

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	324.9359	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۴۵ | هفته اول | مهر ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



شرکت ملی گاز ایران



شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۸

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
PGA					
Dubai (Nov)	68.600	68.240	69.870	70.550	70.640
Dubai (Dec)	67.870	67.070	68.590	69.520	69.920
Dubai (Jan)	66.560	65.920	67.230	68.330	68.920
MEC (Nov)	68.600	68.240	69.870	70.550	70.640
MEC (Dec)	67.870	67.070	68.590	69.520	69.920
MEC (Jan)	66.560	65.920	67.230	68.330	68.920
Oman (Nov)	68.910	68.350	69.870	70.600	70.640
Oman (Dec)	68.180	67.180	68.590	69.570	69.920
Oman (Jan)	66.870	66.030	67.230	68.380	68.920
Dubai cash/Futures	2.040	2.320	2.640	2.220	1.720
Oman cash/Futures	2.350	2.430	2.640	2.270	1.720
Brent (DTD)	66.750	68.410	69.780	70.540	71.925
DTD NSL	66.750	68.410	69.780	70.540	71.925
Dated Brent (CIF)	68.245	69.895	71.005	71.675	72.985
Brent (Nov)	66.590	68.050	68.910	69.110	70.675
Brent (Dec)	66.040	67.390	68.150	68.390	69.795
Brent (Jan)	65.660	66.920	67.620	67.890	69.245
North Sea Basket	67.585	69.230	70.415	71.215	72.540
Brent/WTI 1st	4.390	4.240	4.280	4.310	4.335
Brent/WTI 2nd	4.200	4.070	4.140	4.150	4.105
Brent/WTI 3rd	4.050	3.920	4.020	4.030	3.995
Brent EFP (Nov)	0.080	0.040	0.060	-0.050	-0.005
Brent EFP (Dec)	0.130	0.040	0.130	0.070	0.015
Brent EFP (Jan)	0.140	0.050	0.150	0.080	0.025
Swaps (PGA)					
Dubai (Oct)	67.870	67.070	68.590	69.520	69.920
Dubai (Nov)	66.560	65.920	67.230	68.330	68.920
Dubai (Dec)	65.940	65.340	66.560	67.650	68.330
MOG (Oct)	68.180	67.180	68.590	69.570	69.920
MOG (Nov)	66.870	66.030	67.230	68.380	68.920
MOG (Dec)	66.250	65.450	66.560	67.700	68.330
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.310	0.110	0.000	0.050	0.000
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.310	0.110	0.000	0.050	0.000
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.310	0.110	0.000	0.050	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Asia					
Brent (Nov)	67.040	66.520	67.740	68.910	69.500
Brent (Dec)	66.420	65.980	67.030	68.150	68.800
Brent (Jan)	65.980	65.570	66.560	67.650	68.280
Brent(DTD)	67.290	66.680	68.100	69.780	70.930
Brent/Dubai	-1.560	-1.720	-2.130	-1.640	-1.140
WTI (Oct)	63.090	62.580	63.850	64.990	NA
WTI (Nov)	62.770	62.220	63.450	64.490	65.150
WTI (Dec)	62.310	61.820	62.960	63.930	64.580





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	65.950	65.450	66.670	67.800	68.700	65.480	67.020	67.750	68.040	69.730
Ichthys FC	70.100	69.950	71.170	72.200	73.050	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	68.460	67.920	69.230	70.230	70.920	67.990	69.490	70.310	70.470	71.950
Qatar LSC	67.960	67.420	68.730	69.730	70.420	67.490	68.990	69.810	69.970	71.450
South Pars	63.160	62.620	63.930	64.930	65.620	62.690	64.190	65.010	65.170	66.650
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	62.600	62.100	63.320	64.450	65.350	62.130	63.670	64.400	64.690	66.380
Senoro	62.700	62.200	63.420	64.550	65.450	62.230	63.770	64.500	64.790	66.480
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	68.800	68.650	69.870	70.900	71.750	68.330	70.220	70.950	71.140	72.780
Tapis	70.200	69.800	71.020	72.050	72.800	69.730	71.370	72.100	72.290	73.830
Belida	64.600	64.450	65.670	66.700	67.550	64.130	66.020	66.750	66.940	68.580
Kutubu	68.600	68.450	69.670	70.700	71.550	68.130	70.020	70.750	70.940	72.580
Attaka	64.500	64.350	65.570	66.600	67.450	64.030	65.920	66.650	66.840	68.480
Ardjuna	63.700	63.300	64.620	65.700	66.450	63.230	64.870	65.700	65.940	67.480
Banyu Urip	68.750	68.350	69.670	70.750	71.500	68.280	69.920	70.750	70.990	72.530
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	63.010	62.470	63.680	64.780	65.370	62.540	64.040	64.760	65.020	66.400
Sokol	66.860	66.220	67.630	68.730	69.420	66.390	67.790	68.710	68.970	70.450
Kikeh	73.950	73.550	74.870	75.950	76.700	73.480	75.120	75.950	76.190	77.730
Miri Light	72.850	72.450	73.770	74.850	75.600	72.380	74.020	74.850	75.090	76.630
Labuan	74.500	74.100	75.420	76.500	77.250	74.030	75.670	76.500	76.740	78.280
Kimanis	74.500	74.100	75.420	76.500	77.250	74.030	75.670	76.500	76.740	78.280
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	60.100	59.700	61.020	62.100	62.850	59.630	61.270	62.100	62.340	63.880
Minas	66.320	65.580	66.720	67.740	68.215	65.850	67.150	67.800	67.980	69.245
Nile Blend	64.200	63.750	65.070	66.000	66.750	63.730	65.320	66.150	66.240	67.780
Widuri	64.765	64.020	64.900	65.995	66.360	64.295	65.590	65.980	66.235	67.390
Daqing	64.350	63.900	65.220	66.150	66.900	63.880	65.470	65.980	66.390	67.930
Cinta	65.015	64.260	65.265	66.320	66.760	64.545	65.830	66.345	66.560	67.790
Su Tu Den	71.350	70.950	72.270	73.350	74.100	70.880	72.520	73.350	73.590	75.130
Bach Ho	73.400	73.000	74.320	75.400	76.150	72.930	74.570	75.400	75.640	77.180
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	63.350	62.900	64.220	65.150	65.900	62.880	64.470	65.300	65.390	66.930
Shengli	64.150	63.700	64.770	65.800	66.550	63.680	65.270	65.850	66.040	67.580
Duri	67.400	66.950	68.020	69.050	69.800	66.930	68.520	69.100	69.290	70.830
Vincent	71.950	71.500	72.570	73.600	74.350	71.480	73.070	73.650	73.840	75.380



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
BNB	66.925	68.580	69.910	70.725	72.055
Forties	66.750	68.410	69.790	70.675	72.050
Oseberg	68.465	70.065	71.125	71.830	73.105
Ekofisk	68.190	69.860	70.825	71.630	72.945
Troll	68.560	70.225	71.205	71.925	73.280
FOB N Sea WTI Midland	67.440	69.075	70.070	70.760	72.035
Statfjord	68.430	70.075	71.055	71.465	72.765
Flotta Gold	66.580	68.125	69.005	69.315	70.565
Duc	67.830	69.475	70.405	70.765	72.115
Grane Blend	67.630	69.075	69.855	70.065	71.365
Johan Sverdrup	66.980	68.290	69.050	69.090	70.465
Statfjord (CIF)	69.505	71.140	72.115	72.515	73.810
Gullfaks (CIF)	70.555	72.190	73.115	73.515	74.810
Alvheim (CIF)	70.805	72.490	73.465	73.865	75.160
Asgard (CIF)	67.955	69.590	70.515	70.865	72.210
North Sea Dated Strip	66.830	68.475	69.355	69.665	70.965
European Sour Crude Index	67.155	68.517	69.289	69.394	70.740
Dated Brent (CIF)	68.245	69.895	71.005	71.675	72.985
BNB (CIF)	69.045	70.690	71.920	72.760	74.080
Forties (CIF)	68.245	69.895	71.215	72.075	73.450
Oseberg (CIF)	69.790	71.380	72.380	73.100	74.370
Ekofisk (CIF)	69.345	71.005	71.920	72.720	74.030
Troll (CIF)	69.860	71.515	72.435	73.180	74.530
WTI Midland (CIF)	68.405	70.040	71.035	71.725	72.990
Johan Sverdrup (CIF)	68.305	69.595	70.295	70.305	71.680
North Sea CIF Dated Strip	66.805	68.440	69.315	69.615	70.910

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Nigeria					
Agbami	65.610	67.140	67.825	68.105	69.525
Akpo	65.660	67.190	67.875	68.155	69.575
Bonga	68.460	69.990	70.675	70.955	72.375
Bonny Light	67.010	68.540	69.225	69.505	70.925
Brass River	66.660	68.190	68.875	69.155	70.575
Egina	69.610	71.140	71.825	72.105	73.525
Erha	68.360	69.890	70.575	70.855	72.275
Escravos	68.060	69.590	70.275	70.555	71.975
Forcados	68.210	69.740	70.425	70.705	72.125
Qua Iboe	67.510	69.040	69.725	70.005	71.425
Usan	65.260	66.790	67.475	67.755	69.175
Angola					
Cabinda	66.860	68.390	69.125	69.405	70.725
Dalia	66.410	67.940	68.675	68.955	70.275
Girassol	67.310	68.840	69.575	69.855	71.175
Hungo	65.310	66.840	67.575	67.855	69.075
Kissanje	66.260	67.790	68.525	68.805	70.125
Nemba	65.860	67.390	68.125	68.405	69.725
Pazflor	66.410	67.940	68.675	68.955	70.275
Plutonio	65.310	66.840	67.575	67.855	69.175
Ghana					
Jubilee	65.710	67.240	67.975	68.255	69.575
Republic of Congo					
Djeno	64.710	66.240	66.975	67.255	68.400
Chad					
Doba	64.510	66.040	66.775	67.055	68.375
30-60 Day Dtd strip	66.210	67.740	68.475	68.755	70.175



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Med Dtd Strip	66.815	68.455	69.335	69.630	70.965
BTC Dtd Strip	66.755	68.365	69.240	69.525	70.860
CPC Dtd Strip	66.525	68.035	68.900	69.125	70.485
15-45 Day Dtd Strip	66.600	68.145	69.010	69.255	70.610
Urals (Rdam)	58.495	60.135	60.650	60.645	61.980
Urals (Med)	58.780	60.420	61.390	61.385	62.420
Urals (Ex-Baltic)	55.615	57.255	57.835	57.830	59.165
Urals FOB Novo Suez	55.615	57.255	58.135	58.130	59.165
Urals FOB Novo Afra	55.515	57.155	58.035	58.030	59.065
Urals (Primorsk)	55.615	57.255	57.835	57.830	59.165
Urals (RCMB)	58.715	60.375	61.835	62.295	63.380
KEBCO (CIF Augusta)	68.115	69.555	70.235	70.330	71.565
KEBCO (CIF Rotterdam)	68.115	69.555	70.235	70.330	71.565
KEBCO (FOB Novo)	64.850	66.290	66.880	66.975	68.210
KEBCO (FOB Ust-Luga)	65.180	66.620	67.365	67.460	68.695
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	67.595	68.965	69.655	69.900	71.205
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	65.495	66.865	67.555	67.800	69.105
Es Sider	67.155	69.065	69.990	70.275	71.610
Siberian Lt	60.780	62.420	63.390	63.385	64.420
Saharan Bld	67.455	69.065	69.990	70.275	71.610
Azeri Lt	69.455	71.215	72.140	72.425	73.760
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	68.000	69.760	70.745	70.970	72.335
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	67.830	69.530	70.455	70.800	72.135
Azeri Lt FOB Supsa	67.050	68.810	69.650	69.935	71.270
BTC FOB Ceyhan	67.915	69.645	70.600	70.885	72.235
Suez Blend	67.115	68.655	69.485	69.730	71.065
Kirkuk	66.315	67.855	68.685	68.930	70.265
CPC Blend CIF	65.825	67.485	68.500	68.725	70.135
CPC Blend FOB Suez	62.910	64.620	65.715	65.910	67.320
CPC Blend FOB Afra	62.840	64.500	65.435	65.660	67.070
Additional War Risk Premium	0.700	0.700	0.700	0.700	0.700



