

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 | 31.8485 | -0.0307 |
| Swedish KRONA | 6.9936 | +0.0019 |
| Swiss FRANCO | 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 ۲ | هفته چهارم | مهر ماه ۱۴۰۳

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

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 ۲۱

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۹

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۹

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

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 ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| International | | | | | |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| PGA | | | | | |
| Dubai (Dec) | 77.640 | 74.290 | 73.990 | 74.070 | 74.190 |
| Dubai (Jan) | 76.510 | 73.160 | 72.860 | 73.000 | 72.930 |
| Dubai (Feb) | 75.970 | 72.710 | 72.400 | 72.540 | 72.460 |
| MEC (Dec) | 77.640 | 74.290 | 73.990 | 74.070 | 74.190 |
| MEC (Jan) | 76.510 | 73.160 | 72.860 | 73.000 | 72.930 |
| MEC (Feb) | 75.970 | 72.710 | 72.400 | 72.540 | 72.460 |
| Oman (Dec) | 77.660 | 74.310 | 74.030 | 74.110 | 74.190 |
| Oman (Jan) | 76.530 | 73.180 | 72.900 | 73.040 | 72.930 |
| Oman (Feb) | 75.990 | 72.730 | 72.440 | 72.580 | 72.460 |
| Dubai cash/Futures | 1.670 | 1.580 | 1.590 | 1.530 | 1.730 |
| Oman cash/Futures | 1.690 | 1.600 | 1.630 | 1.570 | 1.730 |
| Brent (DTD) | 77.810 | 73.525 | 73.940 | 74.075 | 72.550 |
| DTD NSL | 77.810 | 73.525 | 73.940 | 74.075 | 72.550 |
| Dated Brent (CIF) | 78.580 | 74.370 | 74.920 | 75.155 | 73.730 |
| Brent (Dec) | 77.570 | 73.740 | 74.020 | 74.230 | 72.750 |
| Brent (Jan) | 77.380 | 73.560 | 73.750 | 73.850 | 72.420 |
| Brent (Feb) | 77.000 | 73.250 | 73.380 | 73.460 | 72.080 |
| North Sea Basket | 78.720 | 74.575 | 75.000 | 75.085 | 73.495 |
| Brent/WTI 1st | 4.170 | 4.200 | 4.370 | 4.330 | 4.460 |
| Brent/WTI 2nd | 4.460 | 4.380 | 4.490 | 4.390 | 4.530 |
| Brent/WTI 3rd | 4.490 | 4.380 | 4.450 | 4.350 | 4.480 |
| Brent EFP (Dec) | 0.050 | 0.020 | 0.040 | 0.050 | 0.140 |
| Brent EFP (Jan) | 0.230 | 0.150 | 0.160 | 0.100 | 0.200 |
| Brent EFP (Feb) | 0.230 | 0.150 | 0.160 | 0.100 | 0.200 |
| Swaps (PGA) | | | | | |
| Dubai (Nov) | 76.510 | 73.160 | 72.860 | 73.000 | 72.930 |
| Dubai (Dec) | 75.970 | 72.710 | 72.400 | 72.540 | 72.460 |
| Dubai (Jan) | 75.550 | 72.390 | 72.070 | 72.180 | 72.110 |
| MOG (Nov) | 76.530 | 73.180 | 72.900 | 73.040 | 72.930 |
| MOG (Dec) | 75.990 | 72.730 | 72.440 | 72.580 | 72.460 |
| MOG (Jan) | 75.570 | 72.410 | 72.110 | 72.220 | 72.110 |
| Oman/Dubai Swap (Nov) | 0.020 | 0.020 | 0.040 | 0.040 | 0.000 |
| Oman/Dubai Swap (Dec) | 0.020 | 0.020 | 0.040 | 0.040 | 0.000 |
| Oman/Dubai Swap (Jan) | 0.020 | 0.020 | 0.040 | 0.040 | 0.000 |



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی دوره ۱۴-۱۸ اکتبر ۲۰۲۴

| Asia | | | | | |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Asia | | | | | |
| Brent (Dec) | 77.910 | 74.350 | 74.200 | 74.490 | 74.510 |
| Brent (Jan) | 77.650 | 74.220 | 73.950 | 74.170 | 74.100 |
| Brent (Feb) | 77.240 | 73.900 | 73.610 | 73.780 | 73.700 |
| Brent(DTD) | 78.965 | 74.590 | 73.985 | 74.410 | 74.355 |
| Brent/Dubai | 0.270 | 0.060 | 0.210 | 0.420 | 0.320 |
| WTI (Nov) | 74.520 | 70.740 | 70.540 | 70.610 | 70.750 |
| WTI (Dec) | 73.840 | 70.180 | 69.950 | 70.040 | 70.160 |
| WTI (Jan) | 73.320 | 69.800 | 69.560 | 69.620 | 69.720 |





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Asia Pacific/Middle East spot crude assessments | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | Assessment (Asian MOC) | | | | | Assessment (London MOC) | | | | |
| | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| | Condensate Diff to Dubai | | | | | Condensate Diff to Dubai | | | | |
| NW Shelf | 71.300 | 67.720 | 67.400 | 67.580 | 67.580 | 70.760 | 67.130 | 67.270 | 67.330 | 65.820 |
| Ichthys FC | 77.700 | 74.070 | 73.850 | 74.130 | 73.730 | NA | NA | NA | NA | NA |
| DFC | 76.720 | 73.460 | 73.100 | 73.940 | 73.860 | 76.180 | 72.870 | 72.970 | 73.690 | 72.100 |
| Qatar LSC | 76.370 | 73.110 | 72.750 | 73.590 | 73.510 | 75.830 | 72.520 | 72.620 | 73.340 | 71.750 |
| South Pars | 71.570 | 68.310 | 67.950 | 68.790 | 68.710 | 71.030 | 67.720 | 67.820 | 68.540 | 66.950 |
| | Condensate Diff to ICP | | | | | Condensate Diff to ICP | | | | |
| Senipah | 68.300 | 64.720 | 64.400 | 64.580 | 64.580 | 67.760 | 64.130 | 64.270 | 64.330 | 62.820 |
| | Light Diff to ICP | | | | | Light Diff to ICP | | | | |
| Cossack | 76.050 | 72.420 | 72.200 | 72.480 | 72.080 | 75.510 | 71.830 | 72.070 | 72.230 | 70.320 |
| Tapis | 78.300 | 75.170 | 74.950 | 75.230 | 75.280 | 77.760 | 74.580 | 74.820 | 74.980 | 73.520 |
| Belida | 71.750 | 68.120 | 67.900 | 68.180 | 67.780 | 71.210 | 67.530 | 67.770 | 67.930 | 66.020 |
| Kutubu | 74.650 | 71.020 | 70.800 | 71.080 | 70.680 | 74.110 | 70.430 | 70.670 | 70.830 | 68.920 |
| Attaka | 71.700 | 68.070 | 67.850 | 68.130 | 67.730 | 71.160 | 67.480 | 67.720 | 67.880 | 65.970 |
| Ardjuna | 71.300 | 67.970 | 67.750 | 67.980 | 68.030 | 70.760 | 67.380 | 67.620 | 67.730 | 66.270 |
| Banyu Urip | 76.500 | 73.170 | 72.950 | 73.180 | 73.230 | 75.960 | 72.580 | 72.820 | 72.930 | 71.470 |
| | Light Diff to Dubai | | | | | Light Diff to Dubai | | | | |
| Sakhalin Blend | 70.370 | 67.060 | 66.800 | 67.040 | 67.160 | 69.830 | 66.470 | 66.670 | 66.790 | 65.400 |
| Sokol | 74.320 | 71.010 | 70.750 | 70.990 | 71.110 | 73.780 | 70.420 | 70.620 | 70.740 | 69.350 |
| Kikeh | 81.600 | 78.270 | 78.050 | 78.280 | 78.330 | 81.060 | 77.680 | 77.920 | 78.030 | 76.570 |
| Miri Light | 80.450 | 77.120 | 76.900 | 77.130 | 77.180 | 79.910 | 76.530 | 76.770 | 76.880 | 75.420 |
| Labuan | 82.050 | 78.720 | 78.500 | 78.730 | 78.780 | 81.510 | 78.130 | 78.370 | 78.480 | 77.020 |
| Kimanis | 82.650 | 79.320 | 79.100 | 79.330 | 79.380 | 82.110 | 78.730 | 78.970 | 79.080 | 77.620 |
| | Medium Diff to Dubai | | | | | Medium Diff to Dubai | | | | |
| Nanghai | 67.850 | 64.520 | 64.300 | 64.530 | 64.580 | 67.310 | 63.930 | 64.170 | 64.280 | 62.820 |
| Minas | 74.785 | 71.360 | 71.215 | 71.360 | 71.360 | 74.245 | 70.770 | 71.085 | 71.110 | 69.600 |
| Nile Blend | 74.300 | 70.670 | 70.500 | 70.830 | 70.880 | 73.760 | 70.080 | 70.370 | 70.580 | 69.120 |
| Widuri | 76.535 | 73.230 | 73.120 | 73.145 | 73.245 | 75.995 | 72.640 | 72.990 | 72.895 | 71.485 |
| Daqing | 78.300 | 74.670 | 74.500 | 74.830 | 74.880 | 77.760 | 74.080 | 74.370 | 74.580 | 73.120 |
| Cinta | 74.810 | 71.415 | 71.325 | 71.485 | 71.580 | 74.270 | 70.825 | 71.195 | 71.235 | 69.820 |
| Su Tu Den | 79.700 | 76.370 | 76.150 | 76.380 | 76.580 | 79.160 | 75.780 | 76.020 | 76.130 | 74.820 |
| Bach Ho | 81.350 | 78.020 | 77.800 | 78.030 | 78.230 | 80.810 | 77.430 | 77.670 | 77.780 | 76.470 |
| | Heavy Diff to ICP | | | | | Heavy Diff to ICP | | | | |
| Dar Blend | 73.800 | 70.220 | 70.000 | 70.280 | 70.280 | 73.260 | 69.630 | 69.870 | 70.030 | 68.520 |
| Shengli | 79.000 | 75.420 | 75.300 | 75.580 | 75.580 | 78.460 | 74.830 | 75.170 | 75.330 | 73.820 |
| Duri | 82.300 | 78.720 | 78.600 | 78.880 | 78.880 | 81.760 | 78.130 | 78.470 | 78.630 | 77.120 |
| Vincent | 88.000 | 84.470 | 84.450 | 84.730 | 84.730 | 87.460 | 83.880 | 84.320 | 84.480 | 82.970 |



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۲

| North Sea | | | | | |
|--------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Spread vs fwd Dated Brent | | | | | |
| BNB | 78.500 | 74.440 | 74.845 | 74.825 | 73.155 |
| Forties | 78.260 | 74.085 | 74.250 | 74.350 | 72.740 |
| Oseberg | 79.500 | 75.440 | 76.045 | 76.175 | 74.605 |
| Ekofisk | 78.620 | 74.335 | 74.855 | 74.995 | 73.480 |
| Troll | 79.630 | 75.570 | 76.175 | 76.305 | 74.735 |
| FOB N Sea WTI Midland | 78.520 | 74.555 | 75.045 | 74.945 | 73.375 |
| Statfjord | 79.150 | 75.140 | 75.695 | 75.825 | 74.205 |
| Flotta Gold | 78.100 | 74.040 | 74.445 | 74.575 | 72.955 |
| Duc | 78.900 | 74.840 | 75.345 | 75.375 | 73.805 |
| Grane Blend | 76.300 | 72.440 | 72.995 | 73.225 | 71.705 |
| Johan Sverdrup | 76.150 | 72.320 | 72.870 | 73.105 | 71.585 |
| Statfjord (CIF) | 80.245 | 76.245 | 76.805 | 76.925 | 75.305 |
| Gullfaks (CIF) | 80.445 | 76.445 | 77.005 | 77.125 | 75.505 |
| Alvheim (CIF) | 80.495 | 76.495 | 77.055 | 77.175 | 75.555 |
| Asgard (CIF) | 78.745 | 74.695 | 75.205 | 75.225 | 73.655 |
| North Sea Dated Strip | 77.350 | 73.390 | 73.895 | 74.025 | 72.455 |
| European Sour Crude Index | 76.292 | 72.442 | 72.986 | 73.214 | 71.689 |
| Spread vs fwd CIF Dated Brent | | | | | |
| Dated Brent (CIF) | 78.580 | 74.370 | 74.920 | 75.155 | 73.730 |
| BNB (CIF) | 80.330 | 76.280 | 76.690 | 76.660 | 74.990 |
| Forties (CIF) | 79.555 | 75.385 | 75.540 | 75.625 | 74.020 |
| Oseberg (CIF) | 80.615 | 76.565 | 77.175 | 77.295 | 75.725 |
| Ekofisk (CIF) | 79.355 | 75.130 | 75.665 | 75.895 | 74.495 |
| Troll (CIF) | 80.765 | 76.715 | 77.325 | 77.445 | 75.875 |
| WTI Midland (CIF) | 79.435 | 75.495 | 76.000 | 75.870 | 74.300 |
| Johan Sverdrup (CIF) | 77.240 | 73.420 | 73.975 | 74.215 | 72.705 |
| North Sea CIF Dated Strip | 77.345 | 73.395 | 73.905 | 74.025 | 72.455 |

ILIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| West Africa | | | | | |
|--------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Nigeria | | | | | |
| Agbami | 76.345 | 72.610 | 72.865 | 72.995 | 71.415 |
| Akpo | 76.295 | 72.560 | 72.815 | 72.945 | 71.365 |
| Bonga | 78.645 | 74.910 | 75.165 | 75.295 | 73.715 |
| Bonny Light | 77.845 | 74.110 | 74.365 | 74.495 | 72.915 |
| Brass River | 77.295 | 73.560 | 73.815 | 73.945 | 72.365 |
| Egina | 81.095 | 77.360 | 77.615 | 77.745 | 76.165 |
| Erha | 78.645 | 74.910 | 75.165 | 75.295 | 73.715 |
| Escravos | 78.645 | 74.910 | 75.165 | 75.295 | 73.715 |
| Forcados | 78.445 | 74.710 | 74.965 | 75.095 | 73.515 |
| Qua Iboe | 78.145 | 74.410 | 74.665 | 74.795 | 73.215 |
| Usan | 74.395 | 70.660 | 70.915 | 71.045 | 69.465 |
| Angola | | | | | |
| Cabinda | 77.845 | 74.110 | 74.415 | 74.595 | 73.015 |
| Dalia | 76.545 | 72.810 | 73.115 | 73.295 | 71.715 |
| Girassol | 78.445 | 74.710 | 75.015 | 75.195 | 73.615 |
| Hungo | 75.195 | 71.460 | 71.765 | 71.945 | 70.365 |
| Kissanje | 77.095 | 73.360 | 73.665 | 73.845 | 72.265 |
| Nemba | 76.195 | 72.460 | 72.765 | 72.945 | 71.365 |
| Pazflor | 76.445 | 72.710 | 73.015 | 73.195 | 71.615 |
| Plutonio | 75.845 | 72.110 | 72.415 | 72.595 | 71.015 |
| Ghana | | | | | |
| Jubilee | 77.545 | 73.510 | 73.615 | 73.695 | 72.115 |
| Republic of Congo | | | | | |
| Djeno | 73.945 | 70.210 | 70.515 | 70.695 | 69.115 |
| Chad | | | | | |
| Doba | 74.445 | 70.710 | 71.415 | 71.895 | 70.515 |
| 30-60 Day Dtd strip | 76.945 | 73.210 | 73.515 | 73.695 | 72.115 |

