nexus energía

Informe mensual del mercado energético español

octubre 2026

Índice

p.3 **Síntesis trimestral**
- Visión general del trimestre
- Mercado eléctrico
- Mercado de gas natural

p.6 **Electricidad**
- Evolución de los precios de energía en el mercado eléctrico español
- Valores históricos precio mercado diario (€/MWh)
- Demanda y precio

p.9 **Gas natural**
- Evolución precios promedios diarios de gas
- Demanda y precio

p.11 **Tecnologías**
- Participación de las renovables, cogeneración y residuos
- Tecnología nuclear
- Tecnología fotovoltaica
- Composición de la oferta por tecnologías sobre el total de generación
- Composición del mix

p.16 **Futuros**
- Meses próximos
- Cotizaciones de los precios de futuros electricidad
- Cotizaciones de los precios de futuros gas natural

Síntesis trimestral

Gestión de la energía



Rubén Becerra
Trading financiero



Toni Amorós
Head of Gas trading

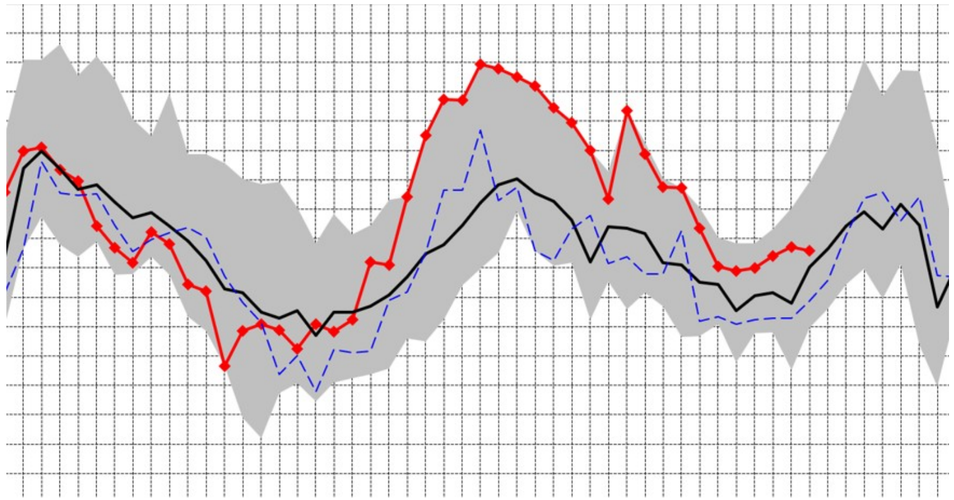
Encaramos el último tramo del año con el conflicto geopolítico todavía sin resolver y con un tráfico marítimo por el estrecho de Ormuz que continúa operando a cuentagotas. La duración del conflicto está superando las expectativas iniciales y los mercados energéticos han registrado máximos durante el último mes, impulsados por el incremento de las primas de riesgo. Todo ello, con el invierno a las puertas y los niveles de almacenamiento de gas en Europa situados en cotas históricamente bajas, lo que añade presión e incertidumbre sobre el suministro energético.

El verano nos ha dejado temperaturas récord y una demanda eléctrica que ha alcanzado máximos históricos. Los precios del mercado SPOT han vuelto a registrar niveles que no veíamos desde 2022. Mientras tanto, la generación renovable continúa batiendo récords de producción, provocando que las horas de mayor generación solar lleguen a registrar precios de cero e incluso negativos. Sin embargo, la otra cara de esta realidad es la dificultad para cubrir las horas en las que las renovables no están disponibles, con precios que han llegado a superar los 300 €/MWh.

La transición energética avanza, pero todavía arrastra un importante reto: la capacidad de almacenamiento. El desarrollo de las baterías será fundamental para aprovechar los excedentes renovables y trasladar esa energía a las horas de mayor demanda. Hasta que alcancemos una capacidad de almacenamiento suficiente, seguiremos dependiendo de las tecnologías de respaldo, especialmente de los ciclos combinados de gas, para garantizar el equilibrio y la seguridad del sistema eléctrico.

Mercado ELÉCTRICO

Cerramos el tercer trimestre del año con un precio medio de 122,08 €/MWh, muy por encima de los casi 80 €/MWh que cotizaba Q3 el último día de negociación en las cámaras de negociación a finales de junio. Octubre ha cerrado el SPOT a 166,50 €/MWh, superando con creces los precios de verano y casi 100 €/MWh más que el mismo mes del año anterior. Como hemos comentado, récord de suministro eléctrico durante los últimos meses, marcando máximos con la línea roja durante muchas semanas de verano y por encima de la media estacional de los últimos 10 años (línea negra):



Síntesis trimestral

Gestión de la energía

En cuanto al mix de generación, durante los últimos meses destaca el creciente saldo exportador de electricidad, con un volumen de energía enviado a los países vecinos que prácticamente duplica el registrado en el mismo periodo del año anterior.

La tecnología fotovoltaica ha mantenido su protagonismo incluso durante el mes de octubre, aunque con una aportación sensiblemente inferior a la de los meses estivales. Por su parte, la generación hidráulica ha registrado una participación reducida, mientras que la eólica ha mantenido una contribución moderada. En este contexto, la generación nuclear y los ciclos combinados continúan desempeñando un papel fundamental en la cobertura de la demanda, especialmente durante las horas sin producción solar, cuando aumenta la necesidad de tecnologías gestionables que aporten estabilidad y flexibilidad al sistema.

