

مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی

گزارش ماهانه بازار نفت

ژوئیه ۲۰۲۲

همکارانی که در تهیه این گزارش مشارکت داشته‌اند:

علی‌اکبر دیزج‌خلیلی، حسین یادگاری و سارا عظیمی

ویرایش: علی‌اکبر دیزج‌خلیلی

تایید: محمدصادق نوروزی

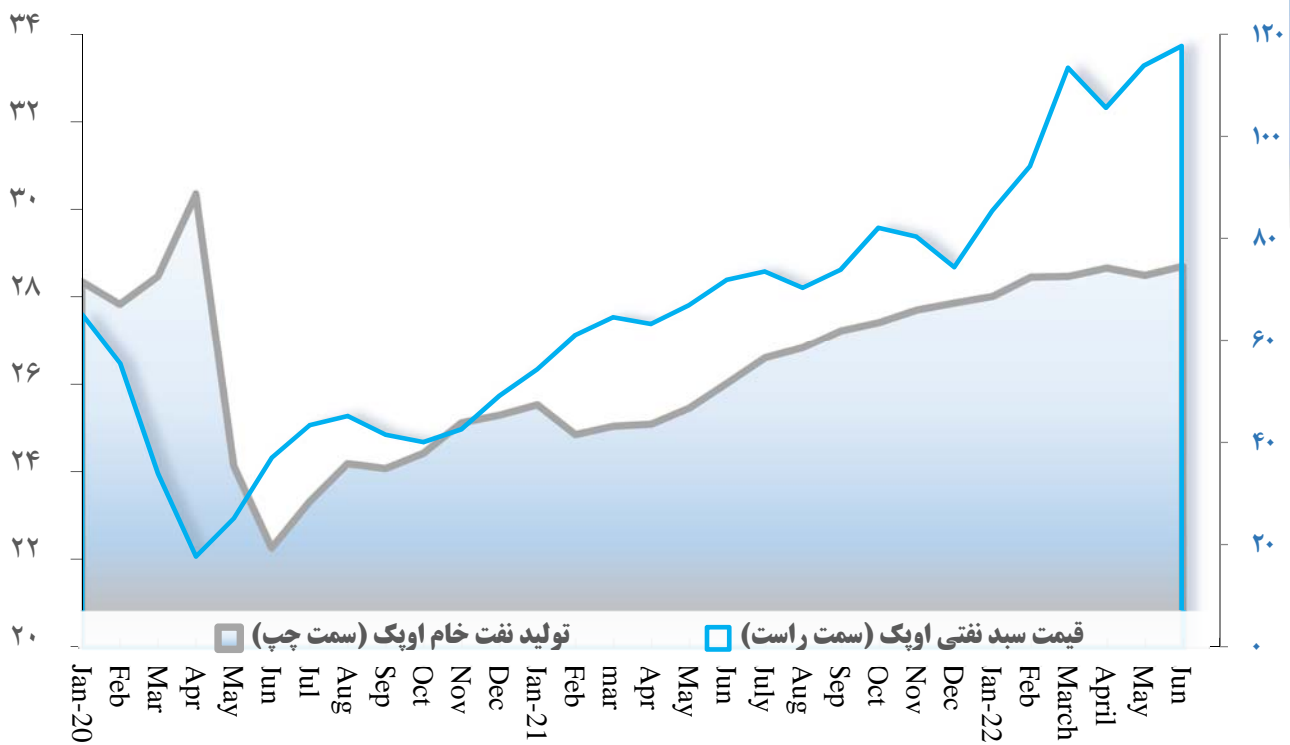
تایید نهایی: افشین جوان

تیر ماه ۱۴۰۱

میلیون بشکه در روز

تغییرات تولید نفت خام اوپک و قیمت سبد نفتی اوپک

دلار در هر بشکه



تغییرات قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در هر بشکه)

میانگین از ابتدای سال ۲۰۲۲	اختلاف ژوئن / مه	مه ۲۰۲۲	ژوئن ۲۰۲۲
۱۰۵/۳۷	۳/۸۵	۱۱۳/۴۸	۱۱۷/۷۲

جدول خلاصه مدیریتی

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۲۱	۲۰۲۲ (پیش بینی)	۲۰۲۳ (پیش بینی)
تقاضا	۹۶/۹	۱۰۰/۳	۱۰۳
تولید مایعات غیراوپک	۶۳/۶	۶۵/۷	۶۷/۴
NGLS و نفت‌های غیرمرسوم اوپک	۵/۳	۵/۴	۵/۴
تقاضا برای نفت اوپک	۲۸/۱	۲۹/۲	۳۰/۱

منبع: دبیرخانه اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	OECD	آمریکا	منطقه یورو	ژاپن	چین	هند
۲۰۲۲	۳/۵	۲/۹	۳	۳	۱/۶	۵/۱	۷/۱
۲۰۲۳	۳/۲	۲/۱	۲/۱	۲	۱/۷	۵	۶

منبع: دبیرخانه اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

ماه	مه ۲۱	مارس ۲۲	آوریل ۲۲	مه ۲۲	اختلاف مه و آوریل ۲۲
نفت خام	۱۴۱۰	۱۲۹۶	۱۳۱۷	۱۳۰۷	-۱۰/۱
فرآورده‌های نفتی	۱۵۲۳	۱۳۳۱	۱۳۵۳	۱۳۷۳	۲۰/۶
جمع	۲۹۳۳	۲۶۲۷	۲۶۶۹	۲۶۸۰	۱۰/۵
روزهای مصرف آتی	۶۴/۴	۵۸	۵۸	۵۷/۳	-۰/۷

منبع: دبیرخانه اوپک

فهرست مطالب

۲.....	گزارش ویژه
۶.....	تحولات قیمت نفت
۱۰.....	تحولات اقتصادی جهان
۱۳.....	تحولات تقاضای جهانی نفت
۱۷.....	تحولات عرضه جهانی نفت
۲۲.....	تحولات بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی
۲۵.....	تحولات ذخیره سازی تجاری نفت
۳۳.....	تحولات بازار نفتکشهای نفتخام و فرآورده های نفتی
۳۵.....	تحولات تجارت نفت خام و فرآورده های نفتی
۳۸.....	ضمائم

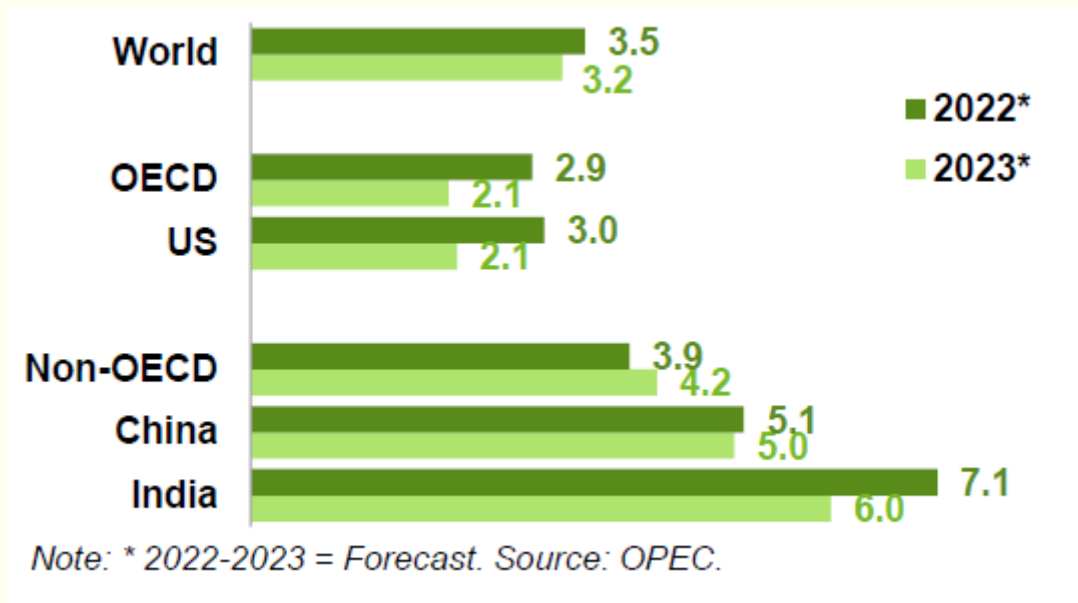


گزارش ویژه

چشم انداز بازار نفت در سال ۲۰۲۳

رشد اقتصاد جهان برای سال ۲۰۲۳ معادل ۳/۲ درصد پیش‌بینی می‌شود. این پیش‌بینی با این فرض صورت گرفته است که پیامدهای همه‌گیری، تحولات ژئوپلیتیک در اروپای شرقی و انقباض مالی جهانی در بحبوحه افزایش تورم، تأثیر منفی بر پویایی رشد ۲۰۲۳ نخواهد داشت. همچنین فرض بر آن است که اقتصادهای بزرگ به پتانسیل‌های رشد خود باز گردند. با این حال، خطر نزولی کماکان وجود دارد. تورم جهانی همراه با پیامدهای تدابیر انقباض پولی بیشتر توسط بانک‌های مرکزی، همچنان یک نگرانی عمده است. ادامه همه‌گیری تا سال ۲۰۲۳ خطر دیگری است که بسته به میزان اقدامات انجام شده برای کاهش سرایت، می‌تواند رشد آن را مهار کند. در حالی که پیش‌بینی می‌شود بازارهای کار همچنان محدود باقی بمانند، گلوگاه‌های زنجیره تامین، ممکن است در کوتاه‌مدت برطرف نشوند و سطوح بالای بدهی‌ها در سراسر جهان ادامه داشته باشد. رشد اقتصادی برای کشورهای عضو OECD، در سال ۲۰۲۳، معادل ۲/۱ درصد پیش‌بینی می‌شود. این رقم برای سال ۲۰۲۲، در حدود ۲/۹ درصد پیش‌بینی شده است. رشد اقتصادی برای کشورهای غیر OECD، در سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳، به ترتیب، ۳/۹ و ۴/۲ درصد پیش‌بینی شده است.

نمودار ۱: پیش‌بینی رشد اقتصادی در سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳ (درصد)

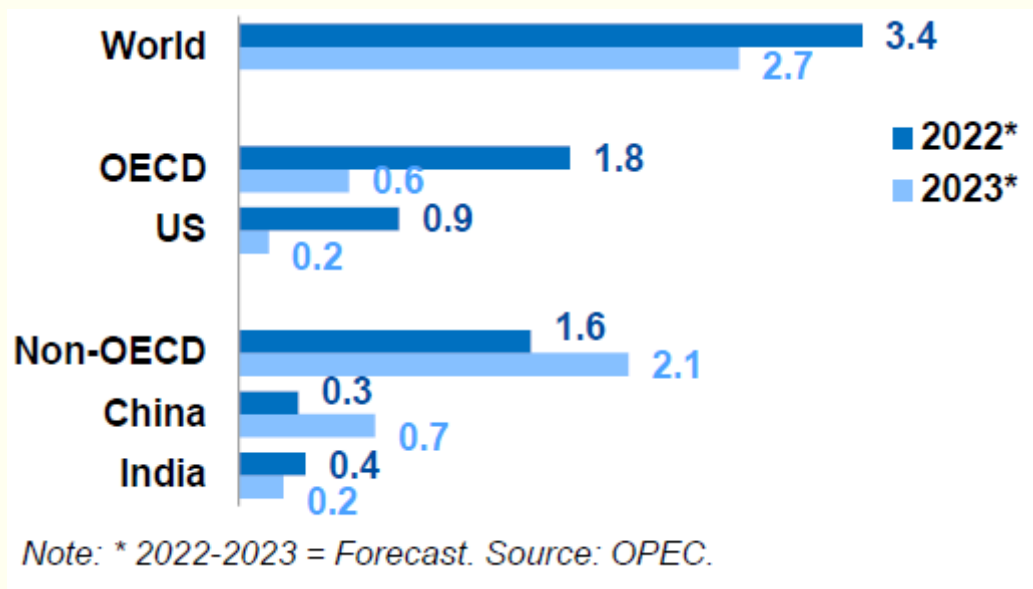


پیش‌بینی می‌شود، مهار بیشتر کووید ۱۹ و رشد اقتصادی قوی جهان، باعث رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۳ به میزان ۲/۷ میلیون بشکه در روز شوند. به تفکیک نواحی مختلف، پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای عضو OECD با ۶۰۰ هزار بشکه در روز و تقاضای نفت کشورهای غیر OECD با ۲/۱ میلیون بشکه در روز افزایش مواجه شوند. عمده این افزایش‌ها در چین و هند، به ویژه در بخش‌های حمل و نقل و پتروشیمی خواهند بود. از نظر نوع سوخت، انتظار می‌رود بنزین و گازوئیل بیش از سایر فرآورده‌های نفتی،

منجر به رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۳ شوند. زیرا افزایش تعداد خودروها در آمریکا، چین و هند چشمگیر خواهد بود.

مصرف سوخت دیزل در مسیرهای شهری و بین شهری، در فعالیتهای صنعتی، ساختمانی و کشاورزی به ویژه در کشورهای آمریکایی عضو OECD، اروپا و چین به شدت افزایش خواهد یافت. تولید فرآوردههای نفتی سبک، با افزایش ظرفیت واحدهای جانبی مصرف کننده نفتا، مانند NGL در آمریکا، در کارخانههای هیدروژن زدایی پروپان در چین، و کارخانجات پتروشیمی در سراسر جهان، افزایش خواهد یافت. با افزایش سفرهای هوایی داخلی و بین‌المللی، بازار سوخت جت به بهبود خود ادامه خواهد داد. نااطمینانی‌ها، از جمله چالش‌های مرتبط با کووید-۱۹، به ویژه در چین و همچنین عدم عوامل ژئوپلیتیکی بر تضعیف تقاضای نفت همچنان موثر خواهند بود.

