

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 ۴۳ | هفته سوم | 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



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۸

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
PGA					
Dubai (Nov)	69.200	69.720	70.400	70.700	69.510
Dubai (Dec)	67.230	67.700	68.220	68.510	67.500
Dubai (Jan)	66.160	66.550	67.020	67.270	66.260
MEC (Nov)	69.200	69.720	70.400	70.700	69.510
MEC (Dec)	67.230	67.700	68.220	68.510	67.500
MEC (Jan)	66.160	66.550	67.020	67.270	66.260
Oman (Nov)	69.340	69.780	70.430	70.770	69.610
Oman (Dec)	67.370	67.760	68.250	68.580	67.600
Oman (Jan)	66.300	66.610	67.050	67.340	66.360
Dubai cash/Futures	3.040	3.170	3.380	3.430	3.250
Oman cash/Futures	3.180	3.230	3.410	3.500	3.350
Brent (DTD)	66.420	66.695	67.135	66.295	67.740
DTD NSL	66.420	66.695	67.135	66.295	67.740
Dated Brent (CIF)	67.960	68.385	68.635	67.765	69.100
Brent (Nov)	66.250	66.910	67.340	66.400	67.560
Brent (Dec)	65.900	66.660	67.010	66.020	67.120
Brent (Jan)	65.610	66.380	66.700	65.740	66.730
North Sea Basket	67.345	67.730	68.125	67.275	68.660
Brent/WTI 1st	4.160	4.110	4.130	4.250	4.510
Brent/WTI 2nd	4.080	4.120	4.090	4.110	4.340
Brent/WTI 3rd	3.920	3.970	3.950	3.970	4.110
Brent EFP (Nov)	0.020	-0.010	0.030	0.020	0.020
Brent EFP (Dec)	0.060	0.070	0.040	0.000	0.060
Brent EFP (Jan)	0.060	0.070	0.040	0.000	0.060
Swaps (PGA)					
Dubai (Oct)	67.230	67.700	68.220	68.510	67.500
Dubai (Nov)	66.160	66.550	67.020	67.270	66.260
Dubai (Dec)	65.600	66.020	66.460	66.710	65.740
MOG (Oct)	67.370	67.760	68.250	68.580	67.600
MOG (Nov)	66.300	66.610	67.050	67.340	66.360
MOG (Dec)	65.740	66.080	66.490	66.780	65.840
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.140	0.060	0.030	0.070	0.100
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.140	0.060	0.030	0.070	0.100
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.140	0.060	0.030	0.070	0.100



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Asia					
Brent (Nov)	66.630	66.870	67.000	67.280	66.290
Brent (Dec)	66.200	66.530	66.770	66.940	65.910
Brent (Jan)	65.850	66.230	66.490	66.650	65.640
Brent(DTD)	66.820	67.040	66.785	67.075	66.185
Brent/Dubai	-2.570	-2.850	-3.400	-3.420	-3.220
WTI (Oct)	62.910	63.080	63.270	63.400	62.220
WTI (Nov)	62.480	62.690	62.910	63.090	61.940
WTI (Dec)	62.160	62.410	62.640	62.840	61.730





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	64.880	65.600	65.840	65.950	65.300	65.050	65.670	66.090	65.090	66.450
Ichthys FC	69.480	69.900	69.990	70.200	69.350	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	67.260	67.750	68.120	68.370	67.360	67.050	67.820	68.370	67.510	68.510
Qatar LSC	66.760	67.250	67.620	67.870	66.860	66.550	67.320	67.870	67.010	68.010
South Pars	61.960	62.450	62.820	63.070	62.060	61.750	62.520	63.070	62.210	63.210
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	61.530	62.250	62.490	62.600	61.950	61.700	62.320	62.740	61.740	63.100
Senoro	61.630	62.350	62.590	62.700	62.050	61.800	62.420	62.840	61.840	63.200
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	67.930	68.350	68.440	68.650	67.800	68.100	68.420	68.690	67.790	68.950
Tapis	69.580	70.000	70.090	70.300	69.350	69.750	70.070	70.340	69.440	70.500
Belida	63.980	64.400	64.490	64.700	63.850	64.150	64.470	64.740	63.840	65.000
Kutubu	67.980	68.400	68.490	68.700	67.850	68.150	68.470	68.740	67.840	69.000
Attaka	63.880	64.300	64.390	64.600	63.750	64.050	64.370	64.640	63.740	64.900
Ardjuna	62.830	63.350	63.440	63.650	62.600	63.000	63.420	63.690	62.790	63.750
Banyu Urip	67.880	68.400	68.490	68.700	67.650	68.050	68.470	68.740	67.840	68.800
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	62.510	62.900	63.270	63.520	62.610	62.300	62.970	63.520	62.660	63.760
Sokol	65.910	66.550	67.020	67.470	66.460	65.700	66.620	67.270	66.610	67.610
Kikeh	73.080	73.600	73.690	73.900	72.850	73.250	73.670	73.940	73.040	74.000
Miri Light	71.980	72.500	72.590	72.800	71.750	72.150	72.570	72.840	71.940	72.900
Labuan	73.530	74.050	74.140	74.350	73.300	73.700	74.120	74.390	73.490	74.450
Kimanis	73.630	74.150	74.240	74.450	73.400	73.800	74.220	74.490	73.590	74.550
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	59.230	59.750	59.840	60.050	59.000	59.400	59.820	60.090	59.190	60.150
Minas	65.765	66.060	66.225	66.475	65.975	65.935	66.130	66.475	65.615	67.125
Nile Blend	63.630	64.250	64.340	64.450	63.500	63.800	64.320	64.590	63.590	64.650
Widuri	64.555	64.685	64.670	64.750	64.250	64.725	64.755	64.920	63.890	65.400
Daqing	63.780	64.400	64.490	64.600	63.650	63.950	64.470	64.740	63.740	64.800
Cinta	64.630	64.830	64.930	65.110	64.695	64.800	64.900	65.180	64.250	65.845
Su Tu Den	70.580	71.100	71.190	71.400	70.350	70.750	71.170	71.440	70.540	71.500
Bach Ho	72.630	73.150	73.240	73.450	72.400	72.800	73.220	73.490	72.590	73.550
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	62.780	63.400	63.490	63.600	62.650	62.950	63.470	63.740	62.740	63.800
Shengli	64.130	64.450	64.440	64.550	63.500	64.300	64.520	64.690	63.690	64.650
Duri	67.380	67.700	67.690	67.800	66.750	67.550	67.770	67.940	66.940	67.900
Vincent	71.930	72.250	72.240	72.350	71.300	72.100	72.320	72.490	71.490	72.450



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
BNB	66.420	66.695	67.180	66.350	67.810
Forties	66.630	66.980	67.240	66.375	67.795
Oseberg	68.285	68.820	69.255	68.415	69.790
Ekofisk	68.040	68.420	68.825	67.955	69.245
Troll	68.520	68.975	69.380	68.510	69.850
FOB N Sea WTI Midland	66.890	67.415	67.845	67.105	68.520
Statfjord	68.325	68.820	69.170	68.295	69.680
Flotta Gold	66.625	67.070	67.420	66.545	67.880
Duc	67.775	68.220	68.620	67.745	69.080
Grane Blend	67.825	68.270	68.670	67.795	69.130
Johan Sverdrup	67.500	67.900	68.305	67.390	68.610
Statfjord (CIF)	69.420	69.930	70.275	69.390	70.765
Gullfaks (CIF)	70.470	70.980	71.325	70.440	71.815
Alvheim (CIF)	70.520	71.030	71.375	70.490	71.865
Asgard (CIF)	67.920	68.380	68.775	67.890	69.215
North Sea Dated Strip	66.625	67.120	67.520	66.645	68.030
European Sour Crude Index	67.554	67.970	68.370	67.469	68.730
Dated Brent (CIF)	67.960	68.385	68.635	67.765	69.100
BNB (CIF)	68.420	68.490	68.965	68.195	69.645
Forties (CIF)	68.065	68.390	68.635	67.765	69.100
Oseberg (CIF)	69.535	70.065	70.500	69.655	70.960
Ekofisk (CIF)	69.150	69.430	69.865	69.040	70.250
Troll (CIF)	69.790	70.235	70.640	69.760	71.015
WTI Midland (CIF)	67.975	68.505	68.915	68.155	69.550
Johan Sverdrup (CIF)	68.765	69.160	69.565	68.635	69.770
North Sea CIF Dated Strip	66.620	67.130	67.525	66.640	68.015

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Nigeria					
Agbami	65.655	66.270	66.605	65.695	66.840
Akpo	65.705	66.320	66.655	65.745	66.890
Bonga	68.455	69.070	69.455	68.545	69.690
Bonny Light	67.055	67.670	68.005	67.095	68.240
Brass River	66.705	67.320	67.655	66.745	67.890
Egina	69.605	70.220	70.605	69.695	70.840
Erha	68.355	68.970	69.355	68.445	69.590
Escravos	68.055	68.670	69.055	68.145	69.290
Forcados	68.205	68.820	69.205	68.295	69.440
Qua Iboe	67.555	68.170	68.505	67.595	68.740
Usan	65.255	65.870	66.255	65.345	66.490
Angola					
Cabinda	67.105	67.770	68.105	67.195	68.340
Dalia	66.755	67.420	67.755	66.745	67.890
Girassol	67.555	68.220	68.555	67.645	68.790
Hungo	65.755	66.420	66.755	65.645	66.790
Kissanje	66.755	67.420	67.755	66.645	67.740
Nemba	66.105	66.770	67.105	66.195	67.340
Pazflor	66.755	67.420	67.755	66.745	67.890
Plutonio	65.805	66.470	66.805	65.695	66.790
Ghana					
Jubilee	66.455	67.120	67.455	66.345	67.490
Republic of Congo					
Djeno	65.405	66.070	66.405	65.195	66.240
Chad					
Doba	64.855	65.520	65.855	64.845	65.990
30-60 Day Dtd strip	66.205	66.870	67.255	66.345	67.490



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Med Dtd Strip	66.640	67.135	67.535	66.650	68.055
BTC Dtd Strip	66.585	67.120	67.515	66.615	67.990
CPC Dtd Strip	66.395	67.040	67.415	66.470	67.755
15-45 Day Dtd Strip	66.455	67.060	67.445	66.515	67.830
Urals (Rdam)	58.020	58.480	58.880	57.995	59.405
Urals (Med)	58.545	59.030	59.430	58.400	59.880
Urals (Ex-Baltic)	55.240	55.735	56.135	55.250	56.755
Urals FOB Novo Suez	55.340	55.835	56.235	55.350	56.755
Urals FOB Novo Afra	55.240	55.735	56.135	55.250	56.655
Urals (Primorsk)	55.240	55.735	56.135	55.250	56.755
Urals (RCMB)	58.325	58.590	59.030	58.045	59.565
KEBCO (CIF Augusta)	68.340	68.835	69.135	68.150	69.555
KEBCO (CIF Rotterdam)	68.340	68.835	69.135	68.150	69.555
KEBCO (FOB Novo)	65.035	65.540	65.840	65.000	66.330
KEBCO (FOB Ust-Luga)	65.505	66.035	66.335	65.350	66.855
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	67.550	68.195	68.795	67.740	68.835
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	65.450	66.095	66.695	65.640	66.735
Es Sider	66.535	67.020	67.415	66.515	67.890
Siberian Lt	60.545	61.030	61.430	60.400	61.880
Saharan Bld	67.135	67.620	68.015	67.115	68.490
Azeri Lt	68.310	68.695	69.015	68.115	69.490
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	66.885	67.270	67.590	66.690	68.065
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	66.800	67.185	67.505	66.575	67.890
Azeri Lt FOB Supsa	65.910	66.310	66.630	65.865	67.170
BTC FOB Ceyhan	66.840	67.225	67.545	66.635	67.980
Suez Blend	67.040	67.535	67.885	67.000	68.405
Kirkuk	66.240	66.735	67.085	66.200	67.605
CPC Blend CIF	65.135	65.780	66.155	65.210	66.495
CPC Blend FOB Suez	62.035	62.815	63.190	62.245	63.530
CPC Blend FOB Afra	62.100	62.760	63.135	62.320	63.540
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 ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Platts AGS	64.100	64.400	65.290	63.920	64.360
WTI FOB USGC Decades Avg	63.980	64.300	65.190	63.850	64.310
WTI (Oct)	62.260	62.630	63.670	62.370	62.690
WTI (Nov)	61.870	62.290	63.350	62.080	62.420
WTI (Dec)	61.620	62.060	63.090	61.850	62.190
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)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	63.660	63.980	64.870	63.530	63.990
Light Houston Sweet M2	63.220	63.590	64.600	63.280	63.720
LOOP Sour (Oct)	62.210	62.280	63.320	62.120	62.690
LOOP Sour (Nov)	61.520	61.840	62.900	61.730	62.120
LOOP Sour (Dec)	61.170	61.510	62.540	61.400	61.790
Eagle Ford Marker	62.380	62.380	63.780	62.600	62.530
Mars (Oct)	62.310	62.380	63.420	62.220	62.790
Mars (Nov)	61.620	61.940	63.000	61.830	62.220
Mars (Dec)	61.270	61.610	62.640	61.500	61.890
Mars/WTI (Oct)	0.050	-0.250	-0.250	-0.150	0.100
Mars/WTI (Nov)	-0.250	-0.350	-0.350	-0.250	-0.200
Mars/WTI (Dec)	-0.350	-0.450	-0.450	-0.350	-0.300
LOOP/WTI (Oct)	-0.050	-0.350	-0.350	-0.250	0.000
LOOP/WTI (Nov)	-0.350	-0.450	-0.450	-0.350	-0.300
LOOP/WTI (Dec)	-0.450	-0.550	-0.550	-0.450	-0.400
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)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	66.210	66.180	67.310	66.290	67.170
P-Plus WTI	3.860	3.800	3.790	3.750	3.730
P-5 WTI	58.840	59.090	60.110	58.840	59.250
WTI-Delta	0.480	0.420	0.410	0.370	0.350



