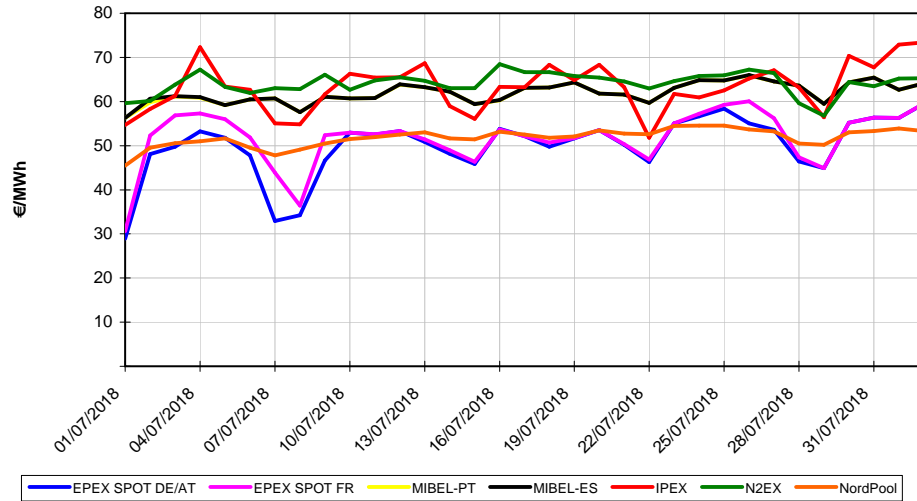


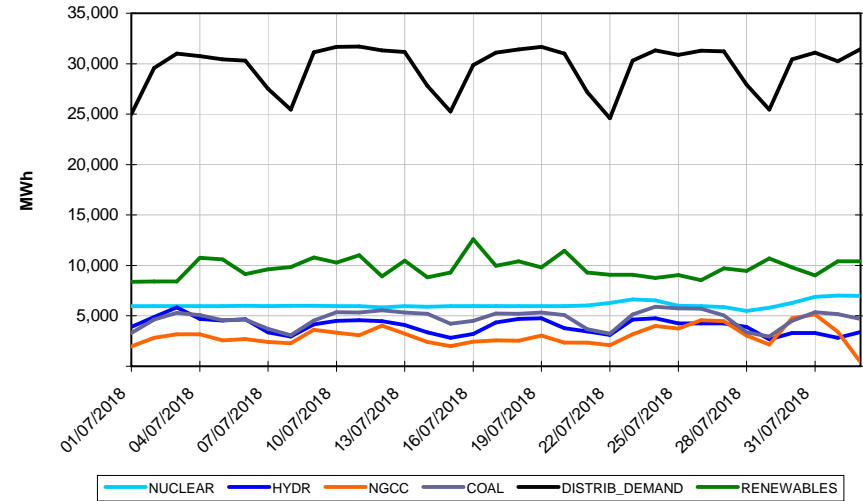
MONTHLY REPORT (Daily data)

