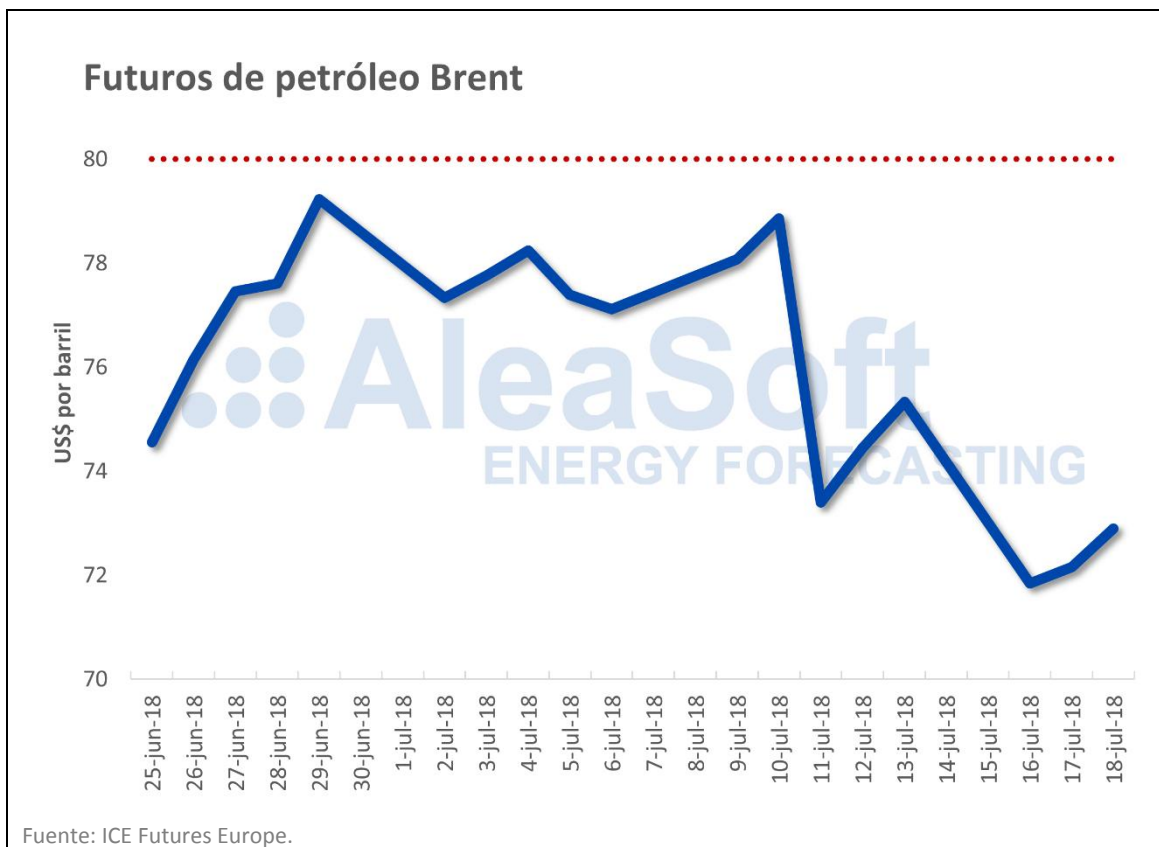


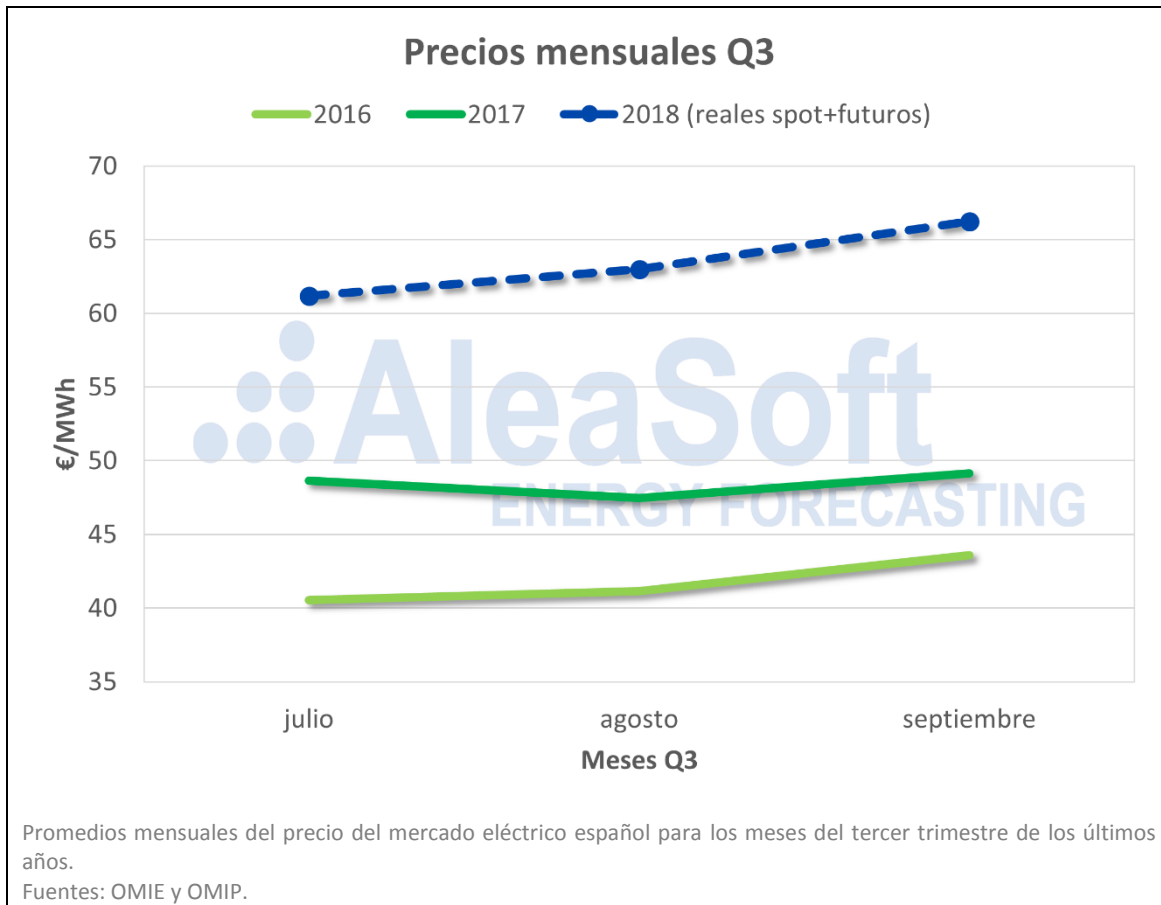
EL PRECIO DEL BRENT ACUMULA YA UNA CAÍDA DEL 10%

AleaSoft, 19 de julio 2018. Después de la brusca caída del pasado miércoles 11 de julio, el precio del barril de petróleo Brent ha continuado bajando, y acumula ya una caída del 10%, que podría continuar dada la coyuntura internacional, según los análisis realizados por AleaSoft.

Los futuros de petróleo Brent están en claro descenso por los anuncios de aumento de producción por parte de algunos países productores y con el trasfondo de la amenaza de una guerra comercial entre Estados Unidos y el resto de potencias internacionales. Puntualmente, su cotización había llegado a los \$79,50 por barril, el martes 10 de julio, y ya se especulaba con la superación de la barrera de los \$80. Pero desde entonces, su precio no ha parado de bajar, llegando a \$71,33 este miércoles 18 de julio, una caída de más del 10% en poco menos de una semana, con valores de menos de \$72 que no se veían desde mediados de abril. Si esta bajada se consolida, el Brent podría llegar a los \$65, que es un posible valor esperado, según los pronósticos de **AleaSoft**. Las incertidumbres sobre la economía global, el alivio de las tensiones con Irán y el aumento de la producción de Arabia Saudí son algunos de los factores de esta bajada.



Esta caída del precio del barril de petróleo Brent arrastró el precio de los futuros de electricidad del mercado español OMIP en un primer momento, los días 12 y 13 de julio, aunque en días posteriores ya se han ido recuperando, pero muy ligeramente. Ayer, 18 de julio, el futuro de electricidad para Q4 cerró a 66,25 €/MWh, aún por debajo de los valores registrados antes de la caída del Brent. Pero el futuro para agosto quedó en 63,00 €/MWh, por encima ya de los valores anteriores a la caída del Brent.