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
33-63 Day Dated Strip	66.165	66.835	67.220	66.310	67.435
Hebron	65.415	66.035	66.420	65.510	66.585
Terra Nova	63.865	64.485	64.870	63.960	65.035
Hibernia	64.115	64.735	65.120	64.210	65.285
White Rose	65.715	66.335	66.720	65.810	66.885
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.750	-0.800	-0.800	-0.800	-0.850
Terra Nova	-2.300	-2.350	-2.350	-2.350	-2.400
Hibernia	-2.050	-2.100	-2.100	-2.100	-2.150
White Rose	-0.450	-0.500	-0.500	-0.500	-0.550

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
FOB Crude					
Oriente	58.525	58.990	60.025	58.870	59.305
Vasconia	63.145	63.395	64.410	63.260	63.730
Escalante	63.345	63.795	64.810	63.910	64.380
Medanito	62.845	63.295	64.310	63.410	63.880
Tupi	65.745	66.115	67.265	65.250	65.680
Mero	65.995	66.365	67.465	65.850	66.480
Napo	55.425	55.890	56.925	55.770	56.205
Castilla Blend	60.145	60.395	61.410	60.260	60.730
Liza	64.995	65.365	66.365	65.150	65.780
Unity Gold	65.195	65.565	66.565	65.350	65.980
Payara Gold	65.295	65.665	66.665	65.450	66.080
Golden Arrowhead	65.245	65.615	66.615	65.400	66.030
Latin America WTI strip	61.775	62.190	63.225	61.970	62.305
Latin America Futures Brent strip	65.595	66.045	67.060	65.910	66.380
Latin America Dated Brent strip	66.045	66.415	67.465	66.350	66.980



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Clean							
Med	UKC	30k	20.37	20.37	20.37	20.37	20.37
Med	USAC	37k	21.92	22.87	22.87	22.87	22.40
Med	Med	30k	10.06	10.06	10.06	10.06	10.06
UKC	UKC	22k	13.98	14.90	14.90	14.66	14.45
UKC	USAC	37k	19.07	19.86	19.86	18.27	17.88
UKC	USGC	37k	25.89	27.01	27.01	24.76	24.20
BSea	Med	30k	15.21	15.21	15.21	15.21	15.21
PG	West Coast India	35k	18.98	18.77	18.34	17.49	15.78
PG	Japan	35k	39.87	39.27	38.08	35.70	30.94
Sing	Japan	30k	20.50	20.68	20.68	20.98	20.62
Sing	HK	30k	16.50	16.50	16.33	16.33	15.83
PG	Japan	55k	38.32	37.96	37.37	36.53	35.11
PG	Japan	75k	37.01	37.49	36.65	35.46	33.32
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.03	16.03	16.03	16.03	16.03
Carib	USAC	70k	15.99	16.49	17.00	17.00	17.00
Med	Med	80k	13.27	13.27	13.27	13.53	14.04
Med	USGC	80k	18.37	18.37	18.37	18.37	19.01
UKC	UKC	80k	13.23	12.98	12.98	12.98	12.20
UKC	USAC	80k	13.60	13.60	13.60	13.60	12.75
WAF	USGC	130k	24.57	25.17	25.77	25.77	25.77
UKC	USGC	135k	16.39	16.39	16.96	16.39	16.96
Med	USGC	135k	19.01	19.64	20.27	19.64	20.27
PG	Asia	80k	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
PG	Asia	270k	18.31	18.31	16.11	18.89	20.63
PG	USGC	280k	20.75	20.75	19.00	21.18	22.93

IIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Naphtha	63.920	64.230	64.890	64.990	64.430
Jet kerosene	85.210	85.970	85.800	86.520	85.400
Gasoil	88.180	88.860	88.820	89.180	88.000
Gasoil 10 ppm	88.180	88.860	88.820	89.180	88.000
Gasoil 50 ppm	87.910	88.620	88.580	88.940	87.720
Gasoil 0.05% S	87.130	87.970	87.880	88.200	86.870
Gasoil 0.25% S	86.240	87.080	86.990	87.310	85.980
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.750	0.640	0.630	0.640	0.750
Mogas 92 unl	78.870	79.220	79.480	79.690	79.140
Mogas 95 unl	81.230	81.580	81.840	82.050	81.400
Mogas 97 unl	81.870	82.220	82.480	82.690	82.020
CFR Naphtha	65.630	65.970	66.430	66.560	65.990
Naphtha pap.(bal month)	63.300	63.600	64.300	64.350	63.800
Naphtha pap. (Oct)	62.700	63.000	63.650	63.700	63.150
Naphtha pap. (Nov)	62.100	62.450	63.050	63.050	62.500
Kerosene pap.(bal month)	84.950	85.800	85.710	86.360	85.170
Kerosene pap. (Oct)	84.730	85.550	85.480	86.040	84.750
Kerosene pap. (Nov)	84.170	84.880	84.880	85.510	84.160
Gasoil pap.(bal month)	87.600	88.460	88.400	88.750	87.450
Gasoil pap. (Oct)	86.620	87.440	87.500	87.900	86.600
Gasoil pap. (Nov)	85.240	85.990	86.100	86.510	85.250
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
FO 180 CST 2%	405.970	413.380	412.700	410.330	403.070
HSFO 180 CST	397.040	404.280	403.620	401.300	394.200
180 CST disc/premium	-2.080	-1.330	-1.830	-1.830	-1.830
HSFO 380 CST	389.160	396.880	396.300	393.090	384.590
HSFO 180 CST pap. (bal month)	399.250	406.200	405.450	403.000	395.750
HSFO 180 CST pap. (Oct)	398.950	404.950	405.450	403.250	396.250
HSFO 180 CST pap. (Nov)	395.250	400.750	401.700	400.800	394.250
MTBE	667.760	670.670	672.390	674.090	669.390



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

C&F Japan					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Jet kerosene	86.900	87.690	87.610	88.250	87.080
Mogas unl	81.700	82.070	82.330	82.580	81.980
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Naphtha	594.250	597.250	603.250	604.000	598.500
Nph 2nd 1/2 Oct	599.750	602.750	608.750	610.000	604.500
Nph 1st 1/2 Nov	596.000	599.000	605.000	606.000	600.500
Nph 2nd 1/2 Nov	592.500	595.500	601.500	602.000	596.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Gasoil	86.860	87.780	87.750	88.100	86.870

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Mogas 92 unl	83.760	84.170	84.430	84.700	84.090
Mogas 95 unl	86.120	86.530	86.790	87.060	86.350
Jet kerosene	90.470	91.300	91.130	91.910	90.730
Gasoil 10 ppm	93.760	94.510	94.470	94.900	93.650

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
South China FOB					
Unl 92 RON	664.500	667.500	669.500	671.250	668.250
South China, C&F					
Jet kerosene	689.750	695.750	694.250	699.750	690.500
Gasoil	664.000	670.250	670.000	672.750	663.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	430.000	427.000	424.000	419.000	411.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Naphtha	562.810	565.830	572.350	574.890	568.540
HSFO 380 CST	373.920	380.990	380.280	375.840	367.650
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Gasoline 95 unleaded	81.860	82.230	82.610	82.870	82.560
Gasoline 92 unleaded	79.320	79.700	80.060	80.310	80.110
Kerosene	84.030	84.810	84.860	85.530	84.170
Gasoil 10 ppm	86.500	87.400	87.540	88.040	86.680
Gasoil	86.500	87.400	87.540	88.040	86.680

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Naphtha	549.410	552.820	559.520	561.240	557.400
Naphtha LR2	552.890	555.360	562.290	564.360	561.250
HSFO 180 CST	374.710	381.950	381.290	378.970	371.870
HSFO 380 CST	366.830	374.550	373.970	370.760	362.260
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
95 RON unleaded	77.780	78.170	78.510	78.880	78.550
92 RON unleaded	75.420	75.810	76.150	76.520	76.290
Kerosene	81.950	82.740	82.620	83.400	82.390
Gasoil 10 ppm	84.720	85.430	85.440	85.870	84.810
Gasoil 0.05% S	84.670	85.380	85.340	85.770	84.710
Gasoil 0.25% S	84.470	85.160	85.120	85.500	84.390
Gasoil	84.720	85.430	85.440	85.870	84.810

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	727.250	735.250	738.250	726.750	736.500	737.750	745.750	748.750	737.250	747.000
Naphtha physical	524.500	533.500	538.250	536.000	545.500	538.500	547.500	552.250	550.000	559.500
Jet av. fuel	690.750	701.000	702.750	683.750	692.000	711.250	721.500	723.250	704.250	712.500
ULSD 10 ppm	696.250	703.000	701.750	685.750	698.750	707.250	714.000	712.750	696.750	709.750
Gasoil 0.1%	691.750	698.750	696.250	680.000	694.000	702.000	709.000	706.500	690.250	704.250
1% fuel oil	402.000	409.250	406.250	402.250	408.500	418.500	425.250	422.250	418.250	424.500
3.5% fuel oil	365.000	372.500	373.000	368.500	376.750	381.000	388.000	388.500	384.000	392.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	752.250	765.500	771.250	757.500	766.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	555.500	564.000	569.500	563.000	572.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	549.000	558.000	562.750	560.500	570.000
Jet kerosene	699.000	708.250	710.000	691.250	699.750	712.750	723.000	724.750	705.750	714.000
ULSD 10 ppm	699.250	704.750	701.500	684.750	697.500	708.250	714.500	711.250	694.250	707.000
Diesel 10 ppm NWE	699.000	704.500	701.250	684.500	697.500	710.250	716.500	713.250	696.250	709.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	709.250	715.750	712.750	696.250	709.500
Gasoil 0.1%	670.750	676.750	675.500	659.750	671.750	688.500	695.500	694.250	678.250	690.000
1% fuel oil	405.000	411.750	408.500	403.250	410.000	422.250	429.000	425.750	420.500	427.250
3.5% fuel oil	357.000	365.750	364.750	358.250	366.500	373.000	381.750	380.750	374.250	382.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	777.750	784.750	792.500	780.500	791.000					
Prem unl	740.750	747.750	755.500	743.500	754.000					
Reformate	746.500	753.500	761.250	749.250	764.750					
Eurobob	716.000	723.000	730.750	718.750	729.250					
E10 Eurobob	712.250	724.250	725.750	713.500	732.000					
Naphtha physical	545.000	554.000	558.750	556.500	566.000					
Jet kerosene	711.750	717.750	719.500	705.500	713.750					
Diesel 10 ppm*	694.750	700.500	699.000	681.750	695.000					
Gasoil 50 ppm	688.500	694.250	692.750	675.500	688.750					
Gasoil 0.1%*	671.000	678.250	674.250	658.250	670.750					
DMA MGO 0.1%*	670.250	677.750	676.750	660.750	665.500					
1% fuel oil	405.000	411.750	408.500	403.250	410.000					
3.5% fuel oil	374.000	382.750	381.750	375.250	383.500					
3.5% 500 CST fuel oil	368.000	376.750	375.750	369.250	377.500					
380 CST	387.000	386.000	388.000	381.000	387.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
FOB NEW					
Gasoline	669.250	680.000	684.750	676.750	691.250
CIF West Africa					
Gasoline	695.750	707.500	712.250	702.250	716.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	710.000	714.750	714.750	694.250	706.500
Gasoil 0.3%	703.000	707.750	707.750	687.250	699.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Unl 87	222.110	225.500	226.800	223.430	223.790
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	228.360	231.750	233.300	227.180	227.790
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)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Unl 87	205.940	209.830	211.000	207.240	207.440
Unl RBOB	212.180	216.070	217.500	210.980	211.430
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
No. 6 1% S max	65.520	66.140	67.360	66.420	67.140
No. 6 1% S max 1s strip	65.390	65.790	66.740	65.750	66.460
USAC HSFO	65.020	66.090	67.310	66.370	66.880
No. 6.1 S max pap bal M	65.400	65.800	66.750	65.800	66.550
No. 6 1.0% S pap 1st M	65.300	65.700	66.650	65.450	66.050
No. 6 1.0% S pap 2nd M	64.400	64.800	65.750	64.550	65.050



