

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	32.9359	-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 ۳۶ | هفته اول | مرداد 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 گاز



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 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 ۲۵ جولای ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
PGA					
Dubai (Sep)	70.800	70.520	70.400	71.170	71.790
Dubai (Oct)	68.500	68.260	68.390	69.240	69.840
Dubai (Nov)	67.800	67.610	67.670	68.320	68.850
MEC (Sep)	70.800	70.520	70.400	71.170	71.790
MEC (Oct)	68.500	68.260	68.390	69.240	69.840
MEC (Nov)	67.800	67.610	67.670	68.320	68.850
Oman (Sep)	70.860	70.730	70.520	71.230	71.860
Oman (Oct)	68.560	68.470	68.510	69.300	69.910
Oman (Nov)	67.860	67.820	67.790	68.380	68.920
Dubai cash/Futures	3.000	2.910	2.730	2.850	2.940
Oman cash/Futures	3.060	3.120	2.850	2.910	3.010
Brent (DTD)	70.525	69.790	69.700	70.795	69.560
DTD NSL	70.525	69.790	69.700	70.795	69.560
Dated Brent (CIF)	71.555	70.775	70.595	71.655	70.440
Brent (Sep)	68.930	68.350	68.230	69.530	68.740
Brent (Oct)	68.170	67.560	67.520	68.740	68.020
Brent (Nov)	67.640	67.070	67.070	68.150	67.460
North Sea Basket	71.420	70.615	70.575	71.760	70.765
Brent/WTI 1st	3.150	3.310	3.350	3.240	3.250
Brent/WTI 2nd	3.310	3.350	3.410	3.330	3.340
Brent/WTI 3rd	3.380	3.420	3.480	3.390	3.400
Brent EFP (Sep)	-0.030	0.020	0.090	0.090	0.010
Brent EFP (Oct)	-0.010	0.020	0.080	0.080	0.080
Brent EFP (Nov)	0.010	0.040	0.100	0.100	0.100
Swaps (PGA)					
Dubai (Aug)	68.500	68.260	68.390	69.240	69.840
Dubai (Sep)	67.800	67.610	67.670	68.320	68.850
Dubai (Oct)	67.070	66.830	66.910	67.480	67.970
MOG (Aug)	68.560	68.470	68.510	69.300	69.910
MOG (Sep)	67.860	67.820	67.790	68.380	68.920
MOG (Oct)	67.130	67.040	67.030	67.540	68.040
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.060	0.210	0.120	0.060	0.070
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.060	0.210	0.120	0.060	0.070
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.060	0.210	0.120	0.060	0.070



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Asia					
Brent (Sep)	69.000	68.600	68.510	69.070	69.670
Brent (Oct)	68.230	67.800	67.720	68.320	68.800
Brent (Nov)	67.640	67.270	67.200	67.800	68.180
Brent(DTD)	70.730	70.195	69.950	70.540	70.935
Brent/Dubai	-1.800	-1.920	-1.890	-2.100	-2.120
WTI (Aug)	67.170	66.620	66.080	66.870	67.710
WTI (Sep)	65.840	65.370	65.180	65.770	66.410
WTI (Oct)	64.870	64.450	64.340	64.930	65.490





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	65.830	65.360	65.190	65.740	66.220	65.710	65.040	64.950	66.170	65.480
Ichthys FC	70.430	69.960	69.740	70.340	70.770	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	68.400	68.210	68.170	68.870	69.400	68.280	67.890	67.930	69.300	68.660
Qatar LSC	68.000	67.810	67.770	68.470	69.000	67.880	67.490	67.530	68.900	68.260
South Pars	63.200	63.010	62.970	63.670	64.200	63.080	62.690	62.730	64.100	63.460
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	62.480	62.010	61.840	62.390	62.870	62.360	61.690	61.600	62.820	62.130
Senoro	62.580	62.110	61.940	62.490	62.970	62.460	61.790	61.700	62.920	62.230
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	69.530	69.060	68.840	69.440	69.870	69.410	68.740	68.600	69.870	69.130
Tapis	72.680	72.210	71.840	72.240	72.570	72.560	71.890	71.600	72.670	71.830
Belida	65.580	65.110	64.890	65.490	65.920	65.460	64.790	64.650	65.920	65.180
Kutubu	69.630	69.160	68.940	69.540	69.970	69.510	68.840	68.700	69.970	69.230
Attaka	65.480	65.010	64.790	65.390	65.820	65.360	64.690	64.550	65.820	65.080
Ardjuna	65.030	64.560	64.290	64.740	65.070	64.910	64.240	64.050	65.170	64.330
Banyu Urip	70.030	69.560	69.290	69.740	70.070	69.910	69.240	69.050	70.170	69.330
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	63.900	63.710	63.670	64.370	64.900	63.780	63.390	63.430	64.800	64.160
Sokol	68.300	68.110	68.070	68.770	69.300	68.180	67.790	67.830	69.200	68.560
Kikeh	75.380	74.910	74.540	74.990	75.320	75.260	74.590	74.300	75.420	74.580
Miri Light	74.480	74.010	73.640	74.040	74.370	74.360	73.690	73.400	74.470	73.630
Labuan	75.730	75.260	74.990	75.440	75.770	75.610	74.940	74.750	75.870	75.030
Kimanis	75.830	75.360	75.090	75.540	75.870	75.710	75.040	74.850	75.970	75.130
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	61.380	60.910	60.640	61.090	61.420	61.260	60.590	60.400	61.520	60.680
Minas	68.145	67.725	67.490	61.090	68.510	68.025	67.405	67.250	68.460	67.770
Nile Blend	65.330	64.860	64.590	65.040	65.420	65.210	64.540	64.350	65.470	64.680
Widuri	67.375	66.850	66.815	67.180	67.740	67.255	66.530	66.575	67.610	67.000
Daqing	65.480	65.010	64.740	65.190	65.570	65.360	64.690	64.500	65.620	64.830
Cinta	67.090	66.565	66.420	66.880	67.420	66.970	66.245	66.180	67.310	66.680
Su Tu Den	73.030	72.560	72.290	72.740	73.070	72.910	72.240	72.050	73.170	72.330
Bach Ho	75.080	74.610	74.340	74.790	75.120	74.960	74.290	74.100	75.220	74.380
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	64.680	64.210	63.940	64.390	64.770	64.560	63.890	63.700	64.820	64.030
Shengli	67.380	66.910	66.740	67.040	67.470	67.260	66.590	66.500	67.470	66.730
Duri	70.630	70.160	69.990	70.290	70.720	70.510	69.840	69.750	70.720	69.980
Vincent	75.330	74.860	74.690	74.990	75.420	75.210	74.540	74.450	75.420	74.680



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
BNB	70.570	69.825	70.180	71.420	70.395
Forties	70.585	69.855	70.200	71.440	70.420
Oseberg	72.855	71.850	71.200	72.215	71.260
Ekofisk	71.665	70.935	70.710	71.965	70.990
Troll	73.005	72.125	71.660	72.705	71.695
FOB N Sea WTI Midland	70.665	69.890	69.730	70.800	69.560
Statfjord	73.160	72.375	72.100	73.340	72.270
Flotta Gold	70.110	69.375	69.300	70.540	69.470
Duc	71.960	71.225	71.050	72.190	71.070
Grane Blend	71.260	70.525	70.350	71.440	70.220
Johan Sverdrup	70.980	70.215	69.955	70.970	69.910
Statfjord (CIF)	74.205	73.420	73.140	74.380	73.335
Gullfaks (CIF)	75.255	74.470	74.190	75.430	74.385
Alvheim (CIF)	75.655	74.870	74.590	75.830	74.785
Asgard (CIF)	71.805	71.070	70.890	72.030	70.935
North Sea Dated Strip	69.760	69.025	68.850	70.090	69.070
European Sour Crude Index	71.021	70.266	70.041	71.090	69.981
Dated Brent (CIF)	71.555	70.775	70.595	71.655	70.440
BNB (CIF)	72.375	71.625	71.975	73.210	72.210
Forties (CIF)	71.830	71.100	71.445	72.685	71.690
Oseberg (CIF)	73.970	72.935	72.275	73.290	72.365
Ekofisk (CIF)	72.615	71.885	71.645	72.900	71.960
Troll (CIF)	74.110	73.235	72.760	73.810	72.820
WTI Midland (CIF)	71.560	70.775	70.610	71.655	70.440
Johan Sverdrup (CIF)	72.070	71.305	71.050	71.885	70.805
North Sea CIF Dated Strip	69.705	68.970	68.790	70.030	69.035

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Nigeria					
Agbami	68.735	67.970	67.810	68.935	68.105
Akpo	68.785	68.020	67.860	68.985	68.155
Bonga	72.535	71.670	71.510	72.635	71.805
Bonny Light	70.735	69.920	69.760	70.885	70.055
Brass River	70.235	69.420	69.260	70.385	69.555
Egina	73.885	73.020	72.860	73.985	73.155
Erha	72.435	71.570	71.410	72.535	71.705
Escravos	72.135	71.270	71.110	72.235	71.405
Forcados	72.285	71.420	71.260	72.385	71.555
Qua Iboe	71.035	70.220	70.060	71.185	70.355
Usan	68.335	67.570	67.410	68.535	67.705
Angola					
Cabinda	70.235	69.470	69.310	70.485	69.605
Dalia	70.135	69.370	69.210	70.385	69.505
Girassol	70.785	70.020	69.860	71.035	70.155
Hungo	68.835	68.070	67.910	69.085	68.105
Kissanje	69.935	69.170	69.010	70.185	69.305
Nemba	69.285	68.520	68.360	69.535	68.655
Pazflor	70.135	69.370	69.210	70.385	69.505
Plutonio	68.985	68.220	68.060	69.235	68.355
Ghana					
Jubilee	69.785	69.020	68.860	70.035	69.155
Republic of Congo					
Djeno	68.235	67.470	67.310	68.485	67.405
Chad					
Doba	68.885	68.120	67.960	69.135	68.255
30-60 Day Dtd strip	68.835	68.120	67.960	69.135	68.355



