



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

20/01/2026

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS



25



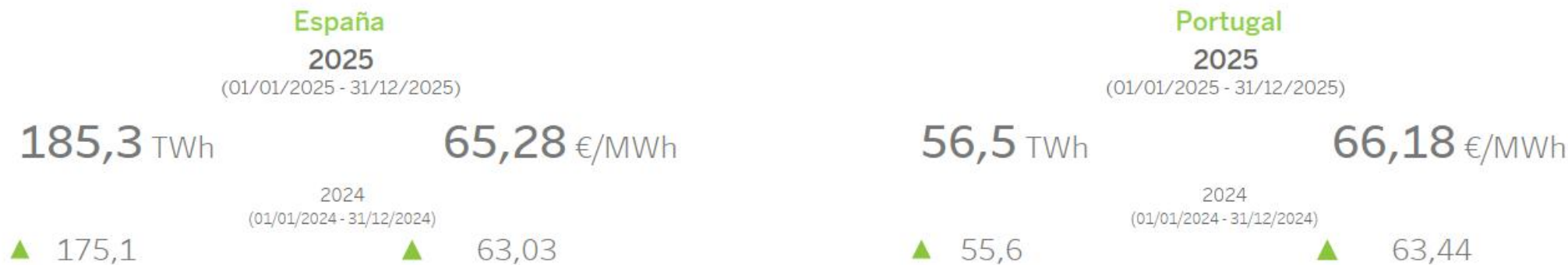
01

Datos relevantes

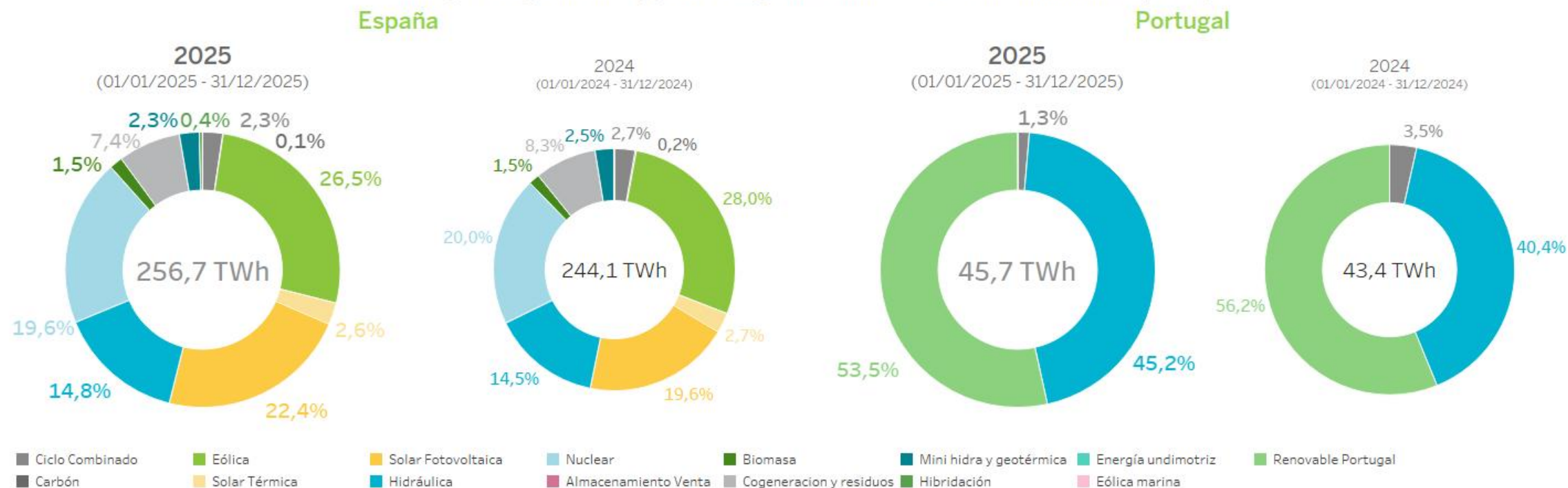
Datos relevantes en el mercado de electricidad

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

Mercados intradiarios

Mercado de subastas intradiarias IDA

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 31/12/2025)		2025 (01/01/2025 - 31/12/2025)	
32,1 TWh	63,78 €/MWh	5,1 TWh	65,32 €/MWh
17,3% (del PDBC)	- 2,3% (del PDBC)	9,0% (del PDBC)	- 1,3% (del PDBC)
2024 * (01/01/2024 - 31/12/2024)		2024 * (01/01/2024 - 31/12/2024)	
32,1 TWh	53,90 €/MWh	5,5 TWh	54,94 €/MWh
18,3% (del PDBC)	- 14,5% (del PDBC)	9,8% (del PDBC)	- 13,4% (del PDBC)

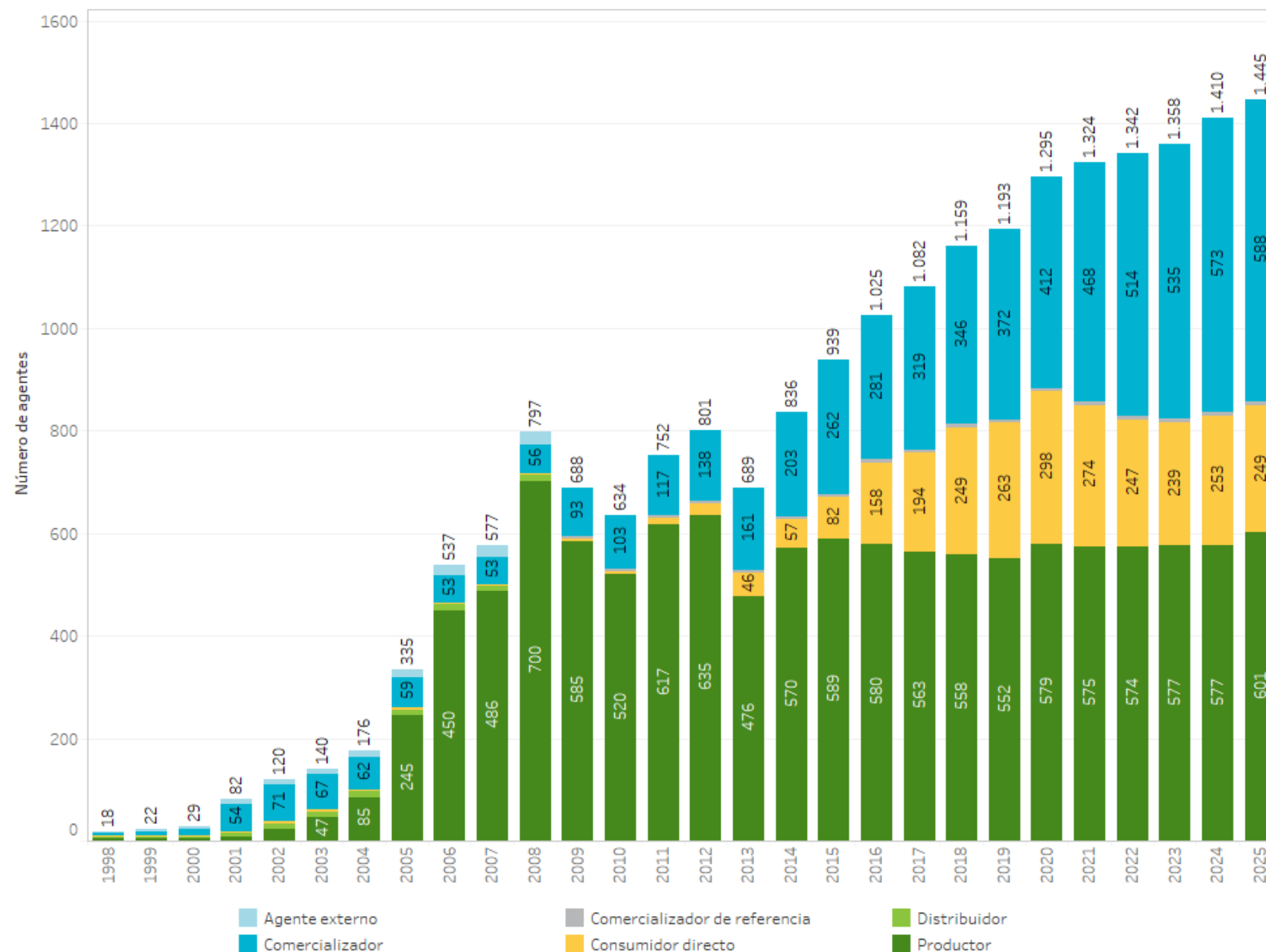
Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 31/12/2025)		2025 (01/01/2025 - 31/12/2025)	
6,7 TWh	64,71 €/MWh	1,0 TWh	68,27 €/MWh
3,6% (del PDBC)	- 0,9% (del PDBC)	1,8% (del PDBC)	+ 3,1% (del PDBC)
2024 (01/01/2024 - 31/12/2024)		2024 (01/01/2024 - 31/12/2024)	
9,1 TWh	60,86 €/MWh	1,4 TWh	62,04 €/MWh
5,2% (del PDBC)	- 3,4% (del PDBC)	2,4% (del PDBC)	- 2,2% (del PDBC)

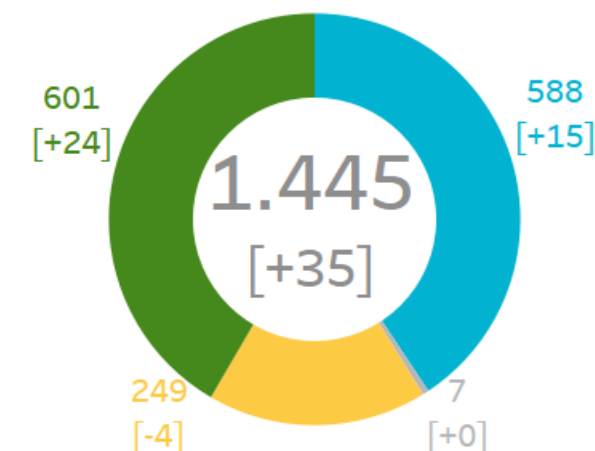
(*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 31/12/2025

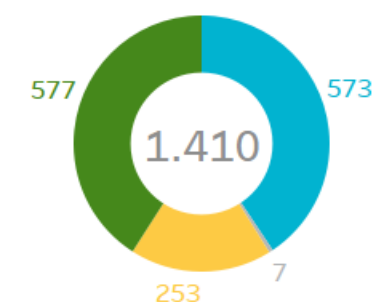


Agentes en el mercado de electricidad a
31/12/2025



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

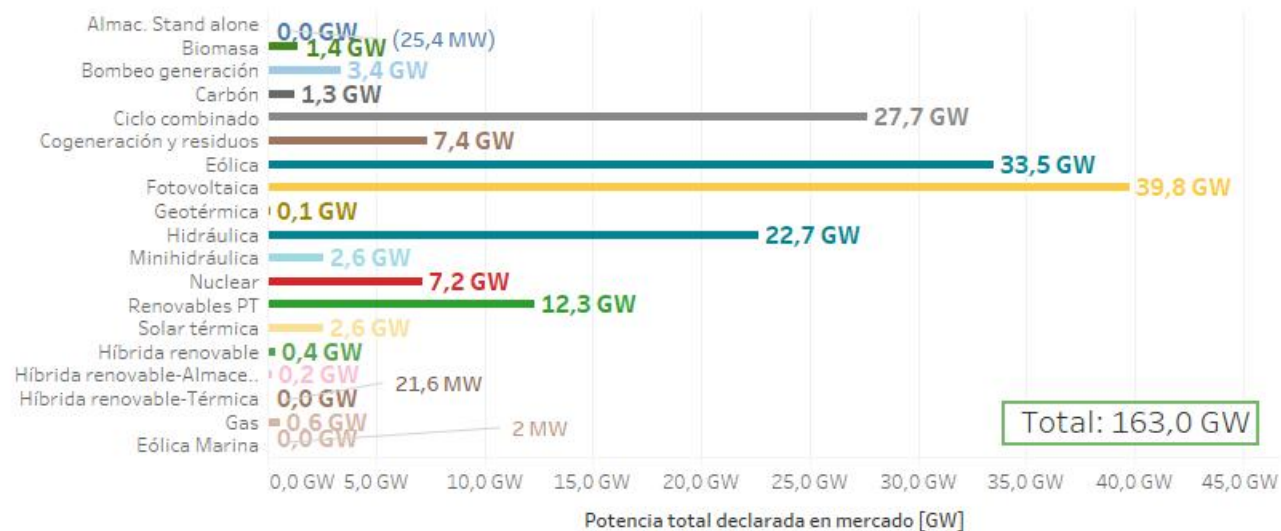
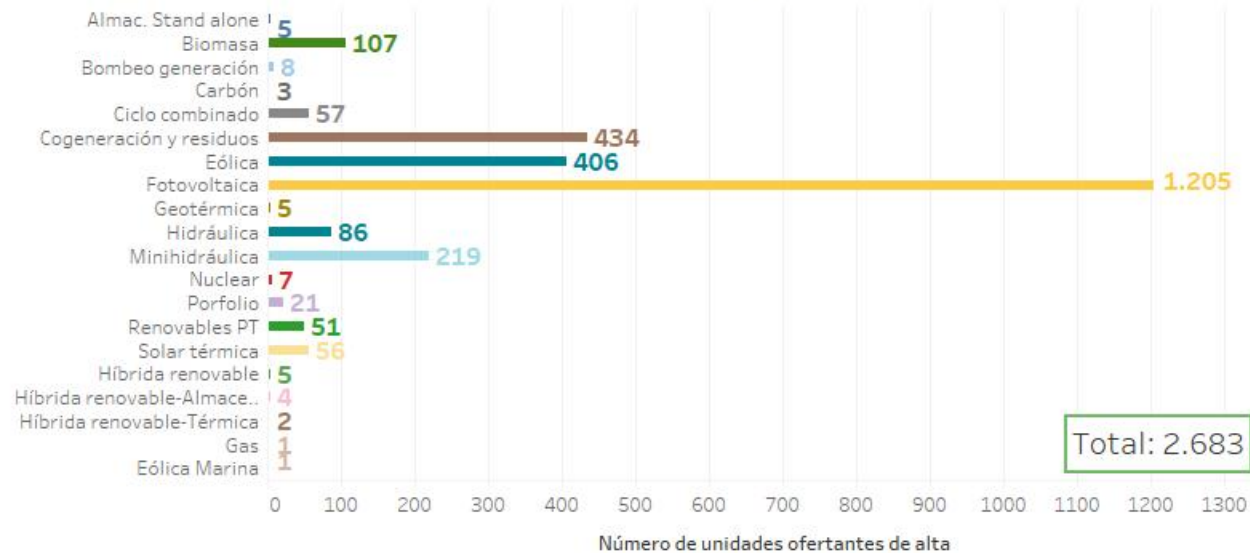
31/12/2024



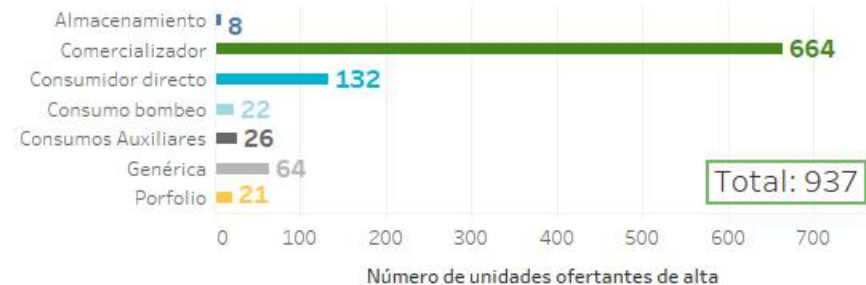
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 31/12/2025

Unidades ofertantes de Venta



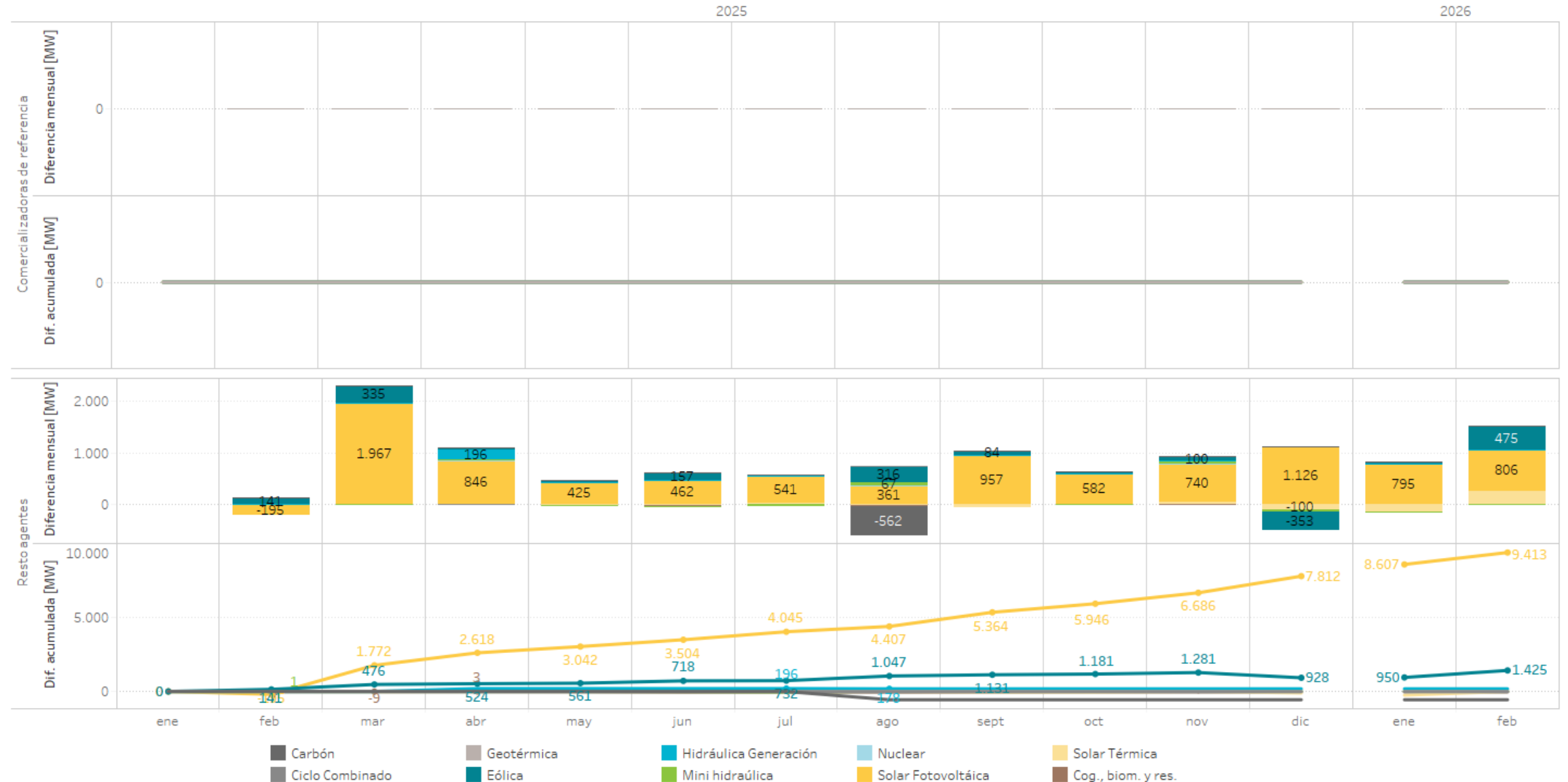
Unidades ofertantes de Compra



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 01/01/2025 y 31/12/2025) 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 01/01/2025 y 31/12/2025) 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
(01/01/2025 - 31/12/2025)

65,28 €/MWh

(01/01/2024 - 31/12/2024)

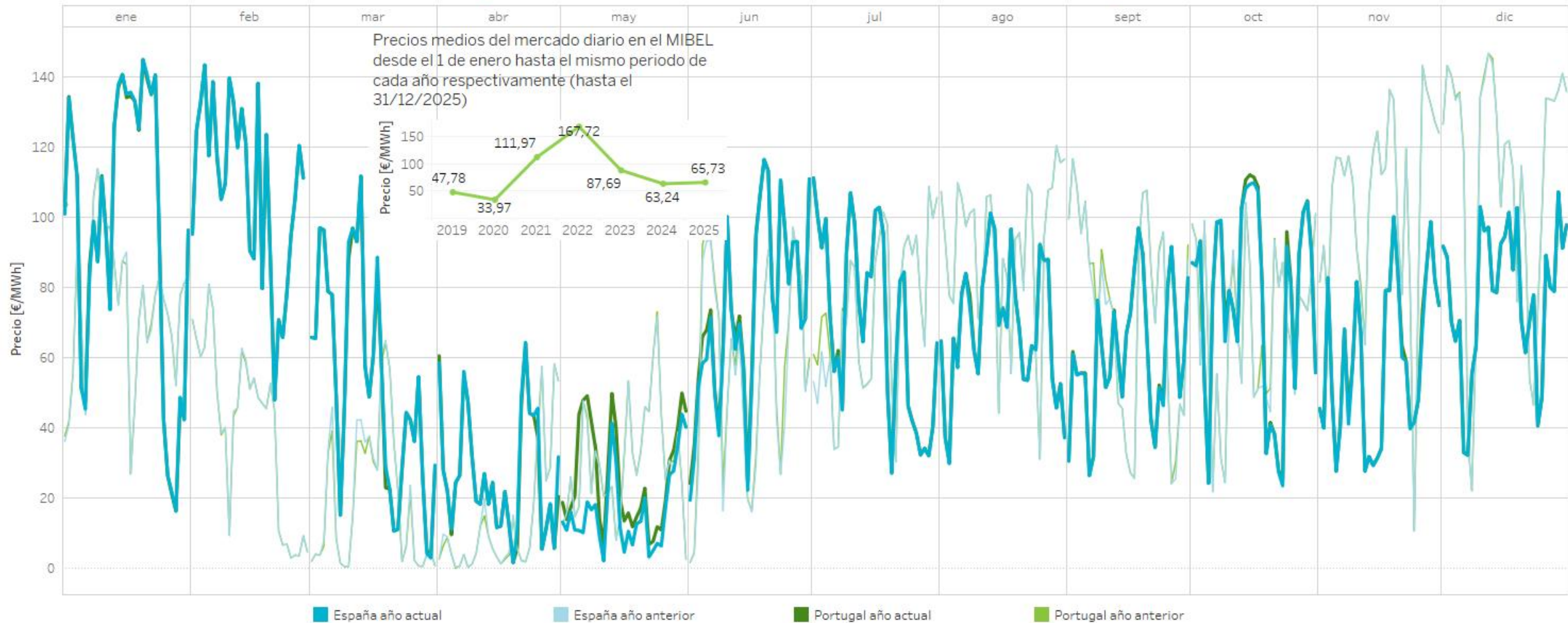
63,03 €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal
(01/01/2025 - 31/12/2025)

66,18 €/MWh

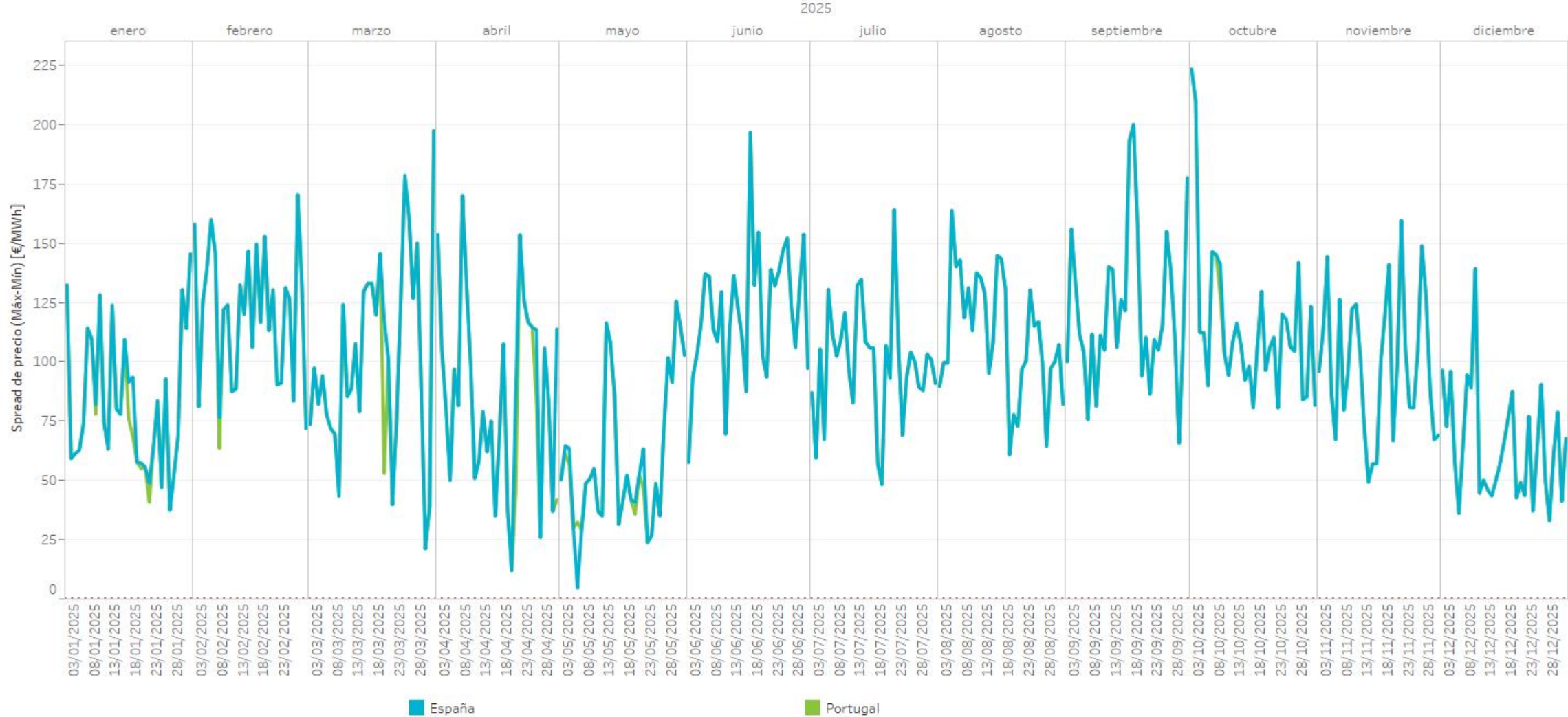
(01/01/2024 - 31/12/2024)

63,44 €/MWh



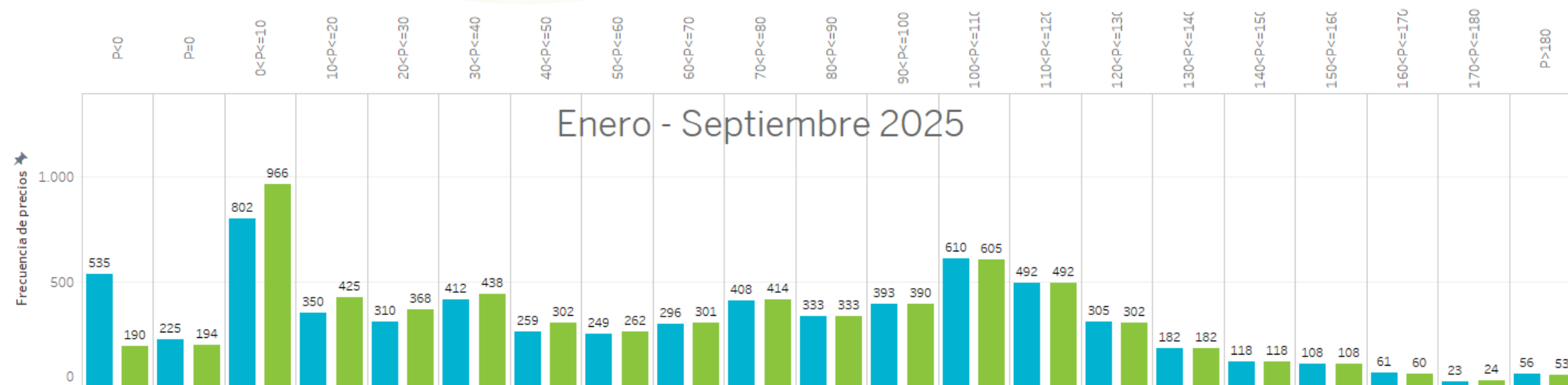
Spread diario de precios por periodo en el mercado diario

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 01/01/2025 hasta el 31/12/2025.

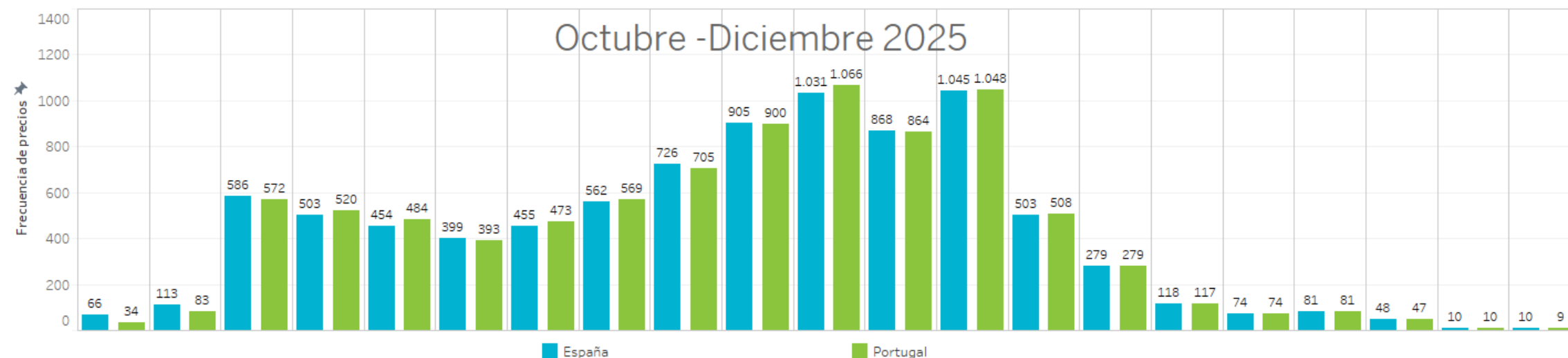


Frecuencia de precios en el mercado diario

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



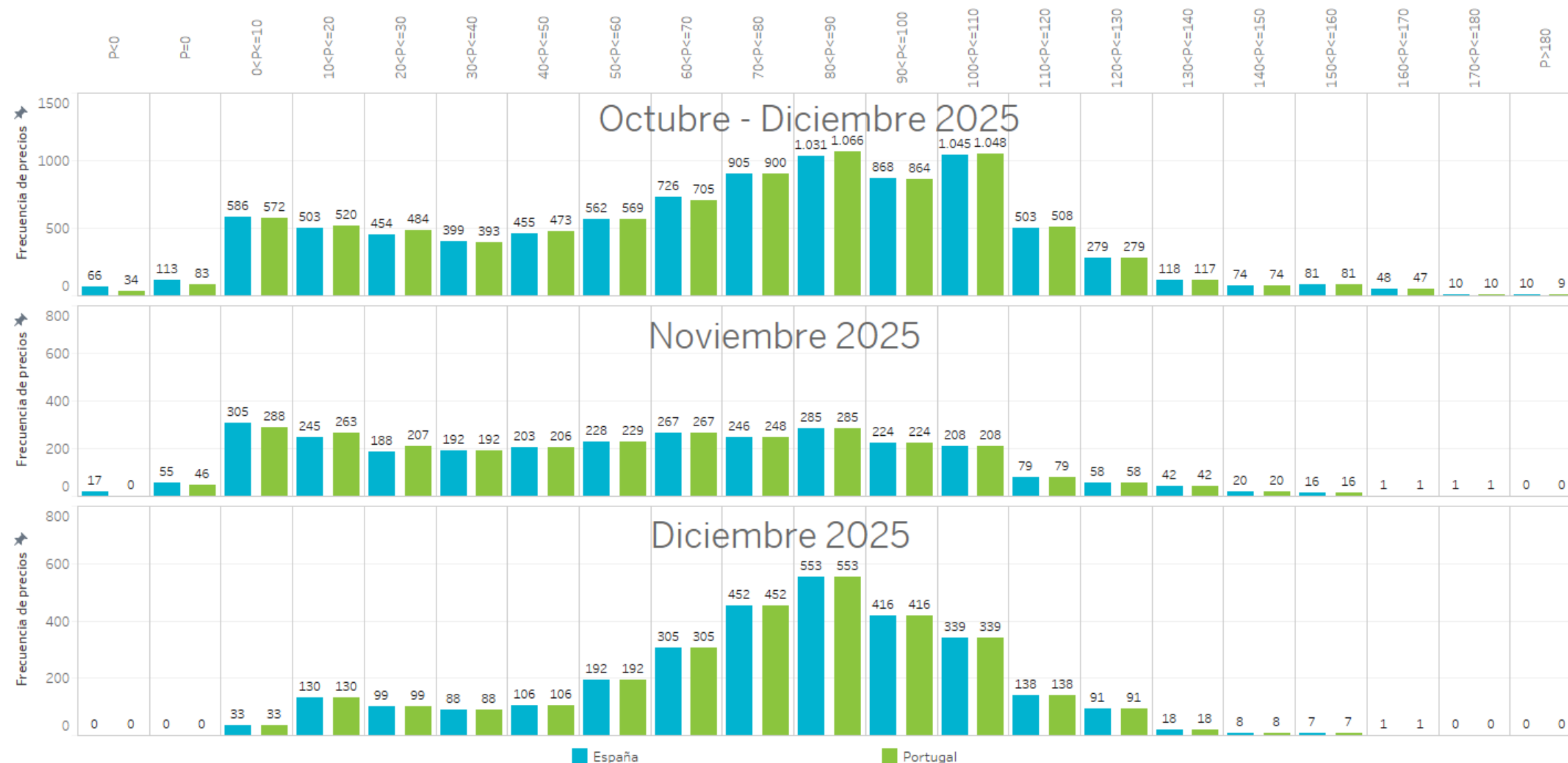
Nota: Los precios en el mercado diario son horarios hasta el 30/09/2025



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

Frecuencia de precios en el mercado diario

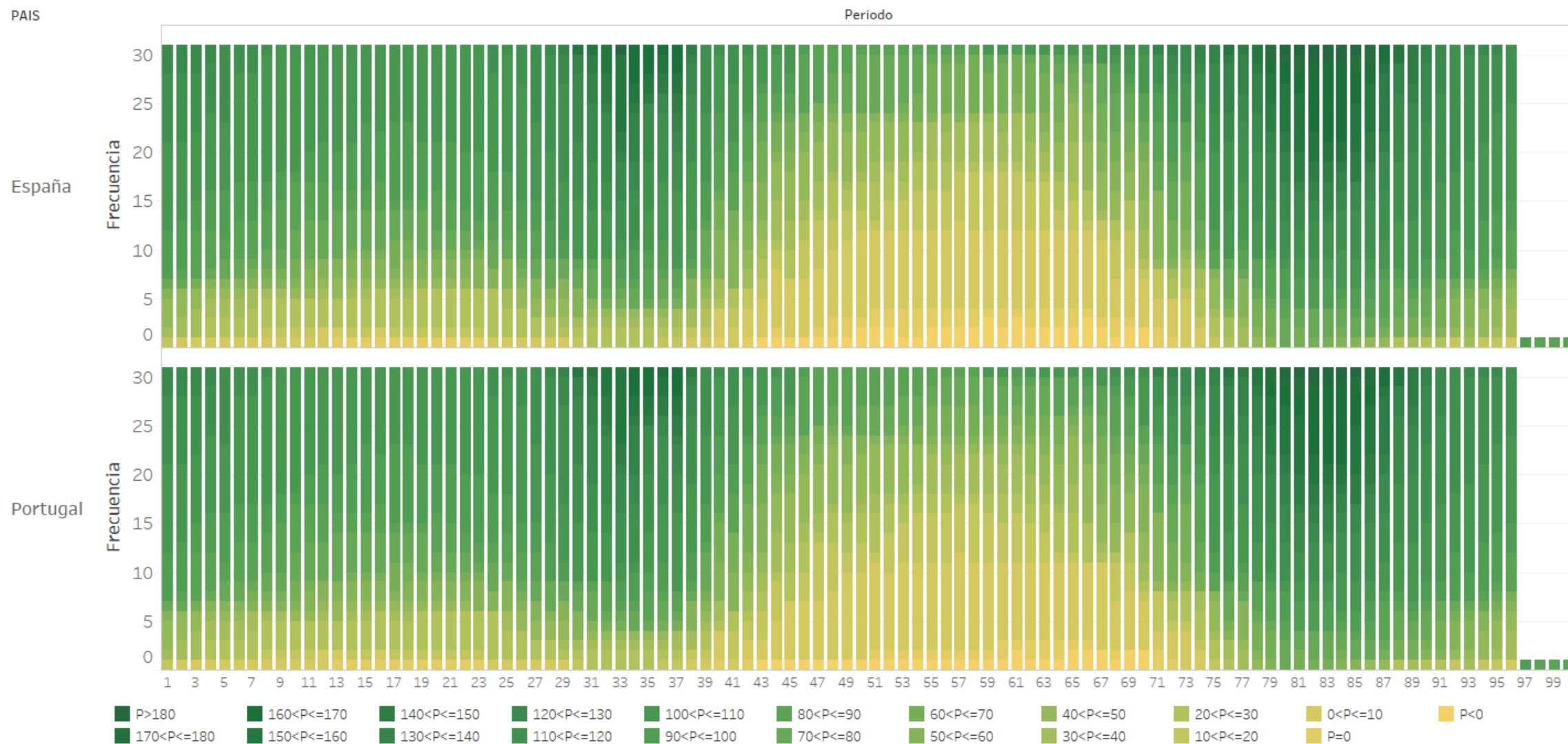
Número de veces que se han obtenido precios por periodo comprendidos en los intervalos indicados para distintos periodos



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

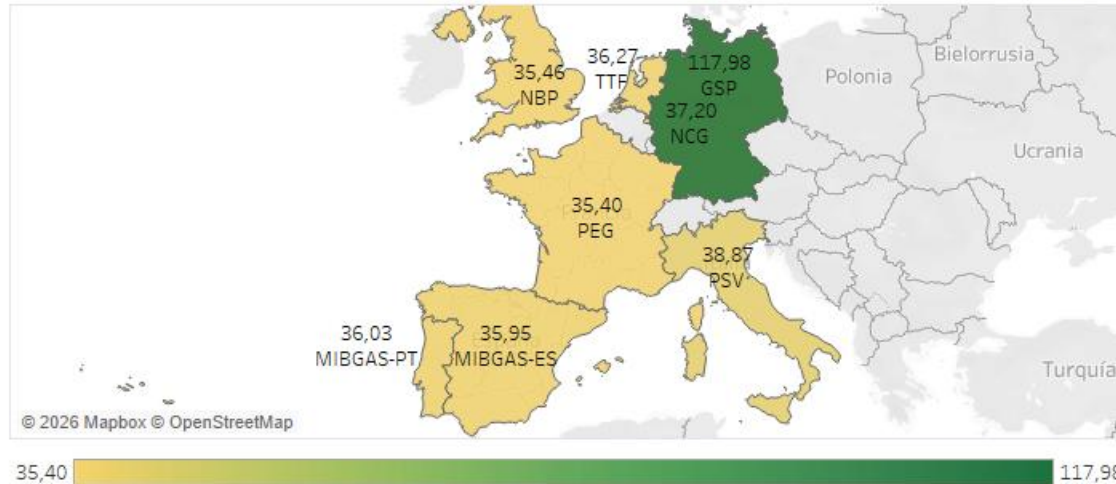
Frecuencia de precios en el mercado diario

Número de veces que se han obtenido precios por periodo comprendidos en los intervalos indicados desde el 01/10/2025 hasta el 31/12/2025.



