

Boletín mensual de energía eléctrica

#109 · Enero 2026



Aspectos
destacados



Demanda



Producción



Sistemas no
peninsulares



Intercambios
internacionales



Transporte



Mercados

red eléctrica



Aspectos

destacados



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



ASPECTOS DESTACADOS

La **demandas de energía eléctrica** en el sistema peninsular en el mes de enero experimentó una variación del 4,9 %. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 3,2 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 41.588 MW y el de demanda diaria se ha situado en 818 GWh, sucedidos el 7 y 8 de enero. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 3,8 % y en un 3,0 % respectivamente.

Durante el mes de enero, la tecnología de eólica fue la **principal fuente de generación**, con el 33,6 % del total de la producción, seguida por la nuclear con el 21,6 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 57,6 %.

El ascenso en la generación eólica e hidráulica, a pesar del incremento en la producción de ciclo combinado, ha propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado ligeramente en 0,05 puntos porcentuales respecto al mismo mes del año anterior. Si se tiene en cuenta la energía de **autoconsumo** la participación renovable en la estructura de generación peninsular en enero alcanzaría un 57,9 %.

En cuanto a las **emisiones**, el 79,2 % de la generación peninsular estuvo libre de CO₂, experimentando una variación de -0,9 puntos porcentuales frente a enero de 2025. El incremento en la producción de ciclo combinado ha ocasionado que las emisiones de CO₂ hayan variado un 2,1 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de enero, ha sido de 8.160 GWh, registrando una variación del 8,9 % frente a la del mismo mes del año pasado.

La **producción solar fotovoltaica** ha alcanzado en enero los 2.230 GWh, experimentando una variación del -1,2 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de enero en el 58,0 %, 0,5 puntos porcentuales más que enero de 2025 y 5,6 puntos porcentuales más que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de enero ha sido húmedo respecto a la media histórica de este mes.

Respecto al **saldo de almacenamiento** peninsular, la variación en las entregas a la red han sido del 2,9 %

mientras que las tomas de la red han variado un 2,4 %.

En los **sistemas no peninsulares**, el sistema balear presentó una variación de la demanda de 9,2 % respecto a enero de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 7,3 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 1,7 % respecto a enero de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 1,5 %.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de enero resultó exportador, con una energía equivalente a 1.067 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** comienza en año con unos niveles de calidad elevados, situando la tasa de disponibilidad acumulada por encima del 99 % en todos los sistemas eléctricos.

Este mes se han producido dos incidentes con interrupción del suministro en las instalaciones de la red de transporte de Baleares, que han supuesto de manera conjunta una energía no suministrada (ENS) de 21,10 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de enero se ha situado en 88,35 €/MWh, inferior en un 6,2 % respecto al mes anterior y en un 20,6 % respecto a enero de 2025.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en enero fue de 71,67€/MWh, observándose un descenso del 8,0 % respecto al mes anterior y del 25,9 % respecto a enero de 2025.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 14,64 €/MWh, que representa un 16,6 % del precio final de la energía.

[*] Los datos recogidos en este informe no contemplan la estimación de autoconsumo excepto en el apartado de Autoconsumo.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

DEMANDA
SISTEMA
NACIONAL

4,9%
↑

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA
SISTEMA
PENINSULAR

4,9%
↑

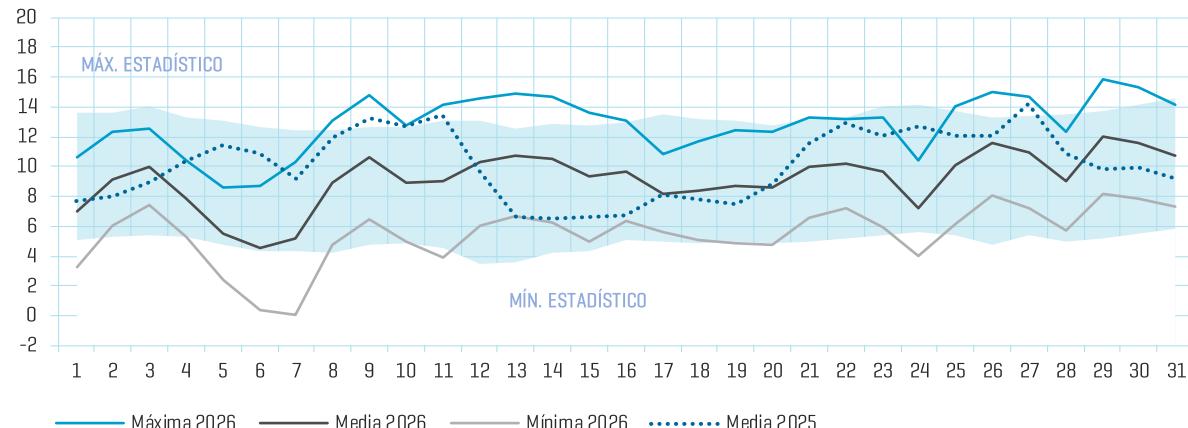
Componentes de la variación de la demanda peninsular

	Enero 2026	Acumulado anual	Año móvil
	GWh % 26/25	GWh % 26/25	GWh % 26/25
Variación mensual	22.756 4,9	22.756 4,9	241.411 3,1
Componentes /1			
Laboralidad	-1,1	-1,1	0,1
Temperatura /2	2,9	2,9	1,5
Demanda corregida	3,2	3,2	1,6

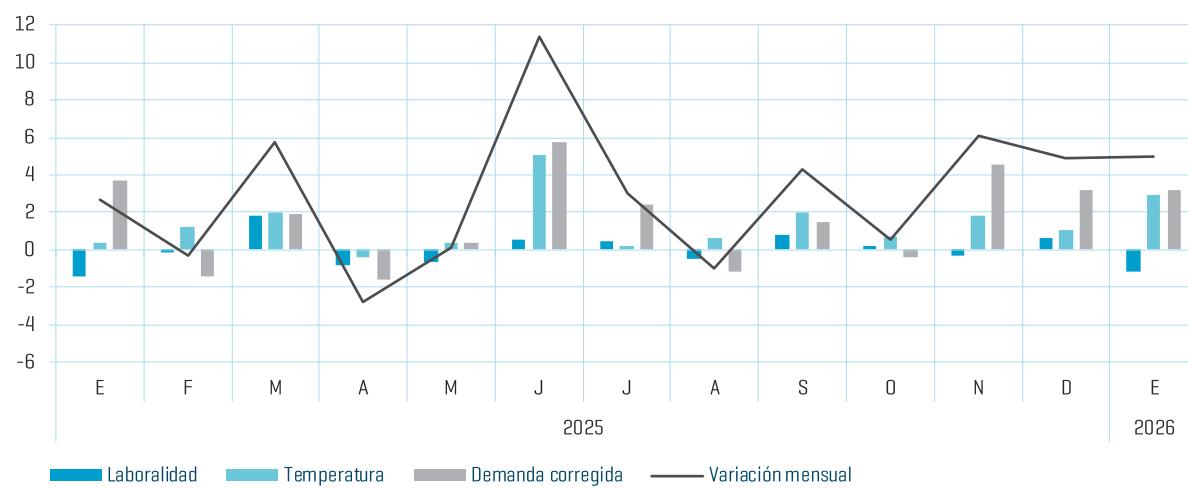
1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

Evolución diaria de las temperaturas peninsulares | °C



Componentes de la variación de la demanda peninsular | %



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



< >

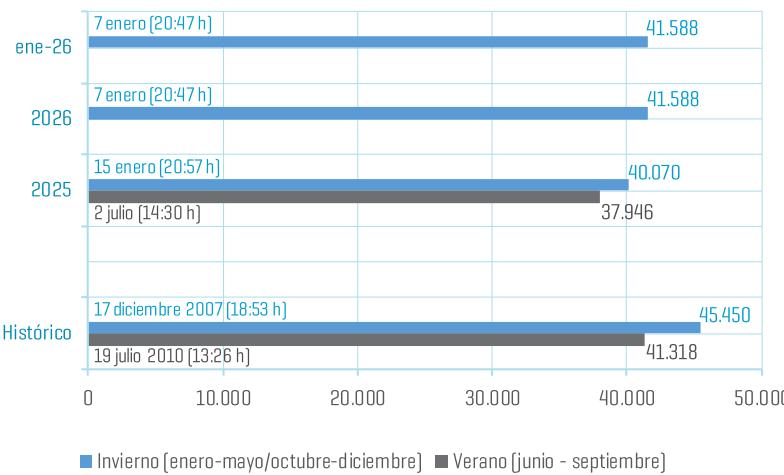
Demandas peninsulares

MÁXIMO DE
POTENCIA INSTANTÁNEA

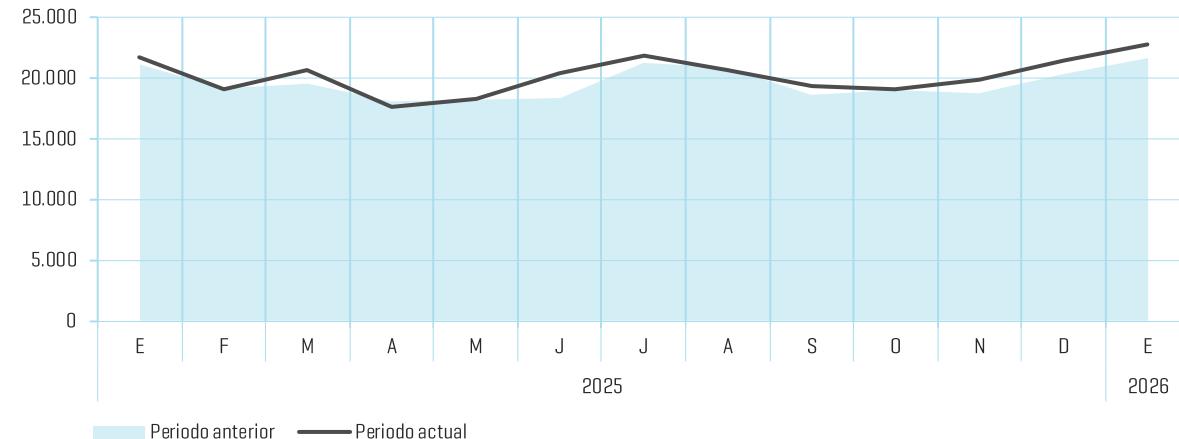
41.588 MW

7 ene
20:47 h

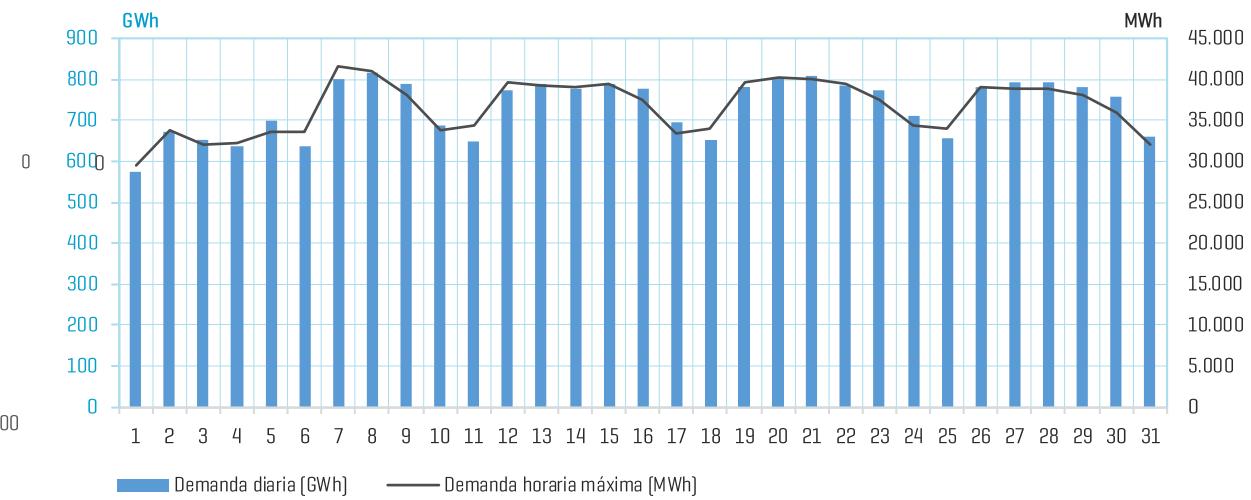
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh



Demandas diaria y demanda horaria máxima peninsulares



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

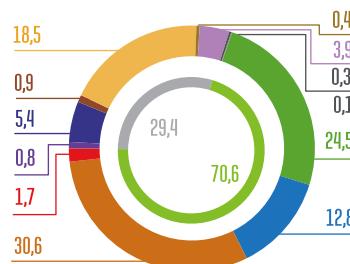


PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Balance y generación peninsular

