

# 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 ۲۰ | هفته سوم | 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 انرژی

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 ۷ مارس ۲۰۲۵



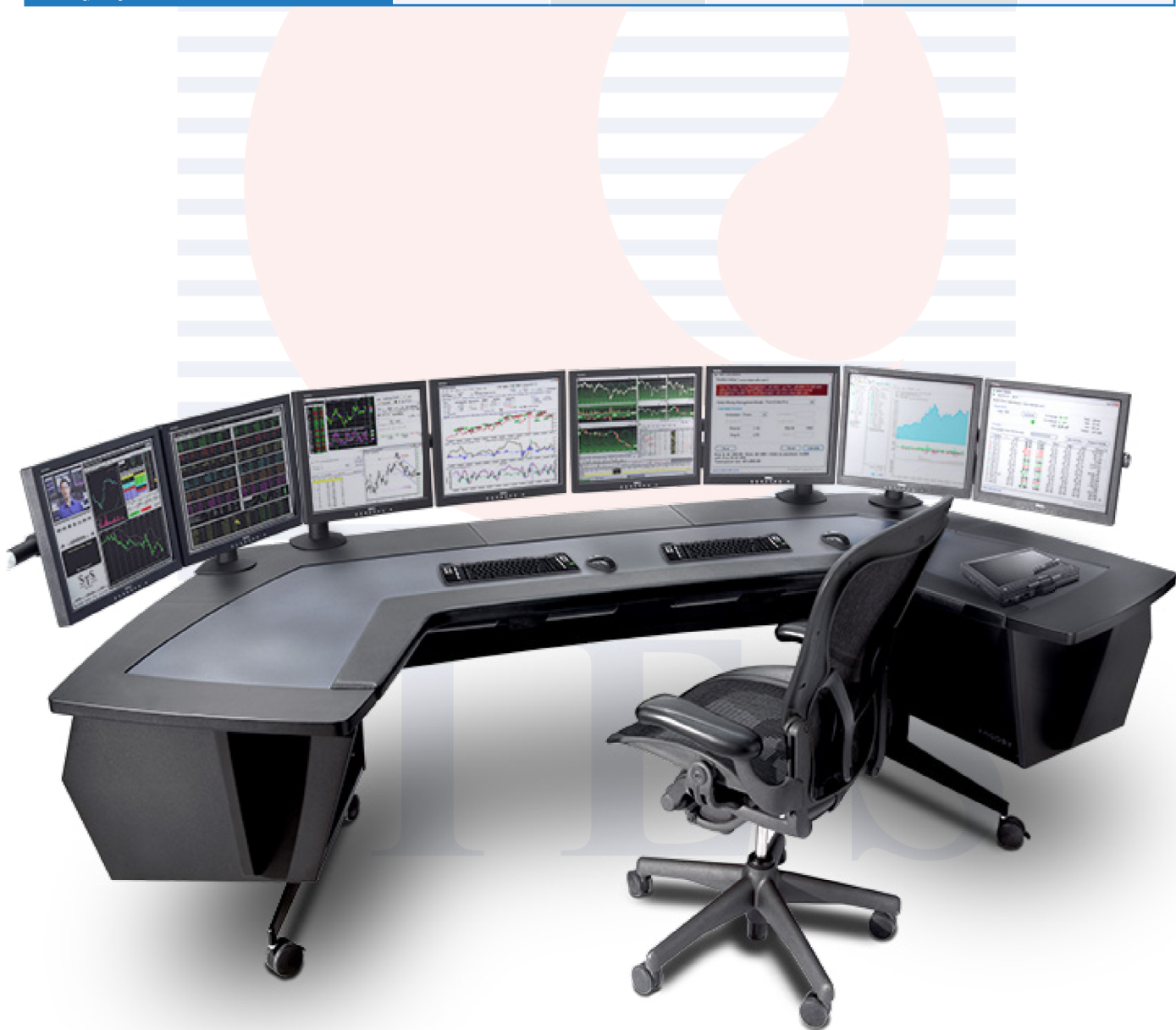
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>International</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>3-Mar</b>	<b>4-Mar</b>	<b>5-Mar</b>	<b>6-Mar</b>	<b>7-Mar</b>
<b>PGA</b>					
Dubai (May)	73.250	70.450	71.400	70.240	70.850
Dubai (Jun)	72.730	70.170	70.940	69.760	70.310
Dubai (Jul)	72.030	69.790	70.310	69.110	69.540
MEC (May)	73.250	70.450	71.400	70.240	70.850
MEC (Jun)	72.730	70.170	70.940	69.760	70.310
MEC (Jul)	72.030	69.790	70.310	69.110	69.540
Oman (May)	73.330	70.450	71.460	70.260	70.850
Oman (Jun)	72.810	70.170	71.000	69.780	70.310
Oman (Jul)	72.110	69.790	70.370	69.130	69.540
Dubai cash/Futures	1.220	0.660	1.090	1.130	1.310
Oman cash/Futures	1.300	0.660	1.150	1.150	1.310
Brent (DTD)	73.920	71.785	69.830	70.305	72.065
DTD NSL	73.920	71.785	69.830	70.305	72.065
Dated Brent (CIF)	74.855	72.690	70.695	71.180	72.945
Brent (May)	72.670	70.500	68.540	68.960	70.650
Brent (Jun)	72.200	70.060	68.140	68.540	70.170
Brent (Jul)	71.770	69.700	67.780	68.170	69.720
North Sea Basket	74.500	72.305	70.420	70.895	72.655
Brent/WTI 1st	3.660	3.490	3.550	3.570	3.620
Brent/WTI 2nd	3.600	3.510	3.530	3.530	3.560
Brent/WTI 3rd	3.610	3.560	3.520	3.530	3.530
Brent EFP (May)	0.110	0.100	0.040	0.080	0.030
Brent EFP (Jun)	0.130	0.120	0.060	0.100	0.050
Brent EFP (Jul)	0.130	0.120	0.060	0.100	0.050
<b>Swaps (PGA)</b>					
Dubai (Apr)	72.730	70.170	70.940	69.760	70.310
Dubai (May)	72.030	69.790	70.310	69.110	69.540
Dubai (Jun)	71.360	69.400	69.750	68.530	68.850
MOG (Apr)	72.810	70.170	71.000	69.780	70.310
MOG (May)	72.110	69.790	70.370	69.130	69.540
MOG (Jun)	71.440	69.400	69.810	68.550	68.850
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.080	0.000	0.060	0.020	0.000
Oman/Dubai Swap (May)	0.080	0.000	0.060	0.020	0.000
Oman/Dubai Swap (Jun)	0.080	0.000	0.060	0.020	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Asia					
Brent (May)	72.820	70.730	70.930	69.550	70.120
Brent (Jun)	72.330	70.360	70.500	69.150	69.630
Brent (Jul)	71.860	70.040	70.130	68.780	69.180
Brent(DTD)	73.525	71.980	72.215	70.840	71.465
Brent/Dubai	-0.430	0.280	-0.470	-0.690	-0.730
WTI (Apr)	69.670	67.560	67.750	66.570	66.940
WTI (May)	69.280	67.210	67.320	66.120	66.550
WTI (Jun)	68.840	66.840	66.910	65.690	66.120







جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
	<b>Condensate Diff to Dubai</b>					<b>Condensate Diff to Dubai</b>				
NW Shelf	69.220	67.180	67.160	65.960	66.590	69.580	67.130	65.290	65.810	67.800
Ichthys FC	74.420	72.480	72.360	71.060	71.290	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	73.680	71.240	71.760	70.560	71.090	73.550	70.770	69.440	69.960	71.750
Qatar LSC	73.330	70.890	71.410	70.210	70.740	73.200	70.420	69.090	69.610	71.400
South Pars	68.530	66.090	66.610	65.410	65.940	68.400	65.620	64.290	64.810	66.600
	<b>Condensate Diff to ICP</b>					<b>Condensate Diff to ICP</b>				
Senipah	66.070	64.030	64.010	62.810	63.440	66.430	63.980	62.140	62.660	64.650
Senoro	66.170	64.130	64.110	62.910	63.540	66.530	64.080	62.240	62.760	64.750
	<b>Light Diff to ICP</b>					<b>Light Diff to ICP</b>				
Cossack	73.570	71.630	71.510	70.210	70.540	73.930	71.580	69.640	70.060	71.750
Tapis	75.170	73.330	73.210	71.910	72.240	75.530	73.280	71.340	71.760	73.450
Belida	68.970	67.030	66.910	65.610	65.940	69.330	66.980	65.040	65.460	67.150
Kutubu	73.120	71.180	71.060	69.760	70.090	73.480	71.130	69.190	69.610	71.300
Attaka	68.870	66.930	66.810	65.510	65.840	69.230	66.880	64.940	65.360	67.050
Ardjuna	68.120	66.280	66.160	64.860	65.190	68.480	66.230	64.290	64.710	66.400
Banyu Urip	73.320	71.480	71.360	70.060	70.390	73.680	71.430	69.490	69.910	71.600
	<b>Light Diff to Dubai</b>					<b>Light Diff to Dubai</b>				
Sakhalin Blend	68.830	66.490	67.110	65.910	66.140	68.700	66.020	64.790	65.310	66.800
Sokol	70.930	68.690	69.310	68.110	68.390	70.800	68.220	66.990	67.510	69.050
Kikeh	79.220	77.380	77.260	75.960	76.290	79.580	77.330	75.390	75.810	77.500
Miri Light	77.920	76.080	75.960	74.660	74.990	78.280	76.030	74.090	74.510	76.200
Labuan	79.270	77.430	77.310	76.010	76.340	79.630	77.380	75.440	75.860	77.550
Kimanis	79.670	77.830	77.710	76.410	76.740	80.030	77.780	75.840	76.260	77.950
	<b>Medium Diff to Dubai</b>					<b>Medium Diff to Dubai</b>				
Nanghai	64.670	62.830	62.710	61.410	61.740	65.030	62.780	60.840	61.260	62.950
Minas	71.585	69.535	69.680	68.460	68.840	71.945	69.485	67.810	68.310	70.050
Nile Blend	69.920	67.780	67.660	66.560	67.090	70.280	67.730	65.790	66.410	68.300
Widuri	71.170	68.930	69.015	67.695	67.965	71.530	68.880	67.145	67.545	69.175
Daqing	71.670	69.730	69.510	68.210	68.440	72.030	69.680	67.640	68.060	69.650
Cinta	70.925	68.765	68.875	67.605	67.945	71.285	68.715	67.005	67.455	69.155
Su Tu Den	76.270	74.430	74.310	73.010	73.340	76.630	74.380	72.440	72.860	74.550
Bach Ho	77.920	76.080	75.960	74.660	74.990	78.280	76.030	74.090	74.510	76.200
	<b>Heavy Diff to ICP</b>					<b>Heavy Diff to ICP</b>				
Dar Blend	68.920	66.780	66.760	65.660	66.190	69.280	66.730	64.890	65.510	67.400
Shengli	70.720	68.780	68.560	67.260	67.490	71.080	68.730	66.690	67.110	68.700
Duri	74.020	72.080	71.860	70.560	70.790	74.380	72.030	69.990	70.410	72.000
Vincent	79.020	77.080	76.860	75.560	75.790	79.380	77.030	74.990	75.410	77.000



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
BNB	74.125	71.935	70.080	70.550	72.310
Forties	73.935	71.800	70.010	70.470	72.205
Oseberg	75.220	72.940	70.995	71.470	73.245
Ekofisk	74.715	72.550	70.600	71.080	72.855
Troll	75.270	72.990	71.045	71.520	73.295
FOB N Sea WTI Midland	74.000	71.855	69.835	70.325	72.100
Statfjord	74.275	71.985	70.080	70.600	72.360
Flotta Gold	72.825	70.585	68.680	69.200	71.010
Duc	74.475	72.185	70.280	70.800	72.610
Grane Blend	74.725	72.535	70.630	71.100	72.860
Johan Sverdrup	74.425	72.325	70.445	70.930	72.720
Statfjord (CIF)	75.330	73.045	71.145	71.660	73.415
Gullfaks (CIF)	75.530	73.245	71.345	71.860	73.615
Alvheim (CIF)	75.580	73.295	71.395	71.910	73.665
Asgard (CIF)	74.380	72.095	70.195	70.710	72.515
North Sea Dated Strip	73.275	70.935	68.980	69.450	71.210
European Sour Crude Index	74.435	72.301	70.412	70.895	72.677
Dated Brent (CIF)	74.855	72.690	70.695	71.180	72.945
BNB (CIF)	75.825	73.640	71.790	72.255	74.010
Forties (CIF)	75.145	72.735	71.035	71.690	73.420
Oseberg (CIF)	76.295	74.020	72.080	72.550	74.325
Ekofisk (CIF)	75.650	73.490	71.545	72.020	73.790
Troll (CIF)	76.335	74.060	72.120	72.595	74.370
WTI Midland (CIF)	74.855	72.720	70.695	71.180	72.945
Johan Sverdrup (CIF)	75.500	73.395	71.515	72.000	73.785
North Sea CIF Dated Strip	73.230	70.895	68.945	69.410	71.165

