



**اتحادیه صادرکنندگان
فراورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران**

تمولات بازار نفت و گاز در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن ۲۰۲۱



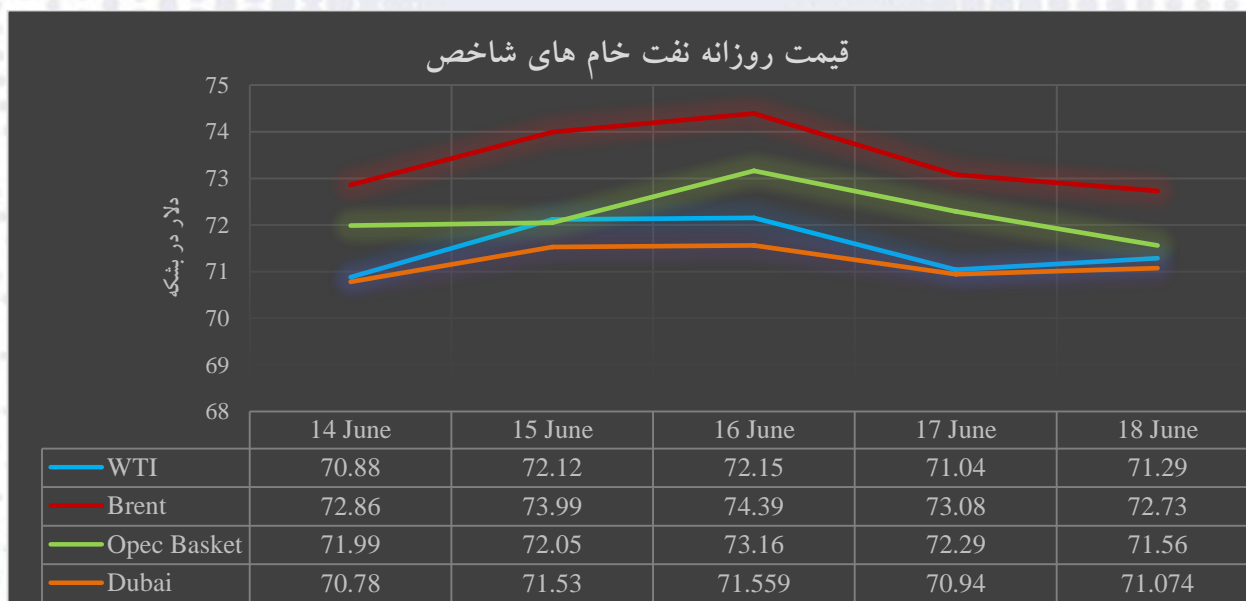
تهیه شده در واحد پژوهش اتحادیه اوپکس
تاریخ انتشار: ۵ تیر ۱۴۰۰



تمولات بازار نفت در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن ۲۰۲۱

روند قیمت‌ها:

بررسی روند روزانه قیمت نفت خام‌های شاخص در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن نشان می‌دهد که قیمت‌ها تا ۱۶ ژوئن روند صعودی داشت و در پایان هفته روند نزولی به خود گرفت. متوسط قیمت نفت خام‌های وست تگزاس، برنت، سبک اوپک و دبی نسبت به هفته گذشته به میزان ۲، ۱/۶۳، ۲/۱۶ و ۱/۶۲ درصد افزایش یافت. رشد قیمت‌ها بیش از هر عاملی، متأثر از بهبود چشم‌انداز تقاضا در پی تسریع روند واکسیناسیون و به تبع آن برداشته شدن محدودیت‌های اعمال شده برای مقابله با شیوع ویروس کرونا بود. روز پنج‌شنبه، قیمت نفت در بازارهای فیوچرز، به میزان کمی کاهش یافت، چراکه افزایش میزان تولید نفت خام ایالات متحده و تأخیر در بازگشت اقتصادی به حالت نرمال در انگلیس تا حد زیادی سبب شد تا امیدها به افزایش میزان تقاضای سوخت و کاهش میزان عرضه کم-رنگ شود.



