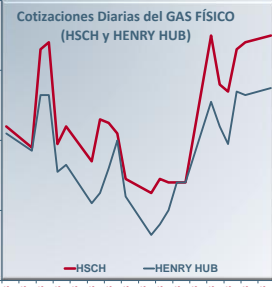


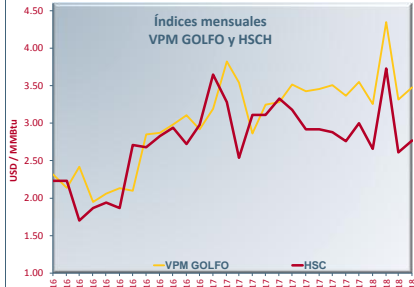
Cotizaciones diarias del GAS FÍSICO:

	HSCH	HENRY HUB
09-mar-18	2.720	2.710
12-mar-18	2.690	2.685
13-mar-18	2.830	2.765
14-mar-18	2.840	2.765
15-mar-18	2.695	2.655
16-mar-18	2.720	2.665
19-mar-18	2.670	2.610
20-mar-18	2.730	2.625
21-mar-18	2.725	2.660
22-mar-18	2.710	2.700
23-mar-18	2.645	2.620
26-mar-18	2.625	2.565
27-mar-18	2.645	2.580
28-mar-18	2.640	2.600
29-mar-18	2.640	2.640
30-mar-18	2.640	2.640
02-abr-18	2.850	2.755
03-abr-18	2.780	2.720
04-abr-18	2.770	2.695
05-abr-18	2.830	2.770
06-abr-18	2.840	2.765
09-abr-18	2.850	2.775

Tipo de Cambio Abril
18.3445



ÍNDICES MENSUALES ABRIL 2018	Estimado		USD/MMBtu	
	VPM GOLFO	3.4766		USD/MMBtu
	HSCH	2.7700		USD/MMBtu
WABA	1.3200	USD/MMBtu		



ÍNDICES REALIZADOS (USD/MMBtu)		
	GOLFO	HSCH
dic-16	2.9199	2.9800
ene-17	3.1898	3.6500
feb-17	3.8238	3.2800
mar-17	3.5437	2.5400
abr-17	2.8649	3.1100
may-17	3.2466	3.1100
jun-17	3.2796	3.3300
jul-17	3.5171	3.1800
ago-17	3.4252	2.9200
sep-17	3.4552	2.9200
oct-17	3.5078	2.8800
nov-17	3.3653	2.7600
dic-17	3.5493	3.0000
ene-18	3.2540	2.6600
feb-18	4.3495	3.7300
mar-18	3.3166	2.6100

Cambio en la fórmula de cálculo VPM en Beysosa en marzo 2016

Esquema Precio Fijo (HSCH):

Contrato	USD/MMBtu	Variación respecto al 05-abr-18
may-18	2.771	0.029
jun-18	2.826	0.020
jul-18	2.843	0.015
ago-18	2.864	0.015
sep-18	2.845	0.010
oct-18	2.848	0.013
nov-18	2.866	0.012
dic-18	2.924	0.013
ene-19	2.989	0.014
feb-19	2.954	0.012
mar-19	2.876	0.011
abr-19	2.706	0.005
may-19	2.690	0.003
jun-19	2.717	0.002
jul-19	2.728	-0.003
ago-19	2.729	-0.004
sep-19	2.709	-0.007
oct-19	2.726	-0.005
nov-19	2.694	-0.002
dic-19	2.821	-0.002
ene-20	2.903	-0.004
feb-20	2.878	-0.007
mar-20	2.799	-0.007
abr-20	2.602	-0.012
may-20	2.578	-0.012
jun-20	2.607	-0.012
jul-20	2.635	-0.015
ago-20	2.640	-0.013
sep-20	2.632	-0.012
oct-20	2.661	-0.011
nov-20	2.658	-0.011
dic-20	2.801	-0.011
ene-21	2.907	-0.010
feb-21	2.882	-0.011
mar-21	2.807	-0.011
abr-21	2.607	-0.009

