

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

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

شماره ۴۷ | هفته سوم | مهر 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 پتروشیمی



شرکت ملی پتروشیمی



شرکت ملی پتروشیمی



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 ۴۸

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 ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
PGA					
Dubai (Dec)	65.620	65.660	65.850	66.440	64.890
Dubai (Jan)	64.970	65.360	65.350	65.580	64.310
Dubai (Feb)	64.570	64.980	64.960	65.170	64.050
MEC (Dec)	65.620	65.660	65.850	66.440	64.890
MEC (Jan)	64.970	65.360	65.350	65.580	64.310
MEC (Feb)	64.570	64.980	64.960	65.170	64.050
Oman (Dec)	65.710	66.080	66.160	66.710	65.260
Oman (Jan)	65.060	65.780	65.660	65.850	64.680
Oman (Feb)	64.660	65.400	65.270	65.440	64.420
Dubai cash/Futures	1.050	0.680	0.890	1.270	0.840
Oman cash/Futures	1.140	1.100	1.200	1.540	1.210
Brent (DTD)	67.295	67.090	68.330	67.655	64.740
DTD NSL	67.295	67.090	68.330	67.655	64.740
Dated Brent (CIF)	68.325	68.130	69.370	68.710	65.820
Brent (Dec)	65.580	65.350	66.360	65.880	63.220
Brent (Jan)	65.170	64.880	65.780	65.380	62.910
Brent (Feb)	64.930	64.590	65.410	65.070	62.700
North Sea Basket	67.870	67.675	68.915	68.235	65.325
Brent/WTI 1st	4.240	4.140	4.130	4.220	4.350
Brent/WTI 2nd	4.050	3.930	3.900	4.030	4.260
Brent/WTI 3rd	3.940	3.800	3.770	3.920	4.160
Brent EFP (Dec)	0.090	0.010	-0.070	0.020	0.110
Brent EFP (Jan)	0.110	0.030	-0.050	0.040	0.250
Brent EFP (Feb)	0.120	0.040	-0.040	0.050	0.260
Swaps (PGA)					
Dubai (Nov)	64.970	65.360	65.350	65.580	64.310
Dubai (Dec)	64.570	64.980	64.960	65.170	64.050
Dubai (Jan)	64.320	64.690	64.690	64.890	63.840
MOG (Nov)	65.060	65.780	65.660	65.850	64.680
MOG (Dec)	64.660	65.400	65.270	65.440	64.420
MOG (Jan)	64.410	65.110	65.000	65.160	64.210
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.090	0.420	0.310	0.270	0.370
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.090	0.420	0.310	0.270	0.370
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.090	0.420	0.310	0.270	0.370



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Asia					
Brent (Dec)	65.240	65.730	65.940	66.160	65.000
Brent (Jan)	64.930	65.330	65.420	65.590	64.550
Brent (Feb)	64.690	65.080	65.080	65.240	64.290
Brent(DTD)	66.905	67.445	67.680	68.130	66.775
Brent/Dubai	-0.380	0.070	0.090	-0.280	0.110
WTI (Nov)	61.570	61.850	62.250	62.520	61.360
WTI (Dec)	61.190	61.490	61.780	61.980	60.850
WTI (Jan)	60.960	61.270	61.490	61.650	60.560





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	64.490	64.900	65.050	65.340	64.250	65.230	65.120	66.280	65.020	62.330
Ichthys FC	68.740	69.150	69.350	69.690	68.650	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.370	66.680	66.660	66.820	65.700	66.630	66.330	67.160	66.500	63.780
Qatar LSC	65.870	66.280	66.260	66.420	65.300	66.130	65.930	66.760	66.100	63.380
South Pars	61.070	61.480	61.460	61.620	60.500	61.330	61.130	61.960	61.300	58.580
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	61.140	61.550	61.700	61.990	60.900	61.880	61.770	62.930	61.670	58.980
Senoro	61.240	61.650	61.800	62.090	61.000	61.980	61.870	63.030	61.770	59.080
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	67.390	67.800	68.000	68.340	67.300	68.130	68.020	69.230	68.020	65.380
Tapis	68.440	68.800	69.000	69.090	68.000	69.180	69.020	70.230	68.770	66.080
Belida	63.240	63.650	63.850	64.190	63.150	63.980	63.870	65.080	63.870	61.230
Kutubu	67.240	67.650	67.850	68.190	67.150	67.980	67.870	69.080	67.870	65.230
Attaka	63.140	63.550	63.750	64.090	63.050	63.880	63.770	64.980	63.770	61.130
Ardjuna	61.890	62.250	62.450	62.540	61.450	62.630	62.470	63.680	62.220	59.530
Banyu Urip	66.940	67.300	67.500	67.590	66.500	67.680	67.520	68.730	67.270	64.580
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	60.870	61.280	61.260	61.470	60.400	61.130	60.930	61.760	61.150	58.480
Sokol	64.870	65.280	65.260	65.470	64.350	65.130	64.930	65.760	65.150	62.430
Kikeh	72.140	72.500	72.700	72.790	71.700	72.880	72.720	73.930	72.470	69.780
Miri Light	71.140	71.500	71.700	71.790	70.700	71.880	71.720	72.930	71.470	68.780
Labuan	72.690	73.050	73.250	73.340	72.250	73.430	73.270	74.480	73.020	70.330
Kimanis	72.690	73.050	73.250	73.340	72.250	73.430	73.270	74.480	73.020	70.330
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	58.290	58.700	58.900	58.990	57.900	59.030	58.920	60.130	58.670	55.980
Minas	64.175	64.510	64.735	64.915	63.550	64.915	64.730	65.965	64.595	61.630
Nile Blend	62.790	63.300	63.550	63.790	62.700	63.530	63.520	64.780	63.470	60.780
Widuri	62.565	62.980	63.025	62.895	61.445	63.305	63.200	64.255	62.575	59.525
Daqing	62.940	63.450	63.700	63.940	62.850	63.680	63.670	64.930	63.620	60.930
Cinta	62.735	63.115	63.270	63.330	61.935	63.475	63.335	64.500	63.010	60.015
Su Tu Den	69.540	69.900	70.100	70.190	69.100	70.280	70.120	71.330	69.870	67.180
Bach Ho	71.590	71.950	72.150	72.240	71.150	72.330	72.170	73.380	71.920	69.230
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	61.890	62.300	62.450	62.590	61.400	62.630	62.520	63.680	62.270	59.480
Shengli	62.740	63.150	63.300	63.440	62.250	63.480	63.370	64.530	63.120	60.330
Duri	65.990	66.400	66.550	66.690	65.500	66.730	66.620	67.780	66.370	63.580
Vincent	70.540	70.950	71.100	71.240	70.050	71.280	71.170	72.330	70.920	68.130



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
BNB	67.430	67.240	68.495	67.805	64.900
Forties	67.375	67.165	68.395	67.715	64.790
Oseberg	68.435	68.235	69.480	68.805	65.900
Ekofisk	68.245	68.050	69.290	68.620	65.710
Troll	68.660	68.460	69.695	69.020	66.110
FOB N Sea WTI Midland	67.315	67.115	68.360	67.680	64.770
Statfjord	68.125	67.930	69.175	68.455	65.550
Flotta Gold	65.125	64.930	66.175	65.505	62.550
Duc	66.265	66.070	67.315	66.645	63.740
Grane Blend	65.975	65.780	67.025	66.355	63.400
Johan Sverdrup	65.305	65.145	66.405	65.750	62.870
Statfjord (CIF)	69.175	68.980	70.220	69.510	66.620
Gullfaks (CIF)	70.175	69.980	71.220	70.510	67.620
Alvheim (CIF)	70.525	70.330	71.570	70.860	67.970
Asgard (CIF)	67.825	67.630	68.870	68.160	65.270
North Sea Dated Strip	66.375	66.180	67.425	66.755	63.850
European Sour Crude Index	65.497	65.325	66.579	65.919	63.013
Dated Brent (CIF)	68.325	68.130	69.370	68.710	65.820
BNB (CIF)	69.590	69.365	70.650	69.985	67.130
Forties (CIF)	68.880	68.645	69.900	69.225	66.340
Oseberg (CIF)	69.785	69.565	70.825	70.160	67.295
Ekofisk (CIF)	69.405	69.185	70.445	69.780	66.905
Troll (CIF)	70.010	69.780	71.035	70.370	67.495
WTI Midland (CIF)	68.325	68.130	69.370	68.710	65.820
Johan Sverdrup (CIF)	66.635	66.295	67.630	67.085	64.245
North Sea CIF Dated Strip	66.325	66.130	67.370	66.710	63.820

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Nigeria					
Agbami	64.935	64.830	65.980	65.385	62.625
Akpo	64.985	64.880	66.030	65.435	62.675
Bonga	67.785	67.680	68.830	68.235	65.425
Bonny Light	66.335	66.230	67.380	66.785	64.025
Brass River	65.985	65.880	67.030	66.435	63.675
Egina	68.935	68.830	69.980	69.385	66.575
Erha	67.685	67.580	68.730	68.135	65.325
Escravos	67.385	67.280	68.430	67.835	65.025
Forcados	67.535	67.430	68.580	67.985	65.175
Qua Iboe	66.835	66.730	67.880	67.285	64.525
Usan	64.585	64.480	65.630	65.035	62.275
Angola					
Cabinda	66.035	65.880	66.930	66.335	63.525
Dalia	65.585	65.430	66.480	65.885	63.075
Girassol	66.485	66.330	67.380	66.785	63.975
Hungo	64.385	64.230	65.280	64.685	61.575
Kissanje	65.435	65.280	66.330	65.735	62.725
Nemba	65.035	64.880	65.930	65.335	62.325
Pazflor	65.585	65.430	66.480	65.885	63.075
Plutonio	64.485	64.330	65.380	64.785	61.775
Ghana					
Jubilee	64.885	64.730	65.780	65.185	62.275
Republic of Congo					
Djeno	63.735	63.580	64.630	64.035	60.665
Chad					
Doba	63.685	63.530	64.580	63.985	61.075
30-60 Day Dtd strip	65.585	65.430	66.530	65.935	63.125



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Med Dtd Strip	66.360	66.165	67.415	66.755	63.875
BTC Dtd Strip	66.270	66.065	67.290	66.640	63.805
CPC Dtd Strip	65.930	65.695	66.825	66.205	63.530
15-45 Day Dtd Strip	66.040	65.815	66.975	66.345	63.615
Urals (Rdam)	57.605	57.380	58.660	58.000	55.155
Urals (Med)	58.070	57.925	59.295	58.670	55.790
Urals (Ex-Baltic)	54.660	54.465	55.715	55.055	52.175
Urals FOB Novo Suez	54.660	54.465	55.715	55.055	52.175
Urals FOB Novo Afra	54.560	54.365	55.615	54.955	52.075
Urals (Primorsk)	54.660	54.465	55.715	55.055	52.175
Urals (RCMB)	59.005	58.850	60.210	59.570	56.655
KEBCO (CIF Augusta)	66.460	66.165	67.315	66.605	63.675
KEBCO (CIF Rotterdam)	66.460	66.165	67.315	66.605	63.675
KEBCO (FOB Novo)	62.950	62.605	63.635	62.890	59.960
KEBCO (FOB Ust-Luga)	63.455	63.195	64.310	63.600	60.635
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.690	66.475	67.445	66.905	64.295
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.590	64.375	65.345	64.805	62.195
Es Sider	67.120	66.915	68.040	67.390	64.455
Siberian Lt	60.070	59.925	61.295	60.670	57.790
Saharan Bld	66.970	66.765	67.890	67.240	64.305
Azeri Lt	70.120	69.865	70.080	69.245	66.355
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	68.695	68.410	68.600	67.820	64.930
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	68.375	68.065	68.280	67.415	64.525
Azeri Lt FOB Supsa	67.480	67.175	67.275	66.405	63.520
BTC FOB Ceyhan	68.535	68.240	68.440	67.620	64.730
Suez Blend	66.410	66.165	67.315	66.605	63.675
Kirkuk	65.610	64.665	65.315	64.455	61.275
CPC Blend CIF	65.030	64.845	65.925	65.305	62.830
CPC Blend FOB Suez	62.215	61.960	62.910	62.305	59.875
CPC Blend FOB Afra	61.820	61.585	62.560	61.905	59.435
Additional War Risk Premium	0.700	0.700	0.700	0.700	0.700