IEA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Mediterranean | | | | | |
|--------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Nigeria | | | | | |
| Med Dtd Strip | 77.350 | 73.395 | 73.905 | 74.035 | 72.470 |
| BTC Dtd Strip | 77.330 | 73.395 | 73.905 | 74.015 | 72.455 |
| CPC Dtd Strip | 77.250 | 73.375 | 73.880 | 73.915 | 72.385 |
| 15-45 Day Dtd Strip | 77.275 | 73.375 | 73.880 | 73.940 | 72.400 |
| Urals (Rdam) | 67.920 | 63.965 | 64.475 | 64.605 | 63.040 |
| Urals (Med) | 69.305 | 65.490 | 66.035 | 66.235 | 64.670 |
| Urals (Ex-Baltic) | 65.200 | 61.245 | 61.755 | 61.885 | 60.320 |
| Urals FOB Novo Suez | 65.200 | 61.245 | 61.755 | 61.885 | 60.320 |
| Urals FOB Novo Afra | 65.200 | 61.245 | 61.755 | 61.885 | 60.320 |
| Urals (Primorsk) | 65.200 | 61.245 | 61.755 | 61.885 | 60.320 |
| Urals (RCMB) | 69.765 | 65.620 | 66.070 | 66.275 | 64.750 |
| KEBCO (CIF Augusta) | 76.850 | 72.945 | 73.505 | 73.735 | 72.270 |
| KEBCO (CIF Rotterdam) | 76.650 | 72.745 | 73.305 | 73.535 | 72.070 |
| KEBCO (FOB Novo) | 72.745 | 68.700 | 69.225 | 69.385 | 67.920 |
| KEBCO (FOB Ust-Luga) | 73.830 | 69.925 | 70.485 | 70.715 | 69.250 |
| Iranian Light FOB Kharg Island (Med) | 76.340 | 72.755 | 73.055 | 73.135 | 71.710 |
| Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med) | 74.240 | 70.655 | 70.955 | 71.035 | 69.610 |
| Es Sider | 75.630 | 71.695 | 72.205 | 72.215 | 70.355 |
| Siberian Lt | 71.305 | 67.490 | 68.035 | 68.235 | 66.670 |
| Saharan Bld | 77.630 | 73.695 | 74.205 | 74.215 | 72.455 |
| Azeri Lt | 78.680 | 74.745 | 75.255 | 75.130 | 73.260 |
| Azeri Lt FOB Ceyhan Suez | 77.620 | 73.570 | 74.110 | 73.955 | 72.085 |
| Azeri Lt FOB Ceyhan Afra | 76.755 | 72.820 | 73.305 | 73.180 | 71.310 |
| Azeri Lt FOB Supsa | 75.940 | 71.880 | 72.360 | 72.170 | 70.300 |
| BTC FOB Ceyhan | 77.190 | 73.195 | 73.705 | 73.565 | 71.695 |
| Suez Blend | 76.500 | 72.595 | 73.105 | 73.285 | 71.770 |
| Kirkuk | 75.550 | 71.645 | 72.155 | 72.335 | 70.820 |
| CPC Blend CIF | 76.800 | 72.825 | 73.330 | 73.315 | 71.785 |
| CPC Blend FOB Suez | 74.145 | 69.990 | 70.495 | 70.450 | 68.920 |
| CPC Blend FOB Afra | 73.025 | 68.930 | 69.405 | 69.330 | 67.800 |
| Additional War Risk Premium | 1.150 | 1.150 | 1.150 | 1.150 | 1.150 |



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| United States | | | | | |
|--------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Platts AGS | 75.390 | 71.940 | 71.620 | 71.930 | 70.510 |
| WTI FOB USGC Decades Avg | 75.280 | 71.880 | 71.590 | 71.940 | 70.540 |
| WTI (Nov) | 73.830 | 70.580 | 70.390 | 70.670 | 69.220 |
| WTI (Dec) | 73.240 | 70.010 | 69.820 | 70.090 | 68.690 |
| WTI (Jan) | 72.810 | 69.640 | 69.430 | 69.640 | 68.290 |
| WTI EFP (Nov) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| WTI EFP (Dec) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| WTI EFP (Jan) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Light Houston Sweet | 75.080 | 71.680 | 71.390 | 71.770 | 70.370 |
| Light Houston Sweet M2 | 74.340 | 71.210 | 71.020 | 71.340 | 69.890 |
| LOOP Sour (Nov) | 72.030 | 68.880 | 68.690 | 68.770 | 67.320 |
| LOOP Sour (Dec) | 71.740 | 68.660 | 68.370 | 68.490 | 67.190 |
| LOOP Sour (Jan) | 71.360 | 68.340 | 68.030 | 68.240 | 66.890 |
| Eagle Ford Marker | 74.750 | 71.490 | 71.270 | 71.440 | 69.970 |
| Mars (Nov) | 72.130 | 68.980 | 68.790 | 68.870 | 67.420 |
| Mars (Dec) | 71.840 | 68.760 | 68.470 | 68.590 | 67.290 |
| Mars (Jan) | 71.460 | 68.440 | 68.130 | 68.340 | 66.990 |
| Mars/WTI (Nov) | -1.700 | -1.600 | -1.600 | -1.800 | -1.800 |
| Mars/WTI (Dec) | -1.400 | -1.250 | -1.350 | -1.500 | -1.400 |
| Mars/WTI (Jan) | -1.350 | -1.200 | -1.300 | -1.300 | -1.300 |
| LOOP/WTI (Nov) | -1.800 | -1.700 | -1.700 | -1.900 | -1.900 |
| LOOP/WTI (Dec) | -1.500 | -1.350 | -1.450 | -1.600 | -1.500 |
| LOOP/WTI (Jan) | -1.450 | -1.300 | -1.400 | -1.400 | -1.400 |
| LOOP/Mars (Nov) | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 |
| LOOP/Mars (Dec) | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 |
| LOOP/Mars (Jan) | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 | -0.100 |
| Dated Brent | 77.770 | 74.080 | 74.160 | 74.330 | 72.950 |
| P-Plus WTI | 4.100 | 4.060 | 4.070 | 4.090 | 4.030 |
| P-5 WTI | 70.330 | 67.140 | 66.980 | 67.250 | 65.770 |
| WTI-Delta | 0.720 | 0.680 | 0.690 | 0.710 | 0.650 |

NERI



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Canada | | | | | |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| 33-63 Day Dated Strip | 76.915 | 73.185 | 73.475 | 73.650 | 72.080 |
| Hebron | NA | 71.735 | 72.075 | 71.400 | 69.330 |
| Terra Nova | NA | 72.485 | 72.825 | 72.150 | 70.080 |
| Hibernia | NA | 72.935 | 73.275 | 72.600 | 70.530 |
| White Rose | NA | 73.535 | 73.875 | 73.200 | 71.130 |
| Hebron | NA | -1.450 | -1.400 | -2.250 | -2.750 |
| Terra Nova | NA | -0.700 | -0.650 | -1.500 | -2.000 |
| Hibernia | NA | -0.250 | -0.200 | -1.050 | -1.550 |
| White Rose | NA | 0.350 | 0.400 | -0.450 | -0.950 |

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Latin America | | | | | |
|-----------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Oriente | 67.695 | 64.535 | 64.370 | 64.545 | 63.310 |
| Vasconia | 71.845 | 68.685 | 68.420 | 68.540 | 67.235 |
| Escalante | 74.445 | 71.235 | 71.070 | 71.240 | 69.935 |
| Medanito | 73.945 | 70.735 | 70.570 | 70.740 | 69.435 |
| Loreto | 66.645 | 63.485 | 63.320 | 63.495 | 62.260 |
| Tupi | 75.545 | 72.885 | 72.420 | 72.840 | 71.535 |
| Napo | 64.045 | 60.885 | 60.720 | 60.895 | 59.660 |
| Castilla Blend | 68.345 | 65.185 | 64.920 | 65.040 | 63.735 |
| Liza | 75.220 | 71.985 | 71.995 | 72.205 | 70.835 |
| Unity Gold | 75.420 | 72.185 | 72.195 | 72.405 | 71.035 |
| Payara Gold | 75.620 | 72.385 | 72.395 | 72.605 | 71.235 |
| Latin America WTI strip | 72.995 | 69.785 | 69.570 | 69.795 | 68.410 |
| Latin America Futures Brent strip | 76.945 | 73.735 | 73.570 | 73.740 | 72.435 |
| Latin America Dated Brent strip | 76.920 | 73.685 | 73.695 | 73.905 | 72.535 |



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Spot tanker rates (\$/mt) | | | | | | | |
|---------------------------|------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|
| From | To | Size (mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Clean | | | | | | | |
| Med | UKC | 30k | 20.30 | 21.29 | 21.29 | 21.65 | 21.65 |
| Med | USAC | 37k | 17.89 | 17.42 | 17.42 | 17.47 | 17.93 |
| Med | Med | 30k | 10.31 | 10.82 | 10.84 | 11.01 | 11.01 |
| UKC | UKC | 22k | 11.57 | 11.37 | 11.57 | 11.79 | 11.79 |
| UKC | USAC | 37k | 14.32 | 13.93 | 13.93 | 13.54 | 14.32 |
| UKC | USGC | 37k | 18.50 | 17.96 | 17.96 | 17.47 | 18.56 |
| BSea | Med | 30k | 14.74 | 15.37 | 15.79 | 15.99 | 15.99 |
| PG | West Coast India | 35k | 18.43 | 18.17 | 18.43 | 18.00 | 18.25 |
| PG | Japan | 35k | 39.63 | 38.89 | 39.63 | 38.39 | 39.14 |
| Sing | Japan | 30k | 18.42 | 18.36 | 18.36 | 18.42 | 18.42 |
| Sing | HK | 30k | 14.00 | 13.33 | 13.33 | 13.33 | 13.33 |
| PG | Japan | 55k | 29.96 | 29.96 | 31.76 | 32.96 | 33.32 |
| PG | Japan | 75k | 28.49 | 28.49 | 28.49 | 30.34 | 33.01 |
| Dirty | | | | | | | |
| Carib | USGC | 50k | 14.28 | 14.28 | 14.28 | 14.28 | 14.28 |
| Carib | USAC | 70k | 17.99 | 16.96 | 16.96 | 16.96 | 17.22 |
| Med | Med | 80k | 16.85 | 16.85 | 17.09 | 17.09 | 17.09 |
| Med | USGC | 80k | 27.03 | 27.03 | 26.38 | 25.74 | 25.74 |
| UKC | UKC | 80k | 11.62 | 11.62 | 11.62 | 11.62 | 11.84 |
| UKC | USAC | 80k | 16.40 | 16.40 | 15.97 | 16.40 | 16.43 |
| WAF | USGC | 130k | 22.52 | 22.52 | 23.13 | 23.13 | 22.52 |
| UKC | USGC | 135k | 15.10 | 16.21 | 16.21 | 16.21 | 16.24 |
| Med | USGC | 135k | 18.02 | 18.66 | 18.66 | 19.31 | 19.31 |
| PG | Asia | 80k | 30.87 | 30.56 | 30.56 | 30.87 | 30.87 |
| PG | Asia | 270k | 12.60 | 12.37 | 12.37 | 12.72 | 13.19 |
| PG | USGC | 280k | 14.73 | 14.51 | 14.51 | 14.95 | 15.39 |

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Singapore | | | | | |
|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Naphtha | 75.320 | 72.250 | 71.860 | 71.920 | 71.470 |
| Jet kerosene | 90.170 | 86.110 | 85.730 | 86.320 | 86.880 |
| Gasoil | 90.970 | 86.800 | 86.000 | 86.140 | 86.420 |
| Gasoil 10 ppm | 90.970 | 86.800 | 86.000 | 86.140 | 86.420 |
| Gasoil 50 ppm | 90.750 | 86.580 | 85.780 | 85.920 | 86.200 |
| Gasoil 0.05% S | 90.350 | 86.220 | 85.480 | 85.510 | 85.790 |
| Gasoil 0.25% S | 90.010 | 85.900 | 85.200 | 85.200 | 85.480 |
| Gasoil 50 ppm disc/prem | 0.310 | 0.300 | 0.280 | 0.500 | 0.490 |
| Mogas 92 unl | 82.750 | 78.390 | 78.460 | 79.490 | 80.980 |
| Mogas 95 unl | 89.170 | 84.880 | 84.950 | 85.980 | 87.470 |
| Mogas 97 unl | 90.240 | 85.960 | 86.030 | 87.060 | 88.550 |
| CFR Naphtha | 75.480 | 72.460 | 72.100 | 72.220 | 71.800 |
| Naphtha pap.(bal month) | 74.800 | 71.750 | NA | NA | NA |
| Naphtha pap. (Nov) | 74.100 | 71.300 | 70.950 | 71.100 | 70.700 |
| Naphtha pap. (Dec) | 73.400 | 70.700 | 70.350 | 70.550 | 70.150 |
| Kerosene pap.(bal month) | 90.220 | 86.150 | 85.640 | 86.170 | 86.740 |
| Kerosene pap. (Nov) | 90.360 | 86.240 | 85.680 | 85.900 | 86.140 |
| Kerosene pap. (Dec) | 90.360 | 86.230 | 85.680 | 85.460 | 85.780 |
| Gasoil pap.(bal month) | 90.690 | 86.530 | 85.770 | 85.810 | 86.100 |
| Gasoil pap. (Nov) | 90.270 | 86.140 | 85.450 | 85.360 | 85.660 |
| Gasoil pap. (Dec) | 90.040 | 85.980 | 85.260 | 85.070 | 85.380 |
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| FO 180 CST 2% | 480.020 | 457.960 | 461.110 | 463.520 | 467.720 |
| HSFO 180 CST | 469.460 | 447.880 | 450.960 | 453.320 | 457.430 |
| 180 CST disc/premium | 7.750 | 7.250 | 8.000 | 8.000 | 8.000 |
| HSFO 380 CST | 454.300 | 433.320 | 433.830 | 436.270 | 439.940 |
| HSFO 180 CST pap. (bal month) | 467.150 | 445.100 | 447.300 | 450.010 | 453.750 |
| HSFO 180 CST pap. (Nov) | 458.150 | 438.100 | 439.750 | 442.460 | 447.000 |
| HSFO 180 CST pap. (Dec) | 448.400 | 427.800 | 439.750 | 429.050 | 433.550 |
| MTBE | 775.000 | 734.000 | 734.500 | 744.000 | 754.000 |



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| C&F Japan | | | | | |
|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Jet kerosene | 90.480 | 86.350 | 85.860 | 86.080 | 86.330 |
| Mogas unl | 85.290 | 80.930 | 81.000 | 82.030 | 83.520 |
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Naphtha | 695.875 | 668.125 | 661.250 | 662.500 | 658.875 |
| Nph 1st 1/2 Dec | 697.250 | 669.500 | 665.750 | 667.000 | 663.500 |
| Nph 2nd 1/2 Dec | 694.500 | 666.750 | 662.500 | 663.750 | 660.250 |
| Nph 1st 1/2 Jan | NA | NA | 660.000 | 661.250 | 657.500 |
| FOB Japan | | | | | |
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Gasoil | 89.640 | 85.580 | 84.950 | 84.820 | 85.110 |

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| C+F Australia | | | | | |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Mogas 92 unl | 87.000 | 82.630 | 82.700 | 83.740 | 85.230 |
| Mogas 95 unl | 93.420 | 89.120 | 89.190 | 90.230 | 91.720 |
| Jet kerosene | 94.750 | 90.670 | 90.290 | 90.900 | 91.460 |
| Gasoil 10 ppm | 95.820 | 91.640 | 90.840 | 90.990 | 91.270 |

