

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	324.9759	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۵۰ | هفته اول | آبان ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



شرکت ملی گاز ایران



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



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 ۴۷

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 ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
PGA					
Dubai (Dec)	67.660	64.960	64.160	66.420	67.650
Dubai (Jan)	65.770	64.470	63.740	64.810	65.430
Dubai (Feb)	64.860	63.700	63.340	63.900	64.510
MEC (Dec)	67.660	64.960	64.160	66.420	67.650
MEC (Jan)	65.770	64.470	63.740	64.810	65.430
MEC (Feb)	64.860	63.700	63.340	63.900	64.510
Oman (Dec)	67.660	65.300	64.500	66.420	67.650
Oman (Jan)	65.770	64.810	64.080	64.810	65.430
Oman (Feb)	64.860	64.040	63.680	63.900	64.510
Dubai cash/Futures	2.800	1.260	0.820	2.520	3.140
Oman cash/Futures	2.800	1.600	1.160	2.520	3.140
Brent (DTD)	66.000	64.195	65.370	65.245	65.270
DTD NSL	66.000	64.195	65.370	65.245	65.270
Dated Brent (CIF)	67.210	65.400	66.725	66.430	66.520
Brent (Dec)	66.040	64.230	65.180	64.960	64.960
Brent (Jan)	65.270	63.660	64.560	64.380	64.360
Brent (Feb)	64.670	63.280	64.050	63.960	63.800
North Sea Basket	66.850	65.030	66.120	65.915	65.870
Brent/WTI 1st	4.360	4.310	4.310	4.400	4.380
Brent/WTI 2nd	4.120	4.130	4.120	4.170	4.160
Brent/WTI 3rd	3.950	3.980	3.930	4.040	3.940
Brent EFP (Dec)	0.040	0.040	-0.030	-0.030	-0.070
Brent EFP (Jan)	0.000	0.060	0.000	0.040	-0.010
Brent EFP (Feb)	0.020	0.080	0.020	0.070	0.000
Swaps (PGA)					
Dubai (Nov)	65.770	64.470	63.740	64.810	65.430
Dubai (Dec)	64.860	63.700	63.340	63.900	64.510
Dubai (Jan)	64.170	63.190	63.000	63.340	63.850
MOG (Nov)	65.770	64.810	64.080	64.810	65.430
MOG (Dec)	64.860	64.040	63.680	63.900	64.510
MOG (Jan)	64.170	63.530	63.340	63.340	63.850
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.000	0.340	0.340	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.000	0.340	0.340	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.000	0.340	0.340	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Asia					
Brent (Dec)	65.580	64.350	63.980	64.300	64.840
Brent (Jan)	64.850	63.690	63.470	63.750	64.200
Brent (Feb)	64.240	63.280	63.170	63.300	63.710
Brent(DTD)	65.545	64.310	63.945	64.490	65.125
Brent/Dubai	-2.080	-0.610	-0.180	-2.120	-2.810
WTI (Dec)	61.090	60.130	59.730	59.950	60.380
WTI (Jan)	60.570	59.650	59.390	59.600	60.000
WTI (Feb)	60.140	59.350	59.210	59.330	59.710





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	64.940	64.050	63.740	63.990	64.360	65.370	63.740	64.780	64.600	64.570
Ichthys FC	69.890	69.100	68.740	69.040	69.360	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.760	65.700	65.540	66.100	66.760	67.190	65.390	66.580	66.710	66.970
Qatar LSC	66.360	65.300	65.140	65.700	66.360	66.790	64.990	66.180	66.310	66.570
South Pars	61.560	60.500	60.340	60.900	61.560	61.990	60.190	61.380	61.510	61.770
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	61.590	60.700	60.390	60.640	61.010	62.020	60.390	61.430	61.250	61.220
Senoro	61.690	60.800	60.490	60.740	61.110	62.120	60.490	61.530	61.350	61.320
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	68.240	67.450	67.090	67.390	67.710	68.670	67.140	68.130	68.000	67.920
Tapis	68.740	67.850	67.390	67.690	68.060	69.170	67.540	68.430	68.300	68.270
Belida	63.990	63.200	62.840	63.140	63.460	64.420	62.890	63.880	63.750	63.670
Kutubu	68.040	67.250	66.890	67.190	67.510	68.470	66.940	67.930	67.800	67.720
Attaka	63.890	63.100	62.740	63.040	63.360	64.320	62.790	63.780	63.650	63.570
Ardjuna	62.140	61.250	60.790	61.090	61.460	62.570	60.940	61.830	61.700	61.670
Banyu Urip	67.190	66.300	65.840	66.140	66.510	67.620	65.990	66.880	66.750	66.720
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	61.010	59.900	59.590	60.150	60.710	61.440	59.590	60.630	60.760	60.920
Sokol	64.560	63.450	63.140	63.700	64.260	64.990	63.140	64.180	64.310	64.470
Kikeh	72.390	71.500	71.040	71.340	71.710	72.820	71.190	72.080	71.950	71.920
Miri Light	71.390	70.500	70.040	70.340	70.710	71.820	70.190	71.080	70.950	70.920
Labuan	72.940	72.050	71.590	71.890	72.260	73.370	71.740	72.630	72.500	72.470
Kimanis	72.940	72.050	71.590	71.890	72.260	73.370	71.740	72.630	72.500	72.470
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	58.440	57.550	57.090	57.390	57.760	58.870	57.240	58.130	58.000	57.970
Minas	62.085	60.650	60.405	61.305	62.050	62.515	60.340	61.445	61.915	62.260
Nile Blend	62.690	61.800	61.290	61.540	61.860	63.120	61.490	62.330	62.150	62.070
Widuri	59.045	57.545	57.590	58.590	59.225	59.475	57.235	58.630	59.200	59.435
Daqing	62.840	61.950	61.440	61.690	62.010	63.270	61.640	62.480	62.300	62.220
Cinta	60.125	58.715	58.665	59.540	60.150	60.555	58.405	59.705	60.150	60.360
Su Tu Den	69.640	68.700	68.240	68.040	67.910	70.070	68.390	69.280	68.650	68.120
Bach Ho	71.690	70.750	70.290	70.590	70.960	72.120	70.440	71.330	71.200	71.170
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	61.390	60.500	60.090	60.340	60.660	61.820	60.190	61.130	60.950	60.870
Shengli	61.790	60.850	60.440	60.740	61.110	62.220	60.540	61.480	61.350	61.320
Duri	65.040	64.100	63.690	63.990	64.360	65.470	63.790	64.730	64.600	64.570
Vincent	69.640	68.700	68.290	68.590	68.960	70.070	68.390	69.330	69.200	69.170



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
BNB	66.070	64.275	65.535	65.360	65.355
Forties	66.210	64.360	65.370	65.305	65.280
Oseberg	67.795	65.970	67.005	66.715	66.635
Ekofisk	67.330	65.515	66.560	66.275	66.200
Troll	67.995	66.170	67.205	66.915	66.835
FOB N Sea WTI Midland	66.095	64.270	65.600	65.290	65.430
Statfjord	67.410	65.575	66.655	66.410	66.375
Flotta Gold	64.910	63.075	64.205	63.910	63.875
Duc	65.900	64.115	65.195	64.950	64.915
Grane Blend	65.710	63.975	65.255	65.110	65.125
Johan Sverdrup	65.550	63.725	65.175	64.895	64.820
Statfjord (CIF)	68.475	66.645	67.725	67.485	67.450
Gullfaks (CIF)	69.475	67.645	68.725	68.485	68.450
Alvheim (CIF)	69.825	67.995	69.075	68.835	68.800
Asgard (CIF)	67.075	65.245	66.325	66.085	66.050
North Sea Dated Strip	66.110	64.275	65.305	65.010	64.925
European Sour Crude Index	65.566	63.767	65.150	64.910	64.864
Dated Brent (CIF)	67.210	65.400	66.725	66.430	66.520
BNB (CIF)	68.390	66.605	67.925	67.780	67.805
Forties (CIF)	67.840	65.990	67.030	66.995	66.990
Oseberg (CIF)	69.240	67.420	68.485	68.220	68.165
Ekofisk (CIF)	68.585	66.770	67.840	67.575	67.520
Troll (CIF)	69.435	67.615	68.675	68.410	68.355
WTI Midland (CIF)	67.210	65.400	66.725	66.430	66.570
Johan Sverdrup (CIF)	66.990	65.175	66.640	66.390	66.340
North Sea CIF Dated Strip	66.075	64.245	65.275	64.985	64.900

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Nigeria					
Agbami	64.930	63.215	64.050	63.825	63.775
Akpo	64.980	63.265	64.100	63.875	63.825
Bonga	67.130	65.415	66.250	66.025	65.975
Bonny Light	66.530	64.815	65.650	65.425	65.375
Brass River	65.980	64.265	65.100	64.875	64.825
Egina	68.080	66.365	67.200	66.975	66.925
Erha	67.130	65.415	66.250	66.025	65.975
Escravos	66.780	65.065	65.900	65.675	65.625
Forcados	67.030	65.315	66.150	65.925	65.875
Qua Iboe	66.430	64.715	65.550	65.325	65.275
Usan	64.580	62.865	63.700	63.475	63.425
Angola					
Cabinda	65.030	63.315	64.150	63.975	63.925
Dalia	63.880	62.165	63.000	62.825	62.775
Girassol	65.380	63.665	64.500	64.325	64.275
Hungo	62.480	60.765	61.600	61.425	61.375
Kissanje	63.530	61.815	62.650	62.475	62.425
Nemba	63.680	61.965	62.800	62.625	62.575
Pazflor	63.880	62.165	63.000	62.825	62.775
Plutonio	63.030	61.315	62.150	61.975	61.925
Ghana					
Jubilee	64.330	62.615	63.450	63.275	63.225
Republic of Congo					
Djeno	62.080	60.365	61.200	61.025	60.975
Chad					
Doba	63.230	61.515	62.350	62.175	62.125
30-60 Day Dtd strip	65.530	63.815	64.750	64.575	64.525



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Med Dtd Strip	66.105	64.265	65.295	64.990	64.900
BTC Dtd Strip	66.025	64.205	65.235	64.950	64.865
CPC Dtd Strip	65.725	63.995	65.020	64.760	64.695
15-45 Day Dtd Strip	65.825	64.070	65.090	64.815	64.740
Urals (Rdam)	56.785	54.945	56.005	55.735	55.680
Urals (Med)	58.285	56.265	57.295	57.385	57.035
Urals (Ex-Baltic)	53.705	51.865	52.895	52.590	52.500
Urals FOB Novo Suez	53.705	51.865	52.895	52.590	52.500
Urals FOB Novo Afra	53.505	51.665	52.695	52.390	52.300
Urals (Primorsk)	53.705	51.865	52.895	52.590	52.500
Urals (RCMB)	58.180	56.195	57.370	57.640	57.405
KEBCO (CIF Augusta)	66.105	64.465	65.645	65.490	65.400
KEBCO (CIF Rotterdam)	66.105	64.465	65.645	65.490	65.400
KEBCO (FOB Novo)	61.325	59.865	61.045	60.495	60.665
KEBCO (FOB Ust-Luga)	62.965	61.325	62.470	62.285	62.160
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.955	65.295	66.195	65.970	65.890
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.855	63.195	64.095	63.870	63.790
Es Sider	65.975	64.155	65.185	64.800	64.615
Siberian Lt	60.285	58.265	59.295	59.385	59.035
Saharan Bld	66.375	64.555	65.585	65.200	65.115
Azeri Lt	67.025	65.205	66.235	65.950	65.865
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	65.340	63.520	64.550	64.175	64.120
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	64.700	62.820	63.850	63.565	63.510
Azeri Lt FOB Supsa	63.135	61.495	62.525	61.850	62.020
BTC FOB Ceyhan	65.020	63.170	64.200	63.870	63.815
Suez Blend	66.055	64.265	65.295	64.990	64.900
Kirkuk	63.105	61.365	62.495	62.190	62.100
CPC Blend CIF	64.825	63.495	64.620	64.460	64.395
CPC Blend FOB Suez	61.610	60.470	61.485	61.030	61.060
CPC Blend FOB Afra	60.475	59.315	60.440	59.910	60.085
Additional War Risk Premium	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Platts AGS	62.870	61.750	62.030	62.030	62.390
WTI FOB USGC Decades Avg	62.560	61.300	61.580	61.640	62.000
WTI (Dec)	61.310	60.150	60.480	60.570	60.980
WTI (Jan)	60.780	59.780	60.160	60.200	60.600
WTI (Feb)	60.380	59.550	59.940	59.910	60.260
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
WTI EFP (Feb)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	62.260	61.000	61.280	61.370	61.780
Light Houston Sweet M2	61.930	60.780	61.110	61.200	61.600
LOOP Sour (Dec)	60.660	59.050	59.080	59.270	59.780
LOOP Sour (Jan)	60.030	59.330	58.660	58.800	59.300
LOOP Sour (Feb)	59.630	59.000	58.340	58.510	58.960
Eagle Ford Marker	60.070	58.660	59.000	59.080	59.540
Mars (Dec)	60.760	59.150	59.180	59.370	59.880
Mars (Jan)	60.130	59.430	58.760	58.900	59.400
Mars (Feb)	59.730	59.100	58.440	58.610	59.060
Mars/WTI (Dec)	-0.550	-1.000	-1.300	-1.200	-1.100
Mars/WTI (Jan)	-0.650	-0.350	-1.400	-1.300	-1.200
Mars/WTI (Feb)	-0.650	-0.450	-1.500	-1.300	-1.200
LOOP/WTI (Dec)	-0.650	-1.100	-1.400	-1.300	-1.200
LOOP/WTI (Jan)	-0.750	-0.450	-1.500	-1.400	-1.300
LOOP/WTI (Feb)	-0.750	-0.550	-1.600	-1.400	-1.300
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
LOOP/Mars (Feb)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	65.630	64.430	65.070	65.230	65.290
P-Plus WTI	4.040	3.820	3.770	3.840	3.870
P-5 WTI	57.870	56.660	57.020	57.060	57.520
WTI-Delta	0.660	0.440	0.390	0.460	0.490



