

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 ۵ | هفته سوم | آبان ماه ۱۴۰۳

پژوهشکده اقتصاد انرژی
موسسه مطالعات بین المللی انرژی

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

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 ۲۱

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۹

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۹

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

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 ۸ نوامبر ۲۰۲۴



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

International					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
PGA					
Dubai (Jan)	73.520	74.140	73.295	74.010	73.850
Dubai (Feb)	73.460	74.120	73.060	73.870	73.640
Dubai (Mar)	72.940	73.520	72.500	73.360	73.210
MEC (Jan)	73.520	74.140	73.295	74.010	73.850
MEC (Feb)	73.460	74.120	73.060	73.870	73.640
MEC (Mar)	72.940	73.520	72.500	73.360	73.210
Oman (Jan)	73.520	74.170	73.295	74.010	73.850
Oman (Feb)	73.460	74.150	73.060	73.870	73.640
Oman (Mar)	72.940	73.550	72.500	73.360	73.210
Dubai cash/Futures	0.580	0.620	0.795	0.650	0.640
Oman cash/Futures	0.580	0.650	0.795	0.650	0.640
Brent (DTD)	75.570	76.940	76.115	75.640	74.065
DTD NSL	75.570	76.940	76.115	75.640	74.065
Dated Brent (CIF)	76.710	78.000	77.145	76.705	75.095
Brent (Jan)	74.760	76.070	75.550	75.180	73.720
Brent (Feb)	74.350	75.630	75.190	74.900	73.370
Brent (Mar)	74.060	75.290	74.910	74.630	73.110
North Sea Basket	76.190	77.535	76.805	76.370	74.840
Brent/WTI 1st	4.090	4.090	3.770	3.770	3.940
Brent/WTI 2nd	4.050	4.080	3.790	3.870	3.890
Brent/WTI 3rd	4.050	4.090	3.830	3.900	3.880
Brent EFP (Jan)	0.100	0.060	0.000	0.080	0.150
Brent EFP (Feb)	0.100	0.070	0.010	0.150	0.110
Brent EFP (Mar)	0.100	0.070	0.010	0.150	0.110
Swaps (PGA)					
Dubai (Dec)	73.460	74.120	73.060	73.870	73.640
Dubai (Jan)	72.940	73.520	72.500	73.360	73.210
Dubai (Feb)	72.670	73.200	72.210	73.060	72.930
MOG (Dec)	73.460	74.150	73.060	73.870	73.640
MOG (Jan)	72.940	73.550	72.500	73.360	73.210
MOG (Feb)	72.670	73.230	72.210	73.060	72.930
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.000	0.030	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.000	0.030	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.000	0.030	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Asia					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Asia					
Brent (Jan)	74.720	75.360	74.270	74.970	74.950
Brent (Feb)	74.290	74.910	73.890	74.640	74.670
Brent (Mar)	73.990	74.580	73.570	74.360	74.390
Brent(DTD)	75.365	76.170	75.140	75.535	75.410
Brent/Dubai	1.200	1.220	0.975	0.960	1.100
WTI (Dec)	71.060	71.660	70.770	71.650	71.510
WTI (Jan)	70.620	71.210	70.320	71.240	71.140
WTI (Feb)	70.260	70.820	69.940	70.860	70.790





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	68.370	69.070	68.160	69.020	68.850	68.920	70.360	69.950	69.510	68.040
Ichthys FC	74.170	74.770	73.810	74.670	74.500	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	74.340	74.970	73.950	74.810	74.660	74.410	75.720	75.300	74.870	73.420
Qatar LSC	73.990	74.620	73.600	74.460	74.310	74.060	75.370	74.950	74.520	73.070
South Pars	69.190	69.820	68.800	69.660	69.510	69.260	70.570	70.150	69.720	68.270
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	65.370	66.070	65.160	66.020	65.850	65.920	67.360	66.950	66.510	65.040
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	72.720	73.320	72.360	73.220	73.050	73.270	74.610	74.150	73.710	72.240
Tapis	76.270	76.970	76.110	77.020	77.000	76.820	78.260	77.900	77.510	76.190
Belida	68.420	69.020	68.060	68.920	68.750	68.970	70.310	69.850	69.410	67.940
Kutubu	71.320	71.920	70.960	71.820	71.650	71.870	73.210	72.750	72.310	70.840
Attaka	68.370	68.970	68.010	68.870	68.700	68.920	70.260	69.800	69.360	67.890
Ardjuna	68.620	69.320	68.410	69.270	69.200	69.170	70.610	70.200	69.760	68.390
Banyu Urip	73.820	74.520	73.610	74.470	74.400	74.370	75.810	75.400	74.960	73.590
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	68.090	68.670	67.700	68.460	68.310	68.160	69.420	69.050	68.520	67.070
Sokol	71.990	72.570	71.600	72.360	72.210	72.060	73.320	72.950	72.420	70.970
Kikeh	79.070	79.770	78.860	79.720	79.650	79.620	81.060	80.650	80.210	78.840
Miri Light	78.070	78.770	77.860	78.720	78.650	78.620	80.060	79.650	79.210	77.840
Labuan	79.370	80.070	79.160	80.020	79.950	79.920	81.360	80.950	80.510	79.140
Kimanis	79.820	80.520	79.610	80.470	80.400	80.370	81.810	81.400	80.960	79.590
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	65.170	65.870	64.960	65.820	65.750	65.720	67.160	66.750	66.310	64.940
Minas	71.810	72.280	71.175	72.065	71.870	72.360	73.570	72.965	72.555	71.060
Nile Blend	71.320	71.970	71.060	71.870	71.750	71.870	73.260	72.850	72.360	70.940
Widuri	72.775	73.400	72.325	73.170	72.825	73.325	74.690	74.115	73.660	72.015
Daqing	75.320	75.970	75.060	75.870	75.750	75.870	77.260	76.850	76.360	74.940
Cinta	71.415	71.965	70.820	71.725	71.500	71.965	73.255	72.610	72.215	70.690
Su Tu Den	77.270	77.970	77.060	77.920	77.850	77.820	79.260	78.850	78.410	77.040
Bach Ho	78.920	79.620	78.710	79.570	79.500	79.470	80.910	80.500	80.060	78.690
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	70.370	71.020	70.110	71.170	71.250	70.920	72.310	71.900	71.660	70.440
Shengli	75.670	76.320	75.410	76.470	76.550	76.220	77.610	77.200	76.960	75.740
Duri	78.970	79.620	78.710	79.770	79.850	79.520	80.910	80.500	80.260	79.040
Vincent	84.870	85.520	84.610	85.920	86.250	85.420	86.810	86.400	86.410	85.440



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

North Sea					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Spread vs fwd Dated Brent					
BNB	75.860	77.155	76.470	76.030	74.400
Forties	75.580	76.975	76.145	75.710	74.260
Oseberg	76.985	78.325	77.680	77.320	75.775
Ekofisk	76.330	77.685	76.915	76.425	74.925
Troll	77.115	78.455	77.810	77.450	75.905
FOB N Sea WTI Midland	75.745	76.990	76.155	75.765	74.155
Statfjord	76.420	77.700	77.050	76.635	75.085
Flotta Gold	75.370	76.650	75.950	75.535	73.835
Duc	76.170	77.450	76.800	76.385	74.835
Grane Blend	74.020	75.050	74.400	73.985	72.385
Johan Sverdrup	73.440	74.685	74.050	73.700	72.135
Statfjord (CIF)	77.495	78.775	78.135	77.725	76.170
Gullfaks (CIF)	77.695	78.975	78.335	77.925	76.370
Alvheim (CIF)	77.745	79.025	78.385	77.975	76.420
Asgard (CIF)	76.045	77.325	76.685	76.275	74.720
North Sea Dated Strip	75.020	76.250	75.600	75.235	73.685
European Sour Crude Index	73.710	74.893	74.250	73.877	72.295
Spread vs fwd CIF Dated Brent					
Dated Brent (CIF)	76.710	78.000	77.145	76.705	75.095
BNB (CIF)	77.475	78.975	78.305	77.895	76.255
Forties (CIF)	76.915	78.290	77.445	77.020	75.550
Oseberg (CIF)	78.115	79.430	78.800	78.445	76.875
Ekofisk (CIF)	77.370	78.705	77.930	77.440	75.915
Troll (CIF)	78.265	79.585	78.950	78.595	77.025
WTI Midland (CIF)	76.760	78.005	77.155	76.750	75.120
Johan Sverdrup (CIF)	74.570	75.795	75.170	74.825	73.230
North Sea CIF Dated Strip	74.995	76.225	75.585	75.225	73.670

ILIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۲

West Africa					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Agbami	73.675	74.935	74.470	74.020	72.535
Akpo	73.625	74.885	74.420	73.970	72.485
Bonga	75.675	76.935	76.470	76.020	74.335
Bonny Light	74.725	75.985	75.520	75.070	73.385
Brass River	74.425	75.685	75.220	74.770	73.185
Egina	78.125	79.385	78.920	78.470	77.085
Erha	75.675	76.935	76.470	76.020	74.335
Escravos	75.675	76.935	76.470	76.020	74.335
Forcados	75.375	76.635	76.170	75.720	74.135
Qua Iboe	75.075	76.335	75.870	75.420	73.835
Usan	71.675	72.935	72.470	72.020	70.535
Angola					
Cabinda	74.975	76.185	75.670	75.170	73.685
Dalia	73.675	74.885	74.370	73.870	72.385
Girassol	75.575	76.785	76.270	75.770	74.285
Hungo	72.325	73.475	72.970	72.470	70.985
Kissanje	74.225	75.435	74.920	74.420	72.935
Nemba	73.225	74.435	73.920	73.420	71.935
Pazflor	73.575	74.785	74.270	73.770	72.285
Plutonio	72.975	74.185	73.670	73.170	71.685
Ghana					
Jubilee	74.175	75.435	74.970	74.470	72.985
Republic of Congo					
Djeno	71.725	72.885	72.420	71.920	70.435
Chad					
Doba	72.875	74.135	73.670	73.170	71.685
30-60 Day Dtd strip	74.475	75.785	75.320	74.820	73.335

IEA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Mediterranean					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Nigeria					
Med Dtd Strip	75.010	76.240	75.595	75.230	73.705
BTC Dtd Strip	74.935	76.180	75.545	75.195	73.655
CPC Dtd Strip	74.695	75.965	75.360	75.055	73.465
15-45 Day Dtd Strip	74.775	76.035	75.420	75.100	73.530
Urals (Rdam)	65.520	66.715	65.970	65.605	64.050
Urals (Med)	66.385	67.615	66.755	66.390	64.900
Urals (Ex-Baltic)	62.860	64.090	63.345	62.980	61.455
Urals FOB Novo Suez	62.860	64.090	63.345	62.980	61.455
Urals FOB Novo Afra	62.860	64.090	63.345	62.980	61.455
Urals (Primorsk)	62.860	64.090	63.345	62.980	61.455
Urals (RCMB)	66.945	68.315	67.275	66.800	65.260
KEBCO (CIF Augusta)	74.960	76.190	75.545	75.180	73.605
KEBCO (CIF Rotterdam)	74.960	76.190	75.545	75.180	73.605
KEBCO (FOB Novo)	71.435	72.665	72.135	71.770	70.160
KEBCO (FOB Ust-Luga)	72.205	73.470	72.825	72.460	70.920
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	74.250	75.480	74.835	74.470	72.945
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	72.150	73.380	72.735	72.370	70.845
Es Sider	72.835	74.080	73.545	73.295	71.855
Siberian Lt	68.385	69.615	68.755	68.390	66.900
Saharan Bld	74.285	75.530	74.895	74.545	73.005
Azeri Lt	76.185	77.530	76.995	76.745	75.355
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	75.210	76.580	76.045	75.765	74.435
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	74.880	76.225	75.690	75.440	74.050
Azeri Lt FOB Supsa	74.025	75.370	74.945	74.695	73.275
BTC FOB Ceyhan	75.045	76.400	75.865	75.600	74.240
Suez Blend	74.410	75.640	74.895	74.530	73.005
Kirkuk	73.460	74.690	73.945	73.580	72.055
CPC Blend CIF	73.495	74.665	74.060	73.755	72.165
CPC Blend FOB Suez	70.550	71.800	71.290	71.015	69.425
CPC Blend FOB Afra	70.225	71.395	70.895	70.590	68.970
Additional War Risk Premium	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