Source: oilprice, OPEC

براساس گزارش هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا^۱ سطح ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن، ۷/۶ میلیون بشکه کاهش داشت و به ۴۵۹/۱ میلیون بشکه رسید. میزان خوراک نفت خام پالایشگاهی نیز نسبت به هفته قبل با ۲۲۵ هزار بشکه در روز کاهش به ۱۶,۱۱۲ میلیون بشکه رسید. بهره-

1. U.S Energy Information Administration



برداری از پالایشگاهها^۲ نیز با ۱/۳ واحد درصد افزایش به ۹۱/۲ درصد رسید (جدول ۱). براساس گزارش بیکر هیوز، در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن، تعداد دکل های حفاری نفت ۸ دستگاه افزایش داشت و مجموع دکل های حفاری نفتی در آمریکا به سطح ۴۷۰ دستگاه رسید (جدول ۲).

جدول (۱): اطلاعات هفتگی نفت خام در آمریکا، هفته منتهی به ۱۸ ژوئن، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به		
	۲۰۲۱/۶/۱۸	۲۰۲۱/۶/۱۱	
-۷/۶	۴۵۹/۱	۴۶۶/۷	ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)
-۲/۹	۲۴۰/۱	۲۴۳	ذخیره سازی بنزین (میلیون بشکه)
۱/۳	۹۱/۲	۸۹/۹	ظرفیت بهره برداری پالایشگاه (درصد)
-۲۲۵	۱۶,۱۱۲	۱۶,۳۳۷	خوراک پالایشگاهی (میلیون بشکه در روز)
-۲۳۳	۳,۶۵۱	۳,۸۸۴	صادرات نفت خام (میلیون بشکه در روز)
۴۳۰	۳,۲۹۲	۲,۸۶۲	خالص واردات نفت خام (میلیون بشکه در روز)

Source: U.S. Energy Information Administration, 23 June 2021

جدول (۲): تعداد دکل های حفاری فعال در آمریکا و کانادا، هفته منتهی به ۱۸ ژوئن، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به		
	۲۰۲۱/۶/۱۸	۲۰۲۱/۶/۱۱	
			آمریکا
۸	۳۷۳	۳۶۵	تعداد دکلهای نفتی
۱	۹۷	۹۶	تعداد دکلهای گازی
۹	۴۷۰	۴۶۱	مجموع تعداد دکلهای آمریکا
			کانادا
۱۵	۷۴	۵۹	تعداد دکلهای نفتی
۹	۴۳	۳۴	تعداد دکلهای گازی
۲۴	۱۱۷	۹۳	مجموع تعداد دکلهای کانادا

Source: Baker Hughes, 2021

^۲ نرخ بهره برداری از پالایشگاهها عبارت است از درصد ظرفیت فعلی تولید پالایشگاهها به ظرفیت اسمی پالایشگاهها.



عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن ۲۰۲۱:

مهم‌ترین عوامل تأثیرگذار بر نوسانات قیمت نفت به تفکیک عوامل تقویت‌کننده و تضعیف‌کننده به شرح ذیل است:

۱- عوامل تقویت‌کننده قیمت نفت:

- **افزایش سطح تقاضای جهانی برای نفت خام:** افزایش روند سرعت واکسیناسیون در اکثر کشورها، افزایش ترافیک وسایل نقلیه موتوری در آمریکای شمالی و برخی از کشورهای اروپایی، کاهش محدودیت‌های تردد و قرنطینه و افزایش تعداد پروازها در جهان منجر به تقویت قیمت‌های نفت شده است. طبق گزارش آژانس بین‌المللی انرژی (IEA^۳)، تقاضا با سرعتی بیش از آنچه انتظار می‌رفت در حال بهبود است. هم‌چنین این آژانس در گزارش ماهیانه اخیر خود اعلام کرد در صورت عدم تغییر سیاست‌ها در آینده، تقاضای روزانه جهان برای نفت خام در سال جاری ۵/۴ میلیون بشکه و در آینده ۳/۱ میلیون بشکه افزایش خواهد یافت و تا پایان ۲۰۲۲ به سطح پیش از شیوع کرونا رسیده و حتی با عبور از آن به ۱۰۰/۶ میلیون بشکه می‌رسد (پرایس فیوچرز گروپ^۴ و آژانس بین‌المللی انرژی، ۲۰۲۱).
- **بهبود تقاضای سوخت هند:** تقاضای سوخت هند در دو هفته اول ماه ژوئن ۱۳ درصد افزایش یافت که بیانگر احیاء تقاضا است. طبق گزارش بلومبرگ^۵ و براساس داده‌های اولیه بزرگترین خرده‌فروشان سوخت در هند، فروش گازوئیل (به عنوان پرکاربردترین سوخت جاده‌ای در سومین کشور واردکننده بزرگ جهان) به اضافه فروش بنزین تاکنون در ماه جاری افزایش یافته است اما هنوز در سطح سال گذشته نیست. لازم به ذکر است که هند به علت کاهش شیوع کرونا در هفته‌های اخیر، شروع به کاهش برخی از محدودیت‌های کرونایی کرده است که به تبع آن، حمل و نقل و استفاده از وسایل نقلیه افزایش یافته است (بلومبرگ، ۲۰۲۱).
- **افزایش دکل‌های حفاری نفت و گاز در آمریکا:** شرکت‌های انرژی آمریکا این هفته دکل‌های حفاری نفت و گاز خود را برای دومین هفته متوالی به دلیل افزایش قیمت نفت اضافه نمودند. شرکت بیکر هیوز، در گزارش اخیر خود که در روز جمعه انتشار یافت، اعلام کرد که تعداد دکل‌های نفت و گاز که شاخص اولیه تولید در آینده است، در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن با ۹ عدد افزایش به ۴۷۰ دستگاه رسید، که این میزان بالاترین تعداد از آوریل ۲۰۲۰ است. تعداد کل دکل‌ها نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۲۰۴ دکل و یا ۷۷ درصد افزایش یافته است. هم‌چنین طبق اطلاعات منتشر شده توسط این شرکت، از زمان افت تعداد دکل‌ها به کمترین میزان یعنی ۲۴۴ واحد در ماه اوت ۲۰۲۰ تاکنون، شاهد ۹۳ درصد رشد بوده‌ایم. به گفته بیکر هیوز، تعداد دکل‌های نفتی آمریکا در این هفته با هشت عدد افزایش به ۳۷۳ دستگاه رسیده است که بالاترین میزان

³. International Energy Agency

⁴. Price Futures Group

⁵. Bloomberg



از آوریل سال ۲۰۲۰ می‌باشد. این در حالی است که دکل‌های گاز با یک واحد افزایش به ۹۷ عدد رسیده است که اولین افزایش در شش هفته گذشته می‌باشد (بیکر هیوز، ژوئن ۲۰۲۱).

• **کاهش حق مرغوبیت نفتفام شافص دبی:** حق مرغوبیت نقدی نفت خام شاخص دبی نسبت به آتی در زمان بسته شدن بازار سنگاپور در روز ۱۸ ژوئن پایدار بود و نشانه‌ها حاکی از انجام معاملات تک محموله در هفته پیش رو است. مطابق ارزیابی پلاتس، در زمان بسته شدن بازار در ۱۷ ژوئن به ترتیب حق مرغوبیت نفت خام شاخص دبی و عمان برای فروش نقدی ماه اوت نسبت به معاملات آتی همان ماه، معادل ۲/۰۴ دلار (دو سنت کاهش نسبت به روز ماقبل) و ۲/۱۰ دلار (بدون تغییر نسبت به روز ماقبل) بود. پس از موجی از معاملات تک‌محموله طی هفته گذشته، فعالان بازار انتظار دارند حجم معاملات کاهش و قیمت‌ها پایدار بمانند. یک معامله‌گر در پالایشگاه Asia North اعلام کرد این هفته اوج معاملات بود و در هفته پیش رو معاملات کم خواهد شد. هم‌چنین گسترش مبادلات آتی سوآپ برنت/دبی در ماه پیش رو سطح تقاضا برای انواع نفت خام دبی در پالایشگاه‌های آسیا را افزایش داده اما هرگونه افزایش بیشتر قیمت برای این انواع منجر به محدود نمودن حاشیه سود پالایشگاه‌ها خواهد شد. یک معامله‌گر دیگر در پالایشگاه Asia North اظهار داشت تقاضا فقط در چین مناسب است. پالایشگاه‌های هند نیز آربیتراژ انواع نفت خام شیرین غرب آفریقا و ایالات متحده را به نفت خام ترش خاورمیانه ترجیح دادند. لازم به ذکر است که پلاتس در زمان بسته شدن بازار، ۱۵ معامله جزئی محموله‌های ۲۵۰۰۰ بشکه‌ای برای تحویل در ماه اوت با حضور Unipecc چین و Reliance هند در طرف فروشنده و Glencore Lukoil، Trafigura و Gunvor در سمت خریدار را ثبت نمود (پلاتس، ژوئن ۲۰۲۱).

