

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
peninsularesIntercambios
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.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

DEMANDA
SISTEMA
NACIONAL

4,7%
↑

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA
SISTEMA
PENINSULAR

4,9%
↑

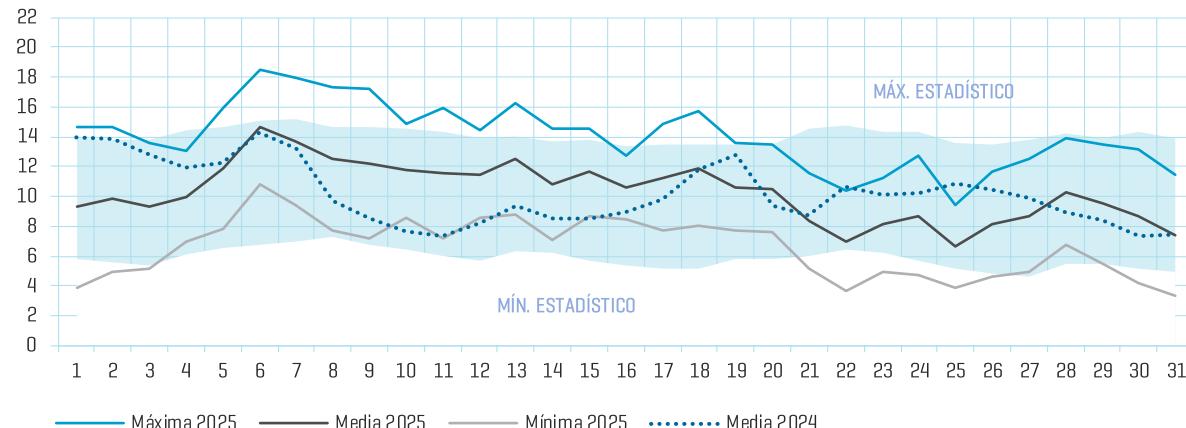
Componentes de la variación de la demanda peninsular

	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	0,0	0,0	0,0
Temperatura /2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Demanda corregida	3,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

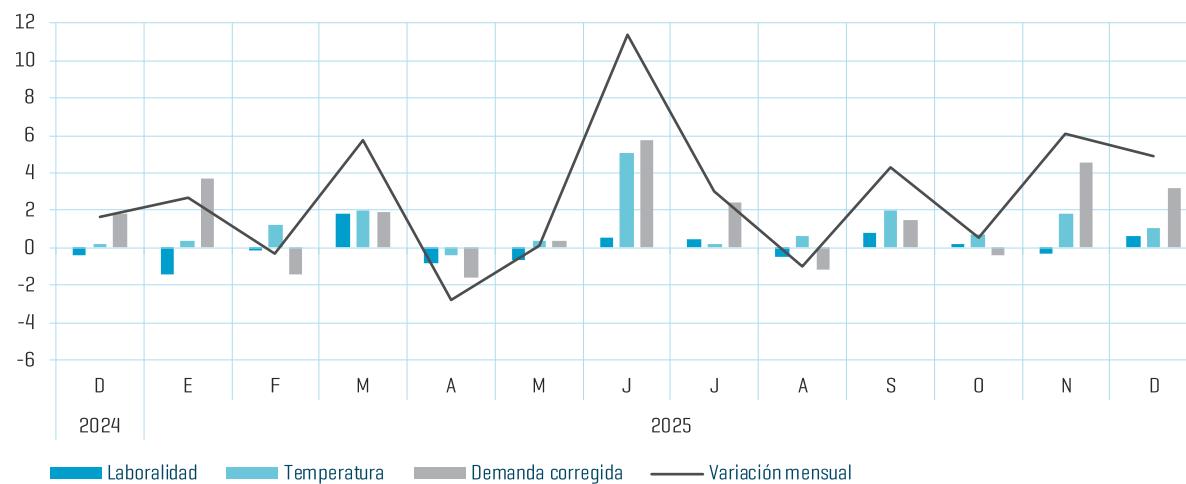
1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

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 | %



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



< >

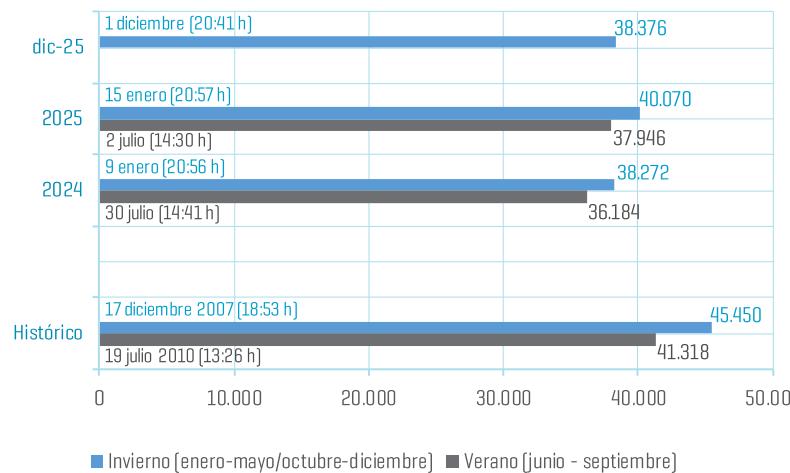
Demanda peninsular

MÁXIMO DE
POTENCIA INSTANTÁNEA

38.376 MW

1 dic
20:41 h

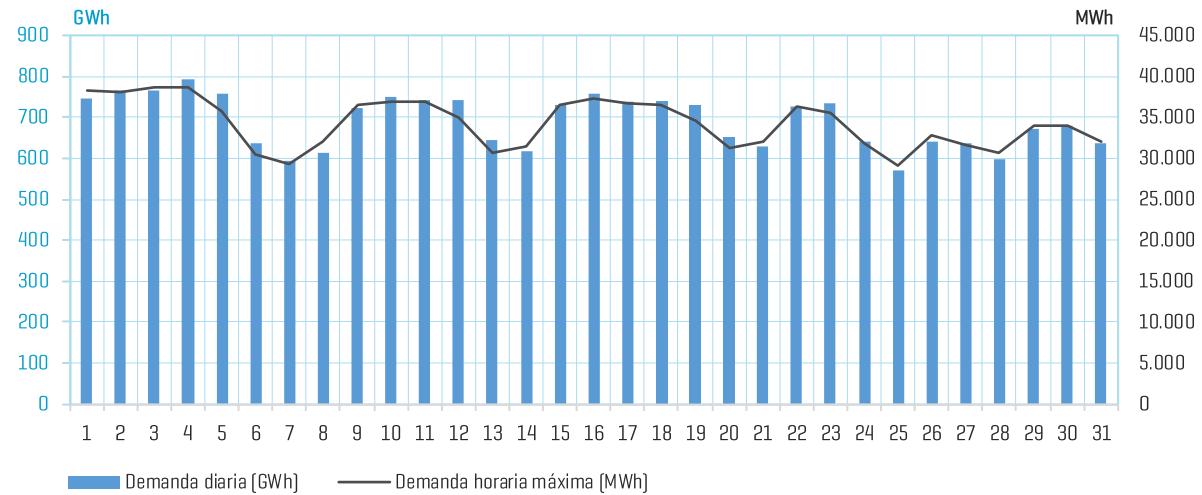
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh



Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares





Aspectos



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

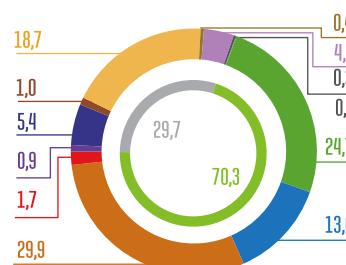


PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Balance y generación peninsular

Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

131.480 MW

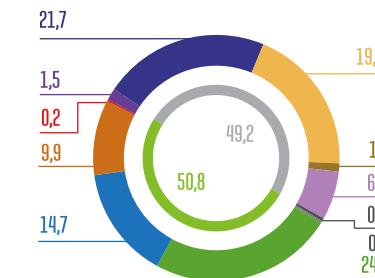


- No renovables
- Renovables
- Nuclear
- Carbón
- Ciclo combinado
- Turbina de vapor
- Cogeneración
- Residuos no renovables
- Otras renovables
- Residuos renovables
- Eólica
- Hidráulica
- Solar fotovoltaica
- Solar térmica

EÓLICA

Tecnología con mayor peso en la generación

Estructura de generación mensual peninsular | %



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.



Aspectos



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



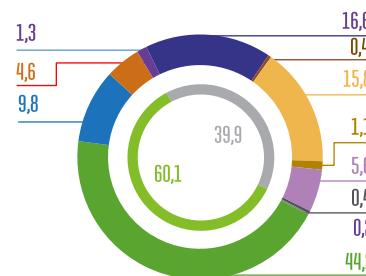
Mercados



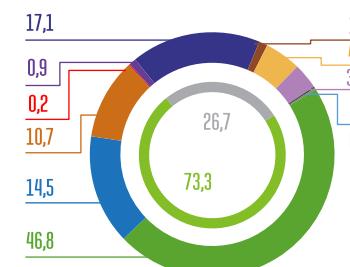
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

