

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 ۱۴ | هفته چهارم | دی ماه ۱۴۰۳

پژوهشکده اقتصاد انرژی
موسسه مطالعات بین المللی انرژی



مؤسسه مطالعات بین المللی انرژی

IIES



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

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



شورای عالی مهندسی



شورای عالی برنامه‌ریزی



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



بیشتر می‌اندیشیم
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 ۴۴

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 ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
PGA					
Dubai (Mar)	82.390	82.250	82.255	84.550	84.600
Dubai (Apr)	80.730	80.080	79.920	81.700	81.480
Dubai (May)	79.380	78.550	78.400	79.820	79.560
MEC (Mar)	82.390	82.250	82.255	84.550	84.600
MEC (Apr)	80.730	80.080	79.920	81.700	81.480
MEC (May)	79.380	78.550	78.400	79.820	79.560
Oman (Mar)	82.460	82.250	82.255	84.550	84.600
Oman (Apr)	80.800	80.080	79.920	81.700	81.480
Oman (May)	79.450	78.550	78.400	79.820	79.560
Dubai cash/Futures	3.010	3.700	3.855	4.730	5.040
Oman cash/Futures	3.080	3.700	3.855	4.730	5.040
Brent (DTD)	82.975	81.895	83.060	82.180	82.255
DTD NSL	82.975	81.895	83.060	82.180	82.255
Dated Brent (CIF)	83.930	82.905	84.070	83.220	83.325
Brent (Mar)	81.360	82.905	81.570	80.750	80.990
Brent (Apr)	79.970	79.310	80.310	79.450	79.770
Brent (May)	78.890	78.290	79.230	78.300	78.590
North Sea Basket	83.480	82.460	83.630	82.760	82.850
Brent/WTI 1st	4.070	3.900	3.360	3.580	3.550
Brent/WTI 2nd	3.930	3.870	3.440	3.630	3.540
Brent/WTI 3rd	3.890	3.830	3.460	3.610	3.540
Brent EFP (Mar)	0.240	0.200	0.070	0.110	0.020
Brent EFP (Apr)	0.090	0.160	0.030	0.150	0.060
Brent EFP (May)	0.090	0.160	0.030	0.150	0.060
Swaps (PGA)					
Dubai (Feb)	80.730	80.080	79.920	81.700	81.480
Dubai (Mar)	79.380	78.550	78.400	79.820	79.560
Dubai (Apr)	78.230	77.300	77.220	78.350	78.160
MOG (Feb)	80.800	80.080	79.920	81.700	81.480
MOG (Mar)	79.450	78.550	78.400	79.820	79.560
MOG (Apr)	78.300	77.300	77.220	78.350	78.160
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.070	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.070	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.070	0.000	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Asia					
Brent (Mar)	81.500	80.910	80.410	82.110	81.810
Brent (Apr)	80.190	79.440	79.270	80.630	80.410
Brent (May)	79.170	78.310	78.280	79.400	79.180
Brent(DTD)	82.855	82.525	81.775	83.600	83.240
Brent/Dubai	-0.890	-1.340	-1.845	-2.440	-2.790
WTI (Feb)	78.150	78.570	77.900	80.120	79.190
WTI (Mar)	77.100	77.050	76.720	78.780	78.320
WTI (Apr)	76.090	75.590	75.520	77.280	76.860





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	74.630	74.210	74.070	75.300	75.030	74.750	73.990	75.240	74.110	74.480
Ichthys FC	81.630	81.210	81.120	82.350	82.080	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	81.330	80.500	80.250	81.570	80.910	81.450	80.280	81.420	80.380	80.360
Qatar LSC	80.980	80.150	79.900	81.220	80.560	81.100	79.930	81.070	80.030	80.010
South Pars	76.180	75.350	75.100	76.420	75.760	76.300	75.130	76.270	75.230	75.210
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	71.480	71.060	70.920	72.150	71.880	71.600	70.840	72.090	70.960	71.330
Senoro	71.680	71.260	71.120	72.350	72.080	71.800	71.040	72.290	71.160	71.530
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	80.830	80.410	80.420	81.650	81.180	80.950	80.190	81.590	80.460	80.630
Tapis	83.330	82.910	82.920	84.500	84.380	83.450	82.690	84.090	83.310	83.830
Belida	76.080	75.660	75.670	76.900	76.430	76.200	75.440	76.840	75.710	75.880
Kutubu	79.330	78.910	78.820	80.050	79.580	79.450	78.690	79.990	78.860	79.030
Attaka	75.980	75.560	75.570	76.800	76.330	76.100	75.340	76.740	75.610	75.780
Ardjuna	75.580	75.160	75.170	76.750	76.630	75.700	74.940	76.340	75.560	76.080
Banyu Urip	80.780	80.360	80.370	81.950	81.830	80.900	80.140	81.540	80.760	81.280
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	78.080	77.050	76.900	77.470	77.210	78.200	76.830	78.070	76.280	76.660
Sokol	79.430	78.400	78.250	78.820	78.560	79.550	78.180	79.420	77.630	78.010
Kikeh	86.780	86.360	86.370	87.950	87.830	86.900	86.140	87.540	86.760	87.280
Miri Light	85.780	85.360	85.370	86.950	86.830	85.900	85.140	86.540	85.760	86.280
Labuan	86.780	86.360	86.370	87.950	87.830	86.900	86.140	87.540	86.760	87.280
Kimanis	87.230	86.810	86.820	88.400	88.280	87.350	86.590	87.990	87.210	87.730
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanghai	72.130	71.710	71.720	73.300	73.180	72.250	71.490	72.890	72.110	72.630
Minas	79.520	79.155	78.960	80.830	80.650	79.640	78.935	80.130	79.640	80.100
Nile Blend	75.380	74.860	74.670	76.200	75.930	75.500	74.640	75.840	75.010	75.380
Widuri	79.355	79.280	78.895	80.800	80.480	79.475	79.060	80.065	79.610	79.930
Daqing	79.480	79.160	78.970	80.350	79.880	79.600	78.940	80.140	79.160	79.330
Cinta	78.625	78.395	78.085	79.925	79.615	78.745	78.175	79.255	78.735	79.065
Su Tu Den	84.080	83.660	83.670	85.250	85.480	84.200	83.440	84.840	84.060	84.930
Bach Ho	85.730	85.310	85.320	86.900	87.130	85.850	85.090	86.490	85.710	86.580
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	74.730	74.210	74.020	75.550	75.280	74.850	73.990	75.190	74.360	74.730
Shengli	78.880	78.560	78.370	79.750	79.280	79.000	78.340	79.540	78.560	78.730
Duri	82.180	81.860	81.670	83.050	82.580	82.300	81.640	82.840	81.860	82.030
Vincent	87.480	87.160	86.970	88.350	87.880	87.600	86.940	88.140	87.160	87.330



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Spread vs fwd Dated Brent					
BNB	83.045	81.970	83.140	82.265	82.350
Forties	82.975	81.895	83.060	82.180	82.255
Oseberg	84.230	83.265	84.445	83.575	83.675
Ekofisk	83.665	82.700	83.880	83.010	83.110
Troll	84.280	83.315	84.495	83.625	83.725
FOB N Sea WTI Midland	83.145	82.020	83.215	82.360	82.480
Statfjord	83.545	82.570	83.740	82.865	82.950
Flotta Gold	81.445	80.370	81.540	80.665	80.750
Duc	83.595	82.570	83.740	82.865	82.950
Grane Blend	81.395	80.720	82.140	81.515	81.700
Johan Sverdrup	81.245	81.030	82.310	81.470	81.615
Statfjord (CIF)	84.565	83.605	84.770	83.910	83.990
Gullfaks (CIF)	84.765	83.805	84.970	84.110	84.190
Alvheim (CIF)	84.815	83.855	85.020	84.160	84.240
Asgard (CIF)	83.415	82.455	83.620	82.760	82.840
North Sea Dated Strip	82.145	81.070	82.240	81.365	81.450
European Sour Crude Index	81.300	80.904	82.220	81.443	81.597
Spread vs fwd CIF Dated Brent					
Dated Brent (CIF)	83.930	82.905	84.070	83.220	83.325
BNB (CIF)	84.710	83.650	84.815	83.955	84.035
Forties (CIF)	83.930	83.070	84.245	83.380	83.445
Oseberg (CIF)	85.270	84.320	85.495	84.640	84.740
Ekofisk (CIF)	84.565	83.615	84.790	83.940	84.030
Troll (CIF)	85.310	84.360	85.535	84.685	84.785
WTI Midland (CIF)	84.040	82.905	84.080	83.230	83.335
Johan Sverdrup (CIF)	82.800	82.345	83.605	82.715	82.755
North Sea CIF Dated Strip	82.065	81.005	82.170	81.310	81.390

ILIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Agbami	79.660	78.785	79.995	78.955	79.270
Akpo	79.660	78.785	79.995	78.955	79.270
Bonga	82.760	81.885	83.095	82.055	82.370
Bonny Light	81.260	80.385	81.595	80.555	80.870
Brass River	80.910	80.035	81.245	80.205	80.520
Egina	84.810	83.935	85.145	84.105	84.420
Erha	82.560	81.685	82.895	81.855	82.170
Escravos	82.260	81.385	82.595	81.555	81.870
Forcados	82.360	81.485	82.695	81.555	81.970
Qua Iboe	81.710	80.835	82.045	81.005	81.320
Usan	78.460	77.585	78.795	77.755	78.070
Angola					
Cabinda	81.160	80.285	81.495	80.605	81.020
Dalia	80.410	79.535	80.745	79.855	80.270
Girassol	81.960	81.085	82.295	81.405	81.820
Hungo	79.610	78.735	79.945	79.055	79.470
Kissanje	80.910	80.035	81.245	80.355	80.770
Nemba	79.810	78.935	80.145	79.255	79.670
Pazflor	80.310	79.435	80.645	79.755	80.170
Plutonio	79.510	78.635	79.845	78.955	79.370
Ghana					
Jubilee	80.760	80.085	81.295	80.405	80.820
Republic of Congo					
Djeno	79.110	78.235	79.445	78.555	78.970
Chad					
Doba	79.310	78.435	79.645	78.755	79.170
30-60 Day Dtd strip	80.560	79.685	80.895	79.905	80.220