United States					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Platts AGS	72.980	73.490	73.220	73.890	71.950
WTI FOB USGC Decades Avg	72.920	73.440	73.190	73.860	71.930
WTI (Dec)	71.470	71.990	71.690	72.360	70.380
WTI (Jan)	71.030	71.560	71.240	71.960	70.110
WTI (Feb)	70.660	71.180	70.840	71.570	69.850
WTI EFP (Dec)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
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
Light Houston Sweet	72.620	73.140	72.890	73.560	71.630
Light Houston Sweet M2	72.280	72.810	72.440	73.210	71.360
LOOP Sour (Dec)	69.920	71.190	70.590	71.160	69.180
LOOP Sour (Jan)	69.430	70.810	69.840	70.560	68.610
LOOP Sour (Feb)	69.060	70.430	69.440	70.170	68.350
Eagle Ford Marker	71.910	72.570	72.380	73.090	71.130
Mars (Dec)	70.020	71.290	70.690	71.260	69.280
Mars (Jan)	69.530	70.910	69.940	70.660	68.710
Mars (Feb)	69.160	70.530	69.540	70.270	68.450
Mars/WTI (Dec)	-1.450	-0.700	-1.000	-1.100	-1.100
Mars/WTI (Jan)	-1.500	-0.650	-1.300	-1.300	-1.400
Mars/WTI (Feb)	-1.500	-0.650	-1.300	-1.300	-1.400
LOOP/WTI (Dec)	-1.550	-0.800	-1.100	-1.200	-1.200
LOOP/WTI (Jan)	-1.600	-0.750	-1.400	-1.400	-1.500
LOOP/WTI (Feb)	-1.600	-0.750	-1.400	-1.400	-1.500
LOOP/Mars (Dec)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jan)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Feb)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	76.050	76.450	75.490	76.190	74.400
P-Plus WTI	3.940	3.940	3.960	3.910	3.740
P-5 WTI	68.330	68.490	68.260	68.860	66.970
WTI-Delta	0.560	0.560	0.580	0.530	0.360

NERI



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Canada					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
33-63 Day Dated Strip	74.425	75.730	75.275	74.775	73.290
Hebron	70.525	71.780	71.325	70.725	69.189
Terra Nova	70.725	71.980	71.525	70.925	69.390
Hibernia	71.725	72.980	72.525	71.925	70.390
White Rose	72.325	73.580	73.125	72.525	70.990
Hebron	-3.900	-3.950	-3.950	-4.050	-4.101
Terra Nova	-3.700	-3.750	-3.750	-3.850	-3.900
Hibernia	-2.700	-2.750	-2.750	-2.850	-2.900
White Rose	-2.100	-2.150	-2.150	-2.250	-2.300

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Latin America					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Oriente	64.725	65.190	64.795	65.365	63.800
Vasconia	69.510	70.410	69.905	69.730	67.915
Escalante	71.660	72.160	71.605	71.530	69.865
Medanito	71.160	71.660	71.105	71.030	69.365
Loreto	63.675	64.140	63.745	64.315	62.750
Tupi	74.360	74.360	73.755	74.380	72.765
Napo	62.225	62.690	62.295	62.865	61.300
Castilla Blend	66.110	67.010	66.505	66.730	64.915
Liza	73.520	73.955	73.110	73.720	72.065
Unity Gold	73.720	74.155	73.110	73.920	72.265
Payara Gold	73.920	74.355	73.510	74.120	72.465
Latin America WTI strip	70.925	71.440	71.095	71.815	70.000
Latin America Futures Brent strip	74.660	75.060	74.505	75.230	73.565
Latin America Dated Brent strip	74.920	75.355	74.710	75.370	73.715



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Clean							
Med	UKC	30k	18.68	18.32	17.36	16.04	15.68
Med	USAC	37k	16.53	16.49	17.00	17.00	16.95
Med	Med	30k	9.43	9.23	8.72	8.01	7.82
UKC	UKC	22k	10.50	9.86	9.86	9.86	9.86
UKC	USAC	37k	12.75	12.75	12.75	12.75	13.14
UKC	USGC	37k	16.39	16.34	16.34	16.39	16.88
BSea	Med	30k	13.70	13.49	12.87	12.04	11.83
PG	West Coast India	35k	15.00	15.00	14.91	14.91	14.91
PG	Japan	35k	29.72	29.72	29.48	29.48	29.48
Sing	Japan	30k	16.18	15.45	15.45	14.73	14.73
Sing	HK	30k	11.50	11.00	11.00	10.67	10.67
PG	Japan	55k	28.64	27.57	26.97	25.41	25.17
PG	Japan	75k	24.77	24.27	23.78	23.78	23.78
Dirty							
Carib	USGC	50k	14.79	14.28	14.79	14.79	14.79
Carib	USAC	70k	14.65	14.14	13.11	11.82	11.82
Med	Med	80k	11.45	11.45	11.45	11.45	11.45
Med	USGC	80k	19.95	19.31	19.31	18.02	18.02
UKC	UKC	80k	12.34	12.09	12.09	12.09	11.84
UKC	USAC	80k	13.89	13.47	13.47	12.63	12.20
WAF	USGC	130k	21.31	21.31	20.09	19.48	19.48
UKC	USGC	135k	14.58	14.58	14.02	14.02	14.02
Med	USGC	135k	18.02	17.37	16.09	16.09	16.73
PG	Asia	80k	33.55	33.34	33.34	32.41	32.10
PG	Asia	270k	11.67	11.44	11.20	10.62	11.09
PG	USGC	280k	13.19	12.53	12.53	12.31	12.75

IEES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Singapore					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Naphtha	73.140	73.060	72.050	72.360	71.750
Jet kerosene	90.670	91.420	90.470	90.130	90.380
Gasoil	91.020	91.470	90.570	90.130	90.210
Gasoil 10 ppm	91.020	91.470	90.570	90.130	90.210
Gasoil 50 ppm	90.830	91.280	90.380	90.000	90.080
Gasoil 0.05% S	90.750	91.130	90.290	89.920	89.970
Gasoil 0.25% S	90.650	91.030	90.150	89.780	89.810
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.970	0.910	0.940	0.870	0.900
Mogas 92 unl	80.310	81.200	78.990	79.660	79.850
Mogas 95 unl	85.840	86.730	84.520	85.190	85.810
Mogas 97 unl	86.740	87.630	85.420	86.090	86.800
CFR Naphtha	72.910	72.960	71.990	72.490	71.980
Naphtha pap.(bal month)	72.450	72.450	71.500	71.850	71.200
Naphtha pap. (Dec)	71.750	71.650	70.850	71.350	70.700
Naphtha pap. (Jan)	70.950	71.000	70.200	70.750	70.150
Kerosene pap.(bal month)	90.140	90.990	90.120	89.790	90.080
Kerosene pap. (Dec)	89.520	90.500	89.710	89.440	89.670
Kerosene pap. (Jan)	88.790	89.710	88.900	88.850	88.960
Gasoil pap.(bal month)	90.340	90.790	89.830	89.500	89.540
Gasoil pap. (Dec)	88.950	89.660	88.830	88.620	88.740
Gasoil pap. (Jan)	88.430	89.170	88.380	88.290	88.360
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
FO 180 CST 2%	470.420	476.980	471.780	466.730	465.150
HSFO 180 CST	460.070	466.480	461.400	456.460	454.910
180 CST disc/premium	16.920	16.330	15.330	12.080	9.170
HSFO 380 CST	443.750	448.150	442.800	442.350	444.560
HSFO 180 CST pap. (bal month)	450.200	457.000	452.550	449.500	449.700
HSFO 180 CST pap. (Dec)	429.750	438.400	436.050	437.250	440.800
HSFO 180 CST pap. (Jan)	422.950	430.350	427.800	429.500	440.800
MTBE	733.500	744.300	724.000	730.500	725.300



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

C&F Japan					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Jet kerosene	91.880	93.060	92.210	91.890	92.290
Mogas unl	82.540	83.330	81.120	81.690	81.880
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Naphtha	671.625	670.625	662.125	664.500	659.000
Nph 2nd 1/2 Dec	676.500	675.500	667.000	669.000	663.500
Nph 1st 1/2 Jan	673.250	672.250	663.750	666.000	660.500
Nph 2nd 1/2 Jan	670.000	669.000	660.500	663.000	657.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Gasoil	89.760	90.320	89.390	89.080	89.130

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

C+F Australia					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Mogas 92 unl	84.210	84.980	82.770	83.320	83.510
Mogas 95 unl	89.740	90.510	88.300	88.850	89.470
Jet kerosene	94.870	95.490	94.540	94.070	94.320
Gasoil 10 ppm	95.470	95.780	94.880	94.310	94.390

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

China					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
South China FOB					
Unl 92 RON	709.000	716.500	697.000	700.000	700.000
South China, C&F					
Jet kerosene	727.500	733.250	725.750	722.750	724.750
Gasoil	677.000	681.250	674.250	672.000	672.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	490.000	492.000	480.000	479.000	479.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Naphtha	648.170	649.390	642.200	647.920	640.440
HSFO 380 CST	445.030	442.760	439.430	437.920	443.260
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Gasoline 95 unleaded	86.800	88.080	86.620	86.950	87.550
Gasoline 92 unleaded	81.770	83.050	81.360	81.760	82.050
Kerosene	88.510	89.460	88.760	88.440	88.500
Gasoil 10 ppm	88.450	89.080	88.270	88.040	87.930
Gasoil	88.450	89.080	88.270	88.040	87.930

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Persian Gulf					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Naphtha	637.965	638.225	630.430	634.630	629.410
Naphtha LR2	644.705	644.235	636.275	638.650	633.150
HSFO 180 CST	435.640	442.200	437.120	432.850	431.530
HSFO 380 CST	419.320	423.870	418.520	418.740	421.180
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
95 RON unleaded	83.130	84.020	81.830	82.500	83.120
92 RON unleaded	77.600	78.490	76.300	76.970	77.160
Kerosene	88.170	89.000	88.100	87.880	88.150
Gasoil 10 ppm	88.370	88.900	88.050	87.740	87.840
Gasoil 0.05% S	87.830	88.410	87.560	87.300	87.500
Gasoil 0.25% S	87.110	87.690	86.840	86.580	86.780
Gasoil	88.370	88.900	88.050	87.740	87.840

