

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	324.9759	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۳۱ | هفته دوم | خرداد ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

- نفت خام های شاخص
- بنزین
- گازوئیل
- سوخت جت
- نفت سفید
- نفتا
- نفت کوره

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

- گاز طبیعی
- LNG
- بنزن
- تولوئن
- استایرن
- متانول
- اتیلن
- پروپیلن
- بوتادین
- رافینیت
- PTA
- پلیمر
- LPG
- MTBE

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۸

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵



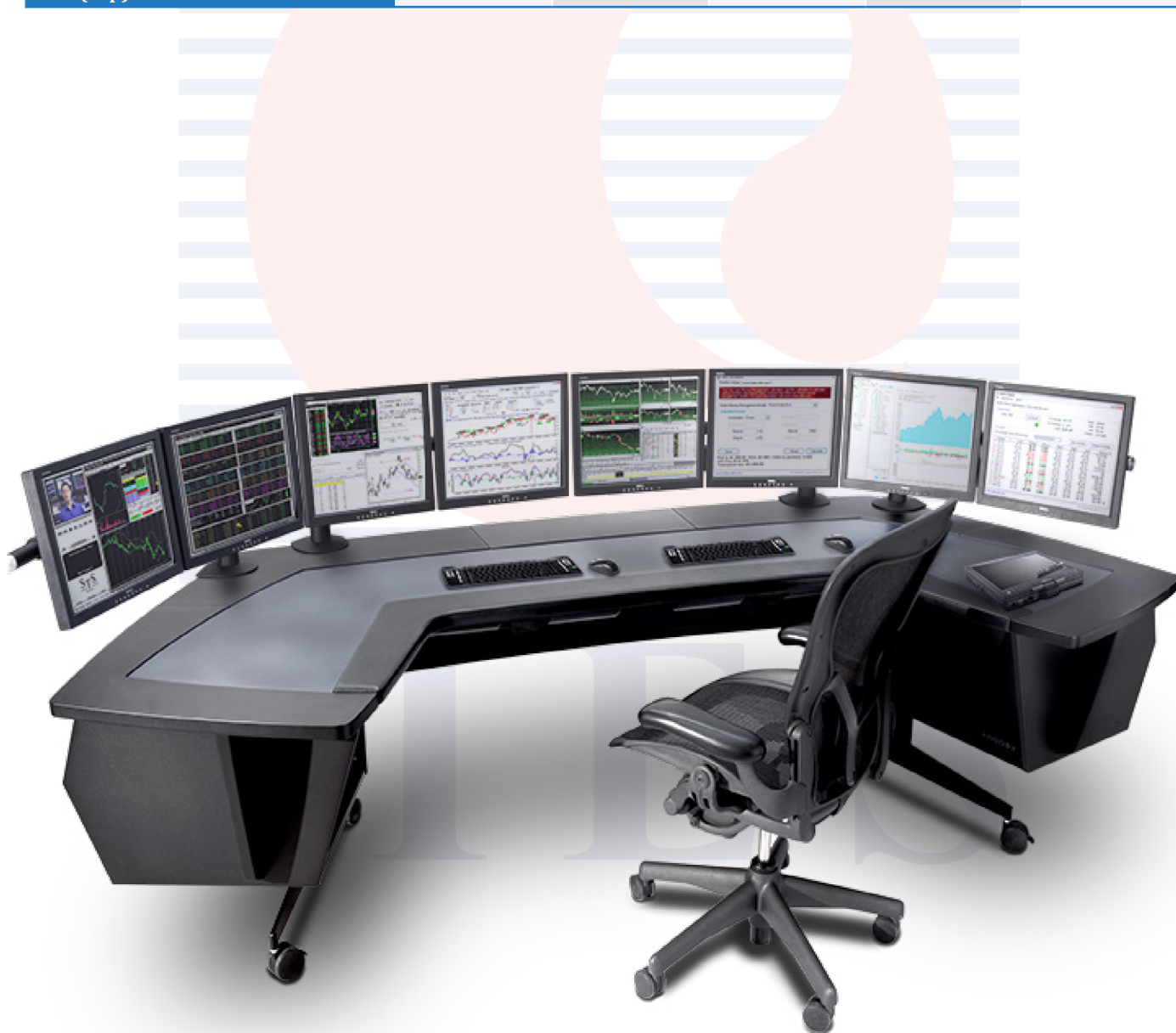
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
PGA					
Dubai (Aug)	63.960	64.240	64.640	64.050	64.440
Dubai (Sep)	63.160	63.650	64.370	63.820	64.120
Dubai (Oct)	62.600	63.050	63.790	63.210	63.450
MEC (Aug)	63.960	64.240	64.640	64.050	64.440
MEC (Sep)	63.160	63.650	64.370	63.820	64.120
MEC (Oct)	62.600	63.050	63.790	63.210	63.450
Oman (Aug)	63.960	64.240	64.690	64.140	64.440
Oman (Sep)	63.160	63.650	64.420	63.910	64.120
Oman (Oct)	62.600	63.050	63.840	63.300	63.450
Dubai cash/Futures	1.360	1.190	0.850	0.840	0.990
Oman cash/Futures	1.360	1.190	0.900	0.930	0.990
Brent (DTD)	66.830	67.920	66.520	67.235	68.110
DTD NSL	66.830	67.920	66.520	67.235	68.110
Dated Brent (CIF)	67.830	68.905	67.460	68.180	69.055
Brent (Aug)	64.820	65.950	64.780	65.695	66.315
Brent (Sep)	64.100	65.260	64.160	65.080	65.625
Brent (Oct)	63.560	64.700	63.670	64.590	65.045
North Sea Basket	67.785	68.865	67.520	68.230	69.075
Brent/WTI 1st	3.200	3.160	3.170	3.005	2.905
Brent/WTI 2nd	3.290	3.280	3.330	3.190	3.115
Brent/WTI 3rd	3.340	3.340	3.410	3.300	3.235
Brent EFP (Aug)	0.130	0.090	0.140	0.105	0.055
Brent EFP (Sep)	0.160	0.120	0.170	0.100	0.085
Brent EFP (Oct)	0.160	0.120	0.170	0.100	0.085
Swaps (PGA)					
Dubai (Jul)	63.160	63.650	64.370	63.820	64.120
Dubai (Aug)	62.600	63.050	63.790	63.210	63.450
Dubai (Sep)	62.220	62.670	63.430	62.860	63.040
MOG (Jul)	63.160	63.650	64.420	63.910	64.120
MOG (Aug)	62.600	63.050	63.840	63.300	63.450
MOG (Sep)	62.220	62.670	63.480	62.950	63.040
Oman/Dubai Swap (Jul)	0.000	0.000	0.050	0.090	0.000
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.000	0.000	0.050	0.090	0.000
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.000	0.000	0.050	0.090	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Asia					
Brent (Aug)	64.550	65.000	65.770	65.070	65.195
Brent (Sep)	63.820	64.290	65.120	64.470	64.580
Brent (Oct)	63.310	63.740	64.600	63.980	64.080
Brent(DTD)	65.850	67.010	67.740	66.810	66.735
Brent/Dubai	0.590	0.760	1.130	1.020	0.755
WTI (Jul)	62.710	62.840	63.460	62.880	63.070
WTI (Aug)	61.570	61.820	62.540	61.940	62.200
WTI (Sep)	60.710	60.990	61.810	61.170	61.410





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	60.490	60.820	61.710	60.970	61.230	61.700	62.660	61.370	62.340	63.110
Ichthys FC	64.940	65.870	66.410	65.570	65.830	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	62.750	63.150	63.890	63.210	63.550	63.090	64.130	62.830	63.870	64.610
Qatar LSC	62.400	62.750	63.490	62.810	63.150	62.740	63.730	62.430	63.470	64.210
South Pars	57.600	57.950	58.690	58.010	58.350	57.940	58.930	57.630	58.670	59.410
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	57.140	57.470	58.360	57.620	57.880	58.350	59.310	58.020	58.990	59.760
Senoro	57.240	57.570	58.460	57.720	57.980	58.450	59.410	58.120	59.090	59.860
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	64.890	65.320	66.210	65.370	65.630	66.100	67.160	65.870	66.740	67.510
Tapis	67.140	67.670	68.560	67.720	67.980	68.350	69.510	68.220	69.090	69.860
Belida	60.790	61.220	62.110	61.270	61.530	62.000	63.060	61.770	62.640	63.410
Kutubu	65.090	65.520	66.410	65.570	65.830	66.300	67.360	66.070	66.940	67.710
Attaka	60.690	61.120	62.010	61.170	61.430	61.900	62.960	61.670	62.540	63.310
Ardjuna	59.190	59.720	60.610	59.770	60.030	60.400	61.560	60.270	61.140	61.910
Banyu Urip	64.190	64.720	65.610	64.770	65.030	65.400	66.560	65.270	66.140	66.910
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	58.750	59.200	59.940	59.360	59.600	59.090	60.180	58.880	60.020	60.660
Sokol	62.300	62.750	63.490	62.910	63.150	62.640	63.730	62.430	63.570	64.210
Kikeh	69.990	70.520	71.410	70.570	70.830	71.200	72.360	71.070	71.940	72.710
Miri Light	68.740	69.270	70.160	69.320	69.580	69.950	71.110	69.820	70.690	71.460
Labuan	70.240	70.770	71.660	70.820	71.080	71.450	72.610	71.320	72.190	72.960
Kimanis	70.440	70.970	71.860	71.020	71.280	71.650	72.810	71.520	72.390	73.160
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	55.540	56.070	56.960	56.120	56.380	56.750	57.910	56.620	57.490	58.260
Minas	62.380	62.730	63.430	62.540	62.755	63.590	64.570	63.090	63.910	64.635
Nile Blend	61.390	61.920	62.710	62.070	62.130	62.600	63.760	62.370	63.440	64.010
Widuri	62.910	63.255	63.970	63.075	63.220	64.120	65.095	63.630	64.445	65.100
Daqing	61.640	62.170	62.960	62.320	62.380	62.850	64.010	62.620	63.690	64.260
Cinta	62.105	62.455	63.140	62.235	62.415	63.315	64.295	62.800	63.605	64.295
Su Tu Den	67.640	68.170	69.060	68.220	68.480	68.850	70.010	68.720	69.590	70.360
Bach Ho	69.290	69.820	70.710	69.870	70.130	70.500	71.660	70.370	71.240	72.010
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	59.690	60.220	61.010	60.370	60.430	60.900	62.060	60.670	61.740	62.310
Shengli	61.940	62.470	63.360	62.620	62.680	63.150	64.310	63.020	63.990	64.560
Duri	65.190	65.720	66.610	65.870	65.930	66.400	67.560	66.270	67.240	67.810
Vincent	70.090	70.620	71.510	70.770	70.830	71.300	72.460	71.170	72.140	72.710



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
BNB	67.160	68.225	66.900	67.615	68.450
Forties	66.905	68.005	66.780	67.470	68.320
Oseberg	68.785	69.860	68.445	69.165	70.010
Ekofisk	68.285	69.360	67.945	68.665	69.510
Troll	68.885	69.960	68.545	69.265	70.110
FOB N Sea WTI Midland	66.885	67.955	66.520	67.235	68.110
Statfjord	68.360	69.425	68.000	68.765	69.600
Flotta Gold	66.510	67.675	66.300	67.065	67.900
Duc	68.110	69.175	67.850	68.615	69.450
Grane Blend	68.310	69.675	68.350	69.465	70.450
Johan Sverdrup	68.230	69.580	68.180	69.465	70.340
Statfjord (CIF)	69.410	70.475	69.050	69.815	70.650
Gullfaks (CIF)	70.260	71.325	69.900	70.665	71.500
Alvheim (CIF)	70.310	71.375	69.950	70.715	71.550
Asgard (CIF)	68.010	69.075	67.650	68.415	69.250
North Sea Dated Strip	66.160	67.225	65.800	66.515	67.350
European Sour Crude Index	68.168	69.513	68.137	69.345	70.251
Dated Brent (CIF)	67.830	68.905	67.460	68.180	69.055
BNB (CIF)	69.070	70.135	68.850	69.525	70.360
Forties (CIF)	68.225	69.330	68.130	68.795	69.645
Oseberg (CIF)	69.970	71.045	69.650	70.350	71.200
Ekofisk (CIF)	69.315	70.385	68.990	69.690	70.540
Troll (CIF)	70.065	71.140	69.745	70.445	71.290
WTI Midland (CIF)	67.830	68.905	67.460	68.180	69.055
Johan Sverdrup (CIF)	69.415	70.745	69.370	70.630	71.510
North Sea CIF Dated Strip	66.110	67.175	65.750	66.465	67.300

