



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

18/11/2025

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS





01

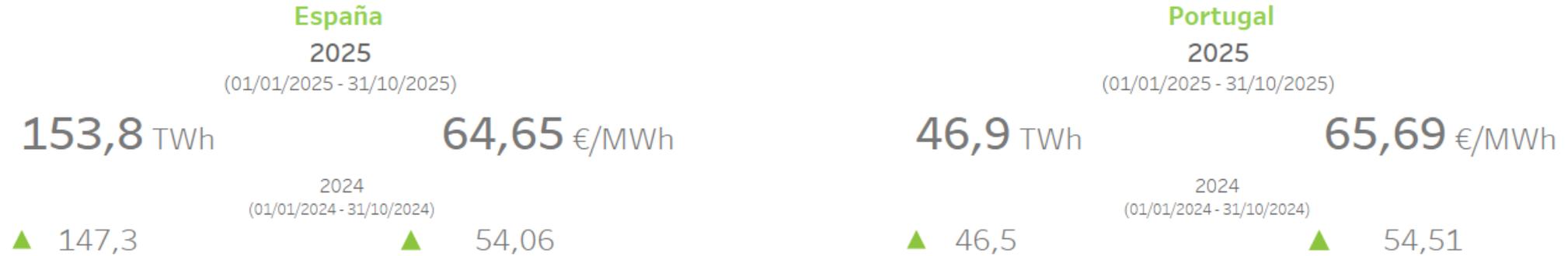
Datos relevantes



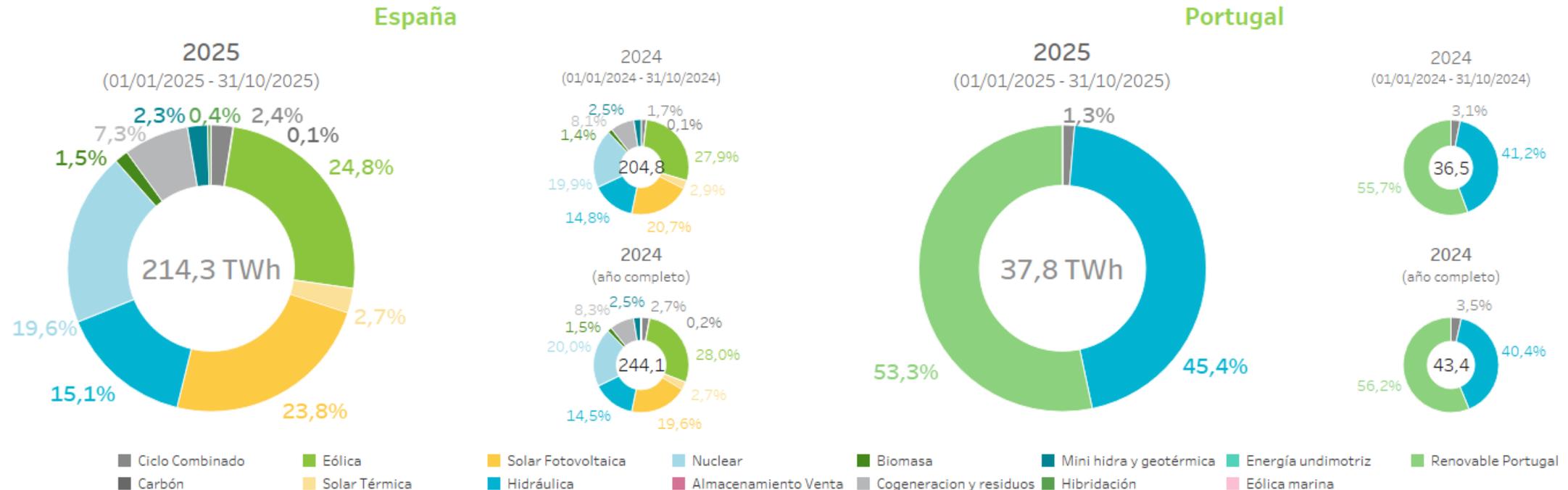
Datos relevantes en el mercado de electricidad

Mercado diario

Energías y precios en el Programa Diario Base de Casación (PDBC)



Tecnologías de generación(*) en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



(*) Importación no incluida. No se identifican las tecnologías renovables en Portugal a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Mercados intradiarios

Mercado de subastas intradiarias IDA

| España | | Portugal | |
|-------------------------------------|--------------------|-------------------------------------|---------------------|
| 2025 (01/01/2025 - 31/10/2025) | | 2025 (01/01/2025 - 31/10/2025) | |
| 26,7 TWh | 62,81 €/MWh | 4,2 TWh | 64,54 €/MWh |
| 17,4% (del PDBC) | - 2,8% (del PDBC) | 9,0% (del PDBC) | - 1,7% (del PDBC) |
| 2024 * (01/01/2024 - 31/10/2024) | | 2024 * (01/01/2024 - 31/10/2024) | |
| 27,1 TWh | 47,07 €/MWh | 4,6 TWh | 48,08 €/MWh |
| 18,4% (del PDBC) | - 12,9% (del PDBC) | 9,9% (del PDBC) | - 0,1179 (del PDBC) |

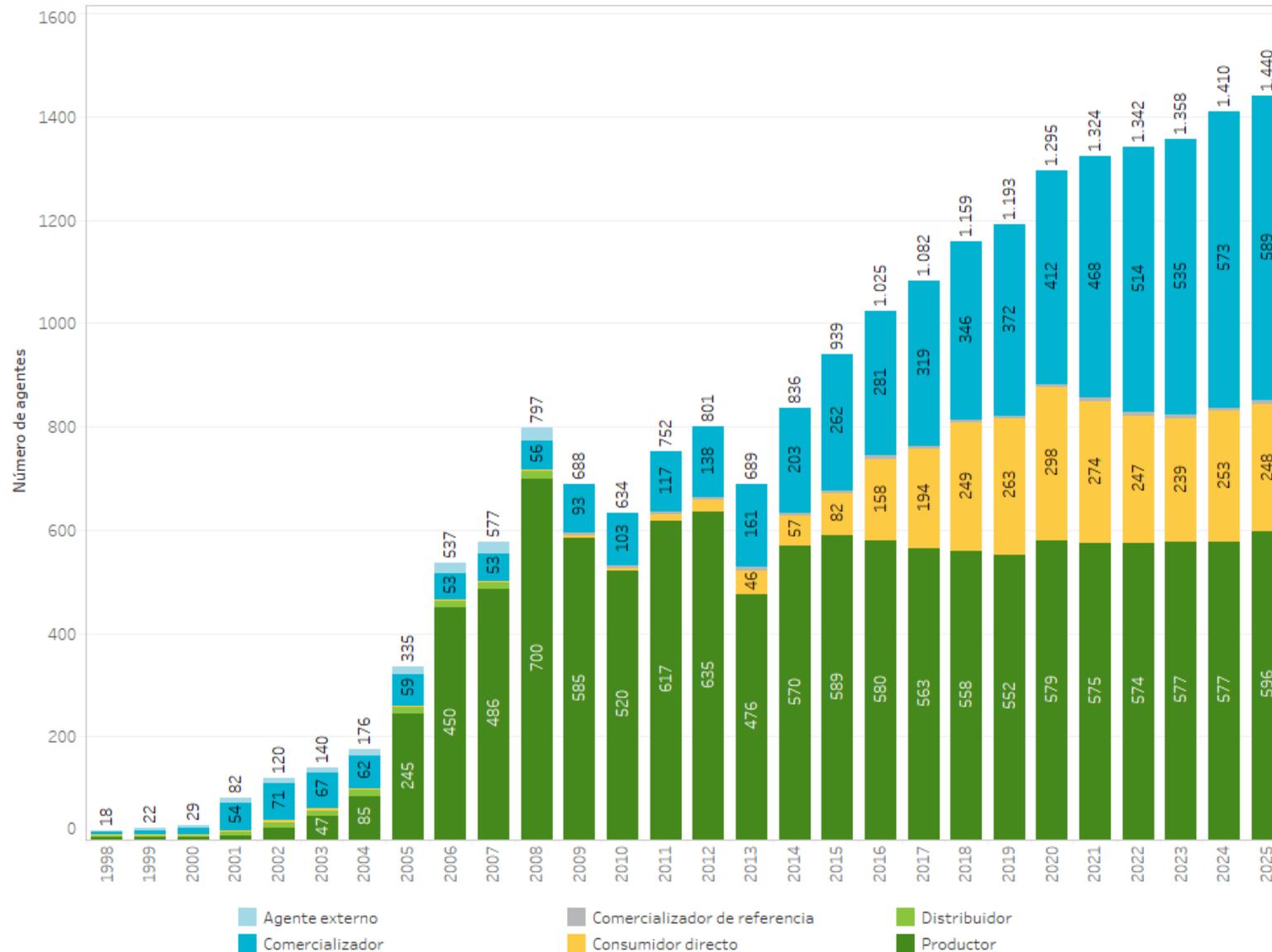
Mercado intradiario continuo

| España | | Portugal | |
|-----------------------------------|-------------------|-----------------------------------|-------------------|
| 2025 (01/01/2025 - 31/10/2025) | | 2025 (01/01/2025 - 31/10/2025) | |
| 5,4 TWh | 63,86 €/MWh | 0,8 TWh | 68,42 €/MWh |
| 3,5% (del PDBC) | - 1,2% (del PDBC) | 1,7% (del PDBC) | + 4,2% (del PDBC) |
| 2024 (01/01/2024 - 31/10/2024) | | 2024 (01/01/2024 - 31/10/2024) | |
| 7,7 TWh | 52,07 €/MWh | 1,1 TWh | 52,67 €/MWh |
| 5,2% (del PDBC) | - 3,7% (del PDBC) | 2,4% (del PDBC) | - 3,4% (del PDBC) |

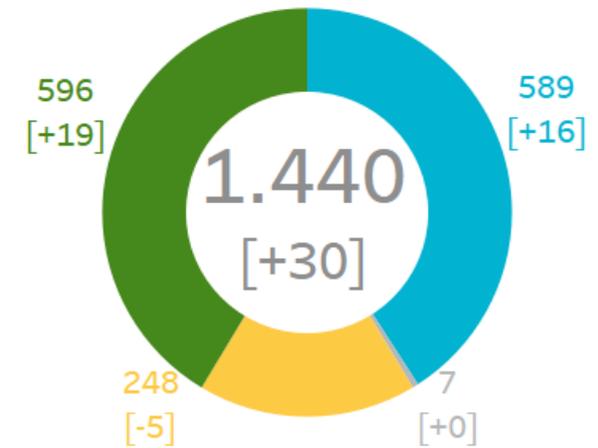
(*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 31/10/2025

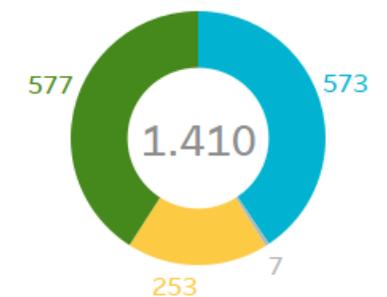


Agentes en el mercado de electricidad a 31/10/2025



Nota: Entre corchetes [] las diferencias con respecto al año anterior.

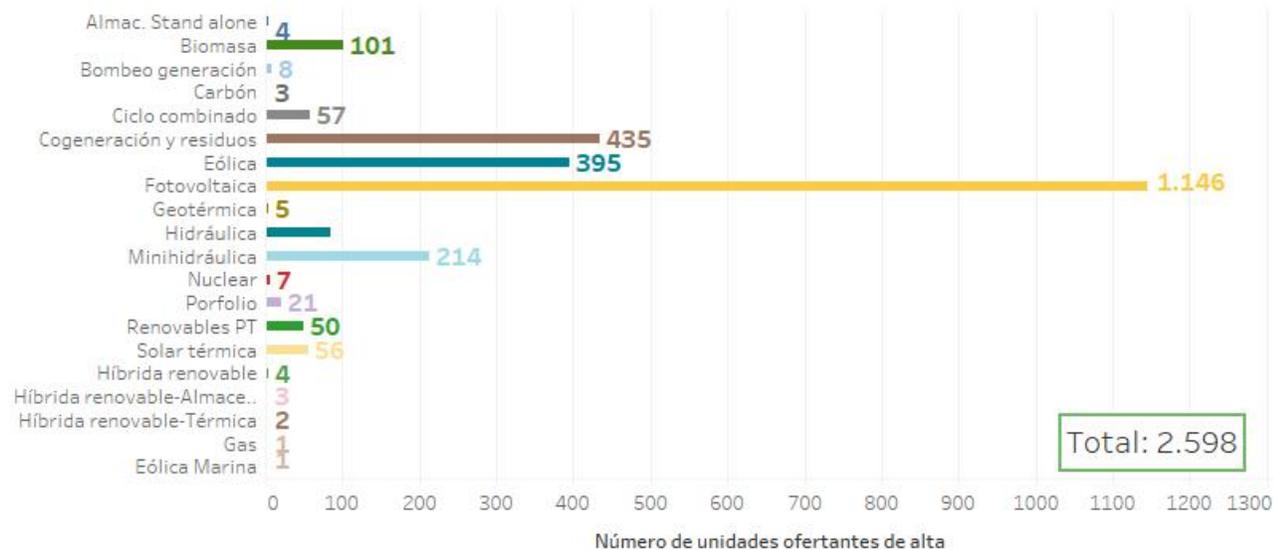
31/12/2024



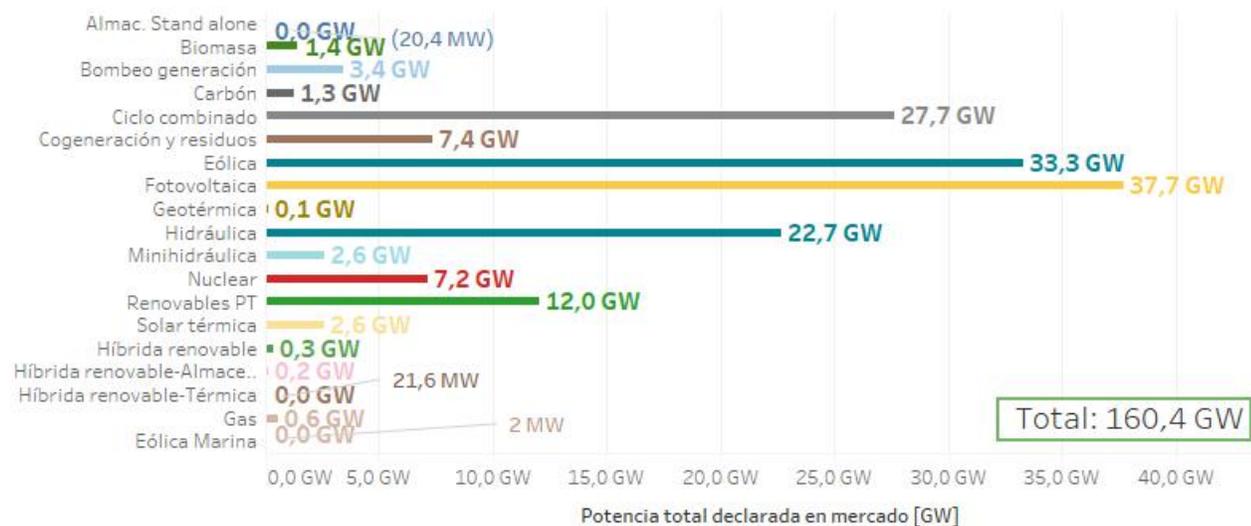
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 31/10/2025

Unidades ofertantes de Venta



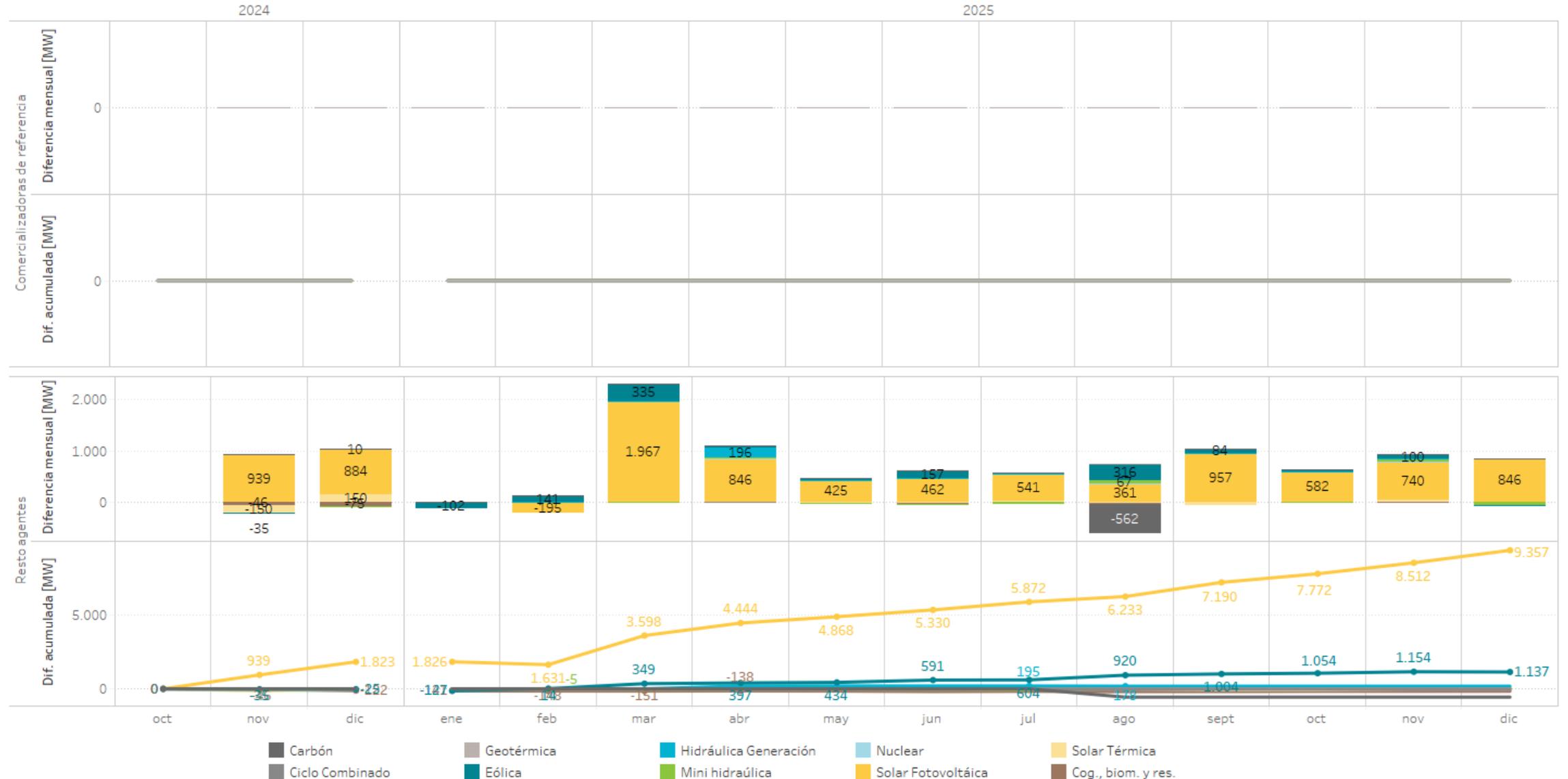
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

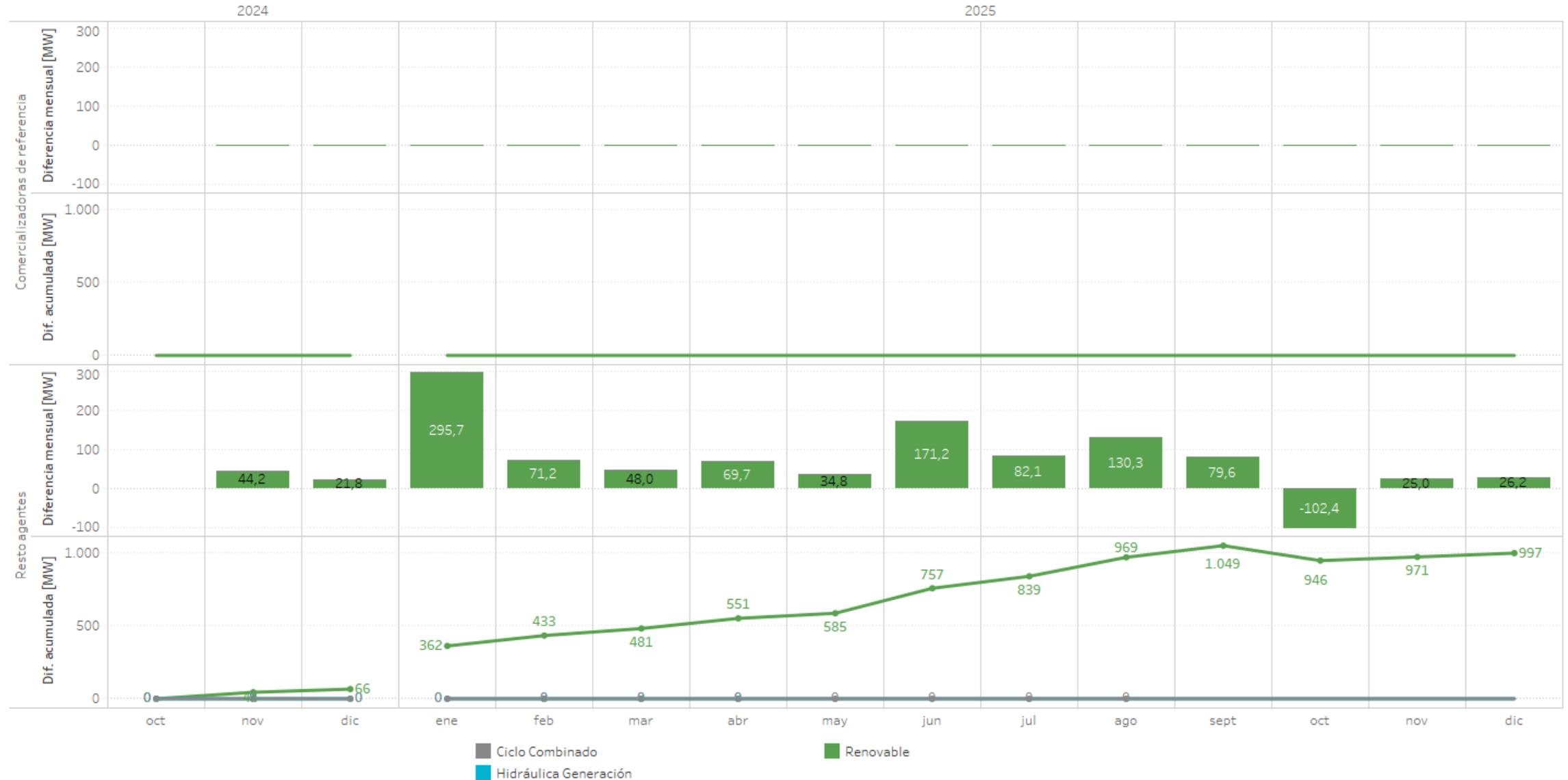
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/11/2024 y 31/10/2025) y prevista para los dos meses siguientes.



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

Portugal

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/11/2024 y 31/10/2025) y prevista para los dos meses siguientes.





02

Mercado diario

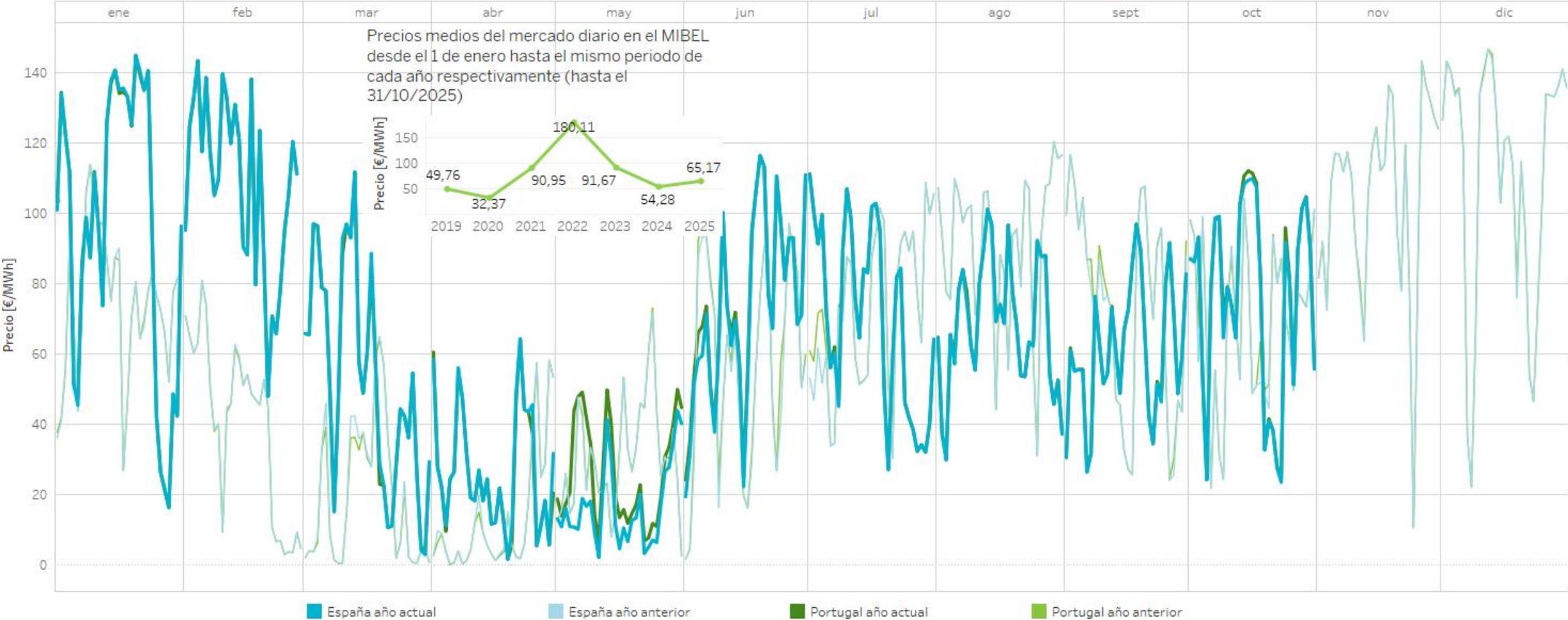
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



Precios medios por día en el mercado diario

Precio medio aritmético
España **64,65** €/MWh
(01/01/2025 - 31/10/2025)
54,06 €/MWh
(01/01/2024 - 31/10/2024)

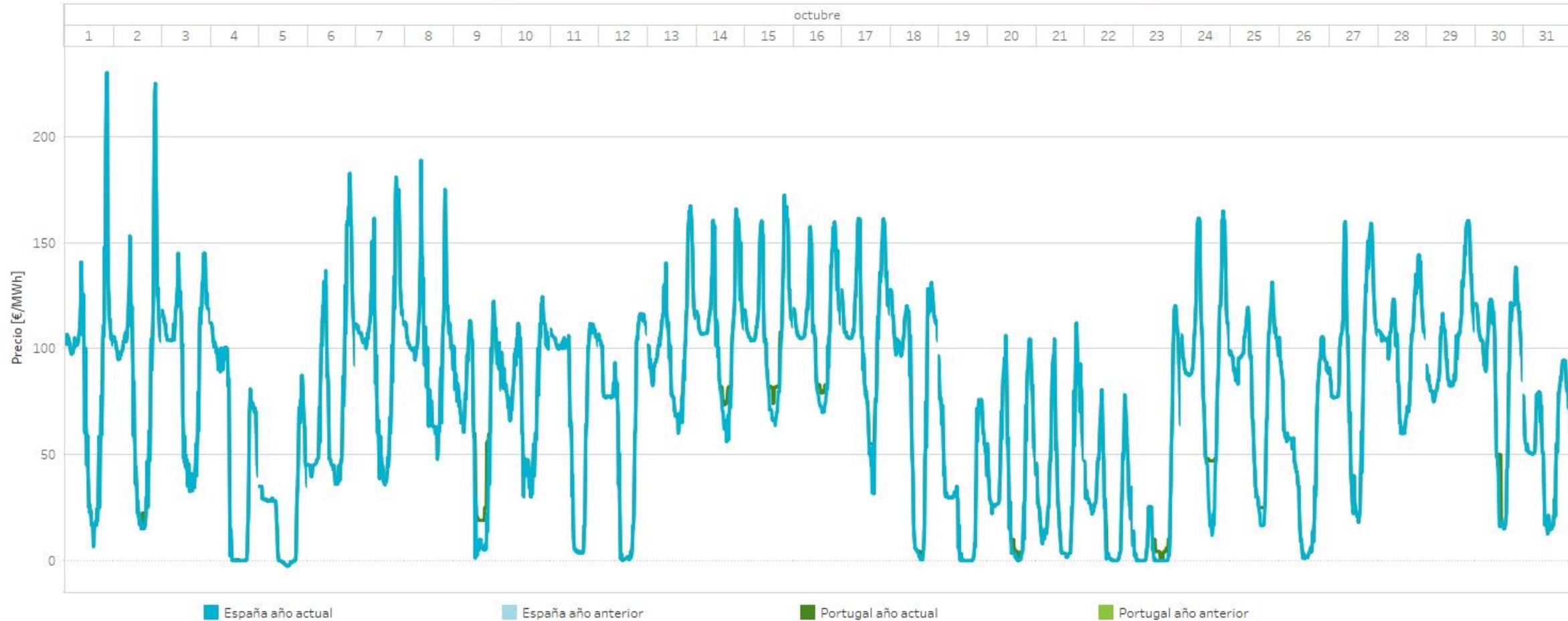
Precio medio aritmético
Portugal **65,69** €/MWh
(01/01/2025 - 31/10/2025)
54,51 €/MWh
(01/01/2024 - 31/10/2024)



Precios por periodo cuarto-horario en el mercado diario

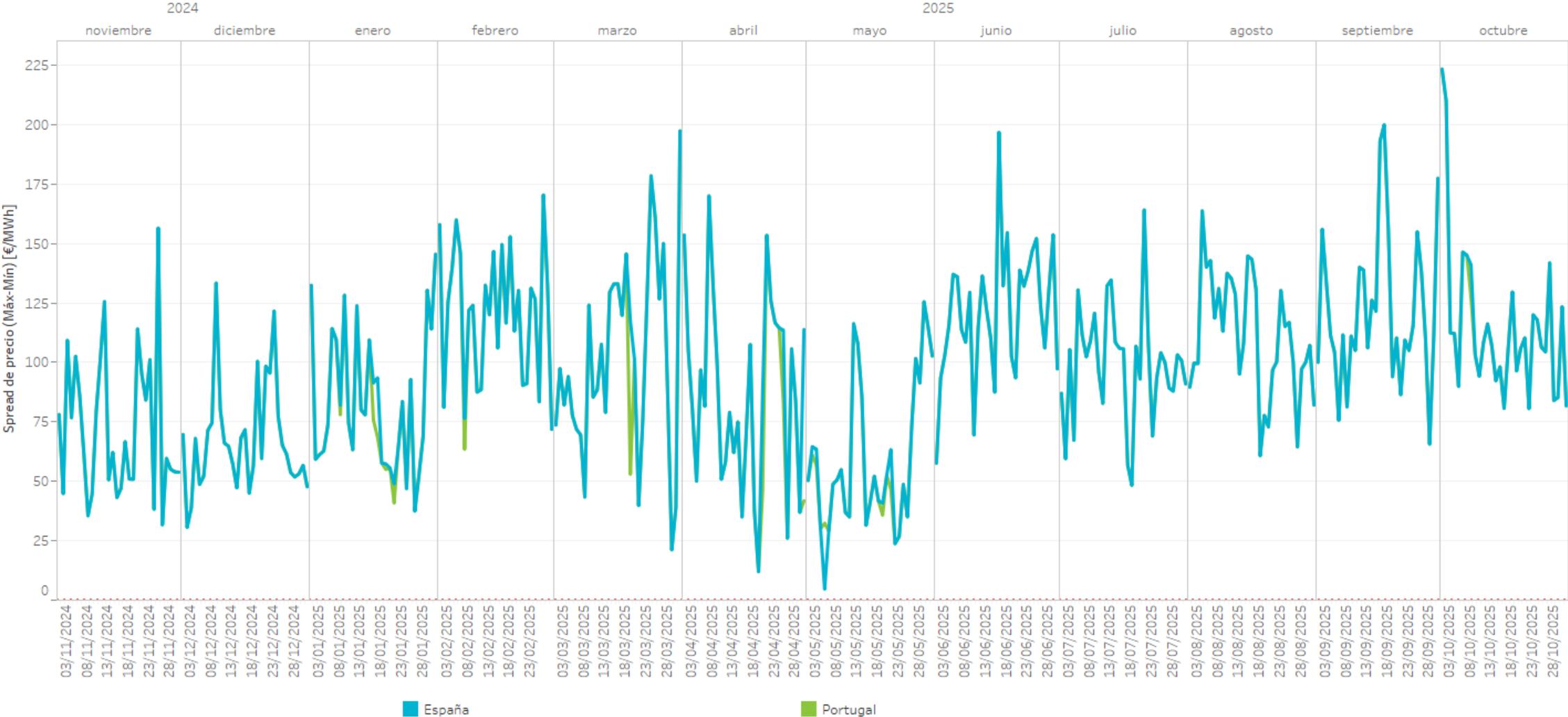
Precio medio aritmético
España **75,78** €/MWh
(01/10/2025 - 31/10/2025)
68,54 €/MWh
(01/10/2024 - 31/10/2024)

Precio medio aritmético
Portugal **76,50** €/MWh
(01/10/2025 - 31/10/2025)
69,41 €/MWh
(01/10/2024 - 31/10/2024)



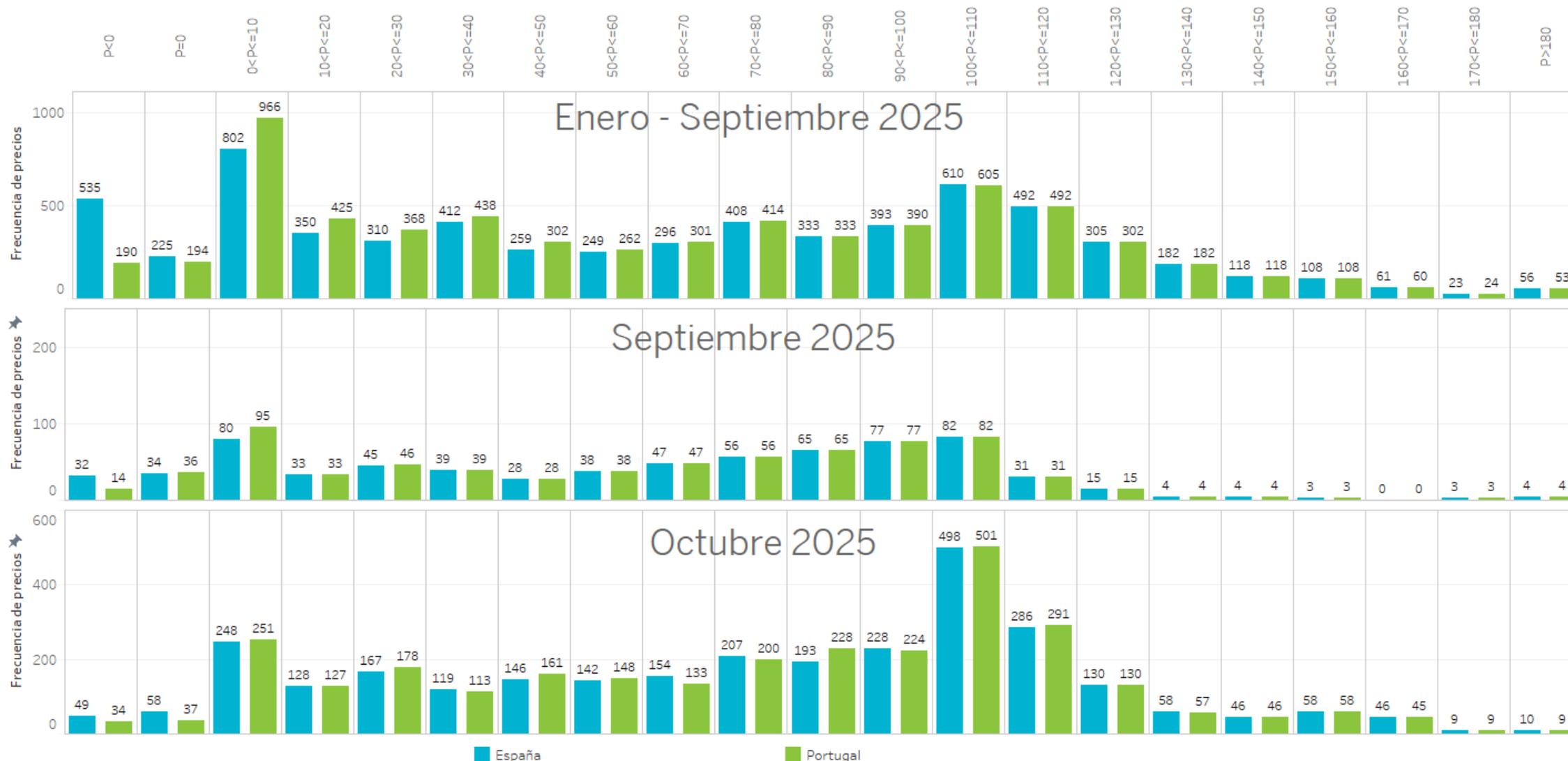
Spread diario de precios horarios en el mercado diario

Diferencia de precio en el mercado diario entre el precio máximo y el precio mínimo de cada día en los últimos 12 meses desde el 01/11/2024 hasta el 31/10/2025.



