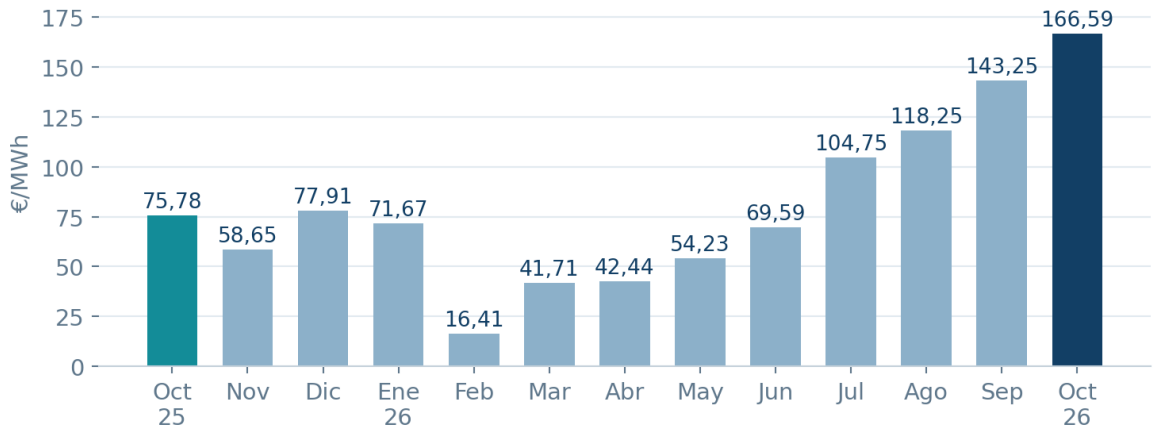
01 Octubre: +16,29% mensual y +119,83% interanual

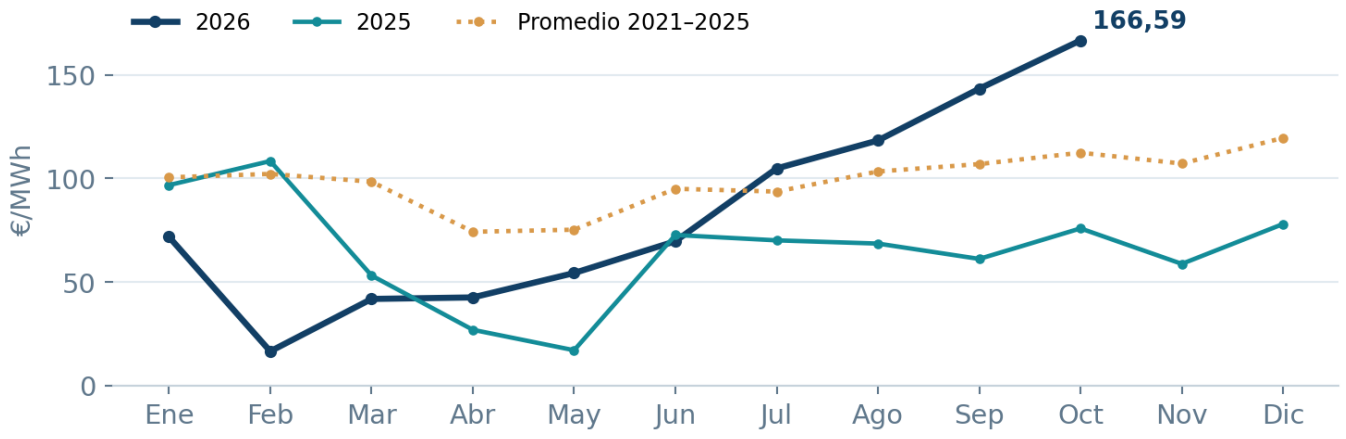
El mercado diario español cierra octubre en 166,59 €/MWh. La subida alcanza 23,34 €/MWh frente a septiembre y 90,81 €/MWh frente a octubre de 2025. Es el octavo mes consecutivo de incremento desde febrero.