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Nigeria					
Agbami	64.495	65.630	64.325	65.260	65.930
Akpo	64.545	65.680	64.375	65.310	65.980
Bonga	67.595	68.730	67.425	68.360	69.180
Bonny Light	65.945	67.080	65.775	66.710	67.430
Brass River	65.645	66.780	65.475	66.410	67.130
Egina	68.845	69.980	68.675	69.610	70.430
Erha	67.545	68.680	67.375	68.310	69.130
Escravos	67.245	68.380	67.075	68.010	68.830
Forcados	67.445	68.580	67.275	68.210	69.030
Qua Iboe	66.245	67.380	66.075	67.010	67.730
Usan	62.895	64.030	62.725	63.660	64.480
Angola					
Cabinda	65.145	66.280	64.975	66.010	66.730
Dalia	64.045	65.180	63.875	64.910	65.630
Girassol	65.595	66.730	65.425	66.460	67.180
Hungo	63.395	64.530	63.225	64.360	65.180
Kissanje	64.945	66.080	64.775	65.810	66.530
Nemba	64.095	65.230	63.925	64.960	65.680
Pazflor	64.145	65.280	63.975	65.010	65.730
Plutonio	63.595	64.730	63.425	64.460	65.180
Ghana					
Jubilee	65.095	66.230	64.925	65.960	66.680
Republic of Congo					
Djeno	63.045	64.180	62.875	63.960	64.780
Chad					
Doba	64.195	65.330	64.025	65.060	65.780
30-60 Day Dtd strip	64.995	66.130	64.825	65.760	66.380



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

Mediterranean					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Med Dtd Strip	66.135	67.200	65.765	66.480	67.360
BTC Dtd Strip	66.015	67.070	65.665	66.390	67.255
CPC Dtd Strip	65.560	66.585	65.265	66.035	66.865
15-45 Day Dtd Strip	65.705	66.740	65.385	66.145	66.990
Urals (Rdam)	56.850	57.915	56.510	57.195	58.075
Urals (Med)	57.165	58.440	57.045	57.725	58.555
Urals (Ex-Baltic)	54.135	55.200	53.765	54.480	55.360
Urals FOB Novo Suez	54.135	55.200	53.765	54.480	55.360
Urals FOB Novo Afra	54.135	55.200	53.765	54.480	55.360
Urals (Primorsk)	54.135	55.200	53.765	54.480	55.360
Urals (RCMB)	57.860	59.160	57.800	58.480	59.305
KEBCO (CIF Augusta)	68.335	69.550	68.215	69.180	70.260
KEBCO (CIF Rotterdam)	68.335	69.550	68.215	69.180	70.260
KEBCO (FOB Novo)	65.305	66.310	64.935	65.935	67.065
KEBCO (FOB Ust-Luga)	65.565	66.780	65.415	66.410	67.490
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	64.675	65.670	64.415	65.290	66.100
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	62.575	63.570	62.315	63.190	64.000
Es Sider	65.415	66.470	65.065	65.840	66.755
Siberian Lt	59.165	60.440	59.045	59.725	60.555
Saharan Bld	65.915	66.970	65.565	66.340	67.205
Azeri Lt	68.815	69.870	68.465	69.240	70.155
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	67.800	68.825	67.420	68.195	69.080
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	67.420	68.300	66.840	67.670	68.585
Azeri Lt FOB Supsa	66.680	67.535	66.095	66.905	67.865
BTC FOB Ceyhan	67.610	68.560	67.130	67.930	68.835
Suez Blend	67.035	68.200	66.765	67.580	68.460
Kirkuk	66.235	67.400	65.965	66.780	67.660
CPC Blend CIF	62.760	64.250	62.930	63.750	64.830
CPC Blend FOB Suez	60.550	61.955	60.630	61.450	62.530
CPC Blend FOB Afra	59.980	61.280	59.925	60.780	61.905
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 ۶ ژوئن ۲۰۲۰

United States					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Platts AGS	63.740	64.640	64.070	64.580	65.710
WTI FOB USGC Decades Avg	63.520	64.460	63.900	64.420	65.530
WTI (Jul)	62.520	63.410	62.850	63.370	64.580
WTI (Aug)	61.540	62.480	61.890	62.480	63.630
WTI (Sep)	60.720	61.740	61.110	61.690	62.730
WTI EFP (Jul)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Aug)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Sep)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	63.270	64.210	63.650	64.170	65.280
Light Houston Sweet M2	62.440	63.430	62.840	63.380	64.480
LOOP Sour (Jul)	63.770	64.760	64.000	64.620	66.080
LOOP Sour (Aug)	62.040	63.180	62.390	63.180	64.380
LOOP Sour (Sep)	61.220	62.440	61.560	62.340	63.480
Eagle Ford Marker	NA	64.210	63.560	64.110	65.240
Mars (Jul)	63.870	64.860	64.100	64.720	66.180
Mars (Aug)	62.140	63.280	62.490	63.280	64.480
Mars (Sep)	61.320	62.540	61.660	62.440	63.580
Mars/WTI (Jul)	1.350	1.450	1.250	1.350	1.600
Mars/WTI (Aug)	0.600	0.800	0.600	0.800	0.850
Mars/WTI (Sep)	0.600	0.800	0.550	0.750	0.850
LOOP/WTI (Jul)	1.250	1.350	1.150	1.250	1.500
LOOP/WTI (Aug)	0.500	0.700	0.500	0.700	0.750
LOOP/WTI (Sep)	0.500	0.700	0.450	0.650	0.750
LOOP/Mars (Jul)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
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
Dated Brent	66.820	67.670	66.750	67.000	68.330
P-Plus WTI	4.620	4.550	4.590	4.520	4.620
P-5 WTI	NA	59.920	59.390	59.840	61.070
WTI-Delta	1.240	1.170	1.210	1.140	1.240



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
33-63 Day Dated Strip	64.895	66.030	64.735	65.675	66.290
Hebron	64.695	65.980	64.685	65.825	66.490
Terra Nova	63.745	65.030	63.735	64.875	65.540
Hibernia	64.245	65.380	64.085	65.225	65.890
White Rose	62.545	63.830	62.535	63.675	64.340
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.200	-0.050	-0.050	0.150	0.200
Terra Nova	-1.150	-1.000	-1.000	-0.800	-0.750
Hibernia	-0.650	-0.650	-0.650	-0.450	-0.400
White Rose	-2.350	-2.200	-2.200	-2.000	-1.950

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
FOB Crude					
Oriente	56.365	57.405	57.075	57.640	58.530
Vasconia	61.895	62.865	62.355	62.970	63.920
Escalante	62.595	63.565	62.855	63.370	64.320
Medanito	62.095	63.065	62.355	62.870	63.820
Loreto	55.315	56.355	56.025	56.590	57.480
Tupi	64.960	66.285	65.330	65.470	66.380
Mero	64.660	65.485	64.630	65.070	66.280
Napo	53.615	54.655	54.325	54.890	55.780
Castilla Blend	58.895	59.865	59.355	59.970	60.920
Liza	64.960	65.885	65.030	65.720	66.880
Unity Gold	65.160	66.085	65.230	65.920	67.080
Payara Gold	65.260	66.185	65.330	66.020	67.180
Latin America WTI strip	61.365	62.305	61.675	62.240	63.330
Latin America Futures Brent strip	63.895	64.865	64.155	64.670	65.620
Latin America Dated Brent strip	64.960	65.885	65.030	65.520	66.580



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Clean							
Med	UKC	30k	26.70	23.89	21.43	20.72	19.67
Med	USAC	37k	26.68	26.68	27.64	28.59	28.59
Med	Med	30k	13.41	11.92	10.62	10.24	9.69
UKC	UKC	22k	16.70	16.02	15.34	14.90	14.45
UKC	USAC	37k	21.45	20.66	19.86	21.45	22.25
UKC	USGC	37k	29.26	28.14	27.01	29.26	30.39
BSea	Med	30k	18.88	17.08	15.51	15.06	14.38
PG	West Coast India	35k	17.83	17.27	17.49	17.49	17.49
PG	Japan	35k	36.56	35.02	35.61	35.61	35.61
Sing	Japan	30k	20.50	19.78	19.78	19.78	18.94
Sing	HK	30k	15.67	14.67	14.33	14.33	14.17
PG	Japan	55k	37.98	37.27	39.17	37.98	36.80
PG	Japan	75k	32.05	31.57	32.05	30.86	29.68
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.03	14.99	14.99	14.99	14.99
Carib	USAC	70k	15.73	19.29	17.76	17.26	16.75
Med	Med	80k	12.25	13.78	14.29	13.78	13.78
Med	USGC	80k	22.81	22.81	22.81	21.54	22.17
UKC	UKC	80k	12.72	12.72	12.98	12.72	12.72
UKC	USAC	80k	14.03	15.30	15.73	14.88	13.60
WAF	USGC	130k	18.58	19.18	20.37	20.37	19.18
UKC	USGC	135k	14.13	15.26	15.26	15.26	14.70
Med	USGC	135k	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84
PG	Asia	80k	27.16	27.16	27.06	27.36	27.57
PG	Asia	270k	11.28	10.87	9.95	10.06	9.95
PG	USGC	280k	11.56	11.34	10.91	10.91	10.91

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Naphtha	60.830	60.820	60.820	60.100	60.320
Jet kerosene	78.160	78.300	79.170	78.290	78.970
Gasoil	80.020	80.230	81.260	80.430	81.040
Gasoil 10 ppm	80.020	80.230	81.260	80.430	81.040
Gasoil 50 ppm	79.880	80.090	81.120	80.280	80.870
Gasoil 0.05% S	79.740	79.960	81.010	80.170	80.730
Gasoil 0.25% S	78.150	78.400	79.480	78.640	79.230
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.280	0.300	0.310	0.320	0.380
Mogas 92 unl	75.470	75.860	76.260	75.220	75.600
Mogas 95 unl	77.310	77.700	78.100	77.060	77.440
Mogas 97 unl	78.300	78.690	79.090	78.050	78.430
CFR Naphtha	61.980	62.040	62.390	61.560	62.030
Naphtha pap.(bal month)	59.700	59.800	59.900	59.300	59.750
Naphtha pap. (Jul)	58.950	59.150	59.300	58.650	59.200
Naphtha pap. (Aug)	58.350	58.550	58.850	58.250	58.750
Kerosene pap.(bal month)	78.090	78.390	79.280	78.290	78.910
Kerosene pap. (Jul)	78.210	78.450	79.430	78.490	78.990
Kerosene pap. (Aug)	78.220	78.430	79.420	78.470	78.900
Gasoil pap.(bal month)	79.700	79.910	80.950	80.110	80.670
Gasoil pap. (Jul)	79.350	79.550	80.550	79.700	80.200
Gasoil pap. (Aug)	79.160	79.390	80.380	79.460	79.930
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
FO 180 CST 2%	424.770	432.850	443.370	444.610	440.930
HSFO 180 CST	415.420	423.330	433.610	434.830	431.230
180 CST disc/premium	0.090	1.700	6.120	6.040	6.180
HSFO 380 CST	415.090	423.240	433.480	434.410	431.060
HSFO 180 CST pap. (bal month)	417.500	424.950	432.350	434.510	430.750
HSFO 180 CST pap. (Jul)	410.250	414.650	418.250	418.990	416.250
HSFO 180 CST pap. (Aug)	405.000	406.700	409.500	409.490	407.250
MTBE	672.950	674.080	679.170	669.330	673.770



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Jet kerosene	79.410	79.640	80.560	79.510	80.120
Mogas unl	78.300	78.590	78.990	77.950	78.210
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Naphtha	561.625	561.625	562.625	557.125	560.500
Nph 2nd 1/2 Jul	568.000	568.000	569.000	563.500	565.500
Nph 1st 1/2 Aug	563.750	563.750	564.750	559.250	562.000
Nph 2nd 1/2 Aug	559.500	559.500	560.500	555.000	559.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Gasoil	78.600	78.890	79.960	79.160	79.990

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Mogas 92 unl	80.300	80.580	80.980	79.940	80.200
Mogas 95 unl	82.140	82.420	82.820	81.780	82.040
Jet kerosene	83.360	83.370	84.240	83.360	83.920
Gasoil 10 ppm	85.530	85.610	86.640	85.810	86.290

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
South China FOB					
Unl 92 RON	644.750	646.000	651.000	641.000	645.500
South China, C&F					
Jet kerosene	629.750	631.500	639.750	631.250	636.000
Gasoil	600.000	602.000	610.750	604.000	610.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	470.250	450.000	455.000	450.000	446.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Naphtha	538.400	537.170	538.520	534.770	536.930
HSFO 380 CST	398.780	400.860	408.140	409.750	408.260
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Gasoline 95 unleaded	78.210	78.520	79.300	78.240	78.730
Gasoline 92 unleaded	76.040	76.460	77.230	76.170	76.680
Kerosene	77.080	77.360	78.290	77.410	77.940
Gasoil 10 ppm	78.260	78.500	79.490	78.710	79.200
Gasoil	78.260	78.500	79.490	78.710	79.200

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Naphtha	517.145	517.975	516.755	512.645	517.400
Naphtha LR2	525.765	526.295	526.765	522.585	527.280
HSFO 180 CST	395.620	403.530	413.880	414.880	411.130
HSFO 380 CST	395.290	403.440	413.750	414.460	410.960
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
95 RON unleaded	74.080	74.570	74.930	73.890	74.270
92 RON unleaded	72.240	72.730	73.090	72.050	72.430
Kerosene	74.930	75.120	75.850	75.060	75.830
Gasoil 10 ppm	76.590	76.860	77.740	77.000	77.710
Gasoil 0.05% S	76.090	76.280	77.160	76.420	77.130
Gasoil 0.25% S	75.630	75.820	76.700	75.960	76.670
Gasoil	76.590	76.860	77.740	77.000	77.710