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

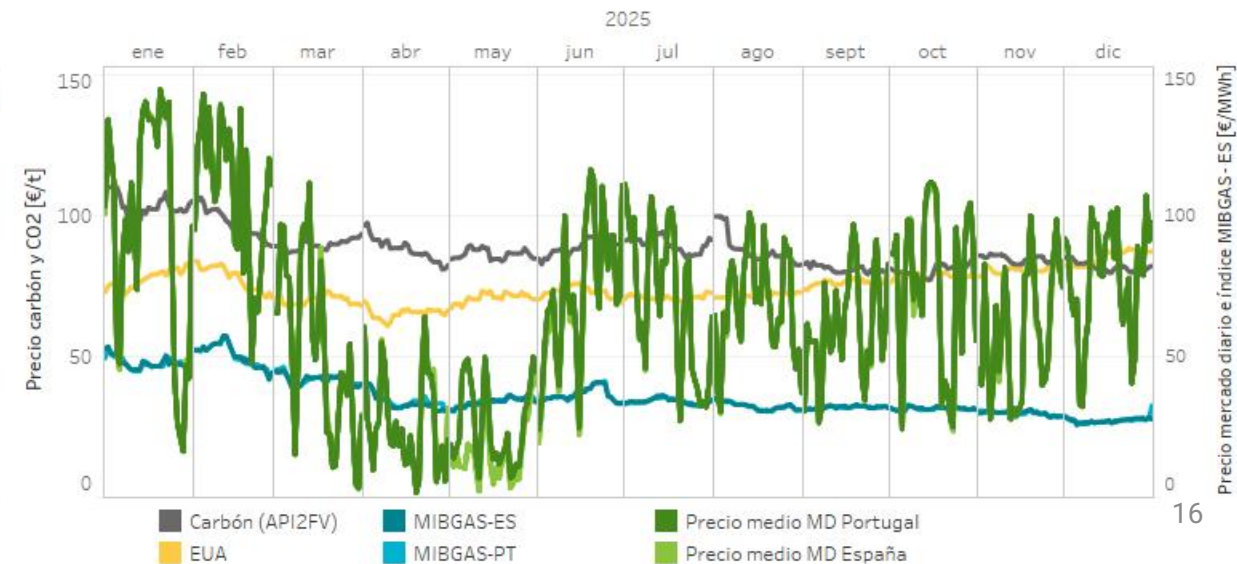
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses *Fuente: REUTERS y MIBGAS



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

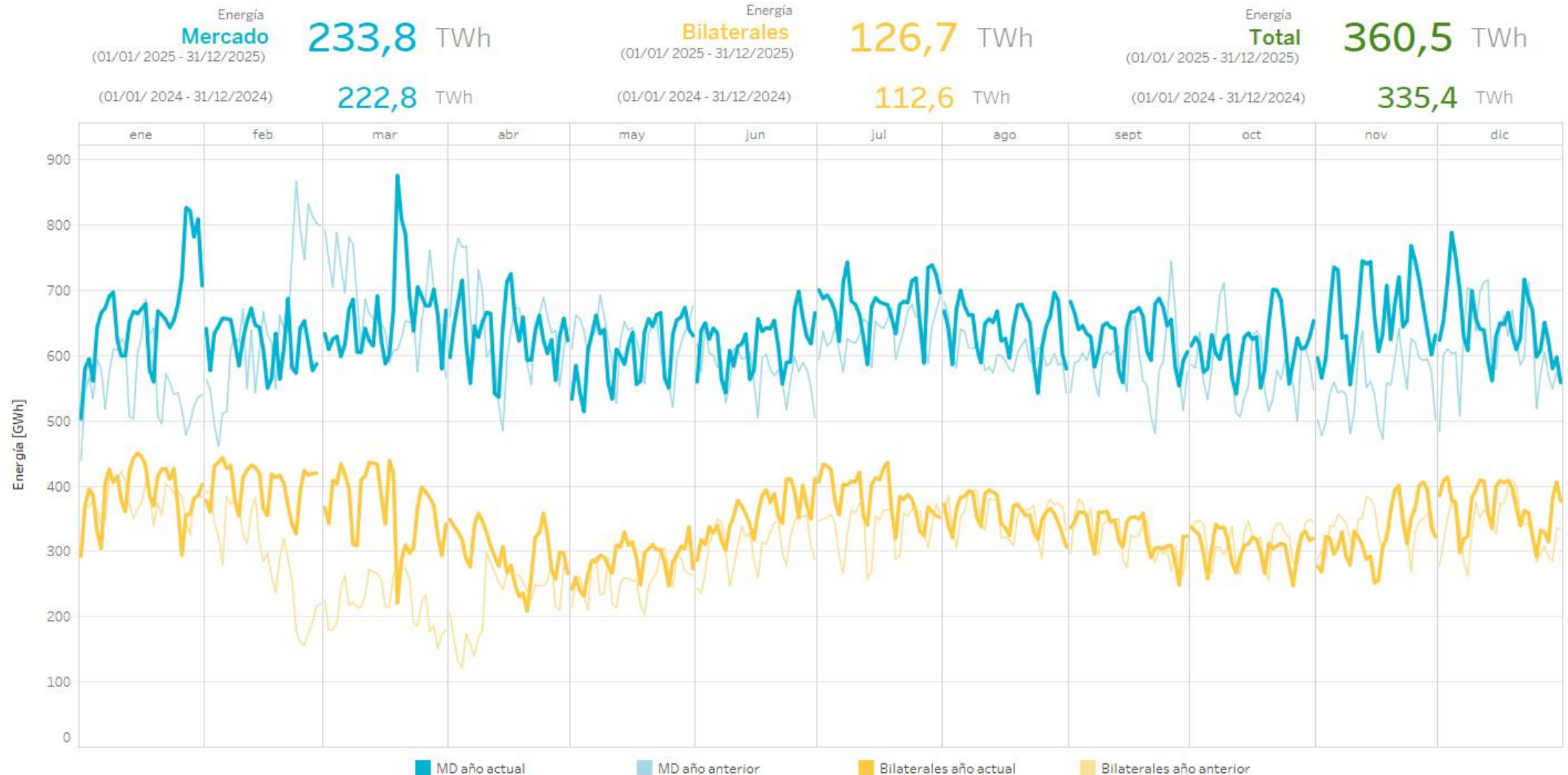


Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses *Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



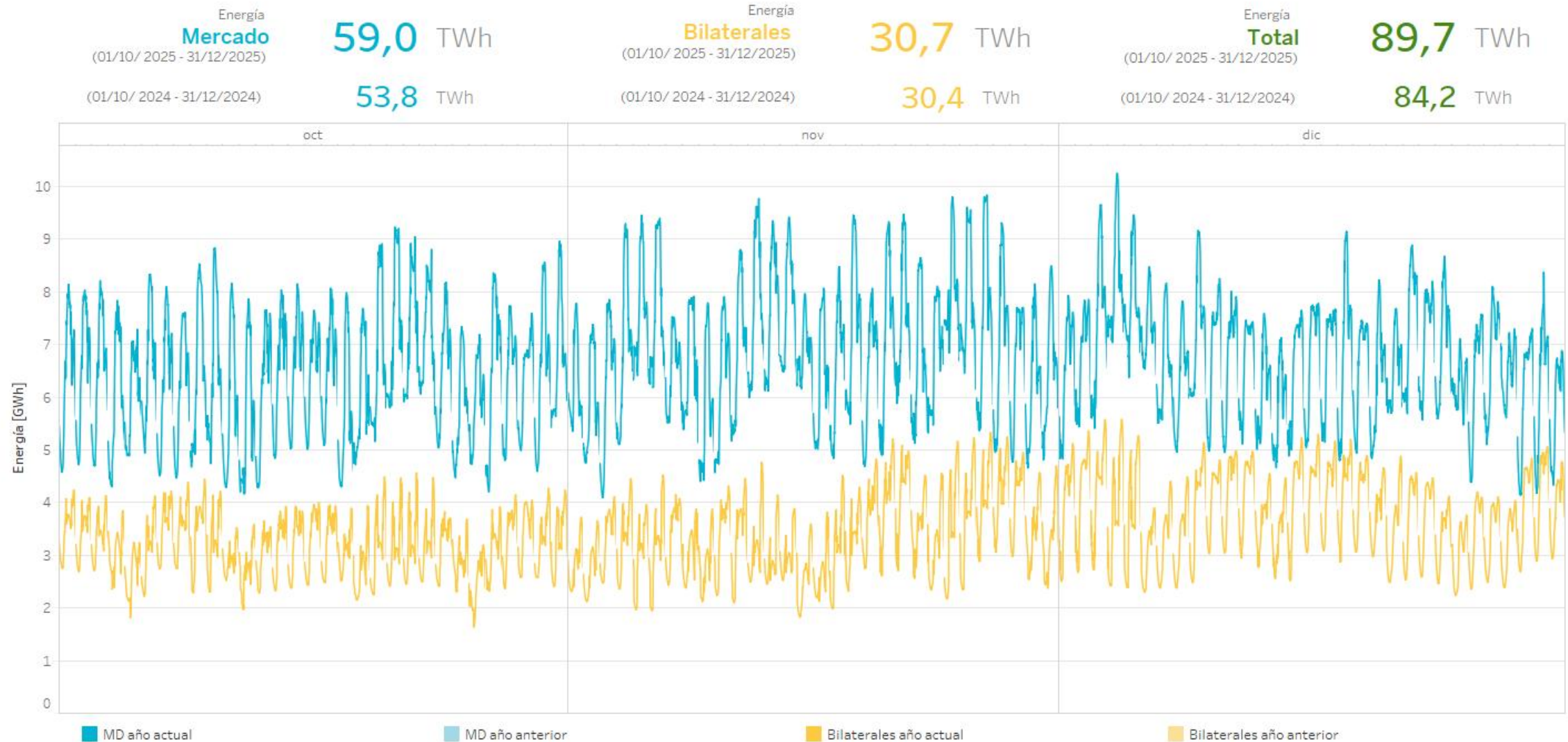
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario

MIBEL



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

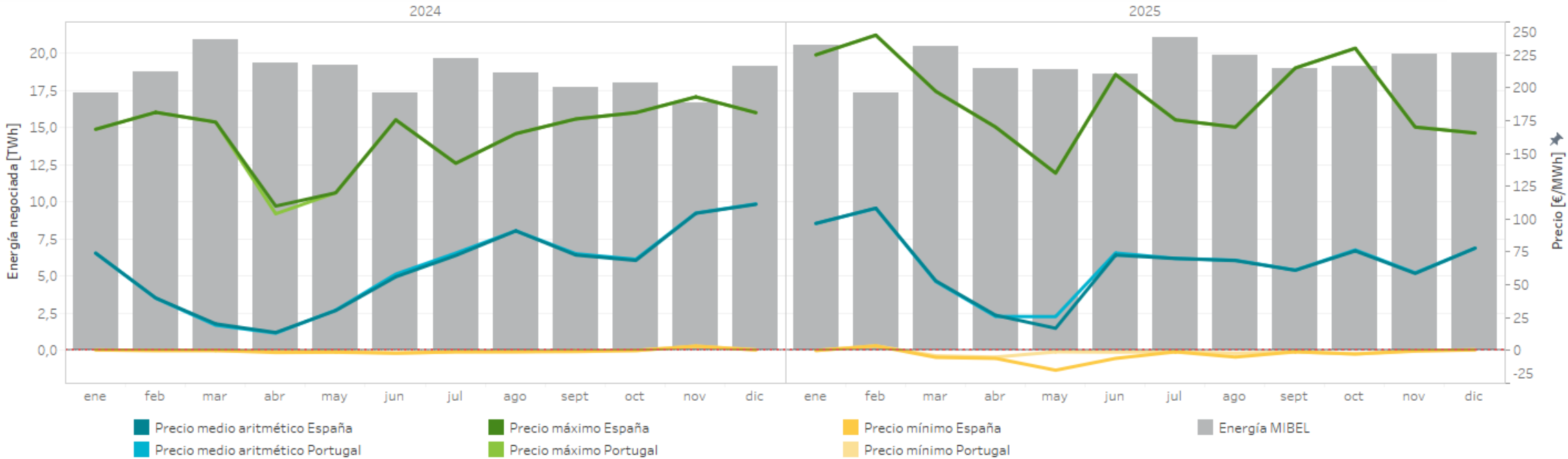
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por periodo cuarto-horario en el mercado diario



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 31/12/2025) en el mercado diario.



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

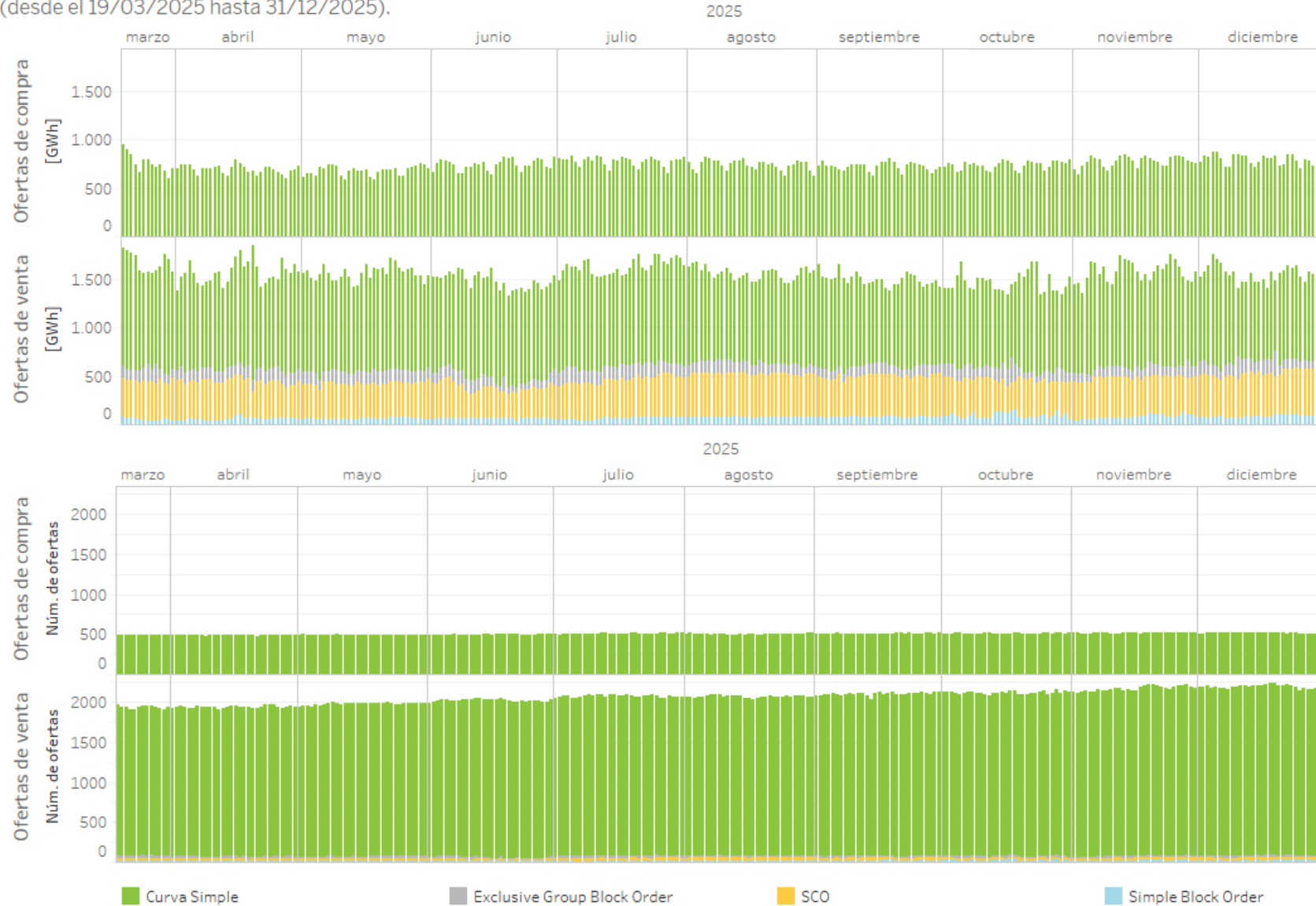
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2025									
enero	96,69	96,73	225,00	225,00	0,00	0,00	15.889,7	5.262,8	20.532,8
febrero	108,31	108,22	240,00	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
noviembre	58,65	59,09	170,01	170,01	-0,45	0,00	16.036,3	4.610,4	19.917,5
diciembre	77,91	77,91	165,50	165,50	0,50	0,50	15.499,0	5.012,1	20.008,7
Interanual	65,28	66,18	240,00	240,00	-15,00	-5,00	185.332,1	56.490,2	233.751,4

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.

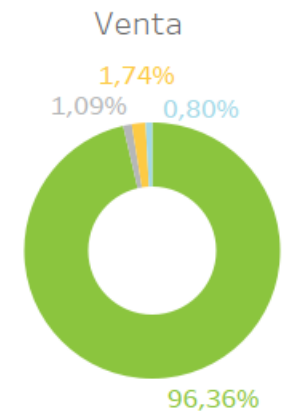
Tipología de oferta en el mercado diario

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 31/12/2025).



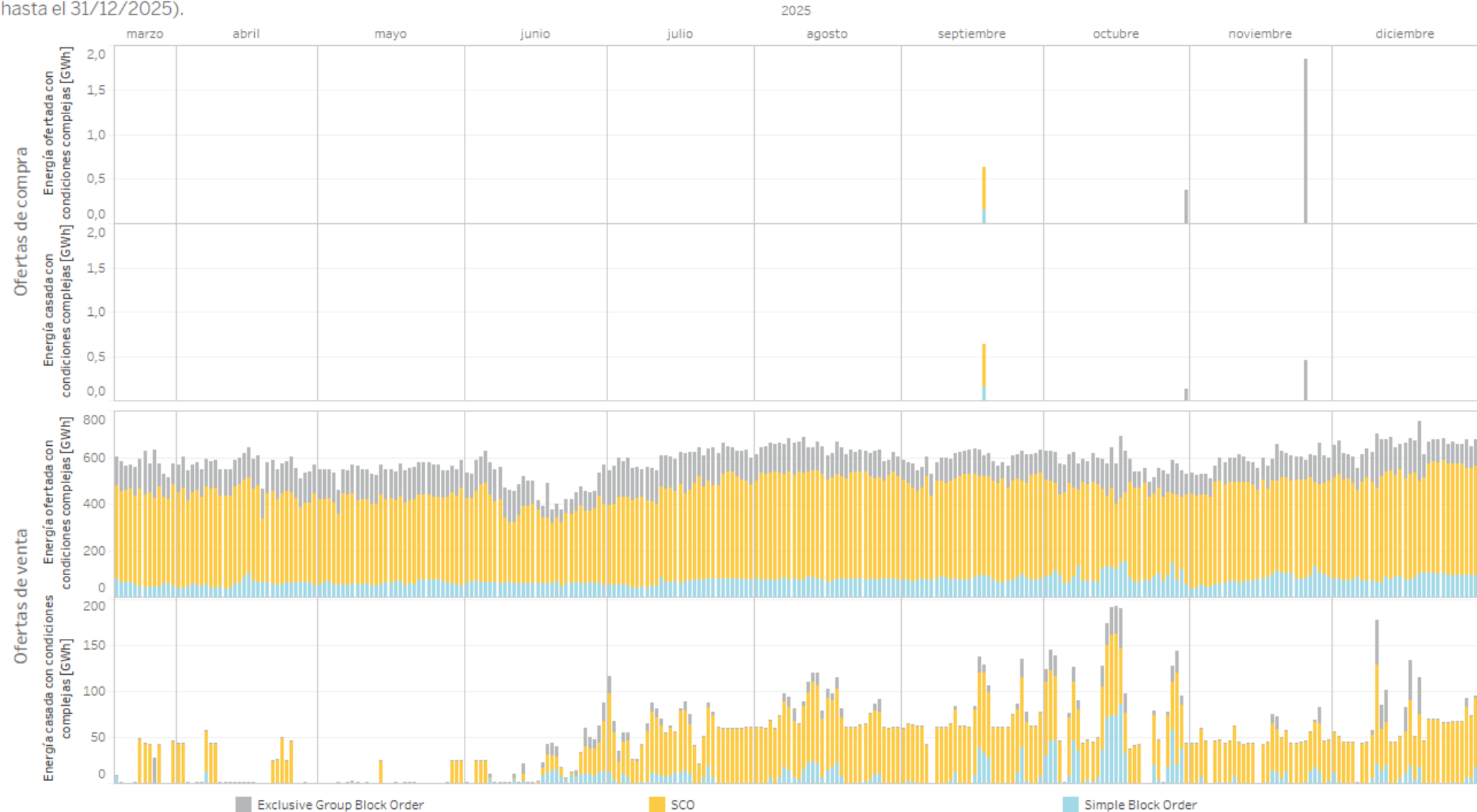
Porcentaje del número de ofertas por tipo



Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

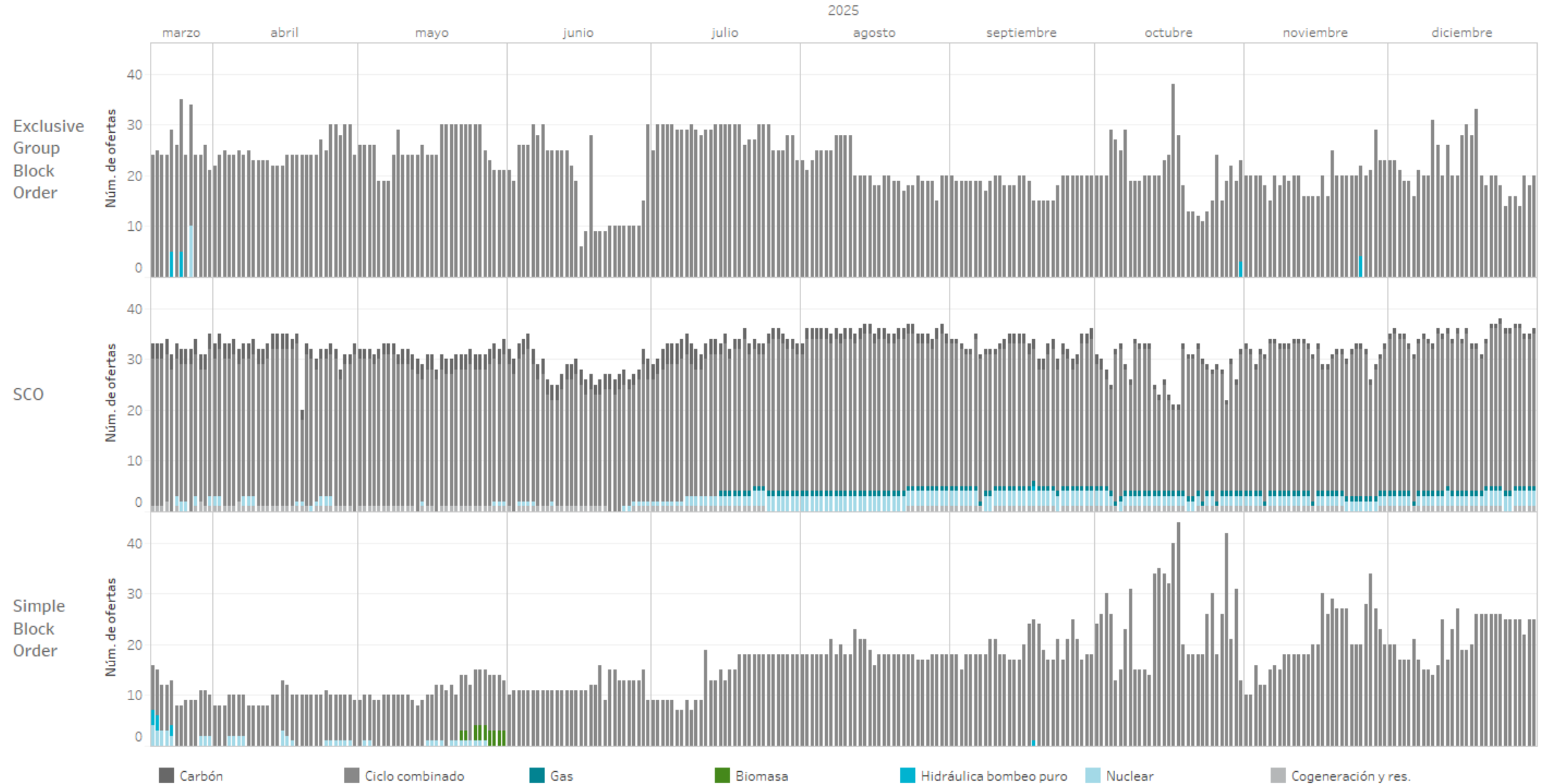
Cantidad total de energía ofertada y casada con condiciones de oferta complejas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta el 31/12/2025).



Tipología de oferta en el mercado diario

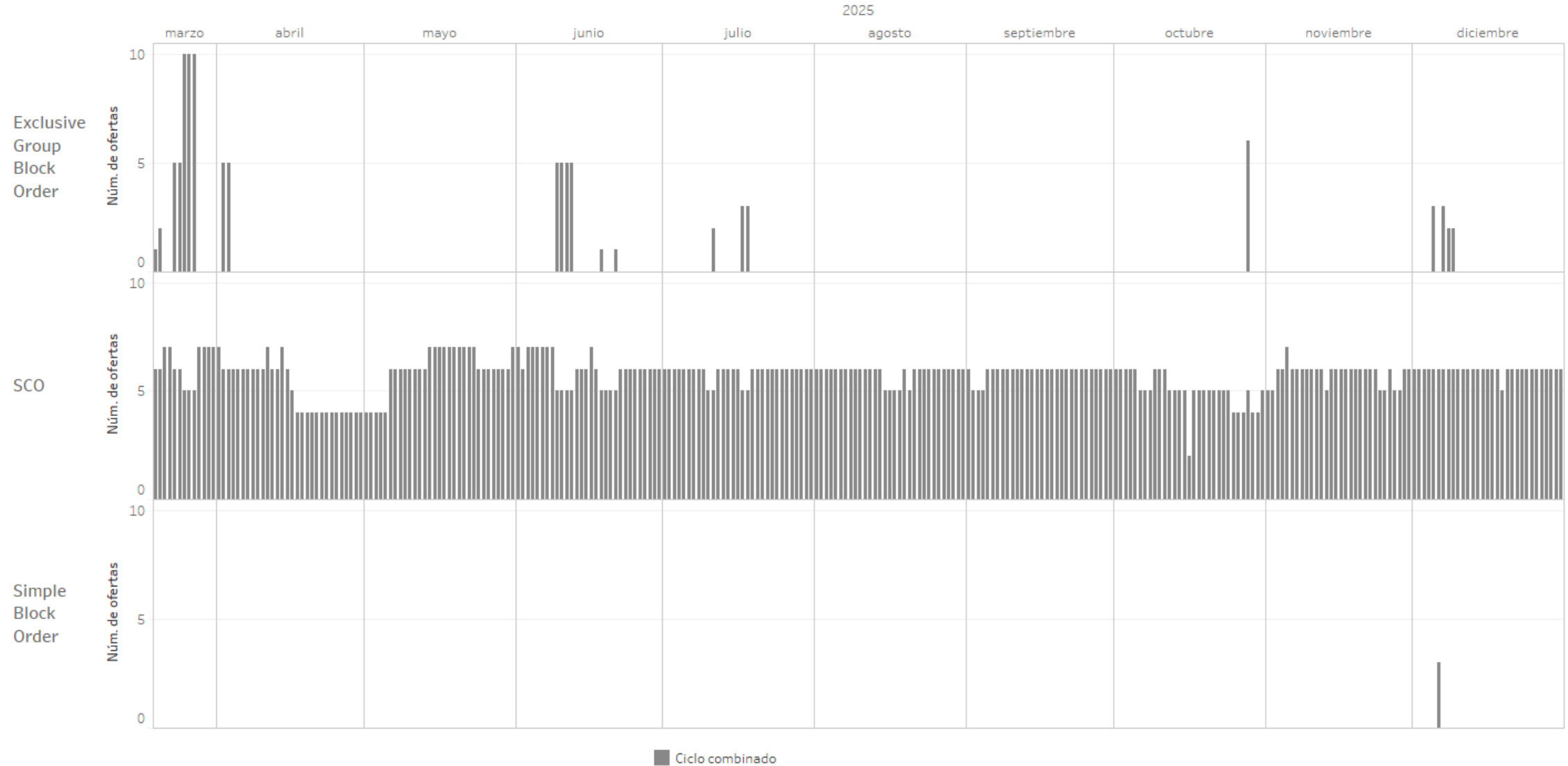
España

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 31/12/2025)



Tipología de oferta en el mercado diario Portugal

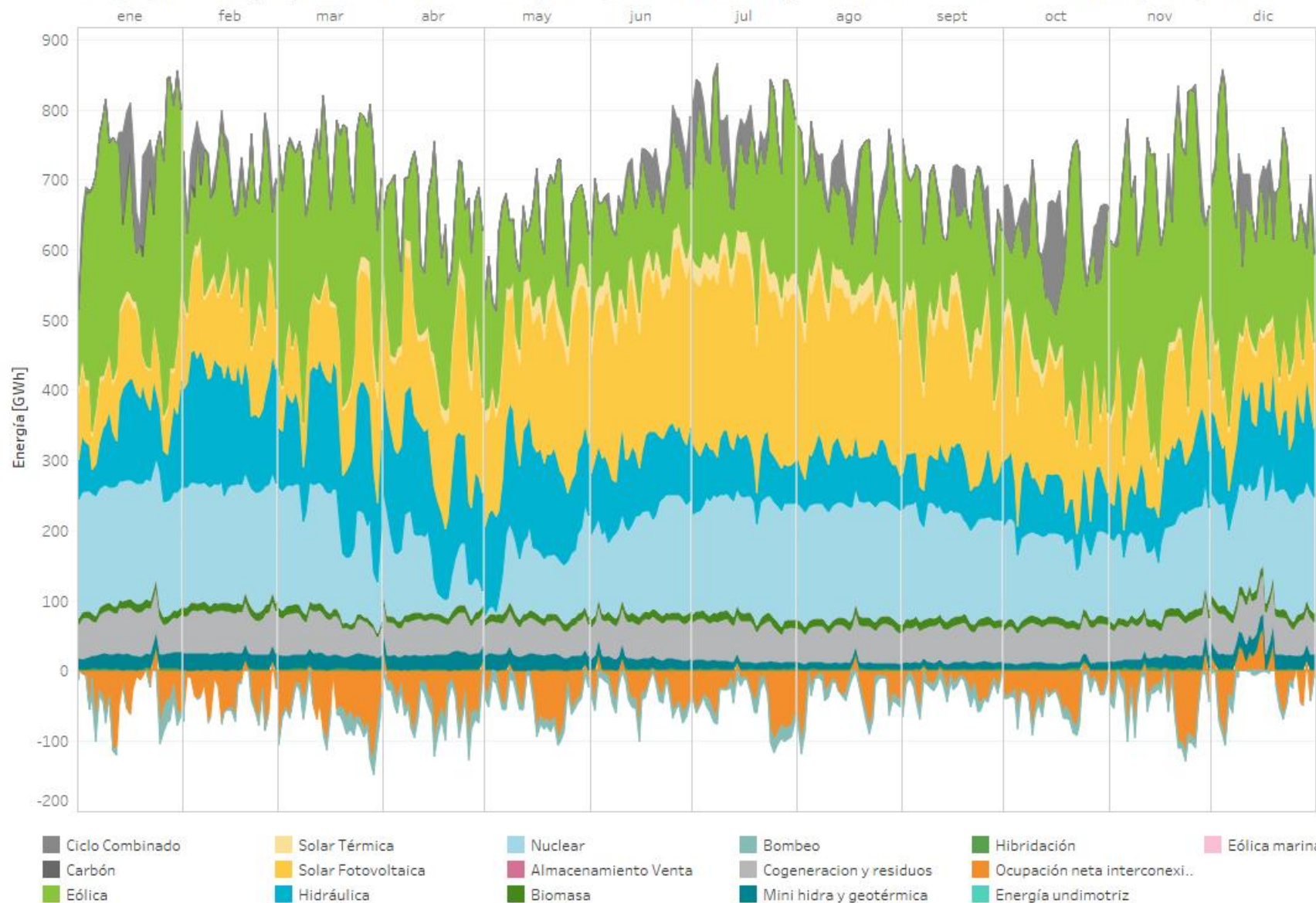
Número total de ofertas con condiciones complejas de venta por tecnología presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/12/2025)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

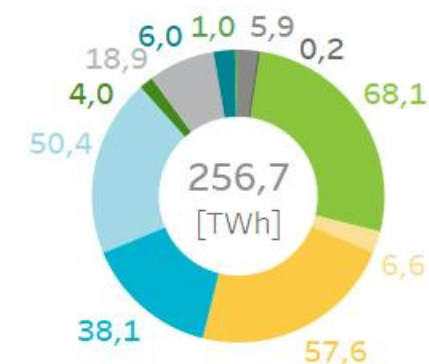
España

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

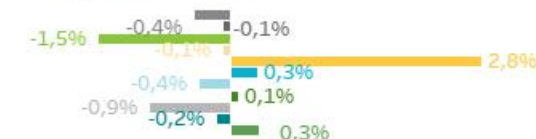


2025

(01/01/2025 - 31/12/2025)

