

# 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	3.2400	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.4800	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANCO	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۱۹ | هفته دوم | اسفند ماه ۱۴۰۳

پژوهشکده اقتصاد انرژی  
موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

[www.iies.org](http://www.iies.org)

المعات بین المللی افری

IIES

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



بیشتر می اندیشیم  
تا بهتر تصمیم بگیرید

# پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

## نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

## گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

## پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

## پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۷

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

# فصل اول

## قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>PGA</b>					
Dubai (Apr)	77.000	77.795	76.290	76.000	77.500
Dubai (May)	74.720	75.300	73.790	73.320	74.060
Dubai (Jun)	74.090	74.620	73.110	72.620	73.310
MEC (Apr)	77.000	77.795	76.290	76.000	77.500
MEC (May)	74.720	75.300	73.790	73.320	74.060
MEC (Jun)	74.090	74.620	73.110	72.620	73.310
Oman (Apr)	77.000	77.795	76.290	76.000	77.500
Oman (May)	74.720	75.300	73.790	73.320	74.060
Oman (Jun)	74.090	74.620	73.110	72.620	73.310
Dubai cash/Futures	2.910	3.175	3.180	3.380	4.190
Oman cash/Futures	2.910	3.175	3.180	3.380	4.190
Brent (DTD)	74.565	72.900	72.860	73.995	73.475
DTD NSL	74.565	72.900	72.860	73.995	73.475
Dated Brent (CIF)	75.560	73.850	73.800	74.910	74.640
Brent (Apr)	74.740	72.820	72.790	73.740	73.220
Brent (May)	74.240	72.360	72.310	73.310	72.770
Brent (Jun)	73.830	71.930	71.850	72.810	72.280
North Sea Basket	75.485	73.780	73.725	74.850	74.300
Brent/WTI 1st	4.090	4.050	3.900	3.810	3.630
Brent/WTI 2nd	3.820	3.840	3.730	3.750	3.610
Brent/WTI 3rd	3.720	3.730	3.610	3.660	3.570
Brent EFP (Apr)	0.030	-0.010	-0.050	-0.050	0.090
Brent EFP (May)	-0.010	0.040	-0.010	0.070	0.100
Brent EFP (Jun)	-0.010	0.040	-0.010	0.070	0.110
<b>Swaps (PGA)</b>					
Dubai (Mar)	74.720	75.300	73.790	73.320	74.060
Dubai (Apr)	74.090	74.620	73.110	72.620	73.310
Dubai (May)	73.450	73.930	72.420	71.910	72.560
MOG (Mar)	74.720	75.300	73.790	73.320	74.060
MOG (Apr)	74.090	74.620	73.110	72.620	73.310
MOG (May)	73.450	73.930	72.420	71.910	72.560
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (May)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Asia					
Brent (Apr)	74.300	75.080	73.330	72.760	73.490
Brent (May)	73.920	74.560	72.850	72.380	73.120
Brent (Jun)	73.570	74.110	72.420	71.910	72.620
Brent(DTD)	74.375	74.905	73.410	72.830	73.745
Brent/Dubai	-2.700	-2.715	-2.960	-3.240	-4.010
WTI (Apr)	70.270	71.030	69.240	68.900	69.730
WTI (May)	70.110	70.760	68.990	68.600	69.390
WTI (Jun)	NA	NA	68.690	68.250	68.990







جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
	<b>Condensate Diff to Dubai</b>					<b>Condensate Diff to Dubai</b>				
NW Shelf	69.800	70.600	68.980	68.660	69.680	70.000	68.370	68.480	69.550	69.290
Ichthys FC	76.100	76.600	74.780	74.260	75.180	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	75.240	76.070	74.660	74.270	74.960	75.440	73.840	74.160	75.160	74.570
Qatar LSC	74.890	75.720	74.310	73.920	74.610	75.090	73.490	73.810	74.810	74.220
South Pars	70.090	70.920	69.510	69.120	69.810	70.290	68.690	69.010	70.010	69.420
	<b>Condensate Diff to ICP</b>					<b>Condensate Diff to ICP</b>				
Senipah	66.650	67.450	65.830	65.510	66.530	66.850	65.220	65.330	66.400	66.140
Senoro	66.750	67.550	65.930	65.610	66.630	66.950	65.320	65.430	66.500	66.240
	<b>Light Diff to ICP</b>					<b>Light Diff to ICP</b>				
Cossack	75.250	75.750	73.930	73.510	74.430	75.450	73.520	73.430	74.400	74.040
Tapis	76.950	77.450	75.530	74.910	75.830	77.150	75.220	75.030	75.800	75.440
Belida	70.650	71.150	69.330	68.910	69.830	70.850	68.920	68.830	69.800	69.440
Kutubu	74.800	75.300	73.480	73.060	73.980	75.000	73.070	72.980	73.950	73.590
Attaka	70.550	71.050	69.230	68.810	69.730	70.750	68.820	68.730	69.700	69.340
Ardjuna	69.700	70.200	68.280	67.660	68.680	69.900	67.970	67.780	68.550	68.290
Banyu Urip	74.900	75.400	73.480	72.860	73.880	75.100	73.170	72.980	73.750	73.490
	<b>Light Diff to Dubai</b>					<b>Light Diff to Dubai</b>				
Sakhalin Blend	70.590	71.120	69.410	69.120	70.110	70.790	68.890	68.910	70.010	69.720
Sokol	72.590	73.120	71.410	71.120	72.110	72.790	70.890	70.910	72.010	71.720
Kikeh	80.800	81.300	79.380	78.760	79.780	81.000	79.070	78.880	79.650	79.390
Miri Light	79.700	80.200	78.280	77.660	78.580	79.900	77.970	77.780	78.550	78.190
Labuan	80.850	81.350	79.430	78.810	79.830	81.050	79.120	78.930	79.700	79.440
Kimanis	81.250	81.750	79.830	79.210	80.230	81.450	79.520	79.330	80.100	79.840
	<b>Medium Diff to Dubai</b>					<b>Medium Diff to Dubai</b>				
Nanghai	66.250	66.750	64.830	64.210	65.230	66.450	64.520	64.330	65.100	64.840
Minas	73.315	73.815	72.090	71.525	72.300	73.515	71.585	71.590	72.415	71.910
Nile Blend	71.400	71.900	70.080	69.960	70.680	71.600	69.670	69.580	70.850	70.290
Widuri	73.315	73.590	71.685	70.910	71.720	73.515	71.360	71.185	71.800	71.330
Daqing	73.650	74.150	72.430	71.810	72.530	73.850	71.920	71.930	72.700	72.140
Cinta	72.750	73.135	71.340	70.710	71.455	72.950	70.905	70.840	71.600	71.065
Su Tu Den	77.850	78.350	76.430	75.810	76.830	78.050	76.120	75.930	76.700	76.440
Bach Ho	79.500	80.000	78.080	77.460	78.480	79.700	77.770	77.580	78.350	78.090
	<b>Heavy Diff to ICP</b>					<b>Heavy Diff to ICP</b>				
Dar Blend	70.600	70.900	69.080	68.960	69.680	70.800	68.670	68.580	69.850	69.290
Shengli	72.900	73.200	71.480	70.860	71.580	73.100	70.970	70.980	71.750	71.190
Duri	76.200	76.500	74.780	74.160	74.880	76.400	74.270	74.280	75.050	74.490
Vincent	81.200	81.500	79.780	79.160	79.880	81.400	79.270	79.280	80.050	79.490



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
BNB	74.995	73.270	73.210	74.320	73.755
Forties	74.565	72.900	72.865	74.000	73.475
Oseberg	76.505	74.790	74.735	75.855	75.300
Ekofisk	75.865	74.150	74.095	75.215	74.660
Troll	76.555	74.840	74.785	75.905	75.350
FOB N Sea WTI Midland	74.680	72.970	72.920	74.050	73.845
Statfjord	75.545	73.820	73.760	74.870	74.355
Flotta Gold	74.095	72.370	72.310	73.420	72.855
Duc	75.695	73.970	73.910	75.070	74.555
Grane Blend	76.145	74.420	74.360	75.470	74.905
Johan Sverdrup	75.845	74.120	74.060	75.170	74.605
Statfjord (CIF)	76.640	74.910	74.845	75.935	75.420
Gullfaks (CIF)	76.840	75.110	75.045	76.135	75.620
Alvheim (CIF)	76.890	75.160	75.095	76.185	75.670
Asgard (CIF)	75.640	73.910	73.845	74.985	74.470
North Sea Dated Strip	74.645	72.920	72.860	73.970	73.405
European Sour Crude Index	75.848	74.123	74.063	75.173	74.608
Dated Brent (CIF)	75.560	73.850	73.800	74.910	74.640
BNB (CIF)	76.735	75.005	74.940	76.030	75.465
Forties (CIF)	75.805	74.140	74.105	75.220	74.695
Oseberg (CIF)	77.620	75.900	75.840	76.940	76.390
Ekofisk (CIF)	76.840	75.120	75.060	76.160	75.605
Troll (CIF)	77.660	75.940	75.885	76.985	76.435
WTI Midland (CIF)	75.560	73.850	73.800	74.910	74.725
Johan Sverdrup (CIF)	76.960	75.230	75.165	76.255	75.690
North Sea CIF Dated Strip	74.640	72.910	72.845	73.935	73.370

IEFS



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>Nigeria</b>					
Agbami	73.435	71.560	71.550	72.515	71.935
Akpo	73.535	71.660	71.650	72.615	72.035
Bonga	76.635	74.760	74.750	75.765	75.235
Bonny Light	74.985	73.110	73.100	74.065	73.485
Brass River	74.435	72.560	72.550	73.515	72.935
Egina	78.535	76.660	76.650	77.665	77.135
Erha	76.635	74.760	74.750	75.765	75.235
Escravos	76.085	74.210	74.200	75.215	74.685
Forcados	76.335	74.460	74.450	75.465	74.935
Qua Iboe	75.335	73.460	73.450	74.415	73.835
Usan	71.785	69.910	69.900	70.865	70.285
<b>Angola</b>					
Cabinda	75.785	73.860	73.850	74.765	74.185
Dalia	75.035	73.110	73.100	74.015	73.435
Girassol	76.585	74.660	74.650	75.565	74.985
Hungo	74.235	72.310	72.300	73.215	72.635
Kissanje	75.535	73.610	73.600	74.515	73.935
Nemba	74.785	72.860	72.850	73.765	73.185
Pazflor	74.935	73.010	73.000	73.915	73.335
Plutonio	74.135	72.210	72.200	73.115	72.535
<b>Ghana</b>					
Jubilee	75.285	73.360	73.350	74.265	73.685
<b>Republic of Congo</b>					
Djeno	73.235	71.310	71.300	72.215	71.635
<b>Chad</b>					
Doba	73.435	71.510	71.500	72.415	71.835
30-60 Day Dtd strip	74.285	72.360	72.350	73.315	72.735

IEA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Med Dtd Strip	74.640	72.905	72.835	73.920	73.385
BTC Dtd Strip	74.605	72.850	72.775	73.835	73.305
CPC Dtd Strip	74.430	72.615	72.535	73.545	73.015
15-45 Day Dtd Strip	74.475	72.680	72.605	73.645	73.110
Urals (Rdam)	61.990	60.055	59.985	61.470	61.435
Urals (Med)	62.950	60.975	60.870	62.390	62.250
Urals (Ex-Baltic)	59.440	57.505	57.435	58.920	58.885
Urals FOB Novo Suez	59.440	57.505	57.435	58.920	58.885
Urals FOB Novo Afra	59.440	57.505	57.435	58.920	58.885
Urals (Primorsk)	59.440	57.505	57.435	58.920	58.885
Urals (RCMB)	62.875	60.970	60.895	62.465	62.340
KEBCO (CIF Augusta)	76.540	74.805	74.735	75.820	75.285
KEBCO (CIF Rotterdam)	76.540	74.805	74.735	75.820	75.285
KEBCO (FOB Novo)	73.030	71.335	71.300	72.350	71.920
KEBCO (FOB Ust-Luga)	73.940	72.205	72.135	73.220	72.685
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	76.120	74.275	74.175	75.070	74.515
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	74.020	72.175	72.075	72.970	72.415
Es Sider	73.155	71.600	71.725	72.935	72.405
Siberian Lt	64.950	62.975	62.870	64.390	64.250
Saharan Bld	74.905	73.250	73.225	74.035	73.305
Azeri Lt	76.705	75.150	75.175	76.235	75.705
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	75.515	73.990	74.040	75.190	74.600
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	75.195	73.670	73.750	74.810	74.280
Azeri Lt FOB Supsa	74.200	72.685	72.740	73.770	73.340
BTC FOB Ceyhan	75.355	73.830	73.895	75.000	74.440
Suez Blend	75.790	74.055	73.985	75.070	74.535
Kirkuk	74.990	73.255	73.185	74.270	73.735
CPC Blend CIF	71.130	69.315	69.335	70.345	69.815
CPC Blend FOB Suez	68.295	66.565	66.625	67.720	67.270
CPC Blend FOB Afra	67.900	66.120	66.170	67.150	66.715
Additional War Risk Premium	0.850	0.850	0.850	0.850	0.850