I I E S



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Nigeria					
Med Dtd Strip	82.145	81.070	82.230	81.370	81.505
BTC Dtd Strip	81.945	80.910	82.075	81.215	81.365
CPC Dtd Strip	81.190	80.295	81.510	80.625	80.815
15-45 Day Dtd Strip	81.445	80.495	81.695	80.810	80.985
Urals (Rdam)	73.395	72.320	73.480	72.620	72.755
Urals (Med)	73.875	72.580	73.830	73.530	73.835
Urals (Ex-Baltic)	70.845	69.770	70.930	70.070	70.205
Urals FOB Novo Suez	70.045	68.970	70.130	69.270	69.405
Urals FOB Novo Afra	70.045	68.970	70.130	69.270	69.405
Urals (Primorsk)	70.845	69.770	70.930	70.070	70.205
Urals (RCMB)	74.705	73.405	74.660	74.340	74.585
KEBCO (CIF Augusta)	81.695	80.820	82.180	81.520	81.855
KEBCO (CIF Rotterdam)	81.695	80.820	82.180	81.520	81.855
KEBCO (FOB Novo)	77.865	77.210	78.480	77.260	77.425
KEBCO (FOB Ust-Luga)	79.095	78.220	79.580	78.920	79.255
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	77.845	77.020	78.300	77.290	77.605
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	75.745	74.920	76.200	75.190	75.505
Es Sider	80.495	79.510	80.675	79.815	79.965
Siberian Lt	75.875	74.580	75.830	75.530	75.835
Saharan Bld	82.745	81.710	82.775	81.915	82.065
Azeri Lt	84.530	83.560	84.775	84.065	84.365
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	83.660	82.690	83.785	83.075	83.375
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	83.340	82.340	83.585	82.670	82.940
Azeri Lt FOB Supsa	81.550	80.790	81.920	80.675	80.910
BTC FOB Ceyhan	83.500	82.515	83.685	82.875	83.160
Suez Blend	82.495	81.520	82.780	82.020	82.255
Kirkuk	81.545	80.570	81.830	81.070	81.305
CPC Blend CIF	79.990	79.295	80.510	79.525	79.320
CPC Blend FOB Suez	77.405	76.635	77.790	76.640	76.335
CPC Blend FOB Afra	76.460	75.965	77.095	75.605	75.240
Additional War Risk Premium	0.700	0.700	0.700	0.700	0.800



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Platts AGS	80.160	78.840	81.230	79.820	79.300
WTI FOB USGC Decades Avg	80.120	78.820	81.260	79.850	79.350
WTI (Feb)	78.820	77.500	80.040	78.680	77.880
WTI (Mar)	77.300	76.370	78.710	77.850	77.390
WTI (Apr)	75.900	75.250	77.240	76.460	76.160
WTI EFP (Feb)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Mar)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Apr)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	79.920	78.300	80.740	79.330	78.830
Light Houston Sweet M2	78.450	77.420	79.610	78.900	78.540
LOOP Sour (Feb)	79.670	78.100	80.290	78.580	77.730
LOOP Sour (Mar)	77.900	76.170	78.860	78.050	77.590
LOOP Sour (Apr)	76.350	74.900	77.190	76.660	76.360
Eagle Ford Marker	79.530	78.140	80.640	79.090	78.220
Mars (Feb)	79.770	78.200	80.390	78.680	77.830
Mars (Mar)	78.000	76.270	78.960	78.680	77.690
Mars (Apr)	76.450	75.000	77.290	78.680	76.460
Mars/WTI (Feb)	0.950	0.700	0.350	0.000	-0.050
Mars/WTI (Mar)	0.700	-0.100	0.250	0.300	0.300
Mars/WTI (Apr)	0.550	-0.250	0.050	0.300	0.300
LOOP/WTI (Feb)	0.850	0.600	0.250	-0.100	-0.150
LOOP/WTI (Mar)	0.600	-0.200	0.150	0.200	0.200
LOOP/WTI (Apr)	0.450	-0.350	-0.050	0.200	0.200
LOOP/Mars (Feb)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Mar)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Apr)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	82.930	81.520	83.590	82.830	82.040
P-Plus WTI	5.340	4.860	5.170	4.650	4.260
P-5 WTI	75.380	74.090	76.580	75.250	74.420
WTI-Delta	1.960	1.480	1.790	1.270	0.880

I I I I S



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
33-63 Day Dated Strip	80.420	79.560	80.760	79.760	80.080
Hebron	77.670	77.110	78.410	77.410	77.730
Terra Nova	78.820	78.110	79.410	78.410	78.730
Hibernia	79.820	79.110	80.410	79.410	79.730
White Rose	80.420	79.710	81.010	80.010	80.330
Hebron	-2.750	-2.450	-2.350	-2.350	-2.350
Terra Nova	-1.600	-1.450	-1.350	-1.350	-1.350
Hibernia	-0.600	-0.450	-0.350	-0.350	-0.350
White Rose	0.000	0.150	0.250	0.250	0.250

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Oriente	70.300	69.700	71.420	70.660	70.375
Vasconia	75.590	74.850	76.445	75.750	76.525
Escalante	77.890	76.900	78.495	77.700	77.325
Medanito	76.390	75.900	77.495	76.700	76.325
Loreto	69.250	68.650	70.370	69.610	69.325
Tupi	79.390	78.250	80.145	79.250	78.925
Napo	66.000	65.400	67.120	66.360	66.075
Castilla Blend	72.440	71.700	73.295	72.700	73.475
Liza	79.500	78.625	80.515	79.785	79.380
Unity Gold	79.700	78.825	80.715	79.985	79.580
Payara Gold	79.800	78.825	80.815	80.085	79.680
Latin America WTI strip	76.450	75.650	77.720	76.860	76.475
Latin America Futures Brent strip	79.140	78.400	79.995	79.200	78.825
Latin America Dated Brent strip	80.350	79.475	81.215	80.485	80.080



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Clean							
Med	UKC	30k	21.08	21.08	22.48	24.94	25.99
Med	USAC	37k	23.83	30.02	22.48	31.45	30.50
Med	Med	30k	10.43	10.43	11.18	12.48	13.04
UKC	UKC	22k	13.77	16.02	16.70	16.93	17.15
UKC	USAC	37k	22.25	27.41	27.81	27.41	27.81
UKC	USGC	37k	30.39	37.70	38.27	37.70	38.27
BSea	Med	30k	14.81	14.81	15.68	17.20	17.86
PG	West Coast India	35k	17.27	17.70	17.91	17.91	17.91
PG	Japan	35k	36.20	37.42	38.04	38.04	38.04
Sing	Japan	30k	16.43	16.79	18.88	19.30	19.30
Sing	HK	30k	10.83	11.17	12.33	13.67	13.67
PG	Japan	55k	37.39	39.88	41.55	41.55	40.36
PG	Japan	75k	32.52	35.58	42.95	42.95	41.72
Dirty							
Carib	USGC	50k	13.96	13.96	13.96	13.96	13.70
Carib	USAC	70k	15.99	15.48	14.46	13.96	13.45
Med	Med	80k	10.47	10.72	10.47	12.25	12.51
Med	USGC	80k	15.20	15.84	15.84	17.74	18.37
UKC	UKC	80k	11.28	11.28	11.28	11.28	11.28
UKC	USAC	80k	11.48	12.33	12.33	13.18	13.60
WAF	USGC	130k	16.18	17.98	18.58	19.78	19.78
UKC	USGC	135k	14.70	14.70	15.26	15.26	15.83
Med	USGC	135k	15.84	15.84	15.84	16.47	16.47
PG	Asia	80k	26.04	26.55	27.57	27.67	27.77
PG	Asia	270k	12.14	14.80	16.54	16.88	17.46
PG	USGC	280k	14.82	17.44	18.53	18.74	18.96

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Naphtha	74.090	73.820	73.600	74.070	73.800
Jet kerosene	96.140	94.870	95.500	97.450	97.690
Gasoil	99.130	96.700	97.610	99.560	100.190
Gasoil 10 ppm	99.130	96.700	97.610	99.560	100.190
Gasoil 50 ppm	99.040	96.640	97.550	99.470	100.060
Gasoil 0.05% S	98.560	96.180	97.090	99.010	99.550
Gasoil 0.25% S	98.290	95.910	96.820	98.740	99.270
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.830	0.720	0.770	0.870	0.980
Mogas 92 unl	87.140	86.300	86.340	86.780	85.580
Mogas 95 unl	89.090	88.440	88.100	88.920	87.720
Mogas 97 unl	89.380	88.770	88.350	89.250	88.050
CFR Naphtha	75.620	75.270	75.350	76.050	75.480
Naphtha pap.(bal month)	73.650	73.500	73.300	NA	NA
Naphtha pap. (Feb)	72.850	72.900	72.700	73.500	73.250
Naphtha pap. (Mar)	72.050	72.100	72.000	72.800	72.550
Kerosene pap.(bal month)	95.930	94.600	95.240	97.210	97.410
Kerosene pap. (Feb)	95.400	94.000	94.590	96.450	96.600
Kerosene pap. (Mar)	94.750	93.290	93.970	95.600	95.580
Gasoil pap.(bal month)	98.810	96.450	97.400	99.440	99.900
Gasoil pap. (Feb)	97.800	95.610	96.470	98.350	98.820
Gasoil pap. (Mar)	96.640	94.760	95.530	97.210	97.450
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
FO 180 CST 2%	500.930	490.590	489.760	506.780	507.520
HSFO 180 CST	489.910	479.790	478.980	495.630	496.350
180 CST disc/premium	1.250	1.250	2.350	4.350	4.800
HSFO 380 CST	486.700	477.670	476.800	491.700	494.580
HSFO 180 CST pap. (bal month)	490.000	479.900	478.800	494.450	495.250
HSFO 180 CST pap. (Feb)	487.750	477.750	475.550	490.200	490.550
HSFO 180 CST pap. (Mar)	485.000	475.500	472.850	485.300	485.200
MTBE	770.990	753.950	755.310	761.370	751.840



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Jet kerosene	97.860	96.830	97.550	99.500	99.390
Mogas unl	89.410	88.620	88.940	89.440	88.240
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Naphtha	682.875	682.375	682.875	685.000	682.750
Nph 1st 1/2 Mar	684.250	683.500	684.000	688.750	686.500
Nph 2nd 1/2 Mar	681.500	681.250	681.750	686.500	684.250
Nph 1st 1/2 Apr	NA	NA	NA	683.500	681.250
FOB Japan					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Gasoil	97.860	95.670	96.630	98.550	99.030

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Mogas 92 unl	90.910	90.130	90.520	91.020	89.820
Mogas 95 unl	92.860	92.270	92.280	93.160	91.960
Jet kerosene	100.200	98.990	100.000	102.020	102.260
Gasoil 10 ppm	103.430	101.070	102.380	104.400	105.030

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
South China FOB					
Unl 92 RON	741.000	734.000	734.250	738.000	725.250
South China, C&F					
Jet kerosene	770.250	760.750	766.750	783.500	785.500
Gasoil	741.500	727.500	735.750	751.250	754.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	500.000	485.000	499.000	519.500	520.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Naphtha	655.160	647.100	650.320	658.070	653.740
HSFO 380 CST	472.810	462.390	460.750	475.040	479.240
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Gasoline 95 unleaded	90.280	89.980	89.950	90.370	89.310
Gasoline 92 unleaded	87.850	86.920	87.050	87.660	86.550
Kerosene	92.740	91.340	92.120	94.100	94.320
Gasoil 10 ppm	96.080	94.320	94.920	96.870	97.410
Gasoil	96.080	94.320	94.920	96.870	97.410

