

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	324.9359	-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 ۳۳ | هفته دوم | تیر 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 ۴۶

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
PGA					
Dubai (Sep)	67.750	68.150	68.600	69.610	NA
Dubai (Oct)	66.100	65.980	66.320	67.320	NA
Dubai (Nov)	NA	65.140	65.470	66.350	NA
MEC (Sep)	67.750	68.150	68.600	69.610	NA
MEC (Oct)	66.100	65.980	66.320	67.320	NA
MEC (Nov)	NA	65.140	65.470	66.350	NA
Oman (Sep)	68.200	68.160	68.620	69.750	NA
Oman (Oct)	66.550	65.990	66.340	67.460	NA
Oman (Nov)	NA	65.150	65.490	66.490	NA
Dubai cash/Futures	2.655	3.010	3.130	3.260	NA
Oman cash/Futures	3.110	3.020	3.150	3.400	NA
Brent (DTD)	68.160	68.710	69.850	71.140	NA
DTD NSL	68.160	68.710	69.850	71.140	NA
Dated Brent (CIF)	69.440	69.965	70.960	72.080	NA
Brent (Sep)	66.540	66.970	67.720	68.740	NA
Brent (Oct)	65.730	66.070	66.760	67.570	NA
Brent (Nov)	NA	65.450	66.060	66.750	NA
North Sea Basket	69.560	70.095	71.215	72.660	NA
Brent/WTI 1st	2.590	3.000	3.080	3.420	NA
Brent/WTI 2nd	2.910	3.230	3.240	3.540	NA
Brent/WTI 3rd	3.180	3.350	3.290	3.610	NA
Brent EFP (Sep)	0.050	0.100	0.030	0.250	NA
Brent EFP (Oct)	0.060	0.120	0.050	0.280	NA
Brent EFP (Nov)	NA	0.130	0.060	0.290	NA
Swaps (PGA)					
Dubai (Aug)	66.100	65.980	66.320	67.320	NA
Dubai (Sep)	65.370	65.140	65.470	66.350	NA
Dubai (Oct)	NA	64.610	64.980	65.710	NA
MOG (Aug)	66.550	65.990	66.340	67.460	NA
MOG (Sep)	65.820	65.150	65.490	66.490	NA
MOG (Oct)	NA	64.620	65.000	65.850	NA
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.450	0.010	0.020	0.140	NA
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.450	0.010	0.020	0.140	NA
Oman/Dubai Swap (Oct)	NA	0.010	0.020	0.140	NA



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Asia					
Brent (Sep)	67.230	66.710	67.360	68.540	NA
Brent (Oct)	66.330	65.940	66.480	67.370	NA
Brent (Nov)	NA	65.310	65.840	66.540	NA
Brent(DTD)	68.895	68.330	69.100	70.670	NA
Brent/Dubai	-0.645	-1.440	-1.240	-1.070	NA
WTI (Aug)	65.720	65.170	65.630	66.840	NA
WTI (Sep)	64.280	63.900	64.300	65.390	NA
WTI (Oct)	63.100	62.780	63.200	64.090	NA





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	64.670	63.380	63.860	64.720	NA	64.040	64.560	65.460	66.250	NA
Ichthys FC	69.270	67.880	68.460	69.320	NA	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.500	65.640	65.970	66.850	NA	65.870	65.710	66.330	67.020	NA
Qatar LSC	66.100	65.240	65.570	66.450	NA	65.470	65.310	65.930	66.620	NA
South Pars	61.300	60.440	60.770	61.650	NA	60.670	60.510	61.130	61.820	NA
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	61.320	60.030	60.510	61.370	NA	60.690	61.210	62.110	62.900	NA
Senoro	61.420	60.130	60.610	61.470	NA	60.790	61.310	62.210	63.000	NA
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	68.270	66.880	67.460	68.320	NA	67.640	68.060	69.060	69.850	NA
Tapis	71.820	70.430	70.910	71.770	NA	71.190	71.610	72.510	73.300	NA
Belida	64.520	63.130	63.710	64.570	NA	63.890	64.310	65.310	66.100	NA
Kutubu	68.470	67.080	67.660	68.520	NA	67.840	68.260	69.260	70.050	NA
Attaka	64.420	63.030	63.610	64.470	NA	63.790	64.210	65.210	66.000	NA
Ardjuna	64.270	62.880	63.160	64.020	NA	63.640	64.060	64.760	65.550	NA
Banyu Urip	69.270	67.880	68.160	69.020	NA	68.640	69.060	69.760	70.550	NA
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	62.150	61.190	61.620	62.500	NA	61.520	61.260	61.980	62.670	NA
Sokol	66.400	65.440	65.870	66.750	NA	65.770	65.510	66.230	66.920	NA
Kikeh	74.870	73.480	73.510	74.370	NA	74.240	74.660	75.110	75.900	NA
Miri Light	73.820	72.430	72.460	73.320	NA	73.190	73.610	74.060	74.850	NA
Labuan	75.120	73.730	73.760	74.620	NA	74.490	74.910	75.360	76.150	NA
Kimanis	75.320	73.930	73.960	74.820	NA	74.690	75.110	75.560	76.350	NA
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	60.620	59.230	59.510	60.370	NA	59.990	60.410	61.110	61.900	NA
Minas	65.930	65.490	66.095	67.420	NA	65.300	66.670	67.695	68.950	NA
Nile Blend	64.270	62.880	63.360	64.320	NA	63.640	64.060	64.960	65.850	NA
Widuri	66.140	65.940	66.415	67.680	NA	65.510	67.120	68.015	69.210	NA
Daqing	64.420	63.030	63.510	64.470	NA	63.790	64.210	65.110	66.000	NA
Cinta	65.305	65.030	65.575	66.900	NA	64.675	66.210	67.175	68.430	NA
Su Tu Den	71.620	70.230	70.510	71.370	NA	70.990	71.410	72.110	72.900	NA
Bach Ho	73.870	72.480	72.760	73.620	NA	73.240	73.660	74.360	75.150	NA
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	63.570	62.180	62.660	63.620	NA	62.940	63.360	64.260	65.150	NA
Shengli	66.520	65.130	65.610	66.570	NA	65.890	66.310	67.210	68.100	NA
Duri	69.770	68.380	68.860	69.820	NA	69.140	69.560	70.460	71.350	NA
Vincent	74.470	73.080	73.560	74.520	NA	73.840	74.260	75.160	76.050	NA



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

North Sea					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
BNB	68.780	69.295	70.410	71.950	NA
Forties	68.165	68.730	69.865	71.850	NA
Oseberg	70.925	71.450	72.570	73.695	NA
Ekofisk	70.375	70.900	72.020	73.135	NA
Troll	71.025	71.550	72.670	73.795	NA
FOB N Sea WTI Midland	68.600	69.045	70.015	71.140	NA
Statfjord	70.330	70.845	71.960	73.150	NA
Flotta Gold	68.180	68.695	69.910	71.000	NA
Duc	70.180	70.695	71.810	72.950	NA
Grane Blend	70.530	71.045	72.510	73.650	NA
Johan Sverdrup	70.330	70.860	72.460	73.550	NA
Statfjord (CIF)	71.415	71.925	73.030	74.210	NA
Gullfaks (CIF)	72.265	72.775	73.880	75.160	NA
Alvheim (CIF)	72.315	72.825	73.930	75.210	NA
Asgard (CIF)	70.065	70.575	71.680	72.810	NA
North Sea Dated Strip	67.780	68.295	69.410	70.500	NA
European Sour Crude Index	70.283	70.807	72.348	73.453	NA
Dated Brent (CIF)	69.440	69.965	70.960	72.080	NA
BNB (CIF)	70.725	71.235	72.340	73.835	NA
Forties (CIF)	69.505	70.070	71.200	73.165	NA
Oseberg (CIF)	72.150	72.665	73.780	74.865	NA
Ekofisk (CIF)	71.435	71.955	73.070	74.150	NA
Troll (CIF)	72.240	72.760	73.870	74.955	NA
WTI Midland (CIF)	69.565	70.005	70.960	72.080	NA
Johan Sverdrup (CIF)	71.540	72.065	73.665	74.720	NA
North Sea CIF Dated Strip	67.765	68.275	69.380	70.460	NA

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Nigeria					
Agbami	66.900	67.275	68.145	69.000	NA
Akpo	66.950	67.325	68.195	69.050	NA
Bonga	70.100	70.525	71.395	72.450	NA
Bonny Light	68.500	68.875	69.745	70.800	NA
Brass River	68.100	68.475	69.345	70.400	NA
Egina	71.350	71.775	72.645	73.800	NA
Erha	70.000	70.425	71.295	72.450	NA
Escravos	69.750	70.175	71.045	72.200	NA
Forcados	69.950	70.375	71.245	72.300	NA
Qua Iboe	68.800	69.175	70.045	71.100	NA
Usan	66.200	66.575	67.445	68.500	NA
Angola					
Cabinda	68.250	68.625	69.495	70.250	NA
Dalia	68.050	68.525	69.395	70.150	NA
Girassol	68.700	69.175	70.045	70.800	NA
Hungo	66.900	67.275	68.145	68.900	NA
Kissanje	67.950	68.325	69.195	69.950	NA
Nemba	67.200	67.675	68.545	69.300	NA
Pazflor	68.050	68.525	69.395	70.150	NA
Plutonio	66.800	67.375	68.245	69.000	NA
Ghana					
Jubilee	67.800	68.175	69.045	69.800	NA
Republic of Congo					
Djeno	66.300	66.675	67.545	68.300	NA
Chad					
Doba	66.900	67.275	68.145	68.900	NA
30-60 Day Dtd strip	66.800	67.175	68.045	68.800	NA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Med Dtd Strip	67.785	68.320	69.440	70.530	NA
BTC Dtd Strip	67.710	68.220	69.310	70.375	NA
CPC Dtd Strip	67.375	67.800	68.765	69.740	NA
15-45 Day Dtd Strip	67.465	67.915	68.925	69.930	NA
Urals (Rdam)	58.500	59.035	60.155	61.210	NA
Urals (Med)	59.115	59.650	60.770	61.795	NA
Urals (Ex-Baltic)	55.785	56.320	57.440	58.530	NA
Urals FOB Novo Suez	55.785	56.320	57.440	58.530	NA
Urals FOB Novo Afra	55.785	56.320	57.440	58.530	NA
Urals (Primorsk)	55.785	56.320	57.440	58.530	NA
Urals (RCMB)	59.490	60.040	61.180	62.405	NA
KEBCO (CIF Augusta)	70.985	71.520	72.740	74.030	NA
KEBCO (CIF Rotterdam)	70.985	71.520	72.740	74.030	NA
KEBCO (FOB Novo)	67.655	68.190	69.410	70.765	NA
KEBCO (FOB Ust-Luga)	68.215	68.750	69.970	71.295	NA
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.895	67.300	68.120	69.010	NA
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.795	65.200	66.020	66.910	NA
Es Sider	68.010	68.820	70.210	71.575	NA
Siberian Lt	61.115	61.650	62.770	63.795	NA
Saharan Bld	68.410	69.220	70.510	71.575	NA
Azeri Lt	72.010	72.520	73.610	74.675	NA
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	70.965	71.475	72.620	73.685	NA
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	70.440	70.950	72.040	73.165	NA
Azeri Lt FOB Supsa	69.595	70.105	71.195	72.320	NA
BTC FOB Ceyhan	70.700	71.210	72.330	73.425	NA
Suez Blend	68.835	69.370	70.540	71.680	NA
Kirkuk	68.035	68.570	69.740	70.880	NA
CPC Blend CIF	66.275	66.190	67.200	67.730	NA
CPC Blend FOB Suez	63.970	63.935	65.015	65.605	NA
CPC Blend FOB Afra	63.225	63.140	64.150	64.740	NA
Additional War Risk Premium	0.750	0.750	0.750	0.750	NA