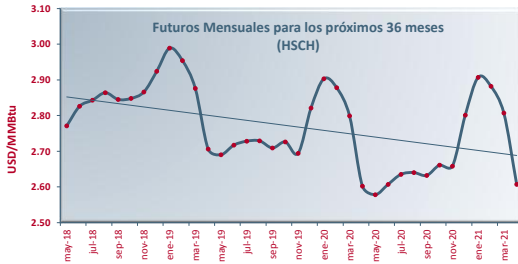
Precios Promedio para:	USD/MMBtu	Variación respecto al 05-abr-18
3 Meses	2.813	0.021
6 Meses	2.833	0.017
9 Meses	2.864	0.016
1 año	2.859	0.014
2 años	2.805	0.005
3 años	2.770	-0.000
5 años	3.124	-0.000

Periodos de Invierno:	USD/MMBtu	Variación respecto al 05-abr-18
Nov'18 - Mar'19	2.922	0.012
Nov'19 - Mar'20	2.819	-0.004

Periodos de Verano:	USD/MMBtu	Variación respecto al 05-abr-18
Abr'18 - Oct'18	2.833	0.017
Abr'19 - Oct'19	2.715	-0.001

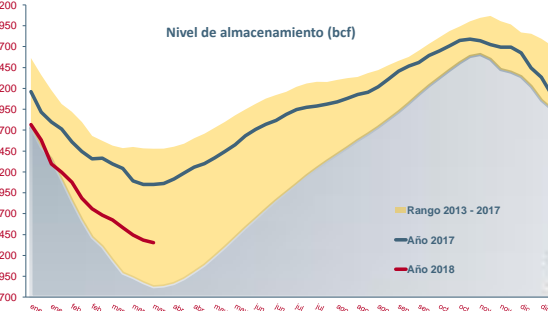
Calendarios:	USD/MMBtu	Variación respecto al 05-abr-18
2012	3.913	
2013	2.851	
2014	3.726	
2015	4.144	
2016	2.631	
2017	2.564	
2011 - 2016	3.583	

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: 13	Inventarios 2018	Cambio	vs Semana Anterior
	1,354	-29	
	Inventarios 2017	2,051	-697
	Promedio 5 años*	1,701	-347



La EIA reportó un almacenamiento para la semana terminada el 30-Mar-18 de 1,354 bcf, lo cual representa un decremento de 29 bcf respecto a la semana anterior. Los inventarios quedaron 697 bcf por debajo del mismo periodo del año anterior y 347 bcf por debajo del promedio de 5 años.

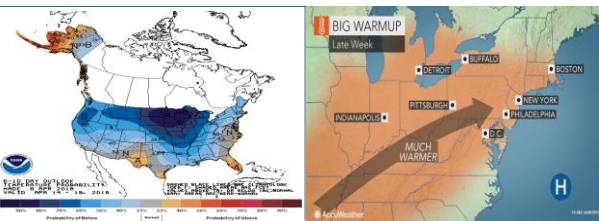
Precios de combustibles alternos en USD/MMBtu (1er. Contrato vigente de futuros)

	USD / MMBtu	Spread (USD/MMBtu)
Gas Natural	2.701	
Heating Oil	14.116	11.415
Crude Oil	10.654	7.953

\* El spread es respecto al gas natural (Henry Hub)

Reporte de Inventarios (Combustibles Alternos)

	MMbbl	Cambio vs Semana Anterior
Crude Oil	425.3	-4.60
Gasolina	238.5	-1.10
Heating Oil	10.6	0.30



COMENTARIO DE MERCADO

- \* Los contratos futuros del gas natural que cotizan en NYMEX cerraron al alza el viernes. El contrato para entrega en mayo ganó 2.6 centavos y cerró el día en \$2.701 /MMBtu.
- \* Los analistas de Thomson Reuters proyectaron el viernes que la demanda promedio de gas de Estados Unidos aumentaría a 90.400 millones de pies cúbicos por día (bcfd) en los próximos siete días, frente a los 88.5 bcf observados la semana pasada.
- \* Los contratos futuros del crudo que cotizan en NYMEX cerraron a la baja el viernes, después de un reporte que mostró fuertes declives de los inventarios de crudo en EE.UU. El contrato para entrega en mayo perdió 1.48 dólares y cerró el día en \$62.06 /bbl.

NOTAS:

Gas Natural Servicios es una marca registrada del Grupo Gas Natural Fenosa.  
Los datos, información y cotizaciones mostrados 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.  
El tipo de cambio mostrado es el del día primero del mes en cuestión.