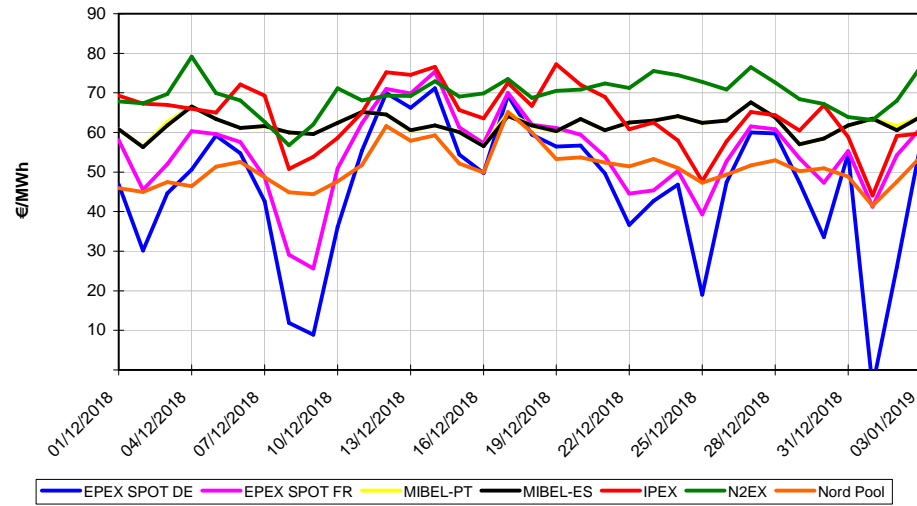


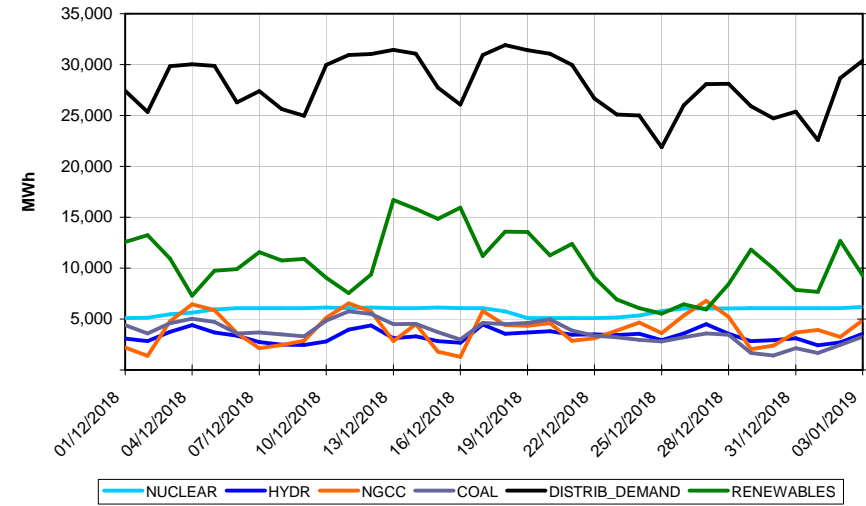
MONTHLY REPORT (Daily data)

