

Boletín mensual de energía eléctrica

#109 • Enero 2026



Aspectos
destacados



Demanda



Producción



Sistemas no
peninsulares



Intercambios
internacionales



Transporte



Mercados

red eléctrica

ASPECTOS DESTACADOS

La **demanda 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.

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

DEMANDA SISTEMA NACIONAL

4,9%

↑

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

4,9%

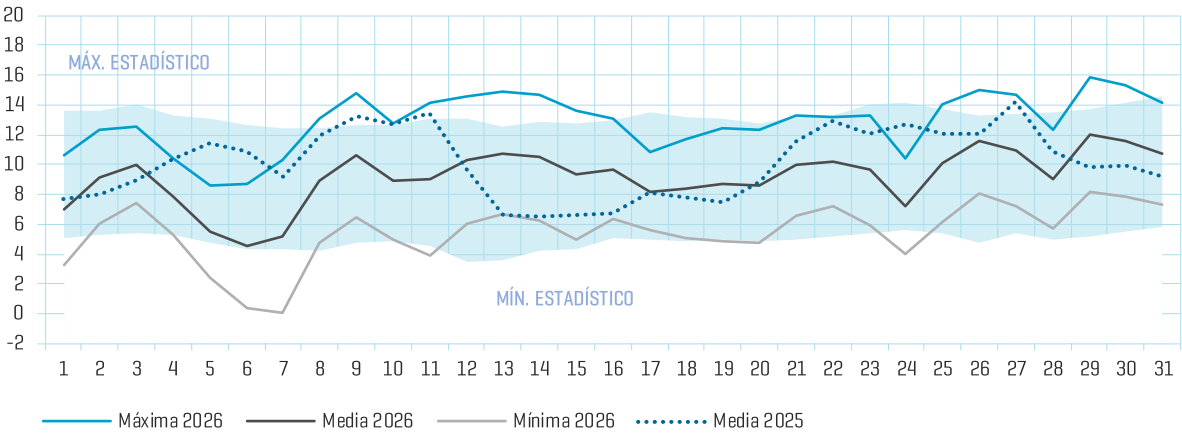
↑

Componentes de la variación de la demanda peninsular

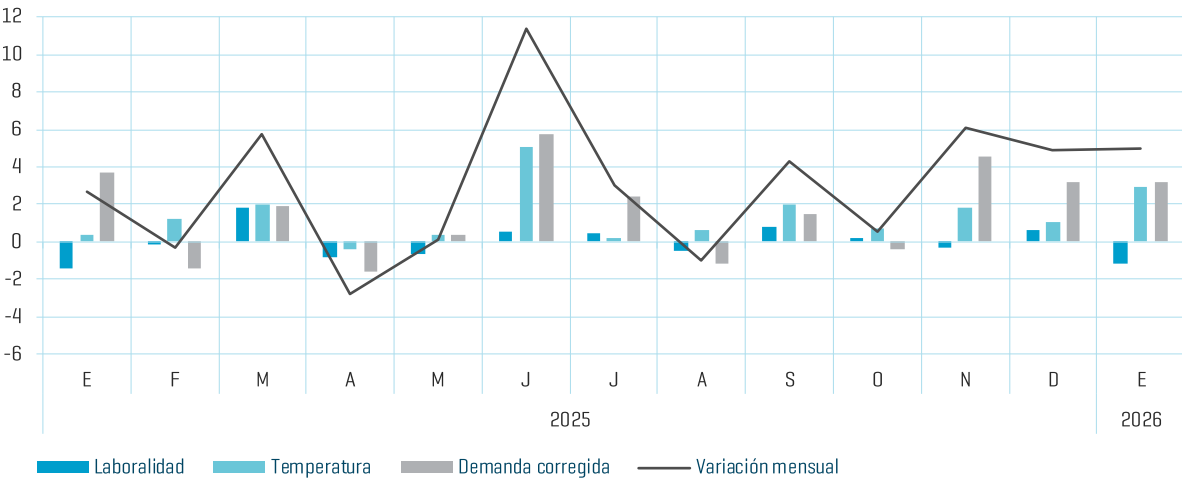
	Enero 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	22.756	4,9	22.756	4,9	241.411	3,1
Componentes ^{1/}						
Laboralidad		-1,1		-1,1		0,1
Temperatura ^{2/}		2,9		2,9		1,5
Demanda corregida		3,2		3,2		1,6

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 peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



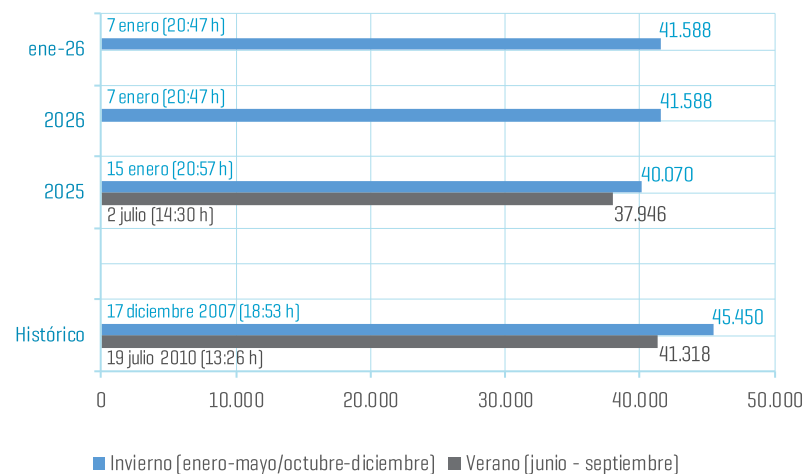
Demanda peninsular

MÁXIMO DE
POTENCIA INSTANTÁNEA

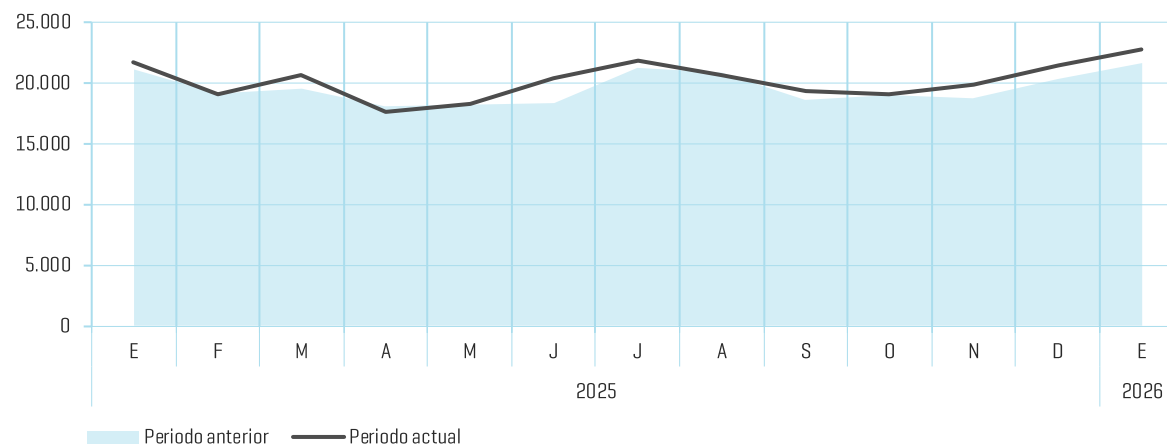
41.588 MW

7 ene
20:47 h

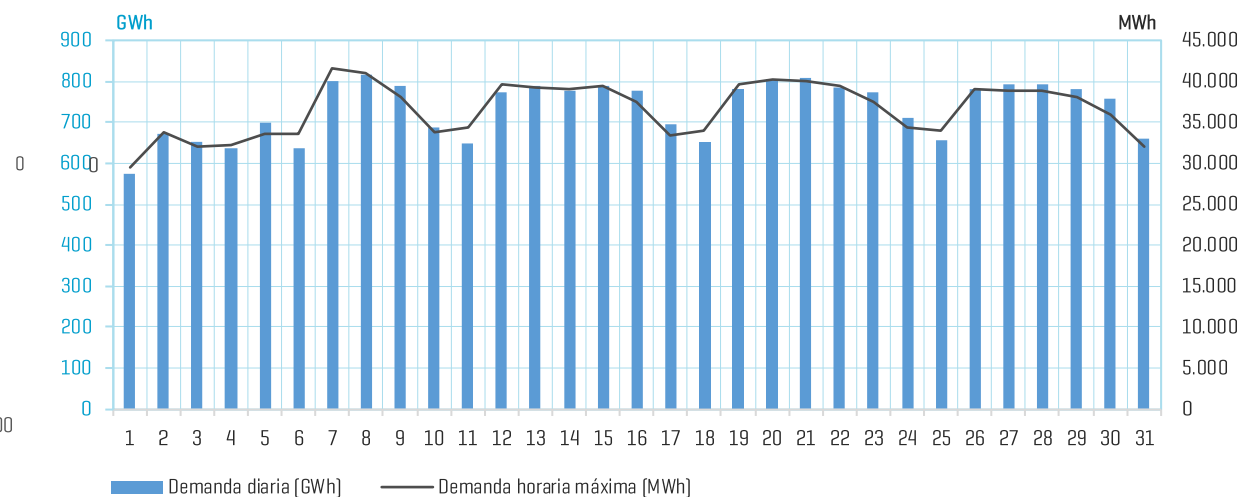
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh



Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

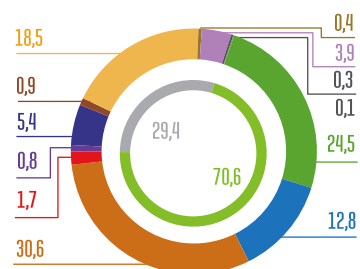


PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Balance y generación peninsular

Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

132.999 MW



■ No renovables ■ Renovables

■ Nuclear ■ Residuos renovables

■ Carbón ■ Eólica

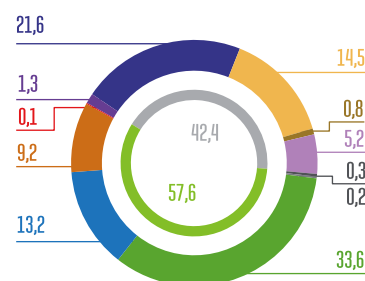
■ Ciclo combinado ■ Hidráulica

■ Turbina de vapor ■ Solar fotovoltaica

■ Cogeneración ■ Solar térmica

■ Residuos no renovables ■ 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 destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



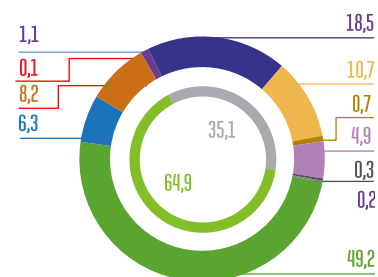
Mercados



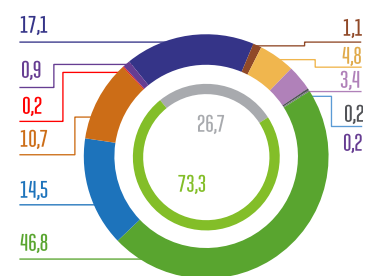
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