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Platts AGS	64.370	65.590	67.240	67.360	68.070
WTI FOB USGC Decades Avg	64.510	65.780	67.510	67.700	67.340
WTI (Oct)	62.640	63.810	65.490	65.580	NA
WTI (Nov)	62.280	63.410	64.990	64.980	65.720
WTI (Dec)	61.900	62.930	64.390	64.400	65.140
WTI EFP (Oct)	0.000	NA	NA	NA	NA
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	64.190	65.460	67.190	67.380	67.070
Light Houston Sweet M2	63.580	64.710	66.220	66.280	66.340
LOOP Sour (Oct)	62.590	63.410	64.990	64.680	NA
LOOP Sour (Nov)	62.180	63.160	64.690	64.580	65.370
LOOP Sour (Dec)	61.700	62.580	63.990	63.900	64.790
Eagle Ford Marker	62.620	63.730	65.310	65.220	65.500
Mars (Oct)	62.690	63.510	65.090	64.780	NA
Mars (Nov)	62.280	63.260	64.790	64.680	65.470
Mars (Dec)	61.800	62.680	64.090	64.000	64.890
Mars/WTI (Oct)	0.050	-0.300	-0.400	-0.800	NA
Mars/WTI (Nov)	0.000	-0.150	-0.200	-0.300	-0.250
Mars/WTI (Dec)	-0.100	-0.250	-0.300	-0.400	-0.250
LOOP/WTI (Oct)	-0.050	-0.400	-0.500	-0.900	NA
LOOP/WTI (Nov)	-0.100	-0.250	-0.300	-0.400	-0.350
LOOP/WTI (Dec)	-0.200	-0.350	-0.400	-0.500	-0.350
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	NA
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	66.790	68.050	70.250	70.830	71.350
P-Plus WTI	3.870	3.950	4.090	4.180	4.070
P-5 WTI	59.220	59.920	61.460	61.450	62.200
WTI-Delta	0.490	0.570	0.710	0.800	0.690



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
33-63 Day Dated Strip	66.155	67.670	68.395	68.670	70.085
Hebron	65.305	66.770	67.445	67.720	69.135
Terra Nova	63.755	65.220	65.895	66.170	67.585
Hibernia	64.005	65.470	66.145	66.420	67.835
White Rose	65.605	67.070	67.745	68.020	69.435
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.850	-0.900	-0.950	-0.950	-0.950
Terra Nova	-2.400	-2.450	-2.500	-2.500	-2.500
Hibernia	-2.150	-2.200	-2.250	-2.250	-2.250
White Rose	-0.550	-0.600	-0.650	-0.650	-0.650

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
FOB Crude					
Oriente	58.125	59.070	60.425	60.570	61.195
Vasconia	63.365	64.235	65.660	65.570	66.300
Escalante	63.415	64.385	65.760	65.920	66.450
Medanito	62.915	63.885	65.260	65.420	65.950
Tupi	65.060	66.150	68.170	68.535	68.980
Mero	65.960	67.050	68.620	68.735	69.180
Napo	57.625	58.570	59.925	60.070	60.695
Castilla Blend	60.365	61.235	62.660	62.570	63.300
Liza	65.560	66.700	68.220	68.335	68.780
Unity Gold	65.760	66.900	68.420	68.535	68.980
Payara Gold	65.860	67.000	68.520	68.635	69.080
Golden Arrowhead	66.060	67.200	68.720	68.835	69.280
Latin America WTI strip	61.975	63.020	64.475	64.470	65.195
Latin America Futures Brent strip	65.665	66.635	68.010	68.170	68.700
Latin America Dated Brent strip	66.260	67.400	68.920	69.035	69.580



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Clean							
Med	UKC	30k	23.18	25.29	26.70	26.70	25.99
Med	USAC	37k	24.78	24.78	23.83	23.83	24.78
Med	Med	30k	11.55	12.67	13.41	13.41	13.04
UKC	UKC	22k	15.34	15.34	15.57	15.57	15.57
UKC	USAC	37k	20.66	20.66	19.47	19.86	19.86
UKC	USGC	37k	28.14	28.14	26.45	27.01	27.01
BSea	Med	30k	17.06	18.44	19.36	19.36	18.90
PG	West Coast India	35k	15.57	15.57	15.57	15.78	15.78
PG	Japan	35k	30.35	30.35	30.35	30.94	30.94
Sing	Japan	30k	19.78	18.58	18.58	18.46	18.22
Sing	HK	30k	15.33	15.00	15.00	15.00	14.67
PG	Japan	55k	32.96	31.18	30.70	30.23	29.75
PG	Japan	75k	27.37	27.37	26.18	26.18	26.42
Dirty							
Carib	USGC	50k	15.51	15.51	14.99	14.99	14.99
Carib	USAC	70k	13.20	13.45	13.70	15.23	17.00
Med	Med	80k	14.29	14.80	14.80	14.29	14.29
Med	USGC	80k	19.01	20.27	20.27	20.27	20.27
UKC	UKC	80k	14.01	14.01	13.49	13.49	13.49
UKC	USAC	80k	12.75	12.75	12.75	12.75	12.75
WAF	USGC	130k	26.37	25.77	25.17	25.17	24.57
UKC	USGC	135k	15.83	16.39	16.39	16.39	16.96
Med	USGC	135k	20.27	19.64	19.64	19.64	19.64
PG	Asia	80k	33.28	33.08	33.08	33.28	33.79
PG	Asia	270k	23.30	22.95	22.95	23.18	22.95
PG	USGC	280k	24.46	24.02	24.02	24.02	24.02

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Naphtha	64.230	64.700	65.640	65.930	65.910
Jet kerosene	86.670	86.480	88.510	89.600	91.580
Gasoil	88.160	87.560	89.370	90.750	92.580
Gasoil 10 ppm	88.160	87.560	89.370	90.750	92.580
Gasoil 50 ppm	87.930	87.320	89.130	90.480	92.280
Gasoil 0.05% S	87.440	86.850	88.690	89.960	91.700
Gasoil 0.25% S	86.510	85.910	87.740	89.000	90.730
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.580	0.600	0.610	0.720	0.820
Mogas 92 unl	77.810	77.240	78.240	79.250	80.150
Mogas 95 unl	79.800	79.230	80.230	81.050	81.840
Mogas 97 unl	80.360	79.790	80.790	81.930	82.880
CFR Naphtha	65.920	66.000	66.970	67.550	67.790
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Oct)	63.600	64.000	64.950	65.250	65.200
Naphtha pap. (Nov)	62.950	63.250	64.150	64.500	64.550
Kerosene pap.(bal month)	86.540	86.310	88.000	NA	NA
Kerosene pap. (Oct)	86.060	85.800	87.750	88.610	90.400
Kerosene pap. (Nov)	85.290	84.840	86.710	87.600	89.120
Gasoil pap.(bal month)	88.010	87.440	89.260	NA	NA
Gasoil pap. (Oct)	87.310	86.720	88.560	89.850	91.610
Gasoil pap. (Nov)	86.070	85.510	87.340	88.490	90.110
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
FO 180 CST 2%	411.000	412.450	422.590	423.580	429.570
HSFO 180 CST	401.960	403.370	413.290	414.260	420.120
180 CST disc/premium	-1.330	-0.830	-0.580	-0.830	-0.830
HSFO 380 CST	393.530	395.370	406.750	407.290	412.930
HSFO 180 CST pap. (bal month)	403.500	404.900	415.250	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Oct)	403.200	404.200	414.000	415.300	421.250
HSFO 180 CST pap. (Nov)	400.400	400.500	409.950	412.050	418.250
MTBE	661.450	659.370	667.970	674.920	678.980



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Jet kerosene	88.110	87.860	89.740	90.550	92.310
Mogas unl	80.540	79.800	80.800	81.800	82.660
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Naphtha	595.625	597.500	606.000	608.500	608.000
Nph 1st 1/2 Nov	601.750	604.500	613.000	615.500	615.000
Nph 2nd 1/2 Nov	597.750	600.000	608.500	611.000	610.500
Nph 1st 1/2 Dec	593.500	595.000	603.500	606.000	605.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Gasoil	87.050	86.420	88.220	89.460	91.160

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Mogas 92 unl	82.640	81.840	82.840	83.820	84.690
Mogas 95 unl	84.630	83.830	84.830	85.620	86.380
Jet kerosene	91.870	91.430	93.460	94.520	96.460
Gasoil 10 ppm	93.670	92.810	94.620	95.970	97.760

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
South China FOB					
Unl 92 RON	656.250	651.500	660.750	670.250	679.500
South China, C&F					
Jet kerosene	699.000	697.000	712.250	718.250	732.000
Gasoil	665.250	660.250	673.250	681.750	694.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	426.000	426.000	435.000	435.000	443.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Naphtha	570.920	572.270	580.040	582.660	581.060
HSFO 380 CST	372.290	373.150	382.900	384.520	392.200
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Gasoline 95 unleaded	81.340	81.100	82.150	82.930	83.430
Gasoline 92 unleaded	79.110	78.860	79.890	80.660	81.130
Kerosene	85.570	85.360	87.250	88.080	89.670
Gasoil 10 ppm	87.400	86.860	88.640	89.680	91.270
Gasoil	87.400	86.860	88.640	89.680	91.270

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Naphtha	557.025	560.980	570.030	573.090	573.140
Naphtha LR2	564.995	566.870	576.690	579.190	578.430
HSFO 180 CST	377.760	379.320	389.240	390.060	395.550
HSFO 380 CST	369.330	371.320	382.700	383.090	388.360
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
95 RON unleaded	76.990	76.420	77.420	78.200	78.990
92 RON unleaded	75.000	74.430	75.430	76.400	77.300
Kerosene	83.830	83.770	85.840	86.970	88.980
Gasoil 10 ppm	85.140	84.690	86.540	87.960	89.830
Gasoil 0.05% S	84.720	84.270	86.120	87.600	89.470
Gasoil 0.25% S	82.920	82.470	84.320	85.800	87.670
Gasoil	85.140	84.690	86.540	87.960	89.830