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
33-63 Day Dated Strip	65.460	63.765	64.690	64.520	64.470
Hebron	62.910	61.315	62.290	62.120	62.070
Terra Nova	62.760	61.165	62.140	61.970	61.920
Hibernia	62.960	61.365	62.340	62.170	62.120
White Rose	64.610	63.015	63.990	63.820	63.770
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-2.550	-2.450	-2.400	-2.400	-2.400
Terra Nova	-2.700	-2.600	-2.550	-2.550	-2.550
Hibernia	-2.500	-2.400	-2.350	-2.350	-2.350
White Rose	-0.850	-0.750	-0.700	-0.700	-0.700

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
FOB Crude					
Oriente	56.695	55.790	56.250	56.225	56.555
Vasconia	61.465	60.300	60.545	60.630	61.070
Escalante	60.965	60.050	60.445	60.430	60.970
Medanito	60.465	59.550	59.945	59.930	60.470
Tupi	62.225	61.120	60.775	60.755	60.860
Mero	62.375	61.120	61.575	61.505	61.810
Napo	54.045	53.140	53.600	53.575	53.905
Castilla Blend	58.465	57.300	57.545	57.630	58.070
Liza	62.375	61.220	61.675	61.655	62.010
Unity Gold	62.575	61.420	61.875	61.855	62.210
Payara Gold	62.675	61.520	61.975	61.955	62.310
Golden Arrowhead	62.775	61.620	62.075	62.055	62.410
Latin America WTI strip	60.795	59.790	60.150	60.175	60.555
Latin America Futures Brent strip	64.415	63.500	63.895	63.880	64.170
Latin America Dated Brent strip	65.225	64.070	64.575	64.555	64.910



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Clean							
Med	UKC	30k	23.89	22.48	21.08	21.08	21.43
Med	USAC	37k	21.92	21.92	21.92	22.40	23.35
Med	Med	30k	11.92	11.18	10.43	10.43	10.62
UKC	UKC	22k	14.66	14.66	14.90	15.34	15.57
UKC	USAC	37k	15.10	15.10	15.10	16.68	17.08
UKC	USGC	37k	20.26	20.26	20.26	22.51	23.07
BSea	Med	30k	17.52	16.60	15.67	15.67	15.90
PG	West Coast India	35k	17.49	17.49	17.66	17.49	17.49
PG	Japan	35k	35.70	35.70	36.18	35.70	35.70
Sing	Japan	30k	16.79	16.79	16.49	17.39	17.39
Sing	HK	30k	13.67	13.67	13.33	13.83	13.83
PG	Japan	55k	34.51	34.75	35.70	35.70	35.70
PG	Japan	75k	30.94	32.37	33.32	33.32	33.32
Dirty							
Carib	USGC	50k	17.58	19.13	20.16	20.16	20.16
Carib	USAC	70k	16.49	17.00	19.54	24.36	24.36
Med	Med	80k	20.42	20.93	20.93	20.93	20.68
Med	USGC	80k	31.04	31.04	31.04	31.04	29.77
UKC	UKC	80k	15.57	15.57	15.83	16.09	16.35
UKC	USAC	80k	19.98	19.55	20.40	20.40	18.70
WAF	USGC	130k	31.16	31.76	32.36	33.56	32.96
UKC	USGC	135k	19.78	20.35	21.48	22.04	22.04
Med	USGC	135k	25.34	25.34	25.97	26.61	26.61
PG	Asia	80k	37.38	37.89	38.40	38.91	39.32
PG	Asia	270k	21.21	21.79	24.11	30.25	27.35
PG	USGC	280k	23.37	21.79	26.21	32.76	30.58

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Naphtha	62.600	61.600	61.910	61.960	62.850
Jet kerosene	91.640	92.160	89.930	90.720	91.510
Gasoil	93.420	93.700	92.150	92.830	94.090
Gasoil 10 ppm	93.420	93.700	92.150	92.830	94.090
Gasoil 50 ppm	92.880	93.160	91.610	92.320	93.590
Gasoil 0.05% S	92.010	91.890	90.260	90.860	92.020
Gasoil 0.25% S	91.400	91.350	89.720	90.470	91.790
Gasoil 50 ppm disc/prem	2.270	2.390	2.400	2.320	2.290
Mogas 92 unl	79.910	79.260	79.460	79.800	78.960
Mogas 95 unl	82.510	82.080	82.280	82.620	81.780
Mogas 97 unl	83.650	83.260	83.460	83.800	82.960
CFR Naphtha	65.060	64.440	64.610	64.830	65.380
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Nov)	61.950	60.950	61.250	61.300	62.200
Naphtha pap. (Dec)	61.150	60.200	60.500	60.500	61.300
Kerosene pap.(bal month)	91.000	NA	NA	NA	NA
Kerosene pap. (Nov)	90.030	90.500	88.500	89.330	90.130
Kerosene pap. (Dec)	88.240	88.420	86.940	87.710	88.350
Gasoil pap.(bal month)	93.160	NA	NA	NA	NA
Gasoil pap. (Nov)	90.910	91.190	89.700	90.600	92.060
Gasoil pap. (Dec)	88.290	88.340	86.990	87.770	88.950
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
FO 180 CST 2%	397.810	395.190	385.170	384.590	386.550
HSFO 180 CST	389.060	386.490	376.690	376.130	378.040
180 CST disc/premium	-4.330	-3.830	-4.330	-4.330	-4.330
HSFO 380 CST	386.970	382.990	372.650	372.690	374.730
HSFO 180 CST pap. (bal month)	389.250	NA	NA	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Nov)	393.000	389.950	380.250	379.500	381.250
HSFO 180 CST pap. (Dec)	396.400	392.450	384.500	384.000	385.800
MTBE	661.480	657.080	657.330	661.020	655.150



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Jet kerosene	92.080	92.500	90.510	91.310	91.860
Mogas unl	82.230	81.580	81.730	82.200	81.360
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Naphtha	577.625	568.625	571.125	572.625	580.500
Nph 1st 1/2 Dec	583.500	574.500	577.000	578.500	586.500
Nph 2nd 1/2 Dec	579.500	570.500	573.000	574.500	582.500
Nph 1st 1/2 Jan	575.750	566.750	569.250	570.750	578.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Gasoil	91.010	91.070	89.310	89.900	91.100

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Mogas 92 unl	84.080	83.430	83.590	84.060	83.220
Mogas 95 unl	86.680	86.250	86.410	86.880	86.040
Jet kerosene	96.130	96.650	94.370	95.300	96.090
Gasoil 10 ppm	98.180	98.460	96.860	97.690	98.950

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
South China FOB					
Unl 92 RON	673.750	668.250	670.000	673.000	665.750
South China, C&F					
Jet kerosene	730.250	733.500	717.750	724.000	728.500
Gasoil	691.500	691.750	678.500	683.000	692.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	408.000	405.000	395.000	406.500	410.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Naphtha	546.480	535.900	540.050	406.500	546.050
HSFO 380 CST	366.990	360.880	350.020	346.090	345.090
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Gasoline 95 unleaded	81.310	80.980	81.010	81.520	80.830
Gasoline 92 unleaded	78.410	78.070	78.120	78.580	77.910
Kerosene	88.390	88.720	86.960	87.590	88.280
Gasoil 10 ppm	88.700	88.850	87.410	87.990	89.440
Gasoil	88.700	88.850	87.410	87.990	89.440

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Naphtha	537.225	527.945	529.335	530.835	538.710
Naphtha LR2	543.025	532.435	533.875	535.375	543.250
HSFO 180 CST	361.890	358.940	348.770	347.840	349.450
HSFO 380 CST	359.800	355.440	344.730	344.400	346.140
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
95 RON unleaded	79.340	78.910	79.080	344.400	78.610
92 RON unleaded	76.740	76.090	76.260	76.630	75.790
Kerosene	88.680	89.180	86.870	87.660	88.450
Gasoil 10 ppm	90.280	90.540	88.910	89.590	90.850
Gasoil 0.05% S	90.060	90.320	88.690	89.370	90.630
Gasoil 0.25% S	88.460	88.720	87.090	87.770	89.030
Gasoil	90.280	90.540	88.910	89.590	90.850

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	700.250	692.000	700.000	688.500	684.500	712.750	703.750	711.000	699.500	695.750
Naphtha physical	510.750	503.500	513.250	515.750	518.000	527.500	519.000	527.750	530.250	532.750
Jet av. fuel	763.000	737.500	746.250	745.250	737.750	787.000	760.000	767.500	766.500	759.250
ULSD 10 ppm	737.750	712.000	723.000	725.500	719.750	750.750	724.000	734.250	736.750	731.250
Gasoil 0.1%	718.250	690.500	694.750	696.500	688.750	730.250	702.000	705.500	707.250	699.500
1% fuel oil	407.250	397.750	406.250	402.500	405.000	422.750	413.250	421.750	418.250	421.250
3.5% fuel oil	396.250	383.500	384.750	385.250	385.750	411.500	398.750	400.000	400.750	401.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	736.250	732.000	737.250	727.000	723.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	536.000	526.250	534.750	537.500	540.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	539.500	530.500	538.750	541.250	543.750
Jet kerosene	774.000	747.000	754.250	753.000	745.500	788.500	761.500	769.000	768.000	760.750
ULSD 10 ppm	739.750	714.000	722.750	726.000	721.500	749.250	723.500	732.500	736.000	731.500
Diesel 10 ppm NWE	739.500	713.750	722.500	726.000	721.250	751.250	725.500	734.500	738.250	733.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	752.500	726.750	736.000	739.500	735.000
Gasoil 0.1%	713.500	687.250	695.000	696.500	691.250	732.000	705.750	713.750	716.000	711.000
1% fuel oil	401.250	390.250	399.500	396.000	399.000	419.250	408.750	418.000	414.000	417.000
3.5% fuel oil	389.500	379.500	379.500	381.000	382.250	406.250	396.500	396.500	397.750	399.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	744.750	740.500	750.750	740.500	751.750					
Prem unl	720.000	715.750	721.000	710.750	707.000					
Reformate	728.000	723.750	729.000	718.750	715.000					
Eurobob	698.000	693.750	699.000	688.750	685.000					
E10 Eurobob	690.750	684.000	695.250	678.750	672.000					
Naphtha physical	535.500	526.500	534.750	537.250	539.750					
Jet kerosene	787.000	760.000	769.750	768.750	760.750					
Diesel 10 ppm*	742.750	715.750	724.000	727.750	723.500					
Gasoil 50 ppm	740.500	713.500	721.750	725.500	721.250					
Gasoil 0.1%*	721.500	694.500	702.750	705.500	700.750					
DMA MGO 0.1%*	698.000	671.000	675.000	677.000	672.000					
1% fuel oil	407.250	397.500	399.500	398.750	400.000					
3.5% fuel oil	407.250	397.500	397.500	398.750	400.000					
3.5% 500 CST fuel oil	401.250	391.500	391.500	392.750	394.000					
380 CST	412.000	409.000	410.000	407.000	405.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
FOB NEW					
Gasoline	662.750	656.000	665.000	657.500	659.000
CIF West Africa					
Gasoline	688.750	682.500	692.000	686.250	689.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	739.250	711.500	721.000	725.250	721.000
Gasoil 0.3%	732.250	704.500	714.000	718.250	714.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Unl 87	206.290	206.770	211.620	214.590	213.330
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	196.790	197.270	202.120	205.090	204.080
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)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Unl 87	189.980	190.320	195.280	198.250	197.180
Unl RBOB	180.490	180.830	185.790	188.760	187.940
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
No. 6 1% S max	65.500	64.420	64.420	64.490	64.860
No. 6 1% S max 1s strip	65.460	64.470	64.580	64.750	65.220
USAC HSFO	63.120	61.080	61.250	61.380	61.700
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	65.250	64.300	64.450	64.650	65.150
No. 6 1.0% S pap 2nd M	64.150	63.200	63.450	63.600	64.050



