



Instituto Argentino de la Energía "Gral. Mosconi"

INFORME MENSUAL SOBRE EL COMPORTAMIENTO
DE LOS PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS
EN EL MERCADO ARGENTINO

Junio de 2006

Año VIII / Número 94

Instituto Argentino de la Energía "Gral. Mosconi"

MORENO 943 - 3º PISO - TEL/FAX: (54-11) 4334 - 7715 / 6751 (C1091-AAS) BUENOS AIRES - ARGENTINA

www.iae.org.ar

iae@iae.org.ar

EVOLUCIÓN DE LOS MERCADOS PETROLEROS JUNIO DE 2006

1. Precios internacionales del petróleo

Durante el mes de Junio de 2006 los precios internacionales de los principales tipos de petróleo tuvieron el siguiente comportamiento:

WTI (40° API - Estados Unidos)

El crudo tipo WTI ascendió 0.08% con respecto al mes anterior, registrando un precio promedio, en condiciones FOB New York, de **71.03 u\$s/barril**.

Dubai (32° API – Golfo Pérsico)

En condiciones FOB Golfo Pérsico su precio promedio fue de **65.51 u\$s/barril**, descendiendo 1.04% respecto del precio de Mayo.

Brent (38° API - Mar del Norte)

El precio promedio (FOB Rotterdam) de este tipo de crudo fue de **68.90 u\$s/barril**, un valor 1.55% inferior a la cotización promedio del mes anterior.

Mercados de Futuros

New York Mercantile Exchange (NYMEX):

En Junio, el precio promedio de los contratos de petróleo crudo WTI negociados al mes de Julio fue de **70.97 u\$s/barril** mientras que los negociados al mes de Agosto registraron un precio promedio de **71.69 u\$s/barril**.

2. Precios locales de productos derivados y comparación internacional. Índices de alineamiento.

Nafta Súper

El precio promedio estimado por el I.A.E. a la salida de la refinería para la Nafta Súper en el mercado local descendió durante el mes de Junio un 0.89% en dólares, registrando un valor de 0.2594 u\$s/lit.

Este producto, en condiciones FOB New York, tuvo una baja de 0.84%, alcanzando un precio promedio de 0.6211 u\$s/litro. Teniendo en cuenta la retención del 5% aplicada a este producto, el precio promedio de comparación del mercado internacional resultó de 0.5901 u\$s/litro.

El Índice de Alineamiento de este combustible fue de **0.44**, indicando que el precio promedio a la salida de la refinería sin gastos de comercialización de la Nafta Súper en el mercado local –en dólares- fue **56% menor** que el precio de comparación del mercado internacional.

Nafta Común

El precio promedio estimado por el I.A.E. para la Nafta Común a la salida de la refinería tuvo una baja de 0.89% en el mercado local –en dólares-, registrando una cotización de 0.2184 u\$/lt.

El precio promedio FOB New York de este producto fue de 0.5469 u\$/litro, un valor 1.20% por arriba del mes anterior. Teniendo en cuenta la retención del 5% aplicada a este producto, el precio promedio de comparación del mercado internacional resultó de 0.5196 u\$/litro.

El Índice de Alineamiento de la Nafta Común fue de **0.42**, lo que indica que el precio local de este producto, a la salida de la refinería y sin gastos de comercialización –en dólares- fue **58% menor** que el precio de comparación del mercado internacional.

Gasoil

El precio promedio local del Gasoil, estimado por el I.A.E. a la salida de refinería, registró en Junio un valor de 0.2227 u\$/litro, descendiendo 0.89% -en dólares- respecto del mes de Mayo.

El precio promedio de este producto en condiciones FOB New York fue de 0.5105 u\$/litro, un valor 2.07% inferior al del mes anterior.

Teniendo en cuenta la retención del 5% que sufre este producto, el precio promedio de comparación del mercado internacional resultó de 0.4850 u\$/litro.

El Índice de Alineamiento para este combustible fue de **0.46**, indicando que el precio del Gasoil en el mercado local a la salida de la refinería y sin gastos de comercialización –en dólares- tuvo un precio **54% menor** que el precio de comparación registrado en el mercado internacional.

3. Principales tendencias de los mercados

Durante Junio los precios del petróleo tipo WTI superaron los 70 dólares por barril debido principalmente a las tensiones entre Irán y las principales potencias occidentales por los planes de desarrollo nuclear de ese país asiático, sobre todo después que amenazara con usar su producción de crudo como arma política en la disputa.

Los precios del petróleo también se vieron impulsados por problemas de producción y por las bajas reservas de gasolina en las refinerías de los Estados Unidos, en momentos en

que la demanda de combustible está en alza en este país por el inicio de las vacaciones de verano.

Otro de los factores que alentaron las subas fue un atentado en Basora, la ciudad portuaria por donde se exporta la mayor parte del crudo iraquí, lo cual encendió nuevas señales de alarma en los mercados.

4. Información sobre empresas energéticas

Repsol-YPF cerró un acuerdo con el gobierno de Kazajstán para adquirir el 25% de la compañía Too Zhambai, dedicada a la exploración de petróleo en el Mar Caspio. Se trata de un área estratégica porque en esa zona se concentran cerca del 4% de las reservas mundiales de crudo.

Además, Repsol firmó acuerdos en materia de prospección petrolera y gasífera con el objetivo de mejorar su horizonte de reservas, que se estiman en siete años según los niveles de producción actuales.

