

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	32.9359	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۴۱ | هفته اول | شهریور 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



سازمان انرژی اتمی



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 ۲۹ آگوست ۲۰۲۵



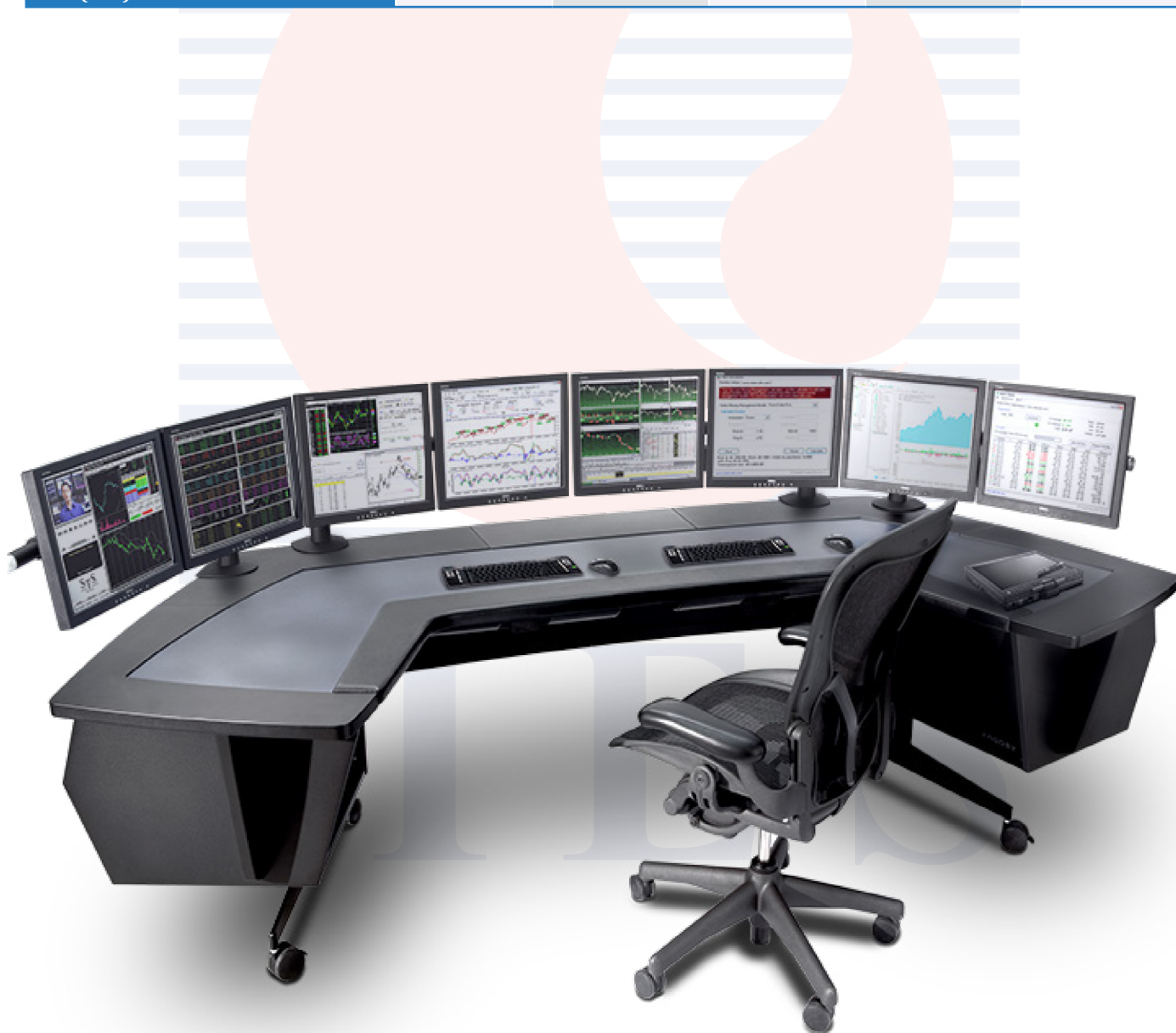
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
PGA					
Dubai (Oct)	70.000	70.350	69.250	69.700	70.500
Dubai (Nov)	69.260	69.630	68.720	69.110	69.890
Dubai (Dec)	67.930	68.200	67.160	67.480	68.070
MEC (Oct)	70.000	70.350	69.250	69.700	70.500
MEC (Nov)	69.260	69.630	68.720	69.110	69.890
MEC (Dec)	67.930	68.200	67.160	67.480	68.070
Oman (Oct)	70.000	70.370	69.250	69.700	70.500
Oman (Nov)	69.260	69.650	68.720	69.110	69.890
Oman (Dec)	67.930	68.220	67.160	67.480	68.070
Dubai cash/Futures	2.070	2.150	2.090	2.220	2.430
Oman cash/Futures	2.070	2.170	2.090	2.220	2.430
Brent (DTD)	NA	67.440	67.270	67.450	67.850
DTD NSL	NA	67.440	67.270	67.450	67.850
Dated Brent (CIF)	NA	68.475	68.320	68.615	69.000
Brent (Oct)	NA	67.480	67.610	67.790	67.970
Brent (Nov)	NA	66.910	67.020	67.120	67.420
Brent (Dec)	NA	66.460	66.580	66.570	66.890
North Sea Basket	NA	68.480	68.430	68.550	68.965
Brent/WTI 1st	NA	4.000	4.040	3.980	3.920
Brent/WTI 2nd	NA	3.900	3.940	3.840	3.910
Brent/WTI 3rd	NA	3.830	3.880	3.730	3.850
Brent EFP (Oct)	NA	-0.010	0.140	0.010	-0.200
Brent EFP (Nov)	NA	-0.030	0.120	-0.040	-0.030
Brent EFP (Dec)	NA	-0.020	0.130	-0.030	0.000
Swaps (PGA)					
Dubai (Sep)	69.260	69.630	68.720	69.110	69.890
Dubai (Oct)	67.930	68.200	67.160	67.480	68.070
Dubai (Nov)	67.080	67.290	66.230	66.520	67.070
MOG (Sep)	69.260	69.650	68.720	69.110	69.890
MOG (Oct)	67.930	68.220	67.160	67.480	68.070
MOG (Nov)	67.080	67.310	66.230	66.520	67.070
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.000	0.020	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.000	0.020	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.000	0.020	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Asia					
Brent (Oct)	67.910	68.230	67.070	67.710	68.270
Brent (Nov)	67.390	67.650	66.520	67.110	67.630
Brent (Dec)	66.960	67.190	66.080	66.580	67.070
Brent(DTD)	68.440	68.760	67.030	67.370	67.930
Brent/Dubai	-2.090	-2.120	-2.180	-1.990	-2.230
WTI (Oct)	63.920	64.210	63.160	63.680	64.330
WTI (Nov)	63.490	63.740	62.680	63.140	63.780
WTI (Dec)	NA	63.360	62.320	62.690	63.310





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	65.250	65.580	64.510	64.840	65.650	NA	64.880	64.830	65.080	65.450
Ichthys FC	70.200	70.680	69.610	69.940	70.800	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	68.680	69.050	68.010	68.280	68.870	NA	68.350	68.330	68.520	68.670
Qatar LSC	68.180	68.550	67.510	67.780	68.370	NA	67.850	67.830	68.020	68.170
South Pars	63.380	63.750	62.710	62.980	63.570	NA	63.050	63.030	63.220	63.370
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	61.900	62.230	61.160	61.490	62.300	NA	61.530	61.480	61.730	62.100
Senoro	62.000	62.330	61.260	61.590	62.400	61.790	61.630	61.580	61.830	62.200
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	68.800	69.130	68.060	68.390	69.250	NA	68.430	68.380	68.630	69.050
Tapis	70.650	70.680	69.610	69.940	70.750	NA	69.980	69.930	70.180	70.550
Belida	64.850	65.180	64.110	64.440	65.300	NA	64.480	64.430	64.680	65.100
Kutubu	68.850	69.180	68.110	68.440	69.300	NA	68.480	68.430	68.680	69.100
Attaka	64.750	65.080	64.010	64.340	65.200	NA	64.380	64.330	64.580	65.000
Ardjuna	63.750	63.980	62.910	63.240	64.050	NA	63.280	63.230	63.480	63.850
Banyu Urip	68.800	69.030	67.960	68.290	69.100	NA	68.330	68.280	68.530	68.900
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	63.730	64.100	63.060	63.380	64.020	NA	63.400	63.380	63.620	63.820
Sokol	67.130	67.400	66.360	66.680	67.320	NA	66.700	66.680	66.920	67.120
Kikeh	74.000	74.230	73.160	73.490	74.300	NA	73.530	73.480	73.730	74.100
Miri Light	72.900	73.130	72.060	72.390	73.200	NA	72.430	72.380	72.630	73.000
Labuan	74.450	74.680	73.610	73.940	74.750	NA	73.980	73.930	74.180	74.550
Kimanis	74.550	74.780	73.710	74.040	74.850	NA	74.080	74.030	74.280	74.650
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	60.150	60.380	59.310	59.640	60.450	NA	59.680	59.630	59.880	60.250
Minas	66.765	67.135	65.910	66.250	66.850	NA	66.435	66.230	66.490	66.650
Nile Blend	65.100	65.330	64.260	64.490	65.350	NA	64.630	64.580	64.730	65.150
Widuri	66.260	66.625	65.480	65.770	66.375	NA	65.925	65.800	66.010	66.175
Daqing	65.250	65.480	64.410	64.640	65.500	NA	64.780	64.730	64.880	65.300
Cinta	65.880	66.230	65.010	65.355	65.970	NA	65.530	65.330	65.595	65.770
Su Tu Den	71.500	71.730	70.660	70.990	71.800	NA	71.030	70.980	71.230	71.600
Bach Ho	73.550	73.780	72.710	73.040	73.850	NA	73.080	73.030	73.280	73.650
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	64.250	64.480	63.410	63.640	64.500	NA	63.780	63.730	63.880	64.300
Shengli	65.650	65.880	64.810	65.040	65.800	NA	65.180	65.130	65.280	65.600
Duri	68.900	69.130	68.060	68.290	69.050	NA	68.430	68.380	68.530	68.850
Vincent	73.650	73.680	72.610	72.840	73.600	NA	72.980	72.930	73.080	73.400



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
BNB	NA	67.660	67.640	67.805	68.190
Forties	NA	67.645	67.380	67.455	67.855
Oseberg	NA	69.495	69.545	69.660	70.120
Ekofisk	NA	69.110	69.160	69.275	69.690
Troll	NA	69.870	69.920	70.035	70.465
FOB N Sea WTI Midland	NA	67.445	67.275	67.555	67.930
Statfjord	NA	70.300	70.340	69.650	70.050
Flotta Gold	NA	67.600	67.490	67.700	68.100
Duc	NA	68.950	68.940	69.150	69.550
Grane Blend	NA	68.600	68.490	68.800	69.200
Johan Sverdrup	NA	68.455	68.320	68.670	69.060
Statfjord (CIF)	NA	71.400	71.450	70.760	71.155
Gullfaks (CIF)	NA	72.450	72.500	71.810	72.205
Alvheim (CIF)	NA	72.850	72.900	71.803	72.198
Asgard (CIF)	NA	68.800	68.800	69.010	69.405
North Sea Dated Strip	NA	67.300	67.390	67.700	68.100
European Sour Crude Index	NA	68.456	68.330	68.661	69.054
Dated Brent (CIF)	NA	68.475	68.320	68.615	69.000
BNB (CIF)	NA	69.950	69.940	70.045	70.425
Forties (CIF)	NA	69.210	68.690	68.760	69.260
Oseberg (CIF)	NA	70.910	70.970	71.065	71.520
Ekofisk (CIF)	NA	70.340	70.400	70.500	70.905
Troll (CIF)	NA	71.285	71.340	71.435	71.855
WTI Midland (CIF)	NA	68.475	68.320	68.615	69.000
Johan Sverdrup (CIF)	NA	69.540	69.660	70.060	70.445
North Sea CIF Dated Strip	NA	67.300	67.400	67.710	68.105

