

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

| | | Change |
|------------------|---------|---------|
| British POUND | 0.6529 | +0.0001 |
| Czech KORUNA | 0.1790 | -0.0440 |
| European EURO | 5.8659 | +0.0005 |
| Hungarian FORINT | 0.7889 | +0.0002 |
| Japanese YEN | 3.2400 | -0.4150 |
| Polish ZLOTY | 3.3619 | +0.0023 |
| Russian RUBLE | 3.4800 | -0.0056 |
| Swedish KRONA | 31.8485 | -0.0307 |
| Swiss FRANCO | 6.9936 | +0.0019 |
| | 0.9535 | +0.0018 |

- پروپیلن
- گاز طبیعی
- نفت خام های شاخص
- بوتادین
- LNG
- بنزین
- گازوئیل
- رافینیت
- بنزن
- سوخت جت
- PTA
- تولوئن
- نفت سفید
- پلیمر
- استایرن
- نفتا
- LPG
- متانول
- نفت کوره
- MTBE
- اتیلن

شماره ۱۷ | هفته چهارم | بهمن ماه ۱۴۰۳

پژوهشکده اقتصاد انرژی
موسسه مطالعات بین المللی انرژی

نشانی: تهران، خیابان ولیعصر (عج)، روبروی پارک ملت، خیابان سلطانی (سایه)، پلاک ۶۵

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iies.org

المعات بین المللی انرژی

IIES

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

- نفت خام های شاخص
- بنزین
- گازوئیل
- سوخت جت
- نفت سفید
- نفتا
- نفت کوره

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

- گاز طبیعی
- LNG
- بنزن
- تولوئن
- استایرن
- متانول
- اتیلن
- پروپیلن
- بوتادین
- رافینیت
- PTA
- پلیمر
- LPG
- MTBE

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

- پیش بینی قیمت نفت خام
- پیش بینی قیمت گاز طبیعی

صفحه ۴۶

اعضای هیات تحریریه: دکتر محمد صادق جوکار، دکتر غلامعلی رحیمی، دکتر بهروز نعمتی، دکتر مصطفی سالاری، دکتر تورج دهقانی، دکتر حمیدرضا مصطفایی، مهرزاد زمانی، مهدی یوسفی، مهدیه ابوالحسنی چیمه

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| International | | | | | |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| PGA | | | | | |
| Dubai (Apr) | 77.990 | 79.290 | 79.040 | 76.990 | 77.750 |
| Dubai (May) | 75.310 | 76.690 | 76.370 | 74.350 | 75.260 |
| Dubai (Jun) | 74.650 | 75.970 | 75.700 | 73.820 | 74.640 |
| MEC (Apr) | 77.990 | 79.290 | 79.040 | 76.990 | 77.750 |
| MEC (May) | 75.310 | 76.690 | 76.370 | 74.350 | 75.260 |
| MEC (Jun) | 74.650 | 75.970 | 75.700 | 73.820 | 74.640 |
| Oman (Apr) | 77.990 | 79.290 | 79.040 | 76.990 | 77.750 |
| Oman (May) | 75.310 | 76.690 | 76.370 | 74.350 | 75.260 |
| Oman (Jun) | 74.650 | 75.970 | 75.700 | 73.820 | 74.640 |
| Dubai cash/Futures | 3.340 | 3.320 | 3.340 | 3.170 | 3.110 |
| Oman cash/Futures | 3.340 | 3.320 | 3.340 | 3.170 | 3.110 |
| Brent (DTD) | 76.125 | 77.025 | 75.845 | 75.120 | 74.865 |
| DTD NSL | 76.125 | 77.025 | 75.845 | 75.120 | 74.865 |
| Dated Brent (CIF) | 77.015 | 77.880 | 76.805 | 76.100 | 75.875 |
| Brent (Apr) | 75.760 | 76.850 | 75.950 | 75.160 | 74.750 |
| Brent (May) | 75.360 | 76.380 | 75.620 | 74.640 | 74.440 |
| Brent (Jun) | 74.890 | 75.900 | 75.240 | 74.220 | 74.030 |
| North Sea Basket | 76.905 | 77.920 | 76.730 | 75.995 | 75.725 |
| Brent/WTI 1st | 3.880 | 3.980 | 4.010 | 3.930 | 4.000 |
| Brent/WTI 2nd | 3.830 | 3.850 | 3.930 | 3.690 | 3.890 |
| Brent/WTI 3rd | 3.750 | 3.750 | 3.870 | 3.610 | 3.750 |
| Brent EFP (Apr) | 0.030 | 0.040 | 0.090 | 0.070 | -0.030 |
| Brent EFP (May) | 0.070 | -0.010 | 0.060 | -0.090 | 0.010 |
| Brent EFP (Jun) | 0.070 | 0.000 | 0.070 | -0.080 | 0.010 |
| Swaps (PGA) | | | | | |
| Dubai (Mar) | 75.310 | 76.690 | 76.370 | 74.350 | 75.260 |
| Dubai (Apr) | 74.650 | 75.970 | 75.700 | 73.820 | 74.640 |
| Dubai (May) | 74.010 | 75.240 | 75.040 | 73.280 | 74.040 |
| MOG (Mar) | 75.310 | 76.690 | 76.370 | 74.350 | 75.260 |
| MOG (Apr) | 74.650 | 75.970 | 75.700 | 73.820 | 74.640 |
| MOG (May) | 74.010 | 75.240 | 75.040 | 73.280 | 74.040 |
| Oman/Dubai Swap (Mar) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Oman/Dubai Swap (Apr) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Oman/Dubai Swap (May) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Asia | | | | | |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Asia | | | | | |
| Brent (Apr) | 75.180 | 76.730 | 76.440 | 74.760 | 75.510 |
| Brent (May) | 74.790 | 76.270 | 76.060 | 74.420 | 74.950 |
| Brent (Jun) | 74.340 | 75.750 | 75.640 | 74.050 | 74.520 |
| Brent(DTD) | 75.270 | 77.095 | 76.615 | 74.655 | 75.470 |
| Brent/Dubai | -2.810 | -2.560 | -2.600 | -2.230 | -2.240 |
| WTI (Mar) | 71.540 | 73.020 | 72.690 | 70.850 | 71.620 |
| WTI (Apr) | 71.280 | 72.710 | 72.490 | 70.740 | 71.500 |
| WTI (May) | 70.950 | 72.340 | 72.200 | 70.520 | 71.220 |





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Asia Pacific/Middle East spot crude assessments | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | Assessment (Asian MOC) | | | | | Assessment (London MOC) | | | | |
| | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| | Condensate Diff to Dubai | | | | | Condensate Diff to Dubai | | | | |
| NW Shelf | 70.890 | 72.160 | 72.180 | 70.470 | 71.230 | 71.380 | 72.420 | 71.540 | 70.810 | 70.660 |
| Ichthys FC | 77.140 | 78.410 | 78.430 | 76.720 | 77.480 | NA | NA | NA | NA | NA |
| DFC | 75.700 | 77.020 | 76.750 | 74.970 | 75.790 | 76.190 | 77.280 | 76.110 | 75.310 | 75.220 |
| Qatar LSC | 75.350 | 76.670 | 76.400 | 74.620 | 75.440 | 75.840 | 76.930 | 75.760 | 74.960 | 74.870 |
| South Pars | 70.550 | 71.870 | 71.600 | 69.820 | 70.640 | 71.040 | 72.130 | 70.960 | 70.160 | 70.070 |
| | Condensate Diff to ICP | | | | | Condensate Diff to ICP | | | | |
| Senipah | 67.740 | 69.010 | 69.030 | 67.320 | 68.080 | 68.230 | 69.270 | 68.390 | 67.660 | 67.510 |
| Senoro | 67.940 | 69.210 | 69.230 | 67.520 | 68.180 | 68.430 | 69.470 | 68.590 | 67.860 | 67.610 |
| | Light Diff to ICP | | | | | Light Diff to ICP | | | | |
| Cossack | 76.290 | 77.560 | 77.580 | 75.870 | 76.630 | 76.780 | 77.820 | 76.940 | 76.210 | 76.060 |
| Tapis | 77.240 | 78.510 | 78.530 | 76.720 | 77.280 | 77.730 | 78.770 | 77.890 | 77.060 | 76.710 |
| Belida | 71.890 | 73.160 | 73.180 | 71.370 | 72.030 | 72.380 | 73.420 | 72.540 | 71.710 | 71.460 |
| Kutubu | 75.840 | 77.110 | 77.130 | 75.420 | 76.180 | 76.330 | 77.370 | 76.490 | 75.760 | 75.610 |
| Attaka | 71.790 | 73.060 | 73.080 | 71.270 | 71.930 | 72.280 | 73.320 | 72.440 | 71.610 | 71.360 |
| Ardjuna | 69.990 | 71.260 | 71.280 | 69.470 | 70.030 | 70.480 | 71.520 | 70.640 | 69.810 | 69.460 |
| Banyu Urip | 75.190 | 76.460 | 76.480 | 74.670 | 75.230 | 75.680 | 76.720 | 75.840 | 75.010 | 74.660 |
| | Light Diff to Dubai | | | | | Light Diff to Dubai | | | | |
| Sakhalin Blend | 71.500 | 72.820 | 72.550 | 70.870 | 71.790 | 71.990 | 73.080 | 71.910 | 71.210 | 71.220 |
| Sokol | 72.950 | 74.270 | 74.000 | 72.320 | 73.240 | 73.440 | 74.530 | 73.360 | 72.660 | 72.670 |
| Kikeh | 81.090 | 82.360 | 82.380 | 80.570 | 81.130 | 81.580 | 82.620 | 81.740 | 80.910 | 80.560 |
| Miri Light | 79.990 | 81.260 | 81.280 | 79.470 | 80.030 | 80.480 | 81.520 | 80.640 | 79.810 | 79.460 |
| Labuan | 81.140 | 82.410 | 82.430 | 80.620 | 81.180 | 81.630 | 82.670 | 81.790 | 80.960 | 80.610 |
| Kimanis | 81.540 | 82.810 | 82.830 | 81.020 | 81.580 | 82.030 | 83.070 | 82.190 | 81.360 | 81.010 |
| | Medium Diff to Dubai | | | | | Medium Diff to Dubai | | | | |
| Nanghai | 66.540 | 67.810 | 67.830 | 66.020 | 66.580 | 67.030 | 68.070 | 67.190 | 66.360 | 66.010 |
| Minas | 74.355 | 75.595 | 75.245 | 73.515 | 74.300 | 74.845 | 75.855 | 74.605 | 73.855 | 73.730 |
| Nile Blend | 71.340 | 72.810 | 72.730 | 70.920 | 71.480 | 71.830 | 73.070 | 72.090 | 71.260 | 70.910 |
| Widuri | 74.710 | 76.045 | 75.525 | 73.800 | 74.570 | 75.200 | 76.305 | 74.885 | 74.140 | 74.000 |
| Daqing | 74.440 | 75.910 | 75.830 | 74.020 | 74.580 | 74.930 | 76.170 | 75.190 | 74.360 | 74.010 |
| Cinta | 73.890 | 75.155 | 74.740 | 73.040 | 73.830 | 74.380 | 75.415 | 74.100 | 73.380 | 73.260 |
| Su Tu Den | 78.740 | 80.010 | 80.030 | 78.220 | 78.780 | 79.230 | 80.270 | 79.390 | 78.560 | 78.210 |
| Bach Ho | 80.390 | 81.660 | 81.680 | 79.870 | 80.430 | 80.880 | 81.920 | 81.040 | 80.210 | 79.860 |
| | Heavy Diff to ICP | | | | | Heavy Diff to ICP | | | | |
| Dar Blend | 70.540 | 72.010 | 72.030 | 70.320 | 71.080 | 71.030 | 72.270 | 71.390 | 70.660 | 70.510 |
| Shengli | 73.790 | 75.360 | 75.380 | 73.670 | 74.230 | 74.280 | 75.620 | 74.740 | 74.010 | 73.660 |
| Duri | 77.090 | 78.660 | 78.680 | 76.970 | 77.530 | 77.580 | 78.920 | 78.040 | 77.310 | 76.960 |
| Vincent | 82.190 | 83.560 | 83.580 | 81.870 | 82.430 | 82.680 | 83.820 | 82.940 | 82.210 | 81.860 |



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| North Sea | | | | | |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| BNB | 76.515 | 77.535 | 76.330 | 75.575 | 75.285 |
| Forties | 76.170 | 77.250 | 75.885 | 75.140 | 74.870 |
| Oseberg | 77.870 | 78.845 | 77.745 | 77.025 | 76.750 |
| Ekofisk | 77.055 | 78.045 | 76.965 | 76.235 | 75.995 |
| Troll | 77.920 | 78.895 | 77.795 | 77.075 | 76.800 |
| FOB N Sea WTI Midland | 76.160 | 77.040 | 75.950 | 75.255 | 75.015 |
| Statfjord | 77.115 | 78.035 | 76.930 | 76.175 | 75.885 |
| Flotta Gold | 75.465 | 76.485 | 75.430 | 74.675 | 74.435 |
| Duc | 77.115 | 78.035 | 76.930 | 76.175 | 75.885 |
| Grane Blend | 77.665 | 78.685 | 77.630 | 76.875 | 76.585 |
| Johan Sverdrup | 77.550 | 78.570 | 77.505 | 76.770 | 76.505 |
| Statfjord (CIF) | 78.195 | 79.110 | 78.020 | 77.245 | 76.965 |
| Gullfaks (CIF) | 78.395 | 79.310 | 78.220 | 77.445 | 77.165 |
| Alvheim (CIF) | 78.445 | 79.360 | 78.270 | 77.495 | 77.215 |
| Asgard (CIF) | 77.045 | 77.960 | 76.870 | 76.095 | 75.815 |
| North Sea Dated Strip | 76.065 | 77.035 | 75.930 | 75.175 | 74.885 |
| European Sour Crude Index | 77.480 | 78.500 | 77.439 | 76.697 | 76.426 |
| Dated Brent (CIF) | 77.015 | 77.880 | 76.805 | 76.100 | 75.875 |
| BNB (CIF) | 78.205 | 79.220 | 78.065 | 77.290 | 76.975 |
| Forties (CIF) | 77.370 | 78.455 | 77.115 | 76.350 | 76.075 |
| Oseberg (CIF) | 78.950 | 79.925 | 78.860 | 78.115 | 77.830 |
| Ekofisk (CIF) | 77.995 | 78.965 | 77.925 | 77.180 | 76.940 |
| Troll (CIF) | 78.995 | 79.965 | 78.905 | 78.155 | 77.875 |
| WTI Midland (CIF) | 77.015 | 77.880 | 76.805 | 76.100 | 75.875 |
| Johan Sverdrup (CIF) | 78.615 | 79.625 | 78.605 | 77.850 | 77.580 |
| North Sea CIF Dated Strip | 76.045 | 77.010 | 75.920 | 75.145 | 74.865 |

I I E S



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| West Africa | | | | | |
|--------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Nigeria | | | | | |
| Agbami | 74.855 | 75.945 | 74.910 | 74.085 | 73.820 |
| Akpo | 74.955 | 76.045 | 75.010 | 74.185 | 73.920 |
| Bonga | 77.755 | 78.845 | 77.810 | 76.985 | 76.820 |
| Bonny Light | 76.405 | 77.495 | 76.460 | 75.635 | 75.370 |
| Brass River | 75.855 | 76.945 | 75.910 | 75.085 | 74.820 |
| Egina | 79.755 | 80.845 | 79.810 | 78.985 | 78.720 |
| Erha | 77.705 | 78.795 | 77.810 | 76.985 | 76.820 |
| Escravos | 77.455 | 78.545 | 77.510 | 76.685 | 76.420 |
| Forcados | 77.455 | 78.545 | 77.510 | 76.685 | 76.520 |
| Qua Iboe | 76.755 | 77.845 | 76.810 | 75.985 | 75.720 |
| Usan | 73.155 | 74.245 | 73.210 | 72.385 | 72.120 |
| Angola | | | | | |
| Cabinda | 77.055 | 78.195 | 77.210 | 76.435 | 76.170 |
| Dalia | 76.305 | 77.445 | 76.460 | 75.685 | 75.420 |
| Girassol | 77.855 | 78.995 | 78.010 | 77.235 | 76.970 |
| Hungo | 75.505 | 76.645 | 75.660 | 74.885 | 74.620 |
| Kissanje | 76.805 | 77.945 | 76.960 | 76.185 | 75.920 |
| Nemba | 76.055 | 77.195 | 76.210 | 75.435 | 75.170 |
| Pazflor | 76.205 | 77.345 | 76.360 | 75.585 | 75.320 |
| Plutonio | 75.405 | 76.545 | 75.560 | 74.785 | 74.520 |
| Ghana | | | | | |
| Jubilee | 76.605 | 77.695 | 76.710 | 75.935 | 75.670 |
| Republic of Congo | | | | | |
| Djeno | 74.705 | 75.845 | 74.760 | 73.985 | 73.620 |
| Chad | | | | | |
| Doba | 74.755 | 75.845 | 74.860 | 74.085 | 73.820 |
| 30-60 Day Dtd strip | 75.505 | 76.595 | 75.610 | 74.835 | 74.570 |

