



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

تمولات بازار نفت و گاز در هفته منتهی به ۱۴ ژوئن ۲۰۲۱



تهیه شده در واحد پژوهش اتحادیه اوپکس
تاریخ انتشار: ۲۲ خرداد ۱۳۹۹

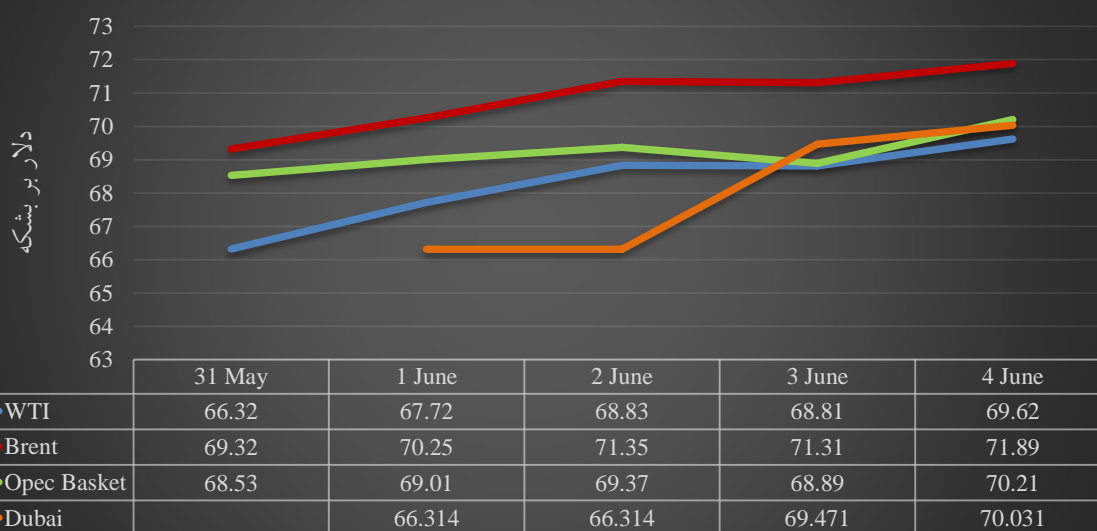


تمولات بازار نفت در هفته منتهی به ۴ ژوئن ۲۰۲۱

روند قیمت‌ها:

قیمت نفت خام‌های شاخص وست تگزاس، برنت، سبد اوپک و دبی در هفته منتهی به ۴ ژوئن روند صعودی را تجربه کردند. بدین ترتیب، متوسط قیمت نفت خام‌های وست تگزاس، برنت، سبد اوپک و دبی نسبت به هفته گذشته به میزان ۲/۹۵، ۳/۰۸، ۲/۸۵ و ۲/۶ درصد افزایش یافت و در بازارهای فیوچرز رکورد بیشترین قیمت در یکسال اخیر را به ثبت رساند. این افزایش بها عمدتاً به دلیل تصمیم اوپک و متحدانش درخصوص ادامه افزایش تدریجی میزان تولید نفت خام و روند کند مذاکرات وین بین ایران و ایالات متحده رقم خورد.

قیمت روزانه نفت خام های شاخص



Source: OPEC, oilprice

براساس گزارش هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا^۱ سطح ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا در هفته منتهی به ۴ ژوئن ۵/۳ میلیون بشکه کاهش داشت و به ۴۷۴ میلیون بشکه رسید. میزان خوراک نفت خام پالایشگاهی نیز نسبت به هفته قبل با ۳۲۸ هزار بشکه در روز افزایش به ۱۵,۹۲۵ میلیون بشکه رسید. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها نیز با ۱/۴ واحد درصد افزایش به ۸۸/۴ درصد رسید (جدول ۱). براساس گزارش بیکر هیوز^۲ در هفته منتهی به ۴ ژوئن، تعداد دکل‌های حفاری نفت آمریکا تغییر نکرد و در سطح ۳۵۹ دستگاه باقی ماند و مجموع دکل‌های حفاری آمریکا به سطح ۴۵۶ دستگاه رسید. درحالی که تعداد دکل‌های حفاری نفت کانادا ۱۵

1. U.S Energy Information Administration
2. Baker Hughes



دستگاه افزایش داشت و به سطح ۴۳ دستگاه و مجموع تعداد دکل های حفاری کانادا به سطح ۷۷ دستگاه رسید (جدول ۲).