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Nigeria					
Agbami	NA	66.555	66.480	66.695	67.005
Akpo	NA	66.605	66.530	66.745	67.055
Bonga	NA	69.405	69.330	69.545	69.855
Bonny Light	NA	67.955	67.880	68.095	68.405
Brass River	NA	67.605	67.530	67.745	68.055
Egina	NA	70.555	70.480	70.695	71.005
Erha	NA	69.305	69.230	69.445	69.755
Escravos	NA	69.005	68.930	69.145	69.455
Forcados	NA	69.155	69.080	69.295	69.605
Qua Iboe	NA	68.455	68.380	68.595	68.905
Usan	NA	66.155	66.080	66.295	66.605
Angola					
Cabinda	NA	67.805	67.730	68.095	68.505
Dalia	NA	67.205	67.130	67.645	68.155
Girassol	NA	68.255	68.180	68.545	68.955
Hungo	NA	66.455	66.380	66.745	67.155
Kissanje	NA	67.455	67.380	67.745	68.155
Nemba	NA	66.805	66.730	67.095	67.505
Pazflor	NA	67.205	67.130	67.645	68.155
Plutonio	NA	66.505	66.430	66.795	67.205
Ghana					
Jubilee	NA	67.105	67.030	67.395	67.805
Republic of Congo					
Djeno	NA	65.955	65.880	66.245	66.655
Chad					
Doba	NA	65.505	65.430	65.795	66.205
30-60 Day Dtd strip	NA	67.055	66.980	67.245	67.555



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Med Dtd Strip	NA	67.305	67.405	67.720	68.120
BTC Dtd Strip	NA	67.295	67.405	67.705	68.090
CPC Dtd Strip	NA	67.225	67.360	67.590	67.930
15-45 Day Dtd Strip	NA	67.235	67.355	67.610	67.960
Urals (Rdam)	NA	58.685	58.785	59.065	59.465
Urals (Med)	NA	59.245	59.135	59.380	59.925
Urals (Ex-Baltic)	NA	55.705	55.805	56.120	56.520
Urals FOB Novo Suez	NA	55.805	55.905	56.220	56.620
Urals FOB Novo Afra	NA	55.705	55.805	56.120	56.520
Urals (Primorsk)	NA	55.705	55.805	56.120	56.520
Urals (RCMB)	NA	59.380	59.000	59.110	59.655
KEBCO (CIF Augusta)	NA	69.205	69.205	69.520	69.920
KEBCO (CIF Rotterdam)	NA	69.205	69.205	69.520	69.920
KEBCO (FOB Novo)	NA	65.665	65.875	66.260	66.515
KEBCO (FOB Ust-Luga)	NA	66.165	66.165	66.515	66.915
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	NA	68.195	68.355	68.480	68.780
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	NA	66.095	66.255	66.380	66.680
Es Sider	NA	67.745	67.655	67.755	68.040
Siberian Lt	NA	61.245	61.135	61.380	61.925
Saharan Bld	NA	67.845	67.955	68.155	68.440
Azeri Lt	NA	69.295	69.605	69.305	69.735
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	NA	67.840	68.150	67.880	68.310
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	NA	67.670	68.035	67.735	68.165
Azeri Lt FOB Supsa	NA	66.675	67.185	66.955	67.240
BTC FOB Ceyhan	NA	67.755	68.095	67.810	68.240
Suez Blend	NA	67.805	67.855	68.170	68.570
Kirkuk	NA	67.005	67.055	67.370	67.770
CPC Blend CIF	NA	66.675	66.910	67.140	67.530
CPC Blend FOB Suez	NA	63.430	63.800	64.085	64.360
CPC Blend FOB Afra	NA	63.430	63.860	64.155	64.410
Additional War Risk Premium	NA	0.750	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Platts AGS	66.830	65.300	65.970	66.460	65.910
WTI FOB USGC Decades Avg	67.020	64.870	65.670	66.170	65.630
WTI (Oct)	64.800	63.250	64.150	64.600	64.010
WTI (Nov)	64.310	62.800	63.590	64.070	63.460
WTI (Dec)	NA	62.460	63.130	63.610	62.990
WTI EFP (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Dec)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	66.750	64.550	65.350	65.850	65.310
Light Houston Sweet M2	66.050	64.050	64.740	65.270	64.610
LOOP Sour (Oct)	64.850	63.300	64.200	64.650	64.060
LOOP Sour (Nov)	64.260	62.700	63.590	64.070	63.360
LOOP Sour (Dec)	NA	62.260	63.130	63.610	62.890
Eagle Ford Marker	64.730	63.250	64.320	64.630	64.090
Mars (Oct)	64.950	63.400	64.300	64.750	64.160
Mars (Nov)	64.360	62.800	63.690	64.170	63.460
Mars (Dec)	NA	62.360	63.230	63.710	62.990
Mars/WTI (Oct)	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Mars/WTI (Nov)	0.050	0.000	0.100	0.100	0.000
Mars/WTI (Dec)	NA	0.100	0.100	0.100	0.000
LOOP/WTI (Oct)	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050
LOOP/WTI (Nov)	-0.050	-0.100	0.000	0.000	-0.100
LOOP/WTI (Dec)	NA	-0.200	0.000	0.000	-0.100
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Nov)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Dec)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	69.290	67.180	67.870	68.320	67.820
P-Plus WTI	4.020	3.950	4.100	4.070	4.090
P-5 WTI	61.360	59.780	NA	NA	NA
WTI-Delta	0.640	0.570	0.720	0.690	0.710



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
33-63 Day Dated Strip	NA	67.010	66.940	67.190	67.495
Hebron	NA	66.260	66.190	66.440	66.745
Terra Nova	NA	64.710	64.640	64.890	65.195
Hibernia	NA	64.960	64.890	65.140	65.445
White Rose	NA	66.560	66.490	66.740	67.045
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	NA	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750
Terra Nova	NA	-2.300	-2.300	-2.300	-2.300
Hibernia	NA	-2.050	-2.050	-2.050	-2.050
White Rose	NA	-0.450	-0.450	-0.450	-0.450

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
FOB Crude					
Oriente	61.245	59.770	60.785	61.240	60.715
Vasconia	65.825	64.360	64.965	65.440	65.115
Escalante	65.825	64.360	64.965	65.490	64.915
Medanito	65.325	63.860	64.465	64.990	64.415
Tupi	66.935	65.565	66.445	67.645	67.505
Mero	67.335	65.965	66.745	67.945	67.705
Napo	58.495	56.670	57.685	58.140	57.615
Castilla Blend	62.825	61.360	61.965	62.440	62.115
Liza	67.085	65.615	66.245	66.995	66.555
Unity Gold	67.285	65.815	66.445	67.195	66.755
Payara Gold	67.385	65.915	66.545	67.295	66.855
Golden Arrowhead	67.335	65.865	66.495	67.245	66.805
Latin America WTI strip	64.345	62.820	63.585	64.040	63.415
Latin America Futures Brent strip	67.825	66.360	66.965	67.490	66.915
Latin America Dated Brent strip	68.335	66.865	67.445	68.095	67.555



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Clean							
Med	UKC	30k	NR	20.37	20.37	20.37	20.37
Med	USAC	37k	NR	24.78	24.78	23.83	22.87
Med	Med	30k	NR	10.06	10.06	10.06	10.06
UKC	UKC	22k	NR	13.54	14.22	13.98	13.98
UKC	USAC	37k	NR	19.07	18.67	17.88	17.48
UKC	USGC	37k	NR	25.89	25.32	24.20	23.64
BSea	Med	30k	NR	15.21	15.21	15.21	15.44
PG	West Coast India	35k	18.94	18.77	19.19	19.19	19.19
PG	Japan	35k	39.75	39.27	40.46	40.46	40.46
Sing	Japan	30k	19.48	20.20	21.58	21.58	21.58
Sing	HK	30k	15.33	16.83	17.67	17.67	18.00
PG	Japan	55k	38.44	37.60	36.06	36.06	35.70
PG	Japan	75k	35.70	35.46	34.03	34.51	35.11
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.03	16.03	16.03	16.03	16.03
Carib	USAC	70k	14.97	14.72	15.23	15.23	15.73
Med	Med	80k	NR	14.29	13.78	13.78	13.78
Med	USGC	80k	NR	20.27	20.27	20.27	19.64
UKC	UKC	80k	NR	14.79	14.79	14.53	14.53
UKC	USAC	80k	NR	14.88	14.88	14.88	14.88
WAF	USGC	130k	NR	24.57	24.57	24.57	23.97
UKC	USGC	135k	NR	16.39	16.39	16.39	15.83
Med	USGC	135k	NR	19.64	19.64	19.64	19.64
PG	Asia	80k	26.62	27.14	27.65	28.16	28.67
PG	Asia	270k	15.30	15.30	14.84	14.84	14.72
PG	USGC	280k	15.72	15.72	15.29	15.29	15.07

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Naphtha	63.750	64.480	63.310	63.750	64.190
Jet kerosene	85.390	85.380	84.030	84.130	84.590
Gasoil	86.890	86.720	85.530	85.750	86.330
Gasoil 10 ppm	86.890	86.720	85.530	85.750	86.330
Gasoil 50 ppm	86.750	86.590	85.390	85.600	86.180
Gasoil 0.05% S	86.600	86.310	85.080	85.250	85.830
Gasoil 0.25% S	85.630	85.380	84.150	84.320	84.900
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.440	0.400	0.420	0.430	0.400
Mogas 92 unl	79.600	79.180	77.410	78.300	79.430
Mogas 95 unl	81.540	81.120	79.350	80.240	81.370
Mogas 97 unl	82.090	81.670	79.900	80.790	81.920
CFR Naphtha	65.720	66.150	65.030	65.360	66.050
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Sep)	63.150	63.900	62.700	63.100	63.500
Naphtha pap. (Oct)	62.600	63.300	62.100	62.500	62.950
Kerosene pap.(bal month)	85.220	NA	NA	NA	NA
Kerosene pap. (Sep)	84.690	84.700	83.410	83.600	84.100
Kerosene pap. (Oct)	84.190	84.170	82.970	83.170	83.730
Gasoil pap.(bal month)	86.930	NA	NA	NA	NA
Gasoil pap. (Sep)	86.350	86.260	85.060	85.280	85.900
Gasoil pap. (Oct)	85.540	85.450	84.270	84.540	85.210
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
FO 180 CST 2%	419.110	418.150	413.030	414.670	423.720
HSFO 180 CST	409.890	408.950	403.940	405.550	414.400
180 CST disc/premium	-1.750	-2.000	-2.000	-1.750	-1.250
HSFO 380 CST	398.180	396.530	392.370	392.920	400.850
HSFO 180 CST pap. (bal month)	411.950	NA	NA	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Sep)	411.700	411.000	406.000	407.450	416.000
HSFO 180 CST pap. (Oct)	410.450	410.450	405.500	406.400	414.050
MTBE	666.130	666.360	657.230	658.800	667.980



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Jet kerosene	86.320	86.340	85.040	85.220	85.700
Mogas unl	82.290	81.970	80.390	81.280	82.410
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Naphtha	592.500	600.000	590.375	593.875	597.375
Nph 1st 1/2 Oct	597.000	604.500	590.375	599.500	603.500
Nph 2nd 1/2 Oct	593.500	601.000	591.750	595.500	599.250
Nph 1st 1/2 Nov	591.500	599.000	589.000	592.250	595.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Gasoil	85.610	85.440	84.170	84.370	84.980

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Mogas 92 unl	84.320	84.010	82.480	83.370	84.500
Mogas 95 unl	86.260	85.950	84.420	85.310	86.440
Jet kerosene	90.460	90.580	89.480	89.580	90.040
Gasoil 10 ppm	92.270	92.230	91.310	91.530	92.110

