

# تحولات هفتگی بازار نفت و گاز | هفته منتهی به ۱۰ ژوئن ۲۰۲۲

واحد پژوهش اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران

نویسنده: رکسانا اسدی منش

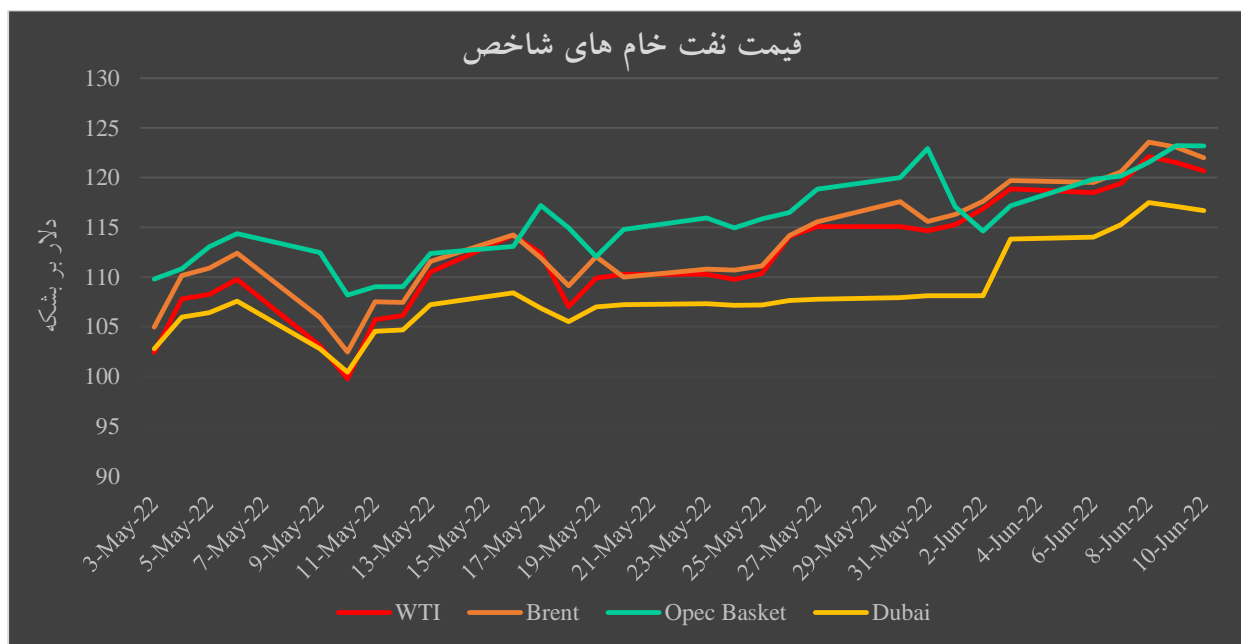
تأیید نهایی: فریدون اسعدی



## تمولات بازار نفت

### روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، متوسط قیمت نفت خام‌های وست تگزاس، نفت برنت، سبد اوپک و دبی نسبت به هفته گذشته به میزان ۳/۶۹، ۳/۷۳، ۲/۷۳ و ۶ درصد افزایش یافت. قیمت نفت خام‌های شاخص در معاملات فیوچرز به دلیل افزایش تقاضای نفت خام آمریکا، کاهش سطح ذخیره‌سازی بنزین، پیش‌بینی افزایش قیمت نفت خام، افزایش قیمت فروش رسمی نفت خام عربستان افزایش یافت. از سوی دیگر، عواملی هم‌چون افزایش سطح ذخیره‌سازی نفت خام و فرآورده‌های میان تقطیر، کاهش سطح خوراک پالایشی آمریکا، تصمیم اوپک مبنی بر تسریع در افزایش تولید، افزایش صادرات نفت روسیه به آسیا، کاهش تعداد قراردادهای بورس‌بازان در بازار نایمکس و افزایش ارزش دلار از افزایش قیمت نفت خام‌ها کاست.



