

# Boletín mensual de energía eléctrica

#113 · Mayo 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 mayo experimentó una variación del 2,1 %. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 1,2 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 33.694 MW y el de demanda diaria se ha situado en 688 GWh, sucedidos el 28 y 29 de mayo respectivamente. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 3,7 % y en un 1,7 % respectivamente.

Durante el mes de mayo, la tecnología solar fotovoltaica fue la **principal fuente de generación**, con el 29,5 % del total de la producción, seguida por la nuclear con el 18,2 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 62,1 %. El descenso en la generación

hidráulica y a pesar del incremento en la solar fotovoltaica, han propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en -1,9 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 mayo alcanza un 63,6 %, según las estimaciones disponibles.

En cuanto a las **emisiones**, el 80,3 % de la generación peninsular estuvo libre de CO<sub>2</sub>, experimentando una variación de 0,8 puntos porcentuales frente a mayo de 2025. La menor participación de la generación hidráulica y eólica, han ocasionado que las emisiones de CO<sub>2</sub> hayan variado un 1,2 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de mayo ha sido de 3.251 GWh, registrando una variación del -3,7 % frente a la del mismo mes del año pasado.

La **producción solar fotovoltaica** ha alcanzado en los 6.100 GWh, experimentando una variación del 26,4 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de mayo en el 82,5 %, 0,9 puntos porcentuales por debajo de mayo de 2025 y 0,1 puntos porcentuales más que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de mayo 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 3,6 % respecto a mayo de 2025, que una vez corregida se

trajo en un 3,3 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 0,2 % respecto a mayo de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 0,6 %.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de mayo resultó exportador, con una energía equivalente a 1.392 GWh.

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

Este mes se han producido tres 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 manera conjunta una energía no suministrada [ENS] de 7,22 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de mayo se ha situado en 75,64 €/MWh, superior en un 16,2 % respecto al mes anterior y superior en un 76,4 % respecto a mayo de 2025.

Respecto al precio medio del **mercado diario** de electricidad en mayo fue de 54,23 €/MWh, observándose un ascenso del 27,8 % respecto al mes anterior y del 220,3 % respecto a mayo de 2025.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 20,86 €/MWh, que representa un 27,6 % del precio final de la energía.

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



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

# DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## DEMANDA SISTEMA NACIONAL

2,1% ↑

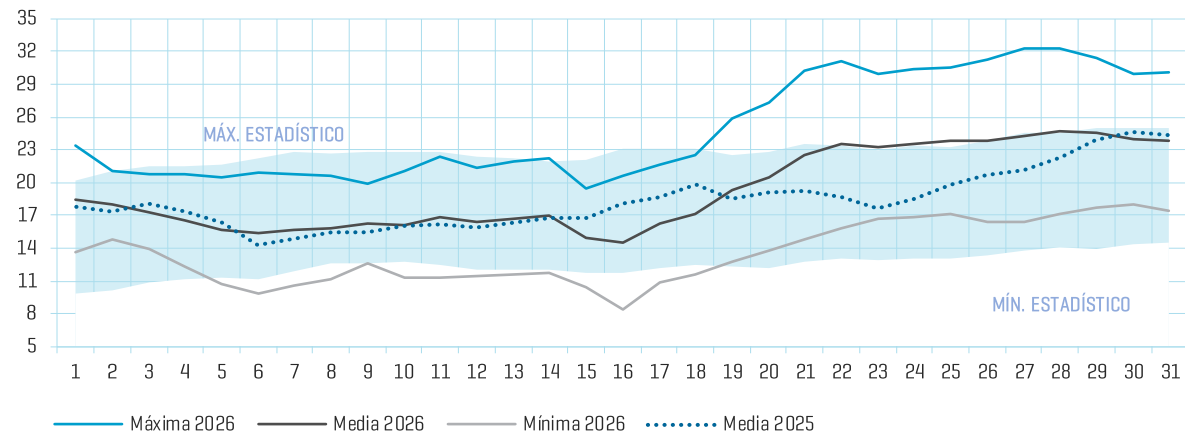
respecto al mismo mes del año anterior

## DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

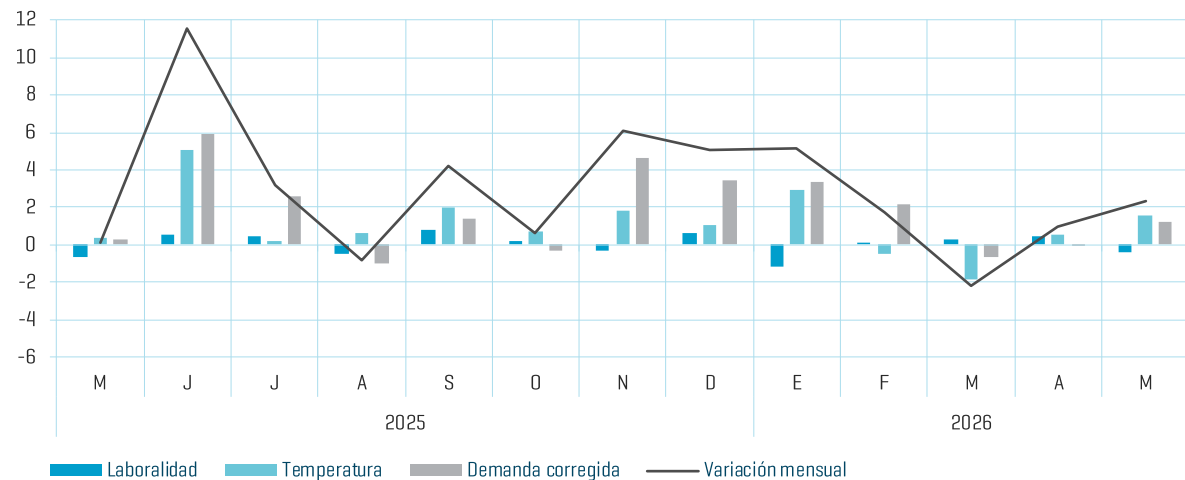
2,1% ↑

respecto al mismo mes del año anterior

## Evolución diaria de las temperaturas peninsulares | °C



## Componentes de la variación de la demanda peninsular | %



## Componentes de la variación de la demanda peninsular

	Mayo 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	18.718	2,1	98.964	1,6	242.052	3,1
<b>Componentes <sup>1/</sup></b>						
Laboralidad		-0,4		-0,2		0,1
Temperatura <sup>2/</sup>		1,5		0,6		1,1
Demanda corregida		1,2		1,3		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.

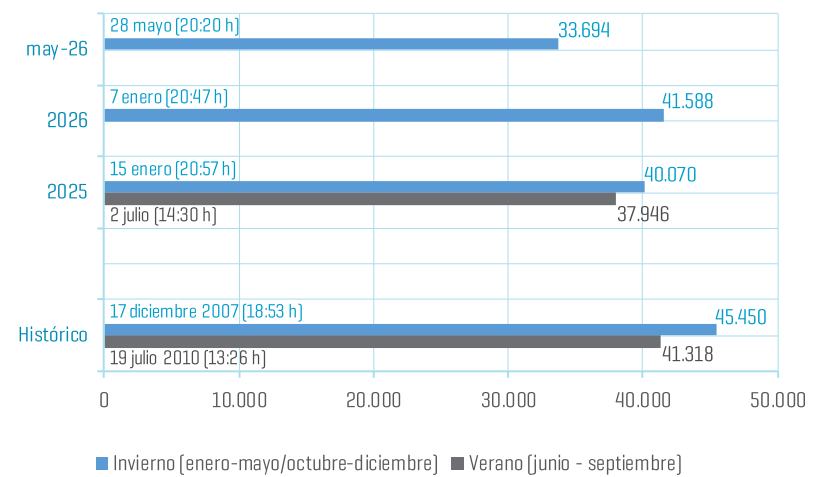
# Demanda peninsular

## MÁXIMO DE POTENCIA INSTANTÁNEA

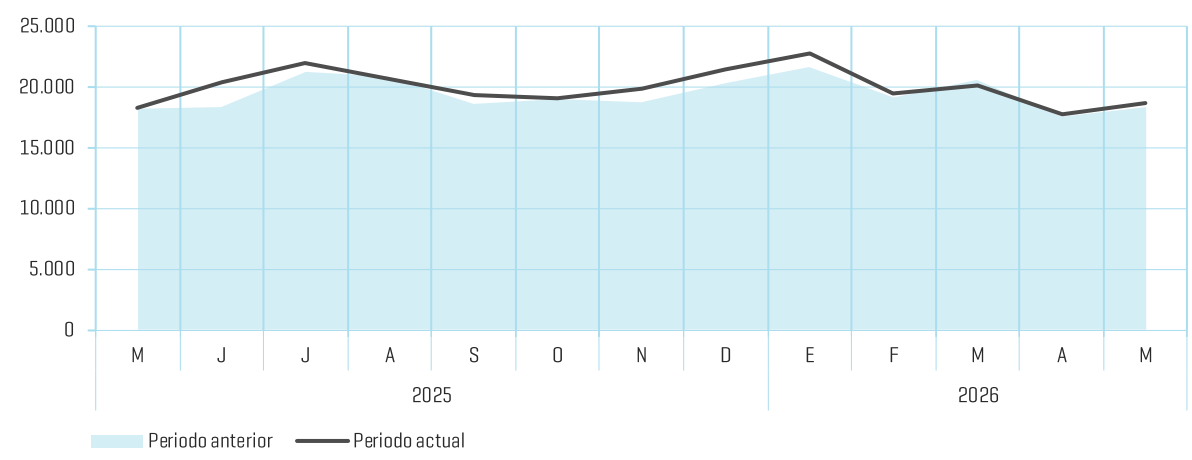
# 33.694 MW

28 may 20:20 h

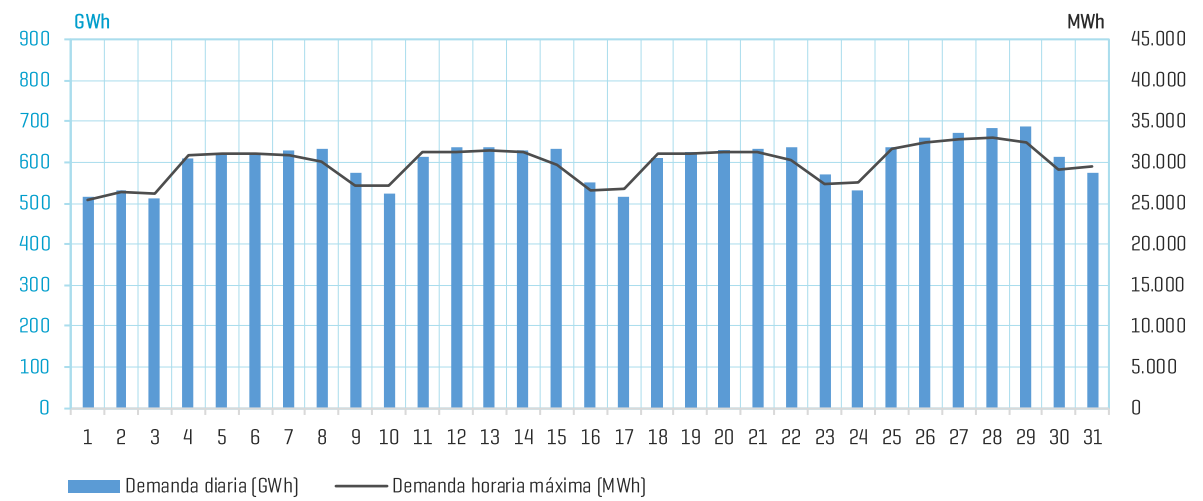
## Potencia instantánea máxima peninsular | MW