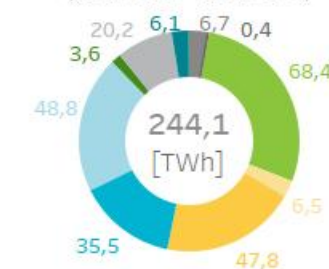


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

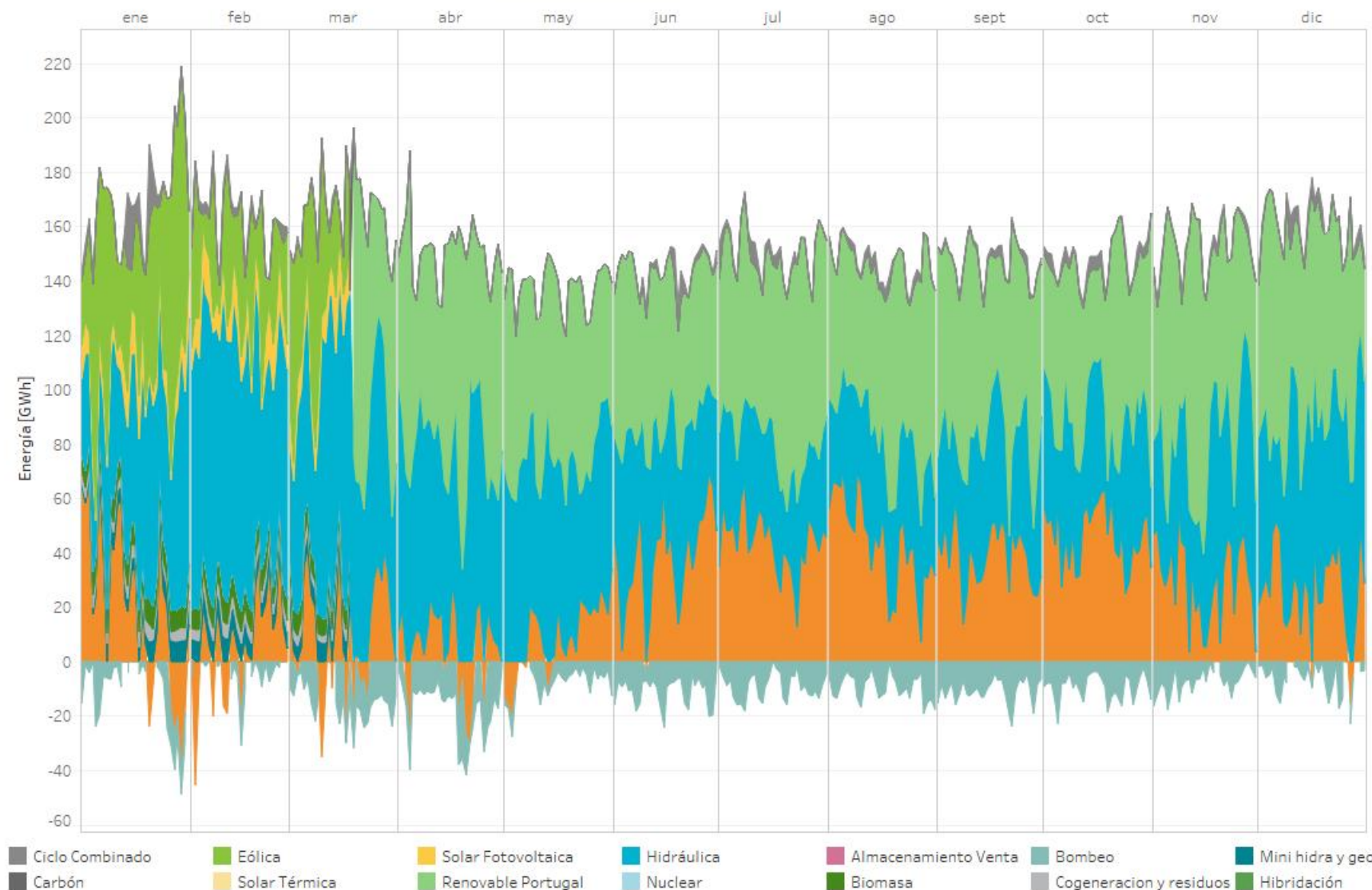
(01/01/2024 - 31/12/2024)



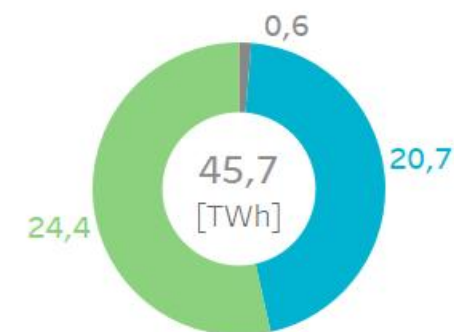
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

Portugal

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



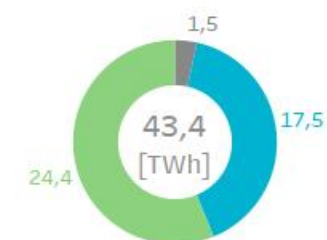
2025
(01/01/ 2025 - 31/12/2025)



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 - 31/12/2024)



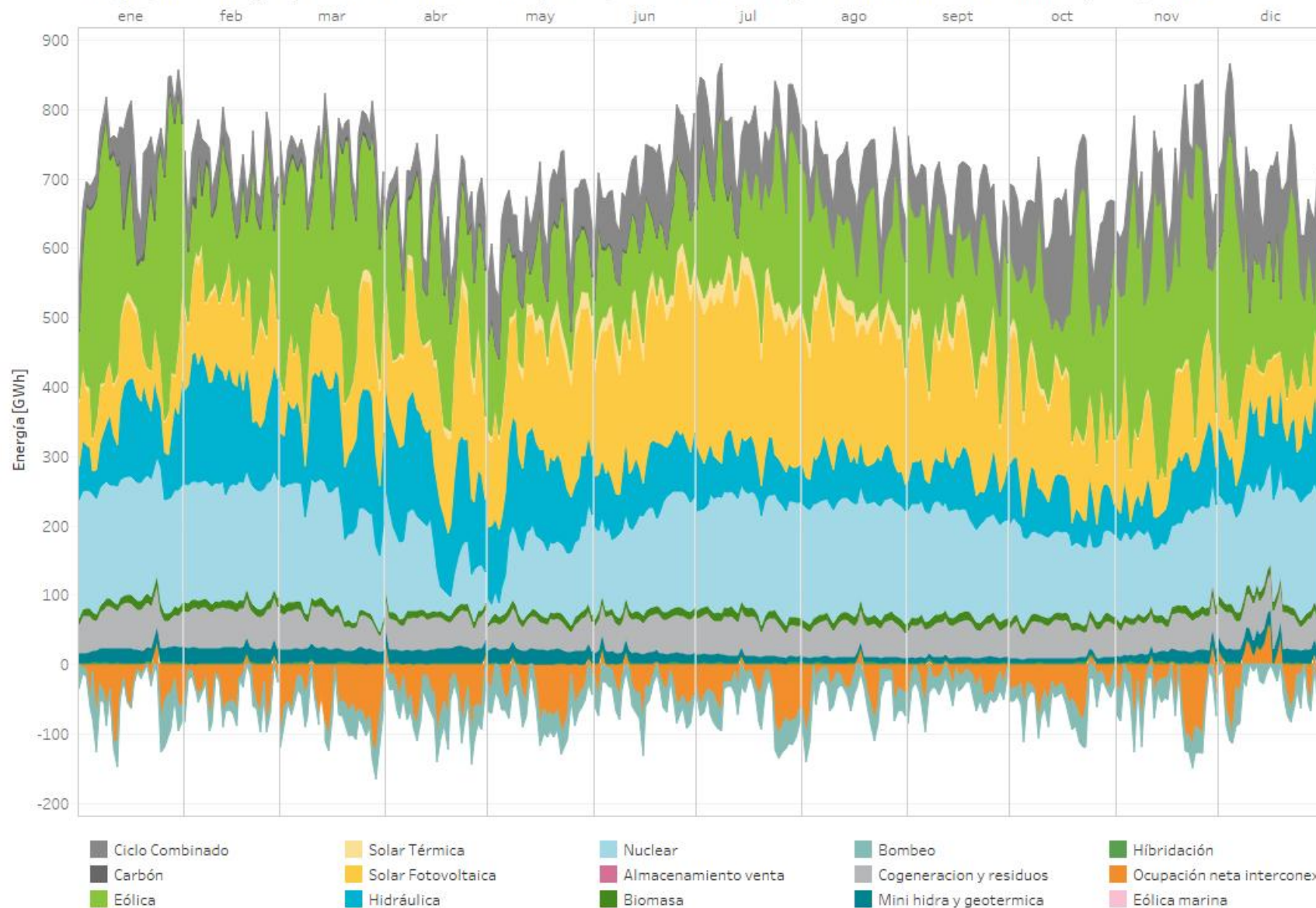
Ocupación neta interco.. Eólica marina
Undimotriz

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)

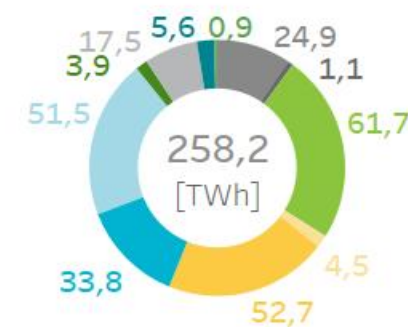
España

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

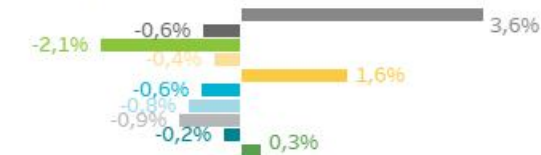


2025

(01/01/2025 - 31/12/2025)

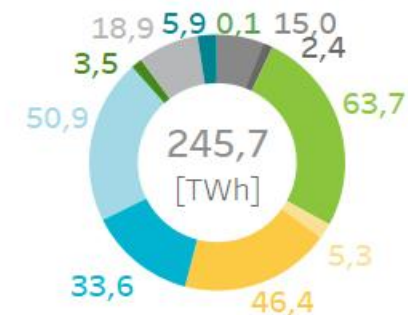


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



2024

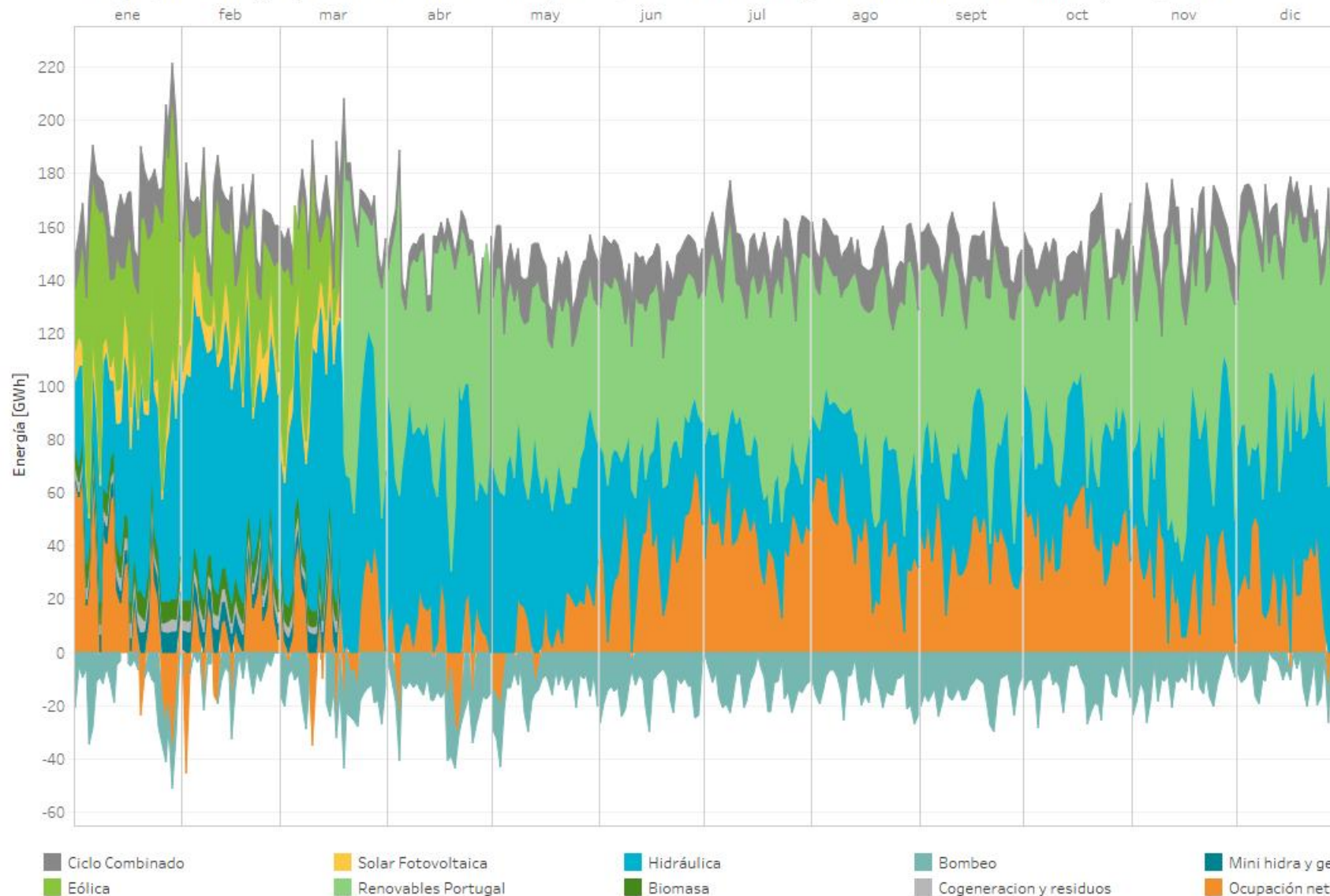
(01/01/2024 - 31/12/2024)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

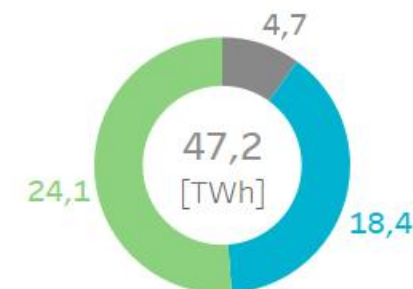
Portugal

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



2025

(01/01/ 2025 - 31/12/2025)

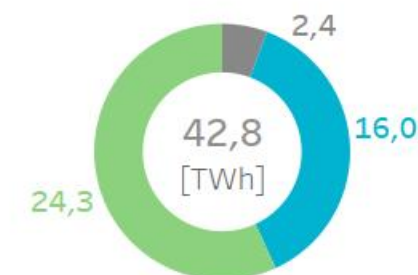


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 31/12/2024)



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)

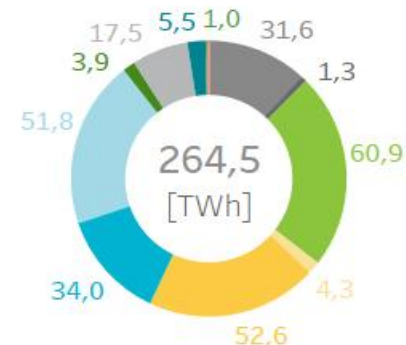
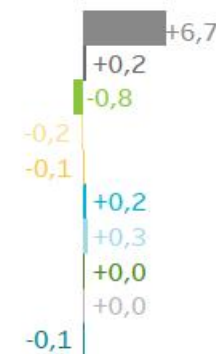
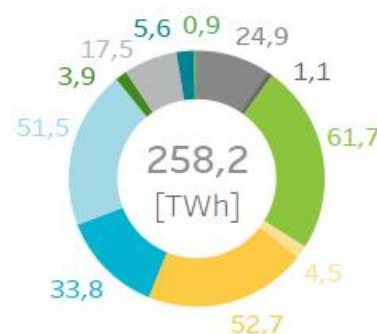
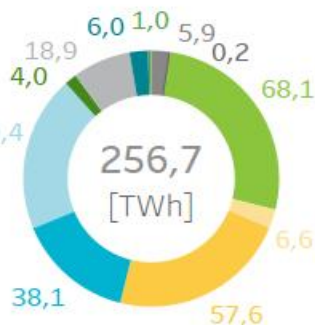


Programa Diario Viable Provisional (PDVP)

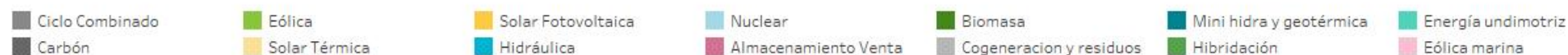
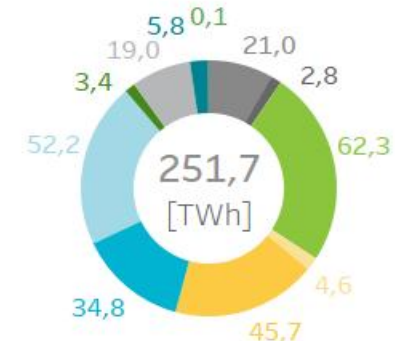
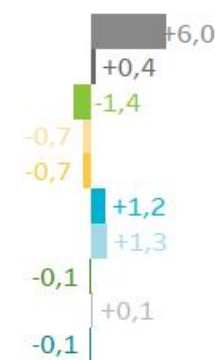
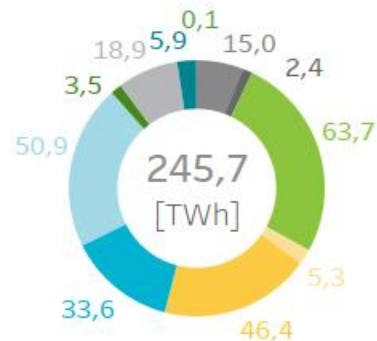
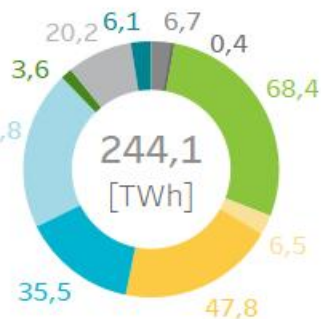


Programa Horario Final (PHFC)

2025
(01/01/ 2025 - 31/12/2025)



2024
(01/01/2024 - 31/12/2024)



Energía por tecnologías de producción en los mercados

Portugal

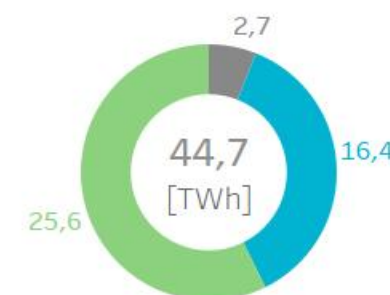
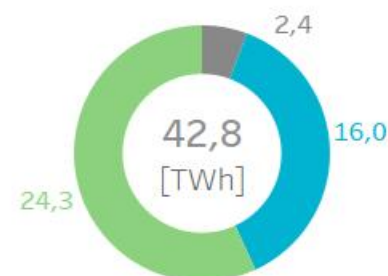
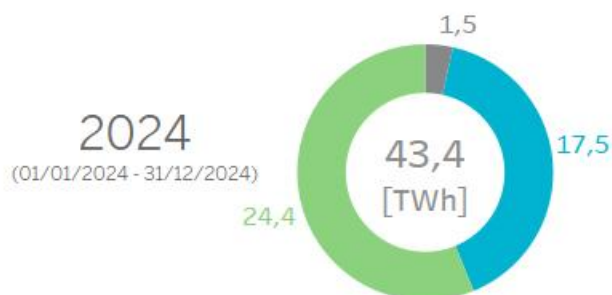
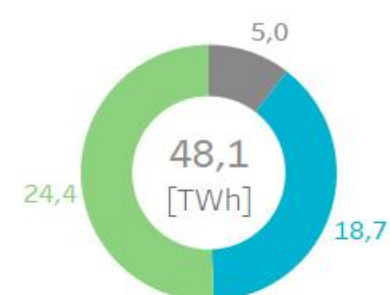
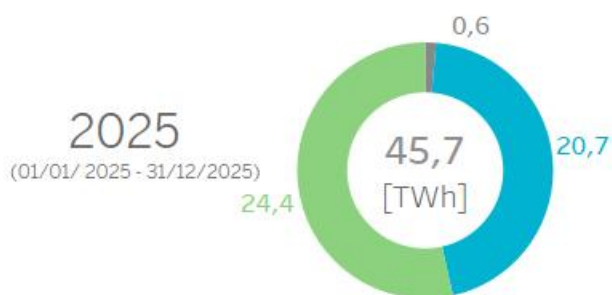
Programa Diario Base de
Funcionamiento (PDBF)



Programa Diario Viable Provisional (PDVP)



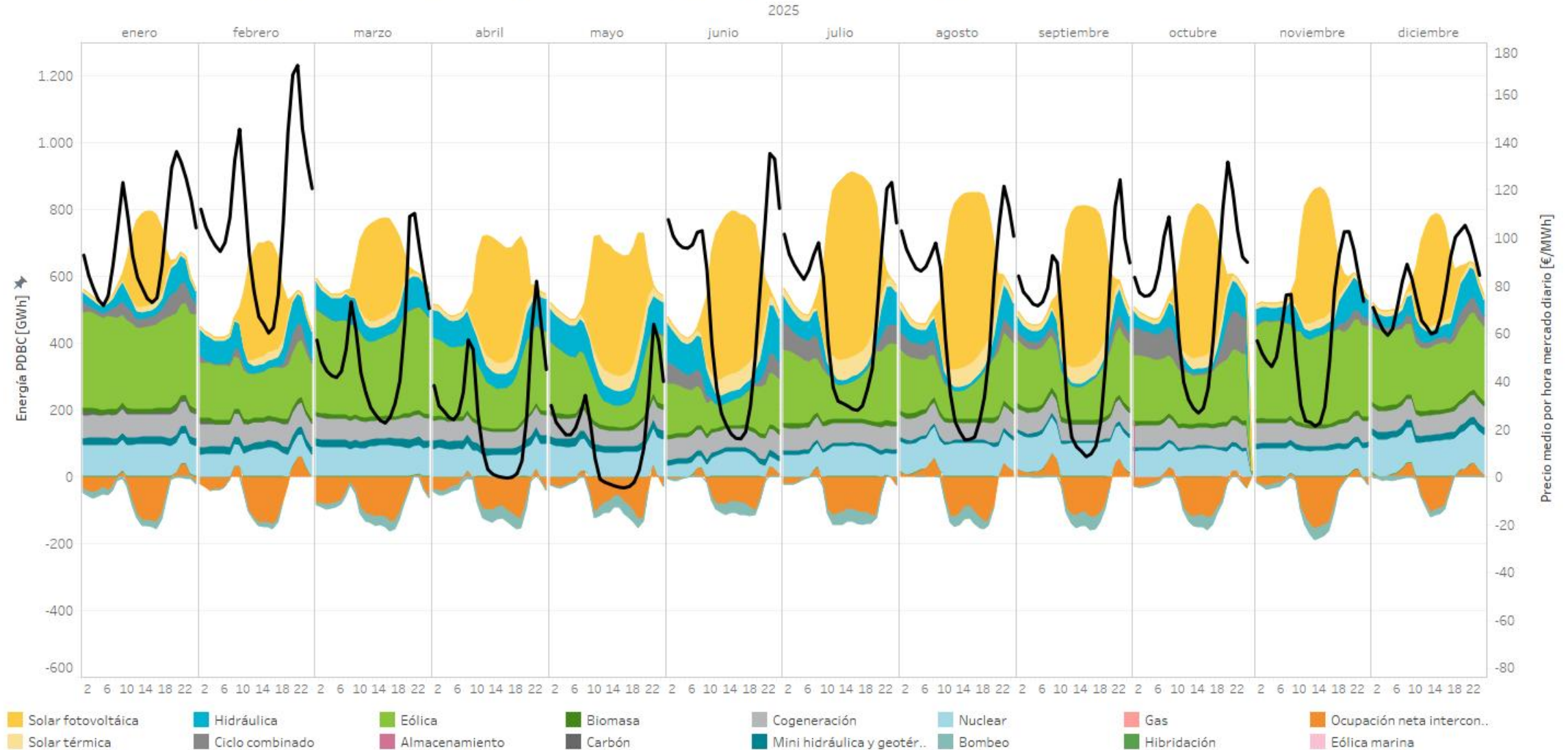
Programa Horario Final (PHFC)



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

España

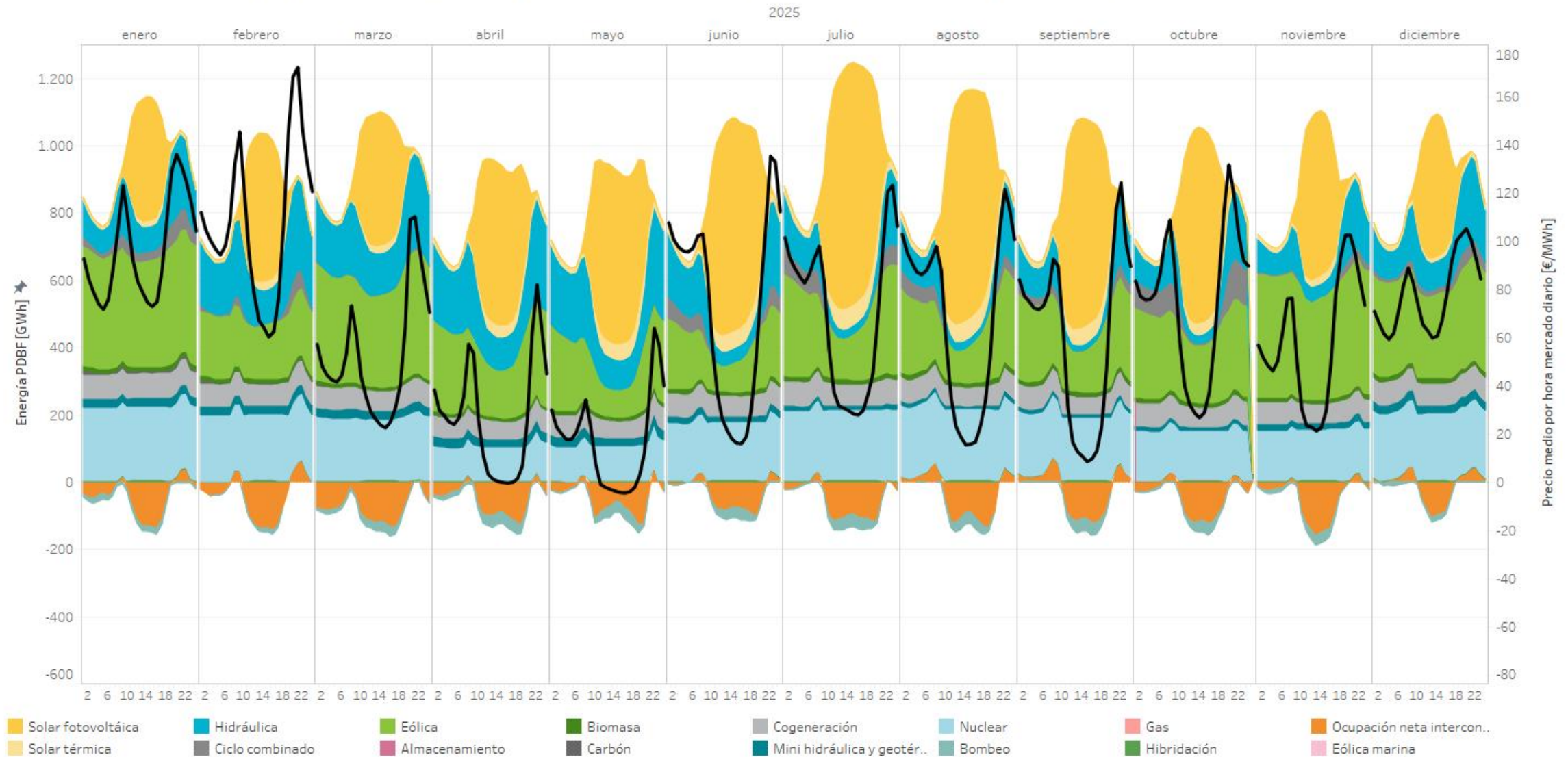
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2025)



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

España

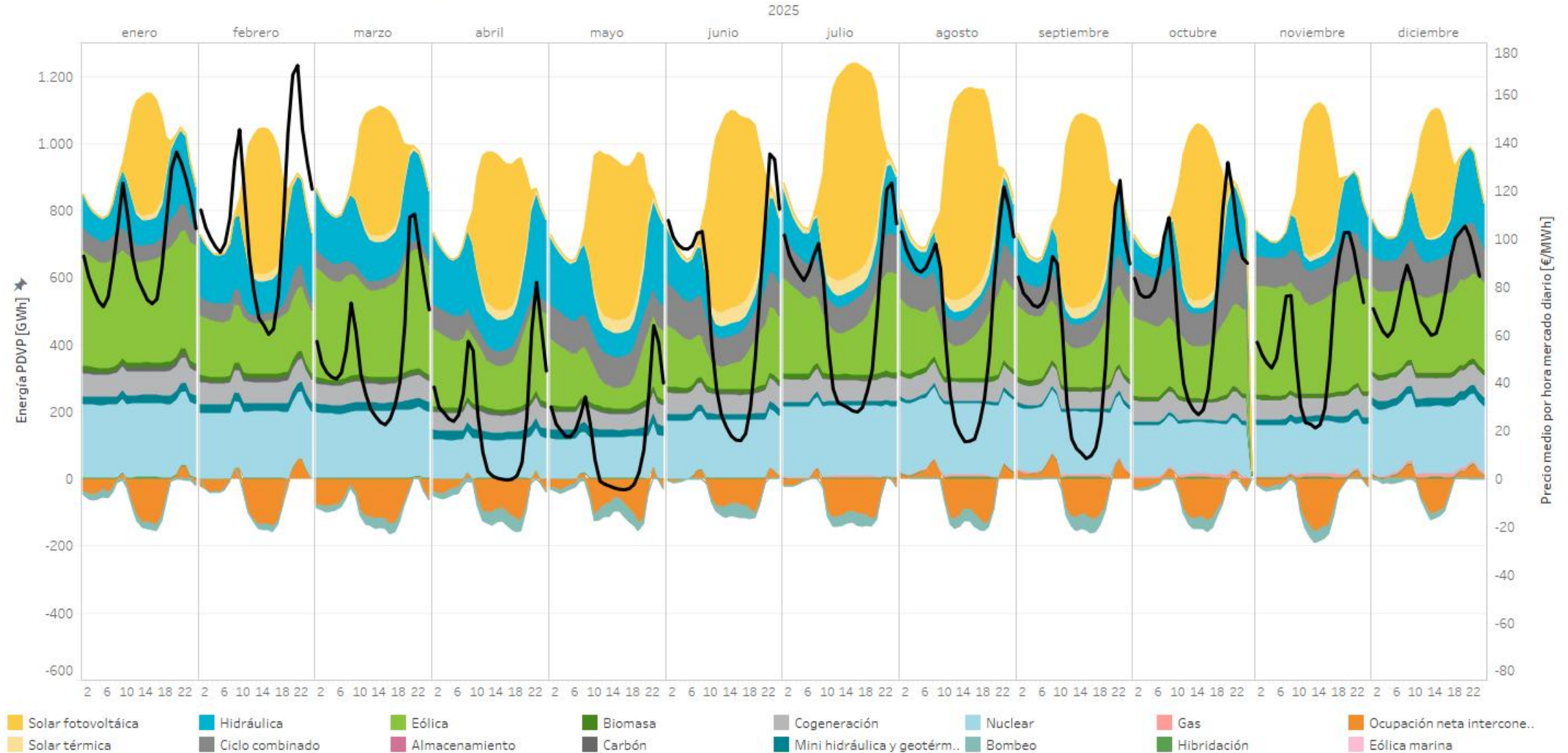
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2025)



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

España

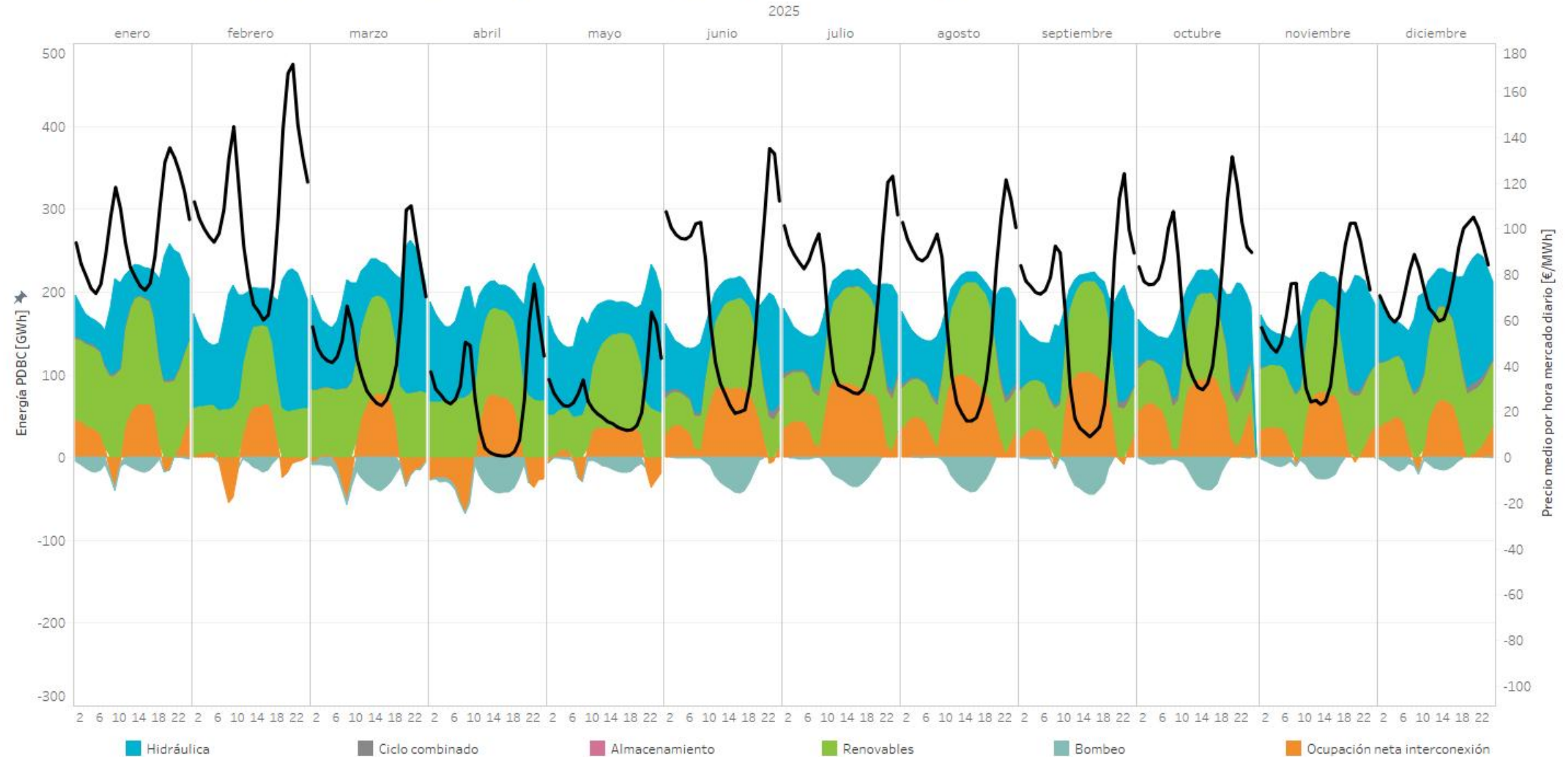
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2025)



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

Portugal

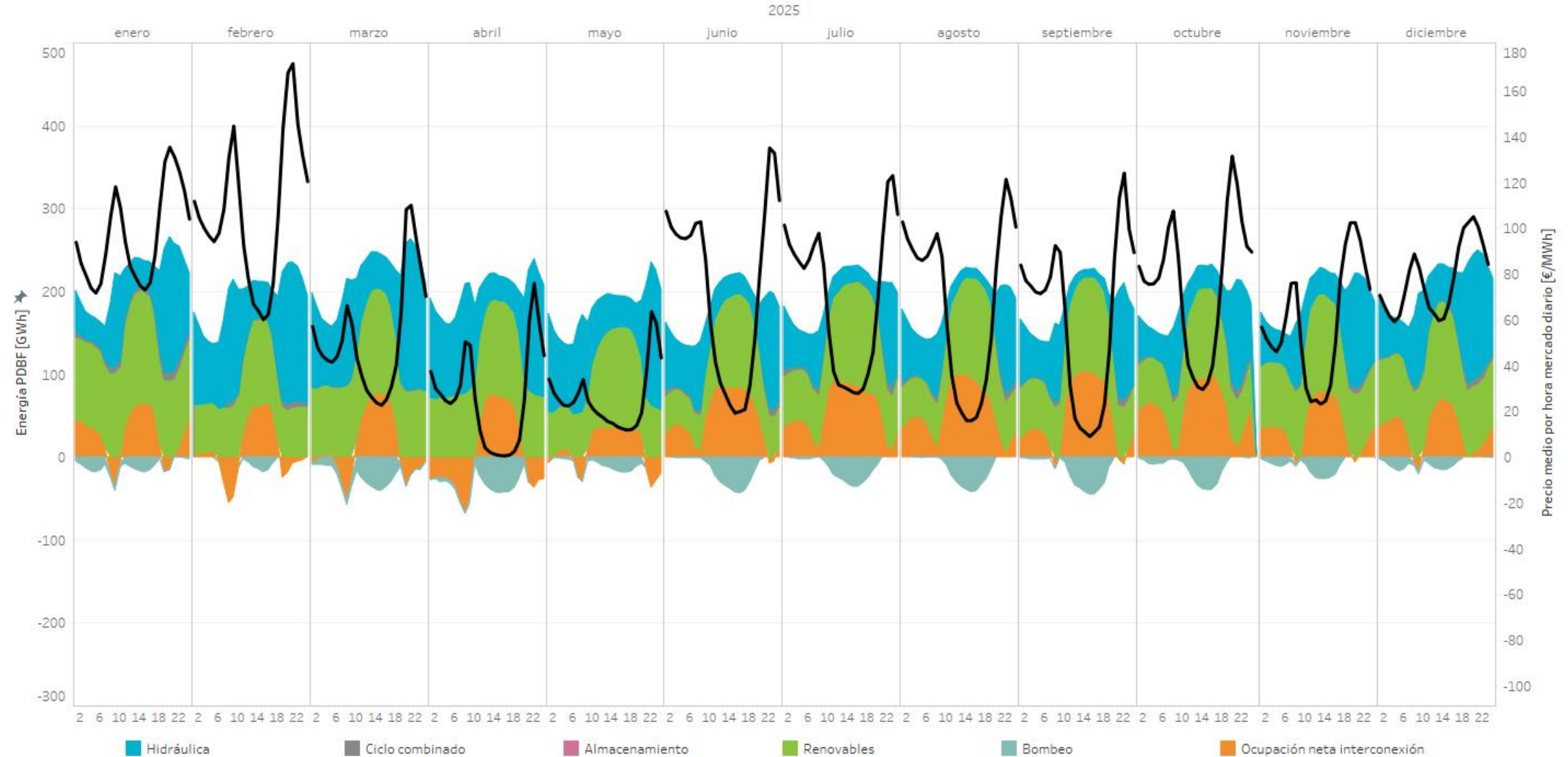
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2025)