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| China | | | | | |
|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| South China FOB | | | | | |
| Unl 92 RON | 717.750 | 680.750 | 681.250 | 692.750 | 705.250 |
| South China, C&F | | | | | |
| Jet kerosene | 718.000 | 685.250 | 681.250 | 682.750 | 684.250 |
| Gasoil | 679.750 | 648.500 | 643.750 | 642.250 | 644.500 |
| Hong Kong | | | | | |
| Fuel oil 380 CST | 496.000 | 474.000 | 487.500 | 490.000 | 490.750 |



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Fujairah, FOB | | | | | |
|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Naphtha | 667.640 | 639.710 | 639.610 | 638.780 | 636.710 |
| HSFO 380 CST | 455.140 | 434.550 | 434.500 | 438.120 | 441.750 |
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Gasoline 95 unleaded | 88.370 | 84.170 | 84.250 | 85.050 | 85.360 |
| Gasoline 92 unleaded | 82.620 | 78.500 | 78.550 | 79.430 | 79.760 |
| Kerosene | 88.840 | 84.750 | 84.240 | 84.370 | 84.560 |
| Gasoil 10 ppm | 88.530 | 84.410 | 83.780 | 83.690 | 83.990 |
| Gasoil | 88.530 | 84.410 | 83.780 | 83.690 | 83.990 |

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Persian Gulf | | | | | |
|-----------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Naphtha | 660.675 | 632.925 | 623.950 | 623.800 | 619.755 |
| Naphtha LR2 | 664.945 | 637.195 | 630.320 | 629.560 | 623.065 |
| HSFO 180 CST | 446.980 | 425.620 | 428.700 | 430.840 | 434.950 |
| HSFO 380 CST | 431.820 | 411.060 | 411.570 | 413.790 | 417.460 |
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| 95 RON unleaded | 85.820 | 81.580 | 81.600 | 82.710 | 84.150 |
| 92 RON unleaded | 79.400 | 75.090 | 75.110 | 76.220 | 77.660 |
| Kerosene | 87.570 | 83.510 | 82.990 | 83.480 | 84.020 |
| Gasoil 10 ppm | 88.210 | 84.040 | 83.090 | 83.130 | 83.380 |
| Gasoil 0.05% S | 87.460 | 83.290 | 82.340 | 82.480 | 82.730 |
| Gasoil 0.25% S | 86.210 | 82.040 | 81.090 | 81.430 | 81.680 |
| Gasoil | 88.210 | 84.040 | 83.090 | 83.130 | 83.380 |

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| European bulk | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| | Cargoes FOB Me d basis Italy | | | | | Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera | | | | |
| Prem unl 10 ppm | 764.500 | 732.250 | 734.750 | 732.000 | 705.750 | 775.250 | 743.500 | 746.000 | 743.500 | 717.250 |
| Naphtha physical | 640.000 | 610.500 | 609.500 | 604.500 | 592.500 | 654.500 | 625.500 | 624.750 | 619.750 | 607.750 |
| Jet av. fuel | 712.750 | 679.750 | 677.750 | 680.000 | 666.500 | 732.000 | 700.000 | 698.000 | 700.750 | 687.250 |
| ULSD 10 ppm | 691.750 | 657.500 | 655.000 | 658.750 | 645.000 | 702.750 | 669.000 | 666.500 | 670.500 | 656.750 |
| Gasoil 0.1% | 687.000 | 652.750 | 649.750 | 653.000 | 639.750 | 697.250 | 663.500 | 660.500 | 663.750 | 650.500 |
| 1% fuel oil | 483.250 | 455.250 | 457.750 | 456.750 | 450.500 | 495.750 | 467.750 | 470.250 | 469.250 | 463.000 |
| 3.5% fuel oil | 478.750 | 456.000 | 451.250 | 457.500 | 453.000 | 491.000 | 468.250 | 463.500 | 469.750 | 465.250 |
| | Cargoes FOB NEW | | | | | Cargoes CIF NWE basis ARA | | | | |
| Gasoline 10 ppm | NA | NA | NA | NA | NA | 776.500 | 748.750 | 751.500 | 754.000 | 733.250 |
| Naphtha swaps | NA | NA | NA | NA | NA | 664.250 | 635.000 | 636.750 | 633.250 | 620.000 |
| Naphtha physical | NA | NA | NA | NA | NA | 664.750 | 636.500 | 635.500 | 630.750 | 618.750 |
| Jet kerosene | 722.250 | 690.500 | 688.250 | 690.750 | 677.250 | 733.500 | 701.500 | 699.500 | 702.250 | 688.750 |
| ULSD 10 ppm | 692.750 | 659.000 | 656.500 | 661.500 | 648.000 | 700.250 | 666.500 | 664.000 | 669.250 | 655.750 |
| Diesel 10 ppm NWE | 692.500 | 659.000 | 656.250 | 661.750 | 648.250 | 701.750 | 668.000 | 665.500 | 671.000 | 657.500 |
| Diesel 10 ppm UK | NA | NA | NA | NA | NA | 703.000 | 669.250 | 666.750 | 672.000 | 658.500 |
| Gasoil 0.1% | 680.750 | 647.000 | 644.250 | 648.750 | 635.750 | 695.250 | 661.250 | 658.750 | 663.500 | 650.500 |
| 1% fuel oil | 465.000 | 443.250 | 445.750 | 447.000 | 442.750 | 479.250 | 457.500 | 460.250 | 461.500 | 457.000 |
| 3.5% fuel oil | 462.750 | 436.250 | 430.000 | 435.250 | 433.750 | 476.000 | 449.500 | 443.500 | 448.750 | 447.000 |
| | Barges FOB Rotterdam | | | | | | | | | |
| 98 RON unl | 813.000 | 785.250 | 788.000 | 790.500 | 769.750 | | | | | |
| Prem unl | 752.000 | 718.750 | 723.000 | 724.250 | 710.250 | | | | | |
| Reformate | 751.250 | 723.500 | 726.250 | 730.500 | 709.750 | | | | | |
| Eurobob | 733.000 | 705.250 | 708.000 | 710.500 | 689.750 | | | | | |
| E10 Eurobob | 736.750 | 704.750 | 706.500 | 703.000 | 686.000 | | | | | |
| Naphtha physical | 660.750 | 632.500 | 631.500 | 626.750 | 614.750 | | | | | |
| Jet kerosene | 733.750 | 700.000 | 698.000 | 699.750 | 686.250 | | | | | |
| Diesel 10 ppm* | 694.500 | 660.250 | 657.250 | 661.750 | 649.000 | | | | | |
| Gasoil 50 ppm | 694.500 | 660.250 | 657.250 | 661.750 | 649.000 | | | | | |
| Gasoil 0.1%* | 684.000 | 650.250 | 647.500 | 653.750 | 640.750 | | | | | |
| DMA MGO 0.1%* | 676.000 | 660.000 | 645.000 | 645.000 | 645.000 | | | | | |
| 1% fuel oil | 477.000 | 450.500 | 450.750 | 452.000 | 448.000 | | | | | |
| 3.5% fuel oil | 477.000 | 450.500 | 444.500 | 449.750 | 448.000 | | | | | |
| 3.5% 500 CST fuel oil | 471.500 | 445.000 | 439.000 | 444.250 | 442.500 | | | | | |
| 380 CST | 478.000 | 454.000 | 459.000 | 468.000 | 480.000 | | | | | |



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| West Africa Cargoes | | | | | |
|----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| FOB NEW | | | | | |
| Gasoline | 750.250 | 718.500 | 721.000 | 726.000 | 708.750 |
| CIF West Africa | | | | | |
| Gasoline | 772.250 | 740.000 | 743.000 | 747.750 | 731.250 |
| FOB STS West Africa | | | | | |
| Gasoil 0.3% | 672.500 | 638.750 | 636.250 | 641.250 | 628.250 |

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| New York | | | | | |
|---------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Cargo (¢/gal) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Unl 87 | 221.860 | 214.770 | 215.030 | 215.680 | 210.700 |
| CBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Prem CBOB | NA | NA | NA | NA | NA |
| Unl RBOB | 213.360 | 206.270 | 206.430 | 206.980 | 202.450 |
| 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) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Unl 87 | 209.370 | 202.190 | 202.410 | 203.030 | 198.170 |
| Unl RBOB | 200.880 | 193.700 | 193.820 | 194.340 | 189.930 |
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| No. 6 1% S max | 73.500 | 70.280 | 70.170 | 70.460 | 69.450 |
| No. 6 1% S max 1s strip | 74.280 | 71.060 | 70.740 | 71.030 | 70.010 |
| USAC HSFO | 72.990 | 68.920 | 68.210 | 68.730 | 68.000 |
| No. 6.1 S max pap bal M | 74.400 | 71.200 | NA | NA | NA |
| No. 6 1.0% S pap 1st M | 73.800 | 70.600 | 70.500 | 70.800 | 69.800 |
| No. 6 1.0% S pap 2nd M | 73.350 | 70.150 | 70.050 | 70.350 | 69.350 |



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| U.S. Gulf Coast /Houston | | | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (¢/gal) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Pipeline | | | | | |
| Unl 87 | 212.360 | 204.520 | 205.530 | 205.180 | 197.200 |
| Unl 89 | 217.760 | 210.420 | 211.430 | 211.080 | 203.100 |
| Prem unl 93 | 225.860 | 219.270 | 220.280 | 219.930 | 211.950 |
| CBOB 87 | 205.710 | 197.870 | 198.280 | 197.280 | 191.950 |
| CBOB 93 | 219.360 | 211.520 | 211.030 | 210.030 | 201.950 |
| RBOB 83.7 | 204.460 | 196.720 | 197.030 | 196.030 | 189.800 |
| RBOB 91.4 | 219.710 | 211.970 | 212.280 | 211.280 | 205.050 |
| Jet/kero 54 | 210.170 | 201.770 | 200.970 | 203.200 | 198.170 |
| Jet/kero 55 | 211.170 | 202.770 | 201.970 | 204.200 | 199.170 |
| ULS Kero | 221.170 | 212.770 | 211.970 | 214.200 | 209.170 |
| ULSD | 219.570 | 211.270 | 209.970 | 211.950 | 207.270 |
| No. 2 | 205.170 | 196.770 | 195.470 | 197.450 | 192.720 |
| ULS Heating Oil | 209.470 | 201.070 | 199.770 | 201.750 | 197.170 |
| Light Cycle Oil | 199.190 | 190.790 | 189.450 | 191.400 | 186.840 |
| Waterborne vs prompt pipeline | | | | | |
| Jet Spread | 5.000 | 5.000 | 5.000 | 5.000 | 5.000 |
| ULSD Spread | 2.750 | 2.750 | 2.750 | 2.750 | 2.750 |
| No. 2 Spread | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 | 1.500 |
| FOB Cargo | | | | | |
| Export ULSD | 212.640 | 203.900 | 202.770 | 204.540 | 199.370 |
| FOB Cargo vs forward pipe strip | | | | | |
| ULSD Mexico | 3.000 | 3.000 | 3.000 | 3.000 | 3.000 |
| ULSD Brazil | 3.000 | 3.000 | 3.000 | 3.000 | 3.000 |
| ULSD EN590 | 3.500 | 3.500 | 3.500 | 3.500 | 3.500 |
| Jet A | 5.000 | 5.000 | 5.000 | 5.000 | 5.000 |
| Jet A-1 | 6.000 | 6.000 | 6.000 | 6.000 | 6.000 |
| Colonial Pipeline Gasoline Line Space | | | | | |
| Line 1 | 0.250 | 0.250 | 0.500 | 1.750 | 4.500 |
| Line 3 | -0.350 | -0.350 | -0.350 | -0.350 | 0.250 |
| Line 1+3 | -0.100 | -0.100 | 0.150 | 1.400 | 4.750 |
| Colonial Pipeline Distillates Line Space | | | | | |
| Line 2 | -0.250 | 0.350 | 0.350 | 0.350 | 0.500 |
| Line 3 | -0.350 | -0.350 | -0.350 | -0.350 | 0.250 |
| Line 2+3 | -0.600 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.750 |



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| U.S. Gulf Coast /Houston | | | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Colonial Pipeline Distillates Line Space | | | | | |
| Slurry Oil | 75.380 | 71.230 | 71.030 | 70.670 | 70.630 |
| No. 6 1.0% S 6 API | 79.660 | 75.710 | 76.060 | 75.400 | 75.110 |
| USGC HSFO | 72.380 | 68.230 | 68.030 | 67.670 | 67.630 |
| RMG 380 | 72.380 | 68.230 | 68.030 | 67.670 | 67.630 |
| USGC HSFO swap BalMo(Oct) | 71.250 | 67.100 | NA | NA | NA |
| USGC HSFO swap M1(Nov) | 67.400 | 64.000 | 63.350 | 63.950 | 63.200 |
| USGC HSFO swap M2(Dec) | 65.200 | 62.000 | 61.550 | 62.200 | 61.300 |
| (¢/gal) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| USGC RVP Adjustments | | | | | |
| CBOB -1 psi | 2.500 | 2.550 | 2.750 | 2.750 | 2.500 |
| Prem CBOB -1 psi | 2.500 | 2.550 | 2.750 | 2.750 | 2.500 |
| CBOB +1 psi | -1.250 | -1.150 | -1.250 | -1.250 | -2.150 |
| Prem CBOB +1 psi | -1.250 | -1.150 | -1.250 | -1.250 | -2.150 |
| Waterborne | | | | | |
| FOB Naphtha Cargo | 161.750 | 156.130 | 156.000 | 154.750 | 152.250 |
| FOB Naphtha Cargo (\$/mt) | 611.420 | 590.150 | 589.680 | 584.960 | 575.510 |
| Naphtha USGC vs | -67.750 | -65.000 | -61.750 | -66.750 | -63.500 |
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Naphtha MOPJ | | | | | |
| DAP LSR Naphtha Parcel | 162.250 | 156.630 | 156.500 | 155.250 | 152.750 |
| DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt) | 650.620 | 628.070 | 627.570 | 622.550 | 612.530 |
| DAP LSR Naphtha Parcel diff | 8.000 | 8.000 | 8.000 | 8.000 | 8.000 |
| Naphtha barge | 185.860 | 178.770 | 179.030 | 179.680 | 175.200 |
| Heavy naphtha barge | 192.860 | 185.770 | 186.030 | 186.680 | 182.200 |
| MTBE | 232.610 | 217.220 | 210.230 | 209.430 | 204.900 |
| Alkylate | 230.860 | 223.770 | 224.030 | 224.680 | 220.200 |
| Raffinate | 187.610 | 180.520 | 180.780 | 181.430 | 176.950 |
| Reformate | 262.610 | 255.520 | 255.780 | 256.430 | 251.950 |



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Latin America, FOB | | | | | |
|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (\$/barrel) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Argentina | | | | | |
| ULSD DAP La Plata | 94.150 | 90.310 | 89.550 | 90.380 | 88.400 |
| Colombia | | | | | |
| FO 1.75% S FOB | 74.330 | 70.280 | 68.310 | 68.820 | 68.040 |
| Diluent Naphtha Ex-Ship | 65.430 | 63.200 | 63.050 | 62.460 | 61.390 |
| Ecuador | | | | | |
| FO 2.2% S FOB | 69.330 | 65.280 | 63.310 | 63.820 | 63.040 |
| RON 93 DAP Esmeraldas | 89.010 | 85.080 | 85.020 | 84.870 | 81.570 |
| ULSD DAP Esmeraldas | 92.910 | 88.740 | 87.510 | 88.470 | 86.590 |
| Peru | | | | | |
| ULSD DAP Callao | 93.910 | 89.740 | 88.510 | 89.470 | 87.590 |
| Mexico cargo | | | | | |
| Gasoline DAP Eastern Mexico | 85.460 | 82.170 | 80.570 | 80.660 | 78.530 |
| Gasoline DAP Rosarito | 89.810 | 85.970 | 85.080 | 85.170 | 83.200 |
| Gasoline DAP Lazaro Cardenas | 89.340 | 85.500 | 84.610 | 84.700 | 82.730 |
| ULSD DAP Eastern Mexico | 90.420 | 86.660 | 86.100 | 86.840 | 84.580 |
| ULSD DAP Rosarito | 96.920 | 92.550 | 91.530 | 92.220 | 90.110 |
| ULSD DAP Lazaro Cardenas | 96.390 | 92.020 | 91.000 | 91.690 | 89.580 |
| Jet DAP Eastern Mexico | 92.170 | 88.380 | 87.900 | 88.900 | 86.410 |
| Jet DAP Rosarito | 98.560 | 94.100 | 93.240 | 94.160 | 91.910 |
| Jet DAP Lazaro Cardenas | 98.060 | 93.590 | 92.740 | 93.660 | 91.410 |