## Evolución de la demanda peninsular | GWh



## Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

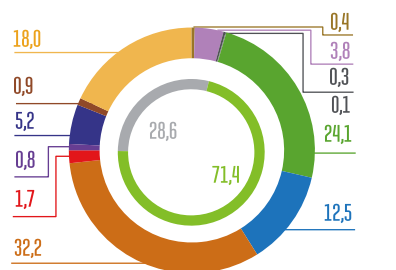


# PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

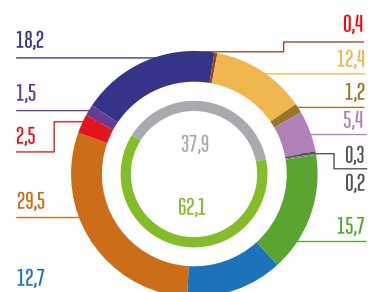
## Balance y generación peninsular

Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

136.499 MW



Estructura de generación mensual peninsular | %



## SOLAR FOTOVOLTAICA

Tecnología con mayor peso en la generación

# 29,5%

## Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Mayo 2026		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	2.628	-26,6	17.057	-10,0	31.810	-9,4
Eólica	3.251	-3,7	26.531	4,3	58.487	1,5
Solar fotovoltaica	6.100	26,4	20.002	15,9	52.049	16,9
Solar térmica	515	4,3	1.372	9,3	3.799	-3,0
Otras renovables /3	313	-3,8	1.458	-7,4	3.774	-0,4
Residuos renovables	37	26,9	214	-6,3	554	-15,4
<b>Generación renovable</b>	<b>12.844</b>	<b>1,7</b>	<b>66.634</b>	<b>3,0</b>	<b>150.474</b>	<b>3,3</b>
Nuclear	3.759	22,7	20.852	0,0	51.843	-2,1
Ciclo combinado /4	2.561	-4,9	13.430	11,1	40.152	25,5
Carbón	81	-43,5	115	-89,4	455	-84,4
Turbina de vapor	257	-	1.068	-	2.191	-
Cogeneración	1.119	-5,0	4.518	-28,0	13.718	-15,3
Residuos no renovables	62	49,4	321	-8,9	890	-24,1
<b>Generación no renovable</b>	<b>7.838</b>	<b>10,1</b>	<b>40.304</b>	<b>-0,9</b>	<b>109.249</b>	<b>3,8</b>
Turbinación bombeo /5	698	10,2	2.916	20,2	6.376	22,5
Consumos en bombeo	-1.155	23,3	-4.762	20,7	-9.972	20,6
Entrega batería	1,5	85,2	6	117,9	11	21,2
Carga batería	-1,8	80,3	-8	111,2	-13	21,1
<b>Saldo almacenamiento</b>	<b>-458</b>	<b>50,5</b>	<b>-1.847</b>	<b>21,6</b>	<b>-3.598</b>	<b>17,5</b>
Enlace Península-Baleares /6	-114	3,2	-558	14,9	-1.608	8,0
Saldo intercambios internacionales /7	-1.392	39,0	-5.570	-5,6	-12.465	8,4
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>18.718</b>	<b>2,1</b>	<b>98.964</b>	<b>1,6</b>	<b>242.052</b>	<b>3,1</b>

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

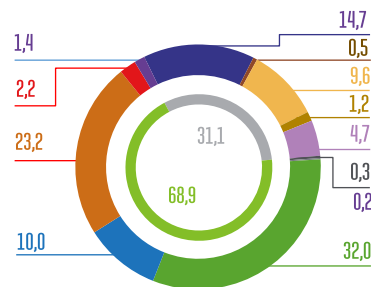


Mercados

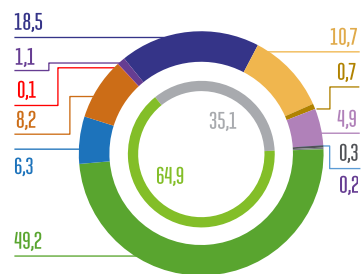
# Generación renovable y libre de emisiones peninsular

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

Mes / 15 mayo 2026

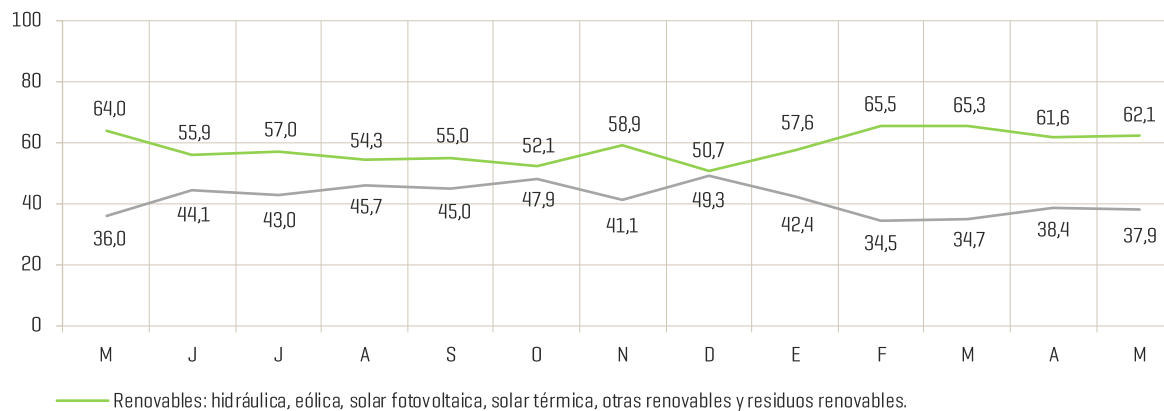


Histórico / 09 enero 2026

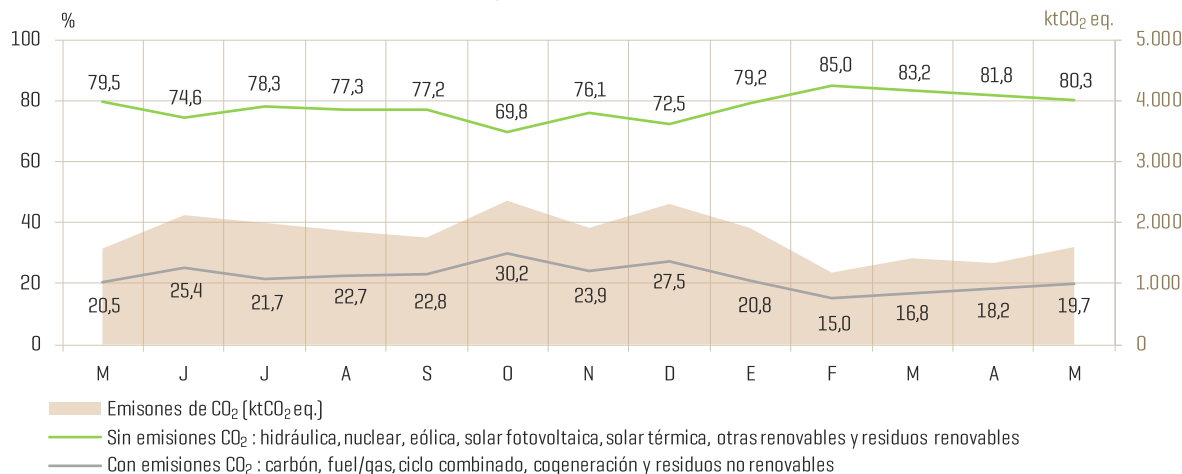


# 80,3% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO2

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



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

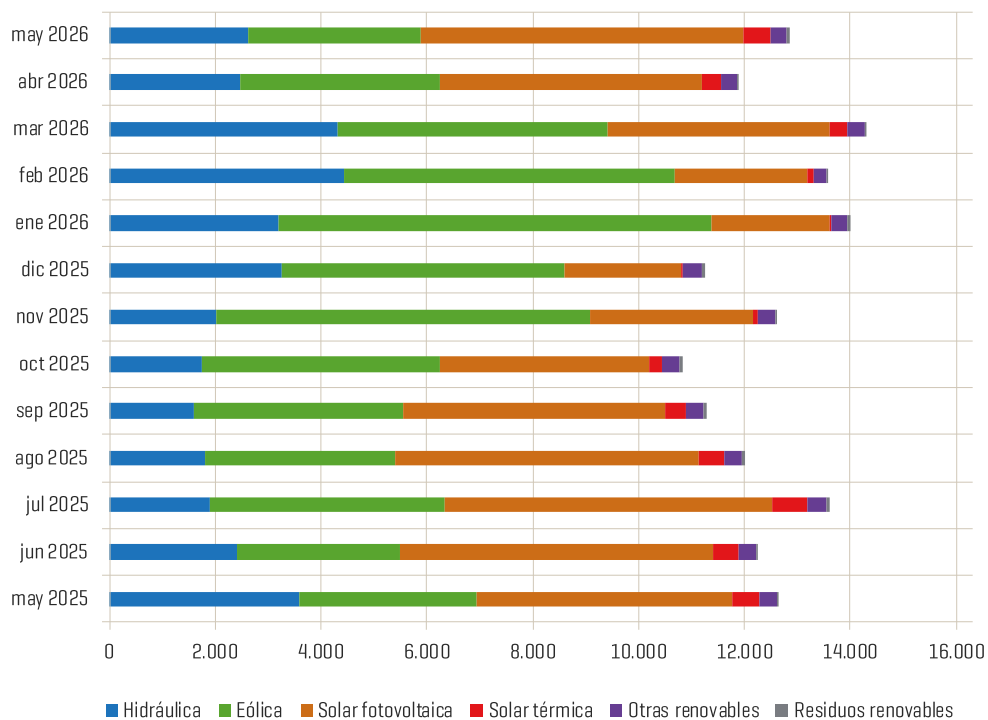


## Generación renovable peninsular

RENOVABLES  
 PORCENTAJE SOBRE EL  
 TOTAL DE LA GENERACIÓN  
 ELÉCTRICA NACIONAL

# 59,9%

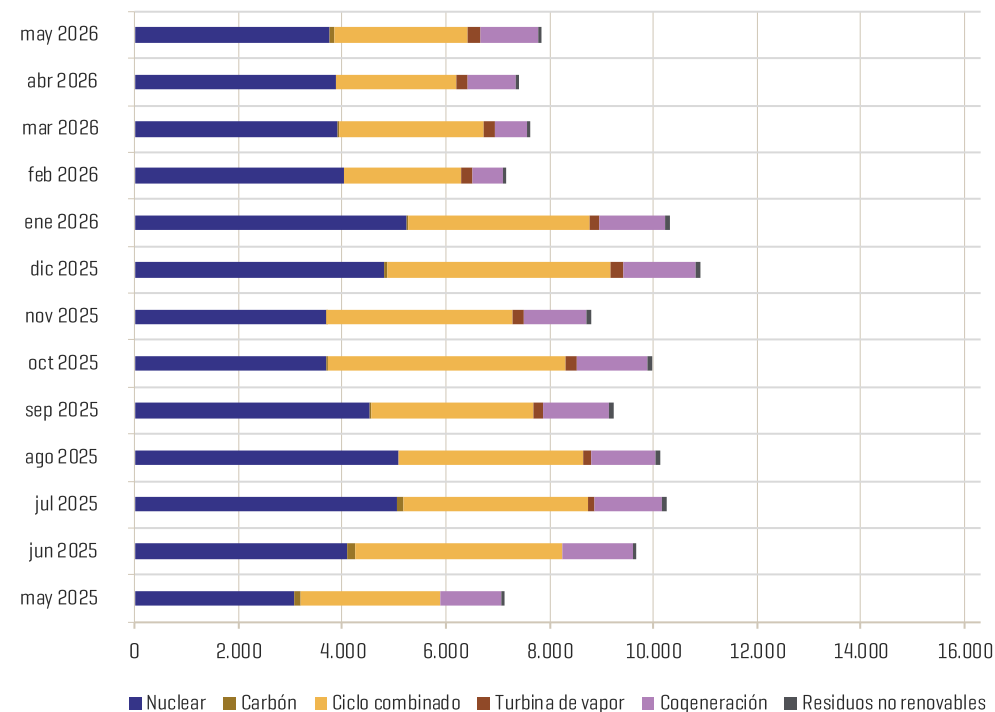
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES  
 PORCENTAJE SOBRE EL  
 TOTAL DE LA GENERACIÓN  
 ELÉCTRICA PENINSULAR