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Platts AGS	72.770	70.920	70.550	72.230	71.630
WTI FOB USGC Decades Avg	72.830	70.980	70.370	72.000	71.410
WTI (Apr)	70.700	68.930	68.620	70.350	69.760
WTI (May)	70.450	68.690	68.300	69.950	69.340
WTI (Jun)	NA	NA	67.950	69.500	68.870
WTI EFP (Apr)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (May)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Jun)	NA	NA	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	72.480	70.630	69.970	71.600	71.010
Light Houston Sweet M2	72.250	70.430	69.650	71.300	70.690
LOOP Sour (Apr)	71.500	69.830	69.770	72.400	71.910
LOOP Sour (May)	71.250	69.590	69.200	71.550	70.940
LOOP Sour (Jun)	NA	NA	68.850	71.100	70.470
Eagle Ford Marker	72.470	70.890	70.080	72.770	72.020
Mars (Mar)	72.680	69.830	69.870	72.500	72.010
Mars (Apr)	71.600	69.930	69.300	71.650	71.040
Mars (Jun)	NA	NA	68.950	71.200	70.570
Mars/WTI (Apr)	0.900	1.000	1.250	2.150	2.250
Mars/WTI (May)	0.900	1.000	1.000	1.700	1.700
Mars/WTI (Jun)	NA	NA	1.000	1.700	1.700
LOOP/WTI (Apr)	0.800	0.900	1.150	2.050	2.150
LOOP/WTI (May)	0.800	0.900	0.900	1.600	1.600
LOOP/WTI (Jun)	NA	NA	0.900	1.600	1.600
LOOP/Mars (Apr)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (May)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jun)	NA	NA	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	74.660	73.130	72.540	74.260	73.510
P-Plus WTI	3.640	3.810	3.800	3.910	3.930
P-5 WTI	67.110	65.390	65.060	66.760	66.200
WTI-Delta	0.260	0.430	0.420	0.530	0.550

I I I I S



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
33-63 Day Dated Strip	74.235	72.305	72.300	73.255	72.670
Hebron	70.435	68.505	68.500	69.455	68.870
Terra Nova	70.735	68.805	68.800	69.755	69.170
Hibernia	71.935	70.005	70.000	70.955	70.370
White Rose	73.035	71.105	71.100	72.055	71.470
<b>Spread vs fwd DTD Brent</b>					
Hebron	-3.800	-3.800	-3.800	-3.800	-3.800
Terra Nova	-3.500	-3.500	-3.500	-3.500	-3.500
Hibernia	-2.300	-2.300	-2.300	-2.300	-2.300
White Rose	-1.200	-1.200	-1.200	-1.200	-1.200

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>FOB Crude</b>					
Oriente	66.250	64.435	63.940	65.425	65.295
Vasconia	72.025	70.300	70.030	72.100	71.565
Escalante	72.475	70.650	70.130	71.600	70.765
Medanito	71.475	69.650	69.130	70.600	69.765
Loreto	65.200	63.385	62.890	64.375	64.245
Tupi	74.875	73.050	72.080	73.650	72.815
Napo	60.700	58.885	58.390	59.875	59.745
Castilla Blend	68.975	67.250	66.980	69.050	68.515
Liza	75.070	73.275	72.745	74.305	73.470
Unity Gold	75.270	73.475	72.945	74.505	73.670
Payara Gold	75.370	73.575	73.045	74.605	73.770
Latin America WTI strip	70.450	68.685	68.290	69.925	69.295
Latin America Futures Brent strip	73.975	72.150	71.630	73.100	72.265
Latin America Dated Brent strip	74.370	72.575	72.095	73.655	72.820



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>Clean</b>							
Med	UKC	30k	30.21	28.80	26.34	23.53	22.13
Med	USAC	37k	34.31	34.31	33.36	32.40	31.93
Med	Med	30k	15.27	14.53	13.22	11.73	10.99
UKC	UKC	22k	17.82	18.29	18.73	18.06	18.06
UKC	USAC	37k	25.42	25.42	25.82	25.42	24.23
UKC	USGC	37k	34.89	34.89	35.45	34.89	33.20
BSea	Med	30k	21.13	20.23	18.65	16.86	15.96
PG	West Coast India	35k	17.06	17.49	17.49	18.34	18.34
PG	Japan	35k	35.58	36.81	36.81	39.26	39.26
Sing	Japan	30k	22.24	21.58	21.88	21.34	21.34
Sing	HK	30k	12.50	12.33	12.50	12.33	12.33
PG	Japan	55k	33.00	33.24	33.24	33.24	33.00
PG	Japan	75k	29.45	29.20	28.83	28.71	30.68
<b>Dirty</b>							
Carib	USGC	50k	12.93	12.93	12.93	13.18	13.44
Carib	USAC	70k	13.70	12.94	12.43	13.20	14.21
Med	Med	80k	13.27	13.02	12.51	12.51	12.51
Med	USGC	80k	19.01	17.74	16.47	17.10	16.47
UKC	UKC	80k	11.28	11.28	11.28	11.28	11.28
UKC	USAC	80k	12.75	11.90	11.48	11.90	11.90
WAF	USGC	130k	20.37	19.78	19.78	19.18	19.18
UKC	USGC	135k	14.70	15.26	15.83	14.70	14.70
Med	USGC	135k	16.47	16.47	16.47	15.20	15.20
PG	Asia	80k	29.20	29.00	29.00	28.59	28.59
PG	Asia	270k	13.59	12.95	13.13	13.59	13.07
PG	USGC	280k	14.38	13.73	13.95	14.38	13.73

IIIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Naphtha	71.330	72.220	71.600	71.340	71.610
Jet kerosene	90.300	90.820	88.740	87.770	88.280
Gasoil	90.820	91.200	89.160	88.200	89.100
Gasoil 10 ppm	90.820	91.200	89.160	88.200	89.100
Gasoil 50 ppm	90.710	91.130	89.060	88.090	88.990
Gasoil 0.05% S	89.510	89.990	87.840	86.840	87.740
Gasoil 0.25% S	89.280	89.680	87.530	86.530	87.430
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.200	0.060	0.140	0.190	0.240
Mogas 92 unl	84.430	84.620	82.550	81.940	82.750
Mogas 95 unl	85.820	86.010	83.780	83.410	84.340
Mogas 97 unl	86.550	86.740	84.420	83.480	84.420
CFR Naphtha	72.530	73.150	72.070	71.560	72.120
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Mar)	70.650	71.450	70.750	70.350	70.650
Naphtha pap. (Apr)	69.450	70.300	69.350	68.900	69.200
Kerosene pap.(bal month)	90.390	NA	NA	NA	NA
Kerosene pap. (Mar)	89.370	89.950	87.900	86.950	87.510
Kerosene pap. (Apr)	88.610	89.270	87.230	86.260	86.930
Gasoil pap.(bal month)	90.730	NA	NA	NA	NA
Gasoil pap. (Mar)	90.570	91.130	89.000	88.000	88.890
Gasoil pap. (Apr)	90.000	90.640	88.510	87.480	88.280
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
FO 180 CST 2%	495.200	496.010	484.280	495.420	490.590
HSFO 180 CST	484.300	485.100	473.620	484.520	479.790
180 CST disc/premium	11.000	11.000	10.870	14.870	13.870
HSFO 380 CST	480.620	481.880	470.630	479.810	475.150
HSFO 180 CST pap. (bal month)	484.000	NA	NA	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Mar)	474.800	476.000	465.250	473.550	469.760
HSFO 180 CST pap. (Apr)	459.550	461.500	450.000	453.750	453.020
MTBE	748.060	751.760	734.250	729.470	737.530





جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

<b>C&amp;F Japan</b>					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Jet kerosene	90.970	91.440	89.320	88.300	88.820
Mogas unl	87.500	87.600	85.570	84.880	85.690
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Naphtha	661.750	668.125	661.500	657.250	659.750
Nph 1st 1/2 Apr	668.500	675.750	670.500	667.500	670.000
Nph 2nd 1/2 Apr	664.000	670.750	664.500	660.500	663.000
Nph 1st 1/2 May	659.500	665.500	658.500	654.000	656.500
<b>FOB Japan</b>					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Gasoil	89.810	90.320	88.170	87.150	88.000

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

<b>C+F Australia</b>					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Mogas 92 unl	88.910	88.860	86.910	86.180	86.990
Mogas 95 unl	90.300	90.250	88.140	87.650	88.580
Jet kerosene	95.120	95.390	93.430	92.340	92.850
Gasoil 10 ppm	95.930	96.040	94.140	93.040	93.940

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

<b>China</b>					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>South China FOB</b>					
Unl 92 RON	717.250	718.750	701.250	695.750	702.500
<b>South China, C&amp;F</b>					
Jet kerosene	721.000	724.750	708.000	700.000	704.000
Gasoil	681.750	685.250	669.250	661.500	667.750
<b>Hong Kong</b>					
Fuel oil 380 CST	500.000	500.000	495.000	505.000	509.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Naphtha	638.590	641.310	635.600	633.780	633.330
HSFO 380 CST	465.300	464.620	457.960	467.990	464.020
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Gasoline 95 unleaded	86.950	87.270	85.160	84.470	85.340
Gasoline 92 unleaded	84.230	84.490	82.410	81.700	82.650
Kerosene	87.690	88.290	86.220	85.360	85.930
Gasoil 10 ppm	89.140	89.680	87.480	86.420	87.180
Gasoil	89.140	89.680	87.480	86.420	87.180

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Naphtha	623.080	629.185	622.560	618.310	621.080
Naphtha LR2	629.850	636.495	630.260	626.150	626.530
HSFO 180 CST	463.010	463.960	452.480	463.670	458.940
HSFO 380 CST	459.330	460.740	449.490	458.960	454.300
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
95 RON unleaded	82.730	82.840	80.610	80.080	81.010
92 RON unleaded	81.340	81.450	79.380	78.610	79.420
Kerosene	87.450	87.960	85.880	84.910	85.430
Gasoil 10 ppm	87.800	88.160	86.120	85.160	86.080
Gasoil 0.05% S	87.260	87.610	85.610	84.620	85.590
Gasoil 0.25% S	86.460	86.750	84.750	83.690	84.660
Gasoil	87.800	88.160	86.120	85.160	86.080

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
	<b>Cargoes FOB Me d basis Italy</b>					<b>Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera</b>				
Prem unl 10 ppm	714.750	699.500	695.000	701.500	696.000	730.750	714.750	709.000	713.750	707.500
Naphtha physical	618.000	609.000	618.250	626.250	609.750	639.250	629.250	636.750	642.750	625.000
Jet av. fuel	706.000	690.750	683.250	698.000	693.500	736.500	719.750	709.750	721.750	715.750
ULSD 10 ppm	703.250	687.500	677.500	689.500	686.000	719.750	703.250	691.750	702.250	698.000
Gasoil 0.1%	696.500	680.500	670.250	682.500	679.000	712.000	695.250	683.750	694.500	690.250
1% fuel oil	489.750	468.000	463.250	467.250	457.000	506.500	484.750	480.750	486.500	475.750
3.5% fuel oil	456.000	441.000	440.250	446.500	440.750	472.500	457.500	457.250	465.250	459.000
	<b>Cargoes FOB NEW</b>					<b>Cargoes CIF NWE basis ARA</b>				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	736.750	719.750	713.750	718.500	716.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	641.500	629.250	633.250	638.250	629.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	654.500	643.750	650.000	654.500	636.500
Jet kerosene	720.500	703.250	692.750	705.500	699.500	738.000	721.250	711.250	723.250	717.250
ULSD 10 ppm	715.000	697.250	684.000	696.750	692.750	726.500	709.000	696.000	708.500	704.500
Diesel 10 ppm NWE	714.750	697.000	683.750	696.750	692.750	729.000	711.500	698.500	711.000	707.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	729.750	712.500	699.500	711.750	707.750
Gasoil 0.1%	682.500	664.750	652.500	664.250	660.250	705.000	687.750	676.250	687.000	683.000
1% fuel oil	473.750	459.000	456.500	461.000	452.250	486.500	471.750	469.250	473.750	465.000
3.5% fuel oil	441.000	426.750	428.750	433.000	429.500	453.250	439.000	441.000	445.250	441.750
	<b>Barges FOB Rotterdam</b>									
98 RON unl	744.500	726.750	720.750	725.500	734.000					
Prem unl	704.500	687.500	681.500	686.250	684.250					
Reformate	762.500	744.750	738.750	743.500	741.500					
Eurobob	703.250	686.250	680.250	685.000	683.000					
E10 Eurobob	700.500	683.500	680.250	687.500	677.000					
Naphtha physical	650.500	639.750	646.000	650.500	632.500					
Jet kerosene	734.750	718.000	708.000	719.250	712.750					
Diesel 10 ppm*	719.750	701.750	688.000	698.750	694.750					
Gasoil 50 ppm	706.000	688.000	674.250	685.500	681.500					
Gasoil 0.1%*	682.250	664.750	652.250	663.250	659.500					
DMA MGO 0.1%*	660.000	662.000	642.250	650.000	653.000					
1% fuel oil	473.750	459.000	456.500	461.000	452.250					
3.5% fuel oil	454.250	440.000	442.000	446.250	442.750					
3.5% 500 CST fuel oil	449.250	435.000	437.000	441.250	437.750					
380 CST	455.000	458.000	438.000	448.000	446.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>FOB NEW</b>					
Gasoline	700.750	684.750	681.250	688.500	680.000
<b>CIF West Africa</b>					
Gasoline	734.750	718.750	716.250	722.000	713.000
<b>FOB STS West Africa</b>					
Diesel low sulfur	731.750	715.000	702.250	713.750	710.500
Gasoil 0.3%	715.750	699.000	686.250	697.750	694.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Unl 87	208.600	203.980	202.390	207.410	205.230
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	203.650	195.480	193.640	198.410	196.480
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)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Unl 87	194.290	189.760	188.670	193.720	192.090
Unl RBOB	189.340	181.270	179.930	184.730	183.350
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
No. 6 1% S max	73.300	72.440	71.870	73.720	72.820
No. 6 1% S max 1s strip	74.050	72.190	71.610	72.340	71.450
USAC HSFO	73.000	72.390	71.700	73.670	72.090
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	73.950	72.100	71.550	72.300	71.400
No. 6 1.0% S pap 2nd M	73.450	71.600	71.100	71.900	70.800