جدول (۱): اطلاعات هفتگی نفت خام در آمریکا، هفته منتهی به ۴ ژوئن، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۲۸ می ۲۰۲۱		
	هفته منتهی به ۴ ژوئن ۲۰۲۱	هفته منتهی به ۲۸ می ۲۰۲۱	
-۵/۳	۴۷۴	۴۷۹/۳	ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)
۷	۲۴۱	۲۳۴	ذخیره سازی بنزین (میلیون بشکه)
۱/۴	۸۸/۴	۸۷	ظرفیت بهره برداری پالایشگاه (درصد)
۳۲۸	۱۵,۹۲۵	۱۵,۵۹۷	خوراک پالایشگاهی (میلیون بشکه در روز)
۳۸۷	۲,۹۳۱	۲,۵۴۴	صادرات نفت خام (میلیون بشکه در روز)
۶۲۰	۳,۷۰۷	۳,۰۸۷	خالص واردات نفت خام (میلیون بشکه در روز)

Source: U.S Energy Information Administration, 2021

جدول (۲): تعداد دکل های حفاری فعال در آمریکا و کانادا، هفته منتهی به ۴ ژوئن، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۴ ژوئن ۲۰۲۱		
	هفته منتهی به ۴ ژوئن ۲۰۲۱	هفته منتهی به ۲۸ می ۲۰۲۱	
			آمریکا
۰	۳۵۹	۳۵۹	تعداد دکلهای نفتی
-۱	۹۷	۹۸	تعداد دکلهای گازی
-۱	۴۵۶	۴۵۷	مجموع تعداد دکلهای آمریکا
			کانادا
۱۵	۴۳	۲۸	تعداد دکلهای نفتی
۰	۳۴	۳۴	تعداد دکلهای گازی
۱۵	۷۷	۶۲	مجموع تعداد دکلهای کانادا

Source: Baker Hughes, 2021

عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۴ ژوئن ۲۰۲۱:

مهم ترین عوامل تأثیرگذار بر نوسانات قیمت نفت به تفکیک عوامل تقویت کننده و تضعیف کننده در ذیل ذکر شده است:

۱- عوامل تقویت کننده قیمت نفت:

- انتظار اوپک پلاس از رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۱: براساس گزارش ماهانه اوپک در ماه می، تسریع در برنامه های واکسیناسیون و افزایش تقاضای سوخت با وجود بحران کرونا در هند منجر به



افزایش تقاضای جهانی نفت به میزان ۵/۹۵ میلیون بشکه خواهد شد و چشم‌انداز تقاضای خود را از آوریل بدون تغییر نگه داشته است. اوپک‌پلاس و اغلب تحلیلگران انتظار دارند تقاضای جهانی نفت در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ با قدرت بازگردد و در پایان سه ماهه چهارم سال جاری تقریباً به سطح قبل از شیوع کرونا برسد.