02/08/2018

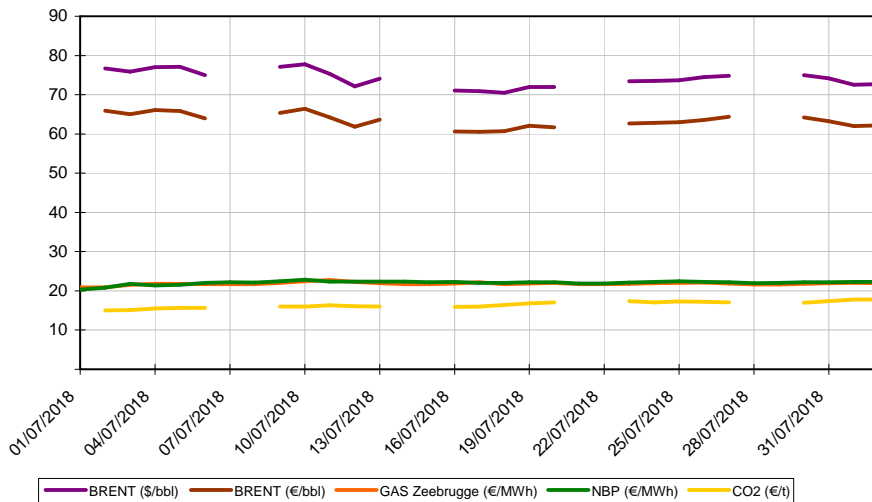
**DAILY PRICE**



**DAILY BALANCE**



**COMMODITIES**



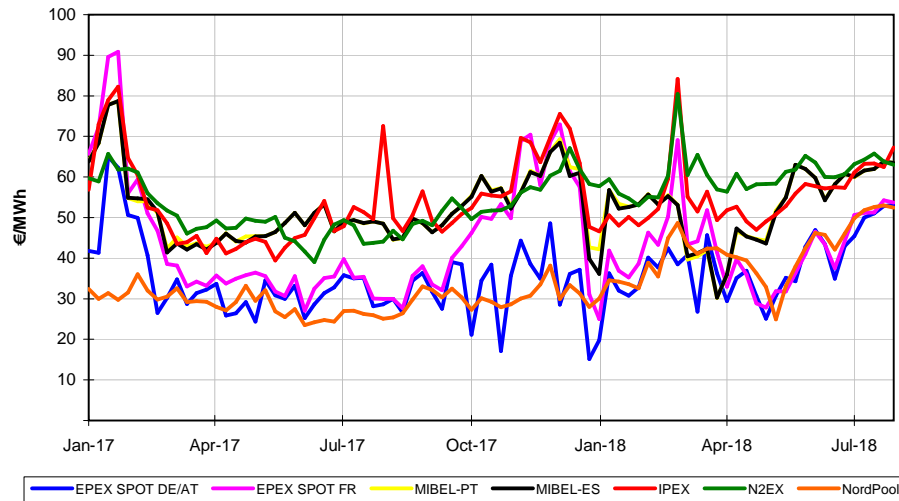
**WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE**



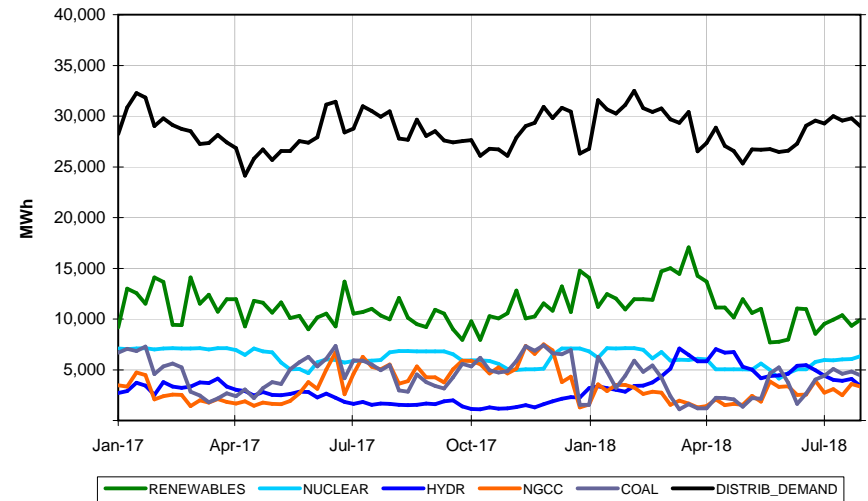
YEARLY REPORT (Weekly data)

