

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	32.9359	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۵۶ | هفته چهارم | آذر ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه 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 ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
PGA					
Dubai (Feb)	61.250	59.930	59.720	60.320	60.010
Dubai (Mar)	60.810	59.610	59.300	59.820	59.540
Dubai (Apr)	60.730	59.610	59.250	59.750	59.450
MEC (Feb)	61.250	59.930	59.720	60.320	60.010
MEC (Mar)	60.810	59.610	59.300	59.820	59.540
MEC (Apr)	60.730	59.610	59.250	59.750	59.450
Oman (Feb)	61.330	60.040	59.820	60.440	60.170
Oman (Mar)	60.890	59.720	59.400	59.940	59.700
Oman (Apr)	60.810	59.720	59.350	59.870	59.610
Dubai cash/Futures	0.520	0.320	0.470	0.570	0.560
Oman cash/Futures	0.600	0.430	0.570	0.690	0.720
Brent (DTD)	61.395	60.200	60.870	60.925	61.165
DTD NSL	61.395	60.200	60.870	60.925	61.165
Dated Brent (CIF)	62.600	61.440	62.170	62.320	62.565
Brent (Feb)	60.420	59.090	60.010	60.260	60.300
Brent (Mar)	60.150	58.800	59.640	59.850	59.940
Brent (Apr)	59.990	58.710	59.490	59.690	59.770
North Sea Basket	62.035	60.740	61.450	61.565	61.825
Brent/WTI 1st	3.900	3.880	3.970	3.920	3.890
Brent/WTI 2nd	3.770	3.680	3.710	3.660	3.680
Brent/WTI 3rd	3.670	3.580	3.580	3.550	3.570
Brent EFP (Feb)	0.010	0.060	0.140	0.110	0.070
Brent EFP (Mar)	0.020	0.000	0.060	0.020	0.080
Brent EFP (Apr)	0.020	0.000	0.060	0.020	0.080
Swaps (PGA)					
Dubai (Jan)	60.810	59.610	59.300	59.820	59.540
Dubai (Feb)	60.730	59.610	59.250	59.750	59.450
Dubai (Mar)	60.670	59.640	59.290	59.780	59.430
MOG (Jan)	60.890	59.720	59.400	59.940	59.700
MOG (Feb)	60.810	59.720	59.350	59.870	59.610
MOG (Mar)	60.750	59.750	59.390	59.900	59.590
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.080	0.110	0.100	0.120	0.160
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.080	0.110	0.100	0.120	0.160
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.080	0.110	0.100	0.120	0.160



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Asia					
Brent (Feb)	61.170	59.910	59.690	60.270	59.860
Brent (Mar)	60.990	59.700	59.350	59.890	59.460
Brent (Apr)	60.800	59.600	59.240	59.740	59.330
Brent(DTD)	62.325	60.885	60.800	61.130	60.525
Brent/Dubai	-0.080	-0.020	-0.030	-0.050	-0.150
WTI (Jan)	57.560	56.150	55.980	56.450	56.070
WTI (Feb)	57.370	56.020	55.830	56.290	55.940
WTI (Mar)	57.210	55.930	55.720	56.170	55.810





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	60.720	59.530	59.180	59.560	59.150	59.920	58.600	59.410	59.560	59.580
Ichthys FC	65.770	64.580	64.130	64.610	64.200	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	63.580	62.460	62.150	62.650	62.300	62.780	61.530	62.380	62.650	62.730
Qatar LSC	63.180	62.060	61.750	62.250	61.900	62.380	61.130	61.980	62.250	62.330
South Pars	58.380	57.260	56.950	57.450	57.100	57.580	56.330	57.180	57.450	57.530
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	57.370	56.180	55.830	56.210	55.800	56.570	55.250	56.060	56.210	56.230
Senoro	57.470	56.280	55.930	56.310	55.900	56.670	55.350	56.160	56.310	56.330
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	64.120	62.830	62.330	62.810	62.400	63.320	61.900	62.560	62.810	62.830
Tapis	64.220	62.930	62.480	62.960	62.450	63.420	62.000	62.710	62.960	62.880
Belida	59.870	58.580	58.130	58.610	58.050	59.070	57.650	58.360	58.610	58.480
Kutubu	63.920	62.630	62.130	62.610	62.200	63.120	61.700	62.360	62.610	62.630
Attaka	59.770	58.480	58.030	58.510	57.950	58.970	57.550	58.260	58.510	58.380
Ardjuna	57.370	56.080	55.630	56.110	55.650	56.570	55.150	55.860	56.110	56.080
Banyu Urip	62.420	61.130	60.680	61.160	60.700	61.620	60.200	60.910	61.160	61.130
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	52.480	65.530	50.000	50.000	49.200	51.680	49.930	50.230	50.000	49.630
Sokol	54.680	53.110	52.250	52.250	51.450	53.880	52.180	52.480	52.250	51.880
Kikeh	67.620	66.330	65.880	66.360	65.900	66.820	65.400	66.110	66.360	66.330
Miri Light	66.270	64.980	64.530	65.010	64.550	65.470	64.050	64.760	65.010	64.980
Labuan	68.170	66.880	66.430	66.910	66.450	67.370	65.950	66.660	66.910	66.880
Kimanis	68.170	66.880	66.430	66.910	66.450	67.370	65.950	66.660	66.910	66.880
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	53.670	52.380	51.930	52.410	51.950	52.870	51.450	52.160	52.410	52.380
Minas	58.600	57.305	56.930	57.415	56.905	57.800	56.375	57.160	57.415	57.335
Nile Blend	57.220	56.080	55.780	56.310	55.750	56.420	55.150	56.010	56.310	56.180
Widuri	57.095	55.720	55.345	55.665	55.235	56.295	54.790	55.575	55.665	55.665
Daqing	57.520	56.380	56.080	56.610	56.050	56.720	55.450	56.310	56.610	56.480
Cinta	57.550	56.150	55.785	56.140	55.650	56.750	55.220	56.015	56.140	56.080
Su Tu Den	63.320	62.030	61.580	61.960	61.450	62.520	61.100	61.810	61.960	61.880
Bach Ho	66.820	65.530	65.080	65.460	64.950	66.020	64.600	65.310	65.460	65.380
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	55.070	53.930	53.630	54.160	53.600	54.270	53.000	53.860	54.160	54.030
Shengli	57.020	55.830	55.430	55.910	55.500	56.220	54.900	55.660	55.910	55.930
Duri	60.270	59.080	58.680	59.160	58.750	59.470	58.150	58.910	59.160	59.180
Vincent	64.870	63.680	63.280	63.760	63.350	64.070	62.750	63.510	63.760	63.780



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
BNB	61.610	60.355	61.075	61.175	61.430
Forties	61.440	60.215	60.875	60.925	61.165
Oseberg	62.690	61.340	62.065	62.220	62.480
Ekofisk	62.395	61.055	61.785	61.945	62.215
Troll	62.890	61.540	62.265	62.420	62.680
FOB N Sea WTI Midland	61.400	60.260	60.975	61.120	61.365
Statfjord	62.960	61.655	62.375	62.425	62.630
Flotta Gold	59.310	58.005	58.675	58.725	59.030
Duc	61.510	60.205	60.925	61.075	61.380
Grane Blend	59.960	58.555	59.175	59.225	59.580
Johan Sverdrup	59.405	58.040	58.630	58.670	59.280
Statfjord (CIF)	64.025	62.705	63.440	63.500	63.710
Gullfaks (CIF)	65.125	63.805	64.540	64.500	64.660
Alvheim (CIF)	65.475	64.155	64.890	64.950	65.160
Asgard (CIF)	62.225	60.905	61.640	61.800	62.060
North Sea Dated Strip	60.710	59.355	60.075	60.225	60.480
European Sour Crude Index	59.567	58.193	58.796	58.839	59.357
Dated Brent (CIF)	62.600	61.440	62.170	62.320	62.565
BNB (CIF)	64.060	62.790	63.525	63.635	63.895
Forties (CIF)	63.140	61.905	62.570	62.630	62.875
Oseberg (CIF)	64.210	62.845	63.585	63.750	64.020
Ekofisk (CIF)	63.710	62.355	63.100	63.270	63.540
Troll (CIF)	64.400	63.035	63.775	63.945	64.210
WTI Midland (CIF)	62.600	61.440	62.170	62.320	62.565
Johan Sverdrup (CIF)	60.915	59.535	60.155	60.195	60.835
North Sea CIF Dated Strip	60.675	59.305	60.040	60.200	60.460

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Nigeria					
Agbami	59.925	58.530	59.235	59.480	59.590
Akpo	59.925	58.530	59.235	59.480	59.590
Bonga	62.575	61.180	61.885	62.130	62.240
Bonny Light	61.525	60.130	60.835	61.080	61.190
Brass River	60.775	59.380	60.085	60.330	60.440
Egina	64.125	62.730	63.435	63.680	63.790
Erha	62.575	61.180	61.885	62.130	62.240
Escravos	62.475	61.080	61.785	62.030	62.140
Forcados	62.775	61.380	62.085	62.330	62.440
Qua Iboe	61.375	59.980	60.685	60.930	61.040
Usan	59.575	58.180	58.885	59.130	59.240
Angola					
Cabinda	59.575	58.180	58.935	59.180	59.290
Dalia	58.225	56.830	57.585	57.830	57.940
Girassol	60.075	58.680	59.435	59.680	59.790
Hungo	57.575	56.180	56.935	57.130	57.240
Kissanje	57.775	56.380	57.135	57.380	57.490
Nemba	57.825	56.430	57.185	57.430	57.540
Pazflor	58.325	56.930	57.685	57.930	58.040
Plutonio	57.675	56.280	57.035	57.230	57.340
Ghana					
Jubilee	58.875	57.480	58.235	58.480	58.590
Republic of Congo					
Djeno	56.275	54.880	55.635	55.880	56.090
Chad					
Doba	57.725	56.330	57.085	57.330	57.440
30-60 Day Dtd strip	60.275	58.930	59.685	59.930	60.040



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Med Dtd Strip	60.700	59.340	60.055	60.210	60.500
BTC Dtd Strip	60.630	59.250	60.000	60.170	60.450
CPC Dtd Strip	60.380	58.960	59.800	60.025	60.270
15-45 Day Dtd Strip	60.470	59.070	59.870	60.075	60.330
Urals (Rdam)	35.730	33.870	34.085	34.240	34.530
Urals (Med)	38.385	36.480	36.850	36.885	37.410
Urals (Ex-Baltic)	32.550	30.690	30.905	31.060	31.350
Urals FOB Novo Suez	33.250	31.390	31.605	31.760	32.050
Urals FOB Novo Afra	33.050	31.190	31.405	31.560	31.850
Urals (Primorsk)	32.550	30.690	30.905	31.060	31.350
Urals (RCMB)	39.080	37.340	37.665	37.600	38.075
KEBCO (CIF Augusta)	60.200	58.840	59.455	59.560	59.800
KEBCO (CIF Rotterdam)	60.200	58.840	59.455	59.560	59.800
KEBCO (FOB Novo)	54.865	53.550	54.010	54.235	54.240
KEBCO (FOB Ust-Luga)	56.960	55.600	56.215	56.320	56.560
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	61.800	60.300	61.145	61.520	61.900
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	59.700	58.200	59.045	59.420	59.800
Es Sider	60.480	59.150	59.900	60.170	60.450
Siberian Lt	40.385	38.480	38.850	38.885	39.410
Saharan Bld	61.080	59.750	60.600	60.870	61.150
Azeri Lt	63.730	62.450	63.400	63.870	64.250
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	61.985	60.735	61.625	62.040	62.420
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	61.345	60.065	61.015	61.485	61.865
Azeri Lt FOB Supsa	59.545	58.305	59.110	59.695	59.845
BTC FOB Ceyhan	61.665	60.400	61.320	61.765	62.145
Suez Blend	59.600	58.240	58.905	59.060	59.300
Kirkuk	58.400	57.040	57.705	57.860	58.100
CPC Blend CIF	60.030	58.860	59.900	60.275	60.520
CPC Blend FOB Suez	56.315	55.145	56.055	56.530	56.595
CPC Blend FOB Afra	55.150	54.020	54.920	55.405	55.430
Additional War Risk Premium	0.900	0.900	0.900	0.900	0.900



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۰

United States					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Platts AGS	57.530	55.970	56.730	56.940	57.550
WTI FOB USGC Decades Avg	57.520	55.970	56.740	56.950	57.560
WTI (Jan)	56.820	55.270	55.940	56.150	56.660
WTI (Feb)	56.670	55.130	55.810	56.000	56.520
WTI (Mar)	56.560	55.050	55.710	55.860	56.360
WTI EFP (Jan)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
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
Light Houston Sweet	57.370	55.820	56.590	56.800	57.410
Light Houston Sweet M2	57.370	55.810	56.490	56.700	57.270
LOOP Sour (Jan)	55.320	54.270	55.740	55.150	56.160
LOOP Sour (Feb)	54.720	53.830	55.310	54.700	55.070
LOOP Sour (Mar)	54.710	53.850	55.310	54.660	55.010
Eagle Ford Marker	56.560	54.920	55.420	55.640	57.470
Mars (Jan)	55.520	54.470	55.940	55.350	56.360
Mars (Feb)	54.920	54.030	55.510	54.900	55.270
Mars (Mar)	54.910	54.050	55.510	54.860	55.210
Mars/WTI (Jan)	-1.300	-0.800	0.000	-0.800	-0.300
Mars/WTI (Feb)	-1.750	-1.100	-0.300	-1.100	-1.250
Mars/WTI (Mar)	-1.650	-1.000	-0.200	-1.000	-1.150
LOOP/WTI (Jan)	-1.500	-1.000	-0.200	-1.000	-0.500
LOOP/WTI (Feb)	-1.950	-1.300	-0.500	-1.300	-1.450
LOOP/WTI (Mar)	-1.850	-1.200	-0.400	-1.200	-1.350
LOOP/Mars (Jan)	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200
LOOP/Mars (Feb)	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200
LOOP/Mars (Mar)	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200
Dated Brent	61.550	60.110	60.670	60.570	61.420
P-Plus WTI	3.570	3.550	3.550	3.590	3.580
P-5 WTI	53.370	51.850	NA	52.660	53.120
WTI-Delta	0.190	0.170	0.170	0.210	0.200