• **کاهش درآمد نفت لیبی:** شرکت ملی نفت لیبی در گزارش دوره‌ای خود اعلام کرد که این کشور در ماه آوریل معادل ۱/۳۱ میلیارد دلار از فروش نفت درآمد کسب کرده که نسبت به ماه مارس ۳۶ درصد کاهش را نشان می‌دهد. بر اساس گزارش شرکت ملی نفت لیبی در ماه مارس، درآمد حاصل از فروش نفت خام، گاز، میعانات و محصولات جانبی پتروشیمی لیبی ۲/۰۵۲ میلیارد دلار بوده است. طبق آخرین آمار این شرکت، در ماه آوریل، فروش نفت خام لیبی ۱/۲۴۷ میلیارد دلار بوده است. براساس منابع گزارش ماهانه بازار نفت برای ماه می، لیبی در ماه آوریل با متوسط کاهش تولید روزانه نفت خام برابر با ۶۷۰۰۰ بشکه نسبت به ماه مارس مواجه شد. آمار اوپک نشان می‌دهد تولید لیبی از ۱/۱۹ میلیون بشکه در روز در ماه مارس به ۱/۱۳ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است. پس از اعلام شرکت نفت خلیج پارس از زیرمجموعه‌های شرکت ملی نفت لیبی و پیمانکار چندین میدان با مجموع تولید روزانه ۳۰۰۰۰۰ بشکه در اواسط ماه آوریل مبنی بر تصمیم به توقف تولید به دلیل تأخیر در بودجه تخصیصی برای تعمیرات اساسی و نگهداشت تولید و همچنین کمبود بودجه برای تعمیرات اساسی در بندر هریجا، سطح تولید روزانه شرکت ملی نفت لیبی برای چند روز به زیر یک میلیون بشکه رسید (اوایل پرایس، ۱ ژوئن ۲۰۲۱).

• **کاهش ذخایر نفت آمریکا:** در ۲ ژوئن ۲۰۲۱ مؤسسه نفت آمریکا (API) در گزارشی اعلام کرد که میزان ذخایر نفت خام به میزان ۵/۳۶ میلیون بشکه برای هفته منتهی به ۲۸ ماه می کاهش داشته است. تحلیلگران کاهش ۲/۱۱۴ میلیون بشکه را در هفته پیش بینی کرده بودند. در هفته ماقبل، پس از پیش-بینی کاهش ۱/۰۵۰ میلیون بشکه‌ای توسط تحلیلگران، API کاهش میزان ذخایر نفتی را ۴۳۹۰۰۰ بشکه اعلام کرده بود. بر اساس داده‌های API، از ابتدای سال ۲۰۲۰، موجودی ذخایر نفت خام بیش از ۴۶ میلیون بشکه رشد داشته است. قیمت‌های نفت در روز چهارشنبه با توجه به سیگنال‌های امیدوارکننده



از سوی اوپک پلاس در خصوص پایبندی این گروه به میزان سهمیه تولید طی ماههای آتی، روندی افزایشی داشت. اخبار منتشره در خصوص نشست اوپک پلاس، همراه با عدم تحولات جدید در مورد توافق هسته‌ای ایران و آمریکا باعث شد تا افزایش بیش از یک درصدی قیمت نفت خام رقم بخورد.

• **آرامکو به دنبال فروش اوراق قرضه:** به گزارش بلومبرگ⁴، آرامکو به منظور تأمین سود سهام سالیانه خود معادل ۷۵ میلیارد دلار، برنامه فروش ۵ میلیارد دلار اوراق قرضه در ماه جاری را دارد. پیش‌تر این شرکت معظم نفتی عربستانی، بیش از دوازده بانک را برای فروش این اوراق هماهنگ نموده که این اقدام در سالیان اخیر نیز سابقه داشته است. فروش اوراق با ارز آمریکا و یا ارزهای محلی و اوراق صکوک مربوط به بانکداری اسلامی خواهد بود (بلومبرگ، ژوئن ۲۰۲۱). طبق گزارش رویترز، HSBC، First Abu Dhabi Bank، Standard Chartered و NBC Capital جزء بانک‌های عامل فروش و مدیریت اوراق قرضه هستند. منابع بانکی به رویترز اعلام کردند آرامکو به دنبال تأمین مالی ۱۰ میلیارد دلاری از طریق استقراض می‌باشد. آرامکو پس از بحران کرونا و کاهش سود و متعهد بودن به پرداخت ۷۵ میلیارد دلار سود سالیانه سهام به سهامداران، در ماه‌های اخیر در بازار سرمایه خیلی فعال شده است. در دو سال گذشته استقراض آرامکو برای تأمین مالی قرارداد شرکت بزرگ پتروشیمی خود، نزدیک به چهار برابر شده است. نه تنها آرامکو، بلکه سایر تولیدکنندگان بزرگ نفتی حوزه خلیج پارس پس از بحران سال پیش و کاهش سود و بودجه‌های دولتی، به دنبال تأمین مالی از بازار اوراق قرضه هستند. هم‌چنین Qatar Petroleum چندین بانک بین‌المللی را برای فروش ۱۰ میلیارد دلار اوراق قرضه تا پایان ژوئن، به کار گرفته است.