I I E S



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Mediterranean | | | | | |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Med Dtd Strip | 76.035 | 76.995 | 75.910 | 75.125 | 74.870 |
| BTC Dtd Strip | 75.970 | 76.930 | 75.870 | 75.075 | 74.835 |
| CPC Dtd Strip | 75.720 | 76.690 | 75.725 | 74.895 | 74.700 |
| 15-45 Day Dtd Strip | 75.800 | 76.770 | 75.775 | 74.955 | 74.735 |
| Urals (Rdam) | 63.550 | 64.510 | 63.460 | 62.675 | 62.385 |
| Urals (Med) | 65.655 | 66.060 | 65.100 | 64.280 | 63.955 |
| Urals (Ex-Baltic) | 61.035 | 61.995 | 60.910 | 60.125 | 59.870 |
| Urals FOB Novo Suez | 61.035 | 61.995 | 60.910 | 60.125 | 59.870 |
| Urals FOB Novo Afra | 61.035 | 61.995 | 60.910 | 60.125 | 59.870 |
| Urals (Primorsk) | 61.035 | 61.995 | 60.910 | 60.125 | 59.870 |
| Urals (RCMB) | 65.745 | 66.090 | 65.035 | 64.275 | 63.950 |
| KEBCO (CIF Augusta) | 77.835 | 78.895 | 77.910 | 77.125 | 76.870 |
| KEBCO (CIF Rotterdam) | 77.835 | 78.895 | 77.910 | 77.125 | 76.870 |
| KEBCO (FOB Novo) | 73.215 | 74.830 | 73.720 | 72.970 | 72.785 |
| KEBCO (FOB Ust-Luga) | 75.270 | 76.330 | 75.310 | 74.525 | 74.305 |
| Iranian Light FOB Kharg Island (Med) | 74.285 | 75.275 | 74.460 | 73.615 | 73.320 |
| Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med) | 72.185 | 73.175 | 72.360 | 71.515 | 71.220 |
| Es Sider | 74.220 | 75.180 | 74.070 | 73.275 | 72.985 |
| Siberian Lt | 67.655 | 68.060 | 67.100 | 66.280 | 65.955 |
| Saharan Bld | 76.120 | 77.080 | 75.970 | 75.175 | 74.885 |
| Azeri Lt | 77.870 | 78.980 | 77.635 | 76.845 | 76.605 |
| Azeri Lt FOB Ceyhan Suez | 76.765 | 77.875 | 76.530 | 75.740 | 75.355 |
| Azeri Lt FOB Ceyhan Afra | 76.245 | 77.205 | 75.805 | 75.045 | 74.890 |
| Azeri Lt FOB Supsa | 74.290 | 75.945 | 74.485 | 73.725 | 73.555 |
| BTC FOB Ceyhan | 76.505 | 77.540 | 76.165 | 75.390 | 75.125 |
| Suez Blend | 77.185 | 78.195 | 77.160 | 76.375 | 76.120 |
| Kirkuk | 76.385 | 77.395 | 76.360 | 75.575 | 75.320 |
| CPC Blend CIF | 71.770 | 72.740 | 71.775 | 70.895 | 70.950 |
| CPC Blend FOB Suez | 68.575 | 70.055 | 69.090 | 68.125 | 68.030 |
| CPC Blend FOB Afra | 67.515 | 69.005 | 67.930 | 67.080 | 67.200 |
| Additional War Risk Premium | 0.850 | 0.850 | 0.850 | 0.850 | 0.850 |



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| United States | | | | | |
|--------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Platts AGS | 74.170 | 75.170 | 73.270 | 73.040 | 72.590 |
| WTI FOB USGC Decades Avg | 74.170 | 75.170 | 73.270 | 73.040 | 72.590 |
| WTI (Mar) | 72.320 | 73.320 | 71.370 | 71.290 | 70.740 |
| WTI (Apr) | 72.010 | 73.080 | 71.240 | 71.140 | 70.710 |
| WTI (May) | 71.650 | 72.760 | 71.020 | 70.880 | 70.560 |
| WTI EFP (Mar) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| WTI EFP (Apr) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| WTI EFP (May) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Light Houston Sweet | 73.820 | 74.820 | 72.920 | 72.690 | 72.240 |
| Light Houston Sweet M2 | 73.460 | 74.530 | 72.740 | 72.590 | 72.210 |
| LOOP Sour (Mar) | 73.470 | 74.520 | 72.820 | 72.790 | 72.690 |
| LOOP Sour (Apr) | 72.810 | 73.930 | 71.990 | 72.040 | 71.960 |
| LOOP Sour (May) | 72.450 | 73.610 | 71.770 | 71.780 | 71.810 |
| Eagle Ford Marker | 73.980 | 74.930 | 73.020 | 73.100 | 73.110 |
| Mars (Mar) | 73.570 | 74.620 | 72.920 | 72.890 | 72.790 |
| Mars (Apr) | 72.910 | 74.030 | 72.090 | 72.140 | 72.060 |
| Mars (May) | 72.550 | 73.710 | 71.870 | 71.880 | 71.910 |
| Mars/WTI (Mar) | 1.250 | 1.300 | 1.550 | 1.600 | 2.050 |
| Mars/WTI (Apr) | 0.900 | 0.950 | 0.850 | 1.000 | 1.350 |
| Mars/WTI (May) | 0.900 | 0.950 | 0.850 | 1.000 | 1.350 |
| LOOP/WTI (Mar) | 1.150 | 1.200 | 1.450 | 1.500 | 1.950 |
| LOOP/WTI (Apr) | 0.800 | 0.850 | 0.750 | 0.900 | 1.250 |
| LOOP/WTI (May) | 0.800 | 0.850 | 0.750 | 0.900 | 1.250 |
| LOOP/Mars (Mar) | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 |
| LOOP/Mars (Apr) | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 |
| LOOP/Mars (May) | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 |
| Dated Brent | 76.310 | 77.220 | 75.180 | 75.070 | 74.800 |
| P-Plus WTI | 3.810 | 3.730 | 3.580 | 3.620 | 3.460 |
| P-5 WTI | NA | 69.830 | 67.720 | 67.620 | 67.100 |
| WTI-Delta | 0.430 | 0.350 | 0.200 | 0.240 | 0.080 |

I I I I S



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Canada | | | | | |
|--------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| 33-63 Day Dated Strip | 75.455 | 76.545 | 75.580 | 74.795 | 74.525 |
| Hebron | 71.755 | 72.845 | 71.880 | 71.095 | 70.825 |
| Terra Nova | 69.955 | 71.545 | 70.580 | 69.795 | 69.525 |
| Hibernia | 73.255 | 74.345 | 73.380 | 72.595 | 72.325 |
| White Rose | 74.355 | 75.445 | 74.480 | 73.695 | 73.425 |
| Spread vs fwd DTD Brent | | | | | |
| Hebron | -3.700 | -3.700 | -3.700 | -3.700 | -3.700 |
| Terra Nova | -5.500 | -5.000 | -5.000 | -5.000 | -5.000 |
| Hibernia | -2.200 | -2.200 | -2.200 | -2.200 | -2.200 |
| White Rose | -1.100 | -1.100 | -1.100 | -1.100 | -1.100 |

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Latin America | | | | | |
|-----------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| FOB Crude | | | | | |
| Oriente | 67.365 | 68.350 | 66.660 | 66.425 | 66.055 |
| Vasconia | 72.825 | 73.970 | 72.295 | 72.180 | 72.025 |
| Escalante | 73.775 | 74.920 | 73.195 | 72.980 | 72.725 |
| Medanito | 72.775 | 74.170 | 72.445 | 72.230 | 71.975 |
| Loreto | 66.315 | 67.300 | 65.610 | 65.375 | 65.005 |
| Tupi | 76.825 | 78.670 | 76.345 | 75.830 | 75.575 |
| Napo | 64.915 | 65.900 | 64.210 | 63.975 | 63.605 |
| Castilla Blend | 69.775 | 70.920 | 69.245 | 69.130 | 68.975 |
| Liza | 76.995 | 77.645 | 75.840 | 75.815 | 75.645 |
| Unity Gold | 77.195 | 77.845 | 76.040 | 76.015 | 75.845 |
| Payara Gold | 77.295 | 77.945 | 76.140 | 76.115 | 75.945 |
| Latin America WTI strip | 71.815 | 72.900 | 71.110 | 70.975 | 70.605 |
| Latin America Futures Brent strip | 75.275 | 76.420 | 74.695 | 74.480 | 74.225 |
| Latin America Dated Brent strip | 75.695 | 76.845 | 74.940 | 74.815 | 74.595 |



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Spot tanker rates (\$/mt) | | | | | | | |
|---------------------------|------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| From | To | Size (mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Clean | | | | | | | |
| Med | UKC | 30k | 29.51 | 28.80 | 24.59 | 24.59 | 24.94 |
| Med | USAC | 37k | 30.50 | 27.64 | 30.50 | 25.25 | 28.11 |
| Med | Med | 30k | 14.90 | 14.53 | 12.29 | 12.29 | 12.48 |
| UKC | UKC | 22k | 18.29 | 16.70 | 16.25 | 15.81 | 15.57 |
| UKC | USAC | 37k | 21.45 | 19.86 | 18.27 | 19.86 | 23.84 |
| UKC | USGC | 37k | 29.26 | 27.01 | 24.76 | 27.01 | 32.64 |
| BSea | Med | 30k | 20.68 | 20.23 | 17.53 | 17.53 | 17.76 |
| PG | West Coast India | 35k | 15.61 | 15.70 | 16.21 | 16.21 | 16.12 |
| PG | Japan | 35k | 31.41 | 31.66 | 33.13 | 33.13 | 32.88 |
| Sing | Japan | 30k | 19.18 | 19.18 | 19.18 | 19.18 | 20.38 |
| Sing | HK | 30k | 13.00 | 13.00 | 13.00 | 13.00 | 13.00 |
| PG | Japan | 55k | 28.84 | 29.08 | 29.44 | 30.39 | 30.62 |
| PG | Japan | 75k | 26.38 | 26.99 | 29.45 | 30.92 | 30.68 |
| Dirty | | | | | | | |
| Carib | USGC | 50k | 11.37 | 11.37 | 11.37 | 11.89 | 11.89 |
| Carib | USAC | 70k | 11.93 | 11.42 | 11.42 | 11.67 | 11.93 |
| Med | Med | 80k | 14.29 | 15.57 | 16.08 | 15.83 | 15.06 |
| Med | USGC | 80k | 19.64 | 19.64 | 19.01 | 20.27 | 19.64 |
| UKC | UKC | 80k | 11.02 | 11.02 | 11.28 | 11.28 | 11.02 |
| UKC | USAC | 80k | 12.33 | 12.75 | 12.33 | 12.75 | 12.33 |
| WAF | USGC | 130k | 20.97 | 20.97 | 18.58 | 19.18 | 20.97 |
| UKC | USGC | 135k | 13.57 | 15.26 | 14.70 | 14.13 | 15.83 |
| Med | USGC | 135k | 15.20 | 16.47 | 16.47 | 16.47 | 18.37 |
| PG | Asia | 80k | 29.30 | 29.10 | 29.10 | 29.00 | 29.40 |
| PG | Asia | 270k | 14.92 | 13.88 | 12.37 | 13.07 | 13.30 |
| PG | USGC | 280k | 15.26 | 14.38 | 13.51 | 14.17 | 14.38 |

IIIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Singapore | | | | | |
|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Naphtha | 72.730 | 73.200 | 73.310 | 71.870 | 73.290 |
| Jet kerosene | 91.880 | 93.350 | 93.710 | 91.620 | 92.340 |
| Gasoil | 91.810 | 93.280 | 93.870 | 91.990 | 92.420 |
| Gasoil 10 ppm | 91.810 | 93.280 | 93.870 | 91.990 | 92.420 |
| Gasoil 50 ppm | 91.790 | 93.250 | 93.790 | 91.900 | 92.320 |
| Gasoil 0.05% S | 90.820 | 92.290 | 92.660 | 90.800 | 91.180 |
| Gasoil 0.25% S | 90.600 | 92.070 | 92.440 | 90.580 | 90.960 |
| Gasoil 50 ppm disc/prem | -0.050 | -0.020 | 0.150 | 0.170 | 0.200 |
| Mogas 92 unl | 85.040 | 86.000 | 86.170 | 84.590 | 85.550 |
| Mogas 95 unl | 86.480 | 87.440 | 87.690 | 86.030 | 86.950 |
| Mogas 97 unl | 86.830 | 87.790 | 87.920 | 86.240 | 87.650 |
| CFR Naphtha | 73.900 | 74.520 | 74.640 | 73.010 | 74.120 |
| Naphtha pap.(bal month) | 72.150 | 72.650 | 72.750 | 71.300 | 72.650 |
| Naphtha pap. (Mar) | 71.250 | 71.750 | 71.850 | 70.400 | 71.750 |
| Naphtha pap. (Apr) | 70.200 | 70.800 | 70.900 | 69.450 | 70.650 |
| Kerosene pap.(bal month) | 91.540 | 93.030 | 93.420 | 91.350 | 91.930 |
| Kerosene pap. (Mar) | 90.940 | 92.390 | 92.700 | 90.650 | 91.130 |
| Kerosene pap. (Apr) | 89.970 | 91.410 | 91.630 | 89.720 | 90.110 |
| Gasoil pap.(bal month) | 91.980 | 93.460 | 93.840 | 92.000 | 92.400 |
| Gasoil pap. (Mar) | 91.730 | 93.140 | 93.520 | 91.590 | 92.000 |
| Gasoil pap. (Apr) | 91.170 | 92.500 | 92.780 | 90.870 | 91.320 |
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| FO 180 CST 2% | 505.550 | 515.280 | 510.840 | 497.460 | 499.650 |
| HSFO 180 CST | 494.430 | 503.940 | 499.600 | 486.510 | 488.660 |
| 180 CST disc/premium | 6.220 | 6.720 | 6.970 | 7.970 | 7.720 |
| HSFO 380 CST | 490.630 | 500.500 | 496.250 | 483.620 | 483.940 |
| HSFO 180 CST pap. (bal month) | 492.750 | 502.400 | 498.250 | 485.300 | 487.550 |
| HSFO 180 CST pap. (Mar) | 484.650 | 493.650 | 489.250 | 475.050 | 478.050 |
| HSFO 180 CST pap. (Apr) | 474.050 | 482.700 | 478.350 | 463.150 | 466.350 |
| MTBE | 743.890 | 751.160 | 753.040 | 753.380 | 761.030 |



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| C&F Japan | | | | | |
|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Jet kerosene | 92.830 | 94.350 | 94.670 | 92.690 | 93.270 |
| Mogas unl | 87.690 | 88.650 | 88.820 | 87.240 | 88.360 |
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Naphtha | 672.375 | 676.625 | 677.625 | 664.625 | 677.875 |
| Nph 2nd 1/2 Mar | 677.500 | 681.750 | 682.750 | 669.750 | 684.000 |
| Nph 1st 1/2 Apr | 674.250 | 678.500 | 679.500 | 666.500 | 680.000 |
| Nph 2nd 1/2 Apr | 670.500 | 674.750 | 675.750 | 662.750 | 675.750 |
| FOB Japan | | | | | |
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Gasoil | 90.790 | 92.270 | 92.790 | 90.980 | 91.470 |

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| C+F Australia | | | | | |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Mogas 92 unl | 89.170 | 90.130 | 90.300 | 88.720 | 89.860 |
| Mogas 95 unl | 90.610 | 91.570 | 91.820 | 90.160 | 91.260 |
| Jet kerosene | 96.320 | 97.790 | 98.150 | 96.060 | 96.980 |
| Gasoil 10 ppm | 96.520 | 97.990 | 98.580 | 96.700 | 97.340 |

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| China | | | | | |
|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| South China FOB | | | | | |
| Unl 92 RON | 722.500 | 730.250 | 731.500 | 718.250 | 726.250 |
| South China, C&F | | | | | |
| Jet kerosene | 735.250 | 747.500 | 750.000 | 734.250 | 738.750 |
| Gasoil | 690.250 | 701.250 | 705.000 | 691.500 | 695.250 |
| Hong Kong | | | | | |
| Fuel oil 380 CST | 517.000 | 520.000 | 515.000 | 505.000 | 506.000 |



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Fujairah, FOB | | | | | |
|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Naphtha | 642.300 | 648.020 | 648.110 | 636.600 | 647.590 |
| HSFO 380 CST | 480.140 | 491.940 | 484.950 | 471.760 | 474.000 |
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Gasoline 95 unleaded | 88.330 | 89.280 | 89.270 | 87.400 | 88.290 |
| Gasoline 92 unleaded | 85.880 | 86.710 | 86.690 | 85.010 | 85.930 |
| Kerosene | 89.290 | 90.810 | 91.050 | 89.030 | 89.500 |
| Gasoil 10 ppm | 90.310 | 91.660 | 91.980 | 90.040 | 90.450 |
| Gasoil | 90.310 | 91.660 | 91.980 | 90.040 | 90.450 |

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Persian Gulf | | | | | |
|-----------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Naphtha | 638.555 | 642.525 | 643.115 | 629.005 | 641.975 |
| Naphtha LR2 | 643.785 | 647.375 | 645.725 | 631.145 | 644.655 |
| HSFO 180 CST | 473.060 | 482.720 | 478.380 | 465.370 | 467.220 |
| HSFO 380 CST | 469.260 | 479.280 | 475.030 | 462.480 | 462.500 |
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| 95 RON unleaded | 83.660 | 84.610 | 84.760 | 83.100 | 84.040 |
| 92 RON unleaded | 82.220 | 83.170 | 83.240 | 81.660 | 82.640 |
| Kerosene | 89.360 | 90.810 | 91.140 | 88.980 | 89.680 |
| Gasoil 10 ppm | 89.130 | 90.580 | 91.140 | 89.190 | 89.600 |
| Gasoil 0.05% S | 88.990 | 90.440 | 91.000 | 89.050 | 89.460 |
| Gasoil 0.25% S | 88.410 | 89.860 | 90.420 | 88.470 | 88.880 |
| Gasoil | 89.130 | 90.580 | 91.140 | 89.190 | 89.600 |