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
33-63 Day Dated Strip	60.245	58.905	59.660	59.905	60.005
Hebron	56.195	54.805	55.510	55.755	55.855
Terra Nova	56.895	55.505	56.210	56.455	56.555
Hibernia	57.345	55.955	56.660	57.005	57.105
White Rose	58.745	57.355	58.060	58.305	58.405
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-4.050	-4.100	-4.150	-4.150	-4.150
Terra Nova	-3.350	-3.400	-3.450	-3.450	-3.450
Hibernia	-2.900	-2.950	-3.000	-2.900	-2.900
White Rose	-1.500	-1.550	-1.600	-1.600	-1.600

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
FOB Crude					
Oriente	51.055	49.435	50.100	50.215	50.710
Vasconia	56.190	54.795	55.660	55.345	55.380
Escalante	57.190	55.595	56.260	56.345	56.880
Medanito	56.690	55.095	55.760	55.845	56.380
Tupi	57.620	56.180	56.860	57.245	57.630
Mero	58.520	57.080	57.760	57.745	58.130
Napo	48.105	46.485	47.150	47.265	47.760
Castilla Blend	52.890	51.495	52.360	52.045	52.080
Liza	57.570	55.930	56.860	56.945	57.630
Unity Gold	57.770	56.130	57.060	57.145	57.830
Payara Gold	58.070	56.430	57.360	57.445	58.130
Golden Arrowhead	57.470	55.830	56.760	56.845	57.530
Latin America WTI strip	56.605	55.085	55.750	55.915	56.410
Latin America Futures Brent strip	60.240	58.645	59.310	59.395	59.930
Latin America Dated Brent strip	60.470	58.830	59.510	59.595	60.230



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Clean							
Med	UKC	30k	27.40	33.02	35.48	36.18	36.53
Med	USAC	37k	26.68	26.21	27.64	26.21	26.68
Med	Med	30k	13.78	16.76	18.07	18.44	18.63
UKC	UKC	22k	16.47	15.81	15.34	15.34	15.34
UKC	USAC	37k	21.05	21.05	18.27	18.27	18.27
UKC	USGC	37k	28.70	28.70	24.76	24.76	24.76
BSea	Med	30k	19.82	23.51	25.12	25.59	25.82
PG	West Coast India	35k	20.47	20.69	20.69	20.90	20.90
PG	Japan	35k	44.03	44.63	44.63	45.22	45.22
Sing	Japan	30k	24.58	23.86	23.50	23.32	22.78
Sing	HK	30k	19.33	18.67	18.00	17.83	16.67
PG	Japan	55k	42.25	42.01	39.87	39.87	39.87
PG	Japan	75k	36.65	36.41	35.70	35.11	35.70
Dirty							
Carib	USGC	50k	22.23	22.23	22.23	22.49	22.49
Carib	USAC	70k	20.30	21.06	24.36	24.36	24.36
Med	Med	80k	20.93	20.93	20.93	20.93	20.93
Med	USGC	80k	25.97	26.61	26.61	26.61	26.61
UKC	UKC	80k	16.35	16.35	16.35	16.35	16.35
UKC	USAC	80k	17.85	17.43	17.43	17.43	17.43
WAF	USGC	130k	30.56	30.56	30.56	32.36	33.56
UKC	USGC	135k	18.09	18.09	17.52	17.52	17.52
Med	USGC	135k	21.54	21.54	20.91	20.91	20.91
PG	Asia	80k	38.91	37.89	37.38	36.86	36.86
PG	Asia	270k	28.86	28.51	28.28	28.16	25.96
PG	USGC	280k	28.83	28.39	27.96	27.96	26.64

IIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Naphtha	57.970	57.290	56.950	57.120	56.670
Jet kerosene	83.650	81.940	81.150	82.140	80.880
Gasoil	81.600	80.080	79.390	80.230	78.920
Gasoil 10 ppm	81.600	80.080	79.390	80.230	78.920
Gasoil 50 ppm	81.580	80.060	79.360	80.200	78.890
Gasoil 0.05% S	81.340	79.850	79.100	80.070	78.760
Gasoil 0.25% S	81.010	79.520	78.770	79.740	78.430
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.460	0.420	0.440	0.360	0.280
Mogas 92 unl	77.430	74.640	74.270	74.150	73.150
Mogas 95 unl	78.520	75.720	74.530	74.630	73.560
Mogas 97 unl	80.280	77.480	76.130	76.130	74.830
CFR Naphtha	61.430	60.550	60.010	60.390	59.870
Naphtha pap.(bal month)	57.400	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Jan)	56.850	56.300	56.050	56.300	55.900
Naphtha pap. (Feb)	56.200	55.650	55.450	55.700	55.300
Kerosene pap.(bal month)	82.660	81.190	80.640	81.340	79.940
Kerosene pap. (Jan)	81.430	79.860	79.180	80.120	79.030
Kerosene pap. (Feb)	80.470	78.950	78.360	79.210	78.310
Gasoil pap.(bal month)	81.330	79.970	79.200	80.030	78.830
Gasoil pap. (Jan)	81.000	79.530	78.840	79.750	78.560
Gasoil pap. (Feb)	80.590	79.140	78.510	79.320	78.290
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
FO 180 CST 2%	343.220	339.610	345.690	351.030	344.560
HSFO 180 CST	335.670	332.140	338.080	343.310	336.980
180 CST disc/premium	-6.330	-6.080	-5.080	-5.080	-4.830
HSFO 380 CST	333.230	328.190	333.610	339.260	332.160
HSFO 180 CST pap. (bal month)	338.500	334.300	339.250	344.800	337.740
HSFO 180 CST pap. (Jan)	344.100	339.590	343.950	349.050	342.240
HSFO 180 CST pap. (Feb)	349.600	344.640	347.300	352.300	344.800
MTBE	634.320	614.780	608.050	612.440	611.610



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Jet kerosene	85.840	83.890	82.970	83.800	82.290
Mogas unl	80.820	77.930	77.510	77.370	76.290
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Naphtha	545.750	535.625	532.875	534.875	530.875
Nph 1st 1/2 Feb	547.500	540.500	537.750	539.750	535.750
Nph 2nd 1/2 Feb	544.000	537.000	534.250	536.250	532.250
Nph 1st 1/2 Mar	NA	534.250	531.500	533.500	529.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Gasoil	80.420	78.940	78.220	79.140	77.810

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Mogas 92 unl	83.030	80.120	79.670	79.510	78.400
Mogas 95 unl	84.120	81.200	79.930	79.990	78.810
Jet kerosene	89.670	87.840	86.960	87.910	86.520
Gasoil 10 ppm	87.990	86.330	85.550	86.350	84.910

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
South China FOB					
Unl 92 RON	655.250	631.500	628.250	627.250	618.750
South China, C&F					
Jet kerosene	654.750	665.750	658.750	665.500	653.500
Gasoil	620.000	607.750	602.000	608.250	596.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	354.000	364.000	359.000	363.000	355.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Naphtha	511.780	503.920	500.870	503.380	496.530
HSFO 380 CST	301.270	299.940	303.810	317.140	309.750
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Gasoline 95 unleaded	77.610	75.380	74.620	74.990	74.140
Gasoline 92 unleaded	74.660	72.650	71.870	72.350	71.760
Kerosene	80.590	79.010	78.360	79.240	78.020
Gasoil 10 ppm	79.780	78.320	77.690	78.650	77.300
Gasoil	79.780	78.320	77.690	78.650	77.300

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Naphtha	496.330	486.485	486.225	488.225	484.225
Naphtha LR2	504.790	494.935	492.975	495.635	490.975
HSFO 180 CST	307.380	304.590	310.910	316.510	310.180
HSFO 380 CST	304.940	300.640	306.440	312.460	305.360
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
95 RON unleaded	74.790	71.950	70.760	70.820	69.750
92 RON unleaded	73.700	70.870	70.500	70.340	69.340
Kerosene	80.090	78.400	77.770	78.760	77.500
Gasoil 10 ppm	77.820	76.320	75.810	76.650	75.340
Gasoil 0.05% S	77.660	76.160	75.650	76.540	75.230
Gasoil 0.25% S	76.060	74.560	74.050	74.940	73.630
Gasoil	77.820	76.320	75.810	76.650	75.340

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	629.000	606.750	609.500	609.000	611.000	643.500	624.250	628.500	628.250	630.500
Naphtha physical	462.000	445.500	449.500	451.250	452.000	481.250	469.000	474.750	477.000	478.000
Jet av. fuel	658.750	641.250	649.500	649.500	647.000	686.250	674.500	685.250	686.000	684.000
ULSD 10 ppm	621.000	607.000	614.250	612.500	604.000	635.750	625.000	633.750	632.250	624.000
Gasoil 0.1%	612.500	594.000	596.500	594.500	586.500	626.500	611.000	614.750	613.000	605.250
1% fuel oil	334.750	333.500	342.750	343.500	347.000	354.750	353.500	362.750	363.000	366.750
3.5% fuel oil	297.750	294.250	303.500	306.500	302.750	317.250	313.750	323.000	325.500	322.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	648.000	630.250	634.500	640.500	641.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	496.750	486.250	491.500	493.250	495.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	495.000	485.250	492.250	494.750	496.000
Jet kerosene	671.500	660.500	671.750	672.500	670.500	687.750	676.000	686.750	687.500	685.500
ULSD 10 ppm	626.500	613.000	620.000	615.500	609.500	637.250	623.250	630.000	625.500	619.500
Diesel 10 ppm NWE	626.500	613.000	620.000	615.500	609.500	639.500	625.500	632.250	627.750	621.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	641.000	626.750	633.500	629.000	623.000
Gasoil 0.1%	591.750	578.500	585.250	584.500	582.500	612.500	598.500	604.750	604.000	602.000
1% fuel oil	337.000	332.250	339.000	340.250	341.250	356.500	351.750	358.750	359.750	360.750
3.5% fuel oil	297.250	292.250	302.500	304.750	301.000	315.250	310.250	320.750	322.750	319.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	673.000	654.250	657.500	663.500	664.500					
Prem unl	621.750	604.000	608.250	614.250	615.250					
Reformate	653.500	634.750	638.000	644.000	645.000					
Eurobob	599.750	582.000	586.250	592.250	593.250					
E10 Eurobob	605.750	578.750	584.250	587.000	588.250					
Naphtha physical	491.000	481.250	488.250	490.750	492.000					
Jet kerosene	679.500	667.750	679.500	680.250	678.250					
Diesel 10 ppm*	626.500	611.500	617.000	616.000	609.750					
Gasoil 50 ppm	612.250	600.500	606.000	605.000	599.000					
Gasoil 0.1%*	590.000	576.250	583.000	582.500	577.000					
DMA MGO 0.1%*	576.000	562.000	567.750	566.250	560.750					
1% fuel oil	337.000	332.250	339.000	340.250	341.250					
3.5% fuel oil	316.250	311.250	321.750	323.750	320.000					
3.5% 500 CST fuel oil	307.750	302.750	313.250	315.250	311.500					
380 CST	321.000	316.000	326.000	330.000	326.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
FOB NEW					
Gasoline	593.000	574.750	579.250	585.500	579.000
CIF West Africa					
Gasoline	622.750	603.500	606.750	613.000	605.500
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	654.750	640.500	646.750	645.250	637.750
Gasoil 0.3%	642.750	628.500	634.750	633.250	625.750

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

New York					
Cargo (¢/gal)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Unl 87	184.980	179.840	178.430	179.130	179.820
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	173.730	168.590	169.930	170.630	171.320
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)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Unl 87	168.280	163.400	162.030	162.830	163.460
Unl RBOB	157.040	152.160	153.540	154.350	154.970
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
No. 6 1% S max	58.890	57.570	58.550	58.600	58.910
No. 6 1% S max 1s strip	58.850	57.390	58.370	58.430	58.740
USAC HSFO	54.690	53.400	54.940	54.950	55.080
No. 6.1 S max pap bal M	59.000	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	58.350	57.050	58.050	58.150	58.500
No. 6 1.0% S pap 2nd M	57.750	56.450	57.450	57.600	58.000



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Pipeline					
Unl 87	169.730	167.090	167.930	168.690	171.690
Unl 89	176.330	173.690	174.530	177.890	180.890
Prem unl 93	186.230	183.590	184.430	191.690	194.690
CBOB 87	160.730	156.540	156.930	160.190	162.190
CBOB 93	176.480	172.340	172.680	174.690	176.690
RBOB 83.7	161.380	157.140	157.530	160.790	162.790
RBOB 91.4	182.730	175.840	176.180	178.190	180.190
Jet/kero 54	189.810	187.030	190.630	191.470	191.140
Jet/kero 55	190.810	188.030	191.630	192.470	192.140
ULS Kero	200.810	198.030	201.630	202.470	202.140
ULSD	202.560	197.360	201.630	200.970	200.640
No. 2	184.810	179.860	184.380	183.720	183.390
ULS Heating Oil	187.960	183.010	187.330	186.770	186.390
Light Cycle Oil	177.920	172.980	177.280	176.730	176.330
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	1.500	1.500	-0.500	-0.500	-0.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	191.030	187.790	188.990	187.050	187.850
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.500	1.500	-0.500	-0.500	-0.500
ULSD Brazil	1.750	1.750	-0.250	-0.250	-0.250
ULSD EN590	2.000	2.000	0.000	0.000	0.000
Jet A	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	1.250	1.250	0.500	0.500	0.500
Line 3	2.750	3.500	3.500	2.000	2.000
Line 1+3	4.000	4.750	4.000	2.500	2.500
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	3.000	3.000	3.000	3.000	1.500
Line 3	2.750	3.500	2.750	2.000	2.000
Line 2+3	5.750	6.500	5.750	5.000	3.500



