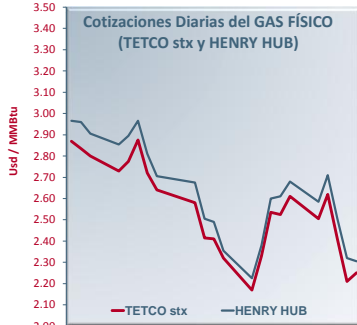


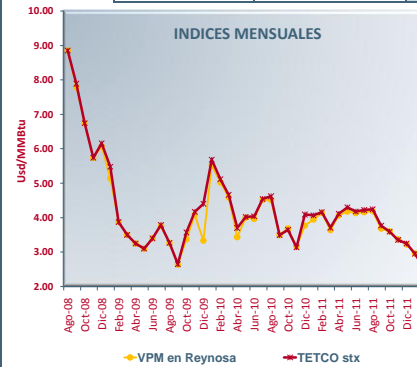
Cotizaciones diarias del GAS FÍSICO:

| | TETCO stx | HENRY HUB |
|-----------|-----------|-----------|
| 04-Ene-12 | 2.870 | 2.965 |
| 05-Ene-12 | 2.835 | 2.960 |
| 06-Ene-12 | 2.800 | 2.905 |
| 09-Ene-12 | 2.730 | 2.855 |
| 10-Ene-12 | 2.775 | 2.895 |
| 11-Ene-12 | 2.875 | 2.965 |
| 12-Ene-12 | 2.720 | 2.810 |
| 13-Ene-12 | 2.640 | 2.705 |
| 17-Ene-12 | 2.580 | 2.675 |
| 18-Ene-12 | 2.415 | 2.505 |
| 19-Ene-12 | 2.410 | 2.490 |
| 20-Ene-12 | 2.320 | 2.355 |
| 23-Ene-12 | 2.170 | 2.225 |
| 24-Ene-12 | 2.330 | 2.380 |
| 25-Ene-12 | 2.535 | 2.600 |
| 26-Ene-12 | 2.525 | 2.610 |
| 27-Ene-12 | 2.610 | 2.680 |
| 30-Ene-12 | 2.505 | 2.585 |
| 31-Ene-12 | 2.620 | 2.710 |
| 01-Feb-12 | 2.410 | 2.505 |
| 02-Feb-12 | 2.210 | 2.320 |
| 03-Feb-12 | 2.250 | 2.305 |



ÍNDICES MENSUALES FEBRERO 2012

| | | |
|----------------|--------|-----------|
| VPM EN REYNOSA | 2.5909 | Usd/MMBtu |
| TETCO stx | 2.5600 | Usd/MMBtu |



ÍNDICES REALIZADOS

| | (Usd/MMBtu) | |
|---------------|-------------|-----------|
| | REYNOSA | TETCO stx |
| Octubre-10 | 3.6849 | 3.6500 |
| Noviembre-10 | 3.1557 | 3.1400 |
| Diciembre-10 | 3.7718 | 4.0900 |
| Enero-11 | 3.9489 | 4.0700 |
| Febrero-11 | 4.1400 | 4.1600 |
| Marzo-11 | 3.6385 | 3.7100 |
| Abril-11 | 4.0652 | 4.1100 |
| Mayo-11 | 4.1820 | 4.3000 |
| Junio-11 | 4.1360 | 4.1800 |
| Julio-11 | 4.1641 | 4.2200 |
| Agosto-11 | 4.1853 | 4.2400 |
| Septiembre-11 | 3.6834 | 3.7700 |
| Octubre-11 | 3.6032 | 3.5900 |
| Noviembre-11 | 3.3699 | 3.3500 |
| Diciembre-11 | 3.2268 | 3.2500 |
| Enero-12 | 2.9638 | 2.9500 |

Cambio de régimen transitorio a nueva fórmula de cálculo VPM en Reynosa.