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Pipeline					
Unl 87	206.110	209.750	213.050	202.930	207.040
Unl 89	212.710	216.350	219.650	209.530	213.640
Prem unl 93	222.610	226.250	229.550	219.430	223.540
CBOB 87	194.110	196.600	197.300	191.680	192.040
CBOB 93	216.110	220.250	220.800	214.680	214.540
RBOB 83.7	191.110	193.600	195.300	190.180	190.540
RBOB 91.4	215.110	217.500	219.300	213.180	213.040
Jet/kero 54	209.940	211.240	212.620	207.940	209.400
Jet/kero 55	210.940	212.240	213.620	208.940	210.400
ULS Kero	220.940	222.240	223.620	218.940	220.400
ULSD	225.200	225.540	226.920	221.890	222.850
No. 2	208.190	208.990	210.370	204.690	205.500
ULS Heating Oil	211.200	212.040	213.270	207.840	208.650
Light Cycle Oil	201.140	201.980	203.240	197.810	198.600
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	2.000	2.000	2.000	1.500	1.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	212.910	214.260	215.420	209.390	209.950
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.000	2.000	2.000	1.500	1.500
ULSD Brazil	2.000	2.000	2.000	1.500	1.500
ULSD EN590	3.000	3.000	3.000	2.500	2.500
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	0.750	0.750	2.000	3.000	3.000
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	0.900	0.900	2.150	3.150	3.150
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.500	-0.500	-0.500	-0.500	-0.500
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-0.350	-0.350	-0.350	-0.350	-0.350



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	61.400	62.470	63.690	62.750	63.270
No. 6 1.0% S 6 API	67.930	68.300	69.220	67.980	68.550
USGC HSFO	58.400	59.470	60.690	59.750	60.270
RMG 380	58.400	59.470	60.690	59.750	60.270
USGC HSFO swap BalMo(Sep)	58.300	59.400	60.650	59.750	60.300
USGC HSFO swap M1(Oct)	56.650	57.750	59.000	58.100	58.650
USGC HSFO swap M2(Nov)	55.850	56.900	57.900	57.000	57.550
(¢/gal)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	2.500	2.500	2.650	3.150	3.150
Prem CBOB -1 psi	2.500	2.500	2.650	3.150	3.150
CBOB +1 psi	-3.000	-3.000	-2.000	-1.500	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-3.000	-3.000	-2.000	-1.500	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	131.250	129.750	134.250	132.750	132.750
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	496.130	490.460	507.470	501.800	501.800
Naphtha USGC vs	-80.000	-90.750	-84.500	-82.000	-88.000
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	135.250	133.750	138.250	136.750	136.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	542.350	536.340	554.380	548.370	548.370
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Naphtha barge	153.610	155.000	156.550	153.680	154.290
Heavy naphtha barge	157.860	159.250	160.800	157.930	158.540
MTBE	235.840	239.230	235.250	226.880	227.540
Alkylate	223.860	227.250	228.800	225.930	226.540
Raffinate	168.860	172.250	173.800	170.930	171.540
Reformate	259.110	262.500	264.050	261.180	261.790



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Argentina					
ULSD DAP La Plata	96.890	97.230	98.440	96.050	95.760
Colombia					
FO 1.75% S FOB	62.100	63.170	64.380	63.440	63.950
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.140	57.490	59.280	58.370	58.890
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	59.100	60.170	61.380	60.440	60.950
RON 93 DAP Esmeraldas	85.930	87.010	90.000	85.330	85.480
ULSD DAP Esmeraldas	94.680	95.290	96.830	94.030	94.250
Peru					
ULSD DAP Callao	95.430	96.040	97.580	95.030	95.250
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	81.480	83.650	84.660	81.580	81.350
Gasoline DAP Rosarito	84.560	86.870	87.840	84.830	84.890
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	84.100	86.400	87.370	84.360	84.420
ULSD DAP Eastern Mexico	90.500	91.780	92.440	89.730	89.580
ULSD DAP Rosarito	95.510	97.200	97.940	94.920	95.120
ULSD DAP Lazaro Cardenas	94.980	96.670	97.410	94.390	94.590
Jet DAP Eastern Mexico	90.270	91.530	92.330	90.330	90.330
Jet DAP Rosarito	95.150	96.850	95.270	93.510	93.330
Jet DAP Lazaro Cardenas	94.640	96.350	95.770	94.020	93.830

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	713.17-714.17	722.17-724.17	690.50-691.50	NA	732.50-733.50	NA
H2 Sep	706.00-708.00	NA	-21.00	NA	NA	NA
H1 Oct	711.00-713.00	NA	-21.00	NA	732.00-734.00	NA
H2 Oct	711.00-713.00	NA	-21.00	NA	732.00-734.00	NA
H1 Nov	716.00-718.00	NA	NA	NA	732.00-734.00	NA
H2 Nov	716.00-718.00	NA	NA	NA	732.00-734.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5895-5915
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5890-5910
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5895-5915
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5900-5920
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5900.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Sep	717.50-719.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	717.50-719.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	718.50-720.50	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	719.75-721.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	720.75-722.75	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	721.75-723.75	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	722.75-724.75	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	658.00-660.00	NA	714.00-716.00	739.00-741.00	NA	5364-5366
H2 Sep	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	657.00-659.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	657.00-659.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	658.00-660.00	-	724.00-726.00	754.00-756.00	708.00-710.00	NA
H2 Sep	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	681.50-682.50	705.50-706.50	NA	NA	690.00	NA
H2 Sep	680.00-682.00	704.00-706.00	NA	NA	689.00	NA
H1 Oct	681.00-683.00	705.00-707.00	NA	NA	690.00	NA
H2 Oct	681.00-683.00	705.00-707.00	NA	NA	690.00	NA
H1 Nov	681.00-683.00	705.00-707.00	NA	NA	690.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5599.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5595.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5605.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5597.00
OX	799.00-801.00	NA	819.00-821.00	NA	804.00-806.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	810.00-812.00	NA	829.00-831.00	NA	-	NA
H2 Sep	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6800-6820
PX derivatives						
Oct	NA	829.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	827.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	826.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	825.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	825.50	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	825.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	861.50-862.50	886.00-888.00	901.50-902.50	883.50-884.50	871.50-872.50	NA
H2 Sep	857.00-859.00	NA	NA	NA	867.00-869.00	NA
H1 Oct	861.00-863.00	NA	NA	NA	871.00-873.00	NA
H2 Oct	861.00-863.00	NA	NA	NA	871.00-873.00	NA
H1 Nov	863.00-865.00	NA	NA	NA	873.00-875.00	NA
H2 Nov	863.00-865.00	NA	NA	NA	873.00-875.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7045-7065
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7075-7095
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7105-7125
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6085.00
CPL FL	NA	NA	1239.00-1241.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1234.00-1236.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	322.00-324.00	315.00-317.00	325.00-327.00	323.00	260.50-262.50	2280-2282
Methanol CP CFR Asia (SEP)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	30.24	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	342.23	NA	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	265.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	268.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	269.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	271.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	274.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	274.00	NA
eMethanol cost	1651.92 FOB Shanghai					
MTBE	668.39-670.39 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.001		-	
MTBE	631.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	715.24-716.24	FOB Korea	SM	876.90-877.90	CFR China
Benzene	734.10-735.10	CFR China	SM	870.800	FOB China
Benzene	691.00-692.00	FOB SEA	SM	7094-7114	East China prompt
Benzene East China	5909-5929	China Domestic	SM	7125-7145	East China Bal-M1
Toluene	662.40-664.40	FOB Korea	SM	7151-7171	East China M2
Toluene	5387-5389	China Domestic	Methanol	261.70-263.70	CFR China
Toluene	743.00-745.00	CFR India	Methanol	323.80-325.80	CFR SE Asia
Toluene	676.200	FOB China	Methanol	2287.60-2289.60	China Domestic
PX	813.43-815.43	FOB Korea	Methanol	320.600	CFR India
PX	834.43-836.43	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	29.964	"India Domestic Ex-tank"
PX	6837-6857	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	339.790	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	682.70-683.70	FOB Korea	eMethanol cost	1655.323	FOB Shanghai
Iso-MX	707.50-708.50	CFR Taiwan	MTBE	669.86-671.86	FOB Singapore
Iso-MX	692.600	CFR China	MTBE factor	1.001	FOB Singapore
Iso-MX	5630.130	China Domestic	MTBE	631.800	FOB China
SM	866.90-867.90	FOB Korea	Naphtha (Sep 12)	596.25-600.75	CFR Japan
SM	891.40-893.40	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.265	11.345	3.09	10.7462	2025/8/9
11.225	11.33	3.117	10.4891	2025/9/9
11.264	11.335	3.029	10.9949	2025/10/9
11.102	11.345	2.934	10.9493	2025/11/9
11.165	11.355	2.941	10.6761	2025/12/9



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	812-814	NA	839-841	NA	NA	849-851
Propylene	769-771	789-791	759-761	764-766	804-806	NA
Butadiene	1069-1071	1079-1081	994-996	NA	1089-1091	1089.00-1091.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	40.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	839-841	839-841	839-841	839-841	849-851	841.00-843.00
Ethylene CFR SE Asia	839-841	839-841	839-841	839-841	839-841	839.00-841.00
Propylene FOB Korea	759-761	759-761	759-761	764-766	769-771	762.00-764.00
Propylene CFR China	789-791	789-791	794-796	799-801	804-806	795.00-797.00
Butadiene CFR China	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1089-1091	1093.00-1095.00
Butadiene FOB China	1075.00	1075.00	1075.00	1075.00	1070.00	1074.00
Butadiene FOB Korea	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1069-1071	1073.00-1075.00
Butadiene CFR NE Asia	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1089-1091	1097.00-1099.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	378.000	378.000	381.000	381.000	381.000	379.800
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	720.837	720.837	726.558	726.558	726.558	724.270
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	914.233	914.233	921.488	921.488	921.488	918.586
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	501.400	501.400	503.800	503.800	503.800	502.840