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	51.650	50.130	51.400	51.750	51.520
No. 6 1.0% S 6 API	58.730	57.210	57.980	58.430	58.450
USGC HSFO	48.650	47.130	48.400	48.750	48.520
RMG 380	48.650	47.130	48.400	48.750	48.520
USGC HSFO swap BalMo(Dec)	48.750	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Jan)	49.150	47.850	49.350	49.350	49.450
USGC HSFO swap M2(Feb)	49.550	48.200	49.650	49.650	49.700
(¢/gal)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	0.650	1.000	1.250	1.250	1.250
Prem CBOB -1 psi	0.650	1.000	1.250	1.250	1.250
CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	117.500	114.380	115.380	114.630	115.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	444.150	432.340	436.120	433.280	436.590
Naphtha USGC vs	-85.250	-84.500	-85.500	-86.500	-88.000
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	117.500	117.380	118.380	117.630	118.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	471.180	470.670	474.680	471.680	475.190
DAP LSR Naphtha Parcel diff	-3.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Naphtha barge	137.230	129.090	127.430	128.130	128.820
Heavy naphtha barge	143.230	135.090	133.430	134.130	134.820
MTBE	176.980	171.840	169.430	170.130	170.820
Alkylate	183.230	178.090	179.430	180.190	180.940
Raffinate	148.730	140.590	138.930	137.690	138.440
Reformate	223.230	218.090	219.430	220.190	219.940



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Argentina					
ULSD DAP La Plata	87.490	85.410	87.440	87.010	86.600
Colombia					
FO 1.75% S FOB	51.600	50.400	51.690	51.650	52.080
Diluent Naphtha Ex-Ship	53.830	52.210	52.890	52.470	52.800
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	48.350	47.150	48.190	42.150	42.330
RON 93 DAP Esmeraldas	70.970	69.790	70.490	70.740	71.810
ULSD DAP Esmeraldas	85.440	83.500	85.270	85.020	84.810
Peru					
ULSD DAP Callao	86.690	84.500	86.270	86.020	85.810
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	70.410	68.040	67.610	68.100	68.820
Gasoline DAP Rosarito	66.010	63.960	67.580	69.180	71.380
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	66.480	64.420	68.050	69.650	71.850
ULSD DAP Eastern Mexico	81.790	80.340	80.840	80.030	80.280
ULSD DAP Rosarito	78.530	76.450	77.350	76.640	76.200
ULSD DAP Lazaro Cardenas	79.060	76.980	77.880	77.170	76.730
Jet DAP Eastern Mexico	83.730	82.080	83.360	83.710	83.610
Jet DAP Rosarito	84.530	87.800	86.590	89.120	88.900
Jet DAP Lazaro Cardenas	85.040	87.300	87.090	88.620	88.390

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	655.17-656.17	660.17-662.17	626.25-627.25	NA	662.50-663.50	NA
H1 Jan	647.00-649.00	NA	-27.00	NA	NA	NA
H2 Jan	647.00-649.00	NA	-27.00	NA	660.00-662.00	NA
H1 Feb	658.50-660.50	NA	-27.00	NA	664.00-666.00	NA
H2 Feb	658.50-660.50	NA	NA	NA	664.00-666.00	NA
H1 Mar	663.50-665.50	NA	NA	NA	666.00-668.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5298-5318
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5265-5285
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5285-5305
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5345-5365
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5300.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Dec	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	666.25-668.25	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	670.00-672.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	672.75-674.75	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	674.00-676.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	674.00-676.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	674.00-676.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	634.00-636.00	NA	709.00-711.00	739.00-741.00	NA	5139-5141
H1 Jan	634.00-636.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	634.00-636.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	634.00-636.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	634.00-636.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	634.00-636.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	669.00-671.00	-	744.00-746.00	790.00-792.00	719.00-721.00	NA
H1 Jan	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	692.50-693.50	697.50-698.50	NA	NA	698.00	NA
H1 Jan	690.00-692.00	695.00-697.00	NA	NA	696.00	NA
H2 Jan	690.00-692.00	695.00-697.00	NA	NA	696.00	NA
H1 Feb	694.00-696.00	699.00-701.00	NA	NA	700.00	NA
H2 Feb	694.00-696.00	699.00-701.00	NA	NA	700.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5511.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5495.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5505.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5535.00
OX	759.00-761.00	NA	744.00-746.00	NA	724.00-726.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	845.00-847.00	NA	865.00-867.00	NA	-	NA
H1 Jan	844.00-846.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	844.00-846.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	845.00-847.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	845.00-847.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	845.00-847.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7032-7052
PX derivatives						
Jan	NA	858.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	858.50	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	858.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	858.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	858.50	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	857.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	795.00-796.00	819.50-821.50	830.00-831.00	836.00-837.00	805.00-806.00	NA
H1 Jan	793.00-795.00	NA	NA	NA	803.00-805.00	NA
H2 Jan	793.00-795.00	NA	NA	NA	803.00-805.00	NA
H1 Feb	796.00-798.00	NA	NA	NA	806.00-808.00	NA
H2 Feb	796.00-798.00	NA	NA	NA	806.00-808.00	NA
H1 Mar	803.00-805.00	NA	NA	NA	813.00-815.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6465-6485
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6470-6490
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6500-6520
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5505.00
CPL FL	NA	NA	1269.00-1271.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1264.00-1266.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	307.00-309.00	289.00-291.00	319.00-321.00	304.50	247.00-249.00	2139-2141
Methanol CP CFR Asia (DEC)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	31.25	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	346.52	NA	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	252.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	256.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	255.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	255.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	257.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	258.00	NA
eMethanol cost	1835.13 FOB Shanghai					
MTBE	610.61-612.61 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.989		-	
MTBE	616.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	656.37-657.37	FOB Korea	SM	809.70-810.70	CFR China
Benzene	663.50-664.50	CFR China	SM	799.400	FOB China
Benzene	627.85-628.85	FOB SEA	SM	6543-6563	East China prompt
Benzene East China	5314-5334	China Domestic	SM	6548-6568	East China Bal-M1
Toluene	636.40-638.40	FOB Korea	SM	6550-6570	East China M2
Toluene	5122-5124	China Domestic	Methanol	246.10-248.10	CFR China
Toluene	741.40-743.40	CFR India	Methanol	317.00-319.00	CFR SE Asia
Toluene	642.600	FOB China	Methanol	2126.40-2128.40	China Domestic
PX	818.10-820.10	FOB Korea	Methanol	303.900	CFR India
PX	839.10-841.10	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.894	"India Domestic Ex-tank"
PX	6811-6831	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	341.396	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	673.50-674.50	FOB Korea	eMethanol cost	1834.611	FOB Shanghai
Iso-MX	678.50-679.50	CFR Taiwan	MTBE	615.24-617.24	FOB Singapore
Iso-MX	679.000	CFR China	MTBE factor	0.976	FOB Singapore
Iso-MX	5443.330	China Domestic	MTBE	614.000	FOB China
SM	799.70-800.70	FOB Korea	Naphtha (Dec 19)	529.25-532.50	CFR Japan
SM	824.20-826.20	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
9.434	10.662	4.012	9.1720	2025/15/12
9.338	10.662	3.886	9.4948	2025/16/12
9.411	10.662	4.024	9.5357	2025/17/12
9.441	9.555	3.908	9.1988	2025/18/12
9.485	9.675	3.984	9.3700	2025/19/12



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	704-706	NA	724-726	NA	NA	744-746
Propylene	709-711	739-741	739-741	709-711	739-741	NA
Butadiene	889-891	899-901	859-861	NA	924-926	924.00-926.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	40.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	744-746	744-746	744-746	744-746	744-746	744.00-746.00
Ethylene CFR SE Asia	724-726	724-726	724-726	724-726	724-726	724.00-726.00
Propylene FOB Korea	714-716	714-716	714-716	709-711	709-711	712.00-714.00
Propylene CFR China	744-746	744-746	744-746	739-741	739-741	742.00-744.00
Butadiene CFR China	869-871	869-871	869-871	869-871	924-926	880.00-882.00
Butadiene FOB China	840.00	840.00	840.00	840.00	890.00	850.00
Butadiene FOB Korea	839-841	839-841	839-841	839-841	889-891	849.00-851.00
Butadiene CFR NE Asia	869-871	869-871	869-871	869-871	924-926	880.00-882.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	372.000	372.000	373.000	373.000	375.000	373.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	709.395	709.395	711.302	711.302	715.116	711.302
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	899.721	899.721	902.140	902.140	906.977	902.140
MMF Low-Carbon delivered	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000
MMF delivered	500.600	500.600	501.400	501.400	503.000	501.400



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	647-651	663-665	624.000	623-625	4811-4831
MEG	442-444	NA	NA	434-436	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	611.00	608.00	613.00	617.00	624.00	614.60
PTA CFR China	610-612	607-609	612-614	616-618	623-625	613.60-615.60
PTA CFR India	648-650	646-648	651-653	655-657	663-665	652.60-654.60
PTA China Domestic	4598-4618	4580-4600	4604-4624	4668-4688	4811-4831	4652.20-4672.20
MEG CFR China	434-436	439-441	437-439	438-440	434-436	436.30-438.30
MEG China Domestic	3618-3638	3664-3684	3639-3659	3647-3667	3596-3616	3632.80-3652.80

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	720.000	720.000	720.000	720.000	710.000	718.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	750.000	750.000	750.000	750.000	740.000	748.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	810.000	810.000	810.000	810.000	815.000	811.000
Food Grade Pellets FOB India	1150.000	1150.000	1150.000	1150.000	1150.000	1150.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	520.000	530.000	530.000	530.000	530.000	528.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	710.000	720.000	730.000	740.000	750.000	730.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	770.000	770.000	770.000	735.000	735.000	756.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	907.450	NA	NA	907.450



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	639-641	599-601	NA	619-621
PVC Ethylene (FOB China)	569.00-571.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	554.00-556.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	909-911	999-1001	990.00	1010.00
LLDPE Butene	769-771	814-816	820.00	829-831
LLDPE Metallocene C6	899-901	959-961	955.00	1019-1021
HDPE YARN	844-846	849-851	890.00	NA
HDPE INJ	799-801	834-836	830.00	824-826
HDPE BLMDG	789-791	834-836	825.00	824-826
HDPE FILM	814-816	839-841	830.00	829-831
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	875.00
PP RAFFIA	749-751	799-801	795.00	809-811
PP INJECTION	754-756	799-801	795.00	809-811
IPP FILM	779-781	829-831	825.00	829-831
BOPP	764-766	809-811	805.00	814-816
BLOCK COPOL	809-811	829-831	835.00	839-841
PS G-P	979-981	989-991	NA	NA
HIPS	1064-1066	1074-1076	NA	NA
ABS INJ	1169-1171	1179-1181	NA	NA
MMA	1150.00	1195.00	NA	NA
PMMA	1592.00	1697.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	8170-8210
LLDPE	6515-6555
HDPE FILM	7355-7395
PP RAFFIA	6160-6200
PVC ethylene-based	4515-4535
PVC carbide-based	4390-4410
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	832.00-834.00
LDPE	915.00-917.00
LLDPE	779.00-781.00
PP RAFFIA	751.00-753.00
PP INJECTION	756.00-758.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1010.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	809.00-811.00
LDPE	892.00-894.00
LLDPE	756.00-758.00
PP RAFFIA	728.00-730.00
PP INJECTION	733.00-735.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	739-741	814-816	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6285.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7685.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6525.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6325.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	42000	50700	-17.160
Mixed Xylenes	32500	41800	-22.250
Styrene	131500	136000	-3.310
South China			
Toluene	11200	10400	7.690
Mixed Xylenes	2000	2300	-13.040
Styrene	15000	18800	-20.210

