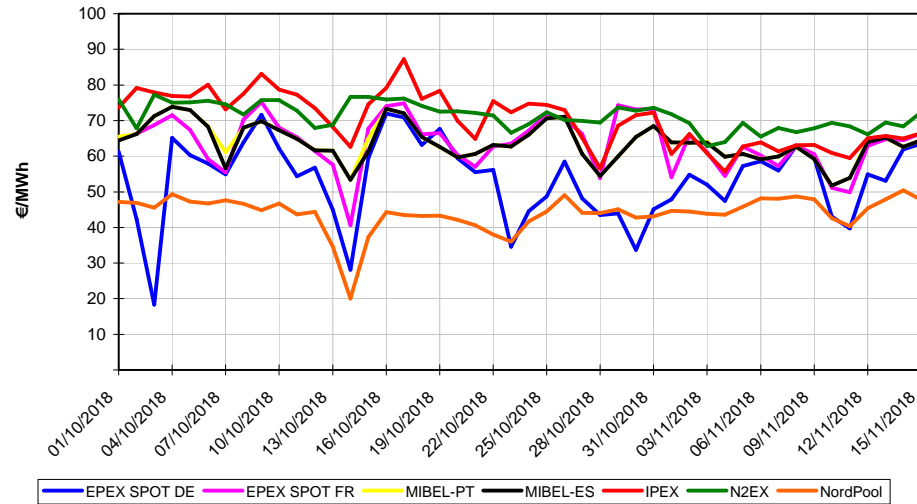


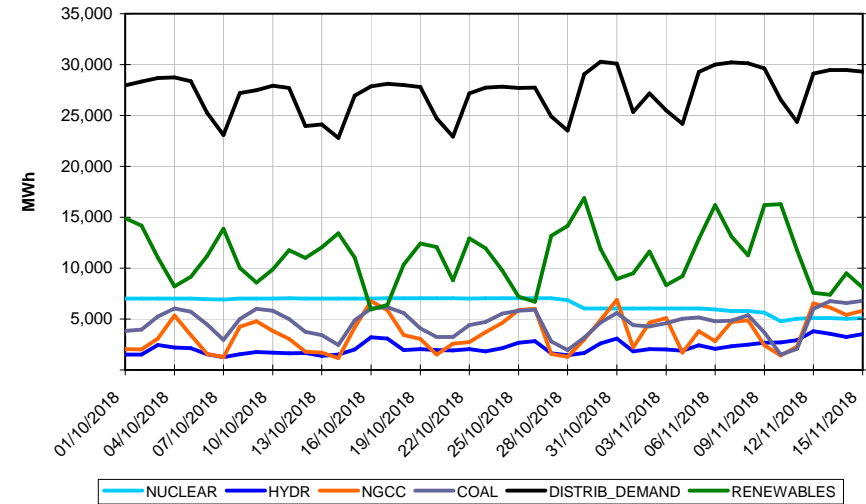
MONTHLY REPORT (Daily data)