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۲

| Aromatics | | | | | | |
|----------------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|---------------|----------------|
| (\$/mt) | FOB Korea | CFR Taiwan | CFR SE Asia | CFR India | CFR China | China Domestic |
| Benzene | 879.50-880.50 | 916.50-918.50 | 873.00-874.00 FOB | NA | 907.50-908.50 | NA |
| H1 Nov | 881.00-883.00 | NA | -7.00 | NA | NA | NA |
| H2 Nov | 881.00-883.00 | NA | -7.00 | NA | 910.00-912.00 | NA |
| H1 Dec | 878.00-880.00 | NA | -7.00 | NA | 904.00-906.00 | NA |
| H2 Dec | 878.00-880.00 | NA | NA | NA | 904.00-906.00 | NA |
| H1 Jan | 872.00-874.00 | NA | NA | NA | 897.00-899.00 | NA |
| East China Domestic Marker | NA | NA | NA | NA | NA | 7408-7428 |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 7425-7445 |
| East China Bal-M1 | NA | NA | NA | NA | NA | 7415-7435 |
| East China M2 | NA | NA | NA | NA | NA | 7385-7405 |
| Sinopec Listed Price | NA | NA | NA | NA | NA | 7400.00 |
| Benzene Paper Swaps | | | | | | |
| Bal month Oct | NA-NA | NA | NA | NA | NA | NA |
| Nov | 882.00-884.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Dec | 880.00-882.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Jan | 875.00-877.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Feb | 870.00-872.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Mar | 864.00-866.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Apr | 858.00-860.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| Toluene | 730.75-732.75 FOB | NA | 787.75-789.75 | 830.75-832.75 | 708.50-709.50 | 5899-5901 |
| H1 Nov | 711.00-713.00 | NA | 742.75-744.75 FOB | NA | 708.00-710.00 | NA |
| H2 Nov | 730.00-732.00 | NA | NA | NA | 708.00-710.00 | NA |
| H1 Dec | 731.50-733.50 | NA | NA | NA | 708.00-710.00 | NA |
| H2 Dec | 731.50-733.50 | NA | NA | NA | 708.00-710.00 | NA |
| H1 Jan | 731.50-733.50 | NA | NA | NA | 708.00-710.00 | NA |
| Cash Differentials | NA | NA | NA | 100.00~ | NA | NA |
| Sol-MX | 695.14-697.14 | - | 809.00-811.00 CFR | 786.14-788.14 | 714.00-716.00 | NA |
| Iso-MX | 729.50-730.50 | 744.50-745.50 | NA | NA | 734.00 | NA |
| H1 Nov | 729.00-731.00 | 744.00-746.00 | NA | NA | 734.00 | NA |
| H2 Nov | 729.00-731.00 | 744.00-746.00 | NA | NA | 734.00 | NA |
| H1 Dec | 729.00-731.00 | 744.00-746.00 | NA | NA | 734.00 | NA |
| H2 Dec | 729.00-731.00 | 744.00-746.00 | NA | NA | 734.00 | NA |
| East China Domestic Marker | NA | NA | NA | NA | NA | 5821.67 |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 5805.00 |
| East China Bal-M1 | NA | NA | NA | NA | NA | 5805.00 |
| East China M2 | NA | NA | NA | NA | NA | 5855.00 |
| OX | 854.00-856.00 | NA | 874.00-876.00 CFR | NA | 859.00-861.00 | NA |
| PX | 825.00-827.00 | NA | 845.00-847.00 | NA | - | NA |



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۲

| Aromatics | | | | | | |
|----------------------------------|-----------------------------|-----------------|----------------------------------|------------------------|-----------------|----------------|
| (\$/mt) | FOB Korea | CFR Taiwan | CFR SE Asia | CFR India | CFR China | China Domestic |
| H1 Nov | 816.00-818.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H2 Nov | 816.00-818.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Dec | 823.00-825.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H2 Dec | 823.00-825.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| H1 Jan | 829.00-831.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 6882-6902 |
| PX derivatives | | | | | | |
| Nov | NA | 865.50 | NA | NA | NA | NA |
| Dec | NA | 869.00 | NA | NA | NA | NA |
| Jan | NA | 873.00 | NA | NA | NA | NA |
| Feb | NA | 878.00 | NA | NA | NA | NA |
| Mar | NA | 879.00 | NA | NA | NA | NA |
| Apr | NA | 879.00 | NA | NA | NA | NA |
| Styrene | 1029.00-1030.00 | 1073.50-1075.50 | 1079.00-1080.00 CFR | 1055.00-1056.00 | 1044.00-1045.00 | NA |
| H1 Nov | 1033.00-1035.00 | NA | NA | NA | 1048.00-1050.00 | NA |
| H2 Nov | 1033.00-1035.00 | NA | NA | NA | 1048.00-1050.00 | NA |
| H1 Dec | 1024.00-1026.00 | NA | NA | NA | 1039.00-1041.00 | NA |
| H2 Dec | 1024.00-1026.00 | NA | NA | NA | 1039.00-1041.00 | NA |
| H1 Jan | 1013.00-1015.00 | NA | NA | NA | 1028.00-1030.00 | NA |
| East China prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 8695-8715 |
| East China Bal-M1 | NA | NA | NA | NA | NA | 8675-8695 |
| East China M2 | NA | NA | NA | NA | NA | 8605-8625 |
| Ethylbenzene prompt | NA | NA | NA | NA | NA | 7735.00 |
| CPL FL | NA | NA | 1609.00-1611.00 | NA | NA | NA |
| | NA | NA | 1589.00-1591.00 CFR FE Asia | NA | NA | NA |
| Methanol | 346.50-348.50 CFR | 336.00-338.00 | 346.00-348.00 | 285.50 | 281.00-283.00 | 2429-2431 |
| Methanol CP CFR Asia (OCT) | 400.00 | NA | NA | NA | NA | NA |
| | | | | India Domestic Ex-tank | | |
| Methanol Domestic India (INR/kg) | | NA | NA | 26.00 | NA | NA |
| Methanol Domestic India (\$/mt) | | NA | NA | 309.32 | NA | NA |
| Methanol Derivatives Nov | | NA | NA | NA | 290.00 | NA |
| Methanol Derivatives Dec | | NA | NA | NA | 292.00 | NA |
| Methanol Derivatives Jan | | NA | NA | NA | 296.00 | NA |
| Methanol Derivatives Feb | | NA | NA | NA | 299.00 | NA |
| Methanol Derivatives Mar | | NA | NA | NA | 299.00 | NA |
| Methanol Derivatives Apr | | NA | NA | NA | 298.00 | NA |
| eMethanol cost | 1673.33 FOB Shanghai | | | | | |
| MTBE | 753.00-755.00 FOB Singapore | | MTBE FOB Singapore factor: 1.108 | | - | |
| MTBE | 690.00 FOB China | | - | | - | |



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا

| Weekly Averages | | | | | |
|--------------------|-----------------|-------------------|----------------------------------|-----------------|------------------------|
| Benzene | 889.83-890.83 | FOB Korea | SM | 1075.20-1077.20 | CFR Taiwan |
| Benzene | 910.90-911.90 | CFR China | SM | 1045.70-1046.70 | CFR China |
| Benzene | 884.00-885.00 | FOB SEA | SM | 1065.700 | FOB China |
| Benzene East China | 7404-7424 | China Domestic | SM | 8675-8695 | East China prompt |
| Toluene | 736.40-738.40 | FOB Korea | SM | 8655-8675 | East China Bal-M1 |
| Toluene | 717.10-718.10 | CFR China | SM | 8583-8603 | East China M2 |
| Toluene | 5932-5934 | China Domestic | Methanol | 290.80-292.80 | CFR China |
| Toluene | 834.60-836.60 | CFR India | Methanol | 346.40-348.40 | CFR SE Asia |
| Toluene | 730.600 | FOB China | Methanol | 2459.00-2461.00 | China Domestic |
| PX | 835.40-837.40 | FOB Korea | Methanol | 291.300 | CFR India |
| PX | 857.40-859.40 | CFR Taiwan/China | Methanol Domestic India (INR/kg) | 26.850 | India Domestic Ex-tank |
| PX | 6959-6979 | East China prompt | Methanol Domestic India (\$/mt) | 319.406 | India Domestic Ex-tank |
| Iso-MX | 728.50-729.50 | FOB Korea | eMethanol cost | 1675.154 | FOB Shanghai |
| Iso-MX | 743.50-744.50 | CFR Taiwan | MTBE | 747.30-749.30 | FOB Singapore |
| Iso-MX | 733.400 | CFR China | MTBE factor | 1.108 | FOB Singapore |
| Iso-MX | 5842.000 | China Domestic | MTBE | 692.000 | FOB China |
| SM | 1030.70-1031.70 | FOB Korea | Naphtha (Oct 18) | 657.25-660.50 | CFR Japan |

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

| LNG ژاپن-کره | بورس نیویورک | بورس لندن | |
|--------------|--------------|-----------|------------|
| 13.105 | 2.494 | 13.1774 | 2024/14/10 |
| 13.109 | 2.498 | 12.9122 | 2024/15/10 |
| 13.109 | 2.367 | 12.6753 | 2024/16/10 |
| 13.109 | 2.347 | 12.8338 | 2024/17/10 |
| 13.275 | 2.258 | 12.7887 | 2024/18/10 |



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Olefins | | | | | | |
|-------------------------------|-----------|------------|-------------|-----------|-----------|-----------------|
| (\$/mt) | FOB Korea | CFR Taiwan | CFR SE Asia | FOB Japan | CFR China | CFR NE Asia |
| Ethylene | 789-791 | NA | 949-951 | NA | NA | 834-836 |
| Propylene | 824-826 | 844-846 | 814-816 | 824-826 | 859-861 | NA |
| Butadiene | 1519-1521 | 1529-1531 | 1449-1451 | NA | 1529-1531 | 1539.00-1541.00 |
| Raffinate-1 cash differential | NA | NA | NA | NA | NA | 45.00 |
| Weekly Averages | | | | | | |
| | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| Ethylene CFR NE Asia | 834-836 | 834-836 | 834-836 | 834-836 | 834-836 | 834.00-836.00 |
| Ethylene CFR SE Asia | 949-951 | 949-951 | 949-951 | 949-951 | 949-951 | 949.00-951.00 |
| Propylene FOB Korea | 819-821 | 824-826 | 824-826 | 824-826 | 824-826 | 823.00-825.00 |
| Propylene CFR China | 854-856 | 859-861 | 859-861 | 859-861 | 859-861 | 858.00-860.00 |
| Butadiene CFR China | 1569-1571 | 1569-1571 | 1569-1571 | 1569-1571 | 1529-1531 | 1561.00-1563.00 |
| Butadiene FOB China | 1550.00 | 1550.00 | 1550.00 | 1550.00 | 1540.00 | 1548.00 |
| Butadiene FOB Korea | 1529-1531 | 1529-1531 | 1529-1531 | 1529-1531 | 1519-1521 | 1527.00-1529.00 |
| Butadiene CFR NE Asia | 1549-1551 | 1549-1551 | 1549-1551 | 1549-1551 | 1539-1541 | 1547.00-1549.00 |

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Methanol bunker Singapore | | | | | | |
|---|---------|---------|-----------|----------|---------|----------------|
| (\$/mt) | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| Methanol Bunker Fuel | 403.000 | 403.000 | 402.000 | 402.000 | 402.000 | 402.400 |
| "Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)" | 768.512 | 768.512 | 766.605 | 766.605 | 766.605 | 767.368 |
| "Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)" | 974.698 | 974.698 | 972.279 | 972.279 | 972.279 | 973.247 |



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Fiber Intermediates | | | | | |
|---------------------|-------------|-----------|-----------|-----------|----------------|
| (\$/mt) | CFR SE Asia | CFR India | FOB China | CFR China | China Domestic |
| PTA | 657-661 | 696-698 | 647.000 | 646-648 | 4906-4926 |
| MEG | 563-565 | NA | NA | 555-557 | NA |

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Weekly Averages | | | | | | |
|---------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------|
| (\$/mt) | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| PTA FOB China | 677.00 | 655.00 | 649.00 | 640.00 | 647.00 | 653.60 |
| PTA CFR China | 676-678 | 654-656 | 648-650 | 639-641 | 646-648 | 652.60-654.60 |
| PTA CFR India | 718-720 | 696-698 | 691-693 | 684-686 | 696-698 | 697.00-699.00 |
| PTA China Domestic^ | 5122-5142 | 4983-5003 | 4914-4934 | 4826-4846 | 4906-4926 | 4950.20-4970.20 |
| MEG CFR China | 569-571 | 555-557 | 555-557 | 551-553 | 555-557 | 557.00-559.00 |
| MEG China Domestic^ | 4799-4819 | 4705-4725 | 4713-4733 | 4652-4672 | 4690-4710 | 4711.80-4731.80 |

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Recycled Polymers | | | | | | |
|--|----------|----------|-----------|----------|----------|----------------|
| (\$/mt) | Monday | Tuesday | Wednesday | Thursday | Friday | Weekly Average |
| Recycled PET | | | | | | |
| Clear Flakes FOB SE Asia | 880.000 | 880.000 | 880.000 | 880.000 | 880.000 | 880.000 |
| Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia | 940.000 | 940.000 | 940.000 | 940.000 | 940.000 | 940.000 |
| Food Grade Pellets FOB SE Asia | 1310.000 | 1240.000 | 1240.000 | 1240.000 | 1240.000 | 1254.000 |
| Clear Flakes Premium Grade FOB India | 945.000 | 945.000 | 945.000 | 945.000 | 950.000 | 946.000 |
| Food Grade Pellets FOB India | 1245.000 | 1251.000 | 1251.000 | 1251.000 | 1251.000 | 1249.800 |
| Recycled Polyolefins | | | | | | |
| R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia | 570.000 | 570.000 | 570.000 | 570.000 | 570.000 | 570.000 |
| R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia | 740.000 | 740.000 | 740.000 | 740.000 | 740.000 | 740.000 |
| R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia | 735.000 | 740.000 | 745.000 | 745.000 | 745.000 | 742.000 |



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Polymers | | | |
|--------------------------|---------------|-------------|------------|
| (\$/mt) | CFR Far East | CFR SE Asia | CFR S Asia |
| PVC SUSP | 739-741 | 739-741 | 799-801 |
| PVC Ethylene (FOB China) | 699.00-701.00 | NA | NA |
| PVC Carbide (FOB China) | 689.00-691.00 | NA | NA |
| LDPE G-P | 1139-1141 | 1159-1161 | 1130.00 |
| LLDPE Butene | 959-961 | 979-981 | 964-966 |
| LLDPE Metallocene C6 | 1169-1171 | 1179-1181 | 1239-1241 |
| HDPE YARN | 929-931 | 979-981 | NA |
| HDPE INJ | 899-901 | 929-931 | 974-976 |
| HDPE BLMDG | 899-901 | 949-951 | 974-976 |
| HDPE FILM | 914-916 | 949-951 | 984-986 |
| HDPE Pipe Natural | NA | NA | 1015.00 |
| PP RAFFIA | 894-896 | 944-946 | 959-961 |
| PP INJECTION | 894-896 | 944-946 | 959-961 |
| IPP FILM | 899-901 | 984-986 | 984-986 |
| BOPP | 899-901 | 969-971 | 974-976 |
| BLOCK COPOL | 914-916 | 989-991 | 999-1001 |
| PS G-P | 1219-1221 | 1239-1241 | NA |
| HIPS | 1309-1311 | 1329-1331 | NA |
| ABS INJ | 1419-1421 | 1439-1441 | NA |
| MMA | 1610.00 | 1870.00 | NA |
| PMMA | 2155.00 | 2250.00 | NA |