En referencia a la curva de los productos financieros, al cierre de octubre tenemos unos niveles que son reflejo de un mercado altamente tensionado. La incertidumbre sobre el suministro de GNL y las exportaciones de Qatar está incorporando una prima de riesgo en los futuros. La resolución del conflicto no avanza y la entrada en invierno con reservas inferiores a las del año anterior aumenta la sensibilidad del mercado ante episodios de frío o interrupciones de suministro. Las cotizaciones de los meses próximos superan los 200 €/MWh, y el año próximo ha escalado hasta superar los 130 €/MWh. En cuanto a cotizaciones trimestrales, los contratos Q1 concentran el riesgo invernal, alrededor de los 175 €/MWh, mientras que Q2 suele beneficiarse de una mayor producción solar y una menor exposición a la generación térmica, estabilizado por debajo de los 100 €/MWh.

El resto de “commodities” energéticas no han sido ninguna excepción, por lo que su movimiento durante los últimos meses también ha sido al alza. El Brent cotizó durante el verano afianzado por debajo de los 100 USD/barril, pero en octubre volvió a alcanzar los máximos que vimos en primavera alcanzando de nuevo los 115 USD/barril. En cuanto a las Emisiones de CO2, el efecto de la crisis energética sigue siendo mucho más contenido ya que la penetración renovable en Europa es mucho mayor y la demanda industrial sigue siendo relativamente débil. La tendencia dominante ha sido una recuperación gradual, comenzando el mes de julio alrededor de los 80 €/ktCO2 y finalizando octubre cerca de los 90 €/ktCO2.

Síntesis trimestral

Gestión de la energía

Mercado GAS

Este mes de octubre, la demanda total en EU ha sido de 7,38 TWh/día, registrando una disminución del 8,7 % respecto al año anterior. En la demanda convencional se registra una disminución del 12,0 %, con un total de 3,72 TWh/día, mientras que la demanda de ciclos se coloca en 3,65 TWh/día y registra una disminución del 5,0 %.

Por lo que hace referencia al suministro, las importaciones de GNL en EU disminuyeron un 18,6 % respecto al mismo mes del año pasado, con un volumen de 2,65 TWh/día.

Eso deja unas inyecciones totales en octubre de 0,91 TWh/día, lo que corresponde a un incremento a los 0,23 TWh/día del año pasado. El stock de AASS en EU a finales de octubre se sitúa en 677,9 TWh (71,7 % de llenado), con una disminución de 102,6 TWh respecto al stock del mismo mes del año pasado (780,5 TWh, 82,6 %).

En España, la demanda total de octubre ha sido de 25,37 TWh, una disminución del 9,7 % respecto a octubre de 2025. La demanda convencional se sitúa en 14,63 TWh, con un descenso del 12,8 %, mientras que la demanda de ciclos alcanza los 10,73 TWh y registra una disminución del 5,1 %.

En cuanto al suministro, la regasificación en España se sitúa en 19,60 TWh, un 6,6 % menos que en el mismo mes del año anterior.

El stock de almacenamiento subterráneo (AASS) en España cierra octubre con un llenado del 80,3 %, 6,4 puntos porcentuales por debajo del año pasado. Por su parte, el stock en tanques de GNL se sitúa en el 73,0 %, 13,0 puntos porcentuales menos que en octubre de 2025.

