

Boletín mensual de energía eléctrica

#110 • Febrero 2026



Aspectos
destacados



Demanda



Producción



Sistemas no
peninsulares



Intercambios
internacionales



Transporte



Mercados

red eléctrica



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

ASPECTOS DESTACADOS

La **demanda de energía eléctrica** en el sistema peninsular en el mes de febrero experimentó una variación del 1,6 %. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 2,0 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 38.895 MW y el de demanda diaria se ha situado en 788 GWh, sucedidos el 3 y el 4 de febrero respectivamente. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 2,2 % y en un 4,5 % respectivamente.

Durante el mes de febrero, la tecnología eólica fue la **principal fuente de generación**, con el 30,1 % del total de la producción, seguida por la hidráulica con el 21,4 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción

peninsular fue del 65,5 %. El ascenso en la generación hidráulica y eólica, ha propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en 9,7 puntos porcentuales respecto al mismo mes del año anterior.

Si se tiene en cuenta la producción procedente de instalaciones de **autoconsumo** la participación renovable en la estructura de generación peninsular en febrero alcanza un 65,9 %, según las estimaciones disponibles.

En cuanto a las **emisiones**, el 84,9 % de la generación peninsular estuvo libre de CO₂, experimentando una variación de 6,1 puntos porcentuales frente a febrero de 2025. La mayor participación de la tecnologías eólica e hidráulica, ha ocasionado que las emisiones de CO₂ hayan variado un -32,4 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de febrero ha sido de 6.242 GWh, registrando una variación del 71,5 % frente a la del mismo mes del año pasado y ha vuelto a ser por cuarto mes consecutivo la tecnología protagonista en la estructura de generación peninsular.

La **producción solar fotovoltaica** ha alcanzado en los 2.498 GWh, experimentando una variación del -20,4 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de febrero en el 83,0 %, 23,1 puntos porcentuales por encima de febrero de 2025 y 25,0 puntos porcentuales más que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de febrero de ha sido húmedo respecto a la media histórica de este mes.

En los **sistemas no peninsulares**, el sistema balear presentó una variación de la demanda de -4,7 % respecto a febrero de 2025, que una vez corregida se tradujo en un -2,8 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 0,2 % respecto a febrero de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 0,4 %.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de febrero resultó exportador, con una energía equivalente a 723 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** continua con unos niveles de calidad elevados, situando la tasa de disponibilidad acumulada por encima del 98 % en todos los sistemas eléctricos.

Este mes se ha producido un incidente con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte

peninsular, contabilizado en el cálculo de indicadores de calidad, que ha supuesto una energía no suministrada (ENS) de 0,12 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de febrero se ha situado en 42,62 €/MWh, inferior en un 51,7 % respecto al mes anterior y en un 66,4 % respecto a febrero de 2025.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en febrero fue de 16,41€/MWh, observándose un descenso del 77,1 % respecto al mes anterior y del 84,8 % respecto a febrero de 2025.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 24,45 €/MWh, que representa un 57,4 % 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

1,4%

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

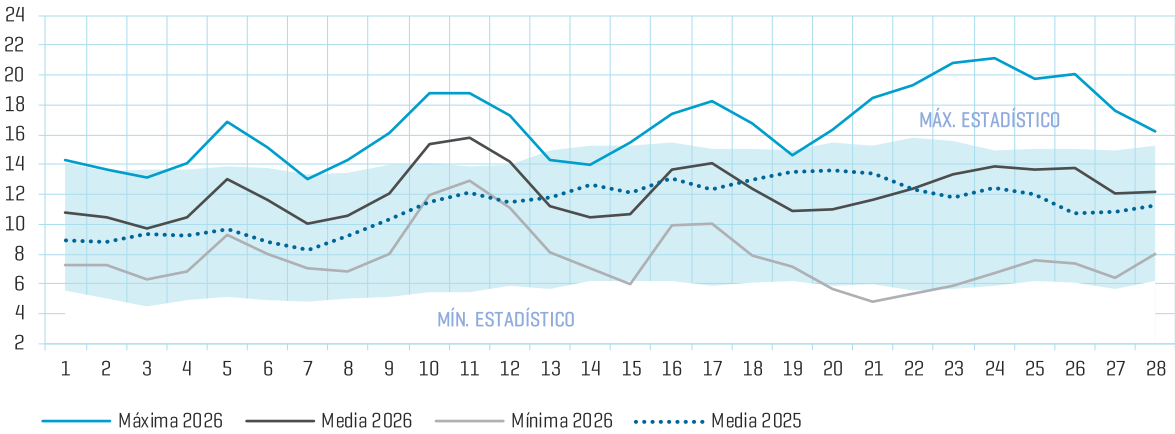
1,6%

Componentes de la variación de la demanda peninsular

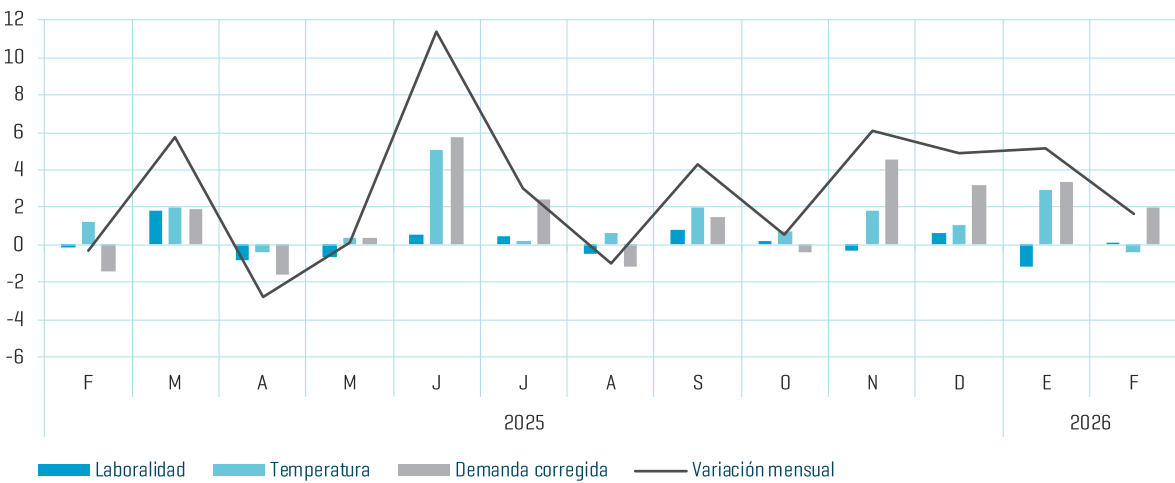
	Febrero 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	19.446	1,6	42.232	3,5	241.751	3,3
Componentes ^{1/}						
Laboralidad		0,0		-0,6		0,1
Temperatura ^{2/}		-0,4		1,3		1,3
Demanda corregida		2,0		2,7		1,9

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



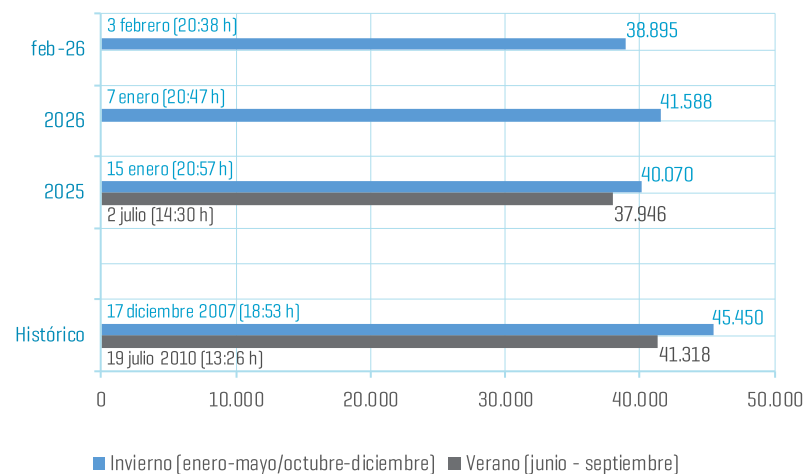
Demanda peninsular

MÁXIMO DE
POTENCIA INSTANTÁNEA

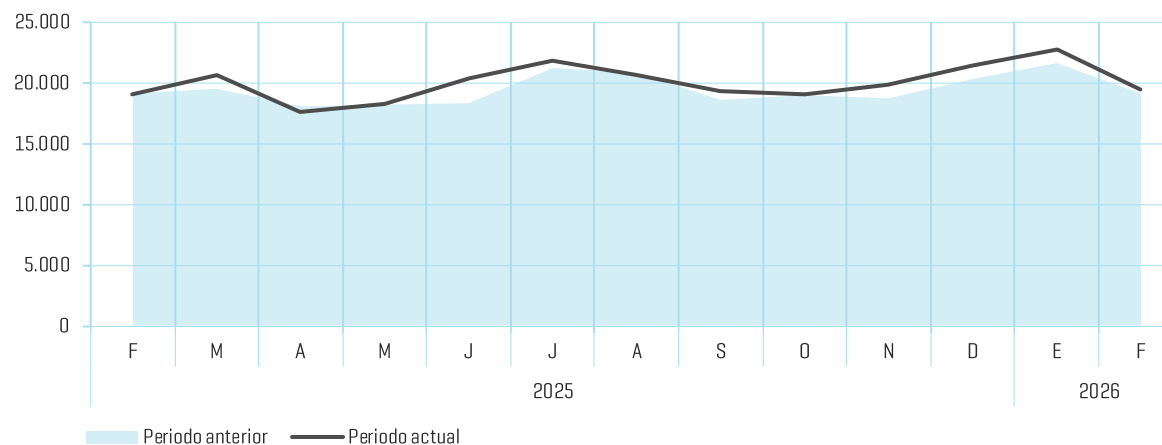
38.895_{MW}

3 feb
20:38 h

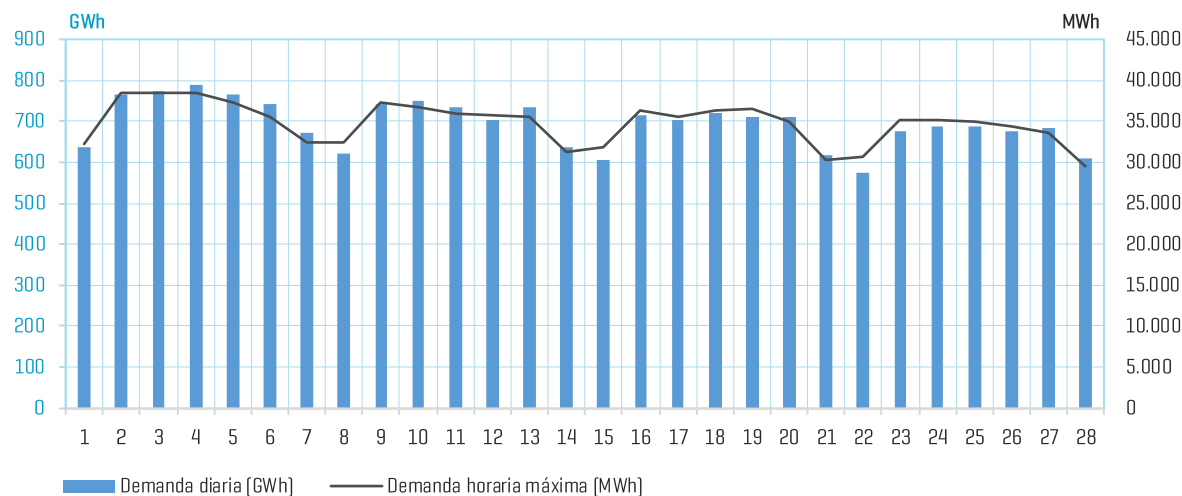
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh



Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

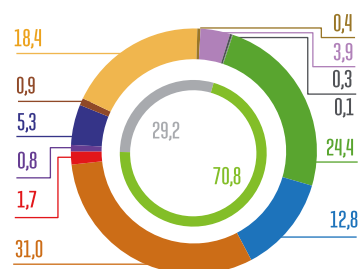


PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Balance y generación peninsular

Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

133.797 MW



■ No renovables ■ Renovables

■ Nuclear ■ Residuos renovables

■ Carbón ■ Eólica

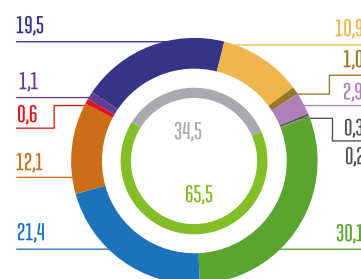
■ Ciclo combinado ■ Hidráulica

■ 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

30,1%

Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Febrero 2026		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	4.429	7,1	7.639	5,2	34.058	-3,2
Eólica	6.242	71,5	14.401	29,4	60.681	4,4
Solar fotovoltaica	2.498	-20,4	4.731	-12,3	48.554	8,7
Solar térmica	133	-23,7	168	-36,1	3.587	-12,9
Otras renovables /3	219	-33,2	538	-19,4	3.753	-1,4
Residuos renovables	37	-31,7	96	-12,6	555	-14,9
Generación renovable	13.558	18,2	27.573	11,0	151.188	3,2
Nuclear	4.032	-14,9	9.270	-7,0	51.153	-2,8
Ciclo combinado /4	2.254	-13,4	5.766	6,8	39.178	30,3
Carbón	0	-100,0	20	-96,5	865	-71,8
Turbina de vapor	209	-	396	-	1.519	-
Cogeneración	603	-56,2	1.858	-33,7	14.472	-10,2
Residuos no renovables	54	-39,3	135	-24,8	880	-26,1
Generación no renovable	7.151	-21,2	17.446	-7,8	108.068	4,8
Turbinación bombeo /5	479	29,7	911	15,4	6.008	14,3
Consumos en bombeo	-916	79,2	-1.667	31,8	-9.606	15,3
Entrega batería	1,1	116,4	2	57,4	8	-10,6
Carga batería	-1,3	108,0	-2	55,3	-10	-9,9
Saldo almacenamiento	-437	207,7	-756	59,0	-3.600	17,1
Enlace Península-Baleares /6	-103	13,0	-241	36,8	-1.601	5,4
Saldo intercambios internacionales /7	-723	-38,8	-1.790	-21,5	-12.304	12,9
Demanda [b.c.]	19.446	1,6	42.232	3,5	241.751	3,3

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

1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.

2/ 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



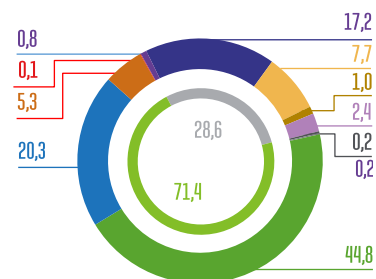
BOLETÍN MENSUAL ~ FEBRERO 2026

5

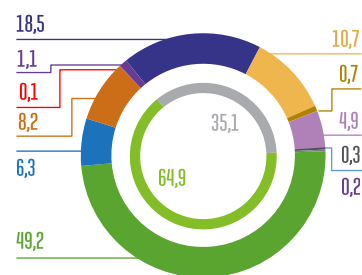
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

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

Mes / 10 febrero 2026

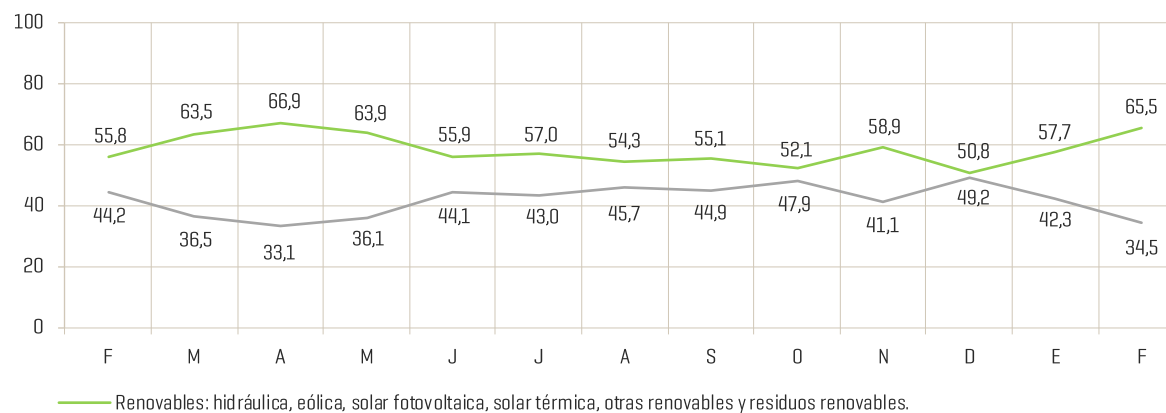


Histórico / 09 enero 2026

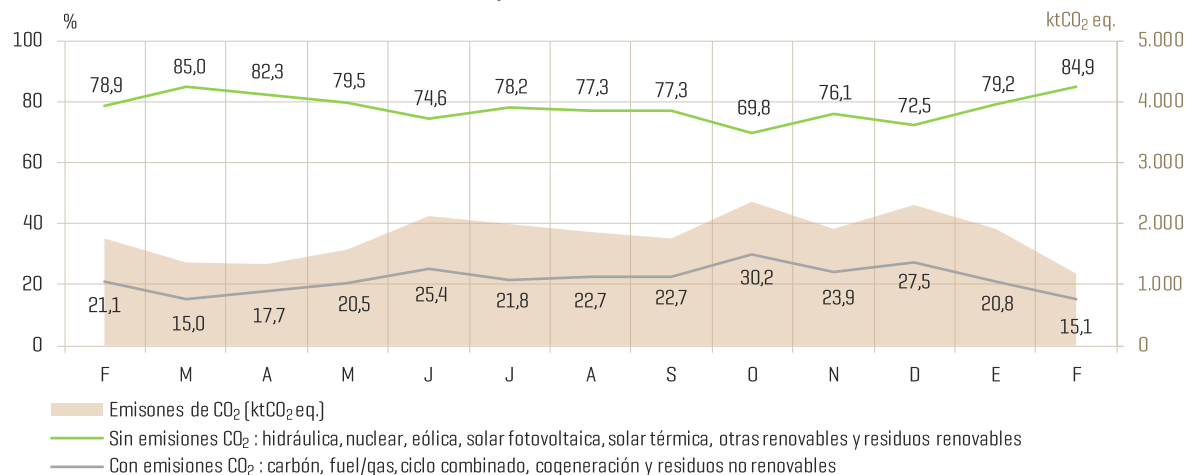


84,9% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO₂

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



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

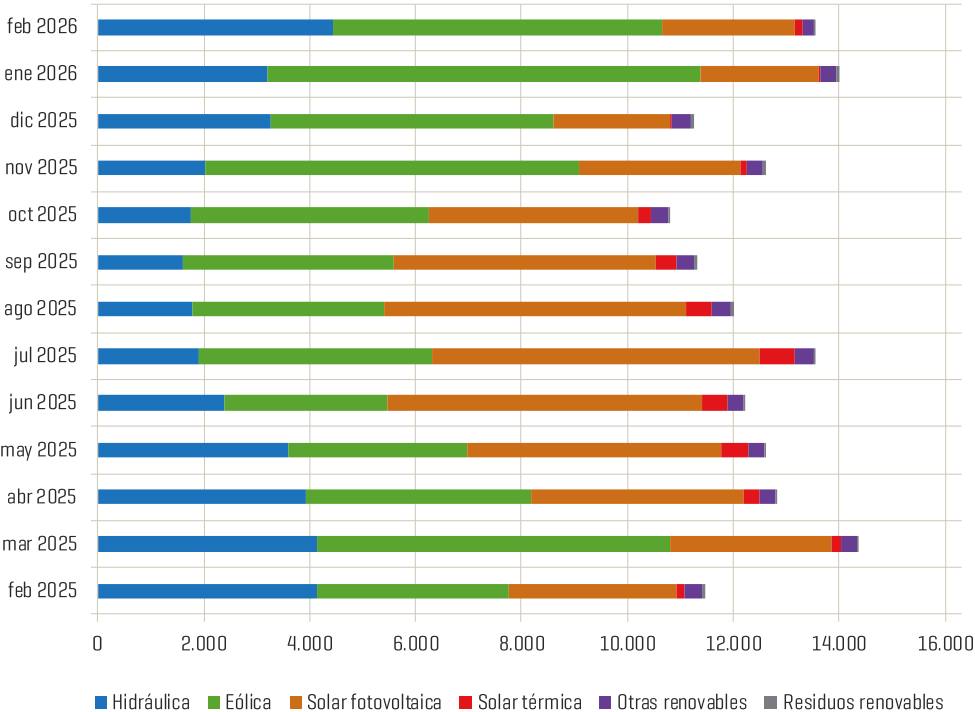


Generación renovable peninsular

RENOVBLES
 PORCENTAJE SOBRE EL
 TOTAL DE LA GENERACIÓN
 ELÉCTRICA NACIONAL

63,2%

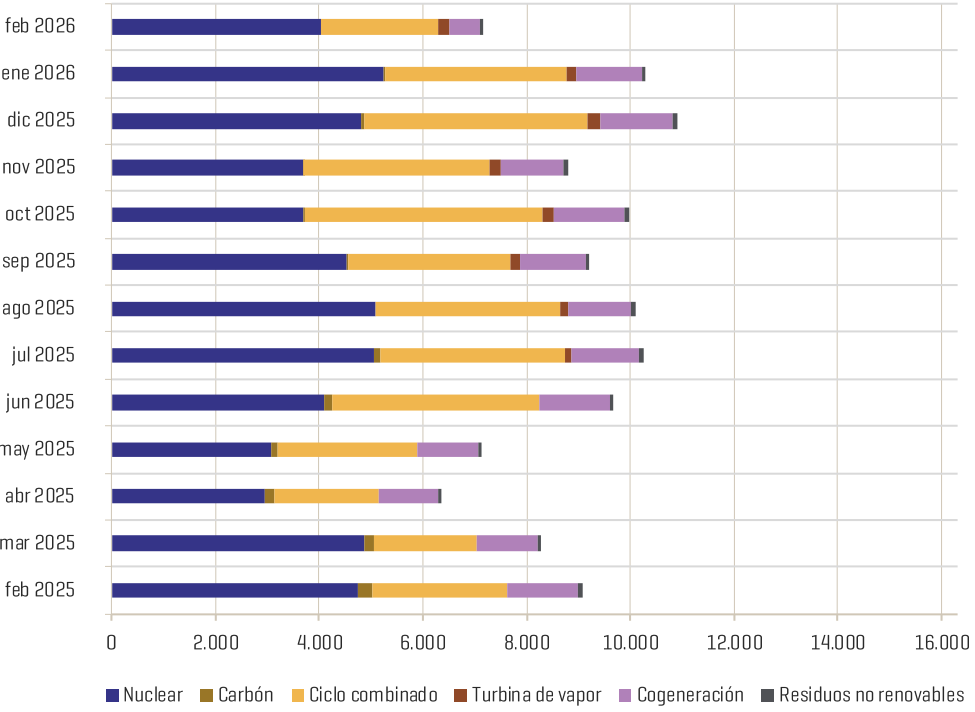
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVBLES
 PORCENTAJE SOBRE EL
 TOTAL DE LA GENERACIÓN
 ELÉCTRICA PENINSULAR