I I E S



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>Nigeria</b>					
Agbami	71.835	69.570	67.715	68.160	69.910
Akpo	71.935	69.670	67.815	68.260	70.010
Bonga	75.135	72.870	71.015	71.460	73.210
Bonny Light	73.385	71.120	69.265	69.710	71.460
Brass River	72.835	70.570	68.715	69.160	70.910
Egina	77.035	74.770	72.915	73.360	75.110
Erha	75.135	72.870	71.015	71.460	73.210
Escravos	74.585	72.320	70.465	70.910	72.660
Forcados	74.835	72.570	70.715	71.160	72.910
Qua Iboe	73.735	71.470	69.615	70.060	71.810
Usan	70.185	67.920	66.065	66.510	68.260
<b>Angola</b>					
Cabinda	74.035	71.770	69.915	70.310	72.010
Dalia	73.285	71.020	69.265	69.710	71.460
Girassol	74.835	72.570	70.715	71.110	72.810
Hungo	72.485	70.220	68.365	68.760	70.510
Kissanje	73.785	71.520	69.665	70.060	71.760
Nemba	73.035	70.770	68.915	69.310	71.010
Pazflor	73.185	70.920	69.165	69.610	71.360
Plutonio	72.385	70.120	68.265	68.660	70.410
<b>Ghana</b>					
Jubilee	73.535	71.270	69.415	69.810	71.560
<b>Republic of Congo</b>					
Djeno	71.485	69.220	67.365	67.760	69.510
<b>Chad</b>					
Doba	71.685	69.320	67.465	67.860	69.610
30-60 Day Dtd strip	72.585	70.320	68.465	68.860	70.610

I I E S



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Med Dtd Strip	73.260	70.925	68.970	69.435	71.235
BTC Dtd Strip	73.175	70.845	68.895	69.360	71.145
CPC Dtd Strip	72.865	70.575	68.625	69.080	70.805
15-45 Day Dtd Strip	72.970	70.670	68.715	69.175	70.920
Urals (Rdam)	61.310	58.975	57.020	57.485	59.285
Urals (Med)	62.230	59.860	57.940	58.260	60.095
Urals (Ex-Baltic)	58.760	56.425	54.470	54.935	56.735
Urals FOB Novo Suez	58.760	56.425	54.470	54.935	56.735
Urals FOB Novo Afra	58.760	56.425	54.470	54.935	56.735
Urals (Primorsk)	58.760	56.425	54.470	54.935	56.735
Urals (RCMB)	62.890	60.720	58.800	59.130	60.925
KEBCO (CIF Augusta)	75.160	72.925	71.020	71.485	73.285
KEBCO (CIF Rotterdam)	75.160	72.925	71.020	71.485	73.285
KEBCO (FOB Novo)	71.690	69.490	67.550	68.160	69.925
KEBCO (FOB Ust-Luga)	72.560	70.325	68.420	68.885	70.685
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	74.270	72.085	69.970	70.475	72.175
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	72.170	69.985	67.870	68.375	70.075
Es Sider	72.275	69.945	67.995	68.460	70.295
Siberian Lt	64.230	61.860	59.940	60.260	62.095
Saharan Bld	73.175	70.845	68.895	69.360	71.145
Azeri Lt	75.675	73.345	71.395	71.960	73.845
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	74.630	72.270	70.290	70.885	72.740
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	74.220	71.890	69.940	70.535	72.420
Azeri Lt FOB Supsa	73.205	70.915	68.925	69.630	71.485
BTC FOB Ceyhan	74.425	72.080	70.115	70.710	72.580
Suez Blend	74.410	72.075	70.170	70.635	72.435
Kirkuk	73.610	71.275	69.370	69.835	71.635
CPC Blend CIF	69.665	67.375	65.325	65.730	67.405
CPC Blend FOB Suez	67.105	64.845	62.740	63.195	64.865
CPC Blend FOB Afra	66.465	64.210	62.125	62.665	64.310
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 ۷ مارس ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Platts AGS	70.250	70.000	68.130	68.200	68.900
WTI FOB USGC Decades Avg	70.120	69.810	67.960	68.060	68.790
WTI (Apr)	68.370	68.260	66.310	66.360	67.040
WTI (May)	68.060	67.700	65.910	66.000	66.750
WTI (Jun)	67.680	67.200	65.520	65.590	66.360
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)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	69.720	69.510	67.660	67.760	68.490
Light Houston Sweet M2	69.410	69.050	67.310	67.400	68.200
LOOP Sour (Apr)	70.520	70.910	68.960	67.860	68.540
LOOP Sour (May)	69.460	69.450	67.410	66.750	68.150
LOOP Sour (Jun)	69.080	68.950	67.020	66.340	67.760
Eagle Ford Marker	70.540	70.980	69.020	68.180	69.000
Mars (Mar)	70.620	71.010	69.060	67.960	68.640
Mars (Apr)	69.560	69.550	67.510	66.850	68.250
Mars (Jun)	69.180	69.050	67.120	66.440	67.860
Mars/WTI (Apr)	2.250	2.750	2.750	1.600	1.600
Mars/WTI (May)	1.500	1.850	1.600	0.850	1.500
Mars/WTI (Jun)	1.500	1.850	1.600	0.850	1.500
LOOP/WTI (Apr)	2.150	2.650	2.650	1.500	1.500
LOOP/WTI (May)	1.400	1.750	1.500	0.750	1.400
LOOP/WTI (Jun)	1.400	1.750	1.500	0.750	1.400
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)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	72.980	72.400	70.670	70.920	71.830
P-Plus WTI	3.800	4.080	3.890	3.860	3.780
P-5 WTI	NA	64.850	62.820	62.860	63.580
WTI-Delta	0.420	0.700	0.510	0.480	0.400

I I I S



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
33-63 Day Dated Strip	72.520	70.265	68.405	68.800	70.545
Hebron	69.220	67.465	65.655	66.050	67.795
Terra Nova	69.520	67.265	65.455	65.850	67.595
Hibernia	70.720	68.965	67.155	67.550	69.295
White Rose	71.820	70.065	68.255	68.650	70.395
<b>Spread vs fwd DTD Brent</b>					
Hebron	-3.300	-2.800	-2.750	-2.750	-2.750
Terra Nova	-3.000	-3.000	-2.950	-2.950	-2.950
Hibernia	-1.800	-1.300	-1.250	-1.250	-1.250
White Rose	-0.700	-0.200	-0.150	-0.150	-0.150

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>FOB Crude</b>					
Oriente	64.485	64.330	62.550	61.620	62.460
Vasconia	70.315	70.180	68.435	67.965	68.325
Escalante	69.615	68.980	67.385	67.415	68.275
Medanito	68.615	67.980	66.385	66.415	67.275
Loreto	63.435	63.280	61.500	60.570	61.410
Tupi	71.665	70.980	69.335	69.565	70.525
Napo	58.935	58.780	57.000	58.170	59.010
Castilla Blend	67.265	67.130	65.385	64.915	65.275
Liza	72.290	71.535	69.955	70.045	71.005
Unity Gold	72.490	71.735	70.155	70.245	71.205
Payara Gold	72.590	71.835	70.255	70.345	71.305
Latin America WTI strip	67.985	67.580	65.800	65.870	66.610
Latin America Futures Brent strip	71.115	70.480	68.885	68.915	69.775
Latin America Dated Brent strip	71.640	70.885	69.305	69.395	70.355



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>Clean</b>							
Med	UKC	30k	21.78	21.78	23.18	26.70	27.40
Med	USAC	37k	31.45	33.36	33.36	30.50	30.50
Med	Med	30k	10.80	10.80	11.55	13.41	13.78
UKC	UKC	22k	17.61	17.15	16.70	16.70	16.02
UKC	USAC	37k	23.84	23.84	23.04	22.25	22.25
UKC	USGC	37k	32.64	32.64	31.51	30.39	30.39
BSea	Med	30k	15.73	15.73	16.63	18.88	19.33
PG	West Coast India	35k	18.13	18.13	18.34	17.70	17.49
PG	Japan	35k	38.65	38.65	39.26	37.42	36.81
Sing	Japan	30k	21.34	21.64	23.02	21.82	21.88
Sing	HK	30k	12.17	12.50	12.83	13.33	13.50
PG	Japan	55k	32.29	32.05	32.64	32.64	32.05
PG	Japan	75k	30.68	30.68	31.90	31.90	31.90
<b>Dirty</b>							
Carib	USGC	50k	14.73	14.73	14.73	14.99	14.99
Carib	USAC	70k	14.21	13.45	13.20	13.20	12.43
Med	Med	80k	12.76	12.76	12.76	12.51	12.51
Med	USGC	80k	15.84	16.47	16.47	16.47	16.47
UKC	UKC	80k	11.28	11.28	11.28	11.28	11.28
UKC	USAC	80k	11.90	12.75	12.75	11.90	11.90
WAF	USGC	130k	18.58	19.18	19.18	19.18	19.78
UKC	USGC	135k	14.70	13.57	14.13	14.13	13.00
Med	USGC	135k	15.84	14.57	15.84	15.84	15.20
PG	Asia	80k	27.98	27.98	27.98	27.92	28.18
PG	Asia	270k	12.95	12.95	13.07	12.49	12.61
PG	USGC	280k	13.51	13.51	13.51	13.29	13.29

IEES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Naphtha	70.610	68.640	68.330	67.500	67.100
Jet kerosene	87.200	85.240	85.060	84.570	84.410
Gasoil	88.650	86.880	86.920	86.060	86.130
Gasoil 10 ppm	88.650	86.880	86.920	86.060	86.130
Gasoil 50 ppm	88.540	86.760	86.780	85.920	85.990
Gasoil 0.05% S	87.290	85.440	85.410	84.550	84.640
Gasoil 0.25% S	86.980	85.130	85.100	84.240	84.320
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.290	0.330	0.410	0.440	0.450
Mogas 92 unl	82.200	78.440	78.300	77.030	76.980
Mogas 95 unl	83.790	80.030	79.940	78.590	78.690
Mogas 97 unl	83.870	80.110	80.030	78.920	79.410
CFR Naphtha	70.860	68.810	68.730	67.700	67.570
Naphtha pap.(bal month)	69.200	67.400	67.200	66.500	66.100
Naphtha pap. (Apr)	67.750	66.200	66.000	65.300	65.150
Naphtha pap. (May)	66.800	65.350	65.200	64.400	64.350
Kerosene pap.(bal month)	86.780	85.140	85.000	84.400	84.230
Kerosene pap. (Apr)	86.350	84.760	84.770	84.100	83.940
Kerosene pap. (May)	86.030	84.390	84.410	83.620	83.530
Gasoil pap.(bal month)	88.460	86.640	84.410	85.760	85.840
Gasoil pap. (Apr)	87.760	86.000	85.920	85.020	85.090
Gasoil pap. (May)	87.180	85.390	85.320	84.400	84.440
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
FO 180 CST 2%	492.680	461.060	458.190	469.480	479.780
HSFO 180 CST	481.840	450.910	448.110	459.150	469.220
180 CST disc/premium	16.070	12.320	13.750	16.170	18.170
HSFO 380 CST	478.300	447.990	445.390	453.460	464.420
HSFO 180 CST pap. (bal month)	471.550	443.850	438.550	449.300	459.750
HSFO 180 CST pap. (Apr)	452.600	427.800	426.600	432.450	438.000
HSFO 180 CST pap. (May)	446.000	424.000	424.100	426.900	431.200
MTBE	731.440	704.540	705.180	691.900	691.500





جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>C&amp;F Japan</b>					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Jet kerosene	87.970	86.320	86.260	85.780	85.620
Mogas unl	85.140	81.430	81.480	80.040	80.000
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Naphtha	646.875	630.875	630.250	622.750	619.250
Nph 2nd 1/2 Apr	656.750	640.750	641.000	633.500	630.000
Nph 1st 1/2 May	650.250	634.250	634.000	626.500	623.000
Nph 2nd 1/2 May	643.500	627.500	626.500	619.000	615.500
<b>FOB Japan</b>					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Gasoil	87.450	85.630	85.620	84.780	84.940

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>C+F Australia</b>					
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Mogas 92 unl	86.440	82.800	82.900	81.750	81.810
Mogas 95 unl	88.030	84.390	84.540	83.310	83.520
Jet kerosene	91.770	89.930	90.010	89.640	89.610
Gasoil 10 ppm	93.490	91.860	92.170	91.440	91.640

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>China</b>					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>South China FOB</b>					
Unl 92 RON	695.250	661.750	658.750	648.000	647.500
<b>South China, C&amp;F</b>					
Jet kerosene	697.250	684.500	684.500	680.750	679.500
Gasoil	663.500	650.500	651.250	645.750	647.000
<b>Hong Kong</b>					
Fuel oil 380 CST	506.000	480.000	477.500	487.000	495.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Naphtha	628.940	610.980	611.520	607.090	604.090
HSFO 380 CST	466.000	440.170	436.100	443.290	452.750
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Gasoline 95 unleaded	84.620	81.420	81.460	80.030	80.020
Gasoline 92 unleaded	81.980	78.820	78.860	77.420	77.400
Kerosene	85.250	83.690	83.570	83.020	82.870
Gasoil 10 ppm	86.660	84.720	84.660	83.860	83.940
Gasoil	86.660	84.720	84.660	83.860	83.940