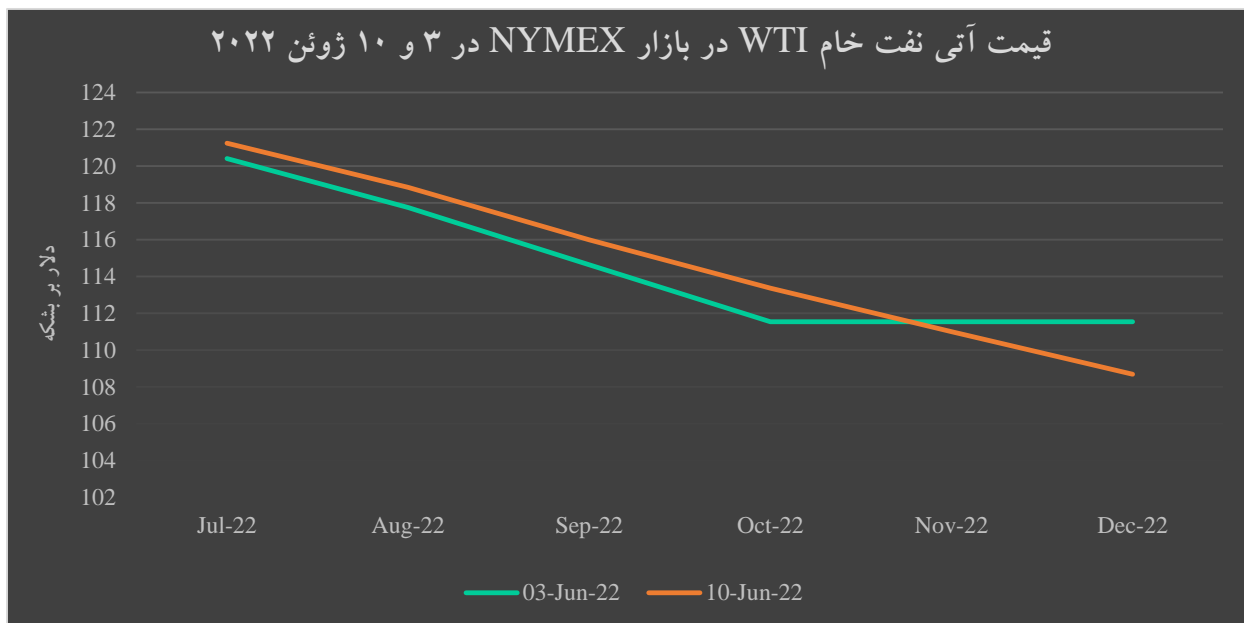
Source: oilprice, OPEC

در بازارهای بورس نایمکس و لندن در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، ساختار بازارها در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. در بازار نایمکس در ۳ ژوئن، قیمت قراردادهای ماه اول-جولای ۲۰۲۲، ۱۲۰/۴۱ دلار بر بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم به میزان ۸/۸۶ دلار بر بشکه، بالاتر بود. در ۱۰ ژوئن، قیمت قراردادهای ماه اول-جولای ۲۰۲۲، ۱۲۱/۲۴ دلار بر بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم-اکتبر ۲۰۲۲، به میزان ۷/۸۸ دلار بر بشکه، بالاتر بود.

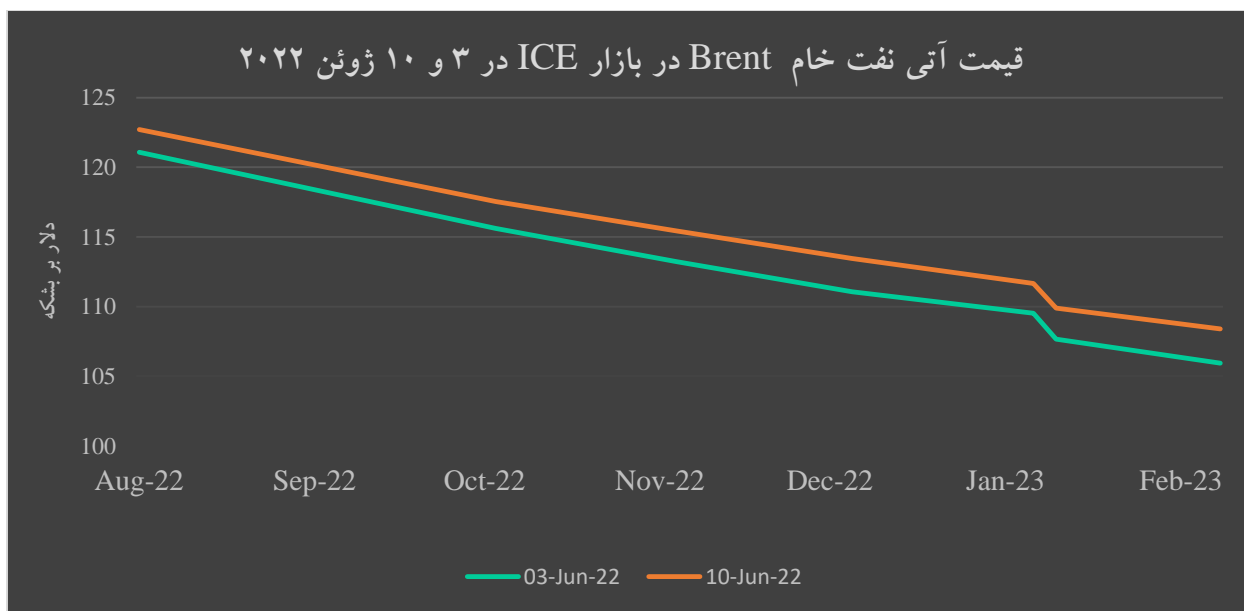
<sup>۱</sup> . بکواردیشن (Backwardation) به شرایطی گفته می‌شود که در بازار فیزیکی قیمت‌های آتی از قیمت‌های نقدی کمتر است.



در بازار آیس (ICE) در ۳ ژوئن، قیمت قراردادهای ماه اول-آگوست ۲۰۲۲، ۱۲۱/۰۸ دلار بر بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم به میزان ۷/۸۶ دلار بر بشکه، بالاتر بود. در ۱۰ ژوئن، قیمت قراردادهای ماه اول-آگوست ۲۰۲۲، ۱۲۲/۷۲ دلار بر بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم-دسامبر ۲۰۲۲، به میزان ۹/۲۷ دلار بر بشکه، بالاتر بود.



Source: CME, June 2022



Source: ICE, June 2022



براساس گزارش هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا<sup>۲</sup> سطح ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، ۱/۹ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۱۸/۷ میلیون بشکه رسید. میزان خوراک نفت خام پالایشگاهی نیز نسبت به هفته قبل با ۶۷ هزار بشکه کاهش به ۱۶,۳۲۰ هزار بشکه در روز رسید. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها<sup>۳</sup> نسبت به هفته گذشته به میزان ۰/۴ واحد درصد افزایش یافت و به ۹۳/۴ درصد رسید (جدول ۱). براساس گزارش بیکر هیوز، در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، تعداد دکل‌های حفاری نفت آمریکا ۶ دستگاه افزایش یافت و تعداد کل دکل‌های آمریکا به ۷۳۱ دستگاه رسید (جدول ۲).

جدول (۱): اطلاعات هفتگی نفت خام در آمریکا، هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، ۲۰۲۲

| تغییرات هفتگی                                 | هفته منتهی به ۱۰ ژوئن ۲۰۲۲ |                            | تغییرات هفتگی |
|---|----------------------------|----------------------------|---------------|
|   | هفته منتهی به ۳ ژوئن ۲۰۲۲  | هفته منتهی به ۱۰ ژوئن ۲۰۲۲ |               |
| ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا (میلیون بشکه) | ۴۱۶/۸                      | ۴۱۸/۷                      | ۱/۹           |
| ذخیره سازی بنزین (میلیون بشکه)                | ۲۱۸/۲                      | ۲۱۷/۵                      | -۰/۷          |
| ظرفیت بهره برداری پالایشگاه (درصد)            | ۹۳                         | ۹۳/۴                       | ۰/۴           |
| خوراک پالایشگاهی (هزار بشکه در روز)           | ۱۶,۳۸۷                     | ۱۶,۳۲۰                     | -۶۷           |
| صادرات نفت خام (هزار بشکه در روز)             | ۲,۲۳۲                      | ۳,۷۲۵                      | ۱,۴۹۳         |
| خالص واردات نفت خام (هزار بشکه در روز)        | ۳,۹۲۲                      | ۳,۲۶۰                      | -۶۶۲          |

