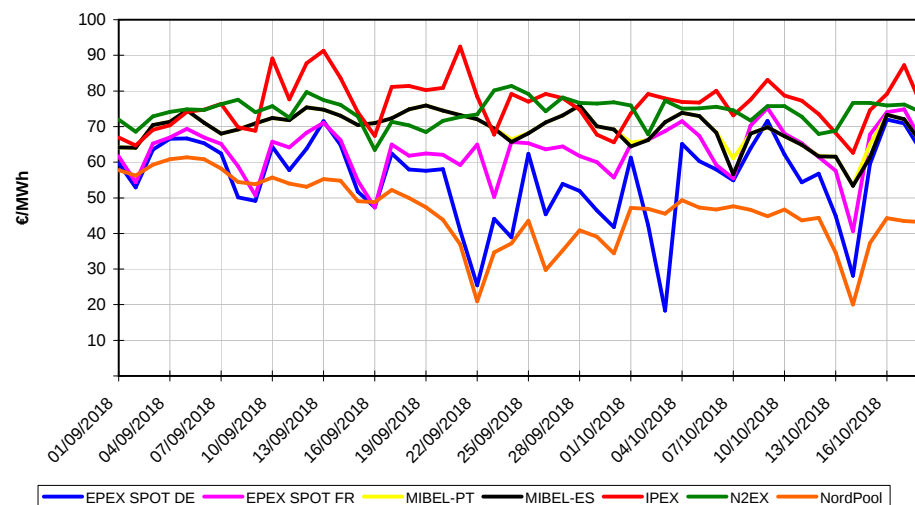


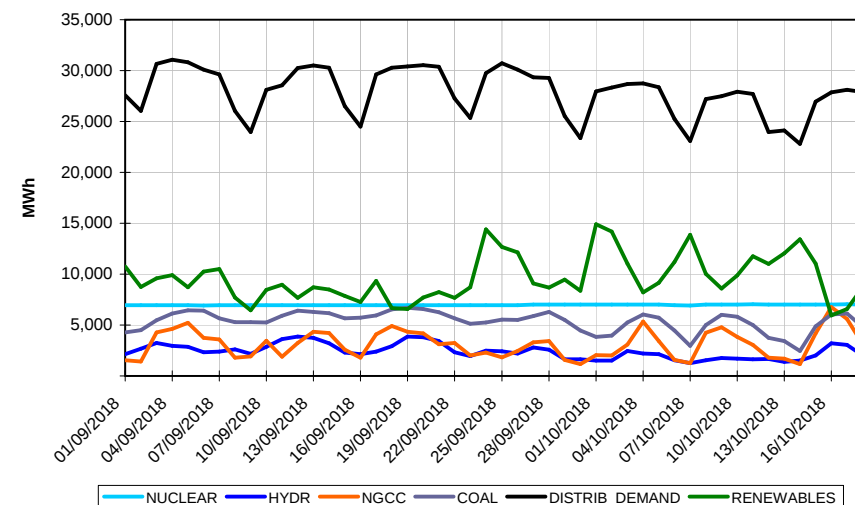
MONTHLY REPORT (Daily data)