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Dec	NA	CIF ARA	NA	730.00	NA
Benzene CP Dec	NA	CIF ARA	NA	630.00	NA
Benzene CP Indicator	740.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	738.75-739.25	CIF ARA	746.30-746.80	NA	NA
Benzene M1 Dec	738.75-739.25	CIF ARA	748.75-749.25	NA	NA
Benzene M2 Jan	738.75-739.25	CIF ARA	741.15-741.65	NA	NA
Toluene	728.75-729.25	CIF ARA	726.30-726.80	NA	NA
Toluene M1	726.50-727.00	CIF ARA	725.80-726.30	NA	NA
Toluene M2	731.50-732.00	CIF ARA	726.90-727.40	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	139.75	CIF ARA	135.75	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	139.75	CIF ARA	135.75	NA	NA
Toluene TDI	728.75-729.25	FOB ARA	726.30-726.80	NA	NA
Toluene TDI M1	726.50-727.00	FOB ARA	726.30-726.80	NA	NA
Toluene TDI M2	731.50-732.00	FOB ARA	726.90-727.40	NA	NA
Mixed xylene	704.00-704.50	CIF ARA	699.50-700.00	NA	NA
Mixed xylene M1	701.75-702.25	CIF ARA	699.00-699.50	NA	NA
Mixed xylene M2	706.75-707.25	CIF ARA	700.10-700.60	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	115.00	CIF ARA	108.95	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	115.00	CIF ARA	108.95	NA	NA
Mixed xylene	704.00-704.50	FOB ARA	699.50-700.00	NA	NA
Orthoxylene	1029.75-1030.25	FOB ARA	1029.75-1030.25	965.00-965.00	NA
Paraxylene	829.75-830.25	FOB ARA	810.75-811.25	NA	NA
Paraxylene M1 Dec	829.75-830.25	FOB ARA	810.75-811.25	NA	NA
Paraxylene M2 Jan	829.75-830.25	FOB ARA	810.75-811.25	NA	NA
Styrene monomer	924.25-924.75	FOB ARA	916.00-916.50	NA	NA
Styrene monomer M1 Dec	909.75-910.25	FOB ARA	902.15-902.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Jan	930.75-931.25	FOB ARA	924.75-925.25	NA	NA
Ethylbenzene	844.00	FOB ARA	851.55	NA	NA
Ethylbenzene M1	844.00	FOB ARA	854.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	844.00	FOB ARA	846.40	NA	NA
MTBE	686.50-687.00	FOB ARA	700.85-701.35	NA	NA
MTBE factor	1.158	FOB ARA	1.187	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	94.75	FOB ARA	109.70	NA	NA
Methanol T2	251.75-252.25	FOB Rotterdam	252.45-252.95	264.38	492.00
Methanol T2 M1	249.50	FOB Rotterdam	251.10	NA	NA
Methanol T2 M2	255.00	FOB Rotterdam	255.20	NA	NA
eMethanol cost	2571.95	FOB Rotterdam	2540.52	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1312.19	Delivered Rotterdam	1315.73	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	330.24	Delivered Rotterdam	331.86	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	629.76	Delivered Rotterdam	632.85	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	798.72	Delivered Rotterdam	802.64	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Dec)	278.95-279.05	279.75-279.85	273.00-275.00
Benzene M2 (Jan)	274.95-275.05	276.55-276.65	NA
Benzene M1 DDP (Dec)	278.95-279.05	279.75-279.85	NA
Benzene M2 DDP (Jan)	274.95-275.05	276.55-276.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	221.00	222.60	NA
Ethylbenzene M2 DDP	221.00	223.40	NA
Toluene Comm	225.95-226.05	NA	NA
NITN M1 (Dec)	271.95-272.05	272.55-272.65	NA
NITN M2 (Jan)	267.95-268.05	268.55-268.65	NA
Xylenes			
Isomer	264.95-265.05	NA	NA
Mixed M1 (Dec)	264.95-265.05	265.55-265.65	NA
Mixed M2 (Jan)	260.95-261.05	261.55-261.65	NA
Ortho (¢/lb)	42.25-43.25	NA	NA
Para (\$/mt)	917.75-927.75	890.85-900.85	48.00-48.00
Cumene	271.02-271.12	NA	NA
Styrene M1 (Dec) (¢/lb)	37.17-37.67	37.17-37.67	NA
Styrene M1 (Dec) (\$/mt)	825.00	825.00	NA
Styrene M2 (Jan) (¢/lb)	37.63-38.13	37.63-38.13	NA
Styrene M2 (Jan) (\$/mt)	835.00	835.00	NA
MTBE	170.77-170.87	171.79-171.89	NA
MTBE (\$/mt)	604.985	608.598	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	0.000	1.500	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	0.000	5.312	NA
Methanol M1 (Dec)	83.75-84.25	86.35-86.85	108.45-109.35
Methanol M1 (Dec) (\$/mt)	278.89-280.55	287.55-289.21	241.00-243.00
Methanol M2 (Jan)	84.75-85.25	86.15-86.65	NA
Methanol M2 (Jan) (\$/mt)	282.22-283.88	286.88-288.54	NA
Methanol M3 (Feb)	86.25	86.90	NA
Methanol M3 (Feb) (\$/mt)	287.21	289.38	NA
eMethanol cost (¢/gal)	398.290	398.538	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1326.307	1327.131	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.110	NA	NA
Low-carbon Methanol Marine Fuel Dlv'd Houston	1286.190	1288.820	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec)	293.994	295.435	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec) (\$/mt)	979.000	983.800	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan)	294.595	295.376	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan) (\$/mt)	981.000	983.600	NA
(\$/mt)	Dlv'd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	296.720	305.378	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	565.838	582.349	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	717.648	738.588	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Jan)	560.500	550.000	550.500	526.000	519.000
11:11 North Asia (H1 Feb)	542.000	536.000	537.500	516.000	510.000
11:11 North Asia (H2 Feb)	NA	532.000	533.500	512.000	507.000
11:11 North Asia cargo	561.750	543.000	544.000	521.000	514.500
Propane North Asia cargo (H2 Jan)	558.000	547.500	548.000	523.500	516.500
Propane North Asia cargo (H1 Feb)	539.500	533.500	535.000	513.500	507.500
Propane North Asia cargo (H2 Feb)	NA	529.500	531.000	509.500	504.500
Propane North Asia cargo	559.250	540.500	541.500	518.500	512.000
Propane East China cargo	563.000	544.500	545.500	522.500	516.000
Propane South China cargo	561.000	542.500	543.500	520.500	514.000
Propane Taiwan cargo	551.250	532.500	533.500	510.500	504.000
Butane North Asia cargo (H2 Jan)	563.000	552.500	553.000	528.500	521.500
Butane North Asia cargo (H1 Feb)	544.500	538.500	540.000	518.500	512.500
Butane North Asia cargo (H2 Feb)	NA	534.500	536.000	514.500	509.500
Butane North Asia cargo	564.250	545.500	546.500	523.500	517.000
Butane East China cargo	568.000	549.500	550.500	527.500	521.000
Butane South China cargo	566.000	547.500	548.500	525.500	519.000
Butane Taiwan cargo	556.250	537.500	538.500	515.500	509.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	611.750	606.750	610.250	605.250	602.250
LPG Philippines	606.750	601.750	605.250	600.250	597.250
FOB Pressurized					
LPG East China	573.250	568.250	571.750	566.750	563.750
LPG South China	573.250	568.250	571.750	566.750	563.750
LPG Singapore	573.250	568.250	571.750	566.750	563.750

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
FOB persian Gulf					
Propane cargo	564.500	558.000	559.500	555.000	552.000
Butane cargo	555.500	549.000	550.500	546.000	543.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	551.000	541.000	544.000	540.000	549.000
Propane FOB ARA	555.000	548.000	555.000	555.000	566.000
Propane FCA ARA	577.000	570.000	577.000	577.000	588.000
Bio-Propane FCA NWE	1088.500	1079.000	1082.500	1080.000	1094.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	619.000	619.000	620.000	622.000	625.000
Propane CIF NWE Large Cargo	469.500	460.000	462.500	458.000	469.000
Propane FOB NWE Large Cargo	443.500	434.000	436.500	432.000	443.000
Propane CIF Poland Coasters	600.000	590.000	593.000	589.000	599.000
Propane FCA Poland	610.000	600.000	603.000	599.000	610.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	806.000	796.500	799.000	794.500	795.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	574.500	565.000	567.500	563.000	574.000
Propane CIF 7000+ mt	491.500	482.000	484.500	480.000	491.000
Propane CIF Med Large Cargo	499.500	490.000	492.500	488.000	499.000
Propane CIF Black Sea Coaster	578.000	578.000	578.000	578.000	578.000
Propane-Butane Mix CIF	576.000	576.000	576.000	576.000	576.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	495.000	485.250	492.250	494.750	496.000
Naphtha Cargoes FOB Med	462.000	445.500	449.500	451.250	452.000
Naphtha C+F Japan Cargo	545.750	535.625	532.875	534.875	530.875
Naphtha Cargo FOB USGC	444.150	432.340	436.120	433.280	436.590
Bionaphtha	1695.000	1685.250	1692.250	1694.750	1696.000
Bionaphtha premium	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	21.125	21.125	21.375	21.000	20.750
Ethane purity M1	25.375	25.375	25.625	25.250	25.000
Ethane purity M2	25.375	25.250	25.625	25.125	25.000
Propane M1	63.375	62.125	61.500	61.250	62.750
Propane M2	63.500	62.000	61.375	61.125	62.750
Normal butane M1	83.250	81.375	79.875	79.375	80.000
Normal butane M2	84.250	82.250	80.875	80.500	81.125
Isobutane	87.250	84.125	83.750	84.000	84.625
Natural gasoline M1	120.500	117.375	118.375	117.625	118.500
Natural gasoline M2	118.000	115.375	116.375	116.625	117.500
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Propane	330.185	323.670	320.415	319.115	326.930
Normal butane	377.125	368.630	361.835	359.570	362.400
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Natural gasoline	120.250	117.125	118.125	117.375	118.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Ethane/propane mix	19.250	19.750	20.000	20.500	20.500
Propane	60.750	59.000	59.250	59.250	59.750
Propane M2	63.250	61.750	62.000	62.000	62.500
Normal butane	84.500	83.750	82.000	81.750	83.000
Isobutane	92.250	90.250	90.250	93.500	96.500
Natural gasoline	116.000	113.375	114.375	115.125	113.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Propane	378.980	372.360	370.590	369.550	378.660
Propane vs. Mt Belvieu	36.470	36.470	36.470	36.470	41.680
Butane	407.700	401.130	395.110	392.570	398.910
Butane vs. Mt Belvieu	29.450	29.450	29.450	29.450	33.980
LPG 22:22	393.240	386.670	382.750	380.980	389.940
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	32.870	32.870	32.870	32.870	38.960
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Houston to NWE	71.000	71.000	71.000	71.000	71.000
Houston to Japan	130.000	130.000	130.000	130.000	130.000
Houston to Morocco	67.250	67.250	67.500	67.250	67.250
USGC to East Africa	117.250	117.250	117.750	117.500	117.500
Houston to Suape	62.080	62.100	62.240	62.140	62.140
Houston to Santos	82.150	82.180	82.370	82.230	82.240



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Import Parity Prices					
LPG Suape	468.130	462.130	457.620	453.120	458.490
LPG Santos	476.390	470.390	465.890	461.380	466.760
(R\$/kg)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
LPG Suape	2.540	2.530	2.530	2.500	2.530
LPG Santos	2.580	2.570	2.570	2.550	2.580
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Propane Suape	439.090	434.150	431.500	431.030	438.210
Propane Santos	459.160	454.230	451.630	451.120	458.310
(R\$/kg)	15-Dec	16-Dec	17-Dec	18-Dec	19-Dec
Propane Suape	2.380	2.370	2.380	2.380	2.420
Propane Santos	2.490	2.480	2.490	2.490	2.530

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	21-Nov	28-Nov	5-Dec	12-Dec	19-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	541.600	542.600	557.400	561.200	545.000
Propane FOB ARA	541.800	548.400	561.000	565.600	555.800
Propane FCA ARA	572.200	574.400	584.200	587.600	577.800
Bio-Propane FCA NWE	1048.250	1047.700	1053.700	1087.150	1084.800
Bio-Propane FCA NWE Premium	595.800	587.400	576.400	606.400	621.000
Propane CIF NWE Large Cargo	452.450	460.300	477.300	480.750	463.800
Butane FOB NWE Seagoing	544.800	531.000	540.000	536.600	520.200
Butane FOB ARA	561.200	546.000	573.200	568.200	554.400
Butane FCA ARA	565.200	550.000	577.200	572.200	558.400
Butane CIF NWE Seagoing	554.000	543.200	555.400	553.800	544.000
Butane CIF NWE Large Cargo	491.950	479.900	491.650	488.050	471.950
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	736.800	809.400	816.600	817.250	798.200
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	557.450	565.300	582.300	585.750	568.800
Propane CIF 7000+ mt	474.450	482.300	499.300	502.750	485.800
Butane FOB West Med Coaster	722.800	786.400	822.400	821.400	791.200
Butane CIF Morocco	470.150	473.950	502.950	485.450	467.650



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Jul-25	Aug-25	Sep-25	Oct-25	Nov-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	500.957	477.850	516.864	494.174	527.550
Propane FOB ARA	502.783	465.950	507.545	521.087	534.250
Propane FCA ARA	538.609	487.550	550.227	568.826	569.100
Bio-Propane FCA NWE	1355.652	1281.725	1168.250	1031.804	1042.413
Bio-Propane FCA NWE Premium	899.217	841.738	697.000	601.109	595.850
Propane CIF NWE Large Cargo	456.435	439.988	471.250	430.696	446.563
Propane NWE Large Cargo Index	426.150	424.700	442.300	419.200	434.300
Propane FOB NWE Large Cargo	430.185	413.738	445.000	404.696	420.563
Propane CIF Poland Coasters	546.348	519.150	520.636	537.652	566.800
Propane FCA Poland	573.174	520.200	558.364	602.261	614.050
Butane FOB NWE Seagoing	480.913	484.950	519.864	520.957	551.100
Butane FOB ARA	465.913	476.900	567.409	554.826	563.650
Butane FCA ARA	469.913	480.900	571.409	558.826	567.650
Butane CIF NWE Seagoing	479.174	489.200	552.500	546.348	559.150
Butane CIF NWE Large Cargo	465.989	467.038	489.614	488.663	489.013
Butane NWE Large Cargo Index	453.600	450.950	479.300	471.000	453.900
Butane FOB NWE Large Cargo	439.739	440.788	463.364	462.663	463.013
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	754.337	803.550	831.898	760.424	735.025
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	561.435	544.988	576.250	535.696	551.563
Propane CIF 7000+ mt	478.435	461.988	493.250	452.696	468.563
Propane CIF Med Large Cargo	486.435	469.988	501.250	460.696	476.563
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	551.000	555.000	560.000	545.000
Propane-Butane Mix CIF	545.000	533.000	540.000	550.000	544.000
Butane FOB West Med Coaster	680.891	561.575	679.341	642.609	719.700
Butane CIF Morocco	487.033	475.825	505.420	461.576	471.413
Butane CIF Med Large Cargo	495.989	497.038	519.614	518.663	519.013
Butane CIF Black Sea Coaster	535.000	515.000	525.000	540.000	540.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵



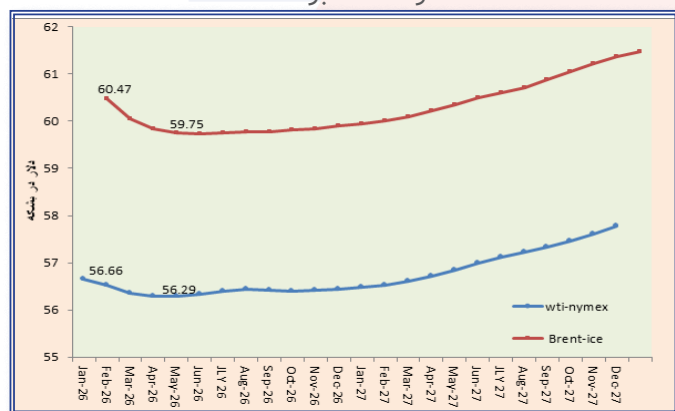
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۵۶/۶۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۳۷ دلار در بشکه بالاتر بود.

نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵



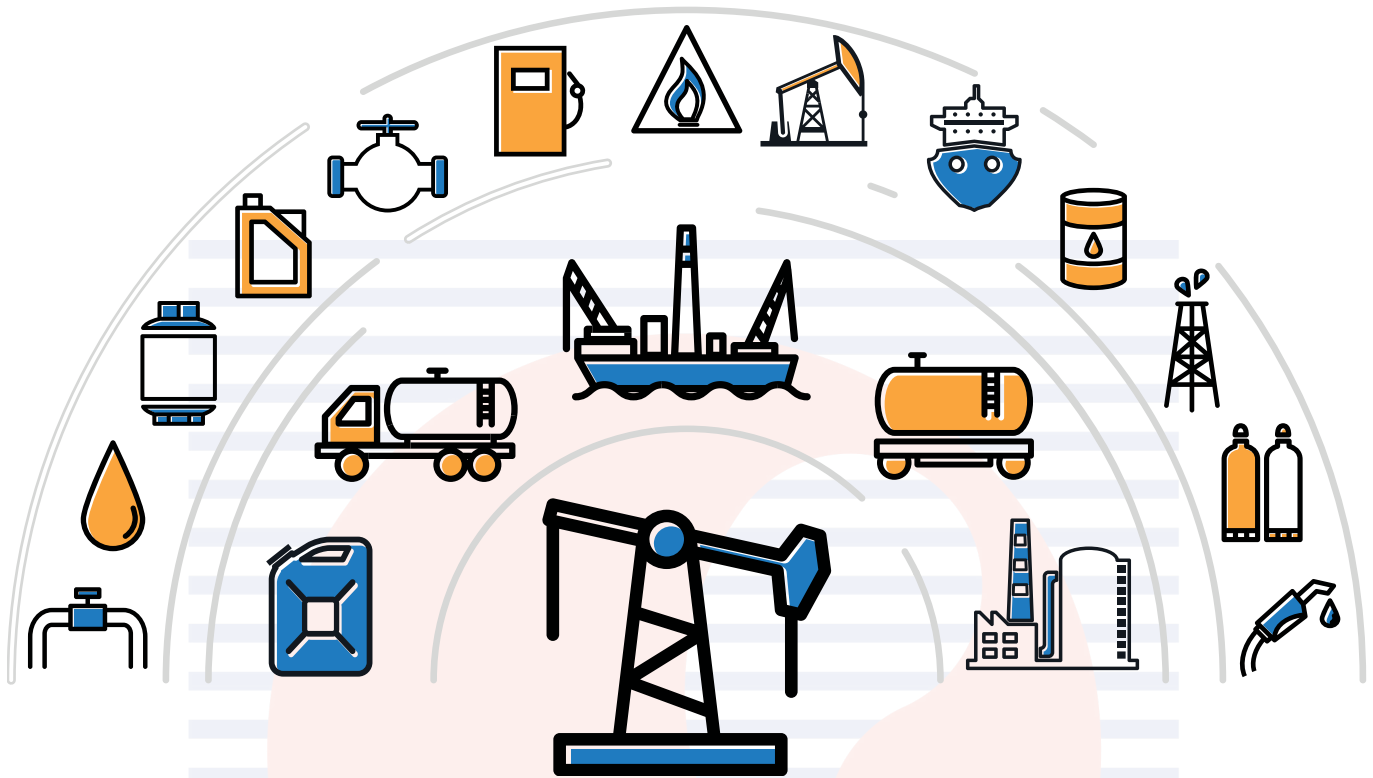
«خوش بینی نسبت به روند مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین»

در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۳/۵ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۵۹/۹۹ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۳/۱ درصد کاهش به ۵۹/۸۹ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۳/۴ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۵۶/۱۷ دلار در بشکه رسید.

در ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۰/۴۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۷۲ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت

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

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵	۶۵/۳۶	-۱/۴	۶۰/۰۸	-۱	۶۳/۹۷	-۱/۶
هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۶۳	-۱/۱	۵۹/۶۹	-۰/۶	۶۳/۸۷	-۰/۲
هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۲۵	-۰/۶	۵۹/۴۶	-۰/۴	۶۳/۷۱	-۰/۳
هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵	۶۳/۵۹	-۱/۰	۵۸/۶۰	-۱/۴	۶۳/۱۰	-۱/۰
هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵	۶۳/۴۵	-۰/۲	۵۹/۳۳	۱/۲	۶۳/۰۶	-۰/۱
هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵	۶۲/۱۵	-۲/۰	۵۸/۱۳	-۲/۰	۶۱/۸۱	-۲/۰
هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵	۵۹/۹۹	-۳/۵	۵۶/۱۷	-۳/۴	۵۹/۸۹	-۳/۱



اولیه خود برای توافق صلح با اوکراین مصاحه نخواهد کرد؛

۷. جلسه اوپیک پلاس در ۳۰ نوامبر ۲۰۲۵ و تصمیم به توقف افزایش تولید برای سه ماهه اول ۲۰۲۶؛

۸. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی‌کند اما بر اساس گزارشات رسانه‌ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره‌سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره‌سازی نفت است؛

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

۱۰. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی امریکا در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ذخایر نفت خام ۱/۳ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۴/۴ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۳۰۰/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۱۲/۲ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ذخایر نفت خام ۹/۳ میلیون بشکه کاهش یافت؛

در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. ادامه بحران اوکراین و روسیه و نگرانی نسبت به عرضه روسیه؛

۲. ادامه بحران آمریکا و ونزوئلا و دستور ترامپ مبنی بر مسدود کردن هر نفتکش تحریم شده‌ای که آبهای ونزوئلا را ترک کند یا وارد آن شود؛

۳. حمله پهبادی اوکراین به یک نفتکش حامل نفت روسیه در دریای مدیترانه؛

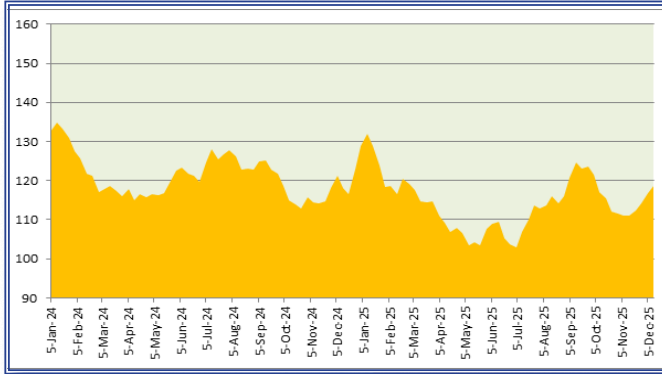
۴. کاهش تولید اوپیک پلاس در ماه نوامبر به مقدار ۳۷۰ هزار بشکه در روز (بر اساس برآورد آژانس بین المللی انرژی)

۵. آمریکا اعلام کرد که در صورتیکه توافق صلح بین روسیه و اوکراین انجام نشود تحریمهای جدیدی را علیه بخش انرژی روسیه اعمال خواهد کرد؛

۶. یوتین در یک سخنرانی اعلام کرد که در مورد شروط



نمودار ۲: روند هفتگی ذخیره‌سازیهای فرآورده‌های میان تقطیر در آمریکا (میلیون بشکه)



میلیون بشکه افزایش یافت و به ۱۱۸/۵ میلیون بشکه رسید؛

۶. در هفت روز منتهی به ۱۶ دسامبر خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۵۵ هزار قرارداد رسید که نسبت به هفت روز ماقبل آن ۱۳ هزار قرارداد کاهش داشت؛

۷. در ماه نوامبر رشد تولیدات صنعتی در چین به ۴/۸ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۸. در ماه اکتبر نرخ بیکاری در آمریکا با ۰/۲ درصد افزایش به ۴/۶ درصد رسید؛

۹. در ماه دسامبر PMI بخش صنعت آلمان به ۴۷/۷ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۸/۲ بود و PMI بخش خدمات به ۵۲/۶ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۳/۱ بود؛

۱۰. در ماه دسامبر PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹/۶ بود و PMI بخش خدمات به ۵۲/۶ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۳/۶ بود؛

۱۱. در ماه دسامبر PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۱/۸ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۲/۲ بود و PMI بخش خدمات به ۵۲/۹ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۴/۱ بود؛

۱۲. در ماه اکتبر نرخ بیکاری در بریتانیا با ۰/۱ درصد افزایش به ۵/۱ درصد رسید؛

۱۳. بانک مرکزی منطقه یورو نرخ بهره این منطقه را بدون تغییر در سطح ۲/۱۵ درصد حفظ کرد؛

۱۴. در ماه اکتبر رشد خرده فروشی در آمریکا به صفر درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۱ درصد بود.

۱۳. در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر تولید نفت خام آمریکا با ۱۰ هزار بشکه کاهش به ۱۳/۸۴۳ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۴. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۹۸/۵۵ بود که در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر به ۹۸/۰۷ رسید؛

۱۵. در ماه نوامبر رشد تولیدات صنعتی منطقه یورو به ۰/۸ درصد رسید که ۰/۶ درصد بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۶. در ماه نوامبر موزانه تجاری ژاپن به ۳۲۲ میلیارد ین رسید در حالیکه در ماه قبل ۲۲۶- میلیارد ین بود؛

۱۷. در ماه نوامبر نرخ تورم بریتانیا با ۰/۴ درصد کاهش به ۳/۲ درصد رسید؛

۱۸. در ماه نوامبر نرخ منطقه یورو با ۰/۱ درصد کاهش به ۲/۱ درصد رسید؛

۱۹. بانک مرکزی انگلستان نرخ بهره این کشور را با ۰/۲۵ درصد کاهش در سطح ۳/۷۵ درصد اعلام کرد؛

۲۰. در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا با ۱۳ هزار کاهش به ۲۲۴ هزار درخواست رسید؛

۲۱. در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر تعداد دکل حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۷ دکل کاهش به ۴۰۷ دکل رسید.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. خوش بینی نسبت به مذاکرات برای توافق صلح در اوکراین؛

۳. تردید تحلیلگران در مورد اثرگذاری تحریم های جدید آمریکا در کاهش تولید و صادرات نفت روسیه و احتمال انعطاف پذیری آن؛

۴. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ذخیره سازیهای بنزین ۴/۸ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۲۵/۶ میلیون بشکه رسید؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ذخیره سازیهای میان تقطیر ۱/۷

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵)

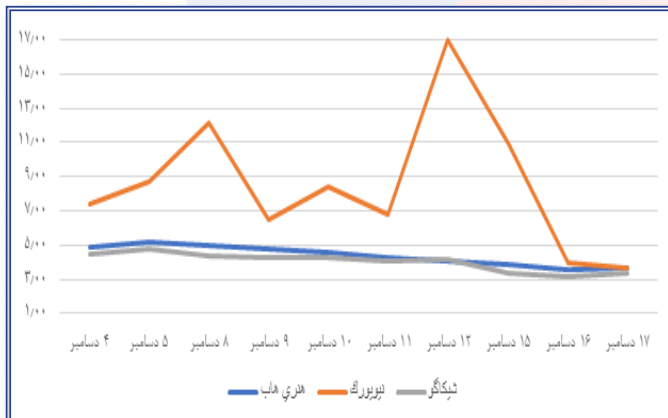
غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



تا ۱۷ دسامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از ۴/۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ دسامبر به ۳/۳۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۴ دسامبر تا ۱۷ دسامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۵ دسامبر تا ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۴/۲۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ دسامبر به ۳/۵۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ دسامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۶۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ دسامبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۶/۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ دسامبر به ۱۷/۰۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ دسامبر افزایش یافته و پس از آن تا ۳/۶۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ دسامبر کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۱۱ دسامبر

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۱ دسامبر تا ۱۷ دسامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۷ دسامبر	۱۶ دسامبر	۱۵ دسامبر	۱۲ دسامبر	۱۱ دسامبر	
۳/۶۷	۳/۵۹	۳/۸۹	۴/۰۶	۴/۲۵	هنری هاب
۳/۶۵	۳/۹۴	۱۰/۹۰	۱۷/۰۵	۶/۸۴	نیویورک
۳/۳۵	۳/۲۰	۳/۳۵	۴/۱۴	۴/۱۱	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۲ دسامبر ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان	منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۲ دسامبر ۲۰۲۵	۵ دسامبر ۲۰۲۵	
- ۴.۴	۲۳.۶	- ۳.۶	۲۳.۴	- ۱.۳	۲۲.۶	۲۳.۹	شرق
- ۴.۷	۲۸.۷	- ۴.۷	۲۸.۷	- ۱.۸	۲۷.۴	۲۹.۲	غرب
۶.۹	۴۸.۱	۱.۱	۵۰.۹	- ۱.۶	۵۱.۵	۵۳.۱	منطقه تولید
۰.۹	۱۰۰.۵	- ۱.۷	۱۰۳.۱	- ۴.۷	۱۰۱.۴	۱۰۶.۱	مجموع



