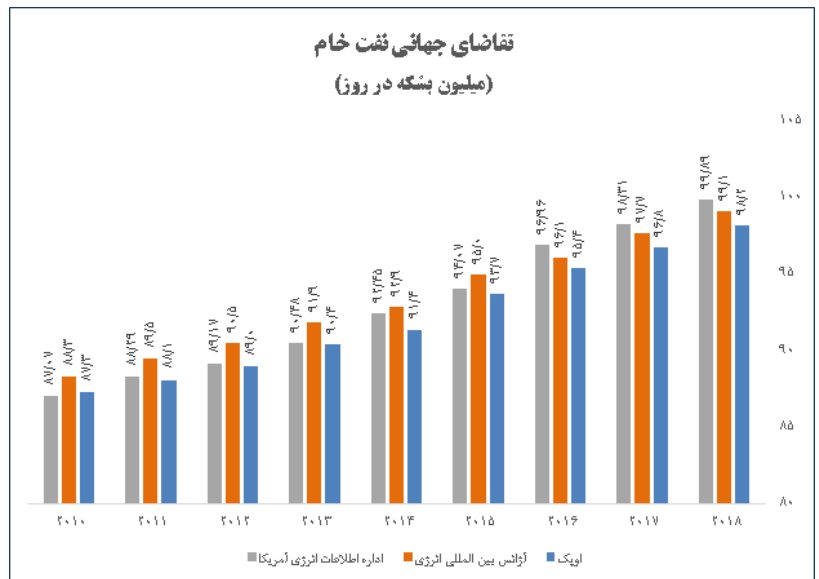


در این شماره خواهید خواند:

- رشد اقتصادی منطقه یورو در سال جاری بهترین عملکرد را بعد از بحران مالی به خود اختصاص داده است.
- عملیات انتقال نفت خام از خط لوله Keystone آمریکا با ظرفیت ۵۹۰ هزار بشکه در روز متوقف شد.
- تولید نفت خام آمریکا در سال آینده به رقم بی سابقه ۹/۹۵ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد یافت.
- تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ برابر ۹۸/۲۱ میلیون بشکه در روز خواهد بود.
- سودهای پالایشی بنزین و گازوئیل در بازار آسیا چشمگیر شده است.
- شمار دکل‌های حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا با ۸ دستگاه افزایش به ۹۲۳ دستگاه بالغ گردید.
- واردات نفت خام کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ معادل ۳/۰۷ میلیون بشکه در روز بود.
- صادرات گاز شرکت گازپروم به اروپا در سال ۲۰۱۷ به بالاترین میزان مشاهده شده تاکنون خواهد رسید.

تقاضای جهانی نفت خام
(میلیون بشکه در روز)

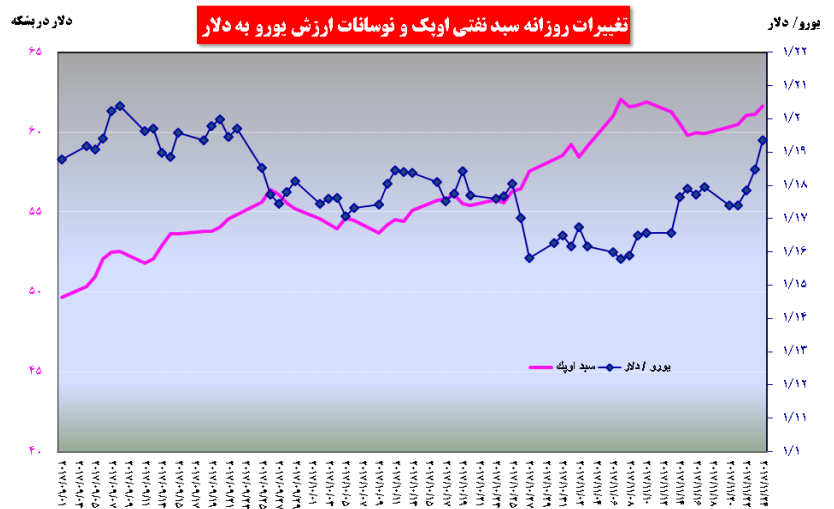
متوسط قیمت هفتگی نفت خام‌های شاخص و تغییرات آن نسبت به هفته گذشته			
شاخص‌های نفت خام	هفته منتهی به ۲۴ نوامبر ۲۰۱۷	تغییرات نسبت به هفته گذشته	متوسط از ابتدای سال ۲۰۱۷
سید اوپک	۶۰/۹۴	۰/۶۵	۵۱/۴۵
دبلیو تی آی	۵۷/۳۳	۱/۴۳	۵۰/۰۹
برنت	۶۲/۴۵	۰/۸۲	۵۳/۱۵
دوبی	۶۰/۹۶	۰/۳۶	۵۲/۲۱
عمان	۶۱/۰۳	۰/۴۵	۵۲/۴۷
سبک ایران	۶۲/۰۸	۰/۸۲	۵۱/۲۷
سنگین	۵۹/۴۴	۰/۴۹	۵۰/۷۸

اختلاف قیمت نفت خام‌های شاخص و تغییرات آن نسبت به هفته گذشته			
تفاوت قیمت	نسبت به هفته قبل		
دبلیو تی آی و برنت	۰/۶۱	▼	-۵/۱۲
برنت و دوبی	۰/۴۶	▲	۱/۴۹
دبلیو تی آی و دوبی	۱/۰۷	▼	-۳/۶۳

حداکثر و حداقل قیمت سید نفتی اوپک از ابتدای سال ۲۰۱۶ و ۲۰۱۷		
حداقل	حداکثر	
۲۲/۴۸	۵۳/۴۶	۲۰۱۶
۴۲/۵۸	۶۲/۰۷	۲۰۱۷

قیمت گاز در مناطق مختلف			
دولار به ازای هر میلیون بی تی یو	۲۰ نوامبر ۲۰۱۷	هفته گذشته	۲۰ نوامبر ۲۰۱۶
شمال شرق آسیا (LNG)	۹/۷۰	۹/۷۰	۷/۲۵
جنوب غرب اروپا (LNG)	۸/۳۰	۸/۰۰	۵/۷۰
تک محموله NBP	۶/۹۷	۷/۰۸	۵/۶۰
هتری هاب	۳/۰۷	۳/۱۲	۲/۷۹

شاخص‌های بورس در پایان ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷	
DJIA	۲۳۵۸۰/۷۸
S&P500	۲۶۰۱/۴۲
FTSE100	۷۳۸۳/۹۰
DAX	۱۳۰۰۰/۲۰
NIKKEI	۲۲۴۸۶/۲۴
HANGSENG	۲۹۵۵۳/۵۲



هفته منتهی به ۲۴ نوامبر ۲۰۱۷	فرانک سوئیس (CHE)	یورو (EEU)	پوند انگلیسی (GBR)	ین ژاپن (JPN)
ارزش ارزهای مختلف به ازای هر دلار	-۰/۹۹۱۲	۰/۸۵۱۱	۰/۷۵۵۲	۱۱۲/۳۱۰۰
تغییرات هفتگی	-۰/۱۱	۰/۱۰	-۰/۶۸	-۰/۹۲

فهرست مطالب

- ۱.....اقتصاد جهانی
- ۲.....بازار نفت خام
- ۳.....تقاضای جهانی نفت
- ۴.....بازار فرآورده‌های نفتی
- ۵.....عرضه نفت
- ۶.....تجارت نفت
- ۷.....بازارهای مالی نفت
- ۸.....بازار گاز

اقتصاد جهانی

شاخص بهای مصرف‌کننده در آمریکا بعد از دو ماه افزایش بیش از ۰/۴ درصدی، در ماه اکتبر در مقایسه با ماه سپتامبر ۰/۱ درصد افزایش یافت. بر اساس آمار مقدماتی منتشره، تولید ناخالص داخلی منطقه یورو در سه ماهه سوم سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۲/۵ درصد رشد نموده که ۰/۲ واحد درصد از رشد سالانه سه ماهه دوم بیشتر بود. تخمین‌های اولیه نشان می‌دهد تولید ناخالص داخلی ژاپن در سه ماهه سوم سال جاری نسبت به سه ماهه مشابه سال قبل ۱/۴ درصد افزایش یافته که اندکی بیش از رشد ۱/۳ درصدی مورد انتظار است.

آمریکا

شاخص بهای مصرف‌کننده بعد از دو ماه افزایش بیش از ۰/۴ درصدی، در ماه اکتبر در مقایسه با ماه سپتامبر ۰/۱ درصد (مطابق با انتظار) افزایش یافت. مهمترین عامل کاهش رشد این شاخص در ماه اکتبر نسبت به ماه قبل از آن، افت ۲/۴ درصدی بهای سوخت بوده است. تورم نیز از ۲/۲ درصد در ماه سپتامبر به ۲ درصد در ماه اکتبر کاهش یافت. مهمترین عامل کاهش تورم در ماه اکتبر، افت قیمت سوخت و وسایل نقلیه موتوری بوده است. بعد از افزایش بهای سوخت در اواخر ماه سپتامبر و اوایل ماه اکتبر در پی بروز طوفان در آمریکا، بهای سوخت در ادامه ماه اکتبر کاهش یافت. تورم پایه نیز از ۱/۷ درصد در ماه سپتامبر به ۱/۸ درصد در ماه اکتبر رشد نمود. در ماه اکتبر بر خلاف ماه‌های قبل از آن، شاخص بهای خدمات رشد ۰/۳ درصدی داشته است. افزایش بهای اجاره مسکن، خدمات پزشکی، حمل و نقل و مخابرات از جمله عوامل رشد قیمت‌ها در بخش خدمات بوده است.

افزایش تورم پایه در ماه اکتبر نشان داده عوامل موقتی که سبب کاهش تورم در ماه‌های قبل شده بود، کم‌رنگ شده و یا از میان رفته است. از آنجایی که فدرال رزرو در تصمیم‌گیری برای افزایش نرخ بهره، شاخص قیمت مصرف شخصی (PCE) و تورم پایه را بیشتر از شاخص تورم کل مدنظر قرار می‌دهد، به نظر می‌رسد مسیر افزایش تورم در

ماه دسامبر هموارتر شده باشد. همچنین افزایش تورم تولیدکننده از ۲/۴ درصد در ماه سپتامبر به ۲/۸ درصد در ماه اکتبر، ممکن است به افزایش تورم در ماه نوامبر کمک نماید که در این صورت نشان‌دهنده افزایش شیب منحنی فیلیپس خواهد بود.