Electricidad

octubre 2026

Evolución de los precios en el mercado eléctrico español

Promedio Mercado Diario

Promedio Mercado Diario

166,50

€/MWh

16,23 %

vs. mes anterior

119,80 %

vs. año anterior

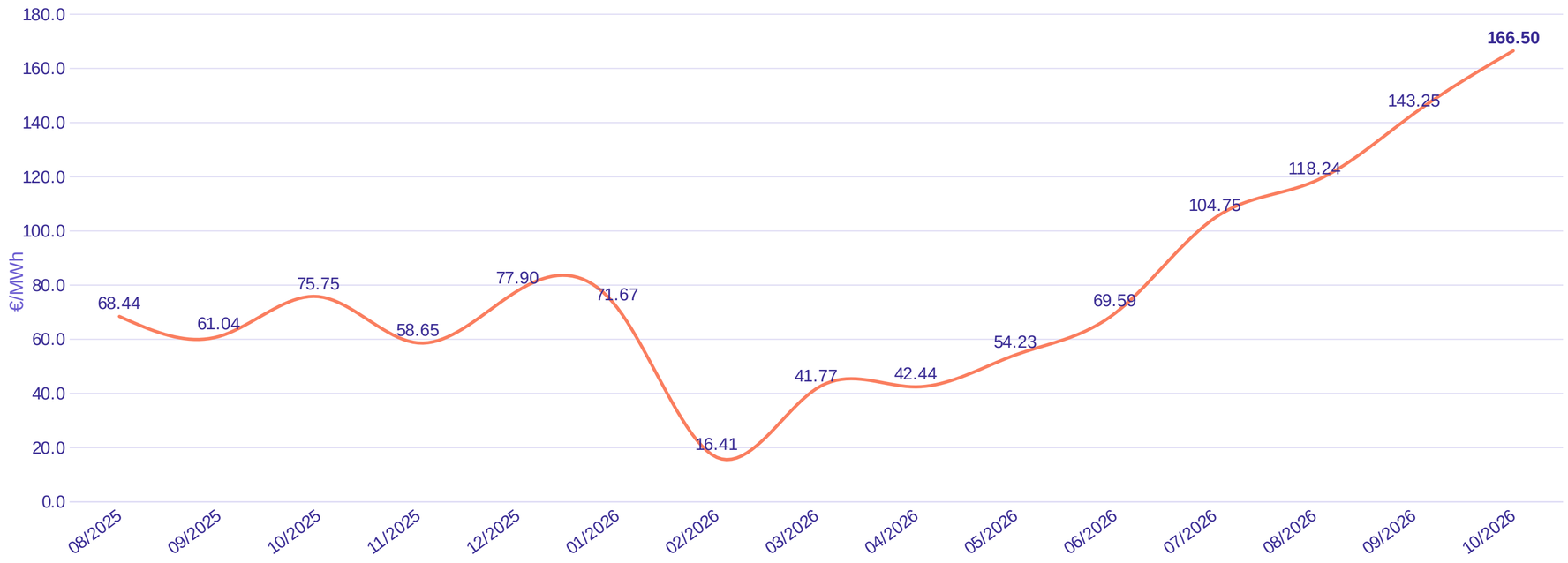
-1,46 €/MWh

Promedio mínimo

324,72 €/MWh

Promedio máximo

Evolución del precio de la energía



Electricidad

Valores históricos precio promedio mensual del mercado diario (€/MWh)

	2026	2025	2024	2023	2022	2021	2020	2026/2025
Enero	71,67	96,69	74,10	69,55	201,72	60,17	41,10	-25,88 %
Febrero	16,41	108,31	40,00	133,47	200,22	28,49	35,87	-84,85 %
Marzo	41,77	53,09	20,31	89,70	283,39	45,45	27,74	-21,32 %
Abril	42,44	26,81	13,67	73,73	191,52	65,02	17,65	58,30 %
Mayo	54,23	16,93	30,40	74,21	187,13	67,12	21,25	220,29 %
Junio	69,59	72,60	53,44	93,02	169,63	83,30	30,62	-4,15 %
Julio	104,75	70,01	70,46	90,47	142,66	92,42	34,64	49,62 %
Agosto	118,24	68,44	91,05	96,05	154,89	105,94	36,20	72,76 %
Septiembre	143,25	61,04	72,62	103,34	141,07	156,14	41,96	134,68 %
Octubre	**166,50**	75,75	68,55	90,03	127,22	199,90	36,56	**119,86 %**
Noviembre		58,65	104,43	63,44	115,56	193,43	41,94	
Diciembre		77,90	111,24	72,17	96,95	239,16	41,97	
Media Anual	**82,88**	65,52	62,52	88,82	167,66	111,38	33,96	**51,93 %**