Source: U.S. Energy Information Administration, June 15, 2022

جدول (۲): تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا و کانادا، هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، ۲۰۲۲

| تغییرات هفتگی              | هفته منتهی به ۱۰ ژوئن ۲۰۲۲ |                            | تغییرات هفتگی |
|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|
|                            | هفته منتهی به ۳ ژوئن ۲۰۲۲  | هفته منتهی به ۱۰ ژوئن ۲۰۲۲ |               |
| آمریکا                     |                            |                            |               |
| تعداد دکل‌های نفتی         | ۵۷۴                        | ۵۸۰                        | ۶             |
| تعداد دکل‌های گازی         | ۱۵۱                        | ۱۵۱                        | ۰             |
| مجموع تعداد دکل‌های آمریکا | ۷۲۵                        | ۷۳۱                        | ۶             |
| کانادا                     |                            |                            |               |
| تعداد دکل‌های نفتی         | ۷۲                         | ۹۴                         | ۲۲            |
| تعداد دکل‌های گازی         | ۴۵                         | ۴۷                         | ۲             |
| مجموع تعداد دکل‌های کانادا | ۱۱۷                        | ۱۴۱                        | ۲۴            |

Source: Baker Hughes, June 2022

<sup>۲</sup>. U.S. Energy Information Administration, June 15, 2022

<sup>۳</sup>. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها عبارت است از درصد ظرفیت فعلی تولید پالایشگاه‌ها به ظرفیت اسمی پالایشگاه‌ها.

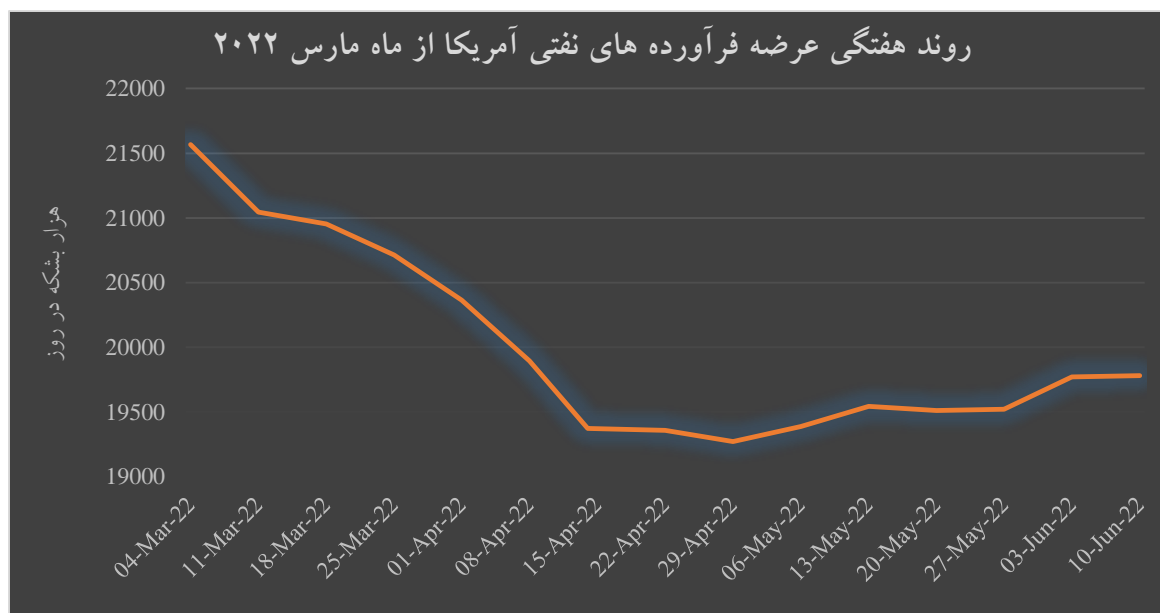


## عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، ۲۰۲۲:

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

### ۱- عوامل تقویت‌کننده قیمت نفت:

- افزایش تقاضای نفت آمریکا: طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، میانگین کل فرآورده‌های عرضه شده آمریکا که شاخصی برای ارزیابی تقاضا است، در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن به میزان ۱۱ هزار بشکه افزایش یافت و به ۱۹,۷۸۱ هزار بشکه در روز رسید. در این میان، عرضه بنزین و عرضه سایر فرآورده‌ها به ترتیب به میزان ۱۶ و ۴۴ هزار بشکه افزایش یافت و به ۹,۰۱۶ و ۶,۹۸۹ هزار بشکه در روز رسید. اگرچه، عرضه فرآورده‌های میان‌تقطیر هم‌چون گازوئیل و نفت کوره به میزان ۴۹ هزار بشکه کاهش یافت و به ۳,۷۷۶ هزار بشکه در روز رسید.



