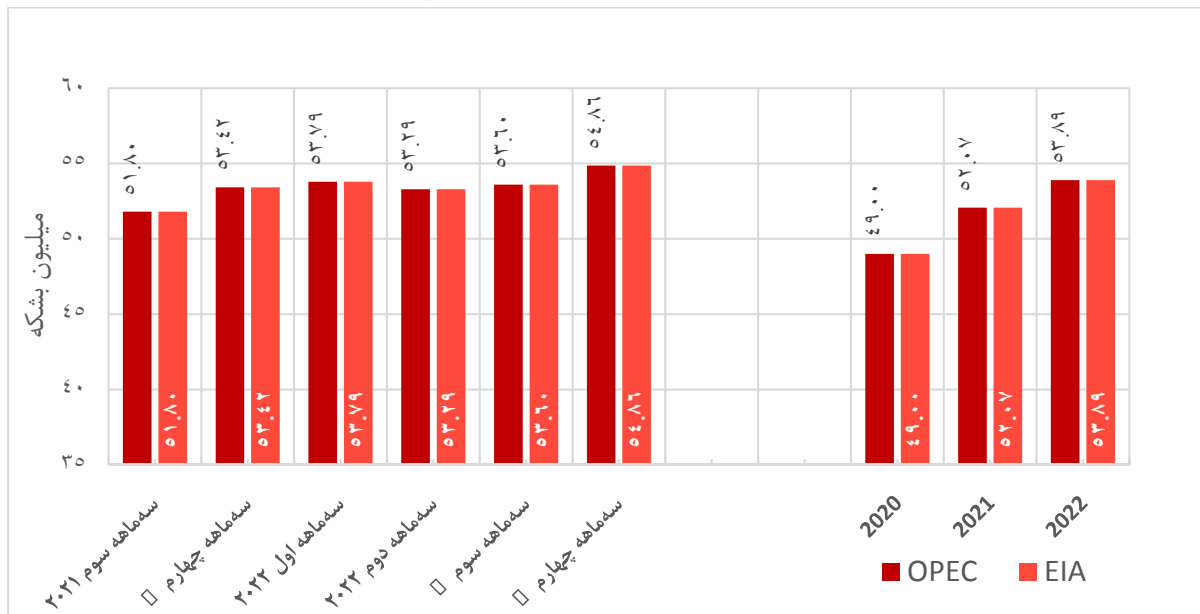
نمودار ۱ - تقاضای جهانی نفت خام (میلیون بشکه در روز)



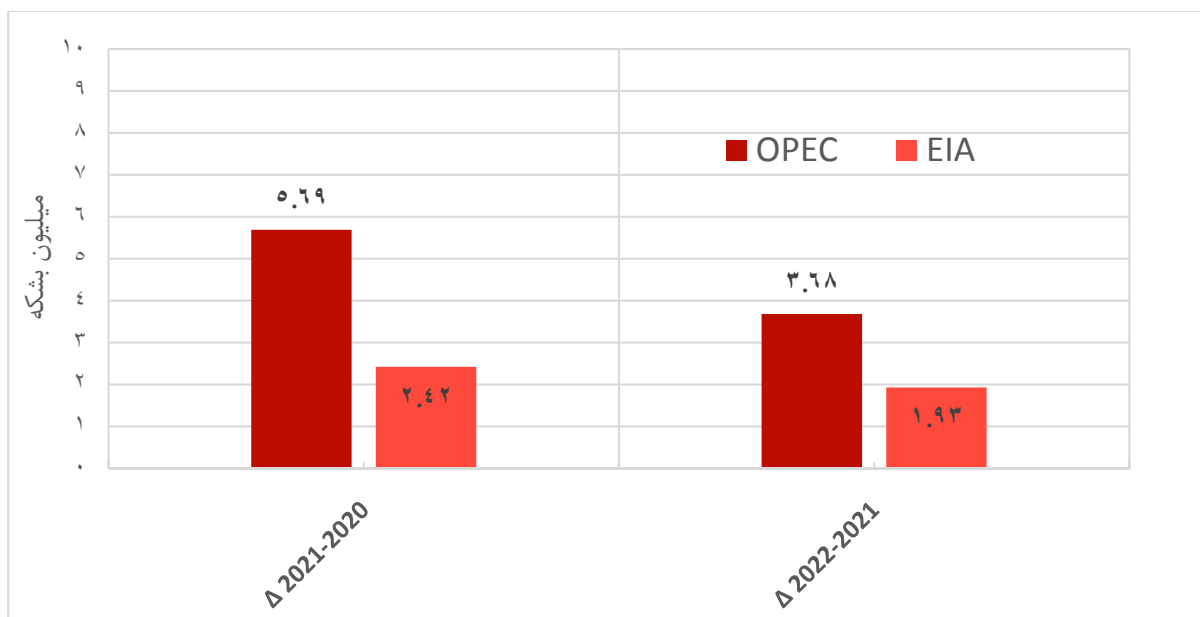
نمودار ۲ - تقاضای نفت کشورهای OECD (میلیون بشکه در روز)

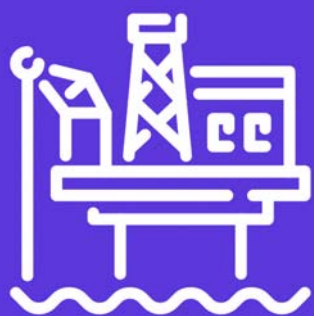


نمودار ۳ - تقاضای نفت کشورهای Non-OECD (میلیون بشکه در روز)



نمودار ۴ - رشد تقاضای نفت برای سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۱ (میلیون بشکه در روز)





# تحوالات عرضه جهانی نفت

## تحولات عرضه جهانی نفت

رشد عرضه نفت غیر اوپک در سال ۲۰۲۱، (شامل ۱۰۰ هزار بشکه در روز افزایش حجم ناشی از فرآورش) با بازبینی کاهشی ۱۰ هزار بشکه در روز نسبت به برآورد گزارش ماه مارس، حدود ۶۰۰ هزار بشکه در روز برآورد می‌گردد. عرضه نفت این کشورها در سال مذکور ۶۳/۶ میلیون بشکه در روز تخمین زده می‌شود.

مطابق برآوردهای به عمل آمده، تولید نفت آمریکا در سال ۲۰۲۱، با ۱۵۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به سال ۲۰۲۰، به ۱۷/۷۵ میلیون بشکه در روز رسید. در آمریکای شمالی، بیشترین افزایش تولید در سال ۲۰۲۱، مربوط به کانادا بوده که ۳۰۰ هزار بشکه در روز ثبت گردیده است. روسیه و چین هر کدام ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش تولید داشته‌اند. این در حالی است که تولید نفت در انگلیس، برزیل، کلمبیا و اندونزی با کاهش روبرو گردید.

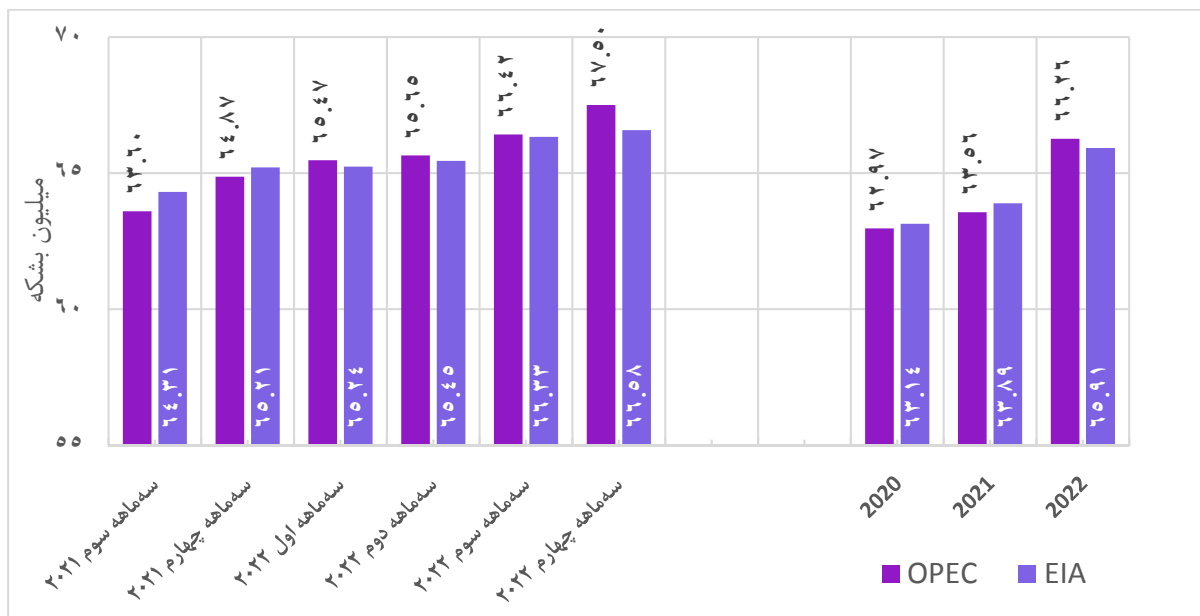
رشد سالانه عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۲، با بازبینی کاهشی ۳۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به ماه گذشته، ۲/۷ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. به طوری که میانگین عرضه نفت این کشورها در سال جاری به ۶۶/۲۶ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. عرضه سالیانه نفت روسیه دارای بازنگری کاهشی ۵۳۰ هزار بشکه در روز می‌باشد. اکثر تولیدکنندگان نفت آمریکایی نیز نسبت به پرداخت دیون خود و ارائه سود سهام به سهامداران خود موفق بوده و با افزایش فعالیت‌های حفاری و عملیات‌های تکمیل چاه میزان تولید را در ماه‌های پیش‌رو افزایش خواهند داد. تعداد دکل‌های حفاری فعال در سال گذشته، با ۲۴۳ دستگاه افزایش به ۶۷۳ دکل رسیده که ۹۰ درصد آنها مربوط به چاه‌های افقی می‌باشد. به این ترتیب، رشد سالانه تولید نفت آمریکا در سال ۲۰۲۲، با بازبینی افزایشی ۲۶۰ هزار بشکه در روز، ۱/۲۹ میلیون بشکه در روز خواهد بود. پیش‌بینی می‌شود محرک‌های اصلی رشد عرضه نفت در سال جاری، آمریکا، روسیه، برزیل، کانادا، نروژ، قزاقستان و گویانا باشند.