Frecuencia de precios en el mercado diario

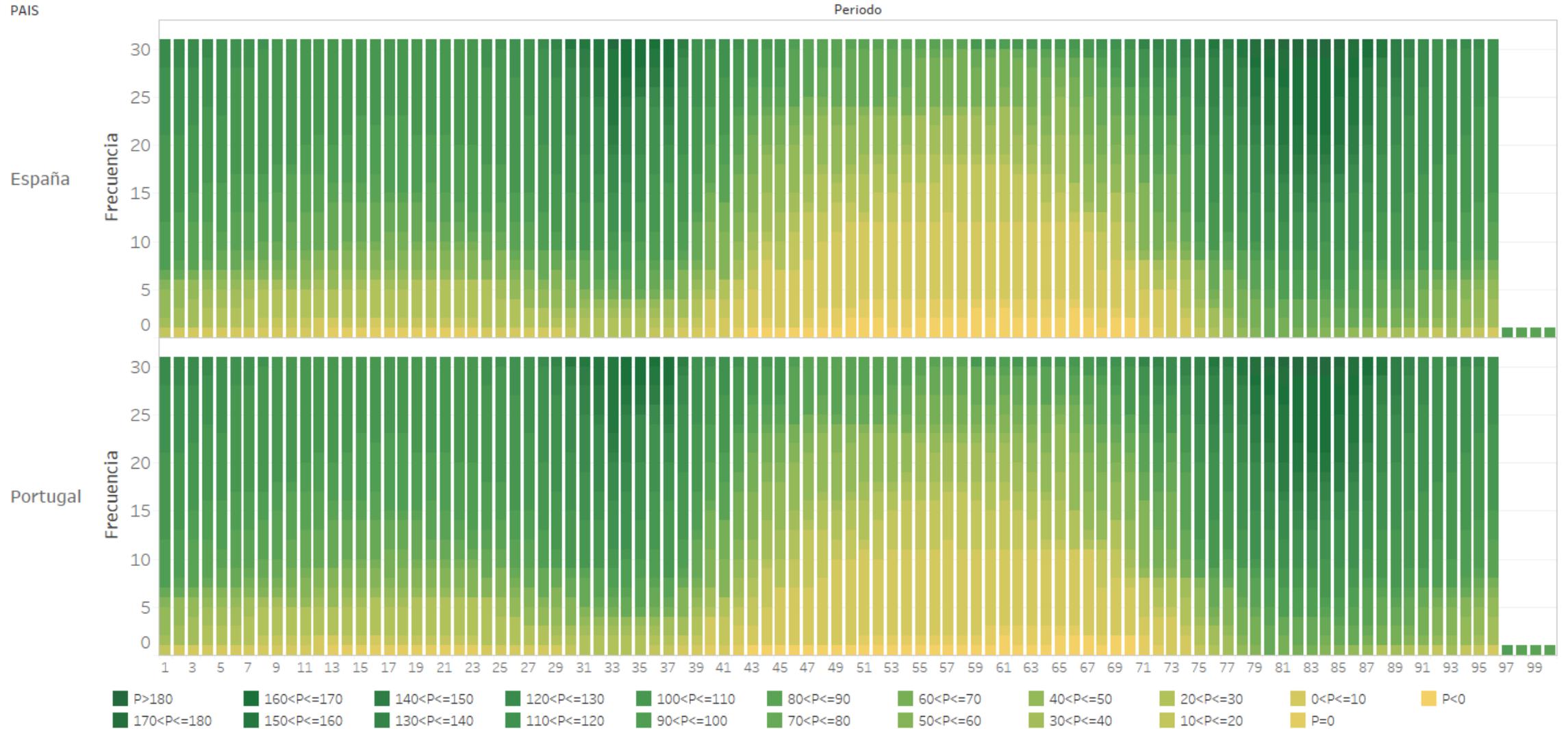
Número de veces que se han obtenido precios horarios comprendidos en los intervalos indicados para distintos periodos



Nota: Los precios en el mercado diario son cuarto-horarios a partir del 01/10/2025.

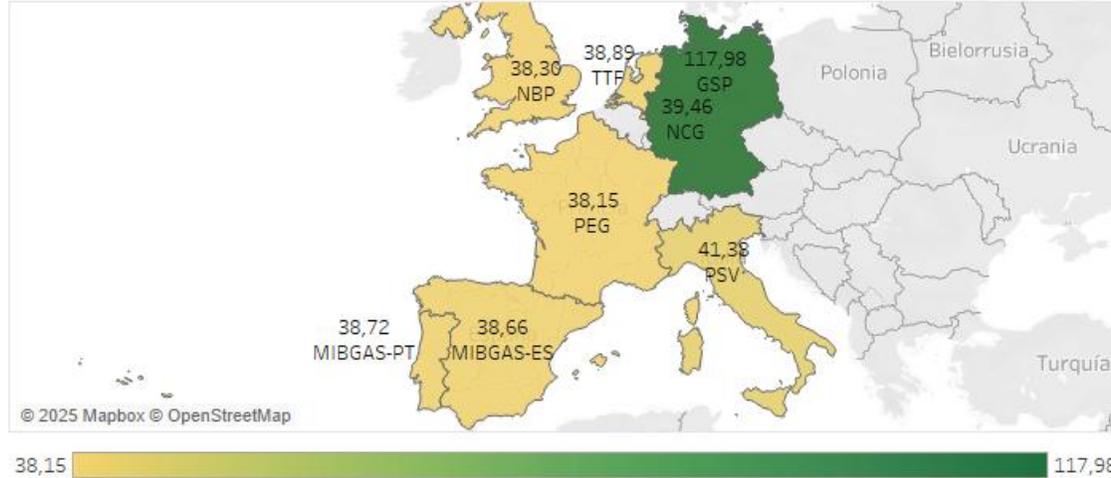
Frecuencia de precios en el mercado diario

Número de veces que se han obtenido precios por periodo comprendidos en los intervalos indicados desde el 01/10/2025 hasta el 31/10/2025.



Precio de las principales "Commodities" del sector energético en Europa

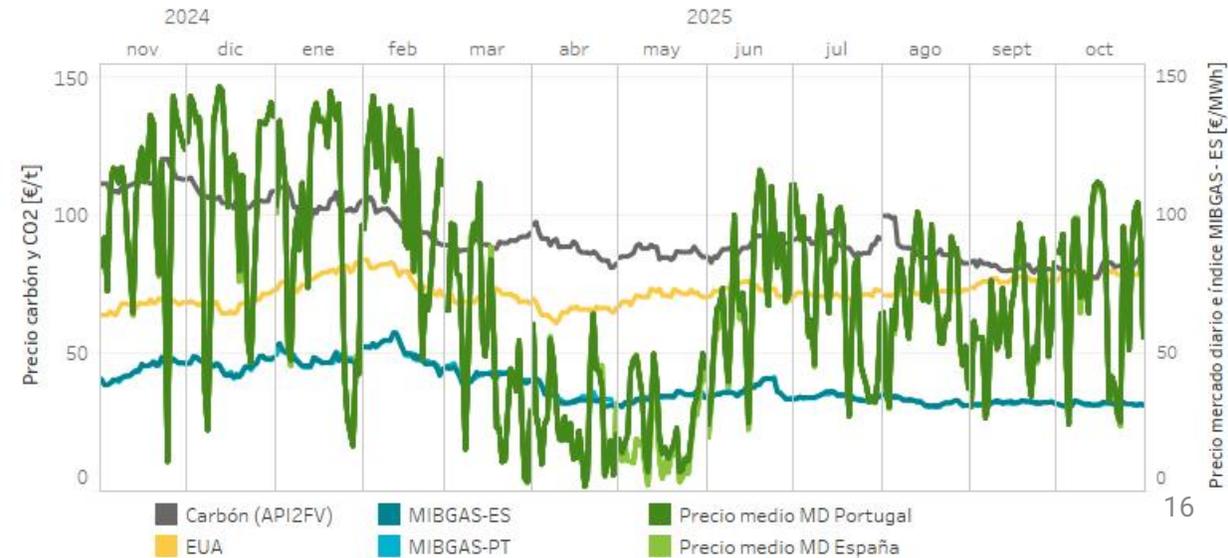
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses *Fuente: REUTERS y MIBGAS



Precio de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses *Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses *Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario

Energía **Mercado** **193,8** TWh
(01/01/ 2025 - 31/10/2025)

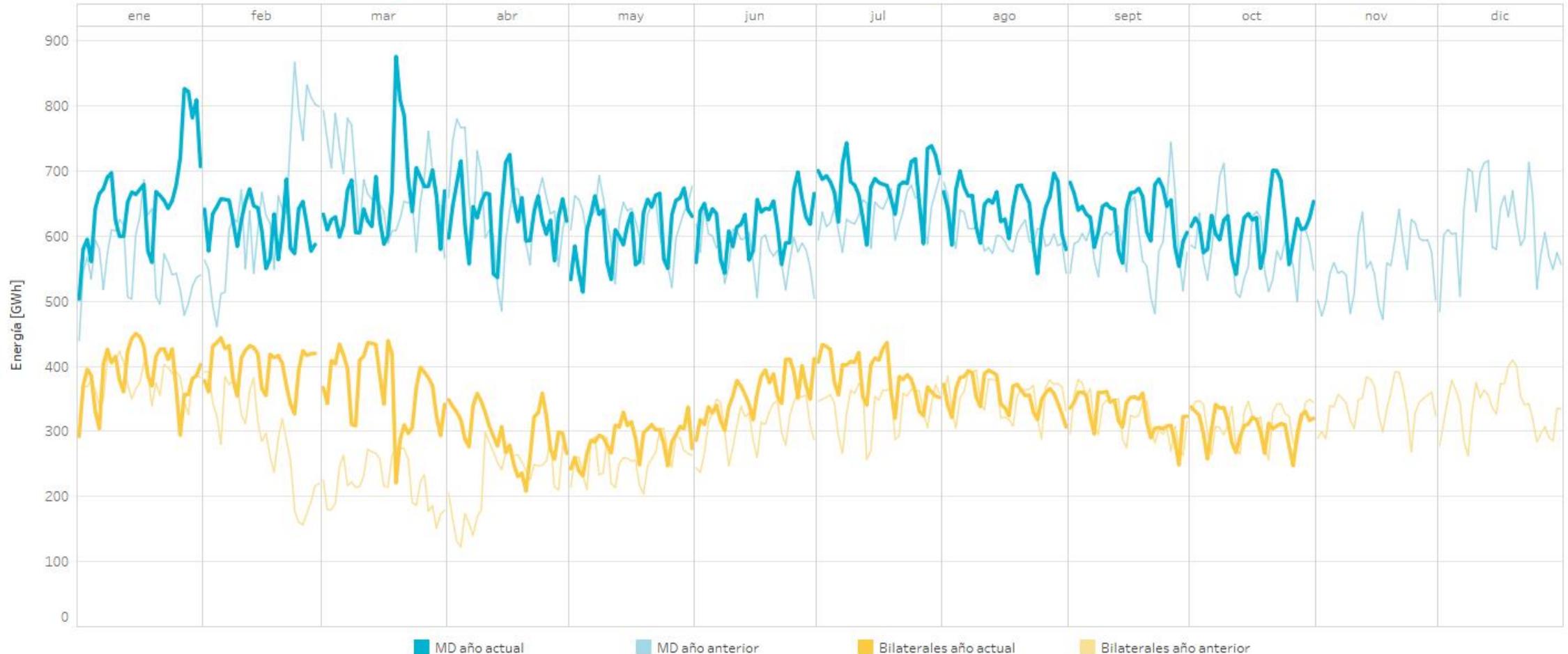
Energía **Bilaterales** **105,6** TWh
(01/01/ 2025 - 31/10/2025)

Energía **Total** **299,4** TWh
(01/01/ 2025 - 31/10/2025)

(01/01/ 2024 - 31/10/2024) **187,0** TWh

(01/01/ 2024 - 31/10/2024) **91,9** TWh

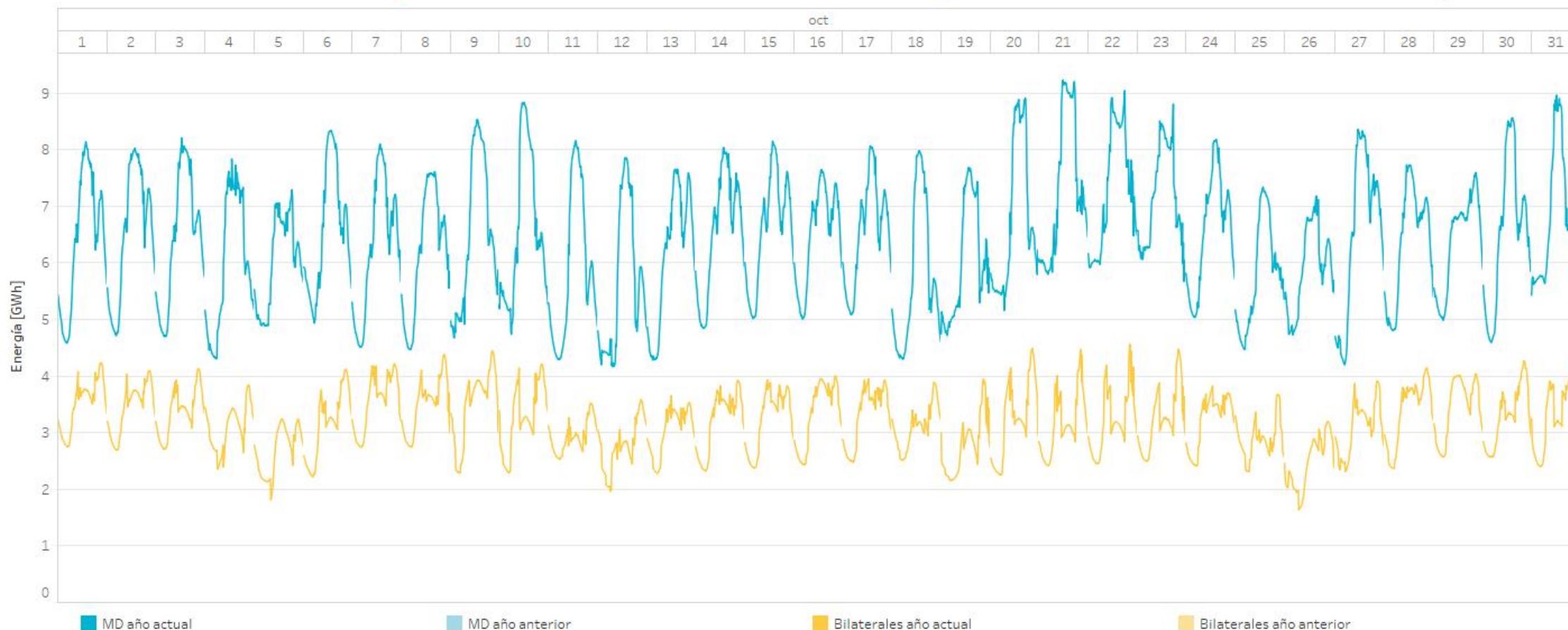
(01/01/ 2024 - 31/10/2024) **278,9** TWh



Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por periodo cuarto-horario en el mercado diario

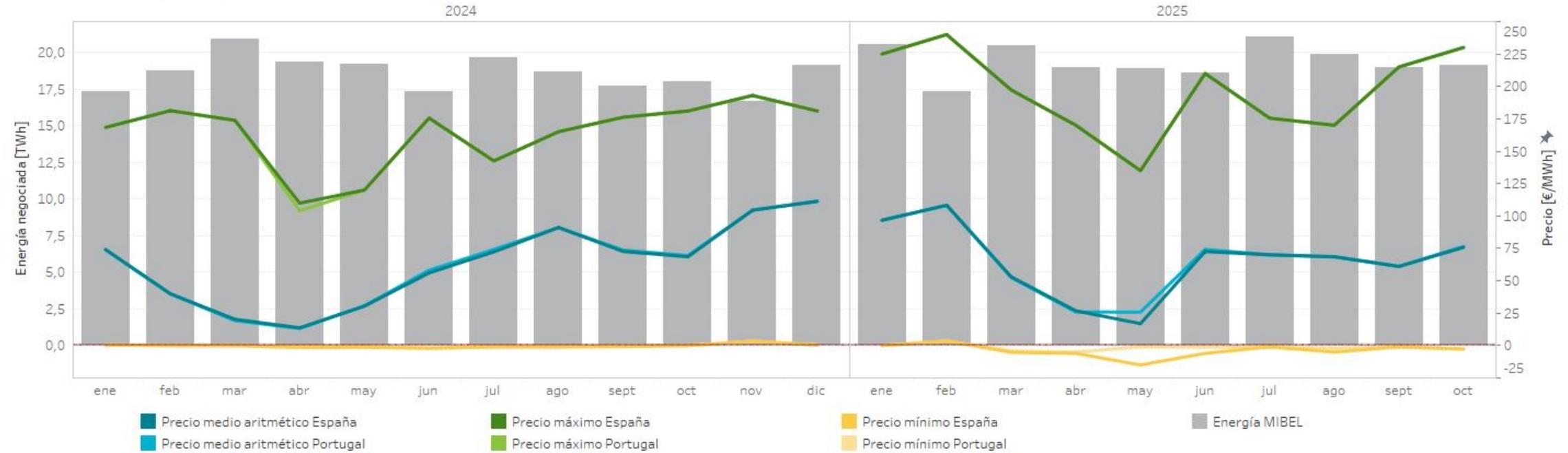
| Energía Mercado | | Energía Bilaterales | | Energía Total | |
|----------------------------|-----------------|----------------------------|----------------|----------------------------|-----------------|
| (01/10/ 2025 - 31/10/2025) | 19,1 TWh | (01/10/ 2025 - 31/10/2025) | 9,5 TWh | (01/10/ 2025 - 31/10/2025) | 28,6 TWh |
| (01/10/ 2024 - 31/10/2024) | 18,0 TWh | (01/10/ 2024 - 31/10/2024) | 9,8 TWh | (01/10/ 2024 - 31/10/2024) | 27,8 TWh |



Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada periodo de la zona.

Precios y energías por mes en el mercado diario

Precios [€/MWh] y energía total [TWh] negociada por mes (desde el 01/01/2024 hasta el 31/10/2025) en el mercado diario.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 31/10/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses.

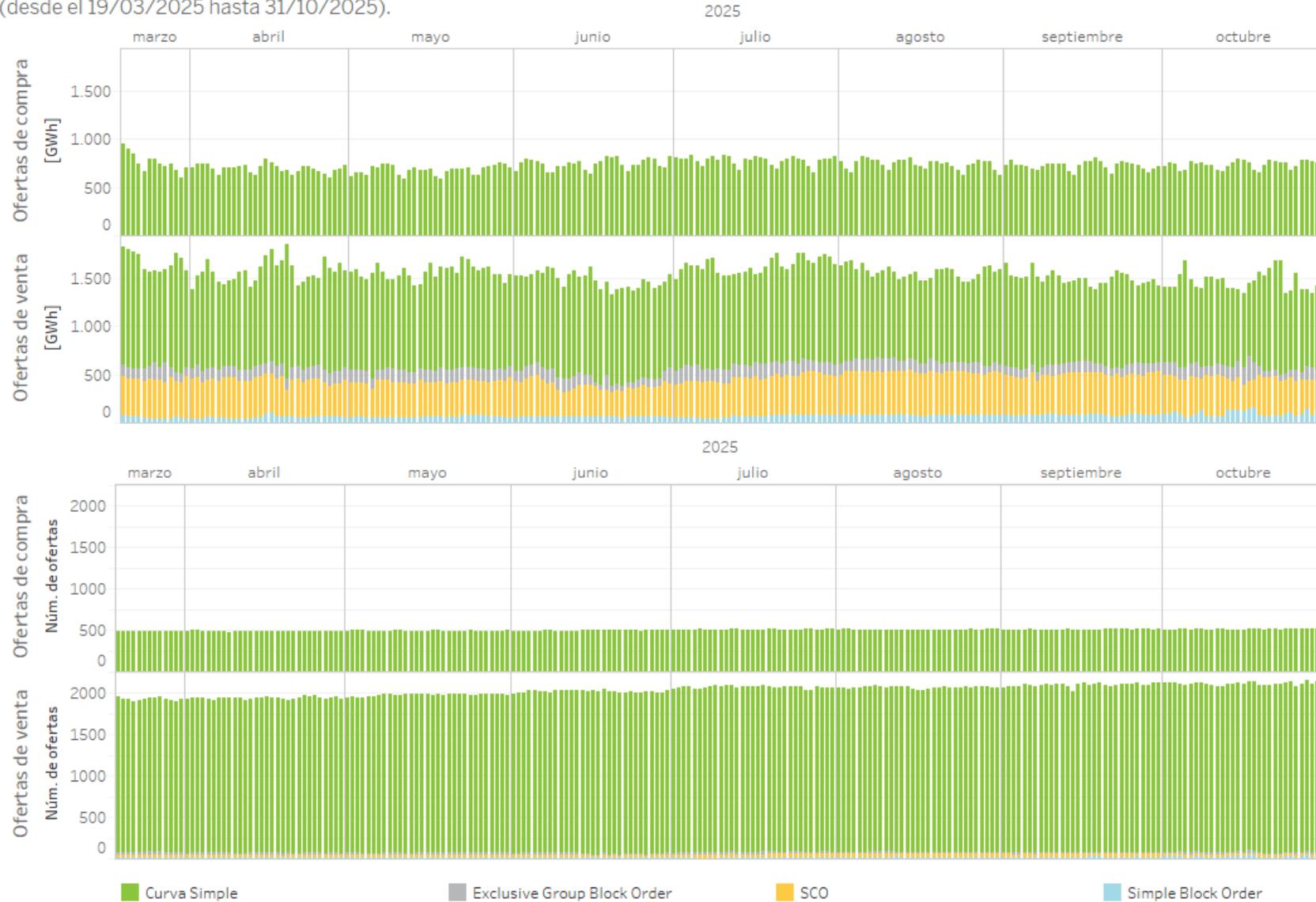
| | | Precio medio arit. ES | Precio medio arit. PT | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España [GWh] | Energía Portugal [GWh] | Energía MIBEL [GWh] |
|------------|------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|---------------------|
| 2024 | noviembre | 104,43 | 104,60 | 193,00 | 193,00 | 3,32 | 3,32 | 12.751,7 | 4.434,4 | 16.652,8 |
| | diciembre | 111,24 | 111,54 | 181,00 | 181,00 | 0,44 | 0,44 | 15.058,6 | 4.677,6 | 19.112,4 |
| 2025 | enero | 96,69 | 96,73 | 225,00 | 225,00 | 0,00 | 0,00 | 15.889,7 | 5.262,8 | 20.532,8 |
| | febrero | 108,31 | 108,22 | 240,00 | 240,00 | 3,52 | 3,52 | 13.278,9 | 4.684,5 | 17.365,0 |
| | marzo | 53,03 | 52,53 | 197,25 | 197,25 | -5,21 | -4,00 | 15.874,5 | 5.309,3 | 20.492,4 |
| | abril | 26,81 | 25,91 | 170,01 | 170,01 | -6,01 | -5,00 | 14.819,9 | 4.753,1 | 18.977,9 |
| | mayo | 16,93 | 25,79 | 134,99 | 134,99 | -15,00 | -1,00 | 15.066,6 | 4.319,6 | 18.885,3 |
| | junio | 72,60 | 74,17 | 210,00 | 210,00 | -6,01 | -1,21 | 14.978,7 | 4.338,1 | 18.577,8 |
| | julio | 70,01 | 70,10 | 175,49 | 175,49 | -1,01 | -1,01 | 17.227,6 | 4.655,1 | 21.050,6 |
| | agosto | 68,45 | 68,68 | 170,00 | 170,00 | -5,00 | -2,10 | 16.021,6 | 4.528,2 | 19.864,7 |
| | septiembre | 61,04 | 61,19 | 215,00 | 215,00 | -0,99 | -0,99 | 15.284,6 | 4.462,8 | 18.989,9 |
| | octubre | 75,78 | 76,50 | 230,00 | 230,00 | -2,64 | -2,64 | 15.354,6 | 4.554,1 | 19.088,8 |
| Interanual | | 71,88 | 72,78 | 240,00 | 240,00 | -15,00 | -5,00 | 181.607,0 | 55.979,6 | 229.590,5 |

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona. Los periodos de negociación en el mercado diario son cuarto-horarios a partir del 01/10/2025.

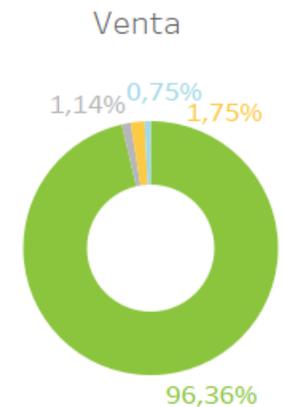
Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

Cantidad total de energía ofertada y número total de ofertas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/10/2025).



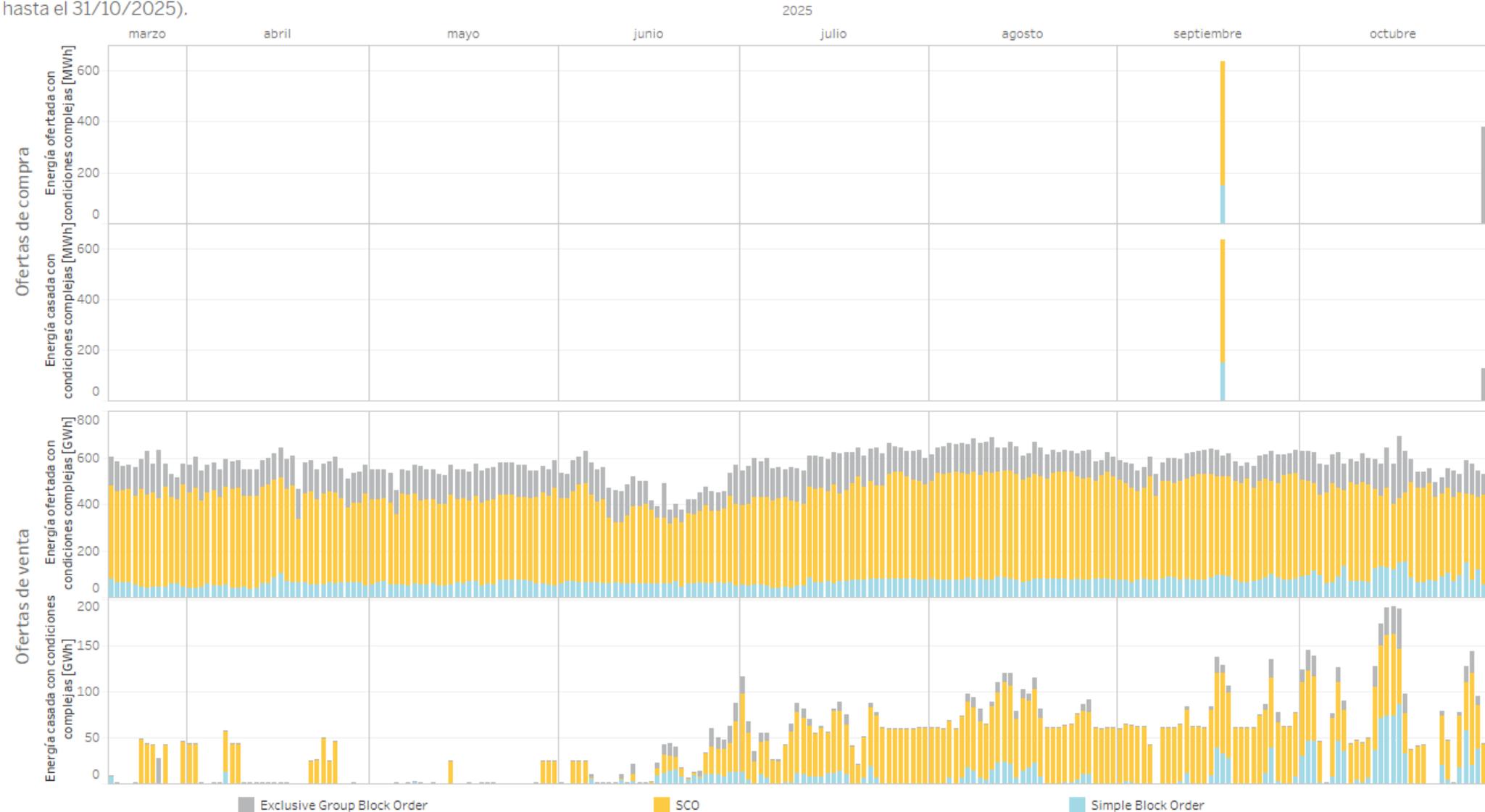
Porcentaje del número de ofertas por tipo



Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

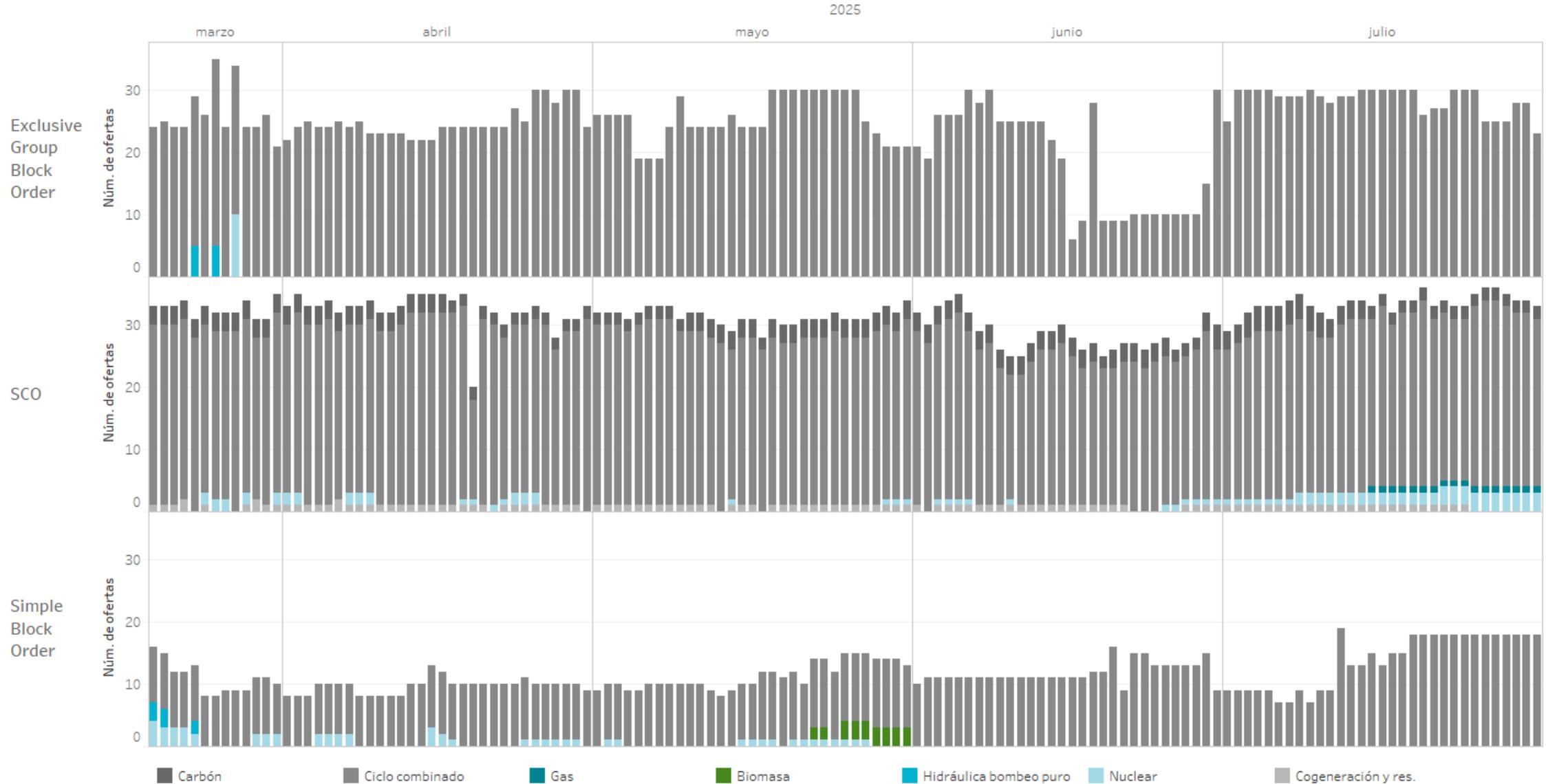
Cantidad total de energía ofertada y casada con condiciones de oferta complejas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta el 31/10/2025).



Tipología de oferta en el mercado diario

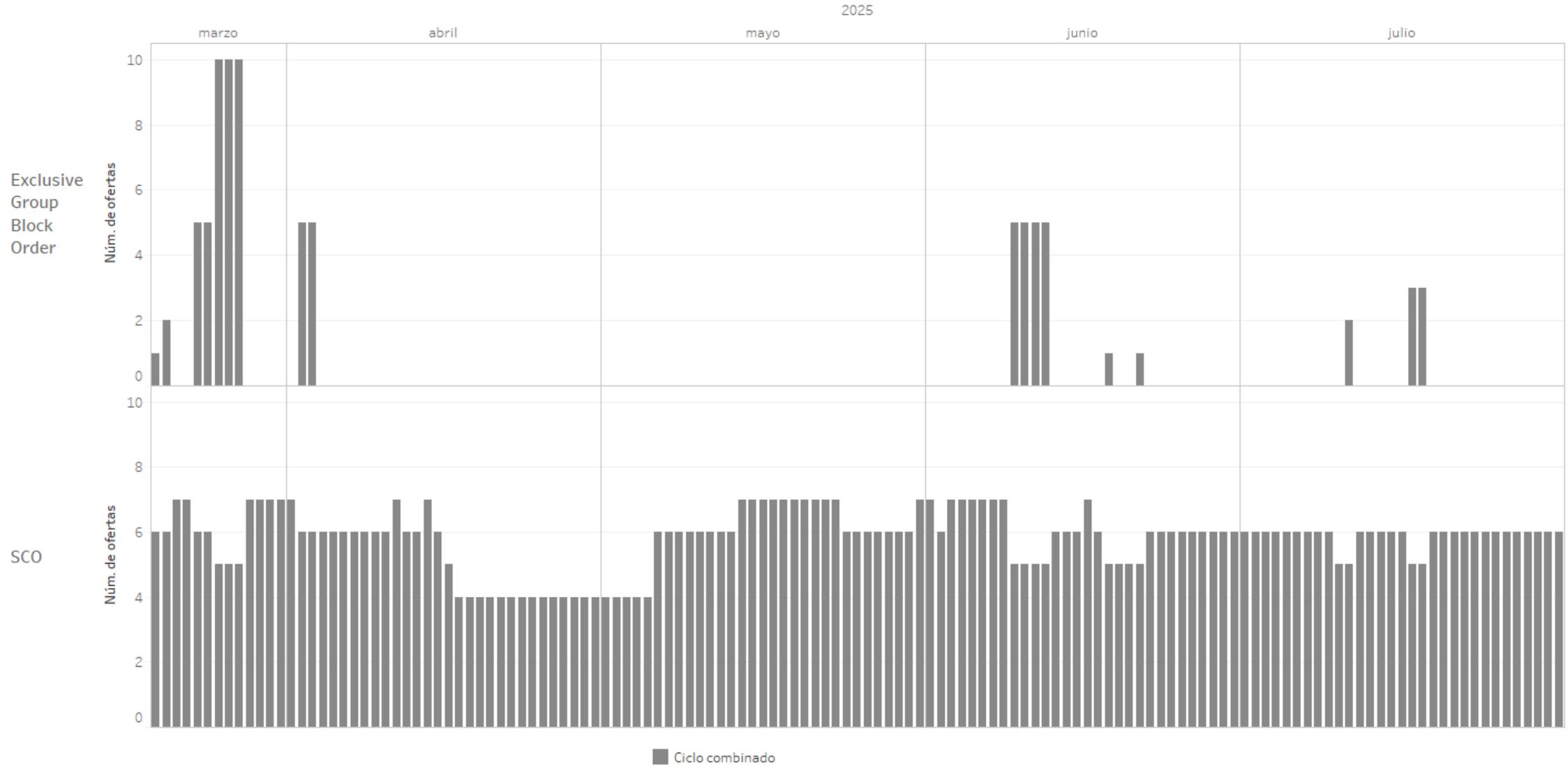
España

Número total de ofertas con condiciones complejas de venta por tecnología presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/07/2025)



Tipología de oferta en el mercado diario Portugal

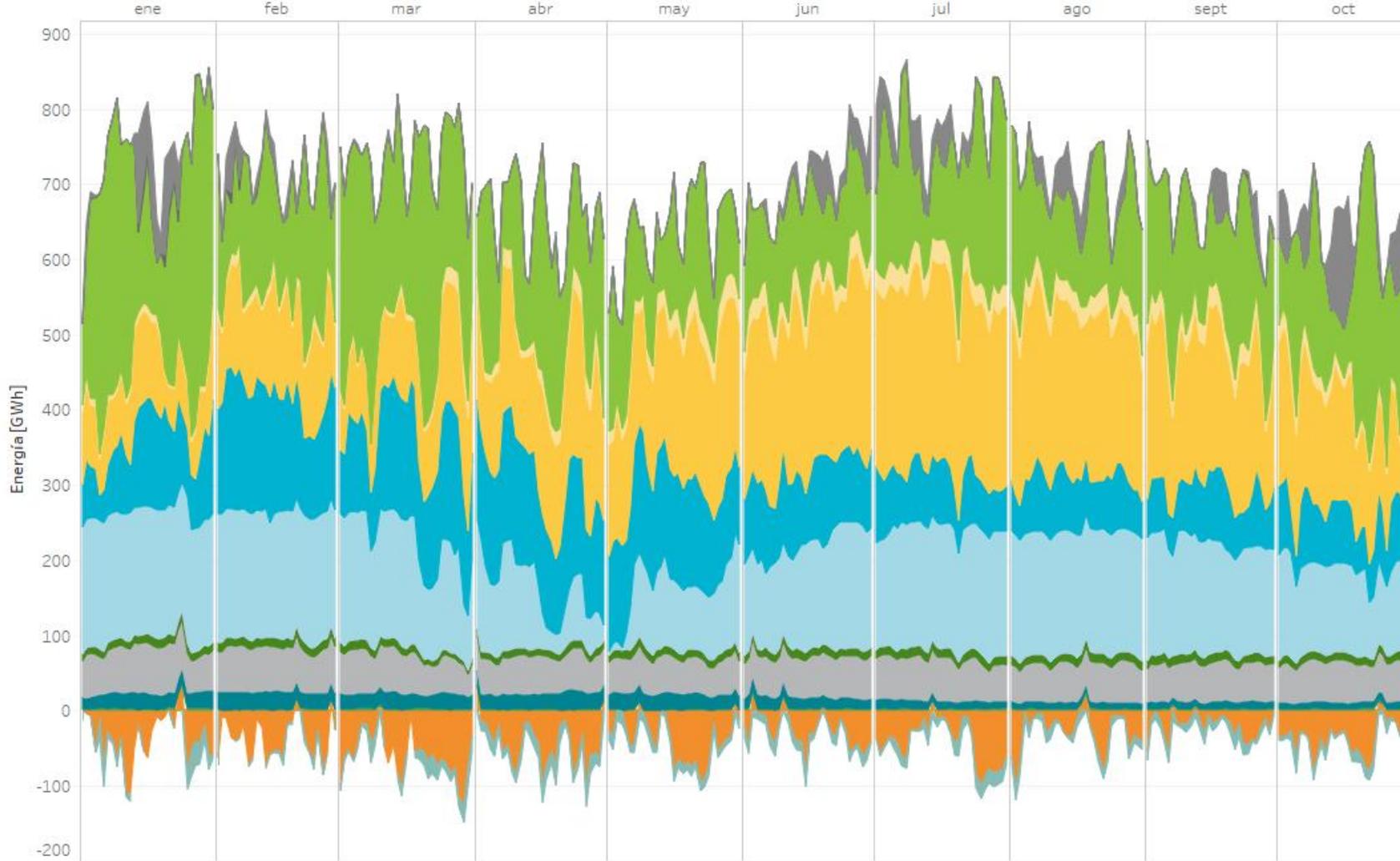
Número total de ofertas con condiciones complejas de venta por tecnología presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/07/2025)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

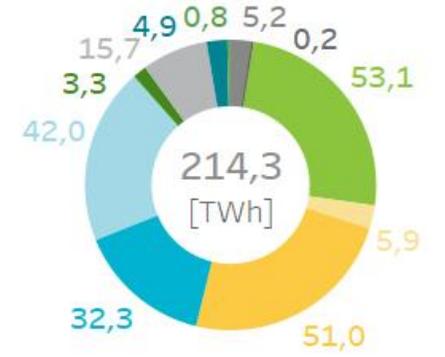
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombeo
- Hibridación
- Eólica marina
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento Venta
- Cogeneración y residuos
- Biomasa
- Mini hidra y geotérmica
- Ocupación neta interconexi..
- Energía undimotriz