منطقه یورو

بر اساس آمار مقدماتی منتشره، تولید ناخالص داخلی در سه ماهه سوم سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۲/۵ درصد رشد نموده که ۰/۲ واحد درصد از رشد سالانه سه ماهه دوم بیشتر بود. رشد اقتصادی منطقه یورو در سال جاری بهترین عملکرد را از زمان وقوع بحران مالی به خود اختصاص داده است. این امر تا حد زیادی مرهون عملکرد اقتصادی مطلوب آلمان (بزرگترین اقتصاد منطقه یورو) و حتی برخی از کشورها نظیر ایتالیا که در گذشته رشد اقتصادی ضعیفی داشتند بوده است. بهبود قابل‌ملاحظه بازار کار، رشد بازارهای صادراتی، اتخاذ سیاست‌های فوق‌انبساطی بانک مرکزی اروپا و بهتر شدن شرایط وام‌دهی، همگی بر رشد اقتصادی منطقه یورو دلالت دارد.

شاخص پیش‌نگر اعتماد اقتصادی منطقه یورو موسوم به ZEW که دورنمای اقتصادی ۶ ماه آتی را نشان می‌دهد، از ۲۶/۷ واحد ماه اکتبر به ۳۰/۹ واحد در ماه نوامبر سال جاری (بیش از پیش‌بینی بازار) افزایش یافت. پیش‌بینی‌ها از افزایش شاخص مذکور به ۲۹/۳ واحد حکایت داشت. ۳۶ درصد از تحلیل‌گران انتظار دارند فعالیت‌های اقتصادی در ۶ ماه آینده بهبود یابد، ۵۸/۹ درصد انتظار دارند رشد فعالیت‌ها ثابت باشد و فقط ۵/۱ درصد از آنان انتظار وخیم شدن وضعیت اقتصادی را دارند. پس از انتشار آمار مذکور در هفته گذشته، نرخ یورو در برابر دلار تقویت شد.

در هفته گذشته، آمار نهایی تورم ماه اکتبر منتشر شد. تورم از ۱/۵ درصد ماه سپتامبر به ۱/۴ درصد در ماه اکتبر سال جاری کاهش یافت. این رقم پایین‌ترین سطح تورم طی سه ماه اخیر بوده و با وجود آن که کاهش بهای پوشاک و خدمات ارتباطی در ماه اکتبر بیشترین فشار نزولی را بر آن

بازار نفت خام

توقف عملیات انتقال نفت خام از خط لوله Keystone آمریکا، با ظرفیت ۵۹۰ هزار بشکه در روز، باعث کاهش انتقال نفت خام از کانادا به کوشینگ آمریکا شده است. در این میان، سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت خام آمریکا با ۱/۸۵ میلیون بشکه کاهش به ۴۵۷/۱۴ میلیون بشکه تنزل یافت. پالایشگران فعال در آسیا تشویق به خرید نفت خام بیشتر از بازار اروپا به جای خلیج فارس شده‌اند.

قیمت‌های نفت در هفته گذشته با افزایش روبرو شدند. به طوری که قیمت سبد نفتی اوبک با ۰/۶۵ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۰/۹۴ دلار در هر بشکه رسید. در هفته مذکور، قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و وست‌تگزاس اینترمدیت نیز به ترتیب با ۰/۸۲ و ۱/۴۳ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۲/۴۵ و ۵۷/۳۳ دلار در هر بشکه بالغ گردید.

توقف عملیات انتقال نفت خام از خط لوله Keystone با ظرفیت ۵۹۰ هزار بشکه در روز، باعث کاهش انتقال نفت خام کانادا به کوشینگ آمریکا شده است. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، تحت تاثیر این کاهش، سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت خام آمریکا با ۱/۸۵ میلیون بشکه کاهش به ۴۵۷/۱۴ میلیون بشکه تنزل یافت. کاهش اختلاف قیمت نفت خام برنت با دبی که بیشتر به دلیل افت تولید نفت خام در خلیج فارس می‌باشد، پالایشگران فعال در آسیا را تشویق به خرید نفت خام بیشتر از بازار اروپا کرده است. در اروپا، به ویژه شمال غرب این منطقه، سوده‌های پالایشی ضعیف برای فرآورده‌های میان‌تقطیر، تقاضا برای نفت خام‌های غنی از این فرآورده‌های نفتی، علی‌الخصوص نفت خام‌های وارداتی از آسیای میانه را کاهش داده است. این در حالی است که افت سوده‌های پالایشی فرآورده‌های میان‌تقطیر در اروپا، بیشتر مربوط به کاهش تقاضا برای این فرآورده‌های نفتی و فراهم نبودن شرایط صادرات آنها به آمریکا می‌باشد.

مطابق پیش‌بینی EIA، تولید نفت خام آمریکا در سال آینده به رقم بی‌سابقه ۹/۹۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

وارد نمود؛ افزایش بهای سوخت تأثیر مثبتی در روند آن بر جای گذاشته است. لازم به ذکر است، تورم پایه که نوسانات بهای مواد غذایی و انرژی را در آن محاسبه نمی‌گردد و معیار اصلی تصمیمات سیاسی بانک مرکزی اروپا می‌باشد نیز در ماه اکتبر نسبت به ماه قبل با ۰/۲ واحد درصد کاهش به ۰/۹ درصد رسید. در میان کشورهای منطقه یورو قبرس با ۰/۴ درصد کمترین و آلمان و اسپانیا با ۱/۵ و ۱/۷ درصد بیشترین تورم را به خود اختصاص داده‌اند. انتشار آمار مذکور سبب شد یورو در برابر دلار تضعیف شود و سیاست‌گذاران ریسک نزولی پیش‌بینی‌های تورمی در سال آتی را افزایش دهند.

ژاپن

رشد تولید ناخالص داخلی در سه ماهه سوم سال جاری برای هفتمین فصل پیاپی ادامه یافت. تخمین‌های اولیه نشان می‌دهد تولید ناخالص داخلی در سه ماهه سوم سال جاری نسبت به سه ماهه مشابه سال قبل ۱/۴ درصد افزایش یافته که اندکی بیش از رشد ۱/۳ درصدی مورد انتظار است. تولید ناخالص داخلی در سه ماهه سوم در مقایسه با سه ماهه دوم مطابق با پیش‌بینی‌ها ۰/۳ درصد افزایش یافت. بخش عمده این رشد اقتصادی ناشی از افزایش ۰/۵ درصدی تقاضای خارجی (خالص صادرات) است که ۰/۱ واحد درصد بیشتر از میزان مورد انتظار بود. در این سه ماهه، مصارف سرمایه‌گذاری ۰/۲ درصد افزایش و مصرف خصوصی ۰/۵ درصد کاهش یافتند که هر دو ۰/۱ واحد درصد بیشتر از میزان مورد انتظار بود. کاهش مصرف خصوصی با توجه به رشد قابل توجه ۰/۷ درصدی آن در سه ماهه گذشته، شرایط مطلوب بازار کار و بالا بودن شاخص اعتماد مصرف‌کننده، چندان نگران‌کننده نیست. رشد تولید ناخالص داخلی سه ماهه دوم نیز از ۲/۵ درصد به ۲/۶ درصد مورد بازبینی افزایشی قرار گرفت.

رشد تقاضا در کشورهای OECD در سال جاری به ۳۱۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید. همچنین مطابق این گزارش، تقاضای نفت ژاپن با کاهش روبرو خواهد شد. به طوری که تقاضای نفت این کشور در سال جاری ۱۱۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال ۲۰۱۶ کاهش خواهد یافت.

بر اساس این گزارش، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ با تجدید نظر صعودی ۸۰ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه اکتبر ۱/۶۶ میلیون بشکه در روز خواهد بود و میزان تقاضای جهانی به ۹۹/۸۷ میلیون بشکه در روز بالغ خواهد گردید. بر اساس این گزارش رشد تقاضا در سال ۲۰۱۸ از رشد تقاضا در سال جاری بالاتر خواهد بود. جدول (۱) پیش‌بینی ماه نوامبر ۲۰۱۷ اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) برای رشد تقاضای نفت در مناطق مختلف جهان را نشان می‌دهد.

جدول (۱): پیش‌بینی رشد تقاضای نفت در مناطق مختلف جهان (هزار بشکه در روز)

نام کشور/ منطقه	۲۰۱۷	۲۰۱۸
آمریکای شمالی	۱۳۰	۴۳۰
کانادا	۲۰	۲۰
مکزیک	-۵۰	۰
آمریکا	۱۶۰	۴۱۰
برزیل	۶۰	۵۰
اروپا	۲۱۰	۳۰
روسیه	۵۰	۵۰
خاورمیانه	۷۰	۲۱۰
چین	۴۰۰	۳۵۰
ژاپن	-۱۱۰	-۱۱۰
هند	۱۰۰	۲۷۰
آفریقا	۱۳۰	۱۴۰
کشورهای OECD	۳۲۰	۴۰۰
کشورهای Non OECD	۹۹۰	۱,۲۶۰
تقاضای جهانی	۱,۳۱۰	۱,۶۶۰

منبع: OPEC

آمریکا

مطابق گزارش EIA، تقاضای نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۷ نوامبر سال ۲۰۱۷ معادل ۱۹/۲۸ میلیون بشکه در روز برآورد شده که این رقم در مقایسه با هفته منتهی به

کارشناسان بر این عقیده‌اند که این پیش‌بینی نه تنها خیلی خوشبینانه است، بلکه باعث ضرر به تولیدکنندگان نفت خام در آمریکا نیز خواهد شد. زیرا این امر، باعث فشار بر قیمت نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت خواهد شد و بازار نفت آمریکا را نامساعد خواهد کرد.

تقاضای جهانی نفت

بر اساس گزارش ماه نوامبر اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ با ۴۰ هزار بشکه در روز تجدید نظر نزولی معادل ۱/۳۱ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ نیز با ۸۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر صعودی در مقایسه با گزارش ماه اکتبر به ۱/۶۶ میلیون بشکه در روز خواهد بود. رشد تقاضای نفت چین، هند و آمریکا مهمترین عامل تاثیرگذار بر رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ خواهد بود.