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

Mes / 04 diciembre 2025



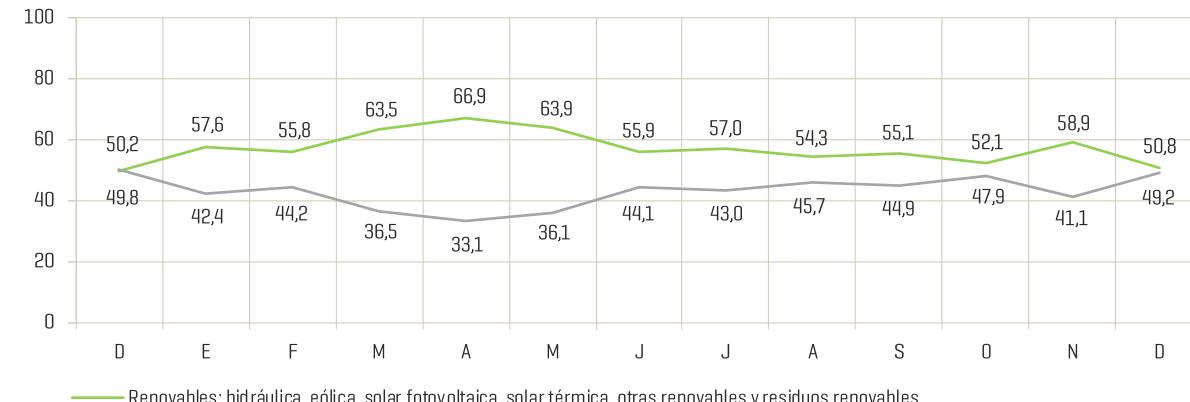
Histórico / 20 marzo 2025



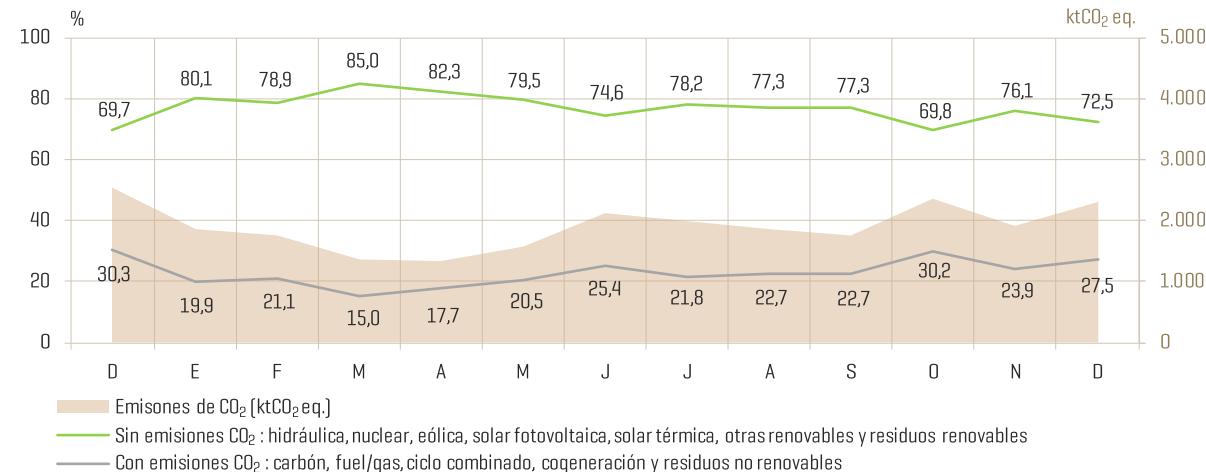
72,5%

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
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



< >

Generación renovable peninsular

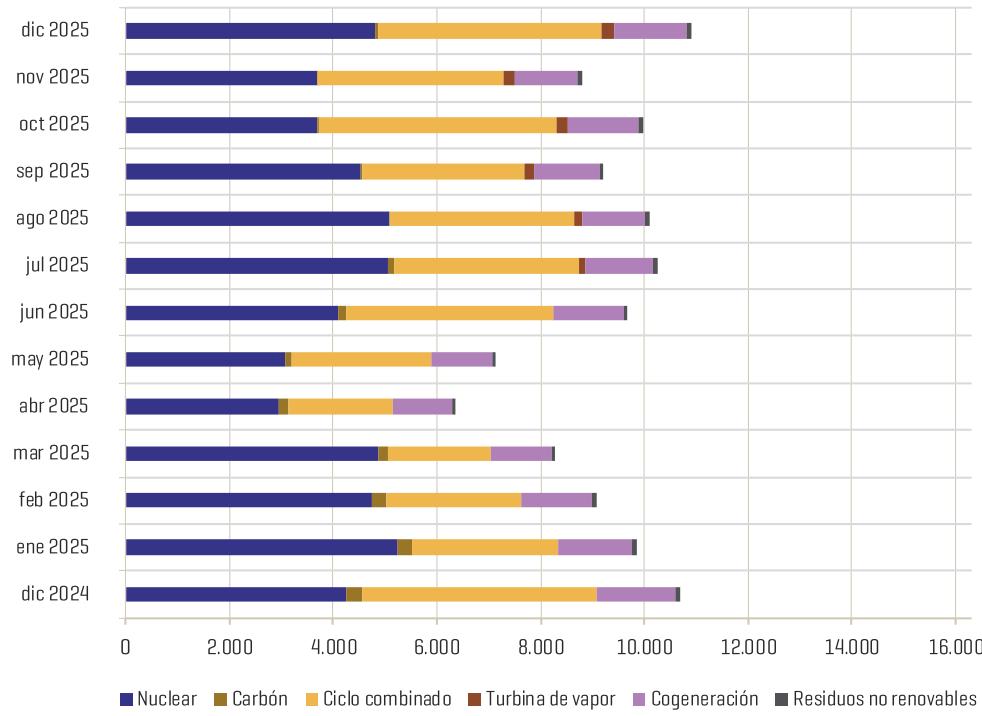
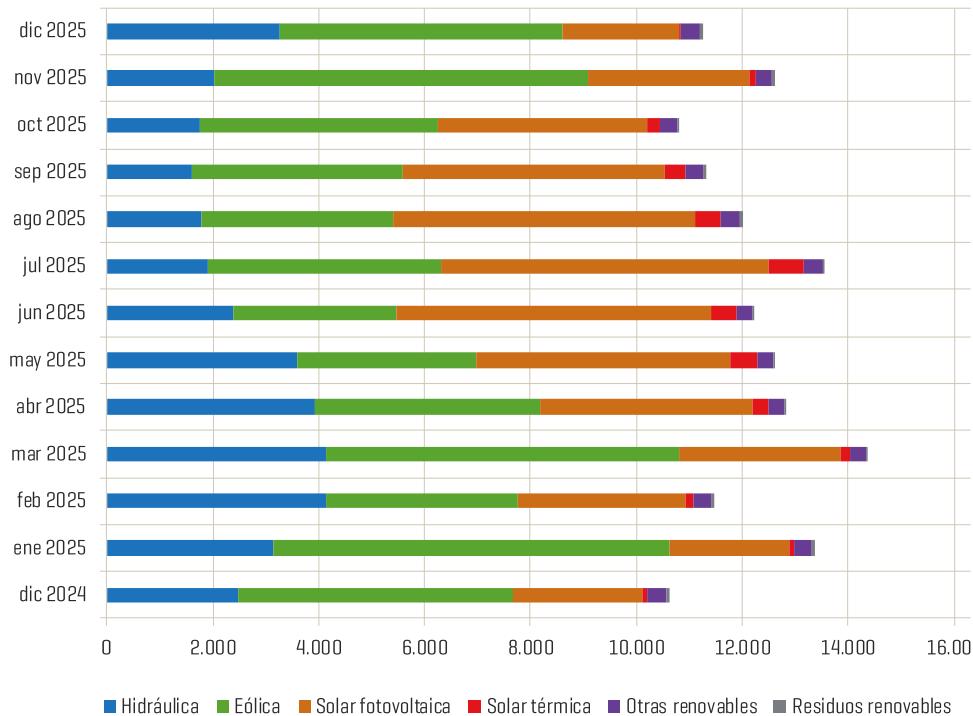
RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA NACIONAL

48,9%

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA PENINSULAR

50,8%

Evolución de la generación renovable peninsular | GWh





Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



<

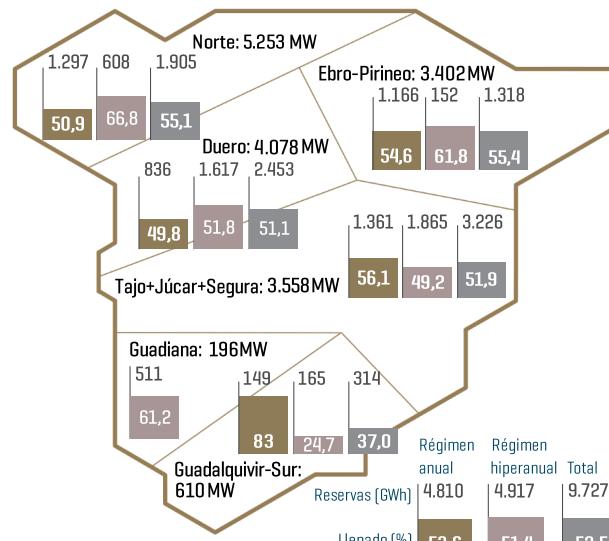


>

Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas

a 31 de diciembre por cuencas



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

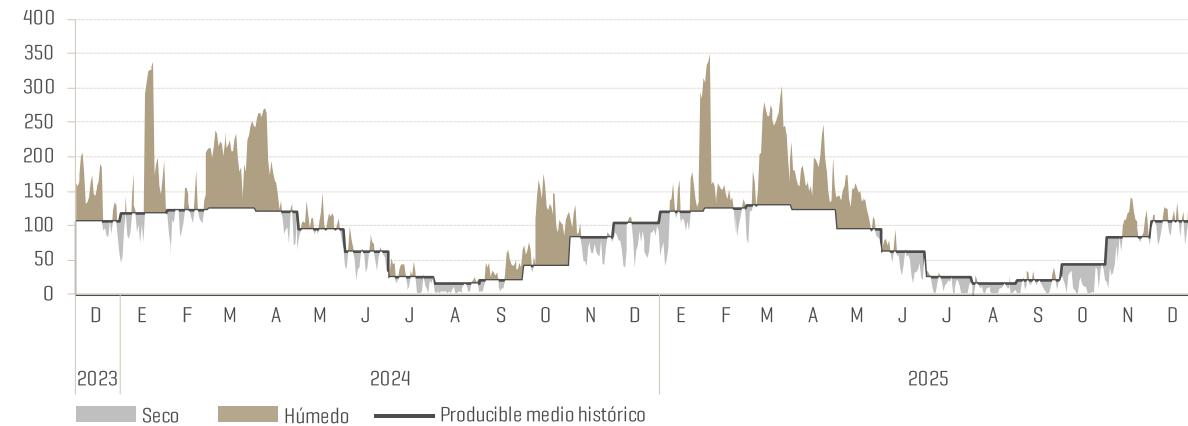
52,5%

0,2 pp más que dic. 2024

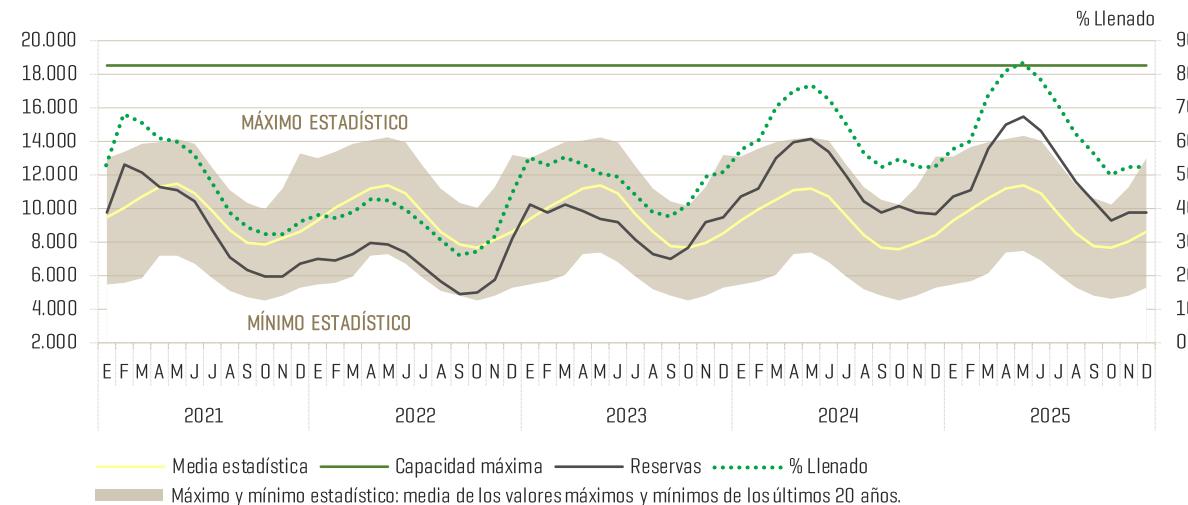
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