هفته قبل از آن ۱/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۵۱/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۷/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۵ دسامبر الی ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴/۰۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ دسامبر ۲۰۲۵ به ۳/۹۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ دسامبر کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۵ دسامبر تا ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۳/۹۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۳/۶۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

در تاریخ ۱۷ دسامبر کاهش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۰۱/۴ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۴/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱/۷ میلیارد متر مکعب (۱/۷ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۲ دسامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۰/۹ میلیارد متر مکعب (۰/۹ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۱۰۰/۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۲/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب (۳/۶ درصد) کمتر از زمان مشابه در سال گذشته این منطقه می‌باشد.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۱/۱ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به جدول ۴۷: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده

ماه	۱۵ دسامبر	۱۶ دسامبر	۱۷ دسامبر	۱۸ دسامبر	۱۹ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۰۱	۳.۸۹	۴.۰۲	۳.۹۱	۳.۹۸
فوریه ۲۰۲۶	۳.۷۵	۳.۶۵	۳.۷۷	۳.۶۵	۳.۶۷
مارس ۲۰۲۶	۳.۳۳	۳.۲۶	۳.۳۳	۳.۲۰	۳.۱۹
آوریل ۲۰۲۶	۳.۳۱	۳.۲۴	۳.۳۲	۳.۱۹	۳.۱۸
مه ۲۰۲۶	۳.۳۷	۳.۳۰	۳.۳۷	۳.۲۶	۳.۲۴
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۵۵	۳.۴۹	۳.۵۶	۳.۴۶	۳.۴۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۷۵	۳.۷۰	۳.۷۷	۳.۶۸	۳.۶۶
اوت ۲۰۲۶	۳.۸۱	۳.۷۶	۳.۸۳	۳.۷۴	۳.۷۳
سپتامبر ۲۰۲۶	۳.۷۷	۳.۷۴	۳.۸۰	۳.۷۱	۳.۷۱
اکتبر ۲۰۲۶	۳.۸۲	۳.۷۸	۳.۸۴	۳.۷۶	۳.۷۵
نوامبر ۲۰۲۶	۴.۰۴	۴.۰۰	۴.۰۶	۳.۹۹	۳.۹۸
دسامبر ۲۰۲۶	۴.۴۷	۴.۴۵	۴.۵۱	۴.۴۵	۴.۴۴

مکعب در روز برآورد می‌کند که هم‌سطح با رکورد ماه نوامبر است.

رویترز به کاهش‌های جزئی جریان در برخی تأسیسات Venture Global در لوئیزیانا طی روزهای اخیر اشاره کرده و گزارش داد که شرکت Energy Transfer توسعه پروژه صادراتی Lake Charles LNG را برای تمرکز بر سرمایه‌گذاری‌های خط لوله متوقف کرده است.

افزایش نرخ بیکاری آمریکا

کاهش PMI بخش صنعت و خدمات در ایالات متحده

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

میانگین جریان خوراک گاز به هشت پایانه بزرگ صادرات LNG آمریکا در دسامبر (تاکنون) به‌طور میانگین حدود ۰/۵۲ میلیارد فوت‌مکعب در روز بوده که بالاتر از رکورد ۰/۵۱ ماه نوامبر است.

گزارش اخیر EIA (هفته منتهی به ۱۲ دسامبر) از برداشت ۴/۷ میلیارد متر مکعب خبر داد و موجودی را به ۱۰۱/۳ میلیارد متر مکعب رساند که حدود ۰/۹ میلیارد فوت‌مکعب بالاتر از میانگین پنج‌ساله برای آن تاریخ، اما کمتر از سال قبل است.

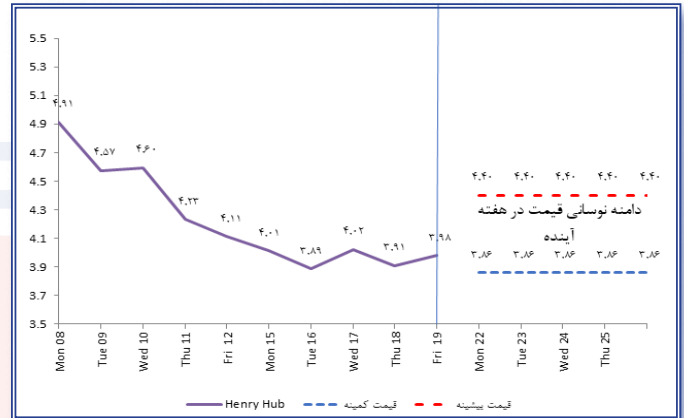
در استان آنتاریو کانادا، سطح ذخایر گاز به پایین‌ترین مقدار خود در این مقطع از سال طی بیش از یک دهه گذشته رسیده است. شروع بسیار سردتر از نرمال فصل گرمایش در مرکز کانادا باعث شده موجودی‌ها با سرعت کاهش یابد.

صادرات گاز به مکزیک با افزایش تقاضای داخلی این کشور و هم‌زمان با افت قیمت‌های آمریکا پس از جهش‌های اوایل دسامبر، روندی صعودی به خود گرفته است.

شرکت‌کنندگان در نظرسنجی انرژی فدرال رزرو دالاس، انتظار دارند قیمت هتری هاب در پایان سال ۲۰۲۶ به ۴/۱۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو برسد. در افق‌های بلندمدت‌تر، میانگین پیش‌بینی‌ها ۴/۵۷ دلار برای دو سال آینده و ۵/۰۰ دلار برای پنج سال آینده است.

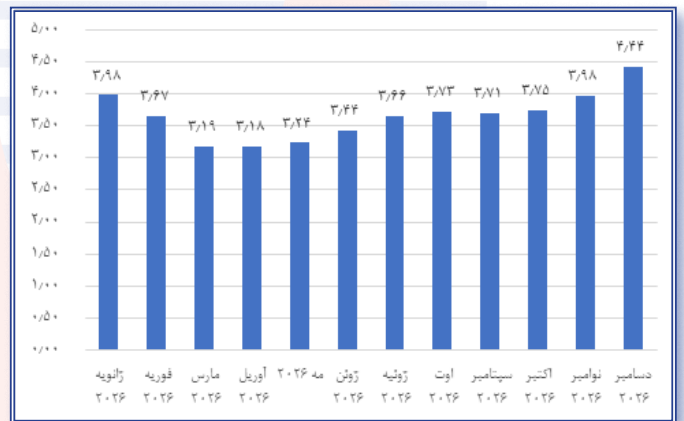
تضعیف ارزش دلار

نمودار ۴: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۹ دسامبر



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

براساس داده‌های رویترز، پیش‌بینی‌ها از هوایی عمدتاً گرم‌تر از حد نرمال در آمریکا تا ۳ ژانویه حکایت دارد؛ موضوعی که معمولاً تقاضای گرمایشی را نسبت به میانگین فصلی کاهش می‌دهد.

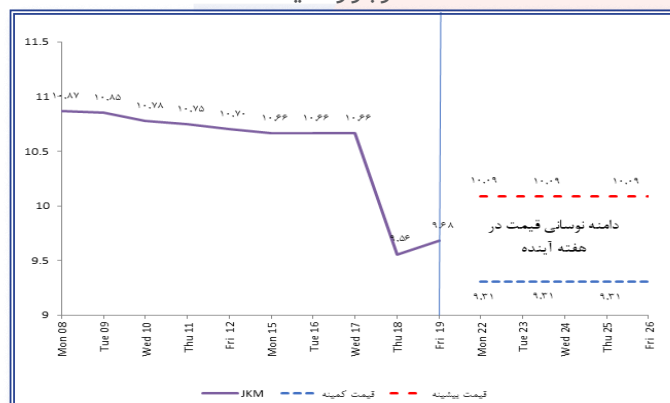
برآوردهای LSEG نشان می‌دهد تقاضای گاز در ایالات آمریکا (با احتساب صادرات) از حدود ۴/۰۹ میلیارد متر مکعب در روز در این هفته، به حدود ۳/۶۱ میلیارد متر مکعب در روز طی دو هفته آینده کاهش می‌یابد که نشان دهنده کاهش قابل توجهی برای میانه زمستان است.

در سمت عرضه، داده‌های LSEG تولید گاز در ایالات متحده را در دسامبر (تاکنون) حدود ۳/۱ میلیارد متر



۱۵ دسامبر تا ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد فوریه ۲۰۲۶ برابر با ۹/۶۸ و قرارداد ماه فوریه مارس، ۹/۵۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آسیا



کاهش درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در امریکا

به بیان دیگر، بازار گاز طبیعی آمریکا در وضعیتی متوازن قرار دارد که از یک سو تولید داخلی در سطوحی نزدیک به رکورد تاریخی قرار دارد و از سوی دیگر مصرف گاز برای خوراک واحدهای صادرات LNG نیز در نزدیکی اوج‌های کم‌سابقه حفظ شده است؛ در چنین شرایطی، این تغییرات و نوسانات پیش‌بینی‌های آب‌وهوایی هستند که به صورت روزانه تعیین می‌کنند کفه ترازو به نفع عرضه سنگین یا تقاضای مؤثر سنگینی کند و جهت قیمت‌ها را مشخص سازد.

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۱۰/۶۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ دسامبر ۲۰۲۵ به ۹/۵۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ دسامبر ۲۰۲۵ کاهش یافته و پس از آن تا ۹/۶۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

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

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۵ دسامبر	۱۶ دسامبر	۱۷ دسامبر	۱۸ دسامبر	۱۹ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۶۶	۱۰.۶۶	۱۰.۶۶	-	-
فوریه ۲۰۲۶	۹.۶۸	۹.۴۶	۹.۵۴	۹.۵۶	۹.۶۸
مارس ۲۰۲۶	۹.۳۹	۹.۲۱	۹.۳۴	۹.۴۴	۹.۵۸
آوریل ۲۰۲۶	۹.۰۸	۸.۸۶	۸.۹۷	۹.۰۹	۹.۲۴
مه ۲۰۲۶	۹.۰۴	۸.۸۴	۸.۹۵	۹.۱۶	۹.۱۴
ژوئن ۲۰۲۶	۹.۱۵	۸.۹۳	۹.۰۵	۹.۱۶	۹.۲۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۹.۳۱	۹.۱۰	۹.۲۲	۹.۳۱	۹.۴۱
اوت ۲۰۲۶	۹.۴۵	۹.۲۵	۹.۳۶	۹.۴۵	۹.۵۳
سپتامبر ۲۰۲۶	۹.۴۲	۹.۲۳	۹.۳۳	۹.۴۲	۹.۵۰
اکتبر ۲۰۲۶	۹.۴۷	۹.۲۵	۹.۳۶	۹.۴۳	۹.۵۱
نوامبر ۲۰۲۶	۹.۴۸	۹.۲۸	۹.۳۸	۹.۴۴	۹.۴۹
دسامبر ۲۰۲۶	۹.۸۰	۹.۶۴	۹.۷۳	۹.۸۰	۹.۸۳
ژانویه ۲۰۲۷	-	-	-	۹.۹۱	۹.۹۷

از مازاد عرضه و ضعف تقاضای داخلی که می‌تواند خرید LNG اسپات در بازار بین‌المللی را محدود کند. ضعف تقاضای صنعتی در کشورهای آسیایی و چین، تحلیل ING در تاریخ ۲۰ دسامبر استدلال می‌کند که چین محرک اصلی ضعف تقاضای LNG در آسیا طی سال ۲۰۲۵ بوده است. این تحلیل عواملی مانند ضعف فعالیت صنعتی، رشد بالاتر تولید داخلی گاز و افزایش واردات گاز از طریق خط لوله را از دلایل اصلی این وضعیت برمی‌شمارد.

خوشبینی نسبت به گفت‌وگوهای صلح روسیه و اوکراین

عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنش‌های تجاری
کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی

کاهش نرخ حمل و نقل LNG در اقیانوس آرام

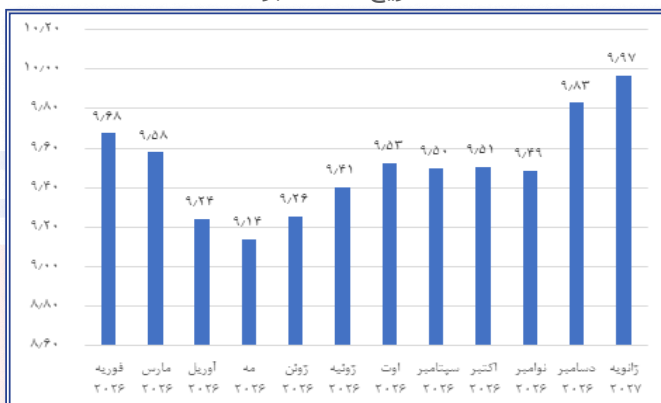
از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

قیمت‌های پایین‌الان‌جی منجر به ورود خریداران حساس به قیمت به بازار شد.

