

Boletín mensual de energía eléctrica

#116 • Agosto 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 agosto experimentó una variación del 4,0 %. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 2,7 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 37.189 MW y el de demanda diaria se ha situado en 766 GWh, sucedidos ambos el 13 de agosto. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 5,4 % y en un 4,2 % respectivamente.

Durante el mes de agosto, la tecnología solar fotovoltaica fue la **principal fuente de generación**, con el 30,4 % del total de la producción, seguida por la nuclear con el 20,0 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 54,9 %.

El aumento en la generación solar ha propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en 0,6 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 agosto alcanzaría un 56,5 %, según las estimaciones disponibles.

En cuanto a las **emisiones**, el 74,9 % de la generación peninsular estuvo libre de CO₂, experimentando una variación de -2,3 puntos porcentuales frente a agosto de 2025. El incremento de la generación de ciclo combinado, ha ocasionado que las emisiones de CO₂ hayan variado un 20,2 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de agosto ha sido de 3.328 GWh, registrando una variación del -7,7 % frente a la del mismo mes del año pasado.

La **producción solar fotovoltaica** ha sido, por quinto mes consecutivo, la tecnología protagonista en la estructura de generación peninsular, alcanzando en agosto los 7.245 GWh, experimentando una variación del 26,3 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de agosto en el 59,4 %, 3,1 puntos porcentuales por debajo de agosto de 2025 y 7,6 puntos porcentuales menos que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de agosto de ha sido seco respecto a la media histórica de este mes.

En los **sistemas no peninsulares**, el sistema balear presentó una variación de la demanda de 16,8 % respecto a agosto de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 15,9 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 2,4 % respecto a agosto de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 1,2 %.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de agosto resultó exportador, con una energía equivalente a 1.701 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** continua con unos niveles de calidad elevados, situando la tasa de disponibilidad acumulada por encima del 97 % en todos los sistemas eléctricos.

Este mes se han producido siete incidentes con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de

transporte nacional, contabilizados en el cálculo de indicadores de calidad, que han supuesto de forma conjunta una energía no suministrada [ENS] de 15,72 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de agosto se ha situado en 134,65 €/MWh, superior en un 10,0 % respecto al mes anterior y en un 66,1 % respecto a agosto de 2025.

Respecto al **precio medio del mercado diario** de electricidad en agosto fue de 118,25 €/MWh, observándose un ascenso del 12,9 % respecto al mes anterior y del 72,8 % respecto a agosto de 2025.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 17,56 €/MWh, que representa un 13,0 % 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

4,4%

↑

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

4,0%

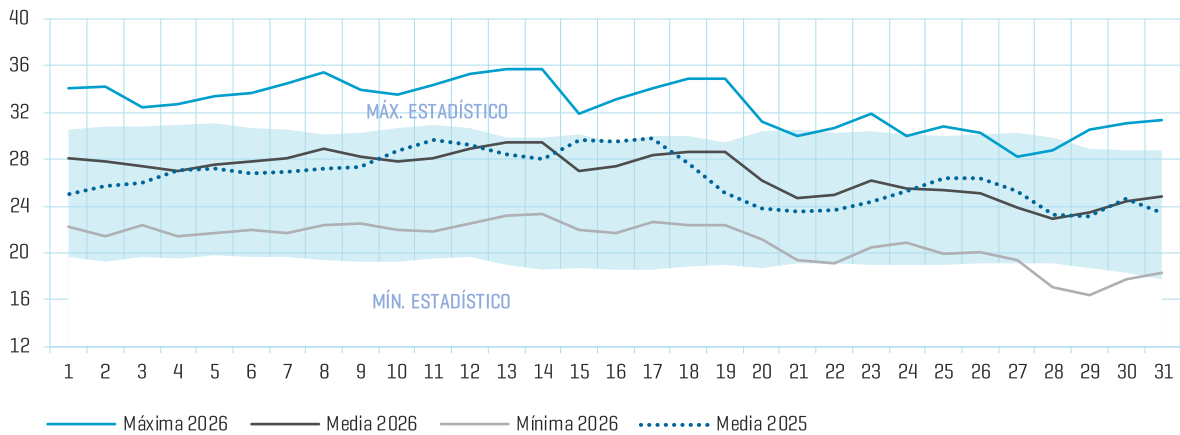
↑

Componentes de la variación de la demanda peninsular

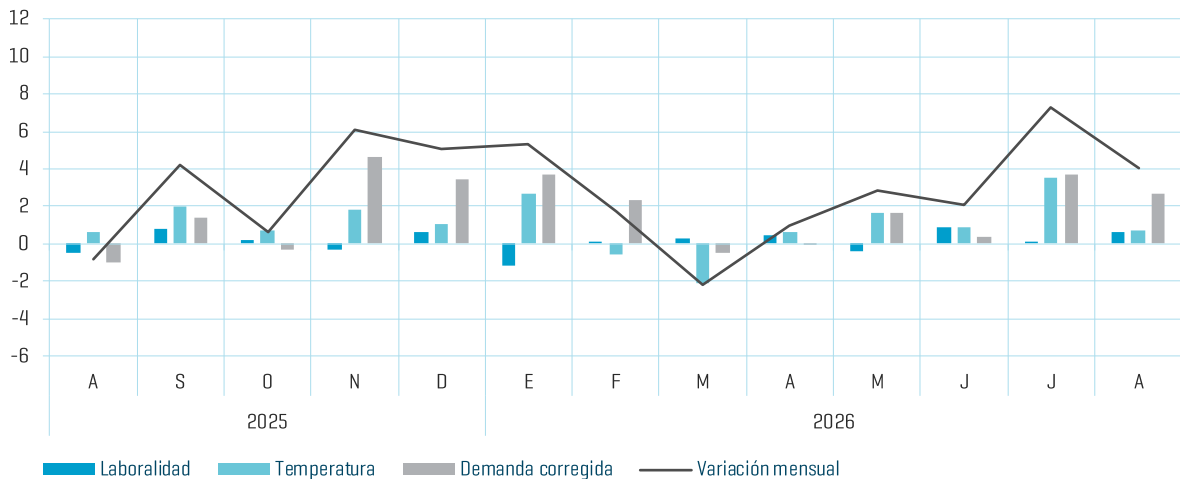
	Agosto 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	21.553	4,0	165.200	2,9	245.103	3,2
Componentes ^{1/}						
Laboralidad		0,6		0,1		0,2
Temperatura ^{2/}		0,7		1,0		1,1
Demanda corregida		2,7		1,8		2,0

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.

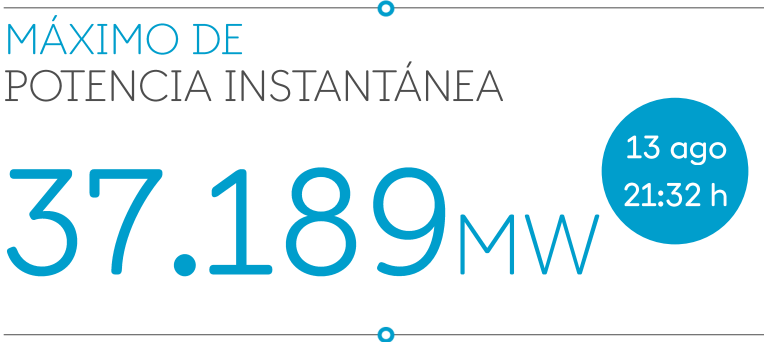
Evolución diaria de las temperaturas peninsulares | °C



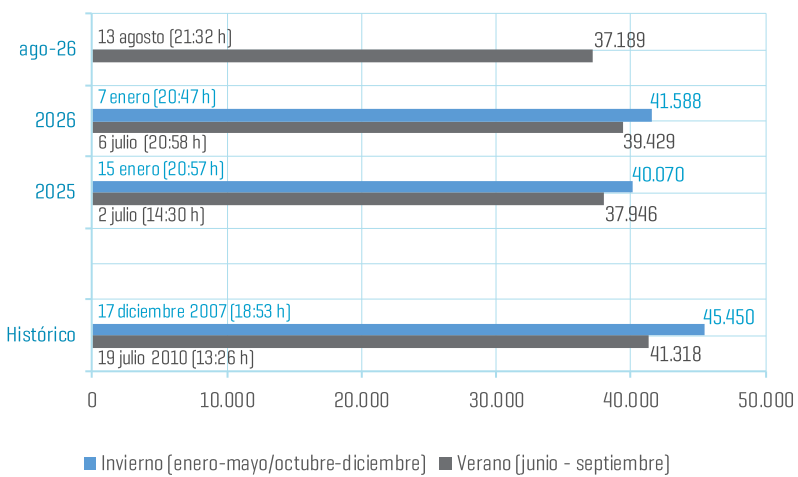
Componentes de la variación de la demanda peninsular | %



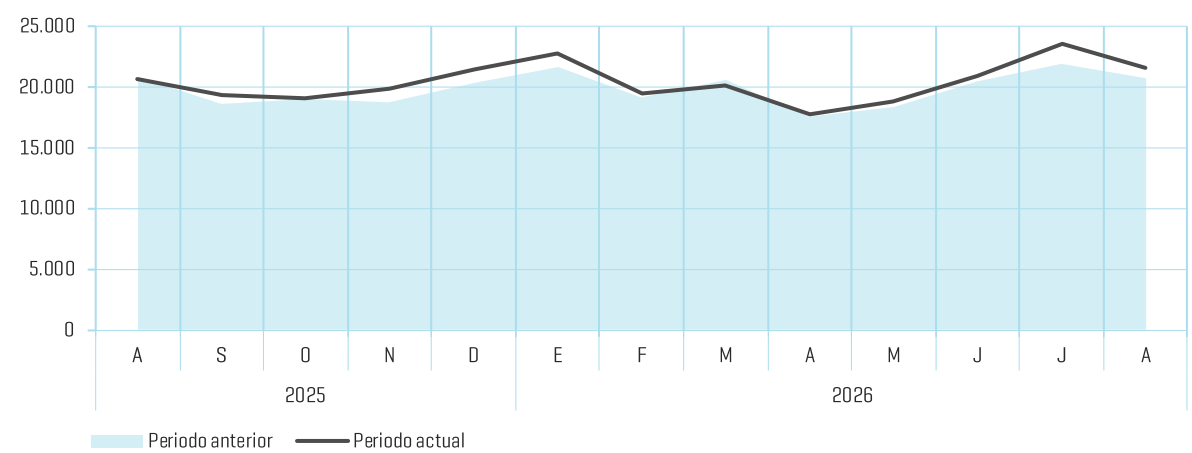
Demanda peninsular



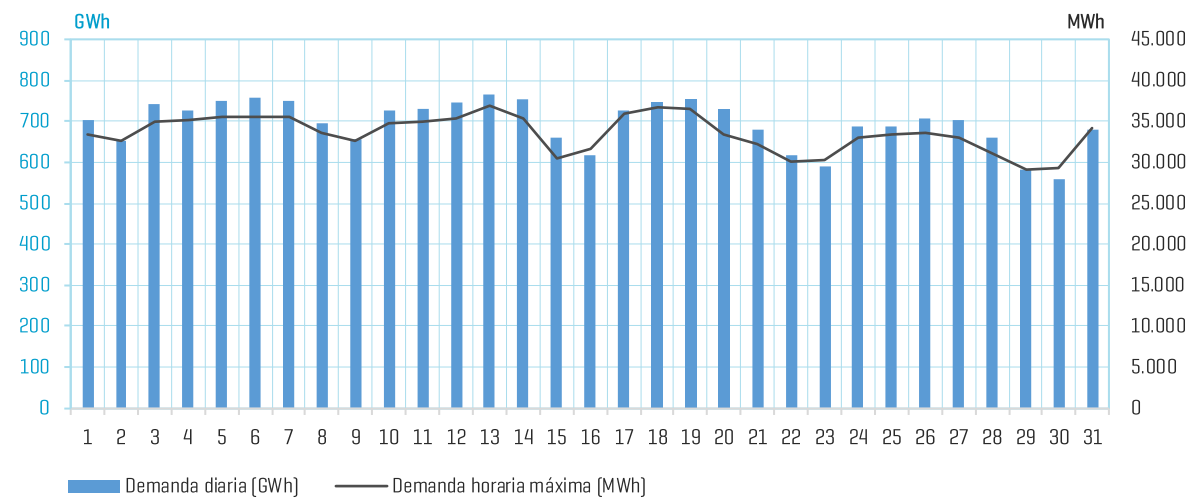
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh



Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

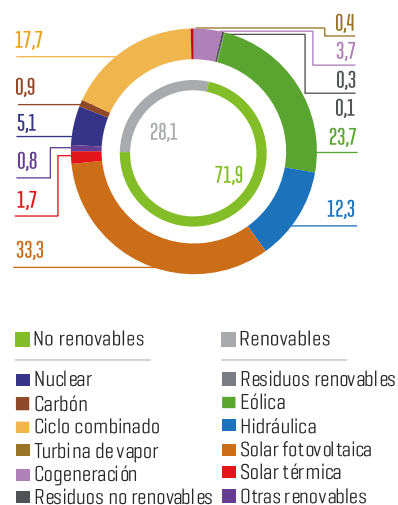


PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

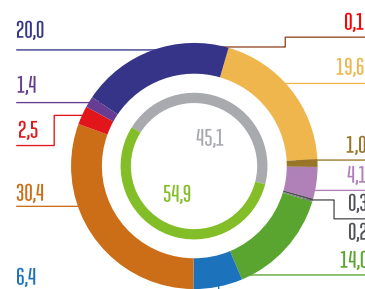
Balance y generación peninsular

Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

138.706 MW



Estructura de generación mensual peninsular | %



SOLAR FOTOVOLTAICA

Tecnología con mayor peso en la generación

30,4%

Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Agosto 2026		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	1.536	-14,5	22.719	-9,3	31.365	-9,9
Eólica	3.328	-7,7	37.518	2,7	58.354	3,1
Solar fotovoltaica	7.245	26,3	41.916	19,4	56.102	20,2
Solar térmica	586	20,0	3.181	10,1	3.973	7,0
Otras renovables /3	344	2,0	2.484	-3,7	3.797	0,1
Residuos renovables	41	-30,9	346	-4,5	552	-9,7
Generación renovable	13.080	8,8	108.165	5,5	154.142	5,4
Nuclear	4.772	-6,3	35.038	-0,2	51.775	-1,6
Ciclo combinado /4	4.661	31,7	26.141	12,7	41.765	16,6
Carbón	15	-	164	-87,8	244	-90,4
Turbina de vapor	242	47,4	1.744	538,9	2.594	850,5
Cogeneración	988	-20,0	7.798	-23,5	13.081	-17,1
Residuos no renovables	62	-34,0	520	-11,6	854	-19,0
Generación no renovable	10.740	6,1	71.404	1,0	110.313	2,0
Turbinación bombeo /5	569	-1,2	4.690	16,8	6.562	21,4
Consumos en bombeo	-934	10,3	-7.424	17,6	-10.265	20,2
Entrega batería	1,4	178,2	11	112,9	13	50,0
Carga batería	-1,7	155,3	-13	105,5	-16	48,1
Saldo almacenamiento	-365	34,7	-2.736	18,9	-3.705	18,3
Enlace Península-Baleares /6	-201	-3,8	-1.124	6,7	-1.606	5,9
Saldo intercambios internacionales /7	-1.701	80,7	-10.510	13,5	-14.041	14,4
Demanda (b.c.)	21.553	4,0	165.200	2,9	245.103	3,2

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



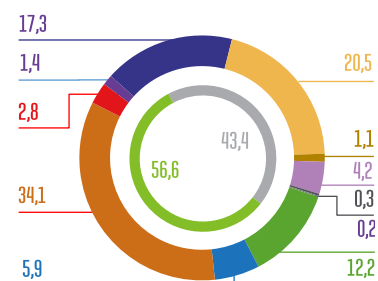
Mercados



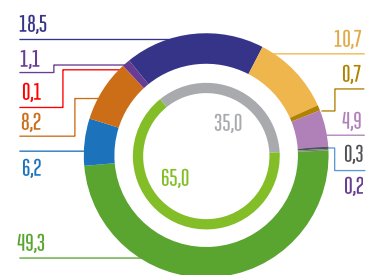
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

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

Mes / 05 agosto 2026

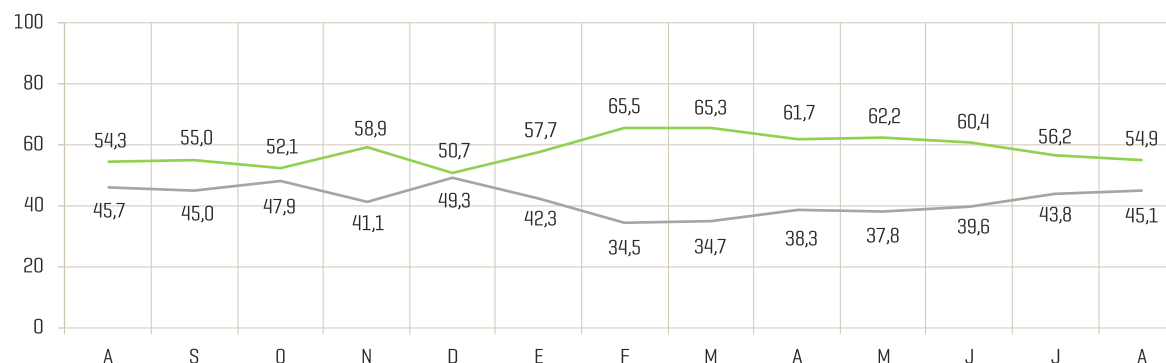


Histórico / 09 enero 2026



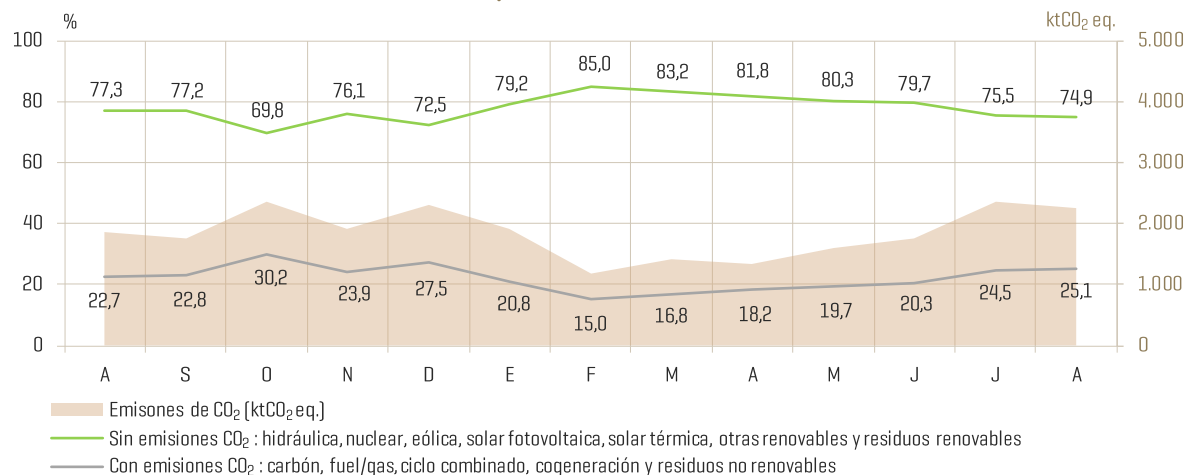
74,9% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO₂

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



Renovables: hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovables.

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

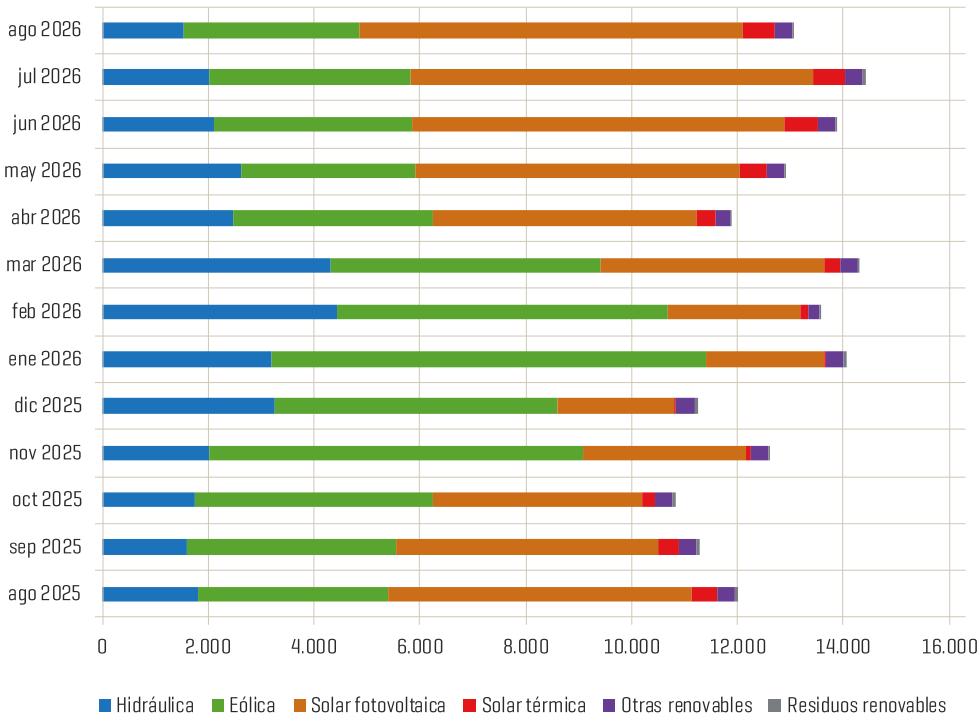
Emisiones de CO₂ (ktCO₂ eq.)Sin emisiones CO₂ : hidráulica, nuclear, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovablesCon emisiones CO₂ : carbón, fuel/gas, ciclo combinado, cogeneración y residuos no renovables

Generación renovable peninsular

RENOVABLES
 PORCENTAJE SOBRE EL
 TOTAL DE LA GENERACIÓN
 ELÉCTRICA NACIONAL

52,9%

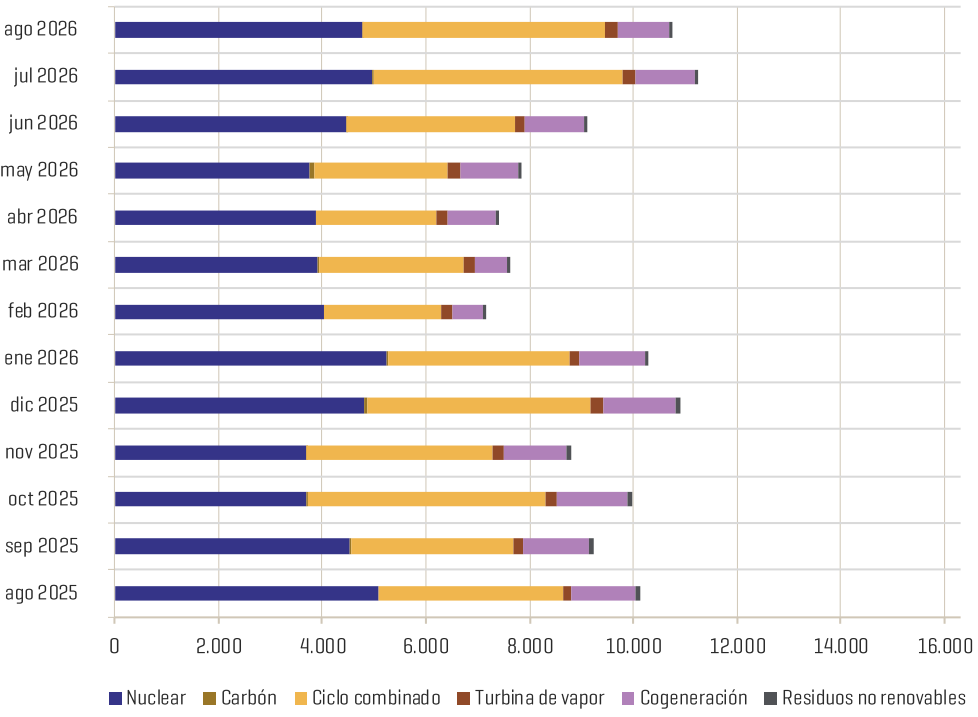
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES
 PORCENTAJE SOBRE EL
 TOTAL DE LA GENERACIÓN
 ELÉCTRICA PENINSULAR