18/10/2018

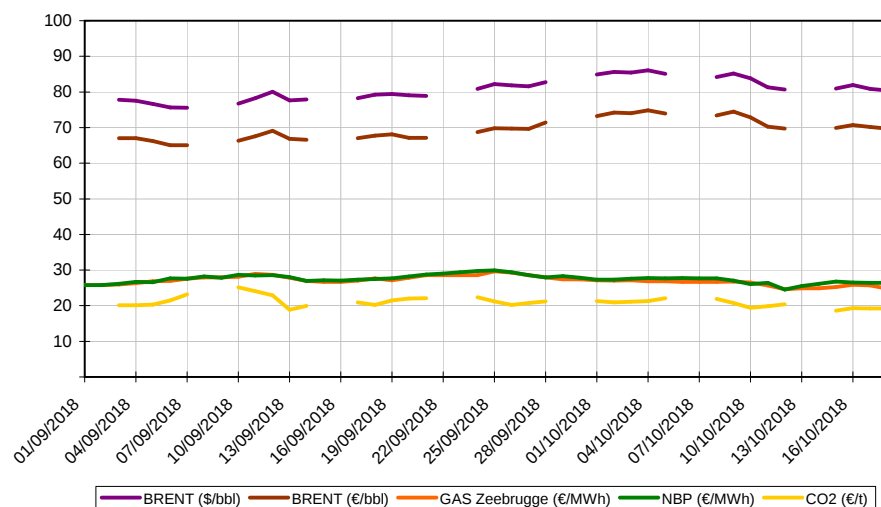
DAILY PRICE



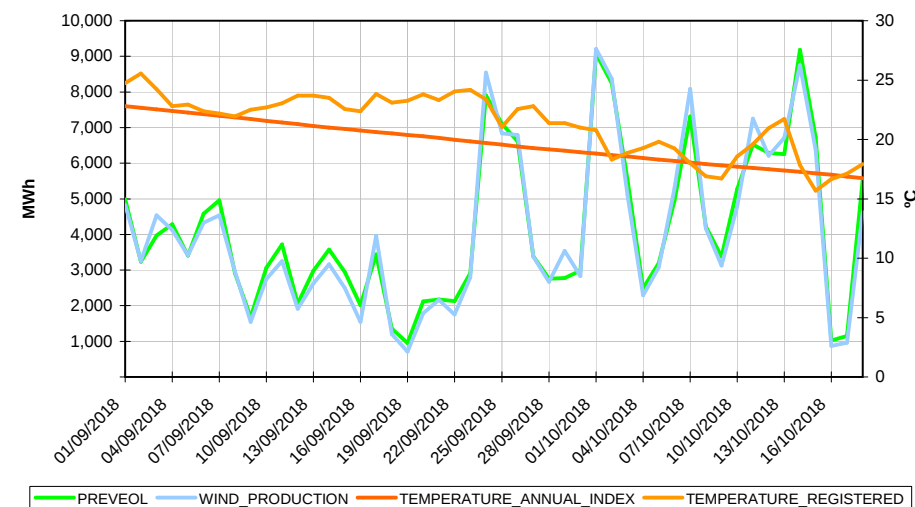
DAILY BALANCE



COMMODITIES



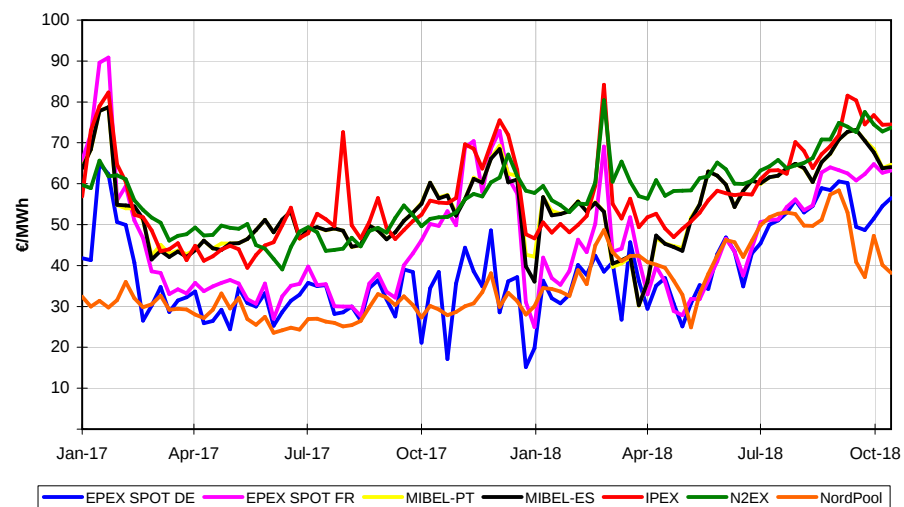
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