تداوم بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

طبق پیش‌بینی‌های بخش تحقیقاتی شرکت ملی نفت چین، مصرف گاز طبیعی چین احتمالاً سال

نمودار ۷: قیمت آتی‌های الان‌جی در ژاپن / کره- قیمت بسته شده در تاریخ ۱۹ دسامبر



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

کاهش تقاضا در شمال شرق آسیا

عرضه یابدار گاز از طریق خط لوله به چین

تولید بالای انرژی‌های تجدیدپذیر در ژاپن

تمایل چین به واردات در سطوح قیمتی فعلی محدود توصیف شده و اظهارنظرهای قیمتی نشان می‌دهد برخی خریداران، محدوده میانه ۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌وی را سطح جذاب‌تری برای خرید می‌دانند.

براساس گزارش منتشر شده از سوی S&P Global، قیمت LNG داخلی چین به پایین‌ترین سطح زمستانی در پنج سال اخیر رسیده است؛ نشانه‌ای

جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵

		۱۲ دسامبر		۱۳ دسامبر		۱۴ دسامبر		۱۵ دسامبر		۱۶ دسامبر		۱۷ دسامبر		۱۸ دسامبر		۱۹ دسامبر	
	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	۸۲.۵	۷۰.۵	۸۲.۰	۷۰.۰	۸۱.۶	۶۹.۷	۸۱.۱	۶۹.۳	۸۰.۴	۶۸.۷	۷۹.۹	۶۸.۲	۷۹.۵	۶۷.۹	۷۹.۱	۶۷.۶	
آلمان	۱۶.۳	۶۳.۵	۱۶.۳	۶۳.۲	۱۶.۲	۶۳.۱	۱۶.۱	۶۲.۷	۱۶.۰	۶۲.۱	۱۵.۹	۶۱.۶	۱۵.۸	۶۱.۵	۱۵.۸	۶۱.۴	
ایتالیا	۱۶.۹	۸۱.۲	۱۶.۸	۸۰.۸	۱۶.۸	۸۰.۵	۱۶.۷	۸۰.۰	۱۶.۵	۷۹.۴	۱۶.۴	۷۸.۹	۱۶.۳	۷۸.۴	۱۶.۲	۷۷.۹	



قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۹/۴۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ دسامبر ۲۰۲۵ به ۹/۳۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ دسامبر ۲۰۲۵ کاهش یافته و پس از آن تا ۹/۴۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۵ دسامبر تا ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۹/۴۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۹/۵۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۹/۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ دسامبر ۲۰۲۵ به حدود ۹/۳۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ دسامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

آینده نسبت به امسال پنج درصد افزایش خواهد یافت و مصرف بخش‌های صنعتی و گاز شهری نیز در سال‌های آینده افزایش خواهد یافت.

ادامه بحران روسیه و اوکراین و حمله اوکراین به یک نفتکش در دریای مدیترانه و سخنرانی پوتین مبنی بر اینکه در مورد شروط اولیه خود برای توافق صلح با اوکراین مصالحه نخواهد کرد،

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ روندی نزولی داشته و در حدود ۷۹/۱ میلیارد متر مکعب (۶۷/۷ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۲ دسامبر) حدود ۳/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۲ دسامبر ۸۲/۵ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۵/۸ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

در ۱۲ دسامبر حجم ذخایر ایتالیا ۱۶/۹ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۱۹ دسامبر به ۱۶/۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۴/۱ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

جدول ۵۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۵ دسامبر	۱۶ دسامبر	۱۷ دسامبر	۱۸ دسامبر	۱۹ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۹.۴۳	۹.۳۴	۹.۴۱	۹.۴۴	۹.۴۹
فوریه ۲۰۲۶	۹.۳۹	۹.۱۷	۹.۳۴	۹.۴۵	۹.۵۹
مارس ۲۰۲۶	۹.۳۲	۹.۱۰	۹.۲۶	۹.۳۵	۹.۴۹
آوریل ۲۰۲۶	۹.۱۰	۸.۸۸	۹.۰۲	۹.۱۰	۹.۲۲
مه ۲۰۲۶	۹.۰۱	۸.۷۹	۸.۹۲	۸.۹۹	۹.۱۰
ژوئن ۲۰۲۶	۹.۰۲	۸.۷۹	۸.۹۲	۸.۹۹	۹.۱۰
ژوئیه ۲۰۲۶	۹.۰۴	۸.۸۱	۸.۹۵	۹.۰۲	۹.۱۲
اوت ۲۰۲۶	۹.۰۸	۸.۸۶	۸.۹۹	۹.۰۷	۹.۱۷
سپتامبر ۲۰۲۶	۹.۱۸	۸.۹۶	۹.۱۰	۹.۱۶	۹.۲۶
اکتبر ۲۰۲۶	۹.۲۳	۹.۰۱	۹.۱۴	۹.۱۹	۹.۳۰
نوامبر ۲۰۲۶	۹.۴۱	۹.۱۹	۹.۳۲	۹.۳۵	۹.۴۵
دسامبر ۲۰۲۶	۹.۵۱	۹.۲۹	۹.۴۲	۹.۴۵	۹.۵۵



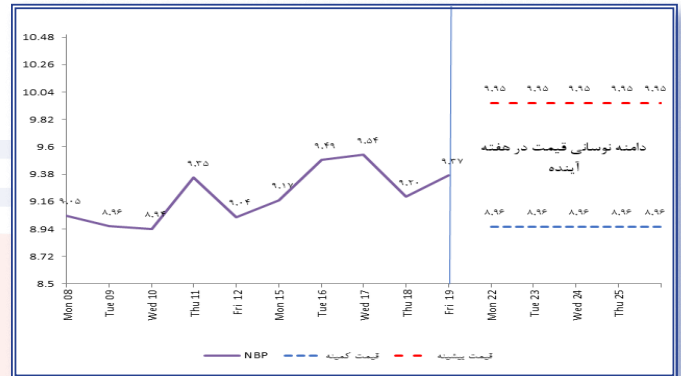
عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

- ◀ پیش‌بینی کاهش تولید برق بادی در برخی روزها که منجر به افزایش مصرف گاز در نیروگاه‌های حرارتی و تقویت تقاضای کوتاه‌مدت گاز شد.
- ◀ تداوم تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه به‌ویژه در ارتباط با بحران اسرائیل و ایران، که نگرانی‌هایی را نسبت به احتمال اختلال در عرضه و ترانزیت LNG از منطقه خاورمیانه و مسیر راهبردی تنگه هرمز ایجاد کرده است.
- ◀ ادامه بحران روسیه و اوکراین و حمله اوکراین به یک نفتکش در دریای مدیترانه و سخترانی پوتین مبنی بر اینکه در مورد شروط اولیه خود برای توافق صلح با اوکراین مصالحه نخواهد کرد،
- ◀ کاهش نرخ تورم بریتانیا
- ◀ کاهش نرخ بهره بریتانیا
- ◀ رپترز در ۱۷ دسامبر گزارش داد که پارلمان اروپا طرح اتحادیه اروپا برای حذف تدریجی واردات گاز روسیه تا اواخر سال ۲۰۲۷ را تصویب کرده است. طبق این توافق، واردات LNG روسیه تا پایان سال ۲۰۲۶ و گاز خط لوله روسیه تا پایان سپتامبر ۲۰۲۷ متوقف خواهد شد (مشروط به طی مراحل نهایی تصویب).

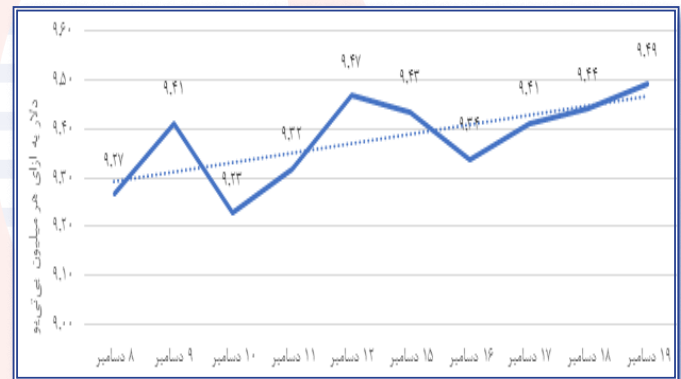
از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- ◀ عرضه قوی گاز از طریق خط لوله از نروژ به اروپا (۳۴۸ میلیون متر مکعب در روز) که بخش قابل توجهی از نیاز بازار را پوشش داده و فشار صعودی بر قیمت‌ها را کاهش داده است.
- ◀ سطح نسبتاً مناسب ذخایر گاز برای این مقطع از فصل، به‌طوری‌که ذخایر گاز اروپا حدود ۶۸٪ درصد گزارش شده است.
- ◀ عرضه پایدار ال ان جی آمریکا به اتحادیه اروپا
- ◀ امیدواری بازار به پیشرفت مذاکرات صلح اوکراین؛ عاملی که می‌تواند در صورت کاهش یا لغو تحریم‌ها علیه روسیه، چشم‌انداز عرضه گاز روسیه به بازارهای

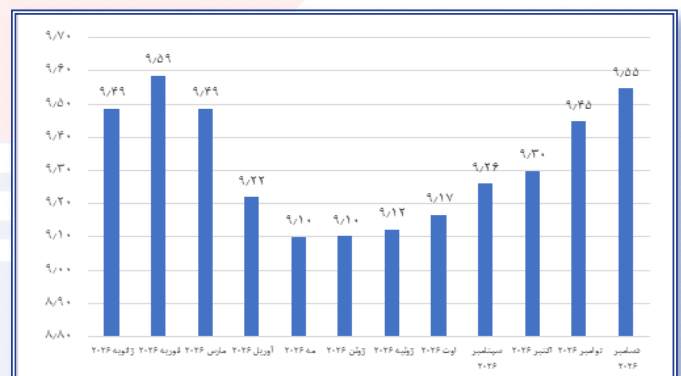
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP

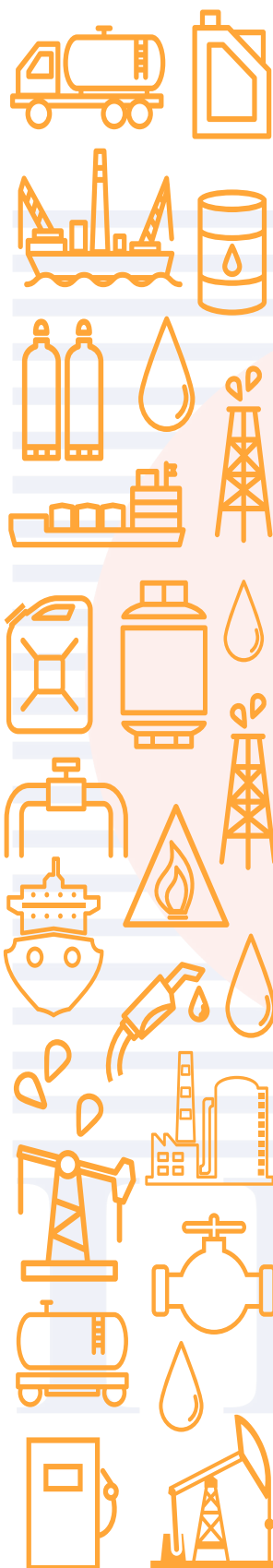


نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



نمودار ۱۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۹ دسامبر





جهانی در میان‌مدت را بهبود دهد و انتظارات قیمتی را مهار کند.

تداوم نگرانی‌ها نسبت به تنش‌های تجاری جهانی و چشم‌انداز رشد اقتصاد جهانی که ریسک تضعیف تقاضای انرژی را افزایش داده و مانع از شکل‌گیری موج صعودی پایدار در قیمت گاز شده است.

صندوق‌های پوشش ریسک در هفته گذشته موقعیت فروش خالص خود در قراردادهای آتی TTF را افزایش دادند،

غلبه موقعیت‌های فروش (Short) در بازار آتی TTF؛ چرخش صندوق‌ها از موقعیت خالص خرید به خالص فروش باعث افزایش فشار نزولی کوتاه‌مدت شد.