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

European bulk										
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	699.000	712.250	706.500	706.000	696.500	708.750	722.000	715.750	714.500	704.750
Naphtha physical	631.000	636.750	632.500	628.000	613.250	644.250	649.750	644.750	639.250	624.250
Jet av. fuel	718.750	728.250	719.500	710.250	699.500	736.500	745.750	736.000	725.500	714.250
ULSD 10 ppm	689.250	701.500	693.500	682.750	674.750	699.250	711.250	702.750	691.250	683.000
Gasoil 0.1%	676.000	687.000	681.000	671.250	659.750	685.250	696.000	689.500	679.250	667.500
1% fuel oil	467.500	479.500	474.750	472.500	470.750	479.500	491.250	486.250	484.000	482.250
3.5% fuel oil	432.500	439.750	432.500	428.250	429.000	444.250	451.250	443.750	439.500	440.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	722.250	734.750	731.750	724.500	713.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	639.500	648.000	644.750	640.500	625.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	653.750	659.000	653.500	647.500	632.250
Jet kerosene	727.750	737.750	728.000	717.500	706.250	738.000	747.250	737.500	727.000	715.750
ULSD 10 ppm	683.250	696.500	690.750	680.000	670.750	690.000	703.000	697.250	686.500	677.250
Diesel 10 ppm NWE	683.250	696.500	690.750	680.000	670.750	691.500	704.250	698.500	687.750	678.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	692.500	705.250	699.500	688.750	678.750
Gasoil 0.1%	672.250	687.500	680.250	669.500	657.750	685.250	699.750	692.500	681.750	670.000
1% fuel oil	476.500	490.750	487.500	483.750	480.500	490.500	504.750	501.500	498.000	495.000
3.5% fuel oil	429.000	441.250	437.750	436.000	445.250	442.000	454.500	451.000	449.250	458.750
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	758.750	771.250	768.250	761.000	750.250					
Prem unl	682.500	695.000	688.750	681.500	670.750					
Reformate	710.750	723.250	720.250	713.000	702.250					
Eurobob	678.750	691.250	688.250	681.000	670.250					
E10 Eurobob	687.250	696.500	690.750	685.500	677.750					
Naphtha physical	649.750	655.000	649.500	643.500	628.250					
Jet kerosene	736.250	744.000	734.250	722.750	711.500					
Diesel 10 ppm*	682.000	695.250	689.000	679.250	668.000					
Gasoil 50 ppm	680.000	693.250	687.000	677.250	666.000					
Gasoil 0.1%*	674.750	688.000	681.250	669.500	657.750					
DMA MGO 0.1%*	675.000	681.000	678.000	670.000	665.000					
1% fuel oil	476.500	490.750	487.500	483.750	480.500					
3.5% fuel oil	443.000	455.500	452.000	450.250	459.750					
3.5% 500 CST fuel oil	437.500	450.000	446.500	444.750	454.250					
380 CST	447.000	455.000	454.000	455.000	468.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
FOB NEW					
Gasoline	721.750	733.500	717.250	719.750	698.750
CIF West Africa					
Gasoline	742.500	755.000	738.750	741.500	720.750
FOB STS West Africa					
Gasoil 0.3%	665.500	678.500	672.750	662.000	650.750

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

New York					
Cargo (¢/gal)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Unl 87	213.420	215.960	215.040	216.860	212.750
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	205.920	208.210	207.090	208.810	204.800
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)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Unl 87	201.200	203.820	202.480	203.780	199.410
Unl RBOB	193.700	196.070	194.540	195.740	191.470
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
No. 6 1% S max	72.170	72.660	72.150	72.940	71.280
No. 6 1% S max 1s strip	72.740	73.230	72.720	73.510	71.850
USAC HSFO	68.440	69.550	68.760	70.330	69.490
No. 6.1 S max pap bal M	72.750	73.250	72.750	73.550	71.900
No. 6 1.0% S pap 1st M	72.200	72.700	72.200	73.000	71.350
No. 6 1.0% S pap 2nd M	71.750	72.250	71.750	72.550	70.900



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Pipeline					
Unl 87	200.170	200.960	201.040	201.610	198.500
Unl 89	205.270	206.860	206.940	207.510	203.900
Prem unl 93	212.920	215.710	215.790	216.360	212.000
CBOB 87	193.420	195.460	195.290	195.360	190.750
CBOB 93	208.920	210.960	210.790	210.610	205.000
RBOB 83.7	194.920	196.960	196.790	196.860	192.000
RBOB 91.4	211.270	213.310	213.140	212.960	207.100
Jet/kero 54	211.460	212.670	208.250	208.940	204.890
Jet/kero 55	212.460	213.670	209.250	209.940	205.890
ULS Kero	212.460	223.670	219.250	219.940	215.890
ULSD	218.660	221.470	216.900	219.290	216.090
No. 2	204.660	207.420	202.500	204.390	200.890
ULS Heating Oil	208.860	211.720	206.750	208.640	205.140
Light Cycle Oil	198.540	201.430	196.440	198.320	194.840
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500
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	210.120	212.460	208.510	209.890	205.970
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	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500
Jet A-1	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	3.000	4.250	3.000	4.750	4.500
Line 3	0.150	0.150	0.000	0.000	0.000
Line 1+3	3.150	4.400	3.000	4.750	4.500
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	0.850	1.250	1.500	1.500	0.750
Line 3	0.150	0.150	0.000	0.000	0.000
Line 2+3	1.000	1.400	1.500	1.500	0.750



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	68.090	69.210	68.420	69.390	68.550
No. 6 1.0% S 6 API	75.370	75.840	75.300	76.020	74.330
USGC HSFO	65.090	66.210	65.420	66.390	65.550
RMG 380	65.090	66.210	65.420	66.390	65.550
USGC HSFO swap BalMo(Nov)	64.850	66.000	65.250	66.250	65.450
USGC HSFO swap M1(Dec)	62.800	63.950	63.200	64.250	63.450
USGC HSFO swap M2(Jan)	62.050	63.000	62.300	63.350	62.350
(¢/gal)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	2.000	1.600	2.300	2.300	2.600
Prem CBOB -1 psi	2.000	1.600	2.300	2.300	2.600
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	157.500	158.750	158.500	160.000	159.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	595.350	600.080	599.130	604.800	601.970
Naphtha USGC vs	-64.500	-59.750	-55.000	-55.250	-40.500
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	158.000	159.250	159.000	160.500	159.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	633.580	638.590	637.590	643.610	640.600
DAP LSR Naphtha Parcel diff	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Naphtha barge	177.920	180.460	179.540	181.360	177.250
Heavy naphtha barge	181.920	184.460	183.540	185.360	181.250
MTBE	210.310	212.850	211.930	213.750	209.640
Alkylate	210.670	222.460	221.540	223.360	219.250
Raffinate	169.920	172.460	171.540	173.360	169.250
Reformate	232.920	239.460	238.540	240.360	236.250



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Argentina					
ULSD DAP La Plata	94.990	96.570	94.290	94.560	92.670
Colombia					
FO 1.75% S FOB	68.810	69.820	69.090	70.100	69.210
Diluent Naphtha Ex-Ship	65.780	66.390	66.040	66.250	65.760
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	63.810	64.820	64.090	65.100	64.210
RON 93 DAP Esmeraldas	84.270	84.720	84.250	83.940	82.690
ULSD DAP Esmeraldas	92.890	94.100	91.780	92.340	90.880
Peru					
ULSD DAP Callao	94.140	95.100	93.030	93.340	91.880
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	81.580	82.270	82.000	82.220	80.210
Gasoline DAP Rosarito	86.660	87.350	87.100	87.230	85.360
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	86.190	86.880	86.630	86.760	84.890
ULSD DAP Eastern Mexico	90.160	91.140	89.310	89.530	87.710
ULSD DAP Rosarito	96.280	97.130	95.530	95.740	93.970
ULSD DAP Lazaro Cardenas	95.750	96.600	95.000	95.200	93.440
Jet DAP Eastern Mexico	92.100	92.830	91.280	90.930	88.900
Jet DAP Rosarito	97.980	98.530	97.100	96.950	95.100
Jet DAP Lazaro Cardenas	97.470	98.030	96.600	96.450	94.600

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیای طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	873.17-874.17	894.17-896.17	862.50-863.50 FOB	NA	894.50-895.50	NA
H2 Nov	870.00-872.00	NA	-7.00	NA	NA	NA
H1 Dec	869.00-871.00	NA	-7.00	NA	894.00-896.00	NA
H2 Dec	869.00-871.00	NA	-7.00	NA	894.00-896.00	NA
H1 Jan	880.00-882.00	NA	NA	NA	890.00-892.00	NA
H2 Jan	880.00-882.00	NA	NA	NA	890.00-892.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7183-7203
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7165-7185
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7170-7190
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7215-7235
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7150.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Nov	878.50-880.50	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	876.00-878.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	874.50-876.50	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	872.50-874.50	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	869.50-871.50	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	866.50-868.50	NA	NA	NA	NA	NA
May	862.50-864.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	709.00-711.00 FOB	NA	799.00-801.00	808.00-810.00	688.50-689.50	5709-5711
H2 Nov	698.00-700.00	NA	754.00-756.00 FOB	NA	688.00-690.00	NA
H1 Dec	709.00-711.00	NA	NA	NA	688.00-690.00	NA
H2 Dec	709.00-711.00	NA	NA	NA	688.00-690.00	NA
H1 Jan	709.00-711.00	NA	NA	NA	688.00-690.00	NA
H2 Jan	709.00-711.00	NA	NA	NA	688.00-690.00	NA
Cash Differentials	NA	NA	NA	99.00~	NA	NA
Sol-MX	679.00-681.00	-	779.00-781.00 CFR	768.00-770.00	699.00-701.00	NA
Iso-MX	726.50-727.50	741.50-742.50	NA	NA	727.00	NA
H2 Nov	726.00-728.00	741.00-743.00	NA	NA	727.00	NA
H1 Dec	726.00-728.00	741.00-743.00	NA	NA	727.00	NA
H2 Dec	726.00-728.00	741.00-743.00	NA	NA	727.00	NA
H1 Jan	726.00-728.00	741.00-743.00	NA	NA	727.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5863.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5855.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5855.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5880.00
OX	858.00-860.00	NA	859.00-861.00 CFR	NA	859.00-861.00	NA
PX	811.67-813.67	NA	832.00-834.00	NA	-	NA



Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
H2 Nov	798.00-800.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	805.00-807.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	805.00-807.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6750-6770
PX derivatives						
Dec	NA	844.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	853.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	858.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	863.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	870.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	875.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	1014.50-1015.50	1059.00-1061.00	1062.50-1063.50 CFR	1034.50-1035.50	1029.50-1030.50	NA
H2 Nov	1041.00-1043.00	NA	NA	NA	1056.00-1058.00	NA
H1 Dec	1014.00-1016.00	NA	NA	NA	1029.00-1031.00	NA
H2 Dec	1014.00-1016.00	NA	NA	NA	1029.00-1031.00	NA
H1 Jan	991.00-993.00	NA	NA	NA	1006.00-1008.00	NA
H2 Jan	991.00-993.00	NA	NA	NA	1006.00-1008.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8815-8835
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8695-8715
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8470-8490
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7855.00
CPL FL	NA	NA	1529.00-1531.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1509.00-1511.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	340.00-342.00 CFR	334.00-336.00	345.00-347.00	285.50	291.00-293.00	2499-2501
Methanol CP CFR Asia (NOV)	400.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	26.24	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	311.04	NA	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	296.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	298.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	301.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	298.00	NA
eMethanol cost		1683.34 FOB Shanghai				
MTBE	724.30-726.30 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.075		-	
MTBE	679.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Weekly Averages					
Benzene	885.77-886.77	FOB Korea	SM	1067.20-1069.20	CFR Taiwan
Benzene	907.90-908.90#	CFR China	SM	1037.70-1038.70	CFR China
Benzene	876.90-877.90	FOB SEA	SM	1066.600	FOB China
Benzene East China	7284-7304	China Domestic	SM	8870-8890	East China prompt
Toluene	719.80-721.80	FOB Korea	SM	8738-8758	East China Bal-M1
Toluene	695.90-696.90	CFR China	SM	8516-8536	East China M2
Toluene	5753-5755	China Domestic	Methanol	288.20-290.20	CFR China
Toluene	818.20-820.20	CFR India	Methanol	345.00-347.00	CFR SE Asia
Toluene	711.000	FOB China	Methanol	2486.00-2488.00	China Domestic
PX	811.67-813.67	FOB Korea	Methanol	285.500	CFR India
PX	833.67-835.67	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	26.454	India Domestic Ex-tank
PX	6734-6754	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	314.260	India Domestic Ex-tank
Iso-MX	722.30-723.30	FOB Korea	eMethanol cost	1673.713	FOB Shanghai
Iso-MX	737.30-738.30	CFR Taiwan	MTBE	730.52-732.52	FOB Singapore
Iso-MX	722.800	CFR China	MTBE factor	1.082	FOB Singapore
Iso-MX	5883.670	China Domestic	MTBE	685.000	FOB China
SM	1022.70-1023.70	FOB Korea	Naphtha (Nov 08)	657.25-660.75	CFR Japan

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.81	13.475	2.781	13.2727	2024/4/11
11.87	13.54	2.67	13.3928	2024/5/11
11.84	13.495	2.747	13.1221	2024/6/11
12.10	13.495	2.693	13.5449	2024/7/11
12.43	13.55	2.669	13.8752	2024/8/11



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	829-831	NA	939-941	NA	NA	864-866
Propylene	814-816	849-851	834-836	814-816	849-851	NA
Butadiene	1259-1261	1299-1301	1229-1231	NA	1299-1301	1299.00-1301.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	8.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	849-851	849-851	849-851	849-851	864-866	852.00-854.00
Ethylene CFR SE Asia	939-941	939-941	939-941	939-941	939-941	939.00-941.00
Propylene FOB Korea	819-821	819-821	819-821	814-816	814-816	817.00-819.00
Propylene CFR China	854-856	854-856	854-856	849-851	849-851	852.00-854.00
Butadiene CFR China	1399-1401	1399-1401	1389-1391	1389-1391	1299-1301	1375.00-1377.00
Butadiene FOB China	1375.00	1375.00	1365.00	1355.00	1260.00	1346.00
Butadiene FOB Korea	1374-1376	1374-1376	1364-1366	1354-1356	1259-1261	1345.00-1347.00
Butadiene CFR NE Asia	1399-1401	1399-1401	1389-1391	1389-1391	1299-1301	1375.00-1377.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	401.000	401.000	401.000	401.000	401.000	401.000
"Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)"	764.698	764.698	764.698	764.698	764.698	764.698
"Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)"	969.860	969.860	969.860	969.860	969.860	969.860



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Fiber Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	656-660	709-711	638.000	637-639	4880-4900
MEG	561-563	NA	NA	553-555	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	644.00	643.00	629.00	635.00	638.00	637.80
PTA CFR China	643-645	642-644	628-630	634-636	637-639	636.80-638.80
PTA CFR India	708-710	712-714	698-700	704-706	709-711	706.20-708.20
PTA China Domestic	4832-4852	4848-4868	4740-4760	4872-4892	4880-4900	4834.40-4854.40
MEG CFR China	545-547	552-554	545-547	551-553	553-555	549.20-551.20
MEG China Domestic	4635-4655	4657-4677	4619-4639	4708-4728	4692-4712	4662.20-4682.20

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	880.000	880.000	890.000	890.000	890.000	886.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	940.000	950.000	950.000	950.000	946.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1280.000	1280.000	1280.000	1280.000	1280.000	1280.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000
Food Grade Pellets FOB India	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	570.000	570.000	570.000	570.000	570.000	570.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	750.000	750.000	750.000	765.000	765.000	756.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	745.000	745.000	745.000	735.000	735.000	741.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Polymers			
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR S Asia
PVC SUSP	759-761	759-761	799-801
PVC Ethylene (FOB China)	679.00-681.00	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	664.00-666.00	NA	NA
LDPE G-P	1139-1141	1179-1181	1125.00
LLDPE Butene	954-956	999-1001	954-956
LLDPE Metallocene C6	1169-1171	1179-1181	1229-1231
HDPE YARN	929-931	999-1001	NA
HDPE INJ	899-901	929-931	959-961
HDPE BLMDG	899-901	969-971	959-961
HDPE FILM	914-916	969-971	969-971
HDPE Pipe Natural	NA	NA	995.00
PP RAFFIA	889-891	944-946	959-961
PP INJECTION	889-891	944-946	959-961
IPP FILM	899-901	989-991	984-986
BOPP	899-901	969-971	974-976
BLOCK COPOL	919-921	989-991	999-1001
PS G-P	1214-1216	1229-1231	NA
HIPS	1304-1306	1319-1321	NA
ABS INJ	1414-1416	1429-1431	NA
MMA	1535.00	1655.00	NA
PMMA	2125.00	2220.00	NA

IES



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	10430-10470
LLDPE	8580-8620
HDPE FILM	7880-7920
PP RAFFIA	7480-7520
PVC ethylene-based	5390-5410
PVC carbide-based	4990-5010
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	914.00-916.00
LDPE	1139.00-1141.00
LLDPE	957.75-959.75
PP RAFFIA	889.00-891.00
PP INJECTION	889.00-891.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1128.750
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	889.00-891.00
LDPE	1114.00-1116.00
LLDPE	932.75-934.75
PP RAFFIA	864.00-866.00
PP INJECTION	864.00-866.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	794-796	864-866	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7035.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8580.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7535.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	7145.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	34100	36300	-6.060
Mixed Xylenes	79000	84000	-5.950
Styrene	31300	26100	19.920
South China			
Toluene	17700	18200	-2.750
Mixed Xylenes	6800	13000	-47.690
Styrene	11000	14000	-21.430

IES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Nov	NA	CIF ARA	NA	931.00	NA
Benzene CP Nov	NA	CIF ARA	NA	861.00	NA
Benzene CP Indicator	901.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	879.75-880.25	CIF ARA	900.85-901.35	NA	NA
Benzene M1 Nov	879.75-880.25	CIF ARA	901.55-902.05	NA	NA
Benzene M2 Dec	879.75-880.25	CIF ARA	897.55-898.05	NA	NA
Toluene	813.25-813.75	CIF ARA	818.00-818.50	NA	NA
Toluene M1	814.50-815.00	CIF ARA	819.10-819.60	NA	NA
Toluene M2	806.50-807.00	CIF ARA	809.20-809.70	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	140.00	CIF ARA	134.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	140.00	CIF ARA	134.05	NA	NA
Toluene TDI	813.25-813.75	FOB ARA	818.00-818.50	NA	NA
Toluene TDI M1	814.50-815.00	FOB ARA	819.10-819.60	NA	NA
Toluene TDI M2	806.50-807.00	FOB ARA	809.20-809.70	NA	NA
Mixed xylene	753.25-753.75	CIF ARA	761.95-762.45	NA	NA
Mixed xylene M1	754.50-755.00	CIF ARA	763.05-763.55	NA	NA
Mixed xylene M2	746.50-747.00	CIF ARA	753.15-753.65	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	80.00	CIF ARA	78.00	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	80.00	CIF ARA	78.00	NA	NA
Mixed xylene	753.25-753.75	FOB ARA	761.95-762.45	NA	NA
Orthoxylene	1149.75-1150.25	FOB ARA	1149.75-1150.25	1018.00-1018.00	NA
Paraxylene	899.75-900.25	FOB ARA	879.75-880.25	NA	NA
Paraxylene M1 Nov	899.75-900.25	FOB ARA	879.75-880.25	NA	NA
Paraxylene M2 Dec	899.75-900.25	FOB ARA	879.75-880.25	NA	NA
Styrene monomer	1079.75-1080.25	FOB ARA	1040.65-1041.15	NA	NA
Styrene monomer M1 Nov	1079.75-1080.25	FOB ARA	1038.95-1039.45	NA	NA
Styrene monomer M2 Dec	1079.75-1080.25	FOB ARA	1046.95-1047.45	NA	NA
Ethylbenzene	980.00	FOB ARA	1001.10	NA	NA
Ethylbenzene M1	980.00	FOB ARA	1001.80	NA	NA
Ethylbenzene M2	980.00	FOB ARA	997.80	NA	NA
MTBE	820.75-821.25	FOB ARA	851.40-851.90	NA	NA
MTBE factor	1.225	FOB ARA	1.249	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	154.25	FOB ARA	176.25	NA	NA
Methanol T2 (2)	398.50-399.00	FOB Rotterdam	402.30-402.80	NA	540.00
Methanol T2 M1 (2)	400.00	FOB Rotterdam	403.40	NA	NA
Methanol T2 M2 (2)	392.50	FOB Rotterdam	395.90	NA	NA
eMethanol cost	2595.01	FOB Rotterdam	2528.86	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
"Methanol Bunker Rotterdam"	447.82	Delivered Rotterdam	463.17	NA	NA
"Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)"	853.98	Delivered Rotterdam	883.26	NA	NA
"Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)"	1083.10	Delivered Rotterdam	1120.23	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