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Med Dtd Strip	69.765	69.030	68.840	70.085	69.105
BTC Dtd Strip	69.625	68.880	68.710	69.950	69.020
CPC Dtd Strip	69.115	68.350	68.255	69.480	68.700
15-45 Day Dtd Strip	69.290	68.530	68.410	69.645	68.805
Urals (Rdam)	60.180	59.445	59.555	61.000	60.220
Urals (Med)	60.855	60.060	60.170	61.565	60.835
Urals (Ex-Baltic)	57.565	56.830	56.940	58.385	57.605
Urals FOB Novo Suez	57.565	56.830	56.940	58.385	57.605
Urals FOB Novo Afra	57.565	56.830	56.940	58.385	57.605
Urals (Primorsk)	57.565	56.830	56.940	58.385	57.605
Urals (RCMB)	61.615	60.820	61.030	62.275	61.290
KEBCO (CIF Augusta)	71.915	71.080	70.890	71.985	70.855
KEBCO (CIF Rotterdam)	71.915	71.080	70.890	71.985	70.855
KEBCO (FOB Novo)	68.625	67.850	67.660	68.805	67.625
KEBCO (FOB Ust-Luga)	69.250	68.415	68.225	69.320	68.190
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	69.965	69.290	69.210	70.355	69.575
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	67.865	67.190	67.110	68.255	67.475
Es Sider	70.375	69.580	69.410	70.650	69.620
Siberian Lt	62.855	62.060	62.170	63.565	62.835
Saharan Bld	70.375	69.580	69.410	70.650	69.620
Azeri Lt	71.225	69.385	69.190	70.410	69.480
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	70.120	68.370	68.175	69.420	68.490
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	69.625	67.815	67.620	68.900	67.970
Azeri Lt FOB Supsa	68.845	67.065	66.870	68.135	67.160
BTC FOB Ceyhan	69.875	68.090	67.895	69.160	68.230
Suez Blend	70.265	69.530	69.340	70.535	69.505
Kirkuk	69.465	68.730	68.540	69.735	68.705
CPC Blend CIF	67.215	66.650	66.655	67.880	67.050
CPC Blend FOB Suez	64.915	64.285	64.295	65.555	64.690
CPC Blend FOB Afra	64.205	63.690	63.695	64.965	64.090
Additional War Risk Premium	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Platts AGS	67.530	66.620	66.610	67.610	66.700
WTI FOB USGC Decades Avg	67.650	66.710	66.720	67.800	66.860
WTI (Aug)	67.200	66.210	66.350	67.330	66.110
WTI (Sep)	65.950	65.310	65.250	66.030	65.160
WTI (Oct)	65.020	64.460	64.490	65.130	64.340
WTI EFP (Aug)	0.000	0.000	NA	NA	NA
WTI EFP (Sep)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	67.450	66.510	66.600	67.680	66.710
Light Houston Sweet M2	66.700	66.110	66.050	66.830	65.960
LOOP Sour (Aug)	65.700	64.510	65.000	65.980	64.810
LOOP Sour (Sep)	65.750	65.110	65.350	66.030	64.960
LOOP Sour (Oct)	64.720	64.260	64.540	65.030	64.190
Eagle Ford Marker	66.650	65.600	65.810	66.780	64.370
Mars (Aug)	65.800	64.610	65.100	66.080	64.910
Mars (Sep)	65.850	65.210	65.450	66.130	65.060
Mars (Oct)	64.820	64.360	64.640	65.130	64.290
Mars/WTI (Aug)	-1.400	-1.600	-1.250	-1.250	-1.200
Mars/WTI (Sep)	-0.100	-0.100	0.200	1.000	-0.100
Mars/WTI (Oct)	-0.200	-0.100	0.150	0.000	-0.050
LOOP/WTI (Aug)	-1.500	-1.700	-1.350	-1.350	-1.300
LOOP/WTI (Sep)	-0.200	-0.200	0.100	0.000	-0.200
LOOP/WTI (Oct)	-0.300	-0.200	0.050	-0.100	-0.150
LOOP/Mars (Aug)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Sep)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	70.780	70.100	70.060	70.550	69.280
P-Plus WTI	4.940	4.560	4.730	4.980	4.600
P-5 WTI	63.750	NA	62.060	62.540	61.730
WTI-Delta	1.560	1.180	1.350	1.600	1.220



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
33-63 Day Dated Strip	68.730	68.020	67.870	69.035	68.270
Hebron	68.980	68.270	68.120	69.285	68.520
Terra Nova	68.530	67.820	67.670	68.335	67.070
Hibernia	68.880	68.170	68.020	69.185	68.420
White Rose	68.580	67.870	67.720	68.885	68.120
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250
Terra Nova	-0.200	-0.200	-0.200	-0.700	-1.200
Hibernia	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
White Rose	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
FOB Crude					
Oriente	60.955	60.355	60.335	60.880	60.150
Vasconia	66.655	66.100	66.125	66.585	65.785
Escalante	67.405	66.700	66.725	67.185	66.435
Medanito	66.905	66.200	66.225	66.685	65.935
Tupi	69.100	68.960	68.800	69.445	68.725
Mero	69.250	68.860	68.950	69.545	68.825
Napo	58.205	57.605	57.585	58.130	57.400
Castilla Blend	63.655	63.100	63.125	63.585	62.785
Liza	69.750	69.060	69.000	69.545	68.675
Unity Gold	69.950	69.260	69.200	69.745	68.875
Payara Gold	70.050	69.360	69.300	69.845	68.975
Latin America WTI strip	65.255	64.655	64.635	65.280	64.450
Latin America Futures Brent strip	68.005	67.450	67.475	67.935	67.185
Latin America Dated Brent strip	69.050	68.410	68.350	68.895	68.075



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Clean							
Med	UKC	30k	24.59	26.70	26.70	26.70	26.70
Med	USAC	37k	23.83	24.78	24.78	24.78	24.78
Med	Med	30k	12.29	13.41	13.41	13.41	13.41
UKC	UKC	22k	13.54	13.54	13.54	14.22	13.98
UKC	USAC	37k	19.07	19.07	20.66	20.66	19.86
UKC	USGC	37k	25.89	25.89	28.14	28.14	27.01
BSea	Med	30k	17.53	18.88	18.88	18.88	18.88
PG	West Coast India	35k	18.85	18.98	18.98	18.98	19.19
PG	Japan	35k	39.51	39.87	39.87	39.87	40.46
Sing	Japan	30k	19.12	19.12	19.12	19.54	18.76
Sing	HK	30k	13.50	13.50	13.50	15.00	14.17
PG	Japan	55k	34.51	34.51	35.70	35.70	35.70
PG	Japan	75k	30.23	30.35	30.94	30.23	30.23
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.03	16.03	16.03	15.51	14.48
Carib	USAC	70k	11.67	11.67	11.67	11.67	11.67
Med	Med	80k	14.04	13.78	13.78	13.27	13.27
Med	USGC	80k	19.01	19.01	19.01	19.01	19.01
UKC	UKC	80k	11.94	11.94	11.94	11.94	11.94
UKC	USAC	80k	13.18	13.60	13.60	13.60	13.60
WAF	USGC	130k	19.78	19.18	18.58	17.98	17.38
UKC	USGC	135k	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00
Med	USGC	135k	15.20	15.20	15.20	15.20	15.20
PG	Asia	80k	27.24	27.14	26.62	26.62	26.21
PG	Asia	270k	11.82	11.59	11.36	10.43	10.08
PG	USGC	280k	12.67	12.67	12.45	11.79	11.36

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Naphtha	61.130	60.400	60.510	61.430	62.010
Jet kerosene	87.310	88.170	87.360	88.110	87.540
Gasoil	91.890	92.470	90.890	91.630	91.610
Gasoil 10 ppm	91.890	92.470	90.890	91.630	91.610
Gasoil 50 ppm	91.550	92.140	90.560	91.300	91.280
Gasoil 0.05% S	91.000	91.750	90.090	90.710	90.560
Gasoil 0.25% S	89.440	90.190	88.600	89.330	89.200
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.350	1.310	1.110	1.150	1.210
Mogas 92 unl	77.000	76.390	75.570	76.450	76.530
Mogas 95 unl	78.690	78.080	77.260	78.140	78.220
Mogas 97 unl	79.190	78.580	77.760	78.640	78.720
CFR Naphtha	63.710	63.050	62.850	63.850	64.150
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Aug)	60.950	60.200	60.300	61.250	61.800
Naphtha pap. (Sep)	60.850	60.200	60.250	61.100	61.700
Kerosene pap.(bal month)	87.670	88.400	87.360	87.820	87.550
Kerosene pap. (Aug)	87.370	88.100	87.090	87.770	87.250
Kerosene pap. (Sep)	86.650	87.110	86.150	86.840	86.440
Gasoil pap.(bal month)	91.700	92.400	90.930	91.430	91.430
Gasoil pap. (Aug)	90.030	90.700	89.400	90.150	90.130
Gasoil pap. (Sep)	88.330	88.770	87.860	88.540	88.400
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
FO 180 CST 2%	425.140	421.590	420.200	423.820	425.860
HSFO 180 CST	415.780	412.310	410.950	414.490	416.490
180 CST disc/premium	-6.950	-6.330	-5.500	-5.810	-5.560
HSFO 380 CST	403.800	401.130	398.980	401.200	403.240
HSFO 180 CST pap. (bal month)	418.050	415.550	411.750	415.300	417.250
HSFO 180 CST pap. (Aug)	422.750	418.700	416.500	420.300	422.000
HSFO 180 CST pap. (Sep)	423.000	419.650	418.000	422.350	423.550
MTBE	652.780	647.670	643.490	652.150	652.870



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Jet kerosene	88.870	89.580	88.530	89.180	88.580
Mogas unl	79.640	79.030	78.210	79.150	79.120
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Naphtha	572.875	566.375	567.375	576.125	580.500
Nph 1st 1/2 Sep	573.000	566.500	567.500	576.250	580.500
Nph 2nd 1/2 Sep	573.000	566.500	567.500	576.250	580.500
Nph 1st 1/2 Oct	572.750	566.250	567.250	576.000	580.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Gasoil	90.050	90.680	89.250	89.850	89.670

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Mogas 92 unl	81.600	80.990	80.170	81.110	81.070
Mogas 95 unl	83.290	82.680	81.860	82.800	82.760
Jet kerosene	92.260	93.120	92.310	93.120	92.420
Gasoil 10 ppm	97.140	97.720	96.140	96.940	96.790

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
South China FOB					
Unl 92 RON	657.250	649.500	642.750	651.500	652.250
South China, C&F					
Jet kerosene	703.250	710.000	702.750	707.750	703.250
Gasoil	684.750	689.750	679.750	684.250	683.000
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	428.000	425.000	429.000	430.000	434.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Naphtha	545.470	536.670	532.660	541.440	544.620
HSFO 380 CST	394.150	389.860	388.840	390.050	395.090
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Gasoline 95 unleaded	80.160	79.600	79.080	80.110	80.160
Gasoline 92 unleaded	78.100	77.470	76.980	78.010	78.060
Kerosene	86.930	87.590	86.550	87.300	86.860
Gasoil 10 ppm	89.490	90.060	89.110	89.830	89.750
Gasoil	89.490	90.060	89.110	89.830	89.750

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Naphtha	532.475	525.975	525.585	534.335	538.710
Naphtha LR2	539.065	532.435	532.775	542.315	546.690
HSFO 180 CST	395.980	392.580	391.590	395.130	397.430
HSFO 380 CST	384.000	381.400	379.620	381.840	384.180
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
95 RON unleaded	75.260	74.630	73.810	74.690	74.730
92 RON unleaded	73.570	72.940	72.120	73.000	73.040
Kerosene	84.350	85.210	84.300	85.050	84.480
Gasoil 10 ppm	88.750	89.330	87.650	88.390	88.370
Gasoil 0.05% S	88.640	89.220	87.350	88.090	88.070
Gasoil 0.25% S	87.780	88.360	86.490	87.230	87.210
Gasoil	88.750	89.330	87.650	88.390	88.370

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	701.250	688.500	691.250	694.000	689.750	714.250	702.500	705.250	708.000	703.750
Naphtha physical	517.500	506.500	511.000	518.500	526.000	534.750	525.250	529.750	537.250	544.750
Jet av. fuel	747.750	721.500	712.750	707.250	711.500	772.500	748.500	739.750	734.250	738.500
ULSD 10 ppm	736.750	721.750	717.250	708.000	715.000	750.000	736.250	731.750	722.500	729.500
Gasoil 0.1%	743.500	722.000	717.000	709.000	713.250	756.000	735.500	730.500	722.500	726.750
1% fuel oil	451.750	446.500	446.250	450.750	439.750	471.000	465.750	465.500	470.000	459.000
3.5% fuel oil	422.000	415.000	417.500	421.000	410.500	440.750	433.750	436.250	439.750	429.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	735.500	727.500	730.000	735.750	732.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	550.500	542.000	546.250	553.750	554.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	547.250	538.750	543.250	550.750	558.250
Jet kerosene	760.750	736.750	728.000	721.750	726.250	774.000	750.000	741.250	735.750	740.000
ULSD 10 ppm	750.750	731.250	726.750	722.000	729.750	759.500	740.000	735.500	731.250	738.750
Diesel 10 ppm NWE	750.750	731.250	726.750	722.000	729.500	761.500	742.000	737.500	733.250	740.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	762.000	742.500	738.000	734.000	741.250
Gasoil 0.1%	723.750	709.500	704.500	700.750	706.250	741.000	726.750	721.750	718.750	724.000
1% fuel oil	430.250	426.250	427.250	433.500	424.500	448.750	444.500	445.750	452.000	443.250
3.5% fuel oil	413.250	409.750	418.250	416.500	405.250	430.500	426.750	435.250	433.500	422.750
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	753.000	745.000	747.500	753.250	752.250					
Prem unl	718.000	710.000	712.500	718.250	715.250					
Reformate	724.250	716.250	718.750	724.500	723.500					
Eurobob	693.250	685.250	687.750	693.500	690.500					
E10 Eurobob	689.750	680.750	683.750	690.250	685.500					
Naphtha physical	543.250	534.750	539.250	546.750	554.250					
Jet kerosene	760.000	736.000	731.000	725.500	729.750					
Diesel 10 ppm*	749.250	732.500	726.250	718.000	726.250					
Gasoil 50 ppm	727.000	713.250	711.000	704.750	713.000					
Gasoil 0.1%*	726.000	712.250	707.250	703.750	710.500					
DMA MGO 0.1%*	700.250	699.000	695.000	690.000	695.000					
1% fuel oil	431.500	427.750	436.250	440.500	431.500					
3.5% fuel oil	431.500	427.750	436.250	434.500	423.750					
3.5% 500 CST fuel oil	429.500	421.750	430.250	428.500	417.750					
380 CST	436.000	437.000	440.000	444.000	432.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
FOB NEW					
Gasoline	648.000	639.000	642.500	647.250	643.250
CIF West Africa					
Gasoline	674.500	665.500	670.750	675.500	670.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	745.750	730.750	728.000	723.250	731.750
Gasoil 0.3%	740.750	725.750	722.000	717.250	725.750