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Pipeline					
Unl 87	187.600	186.590	189.570	190.260	193.580
Unl 89	191.800	191.190	193.170	193.960	196.880
Prem unl 93	198.100	198.090	198.570	199.510	201.830
CBOB 87	175.850	174.840	177.570	177.860	179.330
CBOB 93	191.600	193.090	194.070	194.760	196.830
RBOB 83.7	178.350	177.340	180.070	179.110	181.580
RBOB 91.4	192.850	194.340	195.320	196.010	199.080
Jet/kero 54	228.990	221.830	224.460	227.170	224.860
Jet/kero 55	229.990	222.830	225.460	228.170	225.860
ULS Kero	239.990	232.830	235.460	238.170	235.860
ULSD	233.290	228.930	231.960	232.670	231.560
No. 2	215.990	211.580	214.710	215.420	214.610
ULS Heating Oil	219.090	214.630	217.760	218.470	217.560
Light Cycle Oil	209.060	204.560	207.720	208.430	207.500
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	0.500	2.000	2.000	1.500	1.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	218.180	215.570	218.660	219.090	217.930
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	0.500	2.500	2.500	2.000	2.000
ULSD Brazil	0.500	2.750	2.750	2.250	2.250
ULSD EN590	0.750	3.000	3.000	2.500	2.500
Jet A	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	4.500	5.250	5.000	6.500	6.500
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	4.650	5.400	5.150	6.650	6.650
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	0.400	0.400	0.400	0.400	0.400



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	62.890	60.980	61.310	61.590	62.060
No. 6 1.0% S 6 API	66.270	65.210	65.340	65.520	65.990
USGC HSFO	59.890	57.980	58.310	58.590	59.060
RMG 380	59.890	57.980	58.310	58.590	59.060
USGC HSFO swap BalMo(Oct)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Nov)	59.750	57.950	58.300	58.600	59.100
USGC HSFO swap M2(Dec)	58.550	57.050	57.400	57.650	58.100
(¢/gal)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	1.250	1.250	1.250	1.250	2.250
Prem CBOB -1 psi	1.250	1.250	1.250	1.250	2.250
CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	126.250	124.500	127.250	127.880	129.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	477.230	470.610	481.010	483.370	487.620
Naphtha USGC vs	-86.500	-82.750	-81.250	-77.250	-77.000
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	129.250	127.500	129.750	130.380	131.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	518.290	511.280	520.300	522.800	527.320
DAP LSR Naphtha Parcel diff	4.000	4.000	5.000	5.000	5.000
Naphtha barge	143.850	143.590	146.320	146.510	147.330
Heavy naphtha barge	145.850	145.590	148.320	148.510	149.330
MTBE	241.700	241.440	239.820	240.010	240.830
Alkylate	202.350	202.090	204.820	205.010	205.830
Raffinate	162.100	161.840	164.570	164.760	165.580
Reformat	261.350	261.090	262.820	261.010	259.830



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Argentina					
ULSD DAP La Plata	101.480	99.210	100.560	100.800	100.220
Colombia					
FO 1.75% S FOB	61.010	60.330	60.650	61.620	61.090
Diluent Naphtha Ex-Ship	55.930	55.090	55.310	55.590	55.990
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	58.760	56.580	56.900	57.120	57.340
RON 93 DAP Esmeraldas	91.600	90.200	94.620	94.720	95.520
ULSD DAP Esmeraldas	98.730	96.740	97.990	98.100	97.930
Peru					
ULSD DAP Callao	99.730	97.740	98.740	99.100	98.680
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	74.540	72.550	74.890	75.020	75.860
Gasoline DAP Rosarito	78.480	77.060	79.360	79.440	80.300
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	78.010	76.590	78.890	78.970	79.830
ULSD DAP Eastern Mexico	93.390	91.920	93.130	93.520	92.730
ULSD DAP Rosarito	98.300	97.000	98.050	98.170	97.810
ULSD DAP Lazaro Cardenas	97.770	96.470	97.520	97.640	97.280
Jet DAP Eastern Mexico	96.260	93.680	94.970	95.620	95.120
Jet DAP Rosarito	100.740	98.400	99.420	99.910	99.580
Jet DAP Lazaro Cardenas	100.240	97.890	98.920	99.410	99.080

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	659.50-660.50	661.52-663.52	634.50-635.50	NA	676.50-677.50	NA
H1 Nov	659.00-661.00	NA	-25.00	NA	NA	NA
H2 Nov	659.00-661.00	NA	-25.00	NA	676.00-678.00	NA
H1 Dec	659.00-661.00	NA	-25.00	NA	676.00-678.00	NA
H2 Dec	659.00-661.00	NA	NA	NA	676.00-678.00	NA
H1 Jan	663.00-665.00	NA	NA	NA	676.00-678.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5382-5402
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5370-5390
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5370-5390
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5406-5426
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5450.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Oct	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	662.25-664.25	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	665.75-667.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	665.75-667.75	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	666.25-668.25	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	666.25-668.25	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	666.25-668.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	672.00-674.00	NA	714.00-716.00	794.00-796.00	NA	5189-5191
H1 Nov	675.00-677.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	675.00-677.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	645.00-647.00	-	714.00-716.00	760.00-762.00	695.00-697.00	NA
H1 Nov	645.00-647.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	645.00-647.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	645.00-647.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	645.00-647.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	677.00-678.00	699.00-700.00	NA	NA	682.50	NA
H1 Nov	675.00-677.00	697.00-699.00	NA	NA	681.00	NA
H2 Nov	675.00-677.00	697.00-699.00	NA	NA	681.00	NA
H1 Dec	678.00-680.00	700.00-702.00	NA	NA	684.00	NA
H2 Dec	678.00-680.00	700.00-702.00	NA	NA	684.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5368.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5360.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5360.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5385.00
OX	784.00-786.00	NA	784.00-786.00	NA	764.00-766.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	798.33-800.33	NA	818.00-820.00	NA	-	NA
H1 Nov	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	800.00-802.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	800.00-802.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	795.00-797.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6714-6734
PX derivatives						
Nov	NA	816.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	814.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	813.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	813.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	815.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	815.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	794.00-795.00	818.50-820.50	834.00-835.00	828.00-829.00	828.00-829.00	NA
H1 Nov	791.00-793.00	NA	NA	NA	801.00-803.00	NA
H2 Nov	791.00-793.00	NA	NA	NA	801.00-803.00	NA
H1 Dec	796.00-798.00	NA	NA	NA	806.00-808.00	NA
H2 Dec	796.00-798.00	NA	NA	NA	806.00-808.00	NA
H1 Jan	802.00-804.00	NA	NA	NA	812.00-814.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6435-6455
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6435-6455
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6505-6525
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5475.00
CPL FL	NA	NA	1174.00-1176.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1169.00-1171.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	315.00-317.00	307.00-309.00	322.00-324.00	335.00	249.00-251.00	2159-2161
Methanol CP CFR Asia (OCT)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	34.40	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	388.05	NA	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	255.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	256.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	258.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	261.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	261.00	NA
eMethanol cost	1859.89 FOB Shanghai					
MTBE	654.15-656.15 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.982		-	
MTBE	625.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	660.10-661.10	FOB Korea	SM	805.00-806.00	CFR China
Benzene	677.70-678.70	CFR China	SM	802.000	FOB China
Benzene	634.40-635.40	FOB SEA	SM	6442-6462	East China prompt
Benzene East China	5400-5420	China Domestic	SM	6443-6463	East China Bal-M1
Toluene	650.60-652.60	FOB Korea	SM	6509-6529	East China M2
Toluene	5142-5144	China Domestic	Methanol	256.10-258.10	CFR China
Toluene	765.40-767.40	CFR India	Methanol	322.80-324.80	CFR SE Asia
Toluene	663.400	FOB China	Methanol	2202.80-2204.80	China Domestic
PX	796.63-798.63	FOB Korea	Methanol	341.000	CFR India
PX	817.63-819.63	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	35.608	"India Domestic Ex-tank"
PX	6724-6744	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	403.654	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	678.40-679.40	FOB Korea	eMethanol cost	1859.476	FOB Shanghai
Iso-MX	701.20-702.20	CFR Taiwan	MTBE	657.41-659.41	FOB Singapore
Iso-MX	684.100	CFR China	MTBE factor	0.980	FOB Singapore
Iso-MX	5352.400	China Domestic	MTBE	625.800	FOB China
SM	795.00-796.00	FOB Korea	Naphtha (Oct 31)	578.25-582.75	CFR Japan
SM	819.50-821.50	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
10.898	11.12	3.442	10.4005	2025/27/10
10.905	11.15	3.345	10.4482	2025/28/10
10.916	11.215	3.376	10.0003	2025/29/10
10.9	11.13	3.956	10.1317	2025/30/10
10.9	11	4.124	10.3102	2025/31/10



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	694-696	NA	729-731	NA	NA	739-741
Propylene	709-711	769-771	794-796	719-721	724-726	NA
Butadiene	829-831	854-856	759-761	NA	849-851	849.00-851.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	15.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	764-766	764-766	764-766	764-766	739-741	759.00-761.00
Ethylene CFR SE Asia	754-756	754-756	754-756	754-756	729-731	749.00-751.00
Propylene FOB Korea	739-741	729-731	729-731	729-731	709-711	727.00-729.00
Propylene CFR China	759-761	744-746	744-746	744-746	724-726	743.00-745.00
Butadiene CFR China	949-951	939-941	929-931	909-911	849-851	915.00-917.00
Butadiene FOB China	930.00	920.00	910.00	890.00	830.00	896.00
Butadiene FOB Korea	929-931	919-921	909-911	889-891	829-831	895.00-897.00
Butadiene CFR NE Asia	949-951	939-941	929-931	909-911	849-851	915.00-917.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	379.000	379.000	379.000	379.000	378.000	378.800
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	722.744	722.744	722.744	722.744	720.837	722.363
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	916.651	916.651	916.651	916.651	914.233	916.167
MMF Low-Carbon delivered	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000
MMF delivered	506.200	506.200	506.200	506.200	505.400	506.040



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	639-643	671-673	616.000	615-617	4501-4521
MEG	490-492	NA	NA	482-484	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	614.00	601.00	611.00	612.00	616.00	610.80
PTA CFR China	613-615	600-602	610-612	611-613	615-617	609.80-611.80
PTA CFR India	666-668	655-657	665-667	666-668	671-673	664.60-666.60
PTA China Domestic	4529-4549	4527-4547	4549-4569	4490-4510	4501-4521	4519.20-4539.20
MEG CFR China	491-493	491-493	489-491	486-488	482-484	487.80-489.80
MEG China Domestic	4178-4198	4135-4155	4165-4185	4102-4122	4086-4106	4133.20-4153.20

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	770.000	770.000	770.000	770.000	730.000	762.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	820.000	820.000	820.000	820.000	770.000	810.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1150.000	1206.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000
Food Grade Pellets FOB India	1120.000	1120.000	1120.000	1120.000	1120.000	1120.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	99.500	99.500	99.500	99.500	99.500	99.500
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	500.000	500.000	500.000	500.000	500.000	500.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	710.000	710.000	710.000	710.000	690.000	706.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	790.000	790.000	790.000	790.000	770.000	786.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	963.520	NA	NA	963.520



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	689-691	649-651	NA	714-716
PVC Ethylene (FOB China)	579.00-581.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	579.00-581.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	994-996	1049-1051	1040.00	1070.00
LLDPE Butene	829-831	849-851	860.00	884-886
LLDPE Metallocene C6	969-971	1009-1011	1090.00	1114-1116
HDPE YARN	874-876	879-881	890.00	NA
HDPE INJ	829-831	864-866	830.00	879-881
HDPE BLMDG	804-806	869-871	830.00	879-881
HDPE FILM	839-841	869-871	880.00	884-886
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	915.00
PP RAFFIA	799-801	809-811	800.00	839-841
PP INJECTION	799-801	809-811	800.00	839-841
IPP FILM	839-841	839-841	830.00	859-861
BOPP	819-821	819-821	810.00	844-846
BLOCK COPOL	849-851	849-851	840.00	874-876
PS G-P	989-991	999-1001	NA	NA
HIPS	1089-1091	1099-1101	NA	NA
ABS INJ	1199-1201	1209-1211	NA	NA
MMA	1180.00	1225.00	NA	NA
PMMA	1610.00	1715.00	NA	NA





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

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9180-9220
LLDPE	7110-7150
HDPE FILM	7630-7670
PP RAFFIA	6600-6640
PVC ethylene-based	4790-4810
PVC carbide-based	4560-4580
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	847.00-849.00
LDPE	1007.00-1009.00
LLDPE	833.00-835.00
PP RAFFIA	799.00-801.00
PP INJECTION	799.00-801.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1083.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	826.00-828.00
LDPE	986.00-988.00
LLDPE	812.00-814.00
PP RAFFIA	778.00-780.00
PP INJECTION	778.00-780.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	744-746	824-826	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6415.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7740.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6690.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6445.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	47400	46300	2.380
Mixed Xylenes	21600	13600	58.820
Styrene	190500	194500	-2.060
South China			
Toluene	7000	6000	16.670
Mixed Xylenes	2000	3200	-37.500
Styrene	30700	37000	-17.030