03/01/2019

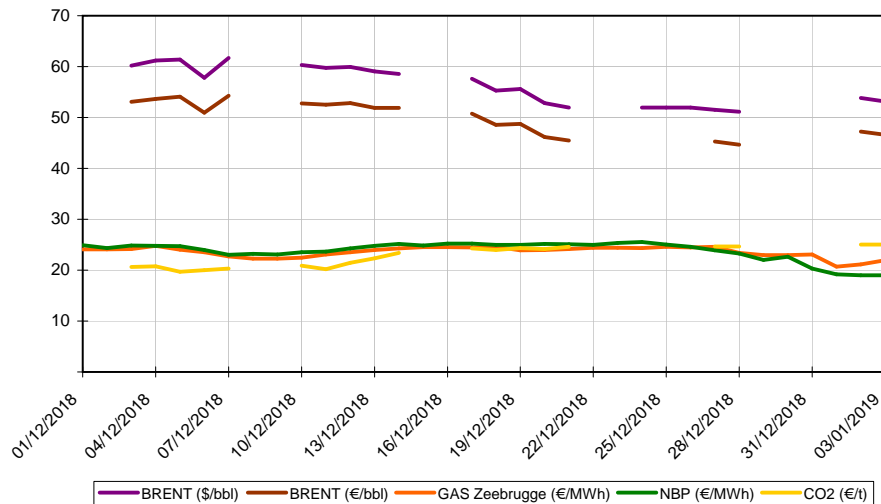
DAILY PRICE



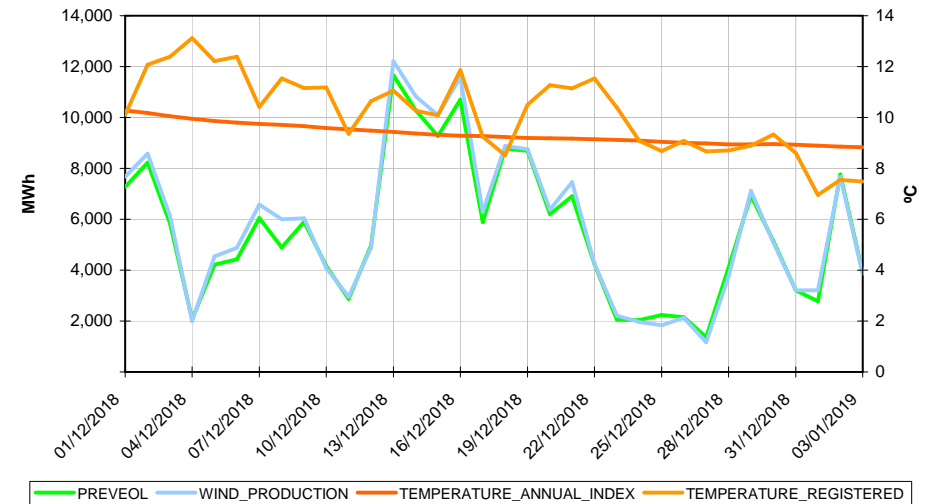
DAILY BALANCE



COMMODITIES



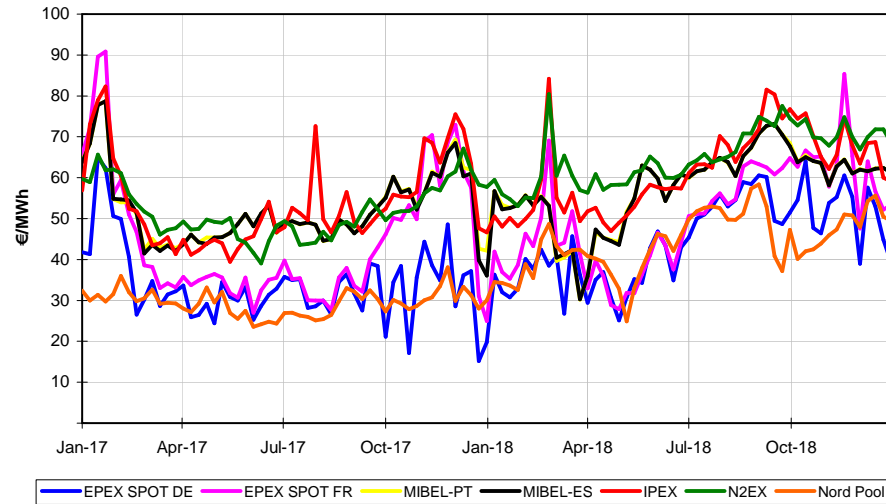
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