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Naphtha	609.035	593.315	592.000	584.500	581.690
Naphtha LR2	613.655	597.655	595.710	588.210	584.710
HSFO 180 CST	461.440	430.510	427.710	438.790	448.670
HSFO 380 CST	457.900	427.590	424.990	433.100	443.870
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
95 RON unleaded	80.500	76.740	76.610	75.380	75.520
92 RON unleaded	78.910	75.150	74.970	73.820	73.810
Kerosene	84.410	82.470	82.240	81.750	81.640
Gasoil 10 ppm	85.690	83.940	83.930	83.070	83.190
Gasoil 0.05% S	85.200	83.650	83.670	82.810	83.010
Gasoil 0.25% S	84.270	82.820	82.950	82.090	82.360
Gasoil	85.690	83.940	83.930	83.070	83.190

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
	<b>Cargoes FOB Me d basis Italy</b>					<b>Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera</b>				
Prem unl 10 ppm	691.250	659.750	636.250	633.500	648.500	702.500	671.000	648.500	647.500	663.000
Naphtha physical	601.250	582.750	566.500	561.500	574.500	616.250	597.750	582.500	580.250	593.750
Jet av. fuel	689.250	682.750	666.500	674.250	679.750	711.250	704.750	689.750	701.250	707.250
ULSD 10 ppm	678.500	665.000	643.250	653.500	664.250	690.250	676.750	655.750	668.000	679.000
Gasoil 0.1%	672.500	661.750	640.500	646.000	653.000	683.500	672.750	652.250	659.500	667.000
1% fuel oil	453.500	436.250	425.000	425.750	436.000	472.000	454.250	442.750	442.750	452.500
3.5% fuel oil	437.250	421.250	412.500	424.250	435.500	455.250	438.750	429.750	440.750	451.750
	<b>Cargoes FOB NEW</b>					<b>Cargoes CIF NWE basis ARA</b>				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	712.500	693.500	664.750	664.500	657.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	608.750	592.250	581.750	582.750	596.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	627.500	609.000	594.500	593.750	607.500
Jet kerosene	695.500	689.250	674.750	686.250	693.000	712.750	706.250	691.250	702.750	708.750
ULSD 10 ppm	685.750	678.500	658.000	667.250	675.250	697.250	689.500	668.750	678.000	685.750
Diesel 10 ppm NWE	685.750	678.250	657.750	667.000	675.250	699.750	692.000	671.000	680.250	688.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	700.500	692.750	671.750	681.000	688.750
Gasoil 0.1%	654.000	642.500	622.750	629.750	637.750	676.250	664.250	643.750	650.750	658.000
1% fuel oil	448.250	429.500	419.500	420.000	428.250	461.000	442.250	433.000	433.500	442.000
3.5% fuel oil	429.250	405.500	396.250	400.000	407.750	441.250	417.500	409.000	413.000	420.750
	<b>Barges FOB Rotterdam</b>									
98 RON unl	731.500	705.500	681.750	679.000	688.500					
Prem unl	672.250	653.250	624.500	624.250	616.500					
Reformate	729.500	710.500	681.750	681.500	673.750					
Eurobob	671.000	652.000	623.250	623.000	615.250					
E10 Eurobob	665.000	652.000	630.750	618.500	632.250					
Naphtha physical	623.500	605.000	590.500	589.750	603.500					
Jet kerosene	706.000	702.250	687.000	698.750	701.250					
Diesel 10 ppm*	686.250	677.250	655.750	663.500	671.500					
Gasoil 50 ppm	673.000	664.000	642.500	650.250	658.250					
Gasoil 0.1%*	653.000	643.250	622.250	630.000	637.250					
DMA MGO 0.1%*	644.000	639.000	620.000	620.000	620.000					
1% fuel oil	448.250	429.500	419.500	420.000	428.250					
3.5% fuel oil	442.250	418.500	410.000	414.000	421.750					
3.5% 500 CST fuel oil	437.250	413.500	405.000	409.000	416.750					
380 CST	442.000	421.000	412.000	416.000	421.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>FOB NEW</b>					
Gasoline	677.500	651.500	633.750	631.000	641.250
<b>CIF West Africa</b>					
Gasoline	710.000	684.000	665.000	662.250	672.000
<b>FOB STS West Africa</b>					
Diesel low sulfur	703.750	695.250	670.000	679.250	688.000
Gasoil 0.3%	687.750	679.250	654.000	663.250	672.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Unl 87	201.030	201.670	195.950	192.870	193.620
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	194.280	194.920	189.200	185.070	185.770
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)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Unl 87	188.170	188.780	182.580	179.350	180.310
Unl RBOB	181.430	182.040	175.840	171.560	172.470
(\$/barrel)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
No. 6 1% S max	71.120	70.810	69.000	68.990	69.980
No. 6 1% S max 1s strip	70.310	70.000	68.190	68.170	69.160
USAC HSFO	70.470	70.070	67.770	67.580	68.790
No. 6.1 S max pap bal M	70.300	70.000	68.200	68.200	69.200
No. 6 1.0% S pap 1st M	69.700	69.200	67.400	67.400	68.400
No. 6 1.0% S pap 2nd M	69.100	68.550	66.750	66.850	67.850



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(¢/gal)</b>	<b>3-Mar</b>	<b>4-Mar</b>	<b>5-Mar</b>	<b>6-Mar</b>	<b>7-Mar</b>
<b>Pipeline</b>					
Unl 87	195.630	197.920	199.700	193.870	198.620
Unl 89	205.830	208.920	206.900	201.070	205.820
Prem unl 93	221.130	225.420	217.700	211.870	216.620
CBOB 87	187.130	188.770	192.200	187.870	191.870
CBOB 93	201.530	203.170	208.450	204.120	208.120
RBOB 83.7	190.880	193.520	196.950	190.120	196.620
RBOB 91.4	209.780	212.420	215.850	205.870	212.370
Jet/kero 54	209.540	213.720	209.730	207.830	205.600
Jet/kero 55	210.540	214.720	210.730	208.830	206.600
ULS Kero	220.540	224.720	220.730	218.830	216.600
ULSD	220.540	222.720	217.780	216.280	215.400
No. 2	201.790	203.970	198.580	196.880	201.100
ULS Heating Oil	210.290	212.470	207.030	205.380	204.700
Light Cycle Oil	199.760	201.920	196.490	194.840	194.170
<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	210.740	212.300	207.410	205.890	205.480
<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	-5.250	-6.000	-4.250	-4.000	-4.750
Line 3	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 1+3	-6.250	-7.000	-5.250	-5.000	-5.750
<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 ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>3-Mar</b>	<b>4-Mar</b>	<b>5-Mar</b>	<b>6-Mar</b>	<b>7-Mar</b>
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Slurry Oil	66.760	66.320	64.520	64.320	65.510
No. 6 1.0% S 6 API	70.090	69.650	67.850	67.750	68.690
USGC HSFO	63.760	63.320	61.520	61.320	62.510
RMG 380	63.760	63.320	61.520	61.320	62.510
USGC HSFO swap BalMo(Mar)	64.400	64.000	61.700	61.500	62.700
USGC HSFO swap M1(Apr)	64.250	63.750	61.950	61.850	63.100
USGC HSFO swap M2(May)	63.600	62.950	61.350	61.400	62.600
<b>(¢/gal)</b>	<b>3-Mar</b>	<b>4-Mar</b>	<b>5-Mar</b>	<b>6-Mar</b>	<b>7-Mar</b>
<b>USGC RVP Adjustments</b>					
CBOB -1 psi	3.750	4.750	4.750	2.250	4.750
Prem CBOB -1 psi	6.750	6.750	6.750	6.750	6.750
CBOB +1 psi	-1.900	-1.800	-1.750	-1.900	-1.800
Prem CBOB +1 psi	-1.900	-1.800	-1.750	-1.900	-1.800
<b>Waterborne</b>					
FOB Naphtha Cargo	148.000	147.000	144.000	145.250	147.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	559.440	555.660	544.320	549.050	555.660
Naphtha USGC vs	-55.750	-55.750	-54.000	-52.750	-47.750
<b>(\$/mt)</b>	<b>3-Mar</b>	<b>4-Mar</b>	<b>5-Mar</b>	<b>6-Mar</b>	<b>7-Mar</b>
<b>Naphtha MOPJ</b>					
DAP LSR Naphtha Parcel	151.000	150.000	147.000	147.250	149.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	605.510	601.500	589.470	590.470	597.490
DAP LSR Naphtha Parcel diff	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Naphtha barge	172.780	170.420	164.700	166.870	168.370
Heavy naphtha barge	184.530	178.420	172.700	172.870	174.370
MTBE	212.530	213.170	213.450	210.120	209.320
Alkylate	218.880	219.520	211.950	208.370	209.120
Raffinate	183.780	184.420	178.700	175.120	175.870
Reformate	240.380	241.020	235.300	231.720	232.470



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>Latin America, FOB</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>3-Mar</b>	<b>4-Mar</b>	<b>5-Mar</b>	<b>6-Mar</b>	<b>7-Mar</b>
<b>Argentina</b>					
ULSD DAP La Plata	92.420	93.540	91.590	90.880	90.550
<b>Colombia</b>					
FO 1.75% S FOB	68.400	67.990	65.760	65.520	66.730
Diluent Naphtha Ex-Ship	63.060	62.420	60.740	60.840	61.690
<b>Ecuador</b>					
FO 2.2% S FOB	63.400	62.990	60.760	60.520	61.730
RON 93 DAP Esmeraldas	82.570	83.200	83.430	81.510	82.660
ULSD DAP Esmeraldas	92.910	93.440	91.470	90.830	90.830
<b>Peru</b>					
ULSD DAP Callao	93.910	94.440	92.470	91.830	91.830
<b>Mexico cargo</b>					
Gasoline DAP Eastern Mexico	85.640	86.230	84.220	82.230	83.490
Gasoline DAP Rosarito	90.980	91.550	89.480	87.500	88.640
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	90.510	91.080	89.010	87.030	88.170
ULSD DAP Eastern Mexico	88.980	89.540	87.400	86.760	86.590
ULSD DAP Rosarito	93.520	93.960	91.950	91.320	91.340
ULSD DAP Lazaro Cardenas	92.990	93.430	91.420	90.790	90.810
Jet DAP Eastern Mexico	90.210	91.740	89.830	89.380	88.800
Jet DAP Rosarito	93.770	92.380	87.910	87.190	87.710
Jet DAP Lazaro Cardenas	94.270	92.880	88.410	87.700	88.210