# 62,1%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



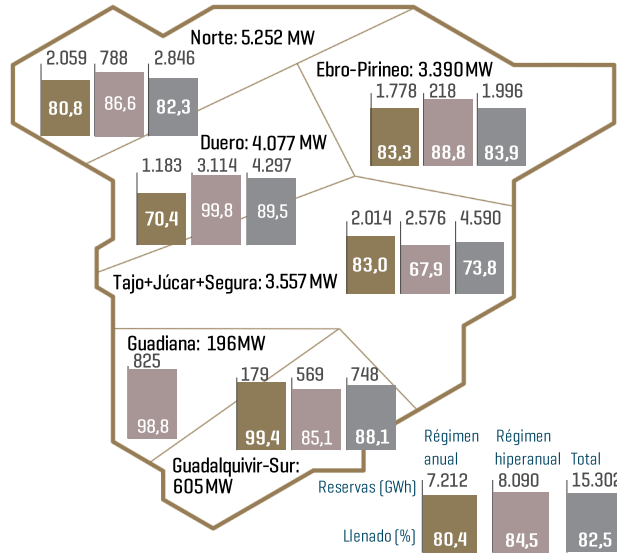
Transporte



Mercados

# Hidráulica peninsular

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



### RESERVAS HIDROELÉCTRICAS PENINSULARES

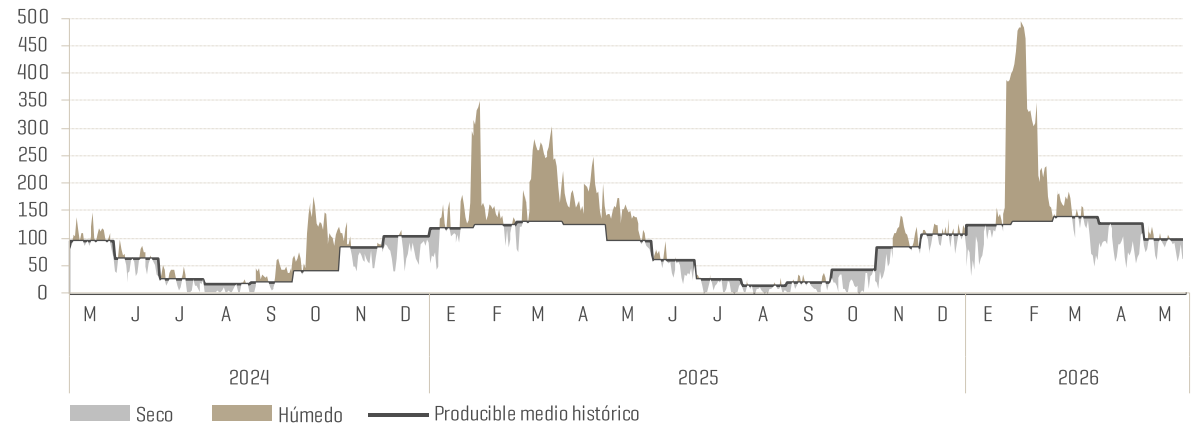
# 82,5%

0,9 pp menos que may. 2025

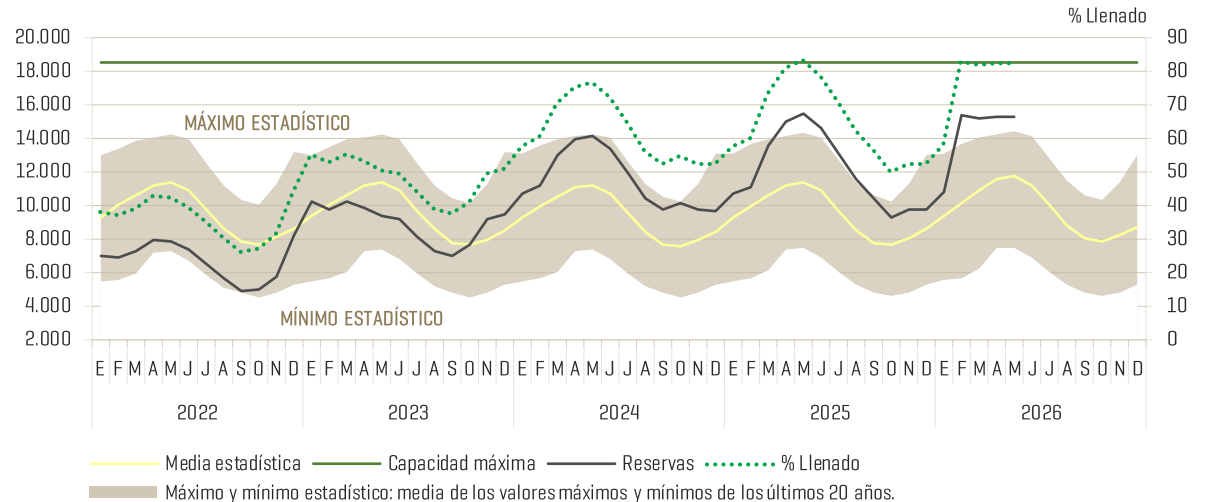
### PRODUCIBLE HIDRÁULICO ÍNDICE MENSUAL

# 0,88

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



## Reservas hidroeléctricas | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

# Eólica peninsular

# 51,5%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

15 may  
05:30 h

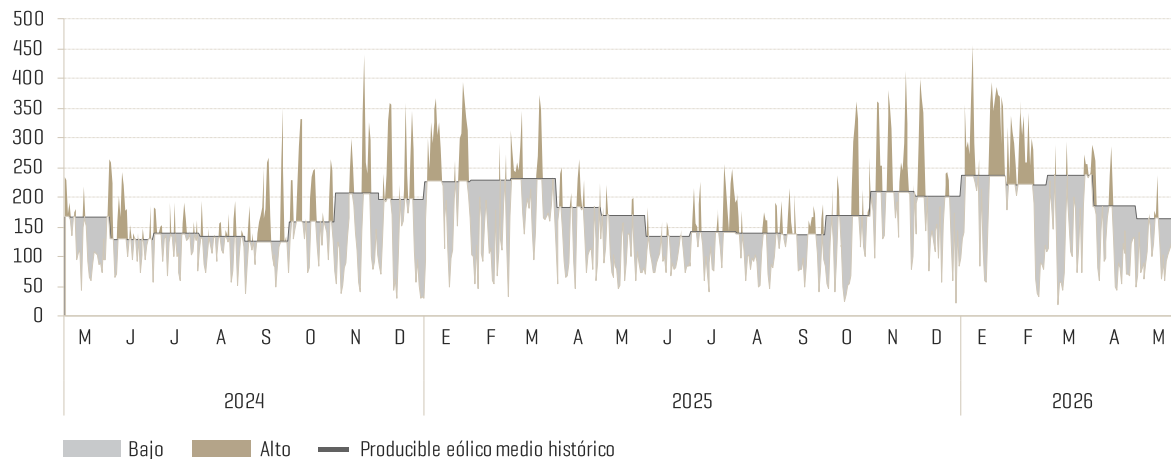
# 0,65

PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

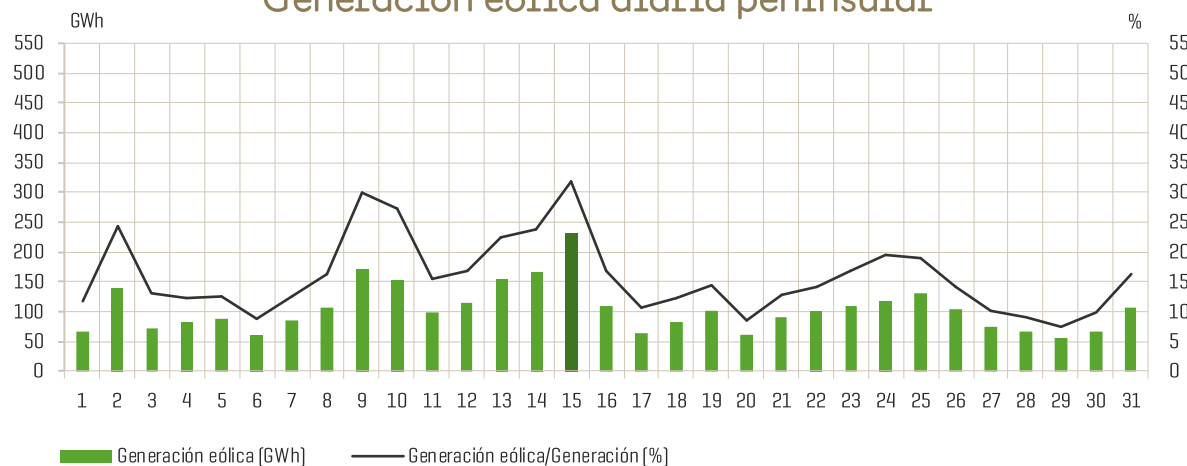
## Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Mayo 2026	Histórica
Potencia (MW)	11.982 Viernes 15/05/2026 (07:41 h)	20.897 Jueves 09/03/2023 (20:35 h)
Cobertura de la demanda (%)	51,5 Viernes 15/05/2026 (05:30 h)	83,6 Martes 28/12/2021 (03:03 h)

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



## Generación eólica diaria peninsular





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

# Solar fotovoltaica peninsular

# 88,1%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

# 0,87

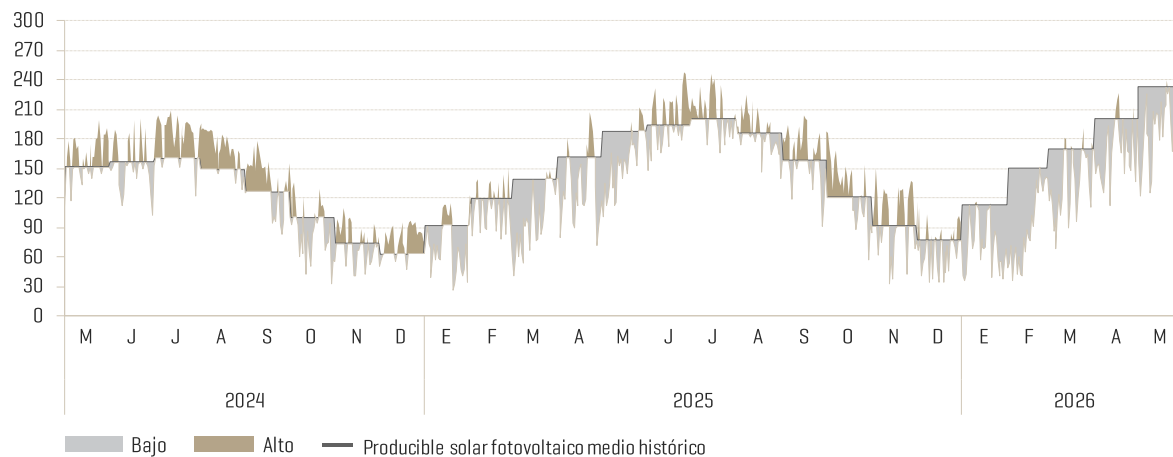
PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

31 may  
13:05 h

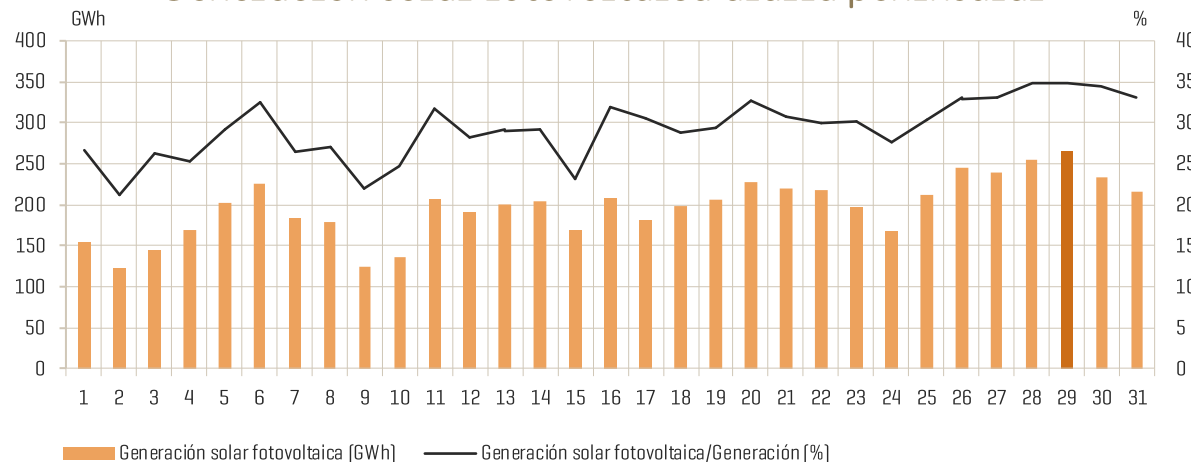
## Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Mayo 2026	Histórica
Potencia [MW]	25.023 Viernes 29/05/2026 [10:41 h]	23.034 Miércoles 18/06/2025 [13:58 h]
Cobertura de la demanda [%]	88,1 Domingo 31/05/2026 [13:05 h]	85,0 Viernes 17/04/2026 [14:26 h]

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



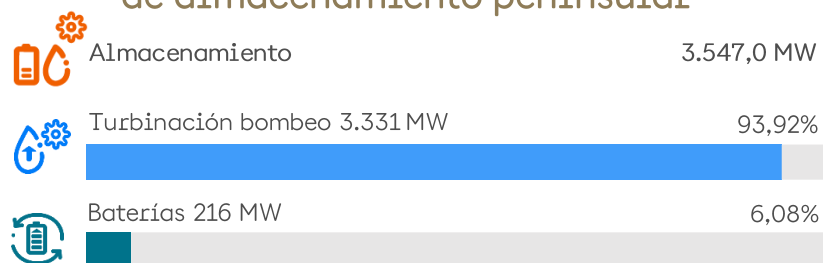
## Generación solar fotovoltaica diaria peninsular