United States Assessments			
(¢/gal)	"Spot market FOB USGC"	"Weekly spot averages"	"Eff USGC contract prices"
Benzene M1 (Nov)	301.95-302.05	309.35-309.45	309.50-310.50
Benzene M2 (Dec)	304.95-305.05	312.35-312.45	NA
Benzene M1 DDP (Nov)	298.95-299.05	306.35-306.45	NA
Benzene M2 DDP (Dec)	301.95-302.05	309.35-309.45	NA
Ethylbenzene M1 DDP	314.00	314.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	314.00	314.00	NA
Toluene Comm	224.95-225.05	NA	NA
NITN M1 (Nov)	265.95-266.05	278.95-279.05	NA
NITN M2 (Dec)	265.50-265.60	278.50-278.60	NA
Xylenes			
Isomer	264.95-265.05	NA	NA
Mixed M1 (Nov)	264.95-265.05	276.95-277.05	NA
Mixed M2 (Dec)	264.95-265.05	276.95-277.05	NA
Ortho (¢/lb)	42.75-43.75	NA	46.75(3)-47.25
Para (\$/mt)	890.76-900.76	890.76-900.76	51.00-51.00
Cumene	306.47-306.57	NA	NA
Styrene M1 (Nov) (¢/lb)	42.84-43.34	43.02-43.52	57.34-57.84
Styrene M1 (Nov) (\$/mt)	950.00	954.00	NA
Styrene M2 (Dec) (¢/lb)	41.48-41.98	41.66-42.16	NA
Styrene M2 (Dec) (\$/mt)	920.00	924.00	NA
MTBE	209.59-209.69	211.65-211.75	NA
MTBE (\$/mt)	742.472	749.754	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	8.390	8.390	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	29.710	29.710	NA
Methanol M1 (Nov)	116.75-117.25	117.55-118.05	NA
Methanol M1 (Nov) (\$/mt)	388.78-390.44	391.44-393.10	NA
Methanol M2 (Dec)	115.75-116.25	116.55-117.05	NA
Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	385.45-387.11	388.11-389.77	NA
Methanol M3 (Jan)	114.75	115.70	117.50-118.00
Methanol M3 (Jan) (\$/mt)	382.12	385.28	235.00-236.00
eMethanol cost (¢/gal)	460.310	368.703	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1532.833	1227.782	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.090	NA	NA
"Carbon-accounted Methanol M1 (Nov)"	310.511	310.991	NA
"Carbon-accounted Methanol M1 (Nov) (\$/mt)"	1034.000	1035.600	NA
"Carbon-accounted Methanol M2 (Dec)"	309.910	310.391	NA
"Carbon-accounted Methanol M2 (Dec) (\$/mt)"	1032.000	1033.600	NA
	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	406.610	409.274	-
"Methanol Bunker Houston (oil equivalent)"	775.396	780.476	-
"Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)"	983.429	989.872	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Asia LPG					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Dec)	624.000	625.000	632.000	635.000	631.500
11:11 North Asia (H2 Dec)	624.000	625.000	632.000	634.000	629.500
11:11 North Asia (H1 Jan)	617.000	618.000	625.000	627.000	622.500
11:11 North Asia cargo	624.000	625.000	632.000	634.500	630.500
Propane North Asia cargo (H1 Dec)	626.000	627.000	633.500	634.500	631.000
Propane North Asia cargo (H2 Dec)	626.000	627.000	633.500	633.500	629.000
Propane North Asia cargo (H1 Jan)	619.000	620.000	626.500	626.500	622.000
Propane North Asia cargo	626.000	627.000	633.500	634.000	630.000
Propane East China cargo	630.000	630.500	637.000	637.500	633.000
Propane South China cargo	626.500	627.000	633.500	634.000	630.000
Propane Taiwan cargo	626.500	627.000	633.500	634.000	630.000
Butane North Asia cargo (H1 Dec)	622.000	623.000	630.500	635.500	632.000
Butane North Asia cargo (H2 Dec)	622.000	623.000	630.500	634.500	630.000
Butane North Asia cargo (H1 Jan)	615.000	616.000	623.500	627.500	623.000
Butane North Asia cargo	622.000	623.000	630.500	635.000	631.000
Butane East China cargo	626.000	626.500	634.000	638.500	634.000
Butane South China cargo	622.500	623.000	630.500	635.000	631.000
Butane Taiwan cargo	622.500	623.000	630.500	635.000	631.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	744.500	745.500	740.500	746.500	742.500
LPG Philippines	739.500	740.500	735.500	741.500	737.500
FOB Pressurized					
LPG East China	675.500	675.500	671.500	677.500	672.500
LPG South China	675.500	675.500	671.500	677.500	672.500
LPG Singapore	675.500	675.500	671.500	677.500	672.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Middle East LPG					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
FOB persian Gulf					
Propane cargo	639.000	640.000	638.500	641.000	635.500
Butane cargo	635.000	636.000	635.500	642.000	636.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

European LPG					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	691.000	691.000	695.000	693.000	690.000
Propane FOB ARA	820.000	820.000	820.000	823.000	823.000
Propane FCA ARA	820.000	820.000	825.000	827.000	835.000
Bio-Propane FCA NWE	1560.250	1571.750	1567.000	1574.750	1573.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	964.000	971.000	968.000	973.000	983.000
Propane CIF NWE Large Cargo	596.250	600.750	599.000	601.750	590.250
Propane FOB NWE Large Cargo	570.000	574.500	572.750	575.500	564.000
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	686.250	690.750	689.000	691.750	680.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	701.250	705.750	704.000	706.750	695.250
Propane CIF 7000+ mt	618.250	622.750	621.000	623.750	612.250
Propane CIF Med Large Cargo	621.250	625.750	624.000	632.750	621.250

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Naphtha					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	653.750	659.000	653.500	647.500	632.250
Naphtha Cargoes FOB Med	631.000	636.750	632.500	628.000	613.250
Naphtha C+F Japan Cargo	671.625	670.625	662.125	664.500	659.000
Naphtha Cargo FOB USGC	595.350	600.080	599.130	604.800	601.970
Bionaphtha	1553.750	1559.000	1553.500	1547.500	1532.250
Bionaphtha premium	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی دوره ٨-٤ نوامبر ٢٠٢٤

US LPG					
(¢/gal)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	13.750	13.750	14.125	14.125	14.000
Ethane purity M1	18.000	18.000	18.375	18.375	18.250
Ethane purity M2	18.500	18.500	18.875	18.625	18.500
Propane M1	81.000	81.000	81.250	81.250	80.625
Propane M2	81.125	81.625	81.875	81.500	81.000
Normal butane M1	114.625	115.250	116.375	116.750	115.375
Normal butane M2	111.875	112.500	114.125	114.375	113.000
Isobutane	114.500	115.000	115.125	115.000	114.500
Natural gasoline M1	153.000	154.250	154.000	155.500	154.750
Natural gasoline M2	152.250	153.500	153.250	154.500	153.750
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Propane	422.010	422.010	423.315	423.315	420.055
Normal butane	519.250	522.085	527.180	528.880	522.650
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Natural gasoline	156.250	156.250	156.000	157.500	156.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Ethane/propane mix	9.875	9.500	10.000	10.500	9.500
Propane	76.750	76.500	75.750	74.750	73.500
Propane M2	78.500	78.250	77.750	76.625	75.625
Normal butane	118.500	119.500	120.500	121.500	118.000
Isobutane	118.250	118.750	118.875	118.750	118.250
Natural gasoline	154.000	155.250	154.000	155.500	155.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Propane	552.620	554.710	551.790	552.830	549.660
Propane vs. Mt Belvieu	130.250	130.250	130.250	130.250	130.250
Butane	609.960	616.710	620.700	621.290	613.410
Butane vs. Mt Belvieu	104.190	104.190	104.190	104.190	104.190
LPG 22:22	580.960	585.370	585.900	586.720	581.190
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	116.880	116.880	116.880	116.880	116.880
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Houston to NWE	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000
Houston to Japan	105.000	105.000	105.000	105.000	105.000
Houston to Morocco	57.250	57.250	57.250	57.250	57.250



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی دوره ۸-۴ نوامبر ۲۰۲۴

Brazil prices					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Import Parity Prices					
LPG Suape	652.260	651.960	653.840	655.290	654.880
LPG Santos	659.430	659.120	661.010	662.470	662.070
(R\$/kg)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
LPG Suape	3.770	3.750	3.720	3.720	3.770
LPG Santos	3.810	3.790	3.760	3.760	3.810
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Propane Suape	604.090	607.990	605.830	606.280	602.760
Propane Santos	621.170	625.040	622.890	623.390	619.870
(R\$/kg)	4-Nov	5-Nov	6-Nov	7-Nov	8-Nov
Propane Suape	3.490	3.500	3.440	3.440	3.470
Propane Santos	3.590	3.590	3.540	3.540	3.570

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	11-Oct	18-Oct	25-Oct	1-Nov	8-Nov
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	687.800	665.800	690.400	687.200	692.000
Propane FOB ARA	796.000	786.000	787.800	808.600	821.200
Propane FCA ARA	813.000	803.000	813.400	830.600	825.400
Bio-Propane FCA NWE	1514.000	1511.250	1559.750	1557.000	1569.400
Bio-Propane FCA NWE Premium	896.200	909.200	962.000	965.600	971.800
Propane CIF NWE Large Cargo	617.800	602.050	597.750	591.400	597.600
Butane FOB NWE Seagoing	685.700	658.400	642.700	646.200	647.600
Butane FOB ARA	703.400	669.000	671.800	663.600	652.200
Butane FCA ARA	707.400	673.000	675.800	667.600	656.200
Butane CIF NWE Seagoing	693.800	664.800	668.200	667.400	673.800
Butane CIF NWE Large Cargo	627.050	598.950	608.650	615.100	625.550
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	707.800	692.050	687.750	681.400	687.600
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	722.800	707.050	702.750	696.400	702.600
Propane CIF 7000+ mt	639.800	624.050	619.750	613.400	619.600
Butane FOB West Med Coaster	717.000	705.250	734.800	721.200	739.200
Butane CIF Morocco	685.700	664.050	649.550	648.450	673.850



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	-	-	-
Propane FOB ARA	533.333	780.261	-	-	-
Propane FCA ARA	586.381	803.565	-	-	-
Bio-Propane FCA NWE	1452.750	1529.804	-	-	-
Bio-Propane FCA NWE Premium	887.762	925.750	-	-	-
Propane CIF NWE Large Cargo	564.988	604.054	-	-	-
Butane FOB NWE Seagoing	592.952	658.457	-	-	-
Butane FOB ARA	622.762	676.870	-	-	-
Butane FCA ARA	626.762	680.870	-	-	-
Butane CIF NWE Seagoing	613.238	674.130	-	-	-
Butane CIF NWE Large Cargo	562.845	611.717	-	-	-
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	654.988	694.054	-	-	-
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	669.988	709.054	-	-	-
Propane CIF 7000+ mt	586.988	626.054	-	-	-
Butane FOB West Med Coaster	567.071	711.880	-	-	-
Butane CIF Morocco	606.440	665.163	-	-	-

I I E S

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

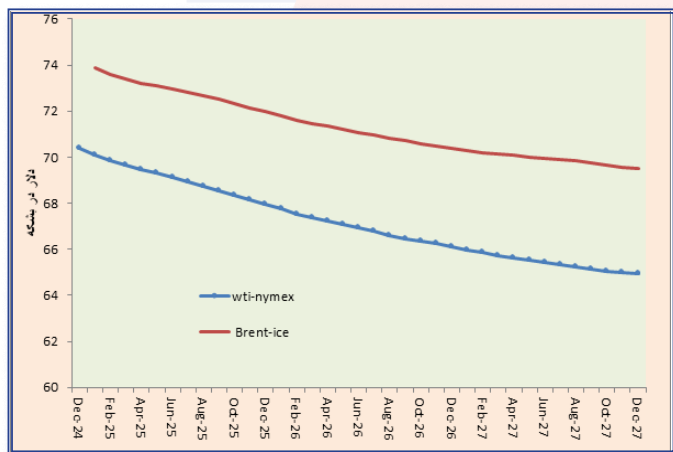
(در هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴)

مهدی یوسفی

داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۷۰/۳۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۷۵ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴ 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 و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۸ نوامبر ۲۰۲۴



« تصمیم اوپک پلاس مبنی بر تعویق یک ماهه برنامه افزایش تولید و پیروزی ترامپ در انتخابات ریاست جمهوری آمریکا

در هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴ قیمت نفت خام های شاخص روند صعودی داشت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۳/۳ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۴/۰۹ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۳/۸ درصد افزایش به ۷۵/۰۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۴/۷ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۱/۵۸ دلار در بشکه رسید. در ۸ نوامبر ۲۰۲۴ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۳/۸۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۶۶ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۴ اکتبر ۲۰۲۴	۷۴,۳۰	۰,۸	۷۱,۲۴	۲,۵	۷۵,۳۰	۲,۸
هفته منتهی به ۱۱ اکتبر ۲۰۲۴	۷۷,۶۱	۴,۵	۷۵,۰۷	۵,۴	۷۸,۷۴	۴,۶
هفته منتهی به ۱۸ اکتبر ۲۰۲۴	۷۴,۱۸	-۴,۴	۷۰,۳۷	-۶,۳	۷۴,۶۹	-۵,۱
هفته منتهی به ۲۵ اکتبر ۲۰۲۴	۷۳,۹۰	-۰,۴	۷۱,۰۸	۱,۰	۷۵,۱۴	۰,۶
هفته منتهی به ۱ نوامبر ۲۰۲۴	۷۱,۷۳	-۲,۹	۶۸,۳۹	-۳,۸	۷۲,۲۷	-۳,۸
هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴	۷۴,۰۹	۳,۳	۷۱,۵۸	۴,۷	۷۵,۰۱	۳,۸



بدون تغییر نسبت به هفته قبل در سطح ۱۳/۵ میلیون بشکه در روز بود؛

۸. در هفته منتهی به ۸ نوامبر تعداد دکلهای حفاری فعال در بخش نفت آمریکا بدون تغییر نسبت به هفته قبل در سطح ۴۷۹ بود؛

۹. فدرال رزرو آمریکا نرخ بهره این کشور را با ۰/۲۵ درصد کاهش در سطح ۴/۷۵ درصد اعلام کرد؛

۱۰. اعلام بسته حمایتی دولت چین و کاهش فشار به دولت های محلی برای باز پرداخت بدهی خود؛

۱۱. حمله پهبادی اوکراین به یک پالایشگاه در شهر ساراتف روسیه با ظرفیت ۱۱۵ هزار بشکه در روز (البته بر اساس گزارش منابع خبری خسارات جدی به این پالایشگاه وارد نشد)؛

۱۲. در ماه اکتبر ۲۰۲۴ شاخص PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۶ واحد رسید که ۱ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت و شاخص PMI بخش صنعت آلمان به ۴۳ واحد رسید که ۲/۴ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت؛

۱۳. در ماه سپتامبر رشد دستورهای خرید کارخانه‌ای در

عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۸ نوامبر:

عوامل تقویت‌کننده در هفته منتهی به ۸ نوامبر:

۱. ادامه بحرانهای خاورمیانه؛

۲. تصمیم اوپک پلاس مبنی بر تعویق یک ماهه افزایش تولید اوپک پلاس که قرار بود از اول ماه دسامبر ۲۰۲۴ اجرایی شود؛

۳. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۴. وقوع طوفان رافائل در خلیج مکزیک که منجر به توقف حدود ۳۹۰ هزار بشکه در روز از تولید این منطقه شد؛

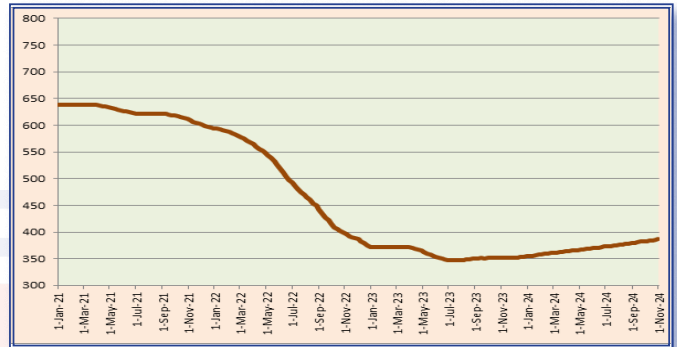
۵. پیروزی ترامپ در انتخابات ریاست جمهوری آمریکا و احتمال تشدید تحریم‌های ایران، روسیه و ونزوئلا؛

۶. در هفته منتهی به ۱ نوامبر ذخیره سازی‌های استراتژیک نفت خام آمریکا با ۱/۳۹۲ میلیون بشکه افزایش نسبت به هفته قبل به ۳۸۷/۲۲۳ میلیون بشکه رسید؛

۷. در هفته منتهی به ۱ نوامبر تولید نفت خام آمریکا



نمودار ۲: روند هفتگی ذخایر استراتژیک آمریکا (میلیون بشکه)



آمریکا از ۰/۸- به ۰/۵- درصد رسید؛

۱۴. در ماه اکتبر ۲۰۲۴ شاخص PMI بخش خدمات چین به ۵۲ واحد رسید که ۱/۷ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت؛

۱۵. در ماه اکتبر ۲۰۲۴ شاخص PMI بخش خدمات منطقه یورو به ۵۱/۶ واحد رسید که ۰/۲ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت و شاخص PMI بخش خدمات آلمان به ۵۱/۶ واحد رسید که ۱ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت؛

۱۶. در ماه اکتبر موازنه تجاری چین به ۹۵ میلیارد دلار رسید که ۱۴ میلیارد نسبت به ماه گذشته افزایش یافت و رشد صادرات این کشور نیز به ۱۲/۷ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲/۴ درصد بود؛

۱۷. بانک انگلیس نرخ بهره این کشور را با ۰/۲۵ درصد کاهش در سطح ۴/۷۵ درصد اعلام کرد؛

۱۸. در هفت روز منتهی به ۵ نوامبر ۲۰۲۴ خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۱۹۶ هزار قرارداد رسید که ۴۵ قرارداد نسبت به هفته گذشته افزایش داشت؛

عوامل تضعیف کننده در هفته منتهی به ۸ نوامبر:

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

۲. تلاش های دولت آمریکا برای کاهش تنش در منطقه خاورمیانه؛

۳. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۱ نوامبر ۲۰۲۴ ذخیره سازیهای تجاری نفت

خام این کشور ۲/۲ میلیون بشکه افزایش یافته و سطح آن به ۴۲۷/۷ میلیون بشکه رسیده است؛

۴. واردات نفت خام چین در ماه اکتبر به مقدار ۹ درصد کاهش یافت؛

۵. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱ نوامبر ۱۰۴/۰۳ بود که در هفته منتهی به ۸ نوامبر به ۱۰۴/۱۹ رسید؛

۶. انجمن نفت آمریکا (API) نیز اعلام کرد که در هفته منتهی به ۱ نوامبر ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا به مقدار ۳/۱۳۲ میلیون بشکه افزایش یافته است؛

۷. در هفته منتهی به ۱ نوامبر ذخیره سازیهای بنزین آمریکا ۰/۴ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۱۱/۳ میلیون بشکه رسید؛

۸. در هفته منتهی به ۱ نوامبر ذخیره سازیهای میان تقطیرهای آمریکا ۲/۹ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۱۱۵/۸ میلیون بشکه رسید؛

۹. عربستان سعودی قیمت رسمی فروش نفت خود را به بازار آسیا برای تحویل در ماه دسامبر کاهش داد؛

۱۰. در هفته گذشته درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۱ هزار درخواست رسید که ۳ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۱۱. در ماه اکتبر ۲۰۲۴ شاخص PMI بخش خدمات آمریکا به ۵۵ واحد رسید که ۰/۲ واحد کمتر از ماه گذشته بود؛

۱۲. در ماه سپتامبر موازنه تجاری آمریکا به ۸۴- میلیارد دلار رسید در حالیکه در ماه قبل ۷۴- میلیارد دلار بود؛

۱۳. در ماه اکتبر رشد واردات چین به ۲/۳- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۳- درصد بود؛

۱۴. در ماه سپتامبر رشد تولیدات صنعتی در آلمان به ۲/۵- درصد رسید در حالیکه در ماه گذشته ۲/۶- درصد بود؛

۱۵. در ماه سپتامبر موازنه تجاری آلمان با ۴ میلیارد یورو کاهش به ۱۷ میلیارد یورو رسید.



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴)

غلامعلی رحیمی
مهدیه ابوالحسنی

قیمت های تک محموله گاز طبیعی در بازار آمریکا (هنری هاب) طی دوره منتهی به ۶ نوامبر ۲۰۲۴ به رغم کاهش تولید ناخالص گاز طبیعی و افزایش مصرف گاز طبیعی عمدتاً به دلیل افزایش سطح ذخیره سازی از یک روند کاهشی برخوردار بود.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۳۱ اکتبر تا ۶ نوامبر از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱٫۸۷ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۳۱ اکتبر تا ۱٫۳۷ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۴ نوامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۱٫۸۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۶ نوامبر افزایش یافت. از سوی دیگر، قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱٫۴۷ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۳۱ اکتبر تا ۱٫۱۷ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱ نوامبر کاهش یافته و پس از آن در تاریخ ۶ نوامبر تا ۱٫۵۵ دلار در هر میلیون بی.تی.یو افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱٫۷۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۳۱ اکتبر تا ۱٫۱۵ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۴ نوامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۱٫۷۳ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۶ نوامبر افزایش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۳۱ اکتبر الی ۶ نوامبر ۲۰۲۴ - (دلار در هر میلیون بی.تی.یو)

۶ نوامبر	۵ نوامبر	۴ نوامبر	۱ نوامبر	۳۱ اکتبر	
۱٫۸۰	۱٫۶۵	۱٫۳۷	۱٫۴۸	۱٫۸۷	هنری هاب
۱٫۵۵	۱٫۵۰	۱٫۱۹	۱٫۱۷	۱٫۴۷	نیویورک
۱٫۷۳	۱٫۵۱	۱٫۱۵	۱٫۱۶	۱٫۷۰	شیکاگو

بر اساس داده های S&P Global Commodity Insights، تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۳۱ اکتبر الی ۶ نوامبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته پیش از آن حدود ۱ درصد (۱ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۱۰۱٫۴ میلیارد فوت مکعب در روز بود. در این میان مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۲٫۰۴ درصد (۰٫۷ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۳۵ میلیارد فوت مکعب در روز بود. مصرف در بخش صنعتی ۰٫۸۷ درصد (۰٫۲ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۲۳ میلیارد فوت مکعب در روز بود، در حالی که مصرف در بخش مسکونی و تجاری ۶٫۵ درصد (۱٫۱ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۱۸ میلیارد فوت مکعب در روز بود.