تقاضای نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۷ نوامبر سال ۲۰۱۷ معادل ۱۹/۲۸ میلیون بشکه در روز برآورد شده است که این رقم در مقایسه با هفته منتهی به دهم نوامبر سال ۲۰۱۷ به میزان ۴۶۶ هزار بشکه در روز کاهش نشان می‌دهد. بالاترین تقاضای نفت هند در سال جاری در سه‌ماهه چهارم رخ خواهد داد که این رقم در حدود ۴/۷۸ میلیون بشکه در روز خواهد بود.

تقاضای نفت

مطابق گزارش ماه نوامبر ۲۰۱۷ اداره اطلاعات انرژی آمریکا، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ با ۴۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر نزولی به ۱/۳۱ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. بدین ترتیب، تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ برابر ۹۸/۲۱ میلیون بشکه در روز خواهد بود. همچنین رشد تقاضای نفت چین و هند و آمریکا در سال ۲۰۱۷ به ترتیب برابر ۴۰۰، ۱۰۰ و ۱۶۰ هزار بشکه در روز خواهد بود که این کشورها مهم‌ترین عوامل مؤثر بر رشد تقاضای جهانی نفت در سال جاری هستند. تقاضای نفت این کشورها در سال ۲۰۱۷، به ترتیب به ۱۲/۸۵، ۴/۵۶ و ۱۹/۸۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

بازار فرآورده‌های نفتی

حجم صادرات بنزین در بازار داخلی آمریکا افزایش یافته است. بازار اروپا با مازاد عرضه بنزین روبرو گردیده است. سودهای پالایشی بنزین و گازوئیل در بازار آسیا چشمگیر شده است.

آمریکا

انجام تعمیرات دوره‌ای در برخی واحدهای تولید بنزین و گازوئیل در پالایشگاه‌های فعال در آمریکا، به ویژه پالایشگاه ۲۴۰ هزار بشکه در روز "اکسون موبیل" باعث کاهش عرضه این فرآورده‌های نفتی در این منطقه شده است. این درحالی است که کمبود عرضه بنزین و گازوئیل در سواحل شرقی آمریکا، حجم صادرات این فرآورده نفتی را از خلیج مکزیک به آن منطقه افزایش داده است.

توقف ناگهانی عملیات پالایشی در چندین واحد کاتالیستی در پالایشگاه‌های فعال در خلیج مکزیک، همراه با انجام تعمیرات دوره‌ای در چندین پالایشگاه دیگر در آن منطقه، کاهش تقاضا برای نفت کوره را به دنبال داشته است.

جدول (۲): قیمت انواع فرآورده‌های نفتی در خلیج مکزیک (دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۱۷ نوامبر	هفته منتهی به ۲۴ نوامبر	
-۱/۴۴	۷۲/۸۵	بنزین
۰/۵۵	۷۲/۴۱	گازوئیل
-۰/۴۸	۵۴/۲۶	نفت کوره

منبع: اوپک

اروپا

انجام تعمیرات دوره‌ای در برخی واحدهای تولید بنزین و گازوئیل در پالایشگاه‌های فعال در آمریکا، به ویژه پالایشگاه ۲۴۰ هزار بشکه در روز "اکسون موبیل" باعث کاهش عرضه این فرآورده‌های نفتی در این منطقه شده است. این درحالی است که کمبود عرضه بنزین و گازوئیل در سواحل شرقی آمریکا، حجم صادرات این فرآورده نفتی را از خلیج مکزیک به آن منطقه افزایش داده است.

توقف ناگهانی عملیات پالایشی در چندین واحد کاتالیستی در پالایشگاه‌های فعال در خلیج مکزیک، همراه با انجام

دهم نوامبر سال ۲۰۱۷ به میزان ۴۶۶ هزار بشکه در روز کاهش نشان می‌دهد. در این راستا تقاضای بنزین این کشور با افزایش ۴۲۳ هزار بشکه در روز، طی دوره مذکور به ۹/۵۹ میلیون بشکه در روز رسید. تقاضای سوخت جت/نفت سفید در مدت زمان مذکور به دنبال کاهش سفرهای هوایی در این کشور، با کاهش ۱۶۴ هزار بشکه در روز به ۱/۶۳ میلیون بشکه در روز رسید. همچنین تقاضای پروپان/پروپیلن در هفته منتهی به ۱۷ نوامبر سال ۲۰۱۷ در مقایسه با هفته ۲۱ نوامبر سال ۲۰۱۷ با کاهش ۴۰۳ هزار بشکه در روز به ۱/۱۱۹ میلیون بشکه در روز رسید که در راستا کاهش فعالیت صنایع پتروشیمی در این کشور بود.

هند

مطابق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، سال جاری، بالاترین تقاضای نفت هند در سه‌ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ رخ خواهد داد که این رقم در حدود ۴/۷۸ میلیون بشکه در روز خواهد بود. در مجموع، تقاضای نفت هند در سال ۲۰۱۷ با ۱۰۰ هزار بشکه در روز افزایش روبرو خواهد شد. افزایش فروش موتورهای سواری و مصرف بخش خانگی در این کشور، مهمترین عوامل موثر بر رشد تقاضای نفت این کشور در سال ۲۰۱۷ خواهند بود. بر اساس این گزارش، روند فزاینده تقاضای نفت هند در سال ۲۰۱۸ نیز ادامه خواهد داشت و با رشدی معادل ۲۷۰ هزار بشکه در روز به ۴/۵۶ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. در سال ۲۰۱۸، بالاترین میزان تقاضای نفت هند در سه‌ماهه دوم سال رخ خواهد داد که این رقم معادل ۴/۹۵ میلیون بشکه در روز است.

سال ۲۰۲۷ به صادرکننده خالص نفت خام تبدیل خواهد شد. در هفته گذشته شمار دکل‌های حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا نسبت به هفته قبل از آن با ۸ دستگاه افزایش به ۹۲۳ دستگاه رسید که ۳۳۰ دستگاه بیشتر از سال قبل است.

ونزوئلا

بنابر گزارش بلومبرگ، شرکت نفت دولتی ونزوئلا (PDVSA) قصد دارد دفتری در سوئیس بازگشائی کند. این اقدام شرکت نفت ونزوئلا، در پی تشدید تحریم‌های آمریکا علیه این کشور صورت می‌پذیرد. این شرکت در زوریخ-سوئیس و با سرمایه ۱۰۰ هزار فرانک سوئیس به ثبت رسیده است و نقل و انتقالات مالی برای سرمایه‌گذاری‌های لازم و خرید تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت ونزوئلا را انجام خواهد داد.

الجزایر

شرکت نفت الجزایر (Sonatrach) و شرکت بیکر هیوز در تولید تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت در داخل الجزایر مشارکت می‌کنند. این دو شرکت واحد تولید تجهیزات صنعت نفت در الجزایر را با سرمایه‌گذاری ۴۵ میلیون دلار آغاز می‌کنند که ۵۱ درصد سهام آن در اختیار سوناتراک و ۴۹ درصد آن متعلق به بیکر هیوز خواهد بود.

ایالات متحده آمریکا

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) پیش‌بینی نموده است که ایالات متحده آمریکا ظرف ده سال آینده و از سال ۲۰۲۷ به صادرکننده خالص نفت خام تبدیل خواهد شد. گزارش این آژانس می‌افزاید رشد تولید نفت آمریکا در فاصله سال‌های ۲۰۱۰ تا ۲۰۲۵ بیشترین مقدار خواهد بود که این مقدار رشد توسط هیچ کشور تولیدکننده دیگری تجربه نشده است.

تعداد دکل‌های حفاری فعال

در هفته گذشته شمار دکل‌های حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا نسبت به هفته قبل از آن با ۸ دستگاه افزایش به

تعمیرات دوره‌ای در چندین پالایشگاه دیگر در آن منطقه، کاهش تقاضا برای نفت کوره را به دنبال داشته است.

جدول (۳): قیمت انواع فرآورده‌های نفتی در بازار رتردام (دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۱۷ نوامبر	هفته منتهی به ۲۴ نوامبر	
۰/۷	۸۱/۲۳	بنزین
۱/۱	۷۵/۶۴	گازوئیل
-۰/۲۱	۵۴/۴۲	نفت کوره

منبع: اوبک

آسیا

کاهش عرضه نفتا در بازار آسیا که به عنوان خوراک واحدهای بنزین‌سازی از آن استفاده می‌شود، باعث تقویت قیمت بنزین شده است. علاوه بر این، تقاضا برای این فرآورده نفتی از سوی کارخانجات پتروشیمی نیز افزایش یافته است. افزایش چشمگیر تقاضای گازوئیل در بازار سنگاپور، سودهای پالایشی این فرآورده میان تقطیر را به شدت افزایش داده است.

مازاد عرضه نفت کوره در بازار آسیا که بیشتر به دلیل افزایش صادرات این فرآورده سنگین پالایشگاهی از سوی کره جنوبی می‌باشد، باعث تضعیف قیمت نفت کوره گردیده است.

جدول (۴): قیمت انواع فرآورده‌های نفتی در بازار سنگاپور (دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۱۷ نوامبر	هفته منتهی به ۲۴ نوامبر	
۰/۴۶	۷۷/۱۳	بنزین
۱/۲۹	۷۵/۰۳	گازوئیل
-۰/۰۲	۵۶/۵۵	نفت کوره

منبع: اوبک

عرضه نفت

بنابر گزارش بلومبرگ، شرکت نفت دولتی ونزوئلا قصد دارد دفتری در سوئیس بازگشائی کند. شرکت نفت الجزایر و شرکت بیکر هیوز در تولید تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت در داخل الجزایر مشارکت می‌کنند. آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی نموده است که ایالات متحده آمریکا ظرف ده سال آینده و از

در روز نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۶ به ۳/۰۷ میلیون بشکه در روز رسید. بر اساس این گزارش، صادرات نفت خام عربستان سعودی به کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۶ با افزایش ۲۲ هزار بشکه در روز به ۹۳۶ هزار بشکه در روز رسید. این کشور با داشتن سهم ۳۰/۵ درصدی از واردات نفت خام کره جنوبی در جایگاه نخستین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار دارد. صادرات نفت خام ایران به کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۹۸ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۵۰۴ هزار بشکه در روز رسید. این کشور با سهم ۱۷/۴ درصدی از واردات نفت خام کره جنوبی در جایگاه دومین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار گرفت.