Demanda y precio

octubre 2026

Demanda

19.205 GWh

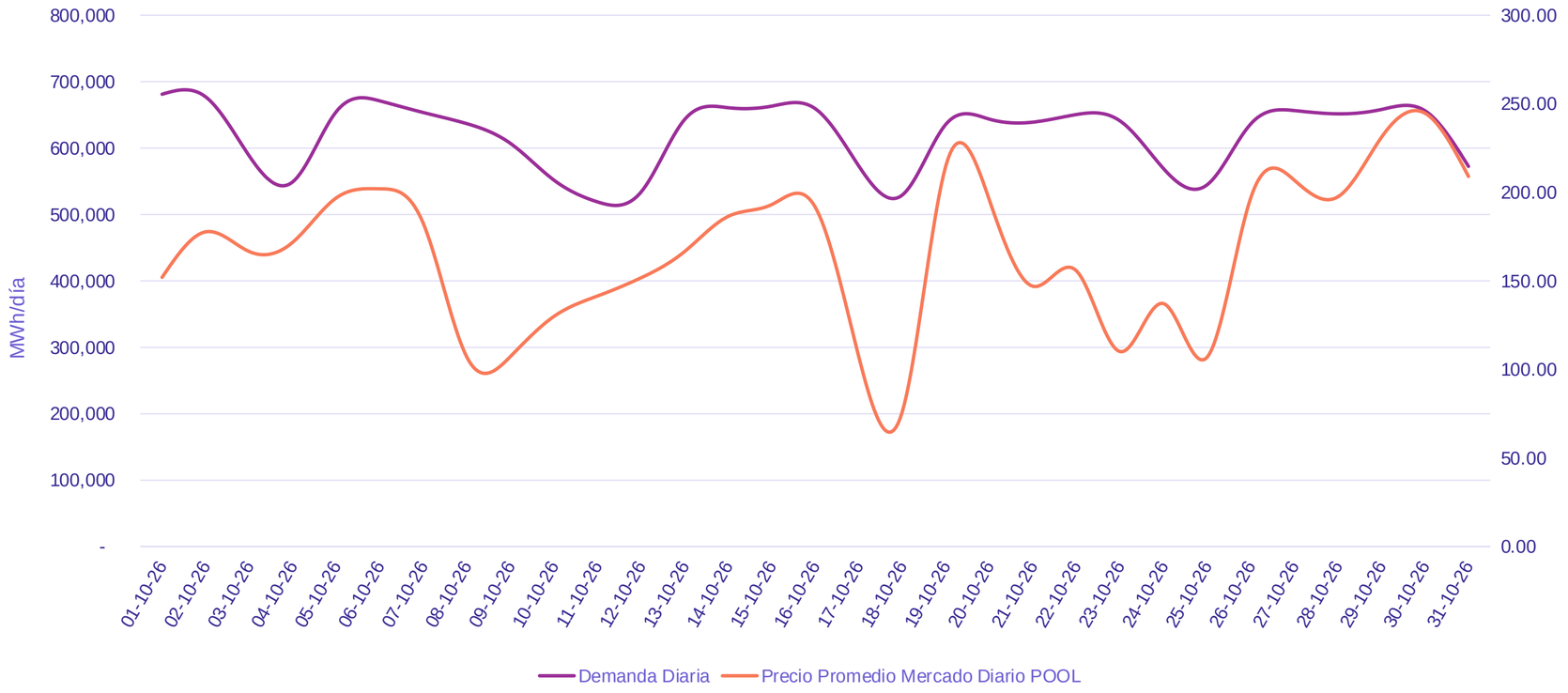
518,92
GWh
Mínimo

681,03
GWh
Máximo

-6,86 %
vs. mes anterior

-11,05 %
vs. mes año anterior

Relación demanda y precio



Gas natural

octubre 2026

Evolución de los precios promedios diarios de gas

Promedio Mercado Diario

Promedio mercado diario

86,91

€/MWh

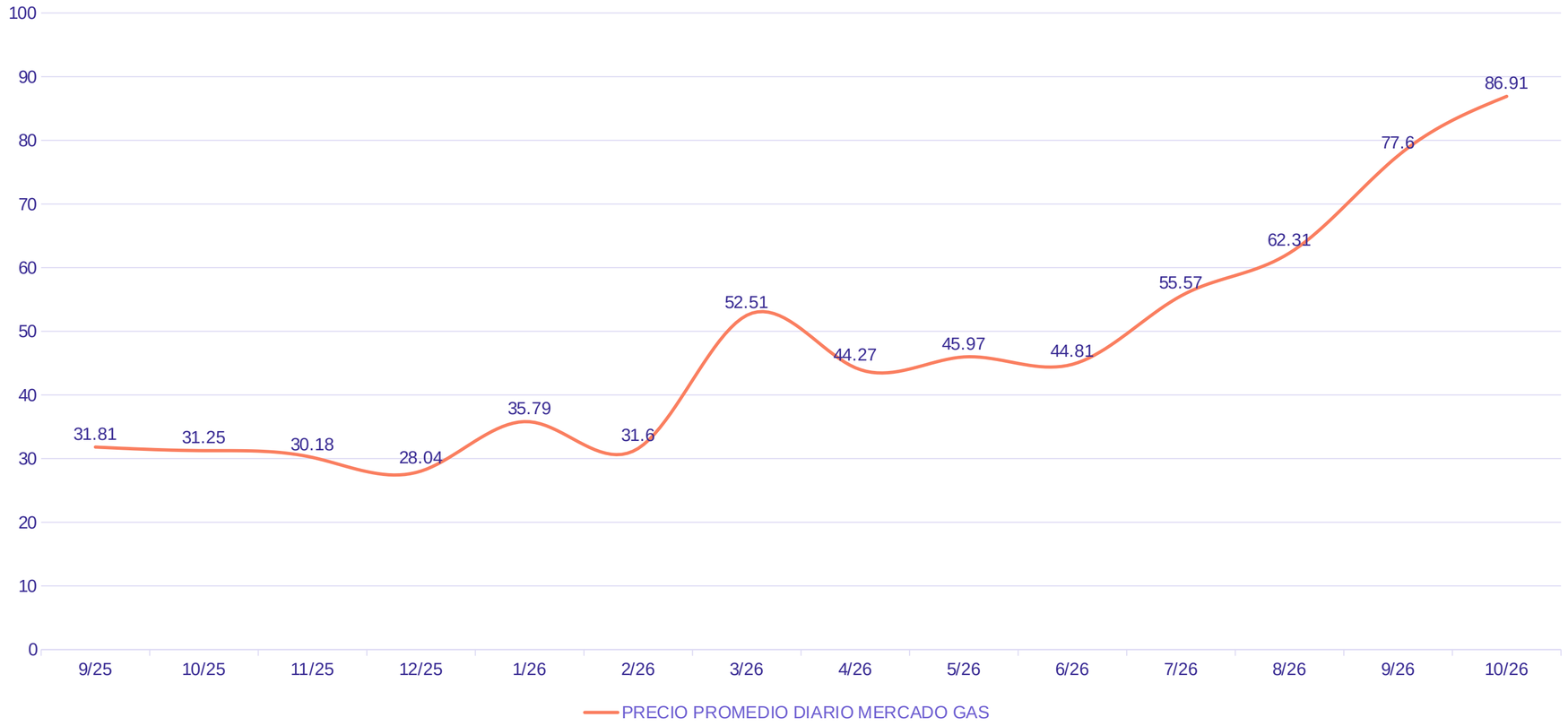
12,00 %
vs. mes anterior

178,11 %
vs. año anterior

73,29 €/MWh
Promedio mínimo

101,58 €/MWh
Promedio máximo

Precio Promedio Diario Mercado Gas



Gas natural

octubre 2026

Demanda y precio

Demanda

26.443 GWh

558,69
GWh
Mínimo

1.124,29
GWh
Máximo

2,46 %
vs. mes anterior

-9,44 %
vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas



Participación de las renovables, cogeneración y residuos

Participación total

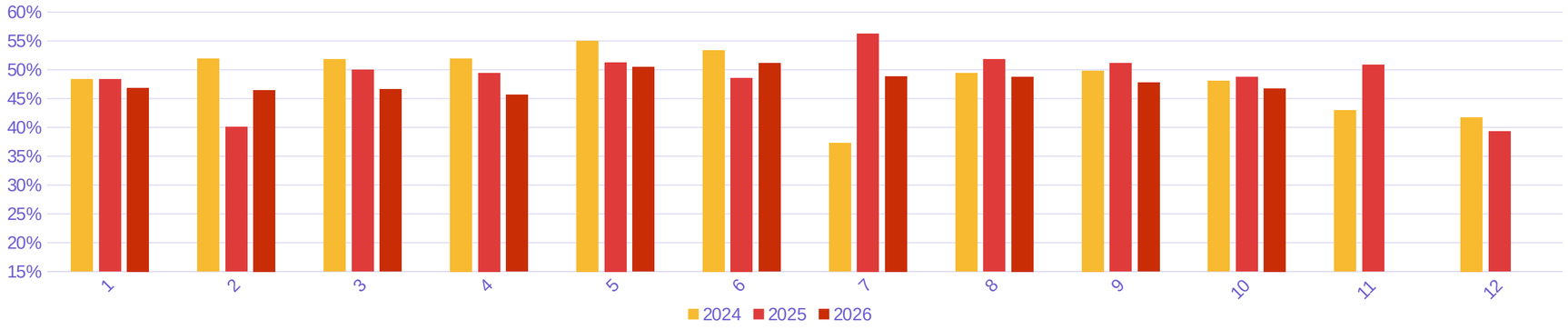
46,76 %

Producción renovables

9.766 GWh

ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24