I I E S

## فصل دوم

# قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵





جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>Benzene</b>	845.17-846.17	860.67-862.67	825.50-826.50 FOB	NA	864.50-865.50	NA
H2 Mar	847.00-849.00	NA	-21.00	NA	NA	NA
H1 Apr	844.00-846.00	NA	-19.00	NA	864.00-866.00	NA
H2 Apr	844.00-846.00	NA	-19.00	NA	864.00-866.00	NA
H1 May	846.00-848.00	NA	NA	NA	862.00-864.00	NA
H2 May	846.00-848.00	NA	NA	NA	862.00-864.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7165-7185
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7155-7175
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7165-7185
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7175-7195
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7200.00
<b>Benzene Paper Swaps</b>						
Bal month Mar	845.00-847.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	846.00-848.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	845.75-847.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	842.75-844.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	836.75-838.75	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	830.75-832.75	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	824.75-826.75	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Toluene</b>	723.00-725.00	NA	798.00-800.00	800.00-802.00	NA	6294-6296
H2 Mar	723.00-725.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	723.00-725.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	723.00-725.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	723.00-725.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 May	723.00-725.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Sol-MX</b>	678.00-680.00	-	764.00-766.00 CFR	757.00-759.00	734.00-736.00	NA
H2 Mar	678.00-680.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	678.00-680.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	678.00-680.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	678.00-680.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Iso-MX</b>	747.50-748.50	771.50-772.50	NA	NA	767.00	NA
H2 Mar	747.00-749.00	771.00-773.00	NA	NA	767.00	NA
H1 Apr	747.00-749.00	771.00-773.00	NA	NA	767.00	NA
H2 Apr	747.00-749.00	771.00-773.00	NA	NA	767.00	NA
H1 May	747.00-749.00	771.00-773.00	NA	NA	767.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6456.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6460.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6470.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6440.00
<b>OX</b>	948.81-950.81	NA	939.00-941.00 CFR	NA	929.00-931.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>PX</b>	812.33-814.33	NA	831.00-833.00	NA	-	NA
H2 Mar	804.00-806.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	814.00-816.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 May	814.00-816.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6817-6837
<b>PX derivatives</b>						
Apr	NA	840.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	842.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	843.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	844.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	845.50	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	846.50	NA	NA	NA	NA
<b>Styrene</b>	991.50-992.50	1031.00-1033.00	1029.50-1030.50 CFR	1036.50-1037.50	1001.50-1002.50	NA
H2 Mar	985.00-987.00	NA	NA	NA	995.00-997.00	NA
H1 Apr	991.00-993.00	NA	NA	NA	1001.00-1003.00	NA
H2 Apr	991.00-993.00	NA	NA	NA	1001.00-1003.00	NA
H1 May	992.00-994.00	NA	NA	NA	1002.00-1004.00	NA
H2 May	992.00-994.00	NA	NA	NA	1002.00-1004.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8175-8195
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8225-8245
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8275-8295
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7215.00
<b>CPL FL</b>	NA	NA	1434.00-1436.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1444.00-1446.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	355.00-357.00 CFR	350.00-352.00	371.00-373.00	337.50	296.50-298.50	2644-2646
Methanol CP CFR Asia (MAR)	420.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	33.98	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	390.28	NA	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	302.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	299.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	299.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	301.00	NA
eMethanol cost	1683.59 FOB Shanghai					
<b>MTBE</b>	690.50-692.50 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.063		-	
<b>MTBE</b>	705.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	852.23-853.23	FOB Korea	SM	1021.500	FOB China
Benzene	873.30-874.30	CFR China	SM	8250-8270	East China prompt
Benzene	833.10-834.10	FOB SEA	SM	8300-8320	East China Bal-M1
Benzene East China	7257-7277	China Domestic	SM	8345-8365	East China M2
Toluene	736.90-738.90	FOB Korea	Methanol	299.10-301.10	CFR China
Toluene	6351-6353	China Domestic	Methanol	370.40-372.40	CFR SE Asia
Toluene	815.30-817.30	CFR India	Methanol	2647.00-2649.00	China Domestic
Toluene	769.800	FOB China	Methanol	356.100	CFR India
PX	819.80-821.80	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	36.988	India Domestic Ex-tank
PX	840.80-842.80	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	424.042	India Domestic Ex-tank
PX	6874-6894	East China prompt	eMethanol cost	1695.530	FOB Shanghai
Iso-MX	758.70-759.70	FOB Korea	MTBE	703.91-705.91	FOB Singapore
Iso-MX	783.80-784.80	CFR Taiwan	MTBE factor	1.062	FOB Singapore
Iso-MX	778.200	CFR China	MTBE	707.000	FOB China
Iso-MX	6504.670	China Domestic	Naphtha (Mar 07)	615.25-623.25	CFR Japan
SM	999.90-1000.90	FOB Korea	-	-	-
SM	1039.40-1041.40	CFR Taiwan	-	-	-
SM	1009.90-1010.90	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
15.48	13.965	4.122	13.8494	2025/3/3
13.44	13.83	4.35	13.7608	2025/4/3
13.17	13.73	4.45	13.9586	2025/5/3
12.38	13.69	4.302	13.2629	2025/6/3
12.85	13.76	4.399	12.8055	2025/7/3



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	836-838	NA	919-921	NA	NA	869-871
Propylene	824-826	829-831	869-871	814-816	844-846	NA
Butadiene	1339-1341	1359-1361	1299-1301	NA	1349-1351	1359.00-1361.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	120.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	899-901	899-901	899-901	884-886	869-871	890.00-892.00
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	844-846	844-846	844-846	846.00-848.00
Butadiene CFR China	1369-1371	1369-1371	1359-1361	1359-1361	1349-1351	1361.00-1363.00
Butadiene FOB China	1350.00	1350.00	1350.00	1350.00	1340.00	1348.00
Butadiene FOB Korea	1359-1361	1359-1361	1359-1361	1359-1361	1339-1341	1355.00-1357.00
Butadiene CFR NE Asia	1389-1391	1389-1391	1389-1391	1389-1391	1359-1361	1383.00-1385.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	425.000	426.000	427.000	427.000	427.000	426.400
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	810.465	812.372	814.279	814.279	814.279	813.135
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	1027.907	1030.326	1032.744	1032.744	1032.744	1031.293
MMF Low-Carbon delivered	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000
MMF delivered	545.000	545.800	546.600	546.600	546.600	546.120



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	653-657	704-706	635.000	634-636	4831-4851
MEG	543-545	NA	NA	535-537	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	654.00	640.00	637.00	635.00	635.00	640.20
PTA CFR China	653-655	639-641	636-638	634-636	634-636	639.20-641.20
PTA CFR India	723-725	709-711	706-708	704-706	704-706	709.20-711.20
PTA China Domestic	4974-4994	4847-4867	4840-4860	4806-4826	4831-4851	4859.60-4879.60
MEG CFR China	542-544	542-544	535-537	535-537	535-537	537.80-539.80
MEG China Domestic	4648-4668	4645-4665	4580-4600	4575-4595	4570-4590	4603.60-4623.60

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
<b>Recycled PET</b>						
Clear Flakes FOB SE Asia	880.000	880.000	880.000	880.000	900.000	884.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	965.000	965.000	965.000	950.000	950.000	959.000
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	575.000	575.000	575.000	575.000	575.000	575.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	765.000	765.000	765.000	765.000	765.000	765.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	775.000	775.000	780.000	780.000	780.000	778.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	719-721	709-711	NA	719-721
PVC Ethylene (FOB China)	632.00-634.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	616.00-618.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1119-1121	1159-1161	1170.00	1190.00
LLDPE Butene	929-931	1009-1011	1010.00	959-961
LLDPE Metallocene C6	1109-1111	1144-1146	1145.00	1164-1166
HDPE YARN	904-906	969-971	1010.00	NA
HDPE INJ	854-856	929-931	940.00	924-926
HDPE BLMDG	864-866	954-956	940.00	924-926
HDPE FILM	884-886	949-951	950.00	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	1000.00
PP RAFFIA	879-881	959-961	950.00	969-971
PP INJECTION	879-881	959-961	950.00	969-971
IPP FILM	949-951	1019-1021	1010.00	994-996
BOPP	889-891	969-971	970.00	984-986
BLOCK COPOL	919-921	999-1001	995.00	1004-1006
PS G-P	1174-1176	1184-1186	NA	NA
HIPS	1279-1281	1289-1291	NA	NA
ABS INJ	1409-1411	1409-1411	NA	NA
MMA	1375.00	1500.00	NA	NA
PMMA	1925.00	2060.00	NA	NA

I I E S



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

<b>China Domestic</b>	
<b>(Yuan/mt ex-works)</b>	
LDPE	9980-10020
LLDPE	8110-8150
HDPE FILM	7800-7840
PP RAFFIA	7380-7420
PVC ethylene-based	5240-5260
PVC carbide-based	4940-4960
<b>Weekly averages (CFR FE Asia)</b>	
HDPE	884.00-886.00
LDPE	1131.00-1133.00
LLDPE	929.00-931.00
PP RAFFIA	885.00-887.00
PP INJECTION	885.00-887.00
<b>Weekly averages (CFR S Asia)</b>	
LDPE	1170.000
<b>Weekly averages (FOB Middle East)</b>	
HDPE	864.00-866.00
LDPE	1111.00-1113.00
LLDPE	909.00-911.00
PP RAFFIA	865.00-867.00
PP INJECTION	865.00-867.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	794-796	869-871	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7200.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8430.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7500.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6880.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
<b>East China</b>			
Toluene	56600	55900	1.250
Mixed Xylenes	39800	40000	-0.500
Styrene	189100	183000	3.330
<b>South China</b>			
Toluene	12900	7600	69.740
Mixed Xylenes	3500	5000	-30.000
Styrene	32000	35000	-8.570

I I E E S





جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	888.00	NA
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	848.00	NA
Benzene CP Indicator	814.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	764.75-765.25	CIF ARA	786.30-786.80	NA	NA
Benzene M1 Mar	761.75-762.25	CIF ARA	784.15-784.65	NA	NA
Benzene M2 Apr	774.75-775.25	CIF ARA	797.75-798.25	NA	NA
Toluene	837.75-838.25	CIF ARA	828.80-829.30	NA	NA
Toluene M1	833.50-834.00	CIF ARA	826.05-826.55	NA	NA
Toluene M2	869.75-870.25	CIF ARA	861.20-861.70	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	195.25	CIF ARA	179.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	195.25	CIF ARA	179.05	NA	NA
Toluene TDI	837.75-838.25	FOB ARA	828.80-829.30	NA	NA
Toluene TDI M1	833.50-834.00	FOB ARA	826.05-826.55	NA	NA
Toluene TDI M2	869.75-870.25	FOB ARA	861.20-861.70	NA	NA
Mixed xylene	729.75-730.25	CIF ARA	732.90-733.40	NA	NA
Mixed xylene M1	725.50-726.00	CIF ARA	730.15-730.65	NA	NA
Mixed xylene M2	761.75-762.25	CIF ARA	765.30-765.80	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	87.25	CIF ARA	83.15	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	87.25	CIF ARA	83.15	NA	NA
Mixed xylene	729.75-730.25	FOB ARA	732.90-733.40	NA	NA
Orthoxylene	1159.75-1160.25	FOB ARA	1159.75-1160.25	NA-NA	NA
Paraxylene	854.75-855.25	FOB ARA	860.75-861.25	NA	NA
Paraxylene M1 Mar	854.75-855.25	FOB ARA	860.75-861.25	NA	NA
Paraxylene M2 Apr	854.75-855.25	FOB ARA	860.75-861.25	NA	NA
Styrene monomer	1325.75-1326.25	FOB ARA	1349.20-1349.70	NA	NA
Styrene monomer M1 Mar	1348.75-1349.25	FOB ARA	1363.75-1364.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Apr	1248.75-1249.25	FOB ARA	1276.75-1277.25	NA	NA
Ethylbenzene	865.00	FOB ARA	886.55	NA	NA
Ethylbenzene M1	862.00	FOB ARA	884.40	NA	NA
Ethylbenzene M2	875.00	FOB ARA	898.00	NA	NA
MTBE	768.75-769.25	FOB ARA	774.20-774.70	NA	NA
MTBE factor	1.250	FOB ARA	1.217	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	94.25	FOB ARA	92.05	NA	NA
Methanol T2 €/mt.	351.50-352.00	FOB Rotterdam	352.45-352.95	NA	700.00
Methanol T2 M1 €/mt.	351.50	FOB Rotterdam	352.70	NA	NA
Methanol T2 M2 €/mt.	354.00	FOB Rotterdam	350.70	NA	NA
eMethanol cost	2206.04	FOB Rotterdam	2206.98	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	406.54	Delivered Rotterdam	402.16	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	775.26	Delivered Rotterdam	766.92	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	983.26	Delivered Rotterdam	972.68	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکای هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Mar)	274.95-275.05	274.55-274.65	312.50-313.50
Benzene M2 (Apr)	277.95-278.05	276.55-276.65	NA
Benzene M1 DDP (Mar)	271.95-272.05	271.55-271.65	NA
Benzene M2 DDP (Apr)	274.95-275.05	273.55-273.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	260.00	274.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	260.00	274.00	NA
Toluene Comm	254.95-255.05	NA	NA
NITN M1 (Mar)	278.95-279.05	282.35-282.45	NA
NITN M2 (Apr)	278.50-278.60	281.90-282.00	NA
<b>Xylenes</b>			
Isomer	261.95-262.05	NA	NA
Mixed M1 (Mar)	261.95-262.05	265.85-265.95	NA
Mixed M2 (Apr)	261.95-262.05	265.85-265.95	NA
Ortho (¢/lb)	42.25-43.25	NA	48.75-49.25
Para (\$/mt)	885.08-895.08	892.55-902.55	51.00-51.00
Cumene	332.46-332.56	NA	NA
Styrene M1 (Mar) (¢/lb)	50.78-51.28	52.10-52.60	57.34-57.84
Styrene M1 (Mar) (\$/mt)	1125.00	1154.00	NA
Styrene M2 (Apr) (¢/lb)	49.87-50.37	51.19-51.69	NA
Styrene M2 (Apr) (\$/mt)	1105.00	1134.00	NA
MTBE	209.27-209.37	211.67-211.77	NA
MTBE (\$/mt)	741.339	749.832	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-1.550	-2.860	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-5.490	-10.132	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)	104.75	104.80	NA
Methanol M3 (May) (\$/mt)	348.82	348.99	NA
eMethanol cost (¢/gal)	364.125	365.758	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1212.535	1217.975	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 هفتگی منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>CFR Refrigerated</b>					
11:11 North Asia (H1 Apr)	594.750	595.000	596.000	592.250	591.500
11:11 North Asia (H2 Apr)	591.750	592.000	593.000	589.250	589.500
11:11 North Asia (H1 May)	584.250	585.000	583.500	580.250	580.500
11:11 North Asia cargo	593.250	593.500	594.500	590.750	590.500
Propane North Asia cargo (H1 Apr)	600.500	601.000	602.000	598.000	597.000
Propane North Asia cargo (H2 Apr)	597.500	598.000	599.000	595.000	595.000
Propane North Asia cargo (H1 May)	590.000	591.000	589.500	586.000	586.000
Propane North Asia cargo	599.000	599.500	600.500	596.500	596.000
Propane East China cargo	603.000	603.500	604.500	600.500	600.000
Propane South China cargo	599.000	599.500	600.500	596.500	596.000
Propane Taiwan cargo	599.000	599.500	600.500	596.500	596.000
Butane North Asia cargo (H1 Apr)	589.000	589.000	590.000	586.500	586.000
Butane North Asia cargo (H2 Apr)	586.000	586.000	587.000	583.500	584.000
Butane North Asia cargo (H1 May)	578.500	579.000	577.500	574.500	575.000
Butane North Asia cargo	587.500	587.500	588.500	585.000	585.000
Butane East China cargo	591.500	591.500	592.500	589.000	589.000
Butane South China cargo	587.500	587.500	588.500	585.000	585.000
Butane Taiwan cargo	587.500	587.500	588.500	585.000	585.000
<b>CFR Pressurized</b>					
LPG Vietnam	696.000	690.000	688.500	686.000	687.000
LPG Philippines	692.000	686.000	684.500	682.000	683.000
<b>FOB Pressurized</b>					
LPG East China	626.000	620.000	619.000	616.000	617.000
LPG South China	626.000	620.000	619.000	616.000	617.000
LPG Singapore	626.000	620.000	619.000	616.000	617.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفتگی منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>FOB persian Gulf</b>					
Propane cargo	574.000	570.000	571.000	569.000	569.500
Butane cargo	562.500	558.000	559.000	557.500	558.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	677.000	669.000	668.000	673.000	676.000
Propane FOB ARA	782.000	775.000	765.000	760.000	755.000
Propane FCA ARA	812.000	805.000	795.000	785.000	780.000
Bio-Propane FCA NWE	1435.000	1419.000	1398.000	1388.000	1391.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	868.000	860.500	850.000	835.000	835.500
Propane CIF NWE Large Cargo	567.000	558.500	548.000	553.000	555.500
Propane FOB NWE Large Cargo	540.750	532.250	521.750	526.750	529.250
Propane CIF Poland Coasters	695.000	687.000	677.000	692.000	695.000
Propane FCA Poland	778.000	770.000	760.000	765.000	768.000
<b>Mediterranean and Black Sea</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	686.250	677.750	667.250	672.250	674.750
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	672.000	663.500	653.000	658.000	660.500
Propane CIF 7000+ mt	589.000	580.500	570.000	575.000	577.500
Propane CIF Med Large Cargo	597.000	588.500	578.000	583.000	585.500
Propane CIF Black Sea Coaster	665.000	665.000	665.000	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 ۷ مارس ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>PGA</b>					
Naphtha Cargoes CIF NWE	627.500	609.000	594.500	593.750	607.500
Naphtha Cargoes FOB Med	601.250	582.750	566.500	561.500	574.500
Naphtha C+F Japan Cargo	646.875	630.875	630.250	622.750	619.250
Naphtha Cargo FOB USGC	559.440	555.660	544.320	549.050	555.660
Bionaphtha	1452.500	1434.000	1419.500	1418.750	1432.500
Bionaphtha premium	825.000	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ٧ مارس ٢٠٢٥