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Platts AGS	66.370	66.920	68.980	68.610	NA
WTI FOB USGC Decades Avg	65.760	66.300	68.380	68.030	NA
WTI (Aug)	65.110	65.450	67.450	67.000	NA
WTI (Sep)	63.850	64.150	66.010	65.620	NA
WTI (Oct)	62.760	63.070	64.730	64.400	NA
WTI EFP (Aug)	0.000	0.000	0.000	0.000	NA
WTI EFP (Sep)	0.000	0.000	0.000	0.000	NA
WTI EFP (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.000	NA
Light Houston Sweet	65.510	66.050	68.100	67.750	NA
Light Houston Sweet M2	64.550	64.950	66.810	66.570	NA
LOOP Sour (Aug)	66.010	65.400	67.850	67.950	NA
LOOP Sour (Sep)	64.450	63.900	66.410	67.070	NA
LOOP Sour (Oct)	63.160	62.620	65.130	65.750	NA
Eagle Ford Marker	64.650	65.020	NA	NA	NA
Mars (Aug)	66.110	65.500	67.950	68.050	NA
Mars (Sep)	64.550	64.000	66.510	67.170	NA
Mars (Oct)	63.260	62.720	65.230	65.850	NA
Mars/WTI (Aug)	1.000	0.050	0.500	1.050	NA
Mars/WTI (Sep)	0.700	-0.150	0.500	1.550	NA
Mars/WTI (Oct)	0.500	-0.350	0.500	1.450	NA
LOOP/WTI (Aug)	0.900	-0.050	0.400	0.950	NA
LOOP/WTI (Sep)	0.600	-0.250	0.400	1.450	NA
LOOP/WTI (Oct)	0.400	-0.450	0.400	1.350	NA
LOOP/Mars (Aug)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	NA
LOOP/Mars (Sep)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	NA
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	NA
Dated Brent	68.190	68.950	71.290	71.390	NA
P-Plus WTI	5.000	5.040	5.250	5.170	NA
P-5 WTI	61.640	NA	64.000	63.530	NA
WTI-Delta	1.620	1.660	1.870	1.790	NA



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
33-63 Day Dated Strip	66.700	67.065	67.920	68.655	NA
Hebron	66.950	NA	68.370	69.105	NA
Terra Nova	66.500	NA	67.920	68.655	NA
Hibernia	66.850	NA	68.270	69.005	NA
White Rose	66.550	NA	67.970	68.705	NA
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	0.250	NA	0.450	0.450	NA
Terra Nova	-0.200	NA	0.000	0.000	NA
Hibernia	0.150	NA	0.350	0.350	NA
White Rose	-0.150	NA	0.050	0.050	NA

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
FOB Crude					
Oriente	58.320	58.330	60.120	59.705	NA
Vasconia	64.615	64.730	66.670	66.305	NA
Escalante	65.565	65.930	67.620	67.155	NA
Medanito	65.065	65.430	67.120	66.655	NA
Tupi	67.885	68.425	70.300	70.185	NA
Mero	67.985	68.625	70.500	70.385	NA
Napo	55.570	55.580	57.370	56.955	NA
Castilla Blend	61.615	61.730	63.670	63.305	NA
Liza	68.435	68.975	70.900	70.735	NA
Unity Gold	68.635	69.175	71.100	70.935	NA
Payara Gold	68.735	69.275	71.200	71.035	NA
Latin America WTI strip	63.720	63.980	65.770	65.355	NA
Latin America Futures Brent strip	65.865	66.230	67.920	67.555	NA
Latin America Dated Brent strip	66.985	67.475	69.300	69.135	NA



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Clean							
Med	UKC	30k	22.13	19.67	19.67	19.32	NA
Med	USAC	37k	21.92	20.01	20.01	19.54	NA
Med	Med	30k	10.99	9.69	9.69	9.50	NA
UKC	UKC	22k	11.50	11.06	10.84	9.93	NA
UKC	USAC	37k	16.29	15.49	15.10	14.30	NA
UKC	USGC	37k	21.95	20.82	20.26	19.13	NA
BSea	Med	30k	15.96	14.38	14.38	14.16	NA
PG	West Coast India	35k	17.70	17.49	17.27	17.49	NA
PG	Japan	35k	36.20	35.70	35.11	35.70	NA
Sing	Japan	30k	20.56	20.26	20.38	19.60	NA
Sing	HK	30k	17.00	15.50	15.50	15.17	NA
PG	Japan	55k	34.42	33.92	33.92	33.32	NA
PG	Japan	75k	33.24	32.13	30.94	28.56	NA
Dirty							
Carib	USGC	50k	19.13	19.13	19.39	20.16	NA
Carib	USAC	70k	14.21	13.70	13.70	14.21	NA
Med	Med	80k	13.78	13.78	13.78	13.27	NA
Med	USGC	80k	19.64	19.01	19.01	18.37	NA
UKC	UKC	80k	12.72	12.72	12.72	12.46	NA
UKC	USAC	80k	14.03	13.60	13.60	13.18	NA
WAF	USGC	130k	19.78	19.18	19.18	18.58	NA
UKC	USGC	135k	14.70	14.70	14.70	14.70	NA
Med	USGC	135k	15.84	15.84	15.84	15.84	NA
PG	Asia	80k	33.28	32.56	31.23	30.92	NA
PG	Asia	270k	11.33	10.89	10.78	10.55	NA
PG	USGC	280k	12.22	11.79	11.79	11.58	NA

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Naphtha	61.720	61.980	62.020	62.560	NA
Jet kerosene	84.470	83.880	84.730	85.600	NA
Gasoil	87.110	87.060	88.600	89.650	NA
Gasoil 10 ppm	87.110	87.060	88.600	89.650	NA
Gasoil 50 ppm	86.830	86.780	88.320	89.370	NA
Gasoil 0.05% S	86.490	86.440	88.000	88.780	NA
Gasoil 0.25% S	84.990	84.940	86.500	87.340	NA
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.850	0.970	1.030	1.060	NA
Mogas 92 unl	77.390	77.650	78.260	78.830	NA
Mogas 95 unl	79.200	79.360	80.100	80.190	NA
Mogas 97 unl	80.190	80.330	80.680	80.620	NA
CFR Naphtha	63.460	62.910	63.400	64.030	NA
Naphtha pap.(bal month)	NA	60.700	60.850	61.550	NA
Naphtha pap. (Aug)	60.950	60.150	60.500	61.150	NA
Naphtha pap. (Sep)	60.550	59.800	60.100	60.750	NA
Kerosene pap.(bal month)	NA	83.820	84.850	85.740	NA
Kerosene pap. (Aug)	84.350	83.510	84.590	85.540	NA
Kerosene pap. (Sep)	83.840	83.100	84.130	84.880	NA
Gasoil pap.(bal month)	NA	86.120	87.670	88.740	NA
Gasoil pap. (Aug)	86.200	84.910	86.310	87.290	NA
Gasoil pap. (Sep)	85.220	84.120	85.420	86.200	NA
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
FO 180 CST 2%	433.390	422.030	424.890	422.000	NA
HSFO 180 CST	423.850	412.740	415.540	412.710	NA
180 CST disc/premium	-1.750	-2.500	-3.080	-8.180	NA
HSFO 380 CST	419.410	403.890	406.660	406.750	NA
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	414.650	417.450	419.750	NA
HSFO 180 CST pap. (Aug)	425.600	416.950	421.650	423.550	NA
HSFO 180 CST pap. (Sep)	425.600	415.000	419.150	421.550	NA
MTBE	657.420	653.430	659.550	660.410	NA



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Jet kerosene	85.950	85.480	86.470	87.330	NA
Mogas unl	80.230	80.440	81.070	81.530	NA
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Naphtha	572.750	570.750	572.250	577.375	NA
Nph 2nd 1/2 Aug	575.000	577.000	578.500	583.500	NA
Nph 1st 1/2 Sep	570.500	572.500	574.000	579.000	NA
Nph 2nd 1/2 Sep	NA	569.000	570.500	575.750	NA
FOB Japan					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Gasoil	85.230	85.110	86.590	87.610	NA

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Mogas 92 unl	82.250	82.460	83.090	83.550	NA
Mogas 95 unl	84.060	84.170	84.930	84.910	NA
Jet kerosene	89.700	89.050	89.930	90.670	NA
Gasoil 10 ppm	92.650	92.550	94.110	95.030	NA

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
South China FOB					
Unl 92 RON	657.000	659.500	666.750	670.750	NA
South China, C&F					
Jet kerosene	682.750	678.250	684.750	691.500	NA
Gasoil	651.250	650.500	661.500	669.000	NA
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	462.000	443.000	440.000	442.000	NA



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Naphtha	541.320	541.260	545.160	548.240	NA
HSFO 380 CST	402.060	387.880	391.070	393.740	NA
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Gasoline 95 unleaded	79.610	79.880	80.760	81.230	NA
Gasoline 92 unleaded	77.440	77.720	78.610	79.030	NA
Kerosene	83.570	82.910	83.890	84.710	NA
Gasoil 10 ppm	84.690	84.310	85.730	86.660	NA
Gasoil	84.690	84.310	85.730	86.660	NA

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Naphtha	532.420	531.040	532.540	538.355	NA
Naphtha LR2	535.570	534.820	537.650	545.415	NA
HSFO 180 CST	399.580	389.060	392.830	390.230	NA
HSFO 380 CST	395.140	380.210	383.950	384.270	NA
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
95 RON unleaded	75.990	76.190	76.970	77.020	NA
92 RON unleaded	74.180	74.480	75.130	75.660	NA
Kerosene	81.510	80.960	81.810	82.730	NA
Gasoil 10 ppm	83.980	83.970	85.510	86.600	NA
Gasoil 0.05% S	83.720	83.760	85.300	86.390	NA
Gasoil 0.25% S	83.110	83.150	84.690	85.780	NA
Gasoil	83.980	83.970	85.510	86.600	NA