Repsol y Petrobras iniciaron la producción conjunta en Brasil, gracias a la puesta en marcha de la mayor plataforma petrolífera flotante de ese país, que demandó una inversión de u\$s 2.000 millones.

La plataforma, identificada con el nombre P-50 Albacora-Leste, se ubica en la cuenca de Campos, en el estado de Río de Janeiro, y producirá unos 180.000 barriles de crudo por día. Así, Repsol-YPF se convierte en el tercer productor de crudo de Brasil.

Este proyecto forma parte de la estrategia de la compañía de asociarse con las empresas públicas propietarias de las reservas de los países en los que opera.

Vintage, la petrolera controlada desde febrero pasado por Occidental Petroleum Corp., invertirá u\$s1.000 millones para aumentar su producción en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La petrolera profundizará su plan de exploración de pozos y de producción de crudo en el país y desembolsará unos u\$s 200 millones por año hasta 2010.

En este marco, la compañía definió una estrategia de crecimiento de sus operaciones que implica la exploración de áreas marginales en la zona concesionada y la perforación de nuevos pozos.

Su objetivo es perforar como mínimo 145 pozos por año y mantener un ritmo de crecimiento de dos dígitos para sostener su puesto en el ranking local de productoras de petróleo, donde se ubica en el quinto lugar, con una producción de 6.000 m³ por día.

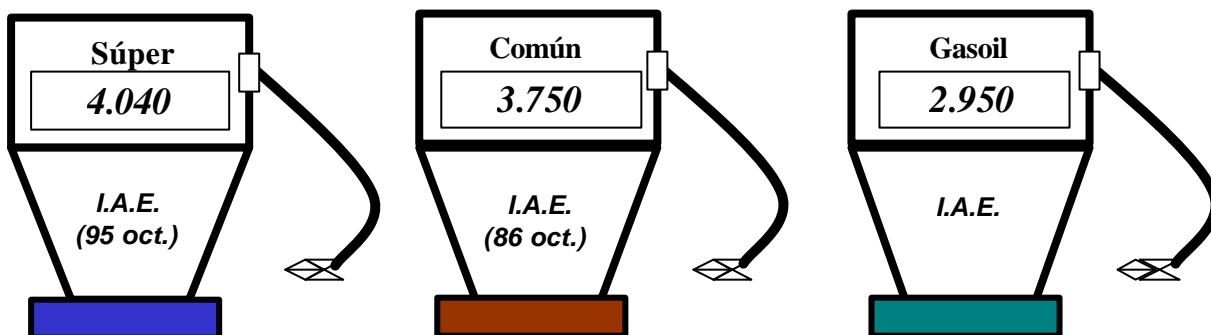
Fuentes: American Petroleum Institute, Energy Information Administration, U.S. Department of Energy, International Energy Agency, International Petroleum Exchange, Secretaría de Energía de la Nación, The Wall Street Journal, The New York Times.

Precios de Alineamiento

Precios promedio de Alineamiento de los combustibles líquidos para el mes de Junio de 2006, en **Pesos por Litro**, para **Capital Federal y Gran Buenos Aires**, elaborados por el *Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"*.

Estos Precios de Alineamiento son precios teóricos calculados a nivel de consumidor final en surtidor (incluidos todos los impuestos), tomando, para cada producto, un Índice de Alineamiento igual a 1.

Precios de Alineamiento según el I.A.E.



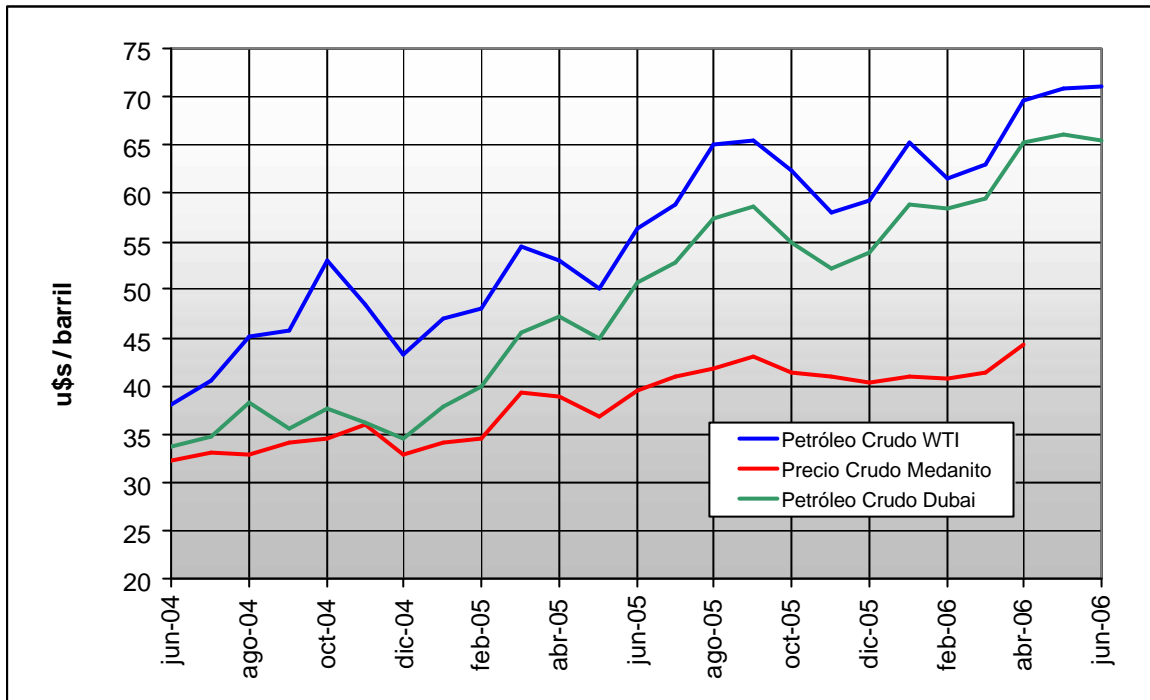
Precios de Alineamiento según el I.A.E. y Comparación con los Precios de Surtidor

