

Boletín mensual de energía eléctrica

#108 • Diciembre 2025



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 diciembre 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 38.376 MW y el de demanda diaria se ha situado en 793 GWh, sucedidos el 1 y 4 de diciembre. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 1,3 % y en un 3,2 % respectivamente.

Durante el mes de diciembre, la tecnología eólica fue la **principal fuente de generación**, con el 24,1 % del total de la producción, seguida por la nuclear con el 21,7 %.

La **contribución de las energías renovables** al

conjunto de la producción peninsular fue del 50,8 %. El ascenso en la generación hidráulica y eólica ha propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en 0,9 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 diciembre alcanza un 51,1 %.

En cuanto a las **emisiones**, el 72,5 % de la generación peninsular estuvo libre de CO₂, experimentando una variación de 2,8 puntos porcentuales frente a diciembre de 2024. El incremento en la producción de hidráulica, eólica y nuclear ha ocasionado que las emisiones de CO₂ hayan variado un -9,6 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de

diciembre, ha sido de 5.341 GWh, registrando una variación del 2,8 % frente a la del mismo mes del año pasado.

La **producción solar fotovoltaica** ha alcanzado en diciembre los 2.198 GWh, experimentando una variación del -9,9 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de diciembre en el 52,5 %, 0,2 puntos porcentuales más que diciembre de 2024 y 0,1 puntos porcentuales más que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de diciembre 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 4,0 % mientras que las tomas de la red han variado un 5,0 %.

En los **sistemas no peninsulares**, el sistema balear presentó una variación de la demanda de 3,2 % respecto a diciembre de 2024, que una vez corregida se tradujo en un 2,4 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 1,4 % respecto a diciembre de 2024, que una vez corregida se tradujo en un 1,2 %.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de diciembre resultó exportador, con una energía equivalente a 387 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** finaliza el año con unos niveles de calidad elevados, situando la tasa de disponibilidad acumulada por encima del 98 % 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 nacional, que han supuesto de manera conjunta una energía no suministrada [ENS] de 5,27 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de diciembre se ha situado en 94,22 €/MWh, superior en un 20,9 % respecto al mes anterior y en un 12,2 % respecto a diciembre de 2024.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en diciembre fue de 77,91 €/MWh, observándose un ascenso del 32,8 % respecto al mes anterior y un descenso del 30,0 % respecto a diciembre de 2024.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 13,88 €/MWh, que representa un 14,7 % 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

4,7%[↑]

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

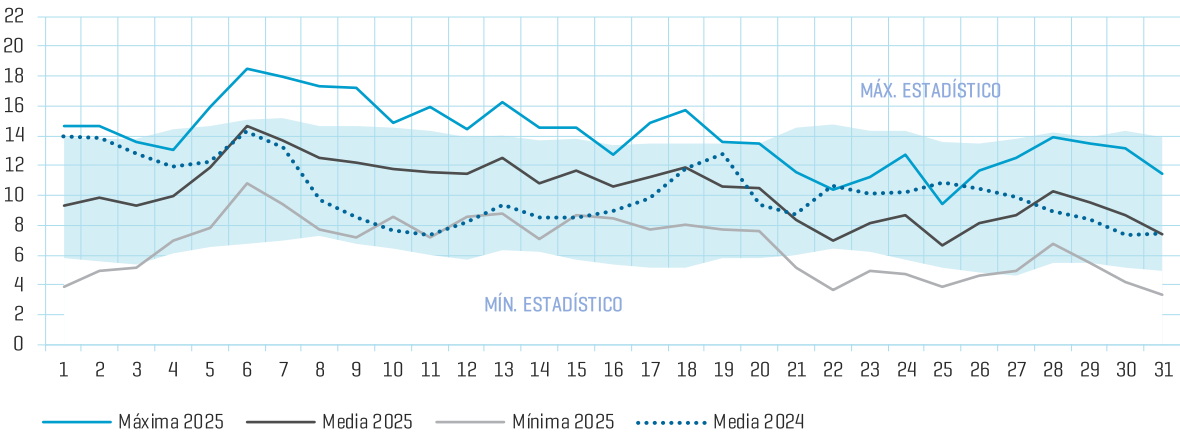
4,9%[↑]

Componentes de la variación de la demanda peninsular

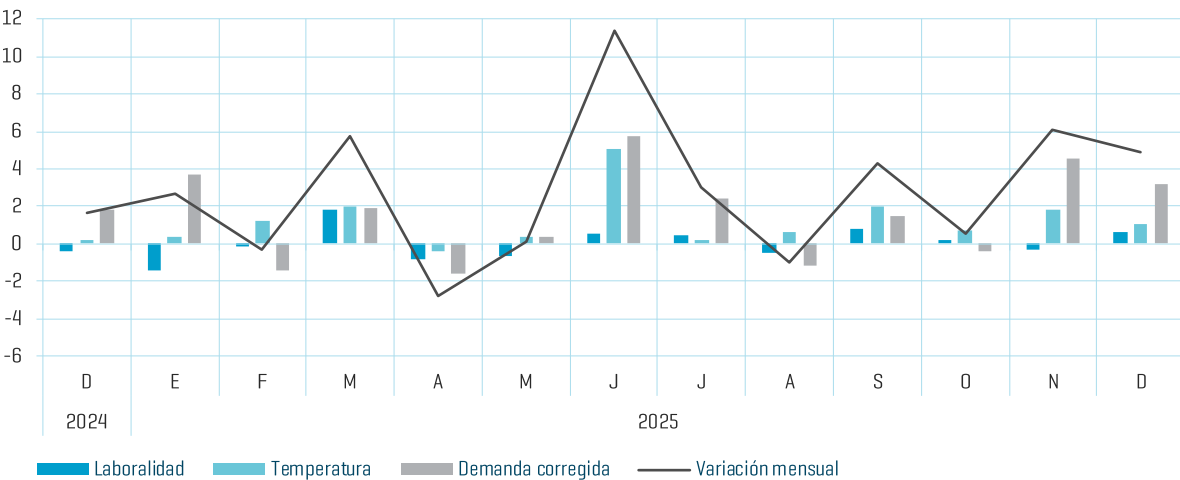
	Diciembre 2025		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24
Variación mensual	21.425	4,9	240.341	2,9	240.341	2,9
Componentes ^{1/}						
Laboralidad		0,6		0,0		0,0
Temperatura ^{2/}		1,1		1,2		1,2
Demanda corregida		3,2		1,6		1,6

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 | %



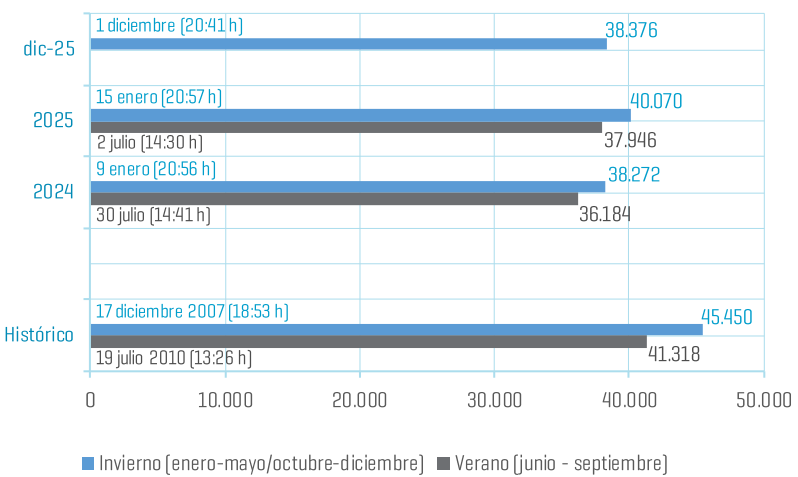
Demanda peninsular

MÁXIMO DE POTENCIA INSTANTÁNEA

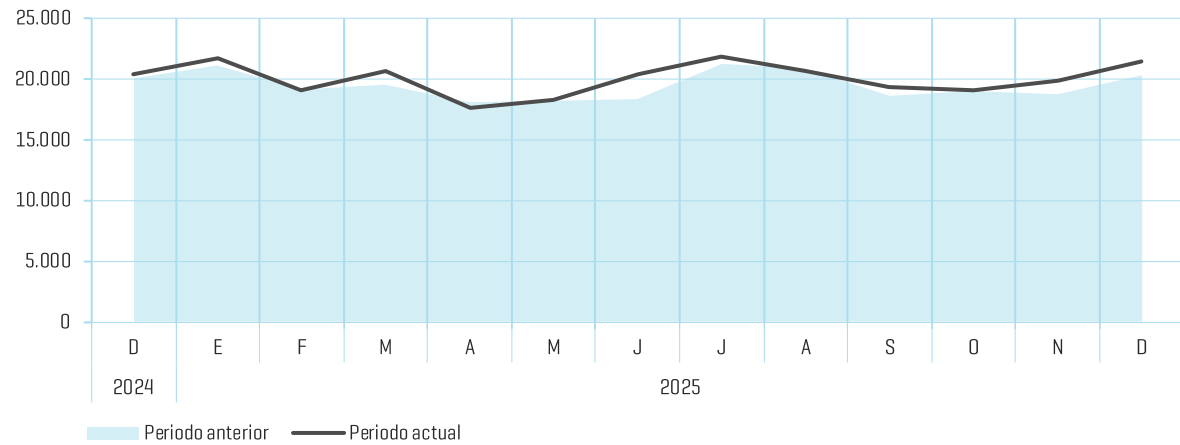
38.376MW

1 dic 20:41 h

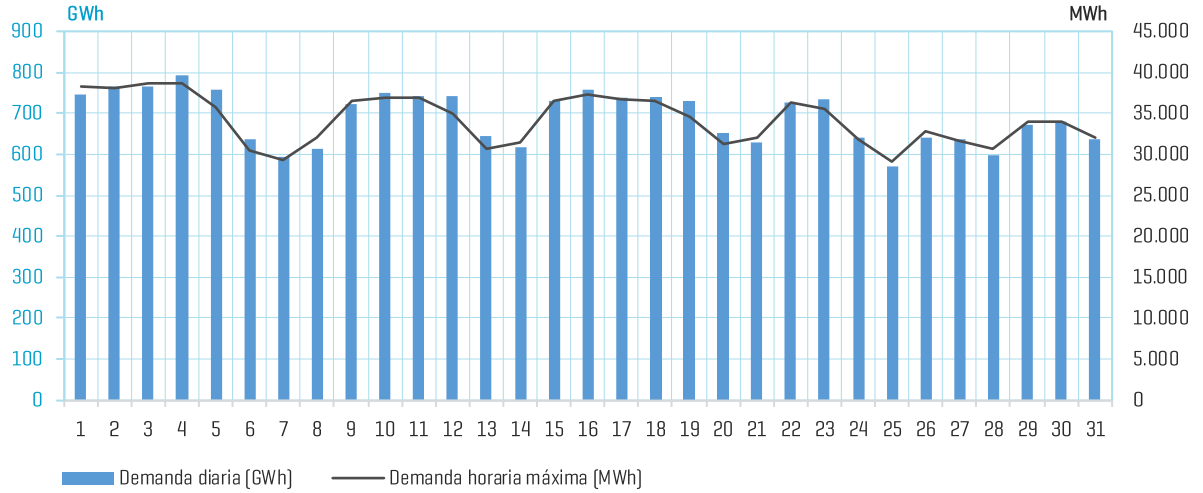
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh

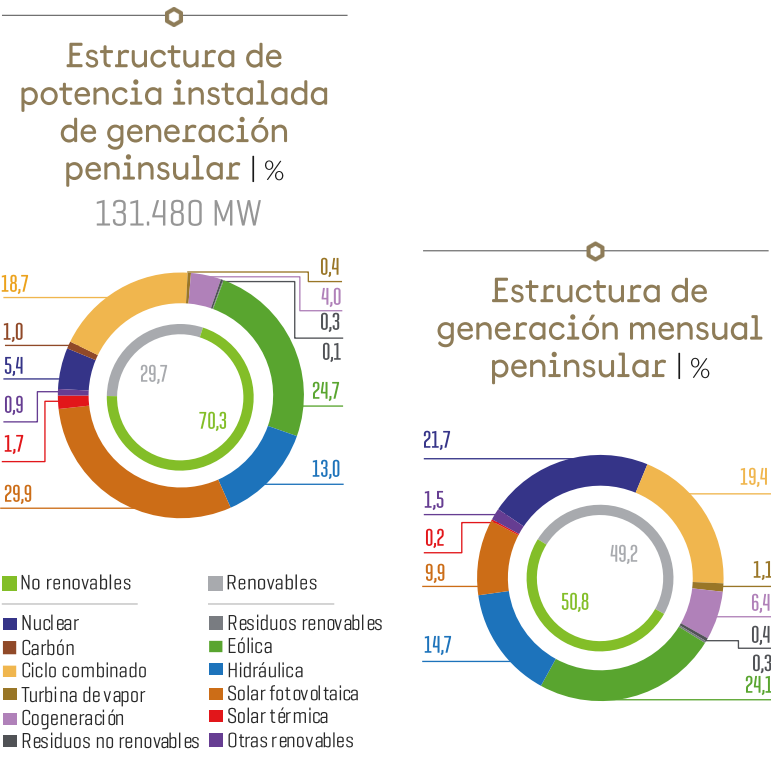


Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Balance y generación peninsular



