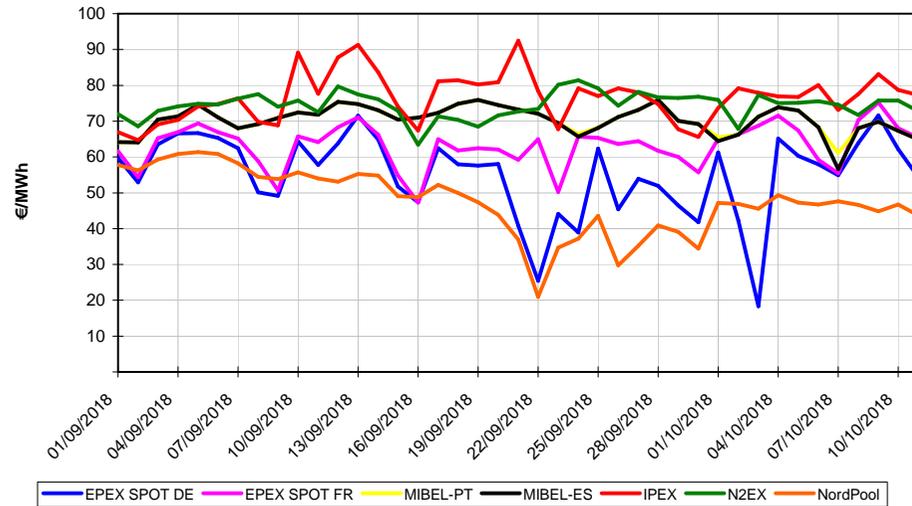


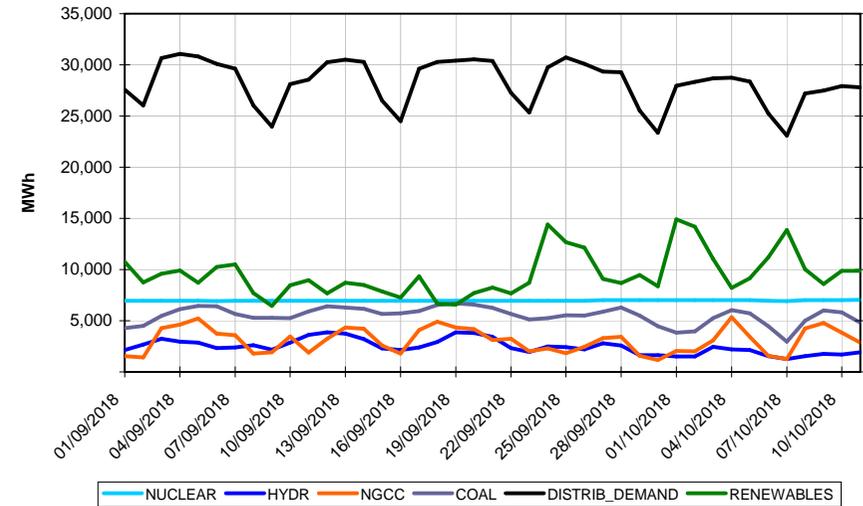
MONTHLY REPORT (Daily data)