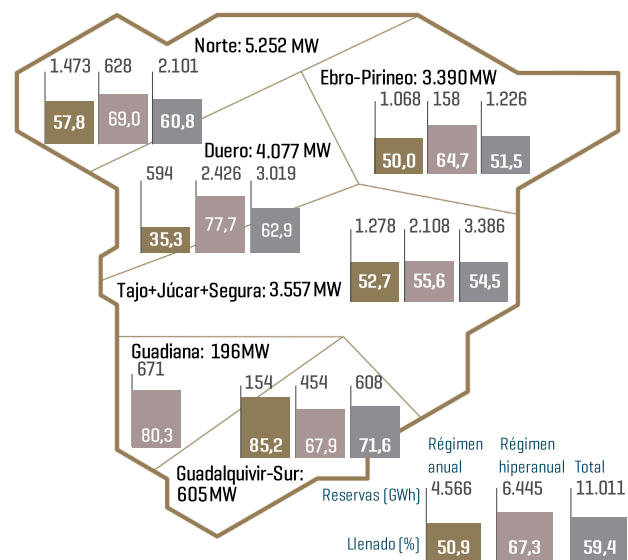
54,9%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



Hidráulica peninsular

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



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

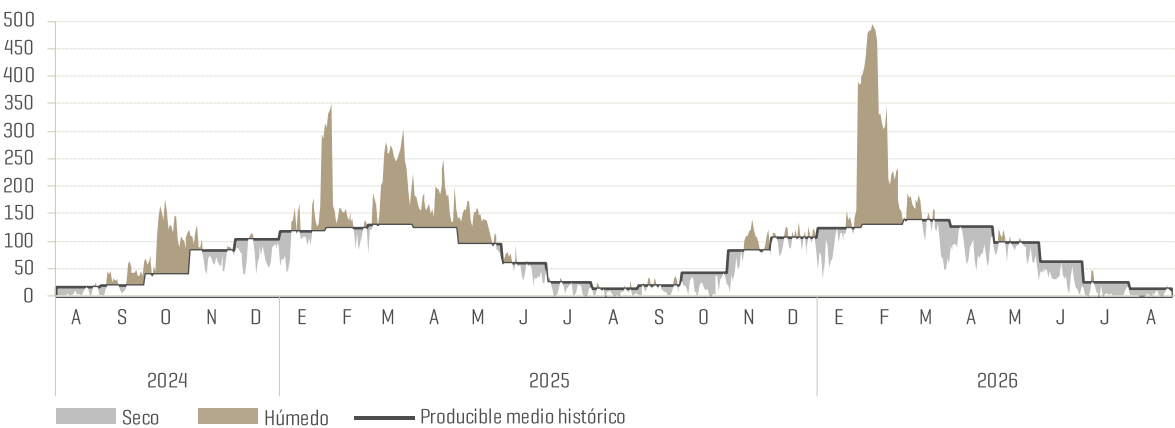
59,4%

3,1 pp menos que ago. 2025

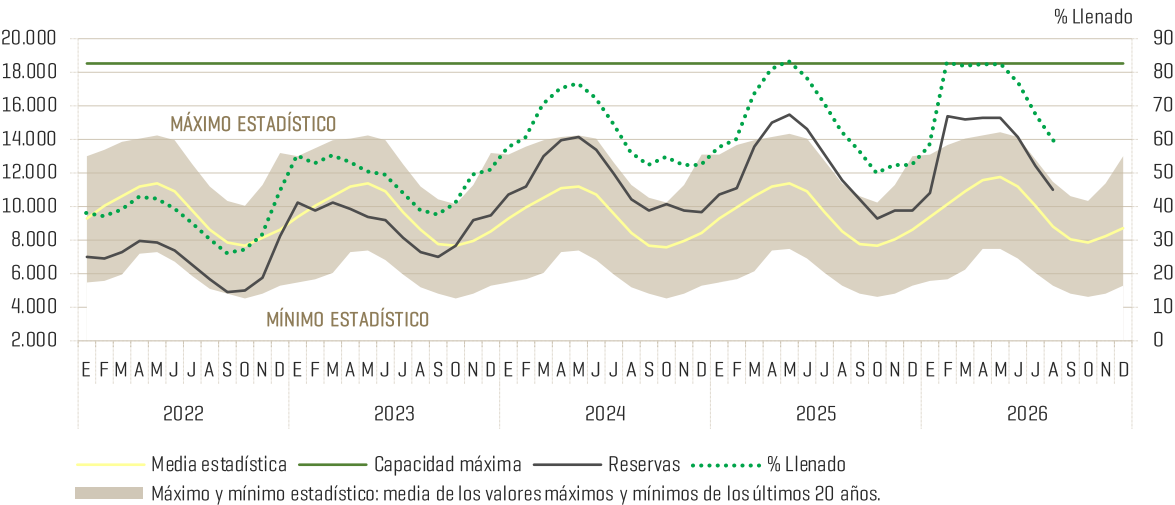
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

0,27

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



Reservas hidroeléctricas | GWh



Eólica peninsular

46,9%0,77

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

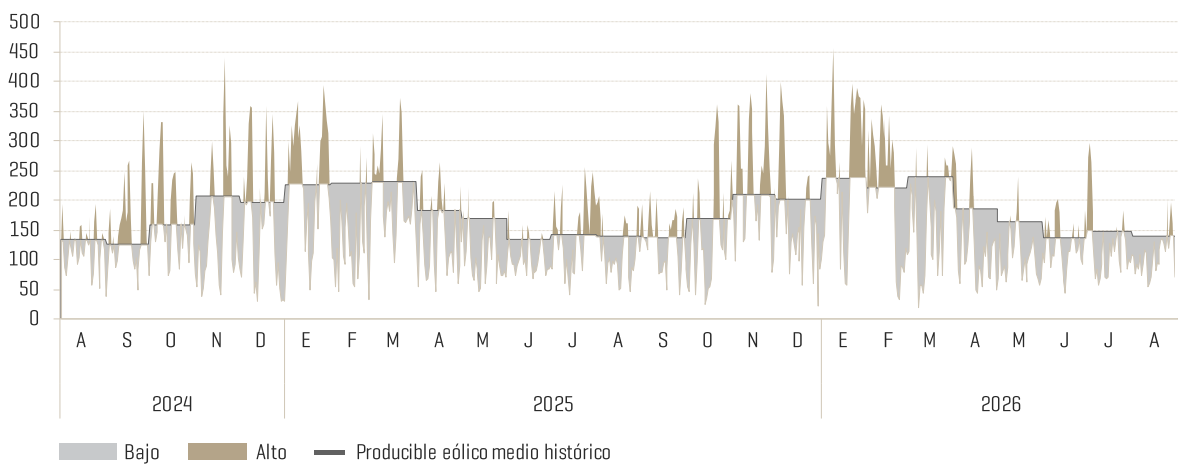
PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

28 ago
02:16 h

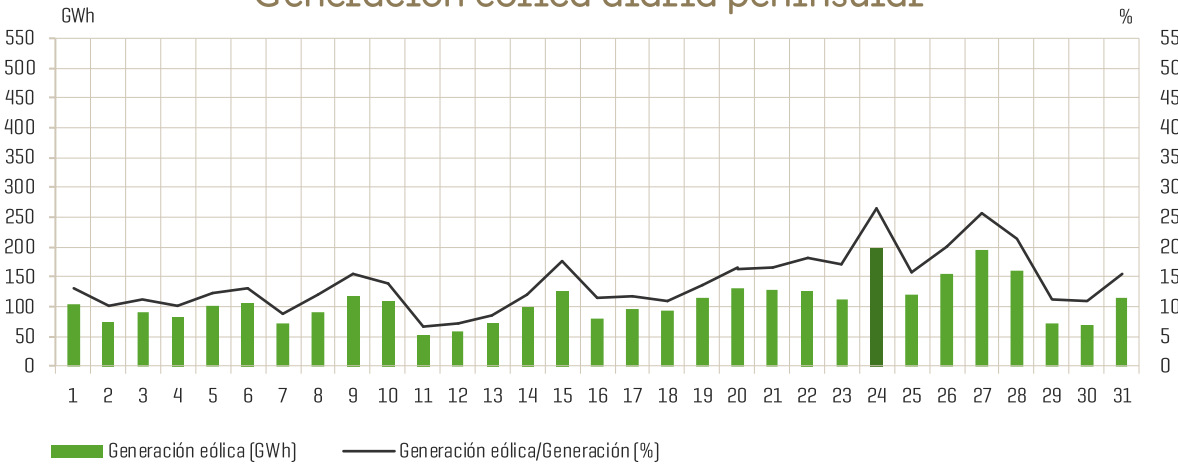
Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Agosto 2026	Histórica
Potencia [MW]	13.897	20.897
	Jueves 27/08/2026 [18:44 h]	Jueves 09/03/2023 [20:35 h]
Cobertura de la demanda [%]	46,9	83,6
	Viernes 28/08/2026 [02:16 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

93,0%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

1,01

PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

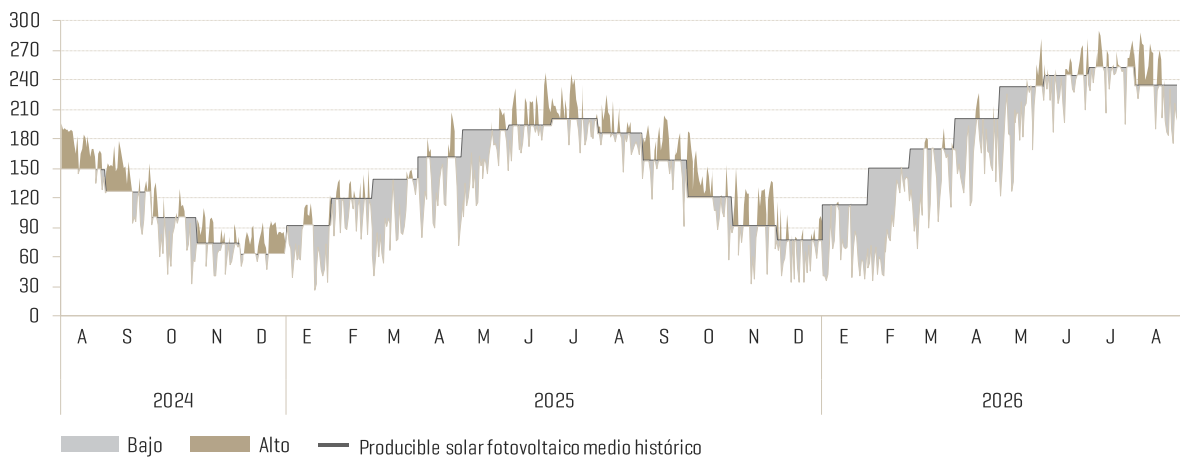
09 ago

10:34 h

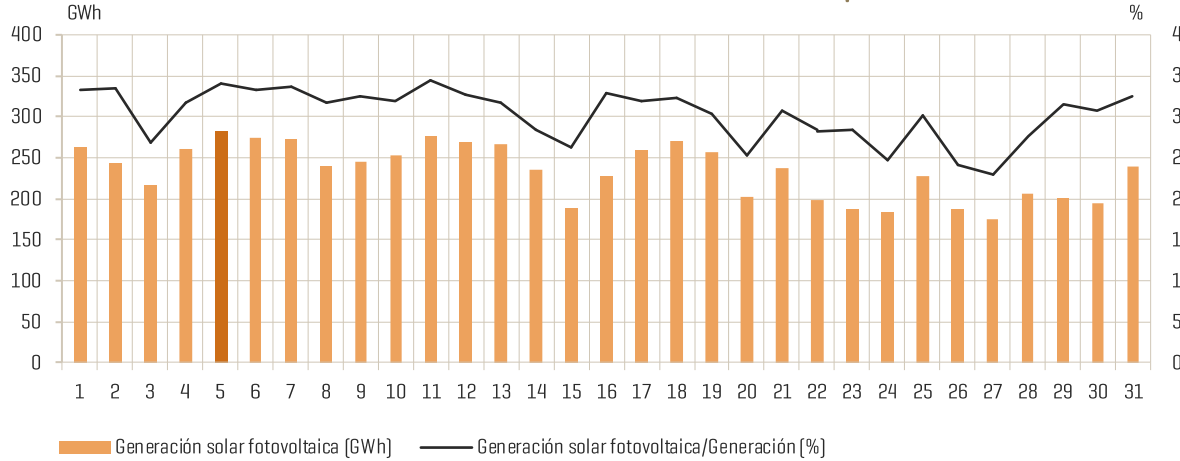
Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Agosto 2026	Histórica
Potencia [MW]	28.378	26.604
	Miércoles 12/08/2026 [14:56 h]	Miércoles 08/07/2026 [13:10 h]
Cobertura de la demanda [%]	93,0	88,1
	Domingo 09/08/2026 [10:34 h]	Domingo 31/05/2026 [13:05 h]