48,35 %	51,91 %	51,84 %	51,97 %	55,03 %	53,41 %	37,29 %	49,42 %	49,86 %	48,05 %	42,96 %	41,76 %
ene-25	**feb-25**	**mar-25**	**abr-25**	**may-25**	**jun-25**	**jul-25**	**ago-25**	**sep-25**	**oct-25**	**nov-25**	**dic-25**
48,35 %	40,06 %	50,01 %	49,47 %	51,29 %	48,59 %	56,29 %	51,80 %	51,15 %	48,73 %	50,88 %	39,29 %
ene-26	**feb-26**	**mar-26**	**abr-26**	**may-26**	**jun-26**	**jul-26**	**ago-26**	**sep-26**	**oct-26**	**nov-26**	**dic-26**
46,85 %	46,47 %	46,63 %	45,68 %	50,48 %	51,13 %	48,88 %	48,80 %	47,79 %	**46,76 %**		

Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos



Nuclear

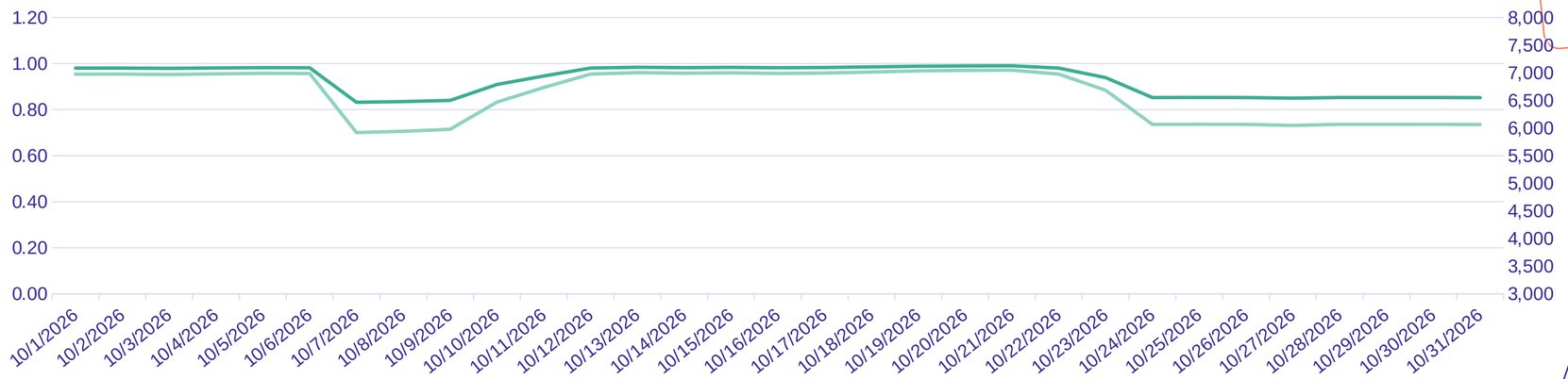
Participación en la producción tiempo real

4.932GWh

Promedio producción

93,14 %

Disponibilidad Centrales Nucleares octubre 2026



Cofrentes

Parada: 06/10/2026
Arranca: 09/10/2026
Alcanza 100 %: 12/10/2026

Ascó II

Disminuye: 23/10/2026
Parada: 24/10/2026

Fotovoltaica

Producción en tiempo real

4.760GWh

Participación energía generada

20,98 %

Previsión producción fotovoltaica

disminuya (nov.)