2025
(01/01/ 2025 - 31/10/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



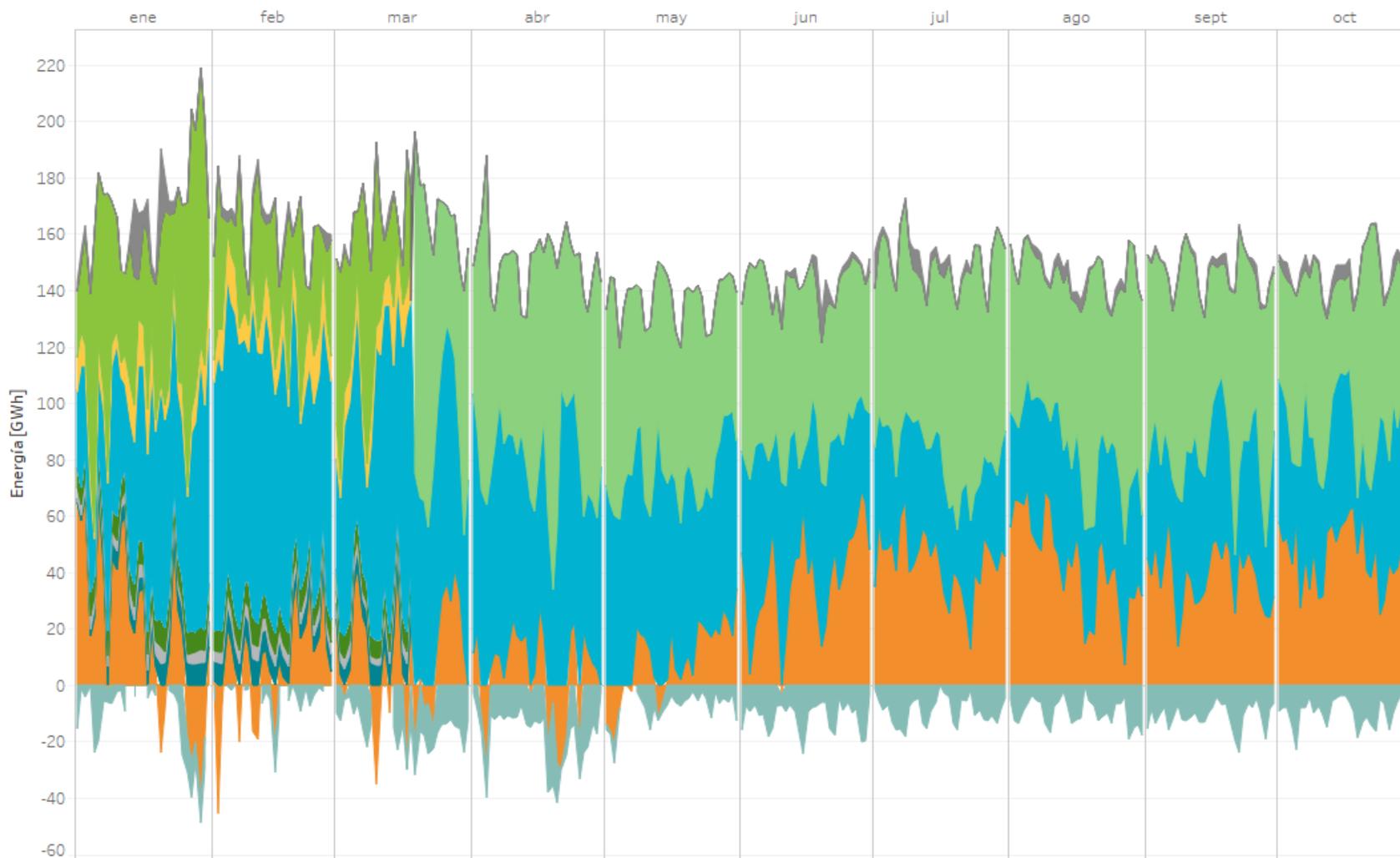
2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

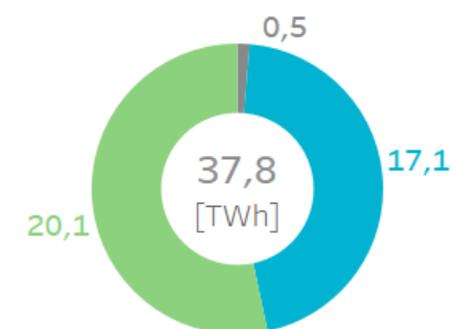
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Hidráulica
- Almacenamiento Venta
- Bombeo
- Mini hidra y geo
- Carbón
- Solar Térmica
- Renovables Portugal
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Hibridación

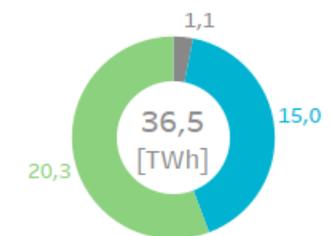
2025
(01/01/2025 - 31/10/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)



- Ocupación neta interco..
- Eólica marina
- Undimotriz

Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

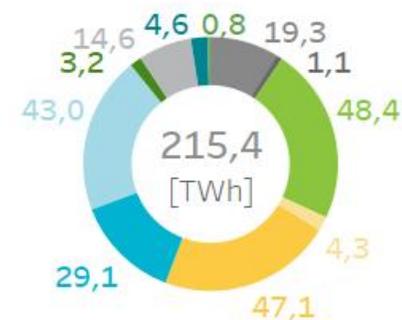
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2025

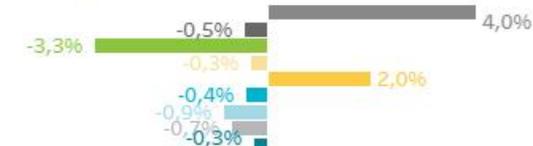


- Ciclo Combinado
- Carbón
- Eólica
- Solar Térmica
- Solar Fotovoltaica
- Hidráulica
- Nuclear
- Almacenamiento venta
- Biomasa
- Bombeo
- Cogeneracion y residuos
- Mini hidra y geotermica
- Híbridaación
- Ocupación neta interconexión
- Eólica marina

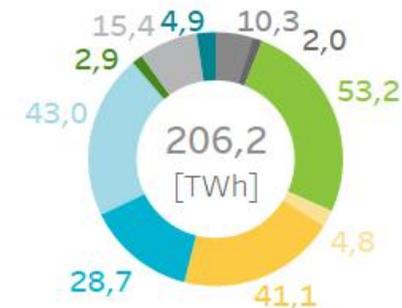
2025
(01/01/2025 - 31/10/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



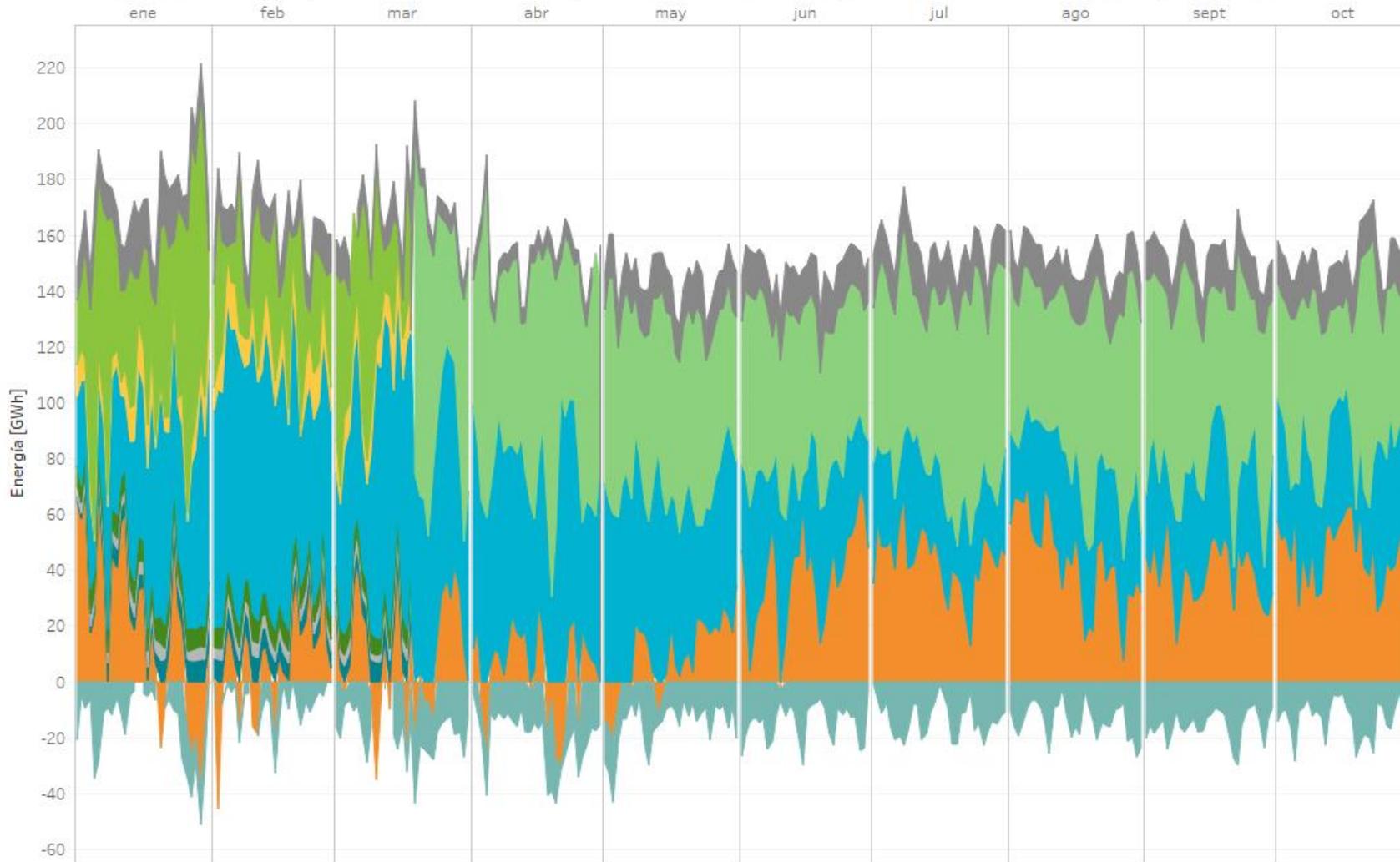
2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2025

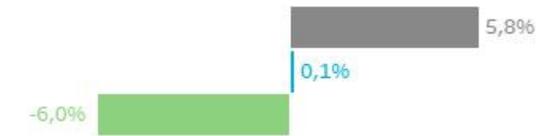


- Ciclo Combinado
- Solar Fotovoltaica
- Hidráulica
- Bombeo
- Mini hidra y geotermica
- Eólica
- Renovables Portugal
- Biomasa
- Cogeneracion y residuos
- Ocupación neta interconexión

2025
(01/01/ 2025 - 31/10/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)



Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Energía por tecnologías de producción en los mercados

España

Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



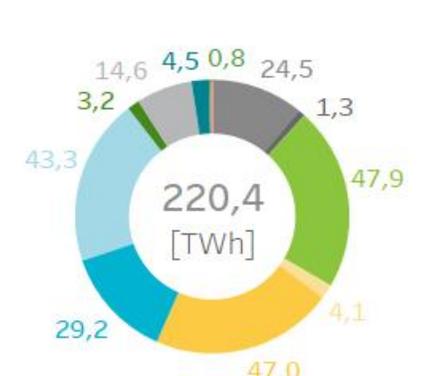
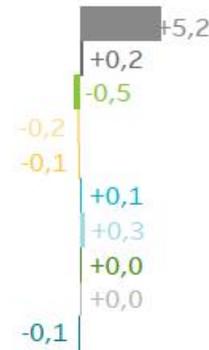
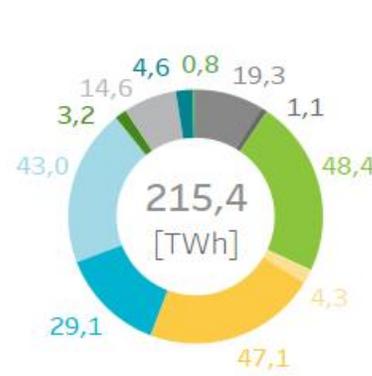
Programa Diario Viable Provisional (PDVP)



Programa Horario Final (PHFC)

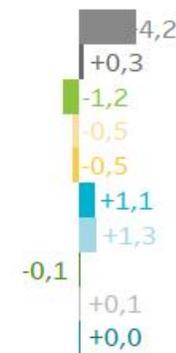
2025

(01/01/2025 - 31/10/2025)



2024

(01/01/2024 - 31/10/2024)



- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Mini hidra y geotérmica
- Energía undimotriz
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento Venta
- Cogeneracion y residuos
- Hibridación
- Eólica marina

Energía por tecnologías de producción en los mercados

Portugal

Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

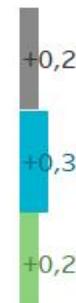
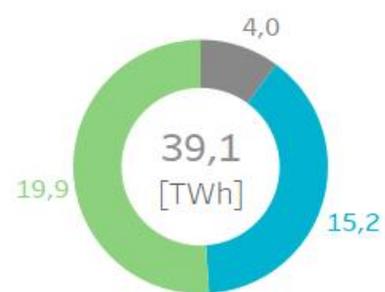
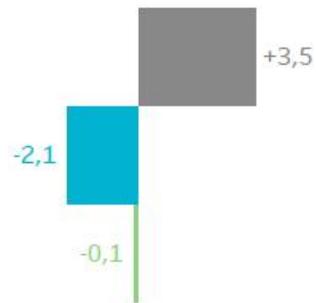


Programa Diario Viable Provisional (PDVP)

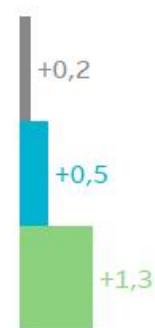
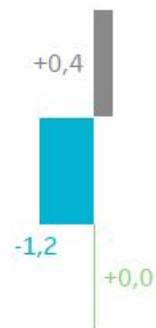


Programa Horario Final (PHFC)

2025
(01/01/2025 - 31/10/2025)



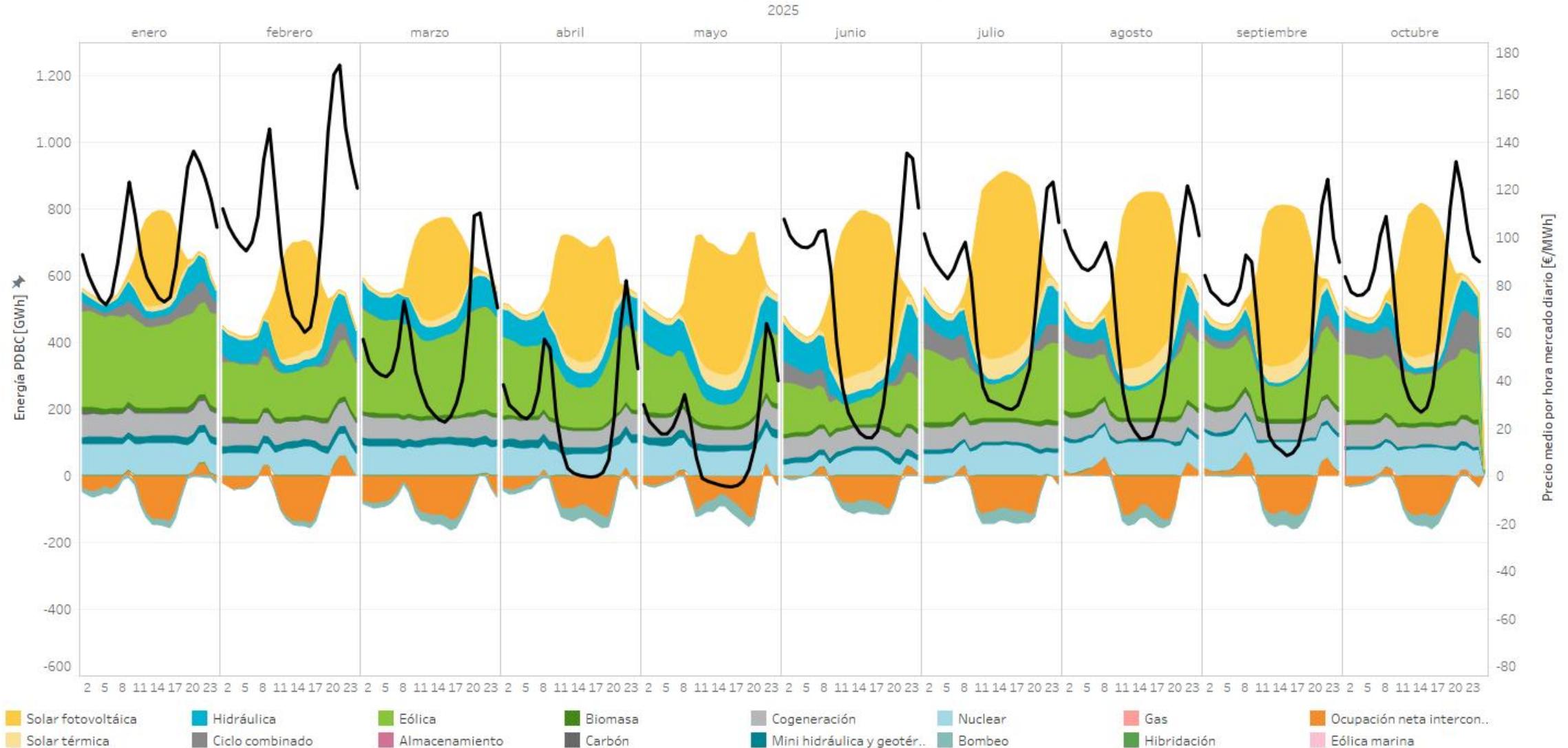
2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBC)

España

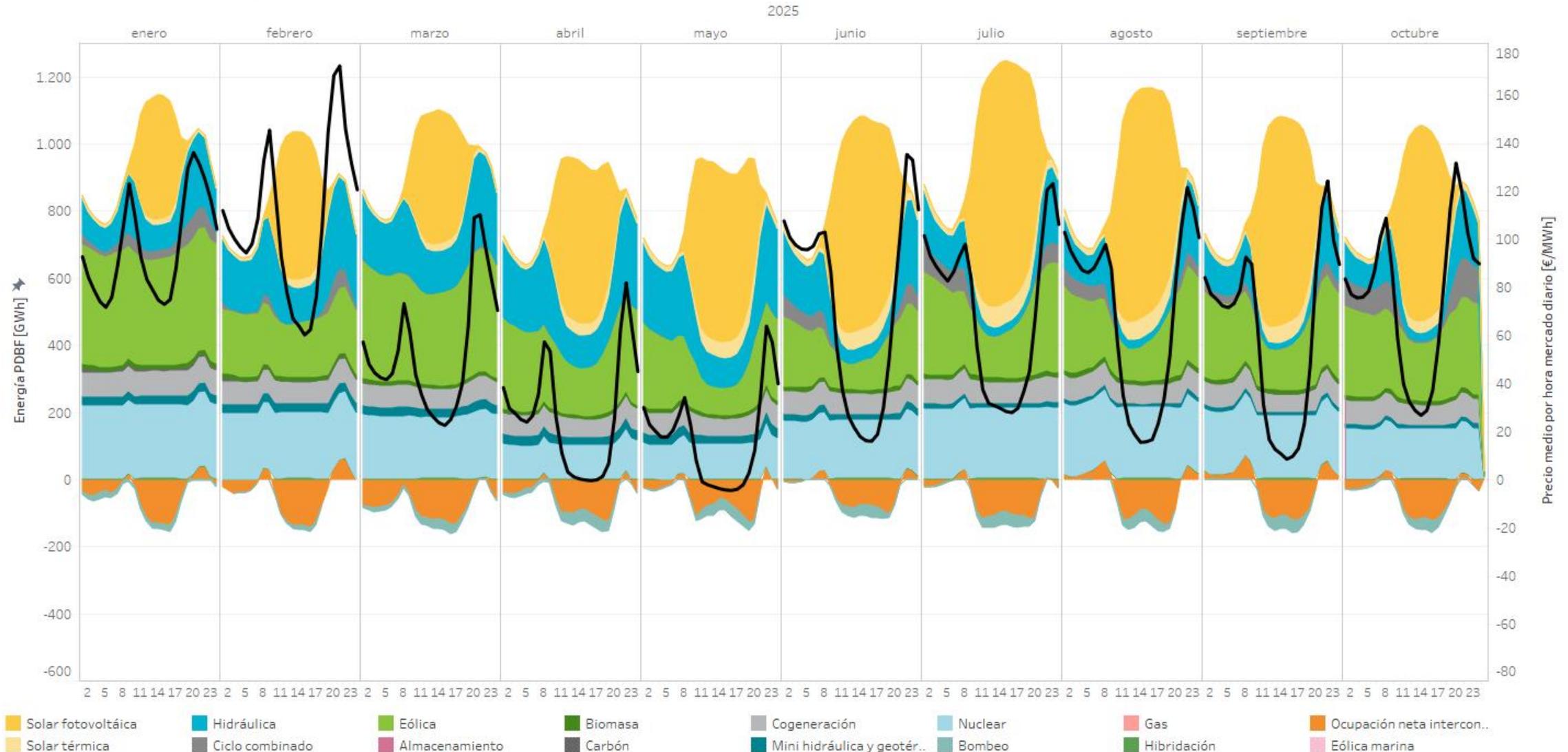
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBF)

España

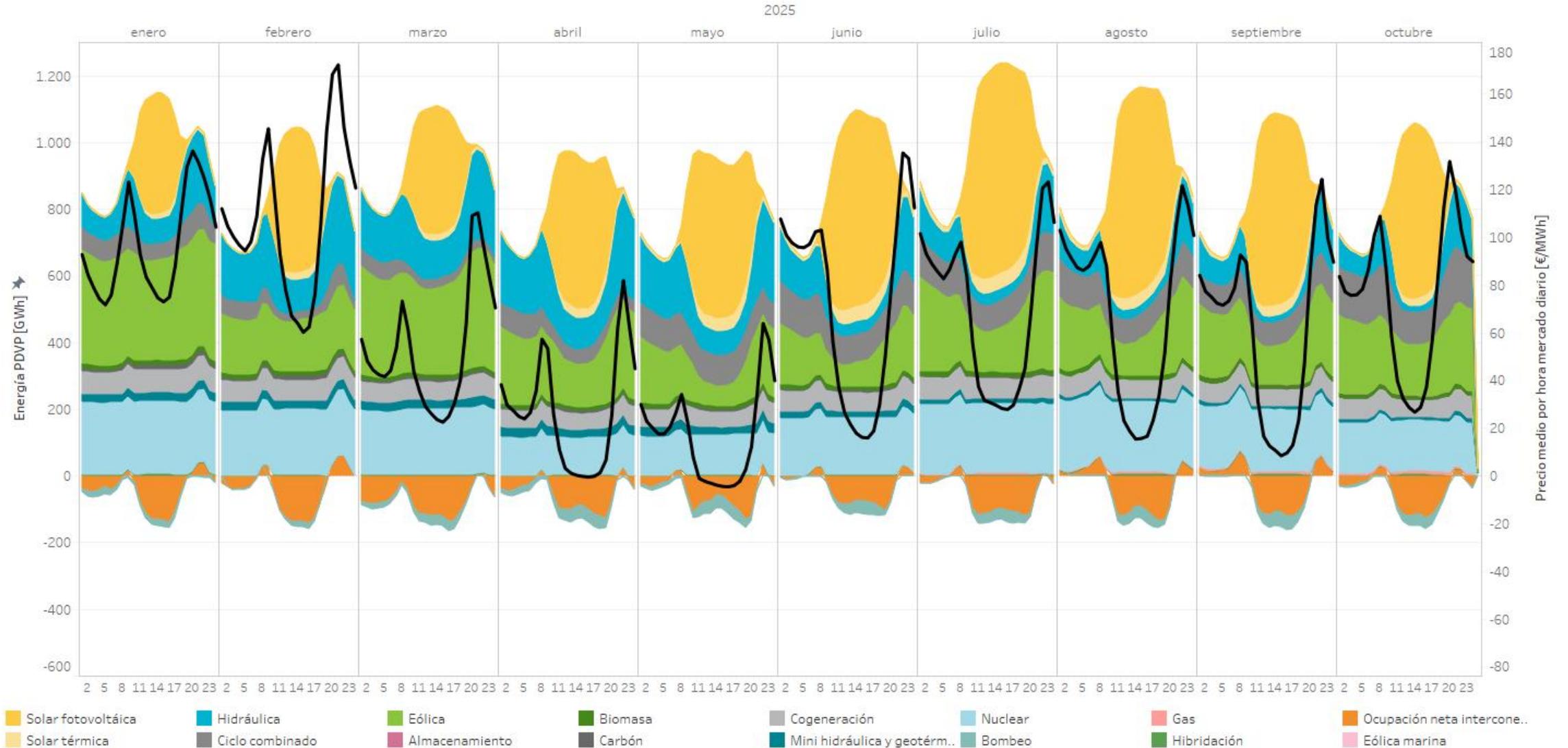
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDVP)

España

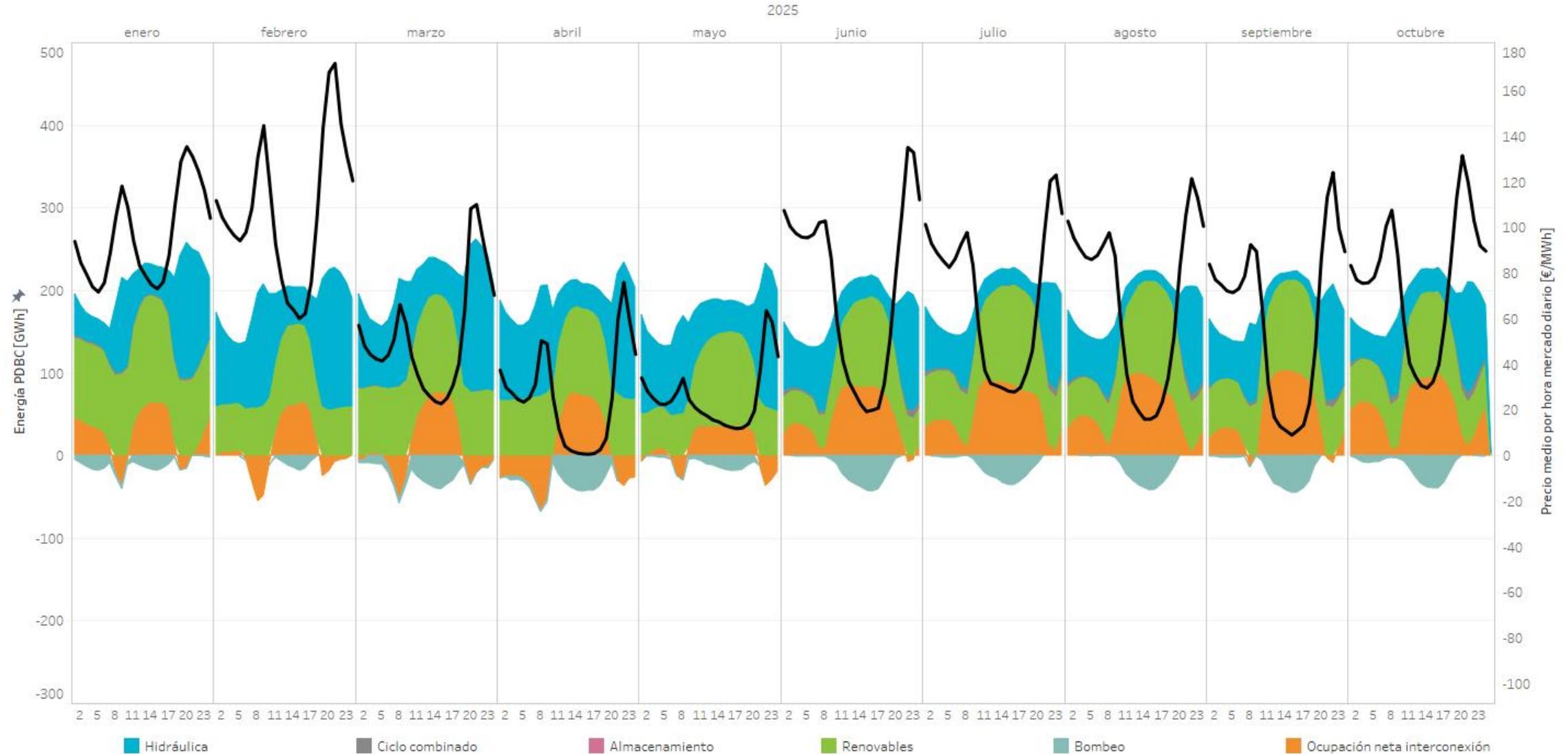
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBC)

Portugal

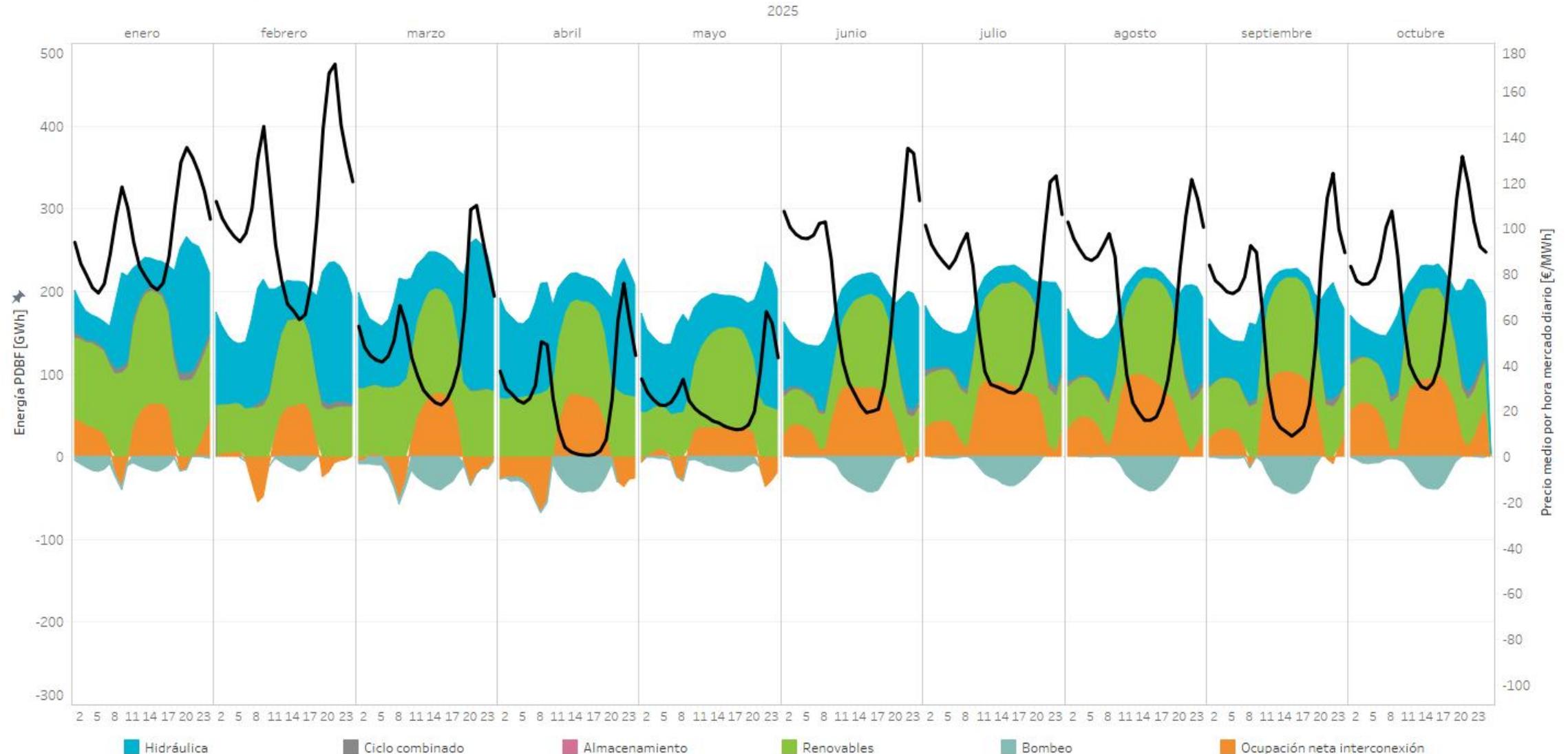
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBF)

Portugal

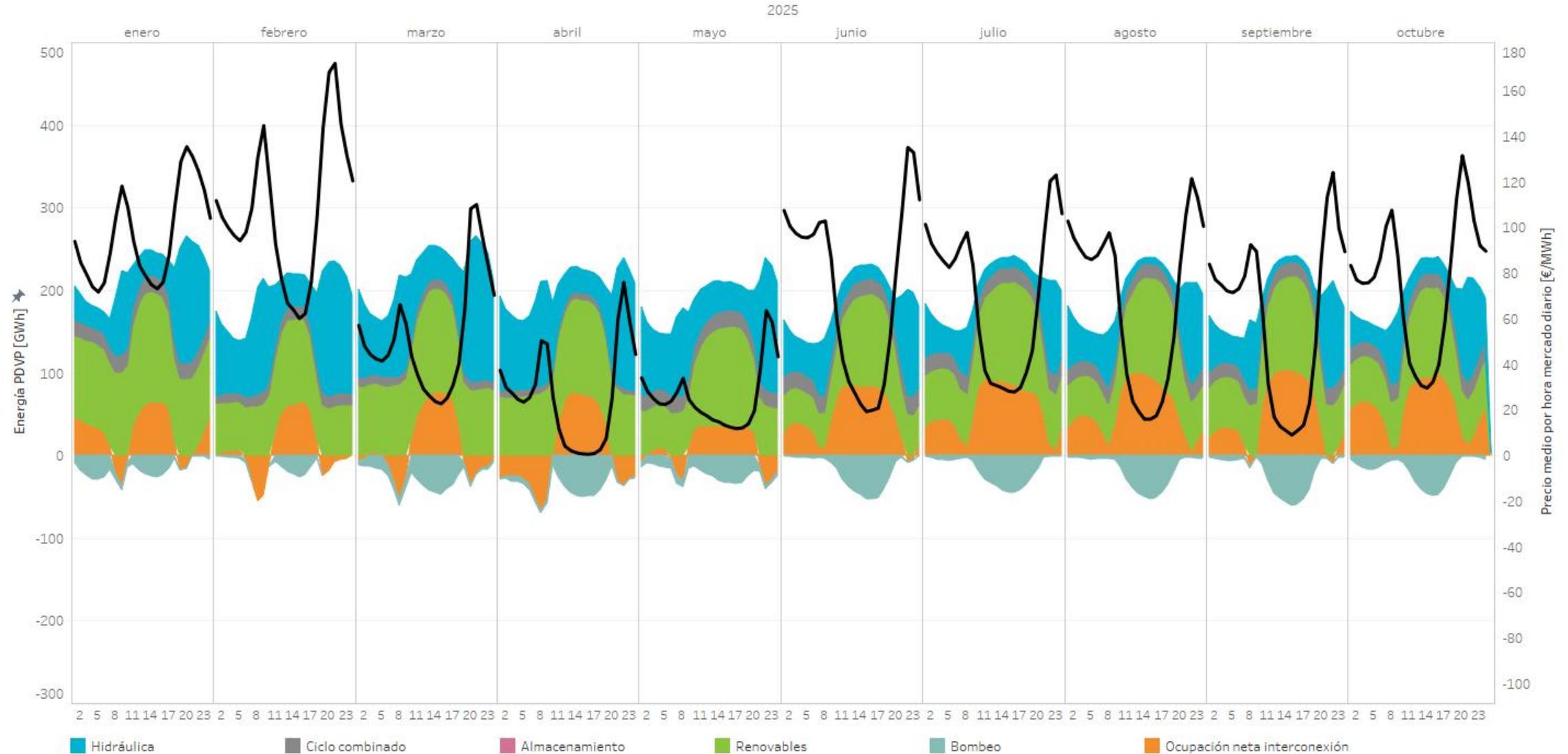
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDVP)

Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)





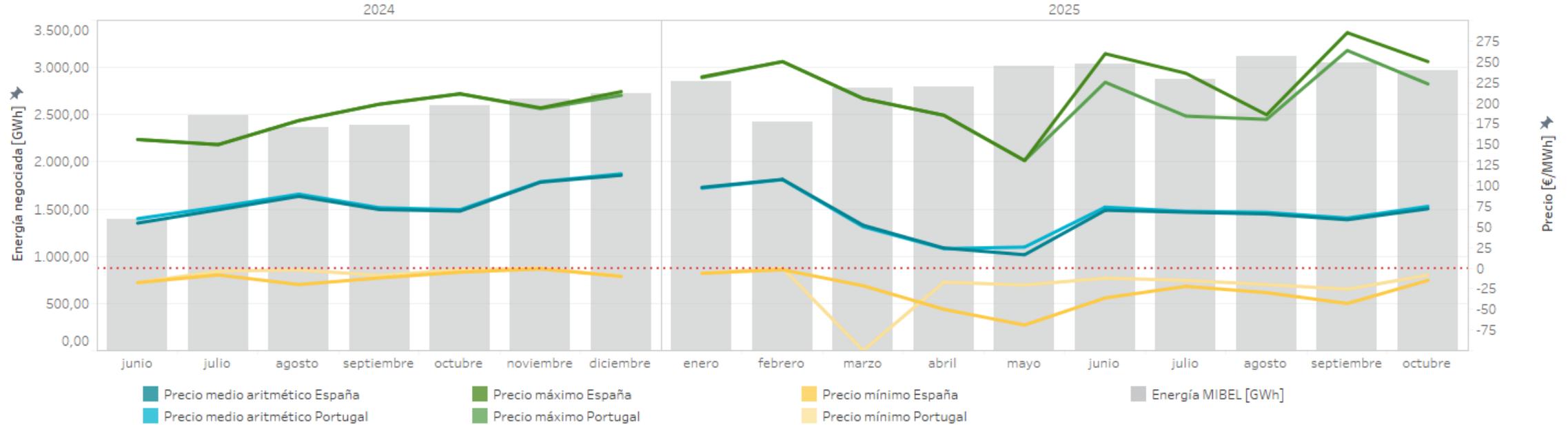
03

Mercados intradiarios

- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Energía casada por sesión de subasta
- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Ofertas, transacciones y energía en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo

Mercado subastas intradiarias IDA precios y energías por día

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (desde el 13/06/2024 hasta el 31/10/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.