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	686.500	690.750	698.000	702.500	NA	698.000	701.000	708.250	712.500	NA
Naphtha physical	504.000	510.500	515.750	517.500	NA	519.250	524.000	529.250	530.750	NA
Jet av. fuel	680.750	690.000	702.500	711.750	NA	703.000	709.750	722.250	731.250	NA
ULSD 10 ppm	681.250	699.250	715.000	727.000	NA	693.250	709.750	725.500	737.250	NA
Gasoil 0.1%	674.500	689.750	712.000	726.000	NA	685.750	699.750	722.000	735.750	NA
1% fuel oil	433.000	439.750	457.750	458.750	NA	452.000	458.500	476.500	477.500	NA
3.5% fuel oil	401.250	402.250	411.250	407.750	NA	419.750	420.500	429.500	426.000	NA
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	721.000	726.250	736.750	741.750	NA
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	533.500	538.000	543.250	545.250	NA
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	530.750	534.250	539.500	540.750	NA
Jet kerosene	693.250	700.500	713.250	723.000	NA	704.500	711.250	723.750	732.750	NA
ULSD 10 ppm	683.000	703.250	722.250	737.500	NA	690.500	710.500	729.250	744.000	NA
Diesel 10 ppm NWE	682.750	703.000	722.000	737.500	NA	692.000	712.000	730.750	745.500	NA
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	692.750	712.500	731.250	745.750	NA
Gasoil 0.1%	671.000	685.000	696.000	706.500	NA	685.750	699.000	709.750	719.250	NA
1% fuel oil	418.500	420.250	426.750	428.000	NA	438.250	440.000	446.500	447.750	NA
3.5% fuel oil	391.250	393.000	398.250	399.250	NA	409.500	411.250	416.500	417.500	NA
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	751.500	746.750	747.250	752.250	NA					
Prem unl	689.750	695.000	705.500	710.500	NA					
Reformate	713.250	709.000	719.500	724.500	NA					
Eurobob	675.750	681.000	691.500	696.500	NA					
E10 Eurobob	674.000	675.750	686.500	693.000	NA					
Naphtha physical	526.750	530.250	535.500	536.750	NA					
Jet kerosene	699.500	706.250	719.500	731.500	NA					
Diesel 10 ppm*	682.250	704.750	725.250	747.500	NA					
Gasoil 50 ppm	675.250	697.750	718.250	723.750	NA					
Gasoil 0.1%*	662.250	677.750	688.500	698.000	NA					
DMA MGO 0.1%*	650.750	662.500	673.250	683.250	NA					
1% fuel oil	425.750	425.500	430.750	431.000	NA					
3.5% fuel oil	410.500	412.250	417.500	418.500	NA					
3.5% 500 CST fuel oil	408.500	410.250	415.500	416.500	NA					
380 CST	414.000	415.000	423.000	423.000	NA					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
FOB NEW					
Gasoline	623.500	631.000	638.000	642.500	NA
CIF West Africa					
Gasoline	646.750	653.250	659.750	663.250	NA
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	686.500	705.500	720.750	734.000	NA
Gasoil 0.3%	676.500	695.500	710.750	724.000	NA

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Unl 87	208.460	211.280	213.540	213.110	NA
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	209.710	212.530	214.790	214.360	NA
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)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Unl 87	191.370	193.930	195.580	195.340	NA
Unl RBOB	192.620	195.170	196.830	196.590	NA
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
No. 6 1% S max	67.490	67.610	69.290	69.020	NA
No. 6 1% S max 1s strip	67.240	67.550	69.290	69.020	NA
USAC HSFO	66.820	66.470	67.750	67.180	NA
No. 6.1 S max pap bal M	NA	67.500	69.250	69.000	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	67.150	66.400	68.150	67.900	NA
No. 6 1.0% S pap 2nd M	66.050	65.400	67.150	66.900	NA



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Pipeline					
Unl 87	203.960	207.030	208.790	207.960	NA
Unl 89	212.060	215.130	216.890	215.980	NA
Prem unl 93	224.210	227.280	229.040	228.010	NA
CBOB 87	191.710	194.430	196.540	195.710	NA
CBOB 93	209.210	212.030	214.040	213.860	NA
RBOB 83.7	202.960	205.530	207.290	206.460	NA
RBOB 91.4	218.960	221.530	223.790	222.960	NA
Jet/kero 54	206.130	209.190	215.270	211.380	NA
Jet/kero 55	207.130	210.190	216.270	212.380	NA
ULS Kero	217.130	220.190	226.270	222.380	NA
ULSD	222.980	227.440	235.920	231.880	NA
No. 2	204.880	209.190	217.170	213.230	NA
ULS Heating Oil	207.930	212.140	220.020	216.130	NA
Light Cycle Oil	197.980	202.180	210.050	206.200	NA
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	NA
ULSD Spread	1.000	1.000	1.000	1.000	NA
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	NA
FOB Cargo					
Export ULSD	207.720	212.550	220.430	215.840	NA
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.000	1.000	1.000	1.000	NA
ULSD Brazil	1.750	1.750	1.750	1.750	NA
ULSD EN590	2.250	2.250	2.250	2.250	NA
Jet A	4.000	4.000	4.000	4.000	NA
Jet A-1	5.000	5.000	5.000	5.000	NA
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-1.750	-2.250	-2.750	-1.500	NA
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	NA
Line 1+3	-0.750	-1.250	-1.750	-0.500	NA
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	NA
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	NA
Line 2+3	0.000	0.000	0.000	0.000	NA



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	64.970	64.590	65.790	65.970	NA
No. 6 1.0% S 6 API	68.400	68.670	70.020	70.300	NA
USGC HSFO	61.970	61.590	62.790	62.970	NA
RMG 380	61.970	61.590	62.790	62.970	NA
USGC HSFO swap BalMo(Jul)	61.600	61.400	62.900	62.550	NA
USGC HSFO swap M1(Aug)	60.250	60.200	61.800	61.450	NA
USGC HSFO swap M2(Sep)	NA	59.050	60.500	60.150	NA
(¢/gal)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	4.350	4.250	4.150	4.150	NA
Prem CBOB -1 psi	3.750	3.650	3.750	3.500	NA
CBOB +1 psi	-1.700	-1.750	-1.800	-1.800	NA
Prem CBOB +1 psi	-1.700	-1.750	-1.800	-1.800	NA
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	128.250	129.750	133.750	133.000	NA
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	484.790	490.460	505.580	502.740	NA
Naphtha USGC vs	-75.250	-72.500	-74.000	-68.250	NA
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	129.000	130.500	134.500	133.750	NA
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	517.290	523.310	539.350	536.340	NA
DAP LSR Naphtha Parcel diff	3.000	3.000	3.000	3.000	NA
Naphtha barge	149.210	152.030	154.290	150.860	NA
Heavy naphtha barge	152.210	155.030	157.290	153.860	NA
MTBE	183.210	190.080	192.340	195.160	NA
Alkylate	222.460	225.280	227.540	227.110	NA
Raffinate	162.210	165.030	167.290	166.860	NA
Reformat	249.460	252.280	254.540	254.110	NA



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Argentina					
ULSD DAP La Plata	98.310	99.930	102.970	100.480	NA
Colombia					
FO 1.75% S FOB	65.680	65.430	66.910	66.490	NA
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.980	58.860	60.060	59.100	NA
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	62.680	62.430	63.910	63.490	NA
RON 93 DAP Esmeraldas	86.810	87.810	87.440	87.580	NA
ULSD DAP Esmeraldas	95.770	97.630	100.800	98.770	NA
Peru					
ULSD DAP Callao	96.770	98.630	101.800	99.770	NA
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	80.960	82.140	82.660	82.180	NA
Gasoline DAP Rosarito	86.190	87.300	87.940	87.490	NA
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	85.720	86.830	87.470	87.020	NA
ULSD DAP Eastern Mexico	90.070	92.100	95.320	92.870	NA
ULSD DAP Rosarito	95.770	97.530	100.590	98.400	NA
ULSD DAP Lazaro Cardenas	95.240	97.000	100.060	97.870	NA
Jet DAP Eastern Mexico	91.750	93.050	95.290	93.040	NA
Jet DAP Rosarito	97.370	98.620	101.050	99.100	NA
Jet DAP Lazaro Cardenas	96.870	98.120	100.550	98.600	NA

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	714.83-715.83	727.83-729.83	702.50-703.50	NA	730.50-731.50	NA
H2 Jul	711.00-713.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H1 Aug	714.00-716.00	NA	-12.00	NA	730.00-732.00	NA
H2 Aug	714.00-716.00	NA	-12.00	NA	730.00-732.00	NA
H1 Sep	715.00-717.00	NA	NA	NA	730.00-732.00	NA
H2 Sep	715.00-717.00	NA	NA	NA	730.00-732.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5893-5913
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5855-5875
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5895-5915
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5930-5950
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6000.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jul	714.50-716.50	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	713.50-715.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	713.50-715.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	712.50-714.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	710.50-712.50	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	708.50-710.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	706.50-708.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	660.00-662.00	NA	715.00-717.00	739.00-741.00	NA	5564-5566
H2 Jul	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	658.00-660.00	-	716.00-718.00	745.00-747.00	707.00-709.00	NA
H2 Jul	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	715.50-716.50	736.50-737.50	NA	NA	730.00	NA
H2 Jul	722.00-724.00	743.00-745.00	NA	NA	737.00	NA
H1 Aug	715.00-717.00	736.00-738.00	NA	NA	730.00	NA
H2 Aug	715.00-717.00	736.00-738.00	NA	NA	730.00	NA
H1 Sep	712.00-714.00	733.00-735.00	NA	NA	727.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6103.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6140.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6150.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6020.00
OX	879.00-881.00	NA	884.00-886.00	NA	869.00-871.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	817.67-819.67	NA	838.00-840.00	NA	-	NA
H2 Jul	839.00-841.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	829.00-831.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	829.00-831.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	812.00-814.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	812.00-814.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7089-7109
PX derivatives						
Aug	NA	820.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	814.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	811.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	809.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	808.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	807.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	903.50-904.50	938.00-940.00	938.50-939.50	943.50-944.50	913.50-914.50	NA
H2 Jul	923.00-925.00	NA	NA	NA	933.00-935.00	NA
H1 Aug	903.00-905.00	NA	NA	NA	913.00-915.00	NA
H2 Aug	903.00-905.00	NA	NA	NA	913.00-915.00	NA
H1 Sep	893.00-895.00	NA	NA	NA	903.00-905.00	NA
H2 Sep	893.00-895.00	NA	NA	NA	903.00-905.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7635-7655
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7645-7665
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7475-7495
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6675.00
CPL FL	NA	NA	1294.00-1296.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1289.00-1291.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	339.00-341.00	332.00-334.00	339.00-341.00	255.00	277.00-279.00	2424-2426
Methanol CP CFR Asia (JULY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	23.25	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	272.60	NA	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	282.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	283.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	283.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	284.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	285.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	287.00	NA
eMethanol cost	1670.90 FOB Shanghai					
MTBE	662.17-664.17 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.989		-	
MTBE	630.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	714.03-715.03	FOB Korea	SM	926.100	FOB China
Benzene	731.50-732.50	CFR China	SM	7626-7646	East China prompt
Benzene	701.80-702.80	FOB SEA	SM	7594-7614	East China Bal-M1
Benzene East China	5906-5926	China Domestic	SM	7461-7481	East China M2
Toluene	660.00-662.00	FOB Korea	Methanol	279.20-281.20	CFR China
Toluene	5631-5633	China Domestic	Methanol	345.00-347.00	CFR SE Asia
Toluene	739.20-741.20	CFR India	Methanol	2457.00-2459.00	China Domestic
Toluene	681.600	FOB China	Methanol	261.900	CFR India
PX	833.70-835.70	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	23.660	India Domestic Ex-tank
PX	854.70-856.70	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	276.618	India Domestic Ex-tank
PX	7222-7242	East China prompt	eMethanol cost	1667.895	FOB Shanghai
Iso-MX	736.80-737.80	FOB Korea	MTBE	657.80-659.80	FOB Singapore
Iso-MX	757.80-758.80	CFR Taiwan	MTBE factor	0.996	FOB Singapore
Iso-MX	751.300	CFR China	MTBE	630.000	FOB China
Iso-MX	6140.000	China Domestic	Naphtha (July 4)	577.00-580.50	CFR Japan
SM	898.70-899.70	FOB Korea	-	-	-
SM	933.20-935.20	CFR Taiwan	-	-	-
SM	908.70-909.70	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
12.38	13.125	3.456	10.6602	2025/30/6
12.38	13.105	3.415	10.4619	2025/1/7
11.575	13.165	3.488	10.6529	2025/2/7
11.571	13.16	3.409	10.8549	2025/3/7
NA	NA	NA	NA	2025/4/7