IES



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| China Domestic | |
|--|-----------------|
| (Yuan/mt ex-works) | |
| LDPE | 10980-11020 |
| LLDPE | 8530-8570 |
| HDPE FILM | 8180-8220 |
| PP RAFFIA | 7630-7670 |
| PVC ethylene-based | 5590-5610 |
| PVC carbide-based | 5390-5410 |
| Weekly averages (CFR FE Asia) | |
| HDPE | 917.00-919.00 |
| LDPE | 1127.00-1129.00 |
| LLDPE | 953.00-955.00 |
| PP RAFFIA | 894.00-896.00 |
| PP INJECTION | 894.00-896.00 |
| Weekly averages (CFR S Asia) | |
| LDPE | 1130.000 |
| Weekly averages (FOB Middle East) | |
| HDPE | 892.00-894.00 |
| LDPE | 1102.00-1104.00 |
| LLDPE | 928.00-930.00 |
| PP RAFFIA | 869.00-871.00 |
| PP INJECTION | 869.00-871.00 |

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| PET bottle and Polyester Yarn/Fiber | | | |
|-------------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| (\$/mt) | FOB NE Asia | FOB SE Asia | China Domestic |
| PET | 834-836 | 899-901 | NA |
| Polyester POY150D/48F | NA | NA | 7270.000 |
| Polyester DTY150D/48F | NA | NA | 8835.000 |
| Polyester FDY150D/96F | NA | NA | 7825.000 |
| Polyester PSF 1.4D*38mm | NA | NA | 7280.000 |

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| China toluene, MX, styrene inventory levels | | | |
|---|----------------------|-----------------|--------------------|
| Product | Inventory level (mt) | Prior week (mt) | Change on week (%) |
| East China | | | |
| Toluene | 31500 | 21800 | 44.500 |
| Mixed Xylenes | 62900 | 63300 | -0.630 |
| Styrene | 36600 | 42000 | -12.860 |
| South China | | | |
| Toluene | 18100 | 17700 | 2.260 |
| Mixed Xylenes | 9400 | 14400 | -34.720 |
| Styrene | 15000 | 25000 | -40.000 |

IES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| European Assessments | | | | | |
|--|------------------------|---------------------|------------------------|--------------------|------------------|
| | Spot barges (\$/mt) | | Weekly average (\$/mt) | NWE monthly (€/mt) | NWE Q4 quarterly |
| Benzene CP Oct | NA | CIF ARA | NA | 898.00 | NA |
| Benzene CP Oct | NA | CIF ARA | NA | 805.00 | NA |
| Benzene CP Indicator | 869.00 | CIF ARA | NA | NA | NA |
| Benzene | 864.75-865.25 | CIF ARA | 864.35-864.85 | NA | NA |
| Benzene M1 Oct | 864.75-865.25 | CIF ARA | 864.35-864.85 | NA | NA |
| Benzene M2 Nov | 864.75-865.25 | CIF ARA | 864.35-864.85 | NA | NA |
| Toluene | 802.50-803.00 | CIF ARA | 831.40-831.90 | NA | NA |
| Toluene M1 | 816.75-817.25 | CIF ARA | 840.85-841.35 | NA | NA |
| Toluene M2 | 784.50-785.00 | CIF ARA | 815.80-816.30 | NA | NA |
| Toluene M1 spread to EBOB swap | 130.00 | CIF ARA | 134.10 | NA | NA |
| Toluene M2 spread to EBOB swap | 119.75 | CIF ARA | 132.05 | NA | NA |
| Toluene TDI | 802.50-803.00 | FOB ARA | 831.40-831.90 | NA | NA |
| Toluene TDI M1 | 816.75-817.25 | FOB ARA | 840.85-841.35 | NA | NA |
| Toluene TDI M2 | 784.50-785.00 | FOB ARA | 815.80-816.30 | NA | NA |
| Mixed xylene | 757.25-757.75 | CIF ARA | 777.35-777.85 | NA | NA |
| Mixed xylene M1 | 767.00-767.50 | CIF ARA | 785.90-786.40 | NA | NA |
| Mixed xylene M2 | 745.00-745.50 | CIF ARA | 762.90-763.40 | NA | NA |
| Mixed xylene M1 spread to EBOB swap | 80.25 | CIF ARA | 79.15 | NA | NA |
| Mixed xylene M2 spread to EBOB swap | 80.25 | CIF ARA | 79.15 | NA | NA |
| Mixed xylene | 757.25-757.75 | FOB ARA | 777.35-777.85 | NA | NA |
| Orthoxylene | 1149.75-1150.25 | FOB ARA | 1165.75-1166.25 | 940.00-940.00 | NA |
| Paraxylene | 899.75-900.25 | FOB ARA | 915.75-916.25 | NA | NA |
| Paraxylene M1 Oct | 899.75-900.25 | FOB ARA | 915.75-916.25 | NA | NA |
| Paraxylene M2 Nov | 899.75-900.25 | FOB ARA | 915.75-916.25 | NA | NA |
| Styrene monomer | 1134.00-1134.50 | FOB ARA | 1121.30-1121.80 | NA | NA |
| Styrene monomer M1 Oct | 1143.75-1144.25 | FOB ARA | 1126.95-1127.45 | NA | NA |
| Styrene monomer M2 Nov | 1128.75-1129.25 | FOB ARA | 1117.75-1118.25 | NA | NA |
| Ethylbenzene | 965.00 | FOB ARA | 964.60 | NA | NA |
| Ethylbenzene M1 | 965.00 | FOB ARA | 964.60 | NA | NA |
| Ethylbenzene M2 | 965.00 | FOB ARA | 964.60 | NA | NA |
| MTBE | 794.75-795.25 | FOB ARA | 845.20-845.70 | NA | NA |
| MTBE factor | 1.153 | FOB ARA | 1.192 | NA | NA |
| MTBE spread to EBOB swap | 130.00 | FOB ARA | 161.45 | NA | NA |
| Methanol T2 (2) | 393.25-393.75 | FOB Rotterdam | 374.95-375.45 | NA | 540.00 |
| Methanol T2 M1 (2) | 398.00 | FOB Rotterdam | 375.65 | NA | NA |
| Methanol T2 M2 (2) | 388.00 | FOB Rotterdam | 374.85 | NA | NA |
| eMethanol cost | 2449.81 | FOB Rotterdam | 2468.03 | NA | NA |
| | Divd to vessel (\$/mt) | | Weekly average (\$/mt) | NWE monthly (€/mt) | NWE Q2 quarterly |
| "Methanol Bunker Rotterdam" | 452.34 | Delivered Rotterdam | 425.11 | NA | NA |
| "Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)" | 862.60 | Delivered Rotterdam | 810.68 | NA | NA |
| "Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)" | 1094.03 | Delivered Rotterdam | 1028.18 | NA | NA |



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| United States Assessments | | | |
|--|------------------------|------------------------|----------------------------|
| (¢/gal) | "Spot market FOB USGC" | "Weekly spot averages" | "Eff USGC contract prices" |
| Benzene M1 (Oct) | 299.95-300.05 | 301.75-301.85 | 312.50-313.50 |
| Benzene M2 (Nov) | 303.95-304.05 | 305.75-305.85 | NA |
| Benzene M1 DDP (Oct) | 296.95-297.05 | 298.75-298.85 | NA |
| Benzene M2 DDP (Nov) | 300.95-301.05 | 302.75-302.85 | NA |
| Ethylbenzene M1 DDP | 314.00 | 314.60 | NA |
| Ethylbenzene M2 DDP | 314.00 | 314.60 | NA |
| Toluene Comm | 259.95-260.05 | NA | NA |
| NITN M1 (Oct) | 303.95-304.05 | 306.85-306.95 | NA |
| NITN M2 (Nov) | 303.50-303.60 | 306.40-306.50 | NA |
| Xylenes | | | |
| Isomer | 305.95-306.05 | NA | NA |
| Mixed M1 (Oct) | 305.95-306.05 | 302.75-302.85 | NA |
| Mixed M2 (Nov) | 305.95-306.05 | 302.75-302.85 | NA |
| Ortho (¢/lb) | 48.25-49.25 | NA | 46.75(3)-47.25 |
| Para (\$/mt) | 904.09-914.09 | 914.49-924.49 | 51.00-51.00 |
| Cumene | 299.91-300.01 | NA | NA |
| Styrene M1 (Oct) (¢/lb) | 46.92-47.42 | 46.92-47.42 | 57.34-57.84 |
| Styrene M1 (Oct) (\$/mt) | 1040.00 | 1040.00 | NA |
| Styrene M2 (Nov) (¢/lb) | 45.56-46.06 | 45.56-46.06 | NA |
| Styrene M2 (Nov) (\$/mt) | 1010.00 | 1010.00 | NA |
| MTBE | 204.85-204.95 | 214.83-214.93 | NA |
| MTBE (\$/mt) | 725.685 | 761.024 | NA |
| MTBE vs NYMEX RBOB | 4.700 | 10.170 | NA |
| MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt) | 16.650 | 36.020 | NA |
| Methanol M1 (Oct) | 113.75-114.25 | 112.15-112.65 | 110.00-111.00 |
| Methanol M1 (Oct) (\$/mt) | 378.79-380.45 | 373.46-375.12 | 220.00-222.00 |
| Methanol M2 (Nov) | 112.75-113.25 | 111.35-111.85 | NA |
| Methanol M2 (Nov) (\$/mt) | 375.46-377.12 | 370.80-372.46 | NA |
| eMethanol cost (¢/gal) | 272.106 | 342.800 | NA |
| eMethanol cost (\$/mt) | 906.114 | 1141.525 | NA |
| "Carbon-accounted Methanol M1 (Oct)" | 309.009 | 308.108 | NA |
| "Carbon-accounted Methanol M1 (Oct) (\$/mt)" | 1029.000 | 1026.000 | NA |
| "Carbon-accounted Methanol M2 (Nov)" | 308.408 | 307.688 | NA |
| "Carbon-accounted Methanol M2 (Nov) (\$/mt)" | 1027.000 | 1024.600 | NA |
| | Divd to vessel | Weekly | |
| Methanol Bunker Houston | 396.620 | 391.292 | - |
| "Methanol Bunker Houston (oil equivalent)" | 756.345 | 746.185 | - |
| "Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)" | 959.267 | 946.381 | - |



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Asia LPG | | | | | |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| CFR Refrigerated | | | | | |
| 11:11 North Asia (H2 Nov) | 664.000 | 657.500 | 655.000 | 656.500 | 653.500 |
| 11:11 North Asia (H1 Dec) | 659.000 | 651.000 | 653.000 | 654.500 | 652.500 |
| 11:11 North Asia (H2 Dec) | NA | NA | 653.000 | 654.500 | 652.500 |
| 11:11 North Asia cargo | 664.750 | 658.250 | 654.000 | 655.500 | 653.000 |
| Propane North Asia cargo (H2 Nov) | 669.000 | 662.500 | 660.000 | 661.000 | 658.500 |
| Propane North Asia cargo (H1 Dec) | 664.000 | 656.000 | 658.000 | 659.000 | 657.500 |
| Propane North Asia cargo (H2 Dec) | NA | NA | 658.000 | 659.000 | 657.500 |
| Propane North Asia cargo | 669.500 | 663.500 | 659.000 | 660.000 | 658.000 |
| Propane East China cargo | 672.500 | 666.500 | 662.000 | 663.000 | 661.000 |
| Propane South China cargo | 669.500 | 663.500 | 659.000 | 660.000 | 658.000 |
| Propane Taiwan cargo | 669.500 | 663.500 | 659.000 | 660.000 | 658.000 |
| Butane North Asia cargo (H2 Nov) | 659.000 | 652.500 | 650.000 | 652.000 | 648.500 |
| Butane North Asia cargo (H1 Dec) | 654.000 | 646.000 | 648.000 | 650.000 | 647.500 |
| Butane North Asia cargo (H2 Dec) | NA | NA | 648.000 | 650.000 | 647.500 |
| Butane North Asia cargo | 659.500 | 653.500 | 649.000 | 651.000 | 648.000 |
| Butane East China cargo | 662.500 | 656.500 | 652.000 | 654.000 | 651.000 |
| Butane South China cargo | 659.500 | 653.500 | 649.000 | 651.000 | 648.000 |
| Butane Taiwan cargo | 659.500 | 653.500 | 649.000 | 651.000 | 648.000 |
| CFR Pressurized | | | | | |
| LPG Vietnam | 759.500 | 755.000 | 748.000 | 742.500 | 742.000 |
| LPG Philippines | 754.500 | 750.000 | 743.000 | 737.500 | 737.000 |
| FOB Pressurized | | | | | |
| LPG East China | 682.500 | 679.000 | 674.000 | 671.500 | 670.000 |
| LPG South China | 682.500 | 679.000 | 674.000 | 671.500 | 670.000 |
| LPG Singapore | 682.500 | 679.000 | 674.000 | 671.500 | 670.000 |

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Middle East LPG | | | | | |
|-------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| FOB persian Gulf | | | | | |
| Propane cargo | 649.500 | 647.000 | 646.000 | 644.000 | 643.000 |
| Butane cargo | 639.500 | 637.000 | 636.000 | 635.000 | 633.000 |



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| European LPG | | | | | |
|---------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Northwest Europe | | | | | |
| Propane FOB NWE Seagoing | 679.000 | 664.000 | 644.000 | 669.000 | 673.000 |
| Propane FOB ARA | 795.000 | 780.000 | 785.000 | 785.000 | 785.000 |
| Propane FCA ARA | 815.000 | 800.000 | 795.000 | 795.000 | 810.000 |
| Bio-Propane FCA NWE | 1518.750 | 1501.500 | 1498.250 | 1497.000 | 1540.750 |
| Bio-Propane FCA NWE Premium | 902.000 | 900.000 | 897.000 | 897.000 | 950.000 |
| Propane CIF NWE Large Cargo | 616.750 | 601.500 | 601.250 | 600.000 | 590.750 |
| Western Mediterranean | | | | | |
| Propane FOB Ex-Refinery/Storage | 706.750 | 691.500 | 691.250 | 690.000 | 680.750 |
| Propane FCA Ex-Refinery/Storage | 721.750 | 706.500 | 706.250 | 705.000 | 695.750 |
| Propane CIF 7000+ mt | 638.750 | 623.500 | 623.250 | 622.000 | 612.750 |

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Naphtha | | | | | |
|-------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| PGA | | | | | |
| Naphtha Cargoes CIF NWE | 664.750 | 636.500 | 635.500 | 630.750 | 618.750 |
| Naphtha Cargoes FOB Med | 640.000 | 610.500 | 609.500 | 604.500 | 592.500 |
| Naphtha C+F Japan Cargo | 695.875 | 668.125 | 661.250 | 662.500 | 658.875 |
| Naphtha Cargo FOB USGC | 611.420 | 590.150 | 589.680 | 584.960 | 575.510 |
| Bionaphtha | 1564.750 | 1536.500 | 1535.500 | 1530.750 | 1518.750 |
| Bionaphtha premium | 900.000 | 900.000 | 900.000 | 900.000 | 900.000 |