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

Portugal

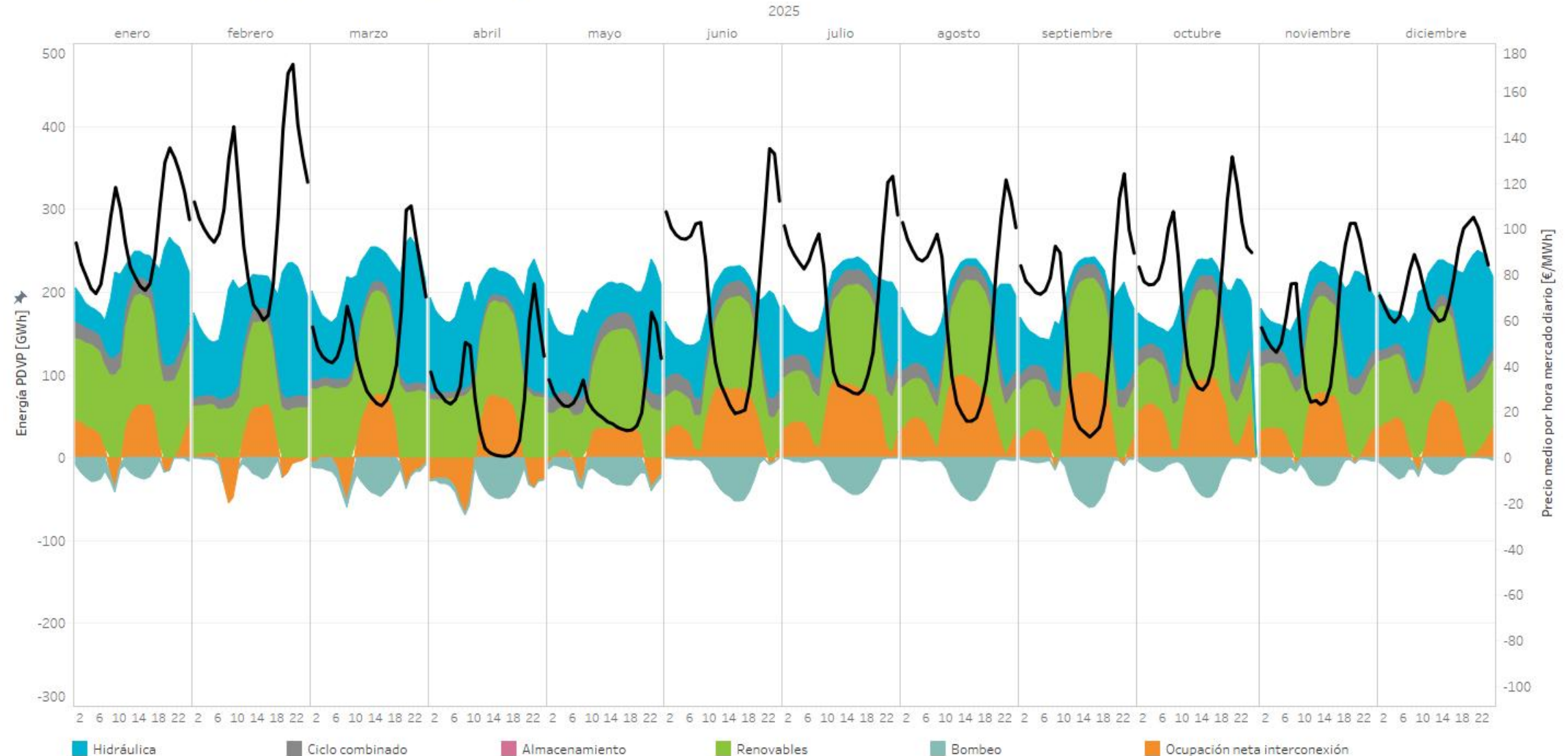
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2025)



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 31/12/2025)





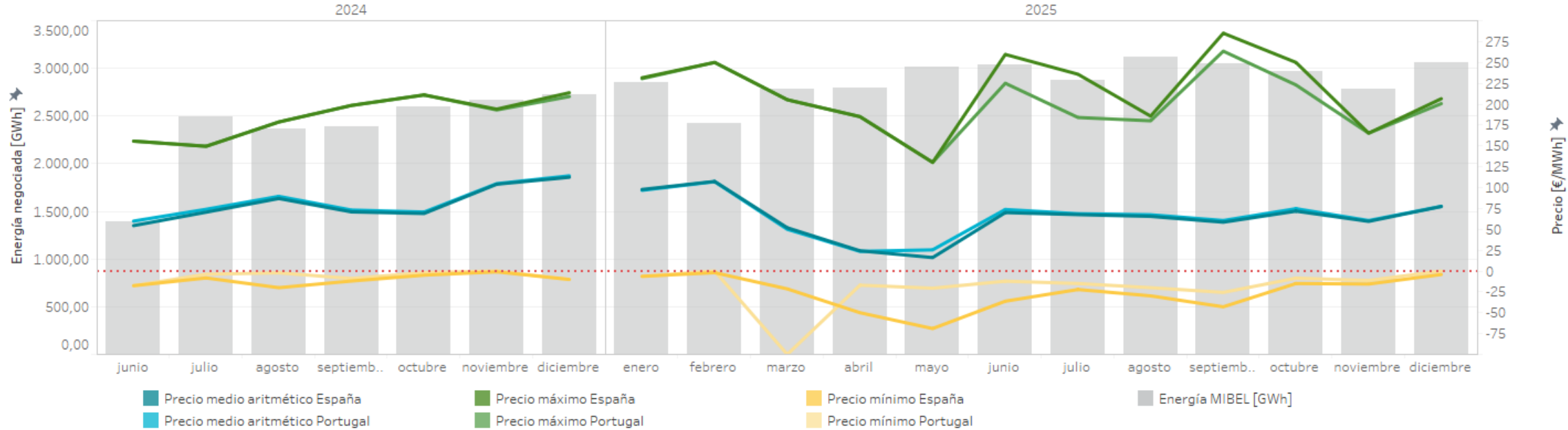
03

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 31/12/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.



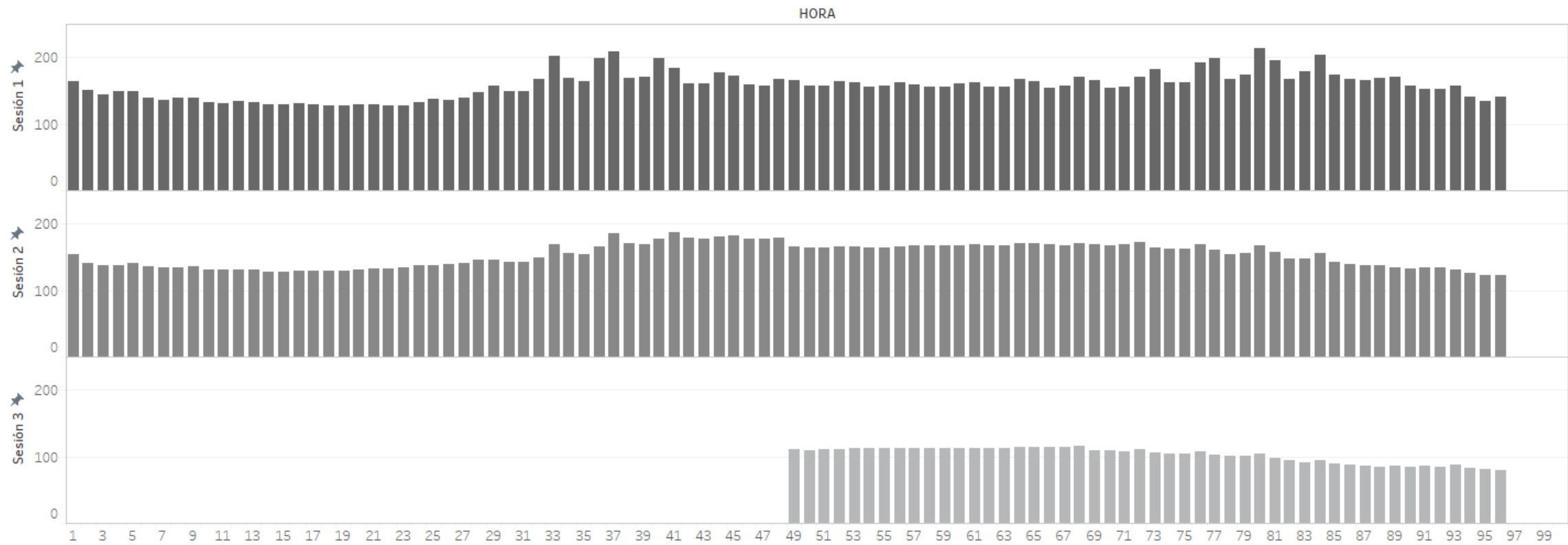
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/01/2025 hasta el 31/12/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

	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
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
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
nov	59,49	60,46	165,22	165,22	-15,62	-11,32	2.556,95	421,31	2.776,82
dic	77,32	77,52	206,50	200,59	-4,20	-0,05	2.843,83	434,92	3.053,87
Total	63,78	65,32	285,00	263,47	-69,00	-100,00	32.093,77	5.072,54	34.742,94

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 31/12/2025).



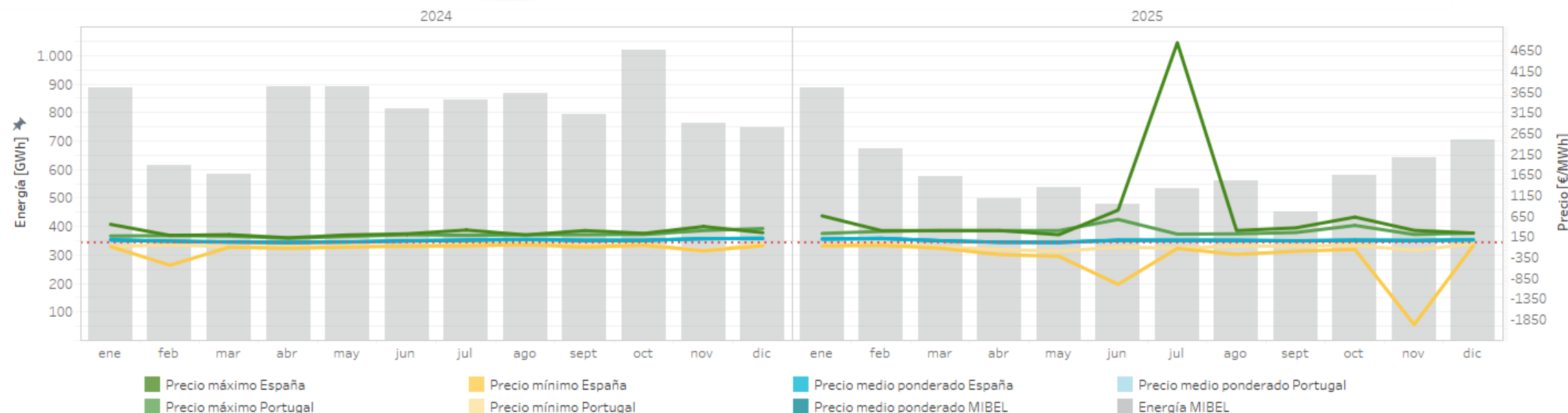
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 31/12/2025).

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	64,08	65,41	240,10	240,10	-42,90	-15,00	14.258,40	2.012,45	15.135,86
2	64,48	65,58	260,00	260,00	-57,05	-100,00	13.433,30	2.188,45	14.612,88
3	61,84	64,64	285,00	263,47	-69,00	-25,63	4.402,07	871,63	4.905,17
Total	63,78	65,32	285,00	263,47	-69,00	-100,00	32.093,77	5.072,54	34.653,91

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 31/12/2025) en el mercado intradiario continuo.



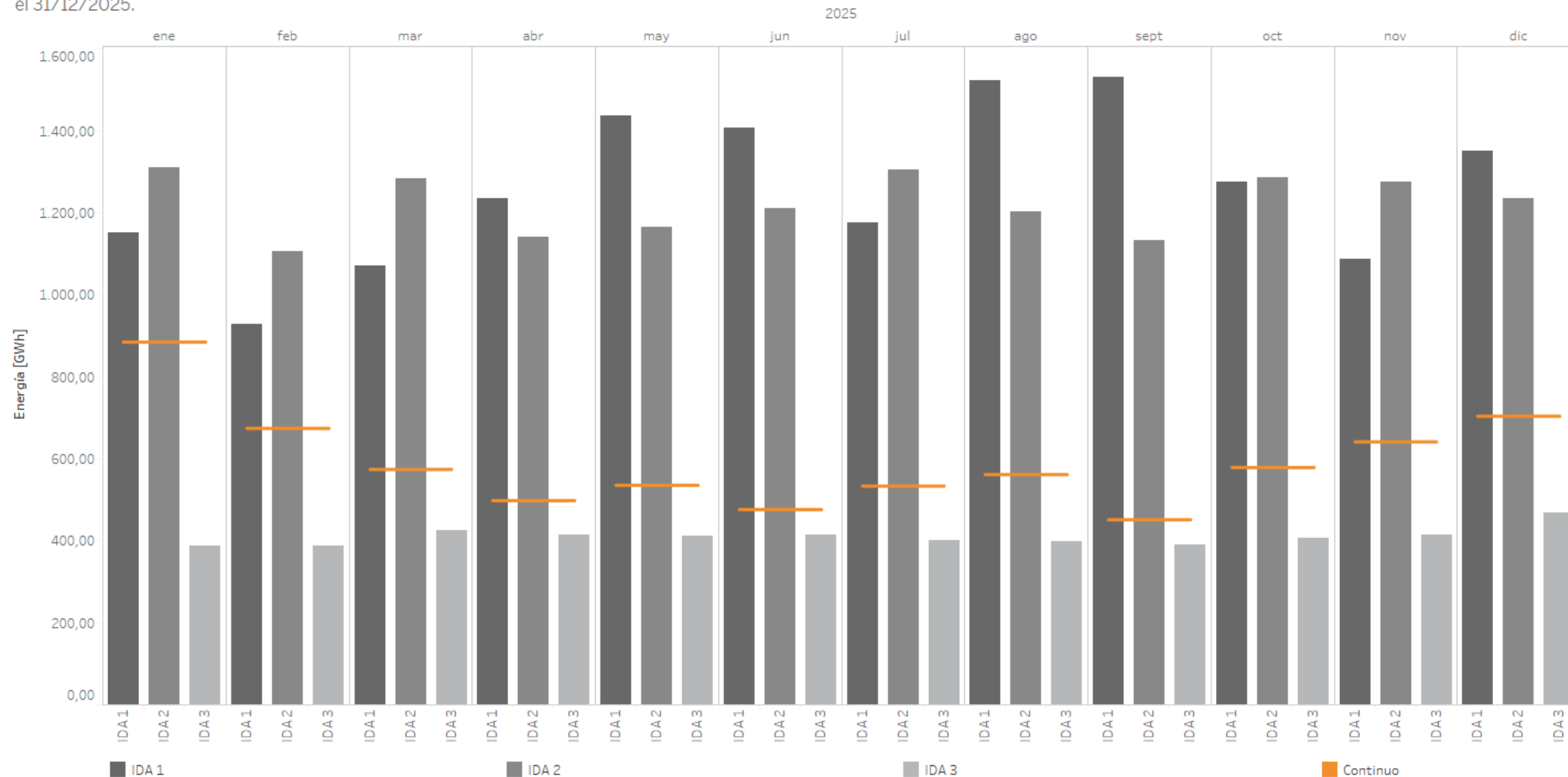
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 31/12/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

	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
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
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
noviembre	59,82	59,11	304,52	204,98	-1.975,21	-174,59	605,51	85,56	641,45
diciembre	76,28	75,47	240,00	240,00	-61,72	-23,42	652,24	91,08	704,05
Total interanual	64,71	68,27	4.841,69	568,92	-1.975,21	-199,70	6.651,99	995,69	7.114,32

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

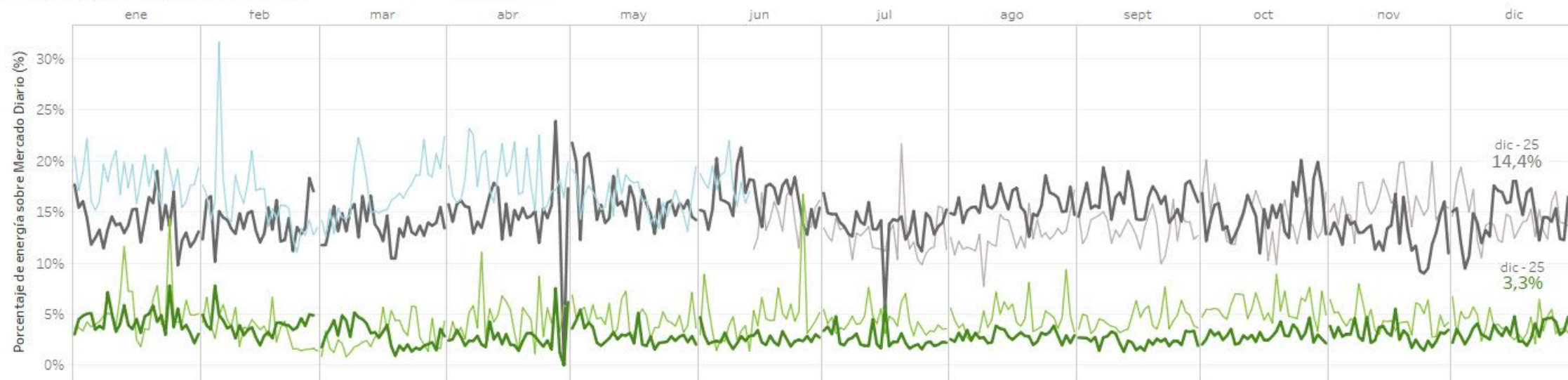
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 31/12/2025.



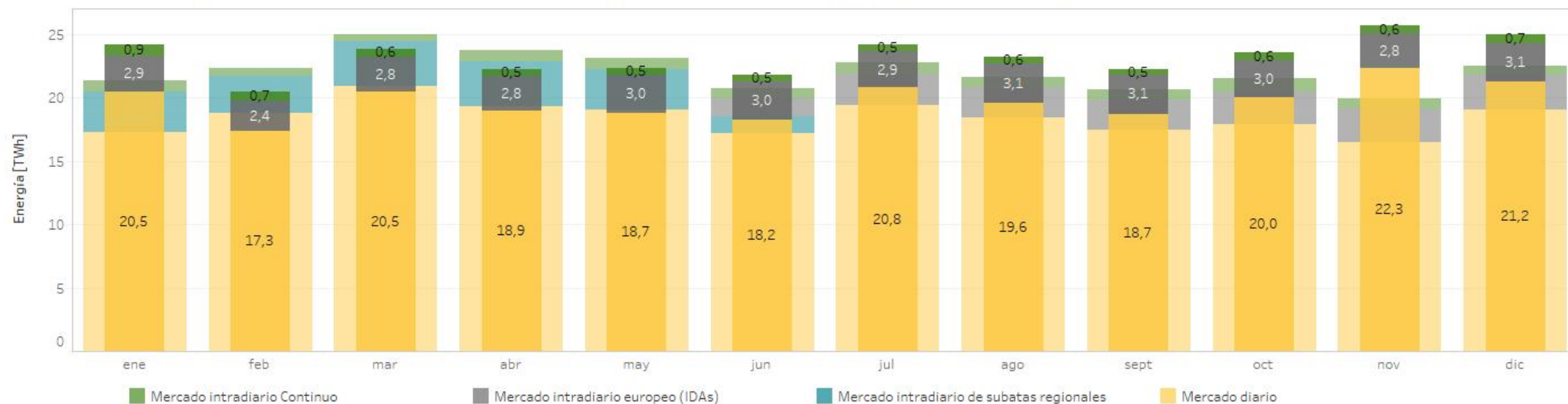
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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)



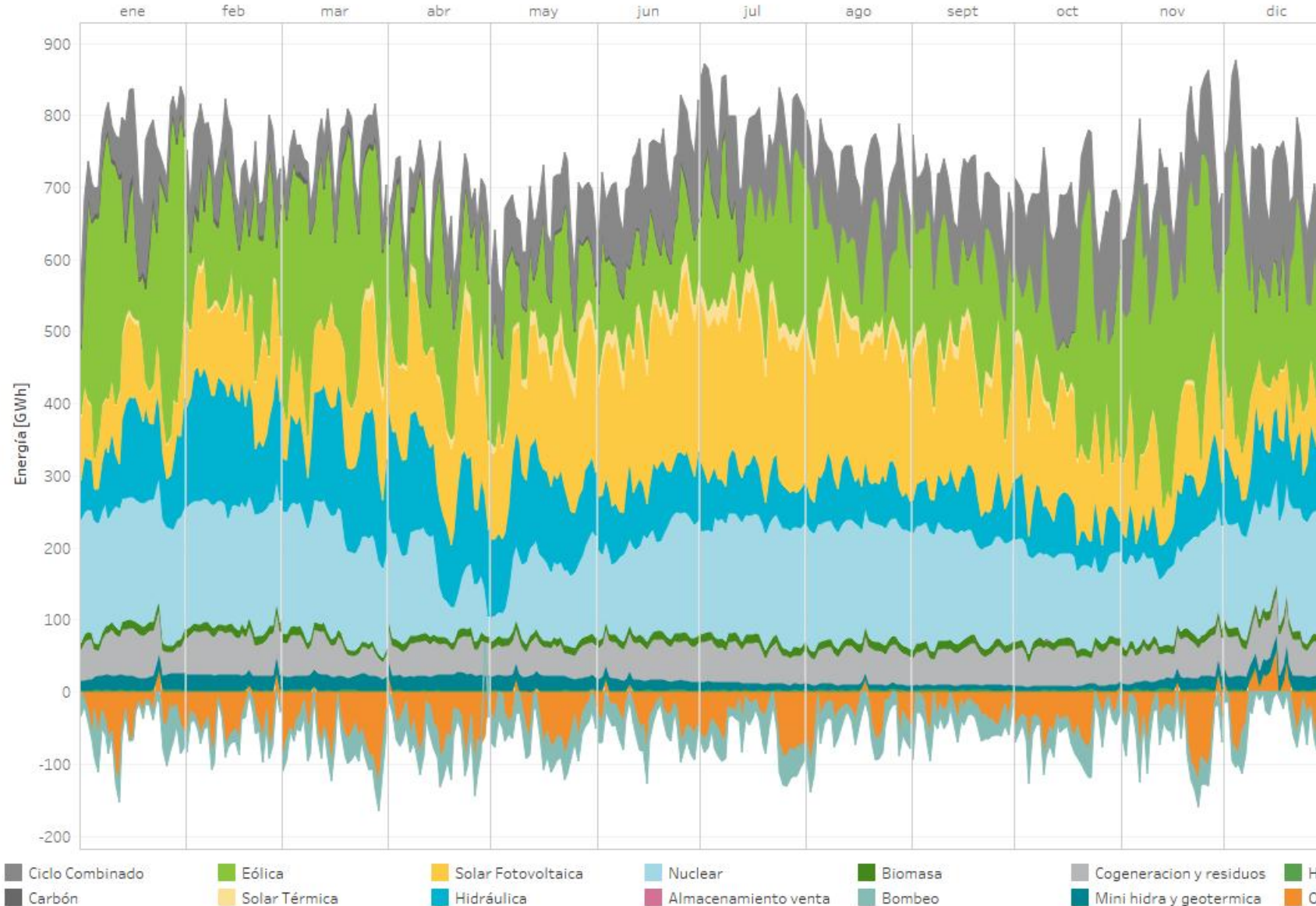
Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 31/12/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



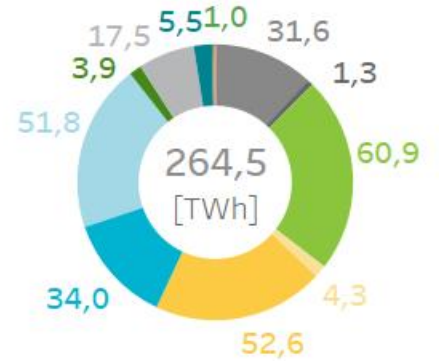
Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

España

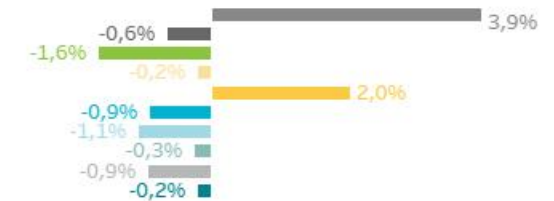
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025



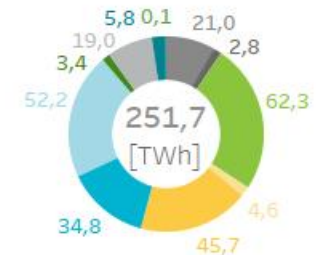
2025
(01/01/2025 - 31/12/2025)



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



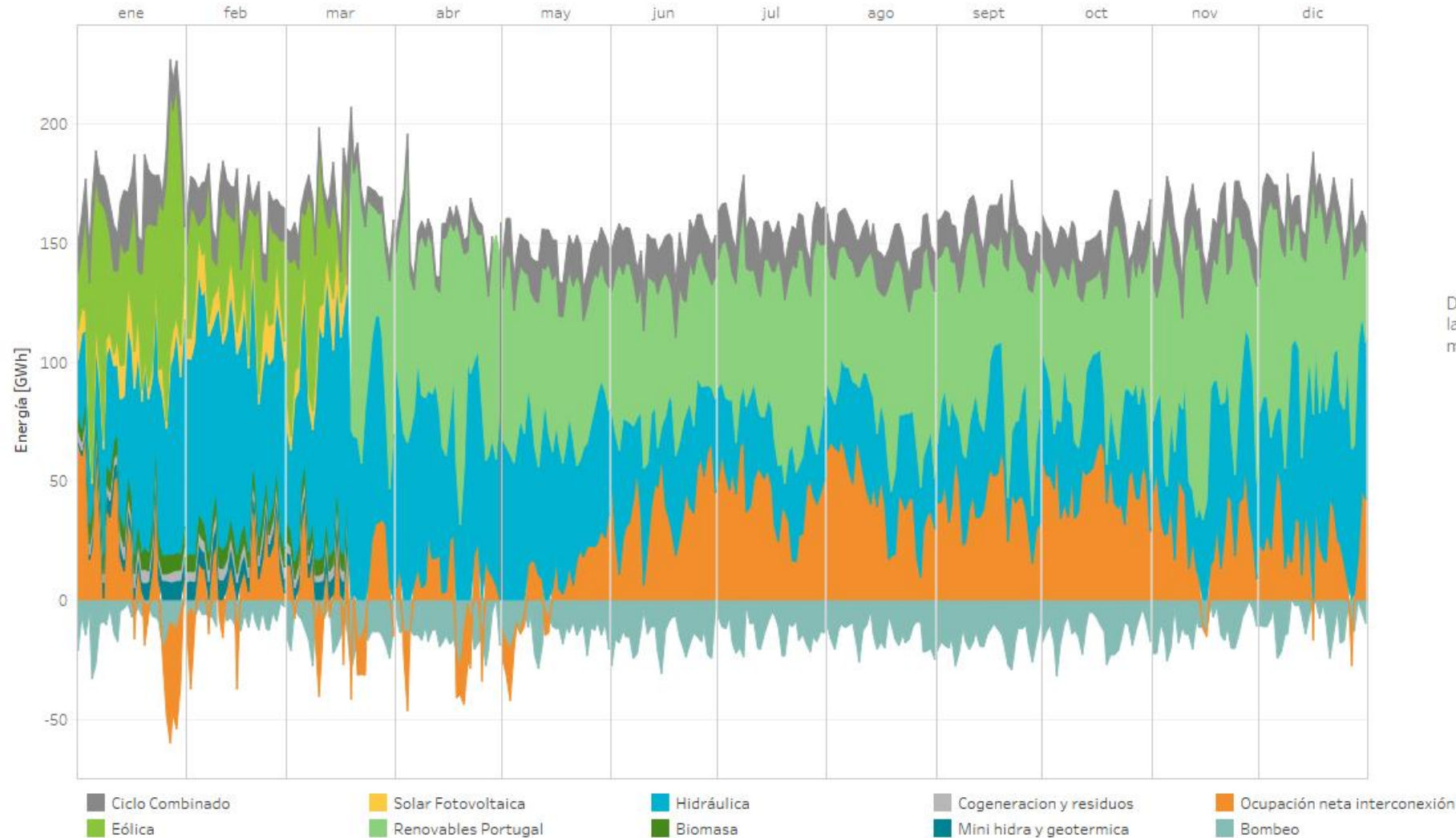
2024
(01/01/2024 - 31/12/2024)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

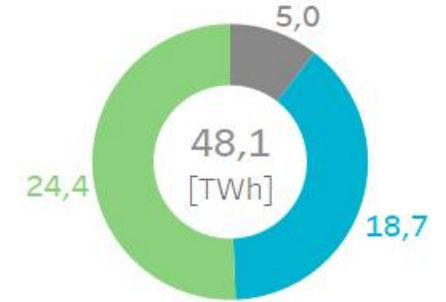
Portugal

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



2025

(01/01/ 2025 - 31/12/2025)

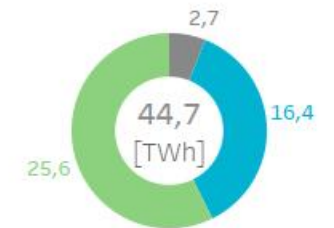


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 31/12/2024)

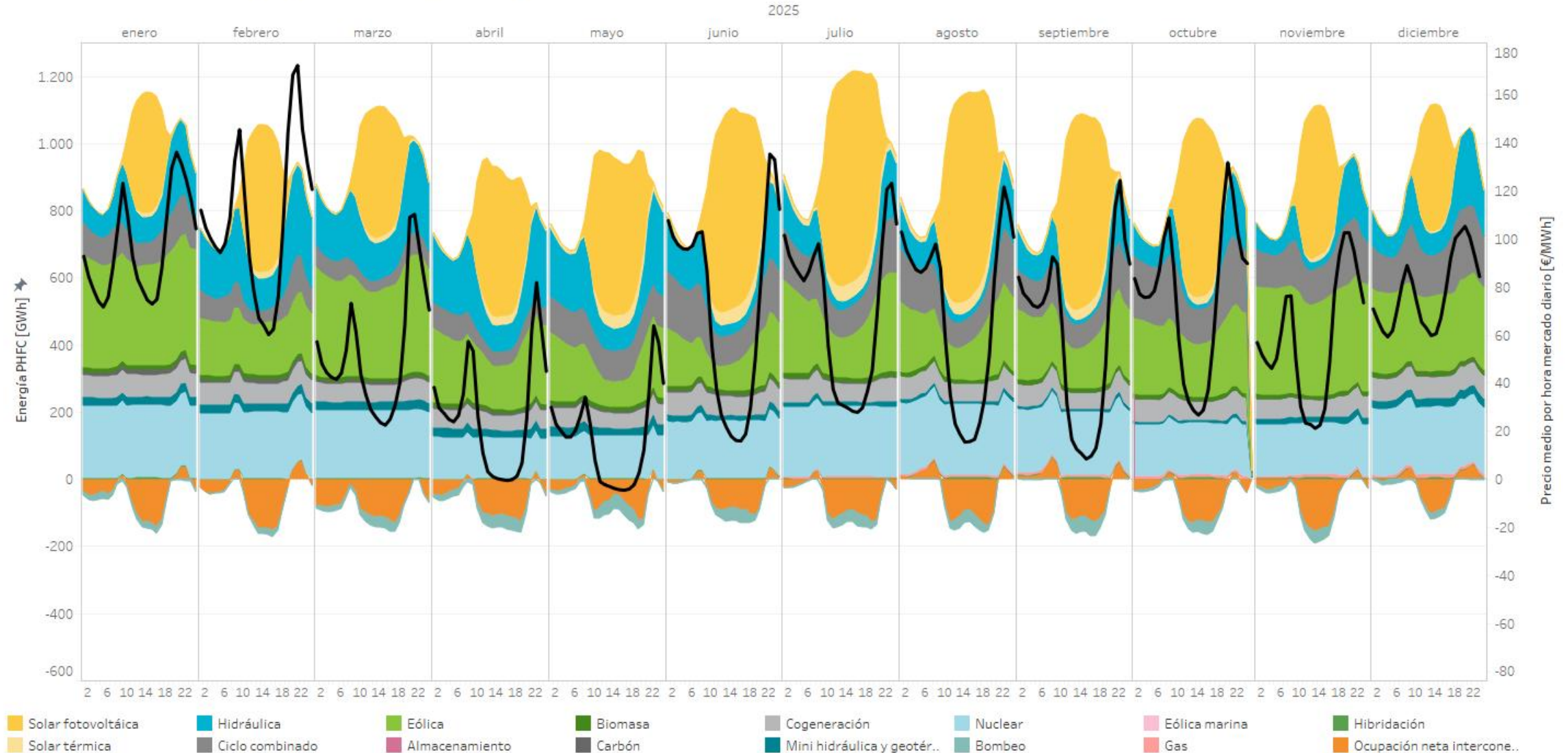


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

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

España

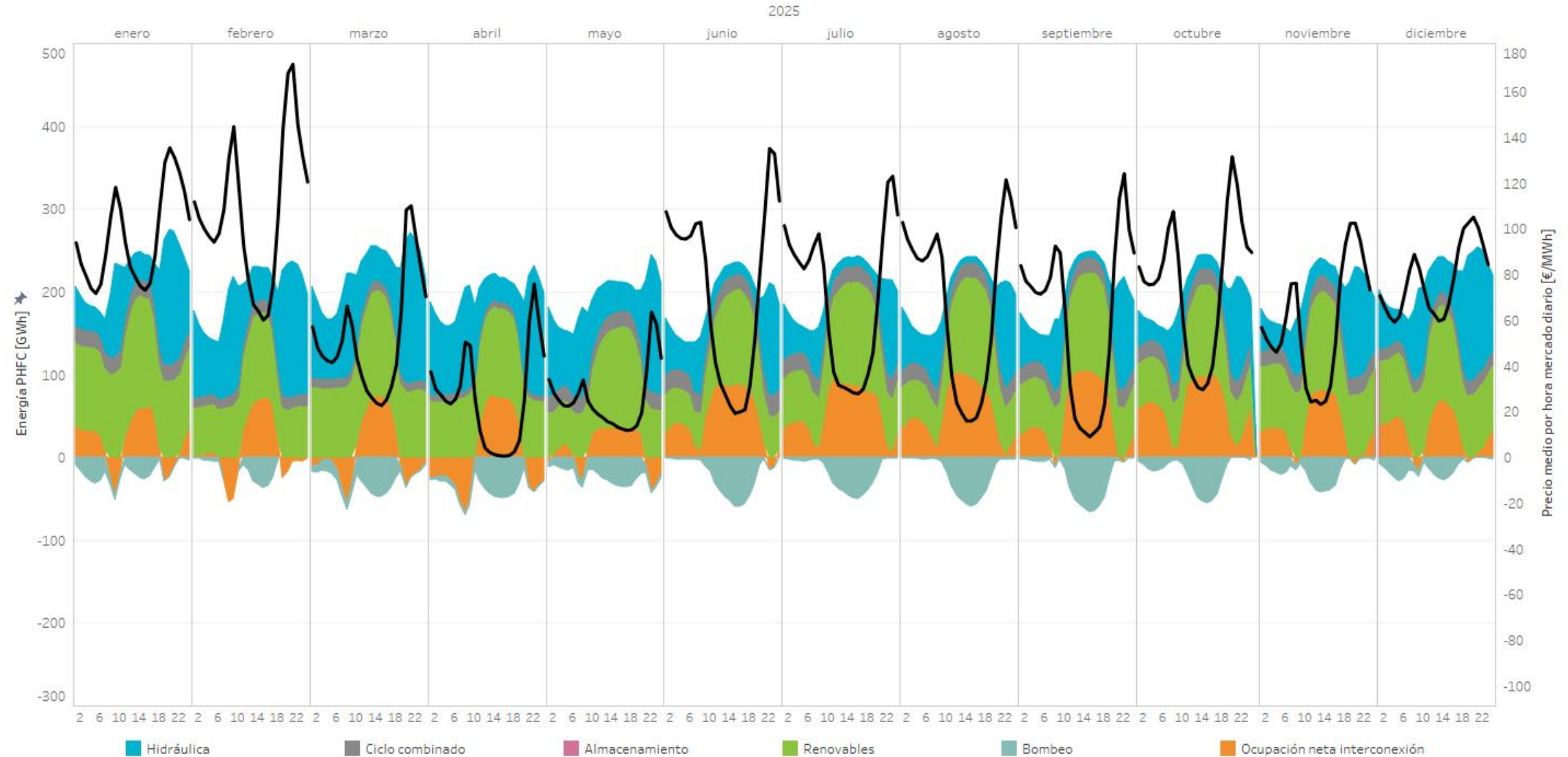
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2025)



