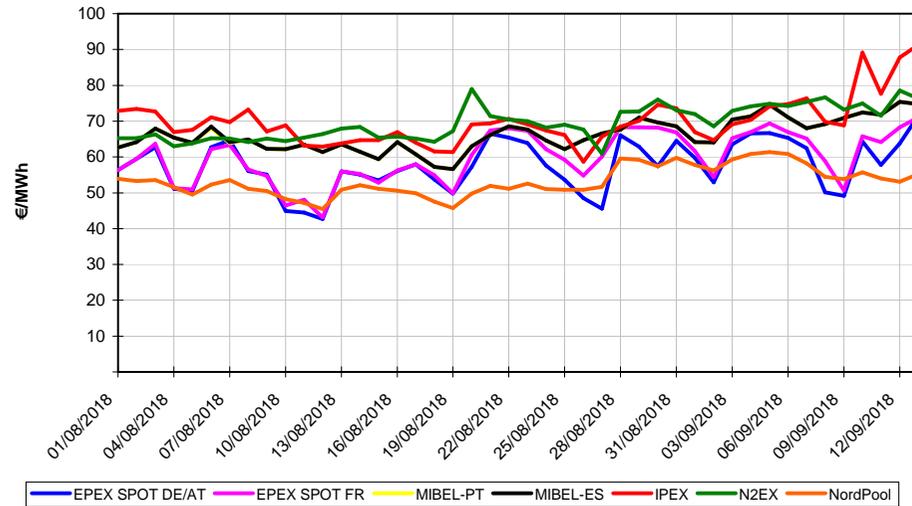


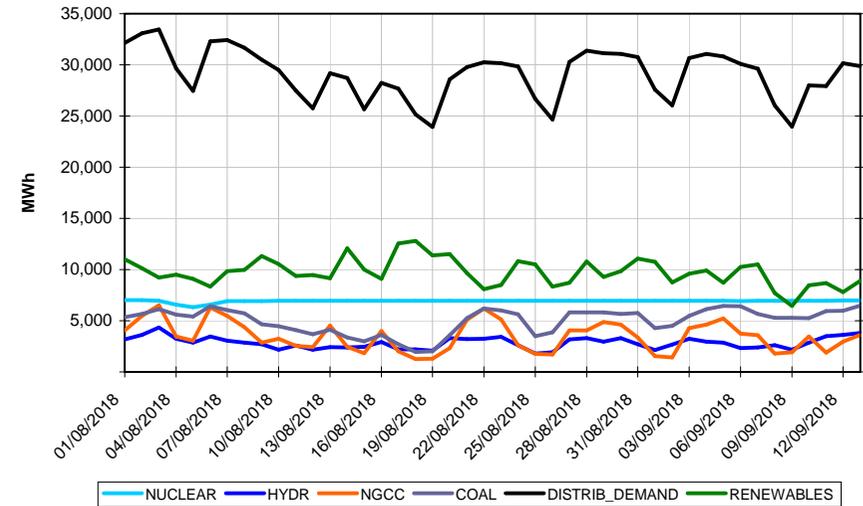
MONTHLY REPORT (Daily data)