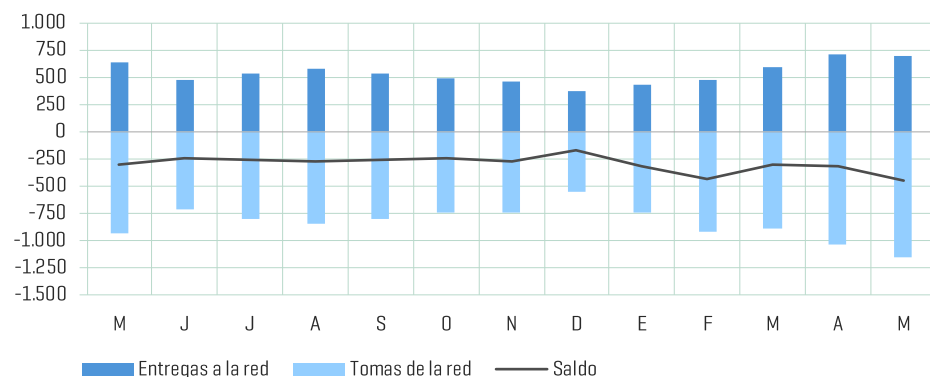
## Almacenamiento peninsular

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  
**-457,6 GWh**

Entregas a la red **699,0 GWh**

Turbinación bombeo 697,5 GWh **99,79%**

Entrega batería 1,5 GWh **0,21%**

Tomas de la red **-1.156,7 GWh**

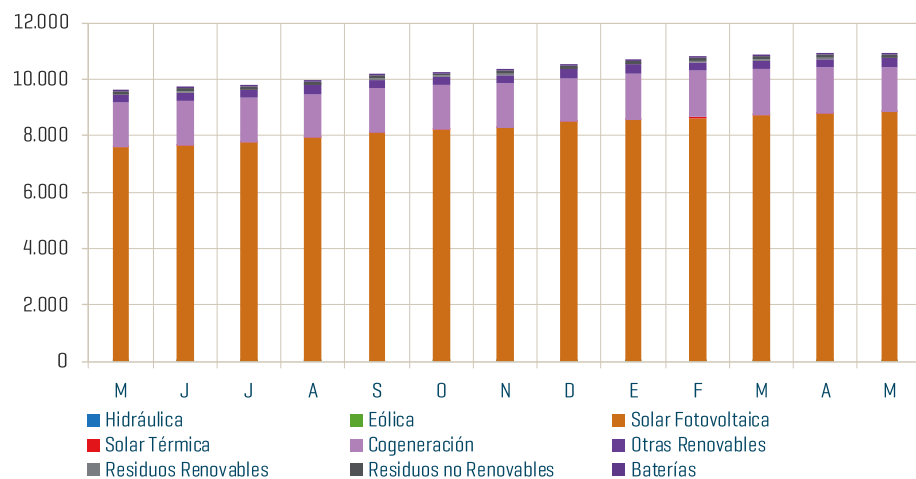
Consumo de bombeo -1.154,9 GWh **99,84%**

Carga batería -1,8 GWh **0,16%**

## Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA  
AUTOCONSUMO  
PENINSULAR  
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL **7,3%**

Potencia instalada autoconsumo  
Sistema eléctrico peninsular | MW

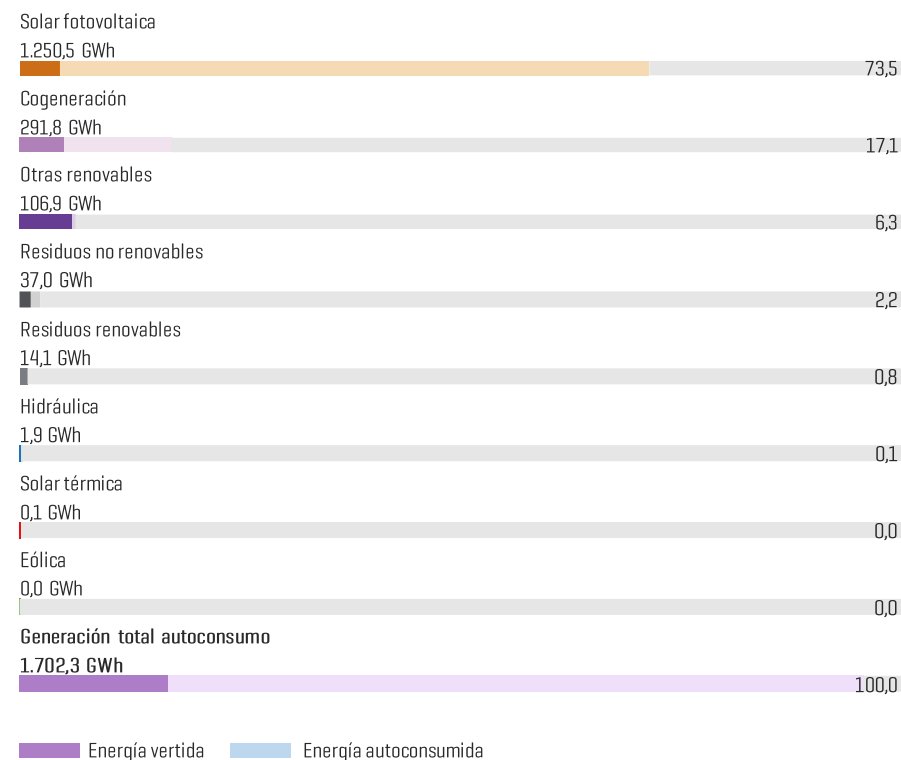


**13,5%**  
Respecto al mismo mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA  
INSTALADA  
AUTOCONSUMO  
SISTEMA ELÉCTRICO  
PENINSULAR

RENOVABLES  
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE  
LA GENERACIÓN PENINSULAR  
CON AUTOCONSUMO **63,6%**

Generación autoconsumo  
Sistema eléctrico peninsular | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

## SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

1,5%

Respecto al año anterior

### Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Mayo 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
<b>Variación mensual</b>	<b>495</b>	<b>3,6</b>	<b>2.303</b>	<b>2,8</b>	<b>6.383</b>	<b>4,6</b>
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		0,1		0,1		0,2
Temperatura /2		0,2		0,8		1,6
Demanda corregida		3,3		2,0		2,8

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

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

### 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	-	-	2	-2,5	-	-	-	-
Eólica	0	-	90	-9,4	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	58	4,6	46	2,9	0	-40,0	0	-25,1
Otras renovables /2	2	631,2	1	-26,4	-	-	-	-
Residuos renovables	11	7,5	-	-	-	-	1	-18,0
<b>Generación renovable</b>	<b>71</b>	<b>7,3</b>	<b>139</b>	<b>-5,8</b>	<b>0</b>	<b>-40,0</b>	<b>1</b>	<b>-18,0</b>
Carbón	0	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	22	27,5	140	0,9	15	-6,2	16	-0,2
Turbina de gas	36	43,2	21	37,4	0,1	662,5	0	-23,7
Turbina de vapor	-	-	112	36,7	-	-	-	-
Fuel/gas	59	36,8	273	15,7	15	-5,7	16	-0,2
Ciclo combinado /3	237	-3,0	302	-8,2	-	-	-	-
Cogeneración	3	-16,5	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	11	7,5	-	-	-	-	1	-18,0
<b>Generación no renovable</b>	<b>310</b>	<b>2,9</b>	<b>576</b>	<b>1,8</b>	<b>15</b>	<b>-5,7</b>	<b>16,4</b>	<b>-0,9</b>
Entrega batería	0	-	0	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-	0	-	-	-	-	-
<b>Saldo almacenamiento</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Enlace Península-Baleares /4	114	3,2	-	-	-	-	-	-
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>495</b>	<b>3,6</b>	<b>714</b>	<b>0,2</b>	<b>15</b>	<b>-5,7</b>	<b>17</b>	<b>-1,5</b>

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.

### Componentes de la variación de la demanda Islas Canarias

	Mayo 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
<b>Variación mensual</b>	<b>714</b>	<b>0,2</b>	<b>3.616</b>	<b>1,0</b>	<b>9.018</b>	<b>1,7</b>
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		-0,4		0,0		0,0
Temperatura /2		0,0		0,1		0,2
Demanda corregida		0,6		0,8		1,5

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.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

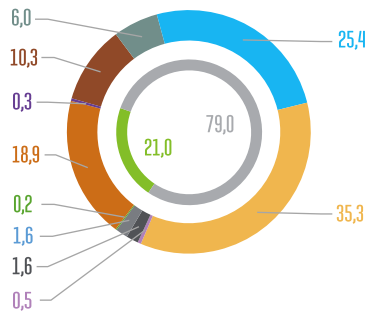


Mercados

# Generación Islas Baleares

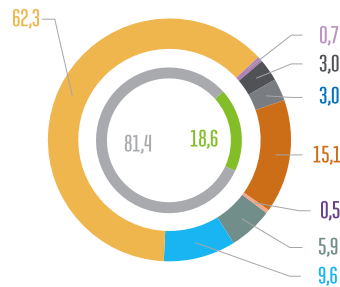
### Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares

2.331 MW

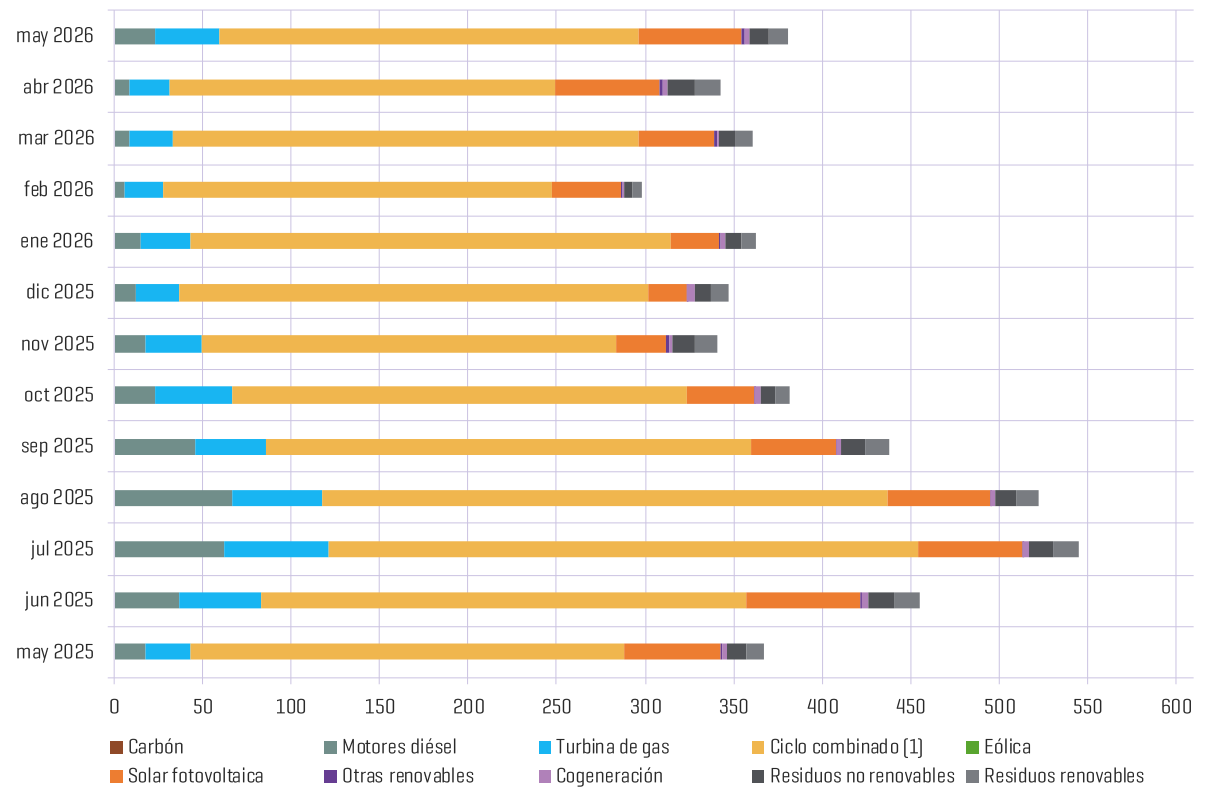


- No renovable**
  - Carbón
  - Motores diésel
  - Turbina de gas
  - Ciclo combinado
  - Generación auxiliar
  - Cogeneración
  - Residuos no renovables
- Renovable**
  - Residuos renovables
  - Eólica
  - Solar fotovoltaica
  - Otras renovables

### Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares



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



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

# 23,0%

## ENLACE PENÍNSULA-BALEARES

de la demanda Balears

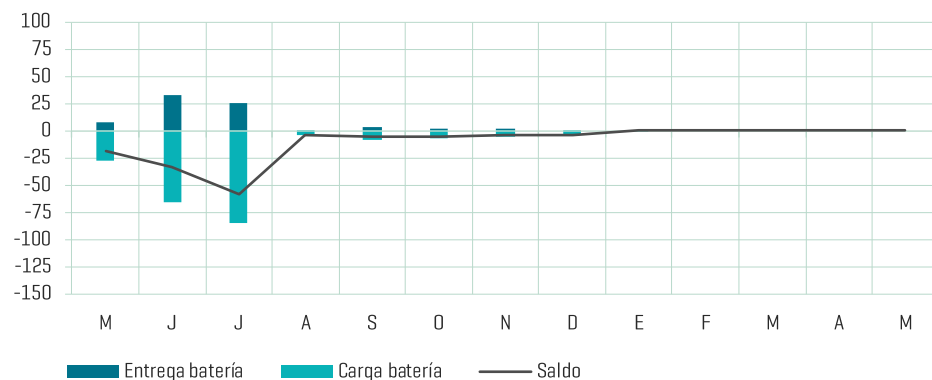
## Almacenamiento Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA DE ALMACENAMIENTO ISLAS BALEARES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL **0,1%**

### Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Baleares



### Evolución de la energía de almacenamiento Islas Baleares | MWh



## Balance de energía de almacenamiento Islas Baleares

Saldo total Islas Baleares **0,00 MWh**

Entregas a la red **0,00 MWh**

Entrega baterías **0,00 MWh** **0,00%**

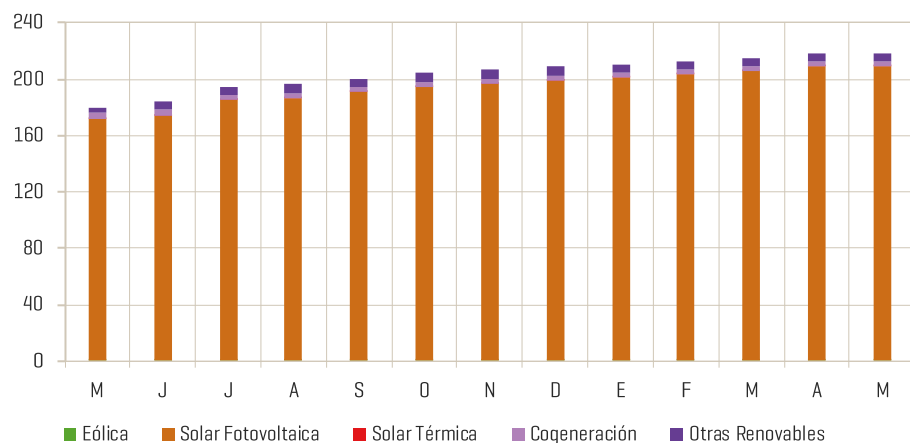
Tomas de la red **0,00 GWh**

Carga baterías **0,00 MWh** **0,00%**

## Autoconsumo Islas Baleares

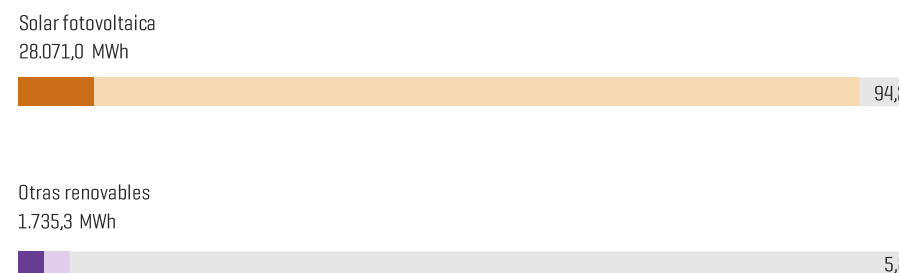
POTENCIA INSTALADA  
 AUTOCONSUMO  
 EN ISLAS BALEARES  
 PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL **8,7%**

Potencia instalada autoconsumo Islas Baleares | MW

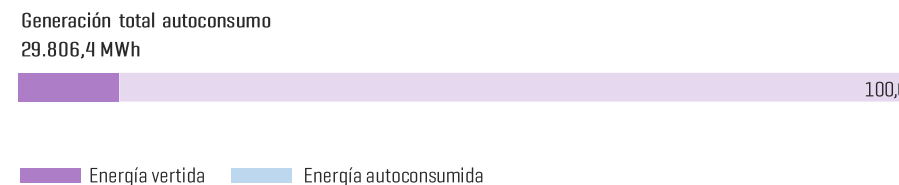


RENOVABLES  
 PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA  
 GENERACIÓN EN ISLAS BALEARES  
 CON AUTOCONSUMO **24,0%**

Generación autoconsumo Islas Baleares | GWh



**21,5%**  
 Respecto al mismo mes del año anterior  
 VARIACIÓN POTENCIA INSTALADA AUTOCONSUMO EN ISLAS BALEARES





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



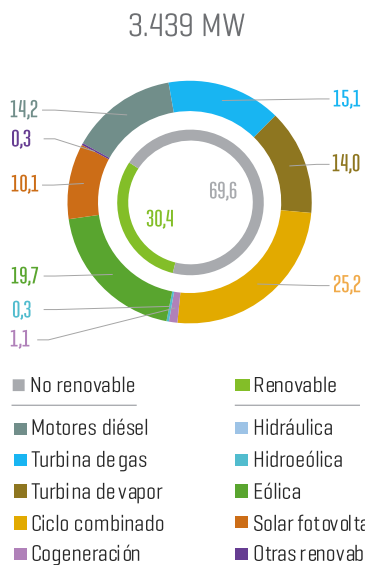
Transporte



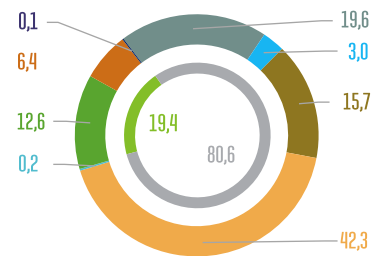
Mercados

# Generación Islas Canarias

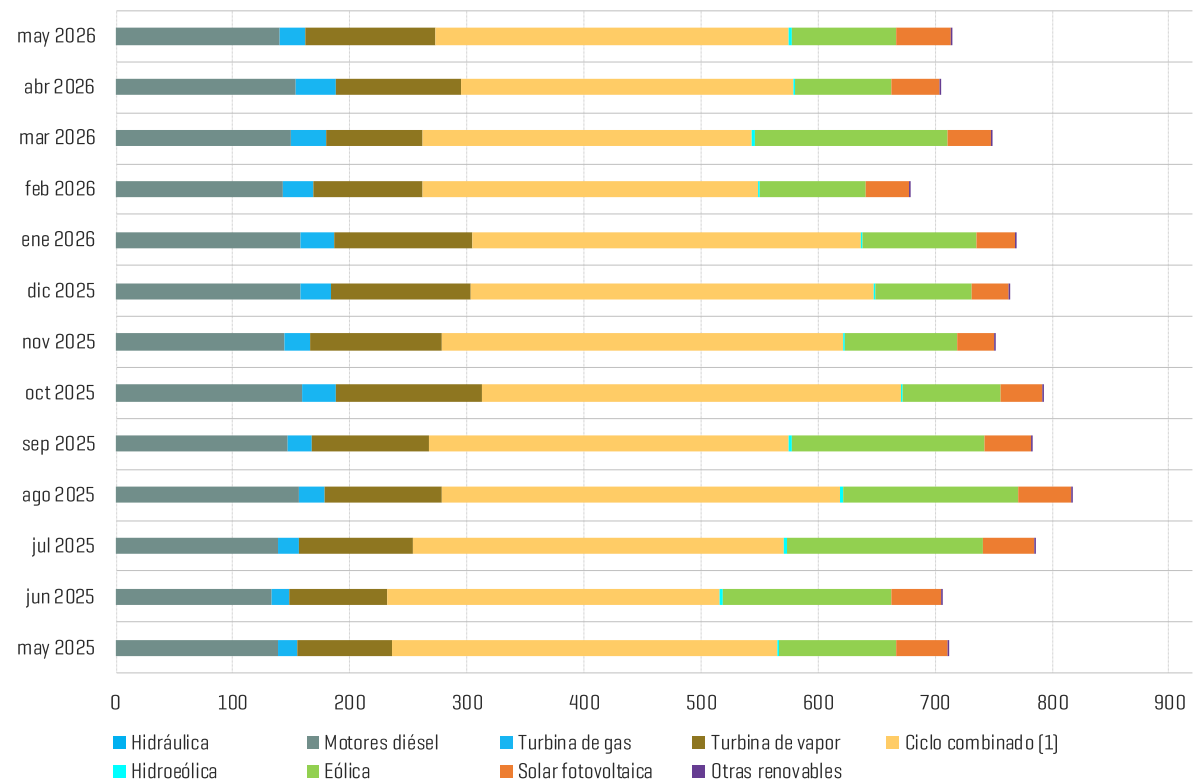
### Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias



### 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.

# 19,4% RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN

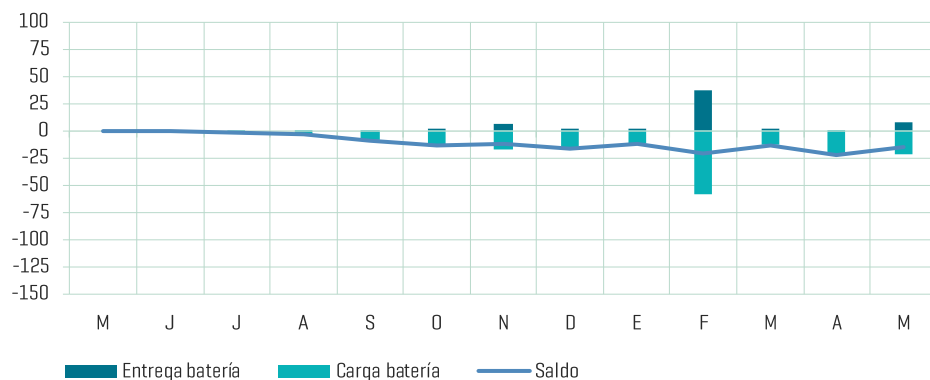
## Almacenamiento Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA DE ALMACENAMIENTO ISLAS CANARIAS PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL **0,1%**

### Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Canarias



### Evolución de la energía de almacenamiento Islas Canarias | MWh



## Balance de energía de almacenamiento Islas Canarias

Saldo total Islas Canarias **-15,31 MWh**

Entregas a la red **7,09 MWh**

Entrega baterías 7,09 MWh **100,00%**

Tomas de la red **-22,40 GWh**

Carga baterías -22,40 MWh **100,00%**



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



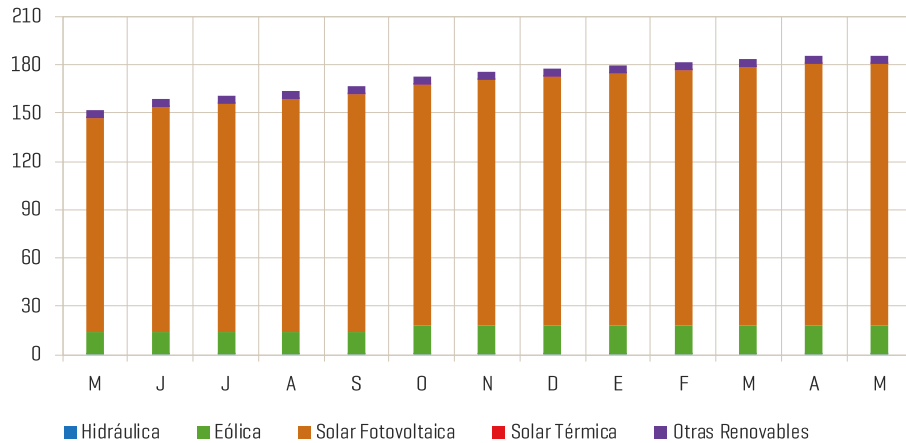
Mercados

# Autoconsumo Islas Canarias

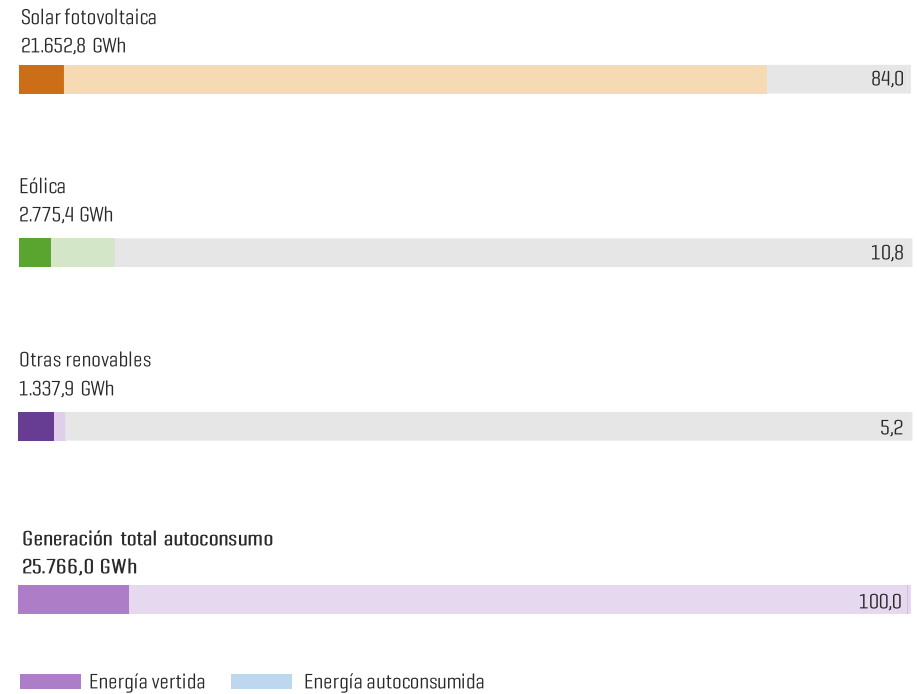
POTENCIA INSTALADA AUTOCONSUMO EN ISLAS CANARIAS PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL **5,2%**

RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN EN ISLAS CANARIAS CON AUTOCONSUMO **22,0%**

### Potencia instalada autoconsumo Islas Canarias | MW



### Generación autoconsumo Islas Canarias | GWh



**22,6%**

Respecto al mismo mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA INSTALADA AUTOCONSUMO ISLAS CANARIAS



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



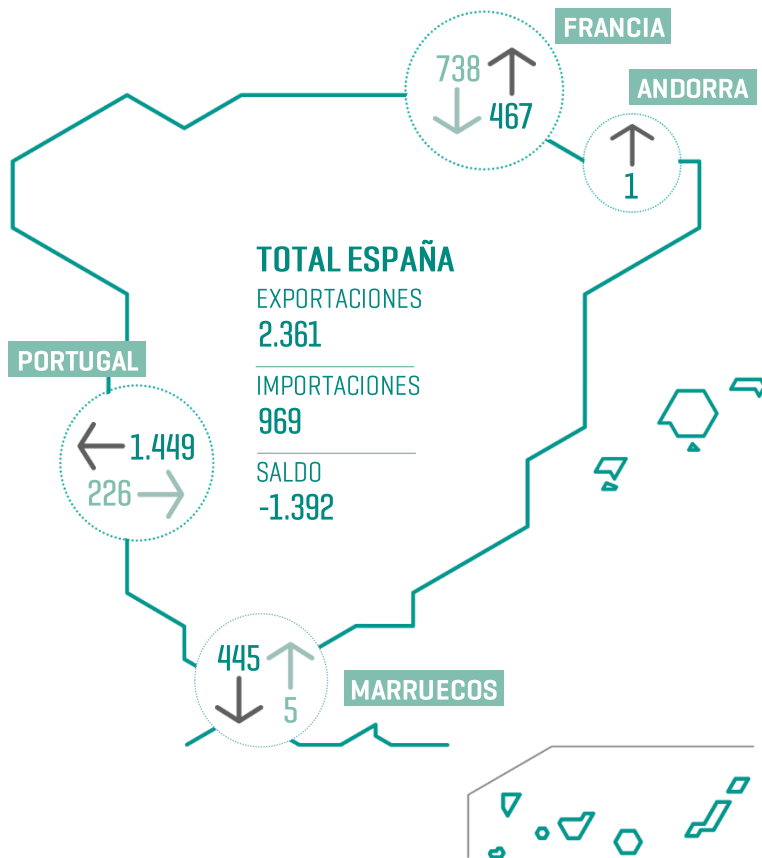
Transporte



Mercados

# INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

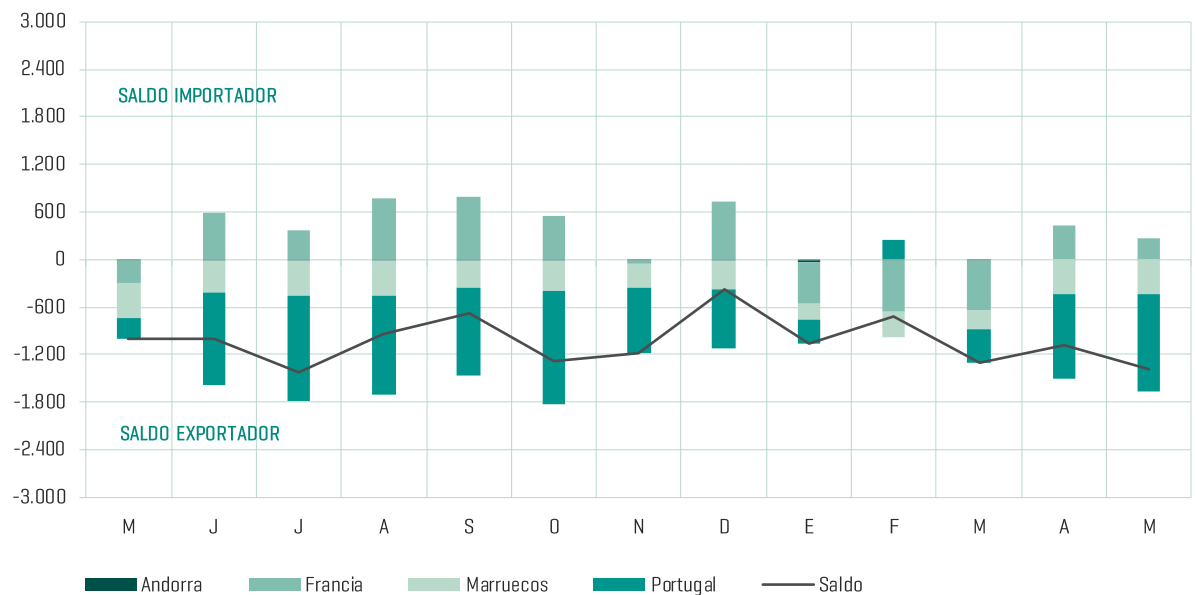
## Intercambios por fronteras | GWh



SALDO EXPORTADOR DE INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

# -1.392 GWh

## Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales

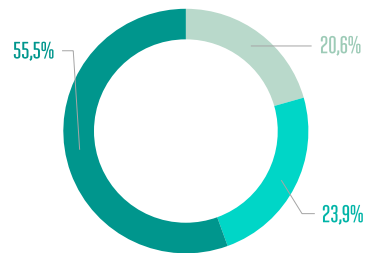


Transporte



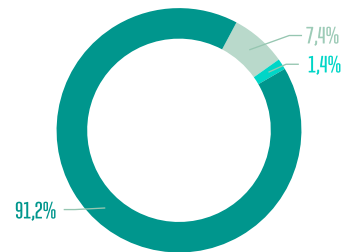
Mercados

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



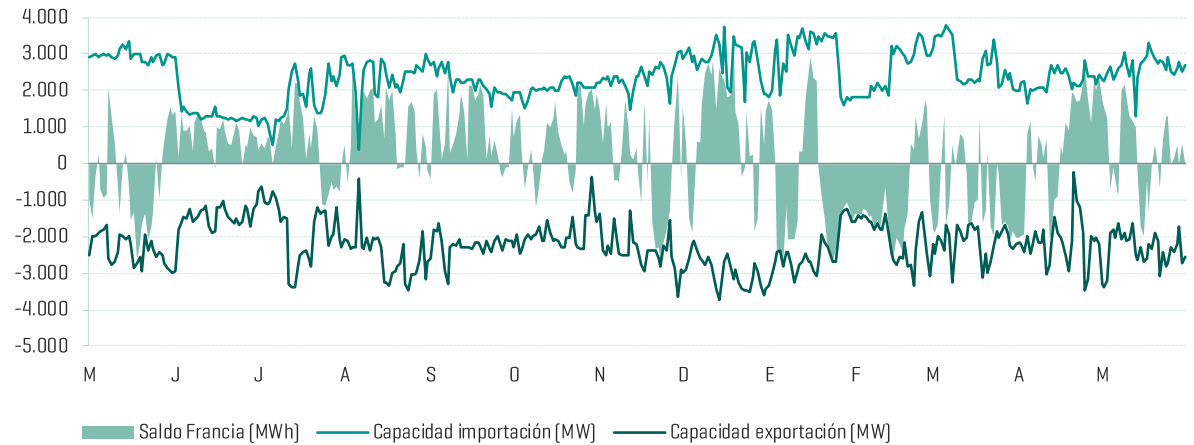
- Horas con congestión E -> F
- Horas con congestión F -> E
- Horas sin congestión

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

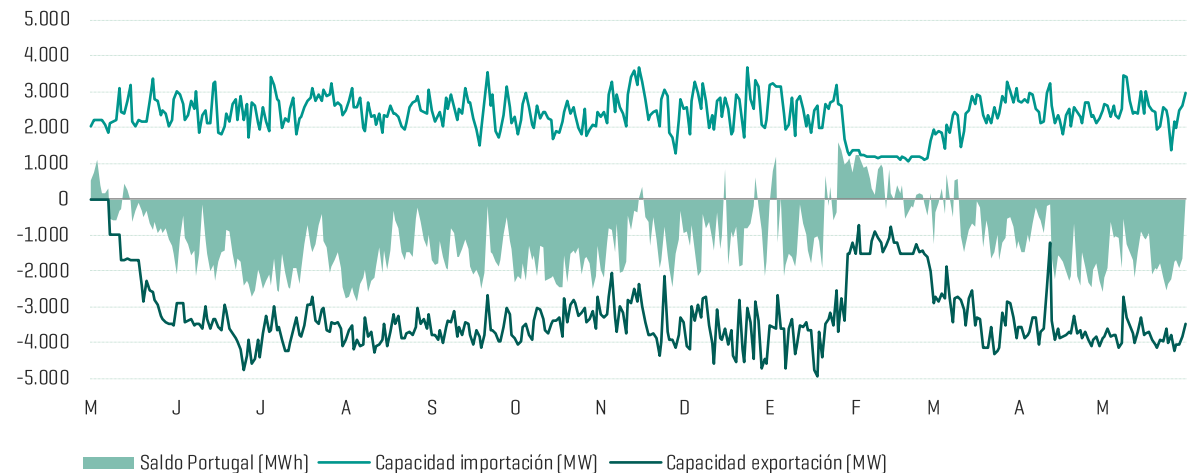


- Horas con congestión E->P
- Horas con congestión P->E
- Horas sin congestión

### 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





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

# TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD

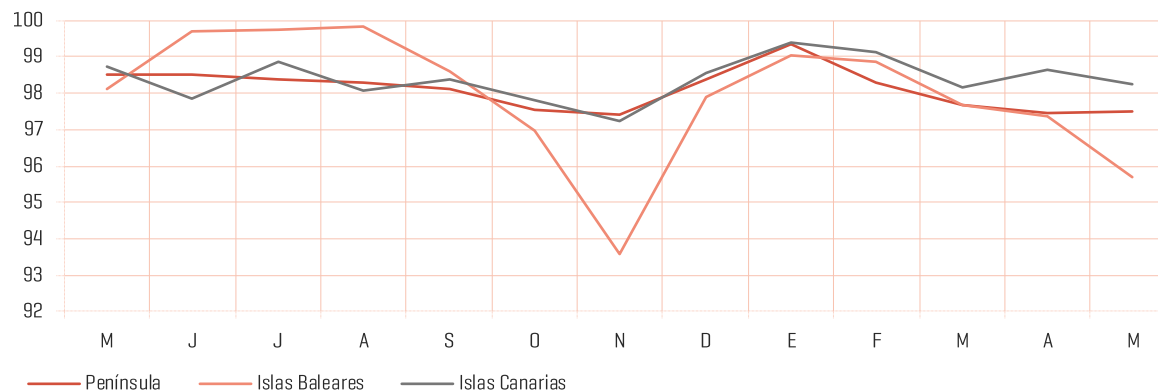


## Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	Mayo 2026	Acumulado anual
<b>Peninsular</b>		
Energía no suministrada [MWh]	4,59	34,69
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,011	0,076
<b>Baleares</b>		
Energía no suministrada [MWh]	2,63	30,37
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,237	2,869
<b>Canarias</b>		
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 | %



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		
<b>Total líneas [km]</b>	<b>22.317</b>	<b>19.964</b>	<b>2.016</b>	<b>1.878</b>	<b>46.175</b>	
Líneas aéreas [km]	22.200	18.987	1.142	1.380	43.709	
Cable submarino [km]	29	374	636	129	1.168	
Cable subterráneo [km]	88	604	238	368	1.299	
<b>Subestaciones [posiciones]</b>	<b>1.848</b>	<b>3.529</b>	<b>734</b>	<b>764</b>	<b>6.875</b>	
<b>Transformación [MVA]</b>	<b>88.315</b>	<b>2.113</b>	<b>4.478</b>	<b>4.665</b>	<b>99.571</b>	
Número de unidades	161	6	45	42	254	
<b>Reactancias [MVar]</b>	<b>12.200</b>	<b>4.102</b>	<b>496</b>	<b>72</b>	<b>16.870</b>	
Número de unidades	83	66	28	11	188	
<b>Condensadores [MVar]</b>	<b>100</b>	<b>1.200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.300</b>	
Número de unidades	1	12	0	0	13	
<b>Capacidad dinámica de línea [DLR]</b>	<b>150</b>	<b>450</b>	<b>0</b>	<b>25</b>	<b>625</b>	
<b>Compensadores [MVar]</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	
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