JUNIO DE 2006			
Precios de Alineamiento según el I.A.E. en surtidor (\$/lt.)			
	Nafta Súper	Nafta Común	Gasoil
Precio de Alineamiento I.A.E.	\$4,040	\$3,750	\$2,950
Precio Promedio relevado en Surtidor	\$1,886	\$1,697	\$1,449
Diferencia %	114,2%	121,0%	103,6%

Evolución mensual de los Precios del Petróleo:

Evolución mensual del precio de los petróleos tipo **WTI** (40°API - FOB Nueva York), **Dubai** (32°API - FOB Golfo Pérsico) y **Petróleo argentino tipo Medanito** (32°API - FOB Puerto Rosales).

Gráfico N°1



**Precios promedio, máximos y mínimos, del Petróleo Crudo
Período Junio de 2004 – Junio de 2006**

	<i>Precio máximo (u\$s/barril)</i>	<i>Precio mínimo (u\$s/barril)</i>
WTI	71.03 (06/06)	38.13 (06/04)
MEDANITO ARGENTINA	*44.24 (04/06)	32.35 (06/04)
DUBAI	66.19 (05/06)	33.58 (06/04)

(*) Nota: Los precios del Petróleo tipo Medanito se refieren al promedio ponderado de las ventas a los mercados interno y externo, y corresponden al último dato disponible sobre este tipo de crudo, correspondiente al mes de Abril de 2006.

Indices de Alineamiento del Petróleo Crudo:

Precios promedio del Petróleo Crudo:

(datos del mes de Abril de 2006) (*)

<i>Precios Promedio</i>	<i>Abril de 2006</i> <i>(u\$s/barril)</i>
WTI (40°API)	69.69
Medanito* (32°API)	44.24
Dubai (32°API)	65.34

(*) Nota: Último dato disponible sobre el tipo de crudo Medanito.

Indices de Alineamiento del Petróleo Crudo:

(datos del mes de Abril de 2006)

Crudo Medanito (Argentina) / Crudo WTI - West Texas Intermediate

$$\text{Indice de Alineamiento} = \frac{\text{Precio Promedio mensual Medanito}}{\text{Precio Promedio mensual WTI}}$$

$$\text{Indice de Alineamiento Medanito / WTI} = 0.64$$

Crudo Medanito (Argentina) / Crudo Dubai

$$\text{Indice de Alineamiento} = \frac{\text{Precio Promedio mensual Medanito}}{\text{Precio Promedio mensual Dubai}}$$

$$\text{Indice de Alineamiento Medanito / Dubai} = 0.68$$

El crudo **Medanito (32°API)** es extraído de la cuenca Neuquina localizada en el territorio de la República Argentina.

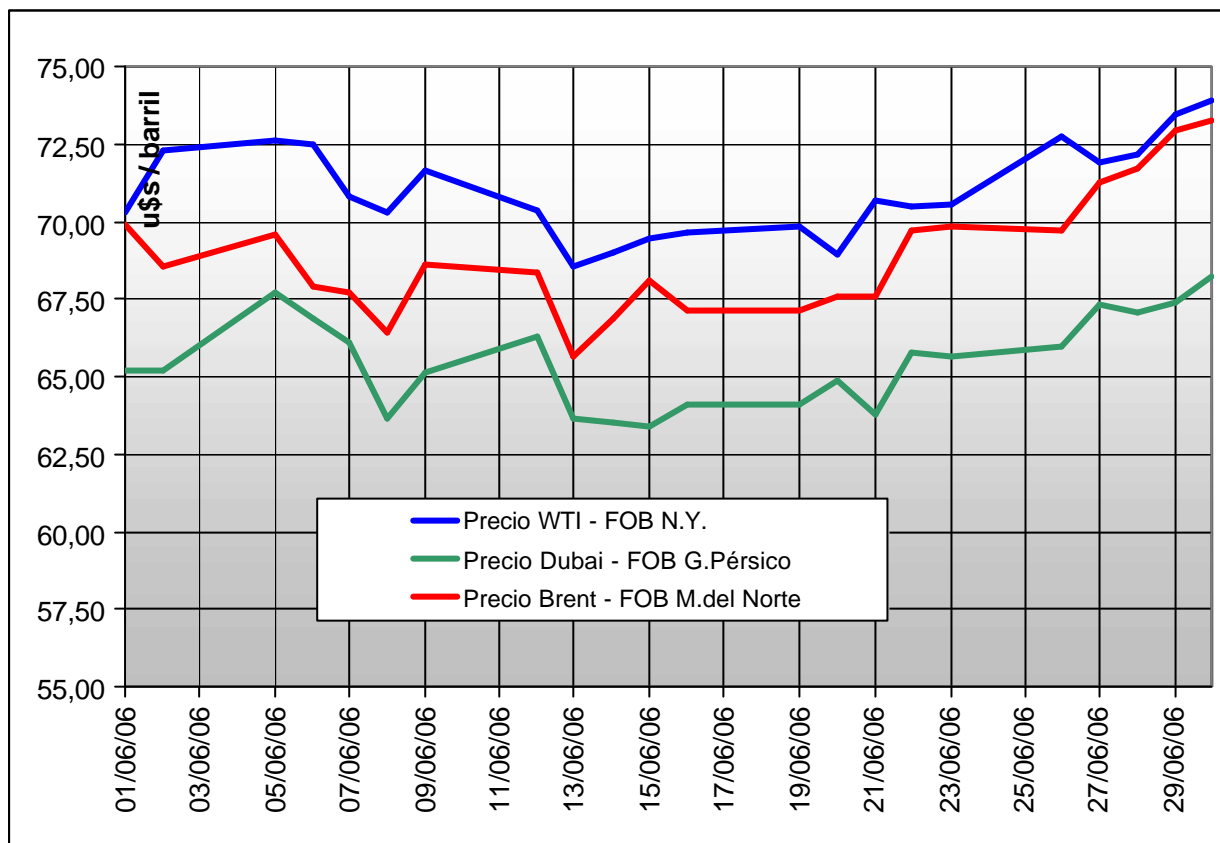
Fuente: The Wall Street Journal / Informes de coyuntura del I.A.E. / Secretaría de Energía de la Nación

Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

Evolución diaria de los Precios del Petróleo:

Evolución de precios diarios de los petróleos crudos **WTI (40°API-FOB N.Y.)**, **BRENT (38°API-FOB Rotterdam)** y **DUBAI (32°API-FOB Golfo Pérsico)** en condiciones FOB.

Gráfico N°2



JUNIO de 2006	Precio Promedio	Precio Máximo		Precio Mínimo	
	(u\$s/barril)	(u\$s/barril)	Día	(u\$s/barril)	Día
WTI (40°API)	71.03	73.93	30	68.56	13
DUBAI (32°API)	65.51	68.21	30	63.37	15
BRENT (38°API)	68.90	73.29	30	65.64	13

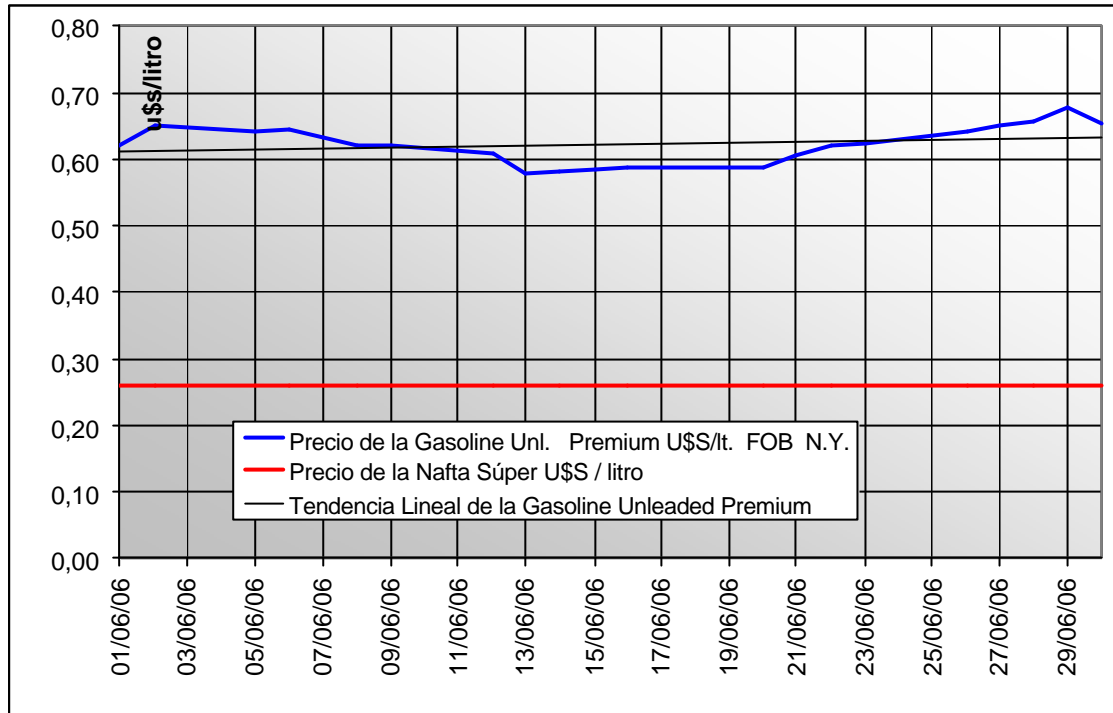
Fuente : The Wall Street Journal

Elaboración : Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

Indice de Alineamiento Nafta Súper:

Comparación de precios a la salida de la refinería, sin gastos de comercialización, entre la **Nafta Súper (95 octanos)**, como referencia del mercado local, y la **Gasoline Unleaded Premium non-oxygenated (FOB New York)**, como referencia del mercado internacional.

Gráfico N°3



$$\text{Indice de alineamiento} = \frac{\text{Precio promedio mensual en el mercado local (P.P.L.)}}{\text{Precio promedio mensual de referencia en el mercado internacional (P.P.I.ref.)}}$$

(P.P.L.) = 0.2594 u\$/lt
 (P.P.I.) = 0.6211 u\$/lt
 (P.P.I.ref.) = 0.5901 u\$/lt

Indice de alineamiento = 0.44

Indice de alineamiento Nafta Súper (95 octanos)	
Junio '05	0.66
Julio '05	0.59
Agosto '05	0.50
Septiembre '05	0.45
Octubre '05	0.55
Noviembre '05	0.66
Diciembre '05	0.61
Enero '06	0.55
Febrero '06	0.65
Marzo '06	0.55
Abril '06	0.43
Mayo '06	0.44
Junio '06	0.44

Durante el mes de Junio, el precio promedio de la **Nafta Súper** en el mercado local resultó **56%** menor que el precio promedio internacional de referencia de este combustible.