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| European bulk | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| | Cargoes FOB Me d basis Italy | | | | | Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera | | | | |
| Prem unl 10 ppm | 745.500 | 754.500 | 737.000 | 729.750 | 735.250 | 761.250 | 769.750 | 750.000 | 742.750 | 748.250 |
| Naphtha physical | 624.500 | 633.750 | 631.750 | 624.000 | 626.750 | 645.250 | 654.000 | 649.000 | 641.250 | 644.250 |
| Jet av. fuel | 730.000 | 742.750 | 738.250 | 719.750 | 721.500 | 759.750 | 771.750 | 763.000 | 744.500 | 746.500 |
| ULSD 10 ppm | 712.500 | 726.500 | 723.500 | 708.000 | 712.750 | 728.500 | 742.250 | 736.750 | 721.250 | 726.250 |
| Gasoil 0.1% | 703.250 | 718.000 | 715.500 | 701.000 | 704.250 | 718.250 | 732.750 | 728.000 | 713.500 | 717.000 |
| 1% fuel oil | 506.000 | 507.250 | 494.500 | 486.000 | 482.250 | 518.250 | 519.750 | 507.750 | 500.500 | 496.750 |
| 3.5% fuel oil | 460.250 | 466.250 | 453.750 | 444.500 | 442.750 | 472.250 | 478.250 | 466.750 | 458.500 | 456.750 |
| | Cargoes FOB NEW | | | | | Cargoes CIF NWE basis ARA | | | | |
| Gasoline 10 ppm | NA | NA | NA | NA | NA | 773.500 | 776.500 | 760.750 | 753.000 | 755.250 |
| Naphtha swaps | NA | NA | NA | NA | NA | 645.500 | 653.500 | 649.250 | 642.250 | 644.500 |
| Naphtha physical | NA | NA | NA | NA | NA | 660.000 | 668.500 | 661.500 | 653.750 | 656.750 |
| Jet kerosene | 743.250 | 756.750 | 748.500 | 730.500 | 732.750 | 761.250 | 773.250 | 764.500 | 746.000 | 748.000 |
| ULSD 10 ppm | 717.250 | 734.750 | 730.500 | 715.250 | 720.000 | 729.000 | 745.500 | 741.000 | 725.500 | 730.000 |
| Diesel 10 ppm NWE | 717.000 | 734.500 | 730.250 | 715.250 | 719.750 | 731.500 | 747.750 | 743.250 | 727.750 | 732.250 |
| Diesel 10 ppm UK | NA | NA | NA | NA | NA | 732.500 | 748.500 | 744.000 | 728.500 | 733.000 |
| Gasoil 0.1% | 685.500 | 702.250 | 698.000 | 683.500 | 687.500 | 708.500 | 723.250 | 718.500 | 703.500 | 707.250 |
| 1% fuel oil | 492.250 | 495.000 | 487.500 | 482.000 | 474.000 | 504.750 | 507.500 | 499.750 | 494.250 | 486.750 |
| 3.5% fuel oil | 447.500 | 450.500 | 445.000 | 435.250 | 432.500 | 459.500 | 462.500 | 456.750 | 447.000 | 444.500 |
| | Barges FOB Rotterdam | | | | | | | | | |
| 98 RON unl | 763.500 | 771.750 | 762.500 | 758.000 | 757.500 | | | | | |
| Prem unl | 729.500 | 737.750 | 722.000 | 714.250 | 717.000 | | | | | |
| Reformate | 778.750 | 787.000 | 771.250 | 763.500 | 766.250 | | | | | |
| Eurobob | 728.250 | 736.500 | 720.750 | 713.000 | 715.750 | | | | | |
| E10 Eurobob | 726.750 | 734.750 | 720.750 | 717.250 | 720.000 | | | | | |
| Naphtha physical | 656.000 | 664.500 | 657.500 | 649.750 | 652.750 | | | | | |
| Jet kerosene | 758.750 | 770.500 | 762.000 | 743.500 | 746.500 | | | | | |
| Diesel 10 ppm* | 718.250 | 733.750 | 730.000 | 715.250 | 719.500 | | | | | |
| Gasoil 50 ppm | 699.500 | 716.500 | 711.750 | 696.750 | 701.000 | | | | | |
| Gasoil 0.1%* | 695.000 | 714.000 | 710.250 | 695.250 | 695.500 | | | | | |
| DMA MGO 0.1%* | 664.000 | 678.000 | 682.000 | 667.000 | 666.000 | | | | | |
| 1% fuel oil | 492.250 | 495.000 | 487.500 | 482.000 | 474.000 | | | | | |
| 3.5% fuel oil | 460.500 | 463.500 | 457.750 | 448.000 | 445.500 | | | | | |
| 3.5% 500 CST fuel oil | 455.500 | 458.500 | 452.750 | 443.000 | 440.500 | | | | | |
| 380 CST | 463.000 | 467.000 | 460.000 | 447.000 | 446.000 | | | | | |



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| West Africa Cargoes | | | | | |
|----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| FOB NEW | | | | | |
| Gasoline | 718.750 | 727.000 | 716.750 | 714.000 | 715.500 |
| CIF West Africa | | | | | |
| Gasoline | 749.000 | 755.750 | 743.250 | 741.000 | 746.250 |
| FOB STS West Africa | | | | | |
| Diesel low sulfur | 738.750 | 754.500 | 744.750 | 729.750 | 739.250 |
| Gasoil 0.3% | 725.750 | 741.500 | 731.750 | 716.750 | 723.250 |

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| New York | | | | | |
|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Cargo (¢/gal) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Unl 87 | 217.670 | 221.980 | 216.210 | 218.320 | 216.240 |
| CBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Prem CBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Unl RBOB | 207.420 | 211.780 | 206.060 | 208.220 | 206.190 |
| Prem RBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Jet fuel | NA | NA | NA | NA | NA |
| LS jet kero | NA | NA | NA | NA | NA |
| ULS kero | NA | NA | NA | NA | NA |
| No. 2 | NA | NA | NA | NA | NA |
| ULSD | NA | NA | NA | NA | NA |
| ULS heating oil | NA | NA | NA | NA | NA |
| Dead Prompt CBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Dead Prompt CBOB Prem | NA | NA | NA | NA | NA |
| Dead Prompt Unleaded RBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Dead Prompt Premium RBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Dead Prompt ULSD | NA | NA | NA | NA | NA |
| Cargo ex-duty (¢/gal) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Unl 87 | 203.640 | 207.760 | 201.990 | 203.830 | 201.650 |
| Unl RBOB | 193.400 | 197.570 | 191.860 | 193.740 | 191.610 |
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| No. 6 1% S max | 73.070 | 74.250 | 72.380 | 71.590 | 70.940 |
| No. 6 1% S max 1s strip | 74.920 | 76.100 | 74.230 | 73.440 | 72.790 |
| USAC HSFO | 73.020 | 73.500 | 71.450 | 70.250 | 70.100 |
| No. 6.1 S max pap bal M | 75.100 | 76.300 | 74.450 | 73.550 | 72.750 |
| No. 6 1.0% S pap 1st M | 74.100 | 75.300 | 73.450 | 73.100 | 72.900 |
| No. 6 1.0% S pap 2nd M | 73.500 | 74.700 | 72.850 | 72.700 | 72.450 |



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| U.S. Gulf Coast /Houston | | | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (¢/gal) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Pipeline | | | | | |
| Unl 87 | 209.420 | 213.980 | 208.710 | 212.070 | 210.240 |
| Unl 89 | 216.620 | 221.180 | 215.910 | 219.270 | 217.440 |
| Prem unl 93 | 227.420 | 231.980 | 226.710 | 230.070 | 228.250 |
| CBOB 87 | 200.420 | 205.030 | 199.710 | 201.870 | 200.390 |
| CBOB 93 | 219.920 | 223.480 | 218.210 | 219.970 | 218.490 |
| RBOB 83.7 | 202.170 | 206.780 | 201.460 | 203.620 | 202.140 |
| RBOB 91.4 | 217.670 | 224.980 | 219.710 | 221.870 | 220.390 |
| Jet/kero 54 | 229.090 | 233.710 | 227.200 | 226.620 | 227.430 |
| Jet/kero 55 | 230.090 | 234.710 | 228.200 | 227.620 | 228.430 |
| ULS Kero | 240.090 | 244.710 | 238.200 | 237.620 | 238.430 |
| ULSD | 238.390 | 244.760 | 238.350 | 236.720 | 237.430 |
| No. 2 | 222.340 | 228.710 | 222.200 | 220.370 | 220.930 |
| ULS Heating Oil | 226.990 | 233.210 | 226.800 | 224.870 | 225.480 |
| Light Cycle Oil | 216.460 | 222.650 | 216.240 | 214.330 | 214.940 |
| Waterborne vs prompt pipeline | | | | | |
| Jet Spread | 4.000 | 4.000 | 4.000 | 4.000 | 4.000 |
| ULSD Spread | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 |
| No. 2 Spread | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 |
| FOB Cargo | | | | | |
| Export ULSD | 225.050 | 230.790 | 224.300 | 223.650 | 224.280 |
| FOB Cargo vs forward pipe strip | | | | | |
| ULSD Mexico | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 |
| ULSD Brazil | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 |
| ULSD EN590 | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 |
| Jet A | 4.000 | 4.000 | 4.000 | 4.000 | 4.000 |
| Jet A-1 | 5.000 | 5.000 | 5.000 | 5.000 | 5.000 |
| Colonial Pipeline Gasoline Line Space | | | | | |
| Line 1 | -1.000 | -1.000 | -1.000 | -1.000 | -1.000 |
| Line 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -1.000 | -1.000 |
| Line 1+3 | -1.000 | -1.000 | -1.000 | -2.000 | -2.000 |
| Colonial Pipeline Distillates Line Space | | | | | |
| Line 2 | 0.250 | 0.250 | 0.250 | 0.250 | 0.250 |
| Line 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -1.000 | -1.000 |
| Line 2+3 | 0.250 | 0.250 | 0.250 | -0.750 | -0.750 |



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| U.S. Gulf Coast /Houston | | | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Colonial Pipeline Distillates Line Space | | | | | |
| Slurry Oil | 72.870 | 73.390 | 71.150 | 70.160 | 69.780 |
| No. 6 1.0% S 6 API | 75.050 | 76.120 | 74.080 | 73.790 | 73.360 |
| USGC HSFO | 69.870 | 70.390 | 68.150 | 67.160 | 66.780 |
| RMG 380 | 69.870 | 70.390 | 68.150 | 67.160 | 66.780 |
| USGC HSFO swap BalMo(Feb) | 70.100 | 70.550 | 68.500 | 67.250 | 67.100 |
| USGC HSFO swap M1(Mar) | 69.800 | 70.450 | 68.400 | 67.350 | 67.200 |
| USGC HSFO swap M2(Apr) | 69.000 | 69.750 | 67.850 | 67.000 | 66.900 |
| (¢/gal) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| USGC RVP Adjustments | | | | | |
| CBOB -1 psi | 2.750 | 2.750 | 2.750 | 2.750 | 2.750 |
| Prem CBOB -1 psi | 2.750 | 2.750 | 2.750 | 2.750 | 2.750 |
| CBOB +1 psi | -1.750 | -1.750 | -1.750 | -1.750 | -1.750 |
| Prem CBOB +1 psi | -1.750 | -1.750 | -1.750 | -1.750 | -1.750 |
| Waterborne | | | | | |
| FOB Naphtha Cargo | 156.500 | 158.250 | 154.750 | 155.000 | 155.500 |
| FOB Naphtha Cargo (\$/mt) | 591.570 | 598.190 | 584.960 | 585.900 | 587.790 |
| Naphtha USGC vs | -67.250 | -64.000 | -65.250 | -63.250 | -62.500 |
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Naphtha MOPJ | | | | | |
| DAP LSR Naphtha Parcel | 159.500 | 161.250 | 157.750 | 158.000 | 158.500 |
| DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt) | 639.600 | 646.610 | 632.580 | 633.580 | 635.590 |
| DAP LSR Naphtha Parcel diff | 4.500 | 4.500 | 4.500 | 4.500 | 4.500 |
| Naphtha barge | 194.920 | 198.730 | 194.210 | 194.070 | 191.990 |
| Heavy naphtha barge | 197.920 | 201.730 | 197.210 | 197.070 | 194.990 |
| MTBE | 228.470 | 232.780 | 227.210 | 229.320 | 227.240 |
| Alkylate | 234.420 | 238.730 | 232.960 | 235.070 | 232.990 |
| Raffinate | 187.420 | 191.730 | 185.960 | 198.070 | 195.990 |
| Reformate | 264.920 | 269.230 | 263.460 | 256.570 | 254.490 |



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Latin America, FOB | | | | | |
|------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/barrel) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Argentina | | | | | |
| ULSD DAP La Plata | 100.420 | 103.090 | 100.250 | 99.490 | 100.040 |
| Colombia | | | | | |
| FO 1.75% S FOB | 74.090 | 74.530 | 72.470 | 71.330 | 71.080 |
| Diluent Naphtha Ex-Ship | 66.080 | 66.690 | 64.920 | 64.710 | 64.420 |
| Ecuador | | | | | |
| FO 2.2% S FOB | 69.090 | 69.530 | 67.470 | 66.330 | 66.080 |
| RON 93 DAP Esmeraldas | 86.270 | 87.770 | 86.450 | 87.700 | 87.930 |
| ULSD DAP Esmeraldas | 99.270 | 101.610 | 98.980 | 97.710 | 97.850 |
| Peru | | | | | |
| ULSD DAP Callao | 100.270 | 102.610 | 99.980 | 99.210 | 99.350 |
| Mexico cargo | | | | | |
| Gasoline DAP Eastern Mexico | 86.290 | 87.730 | 85.380 | 86.330 | 85.910 |
| Gasoline DAP Rosarito | 93.980 | 95.240 | 92.890 | 93.700 | 94.160 |
| Gasoline DAP Lazaro Cardenas | 93.510 | 94.770 | 92.420 | 93.230 | 93.690 |
| ULSD DAP Eastern Mexico | 95.490 | 97.690 | 94.950 | 94.730 | 94.990 |
| ULSD DAP Rosarito | 99.730 | 102.300 | 99.730 | 99.460 | 99.530 |
| ULSD DAP Lazaro Cardenas | 99.470 | 101.770 | 99.200 | 98.930 | 99.000 |
| Jet DAP Eastern Mexico | 98.170 | 100.210 | 97.320 | 97.220 | 97.190 |
| Jet DAP Rosarito | 101.690 | 104.750 | 101.920 | 101.780 | 101.900 |
| Jet DAP Lazaro Cardenas | 102.190 | 104.250 | 101.420 | 101.280 | 101.400 |

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Aromatics | | | | | | |
|----------------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|---------------|----------------|
| (\$/mt) | FOB Korea | CFR Taiwan | CFR SE Asia | CFR India | CFR China | China Domestic |
| Benzene | 917.17-918.17 | 928.67-930.67 | 893.50-894.50 FOB | NA | 933.50-934.50 | NA |
| H2 Feb | 913.00-915.00 | NA | -26.00 | NA | NA | NA |
| H1 Mar | 916.00-918.00 | NA | -23.00 | NA | 933.00-935.00 | NA |
| H2 Mar | 916.00-918.00 | NA | -23.00 | NA | 933.00-935.00 | NA |
| H1 Apr | 918.00-920.00 | NA | NA | NA | 933.00-935.00 | NA |
| H2 Apr | 918.00-920.00 | NA | NA | NA | 933.00-935.00 | NA |
| East China Domestic Marker | NA | NA | NA | NA | NA | 7732-7752 |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 7720-7740 |
| East China Bal-M1 | NA | NA | NA | NA | NA | 7725-7745 |
| East China M2 | NA | NA | NA | NA | NA | 7750-7770 |
| Sinopec Listed Price | NA | NA | NA | NA | NA | 7750.00 |
| Benzene Paper Swaps | | | | | | |
| Bal month Feb | 919.00-921.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Mar | 920.00-922.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Apr | 916.50-918.50 | NA | NA | NA | NA | NA |
| May | 912.00-914.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Jun | 907.00-909.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Jul | 902.00-904.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Aug | 897.00-899.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Toluene | 792.00-794.00 FOB | NA | 838.00-840.00 | 886.00-888.00 | NA | 6659-6661 |
| H2 Feb | 787.00-789.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Mar | 792.00-794.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H2 Mar | 792.00-794.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Apr | 792.00-794.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H2 Apr | 792.00-794.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Cash Differentials | NA | NA | NA | 94.00~ | NA | NA |
| Sol-MX | 739.00-741.00 | - | 794.00-796.00 CFR | 819.00-821.00 | 779.00-781.00 | NA |
| H2 Feb | 737.00-739.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Mar | 739.00-741.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H2 Mar | 739.00-741.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Apr | 739.00-741.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Iso-MX | 793.50-794.50 | 819.00-820.00 | NA | NA | 809.50 | NA |
| H2 Feb | 791.00-793.00 | 815.50-817.50 | NA | NA | 806.50 | NA |
| H1 Mar | 793.00-795.00 | 818.50-820.50 | NA | NA | 809.50 | NA |
| H2 Mar | 793.00-795.00 | 818.50-820.50 | NA | NA | 809.50 | NA |
| H1 Apr | 793.00-795.00 | 818.50-820.50 | NA | NA | 809.50 | NA |
| East China Domestic Marker | NA | NA | NA | NA | NA | 6725.00 |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 6705.00 |
| East China Bal-M1 | NA | NA | NA | NA | NA | 6725.00 |
| East China M2 | NA | NA | NA | NA | NA | 6745.00 |
| OX | 985.00-987.00 | NA | 949.00-951.00 CFR | NA | 949.00-951.00 | NA |