EÓLICA

Tecnología con mayor peso en la generación

24,1%

Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Diciembre 2025		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24
Hidráulica	3.262	32,2	33.684	-3,6	33.684	-3,6
Eólica	5.341	2,8	57.411	-3,5	57.411	-3,5
Solar fotovoltaica	2.198	-9,9	49.220	12,7	49.220	12,7
Solar térmica	48	-56,2	3.682	-10,8	3.682	-10,8
Otras renovables /3	339	-0,5	3.882	5,5	3.882	5,5
Residuos renovables	60	-11,8	569	-13,0	569	-13,0
Generación renovable	11.249	5,9	148.448	1,3	148.448	1,3
Nuclear	4.820	13,5	51.846	-1,0	51.846	-1,0
Ciclo combinado /4	4.303	-4,7	38.810	33,3	38.810	33,3
Carbón	47	-85,2	1.420	-52,2	1.420	-52,2
Turbina de vapor	242	-	1.123	-	1.123	-
Cogeneración	1.409	-6,5	15.418	-5,9	15.418	-5,9
Residuos no renovables	93	-16,2	925	-22,6	925	-22,6
Generación no renovable	10.913	2,0	109.543	7,3	109.543	7,3
Turbinación bombeo /5	374	4,0	5.886	7,8	5.886	7,8
Consumos en bombeo	-603	5,0	-9.204	6,2	-9.204	6,2
Entrega batería	0,8	34,5	7	-18,7	7	-18,7
Carga batería	-1,0	34,4	-9	-17,9	-9	-17,9
Saldo almacenamiento	-230	6,7	-3.320	3,5	-3.320	3,5
Enlace Península-Baleares /6	-120	54,1	-1.536	-2,8	-1.536	-2,8
Saldo intercambios internacionales /7	-387	-34,9	-12.794	25,1	-12.794	25,1
Demanda (b.c.)	21.425	4,9	240.341	2,9	240.341	2,9

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.

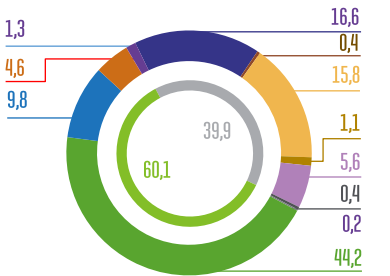
6/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

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

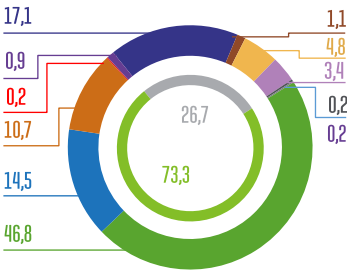
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

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

Mes / 04 diciembre 2025

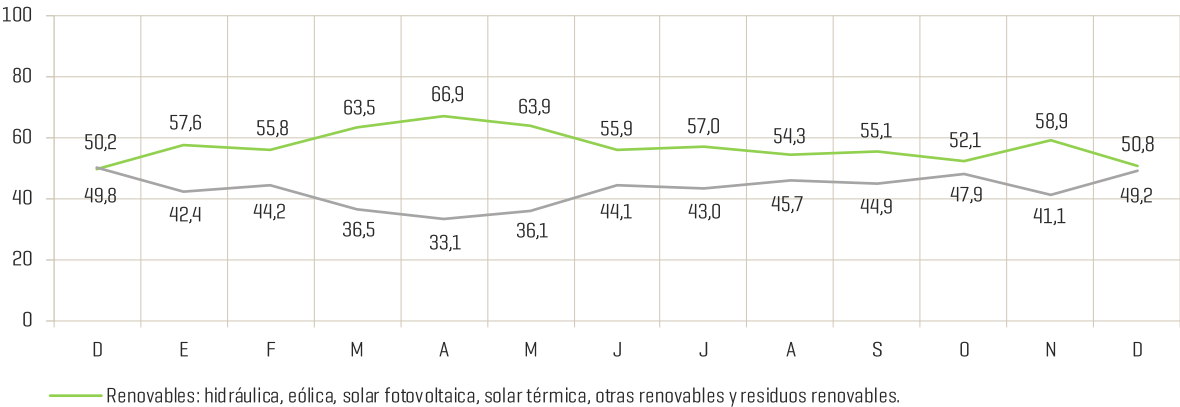


Histórico / 20 marzo 2025

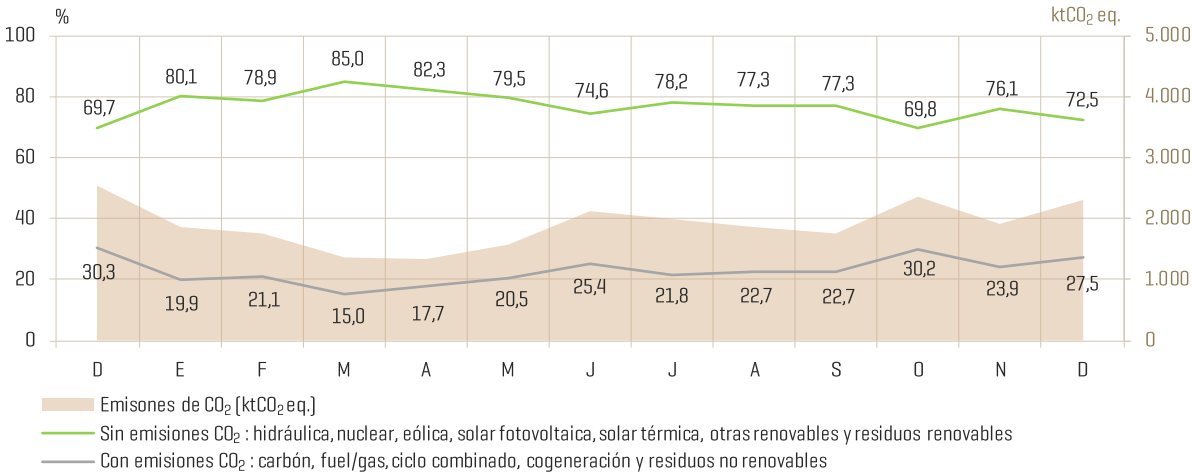


72,5% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO2

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 peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

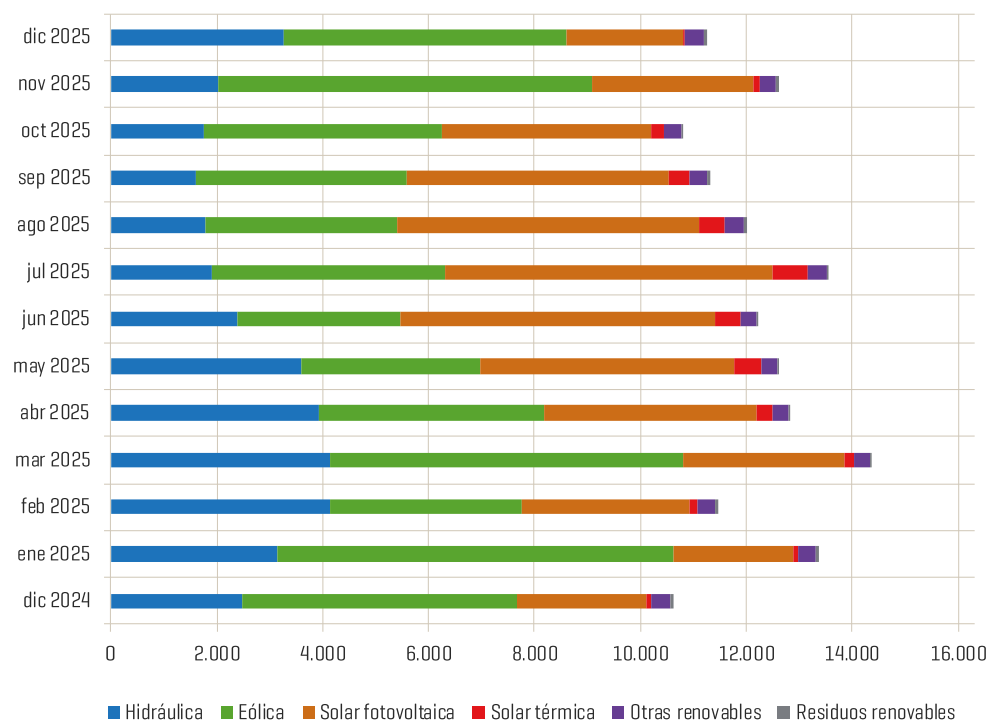


Generación renovable peninsular

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA NACIONAL

48,9%

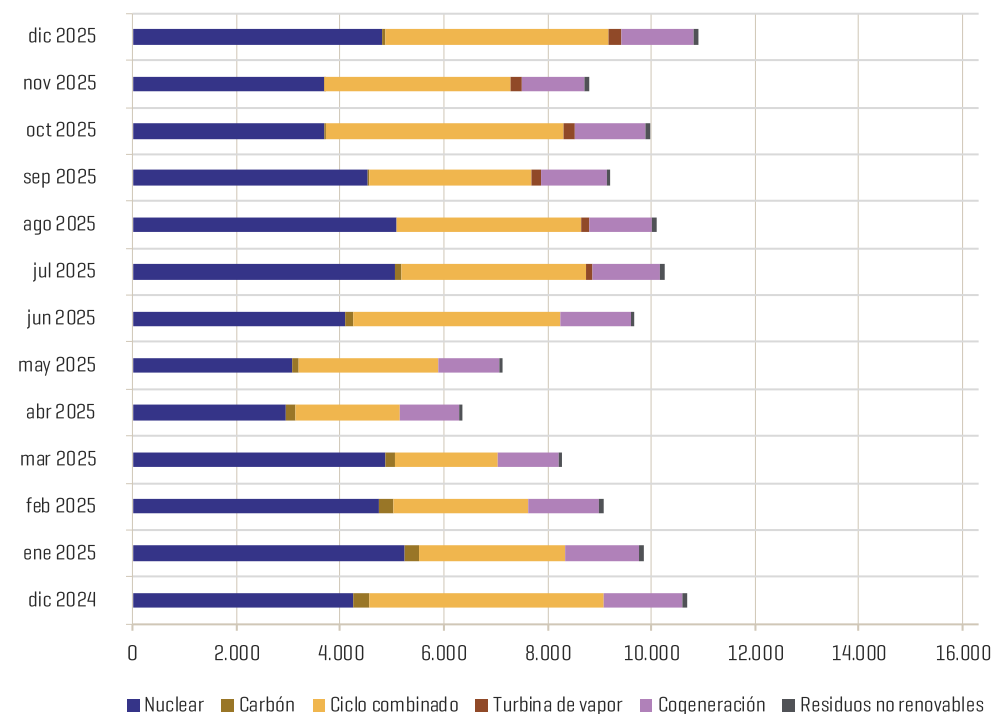
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA PENINSULAR

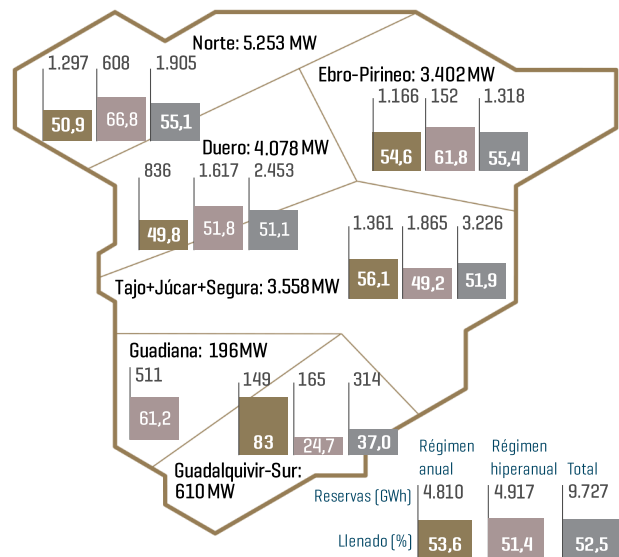
50,8%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas a 31 de diciembre por cuencas