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Oct	NA	CIF ARA	NA	652.00	NA
Benzene CP Oct	NA	CIF ARA	NA	556.00	NA
Benzene CP Indicator	680.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	679.00-679.50	CIF ARA	679.80-680.30	NA	NA
Benzene M1 Nov	679.00-679.50	CIF ARA	679.50-680.00	NA	NA
Benzene M2 Dec	668.75-669.25	CIF ARA	669.75-670.25	NA	NA
Toluene	804.00-804.50	CIF ARA	801.40-801.90	NA	NA
Toluene M1	804.00-804.50	CIF ARA	800.45-800.95	NA	NA
Toluene M2	778.00-778.50	CIF ARA	773.40-773.90	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	145.25	CIF ARA	139.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	145.25	CIF ARA	139.05	NA	NA
Toluene TDI	804.00-804.50	FOB ARA	801.40-801.90	NA	NA
Toluene TDI M1	804.00-804.50	FOB ARA	800.45-800.95	NA	NA
Toluene TDI M2	778.00-778.50	FOB ARA	773.40-773.90	NA	NA
Mixed xylene	768.75-769.25	CIF ARA	769.35-769.85	NA	NA
Mixed xylene M1	768.75-769.25	CIF ARA	768.40-768.90	NA	NA
Mixed xylene M2	742.75-743.25	CIF ARA	741.35-741.85	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	107.00	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	107.00	NA	NA
Mixed xylene	768.75-769.25	FOB ARA	769.35-769.85	NA	NA
Orthoxylene	1039.75-1040.25	FOB ARA	1039.75-1040.25	985.00-1002.00	NA
Paraxylene	827.75-828.25	FOB ARA	827.75-828.25	NA	NA
Paraxylene M1 Nov	827.75-828.25	FOB ARA	827.75-828.25	NA	NA
Paraxylene M2 Dec	827.75-828.25	FOB ARA	827.75-828.25	NA	NA
Styrene monomer	829.75-830.25	FOB ARA	856.55-857.05	NA	NA
Styrene monomer M1 Nov	829.75-830.25	FOB ARA	856.55-857.05	NA	NA
Styrene monomer M2 Dec	839.75-840.25	FOB ARA	866.55-867.05	NA	NA
Ethylbenzene	779.25	FOB ARA	780.05	NA	NA
Ethylbenzene M1	779.25	FOB ARA	779.75	NA	NA
Ethylbenzene M2	769.00	FOB ARA	770.00	NA	NA
MTBE	886.75-887.25	FOB ARA	889.40-889.90	NA	NA
MTBE factor	1.295	FOB ARA	1.284	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	228.00	FOB ARA	228.00	NA	NA
Methanol T2	264.50-265.00	FOB Rotterdam	265.80-266.30	NA	492.00
Methanol T2 M1	264.75	FOB Rotterdam	266.05	NA	NA
Methanol T2 M2	266.00	FOB Rotterdam	267.05	NA	NA
eMethanol cost	2488.75	FOB Rotterdam	2484.11	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1291.81	Delivered Rotterdam	1300.54	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	330.36	Delivered Rotterdam	329.94	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	629.99	Delivered Rotterdam	629.19	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	799.01	Delivered Rotterdam	798.00	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Oct)	242.95-243.05	243.55-243.65	251.00-253.00
Benzene M2 (Nov)	242.95-243.05	242.75-242.85	NA
Benzene M1 DDP (Oct)	242.95-243.05	243.55-243.65	NA
Benzene M2 DDP (Nov)	242.95-243.05	242.75-242.85	NA
Ethylbenzene M1 DDP	243.00	238.20	NA
Ethylbenzene M2 DDP	239.00	234.60	NA
Toluene Comm	247.95-248.05	NA	NA
NITN M1 (Oct)	306.95-307.05	306.55-306.65	NA
NITN M2 (Nov)	302.95-303.05	302.55-302.65	NA
Xylenes			
Isomer	301.95-302.05	NA	NA
Mixed M1 (Oct)	301.95-302.05	301.55-301.65	NA
Mixed M2 (Nov)	297.95-298.05	297.55-297.65	NA
Ortho (¢/lb)	47.75-48.75	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	871.08-881.08	869.38-879.38	52.00-52.00
Cumene	265.17-265.27	NA	NA
Styrene M1 (Oct) (¢/lb)	35.81-36.31	35.86-36.36	NA
Styrene M1 (Oct) (\$/mt)	795.00	796.00	NA
Styrene M2 (Nov) (¢/lb)	36.26-36.76	36.31-36.81	NA
Styrene M2 (Nov) (\$/mt)	805.00	806.00	NA
MTBE	240.78-240.88	240.71-240.81	NA
MTBE (\$/mt)	852.937	852.689	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	50.750	52.490	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	179.740	185.904	NA
Methanol M1 (Nov)	88.75-89.25	88.75-89.25	108.45-109.35
Methanol M1 (Nov) (\$/mt)	295.54-297.20	295.54-297.20	241.00-243.00
Methanol M2 (Dec)	88.75-89.25	88.75-89.25	NA
Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	295.54-297.20	295.54-297.20	NA
Methanol M3 (Jan)	89.00	89.00	NA
Methanol M3 (Jan) (\$/mt)	296.37	296.37	NA
eMethanol cost (¢/gal)	397.785	397.256	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1324.623	1322.863	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.130	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Nov)	296.396	296.396	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Nov) (\$/mt)	987.000	987.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec)	296.396	296.396	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	987.000	987.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	313.370	313.370	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	597.589	597.589	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	757.918	757.918	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Nov)	477.500	481.000	508.500	505.500	505.500
11:11 North Asia (H1 Dec)	481.750	482.500	510.000	507.000	507.000
11:11 North Asia (H2 Dec)	486.000	484.500	513.000	511.000	511.000
11:11 North Asia cargo	479.750	481.750	509.250	506.250	506.250
Propane North Asia cargo (H2 Nov)	480.000	483.500	511.000	513.000	513.000
Propane North Asia cargo (H1 Dec)	484.250	485.000	512.500	514.500	514.500
Propane North Asia cargo (H2 Dec)	488.500	487.000	515.500	518.500	518.500
Propane North Asia cargo	482.250	484.250	511.750	513.750	513.750
Propane East China cargo	538.000	539.000	545.000	555.000	545.000
Propane South China cargo	536.000	537.000	543.000	553.000	543.000
Propane Taiwan cargo	474.250	476.250	503.750	505.750	505.750
Butane North Asia cargo (H2 Nov)	475.000	478.500	506.000	498.000	498.000
Butane North Asia cargo (H1 Dec)	479.250	480.000	507.500	499.500	499.500
Butane North Asia cargo (H2 Dec)	483.500	482.000	510.500	503.500	503.500
Butane North Asia cargo	477.250	479.250	506.750	498.750	498.750
Butane East China cargo	533.000	534.000	540.000	540.000	530.000
Butane South China cargo	531.000	532.000	538.000	538.000	528.000
Butane Taiwan cargo	469.250	471.250	538.000	490.750	490.750
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	539.000	540.000	547.500	549.500	554.500
LPG Philippines	534.000	535.000	542.500	544.500	549.500
FOB Pressurized					
LPG East China	500.500	501.500	509.000	511.000	516.000
LPG South China	500.500	501.500	509.000	511.000	516.000
LPG Singapore	500.500	501.500	509.000	511.000	516.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
FOB persian Gulf					
Propane cargo	463.000	468.250	475.750	475.000	475.000
Butane cargo	458.000	459.000	466.500	460.000	460.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	499.000	498.000	510.000	510.000	510.000
Propane FOB ARA	543.000	543.000	540.000	540.000	540.000
Propane FCA ARA	578.000	578.000	575.000	570.000	570.000
Bio-Propane FCA NWE	1036.500	1037.000	1051.000	1046.000	1048.500
Bio-Propane FCA NWE Premium	598.000	599.000	601.000	596.000	599.000
Propane CIF NWE Large Cargo	438.500	438.000	450.000	450.000	449.500
Propane FOB NWE Large Cargo	412.500	412.000	424.000	424.000	423.500
Propane CIF Poland Coasters	560.000	559.000	571.000	570.000	570.000
Propane FCA Poland	619.000	608.000	620.000	630.000	630.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	680.000	669.500	681.500	687.500	718.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	543.500	543.000	555.000	555.000	554.500
Propane CIF 7000+ mt	460.500	460.000	472.000	472.000	471.500
Propane CIF Med Large Cargo	468.500	468.000	480.000	480.000	479.500
Propane CIF Black Sea Coaster	560.000	560.000	560.000	560.000	560.000
Propane-Butane Mix CIF	550.000	550.000	550.000	550.000	550.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	539.500	530.500	538.750	541.250	543.750
Naphtha Cargoes FOB Med	510.750	503.500	513.250	515.750	518.000
Naphtha C+F Japan Cargo	577.625	568.625	571.125	572.625	580.500
Naphtha Cargo FOB USGC	477.230	470.610	481.010	483.370	487.620
Bionaphtha	1489.500	1480.500	1488.750	1491.250	1493.750
Bionaphtha premium	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	21.000	20.250	20.125	20.375	20.875
Ethane purity M1	25.250	24.500	24.375	24.625	25.125
Ethane purity M2	25.375	24.500	24.375	24.625	25.000
Propane M1	65.125	64.750	65.125	65.125	64.625
Propane M2	65.375	65.125	65.375	65.750	65.250
Normal butane M1	86.625	86.125	86.875	86.875	87.000
Normal butane M2	87.625	87.000	87.750	87.625	87.750
Isobutane	90.250	90.875	92.875	93.125	94.000
Natural gasoline M1	125.750	124.000	124.750	125.375	126.500
Natural gasoline M2	125.250	123.500	124.250	124.875	126.000
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Propane	339.300	337.350	339.300	339.300	336.695
Normal butane	392.410	390.145	393.545	393.545	394.110
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Natural gasoline	125.500	123.750	124.500	125.125	126.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Ethane/propane mix	16.000	15.000	14.875	14.250	13.250
Propane	59.500	57.750	58.750	58.875	60.000
Propane M2	62.250	60.625	61.750	61.625	62.750
Normal butane	86.750	87.000	87.250	87.250	87.500
Isobutane	91.750	92.375	92.250	92.500	93.375
Natural gasoline	123.625	122.500	124.250	124.875	124.500
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Propane	369.750	369.810	370.540	382.780	380.540
Propane vs. Mt Belvieu	18.240	18.240	18.240	27.350	27.350
Butane	409.190	405.250	408.290	418.440	422.600
Butane vs. Mt Belvieu	13.590	13.590	13.590	21.520	21.520
LPG 22:22	389.390	387.450	389.330	400.510	401.470
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	15.830	15.830	15.830	24.350	24.350
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Houston to NWE	61.000	61.000	61.000	64.750	64.750
Houston to Japan	112.000	112.000	112.000	119.000	121.000
Houston to Morocco	57.500	57.500	57.500	61.000	61.000
USGC to East Africa	99.000	99.000	99.000	105.250	105.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Import Parity Prices					
LPG Suape	442.560	443.140	443.700	457.340	457.600
LPG Santos	449.710	450.280	450.840	464.890	465.150
(R\$/kg)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
LPG Suape	2.380	2.370	2.370	2.460	2.460
LPG Santos	2.420	2.410	2.410	2.500	2.500
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Propane Suape	424.030	423.920	424.730	440.500	438.660
Propane Santos	441.220	441.110	441.910	458.730	456.890
(R\$/kg)	27-Oct	28-Oct	29-Oct	30-Oct	31-Oct
Propane Suape	2.280	2.270	2.270	2.370	2.360
Propane Santos	2.370	2.360	2.360	2.470	2.460

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	3-Oct	10-Oct	17-Oct	24-Oct	31-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	494.000	497.400	484.200	494.200	505.400
Propane FOB ARA	520.600	524.800	500.600	519.800	541.200
Propane FCA ARA	585.600	588.000	547.200	557.600	574.200
Bio-Propane FCA NWE	1051.100	1047.400	1015.050	1017.400	1043.800
Bio-Propane FCA NWE Premium	604.800	604.800	600.600	601.300	598.600
Propane CIF NWE Large Cargo	446.300	442.600	414.450	416.100	445.200
Butane FOB NWE Seagoing	521.600	531.600	497.000	515.200	539.600
Butane FOB ARA	567.000	560.800	529.000	539.200	587.200
Butane FCA ARA	571.000	564.800	533.000	543.200	591.200
Butane CIF NWE Seagoing	562.600	566.200	522.200	533.600	554.800
Butane CIF NWE Large Cargo	488.100	503.050	472.450	483.800	497.000
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	834.600	821.200	800.400	690.350	687.400
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	551.300	547.600	519.450	521.100	550.200
Propane CIF 7000+ mt	468.300	464.600	436.450	438.100	467.200
Butane FOB West Med Coaster	646.000	615.800	640.000	655.400	678.800
Butane CIF Morocco	493.550	471.150	438.950	455.000	466.950



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25	Sep-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	496.600	513.714	500.957	477.850	516.864
Propane FOB ARA	494.050	504.000	502.783	465.950	507.545
Propane FCA ARA	502.300	516.190	538.609	487.550	550.227
Bio-Propane FCA NWE	1335.788	1366.298	1355.652	1281.725	1168.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	877.238	896.440	899.217	841.738	697.000
Propane CIF NWE Large Cargo	458.550	469.857	456.435	439.988	471.250
Propane NWE Large Cargo Index	424.800	433.600	426.150	424.700	442.300
Propane FOB NWE Large Cargo	432.300	443.607	430.185	413.738	445.000
Propane CIF Poland Coasters	579.200	567.286	546.348	519.150	520.636
Propane FCA Poland	659.250	670.143	573.174	520.200	558.364
Butane FOB NWE Seagoing	450.850	451.238	480.913	484.950	519.864
Butane FOB ARA	433.950	456.333	465.913	476.900	567.409
Butane FCA ARA	437.950	460.333	469.913	480.900	571.409
Butane CIF NWE Seagoing	458.850	470.286	479.174	489.200	552.500
Butane CIF NWE Large Cargo	466.238	473.321	465.989	467.038	489.614
Butane NWE Large Cargo Index	426.000	424.300	453.600	450.950	479.300
Butane FOB NWE Large Cargo	439.988	447.071	439.739	440.788	463.364
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	577.800	597.250	754.337	803.550	831.898
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	563.550	574.857	561.435	544.988	576.250
Propane CIF 7000+ mt	480.550	491.857	478.435	461.988	493.250
Propane CIF Med Large Cargo	488.550	499.857	486.435	469.988	501.250
Propane CIF Black Sea Coaster	594.000	550.476	555.000	551.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	592.400	545.571	545.000	533.000	540.000
Butane FOB West Med Coaster	468.550	512.202	680.891	561.575	679.341
Butane CIF Morocco	463.563	485.369	487.033	475.825	505.420
Butane CIF Med Large Cargo	496.238	503.321	495.989	497.038	519.614
Butane CIF Black Sea Coaster	590.000	535.000	535.000	515.000	525.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