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Unl 87	211.440	208.440	212.880	211.170	210.450
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	214.890	211.790	213.630	211.870	211.050
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)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Unl 87	192.950	189.830	194.140	192.250	191.660
Unl RBOB	196.400	193.170	194.880	192.950	192.250
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
No. 6 1% S max	71.850	71.270	71.290	71.810	70.980
No. 6 1% S max 1s strip	69.490	68.900	68.920	69.430	68.700
USAC HSFO	71.800	71.190	71.240	71.370	69.630
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	69.050	68.500	68.550	69.100	68.400
No. 6 1.0% S pap 2nd M	67.950	67.400	67.450	68.000	67.300



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Pipeline					
Unl 87	207.760	204.690	206.460	204.790	204.080
Unl 89	215.760	212.490	214.300	212.590	211.980
Prem unl 93	227.760	224.190	226.060	224.290	223.830
CBOB 87	194.660	192.440	194.210	193.040	191.930
CBOB 93	212.010	209.690	210.060	208.790	208.180
RBOB 83.7	204.060	201.840	203.060	201.890	200.780
RBOB 91.4	222.810	220.690	221.810	220.540	219.580
Jet/kero 54	224.360	216.550	216.030	214.120	213.160
Jet/kero 55	225.360	217.550	217.030	215.120	214.160
ULS Kero	235.360	227.550	227.030	225.120	224.160
ULSD	242.510	237.000	236.780	233.140	232.160
No. 2	223.110	217.350	217.030	213.370	212.410
ULS Heating Oil	226.160	220.500	220.180	216.340	215.510
Light Cycle Oil	216.110	210.470	210.130	206.310	205.460
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.250	2.750	2.750	2.750	2.750
ULSD Spread	3.000	3.000	2.750	2.750	2.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	228.570	222.740	222.550	218.670	217.860
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	3.000	3.000	2.750	2.750	2.750
ULSD Brazil	3.500	3.500	3.250	3.250	3.250
ULSD EN590	4.000	4.000	3.750	3.750	3.750
Jet A	3.250	2.750	2.750	2.750	2.750
Jet A-1	3.250	2.750	2.750	2.750	2.750
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	1.250	1.250	1.250	1.250	1.250
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	70.850	69.420	68.810	69.410	68.930
No. 6 1.0% S 6 API	73.680	72.250	71.540	72.440	72.710
USGC HSFO	67.850	66.420	65.810	66.410	65.930
RMG 380	67.850	66.420	65.810	66.410	65.930
USGC HSFO swap BalMo(Jul)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Aug)	64.100	63.550	63.700	63.950	62.500
USGC HSFO swap M2(Sep)	62.250	61.700	61.800	62.250	60.950
(¢/gal)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.600	3.600	3.400	3.400	3.400
Prem CBOB -1 psi	4.150	4.250	4.500	4.500	4.400
CBOB +1 psi	-1.900	-1.900	-1.900	-1.900	-1.850
Prem CBOB +1 psi	-1.900	-1.900	-1.900	-1.900	-1.850
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	133.250	132.000	132.130	133.380	131.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	503.690	498.960	499.430	504.160	497.070
Naphtha USGC vs	-70.750	-68.750	-67.750	-72.000	-72.250
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	133.500	132.250	132.380	133.630	131.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	535.340	530.320	530.820	535.840	528.320
DAP LSR Naphtha Parcel diff	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Naphtha barge	156.190	153.190	155.060	151.540	151.330
Heavy naphtha barge	159.190	156.190	158.060	154.540	154.330
MTBE	197.190	197.240	202.180	201.840	200.630
Alkylate	221.560	218.940	220.810	219.540	218.330
Raffinate	168.560	165.940	167.810	166.540	165.330
Reformate	256.560	253.940	255.810	254.540	253.330



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Argentina					
ULSD DAP La Plata	101.900	100.110	100.600	99.170	98.770
Colombia					
FO 1.75% S FOB	68.810	68.250	68.310	68.440	66.890
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.870	57.570	57.570	58.120	57.410
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	65.810	65.250	65.310	65.440	63.890
RON 93 DAP Esmeraldas	85.520	84.180	84.920	85.040	84.810
ULSD DAP Esmeraldas	100.770	98.380	98.420	96.870	96.520
Peru					
ULSD DAP Callao	101.520	99.380	99.420	97.870	97.520
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	82.700	80.600	80.860	80.210	79.910
Gasoline DAP Rosarito	86.250	84.090	84.220	84.260	83.810
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	85.790	83.620	83.750	83.790	83.340
ULSD DAP Eastern Mexico	96.910	94.460	94.640	93.280	93.020
ULSD DAP Rosarito	101.780	99.430	99.550	98.770	98.410
ULSD DAP Lazaro Cardenas	101.250	98.900	99.020	98.240	97.880
Jet DAP Eastern Mexico	97.520	94.180	93.950	92.290	92.670
Jet DAP Rosarito	102.330	99.250	98.990	97.930	98.050
Jet DAP Lazaro Cardenas	101.830	98.750	98.490	97.430	97.550

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	749.83-750.83	762.83-764.83	738.50-739.50	NA	764.50-765.50	NA
H1 Aug	752.00-754.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H2 Aug	752.00-754.00	NA	-12.00	NA	764.00-766.00	NA
H1 Sep	748.00-750.00	NA	-12.00	NA	764.00-766.00	NA
H2 Sep	748.00-750.00	NA	NA	NA	764.00-766.00	NA
H1 Oct	747.00-749.00	NA	NA	NA	764.00-766.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6140-6160
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6120-6140
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6125-6145
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6175-6195
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5950.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jul	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	749.00-751.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	749.00-751.00	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	751.00-753.00	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	753.00-755.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	755.00-757.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	757.00-759.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	677.00-679.00	NA	724.00-726.00	755.00-757.00	NA	5544-5546
H1 Aug	677.00-679.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	677.00-679.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	677.00-679.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	677.00-679.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	677.00-679.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	664.00-666.00	-	729.00-731.00	751.00-753.00	714.00-716.00	NA
H1 Aug	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	719.00-720.00	740.00-741.00	NA	NA	734.50	NA
H1 Aug	719.00-721.00	740.00-742.00	NA	NA	735.00	NA
H2 Aug	719.00-721.00	740.00-742.00	NA	NA	735.00	NA
H1 Sep	718.00-720.00	739.00-741.00	NA	NA	734.00	NA
H2 Sep	718.00-720.00	739.00-741.00	NA	NA	734.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6130.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6165.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6165.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6060.00
OX	849.00-851.00	NA	869.00-871.00	NA	849.00-851.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	851.50-853.50	NA	872.00-874.00	NA	-	NA
H1 Aug	859.00-861.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	859.00-861.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	854.00-856.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	854.00-856.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	846.50-848.50	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7242-7262
PX derivatives						
Aug	NA	863.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	859.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	855.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	851.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	848.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	847.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	924.50-925.50	954.00-956.00	959.50-960.50	949.50-950.50	934.50-935.50	NA
H1 Aug	922.00-924.00	NA	NA	NA	932.00-934.00	NA
H2 Aug	922.00-924.00	NA	NA	NA	932.00-934.00	NA
H1 Sep	926.00-928.00	NA	NA	NA	936.00-938.00	NA
H2 Sep	926.00-928.00	NA	NA	NA	936.00-938.00	NA
H1 Oct	918.00-920.00	NA	NA	NA	928.00-930.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7575-7595
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7580-7600
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7635-7655
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6615.00
CPL FL	NA	NA	1254.00-1256.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1249.00-1251.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	319.50-321.50	319.00-321.00	332.00-334.00	263.00	279.00-281.00	2484-2486
Methanol CP CFR Asia (JULY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	23.99	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	277.74	NA	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	286.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	287.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	287.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	288.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	288.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	292.00	NA
eMethanol cost		1655.66 FOB Shanghai				
MTBE	651.87-653.87 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.010		-	
MTBE	640.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	736.30-737.30	FOB Korea	SM	928.000	FOB China
Benzene	751.10-752.10	CFR China	SM	7502-7522	East China prompt
Benzene	724.90-725.90	FOB SEA	SM	7508-7528	East China Bal-M1
Benzene East China	6038-6058	China Domestic	SM	7551-7571	East China M2
Toluene	666.60-668.60	FOB Korea	Methanol	274.60-276.60	CFR China
Toluene	5507-5509	China Domestic	Methanol	330.20-332.20	CFR SE Asia
Toluene	745.20-747.20	CFR India	Methanol	2429.80-2431.80	China Domestic
Toluene	682.200	FOB China	Methanol	259.000	CFR India
PX	829.30-831.30	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	23.728	India Domestic Ex-tank
PX	850.30-852.30	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	274.858	India Domestic Ex-tank
PX	7065-7085	East China prompt	eMethanol cost	1661.193	FOB Shanghai
Iso-MX	713.50-714.50	FOB Korea	MTBE	648.79-650.79	FOB Singapore
Iso-MX	734.50-735.50	CFR Taiwan	MTBE factor	1.007	FOB Singapore
Iso-MX	728.600	CFR China	MTBE	638.000	FOB China
Iso-MX	6076.330	China Domestic	Naphtha (July 25)	580.25-580.75	CFR Japan
SM	912.90-913.90	FOB Korea	-	-	-
SM	944.00-946.00	CFR Taiwan	-	-	-
SM	922.90-923.90	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.598	11.98	3.325	11.2186	2025/21/7
11.601	12.07	3.252	10.8817	2025/22/7
11.566	11.93	3.077	10.9521	2025/23/7
11.547	11.88	3.094	10.9534	2025/24/7
11.55	11.875	3.11	10.7195	2025/25/7



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

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	776-778	NA	829-831	NA	NA	819-821
Propylene	737-739	774-776	737-739	744-746	769-771	NA
Butadiene	1049-1051	1099-1101	949-951	NA	1099-1101	1069.00-1071.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	20.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	819-821	819-821	819-821	819-821	819-821	819.00-821.00
Ethylene CFR SE Asia	829-831	829-831	829-831	829-831	829-831	829.00-831.00
Propylene FOB Korea	737-739	737-739	737-739	737-739	737-739	737.00-739.00
Propylene CFR China	769-771	769-771	767-769	767-769	769-771	768.20-770.20
Butadiene CFR China	1049-1051	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1089.00-1091.00
Butadiene FOB China	1030.00	1050.00	1050.00	1050.00	1050.00	1046.00
Butadiene FOB Korea	1029-1031	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1045.00-1047.00
Butadiene CFR NE Asia	1049-1051	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1065.00-1067.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	385.000	385.000	385.000	388.000	388.000	386.200
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	734.186	734.186	734.186	739.907	739.907	736.474
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	931.163	931.163	931.163	938.419	938.419	934.065
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	505.000	505.000	505.000	507.400	507.400	505.960