• **کاهش ذخایر نفت آمریکا:** طبق گزارش مؤسسه نفت آمریکا (API^۷)، ۸/۵۳۷ میلیون بشکه از ذخایر نفت خام در هفته منتهی به ۱۱ ژوئن برداشت شده است. در حالی که تحلیلگران برداشت بسیار کمتری را به میزان ۳/۲۹۰ میلیون بشکه برای این هفته پیش‌بینی کرده بودند. در هفته ماقبل نیز داده‌های API و پیش‌بینی تحلیلگران به ترتیب برداشت به میزان ۲/۱۰۸ و ۲/۰۳۶ میلیون بشکه از ذخایر بود. طبق داده‌های API ذخایر نفت خام از ابتدای سال ۲۰۲۱ بیش از ۲۲ میلیون بشکه کاهش یافته است، اما نسبت به ژانویه ۲۰۲۰ هنوز ۳۴ میلیون بشکه بیشتر می‌باشد. قیمت نفت خام WTI و Brent روز سه شنبه در پی چشم‌انداز تقاضای جدید در بازار دوباره افزایش یافت. در حالی که ذخایر نفت خام در این هفته مجدداً کاهش یافت. طبق آخرین داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت این کشور برای هفته منتهی به ۴ ژوئن به طور متوسط ۱۱/۰ میلیون بشکه در روز بوده که نسبت به هفته ماقبل ۲۰۰ هزار بشکه در روز بیشتر است. API از افزایش ذخایر بنزین به میزان ۲/۸۵۲ میلیون بشکه برای هفته منتهی به ۱۱ ژوئن خبر داد که بیشتر از افزایش هفته ماقبل به میزان ۲/۴۰۵ میلیون بشکه بود. در حالی که پیش‌بینی تحلیلگران برای این هفته برداشت به میزان ۶۱۴ هزار

6. Platts

7. American Petroleum Institute



بشکه بود. ذخایر فرآورده نیز شاهد افزایش ۱/۹۵۶ میلیون بشکه در این هفته بوده که بیشتر از افزایش هفته گذشته به میزان ۳/۷۵۲ میلیون بشکه بود. ذخایر Cushing نیز در این هفته ۱/۵۲۶ میلیون بشکه کاهش یافت (مؤسسه نفت آمریکا، ژوئن ۲۰۲۱).

۲- عوامل تضعیف‌کننده قیمت نفت:

- افزایش تولید نفت شیل آمریکا:** به گفته اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت شیل آمریکا از هفت حوضه اصلی شیل معادل ۳۸ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت. طبق گزارش بهره‌برداری حفاری^۸ اداره اطلاعات انرژی آمریکا، مقرر گردیده تولید نفت خام از هفت حوضه در ماه ژوئیه با افزایش به ۷/۸۰۳ میلیون بشکه در روز (بالاترین سطح تولید از نوامبر سال گذشته) برسد. بیشترین میزان افزایش تولید مربوط به حوضه Permian به عنوان بزرگترین حوضه می‌باشد که انتظار می‌رود با افزایش تولید ۵۶ هزار بشکه در روز به ۴/۶۶۳ میلیون بشکه در روز (بالاترین سطح از مارس ۲۰۲۰) برسد. با کاهش فاصله بین تولید فعلی و تولید قبل از همه‌گیری، متوسط تولید نفت Permian در ژانویه ۲۰۲۰ معادل ۴/۷۹ میلیون بشکه در روز بود. در کل مجموع تولید آمریکا کماکان حدود ۲ میلیون بشکه در روز کمتر از تولید طی ماه ژانویه ۲۰۲۰ است. با توجه به ارزیابی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، انتظار می‌رود تولید نفت این کشور در سال ۲۰۲۱ به طور متوسط ۱۱/۰۴ میلیون بشکه در روز باشد. اکثر تحلیلگران معتقدند که بازگشت آمریکا به بالاترین رکورد قبلی تولید که به میزان ۱۳/۱ میلیون بشکه در روز بوده، نیازمند سرمایه‌گذاری قابل توجهی می‌باشد؛ رسیدن بهای نفت خام شاخص WTI به ۷۱ دلار منجر به افزایش فعالیت‌های حفاری و تکمیل چاه‌ها به ویژه در خشکی گذشته، به طوری که حوضه Permian از آغاز سال جاری ۶۱ دستگاه دکل حفاری را به خود اختصاص داده است (اداره اطلاعات انرژی آمریکا، ژوئن ۲۰۲۱).
- افزایش تولید نفت عربستان:** طبق گزارش ماهانه اوپک، در ماه می عربستان کمتر از ۸/۵ میلیون بشکه در روز تولید کرده و طبق توافق اوپک پلاس تولید خود را از ماه آوریل، ۳۴۵ هزار بشکه در روز افزایش داده است. طبق گفته گلدمن ساکس^۹ تولید عربستان قرار است تا پایان ماه ژوئیه، در پایان سال جاری و در سال آینده به ترتیب به ۱۰،۹/۵ و ۱۰/۵ میلیون بشکه در روز برسد. جهش تقاضای جهانی نفت و همچنین بهبود وضعیت شیوع ویروس کرونا در جهان، این بانک را بر آن داشت تا پیش‌بینی رشد اقتصادی عربستان را در سال ۲۰۲۱ از ۲/۵ درصد به ۴/۵ درصد افزایش دهد. همچنین صندوق بین‌المللی پول (IMF) انتظار دارد که اقتصاد عربستان در سال جاری ۲/۹ درصد رشد کند. در همین حال، داده‌های رسمی عربستان در روز دوشنبه نشان داد که بخش غیرنفتی این کشور در سه ماهه اول سال جاری ۲/۹ درصد رشد کرده است. در کل تولید

^۸. Drilling Productivity Report

^۹. Goldman Saches



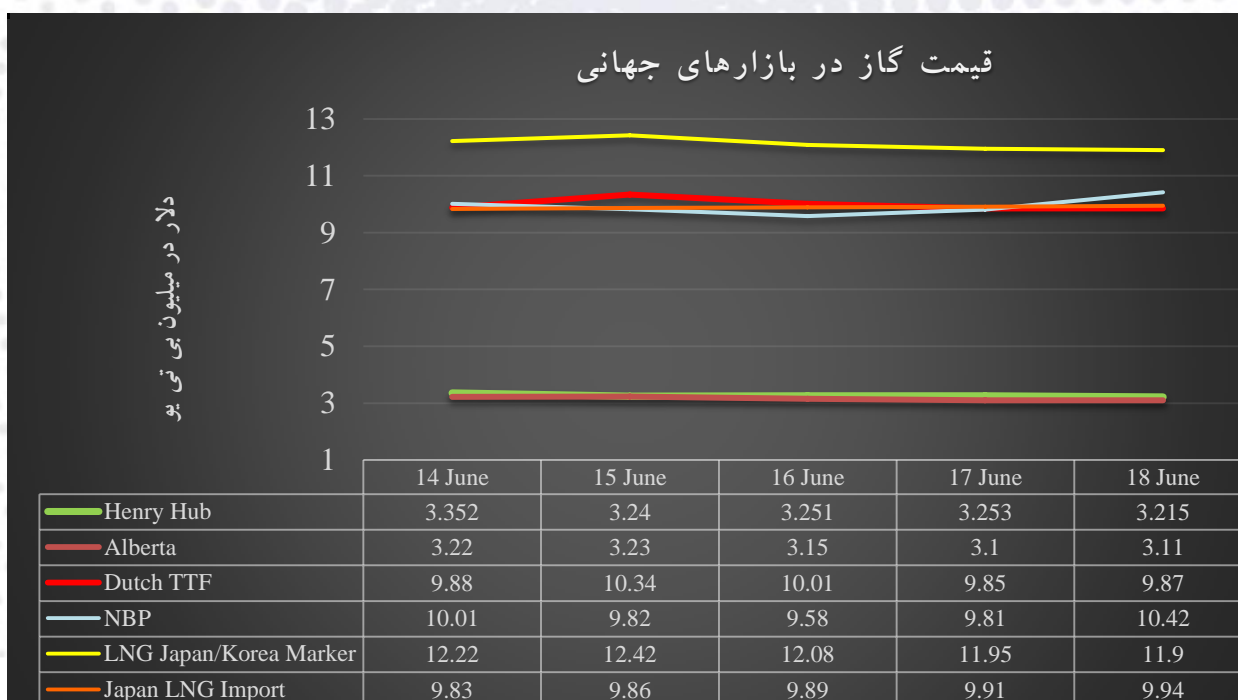
ناخالص داخلی به دلیل کاهش ۱۱/۷ درصدی در بخش نفت در سه ماهه اول سال ۲۰۲۱، ۳ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشت.