Indice de Alineamiento		
Jun'06 / May'06	=	+ 0.00 %
Jun'06 / Jun'05	↘	- 33.33 %

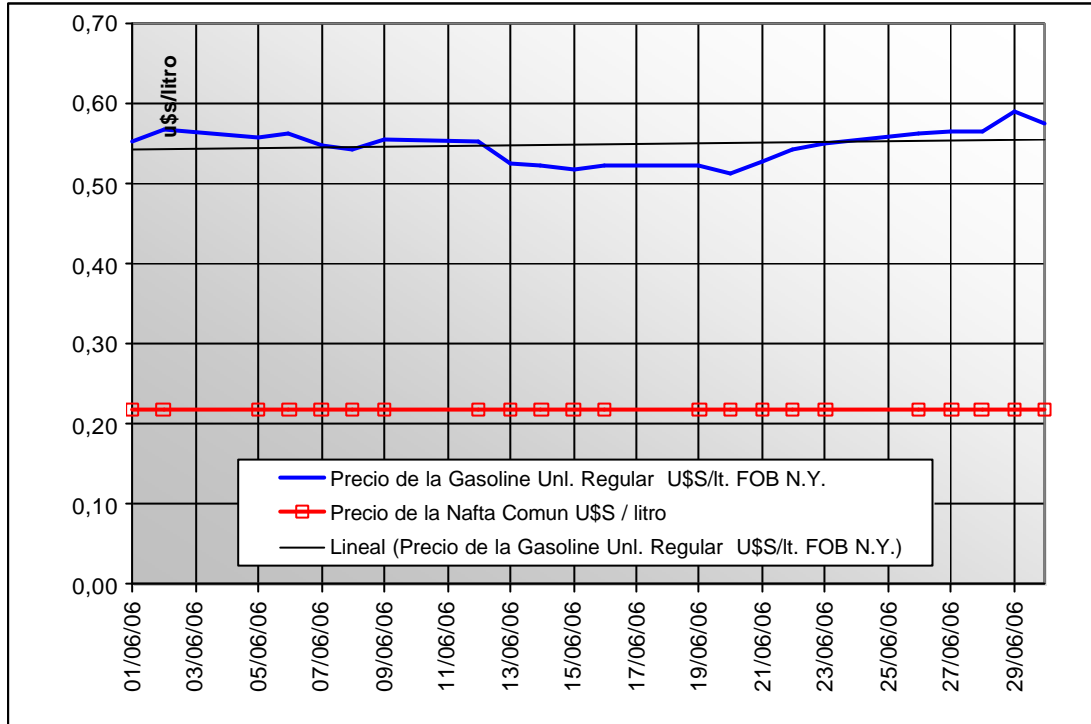
NOTA: El Precio Promedio Internacional de referencia (P.P.I.ref.) se calcula teniendo en cuenta la retención del 5% aplicada a este combustible.

Fuente : The Wall Street Journal - Relevamientos de precios realizados por el I.A.E. Elaboración propia.

Indice de Alineamiento Nafta Común:

Comparación de precios a la salida de la refinería, sin gastos de comercialización, entre la **Nafta Común (86 octanos)**, como referencia del mercado local y la **Gasoline Unleaded Regular non-oxygenated (FOB New York)**, como referencia del mercado internacional.

Gráfico N°4



$$\text{Indice de alineamiento} = \frac{\text{Precio promedio mensual en el mercado local (P.P.L.)}}{\text{Precio promedio mensual de referencia en el mercado internacional (P.P.I.ref.)}}$$

(P.P.L.) = 0.2184 u\$s/lt
 (P.P.I.) = 0.5469 u\$s/lt
 (P.P.I.ref.) = 0.5196 u\$s/lt

Indice de alineamiento = 0.42

Indice de alineamiento Nafta Común (86 octanos)	
Junio '05	0.61
Julio '05	0.59
Agosto '05	0.49
Septiembre '05	0.43
Octubre '05	0.53
Noviembre '05	0.62
Diciembre '05	0.56
Enero '06	0.51
Febrero '06	0.58
Marzo '06	0.49
Abril '06	0.41
Mayo '06	0.43
Junio '06	0.42

Durante el mes de Junio el precio promedio de la **Nafta Común** en el mercado local resultó **58%** menor que el precio promedio internacional de referencia de este combustible.