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Naphtha	639.085	635.675	634.240	636.365	635.500
Naphtha LR2	647.675	643.875	636.445	638.570	637.640
HSFO 180 CST	470.930	460.430	458.880	475.450	476.100
HSFO 380 CST	467.720	458.310	456.700	471.520	474.330
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
95 RON unleaded	85.960	85.230	84.850	85.670	84.470
92 RON unleaded	84.010	83.090	83.090	83.530	82.330
Kerosene	92.950	91.490	91.990	93.940	94.280
Gasoil 10 ppm	95.750	93.120	93.890	95.840	96.570
Gasoil 0.05% S	95.650	92.430	93.710	95.660	96.390
Gasoil 0.25% S	95.270	92.050	93.510	95.460	96.190
Gasoil	95.750	93.120	93.890	95.840	96.570

I I E S



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

European bulk										
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	752.250	749.250	761.250	748.250	754.250	763.250	760.250	773.000	761.250	768.000
Naphtha physical	625.000	624.750	638.500	626.500	626.250	639.500	639.250	654.000	644.000	644.500
Jet av. fuel	756.750	747.250	771.000	765.250	766.000	778.000	768.500	793.500	790.250	792.250
ULSD 10 ppm	745.500	734.500	750.750	746.250	745.250	756.750	745.750	762.750	759.750	759.250
Gasoil 0.1%	732.750	720.750	737.750	730.750	729.750	743.500	731.500	749.250	743.500	743.000
1% fuel oil	482.250	476.750	488.750	479.000	483.000	494.750	489.250	500.750	491.250	495.000
3.5% fuel oil	456.500	448.000	461.500	479.000	458.250	468.500	460.000	473.250	464.750	470.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	772.750	769.500	784.500	766.000	774.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	654.000	651.500	662.500	653.250	655.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	650.500	650.250	665.500	656.500	657.500
Jet kerosene	766.000	754.250	778.500	775.000	776.750	779.500	770.000	795.000	791.750	793.750
ULSD 10 ppm	752.750	741.000	760.500	755.250	751.250	761.750	751.500	771.250	766.250	762.250
Diesel 10 ppm NWE	752.750	741.000	760.250	755.000	751.000	763.750	753.750	773.500	768.500	764.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	764.250	754.250	774.250	768.250	764.250
Gasoil 0.1%	728.500	716.750	733.750	720.500	717.750	746.000	737.000	754.750	742.000	739.500
1% fuel oil	482.000	476.250	486.500	477.250	481.000	495.750	489.750	499.750	490.500	493.750
3.5% fuel oil	441.250	433.250	446.250	440.000	443.250	454.250	446.000	458.750	452.500	455.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	781.500	778.250	793.250	774.750	783.250					
Prem unl	743.250	728.750	743.750	725.250	733.750					
Reformate	778.000	774.750	789.750	771.250	779.750					
Eurobob	727.500	724.250	739.250	720.750	729.250					
E10 Eurobob	726.500	722.500	733.750	721.750	724.250					
Naphtha physical	646.500	646.250	661.500	652.500	653.500					
Jet kerosene	772.750	763.250	788.000	784.750	783.750					
Diesel 10 ppm*	753.500	744.000	761.500	755.750	754.250					
Gasoil 50 ppm	742.500	728.000	744.500	735.000	733.500					
Gasoil 0.1%*	723.000	712.750	730.750	725.250	724.500					
DMA MGO 0.1%*	710.000	700.000	710.000	715.000	712.000					
1% fuel oil	482.000	476.250	486.500	477.250	481.000					
3.5% fuel oil	455.250	447.000	459.750	453.500	456.500					
3.5% 500 CST fuel oil	450.250	442.000	454.750	448.500	451.500					
380 CST	459.000	465.000	461.000	475.000	463.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
FOB NEW					
Gasoline	735.000	732.250	744.250	729.750	734.500
CIF West Africa					
Gasoline	766.250	768.250	782.500	767.500	771.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	775.750	766.500	784.750	779.250	778.500
Gasoil 0.3%	757.750	748.500	766.750	761.250	760.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Unl 87	219.280	219.710	225.140	221.570	220.470
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	209.730	208.960	214.390	210.870	209.970
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)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Unl 87	206.630	206.800	212.150	208.870	207.810
Unl RBOB	197.090	196.060	201.410	198.180	197.320
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
No. 6 1% S max	81.560	80.030	81.770	80.940	80.360
No. 6 1% S max 1s strip	79.840	79.350	81.090	79.800	79.220
USAC HSFO	78.030	76.260	78.760	77.390	77.350
No. 6.1 S max pap bal M	80.100	79.650	81.400	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	78.700	78.250	80.100	79.300	78.750
No. 6 1.0% S pap 2nd M	77.900	77.300	79.150	78.350	77.800



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Pipeline					
Unl 87	214.030	212.210	217.890	213.320	212.470
Unl 89	221.230	219.510	225.180	220.590	219.640
Prem unl 93	232.030	230.450	236.110	231.500	230.400
CBOB 87	202.280	203.210	207.640	203.570	202.970
CBOB 93	219.030	219.960	225.890	221.320	220.220
RBOB 83.7	205.030	205.460	209.390	205.320	205.470
RBOB 91.4	221.780	222.210	227.640	223.070	222.720
Jet/kero 54	236.830	233.530	240.600	240.470	245.410
Jet/kero 55	237.830	234.530	241.600	241.470	246.410
ULS Kero	247.830	244.530	251.600	251.470	256.410
ULSD	243.280	242.530	250.350	251.220	254.100
No. 2	228.830	227.780	235.350	236.720	239.600
ULS Heating Oil	233.080	232.080	235.350	240.920	243.900
Light Cycle Oil	222.740	221.730	229.470	230.630	233.550
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	235.640	234.440	242.120	240.590	242.500
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Brazil	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD EN590	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500
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
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-1.250	-1.500	-1.500	-2.000	-1.500
Line 3	1.000	1.000	1.000	2.250	2.250
Line 1+3	-0.250	-0.500	-0.500	0.250	0.750
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	0.000	0.000	0.000	-0.250	-0.250
Line 3	1.000	1.000	1.000	2.250	2.250
Line 2+3	1.000	1.000	1.000	2.000	2.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	74.590	72.920	75.610	74.450	74.520
No. 6 1.0% S 6 API	80.320	79.600	81.290	80.580	80.050
USGC HSFO	71.590	69.920	72.610	71.450	71.520
RMG 380	71.590	69.920	72.610	71.450	71.520
USGC HSFO swap BalMo(Jan)	72.150	70.450	73.000	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Feb)	70.850	69.450	72.300	71.050	71.100
USGC HSFO swap M2(Mar)	70.000	68.850	71.650	70.550	70.550
(¢/gal)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.450	3.050	2.750	2.500	2.500
Prem CBOB -1 psi	3.450	3.050	2.750	2.500	2.500
CBOB +1 psi	-2.750	-2.250	-1.750	-1.750	-2.500
Prem CBOB +1 psi	-2.750	-2.250	-1.750	-1.750	-2.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	162.750	161.380	165.250	162.380	157.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	615.200	610.000	624.650	613.780	593.460
Naphtha USGC vs	-55.000	-51.750	-59.250	-53.250	-67.000
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	162.750	161.380	165.250	162.380	162.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	652.630	647.110	662.650	651.120	649.620
DAP LSR Naphtha Parcel diff	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Naphtha barge	190.030	189.460	196.890	193.320	194.220
Heavy naphtha barge	193.030	192.460	200.890	197.320	197.220
MTBE	216.580	220.510	226.690	225.120	224.520
Alkylate	238.030	238.460	243.890	239.570	238.470
Raffinate	183.030	185.460	192.890	191.320	191.220
Reformate	264.280	264.710	270.140	266.570	265.470



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Argentina					
ULSD DAP La Plata	103.250	103.330	107.460	106.880	107.880
Colombia					
FO 1.75% S FOB	75.910	74.200	76.810	75.310	75.320
Diluent Naphtha Ex-Ship	68.040	67.600	69.830	68.490	68.040
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	70.910	69.200	71.810	70.310	70.320
RON 93 DAP Esmeraldas	88.660	88.330	91.180	89.000	88.150
ULSD DAP Esmeraldas	101.770	101.740	105.770	105.810	106.490
Peru					
ULSD DAP Callao	102.520	102.740	106.770	106.810	107.240
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	87.340	86.930	89.820	86.450	85.720
Gasoline DAP Rosarito	88.020	92.800	95.780	93.810	92.820
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	88.490	92.330	95.310	93.350	92.350
ULSD DAP Eastern Mexico	99.820	99.580	103.510	102.510	102.960
ULSD DAP Rosarito	105.070	104.660	108.330	107.730	102.910
ULSD DAP Lazaro Cardenas	104.540	104.870	108.080	107.200	103.440
Jet DAP Eastern Mexico	102.090	101.840	105.160	104.550	105.020
Jet DAP Rosarito	107.040	107.090	110.420	104.640	104.060
Jet DAP Lazaro Cardenas	106.530	106.590	109.920	105.140	104.560