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	683.250	692.250	678.500	685.000	691.500	697.250	704.750	689.750	695.750	701.750
Naphtha physical	499.500	509.000	498.750	508.000	514.250	518.250	525.750	513.500	522.250	527.750
Jet av. fuel	628.500	643.750	635.750	645.500	651.250	655.500	667.750	657.250	666.250	671.000
ULSD 10 ppm	606.250	621.000	614.250	623.500	628.000	620.750	634.000	625.750	634.500	638.500
Gasoil 0.1%	605.750	619.250	610.750	621.000	625.250	619.250	631.250	621.500	631.500	635.250
1% fuel oil	406.750	420.250	415.250	421.750	422.750	427.500	441.000	436.000	442.500	443.250
3.5% fuel oil	399.250	403.750	394.250	398.750	398.250	419.500	424.000	414.500	419.000	418.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	722.250	726.250	715.500	721.000	727.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	528.250	535.750	523.500	532.750	537.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	531.750	537.750	524.500	533.000	538.000
Jet kerosene	640.500	653.500	643.750	653.000	658.250	657.000	669.250	658.750	667.750	672.500
ULSD 10 ppm	616.500	626.750	617.750	625.750	630.000	627.250	637.250	627.750	635.500	639.500
Diesel 10 ppm NWE	616.250	626.750	617.750	625.500	630.000	629.500	639.500	630.000	637.500	641.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	630.000	640.250	630.500	638.250	642.250
Gasoil 0.1%	592.250	604.750	596.000	605.500	609.750	613.250	625.000	615.500	624.250	628.000
1% fuel oil	402.500	407.250	400.500	407.500	409.500	422.500	426.750	420.500	427.500	429.000
3.5% fuel oil	388.000	387.500	379.500	385.500	386.000	406.500	405.500	398.000	404.000	404.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	742.750	746.750	736.000	741.500	747.750					
Prem unl	691.000	695.000	684.250	689.750	696.000					
Reformate	704.500	708.500	697.750	703.250	709.500					
Eurobob	677.000	681.000	670.250	675.750	682.000					
E10 Eurobob	674.250	677.250	662.000	678.000	677.500					
Naphtha physical	527.750	533.750	520.500	529.000	534.000					
Jet kerosene	651.000	663.500	653.000	665.000	669.000					
Diesel 10 ppm*	617.500	629.750	620.000	628.000	632.750					
Gasoil 50 ppm	611.750	626.000	619.750	627.750	631.500					
Gasoil 0.1%*	596.750	607.000	597.500	606.000	609.750					
DMA MGO 0.1%*	598.750	611.250	603.000	612.250	616.250					
1% fuel oil	409.750	414.500	407.750	414.750	416.750					
3.5% fuel oil	407.500	406.500	399.000	405.000	405.000					
3.5% 500 CST fuel oil	405.500	404.500	397.000	403.000	403.000					
380 CST	412.000	407.000	401.000	410.000	409.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
FOB NEW					
Gasoline	642.750	646.500	633.500	640.750	642.250
CIF West Africa					
Gasoline	671.000	674.750	661.000	670.000	672.500
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	610.750	623.250	614.750	623.500	628.750
Gasoil 0.3%	605.750	618.250	609.750	618.500	623.750

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Unl 87	207.000	207.130	201.900	205.790	207.180
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	208.100	210.730	205.650	208.540	209.930
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)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Unl 87	192.350	192.240	186.650	190.660	191.520
Unl RBOB	193.450	195.830	190.390	193.400	194.270
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
No. 6 1% S max	65.880	67.310	66.690	67.270	68.150
No. 6 1% S max 1s strip	64.170	65.600	64.980	65.560	66.430
USAC HSFO	64.610	65.490	64.970	65.010	65.550
No. 6.1 S max pap bal M	64.150	65.600	65.000	65.600	66.500
No. 6 1.0% S pap 1st M	63.150	64.350	63.750	64.350	65.250
No. 6 1.0% S pap 2nd M	62.300	63.300	62.600	63.200	64.100



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Pipeline					
Unl 87	199.250	202.380	196.650	198.290	199.930
Unl 89	207.850	210.980	205.250	206.890	208.530
Prem unl 93	220.750	223.880	218.150	219.790	221.430
CBOB 87	189.100	192.030	186.900	189.390	190.930
CBOB 93	208.750	211.380	206.650	208.790	210.430
RBOB 83.7	200.750	203.630	198.400	200.790	201.430
RBOB 91.4	219.250	222.130	216.900	219.290	219.430
Jet/kero 54	188.450	194.140	188.460	191.450	194.830
Jet/kero 55	189.450	195.140	189.460	192.450	195.830
ULS Kero	199.450	205.140	199.460	202.450	205.830
ULSD	197.900	203.640	200.360	203.000	206.180
No. 2	182.450	187.740	184.260	186.950	189.530
ULS Heating Oil	185.300	190.790	187.160	189.900	192.580
Light Cycle Oil	175.340	180.840	177.190	179.950	182.610
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.250	2.250	2.250	2.250	2.250
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	188.390	193.550	190.030	192.390	194.990
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.250	2.250	2.250	2.250	2.250
ULSD Brazil	3.000	3.000	3.000	2.850	2.850
ULSD EN590	3.500	3.500	3.500	3.350	3.350
Jet A	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-0.250	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	0.750	-0.500	-0.500	-0.500	-0.500
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	62.350	63.230	62.450	62.480	63.010
No. 6 1.0% S 6 API	65.180	66.360	65.380	65.810	66.640
USGC HSFO	59.350	60.230	59.450	59.480	60.010
RMG 380	59.350	60.230	59.450	59.480	60.010
USGC HSFO swap BalMo(Jun)	59.200	60.100	59.600	59.650	60.200
USGC HSFO swap M1(Jul)	58.200	59.100	58.700	58.900	59.500
USGC HSFO swap M2(Aug)	57.150	58.050	57.700	58.100	58.700
(¢/gal)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	4.500	4.450	4.400	4.400	4.000
Prem CBOB -1 psi	4.000	4.100	4.200	4.000	3.450
CBOB +1 psi	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700
Prem CBOB +1 psi	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	128.250	131.000	127.500	128.500	130.880
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	484.790	495.180	481.950	485.730	494.710
Naphtha USGC vs	-65.250	-58.500	-63.250	-64.500	-65.250
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	130.250	133.000	129.500	130.250	132.630
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	522.300	533.330	519.300	522.300	531.830
DAP LSR Naphtha Parcel diff	4.000	4.000	4.000	4.000	3.750
Naphtha barge	148.500	151.130	146.650	149.540	150.930
Heavy naphtha barge	149.750	152.380	147.900	150.790	152.180
MTBE	186.500	193.630	187.650	190.540	191.930
Alkylate	220.250	222.880	218.400	221.290	222.680
Raffinate	159.750	162.380	157.900	161.290	162.680
Reformate	242.250	244.880	240.400	243.290	244.680



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Argentina					
ULSD DAP La Plata	84.710	87.040	85.790	86.920	87.790
Colombia					
FO 1.75% S FOB	63.240	64.070	63.560	63.600	64.140
Diluent Naphtha Ex-Ship	55.910	56.980	55.460	56.160	55.950
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	60.240	61.070	60.560	60.600	61.140
RON 93 DAP Esmeraldas	83.730	85.120	82.470	83.200	83.710
ULSD DAP Esmeraldas	84.110	86.200	84.780	85.820	86.850
Peru					
ULSD DAP Callao	85.110	87.200	85.780	86.820	87.850
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	81.230	82.090	79.690	80.490	80.920
Gasoline DAP Rosarito	85.870	86.600	84.370	85.270	85.760
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	85.400	86.130	83.910	84.810	85.290
ULSD DAP Eastern Mexico	80.190	82.140	80.700	81.840	82.850
ULSD DAP Rosarito	85.860	87.550	86.160	87.280	88.180
ULSD DAP Lazaro Cardenas	85.330	87.020	85.630	86.750	87.650
Jet DAP Eastern Mexico	82.840	84.250	82.840	83.820	85.030
Jet DAP Rosarito	84.470	87.540	85.760	86.050	86.920
Jet DAP Lazaro Cardenas	84.980	88.040	86.260	86.550	87.420

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	700.50-701.50	713.50-715.50	685.50-686.50	NA	718.50-719.50	NA
H2 Jun	698.00-700.00	NA	-15.00	NA	NA	NA
H1 Jul	700.00-702.00	NA	-15.00	NA	718.00-720.00	NA
H2 Jul	700.00-702.00	NA	-15.00	NA	718.00-720.00	NA
H1 Aug	700.00-702.00	NA	NA	NA	718.00-720.00	NA
H2 Aug	700.00-702.00	NA	NA	NA	718.00-720.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5862-5882
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5845-5865
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5855-5875
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5885-5905
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5850.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jun	701.00-703.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	701.00-703.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	700.50-702.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	699.50-701.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	697.50-699.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	694.50-696.50	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	691.50-693.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	673.00-675.00	NA	738.00-740.00	753.00-755.00	NA	5479-5481
H2 Jun	667.00-669.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	674.00-676.00	-	744.00-746.00	758.00-760.00	709.00-711.00	NA
H2 Jun	674.00-676.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	674.00-676.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	674.00-676.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	674.00-676.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	696.50-697.50	719.50-720.50	NA	NA	712.00	NA
H2 Jun	695.00-697.00	718.00-720.00	NA	NA	711.00	NA
H1 Jul	696.00-698.00	719.00-721.00	NA	NA	712.00	NA
H1 Jul	696.00-698.00	719.00-721.00	NA	NA	712.00	NA
H1 Aug	691.00-693.00	714.00-716.00	NA	NA	707.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5808.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5800.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5825.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5800.00
OX	854.00-856.00	NA	864.00-866.00	NA	854.00-856.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	796.33-798.33	NA	816.00-818.00	NA	-	NA
H2 Jun	811.00-813.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	794.00-796.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	794.00-796.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6888-6908
PX derivatives						
Jul	NA	812.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	806.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	799.50	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	796.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	792.50	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	788.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	864.50-865.50	899.00-901.00	904.50-905.50	907.50-908.50	874.50-875.50	NA
H2 Jun	884.00-886.00	NA	NA	NA	894.00-896.00	NA
H1 Jul	864.00-866.00	NA	NA	NA	874.00-876.00	NA
H2 Jul	864.00-866.00	NA	NA	NA	874.00-876.00	NA
H1 Aug	854.00-856.00	NA	NA	NA	864.00-866.00	NA
H2 Aug	854.00-856.00	NA	NA	NA	864.00-866.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7435-7455
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7395-7415
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7225-7245
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6475.00
CPL FL	NA	NA	1279.00-1281.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1274.00-1276.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	298.00-300.00	310.00-312.00	321.00-323.00	252.50	260.00-262.00	2307-2309
Methanol CP CFR Asia (JUNE)	375.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	24.00	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	279.75	NA	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	265.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	263.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	263.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	265.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	266.00	NA
eMethanol cost	1673.19 FOB Shanghai					
MTBE	672.77-674.77 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.055		-	
MTBE	642.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	703.55-704.55	FOB Korea	SM	894.200	FOB China
Benzene	720.50-721.50	CFR China	SM	7447-7467	East China prompt
Benzene	688.70-689.70	FOB SEA	SM	7381-7401	East China Bal-M1
Benzene East China	5850-5870	China Domestic	SM	7222-7242	East China M2
Toluene	685.40-687.40	FOB Korea	Methanol	258.20-260.20	CFR China
Toluene	5471-5473	China Domestic	Methanol	319.40-321.40	CFR SE Asia
Toluene	765.40-767.40	CFR India	Methanol	2284.20-2286.20	China Domestic
Toluene	684.800	FOB China	Methanol	257.300	CFR India
PX	804.43-806.43	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	24.218	India Domestic Ex-tank
PX	825.43-827.43	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	282.758	India Domestic Ex-tank
PX	6968-6988	East China prompt	eMethanol cost	1667.831	FOB Shanghai
Iso-MX	700.70-701.70	FOB Korea	MTBE	672.86-674.86	FOB Singapore
Iso-MX	723.70-724.70	CFR Taiwan	MTBE factor	1.054	FOB Singapore
Iso-MX	716.200	CFR China	MTBE	647.800	FOB China
Iso-MX	5808.330	China Domestic	Naphtha (Jun 06)	558.75-562.25	CFR Japan
SM	864.90-865.90	FOB Korea	-	-	-
SM	899.40-901.40	CFR Taiwan	-	-	-
SM	874.90-875.90	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.638	12.3	3.694	11.2338	2025/2/6
11.93	12.33	3.722	10.7196	2025/3/6
11.91	12.37	3.716	11.0288	2025/4/6
12.132	12.415	3.677	11.4395	2025/5/6
12.041	12.445	3.784	11.4244	2025/6/6



