

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 ۳۴ | هفته سوم | 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

شرکت ملی پتروشیمی

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 ۴۷

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵



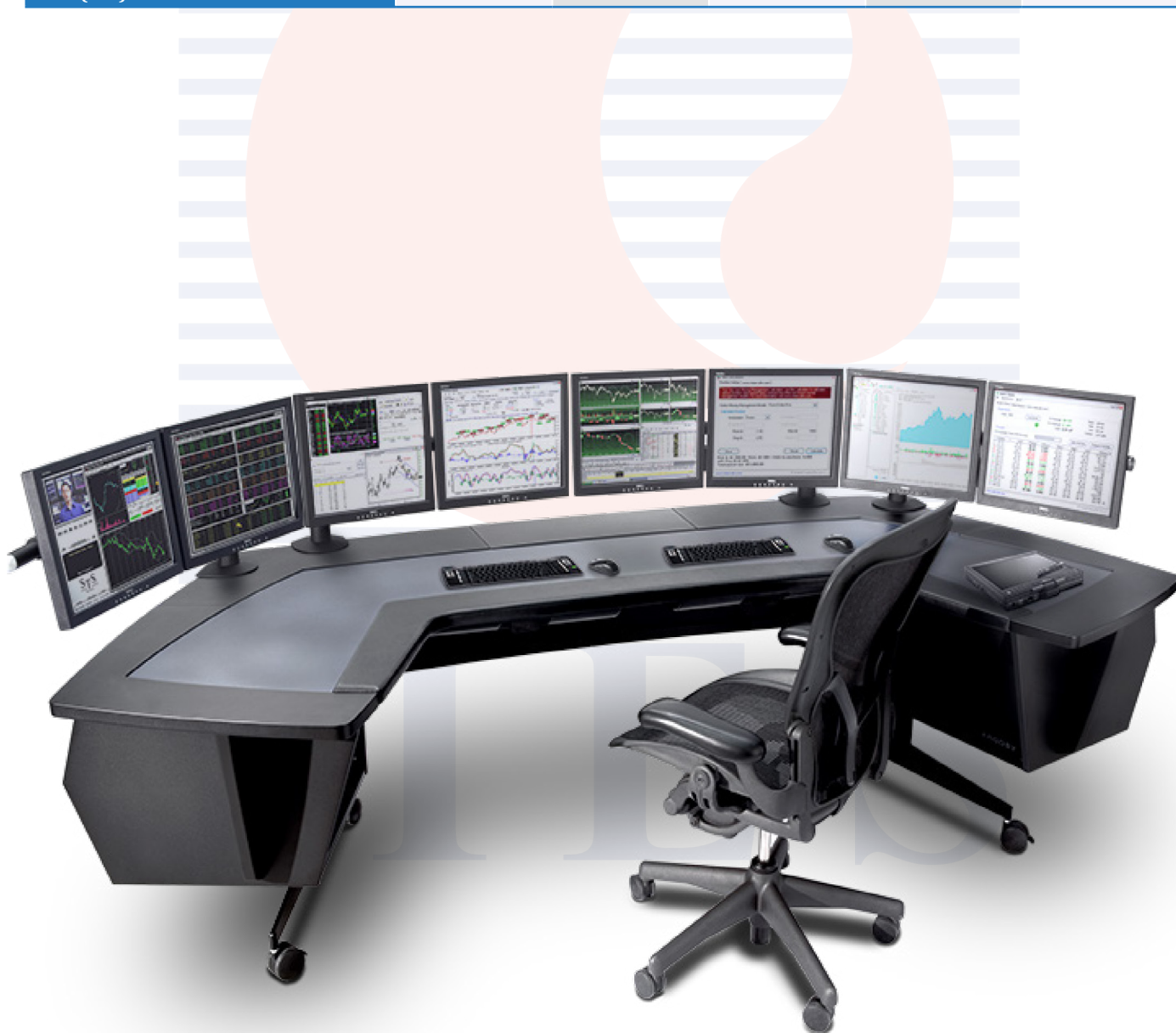
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
PGA					
Dubai (Sep)	69.440	70.460	71.800	71.250	70.050
Dubai (Oct)	67.380	68.370	69.720	69.320	68.150
Dubai (Nov)	66.380	67.330	68.630	68.190	67.100
MEC (Sep)	69.440	70.460	71.800	71.250	70.050
MEC (Oct)	67.380	68.370	69.720	69.320	68.150
MEC (Nov)	66.380	67.330	68.630	68.190	67.100
Oman (Sep)	69.730	70.610	71.880	71.410	70.250
Oman (Oct)	67.670	68.520	69.800	69.480	68.350
Oman (Nov)	66.670	67.480	68.710	68.350	67.300
Dubai cash/Futures	3.060	3.130	3.170	3.060	2.950
Oman cash/Futures	3.350	3.280	3.250	3.220	3.150
Brent (DTD)	71.300	72.045	72.540	70.585	72.630
DTD NSL	71.300	72.045	72.540	70.585	72.630
Dated Brent (CIF)	72.245	72.975	73.465	71.510	73.575
Brent (Sep)	69.080	69.975	70.380	68.850	70.520
Brent (Oct)	67.970	68.895	69.150	67.780	69.340
Brent (Nov)	67.150	68.095	68.220	66.970	68.480
North Sea Basket	72.685	73.450	73.915	71.995	73.810
Brent/WTI 1st	3.060	3.135	3.200	3.260	3.430
Brent/WTI 2nd	3.250	3.315	3.320	3.390	3.500
Brent/WTI 3rd	3.330	3.375	3.360	3.410	3.490
Brent EFP (Sep)	0.020	-0.015	-0.010	0.050	0.140
Brent EFP (Oct)	0.050	0.015	0.020	0.080	0.170
Brent EFP (Nov)	0.060	0.025	0.030	0.090	0.180
Swaps (PGA)					
Dubai (Aug)	67.380	68.370	69.720	69.320	68.150
Dubai (Sep)	66.380	67.330	68.630	68.190	67.100
Dubai (Oct)	65.700	66.580	67.830	67.350	66.340
MOG (Aug)	67.670	68.520	69.800	69.480	68.350
MOG (Sep)	66.670	67.480	68.710	68.350	67.300
MOG (Oct)	65.990	66.730	67.910	67.510	66.540
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.290	0.150	0.080	0.160	0.200
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.290	0.150	0.080	0.160	0.200
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.290	0.150	0.080	0.160	0.200



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Asia					
Brent (Sep)	68.270	69.180	70.525	70.000	69.010
Brent (Oct)	67.160	68.070	69.355	68.870	67.920
Brent (Nov)	66.350	67.250	68.465	67.990	67.110
Brent(DTD)	70.630	71.400	72.595	72.160	70.745
Brent/Dubai	-1.170	-1.280	-1.275	-1.250	-1.040
WTI (Aug)	66.480	67.400	68.770	68.130	66.960
WTI (Sep)	65.060	66.010	67.380	66.810	65.710
WTI (Oct)	63.820	64.750	66.070	65.540	64.520





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	64.660	65.670	66.920	66.500	65.440	66.870	67.790	66.800	65.280	66.710
Ichthys FC	69.260	70.220	71.570	71.200	70.140	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.880	67.830	69.130	68.590	67.500	67.770	68.680	69.010	67.370	68.770
Qatar LSC	66.480	67.430	68.730	68.190	67.100	67.370	68.280	68.610	66.970	68.370
South Pars	61.680	62.630	63.930	63.390	62.300	62.570	63.480	63.810	62.170	63.570
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	61.310	62.320	63.570	63.150	62.090	63.520	64.440	63.450	61.930	63.360
Senoro	61.410	62.420	63.670	63.250	62.190	63.620	64.540	63.550	62.030	63.460
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	68.260	69.220	70.570	70.200	69.140	70.470	71.340	70.450	68.980	70.410
Tapis	71.660	72.620	73.870	73.450	72.340	73.870	74.740	73.750	72.230	73.610
Belida	64.510	65.470	66.720	66.350	65.290	66.720	67.590	66.600	65.130	66.560
Kutubu	68.460	69.420	70.770	70.400	69.340	70.670	71.540	70.650	69.180	70.610
Attaka	64.410	65.370	66.620	66.250	65.190	66.620	67.490	66.500	65.030	66.460
Ardjuna	63.910	64.820	66.070	65.650	64.540	66.120	66.940	65.950	64.430	65.810
Banyu Urip	68.910	69.820	71.070	70.650	69.540	71.120	71.940	70.950	69.430	70.810
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	62.530	63.430	64.830	64.340	63.250	63.420	64.280	64.710	63.120	64.520
Sokol	66.780	67.730	69.030	68.590	67.500	67.670	68.580	68.910	67.370	68.770
Kikeh	74.260	75.170	76.420	76.000	74.890	76.470	77.290	76.300	74.780	76.160
Miri Light	73.260	74.270	75.520	75.100	73.990	75.470	76.390	75.400	73.880	75.260
Labuan	74.510	75.420	76.670	76.250	75.140	76.720	77.540	76.550	75.030	76.410
Kimanis	74.710	75.620	76.870	76.450	75.340	76.920	77.740	76.750	75.230	76.610
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	60.260	61.170	62.420	62.000	60.890	62.470	63.290	62.300	60.780	62.160
Minas	67.245	68.130	69.480	69.010	68.070	69.455	70.250	69.360	67.790	69.340
Nile Blend	64.210	65.220	66.420	66.100	64.940	66.420	67.340	66.300	64.880	66.210
Widuri	67.140	68.205	69.280	68.930	68.015	69.350	70.325	69.160	67.710	69.285
Daqing	64.360	65.370	66.570	66.250	65.090	66.570	67.490	66.450	65.030	66.360
Cinta	66.560	67.505	68.745	68.345	67.450	68.770	69.625	68.625	67.125	68.720
Su Tu Den	71.260	72.170	73.420	73.000	72.140	73.470	74.290	73.300	71.780	73.410
Bach Ho	73.510	74.420	75.670	75.250	74.390	75.720	76.540	75.550	74.030	75.660
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	63.460	64.470	65.670	65.350	64.190	65.670	66.590	65.550	64.130	65.460
Shengli	66.410	67.420	68.620	68.300	67.240	68.620	69.540	68.500	67.080	68.510
Duri	69.660	70.670	71.870	71.550	70.490	71.870	72.790	71.750	70.330	71.760
Vincent	74.360	75.370	76.570	76.250	75.190	76.570	77.490	76.450	75.030	76.460



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
BNB	71.960	72.755	73.290	71.005	72.935
Forties	71.860	72.655	73.190	71.310	73.070
Oseberg	73.740	74.495	74.985	73.310	75.080
Ekofisk	73.180	73.885	74.185	72.345	74.145
Troll	73.840	74.595	75.085	73.410	75.230
FOB N Sea WTI Midland	71.300	72.045	72.540	70.590	72.650
Statfjord	73.160	74.205	74.840	73.460	75.420
Flotta Gold	71.110	71.905	72.440	70.810	72.470
Duc	73.010	73.805	74.290	72.610	74.370
Grane Blend	73.660	74.455	74.990	73.360	74.870
Johan Sverdrup	73.560	74.355	74.890	73.275	74.480
Statfjord (CIF)	74.225	75.265	75.900	74.525	76.470
Gullfaks (CIF)	75.175	76.215	76.950	75.575	77.520
Alvheim (CIF)	75.225	76.465	77.350	75.975	77.920
Asgard (CIF)	72.875	73.665	74.150	72.475	74.220
North Sea Dated Strip	70.510	71.305	71.840	70.210	71.970
European Sour Crude Index	73.468	74.263	74.798	73.177	74.497
Dated Brent (CIF)	72.245	72.975	73.465	71.510	73.575
BNB (CIF)	73.850	74.640	75.175	72.910	74.790
Forties (CIF)	73.180	73.970	74.505	72.630	74.350
Oseberg (CIF)	74.915	75.665	76.160	74.490	76.225
Ekofisk (CIF)	74.200	74.900	75.005	73.150	74.930
Troll (CIF)	75.010	75.760	76.250	74.585	76.370
WTI Midland (CIF)	72.245	72.975	73.465	71.510	73.575
Johan Sverdrup (CIF)	74.735	75.525	76.060	74.440	75.405
North Sea CIF Dated Strip	70.475	71.265	71.800	70.175	71.920