• **اعطای معافیت مجدد به Chevron برای ادامه فعالیت در ونزوئلا:** وزارت خزانه‌داری آمریکا روز سه‌شنبه اعلام کرد، دولت بایدن معافیت شرکت Chevron را برای ادامه فعالیت محدود در ونزوئلا تمدید کرد، Chevron از سال ۲۰۱۹ مجوزهای ویژه زیادی را برای ادامه فعالیت در ونزوئلا در حین تحریم‌ها دریافت کرده که آخرین آنها در ماه نوامبر صادر شده بود. در آوریل سال گذشته، کاخ سفید به Chevron دستور داد تا از اول دسامبر ۲۰۲۰ فعالیت خود در ونزوئلا را خاتمه دهد. اما نهایتاً دولت ترامپ به Chevron برای ادامه عملیات در ونزوئلا معافیت داد تا علی‌رغم تحریم‌ها تا ۳ ژوئن ۲۰۲۱

⁴. Bloomberg



در این کشور به فعالیت خود ادامه دهد. معافیت مذکور، هشتمین مجوز ویژه عملیاتی است که Chevron دریافت کرده است. Chevron پس از دستور خروج از ونزوئلا، ارزش دارایی های خود در ونزوئلا را ارزیابی کرد که به کاهش ارزش ۲/۶ میلیارد دلاری آن در ۳ ماهه دوم ۲۰۲۰ و حذف ۱۶۰ میلیون بشکه از ذخایر اثبات شده نفت آن شرکت می انجامید. معافیت امروز هم چنین مجوزهای مشابهی را به ارائه دهندگان خدمات میدین نفتی آمریکا (OPS) مانند Halliburton و Schlumberger که در ونزوئلا تجارت می کنند، اعطا می کند. معافیت ها به OPS اجازه تعمیر یا اصلاح چاه را نمی دهند و هم چنین آنها قادر به استخدام کارکنان بیشتر یا مذاکره در مورد وام های جدید نیستند. تنها فعالیت هایی مجاز هستند که برای نگهداری محدود عملیات اساسی در ونزوئلا یا پایان عملیات ضروری باشند. Chevron با وزارت امور خارجه آمریکا در مورد تخفیف تحریم ها علیه ونزوئلا مذاکره کرده است. شرکت هایی که شرایط مجوز ویژه را نقض کنند، تحت اقدامات مجازاتی دولت آمریکا قرار می گیرند (اوایل پرایس، ژوئن ۲۰۲۱).

• **افزایش تدریجی تولید اوپک پلاس:** روز چهارشنبه قیمت نفت خام برنت در برخی از معاملات به حدود ۷۱ دلار در هر بشکه رسید که بیشترین رکورد قیمتی ثبت شده از ماه ژانویه ۲۰۲۰ را رقم زد. هم چنین قیمت نفت خام وست تگزاس به ۶۹ دلار در هر بشکه رسید که از اکتبر سال ۲۰۱۸ بی سابقه بوده است. طبق گزارش Rystad Energy، تقویت بازار نفت در روز چهارشنبه تا حد زیادی متأثر از تصمیم اوپک پلاس برای ادامه دادن برنامه افزایش تدریجی تولید و آشکار شدن نشانه هایی محسوس از بهبود چشمگیر تقاضای ماه های آتی بوده است. داده های اوپک نشان می دهد که این گروه بیشتر از قبل به احیای سطوح تقاضا امیدوار است. از سوی دیگر، وزیر انرژی عربستان سعودی بیان داشت که بهبود میزان تقاضا از سوی ایالات متحده و چین و سرعت گرفتن واکسیناسیون در بسیاری از کشورها از جمله عواملی است که می تواند بازگشت تعادل به بازارهای جهانی را تسریع کند. تحلیلگر Swiss Bank نیز بیان داشت که به نظر می رسد، نفت خام در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ در قیمت های بالای ۷۰ دلار در هر بشکه معامله شود. در همین راستا، روند کند پیشروی مذاکرات وین سبب شده تا قبل از بازگشت ایران به بازارهای جهانی، فضایی برای رشد و بهبود بیشتر میزان تقاضا ایجاد گردد.