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(¢/gal)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
<b>Pipeline</b>					
Unl 87	203.970	198.790	194.970	202.180	199.480
Unl 89	211.170	205.990	205.170	212.380	209.680
Prem unl 93	221.970	216.790	220.470	227.680	224.980
CBOB 87	194.070	189.540	185.720	192.930	190.480
CBOB 93	209.970	205.440	201.620	208.830	204.980
RBOB 83.7	196.320	194.290	190.470	197.680	194.230
RBOB 91.4	215.320	211.790	207.970	215.180	211.730
Jet/kero 54	220.170	215.670	211.700	216.810	212.750
Jet/kero 55	221.170	216.670	212.700	217.810	213.750
ULS Kero	231.170	226.670	222.700	227.810	223.750
ULSD	233.120	228.270	224.550	230.810	228.000
No. 2	217.020	212.170	208.950	215.310	213.000
ULS Heating Oil	221.470	216.670	213.450	219.760	217.500
Light Cycle Oil	210.900	206.140	202.920	209.210	206.950
<b>Waterborne vs prompt pipeline</b>					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
<b>FOB Cargo</b>					
Export ULSD	221.410	216.840	213.490	219.060	216.260
<b>FOB Cargo vs forward pipe strip</b>					
ULSD Mexico	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
ULSD Brazil	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
ULSD EN590	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Jet A	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
<b>Colonial Pipeline Gasoline Line Space</b>					
Line 1	-3.000	-4.500	-4.500	-4.500	-5.250
Line 3	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 1+3	-4.000	-5.500	-5.500	-5.500	-6.250
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Line 2	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Line 3	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 2+3	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Slurry Oil	70.490	68.950	68.620	70.400	68.970
No. 6 1.0% S 6 API	74.520	72.680	72.450	73.030	72.250
USGC HSFO	67.490	65.950	65.620	67.400	65.970
RMG 380	67.490	65.950	65.620	67.400	65.970
USGC HSFO swap BalMo(Feb)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Mar)	67.800	66.250	65.600	67.550	66.000
USGC HSFO swap M2(Apr)	67.450	65.850	65.400	67.100	65.750
<b>(¢/gal)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
<b>USGC RVP Adjustments</b>					
CBOB -1 psi	3.100	4.750	4.750	4.750	3.750
Prem CBOB -1 psi	3.100	6.350	6.350	6.350	6.750
CBOB +1 psi	-2.250	-2.000	-1.950	-1.950	-1.950
Prem CBOB +1 psi	-3.250	-2.000	-1.950	-1.950	-1.950
<b>Waterborne</b>					
FOB Naphtha Cargo	154.500	151.500	152.750	153.250	153.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	584.010	572.670	577.400	579.290	579.290
Naphtha USGC vs	-60.250	-56.000	-51.000	-60.750	49.000
<b>(\$/mt)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
<b>Naphtha MOPJ</b>					
DAP LSR Naphtha Parcel	157.500	154.500	155.750	156.250	156.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	631.580	619.550	624.560	626.560	626.560
DAP LSR Naphtha Parcel diff	4.750	4.750	4.750	4.750	4.750
Naphtha barge	182.220	181.290	177.970	182.930	180.980
Heavy naphtha barge	185.220	186.290	184.970	189.930	187.980
MTBE	225.970	220.490	218.170	219.930	211.980
Alkylate	225.820	221.640	219.320	224.280	222.330
Raffinate	188.820	184.640	184.220	189.180	187.230
Reformate	247.320	243.140	240.820	245.780	243.830



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>Argentina</b>					
ULSD DAP La Plata	98.940	97.030	95.100	97.270	95.550
<b>Colombia</b>					
FO 1.75% S FOB	71.920	70.310	69.620	71.590	70.010
Diluent Naphtha Ex-Ship	65.340	64.520	64.060	65.590	64.790
<b>Ecuador</b>					
FO 2.2% S FOB	66.920	65.310	64.620	66.590	65.010
RON 93 DAP Esmeraldas	85.420	83.730	81.260	84.010	83.040
ULSD DAP Esmeraldas	97.320	95.390	93.980	96.260	95.120
<b>Peru</b>					
ULSD DAP Callao	98.320	96.390	94.980	97.260	96.120
<b>Mexico cargo</b>					
Gasoline DAP Eastern Mexico	87.800	85.890	85.110	87.760	87.040
Gasoline DAP Rosarito	92.690	91.090	90.250	92.990	92.290
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	92.230	90.620	89.790	92.520	91.830
ULSD DAP Eastern Mexico	93.630	91.620	90.220	92.380	91.290
ULSD DAP Rosarito	98.050	96.030	94.530	96.760	95.650
ULSD DAP Lazaro Cardenas	97.520	95.500	94.000	96.230	95.120
Jet DAP Eastern Mexico	95.400	93.340	91.790	93.850	92.030
Jet DAP Rosarito	99.900	97.850	96.240	97.450	96.060
Jet DAP Lazaro Cardenas	99.400	97.350	95.740	97.960	96.220

I I E S

## فصل دوم

# قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵





جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>Benzene</b>	873.50-874.50	889.00-891.00	854.00-855.00 FOB	NA	893.50-894.50	NA
H1 Mar	875.00-877.00	NA	-21.00	NA	NA	NA
H2 Mar	875.00-877.00	NA	-21.00	NA	893.00-895.00	NA
H1 Apr	872.00-874.00	NA	-19.00	NA	893.00-895.00	NA
H2 Apr	872.00-874.00	NA	NA	NA	893.00-895.00	NA
H1 May	872.00-874.00	NA	NA	NA	890.00-892.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7438-7458
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7435-7455
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7435-7455
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7445-7465
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7550.00
<b>Benzene Paper Swaps</b>						
Bal month Feb	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	872.50-874.50	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	873.00-875.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	869.50-871.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	864.50-866.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	858.50-860.50	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	852.50-854.50	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Toluene</b>	759.00-761.00 FOB	NA	834.00-836.00	843.00-845.00	NA	6479-6481
H1 Mar	759.00-761.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	759.00-761.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	759.00-761.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	759.00-761.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	759.00-761.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Sol-MX</b>	708.00-710.00	-	774.00-776.00 CFR	787.00-789.00	754.00-756.00	NA
H1 Mar	708.00-710.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	708.00-710.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	708.00-710.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	708.00-710.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Iso-MX</b>	768.50-769.50	791.50-792.50	NA	NA	788.00	NA
H1 Mar	768.00-770.00	791.00-793.00	NA	NA	788.00	NA
H2 Mar	768.00-770.00	791.00-793.00	NA	NA	788.00	NA
H1 Apr	768.00-770.00	791.00-793.00	NA	NA	788.00	NA
H2 Apr	768.00-770.00	791.00-793.00	NA	NA	788.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6628.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6620.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6620.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6645.00
<b>OX</b>	949.00-951.00	NA	939.00-941.00 CFR	NA	939.00-941.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>PX</b>	840.67-842.67	NA	861.00-863.00	NA	-	NA
H1 Mar	834.00-836.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	834.00-836.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	839.00-841.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	839.00-841.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	844.00-846.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7068-7088
<b>PX derivatives</b>						
Mar	NA	866.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	868.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	869.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	868.50	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	867.50	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	867.50	NA	NA	NA	NA
<b>Styrene</b>	1019.00-1020.00	1058.50-1060.50	1057.00-1058.00 CFR	1064.00-1065.00	1029.00-1030.00	NA
H1 Mar	1016.00-1018.00	NA	NA	NA	1026.00-1028.00	NA
H2 Mar	1016.00-1018.00	NA	NA	NA	1026.00-1028.00	NA
H1 Apr	1021.00-1023.00	NA	NA	NA	1031.00-1033.00	NA
H2 Apr	1021.00-1023.00	NA	NA	NA	1031.00-1033.00	NA
H1 May	1020.00-1022.00	NA	NA	NA	1030.00-1032.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8425-8445
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8425-8445
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8485-8505
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7465.00
<b>CPL FL</b>	NA	NA	1489.00-1491.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1469.00-1471.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	359.00-361.00 CFR	345.00-347.00	367.00-369.00	355.00	298.00-300.00	2627-2629
Methanol CP CFR Asia (MAR)	420.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	35.49	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	406.83	NA	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	303.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	303.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	301.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	301.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	302.00	NA
eMethanol cost	1709.79 FOB Shanghai					
<b>MTBE</b>	736.53-738.53 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.055		-	
<b>MTBE</b>	715.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	883.60-884.60	FOB Korea	SM	1047.000	FOB China
Benzene	903.10-904.10	CFR China	SM	8458-8478	East China prompt
Benzene	863.15-864.15	FOB SEA	SM	8460-8480	East China Bal-M1
Benzene East China	7498-7518	China Domestic	SM	8521-8541	East China M2
Toluene	763.40-765.40	FOB Korea	Methanol	297.60-299.60	CFR China
Toluene	6481-6483	China Domestic	Methanol	364.00-366.00	CFR SE Asia
Toluene	850.20-852.20	CFR India	Methanol	2609.20-2611.20	China Domestic
Toluene	786.000	FOB China	Methanol	331.100	CFR India
PX	848.34-850.34	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	33.238	India Domestic Ex-tank
PX	869.34-871.34	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	382.102	India Domestic Ex-tank
PX	7137-7157	East China prompt	eMethanol cost	1707.528	FOB Shanghai
Iso-MX	774.50-775.50	FOB Korea	MTBE	739.21-741.21	FOB Singapore
Iso-MX	798.90-799.90	CFR Taiwan	MTBE factor	1.052	FOB Singapore
Iso-MX	791.500	CFR China	MTBE	722.600	FOB China
Iso-MX	6619.000	China Domestic	Naphtha (Feb 28)	656.25-663.25	CFR Japan
SM	1023.80-1024.80	FOB Korea	-	-	-
SM	1063.30-1065.30	CFR Taiwan	-	-	-
SM	1033.80-1034.80	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
15.65	14.335	3.994	14.2067	2025/24/2
15.52	13.855	4.174	13.9414	2025/25/2
15.43	13.49	3.906	14.2557	2025/26/2
15.48	13.985	3.934	13.4011	2025/27/2
15.48	13.85	3.834	12.6484	2025/28/2



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	864-866	NA	919-921	NA	NA	899-901
Propylene	824-826	829-831	869-871	814-816	849-851	NA
Butadiene	1359-1361	1369-1371	1299-1301	NA	1369-1371	1389.00-1391.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	100.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	899-901	899-901	899-901	899-901	899-901	899.00-901.00
Ethylene CFR SE Asia	919-921	919-921	919-921	919-921	919-921	919.00-921.00
Propylene FOB Korea	824-826	824-826	824-826	824-826	824-826	824.00-826.00
Propylene CFR China	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Butadiene CFR China	1389-1391	1389-1391	1369-1371	1369-1371	1369-1371	1377.00-1379.00
Butadiene FOB China	1360.00	1360.00	1340.00	1340.00	1350.00	1350.00
Butadiene FOB Korea	1359-1361	1359-1361	1339-1341	1339-1341	1359-1361	1351.00-1353.00
Butadiene CFR NE Asia	1389-1391	1389-1391	1369-1371	1369-1371	1389-1391	1381.00-1383.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	419.000	419.000	419.000	420.000	423.000	420.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	799.023	799.023	799.023	800.930	806.651	800.930
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	1013.395	1013.395	1013.395	1015.814	1023.070	1015.814
MMF Low-Carbon delivered	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000
MMF delivered	540.200	540.200	540.200	541.000	543.400	541.000



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	672-676	723-725	654.000	653-655	4943-4963
MEG	540-542	NA	NA	540-542	NA

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

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	665.00	665.00	655.00	655.00	654.00	658.80
PTA CFR China	664-666	664-666	654-656	654-656	653-655	657.80-659.80
PTA CFR India	735-737	735-737	725-727	725-727	723-725	728.60-730.60
PTA China Domestic	4988-5008	4978-4998	4920-4940	4939-4959	4943-4963	4953.60-4973.60
MEG CFR China	548-550	544-546	540-542	540-542	540-542	542.40-544.40
MEG China Domestic	4684-4704	4641-4661	4615-4635	4637-4657	4648-4668	4645.00-4665.00