در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ واردات نفت خام کره جنوبی از کویت با کاهش ۱۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ۳۹۱ هزار بشکه در روز رسید. کویت با داشتن سهم ۱۵ درصدی از واردات این کشور، سومین صادرکننده نفت خام به کره جنوبی است. سهم عراق از واردات نفت خام کره جنوبی ۸/۷ درصد است و این کشور با صادرات ۲۶۸ هزار بشکه در روز نفت خام به کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ در جایگاه چهارمین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار دارد. صادرات نفت خام امارات متحده عربی به کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ به میزان ۳۳ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۲۱۹ هزار بشکه در روز رسید و این کشور با سهم ۷/۱ درصدی از واردات این کشور در جایگاه پنجمین صادرکننده به کره جنوبی قرار گرفت. در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ صادرات نفت خام قطر به کره جنوبی در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۶ معادل ۵۲ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۱۶۴ هزار بشکه در روز رسید. سهم قطر از واردات نفت خام کره جنوبی ۵/۳ درصد می‌باشد و این کشور در جایگاه ششمین صادرکننده نفت به کره جنوبی قرار دارد.

۹۲۳ دستگاه رسید که ۳۳۰ دستگاه بیشتر از سال قبل است. در این میان، تعداد دکل‌های نفتی فعال در این کشور با ۹ دستگاه افزایش به ۷۴۷ دستگاه رسید. این رقم نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۲۷۳ دستگاه افزایش نشان می‌دهد. شمار دکل‌های حفاری فعال در کانادا نیز نسبت به هفته قبل با ۷ دستگاه افزایش به ۲۱۵ دستگاه رسید. در ماه اکتبر شمار دکل‌های حفاری فعال در سایر نقاط جهان (به غیر از آمریکا و کانادا) نیز با ۲۰ دستگاه افزایش به ۹۵۱ دستگاه رسید.

جدول (۵): تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا، کانادا و سایر نقاط جهان (دستگاه)

منطقه/کشور	تاریخ شمارش	تعداد	تغییرات نسبت به آخرین شمارش	تغییرات نسبت به سال قبل
دکل های نفتی				
ایالات متحده آمریکا	۲۲ نوامبر ۲۰۱۷	۷۴۷	+۹	+۲۷۳
کانادا	۲۲ نوامبر ۲۰۱۷	۱۰۷	-۲	+۱۳
جمع دکل های نفتی و گازی				
ایالات متحده آمریکا	۲۲ نوامبر ۲۰۱۷	۹۲۳	+۸	+۳۳۰
کانادا	۲۲ نوامبر ۲۰۱۷	۲۱۵	+۷	+۴۱
سایر نقاط جهان	اکتبر ۲۰۱۷	۹۵۱	+۲۰	+۲۱

منبع: شرکت بیکر هیوز

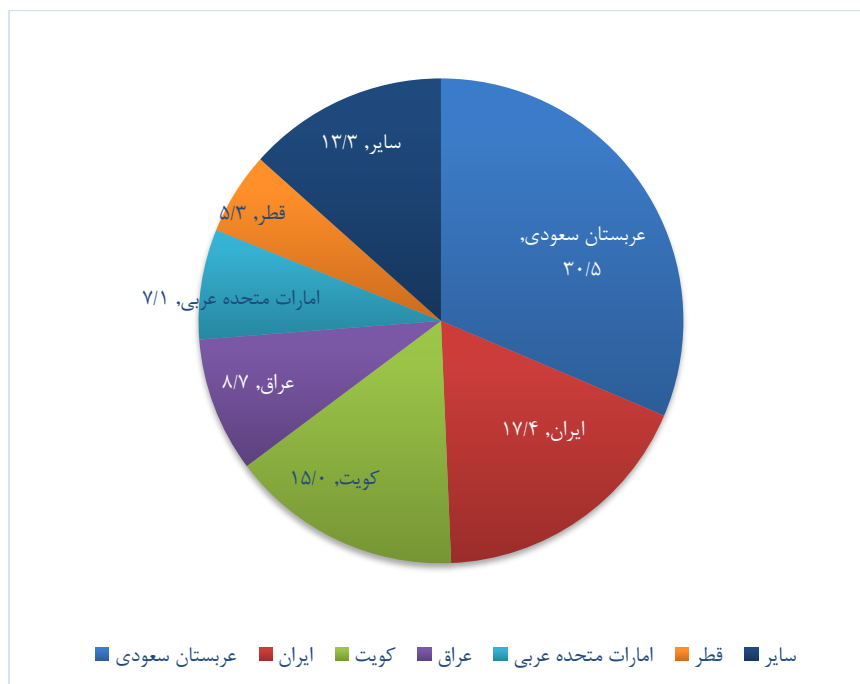
تجارت نفت

واردات نفت خام کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ با کاهش ۶۹ هزار بشکه در روز نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۶ به ۳/۰۷ میلیون بشکه در روز رسید. در ماه سپتامبر ایران با سهم ۱۷/۴ درصدی از واردات نفت خام کره جنوبی در جایگاه دومین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار گرفت. واردات نفت خام چین در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ نسبت به ماه اوت ۱ میلیون بشکه در روز افزایش یافت و به ۹ میلیون بشکه در روز رسید.

کره جنوبی

بر اساس گزارش نشریه هفتگی PIW، واردات نفت خام کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ با کاهش ۶۹ هزار بشکه

نمودار(۱): مهم‌ترین صادرکنندگان نفت خام به کره جنوبی در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ (درصد)



منبع: اوپک

نوامبر ۲۰۱۷ به ترتیب در سطح ۵۸/۱۱ و ۶۳/۸۴ دلار در هر بشکه قرار گرفت.

هند

بر اساس گزارش ماه نوامبر دبیرخانه اوپک واردات نفت خام چین در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ نسبت به ماه اوت ۱ میلیون بشکه در روز افزایش یافت و به ۹ میلیون بشکه در روز رسید و در حال حاضر چین بزرگ‌ترین واردکننده نفت خام در دنیا محسوب می‌شود و از آمریکا پیشی گرفته است. روسیه، آنگولا و عربستان سعودی مهم‌ترین صادرکنندگان نفت خام به چین می‌باشند و سهم این کشورها در واردات چین به ترتیب ۱۷، ۱۳ و ۱۲ درصد است. همچنین واردات نفت خام چین از روسیه، آنگولا و عربستان سعودی به ترتیب ۵۰۴، ۱۵۵ و ۱۷۹ هزار بشکه در روز افزایش یافت.

بازارهای مالی نفت

در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷، قیمت نفت خام‌های وست‌تگزاس اینترمدیت و برنت در قراردادهای آتی یک ماهه بازارهای بورس نیویورک (نایمکس) و بورس لندن (آیس) به ترتیب با افزایش ۱/۳۵ دلار در هر بشکه و افزایش ۶۸ سنت در هر بشکه در مقایسه با ۱۳

بازار بورس نیویورک (نایمکس)

در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷، قیمت نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت در قراردادهای آتی یک‌ماهه بازار بورس نیویورک با افزایش ۱/۳۵ دلار در هر بشکه در مقایسه با ۱۳ نوامبر ۲۰۱۷ در سطح ۵۸/۱۱ دلار در هر بشکه قرار گرفت. همچنین در این بازار قیمت نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت در قراردادهای آتی دوماهه و سه‌ماهه در تاریخ فوق به ترتیب در سطح ۵۸/۱۶ و ۵۸/۰۸ دلار در هر بشکه قرار گرفت. بر اساس قیمت‌های ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷ منحنی فوروارد در این بازار، در حالت بکواردیشن قرار دارد اما در دو ماه اول کونتتاگو است و سپس به حالت بکواردیشن تبدیل می‌شود. به عقیده کارشناسان، مهم‌ترین دلیل در بازار آتی برای تغییر به حالت بکواردیشن بازار، افزایش تقاضا در بازار تک‌محموله می‌باشد. همچنین با توجه به تغییر حالت بازار به بکواردیشن احتمال کاهش ذخیره‌سازی در ماه‌های آینده بیشتر شده است. این شرایط را می‌توان در نمودار(۲)

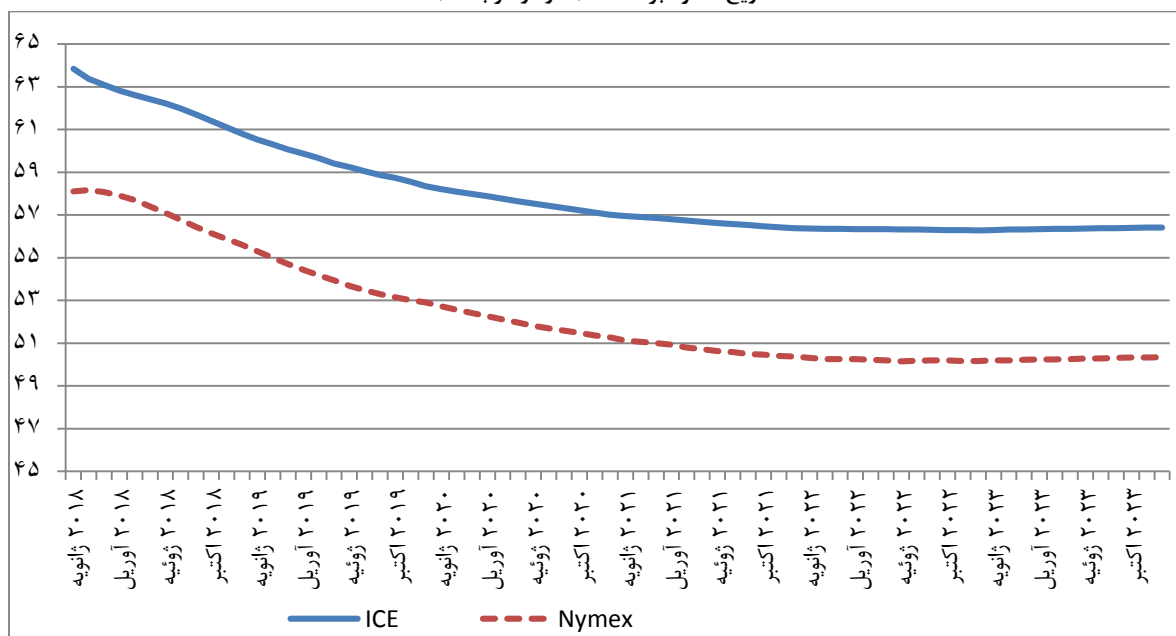
نفت خام برنت در قراردادهای آتی دوماهه و سه‌ماهه در این تاریخ به ترتیب در سطح ۶۳/۳۸ و ۶۳/۰۹ دلار در هر بشکه قرار داشت. بر اساس قیمت‌های ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷ موقعیت این بازار نیز مشابه بازار نایمکس است و بازار در حالت بکواردیشن قرار گرفته است که این شرایط احتمال کاهش سطح ذخیره‌سازی در بازار را افزایش می‌دهد. حجم قراردادهای فعال آتی‌ها در این بازار در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷ معادل ۲۱۸ هزار قرارداد بود که در مقایسه با ۱۳ نوامبر ۲۰۱۷، کاهش ۲۹۷ هزار قراردادی را نشان می‌دهد.