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	808-810	NA	859-861	NA	NA	849-851
Propylene	744-746	789-791	734-736	749-751	794-796	NA
Butadiene	1039-1041	1059-1061	959-961	NA	1059-1061	1059.00-1061.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	20.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Ethylene CFR SE Asia	859-861	859-861	859-861	859-861	859-861	859.00-861.00
Propylene FOB Korea	744-746	744-746	744-746	744-746	744-746	744.00-746.00
Propylene CFR China	794-796	794-796	794-796	794-796	794-796	794.00-796.00
Butadiene CFR China	1089-1091	1079-1081	1079-1081	1069-1071	1059-1061	1075.00-1077.00
Butadiene FOB China	1040.00	1040.00	1040.00	1040.00	1040.00	1040.00
Butadiene FOB Korea	1039-1041	1039-1041	1039-1041	1039-1041	1039-1041	1039.00-1041.00
Butadiene CFR NE Asia	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059.00-1061.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	405.000	405.000	400.000	400.000	395.000	401.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	772.326	772.326	762.791	762.791	753.256	764.698
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	979.535	979.535	967.442	967.442	955.349	969.861
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	521.000	521.000	517.000	517.000	513.000	517.800



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	654-658	711-713	633.000	632-634	4790-4810
MEG	516-518	NA	NA	508-510	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	658.00	650.00	645.00	642.00	633.00	645.60
PTA CFR China	657-659	649-651	644-646	641-643	632-634	644.60-646.60
PTA CFR India	735-737	727-729	723-725	720-722	711-713	723.20-725.20
PTA China Domestic	4993-5013	4970-4990	4929-4949	4866-4886	4790-4810	4909.60-4929.60
MEG CFR China	505-507	508-510	512-514	511-513	508-510	508.80-510.80
MEG China Domestic	4320-4340	4330-4350	4360-4380	4355-4375	4339-4359	4340.80-4360.80

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	890.000	895.000	890.000	890.000	890.000	891.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	950.000	950.000	950.000	940.000	946.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1300.000	1310.000	1310.000	1310.000	1300.000	1306.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	949.000	935.000	935.000	935.000	935.000	937.800
Food Grade Pellets FOB India	1249.000	1245.000	1245.000	1245.000	1245.000	1245.800
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	530.000	550.000	530.000	530.000	525.000	533.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	745.000	760.000	745.000	745.000	740.000	747.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	830.000	850.000	830.000	830.000	825.000	833.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	714-716	679-681	NA	739-741
PVC Ethylene (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	591.00-593.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1094-1096	1110.00	1160.00
LLDPE Butene	859-861	954-956	950.00	929-931
LLDPE Metallocene C6	1029-1031	1109-1111	1115.00	1144-1146
HDPE YARN	889-891	924-926	965.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	899-901
HDPE BLMDG	849-851	904-906	850.00	899-901
HDPE FILM	869-871	904-906	910.00	909-911
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	960.00
PP RAFFIA	879-881	909-911	890.00	964-966
PP INJECTION	879-881	909-911	890.00	964-966
IPP FILM	919-921	949-951	930.00	989-991
BOPP	899-901	919-921	900.00	969-971
BLOCK COPOL	939-941	949-951	930.00	1004-1006
PS G-P	1079-1081	1089-1091	NA	NA
HIPS	1179-1181	1189-1191	NA	NA
ABS INJ	1309-1311	1319-1321	NA	NA
MMA	1205.00	1305.00	NA	NA
PMMA	1770.00	1895.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9480-9520
LLDPE	7330-7370
HDPE FILM	7780-7820
PP RAFFIA	7160-7200
PVC ethylene-based	4950-4970
PVC carbide-based	4760-4780
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	869.00-871.00
LDPE	1024.00-1026.00
LLDPE	859.00-861.00
PP RAFFIA	869.00-871.00
PP INJECTION	869.00-871.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1160.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	847.00-849.00
LDPE	1002.00-1004.00
LLDPE	837.00-839.00
PP RAFFIA	847.00-849.00
PP INJECTION	847.00-849.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	774-776	869-871	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6955.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8230.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7185.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6820.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	38000	36700	3.540
Mixed Xylenes	18600	26200	-29.010
Styrene	98800	106500	-7.230
South China			
Toluene	9000	8000	12.500
Mixed Xylenes	2200	4700	-53.190
Styrene	18600	23000	-19.130

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۴ 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	721.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	757.00-757.50	CIF ARA	720.65-721.15	NA	NA
Benzene M1 Jul	755.75-756.25	CIF ARA	720.15-720.65	NA	NA
Benzene M2 Aug	765.75-766.25	CIF ARA	730.15-730.65	NA	NA
Toluene	805.50-806.00	CIF ARA	792.95-793.45	NA	NA
Toluene M1	806.00-806.50	CIF ARA	793.15-793.65	NA	NA
Toluene M2	796.75-797.25	CIF ARA	785.40-785.90	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	109.75	CIF ARA	109.85	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	109.75	CIF ARA	109.85	NA	NA
Toluene TDI	800.50-801.00	FOB ARA	788.95-789.45	NA	NA
Toluene TDI M1	801.00-801.50	FOB ARA	789.15-789.65	NA	NA
Toluene TDI M2	791.75-792.25	FOB ARA	781.40-781.90	NA	NA
Mixed xylene	795.50-796.00	CIF ARA	782.00-782.50	NA	NA
Mixed xylene M1	796.00-796.50	CIF ARA	782.20-782.70	NA	NA
Mixed xylene M2	786.75-787.25	CIF ARA	774.45-774.95	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	99.75	CIF ARA	98.90	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	99.75	CIF ARA	98.90	NA	NA
Mixed xylene	790.50-791.00	FOB ARA	778.00-778.50	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	NA-NA	NA
Paraxylene	853.75-854.25	FOB ARA	872.15-872.65	NA	NA
Paraxylene M1 Jul	853.75-854.25	FOB ARA	872.15-872.65	NA	NA
Paraxylene M2 Aug	853.75-854.25	FOB ARA	872.15-872.65	NA	NA
Styrene monomer	1019.75-1020.25	FOB ARA	1006.35-1006.85	NA	NA
Styrene monomer M1 Jul	1019.75-1020.25	FOB ARA	1006.35-1006.85	NA	NA
Styrene monomer M2 Aug	1019.75-1020.25	FOB ARA	1016.35-1016.85	NA	NA
Ethylbenzene	857.25	FOB ARA	820.90	NA	NA
Ethylbenzene M1	856.00	FOB ARA	820.40	NA	NA
Ethylbenzene M2	866.00	FOB ARA	830.40	NA	NA
MTBE	859.50-860.00	FOB ARA	841.15-841.65	NA	NA
MTBE factor	1.226	FOB ARA	1.226	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	172.50	FOB ARA	160.10	NA	NA
Methanol T2	248.00-248.50	FOB Rotterdam	256.60-257.10	NA	498.00
Methanol T2 M1	248.00	FOB Rotterdam	256.80	NA	NA
Methanol T2 M2	252.00	FOB Rotterdam	257.60	NA	NA
eMethanol cost	2349.69	FOB Rotterdam	2346.73	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1319.58	Delivered Rotterdam	1318.02	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	307.49	Delivered Rotterdam	321.26	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	586.38	Delivered Rotterdam	612.63	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	743.70	Delivered Rotterdam	777.00	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jul)	267.95-268.05	266.95-267.05	271.50-272.50
Benzene M2 (Aug)	270.95-271.05	269.95-270.05	NA
Benzene M1 DDP (Jul)	265.95-266.05	264.95-265.05	NA
Benzene M2 DDP (Aug)	268.95-269.05	267.95-268.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	269.00	277.50	NA
Ethylbenzene M2 DDP	269.00	277.50	NA
Toluene Comm	264.95-265.05	NA	NA
NITN M1 (Jul)	288.95-289.05	287.45-287.55	NA
NITN M2 (Aug)	288.95-289.05	287.45-287.55	NA
Xylenes			
Isomer	285.95-286.05	NA	NA
Mixed M1 (Jul)	285.95-286.05	284.45-284.55	NA
Mixed M2 (Aug)	285.95-286.05	284.45-284.55	NA
Ortho (¢/lb)	45.50-46.50	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	900.42-910.42	910.46-920.46	52.00-52.00
Cumene	327.28-327.38	NA	NA
Styrene M1 (Jul) (¢/lb)	46.47-46.97	46.13-46.63	46.15-46.65
Styrene M1 (Jul) (\$/mt)	1030.00	1022.50	NA
Styrene M2 (Aug) (¢/lb)	46.47-46.97	46.13-46.63	NA
Styrene M2 (Aug) (\$/mt)	1030.00	1022.50	NA
MTBE	195.11-195.21	190.15-190.25	NA
MTBE (\$/mt)	691.189	673.614	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-16.700	-20.150	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-59.150	-71.368	NA
Methanol M1 (Jul)	86.75-87.25	86.75-87.25	119.50-119.50
Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	288.88-290.54	288.88-290.54	239.00-239.00
Methanol M2 (Aug)	86.75-87.25	86.75-87.25	NA
Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	288.88-290.54	288.88-290.54	NA
Methanol M3 (Sep)	87.00	87.00	NA
Methanol M3 (Sep) (\$/mt)	289.71	289.71	NA
eMethanol cost (¢/gal)	418.333	410.498	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1393.050	1366.960	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul)	296.697	296.697	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	988.000	988.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug)	296.697	296.697	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	988.000	988.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	306.710	306.710	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	584.889	584.889	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	741.810	741.810	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Aug)	519.500	518.500	510.500	509.250	516.000
11:11 North Asia (H2 Aug)	517.500	519.000	510.500	510.250	517.500
11:11 North Asia (H1 Sep)	517.500	519.500	511.500	511.250	518.500
11:11 North Asia cargo	518.500	518.750	510.500	509.750	516.750
Propane North Asia cargo (H1 Aug)	534.500	533.500	524.500	523.000	528.500
Propane North Asia cargo (H2 Aug)	532.500	534.000	524.500	524.000	530.000
Propane North Asia cargo (H1 Sep)	532.500	534.500	525.500	525.000	531.000
Propane North Asia cargo	533.500	533.750	524.500	523.500	529.250
Propane East China cargo	536.500	536.750	527.500	560.000	557.000
Propane South China cargo	535.000	535.250	526.000	558.000	555.000
Propane Taiwan cargo	533.500	533.750	524.500	523.500	529.250
Butane North Asia cargo (H1 Aug)	504.500	506.500	496.500	495.500	503.500
Butane North Asia cargo (H2 Aug)	502.500	507.000	496.500	496.500	505.000
Butane North Asia cargo (H1 Sep)	502.500	507.500	497.500	497.500	506.000
Butane North Asia cargo	503.500	506.750	496.500	496.000	504.250
Butane East China cargo	506.500	509.750	499.500	532.500	532.000
Butane South China cargo	505.000	508.250	498.000	530.500	530.000
Butane Taiwan cargo	503.500	506.750	496.500	496.000	504.250
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	684.500	669.250	665.500	666.250	669.000
LPG Philippines	679.500	664.250	660.500	661.250	664.000
FOB Pressurized					
LPG East China	633.500	618.250	614.500	615.250	618.000
LPG South China	633.500	618.250	614.500	615.250	618.000
LPG Singapore	633.500	618.250	614.500	615.250	618.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
FOB persian Gulf					
Propane cargo	575.000	558.000	555.500	558.000	585.000
Butane cargo	545.000	528.000	525.500	529.500	560.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	506.000	509.000	502.000	503.000	506.000
Propane FOB ARA	500.000	499.000	512.000	523.000	521.000
Propane FCA ARA	529.000	532.000	535.000	545.000	548.000
Bio-Propane FCA NWE	1353.500	1360.500	1353.500	1355.000	1356.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	898.000	902.000	902.000	902.500	900.000
Propane CIF NWE Large Cargo	455.500	458.500	451.500	452.500	456.000
Propane FOB NWE Large Cargo	429.250	432.250	425.250	426.250	429.750
Propane CIF Poland Coasters	546.000	549.000	542.000	543.000	546.000
Propane FCA Poland	656.000	659.000	652.000	653.000	656.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	685.750	688.750	681.750	682.750	686.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	560.500	563.500	556.500	557.500	561.000
Propane CIF 7000+ mt	477.500	480.500	473.500	474.500	478.000
Propane CIF Med Large Cargo	485.500	488.500	481.500	482.500	486.000
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 ۴ جولای ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	530.750	534.250	539.500	540.750	542.000
Naphtha Cargoes FOB Med	504.000	510.500	515.750	517.500	518.250
Naphtha C+F Japan Cargo	572.750	570.750	572.250	577.375	578.750
Naphtha Cargo FOB USGC	484.790	490.460	505.580	502.740	NA
Bionaphtha	1380.750	1384.250	1389.500	1390.750	1392.000
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	17.375	17.750	18.625	19.000	NA
Ethane purity M1	21.625	22.000	22.875	23.250	NA
Ethane purity M2	21.750	22.125	22.875	23.375	NA
Propane M1	72.250	71.000	70.875	71.500	NA
Propane M2	72.625	71.875	71.750	72.375	NA
Normal butane M1	86.000	84.000	84.250	84.000	NA
Normal butane M2	85.875	84.750	85.000	85.000	NA
Isobutane	96.250	95.250	92.750	91.250	NA
Natural gasoline M1	126.000	127.500	131.500	130.750	NA
Natural gasoline M2	126.250	127.500	131.500	130.750	NA
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Propane	376.425	369.910	369.260	372.515	NA
Normal butane	389.580	380.520	381.655	380.520	NA
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Natural gasoline	126.750	127.750	131.625	130.875	NA
Conway, Kansas					
(¢/gal)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Ethane/propane mix	17.000	16.000	17.000	16.000	NA
Propane	70.500	69.750	69.250	69.250	NA
Propane M2	70.750	70.000	69.500	69.500	NA
Normal butane	82.000	80.500	80.500	80.500	NA
Isobutane	108.000	107.000	103.500	100.000	NA
Natural gasoline	130.000	129.500	132.250	131.250	NA
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Propane	407.470	398.770	402.160	403.720	NA
Propane vs. Mt Belvieu	24.750	24.750	24.750	24.750	NA
Butane	406.610	398.870	403.490	405.300	NA
Butane vs. Mt Belvieu	18.120	18.120	18.120	18.120	NA
LPG 22:22	405.090	396.890	400.870	402.560	NA
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	19.480	19.480	19.480	19.480	NA
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Houston to NWE	69.000	69.000	71.250	71.250	NA
Houston to Japan	124.000	124.000	128.000	128.000	NA
Houston to Morocco	65.250	65.250	67.500	67.500	NA