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

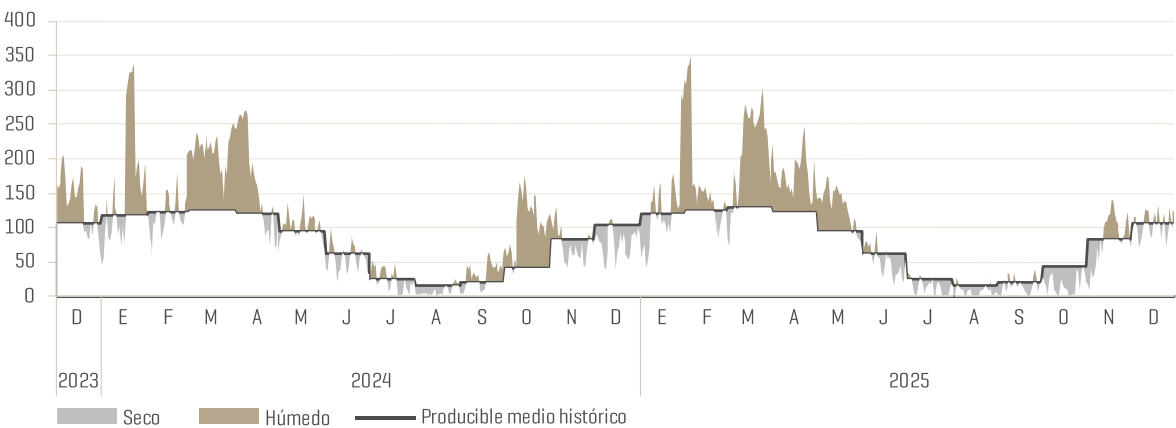
52,5%

0,2 pp más que dic. 2024

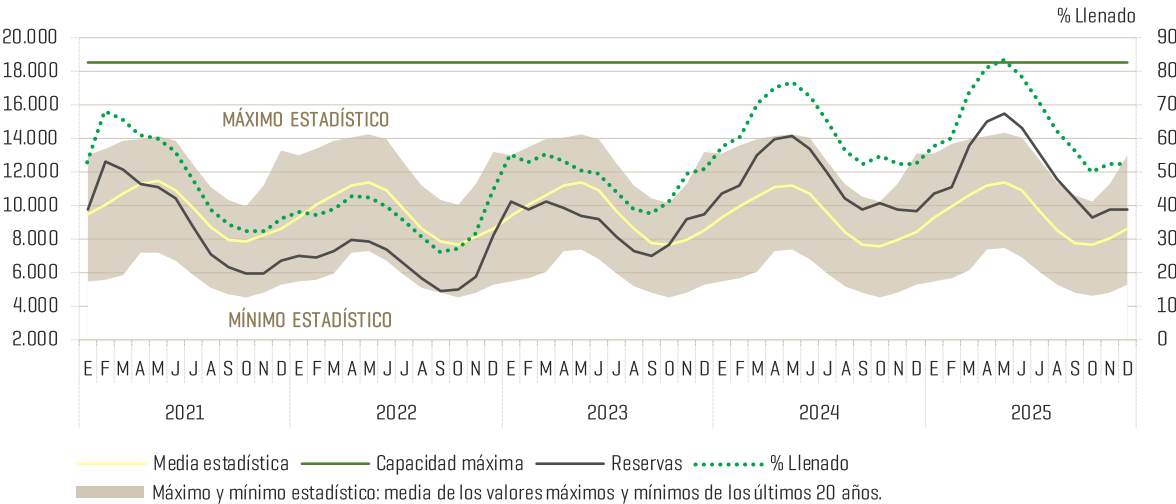
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

1,01

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



Reservas hidroeléctricas | GWh



Eólica peninsular

71,7%0,86

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

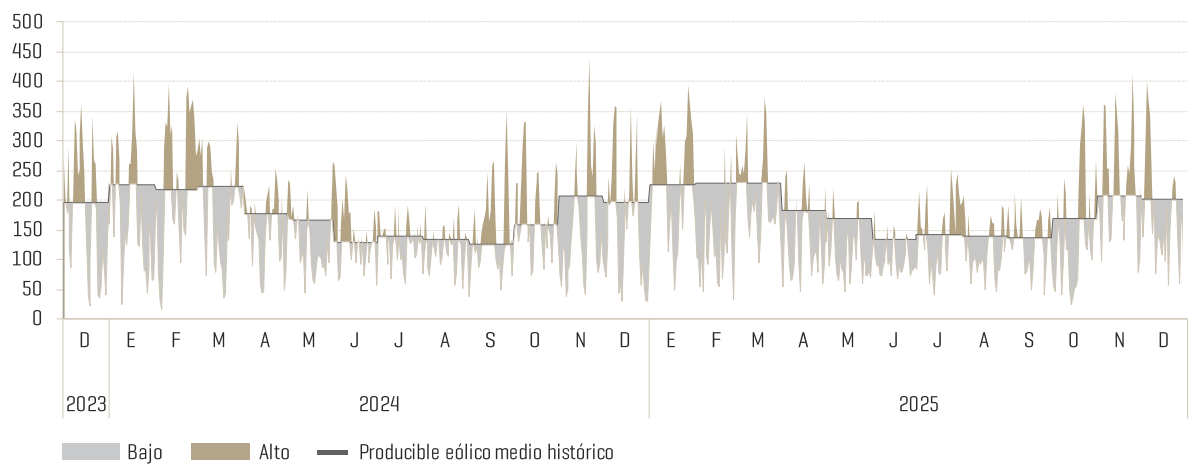
PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

05 dic04:24 h

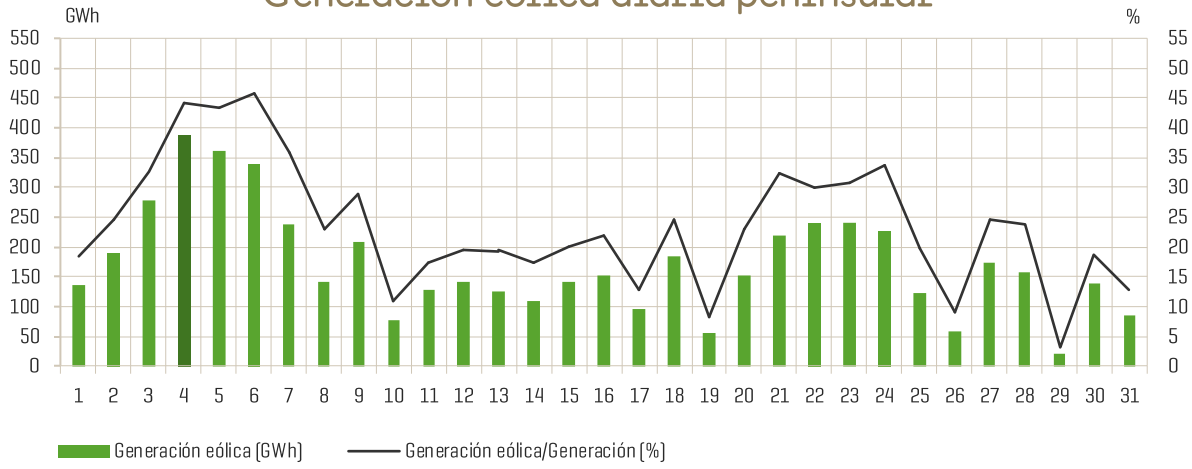
Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Diciembre 2025	Histórica
Potencia [MW]	17.213	20.897
	Jueves 04/12/2025 (17:54 h)	Jueves 09/03/2023 (20:35 h)
Cobertura de la demanda [%]	71,7	83,6
	Viernes 05/12/2025 (04:24 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

60,8%

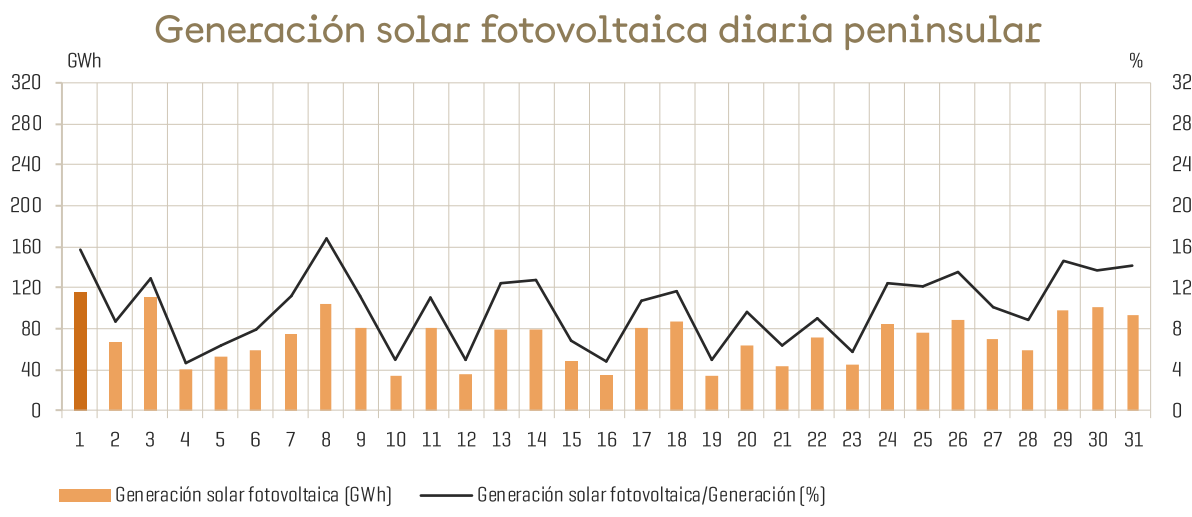
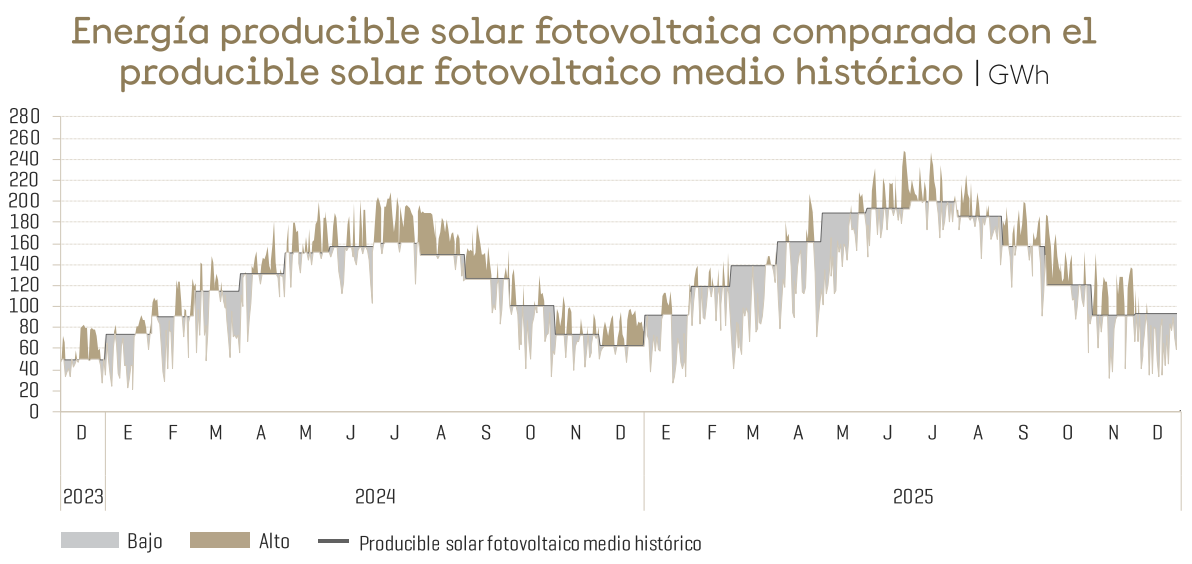
MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

0,93

PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

08 dic
13:02 h

	Diciembre 2025	Histórica
Potencia [MW]	17.755	23.034
	Lunes 01/12/2025 [11:26 h]	Miércoles 18/06/2025 [13:58 h]
Cobertura de la demanda [%]	60,8	84,1
	Lunes 08/12/2025 [13:02 h]	Lunes 21/04/2025 [13:33 h]





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

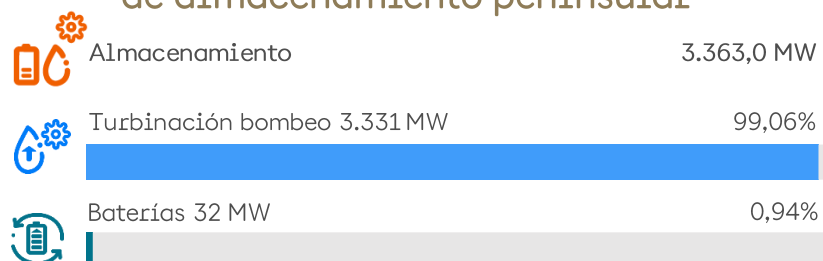


Almacenamiento peninsular

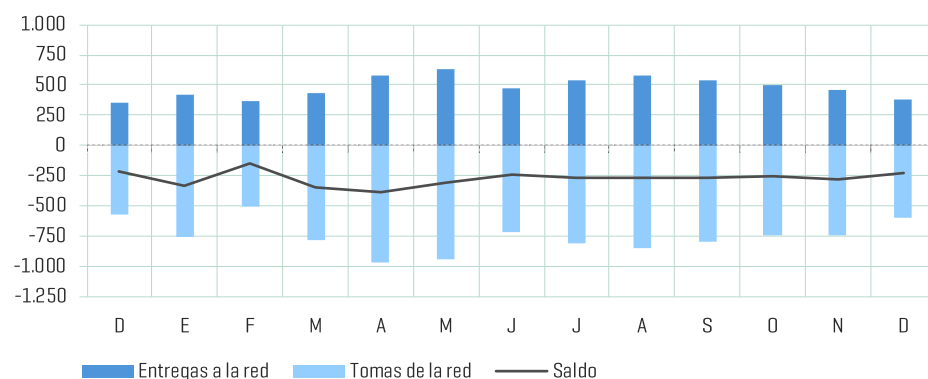
POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