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



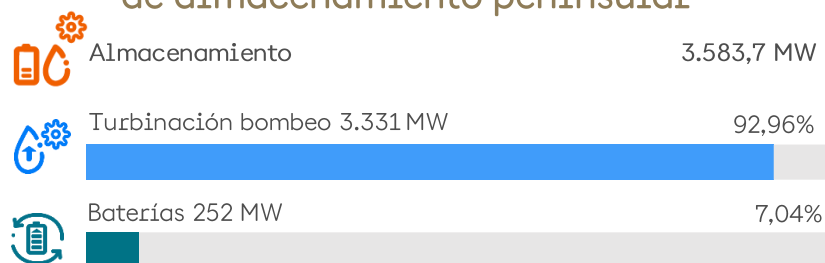
Generación solar fotovoltaica diaria peninsular



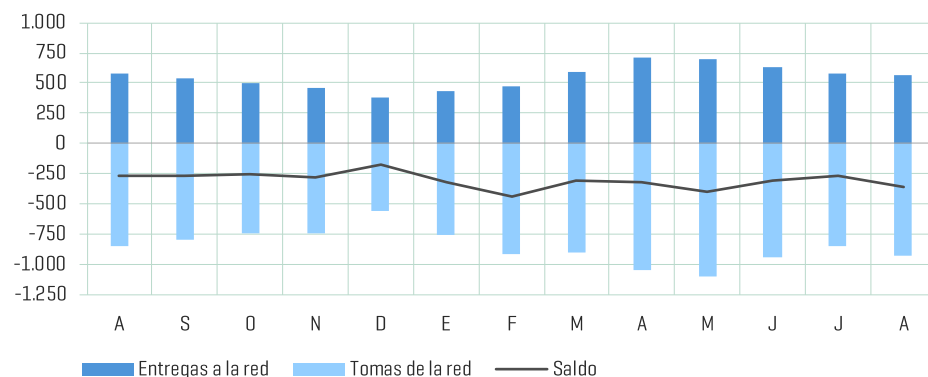
Almacenamiento peninsular

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
-364,9 GWh

Entregas a la red **570,6 GWh**

Turbinación bombeo 569,1 GWh **99,75%**

Entrega batería 1,4 GWh **0,25%**

Tomas de la red **-935,4 GWh**

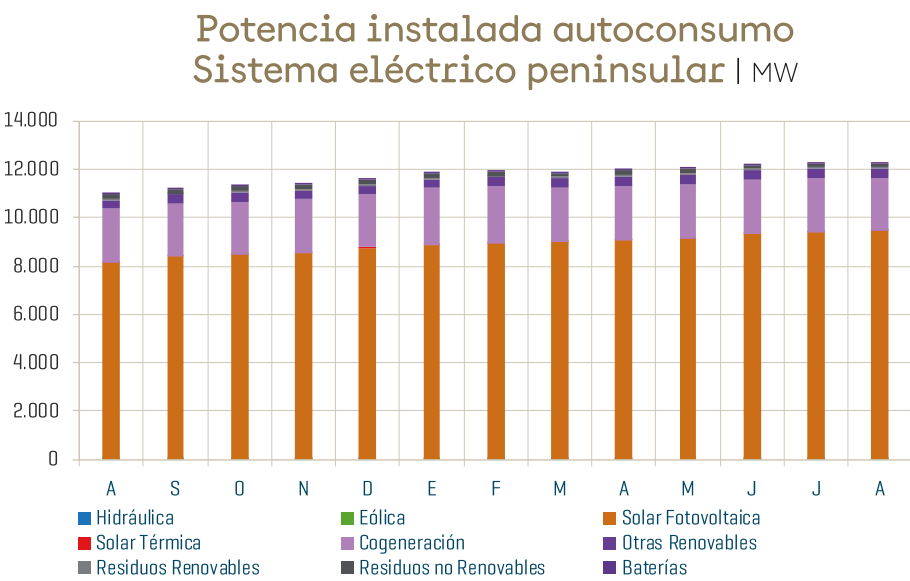
Consumo de bombeo -933,7 GWh **99,82%**

Carga batería -1,7 GWh **0,18%**

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,1%



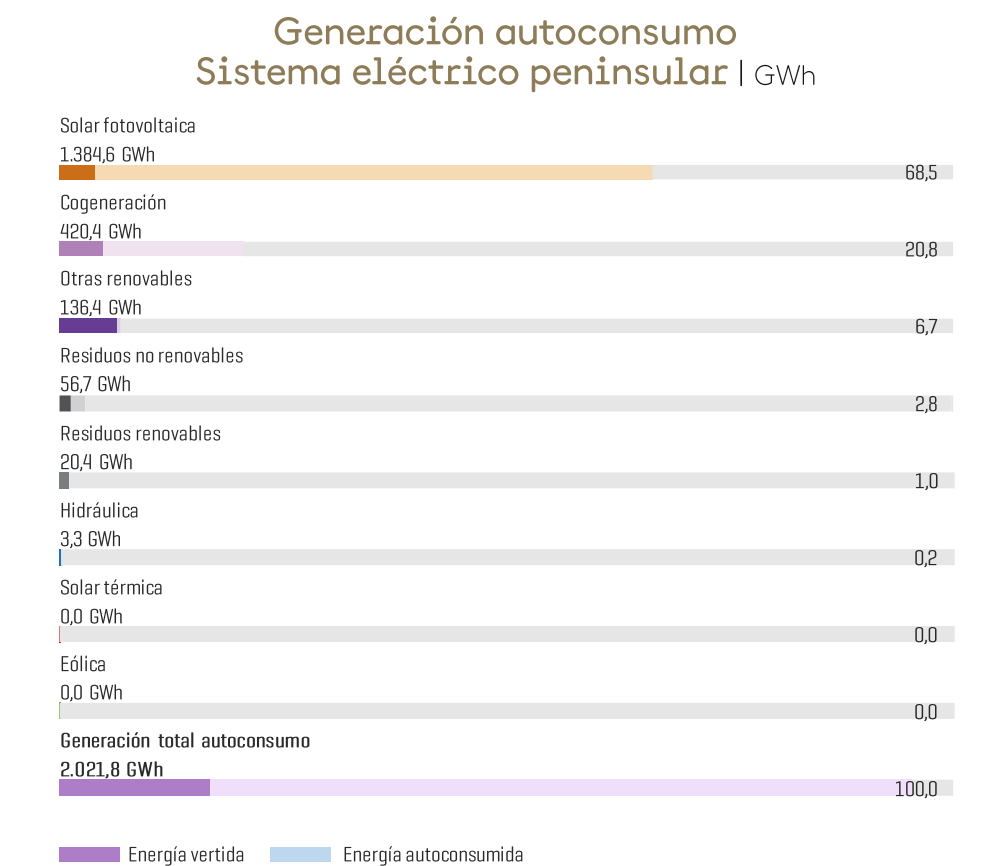
11,7%

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

56,5%



SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

9,2%

↑

Respecto al año anterior

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Agosto 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	854	16,8	4.612	6,5	6.602	6,0
Componentes ^{/1}						
Laboralidad		0,2		0,1		0,2
Temperatura ^{/2}		0,8		0,9		1,1
Demanda corregida		15,9		5,5		4,7

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

	Agosto 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	838	2,4	5.983	1,5	9.074	1,7
Componentes ^{/1}						
Laboralidad		0,3		0,1		0,1
Temperatura ^{/2}		1,0		0,2		0,2
Demanda corregida		1,2		1,3		1,4

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	0,0	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	3	15,8	-	-	-	-
Eólica	0	-	185	24,1	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	67	15,4	51	10,0	0,01	0,0	0,01	-19,0
Otras renovables ^{/2}	2	3.274,9	1	-10,1	-	-	-	-
Residuos renovables	13	12,5	-	-	-	-	0	-
Generación renovable	83	17,8	240	20,5	0,01	0,0	0,01	-99,0
Carbón	0	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	70	5,0	164	5,1	20	5,1	26	17,7
Turbina de gas	86	68,1	19	-11,0	0	-	0,2	275,6
Turbina de vapor	-	-	117	16,9	-	-	-	-
Fuel/gas	156	32,5	301	8,1	20	5,1	26	18,5
Ciclo combinado ^{/3}	398	24,9	296	-13	-	-	-	-
Cogeneración	3	-18,3	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	13	12,5	-	-	-	-	0	-
Generación no renovable	570	26,2	597	-3,4	20	5,1	25,9	15,5
Entrega batería	0	-	0	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-	-0,01	132,8	-	-	-	-
Saldo almacenamiento	0	-	-0,01	132,8	-	-	-	-
Enlace Península-Baleares ^{/4}	201	-3,8	-	-	-	-	-	-
Demanda [b.c.]	854	16,8	838	2,4	20	5,1	26	12,6

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



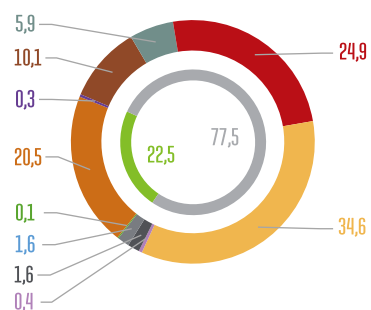
Mercados



Generación Islas Baleares

Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares

2.378 MW



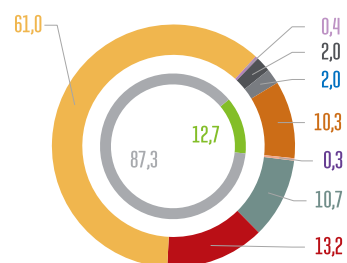
No renovable

Renovable

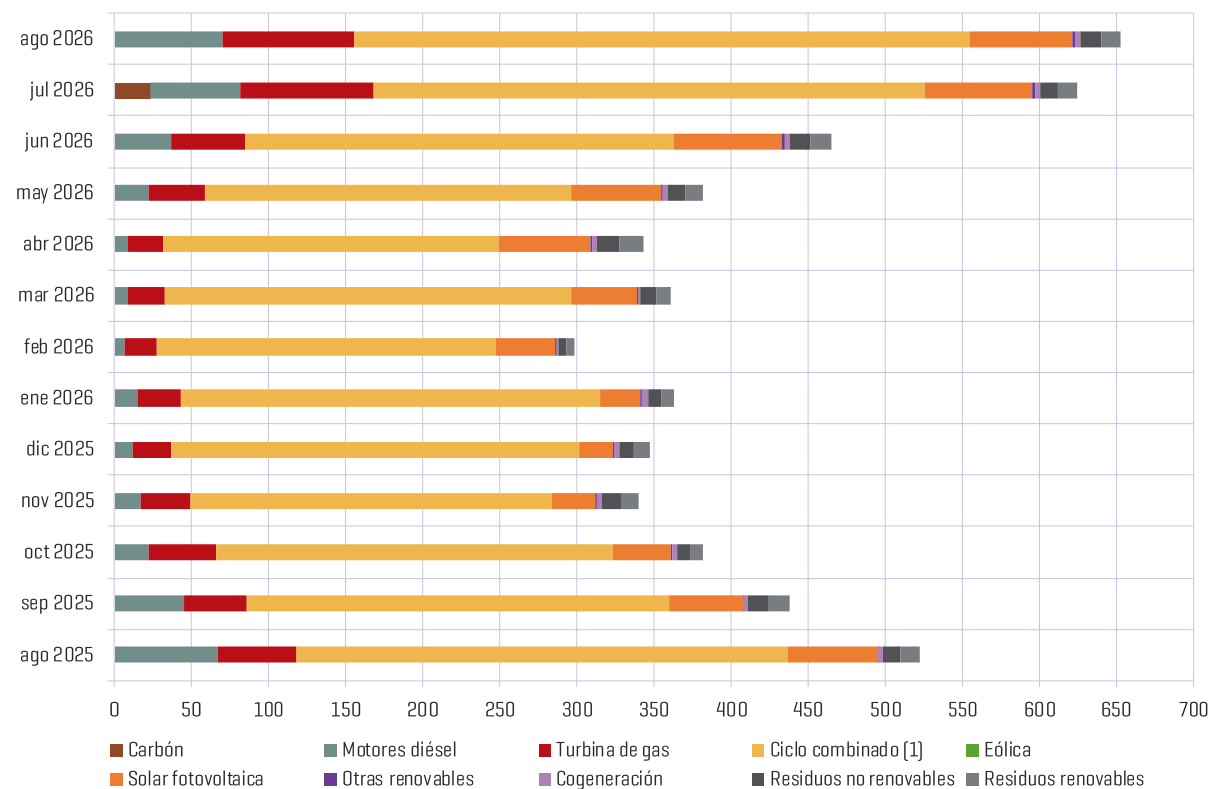
Carbón
Motores diésel
Turbina de gas
Ciclo combinado
Generación auxiliar
Cogeneración
Residuos no renovables

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.