11/10/2018

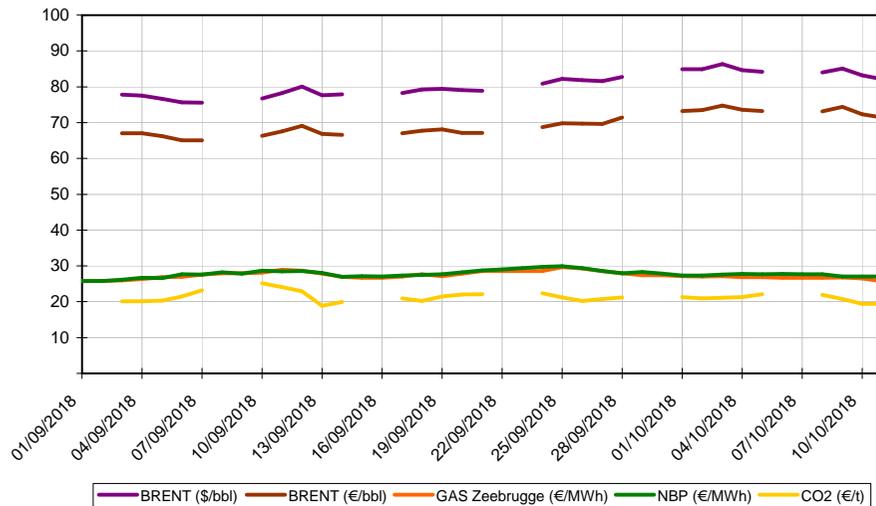
DAILY PRICE



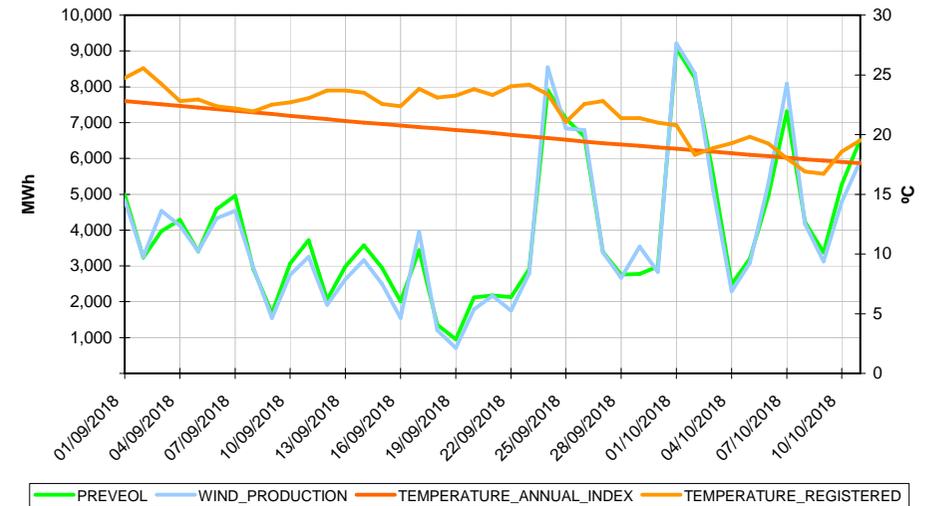
DAILY BALANCE



COMMODITIES



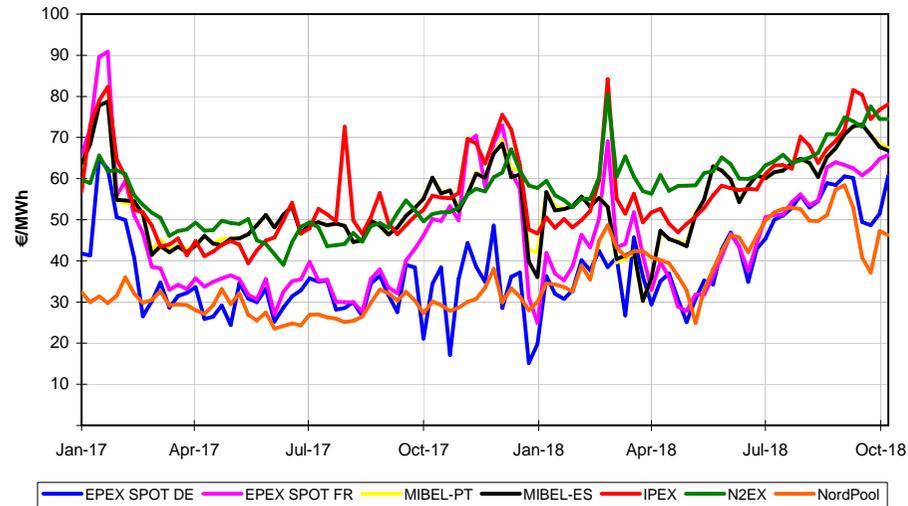
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