1,01

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



Reservas hidroeléctricas | GWh





Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



Eólica peninsular

71,7%

MÁXIMA
COBERTURA
CON
GENERACIÓN
EÓLICA

0,86

PRODUCIBLE
EÓLICO
ÍNDICE
MENSUAL

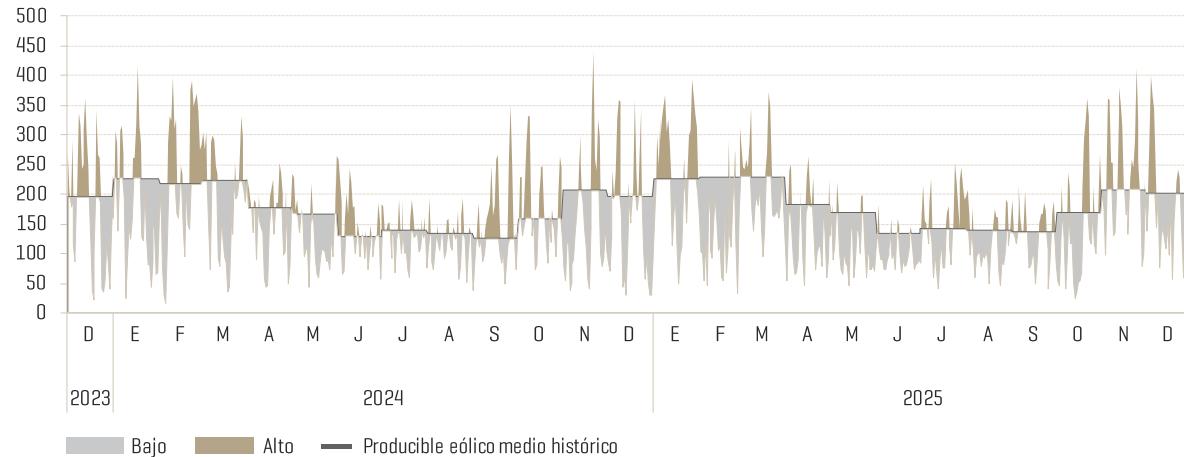
05 dic
04:24 h

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

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



Generación eólica diaria peninsular



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



Solar fotovoltaica peninsular

60,8%

0,93

MÁXIMA
COBERTURA
CON GENERACIÓN
SOLAR
FOTOVOLTAICA

PRODUCIBLE
SOLAR
FOTOVOLTAICO
ÍNDICE
MENSUAL

08 dic
13:02 h

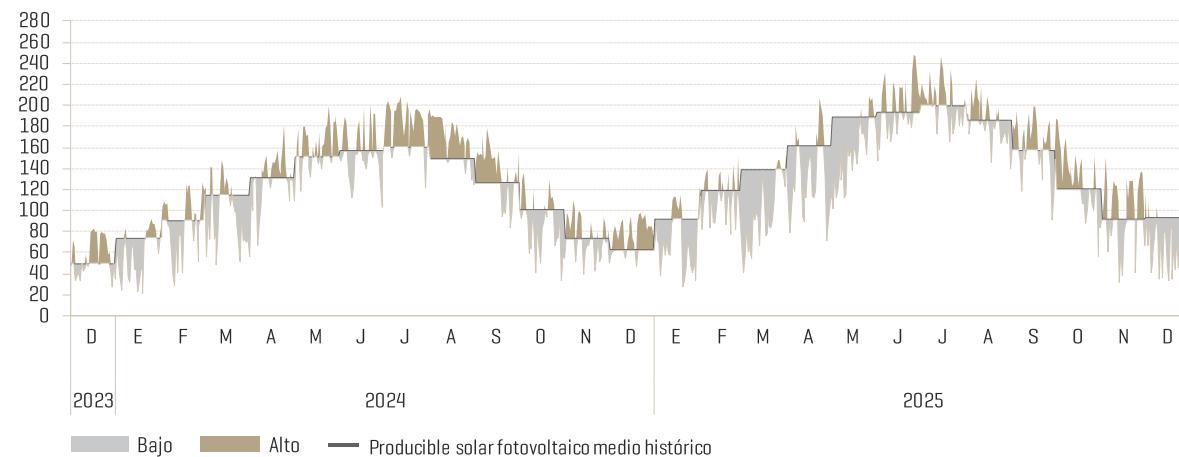
Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Diciembre 2025	Histórica
Potencia [MW]	17.755	23.034
	Lunes 01/12/2025 [11:26 h]	Miércoles 18/06/2025 [13:58 h]

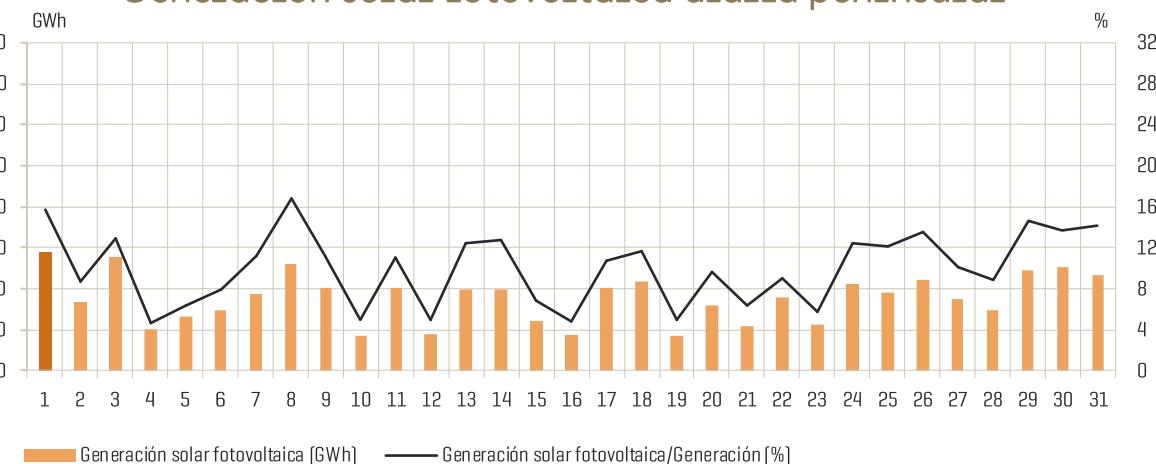
Cobertura de la demanda [%]	Diciembre 2025	Histórica
	60,8	84,1

Lunes 08/12/2025 [13:02 h] Lunes 21/04/2025 [13:33 h]

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



Generación solar fotovoltaica diaria peninsular





Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



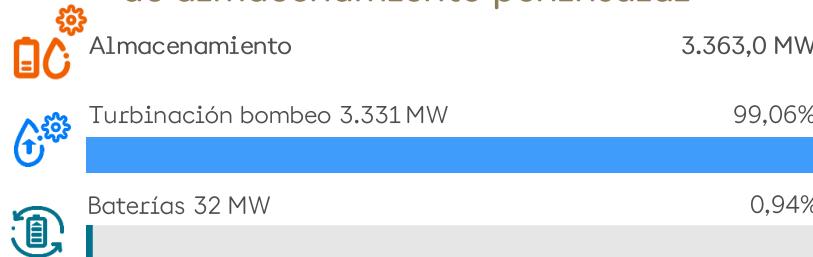
< >

Almacenamiento peninsular

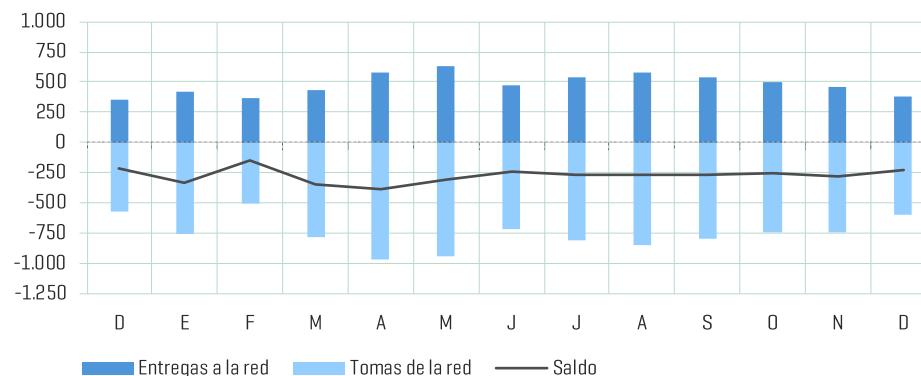
POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