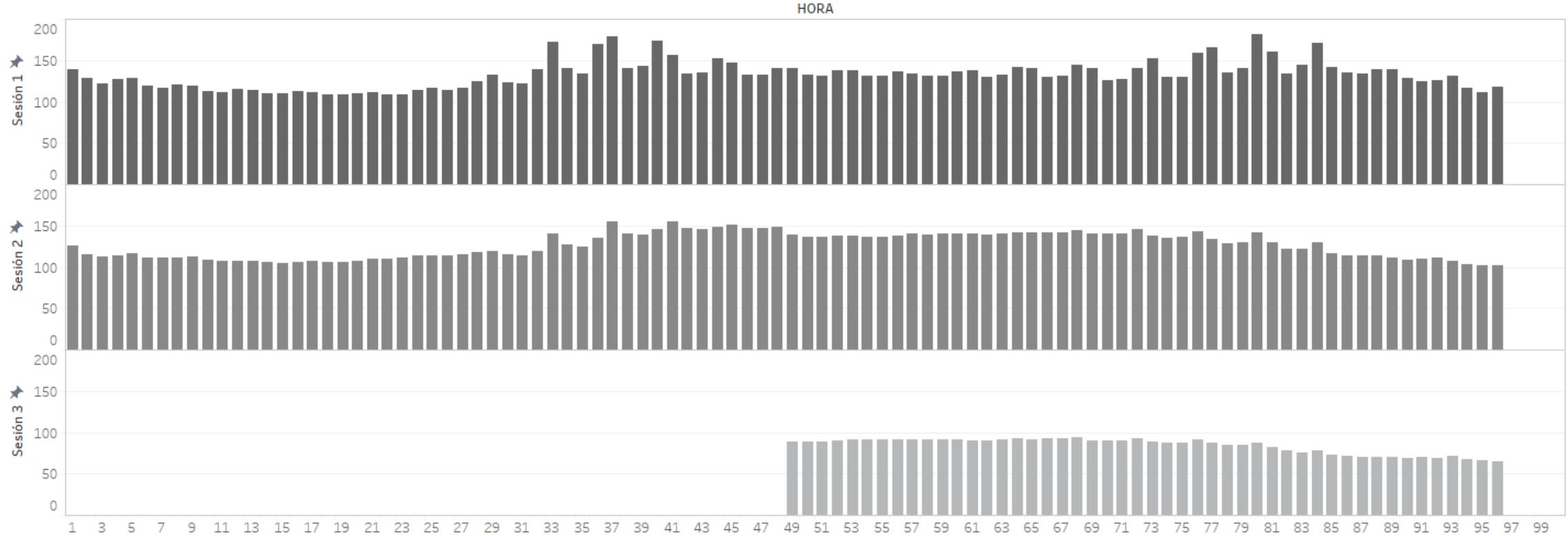
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/11/2024 hasta el 31/10/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

| | | Precio medio aritmético España | Precio medio aritmético Portugal | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|-------|------|--------------------------------|----------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------|------------------|---------------|
| 2024 | nov | 104,00 | 104,69 | 194,00 | 193,00 | -1,00 | 0,00 | 2.461,76 | 423,68 | 2.663,45 |
| | dic | 112,34 | 114,09 | 213,69 | 209,07 | -10,12 | -10,12 | 2.519,20 | 430,25 | 2.718,85 |
| 2025 | ene | 97,71 | 96,70 | 231,60 | 230,50 | -6,39 | -6,39 | 2.621,16 | 452,22 | 2.850,08 |
| | feb | 107,37 | 107,07 | 250,00 | 250,00 | -1,98 | 0,00 | 2.231,33 | 378,17 | 2.423,16 |
| | mar | 51,80 | 49,97 | 205,24 | 205,24 | -21,44 | -100,00 | 2.561,22 | 448,58 | 2.781,76 |
| | abr | 24,23 | 23,51 | 185,01 | 185,01 | -50,00 | -17,00 | 2.561,63 | 395,41 | 2.787,92 |
| 2025 | may | 16,10 | 25,35 | 130,19 | 130,19 | -69,00 | -20,62 | 2.746,26 | 395,17 | 3.012,14 |
| | jun | 70,01 | 73,74 | 259,57 | 225,01 | -36,19 | -12,16 | 2.832,77 | 421,60 | 3.033,68 |
| | jul | 67,56 | 68,64 | 235,84 | 184,00 | -22,19 | -15,00 | 2.689,28 | 405,35 | 2.879,92 |
| | ago | 65,48 | 67,42 | 185,60 | 180,00 | -29,81 | -20,00 | 2.882,54 | 427,02 | 3.121,64 |
| | sept | 58,48 | 60,50 | 285,00 | 263,47 | -42,94 | -25,63 | 2.777,15 | 511,00 | 3.053,60 |
| | oct | 71,75 | 74,69 | 250,00 | 223,00 | -15,00 | -8,60 | 2.789,63 | 381,79 | 2.968,35 |
| Total | | 70,49 | 72,13 | 285,00 | 263,47 | -69,00 | -100,00 | 31.673,94 | 5.070,24 | 34.294,54 |

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona. Los periodos de negociación en el mercado de subastas intradiarias IDA son cuarto-horarios a partir del 19/03/2025.

Mercado de subastas intradiarias IDA precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y periodo en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 31/10/2025).



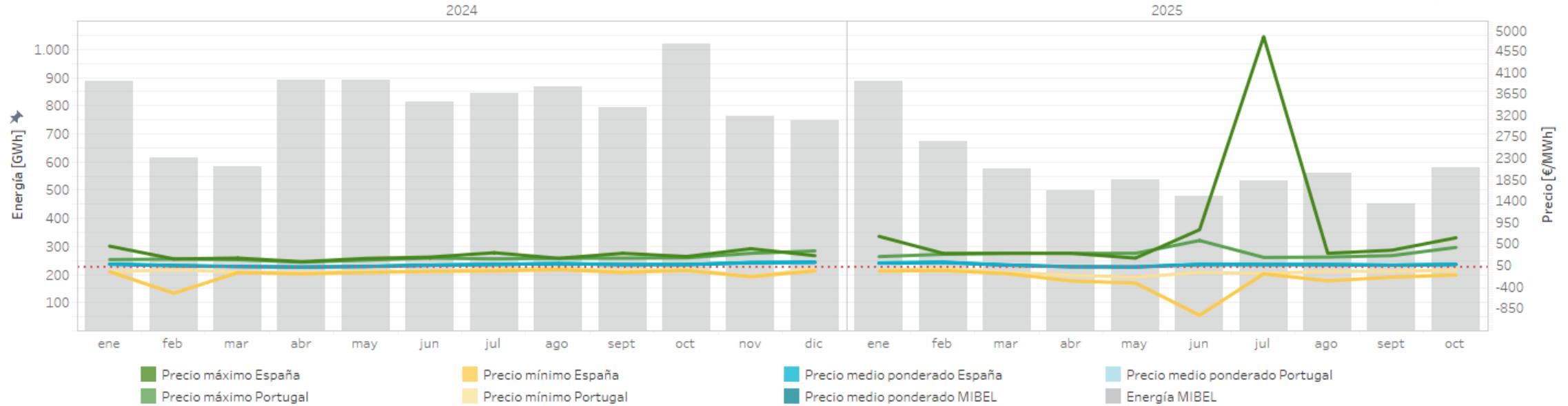
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 31/10/2025).

| Sesión | Precio medio aritmético España | Precio medio aritmético Portugal | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|--------|--------------------------------|----------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------|------------------|---------------|
| 1 | 63,37 | 64,91 | 240,10 | 240,10 | -42,90 | -15,00 | 11.924,41 | 1.725,95 | 12.697,76 |
| 2 | 63,85 | 65,07 | 260,00 | 260,00 | -57,05 | -100,00 | 11.146,95 | 1.786,43 | 12.103,59 |
| 3 | 59,68 | 62,77 | 285,00 | 263,47 | -69,00 | -25,63 | 3.621,63 | 703,93 | 4.021,87 |
| Total | 62,81 | 64,54 | 285,00 | 263,47 | -69,00 | -100,00 | 26.692,99 | 4.216,31 | 28.823,22 |

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona. La energía negociada con periodos de negociación horarios hasta el 18/03/2025 ha sido dividida en los 4 cuartos correspondiente. Los precios negociados con periodos de negociación horarios hasta el 18/03/2025 han sido replicados en los 4 cuartos correspondientes.

Mercado intradiario continuo precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/01/2024 hasta el 31/10/2025) en el mercado intradiario continuo.



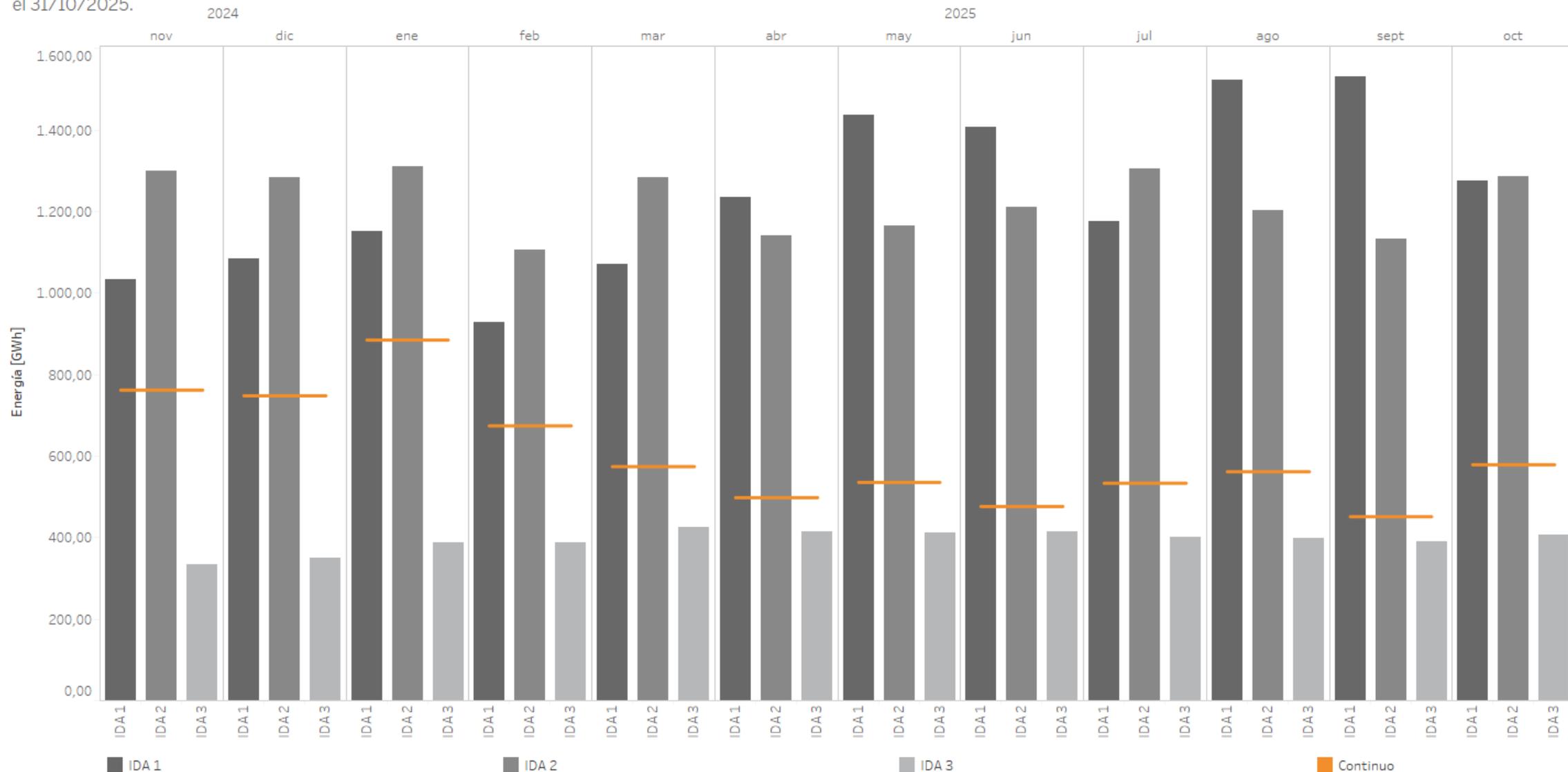
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 31/10/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

| | | Precio medio ponderado España | Precio medio ponderado Portugal | Precio máximo España | Precio máximo Portugal | Precio mínimo España | Precio mínimo Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|------------------|------------|-------------------------------|---------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------|------------------|---------------|
| 2024 | noviembre | 104,28 | 107,75 | 397,28 | 300,00 | -189,98 | -189,98 | 716,03 | 110,47 | 761,96 |
| | diciembre | 112,98 | 111,79 | 249,96 | 350,00 | -68,00 | -19,95 | 698,70 | 111,45 | 747,98 |
| 2025 | enero | 96,46 | 86,30 | 655,08 | 231,00 | -71,95 | -60,00 | 774,82 | 191,02 | 884,84 |
| | febrero | 111,64 | 97,99 | 299,00 | 279,95 | -61,00 | -13,89 | 613,29 | 114,55 | 674,25 |
| | marzo | 54,18 | 47,09 | 300,00 | 300,00 | -125,56 | -100,00 | 538,37 | 94,14 | 574,23 |
| | abril | 18,00 | 19,58 | 300,00 | 299,98 | -280,00 | -158,23 | 470,06 | 62,49 | 498,08 |
| 2025 | mayo | 12,84 | 29,20 | 199,50 | 300,00 | -322,94 | -199,70 | 506,70 | 57,73 | 535,58 |
| | junio | 65,67 | 77,20 | 795,00 | 568,92 | -999,00 | -100,00 | 458,67 | 50,98 | 476,44 |
| | julio | 65,07 | 72,91 | 4.841,69 | 214,19 | -130,82 | -123,65 | 514,07 | 69,40 | 533,52 |
| | agosto | 63,81 | 71,46 | 300,00 | 220,90 | -277,63 | -77,96 | 525,14 | 74,86 | 561,70 |
| | septiembre | 51,38 | 59,14 | 365,00 | 252,24 | -200,00 | -75,00 | 433,01 | 50,63 | 451,33 |
| | octubre | 67,51 | 68,50 | 625,39 | 423,77 | -154,05 | -55,69 | 560,10 | 53,24 | 578,84 |
| Total interanual | | 73,15 | 77,24 | 4.841,69 | 568,92 | -999,00 | -199,70 | 6.808,98 | 1.040,97 | 7.278,76 |

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona. Los periodos de negociación en el mercado intradiario continuo son cuarto-horarios a partir del 19/03/2025.

Mercado intradiario energía negociada en el MIBEL

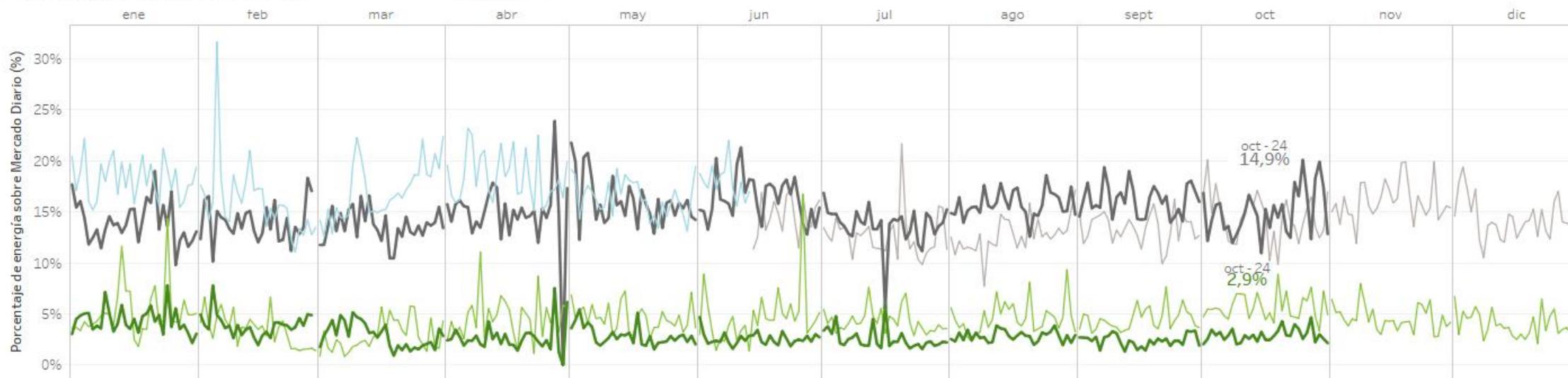
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 31/10/2025.



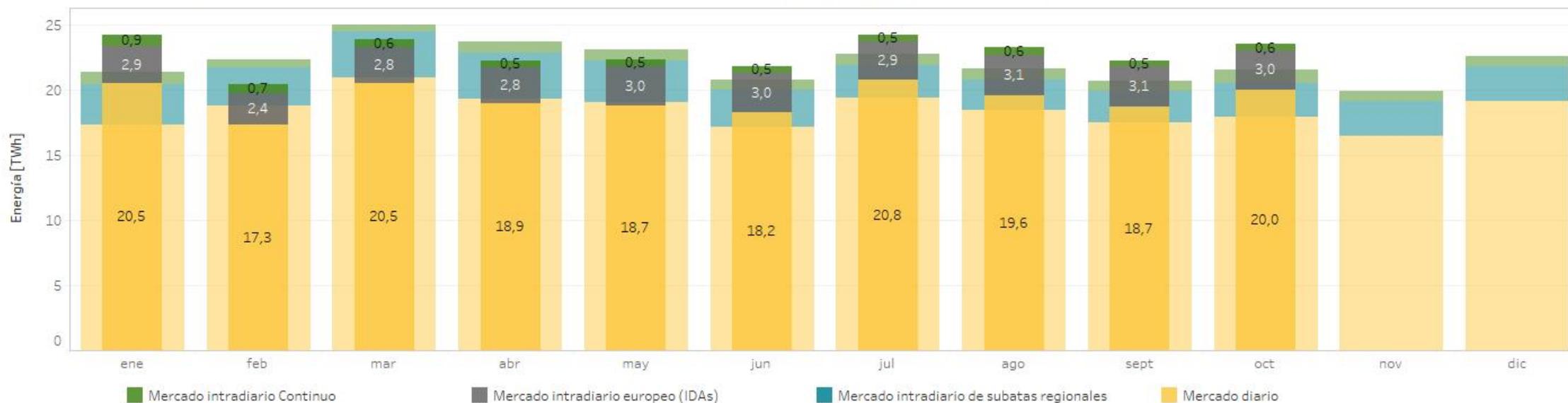
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

Volumen de negociación en los mercados intradiarios comparado con el mercado diario

Porcentaje de energía diaria negociada en el mercado intradiario de subastas y en el mercado intradiario continuo comparada con la energía diaria negociada en el mercado diario (PDBC) durante 2024 (en color claro) y 2025 (en color oscuro)



Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 31/10/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

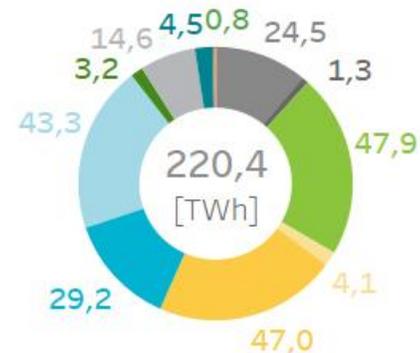
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025

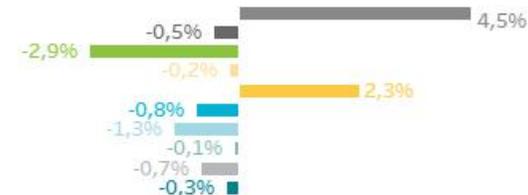


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Hibridación
- Eólica marina
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento venta
- Bombeo
- Mini hidra y geotermica
- Ocupación neta intercon..
- Undimotriz

2025
(01/01/2025 - 31/10/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.

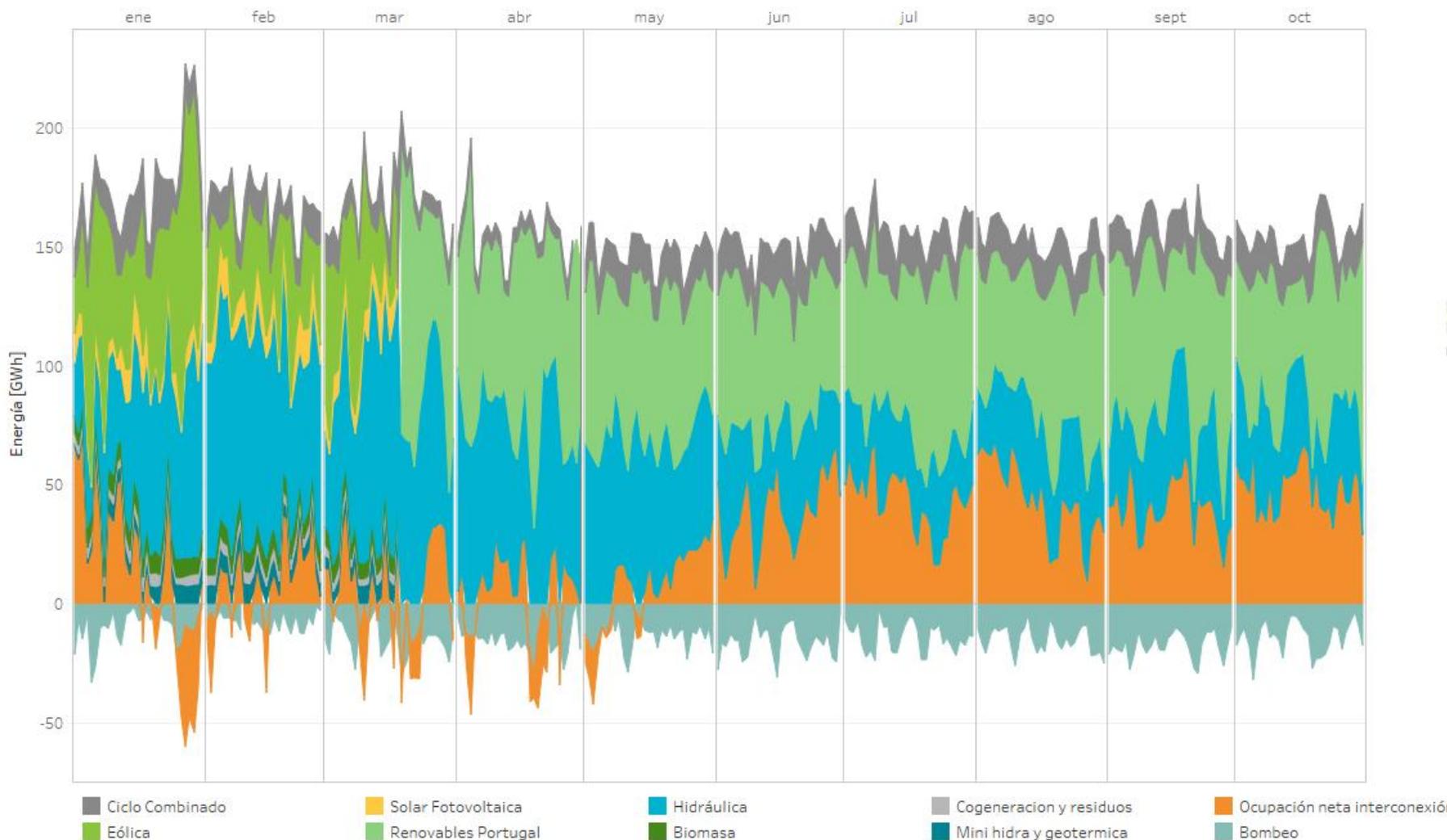


2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)

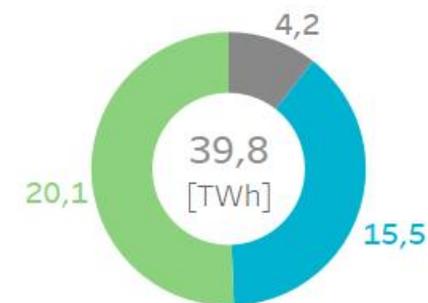


Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC) Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025



2025
(01/01/2025 - 31/10/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)

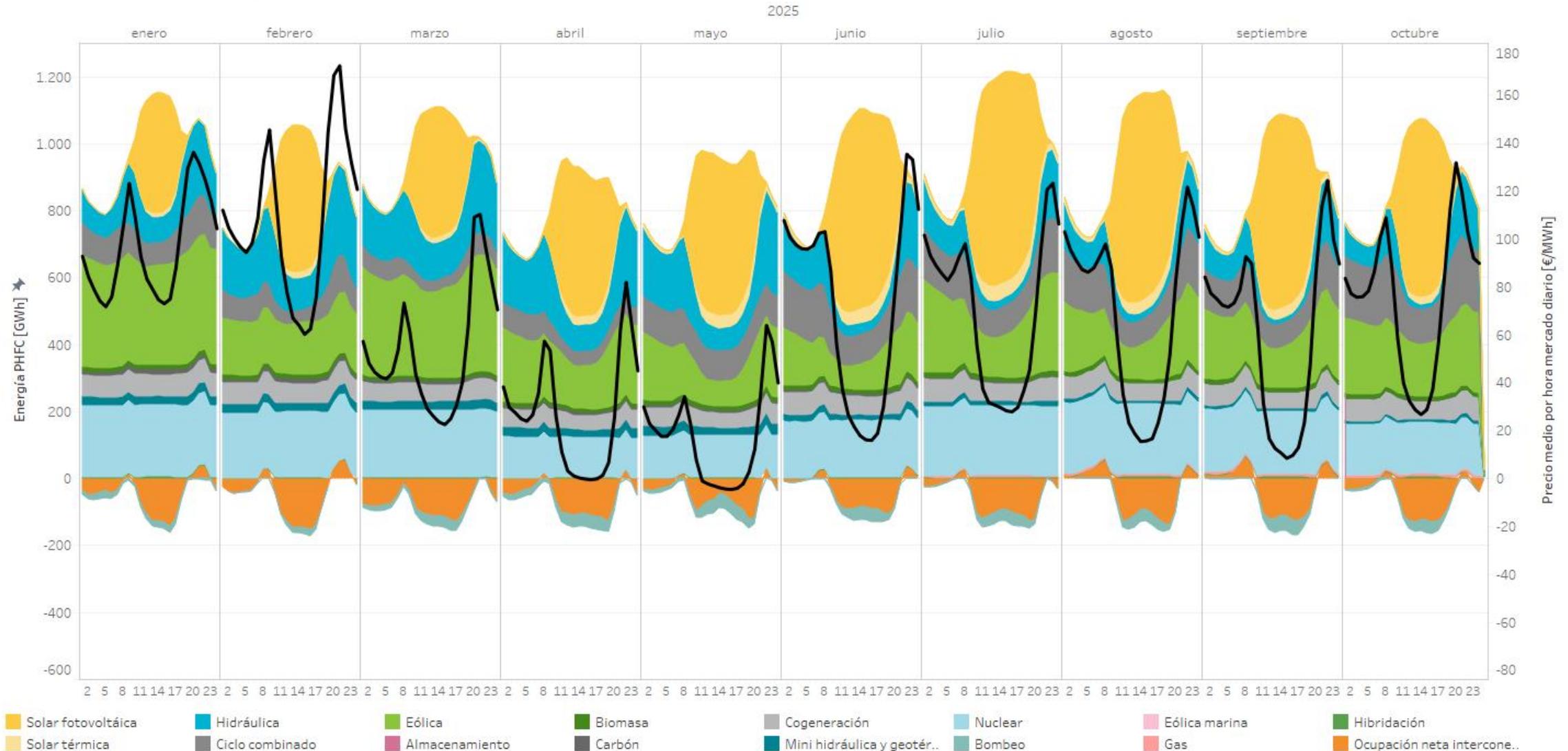


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC)

España

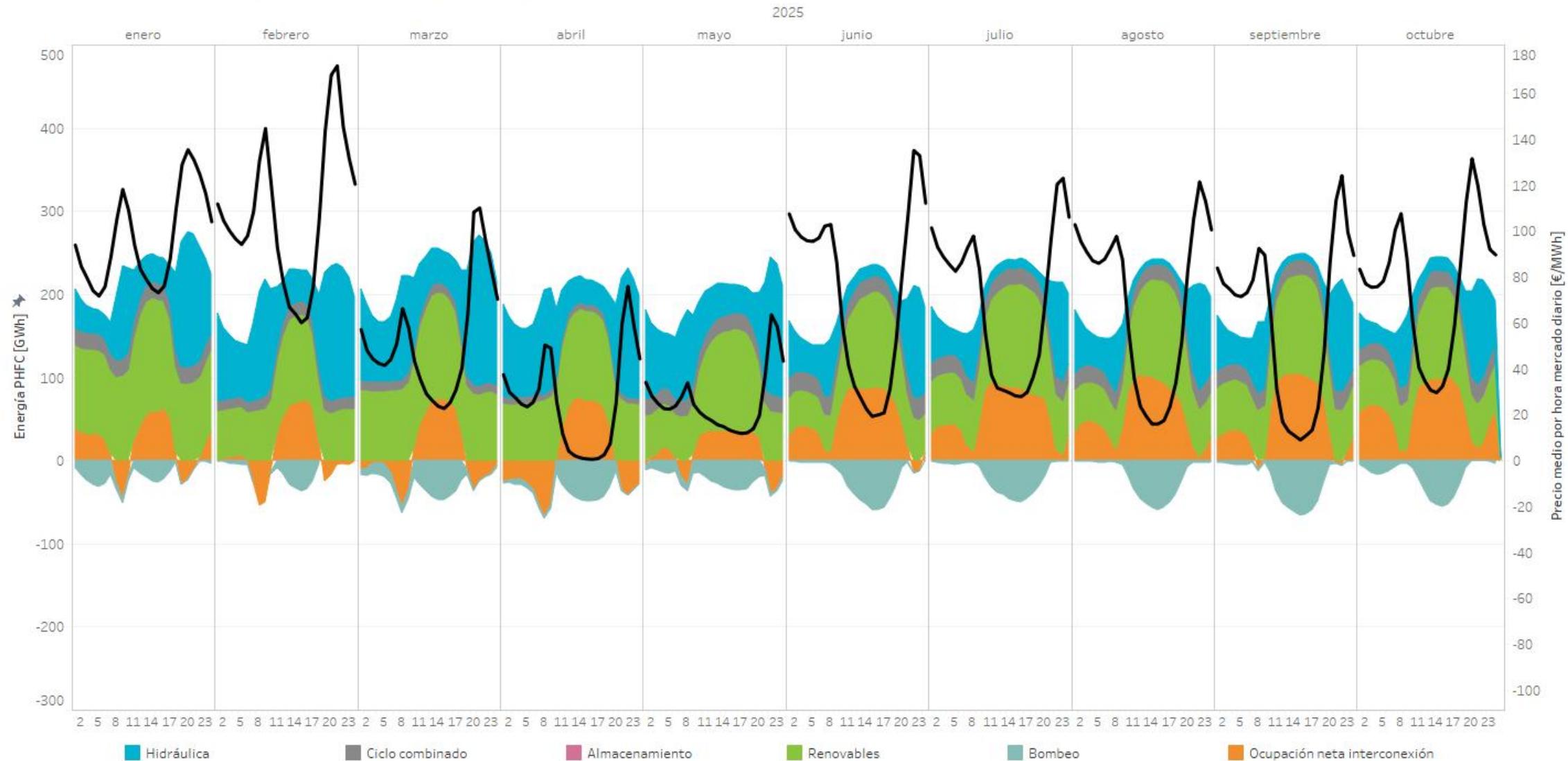
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC)

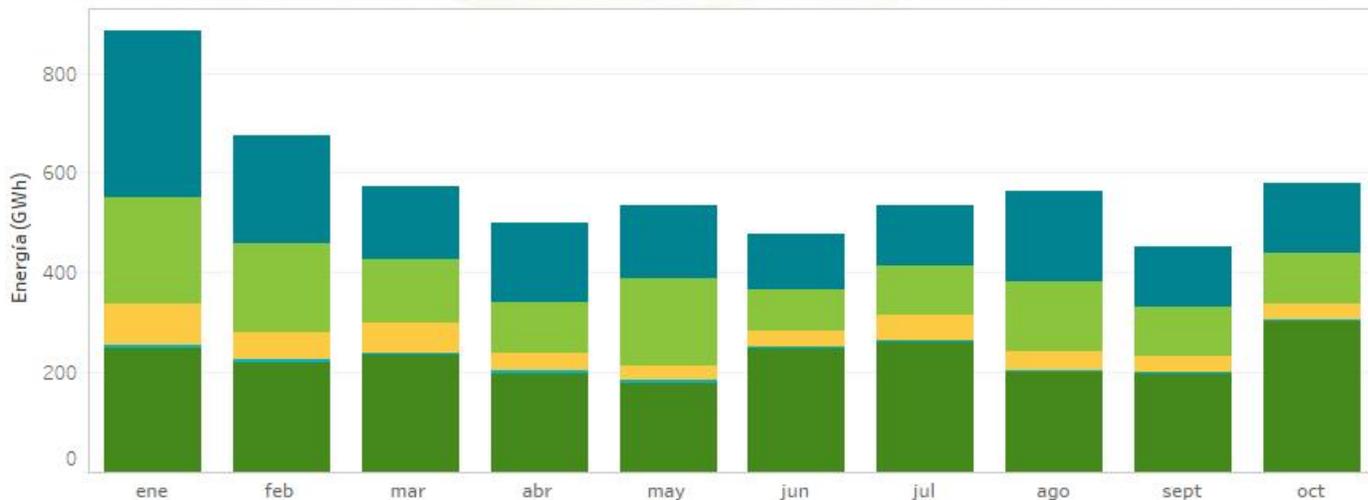
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/10/2025)



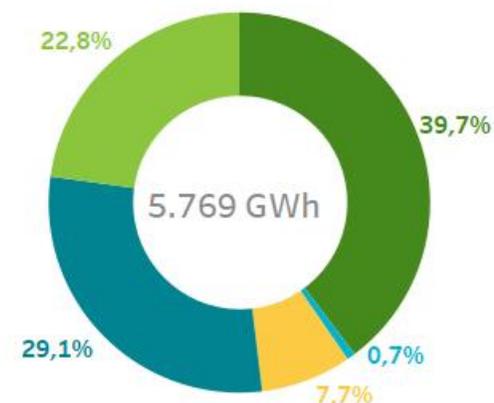
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 31/10/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025

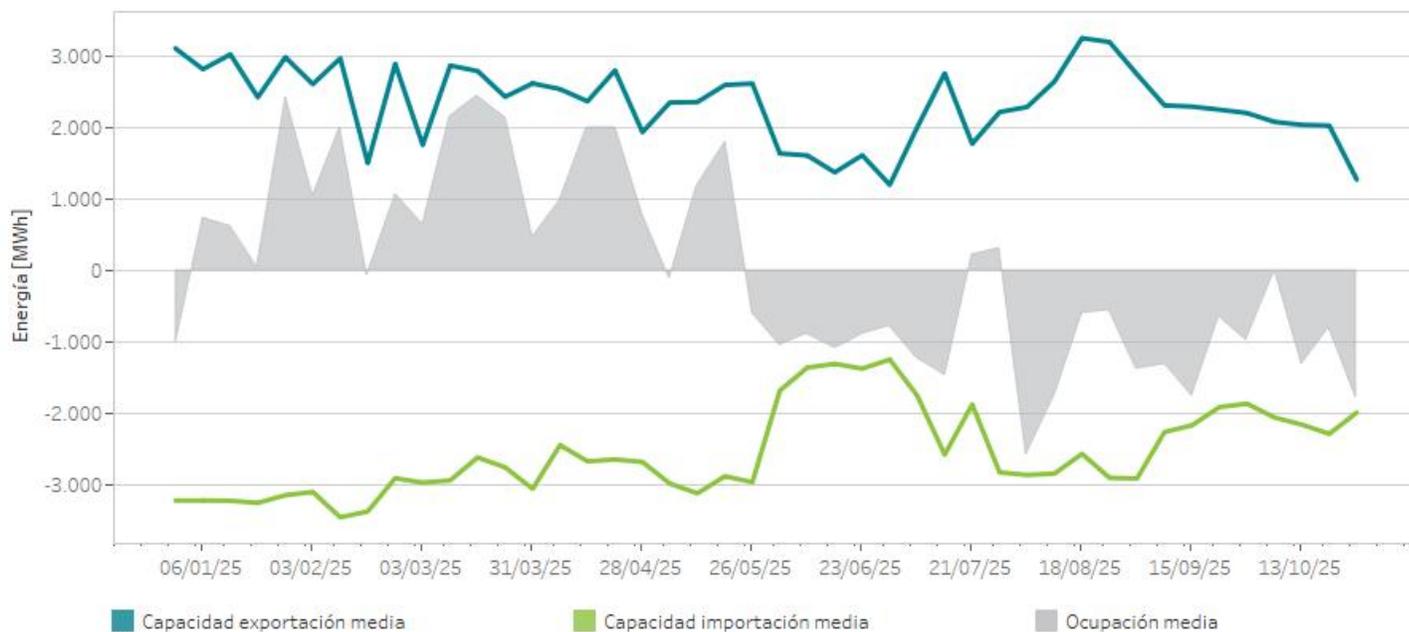


Cuota de energía por zona de transacción

2025
(01/01/2025 - 31/10/2025)



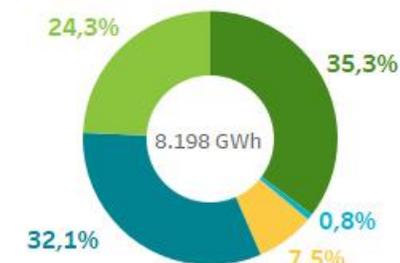
Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario



Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



2024
(01/01/2024 - 31/10/2024)





04

Intercambios internacionales

- Capacidad y ocupación por interconexión
- Energía de importación y exportación
- Acoplamiento de mercados



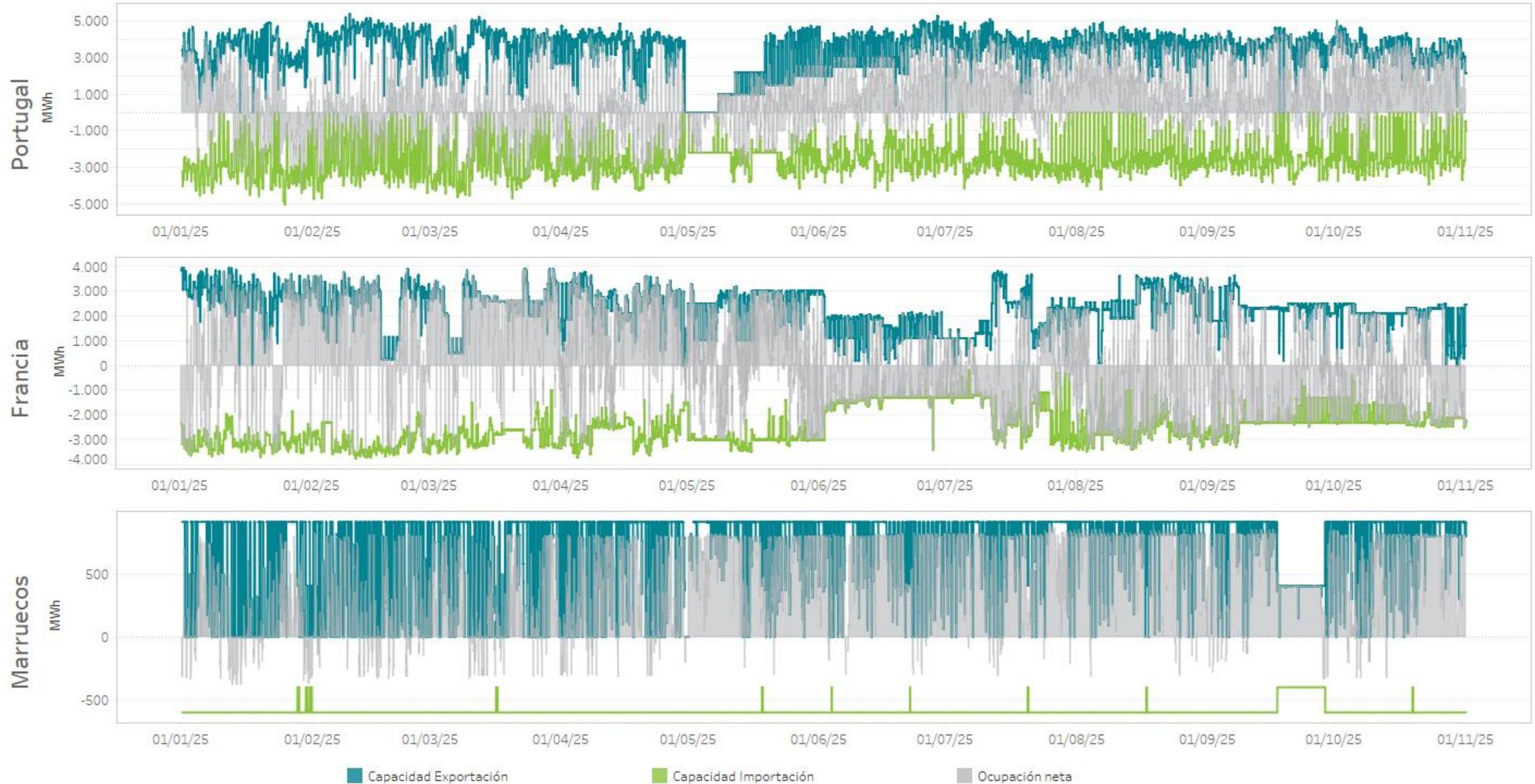
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) tras el Mercado Diario en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 31/10/2025).