مشاهده کرد. حجم قراردادهای فعال آتی‌ها در این بازار در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷ معادل ۵۷۶ هزار قرارداد بود که در مقایسه با ۱۳ نوامبر ۲۰۱۷ حدود ۲۱۱ هزار قرارداد افزایش یافت.

بازار بورس لندن (آیس)

در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷، قیمت نفت خام برنت در قراردادهای آتی یک‌ماهه بازار بورس لندن با افزایش ۶۸ سنت در هر بشکه در مقایسه با ۱۳ نوامبر ۲۰۱۷ در سطح ۶۳/۸۴ دلار در هر بشکه قرار گرفت. همچنین در این بازار قیمت

نمودار (۲): قیمت ماه‌های آینده نفت خام برنت در معاملات آتی بازار بورس لندن و نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت در معاملات آتی نایمکس در تاریخ ۲۷ نوامبر ۲۰۱۷ (دلار در هر بشکه)

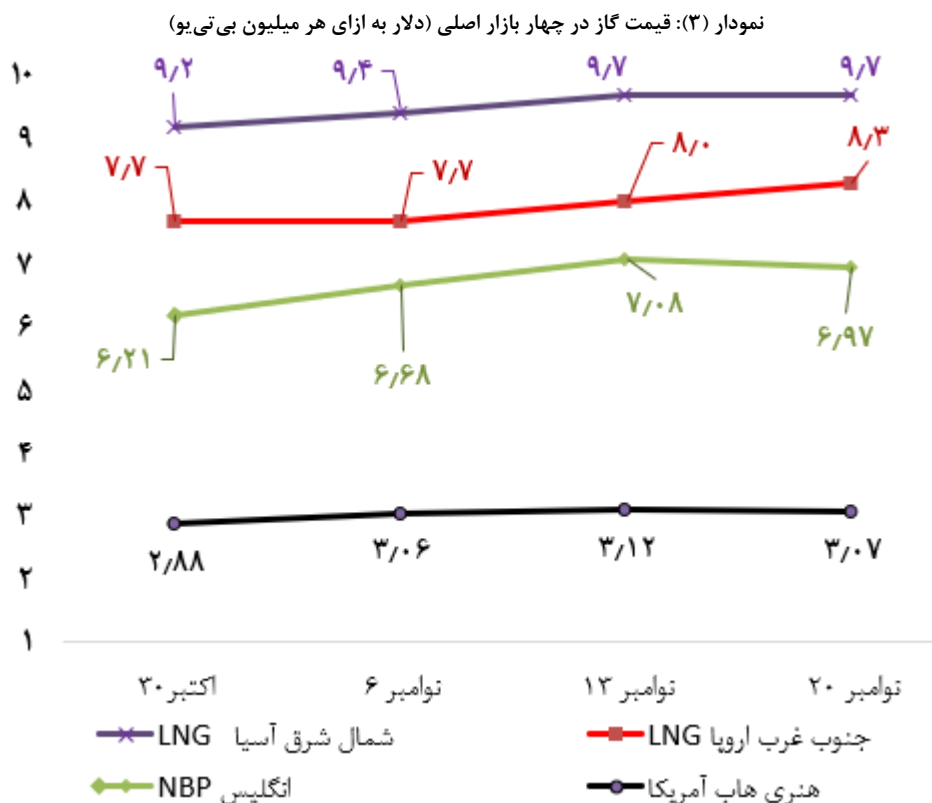


منبع: گروه انرژی CME

بازار گاز

اروپا و ترکیه افزایش یافت. قیمت گاز در قراردادهای بلندمدت صادرات گاز شرکت گازپروم روسیه به اروپا تا پایان سال ۲۰۱۷ به ۵/۲۵ دلار در میلیون بی‌تی‌یو خواهد رسید

قیمت تک‌محموله‌های ال‌ان‌جی در بازار گاز جنوب‌غرب اروپا افزایش یافت. براساس سیاست‌های انرژی چین، سهم گاز در سبد انرژی این کشور بایستی از ۵/۹ درصد در سال ۲۰۱۵ به ۱۵ درصد تا سال ۲۰۳۰ افزایش یابد. در ماه نوامبر صادرات محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا به جنوب‌غرب



منبع: نشریه جهانی گاز

قیمت گاز

دلار در میلیون بی تی یو افزایش یافت. افزایش تقاضای اسپانیا و افزایش مصرف گاز در بخش نیروگاهی این کشور عامل اصلی افزایش قیمت تکمحموله‌ها در بازار گاز اروپا نسبت به هفته گذشته است. در عین حال درخواست‌های خرید ترکیه و یونان برای خرید تکمحموله‌ها عامل دیگر افزایش قیمت تکمحموله‌ها در بازار گاز اروپا است. در منطقه جنوب غرب اروپا، واردات تکمحموله‌های به دلیل افزایش قیمت گاز در اسپانیا و بازار شمال شرق آسیا برای دومین هفته متوالی کاهش یافت. انتظار می‌رود کاهش دمای هوا فصل زمستان و افزایش تقاضا مجدداً باعث افزایش واردات تکمحموله‌های ال‌ان‌جی به بازار گاز جنوب غرب اروپا شود.

عرضه

چین: تولید گاز سه شرکت بزرگ دولتی چین در ۹ ماهه اول سال ۲۰۱۷، به دلیل سیاست‌های دولت برای کاهش آلودگی و افزایش سهم گاز در سبد انرژی این کشور با ۸/۵ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۸۹/۸ میلیارد مترمکعب رسید. طبق سیاست‌های انرژی چین،

در بازار گاز شمال شرق آسیا، قیمت تکمحموله‌های ال‌ان‌جی برای تحویل ۴ و ۸ هفته‌ای به دلیل کاهش درخواست‌های خرید و افزایش عرضه تکمحموله‌ها به بازار، بدون تغییر نسبت به گزارش هفته گذشته در سطح ۹/۷۰ دلار در هر میلیون بی تی یو باقی ماند. در این منطقه، درخواست‌های خریداران برای خرید تکمحموله‌ها در بازار پس از خرید ۹ محموله ال‌ان‌جی از سوی شرکت "کوگاز" کره جنوبی و تحویل در ماه‌های دسامبر و ژانویه و تأمین تقاضای فصل زمستان به صورت قابل ملاحظه‌ای کاهش یافت. درخواست‌های خرید کشورهای منطقه جنوب آسیا و هند نیز نسبت به گزارش هفته گذشته کاهش یافت. طبق اطلاعات موجود بازار، قیمت تکمحموله‌ها در بازار آسیا برای تحویل در ماه دسامبر در محدوده ۹/۷۰-۹/۵۰ دلار در میلیون بی تی یو ارزیابی شده است.

در بازار گاز جنوب غرب اروپا قیمت تکمحموله‌های ال‌ان‌جی نسبت به هفته گذشته با ۳۰ سنت افزایش به ۸/۳۰

گاز داخلی چین تولید ۸۶/۴ درصد بود. کل تولید گاز داخلی چین در ۹ ماه ابتدای سال ۲۰۱۷، با ۹/۱ درصد افزایش (۹ میلیارد مترمکعب) نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۱۰۹ میلیارد مترمکعب رسید. در عین حال، رشد تولید گاز از پیش‌بینی اداره ملی انرژی چین مبنی بر رشد تولید گاز به میزان ۲۴ درصد در سال ۲۰۱۷، نسبت به سال ۲۰۱۶ و تولید ۱۷۰ میلیارد مترمکعب گاز، در سطح پائین‌تری قرار دارد. در صورت حفظ تولید کنونی گاز، کل تولید گاز چین تا پایان سال ۲۰۱۷ به ۱۴۵ میلیارد مترمکعب خواهد رسید.

سهم گاز در سبد انرژی این کشور بایستی از ۵/۹ درصد در سال ۲۰۱۵ به ۱۰-۸ درصد تا سال ۲۰۲۰ و ۱۵ درصد تا سال ۲۰۳۰ افزایش یابد. در عین حال شرکت‌های دولتی نقش تعیین‌کننده در افزایش تولید داخلی گاز و واردات ال‌ان‌جی و تأمین امنیت تقاضای گاز خواهند داشت. کاهش تولید نفت عامل دیگر افزایش اهمیت نقش گاز در سبد انرژی چین است. تولید گاز چین در سال ۲۰۱۵ به حداکثر رسید و عدم افزایش قیمت‌های نفت در جهان تاکنون مانع از سرمایه‌گذاری شرکت‌های دولتی برای افزایش تولید نفت شده است.

در ۹ ماه ابتدای سال ۲۰۱۷، سهم سه شرکت دولتی "سینوپک"، "سی‌ان‌پی‌سی" و "سی‌ان‌اواسی" از کل تولید

جدول (۶): تولید گاز شرکت‌های دولتی چین در ۹ ماه ابتدای سال ۲۰۱۷ (میلیون مترمکعب)

درصد تغییر نسبت به سال ۲۰۱۶	۹ ماه ابتدای سال ۲۰۱۶	۹ ماه ابتدای سال ۲۰۱۷	
۴/۹۴	۶۲/۴۱	۶۵/۵	پتروچاینا (میلیون مترمکعب)
۲۱	۱۵/۶۱	۱۸/۸۸	سینوپک (میلیون مترمکعب)
۱۳/۷۵	۴/۸۳	۵/۴۹	سی‌ان‌اواسی (میلیون مترمکعب)
۸/۴۸	۸۲/۸۴	۸۹/۸۶	کل تولید سه شرکت بزرگ دولتی (میلیارد مترمکعب)
۸/۴۸	۸۳/۷۹	۹۰/۸۹	کل تولید گاز شرکت‌های دولتی (میلیارد مترمکعب)
۹/۱۰	۹۹/۶۵	۱۰۸/۷۲	کل تولید گاز چین

منبع: آمار شرکت‌های تولید کننده، اداره ملی آمار چین

از افزایش تولید گاز چین در سال ۲۰۱۷، ناشی از افزایش تولید از منابع گاز غیرمترعارف بوده است. در این شرایط کاهش قیمت تک‌محموله‌های ال‌ان‌جی و قیمت پائین زغال سنگ باعث عدم تمایل خریداران برای مصرف گاز شده است. علاوه بر این به منظور افزایش مصرف گاز و کاهش آلودگی، قیمت گاز شهری نسبت به سال ۲۰۱۵ به میزان ۳۰ درصد تنزل یافته و باعث شده تا سرمایه‌گذاری برای افزایش تولید گاز تنزل یابد.

