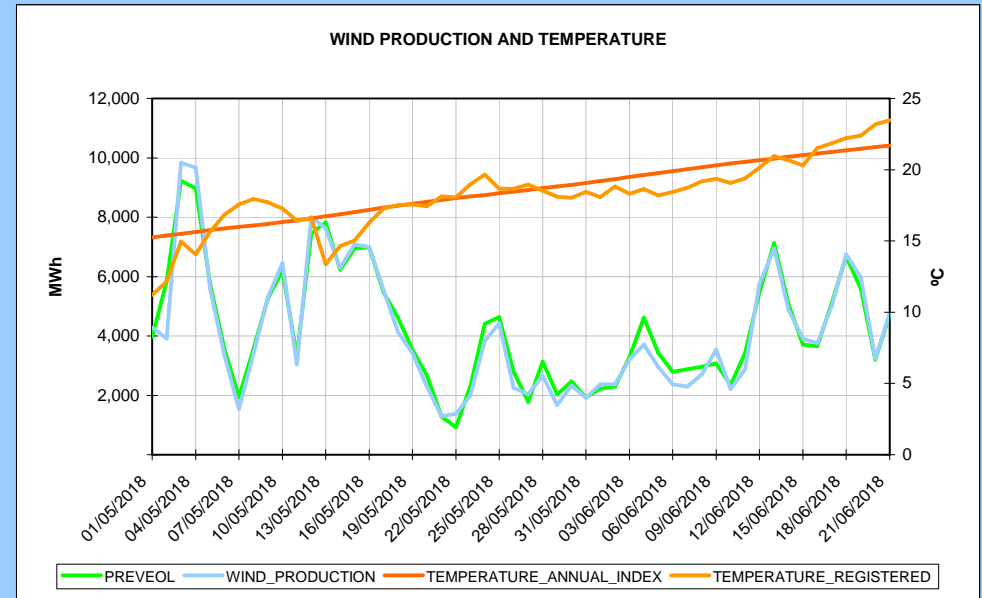
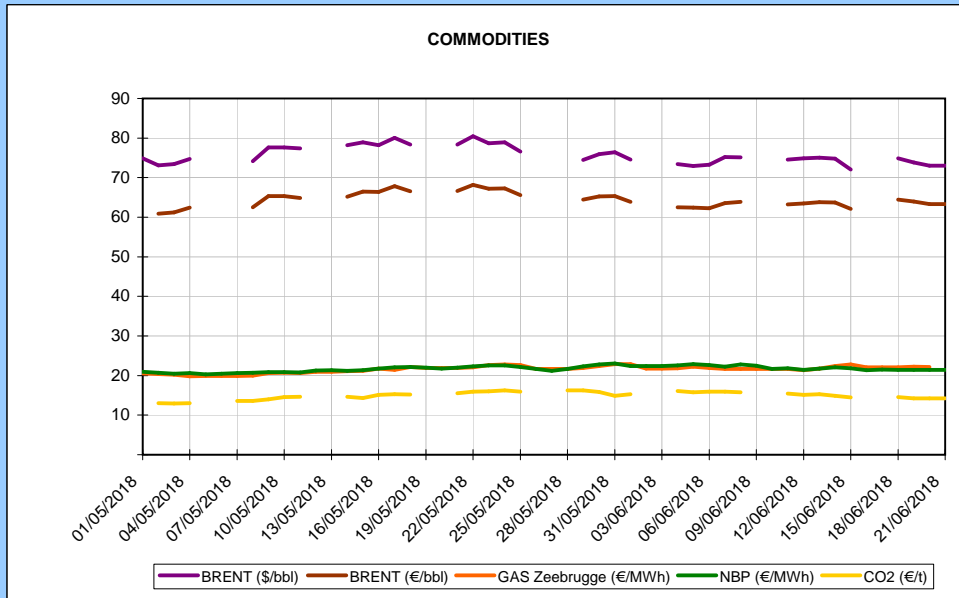