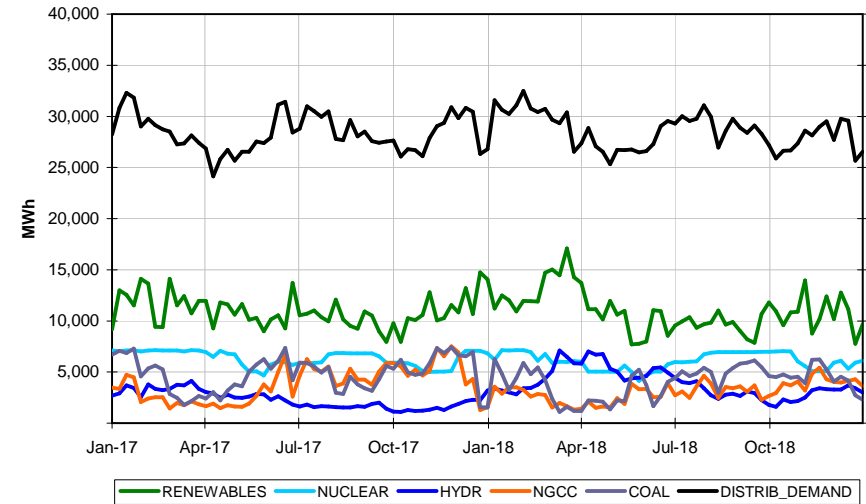
YEARLY REPORT (Weekly data)

03/01/2019

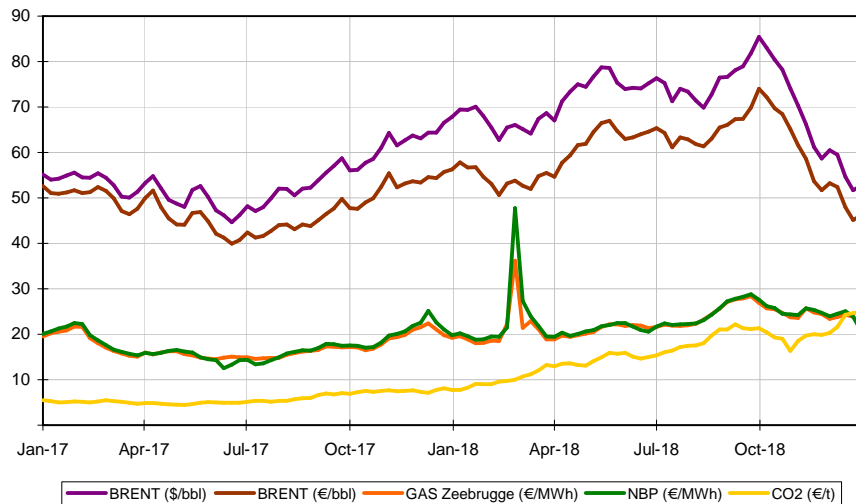
WEEKLY PRICE



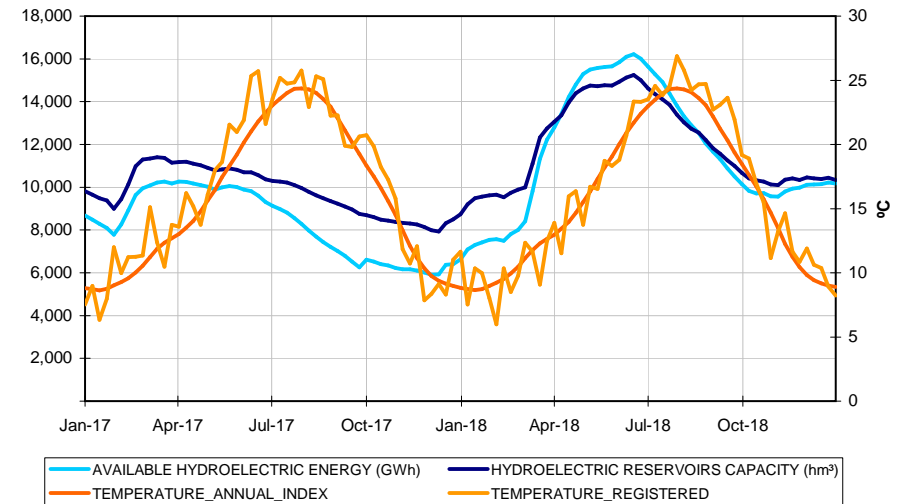
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



En el periodo de vacaciones navideñas, desde el lunes 24 de diciembre, el mercado ibérico de electricidad MIBEL de España y Portugal ha registrado los precios más caros entre los principales mercados europeos, solamente por detrás del mercado británico. El precio promedio para España en el mercado mayorista de electricidad ha sido de 62,76 €/MWh.