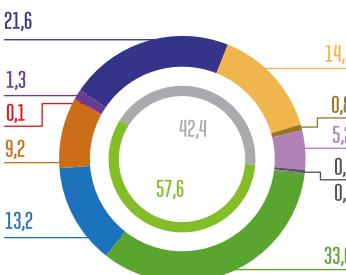
Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

132.999 MW



- No renovables
- Renovables
- Nuclear
- Carbón
- Ciclo combinado
- Turbina de vapor
- Cogeneración
- Residuos no renovables
- Eólica
- Hidráulica
- Solar fotovoltaica
- Solar térmica
- Otras renovables

Estructura de generación mensual peninsular | %



EÓLICA

Tecnología con mayor peso en la generación

33,6%

Balance de energía eléctrica peninsular^{/1}

	Enero 2026		Acumulado anual		Año móvil ^{/2}	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	3.203	2,3	3.203	2,3	33.757	-1,0
Eólica	8.160	8,9	8.160	8,9	58.080	-5,3
Solar fotovoltaica	2.230	-1,2	2.230	-1,2	49.193	11,7
Solar térmica	35	-60,4	35	-60,4	3.628	-12,0
Otras renovables ^{/3}	318	-6,2	318	-6,2	3.862	3,3
Residuos renovables	59	5,7	59	5,7	572	-12,2
Generación renovable	14.006	4,8	14.006	4,8	149.091	0,7
Nuclear	5.239	0,2	5.239	0,2	51.859	-1,1
Ciclo combinado ^{/4}	3.512	25,6	3.512	25,6	39.526	35,9
Carbón	20	-93,2	20	-93,2	1.143	-61,8
Turbina de vapor	187	-	187	-	1.310	-
Cogeneración	1.256	-12,1	1.256	-12,1	15.245	-5,4
Residuos no renovables	82	-10,8	82	-10,8	915	-22,9
Generación no renovable	10.295	4,6	10.295	4,6	109.997	8,0
Turbinación bombeo ^{/5}	433	2,9	433	2,9	5.898	8,7
Consumos en bombeo	-771	2,4	-771	2,4	-9.222	6,2
Entrega batería	0,9	18,6	1	18,6	8	-18,2
Carga batería	-1,1	20,8	-1	20,8	-9	-17,1
Saldo almacenamiento	-339	1,7	-339	1,7	-3.325	2,1
Enlace Península-Baleares ^{/6}	-139	62,1	-139	62,1	-1.589	3,0
Saldo intercambios internacionales ^{/7}	-1.067	-2,8	-1.067	-2,8	-12.763	17,8
Demanda [b.c.]	22.756	4,9	22.756	4,9	241.411	3,1

Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.

1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.

2/ Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.

3/ Incluye biogás, biomasa, hidráulica marina y geotérmica.

4/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

5/ Turbinación de bombeo puro + estimación de turbinación de bombeo mixto.

6/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

7/ Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador. Los valores de incrementos no se calculan cuando los saldos de intercambios tienen distinto signo.



Aspectos



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



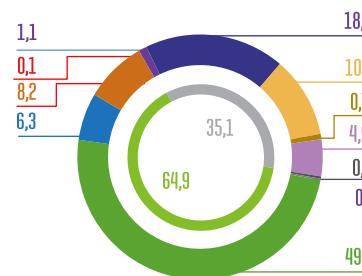
Mercados



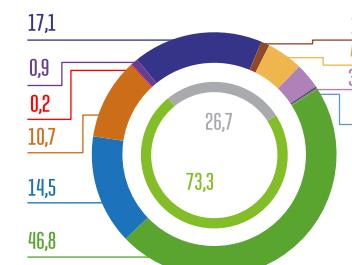
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

Estructura de generación diaria del día de máxima generación de energía renovable peninsular | %

Mes / 09 enero 2026



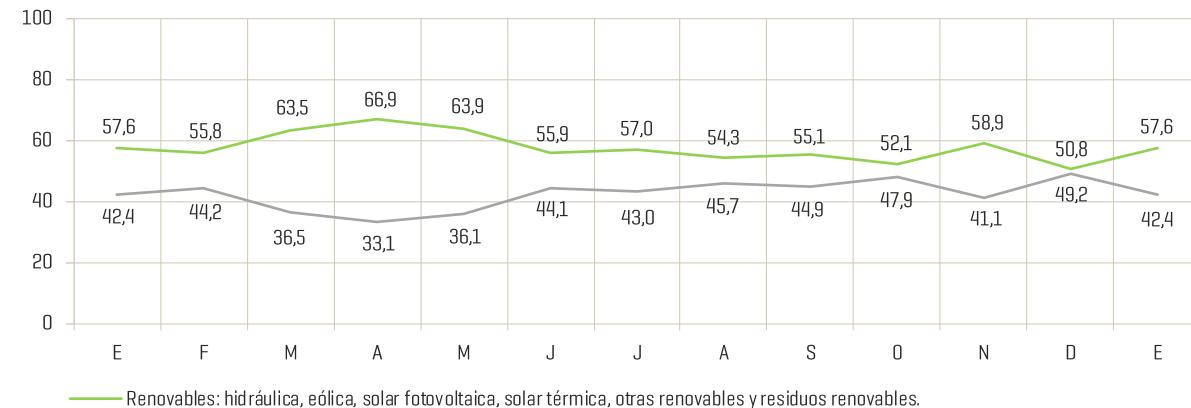
Histórico / 20 marzo 2025



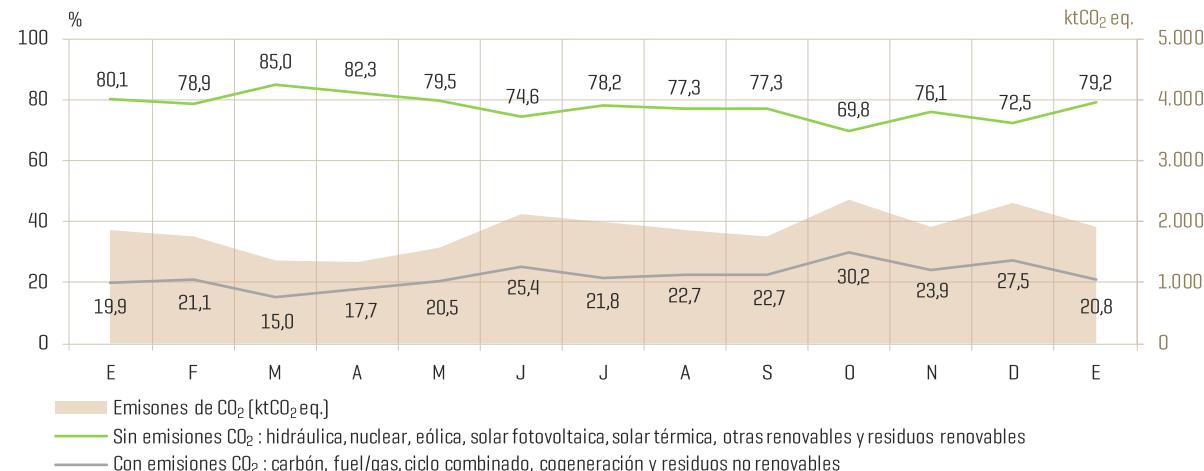
		Renovables
No renovables	Renovables	
Nuclear		
Carbón		
Ciclo combinado		
Turbina de vapor		
Cogeneración		
Residuos no renovables		
Otras renovables		

79,2% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO₂

Evolución del peso de la generación renovable y no renovable peninsular | %



Evolución de las emisiones y peso de la generación libre de CO₂ peninsular



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

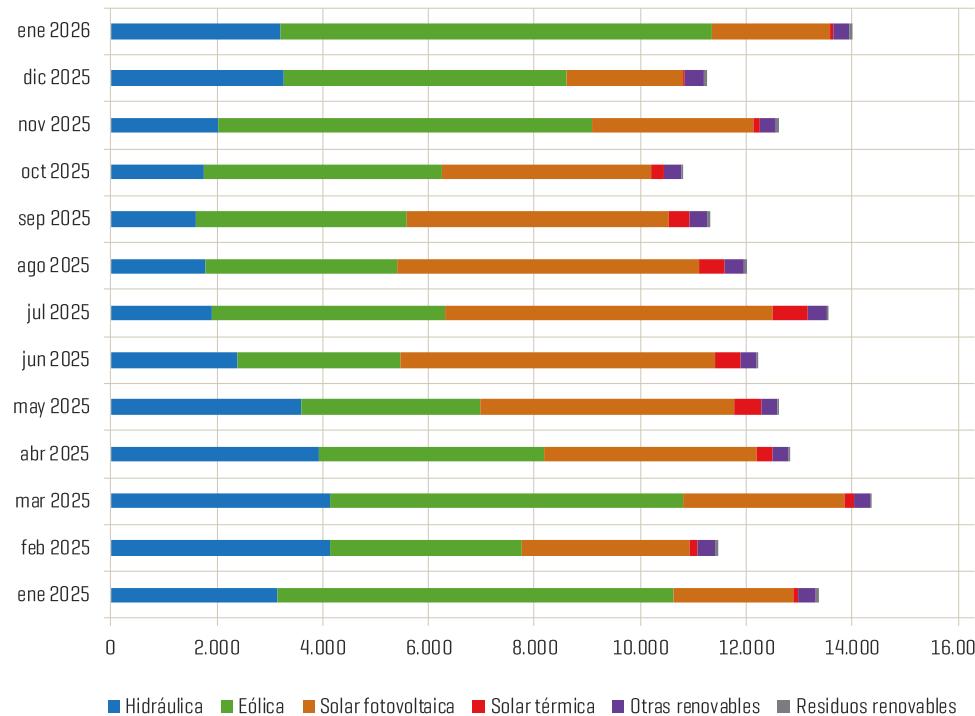


Generación renovable peninsular

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA NACIONAL

55,7%

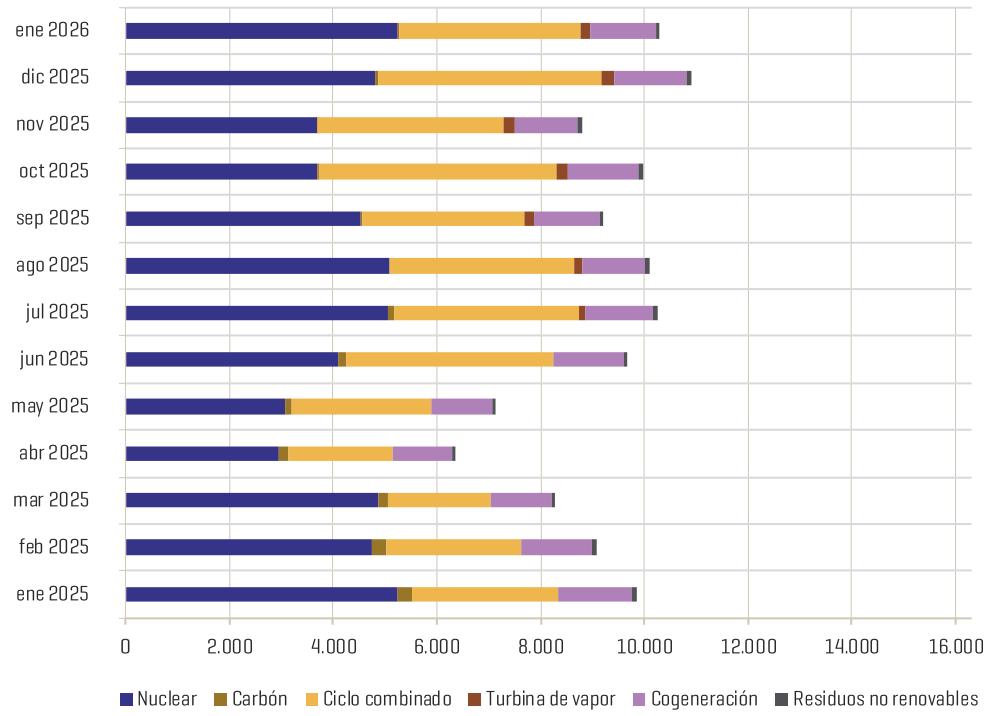
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA PENINSULAR