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Platts AGS	63.210	63.200	64.100	63.040	60.410
WTI FOB USGC Decades Avg	63.020	63.010	63.930	62.890	60.280
WTI (Nov)	61.690	61.730	62.550	61.510	58.900
WTI (Dec)	61.340	61.320	62.020	61.030	58.480
WTI (Jan)	61.130	61.060	61.690	60.760	58.270
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	62.840	62.830	63.750	62.710	60.100
Light Houston Sweet M2	62.440	62.370	63.170	62.130	59.630
LOOP Sour (Nov)	61.090	61.330	61.900	60.760	58.100
LOOP Sour (Dec)	60.340	60.520	61.120	60.080	57.330
LOOP Sour (Jan)	60.130	60.260	60.590	59.610	57.170
Eagle Ford Marker	61.470	61.430	62.360	61.250	58.660
Mars (Nov)	61.190	61.430	62.000	60.860	58.200
Mars (Dec)	60.440	60.620	61.220	60.180	57.430
Mars (Jan)	60.230	60.360	60.690	59.710	57.270
Mars/WTI (Nov)	-0.500	-0.300	-0.550	-0.650	-0.700
Mars/WTI (Dec)	-0.900	-0.700	-0.800	-0.850	-1.050
Mars/WTI (Jan)	-0.900	-0.700	-1.000	-1.050	-1.000
LOOP/WTI (Nov)	-0.600	-0.400	-0.650	-0.750	-0.800
LOOP/WTI (Dec)	-1.000	-0.800	-0.900	-0.950	-1.150
LOOP/WTI (Jan)	-1.000	-0.800	-1.100	-1.150	-1.100
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	67.280	67.200	68.160	67.080	64.410
P-Plus WTI	3.790	3.860	4.000	3.930	3.860
P-5 WTI	58.180	58.270	59.110	58.030	55.480
WTI-Delta	0.410	0.480	0.620	0.550	0.480



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
33-63 Day Dated Strip	65.520	65.360	66.445	65.860	63.070
Hebron	64.420	64.110	64.695	63.860	60.570
Terra Nova	62.870	62.710	63.795	63.210	60.420
Hibernia	63.120	63.110	64.445	63.910	61.120
White Rose	64.720	64.560	65.645	65.060	62.270
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-1.100	-1.250	-1.750	-2.000	-2.500
Terra Nova	-2.650	-2.650	-2.650	-2.650	-2.650
Hibernia	-2.400	-2.250	-2.000	-1.950	-1.950
White Rose	-0.800	-0.800	-0.800	-0.800	-0.800

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
FOB Crude					
Oriente	57.735	57.490	57.715	56.830	54.400
Vasconia	62.515	62.555	63.095	62.060	59.505
Escalante	62.765	62.605	63.345	61.960	59.505
Medanito	62.265	62.105	62.845	61.460	59.005
Tupi	64.505	64.380	65.180	64.290	61.790
Mero	65.105	64.880	65.680	64.690	62.190
Napo	57.235	56.990	57.215	56.330	53.900
Castilla Blend	59.515	59.555	60.095	59.060	56.505
Liza	64.305	64.230	65.080	64.090	61.390
Unity Gold	64.505	64.430	65.280	64.290	61.590
Payara Gold	64.605	64.530	65.380	64.390	61.690
Golden Arrowhead	64.805	64.730	65.580	64.590	61.890
Latin America WTI strip	61.285	61.240	61.915	60.930	58.400
Latin America Futures Brent strip	65.015	64.855	65.595	64.710	62.255
Latin America Dated Brent strip	65.555	65.480	66.380	65.390	62.790



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

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Clean							
Med	UKC	30k	20.37	21.43	22.48	23.18	22.48
Med	USAC	37k	21.92	21.92	21.92	21.92	21.92
Med	Med	30k	10.06	10.62	11.18	11.55	11.18
UKC	UKC	22k	14.45	13.98	13.54	13.54	13.54
UKC	USAC	37k	18.27	18.27	18.27	17.48	15.89
UKC	USGC	37k	24.76	24.76	24.76	23.64	21.38
BSea	Med	30k	15.21	15.90	16.60	17.06	16.60
PG	West Coast India	35k	15.35	15.35	15.23	15.35	15.70
PG	Japan	35k	29.75	29.75	29.39	29.75	30.70
Sing	Japan	30k	17.75	17.39	17.39	17.39	17.75
Sing	HK	30k	14.17	13.83	13.83	13.67	14.17
PG	Japan	55k	28.32	27.61	27.37	26.78	26.18
PG	Japan	75k	27.37	26.66	26.42	25.70	24.99
Dirty							
Carib	USGC	50k	14.48	14.48	14.48	14.48	14.99
Carib	USAC	70k	14.46	14.46	14.46	14.46	14.46
Med	Med	80k	15.32	15.83	15.83	16.08	16.08
Med	USGC	80k	21.54	21.54	21.54	22.17	21.54
UKC	UKC	80k	14.53	14.27	14.53	14.53	14.79
UKC	USAC	80k	14.45	14.45	14.45	14.88	14.88
WAF	USGC	130k	23.97	25.17	25.17	23.97	23.97
UKC	USGC	135k	15.83	16.39	16.39	16.39	16.39
Med	USGC	135k	19.01	18.37	19.01	19.01	19.01
PG	Asia	80k	32.56	32.05	31.74	30.72	31.54
PG	Asia	270k	17.39	16.69	15.76	15.99	19.70
PG	USGC	280k	19.22	18.78	18.35	18.56	21.40

IIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Naphtha	63.420	63.570	63.410	63.460	62.580
Jet kerosene	85.940	86.030	86.750	87.540	86.670
Gasoil	87.830	87.700	88.550	89.560	88.230
Gasoil 10 ppm	87.830	87.700	88.550	89.560	88.230
Gasoil 50 ppm	87.380	87.230	88.100	89.080	87.820
Gasoil 0.05% S	87.300	87.170	88.080	89.000	87.780
Gasoil 0.25% S	86.970	86.930	87.840	88.750	87.530
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.070	1.140	1.180	1.270	1.190
Mogas 92 unl	75.750	76.470	76.990	77.550	76.590
Mogas 95 unl	78.050	78.930	79.450	80.300	79.460
Mogas 97 unl	79.210	80.120	80.640	81.470	80.650
CFR Naphtha	64.440	64.670	64.700	64.950	64.040
Naphtha pap.(bal month)	62.600	62.750	62.600	62.650	61.750
Naphtha pap. (Nov)	61.900	62.050	61.900	62.100	61.200
Naphtha pap. (Dec)	61.300	61.450	61.350	61.650	60.750
Kerosene pap.(bal month)	85.610	85.710	86.450	87.240	86.110
Kerosene pap. (Nov)	84.850	84.900	85.590	86.170	85.210
Kerosene pap. (Dec)	83.740	83.820	84.350	84.880	83.940
Gasoil pap.(bal month)	86.910	86.710	87.640	88.650	87.490
Gasoil pap. (Nov)	85.300	85.160	85.940	86.800	85.710
Gasoil pap. (Dec)	84.010	83.930	84.550	85.170	84.130
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
FO 180 CST 2%	399.640	404.740	408.620	404.070	392.360
HSFO 180 CST	390.850	395.830	399.630	395.180	383.730
180 CST disc/premium	-4.080	-3.500	-3.000	-4.000	-4.670
HSFO 380 CST	387.560	392.330	395.160	393.210	382.630
HSFO 180 CST pap. (bal month)	393.950	398.550	402.200	398.270	387.310
HSFO 180 CST pap. (Nov)	396.550	400.500	403.200	400.270	389.570
HSFO 180 CST pap. (Dec)	395.450	398.950	401.750	399.520	389.570
MTBE	646.720	649.940	653.890	658.720	650.540



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Jet kerosene	86.770	86.800	87.790	88.820	87.790
Mogas unl	78.200	78.870	79.390	79.950	79.040
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Naphtha	584.250	585.250	583.750	584.250	576.750
Nph 2nd 1/2 Nov	592.000	593.000	591.500	592.000	584.500
Nph 1st 1/2 Dec	586.500	587.500	586.000	586.500	579.000
Nph 2nd 1/2 Dec	582.000	583.000	581.500	582.000	574.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Gasoil	86.210	85.990	86.870	87.860	86.780

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Mogas 92 unl	80.170	80.830	81.350	81.910	81.010
Mogas 95 unl	82.470	83.290	83.810	84.660	83.880
Jet kerosene	90.700	90.720	91.440	92.230	91.430
Gasoil 10 ppm	92.870	92.680	93.530	94.540	93.270

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
South China FOB					
Unl 92 RON	642.750	649.250	653.500	658.250	650.250
South China, C&F					
Jet kerosene	687.750	688.000	696.000	704.250	696.000
Gasoil	656.000	654.250	660.750	668.500	660.500
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	420.000	420.000	426.500	418.000	408.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Naphtha	562.990	564.350	564.810	563.180	554.790
HSFO 380 CST	395.130	394.900	399.670	397.210	387.060
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Gasoline 95 unleaded	79.320	79.720	79.950	80.540	79.700
Gasoline 92 unleaded	77.020	77.420	77.580	78.190	77.200
Kerosene	84.600	84.690	85.420	86.120	85.050
Gasoil 10 ppm	85.090	84.930	85.890	86.930	85.730
Gasoil	85.090	84.930	85.890	86.930	85.730

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Naphtha	551.060	552.890	551.670	552.860	546.050
Naphtha LR2	553.620	555.410	554.180	555.470	548.770
HSFO 180 CST	367.170	372.530	376.550	372.850	360.800
HSFO 380 CST	363.880	369.030	372.080	370.880	359.700
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
95 RON unleaded	75.280	76.160	76.700	77.530	76.630
92 RON unleaded	72.980	73.700	74.240	74.780	73.760
Kerosene	83.450	83.600	84.340	85.170	84.350
Gasoil 10 ppm	85.190	85.120	85.990	87.050	85.770
Gasoil 0.05% S	85.130	85.060	85.870	86.830	85.550
Gasoil 0.25% S	83.530	83.460	84.270	85.230	83.950
Gasoil	85.190	85.120	85.990	87.050	85.770

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	676.000	674.000	675.750	670.000	650.250	686.500	685.250	687.500	682.250	662.000
Naphtha physical	518.750	518.750	521.000	516.250	497.250	532.750	533.500	536.500	532.250	512.750
Jet av. fuel	687.250	686.750	697.750	695.250	672.250	707.750	708.250	720.250	718.500	694.750
ULSD 10 ppm	668.750	667.500	675.250	676.500	653.750	679.750	679.000	687.250	689.000	665.750
Gasoil 0.1%	662.500	661.500	668.000	668.750	644.500	672.750	672.250	679.500	680.500	656.000
1% fuel oil	400.250	401.000	406.250	403.500	393.000	417.000	417.750	423.000	420.250	409.500
3.5% fuel oil	390.500	392.750	399.250	395.750	385.750	407.000	409.250	415.750	412.250	402.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	729.250	728.000	733.750	750.000	722.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	542.750	542.750	547.500	544.500	524.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	543.250	544.500	548.000	544.250	524.250
Jet kerosene	695.000	696.000	708.500	706.750	683.000	709.250	709.750	721.750	720.000	696.250
ULSD 10 ppm	665.250	666.500	677.250	681.750	657.250	674.750	675.500	686.000	690.500	666.000
Diesel 10 ppm NWE	665.250	666.250	677.250	681.750	657.250	676.750	677.500	688.000	692.500	668.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	676.500	677.500	688.000	692.750	668.500
Gasoil 0.1%	656.500	656.250	665.250	666.000	641.750	674.750	674.000	682.500	683.250	659.000
1% fuel oil	397.750	398.250	402.500	398.500	387.500	415.000	415.500	419.750	415.750	404.750
3.5% fuel oil	378.750	380.250	387.000	383.750	373.250	394.750	396.250	403.000	399.750	389.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	744.250	743.000	748.750	749.750	722.000					
Prem unl	707.250	706.000	711.750	712.750	685.000					
Reformate	718.000	721.250	727.000	728.000	700.250					
Eurobob	682.500	681.250	687.000	688.000	660.250					
E10 Eurobob	677.250	672.500	681.000	682.000	654.250					
Naphtha physical	539.250	540.500	544.000	540.250	520.250					
Jet kerosene	708.250	708.750	720.750	719.000	695.250					
Diesel 10 ppm*	666.000	667.250	677.250	682.000	658.250					
Gasoil 50 ppm	665.250	666.500	676.500	681.250	657.500					
Gasoil 0.1%*	655.750	655.250	664.250	665.000	640.000					
DMA MGO 0.1%*	641.750	641.750	654.750	657.250	622.250					
1% fuel oil	397.750	398.250	404.000	400.750	390.250					
3.5% fuel oil	395.750	397.250	404.000	400.750	390.250					
3.5% 500 CST fuel oil	389.750	391.250	398.000	394.750	384.250					
380 CST	396.000	401.000	408.000	405.000	395.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
FOB NEW					
Gasoline	653.500	652.500	662.250	663.750	649.250
CIF West Africa					
Gasoline	679.000	678.000	687.750	688.250	672.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	683.750	684.750	700.750	707.500	669.250
Gasoil 0.3%	676.750	677.750	693.750	699.500	662.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Unl 87	206.660	204.390	204.700	202.010	197.290
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	196.660	195.790	197.250	194.460	188.140
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)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Unl 87	190.500	187.970	188.130	185.580	180.930
Unl RBOB	180.510	179.390	180.690	178.040	171.790
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
No. 6 1% S max	65.890	66.580	67.160	66.280	63.810
No. 6 1% S max 1s strip	65.570	66.260	66.840	65.960	63.490
USAC HSFO	65.610	66.250	66.300	65.410	63.540
No. 6.1 S max pap bal M	65.600	66.300	66.900	66.050	63.600
No. 6 1.0% S pap 1st M	64.800	65.500	66.100	65.050	62.600
No. 6 1.0% S pap 2nd M	64.150	64.750	65.350	64.050	61.600