۲- عوامل تضعیف کننده قیمت نفت:



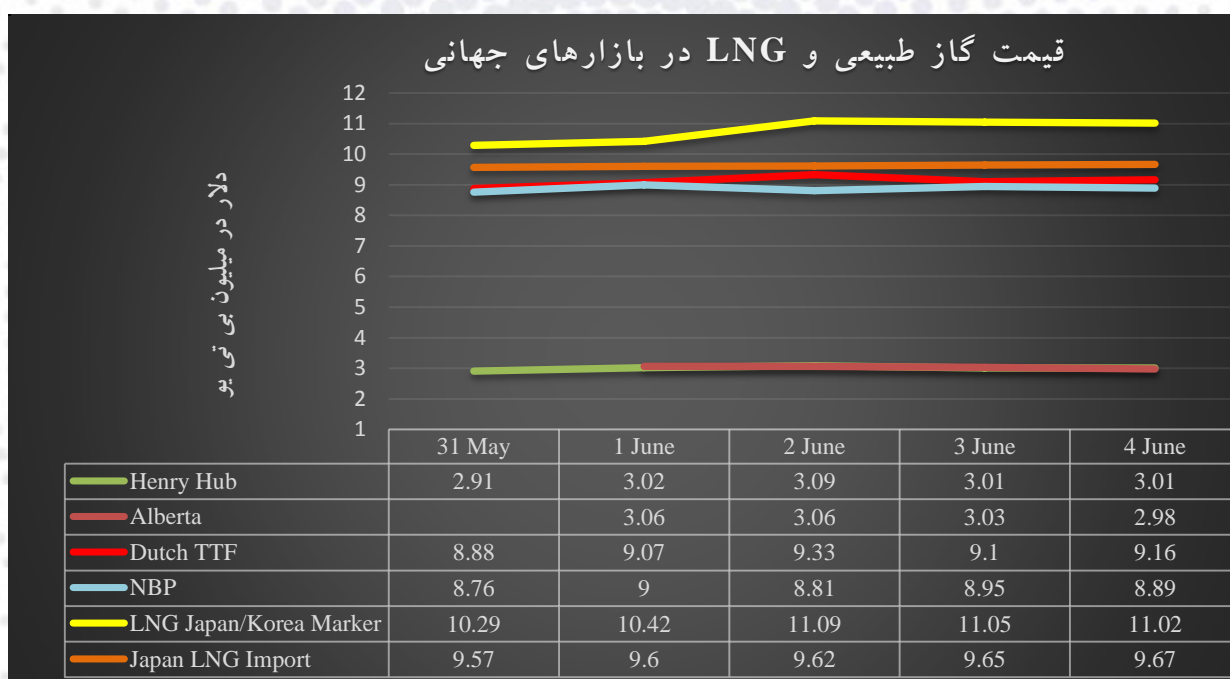
- **توسعه میدان جدید نفتی در برزیل:** روز سه شنبه شرکت نروژی Equinor خبر از تصمیم قطعی آن شرکت به همراه Exxon آمریکا پیرامون سرمایه‌گذاری ۸ میلیارد دلاری برای فاز یک توسعه میدان نفتی Bacalhau در برزیل داد. Exxon و Equinor هر کدام سهم ۴۰ درصدی در میدان نفتی Bacalhau دارند و Equinor از سال ۲۰۱۶ به عنوان پیمانکار در آن فعالیت می‌کند. این میدان توسط Petrobras برزیل در سال ۲۰۱۲ کشف شد. طبق برنامه توسعه، فاز یک شامل اتصال ۱۹ حلقه چاه فراساحل به یک واحد تولید، ذخیره‌سازی و تخلیه شناور (FPSO) در میدان است. به گفته Equinor، این یکی از بزرگترین FPSOها در برزیل با ظرفیت تولید ۲۲۰ هزار بشکه در روز و ظرفیت ذخیره‌سازی دو میلیون بشکه خواهد بود. مطابق برنامه، این میدان از سال ۲۰۲۴ آغاز به تولید می‌کند. معاون اجرایی پروژه در Equinor، پروژه Bacalhau را یک پروژه رقابتی در سطح جهان دانست که تخمین زده می‌شود حجم ذخایر قابل برداشت فاز اول آن یک میلیارد بشکه باشد. به گفته Lessmann مدیر Exxon در برزیل، توسعه میدان Bacalhau یک سرمایه‌گذاری استراتژیک در سبد جهانی پروژه‌های آن شرکت است که می‌تواند بازدهی بالایی را برای Exxon، شرکایش و مردم برزیل به ارمغان بیاورد. خبر اختصاص ۸ میلیارد دلار برای توسعه این میدان توسط شرکت‌های بین‌المللی نفتی یکی از اولین اخبار در این زمینه است که پس از دو هفته پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) مبنی بر عدم ضرورت سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز به علت انتشار کربن صفر تا سال ۲۰۵۰، منتشر شده است (اوایل پرایس، ژوئن ۲۰۲۱).