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	669-673	728-730	651.000	650-652	4916-4936
MEG	545-547	NA	NA	537-539	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	630.00	631.00	630.00	639.00	651.00	636.20
PTA CFR China	629-631	630-632	629-631	638-640	650-652	635.20-637.20
PTA CFR India	709-711	710-712	709-711	716-718	728-730	714.40-716.40
PTA China Domestic	4771-4791	4787-4807	4774-4794	4843-4863	4916-4936	4818.20-4838.20
MEG CFR China	521-523	524-526	524-526	532-534	537-539	527.60-529.60
MEG China Domestic	4460-4480	4498-4518	4490-4510	4535-4555	4573-4593	4511.20-4531.20

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	925.000	920.000	920.000	920.000	920.000	921.000
Food Grade Pellets FOB India	1230.000	1230.000	1230.000	1230.000	1230.000	1230.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	830.000	820.000	820.000	820.000	820.000	822.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	699-701	679-681	NA	714-716
PVC Ethylene (FOB China)	624.00-626.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	619.00-621.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1034-1036	1094-1096	1110.00	1155.00
LLDPE Butene	854-856	954-956	950.00	934-936
LLDPE Metallocene C6	1024-1026	1109-1111	1115.00	1144-1146
HDPE YARN	889-891	924-926	960.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	914-916
HDPE BLMDG	849-851	904-906	850.00	914-916
HDPE FILM	874-876	904-906	920.00	924-926
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	950.00
PP RAFFIA	879-881	899-901	885.00	939-941
PP INJECTION	879-881	899-901	885.00	939-941
IPP FILM	919-921	939-941	925.00	964-966
BOPP	899-901	909-911	895.00	944-946
BLOCK COPOL	939-941	949-951	925.00	974-976
PS G-P	1079-1081	1089-1091	NA	NA
HIPS	1179-1181	1189-1191	NA	NA
ABS INJ	1294-1296	1304-1306	NA	NA
MMA	1145.00	1245.00	NA	NA
PMMA	1620.00	1745.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9380-9420
LLDPE	7270-7310
HDPE FILM	7725-7765
PP RAFFIA	7100-7140
PVC ethylene-based	5140-5160
PVC carbide-based	5040-5060
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	871.00-873.00
LDPE	1031.00-1033.00
LLDPE	851.00-853.00
PP RAFFIA	885.00-887.00
PP INJECTION	885.00-887.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1155.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	849.00-851.00
LDPE	1009.00-1011.00
LLDPE	829.00-831.00
PP RAFFIA	863.00-865.00
PP INJECTION	863.00-865.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	769-771	849-851	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6595.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7785.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6875.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6640.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	38500	37600	2.390
Mixed Xylenes	8500	11700	-27.350
Styrene	157000	149000	5.370
South China			
Toluene	9400	10900	-13.760
Mixed Xylenes	2200	2200	0.000
Styrene	22000	22000	0.000

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Jul	NA	CIF ARA	NA	745.00	NA
Benzene CP Jul	NA	CIF ARA	NA	637.00	NA
Benzene CP Indicator	766.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	754.25-754.75	CIF ARA	762.05-762.55	NA	NA
Benzene M1 Aug	754.25-754.75	CIF ARA	757.55-758.05	NA	NA
Benzene M2 Sep	768.75-769.25	CIF ARA	765.95-766.45	NA	NA
Toluene	807.75-808.25	CIF ARA	813.05-813.55	NA	NA
Toluene M1	807.00-807.50	CIF ARA	815.80-816.30	NA	NA
Toluene M2	794.50-795.00	CIF ARA	808.50-809.00	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	125.00	CIF ARA	128.20	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	125.00	CIF ARA	128.20	NA	NA
Toluene TDI	807.75-808.25	FOB ARA	813.05-813.55	NA	NA
Toluene TDI M1	807.00-807.50	FOB ARA	815.80-816.30	NA	NA
Toluene TDI M2	794.50-795.00	FOB ARA	808.50-809.00	NA	NA
Mixed xylene	792.75-793.25	CIF ARA	798.10-798.60	NA	NA
Mixed xylene M1	792.00-792.50	CIF ARA	801.15-801.65	NA	NA
Mixed xylene M2	779.50-780.00	CIF ARA	793.45-793.95	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	113.55	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	113.15	NA	NA
Mixed xylene	792.75-793.25	FOB ARA	798.10-798.60	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1005.00-1005.00	NA
Paraxylene	895.75-896.25	FOB ARA	874.35-874.85	NA	NA
Paraxylene M1 Aug	895.75-896.25	FOB ARA	874.35-874.85	NA	NA
Paraxylene M2 Sep	895.75-896.25	FOB ARA	874.35-874.85	NA	NA
Styrene monomer	1038.75-1039.25	FOB ARA	1044.55-1045.05	NA	NA
Styrene monomer M1 Aug	1038.75-1039.25	FOB ARA	1043.15-1043.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Sep	1038.75-1039.25	FOB ARA	1044.95-1045.45	NA	NA
Ethylbenzene	854.50	FOB ARA	862.30	NA	NA
Ethylbenzene M1	855.00	FOB ARA	857.80	NA	NA
Ethylbenzene M2	869.00	FOB ARA	866.20	NA	NA
MTBE	856.50-857.00	FOB ARA	864.30-864.80	NA	NA
MTBE factor	1.241	FOB ARA	1.253	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	174.50	FOB ARA	181.50	NA	NA
Methanol T2	218.75-219.25	FOB Rotterdam	218.95-219.45	NA	498.00
Methanol T2 M1	223.00	FOB Rotterdam	215.00	NA	NA
Methanol T2 M2	233.25	FOB Rotterdam	225.45	NA	NA
eMethanol cost	2329.76	FOB Rotterdam	2324.79	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1314.66	Delivered Rotterdam	1314.75	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	292.06	Delivered Rotterdam	284.31	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	556.95	Delivered Rotterdam	542.18	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	706.38	Delivered Rotterdam	687.64	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jul)	283.95-284.05	283.35-283.45	271.50-272.50
Benzene M2 (Aug)	283.95-284.05	283.55-283.65	NA
Benzene M1 DDP (Jul)	281.95-282.05	281.35-281.45	NA
Benzene M2 DDP (Aug)	281.95-282.05	281.55-281.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	262.00	264.60	NA
Ethylbenzene M2 DDP	262.00	264.60	NA
Toluene Comm	272.95-273.05	NA	NA
NITN M1 (Jul)	283.95-284.05	286.55-286.65	NA
NITN M2 (Aug)	283.95-284.05	286.55-286.65	NA
Xylenes			
Isomer	272.95-273.05	NA	NA
Mixed M1 (Jul)	272.95-273.05	274.75-274.85	NA
Mixed M2 (Aug)	272.95-273.05	274.75-274.85	NA
Ortho (¢/lb)	43.75-44.75	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	924.25-934.25	902.05-912.05	52.00-52.00
Cumene	337.60-337.70	NA	NA
Styrene M1 (Jul) (¢/lb)	42.84-43.34	43.54-44.04	46.15-46.65
Styrene M1 (Jul) (\$/mt)	950.00	965.40	NA
Styrene M2 (Aug) (¢/lb)	42.84-43.34	43.54-44.04	NA
Styrene M2 (Aug) (\$/mt)	950.00	965.40	NA
MTBE	200.58-200.68	199.77-199.87	NA
MTBE (\$/mt)	710.562	707.679	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-5.700	-10.060	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-20.190	-35.630	NA
Methanol M1 (Jul)	94.75-95.25	93.15-93.65	119.50-119.50
Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	315.52-317.18	310.19-311.85	239.00-239.00
Methanol M2 (Aug)	94.75-95.25	93.75-94.25	NA
Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	315.52-317.18	312.19-313.85	NA
Methanol M3 (Sep)	95.00	93.40	NA
Methanol M3 (Sep) (\$/mt)	316.35	311.02	NA
eMethanol cost (¢/gal)	417.603	418.075	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1390.617	1392.189	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul)	300.601	299.880	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	1001.000	998.600	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug)	300.601	300.240	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	1001.000	999.800	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	333.350	328.022	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	635.691	625.530	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	806.242	793.356	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Aug)	491.500	482.000	488.500	492.500	500.500
11:11 North Asia (H1 Sep)	492.500	484.000	503.500	513.000	519.000
11:11 North Asia (H2 Sep)	493.500	486.000	506.000	516.000	522.000
11:11 North Asia cargo	492.000	483.000	496.000	502.750	509.750
Propane North Asia cargo (H2 Aug)	500.000	489.500	496.500	501.500	508.500
Propane North Asia cargo (H1 Sep)	501.000	491.500	511.500	522.000	527.000
Propane North Asia cargo (H2 Sep)	502.000	493.500	514.000	525.000	530.000
Propane North Asia cargo	500.500	490.500	504.000	511.750	517.750
Propane East China cargo	561.000	559.000	557.000	550.000	555.000
Propane South China cargo	559.000	557.000	555.000	548.000	548.000
Propane Taiwan cargo	500.500	490.500	504.000	511.750	517.750
Butane North Asia cargo (H2 Aug)	483.000	474.500	480.500	483.500	492.500
Butane North Asia cargo (H1 Sep)	484.000	476.500	495.500	504.000	511.000
Butane North Asia cargo (H2 Sep)	485.000	478.500	498.000	507.000	514.000
Butane North Asia cargo	483.500	475.500	488.000	493.750	501.750
Butane East China cargo	544.000	544.000	541.000	532.000	539.000
Butane South China cargo	542.000	542.000	539.000	530.000	532.000
Butane Taiwan cargo	483.500	475.500	488.000	493.750	501.750
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	650.250	633.000	652.500	651.500	645.500
LPG Philippines	645.250	628.000	645.500	644.500	638.500
FOB Pressurized					
LPG East China	599.250	582.000	601.500	600.500	594.500
LPG South China	599.250	582.000	601.500	600.500	594.500
LPG Singapore	599.250	582.000	601.500	600.500	594.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
FOB persian Gulf					
Propane cargo	491.000	479.500	506.500	494.000	483.000
Butane cargo	491.000	472.500	490.000	478.000	467.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	484.000	473.000	485.000	490.000	485.000
Propane FOB ARA	486.000	480.000	480.000	496.000	491.000
Propane FCA ARA	526.000	505.000	515.000	531.000	526.000
Bio-Propane FCA NWE	1343.500	1333.250	1342.500	1345.750	1341.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	898.000	898.000	896.000	894.000	894.000
Propane CIF NWE Large Cargo	445.500	435.250	446.500	451.750	447.000
Propane FOB NWE Large Cargo	419.250	409.000	420.250	425.500	420.750
Propane CIF Poland Coasters	536.000	525.000	537.000	542.000	537.000
Propane FCA Poland	550.000	539.000	525.000	530.000	525.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	779.000	768.750	780.000	785.250	780.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	550.500	540.250	551.500	556.750	552.000
Propane CIF 7000+ mt	467.500	457.250	468.500	473.750	469.000
Propane CIF Med Large Cargo	475.500	465.250	476.500	481.750	477.000
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	555.000	555.000	555.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	545.000	545.000	545.000	545.000	545.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	547.250	538.750	543.250	550.750	558.250
Naphtha Cargoes FOB Med	517.500	506.500	511.000	518.500	526.000
Naphtha C+F Japan Cargo	572.875	566.375	567.375	576.125	580.500
Naphtha Cargo FOB USGC	503.690	498.960	499.430	504.160	497.070
Bionaphtha	1397.250	1388.750	1393.250	1400.750	1408.250
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	20.125	19.250	17.500	17.625	16.875
Ethane purity M1	24.375	23.500	21.750	21.875	21.125
Ethane purity M2	24.375	23.625	21.750	21.875	21.125
Propane M1	68.000	67.250	69.250	70.250	70.375
Propane M2	68.750	68.000	70.000	71.000	71.000
Normal butane M1	84.500	84.000	84.750	85.750	85.000
Normal butane M2	85.375	84.875	85.625	86.375	85.625
Isobutane	93.000	91.625	94.000	93.375	95.000
Natural gasoline M1	131.500	130.250	130.125	131.625	129.500
Natural gasoline M2	131.500	130.500	130.375	131.625	129.750
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Propane	354.280	350.375	360.795	366.005	366.655
Normal butane	382.785	380.520	383.920	388.450	385.050
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Natural gasoline	131.000	129.750	129.625	131.125	129.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Ethane/propane mix	18.250	18.000	18.250	18.250	18.750
Propane	65.500	65.250	67.000	67.500	67.500
Propane M2	66.250	66.000	67.750	68.250	68.000
Normal butane	81.125	81.750	82.000	82.500	82.500
Isobutane	97.750	96.375	97.750	97.125	98.500
Natural gasoline	133.500	132.250	132.125	134.000	132.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Propane	387.000	383.200	392.630	394.550	395.960
Propane vs. Mt Belvieu	26.050	26.050	26.050	26.050	26.050
Butane	412.000	407.610	413.950	414.680	413.630
Butane vs. Mt Belvieu	22.650	22.650	22.650	22.650	22.650
LPG 22:22	399.500	395.420	403.290	404.630	404.800
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	24.350	24.350	24.350	24.350	24.350
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Houston to NWE	75.000	75.500	77.750	77.750	78.000
Houston to Japan	136.000	137.000	141.000	141.000	141.000
Houston to Morocco	70.750	71.250	73.500	73.500	73.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Import Parity Prices					
LPG Suape	480.650	477.860	479.870	483.280	487.830
LPG Santos	489.330	486.610	488.880	492.310	496.880
(R\$/kg)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
LPG Suape	2.670	2.660	2.650	2.670	2.710
LPG Santos	2.720	2.710	2.700	2.720	2.760
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Propane Suape	454.290	451.180	461.390	463.750	465.780
Propane Santos	475.320	472.400	483.260	485.660	487.750
(R\$/kg)	21-Jul	22-Jul	23-Jul	24-Jul	25-Jul
Propane Suape	2.530	2.510	2.550	2.560	2.590
Propane Santos	2.640	2.630	2.670	2.680	2.710