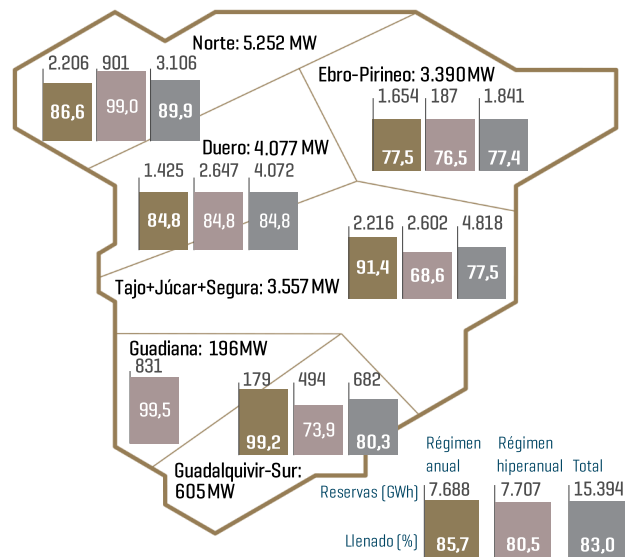
65,5%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas a 28 de febrero por cuencas hidrográficas



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

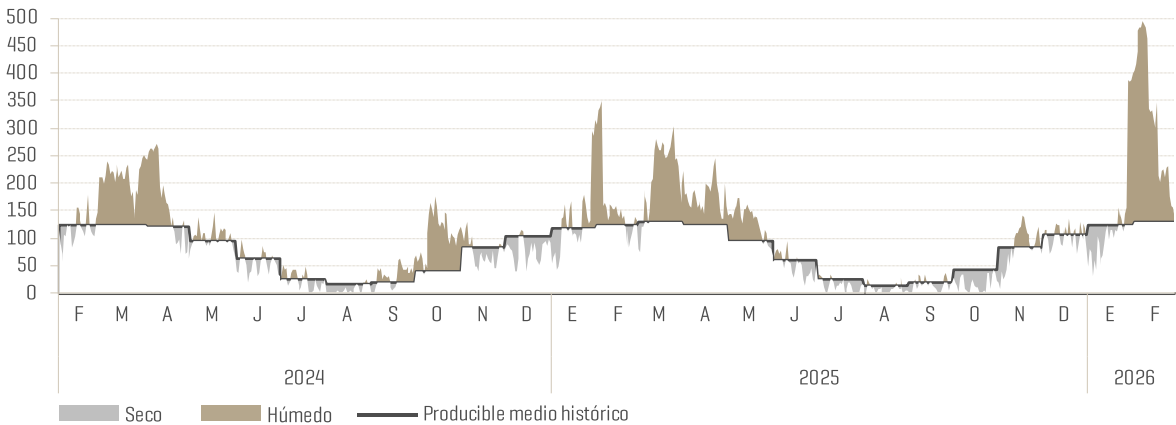
83,0%

23,1 pp más que feb. 2025

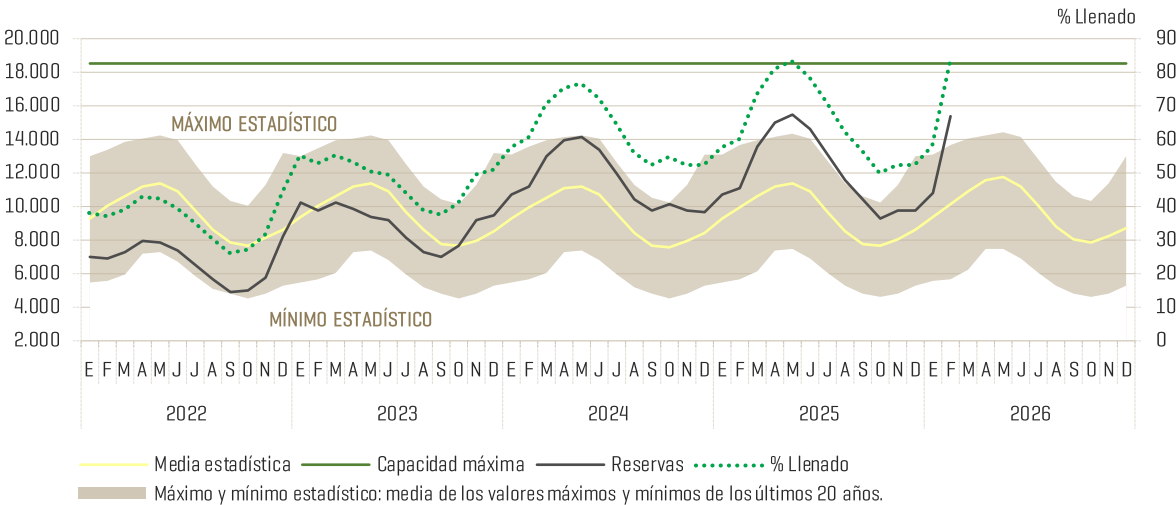
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

2,49

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



Reservas hidroeléctricas | GWh



Eólica peninsular

64,9%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

18 feb
23:10 h

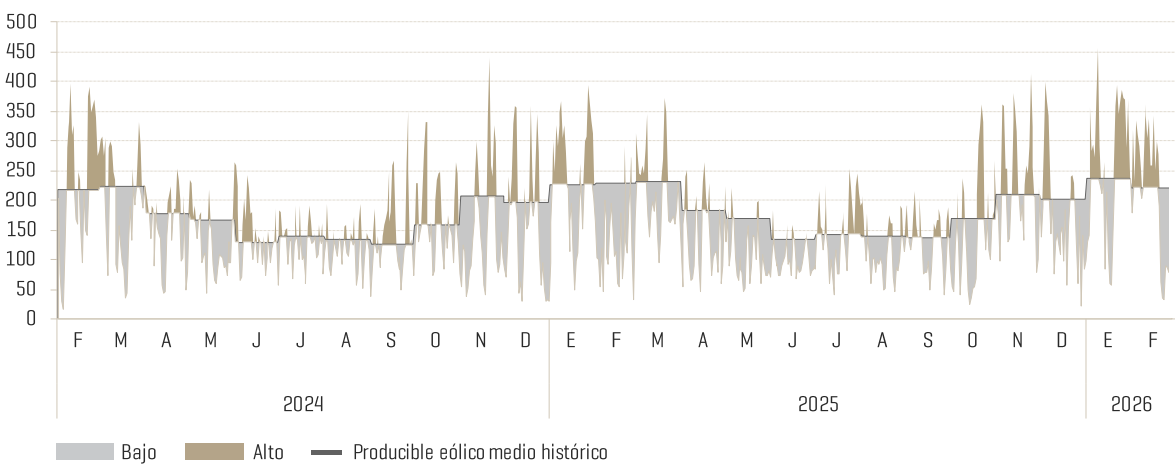
1,01

PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

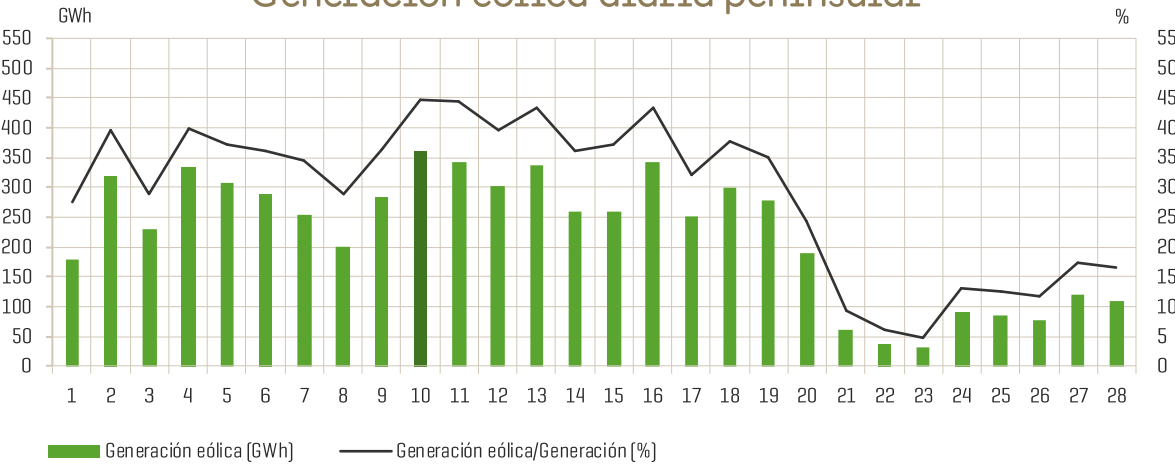
Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Febrero 2026	Histórica
Potencia [MW]	19.985	20.897
	Viernes 13/02/2026 [20:95 h]	Jueves 09/03/2023 [20:35 h]
Cobertura de la demanda [%]	64,9	83,6
	Miércoles 18/02/2026 [23:10 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

69,1%

0,60

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

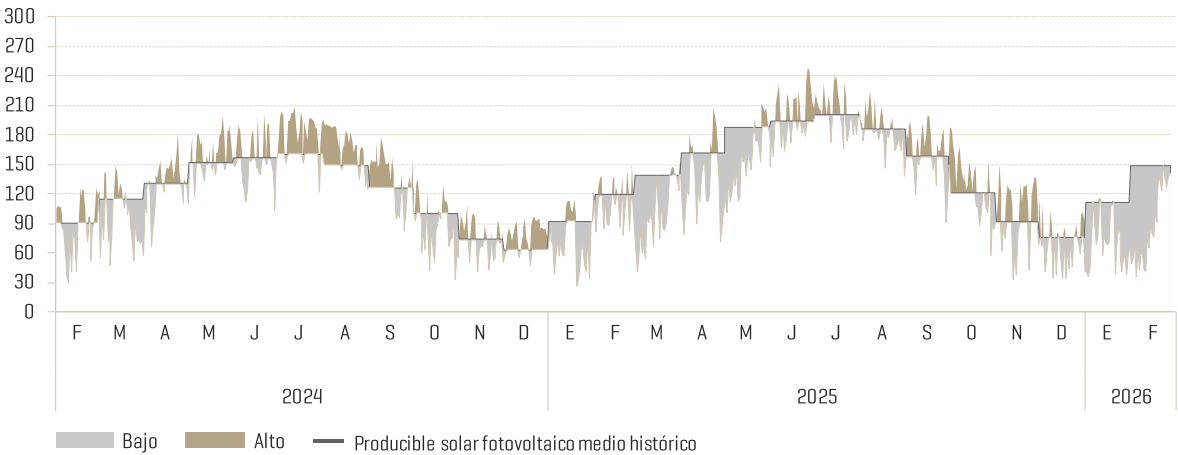
28 feb

14:53 h

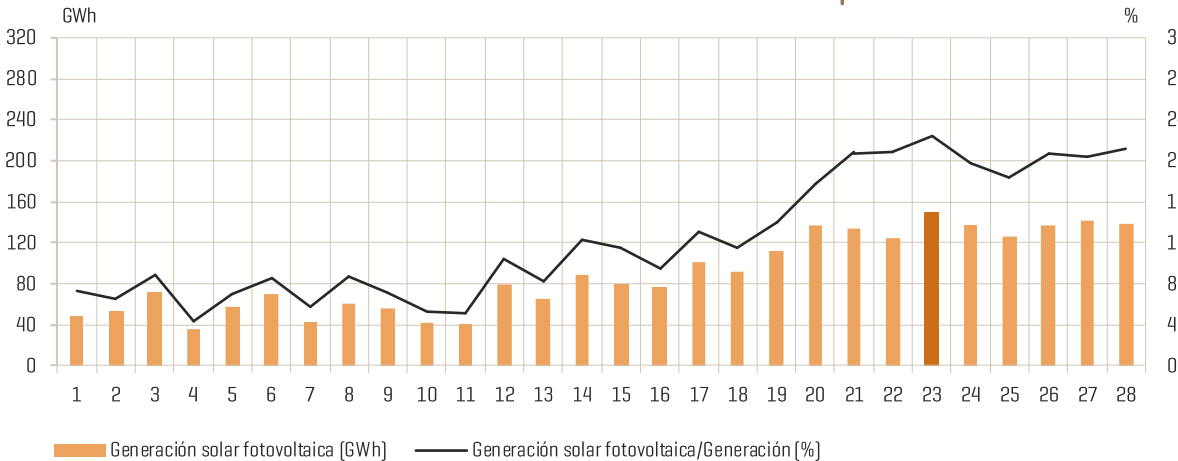
Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Febrero 2026	Histórica
Potencia [MW]	18.603	23.034
	Viernes 27/02/2026 [12:43 h]	Miércoles 18/06/2025 [13:58 h]
Cobertura de la demanda [%]	69,1	84,1
	Sábado 28/02/2026 [14:53 h]	Lunes 21/04/2025 [13:33 h]