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
South China FOB					
Unl 92 RON	662.000	662.250	653.250	655.000	663.500
South China, C&F					
Jet kerosene	685.000	685.250	675.000	676.500	680.500
Gasoil	652.000	650.750	641.250	642.750	647.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	428.000	429.000	429.000	428.000	430.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Naphtha	561.640	567.230	557.310	561.950	566.810
HSFO 380 CST	386.980	386.250	378.620	378.910	387.900
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Gasoline 95 unleaded	81.270	81.370	80.230	80.720	81.930
Gasoline 92 unleaded	78.580	78.640	77.670	78.050	79.320
Kerosene	83.720	83.720	82.460	82.680	83.200
Gasoil 10 ppm	85.150	85.050	83.800	83.900	84.520
Gasoil	85.150	85.050	83.800	83.900	84.520

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Naphtha	547.520	555.990	548.165	551.665	555.585
Naphtha LR2	552.600	560.360	552.325	555.295	558.135
HSFO 180 CST	390.530	389.220	383.840	385.080	393.550
HSFO 380 CST	378.820	376.800	372.270	372.450	380.000
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
95 RON unleaded	78.100	77.710	75.860	76.750	77.880
92 RON unleaded	76.160	75.770	73.920	74.810	75.940
Kerosene	82.120	82.180	80.950	81.050	81.530
Gasoil 10 ppm	83.420	83.320	82.260	82.580	83.090
Gasoil 0.05% S	83.390	83.290	82.230	82.550	83.060
Gasoil 0.25% S	83.280	83.180	82.120	82.440	82.950
Gasoil	83.420	83.320	82.260	82.480	83.090

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	NA	708.500	710.250	710.750	714.000	NA	719.000	720.750	721.250	724.500
Naphtha physical	NA	541.500	541.750	543.750	542.500	NA	555.500	555.750	557.750	556.500
Jet av. fuel	NA	693.000	689.250	688.250	690.000	NA	713.500	709.750	708.750	710.500
ULSD 10 ppm	NA	680.000	680.500	681.500	682.250	NA	691.000	691.500	692.500	693.250
Gasoil 0.1%	NA	667.500	669.000	669.000	669.250	NA	677.750	679.250	679.250	679.500
1% fuel oil	NA	430.750	427.500	424.250	427.250	NA	448.500	445.000	441.750	444.750
3.5% fuel oil	NA	379.750	377.750	382.500	386.750	NA	397.000	395.000	399.500	403.750
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	NA	743.500	744.000	743.250	743.000
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	NA	561.750	562.000	564.000	563.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	NA	566.000	566.250	568.250	567.000
Jet kerosene	NA	701.750	697.250	696.500	698.250	NA	715.000	711.250	710.250	712.000
ULSD 10 ppm	NA	677.500	676.500	677.000	677.750	NA	686.250	685.750	686.000	686.750
Diesel 10 ppm NWE	NA	677.500	676.500	676.750	677.500	NA	688.250	687.750	688.000	688.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	NA	688.750	688.500	688.500	689.250
Gasoil 0.1%	NA	659.750	658.500	659.000	658.500	NA	677.000	676.500	676.750	676.250
1% fuel oil	NA	418.000	414.750	411.750	414.750	NA	435.750	432.500	429.500	432.500
3.5% fuel oil	NA	368.750	368.000	371.500	372.000	NA	385.250	384.500	388.000	388.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	NA	763.000	763.500	762.750	762.500					
Prem unl	NA	726.000	726.500	725.750	725.500					
Reformate	NA	731.750	732.250	731.500	731.250					
Eurobob	NA	701.250	701.750	701.000	700.750					
E10 Eurobob	NA	696.500	697.000	696.250	700.250					
Naphtha physical	NA	562.000	562.250	564.250	563.000					
Jet kerosene	NA	710.500	708.250	709.500	711.500					
Diesel 10 ppm*	NA	676.750	675.250	675.750	676.500					
Gasoil 50 ppm	NA	671.250	669.000	669.500	670.250					
Gasoil 0.1%*	NA	651.250	651.750	652.750	654.250					
DMA MGO 0.1%*	NA	653.000	653.750	654.000	655.500					
1% fuel oil	NA	418.000	414.750	411.750	414.750					
3.5% fuel oil	NA	386.250	385.500	389.000	389.500					
3.5% 500 CST fuel oil	NA	380.250	379.500	383.000	383.500					
380 CST	NA	391.000	391.000	390.000	394.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
FOB NEW					
Gasoline	NA	644.500	645.250	645.250	649.500
CIF West Africa					
Gasoline	NA	671.000	671.250	670.250	674.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	NA	685.000	686.250	687.000	686.750
Gasoil 0.3%	NA	678.000	679.250	680.000	679.750

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Unl 87	218.580	215.980	217.890	222.910	221.640
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	218.330	216.480	219.790	226.960	
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)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Unl 87	200.550	198.460	200.490	205.720	204.820
Unl RBOB	200.300	198.950	202.390	209.770	208.120
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
No. 6 1% S max	68.760	66.610	67.140	67.540	67.400
No. 6 1% S max 1s strip	68.430	66.330	66.910	67.360	67.270
USAC HSFO	66.070	64.010	64.670	65.750	65.530
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	68.150	66.200	66.800	67.300	67.200
No. 6 1.0% S pap 2nd M	67.050	65.600	66.200	66.900	66.650



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Pipeline					
Unl 87	214.420	210.970	211.070	217.020	212.890
Unl 89	221.020	217.570	217.670	223.620	219.490
Prem unl 93	230.920	227.470	227.570	233.520	229.390
CBOB 87	201.520	197.370	197.570	200.520	198.390
CBOB 93	219.920	215.720	216.670	219.020	216.890
RBOB 83.7	200.520	196.370	196.570	199.520	197.390
RBOB 91.4	218.170	213.970	214.070	217.270	215.140
Jet/kero 54	211.270	204.720	205.650	207.690	203.730
Jet/kero 55	212.270	205.720	206.650	208.690	204.730
ULS Kero	222.270	215.720	216.650	218.690	214.730
ULSD	227.020	220.220	221.650	223.590	219.480
No. 2	208.020	201.720	203.400	205.440	201.730
ULS Heating Oil	211.120	204.820	206.400	208.590	204.830
Light Cycle Oil	201.090	194.790	196.350	198.510	194.770
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	214.750	208.480	210.090	212.170	208.080
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
ULSD Brazil	3.250	3.250	3.250	3.250	3.250
ULSD EN590	3.250	3.250	3.250	3.250	3.250
Jet A	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-1.150	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	-1.000	-0.850	-0.850	-0.850	-0.850
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	-1.000	-0.500	-0.500	-0.500
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-0.850	-0.850	-0.350	-0.350	-0.350



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	63.550	61.250	62.050	63.140	62.930
No. 6 1.0% S 6 API	69.780	67.530	68.230	68.720	68.610
USGC HSFO	60.550	58.250	59.050	60.140	59.930
RMG 380	60.550	58.250	59.050	60.140	59.930
USGC HSFO swap BalMo(Aug)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Sep)	59.800	57.800	58.500	59.600	59.400
USGC HSFO swap M2(Oct)	58.600	56.700	57.450	58.450	58.150
(¢/gal)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	2.700	2.850	3.100	2.950	3.200
Prem CBOB -1 psi	2.700	2.850	3.100	2.950	3.200
CBOB +1 psi	-1.200	-1.200	-1.300	-1.300	-1.300
Prem CBOB +1 psi	-1.200	-1.200	-1.300	-1.300	-1.300
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	133.880	131.250	132.500	133.500	132.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	506.050	496.130	500.850	504.630	499.910
Naphtha USGC vs	-82.750	-83.500	-84.500	-85.000	-86.250
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	136.380	133.750	135.000	136.000	136.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	546.860	536.340	541.350	545.360	546.360
DAP LSR Naphtha Parcel diff	4.500	4.500	4.500	4.500	6.000
Naphtha barge	154.170	155.220	157.570	162.020	159.890
Heavy naphtha barge	158.420	159.470	161.820	166.270	164.140
MTBE	224.470	221.770	220.320	222.520	220.440
Alkylate	227.170	223.470	224.820	227.020	224.890
Raffinate	174.170	170.470	171.820	174.020	171.890
Reformate	262.420	258.720	260.070	262.270	260.140



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Argentina					
ULSD DAP La Plata	99.020	96.940	98.290	99.640	97.510
Colombia					
FO 1.75% S FOB	64.090	62.030	62.680	63.760	63.530
Diluent Naphtha Ex-Ship	59.460	58.960	59.700	60.250	59.970
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	61.090	59.030	59.680	60.760	60.530
RON 93 DAP Esmeraldas	90.350	89.610	89.850	92.610	90.900
ULSD DAP Esmeraldas	96.590	94.500	95.450	96.560	94.890
Peru					
ULSD DAP Callao	97.840	95.750	96.700	97.560	95.890
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	83.640	82.830	84.430	86.340	84.770
Gasoline DAP Rosarito	87.690	86.570	88.410	90.080	88.840
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	87.220	86.100	87.940	89.610	88.380
ULSD DAP Eastern Mexico	92.740	90.820	91.490	92.540	90.650
ULSD DAP Rosarito	98.520	96.120	96.880	98.420	96.770
ULSD DAP Lazaro Cardenas	97.990	95.970	96.850	97.890	96.240
Jet DAP Eastern Mexico	93.430	91.290	91.960	92.910	90.860
Jet DAP Rosarito	98.820	95.630	96.540	96.350	94.160
Jet DAP Lazaro Cardenas	98.320	96.090	96.940	96.850	94.660

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	723.83-724.83	733.76-735.76	701.00-702.00	NA	739.50-740.50	NA
H1 Sep	720.00-722.00	NA	-22.00	NA	NA	NA
H2 Sep	720.00-722.00	NA	-22.00	NA	739.00-741.00	NA
H1 Oct	720.00-722.00	NA	-22.00	NA	739.00-741.00	NA
H2 Oct	720.00-722.00	NA	NA	NA	739.00-741.00	NA
H1 Nov	726.00-728.00	NA	NA	NA	739.00-741.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5915-5935
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5905-5925
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5905-5925
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5935-5955
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6000.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Aug	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	726.50-728.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	726.50-728.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	726.50-728.50	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	727.50-729.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	728.50-730.50	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	730.00-732.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	679.50-681.50	NA	739.00-741.00	758.50-760.50	NA	5414-5416
H1 Sep	689.00-691.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	681.00-683.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	678.00-680.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	678.00-680.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	677.00-679.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	669.00-671.00	-	735.00-737.00	765.00-767.00	719.00-721.00	NA
H1 Sep	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	690.00-691.00	715.00-716.00	NA	NA	705.50	NA
H1 Sep	689.00-691.00	714.00-716.00	NA	NA	705.00	NA
H2 Sep	689.00-691.00	714.00-716.00	NA	NA	705.00	NA
H1 Oct	690.00-692.00	715.00-717.00	NA	NA	706.00	NA
H2 Oct	690.00-692.00	715.00-717.00	NA	NA	706.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5685.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5685.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5685.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5685.00
OX	799.00-801.00	NA	814.00-816.00	NA	799.00-801.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	826.67-828.67	NA	847.00-849.00	NA	-	NA
H1 Sep	828.00-830.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	828.00-830.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	828.00-830.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	828.00-830.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	824.00-826.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6949-6969
PX derivatives						
Sep	NA	847.50	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	843.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	841.50	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	840.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	839.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	839.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	868.00-869.00	892.50-894.50	908.00-909.00	890.00-891.00	878.00-879.00	NA
H1 Sep	866.00-868.00	NA	NA	NA	876.00-878.00	NA
H2 Sep	866.00-868.00	NA	NA	NA	876.00-878.00	NA
H1 Oct	869.00-871.00	NA	NA	NA	879.00-881.00	NA
H2 Oct	869.00-871.00	NA	NA	NA	879.00-881.00	NA
H1 Nov	871.00-873.00	NA	NA	NA	881.00-883.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7105-7125
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7105-7125
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7145-7165
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6145.00
CPL FL	NA	NA	1244.00-1246.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1239.00-1241.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	319.00-321.00	310.00-312.00	321.00-323.00	327.00	255.00-257.00	2219-2221
Methanol CP CFR Asia (SEP)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	30.40	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	347.01	NA	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	261.00	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
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	268.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	271.00	NA
eMethanol cost	1646.80 FOB Shanghai					
MTBE	666.98-668.98 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.995		-	
MTBE	626.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	728.97-729.97	FOB Korea	SM	890.60-891.60	CFR China
Benzene	744.70-745.70	CFR China	SM	887.600	FOB China
Benzene	706.60-707.60	FOB SEA	SM	7212-7232	East China prompt
Benzene East China	5997-6017	China Domestic	SM	7212-7232	East China Bal-M1
Toluene	681.10-683.10	FOB Korea	SM	7258-7278	East China M2
Toluene	5444-5446	China Domestic	Methanol	258.60-260.60	CFR China
Toluene	760.10-762.10	CFR India	Methanol	321.00-323.00	CFR SE Asia
Toluene	688.400	FOB China	Methanol	2253.40-2255.40	China Domestic
PX	832.90-834.90	FOB Korea	Methanol	323.600	CFR India
PX	853.90-855.90	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.508	"India Domestic Ex-tank"
PX	7009-7029	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	348.142	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	689.80-690.80	FOB Korea	eMethanol cost	1652.637	FOB Shanghai
Iso-MX	714.80-715.80	CFR Taiwan	MTBE	662.30-664.30	FOB Singapore
Iso-MX	705.300	CFR China	MTBE factor	0.996	FOB Singapore
Iso-MX	5700.670	China Domestic	MTBE	625.600	FOB China
SM	880.60-881.60	FOB Korea	Naphtha (Aug 29)	595.25-599.50	CFR Japan
SM	908.10-910.10	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.275	11.55	2.696	11.1138	2025/25/8
11.254	11.49	2.717	11.1345	2025/26/8
11.219	11.31	2.867	11.1637	2025/27/8
11.206	11.205	2.944	11.1981	2025/28/8
11.206	11.215	2.997	10.9201	2025/29/8