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	733-735	NA	849-851	NA	NA	779-781
Propylene	744-746	769-771	784-786	749-751	774-776	NA
Butadiene	1079-1081	1099-1101	1004-1006	NA	1099-1101	1099.00-1101.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	90.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	779-781	779-781	779-781	779-781	779-781	779.00-781.00
Ethylene CFR SE Asia	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Propylene FOB Korea	744-746	744-746	744-746	744-746	744-746	744.00-746.00
Propylene CFR China	774-776	774-776	774-776	774-776	774-776	774.00-776.00
Butadiene CFR China	1149-1151	1149-1151	1149-1151	1119-1121	1099-1101	1133.00-1135.00
Butadiene FOB China	1125.00	1125.00	1125.00	1100.00	1080.00	1111.00
Butadiene FOB Korea	1124-1126	1124-1126	1124-1126	1099-1101	1079-1081	1110.00-1112.00
Butadiene CFR NE Asia	1139-1141	1139-1141	1139-1141	1119-1121	1099-1101	1127.00-1129.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	375.000	375.000	375.000	375.000	377.000	375.400
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	715.116	715.116	715.116	715.116	718.930	715.879
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	906.977	906.977	906.977	906.977	911.814	907.944
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	497.000	497.000	497.000	497.000	498.600	497.320



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	635-639	688-690	617.000	616-618	4867-4887
MEG	519-521	NA	NA	511-513	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	634.00	619.00	624.00	616.00	617.00	622.00
PTA CFR China	633-635	618-620	623-625	615-617	616-618	621.00-623.00
PTA CFR India	704-706	689-691	694-696	686-688	688-690	692.20-694.20
PTA China Domestic	4905-4925	4830-4850	4855-4875	4824-4844	4867-4887	4856.20-4876.20
MEG CFR China	521-523	517-519	511-513	511-513	511-513	514.20-516.20
MEG China Domestic	4487-4507	4444-4464	4411-4431	4400-4420	4373-4393	4423.00-4443.00

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن 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	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	950.000	950.000	945.000	925.000	925.000	939.000
Food Grade Pellets FOB India	1275.000	1275.000	1275.000	1250.000	1250.000	1265.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	570.000	550.000	530.000	530.000	530.000	542.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	790.000	750.000	745.000	745.000	745.000	755.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	840.000	830.000	830.000	830.000	830.000	832.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	709-711	674-676	NA	719-721
PVC Ethylene (FOB China)	614.00-616.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	594.00-596.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1004-1006	1079-1081	1065.00	1140.00
LLDPE Butene	834-836	934-936	930.00	909-911
LLDPE Metallocene C6	1019-1021	1099-1101	1100.00	1124-1126
HDPE YARN	879-881	899-901	930.00	NA
HDPE INJ	829-831	869-871	825.00	874-876
HDPE BLMDG	839-841	879-881	845.00	874-876
HDPE FILM	844-846	879-881	880.00	879-881
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	950.00
PP RAFFIA	869-871	899-901	900.00	939-941
PP INJECTION	869-871	899-901	900.00	939-941
IPP FILM	909-911	939-941	940.00	964-966
BOPP	879-881	909-911	910.00	959-961
BLOCK COPOL	929-931	939-941	940.00	974-976
PS G-P	1094-1096	1104-1106	NA	NA
HIPS	1189-1191	1199-1201	NA	NA
ABS INJ	1329-1331	1339-1341	NA	NA
MMA	1255.00	1345.00	NA	NA
PMMA	1795.00	1930.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9130-9170
LLDPE	7230-7270
HDPE FILM	7730-7770
PP RAFFIA	7130-7170
PVC ethylene-based	4950-4970
PVC carbide-based	4665-4685
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	844.00-846.00
LDPE	1004.00-1006.00
LLDPE	834.00-836.00
PP RAFFIA	869.00-871.00
PP INJECTION	869.00-871.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1140.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	823.60-825.60
LDPE	983.60-985.60
LLDPE	813.60-815.60
PP RAFFIA	848.60-850.60
PP INJECTION	848.60-850.60





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	774-776	844-846	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6950.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8225.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7260.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6545.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تلوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	46000	55000	-16.360
Mixed Xylenes	29400	37400	-21.390
Styrene	94000	87000	8.050
South China			
Toluene	6700	9700	-30.930
Mixed Xylenes	5200	7500	-30.670
Styrene	18500	23000	-19.570

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Jun	NA	CIF ARA	NA	689.00	NA
Benzene CP Jun	NA	CIF ARA	NA	611.00	NA
Benzene CP Indicator	687.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	682.00-682.50	CIF ARA	677.95-678.45	NA	NA
Benzene M1 Jun	680.75-681.25	CIF ARA	676.75-677.25	NA	NA
Benzene M2 Jul	685.75-686.25	CIF ARA	684.15-684.65	NA	NA
Toluene	786.00-786.50	CIF ARA	783.35-783.85	NA	NA
Toluene M1	787.00-787.50	CIF ARA	784.10-784.60	NA	NA
Toluene M2	778.00-778.50	CIF ARA	774.40-774.90	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	110.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	110.00	NA	NA
Toluene TDI	786.00-786.50	FOB ARA	783.35-783.85	NA	NA
Toluene TDI M1	787.00-787.50	FOB ARA	784.10-784.60	NA	NA
Toluene TDI M2	778.00-778.50	FOB ARA	774.40-774.90	NA	NA
Mixed xylene	770.75-771.25	CIF ARA	773.05-773.55	NA	NA
Mixed xylene M1	771.75-772.25	CIF ARA	773.80-774.30	NA	NA
Mixed xylene M2	762.75-763.25	CIF ARA	764.10-764.60	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	94.75	CIF ARA	99.70	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	94.75	CIF ARA	99.70	NA	NA
Mixed xylene	770.75-771.25	FOB ARA	773.05-773.55	NA	NA
Orthoxylene	1109.75-1110.25	FOB ARA	1109.75-1110.25	NA-NA	NA
Paraxylene	812.75-813.25	FOB ARA	813.55-814.05	NA	NA
Paraxylene M1 Jun	812.75-813.25	FOB ARA	813.55-814.05	NA	NA
Paraxylene M2 Jul	812.75-813.25	FOB ARA	813.55-814.05	NA	NA
Styrene monomer	1111.75-1112.25	FOB ARA	1128.50-1129.00	NA	NA
Styrene monomer M1 Jun	1124.75-1125.25	FOB ARA	1135.35-1135.85	NA	NA
Styrene monomer M2 Jul	1068.75-1069.25	FOB ARA	1086.75-1087.25	NA	NA
Ethylbenzene	782.25	FOB ARA	778.20	NA	NA
Ethylbenzene M1	781.00	FOB ARA	777.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	786.00	FOB ARA	784.40	NA	NA
MTBE	757.50-758.00	FOB ARA	761.15-761.65	NA	NA
MTBE factor	1.111	FOB ARA	1.124	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	89.50	FOB ARA	96.75	NA	NA
Methanol T2	276.00-276.50	FOB Rotterdam	264.45-264.95	NA	616.00
Methanol T2 M1	276.75	FOB Rotterdam	265.30	NA	NA
Methanol T2 M2	271.75	FOB Rotterdam	255.95	NA	NA
eMethanol cost	2295.25	FOB Rotterdam	2283.70	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1276.02	Delivered Rotterdam	1278.55	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	329.73	Delivered Rotterdam	325.17	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	628.79	Delivered Rotterdam	620.10	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	797.49	Delivered Rotterdam	786.46	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jun)	253.95-254.05	250.55-250.65	268.50-269.50
Benzene M2 (Jul)	256.95-257.05	253.55-253.65	NA
Benzene M1 DDP (Jun)	251.95-252.05	248.55-248.65	NA
Benzene M2 DDP (Jul)	254.95-255.05	251.55-251.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	264.00	260.40	NA
Ethylbenzene M2 DDP	264.00	260.40	NA
Toluene Comm	266.95-267.05	NA	NA
NITN M1 (Jun)	284.95-285.05	283.95-284.05	NA
NITN M2 (Jul)	284.95-285.05	283.95-284.05	NA
Xylenes			
Isomer	287.95-288.05	NA	NA
Mixed M1 (Jun)	287.95-288.05	286.95-287.05	NA
Mixed M2 (Jul)	287.95-288.05	286.95-287.05	NA
Ortho (¢/lb)	46.00-47.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	869.08-879.08	877.18-887.18	50.00-50.00
Cumene	312.98-313.08	NA	NA
Styrene M1 (Jun) (¢/lb)	51.91-52.41	51.91-52.41	43.93-44.43
Styrene M1 (Jun) (\$/mt)	1150.00	1150.00	NA
Styrene M2 (Jul) (¢/lb)	47.38-47.88	47.38-47.88	NA
Styrene M2 (Jul) (\$/mt)	1050.00	1050.00	NA
MTBE	191.88-191.98	190.00-190.10	NA
MTBE (\$/mt)	679.750	673.091	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-15.750	-16.050	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-55.780	-56.844	NA
Methanol M1 (Jun)	79.75-80.25	79.15-79.65	117.00-119.50
Methanol M1 (Jun) (\$/mt)	265.57-267.23	263.57-265.23	234.00-239.00
Methanol M2 (Jul)	79.75-80.25	79.15-79.65	NA
Methanol M2 (Jul) (\$/mt)	265.57-267.23	263.57-265.23	NA
Methanol M3 (Aug)	80.00	79.40	NA
Methanol M3 (Aug) (\$/mt)	266.40	264.40	NA
eMethanol cost (¢/gal)	384.409	384.471	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1280.081	1280.287	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jun)	293.093	292.913	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jun) (\$/mt)	976.000	975.400	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jul)	293.093	292.913	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jul) (\$/mt)	976.000	975.400	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	283.400	281.402	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	540.437	536.627	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	685.433	680.601	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Jul)	530.000	531.500	530.000	522.500	522.500
11:11 North Asia (H2 Jul)	528.000	529.500	528.000	521.000	520.500
11:11 North Asia (H1 Aug)	526.000	527.500	526.000	518.500	518.500
11:11 North Asia cargo	529.000	530.500	529.000	521.750	521.500
Propane North Asia cargo (H1 Jul)	545.000	547.000	546.500	539.000	538.000
Propane North Asia cargo (H2 Jul)	543.000	545.000	544.500	537.500	536.000
Propane North Asia cargo (H1 Aug)	541.000	543.000	542.500	535.000	534.000
Propane North Asia cargo	544.000	546.000	545.500	538.250	537.000
Propane East China cargo	590.000	590.000	580.000	575.000	573.000
Propane South China cargo	588.000	588.000	578.000	573.000	571.000
Propane Taiwan cargo	544.000	546.000	545.500	538.250	537.000
Butane North Asia cargo (H1 Jul)	515.000	516.000	513.500	506.000	507.000
Butane North Asia cargo (H2 Jul)	513.000	514.000	511.500	504.500	505.000
Butane North Asia cargo (H1 Aug)	511.000	512.000	509.500	502.000	503.000
Butane North Asia cargo	514.000	515.000	512.500	505.250	506.000
Butane East China cargo	560.000	559.000	547.000	542.000	542.000
Butane South China cargo	558.000	557.000	545.000	540.000	540.000
Butane Taiwan cargo	514.000	515.000	512.500	505.250	506.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	678.000	679.500	681.000	679.000	680.000
LPG Philippines	673.000	674.500	676.000	674.000	675.000
FOB Pressurized					
LPG East China	624.500	626.000	628.000	628.000	629.000
LPG South China	624.500	626.000	628.000	628.000	629.000
LPG Singapore	624.500	626.000	628.000	628.000	629.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
FOB persian Gulf					
Propane cargo	577.000	579.000	581.000	580.000	579.000
Butane cargo	547.000	548.000	548.000	547.000	548.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	482.000	496.000	491.000	495.000	496.000
Propane FOB ARA	480.000	480.000	480.000	480.000	480.000
Propane FCA ARA	485.000	485.000	485.000	485.000	485.000
Bio-Propane FCA NWE	1321.000	1338.000	1332.000	1342.000	1341.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	874.750	878.250	877.500	883.250	881.250
Propane CIF NWE Large Cargo	446.250	459.750	454.500	458.750	459.750
Propane FOB NWE Large Cargo	420.000	433.500	428.250	432.500	433.500
Propane CIF Poland Coasters	557.000	571.000	566.000	559.000	560.000
Propane FCA Poland	647.000	661.000	656.000	659.000	660.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	565.500	579.000	573.750	578.000	579.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	551.250	564.750	559.500	563.750	564.750
Propane CIF 7000+ mt	468.250	481.750	476.500	480.750	481.750
Propane CIF Med Large Cargo	476.250	489.750	484.500	488.750	489.750
Propane CIF Black Sea Coaster	550.000	550.000	550.000	550.000	550.000
Propane-Butane Mix CIF	593.000	543.000	543.000	543.000	543.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	531.750	537.750	524.500	533.000	538.000
Naphtha Cargoes FOB Med	499.500	509.000	498.750	508.000	514.250
Naphtha C+F Japan Cargo	561.625	561.625	562.625	557.125	560.500
Naphtha Cargo FOB USGC	484.790	495.180	481.950	485.730	494.710
Bionaphtha	1356.750	1362.750	1349.500	1358.000	1363.000
Bionaphtha premium	825.000	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	17.750	17.375	14.500	16.750	18.750
Ethane purity M1	22.000	21.625	18.750	21.000	23.000
Ethane purity M2	22.750	22.375	19.750	22.000	23.750
Propane M1	72.500	72.750	70.500	72.250	73.000
Propane M2	74.000	74.125	71.750	73.250	74.000
Normal butane M1	84.250	84.250	82.500	83.875	84.750
Normal butane M2	85.250	84.250	82.500	83.625	84.500
Isobutane	96.000	100.000	102.875	98.500	99.250
Natural gasoline M1	126.250	129.000	125.500	126.500	128.875
Natural gasoline M2	126.375	129.125	125.625	126.875	129.375
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Propane	377.725	379.030	367.305	376.425	380.330
Normal butane	381.655	381.655	373.725	379.955	383.920
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Natural gasoline	126.250	128.250	125.500	126.500	127.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Ethane/propane mix	15.500	13.250	13.250	11.750	14.000
Propane	71.375	71.125	69.000	70.500	72.000
Propane M2	72.000	71.750	69.625	71.000	72.500
Normal butane	77.625	78.125	78.500	78.750	79.000
Isobutane	106.000	105.000	100.375	100.000	100.750
Natural gasoline	127.125	129.875	128.000	130.250	133.875
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Propane	411.690	408.830	396.120	409.560	413.360
Propane vs. Mt Belvieu	24.750	24.750	24.750	24.750	24.750
Butane	391.940	391.710	383.240	387.950	393.700
Butane vs. Mt Belvieu	12.460	12.460	12.460	12.460	12.460
LPG 22:22	401.480	399.930	389.360	398.410	403.200
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	18.260	18.260	18.260	18.260	18.260
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Houston to NWE	61.875	61.500	61.500	61.500	62.500
Houston to Japan	114.750	114.000	114.000	114.000	116.000
Houston to Morocco	59.000	58.500	58.750	58.500	59.500