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| US LPG | | | | | | |
|------------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| (¢/gal) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct | |
| Enterprise Mt Belvieu | | | | | | |
| Ethane/propane mix M1 | 17.500 | 17.750 | 17.375 | 17.250 | 16.375 | |
| Ethane purity M1 | 21.750 | 22.000 | 21.625 | 21.500 | 20.625 | |
| Ethane purity M2 | 21.875 | 22.000 | 21.625 | 21.500 | 20.625 | |
| Propane M1 | 78.000 | 74.875 | 74.375 | 75.500 | 75.250 | |
| Propane M2 | 79.000 | 76.125 | 75.375 | 76.125 | 75.375 | |
| Normal butane M1 | 120.250 | 115.250 | 112.500 | 112.750 | 108.750 | |
| Normal butane M2 | 118.000 | 113.000 | 108.250 | 108.750 | 106.500 | |
| Isobutane | 118.750 | 115.500 | 110.000 | 110.000 | 108.000 | |
| Natural gasoline M1 | 154.250 | 148.625 | 148.500 | 147.250 | 144.750 | |
| Natural gasoline M2 | 154.750 | 149.000 | 149.125 | 147.500 | 145.000 | |
| | (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Propane | | 406.380 | 390.100 | 387.495 | 393.355 | 392.055 |
| Normal butane | | 544.735 | 522.085 | 509.625 | 510.760 | 492.640 |
| Targa Mt Belvieu | | | | | | |
| | (¢/gal) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Natural gasoline | | 155.750 | 150.125 | 150.000 | 148.750 | 146.250 |
| Conway, Kansas | | | | | | |
| | (¢/gal) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Ethane/propane mix | | 17.250 | 16.750 | 16.375 | 16.250 | 16.375 |
| Propane | | 72.500 | 70.500 | 71.250 | 70.250 | 69.250 |
| Normal butane | | 113.500 | 110.000 | 108.750 | 109.500 | 107.250 |
| Isobutane | | 118.875 | 113.875 | 112.750 | 112.750 | 110.750 |
| Natural gasoline | | 160.000 | 152.500 | 152.375 | 151.750 | 149.000 |
| Waterborne FOB USGC | | | | | | |
| | (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Propane | | 560.540 | 540.900 | 543.250 | 546.060 | 540.900 |
| Propane vs. Mt Belvieu | | 156.300 | 156.300 | 156.300 | 156.300 | 156.300 |
| Butane | | 654.400 | 620.470 | 617.980 | 619.750 | 602.040 |
| Butane vs. Mt Belvieu | | 126.840 | 126.840 | 126.840 | 126.840 | 126.840 |
| LPG 22:22 | | 607.120 | 580.360 | 580.270 | 582.580 | 571.120 |
| LPG 22:22 vs. Mt Belvieu | | 141.230 | 141.230 | 141.230 | 141.230 | 141.230 |
| VLGC Freight Rates | | | | | | |
| | (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Houston to NWE | | 45.250 | 45.250 | 45.250 | 62.000 | 62.000 |
| Houston to Japan | | 85.000 | 85.000 | 85.000 | 110.000 | 110.000 |
| Houston to Morocco | | 43.250 | 43.000 | 43.250 | 59.250 | 59.250 |



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی دوره ۱۸-۱۴ اکتبر ۲۰۲۴

| Brazil prices | | | | | |
|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Import Parity Prices | | | | | |
| LPG Suape | 658.950 | 651.430 | 644.120 | 657.300 | 654.810 |
| LPG Santos | 664.490 | 656.960 | 649.680 | 664.690 | 662.200 |
| (R\$/kg) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| LPG Suape | 3.680 | 3.690 | 3.650 | 3.730 | 3.720 |
| LPG Santos | 3.710 | 3.720 | 3.680 | 3.770 | 3.770 |
| CFR Cargo (PGA) | | | | | |
| (\$/mt) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Propane Suape | 605.940 | 584.980 | 586.160 | 603.860 | 598.360 |
| Propane Santos | 618.860 | 597.900 | 599.130 | 621.520 | 616.030 |
| (R\$/kg) | 14-Oct | 15-Oct | 16-Oct | 17-Oct | 18-Oct |
| Propane Suape | 3.380 | 3.310 | 3.320 | 3.420 | 3.400 |
| Propane Santos | 3.450 | 3.380 | 3.400 | 3.520 | 3.500 |





جدول ۴۲: متوسط هفتگی قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۴

| European LPG Weekly Averages (PGL) | | | | | |
|------------------------------------|----------|----------|----------|--------|-------|
| (\$/mt) | 4-Oct | 11-Oct | 18-Oct | 25-Oct | 1-Nov |
| Northwest Europe | | | | | |
| Propane FOB NWE Seagoing | 656.600 | 687.800 | 665.800 | - | - |
| Propane FOB ARA | 703.800 | 796.000 | 786.000 | - | - |
| Propane FCA ARA | 748.400 | 813.000 | 803.000 | - | - |
| Bio-Propane FCA NWE | 1500.700 | 1514.000 | 1511.250 | - | - |
| Bio-Propane FCA NWE Premium | 895.350 | 896.200 | 909.200 | - | - |
| Propane CIF NWE Large Cargo | 605.350 | 617.800 | 602.050 | - | - |
| Western Mediterranean | | | | | |
| Butane FOB NWE Seagoing | 649.400 | 685.700 | 658.400 | - | - |
| Butane FOB ARA | 670.000 | 703.400 | 669.000 | - | - |
| Butane FCA ARA | 674.000 | 707.400 | 673.000 | - | - |
| Butane CIF NWE Seagoing | 672.600 | 693.800 | 664.800 | - | - |
| Butane CIF NWE Large Cargo | 607.600 | 627.050 | 598.950 | - | - |
| Propane FOB Ex-Refinery/Storage | 695.350 | 707.800 | 692.050 | - | - |
| Propane FCA Ex-Refinery/Storage | 710.350 | 722.800 | 707.050 | - | - |
| Propane CIF +7000 mt | 627.350 | 639.800 | 624.050 | - | - |
| Butane FOB West Med Coaster | 673.600 | 717.000 | 705.250 | - | - |
| Butane CIF Morocco | 672.150 | 685.700 | 664.050 | - | - |





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 | - | - | - | - |
| Propane FOB ARA | 533.333 | - | - | - | - |
| Propane FCA ARA | 586.381 | - | - | - | - |
| Bio-Propane FCA NWE | 1452.750 | - | - | - | - |
| Bio-Propane FCA NWE Premium | 887.762 | - | - | - | - |
| Propane CIF NWE Large Cargo | 564.988 | - | - | - | - |
| Western Mediterranean | | | | | |
| Butane FOB NWE Seagoing | 592.952 | - | - | - | - |
| Butane FOB ARA | 622.762 | - | - | - | - |
| Butane FCA ARA | 626.762 | - | - | - | - |
| Butane CIF NWE Seagoing | 613.238 | - | - | - | - |
| Butane CIF NWE Large Cargo | 562.845 | - | - | - | - |
| Propane FOB Ex-Refinery/Storage | 654.988 | - | - | - | - |
| Propane FCA Ex-Refinery/Storage | 669.988 | - | - | - | - |
| Propane CIF +7000 mt | 586.988 | - | - | - | - |
| Butane FOB West Med Coaster | 567.071 | - | - | - | - |
| Butane CIF Morocco | 606.440 | - | - | - | - |



فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴



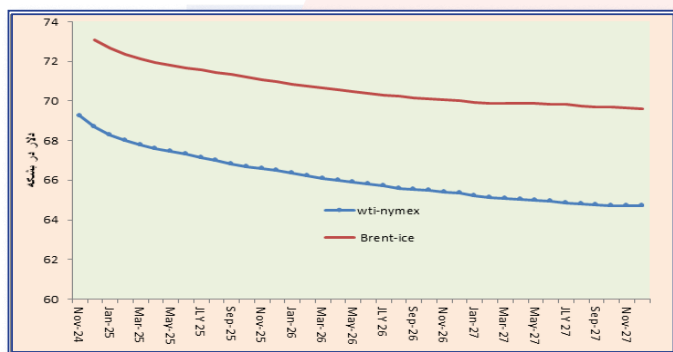
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴)

مهدی یوسفی

بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۹/۲۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۲۲ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده **نمودار ۱: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴**



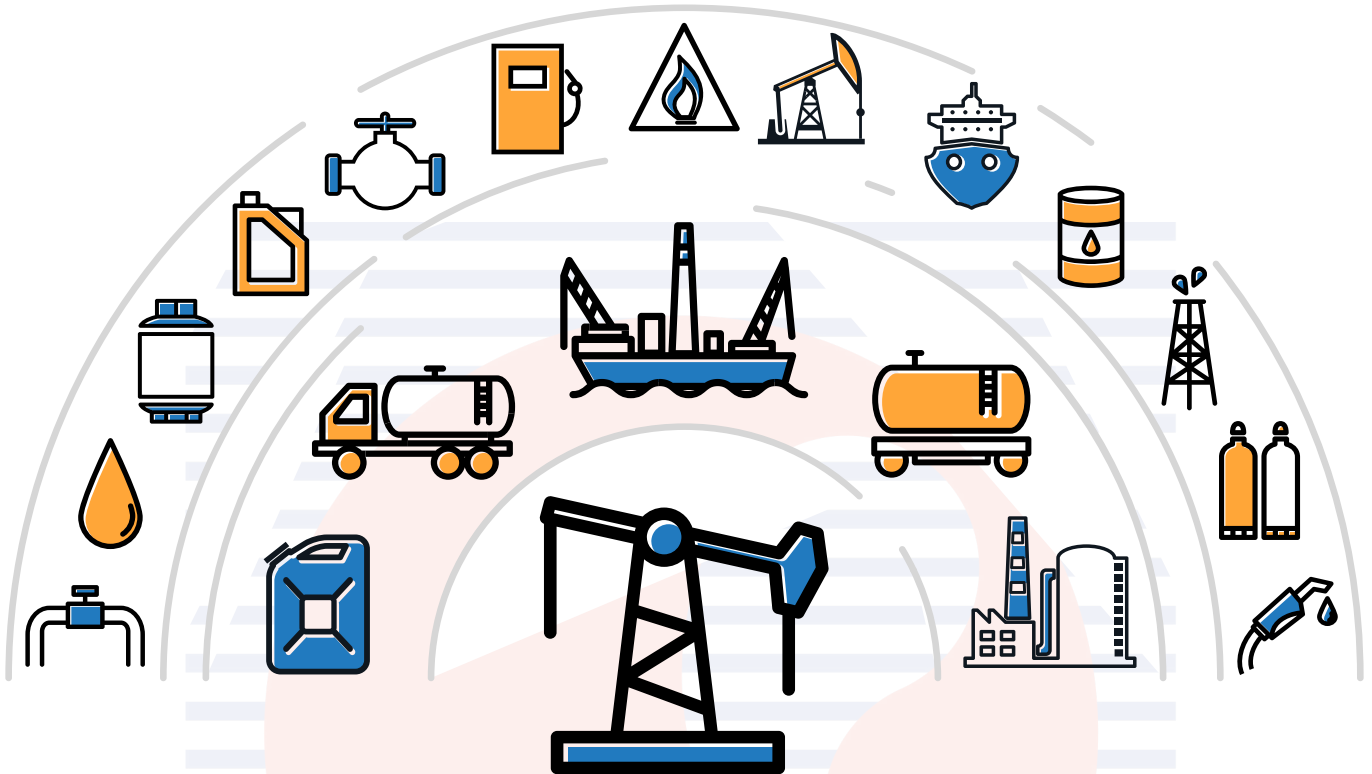
« کاهش احتمال حمله اسرائیل به زیرساخت انرژی ایران

در هفته منتهی به ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴ قیمت نفت خام‌های شاخص روند نزولی داشت. متوسط هفتگی سبدهای اوپک با ۴/۷ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۳/۹۷ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۵/۱ درصد کاهش به ۷۴/۶۹ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۵/۵ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۹۴ دلار در بشکه رسید.

در ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۳/۰۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۹۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در

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

| هفته | سبدهای اوپک | تغییرات هفتگی (درصد) | وست تگزاس (نایمکس) | تغییرات هفتگی (درصد) | برنت (آیس) | تغییرات هفتگی (درصد) |
|----------------------------|-------------|----------------------|--------------------|----------------------|------------|----------------------|
| هفته منتهی به ۱۳ سپتامبر | ۷۱,۹۹ | -۳,۷ | ۶۷,۸۸ | -۳,۱ | ۷۱,۰۴ | -۳,۴ |
| هفته منتهی به ۲۰ سپتامبر | ۷۳,۹۸ | ۲,۸ | ۷۱,۲۱ | ۴,۹ | ۷۳,۹۸ | ۴,۱ |
| هفته منتهی به ۲۷ سپتامبر | ۷۳,۷۵ | -۰,۳ | ۶۹,۴۹ | -۲,۴ | ۷۳,۲۲ | -۱,۰ |
| هفته منتهی به ۴ اکتبر ۲۰۲۴ | ۷۴,۳۰ | ۰,۸ | ۷۱,۲۴ | ۲,۵ | ۷۵,۳۰ | ۲,۸ |
| هفته منتهی به ۱۱ اکتبر | ۷۷,۶۱ | ۴,۵ | ۷۵,۰۷ | ۵,۴ | ۷۸,۷۴ | ۴,۶ |
| هفته منتهی به ۱۸ اکتبر | ۷۳,۹۷ | -۴,۷ | ۷۰,۹۴ | -۵,۵ | ۷۴,۶۹ | -۵,۱ |



اشاره می‌شود:

پیش‌بینی می‌شد که ۳/۲ میلیون بشکه افزایش یابد؛
۶. در هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ذخیره‌های بنزین
نیز ۲/۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۲۱۲/۷ میلیون
بشکه رسید؛

**عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی
به ۱۸ اکتبر:**

عوامل تقویت‌کننده در هفته منتهی به ۱۸ اکتبر:

۷. در هفته گذشته درخواست‌ها برای استفاده از
مزایای بیکاری به ۲۴۱ هزار درخواست رسید که ۱۹
هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۸. در ماه سپتامبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در چین به
۵/۴ درصد رسید که ۰/۹ درصد بیشتر از ماه گذشته
بود؛

۹. در ماه سپتامبر نرخ رشد خرده‌فروشی در چین به
۳/۲ درصد رسید که ۱/۱ درصد نسبت به ماه گذشته
رشد داشت؛

۱۰. در ماه سپتامبر نرخ تورم در ژاپن به ۲/۵ درصد
رسید که ۰/۵ درصد کمتر از ماه گذشته بود؛

۱۱. در ماه سپتامبر نرخ رشد خرده‌فروشی در آمریکا به
۰/۴ درصد رسید که ۰/۳ درصد نسبت به ماه گذشته
بیشتر بود؛

۱۲. بانک مرکزی اروپا نرخ بهره این منطقه را با ۰/۱۵

۱. ادامه بحران‌های خاورمیانه؛

۲. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۳. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته
منتهی به ۱۱ اکتبر ۲۰۲۴ ذخیره‌های تجاری نفت
خام این کشور ۲/۲ میلیون بشکه کاهش یافته و سطح
آن به ۴۲۰/۵ میلیون بشکه رسیده است؛

۴. در هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ذخیره‌سازی‌های
استراتژیک نفت خام آمریکا با ۰/۹۵۲ میلیون بشکه
افزایش نسبت به هفته قبل به ۳۸۳/۸۸۲ میلیون
بشکه رسید؛

۵. انجمن نفت آمریکا (API) نیز اعلام کرد که در هفته
منتهی به ۱۱ اکتبر ذخیره‌های نفت خام آمریکا به
مقدار ۱/۵۸۰ میلیون بشکه کاهش یافته در حالیکه



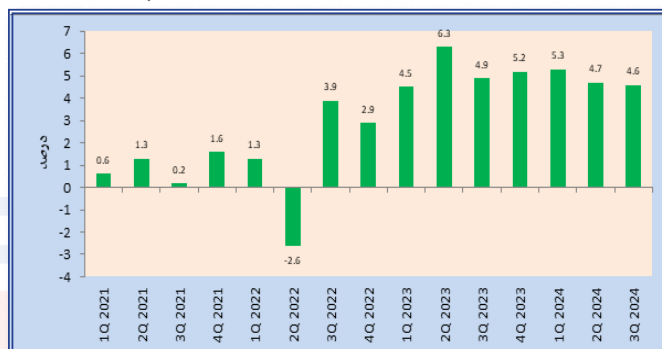
۷. در ماه سپتامبر رشد صادرات چین به ۲/۴ درصد رسید در حالیکه رشد آن در ماه گذشته ۸/۷ درصد بود و رشد واردات نیز به ۰/۳ درصد رسد که ۰/۲ درصد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۸. در ماه سپتامبر رشد تولیدات صنعتی در آمریکا به ۰/۳- درصد رسد در حالیکه در ماه گذشته ۰/۳ درصد بود؛

۹. در ماه سپتامبر رشد صادرات ژاپن به ۱/۷ درصد رسید در حالیکه در ماه گذشته رشد آن ۵/۵ درصد بود؛

۱۰. در هفت روز منتهی به ۱۵ اکتبر ۲۰۲۴ خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۱۸۴ هزار قرارداد رسید که ۶ قرارداد نسبت به هفته گذشته کاهش داشت.