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Pipeline					
Unl 87	200.660	201.140	200.450	198.510	192.240
Unl 89	206.560	207.440	205.850	203.750	198.060
Prem unl 93	215.410	216.890	213.950	211.610	206.790
CBOB 87	188.410	188.890	188.200	184.010	177.740
CBOB 93	207.910	208.890	206.950	204.010	198.790
RBOB 83.7	186.910	186.640	185.950	182.360	176.240
RBOB 91.4	207.160	207.390	206.200	202.610	197.540
Jet/kero 54	214.930	213.780	216.080	214.980	211.940
Jet/kero 55	215.930	214.780	217.080	215.980	212.940
ULS Kero	225.930	224.780	227.080	225.980	222.940
ULSD	218.170	220.770	223.330	222.330	214.440
No. 2	201.180	203.530	205.880	205.030	197.190
ULS Heating Oil	204.170	206.470	208.880	208.030	200.190
Light Cycle Oil	194.100	196.440	198.850	197.990	190.160
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	2.250	2.250	1.250	1.250	1.250
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	206.080	206.640	209.030	208.080	200.530
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.250	1.250	1.250	1.250	1.250
ULSD Brazil	2.250	1.250	1.250	1.250	1.250
ULSD EN590	3.250	2.250	2.250	2.250	2.250
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	0.000	-0.500	-0.500	0.750	1.000
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	0.150	-0.350	-0.350	0.900	1.150
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750	-1.250
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-0.600	-0.600	-0.600	-0.600	-1.100



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	65.420	66.090	66.150	65.250	63.400
No. 6 1.0% S 6 API	68.950	69.920	70.380	69.030	66.630
USGC HSFO	62.420	63.090	63.150	62.250	60.400
RMG 380	62.420	63.090	63.150	62.250	60.400
USGC HSFO swap BalMo(Oct)	61.400	62.200	62.400	61.650	59.950
USGC HSFO swap M1(Nov)	59.150	59.550	59.750	59.150	57.250
USGC HSFO swap M2(Dec)	57.800	57.950	58.250	57.650	55.500
(¢/gal)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.250	3.200	3.450	3.600	3.700
Prem CBOB -1 psi	3.250	3.200	3.450	3.600	3.700
CBOB +1 psi	-1.500	-2.250	-2.250	-2.250	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-2.250	-2.250	-2.250	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	132.500	133.000	135.130	132.500	127.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	500.850	502.740	510.770	500.850	480.060
Naphtha USGC vs	-70.750	-66.750	-62.750	-62.750	-67.250
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	134.500	135.000	137.130	134.500	129.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	539.350	541.350	549.870	539.350	517.290
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Naphtha barge	149.160	148.390	149.950	147.260	141.040
Heavy naphtha barge	159.160	158.390	152.950	150.260	144.040
MTBE	232.160	231.390	232.950	230.260	228.040
Alkylate	224.160	223.390	224.950	222.260	216.040
Raffinate	160.160	159.390	160.950	158.260	152.040
Reformate	259.410	258.640	260.200	257.510	251.290



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Argentina					
ULSD DAP La Plata	95.420	95.980	96.860	97.030	93.320
Colombia					
FO 1.75% S FOB	63.760	63.980	63.630	61.890	60.110
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.590	57.760	58.510	57.540	55.280
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	58.260	60.980	59.130	58.390	55.610
RON 93 DAP Esmeraldas	83.810	84.430	84.350	83.730	80.990
ULSD DAP Esmeraldas	93.030	93.410	94.860	94.930	91.270
Peru					
ULSD DAP Callao	94.030	94.410	95.610	95.930	92.020
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	79.460	78.970	79.210	78.200	75.500
Gasoline DAP Rosarito	82.740	81.630	82.170	81.270	78.560
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	82.270	81.160	81.700	80.810	78.090
ULSD DAP Eastern Mexico	88.520	88.750	89.670	89.360	86.190
ULSD DAP Rosarito	93.920	93.400	94.500	94.220	91.070
ULSD DAP Lazaro Cardenas	93.390	92.870	93.970	93.690	90.540
Jet DAP Eastern Mexico	90.200	91.020	92.060	91.660	89.090
Jet DAP Rosarito	94.770	94.790	96.050	95.680	93.190
Jet DAP Lazaro Cardenas	94.260	94.280	95.550	95.180	92.680

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	692.17-693.17	694.86-696.86	670.50-671.50	NA	705.50-706.50	NA
H2 Oct	691.00-693.00	NA	-22.00	NA	NA	NA
H1 Nov	692.00-694.00	NA	-22.00	NA	705.00-707.00	NA
H2 Nov	692.00-694.00	NA	-22.00	NA	705.00-707.00	NA
H1 Dec	691.00-693.00	NA	NA	NA	705.00-707.00	NA
H2 Dec	691.00-693.00	NA	NA	NA	705.00-707.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5705-5725
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5715-5735
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5715-5735
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5685-5705
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5750.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Oct	693.25-695.25	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	693.75-695.75	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	693.75-695.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	694.25-696.25	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	694.75-696.75	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	694.75-696.75	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	694.75-696.75	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	642.00-644.00	NA	699.00-701.00	734.00-736.00	NA	5264-5266
H2 Oct	643.00-645.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	642.00-644.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	642.00-644.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	641.00-643.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	641.00-643.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	649.00-651.00	-	718.00-720.00	748.00-750.00	699.00-701.00	NA
H2 Oct	649.00-651.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	649.00-651.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	649.00-651.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	649.00-651.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	677.50-678.50	700.50-701.50	NA	NA	685.00	NA
H2 Oct	677.00-679.00	700.00-702.00	NA	NA	685.00	NA
H1 Nov	677.00-679.00	700.00-702.00	NA	NA	685.00	NA
H2 Nov	677.00-679.00	700.00-702.00	NA	NA	685.00	NA
H1 Dec	677.00-679.00	700.00-702.00	NA	NA	685.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5405.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5405.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5405.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5405.00
OX	814.00-816.00	NA	804.00-806.00	NA	784.00-786.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	776.17-778.17	NA	795.00-797.00	NA	-	NA
H2 Oct	775.50-777.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	776.50-778.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	776.50-778.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	776.00-778.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	776.00-778.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6521-6541
PX derivatives						
Nov	NA	799.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	798.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	798.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	797.50	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	797.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	797.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	825.50-826.50	850.00-852.00	865.50-866.50	855.50-856.50	835.50-836.50	NA
H2 Oct	820.00-822.00	NA	NA	NA	830.00-832.00	NA
H1 Nov	825.00-827.00	NA	NA	NA	835.00-837.00	NA
H2 Nov	825.00-827.00	NA	NA	NA	835.00-837.00	NA
H1 Dec	828.00-830.00	NA	NA	NA	838.00-840.00	NA
H2 Dec	828.00-830.00	NA	NA	NA	838.00-840.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6730-6750
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6770-6790
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6810-6830
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5770.00
CPL FL	NA	NA	1214.00-1216.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1209.00-1211.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	325.00-327.00	317.00-319.00	325.00-327.00	320.00	255.00-257.00	2217-2219
Methanol CP CFR Asia (OCT)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	39.95	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	449.96	NA	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	263.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	266.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	269.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	268.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	268.00	NA
eMethanol cost	1852.19 FOB Shanghai					
MTBE	649.54-651.54 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.005		-	
MTBE	637.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	694.68-695.68	FOB Korea	SM	842.10-843.10	CFR China
Benzene	707.90-708.90	CFR China	SM	835.800	FOB China
Benzene	672.50-673.50	FOB SEA	SM	6792-6812	East China prompt
Benzene East China	5749-5769	China Domestic	SM	6850-6870	East China Bal-M1
Toluene	648.60-650.60	FOB Korea	SM	6880-6900	East China M2
Toluene	5285-5287	China Domestic	Methanol	257.20-259.20	CFR China
Toluene	733.60-735.60	CFR India	Methanol	325.00-327.00	CFR SE Asia
Toluene	664.200	FOB China	Methanol	2235.00-2237.00	China Domestic
PX	781.70-783.70	FOB Korea	Methanol	310.800	CFR India
PX	802.70-804.70	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	31.408	"India Domestic Ex-tank"
PX	6565-6585	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	353.860	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	679.20-680.20	FOB Korea	eMethanol cost	1856.334	FOB Shanghai
Iso-MX	702.20-703.20	CFR Taiwan	MTBE	650.96-652.96	FOB Singapore
Iso-MX	686.700	CFR China	MTBE factor	1.006	FOB Singapore
Iso-MX	5454.000	China Domestic	MTBE	634.400	FOB China
SM	832.10-833.10	FOB Korea	Naphtha (Oct 10)	574.25-579.25	CFR Japan
SM	856.60-858.60	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.273	11.13	3.357	9.2042	2025/6/10
11.268	11.135	3.498	9.4747	2025/7/10
11.099	11.115	3.333	11.4127	2025/8/10
10.993	11.08	3.269	11.4123	2025/9/10
10.95	11.06	3.106	11.0496	2025/10/10



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	748-750	NA	779-781	NA	NA	784-786
Propylene	749-751	784-786	794-796	744-746	779-781	NA
Butadiene	999-1001	1009-1011	924-926	NA	1019-1021	1019.00-1021.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	15.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	804-806	804-806	804-806	804-806	784-786	800.00-802.00
Ethylene CFR SE Asia	799-801	799-801	799-801	799-801	779-781	795.00-797.00
Propylene FOB Korea	749-751	749-751	749-751	749-751	749-751	749.00-751.00
Propylene CFR China	782-784	782-784	782-784	782-784	779-781	781.40-783.40
Butadiene CFR China	1044-1046	1044-1046	1044-1046	1044-1046	1019-1021	1039.00-1041.00
Butadiene FOB China	1025.00	1025.00	1025.00	1025.00	1000.00	1020.00
Butadiene FOB Korea	1024-1026	1024-1026	1024-1026	1024-1026	999-1001	1019.00-1021.00
Butadiene CFR NE Asia	1044-1046	1044-1046	1044-1046	1044-1046	1019-1021	1039.00-1041.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	619-623	655-657	596.000	595-597	4456-4476
MEG	500-502	NA	NA	492-494	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	603.00	605.00	606.00	608.00	596.00	603.60
PTA CFR China	602-604	604-606	605-607	607-609	595-597	602.60-604.60
PTA CFR India	667-669	669-671	670-672	672-674	655-657	666.60-668.60
PTA China Domestic	4526-4546	4526-4546	4526-4546	4514-4534	4456-4476	4509.60-4529.60
MEG CFR China	503-505	503-505	503-505	494-496	492-494	499.00-501.00
MEG China Domestic	4267-4287	4267-4287	4267-4287	4220-4240	4160-4180	4236.20-4256.20

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	840.000	840.000	840.000	840.000	840.000	840.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	800.000	795.000	795.000	795.000	795.000	796.000
Food Grade Pellets FOB India	1130.000	1125.000	1125.000	1125.000	1125.000	1126.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	99.000	98.000	98.000	98.000	99.200	98.440
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	957.610	NA	NA	957.610