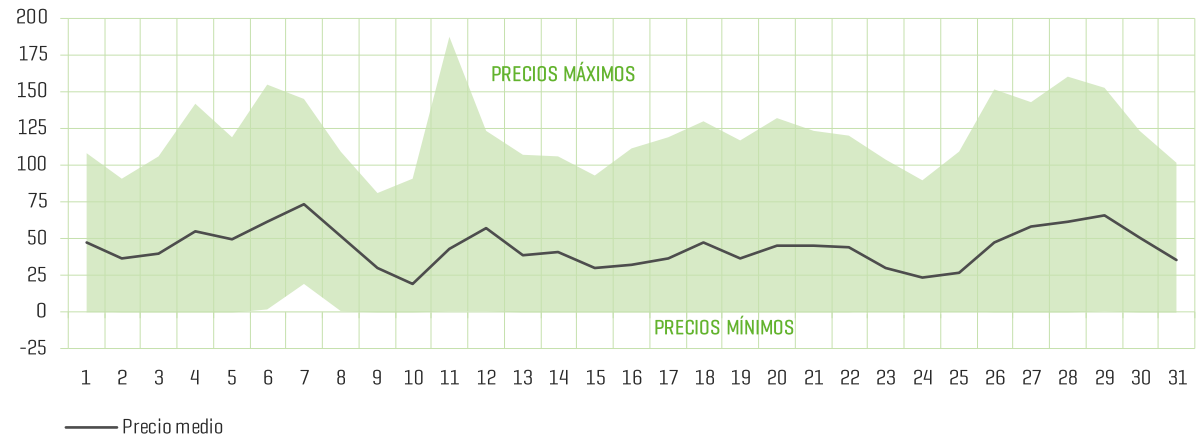
Transporte



Mercados

# MERCADOS DE ELECTRICIDAD

### Evolución del precio del mercado diario | €/MWh



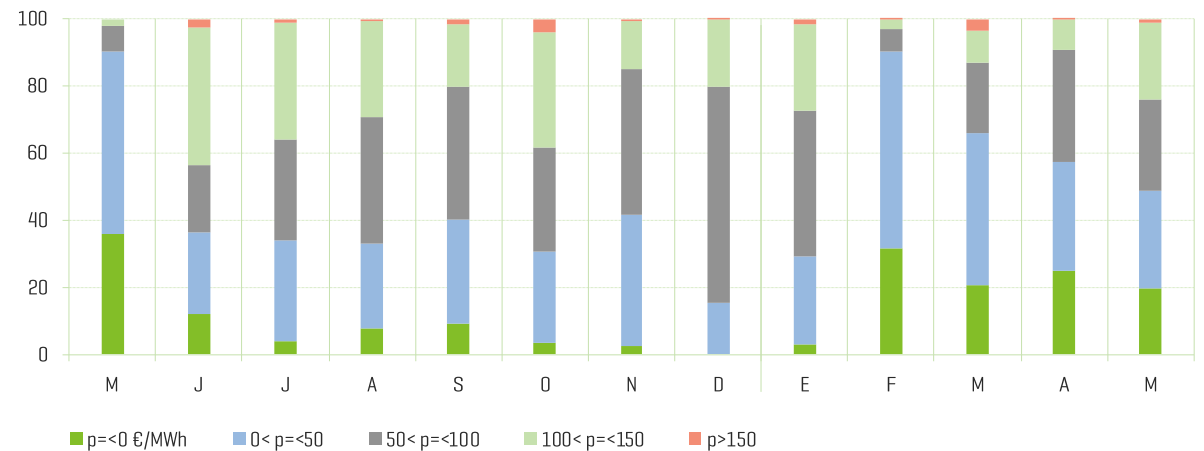
## MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

# 54,23 Euros/MWh



220,3% superior respecto al año anterior

### Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales

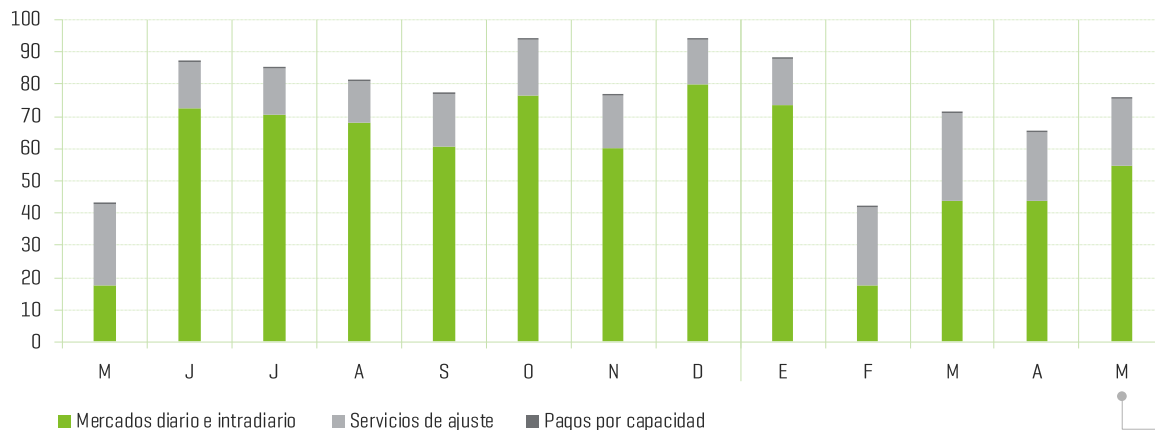


Transporte

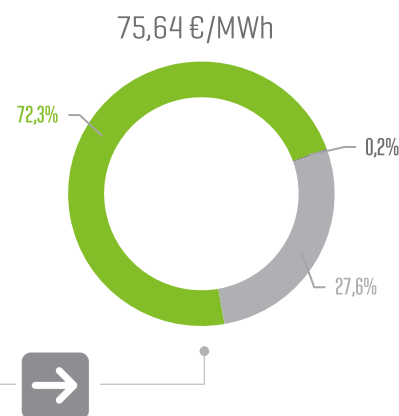


Mercados

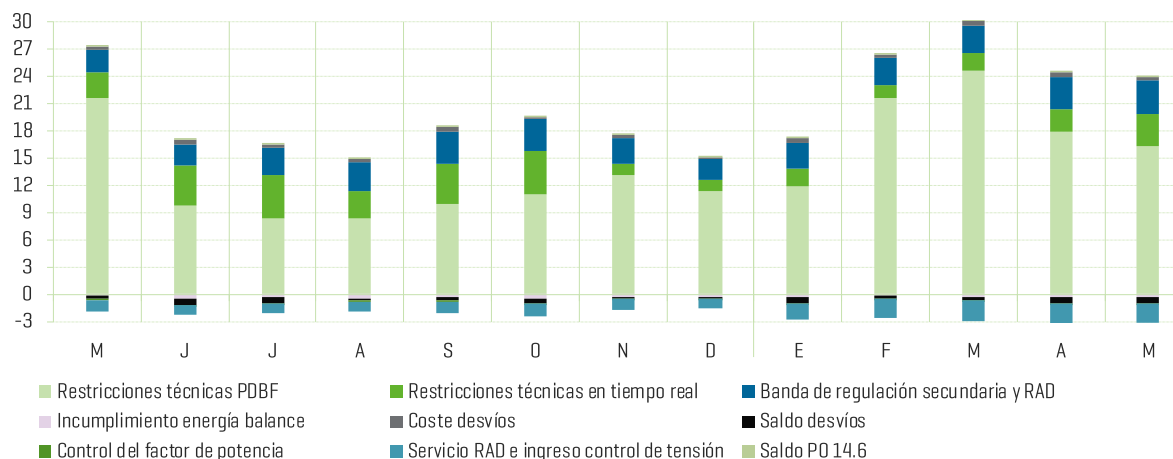
### Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh



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



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



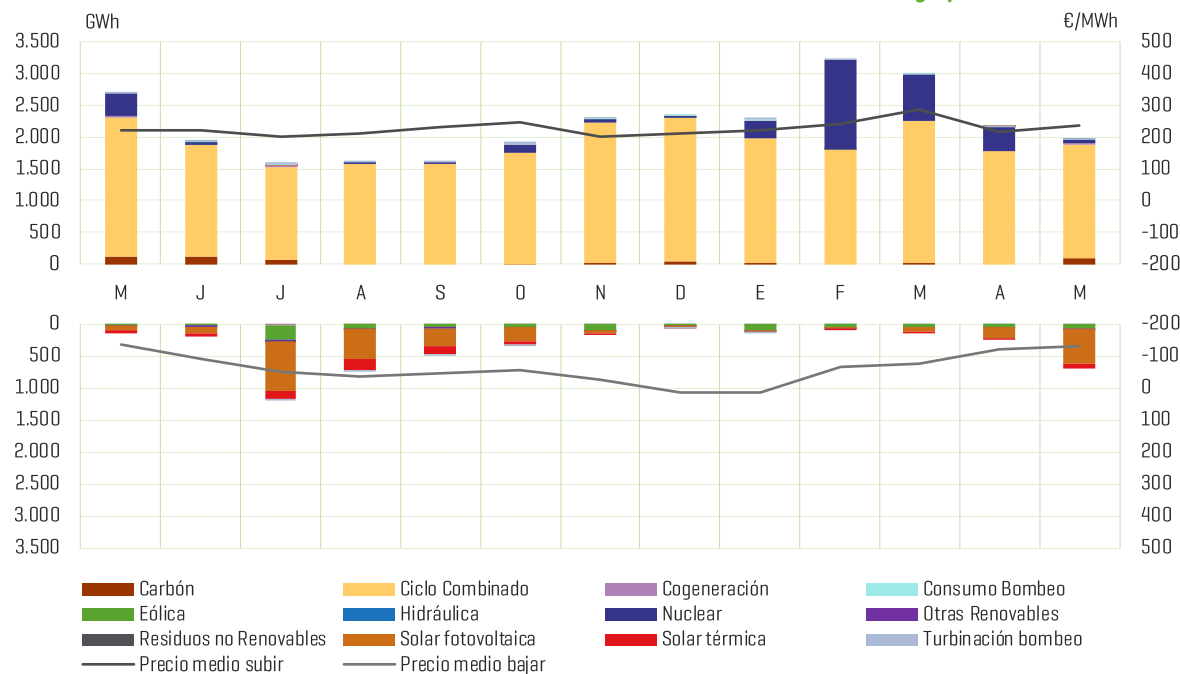
SERVICIOS DE AJUSTE REPERCUSIÓN EN EL PRECIO FINAL MEDIO

# 20,86 Euros/MWh

## PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

# 27,6%

### Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

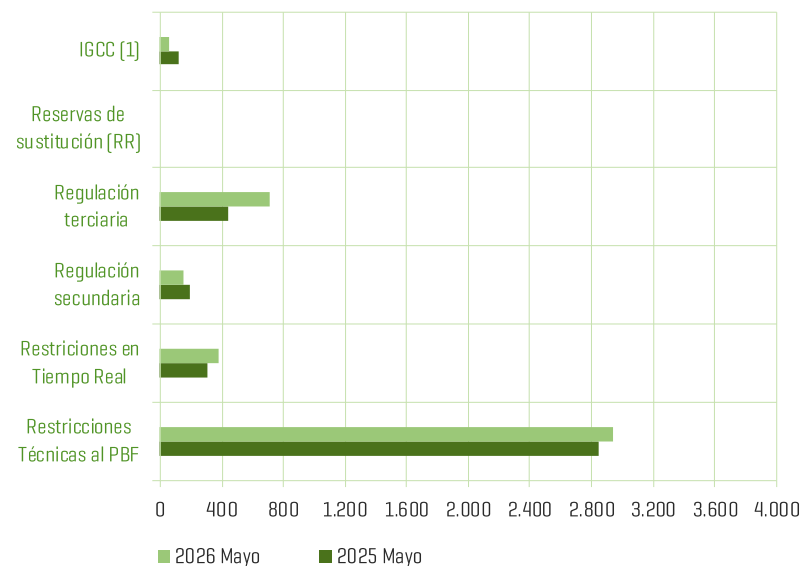


### Coste de los servicios de ajuste | M€

	2025 Mayo	2026 Mayo
Restricciones técnicas al PDBF	401,3	304,6
Restricciones técnicas en tiempo real	53,6	65,2
Restricciones técnicas	454,8	369,8
Banda	45,8	69,5
Desvíos	5,6	8,2
Otros <sup>1</sup>	-32,0	-57,7
Control de factor de potencia	-2,0	-0,2
<b>Total Servicios de ajuste</b>	<b>472,1</b>	<b>389,6</b>
<b>Δ2026/2025</b>		<b>-17,5%</b>