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Nigeria					
Agbami	69.530	70.315	70.600	69.035	70.510
Akpo	69.580	70.365	70.650	69.085	70.560
Bonga	73.180	73.965	74.250	72.785	74.310
Bonny Light	71.530	72.315	72.600	71.035	72.510
Brass River	71.030	71.815	72.100	70.535	72.010
Egina	74.630	75.415	75.700	74.135	75.660
Erha	73.180	73.965	74.250	72.685	74.210
Escravos	72.930	73.715	73.950	72.385	73.910
Forcados	72.930	73.715	74.000	72.535	74.060
Qua Iboe	71.830	72.615	72.900	71.335	72.810
Usan	69.130	69.915	70.200	68.635	70.110
Angola					
Cabinda	70.680	71.565	71.950	70.385	71.910
Dalia	70.580	71.465	71.850	70.285	71.810
Girassol	71.230	72.115	72.500	70.935	72.460
Hungo	69.330	70.215	70.600	69.035	70.510
Kissanje	70.380	71.265	71.650	70.085	71.610
Nemba	69.730	70.615	71.000	69.435	70.960
Pazflor	70.580	71.465	71.850	70.285	71.810
Plutonio	69.430	70.315	70.700	69.135	70.660
Ghana					
Jubilee	70.230	71.115	71.500	69.935	71.460
Republic of Congo					
Djeno	68.730	69.615	70.000	68.435	69.920
Chad					
Doba	69.330	70.215	70.600	69.035	70.560
30-60 Day Dtd strip	69.230	70.115	70.500	68.935	70.460



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Med Dtd Strip	70.530	71.325	71.870	70.240	72.060
BTC Dtd Strip	70.395	71.190	71.715	70.095	71.890
CPC Dtd Strip	69.830	70.645	71.100	69.505	71.240
15-45 Day Dtd Strip	69.995	70.810	71.285	69.685	71.445
Urals (Rdam)	61.210	62.005	62.550	60.720	62.510
Urals (Med)	61.710	62.430	63.015	61.185	63.005
Urals (Ex-Baltic)	58.530	59.325	59.870	58.040	59.860
Urals FOB Novo Suez	58.530	59.325	59.870	58.040	59.860
Urals FOB Novo Afra	58.530	59.325	59.870	58.040	59.860
Urals (Primorsk)	58.530	59.325	59.870	58.040	59.860
Urals (RCMB)	62.480	63.150	63.685	61.530	63.575
KEBCO (CIF Augusta)	74.080	74.875	75.420	73.790	75.460
KEBCO (CIF Rotterdam)	74.080	74.875	75.420	73.790	75.460
KEBCO (FOB Novo)	70.900	71.770	72.275	70.645	72.315
KEBCO (FOB Ust-Luga)	71.345	72.140	72.685	71.055	72.760
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	69.150	70.105	71.870	70.460	71.970
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	67.050	68.005	69.770	68.360	69.870
Es Sider	71.595	72.390	72.915	71.295	72.990
Siberian Lt	63.710	64.430	65.015	63.185	65.005
Saharan Bld	71.595	72.390	72.915	71.295	72.990
Azeri Lt	74.695	75.490	76.015	74.395	75.590
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	73.735	74.560	75.085	73.435	74.630
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	73.185	74.010	74.560	72.915	74.110
Azeri Lt FOB Supsa	72.420	73.285	73.775	72.155	73.350
BTC FOB Ceyhan	73.460	74.285	74.825	73.175	74.370
Suez Blend	71.680	72.475	73.020	71.390	73.160
Kirkuk	70.880	71.675	72.220	70.590	72.360
CPC Blend CIF	67.865	68.845	69.400	67.805	69.185
CPC Blend FOB Suez	65.820	66.700	67.205	65.610	66.990
CPC Blend FOB Afra	64.950	65.995	66.520	64.925	66.305
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 ۱۱ جولای ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Platts AGS	69.360	0.050	69.670	67.860	69.720
WTI FOB USGC Decades Avg	68.960	69.410	69.360	67.600	69.480
WTI (Aug)	67.930	68.330	68.380	66.570	68.450
WTI (Sep)	66.490	66.980	66.970	65.380	67.040
WTI (Oct)	65.200	65.700	65.640	64.240	65.770
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
WTI EFP (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	68.680	69.130	69.080	67.320	69.200
Light Houston Sweet M2	67.390	67.930	67.920	66.380	68.040
LOOP Sour (Aug)	68.580	68.130	68.280	66.570	68.550
LOOP Sour (Sep)	67.090	67.480	67.520	65.930	67.590
LOOP Sour (Oct)	65.550	65.950	65.840	64.390	65.920
Eagle Ford Marker	68.060	68.030	68.140	66.830	68.590
Mars (Aug)	68.680	68.230	68.380	66.670	68.650
Mars (Sep)	67.190	67.580	67.620	66.030	67.690
Mars (Oct)	65.650	66.050	65.940	64.490	66.020
Mars/WTI (Aug)	0.750	-0.100	0.000	0.100	0.200
Mars/WTI (Sep)	0.700	0.600	0.650	0.650	0.650
Mars/WTI (Oct)	0.450	0.350	0.300	0.250	0.250
LOOP/WTI (Aug)	0.650	-0.200	-0.100	0.000	0.100
LOOP/WTI (Sep)	0.600	0.500	0.550	0.550	0.550
LOOP/WTI (Oct)	0.350	0.250	0.200	0.150	0.150
LOOP/Mars (Aug)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Sep)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	71.850	72.230	72.360	70.440	72.610
P-Plus WTI	5.250	5.160	5.230	4.950	5.210
P-5 WTI	64.430	64.820	64.900	63.060	65.000
WTI-Delta	1.870	1.780	1.850	1.570	1.830



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
33-63 Day Dated Strip	69.095	69.985	70.355	68.805	70.305
Hebron	69.545	70.435	70.805	69.255	70.555
Terra Nova	69.095	69.985	70.355	68.805	70.105
Hibernia	69.445	70.335	70.705	69.155	70.455
White Rose	69.145	70.035	70.405	68.855	70.155
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	0.450	0.450	0.450	0.450	0.250
Terra Nova	0.000	0.000	0.000	0.000	-0.200
Hibernia	0.350	0.350	0.350	0.350	0.150
White Rose	0.050	0.050	0.050	0.050	-0.150

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
FOB Crude					
Oriente	60.400	61.265	61.195	59.895	61.415
Vasconia	66.825	67.345	67.295	65.880	67.515
Escalante	67.875	68.295	68.245	66.830	68.365
Medanito	67.375	67.795	67.745	66.330	67.865
Tupi	70.330	71.055	71.605	70.050	71.785
Mero	71.280	71.755	72.005	70.450	72.185
Napo	57.650	58.515	58.445	57.145	58.665
Castilla Blend	63.825	64.345	64.295	62.880	64.515
Liza	71.380	71.855	72.005	70.450	72.085
Unity Gold	71.580	72.055	72.205	70.650	72.285
Payara Gold	71.680	72.155	72.305	70.750	72.385
Latin America WTI strip	66.050	66.515	66.445	64.895	66.465
Latin America Futures Brent strip	68.275	68.795	68.745	67.330	68.865
Latin America Dated Brent strip	69.780	70.255	70.405	68.850	70.485



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Clean							
Med	UKC	30k	19.67	19.67	19.67	19.67	19.67
Med	USAC	37k	19.54	19.06	19.06	19.06	19.06
Med	Med	30k	9.69	9.69	9.69	9.69	9.69
UKC	UKC	22k	10.38	11.29	11.29	11.50	11.50
UKC	USAC	37k	15.10	15.10	15.10	15.10	15.10
UKC	USGC	37k	20.26	20.26	20.26	20.26	20.26
BSea	Med	30k	14.38	14.38	14.38	14.38	14.38
PG	West Coast India	35k	16.85	17.27	17.70	18.13	18.13
PG	Japan	35k	33.92	35.11	36.30	37.49	37.49
Sing	Japan	30k	19.78	19.78	19.48	19.60	19.60
Sing	HK	30k	15.17	15.00	14.50	14.67	14.67
PG	Japan	55k	32.13	31.54	32.13	33.80	34.03
PG	Japan	75k	28.56	27.37	26.18	25.70	26.18
Dirty							
Carib	USGC	50k	19.13	16.54	16.54	16.54	16.80
Carib	USAC	70k	14.21	14.97	14.46	14.21	14.21
Med	Med	80k	13.27	13.02	12.76	13.02	13.02
Med	USGC	80k	19.01	19.01	19.01	19.01	19.01
UKC	UKC	80k	12.46	12.46	12.46	12.46	12.20
UKC	USAC	80k	13.60	13.60	13.60	13.60	13.60
WAF	USGC	130k	17.38	17.98	17.98	17.98	17.98
UKC	USGC	135k	12.44	12.44	13.57	13.00	13.00
Med	USGC	135k	14.57	13.94	15.20	15.20	14.57
PG	Asia	80k	30.31	29.18	28.77	28.77	28.67
PG	Asia	270k	10.55	10.89	11.24	11.36	11.30
PG	USGC	280k	11.58	12.23	12.67	12.89	12.89

I I E S



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

Singapore					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Naphtha	62.100	63.150	64.500	63.670	62.920
Jet kerosene	86.120	86.070	88.030	86.740	85.710
Gasoil	90.210	89.760	91.840	90.430	89.680
Gasoil 10 ppm	90.210	89.760	91.840	90.430	89.680
Gasoil 50 ppm	89.930	89.500	91.600	90.200	89.410
Gasoil 0.05% S	89.400	88.960	91.040	89.460	88.330
Gasoil 0.25% S	87.950	87.440	89.430	87.900	86.830
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.070	1.010	0.940	0.910	1.020
Mogas 92 unl	78.420	78.300	79.700	78.610	77.600
Mogas 95 unl	80.110	79.990	81.390	80.300	79.290
Mogas 97 unl	80.610	80.490	81.890	80.800	79.790
CFR Naphtha	64.040	64.780	66.240	65.380	64.680
Naphtha pap.(bal month)	61.450	62.500	63.850	63.050	62.300
Naphtha pap. (Aug)	61.050	62.100	63.500	62.700	62.050
Naphtha pap. (Sep)	60.600	61.700	63.050	62.300	61.700
Kerosene pap.(bal month)	86.610	86.550	88.510	87.230	86.200
Kerosene pap. (Aug)	86.610	86.450	88.340	87.150	86.230
Kerosene pap. (Sep)	85.810	85.730	87.650	86.560	85.700
Gasoil pap.(bal month)	89.340	88.950	91.160	89.720	88.920
Gasoil pap. (Aug)	88.110	87.850	90.040	88.810	87.860
Gasoil pap. (Sep)	86.950	86.820	88.900	87.760	86.890
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
FO 180 CST 2%	423.370	432.680	440.730	439.100	425.240
HSFO 180 CST	414.050	423.160	431.030	429.440	415.880
180 CST disc/premium	-5.650	-5.340	-3.500	-3.500	-3.750
HSFO 380 CST	406.710	416.160	420.510	418.700	404.150
HSFO 180 CST pap. (bal month)	418.400	426.950	433.200	431.500	417.800
HSFO 180 CST pap. (Aug)	421.700	430.650	436.200	434.550	421.450
HSFO 180 CST pap. (Sep)	419.450	427.900	433.900	431.300	419.750
MTBE	659.300	661.100	673.330	664.800	658.980