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
-229,6 GWh

Entregas a la red 374,5 GWh

Turbinación bombeo 373,7 GWh 99,79%

Entrega batería 0,8 GWh 0,21%

Tomas de la red -604,1 GWh

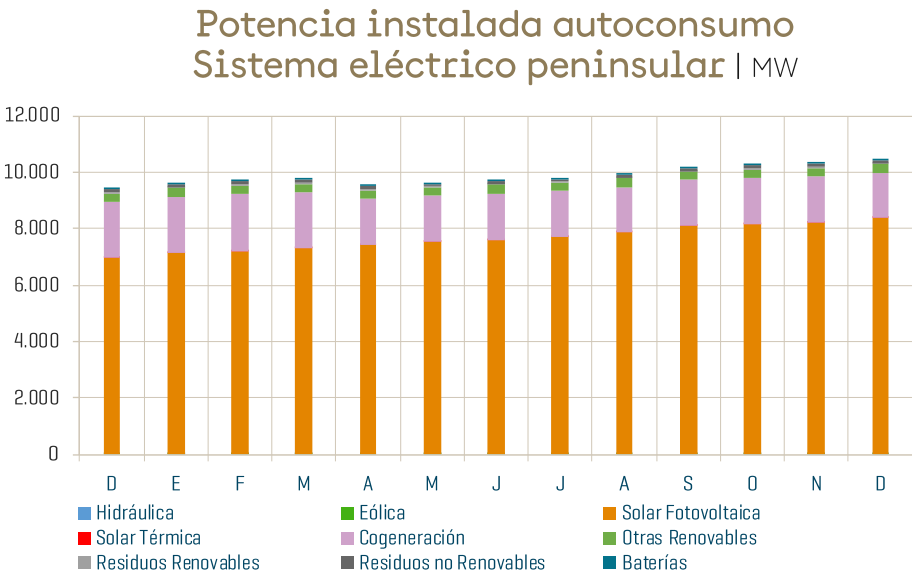
Consumo de bombeo -603,1 GWh 99,84%

Carga batería -1,0 GWh 0,16%

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,3%



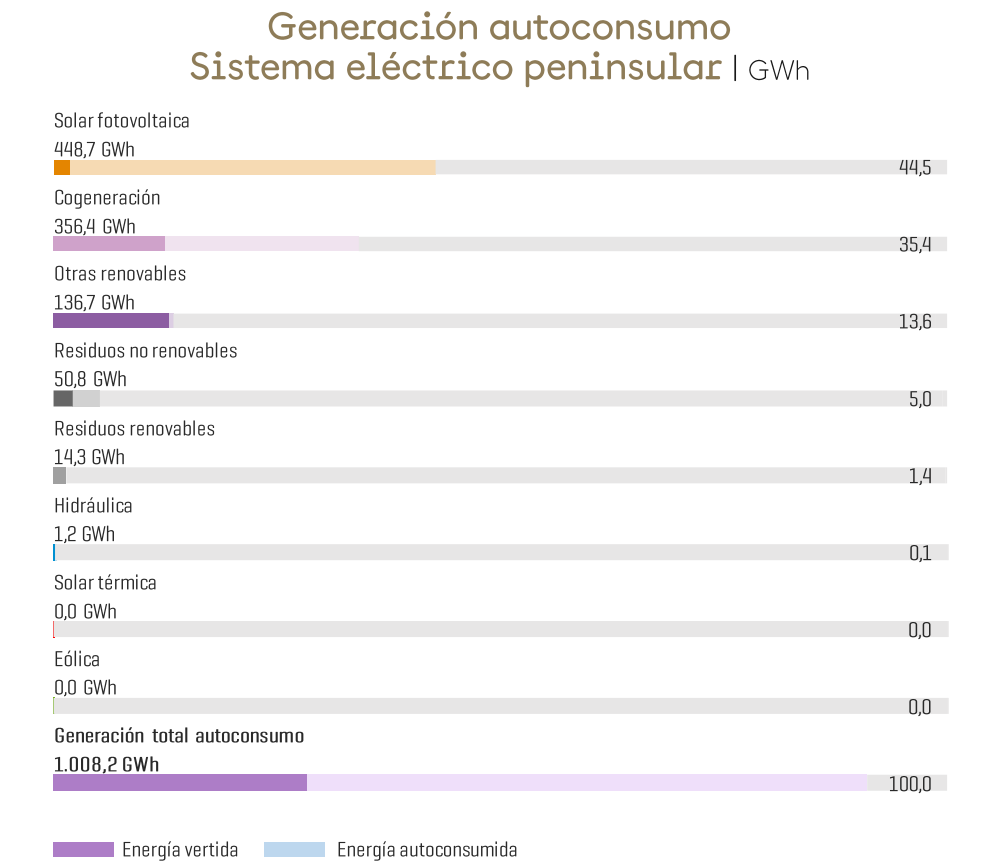
11,1%

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

51,1%



SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

2,4%

↑

Respecto al año anterior

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Diciembre 2025		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24
Variación mensual	467	3,2	6.313	4,1	6.313	4,1
Componentes ^{/1}						
Laboralidad		1,3		0,2		0,2
Temperatura ^{/2}		-0,4		1,7		1,7
Demanda corregida		2,4		2,2		2,2

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

	Diciembre 2025		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24
Variación mensual	768	1,4	8.998	1,1	8.998	1,1
Componentes ^{/1}						
Laboralidad		0,1		0,0		0,0
Temperatura ^{/2}		0,1		0,1		0,1
Demanda corregida		1,2		1,1		1,1

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.

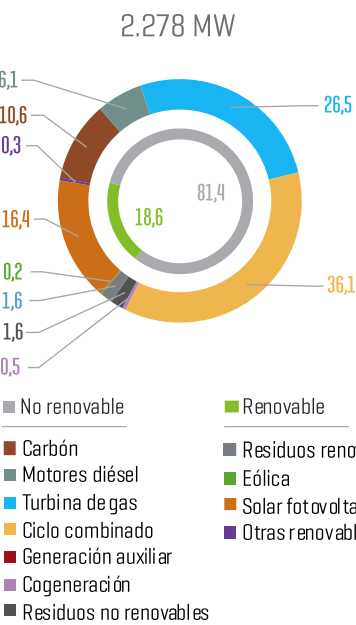
Balance de energía eléctrica sistemas no peninsulares ^{/1}

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24	GWh	% 25/24
Hidráulica	-	-	0	-	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	1,4	1,9	-	-	-	-
Eólica	0	-	86	-12,7	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	21	-15,1	32	15,8	0	0,0	0	-39,1
Otras renovables ^{/2}	1	251,6	1	-29,3	-	-	-	-
Residuos renovables	10	-21,9	-	-	-	-	0,5	25,3
Generación renovable	32	-15,7	120	-6,8	0	0,0	0,5	24,7
Carbón	0	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	12	40,9	158	-0,5	18	16,5	18	8,2
Turbina de gas	25	-1,6	26	26,4	0	0,0	0	0,0
Turbina de vapor	-	-	120	68,2	-	-	-	-
Fuel/gas	37	8,8	304	21,2	18	16,5	18	8,2
Ciclo combinado ^{/3}	265	-7,9	344	-8,9	-	-	-	-
Cogeneración	4	16,1	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	10	-21,9	-	-	-	-	0,5	25,3
Generación no renovable	315	-6,5	648	3,1	18	16,5	18,7	8,6
Entrega batería	0	-	-	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-84,2	-	-	-	-	-	-
Saldo almacenamiento	0	-72,6	-	-	-	-	-	-
Enlace Península-Baleares ^{/4}	120	54,1	-	-	-	-	-	-
Demanda (b.c.)	467	3,2	768	1,4	18	16,5	19	8,9

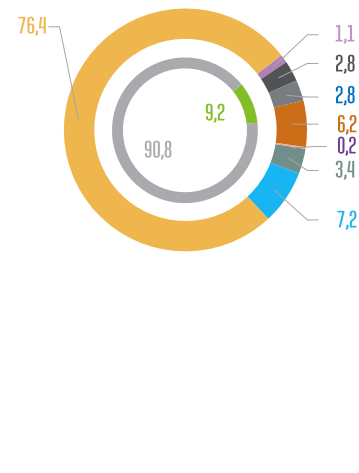
Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.
1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.
2/ Incluye biogás.
3/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. En el sistema eléctrico de Canarias utiliza gasoil como combustible principal.
4/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

Generación Islas Baleares

Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares



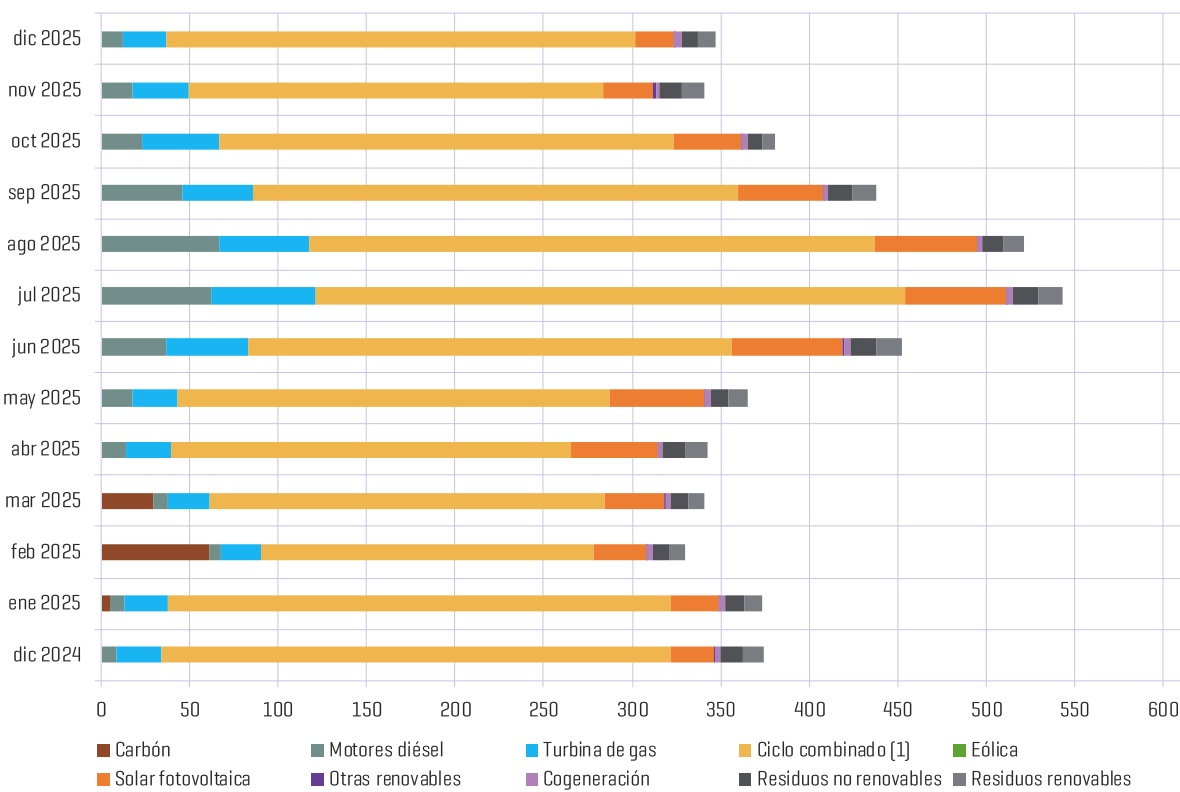
Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares



25,7% ENLACE PENÍNSULA-BALEARES

de la demanda Baleares

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



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

Almacenamiento Islas Baleares

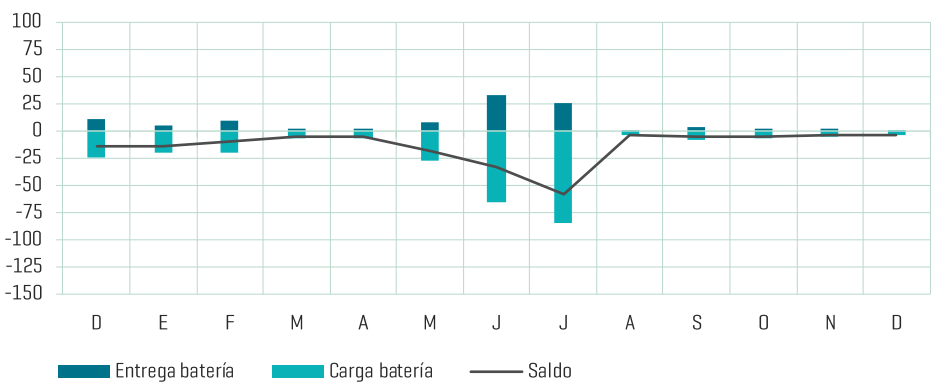
POTENCIA INSTALADA DE ALMACENAMIENTO ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,1%