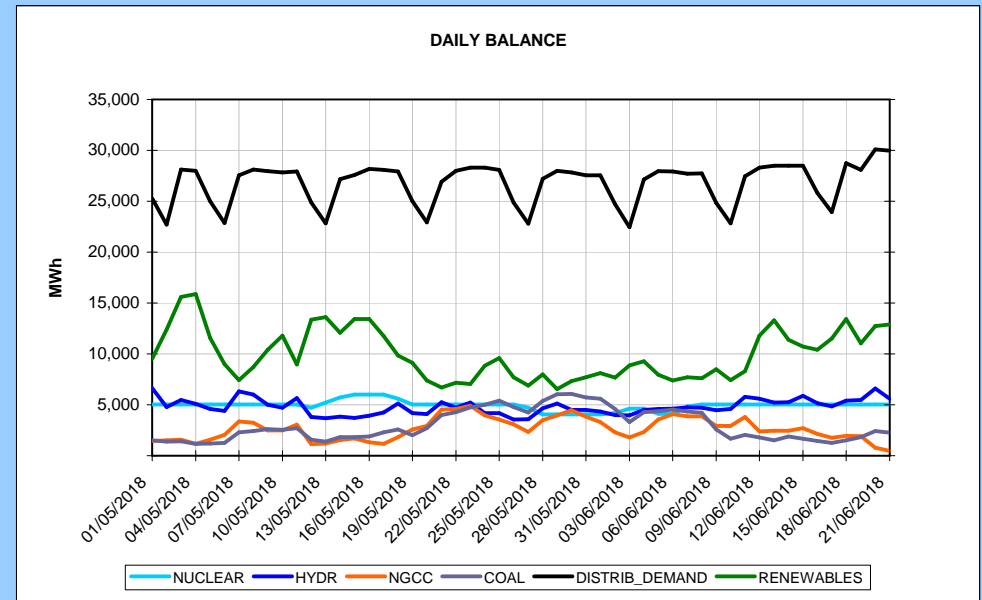
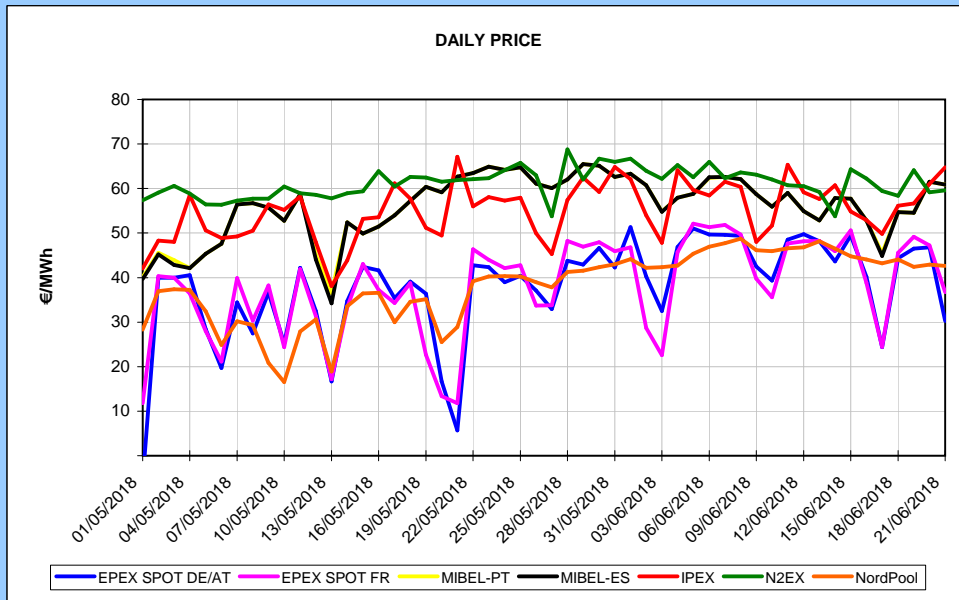