طی دوره ۳۱ اکتبر تا ۶ نوامبر ۲۰۲۴، میزان واردات گاز طبیعی آمریکا از طریق خط لوله از کانادا معادل ۰٫۱ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۵٫۹ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفت. واردات گاز طبیعی از کانادا در مقایسه با زمان مشابه سال قبل معادل ۰٫۴ میلیارد فوت مکعب در روز افزایش یافت. تولید بازاری گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۳۱ اکتبر تا ۶ نوامبر حدود ۱٫۳۵ درصد (۱٫۴ میلیارد متر مکعب) کاهش یافت، همچنین در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته، ۲٫۵ میلیارد فوت مکعب کاهش یافت و در سطح ۱۰۱٫۸ میلیارد فوت



جدول ۶۶: وضعیت عرضه و تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۳۱ اکتبر الی ۶ نوامبر ۲۰۲۴

متوسط حجم روزانه (میلیارد فوت مکعب)			
سال گذشته	هفته جاری	هفته گذشته	
۱۱۸,۰	۱۱۵,۸	۱۱۷,۲	تولید ناخالص
۱۰۴,۳	۱۰۱,۸	۱۰۳,۲	تولید بازاری
۵,۵	۵,۹	۵,۸	واردات از کانادا
۰,۱	۰,۱	۰,۱	LNG واردات
۱۰۹,۹	۱۰۷,۸	۱۰۹,۱	کل عرضه
۸۰,۷	۷۶,۰	۷۴,۰	مصرف آمریکا
۳۱,۹	۳۵,۰	۳۴,۳	بخش نیروگاهی
۲۴,۳	۲۳,۰	۲۲,۸	بخش صنعت
۲۴,۵	۱۸,۰	۱۶,۹	بخش خانگی و تجاری
۵,۹	۵,۸	۶,۲	صادرات مکزیک
۷,۳	۶,۹	۶,۸	خود مصرفی/تلفات
۱۴,۲	۱۲,۷	۱۳,۵	LNG صادرات
۱۰۸,۱	۱۰۱,۴	۱۰۰,۴	کل تقاضا

مکعب در روز قرار گرفت.

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۲۹ اکتبر ۲۰۲۴ حدود ۱۰۲ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن معادل ۰,۲ درصد کاهش یافته است. تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می شود) طی دوره مذکور با ۰,۲ درصد کاهش نسبت به هفته پیش از آن، در سطح ۴۷۹ دکل فعال قرار دارد..

جدول ۶۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی هفته منتهی به ۲۹ اکتبر ۲۰۲۴

میزان تغییر (درصد)			
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل	هفته منتهی به ۲۹ اکتبر ۲۰۲۴	
-۳,۴	-۰,۲	۴۷۹	دکل های بخش نفت
-۱۳,۶	۱,۰	۱۰۲	دکل های بخش گاز
-	۰,۰	۵۸۱	جمع کل دکل ها
۲۰,۰	۰,۰	۱۸	دکل های حفاری عمودی
-۵,۸	۰,۸	۵۱۷	دکل های حفاری افقی
-۷,۴	-۷,۴	۵۰	دکل های حفاری هدایت شونده (Directional)



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱ نوامبر ۲۰۲۴ در حدود ۳۹۳۲ میلیارد فوت مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۶۹ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۵۷ میلیارد فوت مکعب (۴٫۲ درصد) بیشتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۱ نوامبر ۲۰۲۳ بوده و به میزان ۲۱۵ میلیارد فوت مکعب (۵٫۸ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۳-۲۰۱۹) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۳۷۱۷ میلیارد فوت مکعب بوده است.

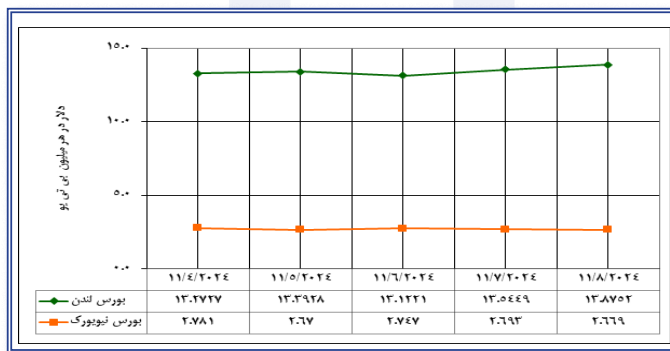
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱ نوامبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱۵ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۹۳۴ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است و به میزان ۲۲ میلیارد فوت مکعب (۲٫۴ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۹۱۲ میلیارد فوت مکعب بوده است. ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱۵۵ میلیارد فوت مکعب بیشتر

جدول ۴۸: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱ نوامبر ۲۰۲۴

مقایسه روند تاریخی							
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۱۹-۲۰۲۳)		۱ نوامبر ۲۰۲۳		میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	میزان تغییر	۱ نوامبر ۲۰۲۴	۲۵ اکتبر ۲۰۲۴	منطقه
۲٫۴	۹۱۲	۱٫۱	۹۲۴	۱۵	۹۳۴	۹۱۹	شرق
۳٫۴	۱۰۹۳	۲٫۴	۱۱۰۴	۲۱	۱۱۳۰	۱۱۰۹	غرب
۹٫۱	۱۷۱۲	۶٫۹	۱۷۴۶	۳۱	۱۸۶۷	۱۸۳۶	تولید
۵٫۸	۳۷۱۷	۴٫۲	۳۷۷۵	۶۹	۳۹۳۲	۳۸۶۳	مجموع

از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۳۱ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۸۶۷ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و اروپا طی دوره ۴ نوامبر الی ۸ نوامبر ۲۰۲۴



سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱ نوامبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲۱ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۱۳۰ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است که معادل ۳۷ میلیارد فوت مکعب بیشتر 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 ۱۰۹۳ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی



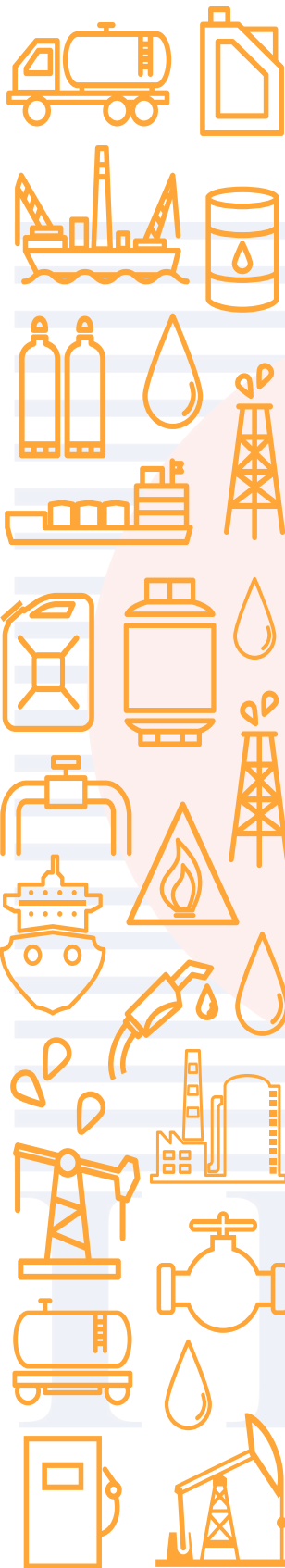
جدول ۴۹: آتی‌های ژاپن/کره (Platts) برای LNG

قیمت بسته شده					
ماه	۴ نوامبر	۵ نوامبر	۶ نوامبر	۷ نوامبر	۸ نوامبر
دسامبر ۲۴	۱۳,۴۷۵	۱۳,۵۴۰	۱۳,۴۹۵	۱۳,۴۹۵	۱۳,۵۵۰
ژانویه ۲۵	۱۳,۳۸۵	۱۳,۵۷۵	۱۳,۴۲۵	۱۳,۶۷۰	۱۳,۸۷۵
فوریه ۲۵	۱۳,۳۲۰	۱۳,۴۶۵	۱۳,۲۸۵	۱۳,۵۷۵	۱۳,۸۰۵
مارس ۲۵	۱۳,۱۵۵	۱۳,۳۱۵	۱۳,۱۱۰	۱۳,۴۴۰	۱۳,۵۹۵
آوریل ۲۵	۱۲,۸۹۰	۱۳,۰۶۰	۱۲,۸۶۰	۱۳,۲۲۵	۱۳,۳۶۵
مه ۲۵	۱۲,۷۸۰	۱۲,۹۷۰	۱۲,۷۹۰	۱۳,۱۶۵	۱۳,۳۲۵
ژوئن ۲۵	۱۲,۹۰۵	۱۳,۱۱۵	۱۲,۹۱۵	۱۳,۳۲۰	۱۳,۴۶۰
ژوئیه ۲۵	۱۳,۰۲۰	۱۳,۱۹۵	۱۲,۹۸۵	۱۳,۳۸۰	۱۳,۴۹۵
اوت ۲۵	۱۳,۰۸۵	۱۳,۲۷۵	۱۳,۰۶۵	۱۳,۴۵۵	۱۳,۵۵۵
سپتامبر ۲۵	۱۲,۹۸۵	۱۳,۲۲۵	۱۳,۰۳۰	۱۳,۴۰۵	۱۳,۵۱۵
اکتبر ۲۵	۱۲,۹۷۵	۱۳,۱۳۵	۱۲,۹۷۰	۱۳,۱۹۵	۱۳,۱۳۰
نوامبر ۲۵	۱۳,۰۰۰	۱۳,۱۱۰	۱۲,۹۴۰	۱۳,۱۵۵	۱۲,۹۸۵

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

- ◀ نگرانی های از تاثیر طوفان رافائل بر تولید گاز آمریکا (طوفان استوایی رافائل در دریای کارائیب ظهور کرد و پیش بینی می شود که وارد خلیج مکزیک شود، منطقه ای پرجمعیت با سکوهای نفت و گاز ایالات متحده. ایالات متحده تامین کننده اصلی گاز طبیعی مایع به اروپا -۴۸ درصد- است)؛
- ◀ پیش بینی کاهش تولید انرژی های تجدیدپذیر در اروپا در این هفته به دنبال کاهش تولید برق بادی آلمان و کاهش قابل توجهی در تولید انرژی بادی بریتانیا و در نتیجه افزایش تقاضای برق گازی؛
- ◀ نگرانی ها از اختلالات احتمالی در عرضه گاز نروژ؛
- ◀ نگرانی های از رشد محدود عرضه LNG به بازار اروپا (فقط ۲/۵ میلیون تن بیشتر از زمستان سال ۲۰۲۳) در پی تاخیرهای مکرر در بهره برداری از تاسیسات مایع سازی جدید در آمریکا و استرالیا؛
- ◀ تداوم فشارهای افزایشی بر قیمت گاز در بازار

های ماه اول) طی دوره ۴ نوامبر الی ۸ نوامبر ۲۰۲۴ از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۲,۷۸ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۴ نوامبر ۲۰۲۴ تا حدود ۲,۶۷ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۸ نوامبر کاهش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا طی هفته گذشته از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۳,۲۷ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۴ نوامبر ۲۰۲۴ تا بیش از ۱۳,۸۷ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۸ نوامبر افزایش یافت.