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



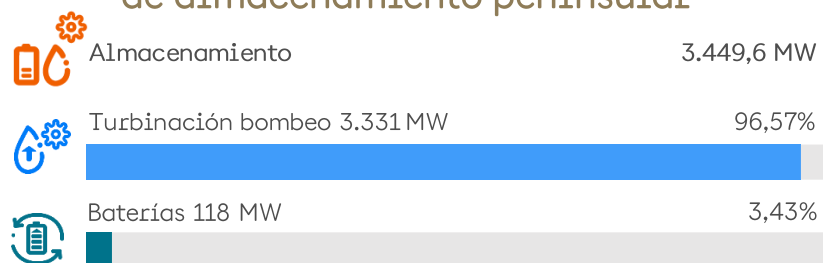
Generación solar fotovoltaica diaria peninsular



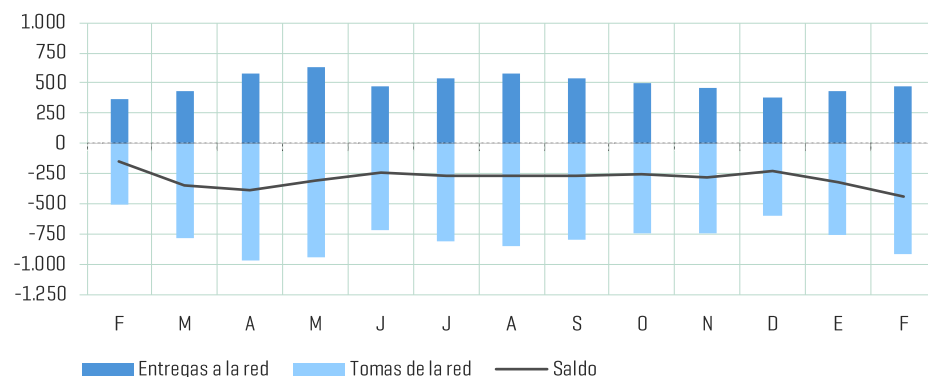
Almacenamiento peninsular

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
-437,4 GWh

Entregas a la red **479,9 GWh**

Turbinación bombeo 478,9 GWh **99,77%**

Entrega batería 1,1 GWh **0,23%**

Tomas de la red **-917,4 GWh**

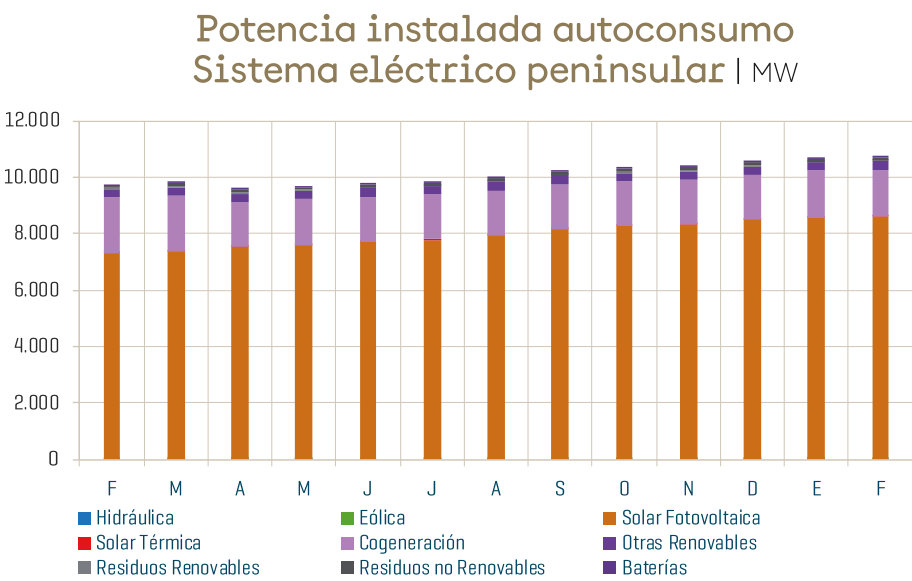
Consumo de bombeo -916,1 GWh **99,86%**

Carga batería -1,3 GWh **0,14%**

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,4%



10,4%

Respecto al mismo mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
SISTEMA ELÉCTRICO
PENINSULAR



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ FEBRERO 2026

12

SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA
SISTEMAS NO
PENINSULARES

-1,6%

Respecto al año anterior

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Febrero 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	401	-4,7	902	2,6	6.336	4,1
Componentes /1						
Laboralidad		0,0		-0,2		0,1
Temperatura /2		-2,0		0,3		1,4
Demanda corregida		-2,8		2,4		2,6

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.

Componentes de la variación de la demanda Islas Canarias

	Febrero 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	678	0,2	1.448	1,0	9.013	1,5
Componentes /1						
Laboralidad		-0,3		-0,2		0,0
Temperatura /2		0,1		0,2		0,2
Demanda corregida		0,4		1,0		1,3

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	-	-	1,3	9,6	-	-	-	-
Eólica	0	-	91	-15,5	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	38	29,0	36	2,3	0	-	0	-20,2
Otras renovables /2	1	266,3	1	-31,6	-	-	-	-
Residuos renovables	5	-45,8	-	-	-	-	0,4	-15,7
Generación renovable	44	13,5	130	-11,1	0	-	0,4	-15,7
Carbón	0	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	6	-6,8	143	-3,1	15	-1,1	16	4,8
Turbina de gas	22	-2,6	26	14,8	0	127,6	0	-
Turbina de vapor	-	-	93	-16,6	-	-	-	-
Fuel/gas	28	-3,6	262	-7,0	15	-1,0	16	4,7
Ciclo combinado /3	220	16,5	287	14,9	-	-	-	-
Cogeneración	1	-57,9	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	5	-45,8	-	-	-	-	0,4	-15,7
Generación no renovable	254	-12,7	549	3,3	15	-1,0	16,4	4,1
Entrega batería	0	-	-	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-	-	-	-	-	-	-
Saldo almacenamiento	0	-	-	-	-	-	-	-
Enlace Península-Baleares /4	103	13,0	-	-	-	-	-	-
Demanda (b.c.)	401	-4,7	678	0,2	15	-1,0	17	3,4

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

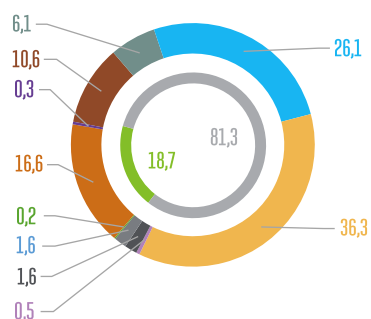


Mercados

Generación Islas Baleares

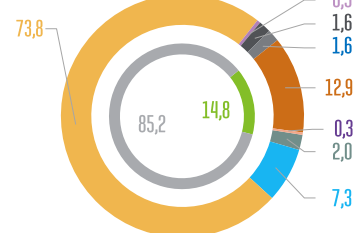
Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares

2.268 MW

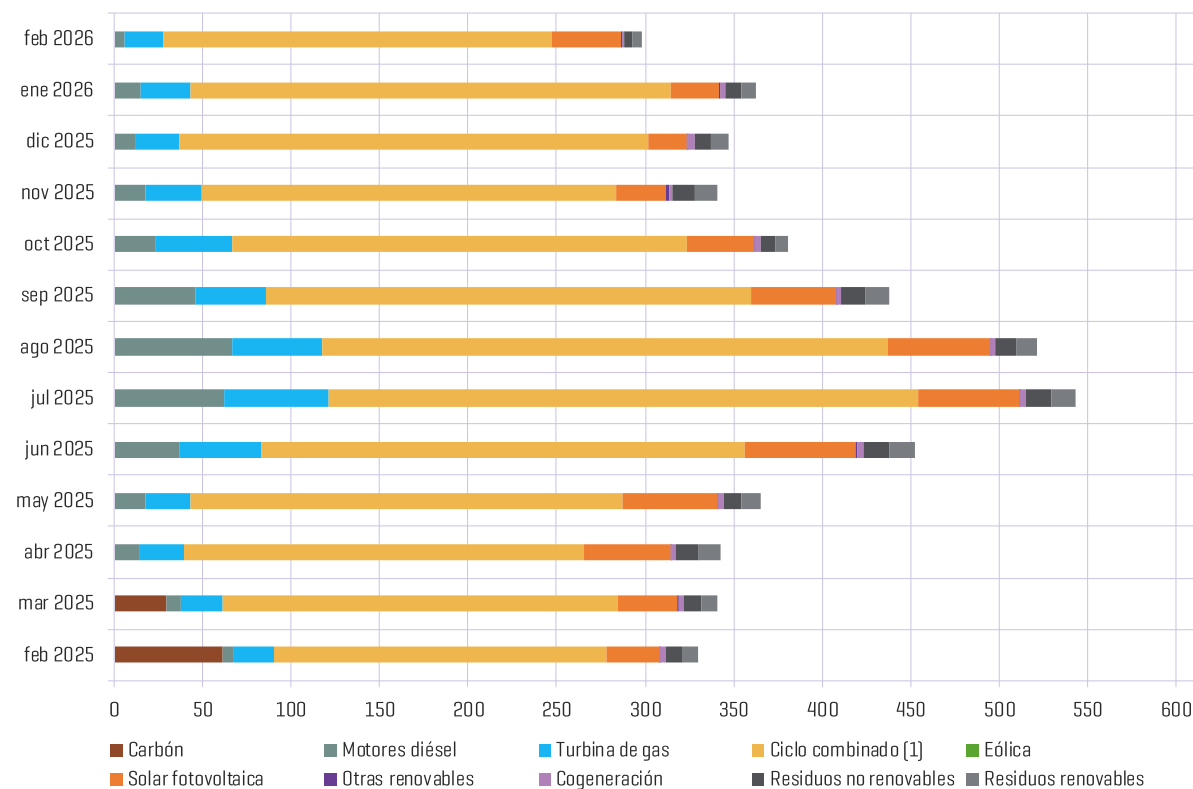


- No renovable
- Renovable
- Carbón
- Motores diésel
- Turbina de gas
- Ciclo combinado
- Generación auxiliar
- Cogeneración
- Residuos no renovables
- Residuos renovables
- Eólica
- Solar fotovoltaica
- Otras renovables

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.