Evolución de la participación en el mix de generación según la segunda liquidación de Red Eléctrica:

2024	MWh	CUOTA%	2025	MWh	CUOTA%	2026	MWh	CUOTA %
Enero	1.848.000	8,29 %	Enero	2.292.000	9,45 %	**Enero**	2.290.000	8,99 %
Febrero	2.447.000	11,62 %	Febrero	2.983.000	13,99 %	Febrero	2.496.000	11,55 %
Marzo	2.975.000	13,96 %	Marzo	3.061.000	12,92 %	Marzo	4.036.000	17,72 %
Abril	3.860.000	19,46 %	Abril	4.042.000	20,06 %	Abril	5.068.000	24,99 %
Mayo	5.007.000	24,62 %	Mayo	4.867.000	23,47 %	Mayo	6.254.000	28,55 %
Junio	4.681.000	22,95 %	Junio	5.997.000	26,04 %	Junio	7.096.000	29,54 %
Julio	5.697.000	24,89 %	Julio	6.272.000	24,95 %	Julio	7.730.000	28,48 %
Agosto	5.309.000	24,06 %	Agosto	5.847.000	24,89 %	Agosto	7.445.000	29,24 %
Septiembre	4.104.000	20,09 %	Septiembre	5.024.000	23,16 %	Septiembre	6.307.000	26,26 %
Octubre	2.892.000	13,37 %	Octubre	4.065.000	18,61 %	Octubre	**4.760.000**	**20,98 %**
Noviembre	2.365.000	11,48 %	Noviembre	3.155.000	14,13 %	Noviembre		
Diciembre	2.458.000	10,85 %	Diciembre	2.254.000	9,71 %	Diciembre		

Composición de la oferta por tecnologías sobre el total de generación

No renovables
50,07 %

Renovables
49,93 %

Datos correspondientes a octubre de 2026.