US LPG					
(¢/gal)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>Enterprise Mt Belvieu</b>					
Ethane/propane mix M1	23.625	25.125	25.625	25.125	25.125
Ethane purity M1	27.875	29.375	29.875	29.375	29.375
Ethane purity M2	28.000	29.625	30.125	29.500	29.500
Propane M1	90.000	87.250	84.000	85.250	85.750
Propane M2	84.250	83.000	80.250	81.500	81.875
Normal butane M1	95.250	93.250	91.000	91.000	92.375
Normal butane M2	92.750	92.750	90.500	90.500	92.125
Isobutane	102.250	97.500	93.250	92.000	92.500
Natural gasoline M1	146.000	145.000	142.000	142.250	144.000
Natural gasoline M2	143.250	142.250	139.750	140.000	141.750
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Propane	468.900	454.575	437.640	444.155	446.760
Normal butane	431.485	422.425	412.230	412.230	418.460
<b>Targa Mt Belvieu</b>					
(¢/gal)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Natural gasoline	145.625	144.625	141.625	141.875	143.625
<b>Conway, Kansas</b>					
(¢/gal)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Ethane/propane mix	27.375	24.750	22.500	22.750	21.000
Propane	83.500	82.250	79.750	80.250	81.250
Propane M2	77.875	76.625	74.125	74.625	75.625
Normal butane	91.000	86.000	84.000	85.250	86.500
Isobutane	105.250	102.250	100.250	93.000	92.000
Natural gasoline	146.750	140.000	140.000	139.500	142.750
<b>Waterborne FOB USGC</b>					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Propane	499.380	490.940	477.390	477.080	481.090
Propane vs. Mt Belvieu	57.310	57.310	57.310	57.310	57.310
Butane	466.500	461.970	451.510	449.870	458.800
Butane vs. Mt Belvieu	40.770	40.770	40.770	40.770	40.770
LPG 22:22	482.600	476.120	464.100	463.140	469.620
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	48.700	48.700	48.700	48.700	48.700
<b>VLGC Freight Rates</b>					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Houston to NWE	49.500	49.500	49.500	49.500	49.500
Houston to Japan	94.500	94.500	94.500	94.500	94.500
Houston to Morocco	47.000	47.000	47.000	47.000	47.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
<b>Import Parity Prices</b>					
LPG Suape	590.270	574.780	559.760	552.080	549.880
LPG Santos	596.240	580.750	565.720	558.050	555.860
(R\$/kg)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
LPG Suape	3.530	3.570	3.220	3.180	3.180
LPG Santos	3.570	3.610	3.260	3.220	3.220
<b>CFR Cargo (PGA)</b>					
(\$/mt)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Propane Suape	535.320	527.240	514.690	513.140	517.510
Propane Santos	549.370	541.290	528.770	527.230	531.620
(R\$/kg)	3-Mar	4-Mar	5-Mar	6-Mar	7-Mar
Propane Suape	3.200	3.270	2.960	2.960	3.000
Propane Santos	3.290	3.360	3.040	3.040	3.080

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	7-Feb	14-Feb	21-Feb	28-Feb	7-Mar
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	676.200	688.200	702.000	679.800	672.600
Propane FOB ARA	857.800	863.000	844.000	804.300	767.400
Propane FCA ARA	867.600	870.400	849.800	825.500	795.400
Bio-Propane FCA NWE	1564.600	1546.400	1460.650	1436.750	1406.200
Bio-Propane FCA NWE Premium	990.900	973.350	897.400	874.350	849.800
Propane CIF NWE Large Cargo	573.700	573.050	563.250	562.400	556.400
Butane FOB NWE Seagoing	670.200	683.400	682.600	667.200	601.800
Butane FOB ARA	683.000	695.800	690.800	685.000	638.600
Butane FCA ARA	687.000	699.800	694.800	689.000	642.600
Butane CIF NWE Seagoing	676.200	688.400	688.200	677.000	609.200
Butane CIF NWE Large Cargo	621.250	631.750	604.350	578.250	541.250
<b>Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	692.950	692.300	682.500	681.650	675.650
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	678.700	678.050	668.250	667.400	661.400
Propane CIF 7000+ mt	595.700	595.050	585.250	584.400	578.400
Butane FOB West Med Coaster	740.900	752.400	725.600	741.800	694.400
Butane CIF Morocco	568.200	564.750	552.400	530.900	500.650



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Jan-25	Feb-25
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	679.435	666.774	607.450	670.045	686.550
Propane FOB ARA	780.261	821.143	802.700	840.818	842.275
Propane FCA ARA	803.565	832.381	813.175	855.773	853.325
Bio-Propane FCA NWE	1529.804	1543.369	1521.913	1560.330	1502.100
Bio-Propane FCA NWE Premium	925.750	965.429	964.850	977.500	934.000
Propane CIF NWE Large Cargo	604.054	577.940	557.063	582.830	568.100
Propane NWE Large Cargo Index	NA	543.600	529.450	541.550	536.150
Propane FOB NWE Large Cargo	NA	551.690	530.813	556.580	541.850
Propane CIF Poland Coasters	NA	NA	NA	732.318	706.100
Propane FCA Poland	NA	NA	NA	835.909	789.600
<b>Western Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	694.054	673.500	632.988	658.670	687.350
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	709.054	682.940	662.063	687.830	673.100
Propane CIF 7000+ mt	626.054	599.940	579.063	604.830	590.100
Propane CIF Med Large Cargo	NA	607.798	588.063	613.830	598.500
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	665.545	671.100
Propane-Butane Mix CIF	NA	NA	NA	664.682	673.500
Butane FOB West Med Coaster	711.880	686.286	671.150	729.000	740.175
Butane CIF Morocco	665.163	640.036	625.088	621.443	554.063
Butane CIF Med Large Cargo	NA	601.119	582.938	643.875	638.900
Butane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	661.364	680.000

# فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵





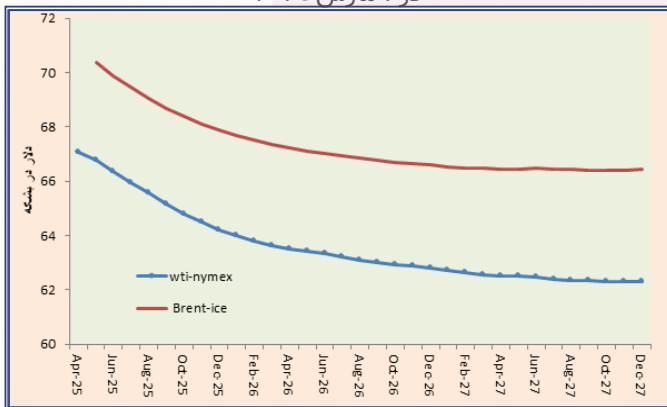
## پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

( در هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ )

مهدی یوسفی

بر احتمال توقف یا معکوس شدن برنامه افزایش تولید اوپک پلاس بعد از ماه آوریل و تلاشهای آمریکا برای کاهش صادرات نفت ایران، روند نزولی قیمت متوقف شد و در روز جمعه افزایش یافت.

در ۷ مارس ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۰/۳۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۳۱ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نمودار: قیمت نفت برنت و وست‌تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۷ مارس ۲۰۲۵



### « بیانیه اوپک پلاس مبنی بر اجرایی شدن برنامه افزایش تولید از اول آوریل و اعمال تعرفه توسط آمریکا بر کالاهای چینی

در هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۲۸ فوریه کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۳/۳ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۲/۹۰ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۳/۷ درصد کاهش به ۷۰/۳۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۳/۴ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۷/۲۷ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه نفت در روزهای دوشنبه، سه شنبه و چهارشنبه تحت تاثیر بیانیه اوپک پلاس مبنی بر اجرایی شدن برنامه افزایش تولید از اول آوریل، اعمال تعرفه توسط آمریکا بر کالاهای چینی و افزایش ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا روند نزولی داشت اما در روز پنجشنبه بعد از تعلیق یک ماهه اعمال تعرفه بر کالاهای مکزیکی و کانادا، اظهارات الکساندر نوک مبنی

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
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	۷۵,۳۸	-۲,۸	۶۹,۶۷	-۲,۶	۷۳,۰۵	-۳,۴
هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵	۷۲,۹۰	-۳,۳	۶۷,۲۷	-۳,۴	۷۰,۳۶	-۳,۷



تخلفات گذشته خود، تولید را کاهش خواهد داد؛  
۴. تعلیق یک ماهه تعرفه ها بر واردات کالاهای مکزیکی و کانادا؛

۵. ادامه سرمای هوا در نیمکره شمالی و افزایش تقاضا برای نفت حرارتی؛

۶. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۷. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا ۱/۴۵۵ میلیون بشکه کاهش یافته است؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازیهای میان تقطیرها به مقدار ۱/۳ میلیون بشکه کاهش یافت و سطح آن به ۱۱۹/۲ میلیون بشکه رسید؛

۹. در ماه فوریه PMI بخش صنعت منطقه یورو با ۱ واحد افزایش به ۴۷/۶ رسید؛

۱۰. در ماه فوریه PMI بخش صنعت چین با ۰/۷ واحد افزایش به ۵۰/۸ رسید؛

۱۱. در ماه فوریه PMI بخش صنعت آمریکا با ۰/۵ واحد افزایش به ۵۲/۷ رسید؛

نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۷/۰۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۰۸ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۷ مارس 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:

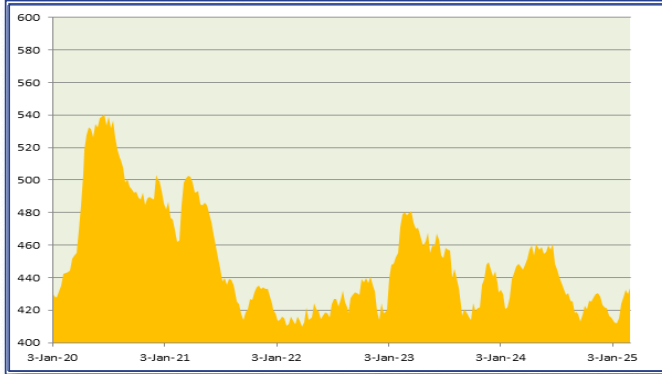
۱. تلاشهای دولت ترامپ برای کاهش صادرات نفت ایران از یک طرف اعلام شد که دولت آمریکا در حال بررسی طرحی برای بازرسی نفتکش های حمل کننده نفت ایران است و از طرف دیگر وزیر خزانه داری آمریکا گفت دولت آمریکا یک کمپین برای به صفر رساندن صادرات نفت ایران اعمال میکند؛

۲. الکساندر نوک گفت: اوپک پلاس میتواند بعد از ماه آوریل با توجه به شرایط بازار، برنامه افزایش تولید خود را متوقف یا معکوس کند؛

۳. قزاقستان اعلام کرد که در سه ماه آینده برای جبران



نمودار ۲: تغییرات هفتگی سطح ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)



آمریکا و چین؛

۹. در ماه فوریه نرخ بیکاری در آمریکا با ۰/۱ درصد افزایش به ۴/۱ درصد رسید؛

۱۰. در هفت روز منتهی به ۴ مارس خالص خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۱۵۴ هزار رسید که ۱۷ هزار قرارداد کمتر از هفته گذشته بود؛

۱۱. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۶ هزار بشکه در روز افزایش یافت و سطح آن به ۱۳/۵۰۸ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره‌سازیهای نفت خام منطقه کوشینگ آمریکا به مقدار ۱/۱ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۳. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۰/۲ درصد رسید در حالیکه در فصل سوم ۰/۴ درصد بود؛

۱۴. کاهش PMI بخش خدمات آلمان، منطقه یورو و آمریکا در ماه فوریه؛

۱۵. عربستان قیمت فروش نفت خود را برای بازار آسیا کاهش داد.

