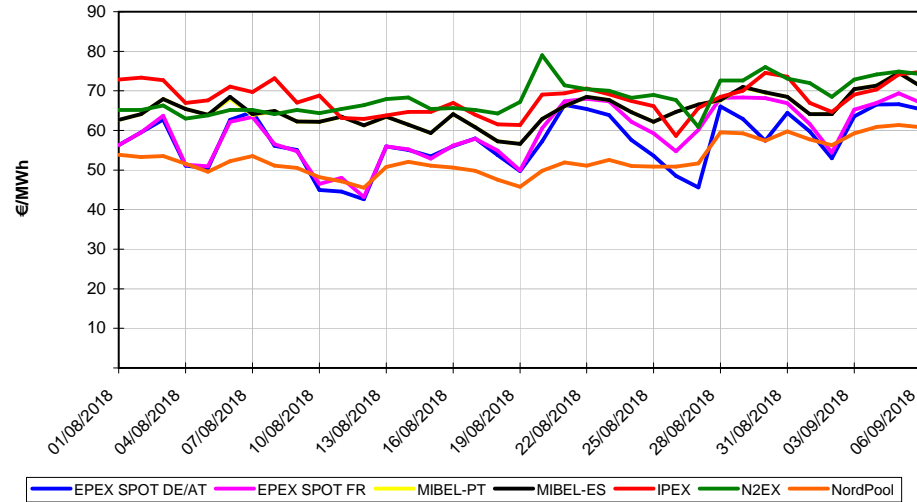


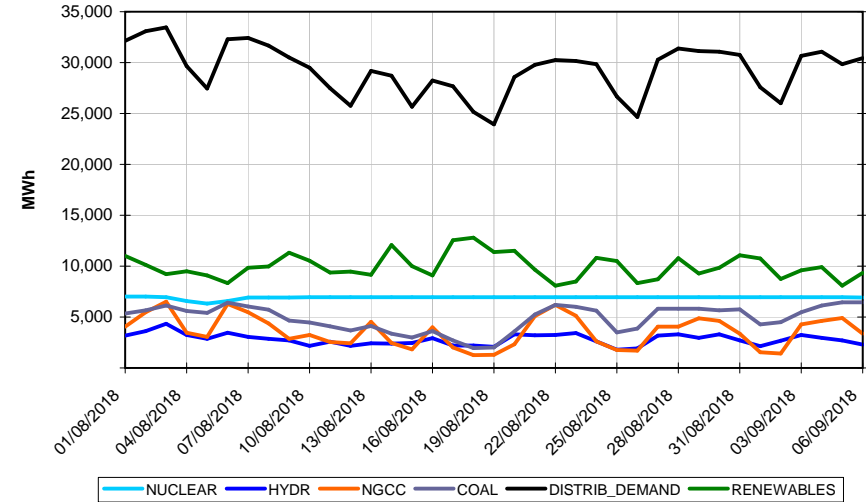
MONTHLY REPORT (Daily data)