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

### Necesidades de energía cubiertas en los servicios de ajuste | GWh



<sup>1</sup>/ 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

# 47,8%

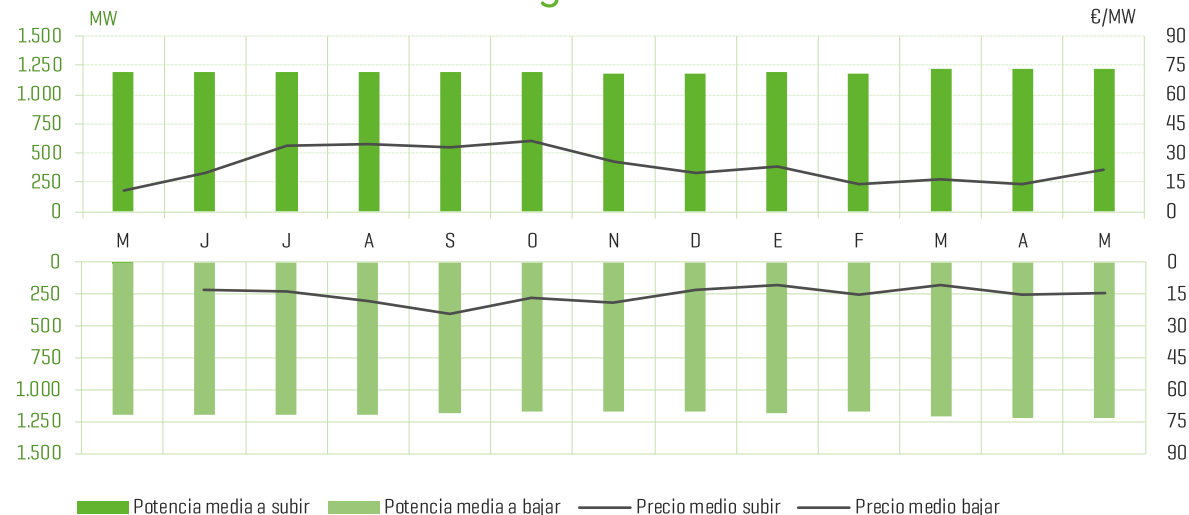
Respecto al año anterior

A BAJAR

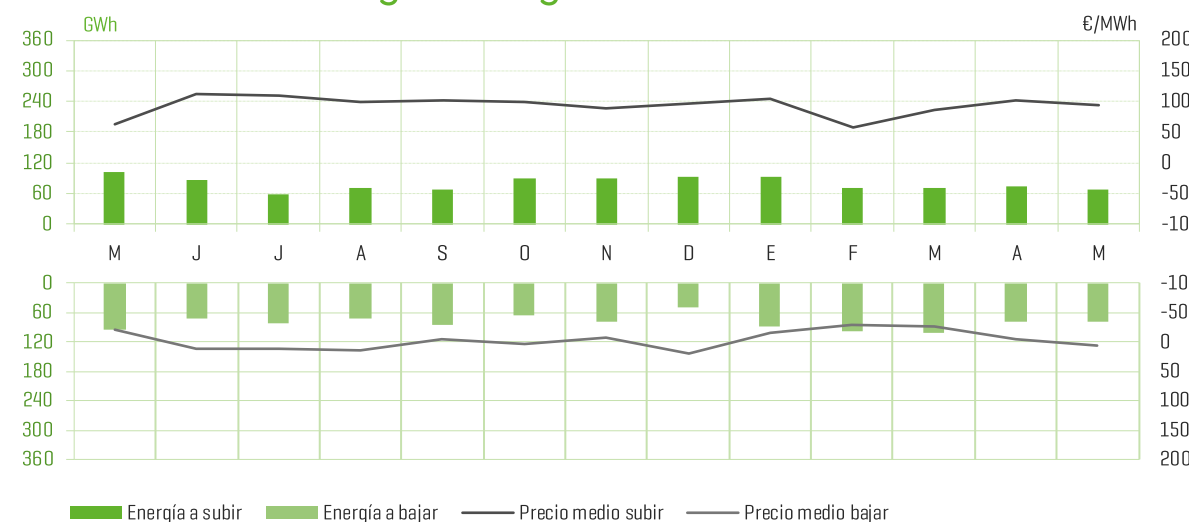
# -126,9%

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

A BAJAR

88,9%   
 -370,1%

Respecto al año anterior

## VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

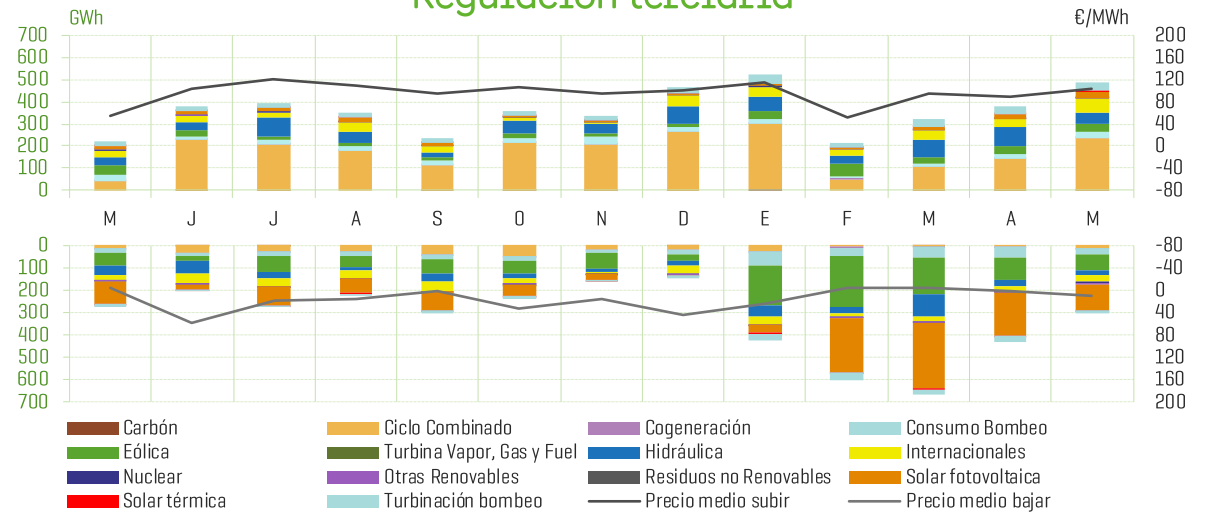
## PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

A SUBIR

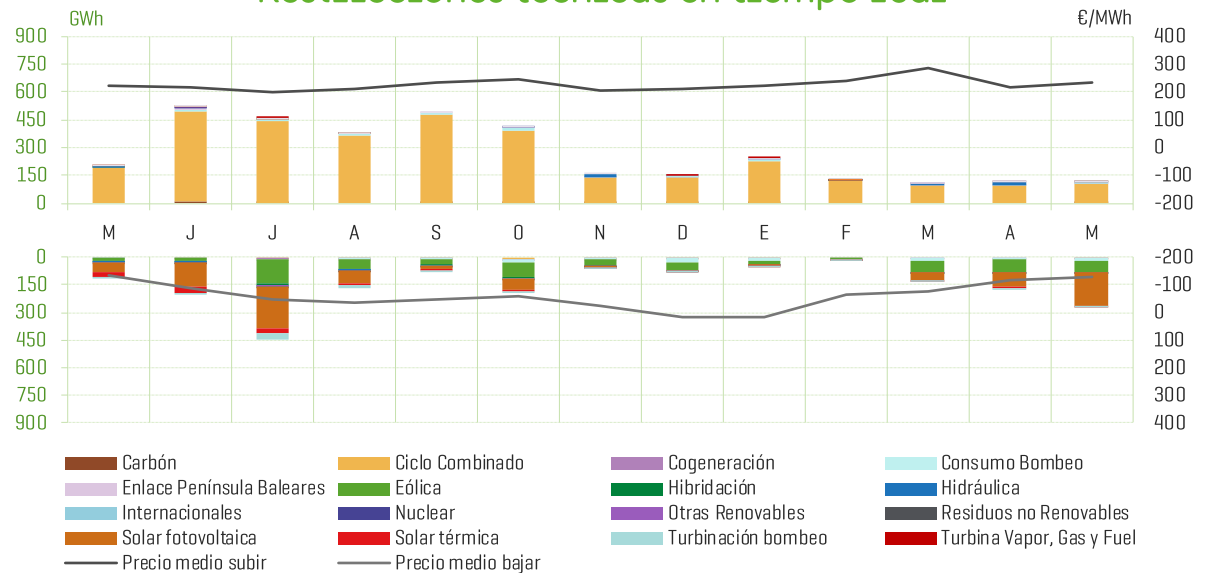
25,1%   
 6,5%

Respecto al año anterior

## Regulación terciaria



## Restricciones técnicas en tiempo real

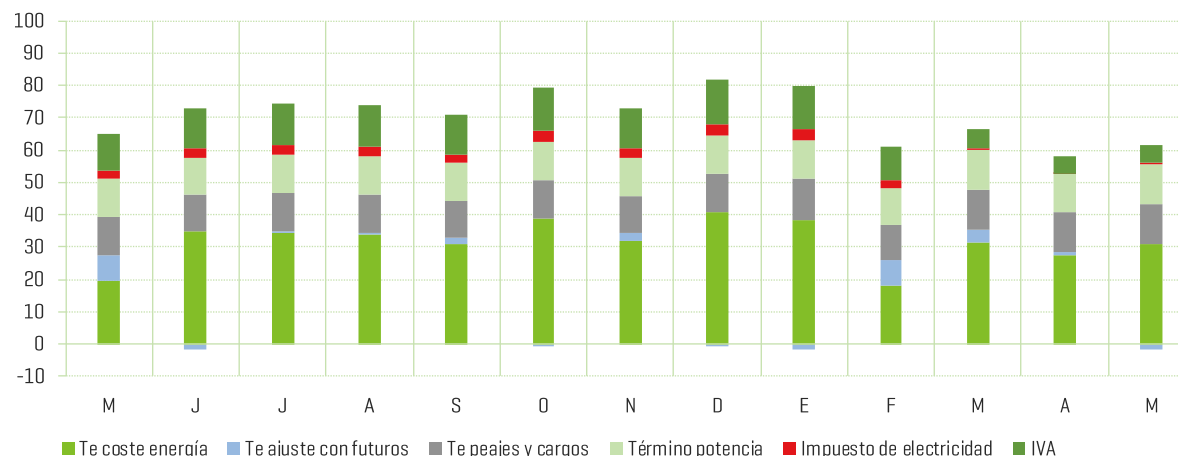


## PVPC VARIACIÓN DEL COSTE DE LA FACTURA

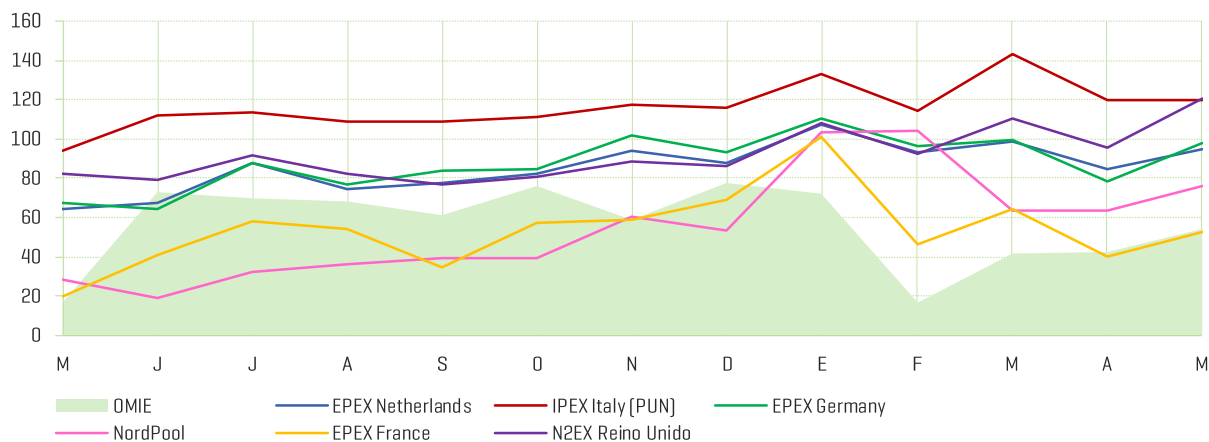
**-8,0%**

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](http://www.redeia.com)

### Coordinación técnica

Departamento de  
Análisis e Información Estadística  
de Redeia

### Fecha de edición

Junio de 2026

## Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 9 de junio de 2026