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	799-801	NA	829-831	NA	NA	839-841
Propylene	756-758	769-771	734-736	746-748	786-788	NA
Butadiene	1074-1076	1089-1091	999-1001	NA	1094-1096	1099.00-1101.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	839-841	839-841	841-843	841-843	839-841	839.80-841.80
Ethylene CFR SE Asia	829-831	829-831	829-831	829-831	829-831	829.00-831.00
Propylene FOB Korea	752-754	752-754	756-758	756-758	756-758	754.40-756.40
Propylene CFR China	782-784	782-784	786-788	786-788	786-788	784.40-786.40
Butadiene CFR China	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1094.00-1096.00
Butadiene FOB China	1075.00	1075.00	1075.00	1075.00	1075.00	1075.00
Butadiene FOB Korea	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1074.00-1076.00
Butadiene CFR NE Asia	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099.00-1101.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	377.000	377.000	377.000	377.000	377.000	377.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	718.930	718.930	718.930	718.930	718.930	718.930
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	911.814	911.814	911.814	911.814	911.814	911.814
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	500.600	500.600	500.600	500.600	500.600	500.600



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	652-656	711-713	634.000	633-635	4715-4735
MEG	542-544	NA	NA	534-536	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	640.00	644.00	637.00	634.00	634.00	637.80
PTA CFR China	639-641	643-645	636-638	633-635	633-635	636.80-638.80
PTA CFR India	717-719	721-723	714-716	711-713	711-713	714.80-716.80
PTA China Domestic	4838-4858	4835-4855	4799-4819	4731-4751	4715-4735	4783.60-4803.60
MEG CFR China	534-536	532-534	534-536	532-534	534-536	533.20-535.20
MEG China Domestic	4540-4560	4531-4551	4533-4553	4520-4540	4520-4540	4528.80-4548.80

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

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	860.000	860.000	850.000	850.000	850.000	854.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	930.000	930.000	920.000	920.000	920.000	924.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1300.000	1300.000	1300.000	1290.000	1290.000	1296.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000
Food Grade Pellets FOB India	1190.000	1190.000	1190.000	1190.000	1190.000	1190.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	530.000	530.000	530.000	520.000	520.000	526.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	745.000	745.000	750.000	750.000	750.000	748.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	830.000	830.000	830.000	830.000	830.000	830.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	669-671	NA	759-761
PVC Ethylene (FOB China)	619.00-621.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	604.00-606.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1089-1091	1115.00	1120.00
LLDPE Butene	849-851	929-931	930.00	924-926
LLDPE Metallocene C6	1024-1026	1109-1111	1115.00	1139-1141
HDPE YARN	889-891	924-926	930.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	919-921
HDPE BLMDG	829-831	919-921	850.00	919-921
HDPE FILM	854-856	919-921	930.00	934-936
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	930.00
PP RAFFIA	859-861	879-881	870.00	889-891
PP INJECTION	859-861	879-881	870.00	889-891
IPP FILM	889-891	919-921	910.00	914-916
BOPP	874-876	889-891	880.00	894-896
BLOCK COPOL	919-921	924-926	910.00	929-931
PS G-P	1059-1061	1069-1071	NA	NA
HIPS	1159-1161	1169-1171	NA	NA
ABS INJ	1274-1276	1284-1286	NA	NA
MMA	1150.00	1235.00	NA	NA
PMMA	1575.00	1695.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9580-9620
LLDPE	7355-7395
HDPE FILM	7630-7670
PP RAFFIA	7030-7070
PVC ethylene-based	4940-4960
PVC carbide-based	4790-4810
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	854.00-856.00
LDPE	1024.00-1026.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	863.00-865.00
PP INJECTION	859.00-861.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1132.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	832.00-834.00
LDPE	1002.00-1004.00
LLDPE	827.00-829.00
PP RAFFIA	841.00-843.00
PP INJECTION	837.00-839.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	769-771	844-846	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6885.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8040.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7140.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6680.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	43100	43000	0.230
Mixed Xylenes	24500	13000	88.460
Styrene	198500	178500	11.200
South China			
Toluene	12700	12100	4.960
Mixed Xylenes	9600	8200	17.070
Styrene	31400	27700	13.360

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Aug	NA	CIF ARA	NA	753.00	NA
Benzene CP Aug	NA	CIF ARA	NA	653.00	NA
Benzene CP Indicator	675.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	668.75-669.25	CIF ARA	670.00-670.50	NA	NA
Benzene M1 Sep	668.75-669.25	CIF ARA	670.00-670.50	NA	NA
Benzene M2 Oct	674.75-675.25	CIF ARA	674.50-675.00	NA	NA
Toluene	805.50-806.00	CIF ARA	810.00-810.50	NA	NA
Toluene M1	804.25-804.75	CIF ARA	808.44-808.94	NA	NA
Toluene M2	765.25-765.75	CIF ARA	769.13-769.63	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	117.50	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	117.50	NA	NA
Toluene TDI	805.50-806.00	FOB ARA	810.00-810.50	NA	NA
Toluene TDI M1	804.25-804.75	FOB ARA	808.44-808.94	NA	NA
Toluene TDI M2	765.25-765.75	FOB ARA	769.13-769.63	NA	NA
Mixed xylene	794.50-795.00	CIF ARA	793.19-793.69	NA	NA
Mixed xylene M1	793.25-793.75	CIF ARA	791.63-792.13	NA	NA
Mixed xylene M2	754.25-754.75	CIF ARA	752.31-752.81	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	99.00	CIF ARA	100.69	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	99.00	CIF ARA	100.69	NA	NA
Mixed xylene	794.50-795.00	FOB ARA	793.19-793.69	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1005.00-1005.00	NA
Paraxylene	869.75-870.25	FOB ARA	878.50-879.00	NA	NA
Paraxylene M1 Sep	869.75-870.25	FOB ARA	878.50-879.00	NA	NA
Paraxylene M2 Oct	869.75-870.25	FOB ARA	878.50-879.00	NA	NA
Styrene monomer	963.75-964.25	FOB ARA	987.31-987.81	NA	NA
Styrene monomer M1 Sep	963.75-964.25	FOB ARA	987.50-988.00	NA	NA
Styrene monomer M2 Oct	963.75-964.25	FOB ARA	987.50-988.00	NA	NA
Ethylbenzene	769.00	FOB ARA	770.25	NA	NA
Ethylbenzene M1	769.00	FOB ARA	770.25	NA	NA
Ethylbenzene M2	775.00	FOB ARA	774.75	NA	NA
MTBE	890.00-890.50	FOB ARA	861.69-862.19	NA	NA
MTBE factor	1.270	FOB ARA	1.229	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	195.75	FOB ARA	170.75	NA	NA
Methanol T2	290.50-291.00	FOB Rotterdam	288.19-288.69	NA	498.00
Methanol T2 M1	290.75	FOB Rotterdam	288.63	NA	NA
Methanol T2 M2	290.75	FOB Rotterdam	288.56	NA	NA
eMethanol cost	2430.02	FOB Rotterdam	2432.13	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1310.29	Delivered Rotterdam	1305.56	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	360.15	Delivered Rotterdam	356.23	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	686.80	Delivered Rotterdam	679.32	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	871.06	Delivered Rotterdam	861.57	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Aug)	254.95-255.05	259.15-259.25	288.50-289.50
Benzene M2 (Sep)	253.95-254.05	258.95-259.05	NA
Benzene M1 DDP (Aug)	254.95-255.05	259.15-259.25	NA
Benzene M2 DDP (Sep)	253.95-254.05	258.95-259.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	271.00	270.80	NA
Ethylbenzene M2 DDP	271.00	270.80	NA
Toluene Comm	265.95-266.05	NA	NA
NITN M1 (Aug)	281.95-282.05	282.15-282.25	NA
NITN M2 (Sep)	281.95-282.05	282.15-282.25	NA
Xylenes			
Isomer	284.45-284.55	NA	NA
Mixed M1 (Aug)	284.45-284.55	284.00-284.10	NA
Mixed M2 (Sep)	281.95-282.05	282.25-282.35	NA
Ortho (¢/lb)	45.50-46.50	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	899.42-909.42	905.65-915.65	52.00-52.00
Cumene	319.52-319.62	NA	NA
Styrene M1 (Aug) (¢/lb)	40.57-41.07	41.66-42.16	NA
Styrene M1 (Aug) (\$/mt)	900.00	924.00	NA
Styrene M2 (Sep) (¢/lb)	40.57-41.07	41.66-42.16	NA
Styrene M2 (Sep) (\$/mt)	900.00	924.00	NA
MTBE	220.39-220.49	221.85-221.95	NA
MTBE (\$/mt)	780.722	785.907	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	23.550	24.430	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	83.410	86.524	NA
Methanol M1 (Sep)	94.75-95.25	94.75-95.25	105.30-107.55
Methanol M1 (Sep) (\$/mt)	315.52-317.18	315.52-317.18	234.00-239.00
Methanol M2 (Oct)	95.75-96.25	95.75-96.25	NA
Methanol M2 (Oct) (\$/mt)	318.85-320.51	318.85-320.51	NA
Methanol M3 (Nov)	97.00	97.00	NA
Methanol M3 (Nov) (\$/mt)	323.01	323.01	NA
eMethanol cost (¢/gal)	417.265	417.142	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1389.494	1389.082	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.160	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep)	300.601	300.601	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep) (\$/mt)	1001.000	1001.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct)	300.901	300.901	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct) (\$/mt)	1002.000	1002.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	333.350	333.350	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	635.691	635.691	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	806.242	806.242	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Sep)	517.500	517.750	507.000	511.500	512.500
11:11 North Asia (H1 Oct)	521.500	524.500	514.000	518.500	519.500
11:11 North Asia (H2 Oct)	523.500	526.500	518.500	523.500	524.500
11:11 North Asia cargo	519.500	521.250	510.500	515.000	516.000
Propane North Asia cargo (H2 Sep)	529.500	529.750	519.000	523.500	524.500
Propane North Asia cargo (H1 Oct)	533.500	536.500	526.000	530.500	531.500
Propane North Asia cargo (H2 Oct)	535.500	538.500	530.500	535.500	536.500
Propane North Asia cargo	531.500	533.250	522.500	527.000	528.000
Propane East China cargo	537.000	536.000	529.000	533.000	538.000
Propane South China cargo	533.000	532.000	525.000	528.000	533.000
Propane Taiwan cargo	531.500	531.000	520.500	525.000	526.000
Butane North Asia cargo (H2 Sep)	505.500	505.750	495.000	499.500	500.500
Butane North Asia cargo (H1 Oct)	509.500	512.500	502.000	506.500	507.500
Butane North Asia cargo (H2 Oct)	511.500	514.500	506.500	511.500	512.500
Butane North Asia cargo	507.500	509.250	498.500	503.000	504.000
Butane East China cargo	513.000	512.000	505.000	509.000	514.000
Butane South China cargo	509.000	508.000	501.000	504.000	509.000
Butane Taiwan cargo	507.500	507.000	496.500	501.000	502.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	630.250	630.250	622.250	623.250	620.750
LPG Philippines	625.250	625.250	617.250	618.250	615.750
FOB Pressurized					
LPG East China	586.750	586.750	579.250	581.250	579.250
LPG South China	586.750	586.750	579.250	581.250	579.250
LPG Singapore	586.750	586.750	579.250	581.250	579.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
FOB persian Gulf					
Propane cargo	499.000	500.000	497.000	501.000	501.500
Butane cargo	475.000	476.000	473.000	477.000	477.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	NA	485.000	490.000	492.000	493.000
Propane FOB ARA	NA	450.000	460.000	468.000	468.000
Propane FCA ARA	NA	471.000	480.000	488.000	488.000
Bio-Propane FCA NWE	NA	1248.750	1233.500	1172.250	1152.500
Bio-Propane FCA NWE Premium	NA	800.000	780.000	720.000	700.000
Propane CIF NWE Large Cargo	NA	448.750	453.500	452.250	452.500
Propane FOB NWE Large Cargo	NA	422.500	427.250	426.000	426.250
Propane CIF Poland Coasters	NA	527.000	532.000	530.000	530.000
Propane FCA Poland	NA	529.000	534.000	535.000	535.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	NA	795.000	790.000	778.000	768.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	NA	553.750	558.500	557.250	557.500
Propane CIF 7000+ mt	NA	470.750	475.500	474.250	474.500
Propane CIF Med Large Cargo	NA	478.750	483.500	482.250	482.500
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	550.000	550.000	550.000	550.000
Propane-Butane Mix CIF	NA	532.500	532.500	532.500	532.500