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	649-651	NA	734-736
PVC Ethylene (FOB China)	599.00-601.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	594.00-596.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1064-1066	1080.00	1085.00
LLDPE Butene	849-851	894-896	900.00	884-886
LLDPE Metallocene C6	1009-1011	1034-1036	1095.00	1114-1116
HDPE YARN	889-891	894-896	900.00	NA
HDPE INJ	839-841	879-881	850.00	889-891
HDPE BLMDG	829-831	884-886	850.00	889-891
HDPE FILM	859-861	884-886	890.00	894-896
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	915.00
PP RAFFIA	834-836	834-836	830.00	844-846
PP INJECTION	834-836	834-836	830.00	844-846
IPP FILM	869-871	869-871	855.00	864-866
BOPP	844-846	844-846	840.00	849-851
BLOCK COPOL	879-881	864-866	860.00	879-881
PS G-P	1029-1031	1039-1041	NA	NA
HIPS	1129-1131	1139-1141	NA	NA
ABS INJ	1244-1246	1254-1256	NA	NA
MMA	1215.00	1250.00	NA	NA
PMMA	1620.00	1725.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9525-9565
LLDPE	7195-7235
HDPE FILM	7580-7620
PP RAFFIA	6730-6770
PVC ethylene-based	4990-5010
PVC carbide-based	4690-4710
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	859.00-861.00
LDPE	1024.00-1026.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	834.00-836.00
PP INJECTION	834.00-836.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1088.750
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	838.00-840.00
LDPE	1003.00-1005.00
LLDPE	828.00-830.00
PP RAFFIA	813.00-815.00
PP INJECTION	813.00-815.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	749-751	819-821	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6620.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7855.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6790.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6440.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	41300	42000	-1.670
Mixed Xylenes	20700	14800	39.860
Styrene	200000	197500	1.270
South China			
Toluene	7700	7500	2.670
Mixed Xylenes	7000	4500	55.560
Styrene	34500	25000	38.000

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۰ 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	674.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	653.75-654.25	CIF ARA	667.90-668.40	NA	NA
Benzene M1 Oct	653.75-654.25	CIF ARA	666.95-667.45	NA	NA
Benzene M2 Nov	653.75-654.25	CIF ARA	671.35-671.85	NA	NA
Toluene	745.00-745.50	CIF ARA	770.10-770.60	NA	NA
Toluene M1	751.00-751.50	CIF ARA	774.80-775.30	NA	NA
Toluene M2	720.00-720.50	CIF ARA	742.40-742.90	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	100.00	CIF ARA	109.40	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	100.00	CIF ARA	109.40	NA	NA
Toluene TDI	745.00-745.50	FOB ARA	770.10-770.60	NA	NA
Toluene TDI M1	751.00-751.50	FOB ARA	774.80-775.30	NA	NA
Toluene TDI M2	720.00-720.50	FOB ARA	742.40-742.90	NA	NA
Mixed xylene	724.75-725.25	CIF ARA	757.40-757.90	NA	NA
Mixed xylene M1	730.75-731.25	CIF ARA	762.10-762.60	NA	NA
Mixed xylene M2	699.75-700.25	CIF ARA	729.70-730.20	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	79.75	CIF ARA	96.70	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	79.75	CIF ARA	96.70	NA	NA
Mixed xylene	724.75-725.25	FOB ARA	757.40-757.90	NA	NA
Orthoxylene	1059.75-1060.25	FOB ARA	1059.75-1060.25	NA-NA	NA
Paraxylene	814.25-814.75	FOB ARA	820.95-821.45	NA	NA
Paraxylene M1 Oct	814.25-814.75	FOB ARA	820.95-821.45	NA	NA
Paraxylene M2 Nov	814.25-814.75	FOB ARA	820.95-821.45	NA	NA
Styrene monomer	767.25-767.75	FOB ARA	806.75-807.25	NA	NA
Styrene monomer M1 Oct	763.75-764.25	FOB ARA	800.15-800.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Nov	773.75-774.25	FOB ARA	825.75-826.25	NA	NA
Ethylbenzene	754.00	FOB ARA	768.15	NA	NA
Ethylbenzene M1	754.00	FOB ARA	767.20	NA	NA
Ethylbenzene M2	754.00	FOB ARA	771.60	NA	NA
MTBE	820.50-821.00	FOB ARA	833.25-833.75	NA	NA
MTBE factor	1.243	FOB ARA	1.226	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	200.50	FOB ARA	200.25	NA	NA
Methanol T2	271.75-272.25	FOB Rotterdam	270.75-271.25	NA	492.00
Methanol T2 M1	272.00	FOB Rotterdam	271.00	NA	NA
Methanol T2 M2	272.00	FOB Rotterdam	271.00	NA	NA
eMethanol cost	2516.38	FOB Rotterdam	2530.03	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1302.11	Delivered Rotterdam	1303.32	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	341.23	Delivered Rotterdam	344.36	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	650.72	Delivered Rotterdam	656.68	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	825.30	Delivered Rotterdam	832.86	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Oct)	253.95-254.05	254.75-254.85	251.00-253.00
Benzene M2 (Nov)	251.95-252.05	252.35-252.45	NA
Benzene M1 DDP (Oct)	253.95-254.05	254.75-254.85	NA
Benzene M2 DDP (Nov)	251.95-252.05	252.35-252.45	NA
Ethylbenzene M1 DDP	247.00	253.60	NA
Ethylbenzene M2 DDP	223.00	237.00	NA
Toluene Comm	269.20-269.30	NA	NA
NITN M1 (Oct)	304.95-305.05	305.75-305.85	NA
NITN M2 (Nov)	300.95-301.05	301.75-301.85	NA
Xylenes			
Isomer	288.95-289.05	NA	NA
Mixed M1 (Oct)	288.95-289.05	294.55-294.65	NA
Mixed M2 (Nov)	284.95-285.05	290.55-290.65	NA
Ortho (¢/lb)	45.75-46.75	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	848.92-858.92	854.45-864.45	52.00-52.00
Cumene	279.51-279.61	NA	NA
Styrene M1 (Oct) (¢/lb)	36.04-36.54	36.04-36.54	NA
Styrene M1 (Oct) (\$/mt)	800.00	800.00	NA
Styrene M2 (Nov) (¢/lb)	37.35-37.85	37.35-37.85	NA
Styrene M2 (Nov) (\$/mt)	829.00	829.00	NA
MTBE	227.99-228.09	230.91-231.01	NA
MTBE (\$/mt)	807.639	817.980	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	46.000	42.800	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	162.920	151.584	NA
Methanol M1 (Oct)	96.75-97.25	97.35-97.85	108.45-109.35
Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	322.18-323.84	324.18-325.84	241.00-243.00
Methanol M2 (Nov)	96.75-97.25	97.35-97.85	NA
Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	322.18-323.84	324.18-325.84	NA
Methanol M3 (Dec)	97.00	97.60	NA
Methanol M3 (Dec) (\$/mt)	323.01	325.01	NA
eMethanol cost (¢/gal)	396.998	397.166	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1322.003	1322.564	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct)	300.901	301.261	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	1002.000	1003.200	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov)	300.901	301.261	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	1002.000	1003.200	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	340.010	342.008	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	648.391	652.201	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	822.350	827.182	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Nov)	489.500	483.500	481.500	468.250	475.500
11:11 North Asia (H2 Nov)	493.500	488.000	486.000	474.000	480.000
11:11 North Asia (H1 Dec)	497.000	492.500	490.500	479.750	484.500
11:11 North Asia cargo	491.500	485.750	483.750	471.250	477.750
Propane North Asia cargo (H1 Nov)	494.500	488.500	484.500	470.750	477.500
Propane North Asia cargo (H2 Nov)	498.500	493.000	489.000	476.500	482.000
Propane North Asia cargo (H1 Dec)	502.000	497.500	493.500	482.250	486.500
Propane North Asia cargo	496.500	490.750	486.750	473.750	479.750
Propane East China cargo	508.000	503.000	501.000	488.000	552.000
Propane South China cargo	506.000	501.000	499.000	486.000	550.000
Propane Taiwan cargo	492.000	486.250	482.250	469.250	475.250
Butane North Asia cargo (H1 Nov)	484.500	478.500	478.500	465.750	473.500
Butane North Asia cargo (H2 Nov)	488.500	483.000	483.000	471.500	478.000
Butane North Asia cargo (H1 Dec)	492.000	487.500	487.500	477.250	482.500
Butane North Asia cargo	486.500	480.750	480.750	468.750	475.750
Butane East China cargo	498.000	493.000	495.000	483.000	548.000
Butane South China cargo	496.000	491.000	493.000	481.000	546.000
Butane Taiwan cargo	482.000	476.250	476.250	464.250	471.250
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	574.000	570.000	571.500	570.000	573.750
LPG Philippines	569.000	565.000	566.500	565.000	568.750
FOB Pressurized					
LPG East China	535.500	531.500	533.000	531.500	535.250
LPG South China	535.500	531.500	533.000	531.500	535.250
LPG Singapore	535.500	531.500	533.000	531.500	535.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
FOB persian Gulf					
Propane cargo	479.000	476.000	476.000	475.000	482.000
Butane cargo	469.000	466.000	470.000	470.000	478.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	509.000	495.000	491.000	503.000	489.000
Propane FOB ARA	535.000	526.000	530.000	525.000	508.000
Propane FCA ARA	595.000	596.000	592.000	587.000	570.000
Bio-Propane FCA NWE	1057.750	1048.750	1040.250	1049.250	1041.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	609.000	609.000	604.000	601.000	601.000
Propane CIF NWE Large Cargo	448.750	439.750	436.250	448.250	440.000
Propane FOB NWE Large Cargo	422.750	413.750	410.250	422.250	414.000
Propane CIF Poland Coasters	519.000	560.000	557.000	568.000	560.000
Propane FCA Poland	590.000	605.000	621.000	633.000	625.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	851.000	835.000	830.000	810.000	780.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	553.750	544.750	541.250	553.250	545.000
Propane CIF 7000+ mt	470.750	461.750	458.250	470.250	462.000
Propane CIF Med Large Cargo	478.750	469.750	466.250	478.250	470.000
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 ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	543.250	544.500	548.000	544.250	524.250
Naphtha Cargoes FOB Med	518.750	518.750	521.000	516.250	497.250
Naphtha C+F Japan Cargo	584.250	585.250	583.750	584.250	576.750
Naphtha Cargo FOB USGC	500.850	502.740	510.770	500.850	480.060
Bionaphtha	1393.250	1394.500	1398.000	1394.250	1374.250
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	23.625	24.625	24.750	24.250	22.125
Ethane purity M1	27.875	28.875	29.000	28.500	26.375
Ethane purity M2	27.750	28.625	28.750	28.250	26.125
Propane M1	66.375	66.250	64.250	64.750	61.000
Propane M2	67.125	66.375	64.250	64.875	61.250
Normal butane M1	84.375	85.625	84.750	84.125	80.000
Normal butane M2	85.000	85.875	85.000	84.375	80.375
Isobutane	88.750	87.750	87.250	86.250	83.500
Natural gasoline M1	128.500	129.000	131.125	128.500	123.000
Natural gasoline M2	127.875	128.250	129.625	127.250	122.250
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Propane	345.815	345.165	334.745	337.350	317.810
Normal butane	382.220	387.880	383.920	381.085	362.400
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Natural gasoline	128.750	129.250	130.875	128.250	122.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Ethane/propane mix	19.500	19.250	19.375	19.500	19.500
Propane	64.750	64.250	61.250	61.500	58.750
Propane M2	66.250	65.750	63.500	64.250	61.750
Normal butane	86.250	86.750	86.500	85.875	82.875
Isobutane	95.250	94.250	94.250	93.500	90.750
Natural gasoline	125.500	123.250	129.000	125.500	121.500
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Propane	370.690	369.700	363.240	367.250	349.120
Propane vs. Mt Belvieu	18.240	18.240	18.240	18.240	18.240
Butane	398.500	400.360	400.360	395.830	379.390
Butane vs. Mt Belvieu	13.590	13.590	13.590	13.590	13.590
LPG 22:22	384.510	384.930	381.720	381.440	364.170
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	15.830	15.830	15.830	15.830	15.830
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Houston to NWE	73.000	73.000	83.000	83.000	79.000
Houston to Japan	134.000	135.000	135.000	135.000	125.000
Houston to Morocco	69.250	69.000	78.750	78.500	74.750
USGC to East Africa	120.500	120.750	138.250	138.250	131.250