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Import Parity Prices					
LPG Suape	478.300	476.300	472.960	472.390	474.050
LPG Santos	485.640	483.600	480.270	479.680	481.450
(R\$/kg)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
LPG Suape	2.720	2.680	2.670	2.640	2.640
LPG Santos	2.760	2.720	2.710	2.680	2.680
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Propane Suape	467.270	465.000	451.770	463.860	469.170
Propane Santos	484.890	482.500	469.310	481.370	486.940
(R\$/kg)	2-Jun	3-Jun	4-Jun	5-Jun	6-Jun
Propane Suape	2.660	2.620	2.550	2.590	2.610
Propane Santos	2.760	2.720	2.650	2.690	2.710

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	9-May	16-May	23-May	30-May	6-Jun
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	493.000	516.200	488.400	482.000	492.000
Propane FOB ARA	483.750	508.400	492.800	486.250	480.000
Propane FCA ARA	493.750	518.400	499.800	491.250	485.000
Bio-Propane FCA NWE	1324.813	1350.850	1340.850	1326.250	1334.800
Bio-Propane FCA NWE Premium	876.813	876.900	883.200	876.250	879.000
Propane CIF NWE Large Cargo	448.000	473.950	457.650	450.000	455.800
Butane FOB NWE Seagoing	456.750	465.200	444.600	432.000	419.400
Butane FOB ARA	429.500	446.000	436.800	424.250	428.400
Butane FCA ARA	433.500	450.000	440.800	428.250	432.400
Butane CIF NWE Seagoing	464.750	472.800	450.400	445.500	448.000
Butane CIF NWE Large Cargo	468.813	476.200	462.500	450.750	453.000
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	567.250	593.200	576.900	569.250	575.050
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	553.000	578.950	562.650	555.000	560.800
Propane CIF 7000+ mt	470.000	495.950	479.650	472.000	477.800
Butane FOB West Med Coaster	464.750	479.200	464.400	452.250	454.400
Butane CIF Morocco	465.313	469.400	466.150	451.563	452.800



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Jan-25	Feb-25	Mar-25	Apr-25	May-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	670.045	686.550	683.190	534.000	496.600
Propane FOB ARA	840.818	842.275	736.190	566.050	494.050
Propane FCA ARA	855.773	853.325	757.143	576.550	502.300
Bio-Propane FCA NWE	1560.330	1502.100	1411.548	1305.150	1335.788
Bio-Propane FCA NWE Premium	977.500	934.000	854.286	834.363	877.238
Propane CIF NWE Large Cargo	582.830	568.100	557.262	470.788	458.550
Propane NWE Large Cargo Index	541.550	536.150	544.800	446.550	424.800
Propane FOB NWE Large Cargo	556.580	541.850	531.012	444.538	432.300
Propane CIF Poland Coasters	732.318	706.100	698.143	608.800	579.200
Propane FCA Poland	835.909	789.600	768.762	673.550	659.250
Butane FOB NWE Seagoing	665.864	675.850	560.714	466.700	450.850
Butane FOB ARA	668.136	688.650	582.762	461.750	433.950
Butane FCA ARA	672.136	692.650	586.762	465.750	437.950
Butane CIF NWE Seagoing	669.773	682.450	567.952	471.200	458.850
Butane CIF NWE Large Cargo	613.375	608.900	544.310	493.688	466.238
Butane NWE Large Cargo Index	581.300	552.000	524.500	471.450	426.000
Butane FOB NWE Large Cargo	587.125	582.650	518.060	467.438	439.988
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	658.670	687.350	676.512	590.038	577.800
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	687.830	673.100	662.262	575.788	563.550
Propane CIF 7000+ mt	604.830	590.100	579.262	492.788	480.550
Propane CIF Med Large Cargo	613.830	598.500	587.262	500.788	488.550
Propane CIF Black Sea Coaster	665.545	671.100	665.000	651.250	594.000
Propane-Butane Mix CIF	664.682	673.500	669.333	649.500	592.400
Butane FOB West Med Coaster	729.000	740.175	722.667	557.250	468.550
Butane CIF Morocco	621.443	554.063	513.083	467.150	463.563
Butane CIF Med Large Cargo	643.875	638.900	574.310	523.688	496.238
Butane CIF Black Sea Coaster	661.364	680.000	690.000	646.250	590.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵



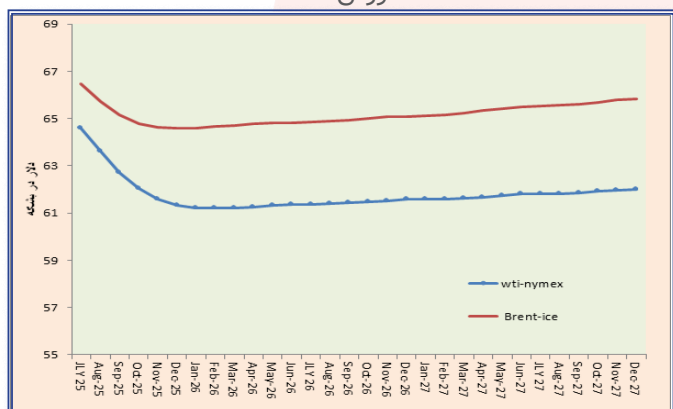
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

اطلاعات انرژی آمریکا که نشان داد ذخیره سازیهای بنزین و میان تقطیرها کاهش یافته، قیمتها کاهش یافت. در روز پنجشنبه بعد از تماس تلفنی ترامپ با شی جی پینگ و تصمیم آنها برای ادامه مذاکرات تجاری، افزایش یافت و همین روند در روز جمعه نیز ادامه یافت.

در ۶ ژوئن 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 ۶ ژوئن ۲۰۲۵



« تماس تلفنی ترامپ و شی جی پینگ و تصمیم به ادامه مذاکرات تجاری »

در هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۳۰ می افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۱/۶ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۸۹ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۶ درصد افزایش به ۶۵/۳۹ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۳/۵ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۳۵ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه در روزهای دوشنبه و سه شنبه تحت تاثیر عدم تسریع در افزایش تولید توسط هشت کشور اوپک پلاس، تشدید بحران روسیه و اوکراین، احتمال تشدید تحریمهای روسیه توسط آمریکا، ادامه آتش سوزی در منطقه آلبرتای کانادا و گمانه زنیها در مورد احتمال رد پیشنهاد آمریکا توسط ایران روند صعودی داشت اما در روز چهارشنبه بعد انتشار آمار اداره

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 ۲ می ۲۰۲۵	۶۴/۴۱	-۷/۳	۵۹/۶۴	-۵/۲	۶۳/۳۳	-۴/۶
هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵	۶۲/۱۰	-۳/۶	۵۹/۰۴	-۱/۰	۶۲/۰۵	-۲/۰
هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵	۶۴/۶۸	۴/۲	۶۲/۴۹	۵/۸	۶۵/۴۱	۵/۴
هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵	۶۴/۵۴	-۰/۲	۶۱/۳۵	-۱/۸	۶۵/۰۱	-۰/۶
هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵	۶۳/۸۹	-۱/۰	۶۱/۱۹	-۰/۳	۶۴/۳۶	-۱/۰
هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵	۶۴/۸۹	۱/۶	۶۳/۳۵	۳/۵	۶۵/۳۹	۱/۶



۳. ادامه بحران روسیه و اوکراین و نااطمینانی نسبت به روند مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین؛

۴. توقف بخشی از تولید منطقه آلبرتا کانادا به دلیل آتش سوزی؛

۵. احتمال تشدید تحریمهای آمریکا علیه روسیه بعد از آنکه بلومبرگ گزارش داد برخی سناتورهای هر دو حزب دموکرات و جمهوریخواه در حال تدوین طرحی هستند که بر اساس آن خریداران نفت روسیه مشمول تعرفه ۵۰۰ درصدی شوند؛

۶. انتشار اخباری مبنی بر اینکه ایران ممکن است پیشنهاد آمریکا را در مورد مذاکرات هسته‌ای رد کند؛

۷. ادامه مذاکرات تجاری بین آمریکا و کانادا؛

۸. احتمال حمله اسرائیل به زیرساختهای هسته‌ای ایران؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۳۰ می ذخایر نفت خام ۴/۳ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۰. بر اساس گزارش API در هفته منتهی به ۳۰ می ذخایر نفت خام ۳/۳ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۱. در هفته منتهی به ۳۰ می سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۵۰۹/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۱/۸۲۲

وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قرارداد ماه اول برنت ۶۶/۴۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۶۸ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۴/۵۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۵۵ دلار در بشکه بالاتر بود. **در هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:**

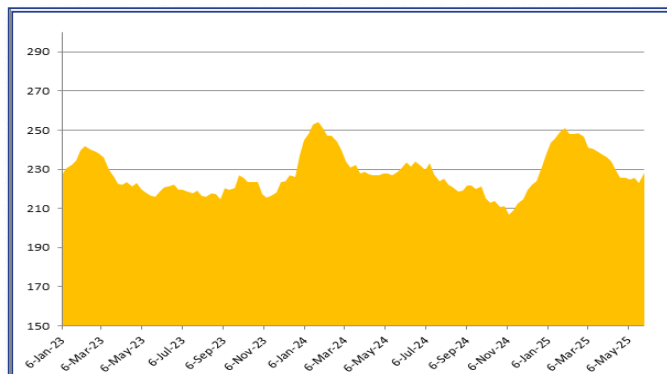
عوامل تقویت‌کننده:

۱. تماس تلفنی ترامپ و شی جی پینگ و مثبت ارزیابی شدن این تماس از سوی ترامپ و توافق دو طرف برای ادامه مذاکرات تجاری؛

۲. هشت کشور اوپک پلاس در ۳۱ می تصمیم گرفتند که برنامه افزایش تولید خود را برای ماه ژوئیه ادامه دهند در حالیکه پیش بینی میشد که احتمالاً آنها تصمیم به افزایش تولید بیشتری بگیرند؛



نمودار ۲: روند هفتگی ذخیره سازیهای بنزین در آمریکا (میلیون بشکه)



مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۴۷ هزار درخواست رسید که ۸ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۹. در ماه می شغل های ایجاد شده در بخش غیر کشاورزی آمریکا به ۱۳۹ هزار شغل رسید که ۸ هزار شغل کمتر از ماه قبل بود؛

۱۰. در هفت روز منتهی به ۳ ژوئن خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۱۸ هزار قرارداد کاهش به ۱۶۸ هزار قرارداد رسید.