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Aromatics | | | | | | |
|----------------------------------|-----------------------------|-----------------|----------------------------------|------------------------|-----------------|----------------|
| (\$/mt) | FOB Korea | CFR Taiwan | CFR SE Asia | CFR India | CFR China | China Domestic |
| PX | 862.33-864.33 | NA | 882.00-884.00 | NA | - | NA |
| H2 Feb | 854.00-856.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Mar | 859.00-861.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H2 Mar | 859.00-861.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Apr | 864.00-866.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H2 Apr | 864.00-866.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | NA |
| PX derivatives | | | | | | |
| Mar | NA | 889.50 | NA | NA | NA | NA |
| Apr | NA | 890.00 | NA | NA | NA | NA |
| May | NA | 889.00 | NA | NA | NA | NA |
| Jun | NA | 888.00 | NA | NA | NA | NA |
| Jul | NA | 888.00 | NA | NA | NA | NA |
| Aug | NA | 888.00 | NA | NA | NA | NA |
| Styrene | 1040.50-1041.50 | 1080.00-1082.00 | 1075.50-1076.50 CFR | 1088.50-1089.50 | 1050.50-1051.50 | NA |
| H2 Feb | 1033.00-1035.00 | NA | NA | NA | 1043.00-1045.00 | NA |
| H1 Mar | 1040.00-1042.00 | NA | NA | NA | 1050.00-1052.00 | NA |
| H2 Mar | 1040.00-1042.00 | NA | NA | NA | 1050.00-1052.00 | NA |
| H1 Apr | 1045.00-1047.00 | NA | NA | NA | 1055.00-1057.00 | NA |
| H2 Apr | 1045.00-1047.00 | NA | NA | NA | 1055.00-1057.00 | NA |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 8585-8605 |
| East China Bal-M1 | NA | NA | NA | NA | NA | 8615-8635 |
| East China M2 | NA | NA | NA | NA | NA | 8675-8695 |
| Ethylbenzene prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 7625.00 |
| CPL FL | NA | NA | 1494.00-1496.00 | NA | NA | NA |
| | NA | NA | 1474.00-1476.00 CFR FE Asia | NA | NA | NA |
| Methanol | 357.00-359.00 CFR | 343.00-345.00 | 362.00-364.00 | 329.00 | 293.00-295.00 | 2569-2571 |
| Methanol CP CFR Asia (Feb) | 420.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| | | | | India Domestic Ex-tank | | |
| Methanol Domestic India (INR/kg) | | NA | NA | 30.99 | NA | NA |
| Methanol Domestic India (\$/mt) | | NA | NA | 356.74 | NA | NA |
| Methanol Derivatives Mar | | NA | NA | NA | 300.00 | NA |
| Methanol Derivatives Apr | | NA | NA | NA | 299.00 | NA |
| Methanol Derivatives May | | NA | NA | NA | 298.00 | NA |
| Methanol Derivatives Jun | | NA | NA | NA | 298.00 | NA |
| Methanol Derivatives Jul | | NA | NA | NA | 299.00 | NA |
| Methanol Derivatives Aug | | NA | NA | NA | 300.00 | NA |
| eMethanol cost | 1726.47 FOB Shanghai | | | | | |
| MTBE | 760.03-762.03 FOB Singapore | | MTBE FOB Singapore factor: 1.053 | | - | |
| MTBE | 719.00 FOB China | | - | | - | |



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Weekly Averages | | | | | |
|--------------------|-----------------|-------------------|----------------------------------|-----------------|------------------------|
| Benzene | 918.03-919.03 | FOB Korea | SM | 1067.100 | FOB China |
| Benzene | 934.30-935.30 | CFR China | SM | 8641-8661 | East China prompt |
| Benzene | 894.50-895.50 | FOB SEA | SM | 8671-8691 | East China Bal-M1 |
| Benzene East China | 7741-7761 | China Domestic | SM | 8731-8751 | East China M2 |
| Toluene | 792.60-794.60 | FOB Korea | Methanol | 300.40-302.40 | CFR China |
| Toluene | 6675-6677 | China Domestic | Methanol | 361.40-363.40 | CFR SE Asia |
| Toluene | 889.80-891.80 | CFR India | Methanol | 2629.00-2631.00 | China Domestic |
| Toluene | 806.800 | FOB China | Methanol | 322.200 | CFR India |
| PX | 868.20-870.20 | FOB Korea | Methanol Domestic India (INR/kg) | 30.788 | India Domestic Ex-tank |
| PX | 889.20-891.20 | CFR Taiwan/China | Methanol Domestic India (\$/mt) | 353.530 | India Domestic Ex-tank |
| PX | 7290-7310 | East China prompt | eMethanol cost | 1746.967 | FOB Shanghai |
| Iso-MX | 799.90-800.90 | FOB Korea | MTBE | 751.50-753.50 | FOB Singapore |
| Iso-MX | 820.90-821.90 | CFR Taiwan | MTBE factor | 1.042 | FOB Singapore |
| Iso-MX | 815.400 | CFR China | MTBE | 729.600 | FOB China |
| Iso-MX | 6753.000 | China Domestic | Naphtha (Feb 14) | 675.50-680.25 | CFR Japan |
| SM | 1045.10-1046.10 | FOB Korea | - | - | - |
| SM | 1084.60-1086.60 | CFR Taiwan | - | - | - |
| SM | 1055.10-1056.10 | CFR China | - | - | - |

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

| TTF | LNG ژاپن-کره | بورس نیویورک | بورس لندن | |
|-------|--------------|--------------|-----------|-----------|
| 17.19 | 14.79 | 3.444 | 16.7434 | 2025/10/2 |
| 17.16 | 14.89 | 3.519 | 17.1108 | 2025/11/2 |
| 16.81 | 14.92 | 3.565 | 16.1637 | 2025/12/2 |
| 16.15 | 14.935 | 3.628 | 17.9921 | 2025/13/2 |
| 16.09 | 14.95 | 3.725 | 17.4301 | 2025/14/2 |



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Olefins | | | | | | |
|-------------------------------|-----------|------------|-------------|-----------|-----------|-----------------|
| (\$/mt) | FOB Korea | CFR Taiwan | CFR SE Asia | FOB Japan | CFR China | CFR NE Asia |
| Ethylene | 854-856 | NA | 919-921 | NA | NA | 889-891 |
| Propylene | 824-826 | 829-831 | 859-861 | 814-816 | 849-851 | NA |
| Butadiene | 1459-1461 | 1459-1461 | 1399-1401 | NA | 1489-1491 | 1479.00-1481.00 |
| Raffinate-1 cash differential | NA | NA | NA | NA | NA | 70.00 |
| Weekly Averages | | | | | | |
| | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| Ethylene CFR NE Asia | 879-881 | 879-881 | 879-881 | 879-881 | 889-891 | 881.00-883.00 |
| Ethylene CFR SE Asia | 919-921 | 919-921 | 919-921 | 919-921 | 919-921 | 919.00-921.00 |
| Propylene FOB Korea | 834-836 | 834-836 | 834-836 | 824-826 | 824-826 | 830.00-832.00 |
| Propylene CFR China | 859-861 | 859-861 | 859-861 | 849-851 | 849-851 | 855.00-857.00 |
| Butadiene CFR China | 1489-1491 | 1489-1491 | 1489-1491 | 1489-1491 | 1489-1491 | 1489.00-1491.00 |
| Butadiene FOB China | 1470.00 | 1470.00 | 1470.00 | 1470.00 | 1470.00 | 1470.00 |
| Butadiene FOB Korea | 1459-1461 | 1459-1461 | 1459-1461 | 1459-1461 | 1459-1461 | 1459.00-1461.00 |
| Butadiene CFR NE Asia | 1479-1481 | 1479-1481 | 1479-1481 | 1479-1481 | 1479-1481 | 1479.00-1481.00 |

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Methanol bunker Singapore | | | | | | |
|---------------------------------------|----------|----------|-----------|----------|----------|----------------|
| (\$/mt) | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| Methanol Bunker Fuel | 417.500 | 417.500 | 417.000 | 417.000 | 418.000 | 417.400 |
| Methanol Bunker Fuel (oil equivalent) | 796.163 | 796.163 | 795.209 | 795.209 | 797.116 | 795.972 |
| Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent) | 1009.767 | 1009.767 | 1008.558 | 1008.558 | 1010.977 | 1009.525 |
| MMF Low-Carbon delivered | 1025.000 | 1025.000 | 1025.000 | 1025.000 | 1025.000 | 1025.000 |
| MMF delivered | 539.000 | 539.000 | 538.600 | 538.600 | 539.400 | 538.920 |



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Intermediates | | | | | |
|---------------|-------------|-----------|-----------|-----------|----------------|
| (\$/mt) | CFR SE Asia | CFR India | FOB China | CFR China | China Domestic |
| PTA | 687-691 | 740-742 | 669.000 | 668-670 | 5050-5070 |
| MEG | 559-561 | NA | NA | 551-553 | NA |

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Weekly Averages | | | | | | |
|--------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------|
| (\$/mt) | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| PTA FOB China | 677.00 | 677.00 | 676.00 | 666.00 | 669.00 | 673.00 |
| PTA CFR China | 676-678 | 676-678 | 675-677 | 665-667 | 668-670 | 672.00-674.00 |
| PTA CFR India | 748-750 | 748-750 | 747-749 | 737-739 | 740-742 | 744.00-746.00 |
| PTA China Domestic | 5120-5140 | 5121-5141 | 5124-5144 | 5042-5062 | 5050-5070 | 5091.40-5111.40 |
| MEG CFR China | 548-550 | 548-550 | 552-554 | 548-550 | 551-553 | 549.40-551.40 |
| MEG China Domestic | 4740-4760 | 4740-4760 | 4763-4783 | 4710-4730 | 4732-4752 | 4736.00-4756.00 |

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Recycled Polymers | | | | | | |
|--|----------|----------|-----------|----------|----------|----------------|
| (\$/mt) | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| Recycled PET | | | | | | |
| Clear Flakes FOB SE Asia | 850.000 | 850.000 | 850.000 | 850.000 | 850.000 | 850.000 |
| Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia | 910.000 | 910.000 | 910.000 | 910.000 | 910.000 | 910.000 |
| Food Grade Pellets FOB SE Asia | 1260.000 | 1260.000 | 1260.000 | 1260.000 | 1260.000 | 1260.000 |
| Clear Flakes Premium Grade FOB India | 980.000 | 980.000 | 970.000 | 970.000 | 970.000 | 974.000 |
| Food Grade Pellets FOB India | 1350.000 | 1350.000 | 1350.000 | 1350.000 | 1350.000 | 1350.000 |
| Recycled Polyolefins | | | | | | |
| R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia | 575.000 | 575.000 | 575.000 | 575.000 | 575.000 | 575.000 |
| R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia | 755.000 | 755.000 | 755.000 | 755.000 | 755.000 | 755.000 |
| R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia | 755.000 | 750.000 | 750.000 | 750.000 | 750.000 | 751.000 |



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Polymers | | | | |
|--------------------------|---------------|-------------|-------------|-------------|
| (\$/mt) | CFR Far East | CFR SE Asia | CFR Vietnam | CFR SE Asia |
| PVC SUSP | 724-726 | 729-731 | NA | 759-761 |
| PVC Ethylene (FOB China) | 654.00-656.00 | NA | NA | NA |
| PVC Carbide (FOB China) | 624.00-626.00 | NA | NA | NA |
| LDPE G-P | 1129-1131 | 1149-1151 | 1155.00 | 1160.00 |
| LLDPE Butene | 924-926 | 989-991 | 1000.00 | 959-961 |
| LLDPE Metallocene C6 | 1149-1151 | 1134-1136 | 1135.00 | 1164-1166 |
| HDPE YARN | 904-906 | 939-941 | 1000.00 | NA |
| HDPE INJ | 854-856 | 909-911 | 930.00 | 924-926 |
| HDPE BLMDG | 864-866 | 929-931 | 930.00 | 924-926 |
| HDPE FILM | 879-881 | 919-921 | 940.00 | 929-931 |
| HDPE Pipe Natural | NA | NA | NA | 995.00 |
| PP RAFFIA | 879-881 | 959-961 | 950.00 | 979-981 |
| PP INJECTION | 879-881 | 954-956 | 950.00 | 979-981 |
| IPP FILM | 949-951 | 1019-1021 | 1010.00 | 1004-1006 |
| BOPP | 884-886 | 979-981 | 970.00 | 994-996 |
| BLOCK COPOL | 914-916 | 999-1001 | 995.00 | 1013-1015 |
| PS G-P | 1199-1201 | 1209-1211 | NA | NA |
| HIPS | 1304-1306 | 1314-1316 | NA | NA |
| ABS INJ | 1429-1431 | 1429-1431 | NA | NA |
| MMA | 1515.00 | 1625.00 | NA | NA |
| PMMA | 2105.00 | 2235.00 | NA | NA |

I I E S



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| China Domestic | |
|--|-----------------|
| (Yuan/mt ex-works) | |
| LDPE | 9980-10020 |
| LLDPE | 8130-8170 |
| HDPE FILM | 7750-7790 |
| PP RAFFIA | 7380-7420 |
| PVC ethylene-based | 5340-5360 |
| PVC carbide-based | 4990-5010 |
| Weekly averages (CFR FE Asia) | |
| HDPE | 876.00-878.00 |
| LDPE | 1122.00-1124.00 |
| LLDPE | 923.00-925.00 |
| PP RAFFIA | 877.00-879.00 |
| PP INJECTION | 877.00-879.00 |
| Weekly averages (CFR S Asia) | |
| LDPE | 1152.000 |
| Weekly averages (FOB Middle East) | |
| HDPE | 856.00-858.00 |
| LDPE | 1102.00-1104.00 |
| LLDPE | 903.00-905.00 |
| PP RAFFIA | 857.00-859.00 |
| PP INJECTION | 857.00-859.00 |

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| PET bottle and Polyester Yarn/Fiber | | | |
|-------------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| (\$/mt) | FOB NE Asia | FOB SE Asia | China Domestic |
| PET | 804-806 | 904-906 | NA |
| Polyester POY150D/48F | NA | NA | 7330.000 |
| Polyester DTY150D/48F | NA | NA | 8490.000 |
| Polyester FDY150D/96F | NA | NA | 7660.000 |
| Polyester PSF 1.4D*38mm | NA | NA | 7110.000 |

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| China toluene, MX, styrene inventory levels | | | |
|---|----------------------|-----------------|--------------------|
| Product | Inventory level (mt) | Prior week (mt) | Change on week (%) |
| East China | | | |
| Toluene | 51100 | 46700 | 9.420 |
| Mixed Xylenes | 29000 | 29000 | 0.000 |
| Styrene | 140500 | 133000 | 5.640 |
| South China | | | |
| Toluene | 7000 | 10200 | -31.370 |
| Mixed Xylenes | 5000 | 5000 | 0.000 |
| Styrene | 40000 | 31000 | 29.030 |

IIE S



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| European Assessments | | | | | |
|--|------------------------|---------------------|------------------------|--------------------|------------------|
| | Spot barges (\$/mt) | | Weekly average (\$/mt) | NWE monthly (€/mt) | NWE Q4 quarterly |
| Benzene CP Feb | NA | CIF ARA | NA | 894.00 | NA |
| Benzene CP Feb | NA | CIF ARA | NA | 859.00 | NA |
| Benzene CP Indicator | 918.00 | CIF ARA | NA | NA | NA |
| Benzene | 910.00-910.50 | CIF ARA | 914.00-914.50 | NA | NA |
| Benzene M1 Feb | 900.75-901.25 | CIF ARA | 908.55-909.05 | NA | NA |
| Benzene M2 Mar | 915.75-916.25 | CIF ARA | 918.35-918.85 | NA | NA |
| Toluene | 892.75-893.25 | CIF ARA | 897.80-898.30 | NA | NA |
| Toluene M1 | 890.00-890.50 | CIF ARA | 897.15-897.65 | NA | NA |
| Toluene M2 | 897.00-897.50 | CIF ARA | 898.60-899.10 | NA | NA |
| Toluene M1 spread to EBOB swap | 174.75 | CIF ARA | 175.35 | NA | NA |
| Toluene M2 spread to EBOB swap | 179.75 | CIF ARA | 177.05 | NA | NA |
| Toluene TDI | 892.75-893.25 | FOB ARA | 897.80-898.30 | NA | NA |
| Toluene TDI M1 | 890.00-890.50 | FOB ARA | 897.15-897.65 | NA | NA |
| Toluene TDI M2 | 897.00-897.50 | FOB ARA | 898.60-899.10 | NA | NA |
| Mixed xylene | 842.75-843.25 | CIF ARA | 847.35-847.85 | NA | NA |
| Mixed xylene M1 | 840.00-840.50 | CIF ARA | 846.55-847.05 | NA | NA |
| Mixed xylene M2 | 847.25-847.75 | CIF ARA | 848.40-848.90 | NA | NA |
| Mixed xylene M1 spread to EBOB swap | 124.75 | CIF ARA | 124.75 | NA | NA |
| Mixed xylene M2 spread to EBOB swap | 130.00 | CIF ARA | 126.85 | NA | NA |
| Mixed xylene | 842.75-843.25 | FOB ARA | 847.35-847.85 | NA | NA |
| Orthoxylene | 1149.75-1150.25 | FOB ARA | 1149.75-1150.25 | 1085.00-1085.00 | NA |
| Paraxylene | 854.75-855.25 | FOB ARA | 866.75-867.25 | NA | NA |
| Paraxylene M1 Feb | 854.75-855.25 | FOB ARA | 866.75-867.25 | NA | NA |
| Paraxylene M2 Mar | 854.75-855.25 | FOB ARA | 866.75-867.25 | NA | NA |
| Styrene monomer | 1208.75-1209.25 | FOB ARA | 1216.30-1216.80 | NA | NA |
| Styrene monomer M1 Feb | 1208.75-1209.25 | FOB ARA | 1217.35-1217.85 | NA | NA |
| Styrene monomer M2 Mar | 1208.75-1209.25 | FOB ARA | 1215.35-1215.85 | NA | NA |
| Ethylbenzene | 1010.25 | FOB ARA | 1014.25 | NA | NA |
| Ethylbenzene M1 | 1001.00 | FOB ARA | 1008.80 | NA | NA |
| Ethylbenzene M2 | 1016.00 | FOB ARA | 1018.60 | NA | NA |
| MTBE | 900.50-901.00 | FOB ARA | 903.20-903.70 | NA | NA |
| MTBE factor | 1.258 | FOB ARA | 1.250 | NA | NA |
| MTBE spread to EBOB swap | 183.25 | FOB ARA | 181.65 | NA | NA |
| Methanol T2 (2) | 336.25-336.75 | FOB Rotterdam | 337.90-338.40 | NA | 700.00 |
| Methanol T2 M1 (2) | 336.00 | FOB Rotterdam | 337.75 | NA | NA |
| Methanol T2 M2 (2) | 337.50 | FOB Rotterdam | 338.95 | NA | NA |
| eMethanol cost | 2598.28 | FOB Rotterdam | 2656.43 | NA | NA |
| | Divd to vessel (\$/mt) | | Weekly average (\$/mt) | NWE monthly (€/mt) | NWE Q2 quarterly |
| Methanol Bunker Rotterdam | 378.46 | Delivered Rotterdam | 380.44 | NA | NA |
| Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent) | 721.71 | Delivered Rotterdam | 725.50 | NA | NA |
| Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent) | 915.35 | Delivered Rotterdam | 920.14 | NA | NA |