57,6%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh





Aspectos



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



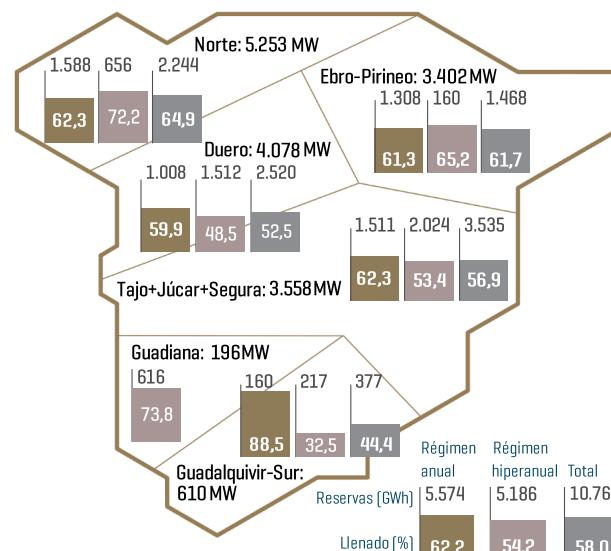
Mercados



Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas

a 31 de enero por cuencas hidrográficas



RESERVAS HIDROELÉCTRICAS PENINSULARES

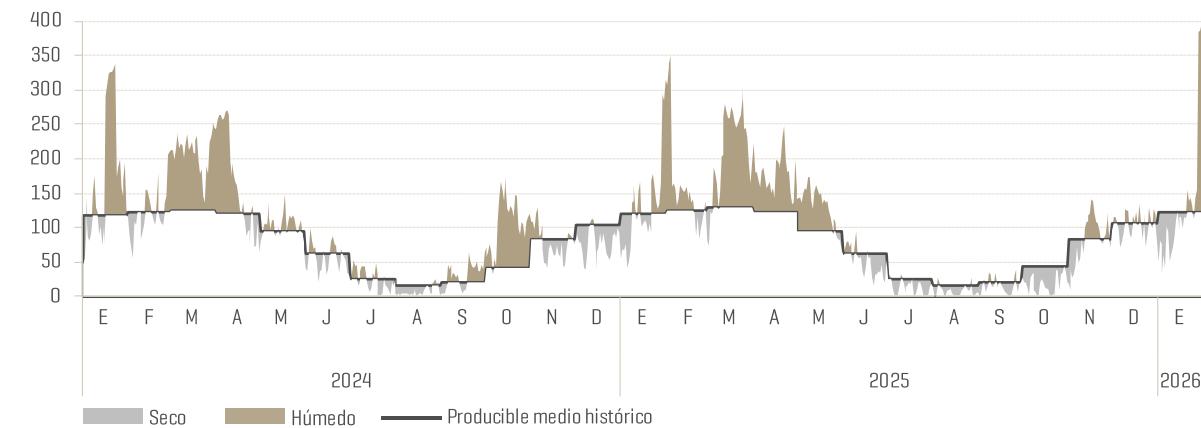
58,0%

0,5 pp más que ene. 2025

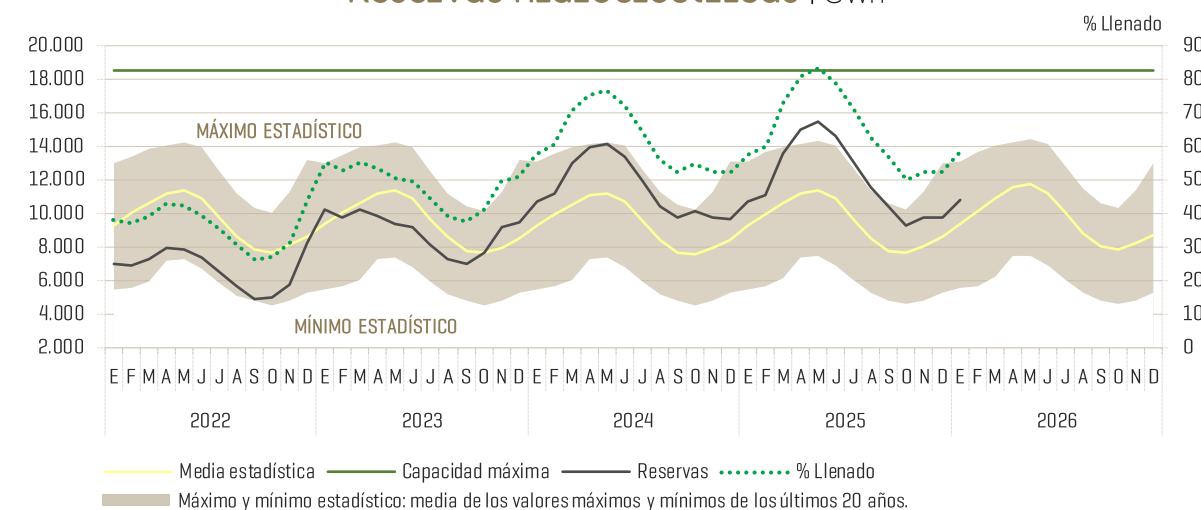
PRODUCIBLE HIDRÁULICO ÍNDICE MENSUAL

1,11

Energía producible hidráulica diaria comparada con el producible medio histórico | GWh



Reservas hidroeléctricas | GWh



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



< >

Eólica peninsular

79,1%

MÁXIMA
COBERTURA
CON
GENERACIÓN
EÓLICA

09 ene
04:33 h

1,11

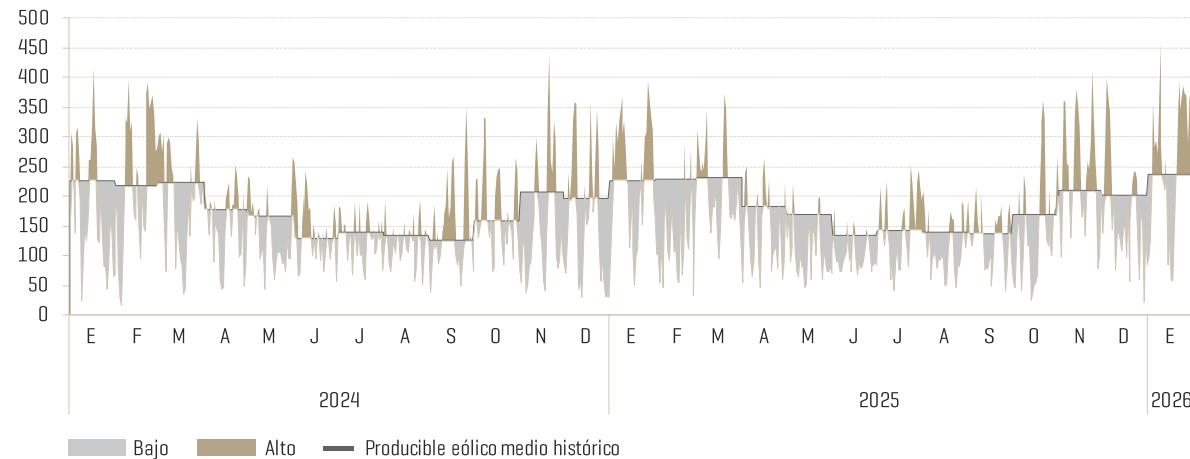
PRODUCIBLE
EÓLICO
ÍNDICE
MENSUAL

Máximos de generación de energía eólica peninsular

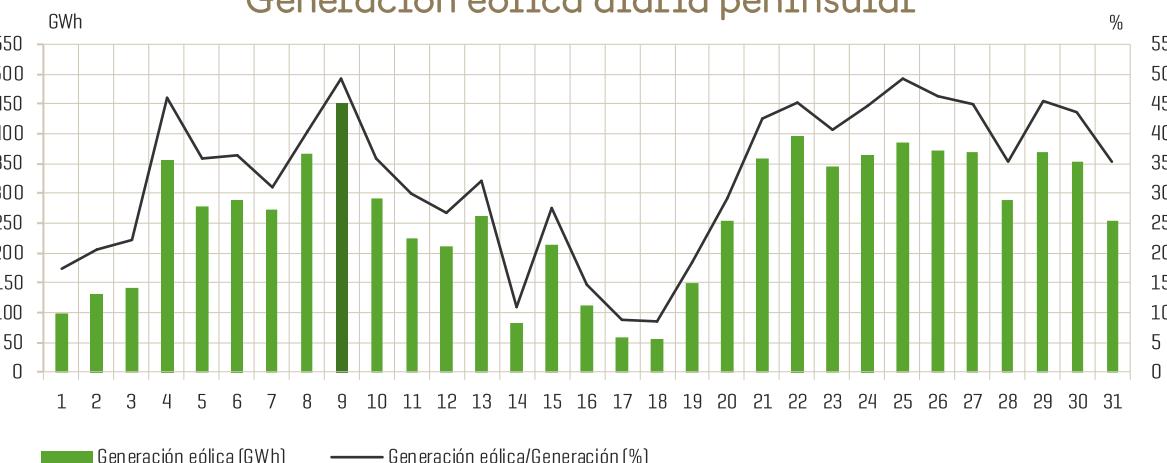
	Enero 2026	Histórica
Potencia [MW]	19.933	20.897
Domingo 25/01/2026 [18:25 h]	Jueves 09/03/2023 [20:35 h]	

Cobertura de la demanda [%]	79,1	83,6
Viernes 09/01/2026 [04:33 h]	Martes 28/12/2021 [03:03 h]	

Energía producible eólica comparada con el producible eólico medio histórico | GWh



Generación eólica diaria peninsular



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



Solar fotovoltaica peninsular

62,8%

0,65

MÁXIMA
COBERTURA
CON GENERACIÓN
SOLAR
FOTOVOLTAICA

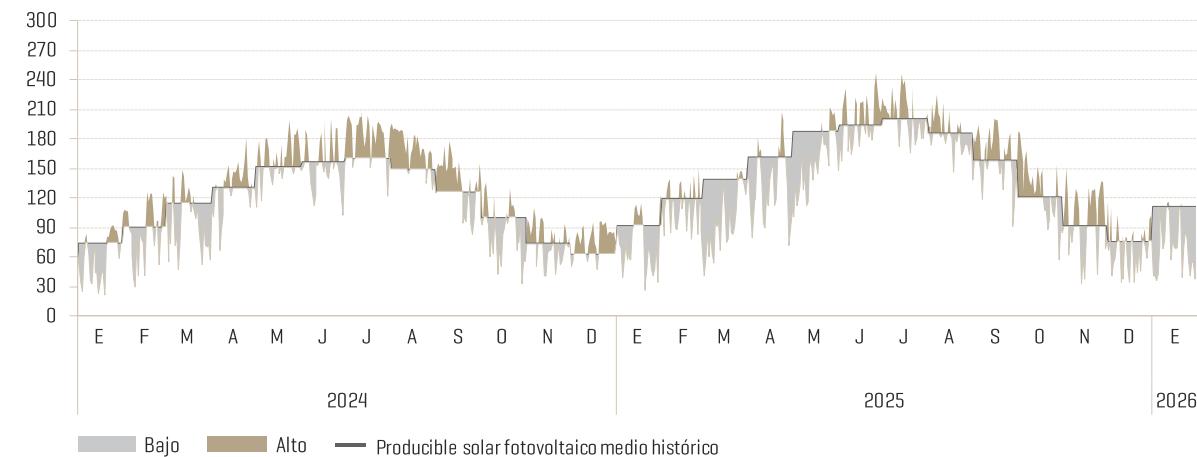
PRODUCIBLE
SOLAR
FOTOVOLTAICO
ÍNDICE
MENSUAL

11 ene
12:31 h

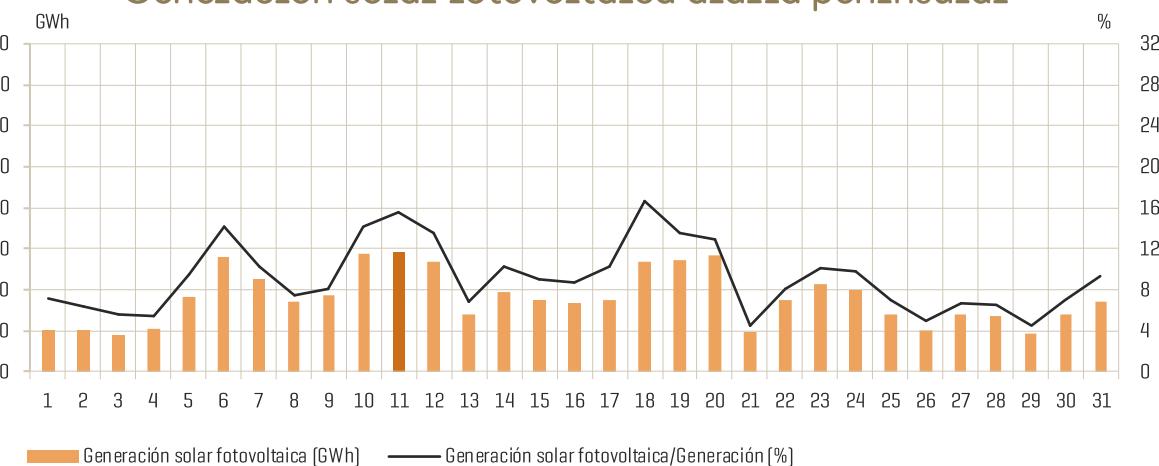
Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Enero 2026	Histórica
Potencia [MW]	16.984	23.034
Cobertura de la demanda [%]	Sábado 10/01/2026 [12:03 h] 62,8 Domingo 11/01/2026 [12:31 h]	Miércoles 18/06/2025 [13:58 h] 84,1 Lunes 21/04/2025 [13:33 h]