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	901.33-902.33	911.00-913.00	866.75-867.75 FOB	NA	916.50-917.50	NA
H1 Feb	894.50-896.50	NA	-35.00	NA	NA	NA
H2 Feb	898.50-900.50	NA	-35.00	NA	915.00-917.00	NA
H1 Mar	902.00-904.00	NA	-33.00	NA	917.00-919.00	NA
H2 Mar	902.00-904.00	NA	NA	NA	917.00-919.00	NA
H1 Apr	903.00-905.00	NA	NA	NA	917.00-919.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7573-7593
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7550-7570
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7555-7575
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7615-7635
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7500.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jan	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	905.00-907.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	903.75-905.75	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	901.25-903.25	NA	NA	NA	NA	NA
May	898.25-900.25	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	895.25-897.25	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	892.25-894.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	815.00-817.00 FOB	NA	844.00-846.00	917.00-919.00	NA	6569-6571
H1 Feb	816.00-818.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
Cash Differentials	NA	NA	NA	102.00~	NA	NA
Sol-MX	754.00-756.00	-	799.00-801.00 CFR	844.00-846.00	779.00-781.00	NA
H1 Feb	753.00-755.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	753.00-755.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	755.00-757.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	755.00-757.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	802.50-803.50	817.50-818.50	NA	NA	808.00	NA
H1 Feb	801.00-803.00	816.00-818.00	NA	NA	807.00	NA
H2 Feb	801.00-803.00	816.00-818.00	NA	NA	807.00	NA
H1 Mar	803.00-805.00	818.00-820.00	NA	NA	809.00	NA
H2 Mar	803.00-805.00	818.00-820.00	NA	NA	809.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6778.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6775.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6765.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6795.00
OX	960.00-962.00	NA	909.00-911.00 CFR	NA	899.00-901.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	876.33-878.33	NA	896.00-898.00	NA	-	NA
H1 Feb	870.00-872.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	870.00-872.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	875.00-877.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	875.00-877.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	879.00-881.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7381-7401
PX derivatives						
Feb	NA	901.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	902.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	904.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	907.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	907.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	906.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	1041.00-1042.00	1080.50-1082.50	1079.00-1080.00 CFR	1091.00-1092.00	1051.00-1052.00	NA
H1 Feb	1037.00-1039.00	NA	NA	NA	1047.00-1049.00	NA
H2 Feb	1037.00-1039.00	NA	NA	NA	1047.00-1049.00	NA
H1 Mar	1044.00-1046.00	NA	NA	NA	1054.00-1056.00	NA
H2 Mar	1044.00-1046.00	NA	NA	NA	1054.00-1056.00	NA
H1 Apr	1046.00-1048.00	NA	NA	NA	1056.00-1058.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8594-8614
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8604-8624
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8675-8695
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7634.00
CPL FL	NA	NA	1509.00-1511.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1489.00-1491.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	354.00-356.00 CFR	348.00-350.00	359.00-361.00	344.50	303.00-305.00	2694-2696
Methanol CP CFR Asia (JAN)	410.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	32.55	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	376.32	NA	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	307.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	306.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	304.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	303.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	303.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	304.00	NA
eMethanol cost	1704.91 FOB Shanghai					
MTBE	750.84-752.84 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.040		-	
MTBE	745.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	899.50-900.50	FOB Korea	SM	1054.900	FOB China
Benzene	913.50-914.50	CFR China	SM	8556-8576	East China prompt
Benzene	865.55-866.55	FOB SEA	SM	8566-8586	East China Bal-M1
Benzene East China	7548-7568	China Domestic	SM	8624-8644	East China M2
Toluene	807.70-809.70	FOB Korea	Methanol	309.40-311.40	CFR China
Toluene	6557-6559	China Domestic	Methanol	360.60-362.60	CFR SE Asia
Toluene	909.70-911.70	CFR India	Methanol	2726.40-2728.40	China Domestic
Toluene	794.000	FOB China	Methanol	349.800	CFR India
PX	867.00-869.00	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	33.216	"India Domestic Ex-tank"
PX	888.00-890.00	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	384.592	"India Domestic Ex-tank"
PX	7284-7304	East China prompt	eMethanol cost	1708.347	FOB Shanghai
Iso-MX	801.10-802.10	FOB Korea	MTBE	757.69-759.69	FOB Singapore
Iso-MX	816.10-817.10	CFR Taiwan	MTBE factor	1.039	FOB Singapore
Iso-MX	808.600	CFR China	MTBE	755.000	FOB China
Iso-MX	6759.330	China Domestic	Naphtha (Jan 17)	681.00-684.50	CFR Japan
SM	1030.70-1031.70	FOB Korea	-	-	-
SM	1072.20-1074.20	CFR Taiwan	-	-	-
SM	1042.70-1043.70	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
14.53	14.14	3.934	14.8667	2024/13/1
14.18	14.135	3.968	14.4788	2024/14/1
14.18	14.129	4.083	14.5018	2024/15/1
13.96	14.129	4.258	14.2403	2024/16/1
14.16	14.129	3.948	14.4066	2024/17/1



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	829-831	NA	919-921	NA	NA	869-871
Propylene	849-851	864-866	849-851	829-831	869-871	NA
Butadiene	1399-1401	1409-1411	1349-1351	NA	1429-1431	1429.00-1431.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	50.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	869-871	869-871	869-871	869-871	869-871	869.00-871.00
Ethylene CFR SE Asia	909-911	909-911	909-911	909-911	909-911	911.00-913.00
Propylene FOB Korea	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Propylene CFR China	869-871	869-871	869-871	869-871	869-871	869.00-871.00
Butadiene CFR China	1359-1361	1359-1361	1359-1361	1379-1381	1429-1431	1377.00-1379.00
Butadiene FOB China	1330.00	1330.00	1330.00	1350.00	1400.00	1348.00
Butadiene FOB Korea	1299-1301	1299-1301	1299-1301	1329-1331	1399-1401	1325.00-1327.00
Butadiene CFR NE Asia	1349-1351	1349-1351	1349-1351	1379-1381	1429-1431	1371.00-1373.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	417.000	417.000	417.000	417.000	415.000	416.600
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	795.209	795.209	795.209	795.209	791.395	794.446
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	1008.558	1008.558	1008.558	1008.558	1003.721	1007.591
MMF Low-Carbon delivered	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000
MMF delivered	538.600	538.600	538.600	538.600	537.000	538.280



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Fiber Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	697-701	754-756	679.000	678-680	5144-5164
MEG	560-562	NA	NA	552-554	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	668.00	665.00	673.00	681.00	679.00	673.20
PTA CFR China	667-669	664-666	672-674	680-682	678-680	672.20-674.20
PTA CFR India	745-747	744-746	749-751	756-758	754-756	749.60-751.60
PTA China Domestic	5052-5072	5077-5097	5118-5138	5196-5216	5144-5164	5117.40-5137.40
MEG CFR China	549-551	549-551	552-554	552-554	552-554	550.80-552.80
MEG China Domestic	4795-4815	4796-4816	4842-4862	4852-4872	4813-4833	4819.60-4839.60

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	855.000	855.000	855.000	855.000	855.000	855.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	915.000	915.000	915.000	915.000	915.000	915.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1260.000	1265.000	1265.000	1265.000	1265.000	1264.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	970.000	970.000	980.000	980.000	980.000	976.000
Food Grade Pellets FOB India	1320.000	1320.000	1350.000	1350.000	1350.000	1338.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	565.000	575.000	575.000	575.000	575.000	573.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	745.000	755.000	755.000	755.000	755.000	753.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	730.000	740.000	740.000	740.000	750.000	740.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	719-721	719-721	NA	759-761
PVC Ethylene (FOB China)	659.00-661.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	619.00-621.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1124-1126	1149-1151	NA	1110.00
LLDPE Butene	934-936	979-981	NA	949-951
LLDPE Metallocene C6	1174-1176	1129-1131	NA	1144-1146
HDPE YARN	909-911	939-941	NA	NA
HDPE INJ	859-861	909-911	NA	929-931
HDPE BLMDG	869-871	929-931	NA	929-931
HDPE FILM	879-881	919-921	NA	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	975.00
PP RAFFIA	874-876	954-956	NA	949-951
PP INJECTION	874-876	949-951	NA	949-951
IPP FILM	924-926	1014-1016	NA	974-976
BOPP	879-881	974-976	NA	964-966
BLOCK COPOL	909-911	994-996	NA	984-986
PS G-P	1179-1181	1189-1191	NA	NA
HIPS	1284-1286	1294-1296	NA	NA
ABS INJ	1409-1411	1399-1401	NA	NA
MMA	1500.00	1600.00	NA	NA
PMMA	2095.00	2225.00	NA	NA

I I E S



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	10130-10170
LLDPE	8580-8620
HDPE FILM	7780-7820
PP RAFFIA	7430-7470
PVC ethylene-based	5190-5210
PVC carbide-based	4990-5010
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	883.00-885.00
LDPE	1125.00-1127.00
LLDPE	938.00-940.00
PP RAFFIA	874.00-876.00
PP INJECTION	874.00-876.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1106.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	858.00-860.00
LDPE	1100.00-1102.00
LLDPE	913.00-915.00
PP RAFFIA	849.00-851.00
PP INJECTION	849.00-851.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	804-806	899-901	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7295.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8420.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7710.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	7115.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	54000	57300	-5.760
Mixed Xylenes	16000	28800	-44.440
Styrene	60000	45800	31.000
South China			
Toluene	6000	9000	-33.330
Mixed Xylenes	4000	3800	5.260
Styrene	8400	11000	-23.640