25,6% 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



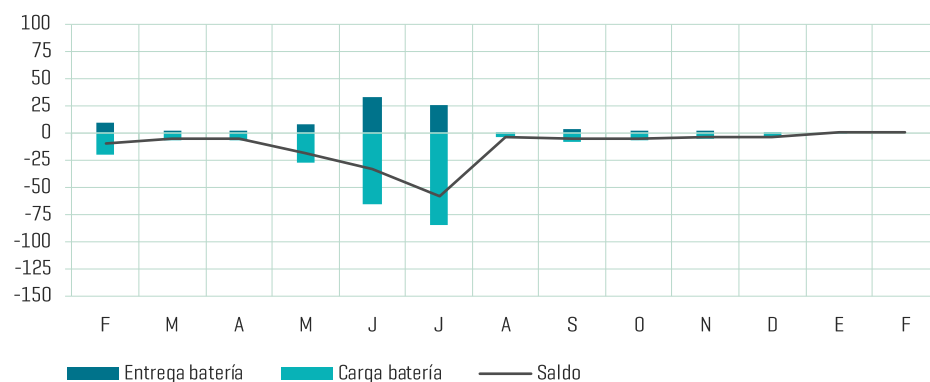
Almacenamiento

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
0,00 MWh

Entregas a la red

0,00 MWh



Entrega baterías 0,00 MWh

0,00%

Tomas de la red

0,00 GWh



Carga baterías 0,00 MWh

0,00%



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

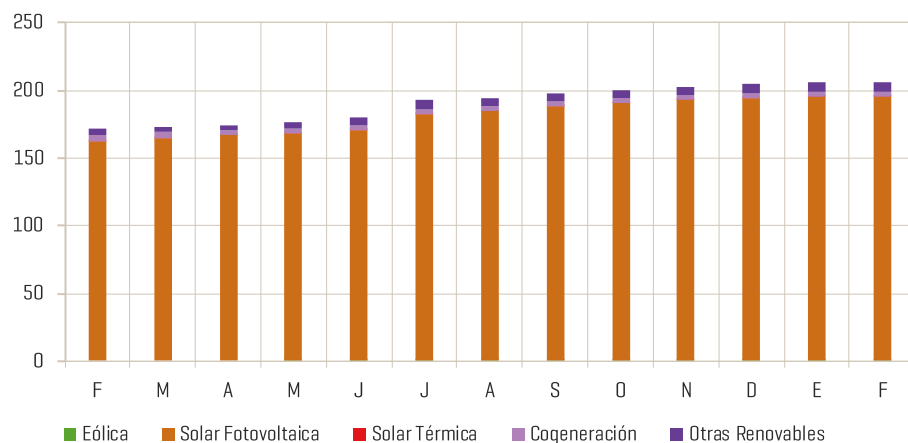


Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,4%

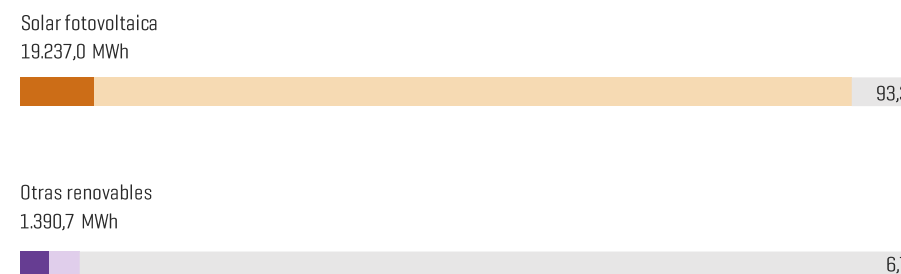
Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



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

19,9%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | GWh



20,0%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES

Generación total autoconsumo
20.627,6 MWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



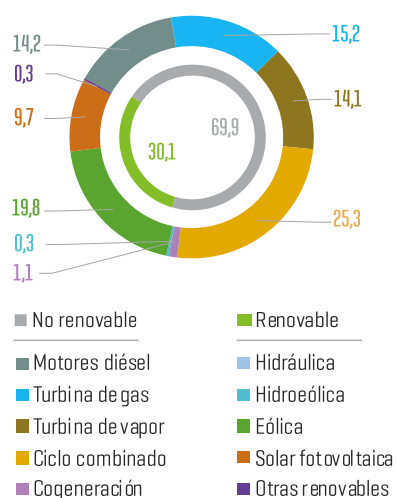
Mercados



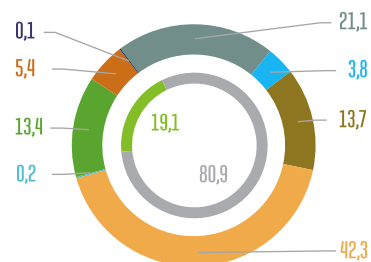
Generación Islas Canarias

Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias

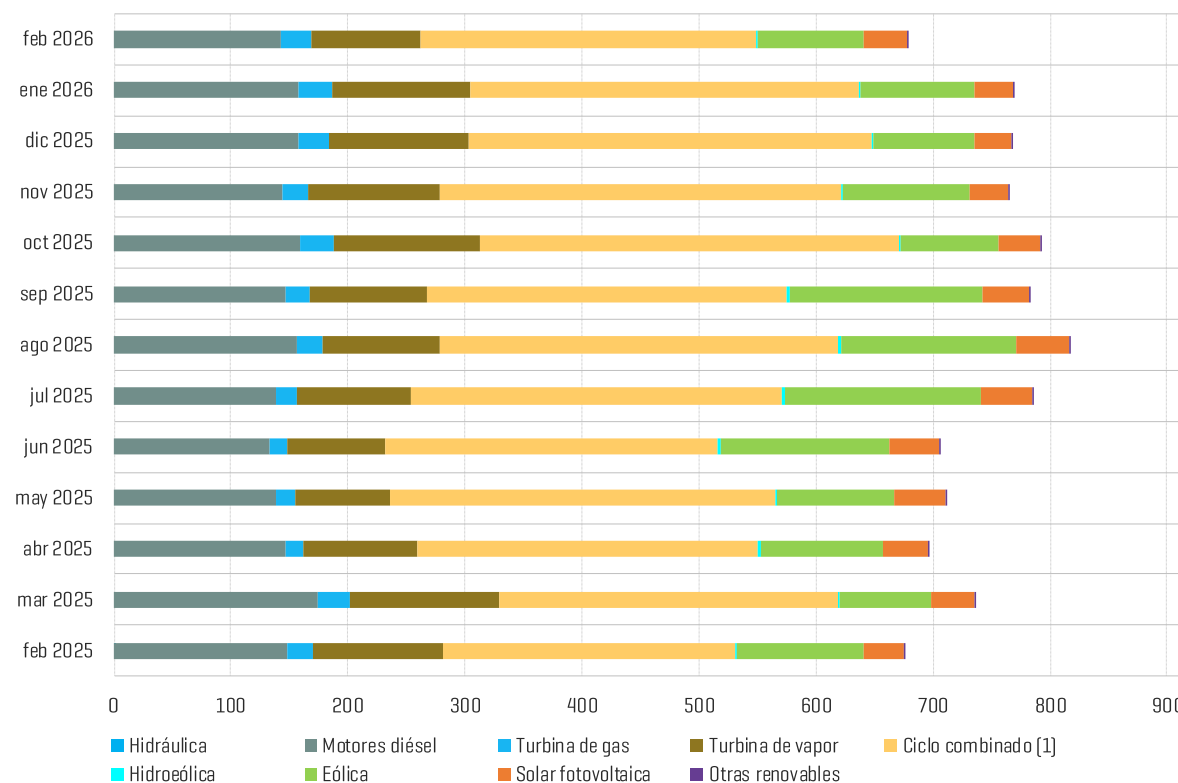
3,424 MW



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.

19,1% RENOVABLES
PORCENTAJE
SOBRE EL TOTAL
DE LA GENERACIÓN



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ FEBRERO 2026

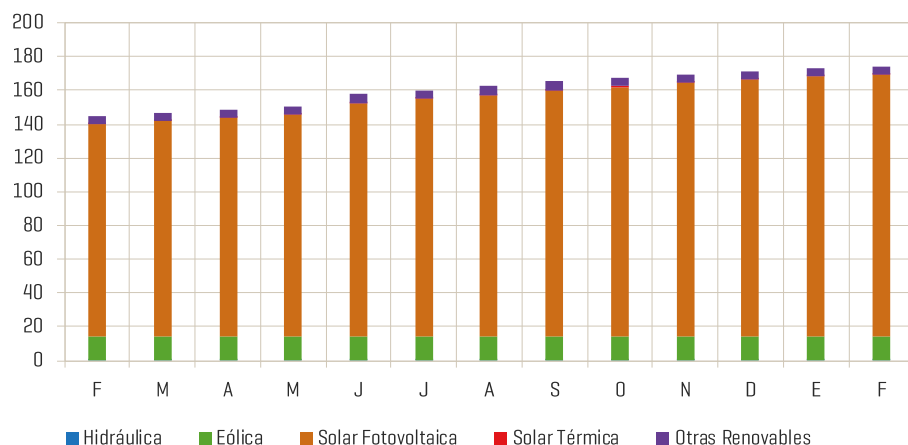
17

Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

4,9%

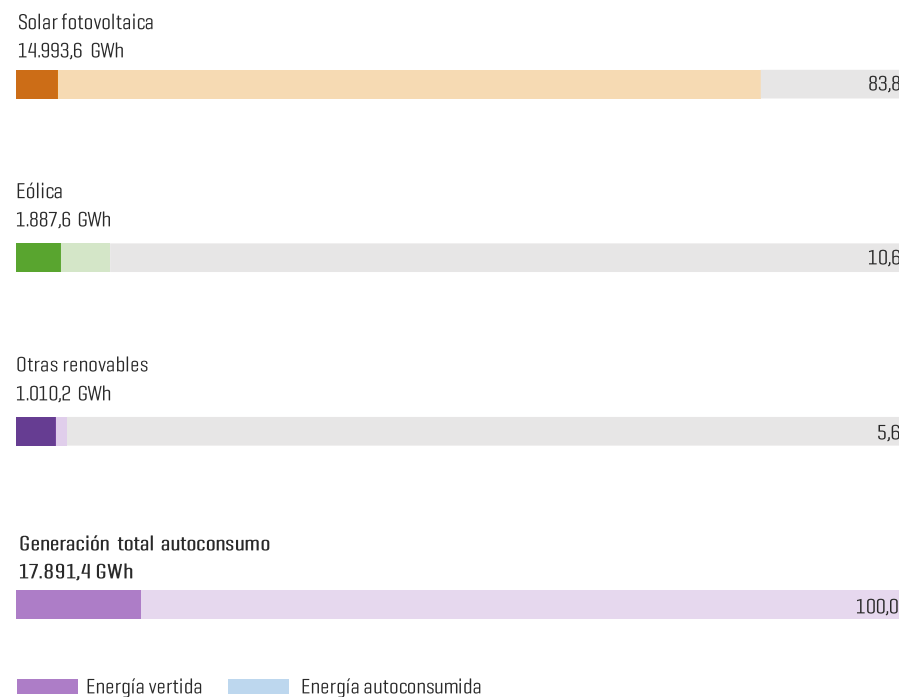
Potencia instalada autoconsumo
Islas Canarias | MW