تمولات بازار نفت در هفته منتهی به ۴ ژوئن ۲۰۲۱

روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی به ۴ ژوئن ۲۰۲۱، قیمت تک محموله‌های LNG در بازار گاز شمال شرق آسیا با ۷۳ سنت افزایش نسبت به هفته قبل به ۱۱/۰۲ دلار در هر میلیون بی تی یو افزایش یافت.



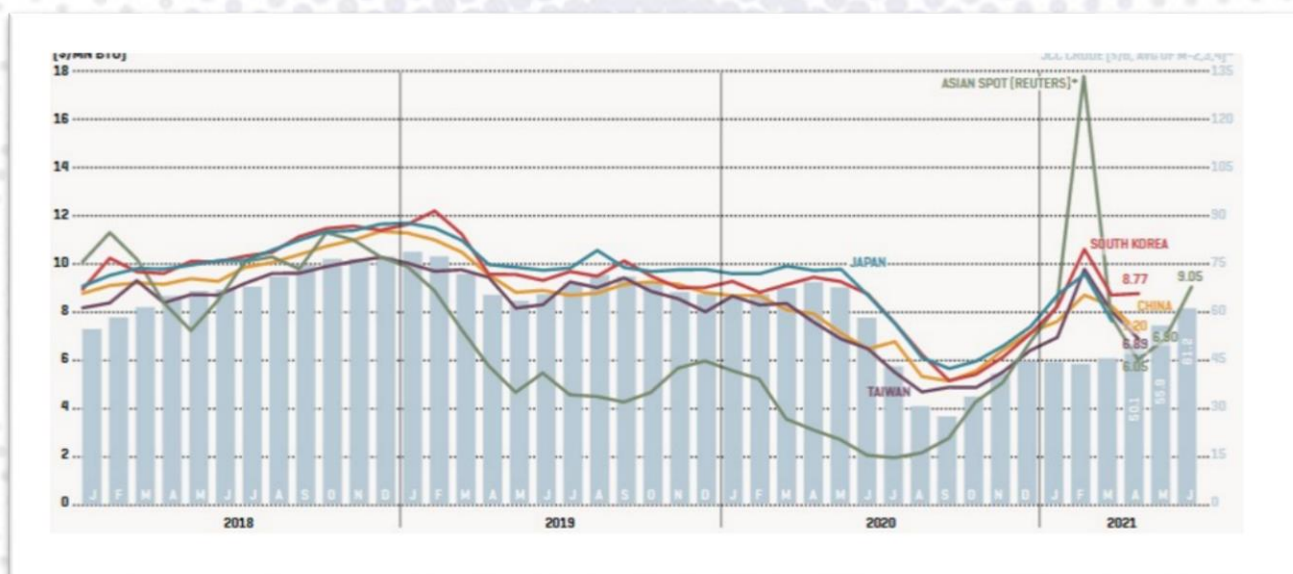
Source: OilPrice، GECF

در بازار گاز شمال شرق آسیا قیمت تک محموله‌های LNG، تحت تأثیر افزایش قابل ملاحظه تقاضا از سوی کشورهای چین و کره جنوبی و کمبود عرضه تک محموله‌ها به بازار افزایش یافت. هوای بارانی به‌ویژه در بخش‌های جنوبی و کاهش تولید برق از سلول‌های خورشیدی، گرمای بیش از حد معمول و افزایش فعالیت‌های اقتصادی چین از عوامل مهم افزایش مصرف گاز در بخش نیروگاهی این کشور و افزایش تقاضا برای واردات محموله‌های LNG می‌باشد. در حال حاضر بازار شمال شرق آسیا با کمبود عرضه محموله‌ها برای تحویل در نیمه اول ماه اوت مواجه می‌باشد که سبب شده است تا برخی از عرضه‌کنندگان به منظور بهره‌برداری از قیمت‌های بالاتر از عرضه محموله‌ها به بازار خودداری نمایند. در عین حال در دسترس نبودن محموله‌ها برای تحویل در نیمه اول ماه جولای منجر به افزایش قیمت‌ها به بالاترین سطوح مشاهده شده طی



شش ماه گذشته شد و سبب انصراف برخی از خریداران برای خرید محموله‌های ماه جولای و تعویق خرید به ماه اوت شد. در صورت عدم تغییرات شرایط جوی چین، واردکنندگان چینی مجبور به واردات محموله‌های LNG با قیمت گران برای تأمین مصرف ماه جولای خواهند شد. در این حال تعویق درخواست‌های خرید به ماه اوت و کاهش قیمت گاز در بازارهای منطقه اروپا منجر به تنزل قیمت‌ها شد که تا حدی جبران کمبود عرضه تک