تولید NGLs و نفت نامتعارف اوپک در سال ۲۰۲۱ بدون تغییر نسبت به برآورد ماه پیش، با رشد سالیانه حدود ۱۰۰ هزار بشکه در روز، ۵/۱ میلیون بشکه در روز برآورد می‌شود. این رقم برای سال ۲۰۲۲ با رشدی حدود ۱۰۰ هزار بشکه در روز، ۵/۳ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌گردد. بر اساس گزارش منابع ثانویه، تولید نفت خام ۱۳ کشور عضو اوپک در ماه مارس با افزایش حدود ۵۷ هزار بشکه در روز نسبت به ماه فوریه به ۲۸/۵۶ میلیون بشکه در روز رسید.

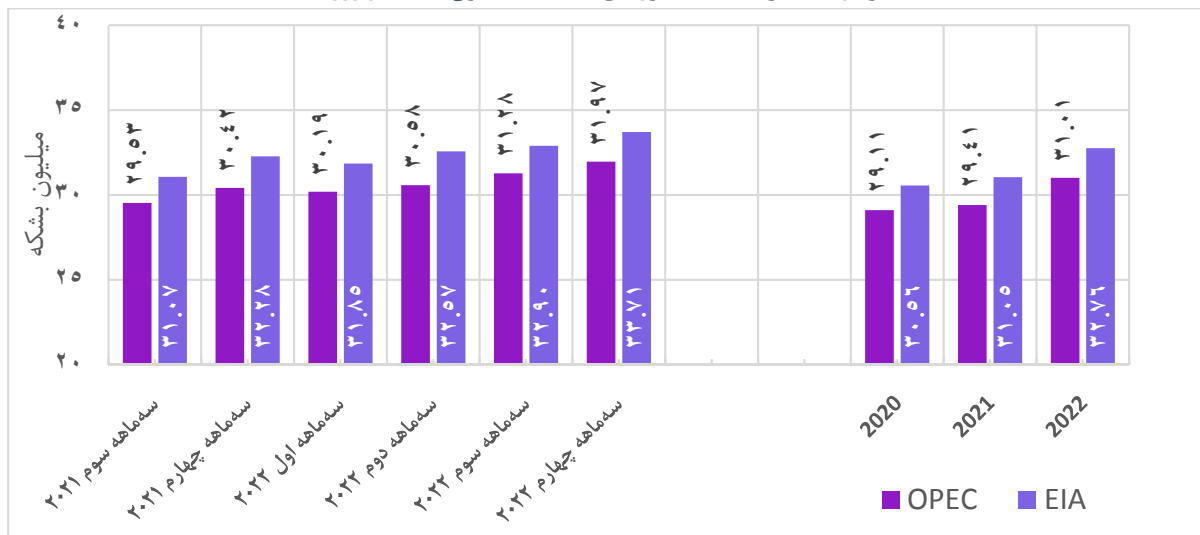
گزارش‌های اولیه نشان می‌دهد تولید نفت کشورهای غیر اوپک به همراه NGLs اوپک در ماه مارس با افزایش ۳۲۰ هزار بشکه در روز به ۷۱/۱۰ میلیون بشکه در روز رسید که ۲/۵۴ میلیون بشکه در روز نسبت به مدت

مشابه سال گذشته افزایش داشته است. داده‌های اولیه نشان می‌دهد، عرضه جهانی نفت در ماه مارس با افزایش ۳۲۰ هزار بشکه در روز نسبت به ماه فوریه، به ۹۹/۶۶ میلیون بشکه در روز برسد که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۶/۰۳ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می‌دهد.

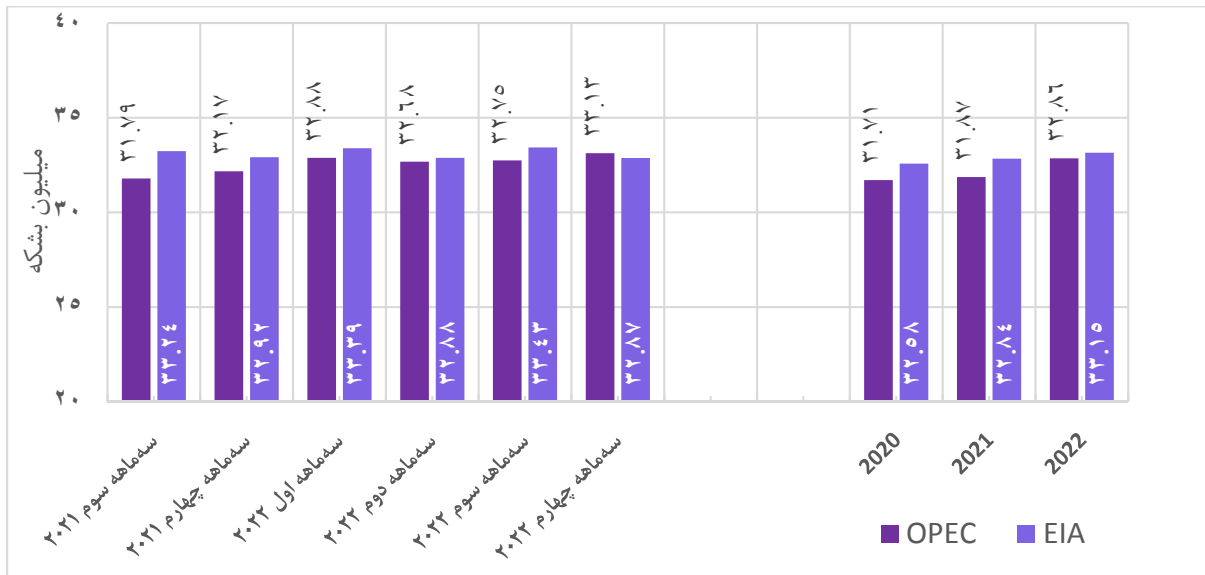
نمودار ۵ - عرضه نفت کشورهای غیر اوپک (میلیون بشکه در روز)



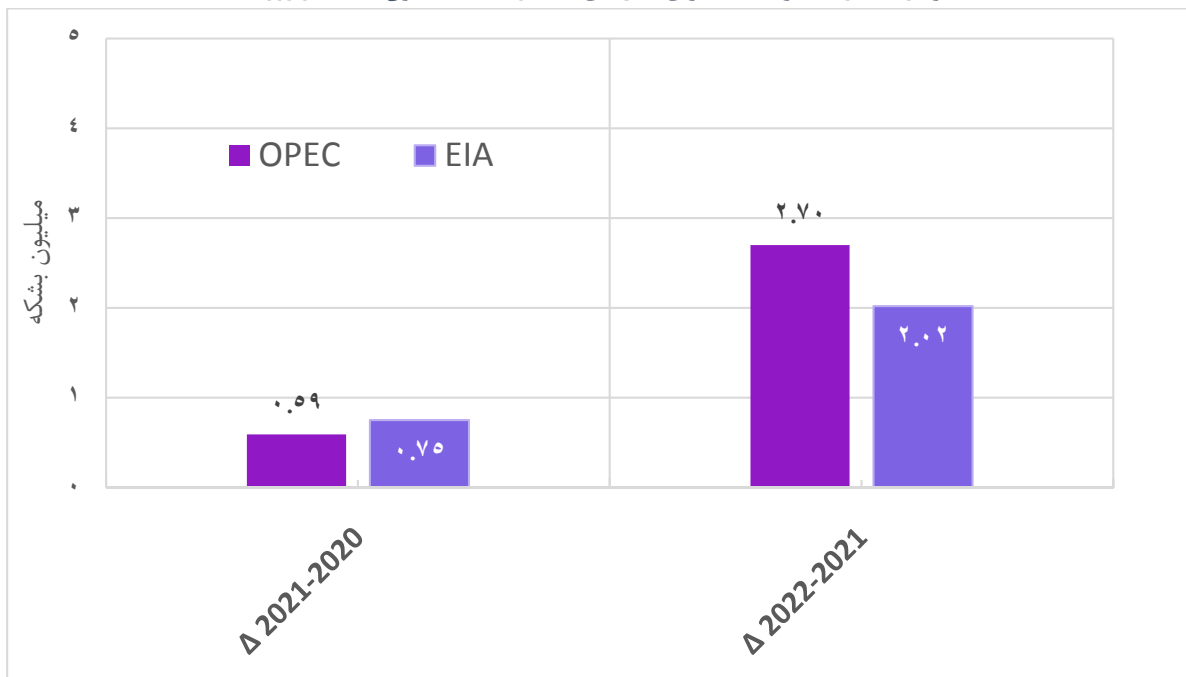
نمودار ۶ - عرضه نفت کشورهای OECD (میلیون بشکه در روز)



نمودار ۷ - عرضه نفت کشورهای Non-OECD (میلیون بشکه در روز)



نمودار ۸ - رشد عرضه نفت برای سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۱ (میلیون بشکه در روز)





# تحولات بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی



### بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

#### سودهای پالایشی

در ماه مارس ۲۰۲۲، تحت تاثیر عدم تراز عرضه و تقاضا در بازار فرآورده‌های نفتی و افزایش قیمت انواع فرآورده‌های نفتی که ناشی از کاهش عرضه محصولات پالایشگاهی و انجام تعمیرات دوره‌ای در پالایشگاه‌ها بود، سودهای پالایشی در بازارهای اصلی با افزایش روبرو شدند. بهره‌برداری از پالایشگاه‌های آمریکا به دلیل تولید بنزین بیشتر و جریان کمبود این فرآورده نفتی، بالاتر از ماه‌های گذشته بود. در اروپا نیز به همین ترتیب، به دلیل کمبود فرآورده‌های میان تقطیر، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در سطح بالاتری نسبت به ماه‌های قبل بود. پیش‌بینی می‌شود، این افزایش تولیدها دوامی نداشته باشد و در میان‌مدت، پالایشگران مجدداً اقدام به کاهش خوراک پالایشگاه‌های خود کنند و این امر، بازار را با کمبود فرآورده‌های نفتی روبرو خواهد کرد.