IIE S



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Jan	NA	CIF ARA	NA	891.00	NA
Benzene CP Jan	NA	CIF ARA	NA	857.00	NA
Benzene CP Indicator	901.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	903.75-904.25	CIF ARA	902.10-902.60	NA	NA
Benzene M1 Jan	900.75-901.25	CIF ARA	899.55-900.05	NA	NA
Benzene M2 Feb	905.75-906.25	CIF ARA	904.15-904.65	NA	NA
Toluene	896.25-896.75	CIF ARA	890.50-891.00	NA	NA
Toluene M1	895.25-895.75	CIF ARA	889.10-889.60	NA	NA
Toluene M2	897.75-898.25	CIF ARA	893.15-893.65	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	167.25	CIF ARA	162.25	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	167.25	CIF ARA	162.25	NA	NA
Toluene TDI	896.25-896.75	FOB ARA	890.50-891.00	NA	NA
Toluene TDI M1	895.25-895.75	FOB ARA	889.10-889.60	NA	NA
Toluene TDI M2	897.75-898.25	FOB ARA	893.15-893.65	NA	NA
Mixed xylene	849.00-849.50	CIF ARA	846.35-846.85	NA	NA
Mixed xylene M1	848.00-848.50	CIF ARA	844.95-845.45	NA	NA
Mixed xylene M2	850.50-851.00	CIF ARA	849.00-849.50	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	118.10	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	118.10	NA	NA
Mixed xylene	849.00-849.50	FOB ARA	846.35-846.85	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1033.00-1033.00	NA
Paraxylene	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Paraxylene M1 Jan	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Paraxylene M2 Feb	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Styrene monomer	1160.75-1161.25	FOB ARA	1142.70-1143.20	NA	NA
Styrene monomer M1 Jan	1160.75-1161.25	FOB ARA	1132.75-1133.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Feb	1160.75-1161.25	FOB ARA	1152.75-1153.25	NA	NA
Ethylbenzene	1004.00	FOB ARA	1002.35	NA	NA
Ethylbenzene M1	1001.00	FOB ARA	999.80	NA	NA
Ethylbenzene M2	1006.00	FOB ARA	1004.40	NA	NA
MTBE	894.00-894.50	FOB ARA	888.85-889.35	NA	NA
MTBE factor	1.226	FOB ARA	1.221	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	163.50	FOB ARA	157.95	NA	NA
Methanol T2 (2)	387.75-388.25	FOB Rotterdam	419.45-419.95	NA	700.00
Methanol T2 M1 (2)	390.00	FOB Rotterdam	420.50	NA	NA
Methanol T2 M2 (2)	385.00	FOB Rotterdam	418.50	NA	NA
eMethanol cost	2613.40	FOB Rotterdam	2599.62	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	414.41	Delivered Rotterdam	446.22	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	790.27	Delivered Rotterdam	850.94	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	1002.29	Delivered Rotterdam	1079.24	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jan)	306.95-307.05	307.55-307.65	312.50-313.50
Benzene M2 (Feb)	310.95-311.05	311.55-311.65	NA
Benzene M1 DDP (Jan)	304.95-305.05	305.55-305.65	NA
Benzene M2 DDP (Feb)	308.95-309.05	309.55-309.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	314.00	314.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	314.00	314.00	NA
Toluene Comm	297.20-297.30	NA	NA
NITN M1 (Jan)	308.95-309.05	307.35-307.45	NA
NITN M2 (Feb)	308.50-308.60	306.90-307.00	NA
Xylenes			
Isomer	290.95-291.05	NA	NA
Mixed M1 (Jan)	290.95-291.05	292.15-292.25	NA
Mixed M2 (Feb)	290.95-291.05	292.15-292.25	NA
Ortho (¢/lb)	46.25-47.25	NA	45.75-46.25
Para (\$/mt)	951.75-961.75	942.42-952.42	48.00-48.00
Cumene	305.73-305.83	NA	NA
Styrene M1 (Jan) (¢/lb)	49.42-49.92	49.15-49.65	57.34-57.84
Styrene M1 (Jan) (\$/mt)	1095.00	1089.00	NA
Styrene M2 (Feb) (¢/lb)	50.55-51.05	50.28-50.78	NA
Styrene M2 (Feb) (\$/mt)	1120.00	1114.00	NA
MTBE	224.47-224.57	222.63-222.73	NA
MTBE (\$/mt)	795.172	788.670	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	13.300	10.700	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	47.100	37.894	NA
Methanol M1 (Jan)	119.75-120.25	119.75-120.25	134.00-136.00
Methanol M1 (Jan) (\$/mt)	398.77-400.43	398.77-400.43	268.00-272.00
Methanol M2 (Feb)	118.75-119.25	118.75-119.25	NA
Methanol M2 (Feb) (\$/mt)	395.44-397.10	395.44-397.10	NA
Methanol M3 (Mar)	118.00	118.00	NA
Methanol M3 (Mar) (\$/mt)	392.94	392.94	NA
eMethanol cost (¢/gal)	421.708	427.327	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1404.289	1422.997	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jan)	312.913	312.913	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jan) (\$/mt)	1042.000	1042.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Feb)	312.312	312.372	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Feb) (\$/mt)	1040.000	1040.200	NA
	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	416.600	416.600	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	794.447	794.447	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	1007.591	1007.591	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Feb)	632.000	634.500	636.500	638.000	632.000
11:11 North Asia (H1 Mar)	622.000	624.500	627.000	631.000	625.500
11:11 North Asia (H2 Mar)	NA	NA	NA	627.000	621.500
11:11 North Asia cargo	631.500	634.000	636.000	634.500	628.750
Propane North Asia cargo (H2 Feb)	637.000	638.500	641.500	643.000	637.000
Propane North Asia cargo (H1 Mar)	627.000	628.500	632.000	636.000	630.500
Propane North Asia cargo (H2 Mar)	NA	NA	NA	632.000	626.500
Propane North Asia cargo	636.500	638.000	641.000	639.500	634.000
Propane East China cargo	640.500	642.000	645.000	643.500	638.000
Propane South China cargo	636.500	638.000	641.000	639.500	634.000
Propane Taiwan cargo	636.500	638.000	641.000	639.500	634.000
Butane North Asia cargo (H2 Feb)	627.000	630.500	631.500	633.000	627.000
Butane North Asia cargo (H1 Mar)	617.000	620.500	622.000	626.000	620.500
Butane North Asia cargo (H2 Mar)	NA	NA	NA	622.000	616.500
Butane North Asia cargo	626.500	630.000	631.000	629.500	624.000
Butane East China cargo	630.500	634.000	635.000	633.500	628.000
Butane South China cargo	626.500	630.000	631.000	629.500	624.000
Butane Taiwan cargo	626.500	630.000	631.000	629.500	624.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	755.000	756.500	755.000	757.500	756.000
LPG Philippines	750.000	751.500	750.000	752.500	751.000
FOB Pressurized					
LPG East China	682.000	683.000	682.000	684.500	683.000
LPG South China	682.000	683.000	682.000	684.500	683.000
LPG Singapore	682.000	683.000	682.000	684.500	683.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفتگی منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
FOB persian Gulf					
Propane cargo	634.000	633.000	632.000	628.500	625.000
Butane cargo	624.000	625.000	622.000	618.500	615.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	636.000	636.000	651.000	661.000	686.000
Propane FOB ARA	846.000	846.000	862.000	855.000	855.000
Propane FCA ARA	856.000	856.000	872.000	860.000	860.000
Bio-Propane FCA NWE	1559.750	1552.500	1565.000	1552.500	1553.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	969.000	965.000	965.000	962.000	962.000
Propane CIF NWE Large Cargo	590.750	587.500	600.000	590.500	591.000
Propane FOB NWE Large Cargo	564.500	561.250	573.750	564.250	564.750
Propane CIF Poland Coasters	731.000	728.000	740.000	731.000	731.000
Propane FCA Poland	866.000	863.000	875.000	875.000	860.000
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	662.250	659.000	671.500	662.000	662.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	695.750	692.500	705.000	695.500	696.000
Propane CIF 7000+ mt	612.750	609.500	622.000	612.500	613.000
Propane CIF Med Large Cargo	621.750	618.500	631.000	621.500	622.000
Propane CIF Black Sea Coaster	665.000	665.000	665.000	665.000	665.000
Propane-Butane Mix CIF	664.000	664.000	664.000	664.000	664.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	650.500	650.250	665.500	656.500	657.500
Naphtha Cargoes FOB Med	625.000	624.750	638.500	626.500	626.250
Naphtha C+F Japan Cargo	682.875	682.375	682.875	685.000	682.750
Naphtha Cargo FOB USGC	615.200	610.000	624.650	613.780	593.460
Bionaphtha	1500.500	1500.250	1515.500	1506.500	1507.500
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	22.875	23.000	23.750	23.500	23.250
Ethane purity M1	27.125	27.250	28.000	27.750	27.500
Ethane purity M2	26.875	26.875	27.625	27.375	27.125
Propane M1	91.250	93.125	97.375	97.750	99.000
Propane M2	91.000	92.375	96.500	96.625	97.875
Normal butane M1	122.250	123.750	122.125	118.750	121.000
Normal butane M2	115.000	116.500	114.875	111.500	115.750
Isobutane	119.000	119.000	117.125	117.500	117.750
Natural gasoline M1	160.750	159.375	163.250	160.375	160.000
Natural gasoline M2	159.500	158.125	162.000	158.375	158.000
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Propane	475.415	485.180	507.325	509.280	515.790
Normal butane	553.795	560.590	553.225	537.940	548.130
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Natural gasoline	160.250	158.875	162.750	159.875	159.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Ethane/propane mix	23.250	25.750	25.500	23.250	24.000
Propane	93.750	95.250	97.750	96.500	96.250
Propane M2	96.000	93.000	95.750	94.500	94.500
Normal butane	132.000	133.000	132.500	129.000	125.000
Isobutane	128.000	128.000	126.125	134.500	132.750
Natural gasoline	159.000	155.875	155.500	156.250	155.500
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Propane	565.550	571.750	544.710	546.010	551.270
Propane vs. Mt Belvieu	98.990	98.990	57.310	57.310	57.310
Butane	592.520	598.680	557.820	552.520	559.090
Butane vs. Mt Belvieu	77.010	77.010	40.770	40.770	40.770
LPG 22:22	578.710	584.890	550.910	548.930	554.850
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	87.660	87.660	48.700	48.700	48.700
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Houston to NWE	63.000	63.000	63.000	58.000	56.000
Houston to Japan	111.000	111.000	104.000	99.000	99.000
Houston to Morocco	59.750	59.750	59.750	55.000	53.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Import Parity Prices					
LPG Suape	654.690	667.300	640.620	640.990	644.540
LPG Santos	662.160	674.770	648.090	647.890	651.220
(R\$/kg)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
LPG Suape	3.990	4.040	3.860	3.880	3.910
LPG Santos	4.040	4.080	3.900	3.930	3.950
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Propane Suape	608.520	616.060	588.320	584.100	584.550
Propane Santos	626.310	633.850	606.100	600.440	600.330
(R\$/kg)	13-Jan	14-Jan	15-Jan	16-Jan	17-Jan
Propane Suape	3.710	3.730	3.540	3.540	3.540
Propane Santos	3.820	3.830	3.650	3.640	3.640

جدول ۴۲: متوسط هفتگی قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۵-۲۰۲۴

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	20-Dec	27-Dec	3-Jan	10-Jan	17-Jan
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	605.800	597.333	615.250	629.200	654.000
Propane FOB ARA	804.000	809.333	809.500	836.400	852.800
Propane FCA ARA	813.200	814.333	834.500	851.600	860.800
Bio-Propane FCA NWE	1522.950	1535.833	1568.250	1562.150	1556.550
Bio-Propane FCA NWE Premium	964.400	985.333	993.500	973.800	964.600
Propane CIF NWE Large Cargo	558.550	550.500	574.750	588.350	591.950
Butane FOB NWE Seagoing	617.200	620.667	649.750	642.200	675.400
Butane FOB ARA	635.200	630.000	655.750	648.000	680.800
Butane FCA ARA	639.200	634.000	659.750	652.000	684.800
Butane CIF NWE Seagoing	622.800	624.000	652.750	645.400	678.400
Butane CIF NWE Large Cargo	557.650	565.750	592.563	607.050	617.500
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	630.050	622.000	646.250	659.850	663.450
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	663.550	655.500	679.750	693.350	696.950
Propane CIF 7000+ mt	580.550	572.500	596.750	610.350	613.950
Butane FOB West Med Coaster	684.400	693.667	722.500	710.800	729.600
Butane CIF Morocco	622.800	643.417	666.188	656.150	636.450



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
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	616.476	679.435	666.774	607.450	-
Propane FOB ARA	533.333	780.261	821.143	802.700	-
Propane FCA ARA	586.381	803.565	832.381	813.175	-
Bio-Propane FCA NWE	1452.750	1529.804	1543.369	1521.913	-
Bio-Propane FCA NWE Premium	887.762	925.750	965.429	964.850	-
Propane CIF NWE Large Cargo	564.988	604.054	577.940	557.063	-
Western Mediterranean					
Butane FOB NWE Seagoing	592.952	658.457	606.655	610.600	-
Butane FOB ARA	622.762	676.870	613.476	614.400	-
Butane FCA ARA	626.762	680.870	617.476	618.400	-
Butane CIF NWE Seagoing	613.238	674.130	632.952	614.150	-
Butane CIF NWE Large Cargo	562.845	611.717	571.500	551.938	-
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	654.988	694.054	673.500	632.988	-
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	669.988	709.054	682.940	662.063	-
Propane CIF 7000+ mt	586.988	626.054	599.940	579.063	-
Butane FOB West Med Coaster	567.071	711.880	686.286	671.150	-
Butane CIF Morocco	606.440	665.163	640.036	625.088	-