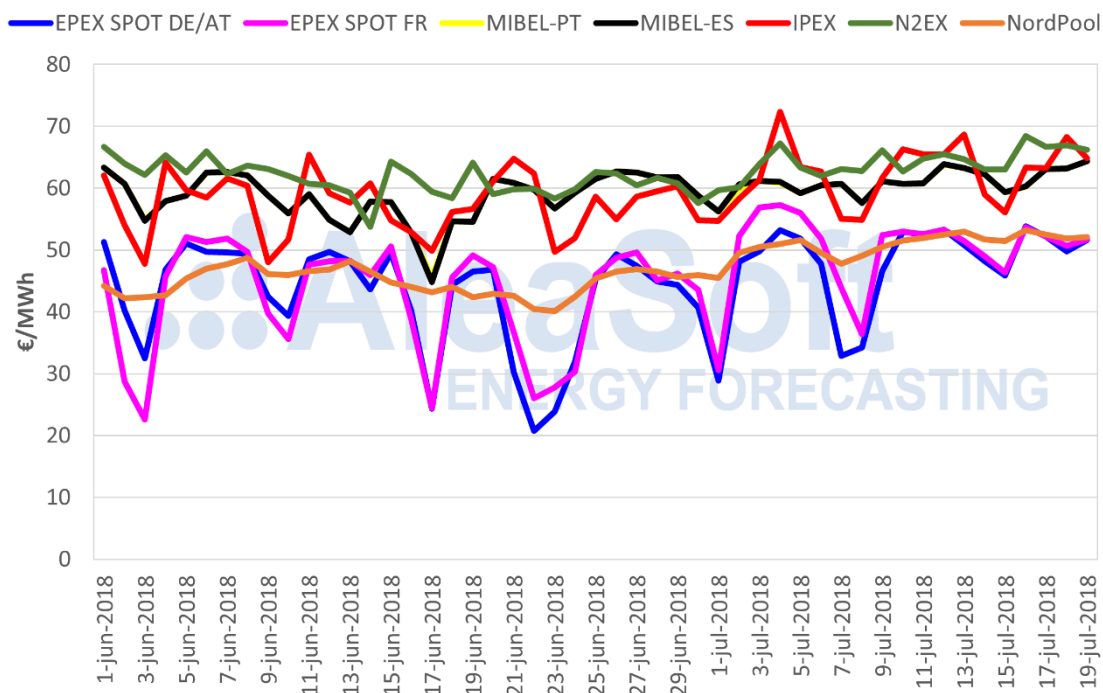


Por lo que respecta a los combustibles usados para la generación de electricidad, el precio de los futuros de carbón, que estaba en \$78 por tonelada a finales de marzo de este año, parece haber frenado su subida durante esta semana, pero se sitúa ya por encima de los \$100 por tonelada, y ayer miércoles 11 de julio cerró a \$102,22. Por su lado los futuros de gas continúan relativamente estables desde principios de junio con ligeras oscilaciones de precio alrededor de los 22 €/MWh.

Los futuros de derechos de emisiones de CO₂ continúan esta semana por encima de los 16 €/t, y su carrera alcista parece continuar. Ayer miércoles 18 cerraron a un nuevo precio récord de 16,42 €/t.

Con la llegada del verano, las altas temperaturas y la baja producción eólica, los precios de los mercados europeos de electricidad han reducido su volatilidad y se han agrupado entre los tradicionalmente más caros (España, Portugal, Italia y Reino Unido) alrededor de los 65 €/MWh, y los tradicionalmente menos caros y muy acoplados entre ellos (Francia, Alemania, Bélgica, Suiza y los países nórdicos) justo por encima de los 50 €/MWh.

Precios mercados europeos de electricidad



Fuentes: OMIE, EPEX SPOT, N2EX, IPEX y NordPool.

Durante la semana pasada, del 9 de julio, se registró la primera ola de calor de este verano. En el promedio de la semana, las temperaturas registradas se situaron 1,1°C por encima de la media histórica para estas fechas. El día más caluroso fue el martes 10 de julio con una temperatura promedio de 25,5°C en el territorio peninsular de España, 2,1°C por encima de la media histórica. Esta ola de calor ha supuesto un aumento de la demanda de electricidad del 2,5% respecto a la semana anterior. El miércoles 11 de julio es, de momento, el día con mayor consumo de electricidad de este verano, con 761 GWh. Las previsiones de **AleaSoft** indican que, pasada la ola de calor, esta semana del 16 de julio la demanda descenderá un 2,6% al volver las temperaturas a los niveles estacionales históricos.

La producción eólica continúa en valores muy por debajo de los habituales para esta época del año. En la primera mitad de este año 2018, después de un mes de marzo excepcional con una producción récord de 7651 GWh, el global de los seis primeros meses se quedó al nivel del valor medio esperado, por culpa de unos meses de mayo y junio con producciones más de un 20% por debajo de lo habitual en estos meses. En lo que llevamos de mes de julio, según los datos analizados por **AleaSoft**, la producción eólica se sitúa un 21,3% por debajo de los niveles típicos para este mes. Las previsiones a corto y medio plazo no indican una recuperación clara de los niveles de producción eólica, pero alta volatilidad de esta tecnología aun hace arriesgado hablar de 2018 como un año malo en cuanto a producción eólica en global.

Con la disminución estacional de las precipitaciones, las reservas en los embalses hidroeléctricos van disminuyendo lentamente. Según datos del martes 17 de julio, en los últimos siete días, las reservas en los embalses disminuyeron un 0,2%. También la producción hidroeléctrica está disminuyendo, según las estimaciones de **AleaSoft**, esta semana del 16 de julio la producción hidroeléctrica será un 6,4% inferior a la de la semana pasada.