15/11/2018

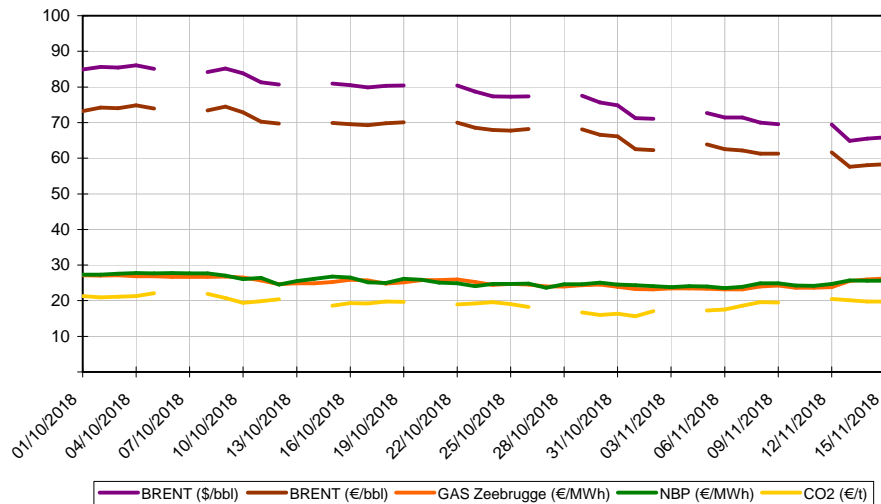
DAILY PRICE



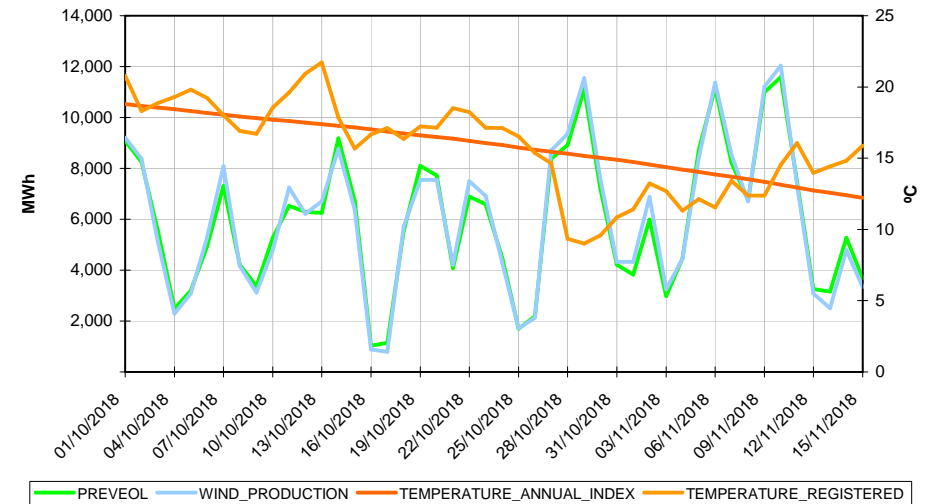
DAILY BALANCE



COMMODITIES



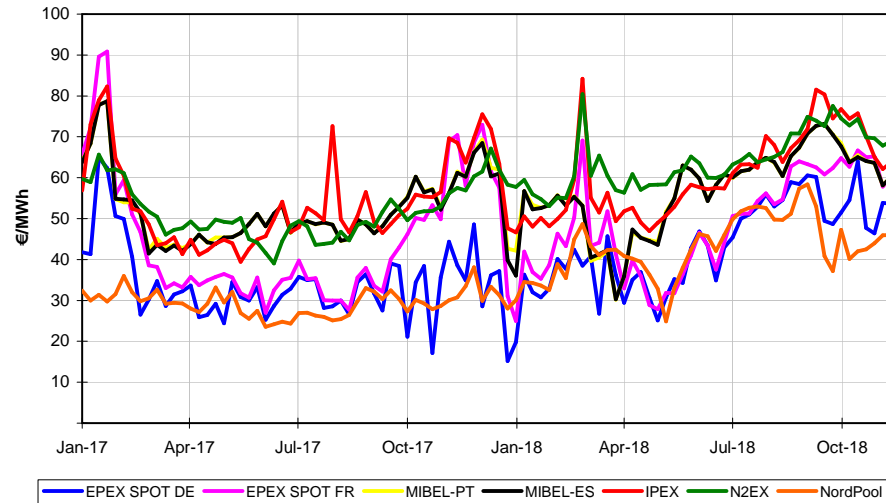
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



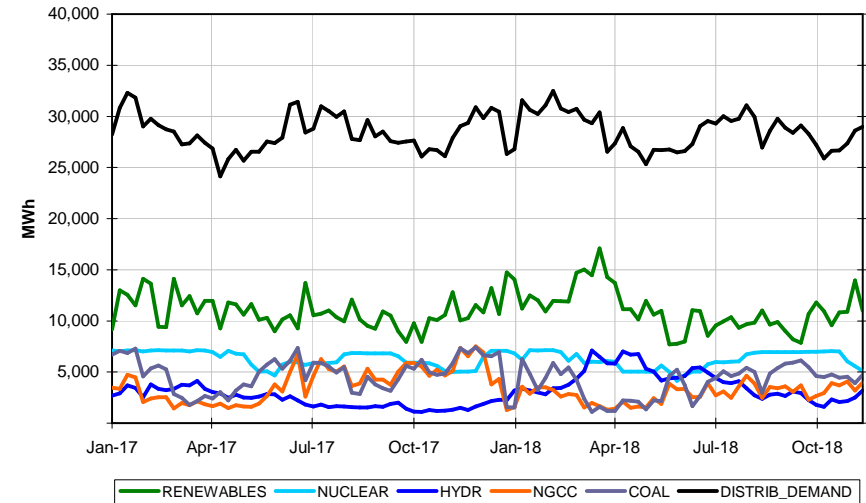
YEARLY REPORT (Weekly data)