نمودار ۲: پیش‌بینی رشد تقاضای نفت در سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳ (میلیون بشکه در روز)



پیش‌بینی می‌شود عرضه نفت غیراوپک در سال ۲۰۲۳ به دلیل تقاضای قوی به میزان ۱/۷ میلیون بشکه در روز رشد کند. انتظار می‌رود سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی کشورهای غیراوپک حدود ۴۱۵ میلیارد دلار باشد که معادل سال ۲۰۲۲ و ۱۸ درصد بیشتر از سال ۲۰۲۱ است. با این حال، این سطح سرمایه‌گذاری، تنها نیمی از ۷۵۵ میلیارد دلاری است که در سال ۲۰۱۴ مشاهده شد. تولید جدید توسط پروژه‌های تحریم شده تا سال ۲۰۲۳ در حدود ۱۹/۷ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود که حدود ۱۰ درصد نسبت به رقم ۱۷/۸ میلیون بشکه در روز مشاهده شده در سال ۲۰۲۲ افزایش خواهد داشت. رشد تولید نفت در آمریکا، ۱/۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود که عمدتاً از نفت خام پرمین این کشور و NGLS های غیرمتعارف

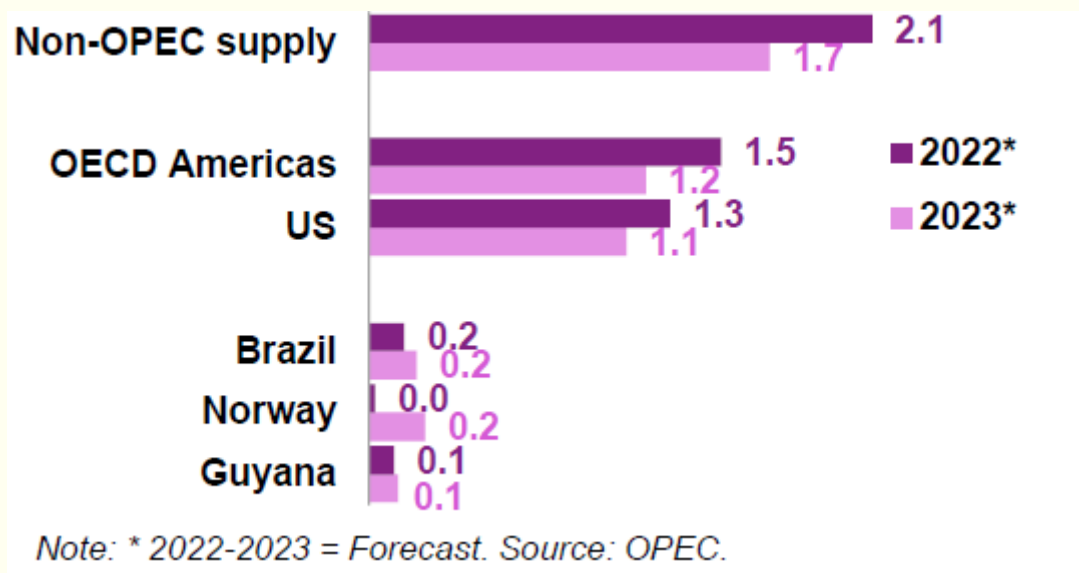
در خلیج مکزیک است.

پیش‌بینی می‌شود تولید نفت در نروژ، برزیل، گویان، قزاقستان و آرژانتین از طریق راه‌اندازی میادین نفتی جدید و بالا بردن ظرفیت پروژه‌های جاری، افزایش پیدا کنند. علاوه بر این، پیش‌بینی می‌شود افزایش حجم ناشی از فرآیند سبک‌سازی، در کشورهای غیراوپک و تولید NGLS اوپک، به ترتیب ۷۰ و ۵۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال گذشته رشد کنند.

با نگاه به سال ۲۰۲۳، پیش‌بینی می‌شود، رشد قوی تقاضای جهانی نفت، همراه با افزایش عرضه نفت غیراوپک، منجر به افزایش تقاضا برای نفت خام اوپک به میزان ۹۰۰ هزار بشکه در روز و رسیدن به سطح ۳۰/۱ میلیون بشکه در روز شود.

با این وجود، نااطمینانی‌ها همچنان به سمت پایین باقی می‌مانند که بیشتر به روند همه‌گیری و اقدامات مرتبط با آن، مشکلات مربوط به تورم جهانی، و حل مشکلات ژئوپلیتیکی جاری در اروپای شرقی بستگی دارد.

نمودار ۳: پیش‌بینی رشد سالانه عرضه غیراوپک، (میلیون بشکه در روز)





تحويلات قيمت نفت

تحولات قیمت نفت خام در ماه مارس ۲۰۲۲

در ماه ژوئن ۲۰۲۲، قیمت نفت خام در بازار تکمحموله، به دلایل عوامل بنیادین قوی در بازار فیزیکی، تقاضای چشمگیر نفت خام از سوی پالایشگران و عوامل ژئوپلتیک که باعث کاهش عرضه نفت خام شده بود، با افزایش روبرو گردید.

در ماه مذکور، میانگین قیمت سبد نفتی اوپک، تحت تاثیر افزایش قیمت نفت خام‌های شاخص این سبد و بالا رفتن قیمت‌های رسمی فروش در بازار فیزیکی، با ۳/۸۵ دلار در هر بشکه، معادل ۳/۴ درصد، افزایش نسبت به ماه مه، به ۱۱۷/۷۲ دلار در هر بشکه، رسید.

قیمت نفت خام‌های شاخص در قراردادهای آتی به دلایل چشم‌انداز قوی در عرضه و تقاضای نفت در کوتاه مدت و عوامل ژئوپلتیک در نواحی تولید عمده نفت، تقویت یافت. به طوری که قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۵/۵۴ و ۵/۰۸ دلار در هر بشکه افزایش، به ۱۱۷/۵۰ و ۱۱۴/۳۴ دلار در هر بشکه، رسید. قیمت نفت خام شاخص عمان در قراردادهای آتی، در بازار بورس دبی در ماه مه با ۵/۹۹ دلار در هر بشکه افزایش به ۱۱۳/۳۸ دلار در هر بشکه رسید.

صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، در ماه ژوئن ۲۰۲۲، با توجه به پیش‌بینی کاهش قیمت نفت در نیمه دوم ماه ژوئن و فروش سهام در بازار سهام، برای سودجویی بیشتر، اقدام به کاهش حجم خرید نمودند.

ساختار بازار آتی‌ها

ساختار هر سه نفت خام شاخص برنت، دبلیتی‌آی و عمان به ترتیب در بازارهای بورس لندن، نیامکس و دبی، در ماه ژوئن بکواردیشن باقی ماند. اما به دلیل توقف‌های ناگهانی و برنامه‌ریزی شده در برخی مراکز تولیدی و بالا رفتن تقاضای نفت در باز تکمحموله از سوی پالایشگران برای تامین سوخت خودروها در فصل رانندگی، همراه با افزایش نگرانی‌ها از عوامل ژئوپلتیک در نواحی اصلی و پیش‌بینی تراز عرضه و تقاضای نفت در کوتاه‌مدت، ساختار بکواردیشن تقویت یافت. به این ترتیب، شیب نمودار بکواردیشن در هر ۳ بازار بیشتر از ماه قبل شد.

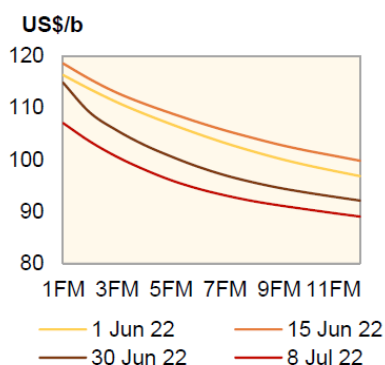
شیب نمودار آتی برای نفت خام شاخص برنت در بازار بورس لندن که به حالت بکواردیشن بود، به دلیل عوامل ژئوپلتیک و نشانه‌هایی از کمبود عرضه نفت خام در بازار، به ویژه از سوی روسیه، توقف‌های تولید در شمال آفریقا، کاهش بارگیری نفت خام از آفریقا و آمریکای شمالی به سمت اروپا و افزایش تقاضای نفت از سوی پالایشگران فعال در اروپا، آمریکا و آسیا، با افزایش روبرو گردید.

در آمریکا نیز شیب نمودار بکواردیشن به دلیل عوامل بنیادی قوی در کوشینگ، اوکلاهاما و مراکز تجارت نفت، نزدیک شدن به فصل رانندگی و افزایش تقاضا برای سوخت‌های مخصوص حمل و نقل، برنامه افزایش صادرات نفت خام به اروپا و کاهش سطح ذخیره‌سازی‌ها، به ویژه در کوشینگ اوکلاهاما، به کمترین سطح از اکتبر ۲۰۱۴، نسبت به ماه قبل بیشتر شد.

در آسیا، افزایش تقاضای نفت از سوی پالایشگران و بالا رفتن سطح اختلاف قیمت نفت خام‌های برنت و دبی که باعث کاهش تمایل پالایشگران به واردات نفت خام از حوضه آتلانتیک گردید، تقویت شیب منحنی بکواردیشن برای نفت خام شاخص عمان در بازار دبی را به دنبال داشت.

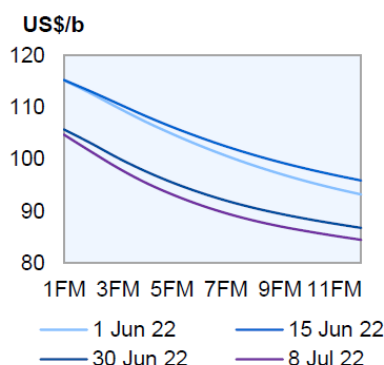
شکل (۱): ساختار بازارهای بورس لندن، نایمکس و دبی برای نفت خام‌های شاخص برنت، دبلیتی‌آی و عمان

بورس لندن برای نفت خام برنت
(دلار در هر بشکه)



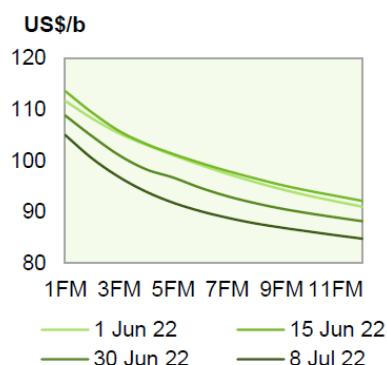
Sources: ICE and OPEC.

بورس نایمکس برای نفت خام دبلیتی‌آی
(دلار در هر بشکه)



Sources: CME and OPEC.

بورس دبی برای نفت خام عمان
(دلار در هر بشکه)



Sources: DME and OPEC.

اختلاف قیمت نفت خام‌های ترش و شیرین

اختلاف قیمت نفت خام‌های شیرین و ترش در ماه ژوئن ۲۰۲۲، در تمام بازارها، به دلیل افزایش تقاضا برای فرآورده‌های نفتی سبک و میان‌تقطیر که افزایش تقاضا برای نفت خام‌های سبک و شیرین را به همراه داشت و به دلیل افزایش عرضه نفت خام‌های ترش، با افزایش روبرو گردید.

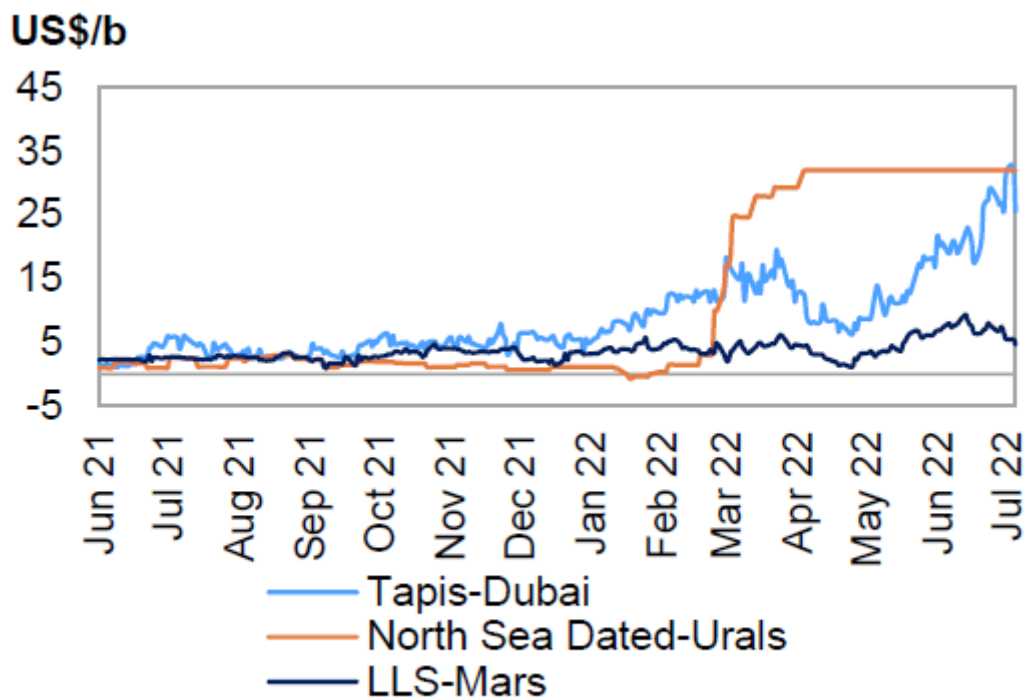
در اروپا، برتری قیمت نفت خام برنت نسبت به قیمت نفت خام یورال در ماه ژوئن، بدون تغییر نسبت به ماه قبل، ۳۱/۹۵ دلار در هر بشکه باقی ماند.

در خلیج آمریکا، تحت تاثیر عواملی مانند برداشت نفت خام‌های ترش از ذخایر استراتژیک آمریکا که معادل یک میلیون بشکه در روز بود و انتظار افزایش عرضه نفت خام‌های ترش در خلیج مکزیک، برتری قیمت نفت خام

سبک و شیرین لوئیزیانا نسبت به نفت خام ترش مارس، با ۲/۶۱ دلار در هر بشکه افزایش به سطح ۷/۳۷ دلار در هر بشکه رسید.

در آسیا، با افزایش شدید قیمت نفت خام‌های شیرین به دلیل کاهش دسترسی و افزایش تقاضا به آنها و کاهش تمایل به واردات نفت خام از بازار غرب، به دلیل بالا بودن سطح قیمت این نوع نفت خام در حوضه آتلانتیک، برتری قیمت نفت خام سبک و شیرین «تاپیس» نسبت به قیمت نفت خام ترش دبی با ۹/۶۷ دلار در هر بشکه افزایش، به ۲۲/۹۰ دلار در هر بشکه رسید.

شکل (۲): اختلاف قیمت نفت خام‌های ترش و شیرین در بازارهای آسیا، اروپا و خلیج آمریکا (دلار در هر بشکه)



Sources: Argus, OPEC and Platts.