به این ترتیب، سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص دبلیوتی‌آی در خلیج‌مکزیک، در ماه مارس، با ۹/۷۳ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه فوریه به ۲۹/۲۹ دلار در هر بشکه رسید. سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص برنت در اروپا با ۱۱/۵۴ دلار در هر بشکه کاهش به ۱۵/۶۳ دلار در هر بشکه رسید. در آسیا، سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص عمان، با ۵/۶۱ دلار در هر بشکه افزایش به ۱۲/۷۵ دلار در هر بشکه رسید. در ماه مورد بررسی، سطح سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص دبلیوتی‌آی، برنت و عمان، به ترتیب، در خلیج‌مکزیک، رتردام و سنگاپور، ۱۶/۶۱ دلار در هر بشکه، ۱۴/۲۵ دلار در هر بشکه و ۱۰/۸۰ دلار در هر بشکه بالاتر از مدت مشابه سال قبل بودند.

#### بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها

در آمریکا، در ماه مارس ۲۰۲۲، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها با ۴/۳ واحد درصد، معادل ۵۴۰ هزار بشکه در روز، افزایش نسبت به ماه فوریه، به ۹۱/۰۱ درصد، برابر ۱۶/۲۷ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، به ترتیب ۹/۰ واحد درصد و ۱/۴ میلیون بشکه در روز، افزایش بهره‌برداری و خوراک پالایشی داشت.

در اروپا میانگین بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در اروپا-۱۴ به همراه انگلیس و نروژ، در ماه مذکور، به ۷۹/۶ درصد، برابر ۹/۳۷ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که این ارقام به ترتیب ۱/۲ واحد درصد و ۱۵۰ هزار بشکه در روز بیشتر از ارقام مشابه ماه فوریه بودند. این در حالی بود که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۵/۵ واحد درصد و ۵۶۶ هزار بشکه در روز، به ترتیب، افزایش درصد بهره‌برداری و خوراک پالایشی، نشان داد.

## تحولات بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

در آسیا، میانگین بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ۵ کشور منتخب، شامل: ژاپن، چین، هند، سنگاپور و کره جنوبی در ماه فوریه ۲۰۲۲ به ۹۱/۵۹ درصد، معادل ۲۶/۴۲ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که به ترتیب، ۱/۲ واحد درصد و ۳۵۰ هزار بشکه در روز پایین‌تر از ارقام مشابه در ماه فوریه بودند. ارقام مذکور، از ارقام مشابه ماه مارس ۲۰۲۱، به ترتیب، ۲/۵ واحد درصد و ۶۹۳ هزار بشکه در روز بالاتر بودند.

جدول ۲ - سودهای پالایشی برای نفت خام‌های شاخص دبیوتی‌آی، برنت و عمان به ترتیب در خلیج‌مکزیک، رتردام و سنگاپور (دلار در هر بشکه)

تغییر نسبت به ماه گذشته	مارس ۲۰۲۲	
۹/۷۳	۲۹/۲۹	وست‌تگزاس اینترمدیت
۱۱/۵۴	۱۵/۶۳	برنت
۵/۶۱	۱۲/۷۵	عمان

جدول ۳ - بهره‌برداری از پالایشگاه در آمریکا، اروپا و آسیا و تغییر نسبت به ماه قبل (درصد)

تغییر نسبت به ماه گذشته (واحد درصد)	مارس ۲۰۲۲	
۴/۳	۹۱/۰۱	
۱/۲	۷۹/۶	آمریکا
(۱/۲)	۹۱/۵۹	اروپا-۱۶
تغییر نسبت به ماه گذشته (واحد درصد)	مارس ۲۰۲۲	آسیا*

\* ۵ کشور منتخب، شامل: ژاپن، چین، هند، سنگاپور و کره جنوبی



# تحوالات ذخیره سازی تجاری نفت



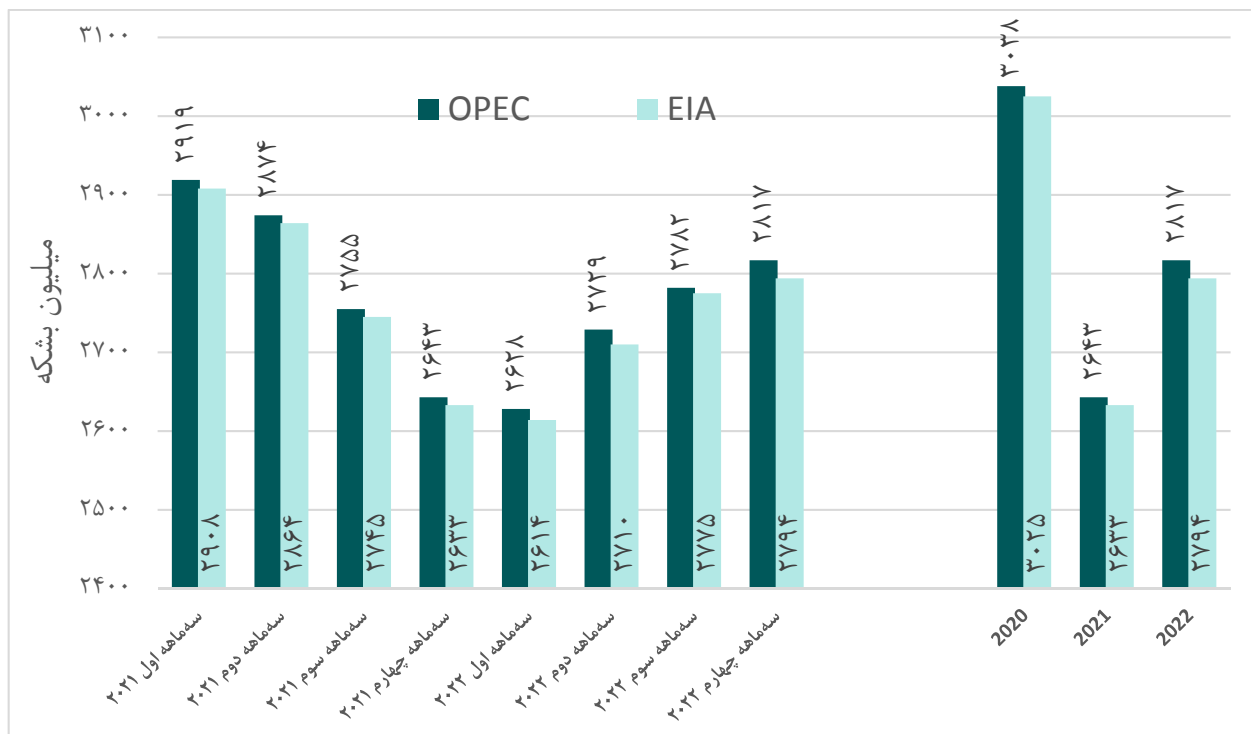
## تحولات ذخیره‌سازی تجاری نفت به صورت مقایسه‌ای بین دو منبع اوپک و اداره اطلاعات انرژی آمریکا:

حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت خام و فراورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD به صورت فصلی در سال ۲۰۲۱ و پیش‌بینی برای فصول سه ماهه سال ۲۰۲۲ مطابق گزارشات ماهانه دبیرخانه اوپک و اداره اطلاعات انرژی آمریکا در شکل‌های زیر نشان داده شده است. قابل ذکر است با توجه به رویه گزارشات ماهانه، آمار رسمی ارائه شده در گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک مربوط به برآورد گزارشات ذخیره‌سازی در سال ۲۰۲۱ گزارش شده است اما به منظور مقایسه با گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، پیش‌بینی ذخیره‌سازی در سال ۲۰۲۲ بر اساس گزارش شصت و یکم کمیته فنی مشترک JTC جلسات اوپک پلاس در تاریخ سی مارس ۲۰۲۲ مستخرج و بروز شده است. قابل ذکر است جهت مقایسه پیش‌بینی‌ها گزارش ذخیره‌سازی آژانس بین‌المللی انرژی در اختیار این اداره قرار نگرفت. جداول مربوط به اطلاعات ذخیره سازی در ضمیمه قابل دسترسی است.

مطابق نمودارهای شماره (۹ و ۱۰)، هر دو منبع دبیرخانه اوپک و اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش‌بینی روند کاهشی ذخیره‌سازی‌های تجاری نفت خام را در طول سال ۲۰۲۱ برآورد نموده‌اند. بر اساس اطلاعات ارائه شده از سوی دبیرخانه اوپک، روند کاهش ذخیره‌سازی در سه ماهه‌های اول تا چهارم سال ۲۰۲۱ تداوم داشته و به ترتیب ۲۹۱۹، ۲۸۷۴، ۲۸۵۵ و ۲۶۴۳ میلیون بشکه بوده است که میزان ذخیره‌سازی در سه ماهه اول تا سوم سال نسبت به برآورد گزارش ماه دارای بازبینی کاهشی در هر فصل و در سه ماهه چهارم با ۱۸ میلیون بشکه بازبینی افزایشی همراه بوده است. بدین ترتیب مطابق برآورد اوپک، روند کاهشی حجم ذخیره‌سازی‌ها در سه ماهه اول سال ۲۰۲۱ نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۰ دارای کاهش ۱۱۹ میلیون بشکه (معادل کاهش ۱/۳۰ میلیون بشکه در روز) بوده است که نسبت به برآورد گزارش ماه قبل ۴ میلیون بشکه کمتر است. کاهش ذخیره‌سازی‌ها در سه‌ماهه دوم سال ۲۰۲۱ نسبت به سه‌ماهه اول دارای کاهش ۴۵ میلیون بشکه (معادل برداشت ۴۹۰ هزار بشکه در روز) بوده است که نسبت به برآورد گزارش ماه قبل ۴ میلیون بشکه کمتر است. تداوم کاهش ذخیره‌سازی‌ها در سه‌ماهه سوم سال ۲۰۲۱ نسبت به سه‌ماهه دوم دارای کاهش ۱۱۹ میلیون بشکه (معادل برداشت ۱/۲۹ میلیون بشکه در روز) بوده که نسبت به ماه پیش تغییر چندانی نداشته است. همچنین میزان ذخیره‌سازی در سه ماهه پایانی سال ۲۰۲۱ به ۲۶۴۳ میلیون بشکه برآورد شده است. بدین صورت برآورد برداشت از ذخیره‌سازی‌ها در سه ماهه چهارم سال به ۱/۲۹ میلیون بشکه در روز خواهد رسید که در این صورت روند ذخیره سازی‌ها در سال ۲۰۲۱ کاهشی خواهد بود.