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Import Parity Prices					
LPG Suape	485.000	482.620	483.230	481.400	NA
LPG Santos	493.070	490.690	491.530	489.690	NA
(R\$/kg)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
LPG Suape	2.630	2.640	2.620	2.610	NA
LPG Santos	2.680	2.680	2.670	2.660	NA
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Propane Suape	468.740	461.010	465.030	467.560	NA
Propane Santos	488.230	480.490	485.110	487.630	NA
(R\$/kg)	30-Jun	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul
Propane Suape	2.550	2.520	2.520	2.540	NA
Propane Santos	2.650	2.630	2.630	2.640	NA

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	6-Jun	13-Jun	20-Jun	27-Jun	4-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	492.000	NA	542.800	520.000	505.200
Propane FOB ARA	480.000	NA	530.000	516.800	511.000
Propane FCA ARA	485.000	NA	542.400	543.800	537.800
Bio-Propane FCA NWE	1334.800	NA	1401.800	1378.700	1355.700
Bio-Propane FCA NWE Premium	879.000	NA	909.600	909.500	900.900
Propane CIF NWE Large Cargo	455.800	NA	492.200	469.200	454.800
Butane FOB NWE Seagoing	419.400	NA	474.600	468.200	468.400
Butane FOB ARA	428.400	NA	490.800	451.800	423.600
Butane FCA ARA	432.400	NA	494.800	455.800	427.600
Butane CIF NWE Seagoing	448.000	NA	502.400	463.800	457.000
Butane CIF NWE Large Cargo	453.000	NA	506.400	462.850	454.650
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	575.050	NA	611.450	600.450	685.050
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	560.800	NA	597.200	574.200	559.800
Propane CIF 7000+ mt	477.800	NA	514.200	491.200	476.800
Butane FOB West Med Coaster	454.400	NA	512.000	581.850	624.000
Butane CIF Morocco	452.800	NA	515.300	494.450	468.350



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 ۴ جولای ۲۰۲۵



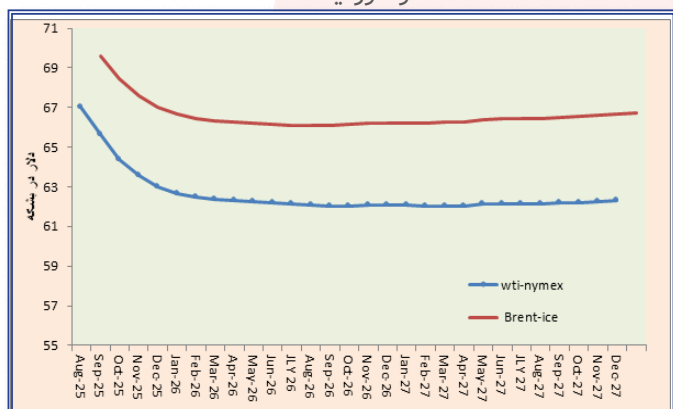
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

صعودی قیمت نفت تشدید شد اما در روز پنجشنبه بعد از آنکه وزیر امور خارجه ایران اعلام کرد که ایران همچنان به پیمان منع گسترش سلاحهای هسته‌ای پایبند است، روند قیمت نزولی شد و در روز جمعه به دلیل احتمال تسریع در برنامه افزایش تولید اوپک پلاس، روند نزولی قیمت ادامه یافت.

در ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۳ ژوئیه ۲۰۲۵



« ادامه بحران ایران و اسرائیل و افزایش ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا

در هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۲۷ ژوئن تغییرات زیادی نداشت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۱/۳ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۸/۹۶ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۳ درصد افزایش به ۶۸/۱۹ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۰/۹ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۶/۳۰ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه در طی روزهای دوشنبه و سه شنبه تحت تاثیر بحران ایران و اسرائیل و احتمال شروع مجدد آن روند افزایشی داشت و در روز چهارشنبه بعد از آنکه رئیس جمهور ایران قانون تصویب شده در مجلس مبنی بر الزام دولت به تعلیق همکاری با آژانس انرژی اتمی برای اجرا به سازمان انرژی اتمی، شورای عالی امنیت ملی و وزارت امور خارجه ابلاغ کرد، روند

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

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵	۶۳/۸۹	-۱/۰	۶۱/۱۹	-۰/۳	۶۴/۰۱	-۱/۵
هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵	۶۴/۹۸	۱/۷	۶۳/۳۵	۳/۵	۶۵/۳۹	۲/۱
هفته منتهی به ۱۳ ژوئن ۲۰۲۵	۶۸/۷۶	۵/۸	۶۶/۵۹	۵/۱	۶۹/۴۵	۶/۲
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



کاهش ارزش دلار و بیشتر شدن احتمال کاهش نرخ بهره آمریکا شد؛

۱۱. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت چین به ۴۹/۷ رسید که ۰/۲ بالاتر از ماه قبل بود و PMI بخش صنعت نیز به ۵۰/۵ رسید که ۰/۲ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۲. در فصل اول ۲۰۲۵ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۰/۷ درصد رسید در حالیکه رشد آن در فصل قبل ۰/۱ درصد بود؛

۱۳. در ماه ژوئن نرخ رشد تورم در آلمان به ۲ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۴. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت آلمان به ۴۹ رسید که ۰/۷ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۵ رسید که ۰/۱ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۶. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۲/۹ رسید که ۰/۹ بالاتر از ماه قبل بود؛

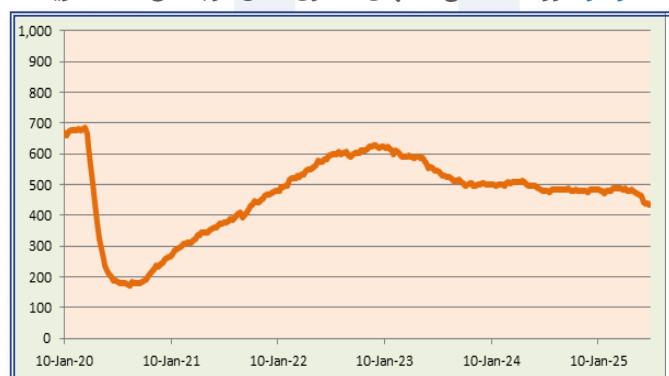
۱۷. در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۳ هزار درخواست رسید که ۴ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود

۱۸. در ماه ژوئن شغل های ایجاد شده در بخش غیر کشاورزی آمریکا به ۱۴۷ هزار شغل رسید که ۳ هزار شغل بیشتر از ماه قبل بود

۱۹. در ماه ژوئن نرخ بیکاری در آمریکا به ۴/۱ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود

۲۰. در ماه می رشد سفارشات خرید کارخانه ای در آمریکا به ۸/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه گذشته ۳/۹- درصد بود؛