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Import Parity Prices					
LPG Suape	462.560	461.540	469.760	467.660	454.030
LPG Santos	471.060	470.040	479.360	477.250	463.180
(R\$/kg)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
LPG Suape	2.460	2.470	2.520	2.510	2.500
LPG Santos	2.500	2.510	2.570	2.560	2.550
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Propane Suape	436.850	434.860	437.620	441.940	420.280
Propane Santos	457.460	455.460	461.030	465.340	442.570
(R\$/kg)	6-Oct	7-Oct	8-Oct	9-Oct	10-Oct
Propane Suape	2.320	2.330	2.340	2.370	2.310
Propane Santos	2.430	2.440	2.470	2.500	2.430

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	12-Sep	19-Sep	26-Sep	3-Oct	10-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	517.000	527.600	524.800	494.000	497.400
Propane FOB ARA	486.600	527.600	533.000	520.600	524.800
Propane FCA ARA	537.800	563.000	573.200	585.600	588.000
Bio-Propane FCA NWE	1185.250	1187.150	1170.300	1051.100	1047.400
Bio-Propane FCA NWE Premium	711.800	708.800	694.800	604.800	604.800
Propane CIF NWE Large Cargo	473.450	478.350	475.500	446.300	442.600
Butane FOB NWE Seagoing	509.800	862.500	537.000	521.600	531.600
Butane FOB ARA	543.400	591.800	597.600	567.000	560.800
Butane FCA ARA	547.400	595.800	601.600	571.000	564.800
Butane CIF NWE Seagoing	530.000	576.400	582.400	562.600	566.200
Butane CIF NWE Large Cargo	481.750	492.800	507.600	488.100	503.050
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	859.600	862.500	836.700	834.600	821.200
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	578.450	583.350	580.500	551.300	547.600
Propane CIF 7000+ mt	495.450	500.350	497.500	468.300	464.600
Butane FOB West Med Coaster	678.500	749.600	724.400	646.000	615.800
Butane CIF Morocco	503.350	510.550	521.150	493.550	471.150



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 ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵



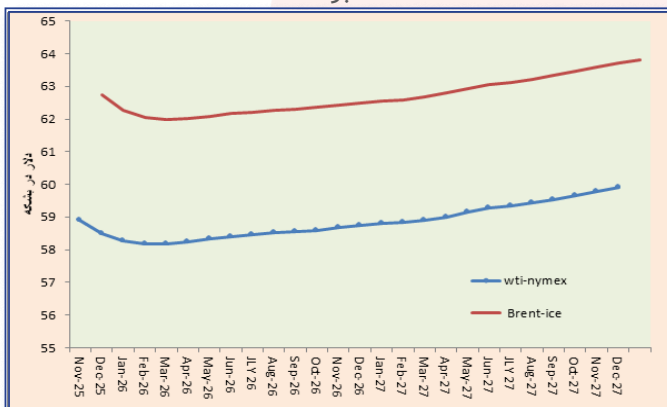
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

دلیل محدودیتهای جدید اعمال شده بر عناصر خاکی کمیاب و پذیرش آتش بس بین حماس و اسرائیل کاهش یافت و نهایتاً در روز جمعه بعد از تهدید ترامپ مبنی بر اعمال تعرفه بیشتر بر کالاهای چینی کاهش شدیدی داشت.

در ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۲/۷۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵



« احتمال پایان توافق آتش بس تجاری بین چین و آمریکا و تشدید تنشهای تجاری بین دو کشور

در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۱/۴ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۶/۷۰ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۱ درصد کاهش به ۶۵/۰۲ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۰/۹ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۱/۲۸ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر افزایش تولید کمتر از حد انتظار اوپک پلای افزایش یافت. روز سه شنبه تحت تاثیر نگرانی نسبت به مازاد عرضه و ادامه تعطیلی دولت آمریکا کاهش یافت. روز چهارشنبه تحت تاثیر حملات اوکراین به پالایشگاههای روسیه و کاهش ذخیره سازههای بنزین و میان تقطیرها و افزایش تقاضای آن افزایش یافت. در روز پنجشنبه به

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۵۹	۰/۶	۶۳/۹۱	-۰/۴	۶۷/۴۸	-۱/۰
هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۰۴	-۰/۸	۶۲/۷۲	-۱/۹	۶۶/۶۵	-۱/۲
هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۷۰	۰/۹	۶۳/۶۲	۱/۴	۶۷/۶۰	۱/۴
هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۵۱	-۰/۳	۶۴/۴۰	۱/۲	۶۸/۶۱	۱/۵
هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵	۶۷/۶۴	-۴/۱	۶۱/۸۱	-۴/۰	۶۵/۷۶	-۴/۲
هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶/۷۰	-۱/۴	۶۱/۲۸	-۰/۹	۶۵/۰۲	-۱/۱

نمودار ۲: ذخیره‌سازیهای فرآورده‌های میان تقطیر در آمریکا (میلیون بشکه)



منتهی به ۳ اکتبر ذخایر میان تقطیرها

۹. در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر تعداد دکل‌های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۴ دکل کاهش به ۴۱۸ دکل رسید؛

۱۰. فدرال رزرو آتلانتا در مدل خود پیش‌بینی کرد که رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا در فصل سوم به مقدار ۳/۸ درصد باشد؛

۱۱. در ماه آگوست رشد سفارشات کارخانه‌ای در آلمان به ۰/۸- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲/۷- درصد بود؛

۱۲. بانک مرکزی نیوزلند نرخ بهره این کشور را با ۰/۵ درصد کاهش در سطح ۲/۵ درصد اعلام کرد؛

۱۳. در ماه آگوست ۲۰۲۵ موازنه تجاری آلمان با ۲/۵ میلیارد یورو افزایش به ۱۷/۲ میلیارد یورو رسید.

عوامل تضعیف‌کننده:

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

۲. موافقت حماس و اسرائیل با توافق آتش بس در غزه؛

۳. چین در ۹ اکتبر ۲۰۲۵ محدودیت‌های جدیدی را بر صادرات عناصر خاکی کمیاب اعلام کرد. بر اساس اعلام وزارت بازرگانی چین، این محدودیت‌ها شامل موارد زیر می‌شود: افزایش تعداد عناصر مشمول محدودیت: پیش‌تر، صادرات ۷ عنصر خاکی کمیاب شامل ساماریوم، گادولینیوم، تربیوم، دیسپروسیوم، لوتیتیوم، اسکاندیوم و ایتربیوم تحت کنترل بود. اکنون، ۵ عنصر دیگر شامل هولمیوم، اربیوم، تولیوم، اروپیم و ایتربیوم به این فهرست اضافه شده‌اند و در مجموع ۱۲ از ۱۷ عنصر خاکی

چهارم به مقدار ۰/۷۴ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۵۸/۹۰ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۷۲ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱. ادامه بحران اوکراین و روسیه و نگرانی نسبت به عرضه روسیه به دلیل احتمال تحریم‌های بیشتر این کشور توسط آمریکا و اتحادیه اروپا و ادامه حملات پهبادی اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه؛

۲. هشت کشور اوپک پلاس در نشست خود در ۵ اکتبر تصمیم گرفتند که افزایش تولید ماه نوامبر ۱۳۸ هزار بشکه در روز باشد که کمتر از مقدار پیش‌بینی شده توسط تحلیلگران بود؛

۳. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی‌کند اما بر اساس گزارشات رسانه‌ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره‌سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره‌سازی نفت است؛

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

۵. در هفته منتهی به ۳ اکتبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۲۸۵ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۶/۹۸۵ میلیون بشکه رسید؛

۶. در هفته منتهی به ۳ اکتبر سطح ذخایر منطقه کوشینگ با ۰/۸۰۰ میلیون بشکه کاهش به ۲۲/۷ میلیون بشکه رسید؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۳ اکتبر ذخایر بنزین ۱/۶ میلیون بشکه کاهش یافت و تقاضا برای بنزین ۴۰۱ هزار بشکه در روز افزایش یافت؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته



۱۱. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۳ اکتبر ۹۷/۴۷ بود که در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر به ۹۸/۶۲ رسید؛

۱۲. در ماه آگوست ۲۰۲۵ رشد تولید صنعتی در آلمان به ۴/۳- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۳ درصد بود؛

کمیاب تحت محدودیت قرار گرفته‌اند. صدور مجوز برای صادرات: برای صادرات این عناصر و فناوری‌های مرتبط، از جمله تجهیزات ساخت آهنرباهای نادر و بازیافت این مواد، دریافت مجوز از دولت چین الزامی است. اعمال محدودیت بر محصولات خارجی: حتی محصولات تولیدشده خارج از چین که حاوی مقادیر کمی از این عناصر باشند، برای صادرات نیاز به مجوز دارند. محدودیت در صادرات به صنایع دفاعی و نیمه‌رسانا: صادرات به صنایع دفاعی و نیمه‌رسانا، به‌ویژه در آمریکا، با دقت بیشتری بررسی و احتمالاً محدود خواهد شد. چین این اقدامات را به‌عنوان پاسخی به اقدامات تجاری یک‌جانبه آمریکا، از جمله قرار دادن شرکت‌های چینی در فهرست سیاه تجاری و وضع هزینه‌های بندری جدید، عنوان کرد.

۴. ترامپ چین را تهدید به افزایش تعرفه‌ها کرد او همچنین در مورد دیداری که قرار بود با رئیس‌جمهور چین در اجلاس ایک در کره جنوبی داشته باشد، گفت هیچ دلیلی برای دیدار با شی جی‌پینگ رئیس‌جمهور چین نمی‌بیند چرا که اتفاقات عجیبی در چین در حال وقوع است و رفتار این کشور به طور فزاینده‌ای خصمانه شده است؛ این تحولات احتمال برگزاری نشست پیش‌رو میان ترامپ و شی جی‌پینگ را تحت‌الشعاع قرار داده و ممکن است به پایان دوره آتش‌بس در جنگ تجاری میان دو کشور منجر شود؛

۵. ادامه تعطیلی دولت آمریکا؛

۶. بحران سیاسی در فرانسه و ژاپن؛

۷. آغاز فصل تعمیرات در پالایشگاه‌های خاورمیانه و پیش‌بینی کاهش تقاضا؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۳ اکتبر ذخایر نفت خام ۳/۸ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۰/۳ میلیون بشکه رسید؛

۹. در هفته منتهی به ۳ اکتبر تولید نفت خام آمریکا با ۱۲۴ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۶۲۹ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۰. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۳ اکتبر ذخایر نفت خام ۳/۷۱۵ میلیون بشکه افزایش یافت؛



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

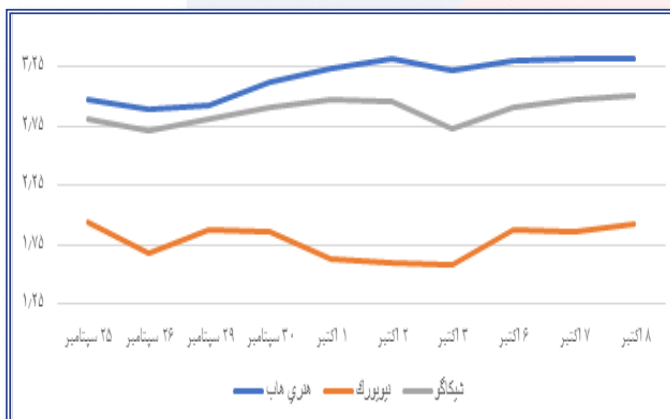
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ اکتبر به ۲/۷۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۰۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ اکتبر

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۵ سپتامبر تا ۸ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲ اکتبر تا ۸ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۳/۳۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ اکتبر به ۳/۲۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۳۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ اکتبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از ۱/۵۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ اکتبر به ۱/۹۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ اکتبر افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۲ اکتبر سپتامبر تا ۸ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۲/۹۶ دلار در هر میلیون

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲ اکتبر تا ۸ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۸ اکتبر	۷ اکتبر	۶ اکتبر	۳ اکتبر	۲ اکتبر	
۳/۳۳	۳/۳۲	۳/۳۱	۳/۲۲	۳/۳۲	هنری هاب
۱/۹۳	۱/۸۶	۱/۸۷	۱/۵۸	۱/۵۹	نیویورک
۳/۰۱	۲/۹۷	۲/۹۱	۲/۷۳	۲/۹۶	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