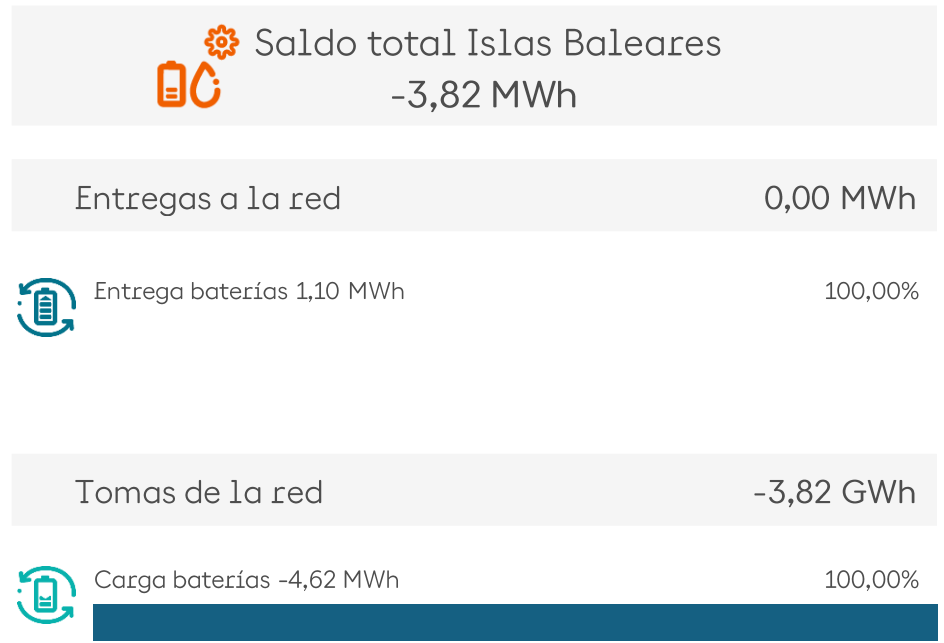
Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Baleares



Evolución de la energía de almacenamiento Islas Baleares | MWh



Balance de energía de almacenamiento Islas Baleares

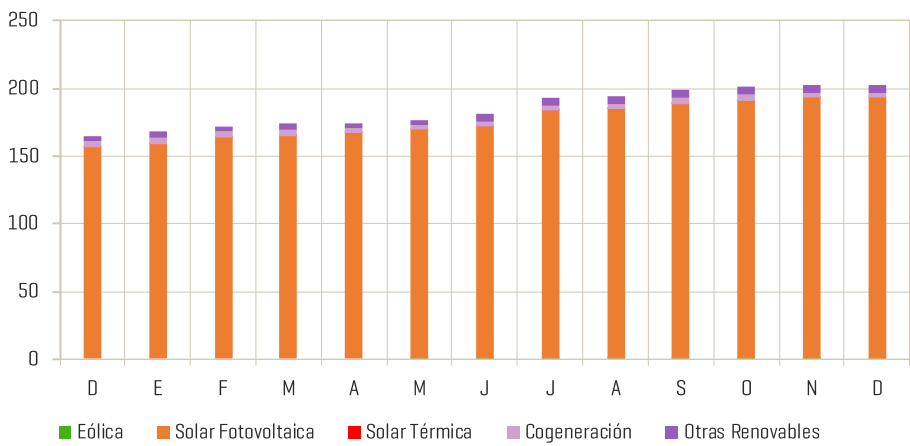


Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,3%

Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



22,7%

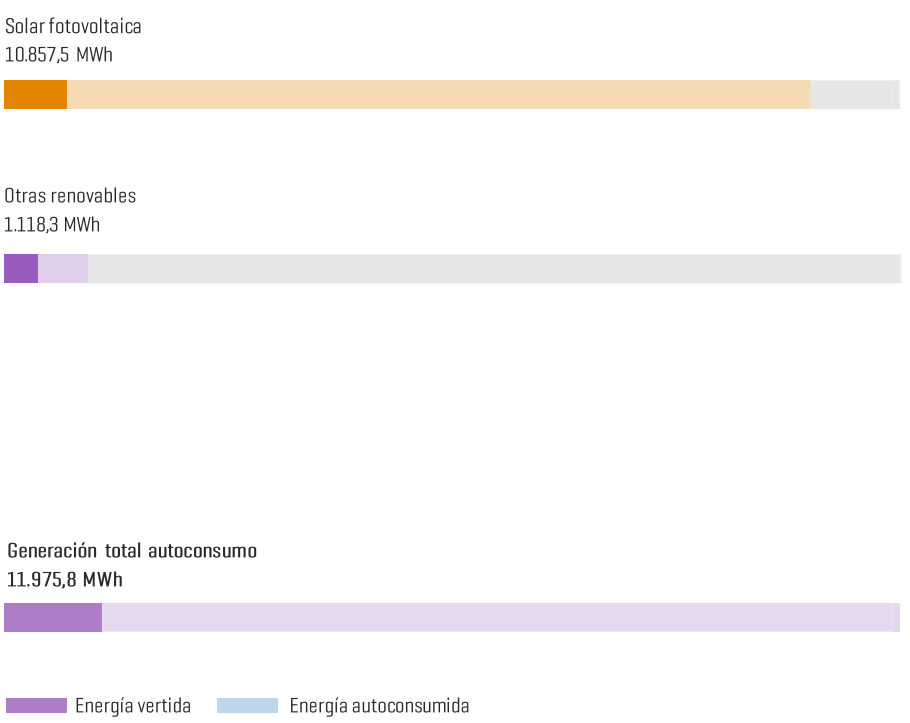
VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES

Respecto al mismo
mes del año anterior

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

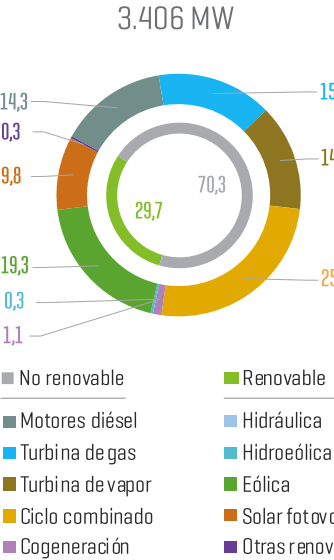
11,9%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | GWh

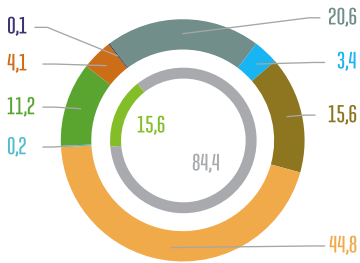


Generación Islas Canarias

Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias



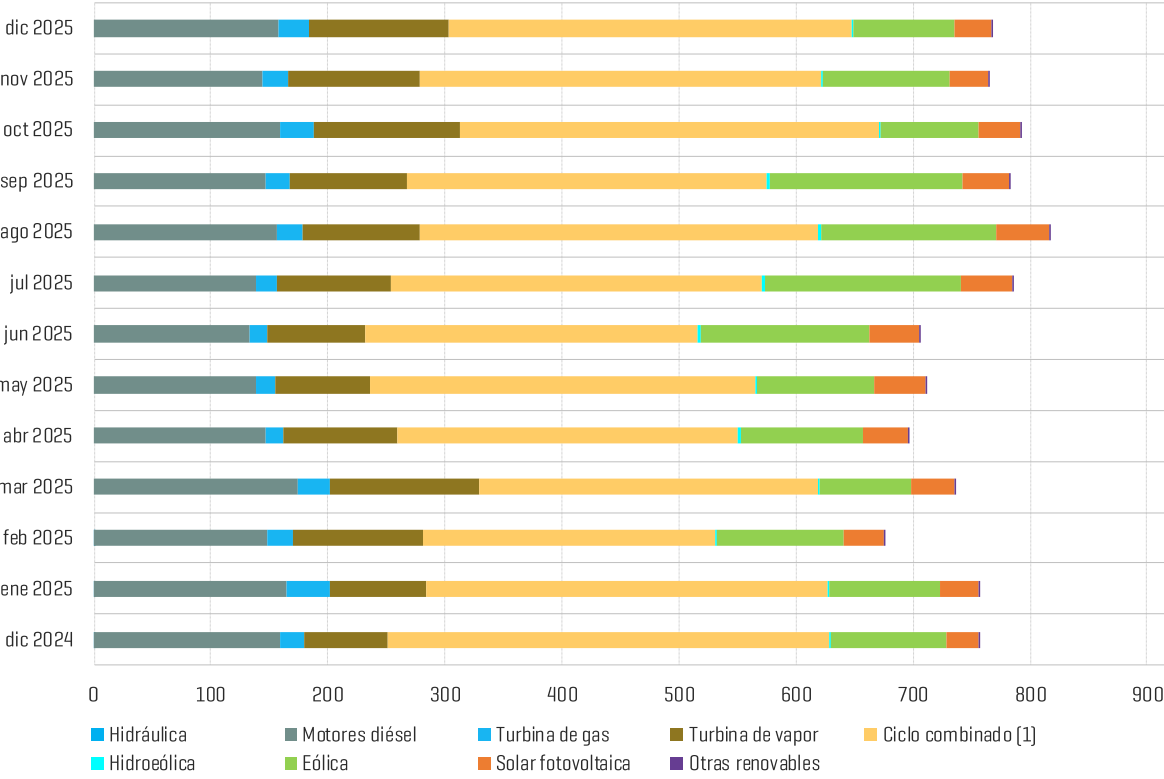
Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



RENOVABLES
 PORCENTAJE
 SOBRE EL TOTAL
 DE LA GENERACIÓN

15,6%

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 peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

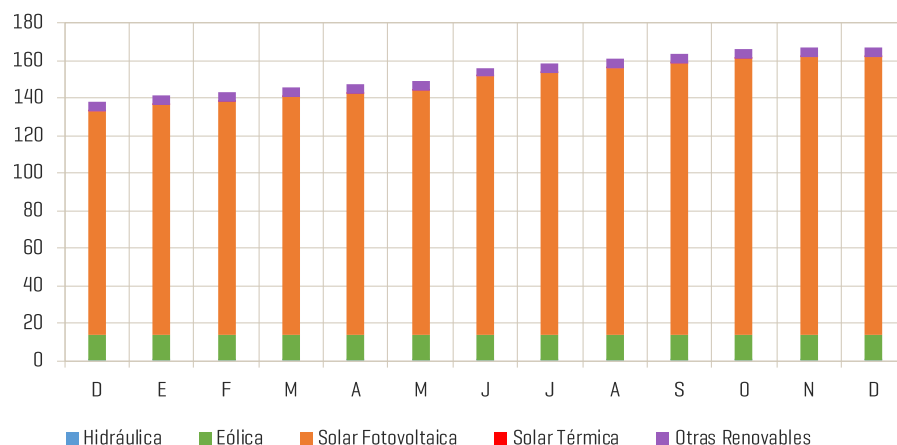


Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

4,7%

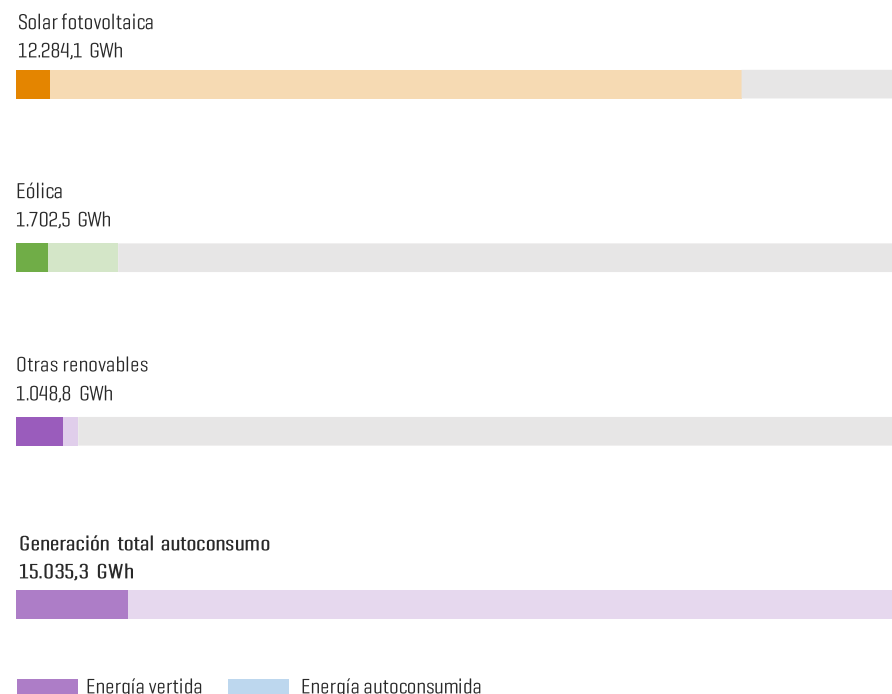
Potencia instalada autoconsumo
Islas Canarias | MW