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

Mes / 09 enero 2026

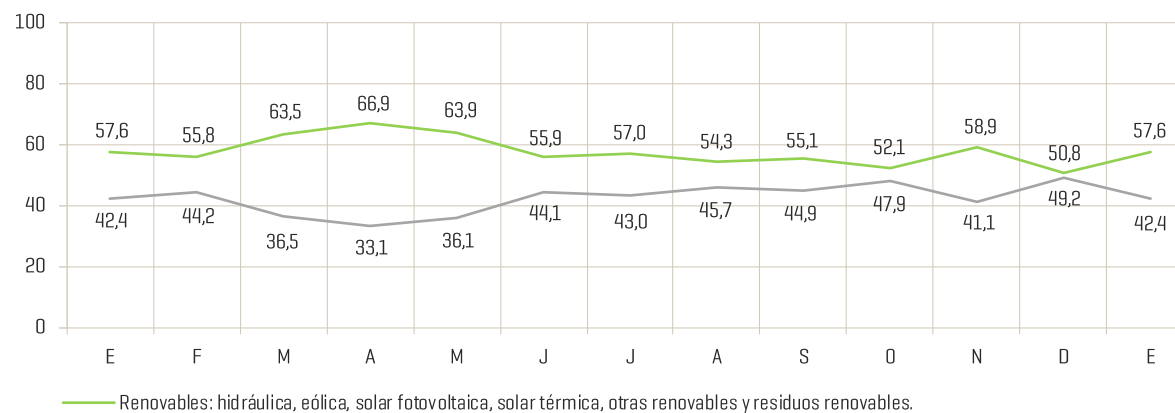


Histórico / 20 marzo 2025

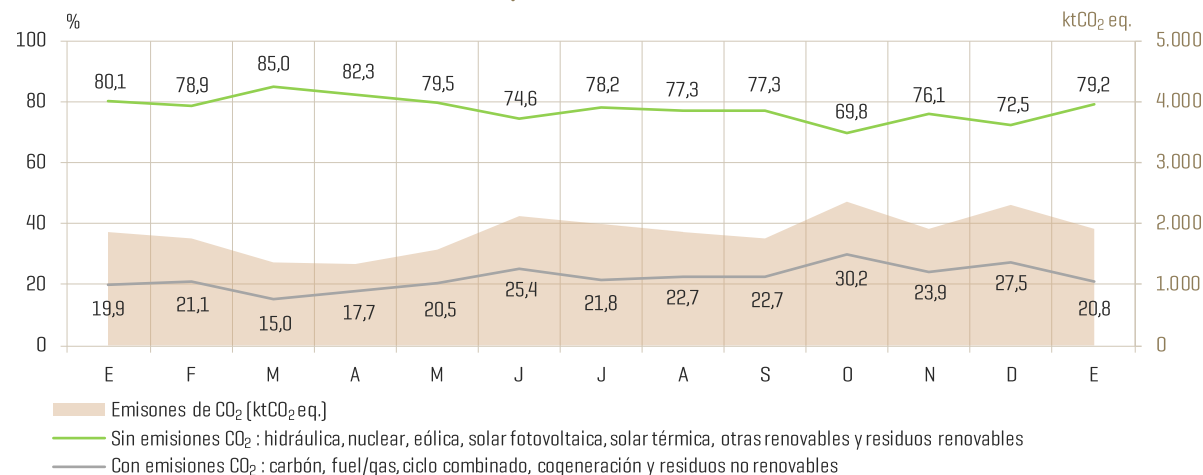


79,2% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO₂

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



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

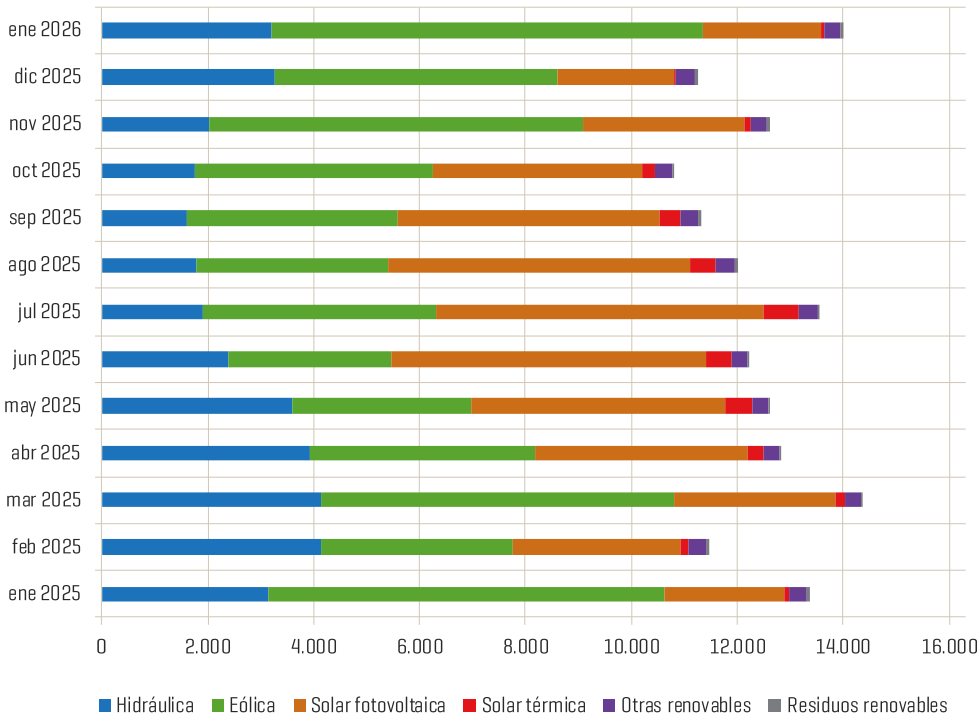


Generación renovable peninsular

RENOVABLES
 PORCENTAJE SOBRE EL
 TOTAL DE LA GENERACIÓN
 ELÉCTRICA NACIONAL

55,7%

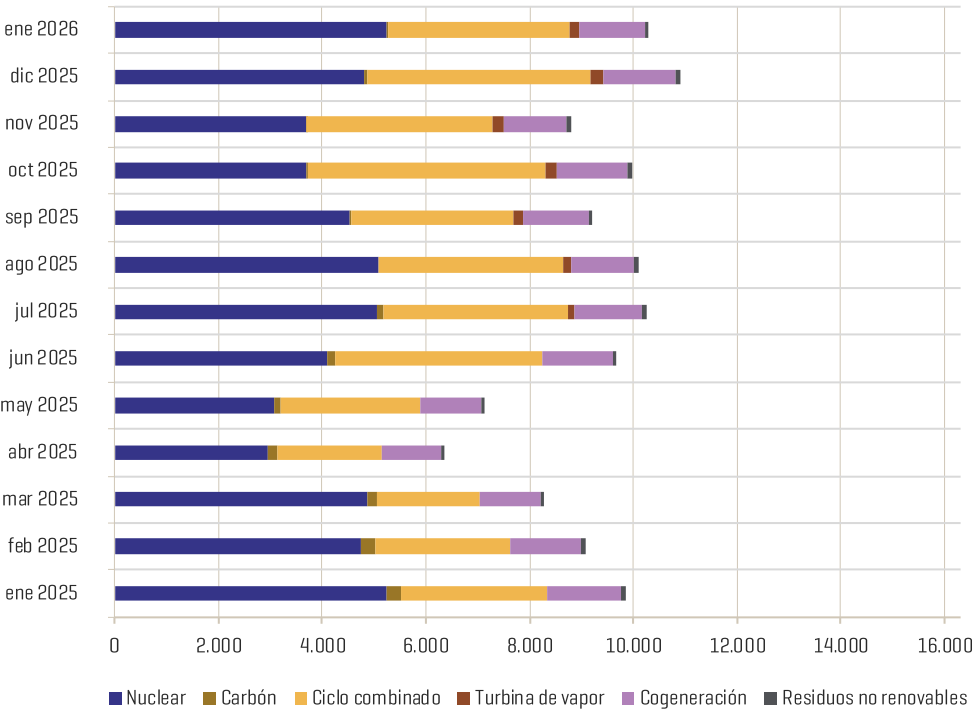
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES
 PORCENTAJE SOBRE EL
 TOTAL DE LA GENERACIÓN
 ELÉCTRICA PENINSULAR

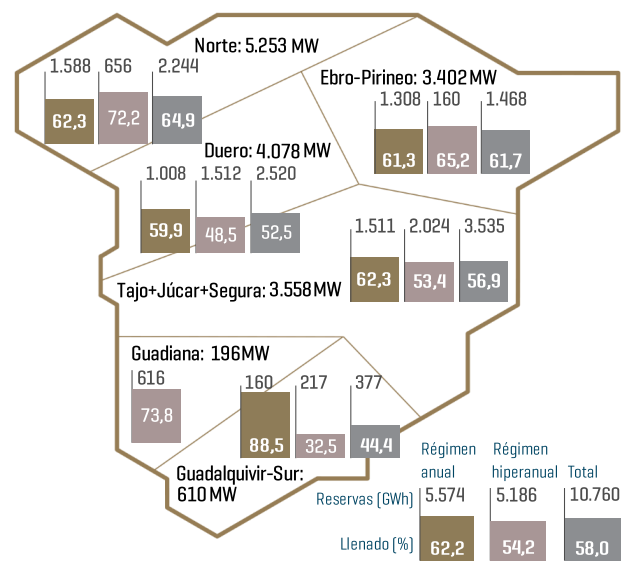
57,6%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas a 31 de enero por cuencas hidrográficas



