

## Italia no logra seguir el ritmo de su demanda eléctrica

- El país transalpino Italia tiene actualmente los precios eléctricos más altos de Europa continental. Las subidas coinciden en el tiempo con la escalada del gas europeo. Pero hay otro factor que los está presionando al alza.



La primera ministra de Italia, Giorgia Meloni.

<https://elperiodicodelaenergia.com/italia-no-logra-seguir-el-ritmo-de-su-demanda-electrica/>

José Javier Ruiz

**Miércoles, 09 septiembre 2026**

### Ningún comentario

El mes de septiembre ha comenzado con precios mayoristas elevados en **Italia**. El contrato de futuro a un año alcanzaba un máximo anual en 136,6 euros por megavatio hora el martes, mientras que el medio diario (el índice PUN) tocó un nuevo máximo en el mes de 224,46 euros por megavatio hora, con un pico de 350 euros por megavatio hora el lunes.

Es cierto que existe una correlación importante entre futuros y gas. El precio del gas negociado en el mercado italiano (GME) se situaba el lunes en 78,27 euros por megavatio hora, mientras que el TTF holandés cotizaba el lunes a 73,3 euros por megavatio hora en máximos del año.

Parte de la justificación de precios altos del gas en Europa son los bajos niveles de llenado de los almacenamientos de gas en comparación con la media histórica, además de las tensiones en Oriente Medio. No es el caso de Italia. Según Snam, el nivel de llenado de los almacenamientos italianos se encuentra únicamente un 5% por debajo de la media de los últimos cinco años y, en términos absolutos, es el segundo país de Europa continental con mayor nivel de llenado, después de Polonia.

**Los precios eléctricos no sólo dependen de la fuerte subida del gas**

Sin embargo, el análisis no es tan sencillo, ya que además de un coste elevado del gas hay otro factor que los presiona al alza: la creciente demanda eléctrica apoyada por la recuperación de la demanda industrial. La demanda eléctrica italiana ha crecido un 3,4% interanual en los siete primeros meses del año, en comparación con el incremento del 2,6% del mercado español.

Según los portales de Terna y de Red Eléctrica, la demanda eléctrica corregida por efectos de calendario y de temperatura está creciendo a un ritmo similar, un 1,6%, en ambos mercados. Sin embargo, vienen de dos pasados muy diferentes. En 2025, la demanda corregida española aumentó un 3,3%, la italiana descendía un 0,2%, con un retroceso de la demanda industrial del 0,7%.

**España, Portugal e Italia se asoman a los precios de la crisis energética por la guerra en Ucrania** El gas TTF llevó a los mercados eléctricos del sur de Europa a los niveles más altos registrados desde diciembre de 2022 cuando se aplicaba el tope al gas.

### **Los volúmenes de generación eléctrica crecen un 14,5% en agosto**

Aunque Terna compartirá los datos de agosto en los próximos días, la información publicada por el operador del mercado italiano sugiere que la fortaleza de la demanda eléctrica italiana se mantuvo en agosto y podría prolongarse en septiembre.

El volumen de generación eléctrica en agosto alcanzó los 24.980 gigavatios hora, un 14,5% más que en el mismo

mes del año pasado. Históricamente, ha habido cierta correlación entre generación y demanda, ya que Italia no es un país exportador neto de electricidad debido al alto coste de su generación. Por lo tanto, en agosto Terna podría publicar un creciente de doble dígito. El dato de crecimiento de la generación térmica del 32,8% en agosto hasta los 12.571 gigavatios hora también apunta a un incremento significativo de la demanda.

En julio se confirmó esta correlación entre generación y demanda. La demanda eléctrica total italiana sin correcciones creció un 8,3% interanual y la generación eléctrica creció algo menos, un 7,7%. La generación térmica se incrementó un 17%, dato relevante si consideramos que esta está destinada a cubrir demanda interna y cualquier déficit en renovables.

Aunque todavía es pronto para sacar conclusiones, el mes de septiembre también arranca en positivo. En los ocho primeros días de septiembre, la generación eléctrica total ha aumentado un 5% interanual, hasta alcanzar los 6.504 GWh, mientras que la térmica se ha incrementado un 25,5%.

**El impulso de la energía solar en Italia corre el riesgo de generar sobrecostes si no mejoran la red eléctrica** Si no se mejoran los procesos de autorización, el acceso a la red y la flexibilidad del sistema eléctrico, Italia corre el riesgo de afrontar mayores costes,

### **El consumo industrial se mantiene fuerte en agosto**

Terna sí ha publicado esta semana el Índice Mensual de Consumo Industrial de Electricidad (IMCEI) que recoge el consumo de 1.000 grandes consumidores industriales electrointensivos conectados directamente a la red de transporte eléctrico. Los datos de agosto recogían un crecimiento del 1,1% y un 0,46% una vez corregido por los efectos del calendario y la temperatura.

## retrasos en los proyectos y problemas de fiabilidad, según GlobalData.

Este dato apunta a una recuperación sostenible en la producción industrial italiana. El índice también ha mostrado históricamente una fuerte correlación con el Índice de Producción Industrial italiano, por lo que se

puede considerar un buen indicador adelantado de la producción industrial, cuyo dato de agosto todavía no se ha publicado. Este índice, publicado por el Instituto Nacional de Estadística de Italia (ISTAT), comenzó el año en niveles de 86,8 puntos y se ha mantenido en torno a los 100 puntos desde febrero.

Aunque el mes de agosto acostumbra a ser un mes de baja actividad industrial, el consumo eléctrico industrial ha estado liderado por el sector de la automoción, con un 18,5% de crecimiento interanual, seguido del sector metalúrgico, con un 12,7% de incremento.