13/09/2018

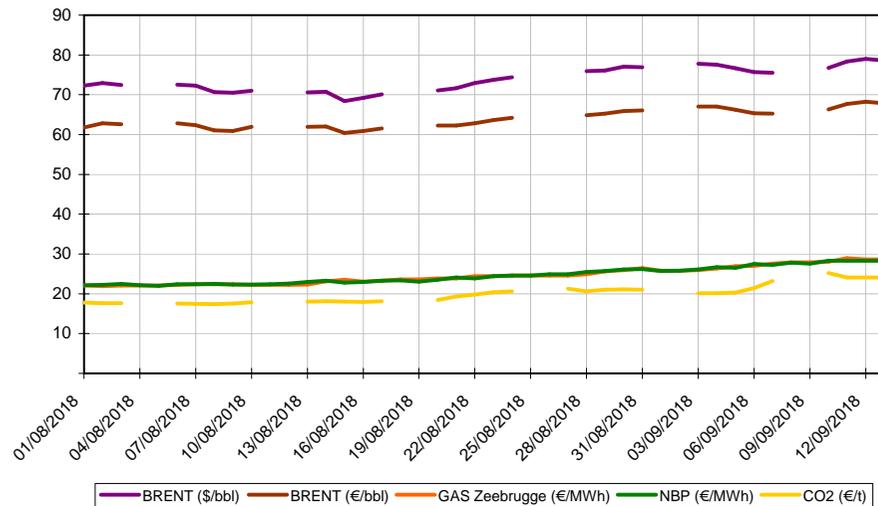
DAILY PRICE



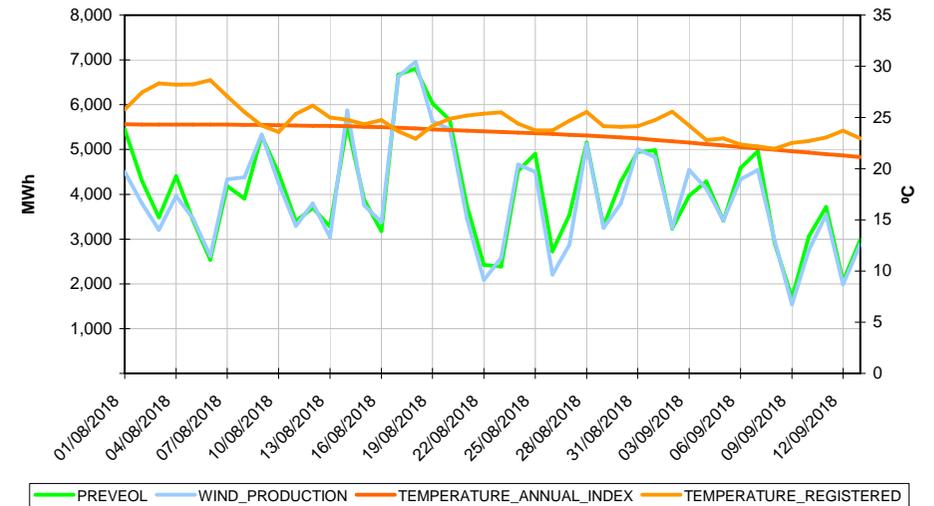
DAILY BALANCE



COMMODITIES



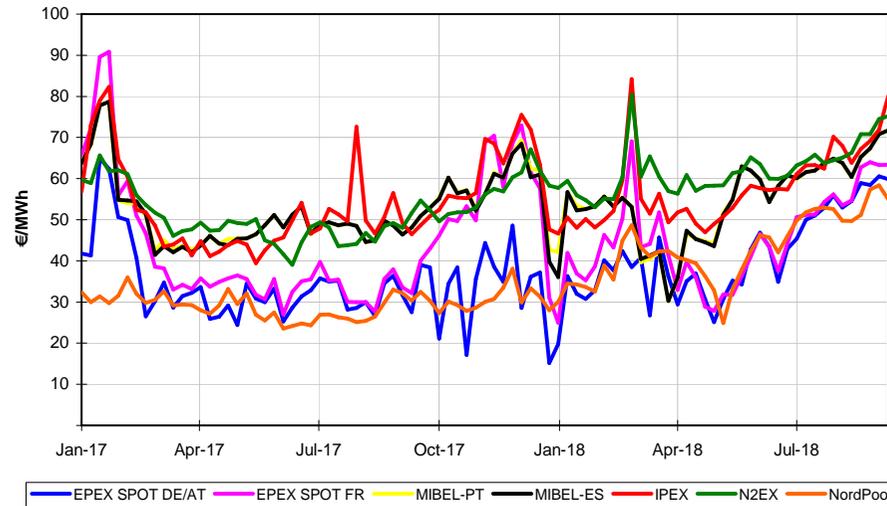
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