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

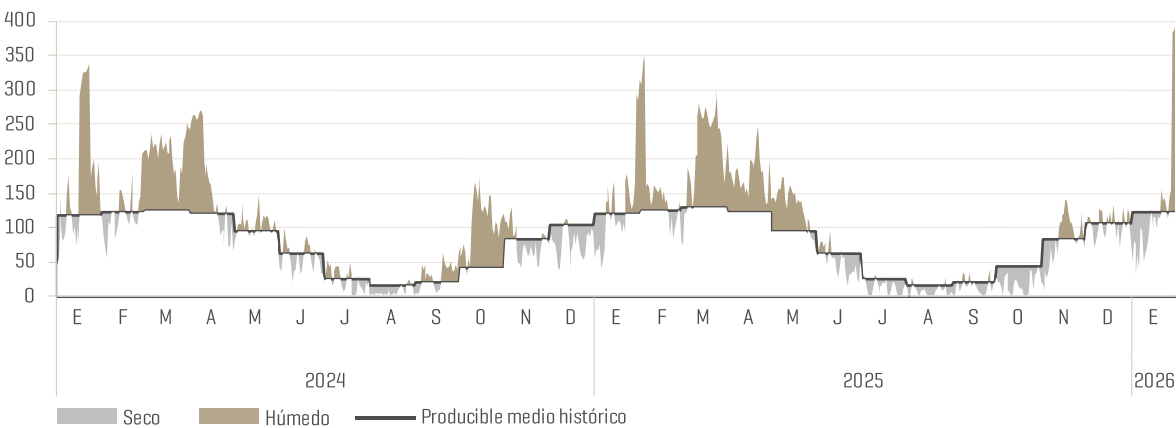
58,0%

0,5 pp más que ene. 2025

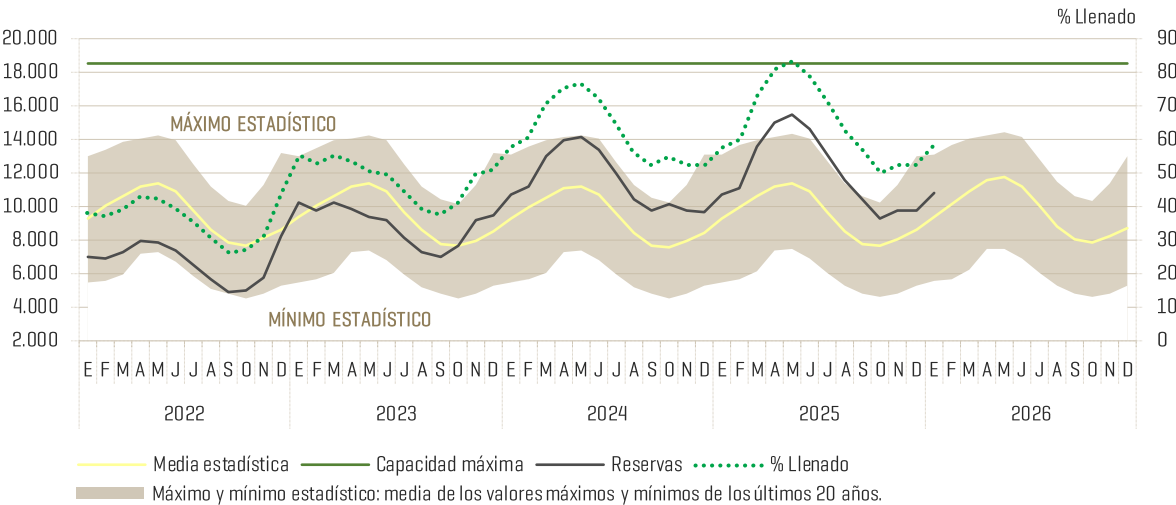
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

1,11

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



Reservas hidroeléctricas | GWh



Eólica peninsular

79,1%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

1,11

PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

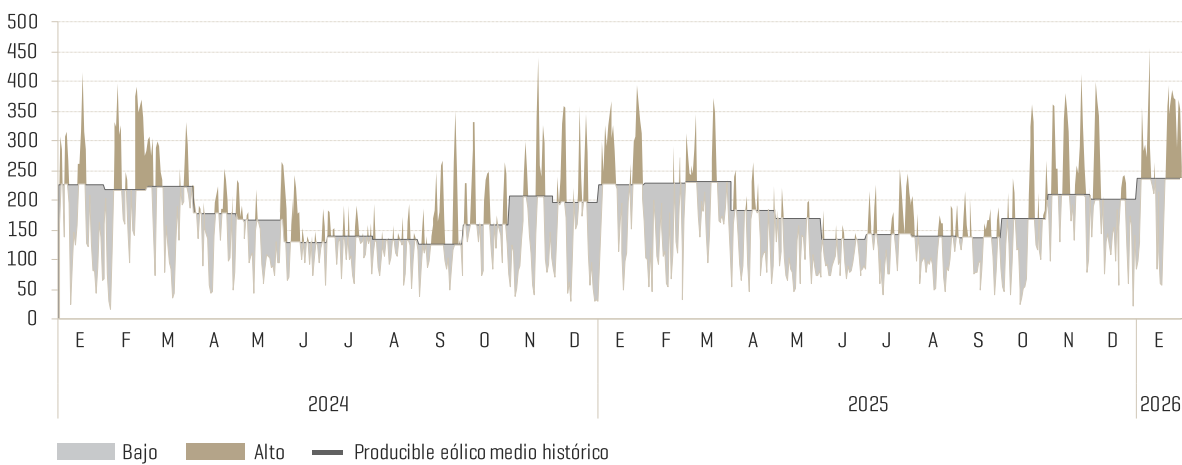
09 ene

04:33 h

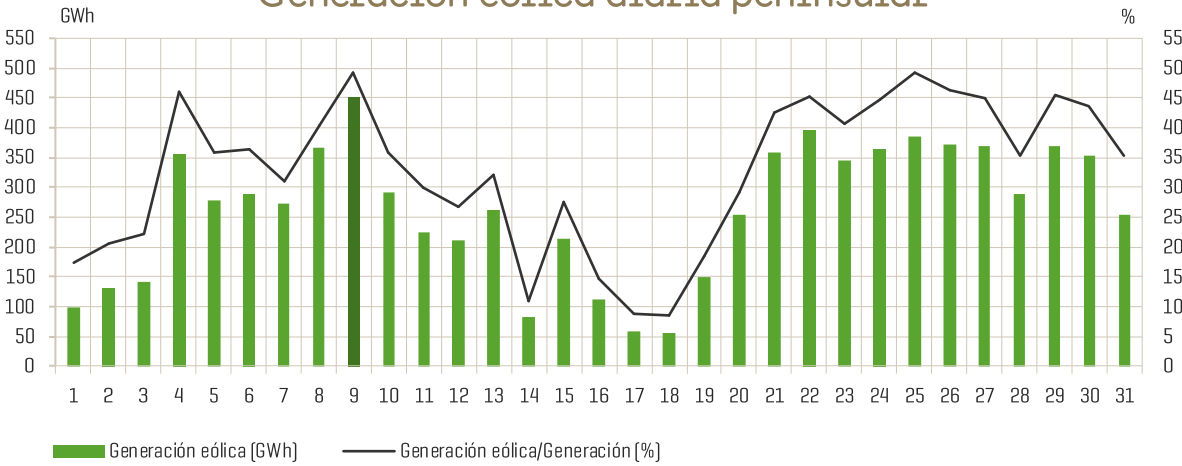
Máximos de generación de energía eólica peninsular

	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



Solar fotovoltaica peninsular

62,8%

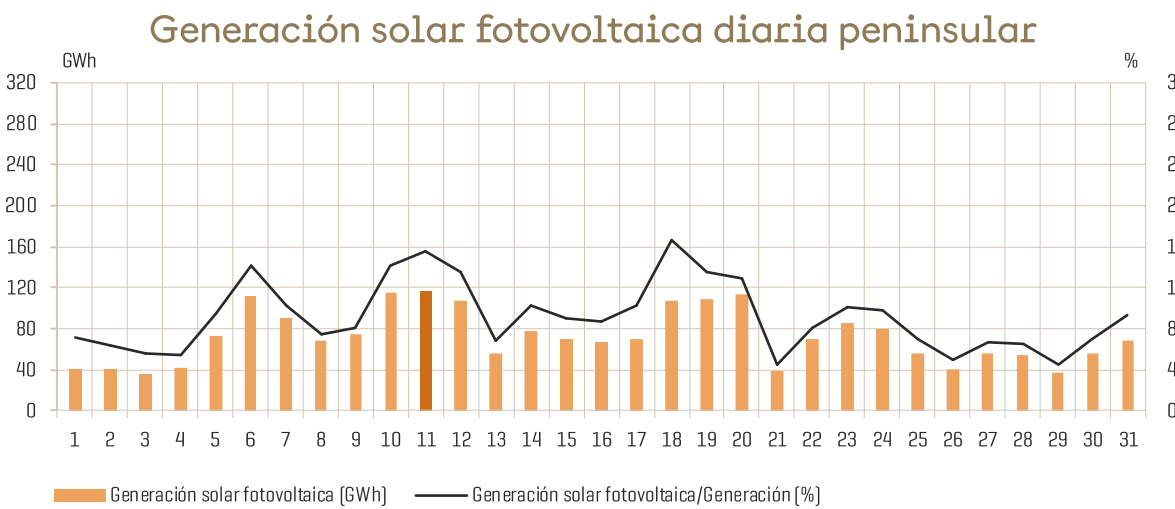
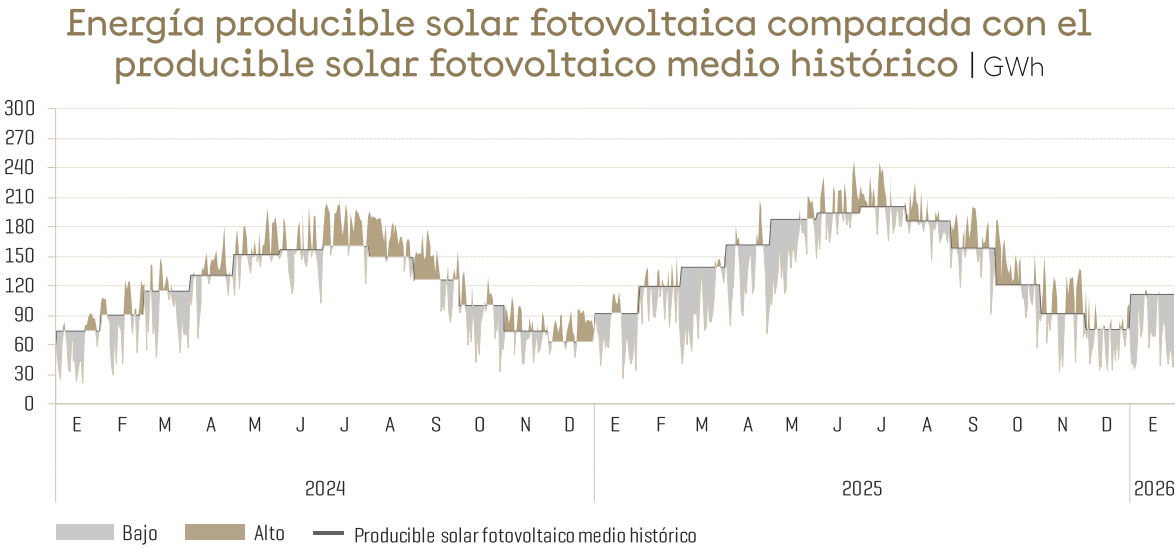
MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