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	637-641	693-695	619.000	618-620	4561-4581
MEG	522-524	NA	NA	514-516	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	620.00	621.00	625.00	623.00	619.00	621.60
PTA CFR China	619-621	620-622	624-626	622-624	618-620	620.60-622.60
PTA CFR India	694-696	695-697	699-701	697-699	693-695	695.60-697.60
PTA China Domestic	4610-4630	4608-4628	4624-4644	4609-4629	4561-4581	4602.40-4622.40
MEG CFR China	523-525	521-523	521-523	517-519	514-516	519.20-521.20
MEG China Domestic	4488-4508	4437-4457	4427-4447	4395-4415	4370-4390	4423.40-4443.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	840.000	840.000	830.000	830.000	830.000	834.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	890.000	890.000	890.000	890.000	890.000	890.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1270.000	1270.000	1270.000	1270.000	1270.000	1270.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	850.000	825.000	825.000	825.000	825.000	830.000
Food Grade Pellets FOB India	1170.000	1145.000	1145.000	1145.000	1145.000	1150.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	520.000	520.000	520.000	520.000	520.000	520.000
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	820.000	820.000	820.000	820.000	820.000	820.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	649-651	NA	754-756
PVC Ethylene (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	593.00-595.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1029-1031	1084-1086	1090.00	1115.00
LLDPE Butene	849-851	919-921	910.00	919-921
LLDPE Metallocene C6	1009-1011	1059-1061	1100.00	1134-1136
HDPE YARN	889-891	919-921	910.00	NA
HDPE INJ	839-841	889-891	850.00	914-916
HDPE BLMDG	829-831	909-911	850.00	914-916
HDPE FILM	854-856	909-911	900.00	924-926
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	925.00
PP RAFFIA	844-846	869-871	855.00	869-871
PP INJECTION	844-846	869-871	855.00	869-871
IPP FILM	884-886	909-911	895.00	889-891
BOPP	854-856	879-881	865.00	874-876
BLOCK COPOL	899-901	899-901	890.00	899-901
PS G-P	1049-1051	1059-1061	NA	NA
HIPS	1144-1146	1154-1156	NA	NA
ABS INJ	1259-1261	1269-1271	NA	NA
MMA	1165.00	1235.00	NA	NA
PMMA	1585.00	1700.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9555-9595
LLDPE	7235-7275
HDPE FILM	7580-7620
PP RAFFIA	6800-6840
PVC ethylene-based	4890-4910
PVC carbide-based	4690-4710
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	854.00-856.00
LDPE	1029.00-1031.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	848.00-850.00
PP INJECTION	848.00-850.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1115.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	832.00-834.00
LDPE	1007.00-1009.00
LLDPE	827.00-829.00
PP RAFFIA	826.00-828.00
PP INJECTION	826.00-828.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	759-761	844-846	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6725.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8015.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7025.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6540.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	40000	39500	1.270
Mixed Xylenes	20000	19000	5.260
Styrene	166500	180500	-7.760
South China			
Toluene	12100	14300	-15.380
Mixed Xylenes	9000	12700	-29.130
Styrene	23000	27500	-16.360

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Sep	NA	CIF ARA	NA	675.00	NA
Benzene CP Sep	NA	CIF ARA	NA	578.00	NA
Benzene CP Indicator	664.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	665.75-666.25	CIF ARA	662.20-662.70	NA	NA
Benzene M1 Sep	665.75-666.25	CIF ARA	661.40-661.90	NA	NA
Benzene M2 Oct	671.00-671.50	CIF ARA	668.45-668.95	NA	NA
Toluene	835.75-836.25	CIF ARA	828.20-828.70	NA	NA
Toluene M1	845.75-846.25	CIF ARA	836.25-836.75	NA	NA
Toluene M2	807.75-808.25	CIF ARA	797.85-798.35	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	120.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	120.00	NA	NA
Toluene TDI	835.75-836.25	FOB ARA	828.20-828.70	NA	NA
Toluene TDI M1	845.75-846.25	FOB ARA	836.25-836.75	NA	NA
Toluene TDI M2	807.75-808.25	FOB ARA	797.85-798.35	NA	NA
Mixed xylene	820.75-821.25	CIF ARA	813.65-814.15	NA	NA
Mixed xylene M1	830.75-831.25	CIF ARA	821.70-822.20	NA	NA
Mixed xylene M2	792.75-793.25	CIF ARA	783.30-783.80	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	105.45	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	105.45	NA	NA
Mixed xylene	820.75-821.25	FOB ARA	813.65-814.15	NA	NA
Orthoxylene	1079.75-1080.25	FOB ARA	1095.75-1096.25	995.00-1005.00	NA
Paraxylene	851.75-852.25	FOB ARA	854.75-855.25	NA	NA
Paraxylene M1 Sep	851.75-852.25	FOB ARA	854.75-855.25	NA	NA
Paraxylene M2 Oct	851.75-852.25	FOB ARA	854.75-855.25	NA	NA
Styrene monomer	923.25-923.75	FOB ARA	930.15-930.65	NA	NA
Styrene monomer M1 Sep	918.75-919.25	FOB ARA	926.75-927.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Oct	928.75-929.25	FOB ARA	935.75-936.25	NA	NA
Ethylbenzene	766.00	FOB ARA	762.45	NA	NA
Ethylbenzene M1	766.00	FOB ARA	761.65	NA	NA
Ethylbenzene M2	771.25	FOB ARA	768.70	NA	NA
MTBE	917.75-918.25	FOB ARA	939.10-939.60	NA	NA
MTBE factor	1.259	FOB ARA	1.298	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	230.00	FOB ARA	261.25	NA	NA
Methanol T2	293.25-293.75	FOB Rotterdam	294.40-294.90	NA	498.00
Methanol T2 M1	294.75	FOB Rotterdam	295.55	NA	NA
Methanol T2 M2	289.75	FOB Rotterdam	291.55	NA	NA
eMethanol cost	2459.20	FOB Rotterdam	2458.89	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1312.53	Delivered Rotterdam	1313.74	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	373.95	Delivered Rotterdam	371.62	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	713.11	Delivered Rotterdam	708.67	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	904.44	Delivered Rotterdam	898.80	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Sep)	260.95-261.05	259.15-259.25	265.00-267.00
Benzene M2 (Oct)	258.95-259.05	257.15-257.25	NA
Benzene M1 DDP (Sep)	260.95-261.05	259.15-259.25	NA
Benzene M2 DDP (Oct)	258.95-259.05	257.15-257.25	NA
Ethylbenzene M1 DDP	277.00	276.60	NA
Ethylbenzene M2 DDP	267.00	270.60	NA
Toluene Comm	273.95-274.05	NA	NA
NITN M1 (Sep)	284.95-285.05	285.95-286.05	NA
NITN M2 (Oct)	277.95-278.05	278.95-279.05	NA
Xylenes			
Isomer	285.95-286.05	NA	NA
Mixed M1 (Sep)	285.95-286.05	286.95-287.05	NA
Mixed M2 (Oct)	281.95-282.05	282.95-283.05	NA
Ortho (¢/lb)	45.50-46.50	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	882.75-892.75	886.18-896.18	52.00-52.00
Cumene	315.50-315.60	NA	NA
Styrene M1 (Sep) (¢/lb)	40.35-40.85	40.44-40.94	NA
Styrene M1 (Sep) (\$/mt)	895.00	897.00	NA
Styrene M2 (Oct) (¢/lb)	40.80-41.30	40.84-41.34	NA
Styrene M2 (Oct) (\$/mt)	905.00	906.00	NA
MTBE	227.49-227.59	232.90-233.00	NA
MTBE (\$/mt)	805.868	825.021	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	29.000	34.472	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	102.710	122.090	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	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)	97.25	97.20	NA
Methanol M3 (Nov) (\$/mt)	323.84	323.67	NA
eMethanol cost (¢/gal)	417.378	417.923	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1389.868	1391.684	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.160	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep)	300.000	300.000	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep) (\$/mt)	999.000	999.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct)	300.601	300.601	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct) (\$/mt)	1001.000	1001.000	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 ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Oct)	524.500	527.250	531.000	532.000	532.000
11:11 North Asia (H2 Oct)	526.500	529.250	533.000	534.500	534.000
11:11 North Asia (H1 Nov)	528.500	531.250	535.000	537.000	536.000
11:11 North Asia cargo	525.500	528.250	532.000	533.250	533.000
Propane North Asia cargo (H1 Oct)	538.500	541.250	544.500	544.500	544.500
Propane North Asia cargo (H2 Oct)	540.500	543.250	546.500	547.000	546.500
Propane North Asia cargo (H1 Nov)	542.500	545.250	548.500	549.500	548.500
Propane North Asia cargo	539.500	542.250	545.500	545.750	545.500
Propane East China cargo	558.500	571.250	574.500	574.500	573.500
Propane South China cargo	556.500	569.250	572.500	572.500	571.500
Propane Taiwan cargo	539.500	542.250	545.500	545.750	544.500
Butane North Asia cargo (H1 Oct)	510.500	513.250	517.500	519.500	519.500
Butane North Asia cargo (H2 Oct)	512.500	515.250	519.500	522.000	521.500
Butane North Asia cargo (H1 Nov)	514.500	517.250	521.500	524.500	523.500
Butane North Asia cargo	511.500	514.250	518.500	520.750	520.500
Butane East China cargo	530.500	543.250	547.500	549.500	548.500
Butane South China cargo	528.500	541.250	545.500	547.500	546.500
Butane Taiwan cargo	511.500	514.250	518.500	520.750	519.500
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	636.500	638.000	645.250	646.500	643.500
LPG Philippines	631.500	633.000	640.250	641.500	638.500
FOB Pressurized					
LPG East China	596.000	597.500	604.750	606.000	603.000
LPG South China	596.000	597.500	604.750	606.000	603.000
LPG Singapore	596.000	597.500	604.750	606.000	603.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
FOB persian Gulf					
Propane cargo	530.000	530.000	534.000	533.000	529.000
Butane cargo	502.000	502.000	507.000	508.000	504.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	507.000	513.000	516.000	522.000	527.000
Propane FOB ARA	490.000	480.000	483.000	480.000	500.000
Propane FCA ARA	526.000	534.000	537.000	534.000	558.000
Bio-Propane FCA NWE	1180.500	1186.250	1189.000	1181.250	1189.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	714.000	713.000	713.000	709.000	710.000
Propane CIF NWE Large Cargo	466.500	473.250	476.000	472.250	479.250
Propane FOB NWE Large Cargo	440.250	447.000	449.750	446.000	453.000
Propane CIF Poland Coasters	506.000	513.000	516.000	512.000	519.000
Propane FCA Poland	501.000	530.000	550.000	546.000	553.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	821.000	827.750	883.250	879.500	886.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	571.500	578.250	581.000	577.250	584.250
Propane CIF 7000+ mt	488.500	495.250	498.000	494.250	501.250
Propane CIF Med Large Cargo	496.500	503.250	506.000	502.250	509.250
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	555.000	555.000	555.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	540.000	540.000	540.000	540.000	540.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	549.000	558.000	562.750	560.500	570.000
Naphtha Cargoes FOB Med	524.500	533.500	538.250	536.000	545.500
Naphtha C+F Japan Cargo	594.250	597.250	603.250	604.000	598.500
Naphtha Cargo FOB USGC	496.130	490.460	507.470	501.800	501.800
Bionaphtha	1399.000	1408.000	1412.750	1410.500	1420.000
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	20.500	20.500	20.375	20.250	20.250
Ethane purity M1	24.750	24.750	24.625	24.500	24.500
Ethane purity M2	24.750	24.750	24.625	24.500	24.500
Propane M1	66.500	69.500	69.625	67.500	68.000
Propane M2	69.625	71.875	72.000	69.875	70.000
Normal butane M1	87.500	88.625	88.875	88.500	89.250
Normal butane M2	87.750	88.875	89.125	89.125	89.750
Isobutane	88.500	89.500	89.625	89.125	90.625
Natural gasoline M1	129.250	127.750	132.250	130.750	130.750
Natural gasoline M2	130.000	128.500	133.000	131.500	131.500
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Propane	346.465	362.095	362.745	351.675	354.280
Normal butane	396.375	401.470	402.605	400.905	404.305
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Natural gasoline	128.875	129.250	133.750	131.750	131.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Ethane/propane mix	17.750	18.750	18.000	21.000	18.750
Propane	67.750	67.375	68.625	67.500	67.750
Propane M2	68.500	68.625	69.875	68.250	68.500
Normal butane	84.250	85.000	85.625	84.750	86.000
Isobutane	93.750	94.250	94.375	93.875	92.250
Natural gasoline	131.750	129.500	133.000	131.250	131.250
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Propane	402.420	405.750	399.290	392.990	394.290
Propane vs. Mt Belvieu	29.960	29.960	23.450	23.450	23.450
Butane	422.380	423.600	424.870	425.500	425.960
Butane vs. Mt Belvieu	21.520	21.520	20.390	20.390	20.390
LPG 22:22	412.230	414.520	412.100	409.220	410.120
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	25.570	25.570	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Houston to NWE	76.000	81.000	82.000	82.000	82.000
Houston to Japan	135.000	144.000	151.000	151.000	151.000
Houston to Morocco	72.000	76.750	77.750	77.750	77.750
USGC to East Africa	125.750	134.500	136.250	136.500	137.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Import Parity Prices					
LPG Suape	483.410	490.660	489.060	490.860	489.310
LPG Santos	492.230	500.040	498.550	500.350	498.810
(R\$/kg)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
LPG Suape	2.620	2.670	2.640	2.640	2.620
LPG Santos	2.670	2.720	2.690	2.700	2.670
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Propane Suape	470.200	477.650	472.070	466.440	467.470
Propane Santos	491.620	500.480	495.170	489.570	490.600
(R\$/kg)	8-Sep	9-Sep	10-Sep	11-Sep	12-Sep
Propane Suape	2.550	2.600	2.550	2.510	2.500
Propane Santos	2.670	2.720	2.680	2.640	2.620

