

Reporte diario del mercado de hidrocarburos ¹

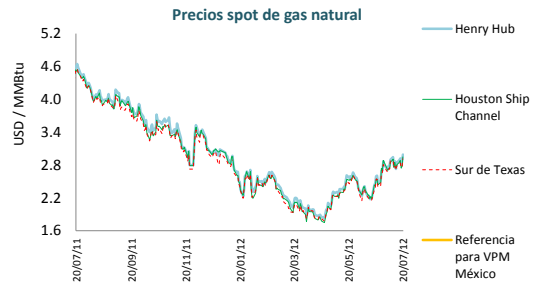
El presente reporte diario es solamente de carácter informativo y contiene información acerca de los mercados nacional e internacional al día sobre gas natural, gas licuado de petróleo y petróleo, su finalidad es presentar de manera sencilla sus comportamientos así como sus tendencias. El contenido de este reporte se encuentra distribuido en las siguientes secciones: 1. Gas natural, 2. Gas licuado de petróleo, 3. Petróleo, 4. Futuros de gas natural, gas lp y petróleo y 5. Almacenamiento de gas natural. Este reporte se elabora con información proveniente de fuentes protegidas en términos de lo previsto por la Ley Federal de Derechos de Autor y demás disposiciones jurídicas aplicables, por lo tanto, no se proporcionan datos específicos de dichas fuentes.

Sección 1. Gas natural

Los precios spot se comportaron de forma mixta en las regiones, principalmente influenciados por las tendencias del clima. Por su parte los futuros de NYMEX se incrementaron 2.6 centavos para quedar en los 2.999 USD/MMBtu después de que la Energy Information Administration reportó una inyección de almacenamiento en un valor más bajo que las expectativas.

Los precios a lo largo de la Costa del Golfo se incrementaron entre 10 y 15 centavos. Henry Hub ganó 15 centavos para promediar alrededor de los 3 USD/MMBtu, mientras que el Houston Ship Channel y Sur de Texas se incrementaron alrededor de 6% y 5% respectivamente para quedar por arriba de los 2.9 USD/MMBtu.

Precios spot (USD/MMBtu)				
Índice	Referencia EUA			Referencia para VPM México ~ jul 2012
	Diferencia** (%)	Promedio *		
		20-jul-12	19-jul-12	
Henry Hub	↑ 4.91	2.939	2.795	2.609
HSC	↑ 5.75			
Sur de Texas	↑ 4.96			
Tetco	↑ 5.66			
Tennessee	↑ 4.28			



Fuente: Referencia EUA con base en Inside FERC's y Gas Daily, y referencia México con base en la DIR-GAS-001-2009 expedida por la CRE.

~ Precio de referencia para México.

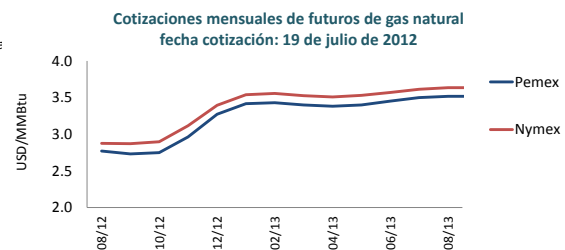
* Promedio de Henry Hub, Houston Ship Channel, Tetco y Tennessee.

** Diferencia respecto a la última cotización disponible, los datos son reportados diariamente (días hábiles del calendario de

Futuros (USD/MMBtu)			
Mercado	Cotización para agosto 2012		
	cotizado el 19-jul-12	estimado el 18-jul-12	Diferencia* (%)
Nymex ^{2/}	2.999	2.973	↑ 0.87
Pemex Tetco	2.894	2.868	↑ 0.91

Fuente: Gas Daily y Pemex

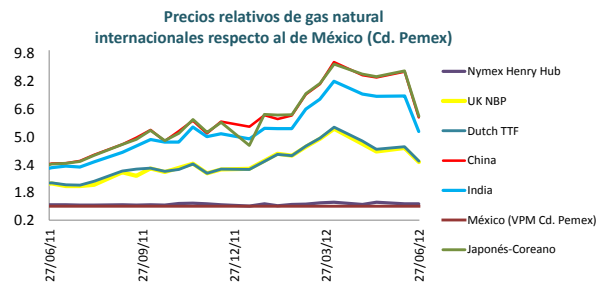
* Diferencia respecto a la última cotización disponible, los datos son reportados diariamente (días hábiles del calendario de EUA).