محموله‌ها به بازار را نمود. شایان ذکر است که در چهارم ماه ژوئن، قیمت شاخص فروش تک محموله-های LNG انتشاریافته توسط مؤسسه آرگوس برای بازار شمال شرق آسیا برای نیمه اول و دوم ماه جولای به ترتیب ۱۱/۰۲ و ۱۰/۸۶ دلار در هر میلیون بی تی یو اعلام شده است.

قیمت‌های واردات LNG آسیا و شاخص قیمت نفت خام‌های وارداتی ژاپن



Source:MEES, 2021

در بازار گاز اروپا، افزایش تقاضا در منطقه شمال شرق آسیا باعث شد تا خریداران اروپایی با توجه به احتمال کاهش عرضه محموله‌ها به این منطقه، اقدام به افزایش قیمت‌های پیشنهادی خود نمایند. علاوه بر این، تقویت یورو در مقابل دلار از جمله عوامل افزایش قیمت تک محموله‌ها در روزهای پایانی هفته است. از سوی دیگر، رقابت با بازار آسیا برای جذب محموله‌های آتلانتیک به دلیل بروز مشکل در مجتمع تولید پامپا پرو به ظرفیت تولید ۴/۴۴ میلیون تن، مشکلات تولید در مجتمع‌های ساخالین روسیه به ظرفیت ۹/۶ میلیون تن و مجتمع تولید نورثوست استرالیا به ظرفیت تولید ۱۶/۳ میلیون تن در سال تشدید شده است. علاوه بر این عرضه محموله‌ها به بازار اروپا با باز شدن مسیر دریای شمالی می‌تواند منجر به کاهش بیشتر عرضه تک‌محموله‌ها به این بازار شود. این در شرایطی است که بیشتر کشورهای منطقه اروپا در حال شتاب بخشیدن به افزایش سطوح ذخیره سازی گاز می‌باشند که به دلیل سردی دمای هوا با تأخیر همراه شده است. در این شرایط افزایش فاصله



قیمتی تک‌محموله‌ها با بازار گاز منطقه شمال شرق آسیا باعث عدم جذب محموله‌های LNG خواهد شد که با توجه به احتمال افزایش تقاضای گاز به دلیل کاهش محدودیت‌ها ناشی از ویروس کووید-۱۹ مانع از رسیدن سطوح ذخیره‌سازی گازی به میزان مطلوب خواهد شد.