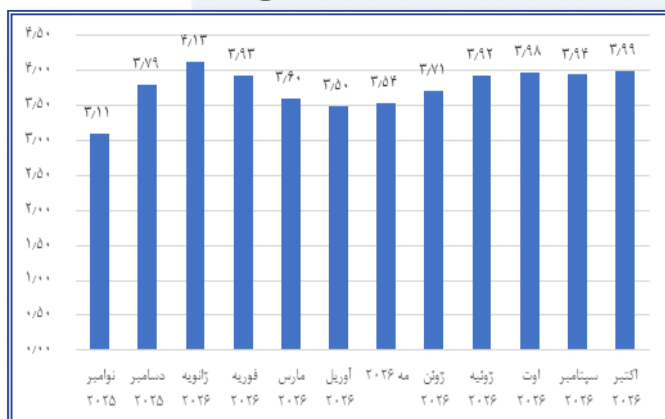
مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۳ اکتبر ۲۰۲۴					
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۳ اکتبر ۲۰۲۵	۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵	منطقه
۲.۱	۲۳.۹	- ۱.۰	۲۴.۶	۰.۸	۲۴.۴	۲۳.۶	شرق
- ۰.۳	۲۸.۴	- ۳.۵	۲۹.۴	۰.۸	۲۸.۴	۲۷.۵	غرب
۸.۷	۴۶.۴	۴.۰	۴۸.۵	۰.۷	۵۰.۴	۴۹.۷	منطقه تولید
۴.۵	۹۸.۷	۰.۶	۱۰۲.۵	۲.۳	۱۰۳.۱	۱۰۰.۹	مجموع



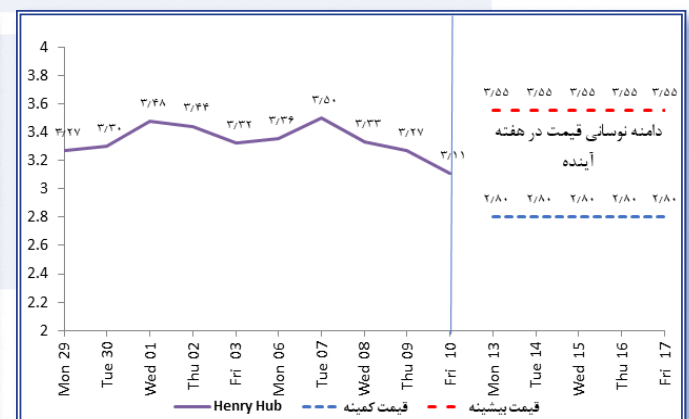
افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰٫۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۸٫۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۶ اکتبر الی ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۳٫۳۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اکتبر ۲۰۲۵ تا حدود ۳٫۵۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ اکتبر افزایش یافته و پس از آن تا ۳٫۱۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ اکتبر کاهش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۶ اکتبر تا ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳٫۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۳٫۷۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۰۳٫۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲٫۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۰٫۷ میلیارد متر مکعب (۰٫۶ درصد) بیشتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۳ اکتبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴٫۴ میلیارد متر مکعب (۴٫۵ 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 ۹۸٫۷ میلیارد متر مکعب بوده است. در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰٫۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۴٫۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰٫۵ میلیارد متر مکعب (۲٫۱ 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 ۲۳٫۹ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۴٫۰ میلیارد متر مکعب (۸٫۷ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۰٫۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۵۰٫۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۰ 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	۶ اکتبر	۷ اکتبر	۸ اکتبر	۹ اکتبر	۱۰ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۳۶	۳.۵۰	۳.۳۳	۳.۲۷	۳.۱۱
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۰۱	۴.۱۲	۴.۰۰	۳.۹۱	۳.۷۹
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۳۳	۴.۴۲	۴.۳۱	۴.۲۴	۴.۱۳
فوریه ۲۰۲۶	۴.۱۴	۴.۲۲	۴.۱۱	۴.۰۴	۳.۹۳
مارس ۲۰۲۶	۳.۷۸	۳.۸۵	۳.۷۶	۳.۶۹	۳.۶۰
آوریل ۲۰۲۶	۳.۶۴	۳.۷۰	۳.۶۲	۳.۵۷	۳.۵۰
مه ۲۰۲۶	۳.۶۶	۳.۷۲	۳.۶۵	۳.۶۱	۳.۵۴
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۸۲	۳.۸۸	۳.۸۲	۳.۷۸	۳.۷۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۰۱	۴.۰۶	۴.۰۲	۳.۹۸	۳.۹۲
اوت ۲۰۲۶	۴.۰۵	۴.۱۱	۴.۰۶	۴.۰۳	۳.۹۸
سپتامبر ۲۰۲۶	۴.۰۱	۴.۰۷	۴.۰۳	۳.۹۹	۳.۹۴
اکتبر ۲۰۲۶	۴.۰۶	۴.۱۲	۴.۰۷	۴.۰۴	۳.۹۹

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

تعداد دکل‌های گازی فعال در هفته گذشته به ۱۱۸ دکل افزایش یافت که نشان دهنده ادامه سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی است.

شرکت پیش‌بینی هواشناسی Atmospheric G2 گزارش داد که بین ۲۰ تا ۲۴ اکتبر روند گرمای قابل‌توجهی در شرق ایالات متحده پیش‌بینی می‌شود، که این موضوع باعث کاهش میزان مورد انتظار مصرف گاز برای گرمایش در دوره‌ی گذار فصل‌ها می‌گردد.

مصرف گاز طبیعی در ایالات متحده نسبت به سال گذشته ۶.۷ درصد کاهش یافته و به ۱/۹ میلیارد متر مکعب در روز رسید.

مازاد عرضه گاز طبیعی که به دلیل پروژه‌های تعمیر و ارتقاء خطوط در منطقه پرمیان (Permian Basin) ایجاد شده بود، کمبود ظرفیت انتقال (Takeaway Capacity) را در اوایل اکتبر آشکار کرد.

افزایش تولید برق بادی

افزایش تولید برق با استفاده از زغالسنگ

ادامه تعطیلی دولت آمریکا

تقویت ارزش دلار،

داده‌های هفتگی ذخیره‌سازی گاز EIA نشان می‌دهد که موجودی گاز ایالات متحده هفته گذشته ۲/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است که بالاتر از میانگین انتظارات بازار مبنی بر افزایش حدود ۲/۲ میلیارد متر مکعب است. با این حال، این میزان کمتر از میانگین پنج ساله افزایش ۲/۷ میلیارد متر مکعب برای این زمان از سال است.

با تغییر پیش‌بینی‌های هواشناسی برای شروع یک دوره سرد، قیمت گاز طبیعی به شدت کاهش یافت. موج دیگری از دمای بالاتر از حد معمول، برخی از نگرانی‌های اولیه مبنی بر محدودیت عرضه را از بین برد.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) پیش‌بینی تولید ایالات متحده در سال ۲۰۲۵ را این هفته به ۳/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز افزایش داد که ۰.۵ درصد بیشتر از تخمین ماه گذشته است.



◀ EIA انتظار دارد قیمت گاز طبیعی در هنری هاب از کمی کمتر از ۳ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در ماه سپتامبر به ۴.۱۰ دلار به ازای هر بی تی یو در ماه ژانویه افزایش یابد.

◀ طبق گزارش tradingview، تولید روز جمعه ۱۰ اکتبر به حدود ۳/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز رسید که نسبت به هفته گذشته ۰/۸ درصد کاهش نشان می‌دهد،

◀ کاهش تولید برق هسته ای

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۱۱/۱۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۶ اکتبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۰۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته شده در بازه تاریخی ۶ اکتبر تا ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ برای قرارداد نوامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۰۶ و قرارداد ماه دسامبر، ۱۱/۰۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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

◀ پیش بینی فدرال رزرو اتلانتا برای رشد اقتصادی ۳/۸ درصدی امریکا در فصل سوم

◀ دو نیروگاه هسته‌ای که به بازارهای کالیفرنیا خدمات می‌دهند، این هفته دچار خاموشی برنامه‌ریزی شده شدند و به همین دلیل تولید برق هسته‌ای به نصف کاهش یافت و تقاضا برای گاز طبیعی جهت تولید برق افزایش پیدا کرد.

◀ پیش‌بینی هوای خنک‌تر برای اواسط اکتبر می‌تواند، تقاضای گرمایش را افزایش دهد.

◀ صادرات ال ان جی ایالات متحده با اندکی افزایش به ۰/۵ میلیارد متر مکعب در روز رسید که رشد ۱/۶ درصدی نسبت به هفته قبل را نشان می‌دهد.

◀ مورگان استنلی پیش‌بینی خود را برای قیمت گاز طبیعی ایالات متحده افزایش داده و پیش‌بینی می‌کند که قیمت گاز هنری هاب در سال ۲۰۲۶ به طور متوسط ۵ دلار برای هر میلیون بی تی یو باشد، که حدود ۲۸ درصد بالاتر از قیمت‌های فعلی معاملات آتی است.

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۶ اکتبر	۷ اکتبر	۸ اکتبر	۹ اکتبر	۱۰ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۱۳	۱۱.۱۴	۱۱.۱۲	۱۱.۰۸	۱۱.۰۶
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۴۶	۱۱.۴۸	۱۱.۳۳	۱۱.۱۰	۱۱.۰۳
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۶۶	۱۱.۶۷	۱۱.۵۰	۱۱.۳۰	۱۱.۲۳
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۶۲	۱۱.۶۲	۱۱.۴۸	۱۱.۲۴	۱۱.۲۰
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۳۳	۱۱.۳۲	۱۱.۱۹	۱۰.۹۶	۱۰.۸۹
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۸۶	۱۰.۸۵	۱۰.۷۴	۱۰.۵۰	۱۰.۴۶
مه ۲۰۲۶	۱۰.۷۹	۱۰.۷۶	۱۰.۶۶	۱۰.۴۳	۱۰.۳۹
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۸۷	۱۰.۸۴	۱۰.۷۳	۱۰.۵۱	۱۰.۴۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۰۴	۱۱.۰۳	۱۰.۹۲	۱۰.۷۱	۱۰.۶۶
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۱۷	۱۱.۱۵	۱۰.۹۸	۱۰.۸۵	۱۰.۸۰
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۱.۲۲	۱۱.۲۰	۱۱.۰۹	۱۰.۸۹	۱۰.۸۵
اکتبر ۲۰۲۶	۱۱.۲۶	۱۱.۲۴	۱۱.۰۸	۱۰.۹۱	۱۰.۸۷

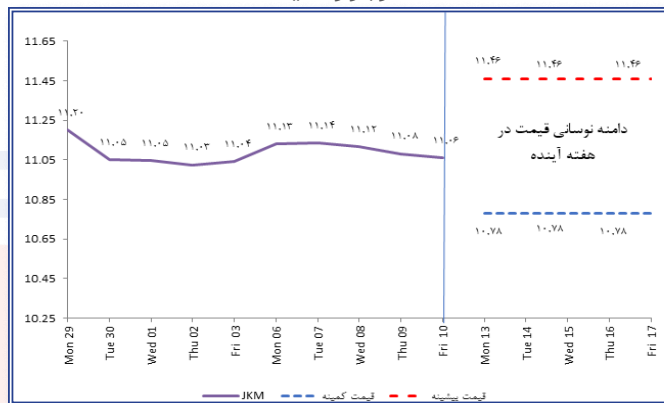


عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

تقاضای ضعیفتر LNG چین (تقاضای کمتر برای LNG در چین - که با افزایش تحویل گاز از طریق خط لوله از روسیه جبران می‌شود واردات LNG چین در هشت ماه اول سال ۱۷ درصد کاهش یافت و در ماه سپتامبر ممکن است نسبت به سال گذشته ۲۰ درصد دیگر کاهش یابد. این امر ناشی از تقاضای داخلی ضعیفتر و افزایش عرضه گاز از طریق خط لوله، عمدتاً از روسیه است که بخشی از صادرات خود را از اروپا به آسیا هدایت می‌کند)؛

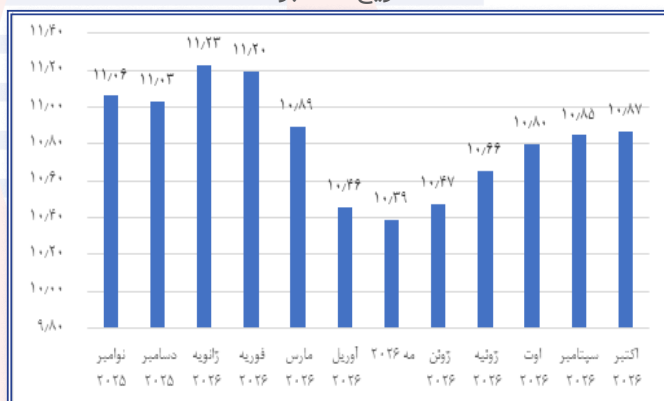
- افزایش تولید گاز طبیعی چین
- تداوم عرضه LNG از پروژه Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین؛
- موافقت حماس و اسرائیل با توافق آتش بس
- بحران سیاسی در ژاپن
- نرخ حمل و نقل در اقیانوس آرام به ۲۴۰۰۰ دلار در روز کاهش یافت.
- نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- تنش‌های تجاری میان آمریکا و چین (چین اعلام کرد که تمام کشتی‌های آمریکایی مشمول عوارض بندری سنگین خواهند شد و ترامپ از اعمال تعرفه صد در صدی بر چین از ابتدای نوامبر خبر داد)
- طبق پیش‌نویس چشم‌انداز وزارت اقتصاد که