23,5%

ENLACE
PENÍNSULA-
BALEARES

de la demanda Baleares



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



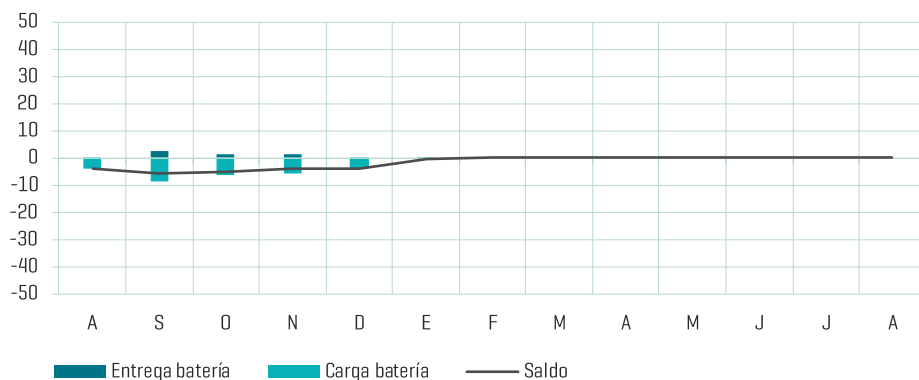
Almacenamiento

3,4 MWh



Baterías 3,4 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 MWh



Carga baterías 0,00 MWh

0,00%



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ AGOSTO 2026

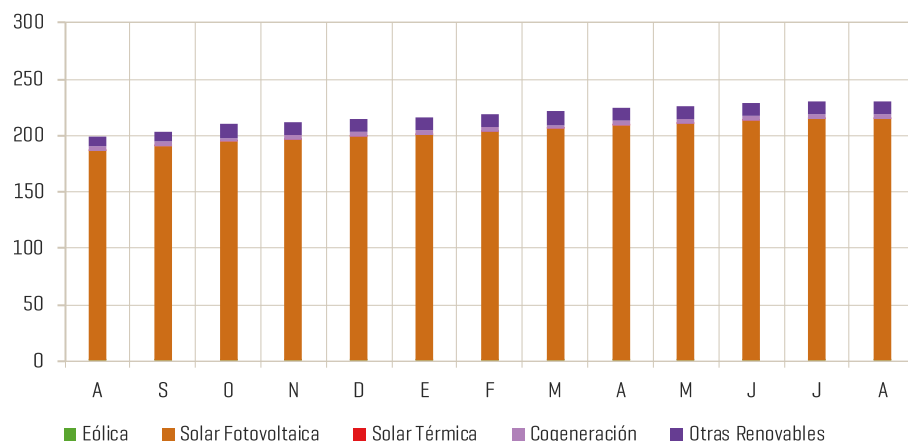
15

Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

9,0%

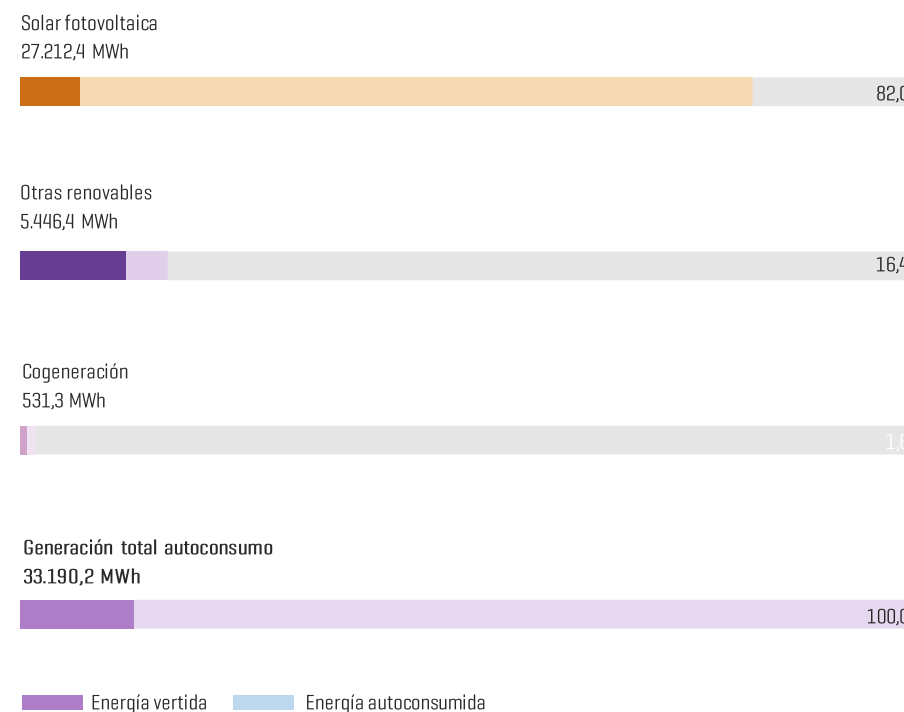
Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



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

16,2%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | MWh



16,0%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



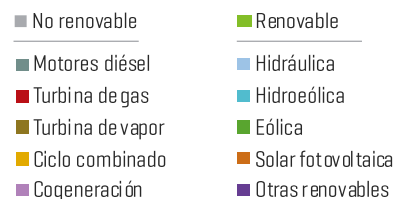
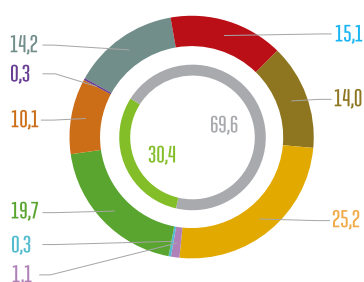
Mercados



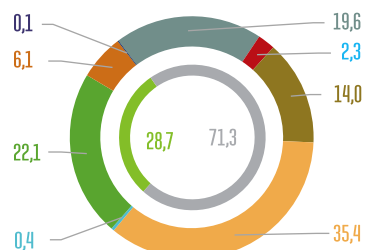
Generación Islas Canarias

Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias

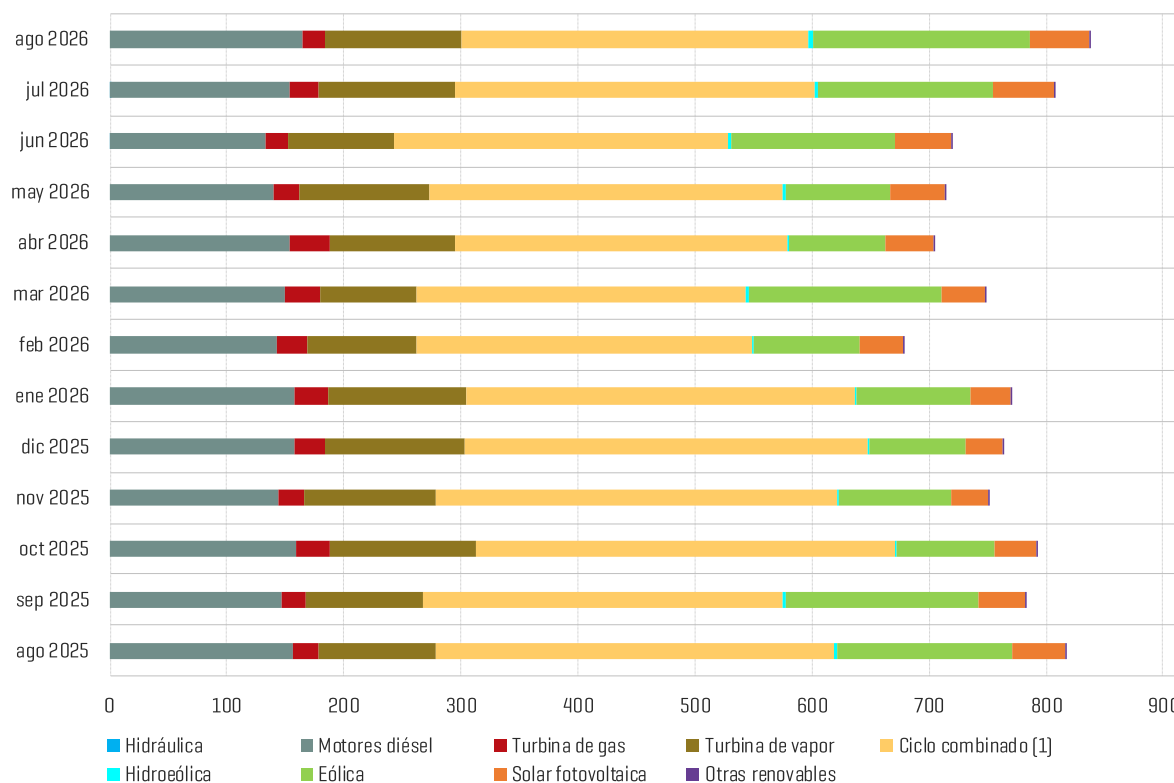
3.439 MW



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.

25,5% RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ AGOSTO 2026

17

Almacenamiento Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,1%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Canarias