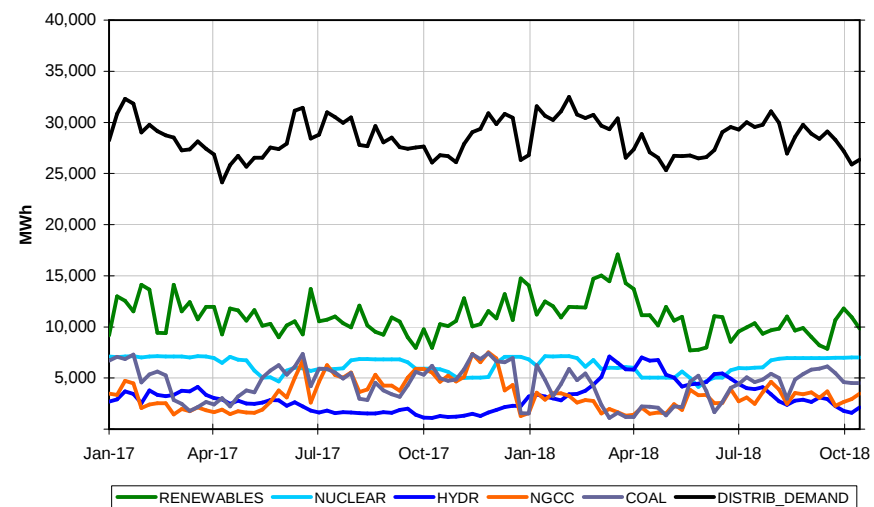
YEARLY REPORT (Weekly data)

18/10/2018

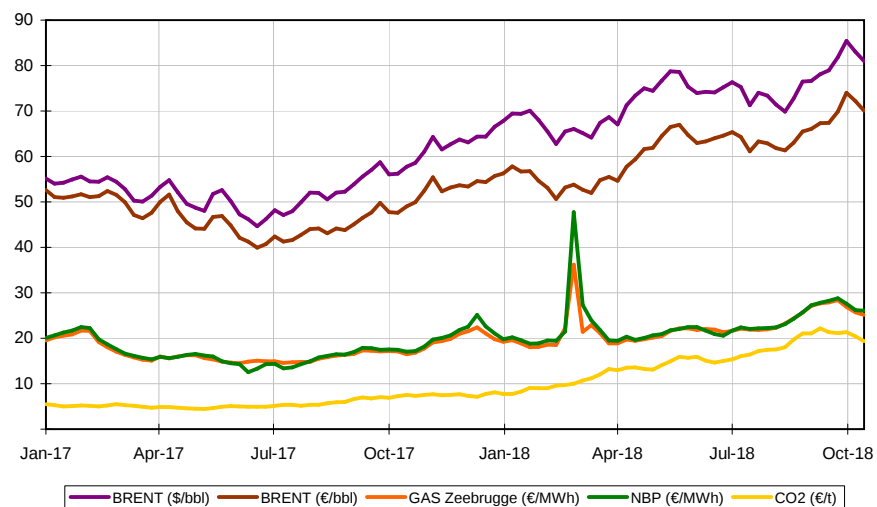
WEEKLY PRICE



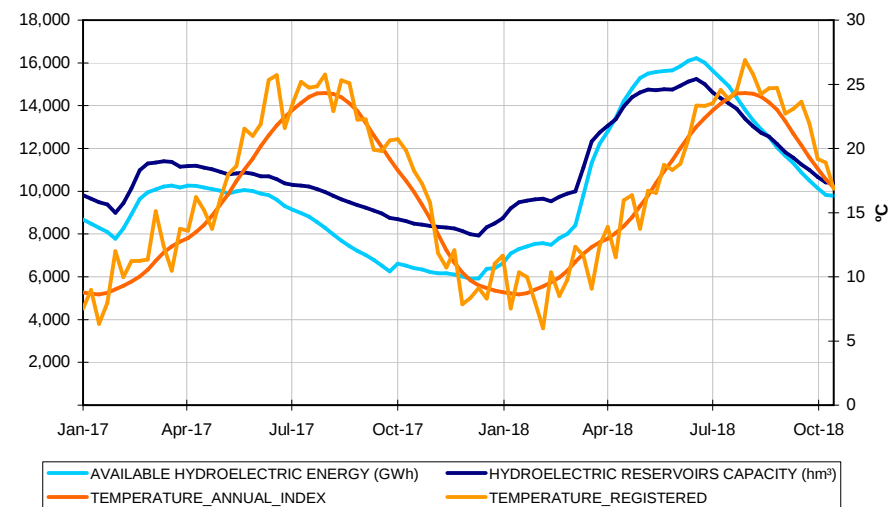
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