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%

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

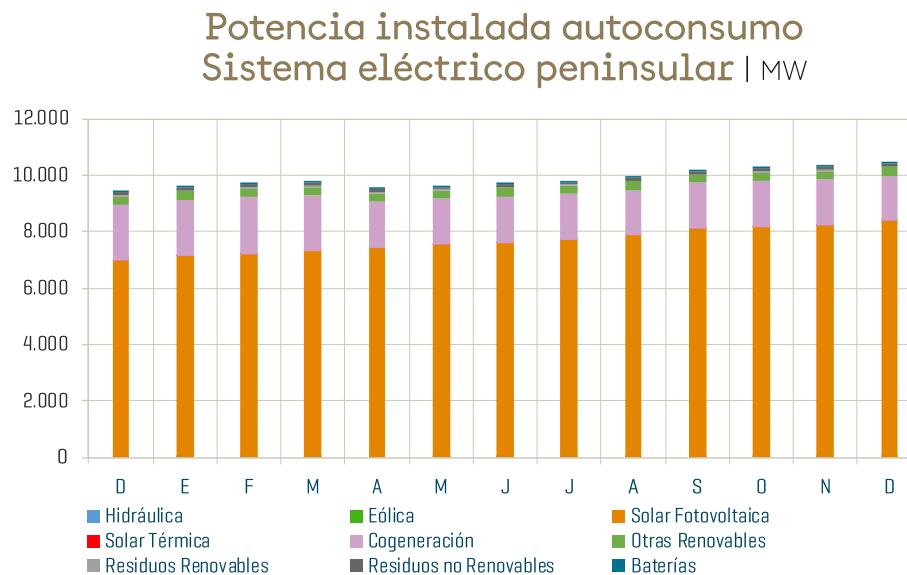


< >

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,3%



11,1%

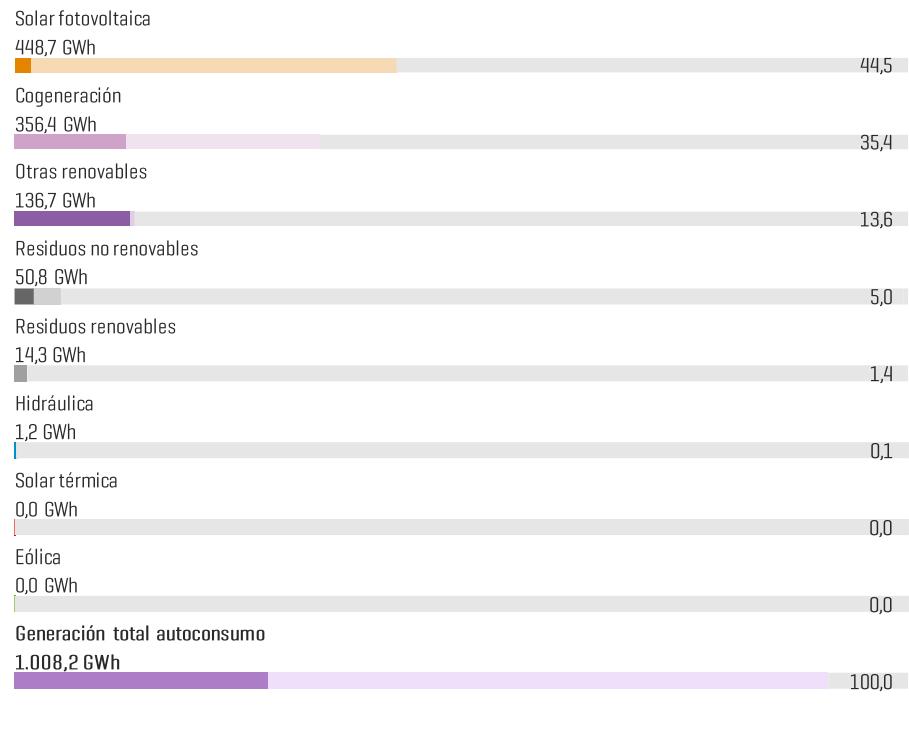
Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
SISTEMA ELÉCTRICO
PENINSULAR

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE
LA GENERACIÓN PENINSULAR
CON AUTOCONSUMO

51,1%

Generación autoconsumo
Sistema eléctrico peninsular | GWh





Aspectos



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



SISTEMAS NO PENINSULARES

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

Variación mensual	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

Variación mensual	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.

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

2,4%

Respecto al año anterior

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.

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



Generación Islas Baleares

Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares

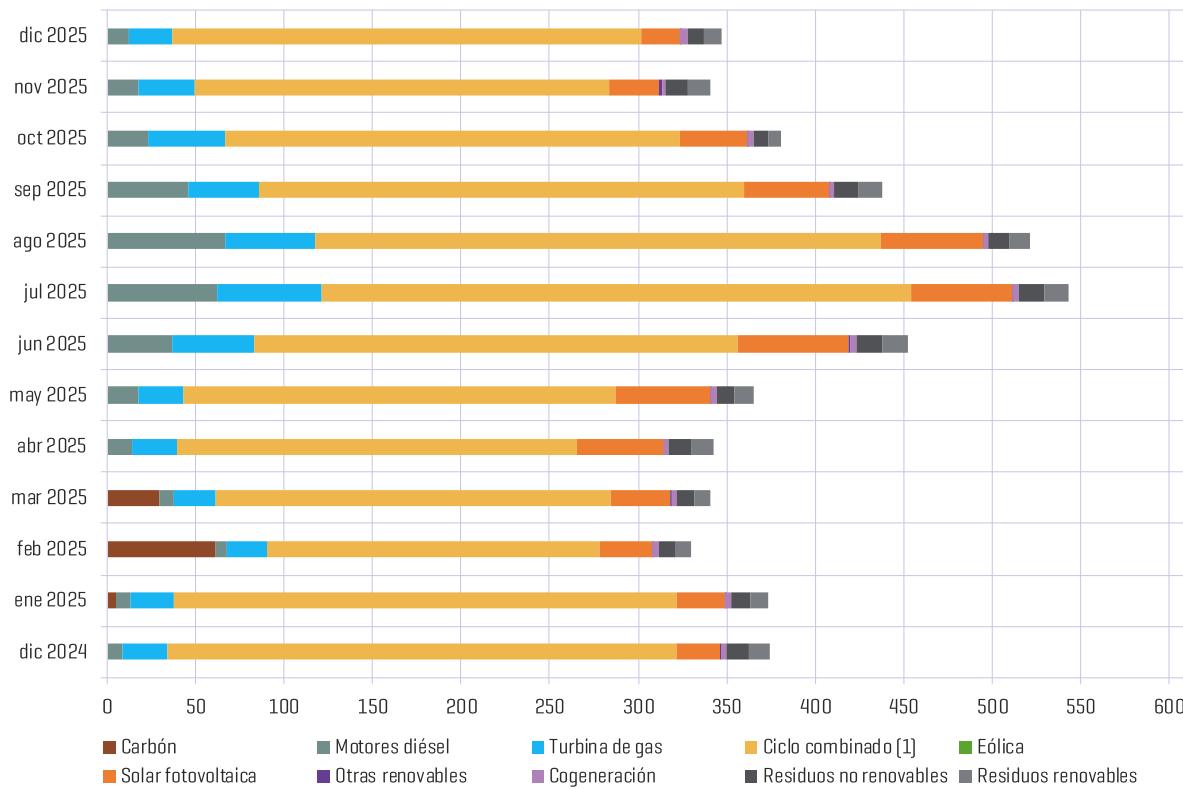
2.278 MW



- No renovable
- Carbón
- Motores diésel
- Turbina de gas
- Ciclo combinado
- Generación auxiliar
- Cogeneración
- Residuos no renovables
- Residuos 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.

25,7%

de la demanda Baleares

ENLACE
PENÍNSULA-
BALEARES



Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



Almacenamiento Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
ISLAS BALEARES

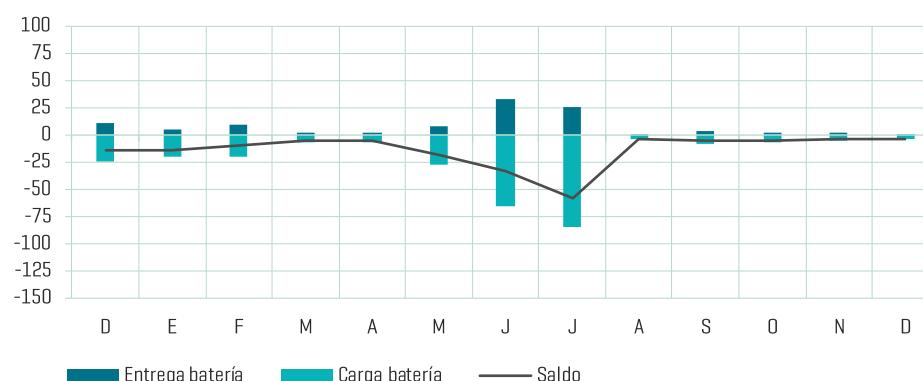
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,1%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Baleares