Energía producible solar fotovoltaica comparada con el producible solar fotovoltaico medio histórico | GWh



Generación solar fotovoltaica diaria peninsular





Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

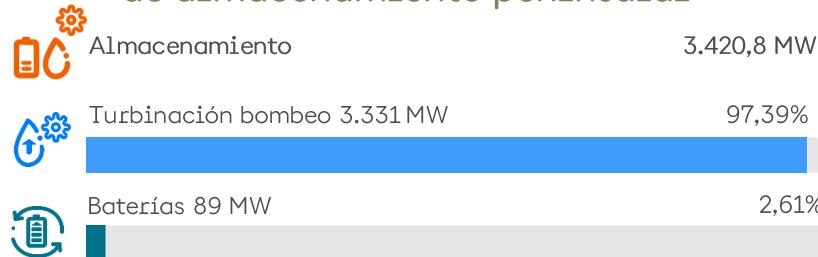


Almacenamiento peninsular

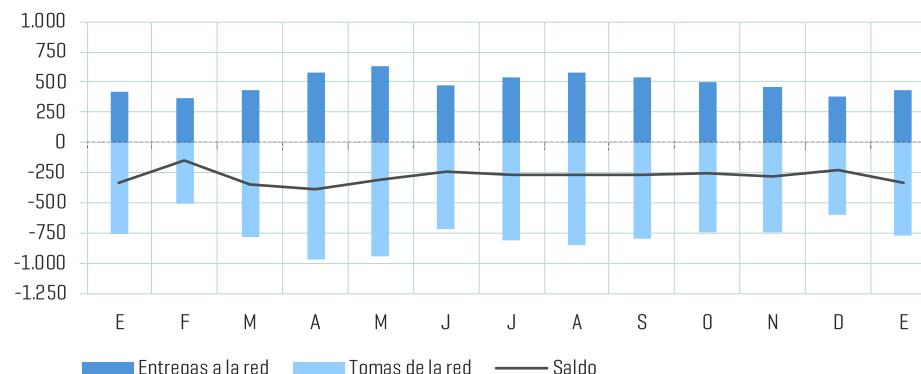
POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

2,5%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento peninsular



Evolución de la energía de almacenamiento peninsular | GWh



Balance de energía de almacenamiento peninsular

Saldo total peninsular
-339,1 GWh

Entregas a la red 433,5 GWh

Turbinación bombeo 373,7 GWh 99,79%

Entrega batería 0,8 GWh 0,21%

Tomas de la red -772,6 GWh

Consumo de bombeo -603,1 GWh 99,85%

Carga batería -1,0 GWh 0,15%

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

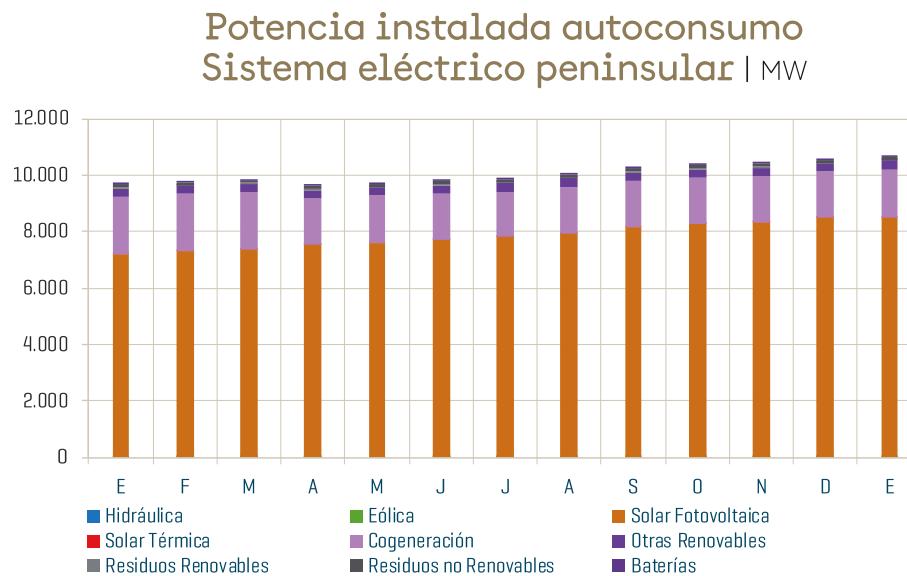


< >

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,4%



10,3%

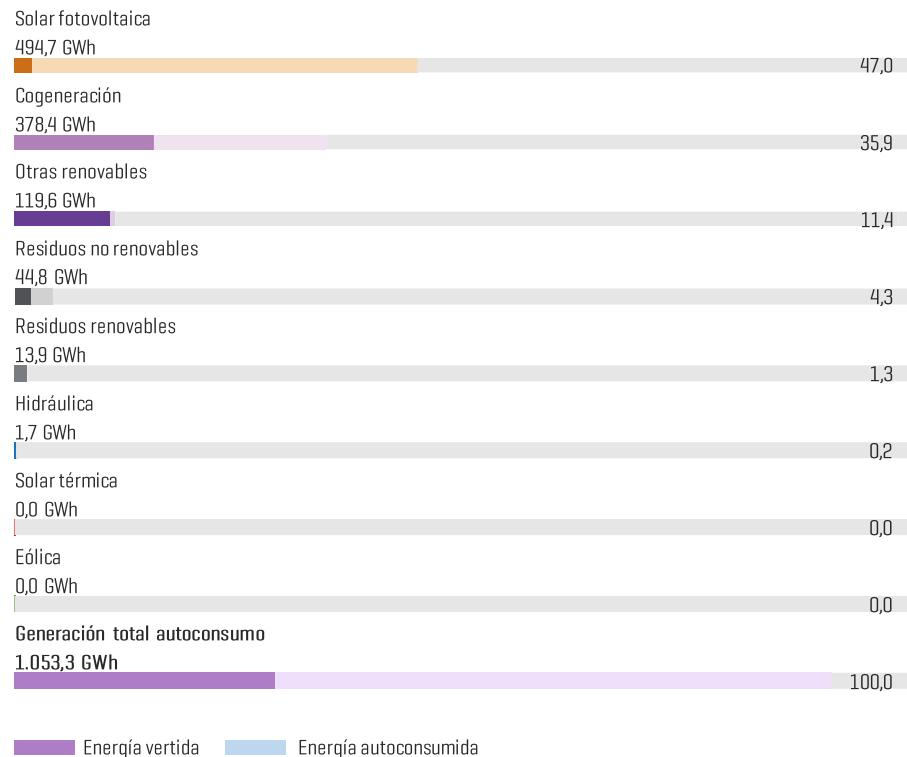
Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
SISTEMA ELÉCTRICO
PENINSULAR

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE
LA GENERACIÓN PENINSULAR
CON AUTOCONSUMO

57,9%

**Generación autoconsumo
Sistema eléctrico peninsular | GWh**





Aspectos

destacados



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



SISTEMAS NO PENINSULARES

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Enero 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	501	9,2	501	9,2	6.355	4,6
Componentes /1						
Laboralidad	-0,4		-0,4		0,1	
Temperatura /2	2,3		2,3		1,7	
Demanda corregida	7,3		7,3		2,8	

1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

Componentes de la variación de la demanda Islas Canarias

	Enero 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	770	1,7	770	1,7	9.011	1,2
Componentes /1						
Laboralidad	-0,1		-0,1		0,0	
Temperatura /2	0,3		0,3		0,2	
Demanda corregida	1,5		1,5		1,0	

1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

4,7%



Respecto al año anterior

Balance de energía eléctrica sistemas no peninsulares /1

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	-	-	0	-	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	1,2	-1,1	-	-	-	-
Eólica	0	-	97	2,4	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	27	-3,2	34	4,5	0	0,0	0	-24,9
Otras renovables /2	1	282,5	1	-14,6	-	-	-	-
Residuos renovables	8	-17,4	-	-	-	-	1	-10,4
Generación renovable	36	-5,0	133	2,5	0	0,0	1	-10,4
Carbón	0	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	15	73,5	158	-3,7	19	12,2	19	6,4
Turbina de gas	28	17,8	29	-22,1	0	51,4	0	403,8
Turbina de vapor	-	-	118	41,9	-	-	-	-
Fuel/gas	43	32,6	305	7,2	19	12,2	19	6,4
Ciclo combinado /3	272	-4,5	332	-3,1	-	-	-	-
Cogeneración	3	-7,1	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	8	-17,4	-	-	-	-	1	-10,4
Generación no renovable	327	-2,7	637	1,6	19	12,2	19,1	5,9
Entrega batería	0	-	-	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-98,1	-	-	-	-	-	-
Saldo almacenamiento	0	-97,4	-	-	-	-	-	-
Enlace Península-Baleares /4	139	62,1	-	-	-	-	-	-
Demandada [b.c.]	501	9,2	770	1,7	19	12,2	20	5,3

Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.

1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.

2/ Incluye biogás.

3/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. En el sistema eléctrico de Canarias utiliza gasoil como combustible principal.

4/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

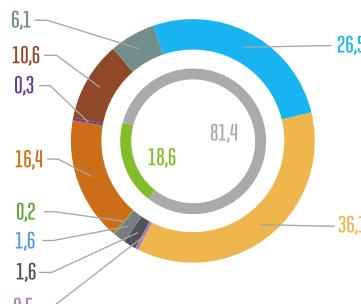


< >

Generación Islas Baleares

Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares

2.278 MW



No renovable

Carbón

Motores diésel

Turbina de gas

Ciclo combinado

Generación auxiliar

Cogeneración

Residuos no renovables

Renovable

Residuos renovables

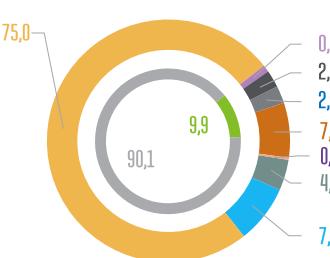
Eólica

Solar fotovoltaica

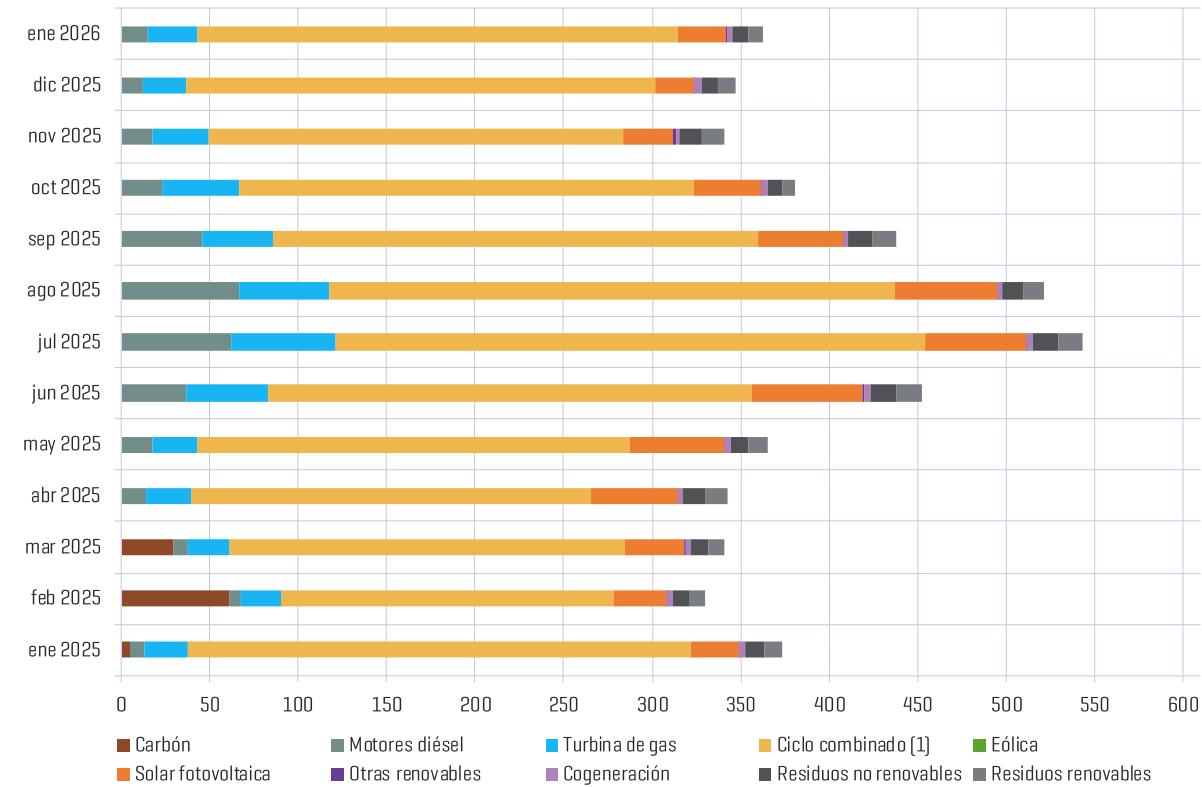
Otras renovables

Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares

75,0



Evolución de la cobertura de la demanda de las Islas Baleares | GWh



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

27,6%
de la demanda Baleares

ENLACE
PENÍNSULA-
BALEARES

www.ree.es



Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



Almacenamiento Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
ISLAS BALEARES