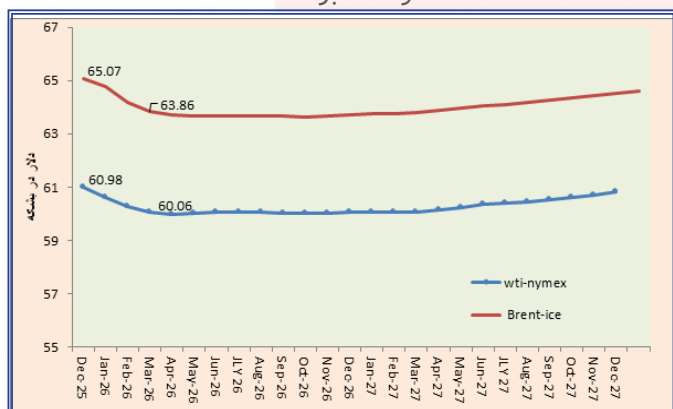
(در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

« دیدار ترامپ و شی جی پینگ

نرخ بهره به روند صعودی قیمت کمک کرد. در روز پنجشنبه بعد مثبت ارزیابی شدن دیدار ترامپ و شی جی پینگ، قیمتها افزایش یافت. در روز جمعه ابتدا اعلام شد که آمریکا در حال آماده شدن برای حمله به خاک ونزوئلاست، از اینرو قیمتها افزایش یافت اما بعد از آنکه ترامپ و رویو اعلام کردند چنین قصدی را ندارند، قیمت کاهش یافت.

در ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در **نمودار ۱: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵**



در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۲/۵ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۶/۱۸ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲/۶ درصد افزایش به ۶۵ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۲/۲ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۰/۷۰ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر تردید در مورد اثرات تحریمهای جدید آمریکا علیه روسیه کاهش یافت و در روز سه شنبه نیز بعد از آنکه اعلام شد ممکن اوپک پلاس در جلسه ۲ نوامبر ۲۰۲۵ تصمیم به افزایش تولید بگیرد، روند نزولی قیمت ادامه یافت. در روز چهارشنبه بعد از آنکه اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ذخیره سازیهای نفت خام کاهش یافته، قیمتها افزایش یافت و تصمیم فدرال رزرو برای کاهش

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

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۵۱	۰/۳-	۶۴/۴۰	۱/۲	۶۸/۶۱	۱/۵
هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵	۶۷/۶۳	۴/۱-	۶۱/۸۱	۴/۰-	۶۵/۷۶	۴/۲-
هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶/۴۱	۱/۸-	۶۱/۲۸	۰/۹-	۶۵/۰۲	۱/۱-
هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵	۶۳/۰۰	۵/۱-	۵۸/۲۹	۴/۹-	۶۱/۹۹	۴/۷-
هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵	۶۴/۵۴	۲/۴	۵۹/۴۰	۱/۹	۶۳/۳۷	۲/۲
هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶/۱۸	۲/۵	۶۰/۷۰	۲/۲	۶۵/۰۰	۲/۶



یافت؛

۹. در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۵۳۳/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۹/۰۹۷ میلیون بشکه رسید؛

۱۰. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ذخایر بنزین ۶ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۱. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ذخایر میان تقطیرها ۳/۴ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۲. در ماه اکتبر شاخص فضای کسب و کار آلمان به ۸۸/۴ رسید در حالیکه در ماه قبل ۸۷/۷ بود؛

۱۳. فدرال رزرو آتلانتا نرخ رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا را برای فصل سوم ۳/۹ درصد برآورد کرد؛

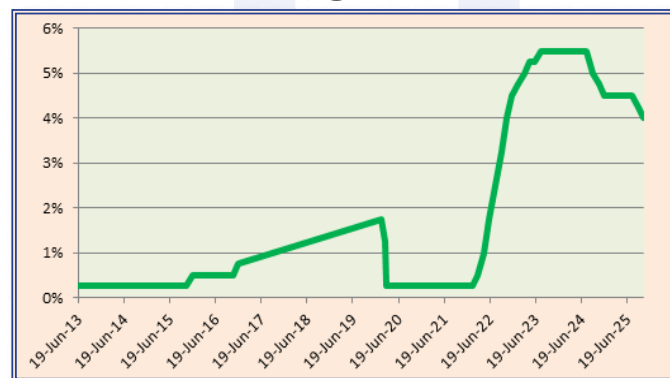
۱۴. بانک مرکزی کانادا نرخ بهره این کشور را با ۰/۲۵ درصد کاهش در سطح ۲/۲۵ درصد اعلام کرد؛

۱۵. در فصل سوم رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۰/۲ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۱ درصد بود و رشد تولید ناخالص داخلی آلمان به صفر درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۳- درصد بود و رشد تولید ناخالص داخلی فرانسه به ۰/۵ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۳ درصد بود؛

۱۶. در ماه اکتبر نرخ تورم آلمان به ۲/۳ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه گذشته بود و نرخ تورم منطقه یورو ۲/۱ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۷. فدرال رزرو آمریکا نرخ بهره را از ۴/۲۵ به ۴ درصد کاهش داد.

نمودار ۲: روند نرخ بهره در آمریکا



وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۵/۰۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۲۱ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۰/۹۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۹۲ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر 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 تقویت کننده:

۱. دیدار ترامپ و شی جی پینگ و دو طرف در قالب یک توافق یک ساله موافقت کردند که آمریکا تعرفه های چین را از ۵۷ درصد به ۴۷ درصد کاهش دهد و چین خرید سویا را از آمریکا از سر گیرد و صادرات عناصر کمیاب معدنی به آمریکا را ادامه دهد؛

۲. ادامه بحران اوکراین و روسیه و نگرانی نسبت به عرضه روسیه؛

۳. تشدید بحران آمریکا و ونزوئلا و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه نفت این کشور؛

۴. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی کند اما بر اساس گزارشات رسانه ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره سازی نفت است؛

۵. ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

۶. توافق آمریکا و کره جنوبی که شامل کاهش تعرفه های آمریکا و سرمایه گذاری ۳۵۰ میلیارد دلاری کره در آمریکا بود؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ذخایر نفت خام ۶/۸ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۱۶ میلیون بشکه رسید؛

۸. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ذخایر نفت خام ۴ میلیون بشکه کاهش



عوامل تضعیف‌کننده:

۱۵. بانک مرکزی ژاپن نرخ بهره را بدون تغییر در سطح ۰/۵ درصد اعلام کرد؛
۱۶. در ماه اکتبر شاخص اطمینان مصرف‌کننده در آمریکا به ۹۴/۶ رسید که ۱ واحد کمتر از ماه قبل بود؛
۱۷. فدرال رزرو آمریکا اگرچه نرخ بهره را کاهش داد اما جرمی پاول اعلام کرد که این کاهش احتمالا آخرین کاهش نرخ بهره در سال جاری باشد

۱. ادامه نگرانی نسبت به وضعیت تقاضای جهانی و مازاد عرضه در بازار در ماههای آتی؛
۲. تردید تحلیلگران در مورد اثرگذاری تحریم‌های جدید آمریکا در کاهش تولید و صادرات نفت روسیه و احتمال انعطاف‌پذیری آن بعد از دادن معافیت به یک شرکت آلمانی؛
۳. پیش‌بینی تصمیم اوپک پلاس به افزایش تولید در جلسه ۲ نوامبر ۲۰۲۵ به مقدار ۱۳۸ هزار بشکه در روز؛
۴. ادامه تعطیلی دولت آمریکا، تعطیلی از ۱ اکتبر ۲۰۲۵ آغاز شده و هنوز هیچ توافق نهایی‌ای برای بازگشایی کامل آن حاصل نشده است؛
۵. ادامه آتش‌بس در غزه بین اسرائیل و حماس؛
۶. فاتح بیرویل رئیس‌آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد که تحریم‌های جدید آمریکا علیه روسیه اثرات محدودی خواهد داشت زیرا در بازار مازاد عرضه وجود دارد
۷. رویترز گزارش داد که عربستان سعودی قیمت رسمی فروش نفت خود را به بازار آسیا برای ماه دسامبر کاهش خواهد داد؛
۸. فصل تعمیرات در پالایشگاه‌های خاورمیانه و کاهش تقاضای آنها؛
۹. وزیر نفت عراق گفت: در حال مذاکره در مورد سهمیه تولید با توجه به ظرفیت تولید ۵/۵ میلیون بشکه در روز است؛
۱۰. در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر تولید نفت خام آمریکا با ۱۵ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۶۴۴ میلیون بشکه در روز رسید؛
۱۱. در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ذخایر نفت منطقه کوشینگ آمریکا ۱/۳۳۴ میلیون بشکه افزایش یافت؛
۱۲. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۹۸/۶۴ بود که در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر به ۹۸/۹۶ رسید؛
۱۳. در ماه اکتبر شاخص PMI بخش صنعت چین به ۴۹ رسید که ۰/۸ کمتر از ماه قبل بود؛
۱۴. بانک مرکزی اروپا نرخ بهره را بدون تغییر در سطح

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

غلامعلی رحیمی

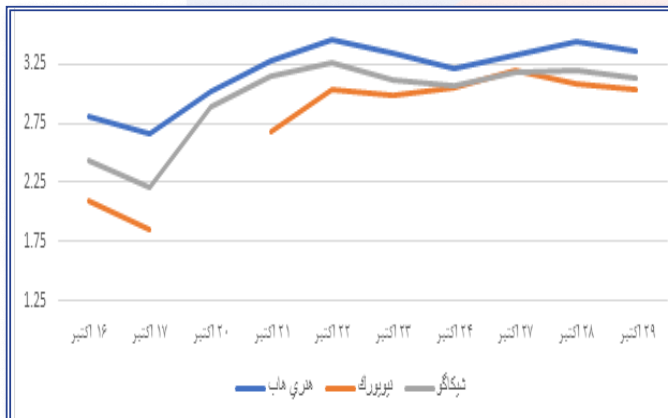
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



(در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵)

هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ اکتبر به ۳/۱۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اکتبر افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا **نمودار ۳:** روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۶ اکتبر تا ۲۹ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۳ اکتبر تا ۲۹ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از ۳/۳۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ اکتبر به ۳/۳۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اکتبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از ۲/۹۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ اکتبر به ۳/۱۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ اکتبر افزایش یافته و پس از آن تا ۳/۰۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اکتبر کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۲۳ اکتبر تا ۲۹ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از ۳/۱۲ دلار در

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۳ اکتبر تا ۲۹ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۹ اکتبر	۲۸ اکتبر	۲۷ اکتبر	۲۴ اکتبر	۲۳ اکتبر	
۳/۳۶	۳/۴۴	۳/۳۲	۳/۲۱	۳/۳۴	هنری هاب
۳/۰۴	۳/۰۹	۳/۱۹	۳/۰۵	۲/۹۹	نیویورک
۳/۱۳	۳/۲۰	۳/۱۸	۳/۰۶	۳/۱۲	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

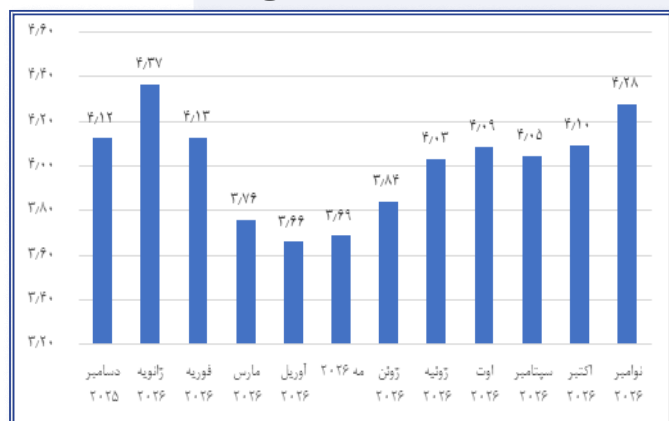
مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۴ اکتبر ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان	منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	۲۴ اکتبر ۲۰۲۵	۱۷ اکتبر ۲۰۲۵		
۱.۴	۲۵.۵	- ۰.۴	۲۶.۰	۰.۴	۲۵.۹	۲۵.۵	شرق
۰.۶	۳۰.۵	- ۱.۷	۳۱.۳	۰.۷	۳۰.۷	۳۰.۰	غرب
۸.۸	۴۹.۱	۲.۹	۵۱.۹	۱.۰	۵۳.۴	۵۲.۴	منطقه تولید
۴.۶	۱۰۵.۱	۰.۸	۱۰۹.۲	۲.۱	۱۱۰.۰	۱۰۷.۹	مجموع