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	27-Jun	4-Jul	11-Jul	18-Jul	25-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	520.000	505.200	518.000	505.800	483.400
Propane FOB ARA	516.800	511.000	517.200	504.000	486.600
Propane FCA ARA	543.800	537.800	559.000	547.600	520.600
Bio-Propane FCA NWE	1378.700	1355.700	1371.700	1357.800	1341.200
Bio-Propane FCA NWE Premium	909.500	900.900	903.400	898.400	896.000
Propane CIF NWE Large Cargo	469.200	454.800	468.300	459.400	445.200
Butane FOB NWE Seagoing	468.200	468.400	477.800	473.200	481.400
Butane FOB ARA	451.800	423.600	457.200	463.200	479.800
Butane FCA ARA	455.800	427.600	461.200	467.200	483.800
Butane CIF NWE Seagoing	463.800	457.000	470.400	475.000	484.200
Butane CIF NWE Large Cargo	462.850	454.650	470.600	464.650	455.900
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	600.450	685.050	734.550	781.250	778.700
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	574.200	559.800	573.300	564.400	550.200
Propane CIF 7000+ mt	491.200	476.800	490.300	481.400	467.200
Butane FOB West Med Coaster	581.850	624.000	652.300	680.200	710.600
Butane CIF Morocco	494.450	468.350	492.650	493.200	483.400



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Feb-25	Mar-25	Apr-25	May-25	Jun-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	686.550	683.190	534.000	496.600	513.714
Propane FOB ARA	842.275	736.190	566.050	494.050	504.000
Propane FCA ARA	853.325	757.143	576.550	502.300	516.190
Bio-Propane FCA NWE	1502.100	1411.548	1305.150	1335.788	1366.298
Bio-Propane FCA NWE Premium	934.000	854.286	834.363	877.238	896.440
Propane CIF NWE Large Cargo	568.100	557.262	470.788	458.550	469.857
Propane NWE Large Cargo Index	536.150	544.800	446.550	424.800	433.600
Propane FOB NWE Large Cargo	541.850	531.012	444.538	432.300	443.607
Propane CIF Poland Coasters	706.100	698.143	608.800	579.200	567.286
Propane FCA Poland	789.600	768.762	673.550	659.250	670.143
Butane FOB NWE Seagoing	675.850	560.714	466.700	450.850	451.238
Butane FOB ARA	688.650	582.762	461.750	433.950	456.333
Butane FCA ARA	692.650	586.762	465.750	437.950	460.333
Butane CIF NWE Seagoing	682.450	567.952	471.200	458.850	470.286
Butane CIF NWE Large Cargo	608.900	544.310	493.688	466.238	473.321
Butane NWE Large Cargo Index	552.000	524.500	471.450	426.000	424.300
Butane FOB NWE Large Cargo	582.650	518.060	467.438	439.988	447.071
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	687.350	676.512	590.038	577.800	597.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	673.100	662.262	575.788	563.550	574.857
Propane CIF 7000+ mt	590.100	579.262	492.788	480.550	491.857
Propane CIF Med Large Cargo	598.500	587.262	500.788	488.550	499.857
Propane CIF Black Sea Coaster	671.100	665.000	651.250	594.000	550.476
Propane-Butane Mix CIF	673.500	669.333	649.500	592.400	545.571
Butane FOB West Med Coaster	740.175	722.667	557.250	468.550	512.202
Butane CIF Morocco	554.063	513.083	467.150	463.563	485.369
Butane CIF Med Large Cargo	638.900	574.310	523.688	496.238	503.321
Butane CIF Black Sea Coaster	680.000	690.000	646.250	590.000	535.000

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵

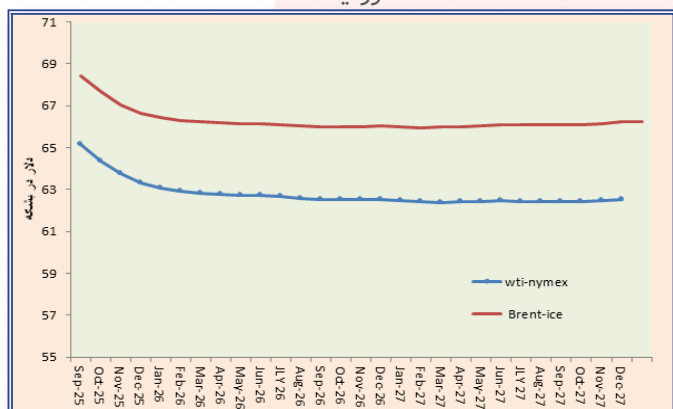


پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

به شرکت شورو برای فعالیت محدود در ونزوئلا، قیمت‌ها کاهش یافت اما بعد از آنکه ترامپ خبر توافق تجاری با ژاپن را منتشر کرد و اداره اطلاعات انرژی آمریکا نیز اعلام کرد ذخیره‌های بنزین و نفت خام آمریکا کاهش یافته، قیمت‌ها روند صعودی به خود گرفت. در روز پنجشنبه نیز به دلیل انتشار اخباری مبنی بر نزدیک بودن توافق تجاری اتحادیه اروپا با آمریکا، روند صعودی قیمت ادامه یافت اما در روز جمعه به دلیل نگرانی نسبت به اقتصاد چین و نمودار: قیمت نفت برنت و وست‌تگزاس در بورس آیس و نایمکسدر ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵



« نگرانی نسبت به رکود اقتصادی در اثر جنگ تجاری آمریکا با سایر اقتصادهای جهان

در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۲ سنت کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۶۲ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۴ درصد کاهش به ۶۸/۷۹ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست‌تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۵ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۵/۹۷ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر نگرانی نسبت به رکود اقتصادی در اثر جنگ تجاری آمریکا با سایر اقتصادهای جهان کاهش یافت و بعد از آنکه در روز سه شنبه مقامات اتحادیه اروپا اعلام کردند که در حال بررسی اقدامات متقابل علیه تعرفه‌های وضع شده توسط آمریکا هستند، روند نزولی آن ادامه یافت در روز چهارشنبه ابتدا به دلیل انتشار خبر دادن مجوز

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

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست‌تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۲۰۲۵	۷۵/۶۱	۱۰/۰	۷۴/۱۰	۱۱/۳	۷۴/۹۲	۷/۹
هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵	۶۹/۸۷	-۷/۶	۶۵/۷۱	-۱۱/۳	۶۸/۱۷	-۹/۰
هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵	۶۸/۹۶	-۱/۳	۶۶/۳۰	۰/۹	۶۸/۱۹	۰/۰۳
هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۰/۹۸	۲/۹	۶۷/۹۳	۲/۵	۶۹/۷۸	۲/۳
هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۰/۶۴	-۰/۵	۶۶/۹۵	-۱/۴	۶۹/۰۵	-۱/۱
هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۰/۶۲	۰/۰	۶۵/۹۷	-۱/۵	۶۸/۷۹	-۰/۴



افزایش عرضه جهانی کاهش یافت.

در ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۸/۴۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۷۹ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۵/۱۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۸۴ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت کننده:

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

۲. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۳. ادامه حملات انصارالله یمن به کشتی ها در دریای

سرخ و خلیج عدن؛

۴. افزایش تقاضای سوخت های تابستانی؛

۵. روسیه اعلام کرد که اقدامات سختگیرانه تری در مورد صادرات بنزین روسیه وضع خواهد کرد

۶.۶. توافق ژاین و آمریکا در مورد روابط تجاری؛

۷. توافق اتحادیه اروپا و آمریکا در مورد روابط تجاری

۸. وزیر بازرگانی هند اعلام کرد که کشورش میتواند در مورد تعرفه ها با آمریکا به توافق برسد؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ذخایر نفت خام ۳/۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۱۹ میلیون بشکه رسید؛

۱۰. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ذخایر نفت خام ۵۷۷/۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۱. در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه تولید نفت خام آمریکا با ۱۰۲ هزار بشکه کاهش به ۱۳/۳۷۵ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۲. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ذخایر بنزین ۱/۸ میلیون بشکه کاهش



۳. در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۲۰۰ میلیون بشکه کاهش به ۴۰۲/۵۰۳ میلیون بشکه رسید؛

۴. به گفته برخی منابع دولت آمریکا قصد دارد که مجوز فعالیت محدود برای شرکت شورو در ونزوئلا را صادر کند که در این صورت صادرات ونزوئلا ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت؛

۵. اتحادیه اروپا اعلام کرد که در حال بررسی اقدامات متقابل علیه تعرفه های آمریکا می باشد؛

۶. بانک مرکزی چین نرخ بهره این کشور را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۳ درصد اعلام کرد؛

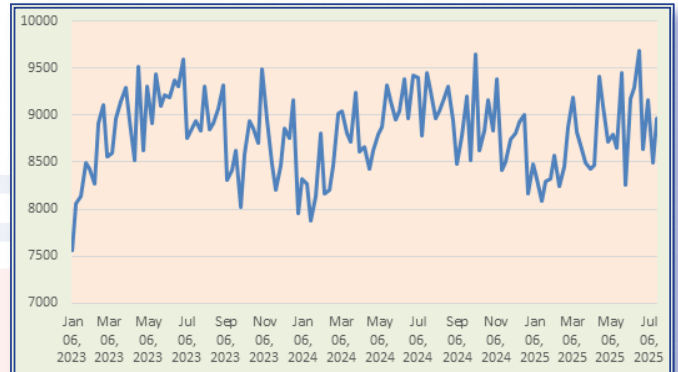
۷. بانک مرکزی اروپا نرخ بهره این منطقه را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۲/۱۵ درصد اعلام کرد؛

۸. در ماه ژوئن فروش خانه های موجود در آمریکا به ۳/۹۳ میلیون واحد رسید که ۷۴ هزار واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۹. در ماه ژوئیه PMI بخش صنعت آمریکا به ۴۹/۵ رسید که ۳ واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۰. در ماه ژوئن رشد سفارشات خرید کالاهای بادوام در آمریکا به ۹/۳- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱۶/۵ درصد بود.