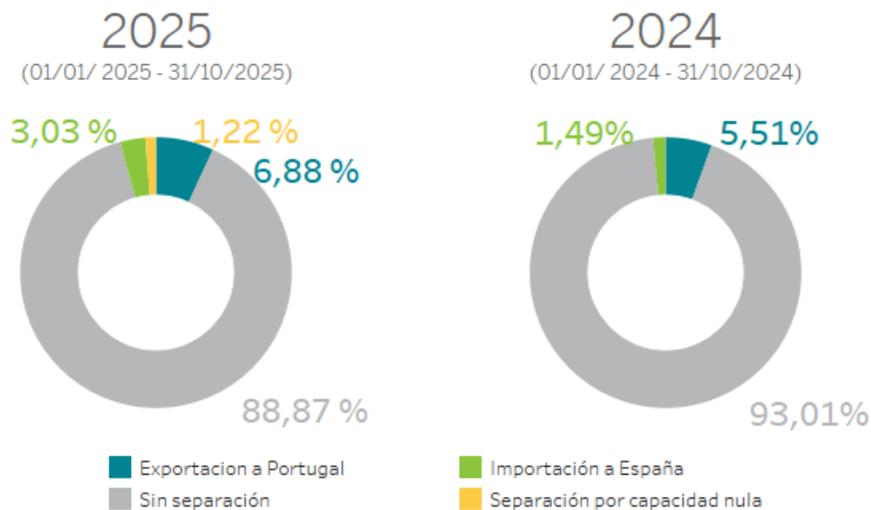
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 31/10/2025).

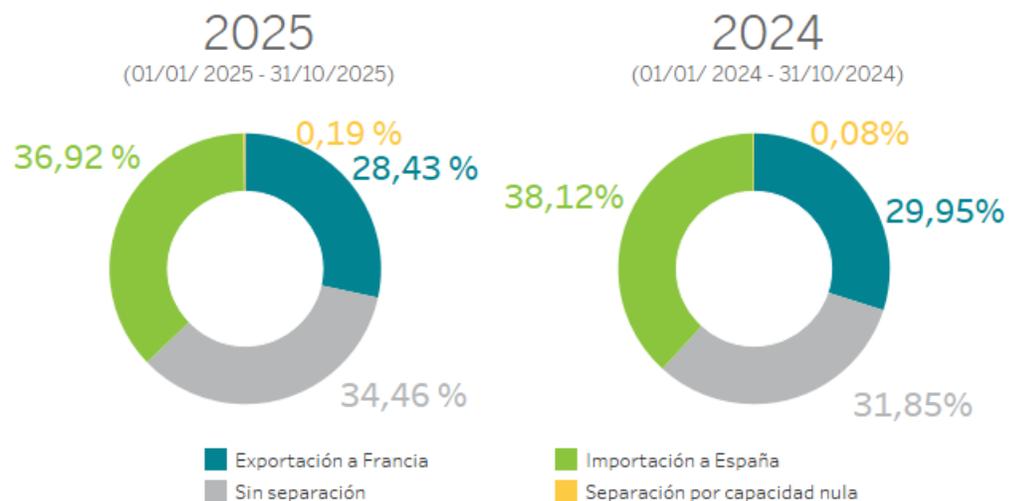


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

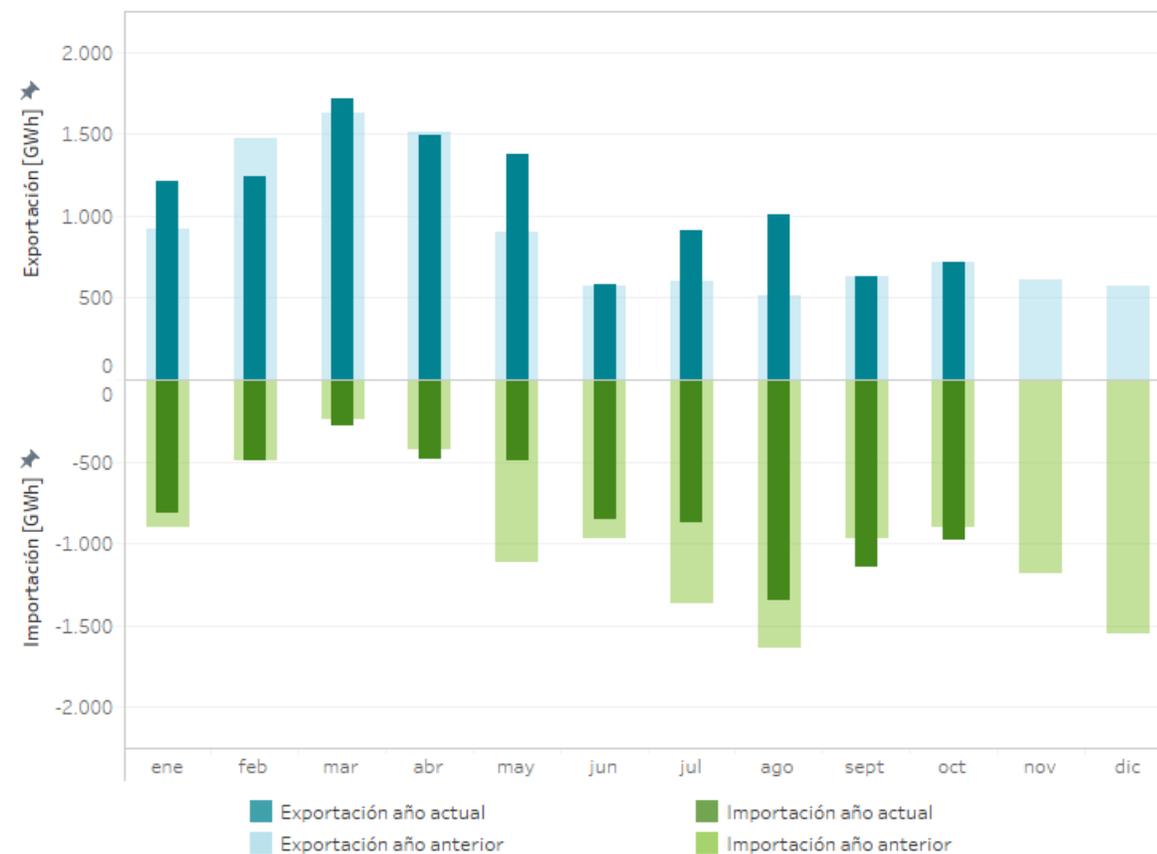
Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento España/Francia



| | 2025 (01/01/2025 - 31/10/2025) | 2024 (01/01/2024 - 31/10/2024) |
|-------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Exportación [GWh] | 10.890,2 | 9.470,7 |
| Importación [GWh] | 7.769,5 | 9.026,9 |





05

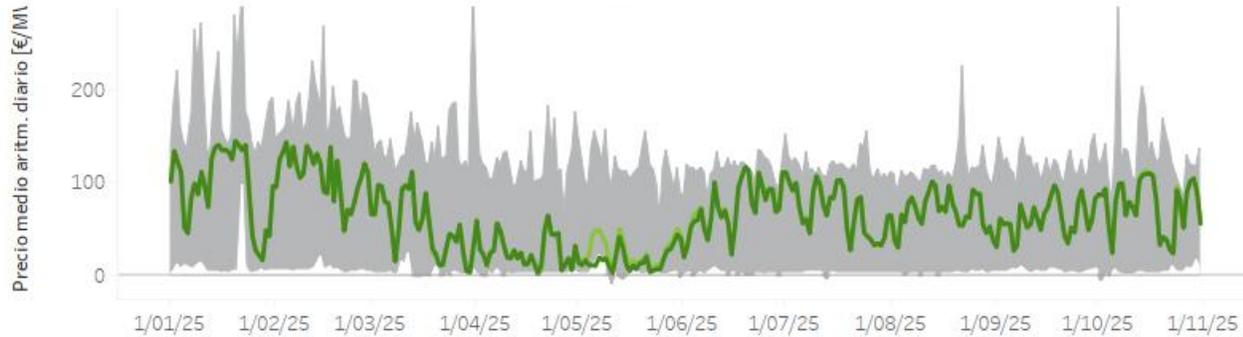
Mercados internacionales

- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas comparativos



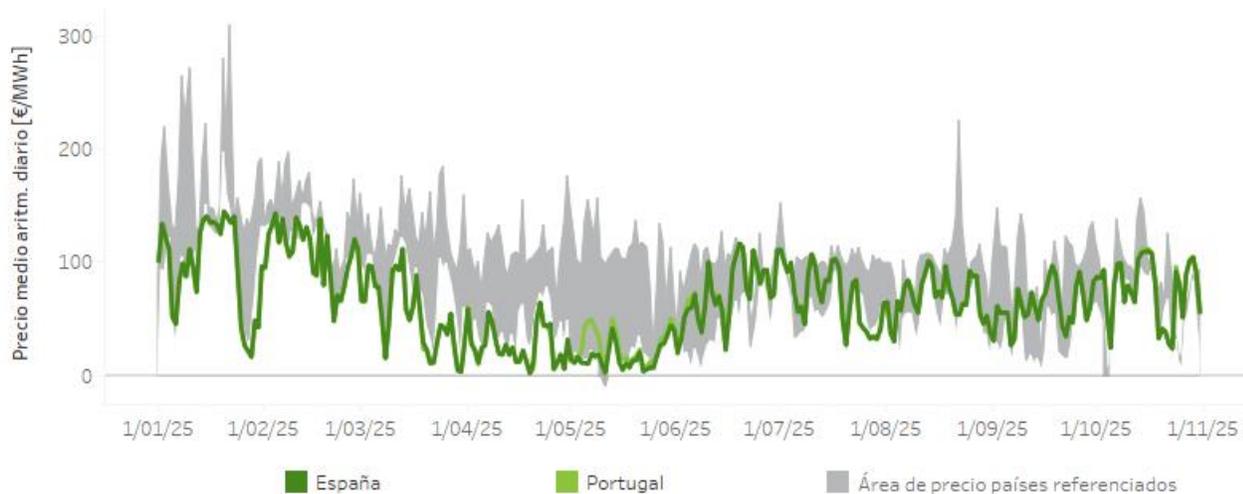
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2025 (hasta 31/10/2025).

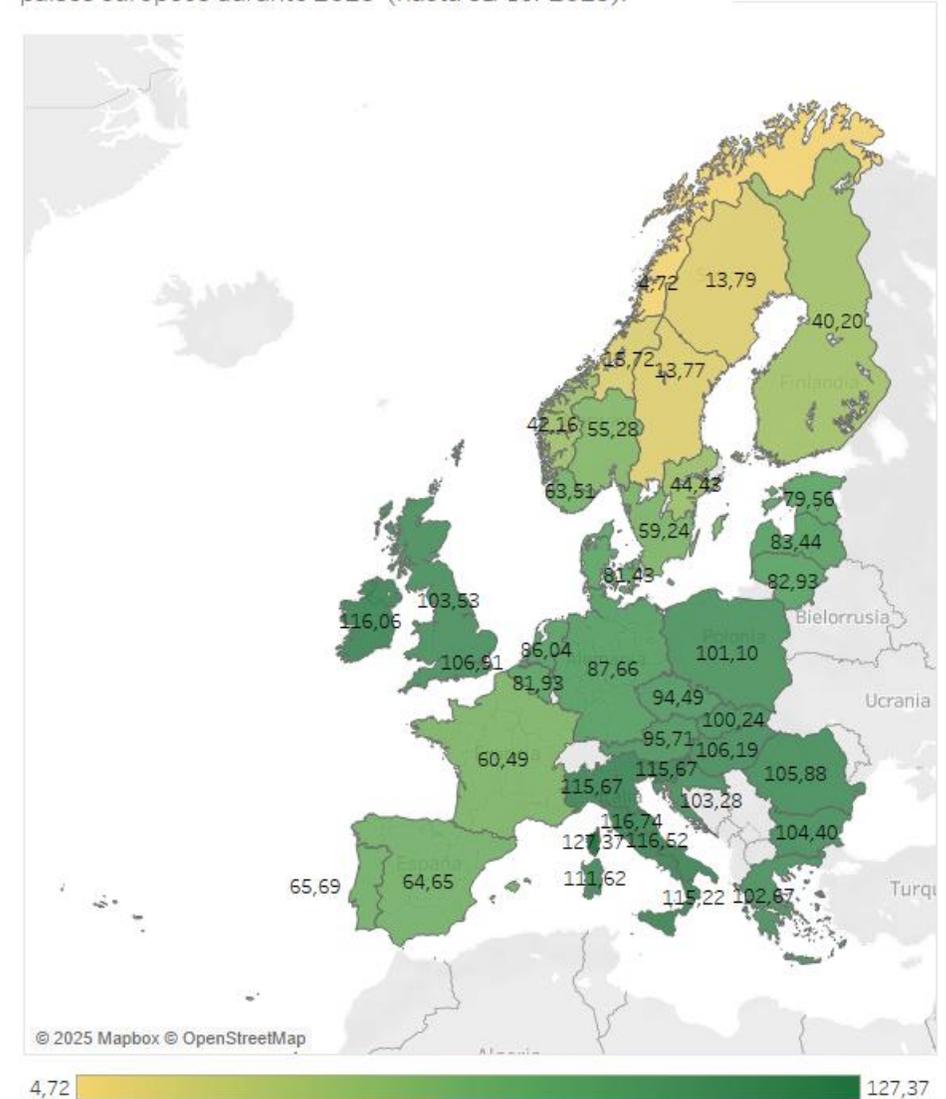


Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las zonas de los operadores de mercado de Europa más próximas, correspondiente a los siguientes países: Francia, Italia, Alemania, Bélgica, Países Bajos, Reino Unido e Irlanda durante 2025 (hasta 31/10/2025).



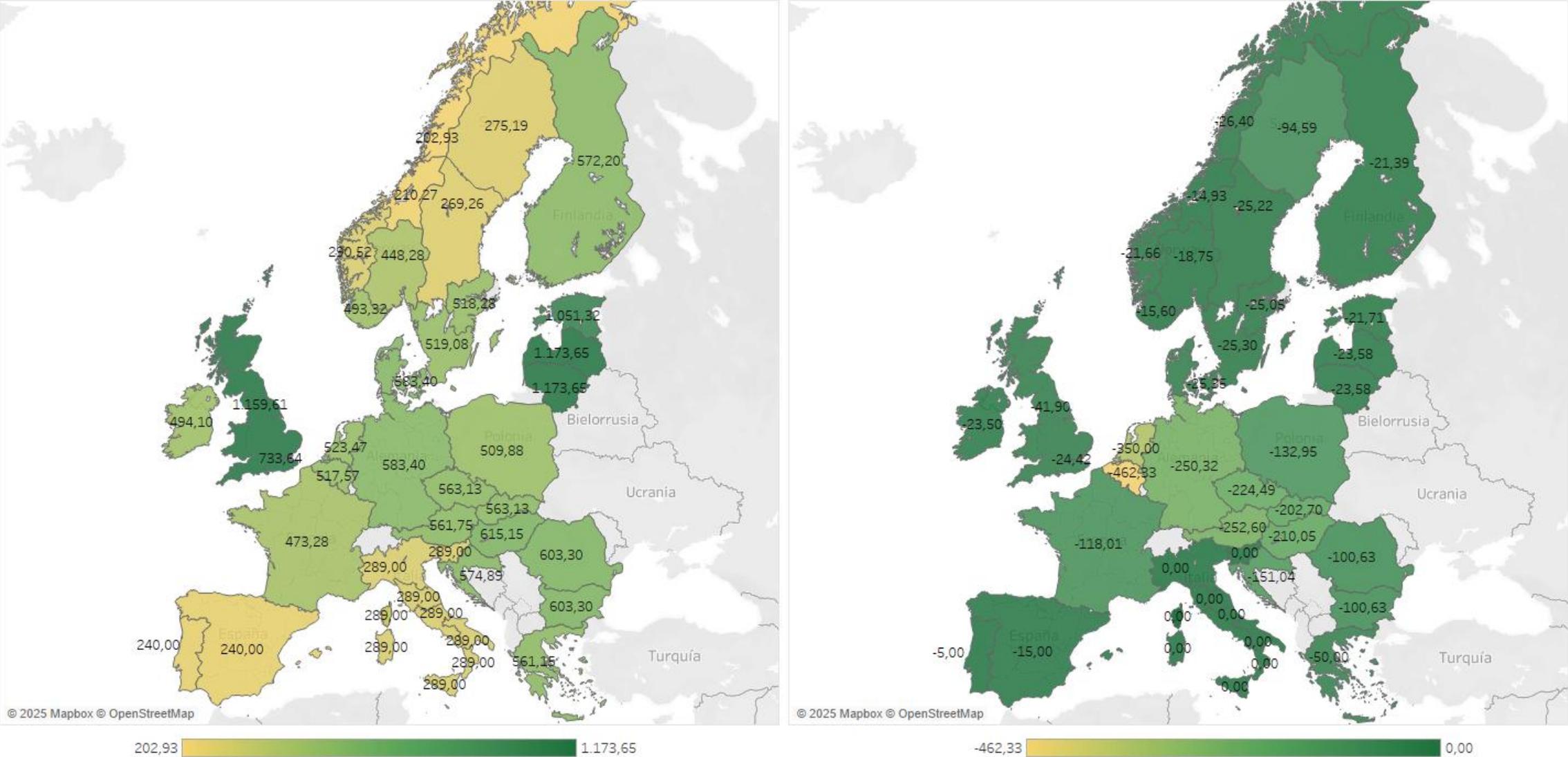
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 31/10/2025).



Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

Mercados internacionales: Precios horarios máximos y mínimos

Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 31/10/2025).



Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.



06

Otra información

- Participación de la energía renovable en el mercado
- Cuotas de mercado por empresa

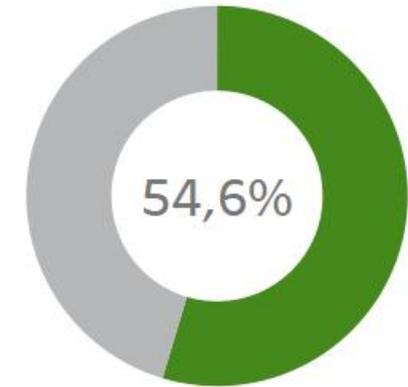
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado - España

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/10/2025.

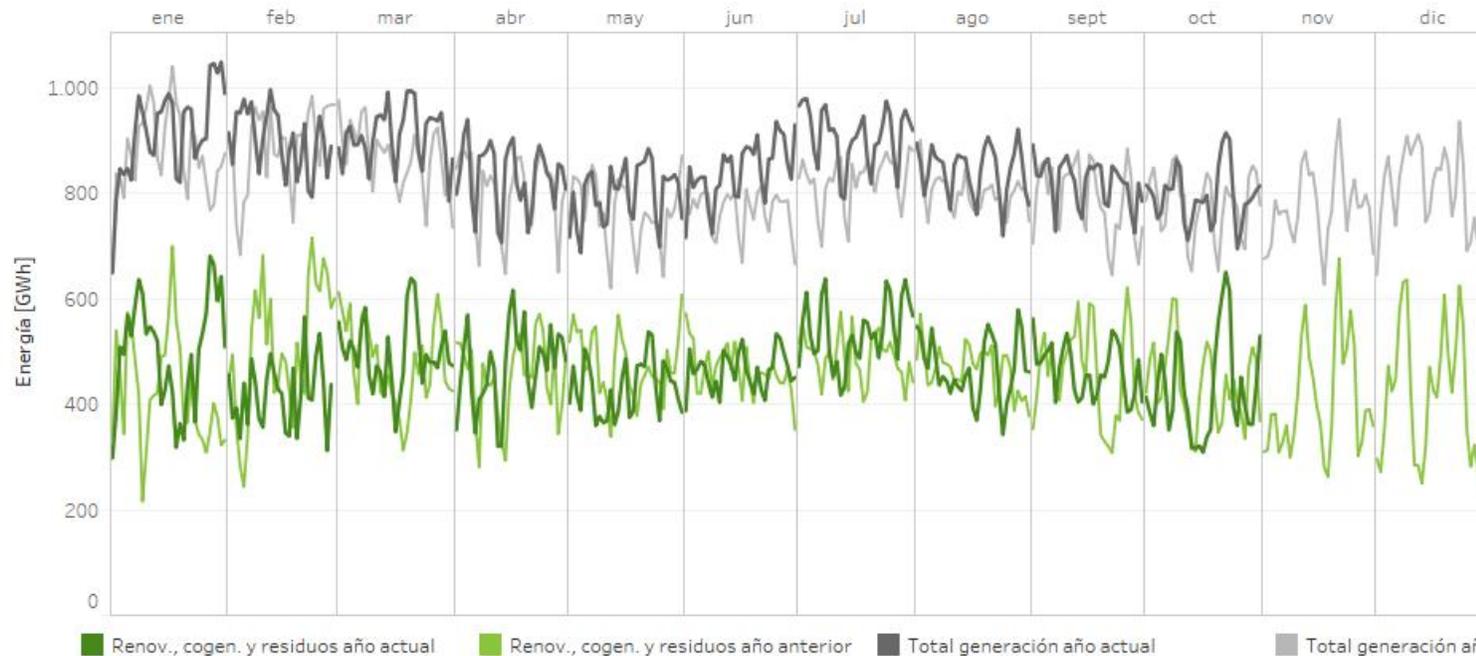
| | Instalaciones directamente a mercado | Comercializadores de referencia |
|---------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|
| Térmica renovable | 892,2 | 331,6 |
| Cogeneración y residuos | 5.746,6 | 799,1 |
| Eólica | 32.202,6 | 1.100,0 |
| Geotérmica | 4,8 | 140,0 |
| Minihidráulica | 2.232,9 | 251,0 |
| Solar fotovoltaica | 34.687,3 | 2.973,0 |
| Solar térmica | 2.302,7 | 140,0 |
| Almacenamiento Venta | 19,0 | |
| Eólica Marina | 2,0 | |
| Híbrida Renov.-Almacena.. | 39,1 | |
| Híbrida Renov.-Térmica | 21,6 | |
| Híbrida Renovable | 225,3 | |

Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

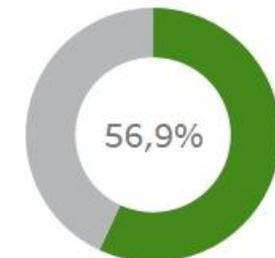
01/01/2025 - 31/10/2025



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 31/10/2025) y comparado con el año anterior.



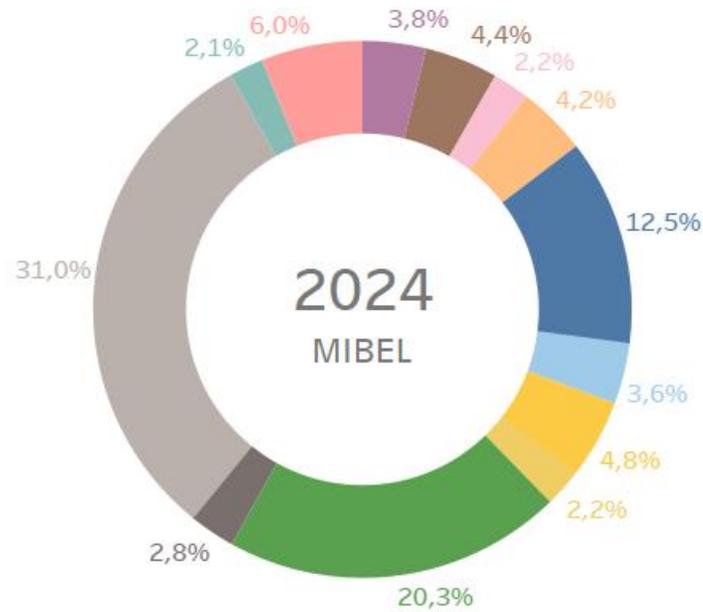
2024
(mismo período)



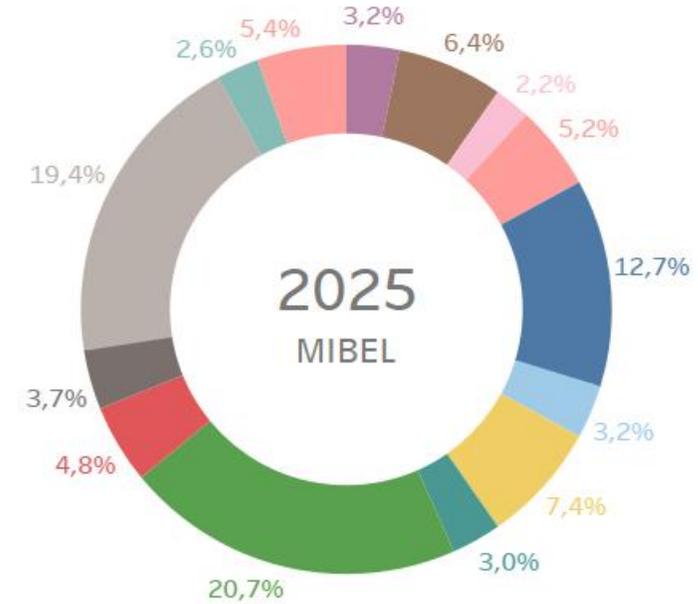
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Producción

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2025 (hasta septiembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



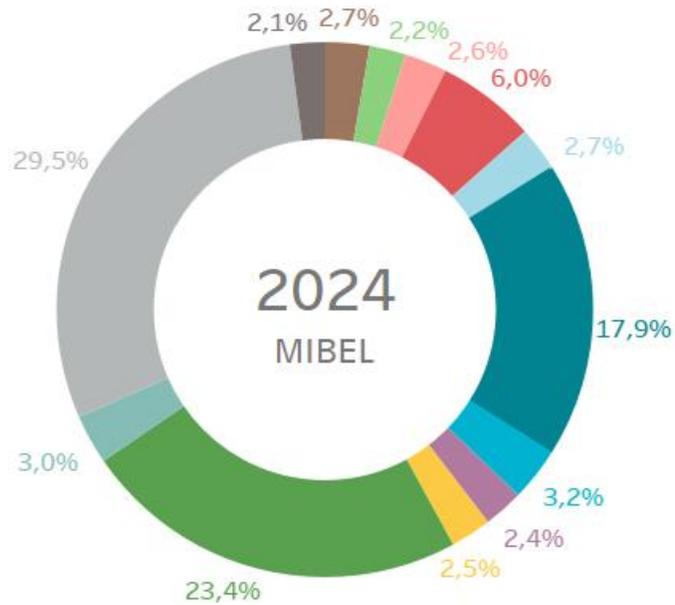
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.



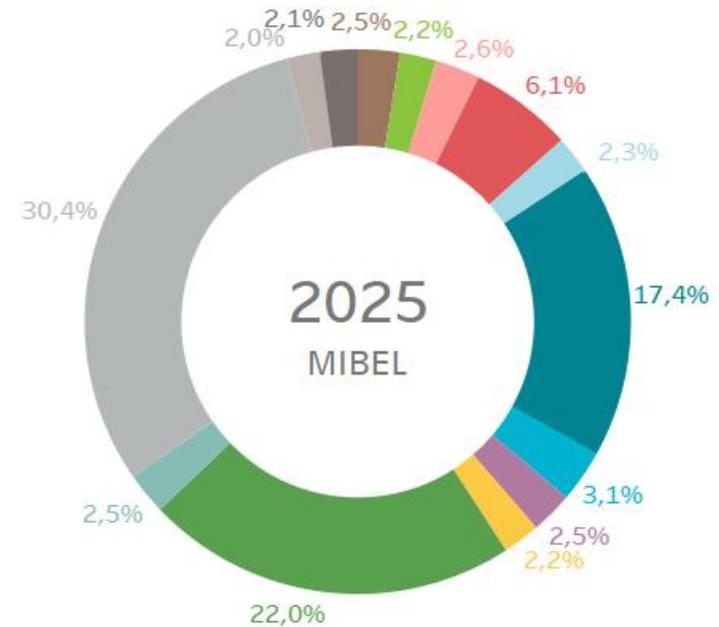
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.

Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Adquisición

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2025 (hasta septiembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENDESA ENERGÍA
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NATURGY IBERIA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENDESA ENERGÍA
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NATURGY CLIENTES, S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS SLU
- TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED



07

Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Mercado Diario
- Mercados intradiarios

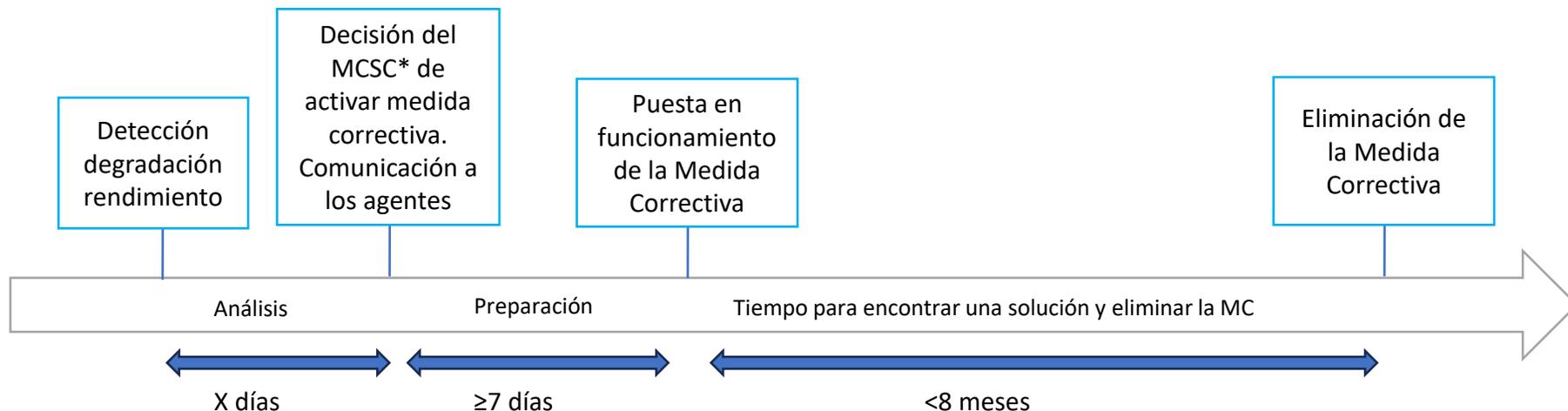


Mercados acoplados

Mercado diario

- El 30 de septiembre para el día de entrega 01/10/2025 se inició la operación de periodo de negociación de MTU 15'.

- El 15 de octubre se publicó la instrucción **3/2025: Implementación de medidas correctivas en el mercado diario: eliminación del producto "grupo exclusivo de bloques simples"** en la que se detalla el procedimiento de activación e implementación en el MIBEL de una de las medidas correctivas propuesta desde grupo técnico del proyecto SDAC y aprobada por el MCSC*, consistente en la eliminación del producto "Grupo Exclusivo de Bloques Simples".



Mercados acoplados

Mercado diario

- El 25 de septiembre se notificó la publicación del manual de Fallback del mercado diario donde se detallan los procesos en caso de desacoplamiento total o parcial.
- El 30 de septiembre para el día de entrega 01/10/2025 se inició la operación de periodo de negociación de MTU 15'.
- El 13 de noviembre se utilizaron los sistemas localizados en el sistema de emergencia para la operación de los mercados gestionados por OMIE.
- El 19 de noviembre se realizará unas pruebas con agentes para probar una situación de desacoplamiento total de los mercados europeos y sus posteriores procesos donde participarán con todas las partes operativas del Mercado Diario Europeo (NEMOs, TSOs, JAO y agentes de mercado).

| | 2025 | | | | 2026 | | | |
|--|---|---|---|--|---|--|----|----|
| | Q1 | Q2 | Q3 | Q4 | Q1 | Q2 | Q3 | Q4 |
| SDAC Cambios relevantes programados | <p>Go-live MD60' IDA & MIC 15' 18/03/2025</p> | <p>Actualización Sistema acoplamiento: mejoras gestión de la sesión</p> | <p>30 de Septiembre Go-live MD 15</p> <p>Eliminación de la "Second Auction en las áreas bálticas"</p> | <p>18 de Noviembre Incorporación de NEMO austriaco EXXA al Sistema de acoplamiento</p> | <p>Expansión de EXAA a las áreas de los Países Bajos, Francia y Bélgica</p> <p>Nuevo NEMO (ETPA) en el Sistema de acoplamiento en la áreas de Países Bajos y Alemania</p> | <p>Multinemo (EPEX /EMCO) en Estonia, Lituania y Latvia.</p> <p>Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la gestión de la sesión</p> | | |

Mercados acoplados

SUBASTAS INTRADIARIAS (IDA) Y MERCADO INTRADIARIO CONTINUO (MIC)

- Desde el último CAM:
 - El **30 de septiembre** (para el día de entrega 1 de octubre) Grecia implementó los 15 minutos tanto en el MIC como en las IDA.

| | 2025 | | | | 2026 | | | |
|--|---|---|--|---|---|--|---|--|
| | Q1 | Q2 | Q3 | Q4 | Q1 | Q2 | Q3 | Q4 |
| SIDC (IDA & MIC) Cambios relevantes programados | 1/1 QH Italia IDA & MIC 22/1 QH Francia IDA & MIC 14/1 Actualiz. MIC 18/3 QH MIBEL, Polonia, fronteras de Rumania, Noruega y resto fronteras nórdicas en IDA & MIC | 6/5 Actualización IDA 23/6 Actualización MIC | 5/8 Incorporación de un NEMO en IDA en Rumania | 30/9 QH Grecia IDA & MIC1 25/11 Multi NEMO en MIC en países bálticos | 14/1 Acercamiento a 30 minutos de la entrega en Italia, Alemania, Eslovenia, Croacia, Rep. Checa, Finlandia y países bálticos | Actualización IDA Actualización MIC | Actualización IDA Multi NEMO en IDA y MIC en Eslovenia Multi NEMO en IDA en países bálticos | Incorporación de un NEMO en IDA en Alemania y Holanda Incorporación de Irlanda en IDA & MIC Incorporación de países ENC en IDA & MIC |

Mercados acoplados

ACERCAMIENTO DE LOS MERCADOS A 30 MIN DEL TIEMPO REAL

- Según el requerimiento establecido en *REGULATION (EU) 2024/1747 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 13 June 2024 amending Regulations (EU) 2019/942 and (EU) 2019/943 as regards improving the Union's electricity market design*,
 - *“NEMOs shall allow market participants to trade energy as close to real time as possible and at least up to the intraday cross-zonal gate closure time. From 1 January 2026, the intraday cross-zonal gate closure time shall not be more than **30 minutes** ahead of real time”*
 - *“The regulatory authority concerned may, at the request of the transmission system operator concerned, grant a **derogation** from the requirement laid down in paragraph 1 until 1 January 2029. The transmission system operator shall submit the request to the regulatory authority concerned”*
- Los operadores del Sistema español (REE) y portugués (REN) y han solicitado la derogación al regulador CNMC y ERSE respectivamente. Se está a la espera de la decisión de ambos reguladores

IMPLEMENTACIÓN DE 96 RONDAS

- OMIE está trabajando con los Operadores del Sistema del MIBEL (REN y REE) en el diseño e implementación del nuevo modelo del Mercado Intradía Continuo de **96 rondas, con la incertidumbre de la aceptación o rechazo de la solicitud de los Operadores de Sistema a cada Regulador.**
- OMIE está desarrollando una propuesta de **Reglas de Funcionamiento de Mercado**, pero es necesario para su finalización la decisión de los Reguladores a la solicitud de los dos Operadores de Sistema.
- Una vez los Reguladores decidan acerca de la solicitud de los operadores de sistema en ambos países, OMIE proporcionará a los Agentes la propuesta de Reglas que incorpore los cambios necesarios para que puedan dar sus comentarios en consulta pública, así como la **hoja de ruta de las pruebas** con agentes para que puedan adaptar y confirmar su actualización.