تجارت گاز

صادرات محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا به جنوب غرب اروپا و ترکیه به دلیل افزایش قیمت‌های گاز در این منطقه افزایش

بر اساس برنامه سیزدهم اقتصادی چین، تولید گاز این کشور بایستی از ۱۳۵ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۵ به ۲۰۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۲۰ افزایش یابد. در صورت عدم افزایش رشد تولید گاز از سطوح فعلی، تولید گاز چین تا سال ۲۰۲۰ به ۱۹۰ میلیارد مترمکعب در سال خواهد رسید.

در حال حاضر کاهش قیمت‌های ال‌ان‌جی، قیمت‌گذاری دولتی گاز و فاصله طولانی بین مناطق تولید او بازارهای مصرف به دلیل عدم وجود شبکه انتقال گاز از مناطق جنوبی به شمال این کشور، مهمترین موانع شرکت‌های دولتی برای افزایش تولید گاز است. بخش قابل ملاحظه‌ای

دلیل عدم اتصال به شبکه گسترده توزیع گاز اروپا و ترکیه (به دلیل افزایش تقاضای گاز در زمستان) تا کنون مقصد اصلی محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا بوده است. در حالیکه در ماه اکتبر هیچ محموله ال‌ان‌جی از آمریکا به اروپا صادر نگردید، افزایش قیمت گاز در بازارهای اصلی منطقه جنوب اروپا مجدداً باعث افزایش صادرات محموله‌های ال‌ان‌جی مجتمع "سابین‌پس" آمریکا به این منطقه شده است.

یافت. حذف بند محدودیت مقصد و قیمت‌گذاری فوب محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا به برداشت‌کنندگان محموله‌های ال‌ان‌جی از مجتمع‌های ال‌ان‌جی آمریکا امکان عرضه این محموله‌ها در بازارهای با قیمت بالاتر را داده است. تا کنون قیمت‌های پائین واردات گاز در قراردادهای بلندمدت واردات گاز از طریق خطلوله از روسیه و نروژ مانع از فروش قابل ملاحظه محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا در منطقه شمال اروپا شده است. کشورهای جنوب اروپا نیز به

جدول (۷): واردات ال‌ان‌جی منطقه اروپا از آمریکا از ابتدای سال ۲۰۱۷ (محموله)

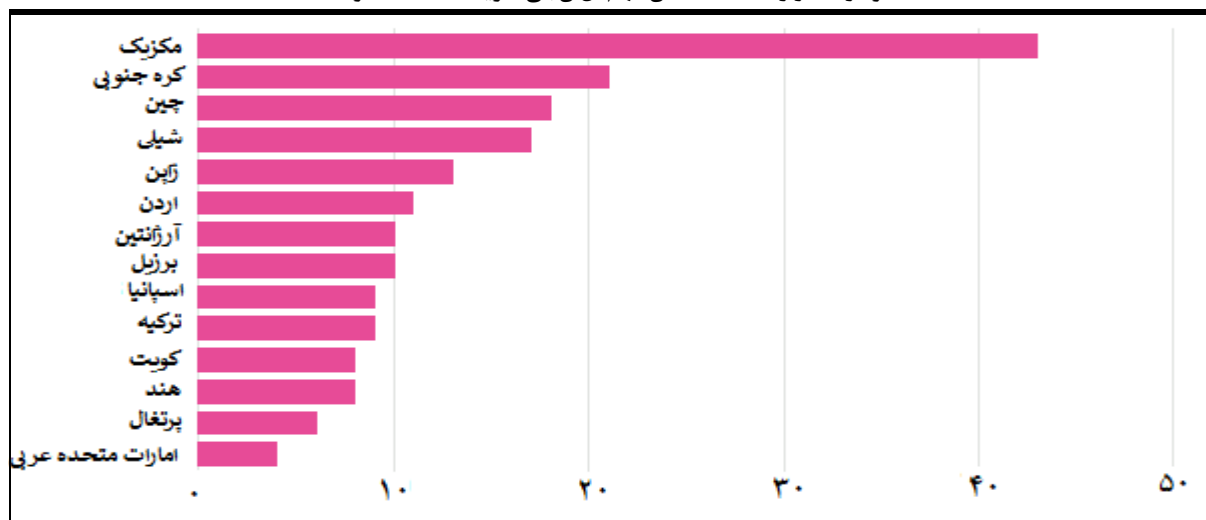
ژانویه	فوریه	مارس	آوریل	مه	ژوئن	ژوئیه	اوت	سپتامبر	اکتبر	نوامبر
					۱			۱		
							۱			
۱										
					۱					
					۱					
	۲				۱		۱	۱		
۲	۲						۱	۱	۲	
۱	۲		۱					۱	۲	
						۱				
۴	۶		۱		۴	۱	۳	۵		۴

منبع: پلاتس

موجب اقتصادی شدن صادرات محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا به جنوب اروپا شده است. در حالی که در سال ۲۰۱۶، بیشتر محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا به آمریکا جنوبی و خاورمیانه صادر شد، افزایش اخیر قیمت تک‌محموله‌ها در بازار شمال‌شرق آسیا و جنوب اروپا باعث تنزل صادرات محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا به این منطقه و افزایش صادرات به شمال‌شرق آسیا و جنوب اروپا شده است.

قیمت گاز در بازارهای اصلی جنوب اروپا به دلیل تنزل تولید برق از منابع برق-آبی، رشد مصرف گاز در بخش نیروگاهی و کاهش تولید برق هسته‌ای فرانسه افزایش یافت. در بازار گاز "پی‌وی‌بی" اسپانیا و "تی‌آراس" فرانسه قیمت گاز در قراردادهای ماه دسامبر به ۸/۸ میلیون دلار در میلیون بی‌تی‌یو رسید. در حال حاضر، هزینه حمل محموله‌های ال‌ان‌جی آمریکا به اروپا نسبت به شمال‌شرق آسیا ۱ دلار در میلیون بی‌تی‌یو پائین‌تر است و این امر

نمودار (۶): واردات کننده گان مهم ال ان جی امریکا (تعداد محموله)



منبع: پلاتس

انتظار می‌رود تا پایان سال ۲۰۱۷، در همین سطح باقی بماند.

کاهش قیمت گاز در قراردادهای بلندمدت صادرات گاز به شمال اروپا تا کنون مانع از واردات ال ان جی آمریکا به این منطقه شده است. در حال حاضر قیمت محموله‌های ال ان جی آمریکا برای صادرات به بازار اروپا در محدوده ۳۳/۱۵-۷/۸ دلار در میلیون بی تی یو است که به مقدار قابل ملاحظه‌ای بیشتر از قیمت گاز در قراردادهای صادرات گاز شرکت گازپروم به اروپا است. در عین حال بخشی از واردات ال ان جی توسط برخی کشورهای منطقه اروپا مانند لیتوانی و لهستان، کاهش وابستگی به واردات گاز از روسیه است.

روسیه: طبق اعلام شرکت گازپروم روسیه قیمت گاز در قراردادهای بلندمدت صادرات گاز به اروپا تا پایان سال ۲۰۱۷ به ۵/۲۵ دلار در میلیون بی تی یو خواهد رسید. علاوه بر این، شرکت گازپروم اقدام به صادرات ال ان جی به کشورهای منطقه جنوب اروپا که در حال حاضر به شبکه خط لوله توزیع گاز اروپا متصل نمی‌باشند، خواهد نمود. براساس پیش‌بینی شرکت گازپروم، صادرات گاز این شرکت از طریق خط لوله به اروپا در سال ۲۰۱۷ به بالاترین میزان مشاهده شده تاکنون (۱۹۰ میلیارد مترمکعب در سال) افزایش خواهد یافت. در نه ماهه ابتدای سال ۲۰۱۷، متوسط قیمت گاز در قراردادهای بلندمدت صادرات گاز شرکت گازپروم، ۵/۲۵ دلار در میلیون بی تی یو بوده است و

همکارانی که در تهیه این گزارش مشارکت کرده‌اند:

تحولات بازار نفت خام و فرآورده: علی‌اکبر دیزج‌خلیلی، تحولات اقتصادی: محمدامین نادریان، تحولات عرضه جهانی نفت: امین شکری، تحولات تقاضا، تجارت و بازارهای بورس و مالی نفت: حسام مردان تبار، تحولات بازار گاز: علی‌علی‌آبادی و عبدالرضا نیسی، آمان: اداره اطلاعات و خدمات رایانه‌ای مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی

ویرایش کلی مطالب: علی‌اکبر دیزج‌خلیلی؛

تائید نهایی و مجوز توزیع نشریه: محمد صادق نوروزی

میانگین قیمت های هفتگی و سالیانه انواع شاخص نفتخام تا ماه نوامبر ۲۰۱۷ (دلار در بشکه)										
	Basket	WTI	Brent	Dubai	Oman	diff WTI/Brent	diff Brent/Dubai	diff WTI/Dubai	IRL*	IRH*
24-Feb-17	۵۳/۶۸	۵۳/۶۷	۵۵/۶۰	۵۴/۶۵	۵۵/۵۱	-۱/۹۳	۰/۹۵	-۰/۹۸	۵۳/۱۴	۵۳/۴۷
3-Mar-17	۵۳/۶۳	۵۳/۵۷	۵۴/۷۸	۵۴/۷۱	۵۵/۱۸	-۱/۲۱	۰/۰۷	-۱/۱۴	۵۲/۲۳	۵۳/۵۷
10-Mar-17	۵۲/۰۰	۵۰/۸۸	۵۲/۹۸	۵۳/۱۳	۵۳/۵۱	-۲/۱۰	-۰/۱۵	-۲/۲۵	۵۰/۴۱	۵۲/۱۰
17-Mar-17	۴۹/۱۷	۴۸/۵۰	۵۰/۱۶	۵۰/۲۲	۵۰/۴۹	-۱/۶۶	-۰/۰۶	-۱/۷۲	۴۷/۹۴	۴۹/۱۶
24-Mar-17	۴۸/۶۶	۴۷/۴۴	۵۰/۰۶	۴۹/۵۳	۵۰/۱۳	-۲/۶۲	۰/۵۳	-۲/۰۹	۴۷/۵۷	۴۸/۶۳
31-Mar-17	۴۹/۴۵	۴۹/۳۱	۵۱/۲۷	۴۹/۹۵	۵۰/۷۰	-۱/۹۶	۱/۳۲	-۰/۶۴	۴۸/۷۸	۴۹/۱۷
7-Apr-17	۵۱/۶۰	۵۱/۲۷	۵۳/۲۷	۵۲/۴۴	۵۲/۹۶	-۲/۰۰	۰/۸۳	-۱/۱۷	۵۱/۴۳	۵۱/۲۸
14-Apr-17	۵۳/۴۰	۵۳/۱۹	۵۴/۸۴	۵۴/۳۱	۵۴/۷۵	-۱/۶۵	۰/۵۳	-۱/۱۲	۵۲/۴۲	۵۳/۱۰
21-Apr-17	۵۱/۵۳	۵۱/۰۰	۵۲/۵۵	۵۲/۵۳	۵۳/۱۱	-۱/۵۵	۰/۰۷	-۱/۵۳	۴۹/۲۷	۵۱/۳۶
28-Apr-17	۴۹/۳۵	۴۹/۲۰	۵۰/۱۷	۵۰/۳۶	۵۰/۸۴	-۰/۹۷	-۰/۱۹	-۱/۱۶	۴۷/۳۵	۴۹/۳۱
5-May-17	۴۸/۱۴	۴۷/۲۱	۴۸/۸۳	۴۹/۵۵	۴۹/۷۹	-۱/۶۲	-۰/۷۷	-۲/۳۴	۴۵/۴۲	۴۸/۱۱
12-May-17	۴۷/۵۷	۴۷/۰۶	۴۸/۴۳	۴۸/۹۴	۴۹/۰۸	-۱/۳۷	-۰/۵۱	-۱/۸۸	۴۵/۲۱	۴۷/۴۹
19-May-17	۴۹/۹۶	۴۹/۲۵	۵۱/۷۷	۵۱/۰۷	۵۱/۲۰	-۲/۵۲	۰/۷۰	-۱/۸۲	۴۸/۷۳	۴۹/۶۳
26-May-17	۵۱/۱۱	۵۰/۳۰	۵۲/۸۱	۵۲/۲۹	۵۲/۳۷	-۲/۵۱	۰/۵۲	-۱/۹۹	۴۹/۷۱	۵۰/۸۱
2-Jun-17	۴۸/۷۸	۴۸/۷۶	۵۰/۰۴	۵۰/۰۳	۴۹/۹۴	-۱/۲۸	۰/۰۱	-۱/۲۷	۴۶/۹۴	۴۸/۳۴
9-Jun-17	۴۶/۴۸	۴۶/۵۶	۴۷/۳۶	۴۷/۷۰	۴۷/۸۹	-۰/۸۰	-۰/۳۴	-۱/۱۴	۴۶/۸۵	۴۵/۹۵
16-Jun-17	۴۵/۲۱	۴۵/۲۹	۴۵/۹۹	۴۶/۵۰	۴۶/۶۷	-۰/۷۰	-۰/۵۱	-۱/۲۱	۴۳/۵۰	۴۶/۷۶
23-Jun-17	۴۳/۴۲	۴۳/۰۴	۴۴/۷۲	۴۴/۶۵	۴۴/۷۵	-۱/۶۸	۰/۰۷	-۱/۶۱	۴۲/۰۳	۴۲/۸۸
30-Jun-17	۴۴/۵۷	۴۴/۶۷	۴۶/۳۹	۴۵/۴۹	۴۵/۵۳	-۱/۷۲	۰/۹۰	-۰/۸۲	۴۳/۸۲	۴۳/۷۱
7-Jul-17	۴۶/۶۸	۴۵/۸۰	۴۸/۲۰	۴۷/۵۲	۴۷/۵۶	-۲/۴۰	۰/۶۸	-۱/۷۲	۴۵/۷۹	۴۵/۸۱
14-Jul-17	۴۵/۵۳	۴۵/۵۱	۴۷/۱۷	۴۶/۱۵	۴۶/۱۳	-۱/۶۶	۱/۰۲	-۰/۶۴	۴۵/۷۸	۴۴/۵۶
21-Jul-17	۴۶/۹۱	۴۶/۳۹	۴۸/۱۳	۴۷/۷۵	۴۷/۸۱	-۱/۷۴	۰/۳۸	-۱/۳۶	۴۶/۹۰	۴۶/۱۲
28-Jul-17	۴۷/۹۹	۴۸/۲۹	۴۹/۸۷	۴۸/۳۸	۴۸/۴۵	-۱/۵۸	۱/۴۹	-۰/۰۹	۴۸/۸۵	۴۶/۹۴
4-Aug-17	۴۹/۹۱	۴۹/۵۱	۵۱/۹۴	۵۰/۴۵	۵۰/۵۲	-۲/۴۳	۱/۴۹	-۰/۹۴	۵۱/۳۹	۴۸/۹۳
11-Aug-17	۵۰/۲۲	۴۹/۱۱	۵۱/۹۶	۵۰/۹۸	۵۱/۱۰	-۲/۸۵	۰/۹۸	-۱/۸۷	۵۱/۳۹	۴۹/۳۵
18-Aug-17	۴۸/۷۱	۴۷/۵۰	۵۰/۴۵	۴۹/۴۱	۴۹/۵۱	-۲/۹۵	۱/۰۴	-۱/۹۱	۴۹/۷۶	۴۷/۸۸
25-Aug-17	۴۹/۷۰	۴۷/۶۲	۵۱/۹۴	۵۰/۳۱	۵۰/۴۵	-۴/۳۲	۱/۶۳	-۲/۶۹	۵۱/۰۰	۴۸/۸۴
1-Sep-17	۴۹/۵۶	۴۶/۷۰	۵۲/۲۸	۴۹/۹۲	۵۰/۱۲	-۵/۵۸	۲/۳۶	-۳/۲۲	۵۰/۹۳	۴۸/۵۱
8-Sep-17	۵۱/۶۸	۴۸/۳۴	۵۳/۹۴	۵۲/۰۷	۵۲/۳۸	-۵/۶۰	۱/۸۷	-۳/۷۳	۵۲/۴۱	۵۰/۶۹
15-Sep-17	۵۲/۸۲	۴۹/۰۸	۵۵/۷۰	۵۲/۹۱	۵۳/۲۳	-۶/۶۲	۲/۷۹	-۳/۸۳	۵۴/۰۱	۵۱/۶۰
22-Sep-17	۵۴/۲۲	۵۰/۰۶	۵۶/۶۷	۵۴/۳۳	۵۴/۸۶	-۶/۶۱	۲/۳۴	-۴/۲۷	۵۴/۹۸	۵۳/۰۴
29-Sep-17	۵۵/۷۸	۵۱/۸۳	۵۸/۵۹	۵۵/۵۴	۵۶/۲۰	-۶/۷۶	۳/۰۵	-۳/۷۱	۵۷/۰۰	۵۴/۵۳
6-Oct-17	۵۴/۳۸	۵۰/۲۱	۵۶/۰۲	۵۴/۶۸	۵۴/۸۰	-۵/۸۱	۱/۳۴	-۴/۴۷	۵۵/۳۱	۵۳/۲۷
13-Oct-17	۵۴/۴۱	۵۰/۷۷	۵۵/۷۸	۵۴/۶۰	۵۴/۷۳	-۵/۰۱	۱/۱۸	-۳/۸۳	۵۴/۸۱	۵۳/۳۰
20-Oct-17	۵۵/۷۲	۵۱/۷۱	۵۷/۳۸	۵۵/۹۱	۵۵/۸۸	-۵/۶۷	۱/۴۷	-۴/۲۰	۵۶/۱۳	۵۴/۵۵
27-Oct-17	۵۶/۳۴	۵۲/۴۹	۵۸/۵۹	۵۶/۲۶	۵۶/۱۴	-۶/۱۰	۲/۳۳	-۳/۷۷	۵۷/۴۵	۵۴/۹۵
3-Nov-17	۵۸/۷۲	۵۴/۶۰	۶۰/۸۴	۵۸/۷۷	۵۸/۷۰	-۶/۲۴	۲/۰۷	-۴/۱۷	۶۰/۰۴	۵۷/۳۳
10-Nov-17	۶۱/۶۶	۵۷/۰۵	۶۴/۲۴	۶۱/۶۷	۶۱/۷۱	-۷/۱۹	۲/۵۷	-۴/۶۲	۶۳/۸۲	۶۰/۱۵
17-Nov-17	۶۰/۲۹	۵۵/۹۰	۶۱/۶۳	۶۰/۶۰	۶۰/۵۸	-۵/۷۳	۱/۰۳	-۴/۷۰	۶۱/۲۶	۵۸/۹۵
24-Nov-17	۶۰/۹۴	۵۷/۳۳	۶۲/۴۵	۶۰/۹۶	۶۱/۰۳	-۵/۱۲	۱/۴۹	-۳/۶۳	۶۲/۰۸	۵۹/۴۴
اختلاف نسبت به هفته گذشته	۰/۶۵	۱/۴۳	۰/۸۲	۰/۳۶	۰/۴۵	۰/۶۱	۰/۴۶	۱/۰۷	۰/۸۲	۰/۴۹
میانگین سال ۲۰۱۶	۴۰/۷۶	۴۳/۲۷	۴۳/۷۶	۴۱/۳۹	۴۱/۹۶	-۰/۴۹	۲/۳۷	۱/۸۸	۴۱/۰۰	۴۹/۸۹
میانگین سال ۲۰۱۷	۵۱/۴۵	۵۰/۰۹	۵۳/۱۵	۵۲/۲۱	۵۲/۴۷	-۳/۰۶	۰/۹۴	-۲/۱۲	۵۱/۲۷	۵۰/۷۸

* قیمت نفت خام های ایران برآورد می باشد.