نمودار ۲: روند هفتگی تقاضا برای بنزین در آمریکا (هزار بشکه در روز)



یافت و به ۲۳۱ میلیون بشکه رسید و تقاضا برای بنزین نیز ۴۷۸/۰ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۹/۹۶۷ میلیون بشکه رسید؛

۱۳. تضعیف ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۹۸/۱۶ بود که در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه به ۹۷/۲۷ رسید؛

۱۴. در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۱۷ هزار درخواست رسید که ۴ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۵. در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۶ دکل کاهش به ۴۱۵ دکل رسید؛

۱۶. در ماه ژوئیه PMI بخش صنعت آلمان به ۴۹/۲ رسید که ۰/۲ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۷. در ماه ژوئیه PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۸ رسید که ۰/۳ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۸. در ماه ژوئیه PMI بخش صنعت بریتانیا به ۴۸/۲ رسید که ۰/۵ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۹. در ماه ژوئن فروش خانه های جدید در آمریکا به ۶۲۷ هزار واحد رسید که ۵ هزار واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

عوامل تضعیف کننده:

۱. ادامه نگرانیها نسبت به جنگ تجاری بین آمریکا و سایر کشورها و ایجاد رکود در اقتصاد جهانی و کاهش تقاضای نفت؛

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



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

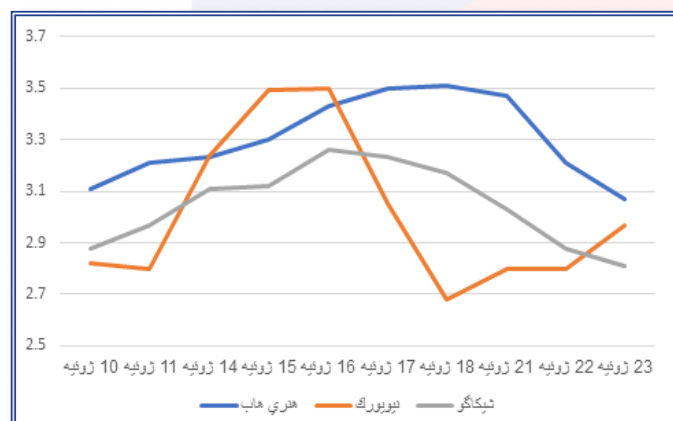
حمیدرضا مصطفائی



ژوئیه کاهش یافت.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۰ ژوئیه تا ۱۶ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۷ ژوئیه تا ۲۳ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۵۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ ژوئیه تا ۳/۰۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئیه کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۳/۰۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ ژوئیه تا ۲/۶۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ ژوئیه کاهش یافت و پس از آن تا ۲/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئیه افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۳/۲۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ ژوئیه تا ۲/۸۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۷ ژوئیه تا ۲۳ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۳ ژوئیه	۲۲ ژوئیه	۲۱ ژوئیه	۱۸ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	
۳/۰۷	۳/۲۱	۳/۴۷	۳/۵۱	۳/۵۰	هنری هاب
۲/۹۷	۲/۸۰	۲/۸۰	۲/۶۸	۳/۰۵	نیویورک
۲/۸۱	۲/۸۸	۳/۰۳	۳/۱۷	۳/۲۳	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۸ ژوئیه ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵	۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵	منطقه
۰.۶	۱۷.۸	- ۸.۸	۱۹.۷	۰.۲	۱۸.۰	۱۷.۸	شرق
۱.۴	۲۰.۸	- ۹.۶	۲۳.۴	۰.۵	۲۱.۱	۲۰.۷	غرب
۱۰.۳	۴۳.۵	- ۰.۸	۴۸.۴	۰.۰	۴۸.۰	۴۸.۰	منطقه تولید
۵.۹	۸۲.۳	- ۴.۷	۹۱.۴	۰.۷	۸۷.۱	۸۶.۵	مجموع



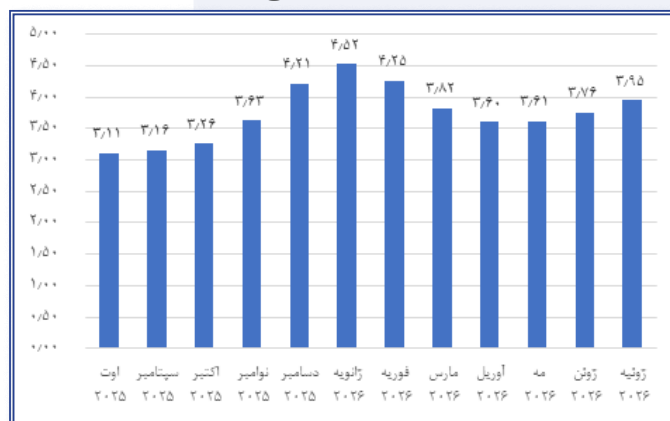
۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ در حدود ۸۷/۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۴/۳ میلیارد متر مکعب (۴/۷ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۸ میلیارد متر مکعب (۵/۹ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۸۲/۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۸/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۷/۸ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۴/۵ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن بدون تغییر و در سطح ۴۸/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در حدود ۲۱/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. این ذخایر به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۰/۸ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۱ ژوئیه الی ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۱۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۵ ژوئیه کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۱ ژوئیه تا ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳/۱۱ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۳/۱۶ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۵ ژوئیه



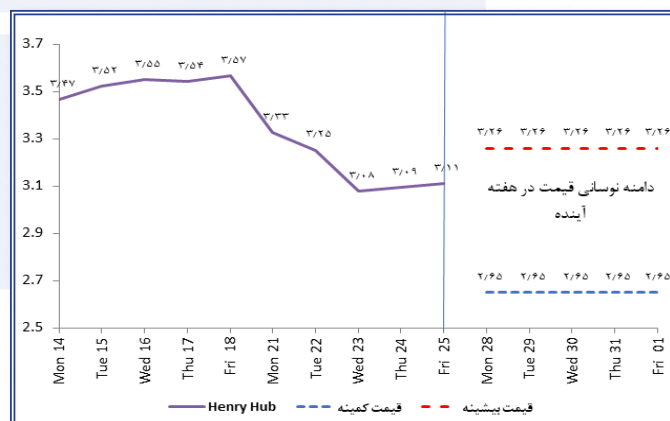
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۸/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۷/۸ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۴/۵ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن بدون تغییر و در سطح ۴۸/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در حدود ۲۱/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. این ذخایر به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۰/۸ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۱ ژوئیه الی ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۱۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۵ ژوئیه کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۱ ژوئیه تا ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳/۱۱ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۳/۱۶ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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

نمودار ۴: روند تغییرات قیمت آتی های 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
۲۵ ژوئیه	۲۴ ژوئیه	۲۳ ژوئیه	۲۲ ژوئیه	۲۱ ژوئیه	
۳.۱۱	۳.۰۹	۳.۰۸	۳.۲۵	۳.۳۳	اوت ۲۰۲۵
۳.۱۶	۳.۱۵	۳.۱۲	۳.۲۹	۳.۳۶	سپتامبر ۲۰۲۵
۳.۲۶	۳.۲۶	۳.۲۲	۳.۳۸	۳.۴۵	اکتبر ۲۰۲۵
۳.۶۳	۳.۶۵	۳.۶۳	۳.۷۷	۳.۸۱	نوامبر ۲۰۲۵
۴.۲۱	۴.۲۵	۴.۲۳	۴.۳۵	۴.۳۸	دسامبر ۲۰۲۵
۴.۵۲	۴.۵۶	۴.۵۴	۴.۶۶	۴.۶۹	ژانویه ۲۰۲۶
۴.۲۵	۴.۲۸	۴.۲۷	۴.۳۹	۴.۴۰	فوریه ۲۰۲۶
۳.۸۲	۳.۸۵	۳.۸۴	۳.۹۵	۳.۹۷	مارس ۲۰۲۶
۳.۶۰	۳.۶۳	۳.۶۲	۳.۷۲	۳.۷۳	آوریل ۲۰۲۶
۳.۶۱	۳.۶۵	۳.۶۴	۳.۷۳	۳.۷۳	مه ۲۰۲۶
۳.۷۶	۳.۸۰	۳.۷۹	۳.۸۷	۳.۸۷	ژوئن ۲۰۲۶
۳.۹۵	۳.۹۹	۳.۹۹	۴.۰۷	۴.۰۶	ژوئیه ۲۰۲۶

متحدہ طى دورہ منتهى به ۱۸ ژوئیه،

از سوى دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طى هفته گذشته جلوگیری کرد:

- کاهش ۵/۷ درصدی (حدود ۰/۱۱ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طى دورہ منتهى به ۲۳ ژوئیه،
- افزایش مصرف در بخش صنعت (افزایش ۰/۷ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طى دورہ منتهى به ۲۳ ژوئیه،
- میزان تزریق برای ذخیره‌سازی گاز طبیعی در ایالات متحدہ طى دورہ منتهى به ۱۸ ژوئیه (۰/۶۵ میلیارد متر مکعب) کم تر از میانگین ۵ ساله آن در همین هفته (۰/۸۵ میلیارد متر مکعب) بوده،
- افزایش فروش خانه های جدید در ایالات متحدہ (اثر غیر مستقیم)،
- تضعیف ارزش دلار (اثر غیر مستقیم)،

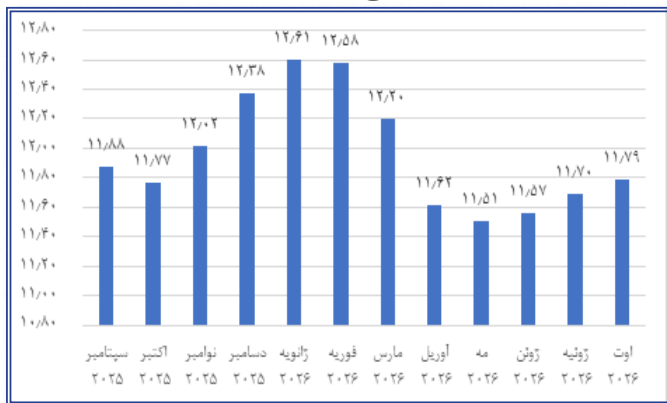
قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طى هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۹۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود

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

- افزایش ۰/۲ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) طى هفته منتهى به ۲۳ ژوئیه،
- کاهش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (کاهش ۳/۸ درصد معادل ۰/۰۰۵ میلیارد متر مکعب در روز)- طى دورہ منتهى به ۲۳ ژوئیه،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۳/۷ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طى دورہ منتهى به ۲۳ ژوئیه،
- کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۰/۹ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طى دورہ منتهى به ۲۳ ژوئیه،
- کاهش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز- طى دورہ منتهى به ۲۳ ژوئیه،
- کاهش PMI بخش صنعت ایالات متحدہ که حاصل نگرانی بازار از رکود اقتصادی است.
- افزایش نرخ تورم در آمریکا،
- افزایش (۹ حلقه) تعداد دکل‌های گاز طبیعی ایالات



نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۵ ژوئیه



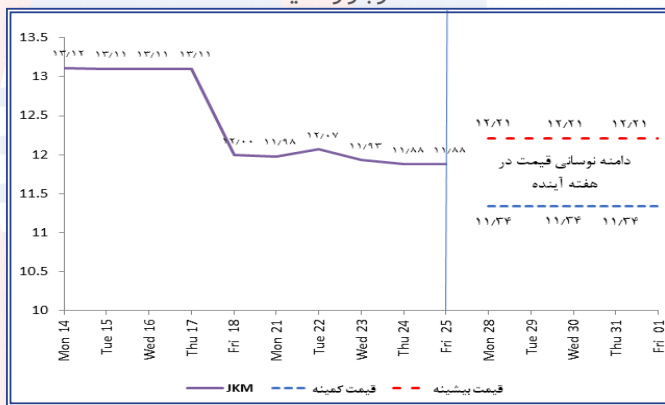
عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

- ادامه تنشهای تجاری کنونی میان آمریکا و سایر کشورها و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- عدم تغییر نرخ بهره توسط چین
- در آسیا، حتی با وجود گرمای مداوم در سراسر ژاپن و کره جنوبی، تقاضای گاز همچنان پایین ماند زیرا تولید قوی انرژی هسته‌ای و زغال سنگ بخش زیادی از بار برق را تأمین می‌کرد؛
- انتظار می‌رود عرضه اضافی از LNG کانادا و تاسیسات

۱۱/۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی یو در تاریخ ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۱ ژوئیه تا ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت برای قرارداد سپتامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۸۸ و قرارداد اکتبر ۲۰۲۵، ۱۱/۷۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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