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



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

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۰ اکتبر



جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۶ اکتبر تا ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۶ اکتبر	۷ اکتبر	۸ اکتبر	۹ اکتبر	۱۰ اکتبر
CEGH VTP Day Ahead	۱۲.۰۳	۱۲.۱۴	۱۱.۸۴	۱۱.۶۹	۱۱.۶۷
CZ VTP Day Ahead	۱۱.۸۳	۱۱.۹۴	۱۱.۶۷	۱۱.۶۲	۱۱.۴۵
ETF Day Ahead	۱۲.۴۰	۱۲.۴۷	۱۲.۰۹	۱۱.۸۸	۱۱.۹۷
NBP Day Ahead	۱۱.۴۴	۱۱.۵۰	۱۱.۰۹	۱۰.۹۶	۱۰.۹۷
PEG Day Ahead	۱۱.۰۱	۱۱.۰۹	۱۰.۷۸	۱۰.۶۹	۱۰.۵۴
PVB Day Ahead	۱۰.۹۰	۱۱.۱۹	۱۱.۱۰	۱۰.۶۴	۱۰.۶۲
TTF Day Ahead	۱۱.۵۶	۱۱.۵۷	۱۱.۱۳	۱۰.۹۸	۱۱.۰۵
ZTP Day Ahead	۱۱.۵۲	۱۱.۵۹	۱۱.۱۱	۱۰.۸۵	۱۰.۹۷



نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۱/۴۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اکتبر به ۱۱/۵۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۰/۹۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ اکتبر کاهش یافت. قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اکتبر به ۱۱/۰۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ اکتبر کاهش یافت. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ روند نوسانی داشته و در حدود ۹۶/۹ میلیارد متر مکعب (۸۲/۹ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۳ اکتبر) حدود ۰/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۳ اکتبر ۹۶/۶ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ روندی نزولی همراه با نوسان داشته و در حدود ۱۹/۵ میلیارد متر مکعب (۷۶/۰ درصد) بوده که نسبت به ۳ اکتبر ۰/۱ میلیارد متر مکعب کاهش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۹/۴ میلیارد متر مکعب (۹۳/۴ درصد) بوده که نسبت به ۳ اکتبر ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۵ درصد) افزایش داشته است. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته

به بودجه ۲۰۲۶ مربوط است. پیش‌بینی می‌شود عرضه گاز روسیه به چین در سه سال آینده حداقل ۲۷ درصد کمتر از سطح قیمت‌های اروپا و ترکیه قیمت‌گذاری شود و این اختلاف در سال ۲۰۲۵ به ۳۸ درصد برسد.

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

- تداوم نگرانی‌ها نسبت به عرضه ال ان جی از تنگه هرمز (به دنبال تحرکات شدید ناوهای آمریکایی در خلیج فارس جهت اختلال در حرکت کشتی‌های تجاری ایران در خلیج فارس و بیانیه مشترک جدید شورای همکاری خلیج فارس و اتحادیه اروپا مبنی بر واگذاری جزایر سه گانه ایران به امارات)
- به دنبال کاهش قیمت‌ها، خریداران در هند، تایلند و آسیای جنوب شرقی بار دیگر وارد بازار شدند. افزایش تقاضای خرید از سوی این خریداران باعث بازگشت بخشی از فشار نزولی و افزایش جزئی قیمت شد.
- وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۱ اکتبر اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۲۸ سپتامبر معادل ۱.۸۳ میلیون تن بوده که ۰.۰۵ میلیون تن کمتر از هفته قبل است.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۶ اکتبر تا ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

۱۰ اکتبر		۹ اکتبر		۸ اکتبر		۷ اکتبر		۶ اکتبر		۵ اکتبر		۴ اکتبر		۳ اکتبر		
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	حجم ذخیره سازی	
۸۲.۹	۹۶.۹	۸۲.۸	۹۶.۸	۸۲.۸	۹۶.۸	۸۲.۹	۹۶.۹	۸۲.۹	۹۶.۹	۸۲.۹	۹۶.۹	۸۲.۸	۹۶.۸	۸۲.۶	۹۶.۶	اتحادیه اروپا
۷۶.۰	۱۹.۵	۷۶.۰	۱۹.۵	۷۶.۰	۱۹.۵	۷۶.۱	۱۹.۶	۷۶.۲	۱۹.۶	۷۶.۴	۱۹.۶	۷۶.۳	۱۹.۶	۷۶.۲	۱۹.۶	آلمان
۹۳.۴	۱۹.۴	۹۳.۳	۱۹.۴	۹۳.۳	۱۹.۴	۹۳.۲	۱۹.۴	۹۳.۱	۱۹.۳	۹۳.۰	۱۹.۳	۹۲.۸	۱۹.۳	۹۲.۷	۱۹.۳	ایتالیا

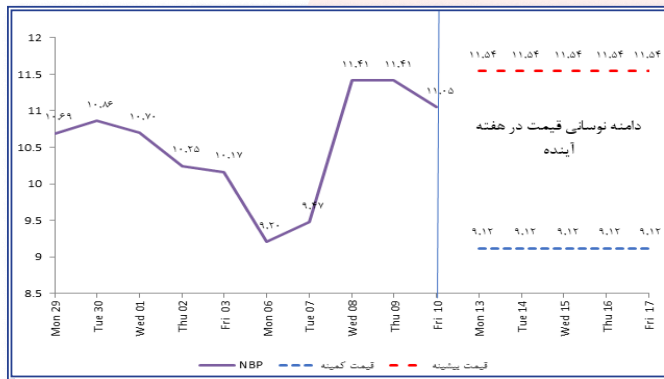


از یک روند افزایشی قابل توجه برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۹/۲۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اکتبر ۲۰۲۵ تا بیش از ۱۱/۴۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۱/۰۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر کاهش یافت.

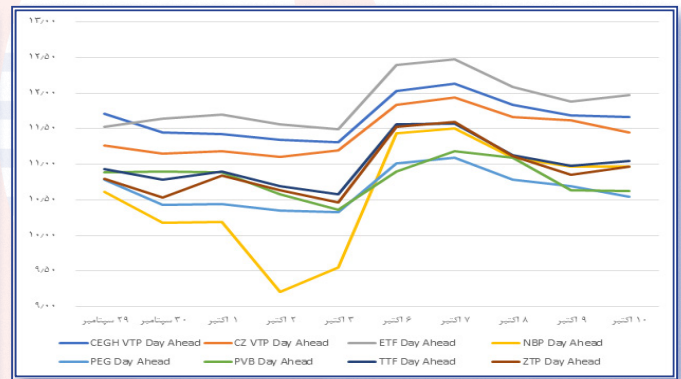
یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۶ اکتبر تا ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی‌های گاز طبیعی ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۰۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اکتبر ۲۰۲۵ به ۱۰/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش

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



نمودار ۸: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۹ سپتامبر تا ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۶ اکتبر	۷ اکتبر	۸ اکتبر	۹ اکتبر	۱۰ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۲۷	۱۱.۲۷	۱۱.۱۰	۱۰.۹۹	۱۰.۹۵
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۴۹	۱۱.۴۹	۱۱.۲۶	۱۱.۱۱	۱۱.۰۶
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۵۷	۱۱.۵۷	۱۱.۳۴	۱۱.۲۱	۱۱.۱۶
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۵۸	۱۱.۵۷	۱۱.۳۶	۱۱.۲۲	۱۱.۱۹
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۴۳	۱۱.۴۱	۱۱.۲۲	۱۱.۰۸	۱۱.۰۳
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۰۰	۱۰.۹۷	۱۰.۸۱	۱۰.۶۷	۱۰.۶۳
مه ۲۰۲۶	۱۰.۸۵	۱۰.۸۱	۱۰.۶۶	۱۰.۵۳	۱۰.۴۹
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۸۴	۱۰.۸۰	۱۰.۶۶	۱۰.۵۳	۱۰.۴۸
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۸۸	۱۰.۸۳	۱۰.۶۹	۱۰.۵۶	۱۰.۵۱
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۹۳	۱۰.۸۸	۱۰.۷۴	۱۰.۶۱	۱۰.۵۷
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۱.۰۱	۱۰.۹۶	۱۰.۸۲	۱۰.۷۰	۱۰.۶۵
اکتبر ۲۰۲۶	۱۱.۰۹	۱۰.۰۴	۱۰.۹۰	۱۰.۷۸	۱۰.۷۳



بمباران سنگین زیرساخت‌های گاز طبیعی اوکراین توسط روسیه پیش از زمستان، قرار است تأثیر غیرمستقیمی بر بازار انرژی اروپا داشته باشد، زیرا اوکراین سوخت بیشتری از همسایگان غربی خود دریافت می‌کند (روسیه در روزهای اخیر با ورود جنگ به چهارمین زمستان خود، حملات به شبکه انرژی و تأسیسات تولید گاز اوکراین را افزایش داده است. اوکراین امروزه فراتر از تولید گاز داخلی خود که سال گذشته به حدود ۱۹ میلیارد متر مکعب رسید، از طریق خطوط لوله از مجارستان، لهستان و اسلواکی گاز وارد می‌کند. همچنین استفاده از خطوط لوله از طریق بالکان را برای واردات حجم کمی از LNG تحویلی به یونان و کرواسی آغاز کرده است)؛

مدیر بخش آتلانتیک ال‌ان‌جی در شرکت اس‌پی گلوبال کامودیتی اینسایتس، گفت: با توجه به سرمای هوا و تشدید تنش‌های اخیر بین روسیه و اوکراین که حدود ۳۰ درصد از تولید گاز اوکراین را متوقف کرد، برداشت از زیرساخت‌های گاز اروپا از ماه اکتبر آغاز شده است.

رشد سفارشات کارخانه ای آلمان

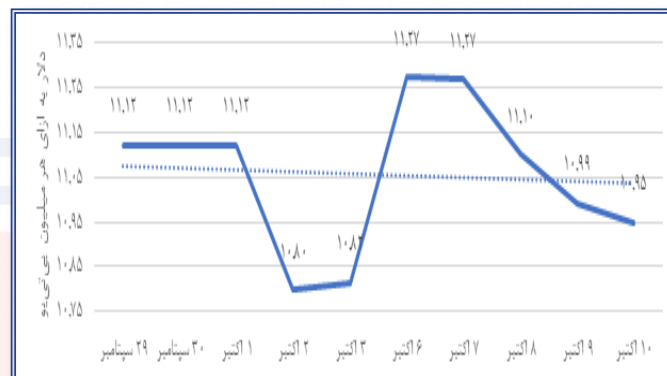
بهبود موازنه تجاری آلمان

معامله‌گران انتظار دارند که دمای سردتر، تقاضای گرمایشی را در سراسر اروپا در هفته آینده افزایش دهد.