جهانی در پی نگرانی‌ها در مورد عرضه آینده روسیه از طریق خط لوله به اروپا و گاز طبیعی مایع شده (LNG)؛

افزایش نگرانی‌ها از اختلال در عرضه LNG در منطقه خاورمیانه (افزایش حملات هوایی اسرائیل علیه حزب‌الله در جنوب لبنان و حملات مداوم به کشتی‌ها در دریای سرخ)؛

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

سطح بالای ذخیره سازی گاز در بازار اروپا (۹۵ درصد) که بالاتر از میانگین ۵ ساله است و پیش بینی تکمیل ۱۰۰ درصدی ظرفیت ذخیره سازی اروپا تا ابتدای زمستان؛

تداوم جریان ۴۲/۴ میلیون متر مکعب در روز گاز روسیه از طریق خط لوله از مسیر اوکراین به بازار اروپا؛

کاهش نسبی تنشها میان رژیم اشغالگر قدس و ج.ا.ایران طی هفته گذشته؛

پیش بینی هوای معتدل در هفته دوم نوامبر ۲۰۲۴ و در نتیجه چشم انداز کاهشی تقاضای گاز در بازار اروپا؛

کاهش هزینه های انتقال LNG در پی ورود کشتی های ساخته شده جدید به بازار LNG؛

|| 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>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۵ نوامبر ۲۰۲۴



پیش بینی قیمت نفت خام

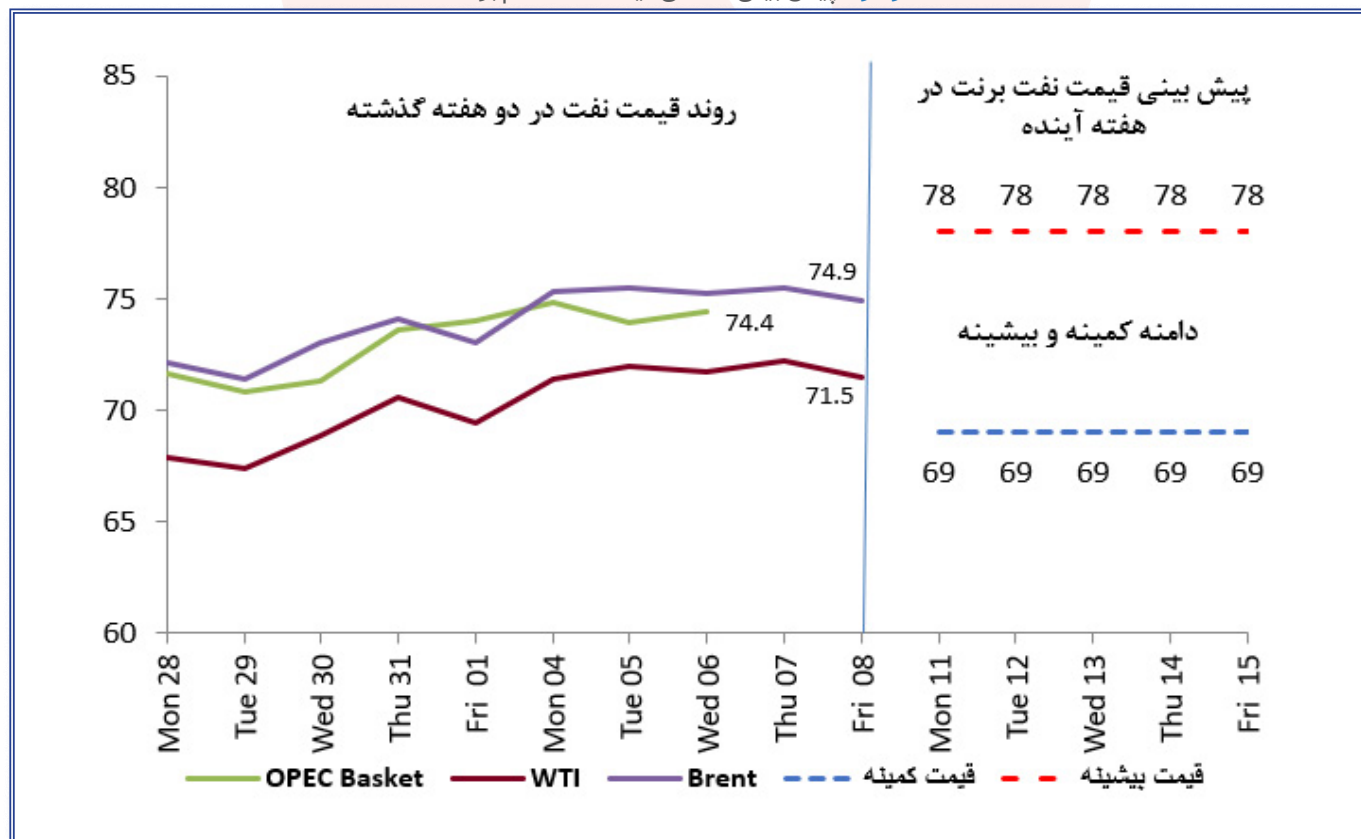
(طی هفته منتهی به ۱۵ نوامبر ۲۰۲۴)

مهرزاد زمانی

و بنیادی روبروست که موجب افزایش دامنه نوسانی قیمت نفت شده است. پیش بینی دامنه قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۱۵ نوامبر بین ۶۹ تا ۷۸ دلار در بشکه برآورد شده است.

تنش ژئوپلیتیک منطقه در طی هفته منتهی به ۸ نوامبر روبه افزایش گذاشت و قیمت نفت برنت از سطح ۷۶ دلار در بشکه نیز عبور کرد و در طی هفته به علت نااطمینان بوجود آمده و عدم امکان پیش بینی شرایط آتی بین ۷۴ تا ۷۶ دلار نوسان کرد. نتیجه انتخابات آمریکا مهمترین خبر هفته بود که اثر زیادی بر نوسانات بازارهای مالی جهان داشت. بازارهای سهام در مجموع رشد قابل توجهی داشتند ولی بازار نفت عکسالعمل خاصی را نشان نداد. سیاستهای ترامپ اثرات متناقضی بر بازار نفت خواهد داشت که برآیند آنها هنوز قابل پیش بینی نیست. آنچه که مسلم است سیاستهای ترامپ، برای اقتصاد چین تهدید کننده است و در نهایت بر تقاضای نفت آن اثر گذار خواهد بود. شرایط حاکم بر بازار نفت با نااطمینانیهای از ابعاد ژئوپلیتیک

نمودار: پیش بینی هفتگی قیمت نفت خام برنت

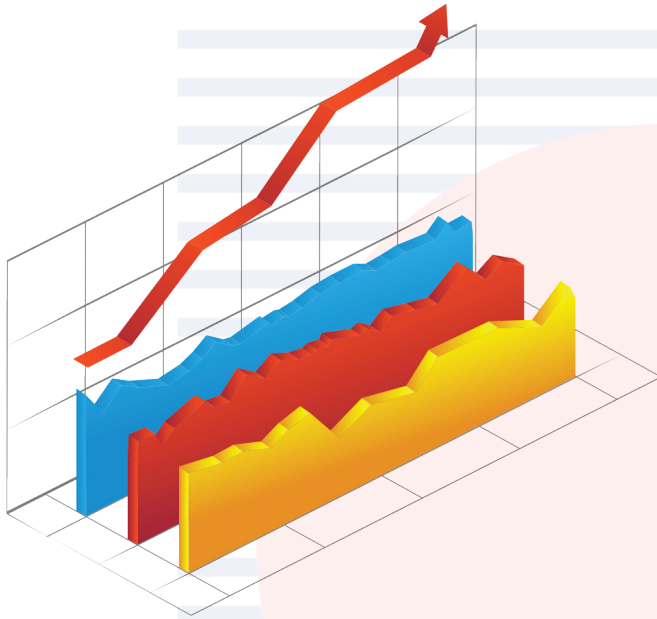




پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub

(طی هفته منتهی به ۱۵ نوامبر ۲۰۲۴)

حمیدرضا مصطفایی



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:

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

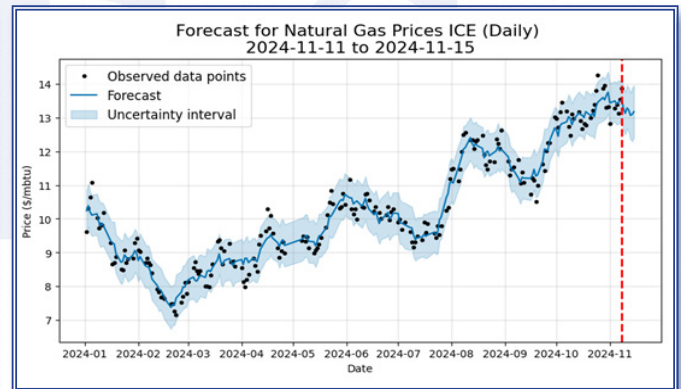
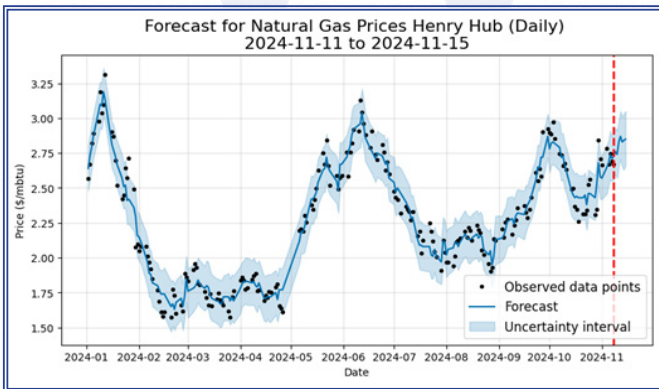
روند (g) تغییرات غیردوره‌ای را نشان می‌دهد و برای مدل‌سازی رشد در طول زمان به کار می‌رود. فصلیت (s) تغییرات دوره‌ای و فصلی مانند ماهانه، هفتگی و سالانه را به‌طور خودکار شناسایی می‌کند، و تعطیلات (h) به اثرات رویدادهای خاص مانند تعطیلات اشاره دارد. عوامل خارجی (x) شامل متغیرهای دیگری می‌شود که بر سری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

یا ناپیوسته، برای تحلیل سری‌های زمانی بسیار مناسب است. Prophet از پارامترهای بیزی و روش‌های بهینه‌سازی پیشرفته استفاده می‌کند که به آن امکان می‌دهد پیش‌بینی‌ها را با دقت بالا و به‌صورت سریع انجام دهد.

از ویژگی‌های مهم Prophet، مقاومت در برابر داده‌های ناقص، نقاط پرت، و تغییرات ناگهانی در سری‌های زمانی است که باعث می‌شود مدل حتی در شرایط

نمودار ۶: پیش‌بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)

نمودار ۵: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده (\$/mbtu)





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

(\$/mbtu)	Monday 11-Nov	Tuesday 12-Nov	Wednesday 13-Nov	Thursday 14-Nov	Friday 15-Nov
پیش بینی	۱۳,۲۹	۱۳,۲۳	۱۳,۰۷	۱۳,۱	۱۳,۱۸
کران پائین	۱۲,۶۸	۱۲,۵۷	۱۲,۳۶	۱۲,۳	۱۲,۴۱
کران بالا	۱۳,۹۶	۱۳,۸۹	۱۳,۷۳	۱۳,۸۷	۱۳,۹۶

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

(\$/mbtu)	Monday 11-Nov	Tuesday 12-Nov	Wednesday 13-Nov	Thursday 14-Nov	Friday 15-Nov
پیش بینی	۲,۸۳	۲,۸۷	۲,۸۳	۲,۸۴	۲,۸۵
کران پائین	۲,۶۵	۲,۷۱	۲,۶۵	۲,۶۳	۲,۶۶
کران بالا	۲,۹۸	۳,۰۵	۳,۰۱	۳,۰۳	۳,۰۵

دشوار نیز کارایی مناسبی داشته باشد و داده‌ها را به شکلی منطقی و قابل فهم تحلیل کند. Prophet به‌ویژه در داده‌هایی که الگوهای فصلی و دوره‌ای دارند، عملکرد بسیار مناسبی از خود نشان می‌دهد و با استفاده از تخمین پارامترهای بیزی و مدل‌سازی

غیرخطی، نتایج دقیقی ارائه می‌کند. در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در دو بازار Henry Hub و ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهند شد.





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