0,65

PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

11 ene
12:31 h

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





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

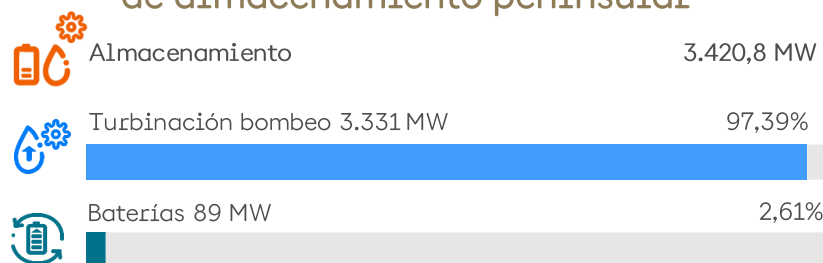


Almacenamiento peninsular

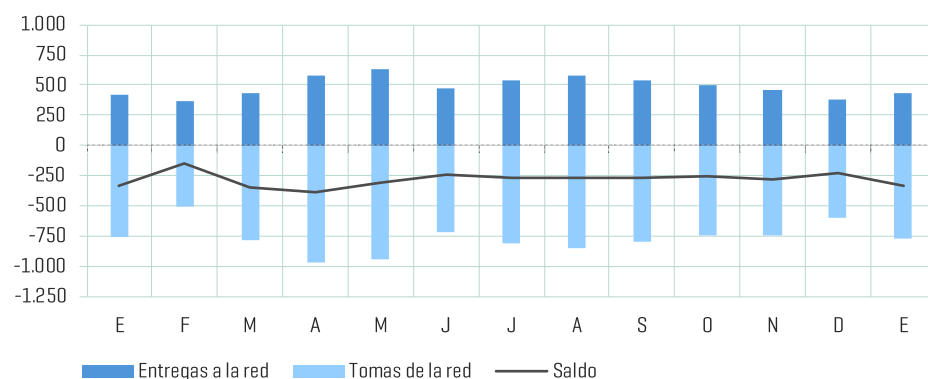
POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

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 peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

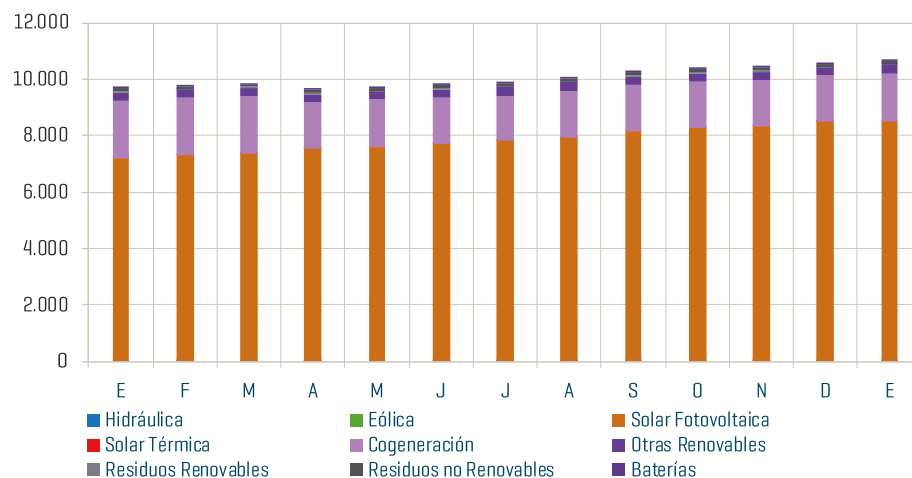


Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,4%

Potencia instalada autoconsumo
Sistema eléctrico peninsular | MW



10,3%

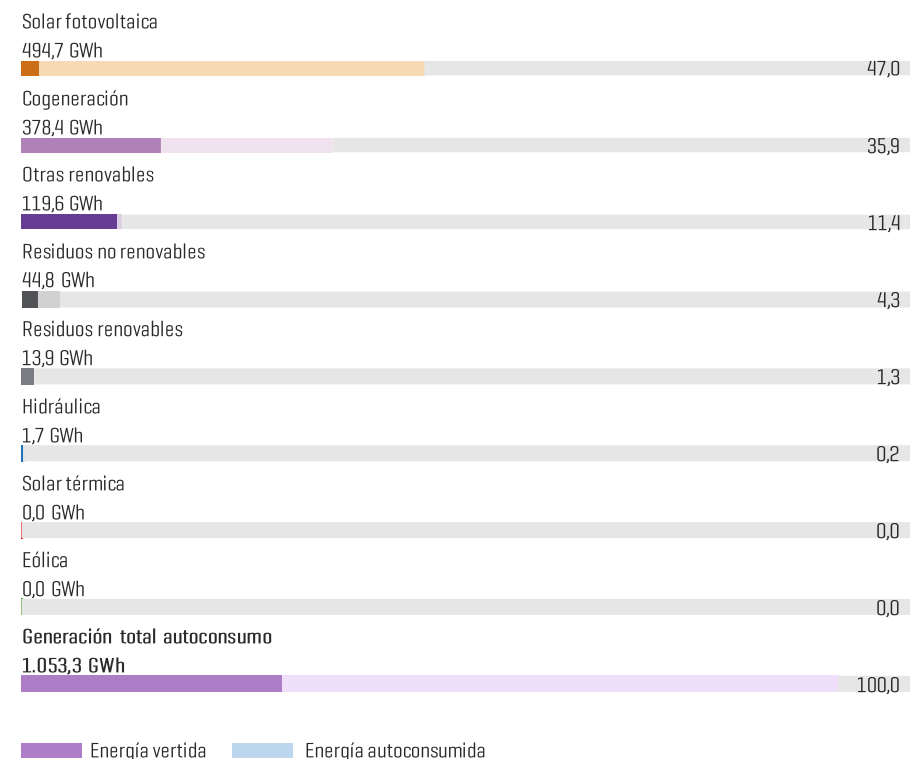
Respecto al mismo
mes del año anterior

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



SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

4,7%

Respecto al año anterior

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.

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	-	-	-	-	-	-
Demanda (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 peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



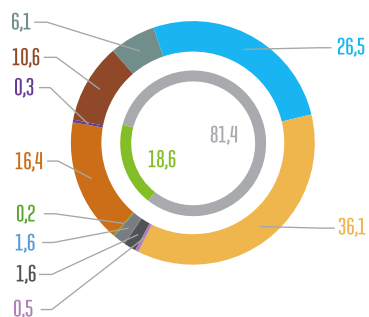
Mercados



Generación Islas Baleares

Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares

2.278 MW



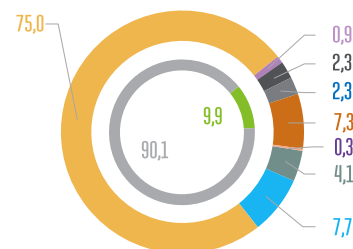
No renovable

Renovable

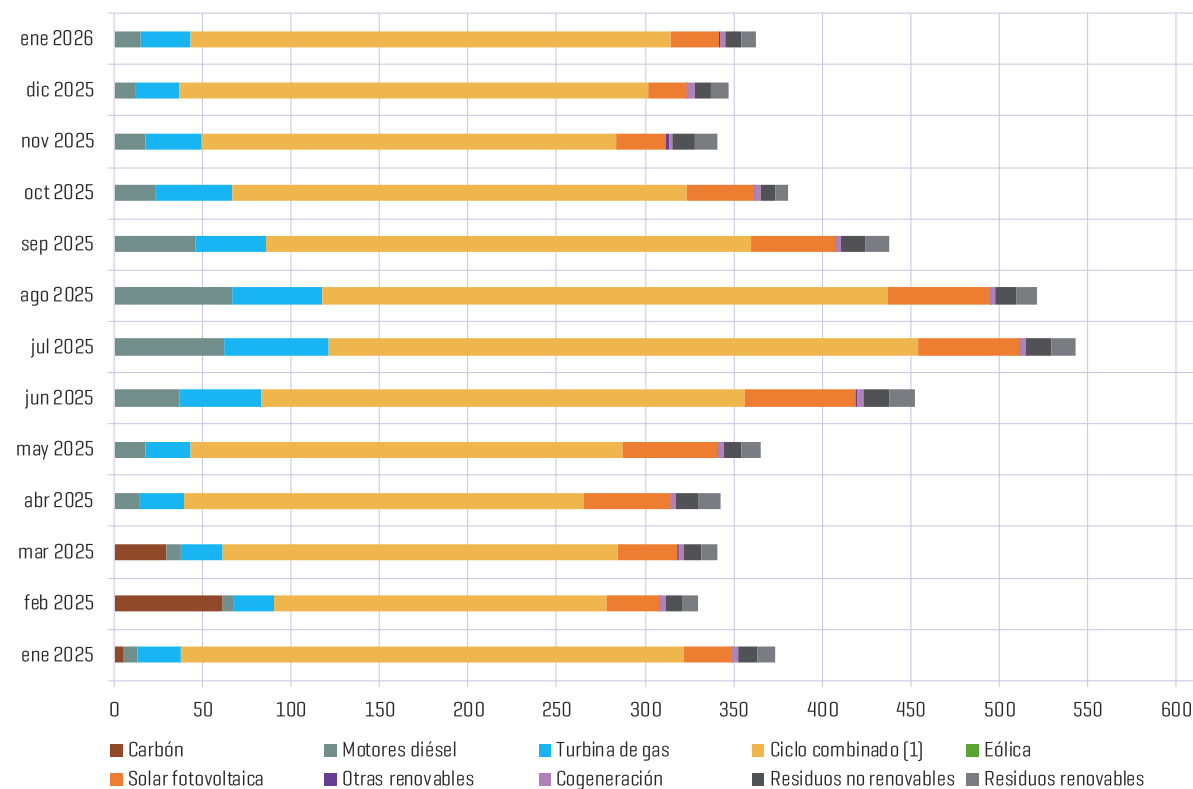
Carbón
Motores diésel
Turbina de gas
Ciclo combinado
Generación auxiliar
Cogeneración
Residuos no renovables

Residuos renovables
Eólica
Solar fotovoltaica
Otras renovables

Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares



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



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

27,6%

ENLACE
PENÍNSULA-
BALEARES

de la demanda Balears



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios 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



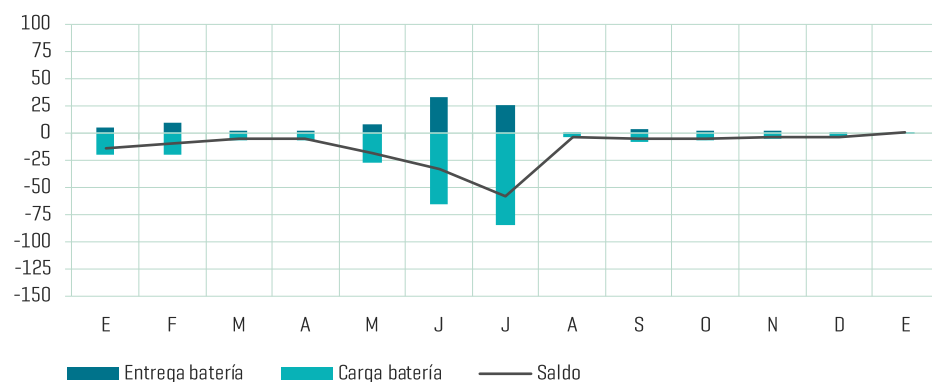
Almacenamiento

1,2 MWh



Baterías 1,2 MW

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 destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