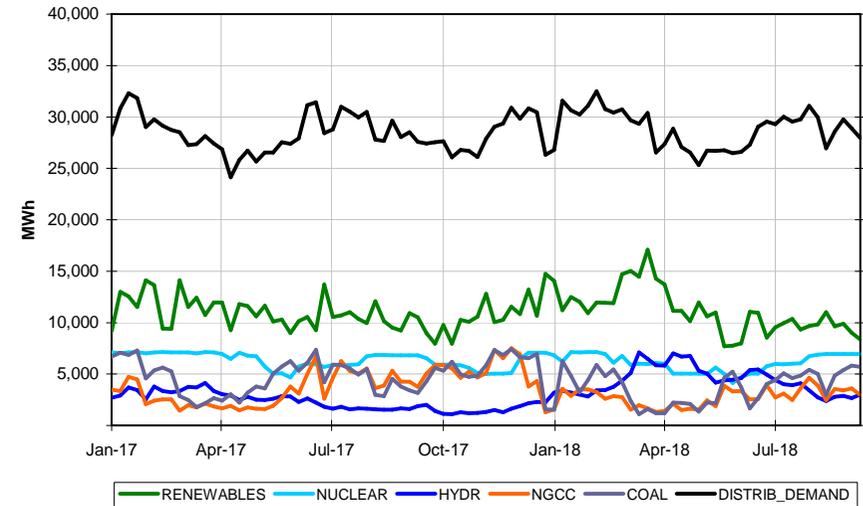
YEARLY REPORT (Weekly data)