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

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۱ ژوئیه	۲۲ ژوئیه	۲۳ ژوئیه	۲۴ ژوئیه	۲۵ ژوئیه
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۸	۱۲.۰۷	۱۱.۹۳	۱۱.۸۸	۱۱.۸۸
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۸	۱۲.۰۰	۱۱.۷۵	۱۱.۷۲	۱۱.۷۷
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۱۸	۱۲.۱۸	۱۲.۰۱	۱۱.۹۸	۱۲.۰۲
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۵۶	۱۲.۵۷	۱۲.۴۲	۱۲.۳۷	۱۲.۳۸
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۷۱	۱۲.۷۴	۱۲.۶۰	۱۲.۶۱	۱۲.۶۱
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۷۰	۱۲.۷۱	۱۲.۵۸	۱۲.۵۹	۱۲.۵۸
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۳۲	۱۲.۳۵	۱۲.۲۴	۱۲.۲۵	۱۲.۲۰
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۶۵	۱۱.۶۹	۱۱.۶۱	۱۱.۶۴	۱۱.۶۲
مه ۲۰۲۶	۱۱.۵۲	۱۱.۵۶	۱۱.۴۹	۱۱.۵۵	۱۱.۵۱
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۵۴	۱۱.۶۱	۱۱.۵۵	۱۱.۶۱	۱۱.۵۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۶۶	۱۱.۷۳	۱۱.۶۷	۱۱.۷۳	۱۱.۷۰
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۷۹	۱۱.۸۳	۱۱.۷۸	۱۱.۸۳	۱۱.۷۹



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

◀ ادامه بحران میان ایران و رژیم صهیونیستی و نگرانی‌ها درباره اختلال در حمل‌ونقل ال‌ان‌جی از طریق تنگه هرمز،

◀ مشکلات گاز طبیعی داخلی استرالیا می‌تواند بازارهای جهانی را تحت فشار قرار دهد. (صادرکنندگان LNG استرالیا ممکن است تحت فشار بیشتری برای تأمین بازارهای داخلی و تغییر مسیر محموله‌ها از آسیا باشند، زیرا نهاد ناظر انرژی این کشور نسبت به کمبود عرضه تا پایان سال هشدار داده است)؛

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۱ ژوئیه تا ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۰/۸۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ ژوئیه تا ۱۰/۴۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ ژوئیه کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ ژوئیه تا ۱۰/۹۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۲۵ ژوئیه کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۷۷/۲ میلیارد متر مکعب (۶۶/۵ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۸ ژوئیه) حدود ۲/۴ میلیارد متر

مایع‌سازی آسیا که پس از تعمیر و نگهداری فعالیت خود را از سر می‌گیرند، فشار نزولی بیشتری بر قیمت‌های تک محموله وارد کند (بازگشت به بهره‌برداری کامل در Gorgon LNG پس از تعمیرات کوتاه مدت و بازگشایی سایر کارخانه‌های مایع‌سازی مانند Sakhalin ۲، همراه با عرضه جدید از LNG کانادا، همچنان بر کاهش قیمت‌های نقدی تأثیر می‌گذارد)؛

◀ تعدیل رقابت بین اروپا و آسیا همراه با افزایش منابع تأمین LNG در کاهش قیمت‌های جهانی LNG نقش دارد و با افزایش ظرفیت مایع‌سازی در تابستان امسال، انتظار می‌رود فشار نزولی بیشتری ایجاد شود؛

◀ کاهش ۲۰ درصدی واردات LNG چین در سال ۲۰۲۵، تحلیلگران ANZ Research می‌گویند: (شرکت Unipet چین این هفته چندین محموله LNG را به خارج از کشور فروخت که نشان می‌دهد تقاضای داخلی کاهش یافته است. پیش‌بینی‌ها مبنی بر باران شدید در مناطق شمالی و جنوب غربی چین ممکن است تقاضا را بیشتر کاهش دهد)؛

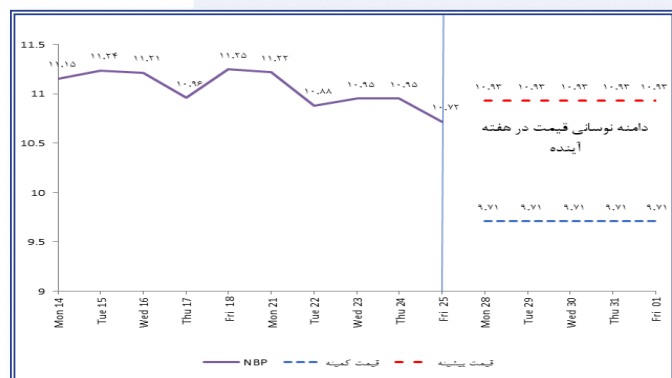
جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۱ ژوئیه الی ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۲۱ ژوئیه	۲۲ ژوئیه	۲۳ ژوئیه	۲۴ ژوئیه	۲۵ ژوئیه
اتریش CEGH	۱۲.۴۶	۱۲.۶۲	۱۲.۶۲	۱۲.۳۷	۱۲.۲۱
چک CZ	۱۲.۱۴	۱۲.۰۹	۱۲.۱۰	۱۱.۹۸	۱۲.۰۰
ایتالیا ETF	۱۱.۷۸	۱۱.۷۸	۱۱.۷۹	۱۱.۶۸	۱۱.۵۷
لندن NBP	۱۰.۸۷	۱۰.۹۳	۱۰.۸۸	۱۰.۴۴	۱۰.۴۷
فرانسه PEG	۱۱.۱۱	۱۱.۱۱	۱۱.۰۵	۱۰.۹۵	۱۰.۸۶
اسپانیا PVB	۱۱.۵۹	۱۱.۴۴	۱۱.۶۳	۱۱.۴۴	۱۱.۰۴
هلند TTF	۱۱.۲۳	۱۱.۲۲	۱۱.۲۵	۱۱.۰۹	۱۰.۹۳
بلژیک ZTP	۱۱.۲۲	۱۱.۲۴	۱۱.۲۳	۱۱.۰۷	۱۰.۸۹



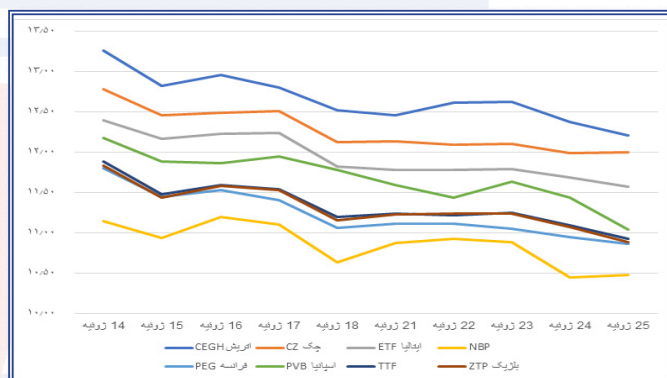
۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۴/۸ میلیارد متر مکعب (۵۸/۶ درصد) بوده که نسبت به ۱۸ ژوئیه ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

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

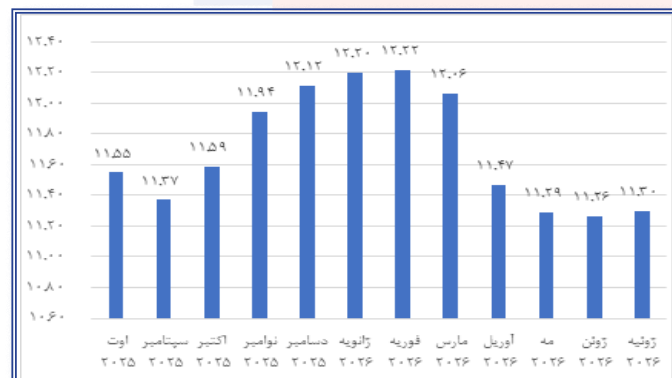


مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۸ ژوئیه ۷۴/۸ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه

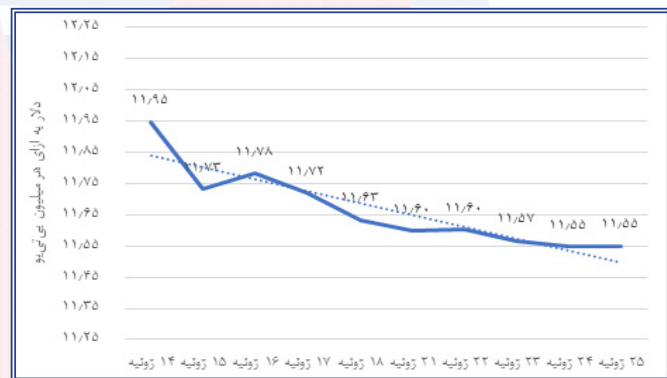
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۴ ژوئیه الی ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۵ ژوئیه



نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵

کشور	تاریخ	حجم ذخیره سازی (میلیارد متر مکعب)	درصد ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۱۸ ژوئیه	۷۴.۸	۶۴.۳
	۲۵ ژوئیه	۷۴.۸	۶۶.۵
آلمان	۱۸ ژوئیه	۱۴.۳	۵۶.۵
	۲۵ ژوئیه	۱۴.۳	۵۸.۶
ایتالیا	۱۸ ژوئیه	۱۵.۹	۷۶.۳
	۲۵ ژوئیه	۱۵.۹	۷۸.۲



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

- افزایش عرضه گاز از طریق خط لوله نروژ و واردات LNG به بازار اروپا؛
- واردات LNG اروپا با افزایش ۸.۵ درصدی نسبت به هفته قبل به ۲.۳۱ میلیون تن رسید که از افزایش موجودی ذخیره سازی ها پیش از زمستان حمایت می کند (تحقیقات صنعتی نشان می دهد که کاهش تقاضا در بازارهای آسیایی باعث شده است که محموله های بیشتری به اروپا هدایت شوند و منجر به افزایش ۲۳ درصدی ورود LNG شود)؛
- افزایش سطح ذخیره سازی گاز اتحادیه اروپا اعضای اتحادیه اروپا و پیش بینی پر شدن این ذخایر تا موعد مقرر قبل از اول نوامبر ۲۰۲۵ (در آستانه زمستان ۲۰۲۵، تأسیسات ذخیره سازی اروپا در حال پر شدن می باشند. طبق گزارش BMI، سطح موجودی به طور متوسط روزانه ۰.۲۸ درصد افزایش یافته است و هدف ۹۰ درصد پر کردن مجدد را قبل از مهلت اولیه ۱ نوامبر در دسترس قرار می دهد)؛
- موجودی ذخیره سازی های اتحادیه اروپا به ۶۵٪

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ در حدود ۱۶/۲ میلیارد متر مکعب (۷۸/۲ درصد) بوده که نسبت به ۱۸ ژوئیه ۰/۳ میلیارد مترمکعب (۱/۹ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۰/۷۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۶۰ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۵۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۴ ژوئیه تا ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اوت (۲۰۲۵)، ۱۱/۶۳ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۶۵ دلار در هر میلیون بی تی یو بود

جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۱ ژوئیه	۲۲ ژوئیه	۲۳ ژوئیه	۲۴ ژوئیه	۲۵ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۱۱.۶۰	۱۱.۶۰	۱۱.۵۷	۱۱.۵۵	۱۱.۵۵
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۵۶	۱۱.۵۵	۱۱.۴۱	۱۱.۳۴	۱۱.۳۷
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۷۱	۱۱.۷۰	۱۱.۵۷	۱۱.۵۲	۱۱.۵۹
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۱	۱۲.۰۱	۱۱.۹۰	۱۱.۸۸	۱۱.۹۴
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۱۸	۱۲.۱۸	۱۲.۰۹	۱۲.۰۷	۱۲.۱۲
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۲۴	۱۲.۲۶	۱۲.۱۸	۱۲.۱۶	۱۲.۲۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۲۵	۱۲.۲۶	۱۲.۱۸	۱۲.۱۸	۱۲.۲۲
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۰۹	۱۲.۱۰	۱۲.۰۳	۱۲.۰۵	۱۲.۰۶
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۴۵	۱۱.۴۷	۱۱.۴۲	۱۱.۴۷	۱۱.۴۷
مه ۲۰۲۶	۱۱.۲۳	۱۱.۲۶	۱۱.۲۴	۱۱.۲۹	۱۱.۲۹
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۱۹	۱۱.۲۴	۱۱.۲۱	۱۱.۲۶	۱۱.۲۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۲۵	۱۱.۲۷	۱۱.۲۴	۱۱.۲۹	۱۱.۳۰