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	15-Aug	22-Aug	29-Aug	5-Sep	12-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	474.000	472.400	490.000	502.800	517.000
Propane FOB ARA	469.400	453.600	461.500	476.000	486.600
Propane FCA ARA	489.400	476.400	481.750	511.000	537.800
Bio-Propane FCA NWE	1308.200	1258.600	1201.750	1169.150	1185.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	872.600	822.650	750.000	706.400	711.800
Propane CIF NWE Large Cargo	435.600	435.950	451.750	462.750	473.450
Butane FOB NWE Seagoing	479.200	489.200	501.250	497.800	509.800
Butane FOB ARA	460.400	473.800	517.500	532.800	543.400
Butane FCA ARA	464.400	477.800	521.500	536.800	547.400
Butane CIF NWE Seagoing	480.600	490.600	505.500	516.000	530.000
Butane CIF NWE Large Cargo	459.400	464.100	479.375	475.600	481.750
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	822.200	802.800	782.750	765.550	859.600
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	540.600	540.950	556.750	567.750	578.450
Propane CIF 7000+ mt	457.600	457.950	473.750	484.750	495.450
Butane FOB West Med Coaster	511.400	559.550	563.750	556.600	678.500
Butane CIF Morocco	473.800	481.400	478.813	486.450	503.350



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Apr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	534.000	496.600	513.714	500.957	477.850
Propane FOB ARA	566.050	494.050	504.000	502.783	465.950
Propane FCA ARA	576.550	502.300	516.190	538.609	487.550
Bio-Propane FCA NWE	1305.150	1335.788	1366.298	1355.652	1281.725
Bio-Propane FCA NWE Premium	834.363	877.238	896.440	899.217	841.738
Propane CIF NWE Large Cargo	470.788	458.550	469.857	456.435	439.988
Propane NWE Large Cargo Index	446.550	424.800	433.600	426.150	424.700
Propane FOB NWE Large Cargo	444.538	432.300	443.607	430.185	413.738
Propane CIF Poland Coasters	608.800	579.200	567.286	546.348	519.150
Propane FCA Poland	673.550	659.250	670.143	573.174	520.200
Butane FOB NWE Seagoing	466.700	450.850	451.238	480.913	484.950
Butane FOB ARA	461.750	433.950	456.333	465.913	476.900
Butane FCA ARA	465.750	437.950	460.333	469.913	480.900
Butane CIF NWE Seagoing	471.200	458.850	470.286	479.174	489.200
Butane CIF NWE Large Cargo	493.688	466.238	473.321	465.989	467.038
Butane NWE Large Cargo Index	471.450	426.000	424.300	453.600	450.950
Butane FOB NWE Large Cargo	467.438	439.988	447.071	439.739	440.788
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	590.038	577.800	597.250	754.337	803.550
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	575.788	563.550	574.857	561.435	544.988
Propane CIF 7000+ mt	492.788	480.550	491.857	478.435	461.988
Propane CIF Med Large Cargo	500.788	488.550	499.857	486.435	469.988
Propane CIF Black Sea Coaster	651.250	594.000	550.476	555.000	551.000
Propane-Butane Mix CIF	649.500	592.400	545.571	545.000	533.000
Butane FOB West Med Coaster	557.250	468.550	512.202	680.891	561.575
Butane CIF Morocco	467.150	463.563	485.369	487.033	475.825
Butane CIF Med Large Cargo	523.688	496.238	503.321	495.989	497.038
Butane CIF Black Sea Coaster	646.250	590.000	535.000	535.000	515.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵



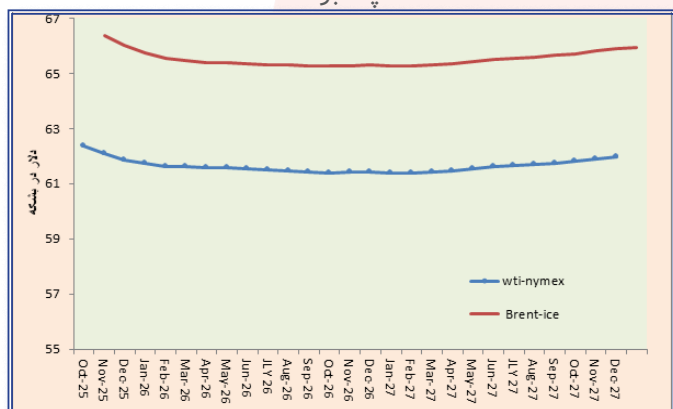
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

درگیری یک عضو ناتو در بحران روسیه و اوکراین شد و منجر به ادامه روند صعودی قیمت شد اما در روز پنجشنبه بعد از آنکه روسیه اعلام کرد این ورود عمدی نبوده و حاضر است در این زمینه با لهستان گفتگو کند روند صعودی قیمت متوقف شد و با انتشار گزارش آژانس بین المللی انرژی و اعلام روند افزایشی مازاد عرضه در طی ماههای آتی، قیمتها کاهش یافت اما در روز جمعه پایانه نفتی مورمانسک توسط اوکراین هدف حملات پهبادی قرار گرفت و منجر به توقف بارگیری نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در

۱۱ سپتامبر ۲۰۲۵



« افزایش ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا و کاهش تقاضای بنزین در آمریکا »

در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۵ سپتامبر کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۰/۸ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۰۴ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۲ درصد کاهش به ۶۶/۶۵ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۹ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۲/۷۲ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در دوشنبه تحت تاثیر کاهش کمتر از حد انتظار تولید اوپک پلاس در جلسه ۷ سپتامبر این گروه و احتمال تشدید تحریمهای روسیه توسط آمریکا و اتحادیه اروپا افزایش یافت و در روز سه شنبه بعد از حمله اسرائیل به قطر روند صعودی قیمت ادامه یافت. در روز چهارشنبه پهبادهای روسی وارد خاک لهستان شدند که باعث افزایش احتمال

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 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	۷۰/۱۸	۱/۴	۶۴/۱۶	۱/۵	۶۸/۱۶	۲/۷
هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۵۹	۰/۶	۶۳/۹۱	-۰/۴	۶۷/۴۸	-۱/۰
هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۰۴	-۰/۸	۶۲/۷۲	-۱/۹	۶۶/۶۵	-۱/۲

۱۶ و ۱۷ سپتامبر این نهاد؛

۸. گروه آدانی در هند که بزرگترین اپراتور بندری در این کشور است، ورود کشتیهای تحریم شده روسی را به بنادر این شرکت ممنوع کرد که می‌تواند واردات نفت روسیه توسط پالایشگران هندی را با اختلال مواجه سازد؛

۹. حمله پهبادی اوکراین به ترمینال نفتی پرمورسک روسیه که منجر به تعلیق چند ساعته بارگیری شد؛

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

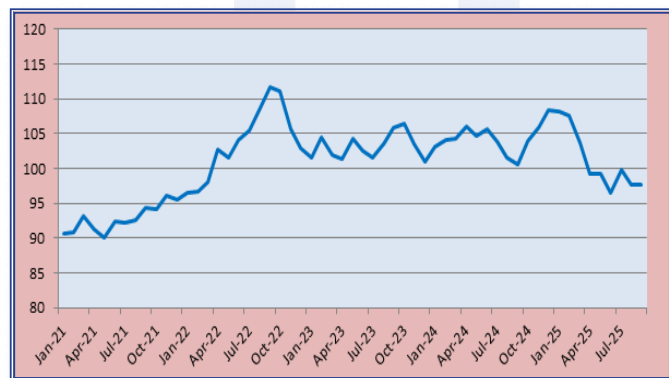
۱۱. در هفته منتهی به ۵ سپتامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۵۱۴/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۵/۲۲۴ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. تضعیف ارزش دلار، در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر شاخص دلار به ۹۷/۶۰ رسید در حالیکه در هفته قبل ۹۸/۰۳ بود؛

۱۳. در فصل دوم ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی ژاپن به ۵/۰ درصد رسید در حالیکه در فصل اول ۱/۰ درصد بود؛

۱۴. در ماه ژوئیه رشد تولیدات صنعتی در آلمان به ۱/۳ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۰- درصد بود.

نمودار ۲: روند ماهانه شاخص دلار



از آن شد این مسئله باعث افزایش قیمت نفت شد. در ۱۱ سپتامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۶/۳۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۸۳ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۲/۳۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۶۵ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱. نااطمینانی در مورد مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین بعد از آنکه کرملین اعلام کرد مذاکرات صلح با اوکراین را متوقف کرده است؛

۲. ترامپ اعلام کرد که آماده است تا مرحله دوم تحریم‌ها را علیه روسیه اعمال کند؛

۳. انتشار گزارشاتی مبنی بر اینکه اتحادیه اروپا در حال بررسی تحریم‌های جدید علیه بانکها و شرکت‌های انرژی روسیه است؛

۴. حمله اسرائیل به قطر به منظور هدف قرار دادن سران سیاسی حماس؛ البته بعد اطمینان دادن آمریکا به قطر مبنی بر عدم تکرار چنین اتفاقی و واکنش ملایم کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس، اضافه بهای ژئوپلیتیک این رخداد بر قیمت تخلیه شد؛

۵. رویترز گزارشی منتشر کرد که بر اساس آن ترامپ از اتحادیه اروپا خواسته تا چین و هند را برای خرید نفت روسیه مشمول تحریم کنند؛

۶. ورود پهبادهای روسی به حریم هوایی لهستان و انهدام آنها توسط این کشور که اولین شلیک یک عضو ناتو در جنگ روسیه و اوکراین بود؛

۷. احتمال کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو در جلسه



عوامل تضعیف کننده:

۱۴. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۵ سپتامبر ذخایر بنزین ۵۱ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۲۰ میلیون بشکه رسید؛
۱۵. در هفته منتهی به ۵ سپتامبر تولید نفت خام آمریکا با ۷۲ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۴۹۵ میلیون بشکه در روز رسید؛
۱۶. در ماه آگوست نرخ رشد صادرات چین به ۴/۴ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۷/۲ درصد بود و رشد واردات این کشور نیز به ۱/۳ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۴/۱ درصد بود؛
۱۷. در ماه آگوست نرخ تورم در چین به ۰/۴- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل صفر درصد بود؛
۱۸. بانک مرکزی اروپا بهره را بدون تغییر در سطح ۲/۱۵ درصد حفظ کرد؛
۱۹. در ماه آگوست نرخ تورم آمریکا به ۲/۹ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه گذشته بود؛
۲۰. در ماه آگوست نرخ تورم آلمان به ۲/۲ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه گذشته بود؛
۲۱. در ماه ژوئیه نرخ رشد تولیدات صنعتی در بریتانیا به ۰/۹- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۷ درصد بود.

