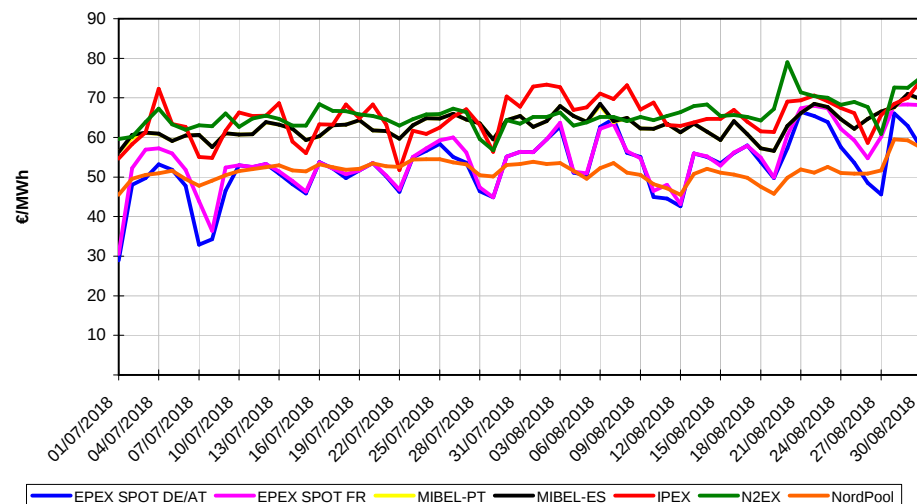


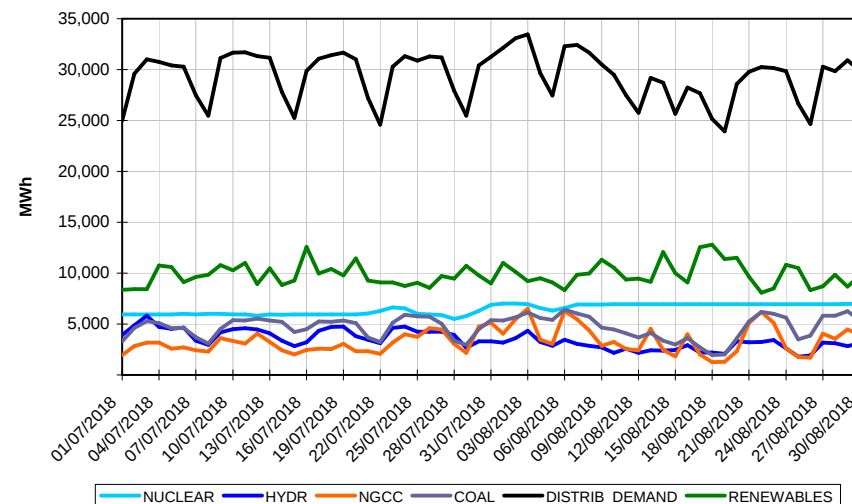
MONTHLY REPORT (Daily data)