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
<b>Recycled PET</b>						
Clear Flakes FOB SE Asia	870.000	870.000	870.000	870.000	870.000	870.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	930.000	930.000	930.000	930.000	930.000	930.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	965.000	965.000	965.000	965.000	965.000	965.000
Food Grade Pellets FOB India	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000
<b>Recycled Polyolefins</b>						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	580.000	575.000	575.000	575.000	575.000	576.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	760.000	765.000	765.000	765.000	765.000	764.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	770.000	775.000	775.000	775.000	775.000	774.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	719-721	729-731	NA	739-741
PVC Ethylene (FOB China)	649.00-651.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	634.00-636.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1139-1141	1149-1151	1155.00	1170.00
LLDPE Butene	929-931	989-991	1000.00	959-961
LLDPE Metallocene C6	1129-1131	1134-1136	1135.00	1164-1166
HDPE YARN	904-906	959-961	1000.00	NA
HDPE INJ	854-856	919-921	930.00	924-926
HDPE BLMDG	864-866	944-946	930.00	924-926
HDPE FILM	884-886	939-941	940.00	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	995.00
PP RAFFIA	879-881	959-961	950.00	974-976
PP INJECTION	879-881	954-956	950.00	974-976
IPP FILM	949-951	1019-1021	1010.00	999-1001
BOPP	884-886	969-971	970.00	989-991
BLOCK COPOL	914-916	999-1001	995.00	1008-1010
PS G-P	1189-1191	1199-1201	NA	NA
HIPS	1294-1296	1304-1306	NA	NA
ABS INJ	1419-1421	1419-1421	NA	NA
MMA	1390.00	1500.00	NA	NA
PMMA	1940.00	2070.00	NA	NA

I I E S



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

<b>China Domestic</b>	
<b>(Yuan/mt ex-works)</b>	
LDPE	10005-10045
LLDPE	8090-8130
HDPE FILM	7780-7820
PP RAFFIA	7330-7370
PVC ethylene-based	5290-5310
PVC carbide-based	5040-5060
<b>Weekly averages (CFR FE Asia)</b>	
HDPE	884.00-886.00
LDPE	1139.00-1141.00
LLDPE	929.00-931.00
PP RAFFIA	879.00-881.00
PP INJECTION	879.00-881.00
<b>Weekly averages (CFR S Asia)</b>	
LDPE	1170.000
<b>Weekly averages (FOB Middle East)</b>	
HDPE	864.00-866.00
LDPE	1119.00-1121.00
LLDPE	909.00-911.00
PP RAFFIA	859.00-861.00
PP INJECTION	859.00-861.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	799-801	879-881	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7205.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8430.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7550.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6950.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
<b>East China</b>			
Toluene	55900	52000	7.500
Mixed Xylenes	40000	31800	25.790
Styrene	183000	140000	30.710
<b>South China</b>			
Toluene	7600	6900	10.140
Mixed Xylenes	5000	4200	19.050
Styrene	35000	37000	-5.410

IIE S





جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	894.00	NA
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	859.00	NA
Benzene CP Indicator	861.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	850.75-851.25	CIF ARA	855.95-856.45	NA	NA
Benzene M1 Mar	850.75-851.25	CIF ARA	855.95-856.45	NA	NA
Benzene M2 Apr	855.75-856.25	CIF ARA	865.75-866.25	NA	NA
Toluene	858.25-858.75	CIF ARA	862.40-862.90	NA	NA
Toluene M1	858.75-859.25	CIF ARA	863.90-864.40	NA	NA
Toluene M2	889.00-889.50	CIF ARA	893.40-893.90	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	175.00	CIF ARA	176.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	175.00	CIF ARA	176.00	NA	NA
Toluene TDI	858.25-858.75	FOB ARA	862.40-862.90	NA	NA
Toluene TDI M1	858.75-859.25	FOB ARA	863.90-864.40	NA	NA
Toluene TDI M2	889.00-889.50	FOB ARA	893.40-893.90	NA	NA
Mixed xylene	778.00-778.50	CIF ARA	794.30-794.80	NA	NA
Mixed xylene M1	778.50-779.00	CIF ARA	795.80-796.30	NA	NA
Mixed xylene M2	808.75-809.25	CIF ARA	825.30-825.80	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	94.75	CIF ARA	107.90	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	94.75	CIF ARA	107.90	NA	NA
Mixed xylene	778.00-778.50	FOB ARA	794.30-794.80	NA	NA
Orthoxylene	1159.75-1160.25	FOB ARA	1159.75-1160.25	1085.00-1085.00	NA
Paraxylene	864.75-865.25	FOB ARA	876.75-877.25	NA	NA
Paraxylene M1 Mar	864.75-865.25	FOB ARA	876.75-877.25	NA	NA
Paraxylene M2 Apr	864.75-865.25	FOB ARA	876.75-877.25	NA	NA
Styrene monomer	1319.75-1320.25	FOB ARA	1301.75-1302.25	NA	NA
Styrene monomer M1 Mar	1319.75-1320.25	FOB ARA	1301.75-1302.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Apr	1298.75-1299.25	FOB ARA	1281.35-1281.85	NA	NA
Ethylbenzene	951.00	FOB ARA	956.20	NA	NA
Ethylbenzene M1	951.00	FOB ARA	956.20	NA	NA
Ethylbenzene M2	956.00	FOB ARA	966.00	NA	NA
MTBE	821.50-822.00	FOB ARA	860.25-860.75	NA	NA
MTBE factor	1.203	FOB ARA	1.252	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	137.75	FOB ARA	172.35	NA	NA
Methanol T2 €/mt.	349.75-350.25	FOB Rotterdam	345.50-346.00	NA	700.00
Methanol T2 M1 €/mt.	350.00	FOB Rotterdam	345.80	NA	NA
Methanol T2 M2 €/mt.	348.00	FOB Rotterdam	345.75	NA	NA
eMethanol cost	2458.75	FOB Rotterdam	2436.22	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	389.00	Delivered Rotterdam	382.56	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	741.81	Delivered Rotterdam	729.53	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	940.84	Delivered Rotterdam	925.26	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Feb)	300.95-301.05	301.35-301.45	312.50-313.50
Benzene M2 (Mar)	301.95-302.05	302.35-302.45	NA
Benzene M1 DDP (Feb)	297.95-298.05	298.35-298.45	NA
Benzene M2 DDP (Mar)	298.95-299.05	299.35-299.45	NA
Ethylbenzene M1 DDP	295.00	295.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	295.00	295.00	NA
Toluene Comm	256.95-257.05	NA	NA
NITN M1 (Feb)	280.95-281.05	288.77-288.87	NA
NITN M2 (Mar)	280.50-280.60	288.32-288.42	NA
<b>Xylenes</b>			
Isomer	269.95-270.05	NA	NA
Mixed M1 (Feb)	269.95-270.05	268.75-268.85	NA
Mixed M2 (Mar)	269.95-270.05	268.75-268.85	NA
Ortho (¢/lb)	43.50-44.50	NA	48.75-49.25
Para (\$/mt)	913.42-923.42	921.09-931.09	51.00-51.00
Cumene	317.01-317.11	NA	NA
Styrene M1 (Feb) (¢/lb)	52.82-53.32	52.09-52.59	57.34-57.84
Styrene M1 (Feb) (\$/mt)	1170.00	1154.00	NA
Styrene M2 (Mar) (¢/lb)	51.91-52.41	51.19-51.69	NA
Styrene M2 (Mar) (\$/mt)	1150.00	1134.00	NA
MTBE	211.93-212.03	219.26-219.36	NA
MTBE (\$/mt)	750.760	776.713	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-10.250	-3.270	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-36.300	-11.580	NA
Methanol M1 (Mar)	107.75-108.25	107.75-108.25	134.00-136.00
Methanol M1 (Mar) (\$/mt)	358.81-360.47	358.81-360.47	268.00-272.00
Methanol M2 (Apr)	106.25-106.75	106.25-106.75	NA
Methanol M2 (Apr) (\$/mt)	353.81-355.48	353.81-355.48	NA
Methanol M3 (May)	105.00	105.00	NA
Methanol M3 (May) (\$/mt)	349.65	349.65	NA
eMethanol cost (¢/gal)	363.086	345.883	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1209.076	1151.792	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Mar)	307.207	307.207	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Mar) (\$/mt)	1023.000	1023.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Apr)	306.306	306.306	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Apr) (\$/mt)	1020.000	1020.000	NA
	<b>(\$/mt)</b>	<b>Divd to vessel</b>	<b>Weekly</b>
Methanol Bunker Houston	376.640	376.640	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	718.244	718.244	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	910.943	910.943	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>CFR Refrigerated</b>					
11:11 North Asia (H2 Mar)	610.500	605.500	602.500	611.000	604.500
11:11 North Asia (H1 Apr)	600.500	598.500	594.500	602.000	595.500
11:11 North Asia (H2 Apr)	597.500	595.500	591.500	599.000	592.500
11:11 North Asia cargo	605.500	602.000	598.500	606.500	600.000
Propane North Asia cargo (H2 Mar)	616.000	611.000	609.000	616.000	609.500
Propane North Asia cargo (H1 Apr)	606.000	604.000	601.000	607.000	600.500
Propane North Asia cargo (H2 Apr)	603.000	601.000	598.000	604.000	597.500
Propane North Asia cargo	611.000	607.500	605.000	611.500	605.000
Propane East China cargo	616.000	611.500	609.000	615.500	609.000
Propane South China cargo	611.000	607.500	605.000	611.500	605.000
Propane Taiwan cargo	611.000	607.500	605.000	611.500	605.000
Butane North Asia cargo (H2 Mar)	605.000	600.000	596.000	606.000	599.500
Butane North Asia cargo (H1 Apr)	595.000	593.000	588.000	597.000	590.500
Butane North Asia cargo (H2 Apr)	592.000	590.000	585.000	594.000	587.500
Butane North Asia cargo	600.000	596.500	592.000	601.500	595.000
Butane East China cargo	605.000	600.500	596.000	605.500	599.000
Butane South China cargo	600.000	596.500	592.000	601.500	595.000
Butane Taiwan cargo	600.000	596.500	592.000	601.500	595.000
<b>CFR Pressurized</b>					
LPG Vietnam	708.500	712.500	708.000	718.000	718.000
LPG Philippines	703.500	707.500	703.000	714.000	714.000
<b>FOB Pressurized</b>					
LPG East China	631.000	624.500	621.000	648.000	648.000
LPG South China	631.000	624.500	621.000	648.000	648.000
LPG Singapore	631.000	624.500	621.000	648.000	648.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>FOB persian Gulf</b>					
Propane cargo	578.000	582.000	576.000	595.000	595.000
Butane cargo	567.000	571.000	563.000	585.000	585.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	702.000	680.000	665.000	671.000	681.000
Propane FOB ARA	844.000	800.000	797.000	790.000	790.500
Propane FCA ARA	850.000	820.000	817.000	820.000	820.500
Bio-Propane FCA NWE	1458.000	1437.750	1423.000	1431.000	1434.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	895.250	880.000	868.000	865.500	863.000
Propane CIF NWE Large Cargo	562.750	557.750	555.000	565.500	571.000
Propane FOB NWE Large Cargo	536.500	531.500	528.750	539.250	544.750
Propane CIF Poland Coasters	692.000	687.000	684.000	693.000	699.000
Propane FCA Poland	775.000	770.000	767.000	776.000	782.000
<b>Mediterranean and Black Sea</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	682.000	677.000	674.250	684.750	690.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	667.750	662.750	660.000	670.500	676.000
Propane CIF 7000+ mt	584.750	579.750	577.000	587.500	593.000
Propane CIF Med Large Cargo	592.750	587.750	585.000	595.500	601.000
Propane CIF Black Sea Coaster	675.000	675.000	675.000	665.000	665.000
Propane-Butane Mix CIF	678.000	678.000	678.000	678.000	678.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>PGA</b>					
Naphtha Cargoes CIF NWE	654.500	643.750	650.000	654.500	636.500
Naphtha Cargoes FOB Med	618.000	609.000	618.250	626.250	609.750
Naphtha C+F Japan Cargo	661.750	668.125	661.500	657.250	659.750
Naphtha Cargo FOB USGC	584.010	572.670	577.400	579.290	579.290
Bionaphtha	1504.500	1493.750	1475.000	1479.500	1461.500
Bionaphtha premium	850.000	850.000	825.000	825.000	825.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ٢٨ فوریه ٢٠٢٥