Source: U.S. Energy Information Administration, June 15, 2022

- کاهش سطح ذخیره‌سازی بنزین: کل موجودی ذخایر بنزین نیز به میزان ۰/۷ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۲۱۷/۵ میلیون بشکه رسید و نسبت به مدت مشابه در سال گذشته به میزان ۲۵/۵ میلیون بشکه (معادل ۱۰/۴ درصد) کمتر می‌باشد.
- پیش‌بینی افزایش قیمت نفت خام: Citi Research با استناد به عرضه محدود در بازار، پیش‌بینی قیمت نفت خام برنت در سه‌ماهه دوم سال ۲۰۲۲ را ۱۱۳ دلار بر بشکه و قیمت‌های سه‌ماهه سوم و چهارم را به ترتیب به ۹۹ و ۸۵ دلار افزایش داد. همچنین این بانک تخمین می‌زند که قیمت نفت خام برنت در سال ۲۰۲۳ به طور



متوسط ۷۵ دلار بر بشکه باشد که نسبت به آخرین قیمت پیش‌بینی شده ۱۶ دلار افزایش را نشان می‌دهد.<sup>۴</sup> گلدمن ساکس نیز پیش‌بینی خود از قیمت نفت خام برنت را با ۱۰ دلار افزایش به ۱۳۵ دلار بر بشکه افزایش داد. برای متعادل شدن عرضه تا اواخر سال ۲۰۲۳ قیمت‌ها باید تا سطح پیش‌بینی شده افزایش یابد. این بانک در تاریخ ۶ ژوئن اعلام کرد کاهش ذخایر استراتژیک نفت و پایان قرنطینه‌های سختگیرانه ناشی از کووید-۱۹ در چین منجر به افزایش بیشتر قیمت شده است. گلدمن ساکس اعلام کرد که تقاضای چین برای نفت خام افزایش می‌یابد و تولید نفت خام روسیه به دلیل ممنوعیت اتحادیه اروپا بیشتر کاهش می‌یابد. بنا بر اعلام این بانک، تولید روسیه از ۱۰/۸ میلیون بشکه در روز در ماه می به ۹/۸ میلیون بشکه در روز تا پایان سال کاهش می‌یابد.<sup>۵</sup> بانک وال استریت نیز اعلام کرد که میزان عرضه بازار تا ماه آوریل از آنچه انتظار می‌رسد، محدودتر خواهد بود زیرا میزان عرضه در مقایسه با جهش قیمت‌ها بی‌کاهش مانده است.<sup>۶</sup>

- **افزایش قیمت رسمی فروش نفت خام عربستان:** براساس داده‌های پلاتس، آرامکوی عربستان تمامی قیمت‌های فروش رسمی خود به مقصد آسیا، اروپا و مدیترانه را برای محموله‌های بارگیری در ماه ژوئن افزایش داد؛ اما قیمت‌ها را برای آمریکا نسبت به ماه گذشته تغییر نداد. قیمت‌های منطقه آسیا با ۱/۸۰ تا ۲/۷۵ دلار بر بشکه بیشترین افزایش را داشتند. آرامکو بهای نفت‌خام گرید Arab Super Light ارسالی به آسیا را ۲/۷۵ دلار بر بشکه افزایش داد و پریمیوم آن به ۸/۵۰ دلار بر بشکه نسبت به میانگین عمان/دبی رسید، در حالی که پریمیوم Arab Extra Light با ۲/۵۰ دلار افزایش به ۷/۱۵ دلار بر بشکه رسید. Arab Light با ۲/۱۰ دلار بر بشکه افزایش به ۶/۵۰ دلار بالاتر از میانگین عمان/دبی رسید، این در حالی است که نفت خام-های Heavy و Medium با ۱/۸ دلار بر بشکه افزایش به ترتیب به ۶/۱۵ دلار بر بشکه و ۴/۸۰ دلار بر بشکه بالاتر از میانگین عمان/دبی قیمت‌گذاری شدند. داده‌های پلاتس نشان می‌دهد که تفاوت قیمت نقدی/آتی دویی - که به عنوان عامل کلیدی در محاسبات قیمت رسمی فروش نفت عربستان شناخته می‌شود - در ماه می به طور متوسط ۵/۱۷ دلار بر بشکه بود که نسبت به میانگین ۳/۶۵ دلار بر بشکه ماه آوریل، افزایش داشته است. ادامه افزایش حاشیه سود پالایشگاهی که پالایشگاه‌های آسیایی را برای خرید نفت بیشتر ترغیب کرد، باعث تقویت تقاضا برای سبد نفت‌خام ترش خاورمیانه شد. افزایش OSP‌های آرامکو پس از توافق اوپک پلاس مبنی بر افزایش سهمیه تولید ماهانه نفت صورت گرفت. برای نفت خام ارسالی به شمال غربی اروپا، آرامکو Arab Light را ۲/۲۰ دلار بر بشکه افزایش داد و به ۴/۳۰ دلار بر بشکه نسبت به ICE Brent برنت و Extra Light با ۱/۲۰ دلار افزایش به ۶/۸۰ دلار بر بشکه نسبت به ICE Brent برنت رسید. گرید Medium با ۱/۴ دلار افزایش به ۱/۳ دلار بالاتر از ICE Brent برنت رسید، در حالی که گرید Heavy با ۱/۵ دلار افزایش بر بشکه به ۲/۶ دلار کمتر از ICE Brent برنت رسید. در ماه ژوئن، اختلاف قیمت‌ها به مقصد مدیترانه نیز