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	712.000	723.750	726.250	721.750	742.000	724.250	737.000	740.250	735.750	755.750
Naphtha physical	527.000	536.500	537.500	537.750	545.750	543.000	554.250	556.250	556.500	564.000
Jet av. fuel	700.750	716.250	721.000	730.250	737.250	724.000	741.750	748.000	757.250	763.500
ULSD 10 ppm	692.250	705.500	709.750	720.750	730.750	704.750	719.250	724.250	735.250	744.750
Gasoil 0.1%	683.750	700.500	703.250	714.250	720.000	695.500	713.250	716.750	727.750	733.250
1% fuel oil	410.500	423.000	422.500	419.250	425.750	425.750	439.000	438.500	435.250	441.750
3.5% fuel oil	385.750	395.500	400.500	404.500	409.250	400.500	411.000	416.000	420.000	424.750
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	743.000	756.000	757.500	748.500	781.000
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	557.000	569.000	571.750	572.250	579.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	555.000	567.000	569.750	570.000	577.000
Jet kerosene	710.500	728.250	734.250	743.500	749.750	725.500	743.250	749.500	758.750	765.000
ULSD 10 ppm	695.250	713.250	717.250	729.750	736.000	705.250	723.250	727.250	739.750	746.000
Diesel 10 ppm NWE	695.250	713.250	717.000	729.500	735.750	707.500	725.500	729.500	742.000	748.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	708.250	726.250	729.750	742.250	748.500
Gasoil 0.1%	665.500	682.000	686.750	699.250	708.250	685.000	701.500	706.500	719.000	728.000
1% fuel oil	405.000	415.000	414.500	421.250	428.000	421.750	432.250	431.750	438.000	444.750
3.5% fuel oil	369.750	380.250	388.000	391.250	399.000	385.250	396.250	404.000	407.000	414.750
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	771.500	779.000	774.500	764.500	796.000					
Prem unl	734.500	742.000	737.500	727.500	759.000					
Reformate	745.250	752.750	748.250	738.250	769.750					
Eurobob	709.750	717.250	712.750	702.750	734.250					
E10 Eurobob	710.250	720.000	718.500	713.250	729.000					
Naphtha physical	551.000	563.000	565.750	566.000	573.000					
Jet kerosene	719.750	737.500	746.500	755.750	764.000					
Diesel 10 ppm*	692.750	710.250	715.250	728.250	736.500					
Gasoil 50 ppm	686.500	704.000	709.000	722.000	730.250					
Gasoil 0.1%*	670.250	687.250	695.250	708.000	717.000					
DMA MGO 0.1%*	659.000	674.000	679.000	689.750	699.250					
1% fuel oil	405.000	415.000	414.500	421.250	428.000					
3.5% fuel oil	386.250	397.250	405.000	408.000	415.750					
3.5% 500 CST fuel oil	380.250	391.250	399.000	402.000	409.750					
380 CST	386.000	397.000	405.000	409.000	417.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
FOB NEW					
Gasoline	671.250	686.250	688.750	683.750	702.250
CIF West Africa					
Gasoline	699.500	714.500	715.750	711.250	729.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	705.000	722.000	726.750	739.750	749.000
Gasoil 0.3%	698.000	715.000	719.750	732.750	742.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Unl 87	212.070	210.910	212.880	212.720	214.760
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	200.320	202.260	204.080	202.270	205.660
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)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Unl 87	196.390	195.180	197.170	197.140	199.230
Unl RBOB	184.650	186.540	188.380	186.700	190.140
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
No. 6 1% S max	66.430	67.510	68.930	69.060	69.520
No. 6 1% S max 1s strip	65.670	66.950	68.330	68.660	69.330
USAC HSFO	66.380	67.450	68.880	68.820	69.010
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	65.350	66.600	68.050	68.450	69.100
No. 6 1.0% S pap 2nd M	64.400	65.450	67.000	67.550	68.000



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Pipeline					
Unl 87	199.300	201.980	203.220	203.220	206.380
Unl 89	207.300	209.880	211.920	211.920	215.580
Prem unl 93	219.300	221.730	224.970	224.970	229.380
CBOB 87	187.800	189.580	190.470	190.470	194.780
CBOB 93	211.300	213.230	215.220	215.970	220.380
RBOB 83.7	186.300	187.830	188.720	189.470	193.030
RBOB 91.4	209.800	211.480	213.470	214.970	218.630
Jet/kero 54	209.390	213.190	220.290	223.600	225.170
Jet/kero 55	210.390	214.190	221.290	224.600	226.170
ULS Kero	220.390	224.190	231.290	234.600	236.170
ULSD	222.740	226.040	230.990	236.100	236.620
No. 2	206.140	209.440	214.390	219.600	220.170
ULS Heating Oil	209.190	212.440	217.440	222.650	223.220
Light Cycle Oil	199.150	202.400	207.380	212.610	213.190
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	2.000	2.000	2.000	2.000	2.250
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	212.130	215.720	220.410	225.780	225.490
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.000	2.000	2.000	2.250	2.250
ULSD Brazil	2.000	2.000	2.000	2.250	2.250
ULSD EN590	3.000	3.000	3.000	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	3.250	3.250	2.750	2.750	2.750
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	3.400	3.400	2.900	2.900	2.900
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.150	-1.150	-0.750	-0.750	-0.750
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-1.000	-1.000	-0.600	-0.600	-0.600



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	63.550	64.920	66.850	67.090	67.580
No. 6 1.0% S 6 API	66.980	68.200	69.880	70.220	70.810
USGC HSFO	60.550	61.920	63.850	64.090	64.580
RMG 380	60.550	61.920	63.850	64.090	64.580
USGC HSFO swap BalMo(Sep)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Oct)	59.800	61.200	62.900	63.200	63.750
USGC HSFO swap M2(Nov)	58.350	59.700	61.100	61.400	61.950
(¢/gal)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.550	3.750	3.850	3.850	3.650
Prem CBOB -1 psi	3.550	3.750	3.850	3.850	3.650
CBOB +1 psi	-1.500	-1.750	-1.750	-1.000	-1.750
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.750	-1.750	-1.000	-1.750
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	132.250	134.000	136.250	137.630	136.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	499.910	506.520	515.030	520.220	515.030
Naphtha USGC vs	-78.000	-83.750	-86.250	-77.750	-83.250
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	134.250	136.000	138.250	139.630	138.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	538.340	545.360	554.380	559.900	554.380
DAP LSR Naphtha Parcel diff	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Naphtha barge	151.800	153.980	156.720	155.970	159.380
Heavy naphtha barge	163.800	162.730	166.720	165.970	169.380
MTBE	221.520	227.530	233.520	235.470	238.880
Alkylate	225.800	227.980	230.220	229.470	232.880
Raffinate	170.800	172.980	175.220	174.470	177.880
Reformate	261.050	263.230	265.470	264.720	268.130



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Argentina					
ULSD DAP La Plata	96.070	97.570	100.260	102.440	102.640
Colombia					
FO 1.75% S FOB	64.260	65.630	67.360	67.650	68.040
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.200	57.980	59.230	58.860	58.430
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	61.260	62.630	64.360	64.650	65.040
RON 93 DAP Esmeraldas	83.830	85.190	85.700	85.750	86.990
ULSD DAP Esmeraldas	94.560	96.050	98.020	100.320	100.470
Peru					
ULSD DAP Callao	95.310	96.800	99.270	101.320	101.470
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	79.350	80.370	81.130	81.050	82.360
Gasoline DAP Rosarito	82.940	84.000	84.740	84.600	85.750
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	82.470	83.530	84.270	84.130	85.280
ULSD DAP Eastern Mexico	90.350	91.950	94.270	96.620	96.490
ULSD DAP Rosarito	95.190	97.020	99.170	101.260	101.100
ULSD DAP Lazaro Cardenas	94.660	96.490	98.640	100.730	100.570
Jet DAP Eastern Mexico	90.860	92.440	94.870	97.270	96.970
Jet DAP Rosarito	94.690	95.190	97.590	99.670	100.020
Jet DAP Lazaro Cardenas	94.900	95.700	98.090	100.170	100.520

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	707.17-708.17	711.19-713.19	685.00-686.00	NA	723.50-724.50	NA
H1 Oct	706.00-708.00	NA	-22.00	NA	NA	NA
H2 Oct	706.00-708.00	NA	-22.00	NA	723.00-725.00	NA
H1 Nov	707.00-709.00	NA	-22.00	NA	723.00-725.00	NA
H2 Nov	707.00-709.00	NA	NA	NA	723.00-725.00	NA
H1 Dec	709.00-711.00	NA	NA	NA	723.00-725.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5858-5878
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5860-5880
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5860-5880
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5855-5875
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5900.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Sep	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	710.25-712.25	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	711.00-713.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	712.00-714.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	714.00-716.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	714.00-716.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	654.50-656.50	NA	714.00-716.00	734.50-736.50	NA	5349-5351
H1 Oct	655.00-657.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	655.00-657.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	654.00-656.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	654.00-656.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	659.00-661.00	-	724.00-726.00	750.00-752.00	709.00-711.00	NA
H1 Oct	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	675.50-676.50	698.50-699.50	NA	NA	684.00	NA
H1 Oct	675.00-677.00	698.00-700.00	NA	NA	684.00	NA
H2 Oct	675.00-677.00	698.00-700.00	NA	NA	684.00	NA
H1 Nov	675.00-677.00	698.00-700.00	NA	NA	684.00	NA
H2 Nov	675.00-677.00	698.00-700.00	NA	NA	684.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5535.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5525.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5525.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5555.00
OX	809.00-811.00	NA	814.00-816.00	NA	799.00-801.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	792.00-794.00	NA	811.00-813.00	NA	-	NA
H1 Oct	791.00-793.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	791.00-793.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	792.00-794.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	792.00-794.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	792.00-794.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6657-6677
PX derivatives						
Oct	NA	816.50	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	818.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	819.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	846.00-847.00	870.50-872.50	886.00-887.00	868.00-869.00	856.00-857.00	NA
H1 Oct	843.00-845.00	NA	NA	NA	853.00-855.00	NA
H2 Oct	843.00-845.00	NA	NA	NA	853.00-855.00	NA
H1 Nov	848.00-850.00	NA	NA	NA	858.00-860.00	NA
H2 Nov	848.00-850.00	NA	NA	NA	858.00-860.00	NA
H1 Dec	850.00-852.00	NA	NA	NA	860.00-862.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6909-6929
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6909-6929
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6974-6994
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5949.00
CPL FL	NA	NA	1224.00-1226.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1219.00-1221.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	324.00-326.00	317.00-319.00	325.00-327.00	315.50	259.00-261.00	2255-2257
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	342.80	NA	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	267.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	268.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	270.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	273.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	272.00	NA
eMethanol cost	1648.93 FOB Shanghai					
MTBE	677.98-679.98 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.003		-	
MTBE	643.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	707.83-708.83	FOB Korea	SM	855.00-856.00	CFR China
Benzene	724.90-725.90	CFR China	SM	848.400	FOB China
Benzene	685.60-686.60	FOB SEA	SM	6905-6925	East China prompt
Benzene East China	5851-5871	China Domestic	SM	6905-6925	East China Bal-M1
Toluene	651.10-653.10	FOB Korea	SM	6961-6981	East China M2
Toluene	5346-5348	China Domestic	Methanol	259.80-261.80	CFR China
Toluene	731.50-733.50	CFR India	Methanol	325.00-327.00	CFR SE Asia
Toluene	668.400	FOB China	Methanol	2247.80-2249.80	China Domestic
PX	788.93-790.93	FOB Korea	Methanol	316.100	CFR India
PX	809.93-811.93	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.578	"India Domestic Ex-tank"
PX	6626-6646	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	345.430	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	667.70-668.70	FOB Korea	eMethanol cost	1650.038	FOB Shanghai
Iso-MX	690.70-691.70	CFR Taiwan	MTBE	667.54-669.54	FOB Singapore
Iso-MX	677.000	CFR China	MTBE factor	1.007	FOB Singapore
Iso-MX	5545.000	China Domestic	MTBE	641.600	FOB China
SM	845.00-846.00	FOB Korea	Naphtha (Sep 26)	605.25-610.75	CFR Japan
SM	869.50-871.50	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.097	11.27	2.806	10.6828	2025/22/9
11.136	11.355	2.853	10.8646	2025/23/9
11.104	11.22	2.858	10.6922	2025/24/9
11.121	11.28	2.904	10.8166	2025/25/9
11.13	11.295	2.835	10.9159	2025/26/9



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	772-774	NA	809-811	NA	NA	809-811
Propylene	756-758	784-786	784-786	751-753	789-791	NA
Butadiene	1039-1041	1049-1051	964-966	NA	1059-1061	1059.00-1061.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	844-846	844-846	839-841	819-821	809-811	831.00-833.00
Ethylene CFR SE Asia	839-841	839-841	839-841	819-821	809-811	829.00-831.00
Propylene FOB Korea	764-766	759-761	758-760	758-760	756-758	759.00-761.00
Propylene CFR China	794-796	794-796	793-795	793-795	789-791	792.60-794.60
Butadiene CFR China	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059.00-1061.00
Butadiene FOB China	1040.00	1040.00	1040.00	1040.00	1040.00	1040.00
Butadiene FOB Korea	1039-1041	1039-1041	1039-1041	1039-1041	1039-1041	1039.00-1041.00
Butadiene CFR NE Asia	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059.00-1061.00

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

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	629-633	675-677	611.000	610-612	4578-4598
MEG	513-515	NA	NA	505-507	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	609.00	600.00	609.00	611.00	611.00	608.00
PTA CFR China	608-610	599-601	608-610	610-612	610-612	607.00-609.00
PTA CFR India	681-683	670-672	678-680	677-679	675-677	676.20-678.20
PTA China Domestic	4492-4512	4464-4484	4535-4555	4594-4614	4578-4598	4532.60-4552.60
MEG CFR China	511-513	505-507	507-509	508-510	505-507	507.20-509.20
MEG China Domestic	4322-4342	4280-4300	4295-4315	4297-4317	4266-4286	4292.00-4312.00

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	810.000	810.000	810.000	810.000	810.000	810.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	815.000	815.000	800.000	800.000	800.000	806.000
Food Grade Pellets FOB India	1135.000	1135.000	1130.000	1130.000	1130.000	1132.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	730.000	730.000	730.000	730.000	730.000	730.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	810.000	810.000	810.000	810.000	810.000	810.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	649-651	NA	734-736
PVC Ethylene (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	599.00-601.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1069-1071	1080.00	1100.00
LLDPE Butene	849-851	899-901	900.00	899-901
LLDPE Metallocene C6	1009-1011	1039-1041	1095.00	1119-1121
HDPE YARN	889-891	894-896	900.00	NA
HDPE INJ	839-841	879-881	850.00	904-906
HDPE BLMDG	829-831	884-886	850.00	904-906
HDPE FILM	854-856	884-886	890.00	909-911
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	920.00
PP RAFFIA	839-841	854-856	840.00	864-866
PP INJECTION	839-841	854-856	840.00	864-866
IPP FILM	874-876	894-896	870.00	884-886
BOPP	849-851	864-866	850.00	869-871
BLOCK COPOL	884-886	884-886	870.00	899-901
PS G-P	1029-1031	1039-1041	NA	NA
HIPS	1129-1131	1139-1141	NA	NA
ABS INJ	1249-1251	1259-1261	NA	NA
MMA	1210.00	1250.00	NA	NA
PMMA	1615.00	1730.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9525-9565
LLDPE	7195-7235
HDPE FILM	7580-7620
PP RAFFIA	6760-6800
PVC ethylene-based	4990-5010
PVC carbide-based	4690-4710
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	854.00-856.00
LDPE	1028.00-1030.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	839.00-841.00
PP INJECTION	839.00-841.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1105.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	833.00-835.00
LDPE	1007.00-1009.00
LLDPE	828.00-830.00
PP RAFFIA	818.00-820.00
PP INJECTION	818.00-820.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	749-751	824-826	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6620.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7855.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6790.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6440.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	45800	48600	-5.760
Mixed Xylenes	20500	18800	9.040
Styrene	199900	182000	9.840
South China			
Toluene	7600	9000	-15.560
Mixed Xylenes	5000	8700	-42.530
Styrene	16500	16800	-1.790

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ 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	662.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	655.75-656.25	CIF ARA	658.45-658.95	NA	NA
Benzene M1 Oct	656.25-656.75	CIF ARA	653.25-653.75	NA	NA
Benzene M2 Nov	673.75-674.25	CIF ARA	670.75-671.25	NA	NA
Toluene	846.25-846.75	CIF ARA	820.20-820.70	NA	NA
Toluene M1	843.25-843.75	CIF ARA	826.25-826.75	NA	NA
Toluene M2	806.25-806.75	CIF ARA	794.05-794.55	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	130.25	CIF ARA	120.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	130.25	CIF ARA	122.05	NA	NA
Toluene TDI	846.25-846.75	FOB ARA	820.20-820.70	NA	NA
Toluene TDI M1	843.25-843.75	FOB ARA	826.25-826.75	NA	NA
Toluene TDI M2	806.25-806.75	FOB ARA	794.05-794.55	NA	NA
Mixed xylene	841.25-841.75	CIF ARA	815.20-815.70	NA	NA
Mixed xylene M1	838.25-838.75	CIF ARA	821.25-821.75	NA	NA
Mixed xylene M2	801.25-801.75	CIF ARA	789.05-789.55	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	125.25	CIF ARA	115.05	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	125.25	CIF ARA	117.05	NA	NA
Mixed xylene	841.25-841.75	FOB ARA	815.20-815.70	NA	NA
Orthoxylene	1059.75-1060.25	FOB ARA	1059.75-1060.25	995.00-1005.00	NA
Paraxylene	832.75-833.25	FOB ARA	829.55-830.05	NA	NA
Paraxylene M1 Oct	832.75-833.25	FOB ARA	829.55-830.05	NA	NA
Paraxylene M2 Nov	832.75-833.25	FOB ARA	829.55-830.05	NA	NA
Styrene monomer	848.75-849.25	FOB ARA	847.65-848.15	NA	NA
Styrene monomer M1 Oct	848.75-849.25	FOB ARA	840.75-841.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Nov	848.75-849.25	FOB ARA	849.35-849.85	NA	NA
Ethylbenzene	756.00	FOB ARA	758.70	NA	NA
Ethylbenzene M1	756.50	FOB ARA	753.50	NA	NA
Ethylbenzene M2	774.00	FOB ARA	771.00	NA	NA
MTBE	873.00-873.50	FOB ARA	870.85-871.35	NA	NA
MTBE factor	1.189	FOB ARA	1.218	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	160.00	FOB ARA	177.85	NA	NA
Methanol T2	279.75-280.25	FOB Rotterdam	282.20-282.70	NA	498.00
Methanol T2 M1	279.00	FOB Rotterdam	283.20	NA	NA
Methanol T2 M2	268.25	FOB Rotterdam	274.05	NA	NA
eMethanol cost	2450.38	FOB Rotterdam	2454.77	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1310.18	Delivered Rotterdam	1314.37	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	347.54	Delivered Rotterdam	351.47	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	662.75	Delivered Rotterdam	670.25	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	840.56	Delivered Rotterdam	850.07	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Sep)	250.95-251.05	248.75-248.85	265.00-267.00
Benzene M2 (Oct)	246.95-247.05	246.95-247.05	NA
Benzene M1 DDP (Sep)	250.95-251.05	248.75-248.85	NA
Benzene M2 DDP (Oct)	246.95-247.05	246.95-247.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	270.00	274.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	265.00	265.20	NA
Toluene Comm	272.95-273.05	NA	NA
NITN M1 (Sep)	292.95-293.05	295.95-296.05	NA
NITN M2 (Oct)	288.95-289.05	289.55-289.65	NA
Xylenes			
Isomer	300.95-301.05	NA	NA
Mixed M1 (Sep)	300.95-301.05	301.55-301.65	NA
Mixed M2 (Oct)	296.95-297.05	297.55-297.65	NA
Ortho (¢/lb)	47.25-48.25	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	864.75-874.75	861.68-871.68	52.00-52.00
Cumene	280.20-280.30	NA	NA
Styrene M1 (Sep) (¢/lb)	37.67-38.17	36.91-37.41	NA
Styrene M1 (Sep) (\$/mt)	836.00	819.20	NA
Styrene M2 (Oct) (¢/lb)	37.67-38.17	37.68-38.18	NA
Styrene M2 (Oct) (\$/mt)	836.00	836.20	NA
MTBE	238.83-238.93	231.33-231.43	NA
MTBE (\$/mt)	846.030	819.482	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	40.000	34.910	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	141.670	123.640	NA
Methanol M1 (Oct)	100.75-101.25	100.75-101.25	105.30-107.55
Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	335.50-337.16	335.50-337.16	234.00-239.00
Methanol M2 (Nov)	100.75-101.25	100.75-101.25	NA
Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	335.50-337.16	335.50-337.16	NA
Methanol M3 (Dec)	101.00	101.00	NA
Methanol M3 (Dec) (\$/mt)	336.33	336.33	NA
eMethanol cost (¢/gal)	418.923	418.182	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1395.015	1392.545	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct)	303.003	303.003	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	1009.000	1009.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec)	303.003	303.003	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	1009.000	1009.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	353.330	353.330	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	673.792	673.792	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	854.566	854.566	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Oct)	524.000	524.500	523.500	516.000	513.000
11:11 North Asia (H1 Nov)	538.000	537.500	539.000	539.000	532.000
11:11 North Asia (H2 Nov)	540.500	540.000	542.000	542.000	537.000
11:11 North Asia cargo	531.000	531.000	531.250	527.500	522.500
Propane North Asia cargo (H2 Oct)	534.500	535.000	534.500	527.000	524.000
Propane North Asia cargo (H1 Nov)	548.500	548.000	550.000	550.000	543.000
Propane North Asia cargo (H2 Nov)	551.000	550.500	553.000	553.000	548.000
Propane North Asia cargo	541.500	541.500	542.250	538.500	533.500
Propane East China cargo	543.000	542.500	542.500	542.000	549.000
Propane South China cargo	541.000	540.500	540.500	540.000	547.000
Propane Taiwan cargo	538.000	537.000	537.750	534.000	529.000
Butane North Asia cargo (H2 Oct)	513.500	514.000	512.500	505.000	502.000
Butane North Asia cargo (H1 Nov)	527.500	527.000	528.000	528.000	521.000
Butane North Asia cargo (H2 Nov)	530.000	529.500	531.000	531.000	526.000
Butane North Asia cargo	520.500	520.500	520.250	516.500	511.500
Butane East China cargo	522.000	521.500	520.500	520.000	527.000
Butane South China cargo	520.000	519.500	518.500	518.000	525.000
Butane Taiwan cargo	517.000	516.000	515.750	512.000	507.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	641.000	641.500	637.250	633.750	634.750
LPG Philippines	636.000	636.500	632.250	628.750	629.750
FOB Pressurized					
LPG East China	601.500	602.000	597.750	594.250	595.250
LPG South China	601.500	602.000	597.750	594.250	595.250
LPG Singapore	601.500	602.000	597.750	594.250	595.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
FOB persian Gulf					
Propane cargo	534.500	534.000	532.500	529.000	530.000
Butane cargo	513.500	513.000	510.500	507.000	508.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	524.000	528.000	527.000	523.000	522.000
Propane FOB ARA	530.000	534.000	525.000	540.000	536.000
Propane FCA ARA	566.000	570.000	575.000	575.000	580.000
Bio-Propane FCA NWE	1180.000	1186.000	1181.500	1178.000	1126.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	706.000	708.000	705.000	705.000	650.000
Propane CIF NWE Large Cargo	474.000	478.000	476.500	473.000	476.000
Propane FOB NWE Large Cargo	447.750	451.750	450.250	446.750	449.750
Propane CIF Poland Coasters	514.000	518.000	537.000	533.000	536.000
Propane FCA Poland	586.000	590.000	589.000	585.000	588.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	770.000	824.000	822.500	882.000	885.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	579.000	583.000	581.500	578.000	581.000
Propane CIF 7000+ mt	496.000	500.000	498.500	495.000	498.000
Propane CIF Med Large Cargo	504.000	508.000	506.500	503.000	506.000
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 ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	555.000	567.000	569.750	570.000	577.000
Naphtha Cargoes FOB Med	527.000	536.500	537.500	537.750	545.750
Naphtha C+F Japan Cargo	595.625	597.500	606.000	608.500	608.000
Naphtha Cargo FOB USGC	499.910	506.520	515.030	520.220	515.030
Bionaphtha	1405.000	1417.000	1419.750	1420.000	1427.000
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	21.250	21.750	21.500	21.750	21.875
Ethane purity M1	25.500	26.000	25.750	26.000	26.125
Ethane purity M2	25.500	26.000	25.875	26.125	26.250
Propane M1	69.250	69.375	70.250	69.875	70.875
Propane M2	71.250	71.375	72.000	71.375	72.125
Normal butane M1	89.750	90.500	91.375	91.875	93.000
Normal butane M2	90.125	91.000	91.750	92.000	93.250
Isobutane	94.000	94.250	95.000	95.375	96.500
Natural gasoline M1	129.250	130.750	132.750	131.875	130.500
Natural gasoline M2	130.250	132.000	134.250	133.625	132.250
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Propane	360.795	361.445	366.005	364.050	369.260
Normal butane	406.570	409.965	413.930	416.195	421.290
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Natural gasoline	129.500	131.000	133.000	132.125	130.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Ethane/propane mix	19.000	18.625	18.125	18.250	18.000
Propane	67.125	68.000	68.500	67.875	69.125
Propane M2	67.875	68.500	69.000	68.625	69.625
Normal butane	86.750	88.000	88.000	88.500	89.500
Isobutane	94.750	95.000	101.000	101.375	103.000
Natural gasoline	130.250	131.250	130.750	131.000	135.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Propane	397.730	399.190	398.880	401.950	404.660
Propane vs. Mt Belvieu	23.450	23.450	23.450	23.450	23.450
Butane	430.530	435.060	435.740	439.180	445.210
Butane vs. Mt Belvieu	20.390	20.390	20.390	20.390	20.390
LPG 22:22	414.130	417.120	417.310	420.560	424.950
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Houston to NWE	84.000	84.000	84.000	84.000	84.000
Houston to Japan	152.000	150.000	150.000	150.000	150.000
Houston to Morocco	79.500	79.500	79.500	79.500	79.500
USGC to East Africa	140.000	140.000	140.250	140.000	140.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Import Parity Prices					
LPG Suape	494.620	495.270	498.340	499.970	502.940
LPG Santos	504.330	504.990	508.040	509.660	512.620
(R\$/kg)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
LPG Suape	2.640	2.620	2.650	2.680	2.690
LPG Santos	2.690	2.670	2.710	2.730	2.740
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Propane Suape	472.650	473.520	473.400	477.140	479.820
Propane Santos	496.330	497.190	497.040	500.750	503.430
(R\$/kg)	22-Sep	23-Sep	24-Sep	25-Sep	26-Sep
Propane Suape	2.520	2.500	2.520	2.560	2.560
Propane Santos	2.650	2.630	2.650	2.690	2.690

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	29-Aug	5-Sep	12-Sep	19-Sep	26-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	490.000	502.800	517.000	527.600	524.800
Propane FOB ARA	461.500	476.000	486.600	527.600	533.000
Propane FCA ARA	481.750	511.000	537.800	563.000	573.200
Bio-Propane FCA NWE	1201.750	1169.150	1185.250	1187.150	1170.300
Bio-Propane FCA NWE Premium	750.000	706.400	711.800	708.800	694.800
Propane CIF NWE Large Cargo	451.750	462.750	473.450	478.350	475.500
Butane FOB NWE Seagoing	501.250	497.800	509.800	862.500	537.000
Butane FOB ARA	517.500	532.800	543.400	591.800	597.600
Butane FCA ARA	521.500	536.800	547.400	595.800	601.600
Butane CIF NWE Seagoing	505.500	516.000	530.000	576.400	582.400
Butane CIF NWE Large Cargo	479.375	475.600	481.750	492.800	507.600
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	782.750	765.550	859.600	862.500	836.700
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	556.750	567.750	578.450	583.350	580.500
Propane CIF 7000+ mt	473.750	484.750	495.450	500.350	497.500
Butane FOB West Med Coaster	563.750	556.600	678.500	749.600	724.400
Butane CIF Morocco	478.813	486.450	503.350	510.550	521.150



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 ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵



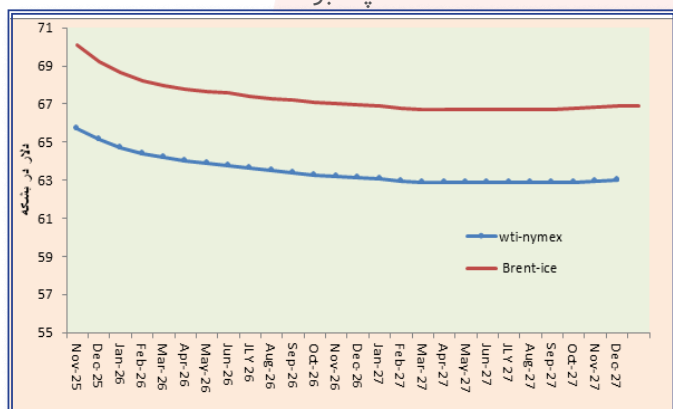
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

اعلام وضعیت اضطراری در ترمینال نفتی نوروسیپک روسیه در دریای سیاه و کاهش ذخیره‌سازیهای نفت خام امریکا افزایش یافت. در روز پنجشنبه با اعلام رشد ۳/۸ درصدی تولید ناخالص داخلی آمریکا در فصل سوم ۲۰۲۵ و در روز جمعه با اعلام ادامه ممنوعیت صادرات دیزل توسط روسیه تا پایان سال، به روند صعودی خود ادامه داد.

در ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در **نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵**



« نگرانی نسبت به عرضه روسیه با تشدید حملات پهبادی اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه و رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا

در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت برنت و وست تگزاس نسبت به هفته قبل افزایش یافت اما قیمت سبداوپک کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۰/۷ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۱۸ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۵ درصد افزایش به ۶۸/۶۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۲ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۴۰ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روز دوشنبه پس از اعلام موافقت دولت عراق برای از سرگیری صادرات نفت خام از منطقه کردستان کاهش یافت اما در روز سه شنبه تحت تاثیر حملات اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه و سخنانی ترامپ در مجمع عمومی سازمان ملل افزایش یافت. در روز چهارشنبه نیز بعد

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 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
هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۷۰	۰/۹	۶۳/۶۲	۱/۴	۶۷/۶۰	۱/۴
هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۱۸	-۰/۷	۶۴/۴۰	۱/۲	۶۸/۶۱	۱/۵

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ذخایر نفت خام ۰/۶ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۱۴/۸ میلیون بشکه رسید؛

۹. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ذخایر نفت خام ۳/۸۲۱ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۰. در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۲۳۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۵/۹۵۸ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ذخایر میان تقطیرها ۱/۷ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۱۲۳ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ذخایر بنزین ۱ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۲۱۶ میلیون بشکه رسید و تقاضا برای بنزین ۱۴۹ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۸/۹۵۹ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۳. شرکت شورو اعلام کرد که به دلیل مشکلات مجوز، صادرات نفت ونزوئلا را محدود کرده است؛

۱۴. روسیه اعلام کرد که ممنوعیت صادرات دیزل را تا پایان سال تمدید خواهد کرد؛

۱۵. در هفت روز منتهی به ۲۳ سپتامبر ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۴ هزار قرارداد افزایش به ۱۰۳ هزار قرارداد رسید؛

۱۶. در فصل دوم ۲۰۲۵ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا به ۳/۸ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۵- درصد بود؛

نمودار ۲: رشد فصلی تولید ناخالص داخلی آمریکا



وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۰/۱۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۹۰ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۵/۷۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۳۱ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر 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. تشدید بحران اوکراین و نااطمینانی در مورد مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین و تشدید حملات پهبادی اوکراین به زیرساخت انرژی روسیه، از جمله حمله به دو ایستگاه پمپاژ نفت که منجر به اعلام وضعیت اضطراری در ترمینال نفتی نوروسیسک شد؛

۲. فشارهای آمریکا به گروه هفت برای اعمال تعرفه بر واردکنندگان نفت روسیه بویژه هند و چین؛

۳. احتمال تحریم های بیشتر روسیه توسط آمریکا؛

۴. ترامپ در سخنرانی خود در مجمع عمومی سازمان ملل اعلام کرد که کشورهای ناتو در صورت نقض حریم هوایی آنها توسط روسیه، باید هواپیماهای روسی را هدف قرار دهند و در مورد اوکراین نیز اعلام کرد که این کشور میتواند تمام قلمرو خود را از روسیه پس بگیرد؛

۵. افزایش تنش ها در اروپا در پی نقض حریم هوایی استونی توسط جت های جنگی روسیه؛

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

۷. اتحادیه اروپا در حال تهیه نوزدهمین بسته تحریمی علیه روسیه است که در آن مجازاتهایی را برای معامله گران، پالایشگران و شرکتهای پتروشیمی در کشورهای ثالث از جمله چین اعمال میکند علاوه بر این قرار است ۱۱۸ نفتکش جدید به لیست قبلی نفتکشهای تحریم شده اضافه شود؛



رسید که $1/3$ واحد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛
 ۹. در ماه سپتامبر PMI بخش صنعت منطقه یورو به $49/5$ رسید که $1/2$ واحد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۰. در ماه سپتامبر PMI بخش صنعت آمریکا به 52 رسید که 1 واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت و PMI بخش خدمات این کشور به $53/5$ رسید که 1 واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۱. بانک سوئیس نرخ بهره این کشور بدون تغییر نسبت به قبل در سطح صفر درصد اعلام کرد؛

۱۲. در ماه آگوست شاخص هزینه‌های مصرف شخصی در آمریکا با $0/1$ درصد افزایش به $2/7$ درصد رسید.

۱۷. در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۱۸ هزار درخواست رسید که ۱۴ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۸. در ماه سپتامبر PMI بخش خدمات منطقه یورو به $51/4$ رسید که $3/2$ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت؛

۱۹. در ماه سپتامبر PMI بخش خدمات آلمان به $52/5$ رسید که $0/9$ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت؛

۲۰. در ماه آگوست فروش خانه‌های جدید در آمریکا به ۸۰۰ هزار واحد رسید که ۱۳۶ هزار واحد بیشتر از ماه قبل بود.

عوامل تضعیف‌کننده:

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. موافق دولت عراق برای از سرگیری صادرات نفت از طریق خط لوله کرکوک-جیهان (البته بعد از اعلام این خبر شرکتهای نفتی فعال در بخش نفت این منطقه اعلام کردند که بدون تضمین بازپرداخت بدهیهای معوقه آنها با از سرگیری صادرات موافق نخواهند کرد اما در پایان هفته اعلام شد که این شرکتها با از سرگیری صادرات موافق کرده‌اند)

۴. در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر تعداد دکل‌های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۶ دکل افزایش به ۴۲۴ دکل رسید؛

۵. در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر تولید نفت خام آمریکا با ۱۹ هزار بشکه افزایش به $13/501$ میلیون بشکه در روز رسید؛

۶. تقویت ارزش دلار، در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر شاخص دلار به $97/49$ رسید در حالیکه در هفته قبل $96/89$ بود؛

۷. بانک مرکزی چین نرخ بهره را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۳ درصد اعلام کرد؛

۸. در ماه سپتامبر PMI بخش صنعت آلمان به $48/5$

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

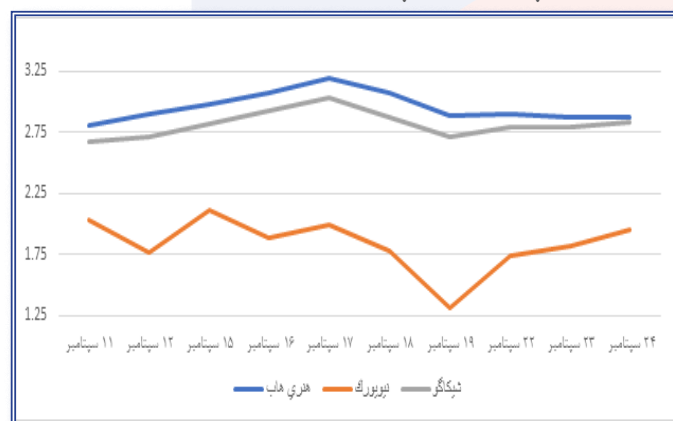
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



۱۹ سپتامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۲,۸۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ سپتامبر افزایش یافت.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۸ سپتامبر تا ۲۴ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۸ سپتامبر تا ۲۴ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۳,۰۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ سپتامبر تا ۲,۸۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ سپتامبر کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از ۱,۷۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ سپتامبر به ۱,۹۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ سپتامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۱,۹۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ سپتامبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند نوسانی برخوردار بوده و ابتدا از ۲,۸۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ سپتامبر تا ۲,۷۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ

جدول ۴: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۸ سپتامبر تا ۲۴ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۸ سپتامبر	۱۹ سپتامبر	۲۲ سپتامبر	۲۳ سپتامبر	۲۴ سپتامبر	
۳,۰۸	۲,۸۹	۲,۹۰	۲,۸۷	۲,۸۸	هنری هاب
۱,۷۸	۱,۳۱	۱,۷۴	۱,۸۲	۱,۹۵	نیویورک
۲,۸۷	۲,۷۲	۲,۷۹	۲,۸۰	۲,۸۴	شیکاگو

جدول ۴: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۹ سپتامبر ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان ذخایر	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵	منطقه
۲.۴	۲۲.۳	- ۱.۱	۲۳.۱	۰.۷	۲۲.۹	۲۲.۱	شرق
۰.۰	۲۶.۸	- ۴.۵	۲۸.۰	۰.۷	۲۶.۸	۲۶.۱	غرب
۱۱.۷	۴۴.۵	۴.۶	۴۷.۶	۰.۷	۴۹.۷	۴۹.۱	منطقه تولید
۶.۱	۹۳.۶	۰.۶	۹۸.۸	۲.۱	۹۹.۴	۹۷.۳	مجموع



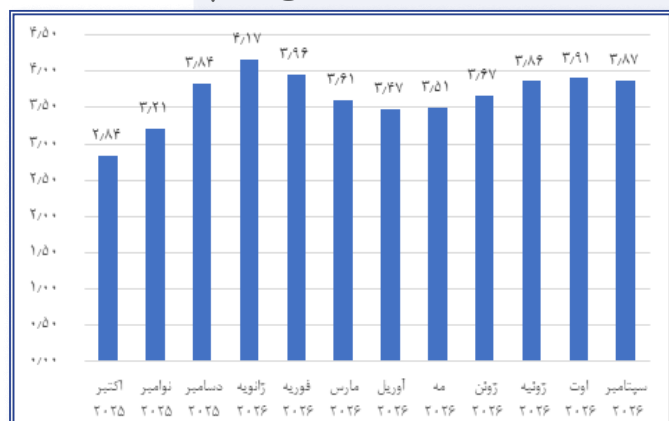
طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۶/۸ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۲ سپتامبر الی ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۲/۸۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۲/۹۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ سپتامبر افزایش یافته و پس از آن تا ۲/۸۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ 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 ۲۲ سپتامبر تا ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۲/۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

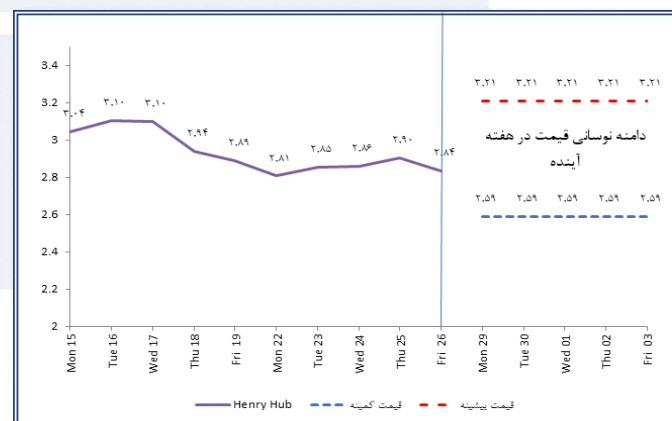
بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ در حدود ۹۹/۴ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب (۰/۶ درصد) بیشتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵/۸ میلیارد متر مکعب (۶/۱ 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 ۹۳/۶ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۲/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۲/۴ 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 ۲۲/۳ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۵/۲ میلیارد متر مکعب (۱۱/۷ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۹/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۲۶ سپتامبر



نمودار ۴: روند تغییرات قیمت آتی‌های 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
۲۶ سپتامبر	۲۵ سپتامبر	۲۴ سپتامبر	۲۳ سپتامبر	۲۲ سپتامبر	
۲.۸۴	۲.۹۰	۲.۸۶	۲.۸۵	۲.۸۱	اکتبر ۲۰۲۵
۳.۲۱	۳.۲۰	۳.۱۳	۳.۱۴	۳.۱۰	نوامبر ۲۰۲۵
۳.۸۴	۳.۸۱	۳.۷۵	۳.۷۴	۳.۷۴	دسامبر ۲۰۲۵
۴.۱۷	۴.۱۴	۴.۰۷	۴.۰۷	۴.۰۷	ژانویه ۲۰۲۶
۳.۹۶	۳.۹۴	۳.۸۷	۳.۸۷	۳.۸۷	فوریه ۲۰۲۶
۳.۶۱	۳.۵۸	۳.۵۲	۳.۵۲	۳.۵۲	مارس ۲۰۲۶
۳.۴۷	۳.۴۵	۳.۴۰	۳.۴۰	۳.۴۱	آوریل ۲۰۲۶
۳.۵۱	۳.۴۸	۳.۴۴	۳.۴۴	۳.۴۴	مه ۲۰۲۶
۳.۶۷	۳.۶۵	۳.۶۱	۳.۶۱	۳.۶۲	ژوئن ۲۰۲۶
۳.۸۶	۳.۸۴	۳.۸۱	۳.۸۱	۳.۸۳	ژوئیه ۲۰۲۶
۳.۹۱	۳.۸۸	۳.۸۶	۳.۸۵	۳.۸۸	اوت ۲۰۲۶
۳.۸۷	۳.۸۴	۳.۸۲	۳.۸۱	۳.۸۳	سپتامبر ۲۰۲۶

بیکر هیوز اعلام کرد تعداد دکل‌های گازی ایالات در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر با یک حلقه کاهش به ۱۱۷ حلقه رسید که پایین‌ترین میزان از ماه ژوئیه است،

گرم‌تر شدن هوا در مناطق میانه و شمال‌شرقی ایالات متحده،

رشد GDP ایالات متحده،

کاهش در خواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در ایالات متحده،

افزایش فروش خانه‌های جدید در ایالات متحده،

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

پایانه Cove Point LNG که در ایالت مریلند قرار دارد، از تاریخ ۲۰ سپتامبر وارد دوره تعمیر و نگهداری سالانه شد و ۰.۰۲ میلیارد متر مکعب در روز از ظرفیت اسمی صادراتی خود را به صورت موقت از مدار خارج کرد،

خالص میانگین واردات گاز طبیعی از کانادا طی دوره منتهی به ۲۴ سپتامبر ۳/۷ درصد (حدود ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) افزایش یافت،

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

تولید گاز طبیعی طی دوره منتهی به ۲۴ سپتامبر، ۰/۳ درصد (۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) کاهش یافت و به میانگین ۳/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز رسید،

مصرف گاز طبیعی برای تولید برق طی دوره منتهی به ۲۴ سپتامبر، ۴/۳ درصد (حدود ۰/۰۵ میلیارد متر مکعب در روز) افزایش یافت،

مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی و تجاری طی دوره منتهی به ۲۴ سپتامبر، ۰/۷ درصد (حدود ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) افزایش یافت،

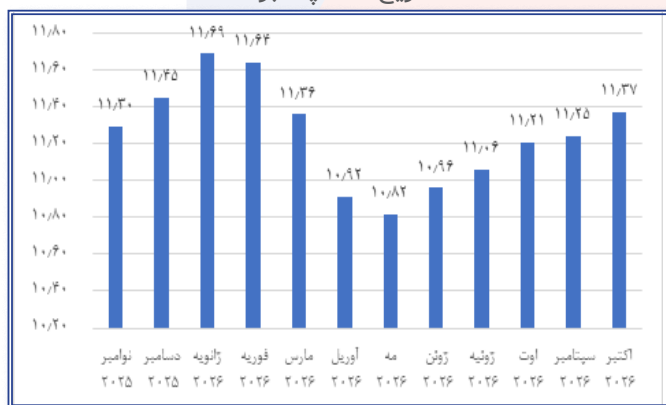
صادرات به مکزیک طی دوره منتهی به ۲۴ سپتامبر، ۱۱/۶ درصد (حدود ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز) افزایش یافت،

عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی (پایانه‌های جنوب لوئیزیانا و جنوب تگزاس) طی دوره منتهی به ۲۴ سپتامبر، حدود ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز افزایش یافت و به‌طور متوسط ۰/۴۶ میلیارد متر مکعب در روز بود،

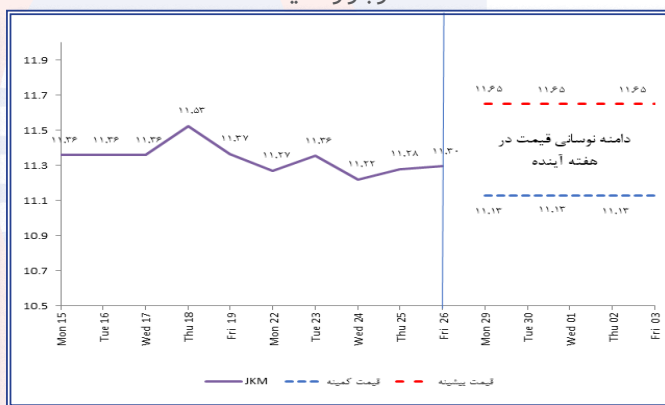


حالی که میانگین ۳۰ ساله آن ۶۶ است. این شرایط باعث تأخیر در شروع بار گرمایشی شده و در نتیجه تقاضای خانگی که معمولاً در اکتبر افزایش می‌یابد، کاهش پیدا می‌کند.

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از ۱۱/۲۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۳۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ رسید. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن-کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۶ سپتامبر



- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۱۹ سپتامبر،
- تقویت ارزش دلار،
- تضعیف PMI بخش صنعت ایالات متحده،
- افزایش شاخص هزینه های مصارف شخصی ایالات متحده،
- بر اساس مدل‌های آب‌وهوایی، دما در ۴۸ ایالت اصلی آمریکا تا ۱۱ اکتبر گرم‌تر از میانگین پیش‌بینی می‌شود؛ به‌طوری که شاخص روزهای سرمایشی (CDD) طی دو هفته آینده حدود ۹۳ برآورد شده، در 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					
سپتامبر ۲۶	سپتامبر ۲۵	سپتامبر ۲۴	سپتامبر ۲۳	سپتامبر ۲۲	ماه
۱۱.۳۰	۱۱.۲۸	۱۱.۲۲	۱۱.۳۶	۱۱.۲۷	نوامبر ۲۰۲۵
۱۱.۴۵	۱۱.۳۸	۱۱.۳۳	۱۱.۵۴	۱۱.۴۳	دسامبر ۲۰۲۵
۱۱.۶۹	۱۱.۶۲	۱۱.۵۷	۱۱.۷۴	۱۱.۶۴	ژانویه ۲۰۲۶
۱۱.۶۴	۱۱.۵۸	۱۱.۵۵	۱۱.۷۲	۱۱.۶۱	فوریه ۲۰۲۶
۱۱.۳۶	۱۱.۳۱	۱۱.۳۰	۱۱.۴۵	۱۱.۳۵	مارس ۲۰۲۶
۱۰.۹۲	۱۰.۸۵	۱۰.۸۷	۱۱.۰۰	۱۰.۹۱	آوریل ۲۰۲۶
۱۰.۸۲	۱۰.۷۷	۱۰.۸۱	۱۰.۹۳	۱۰.۸۴	مه ۲۰۲۶
۱۰.۹۶	۱۰.۸۹	۱۰.۹۱	۱۱.۰۳	۱۰.۹۳	ژوئن ۲۰۲۶
۱۱.۰۶	۱۱.۰۲	۱۱.۰۵	۱۱.۱۵	۱۱.۰۵	ژوئیه ۲۰۲۶
۱۱.۲۱	۱۱.۱۷	۱۱.۲۰	۱۱.۲۹	۱۱.۲۰	اوت ۲۰۲۶
۱۱.۲۵	۱۱.۲۰	۱۱.۲۴	۱۱.۳۳	۱۱.۲۳	سپتامبر ۲۰۲۶
۱۱.۳۷	۱۱.۳۶	۱۱.۳۸	۱۱.۴۵	۱۱.۳۶	اکتبر ۲۰۲۶



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؛
 ▲ افزایش تولید گاز در چین، عرضه منطقه ای را تقویت کرده است.

◀ عدم تغییر نرخ بهره توسط چین
 ▲ کاهش تقاضا و ذخایر کافی ال ان جی در بازار آسیا باعث فشار نزولی بر قیمت ها شده است.
 ▲ نرخ حمل و نقل ال ان جی در اقیانوس آرام برای پنجمین هفته متوالی کاهش یافت،
 ▲ بلومبرگ انتظار دارد عرضه ال ان جی بین سال های ۲۰۲۷ تا ۲۰۳۰ به طور مداوم از تقاضا پیشی بگیرد.

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

◀ افزایش ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
 ▲ انتظار آب و هوای سرد در آسیا باعث افزایش کوتاه مدت قیمت ها شد.
 ▲ موجودی ال ان جی ژاپن برای تولید برق تا ۱۴ سپتامبر ۱.۷۶ میلیون تن بوده است که نسبت به هفته قبل ۰.۰۵ میلیون تن کاهش یافته است.
 ▲ خواسته های ترامپ از اتحادیه اروپا مبنی بر اعمال

تاریخی ۲۲ سپتامبر تا ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد نوامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۳۰ و قرارداد ماه دسامبر، ۱۱/۴۵ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۲ سپتامبر تا ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)

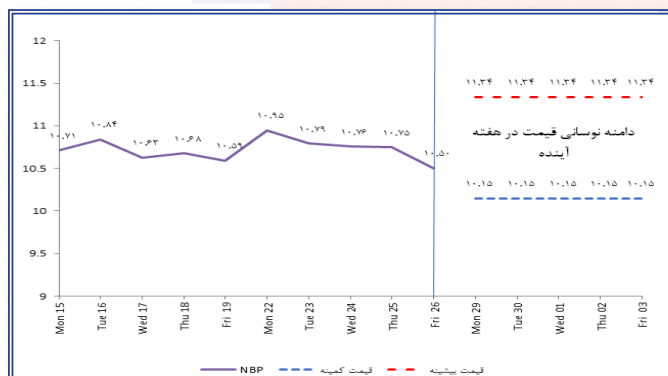
ماه	۲۲ سپتامبر	۲۳ سپتامبر	۲۴ سپتامبر	۲۵ سپتامبر	۲۶ سپتامبر
CEGH VTP Day Ahead	۱۱.۷۰	۱۱.۸۹	۱۱.۷۲	۱۱.۷۷	۱۱.۷۴
CZ VTP Day Ahead	۱۱.۲۶	۱۱.۵۲	۱۱.۲۷	۱۱.۴۱	۱۱.۳۱
ETF Day Ahead	۱۱.۹۲	۱۲.۰۸	۱۱.۸۹	۱۲.۰۱	۱۱.۶۹
NBP Day Ahead	۱۰.۷۷	۱۰.۸۹	۱۰.۶۰	۱۰.۶۶	۱۰.۸۰
PEG Day Ahead	۱۰.۸۴	۱۰.۹۶	۱۰.۸۳	۱۱.۱۰	۱۱.۰۵
PVB Day Ahead	۱۱.۰۵	۱۰.۹۶	۱۰.۹۵	۱۰.۸۰	۱۱.۰۱
TTF Day Ahead	۱۱.۰۳	۱۱.۲۵	۱۱.۰۳	۱۱.۱۲	۱۱.۰۹
ZTP Day Ahead	۱۱.۰۵	۱۱.۲۵	۱۱.۰۵	۱۱.۱۲	۱۱.۰۱



به ۱۱/۰۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌تو در تاریخ ۲۶ سپتامبر رسید.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۹۵/۹ میلیارد متر مکعب (۸۲/۲ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۹ سپتامبر) حدود ۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۹ سپتامبر ۹۴/۹ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۹/۶ میلیارد متر مکعب (۷۶/۵ درصد) بوده که نسبت به ۱۹ سپتامبر ۰/۱ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۹/۱ میلیارد متر مکعب (۹۱/۸ درصد) **نمودار ۹:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP

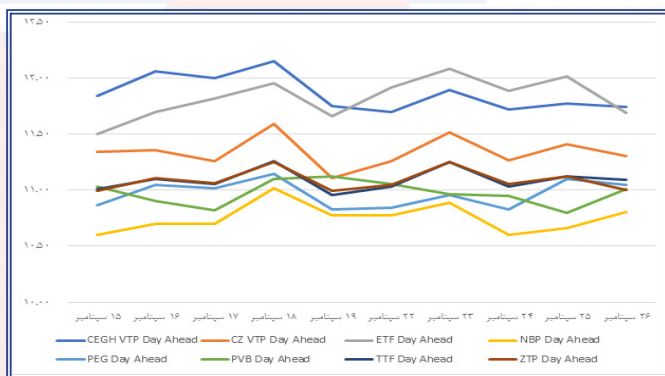


تعرفه‌هایی علیه چین و هند، که هر دو از خریداران بزرگ سوخت‌های فسیلی روسیه هستند،

تشدید بحران روسیه و اوکراین و نااطینانی‌ها برای توافق میان دو کشور،

سخنرانی ترامپ در مجمع عمومی سازمان ملل و احتمال تشدید تنش‌های ژئوپلیتیک،

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۲ سپتامبر تا ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک نوسانی برخوردار بود و از حدود ۱۰/۷۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ سپتامبر به ۱۰/۸۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ رسید. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۰۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ سپتامبر **نمودار ۸:** روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۵ سپتامبر تا ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

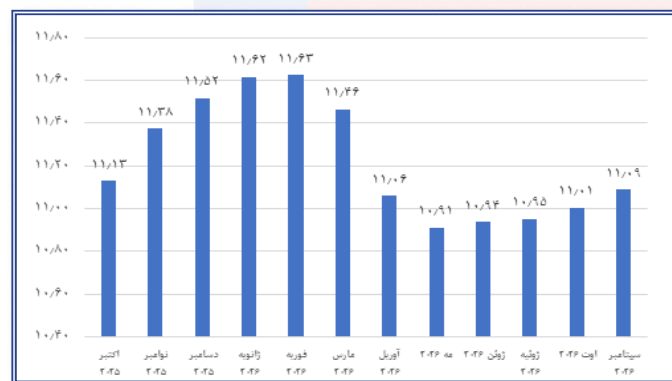
۱۹ سپتامبر	۲۰ سپتامبر	۲۱ سپتامبر	۲۲ سپتامبر	۲۳ سپتامبر	۲۴ سپتامبر	۲۵ سپتامبر	۲۶ سپتامبر	
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	اتحادیه اروپا
۹۴.۹	۹۵.۲	۹۵.۵	۹۵.۶	۹۵.۷	۹۵.۸	۹۵.۸	۹۵.۹	۸۲.۲
درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	آلمان
۱۹.۵	۱۹.۵	۱۹.۶	۱۹.۶	۱۹.۶	۱۹.۶	۱۹.۶	۱۹.۶	۷۶.۵
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
۱۸.۹	۱۸.۹	۱۹.۰	۱۹.۰	۱۹.۰	۱۹.۰	۱۹.۱	۱۹.۱	۹۱.۸



سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۱۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۲ سپتامبر تا ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۱۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۳۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۱۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۲۶ سپتامبر

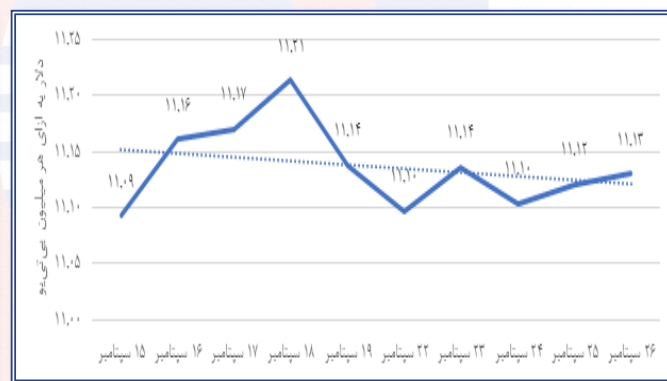


بوده که نسبت به ۱۹ سپتامبر ۰/۲ میلیارد مترمکعب (۱/۱ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۰/۵۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲

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



جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
۲۶ سپتامبر	۲۵ سپتامبر	۲۴ سپتامبر	۲۳ سپتامبر	۲۲ سپتامبر	ماه
۱۱.۱۳	۱۱.۱۲	۱۱.۱۰	۱۱.۱۴	۱۱.۱۰	اکتبر ۲۰۲۵
۱۱.۳۸	۱۱.۲۸	۱۱.۱۷	۱۱.۳۴	۱۱.۱۹	نوامبر ۲۰۲۵
۱۱.۵۲	۱۱.۴۲	۱۱.۳۲	۱۱.۴۹	۱۱.۳۵	دسامبر ۲۰۲۵
۱۱.۶۲	۱۱.۵۲	۱۱.۴۳	۱۱.۵۹	۱۱.۴۶	ژانویه ۲۰۲۶
۱۱.۶۳	۱۱.۵۳	۱۱.۴۶	۱۱.۶۱	۱۱.۴۸	فوریه ۲۰۲۶
۱۱.۴۶	۱۱.۳۷	۱۱.۳۰	۱۱.۴۴	۱۱.۳۲	مارس ۲۰۲۶
۱۱.۰۶	۱۰.۹۵	۱۰.۹۲	۱۱.۰۰	۱۰.۹۱	آوریل ۲۰۲۶
۱۰.۹۱	۱۰.۸۱	۱۰.۷۹	۱۰.۸۸	۱۰.۷۸	مه ۲۰۲۶
۱۰.۹۴	۱۰.۸۳	۱۰.۸۱	۱۰.۹۰	۱۰.۸۰	ژوئن ۲۰۲۶
۱۰.۹۵	۱۰.۸۴	۱۰.۸۴	۱۰.۹۳	۱۰.۸۴	ژوئیه ۲۰۲۶
۱۱.۰۱	۱۰.۹۰	۱۰.۹۰	۱۰.۹۹	۱۰.۸۹	اوت ۲۰۲۶
۱۱.۰۹	۱۰.۹۸	۱۰.۹۸	۱۱.۰۷	۱۰.۹۷	سپتامبر ۲۰۲۶



شرق آسیا از طریق دماغه امید نیک و کانال پاناما همچنان باعث می‌شود محموله‌های آمریکا به اروپا تحویل داده شوند،

◀ تضعیف PMI بخش صنعت منطقه یورو و آلمان،

◀ عدم تغییر نرخ بهره توسط سوئیس

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

◀ اتحادیه اروپا به عنوان بخشی از آخرین بسته تحریم‌های خود علیه روسیه، ممنوعیت کامل واردات LNG روسیه را از اول ژانویه ۲۰۲۷ پیشنهاد کرده است؛

◀ برخی از معامله‌گران معتقدند که قیمت گاز طبیعی اروپا تا تابستان آینده، در میان عدم قطعیت‌های فراوان در بازار ماه‌های آینده، ۶۰ درصد نسبت به سطح فعلی افزایش یابد؛

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

◀ اعتصاب‌ها در فرانسه تحویل ال‌ان‌جی را محدود کرده است و انتظار می‌رود اختلال ناشی از اعتصاب‌ها در پایانه‌های ال‌ان‌جی فرانسه تا پایان سپتامبر ادامه داشته باشد.

◀ کاهش جریان گاز از خط لوله الجزایر به اتحادیه اروپا باعث کاهش عرضه شده است،

◀ انتظار آب و هوای سرد در اروپا باعث افزایش کوتاه‌مدت قیمت‌ها شد.