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	NA	566.000	566.250	568.250	567.000
Naphtha Cargoes FOB Med	NA	541.500	541.750	543.750	542.500
Naphtha C+F Japan Cargo	592.500	600.000	590.375	593.875	597.375
Naphtha Cargo FOB USGC	506.050	496.130	500.850	504.630	499.910
Bionaphtha	NA	1416.000	1416.250	1418.250	1417.000
Bionaphtha premium	NA	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	17.125	17.375	17.875	17.250	17.375
Ethane purity M1	21.375	21.625	22.125	21.500	21.625
Ethane purity M2	21.500	21.750	22.125	21.625	21.625
Propane M1	67.625	67.250	68.125	67.500	66.625
Propane M2	68.500	68.000	68.625	67.875	67.000
Normal butane M1	84.000	83.500	84.625	85.250	84.125
Normal butane M2	84.750	84.250	85.375	85.500	84.375
Isobutane	89.250	86.500	87.125	85.875	85.500
Natural gasoline M1	130.500	128.250	129.750	130.750	130.250
Natural gasoline M2	131.875	129.250	130.500	131.500	131.000
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Propane	352.325	350.375	354.930	351.675	347.115
Normal butane	380.520	378.255	383.350	386.185	381.085
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Natural gasoline	131.000	128.750	130.250	131.250	130.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Ethane/propane mix	17.250	17.750	18.500	19.500	19.625
Propane	66.000	66.000	66.500	66.250	65.250
Propane M2	67.000	66.750	67.250	66.750	66.000
Normal butane	80.625	79.750	80.625	81.125	80.000
Isobutane	94.250	92.250	92.625	93.125	90.750
Natural gasoline	132.750	130.500	132.000	134.500	134.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Propane	391.530	391.740	394.870	393.150	389.400
Propane vs. Mt Belvieu	26.050	28.660	28.660	28.660	28.660
Butane	404.120	404.350	407.880	407.070	405.570
Butane vs. Mt Belvieu	18.120	20.390	20.390	20.390	20.390
LPG 22:22	397.640	397.860	401.210	399.930	397.310
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	24.350	24.350	24.350	24.350
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Houston to NWE	82.000	82.000	82.000	82.000	82.000
Houston to Japan	151.000	151.000	151.000	149.750	149.000
Houston to Morocco	77.750	77.750	78.000	77.750	77.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Import Parity Prices					
LPG Suape	483.030	483.600	485.570	485.910	485.440
LPG Santos	492.530	493.120	495.110	495.430	494.960
(R\$/kg)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
LPG Suape	2.610	2.630	2.630	2.630	2.640
LPG Santos	2.660	2.680	2.680	2.680	2.690
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Propane Suape	466.560	466.760	468.420	467.110	463.550
Propane Santos	489.690	489.930	491.620	490.290	486.720
(R\$/kg)	25-Aug	26-Aug	27-Aug	28-Aug	29-Aug
Propane Suape	2.520	2.540	2.540	2.520	2.520
Propane Santos	2.650	2.660	2.670	2.650	2.640

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	1-Aug	8-Aug	15-Aug	22-Aug	29-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	490.000	476.200	474.000	472.400	490.000
Propane FOB ARA	491.400	474.200	469.400	453.600	461.500
Propane FCA ARA	521.600	495.800	489.400	476.400	481.750
Bio-Propane FCA NWE	1348.200	1330.800	1308.200	1258.600	1201.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	895.900	893.100	872.600	822.650	750.000
Propane CIF NWE Large Cargo	452.300	437.700	435.600	435.950	451.750
Butane FOB NWE Seagoing	498.200	476.400	479.200	489.200	501.250
Butane FOB ARA	499.400	465.400	460.400	473.800	517.500
Butane FCA ARA	503.400	469.400	464.400	477.800	521.500
Butane CIF NWE Seagoing	505.200	483.800	480.600	490.600	505.500
Butane CIF NWE Large Cargo	481.200	466.850	459.400	464.100	479.375
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	779.350	811.200	822.200	802.800	782.750
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	557.300	542.700	540.600	540.950	556.750
Propane CIF 7000+ mt	474.300	459.700	457.600	457.950	473.750
Butane FOB West Med Coaster	708.400	604.350	511.400	559.550	563.750
Butane CIF Morocco	491.150	471.750	473.800	481.400	478.813



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Mar-25	Apr-25	May-25	Jun-25	Jul-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	683.190	534.000	496.600	513.714	500.957
Propane FOB ARA	736.190	566.050	494.050	504.000	502.783
Propane FCA ARA	757.143	576.550	502.300	516.190	538.609
Bio-Propane FCA NWE	1411.548	1305.150	1335.788	1366.298	1355.652
Bio-Propane FCA NWE Premium	854.286	834.363	877.238	896.440	899.217
Propane CIF NWE Large Cargo	557.262	470.788	458.550	469.857	456.435
Propane NWE Large Cargo Index	544.800	446.550	424.800	433.600	426.150
Propane FOB NWE Large Cargo	531.012	444.538	432.300	443.607	430.185
Propane CIF Poland Coasters	698.143	608.800	579.200	567.286	546.348
Propane FCA Poland	768.762	673.550	659.250	670.143	573.174
Butane FOB NWE Seagoing	560.714	466.700	450.850	451.238	480.913
Butane FOB ARA	582.762	461.750	433.950	456.333	465.913
Butane FCA ARA	586.762	465.750	437.950	460.333	469.913
Butane CIF NWE Seagoing	567.952	471.200	458.850	470.286	479.174
Butane CIF NWE Large Cargo	544.310	493.688	466.238	473.321	465.989
Butane NWE Large Cargo Index	524.500	471.450	426.000	424.300	453.600
Butane FOB NWE Large Cargo	518.060	467.438	439.988	447.071	439.739
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	676.512	590.038	577.800	597.250	754.337
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	662.262	575.788	563.550	574.857	561.435
Propane CIF 7000+ mt	579.262	492.788	480.550	491.857	478.435
Propane CIF Med Large Cargo	587.262	500.788	488.550	499.857	486.435
Propane CIF Black Sea Coaster	665.000	651.250	594.000	550.476	555.000
Propane-Butane Mix CIF	669.333	649.500	592.400	545.571	545.000
Butane FOB West Med Coaster	722.667	557.250	468.550	512.202	680.891
Butane CIF Morocco	513.083	467.150	463.563	485.369	487.033
Butane CIF Med Large Cargo	574.310	523.688	496.238	503.321	495.989
Butane CIF Black Sea Coaster	690.000	646.250	590.000	535.000	535.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵)

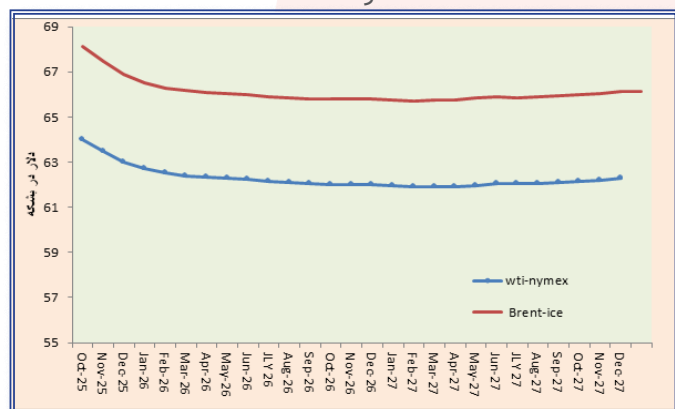
مهدی یوسفی

ماه چهارم به مقدار ۱/۳۱ دلار در بشکه بالاتر بود.

« حملات اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه

در هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۵ آگوست افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۱/۳ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۱۰ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲/۷ درصد افزایش به ۶۸/۱۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست‌تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۵ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۱۶ دلار در بشکه رسید.

نمودار: قیمت نفت برنت و وست‌تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۹ آگوست ۲۰۲۵



در ۲۹ آگوست ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۸/۱۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۶۲ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۴/۰۱ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد

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

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست‌تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۰،۷۴	۰،۱	۶۵،۹۷	-۱،۵	۶۸،۷۹	-۰،۴
هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵	۷۳،۵۲	۳،۹	۶۸،۵۲	۳،۹	۷۱،۶۰	۴،۱
هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵	۷۰،۲۶	-۴،۴	۶۴،۷۱	-۵،۶	۶۷،۲۶	-۶،۱
هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵	۶۸،۴۸	-۲،۵	۶۳،۳۰	-۲،۲	۶۶،۲۱	-۱،۵
هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵	۶۹،۱۹	۱،۰	۶۳،۲۳	-۰،۱	۶۶،۳۹	۰،۳
هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵	۷۰،۱۰	۱،۳	۶۴،۱۶	۱،۵	۶۸،۱۶	۲،۷



تنگه هرمز؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۲ آگوست ذخایر نفت خام ۲/۴ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۱۸/۳ میلیون بشکه رسید؛

۸. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۲ آگوست ذخایر نفت خام ۹۴۷/۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۲ آگوست ذخایر بنزین $\frac{1}{3}$ میلیون بشکه کاهش یافت و به $\frac{222}{3}$ میلیون بشکه رسید؛

۱۰. در هفته منتهی به ۲۲ آگوست سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۷۷۶/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۴/۲۰۱ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. در فصل دوم ۲۰۲۵ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا به ۳/۳ درصد رسید در حالیکه در فصل اول ۲۰۲۵ رشد آن ۰/۵- درصد بود؛

۱۲. در هفته منتهی به ۲۲ آگوست درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۹ هزار درخواست رسید که ۵ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

در هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده اشاره می شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. حمله اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه و حملات روسیه به کیف پایتخت اوکراین؛

۲. نااطمینانی در مورد مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین و بیش بینی پیشرفت کم در کوتاه مدت؛

۳. هشدار ترامپ مبنی بر اینکه اگر ظرف دو هفته پیشرفتی در مذاکرات صلح ایجاد نشود تحریمهای جدیدی علیه روسیه اعمال خواهد کرد؛

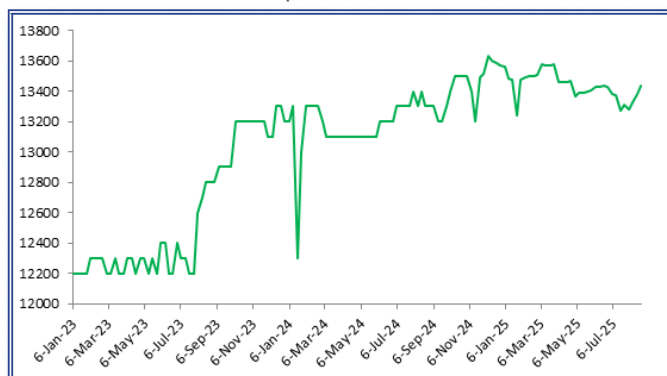
۴. فعال شدن مکانیسم ماشه توسط سه کشور اروپایی علیه ایران و افزایش نگرانی نسبت به خروج بخشی از عرضه ایران از بازار جهانی نفت؛

۵. اعمال تعرفه ۲۵ درصد اضافی بر واردات از هند توسط آمریکا به دلیل خرید نفت روسیه؛

۶. ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و



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



۱۴. در هفته منتهی به ۲۲ آگوست تولید نفت خام آمریکا با ۵۷ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۴۳۹ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۳. در ماه ژوئیه رشد سفارشات خرید کالاهای بادوام در آمریکا به ۲/۸- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۹/۳- درصد بود.