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| United States Assessments | | | |
|--|----------------------|-----------------------|--------------------------|
| (¢/gal) | Spot market FOB USGC | Weekly spot averages | Eff USGC contract prices |
| Benzene M1 (Feb) | 316.95-317.05 | 317.95-318.05 | 312.50-313.50 |
| Benzene M2 (Mar) | 319.95-320.05 | 321.15-321.25 | NA |
| Benzene M1 DDP (Feb) | 313.95-314.05 | 315.15-315.25 | NA |
| Benzene M2 DDP (Mar) | 316.95-317.05 | 318.15-318.25 | NA |
| Ethylbenzene M1 DDP | 295.00 | 295.00 | NA |
| Ethylbenzene M2 DDP | 295.00 | 295.00 | NA |
| Toluene Comm | 268.95-269.05 | NA | NA |
| NITN M1 (Feb) | 292.95-293.05 | 295.15-295.25 | NA |
| NITN M2 (Mar) | 292.50-292.60 | 294.70-294.80 | NA |
| Xylenes | | | |
| Isomer | 282.95-283.05 | NA | NA |
| Mixed M1 (Feb) | 282.95-283.05 | 282.75-282.85 | NA |
| Mixed M2 (Mar) | 282.95-283.05 | 282.75-282.85 | NA |
| Ortho (¢/lb) | 45.25-46.25 | NA | 48.75-49.25 |
| Para (\$/mt) | 937.75-947.75 | 943.62-953.62 | 51.00-51.00 |
| Cumene | 316.81-316.91 | NA | NA |
| Styrene M1 (Feb) (¢/lb) | 54.18-54.68 | 54.18-54.68 | 57.34-57.84 |
| Styrene M1 (Feb) (\$/mt) | 1200.00 | 1200.00 | NA |
| Styrene M2 (Mar) (¢/lb) | 51.91-52.41 | 53.00-53.50 | NA |
| Styrene M2 (Mar) (\$/mt) | 1150.00 | 1174.00 | NA |
| MTBE | 227.19-227.29 | 228.95-229.05 | NA |
| MTBE (\$/mt) | 804.805 | 811.053 | NA |
| MTBE vs NYMEX RBOB | 18.250 | 18.170 | NA |
| MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt) | 64.640 | 64.356 | NA |
| Methanol M1 (Feb) | 112.75-113.25 | 114.15-114.65 | 134.00-136.00 |
| Methanol M1 (Feb) (\$/mt) | 375.46-377.12 | 380.12-381.78 | 268.00-272.00 |
| Methanol M2 (Mar) | 111.75-112.25 | 113.15-113.65 | NA |
| Methanol M2 (Mar) (\$/mt) | 372.13-373.79 | 376.79-378.45 | NA |
| Methanol M3 (Apr) | 110.75 | 112.30 | NA |
| Methanol M3 (Apr) (\$/mt) | 368.80 | 373.96 | NA |
| eMethanol cost (¢/gal) | 368.690 | 368.027 | NA |
| eMethanol cost (\$/mt) | 1227.737 | 1225.531 | NA |
| Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt) | 2.200 | NA | NA |
| Carbon-accounted Methanol M1 (Feb) | 309.610 | 310.271 | NA |
| Carbon-accounted Methanol M1 (Feb) (\$/mt) | 1031.000 | 1033.200 | NA |
| Carbon-accounted Methanol M2 (Mar) | 309.009 | 309.850 | NA |
| Carbon-accounted Methanol M2 (Mar) (\$/mt) | 1029.000 | 1031.800 | NA |
| | (\$/mt) | Divd to vessel | Weekly |
| Methanol Bunker Houston | 393.290 | 397.952 | - |
| Methanol Bunker Houston (oil equivalent) | 749.995 | 758.885 | - |
| Methanol Bunker Houston (LNG equivalent) | 951.213 | 962.489 | - |



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Asia LPG | | | | | |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| CFR Refrigerated | | | | | |
| 11:11 North Asia (H1 Mar) | 617.500 | 621.500 | 617.000 | 612.000 | 608.500 |
| 11:11 North Asia (H2 Mar) | 617.500 | 621.500 | 617.000 | 612.000 | 608.500 |
| 11:11 North Asia (H1 Apr) | 605.500 | 610.500 | 606.000 | 600.000 | 598.500 |
| 11:11 North Asia cargo | 617.500 | 621.500 | 617.000 | 612.000 | 608.500 |
| Propane North Asia cargo (H1 Mar) | 622.000 | 626.000 | 621.500 | 616.500 | 613.000 |
| Propane North Asia cargo (H2 Mar) | 622.000 | 626.000 | 621.500 | 616.500 | 613.000 |
| Propane North Asia cargo (H1 Apr) | 610.000 | 615.000 | 610.500 | 604.500 | 603.000 |
| Propane North Asia cargo | 622.000 | 626.000 | 621.500 | 616.500 | 613.000 |
| Propane East China cargo | 626.000 | 630.000 | 625.500 | 620.500 | 617.000 |
| Propane South China cargo | 622.000 | 626.000 | 621.500 | 616.500 | 613.000 |
| Propane Taiwan cargo | 622.000 | 626.000 | 621.500 | 616.500 | 613.000 |
| Butane North Asia cargo (H1 Mar) | 613.000 | 617.000 | 612.500 | 607.500 | 604.000 |
| Butane North Asia cargo (H2 Mar) | 613.000 | 617.000 | 612.500 | 607.500 | 604.000 |
| Butane North Asia cargo (H1 Apr) | 601.000 | 606.000 | 601.500 | 595.500 | 594.000 |
| Butane North Asia cargo | 613.000 | 617.000 | 612.500 | 607.500 | 604.000 |
| Butane East China cargo | 617.000 | 621.000 | 616.500 | 611.500 | 608.000 |
| Butane South China cargo | 613.000 | 617.000 | 612.500 | 607.500 | 604.000 |
| Butane Taiwan cargo | 613.000 | 617.000 | 612.500 | 607.500 | 604.000 |
| CFR Pressurized | | | | | |
| LPG Vietnam | 735.500 | 730.500 | 713.500 | 710.500 | 706.500 |
| LPG Philippines | 730.500 | 725.500 | 708.500 | 705.500 | 701.500 |
| FOB Pressurized | | | | | |
| LPG East China | 659.000 | 655.000 | 638.000 | 635.000 | 631.000 |
| LPG South China | 659.000 | 655.000 | 638.000 | 635.000 | 631.000 |
| LPG Singapore | 659.000 | 655.000 | 638.000 | 635.000 | 631.000 |

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Middle East LPG | | | | | |
|-------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| FOB persian Gulf | | | | | |
| Propane cargo | 606.500 | 603.000 | 586.000 | 585.000 | 582.000 |
| Butane cargo | 597.500 | 594.000 | 577.000 | 576.000 | 573.000 |



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| European LPG | | | | | |
|------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Northwest Europe | | | | | |
| Propane FOB NWE Seagoing | 682.000 | 684.000 | 696.000 | 695.000 | 684.000 |
| Propane FOB ARA | 860.000 | 860.000 | 865.000 | 865.000 | 865.000 |
| Propane FCA ARA | 871.000 | 871.000 | 870.000 | 870.000 | 870.000 |
| Bio-Propane FCA NWE | 1602.000 | 1600.000 | 1579.000 | 1506.000 | 1445.000 |
| Bio-Propane FCA NWE Premium | 1010.000 | 1006.500 | 999.250 | 950.500 | 900.500 |
| Propane CIF NWE Large Cargo | 592.000 | 593.500 | 579.750 | 555.500 | 544.500 |
| Propane FOB NWE Large Cargo | 565.750 | 567.250 | 553.500 | 529.250 | 518.250 |
| Propane CIF Poland Coasters | 734.000 | 736.000 | 722.000 | 698.000 | 687.000 |
| Propane FCA Poland | 817.000 | 819.000 | 805.000 | 781.000 | 770.000 |
| Mediterranean and Black Sea | | | | | |
| Propane FOB Ex-Refinery/Storage | 711.250 | 712.750 | 699.000 | 674.750 | 663.750 |
| Propane FCA Ex-Refinery/Storage | 697.000 | 698.500 | 684.750 | 660.500 | 649.500 |
| Propane CIF 7000+ mt | 614.000 | 615.500 | 601.750 | 577.500 | 566.500 |
| Propane CIF Med Large Cargo | 623.000 | 624.500 | 610.750 | 585.500 | 574.500 |
| Propane CIF Black Sea Coaster | 669.000 | 669.000 | 669.000 | 669.000 | 669.000 |
| Propane-Butane Mix CIF | 669.000 | 669.000 | 669.000 | 669.000 | 669.000 |

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Naphtha | | | | | |
|-------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| PGA | | | | | |
| Naphtha Cargoes CIF NWE | 660.000 | 668.500 | 661.500 | 653.750 | 656.750 |
| Naphtha Cargoes FOB Med | 624.500 | 633.750 | 631.750 | 624.000 | 626.750 |
| Naphtha C+F Japan Cargo | 672.375 | 676.625 | 677.625 | 664.625 | 677.875 |
| Naphtha Cargo FOB USGC | 591.570 | 598.190 | 584.960 | 585.900 | 587.790 |
| Bionaphtha | 1510.000 | 1518.500 | 1511.500 | 1503.750 | 1506.750 |
| Bionaphtha premium | 850.000 | 850.000 | 850.000 | 850.000 | 850.000 |



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| US LPG | | | | | | |
|------------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (¢/gal) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb | |
| Enterprise Mt Belvieu | | | | | | |
| Ethane/propane mix M1 | 21.125 | 21.750 | 21.500 | 22.500 | 22.250 | |
| Ethane purity M1 | 25.375 | 26.000 | 25.750 | 26.750 | 26.500 | |
| Ethane purity M2 | 25.125 | 25.625 | 25.625 | 26.125 | 26.375 | |
| Propane M1 | 94.375 | 94.625 | 92.250 | 92.500 | 92.500 | |
| Propane M2 | 90.000 | 90.000 | 88.000 | 88.750 | 89.000 | |
| Normal butane M1 | 109.750 | 110.000 | 107.750 | 108.000 | 107.625 | |
| Normal butane M2 | 106.375 | 107.000 | 105.000 | 105.500 | 104.375 | |
| Isobutane | 110.000 | 110.500 | 109.000 | 108.125 | 107.750 | |
| Natural gasoline M1 | 155.000 | 156.750 | 153.250 | 153.500 | 154.000 | |
| Natural gasoline M2 | 152.750 | 154.500 | 151.000 | 151.250 | 153.500 | |
| | (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Propane | 491.695 | 492.995 | 480.625 | 481.925 | 481.925 | |
| Normal butane | 497.170 | 498.300 | 488.110 | 489.240 | 487.540 | |
| Targa Mt Belvieu | | | | | | |
| | (¢/gal) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Natural gasoline | 154.625 | 156.375 | 152.875 | 153.125 | 153.625 | |
| Conway, Kansas | | | | | | |
| | (¢/gal) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Ethane/propane mix | 19.000 | 23.000 | 23.000 | 23.250 | 23.000 | |
| Propane | 92.250 | 94.000 | 91.750 | 91.750 | 92.750 | |
| Propane M2 | 88.875 | 89.000 | 86.750 | 86.750 | 87.500 | |
| Normal butane | 107.500 | 108.000 | 104.250 | 99.500 | 102.500 | |
| Isobutane | 116.000 | 116.500 | 115.000 | 114.125 | 113.750 | |
| Natural gasoline | 153.250 | 154.000 | 150.750 | 152.000 | 152.500 | |
| Waterborne FOB USGC | | | | | | |
| | (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Propane | 518.190 | 520.220 | 513.290 | 511.670 | 509.280 | |
| Propane vs. Mt Belvieu | 57.310 | 57.310 | 57.310 | 57.310 | 57.310 | |
| Butane | 520.230 | 521.630 | 514.200 | 509.990 | 505.100 | |
| Butane vs. Mt Belvieu | 40.770 | 40.770 | 40.770 | 40.770 | 40.770 | |
| LPG 22:22 | 518.870 | 520.570 | 513.400 | 510.510 | 506.850 | |
| LPG 22:22 vs. Mt Belvieu | 48.700 | 48.700 | 48.700 | 48.700 | 48.700 | |
| VLGC Freight Rates | | | | | | |
| | (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Houston to NWE | 50.000 | 50.000 | 50.000 | 47.000 | 47.000 | |
| Houston to Japan | 96.000 | 96.000 | 96.000 | 92.000 | 92.000 | |
| Houston to Morocco | 47.250 | 47.250 | 47.250 | 44.500 | 44.500 | |



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| Brazil prices | | | | | |
|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Import Parity Prices | | | | | |
| LPG Suape | 604.780 | 607.850 | 606.290 | 599.710 | 595.990 |
| LPG Santos | 610.800 | 613.860 | 612.300 | 605.390 | 601.670 |
| (R\$/kg) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| LPG Suape | 3.500 | 3.510 | 3.490 | 3.460 | 3.400 |
| LPG Santos | 3.540 | 3.540 | 3.530 | 3.490 | 3.430 |
| CFR Cargo (PGA) | | | | | |
| (\$/mt) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Propane Suape | 549.720 | 552.300 | 546.350 | 543.040 | 540.900 |
| Propane Santos | 563.860 | 566.420 | 560.480 | 556.330 | 554.180 |
| (R\$/kg) | 10-Feb | 11-Feb | 12-Feb | 13-Feb | 14-Feb |
| Propane Suape | 3.180 | 3.190 | 3.150 | 3.130 | 3.090 |
| Propane Santos | 3.260 | 3.270 | 3.230 | 3.210 | 3.160 |

جدول ۴۲: متوسط هفتگی قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۵

| European LPG Weekly Averages (PGL) | | | | | |
|------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| (\$/mt) | 17-Jan | 24-Jan | 31-Jan | 7-Feb | 14-Feb |
| Northwest Europe | | | | | |
| Propane FOB NWE Seagoing | 654.000 | 718.800 | 698.200 | 676.200 | 688.200 |
| Propane FOB ARA | 852.800 | 845.400 | 839.000 | 857.800 | 863.000 |
| Propane FCA ARA | 860.800 | 864.000 | 853.000 | 867.600 | 870.400 |
| Bio-Propane FCA NWE | 1556.550 | 1560.550 | 1553.800 | 1564.600 | 1546.400 |
| Bio-Propane FCA NWE Premium | 964.600 | 978.600 | 986.000 | 990.900 | 973.350 |
| Propane CIF NWE Large Cargo | 591.950 | 581.950 | 567.800 | 573.700 | 573.050 |
| Butane FOB NWE Seagoing | 675.400 | 682.400 | 665.000 | 670.200 | 683.400 |
| Butane FOB ARA | 680.800 | 681.600 | 663.400 | 683.000 | 695.800 |
| Butane FCA ARA | 684.800 | 685.600 | 667.400 | 687.000 | 699.800 |
| Butane CIF NWE Seagoing | 678.400 | 685.600 | 671.600 | 676.200 | 688.400 |
| Butane CIF NWE Large Cargo | 617.500 | 623.200 | 607.550 | 621.250 | 631.750 |
| Mediterranean | | | | | |
| Propane FOB Ex-Refinery/Storage | 663.450 | 653.450 | 658.400 | 692.950 | 692.300 |
| Propane FCA Ex-Refinery/Storage | 696.950 | 686.950 | 672.800 | 678.700 | 678.050 |
| Propane CIF 7000+ mt | 613.950 | 603.950 | 589.800 | 595.700 | 595.050 |
| Butane FOB West Med Coaster | 729.600 | 726.600 | 747.600 | 740.900 | 752.400 |
| Butane CIF Morocco | 636.450 | 590.700 | 579.150 | 568.200 | 564.750 |



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپای سال ۲۰۲۴-۲۰۲۵

| European LPG Weekly Averages (PGL) | | | | | |
|------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| (\$/mt) | Sep-24 | Oct-24 | Nov-24 | Dec-24 | Jan-25 |
| Northwest Europe | | | | | |
| Propane FOB NWE Seagoing | 616.476 | 679.435 | 666.774 | 607.450 | 670.045 |
| Propane FOB ARA | 533.333 | 780.261 | 821.143 | 802.700 | 840.818 |
| Propane FCA ARA | 586.381 | 803.565 | 832.381 | 813.175 | 855.773 |
| Bio-Propane FCA NWE | 1452.750 | 1529.804 | 1543.369 | 1521.913 | 1560.330 |
| Bio-Propane FCA NWE Premium | 887.762 | 925.750 | 965.429 | 964.850 | 977.500 |
| Propane CIF NWE Large Cargo | 564.988 | 604.054 | 577.940 | 557.063 | 582.830 |
| Propane NWE Large Cargo Index | NA | NA | 543.600 | 529.450 | 541.550 |
| Propane FOB NWE Large Cargo | NA | NA | 551.690 | 530.813 | 556.580 |
| Propane CIF Poland Coasters | NA | NA | NA | NA | 732.318 |
| Propane FCA Poland | NA | NA | NA | NA | 835.909 |
| Butane FOB NWE Seagoing | 592.952 | 658.457 | 606.655 | 610.600 | 665.864 |
| Butane FOB ARA | 622.762 | 676.870 | 613.476 | 614.400 | 668.136 |
| Butane FCA ARA | 626.762 | 680.870 | 617.476 | 618.400 | 672.136 |
| Butane CIF NWE Seagoing | 613.238 | 674.130 | 632.952 | 614.150 | 669.773 |
| Butane CIF NWE Large Cargo | 562.845 | 611.717 | 571.500 | 551.938 | 613.375 |
| Butane NWE Large Cargo Index | NA | NA | 516.200 | 543.700 | 581.300 |
| Butane FOB NWE Large Cargo | NA | NA | 545.250 | 525.688 | 587.125 |
| Western Mediterranean | | | | | |
| Propane FOB Ex-Refinery/Storage | 654.988 | 694.054 | 673.500 | 632.988 | 658.670 |
| Propane FCA Ex-Refinery/Storage | 669.988 | 709.054 | 682.940 | 662.063 | 687.830 |
| Propane CIF 7000+ mt | 586.988 | 626.054 | 599.940 | 579.063 | 604.830 |
| Propane CIF Med Large Cargo | NA | NA | 607.798 | 588.063 | 613.830 |
| Propane CIF Black Sea Coaster | NA | NA | NA | NA | 665.545 |
| Propane-Butane Mix CIF | NA | NA | NA | NA | 664.682 |
| Butane FOB West Med Coaster | 567.071 | 711.880 | 686.286 | 671.150 | 729.000 |
| Butane CIF Morocco | 606.440 | 665.163 | 640.036 | 625.088 | 621.443 |
| Butane CIF Med Large Cargo | NA | NA | 601.119 | 582.938 | 643.875 |
| Butane CIF Black Sea Coaster | NA | NA | NA | NA | 661.364 |

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

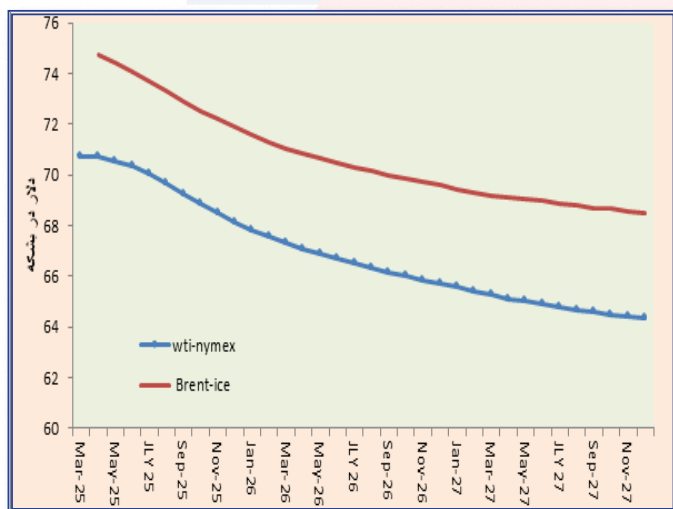
(در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

نزولی به خود گرفت.

در ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۴/۷۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۰۴ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس

نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

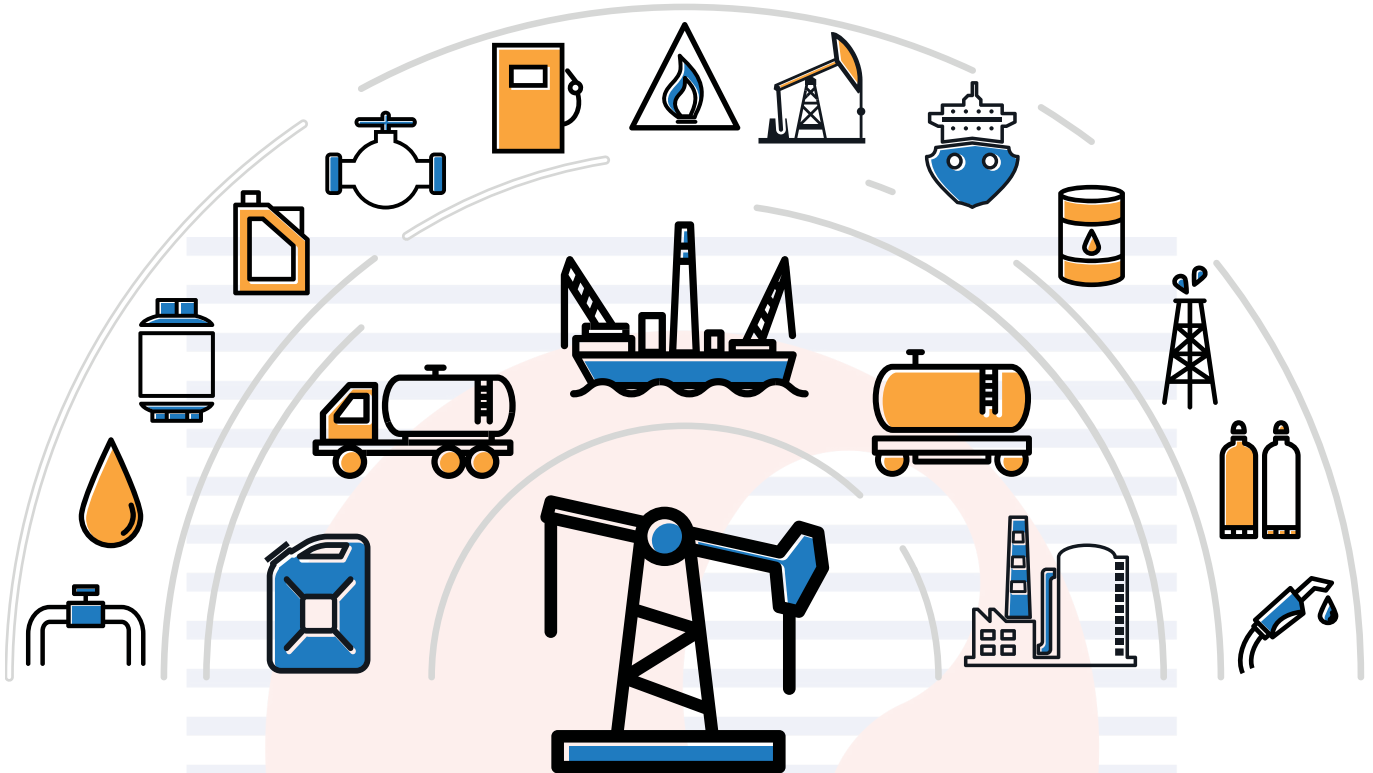


« تماس تلفنی بین ترامپ و پوتین و احتمال صلح بین روسیه و اوکراین

در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ قیمت نفت خام‌های شاخص روند صعودی داشت. متوسط هفتگی سبب اوپک با ۰/۴ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۷/۴۱ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۶ درصد افزایش به ۷۵/۵۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۰/۲ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۱/۷۰ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه نفت در طی روزهای دوشنبه و سه شنبه به دلیل نگرانی نسبت به وضعیت عرضه بعد از تهدیدهای ترامپ برای فشار حداکثری به ایران و تولید کمتر از سطح سهمیه تعیین شده توسط روسیه در طی ماه ژانویه که حاکی از اثرگذاری تحریمهای آمریکا بود، روند نزولی داشت اما از طی روزهای چهارشنبه، پنجشنبه و جمعه تحت تاثیر افزایش ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا و تماس تلفنی ترامپ و پوتین روند

جدول ۴۴: تغییرات هفتگی نفت خام‌های شاخص (دلار در بشکه)

| هفته | سبب اوپک | تغییرات هفتگی (درصد) | وست تگزاس (نایمکس) | تغییرات هفتگی (درصد) | برنت (آیس) | تغییرات هفتگی (درصد) |
|------------------------------|----------|----------------------|--------------------|----------------------|------------|----------------------|
| هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ | ۷۶٫۶۵ | ۲٫۲ | ۷۴٫۳۲ | ۲٫۶ | ۷۷٫۲۴ | ۲٫۵ |
| هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ | ۸۲٫۱۰ | ۷٫۲ | ۷۸٫۵۸ | ۵٫۷ | ۸۱٫۰۱ | ۴٫۹ |
| هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ | ۸۱٫۱۳ | -۱٫۲ | ۷۵٫۷۰ | -۳٫۷ | ۷۹٫۰۵ | -۲٫۴ |
| هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ | ۷۹٫۳۳ | -۲٫۲ | ۷۲٫۹۶ | -۳٫۶ | ۷۶٫۹۶ | -۲٫۶ |
| هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵ | ۷۷٫۰۴ | -۲٫۹ | ۷۱٫۷۰ | -۱٫۷ | ۷۵٫۱۴ | -۲٫۴ |
| هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ | ۷۷٫۴۱ | ۰٫۵ | ۷۱٫۸۱ | ۰٫۲ | ۷۵٫۵۶ | ۰٫۶ |



اجباری ساکنین غزه و اعلام حماس مبنی بر توقف مبادله اسراء با اسرائیل؛

۵. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۶. در هفته منتهی به ۷ فوریه ذخایر استراتژیک نفت در آمریکا به مقدار ۲۴۹ هزار بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۳۹۵/۳۱۳ میلیون بشکه رسید؛

۷. کاهش تولید اوپک پلاس در ماه ژانویه ۲۰۲۵؛

۸. آژانس بین المللی انرژی در پیش بینی خود برای تقاضا جهانی در سال ۲۰۲۵ به مقدار ۵۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر صعودی کرد و آنرا ۱/۱ میلیون بشکه در روز اعلام کرد؛

۹. اداره اطلاعات انرژی آمریکا در پیش بینی خود برای تقاضا جهانی در سال ۲۰۲۵ به مقدار ۴۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر صعودی کرد و آنرا ۱/۳۷ میلیون بشکه در روز اعلام کرد؛

۱۰. تاخیر در وضع تعرفه های جدید دولت آمریکا تا ماه آوریل با توجه به دستور ترامپ به مقامات خزانه داری؛

۱۱. افزایش قیمت گاز طبیعی در اروپا و احتمال سوئیچ

در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۷۰/۷۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۴۰ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده اشاره می شود:

عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵:

عوامل تقویت کننده در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵:

۱. اقدامات ترامپ برای فشار حداکثری بر ایران و احتمال کاهش صادرات نفت ایران؛

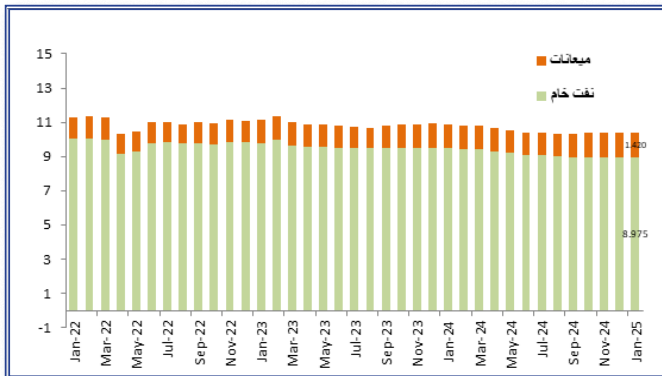
۲. کاهش صادرات نفت روسیه و تولید کمتر از سهمیه این کشور در ماه ژانویه ۲۰۲۵؛

۳. ادامه سرمای هوا در اروپا و آمریکا و افزایش تقاضا برای نفت حرارتی؛

۴. مخالفت کشورهای عربی با طرح ترامپ برای کوچ



نمودار ۲: تولید نفت روسیه (میلیون بشکه در روز)



۶. در هفته منتهی به ۱۴ فوریه تعداد دکل های حفاری فعال در آمریکا به ۴۸۱ دکل رسید که ۱ دکل نسبت به هفته قبل افزایش داشت؛

۷. در هفت روز منتهی به ۱۱ فوریه خالص خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۲۲۰ هزار رسید که ۱۰ هزار قرارداد کمتر از هفته گذشته بود؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۱۶ هزار بشکه در روز افزایش یافت و سطح آن به ۱۳/۴۹۴ میلیون بشکه رسید؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازیهای نفت خام منطقه کوشینگ آمریکا به مقدار ۰/۸۷۲ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۰. در ماه ژانویه نرخ تورم آمریکا با ۰/۱ درصد افزایش به ۳ درصد رسید؛

۱۱. در ماه ژانویه تورم قیمت تولید کننده در چین به ۲/۳- درصد رسید که نسبت به ماه قبل تغییری نداشت؛

۱۲. در فصل چهارم ۲۰۲۴ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۰/۱ درصد رسید که نسبت به فصل قبل ۰/۳ درصد کاهش داشت

کردن برخی نیروگاهها از گاز به سوخت مایع؛

۱۲. در ماه ژانویه نرخ تورم چین به ۰/۵ درصد رسید که نسبت به ماه گذشته ۰/۴ درصد افزایش داشت؛

۱۳. در ماه ژانویه نرخ تورم هند به ۴/۳۱ درصد رسید که نسبت به ماه گذشته ۰/۹۱ درصد کاهش یافت؛

۱۴. در فصل چهارم ۲۰۲۴ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۱/۴ درصد رسید که نسبت به فصل قبل ۰/۴ درصد افزایش داشت؛

۱۵. در ماه ژانویه نرخ تورم آلمان به ۲/۳ درصد رسید که نسبت به ماه قبل ۰/۳ درصد کاهش داشت؛

۱۶. در هفته منتهی به ۷ فوریه ادعاهای بیکاری در آمریکا به ۲۱۳ هزار درخواست رسید که نسبت به هفته قبل ۷ هزار درخواست کمتر بود؛

۱۷. در ماه ژانویه ۲۰۲۵ وام های جدید اعطاء شده در چین به ۵۱۳۰ میلیارد یوان رسید در حالیکه در ماه قبل ۹۹۰ میلیارد یوان بود؛

۱۸. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۷ فوریه ۱۰۷/۹۲ بود که در هفته منتهی به ۱۴ فوریه به ۱۰۷/۵۳ رسید.

عوامل تضعیف کننده در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵:

۱. تماس تلفنی ترامپ و پوتین و بیشتر شدن احتمال صلح بین روسیه و اوکراین و لغو تحریم های مسکو؛

۲. ادامه نگرانی نسبت به وضعیت تقاضای جهانی و مازاد عرضه در بازار در ماههای آتی؛

۳. ادامه نگرانی نسبت به گسترش جنگ تجاری بین آمریکا و سایر کشورهای جهان علیرغم تعویق آن تا ماه آوریل؛

۴. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا به مقدار ۴/۱ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۴۲۷/۹ میلیون بشکه رسید؛

۵. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته منتهی به ۷ فوریه ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا ۹/۰۴ میلیون بشکه افزایش یافته است؛



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵ در حدود ۶۵٫۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲٫۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۷٫۰ میلیارد متر مکعب (۹٫۷ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۷ فوریه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۱٫۹ میلیارد متر مکعب (۲٫۸ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۶۶٫۹ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۶ فوریه تا ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳٫۳۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ فوریه تا ۳٫۹۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ فوریه افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۴٫۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ فوریه تا ۴٫۱۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ فوریه افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۳٫۱۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ فوریه تا ۳٫۹۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ فوریه افزایش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۶ فوریه الی ۱۲ فوریه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

| ۱۲ فوریه | ۱۱ فوریه | ۱۰ فوریه | ۷ فوریه | ۶ فوریه | |
|----------|----------|----------|---------|---------|----------|
| ۳٫۹۴ | ۳٫۶۸ | ۳٫۴۹ | ۳٫۳۳ | ۳٫۳۱ | هنری هاب |
| ۴٫۱۵ | ۴٫۳۰ | ۴٫۹۳ | ۵٫۲۵ | ۴٫۰۰ | نیویورک |
| ۳٫۹۰ | ۳٫۶۶ | ۳٫۴۳ | ۳٫۳۱ | ۳٫۱۹ | شیکاگو |

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵

| مقایسه روند تاریخی | | | | میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب | | | |
|-------------------------------|--------------------------|--------------|--------------------------|-------------------------------------|--------------|----------------|-------------|
| متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) | | ۷ فوریه ۲۰۲۴ | | ۷ فوریه ۲۰۲۵ | | ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ | |
| تغییر (درصد) | ذخایر (میلیارد متر مکعب) | تغییر (درصد) | ذخایر (میلیارد متر مکعب) | میزان تغییر | ۷ فوریه ۲۰۲۵ | ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ | منطقه |
| -۱۰٫۲ | ۱۴٫۷ | -۱۳٫۶ | ۱۵٫۴ | -۱٫۱ | ۱۳٫۳ | ۱۴٫۴ | شرق |
| -۱۱٫۴ | ۱۷٫۸ | -۱۶٫۶ | ۱۸٫۹ | -۱٫۳ | ۱۵٫۸ | ۱۷٫۱ | غرب |
| ۴٫۸ | ۳۴٫۳ | -۴٫۷ | ۳۷٫۸ | -۰٫۴ | ۳۵٫۹ | ۳۶٫۴ | منطقه تولید |
| -۲٫۸ | ۶۶٫۹ | -۹٫۷ | ۷۲٫۱ | -۲٫۸ | ۶۵٫۱ | ۶۷٫۹ | مجموع |



۱٫۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۳٫۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۱۰٫۲ میلیارد متر مکعب (۱٫۵ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۴٫۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱٫۶ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰٫۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۳۵٫۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱٫۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۵٫۸ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۲ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۷٫۸ میلیارد فوت مکعب بوده است.

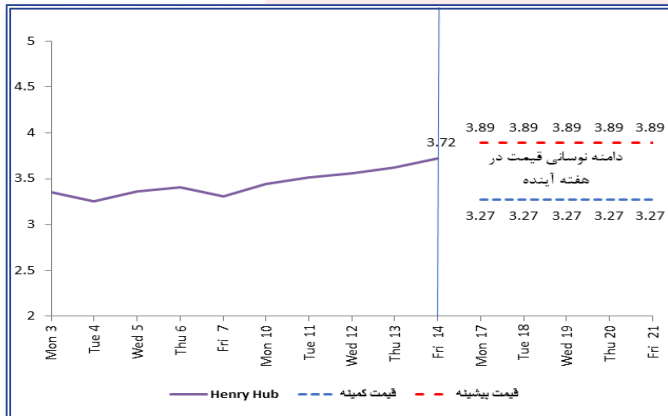
بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۴ فوریه ۲۰۲۵ حدود ۱۰۰ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۲ درصد افزایش یافت. تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می

شود) نیز در مقایسه با هفته قبل ۰٫۲ درصد افزایش یافت و در سطح ۴۸۰ دکل فعال قرار داشت

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۰ فوریه الی ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند افزایشی برخوردار بود و از حدود ۳٫۴۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۰ فوریه ۲۰۲۵ تا حدود ۳٫۷۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۴ فوریه افزایش یافت.

در ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، با شیب ملایمی روند صعودی داشته و قرارداد ماه مارس هنری هاب (۲۰۲۵) ۳٫۷۲ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۴٫۵۸ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



Source: <https://www.cmegroup.com/>

جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۴ فوریه ۲۰۲۵

| میزان تغییر (درصد) | | هفته منتهی به ۴ فوریه ۲۰۲۵ | |
|-----------------------------|------------------|----------------------------|-----------------------|
| نسبت به میزان مشابه سال قبل | نسبت به هفته قبل | | |
| -۳٫۸ | ۰٫۲ | ۴۸۰ | دکل های بخش نفت |
| -۱۷٫۴ | ۲٫۰ | ۱۰۰ | دکل های بخش گاز |
| - | -۰٫۵ | ۵۸۰ | جمع کل دکل ها |
| ۸٫۳ | ۰٫۰ | ۱۳ | دکل های حفاری عمودی |
| -۶٫۶ | ۰٫۸ | ۵۲۳ | دکل های حفاری افقی |
| -۲٫۰ | ۰٫۰ | ۵۰ | دکل های حفاری جهت دار |



جدول ۴۸: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

| قیمت بسته شده | | | | | |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ماه | ۱۰ فوریه | ۱۱ فوریه | ۱۲ فوریه | ۱۳ فوریه | ۱۴ فوریه |
| مارس ۲۵ | ۳,۴۴ | ۳,۵۱ | ۳,۵۶ | ۳,۶۲ | ۳,۷۲ |
| آوریل ۲۵ | ۳,۴۵ | ۳,۵۲ | ۳,۵۷ | ۳,۶۲ | ۳,۷۱ |
| مه ۲۵ | ۳,۵۳ | ۳,۶۰ | ۳,۶۳ | ۳,۶۸ | ۳,۷۷ |
| ژوئن ۲۵ | ۳,۷۰ | ۳,۷۷ | ۳,۸۰ | ۳,۸۴ | ۳,۹۱ |
| ژوئیه ۲۵ | ۳,۸۷ | ۳,۹۴ | ۳,۹۷ | ۴,۰۰ | ۴,۰۶ |
| اوت ۲۵ | ۳,۹۲ | ۳,۹۸ | ۴,۰۰ | ۴,۰۳ | ۴,۰۹ |
| سپتامبر ۲۵ | ۳,۸۹ | ۳,۹۵ | ۳,۹۷ | ۴,۰۰ | ۴,۰۶ |
| اکتبر ۲۵ | ۳,۹۴ | ۴,۰۰ | ۴,۰۲ | ۴,۰۵ | ۴,۱۰ |
| نوامبر ۲۵ | ۴,۱۷ | ۴,۲۲ | ۴,۲۴ | ۴,۲۷ | ۴,۳۰ |
| دسامبر ۲۵ | ۴,۵۸ | ۴,۶۳ | ۴,۶۵ | ۴,۶۶ | ۴,۶۹ |
| ژانویه ۲۶ | ۴,۸۱ | ۴,۸۶ | ۴,۸۸ | ۴,۸۹ | ۴,۹۲ |
| فوریه ۲۶ | ۴,۴۷ | ۴,۵۲ | ۴,۵۵ | ۴,۵۶ | ۴,۵۸ |

از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آمریکا عبارتند از:

افزایش تعداد دکلهای حفاری ایالات متحده بر اساس داده‌های S&P Global Commodity Insights، میانگین عرضه کل گاز طبیعی در هفته گذشته ۰.۲ درصد (۰.۲ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت. (به دلیل افزایش خالص واردات از کانادا)

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۱۴,۷۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ فوریه ۲۰۲۵ تا بیش از ۱۴,۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۰ تا ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ برای تحویل در مارس ۲۰۲۵ برابر با ۱۴,۹۵ و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۵,۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

کاهش ذخایر گاز طبیعی آمریکا افزایش تقاضا در شمال شرق آمریکا به دلیل کاهش دما و تقاضای فصلی برای گرمایش افزایش تقاضا در شمال شرق آمریکا و ساحل غربی، ایالات های غرب میانه و کوه های راکی ایالات متحده به دلیل کاهش دما و تقاضای فصلی برای گرمایش فضا در بخش خانگی

کاهش تولید گاز طبیعی آمریکا مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۸.۷ درصد (۲.۷ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت. مصرف گاز در بخش صنعتی ۳.۰ درصد (۰.۷ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش داشت. تحویل گاز طبیعی به پایانه‌های صادراتی LNG در آمریکا به میانگین ۱۵.۷ میلیارد فوت مکعب در روز رسید که ۰.۵ میلیارد فوت مکعب در روز بیشتر از هفته گذشته بود.



◀ اخبار مربوط به تعرفه‌های تلافی‌جویانه چین بر LNG تولید شده در آمریکا

◀ فعالان بازار انتظار دارند که اعلام چین درباره اعمال تعرفه اضافی ۱۵٪ بر LNG ایالات متحده تأثیر کوتاه‌مدت محدودی بر بازار LNG داشته می‌شود، در شرایط فعلی به دلیل محدودیت‌های آربیتراژ (فاصله قیمتی بین بازارها)، عمدتاً به سمت اروپا ارسال می‌شود.

◀ سرمای هوا و اختلال عرضه در north west shelf در استرالیا و donggi senoro lng در اندونزی

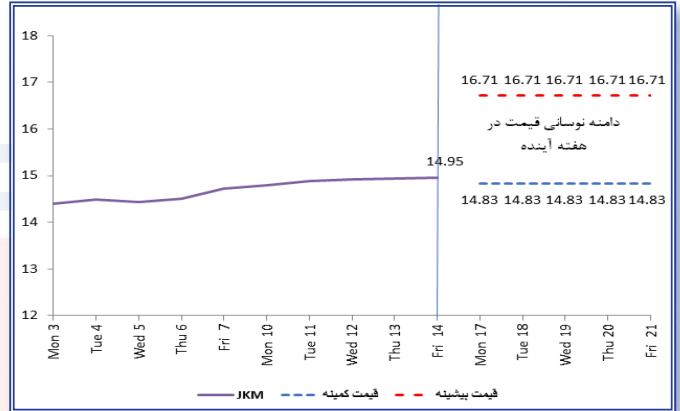
◀ تلاش ژاپن و کره جنوبی برای داشتن ذخایر در سطح بهینه

از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

◀ افزایش ذخایر LNG ژاپن برای تولید برق بر اساس گزارش وزارت صنعت، تجارت و معدن (METI) این کشور

◀ قیمت اختلاف آربیتراژ محموله‌های ایالات متحده به آسیای شمال شرقی از طریق دماغه امید نیک

نمودار: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آسیا



Source: <https://www.cmegroup.com/>

عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

◀ افزایش نگرانی‌ها برای عرضه کافی به دلیل جذب محموله‌ها توسط مشتریان اروپایی (به دلیل قیمت‌های بالای تک محموله در اروپا)

◀ افزایش نرخ تورم در چین

◀ کاهش نرخ تورم هند

◀ پیش‌بینی ورود موج سرما به آسیا تا پایان ماه پیش رو

جدول ۴۹: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/کره

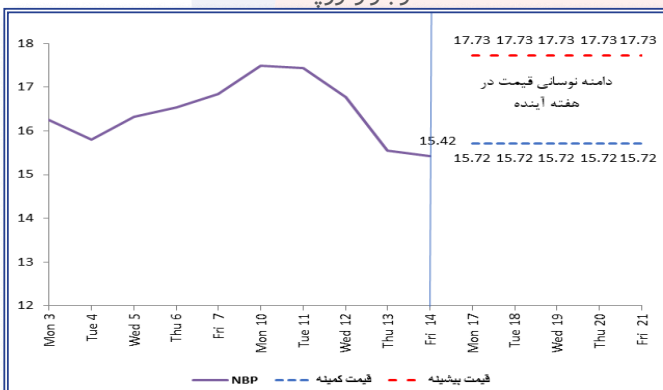
| قیمت بسته شده | | | | | |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ماه | ۱۰ فوریه | ۱۱ فوریه | ۱۲ فوریه | ۱۳ فوریه | ۱۴ فوریه |
| مارس ۲۵ | ۱۴,۷۹ | ۱۴,۸۹ | ۱۴,۹۲ | ۱۴,۹۳ | ۱۴,۹۵ |
| آوریل ۲۵ | ۱۶,۸۴ | ۱۶,۴۹ | ۱۶,۱۷ | ۱۵,۱۳ | ۱۵,۱۴ |
| مه ۲۵ | ۱۶,۹۳ | ۱۶,۶۸ | ۱۶,۴۸ | ۱۵,۳۸ | ۱۵,۴۲ |
| ژوئن ۲۵ | ۱۷,۰۱ | ۱۶,۷۹ | ۱۶,۶۴ | ۱۵,۵۳ | ۱۵,۵۲ |
| ژوئیه ۲۵ | ۱۶,۹۶ | ۱۶,۸۰ | ۱۶,۷۳ | ۱۵,۵۹ | ۱۵,۵۶ |
| اوت ۲۵ | ۱۷,۱۱ | ۱۶,۸۹ | ۱۶,۸۲ | ۱۵,۶۸ | ۱۵,۶۵ |
| سپتامبر ۲۵ | ۱۷,۱۸ | ۱۶,۹۰ | ۱۶,۸۲ | ۱۵,۶۶ | ۱۵,۶۶ |
| اکتبر ۲۵ | ۱۶,۸۷ | ۱۶,۶۸ | ۱۶,۷۰ | ۱۵,۶۵ | ۱۵,۵۴ |
| نوامبر ۲۵ | ۱۶,۱۲ | ۱۵,۹۹ | ۱۶,۳۷ | ۱۵,۳۹ | ۱۵,۲۳ |
| دسامبر ۲۵ | ۱۶,۱۴ | ۱۵,۹۰ | ۱۶,۴۹ | ۱۵,۵۱ | ۱۵,۴۲ |
| ژانویه ۲۶ | ۱۶,۰۹ | ۱۵,۹۸ | ۱۶,۳۶ | ۱۵,۴۸ | ۱۵,۴۲ |
| فوریه ۲۶ | ۱۵,۸۶ | ۱۵,۷۵ | ۱۶,۲۰ | ۱۵,۳۷ | ۱۵,۲۱ |



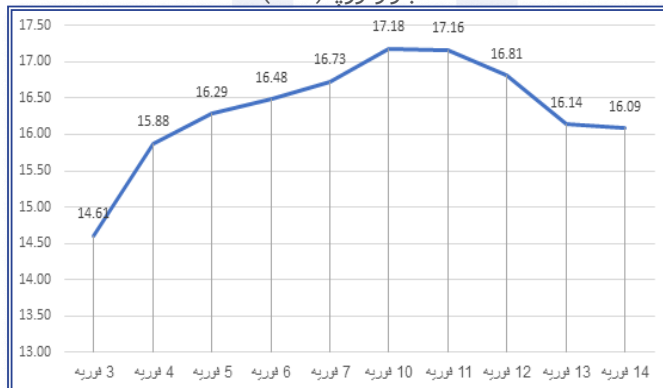
جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

| ماه | ۷ فوریه | | ۸ فوریه | | ۹ فوریه | | ۱۰ فوریه | | ۱۱ فوریه | | ۱۲ فوریه | | ۱۳ فوریه | | ۱۴ فوریه | |
|---------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی | حجم ذخیره سازی | درصد ذخیره سازی |
| اتحادیه اروپا | ۵۸,۱ | ۴۹,۷ | ۵۷,۶ | ۴۸,۹ | ۵۷,۰ | ۴۸,۵ | ۵۶,۴ | ۴۷,۹ | ۵۵,۵ | ۴۷,۲ | ۵۴,۸ | ۴۶,۶ | ۵۴,۰ | ۴۵,۹ | ۵۳,۲ | ۴۵,۲ |
| آلمان | ۱۲,۸ | ۴۹,۸ | ۱۲,۷ | ۴۹,۲ | ۱۲,۵ | ۴۸,۷ | ۱۲,۳ | ۴۷,۸ | ۱۲,۱ | ۴۷,۰ | ۱۱,۹ | ۴۶,۰ | ۱۱,۶ | ۴۴,۹ | ۱۱,۳ | ۴۳,۸ |
| ایتالیا | ۱۲,۳ | ۵۹,۸ | ۱۲,۲ | ۵۹,۳ | ۱۲,۱ | ۵۸,۹ | ۱۲,۰ | ۵۸,۴ | ۱۱,۹ | ۵۷,۸ | ۱۱,۸ | ۵۷,۳ | ۱۱,۷ | ۵۶,۸ | ۱۱,۶ | ۵۶,۳ |

نمودار ۵: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا (NBP)



در ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ قیمت آتی های بازار طبیعی در بورس لندن (NBP)، روندی نزولی داشته و قیمت‌ها برای تحویل در ماه مارس ۱۵,۴۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۵,۲۳ دلار در هر نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



برای ماه فوریه برای سومین هفته پیاپی کاهش یافت، اما همچنان نشان می‌دهد که محموله‌های آمریکایی انگیزه بیشتری برای تحویل به اروپا نسبت به آسیا دارند.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ روند نزولی داشته و در حدود ۵۳,۲ میلیارد متر مکعب (۴۵,۲ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۷ فوریه) حدود ۵,۵ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۷ فوریه ۵۸,۱ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱,۵ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۱,۳ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است میزان ذخایر آلمان در ۷ فوریه در حدود ۱۲,۸ میلیارد متر مکعب بوده است.

در ۷ فوریه حجم ذخایر ایتالیا ۱۲,۳ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۱۴ فوریه به ۱۱,۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۵,۷ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بوده و فوریه ۲۰۲۵ تا ۱۵,۴۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت.



جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در NBP

| قیمت بسته شده | | | | | |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ماه | ۱۰ فوریه | ۱۱ فوریه | ۱۲ فوریه | ۱۳ فوریه | ۱۴ فوریه |
| مارس ۲۵ | ۱۷,۴۹ | ۱۷,۴۳ | ۱۶,۷۸ | ۱۵,۵۵ | ۱۵,۴۲ |
| آوریل ۲۵ | ۱۷,۲۹ | ۱۷,۳۰ | ۱۶,۷۱ | ۱۵,۵۱ | ۱۵,۴۲ |
| مه ۲۵ | ۱۷,۱۳ | ۱۷,۱۸ | ۱۶,۶۲ | ۱۵,۴۱ | ۱۵,۳۵ |
| ژوئن ۲۵ | ۱۷,۰۷ | ۱۷,۱۶ | ۱۶,۶۳ | ۱۵,۴۱ | ۱۵,۳۶ |
| ژوئیه ۲۵ | ۱۶,۸۵ | ۱۶,۸۸ | ۱۶,۴۴ | ۱۵,۱۹ | ۱۵,۱۴ |
| اوت ۲۵ | ۱۶,۹۰ | ۱۶,۹۸ | ۱۶,۵۱ | ۱۵,۲۶ | ۱۵,۲۳ |
| سپتامبر ۲۵ | ۱۷,۰۶ | ۱۷,۱۶ | ۱۶,۷۰ | ۱۵,۵۰ | ۱۵,۴۶ |
| اکتبر ۲۵ | ۱۶,۵۲ | ۱۶,۶۷ | ۱۶,۶۰ | ۱۵,۲۹ | ۱۵,۱۱ |
| نوامبر ۲۵ | ۱۶,۳۷ | ۱۶,۴۷ | ۱۶,۶۱ | ۱۵,۶۵ | ۱۵,۴۷ |
| دسامبر ۲۵ | ۱۶,۴۹ | ۱۶,۶۳ | ۱۶,۸۰ | ۱۵,۹۵ | ۱۵,۷۸ |
| ژانویه ۲۶ | ۱۶,۲۷ | ۱۶,۴۷ | ۱۶,۷۳ | ۱۵,۸۷ | ۱۵,۷۰ |
| فوریه ۲۶ | ۱۶,۰۹ | ۱۶,۲۹ | ۱۶,۵۵ | ۱۵,۶۹ | ۱۵,۲۳ |

میلیون بی‌تی‌یو بود. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۷,۱۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ فوریه تا حدود ۱۶,۰۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت. روندی نسبتاً ثابت و در حدود ۱۵,۶ دلار در هر میلیون در ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF،

جدول ۵۲: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

| قیمت بسته شده | | | | | |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ماه | ۱۰ فوریه | ۱۱ فوریه | ۱۲ فوریه | ۱۳ فوریه | ۱۴ فوریه |
| مارس ۲۵ | ۱۷,۱۸ | ۱۷,۱۶ | ۱۶,۸۱ | ۱۶,۱۴ | ۱۶,۰۹ |
| آوریل ۲۵ | ۱۷,۵۰ | ۱۷,۵۱ | ۱۶,۹۲ | ۱۵,۷۵ | ۱۵,۶۵ |
| مه ۲۵ | ۱۷,۳۸ | ۱۷,۴۴ | ۱۶,۹۰ | ۱۵,۷۳ | ۱۵,۶۴ |
| ژوئن ۲۵ | ۱۷,۳۳ | ۱۷,۴۵ | ۱۶,۹۵ | ۱۵,۷۵ | ۱۵,۶۷ |
| ژوئیه ۲۵ | ۱۷,۲۷ | ۱۷,۳۹ | ۱۶,۹۶ | ۱۵,۷۵ | ۱۵,۶۷ |
| اوت ۲۵ | ۱۷,۲۶ | ۱۷,۳۷ | ۱۶,۹۴ | ۱۵,۷۶ | ۱۵,۶۸ |
| سپتامبر ۲۵ | ۱۷,۲۸ | ۱۷,۳۸ | ۱۶,۹۵ | ۱۵,۷۸ | ۱۵,۶۷ |
| اکتبر ۲۵ | ۱۷,۰۷ | ۱۷,۱۵ | ۱۶,۸۴ | ۱۵,۷۴ | ۱۵,۶۴ |
| نوامبر ۲۵ | ۱۵,۹۱ | ۱۶,۱۰ | ۱۶,۲۵ | ۱۵,۳۶ | ۱۵,۱۵ |
| دسامبر ۲۵ | ۱۵,۸۴ | ۱۶,۰۴ | ۱۶,۱۹ | ۱۵,۲۹ | ۱۵,۰۸ |
| ژانویه ۲۶ | ۱۵,۷۸ | ۱۶,۰۱ | ۱۶,۱۸ | ۱۵,۲۶ | ۱۵,۰۵ |
| فوریه ۲۶ | ۱۵,۶۱ | ۱۵,۸۳ | ۱۶,۰۳ | ۱۵,۱۵ | ۱۴,۸۴ |