۱. ادامه نگرانی نسبت به وضعیت تقاضای جهانی و مازاد عرضه در بازار در ماههای آتی؛
۲. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه اکتبر به مقدار ۱۳۷ هزار بشکه در روز؛
۳. آژانس بین المللی انرژی در ماهنامه جدید خود اعلام کرد که به دلیل افزایش عرضه، مازاد عرضه در بازار روند افزایشی خواهد داشت؛
۴. روسیه اعلام کرد که تجاوز پهبادهای روسی به خاک لهستان عمدی نبوده و حاضر است با لهستان در این مورد گفتگو کند؛
۵. توافق ایران و آژانس بین المللی انرژی؛
۶. بحران سیاسی در فرانسه بعد از استعفاء فرانسوا بایرو به عنوان دومین اقتصاد منطقه یورو و ناآرامیها در پاریس؛
۷. اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارش چشم انداز جدید خود اعلام کرد که در فصل پایانی سال، قیمتها تحت تاثیر افزایش عرضه تحت فشار خواهد بود؛
۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۵ سپتامبر ذخایر نفت خام ۳/۹ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۴/۶ میلیون بشکه رسید؛
۹. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۵ سپتامبر ذخایر نفت خام ۱/۲۵۰ میلیون بشکه افزایش یافت؛
۱۰. پیش بینی کاهش تقاضای آمریکا با پایان فصل رانندگی در این کشور؛
۱۱. در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۲ دکل افزایش به ۴۱۶ دکل رسید؛
۱۲. در هفت روز منتهی به ۲ سپتامبر ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۲۱ هزار قرارداد کاهش به ۸۱ هزار قرارداد رسید؛
۱۳. در هفته منتهی به ۵ سپتامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۶۳ هزار درخواست رسید که ۲۷ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

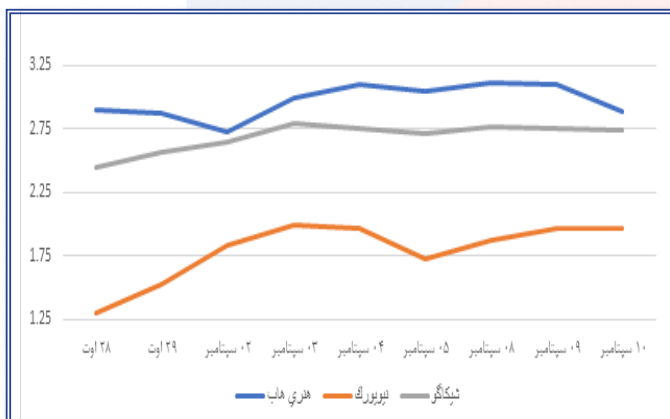
حمیدرضا مصطفائی



تاریخ ۱۰ سپتامبر کاهش یافت.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۴ سپتامبر تا ۱۰ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۳/۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ سپتامبر تا ۲/۸۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ سپتامبر کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نوسانی برخوردار بوده و ابتدا از ۱/۹۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ سپتامبر تا ۱/۷۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ سپتامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۱/۹۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ سپتامبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۲/۷۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ سپتامبر تا ۲/۷۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۸ اوت تا ۱۰ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۴: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۴ سپتامبر تا ۱۰ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۰ سپتامبر	۰۹ سپتامبر	۰۸ سپتامبر	۰۵ سپتامبر	۰۴ سپتامبر	
۲/۸۹	۳/۱۰	۳/۱۱	۳/۰۵	۳/۱۰	هنری هاب
۱/۹۶	۱/۹۶	۱/۸۷	۱/۷۲	۱/۹۶	نیویورک
۲/۷۴	۲/۷۶	۲/۷۷	۲/۷۱	۲/۷۶	شیکاگو

جدول ۴: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۵ سپتامبر ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان ذخایر	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۵ سپتامبر ۲۰۲۵	۲۹ اوت ۲۰۲۵	منطقه
۱.۹	۲۱.۰	- ۲.۶	۲۲.۰	۰.۶	۲۱.۴	۲۰.۸	شرق
۰.۲	۲۵.۲	- ۵.۹	۲۶.۸	۰.۸	۲۵.۲	۲۴.۴	غرب
۱۱.۱	۴۳.۲	۲.۲	۴۷.۰	۰.۵	۴۸.۰	۴۷.۵	منطقه تولید
۶.۰	۸۹.۴	- ۱.۱	۹۵.۸	۲.۰	۹۴.۷	۹۲.۷	مجموع



طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۵/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۸ سپتامبر الی ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۰۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۲/۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ سپتامبر کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۸ سپتامبر تا ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۲/۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

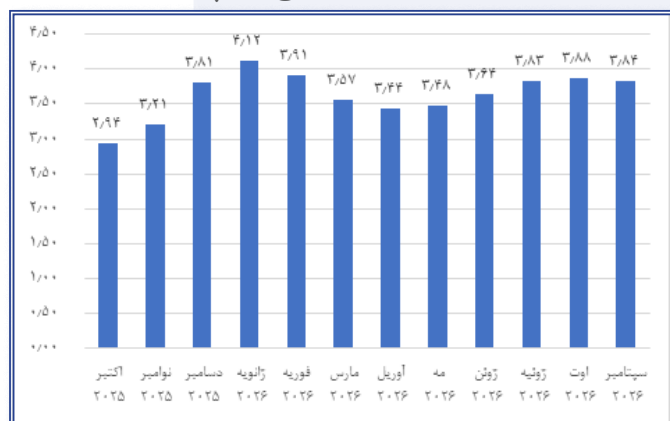
بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ در حدود ۹۴/۷ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۱/۱ میلیارد متر مکعب (۱/۱ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۵ سپتامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵/۳ میلیارد متر مکعب (۶/۰ 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 ۸۹/۴ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۱/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۱/۹ درصد بیشتر 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 ۲۱/۰ میلیارد متر مکعب بوده است.

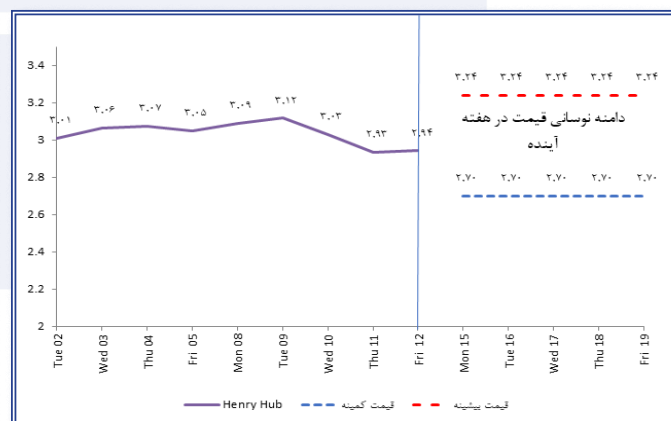
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۸ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۸/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

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 ۱۲ سپتامبر



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	۸ سپتامبر	۹ سپتامبر	۱۰ سپتامبر	۱۱ سپتامبر	۱۲ سپتامبر
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۰۹	۳.۱۲	۳.۰۳	۲.۹۳	۲.۹۴
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۳۵	۳.۳۷	۳.۳۰	۳.۲۲	۳.۲۱
دسامبر ۲۰۲۵	۳.۹۰	۳.۹۱	۳.۸۸	۳.۸۴	۳.۸۱
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۲۱	۴.۲۳	۴.۲۰	۴.۱۷	۴.۱۲
فوریه ۲۰۲۶	۳.۹۹	۴.۰۱	۳.۹۹	۳.۹۵	۳.۹۱
مارس ۲۰۲۶	۳.۶۲	۳.۶۴	۳.۶۳	۳.۶۰	۳.۵۷
آوریل ۲۰۲۶	۳.۴۹	۳.۵۱	۳.۵۰	۳.۴۸	۳.۴۴
مه ۲۰۲۶	۳.۵۲	۳.۵۴	۳.۵۲	۳.۵۱	۳.۴۸
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۶۸	۳.۷۰	۳.۶۸	۳.۶۷	۳.۶۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۸۶	۳.۸۸	۳.۸۶	۳.۸۶	۳.۸۳
اوت ۲۰۲۶	۳.۹۱	۳.۹۲	۳.۹۱	۳.۹۱	۳.۸۸
سپتامبر ۲۰۲۶	۳.۸۷	۳.۸۷	۳.۸۶	۳.۸۶	۳.۸۴

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

- کاهش ۰/۴ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز) طی دوره منتهی به ۱۰ سپتامبر، افزایش مصرف در بخش صنعت (افزایش ۰/۸ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۰ سپتامبر،
- افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی و تجاری (افزایش ۱۶/۵ درصد حدود: ۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۰ سپتامبر،
- احتمال کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو در جلسه ۱۷ سپتامبر
- تضعیف ارزش دلار

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۱/۳۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۳۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ سپتامبر ۲۰۲۵ کاهش یافته و پس از آن تا ۱۱/۳۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ سپتامبر

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

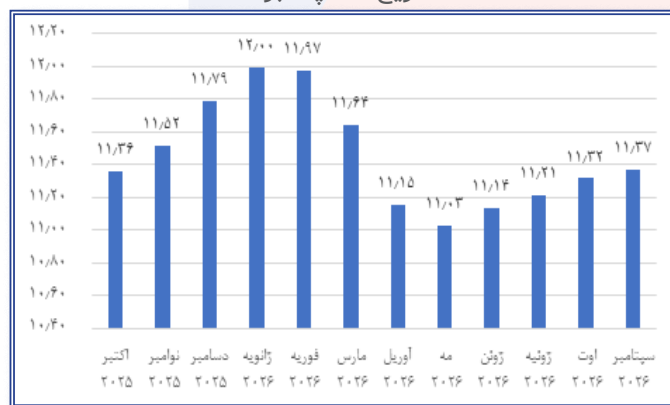
- دمای کمتر از حد معمول در بیشتر مناطق ایالات متحده
- افزایش ۶/۷ درصدی (حدود ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا - طی دوره منتهی به ۱۰ سپتامبر،
- کاهش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (کاهش ۴/۳ درصد معادل ۰/۰۰۵ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۰ سپتامبر،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۳/۱ درصد) - طی دوره منتهی به ۱۰ سپتامبر،
- کاهش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز - طی دوره منتهی به ۱۰ سپتامبر،
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده - طی دوره منتهی به ۵ سپتامبر،
- افزایش نرخ تورم در آمریکا
- افزایش درخواستها برای مزایای بیکاری در آمریکا



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

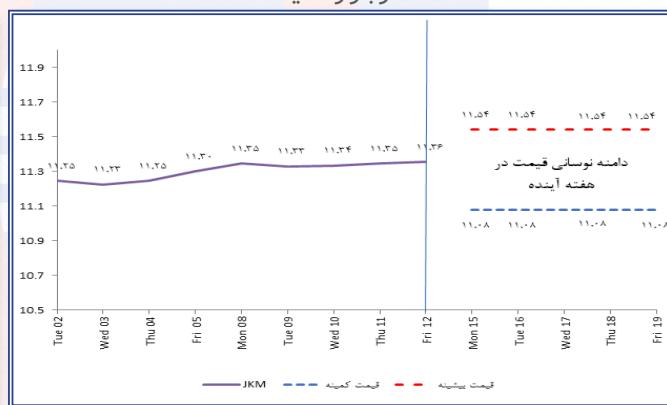
- افزایش ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه به دنبال حمله رژیم اشغالگر قدس به قطر و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- تشدید بحران روسیه و اوکراین و افزایش ناپایداری ها برای توافق
- تقاضای بالای گاز برای تولید برق در شمال شرق آسیا
- دماها بالاتر از میانگین پنج ساله در شمال شرق آسیا

نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۲ سپتامبر



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 ۸ سپتامبر تا ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد اکتبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۳۶ و قرارداد ماه نوامبر، ۱۱/۵۲ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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



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

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

قیمت بسته شده					
ماه	۸ سپتامبر	۹ سپتامبر	۱۰ سپتامبر	۱۱ سپتامبر	۱۲ سپتامبر
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۵	۱۱.۳۳	۱۱.۳۴	۱۱.۳۵	۱۱.۳۶
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۷۳	۱۱.۶۴	۱۱.۷۰	۱۱.۴۹	۱۱.۵۲
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۵	۱۱.۸۶	۱۱.۹۲	۱۱.۷۶	۱۱.۷۹
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۱۴	۱۲.۰۷	۱۲.۱۲	۱۱.۹۱	۱۲.۰۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۱۰	۱۲.۰۴	۱۲.۰۷	۱۱.۸۹	۱۱.۹۷
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۷۴	۱۱.۷۱	۱۱.۷۴	۱۱.۵۷	۱۱.۶۴
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۲۵	۱۱.۱۹	۱۱.۲۳	۱۱.۰۸	۱۱.۱۵
مه ۲۰۲۶	۱۱.۱۱	۱۱.۰۶	۱۱.۱۰	۱۰.۹۶	۱۱.۰۳
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۲۴	۱۱.۱۷	۱۱.۲۲	۱۱.۰۸	۱۱.۱۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۲۸	۱۱.۲۳	۱۱.۲۹	۱۱.۱۴	۱۱.۲۱
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۴۰	۱۱.۳۷	۱۱.۳۹	۱۱.۲۴	۱۱.۳۲
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۱.۴۶	۱۱.۴۳	۱۱.۴۵	۱۱.۳۰	۱۱.۳۷