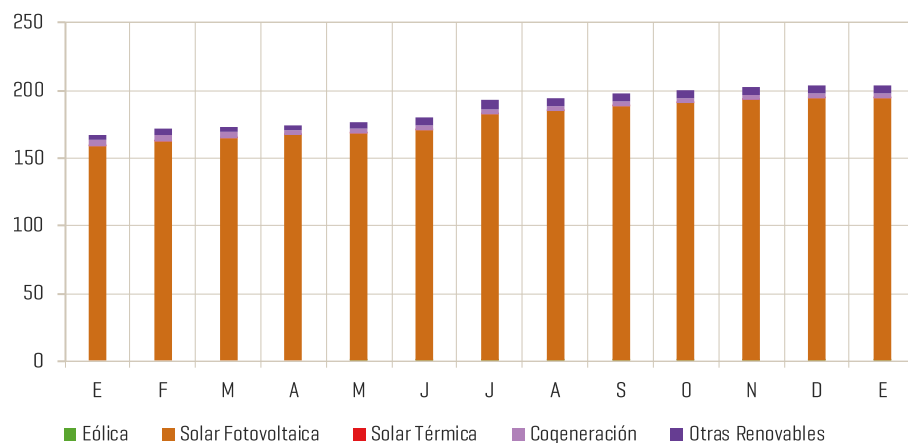


Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,3%

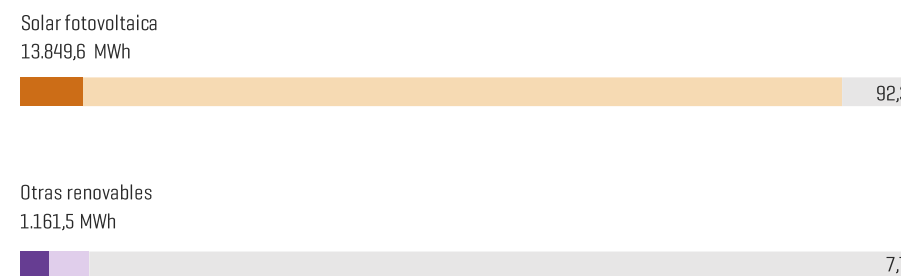
Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



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

13,2%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | GWh



21,9%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES

Generación total autoconsumo
15.011,0 MWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



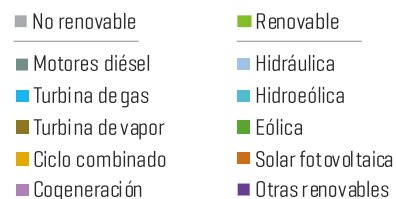
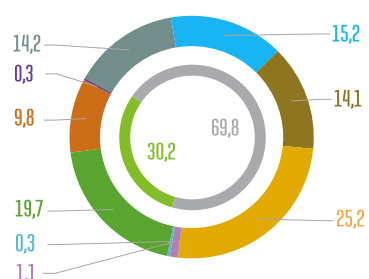
Mercados



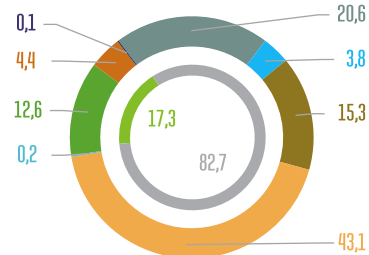
Generación Islas Canarias

Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias

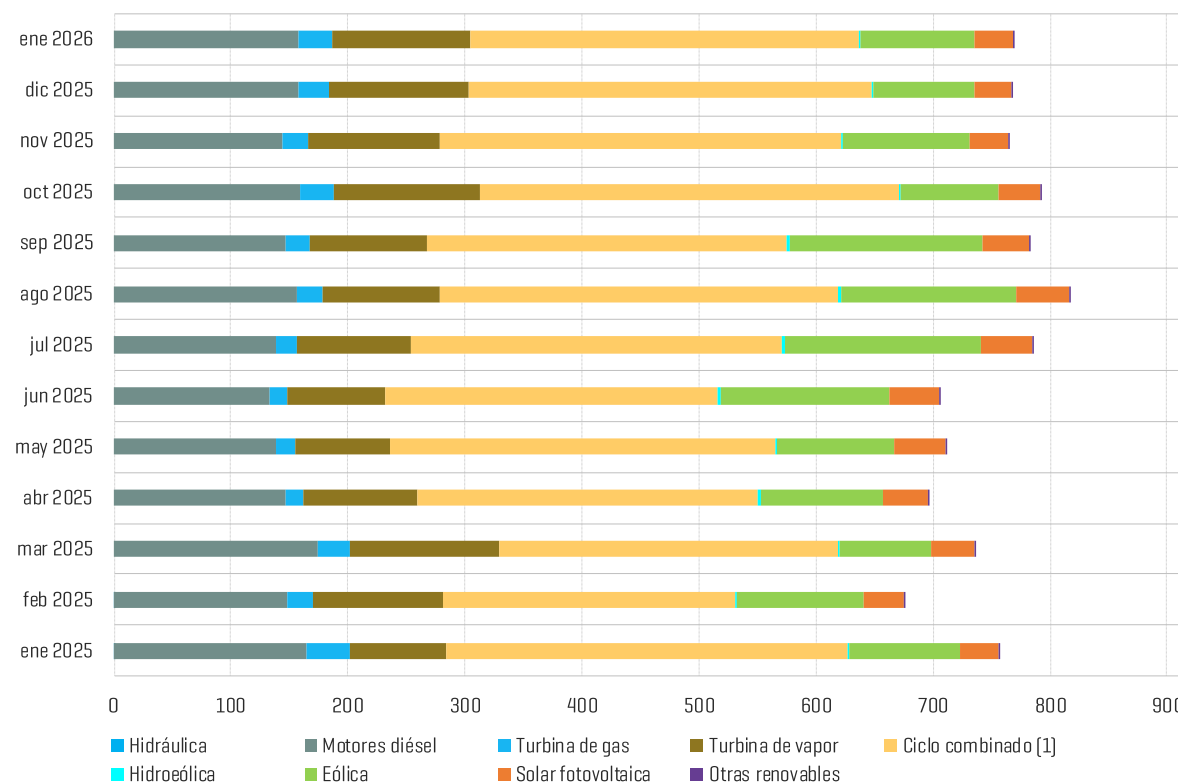
3.429 MW



Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



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



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

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

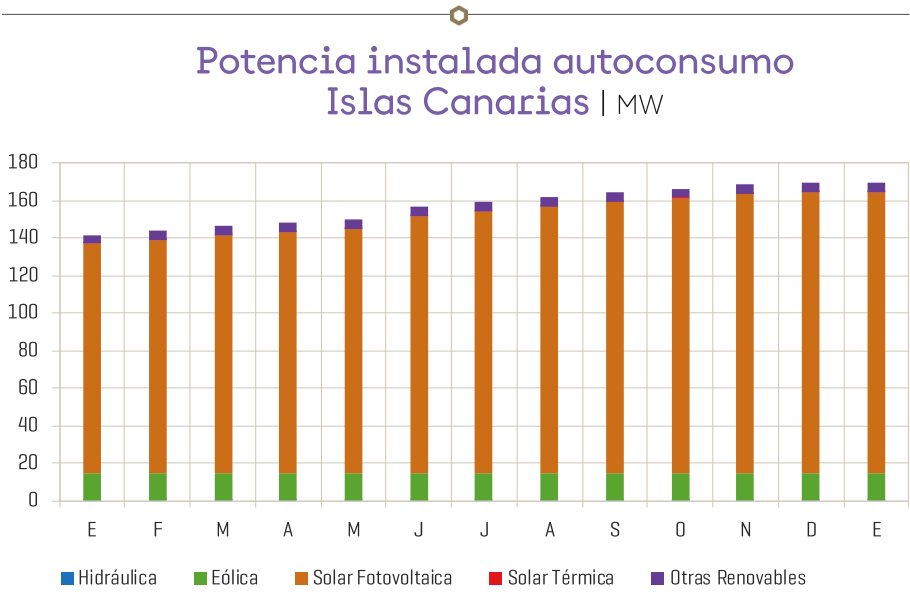
Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

