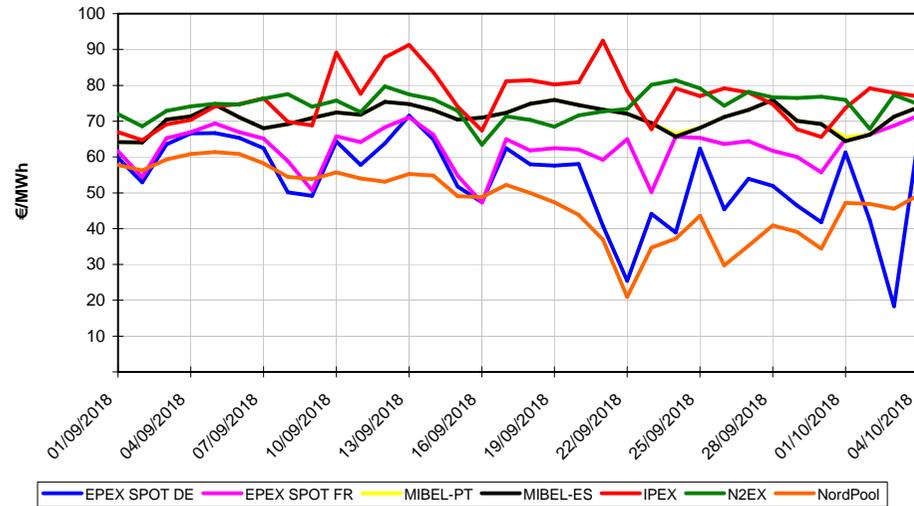


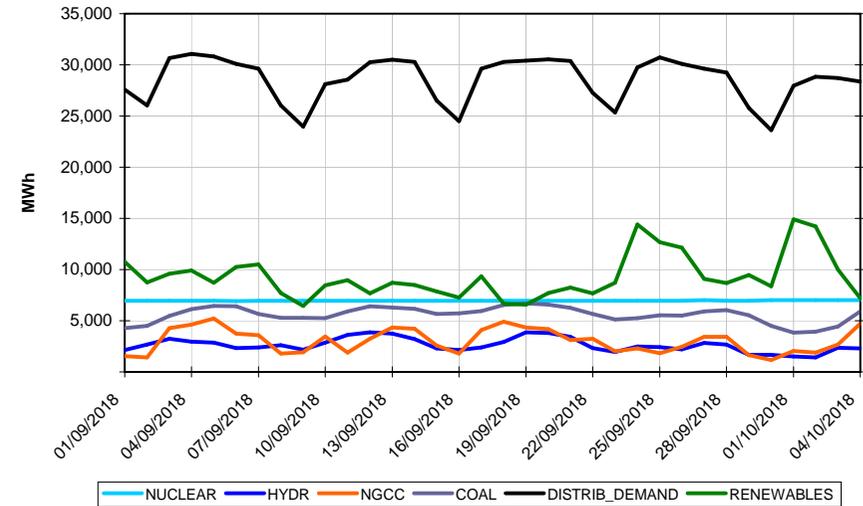
MONTHLY REPORT (Daily data)