این سوخت حیاتی را به پایین‌ترین حد خود از زمان بحران میان روسیه و اوکراین می‌رساند. طبق گزارش BloombergNEF، بیش از ۱۷۴ میلیون تن ظرفیت مایع‌سازی گاز سالانه در حال ساخت است که باید عرضه جهانی LNG را تا سال ۲۰۳۰ به ۵۹۴ میلیون تن در سال افزایش دهد که نسبت به سال گذشته ۴۲ درصد افزایش نشان می‌دهد؛

کاهش تقاضای LNG آسیا به دلیل افزایش ذخایر کره جنوبی و تقاضای صنعتی ضعیف چین؛

کاهش نرخ حمل و نقل در اقیانوس آرام
قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۸ سپتامبر تا ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱۰/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ سپتامبر تا ۱۰/۸۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ سپتامبر کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۳۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ سپتامبر تا ۱۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ سپتامبر کاهش یافت. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۹۲/۶ میلیارد متر مکعب (۷۹/۴ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۵ سپتامبر) حدود ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۵

- توقف بلندمدت نیروگاه‌های هسته‌ای در کره جنوبی
- افزایش تقاضا برای واردات ال ان جی توسط مصر به دلیل کاهش تولید گاز طبیعی در این کشور
- تلاش ایالات متحده برای اعمال تعرفه بر چین و هند
- مذاکرات اتحادیه اروپا و ایالات متحده در مورد تحریم‌های جدید علیه روسیه

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

- نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- تحويل چهارمین محموله LNG از پروژه آرکتیک ال ان جی ۲ روسیه (تحت تحریم) به چین و احتمال افزایش پایدار صادرات از این پروژه،
- تقاضای ضعیف‌تر LNG آسیا همچنان قیمت‌ها را محدود می‌کند، به ویژه تقاضای LNG چین که به دلیل جریان قوی‌تر خط لوله از روسیه و همچنین تقاضای داخلی ضعیف‌تر، 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.
- پیش بینی بلومبرگ مبنی بر مواجهه بازار جهانی LNG از سال ۲۰۲۶ با مازاد عرضه و کاهش شدید قیمت آن (بازار جهانی گاز طبیعی مایع از سال ۲۰۲۶ با مازاد عرضه چند ساله مواجه است که احتمالاً قیمت

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۸ سپتامبر تا ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۸ سپتامبر	۹ سپتامبر	۱۰ سپتامبر	۱۱ سپتامبر	۱۲ سپتامبر
اتریش CEGH	۱۲.۴۹	۱۲.۳۷	۱۲.۲۱	۱۱.۸۱	۱۱.۸۷
چک CZ	۱۱.۸۳	۱۱.۶۹	۱۱.۶۶	۱۱.۲۳	۱۱.۳۶
ایتالیا ETF	۱۱.۸۴	۱۱.۷۲	۱۱.۵۶	۱۱.۲۳	۱۱.۵۴
لندن NBP	۱۰.۹۷	۱۰.۹۰	۱۰.۹۰	۱۰.۷۰	۱۰.۸۰
فرانسه PEG	۱۱.۰۸	۱۱.۰۱	۱۱.۱۶	۱۰.۸۷	۱۱.۰۰
اسپانیا PVB	۱۱.۰۱	۱۰.۹۶	۱۱.۱۰	۱۱.۱۶	۱۰.۸۴
هلند TTF	۱۱.۳۶	۱۱.۳۱	۱۱.۳۰	۱۰.۸۴	۱۱.۰۰
بلژیک ZTP	۱۱.۳۶	۱۱.۳۳	۱۱.۲۸	۱۰.۸۵	۱۱.۰۱



سپتامبر ۹۲/۰ میلیارد متر مکعب بود.

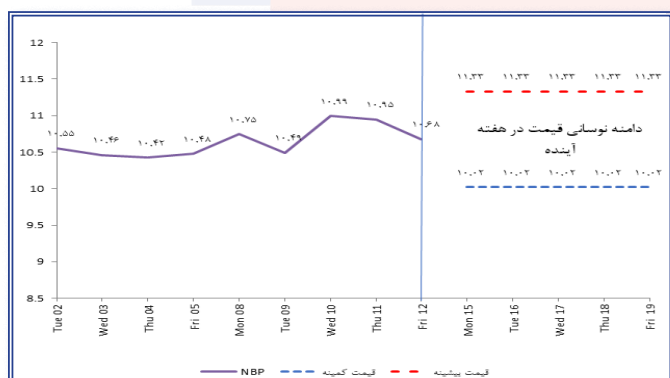
در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۹/۱ میلیارد متر مکعب (۷۴/۸ درصد) بوده که نسبت به ۵ سپتامبر ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۸/۷ میلیارد متر مکعب (۸۹/۸ درصد) بوده که نسبت به ۵ سپتامبر ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۴ درصد) افزایش داشته است.

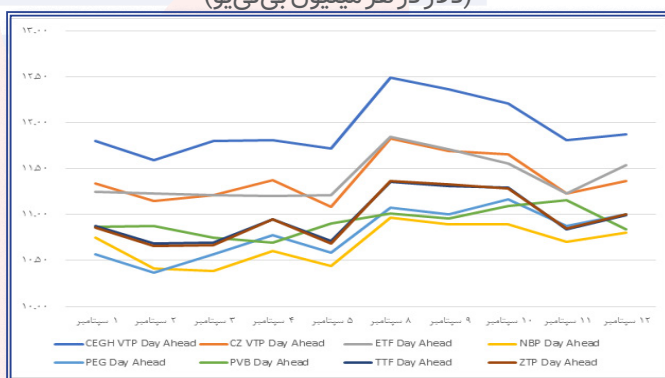
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۰/۶۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ سپتامبر

۲۰۲۵ رسید.
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۱۰/۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

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



نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱ سپتامبر تا ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

۱۲ سپتامبر	۱۱ سپتامبر	۱۰ سپتامبر	۰۹ سپتامبر	۰۸ سپتامبر	۰۷ سپتامبر	۰۶ سپتامبر	۰۵ سپتامبر	
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
۷۹.۴	۹۲.۶	۸۰.۰	۹۳.۲	۷۹.۹	۹۳.۱	۷۹.۷	۹۳.۰	۷۹.۶
۷۴.۸	۱۹.۱	۷۴.۶	۱۹.۱	۷۴.۴	۱۹.۰	۷۴.۲	۱۹.۰	۷۴.۲
۸۹.۸	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۶	۸۹.۷
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
۷۹.۴	۹۲.۶	۸۰.۰	۹۳.۲	۷۹.۹	۹۳.۱	۷۹.۷	۹۳.۰	۷۹.۶
۷۴.۸	۱۹.۱	۷۴.۶	۱۹.۱	۷۴.۴	۱۹.۰	۷۴.۲	۱۹.۰	۷۴.۲
۸۹.۸	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۶	۸۹.۷
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
۷۹.۴	۹۲.۶	۸۰.۰	۹۳.۲	۷۹.۹	۹۳.۱	۷۹.۷	۹۳.۰	۷۹.۶
۷۴.۸	۱۹.۱	۷۴.۶	۱۹.۱	۷۴.۴	۱۹.۰	۷۴.۲	۱۹.۰	۷۴.۲
۸۹.۸	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۷	۸۹.۷	۱۸.۶	۸۹.۷

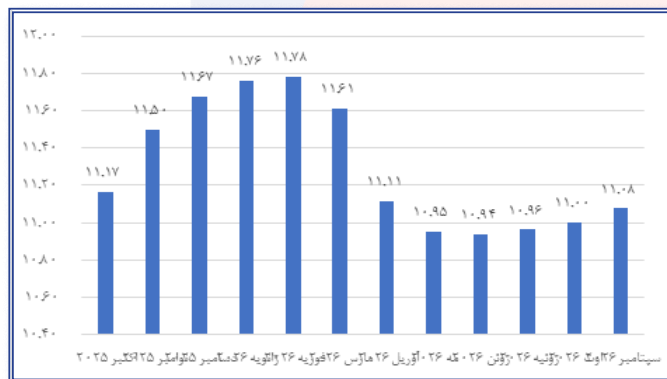


عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

افزایش ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه به دنبال حمله رژیم اشغالگر قدس به قطر و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
نگرانی از کاهش عرضه گاز نروژ به بازار اروپا از طریق خط لوله در پی آغاز عملیات تعمیر و نگهداری در تاسیسات گازی این کشور؛

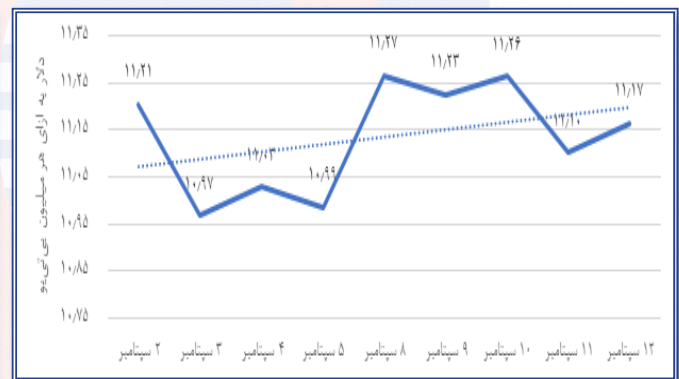
کاهش تولید برق هسته ای در فرانسه به دنبال اعتصابات اتحادیه ای در این کشور و در نتیجه

نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۲ سپتامبر



در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۸ سپتامبر تا ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۱۷ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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



جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
۱۲ سپتامبر	۱۱ سپتامبر	۱۰ سپتامبر	۹ سپتامبر	۸ سپتامبر	ماه
۱۱.۱۷	۱۱.۱۰	۱۱.۲۶	۱۱.۲۳	۱۱.۲۷	اکتبر ۲۰۲۵
۱۱.۵۰	۱۱.۴۰	۱۱.۶۳	۱۱.۵۷	۱۱.۶۶	نوامبر ۲۰۲۵
۱۱.۶۷	۱۱.۵۷	۱۱.۷۹	۱۱.۷۲	۱۱.۸۲	دسامبر ۲۰۲۵
۱۱.۷۶	۱۱.۶۶	۱۱.۸۷	۱۱.۸۱	۱۱.۸۹	ژانویه ۲۰۲۶
۱۱.۷۸	۱۱.۶۸	۱۱.۸۸	۱۱.۸۳	۱۱.۹۰	فوریه ۲۰۲۶
۱۱.۶۱	۱۱.۵۱	۱۱.۷۰	۱۱.۶۵	۱۱.۷۲	مارس ۲۰۲۶
۱۱.۱۱	۱۱.۰۳	۱۱.۱۹	۱۱.۱۴	۱۱.۲۰	آوریل ۲۰۲۶
۱۰.۹۵	۱۰.۸۶	۱۱.۰۲	۱۰.۹۶	۱۱.۰۲	مه ۲۰۲۶
۱۰.۹۴	۱۰.۸۵	۱۱.۰۰	۱۰.۹۴	۱۱.۰۰	ژوئن ۲۰۲۶
۱۰.۹۶	۱۰.۸۷	۱۱.۰۲	۱۰.۹۷	۱۱.۰۱	ژوئیه ۲۰۲۶
۱۱.۰۰	۱۰.۹۱	۱۱.۰۷	۱۱.۰۱	۱۱.۰۵	اوت ۲۰۲۶
۱۱.۰۸	۱۰.۹۹	۱۱.۱۴	۱۱.۰۹	۱۱.۱۴	سپتامبر ۲۰۲۶



انداز تقاضای LNG چین از سایر صادرکنندگان را تضعیف نموده و از شدت رقابت در بازار جهانی LNG خواهد کاست؛

افزایش سریع سطح ذخیره سازی های گاز اروپا پیش از آغاز زمستان ۲۰۲۵-۲۰۲۶ (طبق برآوردهای شرکت خدمات و معامله گر سوئیسی Axpo Holding AG، تأسیسات ذخیره سازی گاز اروپا ممکن است در آغاز زمستان به ظرفیت ۸۵ تا ۹۰ درصد برسند که با میانگین پنج ساله مطابقت دارد و با انتظارات قبلی مغایرت دارد)؛

افزایش عرضه LNG به بازار اروپا؛
افزایش سطح ذخیره سازی های گاز اروپا به نزدیک ۸۰ درصد که به سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر نزدیک شده است و پیش بینی می شود تا اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می برد؛

روسیه اعلام کرد که ورود پهباد روسی به لهستان عمدی نبوده

عدم تغییر نرخ بهره توسط اتحادیه اروپا

افزایش نرخ تورم آلمان

افزایش تقاضای برق گازی در این کشور؛

کاهش تولید برق بادی در شمال غربی اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای برق گازی؛