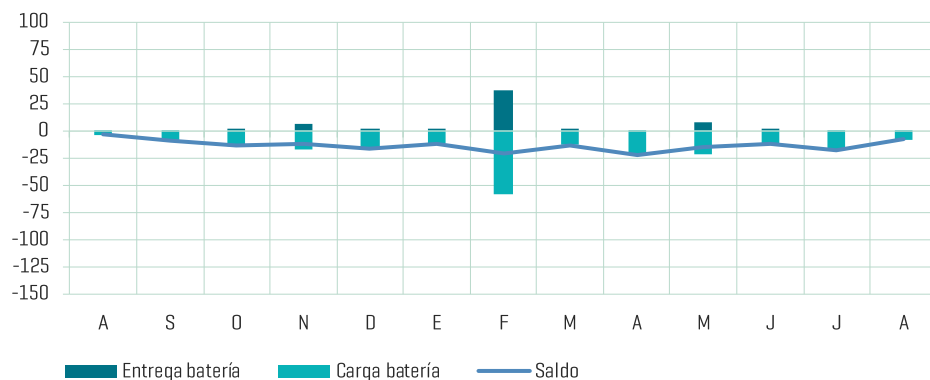
Almacenamiento

5,1 MWh



Baterías 5,1 MW

Evolución de la energía de almacenamiento Islas Canarias | MWh



Balance de energía de almacenamiento Islas Canarias



Saldo total Islas Canarias
-8,17 MWh

Entregas a la red

0,00 MWh



Entrega baterías 0,00 MWh

0,00%

Tomas de la red

-8,17 MWh



Carga baterías -8,17 MWh

100,00%



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ AGOSTO 2026

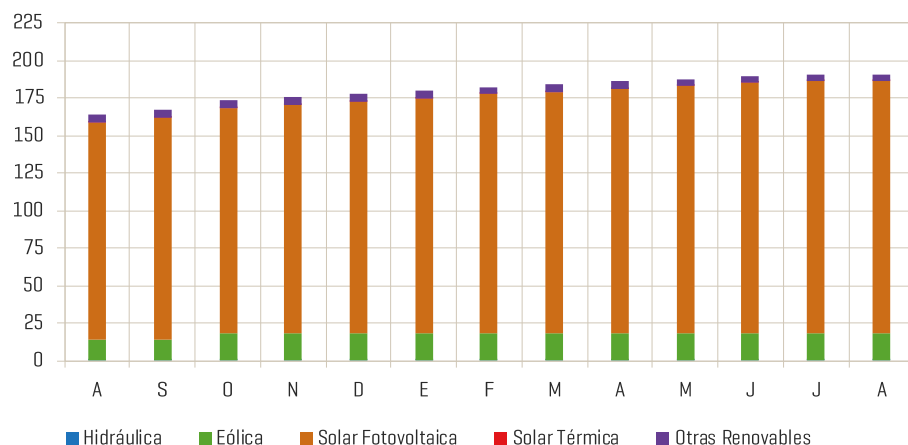
18

Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

5,3%

Potencia instalada autoconsumo
Islas Canarias | MW



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

30,1%

Generación autoconsumo
Islas Canarias | MWh



16,6%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

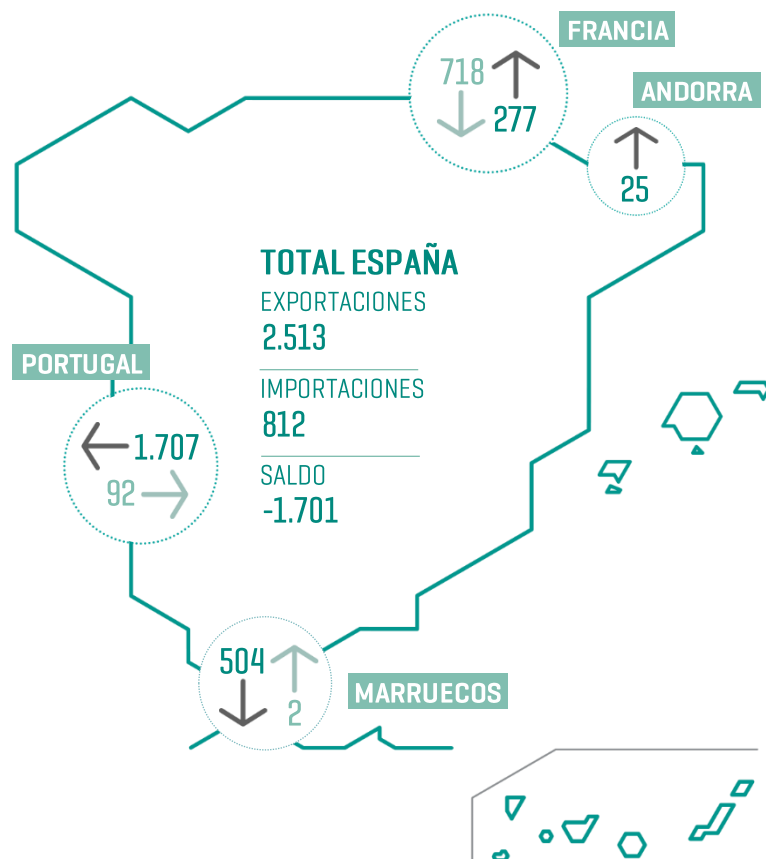


BOLETÍN MENSUAL ~ AGOSTO 2026

19

INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

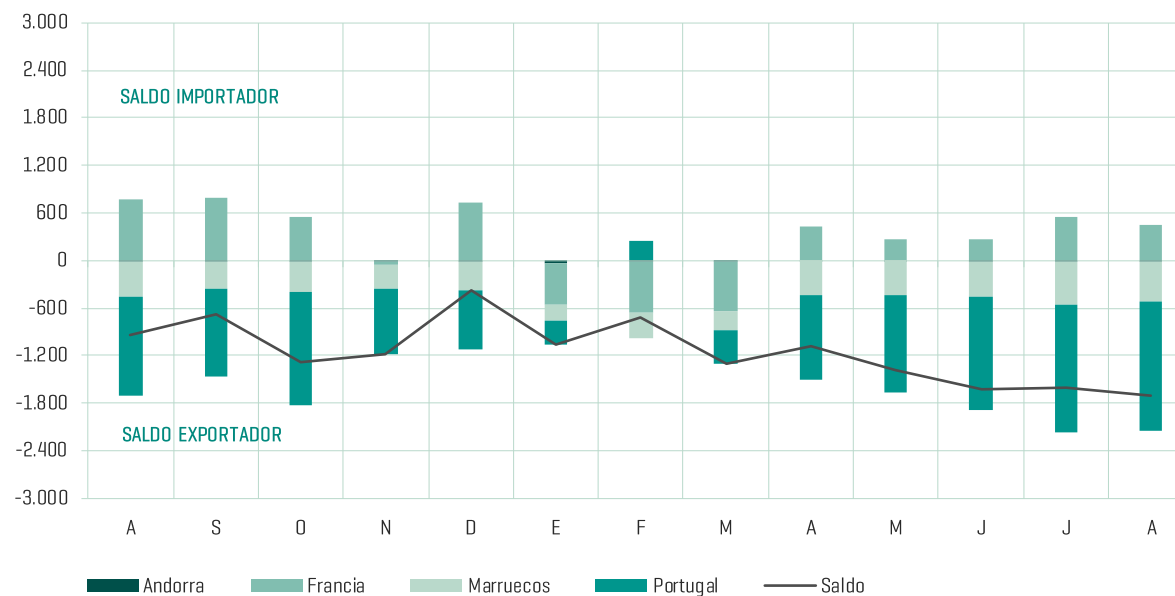
Intercambios por fronteras | GWh



SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES

-1.701 GWh

Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



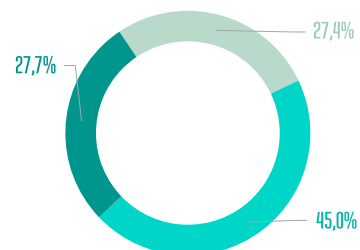
Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ AGOSTO 2026

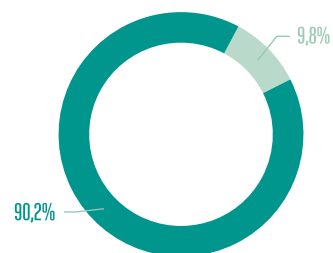
20

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



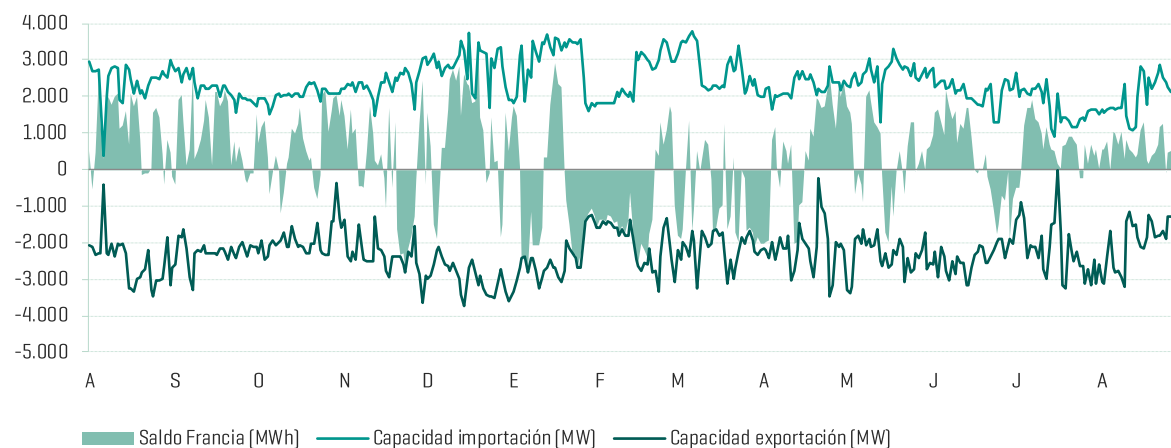
■ Horas con congestión E -> F
 ■ Horas con congestión F -> E
 ■ Horas sin congestión

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

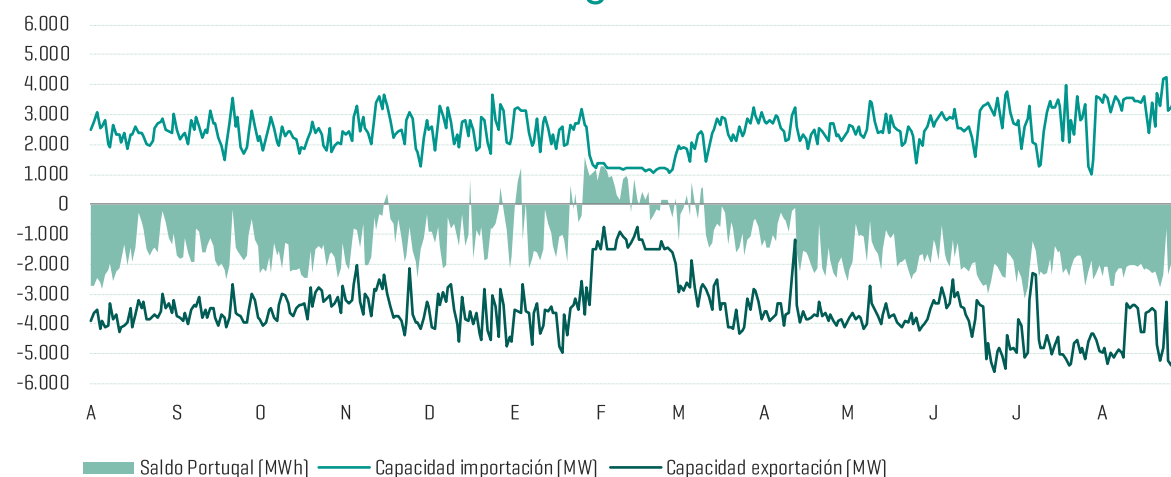


■ Horas con congestión E -> P
 ■ Horas con congestión P -> E
 ■ Horas sin congestión

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

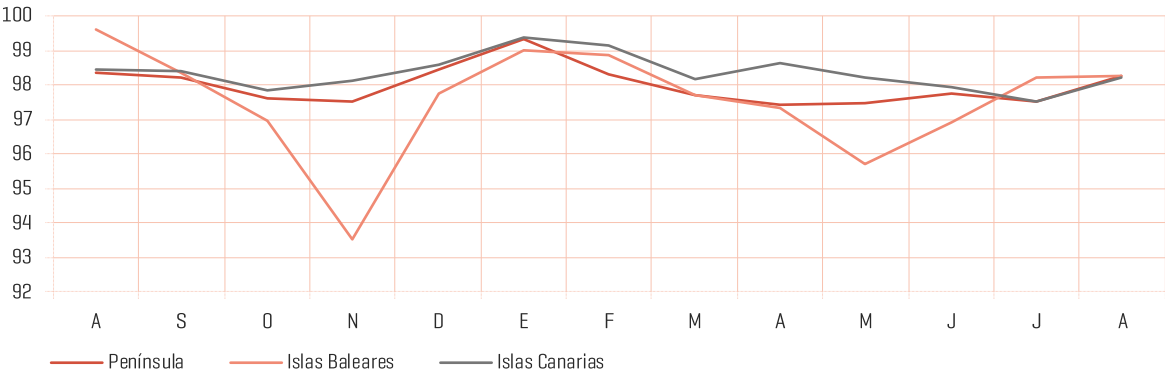


Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	Agosto 2026	Acumulado anual
Peninsular		
Energía no suministrada [MWh]	7,39	45,24
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,015	0,096
Baleares		
Energía no suministrada [MWh]	1,24	24,53
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,065	1,862
Canarias		
Energía no suministrada [MWh]	7,09	7,09
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,375	0,414

Datos provisionales pendientes de auditoría.

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



Datos provisionales pendientes de auditoría.