4,8%

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

18,8%



19,8%

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS

Respecto al mismo
mes del año anterior



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

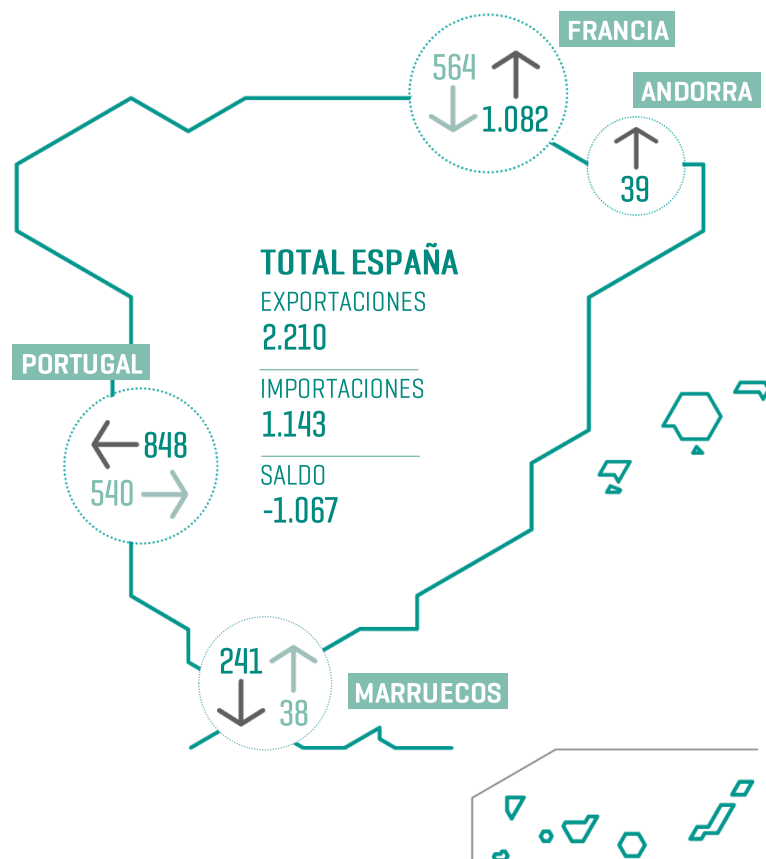


Mercados



INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

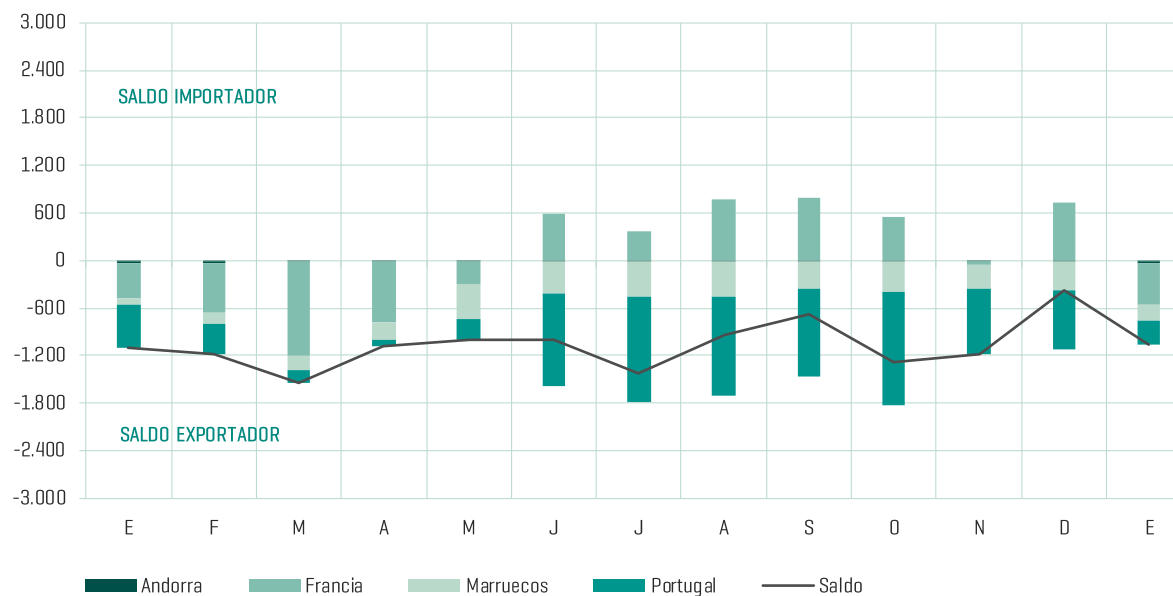
Intercambios por fronteras | GWh



-1.067 GWh

SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES

Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



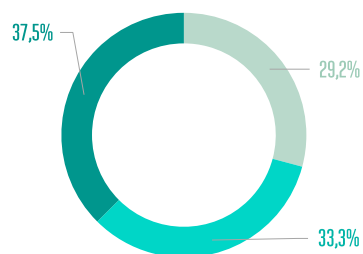
Transporte



Mercados

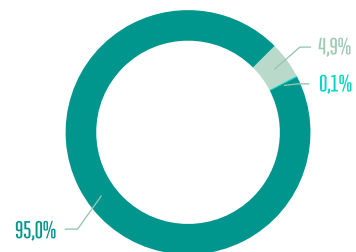


Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



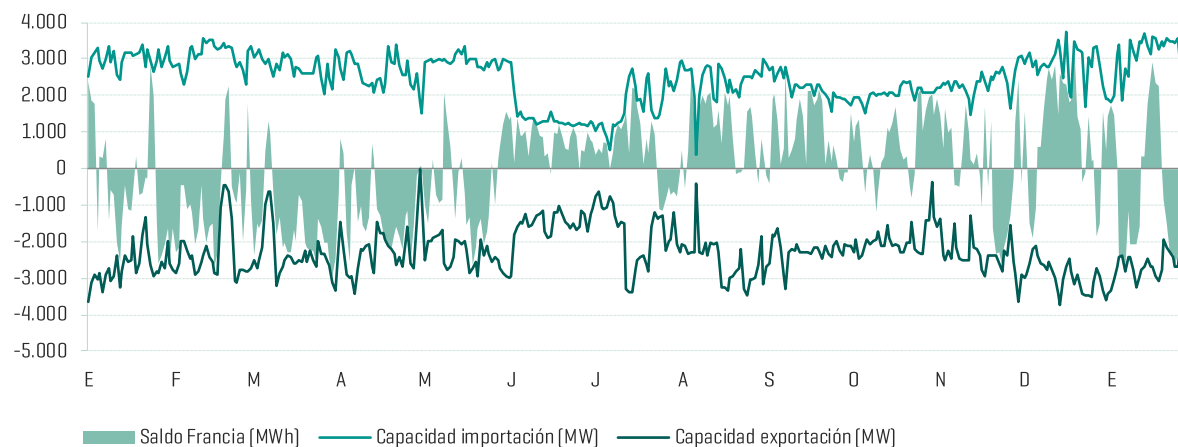
■ Horas con congestión E -> F
 ■ Horas con congestión F -> E
 ■ Horas sin congestión

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

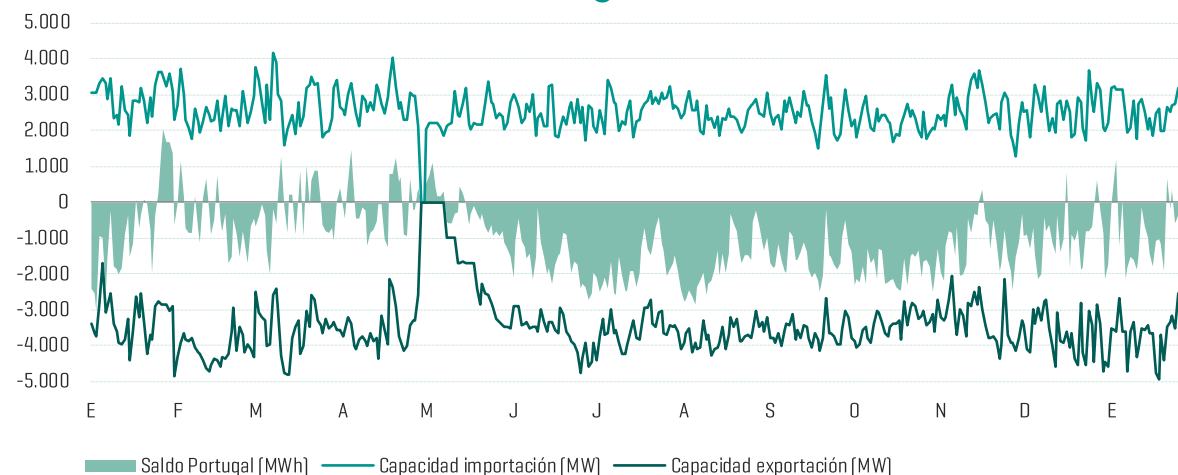


■ Horas con congestión E -> P
 ■ Horas con congestión P -> E
 ■ Horas sin congestión

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



TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD

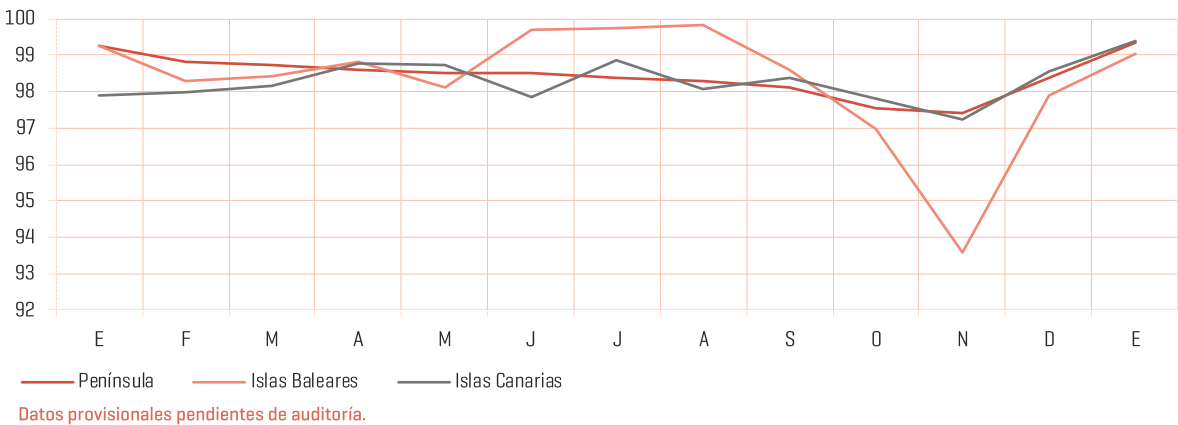


Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	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 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 peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