کاهش نرخ حمل‌ونقل LNG در اقیانوس اطلس،

کاهش PMI بخش صنعت و خدمات در منطقه یورو،

|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.cmegroup.com/>
- 2- <https://www.investing.com/>
- 3- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 4- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 5- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 6- <https://www.fxempire.com/>
- 7- <https://globalnghub.com/>
- 8- <https://naturalgasintel.com/>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

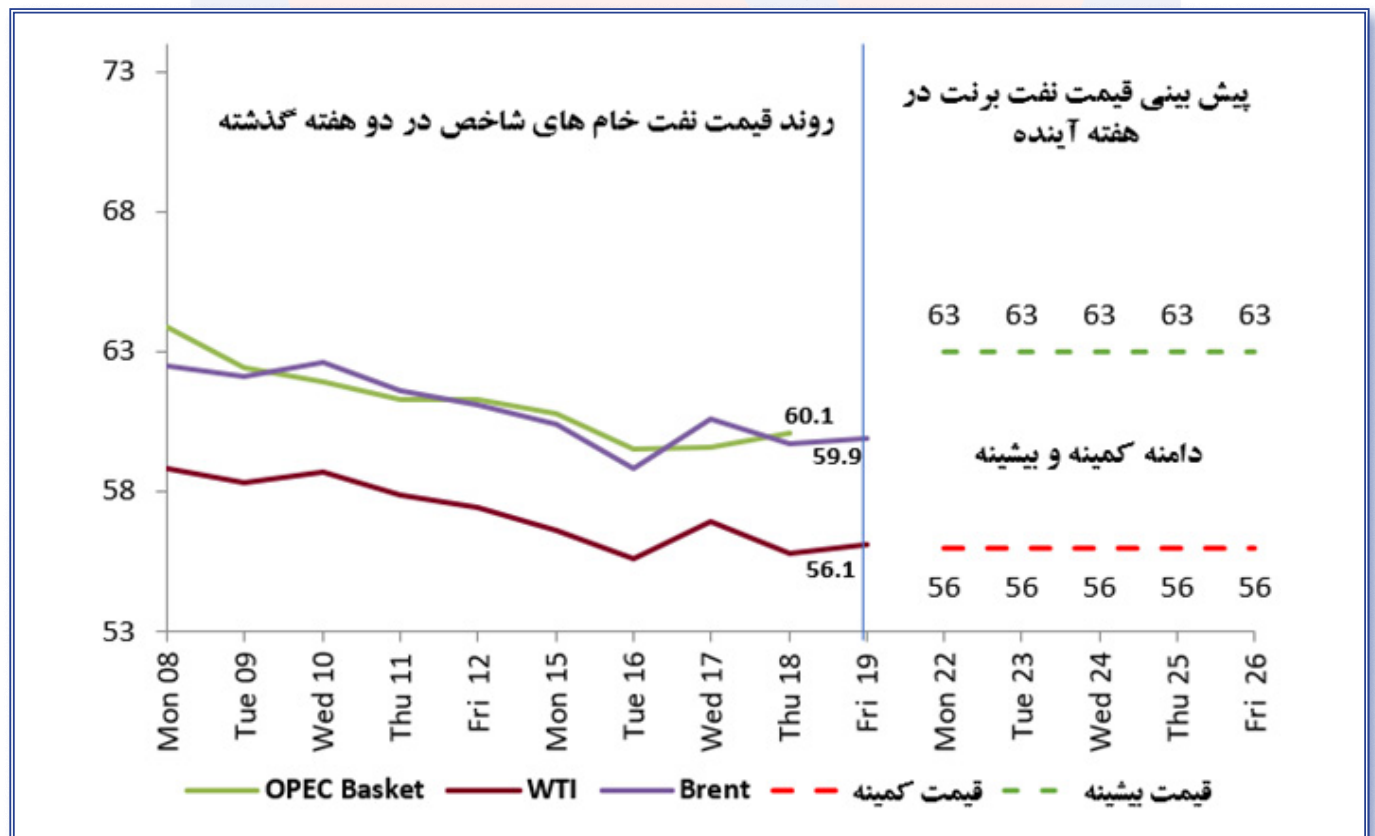
(طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

نیاز است. شرایط بازار از بعد بنیادی و غیر بنیادی به نحوی است که انتظار بر فشار کاهشی بر قیمت نفت می رود و دامنه نوسانی برای قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۲۶ دسامبر بین ۵۷ تا ۶۳ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته ریسک های ژئوپلیتیک رو به کاهش نهاد و عوامل بنیادی نقش اصلی را بازی کردند. وجود مازاد عرضه در بازار و پیش بینی افزایش آن در سال آینده موجب فشار کاهشی بر قیمت نفت شد و قیمت برنت به محدوده حمایتی ۵۸ دلار در بشکه رسید. افزایش تنش بین آمریکا و ونزوئلا موجب افزایش قیمت از این سطح شد و این سطح حمایتی همچنان معتبر باقی مانده است. روند مذاکرات بر صلح بین اوکراین و روسیه همچنان موجب نوسان قیمت نفت می شود و اظهارات متفاوت در طی هفته روند قیمت را تحت تأثیر قرار می دهد. آمارهای اقتصادی آمریکا به خصوص در مورد بازار کار متناقض بود ولی با کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو موجب خوش بینی نسبت به بازار کار شده است ولی همچنان کاهش بیشتر نرخ بهره مورد

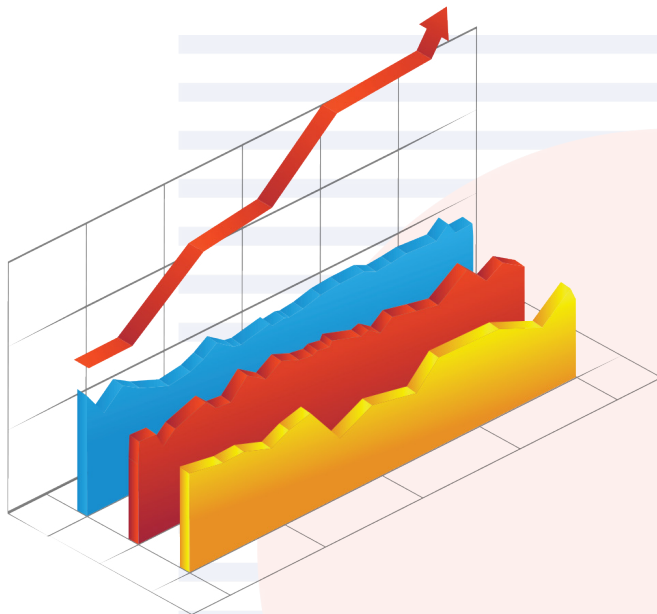
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



مدل سری زمانی Prophet در سال ۲۰۱۷ توسط تیم تحقیقاتی فیسبوک به رهبری Ben و Sean J. Taylor معرفی شد. این مدل به عنوان یک ابزار پیش بینی سری های زمانی طراحی شده است که به ویژه برای داده های پیچیده و متأثر از عوامل غیرقطعی، غیرخطی و دارای تغییرات ناگهانی مناسب است. هدف اصلی توسعه این مدل، فراهم آوردن یک روش کارآمد و قابل دسترس برای تحلیل داده های سری زمانی در محیط هایی است که ممکن است شامل مقادیر گم شده، نویز و نقاط پرت باشند. این مدل با استفاده از ترکیب روش های آماری پیشرفته و برنامه ریزی خطی، توانایی شبیه سازی روندها، الگوهای فصلی و اثرات خارجی نظیر تعطیلات و رویدادهای خاص را در داده ها دارد.

« ساختار مدل Prophet

زمانی را شناسایی کند. Prophet قادر است فصلیت های متعدد با دوره های مختلف را به طور همزمان مدل سازی کند (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸).

۳. تعطیلات (h): تعطیلات به تأثیرات رویدادهای خاص و تعطیلات بر داده ها اشاره دارد. این مؤلفه به تحلیل تغییرات در سری های زمانی که به طور غیرمنتظره تحت تأثیر رویدادهای اجتماعی یا اقتصادی قرار می گیرند، کمک می کند. این ویژگی به ویژه در پیش بینی هایی که شامل تعطیلات عمومی، تعطیلات مذهبی یا رویدادهای جهانی هستند، مفید است (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۴. عوامل خارجی (x): این بخش از مدل شامل متغیرهایی است که به طور خارجی بر سری زمانی تأثیر دارند. این می تواند شامل عواملی نظیر سیاست های اقتصادی، تغییرات آب و هوایی، یا شاخص های اقتصادی باشد که می توانند روند قیمت ها یا دیگر متغیرها را تحت تأثیر قرار دهند.

۵. خطا (e): خطا به تفاوت های غیرقابل پیش بینی و نویز موجود در داده ها اشاره دارد. این مؤلفه معمولاً به صورت یک فرآیند تصادفی (مانند نویز گاوسی) مدل سازی

مدل Prophet از پنج مؤلفه اصلی تشکیل شده است که شامل روند (g)، فصلیت (s)، تعطیلات (h)، عوامل خارجی (x)، و خطا (e) است. این مؤلفه ها به طور مجزا و همزمان بر روی داده ها تأثیر می گذارند و ساختار کلی مدل به شکل زیر تعریف می شود:

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

۱. روند (g): مؤلفه روند نشان دهنده تغییرات غیردوره ای در داده ها است و به مدل سازی تغییرات طولانی مدت یا رشد/کاهش در طول زمان کمک می کند. این روند می تواند به صورت خطی یا لگاریتمی مدل سازی شود. در صورت نیاز به پیش بینی روندهای پیچیده تر، مدل Prophet می تواند به طور خودکار نقاط تغییر (changepoints) را شبیه سازی کند، جایی که روند ممکن است به طور ناگهانی تغییر کند (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۲. فصلیت (s): فصلیت به تغییرات دوره ای و فصلی مانند الگوهای ماهانه، هفتگی یا سالانه اشاره دارد. این مؤلفه به طور خودکار با استفاده از تحلیل فصلی داده ها شبیه سازی می شود و می تواند اثرات الگوهای مختلف



می‌شود.

را به‌طور شفاف نمایش دهد (Carvalho et al, ۲۰۱۱). این ویژگی‌ها باعث می‌شود که Prophet به ابزاری بسیار مؤثر برای تحلیل داده‌های سری زمانی در شرایط پیچیده و غیرخطی تبدیل شود.

« کاربردهای مدل Prophet »

مدل Prophet به‌ویژه در شرایطی که داده‌های سری زمانی ویژگی‌های فصلی، دوره‌ای و رویدادهای خاص را شامل می‌شوند، کارآیی بالایی دارد. این مدل در صنایع مختلفی از جمله پیش‌بینی تقاضا، قیمت‌گذاری کالاهای انرژی، پیش‌بینی‌های مالی و تحلیل داده‌های مربوط به بهداشت عمومی کاربرد دارد (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸). علاوه بر این، مدل Prophet در تحلیل داده‌های نفت و گاز طبیعی نیز کاربرد دارد، جایی که پیش‌بینی دقیق روند قیمت‌ها و شبیه‌سازی اثرات عوامل خارجی می‌تواند کمک بزرگی به تصمیم‌گیری‌های استراتژیک باشد.

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

مدل Prophet به‌ویژه برای پیش‌بینی سری‌های زمانی با ویژگی‌های خاص از جمله الگوهای فصلی و تغییرات غیرخطی، مفید است. یکی از ویژگی‌های برجسته این مدل، توانایی آن در مقابله با داده‌های ناقص است. Prophet می‌تواند داده‌های گم‌شده را شبیه‌سازی کرده و پیش‌بینی‌هایی دقیق ارائه دهد، بدون آنکه نیاز به انجام پردازش‌های پیچیده برای پر کردن داده‌های مفقود باشد (Taylor & Letham, ۲۰۱۷). علاوه بر این، مدل Prophet به‌خوبی قادر است نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در داده‌ها را شناسایی کرده و اثرات آن‌ها را در پیش‌بینی‌ها لحاظ کند.

از دیگر ویژگی‌های این مدل می‌توان به تنظیم‌پذیری بالای آن اشاره کرد. با استفاده از تنظیمات پارامترهای بیزی، این مدل قادر است به‌طور دقیق و سریع پیش‌بینی‌های خود را بهبود بخشد. به‌طور خاص، Prophet از یک رویکرد بیزی برای تخمین پارامترهای مدل استفاده می‌کند که به آن این امکان را می‌دهد که عدم قطعیت‌های پیش‌بینی

جدول ۵۱: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 22-Dec	Tuesday 23-Dec	Wednesday 24-Dec	Thursday 25-Dec	Friday 26-Dec
کران پائین	۸,۹۶	۸,۹۶	۸,۹۶	۸,۹۶	۸,۹۶
کران بالا	۹,۹۵	۹,۹۵	۹,۹۵	۹,۹۵	۹,۹۵

جدول ۵۲: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 22-Dec	Tuesday 23-Dec	Wednesday 24-Dec	Thursday 25-Dec	Friday 26-Dec
کران پائین	۳,۸۶	۳,۸۶	۳,۸۶	۳,۸۶	۳,۸۶
کران بالا	۴,۴۰	۴,۴۰	۴,۴۰	۴,۴۰	۴,۴۰

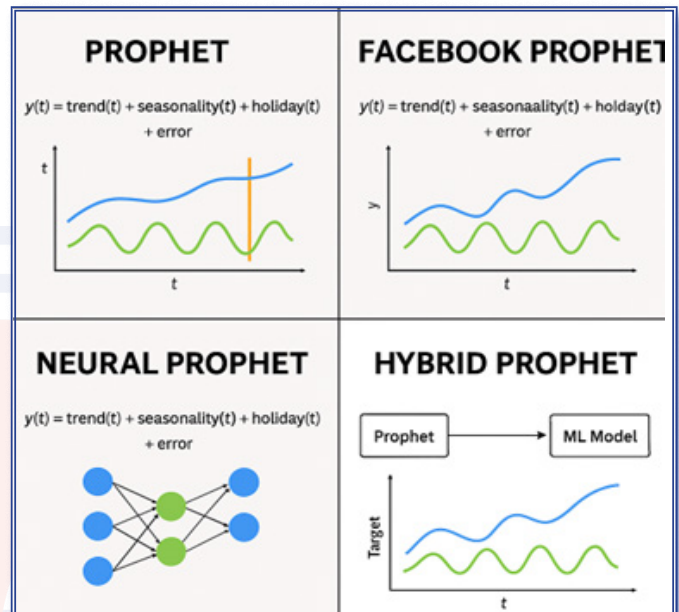
جدول ۵۳: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 22-Dec	Tuesday 23-Dec	Wednesday 24-Dec	Thursday 25-Dec	Friday 26-Dec
کران پائین	۹,۳۱	۹,۳۱	۹,۳۱	۹,۳۱	۹,۳۱
کران بالا	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹

ارزشمندی برای تحلیل روند قیمت‌ها در آینده فراهم کنند.

|| منابع و مأخذ:

- 1- Carvalho, C. M., et al. (2011). High-dimensional sparse time series modeling: A Bayesian approach. Journal of Machine Learning Research, 12, 2279-2324.
- 2- Hyndman, R. J., & Athanasopoulos, G. (2018). Forecasting: principles and practice (2nd ed.). Melbourne, Australia: OTexts.
- 3- Taylor, S. J., & Letham, B. (2017). Forecasting at Scale. The American Statistician, 72(1), 37-45.



« پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی با استفاده از مدل Prophet »

در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در بازارهای Henry Hub، ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد. این پیش‌بینی‌ها به‌ویژه به‌دلیل ویژگی‌های فصلی و تأثیر رویدادهای خاص در این بازارها، می‌توانند اطلاعات





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