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

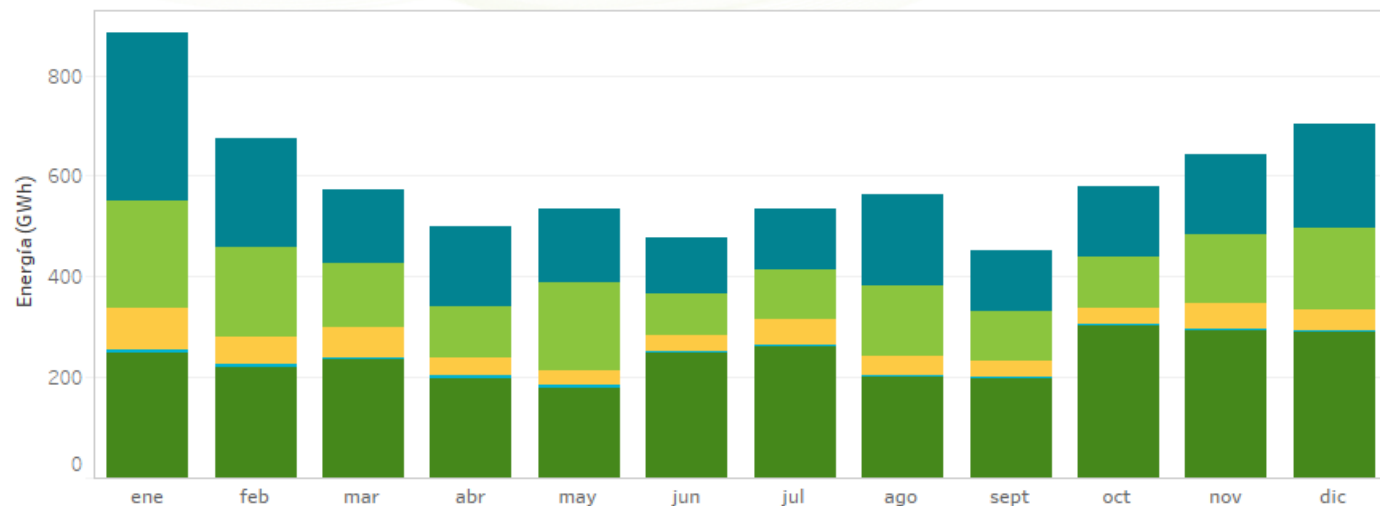
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2025)



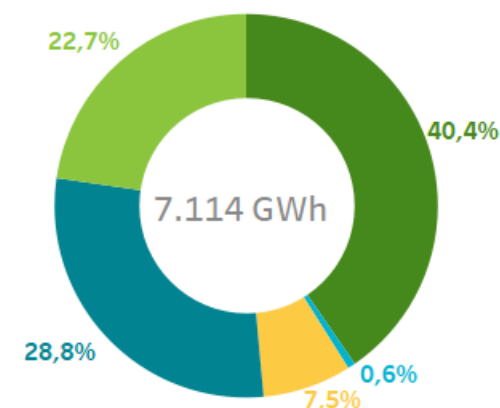
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 31/12/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025

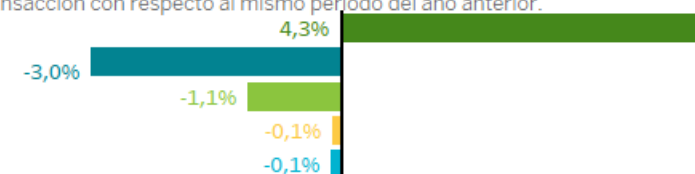


Cuota de energía por zona de transacción

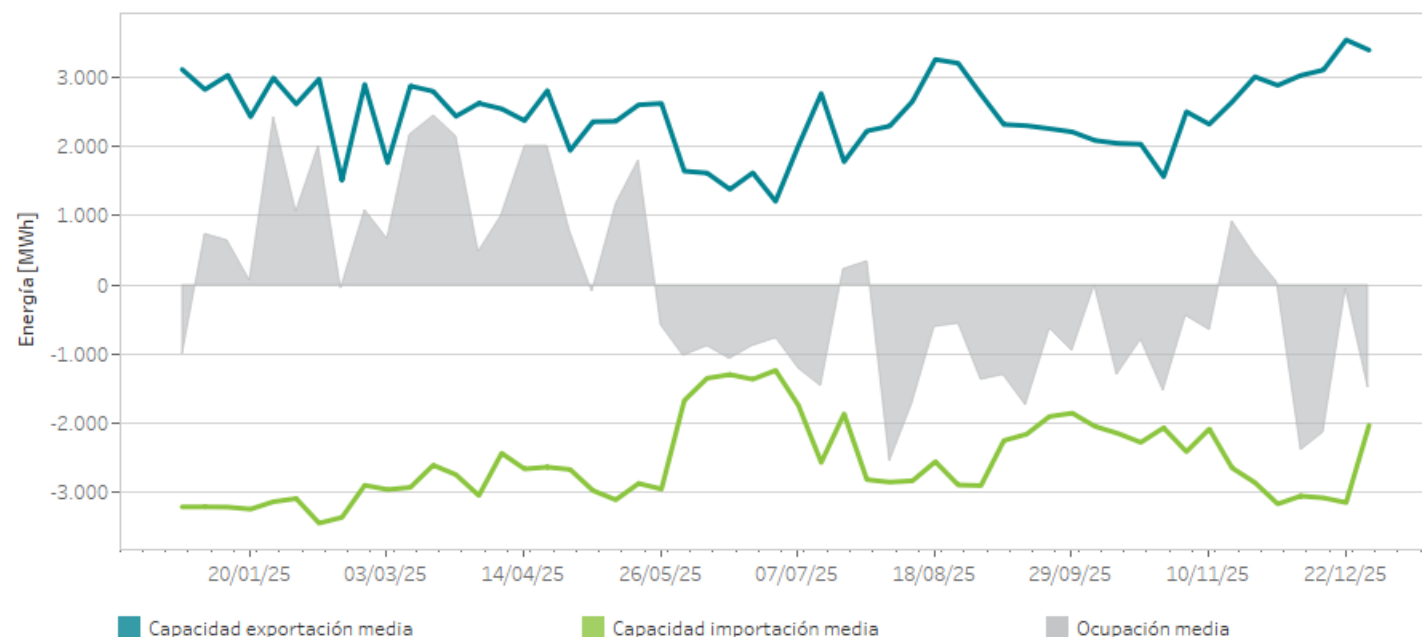
2025
(01/01/2025 - 31/12/2025)



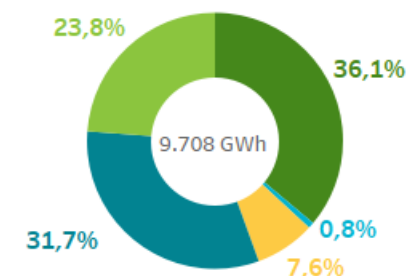
Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



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



2024
(01/01/2024 - 31/12/2024)



■ España nacional
 ■ Entre España y Portugal
 ■ Importación MIBEL
 ■ Portugal nacional
 ■ Exportación MIBEL



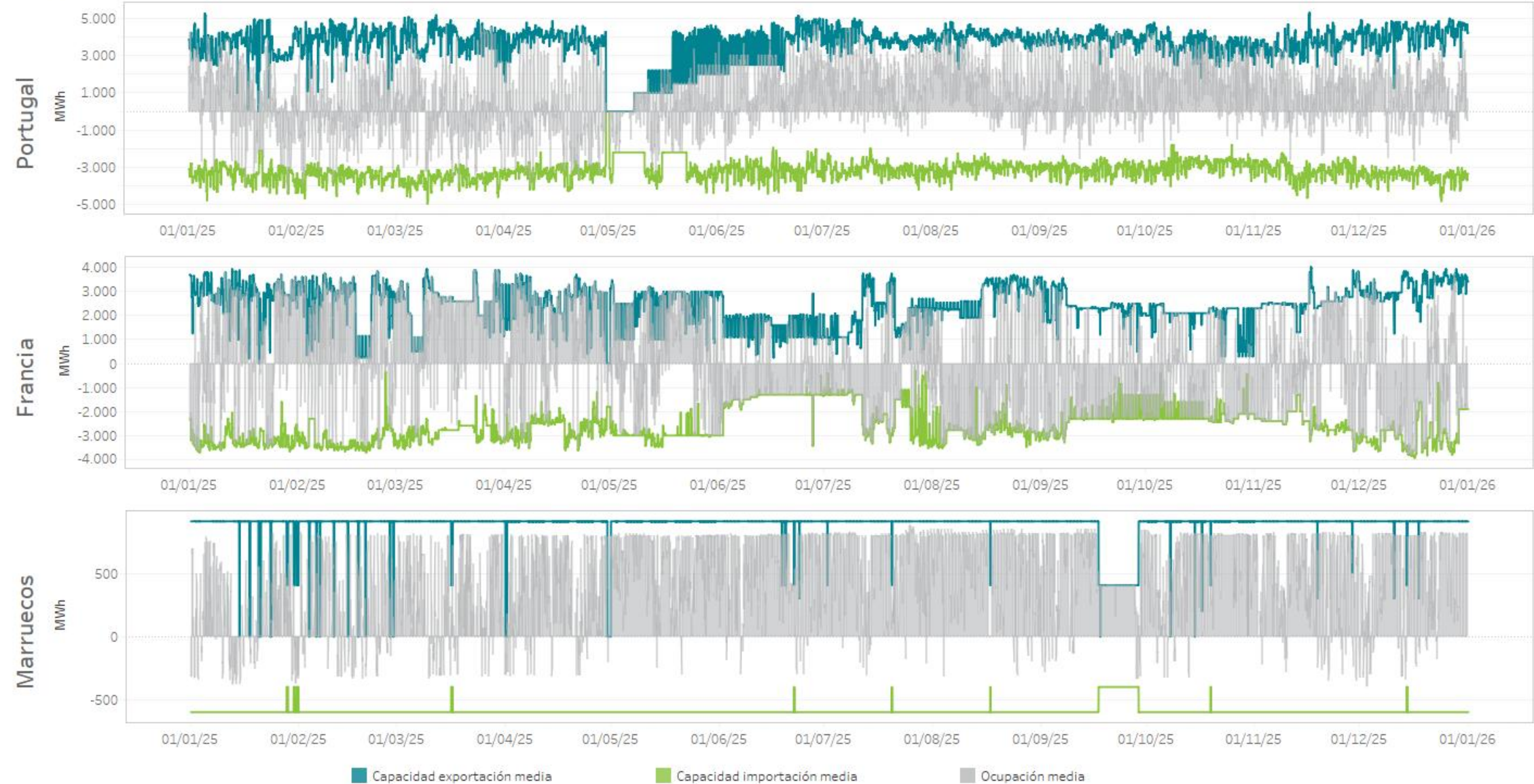
04

Intercambios internacionales

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

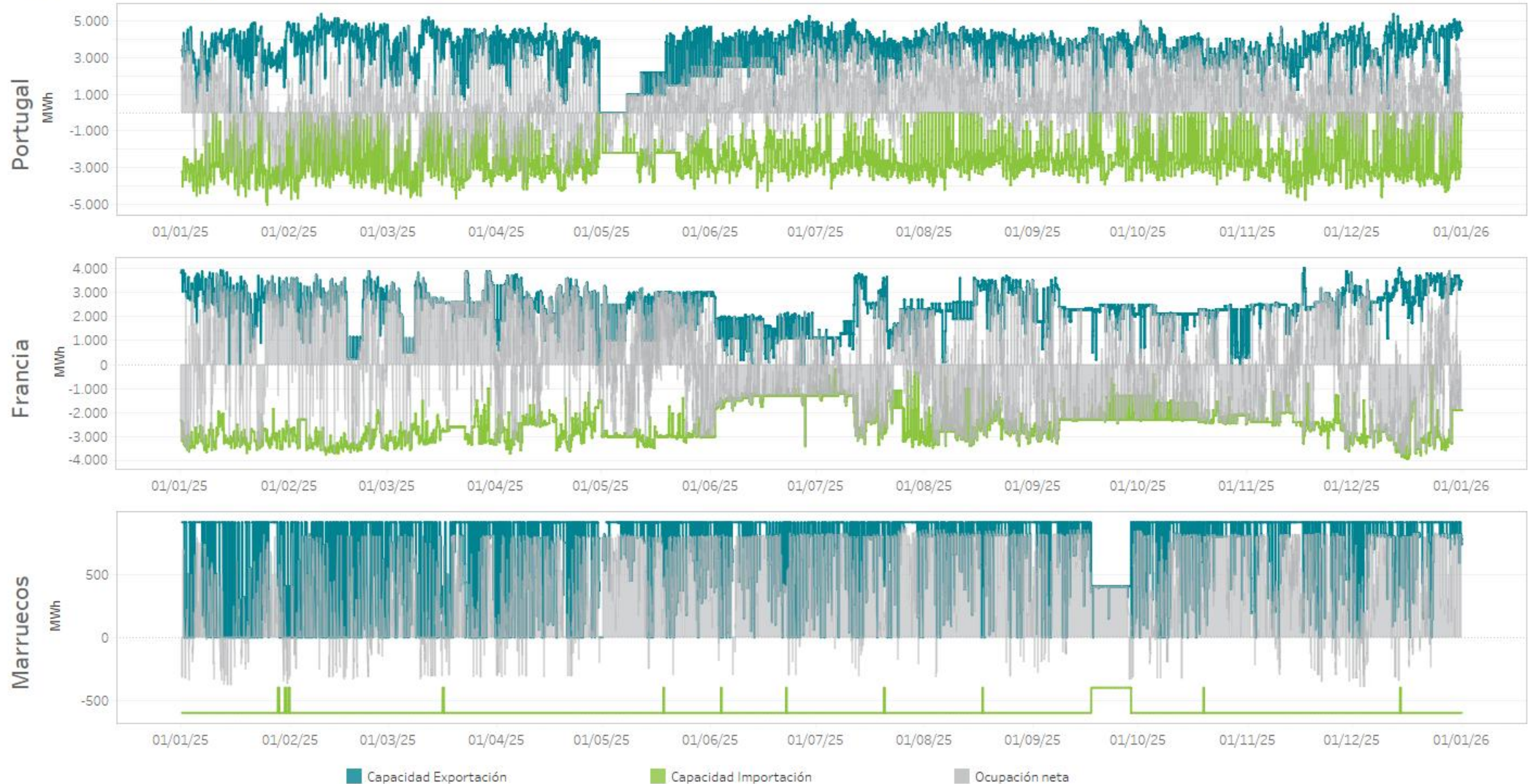
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

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 31/12/2025).



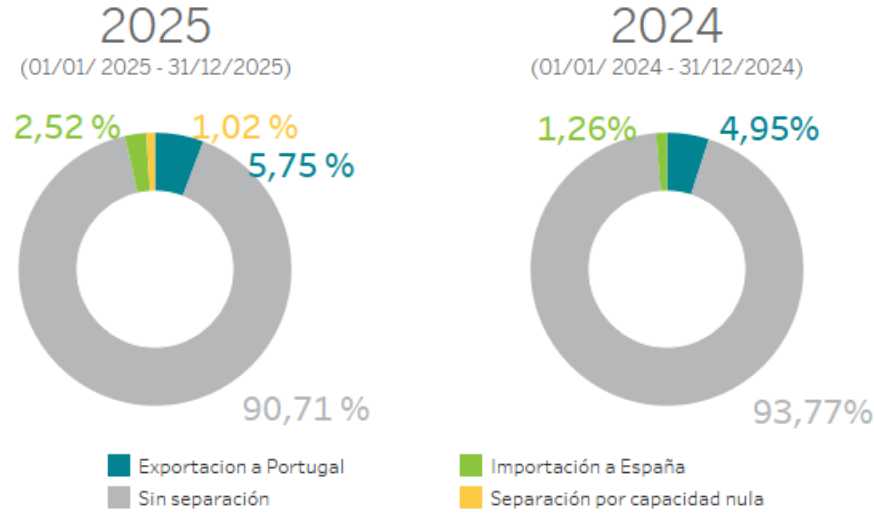
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 31/12/2025).

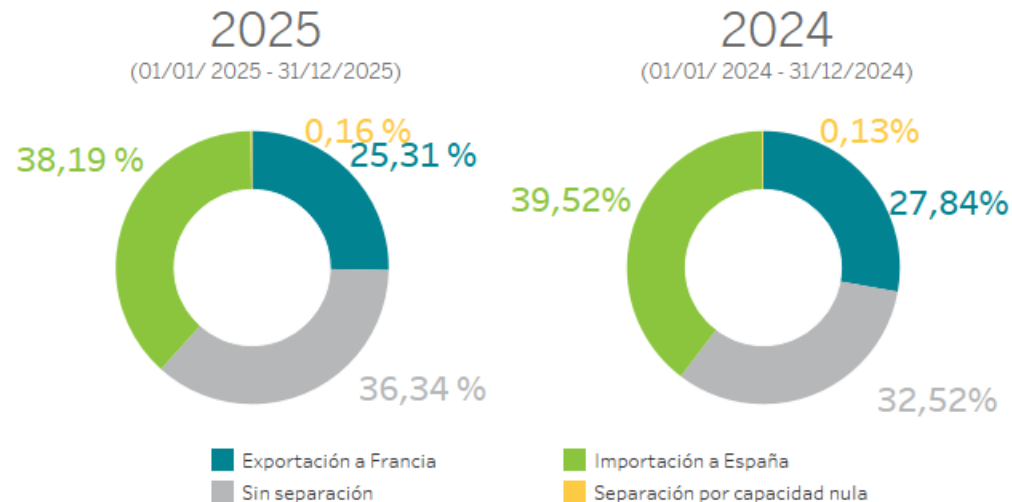


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



	2025 (01/01/ 2025 - 31/12/2025)	2024 (01/01/2024 - 31/12/2024)
Exportación [GWh]	12.789,0	10.654,9
Importación [GWh]	9.885,4	11.759,1





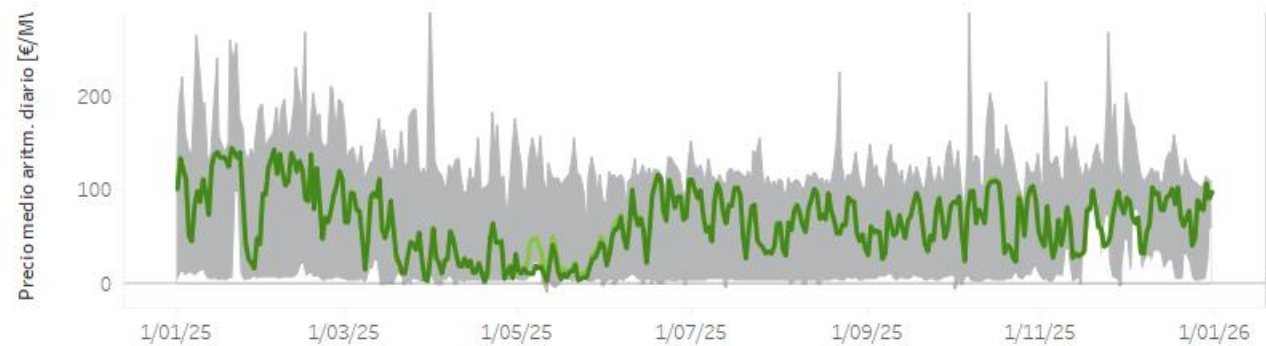
05

Mercados internacionales

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

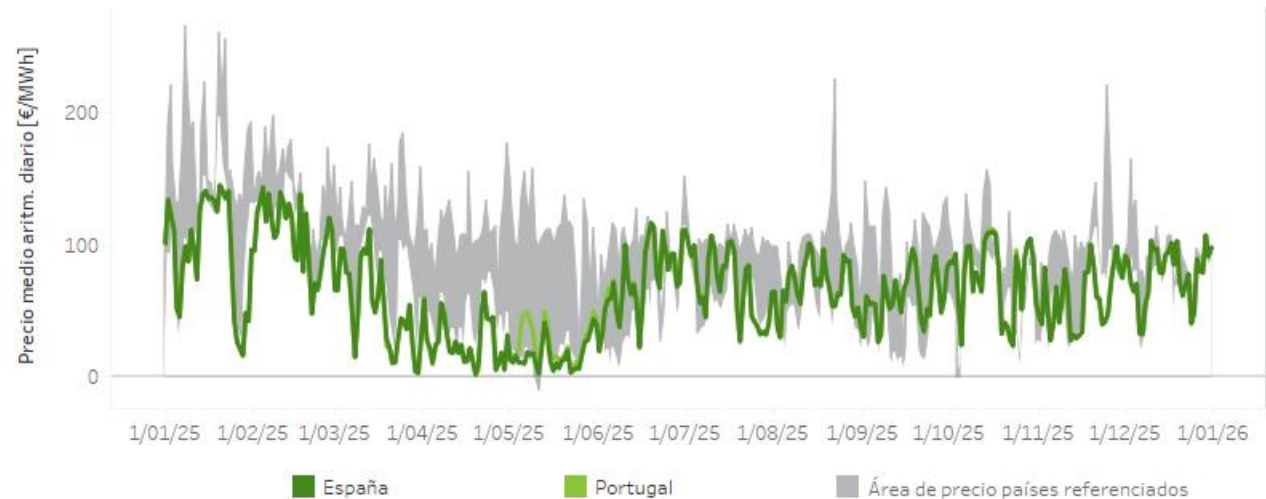
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2025 (hasta 31/12/2025).

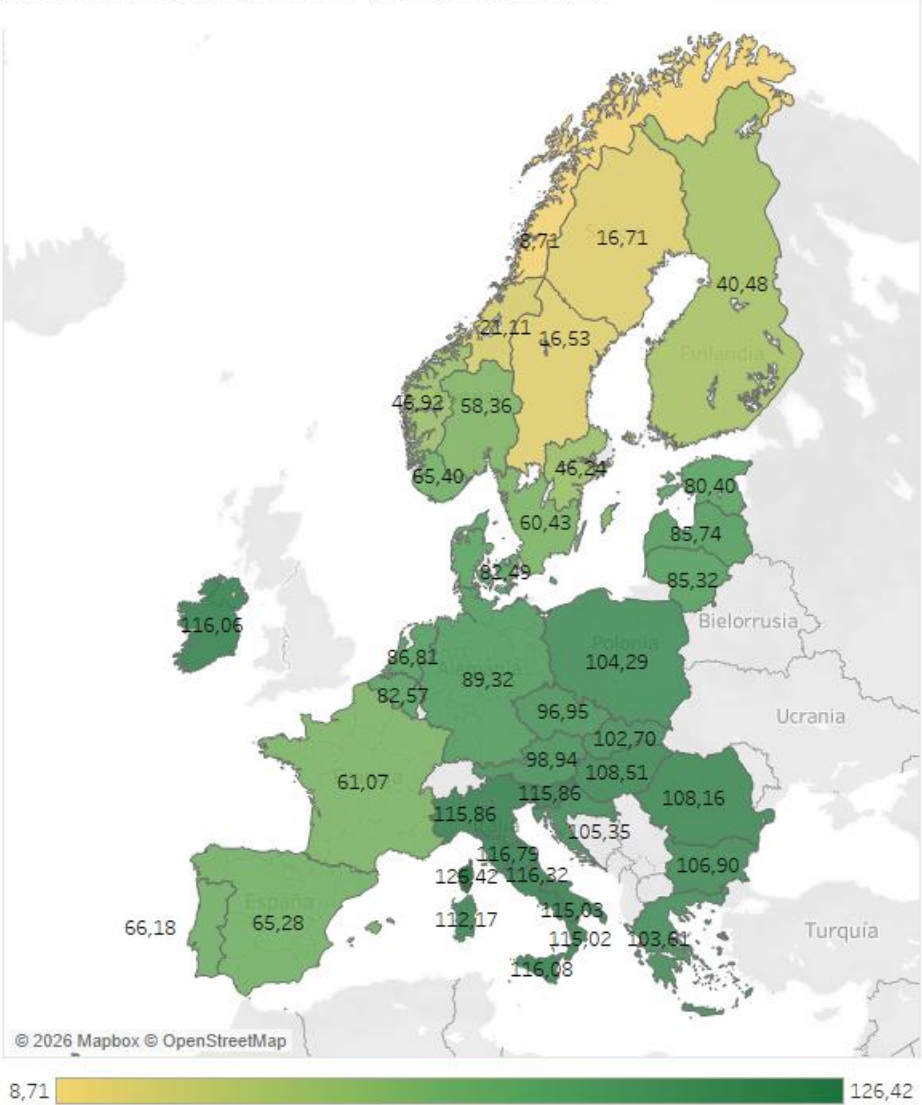


Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad.

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 e Irlanda durante 2025 (hasta 31/12/2025).

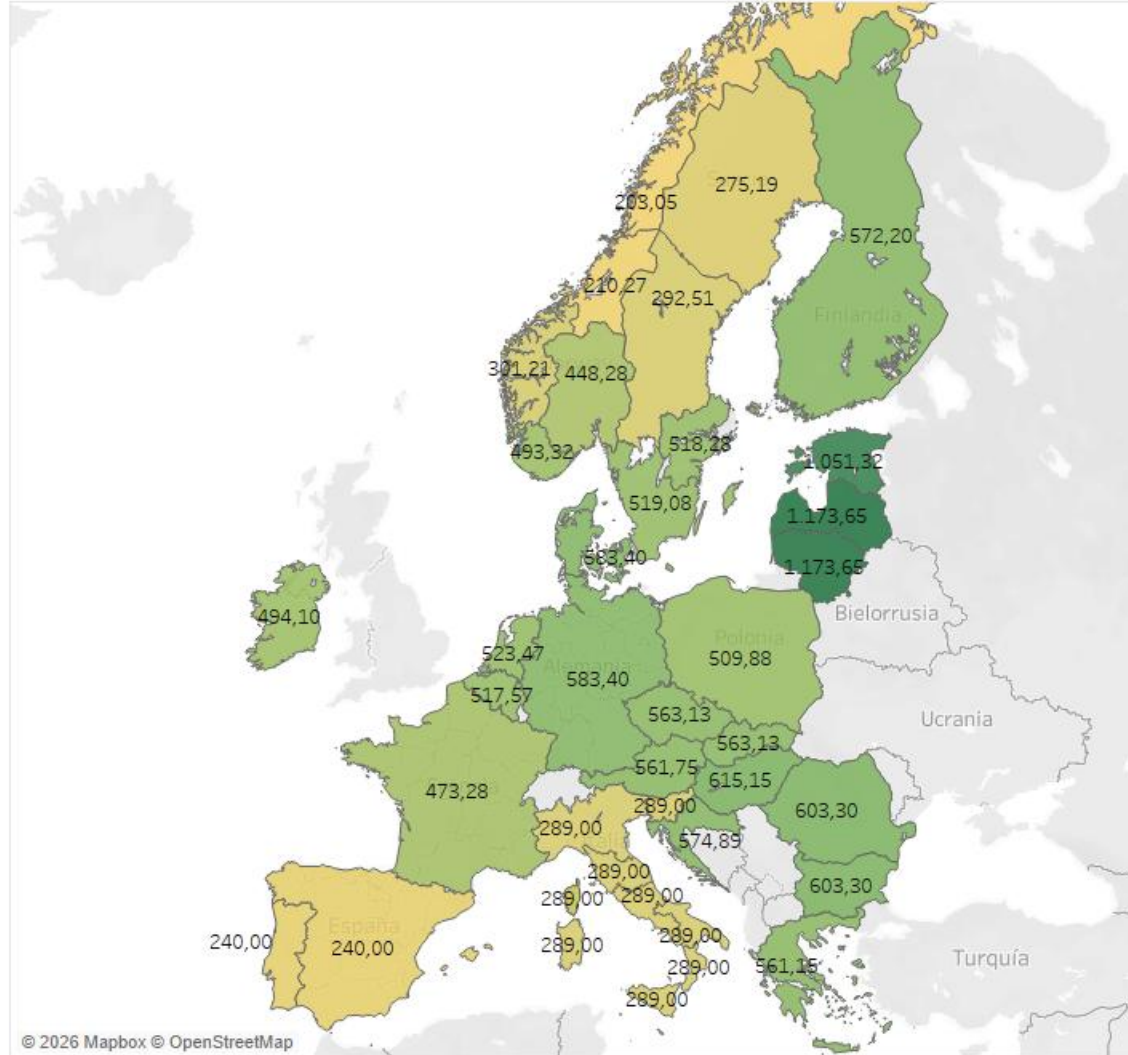


Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 31/12/2025).

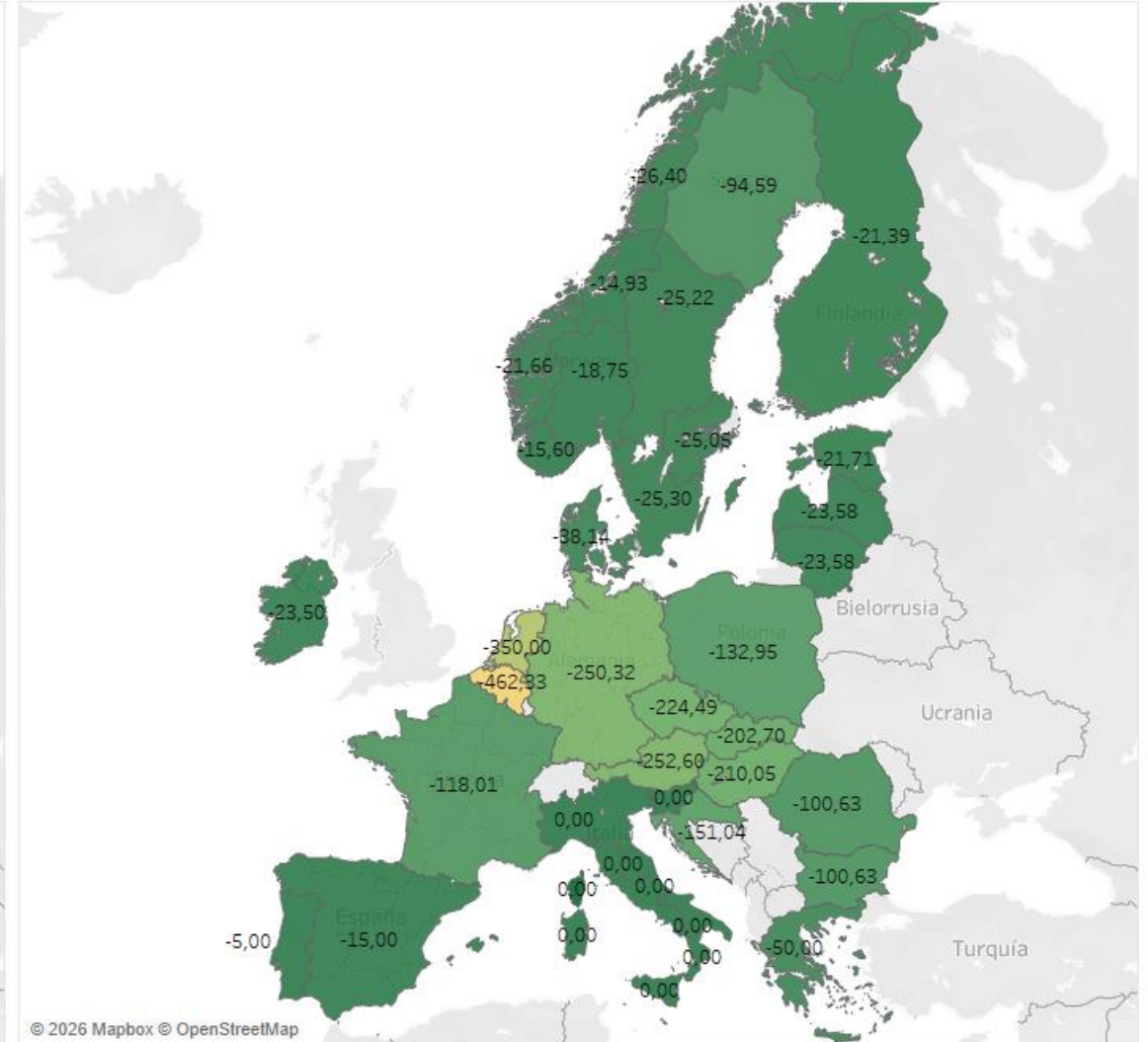


Mercados internacionales: Precios máximos y mínimos por periodo

Precios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) por periodo de negociación de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 31/12/2025).



203,05 1.173,65



-462,33 0,00



06

Otra información

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

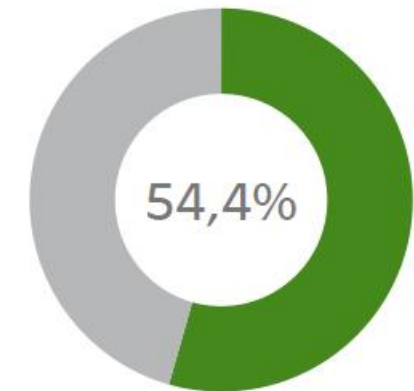
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado - España

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/12/2025.

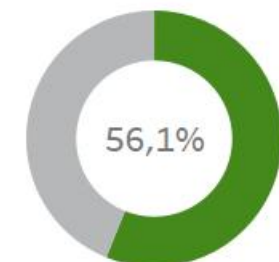
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	896,1	331,6
Cogeneración y residuos	5.749,6	799,1
Eólica	32.354,0	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.183,7	251,0
Solar fotovoltaica	36.750,6	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	26,2	
Eólica Marina	2,0	
Híbrida Renov.-Almacena..	39,1	
Híbrida Renov.-Térmica	21,6	
Híbrida Renovable	275,3	

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

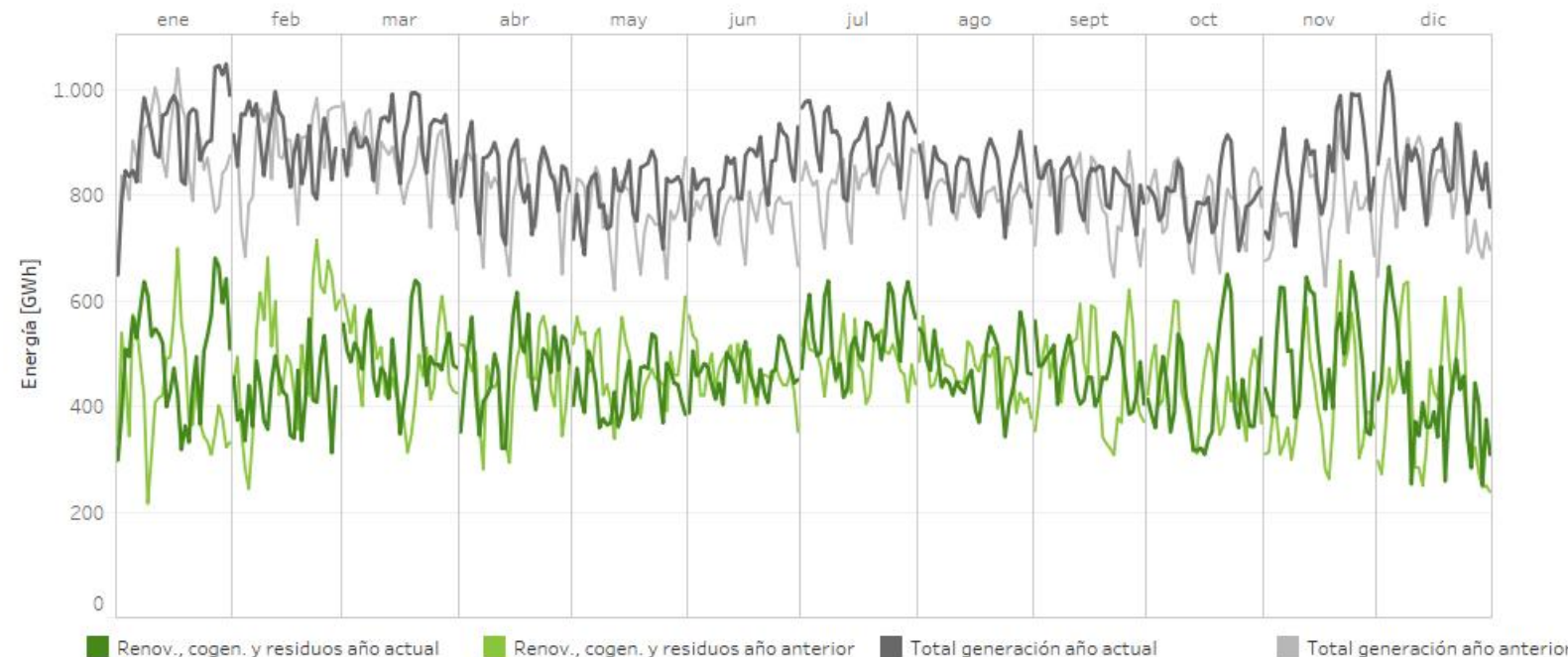
01/01/2025 - 31/12/2025



2024
(mismo período)



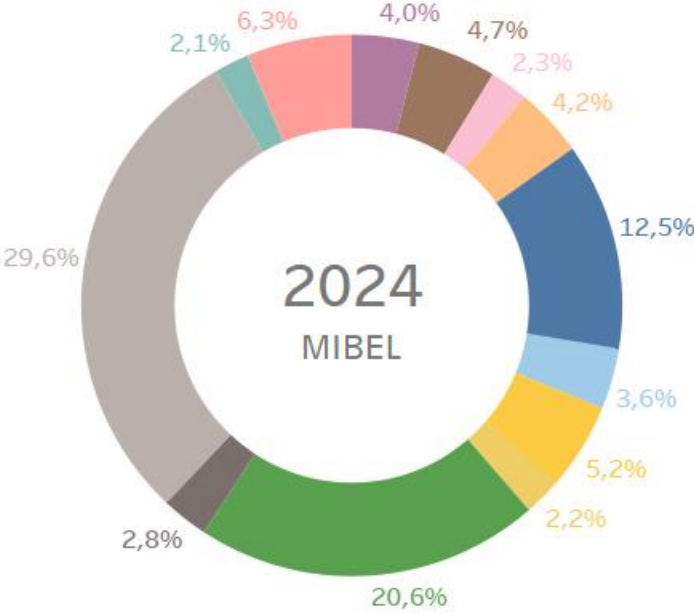
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 31/12/2025) y comparado con el año anterior.