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Jet kerosene	88.120	88.020	89.930	88.650	87.680
Mogas unl	81.150	81.030	82.390	81.310	80.300
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Naphtha	577.000	586.500	598.250	591.000	584.250
Nph 2nd 1/2 Aug	582.500	592.000	603.750	596.500	589.750
Nph 1st 1/2 Sep	578.500	588.000	599.750	592.500	585.750
Nph 2nd 1/2 Sep	575.500	585.000	596.750	589.500	582.750
FOB Japan					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Gasoil	88.260	87.940	90.110	88.740	87.840

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Mogas 92 unl	83.180	83.060	84.370	83.300	82.290
Mogas 95 unl	84.870	84.750	86.060	84.990	83.980
Jet kerosene	91.240	91.190	93.050	91.790	90.760
Gasoil 10 ppm	95.640	95.190	97.170	95.780	95.030

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
South China FOB					
Unl 92 RON	669.500	669.250	680.250	671.750	664.250
South China, C&F					
Jet kerosene	695.500	695.000	710.000	700.000	691.750
Gasoil	673.500	671.250	686.500	676.000	669.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	440.000	447.000	451.000	447.000	432.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Naphtha	547.650	556.360	567.900	559.060	554.200
HSFO 380 CST	391.910	401.690	406.150	404.200	393.250
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Gasoline 95 unleaded	81.190	81.270	82.610	81.530	80.800
Gasoline 92 unleaded	79.020	79.070	80.460	79.380	78.650
Kerosene	85.690	85.580	87.450	86.140	85.260
Gasoil 10 ppm	87.250	86.930	89.160	87.780	86.790
Gasoil	87.250	86.930	89.160	87.780	86.790

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Naphtha	539.370	549.560	560.620	551.430	544.400
Naphtha LR2	545.040	555.870	568.940	562.220	554.940
HSFO 180 CST	392.010	401.940	410.110	408.520	395.030
HSFO 380 CST	384.670	394.940	399.590	397.780	383.300
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
95 RON unleaded	77.060	76.860	78.180	77.010	76.000
92 RON unleaded	75.370	75.170	76.490	75.320	74.310
Kerosene	83.340	83.340	85.250	83.830	82.780
Gasoil 10 ppm	87.260	86.860	88.890	87.350	86.580
Gasoil 0.05% S	87.050	86.650	88.630	87.040	86.270
Gasoil 0.25% S	86.440	86.040	88.020	86.430	85.660
Gasoil	87.260	86.860	88.890	87.350	86.580

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	716.250	728.750	729.250	712.750	721.000	726.500	739.000	739.500	723.000	731.250
Naphtha physical	527.000	540.250	537.750	527.000	536.750	540.500	553.750	551.250	540.500	550.250
Jet av. fuel	717.750	728.250	719.750	710.250	737.500	737.500	748.000	739.500	730.000	757.250
ULSD 10 ppm	724.750	743.000	741.750	737.750	754.500	735.250	753.500	752.250	748.250	765.000
Gasoil 0.1%	736.500	729.250	722.750	720.750	744.750	746.500	739.250	732.750	730.750	754.750
1% fuel oil	462.500	468.000	471.000	458.250	465.000	480.750	486.250	489.250	476.750	483.500
3.5% fuel oil	413.750	418.250	421.250	409.750	413.750	431.500	436.000	439.000	428.000	432.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	750.250	762.000	767.250	741.250	745.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	553.500	566.000	564.250	553.750	563.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	550.750	564.000	561.500	550.750	560.500
Jet kerosene	728.750	738.500	730.000	720.250	747.500	739.000	749.500	741.000	731.500	758.750
ULSD 10 ppm	751.750	762.500	756.500	749.500	768.750	758.500	770.000	764.000	757.000	776.250
Diesel 10 ppm NWE	751.750	762.500	756.500	749.500	768.500	760.000	771.500	765.500	758.500	777.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	760.500	772.000	766.000	759.250	778.500
Gasoil 0.1%	707.250	720.750	713.500	696.750	717.500	720.500	735.000	727.750	711.500	732.250
1% fuel oil	433.000	439.000	440.000	428.250	435.500	452.500	458.500	459.250	447.250	454.250
3.5% fuel oil	408.500	417.250	421.250	413.250	413.250	426.500	435.250	439.000	430.750	430.750
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	763.750	775.500	780.750	754.750	762.000					
Prem unl	722.000	733.750	739.000	713.000	717.250					
Reformate	736.000	747.750	753.000	727.000	732.250					
Eurobob	708.000	719.750	725.000	699.000	703.250					
E10 Eurobob	706.500	714.750	716.000	696.750	706.250					
Naphtha physical	546.750	560.000	557.500	546.750	556.500					
Jet kerosene	737.750	748.250	739.750	730.250	757.500					
Diesel 10 ppm*	772.750	791.750	768.000	741.750	733.000					
Gasoil 50 ppm	749.000	764.000	740.250	714.000	714.500					
Gasoil 0.1%*	700.500	712.250	712.000	694.750	706.750					
DMA MGO 0.1%*	684.750	699.250	694.750	686.250	707.500					
1% fuel oil	435.000	440.000	440.000	431.750	437.500					
3.5% fuel oil	427.500	436.250	440.000	431.750	431.750					
3.5% 500 CST fuel oil	425.500	434.250	438.000	429.750	429.750					
380 CST	429.000	434.000	443.000	438.000	438.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
FOB NEW					
Gasoline	658.000	670.250	671.250	655.250	661.500
CIF West Africa					
Gasoline	679.750	692.000	693.000	677.000	683.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	760.750	779.250	775.000	701.250	722.500
Gasoil 0.3%	750.750	769.250	765.000	691.250	712.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Unl 87	216.470	219.750	219.790	213.990	217.450
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	217.720	221.000	221.290	217.040	220.650
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)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Unl 87	199.080	202.360	202.400	196.360	199.640
Unl RBOB	200.320	203.610	203.900	199.410	202.830
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
No. 6 1% S max	69.840	70.680	72.240	70.870	72.450
No. 6 1% S max 1s strip	69.840	70.170	70.150	68.780	70.350
USAC HSFO	68.450	70.630	72.190	69.950	71.560
No. 6.1 S max pap bal M	69.900	70.250	70.250	68.900	70.500
No. 6 1.0% S pap 1st M	68.800	69.150	69.150	67.800	69.400
No. 6 1.0% S pap 2nd M	67.800	68.150	68.150	66.750	68.350



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Pipeline					
Unl 87	211.470	213.000	213.040	211.240	215.700
Unl 89	219.470	221.000	221.040	219.240	223.700
Prem unl 93	231.470	233.000	233.040	231.240	235.700
CBOB 87	198.870	201.750	201.790	197.990	201.200
CBOB 93	216.720	219.250	219.290	215.740	219.700
RBOB 83.7	209.720	213.000	213.040	208.990	211.950
RBOB 91.4	226.220	229.500	229.540	225.240	228.950
Jet/kero 54	215.460	217.380	214.920	213.850	220.990
Jet/kero 55	216.460	218.380	215.920	214.850	221.990
ULS Kero	226.460	228.380	225.920	224.850	231.990
ULSD	236.510	238.830	234.670	232.000	238.090
No. 2	218.110	220.630	216.420	213.350	219.490
ULS Heating Oil	221.260	223.580	219.420	216.500	222.440
Light Cycle Oil	211.220	213.540	209.380	206.470	212.380
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	2.000
ULSD Spread	1.000	1.000	1.250	1.250	1.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	220.830	222.720	219.940	216.900	223.380
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.000	1.000	1.250	1.250	1.750
ULSD Brazil	1.750	1.750	2.000	2.000	2.500
ULSD EN590	2.250	2.250	2.500	2.500	3.000
Jet A	4.000	4.000	4.000	1.000	2.000
Jet A-1	5.000	5.000	5.000	2.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-1.500	-1.500	-1.000	-1.000	-0.500
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	-0.500	-0.500	0.000	0.000	0.500
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750	-1.000
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	0.250	0.250	0.250	0.250	0.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	67.750	69.760	70.900	68.520	69.190
No. 6 1.0% S 6 API	71.530	73.290	73.430	71.900	73.370
USGC HSFO	64.750	66.760	67.900	65.520	66.190
RMG 380	64.750	66.760	67.900	65.520	66.190
USGC HSFO swap BalMo(Jul)	64.100	64.850	66.500	64.300	64.800
USGC HSFO swap M1(Aug)	62.900	63.500	64.500	62.300	63.100
USGC HSFO swap M2(Sep)	61.500	61.950	62.750	60.750	61.650
(¢/gal)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	4.150	4.350	4.350	4.250	4.150
Prem CBOB -1 psi	3.650	3.950	3.950	3.650	3.550
CBOB +1 psi	-1.850	-1.950	-1.900	-1.900	-1.950
Prem CBOB +1 psi	-1.850	-1.950	-1.900	-1.900	-1.950
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	135.000	137.750	137.000	134.500	136.750
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	510.300	520.700	517.860	508.410	516.920
Naphtha USGC vs	-69.000	-64.250	-69.000	-64.250	-72.750
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	135.750	138.500	137.750	135.250	137.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	544.360	555.390	552.380	542.350	549.370
DAP LSR Naphtha Parcel diff	3.000	3.000	3.000	3.000	2.000
Naphtha barge	154.220	157.500	157.790	154.240	157.700
Heavy naphtha barge	157.220	160.500	160.790	157.240	160.700
MTBE	198.520	204.750	205.040	201.990	205.450
Alkylate	230.470	233.750	234.040	230.490	233.950
Raffinate	170.220	173.500	173.790	170.240	173.700
Reformate	257.470	260.750	261.040	258.240	261.700



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Argentina					
ULSD DAP La Plata	102.420	102.220	99.400	98.010	100.960
Colombia					
FO 1.75% S FOB	68.000	68.720	70.260	68.020	68.520
Diluent Naphtha Ex-Ship	59.180	60.160	59.350	58.290	59.600
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	65.000	65.720	67.260	65.020	65.520
RON 93 DAP Esmeraldas	88.750	88.520	88.360	87.240	89.250
ULSD DAP Esmeraldas	100.010	100.070	98.130	96.590	99.650
Peru					
ULSD DAP Callao	101.260	101.070	98.880	97.590	100.400
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	83.470	84.110	83.820	82.460	84.110
Gasoline DAP Rosarito	88.820	88.490	87.940	86.390	88.110
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	88.350	88.020	87.470	85.930	87.640
ULSD DAP Eastern Mexico	94.080	94.790	93.170	91.900	94.790
ULSD DAP Rosarito	99.600	99.350	97.630	96.330	99.480
ULSD DAP Lazaro Cardenas	99.070	98.820	97.100	95.800	98.950
Jet DAP Eastern Mexico	94.400	95.540	93.400	91.600	94.800
Jet DAP Rosarito	100.420	100.340	98.350	96.300	99.750
Jet DAP Lazaro Cardenas	99.910	99.840	97.850	95.800	99.250