MONTHLY REPORT (Daily data)

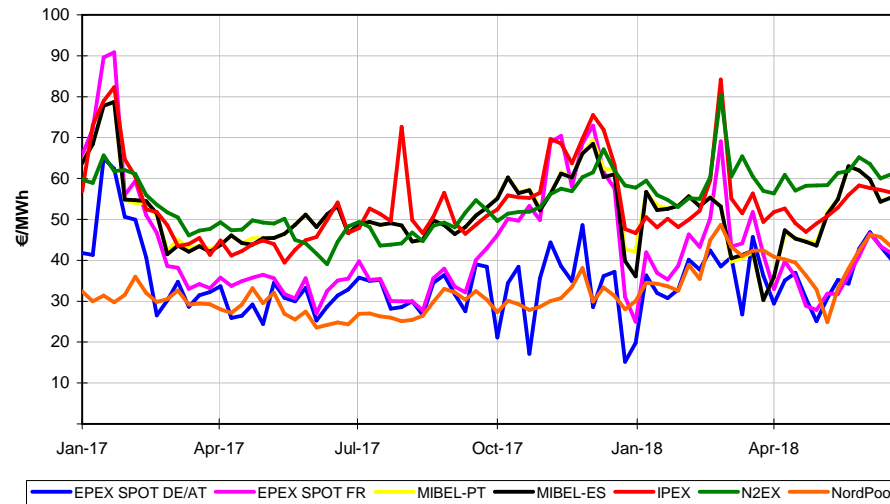
21/06/2018



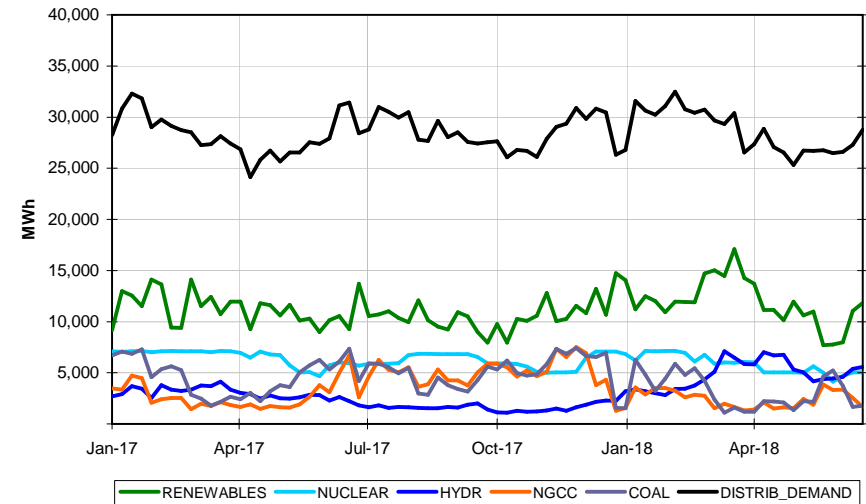
YEARLY REPORT (Weekly data)

21/06/2018

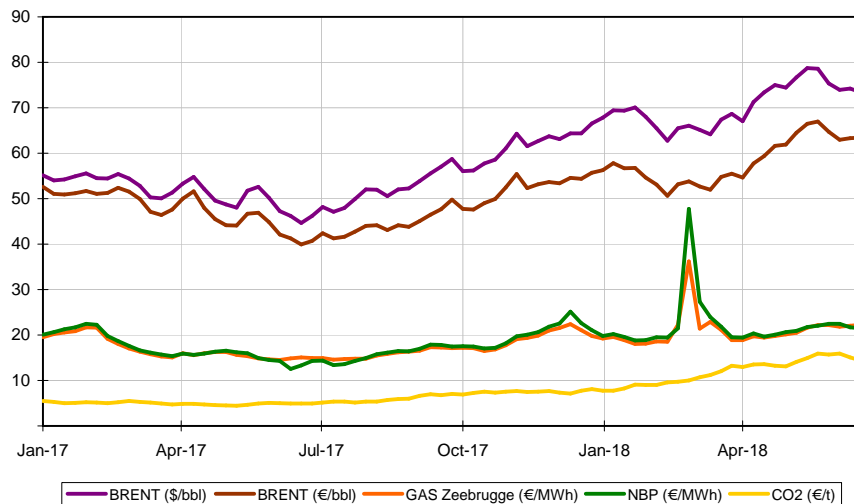
WEEKLY PRICE



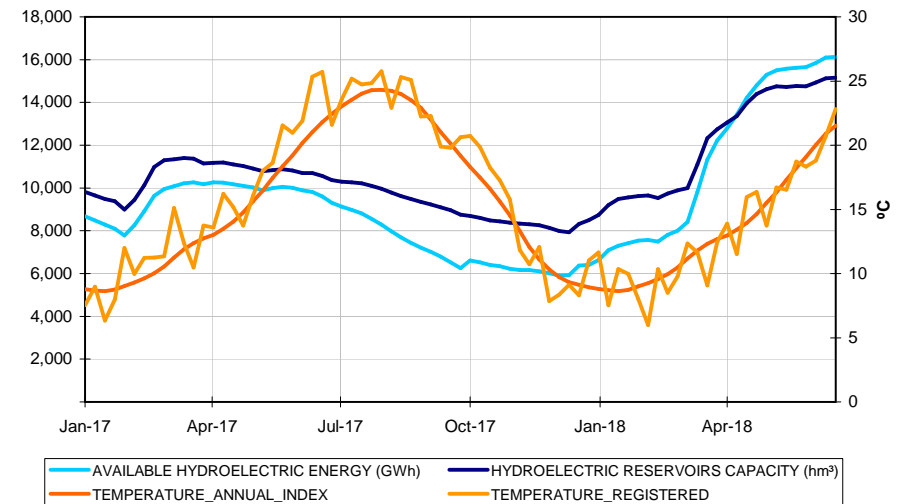
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

21/06/2018

El precio en el mercado MIBEL español y portugués para el miércoles 20 subió 6,92 €/MWh debido al aumento de la demanda por el incremento de la temperatura, además de una considerable menor producción eólica a la prevista a principios de semana para este día.

Por su lado, los mercados EPEX SPOT de Francia y Alemania para el jueves 21 sufrieron una caída de 10,49 €/MWh y 16,56 €/MWh, respectivamente, por el aumento de la producción eólica y solar.

Las reservas de agua en centrales hidroeléctricas continúan aumentando por decimoctava semana consecutiva.

Los precios de los combustibles, del petróleo Brent y de las emisiones de CO2 durante esta semana han continuado estables, confirmando la frenada de la carrera al alza de los últimos meses.

Tres centrales nucleares belgas han alargado sus paradas por mantenimiento hasta finales de 2018, lo que significa alargar más de siete meses la parada inicialmente prevista. Esta replanificación causó importantes subidas el lunes en los futuros belgas para Q3, +4,35 €/MWh, y Q4, +3,36 €/MWh. Los futuros para Francia, país cdindante con Bélgica, se vieron también afectados, aunque en mucha menor medida: +1,43 €/MWh y +1,49 €/MWh para Q3 y Q4.