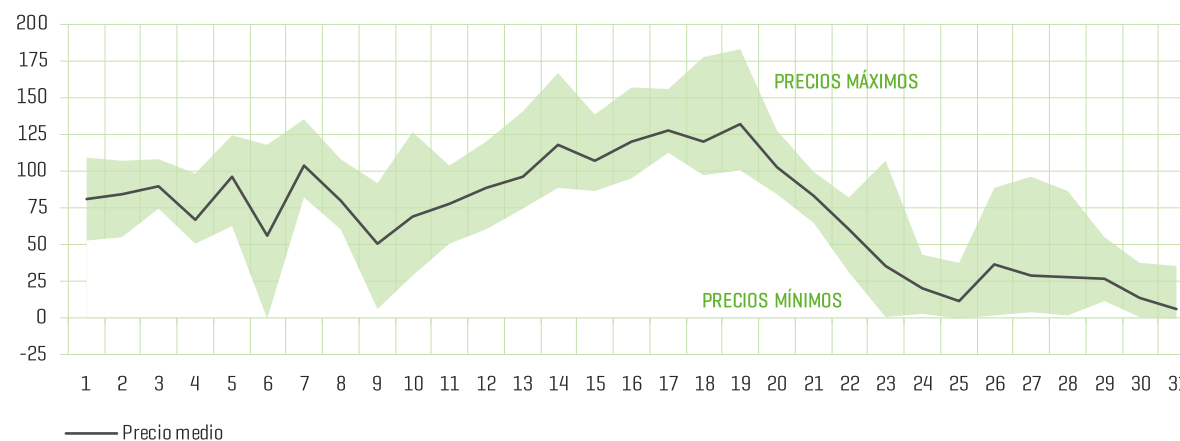


Mercados



MERCADOS DE ELECTRICIDAD

Evolución del precio del mercado diario | €/MWh

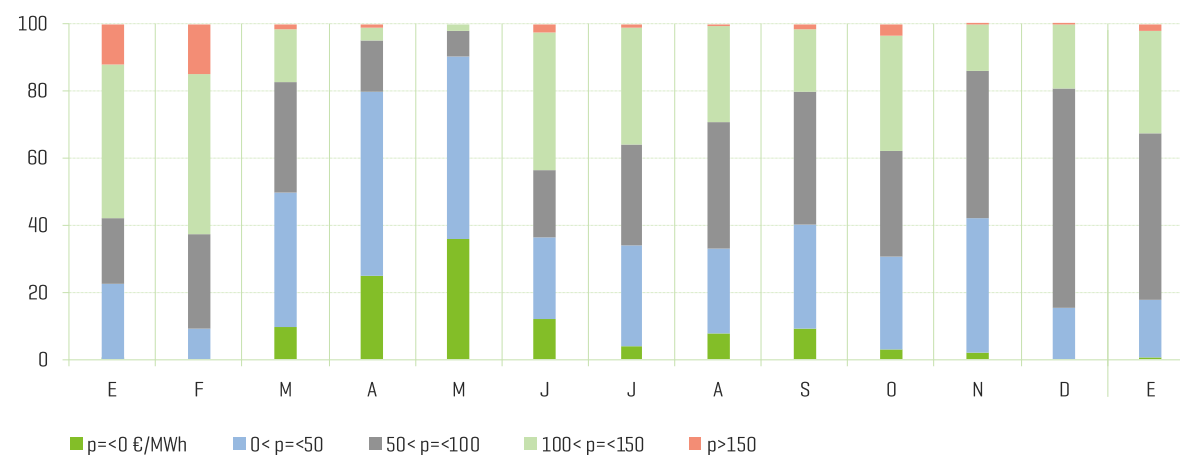


MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

71,67 Euros/MWh

-25,9% inferior respecto al año anterior

Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



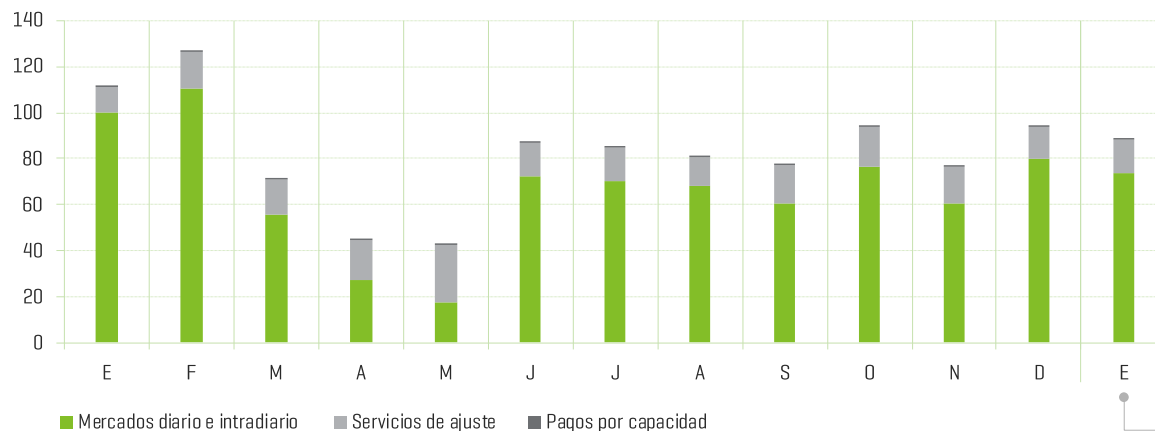
Transporte



Mercados

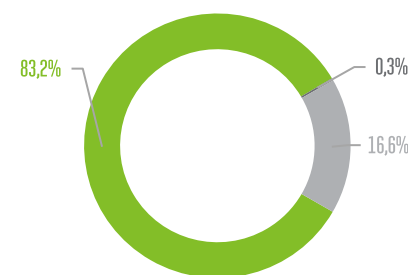


Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh

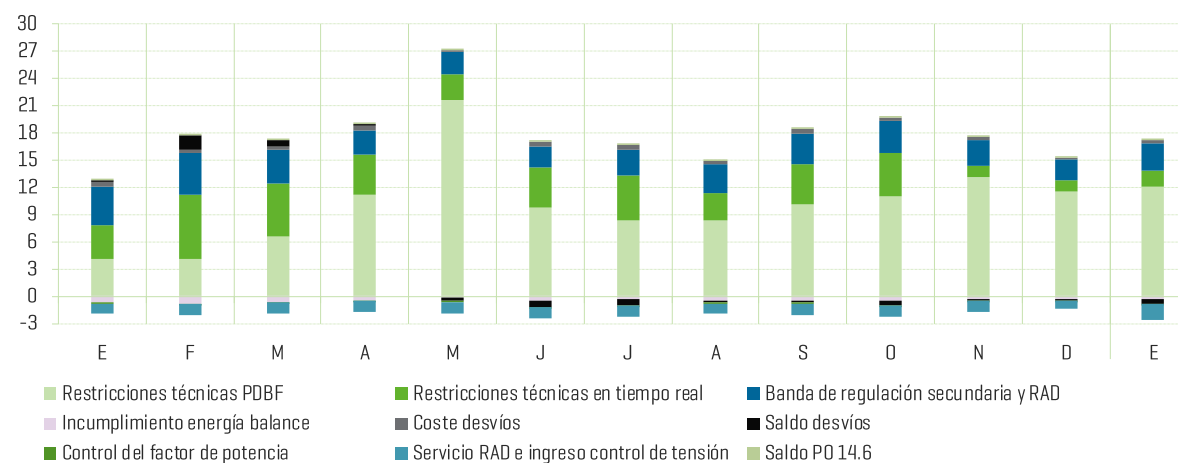


Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh

88,35 €/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



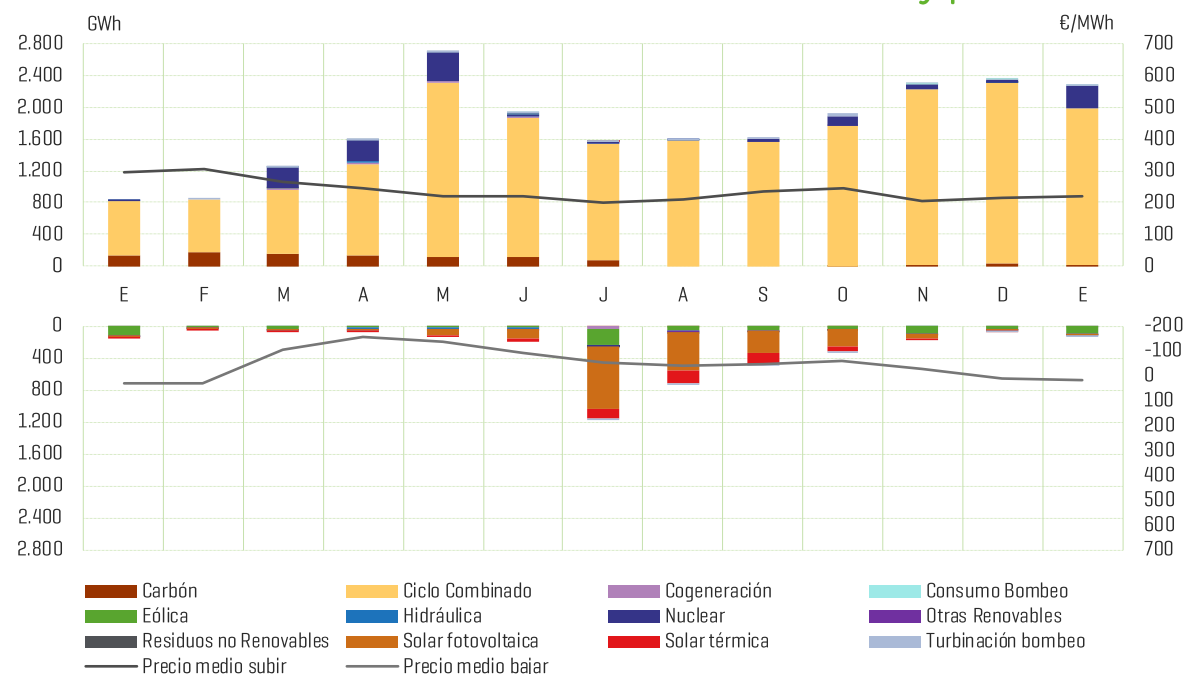
Mercados



PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

16,6%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

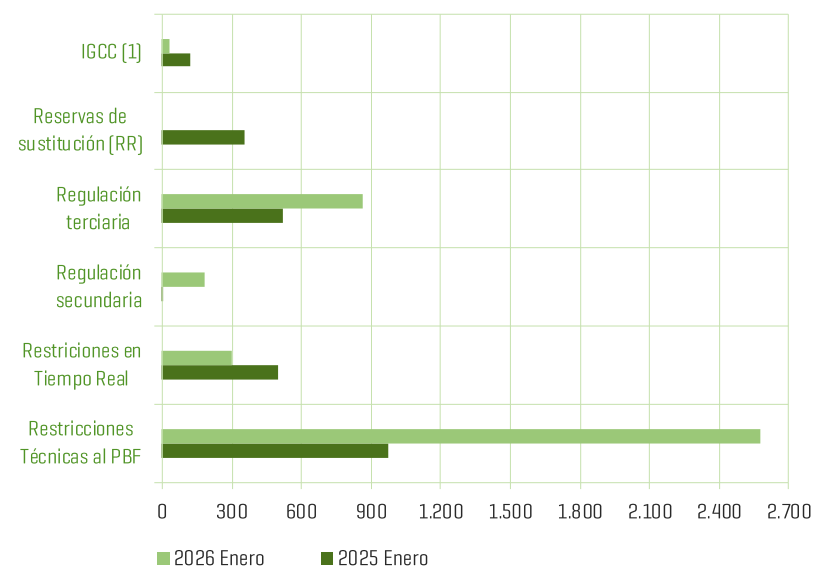


Coste de los servicios de ajuste | M€

	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 peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN SECUNDARIA