نمودار ۲: روند هفتگی دکلهای حفاری فعال در بخش نفت آمریکا



وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قرارداد ماه اول برنت ۶۹/۵۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۵۸ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۷/۰۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۳/۴۴ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده اشاره می شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. ادامه بحران ایران و اسرائیل علیرغم اعلام آتش بس بین دو کشور توسط ترامپ و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

۲. تصویب قانون الزام دولت به تعلیق همکاری با آژانس انرژی اتمی در مجلس و ابلاغ آن برای اجرا به سازمان انرژی اتمی، شورای عالی امنیت ملی و وزارت امور خارجه توسط رئیس جمهور ایران؛

۳. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۴. تحریمهای جدید آمریکا علیه ایران؛

۵. توافق تجاری اولیه بین آمریکا و ویتنام؛

۶. در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۲۳۹/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۲/۷۶۵ میلیون بشکه رسید؛

۷. تضعیف ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۹۷/۳۱ بود که در هفته منتهی به ۴ ژوئیه به ۹۶/۶۱ رسید؛

۸. در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ذخایر نفت منطقه کوشینگ با ۱/۵ میلیون بشکه کاهش به ۲۰/۷ میلیون بشکه رسید؛

۹. عربستان سعودی قیمت رسمی فروش نفت خود را برای ماه آگوست افزایش داد؛

۱۰. انتشار گزارشهایی مبنی بر اینکه ترامپ قصد دارد رئیس فدرال رزرو را زودتر از موعد تعیین کند که باعث



رسید که ۰/۱ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛
۱۱. در ماه می نرخ بیکاری منطقه یورو با ۰/۱ درصد
افزایش به ۶/۳ درصد رسید؛

۲۱. در هفت روز منتهی به ۲۴ ژوئن خالص وضعیت خرید
بورسبازان در بازار نایمکس به ۲۳۳ هزار قرارداد رسید
که ۲ هزار قرارداد بیشتر از هفته ماقبل بود؛

۲۲. در هفته منتهی به ۴ ژوئیه تعداد دکل‌های حفاری
فعال در بخش نفت آمریکا با ۷ دکل کاهش به ۴۲۵
دکل رسید.

عوامل تضعیف‌کننده:

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؛

۳. هشت کشور اوپک پلاس در پنجم ژوئیه تصمیم
گرفتند که برنامه افزایش تولید خود را تسریع کنند و در
ماه آگوست ۵۴۸ هزار بشکه در روز تولید خود را افزایش
دهند؛

۴. وزیر امور خارجه ایران اعلام کرد که ایران همچنان
به پیمان منع گسترش سلاحهای هسته‌ای پایبند است؛

۵. انتشار اخباری مبنی بر احتمال از سرگیری مذاکرات
بین ایران و آمریکا در اسلو؛

۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته
منتهی به ۲۷ ژوئن ذخایر نفت خام ۳/۹ میلیون بشکه
افزایش یافت و به ۴۱۹ میلیون بشکه رسید؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته
منتهی به ۲۷ ژوئن ذخیره سازهیهای بنزین ۴/۲ میلیون
بشکه افزایش یافت؛

۸. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی
به ۲۷ ژوئن ذخیره سازهیهای نفت خام آمریکا ۰/۶۸۰
میلیون بشکه افزایش یافت؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته
منتهی به ۲۷ ژوئن تقاضای بنزین در آمریکا با ۱/۰۴۸
میلیون بشکه کاهش به ۸/۶۴۰ میلیون بشکه در روز
رسید؛

۱۰. در ماه ژوئن نرخ رشد تورم در منطقه یورو به ۲ درصد

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۷/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۹/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۳ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۹/۲ میلیارد فوت مکعب بوده است.

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۳۰ ژوئن الی ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۴۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۰ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۴۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳ 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 ۳۰ ژوئن تا ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ در حدود ۸۳/۷ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۵/۰ میلیارد متر مکعب (۵/۶ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۷ ژوئن ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۹ میلیارد متر مکعب (۶/۲ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۷۸/۸ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۷/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۳/۱ 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 ۱۶/۵ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۱ میلیارد متر مکعب بیشتر از

جدول ۴۵: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۷ ژوئن ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۷ ژوئن ۲۰۲۵	۲۰ ژوئن ۲۰۲۵	
۳.۱	۱۶.۵	- ۸.۵	۱۸.۶	۰.۴	۱۷.۱	۱۶.۷	شرق
۱.۵	۱۹.۲	- ۱۱.۳	۲۲.۰	۰.۷	۱۹.۵	۱۸.۸	غرب
۹.۵	۴۳.۰	- ۱.۹	۴۸.۰	۰.۵	۴۷.۱	۴۶.۶	منطقه تولید
۶.۲	۷۸.۸	- ۵.۶	۸۸.۶	۱.۶	۸۳.۷	۸۲.۱	مجموع

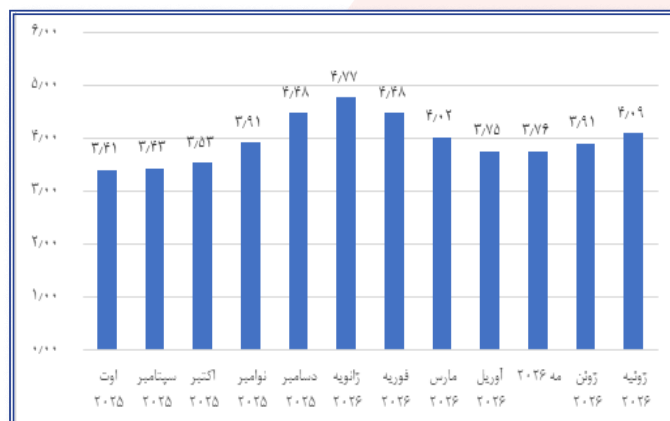


عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آمریکا عبارتند از:

افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۲۷ ژوئن، در حال حاضر، ذخایر گاز ایالات متحده ۶٫۲ درصد بالاتر از میانگین فصلی قرار دارند،

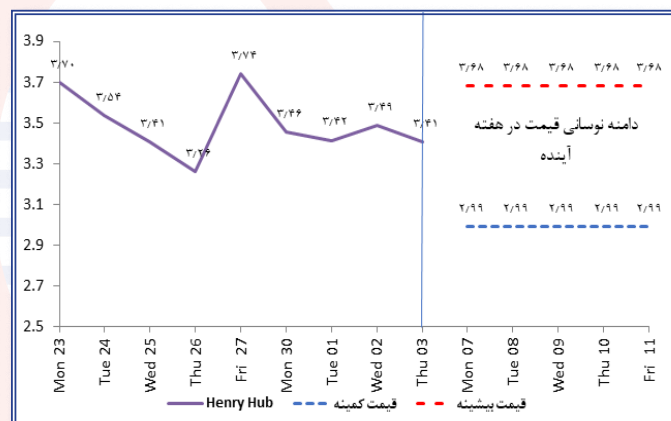
تقاضای ضعیف در بخش صنعتی و نیروگاهی داخلی ایالات متحده،

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۳ ژوئیه



طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳٫۴۱ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۳٫۴۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

نمودار ۴: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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

جدول ۴۶: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۳۰ ژوئن	۱ جولای	۲ جولای	۳ ژوئیه	۴ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۳٫۴۶	۳٫۴۲	۳٫۴۹	۳٫۴۱	-
سپتامبر ۲۰۲۵	۳٫۴۹	۳٫۴۴	۳٫۵۱	۳٫۴۳	-
اکتبر ۲۰۲۵	۳٫۵۹	۳٫۵۵	۳٫۶۲	۳٫۵۳	-
نوامبر ۲۰۲۵	۳٫۹۹	۳٫۹۴	۴٫۰۰	۳٫۹۱	-
دسامبر ۲۰۲۵	۴٫۵۶	۴٫۵۲	۴٫۵۷	۴٫۴۸	-
ژانویه ۲۰۲۶	۴٫۸۵	۴٫۸۱	۴٫۸۷	۴٫۷۷	-
فوریه ۲۰۲۶	۴٫۵۶	۴٫۵۳	۴٫۵۸	۴٫۴۸	-
مارس ۲۰۲۶	۴٫۰۹	۴٫۰۷	۴٫۱۰	۴٫۰۲	-
آوریل ۲۰۲۶	۳٫۸۲	۳٫۷۹	۳٫۸۲	۳٫۷۵	-
مه ۲۰۲۶	۳٫۸۱	۳٫۷۸	۳٫۸۱	۳٫۷۶	-
ژوئن ۲۰۲۶	۳٫۹۷	۳٫۹۴	۳٫۹۶	۳٫۹۱	-
ژوئیه ۲۰۲۶	۴٫۱۶	۴٫۱۳	۴٫۱۴	۴٫۰۹	-



صادرات ال ان جی در ایالات متحده، میانگین تولید گاز در ۴۸ ایالت آمریکا در ابتدای ژوئیه به ۳/۰۰۷ میلیارد متر مکعب در روز کاهش یافته است، که نسبت به ماه ژوئن اندکی پایین تر است. قیمت ال ان جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۳/۱۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۰ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۱۳/۱۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ افزایش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۳۰ ژوئن تا ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ برای قرارداد اوت ۲۰۲۵ برابر با ۱۳/۱۶ و قرارداد ماه سپتامبر، ۱۲/۲۶ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

کاهش تنش های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه به دنبال اعلام آتش بس بین ایران و رژیم صهیونیستی و کاهش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

کاهش تقاضای مرتبط با افزایش گرما در شرق ایالات متحده

تولید برق خورشیدی در ژوئن ۲۹ درصد نسبت به سال قبل رشد داشته (تولید روزانه خورشیدی ۲۲۰ گیگاوات ساعت در روز افزایش یافته، در حالی که مصرف برق کلی تنها کمتر از ۱ درصد رشد داشته است).

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

کاهش دکل های حفاری ایالات متحده آمریکا برای دهمین هفته متوالی

پیش بینی گرم تر شدن هوا در اواسط ژوئیه (Vaisala پیش بینی کرده که تا ۱۷ ژوئیه دما در مناطق غرب میانه و شرق آمریکا گرم تر از میانگین خواهد بود، که می تواند باعث افزایش موقت قیمت ها شود).

پایان دوره تعمیر و نگهداری تمامی پایانه های

جدول ۴۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۳۰ ژوئن	۱ جولای	۲ جولای	۳ ژوئیه	۴ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۱۳.۱۳	۱۳.۱۱	۱۳.۱۷	۱۳.۱۶	-
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۹	۱۲.۲۰	۱۲.۱۶	۱۲.۲۶	-
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۸	۱۲.۳۰	۱۲.۲۳	۱۲.۳۳	-
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۲۹	۱۲.۵۲	۱۲.۵۳	۱۲.۶۲	-
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۶۳	۱۲.۸۳	۱۲.۸۶	۱۲.۹۳	-
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۷۸	۱۲.۹۷	۱۳.۰۰	۱۳.۰۷	-
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۷۴	۱۲.۹۱	۱۲.۹۳	۱۳.۰۲	-
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۳۷	۱۲.۵۳	۱۲.۵۵	۱۲.۶۵	-
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۷۴	۱۱.۸۱	۱۱.۸۶	۱۱.۹۳	-
مه ۲۰۲۶	۱۱.۵۹	۱۱.۶۳	۱۱.۶۹	۱۱.۷۷	-
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۶۰	۱۱.۶۳	۱۱.۶۹	۱۱.۷۵	-
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۷۴	۱۱.۷۹	۱۱.۸۴	۱۱.۹۱	-



برای تولید برق تا تاریخ ۲۹ ژوئن به ۲.۱۵ میلیون تن رسیده که نسبت به هفته قبل ۰.۱۲ میلیون تن کاهش داشته است.