تمولات بازار گاز در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن، ۲۰۲۱

روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی ۱۸ ژوئن ۲۰۲۱، قیمت تک‌محموله‌های LNG در بازار گاز شمال شرق آسیا با ۳۲ سنت کاهش نسبت به هفته گذشته به ۱۱/۹۰ دلار در هر میلیون بی تی یو رسید. در بازار گاز شمال شرق آسیا در اوایل هفته گذشته، اعلام قیمت تک‌محموله‌های LNG خریداری شده توسط شرکت ملی نفت کویت^{۱۰} و شرکت خصوصی پریسم کره جنوبی^{۱۱} برای تحویل در ماه جولای با قیمت بیش از ۱۲ دلار و کمبود عرضه برای تحویل تک‌محموله‌ها در نیمه دوم ماه جولای باعث افزایش قیمت در بازار شد.



Source: OilPrice ،GECF

افزایش اخیر قیمت تک‌محموله‌ها برای تحویل در ماه جولای که ناشی از کمبود عرضه می‌باشد، سبب شده است خریداران چینی بیشتر توجه خود را با توجه به انتظار کاهش قیمت تک‌محموله‌ها در ماه اوت به این ماه موکول نمایند. با وجود صعود قیمت‌ها در بازارهای گاز اروپا و کاهش فاصله قیمت تک‌محموله‌های LNG نسبت به بازار اروپا، عرضه‌کنندگان آمریکائی اعلام نموده‌اند که تعدادی محموله برای تحویل در ماه اوت عرضه خواهند کرد. در عین حال با اعلام

¹⁰. Kuwait National Petroleum Company

¹¹. South Korea Prism Company



عرضه‌های جدید از سوی شرکت انرژی پاولون سنگاپور^{۱۲} و شرکت ملی نفت چین^{۱۳} برای تحویل در ماه‌های جولای و اوت و عدم اطمینان از وضعیت تغییرات دمای هوا در دو هفته آینده، اغلب خریداران چینی، کره‌ای و ژاپنی از ورود به بازار و خرید تک‌محموله‌ها منصرف شدند و خریدهای خود را به ماه اوت موکول کرده‌اند. این امر به نوبه خود باعث تنزل قیمت‌ها در بازار گردید و بیشتر خریداران در حال بررسی نحوه تغییرات قیمت گاز در بازار TTF می‌باشند. کاهش اخیر قیمت گاز در بازارهای اروپا، انگیزه تولیدکنندگان منطقه آتلانتیک برای حمل محموله‌ها به بازار گاز شمال شرق آسیا به ویژه برای ماه اوت را افزایش خواهد داد. شایان ذکر است که در ۱۷ ماه ژوئن، قیمت شاخص فروش تک-محموله‌های LNG انتشاریافته توسط مؤسسه آرگوس برای بازار شمال شرق آسیا برای نیمه دوم ماه جولای و نیمه اول ماه اوت به ترتیب به ۱۱/۹۶ و ۱۱/۹۷ دلار در هر میلیون بی تی یو اعلام شده است.