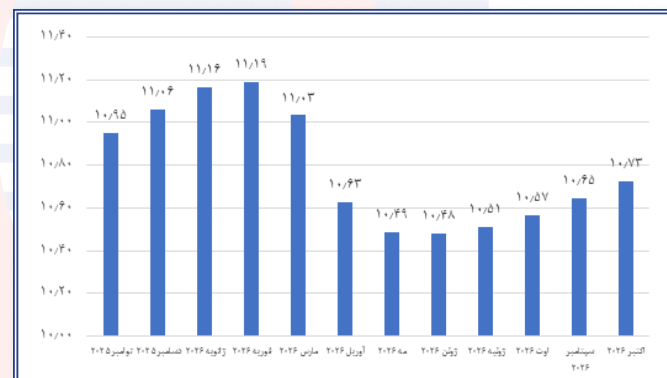
از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

سطح بالای ذخیره‌سازی و ورود قوی LNG از ایالات متحده (ایالات متحده نقش کلیدی در تثبیت بازار داشته است. پس از راه‌اندازی پایانه‌های صادراتی جدید، صادرات LNG آمریکا در نیمه اول سال در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته نزدیک به ۲۰ درصد افزایش یافت. انتظار می‌رود این رشد برای کل سال به ۲۵ درصد برسد. افزایش عرضه از سوی ایالات متحده به اتحادیه اروپا کمک می‌کند تا به تدریج از گاز روسیه فاصله بگیرد، که واردات آن اکنون قرار است تا سال ۲۰۲۷ - یک سال زودتر از آنچه قبلاً پیش‌بینی شده بود - به طور کامل پایان

نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



نمودار ۱۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۰ اکتبر



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

افزایش نگرانی‌ها از عرضه گاز به بازار اروپا در پی قطعی‌های مداوم تولید در نروژ، به ویژه در میدان ترول؛

اگر دما در اروپا به سرعت شروع به کاهش کند و تقاضای گاز صنعتی همچنان رو به بهبود باشد، تعادل بازار می‌تواند تغییر کند و قیمت‌های گاز در بازار اروپا افزایش یابد؛

طبق داده‌های «زیرساخت گاز اروپا»، ذخایر گاز اتحادیه اروپا تا ۸ اکتبر تقریباً ۸۳ درصد پر بوده است، اما موج سرمای زودهنگام می‌تواند برخی کشورها را مجبور کند زودتر از آنچه انتظار داشتند از ذخایر خود برداشت کنند. داده‌ها نشان می‌دهد که برخی کشورها، از جمله آلمان و فرانسه، اخیراً حجم زیادی از گاز را از ذخایر خود خارج کرده‌اند.



|| 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.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 13- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 14- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 15- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 16- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/
- 17- <https://www.bairdmaritime.com/shipping/tankers/gas/asia-spot-lng-prices-fall-as-weak-demand-meets-high-inventory-levels>
- 18- <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Some-Traders-Bet-on-60-Jump-in-European-Natural-Gas-Prices-Next-Summer.html>
- 19- <https://ts2.tech/en/commodities-rollercoaster-oil-rockets-gold-smashes-records-as-trade-weather-woes-hit-agriculture-sept-24-25-2025/>
- 20- <https://themalaysianreserve.com/2025/09/23/global-lng-market-faces-looming-supply-glut-after-years-of-scarcity-2/>

یابد)؛

تقاضای ضعیفتر LNG چین (تقاضای کمتر برای LNG در چین - که با افزایش تحویل گاز از طریق خط لوله از روسیه جبران می‌شود - رقابت را کاهش داده و در نتیجه فشار قیمت را بر بازار اروپا کاهش داده است. واردات LNG چین در هشت ماه اول سال ۱۷ درصد کاهش یافت و در ماه سپتامبر ممکن است نسبت به سال گذشته ۲۰ درصد دیگر کاهش یابد. این امر ناشی از تقاضای داخلی ضعیفتر و افزایش عرضه گاز از طریق خط لوله، عمدتاً از روسیه است که بخشی از صادرات خود را از اروپا به آسیا هدایت می‌کند)؛

قیمت‌های آتی تحت تأثیر گزارش‌هایی مبنی بر راه‌اندازی قریب‌الوقوع پروژه گلدن پس LNG در تگزاس کاهش یافت. این پروژه یکی از بزرگترین تأسیسات صادراتی است که به بهره‌برداری می‌رسد و موجی از عرضه را نوید می‌دهد که بازار را در سال آینده با مازاد عرضه مواجه خواهد کرد؛

افزایش سطح ذخیره سازی های گاز اروپا به نزدیک ۸۳ درصد که از سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر گذشته است و پیش بینی می شود تا پایان اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می برد؛

افزایش تولید برق بادی و در نتیجه کاهش تقاضای برق گازی در بازار اروپا؛

تداوم عرضه LNG از پروژه Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین که موجب تضعیف رقابت در بازار جهانی LNG به نفع اروپا می شود (روشنه هفتمین محموله LNG این تاسیسات را به چین تحویل داده است)؛

ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،

رشد تولیدات صنعتی آلمان

موافقت حماس و اسرائیل با توافق آتش بس

بحران سیاسی در فرانسه

نرخ حمل و نقل در اقیانوس اطلس روز جمعه به ۲۲۰۰۰ دلار در روز کاهش یافت

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵



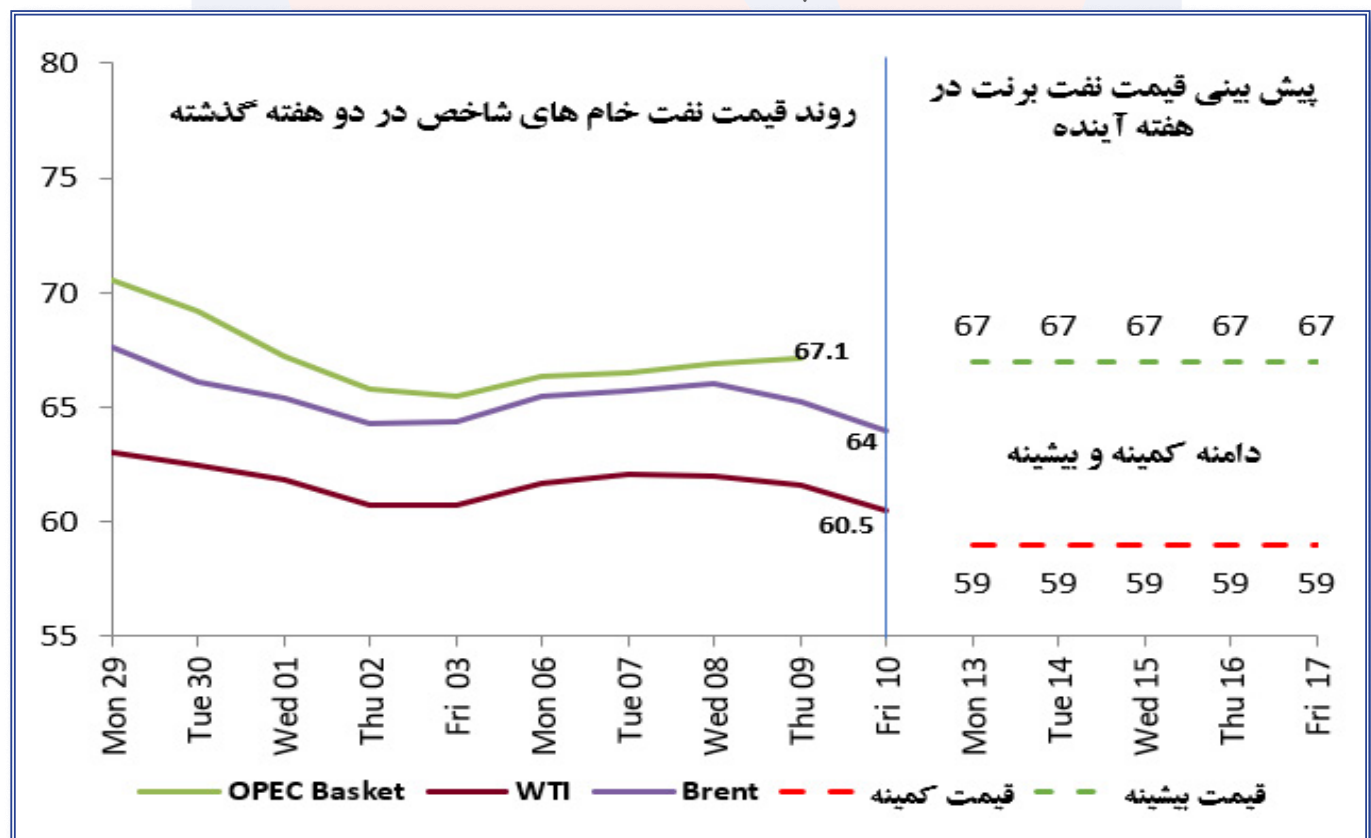
پیش بینی قیمت نفت برنت (طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

دامنه قیمتی برای نفت برنت در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر بین ۵۹ تا ۶۷ دلار در بشکه برآورد می شود.

در هفته گذشته قیمت نفت به خصوص در روز جمعه روند نزولی را طی کرد و قیمت نفت برنت به سطح ۶۲ دلار نزدیک شد که در واقع با شرایط حاکم بر بازار نفت مورد انتظار بود. در حالیکه حمایت ۶۵ دلار از دست رفت انتظار بر این بود که سطوح پایین تر نیز راحتتر قابل دستیابی باشد. کاهش تنش ژئوپلیتیک در حالیکه بازار با مازاد عرضه روبرو است به راحتی قیمت های نفت را کاهش داد. تعطیلی دولت آمریکا نیز مزید بر علت شد و نگرانی از وضعیت اقتصادی بر فشار کاهشی بیشتر افزود. از طرفی تحریم های نفتی اثری بر خریداران نداشته است و چین و هند همچنان به خریدهای نفتی ادامه می دهند و کشورهای عضو اوپک نیز افزایش تولید داشته اند. ذخیره سازی های تجاری نفت آمریکا نیز همچنان افزایشی است. با توجه به شرایط حاکم بر بازار نفت

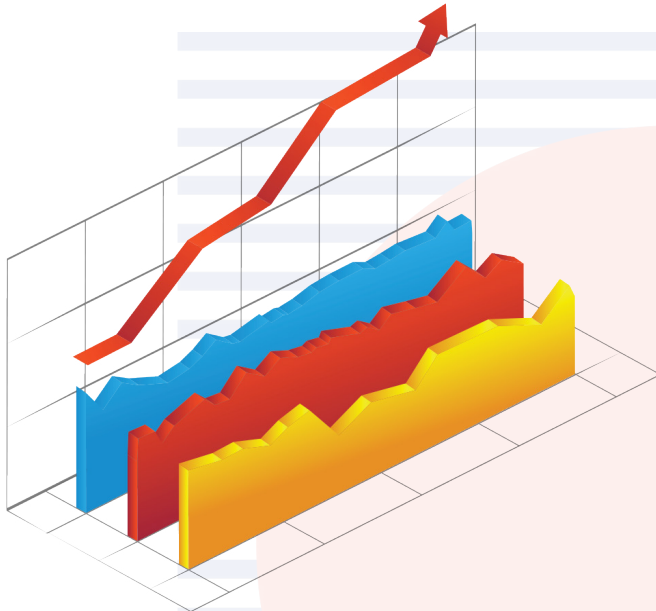
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر 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 فصلیتهای 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، کارآیی 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 ۵۲: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 13-Oct	Tuesday 14-Oct	Wednesday 15-Oct	Thursday 16-Oct	Friday 17-Oct
کران پائین	۹,۱۲	۹,۱۲	۹,۱۲	۹,۱۲	۹,۱۲
کران بالا	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴

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

(\$/mbtu)	Monday 13-Oct	Tuesday 14-Oct	Wednesday 15-Oct	Thursday 16-Oct	Friday 17-Oct
کران پائین	۲,۸۰	۲,۸۰	۲,۸۰	۲,۸۰	۲,۸۰
کران بالا	۳,۵۵	۳,۵۵	۳,۵۵	۳,۵۵	۳,۵۵

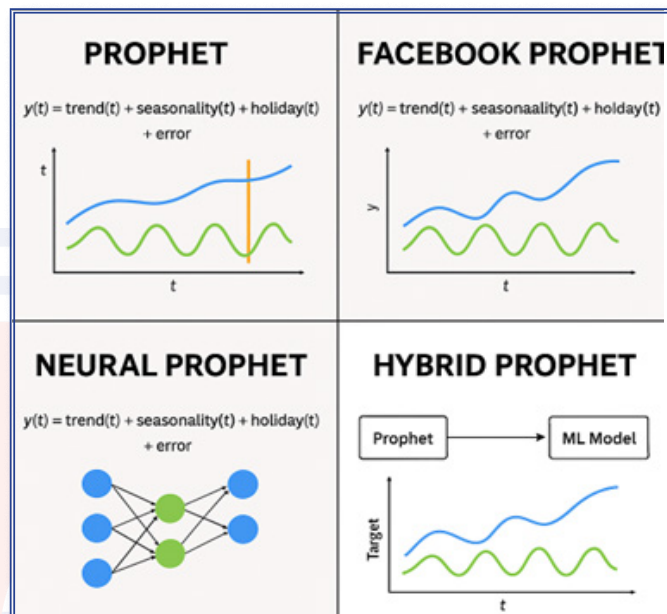
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 13-Oct	Tuesday 14-Oct	Wednesday 15-Oct	Thursday 16-Oct	Friday 17-Oct
کران پائین	۱۰,۷۸	۱۰,۷۸	۱۰,۷۸	۱۰,۷۸	۱۰,۷۸
کران بالا	۱۱,۴۶	۱۱,۴۶	۱۱,۴۶	۱۱,۴۶	۱۱,۴۶

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>