04/10/2018

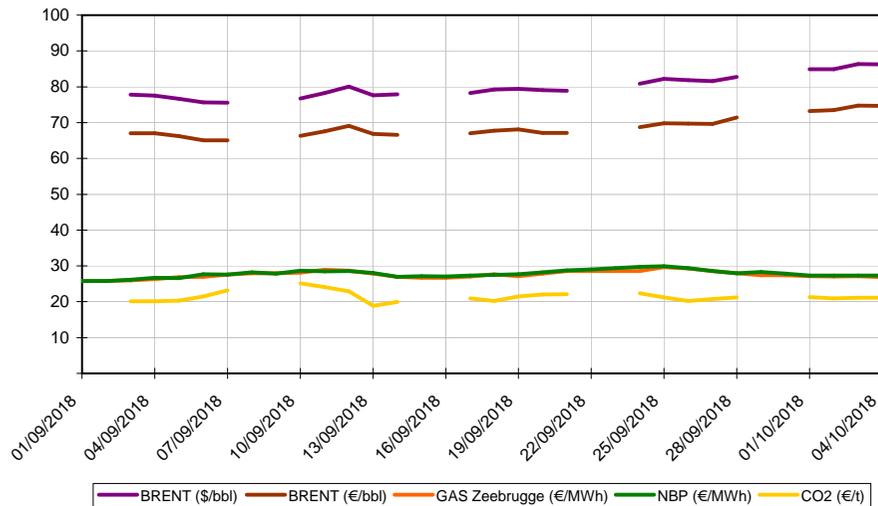
DAILY PRICE



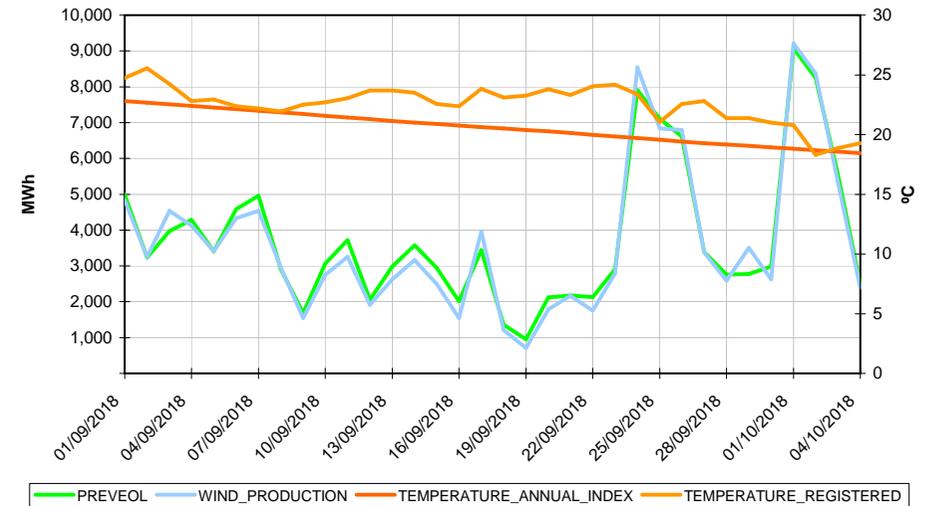
DAILY BALANCE



COMMODITIES



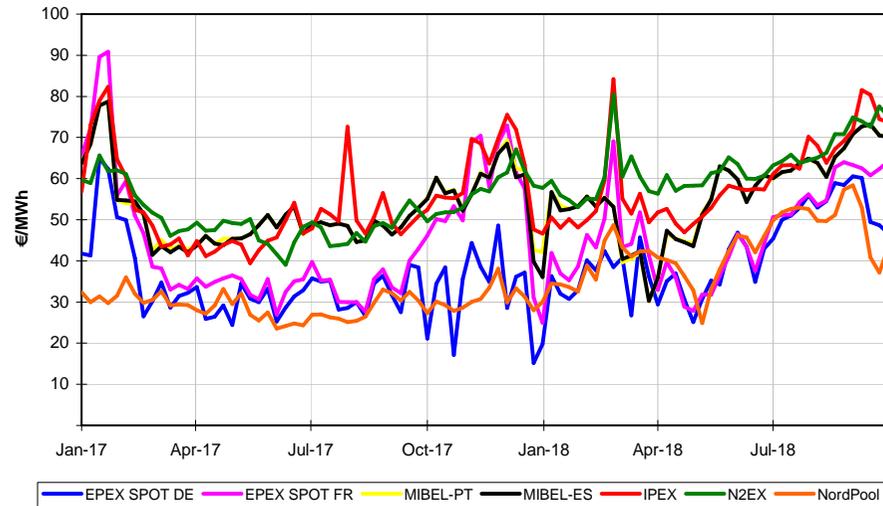
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



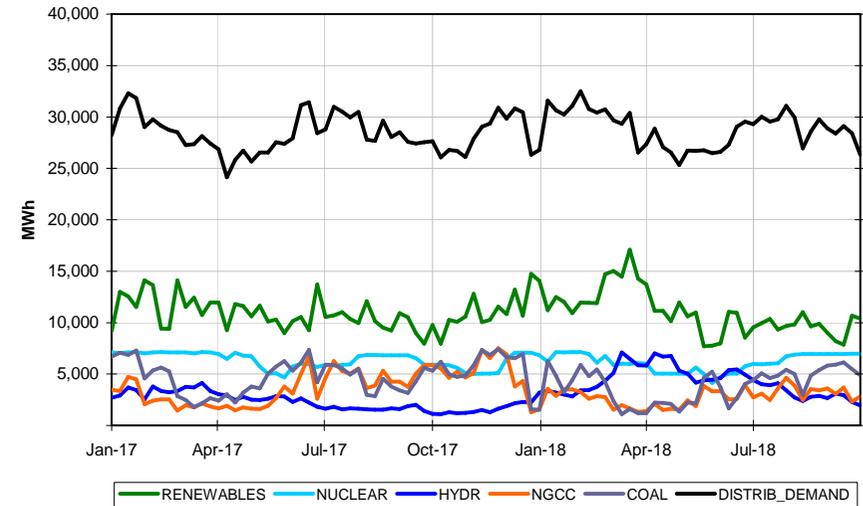
YEARLY REPORT (Weekly data)