Eólica
17,51 %

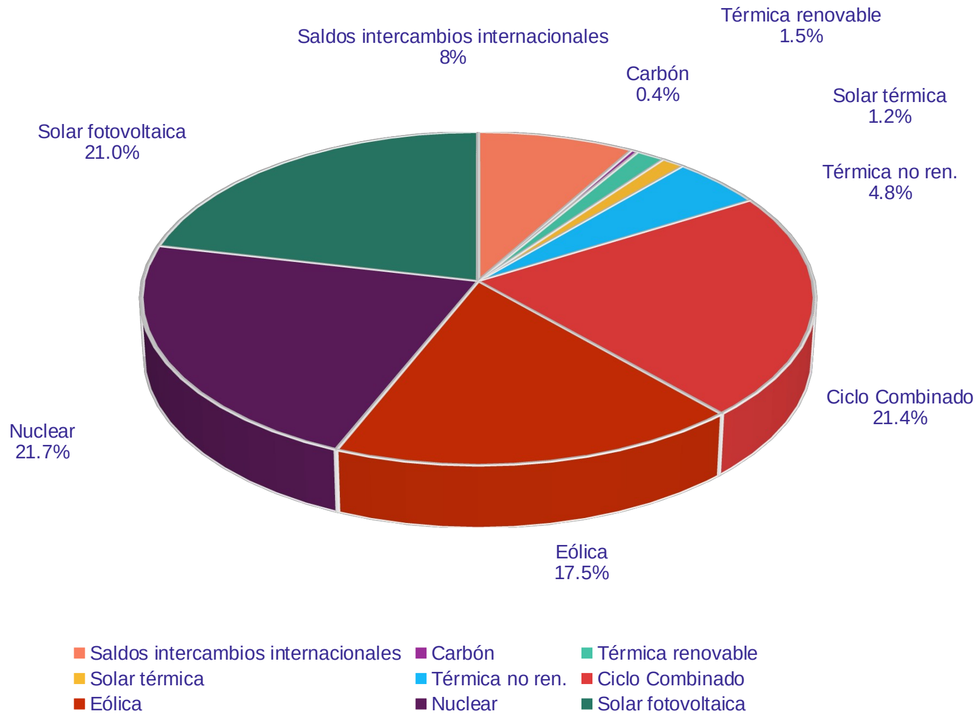
Ciclo combinado
21,44 %

Fotovoltaica
20,98 %

Térmica no renovable
4,79 %

Nuclear
21,73 %

Hidráulica
7,02 %

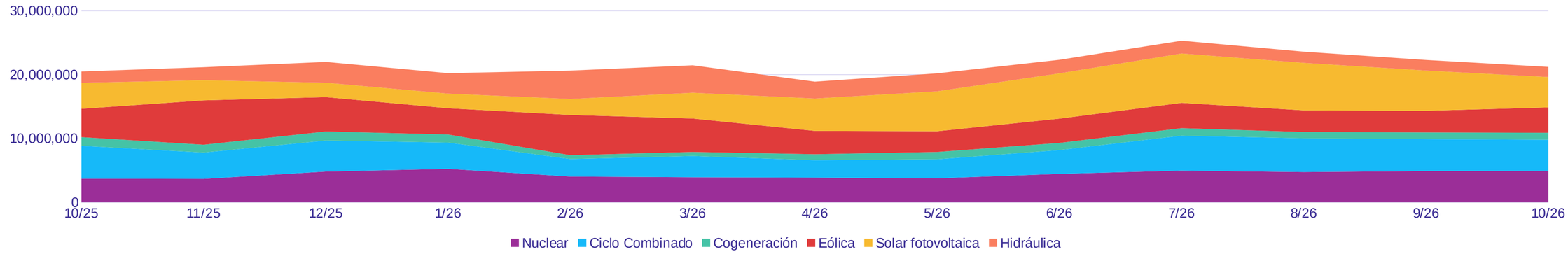


Composición del mix

Fuente: Balance eléctrico REE

Tecnología	Septiembre 25	Octubre 25	Noviembre 25	Diciembre 25	Enero 26	Febrero 26	Marzo 26	Abril 26	Mayo 26	Junio 26	Julio 26	Agosto 26	Septiembre 26	Octubre 26
Nuclear	20,88 %	16,91 %	16,44 %	20,74 %	20,57 %	18,64 %	17,22 %	19,06 %	17,15 %	18,52 %	18,30 %	18,60 %	20,39 %	21,73 %
Carbón	0,02 %	0,09 %	0,01 %	0,20 %	0,08 %	0,00 %	0,06 %	-0,01 %	0,36 %	0,05 %	0,16 %	0,05 %	0,25 %	0,36 %
Ciclo combinado	17,05 %	23,58 %	18,44 %	20,97 %	16,16 %	12,70 %	14,63 %	13,43 %	13,63 %	15,51 %	20,19 %	20,74 %	20,81 %	21,44 %
Térmica no renov.	5,78 %	6,22 %	5,50 %	6,08 %	4,94 %	2,77 %	2,74 %	4,61 %	5,19 %	4,68 %	4,28 %	3,87 %	4,36 %	4,79 %
Interc. Int. Intinern.	-3,11 %	-5,81 %	-5,40 %	-1,64 %	-4,19 %	-3,37 %	-5,76 %	-5,39 %	-6,53 %	-6,86 %	-5,95 %	-6,64 %	-7,08 %	-8,12 %
Hidráulica	7,76 %	8,13 %	9,14 %	14,05 %	12,57 %	20,59 %	18,89 %	13,07 %	12,88 %	8,83 %	7,41 %	6,88 %	6,91 %	7,02 %
Eólica	18,56 %	20,32 %	31,12 %	23,18 %	16,16 %	29,17 %	23,02 %	18,02 %	14,82 %	15,82 %	14,58 %	13,30 %	14,10 %	17,51 %
Solar FV	23,16 %	18,61 %	14,13 %	9,71 %	8,99 %	11,55 %	17,72 %	24,99 %	28,55 %	29,54 %	28,48 %	29,24 %	26,26 %	20,98 %
Solar TRMC	1,97 %	1,13 %	0,53 %	0,21 %	0,14 %	0,63 %	1,41 %	2,00 %	2,56 %	2,62 %	2,21 %	2,49 %	1,99 %	1,19 %
Térmica renovable	1,54 %	1,51 %	1,46 %	1,49 %	1,26 %	1,02 %	1,42 %	1,43 %	1,48 %	1,42 %	1,29 %	1,43 %	1,38 %	1,50 %

Evolución de la participación de las tecnologías



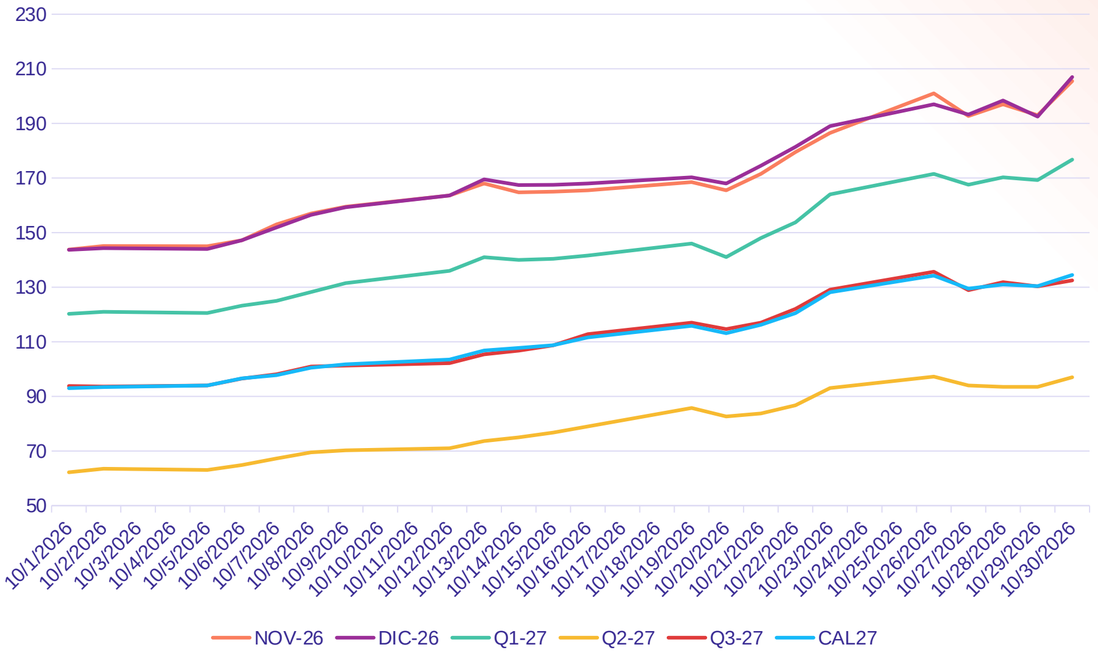
Futuros

Próximos meses

Mercado de futuros OTC

	M+1	M+2
Demanda eléctrica	↑	↑↑
Eólica	=↑	=↑
Hidráulica	=↑	=↑
Nuclear	=↓	=↓
Importaciones	↓	↓
Tendencias	↑	↑