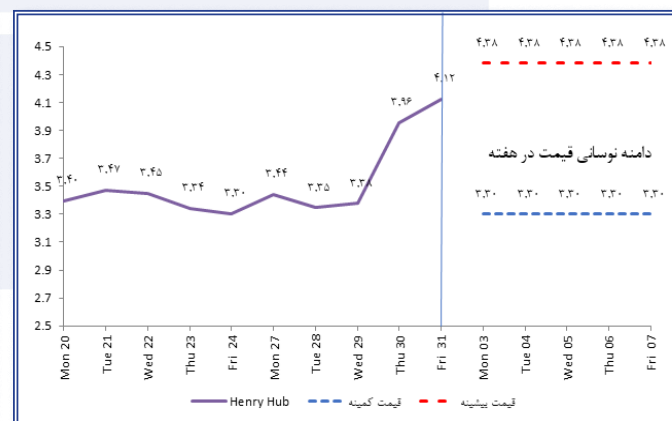
از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۳۰/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۷ اکتبر الی ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۳/۴۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ اکتبر ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۳۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ اکتبر کاهش یافته و پس از آن تا ۴/۱۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۱ اکتبر افزایش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۷ اکتبر تا ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۴/۱۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۴/۳۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۱/۰ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب (۰/۸ درصد) بیشتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۴ اکتبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۸ میلیارد متر مکعب (۴/۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۱۰۵/۱ میلیارد متر مکعب بوده است. در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۵/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۴ میلیارد متر مکعب (۱/۴ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۵/۵ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۴/۳ میلیارد متر مکعب (۸/۸ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۱/۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۵۳/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۳۱ اکتبر



نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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



جدول ۴۷: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۲۷ اکتبر	۲۸ اکتبر	۲۹ اکتبر	۳۰ اکتبر	۳۱ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۴۴	۳.۳۵	۳.۳۸	-	-
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۰۰	۳.۸۷	۳.۸۲	۳.۹۶	۴.۱۲
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۲۷	۴.۱۴	۴.۱۰	۴.۲۱	۴.۳۷
فوریه ۲۰۲۶	۴.۰۴	۳.۹۲	۳.۸۹	۳.۹۹	۴.۱۳
مارس ۲۰۲۶	۳.۶۹	۳.۵۸	۳.۵۷	۳.۶۶	۳.۷۶
آوریل ۲۰۲۶	۳.۶۰	۳.۵۱	۳.۵۰	۳.۵۷	۳.۶۶
مه ۲۰۲۶	۳.۶۳	۳.۵۵	۳.۵۵	۳.۶۱	۳.۶۹
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۷۹	۳.۷۲	۳.۷۲	۳.۷۷	۳.۸۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۹۸	۳.۹۱	۳.۹۱	۳.۹۶	۴.۰۳
اوت ۲۰۲۶	۴.۰۴	۳.۹۷	۳.۹۶	۴.۰۲	۴.۰۹
سپتامبر ۲۰۲۶	۴.۰۰	۳.۹۳	۳.۹۲	۳.۹۸	۴.۰۵
اکتبر ۲۰۲۶	۴.۰۵	۳.۹۸	۳.۹۷	۴.۰۳	۴.۱۰
نوامبر ۲۰۲۶	-	-	-	۴.۲۲	۴.۲۸

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

- پیش‌بینی سرمای زودرس در ایالات متحده: طبق مدل‌های آب‌وهوایی سازمان NOAA، انتظار می‌رود که دمای هوا از اواسط نوامبر کمتر از حد میانگین شود و موج سرما به سمت شرق ایالات متحده گسترش یابد. این وضعیت می‌تواند مصرف گاز خانگی و تجاری را بین ۸ تا ۱۲ درصد در هفته افزایش دهد. طبق پیش‌بینی هواشناسان مؤسسه‌ی Atmospheric G2، دمای هوا در شرق ایالات متحده بین ۹ تا ۱۳ نوامبر کمتر از میانگین فصلی خواهد بود. علاوه بر این مدل‌های هواشناسی از Vaisala و BNEF نشان‌دهنده تغییر قابل توجه به سمت شرایط سردتر در سراسر غرب میانه و شمال شرقی بودند که انتظارات برای تقاضای گرمایش در اوایل فصل را افزایش داد.
- صادرات بالا و پایدار LNG آمریکا: حجم کل صادرات روزانه حدود ۰/۴۲ میلیارد مترمکعب در روز گزارش شده است که عمدتاً از طریق پایانه‌های Sabine

Pass، Cove Point و Corpus Christi انجام می‌شود.

یکی دیگر از عوامل مهم و تأثیرگذار، عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادراتی ایالات متحده بود که به رکورد ۰/۵ میلیارد متر مکعب در روز رسید که افزایش هفتگی ۴.۷ درصدی را نشان می‌دهد و نشان‌دهنده تقاضای بالای خارجی و تلاش کشورهای اروپایی برای پر کردن ذخایر خود تا پیش از زمستان است.

افزایش صادرات LNG آمریکا به آسیا و اروپا و بازگشت "Asia LNG Premium" باعث کاهش عرضه داخلی شد.

افزایش کل تقاضای گاز ایالات متحده به ۲/۲۴ میلیارد متر مکعب در روز که نشان‌دهنده رشد ۱۰/۴ درصدی آن نسبت به سال گذشته است.

بر اساس گزارش مؤسسه‌ی Edison Electric Institute، میزان تولید برق در ایالات متحده طی هفته‌ی منتهی به ۲۵ اکتبر نسبت به سال گذشته ۱/۹ درصد افزایش داشته است.

اکثر فعالان بازار انتظار دارند فدرال رزرو در دسامبر ۲۵ واحد پایه دیگر نرخ بهره را کاهش دهد، در حالی



قیمت آلان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۱۱/۱۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ اکتبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۲۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۱/۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آلان جی در ژاپن - کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۷ اکتبر تا ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ برای قرارداد دسامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۰۰ و قرارداد ماه ژانویه ۲۰۲۶، ۱۰/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

که در ژانویه احتمالاً نرخ‌ها ثابت خواهند ماند.

رشد شاخص‌های سهام ایالات متحده (Dow Jones و S&P ۵۰۰) و کاهش نگرانی از رکود، فضای کلی ریسک‌پذیری را بهبود بخشید و از تقاضای سفته‌بازانه در بخش انرژی حمایت کرد.

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

- تولید داخلی گاز طبیعی ایالات متحده به به حدود ۳/۱ میلیارد متر مکعب در روز رسید که نسبت به سال گذشته ۶.۶ درصد افزایش داشته است،
- آخرین گزارش ذخیره‌سازی ایالات متحده نشان داد که مقدار کل ذخیره‌سازی به ۱۱۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است، درواقع افزایش ذخایر گاز طبیعی آمریکا به میزان ۲/۱ میلیارد متر مکعب کمی بیشتر از انتظار بازار (۲/۰ میلیارد متر مکعب) بود.
- بر اساس گزارش بیکر هیوز، تعداد دکل‌های فعال گاز طبیعی ایالات متحده با ۴ واحد افزایش به ۱۲۵ واحد رسیده است که بالاترین میزان در ۲۰۲۵ سال گذشته است.
- تقویت ارزش دلار آمریکا

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های آلان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۷ اکتبر	۲۸ اکتبر	۲۹ اکتبر	۳۰ اکتبر	۳۱ اکتبر
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۱۲	۱۱.۱۵	۱۱.۲۲	۱۱.۱۳	۱۱.۰۰
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۰۱	۱۱.۰۸	۱۱.۲۲	۱۱.۰۷	۱۰.۹۵
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۹۶	۱۱.۰۲	۱۱.۱۶	۱۰.۹۸	۱۰.۸۴
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۶۱	۱۰.۶۸	۱۰.۸۰	۱۰.۶۷	۱۰.۵۳
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۱۵	۱۰.۲۱	۱۰.۳۰	۱۰.۱۸	۱۰.۰۴
مه ۲۰۲۶	۱۰.۱۴	۱۰.۲۰	۱۰.۲۶	۱۰.۱۳	۱۰.۰۱
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۲۸	۱۰.۳۳	۱۰.۴۰	۱۰.۳۰	۱۰.۱۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۴۱	۱۰.۴۵	۱۰.۵۲	۱۰.۴۲	۱۰.۲۹
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۵۵	۱۰.۵۹	۱۰.۷۰	۱۰.۵۸	۱۰.۴۵
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۶۱	۱۰.۶۵	۱۰.۷۴	۱۰.۶۳	۱۰.۴۹
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۶۷	۱۰.۷۱	۱۰.۷۵	۱۰.۶۴	۱۰.۵۰
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰.۹۰	۱۰.۹۶	۱۰.۹۹	۱۰.۸۸	۱۰.۷۴

◀ قیمت‌های داخلی گاز چین پایین‌تر از JKM است که اشتباهی چین را برای خرید LNG محدود می‌کند.

◀ وزارت صنعت، معدن و تجارت ژاپن (METI) در ۲۲ اکتبر اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۱۹ اکتبر به ۲.۱۳ میلیون تن رسیده است که نسبت به هفته قبل ۰.۲۰ میلیون تن افزایش داشته است.

◀ اتحادیه اروپا با توجه به ذخیره‌سازی بالا و قیمت‌های فعلی، تمایل کمی برای محموله‌های حاشیه‌ای نشان می‌دهد.

◀ تلاش مداوم دولت ترامپ برای افزایش صادرات LNG، نفت خام و سایر سوخت‌های ایالات متحده به متحدان اصلی آسیایی ایالات متحده،

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

◀ پس از دیدار ترامپ و شی جین‌پینگ، میانگین تعرفه‌های وضع‌شده بر واردات کالاهای چینی به آمریکا از ۵۷٪ به ۴۷٪ کاهش یافته و اعلام شده است که «مسئله مواد معدنی کمیاب» نیز حل‌وفصل شده است.

◀ ارزش کل بازار سهام ژاپن رشد قابل‌توجهی داشته و برای نخستین بار در تاریخ از مرز ۵۲ هزار واحد عبور کرد.

◀ ژاپن و کره جنوبی در حال بازسازی موجودی خود پیش از زمستان هستند،

◀ خریداران دولتی چین با پیش‌بینی رشد صنعتی ملایم، به بازار نقدی LNG بازگشته‌اند.

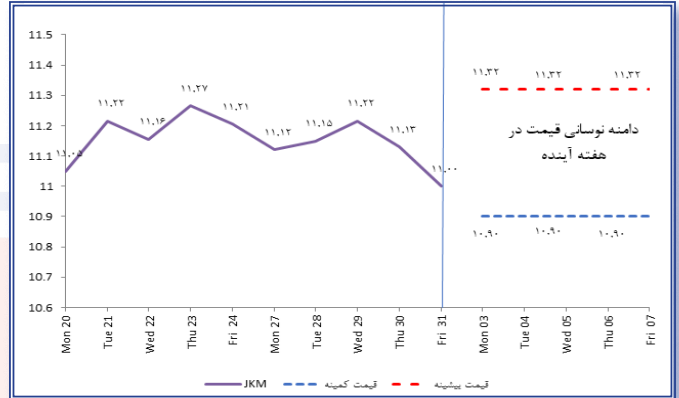
◀ ادامه بحران میان روسیه و اتحادیه اروپا

◀ گزارش‌ها از استقرار سنگین و تحرکات گسترده نظامی نیروهای وابسته به عربستان و امارات در یمن

◀ توافق آمریکا و کره جنوبی که شامل کاهش تعرفه های آمریکا و سرمایه گذاری ۳۵۰ میلیارد دلاری کره در آمریکا بود؛

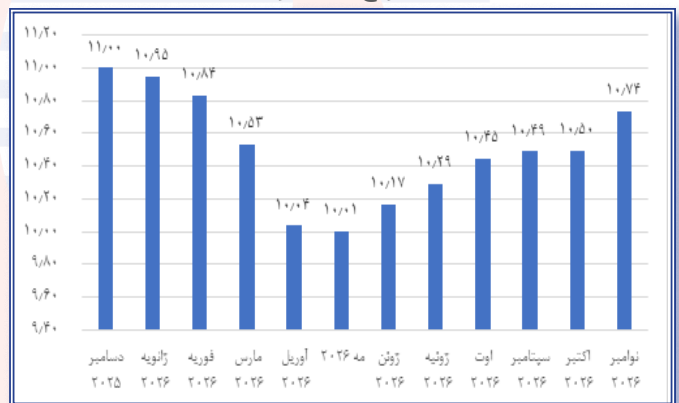
◀ رشد شاخص بورس کره جنوبی (بیش از ۶۰٪ از ابتدای سال) نشانه‌ای از بازگشت اعتماد اقتصادی است که می‌تواند در آینده از بهبود تقاضا برای انرژی حمایت کند.

نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار آسیا



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

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۳۱ اکتبر



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

◀ ضعف تقاضای زمستانی در ابتدای هفته (نشانه‌های ضعیف مصرف در شرق آسیا)

◀ فضای عرضه‌محور در اکتبر (وفور LNG نسبت به تقاضای آسیا)، تولید جهانی LNG در ماه اکتبر نسبت به مدت مشابه سال قبل ۹ درصد رشد داشت که سطح قیمت‌ها را در بازارهای وارداتی کلیدی تعدیل کرد.