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

کاهش تنش های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه به دنبال اعلام آتش بس بین ایران و رژیم صهیونیستی و کاهش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

رشد اقتصادی کندتر از حد انتظار در چین، موجب کاهش تقاضای کلی انرژی خواهد شد؛ به ویژه مصرف گاز طبیعی مایع شده (LNG) تحت تأثیر قرار می گیرد.

در چین، LNG تک محموله همچنان در مقایسه با گاز وارداتی از طریق خط لوله از رقابت پذیری قیمتی کمتری برخوردار بوده و همین امر منجر به کاهش تقاضای آن شد.

ادامه تنشهای تجاری کنونی میان آمریکا و سایر کشورها و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،

افزایش تولید ال ان جی استرالیا، مالزی و نیجریه

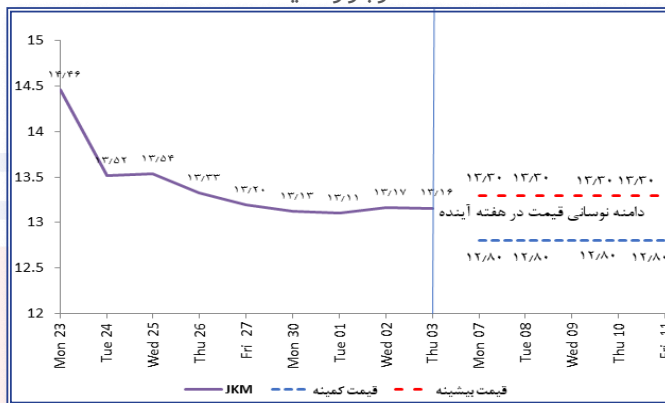
موجودی بالای LNG در چین و کره جنوبی

کاهش نرخ حمل و نقل ال ان جی در اقیانوس آرام

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۳۰ ژوئن تا ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱۰/۶۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۰ ژوئن تا ۱۰/۷۰ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳ ژوئیه افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۰ ژوئن تا ۱۱/۳۵ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳ ژوئیه افزایش یافت.

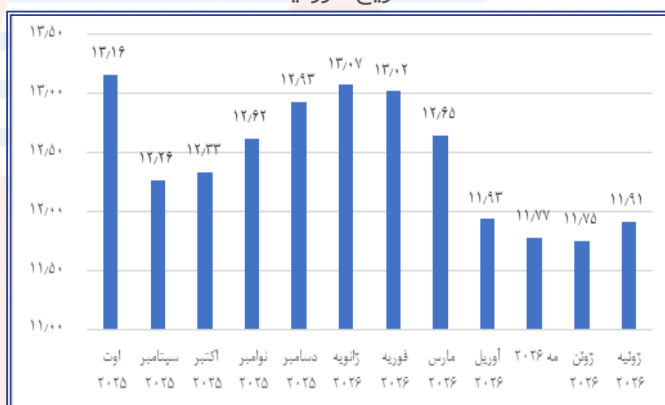
میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۶۹/۷ میلیارد متر مکعب (۶۰٪ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۷ ژوئن) حدود ۲/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه

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



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

نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۳ ژوئیه



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

افزایش رقابت با اروپا برای دستیابی به محموله ها (نیاز فوری اروپا برای پر کردن ذخایر گاز طبیعی پیش از زمستان، باعث افزایش قابل توجه قیمت جهانی LNG شده و این موضوع باعث کاهش تقاضا و افزایش هزینه ها برای واردکنندگان آسیایی شده است.)

محدودیت عرضه به دلیل افزایش تقاضا در مصر و آرژانتین، در مصر، به دلیل کاهش شدید تولید داخلی گاز، دولت مجبور به واردات LNG گران قیمت شده است.

رشد تقاضا در ژاپن به واسطه افزایش دما

وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در تاریخ ۲ ژوئیه اعلام کرد که موجودی LNG این کشور



اروپا در تاریخ ۲۷ ژوئن ۶۷/۱ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۳/۱ میلیارد متر مکعب (۵۱/۹ درصد) بوده که نسبت به ۲۷ ژوئن ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ در حدود ۱۵ میلیارد متر مکعب (۷۲/۳ درصد) بوده که نسبت به ۲۷ ژوئن ۰/۴ میلیارد مترمکعب (۲/۷ درصد) افزایش داشته است. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۶۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ ژوئن

۲۰۲۵ تا حدود ۱۰/۸۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ افزایش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۳۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۵۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ کاهش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۳۰ ژوئن تا ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اوت (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و

جدول ۴۸: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۳۰ ژوئن الی ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

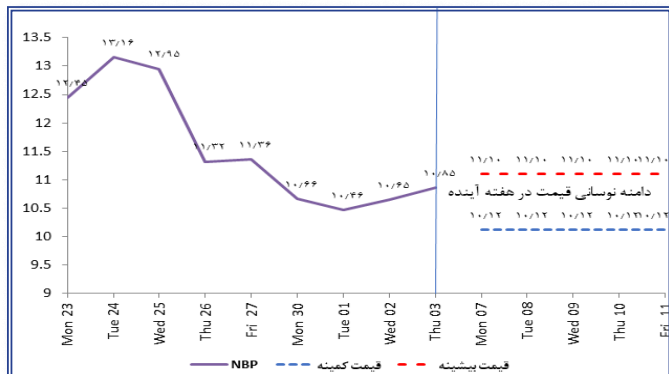
ماه	۳۰ ژوئن	۱ ژوئیه	۲ ژوئیه	۳ ژوئیه	۴ ژوئیه
اتریش CEGH	۱۲.۶۹	۱۲.۸۹	۱۲.۹۶	۱۲.۹۹	-
چک CZ	۱۲.۰۷	۱۲.۲۸	۱۲.۲۱	۱۲.۲۶	-
ایتالیا ETF	۱۱.۷۶	۱۱.۹۹	۱۱.۸۹	۱۱.۹۴	-
لندن NBP	۱۰.۶۵	۱۰.۹۰	۱۰.۷۷	۱۰.۷۰	-
فرانسه PEG	۱۱.۱۲	۱۱.۳۱	۱۱.۲۴	۱۱.۲۸	-
اسپانیا PVB	۱۱.۴۸	۱۰.۷۸	۱۱.۸۸	۱۱.۶۲	-
هلند TTF	۱۱.۲۵	۱۱.۴۰	۱۱.۳۳	۱۱.۳۵	-
بلژیک ZTP	۱۱.۱۴	۱۱.۲۳	۱۱.۱۶	۱۱.۲۳	-

جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵

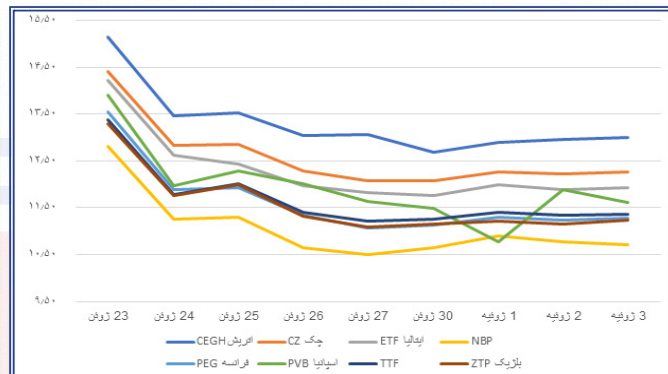
	۲۷ ژوئن	۲۸ ژوئن	۲۹ ژوئن	۳۰ ژوئن	۱ ژوئیه	۲ ژوئیه	۳ ژوئیه	۴ ژوئیه
	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۶۷.۱	۵۷.۸	۶۷.۶	۵۸.۲	۶۸.۱	۵۸.۶	۶۸.۴	۵۸.۹
آلمان	۱۲.۵	۴۹.۵	۱۲.۶	۴۹.۹	۱۲.۸	۵۰.۳	۱۲.۸	۵۰.۷
ایتالیا	۱۴.۶	۷۰.۲	۱۴.۷	۷۰.۶	۱۴.۷	۷۱.۱	۱۴.۸	۷۱.۴



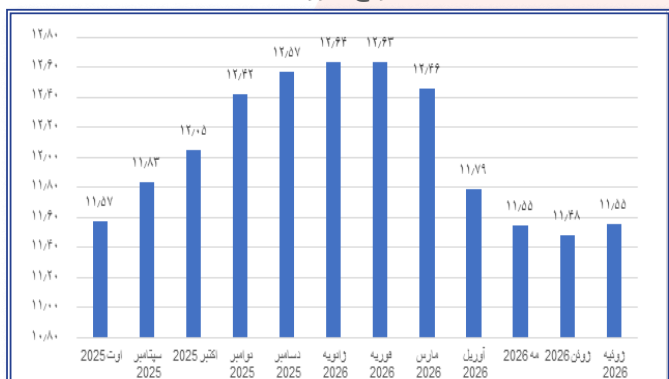
نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



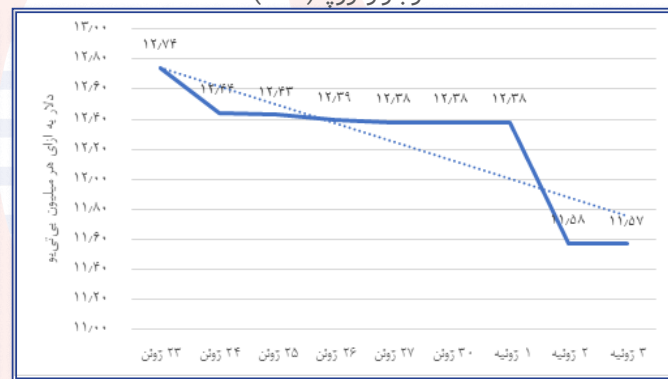
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۳۰ ژوئن الی ۳ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۳ ژوئیه



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



جدول ۵۰: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۳۰ ژوئن	۱ ژوئیه	۲ ژوئیه	۳ ژوئیه	۴ ژوئیه
ژوئیه ۲۰۲۵	۱۲.۳۸	۱۲.۳۸	-	-	-
اوت ۲۰۲۵	۱۱.۳۲	۱۱.۶۲	۱۱.۵۸	۱۱.۵۷	-
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۵۷	۱۱.۸۶	۱۱.۸۴	۱۱.۸۳	-
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۷۶	۱۲.۰۲	۱۲.۰۵	۱۲.۰۵	-
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۱۰	۱۲.۳۵	۱۲.۴۲	۱۲.۴۲	-
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۲۳	۱۲.۴۸	۱۲.۵۷	۱۲.۵۷	-
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۳۰	۱۲.۵۵	۱۲.۶۲	۱۲.۶۴	-
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۳۱	۱۲.۵۴	۱۲.۶۱	۱۲.۶۳	-
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۱۴	۱۲.۳۶	۱۲.۴۳	۱۲.۴۶	-
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۵۴	۱۱.۶۶	۱۱.۷۵	۱۱.۷۹	-
مه ۲۰۲۶	۱۱.۳۲	۱۱.۴۲	۱۱.۵۰	۱۱.۵۵	-
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۲۵	۱۱.۳۵	۱۱.۴۴	۱۱.۴۸	-
ژوئیه ۲۰۲۶	-	-	۱۱.۴۹	۱۱.۵۵	-



قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۸۳ دلار در هر میلیون ◀ کاهش نرخ حمل و نقل ال ان جی در اقیانوس اطلس بی‌تی‌یو بود.