تحولات اقتصادی جهان



تحولات اقتصادی جهان

رشد اقتصاد جهانی برای سال ۲۰۲۲ در مقایسه با ماه گذشته، بدون تغییر و ۳/۵ درصدی و به دنبال آن رشد اقتصادی برای سال ۲۰۲۳، ۳/۲ درصد برآورد می شود. این برآورد بهبود تدریجی اقتصاد جهانی را از نیمه دوم سال و پس از آن در نظر می گیرد. یک فرض اساسی مهم برای بهبود تدریجی اقتصاد جهانی از نیمه دوم سال و پس از آن این است که وضعیت در شرق اروپا وخیم تر نمی شود، و فراتر از تأثیر منفی فعلی، هیچ اثر سرریز عمده‌ای به سایر اقتصادها ندارد. علاوه بر این، هنوز خطر کمبود در عرضه محصولات کشاورزی از اوکراین و روسیه وجود دارد. باید دید کاهش احتمالی بیشتر صادرات سوخت فسیلی روسیه به اقتصادهای G7 چه عواقبی بر عرضه انرژی، قیمت انرژی و در نتیجه رشد اقتصاد جهانی خواهد داشت. این عوامل به ویژه در نیمه دوم سال باید به دقت پایش شوند.

علاوه بر این، تحولات همه‌گیری کووید-۱۹ می بایست مد نظر قرار گیرد. همه‌گیری کووید-۱۹ و سیاستهای پولی انقباضی و پیامدهای درگیری بین روسیه و اوکراین و نتایج آنها قبلاً تاحدی در کاهش رشد اقتصادی سه ماهه اول در ایالات متحده و ژاپن و همچنین پویایی رشد نسبتاً پایین در چین منعکس شده است. به نظر می رسد پویایی‌های ضعیف در این اقتصادهای بزرگ در سه ماهه دوم سال ادامه داشته باشد. پیش بینی بهبود اقتصادی در سه ماهه دوم سال، با افزایش قابل توجه تقاضا در برخی بخش‌ها (سفر و حمل‌ونقل و امور مربوط به اوقات فراغت) تقویت می شود.

پس از آن، نااطمینانی‌ها ممکن است به طور فزاینده‌ای در سه ماهه چهارم سال با تداوم بالقوه تورم و واکنش بانک‌های مرکزی بزرگ جهان به پدیده تورم از طریق اتخاذ سیاستهای پولی انقباضی، پدیدار شود. علاوه بر این، تجدید حیات بیماری همه‌گیر کووید-۱۹ و فشار بالقوه در بازار بدهی به دلیل افزایش نرخ بهره در سطح جهان، باید به دقت پایش شوند.

پتانسیل بازنگری افزایشی برای برآورد فعلی رشد اقتصادی کاملاً محدود است. با این حال، ممکن است با یافتن راه حلی برای وضعیت فعلی روسیه و اوکراین و نیز استفاده از محرک‌های مالی در صورت امکان، و کاهش قابل توجه آثار این بیماری همه‌گیر، در ترکیب با افزایش شدید فعالیت‌های بخش خدمات، بازنگری افزایشی فراتر از برآورد فعلی امکان پذیر شود.

جدول ۱- نرخ رشد اقتصادی و بازنگری نسبت به گزارش ماه ژوئن ۲۰۲۲ (درصد)

روسیه	برزیل	هند	چین	ژاپن	انگلیس	منطقه یورو	آمریکا	OECD	جهان	سال
-۶	۱/۲	۷/۱	۵/۱	۱/۶	۳/۵	۳	۳	۲/۹	۳/۵	۲۰۲۲
۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۰	۰/۰	بازنگری
۱/۲	۱/۵	۶	۵	۱/۷	۱/۲	۲	۲/۱	۲/۱	۳/۲	۲۰۲۳

منبع: دبیرخانه اوپک



تحوالات تقاضای جهانی نفت



تحولات تقاضای جهانی نفت

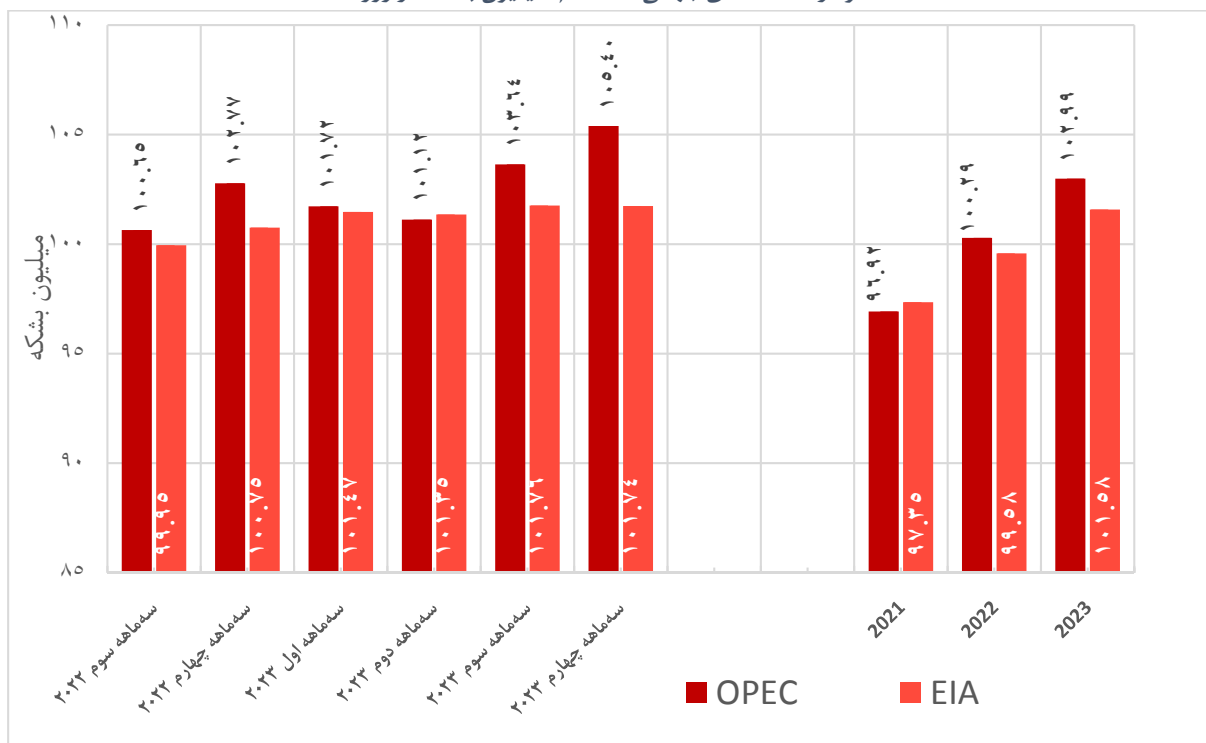
رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۲، ۳/۴ میلیون بشکه در روز و بدون تغییر در مقایسه با گزارش ماه ژوئن برآورد می‌شود. پیش‌بینی می‌شود تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۲ به طور متوسط به ۱۰۰/۳ میلیون بشکه در روز برسد.

در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲، تقاضای جهانی نفت مورد بازنگری افزایشی قرار گرفت، که عمدتاً به دلیل احیای قوی اقتصاد جهانی بود. تقاضای نفت کشورهای عضو OECD به میزان ۱/۸ میلیون بشکه در روز رشد کرد و به ۴۶/۶ میلیون بشکه در روز رسید که حدوداً ۱/۲ میلیون بشکه در روز کمتر از سطح تقاضای کل در سال ۲۰۱۹ بوده است. پیش‌بینی می‌شود تقاضای کشورهای آمریکایی عضو OECD در سال ۲۰۲۲ بیشترین افزایش را داشته باشد که در راس آنها ایالات متحده به دلیل بهبود تقاضای بنزین و گازوئیل قرار گرفته است. همچنین پیش‌بینی می‌شود که تقاضای بیشتر برای فرآورده‌های نفتی سبک از رشد تقاضای نفت در سال جاری حمایت کند. پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای غیر عضو OECD، در سال ۲۰۲۲ با ۱/۶ میلیون بشکه در روز افزایش به ۵۳/۷ میلیون بشکه در روز برسد، که تقریباً ۱/۲۸ میلیون بشکه در روز بیشتر از سطح تقاضای کل در سال ۲۰۱۹ است.

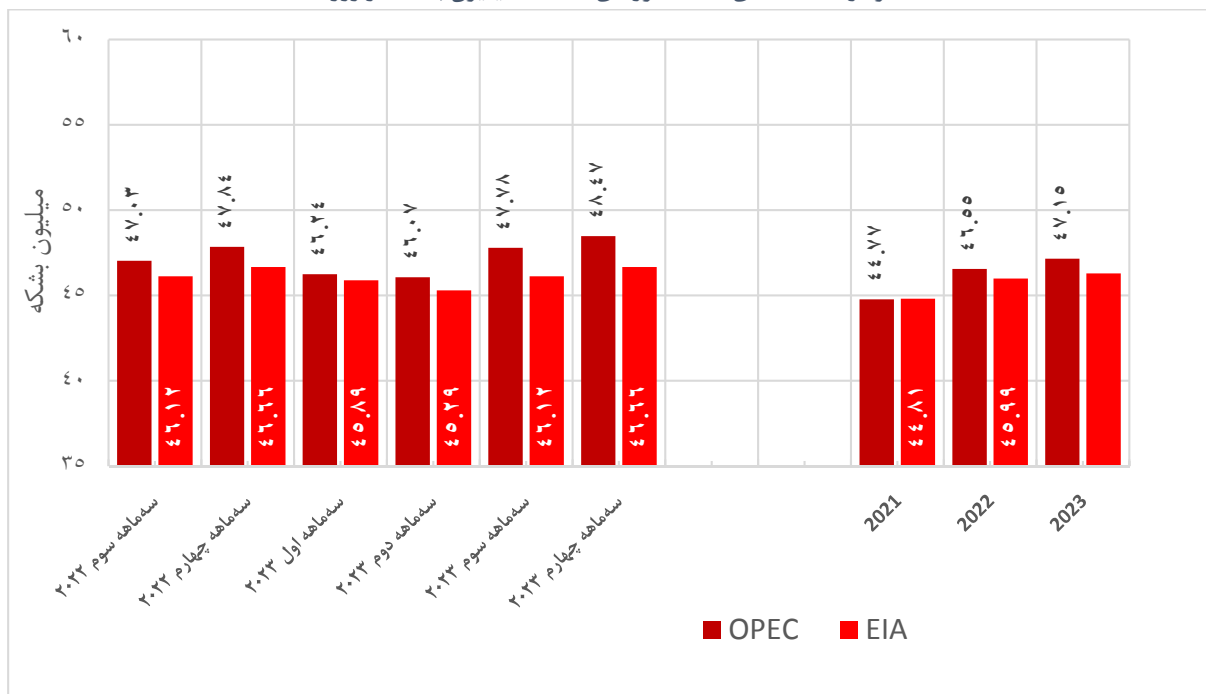
در سال ۲۰۲۳، انتظار می‌رود که عواملی چون رشد اقتصادی جهانی، بهبود تحولات ژئوپلیتیکی، همراه با بهبودهای مورد انتظار در مهار کووید-۱۹ در چین، مصرف نفت را افزایش دهند. پیش‌بینی می‌شود رشد سالانه تقاضای جهانی نفت ۲/۷ میلیون بشکه در روز باشد، و در حالی که تقاضای جهانی نفت به ۱۰۳ میلیون بشکه در روز می‌رسد، رشد تقاضای نفت کشورهای عضو OECD به میزان ۰/۶ میلیون بشکه در روز افزایش یابد. در این میان تقاضای نفت ایالات متحده بالاتر از سطح تقاضای سال ۲۰۱۹، و عمدتاً به دلیل بهبود در تقاضا برای سوخت‌های حمل و نقل و فرآورده‌های میان‌تقطیر سبک است. تقاضای نفت کشورهای اروپایی و کشورهای آسیایی عضو OECD بالاتر از سطح تقاضا در سال ۲۰۱۹ رشد خواهند کرد. پیش‌بینی می‌شود در کشورهای غیر OECD، تقاضای نفت ۲/۱ میلیون بشکه در روز افزایش یابد که در این میان بیشترین رشد تقاضای نفت مربوط به چین و هند است که با بهبود تقاضا برای سوخت‌های حمل‌ونقل و تقاضای قوی برای سوخت‌های صنعت، از جمله خوراک پتروشیمی‌ها حمایت می‌شود. انتظار می‌رود سایر مناطق مانند دیگر کشورهای آسیایی، آمریکای لاتین و خاورمیانه نیز با توجه به چشم‌انداز اقتصادی مثبت، شاهد رشد مناسب تقاضای نفت باشند. انتظار می‌رود بنزین و سوخت دیزل، رشد تقاضای نفت را در سال آینده هدایت کنند.