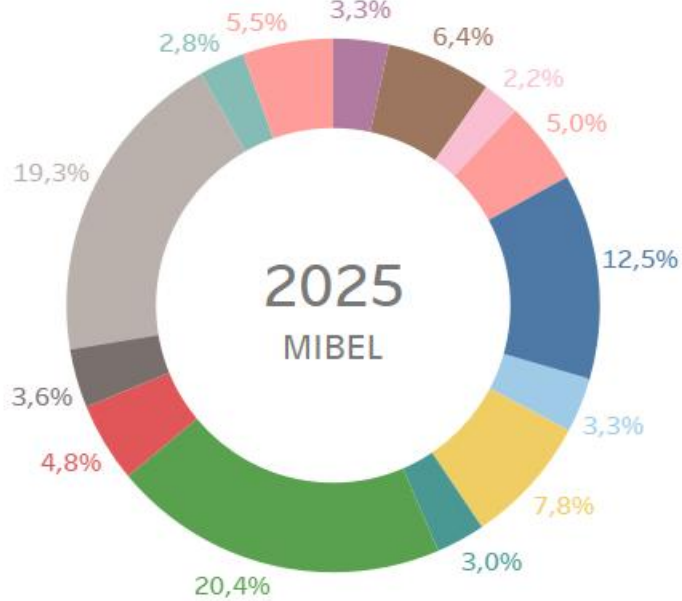
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 noviembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



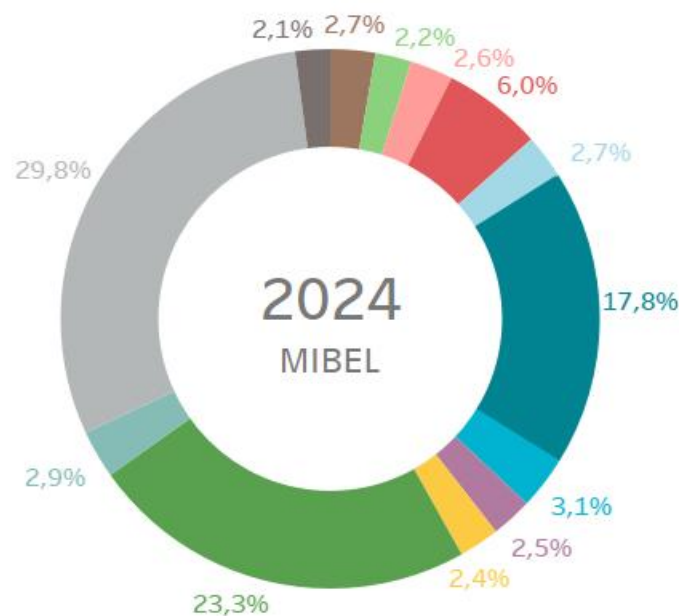
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- NEXUS ENERGÍA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



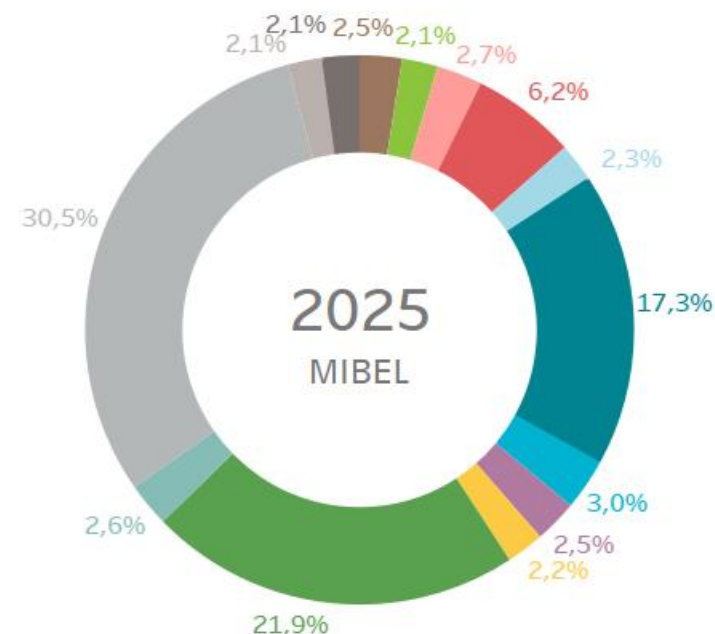
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- IGNIS ENERGIA S.L.
- 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 noviembre 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 COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGIA, 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



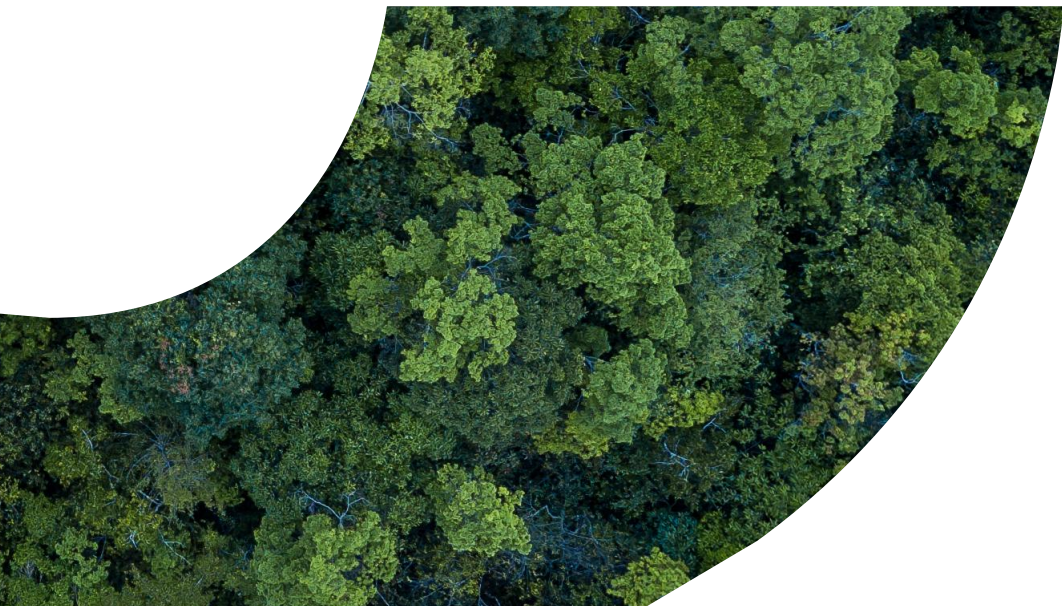
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENDESA ENERGÍA
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- GAS NATURAL 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 **19 de Noviembre** se realizaron las pruebas con agentes simulando un desacoplamiento total de los mercados europeos y sus posteriores procesos donde participaron todas las partes operativas del Mercado Diario Europeo. El resultado fue satisfactorio.
- El **27 de Enero** EXAA operará en los Países Bajos, Francia y Bélgica, actualmente se están realizando pruebas a nivel europeo.

Los procesos y procedimientos de OMIE han sido adaptados para intercambiar la información con el nuevo NEMO en Francia.

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

Mercados acoplados

MERCADO DIARIO: CONSULTA TIPOLOGÍA DE OFERTA

- En la Resolución de 28 de febrero de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se publican las reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad para su adaptación a la negociación cuarto-horaria y a la nueva tipología de ofertas del mercado diario se aprobó una modificación en la tipología de oferta para el mercado diario a partir de la sesión de negociación del día 19 de marzo de 2025.

Requerir al Operador del Mercado el lanzamiento de un proceso de consulta a los sujetos de mercado para la revisión de la idoneidad de la tipología de ofertas ofrecidas en el mercado diario transcurrido un año desde su implementación. El Operador del Mercado informará sobre el resultado de dicha consulta a los reguladores del MIBEL (CNMC y ERSE) en el plazo máximo de seis meses tras su lanzamiento .

- El operador de mercado va a publicar un cuestionario con el objetivo de recaudar la opinión de los agentes de mercado acerca de la tipología de oferta con la que llevan operando desde hace aproximadamente un año y evaluar la conveniencia de realizar modificaciones en la misma si fuera necesario. Todos los agentes serán debidamente informados por mail previo a la apertura de la consulta.

Mercados acoplados

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

- **25/11/2025:** incorporación de EPEX en los países bálticos para el Mercado Intradiario Continuo.
- **14/01/2026:** acercamiento de la negociación a 30 minutos de la entrega en Italia, Alemania, Eslovenia, Croacia, Rep. Checa, Finlandia y países bálticos.

	2025		2026				2027	
	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2
SIDC (IDA & MIC) Cambios relevantes programados	<div>5/8</div> <div>Incorporación de un NEMO en IDA en Rumania</div>	<div>30/9</div> <div>QH Grecia IDA & MIC1</div> <div>25/11</div> <div>Multi NEMO en MIC en países bálticos</div>	<div>14/1</div> <div>Acercamiento a 30 minutos de la entrega en Italia, Alemania, Eslovenia, Croacia, Rep. Checa, Finlandia y países bálticos</div>	<div>Actualización IDA</div> <div>Actualización MIC</div>	<div>Multi NEMO en IDA y MIC en Croacia</div> <div>Multi NEMO en IDA y MIC en Eslovenia</div> <div>Multi NEMO en IDA en países bálticos</div>	<div>Incorporación de un NEMO en IDA en Alemania y Holanda</div>	<div>Actualización MIC</div>	<div>Incorporación de países ENC en IDA & MIC</div>

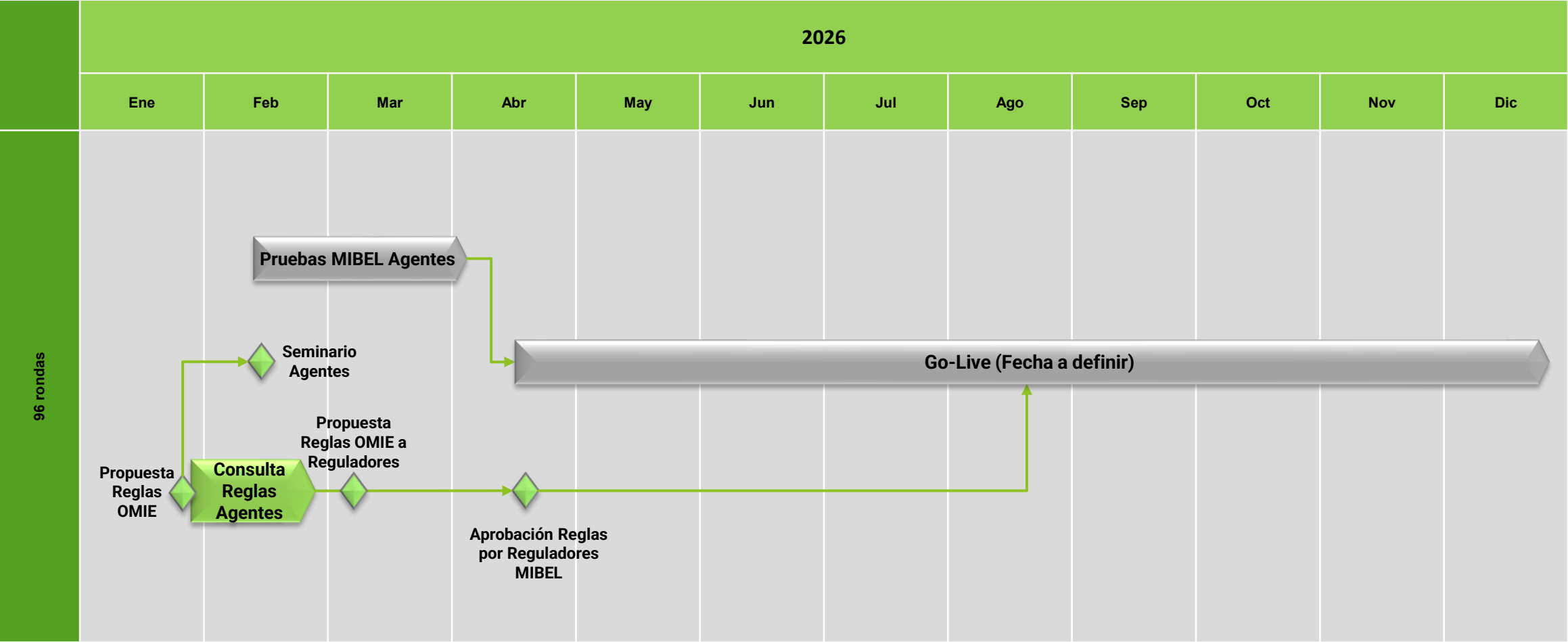
Mercados acoplados

IMPLEMENTACIÓN DE 96 RONDAS

- OMIE continúa trabajando en la implementación del nuevo modelo del Mercado Intradiario Continuo.
- Se está elaborando la hoja de ruta de las **pruebas con agentes** para que puedan adaptar y confirmar su actualización. Está previsto que las pruebas comiencen en el mes de **febrero**. Una vez se concreten los detalles con los operadores del sistema del MIBEL se proporcionará la información correspondiente a los Agentes.
- OMIE tiene previsto abrir en los próximos días la **consulta pública una propuesta de Reglas** que incorporan los cambios necesarios para la implementación de las 96 rondas durante 30 días. Todos los agentes serán invitados por mail al seminario de presentación de la propuesta de regla, previsto para febrero.
- OMIE estaría en **disposición de poner en operación** las nuevas reglas tan pronto se lleven a cabo satisfactoriamente las pruebas con los agentes, pudiendo implementarse teniendo en cuenta los periodos de consultas de las Reglas previsiblemente **a partir de abril**. No obstante, la puesta en operación solo sería posible una vez sean aprobadas las nuevas Reglas de Funcionamiento de Mercado, así como los procedimientos del operador de sistema español y las adaptaciones necesarias de los sistemas de ambos operadores.

Mercados acoplados

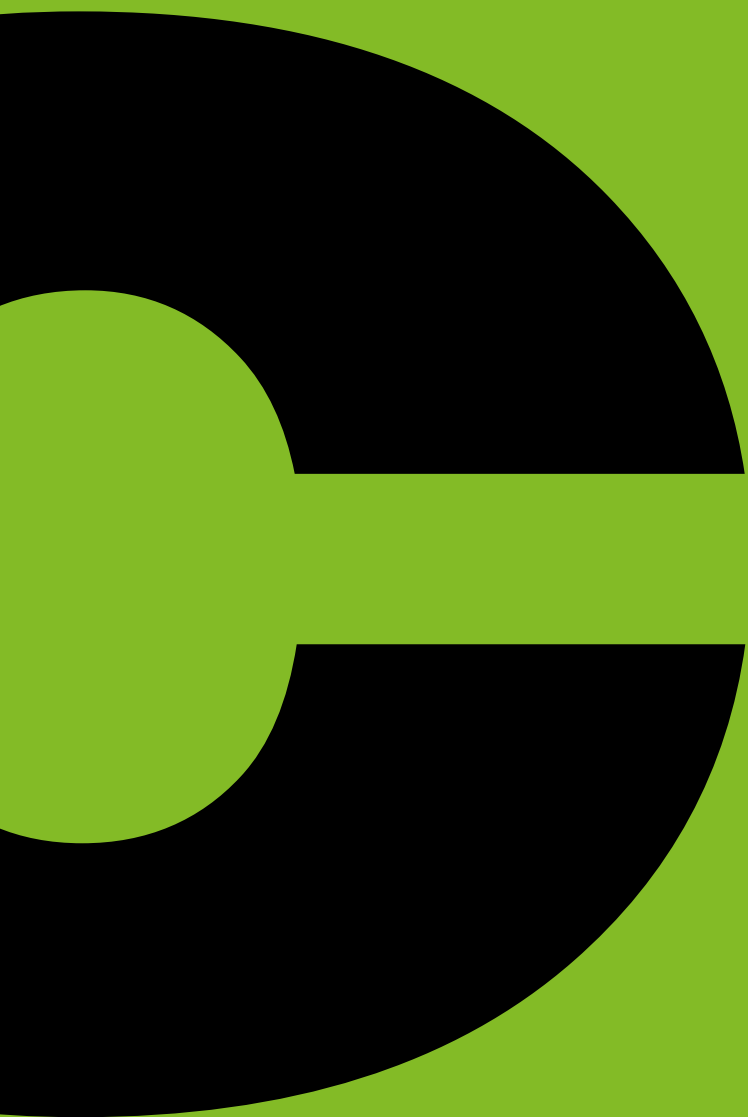
IMPLEMENTACIÓN DE 96 RONDAS



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 reguladores CNMC y ERSE han concedido al operador del sistema español y portugués, respectivamente, la derogación de la aplicación de este requerimiento hasta el **1 de enero de 2029**.
- OMIE está trabajando en la **hoja de ruta** junto a los Operadores del Sistema del MIBEL (REN y REE).



Gracias





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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 20/01/2026



Índice



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



The background of the slide features a dense, green forest canopy. A large, white, circular cutout is positioned on the left side, partially obscuring the forest image. The cutout is centered vertically and extends from the top to the bottom of the slide.

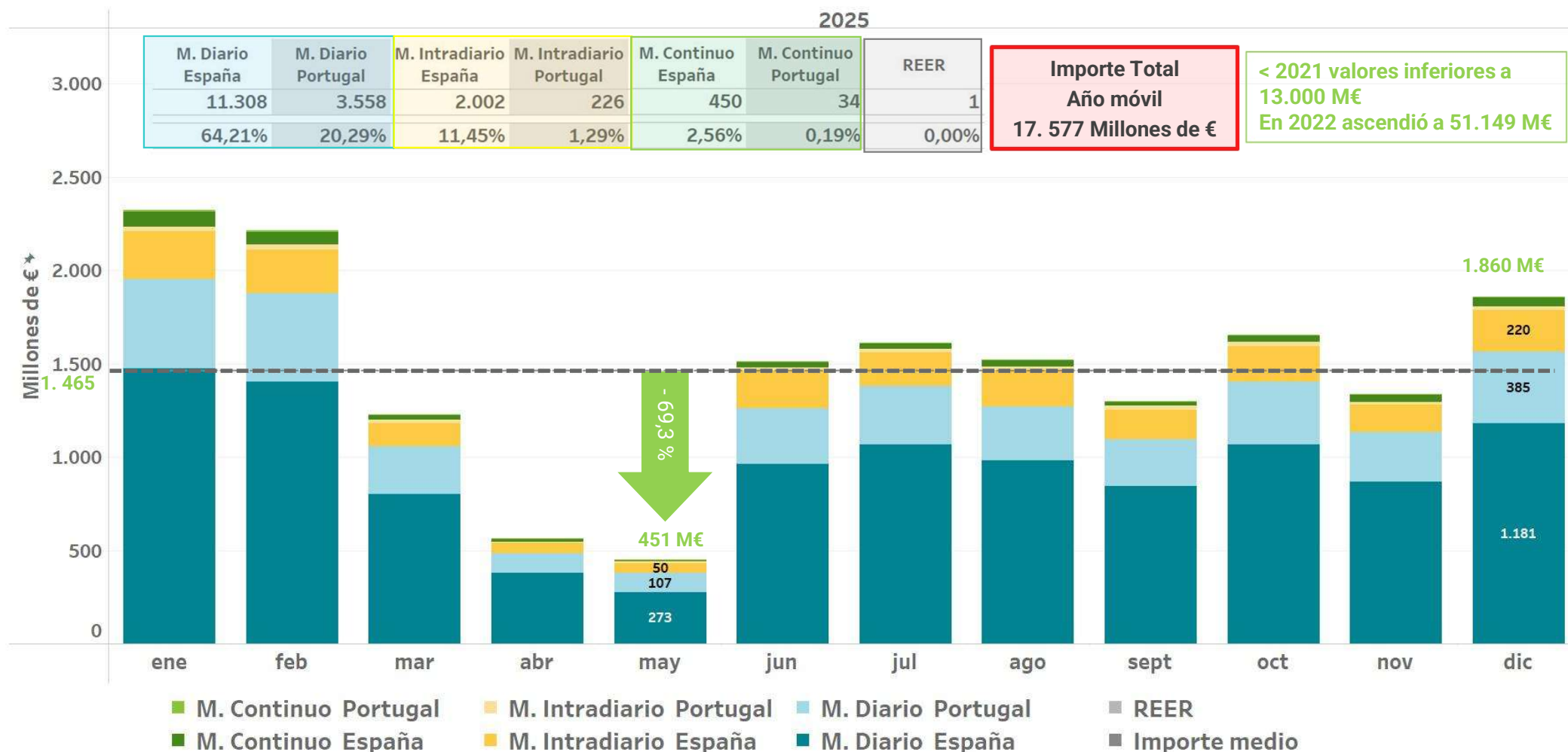
01

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

Resultados económicos del mercado



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

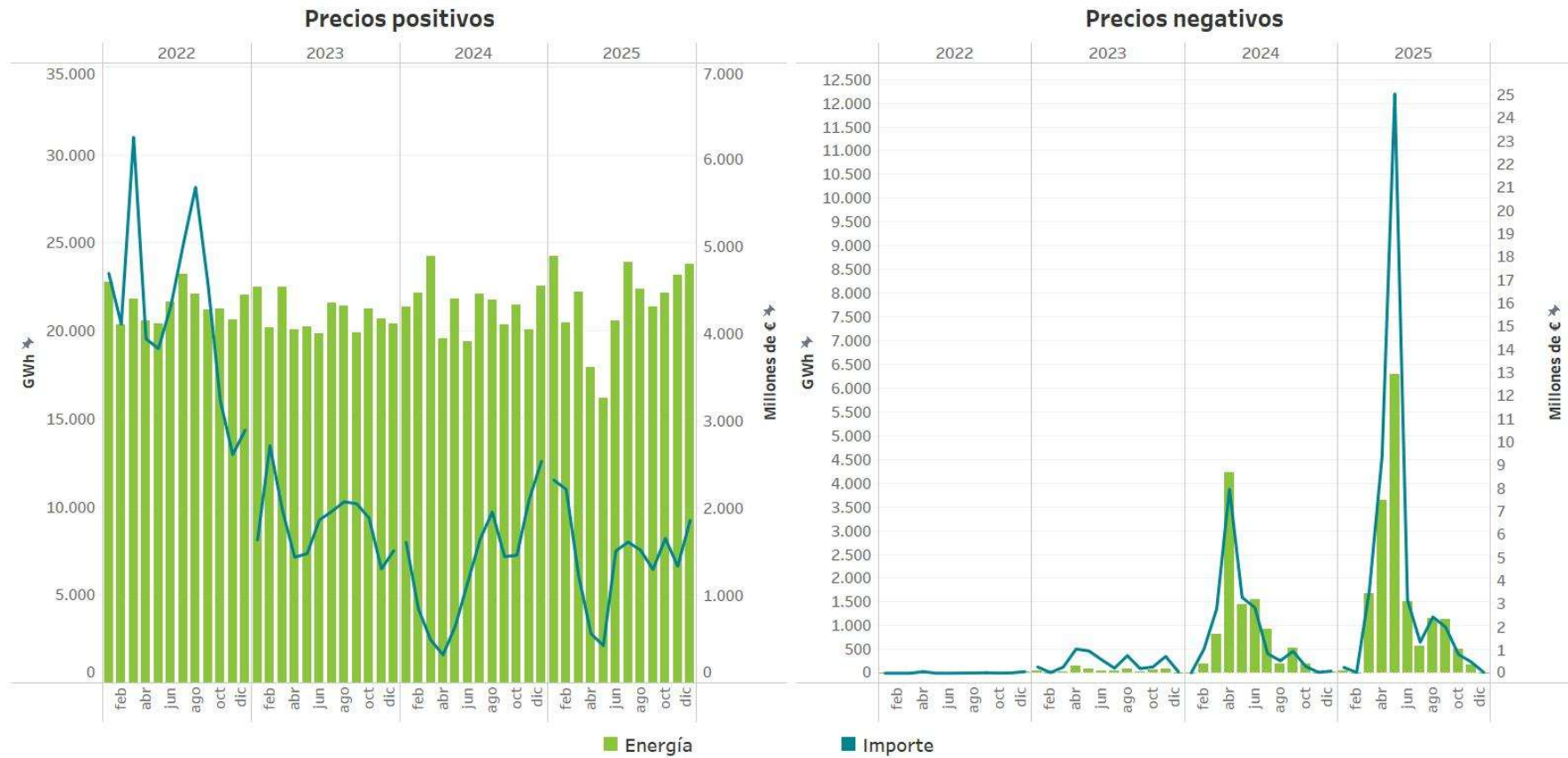
		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER
2025	ene	63,62%	20,63%	10,92%	1,14%	3,43%	0,26%	0,00%
	feb	63,48%	21,28%	10,56%	1,29%	3,08%	0,31%	0,00%
	mar	65,24%	20,89%	9,98%	1,24%	2,44%	0,21%	0,00%
	abr	67,54%	18,76%	9,92%	1,07%	2,54%	0,16%	0,01%
	may	60,56%	23,76%	11,13%	1,71%	2,56%	0,28%	0,01%
	jun	63,71%	19,63%	13,05%	1,45%	1,99%	0,15%	0,01%
	jul	66,04%	19,33%	11,18%	1,23%	2,04%	0,17%	0,01%
	ago	64,47%	19,17%	12,60%	1,33%	2,25%	0,17%	0,01%
	sept	64,74%	19,40%	12,10%	1,84%	1,82%	0,09%	0,01%
	oct	64,58%	20,27%	11,53%	1,23%	2,26%	0,12%	0,00%
	nov	64,96%	19,82%	11,17%	1,13%	2,72%	0,20%	0,00%
	dic	63,50%	20,69%	11,81%	1,11%	2,75%	0,14%	0,00%
		84,50%	12,74%	2,76%	0,00%			

Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER	IMPORTE TOTAL
2025	ene	1.477	479	253	27	80	6	0	2.321
	feb	1.405	471	234	29	68	7	0	2.214
	mar	802	257	123	15	30	3	0	1.230
	abr	380	105	56	6	14	1	0	562
	may	273	107	50	8	12	1	0	451
	jun	964	297	198	22	30	2	0	1.514
	jul	1.066	312	180	20	33	3	0	1.614
	ago	981	292	192	20	34	3	0	1.521
	sept	842	252	157	24	24	1	0	1.301
	oct	1.068	335	191	20	37	2	0	1.654
	nov	867	265	149	15	36	3	0	1.335
	dic	1.181	385	220	21	51	3	0	1.860
Total		11.308	3.558	2.002	226	450	34	1	17.577
		14.814		2.233		483		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:
 - Entrega de energía a precio cero.**
 - Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.

EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Precios positivos

	2022		2023		2024		2025	
	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe
ene	22.767	4.689	22.483	1.637	21.370	1.610	24.229	2.322
feb	20.311	4.108	20.144	2.716	22.150	846	20.456	2.216
mar	21.798	6.248	22.456	1.985	24.204	490	22.182	1.229
abr	20.545	3.940	20.065	1.439	19.549	321	17.908	562
may	20.392	3.828	20.240	1.479	21.822	652	16.152	427
jun	21.642	4.313	19.842	1.865	19.383	1.147	20.578	1.511
jul	23.185	5.016	21.563	1.965	22.085	1.640	23.886	1.613
ago	22.060	5.676	21.437	2.073	21.729	1.957	22.395	1.519
sept	21.208	4.572	19.867	2.052	20.346	1.445	21.360	1.300
oct	21.218	3.229	21.228	1.889	21.462	1.461	22.139	1.654
nov	20.598	2.614	20.691	1.306	20.072	2.101	23.165	1.335
dic	22.035	2.894	20.396	1.514	22.554	2.538	23.761	1.861
Total	257.758	51.127	250.411	21.920	256.728	16.209	258.212	17.549

Precios negativos

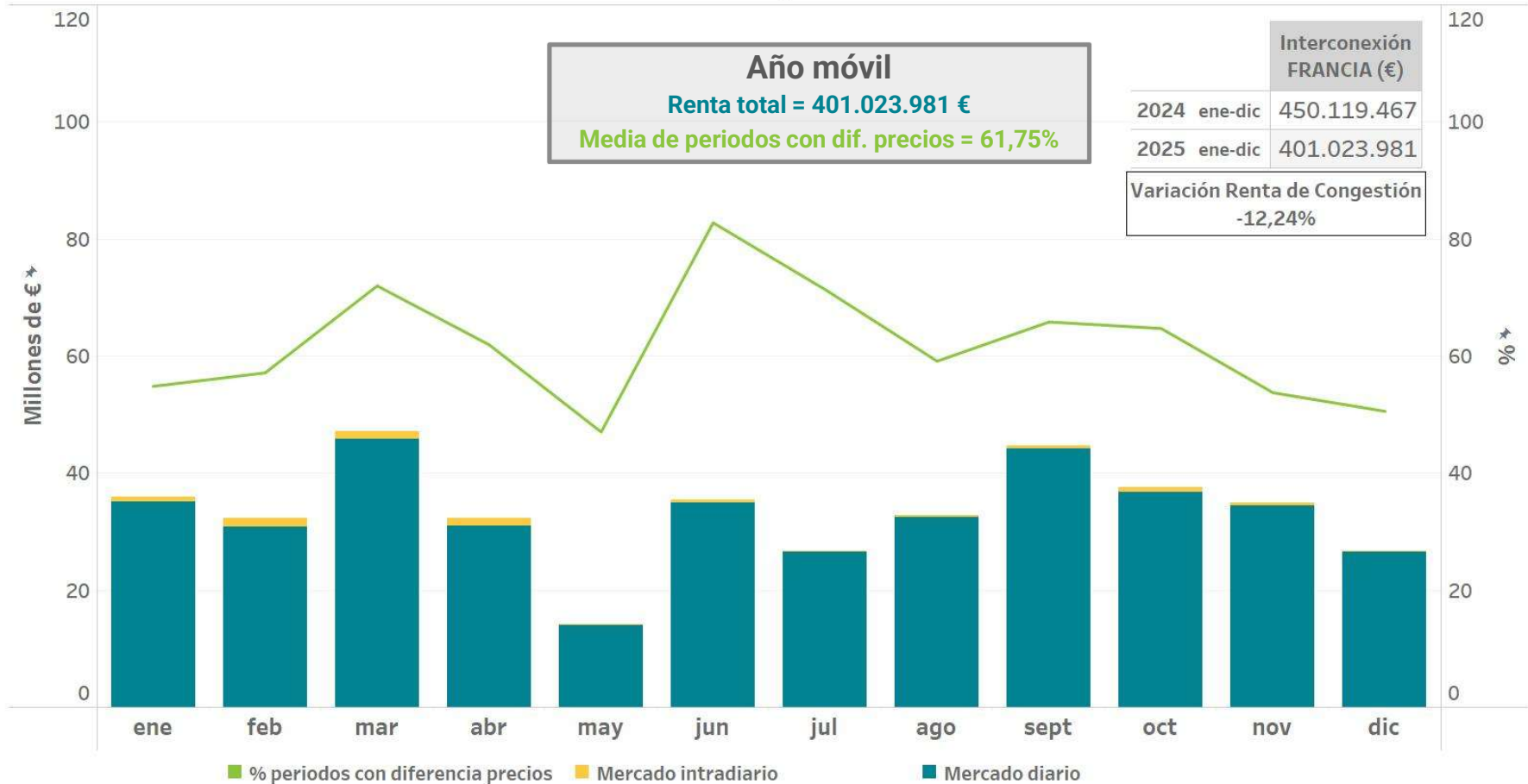
	2022		2023		2024		2025	
	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe
ene	0	0,00	52	0,27	5	0,02	39	0,25
feb	0	0,00	4	0,03	186	1,05	6	0,04
mar	0	0,00	33	0,26	830	2,79	1.666	3,58
abr	8	0,07	145	1,04	4.222	7,95	3.642	9,36
may	0	0,00	94	0,96	1.451	3,27	6.281	25,03
jun	0	0,00	43	0,58	1.551	2,83	1.510	3,16
jul	0	0,01	43	0,22	924	0,85	578	1,34
ago	1	0,01	82	0,76	188	0,54	1.153	2,43
sept	2	0,02	18	0,20	534	0,95	1.134	1,99
oct	1	0,00	64	0,27	189	0,29	497	0,82
nov	2	0,02	85	0,73	6	0,04	171	0,49
dic	26	0,07	15	0,06	25	0,09	6	0,04
Total	41	0,20	677	5,38	10.111	20,67	16.682	48,52

Energía (GWh)
Importe (Millones de €)



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia



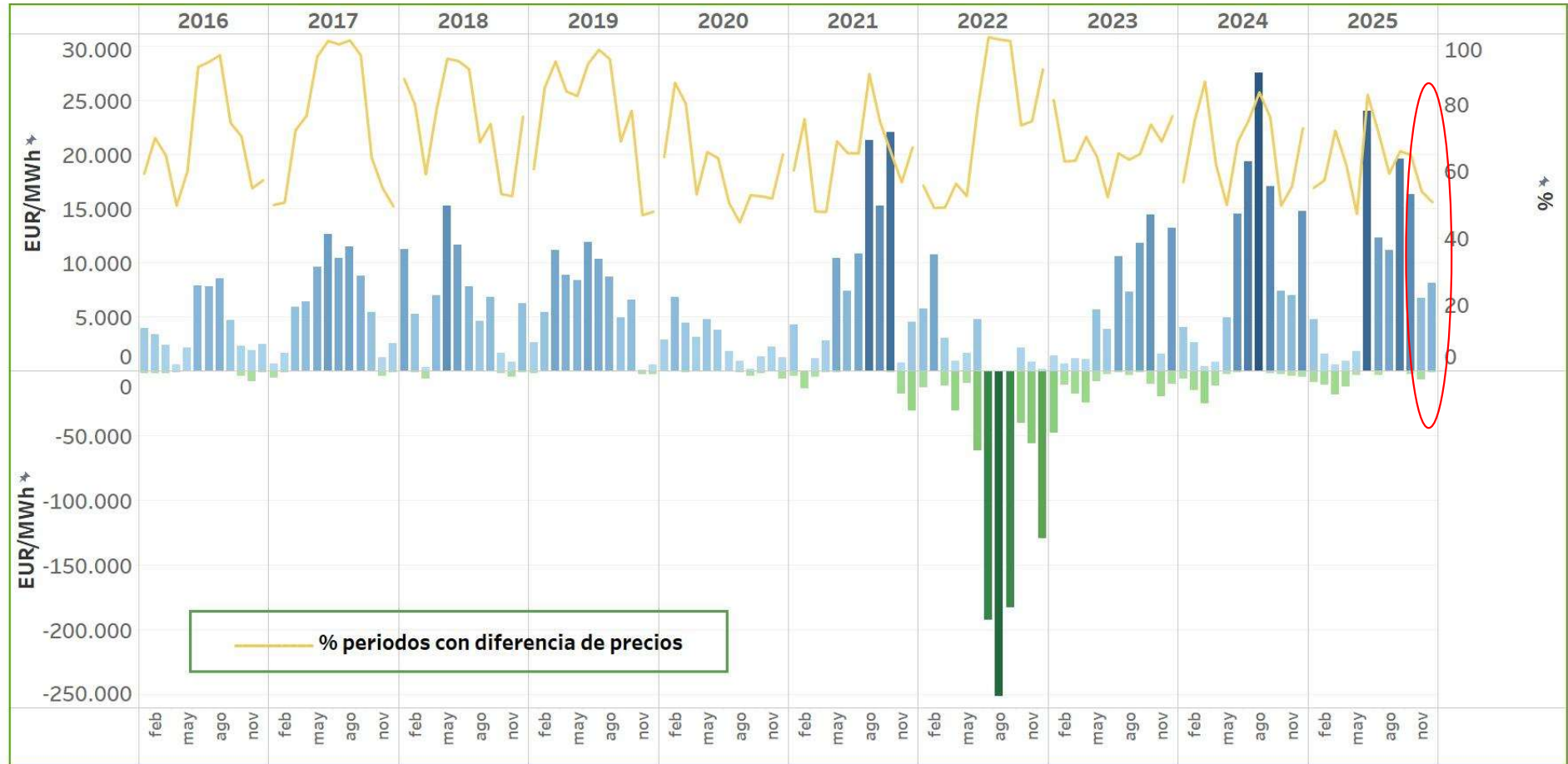
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