US LPG						
(¢/gal)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb	
<b>Enterprise Mt Belvieu</b>						
Ethane/propane mix M1	22.500	22.875	22.625	22.875	22.500	
Ethane purity M1	26.750	27.125	26.875	27.125	26.750	
Ethane purity M2	26.875	27.250	27.000	27.000	26.500	
Propane M1	90.250	92.375	95.125	96.500	92.750	
Propane M2	87.500	87.125	88.500	88.500	89.250	
Normal butane M1	103.000	102.250	102.250	102.500	100.750	
Normal butane M2	101.750	100.750	100.750	101.000	100.000	
Isobutane	107.500	107.000	107.750	106.000	105.250	
Natural gasoline M1	153.250	152.500	151.000	151.500	151.500	
Natural gasoline M2	152.750	149.750	148.250	148.750	148.750	
	<b>(\$/mt)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
Propane		470.205	481.275	495.600	502.765	483.230
Normal butane		466.590	463.195	463.195	464.325	456.400
<b>Targa Mt Belvieu</b>						
	<b>(¢/gal)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
Natural gasoline		152.875	152.125	150.625	151.125	151.125
<b>Conway, Kansas</b>						
	<b>(¢/gal)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
Ethane/propane mix		23.000	23.000	22.750	23.250	26.250
Propane		91.750	90.250	91.000	90.875	85.500
Propane M2		85.250	83.750	84.500	85.250	79.875
Normal butane		100.000	100.250	98.750	97.250	95.000
Isobutane		119.750	119.750	108.000	105.000	104.250
Natural gasoline		150.000	148.000	148.000	148.500	148.500
<b>Waterborne FOB USGC</b>						
	<b>(\$/mt)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
Propane		502.920	499.170	500.420	501.980	503.650
Propane vs. Mt Belvieu		57.310	57.310	57.310	57.310	57.310
Butane		494.860	488.740	484.530	484.030	480.500
Butane vs. Mt Belvieu		40.770	40.770	40.770	40.770	40.770
LPG 22:22		498.550	493.600	492.120	492.680	491.730
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu		48.700	48.700	48.700	48.700	48.700
<b>VLGC Freight Rates</b>						
	<b>(\$/mt)</b>	<b>24-Feb</b>	<b>25-Feb</b>	<b>26-Feb</b>	<b>27-Feb</b>	<b>28-Feb</b>
Houston to NWE		47.000	47.000	47.000	47.000	47.000
Houston to Japan		92.000	92.000	92.000	92.000	92.000
Houston to Morocco		44.500	44.500	44.750	44.500	44.500



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
<b>Import Parity Prices</b>					
LPG Suape	584.020	584.140	589.650	596.920	596.760
LPG Santos	589.720	589.830	595.340	602.600	602.450
(R\$/kg)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
LPG Suape	3.360	3.360	3.420	3.480	3.520
LPG Santos	3.390	3.390	3.450	3.510	3.560
<b>CFR Cargo (PGA)</b>					
(\$/mt)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Propane Suape	538.230	533.840	534.420	534.990	535.060
Propane Santos	551.560	547.180	547.780	548.310	548.400
(R\$/kg)	24-Feb	25-Feb	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Propane Suape	3.100	3.070	3.100	3.120	3.160
Propane Santos	3.170	3.150	3.180	3.200	3.240

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	31-Jan	7-Feb	14-Feb	21-Feb	28-Feb
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	698.200	676.200	688.200	702.000	679.800
Propane FOB ARA	839.000	857.800	863.000	844.000	804.300
Propane FCA ARA	853.000	867.600	870.400	849.800	825.500
Bio-Propane FCA NWE	1553.800	1564.600	1546.400	1460.650	1436.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	986.000	990.900	973.350	897.400	874.350
Propane CIF NWE Large Cargo	567.800	573.700	573.050	563.250	562.400
Butane FOB NWE Seagoing	665.000	670.200	683.400	682.600	667.200
Butane FOB ARA	663.400	683.000	695.800	690.800	685.000
Butane FCA ARA	667.400	687.000	699.800	694.800	689.000
Butane CIF NWE Seagoing	671.600	676.200	688.400	688.200	677.000
Butane CIF NWE Large Cargo	607.550	621.250	631.750	604.350	578.250
<b>Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	658.400	692.950	692.300	682.500	681.650
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	672.800	678.700	678.050	668.250	667.400
Propane CIF 7000+ mt	589.800	595.700	595.050	585.250	584.400
Butane FOB West Med Coaster	747.600	740.900	752.400	725.600	741.800
Butane CIF Morocco	579.150	568.200	564.750	552.400	530.900



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپای سال ۲۰۲۴-۲۰۲۵

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Jan-25
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	616.476	679.435	666.774	607.450	670.045
Propane FOB ARA	533.333	780.261	821.143	802.700	840.818
Propane FCA ARA	586.381	803.565	832.381	813.175	855.773
Bio-Propane FCA NWE	1452.750	1529.804	1543.369	1521.913	1560.330
Bio-Propane FCA NWE Premium	887.762	925.750	965.429	964.850	977.500
Propane CIF NWE Large Cargo	564.988	604.054	577.940	557.063	582.830
Propane NWE Large Cargo Index	NA	NA	543.600	529.450	541.550
Propane FOB NWE Large Cargo	NA	NA	551.690	530.813	556.580
Propane CIF Poland Coasters	NA	NA	NA	NA	732.318
Propane FCA Poland	NA	NA	NA	NA	835.909
<b>Butane FOB NWE Seagoing</b>					
Butane FOB ARA	592.952	658.457	606.655	610.600	665.864
Butane FCA ARA	622.762	676.870	613.476	614.400	668.136
Butane FCA ARA	626.762	680.870	617.476	618.400	672.136
Butane CIF NWE Seagoing	613.238	674.130	632.952	614.150	669.773
Butane CIF NWE Large Cargo	562.845	611.717	571.500	551.938	613.375
Butane NWE Large Cargo Index	NA	NA	516.200	543.700	581.300
Butane FOB NWE Large Cargo	NA	NA	545.250	525.688	587.125
<b>Western Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	654.988	694.054	673.500	632.988	658.670
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	669.988	709.054	682.940	662.063	687.830
Propane CIF 7000+ mt	586.988	626.054	599.940	579.063	604.830
Propane CIF Med Large Cargo	NA	NA	607.798	588.063	613.830
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	NA	665.545
Propane-Butane Mix CIF	NA	NA	NA	NA	664.682
Butane FOB West Med Coaster	567.071	711.880	686.286	671.150	729.000
Butane CIF Morocco	606.440	665.163	640.036	625.088	621.443
Butane CIF Med Large Cargo	NA	NA	601.119	582.938	643.875
Butane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	NA	661.364

# فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵





## پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

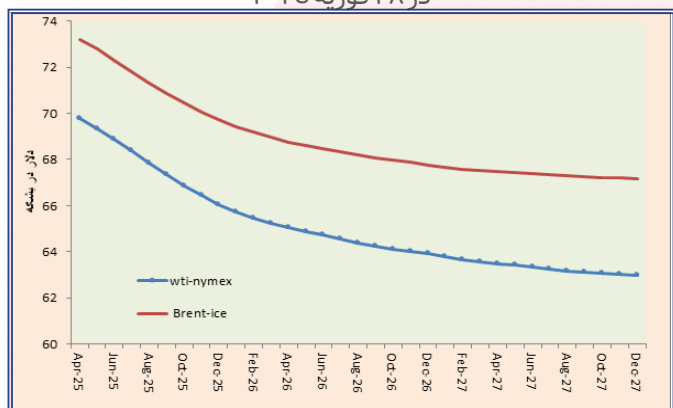
( در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ )

مهدی یوسفی

شرکت شورون در ونزوئلا روند صعودی به خود گرفت اما در روز جمعه به دلیل افزایش نااطمینانی نسبت به رشد اقتصاد جهانی با توجه به سیاستهای تعرفه ای ترامپ، مجدداً کاهش یافت.

در ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۳/۱۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۳۹ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس

نمودار: قیمت نفت برنت وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۸ فوریه ۲۰۲۵



## « بیشتر شدن احتمال توافق صلح بین روسیه و اوکراین و لغو تحریم های روسیه

در منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۴ فوریه کاهش یافت. متوسط هفتگی سبب اوپک با ۲/۷ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۵/۴۴ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۳/۴ درصد کاهش به ۷۳/۰۵ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۲/۶ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۹/۶۷ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه نفت در روز دوشنبه به دلیل تحریم های جدید آمریکا علیه ایران افزایش یافت اما در روز سه شنبه و چهارشنبه تحت تاثیر بیشتر شدن احتمال توافق صلح بین روسیه و اوکراین و لغو تحریم های روسیه و احتمال از سرگیری صادرات نفت شمال عراق کاهش یافت. در روز پنجشنبه قیمتها تحت تاثیر وضع تعرفه ۱۰ درصدی آمریکا بر واردات انرژی از کانادا و مکزیک و لغو معافیت

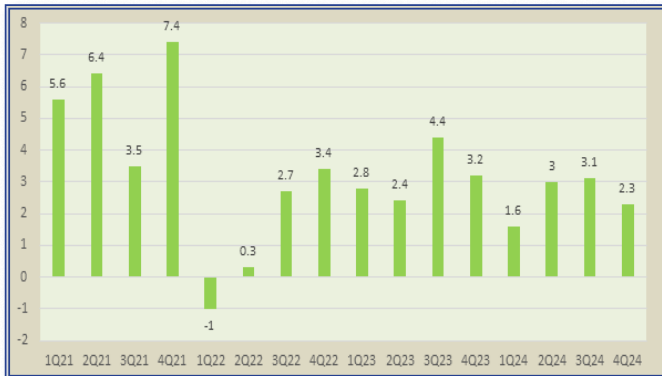
جدول ۴۴: تغییرات هفتگی نفت خام های شاخص (دلار در بشکه)

هفته	سبب اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵	۸۱,۱۳	-۱,۲	۷۵,۷۰	-۳,۷	۷۹,۰۵	-۲,۴
هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵	۷۹,۳۳	-۲,۲	۷۲,۹۶	-۳,۶	۷۶,۹۶	-۲,۶
هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵	۷۷,۰۴	-۲,۹	۷۱,۷۰	-۱,۷	۷۵,۱۴	-۲,۴
هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵	۷۷,۲۹	۰,۳	۷۱,۸۱	۰,۲	۷۵,۵۶	۰,۶
هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵	۷۷,۵۲	۰,۳	۷۱,۵۶	-۰,۳	۷۵,۶۰	۰,۱
هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵	۷۵,۴۴	-۲,۷	۶۹,۶۷	-۲,۶	۷۳,۰۵	-۳,۴





نمودار ۲: رشد فصلی تولید ناخالص داخلی آمریکا (درصد)



۱۰. در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ادعاهای بیکاری در آمریکا به ۲۴۲ هزار درخواست رسید که نسبت به هفته قبل ۲۲ هزار درخواست بیشتر بود؛

۱۱. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازهایی میان تقطیرها به مقدار ۳/۹ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۱۲۰/۵ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۱۰۶/۶۷ بود که در هفته منتهی به ۲۸ فوریه به ۱۰۶/۶۹ رسید؛

۱۳. در ماه ژانویه ۲۰۲۵ نرخ تورم در منطقه یورو به ۲/۵ درصد رسید که ۰/۱ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۴. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی آلمان به ۰/۲- درصد رسید در حالیکه در فصل سوم ۰/۱ درصد بود؛

۱۵. در ماه فوریه شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا به ۹۸/۳ رسید که ۷ واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۶. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی فرانسه به ۰/۱- درصد رسید در حالیکه در فصل سوم ۰/۴ درصد بود؛

قبل ۰/۸ درصد افزایش داشت؛

۱۳. در هفته منتهی به ۲۱ فوریه تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا به ۴۸۶ دکل رسید که ۲ دکل نسبت به هفته قبل کاهش داشت؛

۱۴. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی کانادا به ۲/۳۶ درصد رسید که ۰/۴۸ درصد بالاتر از فصل قبل بود؛

۱۵. در ماه ژانویه رشد سالانه شاخص مصارف شخصی در آمریکا به ۲/۵ درصد رسید که ۰/۱ درصد نسبت به ماه قبل کاهش داشت.

### عوامل تضعیف کننده:

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

۲. بیشتر شدن احتمال توافق صلح بین روسیه و اوکراین بعد از آنکه اعلام شد آمریکا و اوکراین در مورد پیش نویس قرارداد معدنی به توافق رسیده اند چرا که این توافق در مذاکرات صلح اهمیت بالایی دارد؛

۳. ورود برخی پالایشگاهها به دوره تعمیر و نگهداری؛

۴. احتمال از سرگیری صادرات نفت شمال عراق؛

۵. ادامه نگرانی نسبت به گسترش جنگ تجاری بین آمریکا و چین؛

۶. در هفت روز منتهی به ۲۵ فوریه خالص خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۱۷۱ هزار رسید که ۲۶ هزار قرارداد کمتر از هفته گذشته بود؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۵ هزار بشکه در روز افزایش یافت و سطح آن به ۱۳/۵۰۲ میلیون بشکه رسید؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازهایی نفت خام منطقه کوشینگ آمریکا به مقدار ۱/۲ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۹. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا به ۲/۳ درصد رسید در حالیکه در فصل سوم ۳/۱ درصد بود؛



## پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

( در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ )

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ در حدود ۵۲/۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۷/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۵/۹ میلیارد متر مکعب (۲۳/۴ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۱ فوریه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۶/۷ میلیارد متر مکعب (۱۱/۵ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۵۸/۹ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۰ فوریه تا ۲۶ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۵/۷۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ فوریه تا ۳/۹۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ فوریه کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۷/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ فوریه تا ۳/۶۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۲۶ فوریه کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۵/۶۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ فوریه تا ۳/۶۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ فوریه کاهش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۰ فوریه الی ۲۶ فوریه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۰ فوریه	۲۱ فوریه	۲۴ فوریه	۲۵ فوریه	۲۶ فوریه	
۵,۷۶	۴,۴۳	۳,۸۶	۳,۸۹	۳,۹۱	هنری هاب
۷,۴۰	۵,۰۰	۳,۷۰	۳,۶۰	۳,۶۰	نیویورک
۵,۶۲	۴,۱۰	۳,۵۵	۳,۵۹	۳,۶۰	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

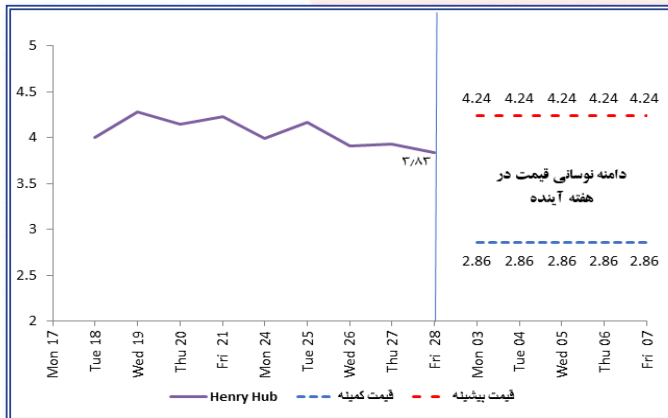
مقایسه روند تاریخی		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب					
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۱ فوریه ۲۰۲۴		میزان تغییر	۲۱ فوریه ۲۰۲۵	۱۴ فوریه ۲۰۲۵	منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)				
-۱۷,۹	۱۲,۵	-۲۲,۶	۱۳,۳	-۱,۶	۱۰,۳	۱۱,۹	شرق
-۲۱,۰	۱۵,۲	-۳۰,۴	۱۷,۳	-۲,۰	۱۲,۰	۱۴,۰	غرب
-۳,۸	۳۱,۱	-۲۰,۳	۳۷,۵	-۳,۸	۲۹,۹	۳۳,۷	منطقه تولید
-۱۱,۵	۵۸,۹	-۲۳,۴	۶۸,۰	-۷,۴	۵۲,۱	۵۹,۵	مجموع



جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۱۸ فوریه ۲۰۲۵

میزان تغییر (درصد)		هفته منتهی به ۱۸ فوریه ۲۰۲۵	
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل		
-۳٫۰	۱٫۵	۴۸۸	دکل های بخش نفت
-۱۷٫۵	-۲٫۰	۹۹	دکل های بخش گاز
-	۰٫۸	۵۸۷	جمع کل دکل ها
-۱۸٫۸	۰٫۰	۱۳	دکل های حفاری عمودی
-۵٫۴	۱٫۱	۵۳۰	دکل های حفاری افقی
-۲٫۰	-۳٫۹	۴۹	دکل های حفاری جهت دار

یافت و در سطح ۴۸۸ دکل فعال قرار داشت. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۴ فوریه الی ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳٫۹۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ فوریه ۲۰۲۵ تا حدود ۳٫۸۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ فوریه کاهش یافت. نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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

در ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، با شیب ملایمی روند صعودی و نوسانی داشته و در ابتدا قرارداد ماه مارس هنری هاب (۲۰۲۵) ۳٫۸۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۳٫۹۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

۱٫۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۰٫۳ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۲٫۲ میلیارد متر مکعب (۱۷٫۹ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۲٫۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۴٫۱ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۳٫۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۹٫۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۳٫۲ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۵٫۲ میلیارد فوت مکعب بوده است. بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۱۸ فوریه ۲۰۲۵ حدود ۹۹ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۲ درصد افزایش یافت. تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می شود) نیز در مقایسه با هفته قبل ۱٫۵ درصد افزایش



جدول ۴۸: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۲۴ فوریه	۲۵ فوریه	۲۶ فوریه	۲۷ فوریه	۲۸ فوریه
مارس ۲۵	۳.۹۹	۴.۱۷	۳.۹۱	۳.۹۳	۳.۸۳
آوریل ۲۵	۳.۹۸	۴.۱۳	۳.۹۶	۳.۹۸	۳.۹۰
مه ۲۵	۴.۰۳	۴.۱۸	۴.۰۲	۴.۱۳	۴.۰۴
ژوئن ۲۵	۴.۱۷	۴.۳۲	۴.۱۷	۴.۲۹	۴.۲۱
ژوئیه ۲۵	۴.۳۲	۴.۴۶	۴.۳۳	۴.۳۴	۴.۲۶
اوت ۲۵	۴.۳۶	۴.۵۰	۴.۳۸	۴.۳۱	۴.۲۲
سپتامبر ۲۵	۴.۳۳	۴.۴۷	۴.۳۵	۴.۳۵	۴.۲۶
اکتبر ۲۵	۴.۳۶	۴.۵۰	۴.۳۹	۴.۵۳	۴.۴۸
نوامبر ۲۵	۴.۵۲	۴.۶۵	۴.۵۷	۴.۸۷	۴.۸۴
دسامبر ۲۵	۴.۸۷	۴.۹۹	۴.۹۱	۵.۱۰	۵.۰۷
ژانویه ۲۶	۵.۱۰	۵.۲۱	۵.۱۳	۴.۶۸	۴.۶۸
فوریه ۲۶	۴.۷۱	۴.۸۰	۴.۷۱	۴.۰۹	۴.۱۰

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

مسکونی و تجاری شد.

بر اساس داده‌های S&P Global Commodity Insights، مصرف گاز طبیعی در منطقه ساحل غربی ۱۸ درصد (۲/۰ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش یافت.

مصرف گاز طبیعی در بخش مسکونی و تجاری به میزان ۲۲ درصد (۱۱/۸ میلیارد مکعب در روز) در طول هفته کاهش یافت زیرا هوای گرمتر در بیشتر مناطق کشور گسترش یافت.

گاز طبیعی مصرف شده برای تولید برق ۷/۶ درصد (۲/۷ میلیارد مکعب در روز) و مصرف در بخش صنعت ۵/۳ درصد (۱/۴ میلیارد مکعب در روز) کاهش یافته است.

صادرات گاز طبیعی به مکزیک ۰/۸٪ (۰/۱ Bcf/d) کاهش یافت.

افزایش تعداد دکلهای حفاری ایالات متحده

افزایش درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا

کاهش رشد GDP آمریکا در فصل چهارم ۲۰۲۴

کاهش شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا

افزایش میانگین دمای روزانه در مناطق شمال شرق و غرب میانه آمریکا با کاهش تقاضا برای گرمایش فضا و مصرف گاز طبیعی همراه بود.

طبق گزارش S&P Global Commodity Insights، مصرف گاز طبیعی در شمال شرق در این هفته گزارش ۱۲ درصد (۴/۱ میلیارد فوت مکعب در روز [Bcf/d]) کاهش یافت که منجر به کاهش ۱۶ درصدی (۳/۱ میلیارد فوت مکعب در روز) در مصرف در بخش مسکونی و تجاری شد.

بر اساس داده های S&P Global Commodity Insights، کل مصرف گاز طبیعی در غرب میانه در این هفته ۲۸ درصد (۷/۰ میلیارد مکعب در روز) کاهش یافت که منجر به کاهش ۳۴ درصدی (۵/۶ میلیارد فوت مکعب در روز) در مصرف در بخش



حجم بسیار بیشتری گاز را پیش از زمستان آینده ذخیره کند. و بیشتر این از واردات LNG، عمدتاً از ایالات متحده حاصل می شود (آژانس بین المللی انرژی هفته گذشته در تفسیری اعلام کرد: دستیابی به اهداف اتحادیه اروپا برای پر کردن ذخایر قبل از شروع زمستان آینده، مستلزم ورود گاز بسیار بیشتری نسبت به دو سال گذشته است که باعث افزایش تقاضای اروپا برای بازارهای جهانی LNG و تشدید اصول اساسی بازار می شود؛

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۴/۳۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۴ فوریه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۳/۸۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن - کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۴ تا ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ برای تحویل در آپریل ۲۰۲۵ برابر با ۱۳/۸۵ و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۳/۴۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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

- ◀ عملیات نگهداری در سیستم خط لوله El Paso Natural Gas، که گاز طبیعی را از غرب تگزاس به سمت غرب منتقل می کند، باعث کاهش ظرفیت انتقال گاز از طریق خط لوله در چندین نقطه از ۲۵ فوریه تا پایان هفته شد.
- ◀ کاهش تولید گاز طبیعی آمریکا
- ◀ کاهش ذخایر گاز طبیعی آمریکا
- ◀ متوسط خالص واردات از کانادا نسبت به هفته گذشته ۱۶/۳ درصد (Bcf/d ۱/۳) کاهش یافته است.
- ◀ تحویل گاز طبیعی به تأسیسات صادراتی LNG ایالات متحده به طور میانگین ۱۶.۴ میلیارد فوت مکعب در روز (Bcf/d) بود که ۰.۳ میلیارد فوت مکعب در روز بیشتر از هفته گذشته است.
- ◀ اعمال تعرفه ۱۰ درصدی آمریکا بر واردات انرژی از کانادا و مکزیک
- ◀ تحلیلگران معتقدند در آینده، قیمت ها در ایالات متحده و اروپا حتی پس از پایان فصل گرمایش در نیمکره شمالی بالا باقی می ماند، زیرا اروپا باید

جدول ۴۹: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۴ فوریه	۲۵ فوریه	۲۶ فوریه	۲۷ فوریه	۲۸ فوریه
آپریل ۲۵	۱۴.۳۴	۱۳.۸۶	۱۳.۴۹	۱۳.۹۹	۱۳.۸۵
مه ۲۵	۱۴.۳۸	۱۳.۵۱	۱۲.۸۳	۱۳.۷۲	۱۳.۴۳
ژوئن ۲۵	۱۴.۵۵	۱۳.۶۵	۱۲.۹۶	۱۳.۸۸	۱۳.۶۷
ژوئیه ۲۵	۱۴.۶۴	۱۳.۷۶	۱۳.۰۸	۱۴.۰۳	۱۳.۷۹
اوت ۲۵	۱۴.۷۵	۱۳.۸۷	۱۳.۱۷	۱۴.۱۱	۱۳.۸۶
سپتامبر ۲۵	۱۴.۷۳	۱۳.۸۷	۱۳.۱۹	۱۴.۱۲	۱۳.۹۰
اکتبر ۲۵	۱۴.۵۸	۱۳.۸۲	۱۳.۲۳	۱۴.۱۵	۱۳.۹۵
نوامبر ۲۵	۱۴.۴۶	۱۳.۷۸	۱۳.۳۰	۱۳.۹۳	۱۳.۷۶
دسامبر ۲۵	۱۴.۷۰	۱۴.۰۴	۱۳.۵۸	۱۴.۱۷	۱۴.۰۱
ژانویه ۲۶	۱۴.۶۲	۱۳.۹۴	۱۳.۵۶	۱۴.۱۷	۱۳.۹۹
فوریه ۲۶	۱۴.۴۰	۱۳.۶۷	۱۳.۴۳	۱۳.۹۳	۱۳.۷۶
مارس ۲۶	۱۳.۶۰	۱۲.۹۱	۱۲.۶۵	۱۳.۱۲	۱۲.۹۶

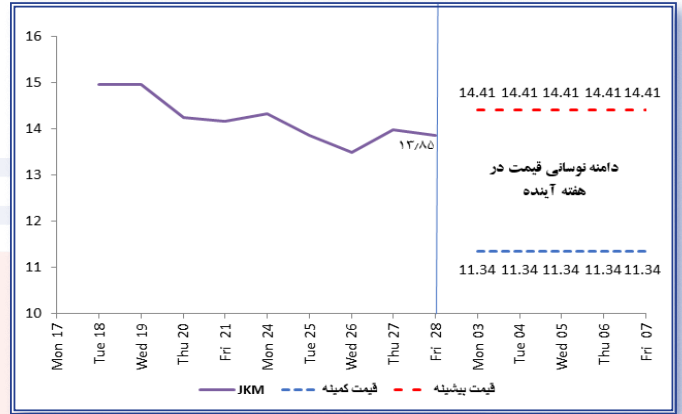


از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- ◀ METI در ۱۹ فوریه اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۱۶ فوریه به ۲,۰۱ میلیون تن رسیده است که نسبت به هفته قبل ۰,۱۴ میلیون تن کاهش یافته است.
- ◀ افزایش تقاضا از سوی کشورهای تایوان و تایلند
- ◀ بر اساس پیش بینی شل، انتظار می‌رود تقاضای جهانی برای LNG تا سال ۲۰۴۰ حدود ۶۰ درصد افزایش یابد که ناشی از رشد اقتصادی در آسیا، تلاش‌های کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای در صنعت و حمل‌ونقل و تأثیر هوش مصنوعی است (اقتصادهای آسیایی نقش اصلی را در رونق LNG ایفا می‌کنند، به ویژه چین و هند که سرمایه‌گذاری زیادی در توسعه زیرساخت‌های گازی خود دارند. بخش دریایی همچنین یک محرک اصلی رشد LNG است)؛
- ◀ رشد تولید ناخالص داخلی هند