Evolución de la energía de almacenamiento Islas Baleares | MWh



Balance de energía de almacenamiento Islas Baleares

Saldo total Islas Baleares
-3,82 MWh

Entregas a la red 0,00 MWh

Entrega baterías 1,10 MWh 100,00%

Tomas de la red -3,82 GWh

Carga baterías -4,62 MWh 100,00%



Aspectos



Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



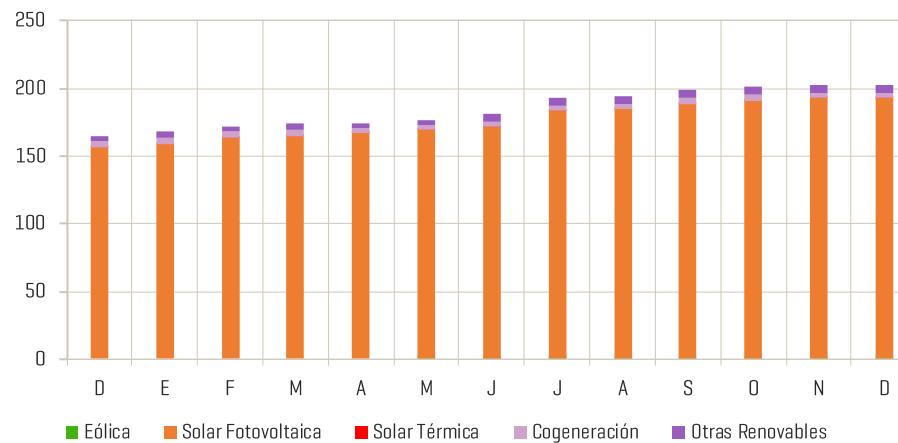
< >

Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,3%

Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



22,7%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES

RENOVABLES

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

11,9%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | GWh



Generación total autoconsumo
11.975,8 MWh

Energía vertida Energía autoconsumida

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



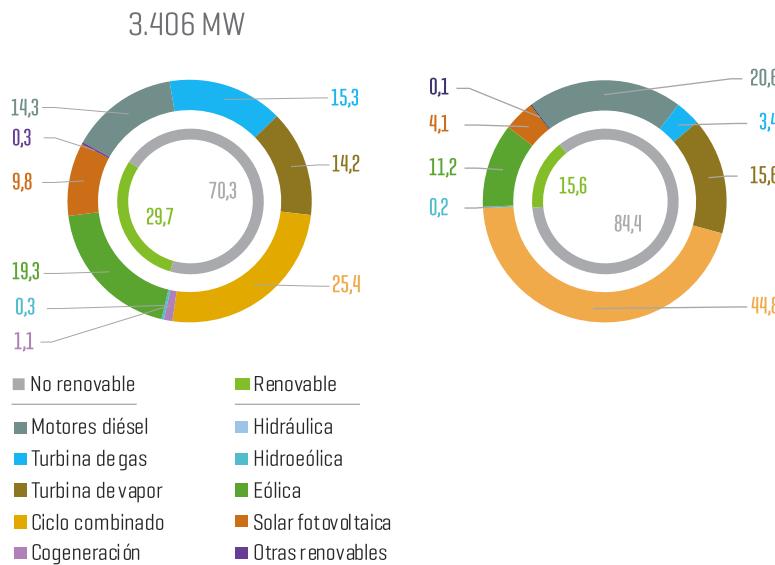
Mercados



< >

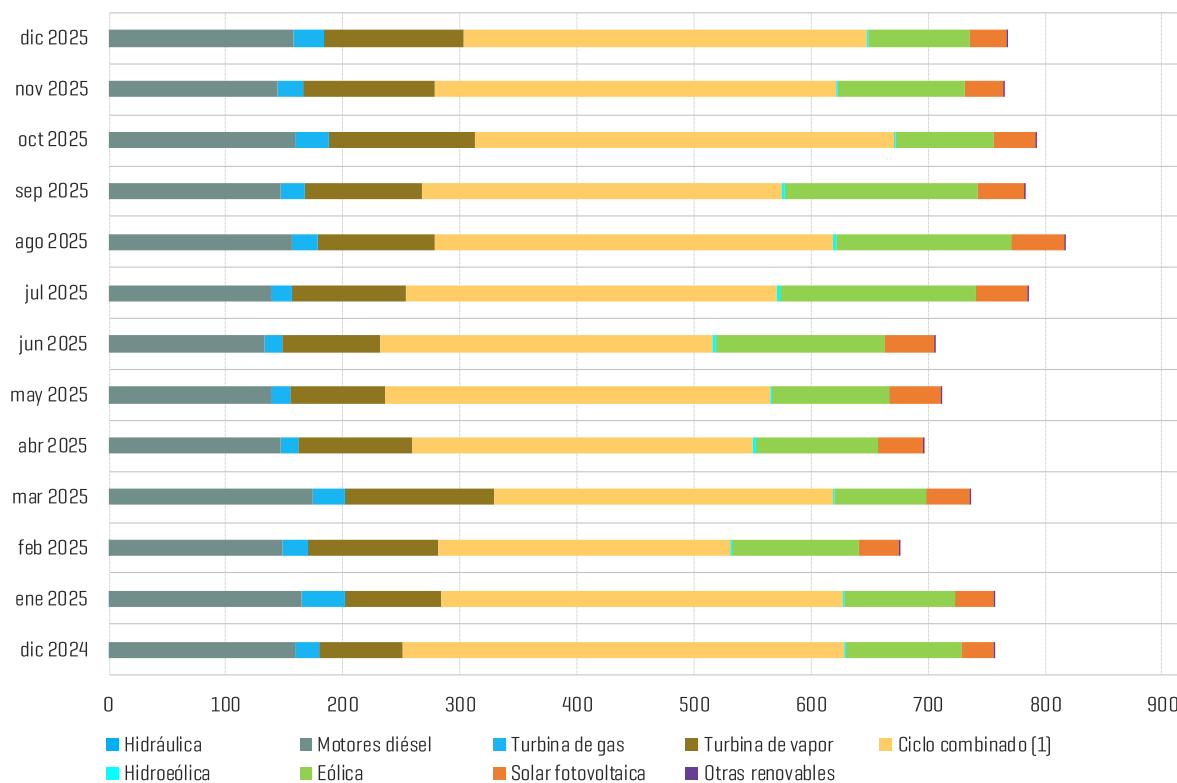
Generación Islas Canarias

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



15,6%
RENOVABLES
PORCENTAJE
SOBRE EL TOTAL
DE LA GENERACIÓN

Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



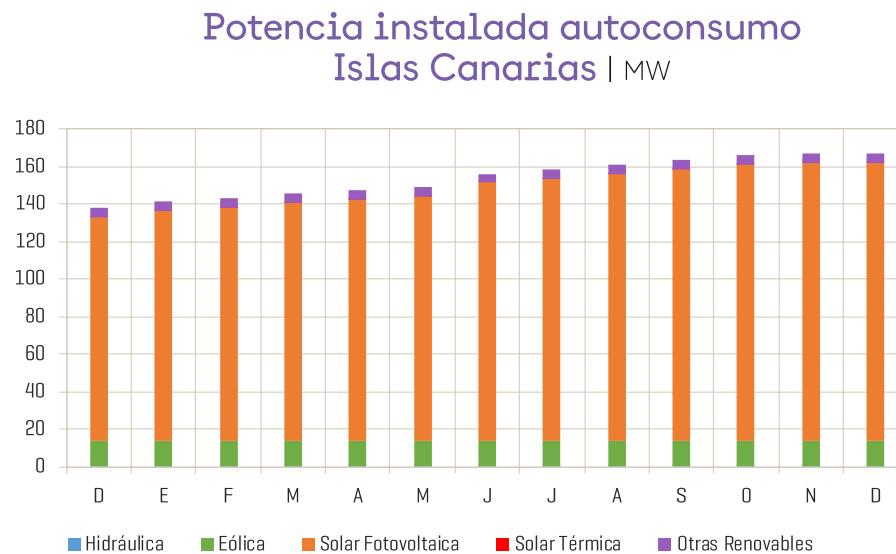
Mercados



Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

4,7%



21,1%

Respecto al mismo
mes del año anterior

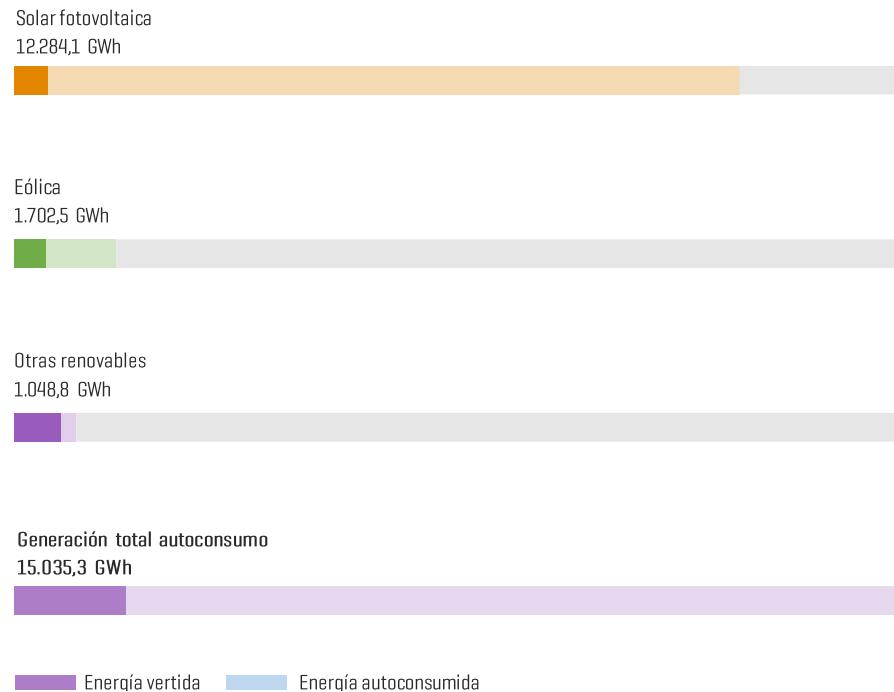
VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS

RENOVABLES

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

17,0%

Generación autoconsumo
Islas Canarias | GWh



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte

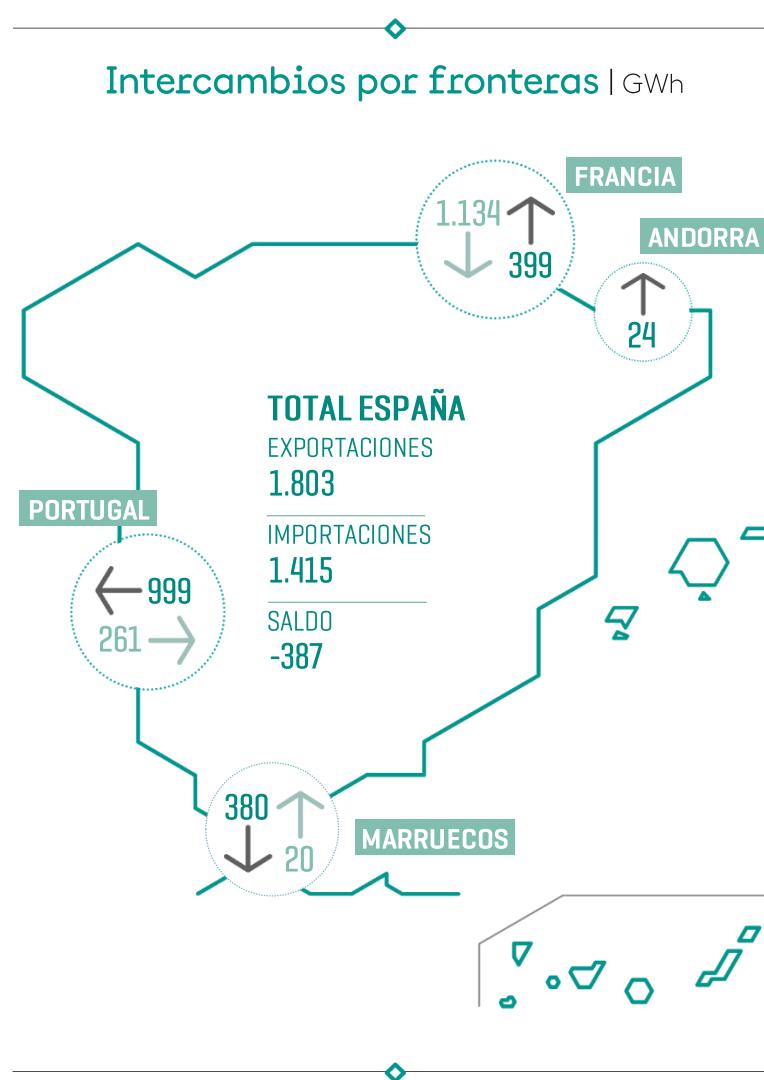


Mercados



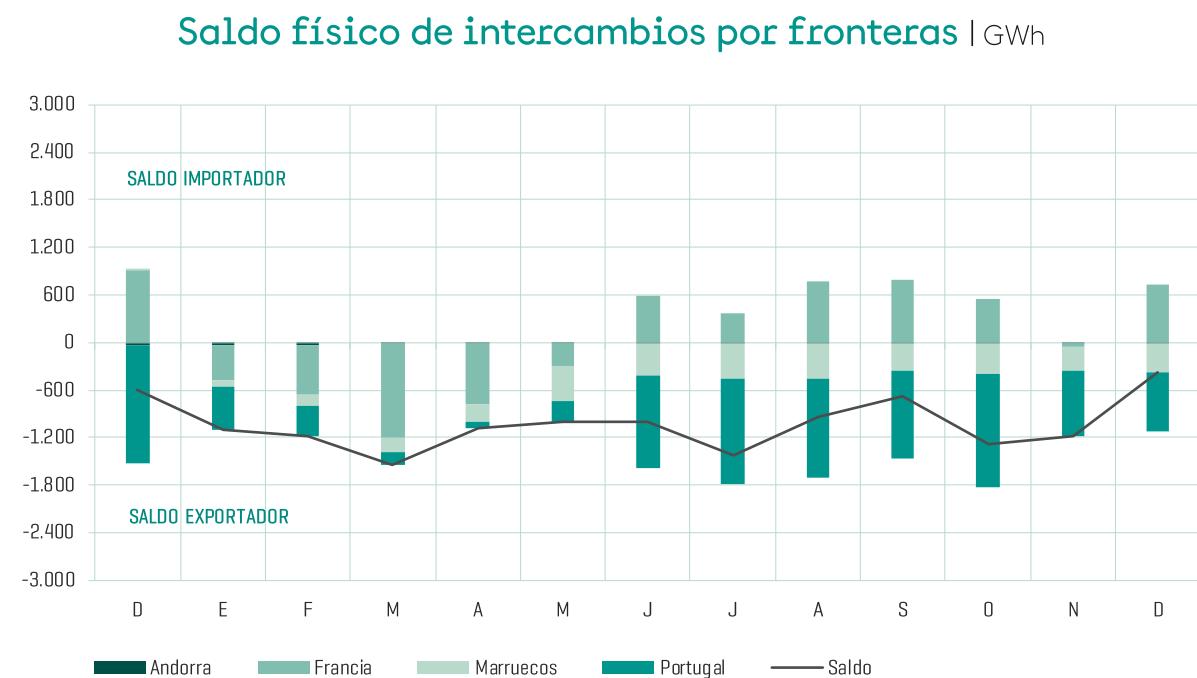
< >

INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA



-387 GWh

**SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES**



Aspectos
destacados

Demanda



Producción

Sistemas no
peninsularesIntercambios
internacionales

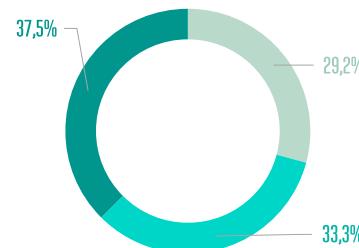
Transporte



Mercados

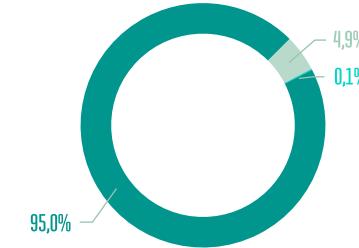


Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



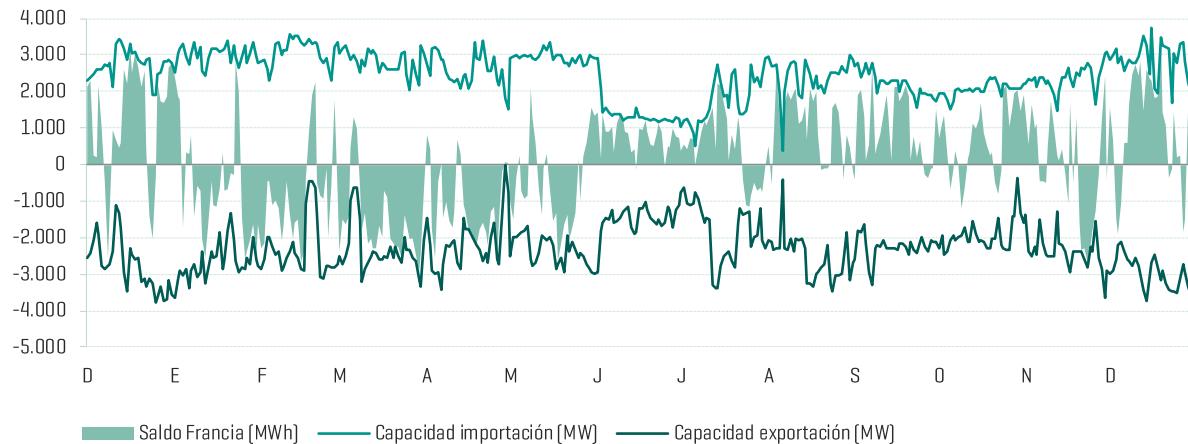
■ Horas con congestión E → F
■ Horas con congestión F → E
■ Horas sin congestión

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

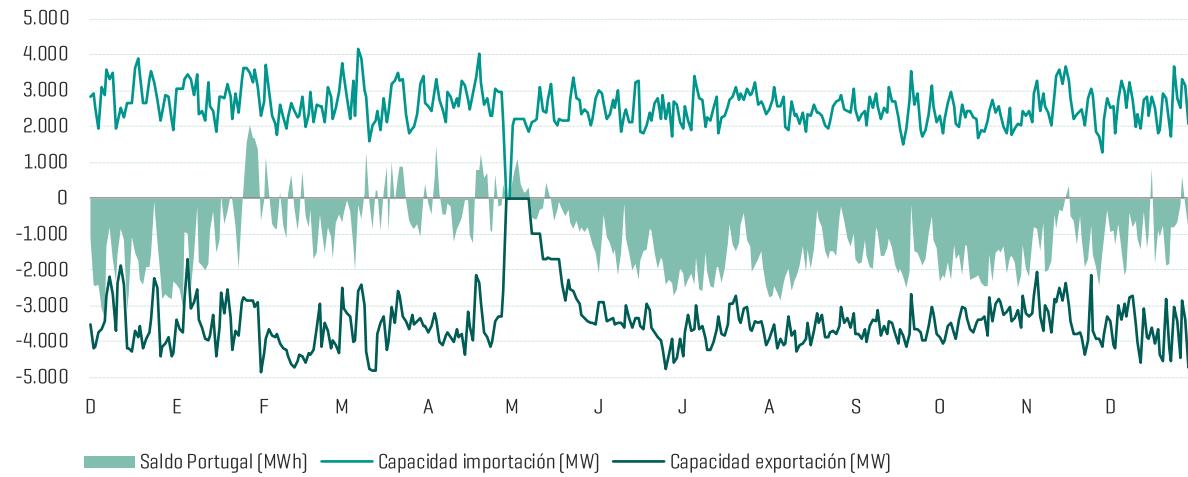


■ Horas con congestión E → P
■ Horas con congestión P → E
■ Horas sin congestión

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



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD

Red Peninsular 98,39% Red de Canarias 98,55%

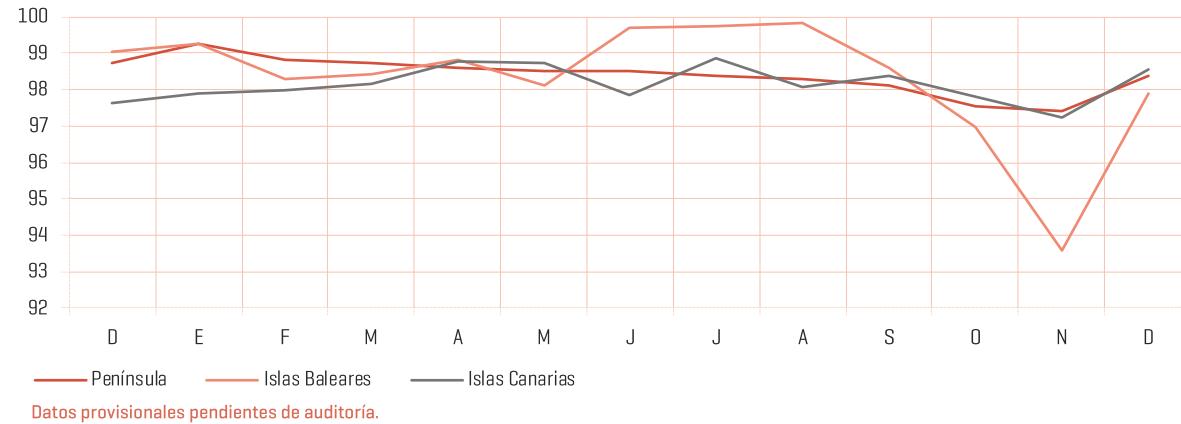
Red de Baleares 97,90%

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
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados

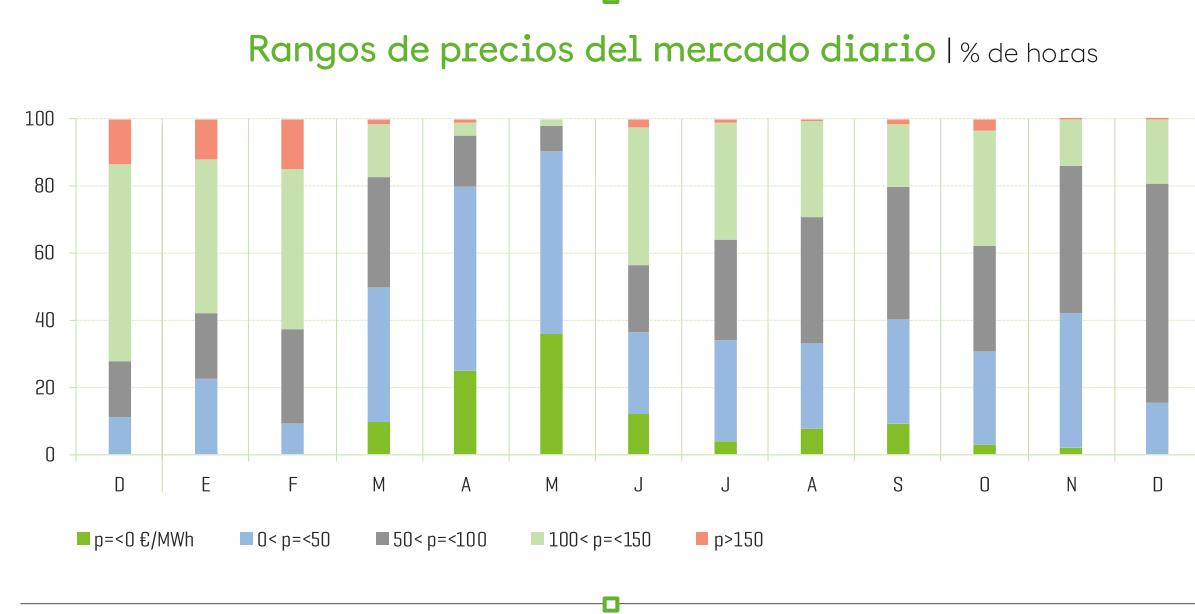
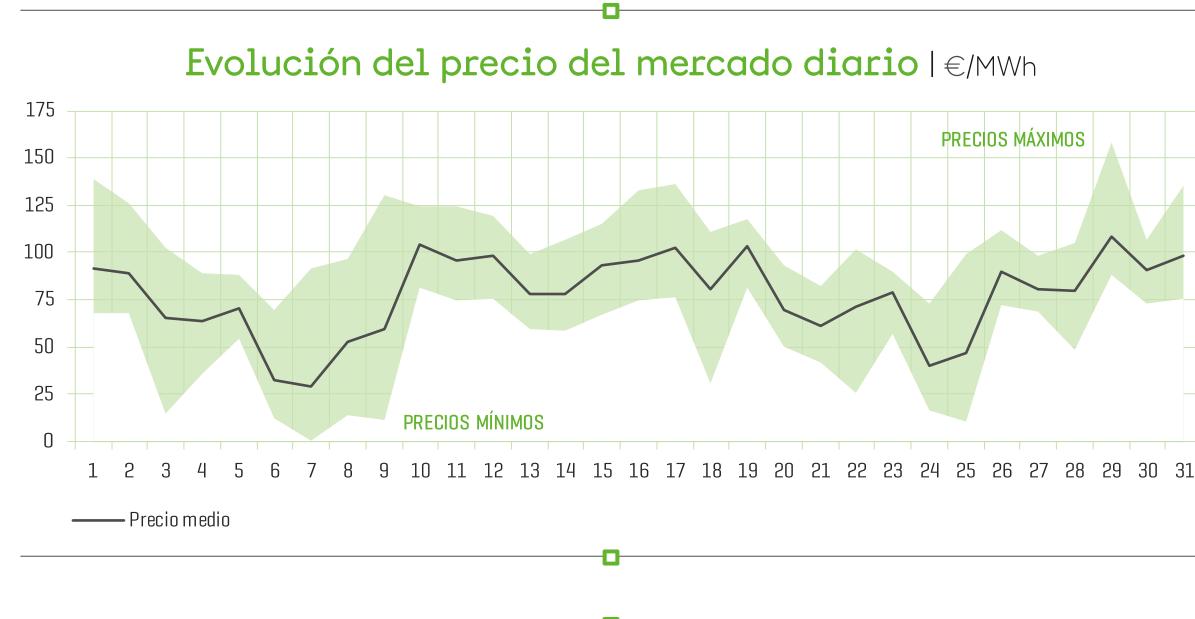