Precios Internacionales (USD/MMBtu)	
27-jun-12	
Mercado internacional	Diferencia* (%)
México (VPM Cd. Pemex)	26.12
Nymex Henry Hub	30.23
Dutch TTF	2.45
UK NBP	2.73
Japonés-Coreano	-11.47
India	-8.80
China	-11.83

Fuente: Precio México estimado con base en la DIR-GAS-001-2009 expedida por la CRE y precios internacionales reportados por Platts International Report.

* Diferencia respecto al último dato disponible, los datos son reportados por Platts en un periodo aproximadamente quincenal.



¹ Este reporte presenta información en USD/MMBtu y USD/Barril. Para alguna transformación, refiérase a los factores de conversión en la siguiente liga: <http://www.cre.gov.mx/articulo.aspx?id=172>. Cualquier duda o comentario al respecto favor de contactar a los siguientes correos electrónicos: hcardenas@cre.gov.mx o kceron@cre.gov.mx

² Se trata del mayor mercado de futuros de energía del mundo, cuya sede se encuentra en Nueva York.

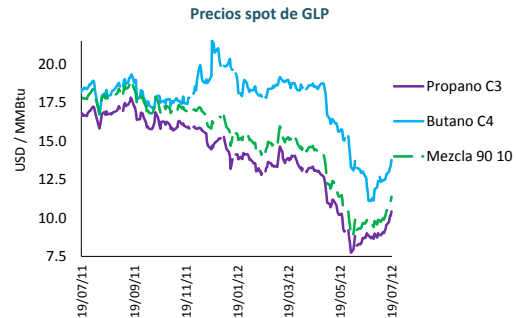
Sección 2. Gas Licuado de Petróleo

Los precios del butano y propano se incrementaron alrededor de 3%, para dejar a la mezcla mexicana de gas licuado con un aumento similar, cotizando casi los 11.4 USD/MMbtu en esta etapa de recuperación que se ha mantenido durante toda la semana.

Precios spot (USD/MMbtu)		
	19-jul-12	
	Diferencia* (%)	
Non-Tet Propano	↑	2.84
Non-Tet Butano	↑	2.86
Mezcla 90 10 ²	↑	2.84

² Se refiere a la mezcla compuesta con 90% propano y 10% butano. Fuente: Opus.

* Diferencia respecto a la última cotización disponible; los datos son reportados diariamente.



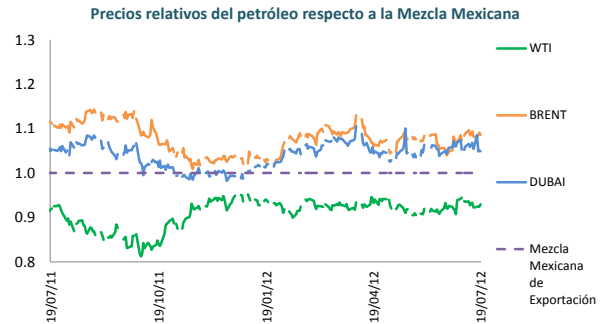
Sección 3. Petróleo

Los precios del petróleo se incrementaron en todos los mercados. La mezcla mexicana se incrementó en 2.55 por ciento para quedar en los 99.75 USD/Barril.