Indice de Alineamiento		
Jun'06 / May'06	↓	- 2.32 %
Jun'06 / Jun'05	↓	- 31.15 %

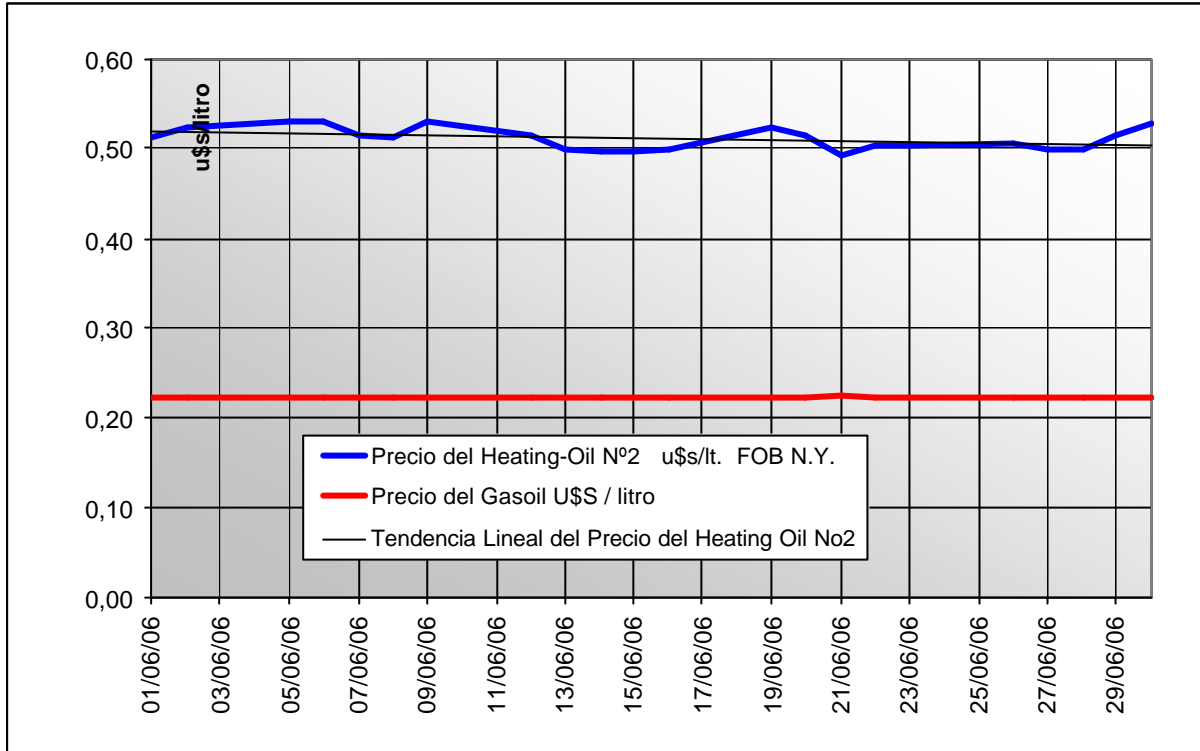
NOTA: El Precio Promedio Internacional de referencia (P.P.I.ref.) se calcula teniendo en cuenta la retención del 5% aplicada a este combustible.

Fuente : The Wall Street Journal - Relevamientos de precios realizados por el I.A.E. Elaboración propia.

Indice de Alineamiento Gasoil:

Comparación de precios a la salida de la refinería, sin gastos de comercialización, entre el **Gasoil**, como referencia del mercado local, y el **Heating-Oil No.2 (FOB New York)**, como referencia del mercado internacional.

Gráfico N° 5



$$\text{Indice de alineamiento} = \frac{\text{Precio promedio mensual en el mercado local (P.P.L.)}}{\text{Precio promedio mensual de referencia en el mercado internacional (P.P.I.ref.)}}$$

(P.P.L.) = 0.2227 u\$s/lt

(P.P.I.) = 0.5105 u\$s/lt

(P.P.I.ref.) = 0.4850 u\$s/lt

Indice de alineamiento = 0.46

Indice de alineamiento Gasoil	
Junio '05	0.59
Julio '05	0.58
Agosto '05	0.53
Septiembre '05	0.48
Octubre '05	0.49
Noviembre '05	0.55
Diciembre '05	0.53
Enero '06	0.51
Febrero '06	0.55
Marzo '06	0.50
Abril '06	0.45
Mayo '06	0.45
Junio '06	0.46

Durante el mes de Junio el precio promedio del **Gasoil** en el mercado local resultó **54%** menor que el precio promedio internacional de referencia de este combustible.

Indice de Alineamiento		
Jun'06 / May'06		+ 2.22 %
Jun'06 / Jun'05		- 22.03 %

NOTA: El Precio Promedio Internacional de referencia (P.P.I.ref.) se calcula teniendo en cuenta la retención del 5% aplicada a este combustible.

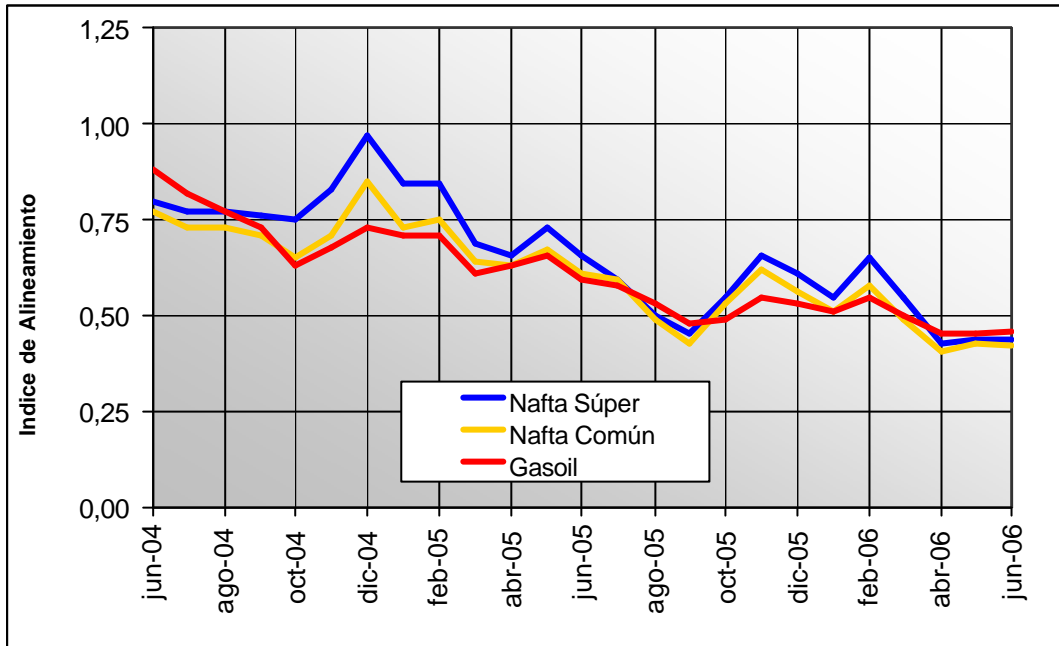
Fuente de Información: The Wall Street Journal - Relevamientos de precios realizados por el I.A.E.

Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

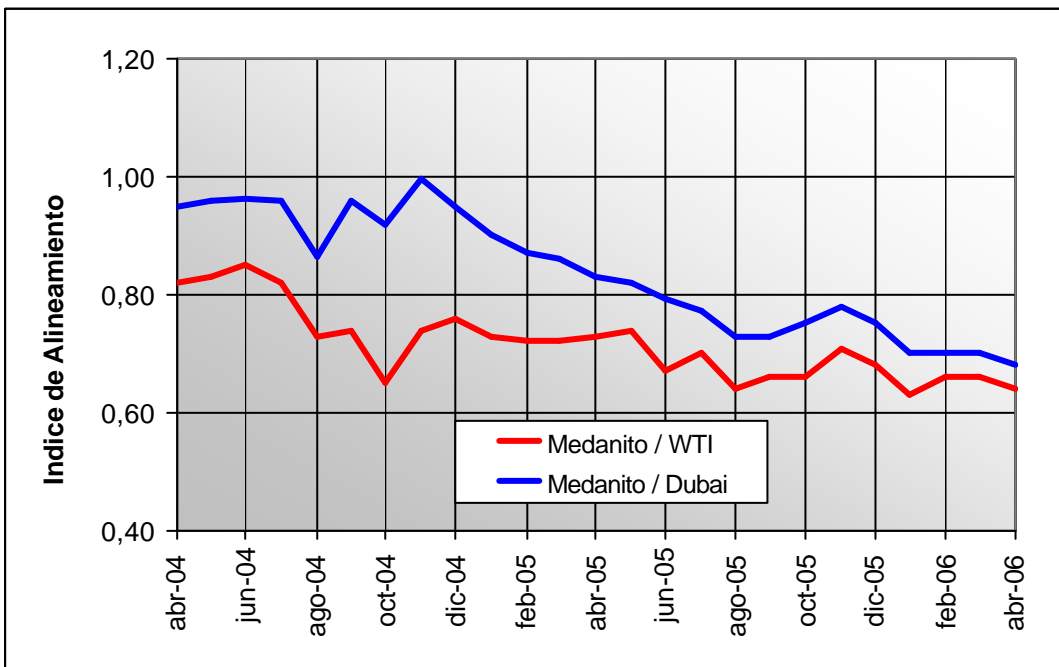
Evolución mensual de los Indices de Alineamiento:

Evolución de los Indices de Alineamiento correspondientes a los principales combustibles líquidos y petróleo crudo del mercado local con respecto a los mercados internacionales de esos productos.