02/08/2018

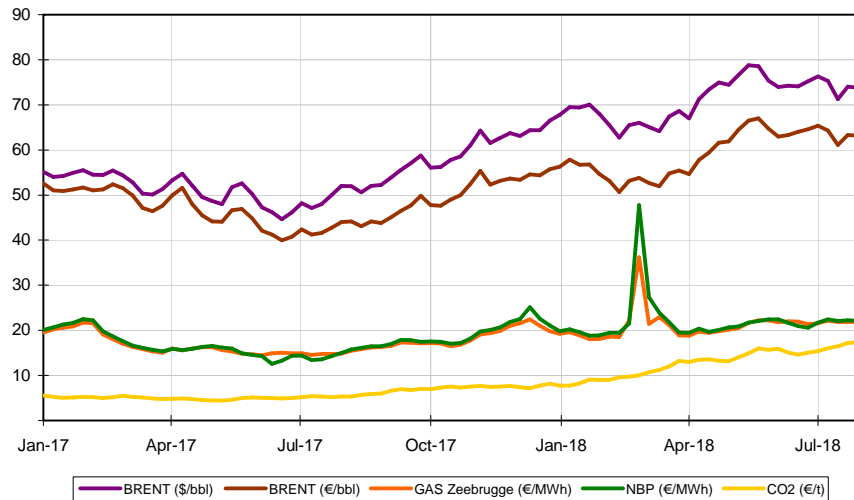
WEEKLY PRICE



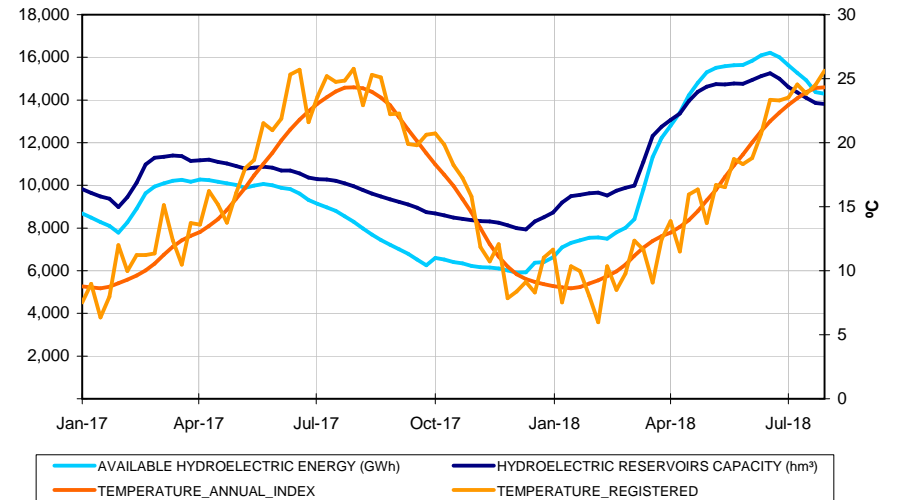
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

02/08/2018

En este mes se rompe el record del precio de mercado eléctrico de España y Portugal con 61,88 euros/MWh, los más altos de la década para un mes de julio. Los valores altos precedentes fueron en el 2008 con 68,19 euros/MWh y en el 2005 con 64,40 euros/MWh.

Los mercados europeos fueron incrementando el precio en el transcurso de mes. Los más caros UK, España, Portugal e Italia desde los 60 hasta los 65 euros/MWh y en el caso de los menos caros Francia, Alemania y Nord Pool, el incremento varió desde los 40 hasta los 55 euros/MWh. La causa ha sido el alto precio de los combustibles y las emisiones de CO2 y la poca producción eólica teniendo en cuenta que en estos países europeos la demanda eléctrica se ha mantenido estable siendo de 30.000 MWh el valor medio diario para España en el mes de julio.

El Brent se ha mantenido estable desde mediados de julio moviéndose en una franja entre los 71 y 74 dólares el barril. Comparándolo con los valores de 80 dólares el barril de mediados de mayo, se observa una ligera tendencia a la baja. Los rumores de un posible encuentro entre el presidente Trump y el gobierno de Irán, conjuntamente con un aumento de la producción por parte de Arabia Saudí y Rusia, pueden llevar a que el precio se relaje las próximas semanas. El tipo de cambio entre el dólar y el euro se ha mantenido estable durante este mes de julio alrededor de 1,17 dólares por euro.

Las emisiones de CO2 se han mantenido altas, rozando los máximos de 17,4 euros por tonelada, siguiendo la tendencia alcista que comenzó en abril de este año cuando los valores estaban en torno a los 5 euros tonelada.

Los precios de los futuros a corto plazo del carbón API 2 han bajado desde los 102 dólares la tonelada el 11 de julio, hasta los 95 dólares la tonelada en los últimos días. Desde abril habían tenido una remontada imparable desde los 78 dólares la tonelada.

Los futuros del gas para Q4 en OMIP han estado con una tendencia estacionaria alrededor de los 26 euros/MWh durante el mes de julio.

Los futuros de la electricidad para Q4 en OMIP han estado con una tendencia alcista durante el mes de julio pasando de un mínimo de 64,35 euros/MWh el día 4, hasta los 67,75 el día 25, aunque al cierre del mes se relajaron hasta los 66,80 euros. De igual forma los futuros de OMIP para el año 2019 han subido en julio desde los 54 a los 56 euros/MWh.