Directiva sobre la determinación de los precios máximos objeto de venta de primera mano DIR-GAS-001-2009

Esquema Precio Fijo (TETCO stx):

Cierre de Mercado 02-Feb-12

| Contrato | Variación Respecto al | | Variación Respecto al | |
|----------|-----------------------|-----------|-----------------------|--|
| | Usd/MMBtu | 01-Feb-12 | 01-Feb-12 | |
| Mar-12 | 2.414 | 0.172 | | |
| Abr-12 | 2.590 | 0.180 | | |
| May-12 | 2.685 | 0.181 | | |
| Jun-12 | 2.773 | 0.186 | | |
| Jul-12 | 2.835 | 0.188 | | |
| Ago-12 | 2.861 | 0.191 | | |
| Sep-12 | 2.867 | 0.193 | | |
| Oct-12 | 2.908 | 0.190 | | |
| Nov-12 | 3.054 | 0.183 | | |
| Dic-12 | 3.330 | 0.179 | | |
| Ene-13 | 3.455 | 0.178 | | |
| Feb-13 | 3.458 | 0.175 | | |
| Mar-13 | 3.439 | 0.176 | | |
| Abr-13 | 3.395 | 0.173 | | |
| May-13 | 3.433 | 0.172 | | |
| Jun-13 | 3.472 | 0.172 | | |
| Jul-13 | 3.508 | 0.172 | | |
| Ago-13 | 3.520 | 0.172 | | |
| Sep-13 | 3.514 | 0.172 | | |
| Oct-13 | 3.550 | 0.171 | | |
| Nov-13 | 3.623 | 0.169 | | |
| Dic-13 | 3.811 | 0.165 | | |
| Ene-14 | 3.909 | 0.164 | | |
| Feb-14 | 3.923 | 0.164 | | |
| Mar-14 | 3.900 | 0.164 | | |
| Abr-14 | 3.783 | 0.162 | | |
| May-14 | 3.791 | 0.162 | | |
| Jun-14 | 3.811 | 0.162 | | |
| Jul-14 | 3.839 | 0.162 | | |
| Ago-14 | 3.852 | 0.162 | | |
| Sep-14 | 3.847 | 0.161 | | |
| Oct-14 | 3.872 | 0.160 | | |
| Nov-14 | 3.949 | 0.160 | | |
| Dic-14 | 4.146 | 0.157 | | |
| Ene-15 | 4.247 | 0.155 | | |
| Feb-15 | 4.237 | 0.150 | | |

| Precios Promedio para: | | |
|------------------------|-------|-------|
| 3 Meses | 2.563 | 0.178 |
| 6 Meses | 2.693 | 0.183 |
| 9 Meses | 2.776 | 0.185 |
| 1 año | 2.936 | 0.183 |
| 2 años | 3.264 | 0.177 |
| 3 años | 3.489 | 0.171 |
| 5 años | 3.815 | 0.153 |

| Periodos de Invierno: | | |
|-----------------------|-------|-------|
| Nov 12 - Mar 13 | 3.347 | 0.178 |
| Nov 13 - Mar 14 | 3.833 | 0.165 |

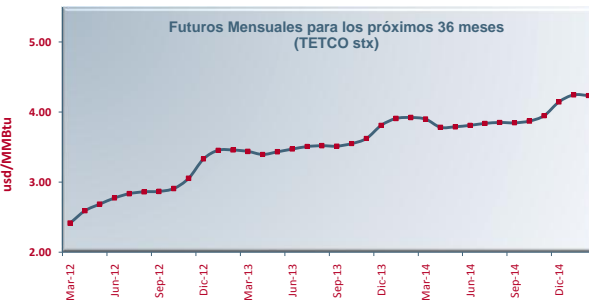
| Periodos de Verano: | | |
|---------------------|-------|-------|
| Abr 12 - Oct 12 | 2.788 | 0.187 |
| Abr 13 - Oct 13 | 3.485 | 0.172 |

| Calendarios: | | |
|--------------|-------|-------|
| 2009 | 3.704 | |
| 2010 | 4.233 | |
| 2011* | 3.913 | |
| 2012 | 2.819 | 0.154 |
| 2013 | 3.515 | 0.172 |
| 2014 | 3.885 | 0.162 |

| 2007 - 2011 | | |
|-------------|-------|--|
| | 5.096 | |

* Incluye Índices Realizados

Nota: Cotizaciones "midpoint", es decir, punto medio entre una cotización de compra (bid) y una cotización de venta (ask) de un swap de precio fijo.