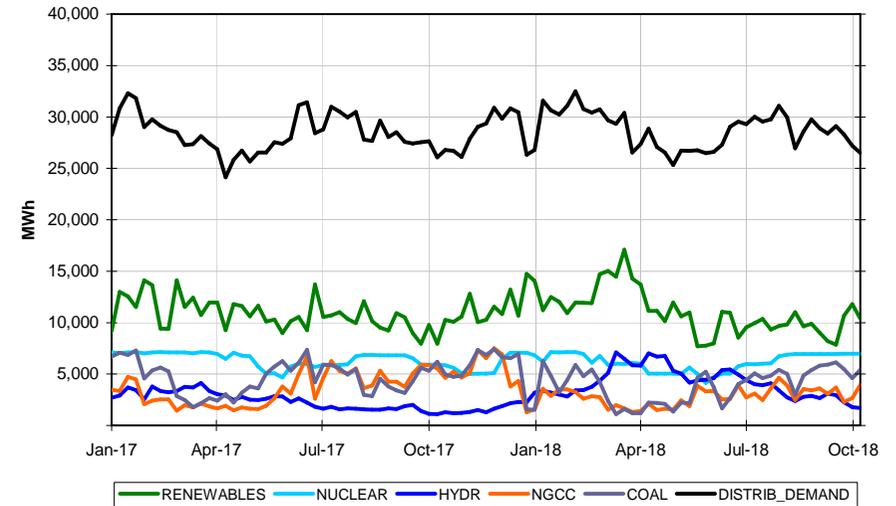
YEARLY REPORT (Weekly data)

11/10/2018

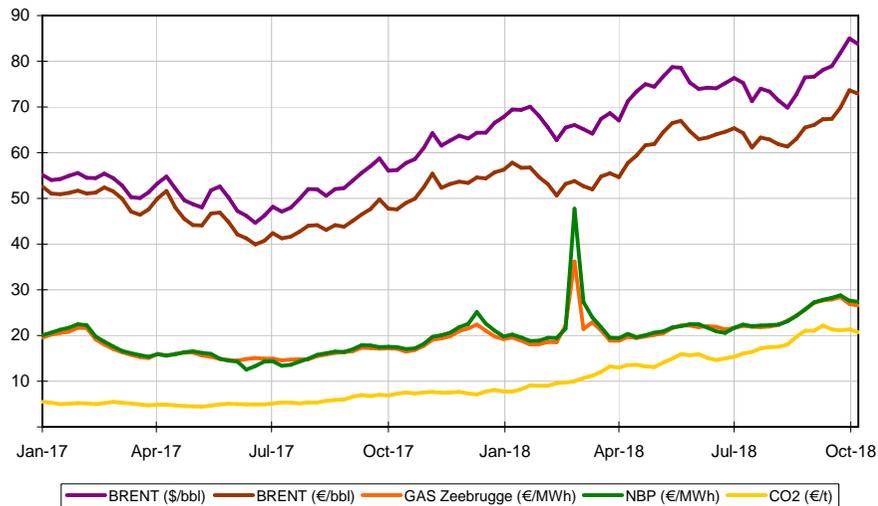
WEEKLY PRICE



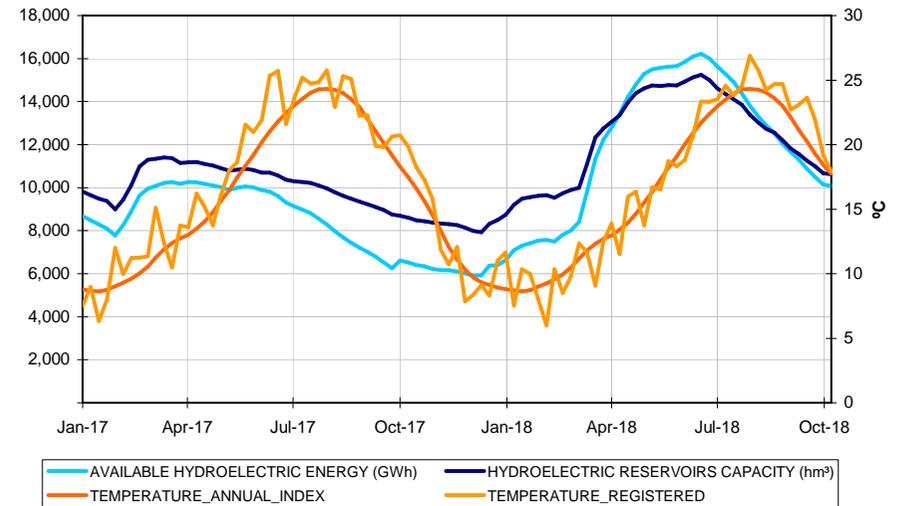
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