06/09/2018

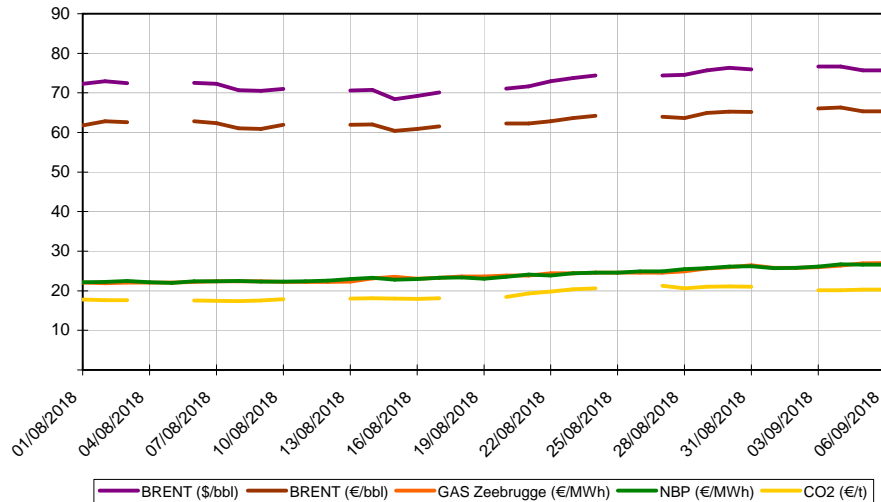
DAILY PRICE



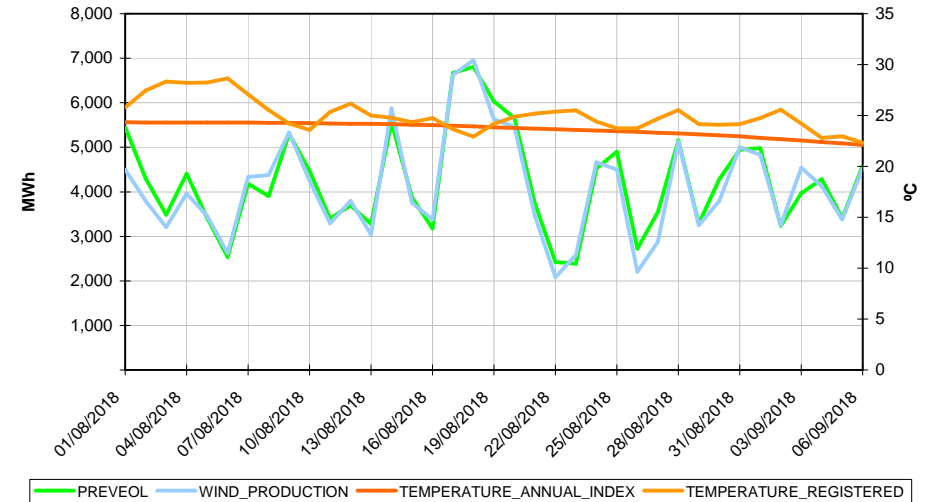
DAILY BALANCE



COMMODITIES



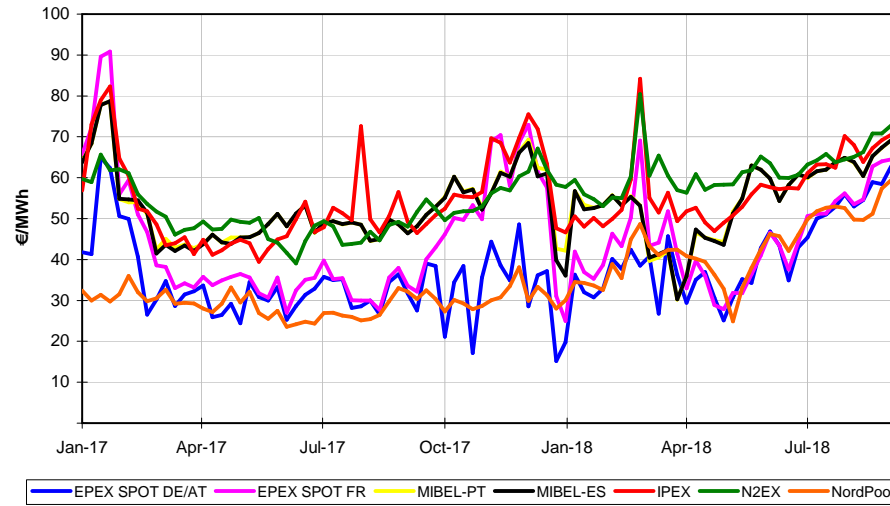
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



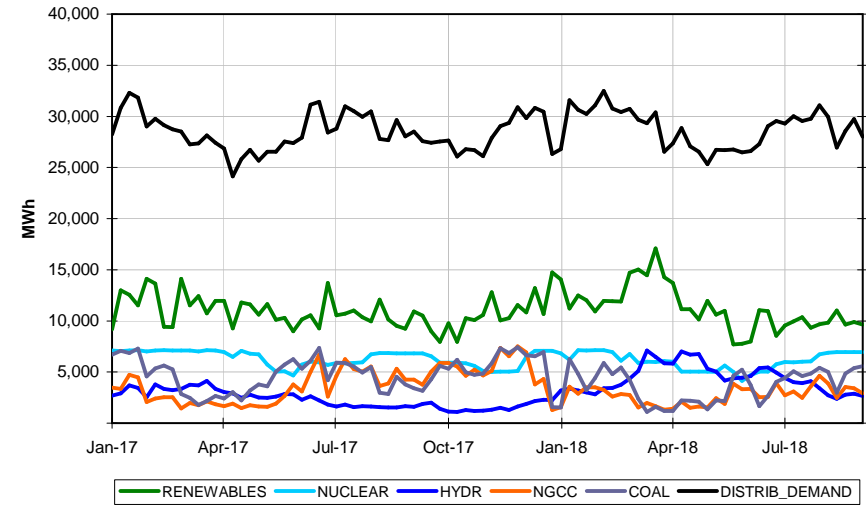
YEARLY REPORT (Weekly data)