در بازار گاز ایالات متحده آمریکا، قیمت گاز به دنبال افزایش مصرف گاز طبیعی و افزایش ظرفیت انتقال گاز طبیعی به مکزیک، از ۲/۹۱ دلار در میلیون بی تی یو در ۳۱ می به ۳/۰۱ دلار در میلیون بی تی یو در ۴ ژوئن افزایش یافت. بر اساس داده‌های IHS Markit، کل مصرف گاز طبیعی ایالات متحده در مقایسه با هفته گذشته ۰/۷ درصد افزایش یافته است. گاز طبیعی مصرف شده برای تولید برق در هفته منتهی به ۴ ژوئن، پس از افزایش ۱۵/۴ درصدی در هفته گذشته، به میزان ۸ درصد کاهش یافته است. مصرف گاز در بخش صنایع نسبت به هفته گذشته، ۲/۷ درصد افزایش یافت. در بخش‌های مسکونی و تجاری، به دلیل دمای پایین در غرب میانه و شمال شرق، به میزان ۲۴ درصد افزایش یافت. صادرات گاز طبیعی به مکزیک با افزایش ۳/۸ درصدی به ۶/۴ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. تحویل گاز طبیعی به تأسیسات صادراتی گاز طبیعی مایع (LNG) ایالات متحده به طور متوسط به ۱۰/۹ میلیارد فوت مکعب در روز رسید که ۰/۴۲ میلیارد فوت مکعب در روز بیشتر از هفته گذشته است.

اتمام پروژه‌های اخیر خط لوله در تگزاس و مکزیک منجر به افزایش ظرفیت انتقال گاز طبیعی از مرکز هاب-واقع در نزدیکی حوضه فعال پرمین در غرب تگزاس- به سواحل خلیج و مکزیک شده است. برآوردهای IHS Markit حاکی از آن است که حجم بالای صادرات در ماه آوریل و می ادامه داشته است و به طور متوسط در حدود ۶/۱ میلیارد فوت مکعب در روز معادل ۳۱ درصد نسبت به آوریل و می ۲۰۲۱ افزایش یافته است.

بر اساس داده‌های IHS Markit، متوسط کل عرضه گاز طبیعی در مقایسه با هفته قبل به میزان ۰/۴ درصد کاهش یافته است. تولید گاز طبیعی خشک با ۰/۲ درصد رشد نسبت به هفته قبل به ۹۲/۶ میلیارد فوت مکعب در روز رسید که بالاترین رقم از هفته دوم آوریل ۲۰۲۰ است. متوسط واردات خالص از کانادا نیز به میزان ۱۳/۵ درصد نسبت به هفته گذشته به دلیل آغاز قطع تأسیسات برنامه‌ریزی شده خط لوله واپکینگ کاهش یافت.

بر اساس اطلاعات هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا (۴ ژوئن ۲۰۲۱)، قیمت گازهای مخلوط مایع در یک مجتمع تولیدی در مونت بلویو، تگزاس، ۳۸ سنت در میلیون بی تی یو افزایش یافت و به ۷/۹۵ دلار در میلیون بی تی یو رسید. متوسط قیمت هفتگی اتان با افزایش قیمت اتیلن ۳ درصد افزایش یافت. قیمت پروپان نیز با افزایش صادرات و افزایش تقاضای داخلی به میزان ۷ درصد افزایش یافت که منجر به کاهش موجودی انبارها به کمتر از میانگین فصلی برای این زمان از سال شده است. در راستای افزایش قیمت نفت خام برنت که نسبت



به هفته قبل ۳ درصد افزایش داشت، قیمت بوتان ، ایزوبوتان و بنزین به ترتیب ۴ درصد ، ۵ درصد و ۴ درصد افزایش یافت.