Indices internacionales (USD/Barril)			
	19-jul-12	18-jul-12	Diferencia* (%)
Mezcla mexicana	99.750	97.270	↑ 2.55
WTI	92.760	89.860	↑ 3.23
Brent	108.330	106.100	↑ 2.10
Dubai	104.690	102.200	↑ 2.44

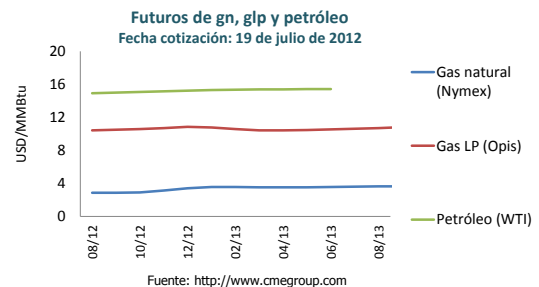
Fuente: Financial Times Markets Data y Pemex

* Diferencia respecto a la última cotización disponible, los datos son reportados diariamente.



Sección 4. Futuros de gas natural, gas lp y petróleo

En la siguiente gráfica se comparan futuros de gas natural (cotizaciones Nymex), Gas LP (Mezcla 90-10) y petróleo cotizados al 18 de julio de 2012. Las cotizaciones reflejan que en agosto 2012 los futuros de petróleo se ubicarán 5.3 veces por arriba del precio de gas natural, mientras que el gas LP será 3.8 veces por arriba del gas señalado.



Sección 5. Almacenamiento de gas natural

semana que termina en	Nivel de almacenamiento (Miles de millones de pies cúbicos)				
	este año	año pasado	promedio ⁽¹⁾	máximo ⁽²⁾⁽³⁾	mínimo ⁽²⁾⁽³⁾
13/07/2012	3163	2662	2693	2914 (2009)	2336 (2008)
06/07/2012	3135	2599	2632	2835 (2009)	2238 (2008)

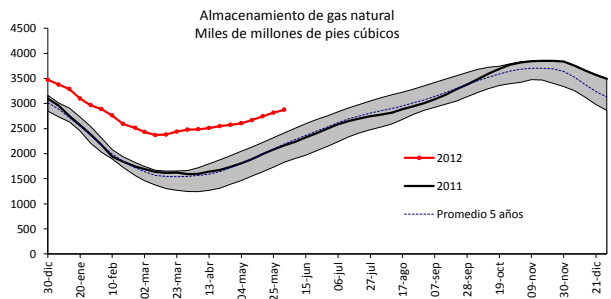
semana que termina en	Inyección/Extracción semanal ⁽⁴⁾				
	este año	año pasado	promedio ⁽¹⁾	máximo ⁽²⁾⁽³⁾	mínimo ⁽²⁾⁽³⁾
13/07/2012	28	67	74	98 (2008)	63 (2010)

semana que termina en	Inyección/Extracción acumulada ⁽⁴⁾				
	este año	año pasado	promedio ⁽¹⁾	máximo ⁽²⁾⁽³⁾	mínimo ⁽²⁾⁽³⁾
13/07/2012	-666	1068	1148	1249 (2009)	1068 (2011)

La EIA reportó una inyección de 28 Bcf menor al promedio de los últimos cinco años, mientras que la inyección acumulada (-666 Bcf) se ubica muy por debajo del promedio de los últimos 5 años. Por otra parte, el nivel de almacenamiento para la semana reportada (3,163 Bcf) se encuentra 249 Bcf por arriba del máximo histórico.

Fuente: CRE con estimaciones propias y datos de la Energy Information Administration.

Notas: 1/ Estos valores se calculan sobre un periodo de 5 años, de 2007 a 2011. 2/ El número entre paréntesis corresponde al año en que ocurrieron los valores máximo y mínimo. 3/ La extracción acumulada se cuenta a partir del 31 de marzo del año en curso.



La banda sombreada está delimitada por los niveles máximo y mínimo de los 5 años anteriores en cada momento del año.