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

17,0%

Generación autoconsumo
Islas Canarias | GWh



21,1%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

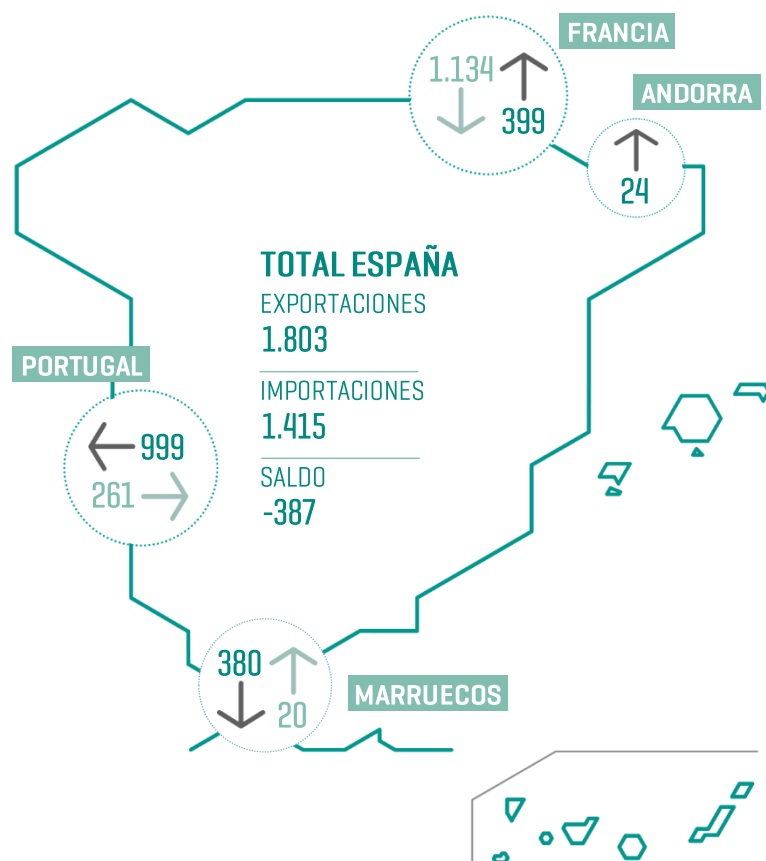


BOLETÍN MENSUAL ~ DICIEMBRE 2025

18

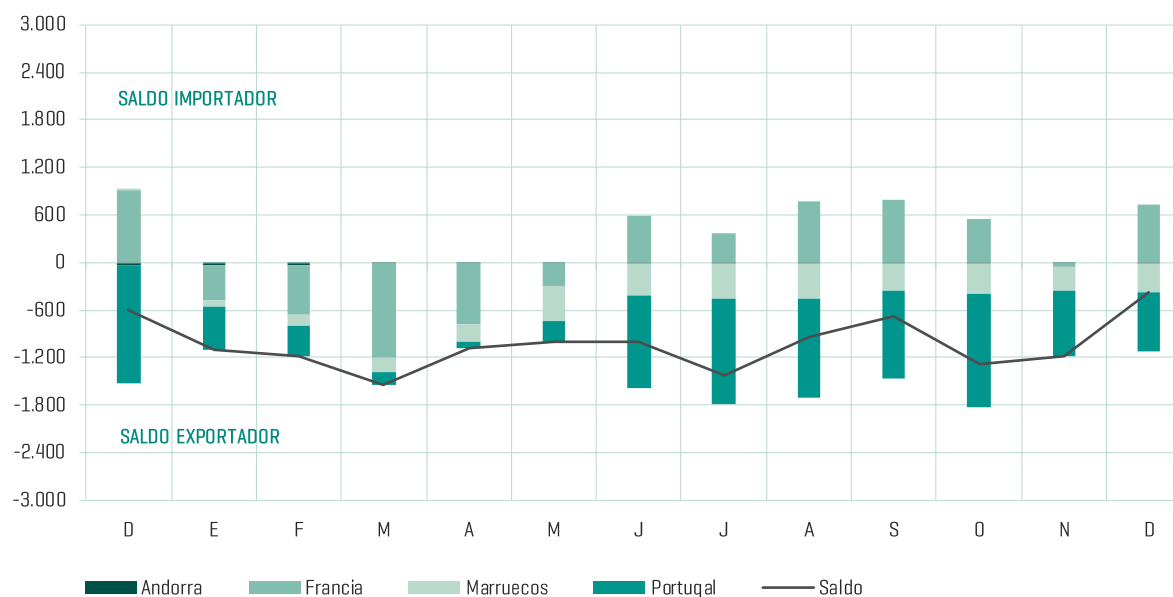
INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Intercambios por fronteras | GWh

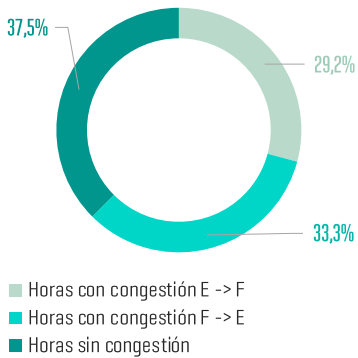


SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES
-387 GWh

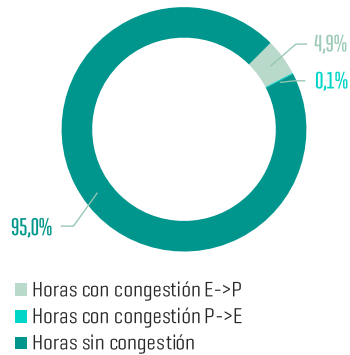
Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh



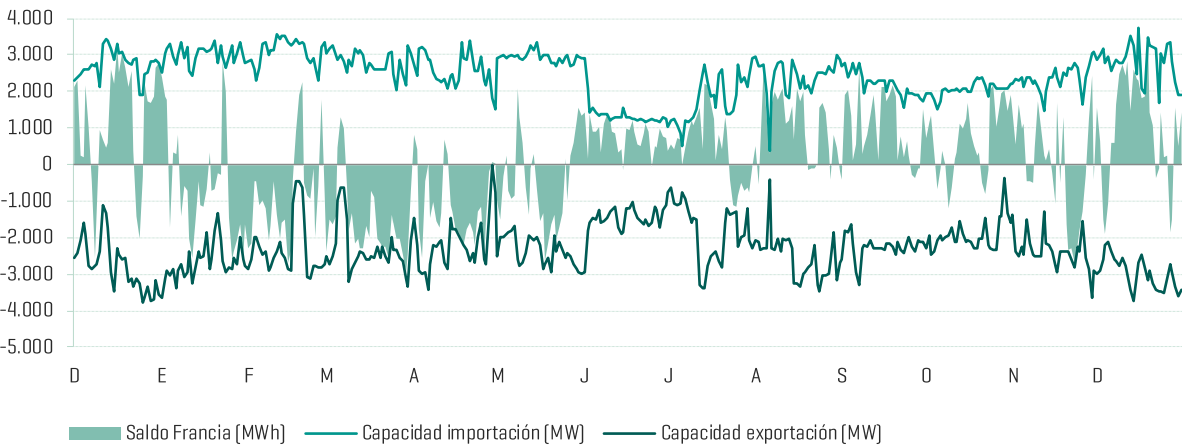
Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



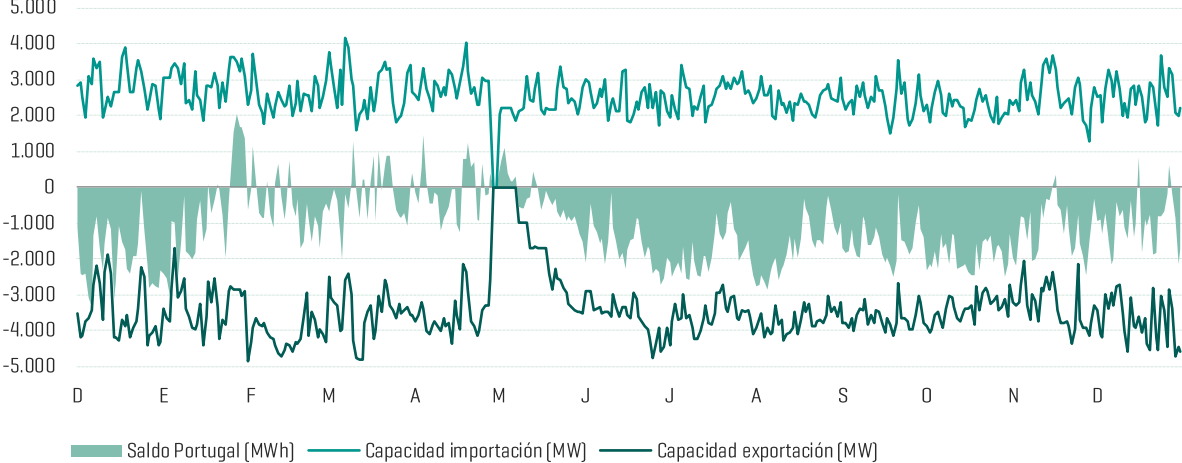
Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Portugal | %



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

98,39%

Red de Baleares

97,90%

Red de Canarias

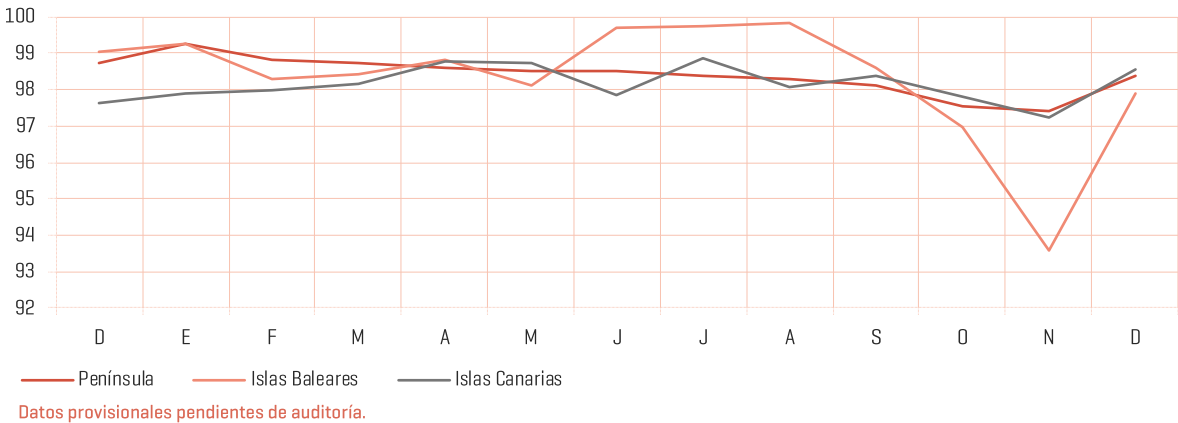
98,55%

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

	Diciembre 2025	Acumulado anual
Peninsular		
Energía no suministrada [MWh]	4,76	80,49
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,010	0,176
Baleares		
Energía no suministrada [MWh]	0,51	35,80
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,050	2,993
Canarias		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	6,42
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	0,375