30/08/2018

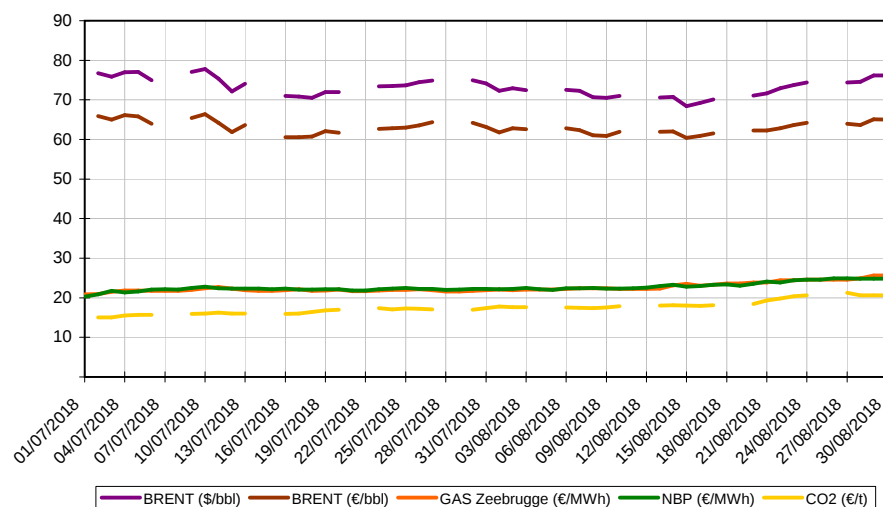
DAILY PRICE



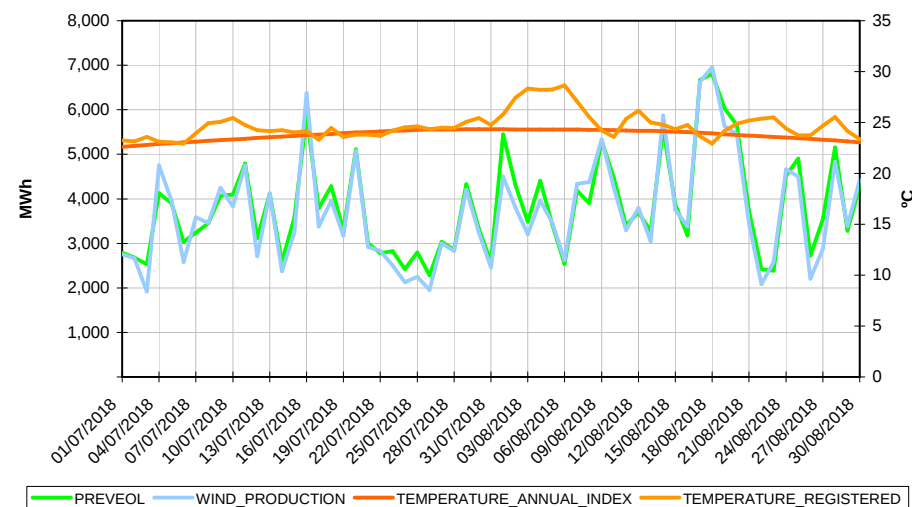
DAILY BALANCE



COMMODITIES



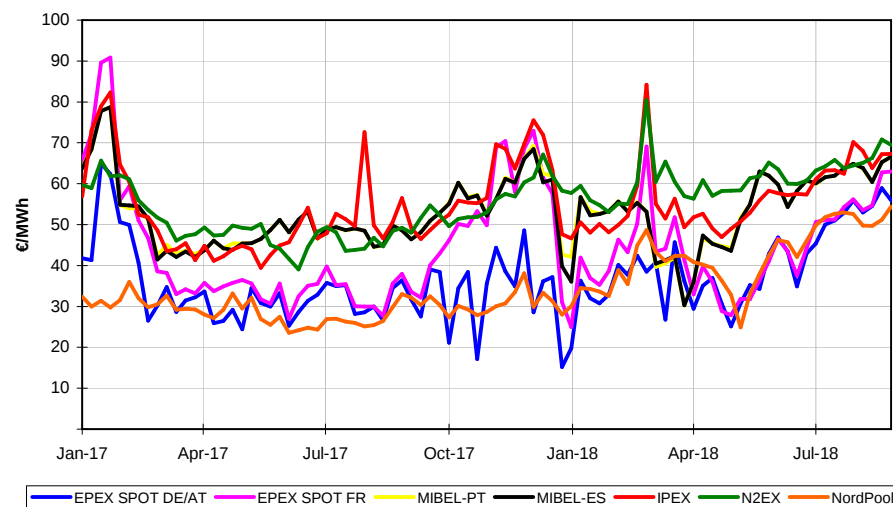
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



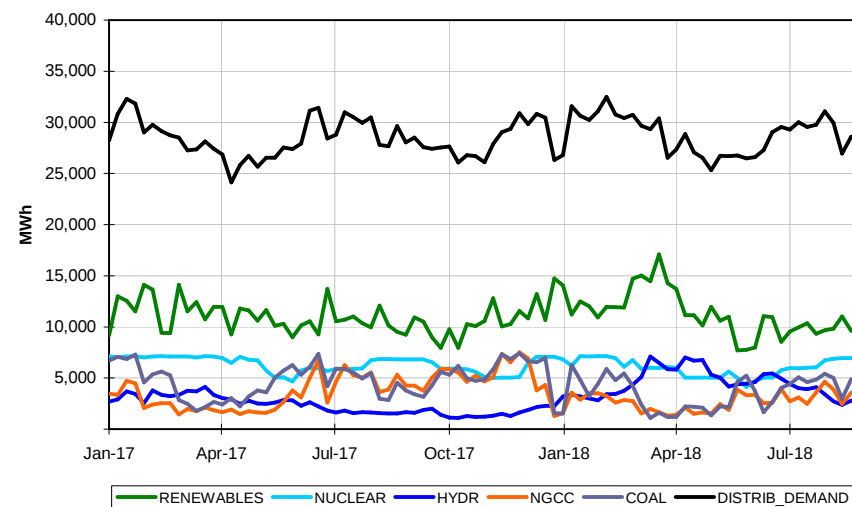
YEARLY REPORT (Weekly data)