06/09/2018

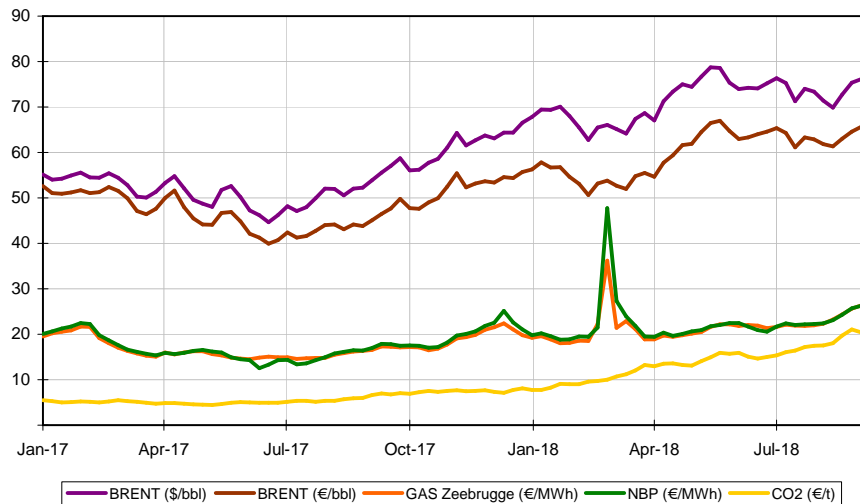
WEEKLY PRICE



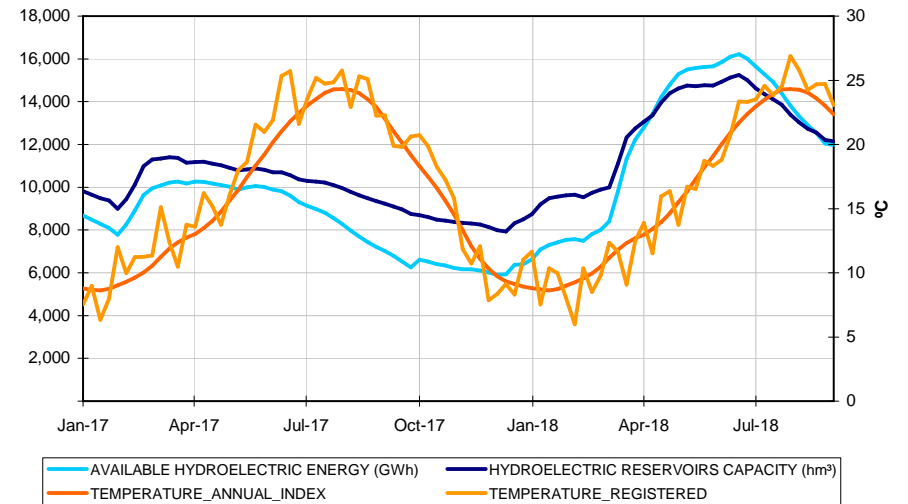
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

06/09/2018

En el comienzo de septiembre los principales mercados europeos continúan batiendo récords, como ya venía sucediendo en el recién finalizado agosto. El pasado 5 de septiembre varios mercados alcanzaron el mayor precio medio diario de este año 2018: MIBEL España y MIBEL Portugal, 74,58 €/MWh y EPEX SPOT Alemania, 66,64 €/MWh. En estos mercados el precio del 5 de septiembre también es el más alto para un septiembre de la última década, al igual que para EPEX SPOT Francia, 69,41 €/MWh. En el caso del mercado NordPool de los países nórdicos el precio medio del 5 de septiembre es el más alto de un septiembre desde 2011, 61,34 €/MWh. En otros mercados como el italiano PEX y el británico N2EX no se han producido récords pero los precios de los primeros días de septiembre son alrededor de 2 €/MWh más altos que los de los últimos días de agosto.

Según el análisis realizado por AleaSoft la principal causa del encarecimiento de los mercados de electricidad son los altos precios de los combustibles y de los derechos de emisiones de CO2, que continúan en los niveles más elevados desde que comenzó la escalada de precios en mayo de este año.

El precio de los futuros del carbón de referencia europeo API 2 para septiembre de 2018 ha comenzado este mes con subidas continuas, alcanzando los 101,98 \$/t en la sesión del 5 de septiembre, 1,03 \$/t más alto que en la sesión del 29 de agosto.

También el precio de los futuros de gas europeo continúa al alza; en la sesión del 5 de septiembre los futuros de octubre de 2018 cerraron por encima de los 27 €/MWh, el precio más alto desde que se negocia este producto.

El precio de los futuros del petróleo Brent para noviembre de 2018 ha estado por encima de los 78 \$/bbl en los primeros días de septiembre, aunque en la sesión del 5 de septiembre cerró en 77,27 \$/bbl.

El precio de los derechos de emisiones de CO2 ha frenado su carrera al alza desde que comenzó septiembre aunque sigue en valores superiores a los 20 €/t

Los futuros negociados en el mercado OMIP para España y Portugal están por encima de los 72 €/MWh para el cuarto trimestre de este año, Q4-18, y el año 2019 se está negociado por encima de los 61 €/MWh. AleaSoft estima que la semana próxima el precio de los mercados spot MIBEL España y Portugal continuará por encima de los 70 €/MWh.