166,59 €/MWh	+16,29%	+119,83%
OCTUBRE 2026	FRENTE A SEPTIEMBRE	FRENTE A OCTUBRE DE 2025

Precio medio mensual: comparación de los últimos 13 meses



Comparación estacional: 2026, 2025 y promedio de cinco años

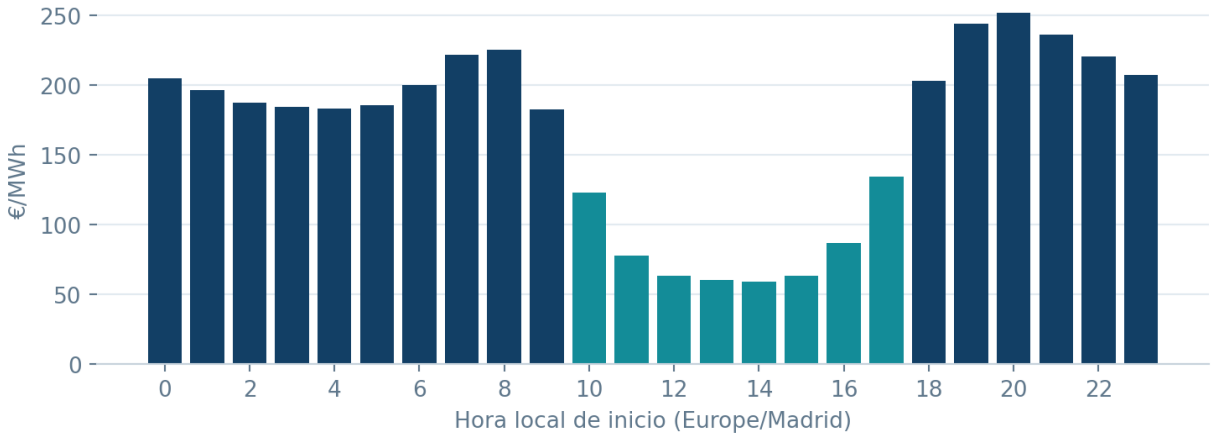


Octubre supera en un 48,28% el promedio de octubre de 2021–2025 (112,35 €/MWh). El promedio histórico recoge años con condiciones muy diferentes y sirve como contexto, no como previsión.

La serie de 2026 termina en octubre. El promedio de cinco años es la media de cada mes de 2021 a 2025; recoge el precio del mercado diario, sin otros componentes del suministro.

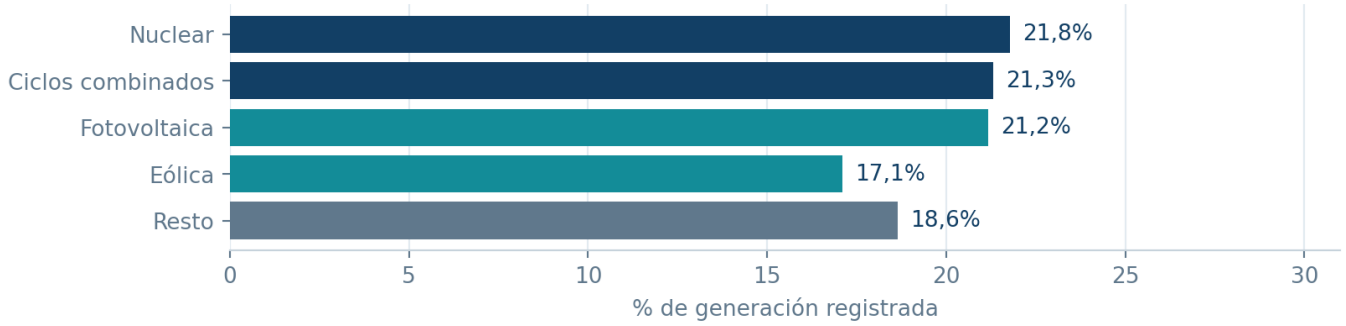
02 La diferencia entre horas sigue condicionando el coste

La hora media más barata del mes comienza a las 14:00, con 59,08 €/MWh; la más cara, a las 20:00, con 251,59 €/MWh. La diferencia es de 192,51 €/MWh. Son promedios horarios del mes, no extremos de una sesión concreta.