۱۲. در ماه فوریه نرخ تورم منطقه یورو با ۰/۱ درصد کاهش به ۲/۴ درصد رسید؛

۱۳. در ماه فوریه PMI بخش خدمات چین با ۰/۴ واحد افزایش به ۵۱/۴ رسید؛

۱۴. در ماه فوریه PMI بخش صنعت آلمان با ۱/۵ واحد افزایش به ۴۶/۵ رسید؛

۱۵. در ماه ژانویه دستورهای خرید کارخانه ای در آمریکا ۱/۷ درصد رشد داشت در حالیکه در ماه قبل رشد آن ۰/۷- درصد بود؛

۱۶. در هفته منتهی به ۲۸ فوریه درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۱ هزار درخواست رسید که ۲۱ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۷. در ماه فوریه موازنه تجاری چین به ۱۷۰ میلیارد دلار رسید که ۶۶ میلیارد دلار نسبت به ماه قبل افزایش داشت؛

۱۸. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۱۰۶/۷۶ بود که در هفته منتهی به ۷ مارس به ۱۰۴/۸۴ رسید.

### عوامل تضعیف‌کننده:

۱. اوپک پلاس اعلام کرد که از اول آوریل برنامه افزایش تدریجی تولید خود را اجرایی خواهد کرد؛

۲. اجرایی شدن مرحله دوم تعرفه های آمریکا بر واردات کالاهای چینی از ۴ مارس و اقدام تلافی جویانه چین؛

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

۴. بیشتر شدن احتمال توافق صلح بین روسیه و اوکراین و لغو تحریم‌های روسیه؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا به مقدار ۳/۶ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۴۳۳/۸ میلیون بشکه رسید؛

۶. ورود برخی پالایشگاهها به دوره تعمیر و نگهدای؛

۷. احتمال از سر گیری صادرات نفت شمال عراق؛

۸. ادامه نگرانی نسبت به گسترش جنگ تجاری بین



## پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

( در هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ )

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ در حدود ۴۹٫۹ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲٫۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۶٫۶ میلیارد متر مکعب (۲۴٫۹ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۸ فوریه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۶٫۳ میلیارد متر مکعب (۱۱٫۳ 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 ۵۶٫۲ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، 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 ۹٫۶ میلیارد

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۷ فوریه تا ۵ مارس ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳٫۹۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ فوریه تا ۴٫۴۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ مارس افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۳٫۵۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ فوریه تا ۴٫۱۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ مارس افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۳٫۵۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ فوریه تا ۴٫۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ مارس افزایش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۷ فوریه الی ۵ مارس ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

	۲۷ فوریه	۲۸ فوریه	۳ مارس	۴ مارس	۵ مارس
هنری هاب	۳٫۹۱	۳٫۸۹	۳٫۸۱	۴٫۴۰	۴٫۴۰
نیویورک	۳٫۵۳	۴٫۲۴	۳٫۶۰	۴٫۰۸	۴٫۱۰
شیکاگو	۳٫۵۲	۳٫۶۱	۳٫۴۶	۴٫۰۴	۴٫۰۰

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب				
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۸ فوریه ۲۰۲۴		۲۸ فوریه ۲۰۲۵		
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۸ فوریه ۲۰۲۵	۲۱ فوریه ۲۰۲۵
-۱۶٫۰	۱۱٫۵	-۲۱٫۱	۱۲٫۲	-۰٫۶	۹٫۶	۱۰٫۳
-۲۱٫۱	۱۴٫۲	-۳۲٫۰	۱۶٫۵	-۰٫۸	۱۱٫۲	۱۲٫۰
-۴٫۹	۳۰٫۵	-۲۳٫۲	۳۷٫۷	-۰٫۹	۲۹٫۰	۲۹٫۹
-۱۱٫۳	۵۶٫۲	-۲۴٫۹	۶۶٫۴	-۲٫۳	۴۹٫۹	۵۲٫۱



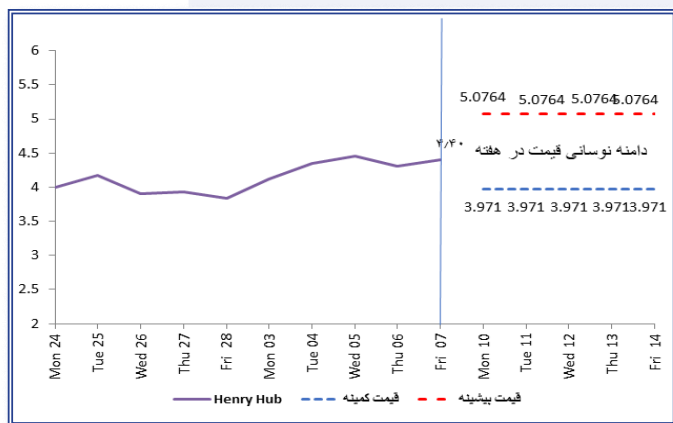
جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۲۵ فوریه ۲۰۲۵

میزان تغییر (درصد)		هفته منتهی به ۲۵ فوریه ۲۰۲۵	
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل		
-۴٫۰	-۰٫۴	۴۸۶	دکل های بخش نفت
-۱۴٫۳	۳٫۰	۱۰۲	دکل های بخش گاز
-	۰٫۲	۵۸۸	جمع کل دکل ها
-۲۵٫۰	-۷٫۷	۱۲	دکل های حفاری عمودی
-۵٫۰	۰٫۶	۵۳۳	دکل های حفاری افقی
-۷٫۷	-۲٫۰	۴۸	دکل های حفاری جهت دار

های ماه اول) طی دوره ۳ مارس فوریه الی ۷ مارس ۲۰۲۵ از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴٫۱۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ مارس ۲۰۲۵ تا حدود ۴٫۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مارس افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۳ مارس تا ۷ مارس ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۷ مارس ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، با شیب ملایمی روند صعودی و نوسانی داشته و قرارداد برای تحویل در ماه آپریل (۲۰۲۵) ۴٫۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه مه (۲۰۲۶) ۴٫۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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

متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۱٫۸ میلیارد متر مکعب (۱۶٫۰ 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 ۱۱٫۵ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۱٫۵ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۸٫۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۹٫۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰٫۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۱٫۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۳٫۰ 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 ۱۴٫۲ میلیارد فوت مکعب بوده است. بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۲۵ فوریه ۲۰۲۵ حدود ۱۰۲ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۳٫۰ 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 ۰٫۴ درصد کاهش یافت و در سطح ۴۸۶ دکل فعال قرار داشت.

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی)



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

قیمت بسته شده					
ماه	۳ مارس	۴ مارس	۵ مارس	۶ مارس	۷ مارس
آوریل ۲۵	۴.۱۲	۴.۳۵	۴.۴۵	۴.۳۰	۴.۴۰
مه ۲۵	۴.۱۸	۴.۴۱	۴.۵۰	۴.۳۶	۴.۴۵
ژوئن ۲۵	۴.۳۱	۴.۵۴	۴.۶۵	۴.۵۱	۴.۶۰
ژوئیه ۲۵	۴.۴۶	۴.۶۸	۴.۸۰	۴.۶۸	۴.۷۶
اوت ۲۵	۴.۵۰	۴.۷۱	۴.۸۲	۴.۷۱	۴.۸۰
سپتامبر ۲۵	۴.۴۶	۴.۶۶	۴.۷۷	۴.۶۵	۴.۷۵
اکتبر ۲۵	۴.۵۰	۴.۶۹	۴.۷۹	۴.۶۸	۴.۷۸
نوامبر ۲۵	۴.۷۰	۴.۸۶	۴.۹۷	۴.۸۶	۴.۹۷
دسامبر ۲۵	۵.۰۶	۵.۲۱	۵.۳۱	۵.۲۱	۵.۳۴
ژانویه ۲۶	۵.۲۹	۵.۴۴	۵.۵۳	۵.۴۳	۵.۵۷
فوریه ۲۶	۴.۸۶	۵.۰۰	۵.۰۹	۵.۰۰	۵.۱۴
مارس ۲۶	۴.۲۲	۴.۳۳	۴.۴۱	۴.۳۲	۴.۴۵

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

- ◀ افزایش تولید گاز طبیعی آمریکا
- ◀ افزایش تعداد دکلهای حفاری ایالات متحده
- ◀ کاهش خالص وضعیت خرید بورسبازان
- ◀ کاهش PMI بخش خدمات در منطقه آمریکا
- ◀ طبق داده‌های S&P Global Commodity Insights، مصرف کل گاز طبیعی در ایالات متحده نسبت به هفته گزارش قبلی، ۱۴.۵ درصد (۱۴.۴ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش یافته است. (مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مسکونی و تجاری ۲۱.۱ درصد (۸.۷ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش داشته است، چرا که شرایط هوای گرم در بیشتر نقاط ایالات متحده ادامه داشت. مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۱۴.۴ درصد (۴.۷ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش یافته و مصرف در بخش صنعتی ۳.۹ درصد (۱.۰ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش داشته است.)
- ◀ تحویل گاز طبیعی به تأسیسات صادرات LNG ایالات متحده به طور متوسط ۱۶.۱ میلیارد فوت مکعب در روز بوده است که ۰.۳ میلیارد فوت مکعب در روز

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

- ◀ کاهش خالص واردات گاز از کانادا (۲۰.۹٪ / ۱.۴ میلیارد فوت مکعب در روز) نسبت به هفته گذشته)
- ◀ کاهش ذخایر گاز طبیعی آمریکا
- ◀ بهبود PMI بخش صنعت در آمریکا
- ◀ رشد دستوره‌های خرید کارخانه ای آمریکا
- ◀ کاهش ادعاهای بیکاری آمریکا
- ◀ کاهش دما در شمال شرق و سواحل غربی ایالات متحده (بر اساس داده‌های S&P Global Commodity Insights، کل مصرف گاز طبیعی در کالیفرنیا در این هفته ۱۰ درصد (۰.۴ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت.)
- ◀ ادامه عملیات نگهداری در سیستم خط لوله El Paso Natural Gas، که گاز طبیعی را از غرب تگزاس به سمت غرب منتقل می‌کند، باعث کاهش ظرفیت انتقال گاز از طریق خط لوله در چندین نقطه شد.
- ◀ افزایش صادرات گاز طبیعی به مکزیک (۰.۱ درصد (کمتر از ۰.۱ میلیارد فوت مکعب در روز))



کمتر از هفته گذشته است.