تحولات تقاضای جهانی نفت

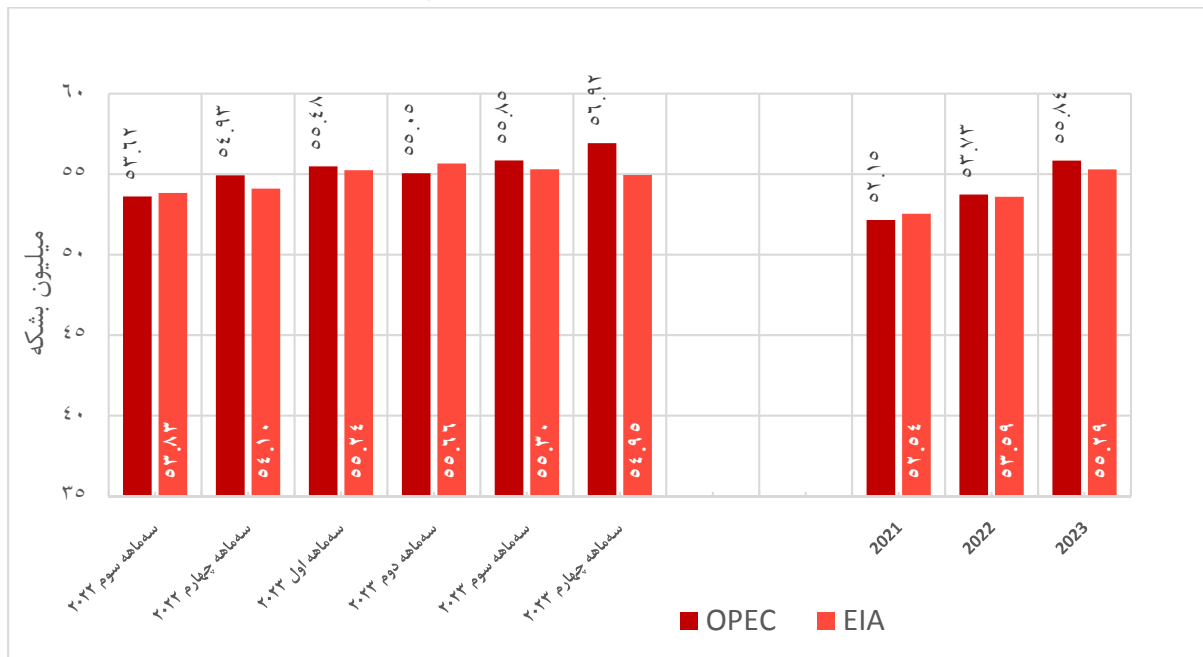
نمودار ۱ - تقاضای جهانی نفت خام (میلیون بشکه در روز)



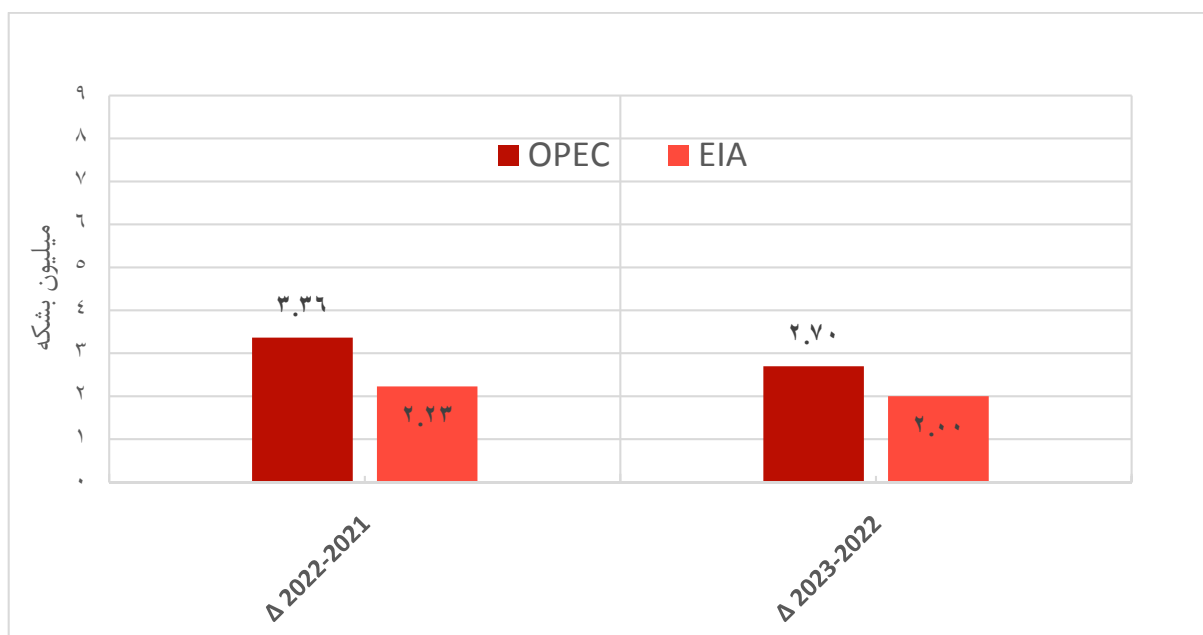
نمودار ۲ - تقاضای نفت کشورهای OECD (میلیون بشکه در روز)



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

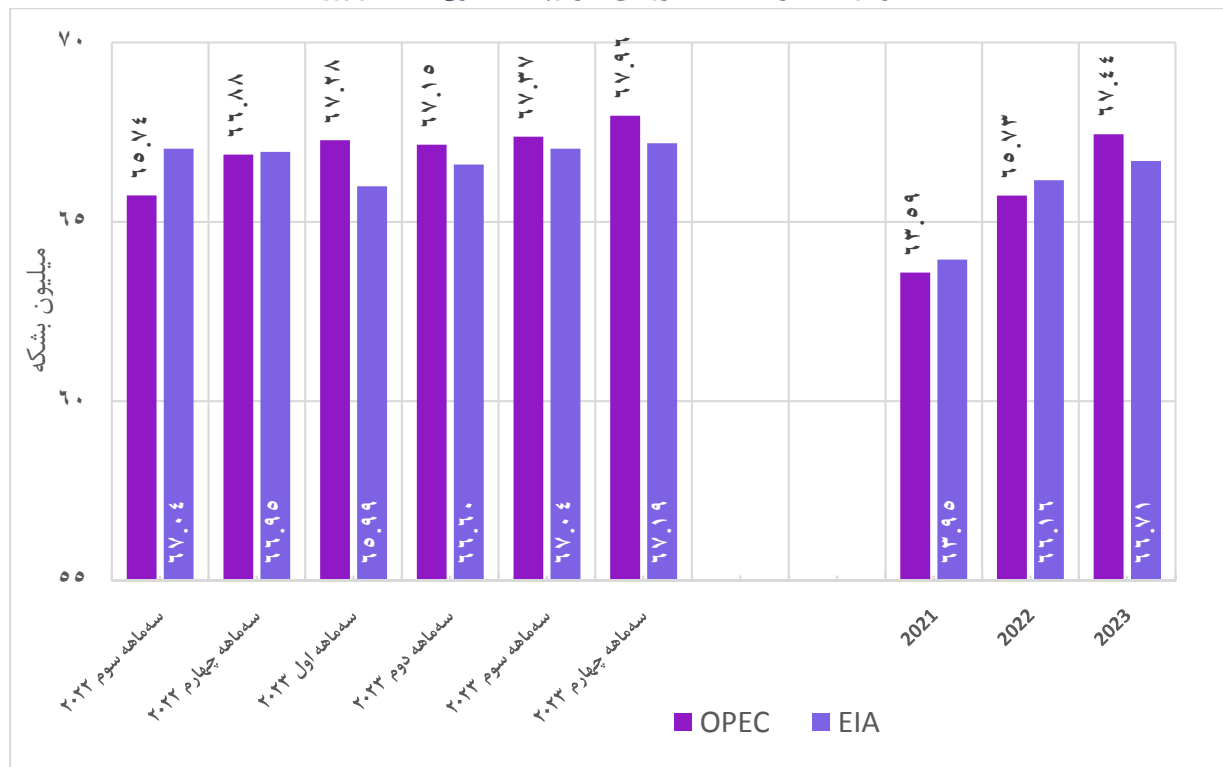
رشد عرضه نفت غیر اوپک در سال ۲۰۲۲، تقریباً بدون تغییر نسبت به برآورد های قبلی، با تغییر سالیانه حدود ۲/۱ میلیون بشکه در روز برآورد می‌گردد (با در نظر گرفتن حجم موجود تجهیزات فرآورش) و عرضه نفت این کشورها در همین سال ۶۵/۷ میلیون بشکه در روز تخمین زده می‌شود. بیشترین میزان افزایش عرضه در این سال مربوط به کانادا و چین است که با توجه به کاهش عرضه از سوی دیگر کشورها جبران می‌شود. میزان تولید نفت روسیه در طول سال با نااطمینانی زیادی همراه است. عدم قطعیت‌های عمده در خصوص عرضه نفت آمریکا مربوط به نیروی کار ماهر، زنجیره تامین و نرخ تورم است. این در حالی است که نرخ رشد فعالیت‌های شکاف هیدرولیکی و حفر چاه در منابع شیلی، افزایش تولید در آمریکا را پشتیبانی می‌کند. افزایش دکل های حفاری با حدود ۱۰۰۰ عملیات شکاف هیدرولیکی در ماه، افزایش تولید شیل‌های نفتی آمریکا در سال ۲۰۲۲ را میسر نمود. با این حال برآورد رشد تولید میعانات نفتی آمریکا در سال ۲۰۲۲ همان ۱/۳ میلیون بشکه در روز می باشد. بیشترین محرک‌های رشد تولید میعانات نفتی در سال، کشورهای آمریکا، کانادا، برزیل، چین، قزاقستان و گویان می باشند. در همین زمان عرضه نفت در روسیه، اندونزی و تایلند کاهش خواهند یافت.

رشد سالانه عرضه نفت در کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۳، با ۱/۷ میلیون بشکه در روز (با در نظر گرفتن ۷۰ هزار بشکه نفت موجود در تجهیزات فرآورش) تخمین زده میشود، و میانگین عرضه آنها در این سال به ۶۷/۴ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. میزان رشد سالانه عرضه نفت از سوی کشورهای OECD در سال آینده به ۱/۴ میلیون بشکه در روز و در کشورهای غیر OECD با ۲۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود. بیشترین میزان رشد سالانه مربوط به آمریکا با ۱/۱ میلیون بشکه رشد و سپس نروژ، برزیل، کانادا و گویان خواهد بود که با تکمیل پروژه‌های در حال اجرای کنونی اتفاق می افتد. میزان عرضه سالیانه روسیه دارای بازنگری کاهشی ۲۵۰ هزار بشکه در روز می‌باشد. در هر حال، نااطمینانی از وضعیت رشد تولید آمریکا و تداوم وضعیت تولیدی به خاطر تدام تنش های ژئوپولیتیکی در شرق اروپا بالا است.

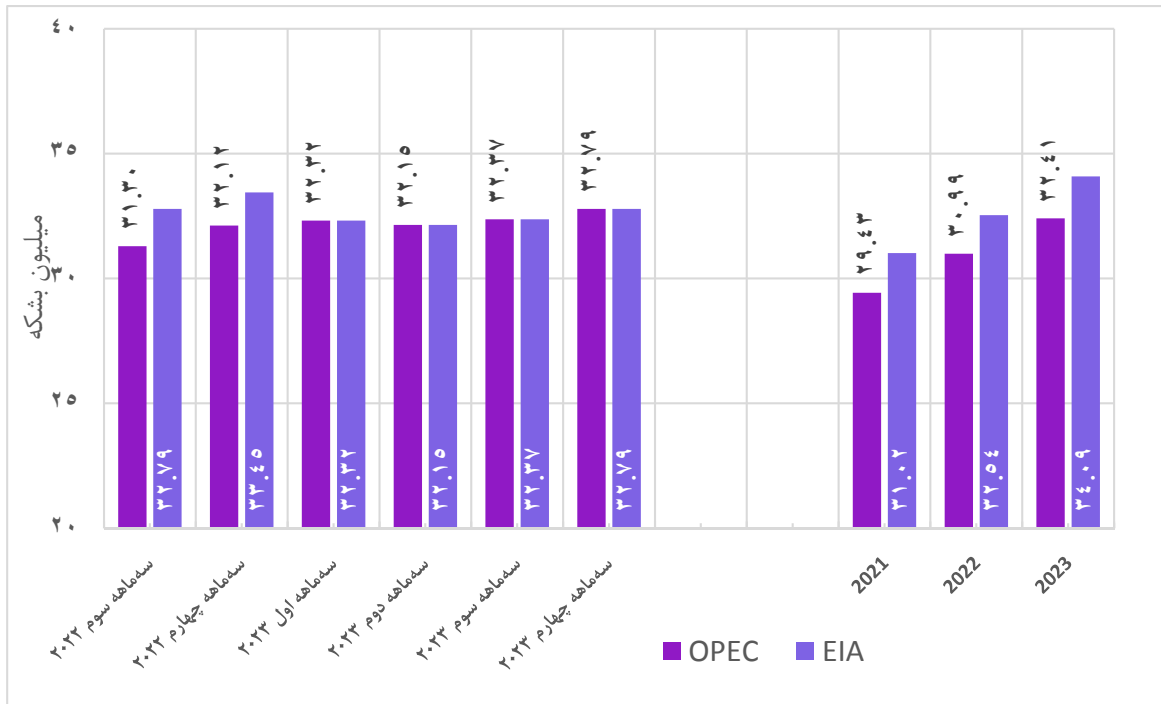
تولید NGLS و نفت نامتعارف اوپک در سال ۲۰۲۲ با رشد سالیانه حدود ۱۰۰ هزار بشکه در روز به ۵/۳۹ میلیون بشکه در روز برآورد می‌شود. تولید برای سال ۲۰۲۳ نیز با رشدی حدود ۵۰ هزار بشکه در روز در حدود ۵/۴۴ میلیون بشکه پیش‌بینی می‌گردد. بر اساس منابع ثانویه تولید نفت خام ۱۳ کشور عضو اوپک در ماه ژوئن با افزایش حدود ۲۳۴ هزار بشکه در روز نسبت به ماه قبل از آن به ۲۸/۷۲ میلیون بشکه در روز رسید.

گزارش‌های اولیه نشان می‌دهد در همین ماه تولید مایعات نفتی کشورهای غیر اوپک به همراه NGLS اوپک با افزایش ۱/۱ میلیون بشکه در روز نسبت به ماه پیش به ۷۱/۱ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به تولید مدت مشابه در سال گذشته ۲/۵ میلیون بشکه در روز نیز افزایش داشت. با نتیجه‌گیری از داده‌های اولیه مشخص می‌شود عرضه جهانی نفت در ماه ژوئن با افزایش حدود ۱/۳۲ میلیون بشکه در روز نسبت به ماه مه، به ۹۹/۸۲ میلیون بشکه در روز برسد که نسبت مدت مشابه سال قبل ۵/۱۳ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می‌دهد.