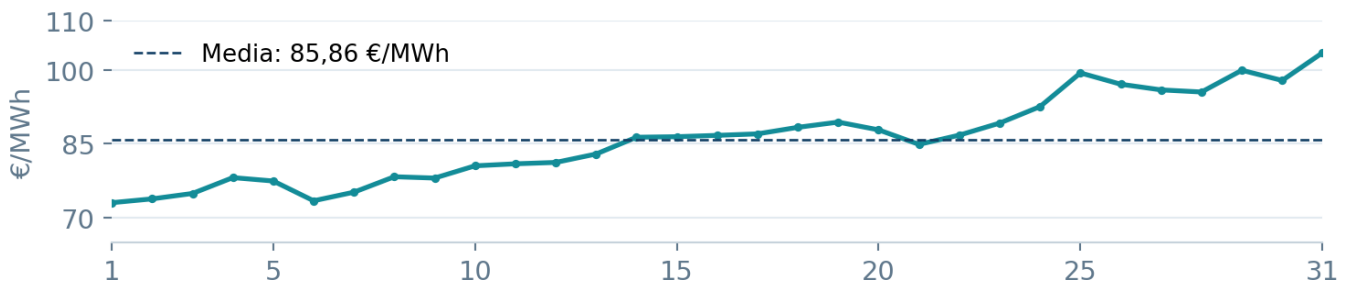
03 Generación y demanda: del 1 al 30 de octubre

La generación nacional registrada alcanza 21.912,03 GWh, y la demanda se sitúa en 19.834,70 GWh. Nuclear, ciclos combinados y fotovoltaica aportan, cada una, alrededor de una quinta parte de la generación registrada.



Cobertura del 1 al 30 de octubre. Falta el día 31; no constituye el cierre mensual. Participaciones sobre la generación nacional registrada.

Gas: aceleración de los precios durante octubre



El gas pasa de 72,99 a 103,49 €/MWh entre el primer y el último día de entrega: +41,79%. Su efecto sobre el pool depende del recurso a la generación térmica en cada hora.

04 Futuros: referencias mensuales, trimestrales y anuales

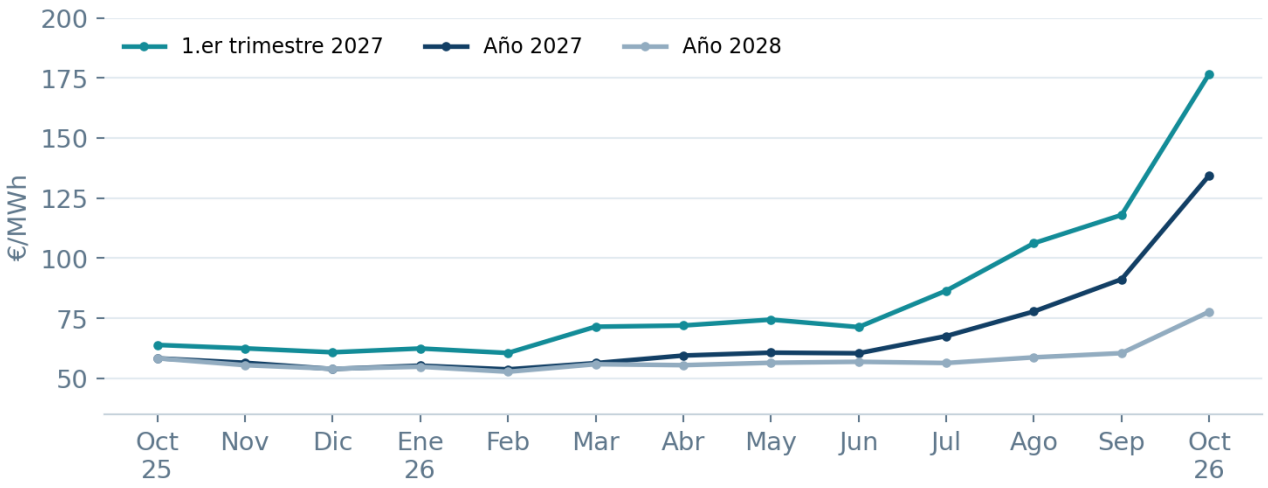
El último cierre disponible sitúa el año 2027 en 134,50 €/MWh: un 47,40% más que al cierre de septiembre y un 130,51% más que un año antes. El primer trimestre de 2027 alcanza 176,75 €/MWh.