A SUBIR

-21,3%

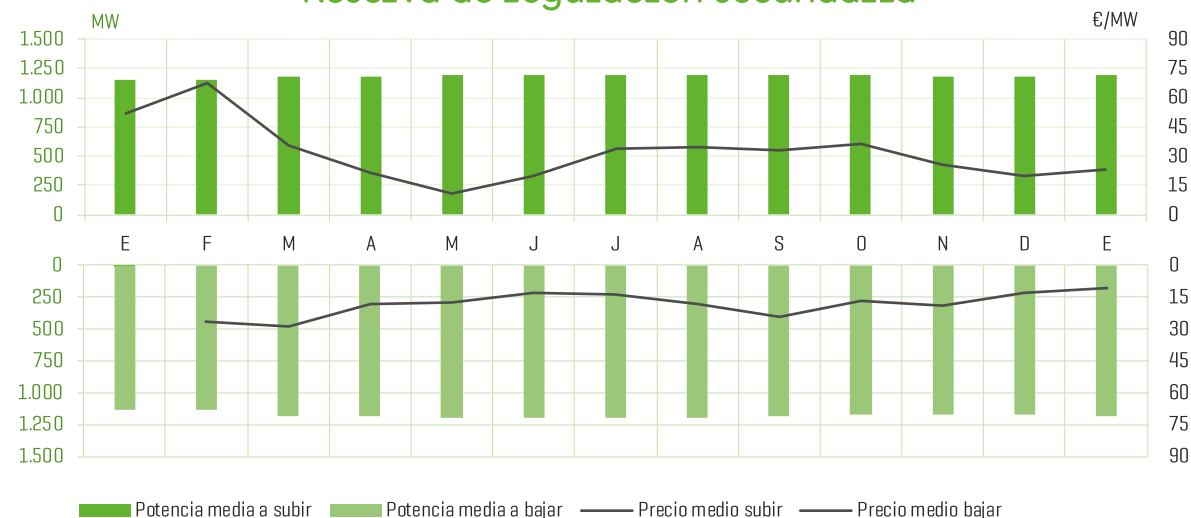
Respecto al año anterior

A BAJAR

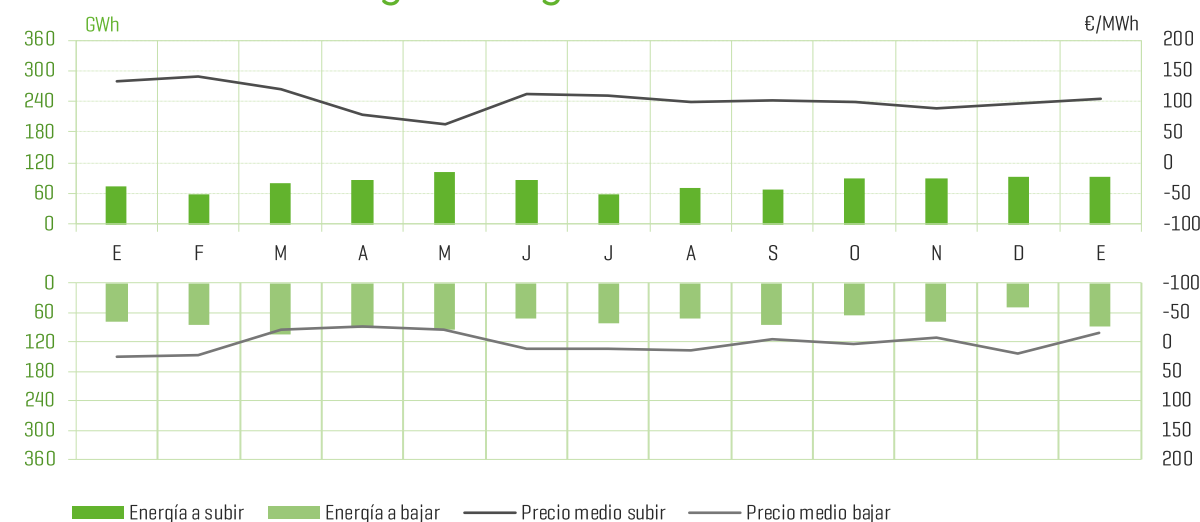
-159,5%

Respecto al año anterior

Reserva de regulación secundaria



Energía de regulación secundaria



PRECIO MEDIO

REGULACIÓN Terciaria

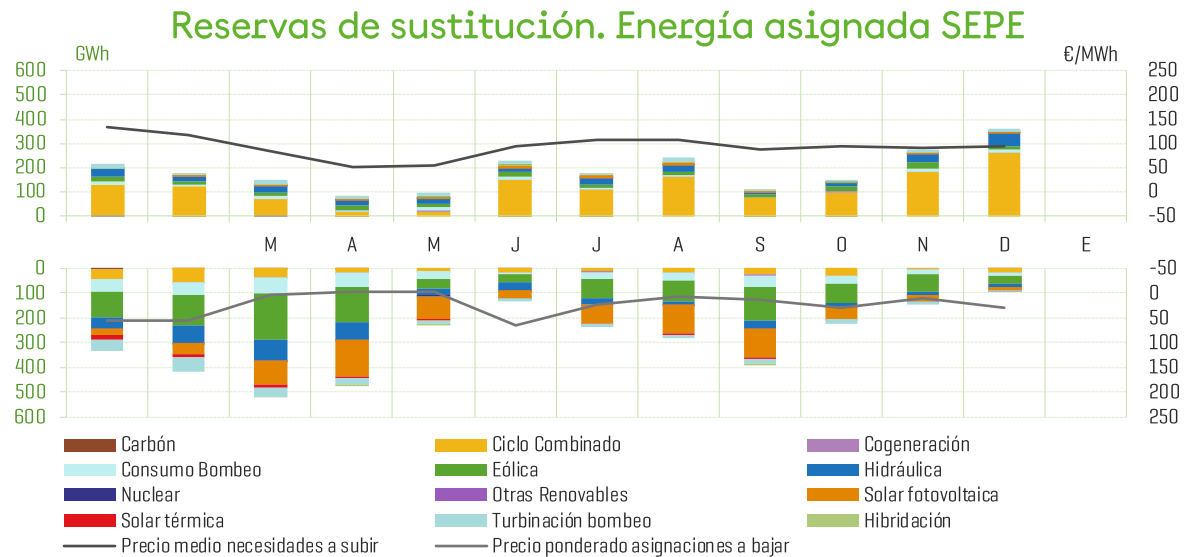
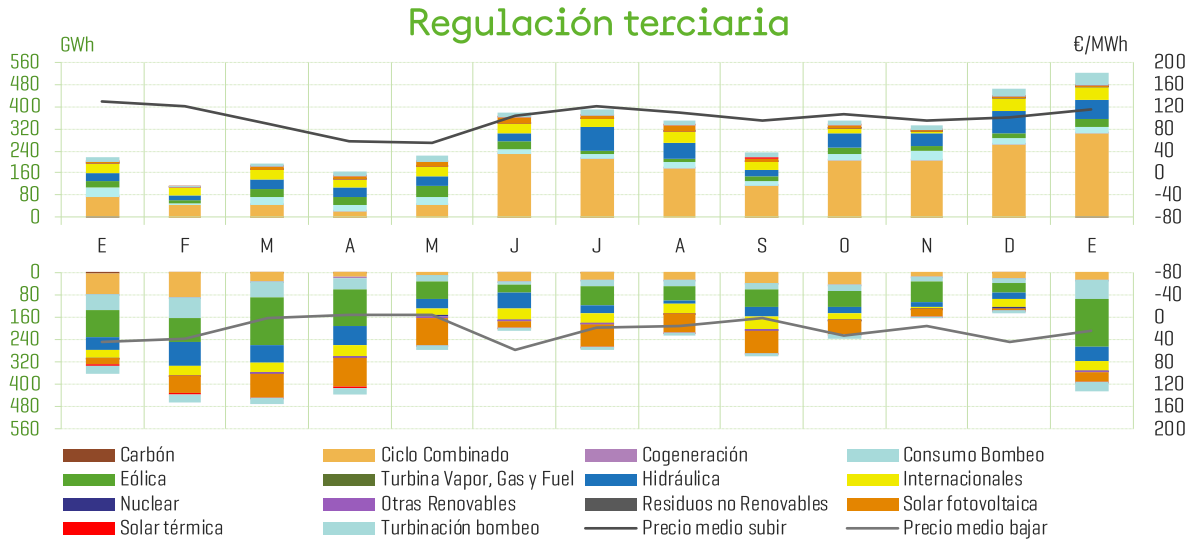
A SUBIR

-9,8%

Respecto al año anterior

A BAJAR

-43,3%



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



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

-40,5% 

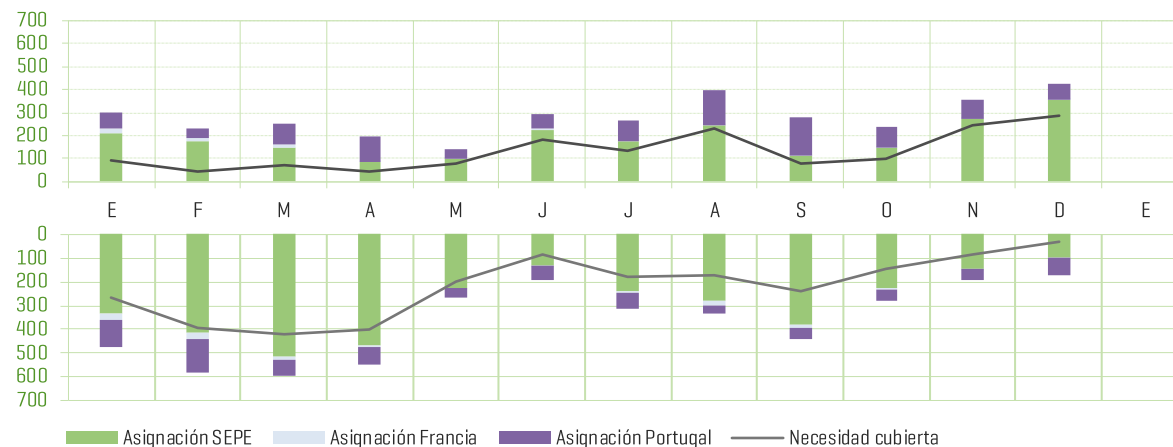
Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

-25,1% 

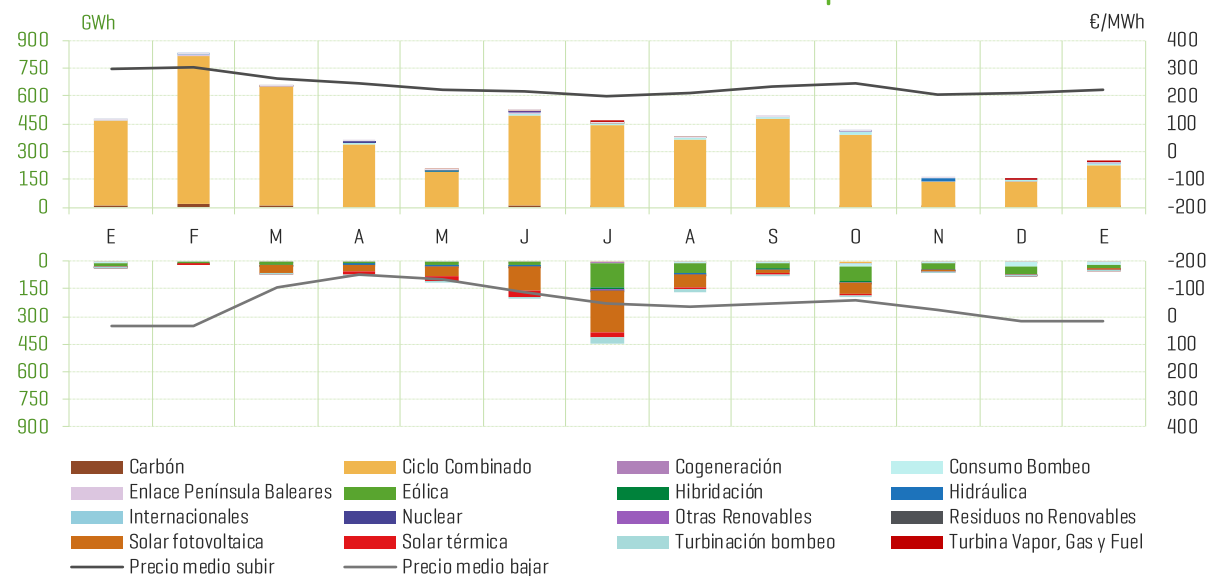
Respecto al año anterior

Reservas de sustitución. Necesidades cubiertas y asignaciones | GWh



Nota: El 30/12/2025 finalizo 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