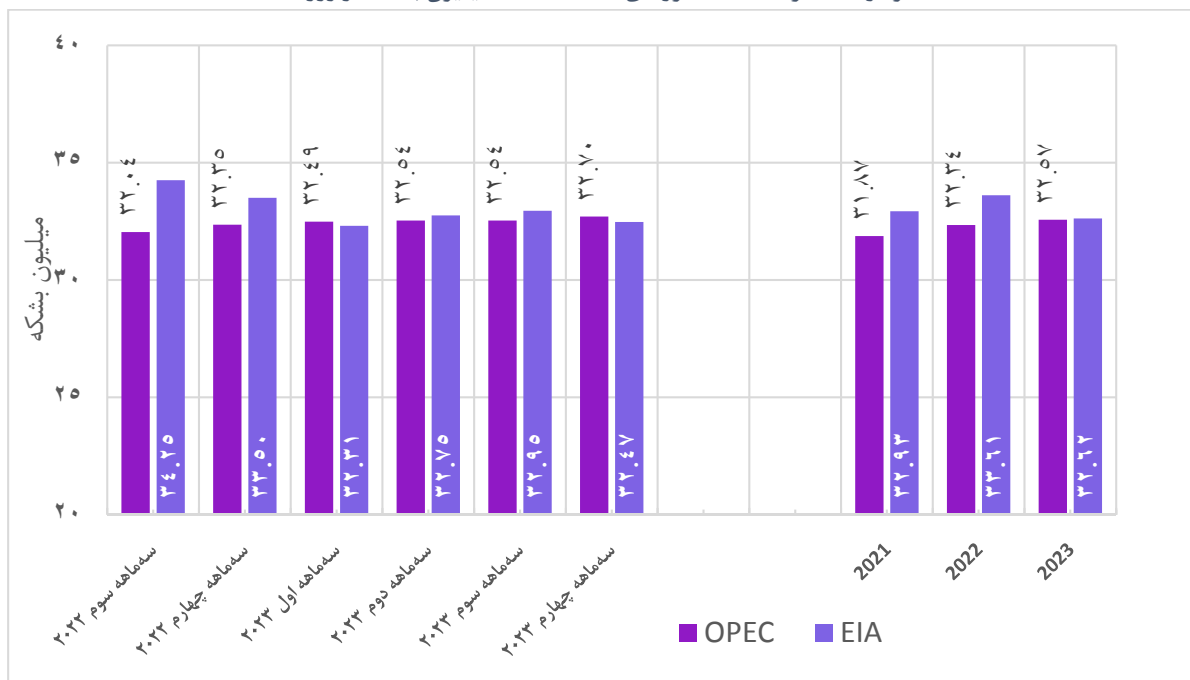
نمودار ۵ - عرضه نفت کشورهای غیر اوپک (میلیون بشکه در روز)



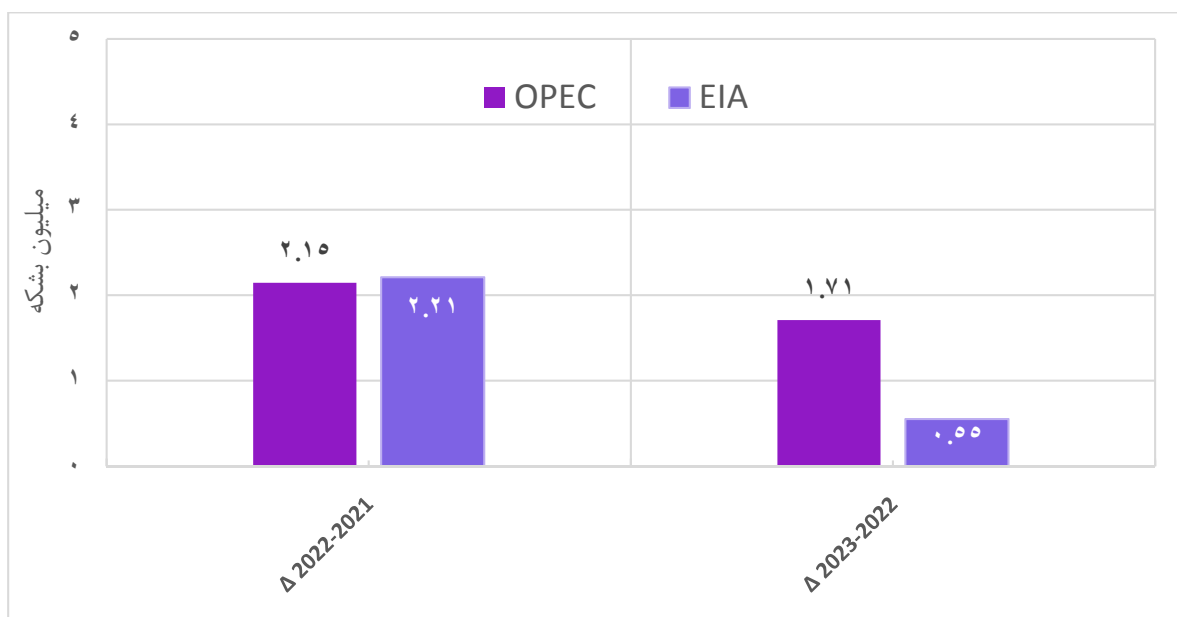
نمودار ۶ - عرضه نفت کشورهای OECD (میلیون بشکه در روز)



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



نمودار ۸ - رشد عرضه نفت برای سال‌های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳ (میلیون بشکه در روز)





تحوالات بازار فرآورده‌های نفتهی و عملیات پالایشی

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

سودهای پالایشی

در ماه ژوئن ۲۰۲۲، علی‌رغم بالا بودن سطح قیمت‌های نفت و افزایش بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها پس از پایان تعمیرات دوره‌ای، افزایش تقاضای بنزین و سوخت دیزل در فصل رانندگی، باعث بالا نگه داشتن سطح سودهای پالایشی در بازارهای اصلی بود. علاوه بر این، تقاضا برای نفتا و نفت کوره به دلیل بالا بودن قیمت آنها که ناشی از بالا بودن قیمت نفت خام بود، با کاهش روبرو گردید. پیش‌بینی می‌شود، در هفته‌های آتی با افزایش مصرف سوخت و نیاز به ذخیره‌سازی بیشتر، حجم خوراک پالایشگاه‌ها، همچنان با افزایش روبرو باشد.

به این ترتیب، سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص دبیوتی‌آی در خلیج آمریکا، در ماه ژوئن، با ۸/۱۷ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه مه به ۴۹/۹۲ دلار در هر بشکه رسید. سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص برنت در اروپا با ۳/۹۶ دلار در هر بشکه افزایش به ۳۰/۵۶ دلار در هر بشکه رسید. در آسیا، سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص عمان، با ۵/۶۶ دلار در هر بشکه افزایش به ۳۰/۰۸ دلار در هر بشکه رسید. در ماه مورد بررسی، سطح سودهای پالایشی برای نفت خام‌های شاخص دبیوتی‌آی، برنت و عمان، به ترتیب، در خلیج آمریکا، رتردام و سنگاپور، ۳۸/۱۷ دلار در هر بشکه، ۲۹/۷۱ دلار در هر بشکه و ۲۹/۰۹ دلار در هر بشکه بالاتر از مدت مشابه سال قبل بودند.

بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها

در آمریکا، در ماه ژوئن ۲۰۲۲، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها با ۲/۵ واحد درصد، معادل ۴۰۰ هزار بشکه در روز، افزایش نسبت به ماه مه، به ۹۵/۰۶ درصد، برابر ۱۶/۹۵ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، به ترتیب ۲/۷ واحد درصد و ۲۱۰ هزار 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 ۸۱/۴۳ درصد، برابر با ۹/۶ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که این ارقام به ترتیب ۲ واحد درصد و ۲۴۰ هزار بشکه در روز بیشتر از ارقام مشابه ماه مه بودند. این در حالی بود که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۵/۷ واحد درصد و ۵۸۳ هزار بشکه در روز، به ترتیب، افزایش درصد بهره‌برداری و خوراک پالایشی، نشان داد.

در آسیا، میانگین بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ۵ کشور منتخب، شامل: ژاپن، چین، هند، سنگاپور و کره جنوبی در ماه ژوئن ۲۰۲۲ به ۸۷/۰۳ درصد، معادل ۲۵/۵۵ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت

تحولات بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

که به ترتیب، ۰/۲ واحد درصد و ۳۹۰ هزار بشکه در روز بالاتر از ارقام مشابه در ماه مه بودند. ارقام مذکور، از ارقام مشابه ماه مه ۲۰۲۱، به ترتیب، ۱/۷ واحد درصد و ۷۶ هزار بشکه در روز بالاتر بودند.

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

تغییر نسبت به ماه گذشته	ژوئن ۲۰۲۲	
۸/۶۹	۴۹/۹۲	وست‌تگزاس اینترمدیت
۳/۹۶	۳۰/۵۶	برنت
۵/۶۶	۳۰/۰۸	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)	ژوئن ۲۰۲۲	
۲/۵	۹۵/۰۶	آمریکا
۴/۷	۸۱/۴۹	اروپا-۱۴ به همراه انگلیس و نروژ
۱/۲	۸۸/۴۸	آسیا**
تغییر نسبت به ماه گذشته (واحد درصد)	ژوئن ۲۰۲۲	

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



تحولات ذخیره سازی تجاری نفت

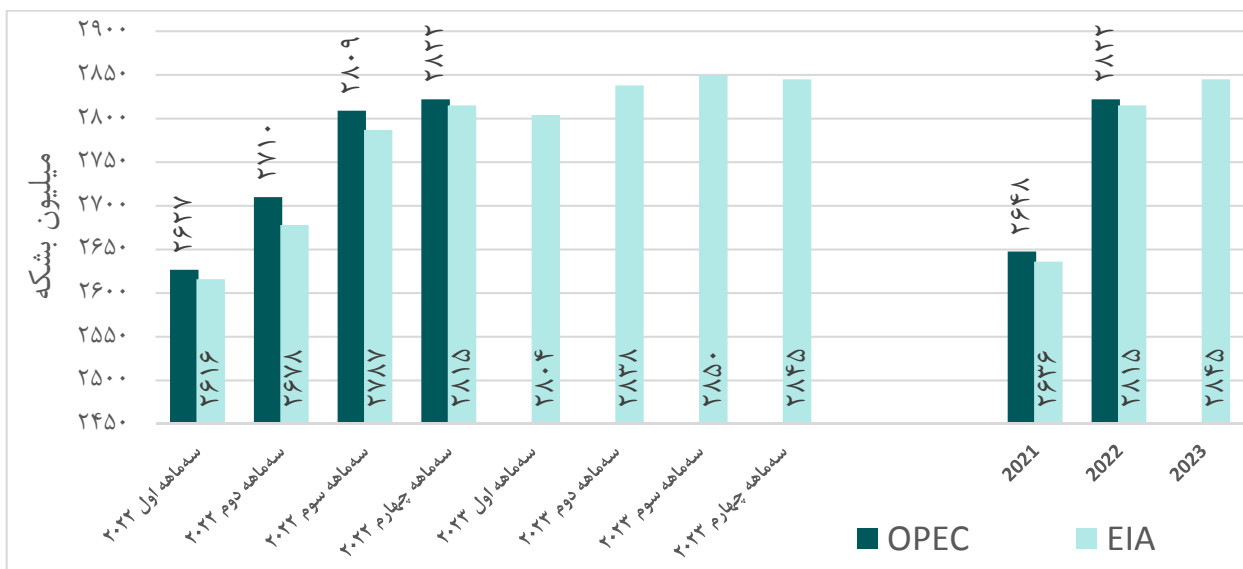


تحولات ذخیره‌سازی تجاری نفت به صورت مقایسه‌ای بین دو منبع اوپک و اداره اطلاعات انرژی آمریکا:

حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت خام و فراورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD به صورت فصلی در سال ۲۰۲۲ و پیش‌بینی برای فصول سه ماهه سال ۲۰۲۳ 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 در این ماه مربوط به اولین پیش‌بینی عرضه و تقاضا در سال ۲۰۲۳ بوده لذا دارای آمار کامل سال نمی باشد اما به منظور مقایسه با گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، پیش‌بینی ذخیره‌سازی در سال ۲۰۲۲ بر اساس گزارش شصت و چهارم کمیته فنی مشترک JTC جلسات اوپک پلاس در تاریخ بیست و هشتم ژوئن ۲۰۲۲ مستخرج و بروز شده است. جداول مربوط به اطلاعات ذخیره سازی در ضمیمه قابل دسترسی است.

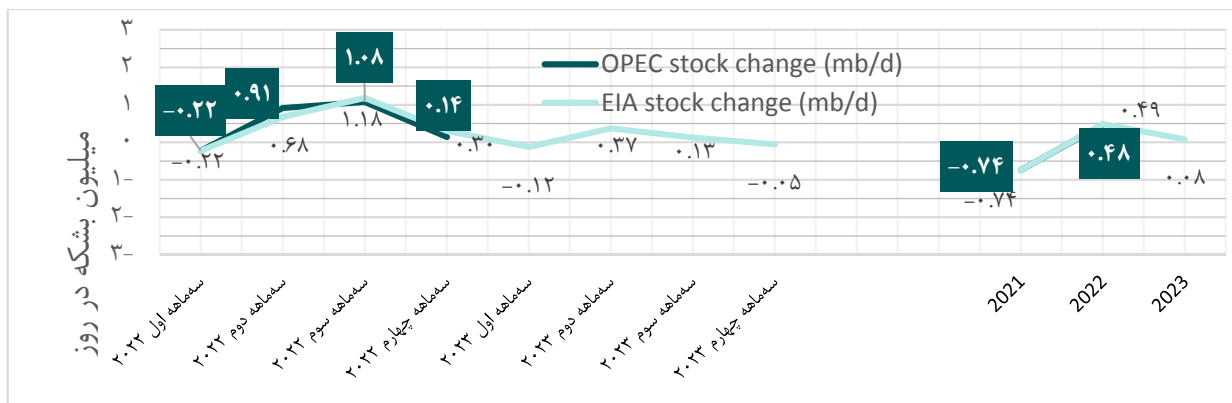
مطابق نمودارهای شماره (۹ و ۱۰)، هر دو منبع دبیرخانه اوپک و اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش‌بینی روند کاهشی ذخیره‌سازی‌های تجاری نفت خام را در طول سال ۲۰۲۲ برآورد نموده‌اند. بر اساس اطلاعات ارائه شده از سوی دبیرخانه اوپک، روند افزایش ذخیره‌سازی در سه ماهه‌های اول تا چهارم سال ۲۰۲۲ تداوم داشته و به ترتیب ۲۶۲۷، ۲۷۱۰، ۲۸۰۹ و ۲۸۲۲ میلیون بشکه بوده است که میزان ذخیره‌سازی در سه ماهه اول دارای بازبینی افزایشی ۱ میلیون بشکه بازبینی افزایشی همراه، اما برای سه ماهه دوم، سوم و چهارم مطابق گزارش JTC-۶۴ در سال ۲۰۲۲ به ترتیب با ۴، ۲۱ و ۴۲ میلیون بشکه بازبینی کاهش همراه بوده است. بدین ترتیب مطابق برآورد اوپک، حجم ذخیره‌سازی‌ها در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ دارای کاهش ۲۱ میلیون بشکه (معادل کاهش ۲۲۰ هزار بشکه در روز) بوده است اما پیش‌بینی روند افزایش حجم ذخیره‌سازی‌ها در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۲ نسبت به سه‌ماهه اول دارای افزایش ۸۳ میلیون بشکه (معادل افزایش ۹۱۰ هزار بشکه در روز) بوده است، تداوم برآورد افزایش ذخیره‌سازی‌ها در سه‌ماهه سوم سال ۲۰۲۲ نسبت به سه‌ماهه دوم دارای افزایش ۹۹ میلیون بشکه (معادل افزایش ۱/۰۸ میلیون بشکه در روز) بوده است. همچنین میزان ذخیره‌سازی در سه ماهه پایانی سال ۲۰۲۲ به ۲۸۲۲ میلیون بشکه برآورد شده است که نسبت به سه‌ماهه سوم دارای افزایش ۱۳ میلیون بشکه (معادل افزایش ۱۴۰ هزار بشکه در روز) بوده است.