تشدید بحران روسیه و اوکراین و افزایش نااطینانی ها برای توافق

احتمال تشدید تحریم امریکا و اروپا علیه روسیه

ورود پهباد روسیه به خاک لهستان

رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا

رشد تولیدات صنعتی آلمان

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

پیش بینی بیزینس مانیتور از کاهش شدید قیمت گاز در بازار اروپا (هاب TTF) از حدود متوسط ۱۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در سال ۲۰۲۵ به حدود ۸ و ۷ و ۷ دلار در هر میلیون بی تی یو به ترتیب در سال های ۲۰۲۶ و ۲۰۲۷ و ۲۰۲۸ و نیز متوسط ۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در میان مدت؛

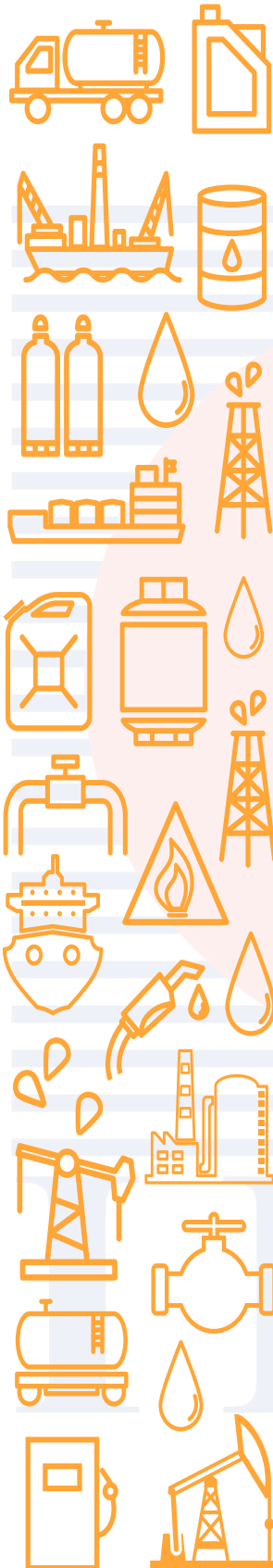
پیش بینی بلومبرگ مبنی بر مواجهه بازار جهانی LNG از سال ۲۰۲۶ با مازاد عرضه و کاهش شدید قیمت آن (بازار جهانی گاز طبیعی مایع از سال ۲۰۲۶ با مازاد عرضه چند ساله مواجه است که احتمالاً قیمت این سوخت حیاتی را به پایین ترین حد خود از زمان بحران میان روسیه و اوکراین می رساند. طبق گزارش BloombergNEF، بیش از ۱۷۴ میلیون تن ظرفیت مایع سازی گاز سالانه در حال ساخت است که باید عرضه جهانی LNG را تا سال ۲۰۳۰ به ۵۹۴ میلیون تن در سال افزایش دهد که نسبت به سال گذشته ۴۲ درصد افزایش نشان می دهد)؛

تقاضای ضعیف تر LNG آسیا همچنان قیمت ها را محدود می کند، به ویژه تقاضای LNG چین که به دلیل جریان قوی تر خط لوله از روسیه و همچنین تقاضای داخلی ضعیف تر، ضعیف است؛

کاهش تقاضای LNG آسیا به دلیل افزایش ذخایر کره جنوبی و تقاضای صنعتی کمتر چین؛

تحویل چهارمین محموله LNG از تاسیسات Arctic LNG روسیه به بازار چین که در صورت تداوم چشم

|| 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.bairdmaritime.com/shipping/tankers/gas/asian-lng-prices-rise-on-geopolitical-tensions-limited-by-slow-demand>
- 10- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 11- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 12- <https://naturalgasintel.com/news/asian-spot-buying-rebounds-tightening-global-natural-gas-market-and-lifting-prices-lng-recap/>
- 13- <https://naturalgasintel.com/>
- 14- <https://www.newscentralasia.net/2025/05/22/natural-gas-price-forecast-2030-2050-what-next-for-gas-prices/>
- 15- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 16- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 17- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

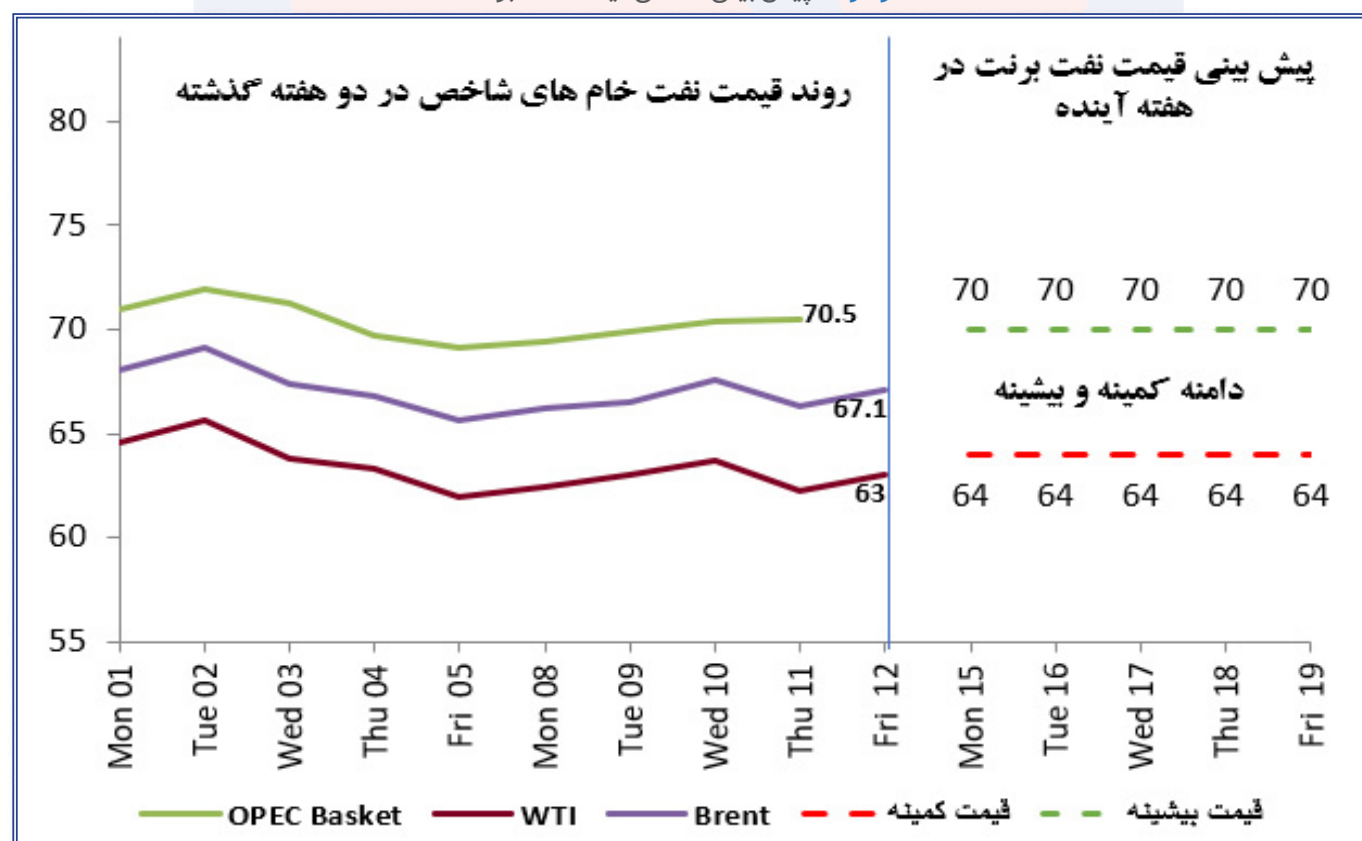
(طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

ها مانع کاهش قیمت هستند. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر بین ۶۴ تا ۷۰ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته قیمت های نفت در مجموع روند افزایشی داشتند. از ابتدای هفته تصمیم اوپک پلاس برای افزایش کمتر از مورد انتظار تولید و همچنین تحریم های جدید نفتی آمریکا موجب افزایش قیمت نفت شد و مقداری از کاهش خود در هفته ماقبل را جبران کرد و در اوایل هفته با بالا گرفتن تنش در منطقه روند افزایشی ادامه یافت ولی با کنترل سریع آن قیمت های نفت روند نزولی به خود گرفتند. آمار نامناسبی از اقتصاد آمریکا منتشر شد و چشم انداز رشد مصرف را کاهش داد. در هفته آینده انتظار بر این است که فدرال رزرو نرخ بهره را کاهش دهد که موجب خوش بینی به آینده اقتصاد و افزایش سرمایه گذاری می شود و می تواند فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد کند. کارشناسان از وجود مازاد عرضه در بازار خبر می دهند ولی تنش های ژئوپلیتیک و تحریم

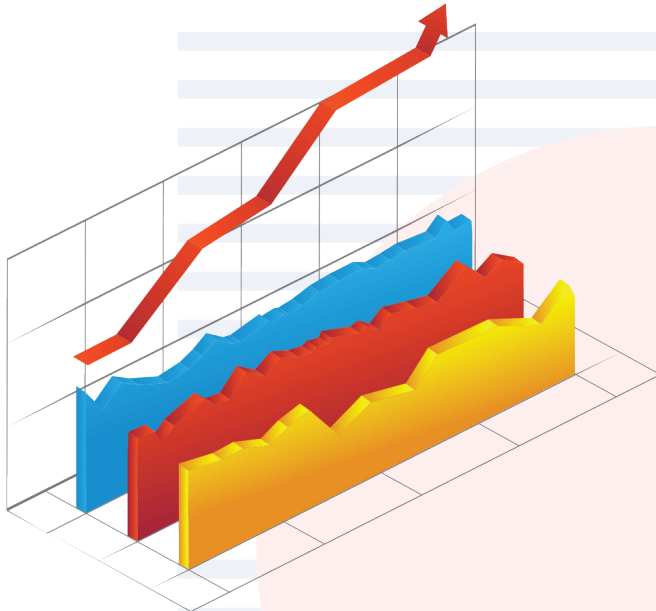
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۹ 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 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: پیش بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 15-Sep	Tuesday 16-Sep	Wednesday 17-Sep	Thursday 18-Sep	Friday 19-Sep
کران پائین	۱۰,۰۲	۱۰,۰۲	۱۰,۰۲	۱۰,۰۲	۱۰,۰۲
کران بالا	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳

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

(\$/mbtu)	Monday 15-Sep	Tuesday 16-Sep	Wednesday 17-Sep	Thursday 18-Sep	Friday 19-Sep
کران پائین	۲,۷۰	۲,۷۰	۲,۷۰	۲,۷۰	۲,۷۰
کران بالا	۳,۲۴	۳,۲۴	۳,۲۴	۳,۲۴	۳,۲۴

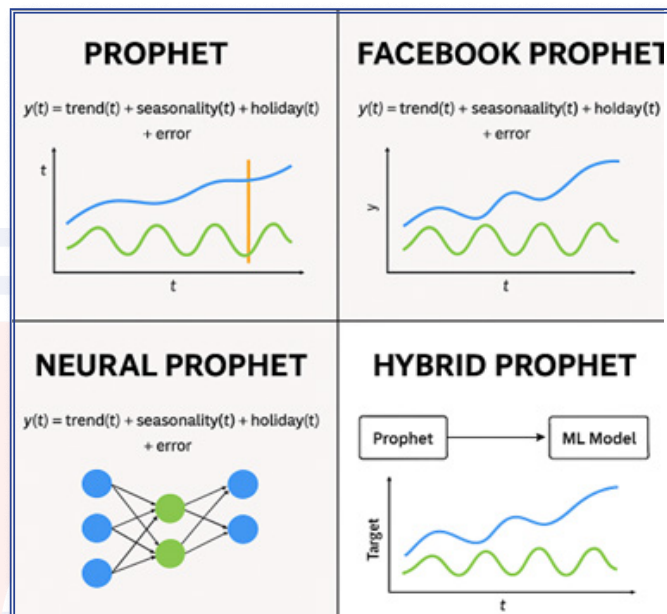
جدول ۵۴: پیش بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 15-Sep	Tuesday 16-Sep	Wednesday 17-Sep	Thursday 18-Sep	Friday 19-Sep
کران پائین	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸
کران بالا	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴

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>