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۴ فوریه تا ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۴/۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ فوریه تا ۱۳/۴۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ فوریه کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار

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



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

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

- ◀ کاهش قیمت گاز در اروپا فشار نزولی بر قیمت ال ان جی در بازارهای آسیایی (JKM) وارد کرد.
- ◀ به گزارش رویترز زمستان ملایم‌تر از حد معمول در شمال آسیا و کاهش تقاضای LNG در این بازار موجب کاهش واردات LNG آسیا در ماه فوریه ۲۰۲۵ به کمترین میزان در نزدیک به دو سال گذشته خواهد شد

جدول ۵۰: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۴ فوریه الی ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۲۴ فوریه	۲۵ فوریه	۲۶ فوریه	۲۷ فوریه	۲۸ فوریه
اتریش CEGH	۱۵.۱۵	۱۴.۲۵	۱۳.۳۴	۱۴.۳۲	۱۴.۳۲
چک CZ	۱۵.۱۶	۱۴.۱۱	۱۳.۳۹	۱۴.۴۹	۱۴.۲۵
ایتالیا ETF	۱۴.۷۷	۱۳.۸۹	۱۳.۰۱	۱۴.۱۸	۱۴.۰۲
لندن NBP	۱۴.۱۷	۱۳.۴۹	۱۲.۶۷	۱۳.۷۱	۱۳.۴۲
فرانسه PEG	۱۴.۲۱	۱۳.۱۹	۱۲.۴۱	۱۳.۴۹	۱۳.۳۱
اسپانیا PVB	۱۳.۹۸	۱۴.۱۸	۱۳.۴۴	۱۳.۳۵	۱۳.۹۴
هلند TTF	۱۴.۴۶	۱۳.۵۰	۱۲.۷۰	۱۳.۷۹	۱۳.۶۱
بلژیک ZTP	۱۴.۳۴	۱۳.۲۲	۱۲.۵۹	۱۳.۵۹	۱۳.۴۷

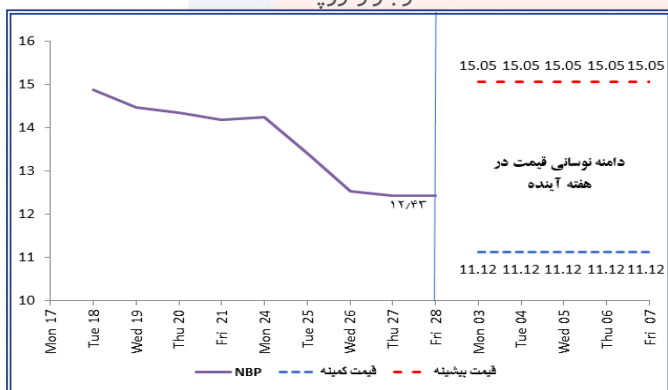




جدول ۵۱: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

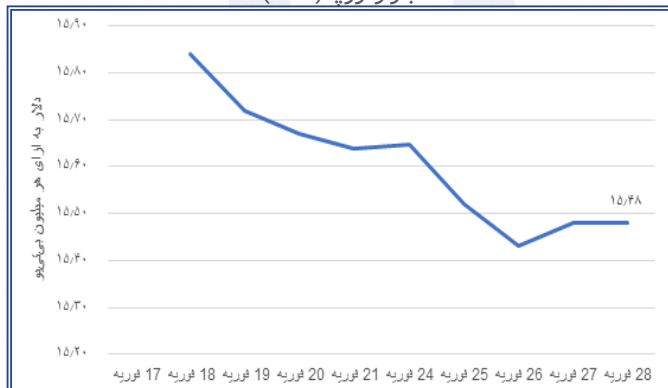
ماه	۲۱ فوریه		۲۲ فوریه		۲۳ فوریه		۲۴ فوریه		۲۵ فوریه		۲۶ فوریه		۲۷ فوریه		۲۸ فوریه	
	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۴۸.۱	۴۰.۹	۴۸.۰	۴۰.۸	۴۷.۷	۴۰.۶	۴۷.۳	۴۰.۳	۴۶.۹	۳۹.۹	۴۶.۵	۳۹.۵	۴۶.۰	۳۹.۲	۴۵.۵	۳۸.۷
آلمان	۹.۵	۳۶.۷	۹.۵	۳۶.۹	۹.۴	۳۶.۸	۹.۴	۳۶.۵	۹.۳	۳۶.۱	۹.۲	۳۵.۷	۹.۰	۳۵.۲	۸.۹	۳۴.۷
ایتالیا	۱۰.۹	۵۳.۱	۱۰.۹	۵۲.۸	۱۰.۸	۵۲.۶	۱۰.۷	۵۲.۱	۱۰.۶	۵۱.۶	۱۰.۵	۵۱.۲	۱۰.۵	۵۰.۸	۱۰.۳	۵۰.۵

نمودار ۵: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



۲۰۲۵ کاهش یافت.

در ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ قیمت آتی های بازار طبیعی در بورس لندن (NBP)، روندی صعودی داشته و قیمت‌ها برای تحويل در ماه مارس ۱۲/۴۳ دلار در هر میلیون نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



TTF هلند طی دوره مذکور از يك روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۴/۴۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ فوریه تا ۱۳/۶۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ فوریه کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ روند نزولی داشته و در حدود ۴۵/۵ میلیارد متر مکعب (۳۸/۷ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۱ فوریه) حدود ۲/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۱ فوریه ۴۸/۱ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۸/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است میزان ذخایر آلمان در ۲۱ فوریه در حدود ۹/۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

در ۲۱ فوریه حجم ذخایر ایتالیا ۱۰/۹ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۲۸ فوریه به ۱۰/۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۶ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۱۴/۲۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ فوریه ۲۰۲۵ تا ۱۲/۴۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ فوریه



جدول ۵۲: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در NBP

قیمت بسته شده					
ماه	۲۴ فوریه	۲۵ فوریه	۲۶ فوریه	۲۷ فوریه	۲۸ فوریه
مارس ۲۵	۱۴.۲۴	۱۳.۴۱	۱۲.۵۴	۱۲.۴۳	۱۲.۴۳
آوریل ۲۵	۱۴.۲۳	۱۳.۳۹	۱۲.۵۴	۱۳.۵۲	۱۳.۲۰
مه ۲۵	۱۴.۲۳	۱۳.۴۰	۱۲.۵۶	۱۳.۵۵	۱۳.۲۰
ژوئن ۲۵	۱۴.۲۸	۱۳.۴۵	۱۲.۶۱	۱۳.۵۸	۱۳.۲۶
ژوئیه ۲۵	۱۴.۱۴	۱۳.۳۰	۱۲.۴۷	۱۳.۴۵	۱۳.۱۳
اوت ۲۵	۱۴.۲۲	۱۳.۳۹	۱۲.۵۴	۱۳.۵۱	۱۳.۲۰
سپتامبر ۲۵	۱۴.۴۲	۱۳.۶۲	۱۲.۷۹	۱۳.۷۶	۱۳.۴۵
اکتبر ۲۵	۱۴.۱۶	۱۳.۴۷	۱۲.۷۸	۱۳.۶۴	۱۳.۴۰
نوامبر ۲۵	۱۴.۵۶	۱۳.۹۱	۱۳.۳۳	۱۴.۰۹	۱۳.۸۴
دسامبر ۲۵	۱۴.۷۲	۱۴.۱۰	۱۳.۵۱	۱۴.۲۷	۱۴.۰۲
ژانویه ۲۶	۱۴.۶۵	۱۴.۰۳	۱۳.۴۹	۱۴.۱۵	۱۳.۹۰
فوریه ۲۶	۱۴.۴۲	۱۳.۷۹	۱۳.۳۹	۱۴.۰۴	۱۳.۸۰

بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۳/۲۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود. تاریخ ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۵/۶۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ فوریه ۲۰۲۵، روندی نزولی داشته و قرارداد ماه مارس (۲۰۲۵) در ۱۵/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد تحویل در

جدول ۵۳: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۴ فوریه	۲۵ فوریه	۲۶ فوریه	۲۷ فوریه	۲۸ فوریه
مارس ۲۵	۱۵.۶۵	۱۵.۵۲	۱۵.۴۳	۱۵.۴۸	۱۵.۴۸
آوریل ۲۵	۱۴.۵۴	۱۳.۷۰	۱۲.۸۲	۱۳.۷۹	۱۳.۵۱
مه ۲۵	۱۴.۶۰	۱۳.۷۵	۱۲.۸۶	۱۳.۸۴	۱۳.۵۸
ژوئن ۲۵	۱۴.۶۵	۱۳.۷۹	۱۲.۸۹	۱۳.۸۹	۱۳.۶۴
ژوئیه ۲۵	۱۴.۶۷	۱۳.۸۲	۱۲.۹۰	۱۳.۹۰	۱۳.۶۵
اوت ۲۵	۱۴.۷۰	۱۳.۸۵	۱۲.۹۴	۱۳.۹۴	۱۳.۶۹
سپتامبر ۲۵	۱۴.۶۹	۱۳.۸۴	۱۲.۹۷	۱۳.۹۷	۱۳.۷۳
اکتبر ۲۵	۱۴.۶۱	۱۳.۸۰	۱۳.۰۰	۱۴.۰۱	۱۳.۸۰
نوامبر ۲۵	۱۴.۲۲	۱۳.۵۷	۱۲.۹۷	۱۳.۶۸	۱۳.۵۲
دسامبر ۲۵	۱۴.۱۸	۱۳.۵۲	۱۲.۹۷	۱۳.۶۵	۱۳.۵۰
ژانویه ۲۶	۱۴.۱۴	۱۳.۴۸	۱۲.۹۵	۱۳.۶۱	۱۳.۴۵
فوریه ۲۶	۱۳.۹۷	۱۳.۳۲	۱۲.۸۳	۱۳.۴۲	۱۳.۲۷



به اهداف اتحادیه اروپا برای پر کردن ذخایر قبل از شروع زمستان آینده، مستلزم ورود گاز بسیار بیشتری نسبت به دو سال گذشته است که باعث افزایش تقاضای اروپا برای بازارهای جهانی LNG و تشدید اصول اساسی بازار می‌شود؛

بر اساس پیش‌بینی شل، انتظار می‌رود تقاضای جهانی برای LNG تا سال ۲۰۴۰ حدود ۶۰ درصد افزایش یابد که ناشی از رشد اقتصادی در آسیا، تلاش‌های کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای در صنعت و حمل‌ونقل و تأثیر هوش مصنوعی است (اقتصادهای آسیایی نقش اصلی را در رونق LNG ایفا می‌کنند، به ویژه چین و هند که سرمایه‌گذاری زیادی در توسعه زیرساخت‌های گازی خود دارند. بخش دریایی همچنین یک محرک اصلی رشد LNG است)؛

ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۳/۵۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

- ◀ استقرار هوای گرمتر از نرمال در اروپا و کاهش تقاضای گرمایش در این بازار؛
- ◀ فشار شرکت‌ها و کشورهای اتحادیه اروپا برای کاهش اهداف پر کردن مجدد ذخایر برای سال ۲۰۲۶/۲۰۲۵؛
- ◀ گفتگوها برای پایان دادن به جنگ در اوکراین؛
- ◀ برخی از صنایع آلمان در شرق این کشور در حال برنامه‌ریزی برای زمانی هستند که گاز روسیه به اروپا بازگردد و با تلاش‌های دونالد ترامپ رئیس‌جمهور ایالات متحده برای پایان دادن به جنگ در اوکراین تشویق شده است (مسیرهای احتمالی شامل بازگرداندن ترانزیت از طریق اوکراین یا استفاده از یک خط لوله آسیب‌نخورده نورد استریم در زیر دریای بالتیک، مجرای مستقیم بین روسیه و آلمان است)؛
- ◀ تغییر مسیر محموله LNG قطر از بازار اروپا در پی کاهش قیمت‌ها در این بازار؛
- ◀ افزایش نرخ تورم منطقه یورو
- ◀ کاهش رشد GDP آلمان در فصل چهارم ۲۰۲۴

### || منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.eia.gov/naturalgas/weekly/#tabs-storage-3>
- 2- <https://www.cmegroup.com/markets/energy/natural-gas/lng-japan-korea-marker-platts-swap.settlements.html#tradeDate=08%2F30%2F2024>
- 3- <https://www.cmegroup.com/markets/energy/natural-gas/uk-nbp-natural-gas-usd-mmbtu-icis-heren-front-month.settlements.html#tradeDate=01%2F31%2F2025>
- 4- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-at-two-month-high-tracking-eu-gas-rally/>
- 5- [https://in.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml\\_L5N3PC1E0:0-asia-spot-lng-prices-at-three-week-low-amid-tepid-demand/](https://in.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml_L5N3PC1E0:0-asia-spot-lng-prices-at-three-week-low-amid-tepid-demand/)