Mercados acoplados

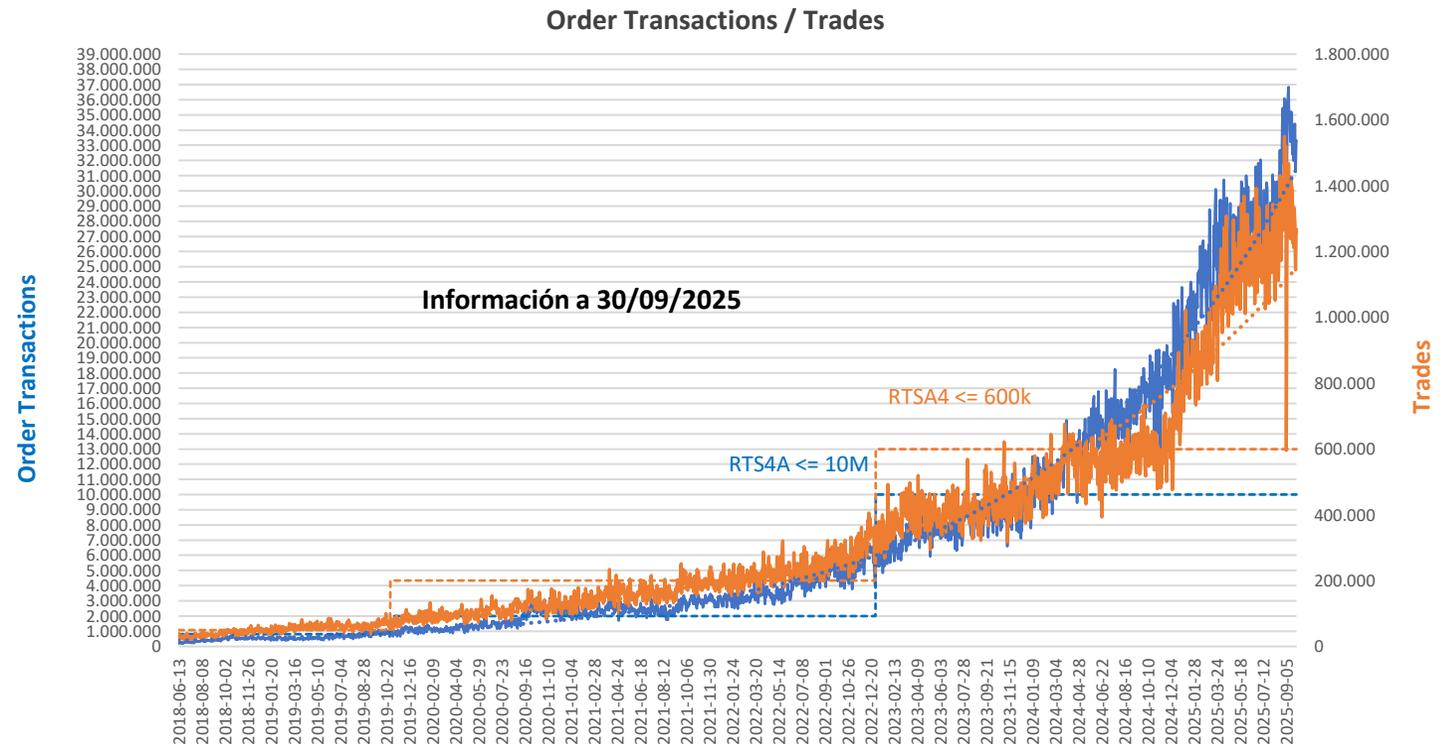
MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

Se está observando un crecimiento muy significativo del volumen de información (ofertas, transacciones, etc.) en el Mercado Intradía Europeo, que está afectando al **rendimiento de la plataforma central**, especialmente asociado a la entrada de la negociación en resolución de 15 minutos de múltiples áreas en 2025.

En el mes de septiembre se han sobrepasado los **36 millones de *order transactions*** en un mismo día y se han llegado a realizar **más de un millón y medio de transacciones** diarias, acercándonos a los límites reales de la plataforma europea.

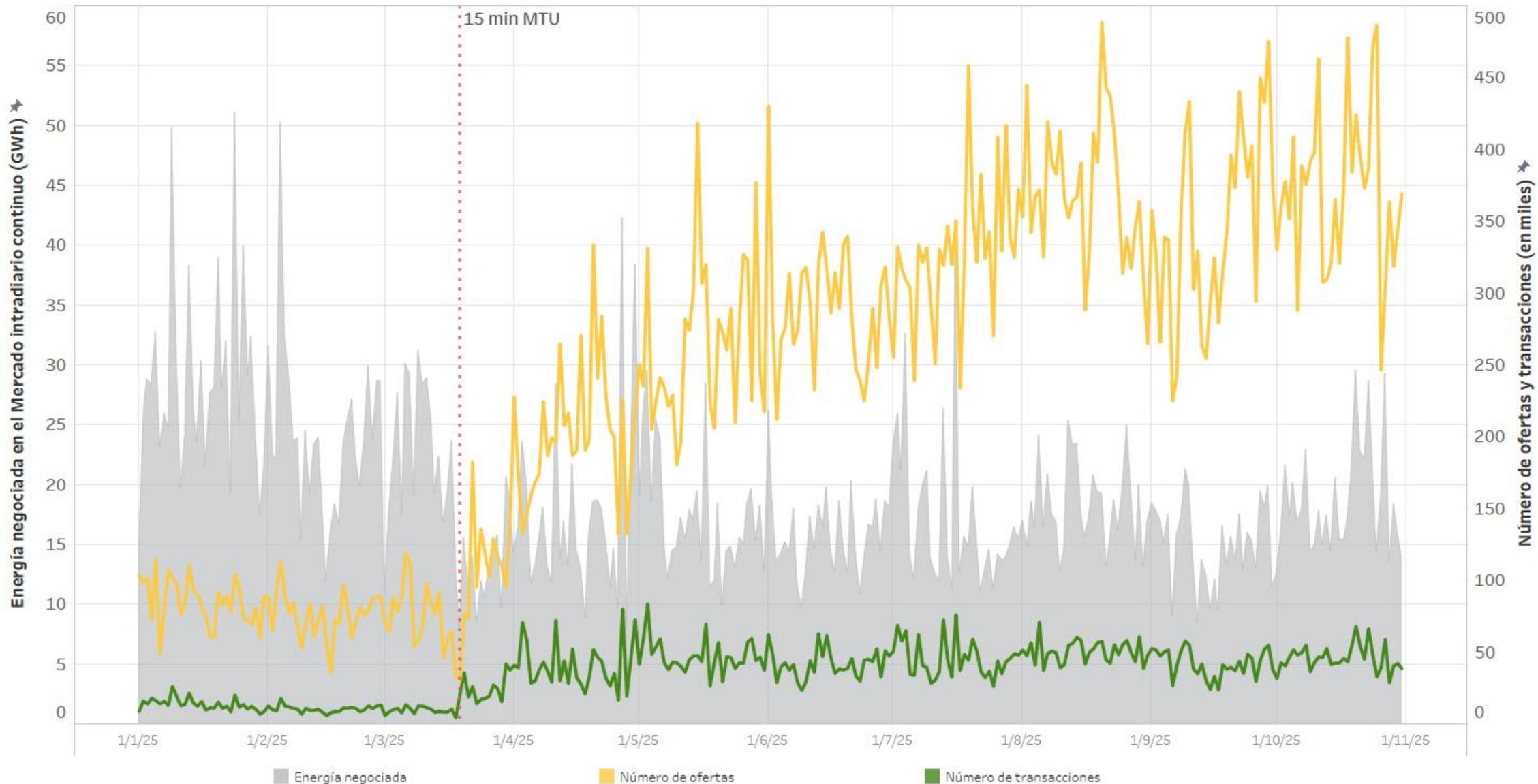
Umbral máximo diario contractualmente admitidos por la plataforma central:

- El número máximo de *order transactions* (inserciones, modificaciones y anulaciones de ofertas, consultas de información, etc.): **10 millones**.
- El número máximo de *trades* (transacciones realizadas): **600 mil**.



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 31/10/2025).



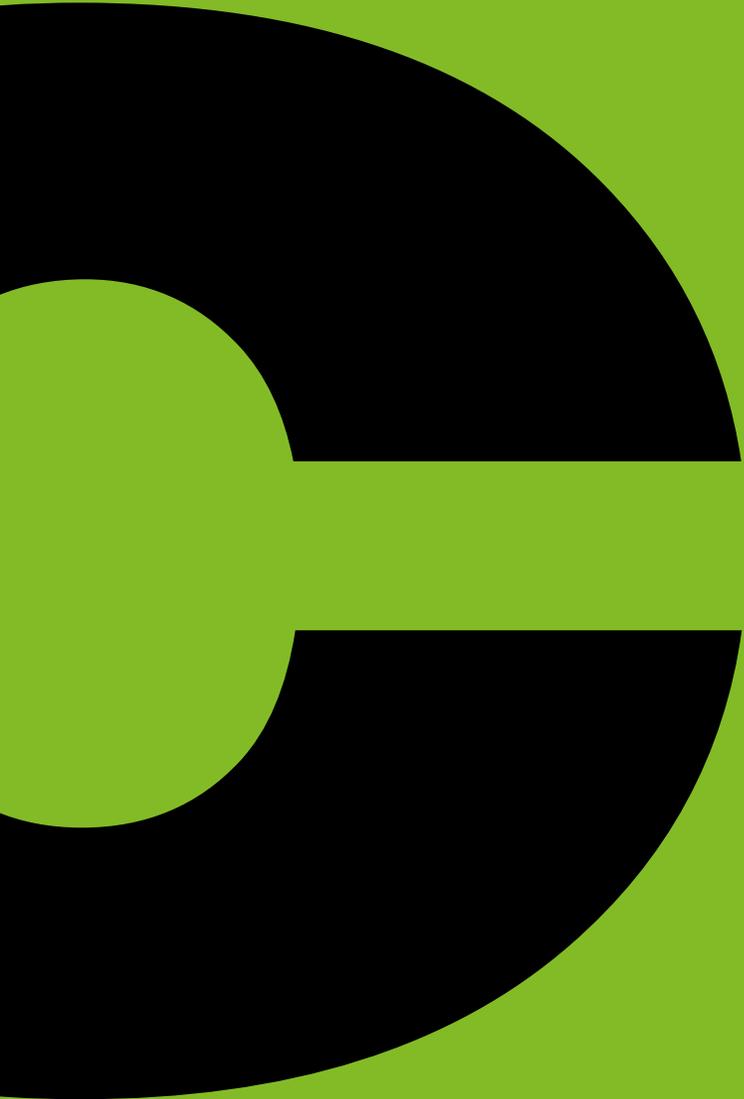
Mercados acoplados

Mercado intradiario continuo (MIC)

- En el proyecto europeo se han identificado y acordado varias medidas para contrarrestar el impacto y mejorar el rendimiento de la plataforma central.
 - 23 de junio se aplicaron mejoras en el procesamiento en paralelo en ciertas funciones, y está previsto aplicar mejoras adicionales a partir de
 - **1 de diciembre: la profundidad del libro de órdenes pasará de 100 a 50 ofertas.**

Los Agentes fueron informados a través del MCCG del 23 de octubre, y desde OMIE se enviará un recordatorio antes de la aplicación del cambio.

 - Mayo de 2026 se prevé incorporar otras mejoras como optimización del procesamiento general de datos, cambio a lenguaje binario, etc.
- Se están valorando otras **medidas correctivas adicionales** que se podrían aplicar temporalmente en caso de que la plataforma XBID sistema alcanzara los límites técnicos del sistema:
 - Reducción del *Price Tick*, limitando el número de decimales del precio de las ofertas a 1 decimal
 - Restricción del envío de información de los Agentes al sistema
 - Restricción de ciertas funciones en caso de colapso: por ejemplo, bloqueo temporal del uso de las *linked orders*.



Gracias





Comité de agentes de mercado: *Gestión Económica del Mercado Spot*

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 18/11/2025



01

Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados
Evolución de las rentas de congestión
Resultados de la liquidación REER

03

Precio final medio

Precio final medio mensual
Componentes precio final
Evolución del precio final medio

02

Cobros y pagos del mercado

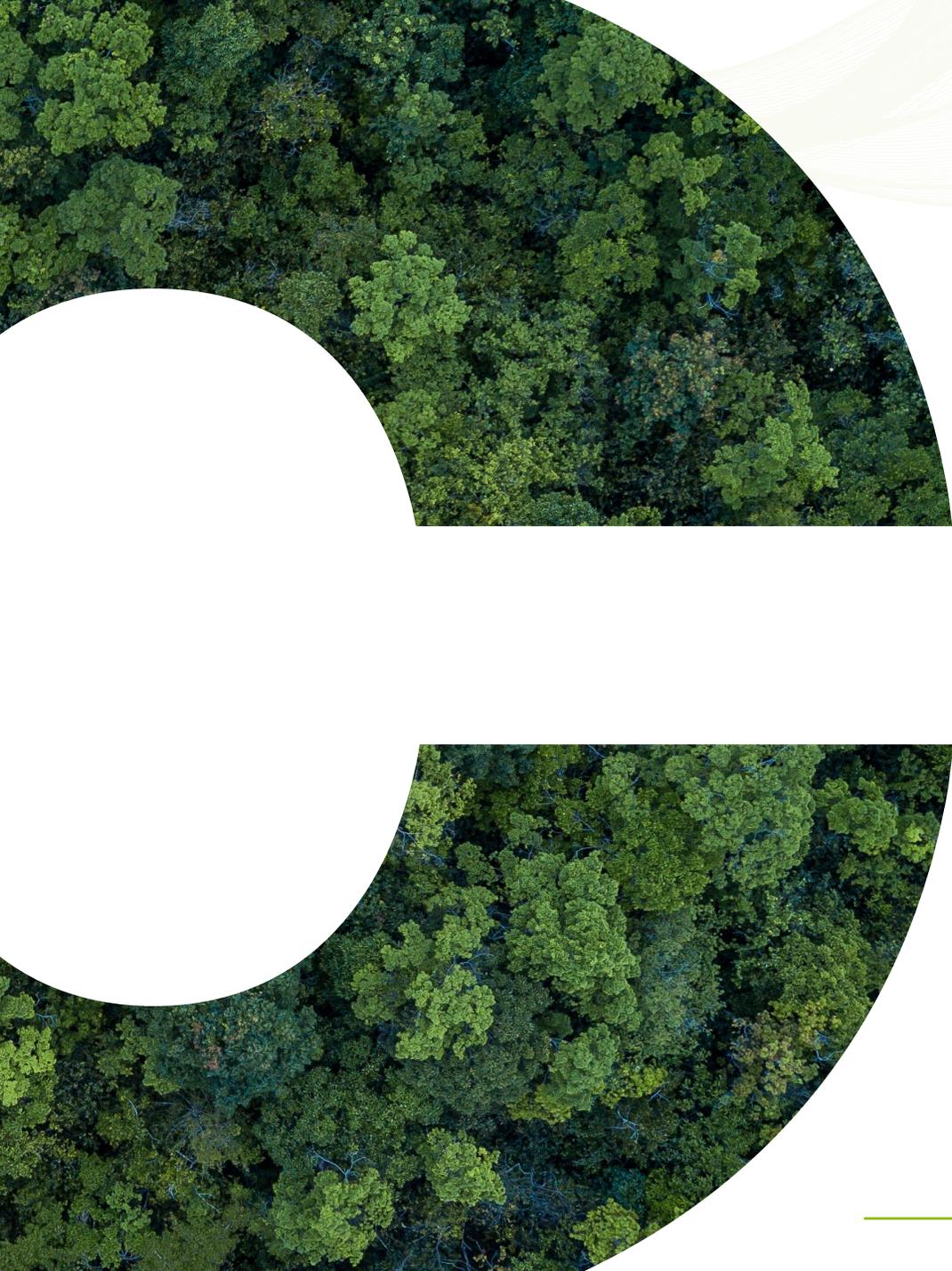
Evolución de cobros y pagos
Número de agentes con liquidación
Mecanismo pago anticipado
Incumplimientos en el pago

04

Garantías de pago

Evolución garantías formalizadas por tipo
Índice de cobertura
Rating entidades financieras



An aerial photograph of a dense, lush green forest, showing a variety of tree species and vibrant foliage. The image is partially obscured by a large white circular graphic on the left side of the slide.

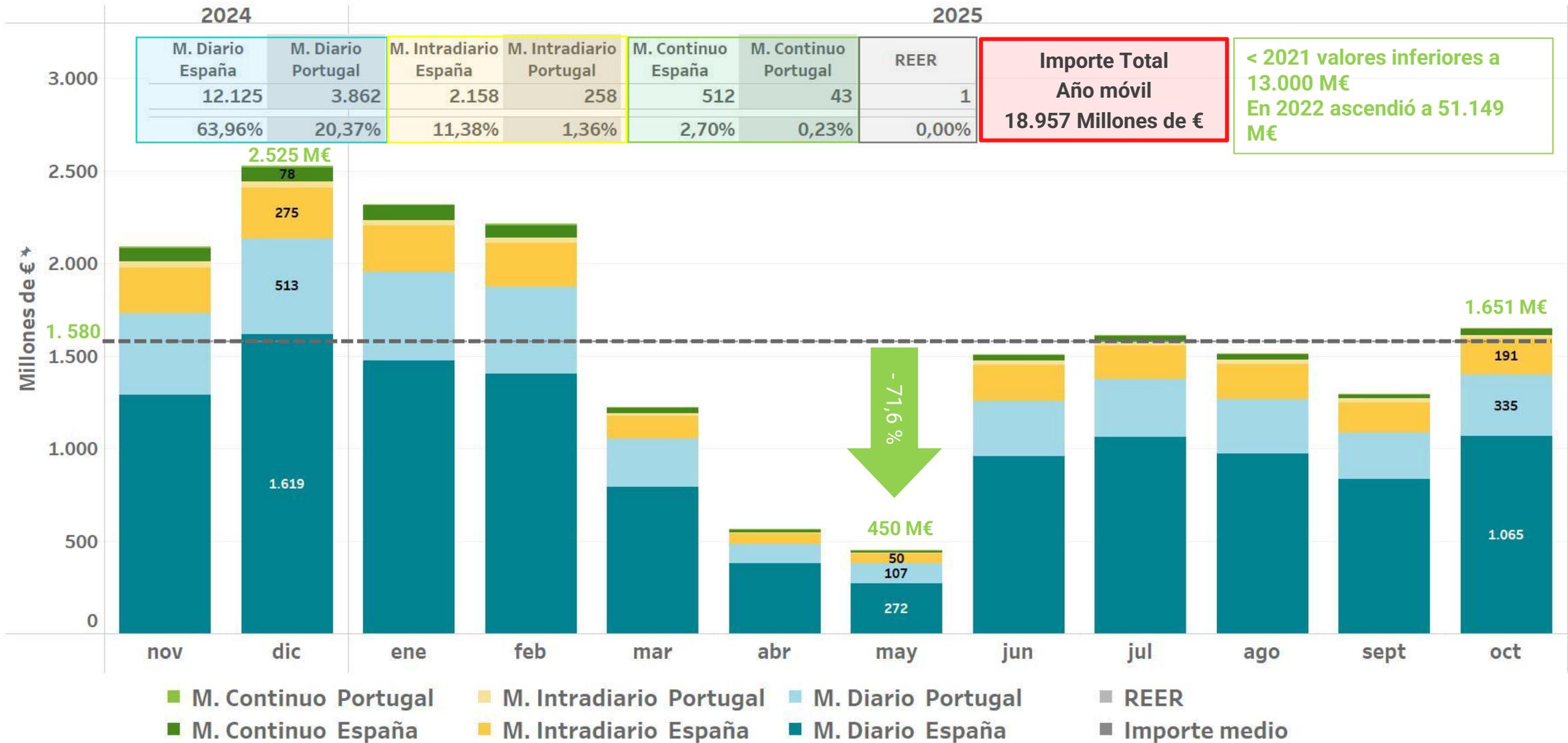
01

Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Resultados de la liquidación del REER



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

| | | M. Diario España | M. Diario Portugal | M. Intradíaario España | M. Intradíaario Portugal | M. Continuo España | M. Continuo Portugal | REER |
|------|------|------------------|--------------------|------------------------|--------------------------|--------------------|----------------------|-------|
| 2024 | nov | 61,74% | 21,06% | 11,74% | 1,66% | 3,44% | 0,37% | 0,00% |
| | dic | 64,11% | 20,33% | 10,91% | 1,31% | 3,08% | 0,26% | 0,00% |
| 2025 | ene | 63,56% | 20,65% | 10,95% | 1,15% | 3,43% | 0,26% | 0,00% |
| | feb | 63,43% | 21,30% | 10,60% | 1,29% | 3,08% | 0,31% | 0,00% |
| | mar | 64,95% | 21,04% | 10,10% | 1,25% | 2,46% | 0,21% | 0,00% |
| | abr | 67,42% | 18,76% | 10,03% | 1,07% | 2,54% | 0,16% | 0,01% |
| | may | 60,43% | 23,82% | 11,19% | 1,71% | 2,57% | 0,28% | 0,01% |
| | jun | 63,55% | 19,71% | 13,12% | 1,46% | 2,00% | 0,15% | 0,01% |
| | jul | 65,96% | 19,37% | 11,21% | 1,23% | 2,05% | 0,17% | 0,01% |
| | ago | 64,30% | 19,26% | 12,67% | 1,33% | 2,26% | 0,17% | 0,01% |
| | sept | 64,53% | 19,51% | 12,19% | 1,85% | 1,83% | 0,09% | 0,01% |
| | oct | 64,50% | 20,30% | 11,58% | 1,23% | 2,27% | 0,12% | 0,00% |
| | | 84,33% | 12,75% | 2,93% | 0,00% | | | |

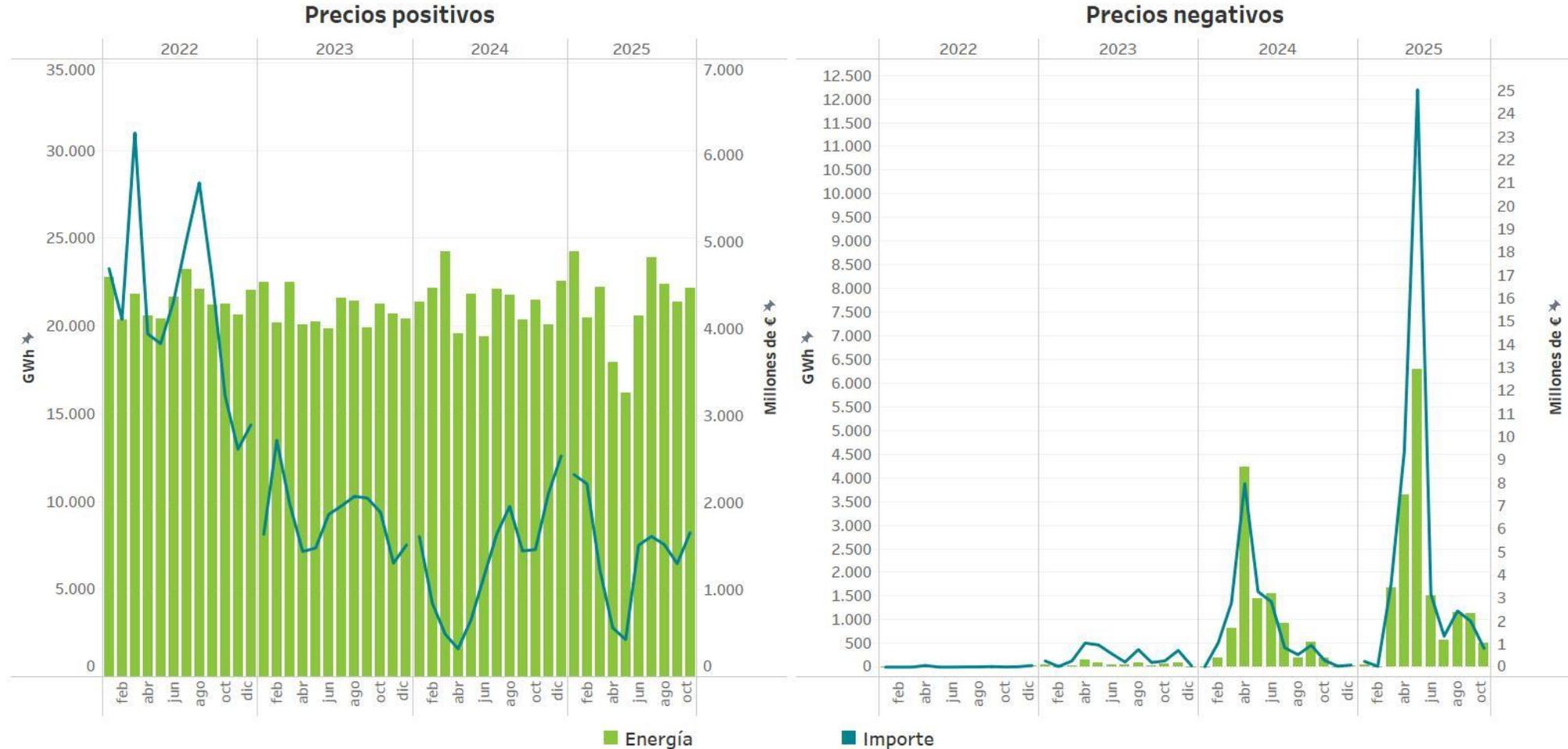
Volúmen económico por mercado (Millones de €)

| | | M. Diario España | M. Diario Portugal | M. Intradíaario España | M. Intradíaario Portugal | M. Continuo España | M. Continuo Portugal | REER | IMPORTE | TOTAL |
|-------|------|------------------|--------------------|------------------------|--------------------------|--------------------|----------------------|------|---------|--------|
| 2024 | nov | 1.291 | 440 | 245 | 35 | 72 | 8 | 0 | | 2.091 |
| | dic | 1.619 | 513 | 275 | 33 | 78 | 6 | 0 | | 2.525 |
| 2025 | ene | 1.473 | 479 | 254 | 27 | 80 | 6 | 0 | | 2.318 |
| | feb | 1.403 | 471 | 234 | 29 | 68 | 7 | 0 | | 2.212 |
| | mar | 793 | 257 | 123 | 15 | 30 | 3 | 0 | | 1.221 |
| | abr | 379 | 105 | 56 | 6 | 14 | 1 | 0 | | 562 |
| | may | 272 | 107 | 50 | 8 | 12 | 1 | 0 | | 450 |
| | jun | 958 | 297 | 198 | 22 | 30 | 2 | 0 | | 1.507 |
| | jul | 1.062 | 312 | 181 | 20 | 33 | 3 | 0 | | 1.610 |
| | ago | 974 | 292 | 192 | 20 | 34 | 3 | 0 | | 1.514 |
| | sept | 835 | 252 | 158 | 24 | 24 | 1 | 0 | | 1.294 |
| | oct | 1.065 | 335 | 191 | 20 | 37 | 2 | 0 | | 1.651 |
| Total | | 12.125 | 3.862 | 2.158 | 258 | 512 | 43 | 1 | | 18.957 |
| | | 15.986 | 2.416 | 555 | 1 | | | | | |

La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra



EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

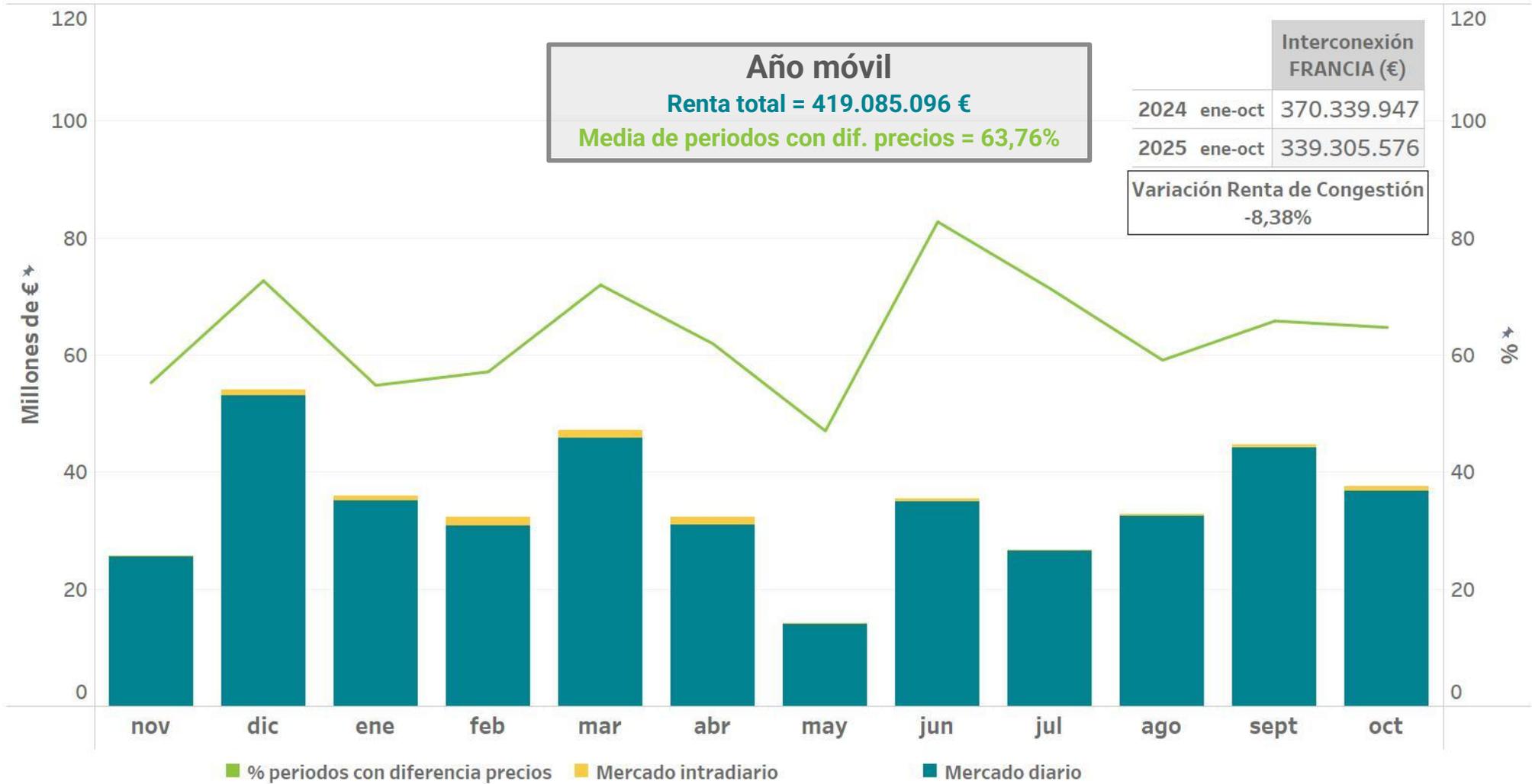


- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
 1. **Entrega de energía a precio cero.**
 2. **Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

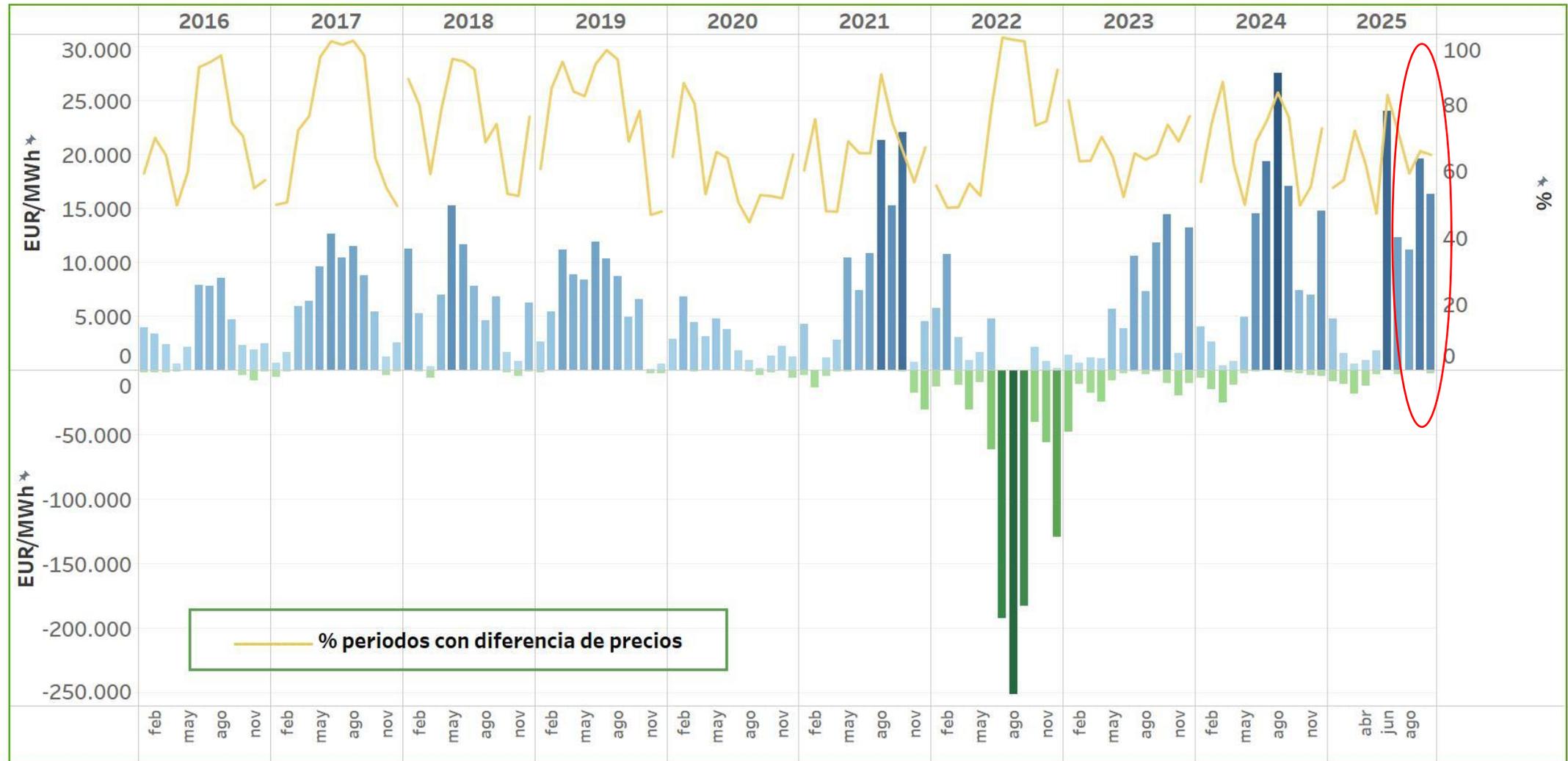


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

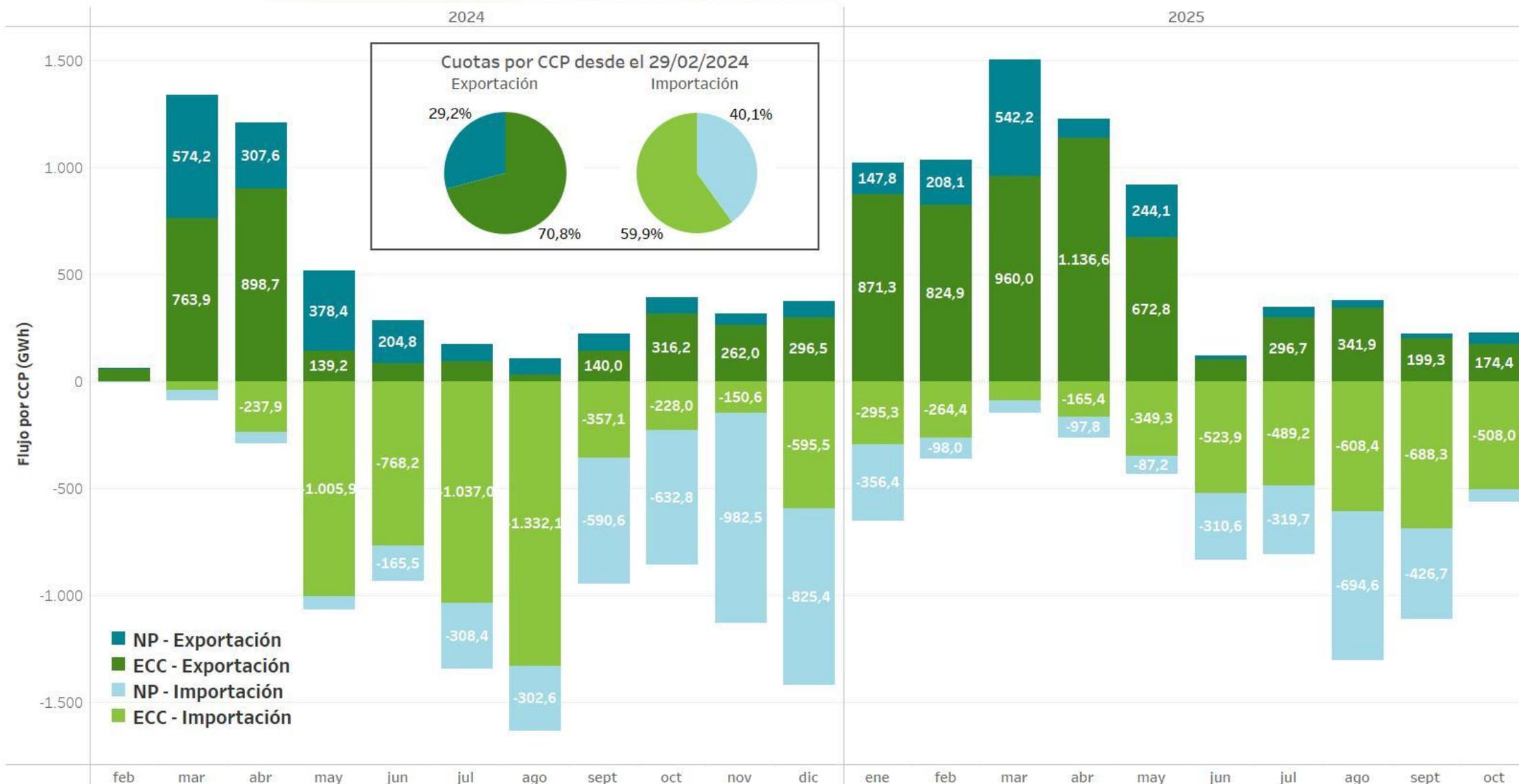


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

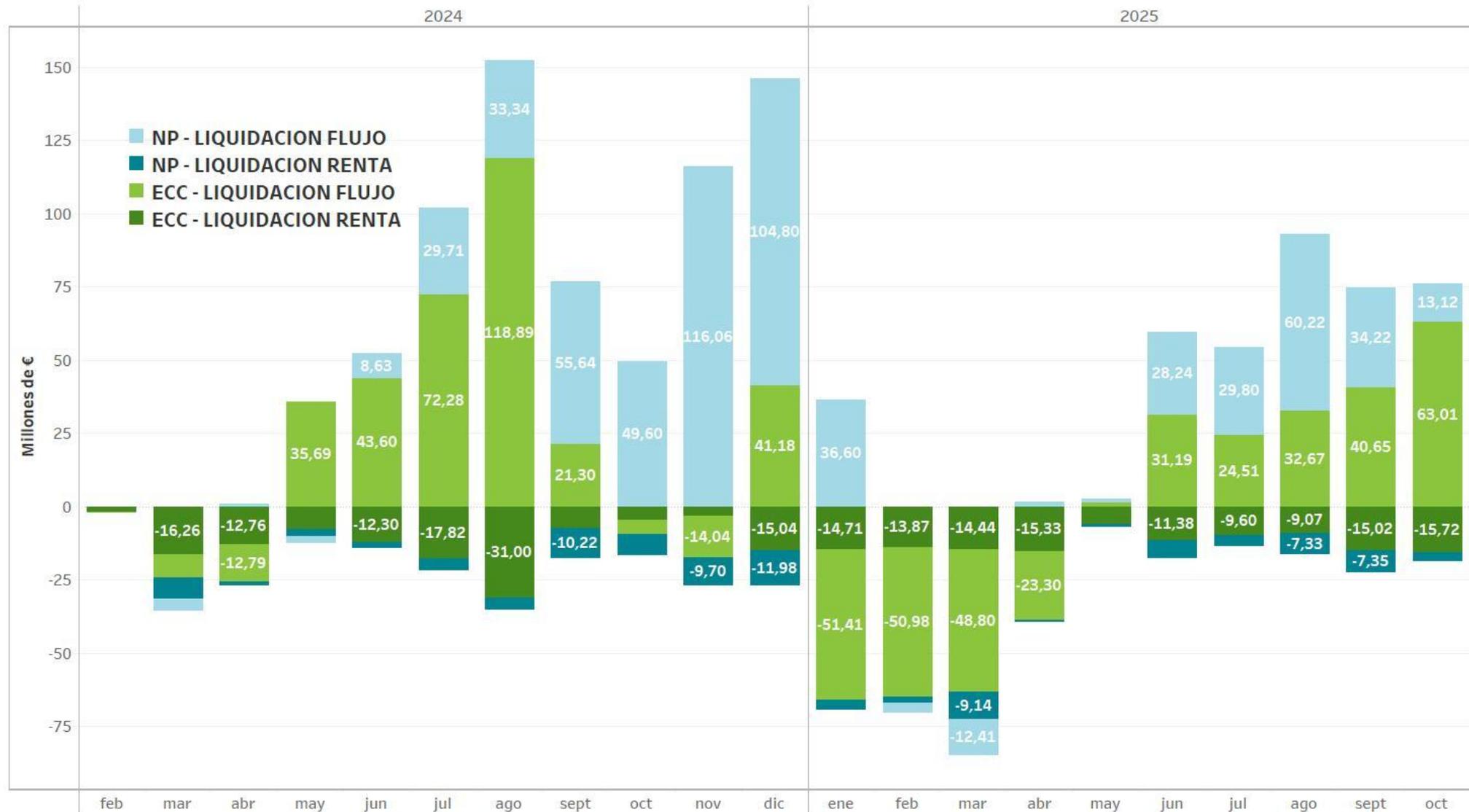
ACUMULADOS MENSUALES



LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE

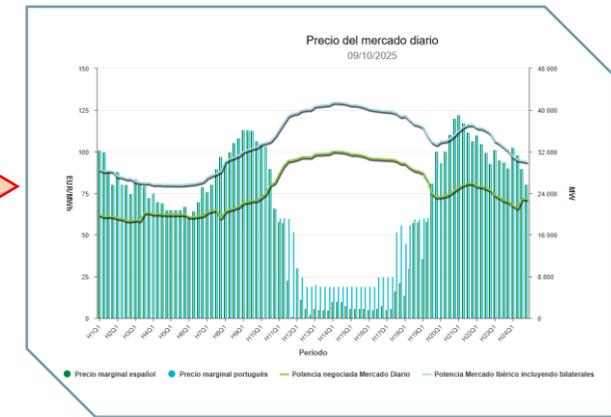
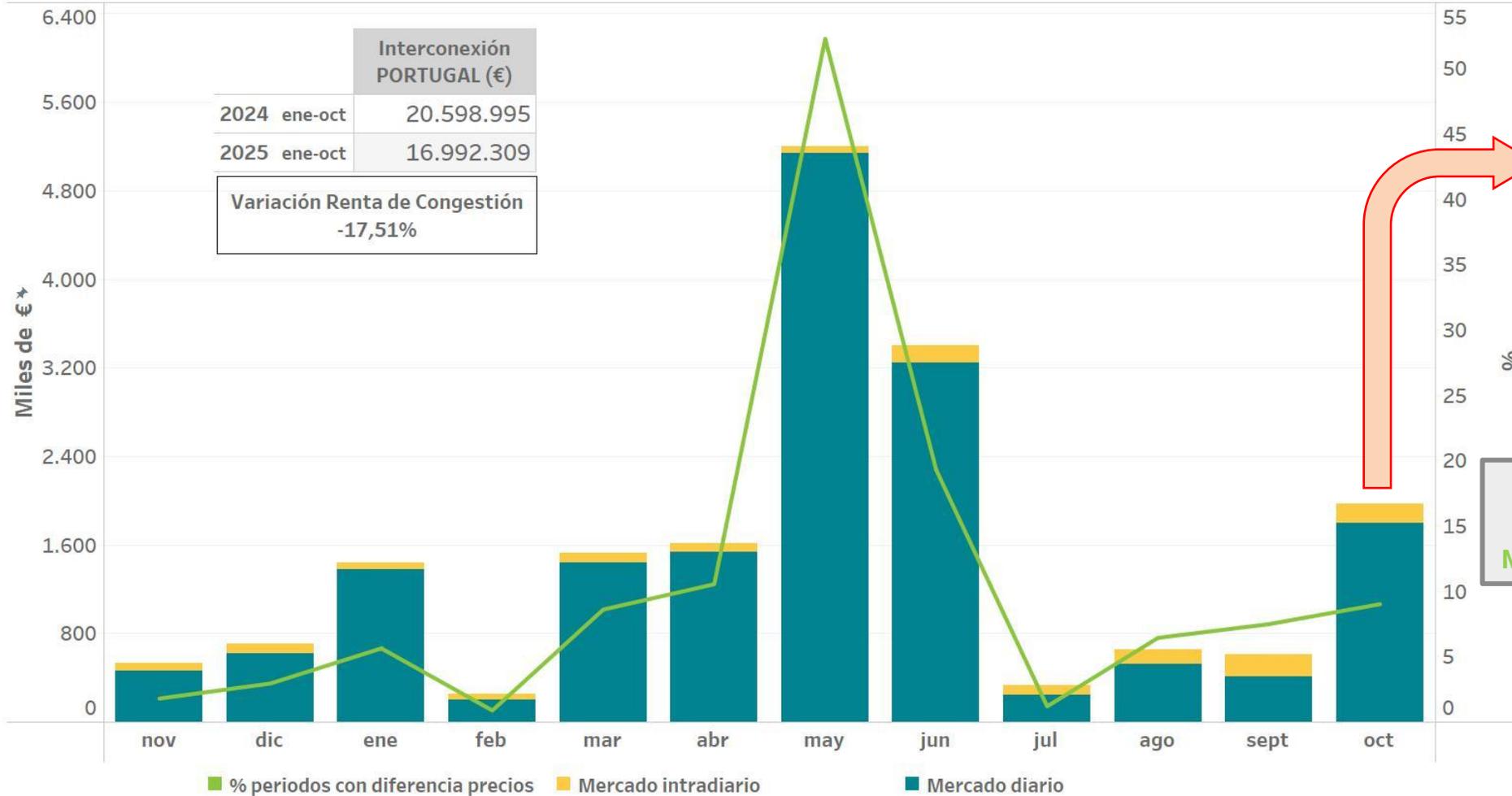