میلیون بشکه رسید؛

۱۲. در هفته منتهی به ۶ ژوئن تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۹ دکل کاهش به ۴۴۲ دکل رسید؛

۱۳. تضعیف ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۳۰ می ۹۹/۳۳ بود که در هفته منتهی به ۶ ژوئن به ۹۸/۸۸ رسید؛

۱۴. در ماه می PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۴ رسید که ۰/۴ بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در ماه می PMI بخش صنعت آمریکا به ۴۶/۴ رسید که ۱ واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۶. بانک مرکزی اروپا نرخ بهره این منطقه را کاهش داد و در سطح ۲/۱۵ درصد اعلام کرد؛

۱۷. در فصل اول ۲۰۲۵ نرخ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۰/۶ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از فصل 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؛

۳. در هفته منتهی به ۳۰ می ذخیره سازیهای بنزین ۵/۲ میلیون بشکه و ذخیره سازیهای میان تقطیرها ۴/۲ میلیون بشکه افزایش یافت و موجب نااطمینانی در مورد تقاضای آمریکا بویژه در فصل رانندگی شد؛

۴. در هفته منتهی به ۳۰ می ذخایر نفت منطقه کوشینگ ۰/۵۷۶ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۵. عربستان قیمت رسمی فروش نفت خود را برای بازار آسیا کاهش داد؛

۶. در ماه می PMI بخش صنعت آلمان به ۴۸/۳ رسید که ۰/۱ کمتر از ماه قبل بود؛

۷. در ماه می PMI بخش صنعت چین به ۴۸/۳ رسید که ۲/۱ کمتر از ماه قبل بود؛

۸. در هفته منتهی به ۳۰ می درخواستها برای استفاده از



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

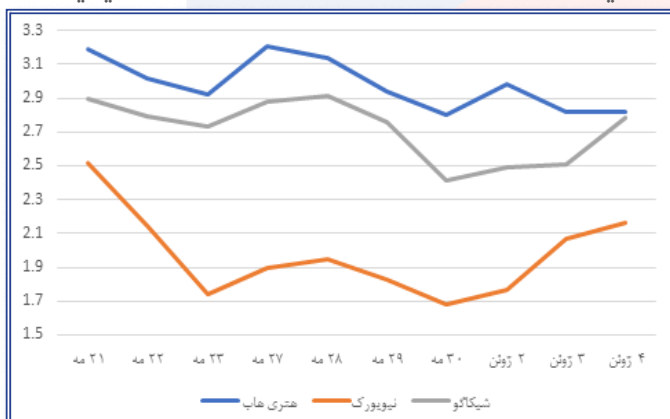
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ مه کاهش یافت و بار دیگر تا ۲,۷۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ ژوئن افزایش یافت.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۱ مه الی ۴ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنتری هاب طی دوره ۲۹ مه تا ۴ ژوئن ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۲,۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ مه تا ۲,۹۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ ژوئن افزایش یافت و پس از آن تا ۲,۸۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ ژوئن کاهش یافت. از سوی دیگر قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱,۸۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ مه تا ۲,۱۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو تو در تاریخ ۴ ژوئن افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۲,۷۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ مه تا ۲,۴۱ دلار در هر

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۹ مه تا ۴ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۴ ژوئن	۳ ژوئن	۲ ژوئن	۳۰ مه	۲۹ مه	
۲,۸۲	۲,۸۲	۲,۹۸	۲,۸۰	۲,۹۴	هنتری هاب
۲,۱۶	۲,۰۷	۱,۷۷	۱,۶۸	۱,۸۳	نیویورک
۲,۷۸	۲,۵۱	۲,۴۹	۲,۴۱	۲,۷۶	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۳۰ مه ۲۰۲۴		میزان تغییر		۲۳ مه ۲۰۲۵	منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۳۰ مه ۲۰۲۵	۲۳ مه ۲۰۲۵	
۲.۵	۱۳.۸	- ۱۲.۶	۱۶.۱	۱.۰	۱۴.۱	۱۳.۱	شرق
۰.۵	۱۶.۳	- ۱۵.۴	۱۹.۴	۱.۱	۱۶.۴	۱۵.۳	غرب
۷.۲	۴۰.۲	- ۶.۹	۴۶.۳	۱.۴	۴۳.۱	۴۱.۷	منطقه تولید
۴.۷	۷۰.۳	- ۱۰.۰	۸۱.۸	۳.۵	۷۳.۶	۷۰.۱	مجموع



طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۶/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۱ 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 ۱۶/۳ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲ ژوئن الی ۶ ژوئن ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۶۹ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۷۸ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۶ ژوئن افزایش یافت.

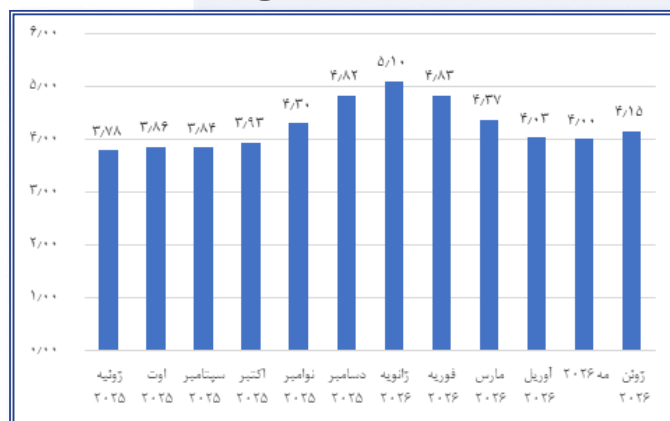
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲ ژوئن تا ۶ ژوئن ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۶ ژوئن ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۳/۷۸ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳/۸۶ دلار در هر میلیون بی تی یو بود

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵ در حدود ۷۳/۶ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۳/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۸/۲ میلیارد متر مکعب (۱۰ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۳۰ مه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۳/۳ میلیارد متر مکعب (۴/۷ 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 ۷۰/۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

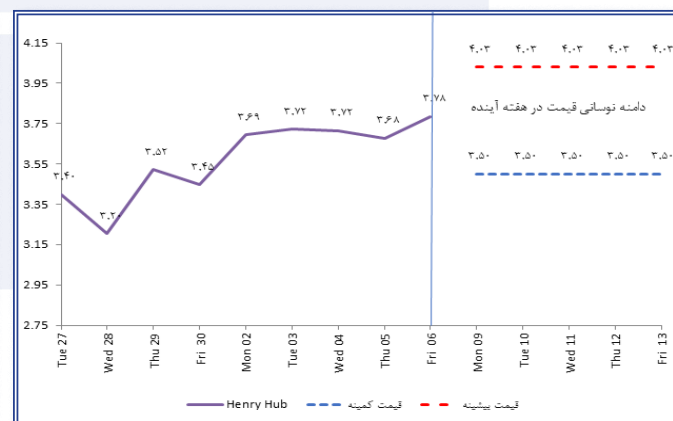
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۴/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب (۲/۵ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۳/۸ میلیارد متر مکعب بوده است

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۲/۹ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۳/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۶ ژوئن



نمودار ۶: 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	۲ ژوئن	۳ ژوئن	۴ ژوئن	۵ ژوئن	۶ ژوئن
ژوئیه ۲۰۲۵	۳.۶۹	۳.۷۲	۳.۷۲	۳.۶۸	۳.۷۸
اوت ۲۰۲۵	۳.۷۷	۳.۸۰	۳.۷۸	۳.۷۶	۳.۸۶
سپتامبر ۲۰۲۵	۳.۷۵	۳.۷۷	۳.۷۶	۳.۷۴	۳.۸۴
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۸۴	۳.۸۶	۳.۸۶	۳.۸۳	۳.۹۳
نوامبر ۲۰۲۵	۴.۱۹	۴.۲۲	۴.۲۳	۴.۲۱	۴.۳۰
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۷۰	۴.۷۳	۴.۷۴	۴.۷۴	۴.۸۲
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۹۸	۵.۰۱	۵.۰۲	۵.۰۲	۵.۱۰
فوریه ۲۰۲۶	۴.۷۰	۴.۷۳	۴.۷۶	۴.۷۶	۴.۸۳
مارس ۲۰۲۶	۴.۲۴	۴.۲۸	۴.۳۱	۴.۳۱	۴.۳۷
آوریل ۲۰۲۶	۳.۹۲	۳.۹۶	۳.۹۹	۳.۹۸	۴.۰۳
مه ۲۰۲۶	۳.۹۰	۳.۹۴	۳.۹۷	۳.۹۶	۴.۰۰
ژوئن ۲۰۲۶	۴.۰۵	۴.۰۹	۴.۱۲	۴.۱۱	۴.۱۵

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

- تضعیف ارزش دلار در ماه ژوئن،
- افزایش PMI بخش صنعت آمریکا در ماه ژوئن،
- تماس تلفنی ترامپ و شی جی پینگ
- کاهش ۲/۷ درصدی (حدود ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۴ ژوئن،
- کاهش ۰/۴ درصدی تولید گاز طبیعی خشک (۰/۰۱۴ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۴ ژوئن،
- کاهش ۰/۶ درصدی (حدود ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز) کل عرضه گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۴ ژوئن،
- افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۱۰/۱ درصد معادل ۰/۰۰۹ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۴ ژوئن،
- کاهش تولید برق از منابع بادی،
- با واکنش معامله‌گران به آتش‌سوزی‌های جنگلی در استان آلبرتا، کانادا، قیمت گاز طبیعی شتاب

صعودی شدیدی گرفت.

اگرچه داده‌های بنیادی (مثل میزان ذخایر بالا یا کاهش مصرف گاز برای تولید LNG) به کاهش قیمت اشاره داشتند، اما پیش‌بینی افزایش تقاضا در فصل گرم یا عوامل ساختاری در بازار باعث شد معامله‌گران نگاه مثبتی به آینده داشته باشند و قیمت‌ها افزایش یابد.

افزایش قیمت فولاد، هزینه ساخت تجهیزات مهمی مثل لوله‌ها، خطوط انتقال و تأسیسات فرآوری گاز را بیشتر کرده است. چون این تجهیزات برای استخراج و انتقال گاز طبیعی ضروری هستند، بالا رفتن هزینه‌ها باعث می‌شود توسعه پروژه‌های جدید گاز در حوزه پرمیان (یکی از بزرگ‌ترین مناطق تولید گاز آمریکا) کمتر مقرون به صرفه باشد. در نتیجه، رشد عرضه گاز طبیعی ممکن است کاهش پیدا کند یا متوقف شود.

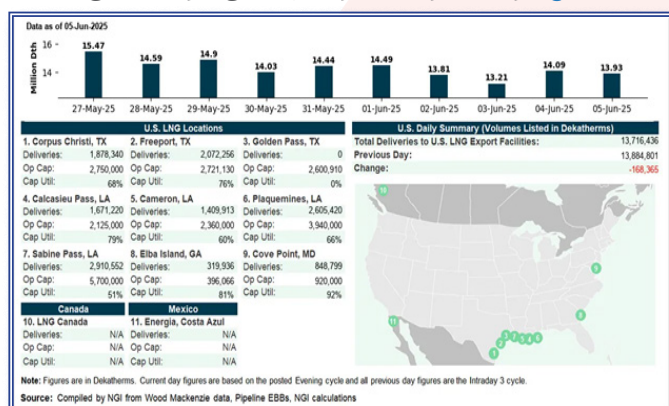
پیش‌بینی می‌شود که تا اواسط ژوئن، هوا گرم‌تر از حد معمول باشد.



طی دوره منتهی به ۴ ژوئن،

جریان گاز خوراک (Feedgas) به تأسیسات صادراتی Sabine Pass - که بزرگترین کارخانه صادرات LNG در آمریکاست - طی هفته گذشته ۳۳٪ کاهش یافته است. این کاهش قابل توجه نشان می‌دهد که احتمالاً حدود دو خط تولید (Train) از مدار خارج شده‌اند، که به احتمال زیاد به دلیل عملیات تعمیر و نگهداری برنامه‌ریزی شده‌ای است که قبلاً اعلام شده بود. - تقاضای گاز خوراک ال‌ان‌جی ایالات متحده به پایین‌ترین سطح خود از دسامبر ۲۰۲۴ رسیده است.

شکل ۱: ردیاب جریان صادرات ال‌ان‌جی آمریکا شمالی



Source: compiled by NGI from Wood Mackenzie data, Pipeline EBBs, NGI calculation

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

- افزایش درخواست‌ها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا در ماه ژوئن،
- کاهش شغل‌های ایجاد شده در بخش غیر کشاورزی آمریکا در ماه ژوئن،
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده - طی دوره منتهی به ۳۰ مه، این ششمین هفته متوالی است که تزریق گاز به مخازن بیش از ۲/۸ میلیارد متر مکعب بوده است.
- کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی و تجاری (کاهش ۲۳/۲ درصد معادل: ۰/۰۹ میلیارد متر مکعب در روز) و بخش صنعت (کاهش ۰/۵ درصد معادل: ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۴ ژوئن،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۶ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۲/۴ درصد) - طی دوره منتهی به ۴ ژوئن،
- کاهش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز -

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲ ژوئن	۳ ژوئن	۴ ژوئن	۵ ژوئن	۶ ژوئن
ژوئیه ۲۰۲۵	۱۲.۳۰	۱۲.۳۳	۱۲.۳۷	۱۲.۴۲	۱۲.۴۵
اوت ۲۰۲۵	۱۲.۱۴	۱۲.۳۵	۱۲.۳۱	۱۲.۶۷	۱۲.۶۵
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲.۲۰	۱۲.۳۹	۱۲.۳۵	۱۲.۶۷	۱۲.۶۳
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۲۴	۱۲.۵۲	۱۲.۴۵	۱۲.۷۷	۱۲.۷۳
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۴۱	۱۲.۶۸	۱۲.۵۸	۱۲.۸۷	۱۲.۸۴
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۷۲	۱۲.۹۶	۱۲.۹۰	۱۳.۲۱	۱۳.۱۹
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۸۳	۱۳.۰۷	۱۲.۹۹	۱۳.۲۸	۱۳.۲۴
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۷۹	۱۳.۰۵	۱۲.۹۸	۱۳.۱۷	۱۳.۲۱
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۳۹	۱۲.۶۳	۱۲.۵۴	۱۲.۸۱	۱۲.۷۸
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۵۸	۱۱.۷۸	۱۱.۷۳	۱۱.۹۴	۱۱.۹۱
مه ۲۰۲۶	۱۱.۳۶	۱۱.۵۵	۱۱.۵۰	۱۱.۷۳	۱۱.۷۰
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۳۶	۱۱.۵۴	۱۱.۵۰	۱۱.۷۴	۱۱.۶۹



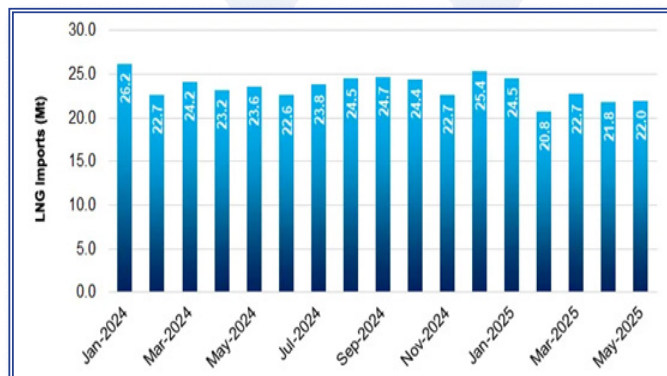
عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

- جریان گاز خوراک (Feedgas) به تأسیسات صادراتی Sabine Pass - که بزرگترین کارخانه صادرات LNG در آمریکاست - طی هفته گذشته ۳۳٪ کاهش یافته است. این کاهش قابل توجه نشان می‌دهد که احتمالاً حدود دو واحد (Train) از مدار خارج شده‌اند، که به احتمال زیاد به دلیل عملیات تعمیر و نگهداری برنامه‌ریزی شده‌ای است که قبلاً اعلام شده بود، مذاکرات آمریکا و چین و تاثیر آن بر رشد اقتصادی؛
- انتظار می‌رود طی هفته‌های آینده دمای هوا در کره جنوبی و ژاپن بالاتر از میانگین فصلی باشد.