13/09/2018

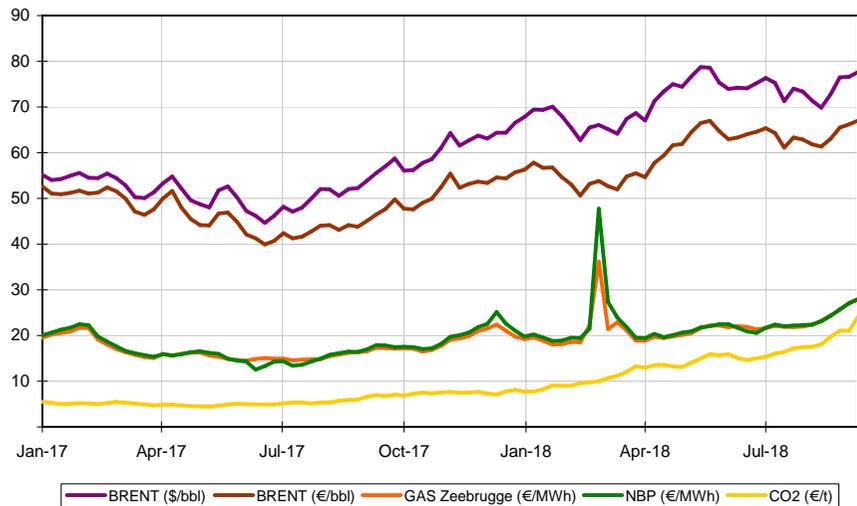
WEEKLY PRICE



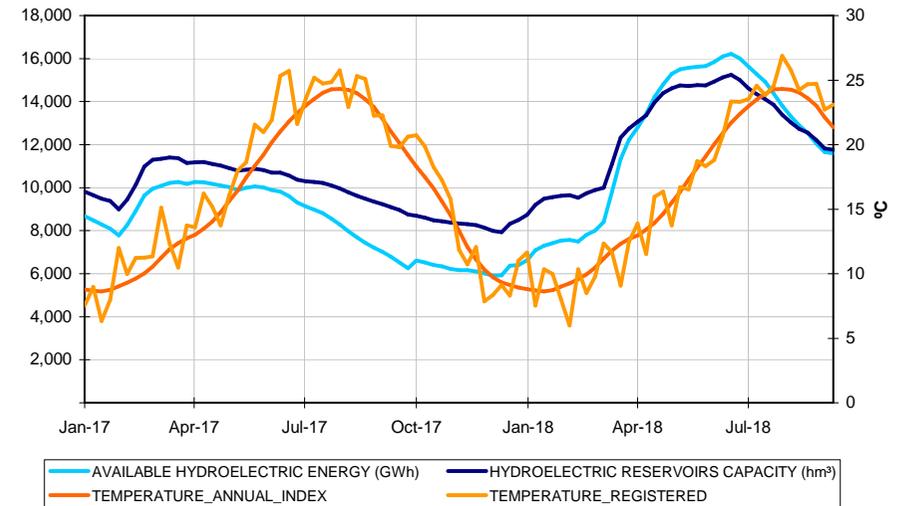
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

13/09/2018

La semana pasada comentábamos que septiembre había comenzado marcando precios récord en los principales mercados europeos de electricidad y esta racha continúa en la segunda semana de este mes en que se han vuelto a batir varios de estos récords.

Según el análisis realizado por AleaSoft, en el mercado MIBEL de España y Portugal el 12 de septiembre se rompieron varios récords: el valor negociado para la hora 21, 80,08 €/MWh es el valor horario más alto del año, y también el más alto para un septiembre de la última década; y también el precio promedio de ese día, 75,39 €/MWh, es el más alto del año y el de un septiembre de la última década. Los siete valores de precio diario más altos de este año se han registrado en septiembre, y los 21 valores más altos entre agosto y septiembre.

En los mercados EPEX SPOT Francia y Alemania/Austria el precio medio del 13 de septiembre es el más alto de un septiembre de la última década. El precio de ese día en el mercado francés fue 71,10 €/MWh y el del mercado Phelix 71,52 €/MWh.

En el mercado italiano IPEX en los últimos siete días el precio del MWh ha subido casi 10 euros respecto a la semana anterior, llegándose a alcanzar los 91,26 €/MWh el 13 de septiembre.

En el mercado N2EX de UK en la última semana los precios han subido más de 2 €/MWh respecto a los siete días anteriores, mientras que en el mercado Nord Pool después de los valores récord alcanzados la semana pasada, esta semana los precios han bajado más de 4 €/MWh.

En los mercados de futuros de electricidad también se han incrementado los precios respecto a los de la semana pasada. En el mercado OMIP, los futuros de electricidad de España para el cuarto trimestre de este año, Q4, han subido más de 3 €/MWh respecto a la semana pasada; el valor más alto de este producto se negoció en la sesión del 11 de septiembre y alcanzó los 62,58 €/MWh; ese día el precio del año 2019 también alcanzó su valor más alto hasta ahora: 64,40 €/MWh. Los futuros de electricidad de Alemania y Francia en el mercado EEX también subieron en la última semana entre 3 y 6 €/MWh.

Aleasoft considera que esta situación de precios altos generalizados se debe fundamentalmente a las continuas subidas en el mercado de derechos de emisiones de CO2 y a los precios altos de los combustibles utilizados en la generación eléctrica. Esta semana el mercado de derechos de emisiones de CO2 (EUA) se ha estado caracterizado por los altos precios: el 10 de septiembre los futuros para diciembre de este año se cotizaron a 25,24 €/t. Los precios de Brent y del gas europeo también han subido esta semana, en el caso del Brent los futuros para noviembre cerraron a 79,74 \$/bbl. Por su parte, el precio de los futuros de septiembre del carbón europeo API 2 ha bajado después del máximo de 101,98 \$/t alcanzado el pasado 5 de septiembre.

Según las previsiones de AleaSoft, el precio en el mercado diario MIBEL de España y Portugal continuará por encima de los 70 €/MWh la semana próxima.