۳ مارس تا ۷ مارس ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۷ مارس ۲۰۲۵ برای تحویل در آپریل ۲۰۲۵ برابر با ۱۳,۷۶ و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۲,۷۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

- ◀ پیشرفت مذاکرات صلح در مورد جنگ اوکراین
- ◀ زمستان ملایم‌تر از حد معمول در شمال آسیا و کاهش تقاضای LNG در این بازار

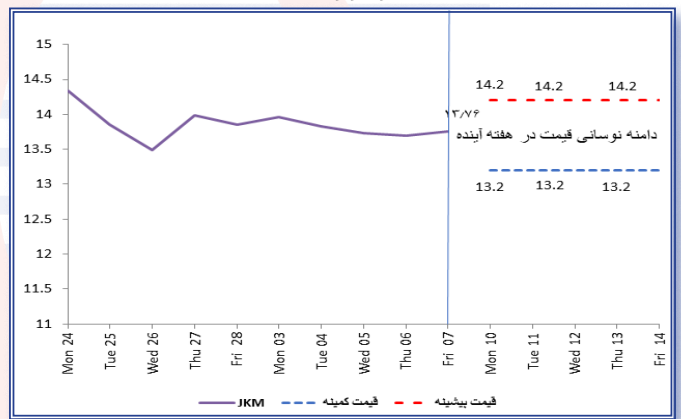
از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد::

- ◀ افزایش نگرانی‌ها در مورد عرضه جهانی ناشی از کاهش سطح ذخایر گاز در اروپا
- ◀ وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۲۶ فوریه اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۲۳ فوریه به ۱.۹۴ میلیون تن رسیده است که ۰.۷ میلیون تن کمتر از هفته قبل است.
- ◀ بهبود PMI بخش خدمات چین
- ◀ بهبود PMI بخش صنعت در چین

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۳,۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ مارس ۲۰۲۵ تا حدود ۱۳,۷۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مارس ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی

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



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

جدول ۴۹: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۳ مارس	۴ مارس	۵ مارس	۶ مارس	۷ مارس
آپریل ۲۵	۱۳.۹۷	۱۳.۸۳	۱۳.۷۳	۱۳.۶۹	۱۳.۷۶
مه ۲۵	۱۳.۷۶	۱۳.۳۲	۱۳.۰۳	۱۲.۱۱	۱۲.۷۴
ژوئن ۲۵	۱۴.۰۴	۱۳.۵۵	۱۳.۲۸	۱۲.۳۰	۱۲.۸۳
ژوئیه ۲۵	۱۴.۱۷	۱۳.۷۱	۱۳.۵۱	۱۲.۴۸	۱۳.۰۳
اوت ۲۵	۱۴.۲۶	۱۳.۹۱	۱۳.۶۱	۱۲.۶۳	۱۳.۱۶
سپتامبر ۲۵	۱۴.۲۷	۱۳.۹۴	۱۳.۶۲	۱۲.۶۲	۱۳.۱۳
اکتبر ۲۵	۱۴.۲۵	۱۳.۷۱	۱۳.۵۰	۱۲.۵۱	۱۳.۰۱
نوامبر ۲۵	۱۴.۰۵	۱۳.۵۱	۱۳.۲۵	۱۲.۳۷	۱۲.۸۹
دسامبر ۲۵	۱۴.۲۶	۱۳.۷۷	۱۳.۴۶	۱۲.۵۶	۱۳.۰۴
ژانویه ۲۶	۱۴.۲۲	۱۳.۷۰	۱۳.۲۹	۱۲.۵۲	۱۳.۰۷
فوریه ۲۶	۱۳.۹۵	۱۳.۴۲	۱۳.۰۴	۱۲.۲۶	۱۲.۸۳
مارس ۲۶	۱۳.۱۸	۱۲.۶۸	۱۲.۴۵	۱۱.۵۵	۱۲.۰۶



میلیارد متر مکعب (۳۶/۸ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۸ فوریه) حدود ۲/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۸ فوریه ۴۵/۵ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۸/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است میزان ذخایر آلمان در ۲۸ فوریه در حدود ۸/۹ میلیارد متر مکعب بوده است. در ۲۸ فوریه حجم ذخایر ایتالیا ۱۰/۳ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۷ مارس به ۹/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۴/۹

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۳ مارس تا ۷ مارس ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۳/۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ مارس تا ۱۲/۴۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مارس کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۳/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ مارس تا ۱۲/۵۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مارس کاهش یافت. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ روند نزولی داشته و در حدود ۴۳/۱

جدول ۵۰: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۳ مارس الی ۷ مارس ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۳ مارس	۴ مارس	۵ مارس	۶ مارس	۷ مارس
اتریش CEGH	۱۴.۶۶	۱۴.۱۴	۱۳.۴۸	۱۲.۵۴	۱۳.۱۶
چک CZ	۱۴.۶۴	۱۴.۲۲	۱۳.۷۴	۱۲.۷۰	۱۳.۲۸
ایتالیا ETF	۱۴.۲۸	۱۴.۰۴	۱۳.۵۲	۱۲.۴۲	۱۲.۹۹
لندن NBP	۱۳.۷۵	۱۳.۲۲	۱۲.۸۰	۱۲.۰۳	۱۲.۴۹
فرانسه PEG	۱۳.۶۲	۱۳.۲۴	۱۲.۷۵	۱۱.۷۸	۱۲.۲۹
اسپانیا PVB	۱۴.۳۰	۱۳.۹۶	۱۳.۶۴	۱۳.۰۷	۱۱.۷۹
هلند TTF	۱۳.۹۵	۱۳.۵۵	۱۳.۰۲	۱۱.۹۱	۱۲.۵۵
بلژیک ZTP	۱۳.۷۸	۱۳.۴۲	۱۲.۸۱	۱۱.۸۲	۱۲.۴۳

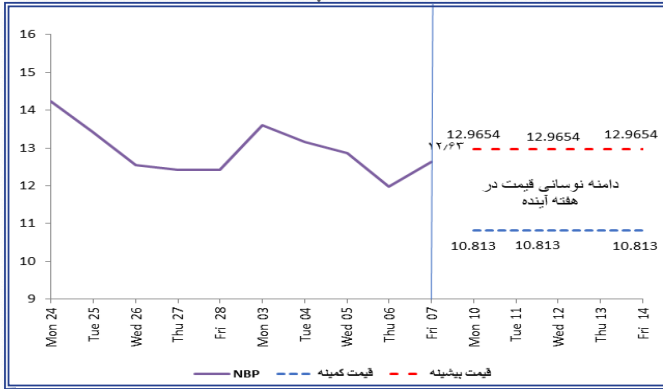
جدول ۵۱: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

اتحادیه اروپا	۲۸ فوریه		۱ مارس		۲ مارس		۳ مارس		۴ مارس		۵ مارس		۶ مارس		۷ مارس	
	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	۴۵.۵	۳۸.۷	۴۴.۹	۳۸.۲	۴۴.۷	۳۸.۰	۴۴.۲	۳۷.۶	۴۳.۹	۳۷.۳	۴۳.۵	۳۷.۲	۴۳.۳	۳۷.۰	۴۳.۱	۳۶.۸
آلمان	۸.۹	۳۴.۷	۸.۶	۳۳.۶	۸.۶	۳۳.۳	۸.۴	۳۲.۸	۸.۳	۳۲.۵	۸.۳	۳۲.۳	۸.۲	۳۲.۱	۸.۲	۳۱.۹
ایتالیا	۱۰.۳	۵۰.۵	۱۰.۲	۵۰.۱	۱۰.۲	۴۹.۹	۱۰.۱	۴۹.۵	۱۰.۰	۴۹.۲	۱۰.۰	۴۸.۸	۹.۹	۴۸.۵	۹.۸	۴۸.۲

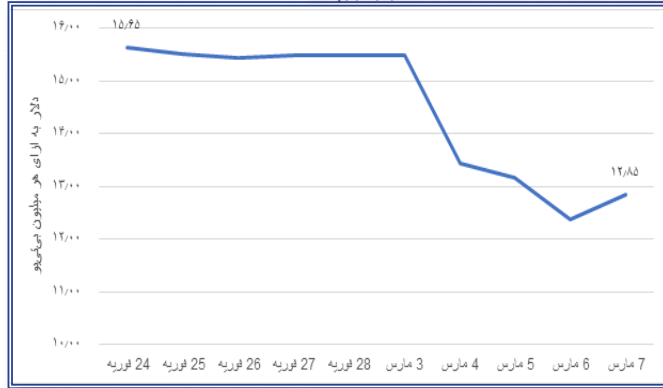




**نمودار ۵: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا NBP**



**نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)**



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 ۱۳,۶۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ مارس ۲۰۲۵ تا ۱۲,۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مارس ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار بورس لندن (NBP) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۳ مارس تا ۷ مارس ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۷ مارس ۲۰۲۵، قیمت‌ها برای تحویل در ماه آپریل ۱۲,۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه مه (۲۰۲۶) ۱۲,۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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 تا حدود ۱۵,۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

جدول ۵۲: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در NBP

قیمت بسته شده					
ماه	۳ مارس	۴ مارس	۵ مارس	۶ مارس	۷ مارس
آپریل ۲۵	۱۳.۶۱	۱۳.۱۷	۱۲.۸۷	۱۱.۹۹	۱۲.۶۳
مه ۲۵	۱۳.۵۸	۱۳.۱۳	۱۲.۸۰	۱۱.۸۷	۱۲.۴۵
ژوئن ۲۵	۱۳.۶۴	۱۳.۱۸	۱۲.۸۶	۱۱.۹۱	۱۲.۵۰
ژوئیه ۲۵	۱۳.۵۲	۱۳.۰۸	۱۲.۷۶	۱۱.۸۲	۱۲.۳۸
اوت ۲۵	۱۳.۵۸	۱۳.۱۴	۱۲.۸۲	۱۱.۹۰	۱۲.۴۶
سپتامبر ۲۵	۱۳.۸۳	۱۳.۴۱	۱۳.۱۰	۱۲.۱۶	۱۲.۷۴
اکتبر ۲۵	۱۳.۶۹	۱۳.۲۸	۱۲.۹۷	۱۲.۱۰	۱۲.۶۱
نوامبر ۲۵	۱۴.۱۷	۱۳.۷۲	۱۳.۳۸	۱۲.۵۵	۱۳.۰۸
دسامبر ۲۵	۱۴.۳۶	۱۳.۸۱	۱۳.۴۴	۱۲.۵۶	۱۳.۰۹
ژانویه ۲۶	۱۴.۲۳	۱۳.۷۱	۱۳.۳۴	۱۲.۵۹	۱۳.۱۰
فوریه ۲۶	۱۴.۱۳	۱۳.۶۲	۱۳.۲۴	۱۲.۴۷	۱۲.۹۷
مارس ۲۶	۱۳.۵۶	۱۳.۰۵	۱۲.۶۷	۱۱.۸۹	۱۲.۳۹



هزینه های بالای توسعه و مقررات زیست محیطی، پیشرفت این پروژه ها را پیچیده می کند؛

کاهش PMI بخش خدمات در منطقه یورو و آلمان

کاهش رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو

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

ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حد ۳۷ درصد پر است که نسبت به مارس ۲۰۲۳ و ۲۰۲۴ که معادل ۶۰ درصد بود کمتر است؛

افزایش نیاز اروپا به گاز بیشتر برای ذخیره سازی تابستان ۲۰۲۵ (طبق محاسبات رویترز، اروپا ممکن است به ۲۵۰ محموله اضافی LNG برای رسیدن به تابستان نیاز داشته باشد تا ذخایر خود را تا ۹۰ درصد تا اول نوامبر دوباره پر کند، همانطور که مقررات فعلی اتحادیه اروپا تصریح می کند. همچنین به نظر می رسد بازار LNG در حال تنگ شدن است، زیرا عرضه در اوایل سال ۲۰۲۵ به اندازه کافی سریع افزایش نمی یابد تا تقاضا را برآورده کند)؛

عدم کاهش اهداف پر کردن مجدد ذخایر گاز اروپا برای سال ۲۰۲۶/۲۰۲۵ (کمیسیون اروپا این هفته

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۳ مارس تا ۷ مارس ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۷ مارس ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF، روندی نزولی داشته و قرارداد ماه آپریل (۲۰۲۵) ۱۲٫۸۵ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد تحویل در ماه مه (۲۰۲۶) ۱۲٫۷۵ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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

استقرار هوای گرمتر از نرمال در اروپا و کاهش تقاضای گرمایش در این بازار؛

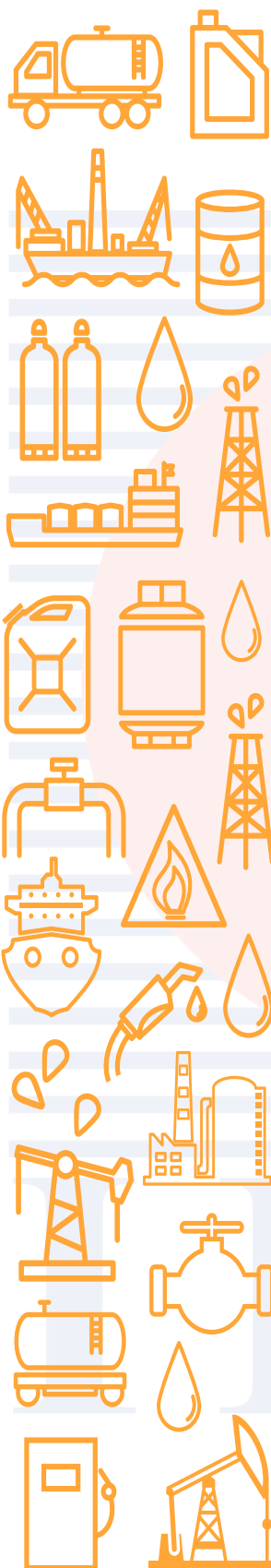
رصد گفتگوها برای حل بحران روسیه و اوکراین توسط معامله گران و در نتیجه فشار کاهشی بر قیمت گاز در بازار اروپا؛

تعویق برنامه های حذف تدریجی سوخت های فسیلی روسیه توسط اروپا؛

اروپا به دنبال توسعه ذخایر گاز استفاده نشده در مناطقی مانند قبرس، رومانی، نروژ و یونان برای افزایش امنیت انرژی و کاهش قیمت ها است. البته چالش های مهم از جمله مسائل ژئوپلیتیکی،