◀ سخنانی ترامپ در مجمع عمومی سازمان ملل و احتمال تشدید تنش‌های ژئوپلیتیک،

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

◀ تداوم عرضه قوی گاز از طریق خط لوله و LNG به بازار اروپا؛

◀ ایالات متحده بار دیگر تمایل خود را برای افزایش صادرات LNG به اروپا تکرار کرده است و قرار است ظرفیت تولید اضافی در سال‌های آینده به بهره‌برداری برسد؛

◀ با کاهش تعمیرات برنامه‌ریزی‌شده در میادین تأمین‌کننده تاسیسات فرآوری کارستو، کل عرضه گاز نروژ ۲۱ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافته است. ساکو جوسیلا، تحلیلگر LSEG، انتظار دارد که کل تولید گاز نروژ در روز جمعه ۱۶ میلیون متر مکعب در روز دیگر افزایش یابد؛

◀ افزایش سطح ذخیره سازی گاز اروپا به نزدیک ۸۲ درصد که از سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر گذشته است و پیش‌بینی می‌شود تا اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می‌برد (تابستان امسال، تقاضای LNG در آسیا کم است و به اروپا اجازه می‌دهد محموله‌های زیادی از LNG ایالات متحده را جذب کند. ضعف تقاضای LNG آسیا خبر خوبی برای اروپا بوده است، زیرا اتحادیه اروپا در تلاش است تا موجودی‌ها را در زمستان پر کند)؛

◀ افزایش تولید برق بادی در بازار اروپا و در نتیجه کاهش تقاضای برق گازی؛

◀ پایان تدریجی فصل تعمیرات در نروژ عرضه را افزایش داده است،

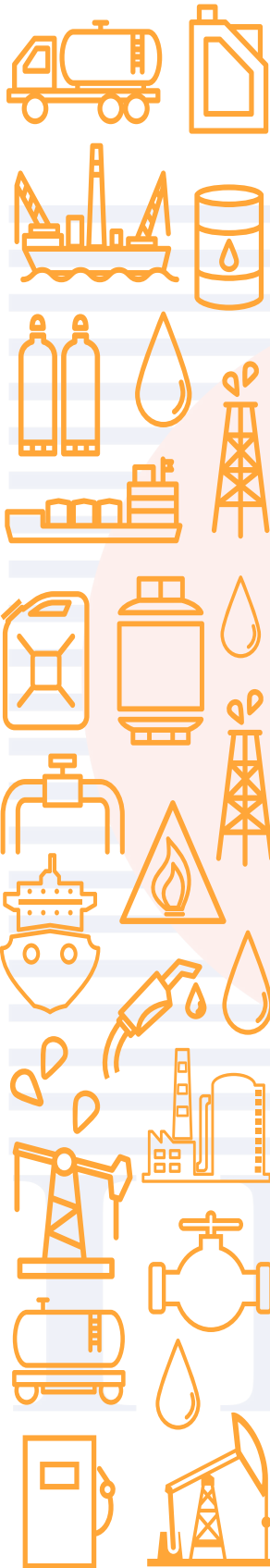
◀ کاهش رقابت خرید از سوی بازارهای آسیایی باعث کاهش فشار برای تأمین گاز در اروپا و در نتیجه تثبیت یا کاهش نسبی قیمت‌ها شده است،

◀ طبق گزارش شرکت اطلاعات آماری Orbify، سی و دو کشتی حامل ۱.۳۰ میلیون متر مکعب LNG طی ۱۴ روز آینده به سمت اروپا حرکت می‌کنند.

◀ نرخ حمل‌ونقل جهانی LNG در اقیانوس اطلس به پایین‌ترین سطح در پنج ماه گذشته رسیده است، آربیتراژ محموله‌های ماه پیش‌رو آمریکا به شمال



|| 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/>
- 12- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 13- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 14- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/
- 15- <https://www.bairdmaritime.com/shipping/tankers/gas/asian-spot-lng-prices-fall-as-weak-demand-meets-high-inventory-levels>
- 16- <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Some-Traders-Bet-on-60-Jump-in-European-Natural-Gas-Prices-Next-Summer.html>
- 17- <https://ts2.tech/en/commodities-rollercoaster-oil-rockets-gold-smashes-records-as-trade-weather-woes-hit-agriculture-sept-24-25-2025/>
- 18- <https://themalaysianreserve.com/2025/09/23/global-lng-market-faces-looming-supply-glut-after-years-of-scarcity-2/>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

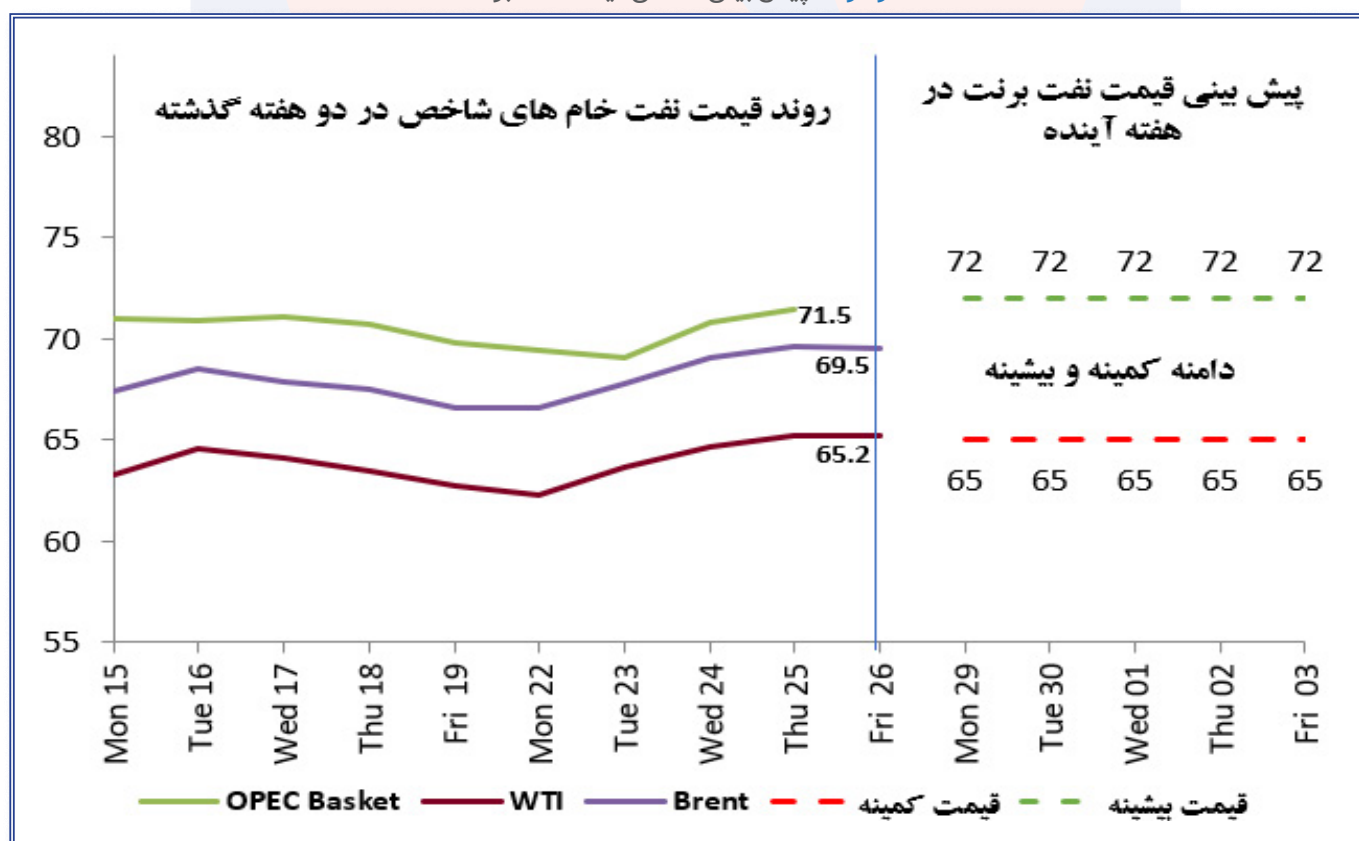


پیش بینی قیمت نفت برنت (طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته قیمت نفت از یک روند افزایشی برخوردار بود و برنت حتی توانست از ۷۰ دلار در بشکه نیز برای ساعتی عبور کند ولی دوباره کاهش یافت. شرایط ژئوپلیتیک در جهان و احتمال افزایش تنش و تحریم های نفتی علیه روسیه فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد آورد. شرایط اقتصادی آمریکا روبه بهبود است و رشد اقتصادی فصل دوم بیش از میزان مورد انتظار بود. این موضوع امید به افزایش رشد تقاضای نفت را بیشتر کرد و در نهایت فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد آورد و انتظار بر این است که در این هفته نیز به عنوان عامل مهمی در بازار باقی بماند. شروع صادرات نفت از منطقه کردستان عراق در این هفته می تواند فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد آورد. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۳ اکتبر بین ۶۵ تا ۷۲ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

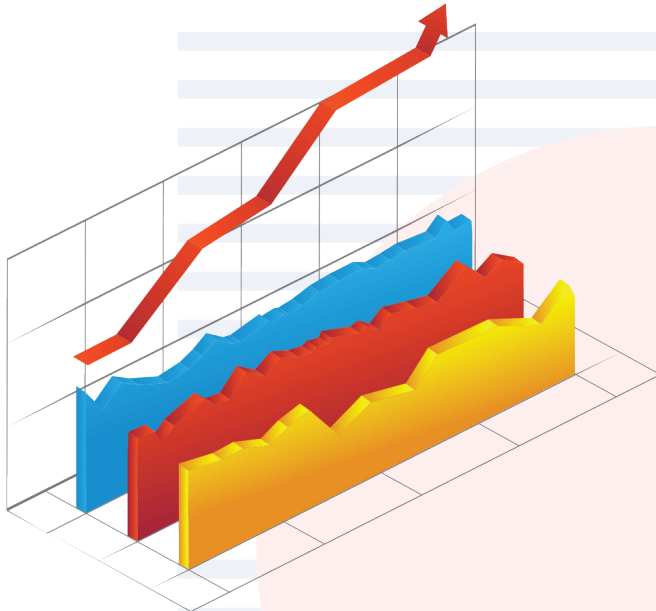
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۳ اکتبر 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 29-Sep	Tuesday 30-Sep	Wednesday 1-Oct	Thursday 2-Oct	Friday 3-Oct
کران پائین	۱۰/۱۵	۱۰/۱۵	۱۰/۱۵	۱۰/۱۵	۱۰/۱۵
کران بالا	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴

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

(\$/mbtu)	Monday 29-Sep	Tuesday 30-Sep	Wednesday 1-Oct	Thursday 2-Oct	Friday 3-Oct
کران پائین	۲/۵۹	۲/۵۹	۲/۵۹	۲/۵۹	۲/۵۹
کران بالا	۳/۲۱	۳/۲۱	۳/۲۱	۳/۲۱	۳/۲۱

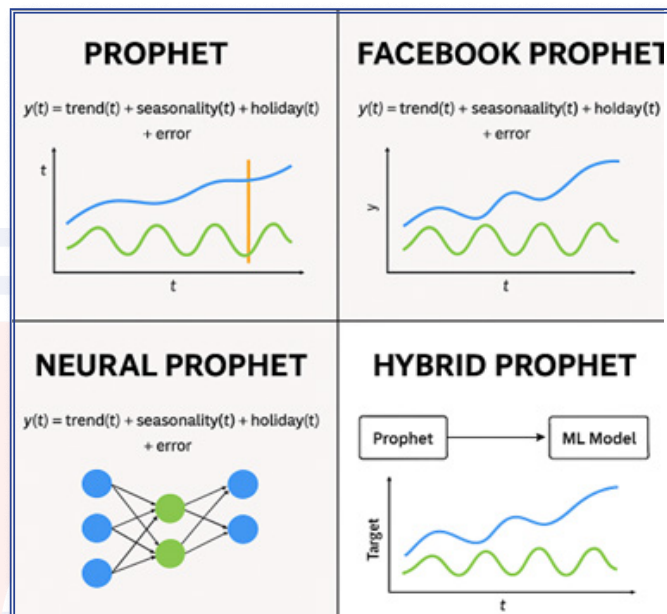
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 29-Sep	Tuesday 30-Sep	Wednesday 1-Oct	Thursday 2-Oct	Friday 3-Oct
کران پائین	۱۱/۱۳	۱۱/۱۳	۱۱/۱۳	۱۱/۱۳	۱۱/۱۳
کران بالا	۱۱/۶۵	۱۱/۶۵	۱۱/۶۵	۱۱/۶۵	۱۱/۶۵

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>