باشند، زیرا نهاد ناظر انرژی این کشور نسبت به کمبود عرضه تا پایان سال هشدار داده است؛

در حالی که خطرات مربوط به آب و هوا همچنان در هر دو طرف عرضه (طوفان) و تقاضا (موج گرما) وجود دارد، این عوامل به احتمال زیاد باعث نوسانات کوتاه مدت قیمت می‌شوند تا تغییرات ساختاری بازار در شرایط عرضه فعلی؛

تداوم ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛

افزایش PMI صنعت آلمان، منطقه یورو و بریتانیا
عدم تغییر نرخ بهره توسط اتحادیه اروپا

ظرفیت رسیده است و به طور پیوسته به سمت هدف ۸۰٪ تعیین شده برای ۱ نوامبر در حال بهبود است (پارلمان اروپا مهلت رسیدن به هدف ۹۰٪ را از سپتامبر به دسامبر تمدید کرده است و فشارهای عرضه را کاهش داده است)؛

کاهش ۲۰ درصدی واردات LNG چین در سال ۲۰۲۵، رقابت برای محموله‌ها را کاهش داده و به خریداران اروپایی اجازه داده است تا تحویل‌های بیشتری را تضمین کنند (تحلیلگران ANZ Research می‌گویند: «شرکت Unipec چین این هفته چندین محموله LNG را به خارج از کشور فروخت که نشان می‌دهد تقاضای داخلی کاهش یافته است. پیش‌بینی‌ها مبنی بر باران شدید در مناطق شمالی و جنوب غربی چین ممکن است تقاضا را بیشتر کاهش دهد)؛

تعدیل رقابت بین اروپا و آسیا همراه با افزایش منابع تأمین LNG در کاهش قیمت‌های جهانی LNG نقش دارد و با افزایش ظرفیت مایع‌سازی در تابستان امسال، انتظار می‌رود فشار نزولی بیشتری ایجاد شود؛

نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛

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

کاهش سهم قراردادهای بلندمدت، همراه با تولید گاز داخلی، به حدود ۵۰ درصد در ۲ سال گذشته (معمولاً ۸۰ تا ۹۰ درصد از مصرف گاز طبیعی اتحادیه اروپا را قبل از بحران ۲۰۲۲ تشکیل می‌دادند. اگر هیچ قرارداد جدیدی امضا نشود و قراردادهای موجود تمدید نشوند، سهم گاز تک محموله و LNG انعطاف‌پذیر در کل عرضه گاز اتحادیه اروپا می‌تواند تا سال ۲۰۳۰ به حدود دو سوم افزایش یابد که می‌تواند آسیب‌پذیری در برابر نوسانات قیمت کوتاه‌مدت را افزایش دهد)؛

مشکلات گاز طبیعی داخلی استرالیا می‌تواند بازارهای جهانی را تحت فشار قرار دهد. (صادرکنندگان LNG استرالیا ممکن است تحت فشار بیشتری برای تأمین بازارهای داخلی و تغییر مسیر محموله‌ها از آسیا

|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.eia.gov/>
- 2- <https://www.cmegroup.com/>
- 3- <https://www.investing.com/>
- 4- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 5- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 6- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 7- <https://www.fxempire.com/>
- 8- <https://globalnghub.com/>
- 9- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 10- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 11- <https://naturalgasintel.com/>
- 12- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 13- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 14- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵



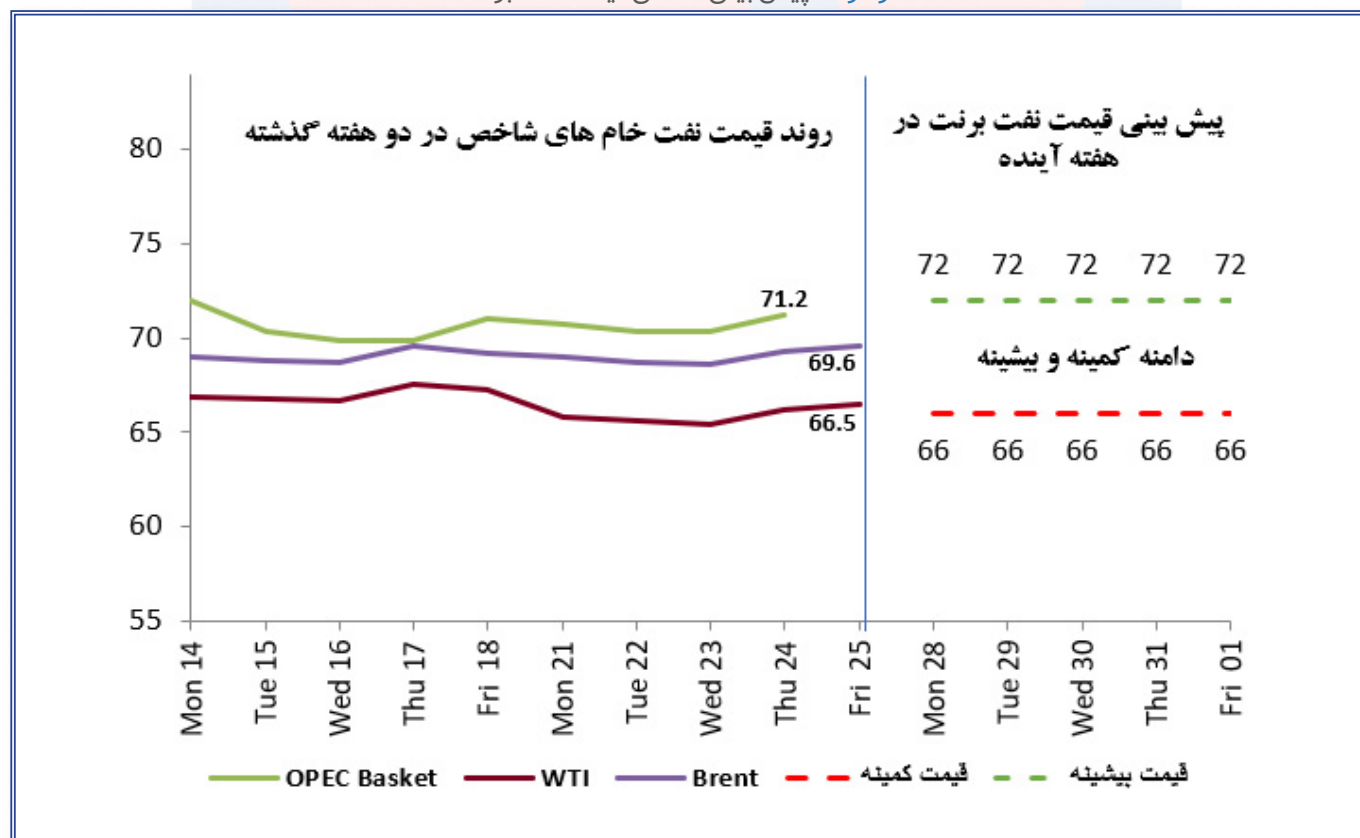
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

همچنان نوسان قیمت نفت در بازارها به دلیل کاهش تنش های ژئوپلیتیک و جنگ تعرفه ای محدود است. فعالان بازار خود را تا حدودی با سیاست های ترامپ وفق داده اند و از رفتارهای هیجانی دوری می کنند درحالی که آمریکا و اروپا به توافق تعرفه ها نزدیک شده اند. آمار اقتصادی مهمی منتشر نشد فقط می توان اشاره کرد که آمار مناسبی از اقتصاد آمریکا منتظر نشد درحالی که احتمال رکورد اقتصادی کاهش یافته است. ذخیره سازی های نفت خام آمریکا کاهش خوبی داشت که مطابق با فصل رانندگی است و کمی فشار افزایشی به قیمت نفت وارد کرد. روند بلند مدت قیمت نفت همچنان کاهش را نشان می دهد و تنش های ژئوپلیتیک منجر به افزایش موقتی قیمت می شود. در هفته آینده آمار مهمی از اقتصاد آمریکا منتشر می شود که مهمترین آنها رشد

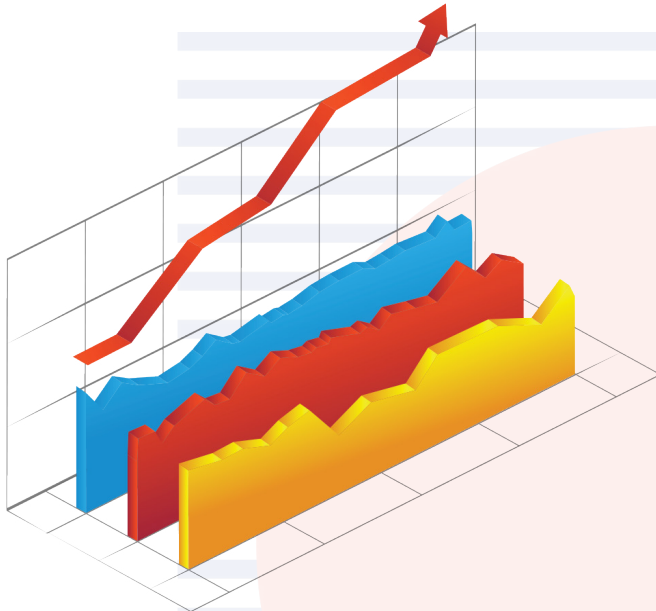
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱ آگوست 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 28-July	Tuesday 29-July	Wednesday 30-July	Thursday 31-July	Friday 1-Aug
کران پائین	۹,۷۱	۹,۷۱	۹,۷۱	۹,۷۱	۹,۷۱
کران بالا	۱۰,۹۳	۱۰,۹۳	۱۰,۹۳	۱۰,۹۳	۱۰,۹۳

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

(\$/mbtu)	Monday 28-July	Tuesday 29-July	Wednesday 30-July	Thursday 31-July	Friday 1-Aug
کران پائین	۲,۶۵	۲,۶۵	۲,۶۵	۲,۶۵	۲,۶۵
کران بالا	۳,۲۶	۳,۲۶	۳,۲۶	۳,۲۶	۳,۲۶

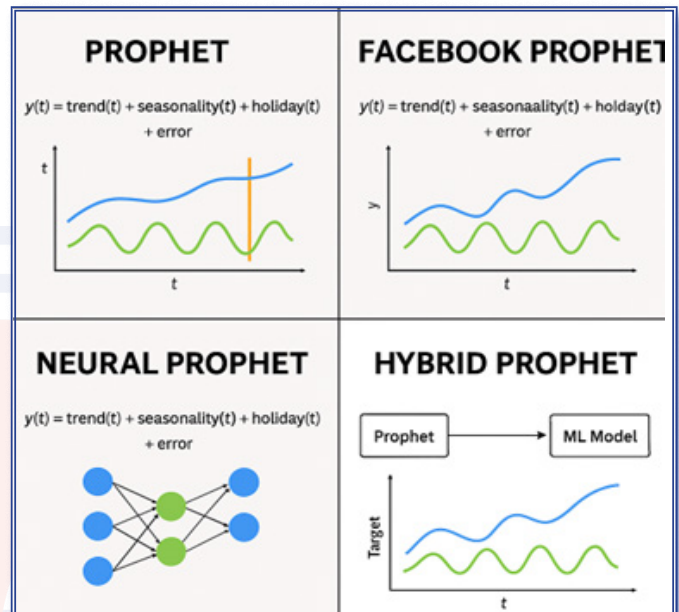
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 28-July	Tuesday 29-July	Wednesday 30-July	Thursday 31-July	Friday 1-Aug
کران پائین	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴
کران بالا	۱۲,۲۱	۱۲,۲۱	۱۲,۲۱	۱۲,۲۱	۱۲,۲۱

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>