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

- کاهش PMI بخش صنعت چین در ماه ژوئن، تقاضای ضعیف از سوی برخی کشورهای آسیایی به دلیل بالا بودن سطح قیمت‌ها،
- تقاضای ضعیف از سوی برخی کشورهای آسیایی نظیر چین و ژاپن به دلیل بالا بودن سطح ذخایر،
- تقاضای هند به دلیل فصل باران‌های موسمی به ویژه ضعیف بوده است (شرکت GAIL با مشکل پرشدن مخازن مواجه است، به‌طوری که این هفته دو محموله در میانه مسیر از مقصد هند منحرف شدند. سایر خریداران هندی نیز عمدتاً از بازار خارج شده‌اند، زیرا قیمت‌ها بالای ۱۲ دلار تثبیت شده‌اند که برای آن‌ها بالاتر از سطح قابل قبول است.)،

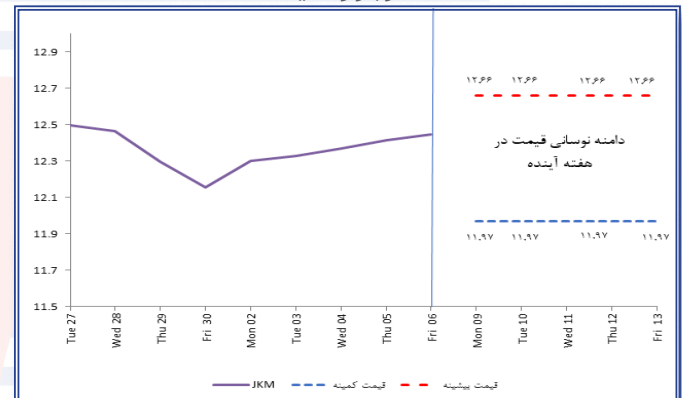
نمودار ۸: واردات ال‌ان‌جی آسیا



Source: Compiled by NGI from Kpler data

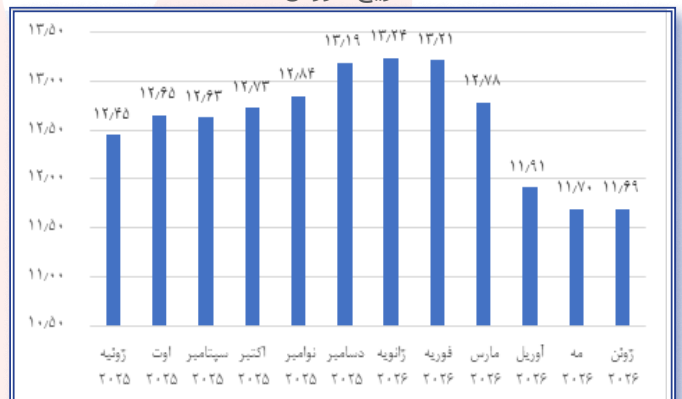
قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۳۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود

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



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

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۶ ژوئن



۱۲/۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ ژوئن ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲ ژوئن تا ۶ ژوئن ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۶ ژوئن ۲۰۲۵ برای قرارداد ژوئیه ۲۰۲۵ برابر با ۱۲/۴۵ و قرارداد ماه اوت، ۱۲/۶۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.



جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲ ژوئن الی ۶ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)

ماه	۲ ژوئن	۳ ژوئن	۴ ژوئن	۵ ژوئن	۶ ژوئن
اتریش CEGH	۱۲.۷۵	۱۳.۱۵	۱۳.۳۱	۱۳.۲۹	۱۳.۴۳
چک CZ	۱۲.۳۰	۱۲.۵۸	۱۲.۵۳	۱۲.۸۴	۱۲.۷۵
ایتالیا ETF	۱۱.۷۶	۱۲.۰۸	۱۲.۰۷	۱۲.۳۵	۱۲.۴۶
لندن NBP	۱۰.۹۸	۱۱.۳۱	۱۱.۴۳	۱۱.۷۲	۱۱.۵۹
فرانسه PEG	۱۱.۲۴	۱۱.۴۹	۱۱.۴۱	۱۱.۷۱	۱۱.۶۵
اسپانیا PVB	۱۱.۲۹	۱۱.۲۱	۱۱.۵۵	۱۱.۶۳	۱۱.۸۹
هلند TTF	۱۱.۵۹	۱۱.۸۵	۱۱.۸۲	۱۲.۰۷	۱۲.۰۳
بلژیک ZTP	۱۱.۴۰	۱۱.۶۲	۱۱.۶۶	۱۱.۸۴	۱۱.۷۳

دلار به ازای هر میلیون بی تی یو. تو در تاریخ ۶ ژوئن افزایش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۵۸/۶ میلیارد متر مکعب (۵۰/۴ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۳۰ مه) حدود ۳/۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۳۰ مه ۵۵/۶ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۰/۷ میلیارد متر مکعب (۴۲/۲ درصد) بوده که نسبت به ۳۰ مه ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا تاریخ ۱ ژوئن به ۲/۲۶ میلیون تن رسیده است، که نسبت به هفته پیش ۴/۶ درصد افزایش داشته است.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲ ژوئن تا ۶ ژوئن ۲۰۲۵ از یک صعودی برخوردار بود و از حدود ۱۰/۹۸ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲ ژوئن تا ۱۱/۵۹ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۶ ژوئن افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۹ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲ ژوئن تا ۱۲/۰۳

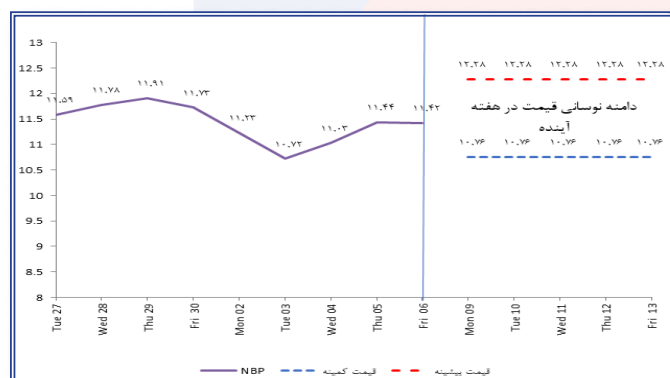
جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

	۳۰ مه		۳۱ مه		۱ ژوئن		۲ ژوئن		۳ ژوئن		۴ ژوئن		۵ ژوئن		۶ ژوئن	
	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۵۵.۶	۴۷.۸	۵۶.۱	۴۸.۴	۵۶.۸	۴۸.۹	۵۷.۲	۴۹.۲	۵۷.۶	۴۹.۶	۵۸.۰	۴۹.۹	۵۸.۳	۵۰.۲	۵۸.۶	۵۰.۴
آلمان	۱۰.۱	۳۹.۶	۱۰.۲	۴۰.۳	۱۰.۴	۴۱.۱	۱۰.۵	۴۱.۴	۱۰.۵	۴۱.۶	۱۰.۶	۴۱.۹	۱۰.۷	۴۲.۱	۱۰.۷	۴۲.۲
ایتالیا	۱۲.۳	۵۹.۴	۱۲.۴	۵۹.۸	۱۲.۵	۶۰.۳	۱۲.۶	۶۰.۷	۱۲.۷	۶۱.۱	۱۲.۸	۶۱.۵	۱۲.۸	۶۱.۸	۱۲.۹	۶۲.۲



ژوئن ۲۰۲۵ کاهش یافت ولی مجدداً روندی صعودی در پیش گرفته و تا سطح ۱۱/۴۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۶ ژوئن ۲۰۲۵ افزایش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۶۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۱۲/۰۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۶ ژوئن ۲۰۲۵ افزایش یافت.

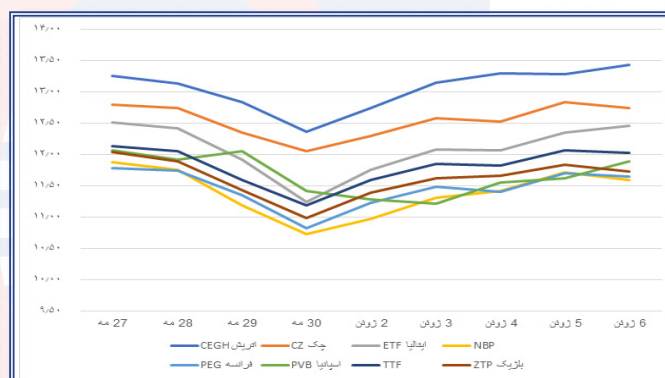
نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵ در حدود ۱۲/۹ میلیارد متر مکعب (۶۲/۲ درصد) بوده که نسبت به ۳۰ مه ۰/۶ میلیارد مترمکعب (۴/۹ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲ ژوئن ۲۰۲۵ تا کمتر از ۱۰/۷۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳

نمودار ۹: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۷ مه الی ۶ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲ ژوئن	۳ ژوئن	۴ ژوئن	۵ ژوئن	۶ ژوئن
ژوئن ۲۰۲۵	۱۱.۶۴	-	-	-	-
ژوئیه ۲۰۲۵	۱۱.۷۲	۱۱.۹۳	۱۱.۹۱	۱۲.۱۳	۱۲.۰۴
اوت ۲۰۲۵	۱۱.۸۶	۱۲.۰۸	۱۲.۰۵	۱۲.۳۳	۱۲.۲۲
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۰	۱۲.۲۳	۱۲.۲۰	۱۲.۴۶	۱۲.۳۶
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۱۵	۱۲.۳۸	۱۲.۳۴	۱۲.۶۱	۱۲.۴۹
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۳۴	۱۲.۵۷	۱۲.۵۰	۱۲.۷۶	۱۲.۶۷
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۴۵	۱۲.۶۷	۱۲.۶۱	۱۲.۸۶	۱۲.۷۹
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۴۹	۱۲.۷۲	۱۲.۶۶	۱۲.۹۰	۱۲.۸۳
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۴۹	۱۲.۷۲	۱۲.۶۶	۱۲.۹۰	۱۲.۸۳
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۳۱	۱۲.۵۳	۱۲.۴۶	۱۲.۷۲	۱۲.۶۴
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۴۹	۱۱.۶۸	۱۱.۶۳	۱۱.۸۵	۱۱.۷۷
مه ۲۰۲۶	۱۱.۲۰	۱۱.۳۹	۱۱.۳۵	۱۱.۵۶	۱۱.۴۹
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۱۲	۱۱.۳۰	۱۱.۲۸	۱۱.۴۹	۱۱.۴۱
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۴۹	۱۱.۶۸	۱۱.۶۳	۱۱.۸۵	۱۱.۷۷



مجبور شود برای پر کردن هدف ذخیره سازی گاز خود قبل از زمستان به واردات بیشتر LNG متوسل شود؛

جریان گاز خوراک (Feedgas) به تأسیسات صادراتی Sabine Pass - که بزرگترین کارخانه صادرات LNG در آمریکاست - طی هفته گذشته ۳۳٪ کاهش یافته است. این کاهش قابل توجه نشان می‌دهد که احتمالاً حدود دو خط تولید (Train) از مدار خارج شده‌اند، که به احتمال زیاد به دلیل عملیات تعمیر و نگهداری برنامه‌ریزی شده‌ای است که قبلاً اعلام شده بود.