30/08/2018

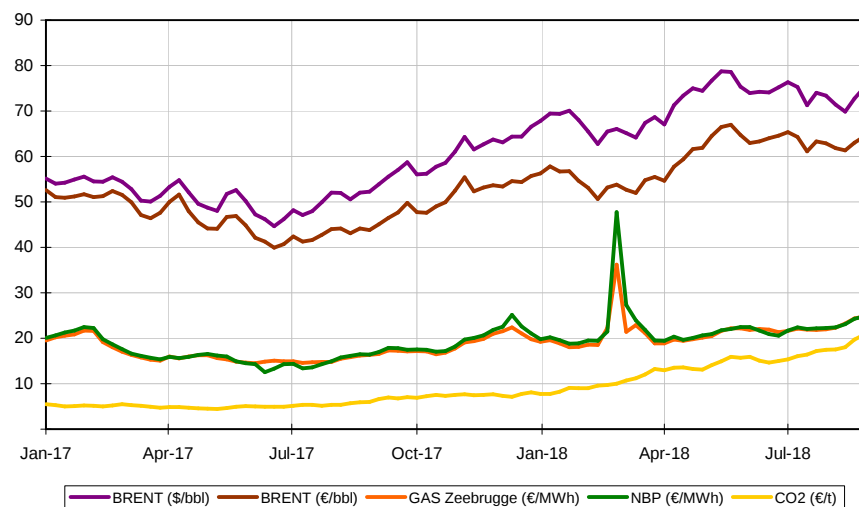
WEEKLY PRICE



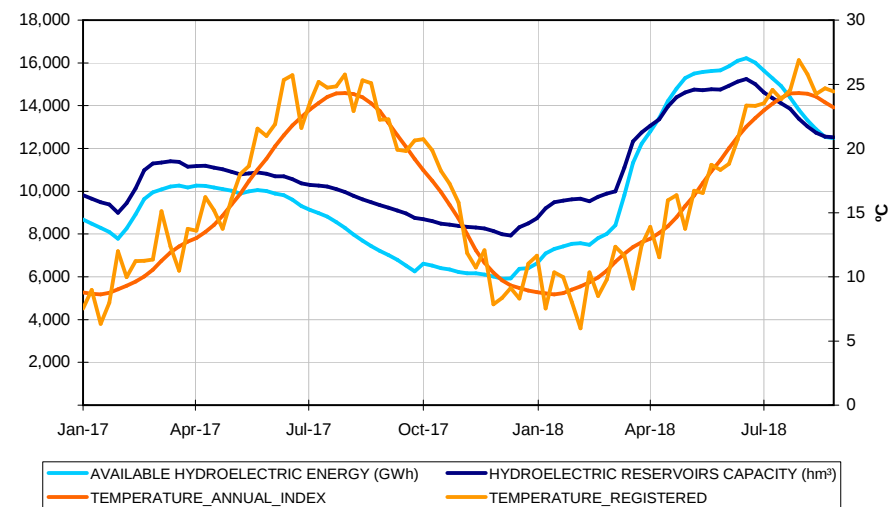
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

23/08/2018

El precio del mercado eléctrico español MIBEL ha ido superando el récord de precio más alto de este año 2018 en varias ocasiones durante este mes de agosto. A falta del precio para el último día del mes, los nueve días más caros del año han sido días del mes de agosto. Y de los treinta días más caros del año, más de la mitad son del mes de agosto. Mientras tanto, los futuros de electricidad del mercado español en OMIP para el último trimestre de este año, Q4-18, ya han superado los 73 €/MWh, valores prácticamente impensables hace poco más de tres meses cuando se rondaban los 56 €/MWh. El futuro para 2019, por su parte, ha superado los 61,50 €/MWh, cuando a principios de mayo rondaba los 51 €/MWh.

Entre las principales causas de esta escalada de precios que parece no tener un techo se encuentran las que AleaSoft ya ha ido exponiendo en noticias recientes. Por un lado, el aumento del precio de los combustibles. Los futuros de gas europeo, después de un comportamiento muy plano desde mayo, han empezado una carrera alcista este mes de agosto que acumula ya un incremento del 18%, y se situaron ayer, 29 de agosto, en 25,87 €/MWh. Los futuros de carbón europeo para septiembre han vuelto a superar la barrera de los \$100 por tonelada esta semana, después de superarla puntualmente durante unos pocos días en junio. Y, por otro lado, los derechos de emisiones de CO2 que han estado subiendo sin pausa durante los últimos doce meses con una subida acumulada del 247%, y en esta última semana han marcado un nuevo salto: de los 18,48 €/t del lunes 20 de agosto a los 21,05 €/t de ayer 29 de agosto, un salto del 14% en apenas una semana.

La situación de la potencia nuclear en Francia tampoco ayuda, con una gran parte de su parque nuclear parado, está encareciendo el precio de su mercado eléctrico, y está arrastrando el resto de mercados europeos conectados. Según AleaSoft, esta situación, junto con la situación de los combustibles y el CO2 ya comentados, ha favorecido que, en estas últimas dos semanas, desde el 20 de agosto, los precios de los principales mercados eléctricos de Europa hayan incrementado y se hayan situado alrededor de los 70 €/MWh, el precio de los mercados tradicionalmente más caros. La excepción estaba siendo el mercado nórdico NordPool que, aunque registraba precios mucho más caros que el verano anterior, se había mantenido alrededor de los 50 €/MWh, hasta el martes 28 de agosto cuando saltó hasta cerca de los 60 €/MWh.