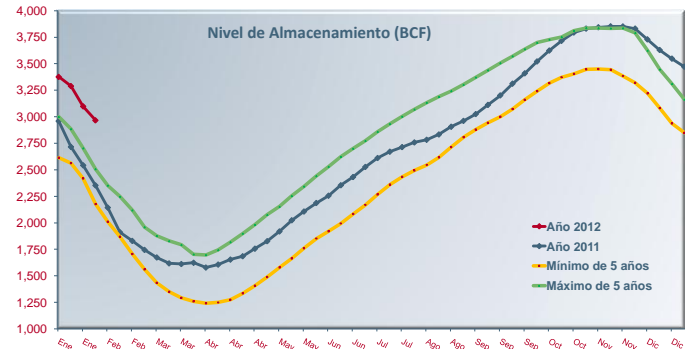


ALMACENAMIENTO (Nivel de Inventarios):

Semana: 4

| | Cambio | | |
|------------------|--------|------|--------------------|
| Inventarios 2012 | 2,966 | -132 | vs Semana Anterior |
| Inventarios 2011 | 2,353 | 613 | vs Año Anterior |
| Promedio 5 años | 2,348 | 618 | vs Prom. 5 años |

* Información en BCF



La EIA reportó un almacenamiento para la semana terminada el 27-Ene-12 de 2,966 bcf. Lo cual representa un **decremento de 132 bcf** respecto a la semana anterior. Los inventarios quedaron 613 bcf por arriba del mismo periodo del año anterior y 618 bcf por arriba del promedio de 5 años.

Precios de combustibles alternos en USD/MMBtu (1er. Contrato vigente de futuros)

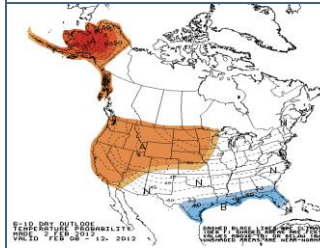
| | Usd / MMBtu | Spread (Usd / MMBtu) |
|-------------|-------------|----------------------|
| Gas Natural | 2.554 | |
| Heating Oil | 22.011 | 19.457 |
| Crude Oil | 16.542 | 13.988 |

* El spread es respecto al Gas Natural (Henry Hub)

Reporte de Inventarios (Combustibles Alternos)

| | Mill. Barriles | Cambio v.s. Semana Anterior |
|-------------|----------------|-----------------------------|
| Crude Oil | 338.9 | 4.10 |
| Gasolina | 230.1 | 3.00 |
| Heating Oil | 30.8 | -1.30 |

Datos al 27-Ene-12



COMENTARIO DE MERCADO

- * Los contratos de los futuros del gas natural que cotizan en NYMEX subieron más de 7% el día jueves, apoyados en la caída de los inventarios mostrada por la EIA y que fue mayor a la esperada por el mercado. El contrato para entrega en marzo subió 17.2 centavos para cerrar el día en \$2.554 mMBtu.
- * De acuerdo al portal Weather Channel's, las temperaturas esperadas para las dos regiones de mayor consumo, Noroeste y Oeste medio, se esperan por arriba de los 40°F (7-9° C) para los próximos días.
- * En el mercado del físico, Henry Hub para entrega en Luisiana, cayó 2 centavos para cerrar en \$2.30 mMBtu. En los mercados de mayor consumo, el precio en Tranco en el city gate de Nueva York subió 1 centavo para terminar en \$2.71 mMBtu, mientras que Chicago subió 1 centavo también durante el día y terminó en \$2.45 mMBtu.
- * Los contratos de los futuros del crudo que cotizan en NYMEX cayeron el día jueves y alcanzaron su nivel más bajo en 6 semanas, presionados por el incremento en los inventarios de petróleo y gasolina además de la débil demanda que sigue generando un sentimiento bajista entre los accionistas. El contrato para entrega en marzo perdió \$1.25, equivalentes al 1.28% y terminó el día en \$96.36 por barril.

NOTAS:

Gas Natural Servicios es una marca registrada del Grupo Gas Natural Fenosa. Los datos, información y cotizaciones mostradas en este informe son indicativos del momento en el que el reporte fue elaborado y no representan ningún compromiso para Gas Natural México, S.A. de C.V. Prohibido reproducir total o parcialmente la información contenida en este informe. La misma es propiedad de GNS y deberá ser utilizada únicamente para fines informativos.