نمودار ۲: رشد سالانه تولید ناخالص داخلی چین



درصد کاهش در سطح ۳/۴ درصد اعلام کرد؛

۱۳. در ماه سپتامبر نرخ تورم منطقه یورو با ۰/۵ درصد کاهش به ۱/۷ درصد رسید؛

۱۴. در ماه سپتامبر وامهای جدید اعطایی در چین به ۱۵۹۰ میلیارد یوان رسید در حالیکه در ماه گذشته ۹۰۰ میلیارد یوان بود.

عوامل تضعیف کننده در هفته منتهی به ۱۸ اکتبر:

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

۲. انتشار بیانیه دفتر نتانیاهاو مبنی بر گوش کردن به توصیه های دولت آمریکا و کم شدن احتمال حمله اسرائیل به زیرساخت انرژی ایران؛

۳. در هفته منتهی به ۱۱ اکتبر تولید نفت خام آمریکا با ۱۰۰ هزار بشکه در روز افزایش به ۱۳/۵ میلیون بشکه در روز رسید؛

۴. در ماه سپتامبر واردات نفت خام چین با ۷/۴ درصد کاهش نسبت به ماه گذشته به ۱۱/۰۷ میلیون بشکه در روز رسید؛

۵. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ۱۰۲/۵۵ بود که در هفته منتهی به ۱۸ اکتبر به ۱۰۳/۳۱ رسید؛

۶. در فصل سوم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی چین به ۴/۶ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از فصل گذشته بود؛



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی



قیمت های تک محموله گاز طبیعی در بازار آمریکا (هنری هاب) طی دوره منتهی به ۱۶ اکتبر ۲۰۲۴ به رغم افزایش مصرف گاز طبیعی و کاهش تولید ناخالص گاز طبیعی، عمدتاً به دلیل افزایش سطح ذخیره سازی از یک روند کاهشی برخوردار بود.

همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب از حدود ۲٫۲۶ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۰ اکتبر ۲۰۲۴، تا ۲٫۲۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۶ اکتبر کاهش یافت. از سوی دیگر، قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۱٫۴۸ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۰ اکتبر ۲۰۲۴ تا حدود ۱٫۹۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۶ اکتبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۲٫۱۵ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۰ اکتبر ۲۰۲۴، تا ۱٫۹۴ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۶ اکتبر ۲۰۲۴ کاهش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۰ اکتبر الی ۱۶ اکتبر ۲۰۲۴ - (دلار در هر میلیون بی.تی.یو)

| ۱۶ اکتبر | ۱۵ اکتبر | ۱۴ اکتبر | ۱۱ اکتبر | ۱۰ اکتبر | |
|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ۲٫۲۱ | ۲٫۳۷ | Holiday | ۲٫۳۰ | ۲٫۲۶ | هنری هاب |
| ۱٫۹۱ | ۲٫۰۵ | Holiday | ۱٫۶۰ | ۱٫۴۸ | نیویورک |
| ۱٫۹۴ | ۲٫۰۳ | Holiday | ۲٫۰۹ | ۲٫۱۵ | شیکاگو |

بر اساس داده های S&P Global Commodity Insights، تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ اکتبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۳٫۲ درصد (۳٫۱ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافته است. در این میان مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۹٫۳ درصد (۳٫۵ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش یافت. مصرف در بخش صنعتی ۲٫۲ درصد (۰٫۵ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۲۲٫۹ میلیارد فوت مکعب در روز بود، در حالی که مصرف در بخش مسکونی و تجاری ۴۸٫۱ درصد (۵٫۲ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۱۶ میلیارد فوت مکعب در روز بود.

طی دوره ۱۰ اکتبر تا ۱۶ اکتبر ۲۰۲۴، میزان واردات گاز طبیعی آمریکا از طریق خط لوله از کانادا معادل ۰٫۵ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۶٫۴ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفته است. واردات گاز طبیعی از کانادا در مقایسه با زمان مشابه سال قبل معادل ۱٫۱ میلیارد فوت مکعب در روز افزایش یافته است. تولید بازاری گاز طبیعی آمریکا طی دوره مذکور ثابت بوده و در سطح ۱۰٫۱۵ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفته است که در مقایسه با زمان مشابه سال قبل معادل ۲ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته است.



جدول ۶۶: وضعیت عرضه و تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۱۰ اکتبر الی ۱۶ اکتبر ۲۰۲۴

| متوسط حجم روزانه (میلیارد فوت مکعب) | | | |
|-------------------------------------|-----------|------------|-------------------|
| سال گذشته | هفته جاری | هفته گذشته | |
| ۱۱۷,۲ | ۱۱۵,۲ | ۱۱۵,۵ | تولید ناخالص |
| ۱۰۳,۵ | ۱۰۱,۵ | ۱۰۱,۵ | تولید بازاری |
| ۵,۳ | ۶,۴ | ۵,۹ | واردات از کانادا |
| ۰,۱ | ۰,۱ | ۰,۱ | LNG واردات |
| ۱۰۸,۸ | ۱۰۸,۰ | ۱۰۷,۵ | کل عرضه |
| ۶۸,۹ | ۷۳,۱ | ۷۰,۹ | مصرف آمریکا |
| ۳۱,۳ | ۳۴,۲ | ۳۷,۷ | بخش نیروگاهی |
| ۲۲,۸ | ۲۲,۹ | ۲۲,۴ | بخش صنعت |
| ۱۴,۸ | ۱۶,۰ | ۱۰,۸ | بخش خانگی و تجاری |
| ۶,۵ | ۶,۳ | ۶,۴ | صادرات مکزیک |
| ۶,۷ | ۶,۷ | ۶,۶ | خود مصرفی/تلفات |
| ۱۴,۰ | ۱۳,۷ | ۱۲,۷ | LNG صادرات |
| ۹۶,۱ | ۹۹,۷ | ۹۶,۶ | کل تقاضا |

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۸ اکتبر ۲۰۲۴ حدود ۱۰۱ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن معادل ۱ درصد کاهش یافته است. تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می شود) طی دوره مذکور با ۰,۴ درصد افزایش نسبت به هفته پیش از آن، در سطح ۴۸۱ دکل فعال قرار دارد.

جدول ۶۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی هفته منتهی به ۸ اکتبر ۲۰۲۴

| میزان تغییر (درصد) | | | |
|-----------------------------|------------------|----------------------------|---|
| نسبت به میزان مشابه سال قبل | نسبت به هفته قبل | هفته منتهی به ۸ اکتبر ۲۰۲۴ | |
| -۴,۰ | ۰,۴ | ۴۸۱ | دکل های بخش نفت |
| -۱۳,۷ | -۱,۰ | ۱۰۱ | دکل های بخش گاز |
| - | ۰,۲ | ۵۸۲ | جمع کل دکل ها |
| -۲۹,۴ | -۱۴,۳ | ۱۲ | دکل های حفاری عمودی |
| -۶,۳ | -۰,۶ | ۵۱۹ | دکل های حفاری افقی |
| ۷,۸ | -۱۲,۲ | ۵۵ | دکل های حفاری هدایت شونده (Directional) |



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ۲۰۲۴ در حدود ۳۷۰۵ میلیارد فوت مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن بیش از ۷۶ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۰۷ میلیارد فوت مکعب (۳ درصد) بیشتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۱ اکتبر ۲۰۲۳ بوده و به میزان ۱۶۳ میلیارد فوت مکعب (۴٫۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۱۹-۲۰۲۳) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا طی ۵ سال گذشته در حدود ۳۵۴۲ میلیارد فوت مکعب بوده است.

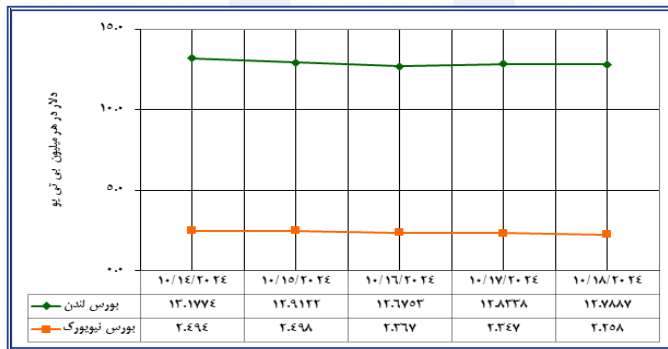
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲۰ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۸۹۳ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است و به میزان ۲۸ میلیارد فوت

جدول ۴۸: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ۲۰۲۴

| مقایسه روند تاریخی | | | | | | | |
|-------------------------------|--------------------------|---------------|--------------------------|-------------------------------------|---------------|--------------|-------|
| متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۱۹-۲۰۲۳) | | ۱۱ اکتبر ۲۰۲۳ | | میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب | | | منطقه |
| تغییر (درصد) | ذخایر (میلیارد فوت مکعب) | تغییر (درصد) | ذخایر (میلیارد فوت مکعب) | میزان تغییر | ۱۱ اکتبر ۲۰۲۴ | ۴ اکتبر ۲۰۲۴ | |
| ۳٫۲ | ۸۶۵ | ۰٫۳ | ۸۹۰ | ۲۰ | ۸۹۳ | ۸۷۳ | شرق |
| ۳٫۵ | ۱٫۰۳۱ | ۲٫۴ | ۱٫۰۴۲ | ۲۶ | ۱۰۶۷ | ۱۰۴۱ | غرب |
| ۶٫۱ | ۱۶۴۵ | ۴٫۷ | ۱۶۶۷ | ۳۰ | ۱۷۴۶ | ۱۷۱۶ | تولید |
| ۴٫۶ | ۳٫۵۴۲ | ۳٫۰ | ۳٫۵۹۸ | ۷۶ | ۳٫۷۰۵ | ۳۶۲۹ | مجموع |

مکعب (۳٫۲ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱۰۱ میلیارد فوت مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه یعنی ۱۶۴۵ میلیارد فوت مکعب بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۳۰ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۷۴۶ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و اروپا طی دوره ۱۴ اکتبر الی ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴



سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲۶ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۰۶۷ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است که معادل ۳۶ میلیارد فوت مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۴ اکتبر الی ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴ از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۲٫۴۹۴ دلار در هر میلیون بی تی یو



جدول ۴۹: آتی‌های ژاپن/کره (Platts) برای LNG

| قیمت بسته شده | | | | | |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ماه | ۱۴ اکتبر | ۱۵ اکتبر | ۱۶ اکتبر | ۱۷ اکتبر | ۱۸ اکتبر |
| نوامبر ۲۴ | ۱۳,۱۰۵ | ۱۳,۱۰۹ | ۱۳,۱۰۹ | ۱۳,۱۰۹ | ۱۳,۲۷۵ |
| دسامبر ۲۴ | ۱۳,۷۴۵ | ۱۳,۶۱۰ | ۱۳,۴۶۵ | ۱۳,۴۹۵ | ۱۳,۵۵۰ |
| ژانویه ۲۵ | ۱۴,۰۱۰ | ۱۳,۸۹۵ | ۱۳,۶۶۵ | ۱۳,۷۵۵ | ۱۳,۵۷۰ |
| فوریه ۲۵ | ۱۴,۰۴۰ | ۱۳,۹۲۵ | ۱۳,۶۶۰ | ۱۳,۷۶۰ | ۱۳,۰۸۵ |
| مارس ۲۵ | ۱۳,۶۰۵ | ۱۳,۴۳۵ | ۱۳,۲۰۵ | ۱۳,۲۸۰ | ۱۲,۶۹۵ |
| آوریل ۲۵ | ۱۳,۱۹۵ | ۱۳,۰۳۵ | ۱۲,۸۱۰ | ۱۲,۸۶۵ | ۱۲,۵۸۰ |
| مه ۲۵ | ۱۳,۱۰۰ | ۱۲,۹۶۵ | ۱۲,۷۰۵ | ۱۲,۷۴۵ | ۱۲,۷۶۰ |
| ژوئن ۲۵ | ۱۳,۱۹۵ | ۱۳,۰۷۵ | ۱۲,۸۸۰ | ۱۲,۹۱۰ | ۱۲,۸۱۵ |
| ژوئیه ۲۵ | ۱۳,۲۷۵ | ۱۳,۱۴۰ | ۱۲,۹۳۵ | ۱۲,۹۶۵ | ۱۲,۹۸۵ |
| اوت ۲۵ | ۱۳,۴۴۵ | ۱۳,۳۱۵ | ۱۳,۱۱۰ | ۱۳,۱۰۰ | ۱۳,۰۶۰ |
| سپتامبر ۲۵ | ۱۳,۵۲۰ | ۱۳,۴۰۵ | ۱۳,۱۸۵ | ۱۳,۲۴۰ | ۱۳,۰۶۰ |
| اکتبر ۲۵ | ۱۳,۵۹۰ | ۱۳,۴۱۰ | ۱۳,۲۲۵ | ۱۳,۲۵۵ | ۱۳,۲۹۵ |

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

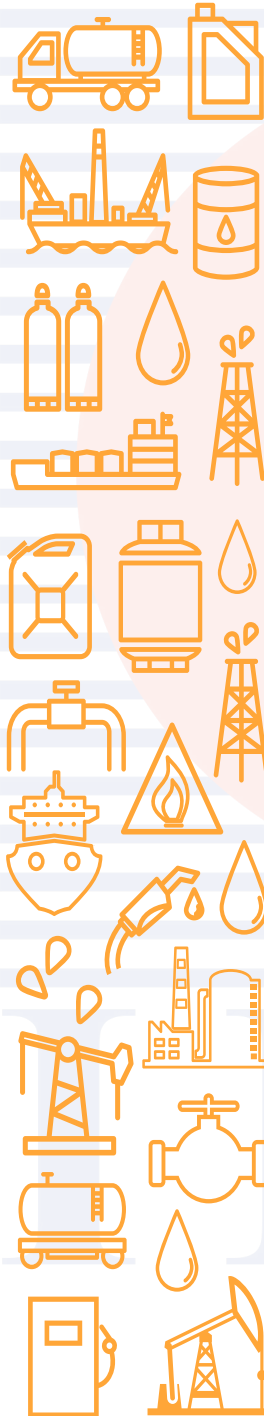
- افزایش عرضه LNG به بازار اروپا طی روزهای جاری (این هفته، واردات محموله های LNG در پایانه های واردات شمال غرب اروپا به بالاترین سطح خود از آوریل رسیده است)؛
- سطح بالای ذخیره سازی گاز در بازار اروپا (۹۵ درصد) که بالاتر از میانگین ۵ ساله است و پیش بینی تکمیل ۱۰۰ درصدی ظرفیت ذخیره سازی اروپا تا ابتدای زمستان؛
- کاهش نگرانی ها در بازار های جهانی نفت و گاز در پی فروکش کردن انتظارات مبنی بر هدف قرار گرفتن تاسیسات نفتی ایران توسط رژیم اشغالگر قدس؛
- اعلام اپراتورهای گازی اروپایی مبنی بر وجود ذخایر گازی مناسب در این منطقه جهت مدیریت بازار گاز اروپا در صورت قطع واردات گاز روسیه از طریق