MERCADOS DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

77,91 Euros/MWh

-30,0% inferior respecto al año anterior





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



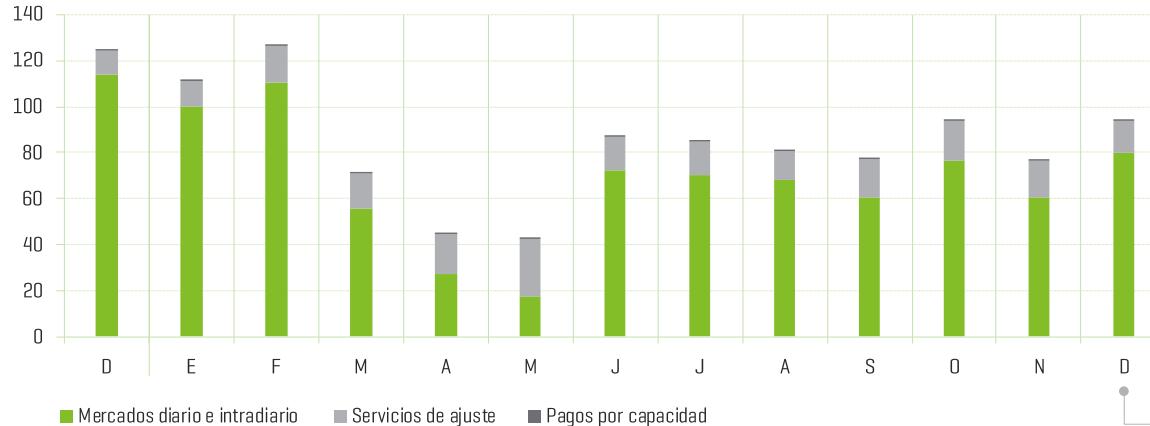
Transporte



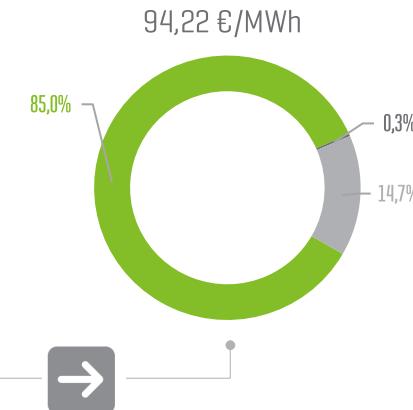
Mercados



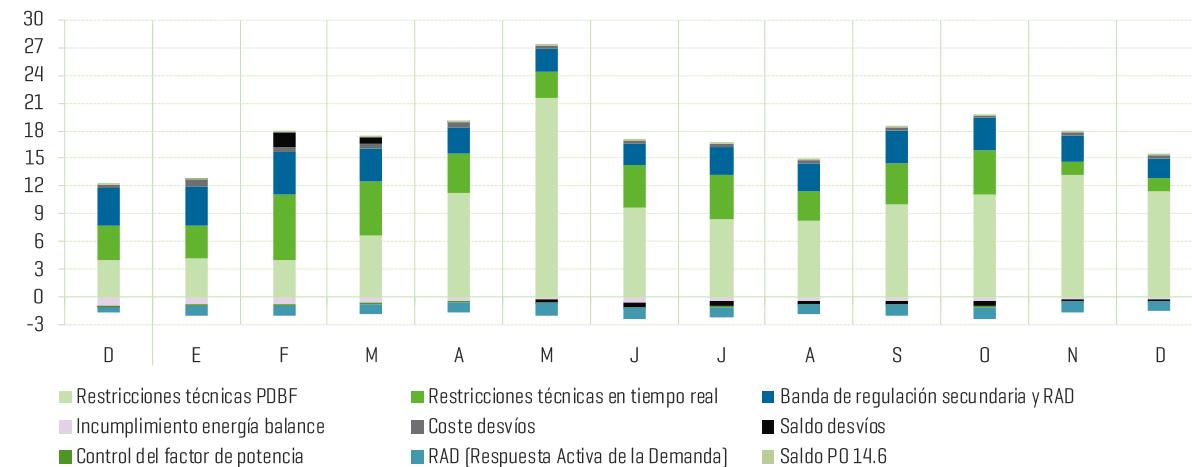
Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh



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**

13,88 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



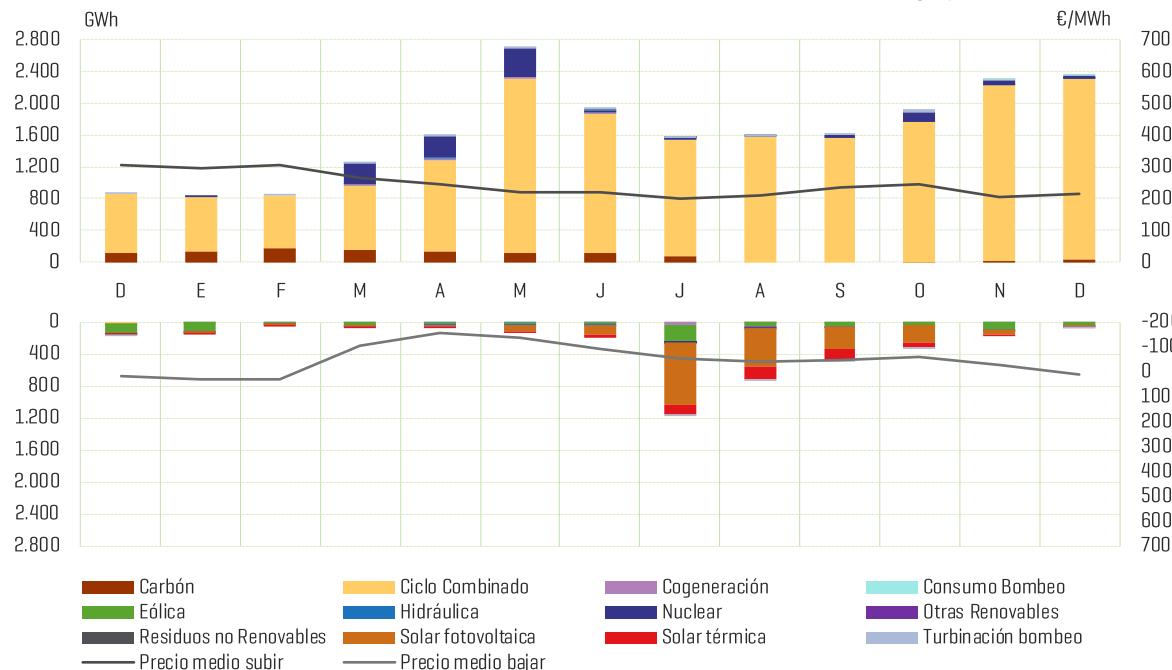
Mercados



PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

14,7%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

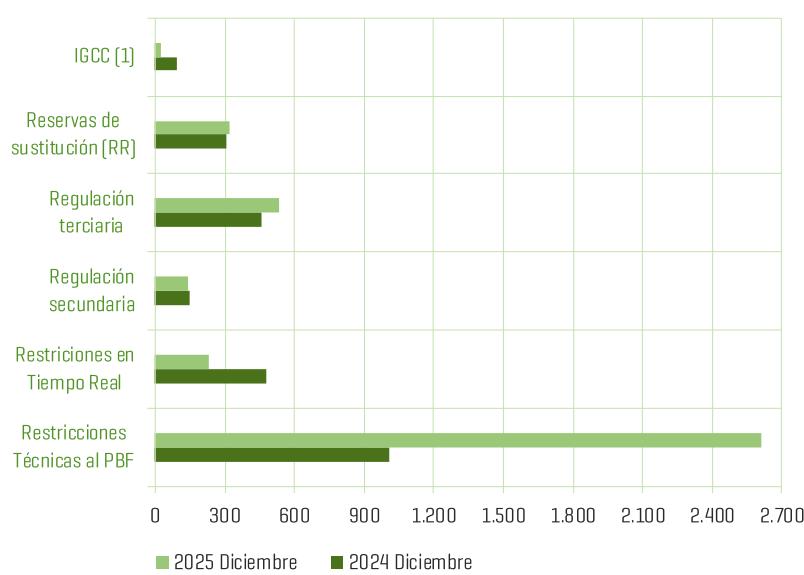


Coste de los servicios de ajuste | M€

	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
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN SECUNDARIA