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	721.83-722.83	734.83-736.83	709.50-710.50	NA	738.50-739.50	NA
H2 Jul	718.00-720.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H1 Aug	721.00-723.00	NA	-12.00	NA	738.00-740.00	NA
H2 Aug	721.00-723.00	NA	-12.00	NA	738.00-740.00	NA
H1 Sep	722.00-724.00	NA	NA	NA	738.00-740.00	NA
H2 Sep	722.00-724.00	NA	NA	NA	738.00-740.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5975-5995
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5935-5955
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5975-5995
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6015-6035
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5950.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jul	721.50-723.50	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	721.50-723.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	722.50-724.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	723.75-725.75	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	723.75-725.75	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	723.75-725.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	722.75-724.75	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	653.00-655.00	NA	719.00-721.00	732.00-734.00	NA	5514-5516
H2 Jul	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	664.00-666.00	-	729.00-731.00	751.00-753.00	714.00-716.00	NA
H2 Jul	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	718.50-719.50	739.50-740.50	NA	NA	733.00	NA
H2 Jul	725.00-727.00	746.00-748.00	NA	NA	740.00	NA
H1 Aug	718.00-720.00	739.00-741.00	NA	NA	733.00	NA
H2 Aug	718.00-720.00	739.00-741.00	NA	NA	733.00	NA
H1 Sep	718.00-720.00	739.00-741.00	NA	NA	733.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6070.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6115.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6105.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5990.00
OX	864.00-866.00	NA	879.00-881.00	NA	864.00-866.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	814.67-816.67	NA	835.00-837.00	NA	-	NA
H2 Jul	830.00-832.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	820.00-822.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	820.00-822.00	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	7009-7029
PX derivatives						
Aug	NA	827.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	819.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	817.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	816.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	815.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	914.50-915.50	949.00-951.00	949.50-950.50	943.50-944.50	924.50-925.50	NA
H2 Jul	933.00-935.00	NA	NA	NA	943.00-945.00	NA
H1 Aug	914.00-916.00	NA	NA	NA	924.00-926.00	NA
H2 Aug	914.00-916.00	NA	NA	NA	924.00-926.00	NA
H1 Sep	905.00-907.00	NA	NA	NA	915.00-917.00	NA
H2 Sep	905.00-907.00	NA	NA	NA	915.00-917.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7716-7736
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7736-7756
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7580-7600
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6756.00
CPL FL	NA	NA	1274.00-1276.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1269.00-1271.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	313.50-315.50	322.00-324.00	332.00-334.00	255.00	272.00-274.00	2369-2371
Methanol CP CFR Asia (JULY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	22.75	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	265.50	NA	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	278.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	279.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	279.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	280.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	281.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	284.00	NA
eMethanol cost	1675.07 FOB Shanghai					
MTBE	657.98-659.98 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.005		-	
MTBE	630.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	720.26-721.26	FOB Korea	SM	936.700	FOB China
Benzene	735.70-736.70	CFR China	SM	7669-7689	East China prompt
Benzene	708.00-709.00	FOB SEA	SM	7689-7709	East China Bal-M1
Benzene East China	5929-5949	China Domestic	SM	7522-7542	East China M2
Toluene	659.20-661.20	FOB Korea	Methanol	276.00-278.00	CFR China
Toluene	5530-5532	China Domestic	Methanol	336.60-338.60	CFR SE Asia
Toluene	738.20-740.20	CFR India	Methanol	2391.00-2393.00	China Domestic
Toluene	669.200	FOB China	Methanol	255.200	CFR India
PX	823.40-825.40	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	23.066	India Domestic Ex-tank
PX	844.40-846.40	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	269.134	India Domestic Ex-tank
PX	7094-7114	East China prompt	eMethanol cost	1673.795	FOB Shanghai
Iso-MX	720.10-721.10	FOB Korea	MTBE	662.50-664.50	FOB Singapore
Iso-MX	741.10-742.10	CFR Taiwan	MTBE factor	1.000	FOB Singapore
Iso-MX	734.600	CFR China	MTBE	628.000	FOB China
Iso-MX	6067.000	China Domestic	Naphtha (July 11)	582.50-586.00	CFR Japan
SM	908.10-909.10	FOB Korea	-	-	-
SM	942.60-944.60	CFR Taiwan	-	-	-
SM	918.10-919.10	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.559	13.095	3.412	10.7234	2025/7/7
11.677	13.115	3.34	10.9432	2025/8/7
11.713	13.115	3.214	10.7240	2025/9/7
11.884	13.125	3.337	11.1681	2025/10/7
11.974	13.115	3.314	11.2135	2025/11/7



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	776-778	NA	829-831	NA	NA	819-821
Propylene	739-741	794-796	734-736	749-751	774-776	NA
Butadiene	1029-1031	1049-1051	949-951	NA	1069-1071	1049.00-1051.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	20.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	819-821	819-821	819-821	819-821	819-821	819.00-821.00
Ethylene CFR SE Asia	829-831	829-831	829-831	829-831	829-831	829.00-831.00
Propylene FOB Korea	739-741	739-741	739-741	739-741	739-741	739.00-741.00
Propylene CFR China	784-786	779-781	774-776	774-776	774-776	777.00-779.00
Butadiene CFR China	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1049-1051	1069-1071	1059.00-1061.00
Butadiene FOB China	1040.00	1040.00	1040.00	1030.00	1030.00	1036.00
Butadiene FOB Korea	1039-1041	1039-1041	1039-1041	1029-1031	1029-1031	1035.00-1037.00
Butadiene CFR NE Asia	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1049-1051	1049-1051	1055.00-1057.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	395.000	395.000	395.000	390.000	388.000	392.600
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	753.256	753.256	753.256	743.721	739.907	748.679
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	955.349	955.349	955.349	943.256	938.419	949.544
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	513.000	513.000	513.000	509.000	507.400	511.080



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	645-649	702-704	624.000	623-625	4695-4715
MEG	521-523	NA	NA	513-515	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	635.00	638.00	640.00	634.00	624.00	634.20
PTA CFR China	634-636	637-639	639-641	633-635	623-625	633.20-635.20
PTA CFR India	713-715	716-718	718-720	712-714	702-704	712.20-714.20
PTA China Domestic	4800-4820	4785-4805	4743-4763	4727-4747	4695-4715	4750.00-4770.00
MEG CFR China	508-510	508-510	511-513	515-517	513-515	511.00-513.00
MEG China Domestic	4340-4360	4328-4348	4343-4363	4385-4405	4361-4381	4351.40-4371.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	890.000	890.000	890.000	890.000	890.000	890.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	935.000	935.000	935.000	935.000	930.000	934.000
Food Grade Pellets FOB India	1245.000	1245.000	1245.000	1245.000	1240.000	1244.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	825.000	825.000	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	714-716	679-681	NA	714-716
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	1029-1031	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	889-891	909-911	890.00	954-956
PP INJECTION	889-891	909-911	890.00	954-956
IPP FILM	929-931	949-951	930.00	979-981
BOPP	909-911	919-921	900.00	959-961
BLOCK COPOL	949-951	959-961	930.00	999-1001
PS G-P	1079-1081	1089-1091	NA	NA
HIPS	1179-1181	1189-1191	NA	NA
ABS INJ	1294-1296	1304-1306	NA	NA
MMA	1185.00	1285.00	NA	NA
PMMA	1740.00	1865.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9430-9470
LLDPE	7295-7335
HDPE FILM	7830-7870
PP RAFFIA	7030-7070
PVC ethylene-based	4950-4970
PVC carbide-based	4760-4780
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	869.00-871.00
LDPE	1026.00-1028.00
LLDPE	859.00-861.00
PP RAFFIA	889.00-891.00
PP INJECTION	897.00-899.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1160.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	847.00-849.00
LDPE	1004.00-1006.00
LLDPE	837.00-839.00
PP RAFFIA	867.00-869.00
PP INJECTION	875.00-877.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ 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	6700.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7960.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6975.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6735.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	41200	38000	8.420
Mixed Xylenes	18600	18600	0.000
Styrene	142800	98800	44.530
South China			
Toluene	7200	9000	-20.000
Mixed Xylenes	2200	2200	0.000
Styrene	17500	18600	-5.910