در تاریخ ۱۴ اکتبر ۲۰۲۴ تا حدود ۲,۴۹۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اکتبر افزایش یافت ولی مجدداً روندی نزولی در پیش گرفته و تا سطح ۲,۲۵۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ اکتبر کاهش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا طی هفته گذشته از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۳,۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ اکتبر ۲۰۲۴ تا حدود ۱۲,۶۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ اکتبر کاهش یافت ولی مجدداً روندی صعودی در پیش گرفته و تا سطح ۱۲,۸۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر افزایش یافت، اما بار دیگر نزولی شده و تا حدود ۱۲,۷۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ اکتبر کاهش یافت.



|| 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>



خط لوله از مسیر اوکراین در پایان سال ۲۰۲۴؛
 ▶ تداوم جریان ۴۲/۴ میلیون متر مکعب در روز گاز روسیه از طریق خط لوله از مسیر اوکراین به بازار اروپا؛

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

- ▶ پیش بینی شروع نوامبر ۲۰۲۴ با آب و هوای سرد در شمالغرب اروپا و چشم انداز افزایش تقاضای گاز در این منطقه؛
- ▶ پیش بینی افزایش رقابت بر سر محموله های LNG میان بازار آسیا و اروپا با چشم انداز افزایش تقاضا در منطقه اروپا در ماه نوامبر؛
- ▶ پیش بینی کاهش ۱۷ میلیون متر مکعبی در روز عرضه گاز نروژ به بازار اروپا و رسیدن آن به سطح ۳۰۹ میلیون متر مکعب در پی عملیات تعمیر و نگهداری؛
- ▶ در خواست فرانسه و ۹ کشور دیگر از کمیسیون اروپا مبنی بر تعهدات سخت تر در مورد گاز طبیعی مایع (LNG) روسیه برای شرکت های ذخیره سازی و تامین کنندگان؛
- ▶ هشدار آژانس بین المللی انرژی مبنی بر وجود چاش های ژئوپلتیک و محدودیت عرضه LNG در سال ۲۰۲۵ (نظیر تهدیدها در کانال پاناما و دریای سرخ برای انتقال LNG و چشم انداز مبهم واردات گاز از روسیه به بازار اروپا)؛
- ▶ افزایش نگرانی ها از اختلال در عرضه LNG با تشدید درگیری ها در منطقه خاورمیانه (تشدید تنش میان ج.ا.ایران و اسرائیل-افزایش حملات هوایی اسرائیل علیه حزب الله در جنوب لبنان و حملات مداوم به کشتی ها در دریای سرخ)؛

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۵ اکتبر ۲۰۲۴



پیش بینی قیمت نفت خام

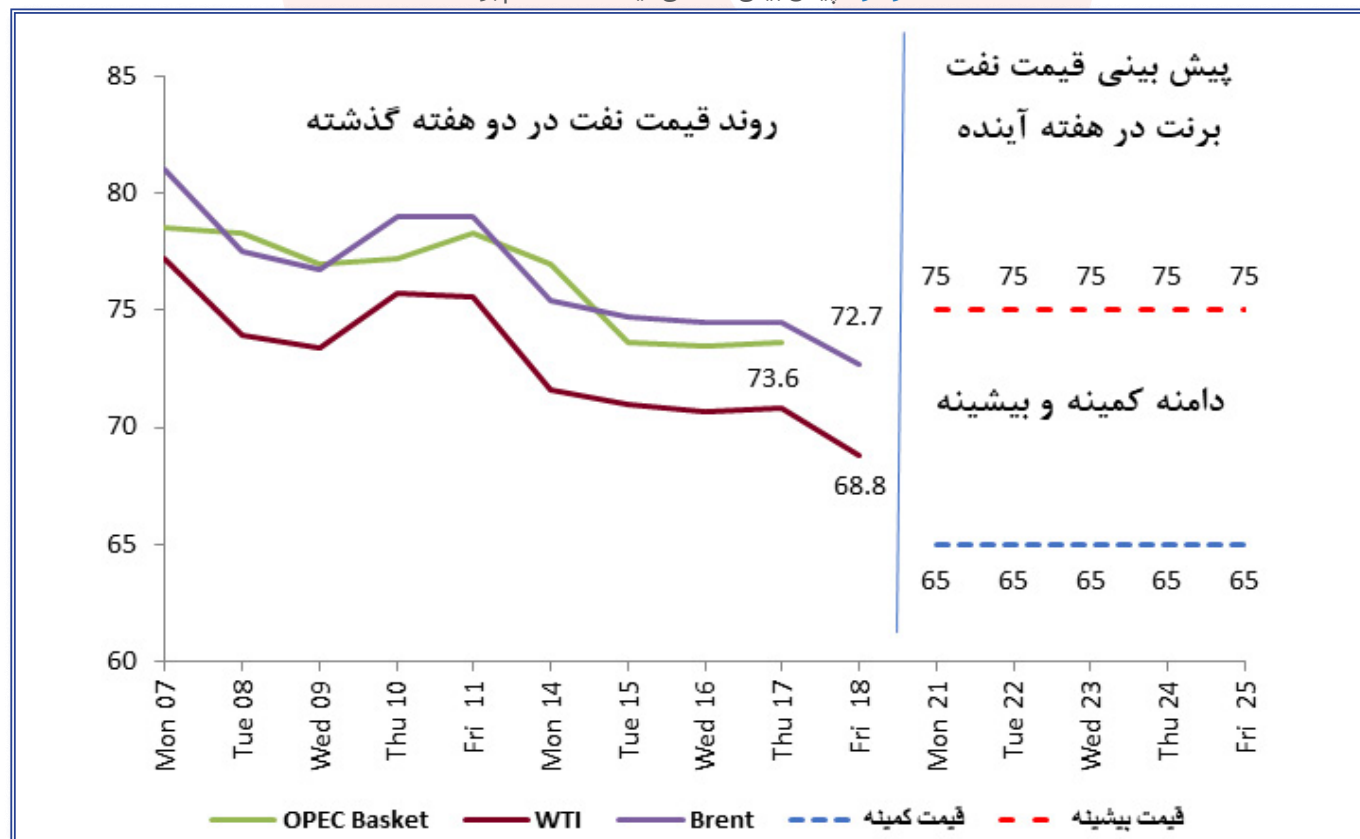
(طی هفته منتهی به ۲۵ اکتبر ۲۰۲۴)

مهرزاد زمانی

با انتشار اخبار وقایع تنش به طور موقت افزایش و یا به سرعت مسیر رفته را باز میگردد. در هفته منتهی به ۲۵ اکتبر انتظار می رود که از طرف عوامل بنیادی فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد آید که قادر است سطوحهای پایینتری را برای قیمت نفت رقم زند. با وجود تنش موجود انتظار نمی رود که اثر افزایشی برای قیمت در نظر گرفته شود. لذا دامنه نوسانی قیمت نفت برنت بین ۶۵ تا ۷۵ دلار در بشکه برآورد شده است.

در حالیکه قیمت های نفت از روند افزایشی برخوردار بود با حذف احتمال حمله به تأسیسات نفتی در هفته گذشته به سرعت کاهش یافتند و قیمت نفت خام برنت به ۷۲ دلار در بشکه تنزل یافت. در هفته منتهی به ۱۹ اکتبر از عوامل مهم دیگر انتشار آمار نامناسب از رشد اقتصاد چین برای فصل سوم بود که بر سرعت کاهش قیمت نفت افزود. در این دوره زمانی ارزش دلار در مقابل ارزهای دیگر افزایش یافت که به میزان کمی بر تقویت قیمت نفت اثرگذار بود ولی نه چندان که بتواند بر مسیر آن اثر گذارد. در شرایط فعلی از لحاظ بنیادی عوامل قابل توجهی برای کمک به افزایش قیمت نفت وجود ندارد و بیشتر فشار کاهشی بر قیمت وارد می آید. از لحاظ شرایط ژئوپلیتیکی قیمت نفت تحت اثر نوسانی قرار دارد که

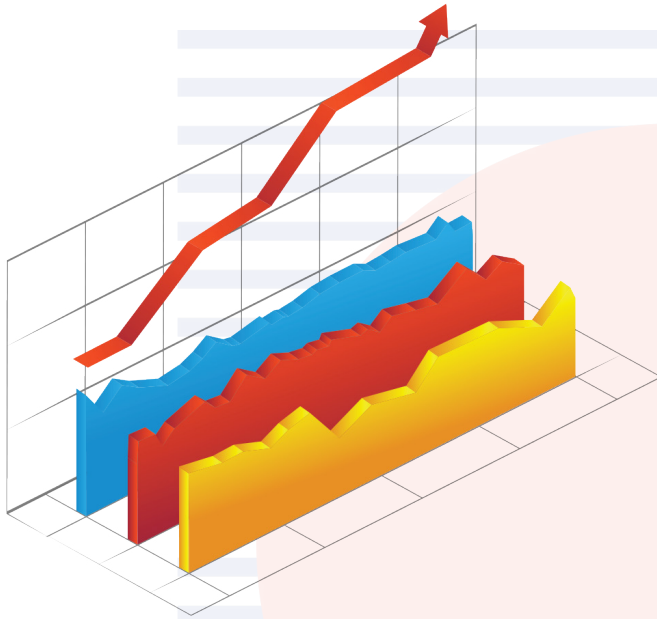
نمودار: پیش بینی هفتگی قیمت نفت خام برنت



پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub

(طی هفته منتهی به ۲۵ اکتبر ۲۰۲۴)

حمیدرضا مصطفایی



تخمین پارامترهای بیزی بهره می‌برد که با استفاده از تکنیک‌های بهینه‌سازی پیشرفته، توانایی ساخت مدل را به‌طور سریع و کارآمد فراهم می‌کند و پیش‌بینی‌های دقیقی را ارائه می‌دهد.

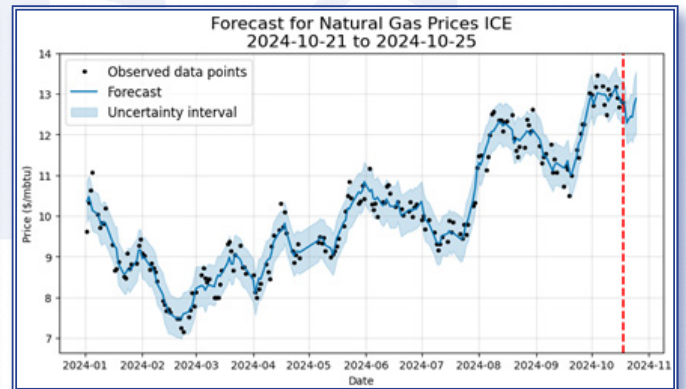
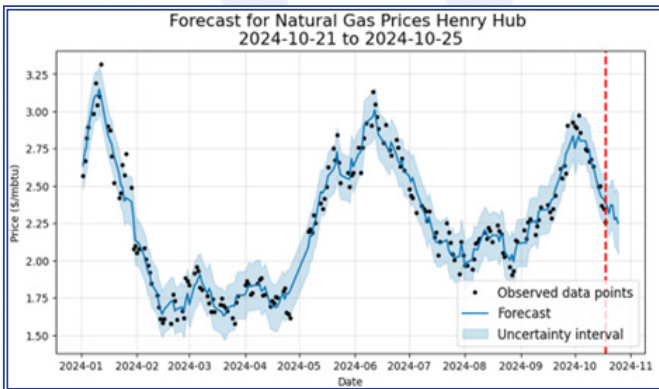
در ادامه، پیش‌بینی هفتگی قیمت گاز در دو بازار Henry Hub و ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.

الگوی Prophet در سال ۲۰۱۷ توسط تیم پژوهشی فیسبوک، متشکل از شون جی، تیلور و بن لثم، معرفی شد. هدف اصلی این مدل، ارائه راه‌حلی ساده و کارآمد برای پیش‌بینی سری‌های زمانی با الگوهای پیچیده و عدم قطعیت‌های موجود بود. با توجه به نیاز به پیش‌بینی‌های دقیق و قابل تفسیر، تیم فیسبوک بر توسعه یک روش پیش‌بینی متمرکز بر مدل‌های غیرخطی تمرکز کرد. این مدل با ترکیب روش‌های آماری و بهینه‌سازی خطی، بهبود قابل توجهی در پیش‌بینی سری‌های زمانی به ارمغان آورد.

مدل Prophet از سه عامل اصلی برای عملکرد خود استفاده می‌کند: روندهای فصلی، تأثیرات واقعی و المان‌های اساسی. روندهای فصلی به‌طور خودکار الگوهای زمانی ماهانه، هفتگی، روزانه و سالانه را در داده‌های سری زمانی شناسایی می‌کنند. تأثیرات واقعی شامل عواملی مانند تعطیلات، رویدادها و سایر متغیرهای مؤثر بر داده‌های سری زمانی هستند. در نهایت، المان‌های اساسی شامل الگوهایی هستند که از ترکیب روندها و تأثیرات واقعی استخراج می‌شوند. استفاده از مدل Prophet دارای مزایای چشم‌گیری است، از جمله سهولت در استفاده، توانایی تفسیرپذیری، مقاومت در برابر داده‌های ناقص و قابلیت شناسایی نقاط نامعمول. این مدل از یک روش

نمودار ۶: پیش‌بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)

نمودار ۵: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده (\$/mbtu)





جدول ۵۰: پیش بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

| (\$/mbtu) | Monday 21-Oct | Tuesday 22-Oct | Wednesday 23-Oct | Thursday 24-Oct | Friday 25-Oct |
|------------|------------------|-------------------|---------------------|--------------------|------------------|
| پیش بینی | ۱۲,۳۷ | ۱۲,۴۵ | ۱۲,۴۳ | ۱۲,۷۲ | ۱۲,۸۸ |
| کران پائین | ۱۱/۸۱ | ۱۱,۹ | ۱۱,۸۱ | ۱۱,۹۸ | ۱۲ |
| کران بالا | ۱۲,۸۷ | ۱۳ | ۱۲,۹۷ | ۱۳,۳۸ | ۱۳,۵۵ |

جدول ۵۱: پیش بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

| (\$/mbtu) | Monday 21-Oct | Tuesday 22-Oct | Wednesday 23-Oct | Thursday 24-Oct | Friday 25-Oct |
|------------|------------------|-------------------|---------------------|--------------------|------------------|
| پیش بینی | ۲,۳۷ | ۲,۳۷ | ۲,۲۷ | ۲,۲۹ | ۲,۲۵ |
| کران پائین | ۲,۲۱ | ۲,۲ | ۲,۰۹ | ۲,۰۸ | ۲,۰۴ |
| کران بالا | ۲,۵۴ | ۲,۵۴ | ۲,۴۵ | ۲,۴۸ | ۲,۴۴ |





Institute For International Energy Studies

<https://www.iies.org>