11/10/2018

En la última semana, desde el viernes 5 de octubre, los precios del mercado eléctrico español han bajado 3,30 €/MWh si se comparan con el promedio de los siete días anteriores. Esta bajada coincide con el anuncio y publicación del Real Decreto-Ley 15/2018, de 5 de octubre, con medidas urgentes para abaratar el precio de la luz. Según el análisis realizado por AleaSoft, el efecto del citado Real Decreto-Ley, el cual incluye una exención del “céntimo verde” y la suspensión temporal del impuesto del 7% sobre la generación eléctrica, así como una menor demanda de electricidad durante los últimos siete días son las causas fundamentales de esta disminución del precio, en un período en que la producción con energías renovables, nuclear e hidroeléctrica en España ha sido más baja que la de la semana anterior y en el que ha aumentado la producción con ciclos combinados de gas. En este contexto, el precio del mercado eléctrico de Portugal también ha bajado durante los últimos siete días, en este caso 2,80 €/MWh, por lo que España está exportando electricidad hacia Portugal. Después de la publicación del Real Decreto-Ley los ciclos combinados españoles están siendo más competitivos y están entrando en el proceso de casación desplazando a los ciclos combinados de Portugal.

Los futuros de electricidad de España y Portugal en el mercado OMIP también han bajado durante la última semana, fundamentalmente para el primer trimestre de 2019 (Q1-19) que en la sesión de ayer 10 de octubre cerró 2,08 €/MWh por debajo de la sesión del 3 de octubre. Para el caso de los futuros del año 2019 (YR-2019) la bajada fue de 0,62 €/MWh.

En el resto de mercados europeos, el precio promedio de los últimos siete días, desde el 5 de octubre, ha subido, a excepción del mercado N2EX de UK. La mayor subida, de 13,98 €/MWh, se produjo en el mercado de Alemania EPEX SPOT, que según ha analizado AleaSoft se debe a un aumento de la demanda y una disminución de la producción eólica.

En general los precios de los principales combustibles para la generación eléctrica se han relajado en los últimos siete días, desde la sesión del 3 de octubre. El precio de los futuros del petróleo Brent para diciembre de 2018 ha estado sobre los 84 \$/bbl en esta última semana, excepto un pico de 85 \$/bbl en la sesión del 9 de octubre, pero en la sesión del 11 de octubre bajó hasta los 83,09 \$/bbl. El precio de los futuros del carbón europeo API 2 para octubre de 2018 ha estado oscilando alrededor de los 100 \$/t. En el caso de los futuros del gas para noviembre de 2018, el precio negociado en la sesión del 10 de octubre fue 0,89 €/MWh más bajo que el de la sesión del 3 de octubre.

En el caso de los futuros de los derechos de emisiones de CO2 para diciembre de 2018, aunque ha llegado a negociarse por encima de los 22 €/t en los últimos siete días, en la sesión de ayer 10 de octubre cerró en 19,46 €/t, 1,73 €/MWh por debajo de la sesión del 3 de octubre.

Para la semana próxima del 15 de octubre, AleaSoft estima que las temperaturas de España peninsular bajarán respecto a las de esta semana y que la demanda subirá un 3,4%, lo que moverá los precios al alza.