◀ واردات LNG چین در ماه اکتبر همچنان رو به کاهش بود و نسبت به ماه مشابه سال قبل ۱۵ درصد کاهش یافت.

◀ فعالیت تولیدی ضعیف‌تر (با کاهش شاخص مدیران خرید به ۴۹ واحد) بر تقاضای گاز این کشور فشار می‌آورد.

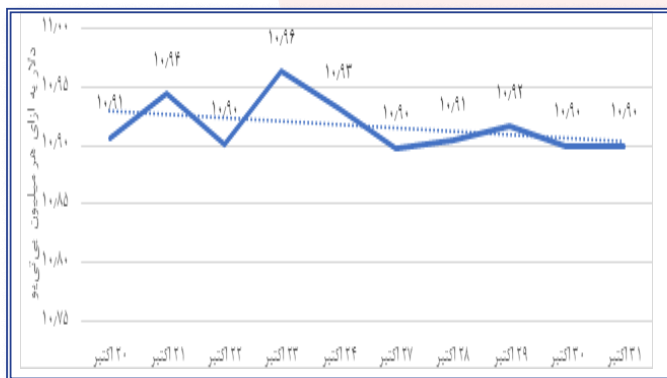


جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵

۲۴ اکتبر		۲۵ اکتبر		۲۶ اکتبر		۲۷ اکتبر		۲۸ اکتبر		۲۹ اکتبر		۳۰ اکتبر		۳۱ اکتبر	
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
۹۶.۹	۸۲.۹	۹۶.۹	۸۲.۸	۹۷.۰	۸۲.۹	۹۶.۹	۸۲.۹	۹۶.۹	۸۲.۸	۹۶.۸	۸۲.۸	۹۶.۹	۸۲.۸	۹۶.۹	۸۲.۸
۱۹.۴	۷۵.۳	۱۹.۴	۷۵.۳	۱۹.۴	۷۵.۳	۱۹.۳	۷۵.۲	۱۹.۳	۷۵.۲	۱۹.۳	۷۵.۱	۱۹.۳	۷۵.۱	۱۹.۳	۷۵.۰
۱۹.۶	۹۴.۴	۱۹.۶	۹۴.۵	۱۹.۷	۹۴.۶	۱۹.۷	۹۴.۷	۱۹.۷	۹۴.۶	۱۹.۷	۹۴.۶	۱۹.۷	۹۴.۷	۱۹.۷	۹۴.۷
اتحادیه اروپا		آلمان		ایتالیا											

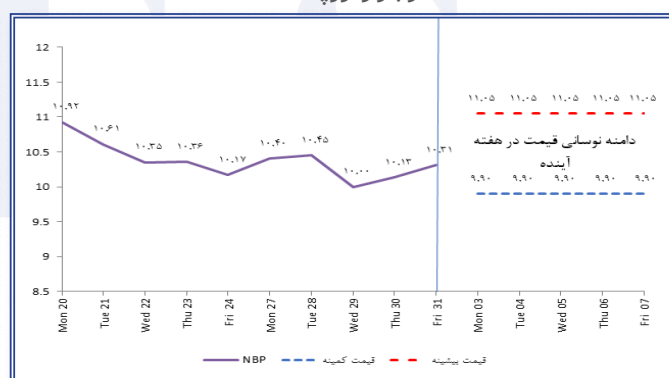
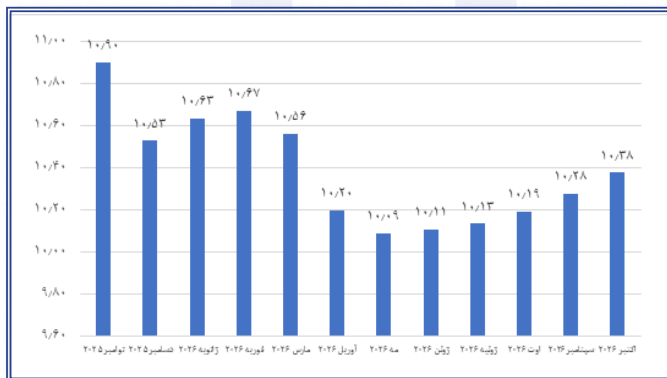
مقدار ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ روندی نزولی همراه با نوسان داشته و در حدود ۹۶/۹ میلیارد متر مکعب (۸۲/۸ درصد) بود. در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ روندی نزولی داشته و در حدود ۱۹/۳ میلیارد متر مکعب (۷۵/۰ درصد) بوده که نسبت به ۲۴ اکتبر حدود ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۵ درصد) کاهش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۹/۷ میلیارد متر مکعب (۹۴/۷ درصد) بوده که نسبت به ۲۴ اکتبر ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۵ درصد) افزایش داشته است. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نوسانی برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۰/۹۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ اکتبر ۲۰۲۵ به

نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



نمودار ۸: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP

نمودار ۱۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۳۱ اکتبر





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

- ◀ پیش بینی آب هوای معتدل در بازار اروپا برای دو هفته آینده (تا اواسط نوامبر) و در نتیجه کاهش تقاضای گرمایش در این منطقه؛
- ◀ پیش بینی وزش باد شدید در اروپا برای دو هفته آینده (تا اواسط نوامبر) و افزایش تولید برق بادی، پایان زودهنگام عملیات تعمیر و نگهداری میدان ترول و افزایش عرضه گاز از نروژ منجر به مقدار ۲۶ میلیون متر مکعب در روز
- ◀ عرضه فراوان و پایدار ال ان جی به اروپا، صادرات LNG به اروپا نزدیک به سطوح رکورد فصلی، حدود ۳۹۶ میلیون متر مکعب در روز بود.
- ◀ کاهش خوش بینی معامله گران بزرگ نسبت به رشد قیمت ها
- ◀ در سراسر اروپا، تأسیسات ذخیره سازی ۸۳ درصد پر هستند که کمی کمتر از هنجار فصلی پنج ساله ۹۲ درصد است، اما برای اوایل زمستان در موقعیت خوبی قرار دارند.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۷ اکتبر تا ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۹۰ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۵۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۱۰/۴۰ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۷ اکتبر ۲۰۲۵ به حدود ۱۰/۳۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

جدول ۵۰: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۷ اکتبر	۲۸ اکتبر	۲۹ اکتبر	۳۰ اکتبر	۳۱ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۱۰.۹۰	۱۰.۹۱	۱۰.۹۲	۱۰.۹۰	۱۰.۹۰
دسامبر ۲۰۲۵	۱۰.۸۱	۱۰.۸۷	۱۰.۹۹	۱۰.۶۵	۱۰.۵۳
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۸۸	۱۰.۹۴	۱۱.۰۶	۱۰.۷۵	۱۰.۶۳
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۹۱	۱۰.۹۶	۱۱.۰۸	۱۰.۷۹	۱۰.۶۷
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۷۸	۱۰.۸۳	۱۰.۹۵	۱۰.۶۷	۱۰.۵۶
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۳۹	۱۰.۴۳	۱۰.۵۱	۱۰.۳۰	۱۰.۲۰
مه ۲۰۲۶	۱۰.۲۷	۱۰.۳۰	۱۰.۳۸	۱۰.۱۸	۱۰.۰۹
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۲۷	۱۰.۳۱	۱۰.۳۹	۱۰.۱۹	۱۰.۱۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۲۹	۱۰.۳۲	۱۰.۴۱	۱۰.۲۲	۱۰.۱۳
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۳۶	۱۰.۳۸	۱۰.۴۷	۱۰.۲۸	۱۰.۱۹
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۴۴	۱۰.۴۷	۱۰.۵۶	۱۰.۳۷	۱۰.۲۸
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۴	۱۰.۵۸	۱۰.۶۵	۱۰.۴۷	۱۰.۳۸



|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.cmegroup.com/>
- 2- <https://www.investing.com/>
- 3- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 4- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 5- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 6- <https://www.fxempire.com/>
- 7- <https://globalnghub.com/>
- 8- <https://naturalgasintel.com/>
- 9- <https://www.tradingnews.com/news/natural-gas-price-forecas-ng-f-dives-5-percent-to-3-09-usd>
- 10- https://www.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml_L6N3VR0QV:0-us-natgas-prices-drop-5-to-2-week-low-on-milder-weather-forecasts/
- 11- <https://www.bairdmaritime.com/amp/story/shipping/tankers/gas/asia-lng-spot-prices-gain-on-colder-europe-weather-russian-strikes>
- 12- <https://www.okenergytoday.com/2025/10/natural-gas-prices-slipped-more-in-the-past-week/>
- 13- <https://finimize.com/content/european-gas-prices-slip-as-supply-outpaces-early-demand>
- 14-
- 15-
- 16- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 17- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 18- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/
- 19- <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Some-Traders-Bet-on-60-Jump-in-European-Natural-Gas-Prices-Next-Summer.html>
- 20- <https://ts2.tech/en/commodities-rollercoaster-oil-rockets-gold-smashes-records-as-trade-weather-woes-hit-agriculture-sept-24-25-2025/>
- 21- <https://themalaysianreserve.com/2025/09/23/global-lng-market-faces-looming-supply-glut-after-years-of-scarcity-2/>

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

- ◀ افزایش صادرات LNG آمریکا به آسیا به دلیل بازگشت "Asia LNG Premium"،
- ◀ اتحادیه اروپا با قیمت‌های فعلی، اشتها کمی برای LNG با قیمت‌های حاشیه‌ای دارد. محموله‌ها به طور طبیعی به سمت بالاترین پیشنهاد دهنده تغییر مسیر می‌دهند و فعلاً این مسیر آسیا است.
- ◀ خریداران آسیایی برای دریافت محموله‌های زمستان ۲۰۲۶ رقابت شدیدی دارند.
- ◀ با توجه به اینکه محموله‌های LNG به طور فزاینده‌ای به سمت آسیا تغییر مسیر می‌دهند، مراکز اروپایی ممکن است تا اواسط نوامبر با محدودیت مجدد عرضه مواجه شوند، به خصوص اگر مدل‌های آب و هوایی سردتر شوند.
- ◀ بر اساس گزارش رسانه‌های اروپایی در اواخر اکتبر، حملات روسیه موجب از کار افتادن حدود ۶۰ درصد از ظرفیت تولید گاز اوکراین شده است. این کشور برای جبران کمبود، احتمالاً در زمستان پیش‌رو واردات بیشتری از اتحادیه اروپا انجام خواهد داد؛ عاملی که موجب محدود شدن عرضه صادراتی اروپا در داخل قاره می‌شود.
- ◀ ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت LNG از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ◀ در ماه اکتبر شاخص فضای کسب و کار آلمان به ۸۸/۴ رسید در حالیکه در ماه قبل ۸۷/۷ بود؛

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵

بیش بینی قیمت نفت برنت

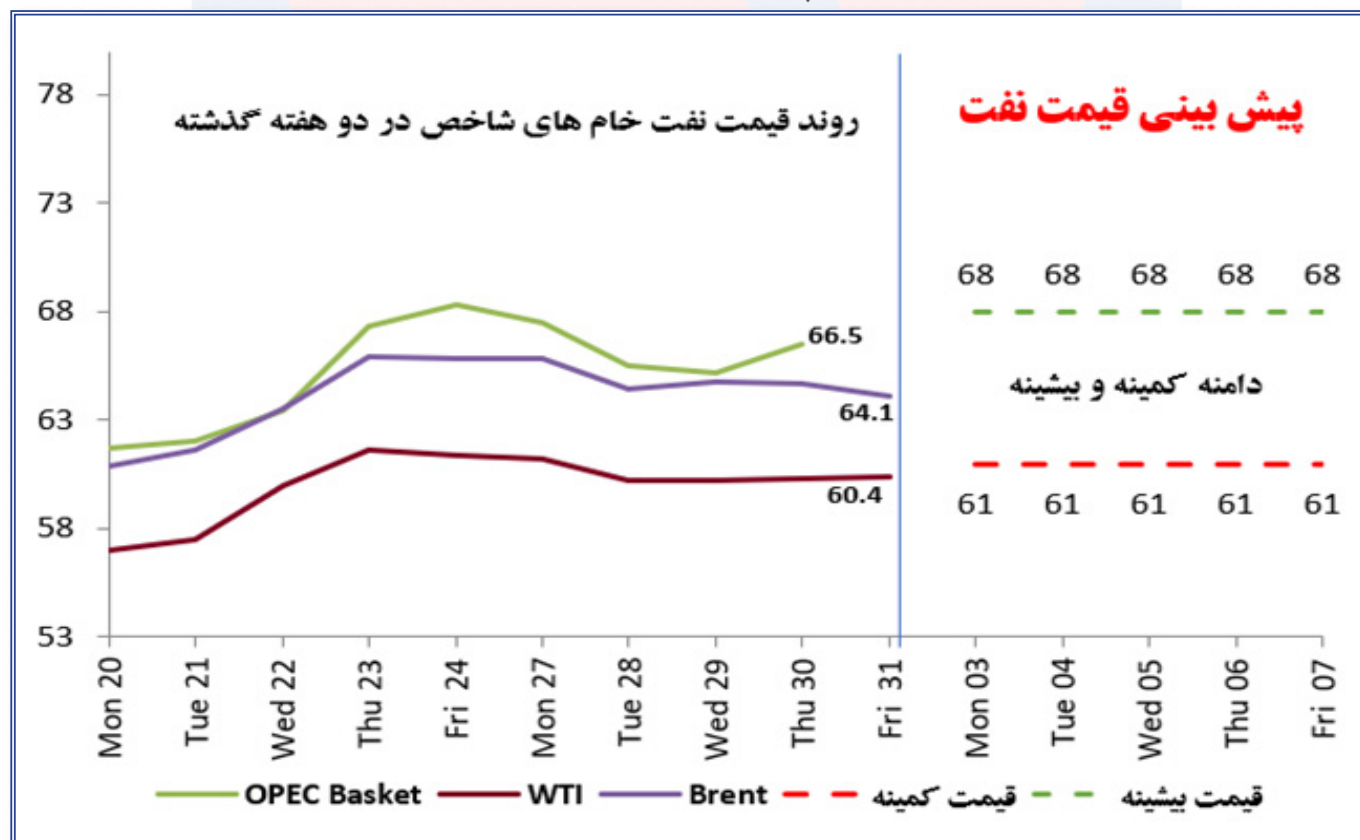
(طى هفته منتهى به ۷ نوامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی 