I I E S

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵



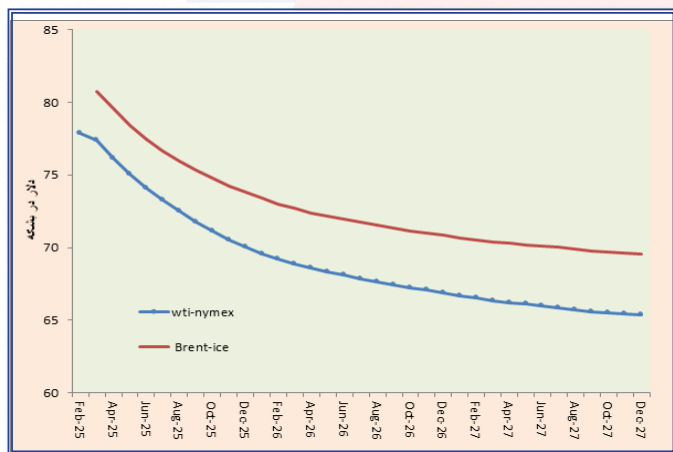
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

۲/۸۳ دلار در بشکه بالاتر بود. در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه 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:

نمودار ۱: قیمت نفت برنت وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵



« تشدید تحریم های آمریکا علیه بخش نفت روسیه

در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت نفت خام های شاخص روند صعودی داشت. متوسط هفتگی سبب اوپک با ۶/۹ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۸۱/۹۵ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۴/۹ درصد افزایش به ۸۱/۰۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۵/۷ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۸/۵۸ دلار در بشکه رسید. در ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۸۰/۷۹ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۳/۳۴ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۷۷/۸۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار 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 ۱۳ دسامبر ۲۰۲۴	۷۲,۶۶	۰,۴	۶۹,۷۱	۱,۹	۷۳,۱۵	۱,۲
هفته منتهی به ۲۰ دسامبر ۲۰۲۴	۷۳,۳۳	۰,۹	۷۰,۱۵	۰,۶	۷۳,۲۶	۰,۲
هفته منتهی به ۲۷ دسامبر	۷۳,۴۳	۰,۱	۶۹,۸۹	-۰,۴	۷۳,۴۱	۰,۲
هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵	۷۵,۰۱	۲,۲	۷۲,۴۵	۳,۷	۷۵,۳۷	۲,۷
هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵	۷۶,۶۵	۲,۲	۷۴,۳۲	۲,۶	۷۷,۲۴	۲,۵
هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵	۸۱,۹۵	۶,۹	۷۸,۵۸	۵,۷	۸۱,۰۱	۴,۹



سطح آن به ۴۱۲/۷ میلیون بشکه رسید؛
۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۸۲ هزار بشکه در روز کاهش یافت و سطح آن به ۱۳/۴۸۱ میلیون بشکه رسید؛

۷. آژانس بین المللی انرژی در ماهنامه جدید خود اعلام کرد که اگرچه در سال ۲۰۲۵ بازار با مازاد عرضه مواجه است اما تحریمهای جدید روسیه میتواند این وضعیت را تغییر دهد؛

۸. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا ۲/۶ میلیون بشکه کاهش یافته است؛

۹. در هفت روز منتهی به ۱۴ ژانویه ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۳۰۶ هزار قرارداد رسید که ۲۷ هزار قرارداد بیشتر از هفته قبل آن بود؛

۱۰. در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه تعداد دکل های حفاری فعال در آمریکا به ۴۷۸ دکل رسید که ۲ دکل نسبت به هفته قبل کاهش داشت؛

۱۱. در ماه دسامبر ۲۰۲۴ موازنه تجاری چین به ۱۰۴

عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵:

عوامل تقویت کننده در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵:

۱. وضع تحریم های شدید علیه روسیه توسط دولت بایدن و نگرانی نسبت به اثرگذاری آن بر صادرات نفت و فرآورده این کشور؛

۲. سرد شدن هوا در اروپا و آمریکا و افزایش تقاضا برای نفت حرارتی و احتمال تاثیرگذاری سرمای هوا در آمریکا بر وضعیت تولید نفت؛

۳. اوپک پلاس در ۵ دسامبر ۲۰۲۴ تصمیم گرفت که از یک طرف افزایش تولید را تا پایان فصل اول ۲۰۲۵ به تاخیر اندازد و از طرف دیگر زمان افزایش تولید ۲/۲ میلیون بشکه ای توافق شده را طولانی تر کند؛

۴. تشدید بحران روسیه و اوکراین بعد از حمله موشکی و پهبادی اوکراین به عمق خاک روسیه؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا به مقدار ۱/۹ میلیون بشکه کاهش یافت و



عوامل تضعیف‌کننده در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵:

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

۲. پیش‌بینی احتمال ایجاد جنگ تجاری بین آمریکا، چین و اتحادیه اروپا؛

۳. توافق آتش بس بین حماس و اسرائیل؛

۴. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۱۰۸/۷۸ بود که در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه به ۱۰۹/۱۵ رسید؛

۵. اداره اطلاعات انرژی آمریکا در پیش‌بینی خود برای رشد مصرف نفت برای سال ۲۰۲۵ تجدیدنظر نزولی کرد و پیش‌بینی کرد که قیمت‌ها روند نزولی داشته باشد؛

۶. در ماه دسامبر ۲۰۲۴ رشد سالانه نرخ تورم در آمریکا به ۲/۹ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۷. در ماه دسامبر رشد سالانه نرخ بیکاری در چین به ۵/۱ درصد رسید که ۰/۱ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۸. در ماه دسامبر رشد ماهانه خرده‌فروشی در آمریکا به ۰/۴ درصد رسید که ۰/۴ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۹. در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ ادعاهای بیکاری در آمریکا به ۲۱۷ هزار درخواست رسید که ۱۴ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۱۰. در ماه دسامبر ۲۰۲۴ رشد سالانه تورم آلمان به ۲/۶ درصد رسید که ۰/۴ درصد بالاتر از ماه قبل بود.

۱۱. در ماه دسامبر ۲۰۲۴ رشد سالانه تورم منطقه یورو به ۲/۴ درصد رسید که ۰/۲ درصد بالاتر از ماه قبل بود؛

میلیارد دلار رسید که نسبت به ماه نوامبر ۲۰۲۴ به مقدار ۷ میلیارد دلار افزایش داشت؛

۱۲. در ماه دسامبر ۲۰۲۴ رشد صادرات چین به ۱۰/۷ رسید که نسبت به ماه نوامبر ۴ درصد بالاتر بود و رشد واردات این کشور به ۱ رسید در حالیکه در ماه ماقبل آن ۳/۹- درصد بود؛

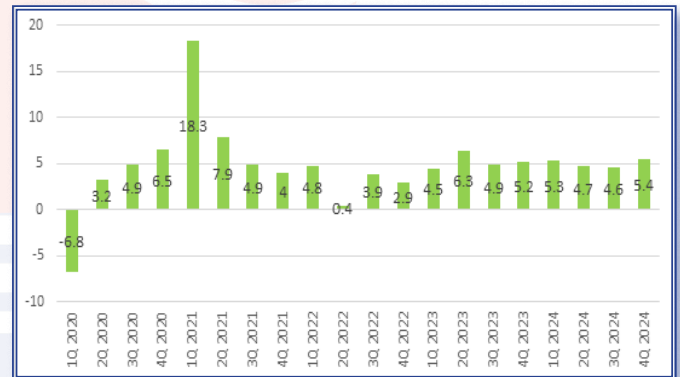
۱۳. در ماه نوامبر رشد ماهانه تولید ناخالص داخلی بریتانیا به مقدار ۰/۱ درصد بود در حالیکه در ماه اکتبر ۰/۱- بود؛

۱۴. در ماه دسامبر ۲۰۲۴ رشد سالانه تورم در بریتانیا به ۲/۵ درصد که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۵. صندوق بین‌المللی پول در گزارش جدید خود در رشد اقتصادی جهان برای سال ۲۰۲۵ به مقدار ۰/۱ درصد تجدید نظر صعودی کرد و آنرا ۳/۳ درصد اعلام کرد؛

۱۶. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی چین به ۵/۴ درصد رسید در حالیکه رشد سالانه آن در فصل سوم ۴/۶ درصد بود.

نمودار ۲: رشد سالانه تولید ناخالص داخلی چین





پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



قیمت های تک محموله گاز طبیعی در بازار آمریکا (هنری هاب) طی دوره منتهی به ۱۵ ژانویه ۲۰۲۵ عمدتاً به دلیل کاهش تولید ناخالص گاز طبیعی و کاهش سطح ذخیره سازی و افزایش مصرف گاز طبیعی از یک روند افزایشی برخوردار بود.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۹ ژانویه تا ۱۵ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۹۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۹ ژانویه تا ۴/۴۳ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۵ ژانویه افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۵/۴۹ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۹ ژانویه تا ۱۰ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۴ ژانویه افزایش یافته و پس از آن در تاریخ ۱۵ ژانویه تا ۶/۵۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۳/۵۱ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۹ ژانویه تا ۴/۱۷ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۵ ژانویه افزایش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۹ ژانویه الی ۱۵ ژانویه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی.تی.یو)

۱۵ ژانویه	۱۴ ژانویه	۱۳ ژانویه	۱۰ ژانویه	۹ ژانویه	
۴/۴۳	۴/۳۵	۴/۴۱	۴/۱۴	۳/۹۰	هنری هاب
۶/۵۰	۱۰/۰۰	۹/۰۰	۶/۲۵	۵/۴۹	نیویورک
۴/۱۷	۴/۱۹	۴/۳۵	۴/۰۱	۳/۵۱	شیکاگو

بر اساس داده های S&P Global Commodity Insights، تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۹ ژانویه الی ۱۵ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته پیش از آن حدود ۱/۶ درصد (۲/۴ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۱۴۷/۹ میلیارد فوت مکعب در روز بود. در این میان مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۰/۳ درصد (۰/۱ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش یافت و به طور متوسط ۳۶/۵ میلیارد فوت مکعب در روز بود. مصرف در بخش صنعتی ثابت و به طور متوسط ۲۶/۶ میلیارد فوت مکعب در روز بود، در حالی که مصرف در بخش مسکونی و تجاری ۳ درصد (۱/۶ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۵۴/۳ میلیارد فوت مکعب در روز بود.

طی دوره ۹ ژانویه الی ۱۵ ژانویه ۲۰۲۵، میزان واردات گاز طبیعی آمریکا از طریق خط لوله از کانادا معادل ۰/۱ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۸ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفت. واردات گاز طبیعی از کانادا در مقایسه با زمان مشابه سال قبل معادل ۰/۸ میلیارد فوت مکعب در روز افزایش یافت. تولید بازاری گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۹ ژانویه الی ۱۵ ژانویه حدود ۰/۹۶ درصد (۱ میلیارد فوت مکعب) کاهش یافت، همچنین در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته، ۲/۵ میلیارد فوت مکعب افزایش یافت و در سطح ۱۰۲/۴ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفت.