عوامل تضعیف‌کننده:

۱. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه سپتامبر به مقدار ۵۴۸ هزار بشکه در روز؛

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

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

۴. پیش بینی کاهش تقاضای آمریکا با نزدیک شدن به پایان فصل رانندگی در آمریکا؛

۵. در ماه آگوست نرخ تورم آلمان به ۲/۲ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۶. در ماه ژوئیه فروش خانه های جدید در آمریکا به ۶۵۲ هزار واحد رسید که ۴ هزار واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۷. در ماه ژوئیه مجوزهای احداث ساختمان در آمریکا به ۱/۳۶۲ میلیون رسید که ۳۰ هزار مجوز کمتر از ماه قبل بود؛

۸. در ماه آگوست شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا به ۹۷/۴ رسید که ۱/۳ کمتر از ماه قبل بود؛

۹. در ماه ژوئیه نرخ رشد تولیدات صنعتی در ژاپن به ۱/۶- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲/۱ درصد بود؛

۱۰. در ماه ژوئیه نرخ رشد مصارف شخصی در آمریکا با ۰/۱ درصد افزایش به ۲/۹ درصد رسید؛

۱۱. در فصل دوم ۲۰۲۵ نرخ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی کانادا به ۰/۴- درصد رسید در حالیکه رشد آن در فصل قبل ۰/۵ درصد بود؛

۱۲. در هفته منتهی به ۲۹ آگوست تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل افزایش به ۴۱۲ دکل رسید؛

۱۳. در هفت روز منتهی به ۲۶ آگوست ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۱۱ هزار قرارداد کاهش به ۱۰۹ هزار قرارداد رسید؛

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

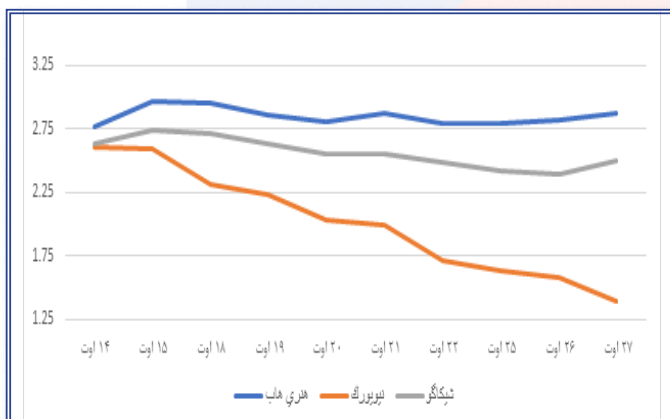
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



۲/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ اوت کاهش یافته و پس از آن با یک روند صعودی تا ۲/۵۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ اوت افزایش یافت.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۴ اوت تا ۲۷ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۱ اوت تا ۲۷ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نوسانی برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۲/۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ اوت تا ۲/۷۹ دلار به ازای هر بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ اوت کاهش یافت و پس از آن روندی صعودی در پیش گرفته و تا ۲/۸۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ اوت افزایش یافت. قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک نزولی برخوردار بوده و از حدود ۲/۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ اوت تا ۱/۳۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ اوت کاهش یافت. قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۲/۵۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ اوت تا

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۱ اوت تا ۲۷ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۷ اوت	۲۶ اوت	۲۵ اوت	۲۲ اوت	۲۱ اوت	
۲/۸۸	۲/۸۲	۲/۷۹	۲/۷۹	۲/۸۸	هنری هاب
۱/۳۹	۱/۵۸	۱/۶۳	۱/۷۱	۲/۰۰	نیویورک
۲/۵۰	۲/۴۰	۲/۴۲	۲/۴۹	۲/۵۵	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۲ اوت ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۲ اوت ۲۰۲۴					
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۲ اوت ۲۰۲۵	۱۵ اوت ۲۰۲۵	منطقه
- ۰.۱	۲۰.۱	- ۵.۹	۲۱.۳	۰.۵	۲۰.۰	۱۹.۵	شرق
- ۰.۵	۲۳.۷	- ۸.۲	۲۵.۷	۰.۶	۲۳.۶	۲۳.۰	غرب
۱۰.۵	۴۳.۰	۰.۲	۴۷.۴	- ۰.۶	۴۷.۵	۴۸.۱	منطقه تولید
۵.۰	۸۶.۸	- ۳.۴	۹۴.۳	۰.۵	۹۱.۱	۹۰.۶	مجموع



طی هفته منتهی به ۲۲ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۳/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۲ اوت الی ۲۹ اوت ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۲/۷۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اوت افزایش یافت.

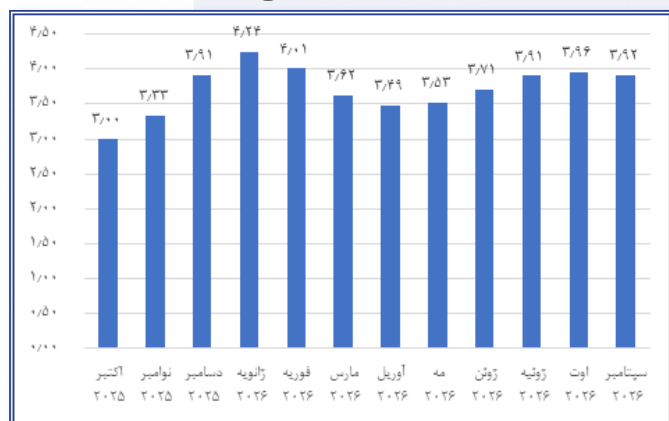
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۵ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۹ اوت ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۳/۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۲ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۹۱/۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۳/۲ میلیارد متر مکعب (۳/۴ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۲ اوت ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۴ میلیارد متر مکعب (۵/۰ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۸۶/۸ میلیارد متر مکعب بوده است.

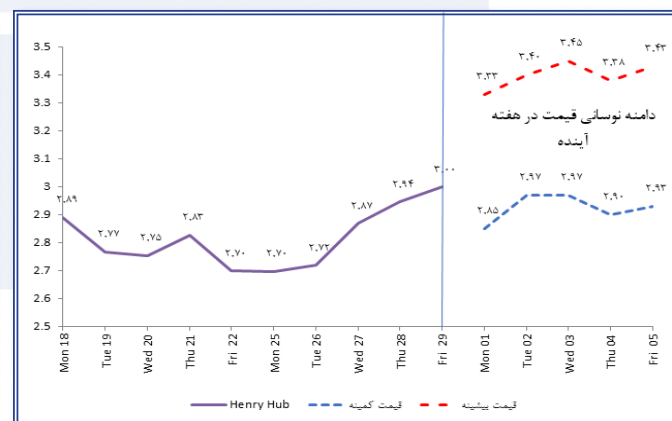
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۲ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۰/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۱ درصد کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۰/۱ میلیارد متر مکعب بوده است.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۵ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۴۷/۵ 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 ۲۹ اوت



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



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



جدول ۴۷: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۲۵ اوت	۲۶ اوت	۲۷ اوت	۲۸ اوت	۲۹ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۲.۷۰	۲.۷۲	۲.۸۷	-	-
اکتبر ۲۰۲۵	۲.۸۱	۲.۷۹	۲.۸۹	۲.۹۴	۳.۰۰
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۱۵	۳.۱۳	۳.۲۱	۳.۲۶	۳.۳۳
دسامبر ۲۰۲۵	۳.۷۱	۳.۷۰	۳.۷۸	۳.۸۲	۳.۹۱
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۰۴	۴.۰۳	۴.۱۱	۴.۱۴	۴.۲۴
فوریه ۲۰۲۶	۳.۸۳	۳.۸۳	۳.۹۰	۳.۹۳	۴.۰۱
مارس ۲۰۲۶	۳.۴۷	۳.۴۸	۳.۵۴	۳.۵۷	۳.۶۲
آوریل ۲۰۲۶	۳.۳۴	۳.۳۶	۳.۴۱	۳.۴۵	۳.۴۹
مه ۲۰۲۶	۳.۳۸	۳.۴۰	۳.۴۵	۳.۴۹	۳.۵۳
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۵۵	۳.۵۸	۳.۶۳	۳.۶۷	۳.۷۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۷۵	۳.۷۸	۳.۸۳	۳.۸۷	۳.۹۱
اوت ۲۰۲۶	۳.۸۱	۳.۸۴	۳.۸۸	۳.۹۳	۳.۹۶
سپتامبر ۲۰۲۶	-	-	-	۳.۸۹	۳.۹۲

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

- افزایش ۰/۳ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۲۷ اوت که بالاترین میانگین تولید هفتگی ثبت‌شده در تاریخ آمریکا محسوب می‌شود،
- کاهش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۱۰/۴ درصد معادل ۰/۱۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۷ اوت،
- هوای معتدل در بیشتر نقاط ایالات متحده
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۱/۳ درصد) - طی دوره منتهی به ۲۷ اوت،
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده - طی دوره منتهی به ۲۲ اوت،
- کاهش شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا،
- کاهش خرید خانه های نوساز در آمریکا،

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

- کاهش ۵/۳ درصدی (حدود ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا - طی دوره منتهی ۲۷ اوت،
- افزایش مصرف در بخش صنعت (افزایش ۱/۴ درصد معادل: ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۷ اوت،
- افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۰/۲ درصد حدود: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۷ اوت،
- افزایش عرضه گاز خوراک به پایانه های صادرات ال ان جی به میزان ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز - طی دوره منتهی به ۲۷ اوت،
- رشد GDP آمریکا در فصل دوم ۲۰۲۵،
- کاهش ادعاهای بیکاری در آمریکا،
- رشد سفارشات خرید کالاهای بادوام در آمریکا،

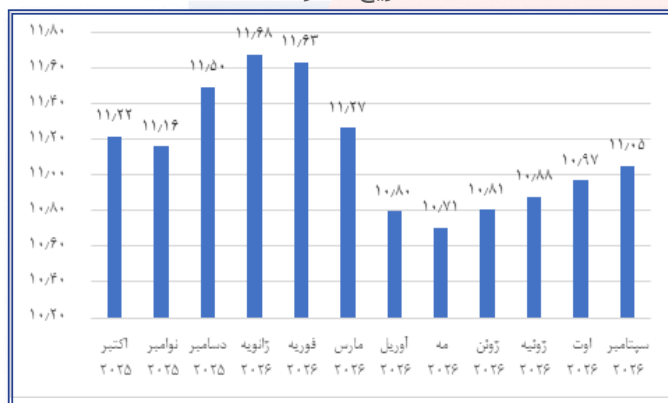


۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۲۲ و قرارداد ماه نوامبر، ۱۱/۱۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

