

La agencia estadounidense de energía (EIA) ha publicado recientemente previsión a corto plazo. Entre los principales puntos destacados:

- Las temperaturas al este de las Montañas Rocosas han sido significativamente más bajas el pasado invierno que la media de temperaturas de los últimos diez años, sometiendo a intensos esfuerzos a las redes de transporte y distribución y añadiendo presión a los niveles de consumo y precios de los combustibles empleados en calefacción. La media de días de calefacción en EEUU del pasado mes de febrero se situó un 13% por encima de la media de los últimos 10 años.
- El intenso frío tuvo especial impacto en los precios del propano, particularmente para los consumidores del medio oeste. Las bajas temperaturas han incrementado las tensiones en suministro. En el caso del propano residencial, su precio se incrementó desde los 2,08 USD/gal registrados de media el 2 de diciembre, hasta 4,2 el 27 de enero. Desde entonces, los precios han vuelto a caer, ubicándose en 2,78 USD/gal en 3 de marzo. La EIA estima que los precios del propano se situarán en el entorno de los 2,62 USD/gal como valor medio del invierno, un 51% por encima de la media del anterior.
- Las bajas temperaturas han tensionado también el suministro de combustibles de calefacción, impulsando al alza los precios. Desde comienzos de año, los inventarios de destilados han caído en 6,9 mb, hasta los 18,3 mb el 28 de febrero. Ello supone que la cifra actualmente almacenada se sitúa 6,4 mb por debajo de la cifra en inventario en la misma semana del año 2013. El precio del combustible de calefacción residencial ha experimentado un incremento continuado de 0,2 USD/gal cada semana, hasta alcanzar una cotización media de 4,24 USD/gal en febrero. Pese a ello, la EIA estima que su precio medio rondará los 3,83 USD/gal, un 1% inferior al de la temporada de invierno anterior, esencialmente debido al menor nivel de precios de crudo.
- El barril Brent spot se situó de media en febrero en 110 USD/bbl por octavo mes consecutivo, mientras que el WTI ascendió 6 USD/bbl, hasta situarse en 101 USD/bbl. La elevada producción de refinería permitió reducir los inventarios en Cushing, punto en el que se almacenan 32 mb, mínimo nivel desde febrero de 2012, y con ello presionar al alza los precios del WTI. El diferencial WTI-Brent, que fue de media 13 USD/bbl entre noviembre y enero, cayó a 8 USD/bbl en febrero. La EIA estima que el diferencial sea de 10 USD/bbl de media en 2014 y 11 USD/bbl en 2015.
- El intenso frío ayudó también a la reducción de los niveles de almacenamiento de gas natural, así como a un aumento en los niveles de precio spot del gas natural, que alcanzó niveles record en diversos mercados. Los inventarios totalizaban a 28 de febrero los 1,2 Tcf, un 43% menos que un año antes y un 39% por debajo de la media de los últimos 5 años. Los precios spot HH mostraron una apreciable volatilidad en los últimos dos meses, con oscilaciones entre los 3,73 y 8,15 USD/MMBtu. La EIA estima que el precio spot del HH sera de media 4,44 USD/MMBtu en 2014, lo que supone un incremento de 0,28 USD/MMBtu con respecto al anterior informe. En cuanto a los precios residenciales de gas natural, se estima que serán de media 10,05 USD/Mcf en la temporada de invierno, lo que conlleva un aumento de 0,3 USD/Mcf respecto al año anterior.

Para más información, por favor consulta el informe completo en el siguiente link:

<http://www.eia.gov/forecasts/steo/>

Resumen del informe elaborado por CEOE