بی‌تی‌یو داشته و قرارداد ماه مارس ۱۶,۰۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

تلاش اروپا برای اعمال سقف قیمتی موقت برای گاز در این بازار (اتحادیه اروپا در حال حاضر از سال ۲۰۲۲ سقفی بر قیمت گاز، به اصطلاح «مکانیسم اصلاح بازار» دارد. اما سقف آن ۱۸۷ دلار (۱۸۰ یورو) در هر مگاوات ساعت برای TTF است. سقف قیمت گاز می‌تواند عرضه بلندمدت برای اروپا را به خطر بیندازد زیرا «اعتبار اروپا به‌عنوان یک مشتری جدی در بازار جهانی گاز را تضعیف می‌کند»؛

چین برای LNG آمریکا تعرفه وضع کرده است، اقدامی که می‌تواند به طور قابل توجهی جریان تجارت جهانی را متحول کند؛

افزایش مصرف زغال سنگ و فرآورده های نفتی در اروپا و جایگزینی آن با گاز طبیعی در پی افزایش قابل توجه قیمت گاز در این بازار و در نتیجه احتمال کاهش تقاضای گاز؛

افزایش عرضه گاز روسیه به اروپا از طریق ترک استریم در ژانویه ۲۰۲۵ به بالاترین حد خود (جریان گاز از طریق خط لوله ترک استریم بین ۳ و ۹ فوریه به رکورد هفتگی رسید و بیش از ۳۹۰ میلیون متر مکعب (میلی متر مکعب) از ایستگاه کمپرسور ۲-Strandzha در مرز ترکیه و بلغارستان پمپاژ شد. خط لوله ترک استریم گاز روسیه را از طریق دریای سیاه به ترکیه و جنوب و جنوب شرق اروپا منتقل می‌کند. مجموع ظرفیت سالانه آن ۳۱/۵ میلیارد میلیارد متر مکعب است که حدود نیمی از آن به ترکیه می‌رسد که امکانات ذخیره سازی خود را ندارد. این خط لوله از ایستگاه کمپرسور Russkaya در نزدیکی Anapa در سواحل دریای سیاه روسیه سرچشمه می‌گیرد)؛

ادعای تحلیگران مبنی بر احتمال کاهش تقاضای گاز در بخش صنعت اروپا در پی افزایش بی سابقه

قیمت گاز در این بازار؛

اعلام دونالد ترامپ رئیس جمهور آمریکا مبنی بر احتمال پایان جنگ روسیه و اوکراین در آینده نزدیک (به گفته گلدمن ساکس، اگر جریان گاز روسیه از طریق اوکراین به اروپای غربی به سطح قبل از جنگ بازگردد، قیمت گاز ممکن است تا ۵۰ درصد از سطح فعلی کاهش یابد)؛

از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

آب و هوای سرد تر از نرمال در بازار اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای سوخت گرمایشی؛

کاهش تولید انرژی های تجدید پذیر در اروپا و افزایش تقاضای برق گازی در این منطقه؛

ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حد ۴۷,۲۴ درصد پر است که نسبت به سال گذشته ۶۷ درصد و کمتر از میانگین پنج ساله است (گلدمن ساکس تخمین می‌زند که اگر اروپا بخواهد تا ماه اکتبر سطح ذخیره سازی را به حداقل ۸۵ درصد برساند، واردات LNG باید ۸ درصد بیشتر از انتظار اولیه باشد)؛

بر اساس چشم انداز ماهانه ICIS، انتظار می‌رود مصرف گاز در اروپا در ماه فوریه ۲۰۲۵ نسبت به سال گذشته ۱۷ درصد افزایش یابد که ناشی از تقاضای مسکونی و تجاری است؛

منابع و مأخذ:

1- <https://www.eia.gov/naturalgas/weekly/#tabs-storage-3>

2- <https://www.cmegroup.com/markets/energy/natural-gas/lng-japan-korea-marker-platts-swap.settlements.html#tradeDate=08%2F30%2F2024>

3- <https://www.cmegroup.com/markets/energy/natural-gas/uk-nbp-natural-gas-usd-mmbtu-icis-heren-front-month.settlements.html#tradeDate=01%2F31%2F2025>

4- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-at-two-month-high-tracking-eu-gas-rally/4>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

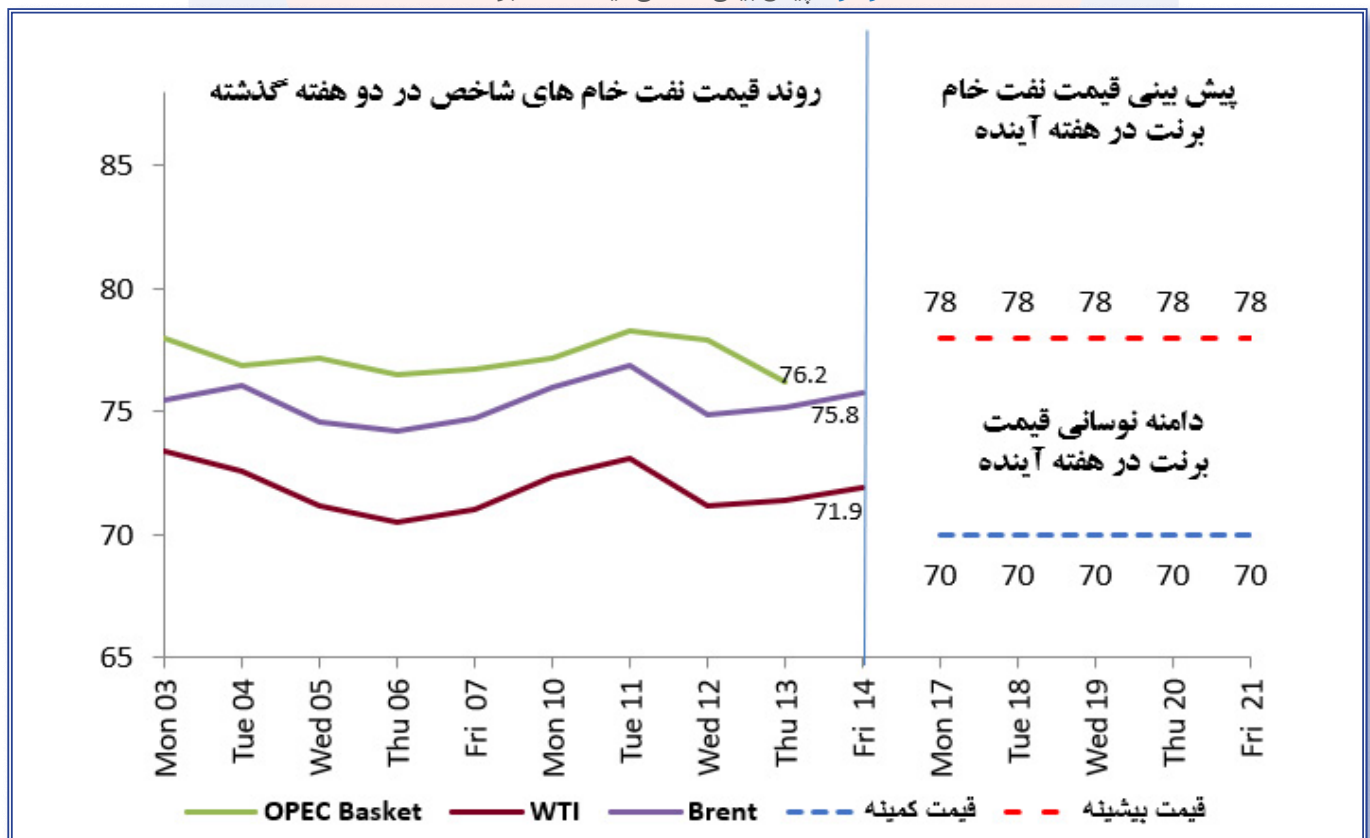
(طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

به فشار کاهشی بر قیمت نفت دامنه پایین پیش بینی قیمت نفت برنت ۱ دلار کاهش در سطح ۷۰ دلار و دامنه بالا در سطح ۷۸ دلار در بشکه برای هفته آینده برآورد شده است.

بازار نفت همچنان تحت تأثیر سیاست های ترامپ قرار دارد و برآیند تصمیمات روند نزولی را به بازار نفت شکل داده است. افزایش وضع تعرفه ها برای واردات از کشورهای مختلف گمانه زنی برای کاهش رشد اقتصادی کشورهای طرف تجاری آمریکا را افزایش داده است که در نهایت کاهش رشد اقتصادی جهان را رغم خواهد زد و در نتیجه موجب کاهش تقاضای نفت خواهد شد. گفتگوی تلفنی ترامپ با پوتین برای خاتمه درگیری نیز از عوامل مهم شکل دهنده روند قیمت نفت در هفته گذشته بود که بر فشار کاهشی افزود. در شرایط کنونی پیش بینی شرایط بازار با توجه به اقدامات ترامپ و اثر آن بر بازارهای مختلف مشکل شده است ولی آنچه که واضح است این است که ترامپ بدنبال قیمت های پایین نفت است. با توجه

نمودار ۷: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

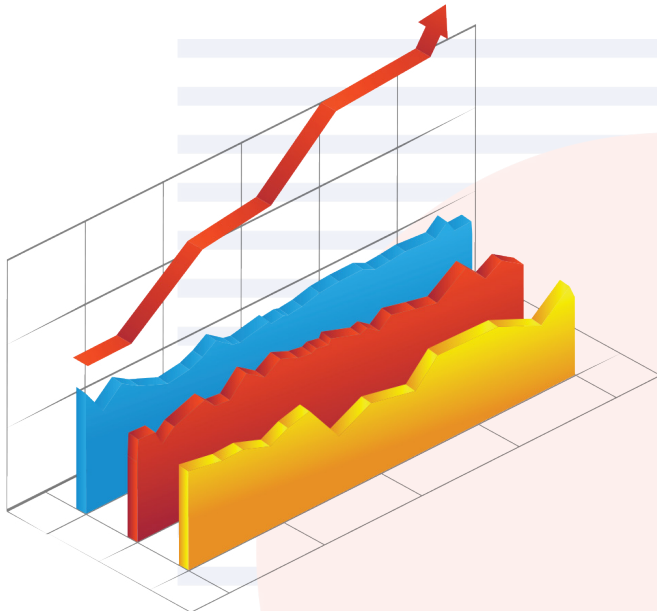




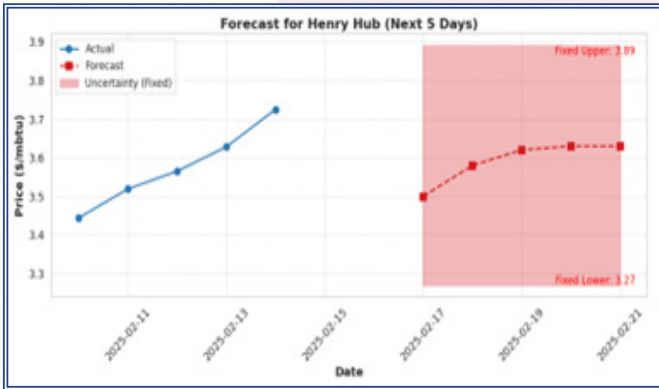
پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub

(طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵)

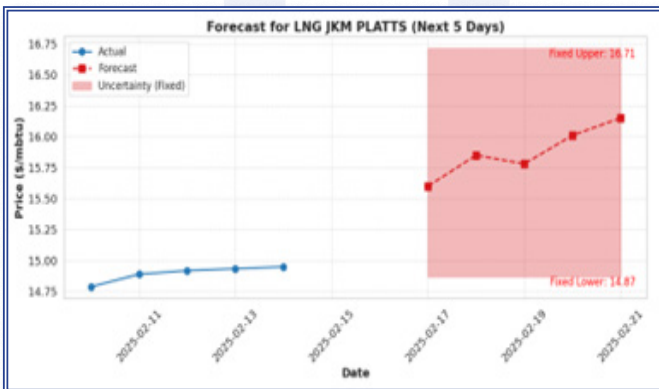
حمیدرضا مصطفایی



نمودار ۹: پیش بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)



نمودار ۱۰: پیش بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

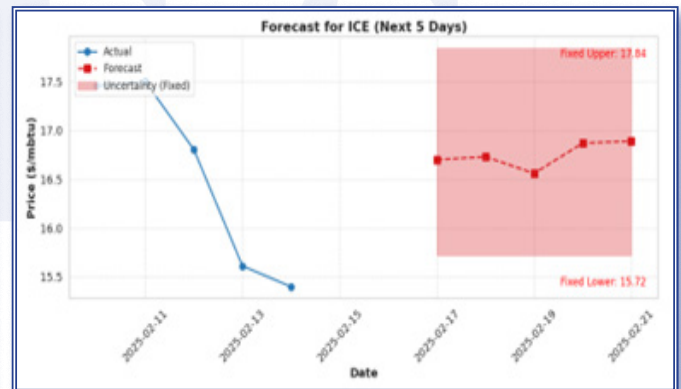


مدل سری زمانی Prophet، در سال ۲۰۱۷ توسط تیم پژوهشی فیسبوک به رهبری Sean J. Taylor و Ben Letham معرفی شد تا ابزار ساده و مؤثری برای پیش‌بینی سری‌های زمانی پیچیده و دارای عدم قطعیت فراهم آورد. این مدل با ترکیب روش‌های آماری و برنامه‌ریزی خطی به شناسایی و تحلیل روندها، الگوهای فصلی، و تأثیرات واقعی مانند تعطیلات و رویدادهای مهم در داده‌های سری زمانی می‌پردازد. Prophet از سه مؤلفه اصلی تشکیل شده است: روند (g)، فصلیت (s)، و تعطیلات (h). این مؤلفه‌ها به همراه عوامل خارجی (x) و خطاها (e)، ساختار کلی مدل را به شکل زیر تعریف می‌کنند:

$$y(t) = g(t) + s(t) + h(t) + x(t) + e(t)$$

روند (g) تغییرات غیردوره‌ای را نشان می‌دهد و برای مدل‌سازی رشد در طول زمان به کار می‌رود. فصلیت (s) تغییرات دوره‌ای و فصلی مانند ماهانه، هفتگی و سالانه را به‌طور خودکار شناسایی می‌کند، و تعطیلات (h) به اثرات رویدادهای خاص مانند تعطیلات اشاره دارد. عوامل خارجی (x) شامل متغیرهای دیگری می‌شود که بر سری زمانی تأثیر دارند و خطا (e) تفاوت‌های غیرقابل پیش‌بینی را پوشش می‌دهد. مدل Prophet به دلیل سهولت استفاده، قابلیت تنظیم بالا، تفسیرپذیری مناسب و توانایی مقابله با داده‌های گم‌شده یا ناپیوسته، ابزاری بسیار مناسب

نمودار ۸: پیش بینی قیمت گاز در بازار ICE در هفته آینده (\$/mbtu)





فصلی و دوره‌ای دارند، بسیار مؤثر است و با تخمین پارامترهای بیزی و مدل‌سازی غیرخطی، نتایج دقیقی تولید می‌کند. در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در ازار Henry Hub و ICE و شاخص JKM با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.

برای تحلیل سری‌های زمانی به‌شمار می‌آید. این مدل با استفاده از پارامترهای بیزی و روش‌های بهینه‌سازی پیشرفته، پیش‌بینی‌هایی دقیق و سریع ارائه می‌دهد. ویژگی‌های منحصر به فرد Prophet، مانند مقاومت در برابر داده‌های ناقص، نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در سری‌های زمانی، باعث می‌شود که این مدل حتی در شرایط دشوار نیز عملکرد مطلوبی داشته باشد و داده‌ها را به‌طور منطقی و قابل فهم تحلیل کند. Prophet به‌ویژه در تحلیل داده‌هایی که الگوهای

جدول ۵۳: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

| (\$/mbtu) | Monday 17-Feb | Tuesday 18-Feb | Wednesday 19-Feb | Thursday 20-Feb | Friday 21-Feb |
|------------|------------------|-------------------|---------------------|--------------------|------------------|
| کران پائین | ۱۵,۷۳ | ۱۵,۷۳ | ۱۵,۷۳ | ۱۵,۷۳ | ۱۵,۷۳ |
| کران بالا | ۱۷,۶۹ | ۱۷,۶۹ | ۱۷,۶۹ | ۱۷,۶۹ | ۱۷,۶۹ |

جدول ۵۴: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

| (\$/mbtu) | Monday 17-Feb | Tuesday 18-Feb | Wednesday 19-Feb | Thursday 20-Feb | Friday 21-Feb |
|------------|------------------|-------------------|---------------------|--------------------|------------------|
| کران پائین | ۳,۲۷ | ۳,۲۷ | ۳,۲۷ | ۳,۲۷ | ۳,۲۷ |
| کران بالا | ۳,۸۸ | ۳,۸۸ | ۳,۸۸ | ۳,۸۸ | ۳,۸۸ |

جدول ۵۵: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

| (\$/mbtu) | Monday 17-Feb | Tuesday 18-Feb | Wednesday 19-Feb | Thursday 20-Feb | Friday 21-Feb |
|------------|------------------|-------------------|---------------------|--------------------|------------------|
| کران پائین | ۱۴,۸۶ | ۱۴,۸۶ | ۱۴,۸۶ | ۱۴,۸۶ | ۱۴,۸۶ |
| کران بالا | ۱۶,۷۵ | ۱۶,۷۵ | ۱۶,۷۵ | ۱۶,۷۵ | ۱۶,۷۵ |



Institute For International Energy Studies
<https://www.iies.org>