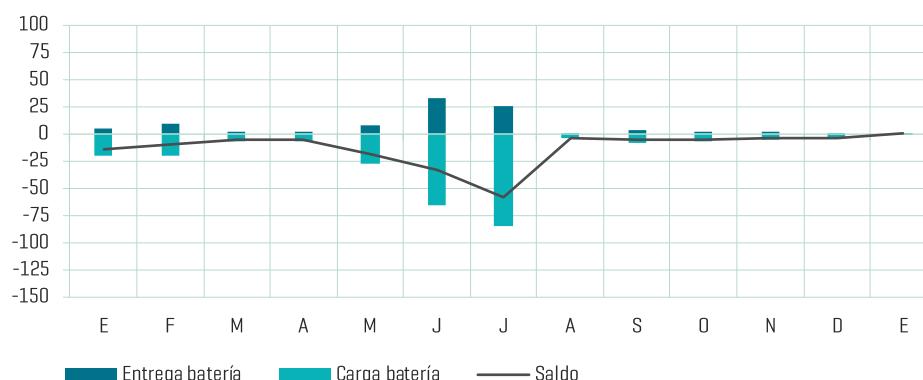
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,1%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Baleares



Evolución de la energía de almacenamiento Islas Baleares | MWh



Balance de energía de almacenamiento Islas Baleares

Saldo total Islas Baleares
-0,39 MWh

Entregas a la red 0,00 MWh

Entrega baterías 1,10 MWh 100,00%

Tomas de la red -0,39 GWh

Carga baterías -4,62 MWh 100,00%



Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

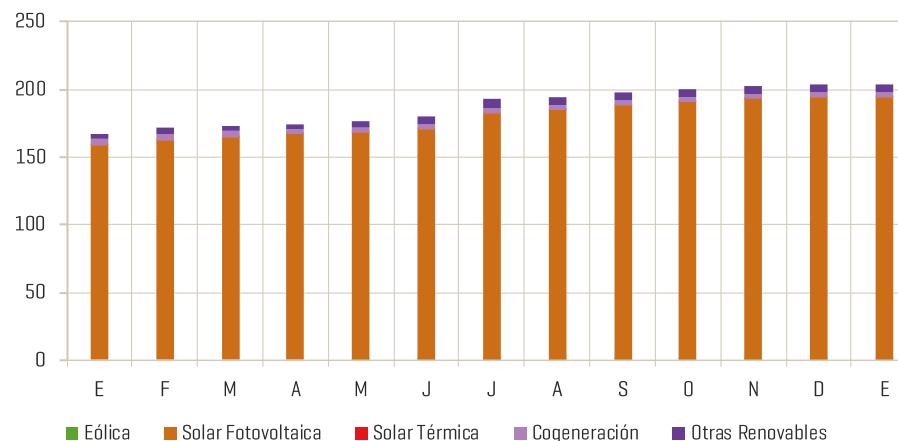


Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,3%

Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



21,9%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES

RENOVABLES

PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA
GENERACIÓN EN ISLAS BALEARES
CON AUTOCONSUMO

13,2%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | GWh



Generación total autoconsumo
15.011,0 MWh





Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte

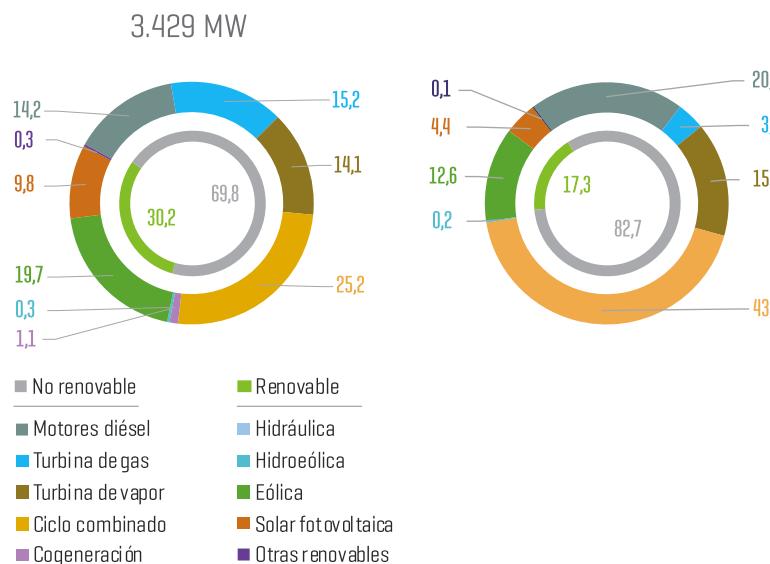


Mercados



Generación Islas Canarias

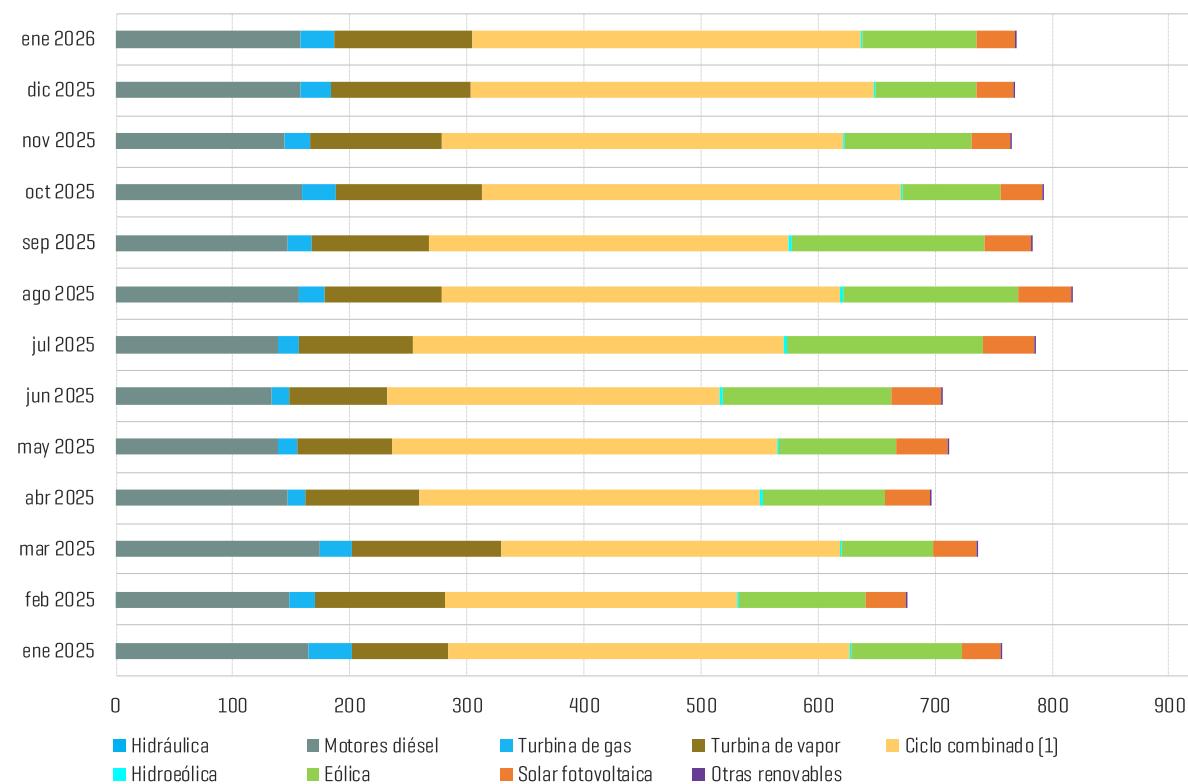
Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias



Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias

17,3%
RENOVABLES
PORCENTAJE
SOBRE EL TOTAL
DE LA GENERACIÓN

Evolución de la cobertura de la demanda de las Islas Canarias | GWh



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. Utiliza gasoil como combustible principal.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



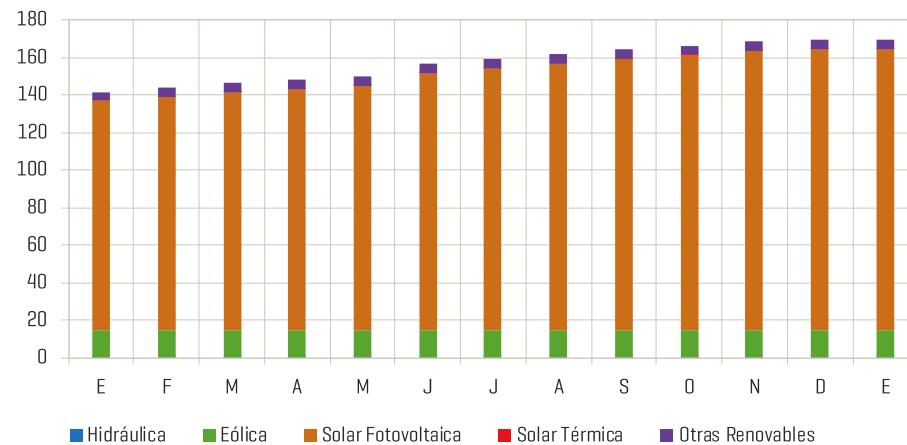
< >

Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

4,8%

Potencia instalada autoconsumo
Islas Canarias | MW



19,8%

Respecto al mismo
mes del año anterior

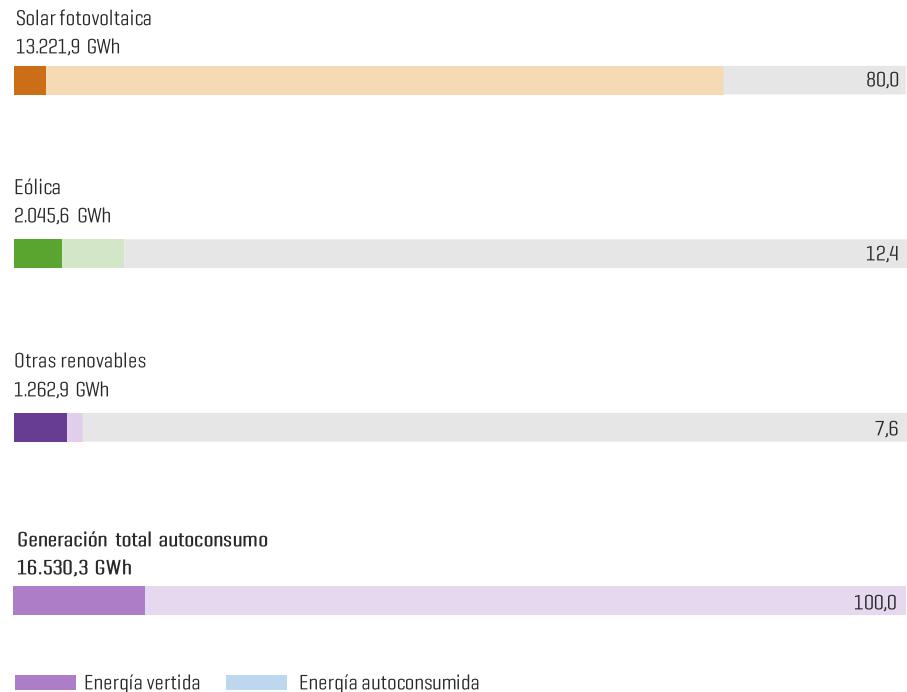
VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS

RENOVABLES

PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA
GENERACIÓN EN ISLAS CANARIAS
CON AUTOCONSUMO

18,8%

Generación autoconsumo
Islas Canarias | GWh



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

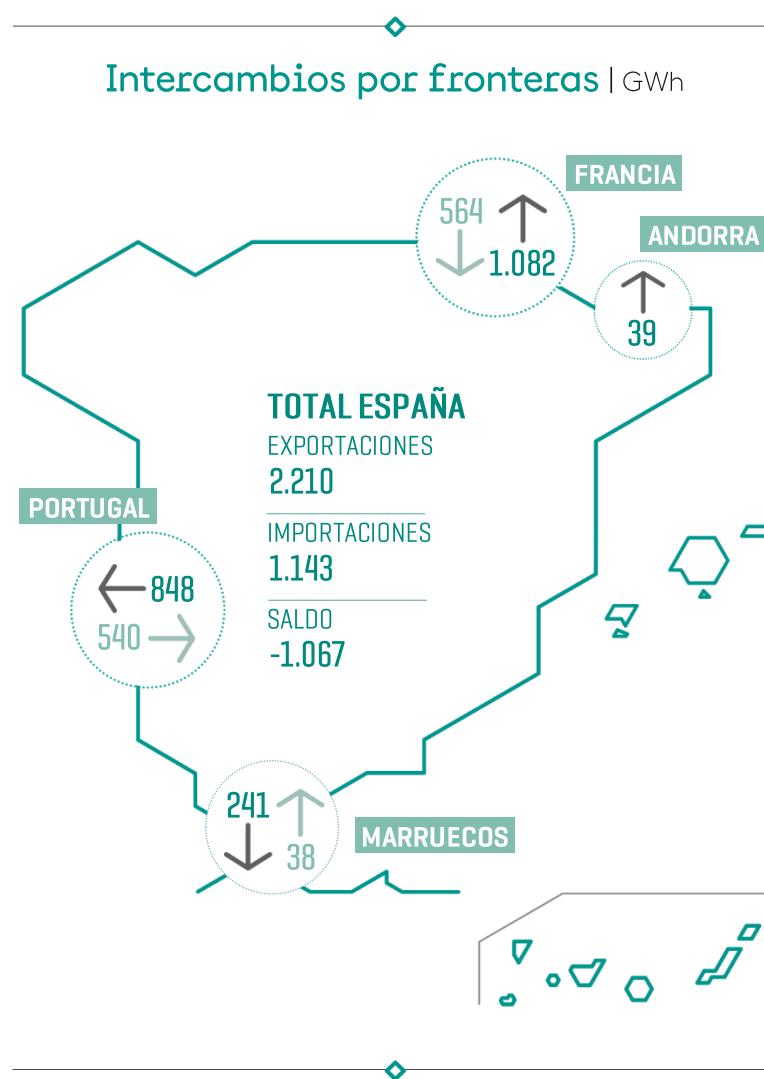
Transporte



Mercados



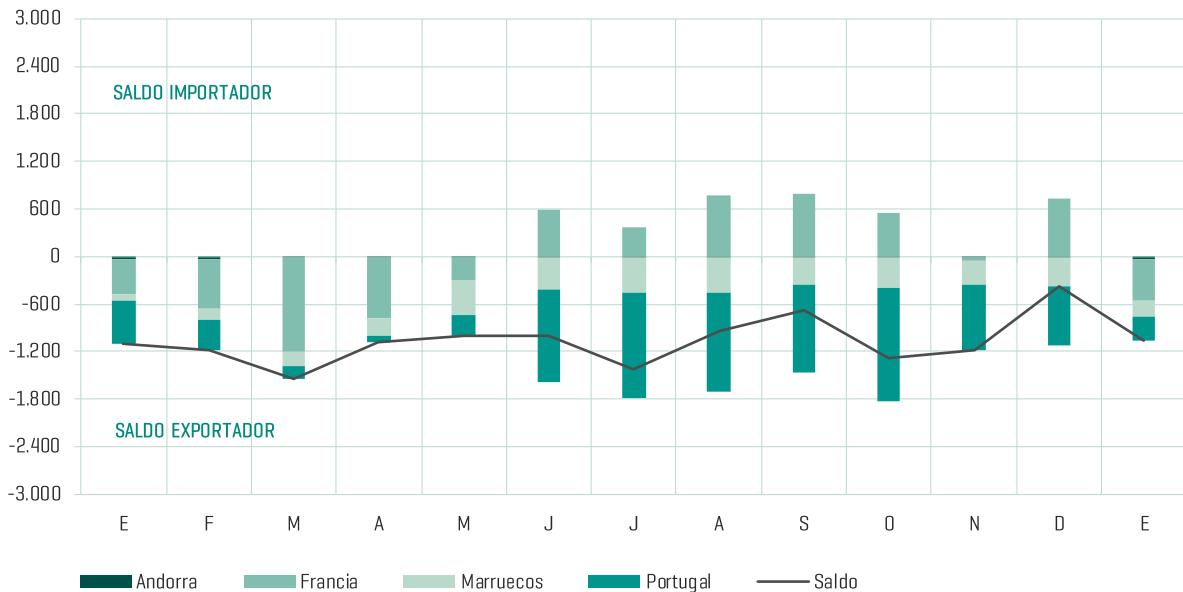
INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA



-1.067 GWh

SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES

Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte

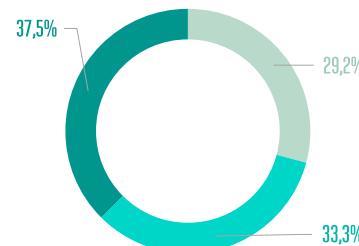


Mercados



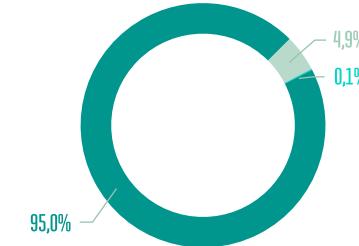
< >

Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



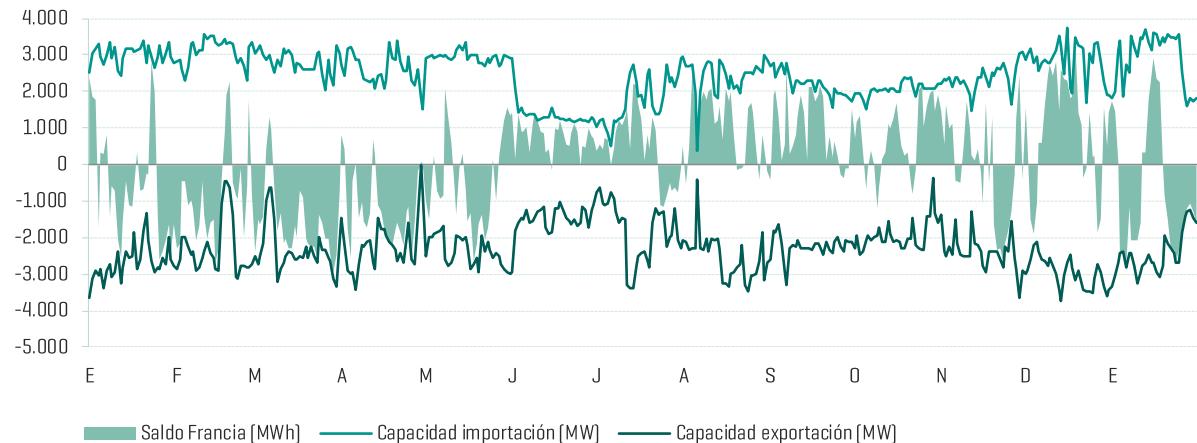
■ Horas con congestión E -> F
 ■ Horas con congestión F -> E
 ■ Horas sin congestión

Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Portugal | %

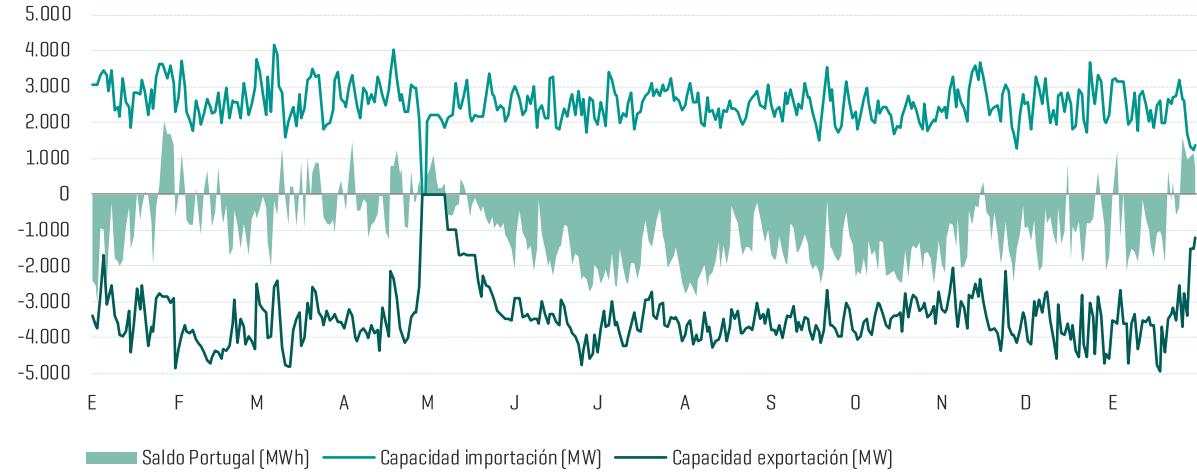


■ Horas con congestión E->P
 ■ Horas con congestión P->E
 ■ Horas sin congestión

Capacidad de intercambio y saldo neto en la interconexión con Francia | MW/MWh



Capacidad de intercambio y saldo neto en la interconexión con Portugal | MW/MWh





Aspectos



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD

Red Peninsular

99,34%

Red de Baleares

99,02%

Red de Canarias

99,37%

Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

Enero 2026 Acumulado anual

Peninsular

Energía no suministrada [MWh]	0,00	0,00
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	0,000

Baleares

Energía no suministrada [MWh]	21,10	21,10
Tiempo de interrupción medio [minutos]	1,890	1,890

Canarias

Energía no suministrada [MWh]	0,00	0,00
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	0,000

Datos provisionales pendientes de auditoría.

Evolución del índice de disponibilidad de la red de transporte | %



Instalaciones de la red de transporte de energía eléctrica en España

	400 kV		≤ 220 kV			Total
	Península	Península	Baleares	Canarias	Total	
Total líneas [km]	22.316	19.945	2.016	1.878	46.155	
Líneas aéreas [km]	22.199	18.968	1.142	1.380	43.689	
Cable submarino [km]	29	374	636	129	1.168	
Cable subterráneo [km]	88	604	238	368	1.298	
Subestaciones [posiciones]	1.848	3.526	734	764	6.872	
Transformación [MVA]	88.315	1.613	4.478	4.665	99.071	
Número de unidades	161	5	45	42	253	
Reactancias [MVar]	12.200	4.102	496	66	16.864	
Número de unidades	83	66	28	10	187	
Condensadores [MVar]	100	1.200	0	0	1.300	
Número de unidades	1	12	0	0	13	
Capacidad dinámica de línea [DLR]	150	450	0	25	625	
Compensadores [MVar]	1	3	0	1	5	
Número de unidades	2	13	4	6	25	

Datos provisionales pendientes de auditoría.

Incluye los activos de la red de transporte del resto de empresas.

Los activos de Ceuta se incluyen en el sistema peninsular.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