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ 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	768.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	762.00-762.50	CIF ARA	762.15-762.65	NA	NA
Benzene M1 Jul	759.75-760.25	CIF ARA	760.55-761.05	NA	NA
Benzene M2 Aug	767.75-768.25	CIF ARA	768.65-769.15	NA	NA
Toluene	834.00-834.50	CIF ARA	832.55-833.05	NA	NA
Toluene M1	835.50-836.00	CIF ARA	834.05-834.55	NA	NA
Toluene M2	828.50-829.00	CIF ARA	824.65-825.15	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	129.25	CIF ARA	126.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	129.25	CIF ARA	126.05	NA	NA
Toluene TDI	834.00-834.50	FOB ARA	830.55-831.05	NA	NA
Toluene TDI M1	835.50-836.00	FOB ARA	832.05-832.55	NA	NA
Toluene TDI M2	828.50-829.00	FOB ARA	822.65-823.15	NA	NA
Mixed xylene	819.50-820.00	CIF ARA	821.55-822.05	NA	NA
Mixed xylene M1	821.00-821.50	CIF ARA	823.05-823.55	NA	NA
Mixed xylene M2	814.00-814.50	CIF ARA	813.65-814.15	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	114.75	CIF ARA	115.05	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	114.75	CIF ARA	115.05	NA	NA
Mixed xylene	819.50-820.00	FOB ARA	819.55-820.05	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1005.00-1005.00	NA
Paraxylene	858.75-859.25	FOB ARA	864.95-865.45	NA	NA
Paraxylene M1 Jul	858.75-859.25	FOB ARA	864.95-865.45	NA	NA
Paraxylene M2 Aug	858.75-859.25	FOB ARA	864.95-865.45	NA	NA
Styrene monomer	1055.50-1056.00	FOB ARA	1040.20-1040.70	NA	NA
Styrene monomer M1 Jul	1049.75-1050.25	FOB ARA	1036.75-1037.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Aug	1064.75-1065.25	FOB ARA	1046.75-1047.25	NA	NA
Ethylbenzene	862.25	FOB ARA	862.40	NA	NA
Ethylbenzene M1	860.00	FOB ARA	860.80	NA	NA
Ethylbenzene M2	868.00	FOB ARA	868.90	NA	NA
MTBE	871.50-872.00	FOB ARA	895.65-896.15	NA	NA
MTBE factor	1.240	FOB ARA	1.260	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	172.25	FOB ARA	197.05	NA	NA
Methanol T2	244.25-244.75	FOB Rotterdam	245.35-245.85	NA	498.00
Methanol T2 M1	244.00	FOB Rotterdam	245.15	NA	NA
Methanol T2 M2	246.00	FOB Rotterdam	247.90	NA	NA
eMethanol cost	2347.52	FOB Rotterdam	2356.52	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1309.73	Delivered Rotterdam	1310.96	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	325.92	Delivered Rotterdam	307.48	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	621.52	Delivered Rotterdam	586.35	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	788.27	Delivered Rotterdam	743.67	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jul)	286.95-287.05	279.75-279.85	271.50-272.50
Benzene M2 (Aug)	287.95-288.05	281.35-281.45	NA
Benzene M1 DDP (Jul)	284.95-285.05	277.75-277.85	NA
Benzene M2 DDP (Aug)	285.95-286.05	279.35-279.45	NA
Ethylbenzene M1 DDP	279.00	274.60	NA
Ethylbenzene M2 DDP	279.00	274.60	NA
Toluene Comm	275.95-276.05	NA	NA
NITN M1 (Jul)	293.95-294.05	293.95-294.05	NA
NITN M2 (Aug)	293.95-294.05	293.95-294.05	NA
Xylenes			
Isomer	281.95-282.05	NA	NA
Mixed M1 (Jul)	281.95-282.05	287.35-287.45	NA
Mixed M2 (Aug)	281.95-282.05	287.35-287.45	NA
Ortho (¢/lb)	45.00-46.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	887.42-897.42	896.15-906.15	52.00-52.00
Cumene	339.54-339.64	NA	NA
Styrene M1 (Jul) (¢/lb)	44.66-45.16	46.11-46.61	46.15-46.65
Styrene M1 (Jul) (\$/mt)	990.00	1022.00	NA
Styrene M2 (Aug) (¢/lb)	44.66-45.16	46.11-46.61	NA
Styrene M2 (Aug) (\$/mt)	990.00	1022.00	NA
MTBE	205.40-205.50	203.10-203.20	NA
MTBE (\$/mt)	727.633	719.487	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-13.250	-14.140	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-46.930	-50.082	NA
Methanol M1 (Jul)	82.75-83.25	83.55-84.05	119.50-119.50
Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	275.56-277.22	278.22-279.88	239.00-239.00
Methanol M2 (Aug)	82.75-83.25	83.55-84.05	NA
Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	275.56-277.22	278.22-279.88	NA
Methanol M3 (Sep)	83.00	83.80	NA
Methanol M3 (Sep) (\$/mt)	276.39	279.05	NA
eMethanol cost (¢/gal)	417.968	418.339	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1391.833	1393.068	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul)	294.895	295.195	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	982.000	983.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug)	294.895	295.195	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	982.000	983.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	293.390	296.054	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	559.488	564.568	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	709.594	716.037	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Aug)	520.000	526.000	530.000	528.000	522.000
11:11 North Asia (H2 Aug)	521.500	527.000	531.000	529.000	523.000
11:11 North Asia (H1 Sep)	520.000	526.000	530.000	530.000	524.000
11:11 North Asia cargo	520.750	526.500	530.500	528.500	522.500
Propane North Asia cargo (H1 Aug)	532.250	537.500	541.000	539.000	532.500
Propane North Asia cargo (H2 Aug)	533.750	538.500	542.000	540.000	533.500
Propane North Asia cargo (H1 Sep)	532.250	537.500	541.000	541.000	534.500
Propane North Asia cargo	533.000	538.000	541.000	539.500	533.000
Propane East China cargo	554.000	552.000	550.000	548.000	546.000
Propane South China cargo	552.000	550.000	548.000	546.000	544.000
Propane Taiwan cargo	533.000	538.000	541.500	539.500	533.000
Butane North Asia cargo (H1 Aug)	507.750	514.500	519.000	517.000	511.500
Butane North Asia cargo (H2 Aug)	509.250	515.500	520.000	518.000	512.500
Butane North Asia cargo (H1 Sep)	507.750	514.500	519.000	519.000	513.500
Butane North Asia cargo	508.500	515.000	519.500	517.500	512.000
Butane East China cargo	529.500	529.000	528.000	526.000	525.000
Butane South China cargo	527.500	527.000	526.000	524.000	523.000
Butane Taiwan cargo	508.500	515.000	519.500	517.500	512.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	673.000	675.000	679.750	679.250	676.000
LPG Philippines	668.000	670.000	674.750	674.250	671.000
FOB Pressurized					
LPG East China	622.000	624.000	628.750	628.250	625.000
LPG South China	622.000	624.000	628.750	628.250	625.000
LPG Singapore	622.000	624.000	628.750	628.250	625.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
FOB persian Gulf					
Propane cargo	580.000	578.000	579.500	577.000	570.000
Butane cargo	555.500	555.000	557.500	555.000	549.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	513.000	521.000	520.000	519.000	517.000
Propane FOB ARA	523.000	520.000	515.000	514.000	514.000
Propane FCA ARA	565.000	562.000	550.000	559.000	559.000
Bio-Propane FCA NWE	1364.000	1374.500	1374.250	1373.000	1372.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	901.000	904.000	904.000	904.000	904.000
Propane CIF NWE Large Cargo	463.000	470.500	470.250	469.000	468.750
Propane FOB NWE Large Cargo	436.750	444.250	444.000	442.750	442.500
Propane CIF Poland Coasters	553.000	561.000	560.000	559.000	559.000
Propane FCA Poland	625.000	600.000	575.000	573.000	573.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	693.250	745.750	745.500	744.250	744.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	568.000	575.500	575.250	574.000	573.750
Propane CIF 7000+ mt	485.000	492.500	492.250	491.000	490.750
Propane CIF Med Large Cargo	493.000	500.500	500.250	499.000	498.750
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 ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	550.750	564.000	561.500	550.750	560.500
Naphtha Cargoes FOB Med	527.000	540.250	537.750	527.000	536.750
Naphtha C+F Japan Cargo	577.000	586.500	598.250	591.000	584.250
Naphtha Cargo FOB USGC	510.300	520.700	517.860	508.410	516.920
Bionaphtha	1400.750	1414.000	1411.500	1400.750	1410.500
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	19.250	19.375	19.000	19.375	19.500
Ethane purity M1	23.500	23.625	23.250	23.625	23.750
Ethane purity M2	23.625	23.625	23.250	23.625	23.750
Propane M1	72.375	73.125	73.500	72.375	72.750
Propane M2	73.250	74.000	74.375	73.250	73.625
Normal butane M1	85.750	88.250	89.250	87.375	87.625
Normal butane M2	86.750	89.750	90.250	88.500	88.750
Isobutane	94.500	95.875	95.250	94.000	94.750
Natural gasoline M1	132.750	135.500	134.750	132.250	135.000
Natural gasoline M2	132.500	135.000	134.250	131.750	134.500
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Propane	377.075	380.980	382.935	377.075	379.030
Normal butane	388.450	399.775	404.305	395.810	396.940
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Natural gasoline	132.250	135.000	134.250	131.750	134.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Ethane/propane mix	16.250	17.250	15.500	17.000	17.000
Propane	69.750	70.500	70.250	69.000	68.875
Propane M2	70.000	71.000	71.125	69.875	69.875
Normal butane	82.250	84.000	84.250	83.500	83.625
Isobutane	100.750	101.500	100.875	99.625	100.375
Natural gasoline	132.750	135.750	135.750	133.500	135.375
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Propane	409.820	418.050	416.750	409.710	409.870
Propane vs. Mt Belvieu	24.750	27.350	27.350	26.050	26.050
Butane	412.500	429.670	433.110	425.910	426.090
Butane vs. Mt Belvieu	18.120	23.780	23.780	22.650	22.650
LPG 22:22	409.220	423.860	424.930	417.810	417.980
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	19.480	25.570	25.570	24.350	24.350
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Houston to NWE	73.000	73.000	73.000	73.000	73.000
Houston to Japan	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000
Houston to Morocco	69.000	69.000	69.000	69.000	69.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Import Parity Prices					
LPG Suape	485.860	493.000	497.890	497.340	496.560
LPG Santos	494.350	501.490	506.380	505.830	505.050
(R\$/kg)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
LPG Suape	2.660	2.680	2.730	2.760	2.750
LPG Santos	2.710	2.730	2.780	2.810	2.800
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Propane Suape	474.520	482.400	482.700	475.700	475.820
Propane Santos	495.070	502.940	503.260	496.260	496.370
(R\$/kg)	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul
Propane Suape	2.600	2.620	2.650	2.640	2.640
Propane Santos	2.710	2.740	2.760	2.760	2.750

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	13-Jun	20-Jun	27-Jun	4-Jul	11-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	NA	542.800	520.000	505.200	518.000
Propane FOB ARA	NA	530.000	516.800	511.000	517.200
Propane FCA ARA	NA	542.400	543.800	537.800	559.000
Bio-Propane FCA NWE	NA	1401.800	1378.700	1355.700	1371.700
Bio-Propane FCA NWE Premium	NA	909.600	909.500	900.900	903.400
Propane CIF NWE Large Cargo	NA	492.200	469.200	454.800	468.300
Butane FOB NWE Seagoing	NA	474.600	468.200	468.400	477.800
Butane FOB ARA	NA	490.800	451.800	423.600	457.200
Butane FCA ARA	NA	494.800	455.800	427.600	461.200
Butane CIF NWE Seagoing	NA	502.400	463.800	457.000	470.400
Butane CIF NWE Large Cargo	NA	506.400	462.850	454.650	470.600
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	NA	611.450	600.450	685.050	734.550
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	NA	597.200	574.200	559.800	573.300
Propane CIF 7000+ mt	NA	514.200	491.200	476.800	490.300
Butane FOB West Med Coaster	NA	512.000	581.850	624.000	652.300
Butane CIF Morocco	NA	515.300	494.450	468.350	492.650



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپا طی 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 ۱۱ جولای ۲۰۲۵

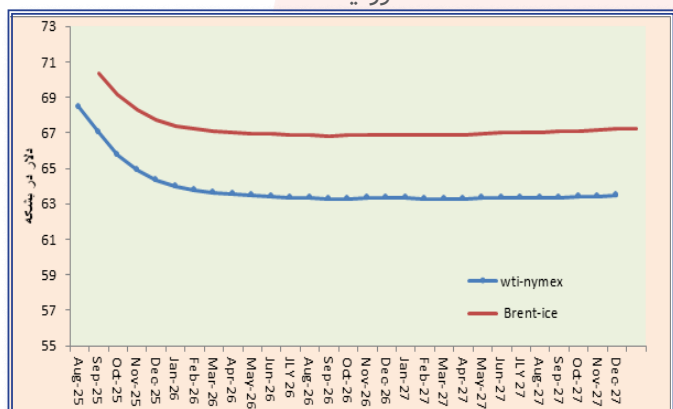


پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

پالایشگران برای تامین سوخت‌های تابستانی و تعویق مهلت وضع تعرفه توسط دولت آمریکا تا اول آگوست، روند افزایشی یافت. در روز سه شنبه نیز تحت تاثیر افزایش حملات حوثی‌ها به کشتی‌ها در دریای سرخ، تجدید نظر نزولی اداره اطلاعات انرژی آمریکا از تولید آمریکا در سال ۲۰۲۵ و احتمال تشدید تحریم‌ها علیه روسیه، روند صعودی آن ادامه یافت. در روز چهارشنبه با نوساناتی تغییر زیادی نداشت و در روز پنج شنبه به دلیل افزایش سطح ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکسدر ۴ ژوئیه ۲۰۲۵



« تنش‌های ژئوپلیتیک در خاورمیانه و افزایش تقاضا برای سوخت‌های تابستانی

در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۴ ژوئیه افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۳ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۱/۰۳ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲/۳ درصد افزایش به ۶۹/۷۸ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۲/۵ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۷/۹۳ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه در ابتدای روز دوشنبه تحت تاثیر تصمیم هشت تولیدکننده اوپک مبنی بر تسریع در برنامه افزایش تولید کاهش یافت اما بعد از آن به دلیل ارزیابی تحلیلگران از این تصمیم که احتمالاً نفت بیشتری به بازار عرضه نخواهد شد و اغلب این تولیدکنندگان قبلاً با تخلف از سهمیه افزایش تولید داشته‌اند، اثر آن خنثی شد و با اثرگذاری دو عامل افزایش تقاضای

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 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
هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۱/۰۳	۳/۰	۶۷/۹۳	۲/۵	۶۹/۷۸	۲/۳



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. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۳. افزایش حملات حوثی‌های یمن به کشتی‌ها در دریای سرخ و خلیج عدن؛

۴. ناآرامیهای سیاسی در منطقه کردستان عراق و نگرانی نسبت به تاثیرگذاری آن بر تولید نفت این منطقه؛

۵. الکساندر نوک اعلام کرد که روسیه در طی ماههای آگوست و سپتامبر ۲۰۲۵، تخلفات گذشته خود را به طور کامل جبران خواهد کرد؛

۶. آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش جدید خود اعلام کرد که به دلیل افزایش تقاضای سوخت در تابستان، بازار با مازاد عرضه کمتری مواجه خواهد بود؛

۷. افزایش تقاضای پالایشگران برای تامین سوختهای تابستانی؛

۸. اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارش جدید خود در پیش‌بینی تولید آمریکا برای سال ۲۰۲۵ به مقدار ۴۰

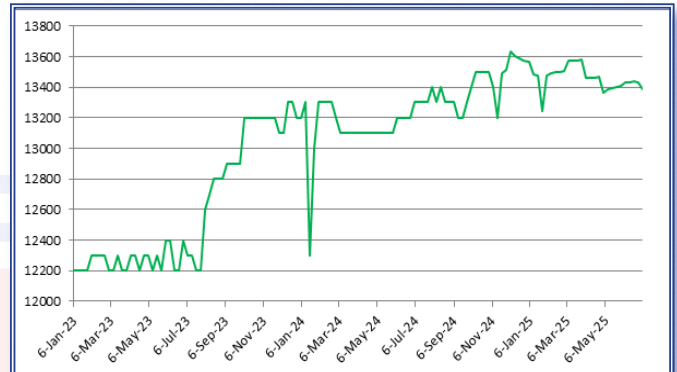
کاهش یافت. در روز جمعه گزارش آژانس بین‌المللی انرژی منتشر شد و این نهاد اعلام کرد که به دلیل افزایش تقاضای تابستانی، بازار مازاد عرضه کمتری خواهد داشت و موجب افزایش قیمت شد.

در ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۰/۳۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۶۴ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۸/۴۵ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۳/۵۵ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت کننده اشاره می‌شود:



نمودار ۲: روند هفتگی تولید نفت خام آمریکا (هزار بشکه در روز)



درصد کمتر از ماه قبل بود؛
۲۰. در ماه می رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۰/۱-
درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۳- درصد بود.

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

۵. ترامپ اعلام کرد که بر واردات مس به عنوان یک فلز حیاتی تعرفه ۵۰ درصدی وضع خواهد کرد؛

۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۴ ژوئیه ذخایر نفت خام ۷ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۶ میلیون بشکه رسید؛

۷. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۴ ژوئیه ذخیره‌های نفت خام آمریکا ۷/۱ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۸. تقویت ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۹۶/۶۱ بود که در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه به ۹۷/۲۶ رسید؛

۹. در هفت روز منتهی به ۸ ژوئیه خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۲۰۹ هزار قرارداد رسید که ۲۵ هزار قرارداد کمتر از هفته ماقبل بود.

هزار بشکه در روز تجدید نظر نزولی کرد؛

۹. دولت آمریکا وضع تعرفه بر سایر کشورها به غیر از چین را تا اول آگوست به تعویق انداخت؛

۱۰. ترامپ اعلام کرد که تحریم‌های شدیدتری را بر علیه روسیه وضع خواهد کرد؛

۱۱. اتحادیه اروپا اعلام کرد که در حال کار بر روی بسته تحریمی جدیدی علیه روسیه است؛

۱۲. در هفته منتهی به ۴ ژوئیه سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۲۳۸/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۳/۰۳ میلیون بشکه رسید؛

۱۳. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۴ ژوئیه تقاضای بنزین در آمریکا با ۵۱۶/۰ میلیون بشکه افزایش به ۹/۱۵۹ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۴. در هفته منتهی به ۴ ژوئیه درخواست‌ها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۷ هزار درخواست رسید که ۵ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۵. در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه تعداد دکل‌های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل کاهش به ۴۲۴ دکل رسید؛

۱۶. در ماه می رشد تولیدات صنعتی در آلمان به ۱/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۶- درصد بود؛

۱۷. در ماه می موازنه تجاری آلمان با ۳ میلیارد یورو افزایش به ۱۸/۴ میلیارد یورو رسید؛

۱۸. در ماه ژوئن نرخ تورم چین به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۱- درصد بود؛

۱۹. در ماه ژوئن نرخ تورم آلمان به ۲ درصد رسید که ۰/۱

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۱ جولای ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

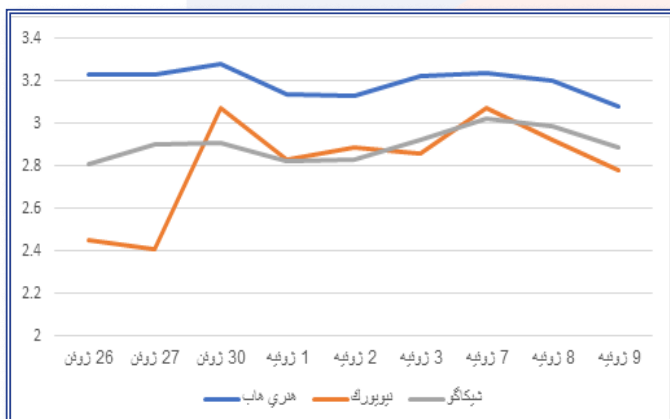
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ در حدود ۸۵/۲ میلیارد متر مکعب بود که

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۶ ژوئن الی ۹ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۳ ژوئیه تا ۹ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳/۲۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ ژوئیه تا ۳/۰۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ ژوئیه کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۸۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ ژوئیه تا ۲/۷۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ ژوئیه کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۹۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ ژوئیه تا ۲/۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ ژوئیه کاهش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۳ ژوئیه تا ۹ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۹ ژوئیه	۸ ژوئیه	۷ ژوئیه	۴ ژوئیه	۳ ژوئیه	
۳/۰۸	۳/۲۰	۳/۲۴	تعطیل	۳/۲۲	هنری هاب
۲/۷۸	۲/۹۲	۳/۰۷	تعطیل	۲/۸۶	نیویورک
۲/۸۹	۲/۹۹	۳/۰۲	تعطیل	۲/۹۲	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۴ ژوئیه ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۴ ژوئیه ۲۰۲۵	۲۷ ژوئن ۲۰۲۵	منطقه
۲.۵	۱۷.۰	- ۹.۳	۱۹.۲	۰.۴	۱۷.۵	۱۷.۱	شرق
۱.۶	۱۹.۸	- ۱۰.۹	۲۲.۶	۰.۶	۲۰.۱	۱۹.۵	غرب
۹.۶	۴۳.۴	- ۲.۰	۴۸.۶	۰.۵	۴۷.۶	۴۷.۱	منطقه تولید
۶.۱	۸۰.۳	- ۵.۸	۹۰.۴	۱.۵	۸۵.۲	۸۳.۷	مجموع



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 ۱۹/۸ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۷ ژوئیه الی ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳/۴۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۷ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۳۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۱ 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 ۷ ژوئیه تا ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳/۳۱ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۳/۳۵ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

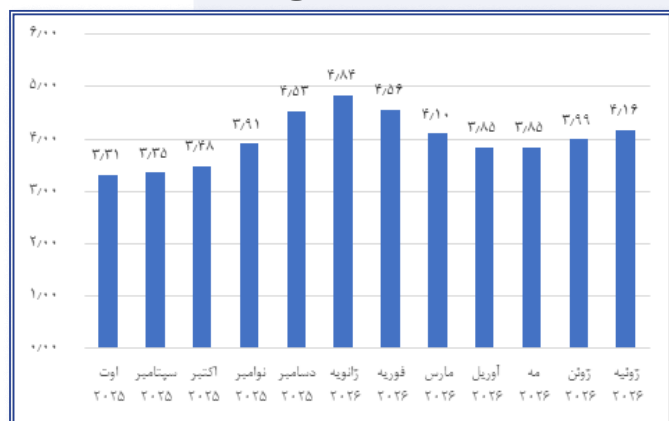
نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۵/۲ میلیارد متر مکعب (۵/۸ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۴ ژوئیه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۹ میلیارد متر مکعب (۶/۱ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۸۰/۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۷/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۴ 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 ۱۷/۰ میلیارد متر مکعب بوده است.

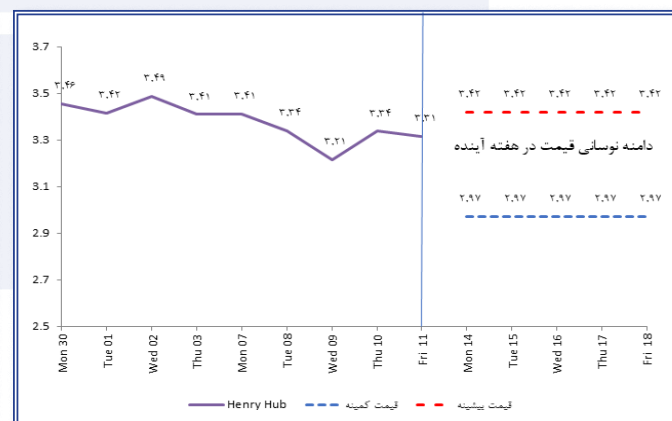
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۴/۲ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۷/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۰/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت شده در تاریخ ۱۱ ژوئیه



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	۷ ژوئیه	۸ ژوئیه	۹ ژوئیه	۱۰ ژوئیه	۱۱ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۳.۴۱	۳.۳۴	۳.۲۱	۳.۳۴	۳.۳۱
سپتامبر ۲۰۲۵	۳.۴۴	۳.۳۷	۳.۲۵	۳.۳۷	۳.۳۵
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۵۴	۳.۴۸	۳.۳۷	۳.۴۹	۳.۴۸
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۹۳	۳.۸۹	۳.۷۹	۳.۹۰	۳.۹۱
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۵۰	۴.۴۷	۴.۳۹	۴.۵۱	۴.۵۳
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۷۹	۴.۷۷	۴.۷۱	۴.۸۲	۴.۸۴
فوریه ۲۰۲۶	۴.۵۰	۴.۴۹	۴.۴۳	۴.۵۳	۴.۵۶
مارس ۲۰۲۶	۴.۰۵	۴.۰۴	۳.۹۸	۴.۰۸	۴.۱۰
آوریل ۲۰۲۶	۳.۷۹	۳.۷۸	۳.۷۳	۳.۸۱	۳.۸۵
مه ۲۰۲۶	۳.۷۹	۳.۷۸	۳.۷۴	۳.۸۱	۳.۸۵
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۹۴	۳.۹۳	۳.۸۹	۳.۹۶	۳.۹۹
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۱۲	۴.۱۱	۴.۰۷	۴.۱۳	۴.۱۶

توسط اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده.

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

- کاهش مصرف در بخش صنعت (کاهش ۰/۲ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۹ ژوئیه،
- افزایش ذخیره‌سازی گاز طبیعی ایالات متحده - طی دوره منتهی به ۹ ژوئیه،
- تقویت ارزش دلار
- پیش بینی آب و هوای معتدل در ایالات متحده،
- پیش بینی EIA مبنی بر افزایش تولید گاز طبیعی در آمریکا در سال ۲۰۲۵ به ۳ میلیارد متر مکعب در روز، در حالی که این رقم در سال گذشته ۲/۹ میلیارد متر مکعب در روز بوده است.
- اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده، طبق آخرین چشم‌انداز کوتاه‌مدت انرژی خود، انتظار دارد قیمت تک محموله گاز در بازار هنری هاب در سه‌ماهه سوم سال جاری به طور متوسط تقریباً ۳/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌بی‌تی‌یو باشد که ۱۶ درصد کمتر از پیش‌بینی ماه گذشته است.
- پیش بینی افزایش ذخیره سازی برای ماه های آینده

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

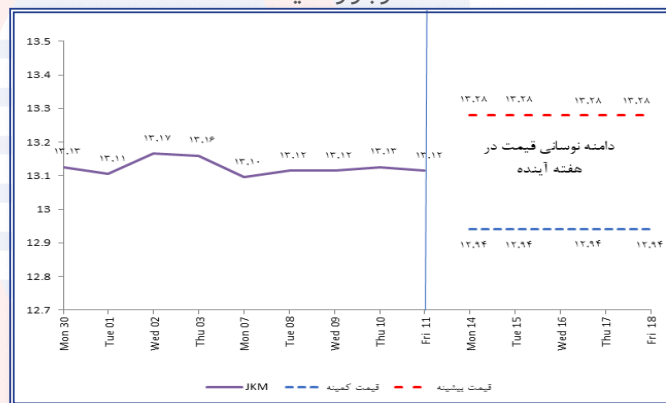
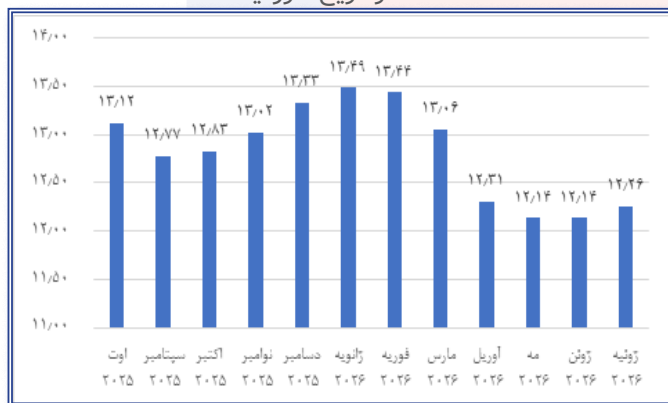
- کاهش ۰/۶ درصدی تولید گاز طبیعی خشک (۰/۰۱۷ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۹ ژوئیه،
- کاهش ۱/۴ درصدی (حدود ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا - طی دوره منتهی به ۹ ژوئیه،
- افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۱/۰ درصد معادل ۰/۰۱۱ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۹ ژوئیه،
- افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۲/۳ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۹ ژوئیه،
- افزایش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز - طی دوره منتهی به ۹ ژوئیه،



قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نسبتاً صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۳/۱۰ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۷ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۳/۱۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۱ 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 ۷ ژوئیه تا ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت برای قرارداد اوت ۲۰۲۵ برابر با ۱۳/۱۲ و قرارداد ماه سپتامبر، ۱۲/۷۷ **نمودار ۶:** روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آسیا

نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده شده در تاریخ ۱۱ ژوئیه



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

جدول ۴۸: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۷ ژوئیه	۸ ژوئیه	۹ ژوئیه	۱۰ ژوئیه	۱۱ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۱۳/۱۰	۱۳/۱۲	۱۳/۱۲	۱۳/۱۳	۱۳/۱۲
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲/۴۴	۱۲/۴۶	۱۲/۵۰	۱۲/۶۲	۱۲/۷۷
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲/۳۸	۱۲/۵۱	۱۲/۵۷	۱۲/۶۸	۱۲/۸۳
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲/۶۳	۱۲/۷۱	۱۲/۷۸	۱۲/۸۶	۱۳/۰۲
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲/۹۱	۱۳/۰۰	۱۳/۱۰	۱۳/۱۸	۱۳/۳۳
ژانویه ۲۰۲۶	۱۳/۰۷	۱۳/۱۵	۱۳/۲۴	۱۳/۲۸	۱۳/۴۹
فوریه ۲۰۲۶	۱۳/۰۲	۱۳/۰۹	۱۳/۱۸	۱۳/۲۴	۱۳/۴۴
مارس ۲۰۲۶	۱۲/۶۵	۱۲/۷۲	۱۲/۸۱	۱۲/۹۳	۱۳/۰۶
آوریل ۲۰۲۶	۱۲/۰۰	۱۲/۱۱	۱۲/۱۶	۱۲/۱۳	۱۲/۳۱
مه ۲۰۲۶	۱۱/۸۳	۱۱/۹۴	۱۱/۹۹	۱۲/۰۶	۱۲/۱۴
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱/۸۵	۱۱/۹۶	۱۲/۰۲	۱۲/۰۵	۱۲/۱۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱/۹۵	۱۲/۰۶	۱۲/۱۴	۱۲/۲۶	۱۲/۲۶



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۷ ژوئیه تا ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک صعودی برخوردار بود و از حدود ۱۰/۷۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ ژوئیه تا ۱۱/۳۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ 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 ۱۱/۳۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ ژوئیه تا ۱۲/۰۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۱۱ ژوئیه افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۷۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۷ ژوئیه تا ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اوت (۲۰۲۵)، ۱۱/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و

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

- حمله یمن به کشتی ها و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- ادامه بحران میان ایران و رژیم صهیونیستی و نگرانی‌ها درباره اختلال در حمل و نقل ال‌ان‌جی از طریق تنگه هرمز،
- افزایش شدید دمای هوا در بازار اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای گاز برای سرمایش که باعث افزایش رقابت با بازار آسیا شد.
- موجودی LNG ژاپن به دلیل افزایش مصرف برق ناشی از گرما، به پایین‌ترین حد خود در تقریباً دو ماه گذشته رسیده است؛
- تعویق وضع تعرفه ها تا ماه اوت توسط ترامپ،
- پیش بینی افزایش دمای هوا در ژاپن و کره جنوبی،

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

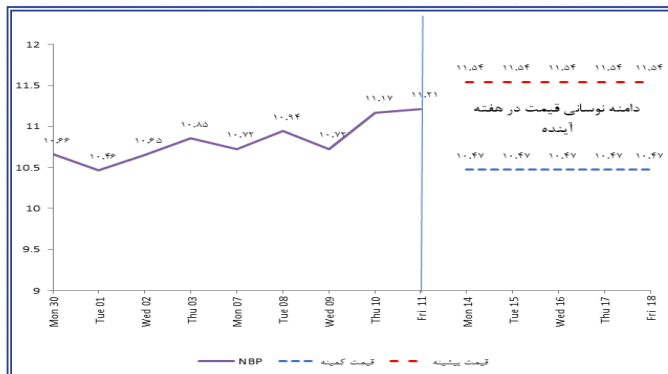
- افزایش نرخ تورم چین،
- رشد اقتصادی کندتر از حد انتظار در چین
- ادامه تنشهای تجاری کنونی میان آمریکا و سایر کشورها و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- تقاضای ضعیف از سوی برخی کشورهای آسیایی به دلیل بالا بودن سطح قیمت‌ها،
- احتمال از سرگیری مذاکرات ایران و آمریکا،

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۷ ژوئیه الی ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

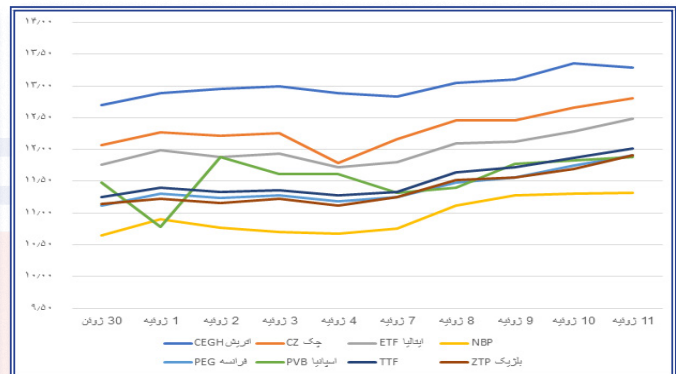
ماه	۷ ژوئیه	۸ ژوئیه	۹ ژوئیه	۱۰ ژوئیه	۱۱ ژوئیه
اتریش CEGH	۱۲.۸۳	۱۳.۰۵	۱۳.۱۰	۱۳.۳۵	۱۳.۲۹
چک CZ	۱۲.۱۷	۱۲.۴۶	۱۲.۴۶	۱۲.۶۶	۱۲.۸۰
ایتالیا ETF	۱۱.۸۱	۱۲.۱۰	۱۲.۱۲	۱۲.۲۸	۱۲.۴۸
لندن NBP	۱۰.۷۶	۱۱.۱۱	۱۱.۲۸	۱۱.۳۱	۱۱.۳۲
فرانسه PEG	۱۱.۲۵	۱۱.۴۸	۱۱.۵۶	۱۱.۷۵	۱۱.۹۱
اسپانیا PVB	۱۱.۳۲	۱۱.۴۰	۱۱.۷۸	۱۱.۸۳	۱۱.۸۸
هلند TTF	۱۱.۳۴	۱۱.۶۴	۱۱.۷۲	۱۱.۸۶	۱۲.۰۱
بلژیک ZTP	۱۱.۲۵	۱۱.۵۳	۱۱.۵۷	۱۱.۷۰	۱۱.۹۱



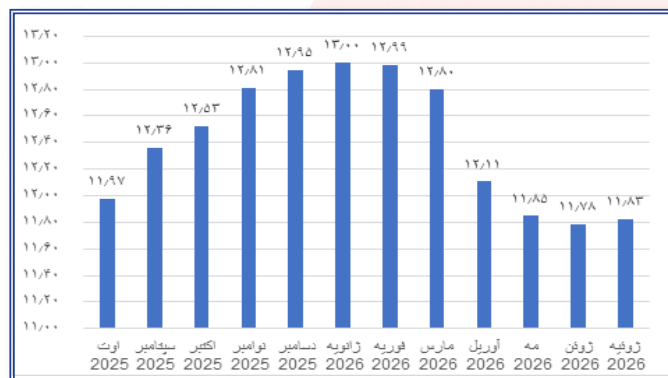
نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



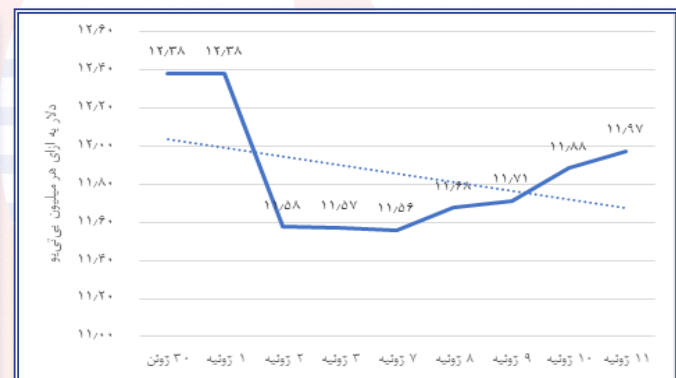
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تك محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۳۰ ژوئن الی ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



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



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



جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۷ ژوئیه	۸ ژوئیه	۹ ژوئیه	۱۰ ژوئیه	۱۱ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۱۱.۵۶	۱۱.۶۸	۱۱.۷۱	۱۱.۸۸	۱۱.۹۷
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۸۱	۱۱.۹۶	۱۲.۰۰	۱۲.۲۳	۱۲.۳۶
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۲	۱۲.۱۲	۱۲.۱۸	۱۲.۴۰	۱۲.۵۳
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۴۰	۱۲.۴۳	۱۲.۵۱	۱۲.۷۱	۱۲.۸۱
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۵۴	۱۲.۵۷	۱۲.۶۵	۱۲.۸۵	۱۲.۹۵
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۵۹	۱۲.۶۲	۱۲.۷۰	۱۲.۸۹	۱۳.۰۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۵۸	۱۲.۶۱	۱۲.۶۸	۱۲.۸۷	۱۲.۹۹
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۴۰	۱۲.۴۳	۱۲.۵۰	۱۲.۶۸	۱۲.۸۰
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۷۸	۱۱.۸۵	۱۱.۹۰	۱۲.۰۴	۱۲.۱۱
مه ۲۰۲۶	۱۱.۵۵	۱۱.۶۲	۱۱.۶۷	۱۱.۸۰	۱۱.۸۵
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۵۰	۱۱.۵۷	۱۱.۶۱	۱۱.۷۴	۱۱.۷۸
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۵۴	۱۱.۶۱	۱۱.۶۶	۱۱.۷۸	۱۱.۸۳



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

صادرات گاز طبیعی مایع شده (LNG) آمریکا به چین کاهش یافته، زیرا پکن تعرفه‌ای ۱۵ درصد بر آن اعمال کرده است؛ در نتیجه، این محموله‌ها به سمت اروپا هدایت شده‌اند.