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



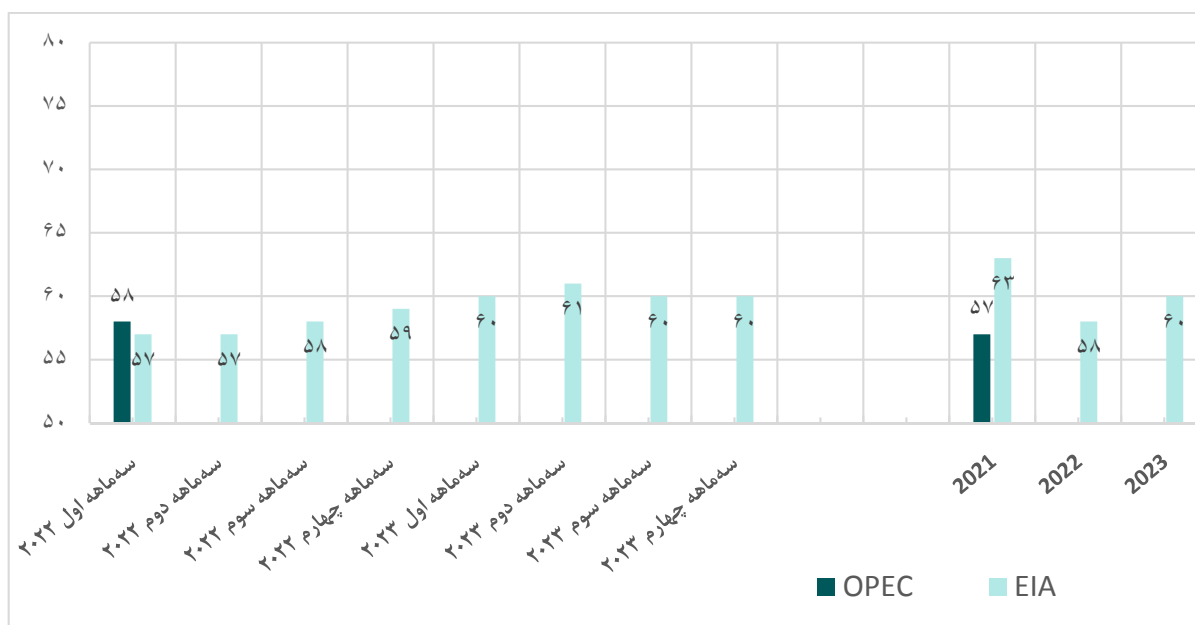
روند تغییرات ذخیره سازی از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا تا حدودی مشابه گزارشات اوپک می باشد. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، حجم ذخیره‌سازی‌ها در کشورهای عضو OECD در سه ماهه اول، دوم، سوم و چهارم سال ۲۰۲۲ به ترتیب ۲۶۱۶، ۲۶۷۸، ۲۷۸۷ و ۲۸۱۵ بوده که نسبت به برآورد ماه پیش در سه ماه اول بدون تغییر اما در سه ماهه دوم، سوم و چهارم به ترتیب دارای بازبینی افزایشی ۱۸، ۵۶ و ۶۹ میلیون بشکه‌ای بوده است. نرخ افزایش حجم ذخیره سازی‌ها در سال ۲۰۲۲ بر اساس این برآورد این منبع ۴۹۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. همچنین روند افزایش ذخیره سازی‌ها در طی سال ۲۰۲۳ با نرخ پایین تر ۸۰ هزار بشکه در روز تداوم خواهد داشت و در سال ۲۰۲۳ میزان ذخیره سازی‌ها به ۲۸۴۵ میلیون بشکه خواهد رسید. در طی سه ماهه اول، دوم، سوم و چهارم سال ۲۰۲۳ میزان ذخیره سازی‌ها بر اساس پیش بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا به ترتیب برابر ۲۸۰۴، ۲۸۳۸، ۲۸۵۰ و ۲۸۴۵ خواهد بود.

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 ۲۰۲۲ بدون تغییر نسبت به گزارش ماه گذشته، ۵۸ روز برآورد شده است. همچنین روند روزهای پوشش آتی در طول سال ۲۰۲۱ بدون تغییر نسبت به گزارش ماه قبل ۵۷ روز برآورد شده است. بر طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، پوشش آتی مصرف در سه ماهه اول تا چهارم سال ۲۰۲۲ حدوداً بدون تغییر نسبت به گزارش ماه پیش به ترتیب ۵۷، ۵۷، ۵۸ و ۵۹ روز برآورد شده است. مطابق پیش‌بینی‌های انجام شده از سوی این منبع روند افزایش حجم ذخیره‌سازی‌ها بر مبنای روزهای پوشش آتی در طی سال ۲۰۲۳ تداوم خواهد داشت و در سال ۲۰۲۳ به ۶۰ روز می‌رسد که نسبت به سال ۲۰۲۲ با افزایش ۲ روزه همراه خواهد بود.

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 مه ۲۰۲۲ به میزان ۱۰/۵ میلیون بشکه نسبت به ماه آوریل افزایش داشته است. به این ترتیب، با حجم ۲۶۸۰ میلیون بشکه، میزان ذخیره‌سازی‌ها در این ماه، نسبت به ماه مشابه سال گذشته ۲۵۳ میلیون بشکه کاهش و نسبت به میانگین پنج‌سال اخیر نیز ۳۱۲ میلیون بشکه کمتر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ نیز ۲۷۶ میلیون بشکه پایین‌تر است. ذخیره‌سازی تجاری نفت‌خام کشورهای عضو OECD در ماه مه نسبت به ماه آوریل ۱۰/۱ میلیون بشکه کاهش اما ذخیره‌سازی تجاری محصولات پالایشی ۲۰/۶ میلیون بشکه افزایش

داشته‌اند. ذخیره‌سازی تجاری نفت‌خام کشورهای عضو OECD با حجم ۱۳۰۷ میلیون بشکه، نسبت به ماه مشابه سال گذشته ۱۰۳ میلیون بشکه کاهش، نسبت به میانگین پنج‌سال اخیر، ۱۷۶ میلیون بشکه کمتر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ نیز ۱۷۹/۰ میلیون بشکه پایین‌تر است. همچنین محصولات پالایشی کشورهای فوق نیز با میزان ۱۳۷۳ میلیون بشکه نسبت به ماه مشابه سال گذشته ۱۵۰ میلیون بشکه کاهش، نسبت به میانگین پنج‌سال اخیر ۱۳۶/۰ میلیون بشکه کمتر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ به میزان ۹۷/۰ میلیون بشکه پایین‌تر است. حجم ذخیره‌سازی تجاری نفت کشورهای عضو OECD بر اساس پوشش روزهای آتی در ماه مه ۲۰۲۲ با کاهش ۰/۷ روز نسبت به ماه قبل به ۵۷/۳ روز رسید. این رقم به میزان ۷/۰ روز کمتر از رقم مربوط به ماه مه سال گذشته و ۷/۶ روز کمتر از میانگین پنج‌ساله اخیر و نسبت به میانگین پنج‌سال ۲۰۱۹-۲۰۱۵ به میزان ۴/۶ روز کمتر است.

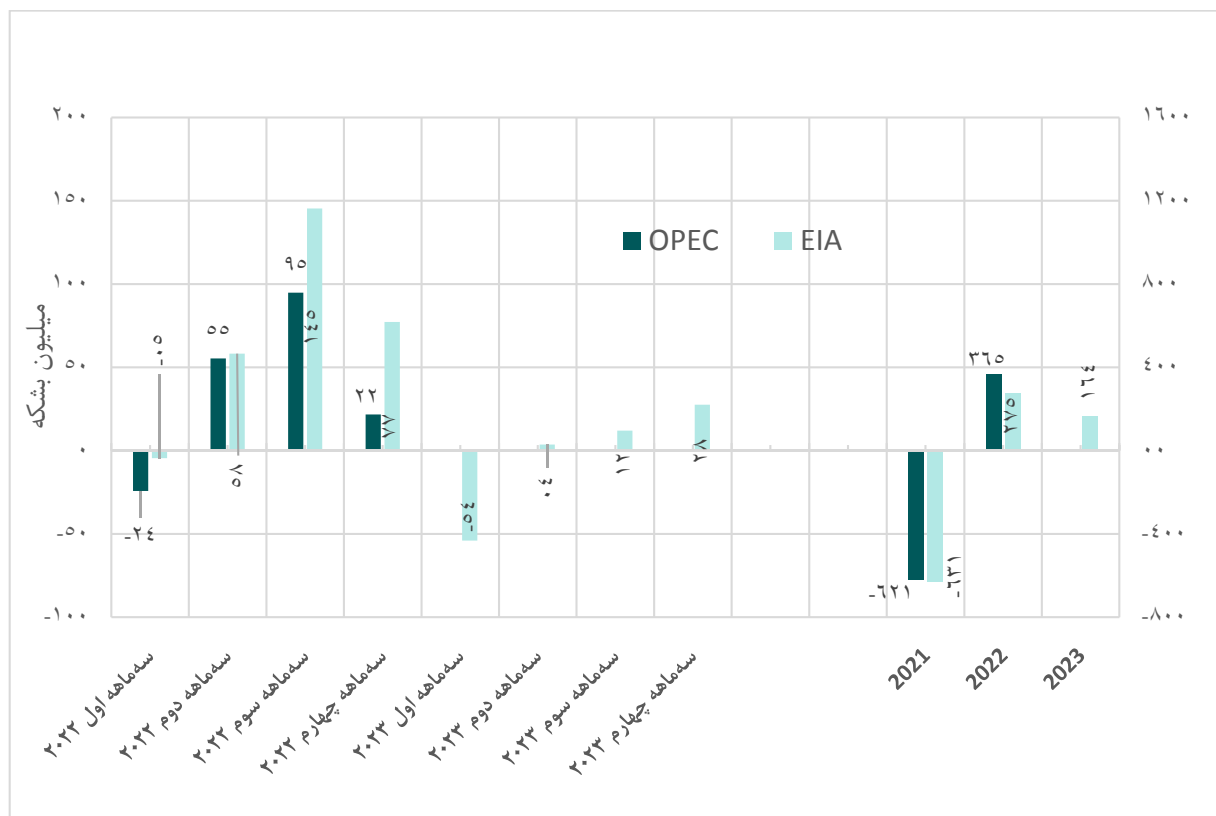
اطلاعات اولیه نشان می‌دهد، ذخیره‌سازی تجاری نفت آمریکا در ماه ژوئن ۲۰۲۲، با افزایش زیاد در حدود ۳۱/۱ میلیون بشکه همراه نسبت به ماه مه امسال همراه بوده و به ۱۱۸۵/۸ میلیون بشکه رسیده باشد. این رقم، ۸۵/۷ میلیون بشکه، کمتر از ماه مشابه سال گذشته و نسبت به میانگین پنج‌سال اخیر ۱۲۷/۹ میلیون بشکه کمتر می‌باشد. در ماه مذکور، میزان ذخیره‌سازی نفت‌خام و ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی به ترتیب ۹/۱ و ۲۲/۰ میلیون بشکه افزایش داشته است.

تغییرات تراز عرضه و تقاضا و اثرات آن بر تغییرات ذخیره:

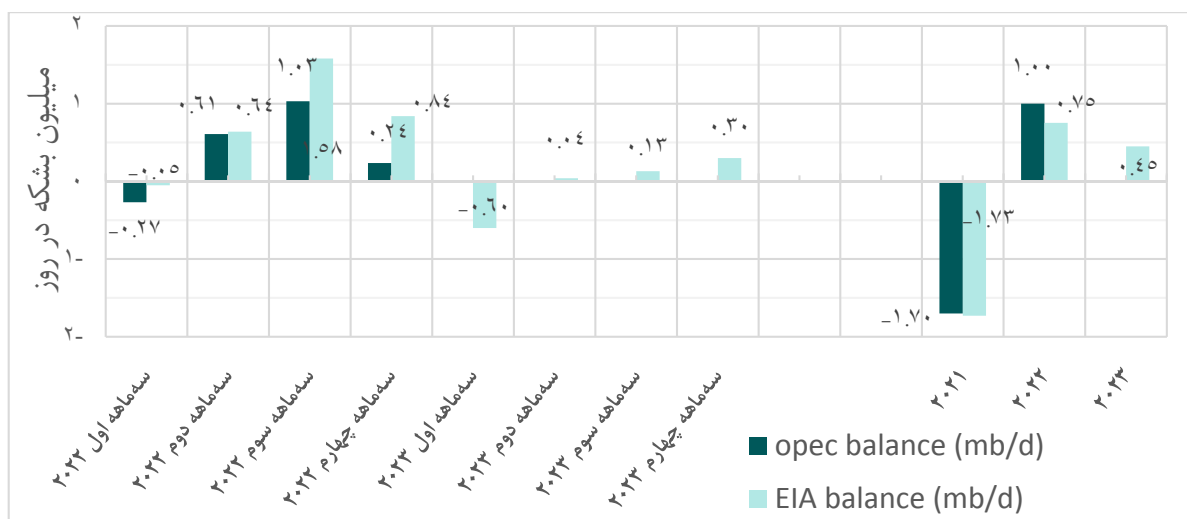
جداول مربوط به تراز عرضه و تقاضا در ضمیمه قابل دسترسی است (نمودار شماره ۱۲ و ۱۳). با توجه به گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک و اطلاعات تکمیلی در گزارش JTC-۶۴، اختلاف عرضه و تقاضا در سه ماهه اول، دوم، سوم و چهارم سال ۲۰۲۲ را به ترتیب برابر منفی ۲۴ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۶ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل افزایش ۲۷۰ هزار بشکه در روز)، مثبت ۵۵ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۱۷۳ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل ۶۱۰ هزار بشکه در روز)، مثبت ۹۵ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۱۶۳ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل افزایش ۱/۰۳ میلیون بشکه در روز) و مثبت ۲۲ میلیون بشکه با بازبینی کاهشی ۵۲ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل افزایش ۲۴۰ هزار بشکه در روز) برآورد کرده است.