همانگونه که گفته شد روند تغییرات ذخیره‌سازی در سال ۲۰۲۱ کاهشی بوده و پیش‌بینی اوپک حاکی از رسیدن حجم ذخیره‌سازی‌ها در پایان سه ماهه چهارم به ۲۶۴۳ میلیون بشکه است که در این حالت میزان ذخیره‌سازی تجاری نفت نسبت به سال قبل با کاهش ۳۹۵ میلیون بشکه (معادل کاهش ۱/۰۸ میلیون بشکه در روز) همراه بوده است. اما روند تغییرات میزان ذخیره‌سازی مطابق گزارش JTC-۶۱ در سال ۲۰۲۲ در نظر گرفتن بحران ژئوپولیتیکی در شرق اروپا بین روسیه و اوکراین، اختلال عرضه نفت روسیه در بازار، شرایط قرنطینه ای جدیدی در بنادر مهم چین، سیاست‌های آزاد سازی ذخیره سازی استراتژیک توسط آمریکا و شرکای تجاری او، افزایش عرضه به خصوص افزایش مجدد تولید حاصل از شیل‌های نفتی آمریکا و عدم قطعیت میزان تقاضا یا توجه به تداوم شرایط بیماری کرونا و اثرات آن بر اقتصاد جهانی و همچنین اثرات تورم بالا بر میزان رشد اقتصادی کشورها مبین افزایش مقدار ذخیره‌سازی‌ها اما به نسبت کمتر از پیش‌بینی‌های قبلی است. مطابق پیش‌بینی صورت گرفته بر اساس JTC-۶۱ حجم ذخیره‌سازی تجاری کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۲۲ با بازبینی کاهشی ۱۲۹ میلیون بشکه ای نسبت به برآورد قبلی به ۲۸۱۷ میلیون بشکه خواهد رسید، که مبین افزایش ۱۷۴ میلیون بشکه (معادل افزایش ۴۷۰ هزار بشکه در روز) نسبت به میزان ذخیره سازی سال ۲۰۲۱ است.

نمودار (۹) - ذخیره‌سازی تجاری کشورهای عضو OECD بر حسب میلیون بشکه

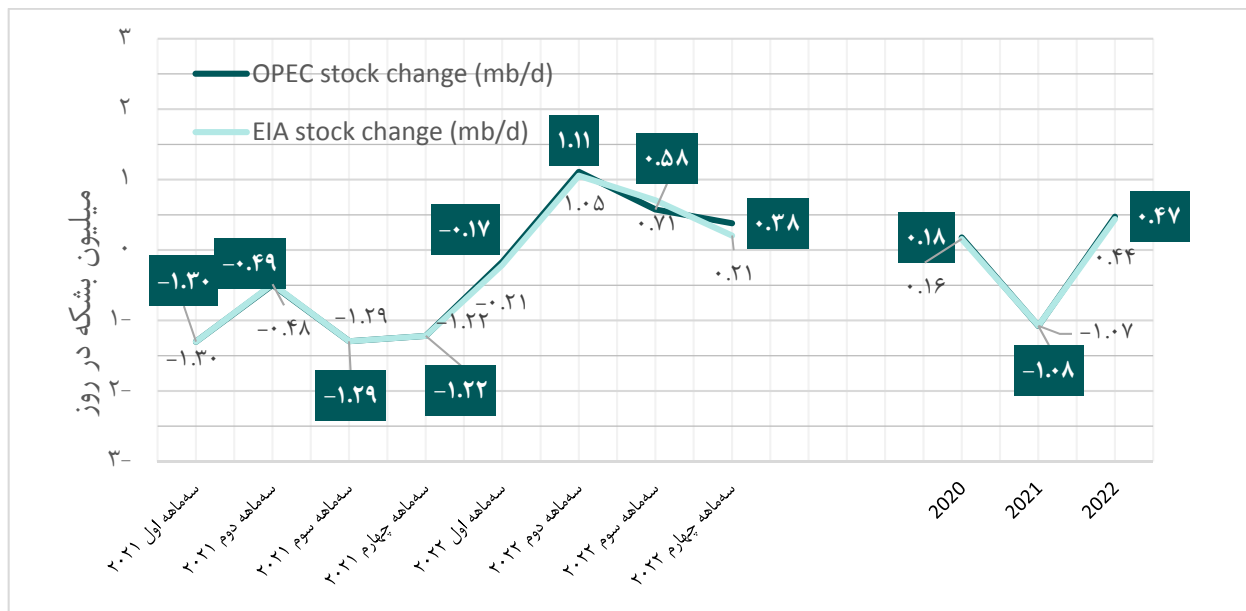


روند تغییرات ذخیره سازی از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا تا حدودی مشابه گزارشات اوپک می باشد. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، حجم ذخیره‌سازی‌ها در کشورهای عضو OECD در سه ماهه اول

## تحولات ذخیره‌سازی تجاری نفت

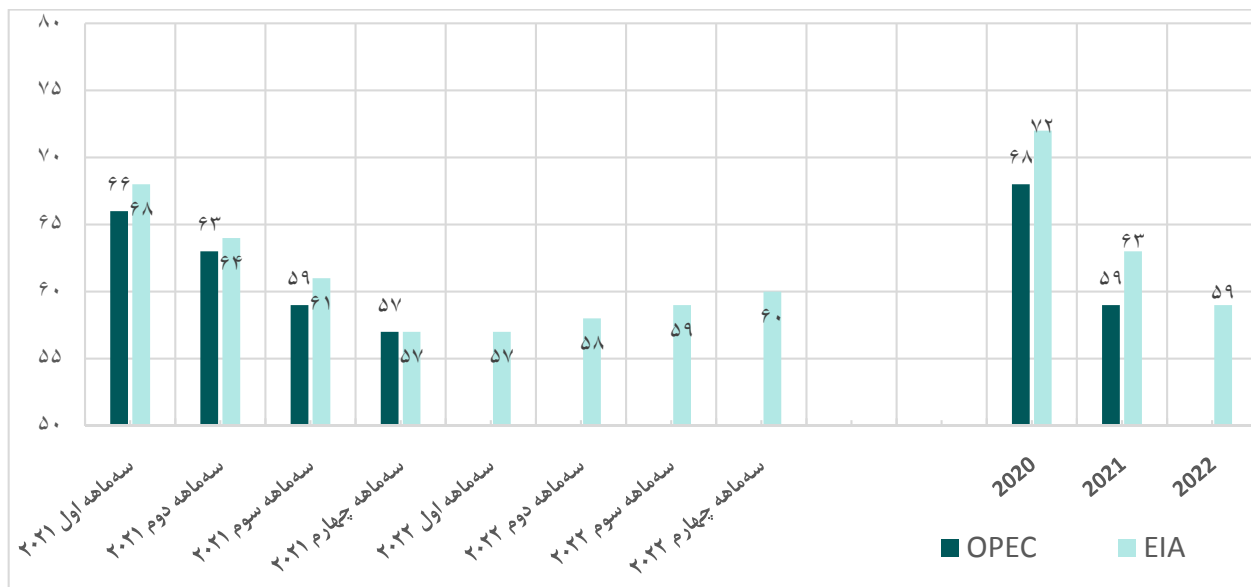
و دوم سال ۲۰۲۱ با بازبینی کاهشی به ترتیب ۳ و ۴ میلیون بشکه ای نسبت به لرآوردماه پیش به ترتیب برابر ۲۹۰۸ و ۲۸۶۴ میلیون بشکه برآورد شده است (بدین ترتیب روند کاهشی حجم ذخیره‌سازی‌ها در سه ماهه اول و دوم سال ۲۰۲۱ به ترتیب ۱/۳۰ و ۰/۴۸ میلیون بشکه در روز بوده است). بر اساس برآورد این منبع، حجم ذخیره‌سازی‌ها در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۱ با کاهش ۱۱۹ میلیون بشکه‌ای (معادل برداشت ۱/۲۹ میلیون بشکه در روز) نسبت به سه ماهه دوم به ۲۷۴۵ میلیون بشکه خواهد رسید که نسبت به برآورد منتشر شده در گزارش ماه قبل، با بازبینی کاهشی ۴ میلیون بشکه‌ای همراه خواهد بود. همچنین میزان ذخیره‌سازی در سه ماهه پایانی سال ۲۰۲۱ با بازبینی کاهشی ۴۹ میلیون بشکه‌ای به ۲۶۳۳ میلیون بشکه برآورد شده است، بدین صورت برآورد برداشت از ذخیره‌سازی‌ها در سه ماهه چهارم سال به ۱/۲۲ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. حجم ذخیره‌سازی‌ها در سال‌های ۲۰۲۱ و ۲۰۲۲ از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا به ترتیب ۲۶۳۳ میلیون بشکه (با بازبینی کاهشی ۴۹ میلیون بشکه نسبت به گزارش ماه پیش) و ۲۸۹۴ میلیون بشکه (با بازبینی کاهشی ۳۴ میلیون بشکه نسبت به گزارش ماه پیش) برآورد شده است. نرخ تغییرات کاهشی ذخیره‌سازی سالیانه در سال ۲۰۲۱ معادل ۱/۰۷ میلیون بشکه در روز (با بازبینی کاهشی ۶۷۰ هزار بشکه در روز نسبت به برآورد ماه قبل) برآورد شده، اما پیش‌بینی تغییرات حجم ذخیره‌سازی در سال ۲۰۲۲ از سوی این منبع، افزایشی می‌باشد و با بازبینی افزایشی ۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به پیش‌بینی ماه قبل، انتظار می‌رود، حجم ذخیره‌سازی‌ها در سال ۲۰۲۲ با نرخ ۴۴۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته و به ۲۷۹۴ میلیون بشکه در روز برسد.

نمودار (۱۰) - تغییرات ذخیره‌سازی تجاری کشورهای عضو OECD بر حسب میلیون بشکه در روز



برآورد حجم ذخیره‌سازی‌ها بر مبنای روزهای پوشش آتی، مطابق گزارش منابع مذکور در نمودار شماره ۱۱ نشان داده شده است. مطابق گزارش ماهانه اوپک، پوشش آتی مصرف در سه ماهه اول سال ۲۰۲۱ بدون تغییر نسبت به گزارش ماه گذشته، ۶۶ روز برآورد شده است و با تداوم کاهش میزان ذخیره‌سازی‌ها، برآوردها حاکی از پوشش آتی مصرف در سه ماهه دوم و سوم سال ۲۰۲۱ به ترتیب ۶۳ و ۵۹ روز (با یک روز بازبینی کاهشی نسبت به برآورد ماه پیش) و در سه ماهه چهارم با افزایش فعالیت‌های اقتصادی با بازبینی کاهشی ۴ روزه به ۵۷ روز رسیده است. همچنین روند روزهای پوشش آتی در طول سال ۲۰۲۰ نسبت به گزارش ماه قبل نیز بدون تغییر ۶۸ روز برآورد شده است اما در سال ۲۰۲۱ به ۵۹ روز کاهش یافته است. بر طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، پوشش آتی مصرف در سه ماهه اول تا چهارم سال ۲۰۲۱ با بازبینی کاهشی تا ۴ روز نسبت به گزارش ماه پیش به ترتیب ۶۸، ۶۴، ۶۱ و ۵۷ روز برآورد شده است که به غیر از سه ماهه چهارم سال بیشتر از برآورد اوپک در این دوره زمانی است. مطابق پیش‌بینی‌های انجام شده از سوی این منبع روند کاهشی حجم ذخیره‌سازی‌ها بر مبنای روزهای پوشش آتی در طی سال ۲۰۲۱ تداوم خواهد داشت و در سال ۲۰۲۱ با یک روز بازبینی کاهشی نسبت به برآوردها قبل به ۶۳ روز می‌رسد که نسبت به سال ۲۰۲۰ با کاهش ۹ روزه همراه خواهد بود روند کاهشی در سال ۲۰۲۲ نیز تداوم داشته و به ۵۹ روز می‌رسد که در هر حال بیشتر از برآورد اوپک می‌باشد.

نمودار (۱۱) - روزهای پوشش دهنده مصرف آتی کشورهای عضو OECD بر حسب روز



مطابق گزارش ماهانه اوپک، حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت در کشورهای عضو OECD در ماه فوریه ۲۰۲۲ به میزان ۲۲/۸ میلیون بشکه نسبت به ماه ژانویه کاهش داشته است. به این ترتیب، با حجم ۲۵۹۹ میلیون بشکه، میزان ذخیره‌سازی‌ها در این ماه، نسبت به ماه مشابه سال گذشته ۳۷۲ میلیون بشکه کاهش و نسبت

به میانگین پنج‌سال اخیر نیز ۳۳۴ میلیون بشکه کمتر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ نیز ۳۲۱ میلیون بشکه پایین‌تر است. ذخیره‌سازی تجاری نفت خام و محصولات پالایشی کشورهای عضو OECD در ماه فوریه نسبت به ماه ژانویه، به ترتیب ۷۰۰ هزار بشکه افزایش و ۲۳/۵ میلیون بشکه کاهش داشته‌اند. ذخیره‌سازی تجاری نفت خام کشورهای عضو OECD با حجم ۱۲۵۴ میلیون بشکه، نسبت به میانگین پنج‌سال اخیر، ۱۸۵ میلیون بشکه کمتر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ نیز ۱۹۴/۰ میلیون بشکه پایین‌تر است. همچنین محصولات پالایشی کشورهای فوق نیز با میزان ۱۳۴۵ میلیون بشکه نسبت به میانگین پنج‌سال اخیر ۱۴۸/۰ میلیون بشکه کمتر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ به میزان ۱۲۸/۰ میلیون بشکه پایین‌تر است. حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت کشورهای عضو OECD بر اساس پوشش روزهای آتی در ماه فوریه ۲۰۲۲ با کاهش ۰/۶ روز نسبت به ماه قبل به ۵۷/۳ روز رسید. این رقم به میزان ۱۱/۰ روز کمتر از رقم مربوط به ماه فوریه سال گذشته و ۸/۶ روز کمتر از میانگین پنج‌ساله اخیر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ به میزان ۵/۲ روز کمتر است.

اطلاعات اولیه نشان می‌دهد، ذخیره‌سازی تجاری نفت آمریکا در ماه مارس ۲۰۲۲، با کاهش در حدود ۱۱/۴ میلیون بشکه همراه نسبت به ماه فوریه امسال همراه بوده و به ۱۱۴۴ میلیون بشکه رسیده باشد. این رقم، ۱۵۷/۹ میلیون بشکه، کمتر از ماه مشابه سال گذشته و نسبت به میانگین پنج‌سال اخیر ۱۳۷/۴ میلیون بشکه کمتر می‌باشد. در ماه مذکور، میزان ذخیره‌سازی نفت خام ۱/۱ میلیون بشکه و ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی ۱۰/۳ میلیون بشکه کاهش داشته است.



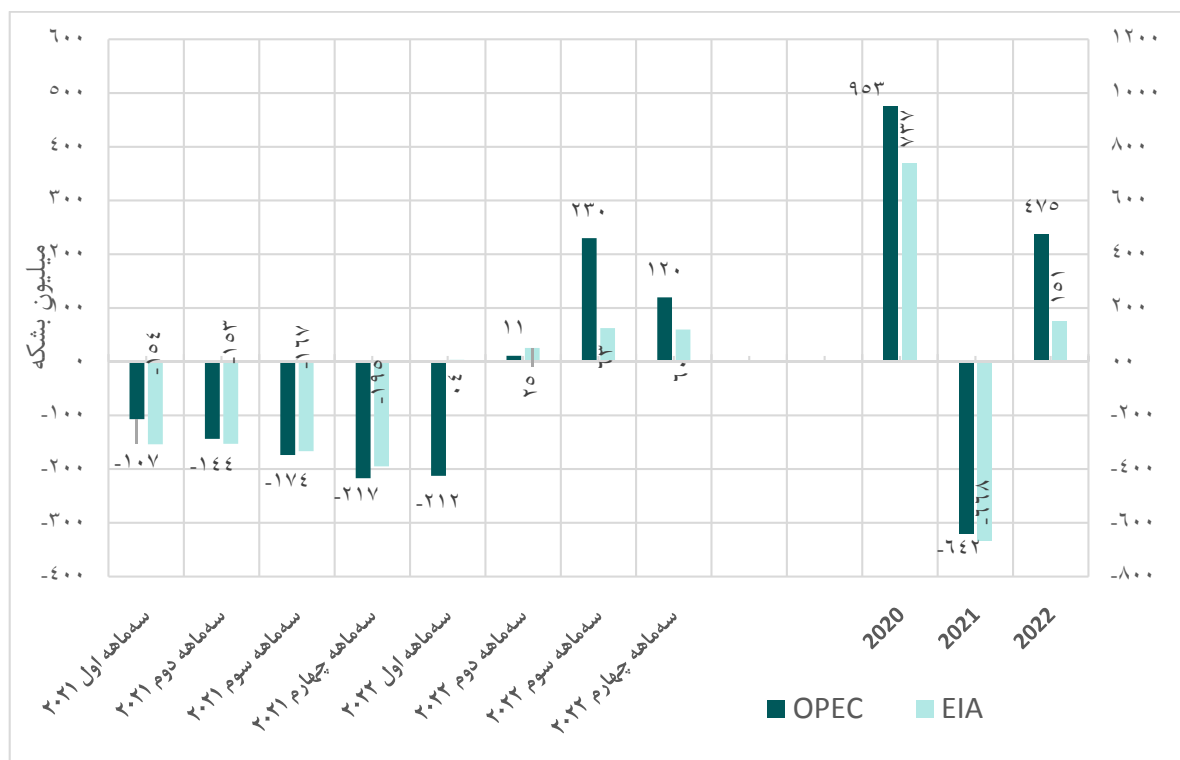
## تغییرات تراز عرضه و تقاضا و اثرات آن بر تغییرات ذخایر :

دبیرخانه اوپک در بازبینی تراز بازار در سال ۲۰۲۱، اختلاف عرضه و تقاضا در سه ماهه اول، دوم، سوم و چهارم سال ۲۰۲۱ را به ترتیب برابر منفی ۱۰۷ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۱۰ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل ۱/۱۹ میلیون بشکه در روز)، منفی ۱۳۸ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۶ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل کسری ۱/۵۸ میلیون بشکه در روز)، منفی ۱۷۴ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۱۰ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل کسری ۱/۸۹ میلیون بشکه در روز) و منفی ۲۱۷ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۳۸ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل کسری ۲/۳۶ میلیون بشکه در روز) برآورد کرده است (جداول مربوط به تراز عرضه و تقاضا در ضمیمه قابل دسترسی است). با توجه به نرخ کاهش ۴۳ میلیون بشکه ای حجم ذخیره‌سازی (معادل برداشت ۴۷۰ هزار بشکه در روز) در سه ماهه چهارم سال نسبت به سه ماهه سوم از سوی این منبع نشان دهنده این است که در حدود ۳۸ درصد از اختلاف حجم کاهش تراز عرضه و تقاضا در سه ماهه چهارم نسبت به سه ماه سوم، معطوف به برداشت از منابع ذخیره سازی‌ها در کشورهای عضو OECD بوده است. همچنین بر اساس پیش‌بینی گزارش JTC-۶۱ روند تغییرات اختلاف عرضه و تقاضا حکایت از افزایش تراز مثبت در اختلاف عرضه و تقاضا در طی سال ۲۰۲۲ است و در حالی که بازار در سال ۲۰۲۱ با تراز منفی ۶۴۲ میلیون بشکه در اختلاف عرضه و تقاضا روبرو شده که مبین کاهش تراز ۱۵۹۵ میلیون بشکه (معادل کاهش ۱/۷۶ میلیون بشکه در روز) نسبت به سال ۲۰۲۰ است اما با توجه به پیش‌بینی افزایش عرضه در سال ۲۰۲۲ افزایش تراز مثبت در اختلاف عرضه و تقاضا در طی این سال به ۴۷۵ میلیون بشکه خواهد رسید که این موضوع با توجه به بحران تنش ژئوپولیتیکی بین روسیه و اکراین و شرایط تحریم روسیه بر بازار تاثیر خواهد گذاشت.

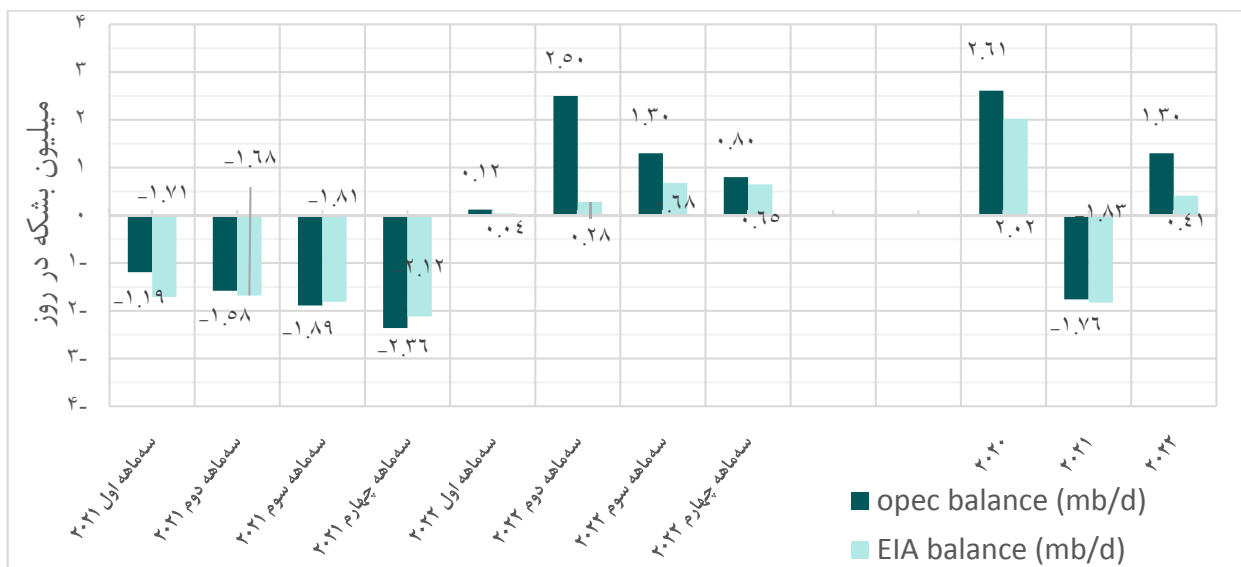
همانگونه که در نمودار شماره ۱۲ نشان داده شده، اختلاف عرضه و تقاضا در طی سه ماهه اول تا چهارم سال ۲۰۲۱ در گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا با اندکی اختلاف نسبت به گزارش ماه پیش به ترتیب برابر منفی ۱۵۴ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۸ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل ۱/۷۱ میلیون بشکه در روز)، منفی ۱۵۳ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۲ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل کسری ۱/۶۸ میلیون بشکه در روز)، منفی ۱۶۷ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۷ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل کسری ۱/۸۱ میلیون بشکه در روز) و منفی ۱۹۵ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۶۹ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل کسری ۲/۱۲ میلیون بشکه در روز) برآورد کرده است. بدین صورت روند تغییرات اختلاف عرضه و تقاضا از سه ماهه چهارم نسبت به سه ماهه سوم سال بر اساس گزارش این منبع بیانگر حدوداً ۳۱۰ هزار بشکه در روز تراز منفی (حاصل از کاهش عرضه یا افزایش تقاضا) است. پیش‌بینی اختلاف عرضه و تقاضا در طول سال ۲۰۲۱ در گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا مبین

کسری ۶۶۸ میلیون بشکه‌ای (معادل کسری ۱/۸۳ میلیون بشکه در روز) بوده که نسبت به تخمین ماه گذشته بازبینی کاهشی ۸۵ میلیون بشکه‌ای دارد اما این گزارش پیش‌بینی نموده که اختلاف عرضه و تقاضا در طول سال ۲۰۲۲ با افزایش عرضه در بازار به ۱۵۱ میلیون بشکه (معادل مازاد عرضه ۴۱۰ هزار بشکه در روز) بازگردد.

نمودار شماره ۱۲- اختلاف عرضه و تقاضا (بالانس)- میلیون بشکه



نمودار شماره ۱۳- اختلاف عرضه و تقاضا (بالانس)- میلیون بشکه در روز



میزان تقاضای برای نفت اوپک مربوط به سال ۲۰۲۱ بر اساس پیش‌بینی این ماه با بازبینی افزایشی ۱۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به برآورد ماه پیش به حدود ۲۸/۱ میلیون بشکه در روز رسید. که این میزان درخواست نفت از اوپک به نسبت سال ۲۰۲۰ در حدود ۵/۰ میلیون بشکه در روز بالاتر می‌باشد.

مطابق گزارشات منابع ثانویه، متوسط تولید اوپک در سه ماهه اول سال ۲۰۲۱ برابر ۲۵/۲ میلیون بشکه در روز بوده که ۱/۲ میلیون بشکه کمتر از تقاضای بازار از اوپک بوده است. در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۱ برابر ۲۵/۶ میلیون بشکه در روز بوده که به نسبت تقاضای بازار برای این نفت، به میزان ۱/۶ میلیون بشکه در روز کمتر بوده است. در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۱ تولید اوپک به ۲۶/۹ میلیون بشکه در روز رسیده که به نسبت تقاضای بازار برای این نفت در سه ماهه سوم سال، به میزان ۱/۹ میلیون بشکه در روز کمتر بوده است. در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ تولید اوپک به ۲۷/۷ میلیون بشکه در روز رسیده که به نسبت تقاضای بازار برای این نفت در سه ماهه چهارم سال، به میزان ۲/۴ میلیون بشکه در روز کمتر بوده است. برای کل سال ۲۰۲۱ تولید اوپک به ۲۶/۴ میلیون بشکه در روز رسید که به نسبت تقاضای بازار برای این نفت در این سال، به میزان ۱/۸ میلیون بشکه در روز کمتر بوده است.

بر اساس پیش‌بینی وضعیت تقاضا در بازار و همچنین میزان تولید کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۲، تقاضای بازار برای نفت اوپک با بازبینی کاهشی ۱۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به برآورد ماه پیش به ۲۹/۰ میلیون بشکه در روز می‌رسد که در این صورت در حدود ۰/۸ میلیون بشکه در روز بیشتر از تقاضای سال ۲۰۲۱ خواهد بود. مطابق گزارشات منابع ثانویه، متوسط تولید اوپک در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ برابر ۲۸/۴ میلیون بشکه در روز بوده که ۰/۱ میلیون بشکه بیشتر از تقاضای بازار از اوپک بوده است.



# تحوالات بازار نفت کش‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی

### تحولات بازار نفتکش های نفت خام

بازار نفتکش ها به طور گسترده ای تحت تاثیر نااطمینانی های مرتبط با تحولات ژئوپلیتیک قرار گرفته است. نرخ های کرایه نفتکش های «سوئزماکس» و «آفراماکس»، مهم ترین کشتی های مورد استفاده برای صادرات نفت از حوضه دریای سیاه، به شدت تحت تاثیر قرار گرفته اند. نرخ کرایه تکمحموله برای نفتکش های آفراماکس در حوزه مدیترانه در ماه مارس ۲۰۲۲، بیش از ۷۰ درصد نسبت به سطح ژانویه افزایش یافته است. این در حالی است که نرخ کرایه نفتکش های «سوئزماکس» در حوضه «آتلانتیک» در همین دوره زمانی حدود ۵۰٪ بالاتر است. سرانجام پس از چندین ماه رکود، نرخ های کرایه تکمحموله نفتکش های «وی ال سی سی» افزایش قابل توجهی را ثبت کردند و در ماه مارس به طور میانگین ۲۸ درصد نسبت به ماه قبل افزایش یافتند.

تغییر مورد انتظار در الگوهای تجاری که تقاضا برای انتقال نفت و فرآورده های نفتی در مسیرهای طولانی را افزایش داده، باعث رونق در بازار نفتکش ها شده است. به طوری نفت خام بیشتری از آمریکا، آسیا و خلیج فارس به اروپا و از روسیه به سمت شرق فرستاده می شود. با این حال، ریسک های کاهش، به ویژه باتوجه به تقاضای ضعیف تر واردات نفت از سوی چین به دلیل قرنطینه های مرتبط با کووید-۱۹، همچنان وجود دارد.



# تحوالات تجارت نفت خام و فرآورده های نفتی

### تحولات تجارت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

**آمریکا:** مطابق اطلاعات اولیه، واردات نفت خام آمریکا در ماه مارس ۲۰۲۲، با ۳ درصد افزایش نسبت به ماه فوریه، به حدود ۶/۴ میلیون بشکه در روز، رسید. این در حالی بود که صادرات نفت خام این کشور در ماه مارس، با ۸ درصد افزایش به ۳/۱ میلیون بشکه در روز، افزایش یافت. در ماه مذکور، واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا به دلیل شیوع ویروس کرونا به کمترین سطح از ماه مه ۲۰۲۰، رسید.

**چین:** واردات نفت خام چین، در ماه فوریه ۲۰۲۱، به ۹/۵ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به عملکرد قوی ماه قبل به دلیل کاهش کارکرد پالایشگاه‌ها با توجه به تعطیلات سال نو چین و بازی‌های المپیک زمستانی تنزل یافت. صادرات فرآورده‌های نفتی در میان تجارت کمتر نفت کوره و صادرات ناچیز بنزین کاهش یافت و به طور میانگین به ۹۰۰ هزار بشکه در روز رسید. در مقابل، تجارت سوخت جت و بنزین قوی‌تر بود.

**هند:** واردات نفت خام هند به دلیل شتاب تقاضای داخلی در پی کاهش موج سوم کووید-۱۹، بخشی از ضررهای ماه قبل را بهبود بخشید و در ماه فوریه به طور متوسط به ۴/۶ میلیون بشکه در روز رسید. میانگین صادرات فرآورده‌های نفتی در ماه فوریه با ۸ درصد افزایش به ۱/۴ میلیون بشکه در روز رسید که این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش صادرات بنزین و تا حد کمتری مربوط به گازوئیل بوده است.

**ژاپن:** واردات نفت خام ژاپن در ماه فوریه به دلیل افزایش تقاضا برای خوراک پالایشگاه‌ها در تولید بیشتر سوخت‌های گرمایشی و نیز صادرات بیشتر فرآورده‌های نفتی، ۳ درصد افزایش یافت و میانگین آن به ۲/۸ میلیون بشکه در روز رسید. صادرات فرآورده‌های نفتی در ماه فوریه به افزایش اندک خود ادامه داد و با افزایش صادرات بنزین و نفت کوره به طور متوسط به ۵۴۰ هزار بشکه در روز رسید.

**اروپا:** آخرین داده‌ها برای کشورهای اروپایی عضو OECD نشان می‌دهد که واردات نفت خام این کشورها در ماه دسامبر ۲۰۲۱، نسبت به سطوح بالای ثبت شده در ماه اکتبر، به کاهش خود ادامه داده و به طور متوسط به ۸/۳ میلیون بشکه در روز رسید. صادرات نفت خام این کشورها نیز نسبت به سطوح بالاتر در ماه اکتبر به کمتر از ۵۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به طور متوسط به ۴۶۰ هزار بشکه در روز رسید.

## تحولات تجارت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

جدول (۴) - خالص واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی خریداران عمده نفت خام (میلیون بشکه در روز)

تغییرات فوریه / مارس	مارس ۲۰۲۲	فوریه ۲۰۲۲	ژانویه ۲۰۲۲		
-۰/۱۷	۳/۱۲	۳/۳۰	۳/۰۴	نفت خام	آمریکا
-۱/۱۶	-۳/۷۳	-۲/۵۶	-۳/۶۴	فرآورده‌های نفتی	
-۱/۳۴	-۰/۶۰	۰/۷۳	-۰/۶۰	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی	
تغییرات فوریه / ژانویه	فوریه ۲۰۲۲	ژانویه ۲۰۲۲	دسامبر ۲۰۲۲		
-۲/۰۷	۹/۴۵	۱۱/۵۲	۱۰/۷۷	نفت خام	چین
۰/۰۳	۰/۵۰	۰/۴۷	۰/۴۳	فرآورده‌های نفتی	
-۲/۰۴	۹/۹۵	۱۲	۱۱/۲۰	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی	
۰/۰۵	۴/۶۰	۴/۵۵	۴/۶۷	نفت خام	هند
-۰/۰۵	-۰/۳۴	-۰/۲۹	-۰/۴۲	فرآورده‌های نفتی	
۰/۰۱	۴/۲۶	۴/۲۶	۴/۲۶	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی	
۰/۰۸	۲/۸۰	۲/۷۲	۲/۹۷	نفت خام	ژاپن
-۰/۱۸	۰/۴۰	۰/۵۸	۰/۶۱	فرآورده‌های نفتی	
-۰/۰۹	۳/۲۰	۳/۳۰	۳/۵۸	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی	
تغییرات دسامبر / نوامبر	دسامبر ۲۰۲۱	نوامبر ۲۰۲۱	اکتبر ۲۰۲۱		
-۰/۸۶	۷/۸۱	۸/۶۷	۸/۷۲	نفت خام	OECD اروپا
-۰/۲۶	۰/۶۰	۰/۸۶	۰/۲۱	فرآورده‌های نفتی	
-۱/۱۲	۸/۴۱	۹/۵۳	۸/۹۳	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی	



ضمائم

## ضمیمه - جداول اطلاعات مقایسه ای

جدول ۱- ذخیره سازی تجاری کشورهای عضو OECD بر حسب میلیون بشکه

اختلاف			پیش بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	۱۱		۲۹۰۸		۲۹۱۹	سه ماهه اول
	۱۰		۲۸۶۴		۲۸۷۴	سه ماهه دوم
	۱۰		۲۷۴۵		۲۷۵۵	سه ماهه سوم
	۱۰		۲۶۳۳		۲۶۴۳	سه ماهه چهارم
	۱۰		۲۶۳۳		۲۶۴۳	۲۰۲۱
	۱۴		۲۶۱۴		۲۶۲۸	سه ماهه اول
	۱۹		۲۷۱۰		۲۷۲۹	سه ماهه دوم
	۷		۲۷۷۵		۲۷۸۲	سه ماهه سوم
	۲۳		۲۷۹۴		۲۸۱۷	سه ماهه چهارم
	۲۳		۲۷۹۴		۲۹۴۶	۲۰۲۲

جدول ۲- تغییرات ذخیره سازی تجاری کشورهای عضو OECD بر حسب میلیون بشکه در روز

اختلاف			پیش بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	۰		-۱/۳۰		-۱/۳۰	سه ماهه اول
	-۰/۰۱		-۰/۴۸		-۰/۴۹	سه ماهه دوم
	۰		-۱/۲۹		-۱/۲۹	سه ماهه سوم
	۰		-۱/۲۲		-۰/۲۲	سه ماهه چهارم
	۰		-۱/۰۷		-۱/۰۸	۲۰۲۱
	۰/۰۴		-۰/۲۱		-۰/۱۷	سه ماهه اول
	-۰/۰۵		۱/۰۵		۱/۱۱	سه ماهه دوم
	-۰/۱۳		۰/۷۱		۰/۵۸	سه ماهه سوم
	۰/۱۷		۰/۲۱		۰/۳۸	سه ماهه چهارم
	۰/۰۴		۰/۴۴		۰/۴۷	۲۰۲۲

جدول ۳- روزهای پوشش دهنده مصرف آتی کشورهای عضو OECD بر حسب روز

اختلاف			پیش‌بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	-۲		۶۸		۶۶	سه‌ماهه اول
	-۱		۶۴		۶۳	سه‌ماهه دوم
	-۲		۶۱		۵۹	سه‌ماهه سوم
	۰		۵۷		۵۷	سه‌ماهه چهارم
	-۴		۶۳		۵۹	۲۰۲۱
			۵۷			سه‌ماهه اول
			۵۸			سه‌ماهه دوم
			۵۹			سه‌ماهه سوم
			۶۰			سه‌ماهه چهارم
			۶۱			۲۰۲۲

جدول ۴- اختلاف تراز عرضه و تقاضا بر حسب میلیون بشکه

اختلاف			پیش‌بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	۴۷		-۱۵۴		-۱۰۷	سه‌ماهه اول
	۹		-۱۵۳		-۱۴۴	سه‌ماهه دوم
	-۷		-۱۶۷		-۱۷۴	سه‌ماهه سوم
	-۲۲		-۱۹۵		-۲۱۷	سه‌ماهه چهارم
	۲۶		-۶۶۸		-۶۴۲	۲۰۲۱
	-۲۱۶		۴		-۲۱۲	سه‌ماهه اول
	۱۱		۲۵		۱۱	سه‌ماهه دوم
	۲۳۰		۶۳		۲۳۰	سه‌ماهه سوم
	۱۲۰		۶۰		۱۲۰	سه‌ماهه چهارم
	۳۲۴		۱۵۱		۴۷۵	۲۰۲۲

جدول ۵- اختلاف تراز عرضه و تقاضا بر حسب میلیون بشکه در روز

اختلاف			پیش‌بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	۰/۵۲		-۱/۷۱		-۱/۱۹	سه‌ماهه اول
	۰/۱۰		-۱/۶۸		-۱/۵۸	سه‌ماهه دوم
	-۰/۰۸		-۱/۸۱		-۱/۸۹	سه‌ماهه سوم
	-۰/۲۴		-۲/۱۲		-۲/۳۶	سه‌ماهه چهارم
	۰/۰۷		-۱/۸۳		-۱/۷۶	۲۰۲۱
	۰/۰۸		۰/۰۴		۰/۱۲	سه‌ماهه اول
	-۰/۱۶		۰/۲۸		۲/۵۰	سه‌ماهه دوم
	۱/۸۲		۰/۶۸		۱/۳۰	سه‌ماهه سوم
	۰/۶۵		۰/۶۵		۰/۸۰	سه‌ماهه چهارم
	۰/۸۹		۰/۴۱		۱/۳۰	۲۰۲۲

تحولات قیمت نفت :

قیمت نفت خام‌های سبد اوپک و برخی نفت خام‌های شاخص در ماه‌های فوریه و مارس ۲۰۲۲

میانگین قیمت ۲۰۲۲	میانگین قیمت ۲۰۲۱	درصد تغییر مارس/فوریه	اختلاف		فوریه ۲۲	سبد نفتی اوپک
			مارس ۲۲	مارس/فوریه		
۹۸/۱۱	۶۰/۲۲	۲۰/۸	۱۹/۵۳	۱۱۳/۴۸	۹۳/۹۵	سبد عربستان
۹۸/۱۹	۶۰/۷۱	۲۰/۴۰	۱۹/۱۷	۱۱۲/۹۹	۹۳/۹۲	سبد بصره-عراق
۹۶/۷۱	۵۹/۳۷	۲۱/۴۰	۱۹/۷۷	۱۱۲/۲۱	۹۲/۴۴	سبد بانجی - نیجریه
۱۰۲/۷۳	۶۱/۱۶	۲۲/۲۰	۲۱/۹۲	۱۲۰/۶۸	۹۸/۷۶	دیجنو - کنگو
۹۴/۲۷	۵۳/۶۲	۲۲/۹۰	۲۰/۷۴	۱۱۱/۳۰	۹۰/۵۶	السايدر - لیبی
۱۰۱/۲۹	۵۹/۳۷	۲۰/۲۰	۱۹/۸۴	۱۱۷/۹۰	۹۸/۰۶	گیراسول - آنگولا
۱۰۴/۱۵	۶۱/۸۳	۲۰/۶۰	۲۰/۸۰	۱۲۱/۵۸	۱۰۰/۷۸	سنگین ایران
۹۷/۵۵	۶۰/۰۰	۲۰/۸۰	۱۹/۳۶	۱۱۲/۴۰	۹۳/۰۴	صادراتی کویت
۹۸/۳۴	۶۰/۵۵	۲۰/۷۰	۱۹/۴۴	۱۱۳/۲۸	۹۳/۸۴	مری - ونزوئلا
۷۴/۷۲	۴۲/۴۵	۲۴/۱۰	۱۷/۱۰	۸۸/۱۲	۷۱/۰۲	موربان - امارات
۹۷/۷۸	۶۰/۲۹	۱۹/۴۰	۱۸/۳۰	۱۱۲/۴۸	۹۴/۱۸	سبد رابی - گابن
۱۰۱/۲۶	۶۰/۶۱	۲۱/۳۰	۲۰/۷۴	۱۱۸/۲۹	۹۷/۵۵	مخلوط صحرا - الجزایر
۱۰۴/۱۹	۶۱/۳۰	۲۰/۹۰	۲۱/۰۹	۱۲۱/۸۰	۱۰۰/۷۱	زفیرو - گینه
۱۰۳/۰۴	۶۱/۴۰	۲۱/۱۰	۲۰/۹۹	۱۲۰/۵۰	۹۹/۵۱	سایر نفت خام‌های شاخص
۱۰۱/۷۲	۶۱/۰۷	۲۱/۲۰	۲۰/۷۴	۱۱۸/۷۵	۹۸/۰۱	مدت‌دار دریای شمال
۹۵/۸۴	۶۰/۲۱	۲۰/۰۰	۱۸/۳۸	۱۱۰/۴۹	۹۲/۱۱	دبی
۹۲/۷۳	۵۷/۸۲	۱۹/۸۰	۱۷/۷۴	۱۰۷/۴۲	۸۹/۶۸	ایستموس
۹۷/۲۵	۶۰/۲۱	۱۷/۷۰	۱۶/۶۵	۱۱۰/۸۰	۹۴/۱۵	ال ال اس
۹۳/۱۳	۵۸/۵۷	۱۸/۳۰	۱۶/۴۹	۱۰۶/۵۰	۹۰/۰۱	مارس
۹۶/۰۲	۵۹/۰۵	۲۰/۶۰	۱۸/۹۸	۱۱۱/۲۳	۹۲/۲۵	میناس
۹۱/۲۴	۶۰/۴۱	-۲/۵۰	-۲/۳۵	۹۲/۵۹	۹۴/۹۴	اورال
۹۴/۹۴	۵۸/۰۶	۱۸/۳۰	۱۶/۸۲	۱۰۸/۵۲	۹۱/۷۰	دبلیوتی آی
اختلاف قیمتی						
۶/۷۸	۳	-	۳/۹۲	۱۰/۲۳	۶/۳۱	دریای شمال با برنت
۴/۴۷	۰/۸۶	-	۴/۰۹	۷/۹۵	۳/۸۶	دریای شمال دبلیوتی آی
۵/۸۹	۰/۸۶	-	۲/۳۶	۸/۲۶	۵/۹۰	دریای شمال با دبی

## تحولات تقاضای جهانی نفت:

جدول ۱- تقاضای نفت بر اساس پیش‌بینی اوپک (میلیون بشکه در روز)

خاورمیانه	هند	چین	آمریکا	Non-OECD	OECD	تقاضای جهانی نفت	OPEC
7.55	4.51	13.56	18.35	49.00	42.13	91.13	۲۰۲۰
8.24	4.59	14.57	20.35	51.80	45.79	97.59	سه‌ماهه سوم
7.97	5.02	15.21	20.56	53.42	46.70	100.12	سه‌ماهه چهارم
<b>7.98</b>	<b>4.76</b>	<b>14.56</b>	<b>19.93</b>	<b>52.07</b>	<b>44.75</b>	<b>96.82</b>	۲۰۲۱
8.28	5.28	14.34	19.70	53.79	45.16	98.95	سه‌ماهه اول
8.01	4.82	15.10	21.01	53.29	45.82	99.12	سه‌ماهه دوم
8.49	4.97	15.06	21.30	53.60	47.47	101.06	سه‌ماهه سوم
8.20	5.35	15.65	21.26	54.86	47.95	102.81	سه‌ماهه چهارم
<b>8.25</b>	<b>5.10</b>	<b>15.04</b>	<b>20.82</b>	<b>53.89</b>	<b>46.61</b>	<b>100.50</b>	۲۰۲۲
0.43	0.25	1.00	1.58	3.07	2.62	5.69	رشد ۲۰۲۱
0.27	0.34	0.48	0.89	1.82	1.86	3.68	رشد ۲۰۲۲

جدول ۲- تقاضای نفت بر اساس پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا (میلیون بشکه در روز)

خاورمیانه	هند	چین	آمریکا	Non-OECD	OECD	تقاضای جهانی نفت	EIA
8.60	4.65	15.27	19.78	52.59	44.79	97.38	۲۰۲۰
9.03	4.41	14.99	20.21	52.58	45.82	98.40	سه‌ماهه سوم
8.77	4.87	15.33	20.41	53.69	46.74	100.43	سه‌ماهه چهارم
<b>8.89</b>	<b>4.98</b>	<b>15.65</b>	<b>20.58</b>	<b>53.78</b>	<b>46.01</b>	<b>99.80</b>	۲۰۲۱
8.74	5.01	15.41	19.98	53.13	45.82	98.95	سه‌ماهه اول
8.83	5.10	15.74	20.61	53.70	45.49	99.19	سه‌ماهه دوم
9.30	4.76	15.57	20.82	53.99	46.24	100.23	سه‌ماهه سوم
8.71	5.06	15.88	20.89	54.30	46.48	100.78	سه‌ماهه چهارم
<b>9.19</b>	<b>5.22</b>	<b>16.16</b>	<b>20.86</b>	<b>55.35</b>	<b>46.37</b>	<b>101.73</b>	۲۰۲۲
0.14	0.36	0.14	0.20	0.54	1.03	1.57	رشد ۲۰۲۱
0.45	0.21	0.75	0.88	2.22	0.55	2.78	رشد ۲۰۲۲

## تحولات عرضه جهانی نفت :

جدول ۱ - عرضه نفت بر اساس پیش‌بینی اوپک (میلیون بشکه در روز)

خاورمیانه	هند	چین	آمریکا	Non-OECD	OECD	غیر اوپک	OPEC
<b>3.19</b>	<b>0.78</b>	<b>4.15</b>	<b>17.61</b>	<b>31.71</b>	<b>29.11</b>	<b>62.97</b>	۲۰۲۰
3.24	0.77	4.33	17.85	31.79	29.53	63.60	سه‌ماهه سوم
3.27	0.77	4.26	18.58	32.17	30.42	64.87	سه‌ماهه چهارم
<b>3.24</b>	<b>0.77</b>	<b>4.31</b>	<b>17.75</b>	<b>31.87</b>	<b>29.41</b>	<b>63.56</b>	۲۰۲۱
3.30	0.77	4.45	18.42	32.88	30.19	65.47	سه‌ماهه اول
3.35	0.78	4.31	18.95	32.68	30.58	65.65	سه‌ماهه دوم
3.37	0.80	4.35	19.23	32.75	31.28	66.42	سه‌ماهه سوم
3.37	0.83	4.43	19.54	33.13	31.97	67.50	سه‌ماهه چهارم
<b>3.35</b>	<b>0.79</b>	<b>4.38</b>	<b>19.04</b>	<b>32.86</b>	<b>31.01</b>	<b>66.26</b>	۲۰۲۲
0.05	-0.01	0.16	0.14	0.16	0.30	0.59	رشد ۲۰۲۱
0.11	0.02	0.07	1.29	0.99	1.60	2.70	رشد ۲۰۲۲

جدول ۲ - عرضه جهانی نفت بر اساس پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا (میلیون بشکه در روز)

خاورمیانه	هند	چین	آمریکا	Non-OECD	OECD	غیر اوپک	EIA
<b>3.12</b>	<b>0.89</b>	<b>4.86</b>	<b>18.58</b>	<b>32.58</b>	<b>30.56</b>	<b>63.14</b>	۲۰۲۰
3.13	0.89	5.01	18.94	33.24	31.07	64.31	سه‌ماهه سوم
3.15	0.88	4.93	19.87	32.92	32.28	65.21	سه‌ماهه چهارم
<b>3.11</b>	<b>0.89</b>	<b>4.99</b>	<b>18.88</b>	<b>32.84</b>	<b>31.05</b>	<b>63.89</b>	۲۰۲۱
3.19	0.91	5.12	19.54	33.39	31.85	65.24	سه‌ماهه اول
3.17	0.89	5.05	20.29	32.88	32.57	65.45	سه‌ماهه دوم
3.17	0.89	5.05	20.66	33.43	32.90	66.33	سه‌ماهه سوم
3.17	0.89	5.09	21.12	32.87	33.71	66.58	سه‌ماهه چهارم
<b>3.17</b>	<b>0.90</b>	<b>5.08</b>	<b>20.41</b>	<b>33.15</b>	<b>32.76</b>	<b>65.91</b>	۲۰۲۲
-0.01	0.00	0.13	0.30	0.26	0.49	0.75	رشد ۲۰۲۱
0.06	0.01	0.09	1.53	0.31	1.71	2.02	رشد ۲۰۲۲