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

20,9%

Generación autoconsumo
Islas Canarias | GWh



20,2%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

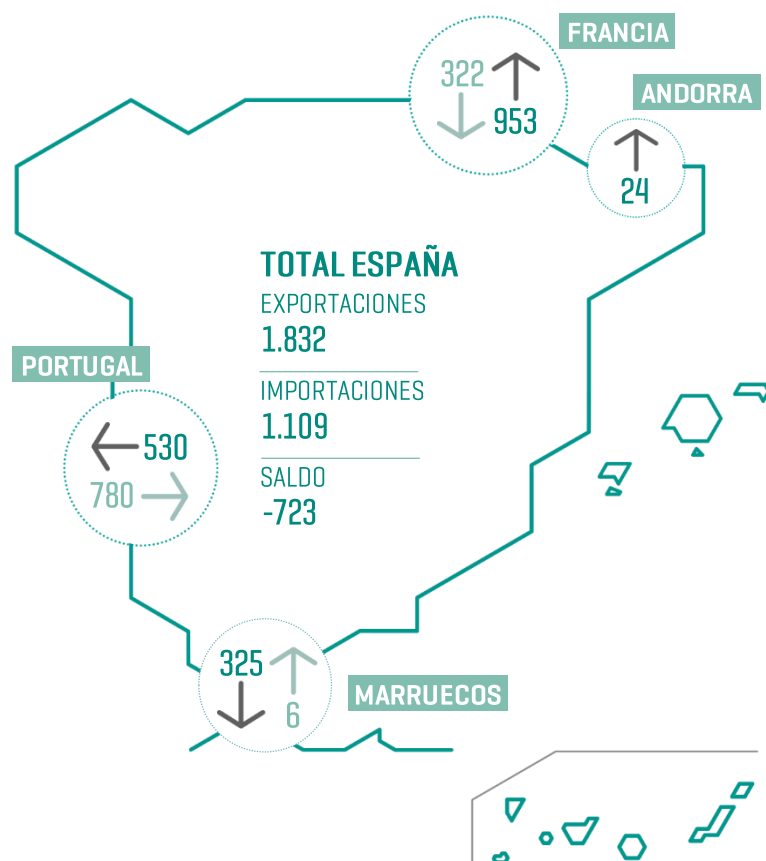


BOLETÍN MENSUAL ~ FEBRERO 2026

18

INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

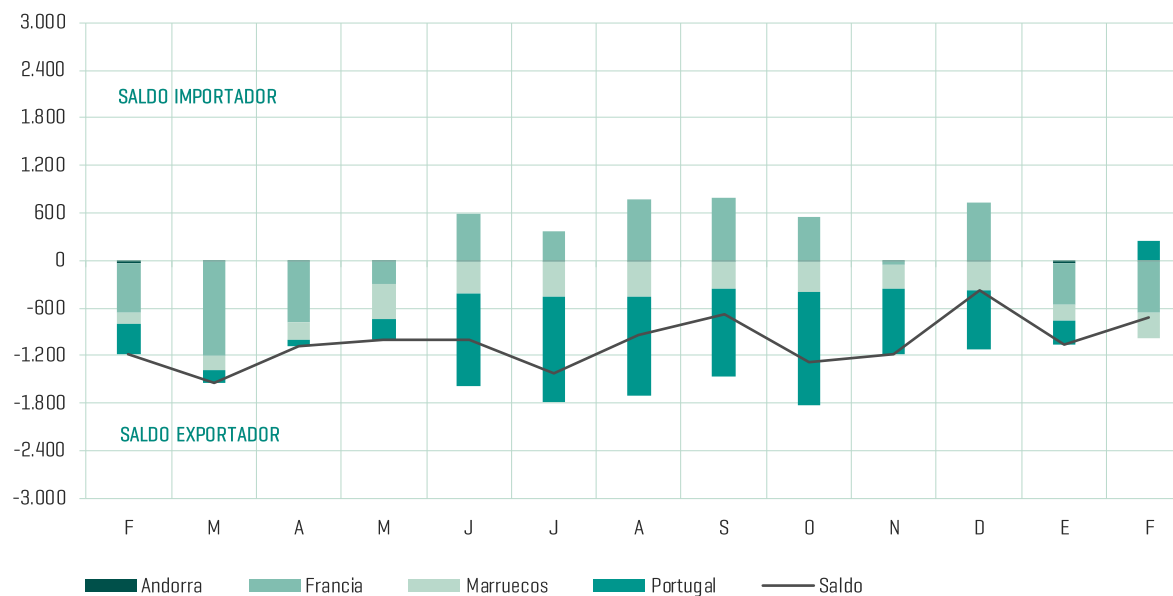
Intercambios por fronteras | GWh



SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES

-723 GWh

Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



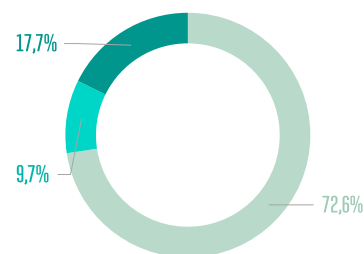
Transporte



Mercados



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



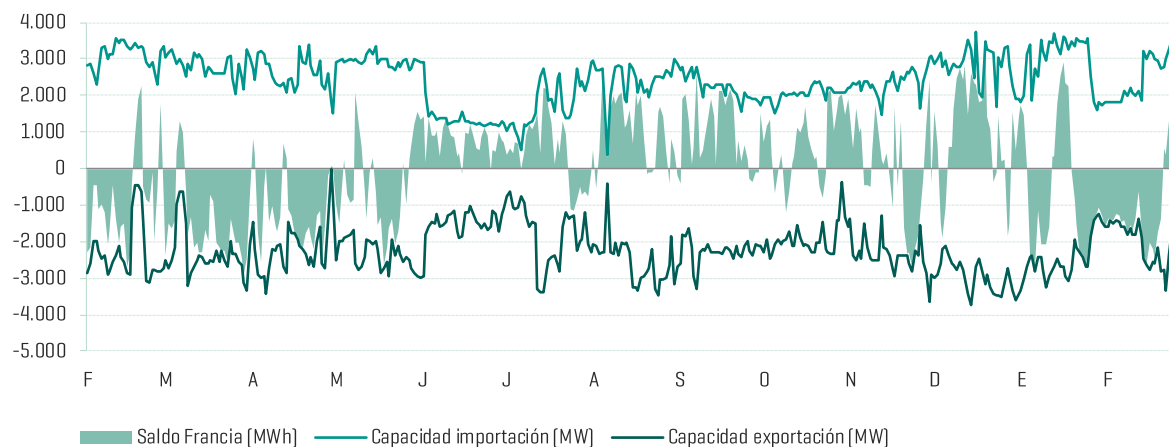
■ Horas con congestión E -> F
 ■ Horas con congestión F -> E
 ■ Horas sin congestión

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

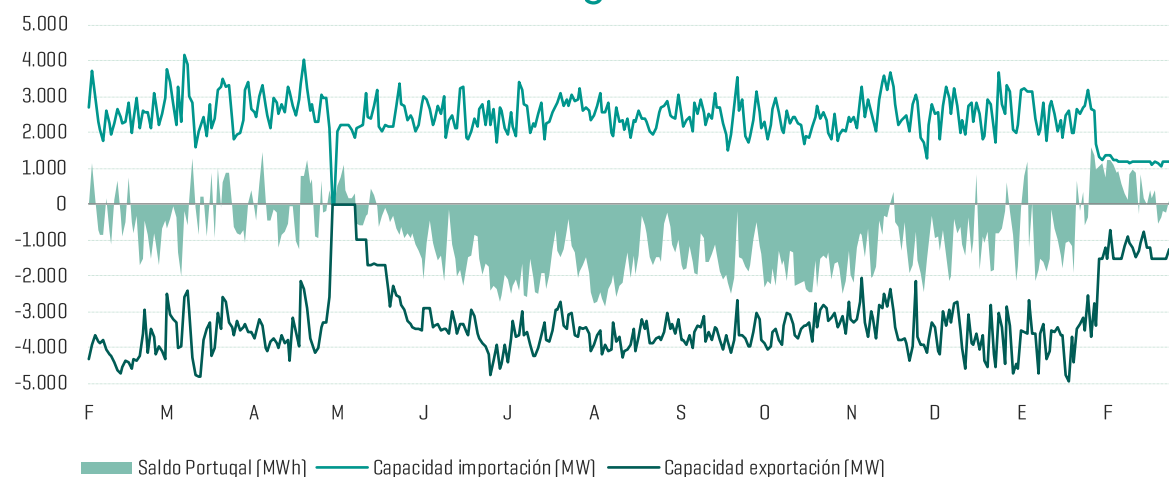


■ Horas con congestión E->P
 ■ Horas con congestión P->E
 ■ Horas sin congestión

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

Red Peninsular

98,29%

Red de Baleares

98,87%

Red de Canarias

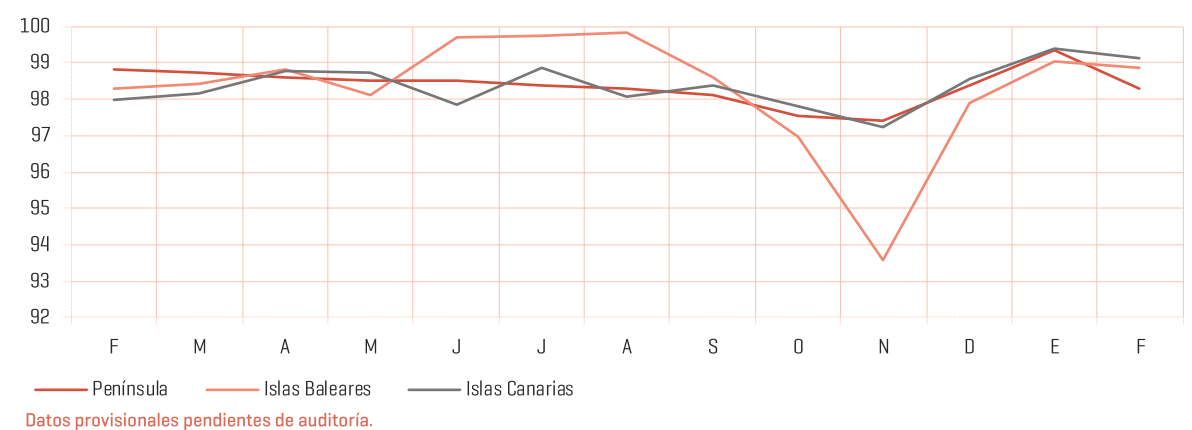
99,14%

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

	Febrero 2026	Acumulado anual
Peninsular		
Energía no suministrada [MWh]	0,12	0,12
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,0003	0,0002
Baleares		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	21,10
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	1,994
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



BOLETÍN MENSUAL ~ FEBRERO 2026

21

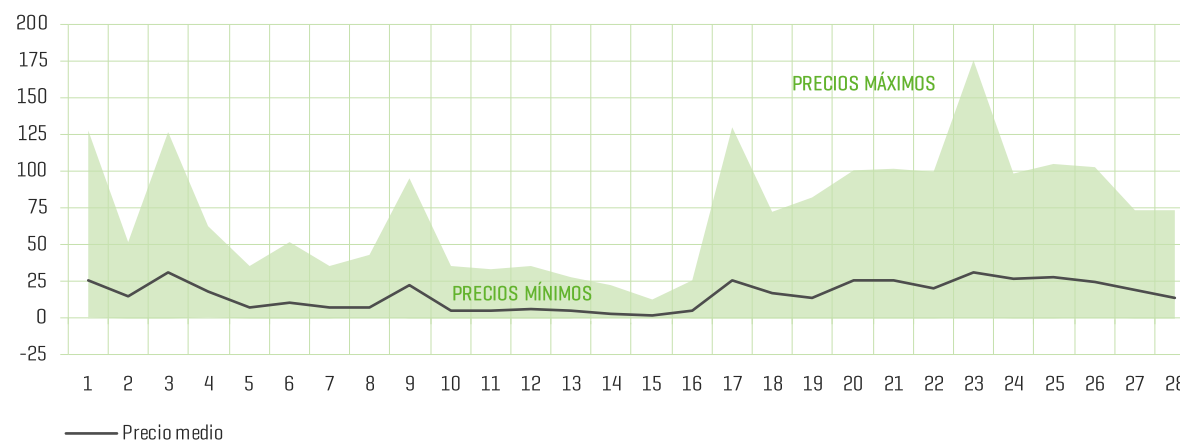
MERCADOS DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