Instalaciones de la red de transporte de energía eléctrica en España

	400 kV	≤ 220 kV			Total
	Península	Península	Baleares	Canarias	
Total líneas [km]	22.317	19.980	2.017	1.889	46.203
Líneas aéreas [km]	22.200	19.002	1.142	1.391	43.734
Cable submarino [km]	29	374	636	129	1.168
Cable subterráneo [km]	88	605	239	369	1.301
Subestaciones [posiciones]	1.866	3.550	734	768	6.918
Transformación [MVA]	88.315	2.113	4.478	4.665	99.571
Número de unidades	161	6	45	42	254
Reactancias [MVar]	12.500	4.102	496	72	17.170
Número de unidades	85	66	28	11	190
Condensadores [MVar]	100	1.200	0	0	1.300
Número de unidades	1	12	0	0	13
Compensadores [MVar]	150	450	100	25	725
Número de unidades	1	3	1	1	6
Otros dispositivos	2	13	8	10	33

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.
El concepto "Otros dispositivos" incluye elementos de capacidad dinámica de línea, baterías y limitadores de flujo



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

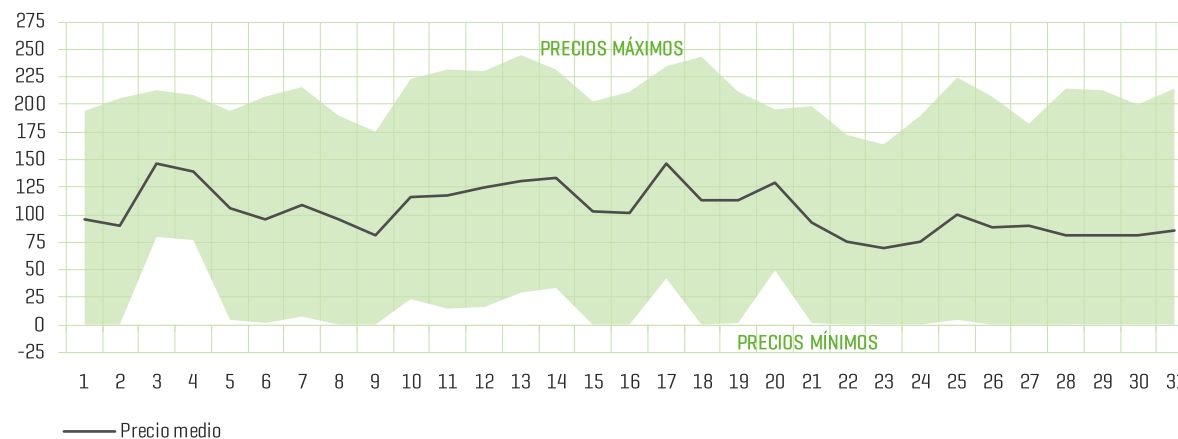


BOLETÍN MENSUAL ~ AGOSTO 2026

22

MERCADOS DE ELECTRICIDAD

Evolución del precio del mercado diario | €/MWh

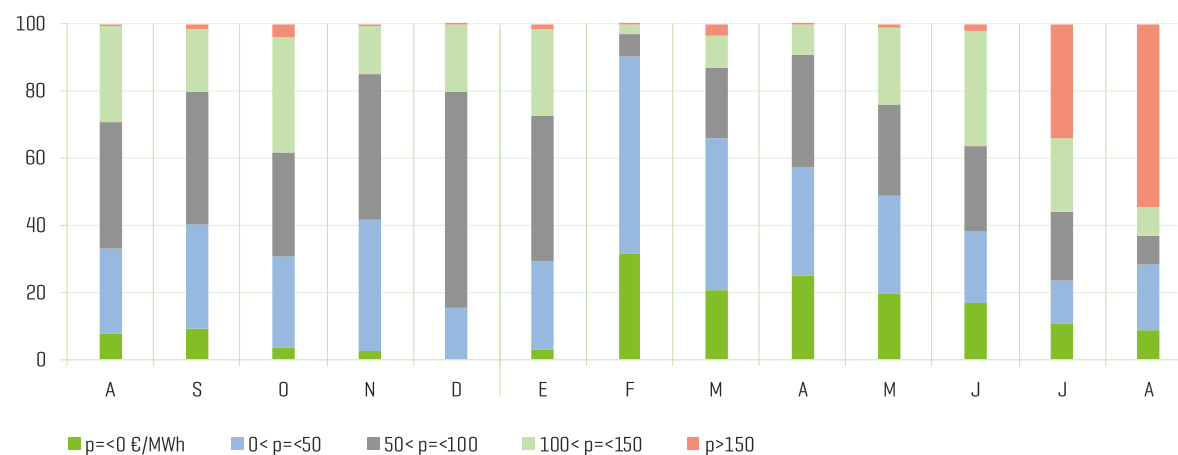


MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

118,25 Euros/MWh

72,8% superior respecto al año anterior

Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



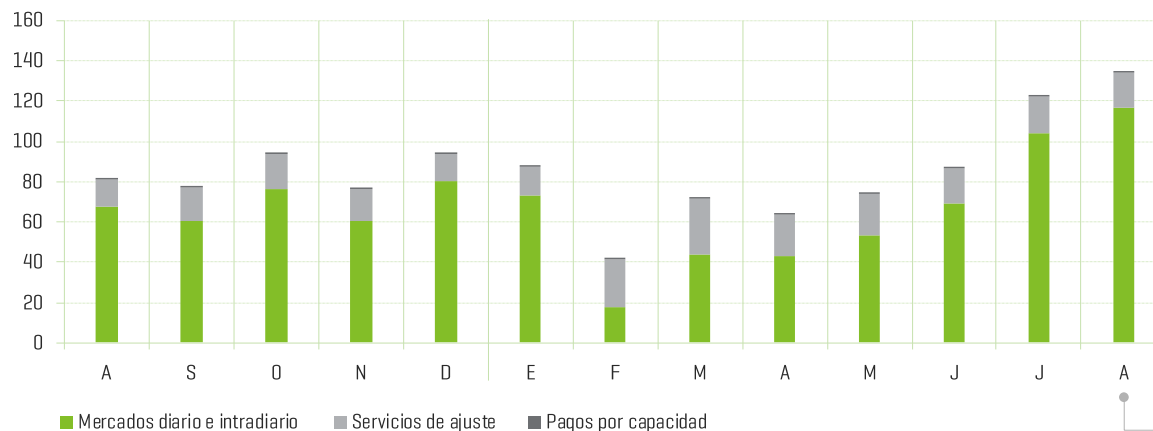
Transporte



Mercados



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

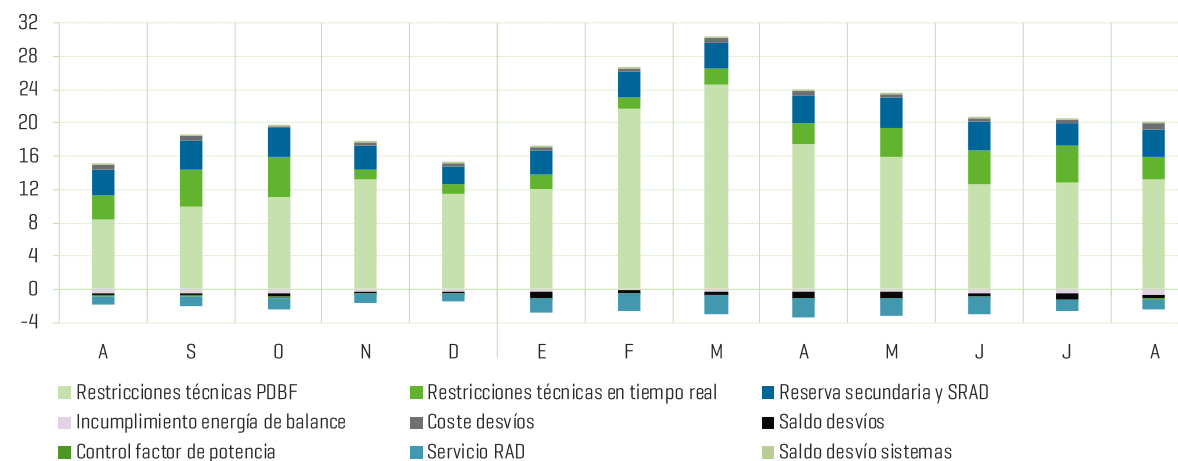


Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh

134,65 €/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

17,56 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



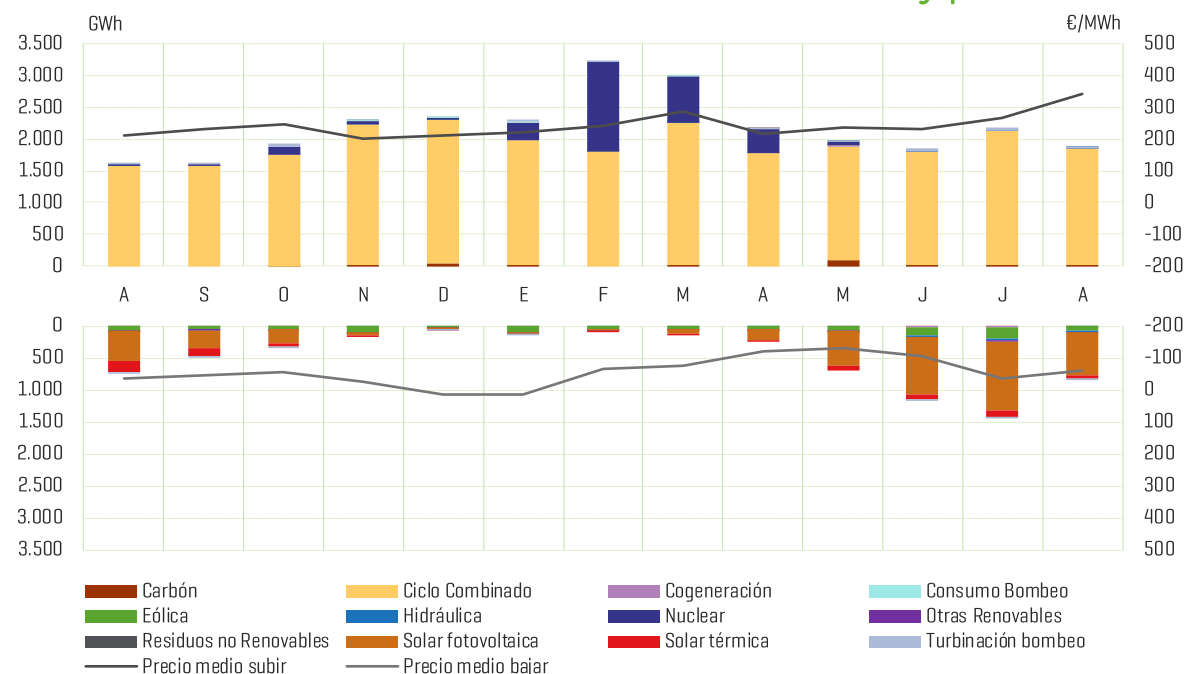
BOLETÍN MENSUAL ~ AGOSTO 2026

24

PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

13,0%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

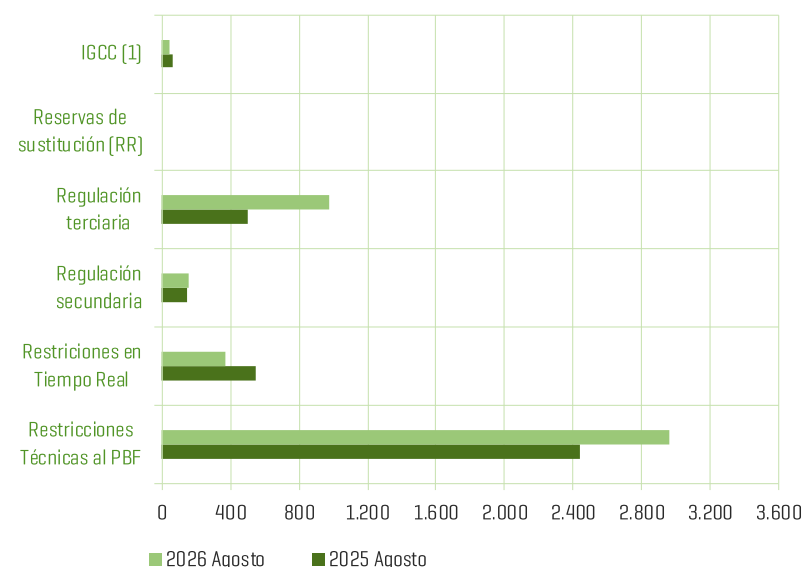


Coste de los servicios de ajuste | M€

	2025 Agosto	2026 Agosto
Restricciones técnicas al PDBF	174,5	283,2
Restricciones técnicas en tiempo real	63,6	57,3
Restricciones técnicas	238,1	340,5
Reserva secundaria y SRAD	64,3	72,8
Desvíos	9,5	15,3
Otros ^{1/}	-35,7	-50,5
Control de factor de potencia	-1,9	-0,3
Total Servicios de ajuste	274,3	377,8
Δ2026/2025		37,8%