Resultados económicos del mercado

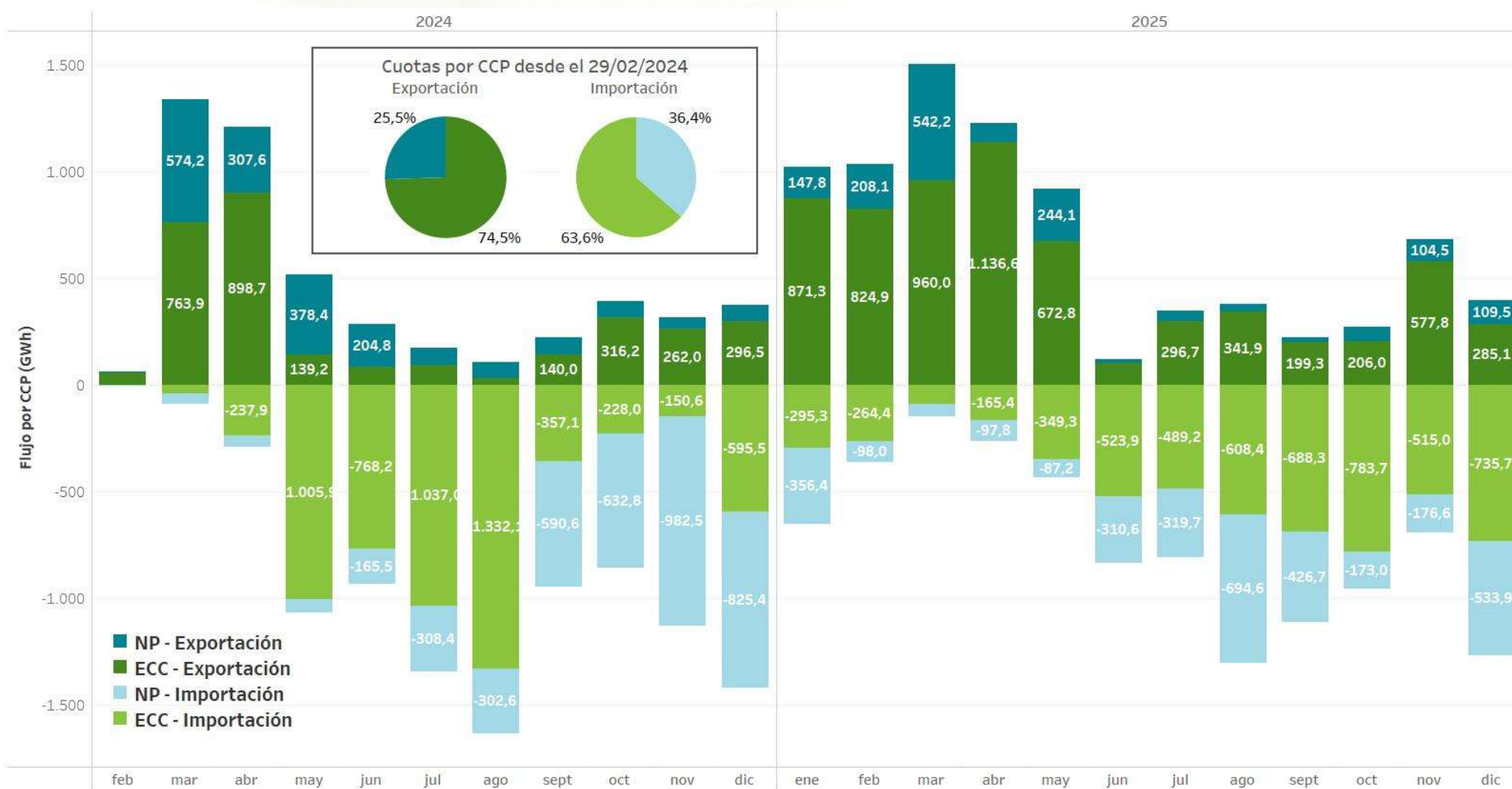


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

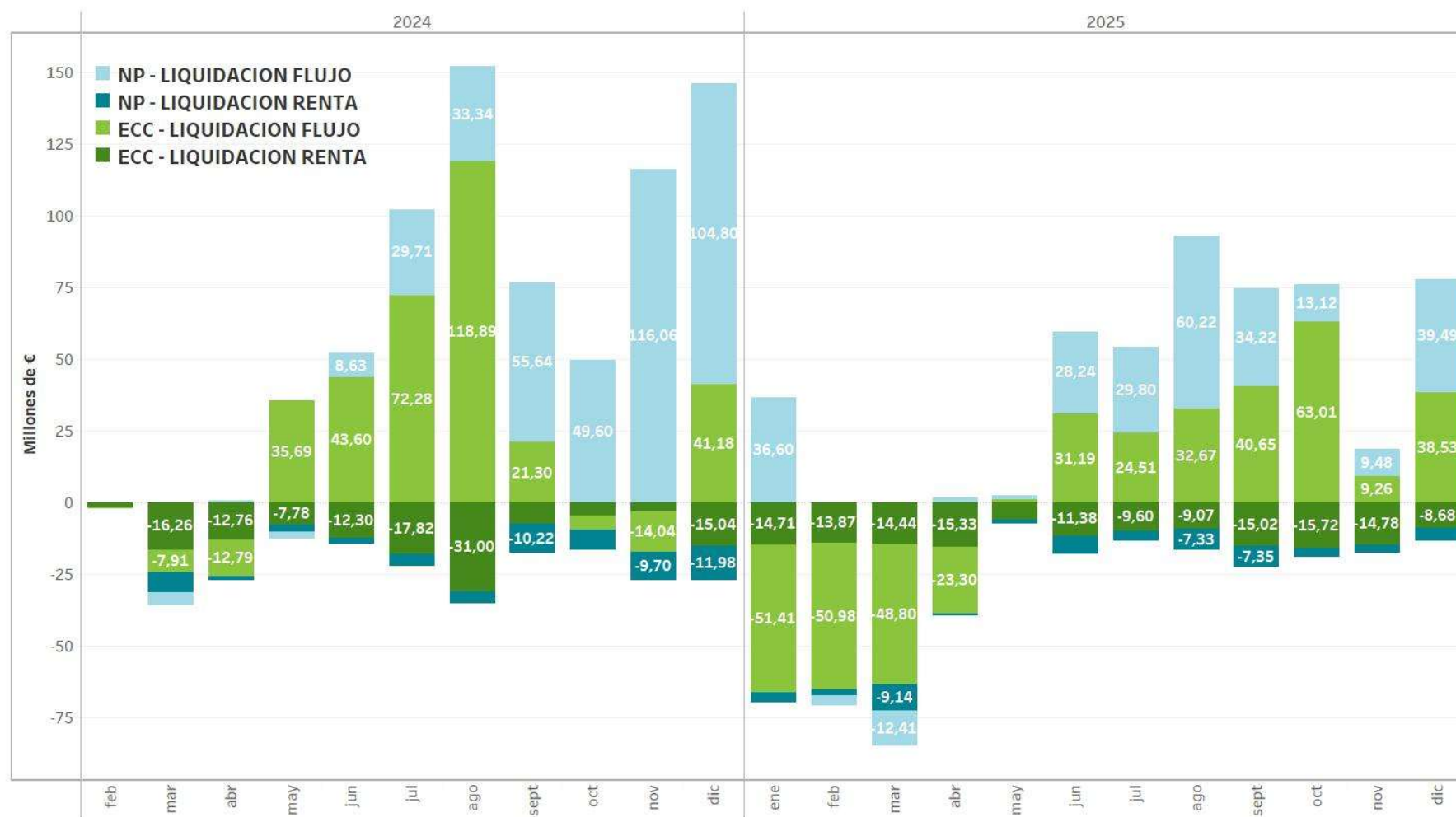
ACUMULADOS MENSUALES



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

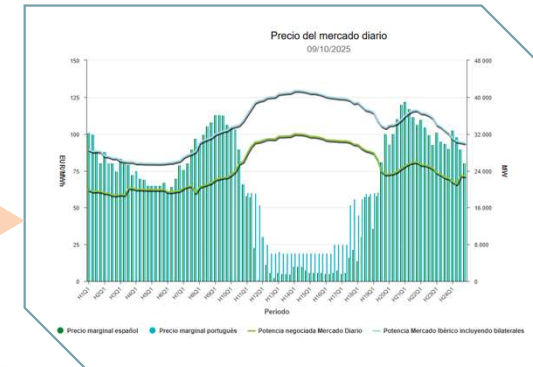
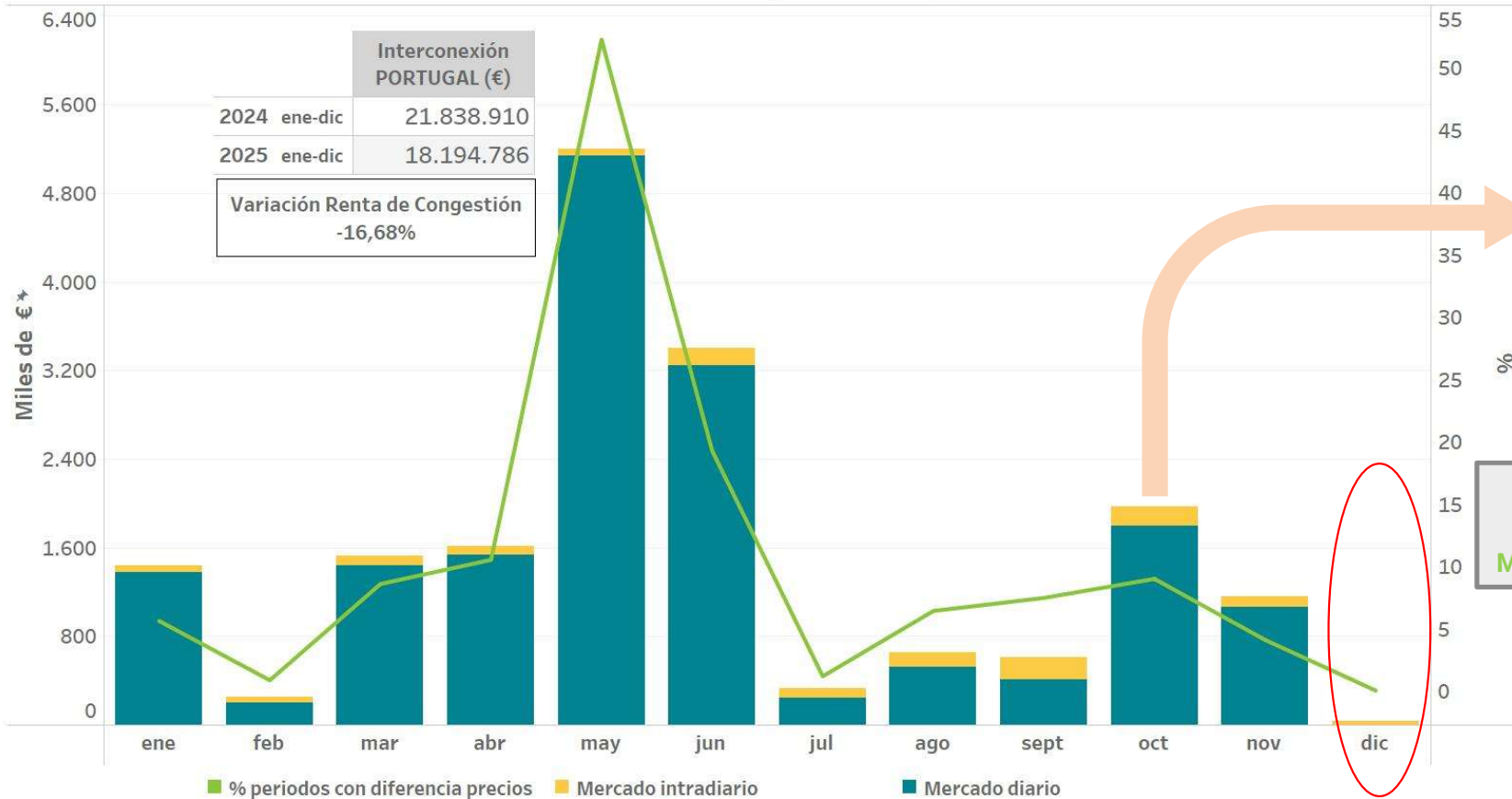


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión **España - Portugal**

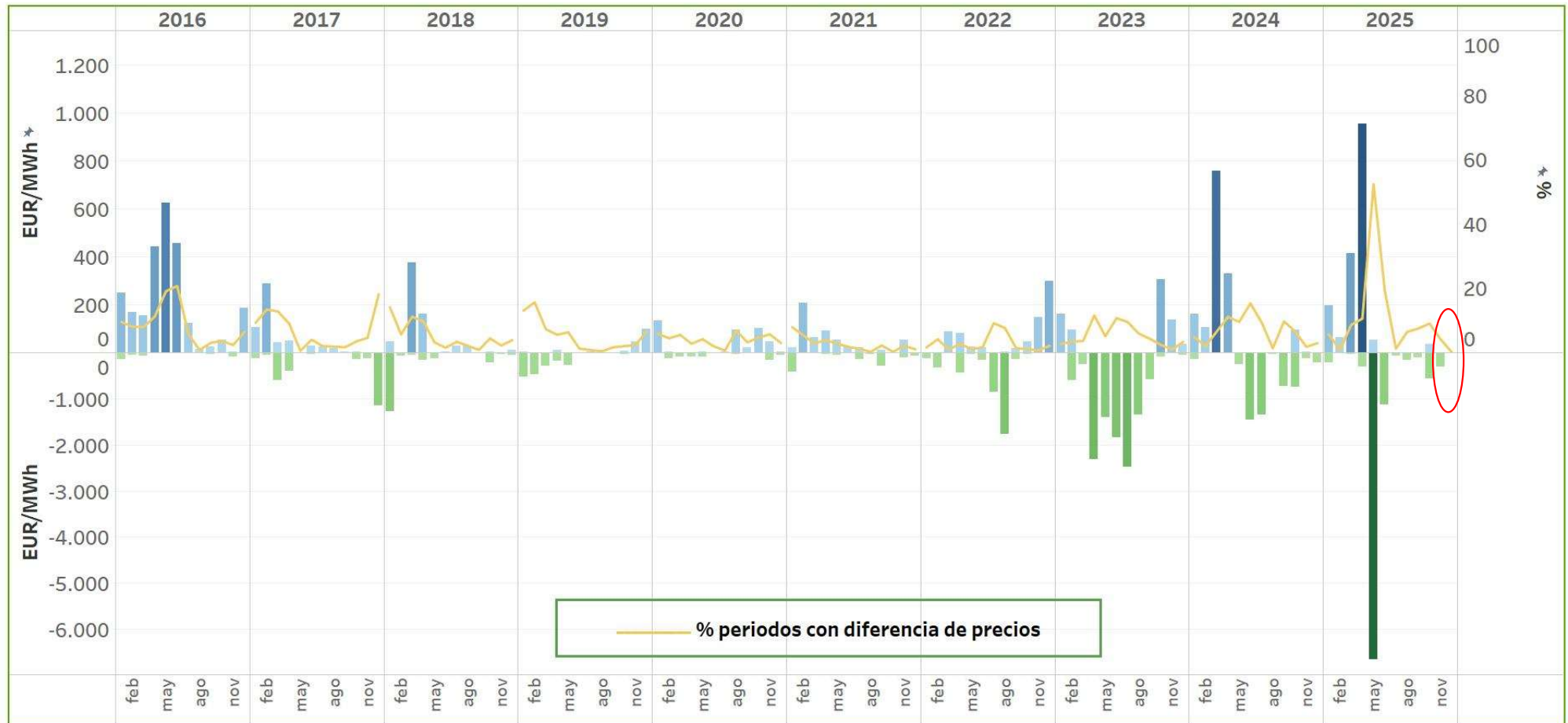


Año móvil
Renta total = 18.194.786 €
Media de periodos con dif. precios = 10,47%

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
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
	nov	1.163.391	35.024.891	36.188.282	4,13	53,75
	dic	39.086	26.693.514	26.732.600	0,07	50,57
Total		18.194.786	401.023.981	419.218.767	10,47	61,75

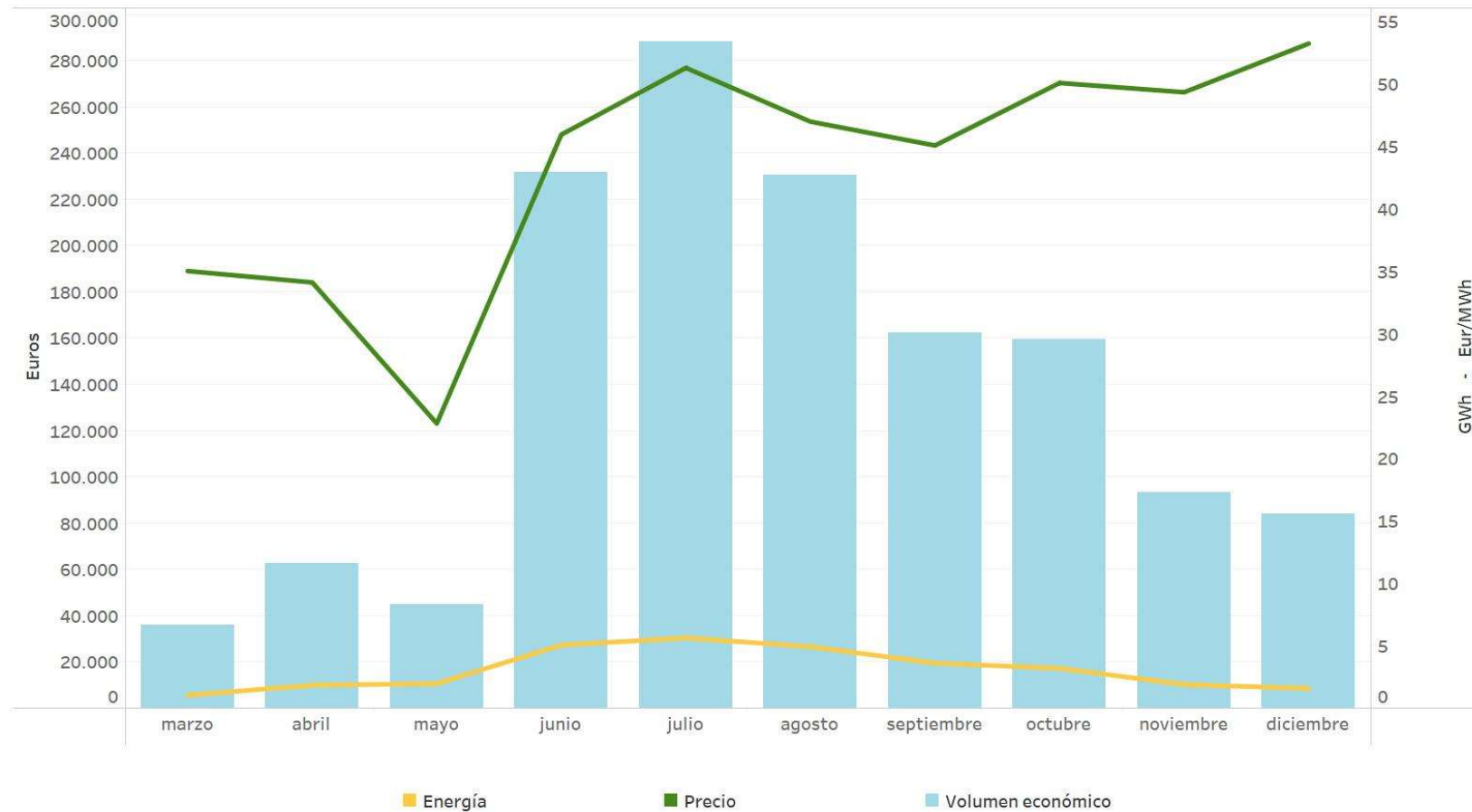
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Retribución de las instalaciones adscritas al REER

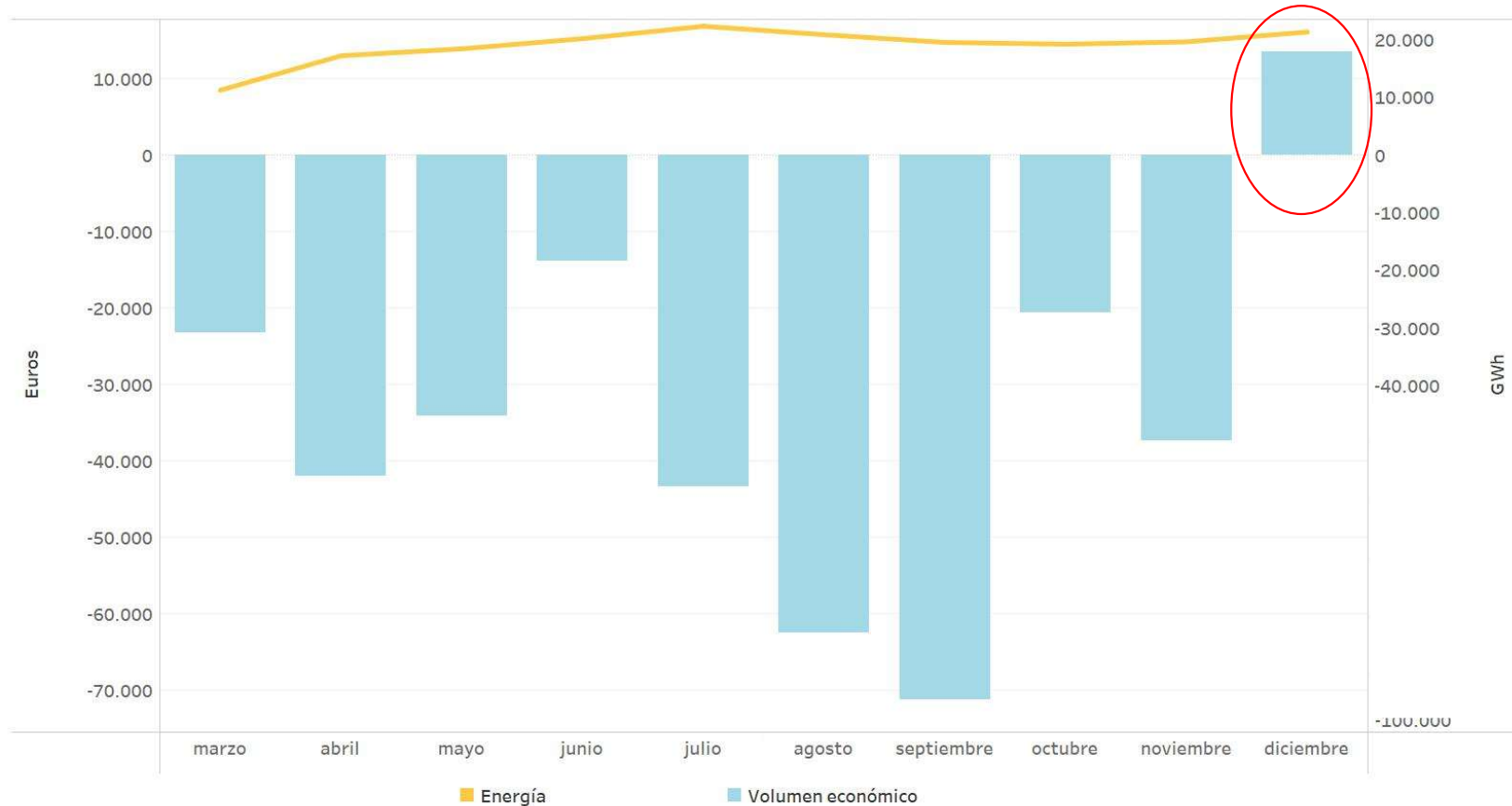
Período del 15 de marzo al 31 de diciembre



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 diciembre



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER



Resumen de la liquidación

Periodo del 15 de marzo al 31 de diciembre de 2025

- (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

	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
Noviem.	93.017,65	1.761,450	124,400	1.885,850	72	-37.408,63	19.577.240,200	0,001911
Diciem.	83.898,16	1.564,765	11,550	1.576,315	0	13.473,10	21.280.993,975	-0,000633
TOTAL	1.391.880,60	26.433,244	3.917,241	30.350,485	929	-335.489,88	189.443.473,775	0,001771

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

Periodo del 15 de marzo al 31 de diciembre 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				
26.433,244	4.034,075	30.467,319	439.128,0	673.329,6	6,02%	3,93%

Resultados económicos del mercado



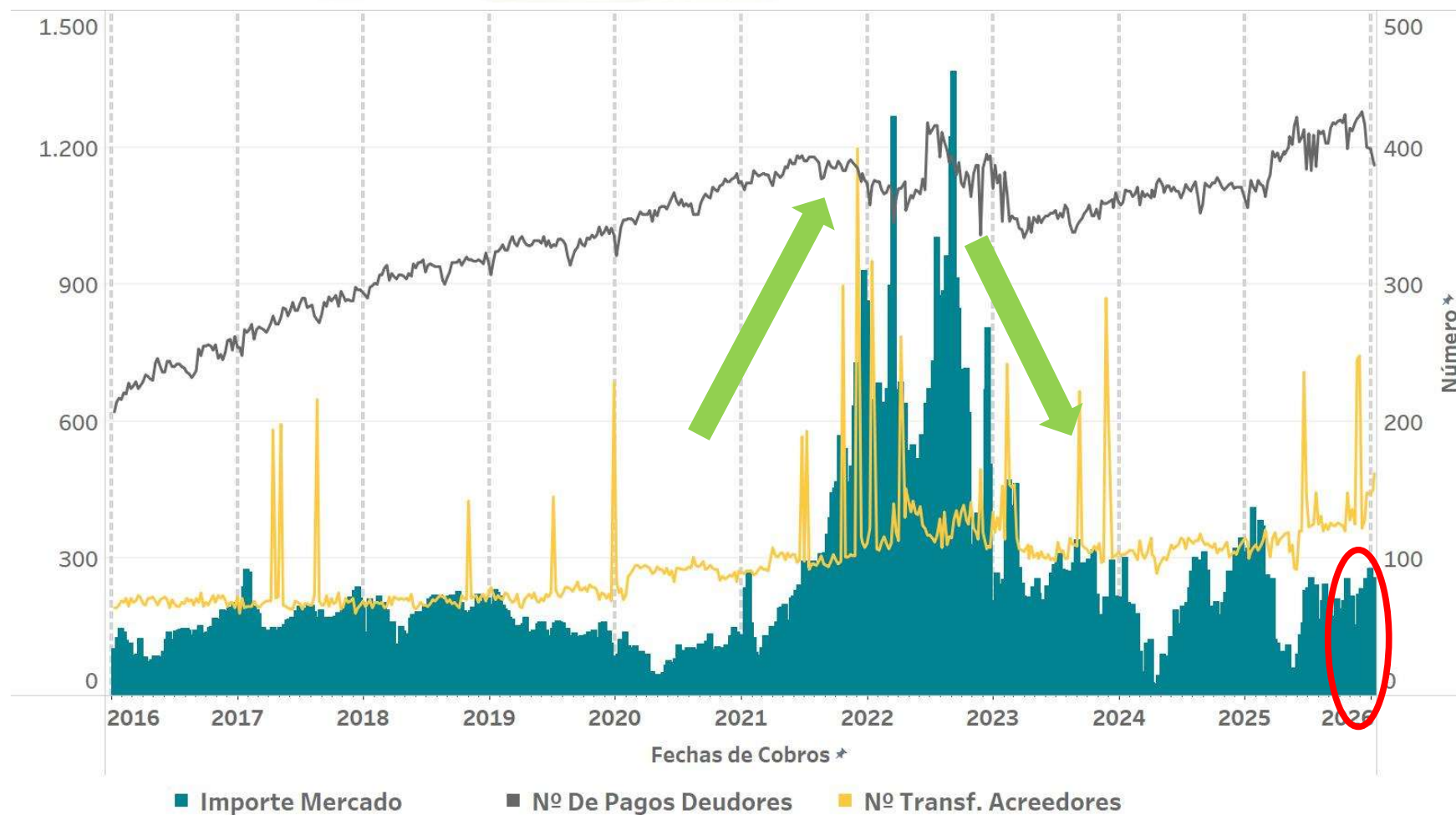
02

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



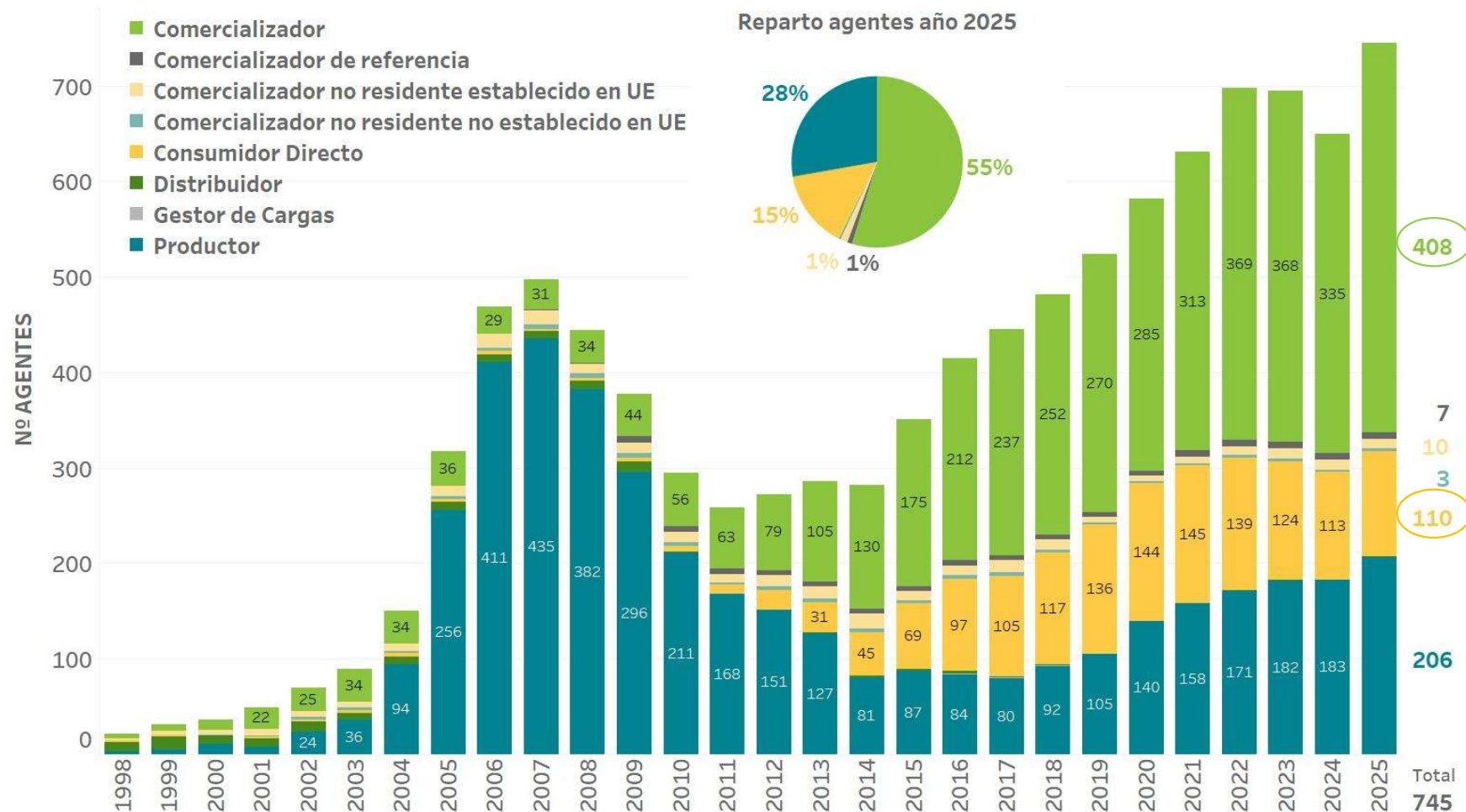
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

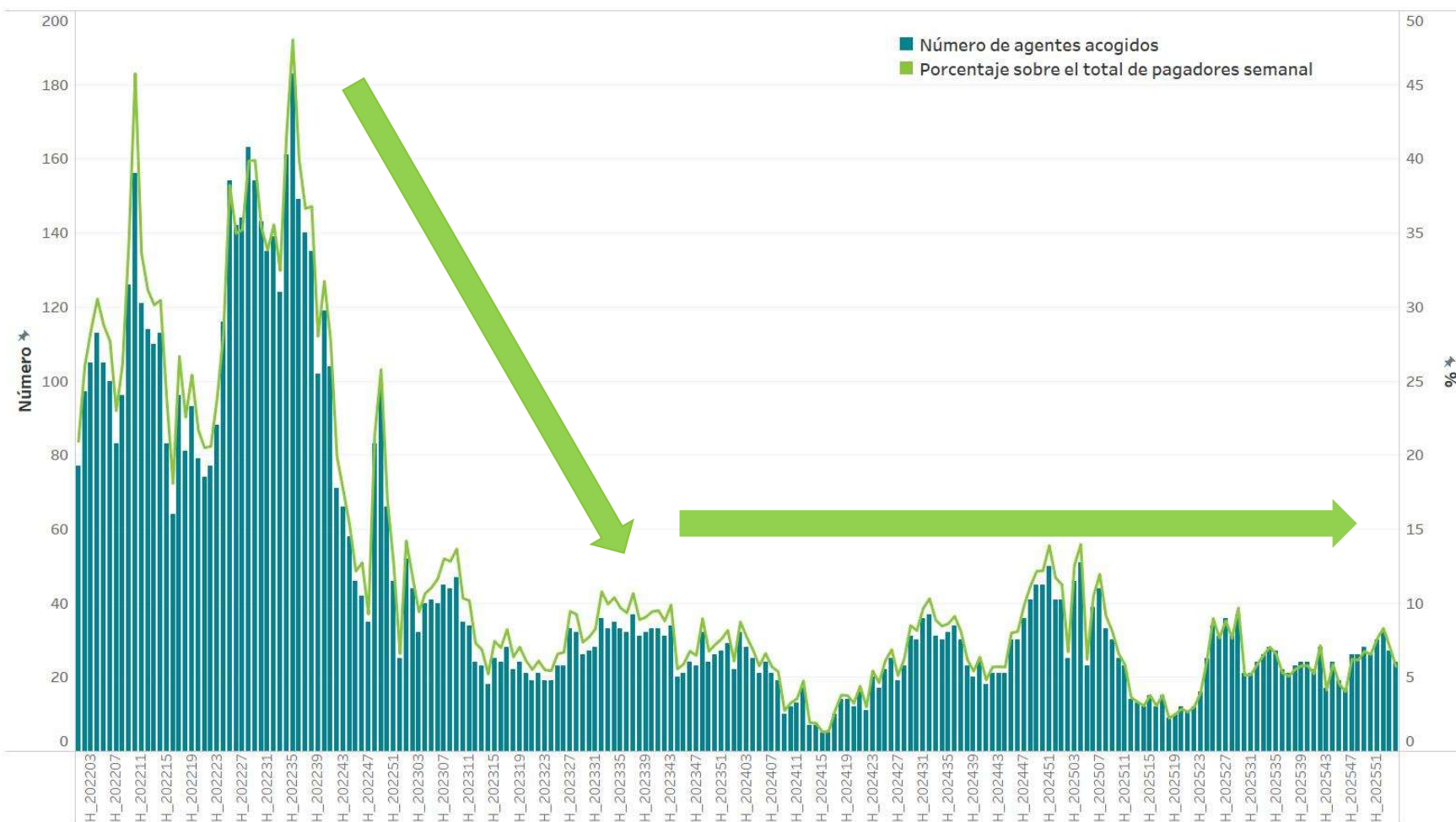


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



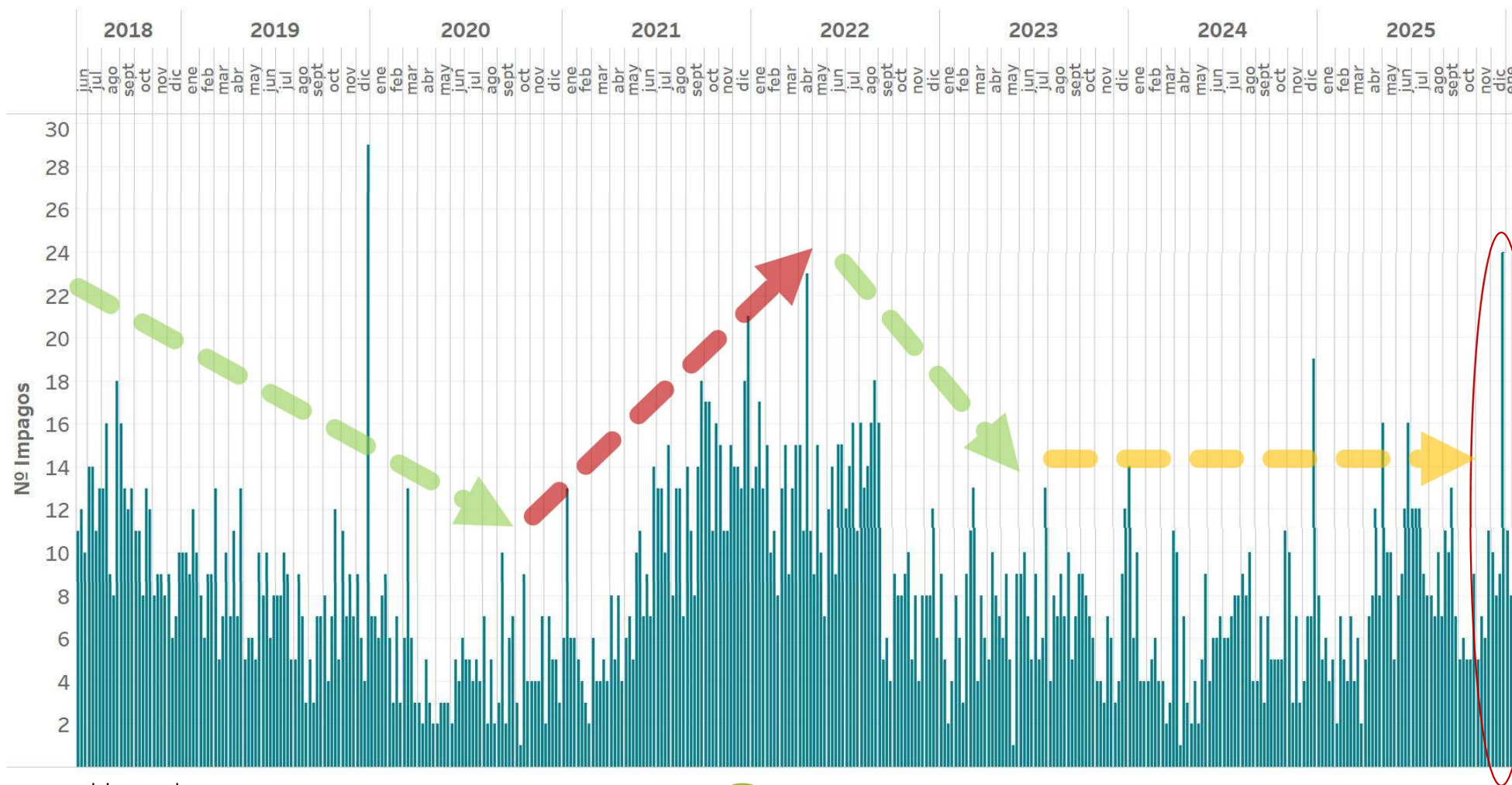
PAGOS ANTICIPADOS

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



Cobros y pagos del mercado



The background of the slide features a dense green forest canopy. A large, white, semi-transparent circle is positioned on the left side, partially obscuring the forest image.