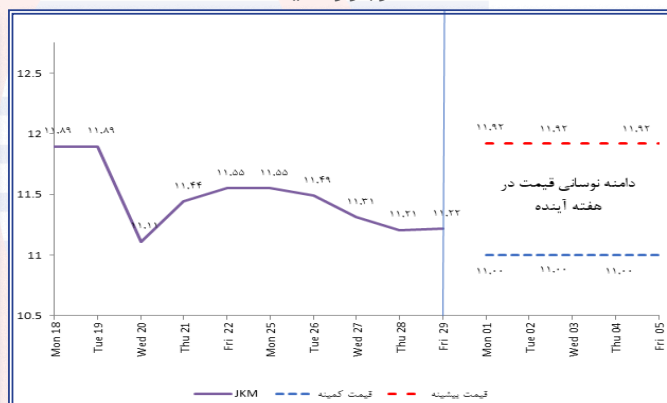
قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۲۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۵ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۹ اوت ۲۰۲۵ برای قرارداد اکتبر

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۹ اوت



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



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

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۵ اوت	۲۶ اوت	۲۷ اوت	۲۸ اوت	۲۹ اوت
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۵۵	۱۱.۴۹	۱۱.۳۱	۱۱.۲۱	۱۱.۲۲
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۸۹	۱۱.۷۵	۱۱.۳۹	۱۱.۱۴	۱۱.۱۶
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۲۲	۱۲.۰۴	۱۱.۷۱	۱۱.۴۸	۱۱.۵۰
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۳۵	۱۲.۲۰	۱۱.۸۸	۱۱.۶۶	۱۱.۶۸
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۲۹	۱۲.۱۵	۱۱.۸۴	۱۱.۶۱	۱۱.۶۳
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۹۴	۱۱.۷۸	۱۱.۴۸	۱۱.۲۴	۱۱.۲۷
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۳۳	۱۱.۲۰	۱۰.۹۵	۱۰.۷۸	۱۰.۸۰
مه ۲۰۲۶	۱۱.۱۹	۱۱.۰۶	۱۰.۸۲	۱۰.۶۹	۱۰.۷۱
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۲۷	۱۱.۱۴	۱۰.۹۱	۱۰.۷۹	۱۰.۸۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۳۶	۱۱.۲۴	۱۱.۰۲	۱۰.۸۷	۱۰.۸۸
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۴۶	۱۱.۳۲	۱۱.۱۱	۱۰.۹۶	۱۰.۹۷
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۱.۵۳	۱۱.۳۹	۱۱.۲۰	۱۱.۰۴	۱۱.۰۵



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

- ◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- ◀ کاهش رشد تولیدات صنعتی ژاپن،
- ◀ تحویل یک محموله LNG از پروژه آرکتیک ال ان جی ۲ روسیه (تحت تحریم) به چین و احتمال افزایش پایدار صادرات از این پروژه که باعث کاهش انتظارات تقاضای چین برای خرید تک محموله شده،
- ◀ اشتیاق چین برای واردات LNG همچنان ضعیف است.
- ◀ قیمت بالای ال ان جی (بالتر از ۱۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو) باعث کاهش تقاضای خریداران حساس به قیمت در آسیا مانند هند شده است.

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

- ◀ تداوم ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- ◀ افزایش تقاضای LNG آسیا به منظور پر کردن ذخایر گازی در کره جنوبی و ژاپن پس از تابستان ۲۰۲۵ (طبق گزارش ANZ Research، واردات ژاپن و کره جنوبی به طور متوسط ۳۰ روزه افزایش یافت و مصرف روزانه پکن به بالاترین حد خود از ژانویه

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۵ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۲۵ اوت	۲۶ اوت	۲۷ اوت	۲۸ اوت	۲۹ اوت
اتریش CEGH	-	۱۲.۳۱	۱۲.۱۴	۱۲.۰۳	۱۲.۰۳
چک CZ	-	۱۱.۸۱	۱۱.۴۰	۱۱.۲۴	۱۱.۰۳
ایتالیا ETF	-	۱۱.۶۵	۱۱.۳۶	۱۱.۰۶	۱۰.۹۷
لندن NBP	-	۱۱.۱۹	۱۰.۸۸	۱۰.۶۲	۱۰.۵۳
فرانسه PEG	-	۱۰.۹۰	۱۰.۶۳	۱۰.۳۷	۱۰.۳۵
اسپانیا PVB	-	۱۱.۳۲	۱۱.۳۲	۱۱.۲۸	۱۰.۶۷
هلند TTF	-	۱۱.۳۱	۱۱.۰۵	۱۰.۸۸	۱۰.۷۲
بلژیک ZTP	-	۱۱.۳۲	۱۱.۰۵	۱۰.۷۴	۱۰.۶۱

- ◀ رسید؛
- ◀ فعال شدن مکانیسم ماشه،
- ◀ آربیتراژ LNG ایالات متحده به شمال شرق آسیا از مسیر دماغه امید و کانال پاناما این هفته افزایش یافت و این موضوع همچنان تحویل محموله‌ها را به سمت اروپا تشویق می‌کند.

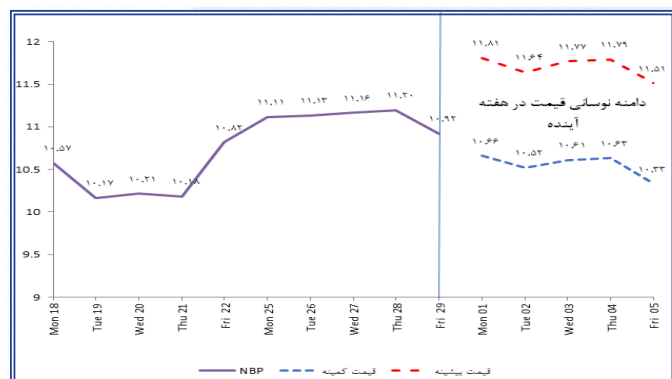
◀ کم‌رنگ شدن چشم‌انداز صلح در اوکراین
 قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۶ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۱/۱۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ اوت تا ۱۰/۵۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اوت کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۳۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ اوت تا ۱۰/۷۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اوت کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۹ اوت ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۸۹/۷ میلیارد متر مکعب (۷۷/۱ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۲ اوت) حدود ۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۲ اوت ۸۷/۷ میلیارد متر مکعب بود.

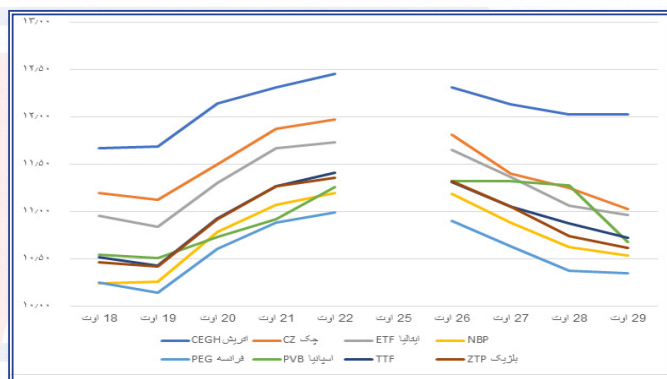
در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۹ اوت



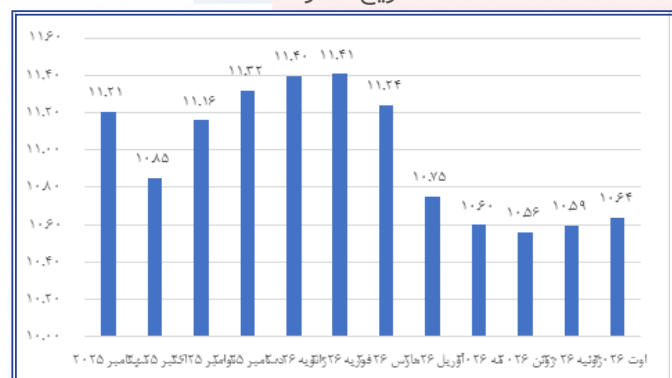
۲۰۲۵ در حدود ۱۸/۳ میلیارد متر مکعب (۸۸/۳ درصد) بوده که نسبت به ۲۲ اوت ۰/۲ میلیارد مترمکعب (۱/۱ درصد) افزایش داشته است.
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



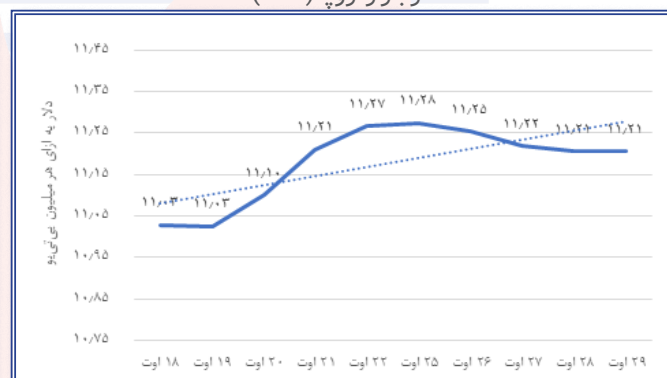
۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۷/۹ میلیارد متر مکعب (۷۰/۳ درصد) بوده که نسبت به ۲۲ اوت ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.
در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۹ اوت نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۸ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۹ اوت



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



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۹ اوت ۲۰۲۵

۲۹ اوت	۲۸ اوت	۲۷ اوت	۲۶ اوت	۲۵ اوت	۲۴ اوت	۲۳ اوت	۲۲ اوت	
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	اتحادیه اروپا
۷۷.۱	۸۹.۷	۷۶.۸	۸۹.۵	۷۶.۶	۸۹.۲	۷۶.۵	۸۹.۰	۷۶.۲
۷۰.۳	۱۷.۹	۶۹.۹	۱۷.۸	۶۹.۶	۱۷.۷	۶۹.۴	۱۷.۷	۶۹.۲
۸۸.۳	۱۸.۳	۸۸.۴	۱۸.۳	۸۸.۴	۱۸.۳	۸۸.۲	۱۸.۳	۸۸.۰
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	آلمان
۷۷.۱	۸۹.۷	۷۶.۸	۸۹.۵	۷۶.۶	۸۹.۲	۷۶.۵	۸۹.۰	۷۶.۲
۷۰.۳	۱۷.۹	۶۹.۹	۱۷.۸	۶۹.۶	۱۷.۷	۶۹.۴	۱۷.۷	۶۹.۲
۸۸.۳	۱۸.۳	۸۸.۴	۱۸.۳	۸۸.۴	۱۸.۳	۸۸.۲	۱۸.۳	۸۸.۰
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	ایتالیا
۷۷.۱	۸۹.۷	۷۶.۸	۸۹.۵	۷۶.۶	۸۹.۲	۷۶.۵	۸۹.۰	۷۶.۲
۷۰.۳	۱۷.۹	۶۹.۹	۱۷.۸	۶۹.۶	۱۷.۷	۶۹.۴	۱۷.۷	۶۹.۲
۸۸.۳	۱۸.۳	۸۸.۴	۱۸.۳	۸۸.۴	۱۸.۳	۸۸.۲	۱۸.۳	۸۸.۰



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

- افزایش تولید برق بادی در شمال غربی اروپا و در نتیجه کاهش تقاضای برق گازی (به طوری که پیش‌بینی می‌شود مصرف نیروگاه‌ها و صنایع روزانه نزدیک به ۲۵ درصد کاهش یابد)؛
- افزایش عرضه LNG به بازار اروپا (افزایش ورود LNG به آلمان و ایتالیا که جریان کمتر خط لوله نروژ به دلیل تعمیرات فصلی را جبران می‌کند)؛
- افزایش سطح ذخیره سازی های گاز اروپا به سطح ۷۶/۴ درصد که در مقایسه با ۹۲ درصد سال گذشته کمتر است ولی پیش‌بینی می‌شود تا اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می‌برد؛
- چشم انداز افزایشی عرضه LNG جهانی در افق ۲۰۳۰ (طبق تخمین‌های LSEG، ظرفیت جهانی LNG قرار است از ۵۵۰ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۲۴ به ۵۹۰ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۲۵ و به ۶۴۹ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۲۶ افزایش یابد و سپس در سال ۲۰۳۰ به ۸۹۰ میلیارد متر مکعب

گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ اوت ۲۰۲۵ تا ۱۱/۲۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۰/۹۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۵ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۹ اوت ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۸۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۵ اوت	۲۶ اوت	۲۷ اوت	۲۸ اوت	۲۹ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۲۸	۱۱.۲۵	۱۱.۲۲	۱۱.۲۱	۱۱.۲۱
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۶۶	۱۱.۵۲	۱۱.۱۴	۱۰.۸۶	۱۰.۸۵
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۱	۱۱.۷۴	۱۱.۴۱	۱۱.۱۴	۱۱.۱۶
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۶	۱۱.۸۸	۱۱.۵۵	۱۱.۳۱	۱۱.۳۲
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۱۱	۱۱.۹۳	۱۱.۶۱	۱۱.۳۸	۱۱.۴۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۱۲	۱۱.۹۳	۱۱.۶۱	۱۱.۳۸	۱۱.۴۱
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۹۵	۱۱.۷۷	۱۱.۴۵	۱۱.۲۲	۱۱.۲۴
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۳۲	۱۱.۱۴	۱۰.۸۸	۱۰.۷۱	۱۰.۷۵
مه ۲۰۲۶	۱۱.۱۴	۱۰.۹۷	۱۰.۷۲	۱۰.۵۶	۱۰.۶۰
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۰۹	۱۰.۹۲	۱۰.۶۸	۱۰.۵۳	۱۰.۵۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۱۰	۱۰.۹۴	۱۰.۶۹	۱۰.۵۵	۱۰.۵۹
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۱۵	۱۰.۹۷	۱۰.۷۴	۱۰.۶۰	۱۰.۶۴



|| 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/

برسد)؛

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

◀ جریان‌های خط لوله از آذربایجان و نروژ برای ماه اوت بالا بوده و اجازه داده تا ذخایر افزایش پیدا کنند.

◀ آربیتراژ LNG ایالات متحده به شمال شرق آسیا از مسیر دماغه امید و کانال پاناما این هفته افزایش یافت و این موضوع همچنان تحویل محموله‌ها را به سمت اروپا تشویق می‌کند.

◀ نرخ‌های حمل ال ان جی در اقیانوس اطلس روز جمعه به ۳۴,۲۵۰ دلار در روز کاهش یافت

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

◀ نگرانی‌ها از کاهش عرضه گاز نروژ به بازار اروپا با شروع تعمیرات در پالایشگاه‌های گازی این کشور (داده‌های شرکت زیرساخت گاز گاسکو نشان داد که میزان جریان گاز نروژ به اروپا از ۲۸۱ میلیون متر مکعب در روز چهارشنبه به ۲۷۳ میلیون متر مکعب در روز پنجشنبه کاهش یافته است)؛

◀ افزایش تقاضای LNG آسیا به منظور پر کردن ذخایر گازی در کره جنوبی و ژاپن پس از تابستان ۲۰۲۵ (طبق گزارش ANZ Research، واردات به ژاپن و کره جنوبی به طور متوسط ۳۰ روزه افزایش یافت و مصرف روزانه پکن به بالاترین حد خود از ژانویه رسید)؛

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

◀ تداوم رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی سابقه در شرق آسیا؛

◀ کمرنگ شدن چشم‌انداز صلح در اوکراین

◀ فعال شدن مکانیسم ماشه

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵



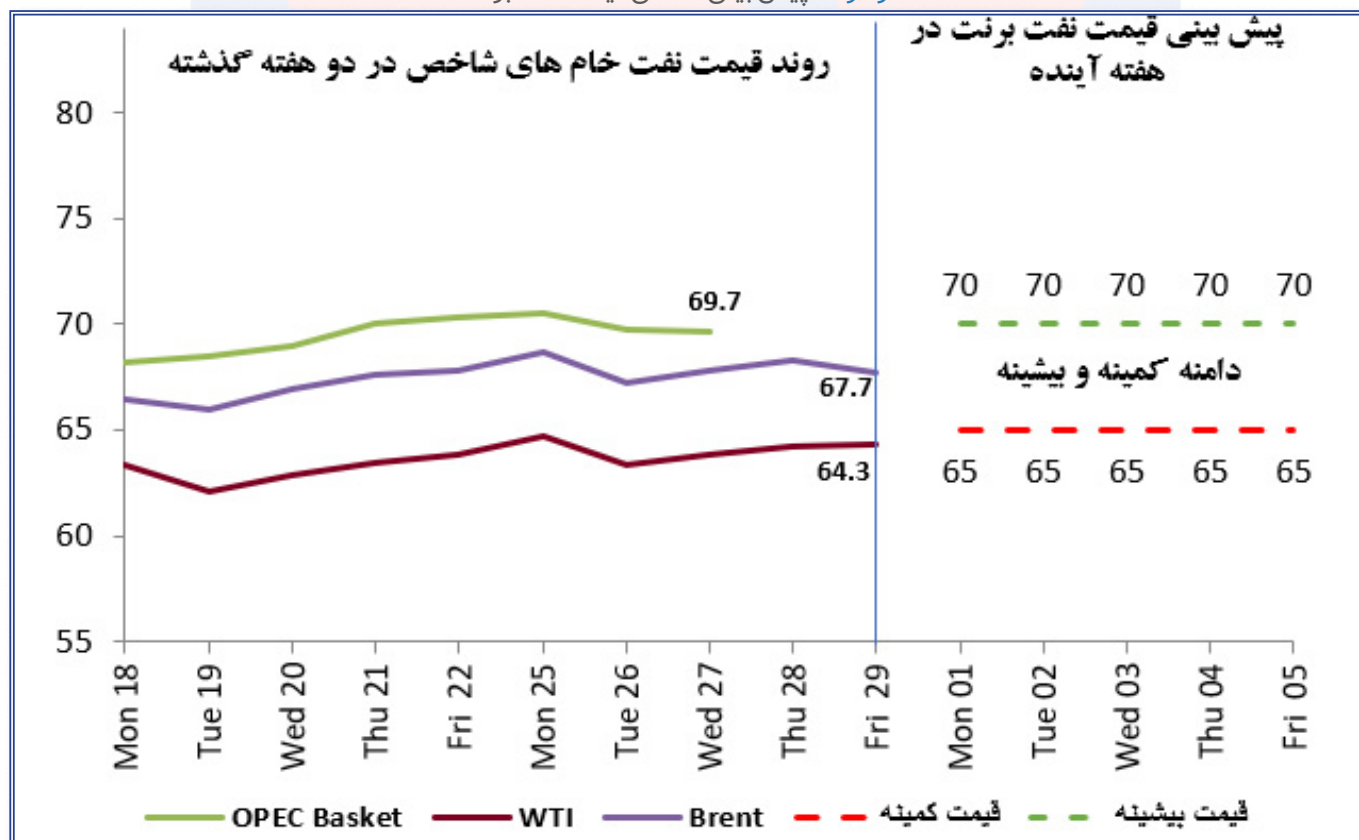
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته قیمت نفت نوسان بسیار اندکی داشت که برای نفت برنت در حدود ۲ دلار در بشکه بود. شرایط تنش های ژئوپلیتیکی تغییر خاصی پیدا نکرد و گفتگوهای روسیه و غرب در مورد اوکراین پیشرفتی نداشت و قیمت نفت در پایین میانگین متحرک ۵۰ روزه باقی ماند. در طول هفته با اینکه آمار اقتصادی از رشد اقتصادی آمریکا نشان از رشد بیش از انتظار داشت ولی عملاً اثری بر قیمت نفت نگذاشت و تنها نقش حمایتی از قیمت و جلوگیری از کاهش بیشتر را بازی کرد. قیمت نفت برنت هنوز کمتر از میانگین متحرک ۵۰ قرار دارد و این به معنی ادامه روند نزولی است. حمایت اوپک پلاس از سیاست های قیمت نفت ترامپ نیز تضمین کننده نگه داشتن قیمت کمتر از ۷۰ دلار است. پیش بینی دامنه قیمتی نفت برنت برای هفته منتهی به ۵ سپتامبر بین

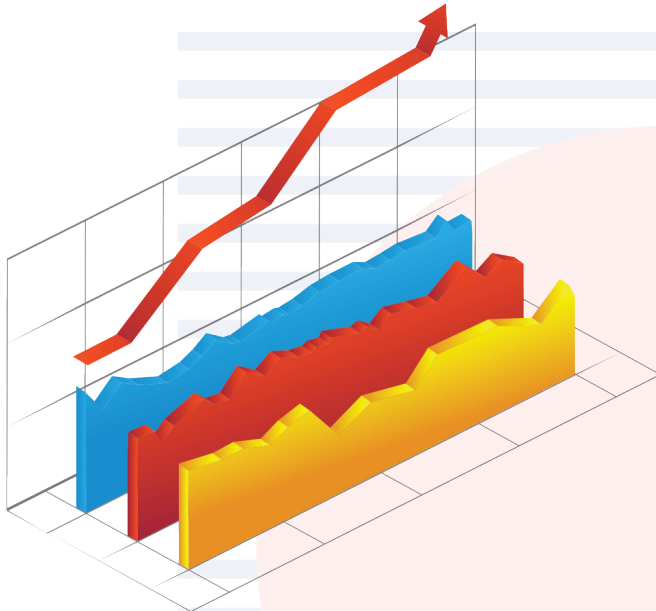
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر 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 1-Sep	Tuesday 2-Sep	Wednesday 3-Sep	Thursday 4-Sep	Friday 5-Sep
کران پائین	۱۰,۶۶	۱۰,۵۲	۱۰,۶۱	۱۰,۶۳	۱۰,۳۳
کران بالا	۱۱,۸۱	۱۱,۶۴	۱۱,۷۷	۱۱,۷۹	۱۱,۵۱

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

(\$/mbtu)	Monday 1-Sep	Tuesday 2-Sep	Wednesday 3-Sep	Thursday 4-Sep	Friday 5-Sep
کران پائین	۲,۸۵	۲,۹۷	۲,۹۷	۲,۹۰	۲,۹۳
کران بالا	۳,۳۳	۳,۴۰	۳,۴۵	۳,۳۸	۳,۴۳

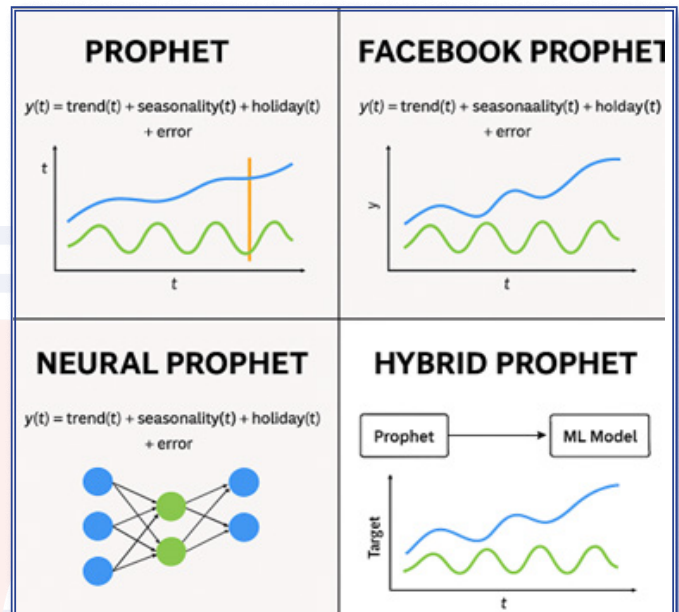
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 1-Sep	Tuesday 2-Sep	Wednesday 3-Sep	Thursday 4-Sep	Friday 5-Sep
کران پائین	۱۱,۰۰	۱۱,۰۰	۱۱,۰۰	۱۱,۰۰	۱۱,۰۰
کران بالا	۱۱,۹۲	۱۱,۹۲	۱۱,۹۲	۱۱,۹۲	۱۱,۹۲

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>