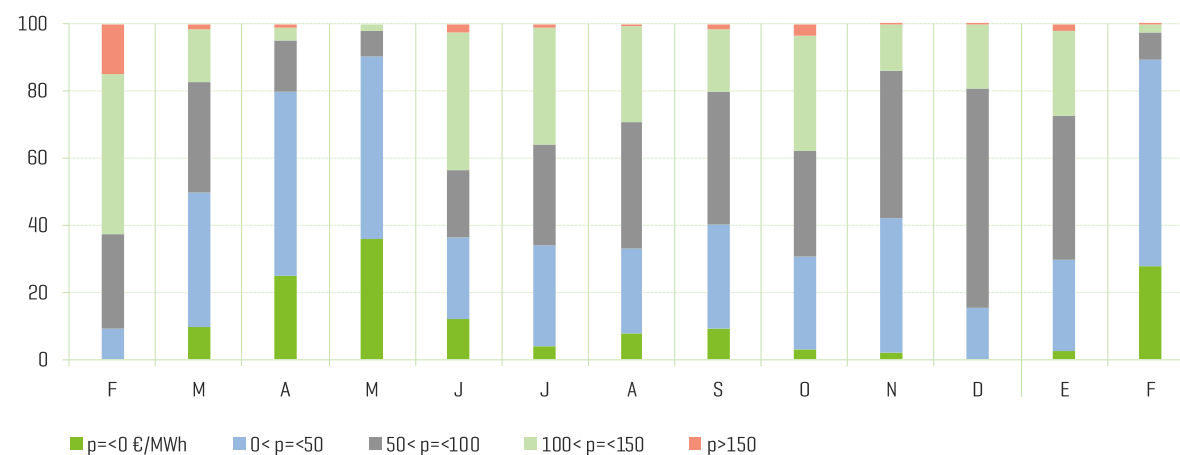
16,41 Euros/MWh

-84,8% inferior respecto al año anterior

Evolución del precio del mercado diario | €/MWh



Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



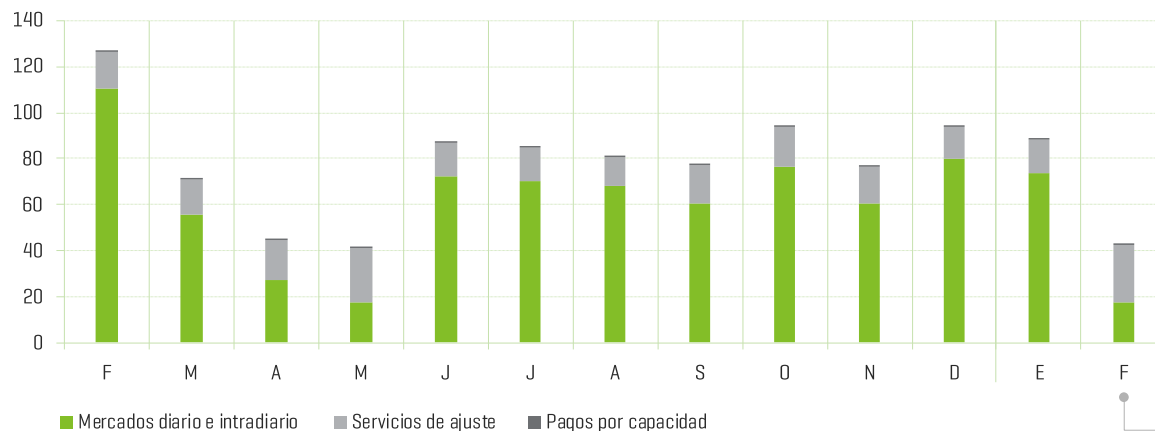
Transporte



Mercados

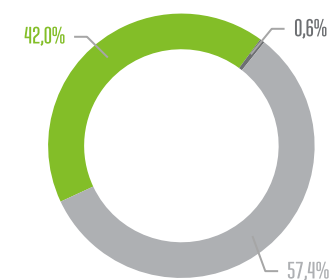


Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh

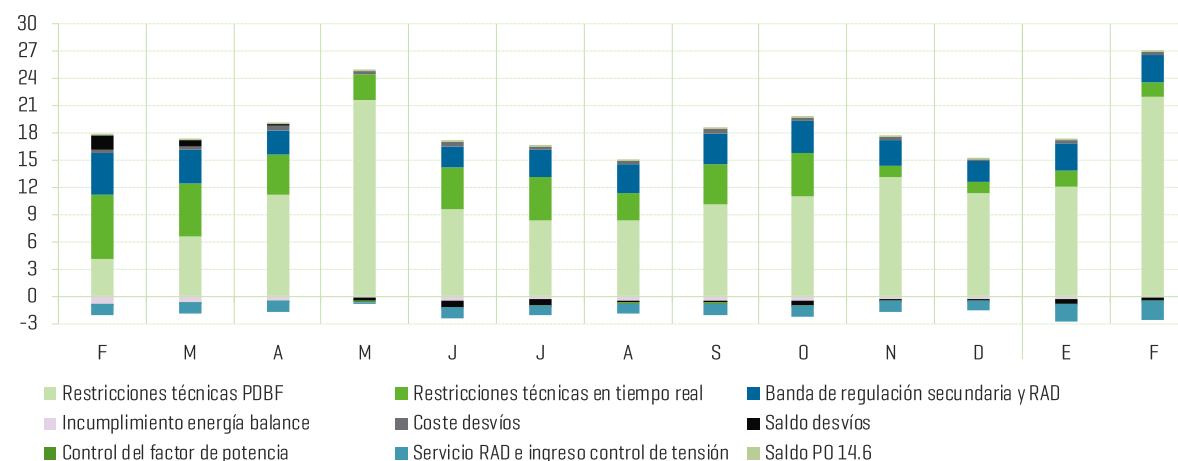


Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh

42,62 €/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

24,45 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



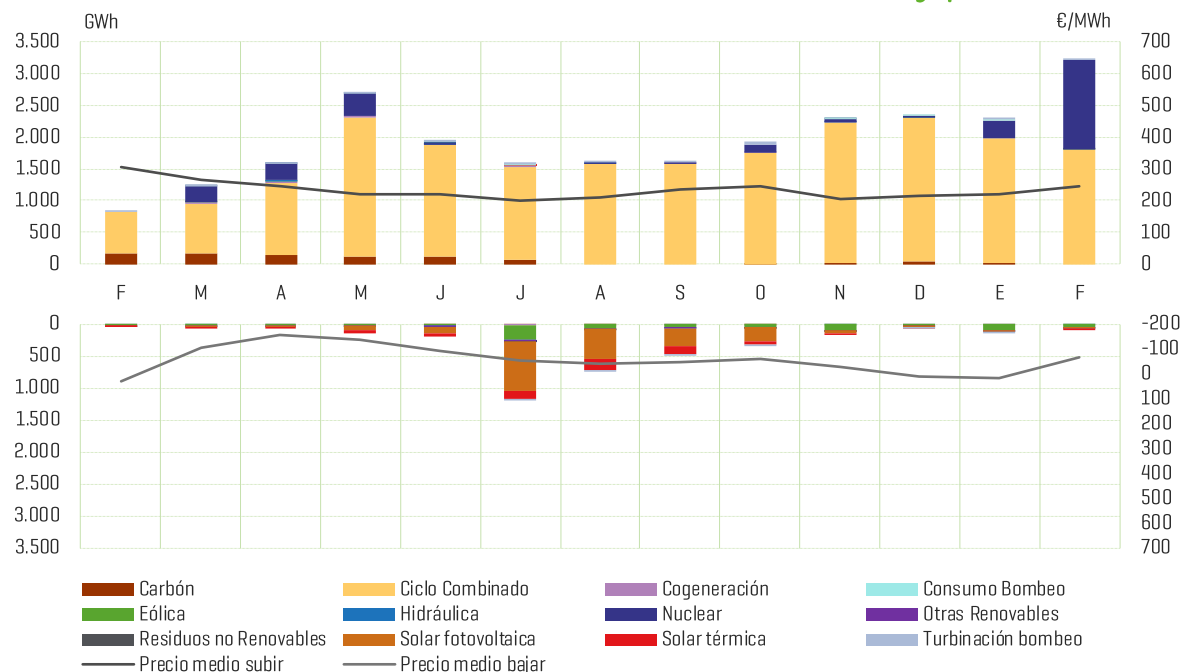
Mercados



PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

57,4%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

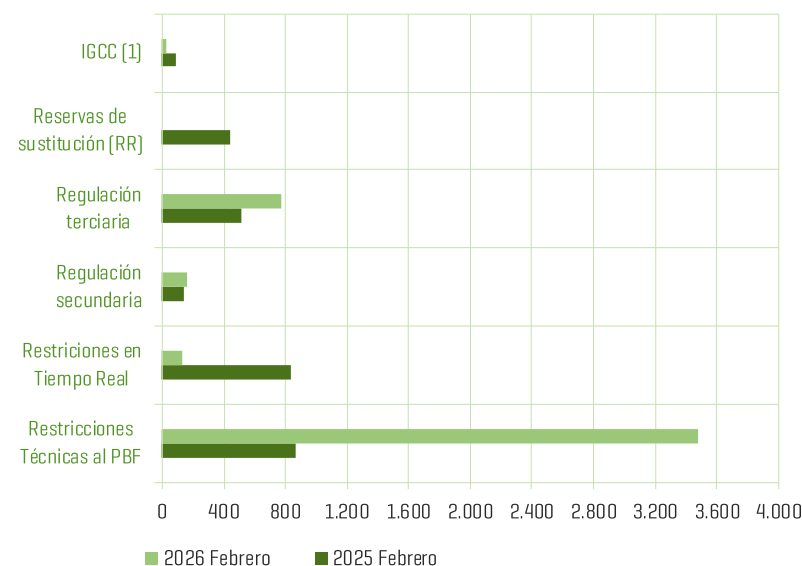


Coste de los servicios de ajuste | M€

	2025 Febrero	2026 Febrero
Restricciones técnicas al PDBF	78,3	427,5
Restricciones técnicas en tiempo real	136,2	28,1
Restricciones técnicas	214,6	455,6
Banda	89,1	58,9
Desvíos	8,7	8,5
Otros ^{1/}	-6,4	-48,9
Control de factor de potencia	-1,7	-0,2
Total Servicios de ajuste	304,2	473,9
Δ2026/2025		55,8%