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

|| 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/news/asian-spot-buying-rebounds-tightening-global-natural-gas-market-and-lifting-prices-lng-recap/>
- 12- <https://naturalgasintel.com/>
- 13- <https://www.newscentralasia.net/2025/05/22/natural-gas-price-forecast-2030-2050-what-next-for-gas-prices/>
- 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.tradingnews.com/news/natural-gas-faces-supply-shock-and-summer-headwinds-as-price-battles-3-usd>

- ◀ افزایش تقاضا برای سرمایش در پی گرمای شدید در اتحادیه اروپا
- ◀ انتظار کاهش تولید برق بادی
- ◀ ذخایر گاز زیرزمینی اتحادیه اروپا در تاریخ ۴ ژوئیه ۶۰ درصد بود که نسبت به هفته قبل افزایش یافته، اما ۲۳/۶ درصد کمتر از همین دوره در سال گذشته و ۱۳/۱ درصد کمتر از میانگین پنج ساله است،
- ◀ سیاست‌های انرژی اروپا، از جمله حذف تدریجی منابع جایگزینی مانند زغال‌سنگ و انرژی هسته‌ای، انعطاف‌پذیری این قاره را محدود کرده و آن را وابسته به واردات پرهزینه LNG کرده است. (حذف عمدی منابع جایگزین توسط اروپا است؛ مثلاً زغال‌سنگ و در مواردی مانند آلمان و اکنون اسپانیا، انرژی هسته‌ای.)

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

- ◀ کاهش تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه به دنبال اعلام آتش بس بین ایران و رژیم صهیونیستی و کاهش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ◀ کاهش تقاضای گاز طبیعی در آسیا
- ◀ تداوم عرضه پایدار از نروژ زیرا برنامه‌های نگهداری و تعمیرات فصلی در ماه ژوئیه کمتر از حد معمول است، با این حال، حجم صادرات همچنان کمتر از سطح مشابه در سال گذشته باقی مانده است.
- ◀ ادامه نگرانی‌ها در خصوص جنگ تجاری میان آمریکا و رکود اقتصادی حاصل از آن،
- ◀ قیمت‌های اروپایی به دلیل ضعیف بودن تقاضا در مناطق رقیب، افزایش محدودی داشته‌اند، در حالی که اهداف ذخیره‌سازی کمتر سختگیرانه اتحادیه اروپا، ریسک‌های عرضه را به زمستان منتقل کرده است.

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵



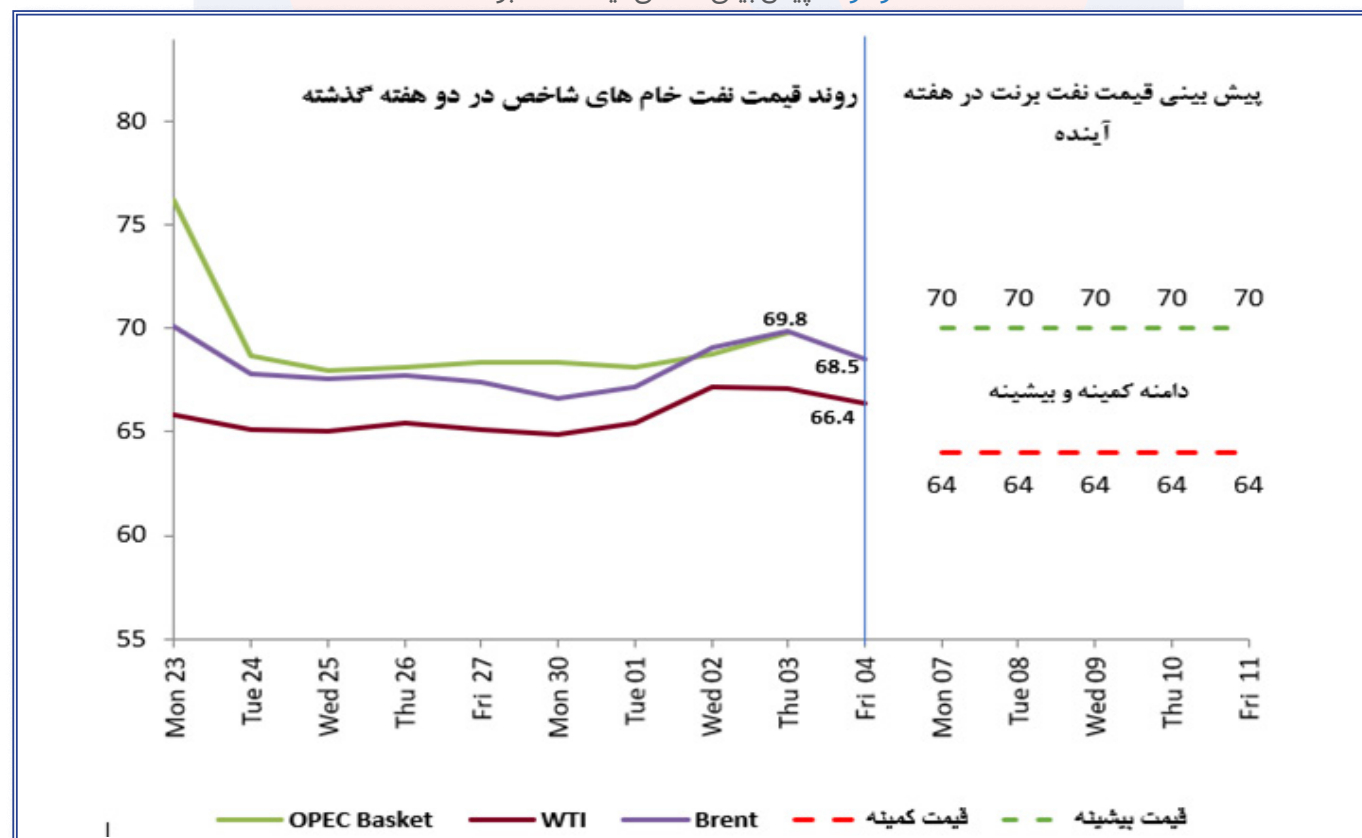
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

با ادامه کاهش تنش ژئوپلیتیک در منطقه قیمت های نفت از ثبات نسبی بالایی در هفته گذشته برخوردار بودند و نوسان اندکی بر بازار حاکم بود و انتظار می رود که این کاهش تنش برای هفته آینده نیز وجود داشته باشد. آمارهای اقتصادی آمریکا که در هفته منتهی به ۴ ژوئیه منتشر شد در مجموع حاکی از شرایط خوب اقتصاد داشت به نحوی که آمار بیکاری از میزان مورد انتظار پایین تر بود که شوک مثبت به بازار وارد آورد و موجب افزایش ارزش دلار شد و انتظار افزایش تقاضا برای نفت شد. از سمت عرضه تصمیم اوپک برای افزایش بیشتر از مورد انتظار در ماه اوت تا حدی فشار کاهشی بر قیمت وارد کرد ولی در نهایت بازار خیلی تحت تأثیر آن قرار نگرفت. در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه آمار اقتصادی مهمی منتشر نخواهد شد و از این بعد انتظار می رود بازار

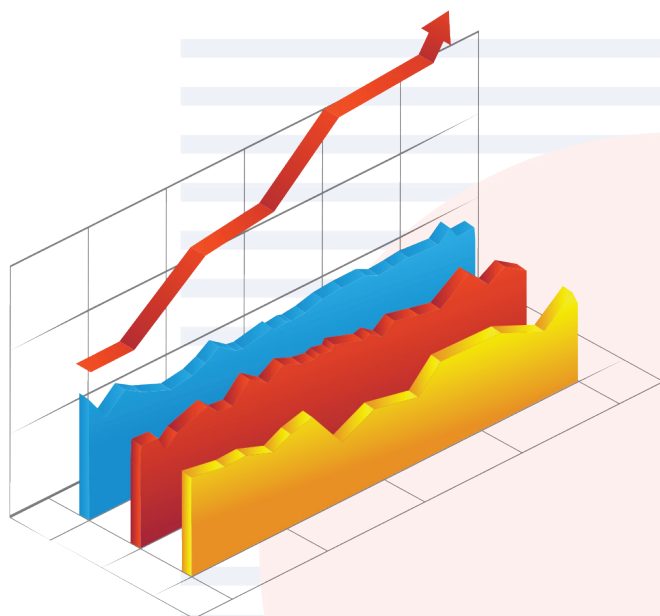
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۱ جولای 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 ۵۱: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 7-July	Tuesday 8-July	Wednesday 9-July	Thursday 10-July	Friday 11-July
کران پائین	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲
کران بالا	۱۱/۱۰	۱۱/۱۰	۱۱/۱۰	۱۱/۱۰	۱۱/۱۰

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

(\$/mbtu)	Monday 7-July	Tuesday 8-July	Wednesday 9-July	Thursday 10-July	Friday 11-July
کران پائین	۲/۹۹	۲/۹۹	۲/۹۹	۲/۹۹	۲/۹۹
کران بالا	۳/۶۸	۳/۶۸	۳/۶۸	۳/۶۸	۳/۶۸

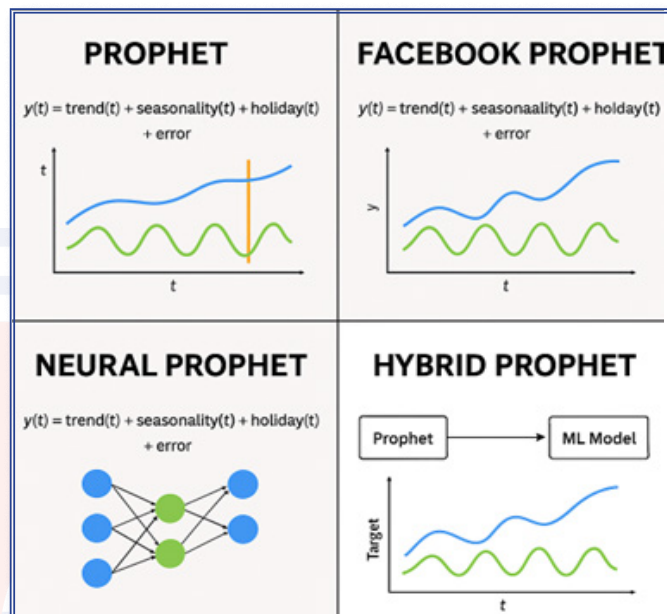
جدول ۵۳: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 7-July	Tuesday 8-July	Wednesday 9-July	Thursday 10-July	Friday 11-July
کران پائین	۱۲/۸۰	۱۲/۸۰	۱۲/۸۰	۱۲/۸۰	۱۲/۸۰
کران بالا	۱۳/۳۰	۱۳/۳۰	۱۳/۳۰	۱۳/۳۰	۱۳/۳۰

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>