15/11/2018

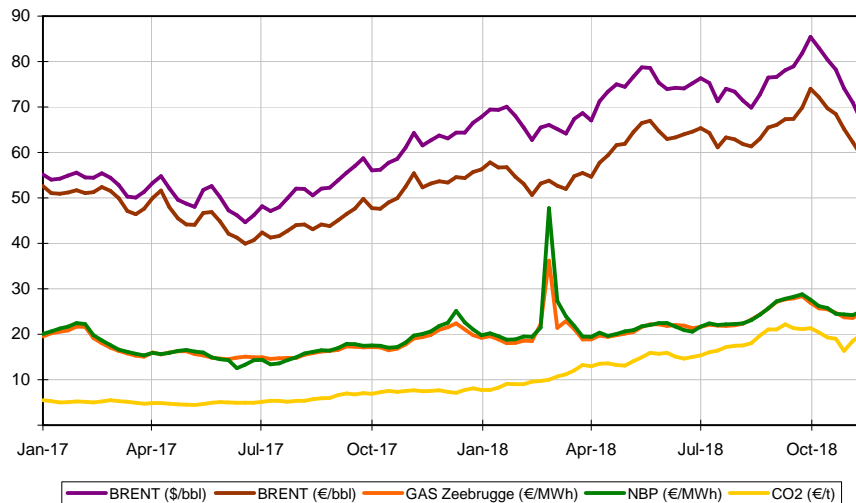
WEEKLY PRICE



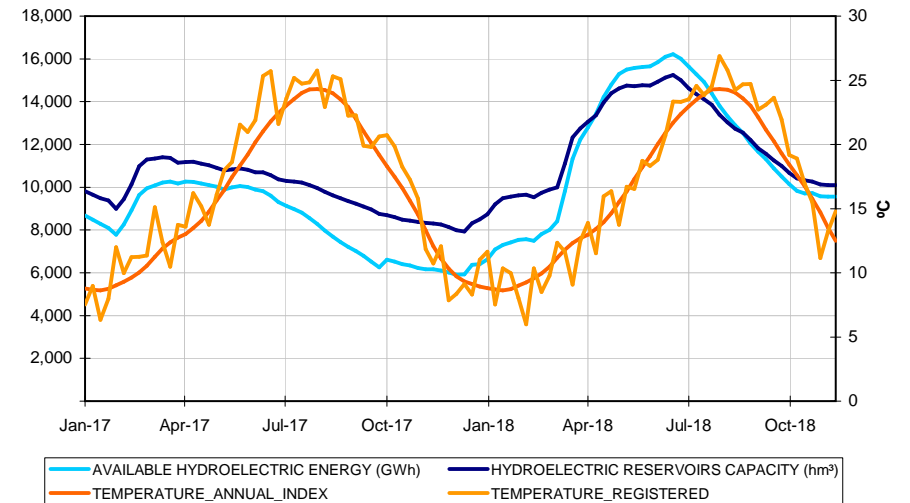
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

15/11/2018

Para la semana próxima, del 19 de noviembre, está prevista una caída de las temperaturas en toda Europa. En la península Ibérica, la bajada de temperaturas para los próximos 10 días se espera que llegue a los 6,6°C, y, según AleaSoft, el consecuente aumento de la demanda para la semana que viene será del 3,0%. En Francia y Alemania, se esperan bajadas de temperatura similares, de alrededor de 5,5°C.

Ante estas previsiones, los futuros de gas para diciembre han subido un 9,5% esta semana pues se espera un mayor consumo de combustible para calefacción y también para la generación de electricidad. También el precio de los derechos de emisiones de CO2 ha remontado esta semana un 23,0% respecto a los mínimos que marcó hace dos semanas, en la semana del 29 de octubre.

En este contexto, los futuros de electricidad también han subido de forma generalizada en todos los mercados europeos. En el mercado ibérico OMIP, los futuros para diciembre de España y Portugal han subido esta semana un 7,9% y un 8,0% respectivamente. Los futuros alemanes en EEX para el mes siguiente han subido un 17,4%, arrastrados por los futuros de Francia que han repuntado un 19,3% por la baja disponibilidad nuclear con la que afronta la bajada de temperaturas. La disponibilidad nuclear del país galo en las próximas semanas estará entre el 70% y 90% dependiendo de cuantos reactores EDF acabe poniendo en marcha.

Por su lado, tanto los futuros de carbón europeo como los de petróleo Brent han continuado a la baja: 3,2% menos en el caso del carbón con respecto a la semana anterior, y 7,3% menos para el Brent.

Mercados europeos de electricidad

Durante estos últimos días, los precios de los principales mercados europeos de electricidad han estado bastante acoplados, exceptuando el mercado Nord Pool de los países nórdicos, que, como es habitual, ha sido el menos caro y se ha mantenido por debajo de los 50 €/MWh. Durante el fin de semana del 10 y 11 de noviembre y principios de esta semana, los precios en Alemania se desacoplaron por el aumento de la producción eólica, pero desde este miércoles 14 de noviembre, los precios han vuelto a converger alrededor de los 64 €/MWh.

Previsiones de producción renovable en España peninsular

Según las previsiones de AleaSoft, la producción eólica para la semana que viene, del 19 de noviembre, en el territorio peninsular aumentará un 55,8%, frente a los valores relativamente bajos registrados esta semana. Por su parte, las previsiones de producción solar de AleaSoft, tanto fotovoltaica como termosolar, muestran un aumento del 34,2% para la próxima semana.