

Los ciclos combinados hacen su 'julio': la producción se dispara y dan estabilidad al sistema en las horas no solares

- La generación de las plantas térmicas de gas podría superar los 5.000 GWh este mes, el dato más alto desde octubre y el mejor de un mes de julio de los últimos tres años.



TotalEnergies hibridará su ciclo combinado de Castejón (Navarra).

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-ciclos-combinados-hacen-su-julio-la-produccion-se-dispara-y-dan-estab...>

Ramón Roca

Martes, 28 julio 2026

La generación de las plantas térmicas de gas podría superar los 5.000 GWh este mes, el dato más alto desde octubre y el mejor de un mes de julio de los últimos tres años

Casi todos los años los ciclos combinados se convierten en protagonistas del sistema eléctrico durante el verano. Desde el apagón del 28 de abril de 2025, su producción ha ido a más y es la gran tecnología que da respaldo al sistema eléctrico, sobre todo cuando se va el sol.

Al igual que se están batiendo récords de horas con precios negativos o cero, este mes de julio el protagonismo de los ciclos combinados ha ido in crescendo convirtiéndose en la segunda tecnología del mix eléctrico tan sólo por detrás de la solar fotovoltaica.

Según los datos que ofrece Red Eléctrica, los ciclos combinados llevan producidos algo más de 4.500 GWh y podría acabar el mes por encima de los 5.000 GWh, un dato que únicamente se vio dos meses desde julio y agosto de 2023.

La caída Trillo ha ayudado a que los ciclos combinados superen a la energía nuclear durante este mes y solo se quede detrás de la solar fotovoltaica que ha sido de lejos la mayor fuente eléctrica del mix español en lo que va de mes con más de 6.600 GWh producidos.

Tecnología clave

El protagonismo del gas en el sistema eléctrico se produce en los meses de mayor demanda (verano e invierno) y se da para poder dar respaldo a la intermitencia de las energías renovables así como para cubrir gran parte de la demanda cuando se va el sol y desaparece la energía solar.

Durante este mes se han visto puntas de generación instantánea de ciclos combinados que han alcanzado su máximo técnico, unos 17.000 ó 18.000 MW. A pesar de haber 26,5 GW instalados, algunas de estas centrales están en mantenimiento o no pueden estar a disposición del operador del sistema y entre las centrales que operan en el mercado diario o en los servicios de ajuste han estado funcionando durante muchas horas prácticamente a tope de carga.

El sistema ha necesitado que los ciclos combinados estuviesen a tope este verano y se convierte en una tecnología fundamental para la seguridad de suministro del país cuando la producción renovable baja (eólica e hidroeléctrica) y la demanda incrementa por las olas de calor.

Subida de precios

Eso ha hecho que el precio del mercado mayorista eléctrico haya subido durante este julio y se hayan visto precios horarios cercanos a los 300 €/MWh en algunas horas nocturnas.

Además, se está viendo que la producción con ciclos durante la noche está encareciendo el precio durante la madrugada que normalmente tenía un precio más bajo.