A SUBIR

-30,2%

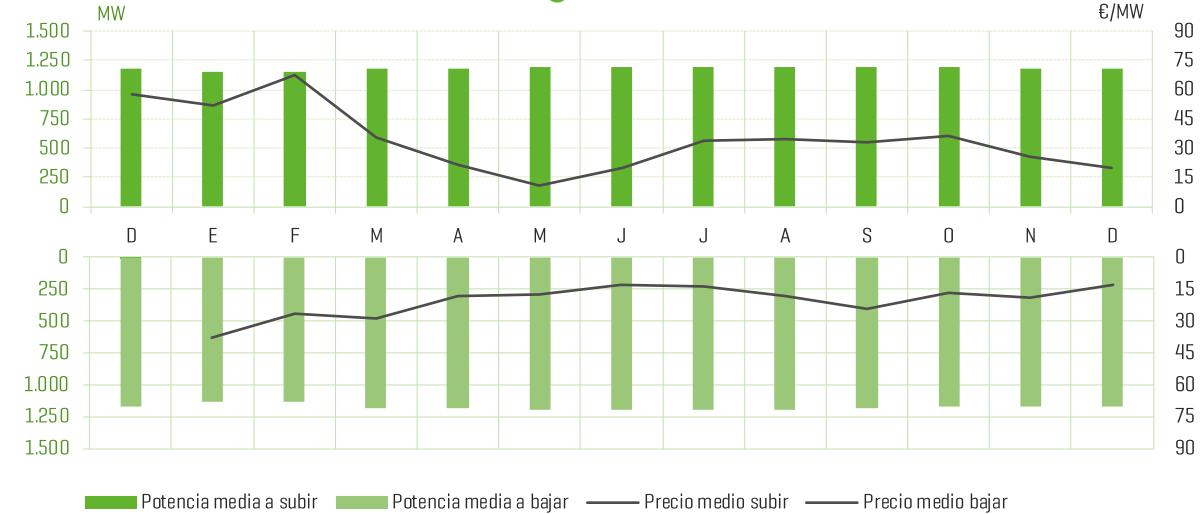
Respecto al año anterior

A BAJAR

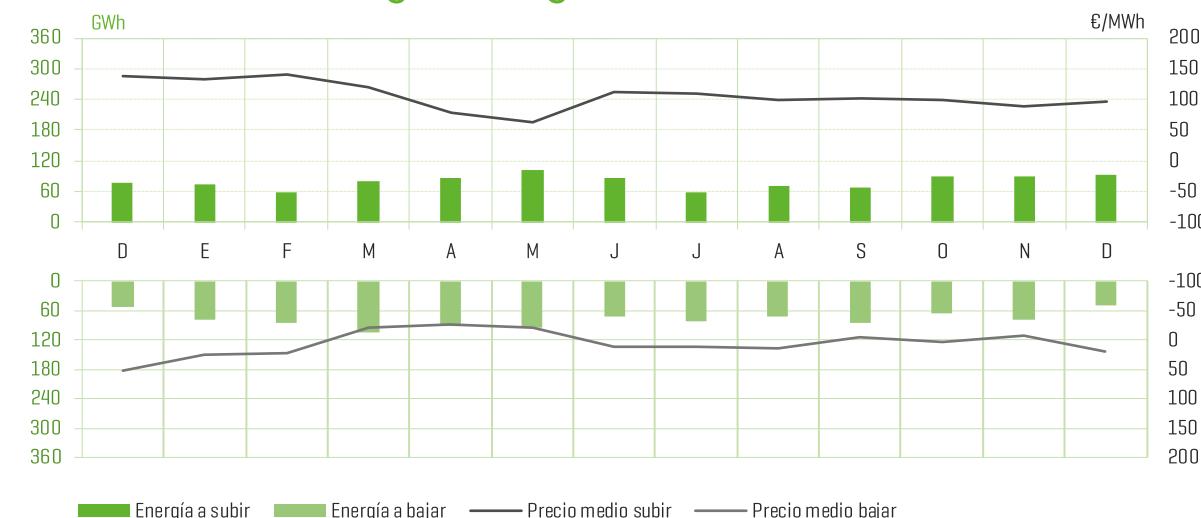
-61,6%

Respecto al año anterior

Reserva de regulación secundaria



Energía de regulación secundaria





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



< >



25

PRECIO MEDIO REGULACIÓN TERCIARIA

A SUBIR

-29,6%

A BAJAR

-18,6%

Respecto al año anterior

VOLUMEN DE ENERGÍA RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

-16,6%

Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

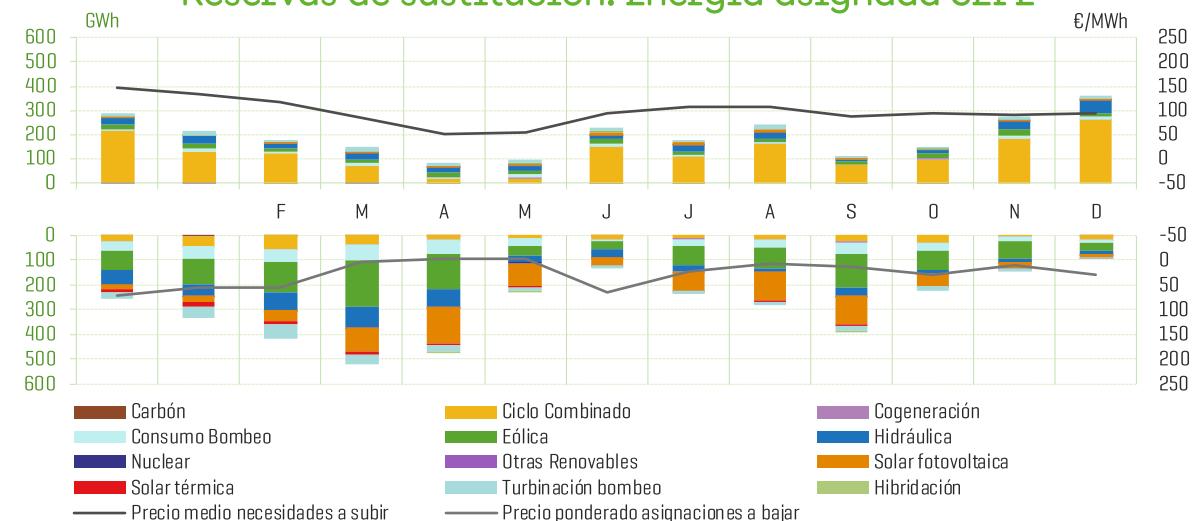
94,36

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
peninsularesIntercambios
internacionales

Transporte



Mercados



VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

-51,0%

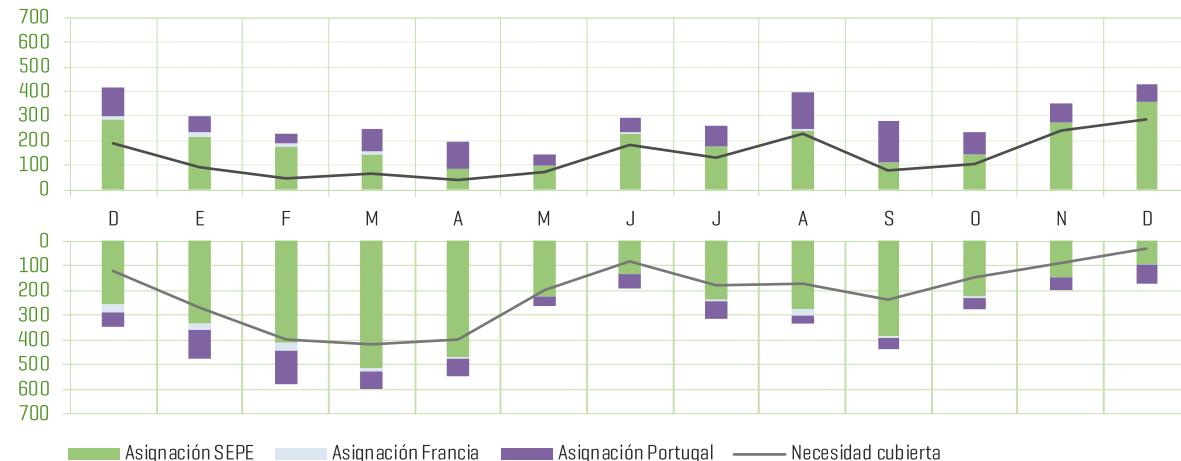
Respecto al año anterior

PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

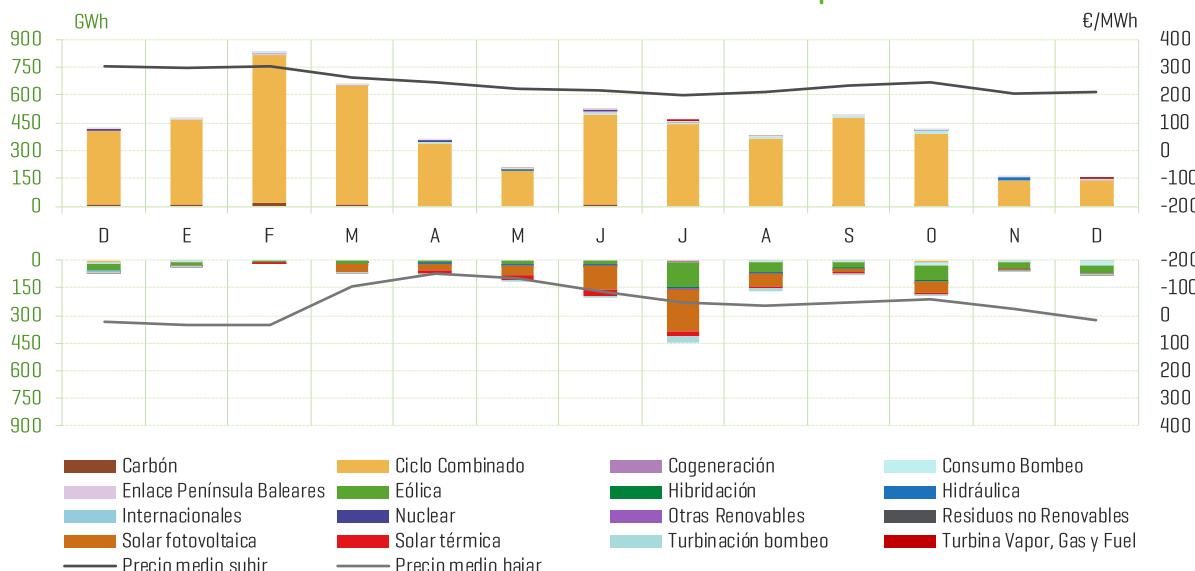
-30,0%

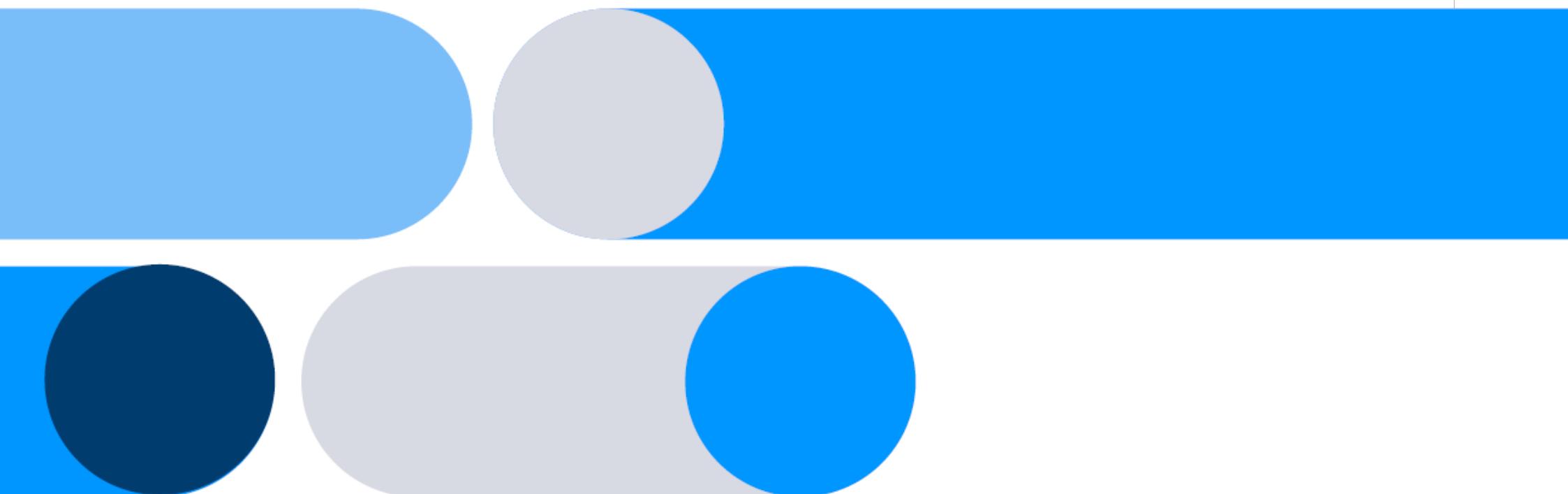
Respecto al año anterior

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

red eléctrica