Es especialmente llamativo el precio registrado para el 1 de enero, 63,45 €/MWh, que fue el precio más caro entre los mercados europeos ese día, justo cuando el mercado alemán registraba un precio negativo de -4,30 €/MWh como promedio de las 24 horas del día. La baja producción eólica en la península el primer día del año no pudo compensar una de las demandas más bajas del invierno y disparó el precio un día que acostumbra a ser uno de los más bajos del año.

El resto de mercados europeos analizados por AleaSoft se han mantenido por debajo o alrededor de los 60 €/MWh durante estas fiestas.

Brent, combustibles y CO2

Durante este periodo entre Navidad y Año Nuevo, la actividad negociadora en los mercados de futuros de petróleo, gas, carbón y CO2 ha sido más bien escasa, por lo que algunos precios han registrado algunas fluctuaciones un poco erráticas.

El precio del carbón europeo API2 para el mes de febrero cayó por debajo de lo \$86 por tonelada el pasado 27 de diciembre, un precio tan bajo no ocurría desde el 4 de diciembre, y desde entonces no ha recuperado el nivel anterior. Mientras que el gas europeo TTF y el petróleo Brent se recuperan tímidamente después de tocar fondo: el gas en 21,98 €/MWh el 31 de diciembre, y el Brent en \$52,73 por barril el 27 de diciembre. Para el Brent, este podría ser el comienzo de la recuperación del precio prevista para el primer trimestre del año, según los países productores que esperan que el precio se recupere entre un 20% y un 30% durante el primer trimestre de 2019 a raíz de los acuerdos para reducir la producción y estabilizar los precios.

España peninsular

La demanda de electricidad durante la semana del 24 de diciembre cayó un 13,5% respecto a la semana anterior debido principalmente a las festividades y al periodo de vacaciones escolares, aunque la bajada de las temperaturas, que habían estado hasta entonces ligeramente por encima de las habituales para la época del año, frenó un poco la caída de la demanda.

Para esta primera semana de 2019, las previsiones de AleaSoft indican una recuperación de la demanda del 6,3% favorecida por una caída de las temperaturas que podrían situarse más de 2°C por debajo de las típicas para esta época del año, y también por un aumento de la laboralidad, aunque las vacaciones escolares se alarguen hasta pasado el día de Reyes.

Para después del periodo de vacaciones, ya para la semana del 7 de enero, el aumento previsto de la demanda de electricidad es del 15,7%, según AleaSoft, y es que además de la vuelta a la actividad laboral normal, la caída de las temperaturas se espera que alcance alrededor de los 3,5°C por debajo de las medias históricas.

Las reservas en los embalses hidroeléctricos de la península se sitúan en 10 177 GWh, muy cerca de los valores promedio de los últimos cinco y diez años, pero un 52,8% mayor que hace un año.

Eólica, fotovoltaica y otras renovables

La producción eólica durante la última semana de 2018, del 24 al 30 de diciembre, cayó un 43,9% con respecto a la semana anterior y se situó un 50,1% por debajo del nivel estacional esperado para esta época del año, según AleaSoft. Para esta semana y la próxima, del 31 de diciembre al 13 de enero, las previsiones de AleaSoft pronostican un aumento de la producción eólica, pero aun por debajo de la producción típica para esta época del año.

Por su lado, la producción solar, que incluye tanto la fotovoltaica como la termosolar, se prevé que termine esta primera semana del año con un aumento del 8,1% respecto a la última semana de 2018. Para las próximas semanas, las previsiones de AleaSoft apuntan a un aumento importante de la producción, por encima de los valores históricos medios.