کند کرده است. ذخیره سازی های تجاری نفت آمریکا به میزان قابل توجهی کاهش پیدا کرد که فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد کرد. از طرفی چین با توجه قیمت نسبتا پایین نفت و احتمال افزایش تحریم های نفتی آمریکا در حال افزایش ذخایر استراتژیک خود است که فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد می کند و موجب شده است که قیمت نفت برنت در سطح ۶۰ دلار با حمایت محکمی روبرو باشد. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۷ نوامبر بین ۶۱ تا ۶۸ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته قیمت نفت های نفت ثبات نسبی داشتند و کمی کاهش پیدا کردند. گرچه مذاکرات ترامپ و چین به نتایج مطلوبی رسید ولی کمتر از پیش بینی بود و تعرفه ها به میزان کمی کاهش پیدا کردند و اعلام امیدواری شد که در آینده به میزان بیشتری کاهش یابد. همچنین همه موارد مورد اختلاف در مذاکرات مورد بحث قرار نگرفت و امکان از سرگیری تنش وجود دارد. قیمت های نفت که این خبر را به میزان بیش از حد پیش خور کردند در این هفته تا حدودی کاهش پیدا کردند و فعالان بازار منتظر وقایع بعدی هستند. نرخ بهره آمریکا همانطوری که مورد انتظار بود کاهش پیدا کرد ولی اعلام شد که این آخرین کاهش در سال جاری است. تورم هنوز به هدف ۲ درصد نرسیده است و فدرال رزور محتاط عمل می کند و این موضوع رشد سرمایه گذاری را

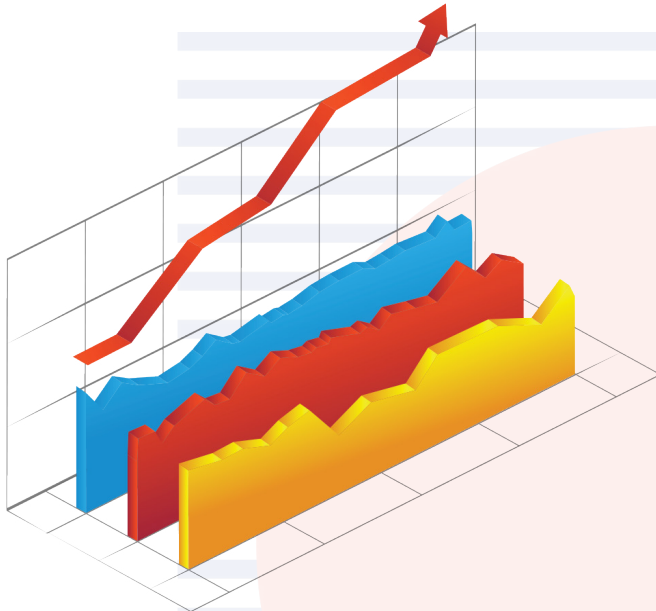
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار Henry Hub و ICE و LNG آسیا

(طی هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



مدل سری زمانی Prophet در سال ۲۰۱۷ توسط تیم تحقیقاتی فیسبوک به رهبری Ben و Sean J. Taylor معرفی شد. این مدل به عنوان یک ابزار پیش بینی سری های زمانی طراحی شده است که به ویژه برای داده های پیچیده و متأثر از عوامل غیرقطعی، غیرخطی و دارای تغییرات ناگهانی مناسب است. هدف اصلی توسعه این مدل، فراهم آوردن یک روش کارآمد و قابل دسترس برای تحلیل داده های سری زمانی در محیط هایی است که ممکن است شامل مقادیر گم شده، نویز و نقاط پرت باشند. این مدل با استفاده از ترکیب روش های آماری پیشرفته و برنامه ریزی خطی، توانایی شبیه سازی روندها، الگوهای فصلی و اثرات خارجی نظیر تعطیلات و رویدادهای خاص را در داده ها دارد.

« ساختار مدل Prophet

زمانی را شناسایی کند. Prophet قادر است فصلیت های متعدد با دوره های مختلف را به طور همزمان مدل سازی کند (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸).

۳. تعطیلات (h): تعطیلات به تأثیرات رویدادهای خاص و تعطیلات بر داده ها اشاره دارد. این مؤلفه به تحلیل تغییرات در سری های زمانی که به طور غیرمنتظره تحت تأثیر رویدادهای اجتماعی یا اقتصادی قرار می گیرند، کمک می کند. این ویژگی به ویژه در پیش بینی هایی که شامل تعطیلات عمومی، تعطیلات مذهبی یا رویدادهای جهانی هستند، مفید است (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۴. عوامل خارجی (x): این بخش از مدل شامل متغیرهایی است که به طور خارجی بر سری زمانی تأثیر دارند. این می تواند شامل عواملی نظیر سیاست های اقتصادی، تغییرات آب و هوایی، یا شاخص های اقتصادی باشد که می توانند روند قیمت ها یا دیگر متغیرها را تحت تأثیر قرار دهند.

۵. خطا (e): خطا به تفاوت های غیرقابل پیش بینی و نویز موجود در داده ها اشاره دارد. این مؤلفه معمولاً به صورت یک فرآیند تصادفی (مانند نویز گاوسی) مدل سازی

مدل Prophet از پنج مؤلفه اصلی تشکیل شده است که شامل روند (g)، فصلیت (s)، تعطیلات (h)، عوامل خارجی (x)، و خطا (e) است. این مؤلفه ها به طور مجزا و همزمان بر روی داده ها تأثیر می گذارند و ساختار کلی مدل به شکل زیر تعریف می شود:

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

۱. روند (g): مؤلفه روند نشان دهنده تغییرات غیردوره ای در داده ها است و به مدل سازی تغییرات طولانی مدت یا رشد/کاهش در طول زمان کمک می کند. این روند می تواند به صورت خطی یا لگاریتمی مدل سازی شود. در صورت نیاز به پیش بینی روندهای پیچیده تر، مدل Prophet می تواند به طور خودکار نقاط تغییر (changepoints) را شبیه سازی کند، جایی که روند ممکن است به طور ناگهانی تغییر کند (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۲. فصلیت (s): فصلیت به تغییرات دوره ای و فصلی مانند الگوهای ماهانه، هفتگی یا سالانه اشاره دارد. این مؤلفه به طور خودکار با استفاده از تحلیل فصلی داده ها شبیه سازی می شود و می تواند اثرات الگوهای مختلف



می‌شود.

را به‌طور شفاف نمایش دهد (Carvalho et al, ۲۰۱۱). این ویژگی‌ها باعث می‌شود که Prophet به ابزاری بسیار مؤثر برای تحلیل داده‌های سری زمانی در شرایط پیچیده و غیرخطی تبدیل شود.

« کاربردهای مدل Prophet »

مدل Prophet به‌ویژه در شرایطی که داده‌های سری زمانی ویژگی‌های فصلی، دوره‌ای و رویدادهای خاص را شامل می‌شوند، کارایی بالایی دارد. این مدل در صنایع مختلفی از جمله پیش‌بینی تقاضا، قیمت‌گذاری کالاهای انرژی، پیش‌بینی‌های مالی و تحلیل داده‌های مربوط به بهداشت عمومی کاربرد دارد (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸). علاوه بر این، مدل Prophet در تحلیل داده‌های نفت و گاز طبیعی نیز کاربرد دارد، جایی که پیش‌بینی دقیق روند قیمت‌ها و شبیه‌سازی اثرات عوامل خارجی می‌تواند کمک بزرگی به تصمیم‌گیری‌های استراتژیک باشد.

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

مدل Prophet به‌ویژه برای پیش‌بینی سری‌های زمانی با ویژگی‌های خاص از جمله الگوهای فصلی و تغییرات غیرخطی، مفید است. یکی از ویژگی‌های برجسته این مدل، توانایی آن در مقابله با داده‌های ناقص است. Prophet می‌تواند داده‌های گم‌شده را شبیه‌سازی کرده و پیش‌بینی‌هایی دقیق ارائه دهد، بدون آنکه نیاز به انجام پردازش‌های پیچیده برای پر کردن داده‌های مفقود باشد (Taylor & Letham, ۲۰۱۷). علاوه بر این، مدل Prophet به‌خوبی قادر است نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در داده‌ها را شناسایی کرده و اثرات آن‌ها را در پیش‌بینی‌ها لحاظ کند.

از دیگر ویژگی‌های این مدل می‌توان به تنظیم‌پذیری بالای آن اشاره کرد. با استفاده از تنظیمات پارامترهای بیزی، این مدل قادر است به‌طور دقیق و سریع پیش‌بینی‌های خود را بهبود بخشد. به‌طور خاص، Prophet از یک رویکرد بیزی برای تخمین پارامترهای مدل استفاده می‌کند که به آن این امکان را می‌دهد که عدم قطعیت‌های پیش‌بینی

جدول ۵۱: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 3-Nov	Tuesday 4-Nov	Wednesday 5-Nov	Thursday 6-Nov	Friday 7-Nov
کران پائین	۹,۹۰	۹,۹۰	۹,۹۰	۹,۹۰	۹,۹۰
کران بالا	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵

جدول ۵۲: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 3-Nov	Tuesday 4-Nov	Wednesday 5-Nov	Thursday 6-Nov	Friday 7-Nov
کران پائین	۳,۳۰	۳,۳۰	۳,۳۰	۳,۳۰	۳,۳۰
کران بالا	۴,۳۸	۴,۳۸	۴,۳۸	۴,۳۸	۴,۳۸

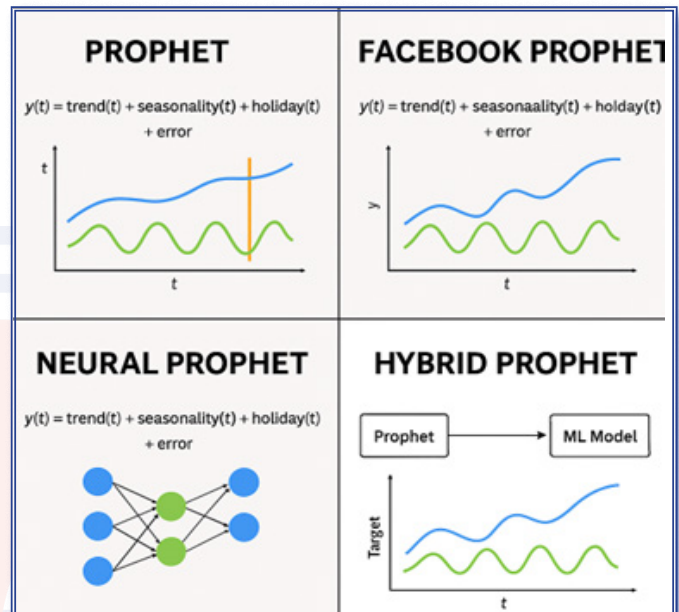
جدول ۵۳: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 3-Nov	Tuesday 4-Nov	Wednesday 5-Nov	Thursday 6-Nov	Friday 7-Nov
کران پائین	۱۰,۹۰	۱۰,۹۰	۱۰,۹۰	۱۰,۹۰	۱۰,۹۰
کران بالا	۱۱,۳۲	۱۱,۳۲	۱۱,۳۲	۱۱,۳۲	۱۱,۳۲

ارزشمندی برای تحلیل روند قیمت‌ها در آینده فراهم کنند.

|| منابع و مأخذ:

- 1- Carvalho, C. M., et al. (2011). High-dimensional sparse time series modeling: A Bayesian approach. Journal of Machine Learning Research, 12, 2279-2324.
- 2- Hyndman, R. J., & Athanasopoulos, G. (2018). Forecasting: principles and practice (2nd ed.). Melbourne, Australia: OTexts.
- 3- Taylor, S. J., & Letham, B. (2017). Forecasting at Scale. The American Statistician, 72(1), 37-45.



« پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی با استفاده از مدل Prophet »

در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در بازارهای Henry Hub، ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد. این پیش‌بینی‌ها به‌ویژه به‌دلیل ویژگی‌های فصلی و تأثیر رویدادهای خاص در این بازارها، می‌توانند اطلاعات





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