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

-59,5%

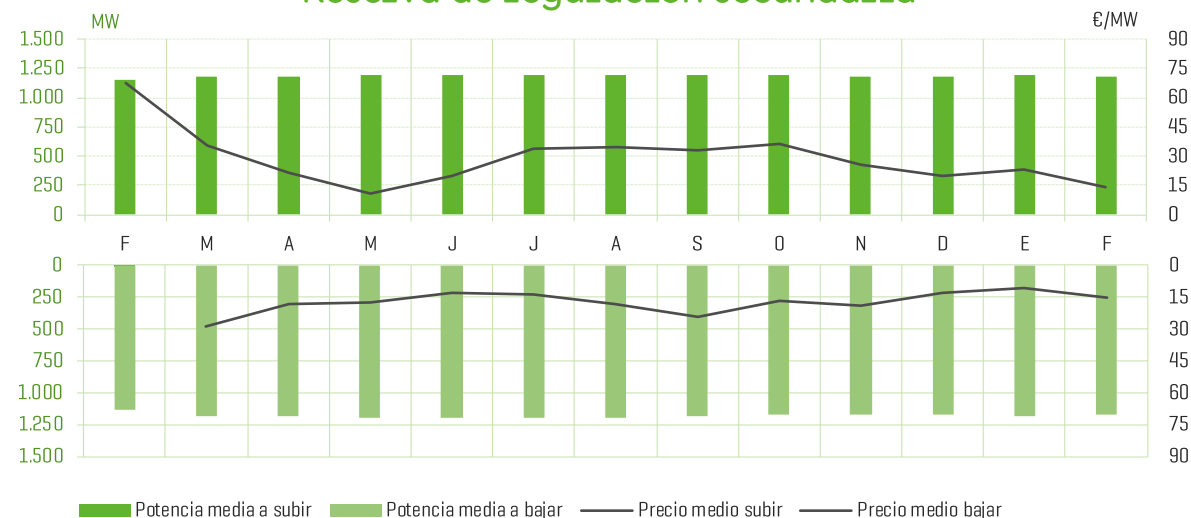
Respecto al año anterior

A BAJAR

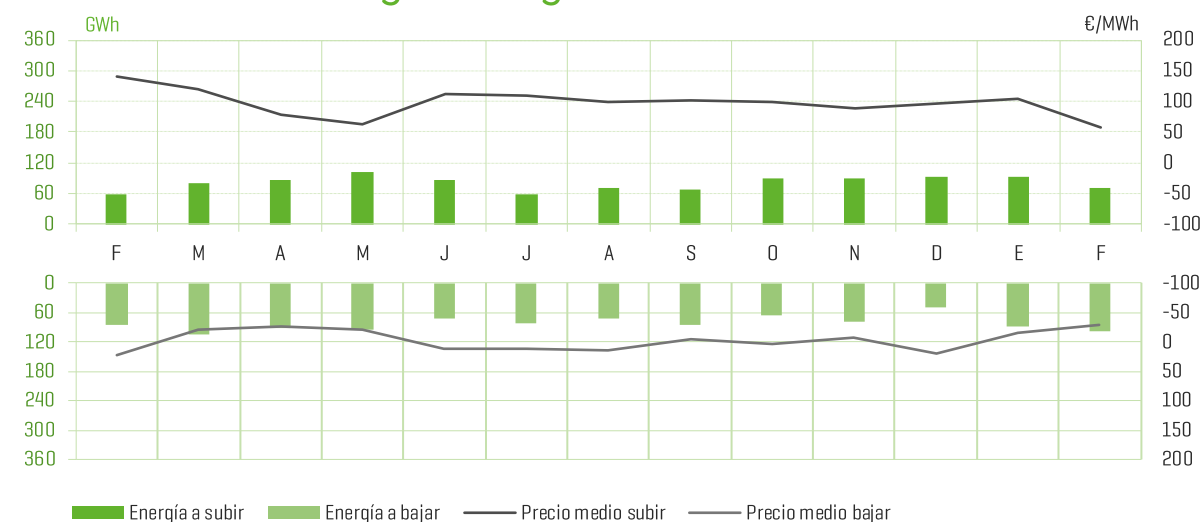
-221,9%

Respecto al año anterior

Reserva de regulación secundaria



Energía de regulación secundaria



PRECIO MEDIO

REGULACIÓN TERCIARIA

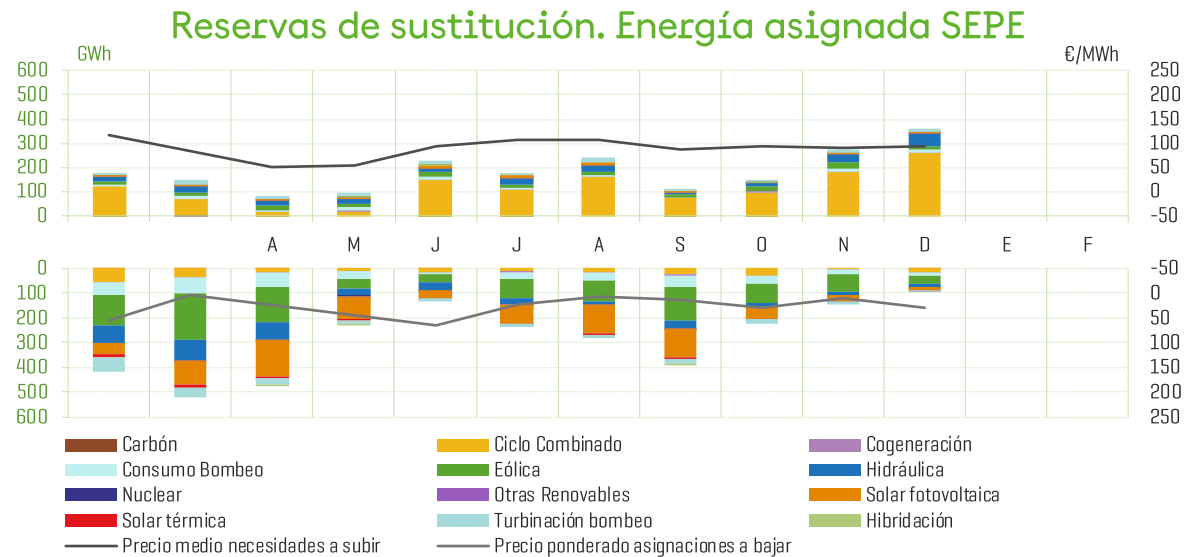
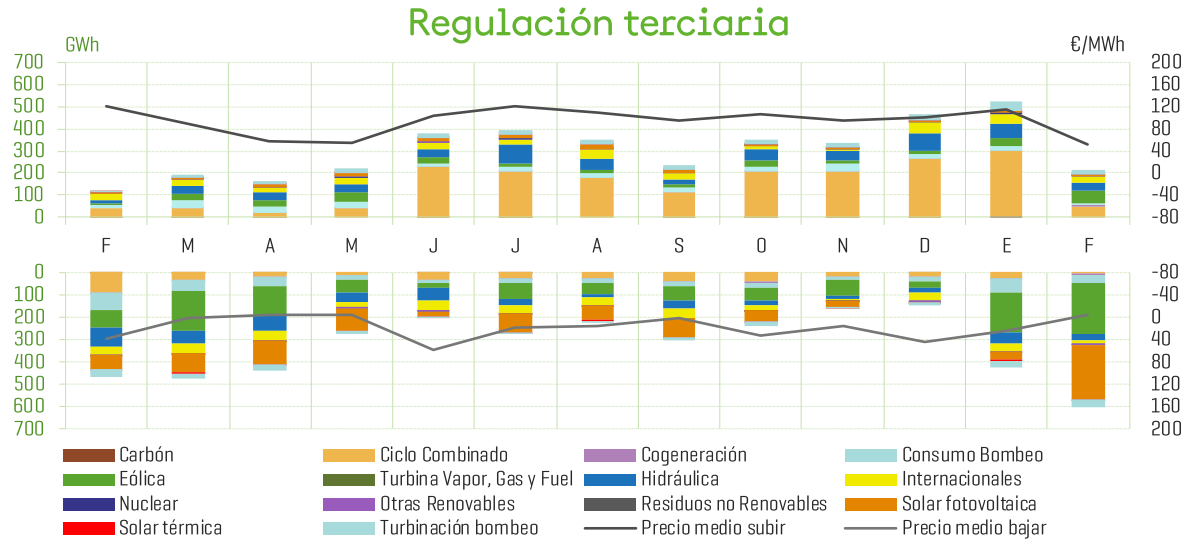
A SUBIR

A BAJAR

-56,0%

-112,3%

Respecto al año anterior



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

VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

-83,8% ↓

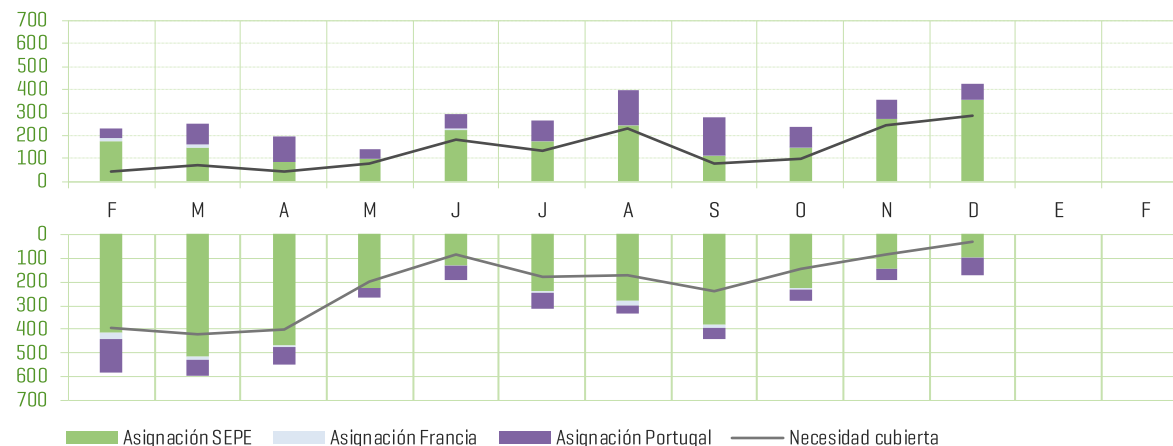
Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

-20,4% ↓

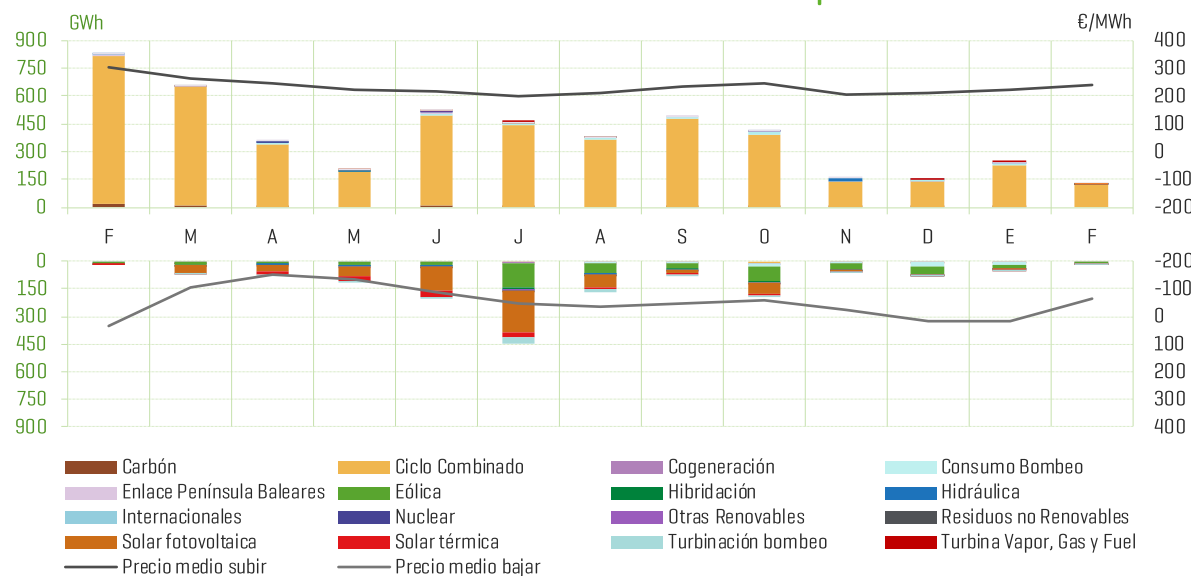
Respecto al año anterior

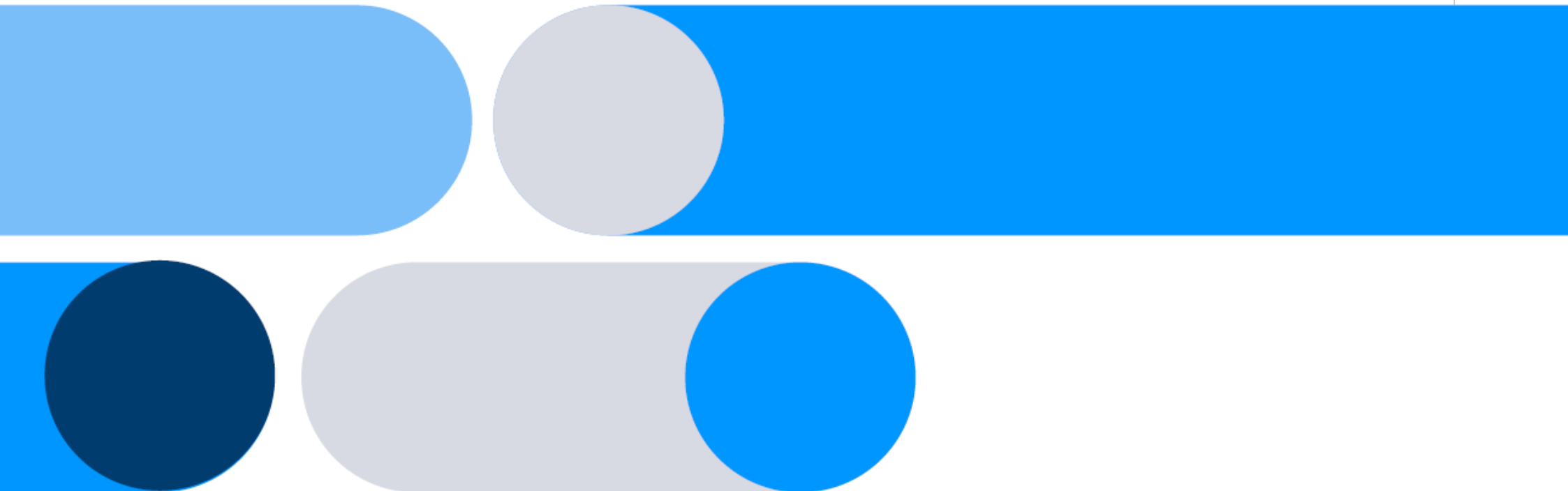
Reservas de sustitución. Necesidades cubiertas y asignaciones | GWh



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

Marzo de 2026

Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 10 de marzo de 2026