4. Citi Research, June 2022

5. Goldman Sachs, June 6, 2022

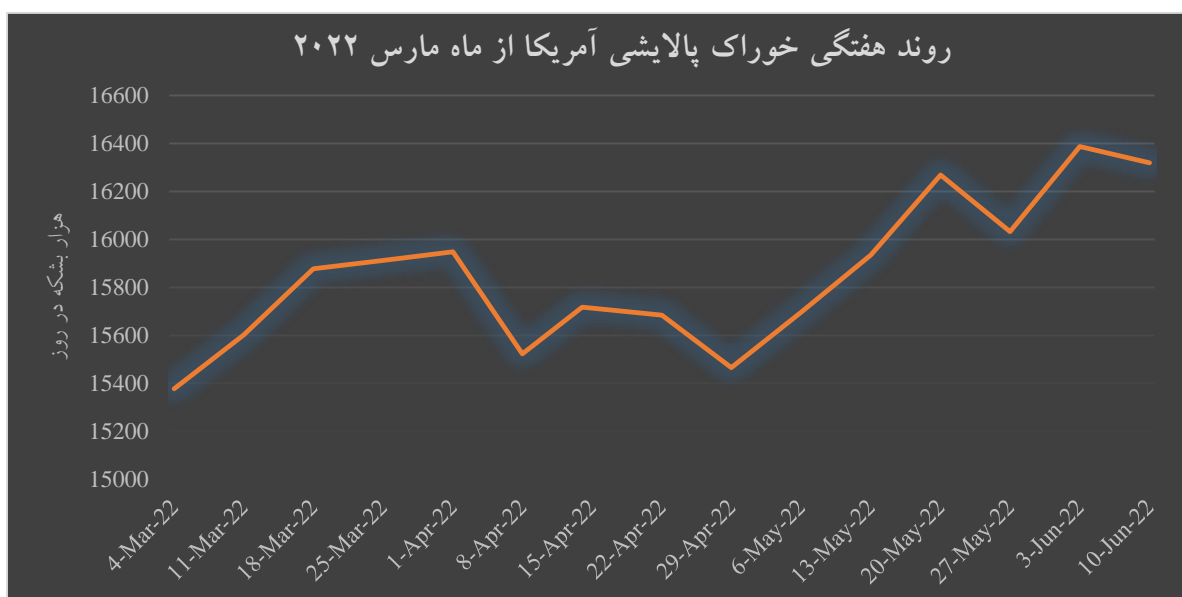
6. wall street bank, June 2022



افزایش یافت، Arab Extra Light با افزایش ۱/۲۰ دلاری بر بشکه به قیمت ۶/۸ دلار بالاتر از ICE Brent قیمت‌گذاری شد. Arab Light نیز با ۲ دلار افزایش با پرمیوم ۳/۹۰ دلار بر بشکه نسبت به ICE Brent قیمت‌گذاری شد.<sup>۷</sup>

## ۲- عوامل تضعیف‌کننده قیمت نفت

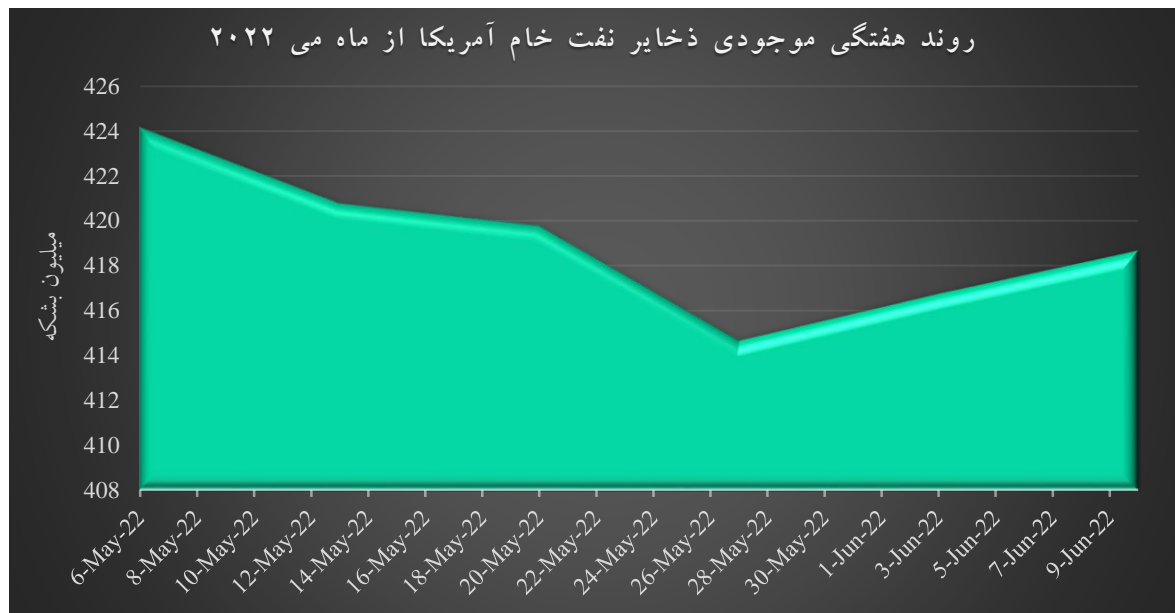
- کاهش سطح خوراک پالایشی آمریکا: براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، سطح خوراک پالایشی آمریکا به میزان ۶۷ هزار بشکه کاهش یافت و به ۱۶,۳۲۰ هزار بشکه در روز رسید که به میزان ۱۷ هزار بشکه در روز (معادل ۰/۱ درصد) کمتر از مدت مشابه در سال قبل می‌باشد.



Source: U.S. Energy Information Administration, June 15, 2022

- افزایش سطح ذخیره‌سازی نفت خام و فرآورده‌های میان تقطیر: طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، موجودی ذخایر نفت خام این کشور به میزان ۱/۹ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۱۸/۷ میلیون بشکه رسید و به میزان ۴۸ میلیون بشکه (معادل ۱۰/۲۸ درصد) کمتر از مدت مشابه در سال قبل می‌باشد. کل موجودی ذخایر فرآورده‌های میان تقطیر نیز به میزان ۰/۷ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۱۰۹/۷ میلیون بشکه رسید و نسبت به مدت مشابه در سال گذشته به میزان ۲۶/۵ میلیون بشکه (معادل ۱۹/۴۵ درصد) کمتر می‌باشد.