Evolución del mercado de futuros

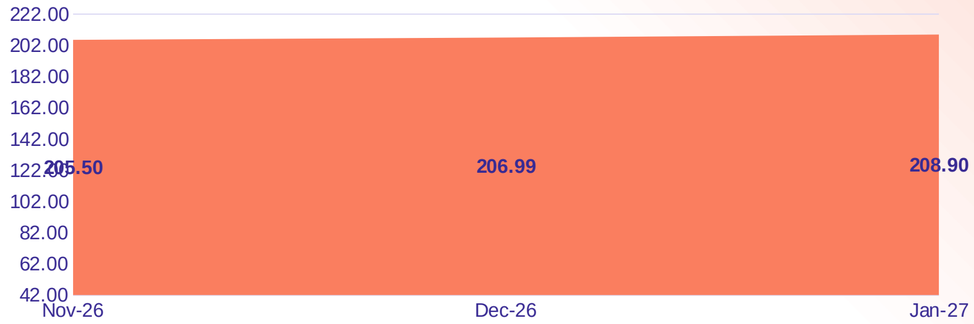


Precios futuros

Electricidad

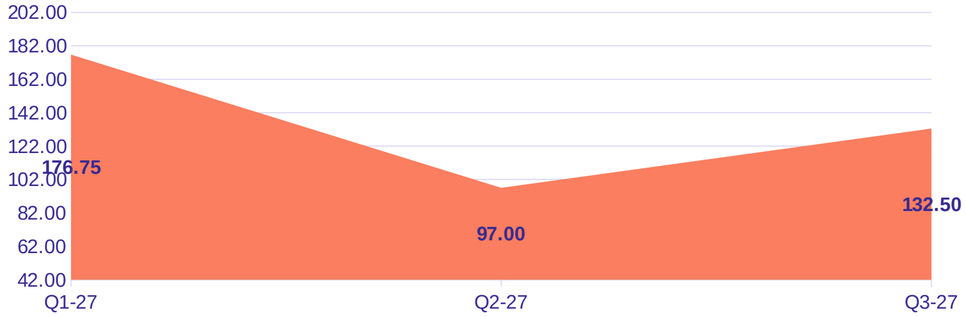
Cotizaciones en el último día del mes para los distintos horizontes temporales

Periodo	€/MWh
nov-26	205,50
dic-26	206,99
ene-27	208,90



A largo plazo

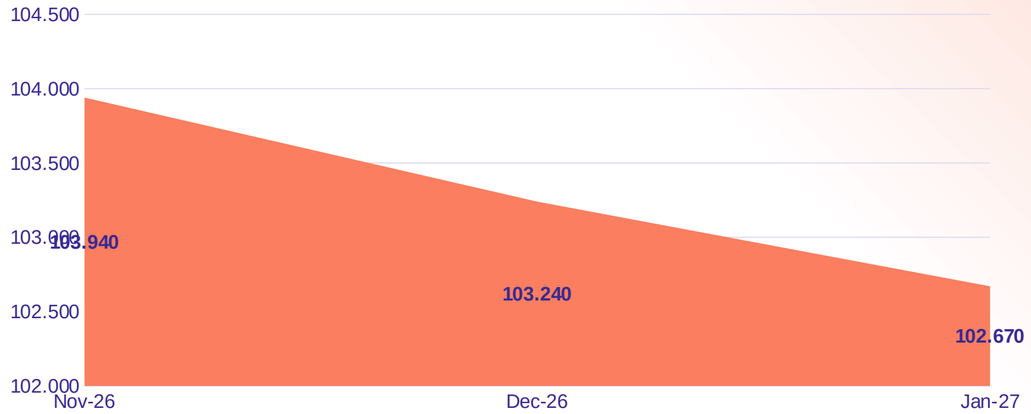
Periodo	€/MWh
Q1-27	176,75
Q2-27	97,00
Q3-27	132,50



Gas natural

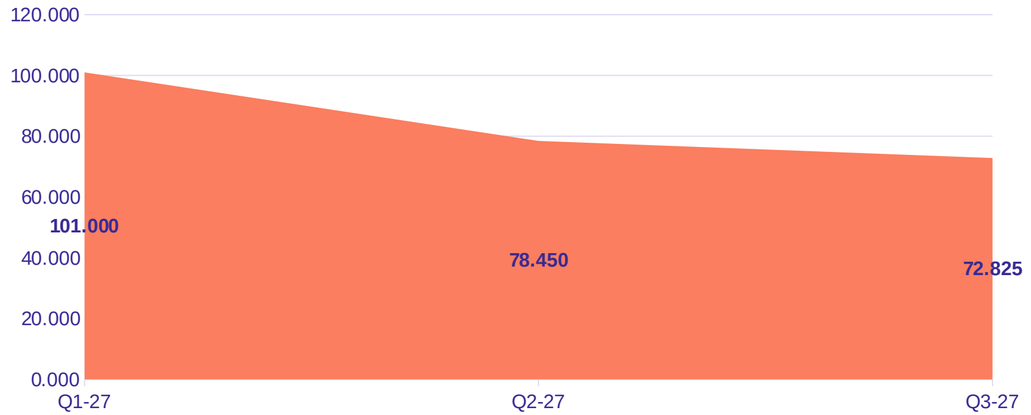
Cotizaciones en el último día del mes para los distintos horizontes temporales

Periodo	€/MWh
nov-26	103,94
dic-26	103,24
ene-27	102,67



A largo plazo

Periodo	€/MWh
Q1-27	101,00
Q2-27	78,45
Q3-27	72,83



nexus
Buena energía

www.nexusenergia.com

© 2026 Nexus Energía, S. A. Reservados todos los derechos