جدول ۵۳: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۳ مارس	۴ مارس	۵ مارس	۶ مارس	۷ مارس
آپریل ۲۵	۱۵.۴۸	۱۳.۴۴	۱۳.۱۷	۱۲.۳۸	۱۲.۸۵
مه ۲۵	۱۳.۸۸	۱۳.۴۳	۱۳.۱۴	۱۲.۱۶	۱۲.۷۵
ژوئن ۲۵	۱۳.۹۴	۱۳.۴۷	۱۳.۱۸	۱۲.۲۰	۱۲.۷۷
ژوئیه ۲۵	۱۳.۹۸	۱۳.۵۲	۱۳.۲۳	۱۲.۲۵	۱۲.۸۱
اوت ۲۵	۱۴.۰۱	۱۳.۵۷	۱۳.۲۸	۱۲.۳۱	۱۲.۸۶
سپتامبر ۲۵	۱۴.۰۵	۱۳.۶۰	۱۳.۳۱	۱۲.۳۲	۱۲.۸۹
اکتبر ۲۵	۱۴.۰۹	۱۳.۶۰	۱۳.۲۸	۱۲.۳۴	۱۲.۸۹
نوامبر ۲۵	۱۴.۱۲	۱۳.۲۵	۱۲.۸۸	۱۲.۰۷	۱۲.۶۰
دسامبر ۲۵	۱۳.۸۲	۱۳.۲۳	۱۲.۸۲	۱۲.۰۰	۱۲.۵۴
ژانویه ۲۶	۱۳.۸۱	۱۳.۱۸	۱۲.۷۷	۱۲.۰۰	۱۲.۵۱
فوریه ۲۶	۱۳.۷۵	۱۲.۹۸	۱۲.۶۱	۱۱.۸۵	۱۲.۳۵
مارس ۲۶	۱۳.۵۶	۱۲.۵۳	۱۲.۲۰	۱۱.۴۳	۱۱.۸۸



تمدید اهداف ذخیره سازی گاز طبیعی را تا سال ۲۰۲۷ پیشنهاد کرد. بازوی اجرایی اتحادیه اروپا هدف نهایی پر شدن ۹۰ درصد ظرفیت ذخیره سازی تا نوامبر را در میان گمانه زنی‌ها برای انجام این کار کاهش نداد ولی اعلام نمود در عوض با کشورهای عضو که نمی‌توانند با هدف همگام شوند، انعطاف پذیرتر خواهد بود؛

◀ افزایش تقاضای گاز شمال غرب اروپا در ماه فوریه ۲۰۲۵ به بالاترین حد خود در چهار سال گذشته و در نتیجه افزایش واردات LNG اروپا در واکنش به کاهش ذخایر؛

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

◀ بهبود PMI بخش صنعت در منطقه یورو و آلمان

◀ کاهش نرخ تورم در منطقه یورو

◀ کاهش نرخ بهره منطقه یورو

## || 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/)

# فصل چهارم

## پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵



## پیش بینی قیمت نفت برنت

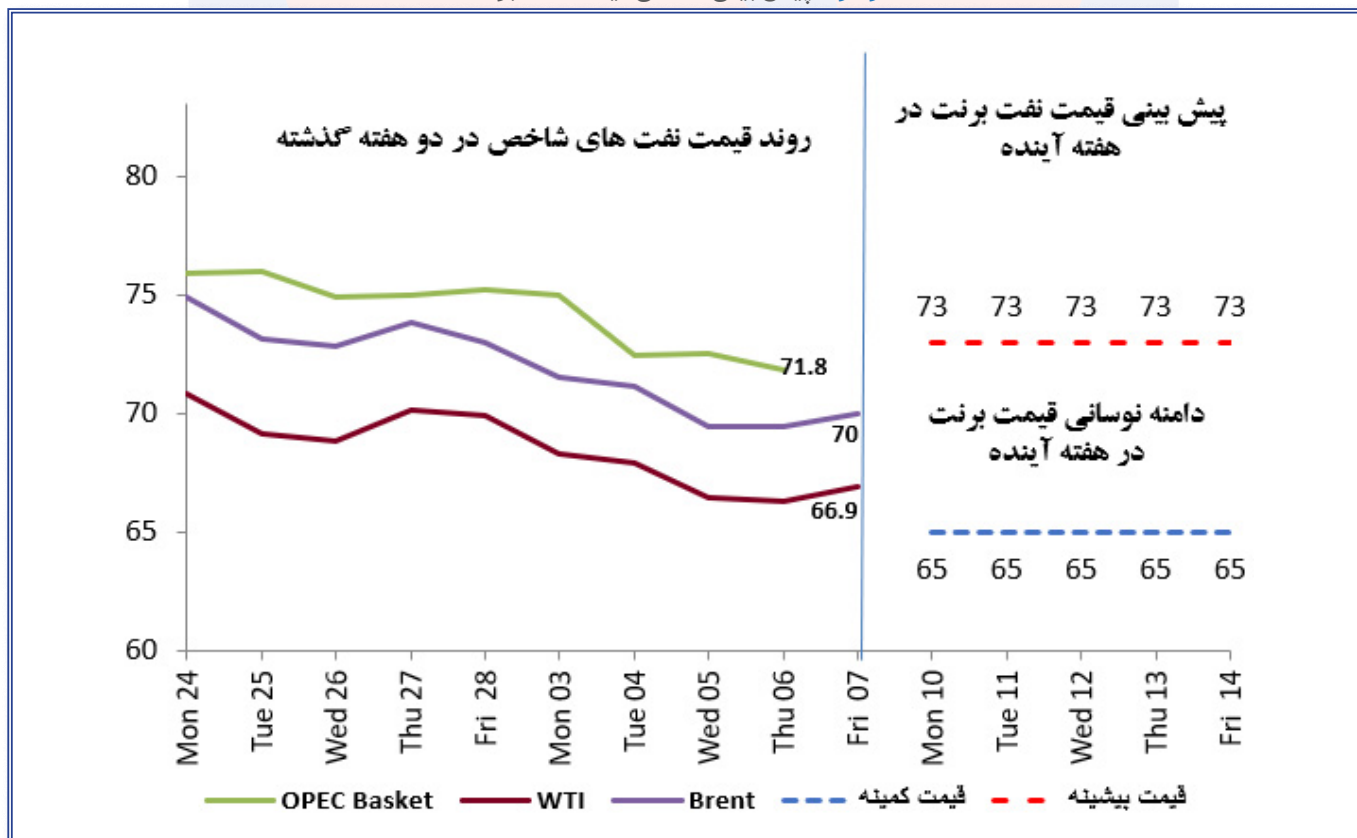
( طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵ )

مهرزاد زمانی

خواهد یافت ولی طولانی شدن به نفع اقتصاد جهانی نیست. همچنان انتظار بر است که فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد آید و دامنه پیش پیش بینی کاهنده برای نفت برنت بین ۶۵ تا ۷۳ دلار در بشکه برای هفته برآورد میشود

در هفته گذشته همانطور که انتظار می رفت همچنان فشار کاهشی بر قیمت ادامه یافت و سطح حمایتی در محدوده ۶۹ دلار نیز در بشکه برای برنت شکسته شد. دو خبر مهم در هفته گذشته موجب فشار کاهشی زیادی بر بازار نفت شد: تصمیم اوپک برای افزایش تولید از آوریل و جنگ تعرفه ای ترامپ. در شرایطی که بازار با مزاد عرشه روبروست تصمیم اوپک با افزایش تولید که با فشار ترامپ صورت پذیرفت فشار کاهشی زیادی بر قیمت نفت وارد آورد و همزمان با آن جنگ تعرفه ای ترامپ که رشد اقتصادی آمریکا و جهان را تهدید می کند بر آن افزود. با شروع دولت ترامپ نااطمینانی از وضعیت آینده به شدت افزایش یافته است انتظار تورم کاهش رشد اقتصادی و کاهش تقاضا بر بازارها سایه افکنده است و مشخص نیست این شرایط تا چه مدتی ادامه

نمودار ۷: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

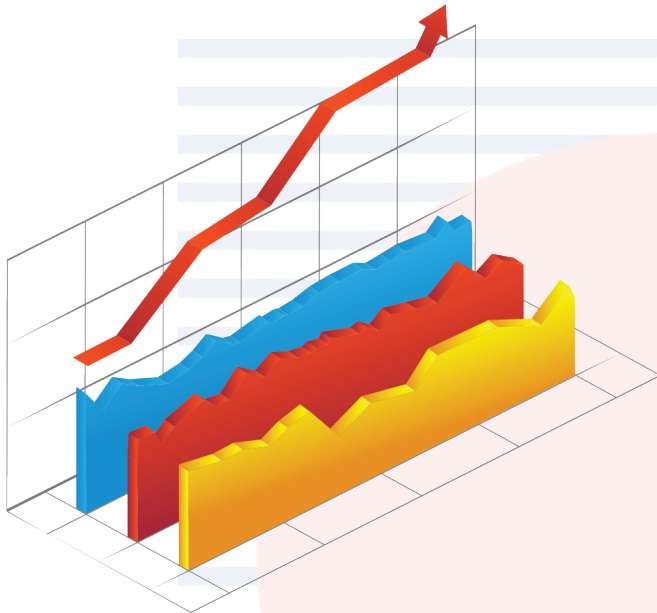




## پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار Henry Hub و ICE و LNG آسیا

( طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵ )

حمیدرضا مصطفایی



مدل سازی غیرخطی، نتایج دقیقی تولید می کند. در ادامه، پیش بینی قیمت گاز در بازار Henry Hub و ICE و شاخص JKM با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.

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 پیش بینی سری های زمانی پیچیده و دارای عدم قطعیت فراهم آورد. این مدل با ترکیب روش های آماری و برنامه ریزی خطی به شناسایی و تحلیل روندها، الگوهای فصلی، و تأثیرات واقعی مانند تعطیلات و رویدادهای مهم در داده های سری زمانی می پردازد. Prophet از سه مؤلفه اصلی تشکیل شده است: روند (g)، فصلیت (s)، و تعطیلات (h). این مؤلفه ها به همراه عوامل خارجی (x) و خطاها (e)، ساختار کلی مدل را به شکل زیر تعریف می کنند:

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

روند (g) تغییرات غیردوره ای را نشان می دهد و برای مدل سازی رشد در طول زمان به کار می رود. فصلیت (s) تغییرات دوره ای و فصلی مانند ماهانه، هفتگی و سالانه را به طور خودکار شناسایی می کند، و تعطیلات (h) به اثرات رویدادهای خاص مانند تعطیلات اشاره دارد. عوامل خارجی (x) شامل متغیرهای دیگری می شود که بر سری زمانی تأثیر دارند و خطا (e) تفاوت های غیرقابل پیش بینی را پوشش می دهد.

مدل Prophet به دلیل سهولت استفاده، قابلیت تنظیم بالا، تفسیرپذیری مناسب و توانایی مقابله با داده های گم شده یا ناپیوسته، ابزاری بسیار مناسب برای تحلیل سری های زمانی به شمار می آید. این مدل با استفاده از پارامترهای بیزی و روش های بهینه سازی پیشرفته، پیش بینی هایی دقیق و سریع ارائه می دهد.

ویژگی های منحصر به فرد Prophet، مانند مقاومت در برابر داده های ناقص، نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در سری های زمانی، باعث می شود که این مدل حتی در شرایط دشوار نیز عملکرد مطلوبی داشته باشد و داده ها را به طور منطقی و قابل فهم تحلیل کند. Prophet به ویژه در تحلیل داده هایی که الگوهای فصلی و دوره ای دارند، بسیار مؤثر است و با تخمین پارامترهای بیزی و



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

(\$/mbtu)	Monday 10-Mar	Tuesday 11-Mar	Wednesday 12-Mar	Thursday 13-Mar	Friday 14-Mar
کران پائین	۱۰,۸۱۳	۱۰,۸۱۳	۱۰,۸۱۳	۱۰,۸۱۳	۱۰,۸۱۳
کران بالا	۱۲,۹۶۵۴	۱۲,۹۶۵۴	۱۲,۹۶۵۴	۱۲,۹۶۵۴	۱۲,۹۶۵۴

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

(\$/mbtu)	Monday 10-Mar	Tuesday 11-Mar	Wednesday 12-Mar	Thursday 13-Mar	Friday 14-Mar
کران پائین	۳,۹۷۱	۳,۹۷۱	۳,۹۷۱	۳,۹۷۱	۳,۹۷۱
کران بالا	۵,۰۷۶۴	۵,۰۷۶۴	۵,۰۷۶۴	۵,۰۷۶۴	۵,۰۷۶۴

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

(\$/mbtu)	Monday 10-Mar	Tuesday 11-Mar	Wednesday 12-Mar	Thursday 13-Mar	Friday 14-Mar
کران پائین	۱۳,۲	۱۳,۲	۱۳,۲	۱۳,۲	۱۳,۲
کران بالا	۱۴,۲	۱۴,۲	۱۴,۲	۱۴,۲	۱۴,۲





**Institute For International Energy Studies**

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