<sup>7</sup> Platts, June 6, 2022



Source: U.S. Energy Information Administration, June 15, 2022

- **افزایش تعداد دکل‌های حفاری نفت:** براساس گزارش بیکر هیوز، در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، تعداد دکل‌های حفاری نفت آمریکا ۶ دستگاه افزایش یافت و به ۵۸۰ دستگاه رسید و نسبت به مدت مشابه در سال گذشته، ۲۰۷ دستگاه افزوده شده است. در این میان، تولید نفت آمریکا نیز به میزان ۱۰۰ هزار بشکه افزایش یافت و به ۱۲ میلیون بشکه رسید.
- **تصمیم اوپک مبنی بر تسریع در افزایش تولید:** اوپک پلاس سرانجام با توافق دوم ژوئن مبنی بر تسریع در توقف کاهش تولید و اعلام بازه زمانی یک ماهه اجرای آن تا آگوست به تقاضای بین‌المللی مبنی بر افزایش تولید نفت پاسخ داد. براین اساس، توافق کردند تولید خود را برای ماه‌های ژوئن و آگوست به میزان ۶۴۸ هزار بشکه در روز یا حدود ۵۰ درصد بیشتر از برنامه قبلی افزایش دهند. با این حال، برخی از اعضای از جمله روسیه به دلیل تحریم‌های غرب امکان افزایش تولید را ندارند. این اولین نشانه‌ای است که اوپک پلاس در پاسخ به نگرانی‌های مصرف‌کنندگان پس از شروع درگیری در اوکراین انجام داده است.<sup>۸</sup>
- **افزایش صادرات نفت روسیه به آسیا:** براساس گزارش بلومبرگ و رویترز، روسیه صادرات نفت از بندر اصلی کوزمینو در شرق را برای پاسخگویی به تقاضای فزاینده خریداران آسیایی و جبران تحریم‌های نفتی اتحادیه اروپا عیله مسکو افزایش می‌دهد. روسیه اظهار امیدواری کرده است که مسیر صادرات نفت و گاز خود را از مشتریان غربی به آسیایی تغییر دهد، اما هزینه انجام این عملیات با نفتکش از طریق بنادر خود در آب‌های اروپایی بالاست. شرکت انحصاری خط لوله ترانس نفت روسیه مقدار نفت خام ارسالی به بندر کوزمینو را با

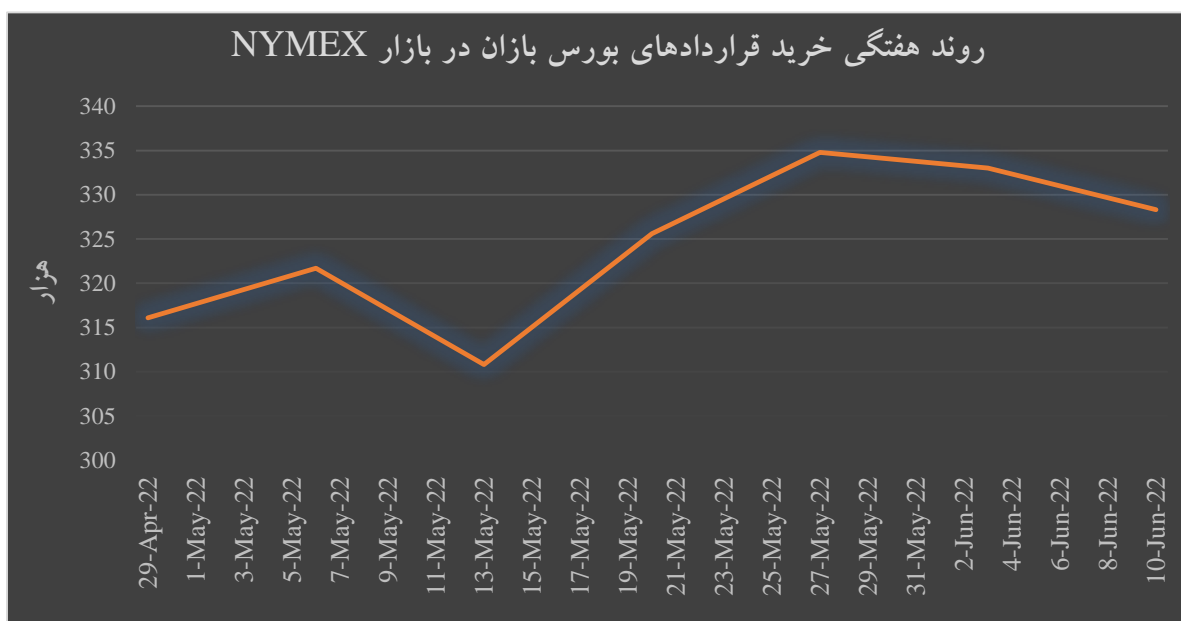
<sup>۸</sup>. Oil Price, Reuters, June 2022





خط لوله شرق سیبری اقیانوس آرام (ESPO)، مسیر اصلی فروش نفت به مشتریان آسیایی، با استفاده از افزودنی‌های شیمیایی به منظور سرعت بخشیدن به جریان انتقال نفت، ۷۰ هزار بشکه در روز افزایش داده است. روسیه در نظر دارد روزانه ۸۰ هزار بشکه نفت خام (ESPO Blend) را از طریق مسیر راه‌آهن مگت (Meget) به کوزمینو ارسال کند. این مسیر پیش‌تر برای تأمین کوزمینو و پالایشگاه‌های داخلی در زمان ساخت خط لوله شرق سیبری اقیانوس آرام استفاده می‌شد. این منابع اعلام کردند که ذخیره‌سازی‌های اضافی به کوزمینو این امکان را می‌دهد که طی ماه‌های آینده بارگیری کلی را به حدود ۹۰۰ بشکه در روز برساند، میانگین این رقم تاکنون در سال جاری میلادی ۷۵۰ هزار بشکه در روز بوده است. پایانه کوزمینو سال ۲۰۲۱ میلادی حدود ۷۲۰ هزار بشکه در روز (۳۵/۱ میلیون تن) نفت خام بارگیری کرد. هم‌چنین قرار است صادرات نفت با خط لوله شرق سیبری اقیانوس آرام از بندر کوزمینو در ماه ژوئن به بالاترین حد خود یعنی حدود ۸۸۰ هزار بشکه در روز برسد.<sup>۱۰</sup>

- کاهش تعداد قراردادهای بورس‌بازان در بازار نایمکس: در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، خالص وضعیت خرید تعداد قراردادهای بورس‌بازان کاهش یافت و با کاهش ۴۷۰۰ قرارداد نسبت به هفته قبل، به ۳۲۸۳۰۰ قرارداد رسید.