Electricidad base España · precios en €/MWh

Mes	Precio	Trimestre	Precio	Año	Precio
Nov. 2026	205,50	Q1 2027	176,75	2027	134,50
Dic. 2026	206,99	Q2 2027	97,00	2028	77,75
Ene. 2027	208,90	Q3 2027	132,50	2029	69,25
Feb. 2027	199,42	Q4 2027	132,28	2030	63,00
Mar. 2027	124,05	Q1 2028	89,97	2031	61,00
Abr. 2027	89,77	Q2 2028	62,04	2032	60,20

Referencias del último cierre de octubre. Noviembre ya está en entrega. Los precios a plazo no son una garantía del precio diario futuro ni una oferta final de suministro.

Cómo han evolucionado los mismos contratos en el último año



Observaciones mensuales. Se mantiene el mismo contrato a lo largo de toda la serie.

El primer trimestre de 2027 pasa de 63,91 a 176,75 €/MWh en doce meses (+176,56%). El año 2028 avanza de 58,35 a 77,75 €/MWh (+33,25%). La subida es más intensa en el horizonte próximo que en los años posteriores.

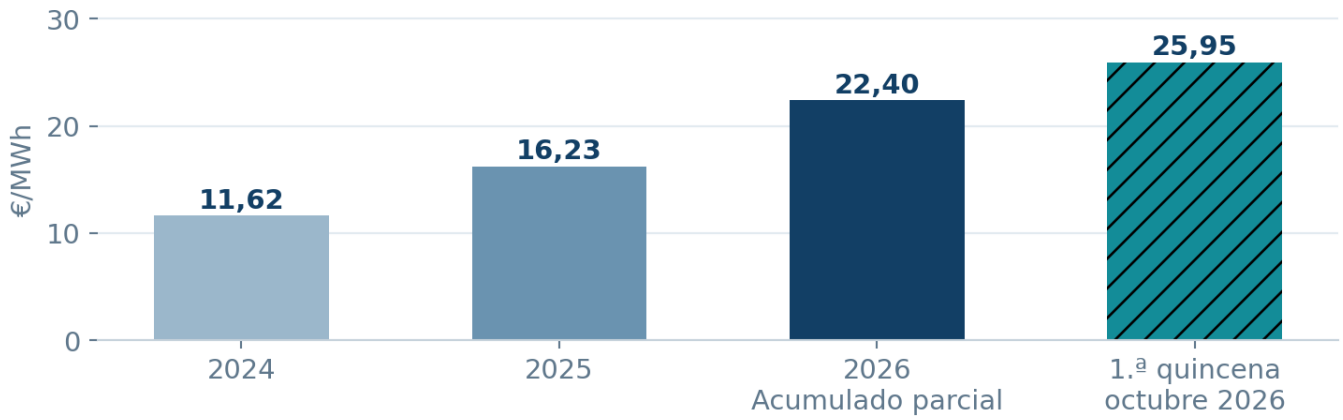
Dentro de 2027, Q1 supera a Q2 en 79,75 €/MWh. La referencia anual de 2028 queda 56,75 €/MWh por debajo de 2027. La curva refleja una mayor tensión en el próximo invierno, con precios inferiores en los plazos más lejanos.

05 Los costes del sistema mantienen un peso relevante

Las restricciones técnicas y el balance alcanzan 25,95 €/MWh en la primera quincena de octubre. La media acumulada hasta esa quincena es de 22,40 €/MWh, un 38,02% por encima de la media de 2025.

25,95 €/MWh	22,40 €/MWh	+38,02%
PRIMERA QUINCENA DE OCTUBRE	ACUMULADO 2026 PARCIAL	ACUMULADO 2026 / MEDIA 2025

Evolución de los servicios de operación verificados



Último desglose mensual completo comprobado: septiembre

Componente · demanda nacional	€/MWh
Mercado diario ponderado	143,09
Restricciones	23,23
Banda secundaria y servicio de respuesta activa de la demanda	4,09
Resto de componentes netos	-2,39
Precio final medio del sistema	168,02

En septiembre, la diferencia neta entre el precio final del sistema y el mercado diario ponderado es de 24,93 €/MWh. No coincide con la suma bruta de restricciones y banda/SRAD, porque hay otros componentes positivos y negativos.