جدول ۴۶: وضعیت عرضه و تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۹ ژانویه تا ۱۵ ژانویه ۲۰۲۵

متوسط حجم روزانه (میلیارد فوت مکعب)			
سال گذشته	هفته جاری	هفته گذشته	
۱۱۲,۰	۱۱۵,۹	۱۱۷,۱	تولید ناخالص
۹۹,۹	۱۰۲,۴	۱۰۳,۴	تولید بازاری
۷,۲	۸,۰	۷,۹	واردات از کانادا
۰,۲	۰,۱	۰,۱	LNG واردات
۱۰۷,۲	۱۱۰,۵	۱۱۱,۴	کل عرضه
۱۱۵,۳	۱۱۷,۴	۱۱۵,۸	مصرف آمریکا
۳۷,۶	۳۶,۵	۳۶,۶	بخش نیروگاهی
۲۶,۲	۲۶,۶	۲۶,۶	بخش صنعت
۵۱,۵	۵۴,۳	۵۲,۷	بخش خانگی و تجاری
۶,۰	۶,۸	۶,۲	صادرات مکزیک
۸,۳	۸,۳	۸,۳	خود مصرفی/تلفات
۱۴,۰	۱۵,۴	۱۵,۲	LNG صادرات
۱۴۳,۶	۱۴۷,۹	۱۴۵,۵	کل تقاضا

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۷ ژانویه ۲۰۲۵ حدود ۱۰۰ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۲,۹ درصد کاهش 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 ۴۸۰ دکل فعال قرار داشت.

جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۷ ژانویه ۲۰۲۵

میزان تغییر (درصد)			
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل	هفته منتهی به ۷ ژانویه ۲۰۲۵	
-۳,۸	-۰,۴	۴۸۰	دکل های بخش نفت
-۱۴,۵	-۲,۹	۱۰۰	دکل های بخش گاز
-	-۰,۸۵	۵۸۰	جمع کل دکل ها
۳۰,۰	۰,۰	۱۳	دکل های حفاری عمودی
-۷,۰	-۰,۹	۵۲۲	دکل های حفاری افقی
۲,۱	۰,۰	۴۹	دکل های حفاری هدایت شونده (Directional)



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ در حدود ۳۱۱۵ میلیارد فوت مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲۵۸ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۱۱ میلیارد فوت مکعب (۳/۴ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۰ ژانویه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۷۷ میلیارد فوت مکعب (۲/۵ درصد) بیشتر 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 ۳۰۳۸ میلیارد فوت مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۶۸ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۶۶۹ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است و به میزان ۳۹ میلیارد فوت مکعب (۵/۵ 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 ۷۰۸ میلیارد فوت مکعب بوده است.

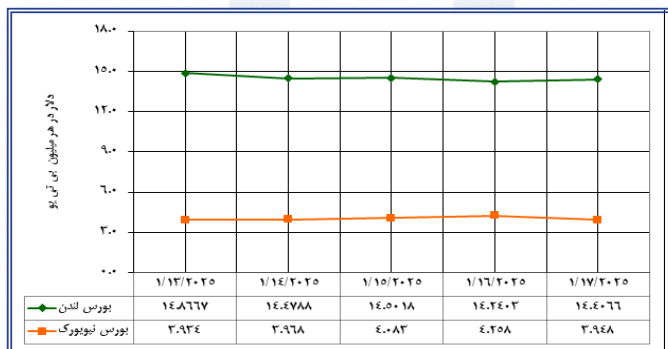
جدول ۴۸: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۰ ژانویه ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	میزان تغییر	۱۰ ژانویه ۲۰۲۵	۳ ژانویه ۲۰۲۵	منطقه
-۵/۵	۷۰۸	-۸/۰	۷۲۷	-۶۸	۶۶۹	۷۳۷	شرق
-۴/۰	۸۴۲	-۹/۰	۸۸۸	-۷۳	۸۰۸	۸۸۱	غرب
۱۰	۱۴۸۸	۱/۷	۱۶۱۰	-۱۱۸	۱۶۳۷	۱۷۵۵	تولید
۲/۵	۳۰۳۸	-۳/۴	۳۲۲۶	-۲۵۸	۳۱۱۵	۳۳۷۳	مجموع

ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱۴۹ میلیارد فوت مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱۱۸ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۶۳۷ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۷۳ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۸۰۸ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است که معادل ۳۴ میلیارد فوت 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 ۸۴۲ میلیارد فوت مکعب بوده است.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و اروپا طی دوره ۱۳ ژانویه الی ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵





جدول ۴۹: آتی‌های ژاپن/کره (Platts) برای LNG

قیمت بسته شده					
ماه	۱۳ ژانویه	۱۴ ژانویه	۱۵ ژانویه	۱۶ ژانویه	۱۷ ژانویه
فوریه ۲۵	۱۴,۱۴۰	۱۴,۰۵۰	۱۴,۱۲۹	۱۴,۱۲۹	۱۴,۱۲۹
مارس ۲۵	۱۴,۱۳۵	۱۴,۰۷۵	۱۳,۹۰۵	۱۳,۷۴۵	۱۳,۷۸۰
آوریل ۲۵	۱۳,۹۹۰	۱۴,۰۸۵	۱۳,۹۸۵	۱۳,۸۶۵	۱۳,۹۴۵
مه ۲۵	۱۴,۰۵۰	۱۴,۱۷۰	۱۴,۰۷۰	۱۳,۹۴۰	۱۳,۹۴۰
ژوئن ۲۵	۱۴,۱۵۰	۱۴,۲۶۰	۱۴,۱۸۰	۱۴,۰۷۵	۱۴,۱۵۰
ژوئیه ۲۵	۱۴,۲۳۰	۱۴,۳۸۰	۱۴,۳۲۰	۱۴,۲۲۰	۱۴,۲۸۰
اوت ۲۵	۱۴,۲۸۰	۱۴,۴۳۰	۱۴,۳۸۰	۱۴,۲۸۰	۱۴,۳۶۵
سپتامبر ۲۵	۱۴,۳۴۵	۱۴,۴۹۵	۱۴,۴۳۵	۱۴,۳۳۰	۱۴,۴۲۰
اکتبر ۲۵	۱۴,۰۷۵	۱۴,۲۵۵	۱۴,۲۵۵	۱۴,۱۶۵	۱۴,۳۰۰
نوامبر ۲۵	۱۳,۸۶۵	۱۴,۰۳۰	۱۴,۰۴۵	۱۴,۰۲۰	۱۴,۱۰۰
دسامبر ۲۵	۱۴,۰۵۰	۱۴,۱۳۰	۱۴,۱۶۵	۱۴,۱۴۰	۱۴,۳۳۵
ژانویه ۲۵	۱۳,۹۸۵	۱۴,۰۶۵	۱۴,۱۰۵	۱۴,۰۵۵	۱۴,۱۹۰

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

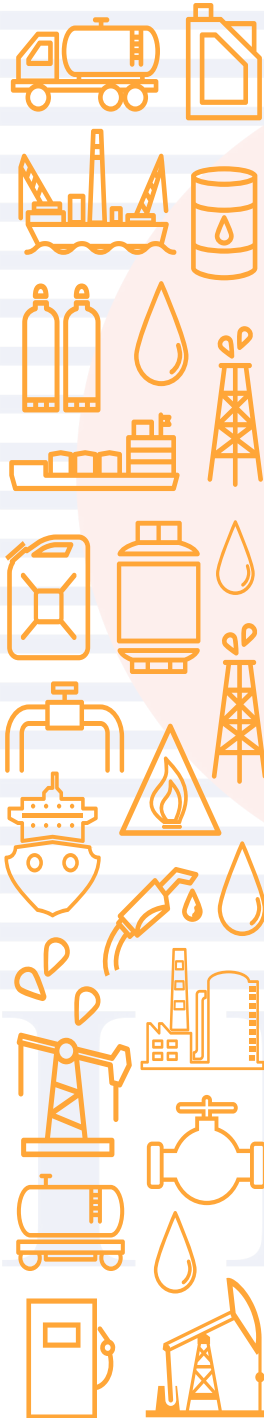
- ◀ کاهش نا اطمینانی از عرضه LNG آمریکا به بازار اروپا؛
- ◀ کاهش پیش بینی ها مربوط به مصرف گاز در اروپا نسبت به برآوردهای قبلی؛
- ◀ تداوم عرضه کافی گاز از طریق خط لوله نروژ و LNG به بازار اروپا به رغم توقف جریان اوکراین (اداره فراساحل نروژ - NOD هفته گذشته اعلام کرد که تولید گاز در فلات قاره نروژ - NCS به ۱۲۴ میلیارد متر مکعب یا حدود ۴,۴ تریلیون فوت مکعب در سال گذشته رسید که از رکورد قبلی ۱۲۲,۸ میلیارد مکعب یا ۴,۳ فراتر رفت)؛
- ◀ طبق گزارش Kpler، امسال انتظار می رود صادرات LNG ایالات متحده با راه اندازی تاسیسات تولید Venture حدود ۱۵٪ افزایش یابد؛
- ◀ کاهش نسبی تنشها در منطقه خاورمیانه در پی آتش بس میان رژیم اشغالگر قدس و لبنان و کاهش نگرانی ها از اخلاف در عرضه LNG در این

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۳ ژانویه الی ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳,۹۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۳ ژانویه ۲۰۲۵ تا حدود ۴,۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۶ ژانویه افزایش یافت و پس از آن تا ۳,۹۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۷ ژانویه کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا طی هفته گذشته از یک روند کاهشی ملایم برخوردار بوده و از حدود ۱۴,۸۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۳ ژانویه ۲۰۲۵ تا کمتر از ۱۴,۴۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

|| 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>



منطقه؛

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

- ▶ ژانویه بسیار سرد در آمریکا و افزایش مصرف گاز در این کشور و در نتیجه تاثیر بر صادرات LNG به اروپا (مورگان استنلی پیش بینی متوسط قیمت گاز در هنری هاب را از ۳/۷۵ دلار در هر میلیون بی تی یو به بیش از ۴/۱۵ دلار افزایش داده است)؛
- ▶ پیش بینی آب و هوای سرد تر در بازار اروپا در هفته آتی؛
- ▶ کاهش تولید برق بادی در اروپا و افزایش تقاضای برق گازی در این منطقه؛
- ▶ تشدید چشم‌انداز ژئوپلیتیکی در نتیجه تلاش ۱۰ کشور اتحادیه اروپا برای ممنوعیت گاز خط لوله روسیه که با تحریم‌های اقتصادی گسترده‌تر همسو می‌شوند (از آنجایی که اتحادیه اروپا به تحریم واردات گاز روسیه فکر می‌کند، این اقدام می‌تواند استراتژی‌های تامین انرژی و قیمت‌گذاری در سراسر این قاره را متحول کند)؛
- ▶ ادعاهای روسیه در ۱۳ ژانویه مبنی بر تلاش برای حمله هواپیماهای بدون سرنشین اوکراینی به یک ایستگاه کلیدی کمپرسور در جنوب روسیه که خط لوله ترک‌استریم را سرویس می‌دهد، خطر از دست دادن بخش مشابهی از واردات گاز اروپا را برجسته می‌کند (خط لوله ترک‌استریم که از ترکیه می‌گذرد، کشورهای اروپای مرکزی و بالکان، به ویژه مجارستان را تغذیه می‌کند - تنها کشور اتحادیه اروپا که قراردادهای قابل توجهی را برای گاز روسیه پس از تهاجم تمام عیار مسکو به اوکراین حفظ کرده است. این تنها مسیر باقی مانده به اروپا است، پس از اینکه دو هفته پیش جریان گاز روسیه از طریق اوکراین متوقف شد)؛
- ▶ ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حدود ۶۶ درصد پر است که نسبت به ۸۶ درصد در سال گذشته و کمتر از میانگین پنج ساله است؛