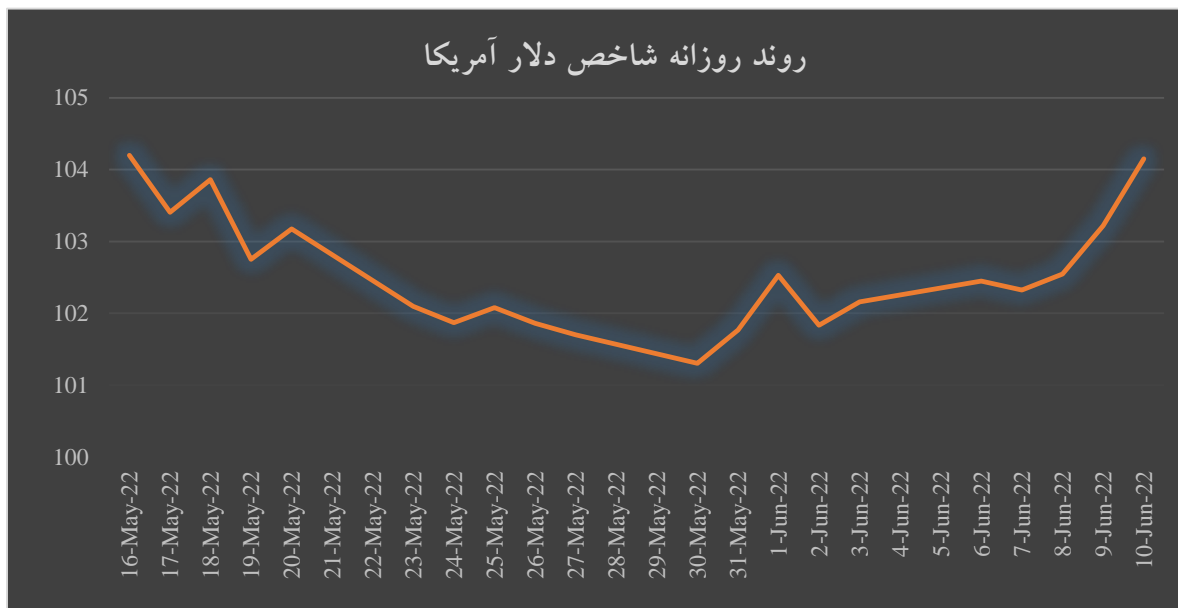
Source: Investing, June 2022

<sup>9</sup>. Eastern Siberia–Pacific Ocean

<sup>1</sup>. Bloomberg, Reuters, June 8, 2022



- افزایش ارزش دلار: در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، متوسط شاخص دلار با افزایش ۱ درصدی نسبت به هفته گذشته به ۱۰۲/۹۳ رسید. افت شاخص بازار سهام آمریکا و تشدید تقاضا برای ارزها از جمله دلار و رشد بیش از انتظار تورم در آمریکا سبب تقویت ارزش دلار شد.



Source: Investing, June 2022



## تمولات بازار گاز

### روند قیمت‌ها:

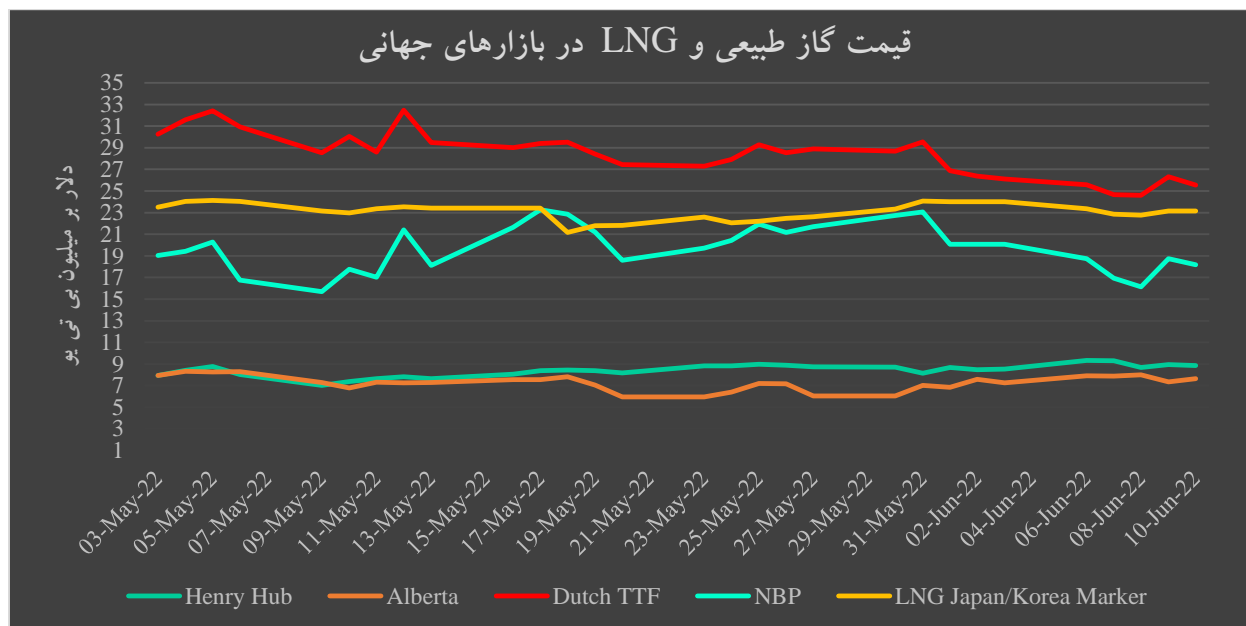
در بازار گاز شمال شرق آسیا، متوسط قیمت تک‌محموله‌های LNG در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن به ۲۳/۰۶ دلار بر میلیون بی تی رسید که نسبت به هفته گذشته به میزان ۳/۴ درصد کاهش یافت. در بازار گاز اروپا متوسط قیمت گاز TTF هلند نیز به ۲۵/۳۴ دلار بر میلیون بی تی رسید که نسبت به هفته گذشته به میزان ۷ درصد کاهش یافت.