در بازار گاز اروپا، قیمت تک‌محموله‌های LNG تحت تأثیر کاهش واردات LNG و رشد قیمت گاز در بازار اصلی TTF هلند افزایش یافت. علاوه بر این، کاهش محدودیت‌های ناشی از همه‌گیری ویروس کووید-۱۹ همزمان با گرمتر شدن دمای هوا منجر به افزایش مصرف گاز در بخش نیروگاهی برای تأمین مصارف برودتی در بخش خانگی به ویژه در شبه جزیره ایبریا گردید و انتظار می‌رود در دو هفته آینده نیز شرایط به همین منوال ادامه یابد. هم‌چنین با بازگشایی مسیر دریای شمالی، شرکت نواتک^{۱۴} - بزرگترین تولیدکننده مستقل گاز روسیه، بیشتر محموله‌های خود را با توجه به قیمت بالاتر LNG به بازار گاز شمال شرق آسیا ارسال خواهد نمود و خریداران اروپایی را مجبور به تأمین نیازهای فوری خود از منطقه آتلانتیک خواهد کرد. افزایش قیمت تک‌محموله‌ها در منطقه شمال شرق آسیا، باعث تغییر مقصد تعداد قابل توجهی از محموله‌ها به شمال شرق آسیا و کاهش واردات LNG در ماه‌های به منطقه اروپا و کاهش تزریق گاز از پایانه‌های واردات به شبکه توزیع گاز در منطقه اروپا شده است. این امر همراه با کاهش دمای هوا در اوایل تابستان منجر به کاهش سطوح ذخیره‌سازی گاز به پائین‌ترین سطوح مشاهده شده طی چند سال اخیر شده است. علاوه بر این، با پیش-بینی ورود موج جدیدی از گرما در دو هفته آینده و افزایش مصرف گاز به منظور مصارف برودتی احتمال می‌رود قیمت گاز در بازارهای گاز این منطقه افزایش یابد.

در بازار گاز ایالات متحده آمریکا، در هفته منتهی به ۱۸ ژوئن متوسط قیمت گاز طبیعی با کاهش ۴ درصدی نسبت به هفته قبل از ۳/۳۵۲ به ۳/۲۱۵ دلار در میلیون بی تی یو رسید. بر اساس داده‌های IHS Markit، متوسط کل تولید گاز طبیعی در مقایسه با هفته گذشته به میزان ۰/۱ درصد کاهش یافت. تولید گاز طبیعی خشک در مقایسه با هفته گذشته ۰/۵ درصد کاهش یافت و به ۹۲/۸ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. متوسط خالص واردات گاز از کانادا ۸/۶ درصد افزایش یافت و از ۴/۶ میلیارد فوت مکعب در روز به ۵ میلیارد فوت مکعب در روز رسید که بالاترین میانگین هفتگی از هفته سوم آوریل است.

¹². Singapor Pavilion Energy Corporation

¹³. China National Petroleum Corporation

¹⁴. Novatek



طبق اطلاعات IHS Markit، کل مصرف گاز طبیعی ایالات متحده در مقایسه با هفته گذشته به میزان ۰/۱ درصد کاهش یافته است. گاز طبیعی مصرف شده برای تولید برق به میزان ۲/۳ درصد نسبت به هفته قبل صعود کرد و از ۳۵/۵ میلیارد فوت مکعب در روز به ۳۶/۳ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. مصرف در بخش صنعت نسبتاً کم بود و با ۰/۳ درصد کاهش از ۲۰/۳ میلیارد فوت مکعب در روز به ۲۰/۲ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. مصرف در بخش‌های مسکونی و تجاری، با کاهش تقاضا برای گرمایش ۹/۱ درصد کاهش یافت و در این بخش، مصرف هم‌چنان کاهشی است. صادرات گاز طبیعی به مکزیک با افزایش ۴/۶ درصدی به ۶/۸ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. تحویل گاز طبیعی به تأسیسات صادرات گاز طبیعی مایع (LNG) ایالات متحده نسبت به هفته گذشته با افزایش ۰/۰۸ میلیارد فوت مکعب در روز به ۹/۴ میلیارد فوت مکعب در روز رسید (اداره اطلاعات انرژی آمریکا، ۲۰۲۱).

براساس اطلاعات هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا (۱۸ ژوئن ۲۰۲۱)، قیمت گازهای مخلوط مایع در یک مجتمع تولیدی در مونت بلویو، تگزاس با ۲۰ سنت در میلیون بی تی یو افزایش، به ۸/۴۶ دلار در میلیون بی تی یو رسید. قیمت اتان به دنبال افزایش ۶ درصدی قیمت گاز طبیعی در کانال کشتی هوستون به میزان ۴ درصد افزایش یافت. هم-چنین به دنبال افزایش ۳ درصدی نفت خام برنت، قیمت پروپان و ایزوبوتان هر دو به میزان ۳ درصد افزایش یافت. قیمت بوتان و بنزین نیز ۱ درصد افزایش یافت.