تولید کشورهای عضو اوپک در ماه اکتبر ۲۰۱۷

بر اساس گزارش منابع ثانویه*

هزار بشکه در روز

کشور	تولید ماه اکتبر ۲۰۱۷ بر اساس گزارش منابع ثانویه	اختلاف تولید اکتبر و سپتامبر ۲۰۱۷
الجزایر	۱۰۱۲	-۳۸/۴
آنگولا	۱۷۱۱	۶۹/۸
اکوادور	۵۴۱	۷/۱
گیته استوایی	۱۳۵	۵/۴
گابن**	۲۵۲	۱/۸
جمهوری اسلامی ایران	۳۸۲۳	-۱۱/۳
عراق	۴۳۸۳	-۱۳۱/۰
کویت	۲۷۰۸	-۳/۷
لیبی	۹۶۲	۴۴/۳
نیجریه	۱۷۳۸	-۵۴/۴
قطر	۶۰۰	-۵/۹
عربستان سعودی	۱۰۰۰۰	۱۶/۹
امارات	۲۹۱۱	-۶/۰
ونزوئلا	۱۸۶۳	-۳۳/۶
جمع اوپک	۳۲۵۸۹	-۱۵۰/۹
میانگین قیمت شاخص سید اوپک در ماه اکتبر ۲۰۱۷	۵۵/۵۰	قیمت واقعی بر پایه ۲۰۰۱ معادل ۳۶/۳۶

منبع: OPEC Monthly Oil Market Report, Nov2017

* ARGUS, CERA, IEA, PLATTS, EIA, PIW

** بر اساس تصمیمات کنفرانس ۱۶۹ اوپک، کشور گابن در ژوئیه ۲۰۱۶، به جمع کشورهای عضو اوپک بازگشت.

مقایسه تولید نفت خام اوپک در نوامبر ۲۰۱۴ و اکتبر ۲۰۱۷ با متوسط سال

۲۰۱۱ (پیش از تحریم های ایران) - بر اساس منابع ثانویه

کشور	تغییر تولید میان نوامبر ۲۰۱۴ و متوسط سال ۲۰۱۱	تغییر تولید میان اکتبر ۲۰۱۷ و متوسط سال ۲۰۱۱
الجزایر	-۸۲	-۲۲۸
آنگولا	۹	۴۴
اکوادور	۵۵	۵۱
گیته استوایی	-	-
گابن**	-	-
جمهوری اسلامی ایران	-۸۶۳	۱۹۵
عراق	۶۵۶	۱۷۱۸
کویت	۱۶۱	۱۷۰
لیبی	۴۱۱	۵۰۰
نیجریه	-۱۷۴	-۳۷۳
قطر	-۱۱۴	-۱۹۴
عربستان سعودی	۲۸۸	۷۰۴
امارات	۲۳۱	۳۹۵
ونزوئلا	-۵۰	-۵۵۰
جمع اوپک	۳۲۸	۲۷۶۹

منبع: OPEC

*. آمار بر اساس گزارش منابع ثانویه

** بر اساس تصمیمات کنفرانس ۱۶۹ اوپک، کشور گابن در ژوئیه ۲۰۱۶، به جمع کشورهای عضو اوپک بازگشت.

بر آورد عرضه و تقاضای جهانی نفت در سالهای ۲۰۱۲ تا ۲۰۱۷

(بر اساس گزارش ماه نوامبر ۲۰۱۷ دبیرخانه اوپک)

تغییر نسبت به همان فصل	۲۰۱۸						تغییر نسبت به همان فصل	۲۰۱۷					۲۰۱۶	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳
	۲۰۱۸	سه ماهه چهارم	سه ماهه سوم	سه ماهه دوم	سه ماهه اول	اول		۲۰۱۷	سه ماهه چهارم	سه ماهه سوم	سه ماهه دوم	سه ماهه اول				
۱/۶	۹۸/۵	۹۹/۶	۹۹/۲	۹۷/۸	۹۷/۲	۱/۵	۹۶/۹	۹۸/۱	۹۷/۷	۹۶/۳	۹۵/۷	۹۵/۴	۹۴/۵	۹۲/۵	۹۱/۱	۱- کاهش
۱/۵	۶۵/۵	۶۵/۵	۶۴/۹	۶۴/۸	۶۴/۹	۵/۸	۶۴/۵	۶۴/۶	۶۳/۷	۶۳/۵	۶۴/۱	۶۳/۲	۶۳/۸	۶۲/۱	۵۹/۸	۲- عرضه غیر اوپک و NGL اوپک
۵/۶	۳۳/۵	۳۴/۱	۳۴/۳	۳۳/۵	۳۲/۳	۵/۷	۳۲/۹	۳۳/۵	۳۴/۵	۳۲/۸	۳۱/۶	۳۲/۲	۳۵/۲	۲۹/۹	۳۱/۳	۳- تقاضا برای نفت خام اوپک
									۳۲/۷	۳۲/۳	۳۲/۱	۳۲/۶	۳۱/۷	۳۵/۵	۳۵/۵	۴- تولید اوپک
									-۱/۳۵	-۵/۵۵	۵/۵۵	۵/۴۵	۱/۵۵	۵/۶۵	-۵/۸۵	۵- مجازده (تغییر در ذخیره سازی و عیبه)

تغییرات معمول ذخیره سازی

۶- ذخیره سازی نفت (میلیون بشکه)	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۶	سه ماهه اول ۲۰۱۷	سه ماهه دوم ۲۰۱۷	سه ماهه سوم ۲۰۱۷
- تمیزی کشورهای OECD	۲۷۵۶	۲۹۸۹	۲۹۸۴	۳۵۳۵	۳۵۱۵	۲۹۸۵
- استراتژیک OECD	۱۵۸۲	۱۵۸۸	۱۶۵۵	۱۶۵۵	۱۵۸۸	۱۵۷۹
- جمع OECD	۴۲۸۸	۴۵۷۷	۴۵۸۴	۴۶۲۹	۴۶۵۳	۴۵۶۳

۷- تعداد روز مصرف آبی در کشورهای OECD

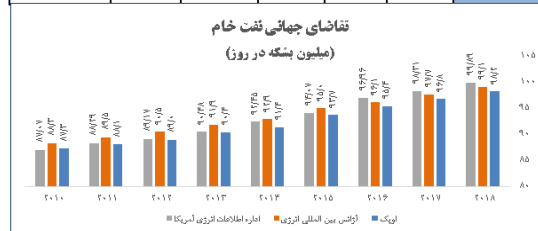
تمیزی	۵۸/۳	۶۳/۷	۶۳/۵	۶۴/۶	۶۳/۲	۶۲/۶
- استراتژیک	۳۴/۱	۳۳/۹	۳۳/۸	۳۴/۱	۳۳/۳	۳۳/۱
- مجموع ذخائر	۹۲/۳	۹۷/۶	۹۶/۸	۹۸/۷	۹۶/۵	۹۵/۷

- مجموع بدلیل گرد کردن ممکن است با حاصل جمع ارقام برابر نباشد.
* ارقام ذخیره سازی مربوط به پایان هر دوره است.

گزارش اوپک در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (نوامبر ۲۰۱۷)						
میلیون بشکه در روز	رشد سالانه ۲۰۱۶	رشد سالانه ۲۰۱۷	رشد سالانه ۲۰۱۸	تغییر نسبت به همان فصل	۲۰۱۸	۲۰۱۸
تقاضای جهان	۱/۴۵	۹۵/۴۵	۱/۵۵	۹۶/۹۵	۱/۶۵	۹۸/۵۵
عرضه غیر اوپک + NGL اوپک	-۵/۶۵	۶۳/۲۵	۵/۸۵	۶۴/۵۵	۱/۵۵	۶۵/۵۵
تغییر در ذخیره سازی اوپک	۲/۵۵	۳۲/۲۵	۵/۷۵	۳۲/۹۵	۵/۶۵	۳۳/۵۵

گزارش آژانس بین المللی انرژی در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (اکتبر ۲۰۱۷)						
میلیون بشکه در روز	رشد سالانه ۲۰۱۶	رشد سالانه ۲۰۱۷	رشد سالانه ۲۰۱۸	تغییر نسبت به همان فصل	۲۰۱۸	۲۰۱۸
تقاضای جهان	۱/۱۵	۹۶/۱	۱/۲	۹۷/۷	۱/۴	۹۹/۱
عرضه غیر اوپک	-۱/۵۵	۵۷/۴	۵/۷۵	۵۸/۱	۱/۵۵	۵۹/۶
تقاضا برای اوپک	۱/۸۵	۳۱/۹	۵/۸۵	۳۲/۷	-۵/۲۵	۳۲/۵
تغییر در ذخیره سازی اوپک	۵/۳۵	۶/۸۵	۵/۱۵	۶/۹۵	۵/۱۵	۷/۵۵

گزارش دپارتمان انرژی آمریکا در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (نوامبر ۲۰۱۷)						
میلیون بشکه در روز	رشد سالانه ۲۰۱۶	رشد سالانه ۲۰۱۷	رشد سالانه ۲۰۱۸	تغییر نسبت به همان فصل	۲۰۱۸	۲۰۱۸
تقاضای جهان	۲/۸۳	۹۶/۹۵	۱/۳۱	۹۸/۲۱	۱/۶۶	۹۹/۸۷
عرضه غیر اوپک	۵/۵۱	۵۷/۹۹	۵/۷۵	۵۸/۶۹	۱/۵۲	۶۵/۲۱
تقاضا برای اوپک	۵/۹۳	۳۲/۶۸	-۵/۱۸	۳۲/۵۵	۵/۴۹	۳۲/۹۹
برآورد NGL اوپک	-۵/۵۱	۶/۵۵	۵/۳۵	۶/۸۵	۵/۱۱	۶/۹۶



رشد اقتصادی	۲۰۱۶	۲۰۱۷	۲۰۱۸
رشد اقتصادی جهان (در صد)	۳/۱	۳/۷	۳/۷
رشد اقتصادی چین (در صد)	۶/۷	۶/۸	۶/۵

قیمت	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۶	اکتبر ۲۰۱۷
قیمت سبب اوپک (دلار در بشکه)	۱۰۹	۱۰۹/۳	۹۶/۲۹	۴۹/۵۲	۴۵/۷۶	۵۵/۵۵
قیمت واقعی سبب اوپک بر اساس پایه ژوئن ۲۰۰۱ (دلار در بشکه)	۶۷/۸۵	۶۶/۶۵	۵۸/۵۵	۳۳/۶۸	۲۷/۷۵	۳۶/۳۶

پیش بینی است