همانگونه که در شکل شماره ۱۲ نشان داده شده، اختلاف عرضه و تقاضا در طی سه ماهه اول تا چهارم سال ۲۰۲۲ در گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا با اندکی اختلاف نسبت به گزارش ماه پیش به ترتیب برابر مثبت ۵ میلیون بشکه با بازبینی افزایشی ۱ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل افزایش ۵۰ هزار بشکه در روز)، مثبت ۵۸ میلیون بشکه با بازبینی افزایشی ۱۹ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل افزایش ۶۴۰ هزار بشکه در روز)، مثبت ۱۴۵ میلیون بشکه با بازبینی افزایشی ۷۹ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل کسری ۱/۵۸ میلیون بشکه در روز) و مثبت ۷۷ میلیون بشکه با بازبینی افزایشی ۳ میلیون بشکه نسبت به برآورد ماه پیش (معادل ۸۴۰ هزار بشکه در روز) برآورد کرده است. پیش‌بینی اختلاف عرضه و تقاضا در طول سال ۲۰۲۲ در گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا مبین افزایش ۲۷۵ میلیون بشکه‌ای (معادل افزایش ۷۵۰ هزار بشکه در روز) بوده که نسبت به تخمین ماه گذشته بازبینی افزایشی ۱۱۱ میلیون بشکه‌ای دارد. این گزارش پیش‌بینی نموده که اختلاف عرضه و تقاضا در طول سال ۲۰۲۳ نیز با افزایش عرضه در بازار و کاهش میزان تقاضا به ۱۶۴ میلیون بشکه (معادل مازاد عرضه ۴۵۰ هزار بشکه در روز) برسد.

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 ۲۰۲۲ بر اساس پیش‌بینی این ماه بدون تغییر نسبت به برآورد ماه پیش به حدود ۲۹/۲ میلیون بشکه در روز می‌رسد. که این میزان درخواست نفت اوپک به نسبت سال ۲۰۲۱ در حدود ۱/۱ میلیون بشکه در روز بالاتر می‌باشد. مطابق گزارشات منابع ثانویه، متوسط تولید اوپک

در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ برابر ۲۸/۴ میلیون بشکه در روز بوده که ۰/۳ میلیون بشکه کمتر از تقاضای بازار از اوپک بوده است. در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۲ برابر ۲۸/۶ میلیون بشکه در روز بوده که به نسبت تقاضای بازار برای این نفت، به میزان ۰/۶ میلیون بشکه در روز بیشتر است. بر اساس اولین پیشبینی وضعیت تقاضا در بازار و همچنین میزان تولید کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۳، تقاضای بازار برای نفت اوپک به ۳۰/۱ میلیون بشکه در روز می‌رسد که در این صورت در حدود ۰/۹ میلیون بشکه در روز بیشتر از تقاضای سال ۲۰۲۲ خواهد بود.



تحوالات بازار نفت کش‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی

تحولات بازار نفتکش های نفت خام

بازار نفتکش ها به دنبال عملکرد ضعیف در سال ۲۰۲۱ به روند بهبود ادامه داد، اگرچه دستاوردها در بخش های مختلف متفاوت بود. نرخ های کرایه نفتکش های حمل نفت خام در ماه ژوئن نسبت به ماه مه افزایش یافت. نرخ های کرایه نفتکش های سوئزماکس و آفراماکس، مهم ترین کشتی های مورد استفاده برای صادرات نفت از حوزه ی دریای سیاه، از تغییر مسیر الگوهای تجارت نفت، سود برده و در ماه ژوئن نسبت به ماه مه به ترتیب ۲۰٪ و ۱۱٪ افزایش یافتند. همچنین نرخ های کرایه تکمحموله نفتکش های ویال سی سی از تغییر الگوی تجارت نفت، کمتر متاثر شده و به طور متوسط در ماه ژوئن ۸ درصد نسبت به ماه مه افزایش یافت. نرخ های کرایه نفتکش های حمل فرآورده های نفتی با توجه به تغییر جریان تجارت و افزایش تقاضا برای مسیرهای طولانی تر به ویژه به سمت اروپا، به روند افزایشی خود ادامه داده و به طور متوسط در ماه ژوئن نسبت به ماه قبل بیش از ۲۱ درصد افزایش یافتند.



تحولات تجارت نفت خام و فرآورده های نفتی

تحولات تجارت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

آمریکا: مطابق اطلاعات اولیه، واردات نفت خام آمریکا در ماه ژوئن ۲۰۲۲، نسبت به ماه قبل بدون تغییر بود و به طور متوسط به ۶/۴ میلیون بشکه در روز، رسید. این در حالی است که صادرات نفت خام این کشور نسبت به بالاترین رکورد ماه مه به ۳/۴ میلیون بشکه در روز، در ماه ژوئن کاهش یافت. واردات فرآورده‌های نفتی ایالات متحده در ماه ژوئن نسبت به ماه قبل به دلیل کاهش صادرات بنزین و فرآورده‌های میان تقطیر، ۹ درصد کاهش یافت و به طور متوسط به ۲ میلیون بشکه در روز رسید. صادرات فرآورده‌های نفتی از سطوح بالای صادرات ماه قبل، کاهش و به طور متوسط به ۶ میلیون بشکه در روز رسید.

چین: واردات نفت خام چین، در ماه مه ۲۰۲۲، به طور متوسط به ۱۰/۸ میلیون بشکه در روز رسید، و همچنان به روند صعودی خود نسبت به عملکرد ضعیف ماه فوریه ادامه داد. در ماه مه رو سیه با سهم ۱۸ درصدی بزرگترین عرضه‌کننده نفت خام به چین بود. عربستان سعودی با سهم ۱۷ درصدی به رتبه دوم سقوط کرد و عراق با سهم ۱۰ درصدی بدون تغییر نسبت به ماه قبل در جایگاه سوم قرار گرفت. صادرات فرآورده‌های نفتی چین در ماه مه ۱۶ درصد کاهش یافت و به طور میانگین به ۰/۸ میلیون بشکه در روز رسید، چراکه کاهش صادرات بنزین، گازوئیل و سوخت جت، افزایش صادرات نفت کوره را خنثی کرد. واردات فرآورده‌های نفتی چین در ماه مه به دلیل افزایش واردات نفت کوره و نفتا، ۱۰ درصد افزایش یافت و به ۱/۴ میلیون بشکه در روز رسید.

هند: علی‌رغم افزایش جریان واردات از رو سیه به هند، واردات نفت خام هند نسبت به سطوح بالای واردات در ماه قبل کاهش و به طور متوسط به ۴،۶ میلیون بشکه در روز در ماه مه رسید. انتظار می‌رود واردات در ماه ژوئن افزایش یابد. واردات فرآورده‌های نفتی بیش از ۱۸ درصد کاهش و به طور میانگین به ۰/۹ میلیون بشکه در روز رسید که همه فرآورده‌های اصلی در این کاهش نقش داشتند. صادرات فرآورده‌های نفتی حدود ۱ درصد افزایش و به ۱/۴ میلیون بشکه در روز رسید که این افزایش در اکثر فرآورده‌های عمده، به ویژه بنزین، به چشم می‌خورد.

ژاپن: واردات نفت خام ژاپن از سطح قوی ماه قبل کاهش یافت و به میانگین ۲/۶ میلیون بشکه در روز در ماه مه رسید. واردات فرآورده‌های نفتی ژاپن، از جمله LPG، ۳ درصد کاهش یافت در حالی که صادرات فرآورده‌های نفتی، ۳۸ درصد نسبت به ماه گذشته افزایش یافت.

اروپا: واردات نفت کشورهای اروپایی عضو سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) در ماه مارس ۸ درصد نسبت به سطح واردات ماه قبل کاهش داشته است. برآوردهای اخیر جریان تجارت این منطقه نشان می‌دهد که واردات نفت این منطقه از پایین‌ترین حد خود در ماه مارس، در ماه ژوئن با افزایش واردات از غرب آفریقا و خاورمیانه، تقویت شده است.

تحولات تجارت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

جدول (۲) - خالص واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی خریداران عمده نفت خام (میلیون بشکه در روز)

تغییرات مه / ژوئن	ژوئن ۲۰۲۲	مه ۲۰۲۲	آوریل ۲۰۲۲		
۰/۱۴	۲/۹۸	۲/۸۴	۲/۸۲	نفت خام	آمریکا
-۰/۱۵	-۴/۰۵	-۳/۹۰	-۴/۱۱	فرآورده های نفتی	
-۰/۰۱	-۱/۰۷	-۱/۰۶	-۱/۲۹	مجموع نفت خام و فرآورده های نفتی	
تغییرات آوریل / مه	مه ۲۰۲۲	آوریل ۲۰۲۲	مارس ۲۰۲۲		
۰/۳۶	۱۰/۸۲	۱۰/۴۶	۱۰/۰۹	نفت خام	چین
۰/۲۸	۰/۵۰	۰/۲۲	۰/۳	فرآورده های نفتی	
۰/۶۵	۱۱/۳۲	۱۰/۶۸	۱۰/۳۸	مجموع نفت خام و فرآورده های نفتی	
-۰/۶۳	۴/۶۲	۵/۲۵	۴/۴۹	نفت خام	هند
-۰/۲۳	-۰/۴۸	-۰/۲۵	-۰/۶۷	فرآورده های نفتی	
-۰/۸۶	۴/۱۴	۵	۳/۸۲	مجموع نفت خام و فرآورده های نفتی	
-۰/۳۱	۲/۶۰	۲/۹۱	۲/۸۷	نفت خام	ژاپن
-۰/۱۶	۰/۳۳	۰/۴۹	۰/۳۳	فرآورده های نفتی	
-۰/۴۸	۲/۹۳	۳/۴۰	۳/۲۱	مجموع نفت خام و فرآورده های نفتی	
تغییرات فوریه / مارس	مارس ۲۰۲۲	فوریه ۲۰۲۲	ژانویه ۲۰۲۲		
-۰/۴۹	۷/۸۹	۸/۳۸	۷/۸۶	نفت خام	OECD اروپا
۰/۰۴	۰/۶۹	۰/۶۵	۰/۶۰	فرآورده های نفتی	
-۰/۴۵	۸/۵۸	۹/۰۳	۸/۴۶	مجموع نفت خام و فرآورده های 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		۲۶۱۶		۲۶۲۷	سه ماهه اول
	۳۲		۲۶۷۸		۲۷۱۰	سه ماهه دوم
	۲۲		۲۷۸۷		۲۸۰۹	سه ماهه سوم
	۷		۲۷۱۵		۲۸۲۲	سه ماهه چهارم
	۷		۲۷۱۵		۲۸۲۲	۲۰۲۲
			۲۸۰۴			سه ماهه اول
			۲۸۳۸			سه ماهه دوم
			۲۸۵۰			سه ماهه سوم
			۲۸۴۵			سه ماهه چهارم
			۲۸۴۵			۲۰۲۳

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	
	۰/۰۰		-۰/۲۲		-۰/۲۲	سه ماهه اول
	۰/۲۳		۰/۶۸		۰/۹۱	سه ماهه دوم
	-۰/۱۱		۱/۱۸		۱/۰۸	سه ماهه سوم
	-۰/۱۶		۰/۳۰		۰/۱۴	سه ماهه چهارم
	-۰/۰۱		۰/۴۹		۰/۴۸	۲۰۲۲
			-۰/۱۲			سه ماهه اول
			۰/۳۷			سه ماهه دوم
			۰/۱۳			سه ماهه سوم
			-۰/۰۵			سه ماهه چهارم
			۰/۰۸			۲۰۲۳

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

اختلاف			پیش بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	۱		۵۷		۵۸	سه ماهه اول
			۵۷			سه ماهه دوم
			۵۸			سه ماهه سوم
			۵۹			سه ماهه چهارم
			۵۸			۲۰۲۲
			۶۰			سه ماهه اول
			۶۱			سه ماهه دوم
			۶۰			سه ماهه سوم
			۶۰			سه ماهه چهارم
			۶۰			۲۰۲۳

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

اختلاف			پیش بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	-۲۰		-۵		-۲۴	سه ماهه اول
	-۳		۵۸		۵۵	سه ماهه دوم
	-۵۱		۱۴۵		۹۵	سه ماهه سوم
	-۵۶		۷۷		۲۲	سه ماهه چهارم
	۹۰		۲۷۵		۳۶۵	۲۰۲۲
			-۵۴			سه ماهه اول
			۴			سه ماهه دوم
			۱۲			سه ماهه سوم
			۲۸			سه ماهه چهارم
			۱۶۴			۲۰۲۳

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

اختلاف			پیش‌بینی			
IEA - EIA	OPEC - EIA	OPEC - IEA	EIA	IEA	OPEC	
	۰/۵۷		-۱/۶۱		-۰/۲۷	سه‌ماهه اول
	۰/۱۵		-۰/۰۵		۰/۶۱	سه‌ماهه دوم
	-۰/۱۱		۰/۶۴		۱/۰۳	سه‌ماهه سوم
	-۰/۲۴		۱/۵۸		۰/۲۴	سه‌ماهه چهارم
	۰/۰۹		۰/۷۵		۱/۰۰	۲۰۲۲
	-۰/۱۵		-۰/۶۰			سه‌ماهه اول
	۲/۰۶		۰/۰۴			سه‌ماهه دوم
	۲/۰۸		۰/۱۳			سه‌ماهه سوم
	۰/۱۲		۰/۳۰			سه‌ماهه چهارم
	۰/۹۵		۰/۴۵			۲۰۲۳

تحولات قیمت نفت :