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

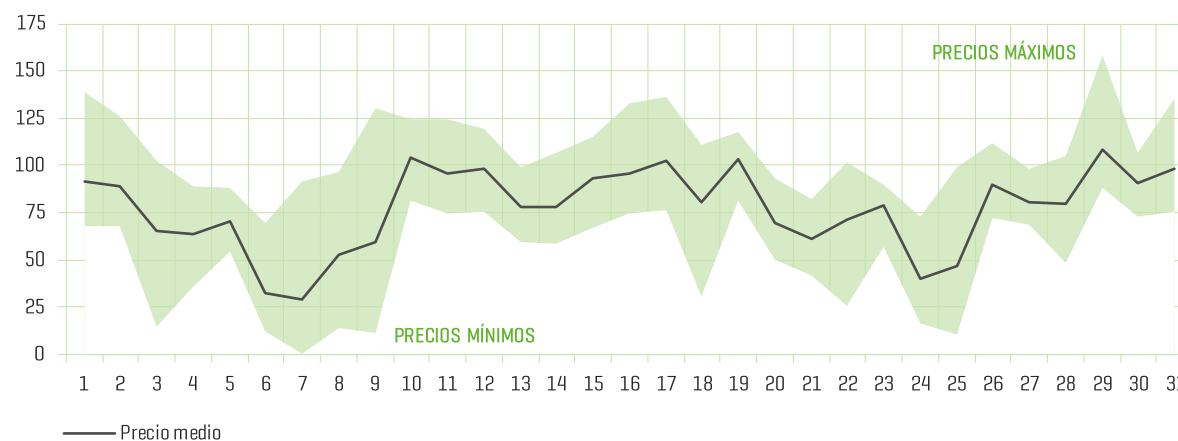


Mercados



MERCADOS DE ELECTRICIDAD

Evolución del precio del mercado diario | €/MWh

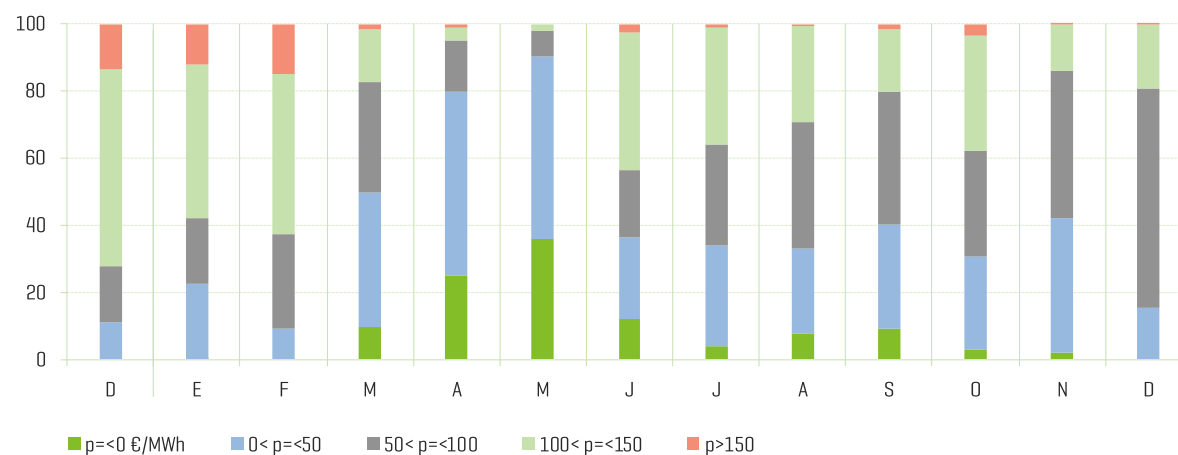


MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

77,91 Euros/MWh

-30,0% inferior respecto al año anterior

Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



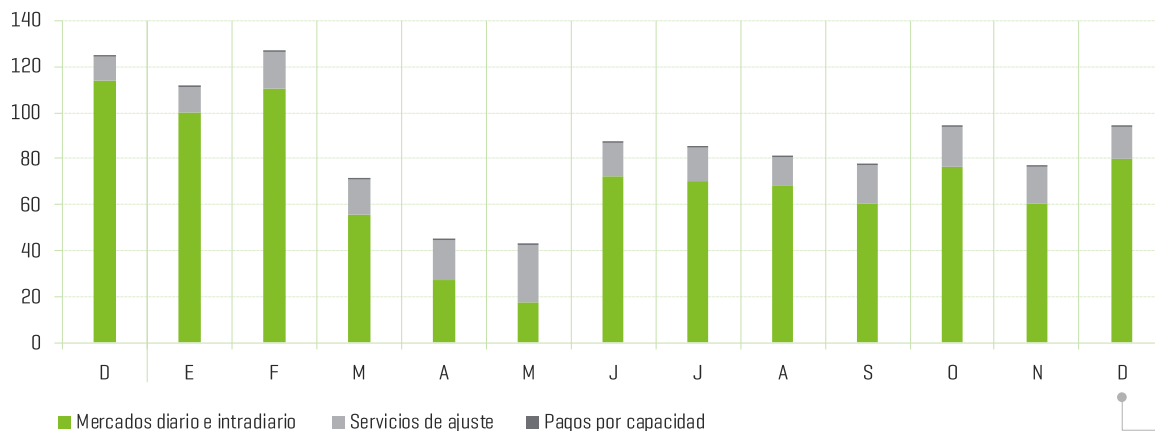
Transporte



Mercados

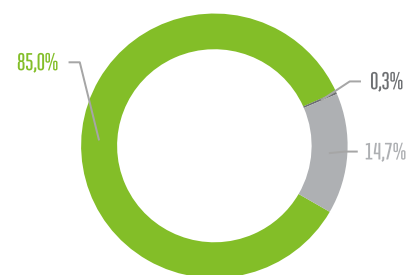


Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh

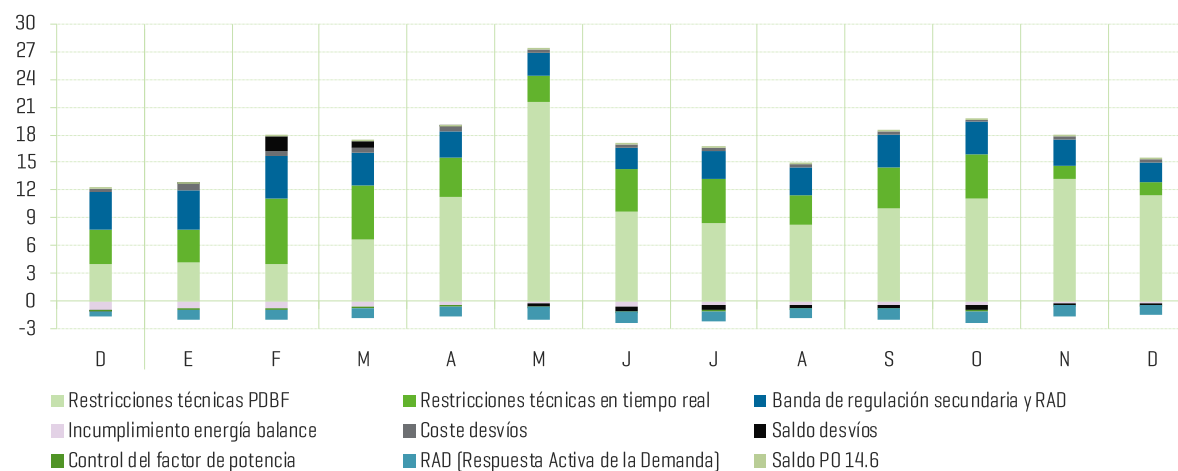


Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh

94,22 €/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

13,88 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



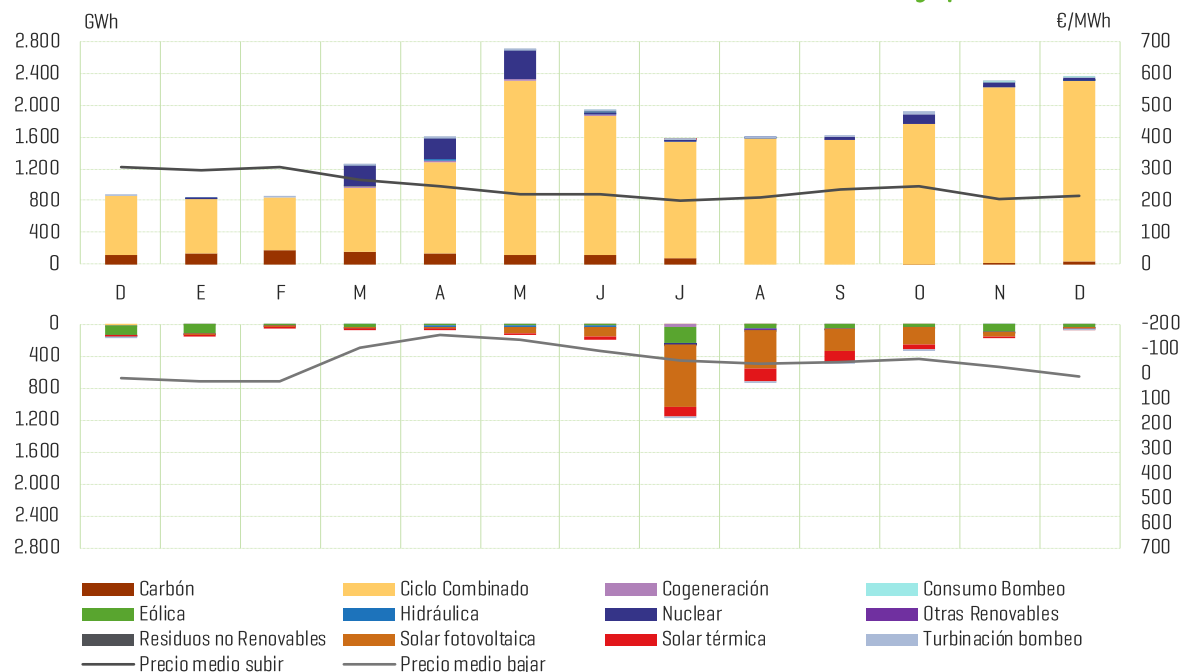
Mercados



PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

14,7%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

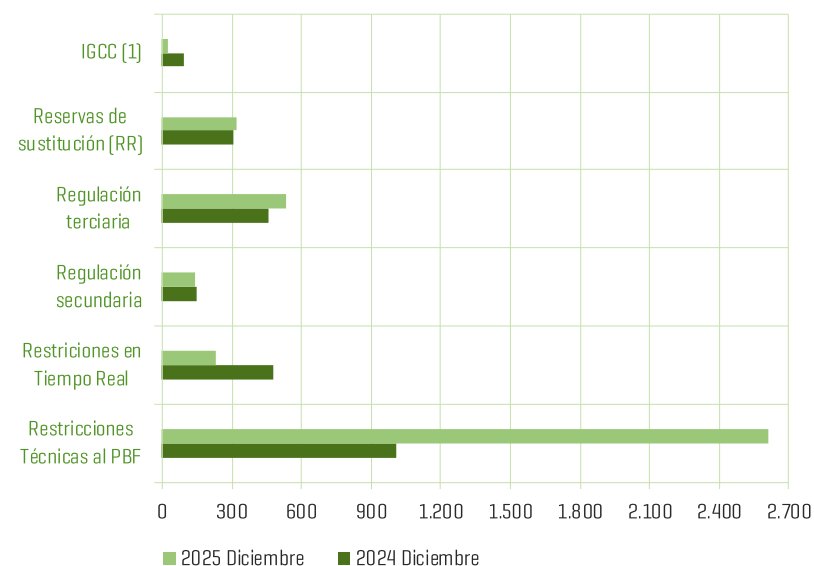


Coste de los servicios de ajuste | M€

	2024 Diciembre	2025 Diciembre
Restricciones técnicas al PDBF	83,6	244,8
Restricciones técnicas en tiempo real	73,3	27,0
Restricciones técnicas	156,9	271,7
Banda	84,7	47,4
Desvíos	7,1	5,3
Otros ^{1/}	-30,2	-28,5
Control de factor de potencia	-2,2	-1,1
Total Servicios de ajuste	216,4	294,9
Δ2025/2024		36,3%