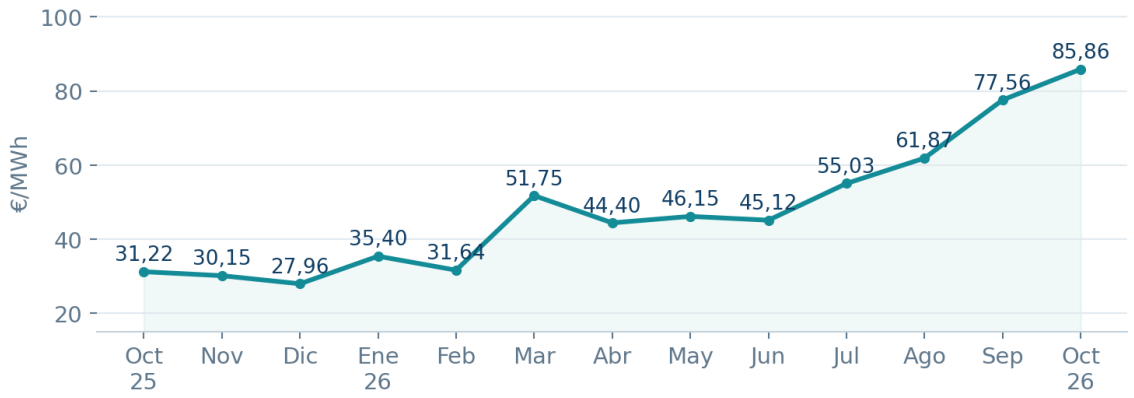
Los servicios de ajuste acumulados hasta septiembre ascienden a 4.219 millones de euros, un 37,3% más interanual. Restricciones, reserva secundaria y SRAD explican ese importe. Su reparto temporal y su repercusión contractual condicionan el coste soportado por cada suministro.

Octubre no está completo: el gráfico cubre del 1 al 15. El acumulado de 2026 termina también el día 15. Se comparan medias anuales con periodos parciales, no variaciones interanuales homogéneas. El precio final del sistema no equivale al de una factura.

06 Gas: +10,70% mensual y +174,99% interanual

El gas español promedia 85,86 €/MWh en octubre, frente a 77,56 en septiembre y 31,22 un año antes. El cierre de 103,49 €/MWh supera la media mensual en 17,63 €/MWh.

Evolución mensual del gas en España



07 Valoración del escenario

Octubre agrava la presión sobre los costes: el pool alcanza 166,59 €/MWh, un 16,29% más mensual y un 119,83% más interanual. 30 de los 31 días superan 100 €/MWh, seis rebasan 200 €/MWh y el 68,99% de las horas supera 140 €/MWh. El máximo diario llega a 244,69 €/MWh. El gas y los futuros refuerzan la tensión del escenario.

Criterio de contratación de Global Insitec

Nuestra valoración es que nos encontramos «en el ojo del huracán» de la crisis energética global. En el momento actual de mercado, queda totalmente descartado plantear nuevas firmas o coberturas a precio fijo dentro de nuestra estrategia de contratación.

Consideramos que aceptar ofertas multianuales a precio fijo en estos niveles sería un grave error estratégico: supondría trasladar la tensión actual a varios ejercicios y limitar la capacidad de adaptación si el mercado se normaliza. Para suministros sin un fijo ya contratado, nuestro criterio es preservar la flexibilidad mediante contratos indexados sin permanencia. Esta decisión mantiene la exposición a nuevas subidas, pero se espera que el mercado baje de cara a los meses de febrero/marzo. Será entonces cuando se podrán valorar opciones de cierre total o parcial a precio fijo.

CAE: actuar sobre el consumo y recuperar inversión

Global Insitec puede estudiar actuaciones ejecutadas o previstas en equipos y procesos para reducir consumos y monetizar ahorros mediante Certificados de Ahorro Energético. La oportunidad exige comprobar elegibilidad, documentar y verificar los ahorros y acordar su cesión. La contraprestación depende del ahorro certificado y de las condiciones pactadas.