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal



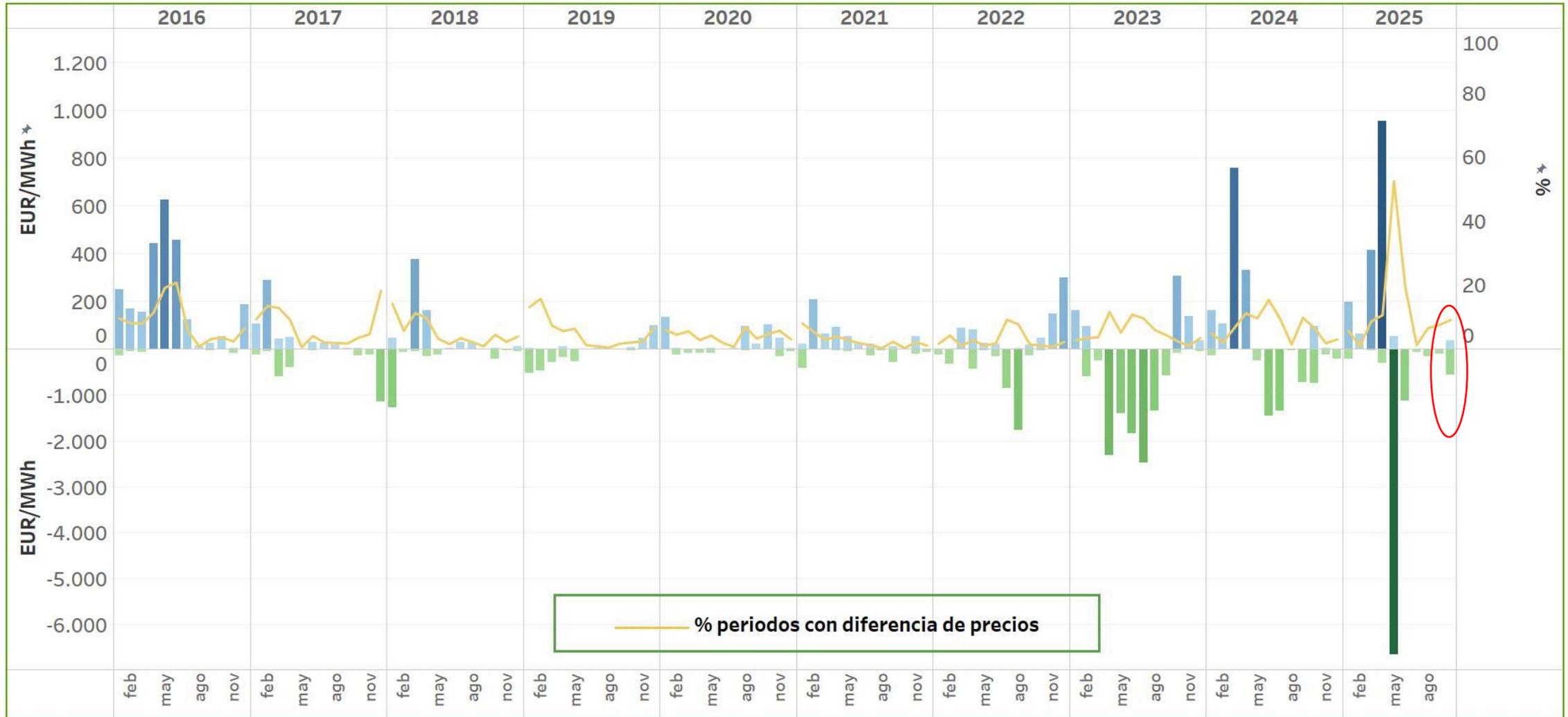
Año móvil
Renta total = 18.232.224 €
Media de periodos con dif. precios = 10,52%

La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

| | | Interconexión PORTUGAL (€) | Interconexión FRANCIA (€) | Renta Congestión TOTAL (€) | Interconexión PORTUGAL % periodos con diferencia de precios | Interconexión FRANCIA % periodos con diferencia de precios |
|--------------|-----|----------------------------|---------------------------|----------------------------|---|--|
| 2024 | nov | 531.766 | 25.722.258 | 26.254.023 | 1,81 | 55,28 |
| | dic | 708.149 | 54.057.262 | 54.765.411 | 2,96 | 72,72 |
| 2025 | ene | 1.441.393 | 35.946.988 | 37.388.381 | 5,65 | 54,84 |
| | feb | 248.879 | 32.258.471 | 32.507.350 | 0,89 | 57,14 |
| | mar | 1.523.641 | 47.162.145 | 48.685.786 | 8,61 | 72,00 |
| | abr | 1.610.178 | 32.283.485 | 33.893.662 | 10,56 | 61,94 |
| | may | 5.197.126 | 14.252.208 | 19.449.334 | 52,28 | 47,04 |
| | jun | 3.406.457 | 35.489.241 | 38.895.698 | 19,31 | 82,78 |
| | jul | 329.020 | 26.766.530 | 27.095.550 | 1,21 | 71,37 |
| | ago | 656.513 | 32.817.401 | 33.473.914 | 6,45 | 59,14 |
| | sep | 609.856 | 44.742.897 | 45.352.753 | 7,50 | 65,83 |
| | oct | 1.969.246 | 37.586.209 | 39.555.455 | 9,03 | 64,73 |
| Total | | 18.232.224 | 419.085.096 | 437.317.319 | 10,52 | 63,76 |

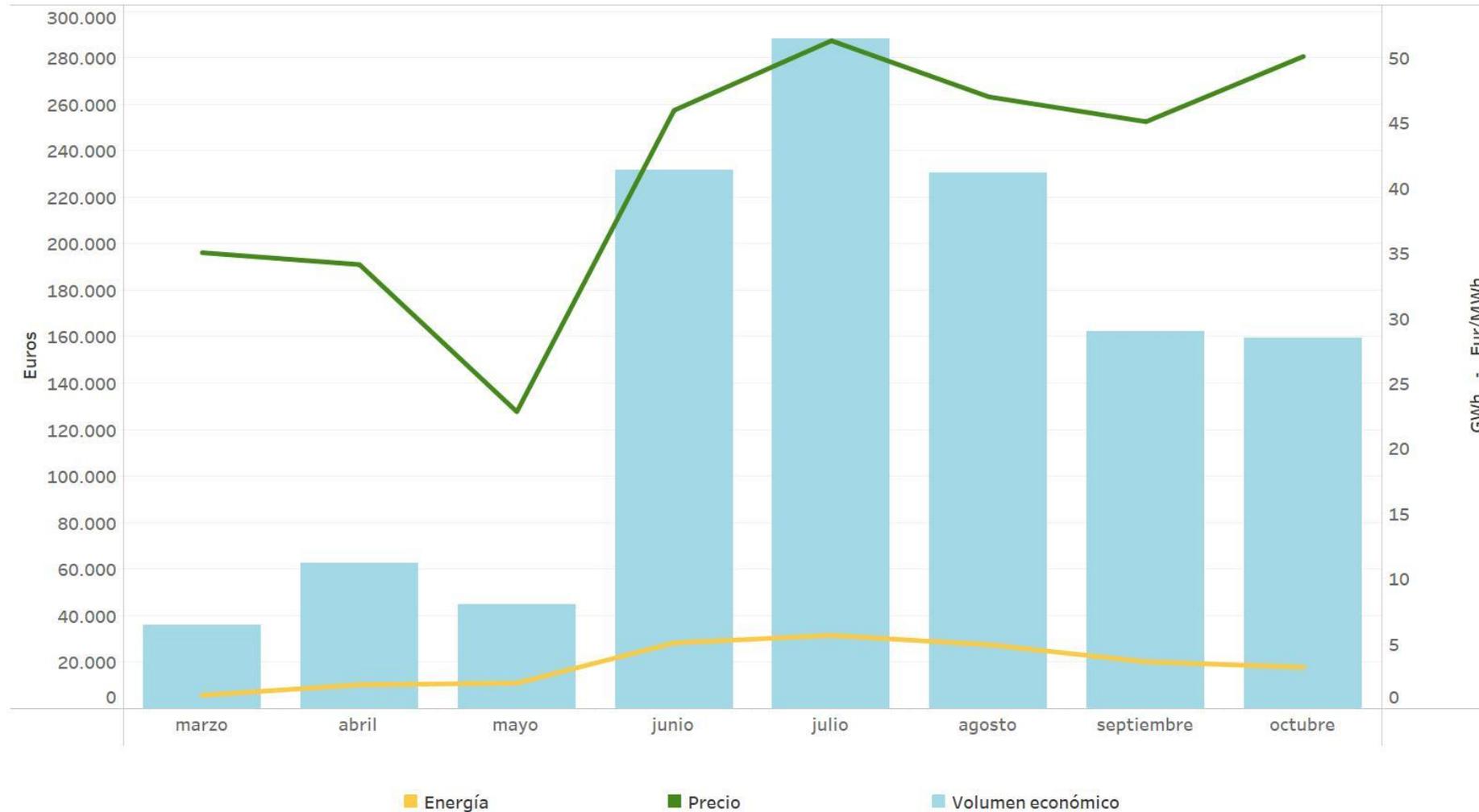
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Retribución de las instalaciones adscritas al REER

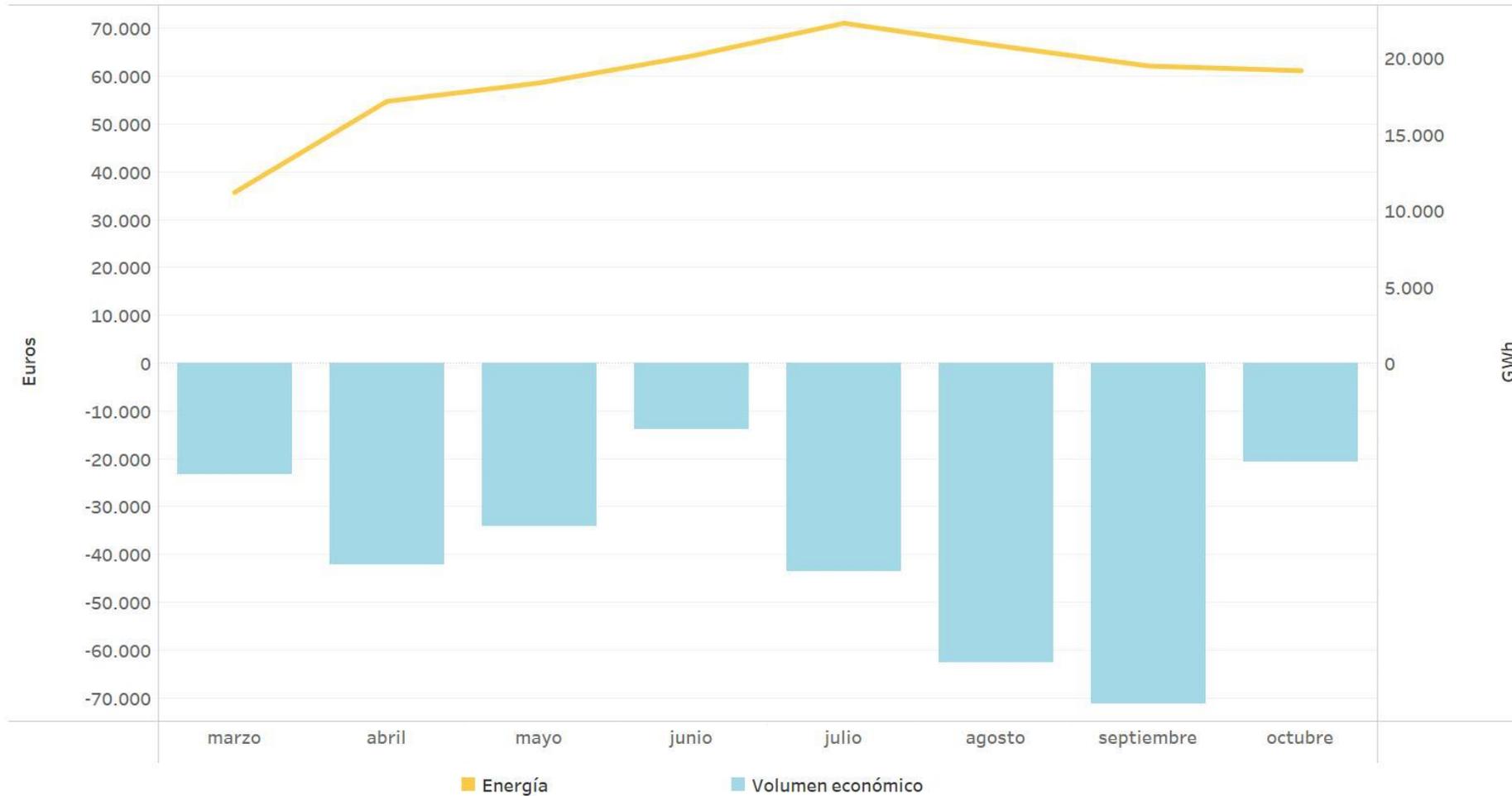
Período del 15 de marzo al 31 de octubre



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Liquidación del Excedente/Déficit del REER repercutido a la demanda nacional

Período del 15 de marzo al 31 de octubre



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Resumen de la liquidación

Periodo del 15 de marzo al 31 de octubre de 2025

| | Importe percibido (EUR) | Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER (1) (MWh) | | | Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro | Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional | | |
|--------------|-------------------------|---|--|-------------------------|--|--|---------------------------------------|--|
| | | Energía de subasta | Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro (2) | Energía total liquidada | | Importe pagado por la demanda (EUR) | Energía de reparto a la demanda (MWh) | Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh) |
| Marzo | 35.921,54 | 715,275 | 308,350 | 1.023,625 | 72 | -23.342,63 | 11.188.907,700 | 0,002086 |
| Abril | 62.520,76 | 1.238,600 | 567,850 | 1.806,450 | 170 | -42.071,58 | 17.158.517,450 | 0,002452 |
| Mayo | 44.662,84 | 941,223 | 990,991 | 1.932,214 | 269 | -34.224,29 | 18.365.852,625 | 0,001863 |
| Junio | 231.757,81 | 4.408,508 | 575,275 | 4.983,783 | 86 | -13.922,36 | 20.133.074,125 | 0,000692 |
| Julio | 288.215,88 | 5.223,345 | 298,275 | 5.521,620 | 30 | -43.467,97 | 22.279.709,375 | 0,001951 |
| Agosto | 230.576,47 | 4.441,275 | 460,550 | 4.901,825 | 57 | -62.554,46 | 20.818.275,800 | 0,003005 |
| Septiem. | 162.011,90 | 3.116,250 | 424,975 | 3.541,225 | 66 | -71.314,79 | 19.474.712,800 | 0,003662 |
| Octubre | 159.297,59 | 3.022,553 | 155,025 | 3.177,578 | 107 | -20.656,27 | 19.166.189,725 | 0,001078 |
| TOTAL | 1.214.964,79 | 23.107,029 | 3.781,291 | 26.888,320 | 857 | -311.554,35 | 148.585.239,600 | 0,002097 |

(1) Incluye la energía negociada en los mercados diario e intradiario, así como la energía negociada en los servicios de ajustes del sistema

(2) El precio de exención de cobro está fijado en 0 Eur/MWh

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

Periodo del 15 de marzo al 31 de octubre de 2025

| Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER (MWh) | | | Energía Mínima de subasta (MWh) | Energía Máxima de subasta (MWh) | % sobre la Energía Mínima | % sobre la Energía Máxima |
|---|--|-------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Energía de subasta | Energía precio de mercado <= Energía exención de cobro | Energía total liquidada | | | | |
| 23.131,104 | 3.872,941 | 27.004,045 | 439.128,0 | 673.329,6 | 5,27% | 3,44% |



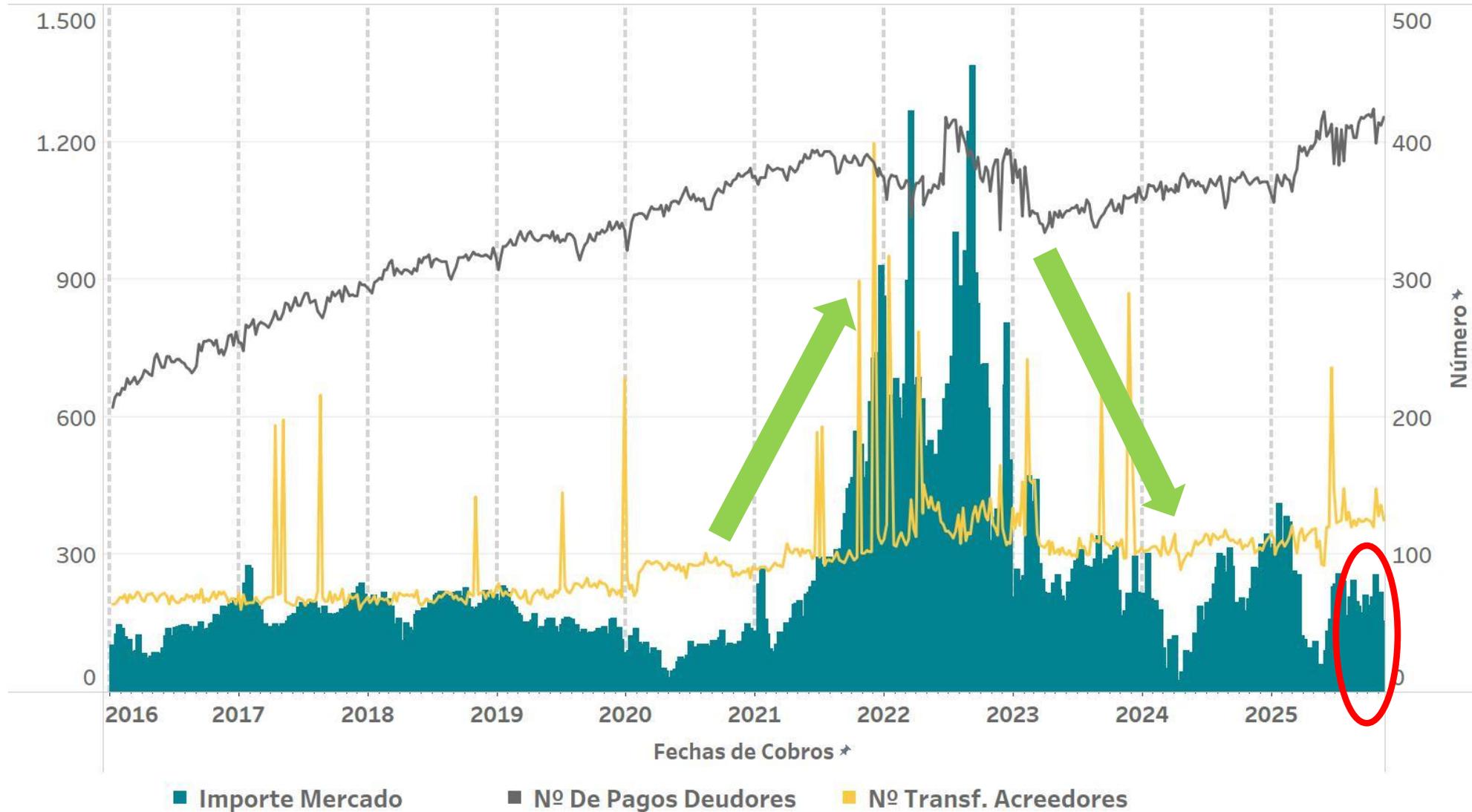
02

Cobros y pagos del mercado

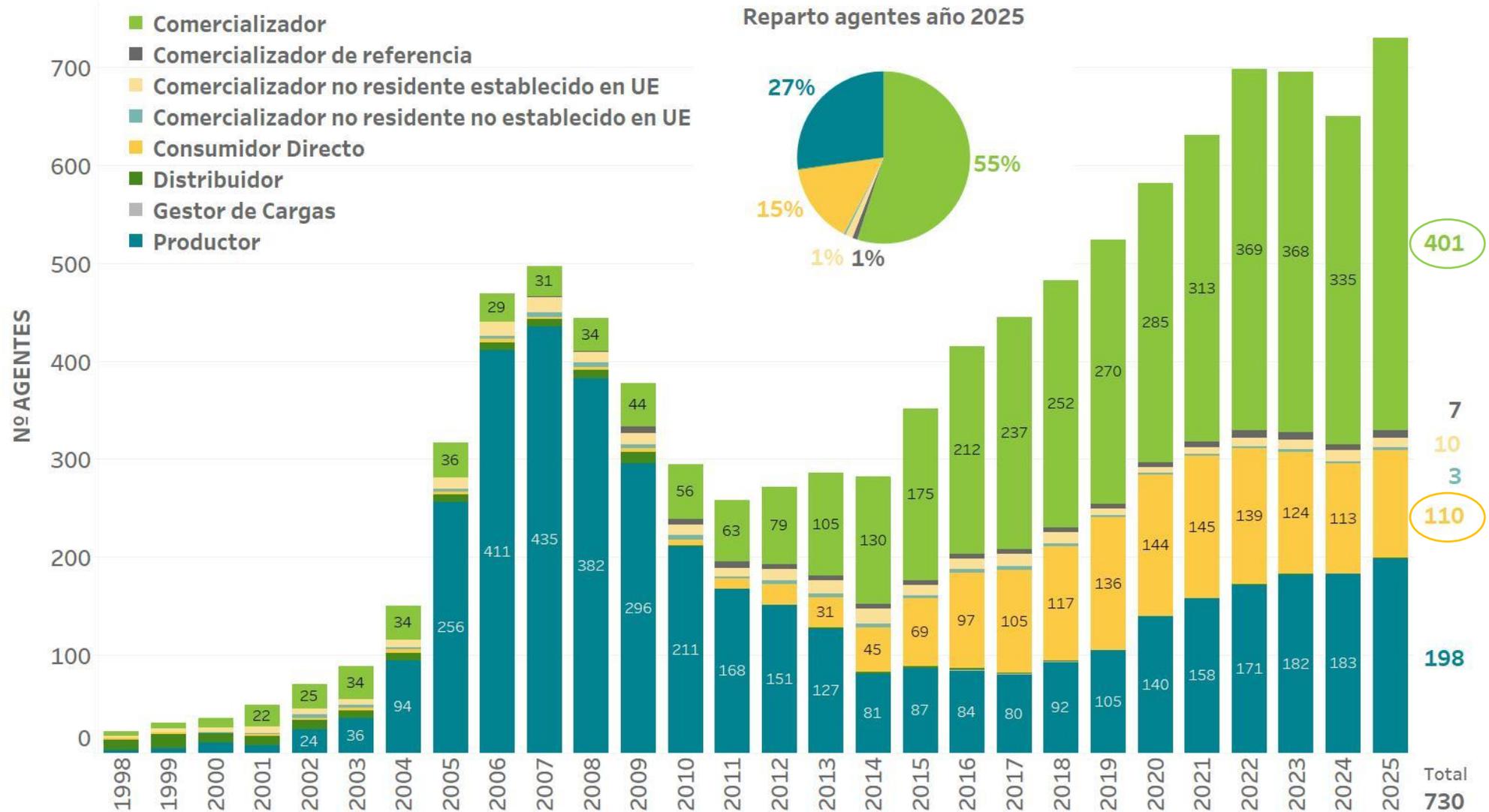
- Evolución de los volúmenes de cobros y pagos
- Número de agentes acreedores y deudores por actividad
- Mecanismo de pago anticipado
- Seguimiento de los incumplimientos



EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN

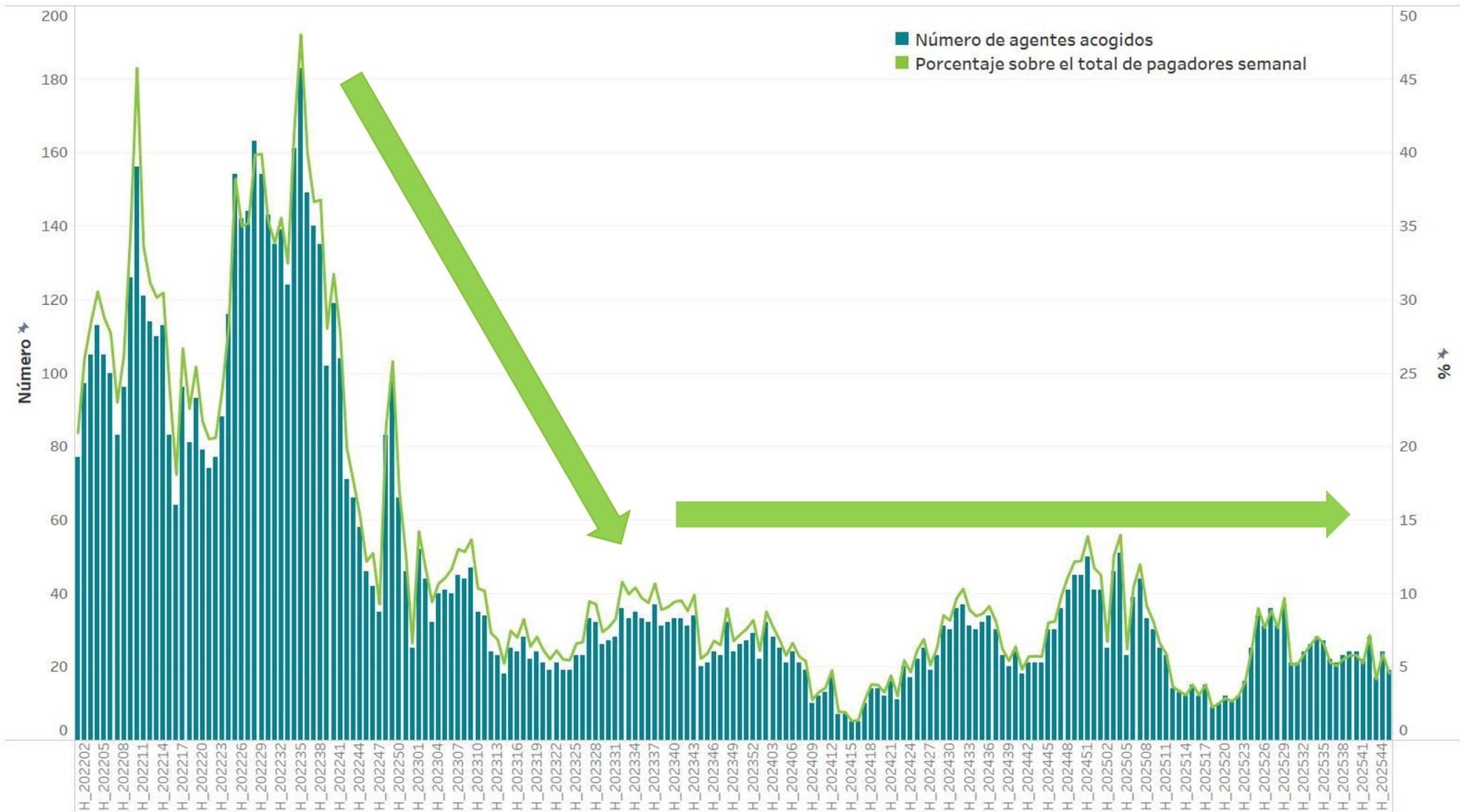


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



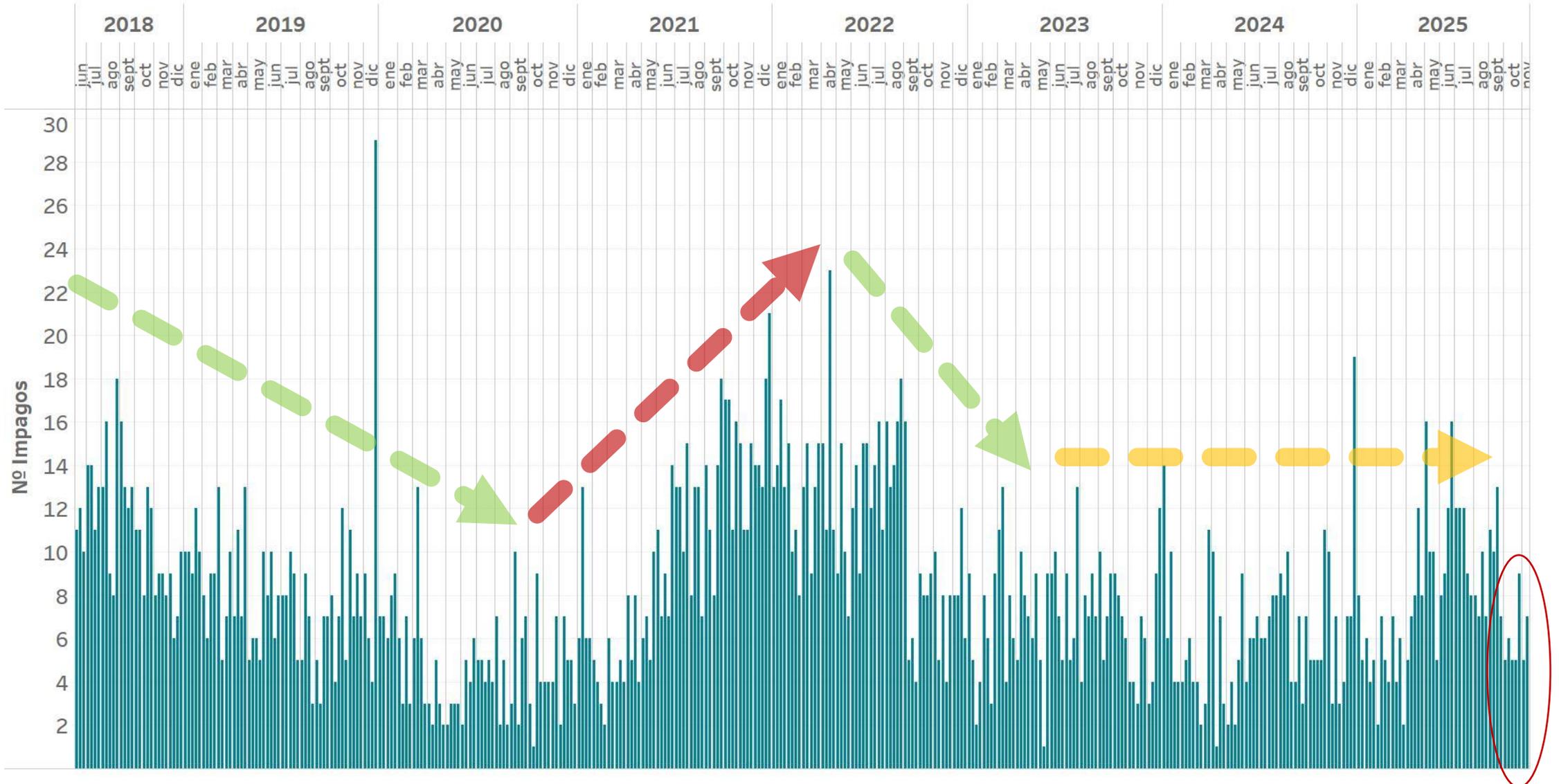
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

Desde la entrada en vigor de las Reglas del mercado del 9 de mayo de 2018



03

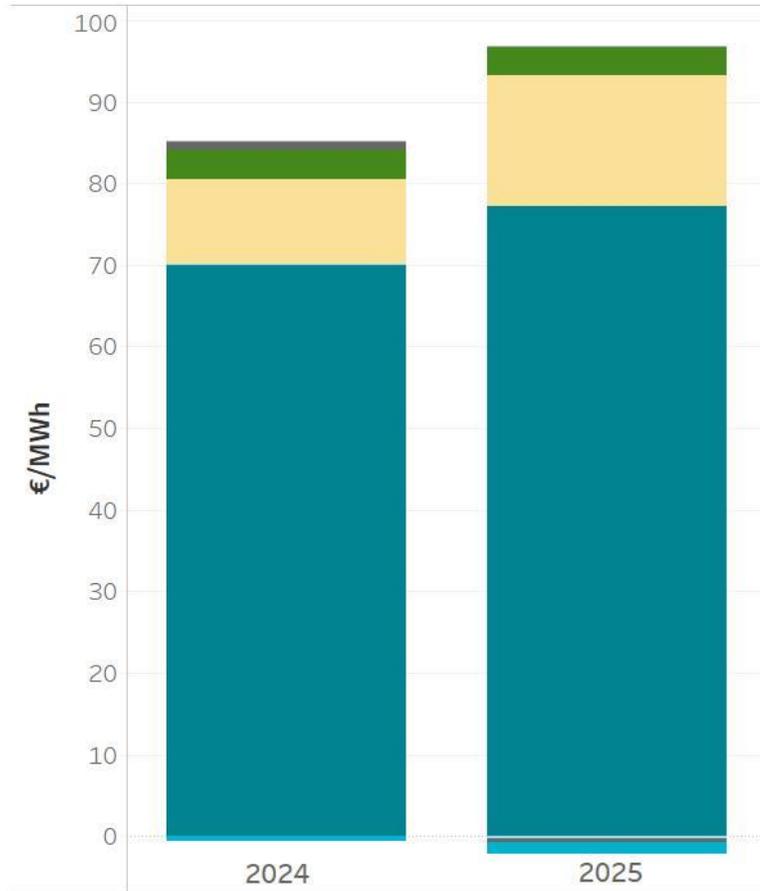
Precio final medio

- Precio horario final medio de la demanda nacional
- Componentes del precio horario final medio de la demanda nacional
- Evolución del precio horario final medio de la demanda nacional



PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

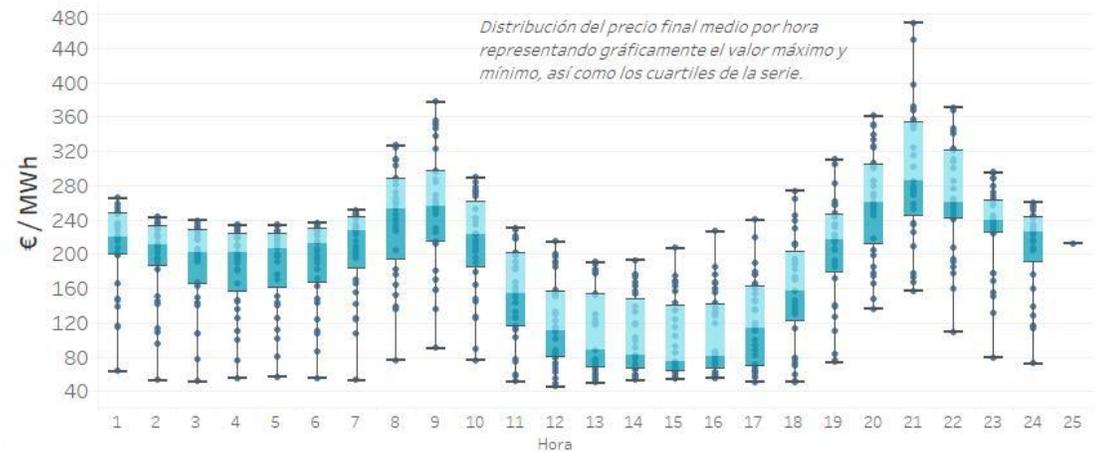
OCTUBRE



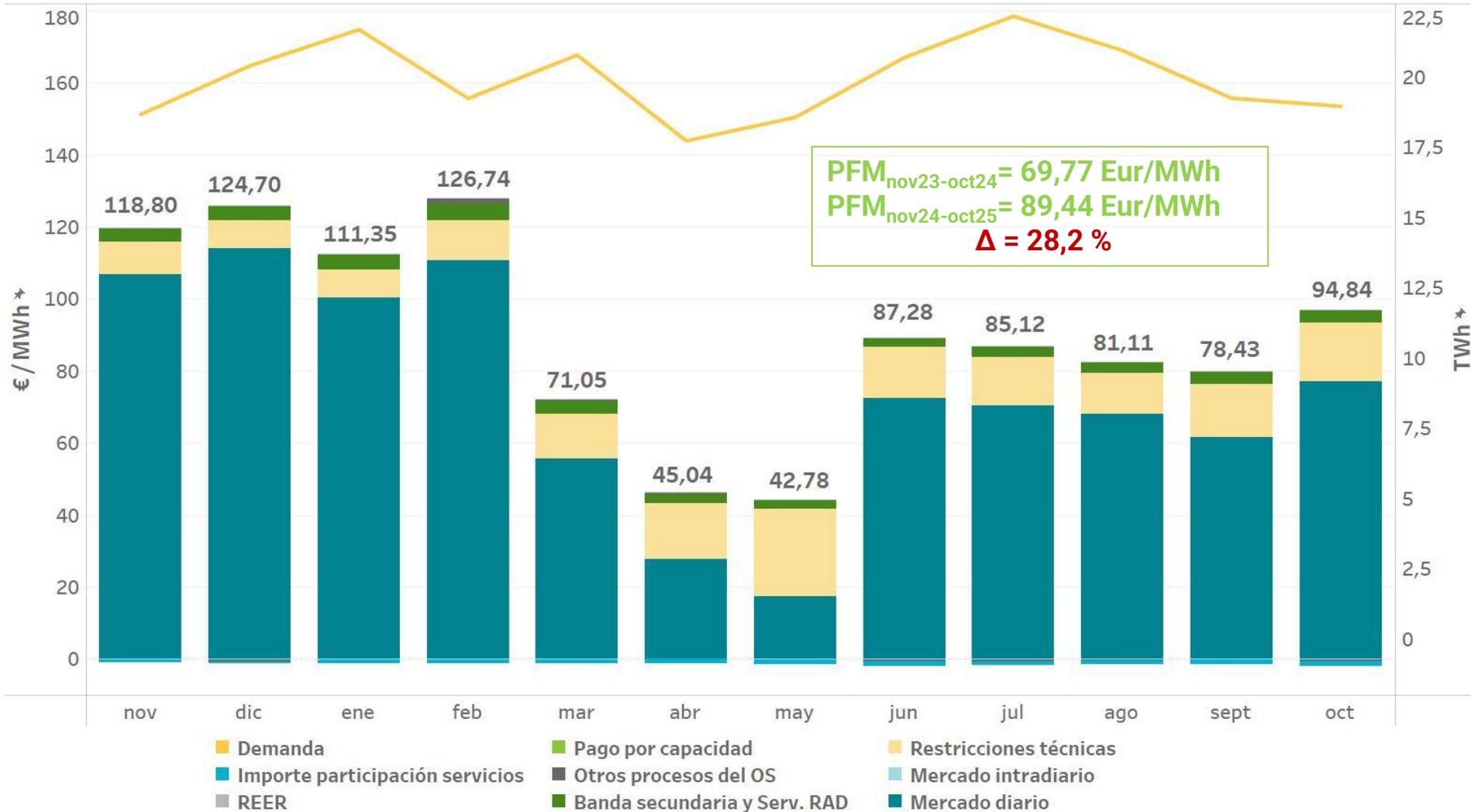
- Mercado diario
- Mercado intradiario
- Restricciones
- Banda secundaria y Serv. RAD
- Otros procesos del OS
- Pago por capacidad
- REER
- Importe participación servicios

| Mercado/Proceso | Año 2024 | | Año 2025 | | Incremento |
|---------------------------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | EUR/MWh | % | EUR/MWh | % | Δ (%) |
| Mercado diario | 70,12 | 82,98 | 77,14 | 81,34 | 10,01 |
| Mercado intradiario | 0,00 | 0,00 | -0,21 | -0,22 | |
| Restricciones | 10,35 | 12,25 | 16,10 | 16,97 | 55,47 |
| Banda secundaria y Serv. RAD | 3,62 | 4,28 | 3,53 | 3,73 | -2,37 |
| Otros procesos del OS | 0,98 | 1,16 | -0,55 | -0,58 | -156,38 |
| Pago por capacidad | 0,16 | 0,19 | 0,14 | 0,15 | -10,79 |
| REER | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Importe participación servicios | -0,65 | -0,78 | -1,31 | -1,38 | 100,51 |
| TOTAL | 84,51 | 100,00 | 94,84 | 100,00 | 12,22 |

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

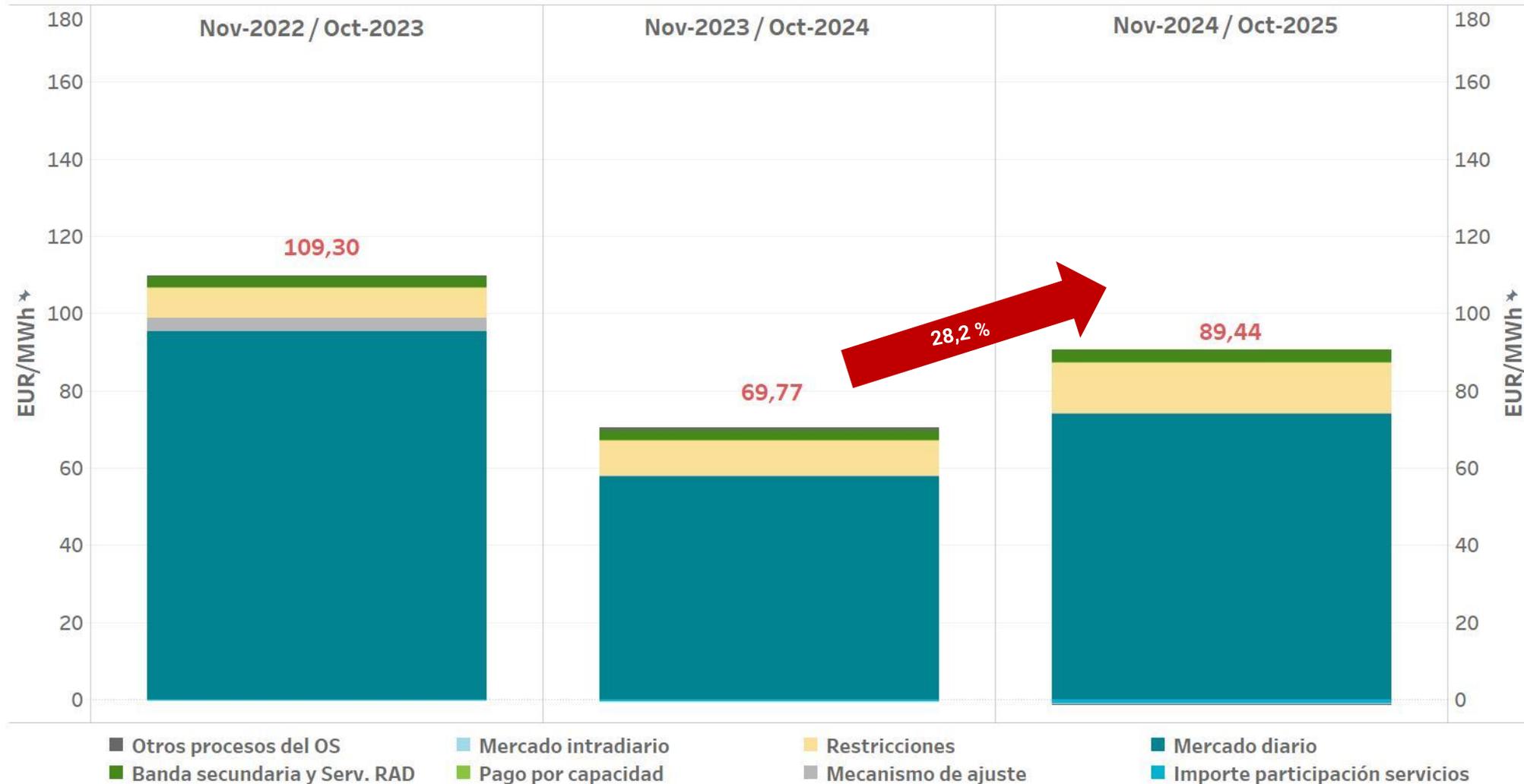
SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

| | | Mercado diario | Mercado intradiario | Restricciones técnicas | Banda secundaria y Servicios RAD | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | REER | Importe participación servicios | Precio final medio |
|-----------|------------|----------------|---------------------|------------------------|----------------------------------|-----------------------|--------------------|------|---------------------------------|--------------------|
| 2024 | noviembre | 106,72 | -0,09 | 9,01 | 3,71 | -0,14 | 0,19 | 0,00 | -0,60 | 118,80 |
| | diciembre | 113,97 | -0,08 | 7,70 | 4,08 | -0,74 | 0,28 | 0,00 | -0,50 | 124,70 |
| 2025 | enero | 100,30 | -0,10 | 7,77 | 4,21 | -0,04 | 0,27 | 0,00 | -1,08 | 111,35 |
| | febrero | 110,72 | -0,10 | 11,16 | 4,56 | 1,28 | 0,27 | 0,00 | -1,16 | 126,74 |
| | marzo | 55,56 | -0,10 | 12,49 | 3,55 | 0,51 | 0,18 | 0,00 | -1,14 | 71,05 |
| | abril | 27,80 | -0,01 | 15,33 | 2,76 | 0,20 | 0,14 | 0,00 | -1,19 | 45,04 |
| | mayo | 17,44 | -0,07 | 24,31 | 2,44 | -0,20 | 0,13 | 0,00 | -1,27 | 42,78 |
| | junio | 72,47 | -0,13 | 14,29 | 2,29 | -0,69 | 0,15 | 0,00 | -1,10 | 87,28 |
| | julio | 70,47 | -0,15 | 13,30 | 2,80 | -0,49 | 0,28 | 0,00 | -1,09 | 85,12 |
| | agosto | 67,98 | -0,10 | 11,37 | 3,07 | -0,31 | 0,14 | 0,00 | -1,04 | 81,11 |
| | septiembre | 61,46 | -0,14 | 14,76 | 3,52 | -0,10 | 0,15 | 0,00 | -1,24 | 78,43 |
| | octubre | 77,14 | -0,21 | 16,10 | 3,53 | -0,55 | 0,14 | 0,00 | -1,31 | 94,84 |
| Año móvil | | 74,14 | -0,11 | 13,00 | 3,38 | -0,11 | 0,20 | 0,00 | -1,06 | 89,44 |



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL

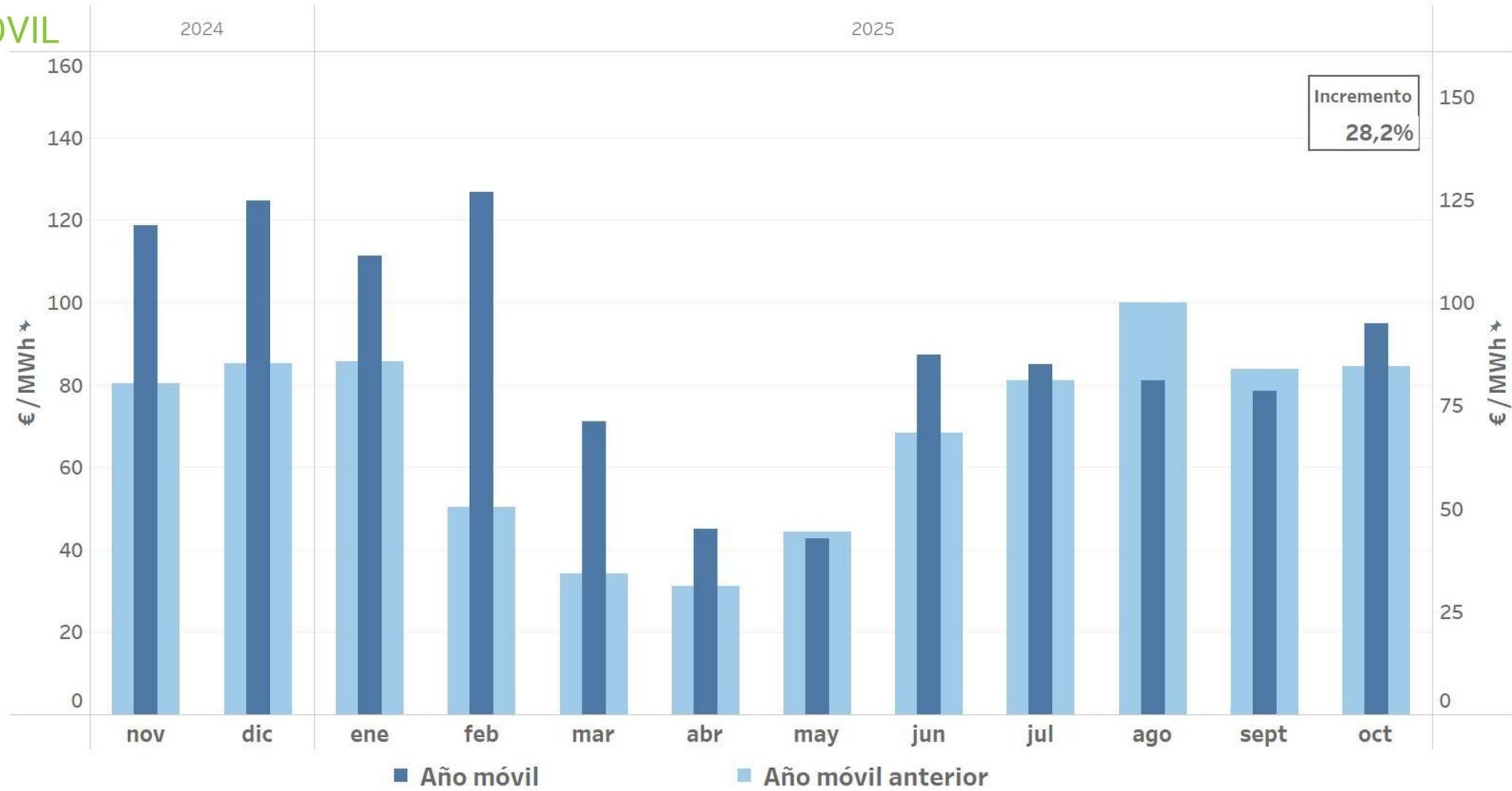
| Mercado/Proceso | Nov-2022 / Oct-2023 | | Nov-2023 / Oct-2024 | | Nov-2024 / Oct-2025 | |
|---------------------------------|---------------------|---------------|---------------------|---------------|---------------------|---------------|
| | EUR/MWh | % | EUR/MWh | % | EUR/MWh | % |
| Mercado diario | 95,35 | 87,24 | 58,07 | 83,23 | 74,14 | 82,89 |
| Mecanismo de ajuste | 3,45 | 3,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Restricciones | 7,73 | 7,08 | 9,05 | 12,97 | 13,00 | 14,54 |
| Mercado intradiario | -0,11 | -0,10 | -0,09 | -0,12 | -0,11 | -0,12 |
| Banda secundaria y Serv. RAD | 2,72 | 2,49 | 2,50 | 3,58 | 3,38 | 3,78 |
| Otros procesos del OS | 0,21 | 0,19 | 0,52 | 0,74 | -0,11 | -0,13 |
| Pago por capacidad | 0,26 | 0,24 | 0,22 | 0,32 | 0,20 | 0,22 |
| Importe participación servicios | -0,31 | -0,28 | -0,50 | -0,72 | -1,06 | -1,18 |
| TOTAL | 109,30 | 100,00 | 69,77 | 100,00 | 89,44 | 100,00 |

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



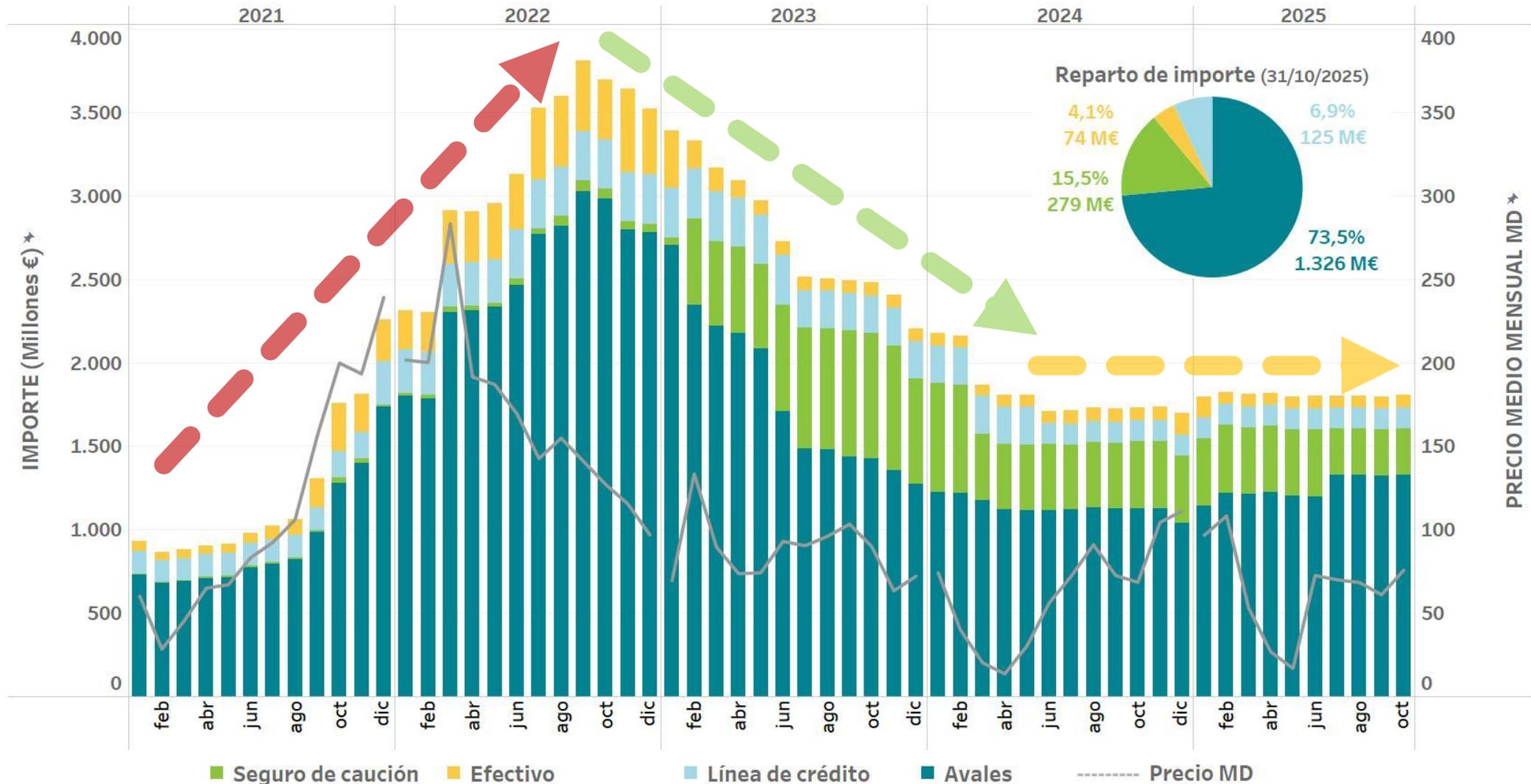
04

Garantías formalizadas en el mercado

- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas

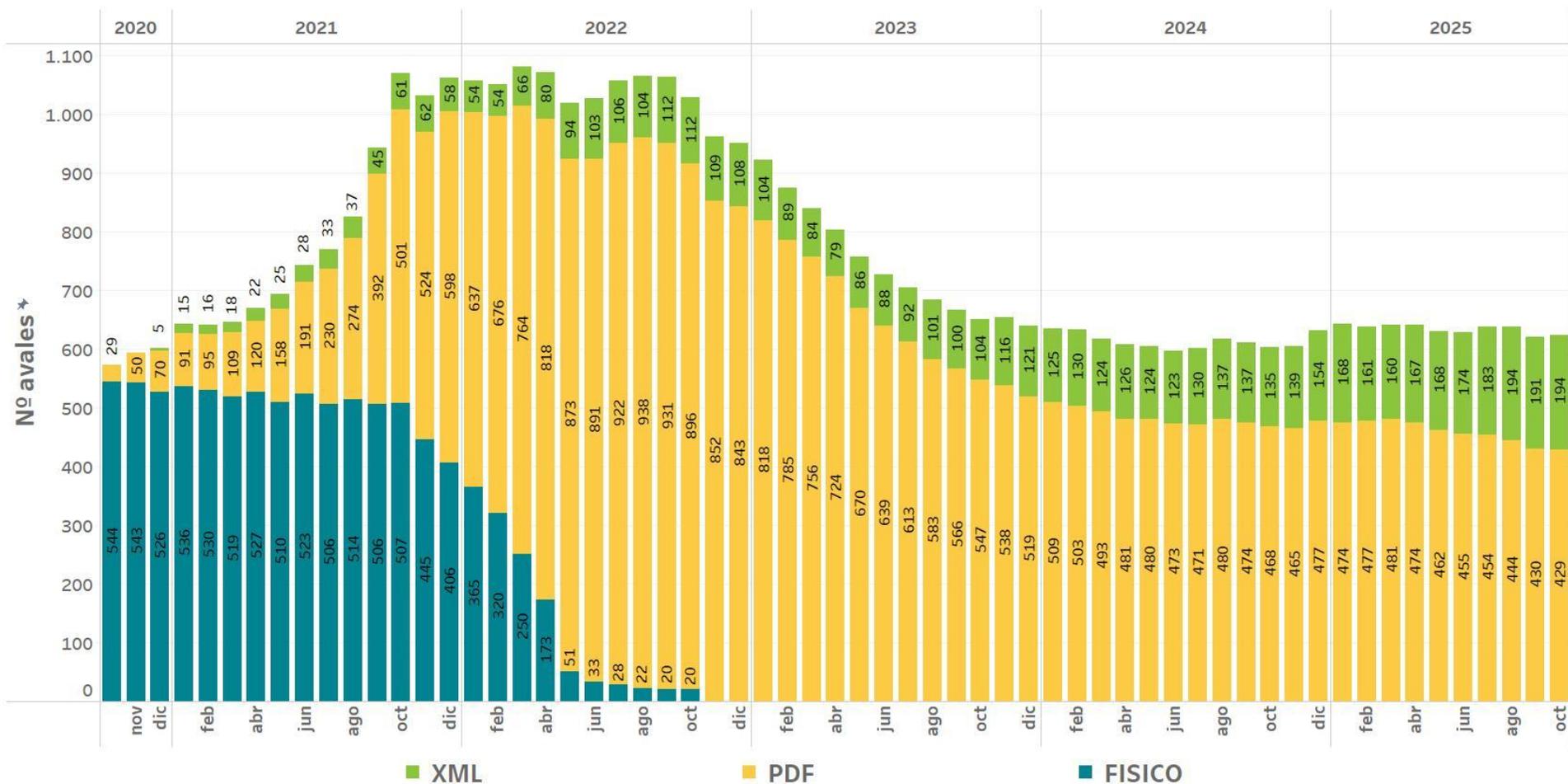


EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/10/2025



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **70%** del total de avales formalizados en OMIE.

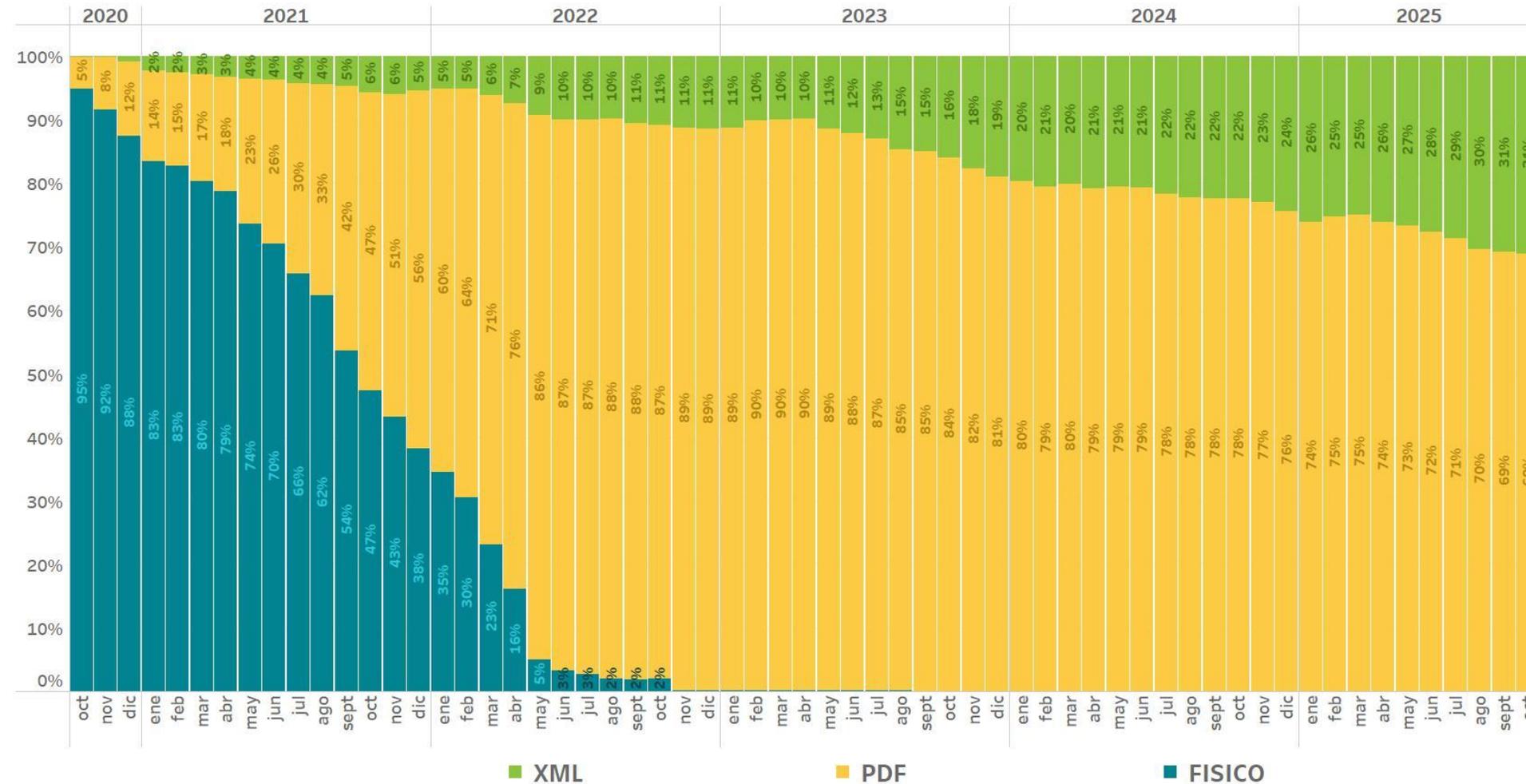
OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
 INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/10/2025



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **70%** del total de avales formalizados en OMIE.

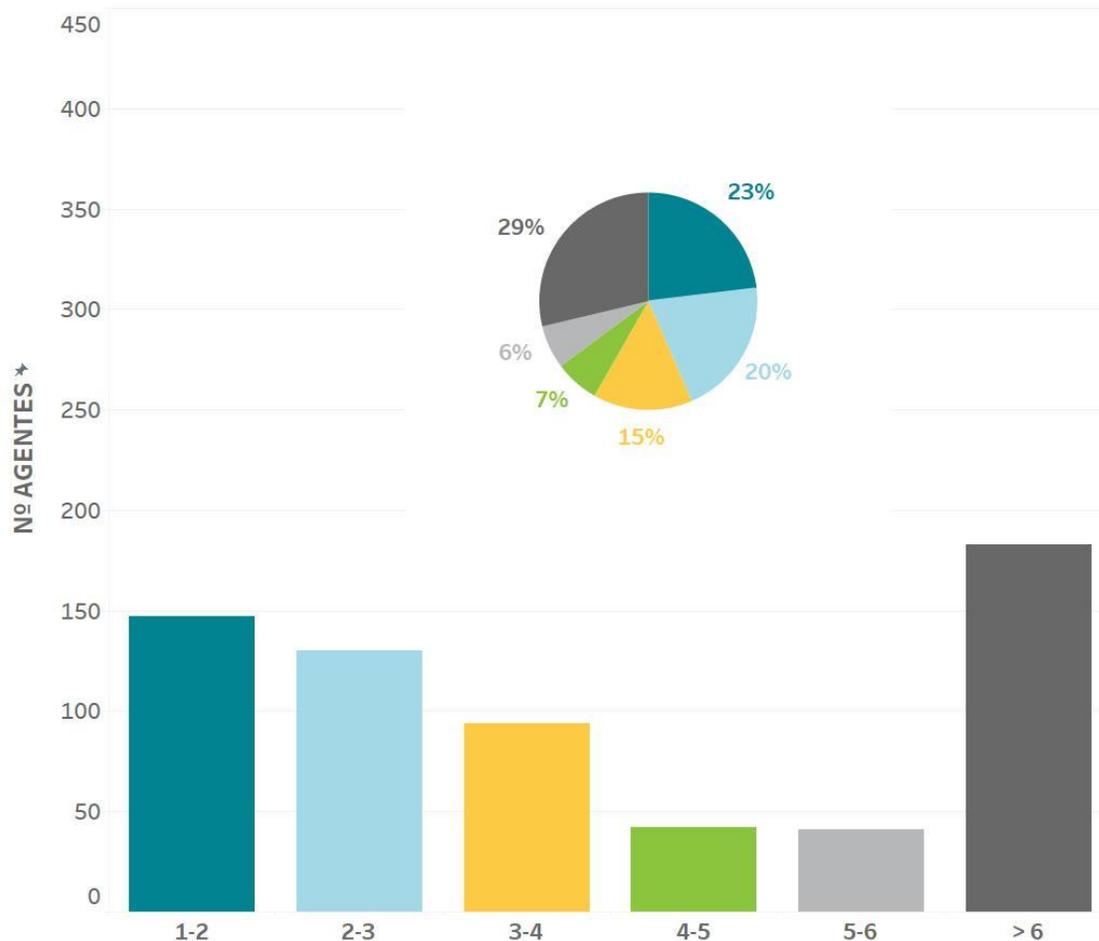
OMIE está trabajando con otras entidades financieras para que emitan avales XML.

INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
 INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

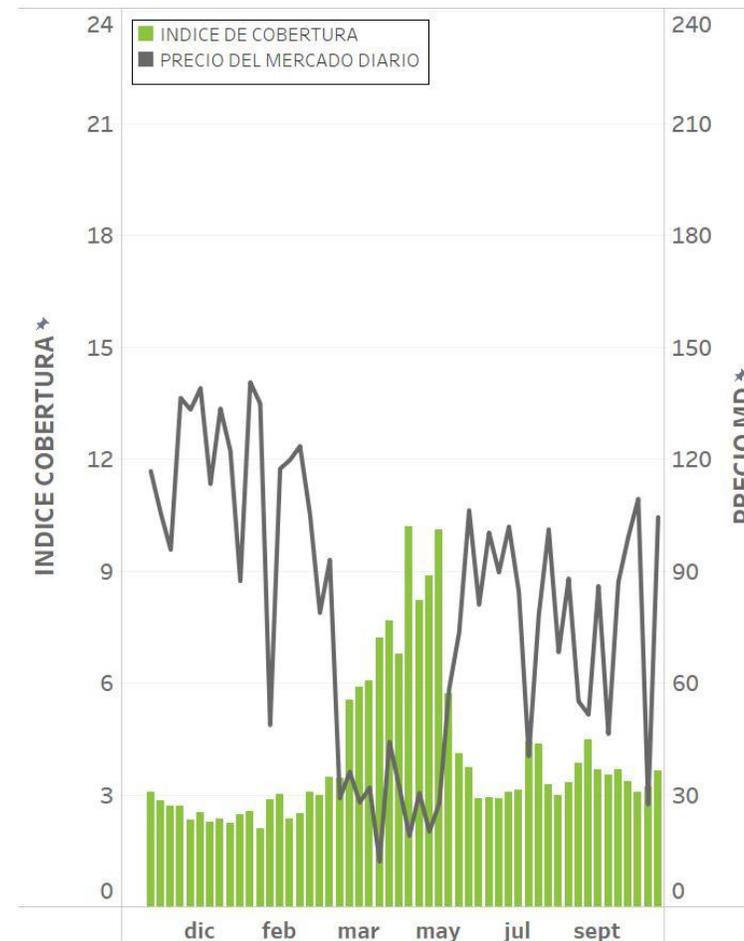


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

Número de agentes según intervalo de índice de cobertura de garantías (1)



Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)

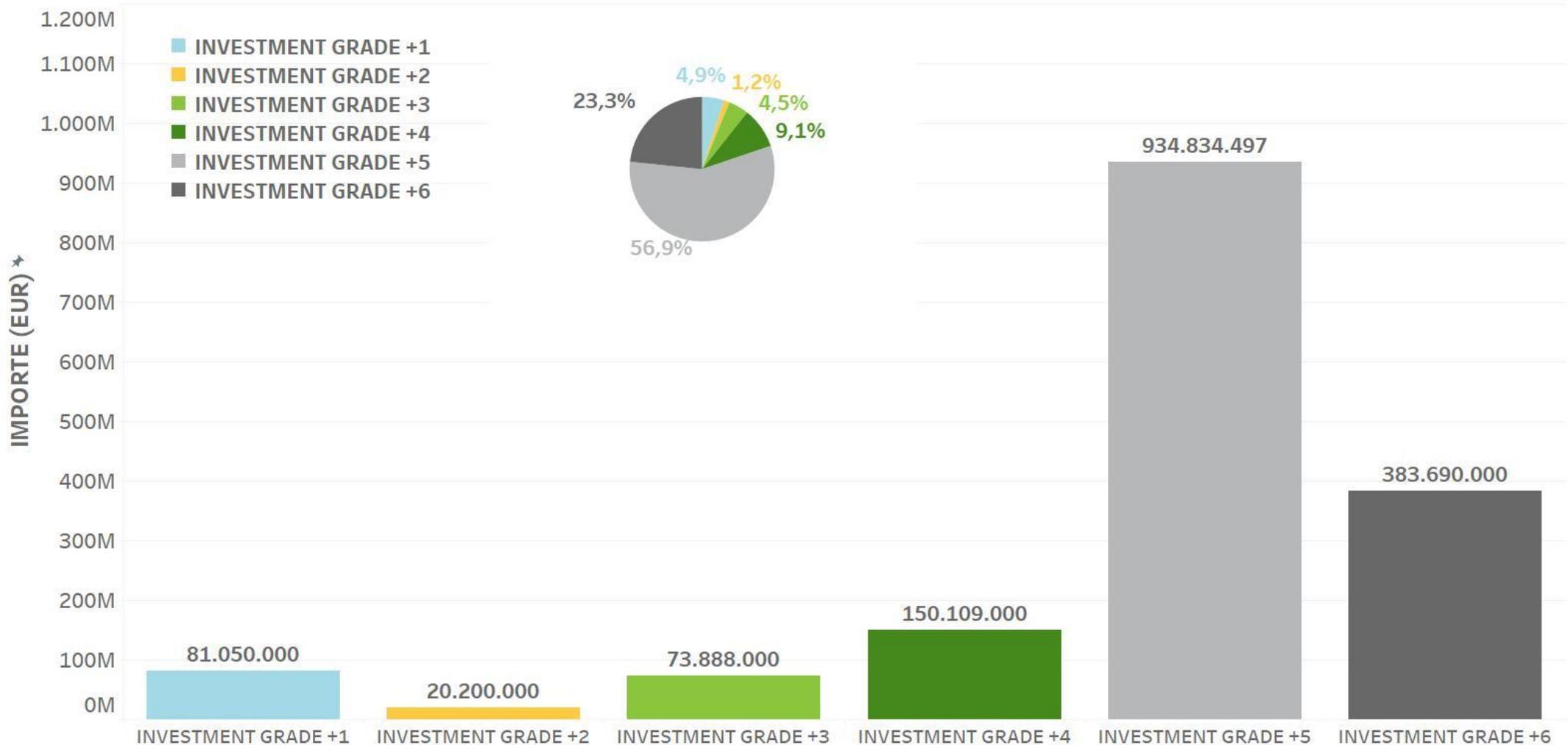


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (31/10/2025)



REPARTO A LOS AGENTES DE LOS INTERESES GENERADOS EN LAS CUENTAS DEL OPERADOR DEL MERCADO

De acuerdo con las Reglas del mercado aprobadas el 3 de marzo de 2023 (Reglas 56.7 y 57.6.1) los intereses devengados en las cuentas del Operador del Mercado se trasladarán a los agentes mediante reparto, en proporción a los saldos acreedores mantenidos por los agentes.

Repartos realizados:

| Fecha reparto trimestral | Nº Agentes |
|--------------------------|------------|
| 27/03/2023 | 688 |
| 09/05/2023 | 711 |
| 13/07/2023 | 718 |
| 18/10/2023 | 722 |
| 10/01/2024 | 740 |
| 16/05/2024 | 749 |
| 24/07/2024 | 769 |
| 10/10/2024 | 771 |
| 16/01/2025 | 760 |
| 25/04/2025 | 767 |
| 18/07/2025 | 790 |
| 10/10/2025 | 766 |

Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

1. - Garantías
2. - Pagos anticipados
3. - Depósito para pagos
4. - Pagos de nota agregada

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