پیش بینی وود مکنزی از کاهش ساختاری تقاضای گاز مسکونی، تجاری و صنعتی در اروپا (در مسکونی و تجاری، این امر عمدتاً به دلیل بهبود بهره‌وری از طریق افزایش استفاده از پمپ‌های حرارتی است که تقاضای گاز برای گرمایش را کاهش می‌دهد. در صنعت، انتظار می‌رود تقاضا در سال ۲۰۲۵ تا ۲۰ درصد کمتر از قبل از درگیری اوکراین و روسیه باشد. با این حال، بسته به تغییر سوخت در بخش پالایش یا افزایش تولید آمونیاک، که دو عامل اصلی تقاضای گاز صنعتی در اروپا هستند، تا ۱۰ درصد از تقاضای صنعتی می‌تواند در کوتاه‌مدت بازگردد)؛

پیش بینی وود مکنزی از چشم انداز افزایشی عرضه LNG از پروژه‌های جدید عمدتاً در آمریکا و قطر تا سال ۲۰۲۶ (اروپا تا سال ۲۰۲۶ شاهد سطوح بسیار بالایی از LNG خواهد بود - به ویژه با توجه به اینکه پروژه‌های جدید بزرگی به بهره‌برداری خواهند رسید و حجم عرضه به بازار را افزایش خواهند داد)؛

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

احتمال از سرگیری مذاکرات ایران و آمریکا

قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۲/۳۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

حمله یمن به کشتی‌ها و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛

افزایش شدید دمای هوا در بازار اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای گاز برای سرمایش (این افزایش ناشی از موج گرمای قریب‌الوقوع در سراسر منطقه است که تقاضای سوخت را افزایش می‌دهد. انتظار می‌رود دما در کشورهایی از فرانسه و بریتانیا گرفته تا اسپانیا از سطح نرمال فراتر رود و به طور بالقوه مصرف سوخت را افزایش دهد. علاوه بر این، دمای بالاتر رودخانه‌ها می‌تواند بر تولید انرژی هسته‌ای در فرانسه فشار وارد کند)؛

در آسیا، که با اروپا برای LNG رقابت می‌کند، موجودی LNG ژاپن به دلیل افزایش مصرف برق ناشی از گرما، به پایین‌ترین حد خود در تقریباً دو ماه گذشته رسیده است؛

افزایش تقاضای گاز در بازار آلمان در ماه جولای ۲۰۲۵ به دنبال کاهش تولید برق بادی؛

سطوح ذخیره سازی اتحادیه اروپا کاهش ۲۳/۶ درصدی نسبت به میزان سال گذشته و ۱۳/۱ درصدی نسبت به میانگین ۵ سال گذشته و اهداف ذخیره سازی تا نوامبر دارد و نگرانی‌ها در ارتباط با پر کردن این ذخایر افزایش یافته است؛

رشد تولیدات صنعتی آلمان در ماه ژوئیه،

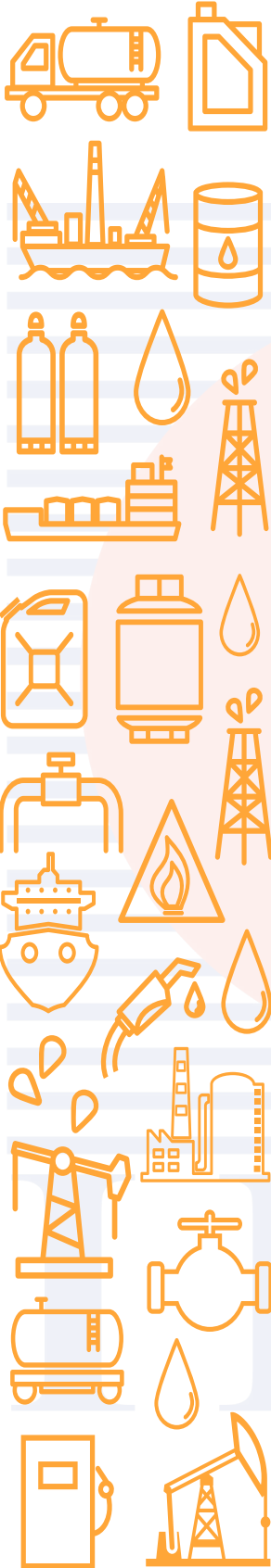
افزایش موازنه تجاری آلمان در ماه ژوئیه،

رشد GDP بریتانیا در ماه ژوئیه،



|| 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 ۱۸ جولای ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

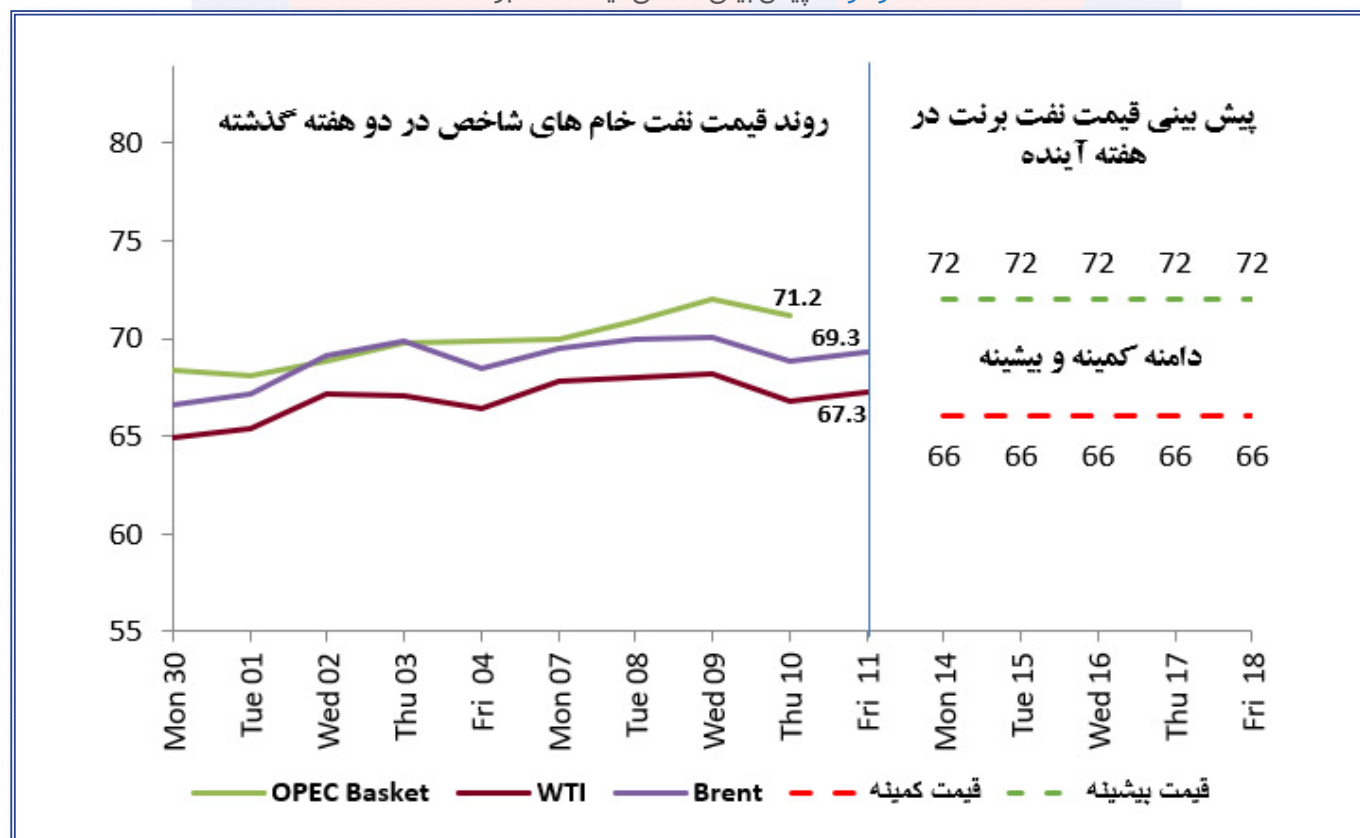
(طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

قیمت نفت خواهند داشت. در مجموع دامنه نوسانی برای قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه بین ۶۶ تا ۷۲ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

نوسان قیمت نفت در هفته گذشته به دلیل کاهش تنش های ژئوپلیتیک و همچنین سیاست های ترامپ محدود بود. بازار نفت در هفته گذشته در سایه عدم انتشار آمار اقتصادی مهم تحت تأثیر آمار کاهش نرخ بیکاری آمریکا در هفته ماقبل آن بود که موجب تقویت قیمت نفت شده است. این در حالی است که تولید اوپک پلاس افزایش یافته است و بازار با مازاد عرضه روبروست. پیش بینی ها از کاهش رشد اقتصادی آمریکا به دلیل سیاست های ترامپ هنوز در آمار اقتصادی به خوبی نمایان نشده است و ترامپ برای جلوگیری از کاهش رشد اقتصادی فشار زیادی برای کاهش نرخ بهره وارد میکند که تا به حال موفق نبوده است. در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه آمار رشد اقتصادی چین و همچنین تورم آمریکا منتشر خواهد شد که نقش مهمی بر نوسان

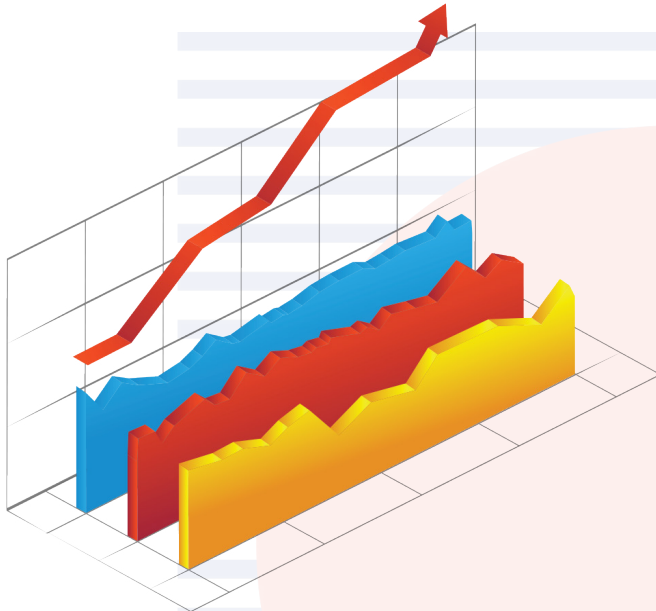
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۸ 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 فصلیت های متعدد با دوره های مختلف را به طور همزمان مدل سازی کند (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸).

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

« کاربردهای مدل Prophet »

مدل Prophet به‌ویژه در شرایطی که داده‌های سری زمانی ویژگی‌های فصلی، دوره‌ای و رویدادهای خاص را شامل می‌شوند، 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 14-July	Tuesday 15-July	Wednesday 16-July	Thursday 17-July	Friday 18-July
کران پائین	۱۰,۴۷	۱۰,۴۷	۱۰,۴۷	۱۰,۴۷	۱۰,۴۷
کران بالا	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴

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

(\$/mbtu)	Monday 14-July	Tuesday 15-July	Wednesday 16-July	Thursday 17-July	Friday 18-July
کران پائین	۲,۹۷	۲,۹۷	۲,۹۷	۲,۹۷	۲,۹۷
کران بالا	۳,۴۲	۳,۴۲	۳,۴۲	۳,۴۲	۳,۴۲

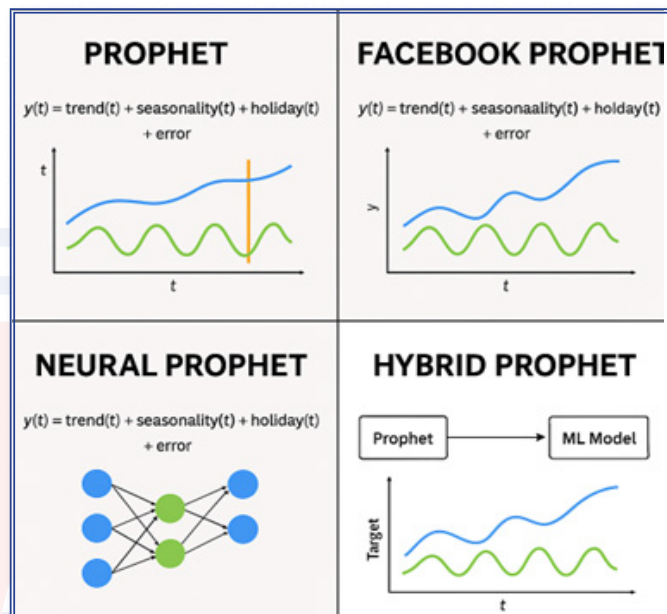
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 14-July	Tuesday 15-July	Wednesday 16-July	Thursday 17-July	Friday 18-July
کران پائین	۱۲,۹۴	۱۲,۹۴	۱۲,۹۴	۱۲,۹۴	۱۲,۹۴
کران بالا	۱۳,۲۸	۱۳,۲۸	۱۳,۲۸	۱۳,۲۸	۱۳,۲۸

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>