04/10/2018

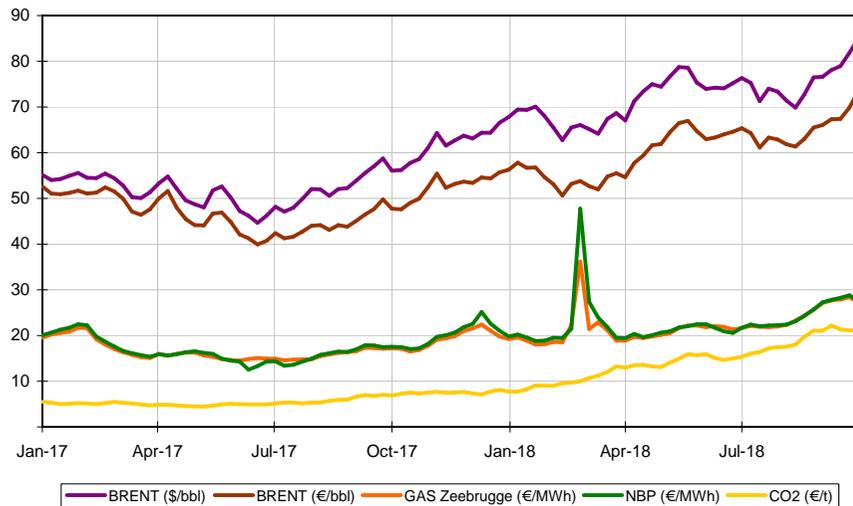
WEEKLY PRICE



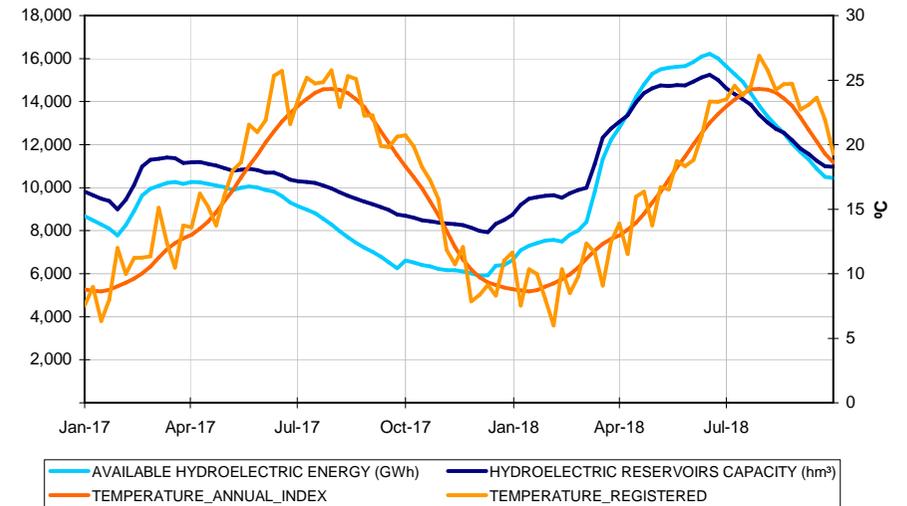
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

04/10/2018

MATERIAS PRIMAS

Durante cuatro meses, desde mayo de este año, el precio del barril de petróleo Brent estuvo rondando los \$80 sin llegar a superarlo en ningún momento. Incluso con algunos batacazos y caídas de hasta el 7% en pocas horas. Pero una vez superada la barrera el pasado martes 25 de septiembre, la carrera alcista se mantiene imparable, y ha superado ya los \$85. Según las fuentes consultadas por AleaSoft, la evolución del precio en el corto plazo puede continuar al alza, pero el promedio para el último trimestre de 2018 no se acercaría a los \$100.

Los precios de los futuros de gas, carbón y derechos de emisiones de CO2 continúan en niveles altos. Según AleaSoft, esto se debe a la expectativa de una situación crítica durante este invierno, donde un episodio de temperaturas bajas dispararía la producción térmica con gas y carbón debido a la baja disponibilidad nuclear en el conjunto del continente y las reducidas reservas hídricas en los países nórdicos.

MERCADOS ELÉCTRICOS

En estos últimos días, los precios de los principales mercados eléctricos europeos se han agrupado en la banda alta, entre los 70 y 80 €/MWh. La excepción han sido los países nórdicos, que continúan en su puesto privilegiado de precios más bajos de Europa, y Alemania, que además de tener un día festivo, y consecuentemente menos demanda, también ha disfrutado de una alta producción eólica.

Los futuros de electricidad de los mercados europeos continúan en niveles altos alentados por los futuros de combustibles y CO2. Pero destaca claramente el precio de los futuros belgas de electricidad, el producto mensual para noviembre ha llegado a los 181,00 €/MWh. Se prevé que en noviembre solamente uno de los siete reactores nucleares en Bélgica esté disponible, lo que pone a su sistema eléctrico en riesgo de apagones, y cuando la disponibilidad es escasa los precios suben.

PENÍNSULA IBÉRICA

En los últimos días, las temperaturas se han situado ya en los niveles históricos para esta época del año, después de más de dos semanas de estar claramente por encima, casi 3°C más en promedio. Esta bajada de las temperaturas ha comportado también una disminución de la demanda de electricidad del 2,5%, en España. De cara a la semana próxima del 8 de octubre, se espera que las temperaturas continúen bajando, y según las previsiones de AleaSoft la reducción de la demanda de electricidad rondaría el 4,5% en el territorio peninsular.

El lunes 1 de octubre se registró una producción eólica de 221 GWh en España peninsular, un pico que supera el registrado el lunes anterior de 205 GWh. No se alcanzaba una producción eólica diaria tan alta desde el mes de mayo de este año.