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



BOLETÍN MENSUAL ~ DICIEMBRE 2025

24

PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN SECUNDARIA

A SUBIR

-30,2%

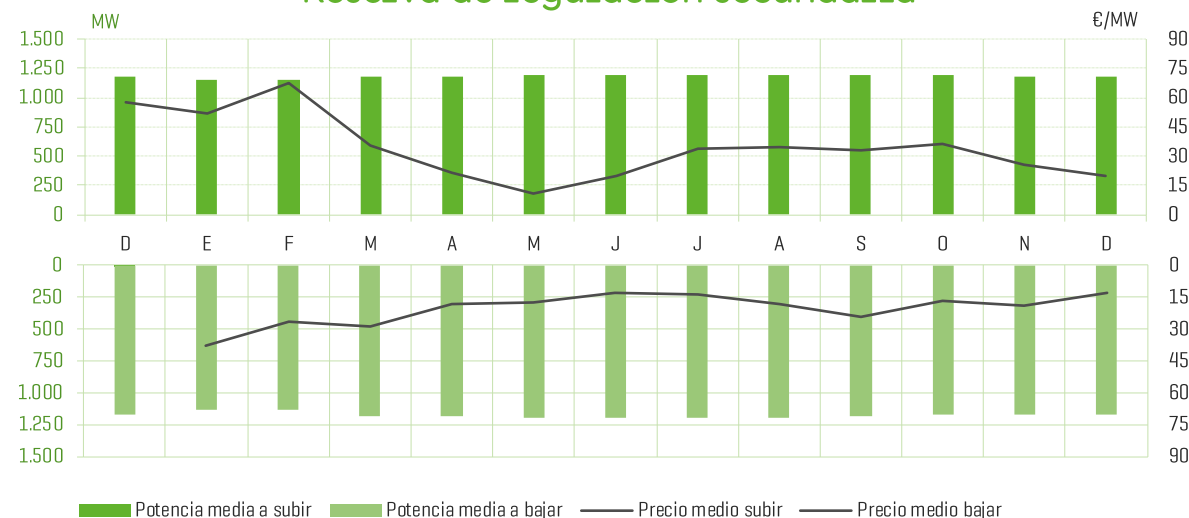
Respecto al año anterior

A BAJAR

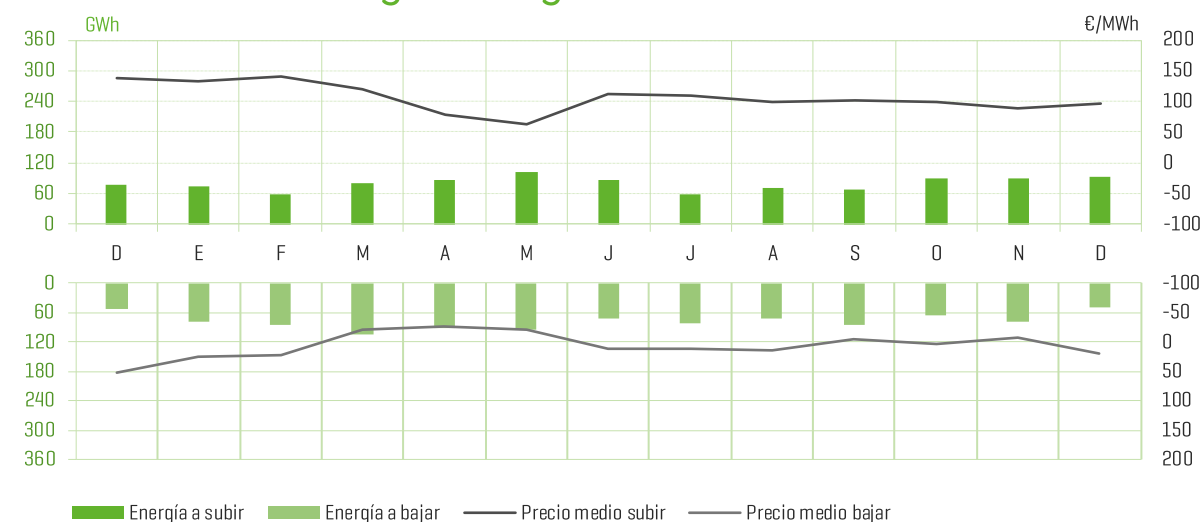
-61,6%

Respecto al año anterior

Reserva de regulación secundaria



Energía de regulación secundaria





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ DICIEMBRE 2025

25

PRECIO MEDIO REGULACIÓN TERCARIA

A SUBIR

A BAJAR

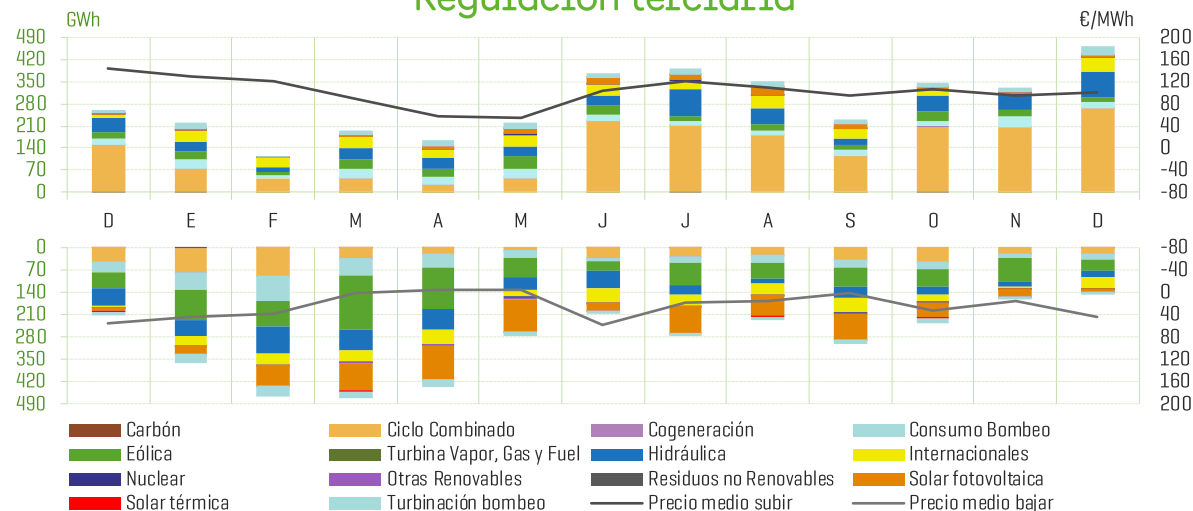
-29,6%
↓

Respecto al año anterior

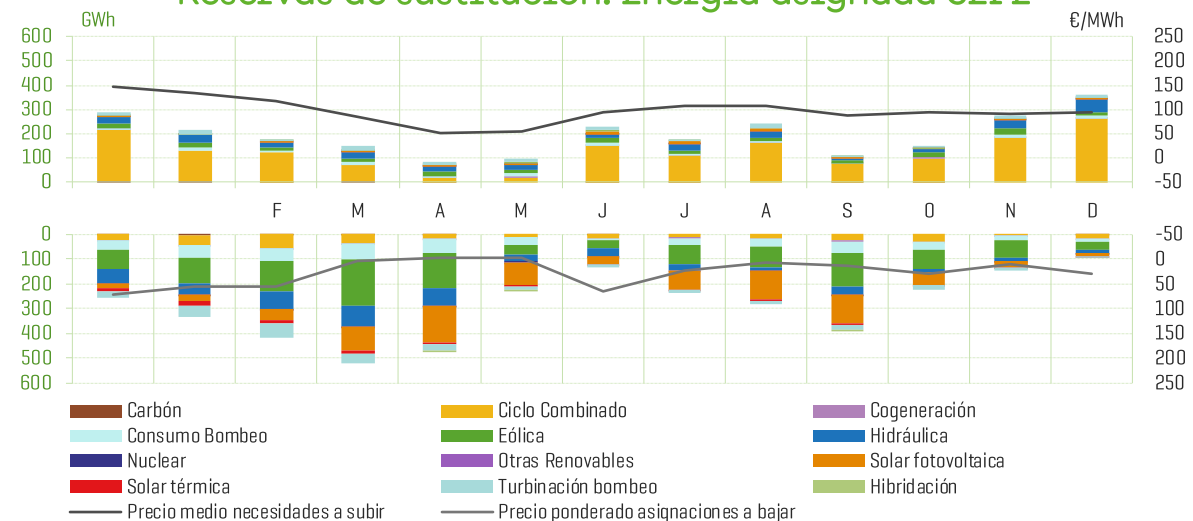
-18,6%
↓

Euros/MWh

Regulación terciaria



Reservas de sustitución. Energía asignada SEPE



Nota: Con la entrada en marzo de 2020 del producto RR (Reservas de sustitución), que sustituye a Gestión de Desvíos, se ha adecuado la información para poder ofrecer, de la mejor forma posible, los datos actuales de este producto y los históricos del antiguo mecanismo.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

-51,0% 

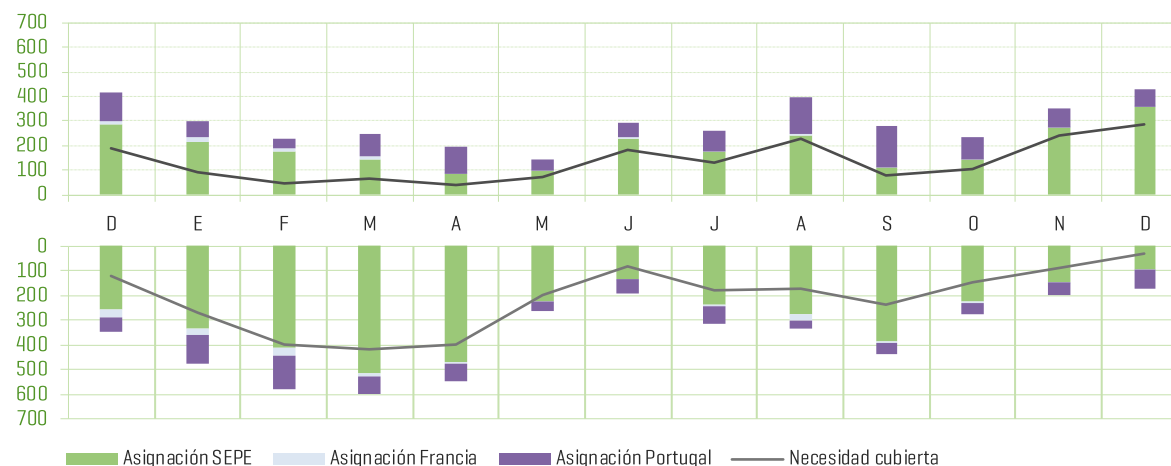
Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

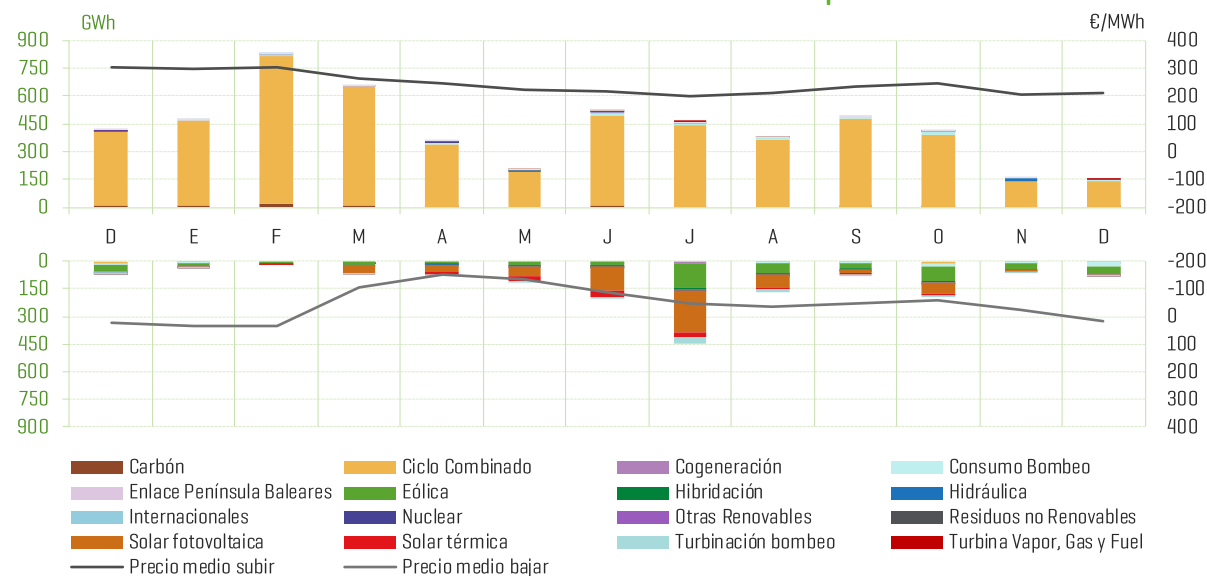
-30,0% 

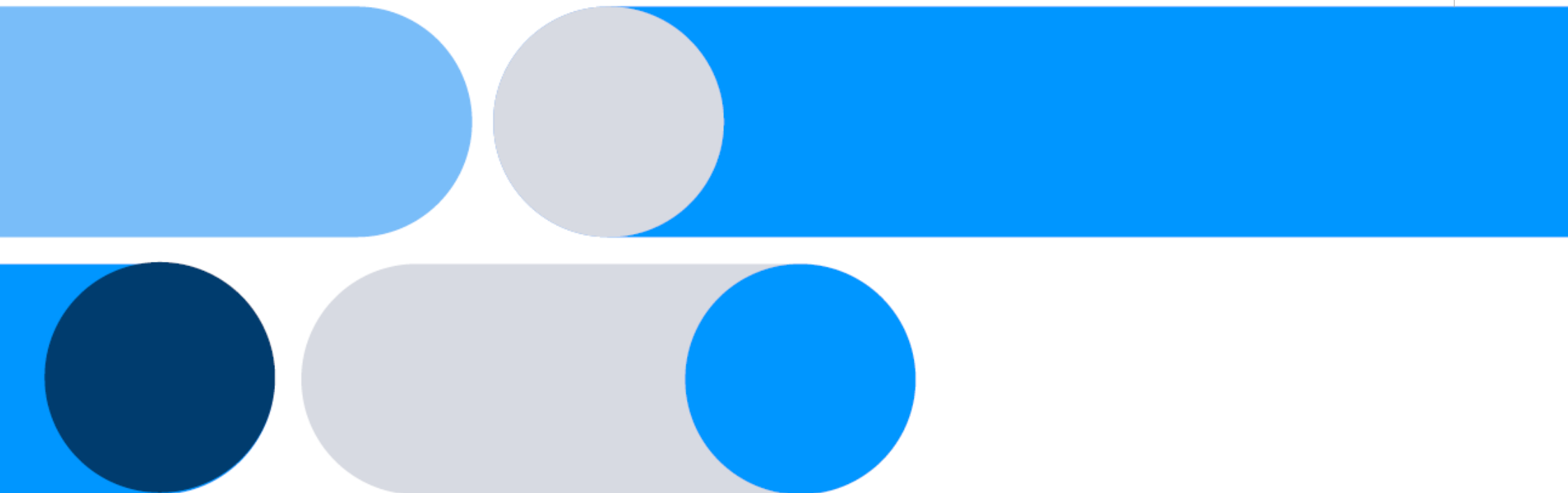
Respecto al año anterior

Reservas de sustitución. Necesidades cubiertas y asignaciones | GWh



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

Enero de 2026

Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 12 de enero de 2026