Productos Refinados



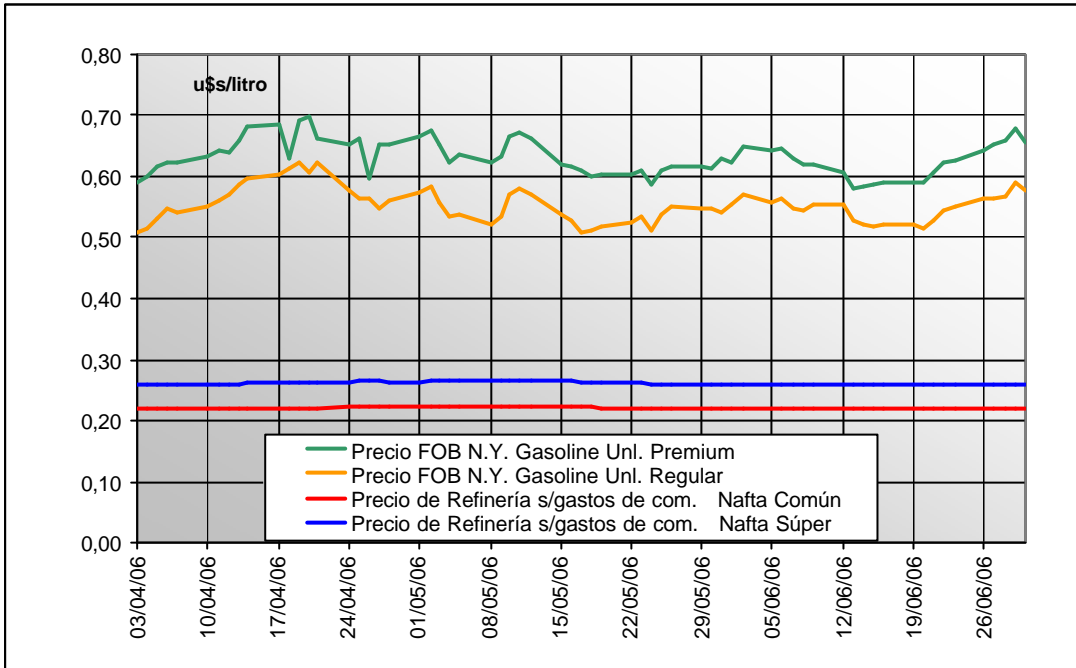
Petróleo Crudo



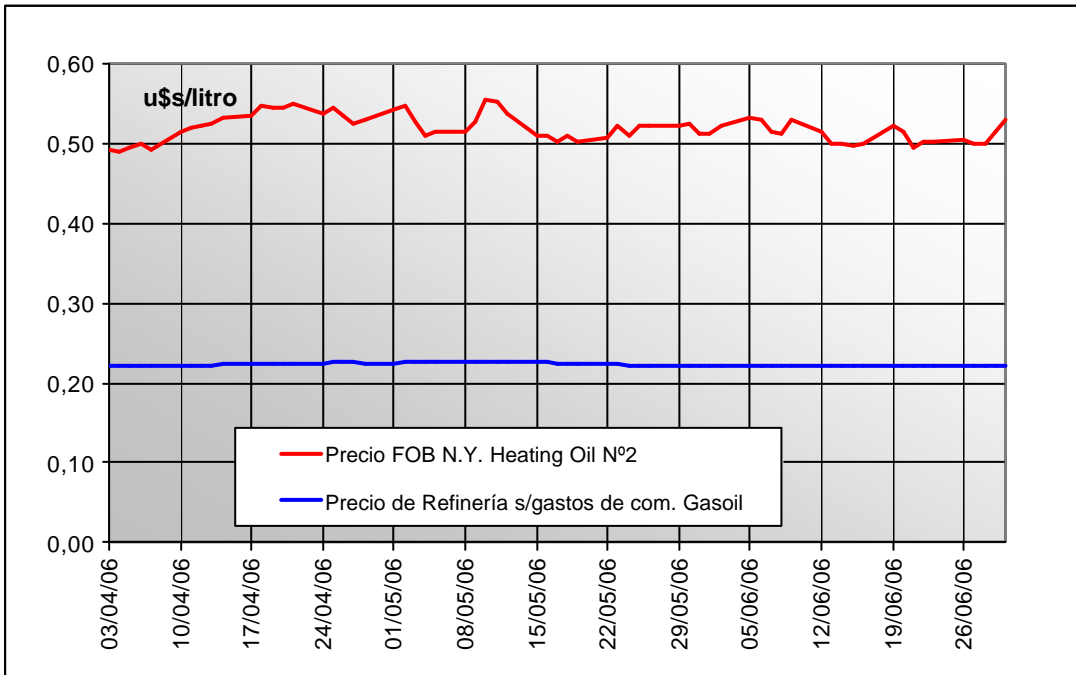
Evolución de los Precios de los Combustibles Líquidos:

Evolución de los precios de los combustibles líquidos en el mercado local y sus correspondientes referencias internacionales en el trimestre Abril de 2006 / Junio de 2006.

Naftas / Gasolinas



Gasoil / Heating Oil No. 2



Precios de Surtidor de los combustibles líquidos:

Precios de surtidor de los principales combustibles refinados del mercado, discriminados por bandera, al 30 de Junio de 2006, en Capital Federal y Gran Buenos Aires.

Junio de 2006					
		Nafta Ultra (97 octanos)	Nafta Súper (95 octanos)	Nafta Común (86 octanos)	Gasoil
Capital Federal y Gran Buenos Aires	Y.P.F.	1.999	1.889	1.699	1.439
	Shell	1.999	1.889	1.699	1.499
	Esso	1.999	1.889	1.699	1.439
	Petrobras	1.999	1.864	1.684	1.439

Fuente : Secretaría de Energía y Relevamientos de precios realizados por el I.A.E.

**INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA "GENERAL MOSCONI"
COMISION DIRECTIVA**

Presidente

Ing. Jorge Lapeña

Vicepresidente 1º

Lic. Jorge Olmedo

Vicepresidente 2º

Dr. Enrique Mariano

Secretario

Ing. Jorge Paván

Prosecretario

Ing. Gerardo Rabinovich

Tesorero

Dr. Néstor Ortolani

Protesorero

Lic. Andrés Di Pelino

Vocales Titulares

Ing. Jorge Enrich Balada

Ing. Angel Bottarini

Ing. Jorge Lopez Raggi

Dr. Pedro Antonio Albitos

Sr. Vicente Pietrantonio

Ing. Ana María Langdon

Ing. Carlos Serafini

Dr. Darío Ricciardi

Vocales Suplentes

Ing. Virgilio Di Pelino

Ing. Horacio Barbosa

Ing. Luis Flory

Ing. Victor Pochat

Ing. Alfredo Storani

Lic. Graciela Misa

Sr. Fernando Iglesias

Ing. Rafael Hasson

Revisores de Cuenta Titulares

Dr. Roberto Taccari

Dr. José Antonio Rodriguez

Suplente

Dra. María A. Suzzi

**PUBLICACION MENSUAL DEL
INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGIA "GRAL. MOSCONI"**

Director :

Ing. Gerardo Rabinovich

Realización :

Ing. Pablo D. Katz

Sr. Marcelo Daniele