افزایش نگرانی‌ها در مورد سرعت پر شدن مجدد ذخیره سازی های گاز اروپا (این نگرانی‌ها تنها دو ماه پس از فصل ذخیره سازی و پیش از مهلت کلیدی در ماه نوامبر دوباره مطرح شده‌اند)؛

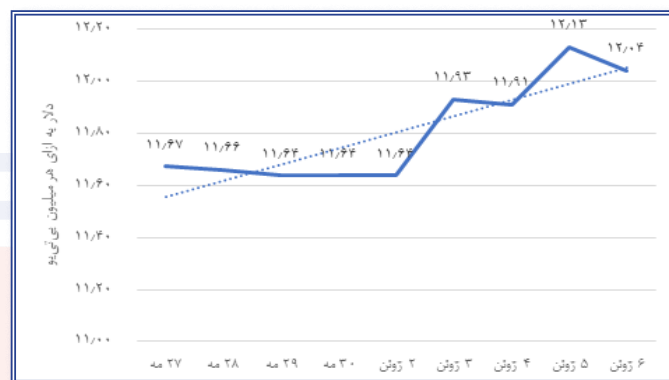
سطوح ذخیره سازی اتحادیه اروپا کاهش قابل توجهی نسبت به میزان سال گذشته و میانگین ۵ سال گذشته و اهداف ذخیره سازی تا نوامبر دارد و نگرانی‌ها در ارتباط با پر کردن این ذخایر افزایش یافته است؛

کاهش تولید برق بادی در بازار اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای برق گازی در این منطقه؛
مذاکرات آمریکا و چین و تاثیر آن بر رشد اقتصادی؛
ادامه بحران روسیه و اوکراین و نااطمینانی در مورد توافق صلح و احتمال تشدید تحریمها
کاهش تنش‌های تجاری به دنبال اعلام تعویق اعمال تعرفه‌های متقابل بین ایالات متحده و اروپا

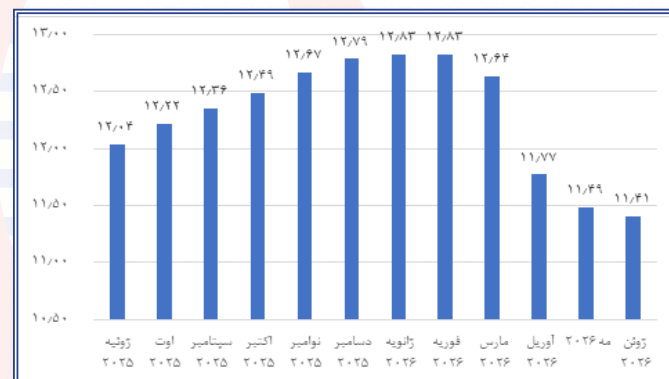
از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

تقاضای ضعیف LNG در بازار آسیا خصوصاً چین و در نتیجه سرازیر شدن محموله های بیشتری از LNG به بازار اروپا تا قبل از آغاز فصل گرما در آسیا؛
نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
آبوهوای معتدل در اروپا

نمودار ۱۱: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



نمودار ۱۲: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۶ ژوئن



در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته شده در بازه تاریخی ۲ ژوئن تا ۶ ژوئن ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۶ ژوئن ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۱۲/۰۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه اوت (۲۰۲۵)، ۱۲/۲۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

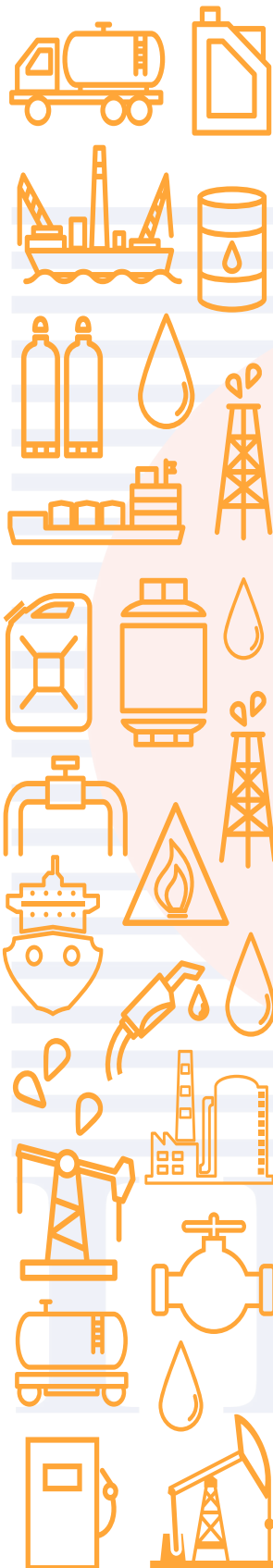
عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

شروع فصل تعمیرات و نگهداری زیرساخت‌های گاز در نروژ، بزرگترین تامین کننده اروپا و کاهش ۳۵ میلیون متر مکعبی عرضه گاز به بازار اروپا و رسیدن آن به سطح ۲۶۲ میلیون متر مکعب در روز (نروژ در حال حاضر حدود یک سوم واردات گاز اروپا را تشکیل می‌دهد. تعمیرات سالانه در ماه‌های تابستان جریان گاز را کاهش می‌دهد، بنابراین اروپا ممکن است



|| 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/



فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۳ ژوئن ۲۰۲۵

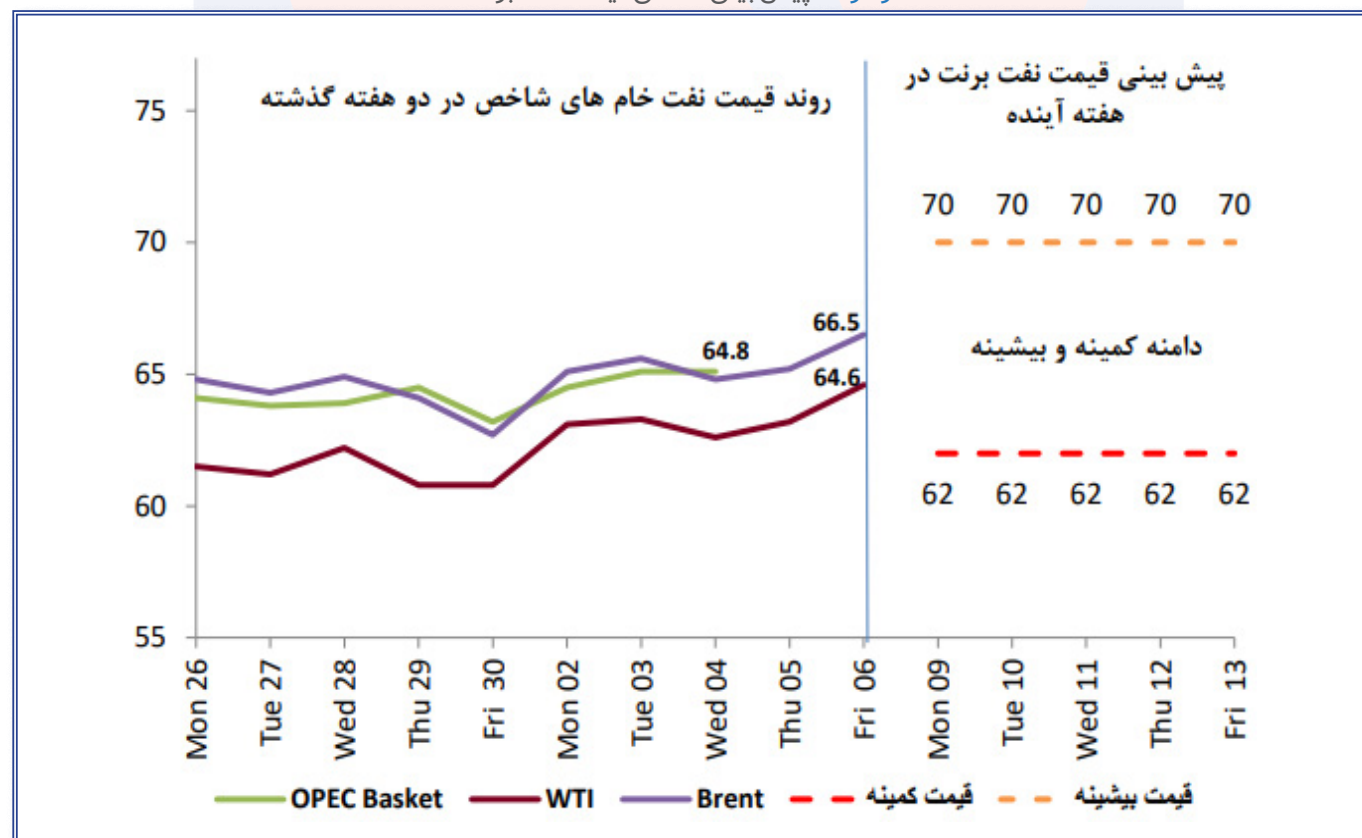
پیش بینی قیمت نفت برنت (طی هفته منتهی به ۱۳ ژوئن ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

بر قیمت شده است و انتظار بر این است که این شرایط در طی هفته منتهی به ۱۳ ماه ژوئن نیز ادامه یابد در نتیجه دامنه نوسانی قیمت نفت برنت بین ۶۲ تا ۷۰ دلار در بشکه در نظر گرفته شده است.

بازار نفت به طور نسبی در هفته گذشته نیز شرایط آرامی را تجربه کرد. روز دوشنبه بازار نفت با جهش افزایشی قیمت باز شد که به دلیل تصمیمات اوپک پلاس برای عدم افزایش بیشتر تولید و در نظر گرفتن احتیاط لازم برای کنترل بازار بود. در گزارش به شرایط مناسب بازار نفت اشاره شده است در حالیکه قیمت ها نسبت به سال های گذشته پایین تر است و ظاهرا اهداف سیاسی بر تصمیمات اوپک پلاس حاکم است. آمار اقتصادی آمریکا تا حدودی بدبینی به آینده اقتصاد را نوید داد که تاییدی بر بازنگری های کاهشی از اقتصاد جهانی است. در طی هفته انتظارات از کاهش تنش جنگ تعرفه ای بین ترامپ و چین تقویت شد که موجب فشار افزایشی بر قیمت نفت گردید. در مجموع تصمیمات اوپک پلاس و سیاست های ترامپ موجب فشار افزایشی

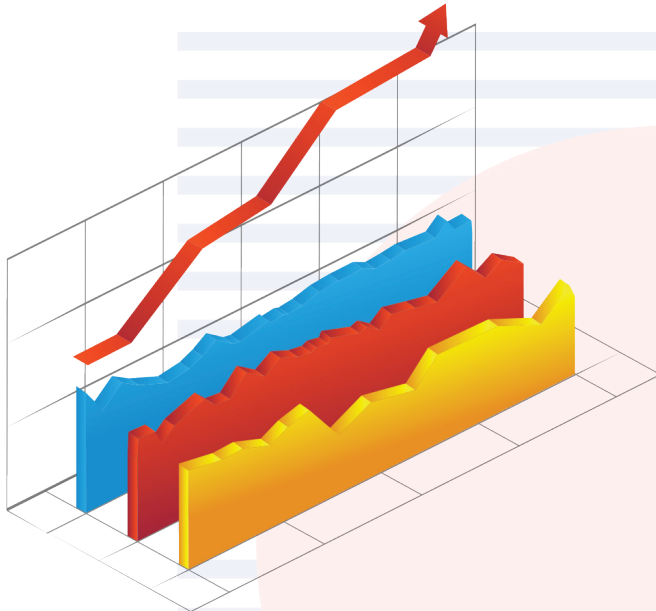
نمودار ۱۳: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۳ ژوئن 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 9-Jun	Tuesday 10-Jun	Wednesday 11-Jun	Thursday 12-Jun	Friday 13-Jun
کران پائین	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶
کران بالا	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸

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

(\$/mbtu)	Monday 9-Jun	Tuesday 10-Jun	Wednesday 11-Jun	Thursday 12-Jun	Friday 13-Jun
کران پائین	۳,۵۰	۳,۵۰	۳,۵۰	۳,۵۰	۳,۵۰
کران بالا	۴,۰۳	۴,۰۳	۴,۰۳	۴,۰۳	۴,۰۳

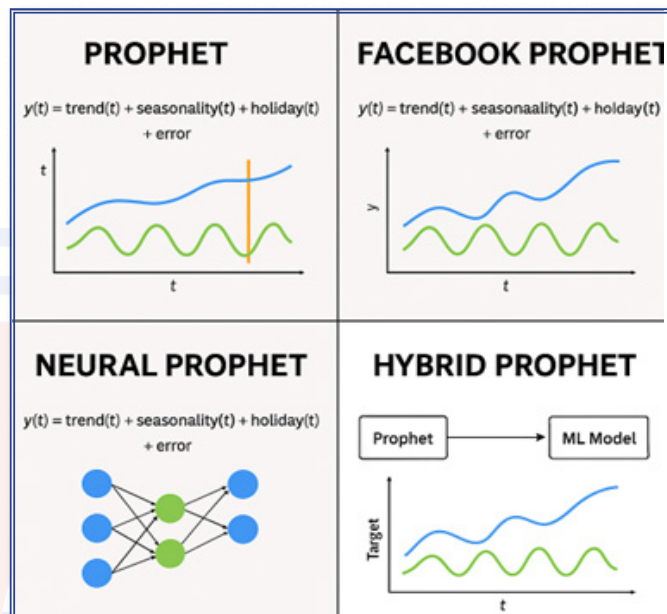
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 9-Jun	Tuesday 10-Jun	Wednesday 11-Jun	Thursday 12-Jun	Friday 13-Jun
کران پائین	۱۱,۹۷	۱۱,۹۷	۱۱,۹۷	۱۱,۹۷	۱۱,۹۷
کران بالا	۱۲,۶۶	۱۲,۶۶	۱۲,۶۶	۱۲,۶۶	۱۲,۶۶

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>