قیمت نفت خام‌های سبد اوپک و برخی نفت خام‌های شاخص در ماه‌های مه و ژوئن ۲۰۲۲

میانگین قیمت ۲۰۲۲ تا ماه ژوئن	میانگین قیمت ۲۰۲۱ تا ماه ژوئن	درصد تغییر ژوئن/مه	اختلاف ژوئن/مه	ژوئن ۲۲	مه ۲۲	
۱۰۵/۳۷	۶۳/۸۵	۳/۴	۳/۸۵	۱۱۷/۷۲	۱۱۳/۸۷	سبد نفتی اوپک
۱۰۶/۰۲	۶۴/۵۲	۰/۷۰	۰/۸۳	۱۱۷/۲۷	۱۱۶/۴۴	سبک عربستان
۱۰۳/۸۰	۶۲/۹۷	۳/۳۰	۳/۶۵	۱۱۵/۵۶	۱۱۱/۹۱	سبک بصره-عراق
۱۰۹/۲۹	۶۴/۶۴	۸/۸۰	۱۰/۱۵	۱۲۵/۲۲	۱۱۵/۰۷	سبک بانی - نیجریه
۱۰۰/۴۰	۵۷/۴۷	۹/۹۰	۱۰/۴۳	۱۱۶/۱۱	۱۰۵/۶۸	دیجنو - کنگو
۱۰۷/۸۹	۶۲/۹۶	۱۰/۴۰	۱۱/۷۸	۱۲۴/۹۶	۱۱۳/۱۸	اسسیدر - لیبی
۱۰۹/۹۴	۶۵/۲۹	۱۱/۵۰	۱۳/۰۸	۱۲۷/۰۳	۱۱۳/۹۵	گیراسول - آنگولا
۱۰۵/۱۴	۶۳/۶۳	۰/۳۰	۰/۳۷	۱۱۵/۸۵	۱۱۵/۴۸	سنگین ایران
۱۰۶/۲۰	۶۴/۳۱	۰/۴۰	۰/۴۴	۱۱۷/۲۶	۱۱۶/۸۲	صادراتی کویت
۸۱/۳۹	۴۶/۰۹	۴/۷۰	۴/۱۸	۹۲/۲۵	۸۸/۰۷	مری - ونزوئلا
۱۰۴/۳۲	۶۳/۹۶	۶/۹۰	۷/۵۶	۱۱۷/۵۳	۱۰۹/۹۷	موریان - امارات
۱۰۷/۳۹	۶۴/۴۶	۶/۳۰	۱۰/۴۳	۱۲۳/۱۰	۱۱۲/۶۷	سبک رابی - گابن
۱۱۱/۰۵	۶۴/۷۳	۱۱/۳۰	۱۳/۰۳	۱۲۸/۳۱	۱۱۵/۲۸	مخلوط صحرا - الجزایر
۱۰۹/۶۹	۶۵/۲۲	۱۰/۳۰	۱۱/۸۵	۱۲۷/۱۰	۱۱۵/۲۵	زفیرو - گینه
						سایر نفت خام‌های شاخص
۱۰۷/۸۵	۶۴/۹۲	۹/۲۰	۱۰/۴۳	۱۲۳/۵۶	۱۱۳/۱۳	مدت دار دریای شمال
۱۰۱/۹۳	۶۳/۶۴	۴/۷۰	۵/۰۶	۱۱۲/۸۹	۱۰۷/۸۳	دبی
۱۰۰/۲۴	۶۱/۳۰	۵/۱۰	۵/۵۳	۱۱۳/۸۵	۱۰۸/۳۲	ایستموس
۱۰۳/۸۰	۶۴/۱۶	۳/۶۰	۴/۰۵	۱۱۵/۵۲	۱۱۱/۴۷	سبک لوئیزیانا
۹۹/۲۳	۶۲/۳۲	۱/۳۰	۱/۴۴	۱۰۸/۱۵	۱۰۶/۷۱	مارس
۱۰۲/۸۲	۶۲/۹۳	۴/۸۰	۵/۲۷	۱۱۵/۰۶	۱۰۹/۷۹	میناس
۸۶/۶۵	۶۳/۹۱	۱۲/۸۰	۱۰/۴۳	۹۱/۶۱	۸۱/۱۸	یورال
۱۰۱/۹۱	۶۲/۱۶	۴/۱۰	۴/۵۰	۱۱۴/۳۶	۱۰۹/۸۶	دبلیوتی‌آی
						اختلاف قیمتی
۵/۹۴	۲/۷۶	-	۵/۹۳	۹/۲۰	۳/۲۷	مدت دار دریای شمال با لوئیزیانا
۴/۰۵	۰/۷۶	-	۶/۳۶	۸/۰۴	۱/۶۶	مدت دار دریای شمال دبلیوتی‌آی
۵/۹۲	۱/۲۸	-	۵/۳۷	۱۰/۶۷	۵/۳۰	مدت دار 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
۷.۷۹	۴.۷۷	۱۴.۹۴	۱۹.۹۳	۵۲.۱۵	۴۴.۷۷	۹۶.۹۲	۲۰۲۱
۸.۰۶	۵.۱۸	۱۴.۶۷	۲۰.۳۸	۵۳.۵۰	۴۵.۸۳	۹۹.۳۳	سه‌ماهه اول
۷.۸۲	۴.۹۵	۱۴.۹۶	۲۰.۵۷	۵۲.۸۵	۴۵.۴۹	۹۸.۳۳	سه‌ماهه دوم
۸.۳۲	۵.۰۱	۱۵.۴۲	۲۰.۹۹	۵۳.۶۲	۴۷.۰۳	۱۰۰.۶۵	سه‌ماهه سوم
۸.۰۹	۵.۳۹	۱۵.۹۷	۲۱.۲۱	۵۴.۹۳	۴۷.۸۴	۱۰۲.۷۷	سه‌ماهه چهارم
۸.۰۷	۵.۱۳	۱۵.۲۶	۲۰.۷۹	۵۳.۷۳	۴۶.۵۵	۱۰۰.۲۹	۲۰۲۲
۸.۴۳	۵.۳۸	۱۵.۳۱	۲۰.۴۲	۵۵.۴۸	۴۶.۲۴	۱۰۱.۷۲	سه‌ماهه اول
۸.۱۰	۵.۲۰	۱۵.۹۸	۲۰.۷۶	۵۵.۰۵	۴۶.۰۷	۱۰۱.۱۲	سه‌ماهه دوم
۸.۶۵	۵.۲۷	۱۶.۱۴	۲۱.۲۴	۵۵.۸۵	۴۷.۷۸	۱۰۳.۶۴	سه‌ماهه سوم
۸.۳۸	۵.۶۳	۱۶.۵۳	۲۱.۳۶	۵۶.۹۲	۴۸.۴۷	۱۰۵.۴۰	سه‌ماهه چهارم
۸.۳۹	۵.۳۷	۱۵.۹۹	۲۰.۹۵	۵۵.۸۴	۴۷.۱۵	۱۰۲.۹۹	۲۰۲۳
۰.۲۸	۰.۳۶	۰.۳۲	۰.۸۶	۱.۵۸	۱.۷۹	۳.۳۶	رشد ۲۰۲۲
۰.۳۲	۰.۲۴	۰.۷۳	۰.۱۶	۲.۱۰	۰.۶۰	۲.۷۰	رشد ۲۰۲۳

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
۸.۶۰	۴.۶۵	۱۵.۲۷	۱۹.۷۸	۵۲.۵۴	۴۴.۸۱	۹۷.۳۵	۲۰۲۱
۸.۷۹	۵.۰۸	۱۵.۲۵	۲۰.۲۲	۵۳.۰۴	۴۵.۸۹	۹۸.۹۳	سه‌ماهه اول
۹.۱۰	۵.۱۳	۱۵.۲۴	۲۰.۳۰	۵۳.۳۷	۴۵.۲۹	۹۸.۶۵	سه‌ماهه دوم
۹.۵۱	۴.۷۵	۱۵.۳۳	۲۰.۵۳	۵۳.۸۳	۴۶.۱۲	۹۹.۹۵	سه‌ماهه سوم
۸.۷۶	۵.۰۵	۱۵.۷۸	۲۰.۸۸	۵۴.۱۰	۴۶.۶۶	۱۰۰.۷۵	سه‌ماهه چهارم
۹.۰۴	۵.۰۰	۱۵.۴۰	۲۰.۴۸	۵۳.۵۹	۴۵.۹۹	۹۹.۵۸	۲۰۲۲
۹.۰۲	۵.۲۷	۱۶.۵۴	۲۰.۴۱	۵۵.۲۴	۴۶.۲۳	۱۰۱.۴۷	سه‌ماهه اول
۹.۲۴	۵.۳۴	۱۶.۴۳	۲۰.۷۵	۵۵.۶۶	۴۵.۶۹	۱۰۱.۳۵	سه‌ماهه دوم
۹.۷۷	۴.۹۹	۱۵.۸۰	۲۰.۹۵	۵۵.۳۰	۴۶.۴۶	۱۰۱.۷۶	سه‌ماهه سوم
۹.۱۶	۵.۳۱	۱۵.۷۲	۲۱.۰۹	۵۴.۹۵	۴۶.۷۹	۱۰۱.۷۴	سه‌ماهه چهارم
۹.۳۰	۵.۲۳	۱۶.۱۲	۲۰.۸۰	۵۵.۲۹	۴۶.۲۹	۱۰۱.۵۸	۲۰۲۳
۰.۴۴	۰.۳۵	۰.۱۳	۰.۷۰	۱.۰۵	۱.۱۸	۲.۲۳	رشد ۲۰۲۲
۰.۲۶	۰.۲۳	۰.۷۲	۰.۳۲	۱.۷۰	۰.۳۰	۲.۰۰	رشد ۲۰۲۳

تحولات عرضه جهانی نفت :

جدول ۳ - عرضه نفت بر اساس پیش‌بینی اوپک (میلیون بشکه در روز)

خاورمیانه	هند	چین	آمریکا	Non-OECD	OECD	غیر اوپک	OPEC
۳.۲۴	۰.۷۷	۴.۳۱	۱۷.۷۵	۳۱.۸۷	۲۹.۴۳	۶۳.۵۹	۲۰۲۱
۳.۲۹	۰.۷۷	۴.۴۹	۱۸.۲۶	۳۲.۸۸	۳۰.۰۸	۶۵.۳۶	سه‌ماهه اول
۳.۳۱	۰.۷۸	۴.۴۹	۱۸.۹۴	۳۲.۱۰	۳۰.۴۵	۶۴.۹۴	سه‌ماهه دوم
۳.۳۸	۰.۸۰	۴.۴۲	۱۹.۲۷	۳۲.۰۴	۳۱.۳۰	۶۵.۷۴	سه‌ماهه سوم
۳.۳۸	۰.۸۳	۴.۴۳	۱۹.۶۷	۳۲.۳۵	۳۲.۱۲	۶۶.۸۸	سه‌ماهه چهارم
۳.۳۴	۰.۷۹	۴.۴۶	۱۹.۰۴	۳۲.۳۴	۳۰.۹۹	۶۵.۷۳	۲۰۲۲
۳.۳۷	۰.۸۲	۴.۵۱	۱۹.۸۵	۳۲.۴۹	۳۲.۳۲	۶۷.۲۸	سه‌ماهه اول
۳.۳۹	۰.۸۱	۴.۵۰	۲۰.۰۶	۳۲.۵۴	۳۲.۱۵	۶۷.۱۵	سه‌ماهه دوم
۳.۴۰	۰.۸۰	۴.۴۷	۲۰.۲۰	۳۲.۵۴	۳۲.۳۷	۶۷.۳۷	سه‌ماهه سوم
۳.۴۰	۰.۷۸	۴.۴۷	۲۰.۴۳	۳۲.۷۰	۳۲.۷۹	۶۷.۹۶	سه‌ماهه چهارم
۳.۳۹	۰.۸۰	۴.۴۹	۲۰.۱۴	۳۲.۵۷	۳۲.۴۱	۶۷.۴۴	۲۰۲۳
۰.۱۰	۰.۰۲	۰.۱۵	۱.۲۸	۰.۴۷	۱.۵۶	۲.۱۵	رشد ۲۰۲۲
۰.۰۵	۰.۰۱	۰.۰۳	۱.۱۰	۰.۲۲	۱.۴۱	۱.۷۱	رشد ۲۰۲۳

جدول ۴ - عرضه جهانی نفت بر اساس پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا (میلیون بشکه در روز)

خاورمیانه	هند	چین	آمریکا	Non-OECD	OECD	غیر اوپک	EIA
۳.۱۵	۰.۸۹	۴.۹۹	۱۸.۸۸	۳۲.۹۳	۳۱.۰۲	۶۳.۹۵	۲۰۲۱
۳.۲۵	۰.۸۸	۵.۱۸	۱۹.۴۴	۳۳.۴۶	۳۱.۶۶	۶۵.۱۳	سه‌ماهه اول
۳.۲۶	۰.۹۲	۵.۱۸	۲۰.۱۰	۳۳.۲۵	۳۲.۲۳	۶۵.۴۸	سه‌ماهه دوم
۳.۲۳	۰.۹۰	۵.۱۴	۲۰.۵۲	۳۴.۲۵	۳۲.۷۹	۶۷.۰۴	سه‌ماهه سوم
۳.۲۲	۰.۹۰	۵.۱۸	۲۰.۹۵	۳۳.۵۰	۳۳.۴۵	۶۶.۹۵	سه‌ماهه چهارم
۳.۲۴	۰.۹۰	۵.۱۷	۲۰.۲۶	۳۳.۶۱	۳۲.۵۴	۶۶.۱۶	۲۰۲۲
۳.۲۳	۰.۹۰	۵.۲۲	۲۰.۹۷	۳۲.۳۱	۳۳.۶۸	۶۵.۹۹	سه‌ماهه اول
۳.۲۲	۰.۹۱	۵.۲۵	۲۱.۲۰	۳۲.۷۵	۳۳.۸۵	۶۶.۶۰	سه‌ماهه دوم
۳.۲۲	۰.۸۹	۵.۲۴	۲۱.۵۵	۳۲.۹۵	۳۴.۱۰	۶۷.۰۴	سه‌ماهه سوم
۳.۲۲	۰.۸۸	۵.۲۸	۲۲.۰۰	۳۲.۴۷	۳۴.۷۳	۶۷.۱۹	سه‌ماهه چهارم
۳.۲۲	۰.۹۰	۵.۲۵	۲۱.۴۴	۳۲.۶۲	۳۴.۰۹	۶۶.۷۱	۲۰۲۳
۰.۰۹	۰.۰۱	۰.۱۸	۱.۳۸	۰.۶۸	۱.۵۲	۲.۲۱	رشد ۲۰۲۲
۰.۰۰۲	۰.۰۰	۰.۰۸	۱.۱۸	۰.۹۹	۱.۵۵	۰.۵۵	رشد ۲۰۲۳