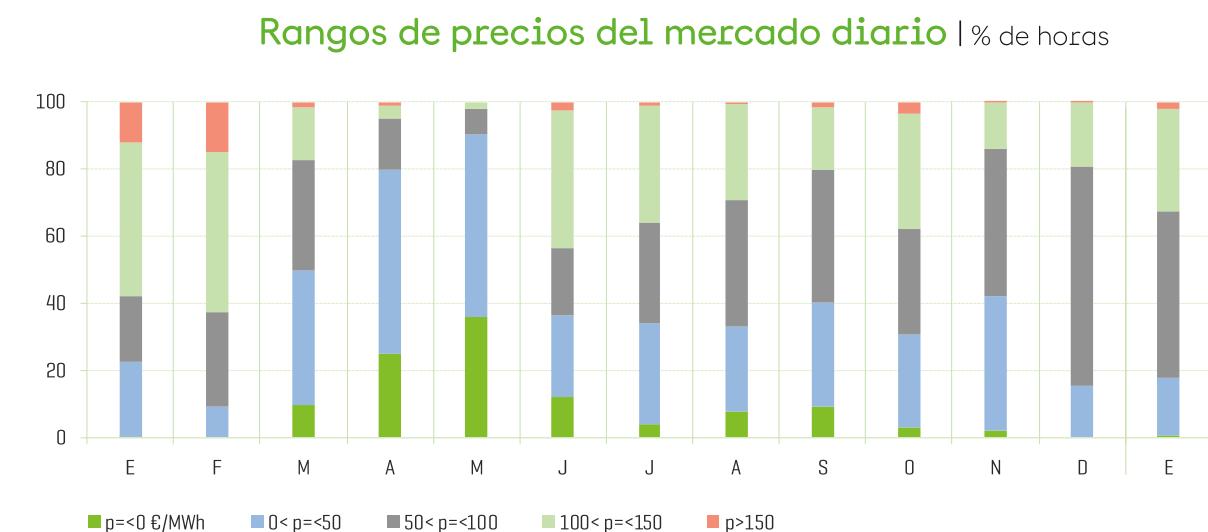
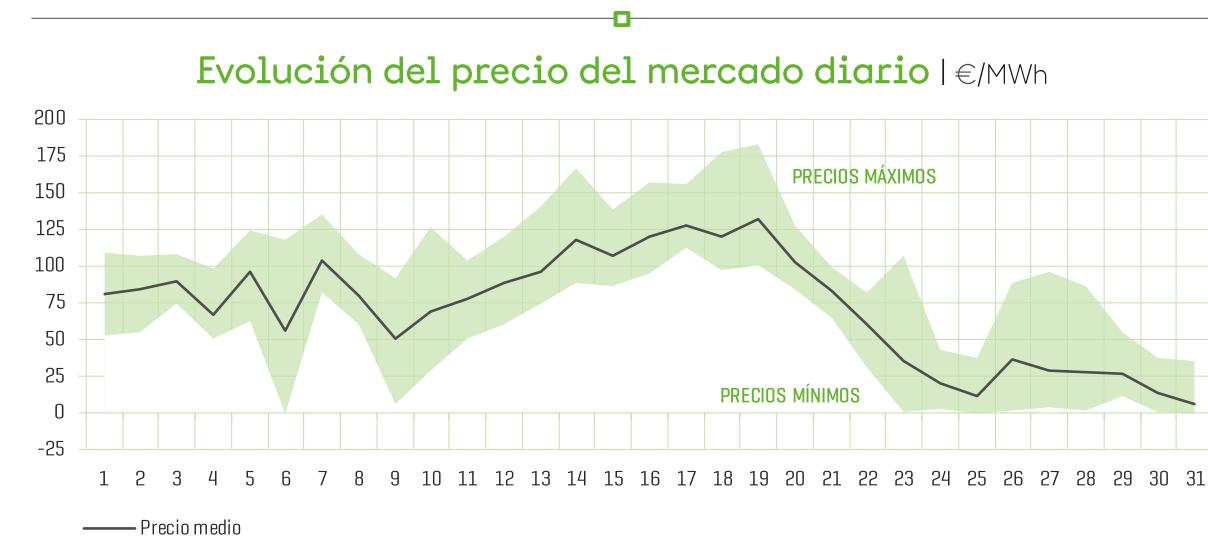


MERCADOS DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

71,67 Euros/MWh

-25,9% inferior respecto al año anterior





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

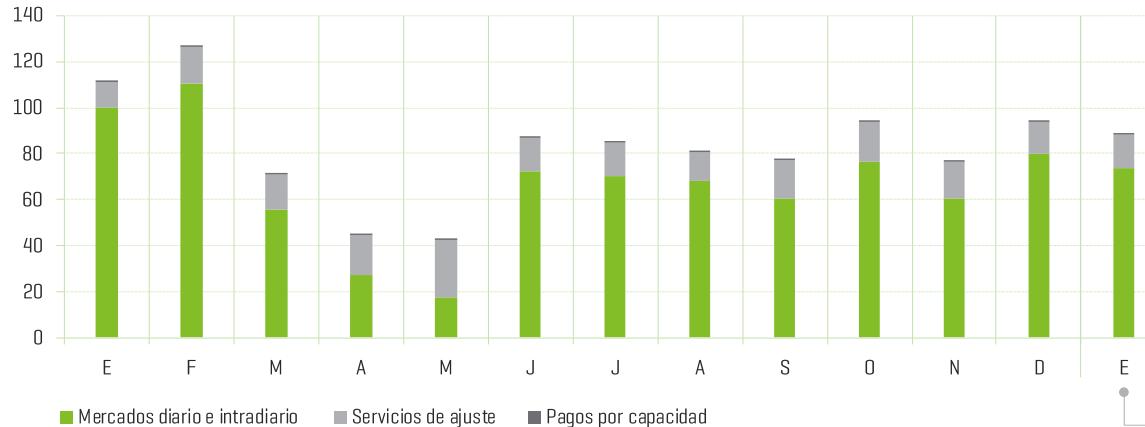


Mercados

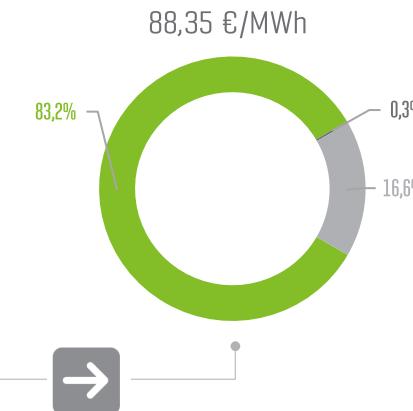


< >

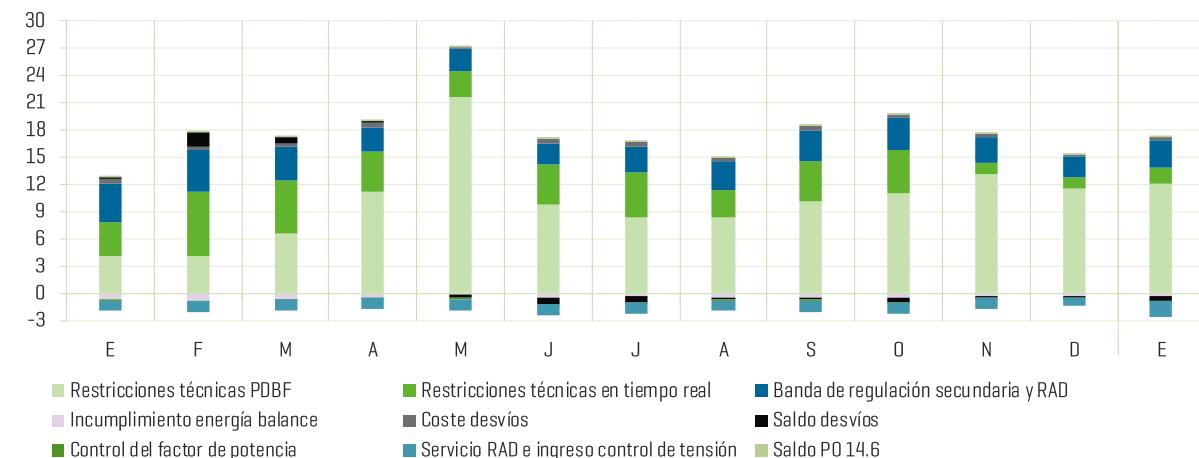
Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh



Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh



Evolución de la repercusión de los servicios de ajuste del sistema en el precio final medio | €/MWh



**SERVICIOS
DE AJUSTE
REPERCUSIÓN EN EL
PRECIO FINAL MEDIO**

14,64 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

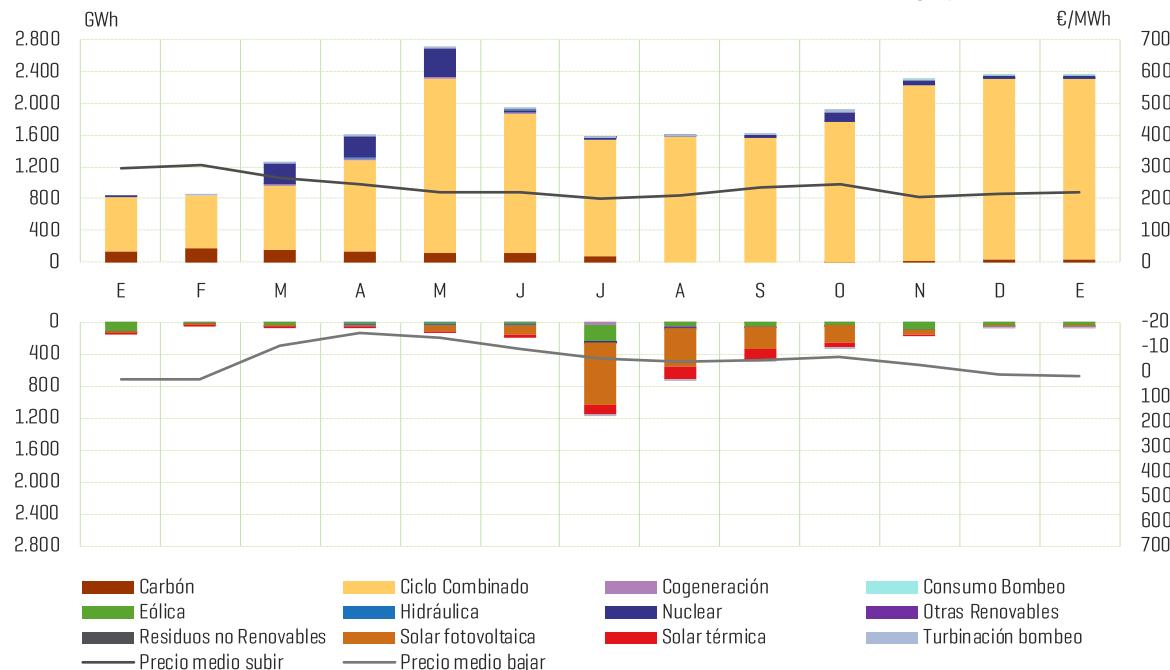


< >

PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

16,6%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

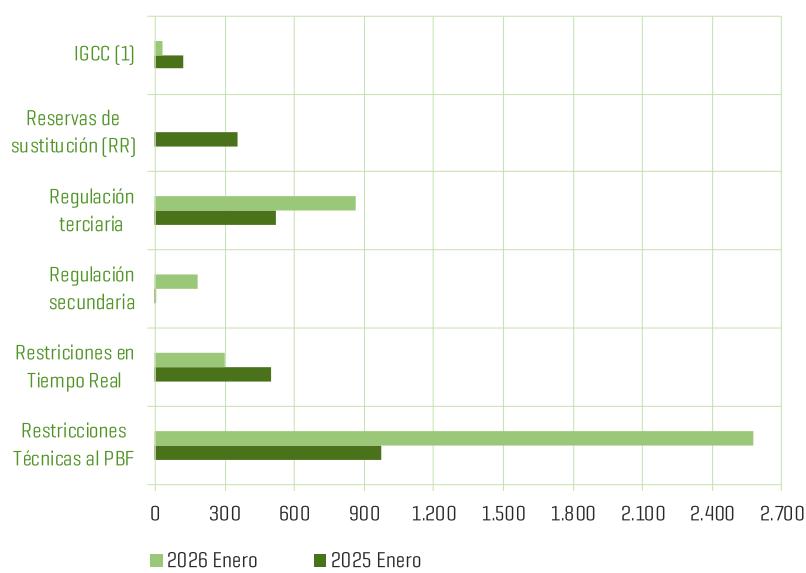


Coste de los servicios de ajuste | M€

	2025 Enero	2026 Enero
Restricciones técnicas al PDBF	91,1	272,8
Restricciones técnicas en tiempo real	77,2	42,4
Restricciones técnicas	168,3	315,2
Banda	93,3	66,8
Desvíos	12,6	9,5
Otros ¹	-35,9	-59,4
Control de factor de potencia	-2,6	-0,5
Total Servicios de ajuste	235,7	331,7
Δ2026/2025		40,7%

1/ Incluye incumplimiento de energía de balance, saldo de desvíos y desvíos entre sistemas.