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

- ◀ ذخیره‌سازی اتحادیه اروپا اکنون حد ۴۰ درصد پر است که نسبت به سال گذشته ۶۰ درصد و کمتر از میانگین ۵۱ درصدی ۱۰ سال گذشته است؛
- ◀ تحلیلگران معتقدند در آینده، قیمت‌ها در ایالات متحده و اروپا حتی پس از پایان فصل گرمایش در نیمکره شمالی بالا باقی می‌مانند، زیرا اروپا باید حجم بسیار بیشتری گاز را پیش از زمستان آینده ذخیره کند. و بیشتر این از واردات LNG، عمدتاً از ایالات متحده حاصل می‌شود (آژانس بین‌المللی انرژی هفته گذشته در تفسیری اعلام کرد: دستیابی

# فصل چهارم

## پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵



### پیش بینی قیمت نفت برنت

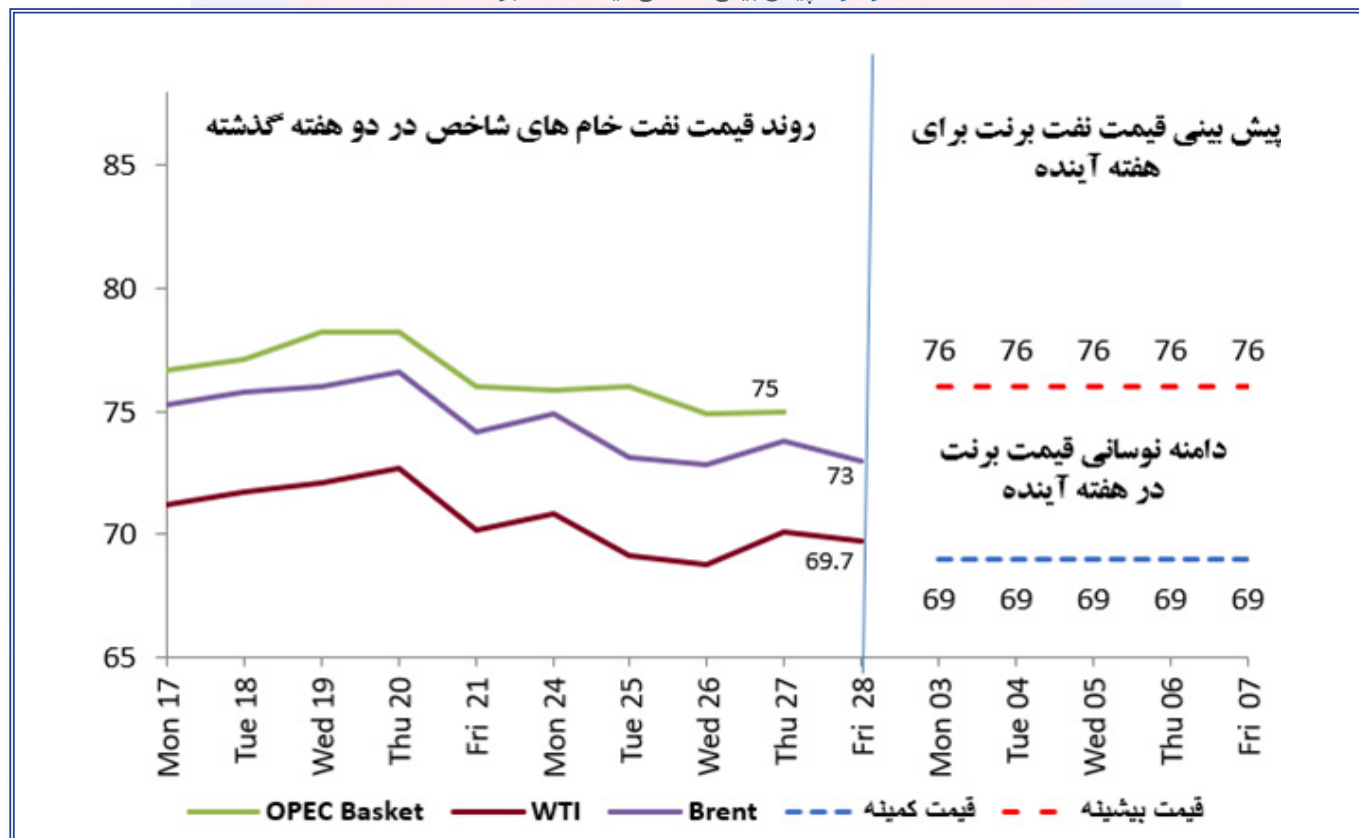
( طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ )

مهرزاد زمانی

بر فشار کاهشی افزود. بر مبنای عوامل تشریح شده فوق دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته جاری بین ۶۹ تا ۷۵ دلار در بشکه برآورد می شود.

در هفته گذشته همانطور که انتظار می رفت همچنان فشار کاهشی بر قیمت ادامه یافت و سطح حمایتی در محدوده ۷۵ دلار در بشکه برای برنت شکسته شد و تا نزدیک ۷۲ دلار کاهش پیدا کرد و در زیر ۷۵ دلار تثبیت شد. انتظار توافق آمریکا و اوکراین در بحث معادن که قدم مهمی برای پایان بحران بود فشار کاهشی بر قیمت را رقم زد که در نهایت در انتهای هفته برخلاف انتظارات پیش رفت که می تواند روند قیمت در این هفته را تحت تأثیر قرار دهد. از بعد اقتصادی آمار مناسبی از اقتصاد آمریکا و اروپا منتشر نشد و جنگ تعرفه ها چشم انداز خوبی از اقتصاد جهانی ارایه نمی دهد لذا فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد شد. از بعد عرضه نیز افزایش تولید نفت نیجریه و صحبت از سرگیری صادرات نفت کردستان عراق نیز

نمودار ۷: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

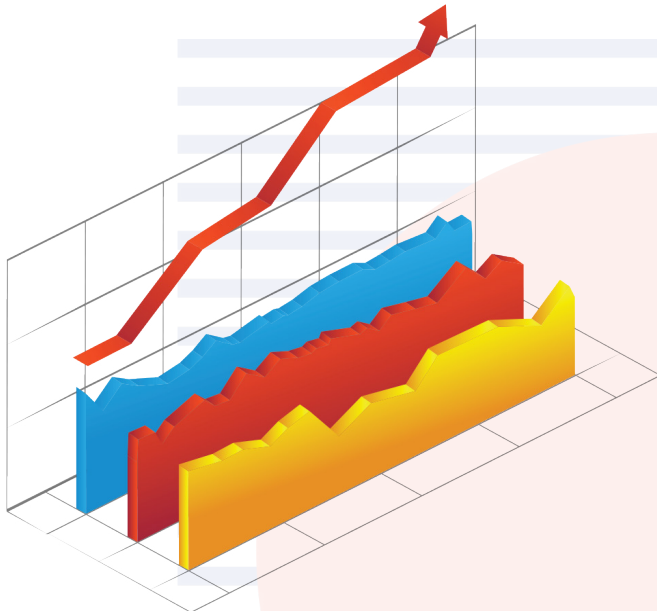




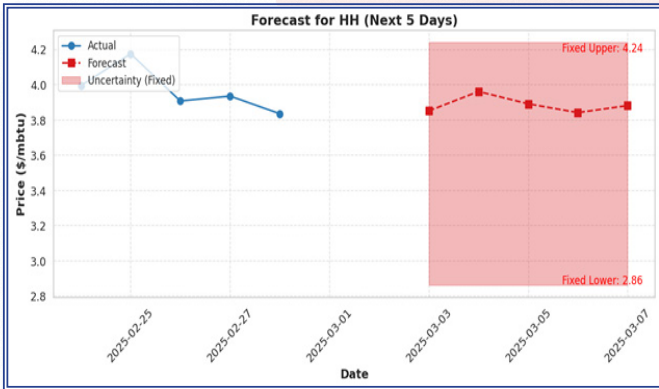
## پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار Henry Hub و ICE و LNG آسیا

( طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ )

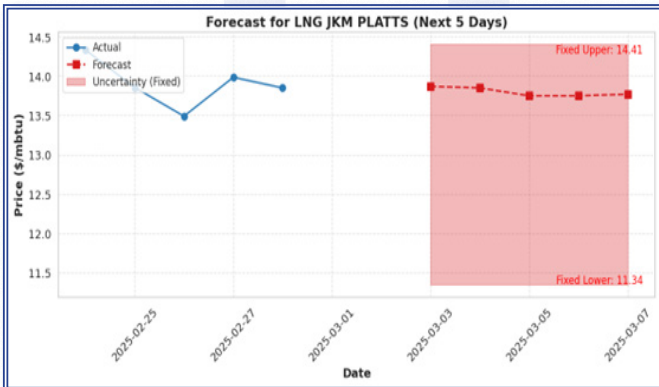
حمیدرضا مصطفایی



نمودار ۹: پیش بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)



نمودار ۱۰: پیش بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

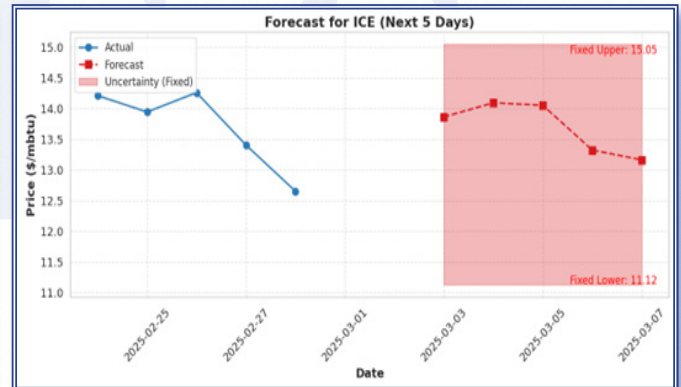


مدل سری زمانی Prophet، در سال ۲۰۱۷ توسط تیم پژوهشی فیسبوک به رهبری Sean J. Taylor و Ben Letham معرفی شد تا ابزار ساده و مؤثری برای پیش‌بینی سری‌های زمانی پیچیده و دارای عدم قطعیت فراهم آورد. این مدل با ترکیب روش‌های آماری و برنامه‌ریزی خطی به شناسایی و تحلیل روندها، الگوهای فصلی، و تأثیرات واقعی مانند تعطیلات و رویدادهای مهم در داده‌های سری زمانی می‌پردازد. Prophet از سه مؤلفه اصلی تشکیل شده است: روند (g)، فصلیت (s)، و تعطیلات (h). این مؤلفه‌ها به همراه عوامل خارجی (x) و خطاها (e)، ساختار کلی مدل را به شکل زیر تعریف می‌کنند:

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

روند (g) تغییرات غیردوره‌ای را نشان می‌دهد و برای مدل‌سازی رشد در طول زمان به کار می‌رود. فصلیت (s) تغییرات دوره‌ای و فصلی مانند ماهانه، هفتگی و سالانه را به‌طور خودکار شناسایی می‌کند، و تعطیلات (h) به اثرات رویدادهای خاص مانند تعطیلات اشاره دارد. عوامل خارجی (x) شامل متغیرهای دیگری می‌شود که بر سری زمانی تأثیر دارند و خطا (e) تفاوت‌های غیرقابل پیش‌بینی را پوشش می‌دهد. مدل Prophet به دلیل سهولت استفاده، قابلیت تنظیم بالا، تفسیرپذیری مناسب و توانایی مقابله با داده‌های گم‌شده یا ناپیوسته، ابزاری بسیار مناسب

نمودار ۸: پیش بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده (\$/mbtu)





فصلی و دوره‌ای دارند، بسیار مؤثر است و با تخمین پارامترهای بیزی و مدل‌سازی غیرخطی، نتایج دقیقی تولید می‌کند. در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در ازار Henry Hub و ICE و شاخص JKM با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.

برای تحلیل سری‌های زمانی به‌شمار می‌آید. این مدل با استفاده از پارامترهای بیزی و روش‌های بهینه‌سازی پیشرفته، پیش‌بینی‌هایی دقیق و سریع ارائه می‌دهد. ویژگی‌های منحصر به فرد Prophet، مانند مقاومت در برابر داده‌های ناقص، نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در سری‌های زمانی، باعث می‌شود که این مدل حتی در شرایط دشوار نیز عملکرد مطلوبی داشته باشد و داده‌ها را به‌طور منطقی و قابل فهم تحلیل کند. Prophet به‌ویژه در تحلیل داده‌هایی که الگوهای

جدول ۵۴: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 03-Mar	Tuesday 04-Mar	Wednesday 05-Mar	Thursday 06-Mar	Friday 07-Mar
کران پائین	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲
کران بالا	۱۵,۰۵	۱۵,۰۵	۱۵,۰۵	۱۵,۰۵	۱۵,۰۵

جدول ۵۵: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 03-Mar	Tuesday 04-Mar	Wednesday 05-Mar	Thursday 06-Mar	Friday 07-Mar
کران پائین	۲,۸۶	۲,۸۶	۲,۸۶	۲,۸۶	۲,۸۶
کران بالا	۴,۲۴	۴,۲۴	۴,۲۴	۴,۲۴	۴,۲۴

جدول ۵۶: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 03-Mar	Tuesday 04-Mar	Wednesday 05-Mar	Thursday 06-Mar	Friday 07-Mar
کران پائین	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴
کران بالا	۱۴,۴۱	۱۴,۴۱	۱۴,۴۱	۱۴,۴۱	۱۴,۴۱



**Institute For International Energy Studies**

**<https://www.iies.org>**