در بازار گاز شمال شرق آسیا، قیمت ارزان‌تر گاز تولید داخل نسبت به محموله‌های LNG سبب عدم تمایل ورود خریداران چینی به بازار تک‌محموله‌ها و کاهش قیمت تک‌محموله‌های LNG تا اواسط هفته شد. در روزهای پایانی هفته، قیمت تک‌محموله‌های LNG به دلیل توقف عرضه از یک واحد تولید LNG مجتمع تنگوه (Tangguh) اندونزی به ظرفیت تولید ۳/۷ میلیون تن در سال، وقوع انفجار در مجتمع فریپورت (Freeport) آمریکا به ظرفیت تولید ۱۵ میلیون تن در سال و افزایش تقاضای کشورهای منطقه به منظور تأمین تقاضای فصل تابستان افزایش یافت. همچنین توقف تولید از دو واحد نیروگاه زغال‌سنگی و زیست توده شرکت هکینان (Hekinan) ژاپن سبب ورود شرکت جرا (Jera) بزرگترین واردکننده LNG این کشور برای خرید ۱۰ محموله LNG و تحویل بین ماه‌های ژوئن و آگوست شد. با این حال، انتظار می‌رود وفور عرضه تک‌محموله‌ها برای تحویل در ماه‌های ژوئن و آگوست با وجود احتمال رشد تقاضای کشورهای این منطقه مانع از افزایش بیشتر قیمت‌ها در هفته‌های آینده شود.

در بازار اروپا، شاخص TTF هلند به دلیل افزایش سطوح ذخیره‌سازی گاز در کشورهای منطقه و کاهش قیمت زغال-سنگ کاهش یافت. متوسط ذخیره‌سازی گاز در منطقه اروپا به ۵۰ درصد رسیده است و نسبت به ماه گذشته و مدت مشابه سال گذشته به ترتیب به میزان ۳۹ و ۲۲ درصد رشد یافته و به ۵۶ میلیارد مترمکعب رسید. در پایان هفته، شاخص TTF هلند به دلیل انتقال کمتر از انتظار گاز از نروژ به منطقه شمال غرب اروپا، کاهش واردات LNG اروپا نسبت به ماه قبل و وقوع انفجار در مجتمع فریپورت (Freeport) آمریکا افزایش یافت. وقوع انفجار در مجتمع آمریکا موجب تأخیر سه هفته‌ای برای عرضه تک‌محموله‌ها به مشتریان اروپایی خواهد شد.

از سوی دیگر، کاهش فاصله قیمتی تک‌محموله‌ها به میزان ۲/۲۸ دلار بر میلیون بی تی یو بین دو حوضه آتلانتیک و پاسیفیک سبب افزایش تقاضای خریداران اروپایی برای خرید تک‌محموله‌ها از بازار شده است. طی چند هفته اخیر واردات LNG این منطقه از حوضه آتلانتیک با وجود رقابت با کشورهای منطقه آمریکای لاتین شتاب گرفته است.<sup>۱۱</sup>

<sup>۱</sup> . Argus LNG Daily, June 6-10, 2022



Source: ICE, Gas Alberta, Oil Price

در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن در بازار گاز ایالات متحده آمریکا، متوسط قیمت گاز هنری هاب به میزان ۹/۸ درصد نسبت به هفته گذشته افزایش یافت و به ۹/۰۲ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. براساس داده‌های JHS Markit، متوسط کل تولید گاز طبیعی نسبت به هفته گذشته تغییر نکرد و در سطح ۱۰۰/۸ میلیارد فوت مکعب در روز باقی ماند. تولید گاز طبیعی خشک نسبت به هفته گذشته به میزان ۰/۵ درصد کاهش یافت و به ۹۵/۵ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. خالص واردات گاز از کانادا نسبت به هفته گذشته به میزان ۹/۹ درصد افزایش یافت و به ۵/۳ میلیارد فوت مکعب در روز رسید.

طبق اطلاعات JHS Markit، کل تقاضای گاز طبیعی ایالات متحده نسبت به هفته گذشته به میزان ۱/۸ درصد افزایش یافت که به دلیل افزایش ۶/۹ درصدی تقاضای گاز طبیعی برای تولید برق بود. به دلیل افزایش دمای هوا در اکثر نقاط کشور، مصرف در بخش خانگی، تجاری به میزان ۱۰/۵ درصد کاهش یافت. مصرف در بخش صنعت نسبت به هفته قبل تغییر نکرد. تحویل گاز به پایانه‌های صادراتی LNG ایالات متحده نسبت به هفته گذشته به میزان ۰/۳ میلیارد فوت مکعب در روز کاهش یافت و به ۱۲/۵ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. صادرات گاز طبیعی به مکزیک نسبت به هفته گذشته به میزان ۱/۵ درصد کاهش یافت.

صادرات LNG ایالات متحده نسبت به هفته گذشته کاهش یافت و ۲۲ فروند کشتی LNG با ظرفیت حمل ۸۲ میلیارد فوت مکعب از آمریکا صادر شد.



براساس اطلاعات هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۰ ژوئن، قیمت گازهای مخلوط مایع در یک مجتمع تولیدی در مونت بلویو، تگزاس با ۱۸ سنت افزایش نسبت به هفته گذشته به ۱۳ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. به دنبال افزایش ۵ درصدی قیمت گاز طبیعی در کانال کشتی هیوستون نسبت به هفته گذشته، قیمت اتان نیز ۴ درصد افزایش یافت. قیمت اتیلن ۲ درصد افزایش یافت که باعث کاهش ۴ درصدی اسپرد اتیلن به اتان شد. قیمت‌های بوتان و ایزوبوتان به میزان ۲ درصد کاهش یافت. قیمت بنزین طبیعی ۲ درصد افزایش یافت. قیمت پروپان بدون تغییر باقی ماند و تخفیف پروپان به نفت خام را ۱۳ درصد افزایش داد.<sup>۱۲</sup>

<sup>1</sup> . U.S Energy Information Administration, June 15, 2022

## About us

The section of oil, gas and petro-chemistry is the up-most and first industrial vantage of the country and the pivot of the Economy of Iran. Regarding the importance of this section and the need for coordinating and organizing the most active people in the field of production and exporting oil, gas, and petrochemical products ,some forethoughtful and job- makers in the private section of the country decided to come together to fight against the threats by using the opportunity of mass intelligence and potentials.

2022 Iranian Oil, Gas and Petrochemical products exports' association All Rights Reserved.

OPEX Publications

Website: <http://www.opex.ir>

Contact information: <http://www.opex.ir/en/aboutus/contactus>