Necesidades de energía cubiertas en los servicios de ajuste | GWh



1/ Energía de regulación secundaria evitada mediante la Plataforma europea de neteo de necesidades de regulación secundaria.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



< >



**PRECIO
MEDIO DE
REGULACIÓN
SECUNDARIA**

A SUBIR

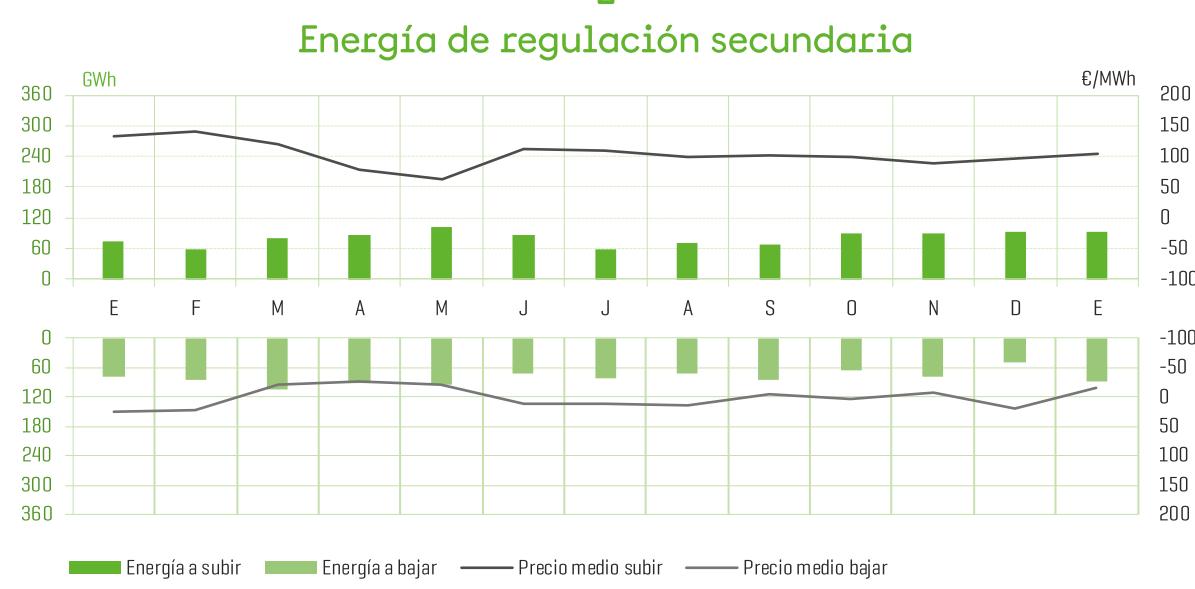
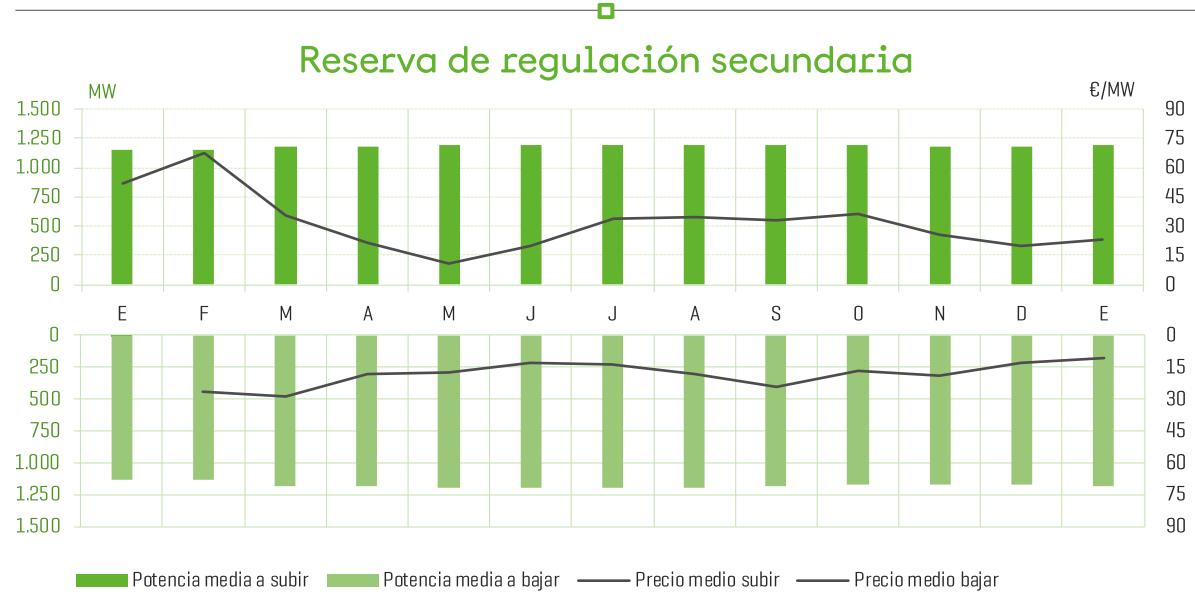
-21,3%

Respecto al año anterior

ABAJAR

-159,5%

Respecto al año anterior





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



< >

25

BOLETÍN MENSUAL ~ ENERO 2026

PRECIO MEDIO REGULACIÓN TERCIARIA

A SUBIR

-9,8%

Respecto al año anterior

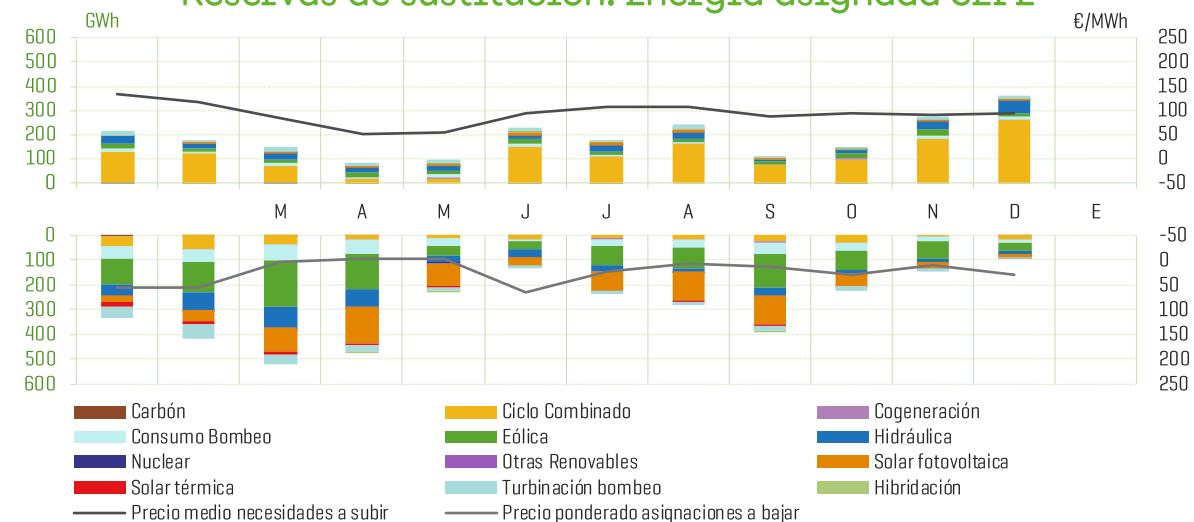
A BAJAR

-43,3%

Regulación terciaria



Reservas de sustitución. Energía asignada SEPE



Nota: El 30/12/2025 finalizó el producto de reservas de sustitución.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

-40,5%

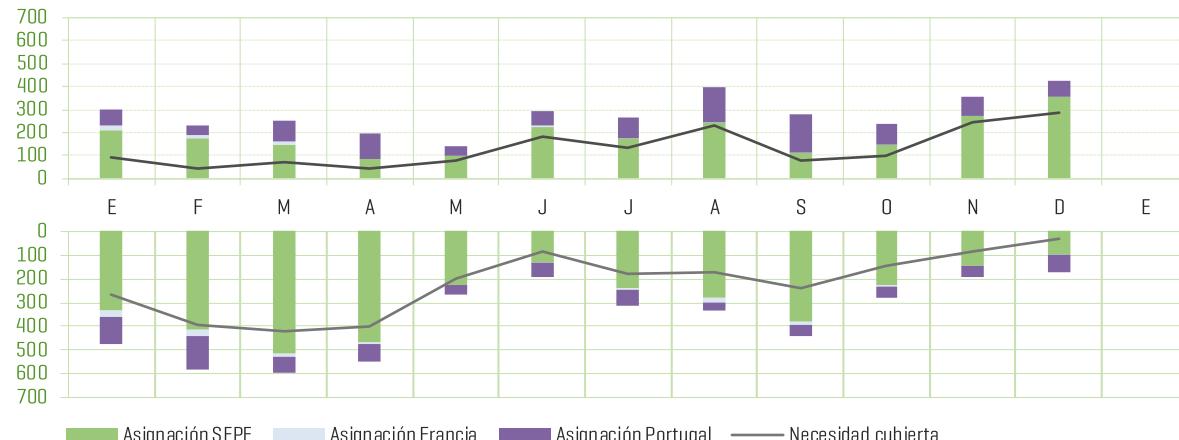
Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

-25,1%

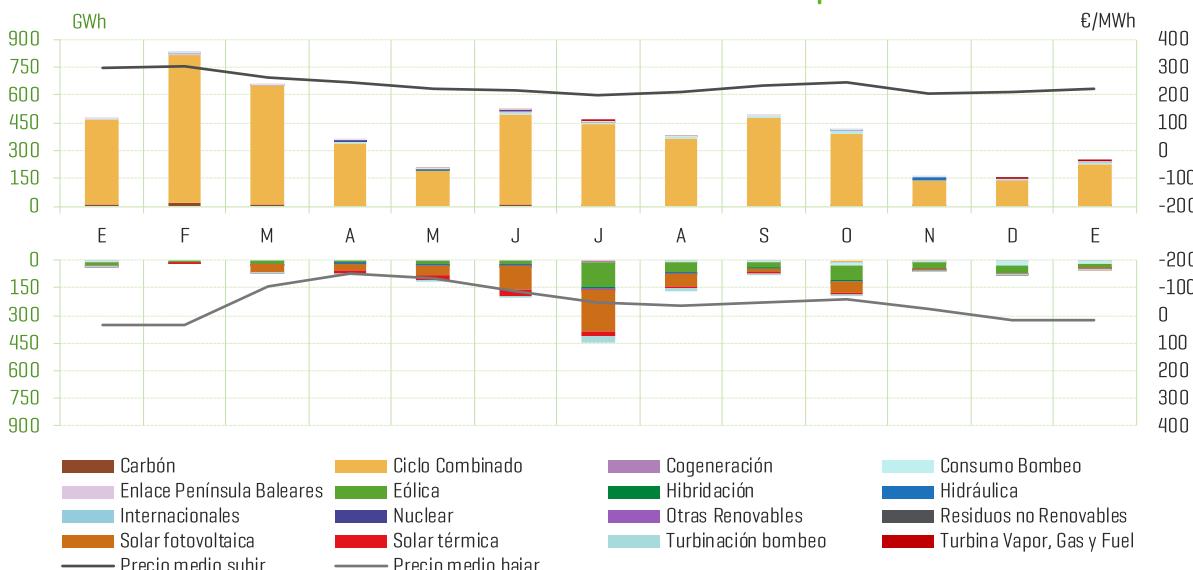
Respecto al año anterior

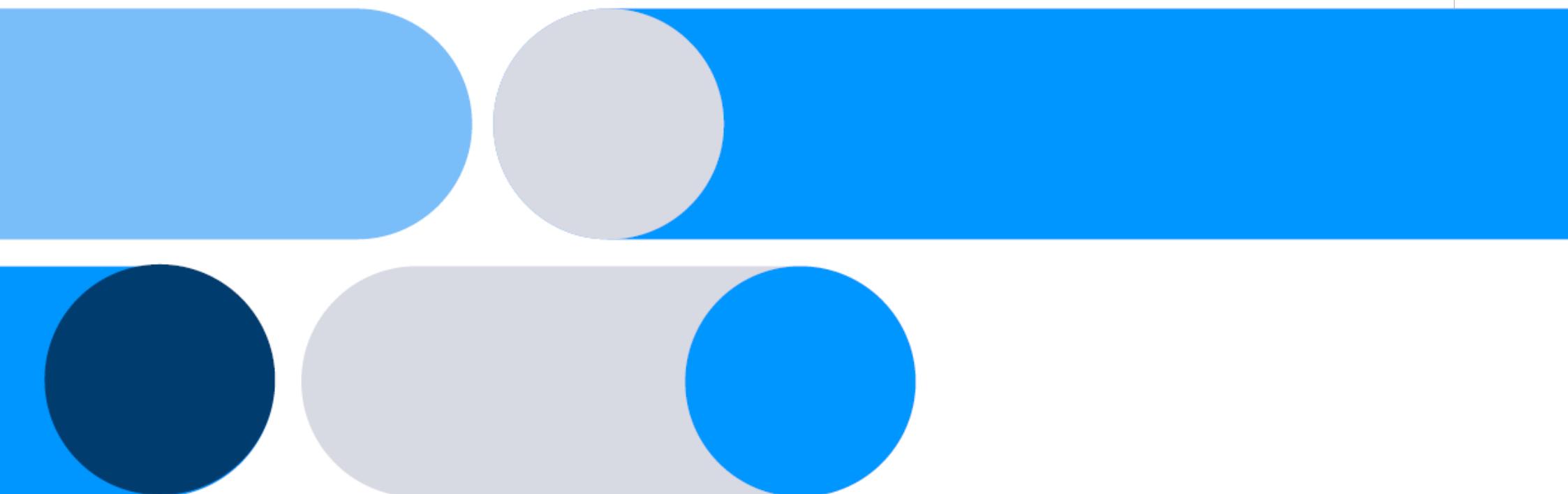
Reservas de sustitución. Necesidades cubiertas y asignaciones | GWh



Nota: El 30/12/2025 finalizó el producto de reservas de sustitución.

Restricciones técnicas en tiempo real



**Edita**

Redeia
P.º del Conde de los Gaitanes, 177
28109 Alcobendas (Madrid)
Tel. 91 659 85 00
www.redeia.com

Coordinación técnica

Departamento de
Análisis e Información Estadística
de Redeia

Fecha de edición

Febrero de 2026

Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 10 de febrero de 2026

red eléctrica