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

81,1% 

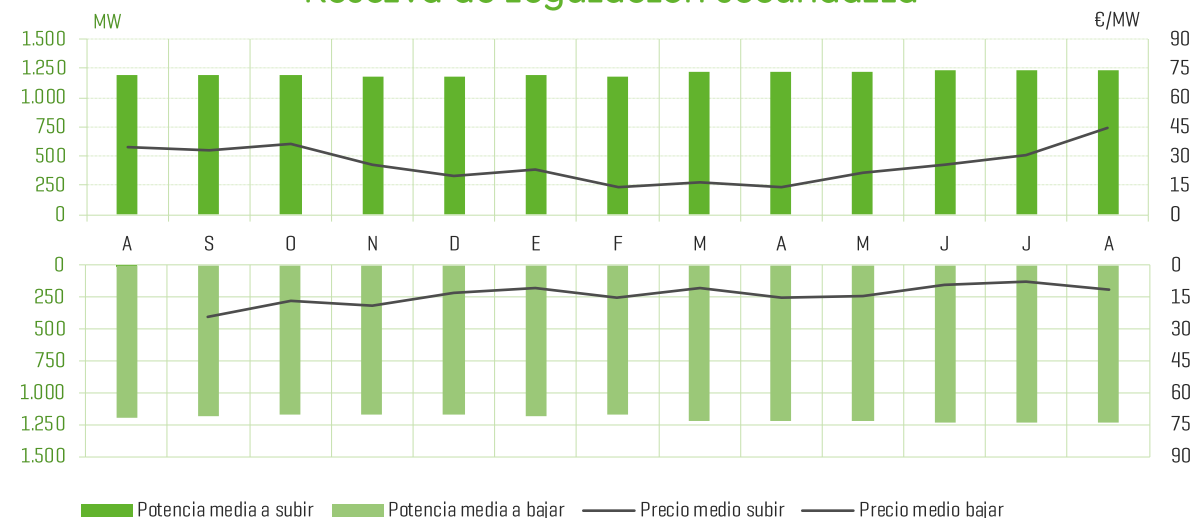
Respecto al año anterior

A BAJAR

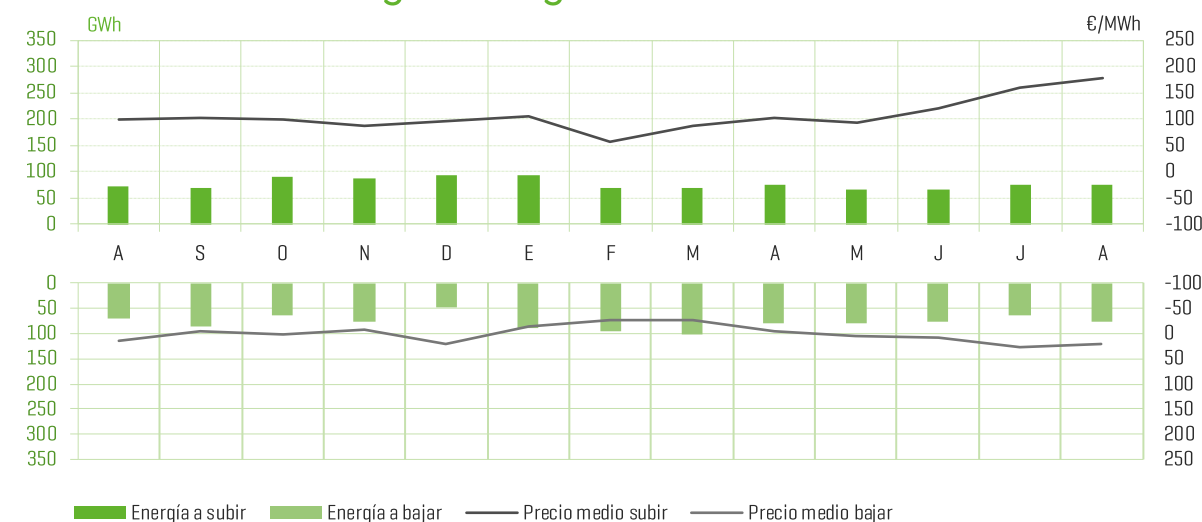
40,4% 

Respecto al año anterior

Reserva de regulación secundaria



Energía de regulación secundaria





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



PRECIO MEDIO REGULACIÓN TERCIARIA

A SUBIR

62,8%[↑]

Respecto al año anterior

A BAJAR

217,9%[↑]

Respecto al año anterior

VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

-32,7%[↓]

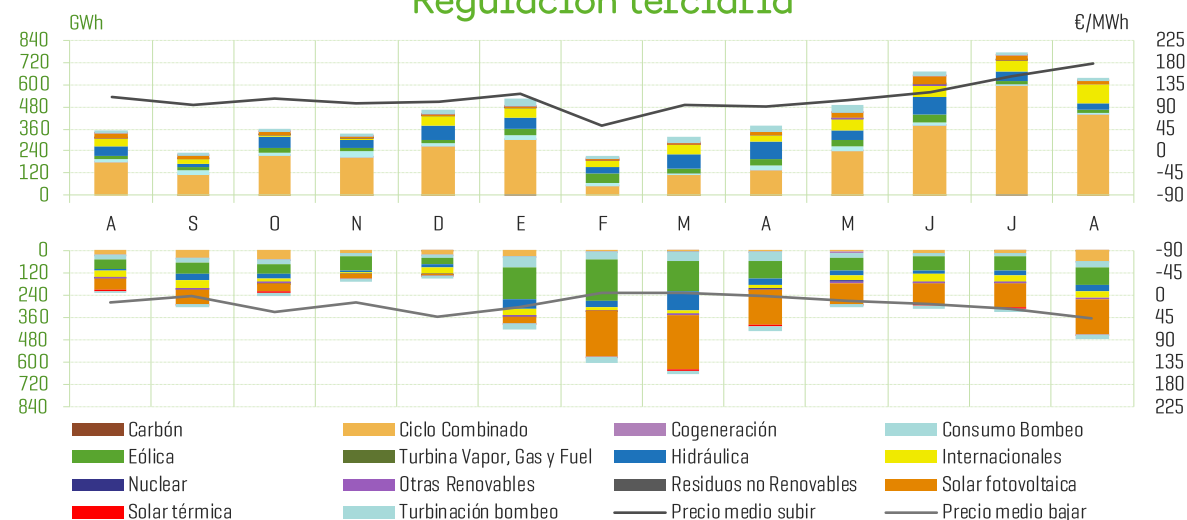
Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

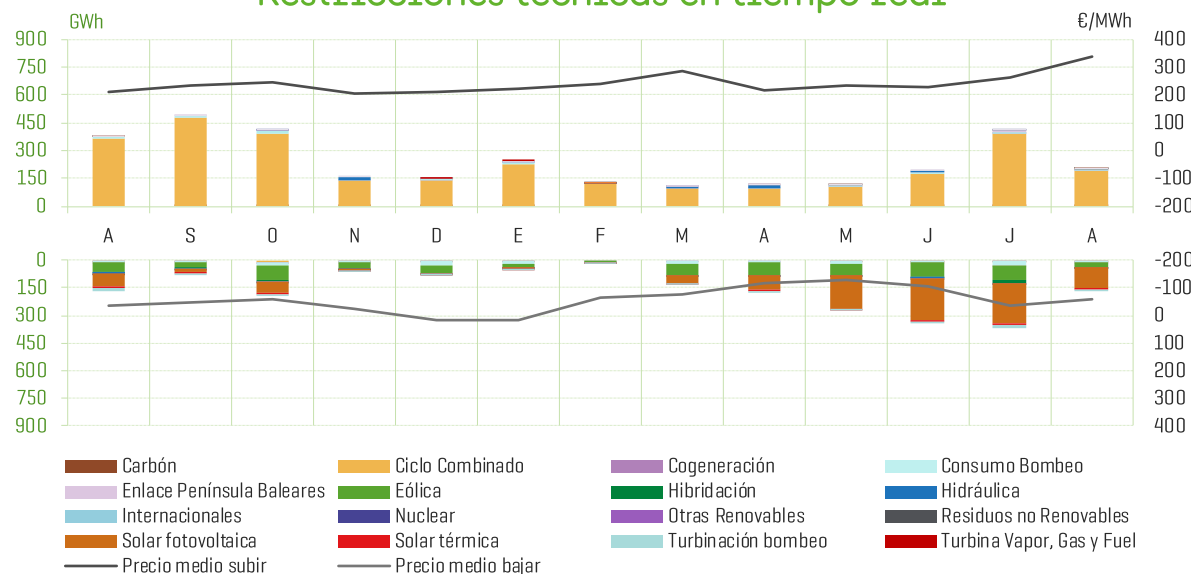
62,0%[↑]

Respecto al año anterior

Regulación terciaria



Restricciones técnicas en tiempo real





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

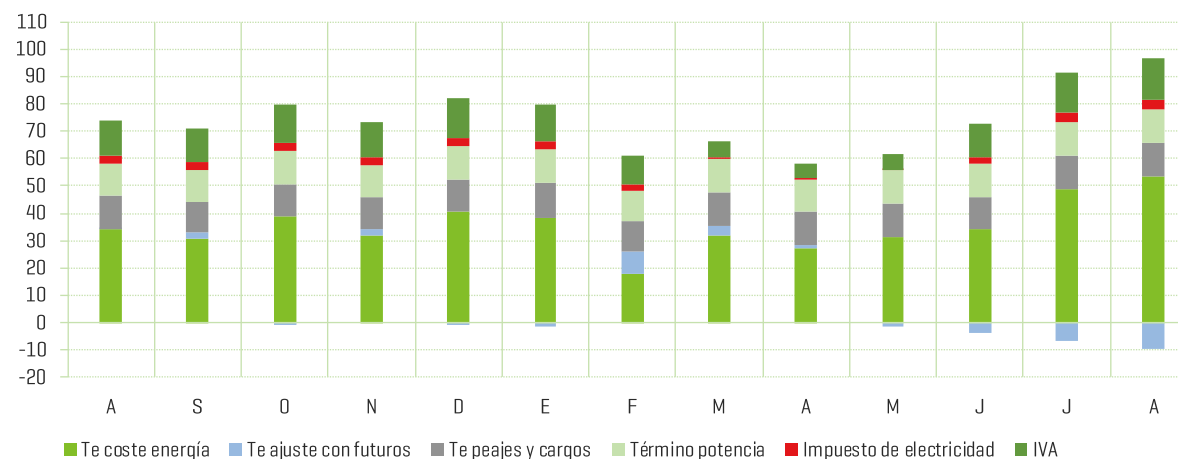


PVPC VARIACIÓN DEL COSTE DE LA FACTURA

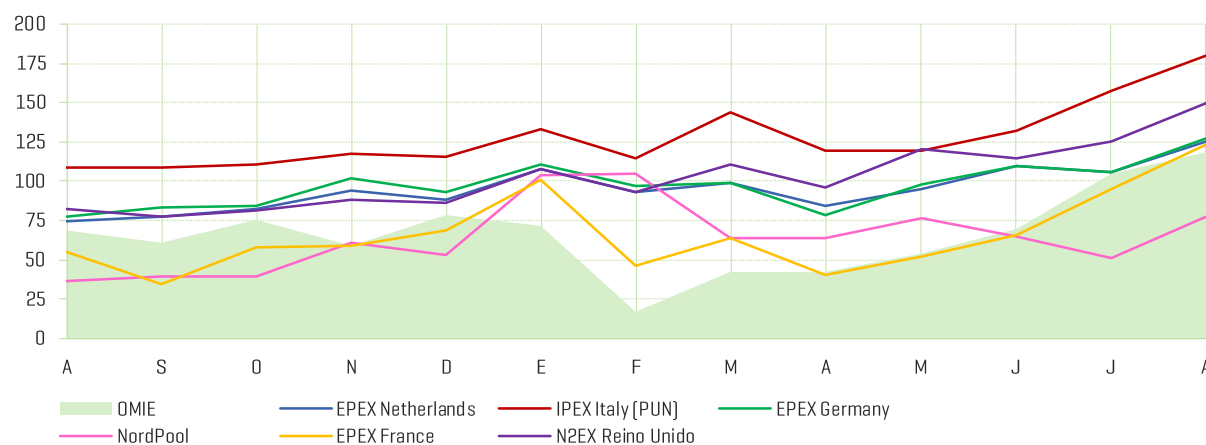
17,7%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Composición del coste de la factura del PVPC (Tarifa 2.0TD 4,6 kW y 3.900 kWh de consumo) | Euros



Precios mercados europeos | Euros/MWh



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

Septiembre de 2026

Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 8 de septiembre de 2026