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت خام

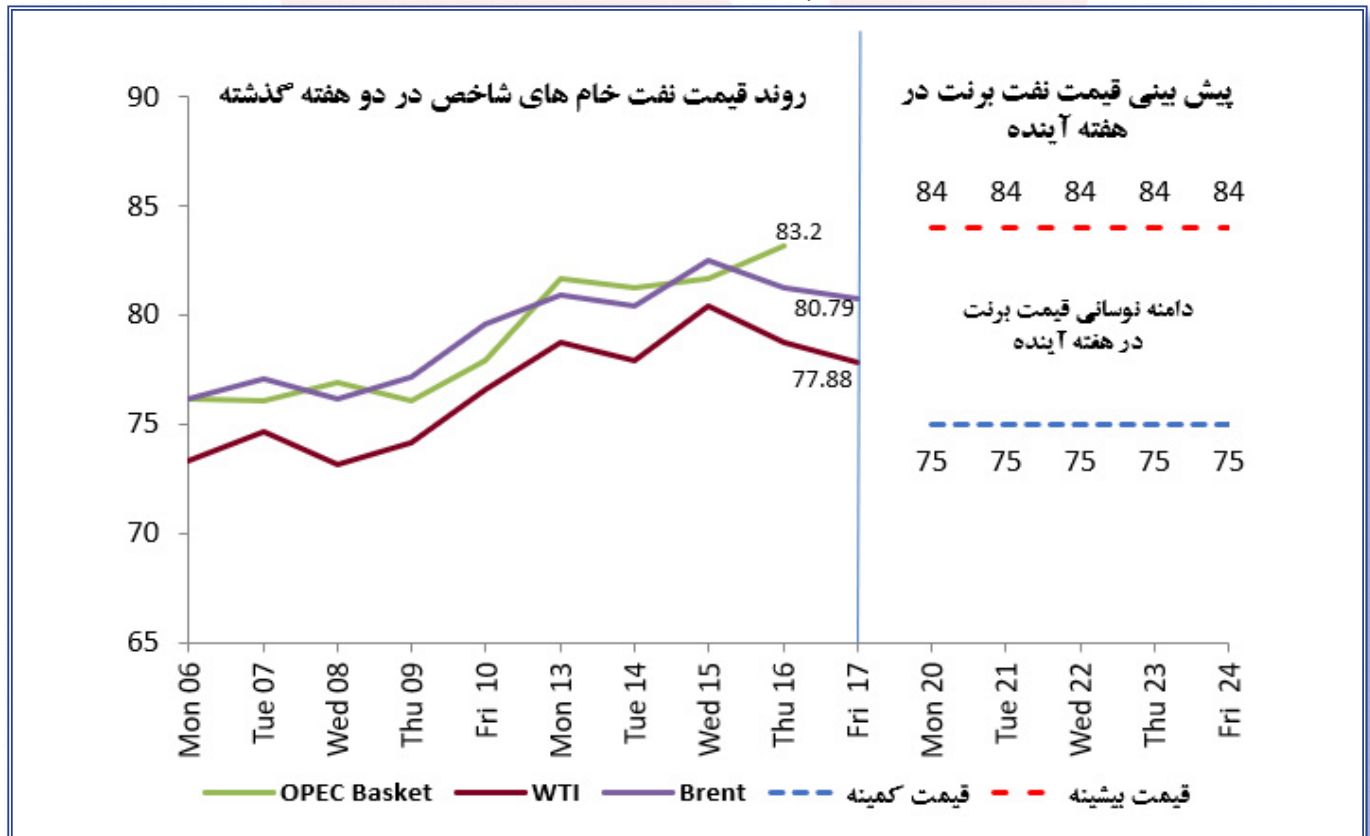
(طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته همچنان فشار افزایشی بر قیمت های نفت وارد آمد به طوری که در روز دوشنبه قیمت با گپ باز شد و در دو روز بعد قیمت برای پر کردن گپ کاهش پیدا کرد و در روز چهارشنبه افزایش قابل توجهی داشت. بازار از بعد عرضه نفت به خصوص در منطقه آسیا با کاهش روبرو است و تحریم های جدید بازار این منطقه را با شرایط جدیدی روبرو کرده است. از بعد تقاضا بالاخره بعد از مدت ها سیگنال مثبتی از سمت چین به بازار داده شد و رشد اقتصادی برای فصل چهارم بیش از مقدار پیش بینی شده بود که چشم انداز اقتصادی چین را بهبود بخشید. تورم هسته آمریکا کمتر از مقدار پیش بینی بود و منجر به گمانه زنی برای کاهش زودتر نرخ بهره شد که فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد کرد. انتظار بر این

است که همچنان فشار افزایشی بر قیمت های نفت وارد آمد گرچه قیمت به سطوح مقاومتی مهمی رسیده است. پیش بینی دامنه نوسانی قیمت نفت برنت در هفته آینده بین ۷۵ تا ۸۴ دلار در بشکه برآورد شده است.

نمودار ۴: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

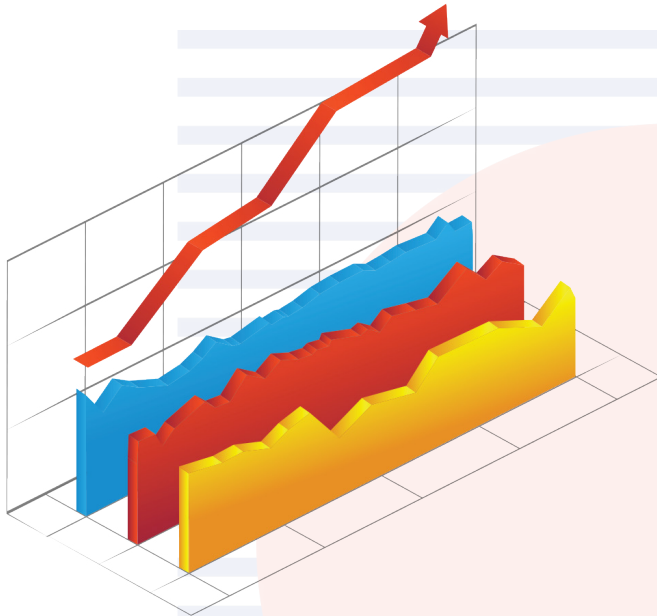




پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub

(طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



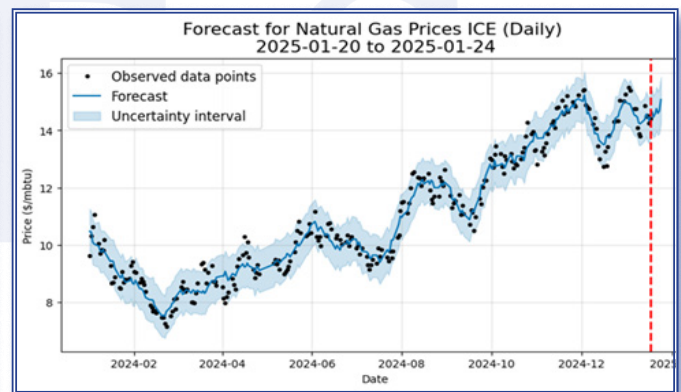
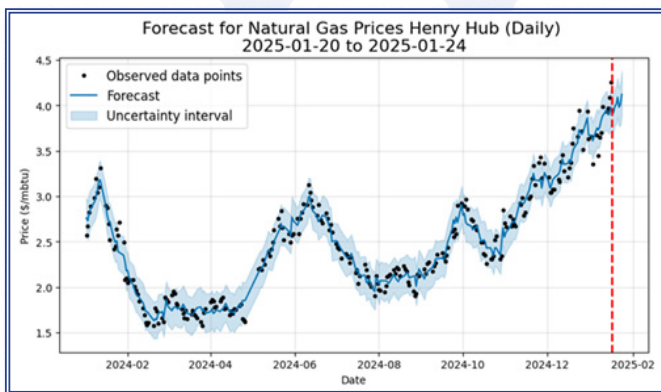
داده‌های گم‌شده یا ناپیوسته، ابزاری بسیار مناسب برای تحلیل سری‌های زمانی به‌شمار می‌آید. این مدل با استفاده از پارامترهای بیزی و روش‌های بهینه‌سازی پیشرفته، پیش‌بینی‌هایی دقیق و سریع ارائه می‌دهد. ویژگی‌های منحصر به فرد Prophet، مانند مقاومت در برابر داده‌های ناقص، نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در سری‌های زمانی، باعث می‌شود که این مدل حتی در شرایط دشوار نیز عملکرد مطلوبی داشته باشد

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

نمودار ۵: پیش بینی قیمت گاز در بازار ICE در هفته آینده (\$/mbtu) نمودار ۶: پیش بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)





جدول ۵۰: پیش بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 20-Jan	Tuesday 21-Jan	Wednesday 22-Jan	Thursday 23-Jan	Friday 24-Jan
پیش بینی	۱۴,۵۶	۱۴,۷۶	۱۴,۵۹	۱۴,۶۸	۱۵,۰۷
کران پائین	۱۳,۸۱	۱۳,۹۹	۱۳,۸۳	۱۳,۹۱	۱۴,۲۶
کران بالا	۱۵,۲۹	۱۵,۵۲	۱۵,۳۵	۱۵,۴۹	۱۵,۸۶

جدول ۵۱: پیش بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 20-Jan	Tuesday 21-Jan	Wednesday 22-Jan	Thursday 23-Jan	Friday 24-Jan
پیش بینی	۴,۰۱	۴,۰۹	۳,۹۸	۴,۰۱	۴,۱۲
کران پائین	۳,۷۹	۳,۸۷	۳,۷۷	۳,۷۸	۳,۸۹
کران بالا	۴,۲۲	۴,۳	۴,۱۹	۴,۲۴	۴,۳۸

و داده‌ها را به‌طور منطقی و قابل فهم تحلیل کند. Prophet به‌ویژه در تحلیل داده‌هایی که الگوهای 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 دو بازار Henry Hub و ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.





Institute For International Energy Studies
<https://www.iies.org>