18/10/2018

Esta semana, que comenzó el 15 de octubre, ha estado marcada por el anuncio de Alcoa de que está planificando el cierre de dos plantas de producción de aluminio en España por el alto coste de la electricidad. Como ha planteado AleaSoft en múltiples ocasiones, el mercado eléctrico a pesar de las posibles deficiencias que pueda tener, ha estado cumpliendo un papel importante en estos veinte años desde su creación. A partir de su autocorrección, si los precios de la electricidad suben, inevitablemente va a ocasionar una bajada en la demanda, y viceversa.

Por otra parte, el precio de los futuros de los derechos de emisión de CO2 ha seguido una senda de bajadas que comenzó a partir del máximo registrado el 10 de septiembre de 25,24 €/t. Esta semana, del 15 de octubre, el precio de referencia de los EUA para diciembre había bajado hasta los 18,59 €/t lo que es un 26% menos. A nivel mensual, los precios han pasado de un promedio de 21,47 €/t en septiembre a 20,51 €/t en lo que llevamos de octubre, lo que representa una reducción de 4,5 %.

Los precios del petróleo Brent, del carbón y del gas también han mantenido una tendencia a la baja desde que comenzó octubre. En la sesión de ayer 17 de octubre, el precio de los futuros del Brent para diciembre de este año bajó 3,7% respecto a la sesión de hace una semana, el 10 de octubre. Los futuros del carbón europeo API 2 para octubre de 2018 y los del gas europeo para noviembre de 2018 bajaron en la sesión de ayer 17 de octubre un 1,4% y un 1,1%, respectivamente, si se comparan con los negociados en la sesión del 10 de octubre.

En los últimos doce días, desde el 7 de octubre, el precio del mercado diario español ha bajado 8,2% respecto a los 12 días anteriores. Según AleaSoft, una menor demanda de electricidad, la bajada del precio de los combustibles y de los derechos de emisiones de CO2 y la publicación del Real Decreto-Ley 15/2018 con medidas urgentes para abaratar la factura de la luz, son las causas de esta disminución del precio.

Los futuros del precio de la electricidad de España en el mercado OMIP han bajado en un mes de forma considerable. Por ejemplo, los futuros para noviembre hace un mes estaban en 75,25 €/MWh y el 17 de octubre estaban a 66,50 €/MWh, con una bajada de 11,6%; los futuros para el primer trimestre de 2019 (Q1-19) han bajado un 7,6% en el mismo período y los del año 2019 (YR-19) han disminuido un 3,8%.

Desde principios de octubre los precios de los mercados MIBEL España y Portugal y EPEX SPOT Francia han comenzado a converger entre los 64 €/MWh y los 65 €/MWh. El mercado NordPool de los países nórdicos sigue siendo el más barato entre los principales mercados europeos y en los últimos siete días, desde el 12 de octubre ha bajado 8,03 €/MWh respecto a los siete días anteriores. En general, el precio de los principales mercados europeos ha bajado respecto a los siete días anteriores, y el mercado italiano IPEX y el británico N2EX se mantienen como los más altos.

En los próximos días con la borrasca que atraviesa la península, con precipitaciones y más viento, la tendencia del precio de mercado eléctrico a corto plazo es a la baja. El precio promedio de los últimos diez días, entre el 9 y el 18 de octubre ha sido 65,07 €/MWh y AleaSoft estima que el precio promedio entre el 19 y el 28 de octubre sea 63,92 €/MWh, una bajada del 1,8%.