03

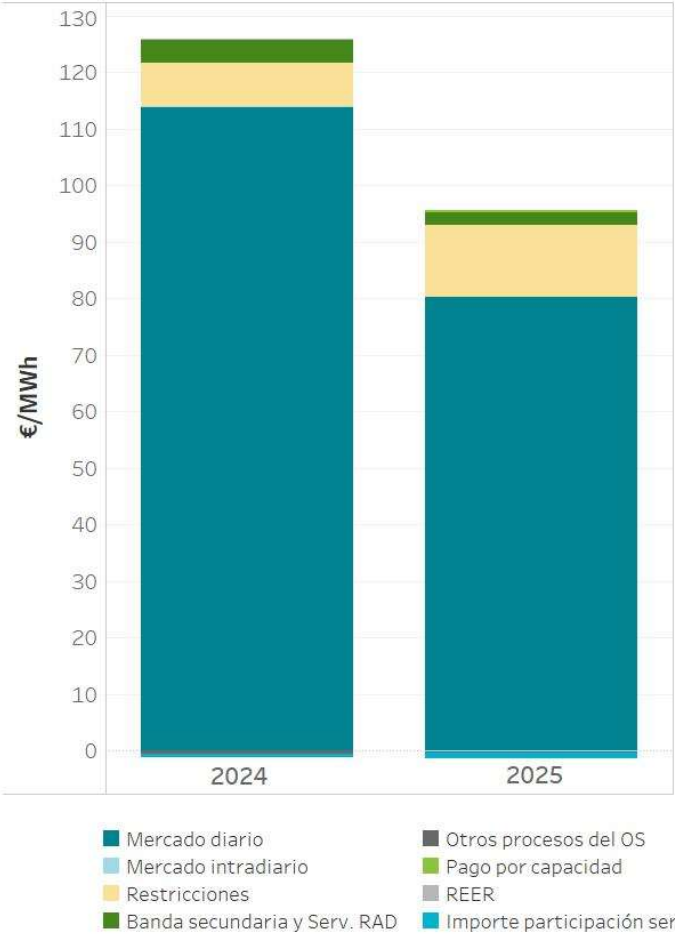
Precio final medio

- 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



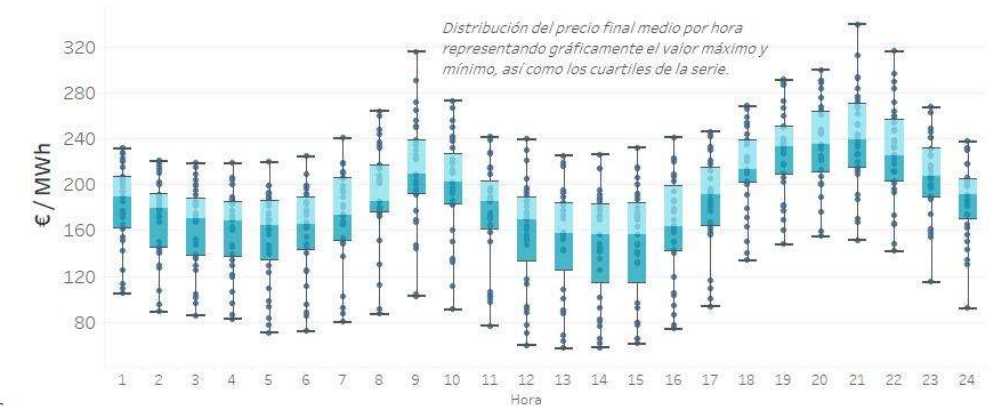
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

DICIEMBRE



Mercado/Proceso	Año 2024		Año 2025		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	113,96	91,32	80,28	85,21	-29,56
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,20	-0,21	
Restricciones	7,70	6,17	12,79	13,58	66,20
Banda secundaria y Serv. RAD	4,08	3,27	2,19	2,33	-46,25
Otros procesos del OS	-0,64	-0,51	-0,13	-0,14	-79,35
Pago por capacidad	0,28	0,22	0,26	0,28	-6,47
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	
Importe participación servicios	-0,50	-0,40	-0,98	-1,04	93,77
TOTAL	124,80	100,00	94,22	100,00	-24,50

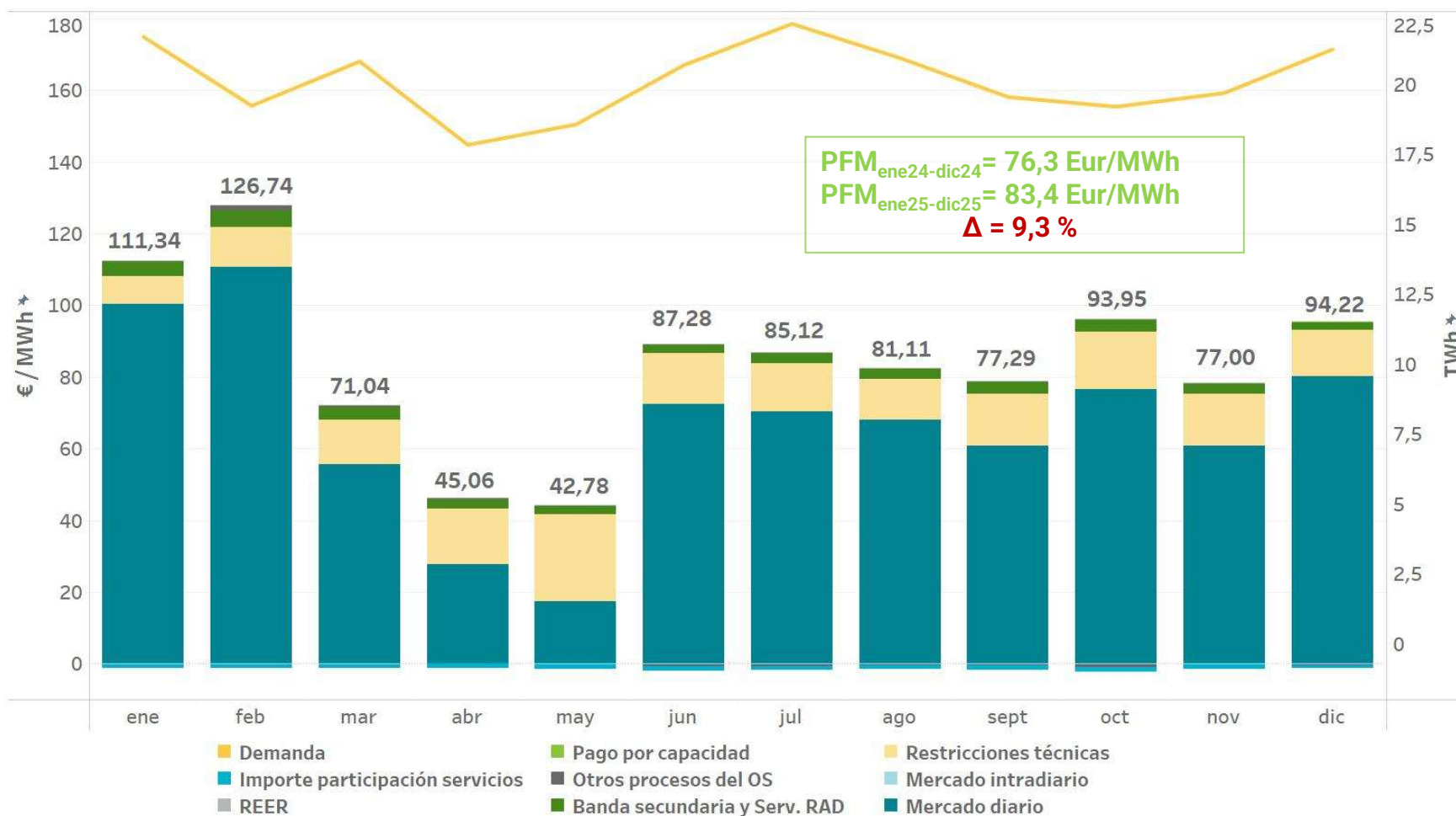
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.
 Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



Precio final medio



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



Precio final medio



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
2025	enero	100,30	-0,10	7,77	4,21	-0,03	0,27	0,00	-1,08	111,34
	febrero	110,72	-0,10	11,16	4,56	1,28	0,27	0,00	-1,16	126,74
	marzo	55,52	-0,10	12,49	3,54	0,54	0,18	0,00	-1,13	71,04
	abril	27,66	-0,01	15,56	2,74	0,14	0,14	0,00	-1,18	45,06
	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	60,85	-0,14	14,50	3,43	-0,29	0,15	0,00	-1,22	77,29
	octubre	76,65	-0,21	15,88	3,45	-0,67	0,14	0,00	-1,30	93,95
	noviembre	60,74	-0,21	14,61	2,85	-0,03	0,17	0,00	-1,14	77,00
	diciembre	80,28	-0,20	12,79	2,19	-0,13	0,26	0,00	-0,98	94,22
Año móvil		67,57	-0,13	13,86	3,13	-0,08	0,19	0,00	-1,14	83,41

Precio final medio



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

AÑO MOVIL



Precio final medio



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

AÑO MOVIL

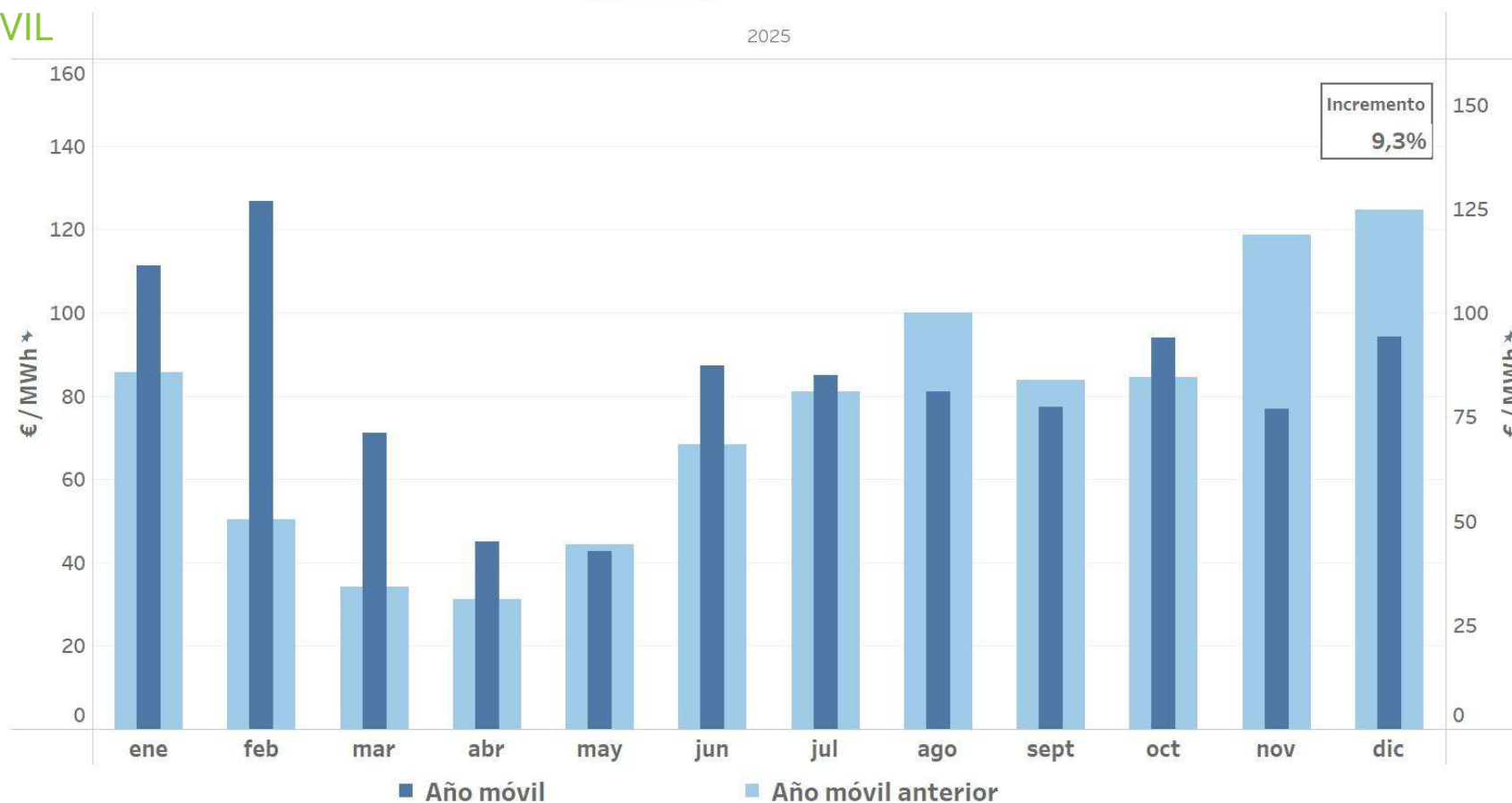
Mercado/Proceso	Ene-2023 / Dic-2023		Ene-2024 / Dic-2024		Ene-2025 / Dic-2025	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	88,89	88,88	64,78	84,92	67,57	81,01
Mecanismo de ajuste	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Restricciones	8,20	8,20	8,79	11,52	13,86	16,61
Mercado intradiario	-0,10	-0,10	-0,09	-0,12	-0,13	-0,15
Banda secundaria y Serv. RAD	2,62	2,62	2,81	3,69	3,13	3,76
Otros procesos del OS	0,26	0,26	0,37	0,48	-0,08	-0,10
Pago por capacidad	0,24	0,24	0,22	0,29	0,19	0,23
Importe participación servicios	-0,31	-0,31	-0,60	-0,78	-1,14	-1,36
TOTAL	100,02	100,00	76,29	100,00	83,41	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



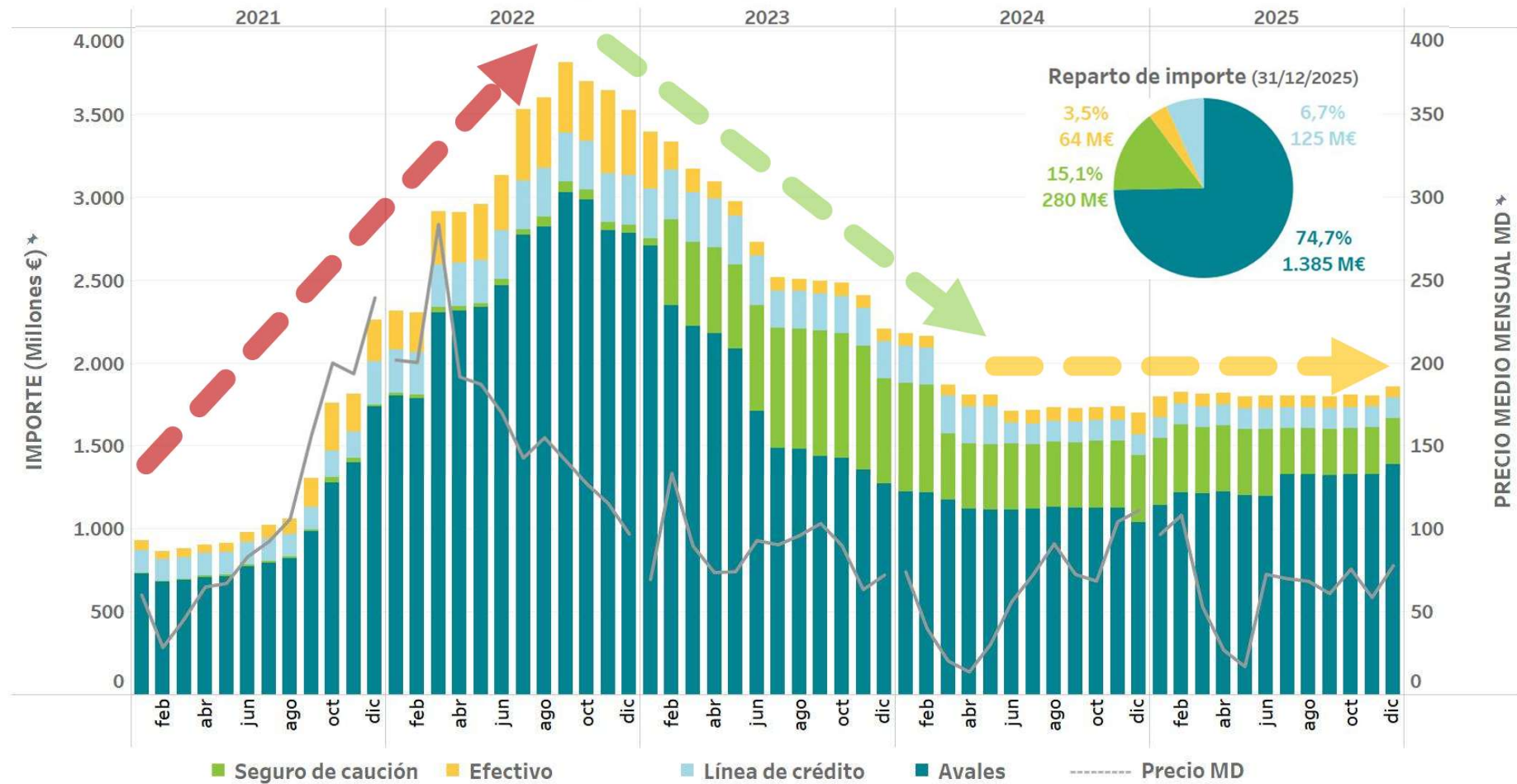
04

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



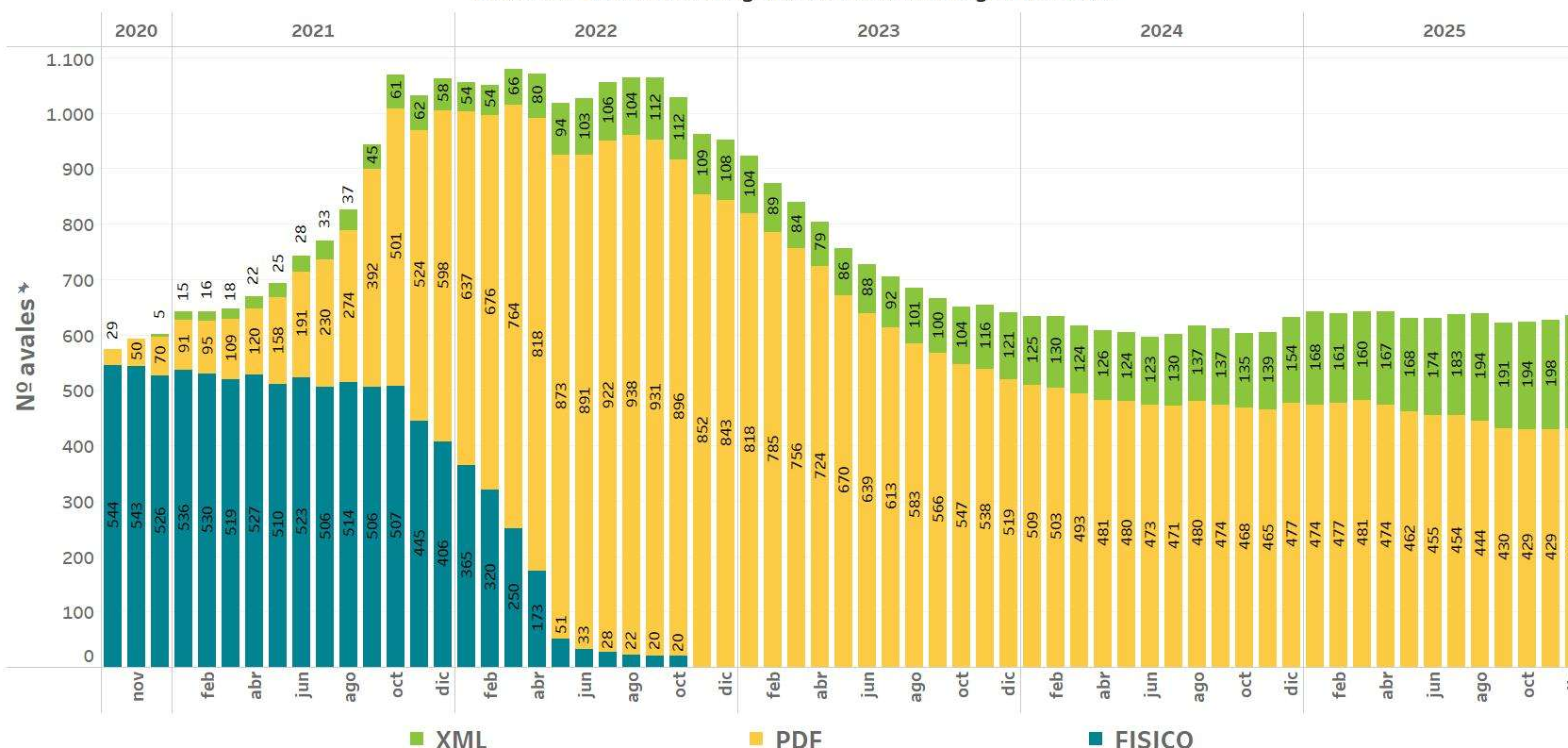
Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/12/2025

Evolución de los avales vigentes a fin de mes según formatos



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **69%** del total de avales formalizados en OMIE.

OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

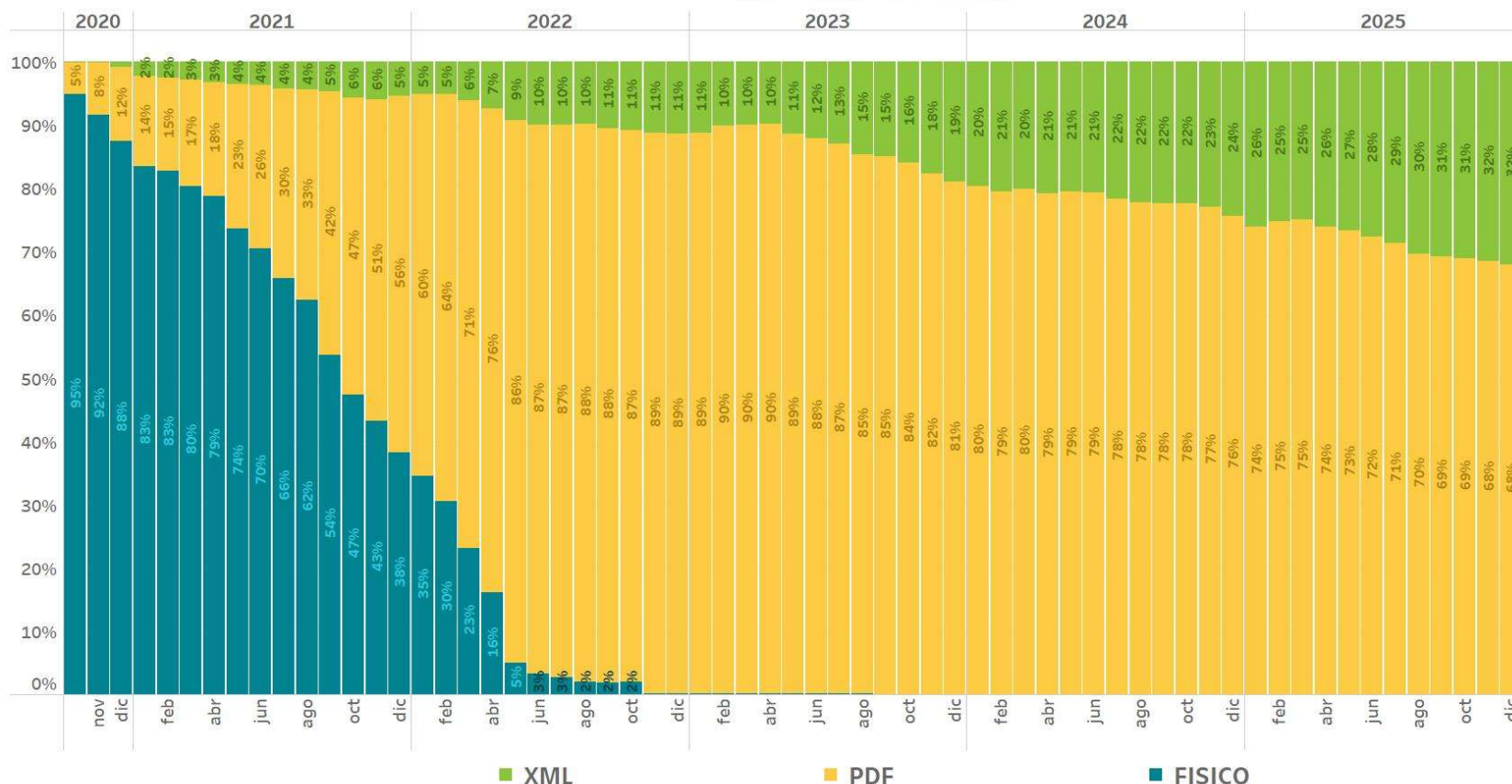
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/12/2025



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **69%** del total de avales formalizados en OMIE.

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

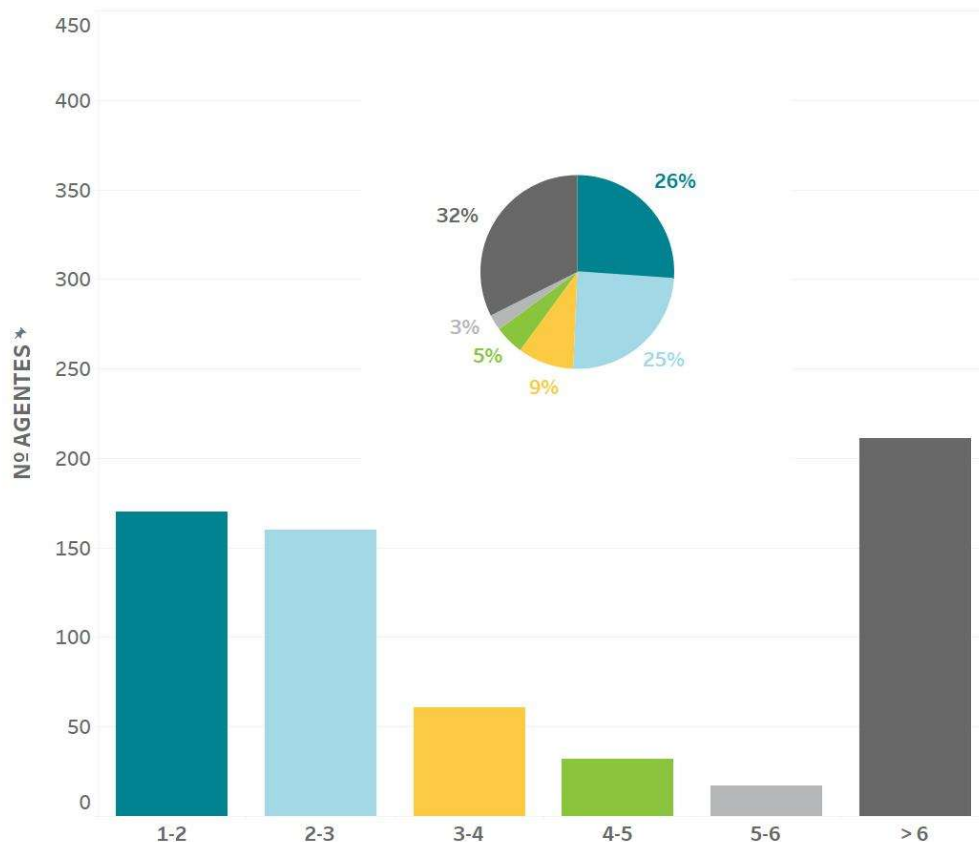
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado

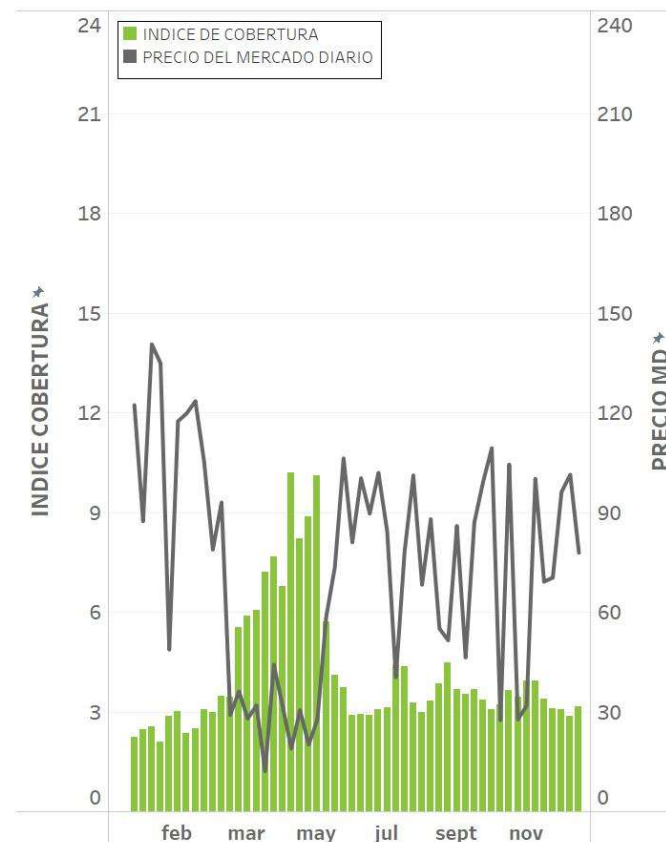


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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



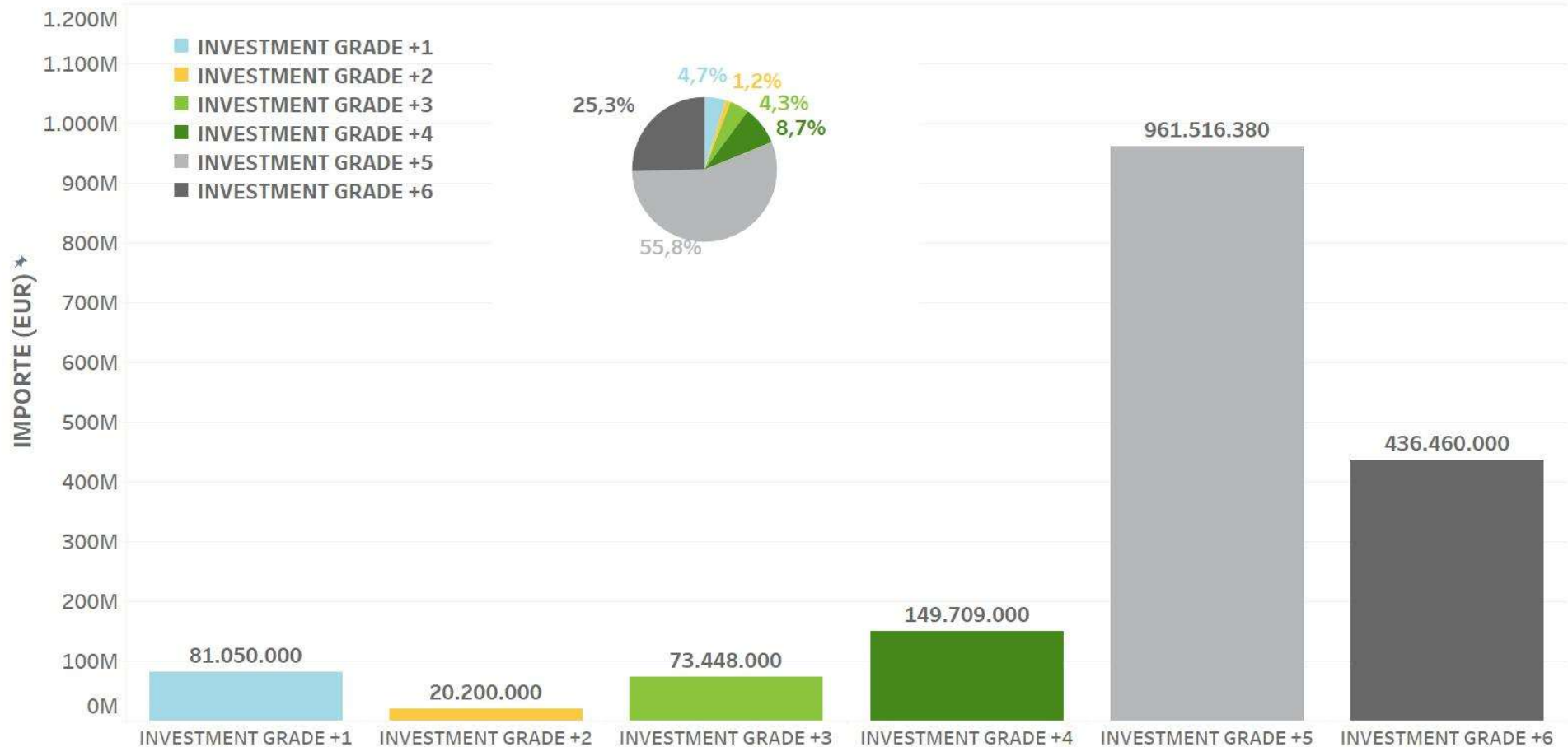
Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

Garantías formalizadas en el mercado



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (31/12/2025)



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
16/01/2026	778

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

Garantías formalizadas en el mercado

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:



