



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

16/09/2025

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS

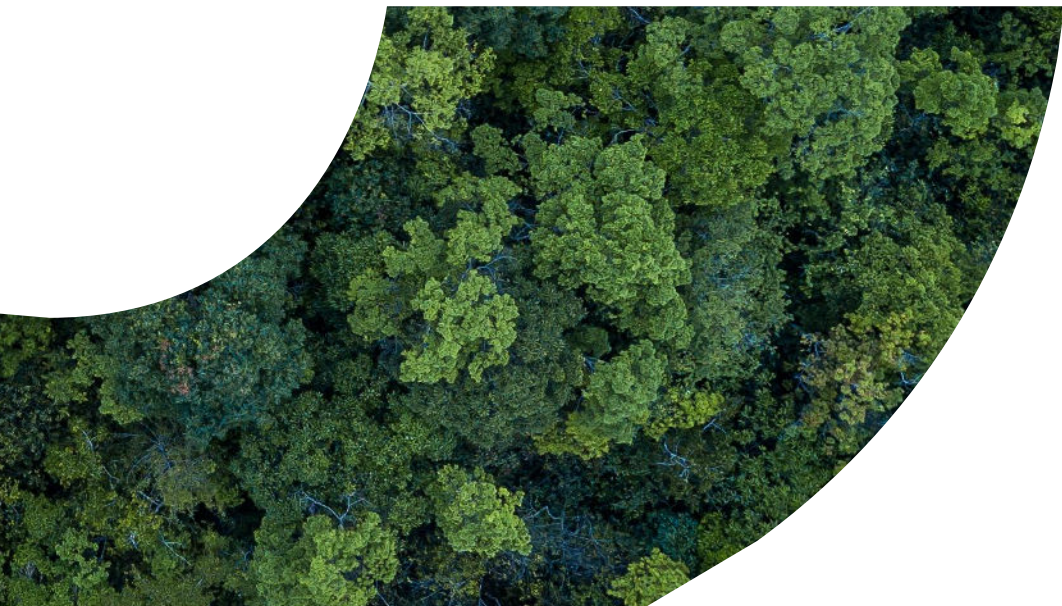


25



01

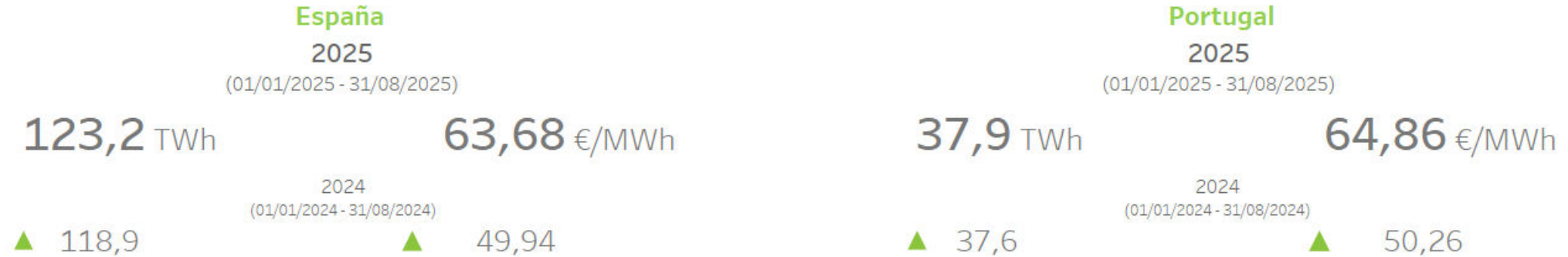
Datos relevantes



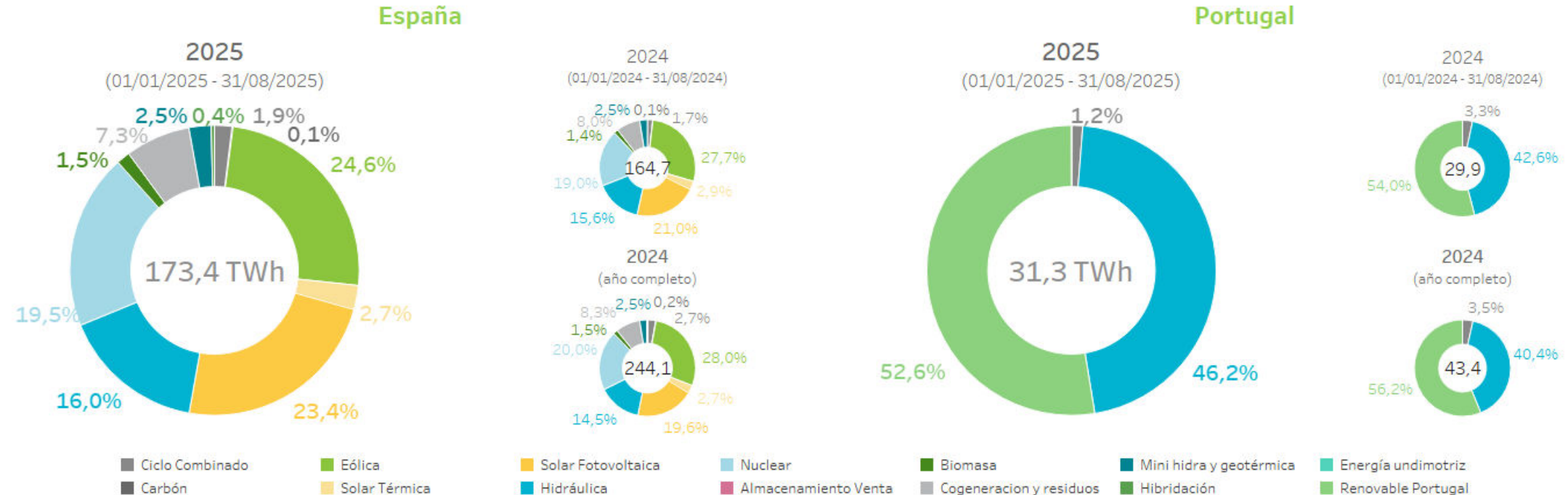
Datos relevantes en el mercado de electricidad

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. 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 - 31/08/2025)		2025 (01/01/2025 - 31/08/2025)	
21,1 TWh	62,24 €/MWh	3,3 TWh	63,78 €/MWh
17,2% (del PDBC)	- 2,3% (del PDBC)	8,8% (del PDBC)	- 1,7% (del PDBC)
2024 * (01/01/2024 - 31/08/2024)		2024 * (01/01/2024 - 31/08/2024)	
16,7 TWh	37,25 €/MWh	3,0 TWh	37,54 €/MWh
20,7% (del PDBC)	+ 12,2% (del PDBC)	11,4% (del PDBC)	+ 0,9% (del PDBC)

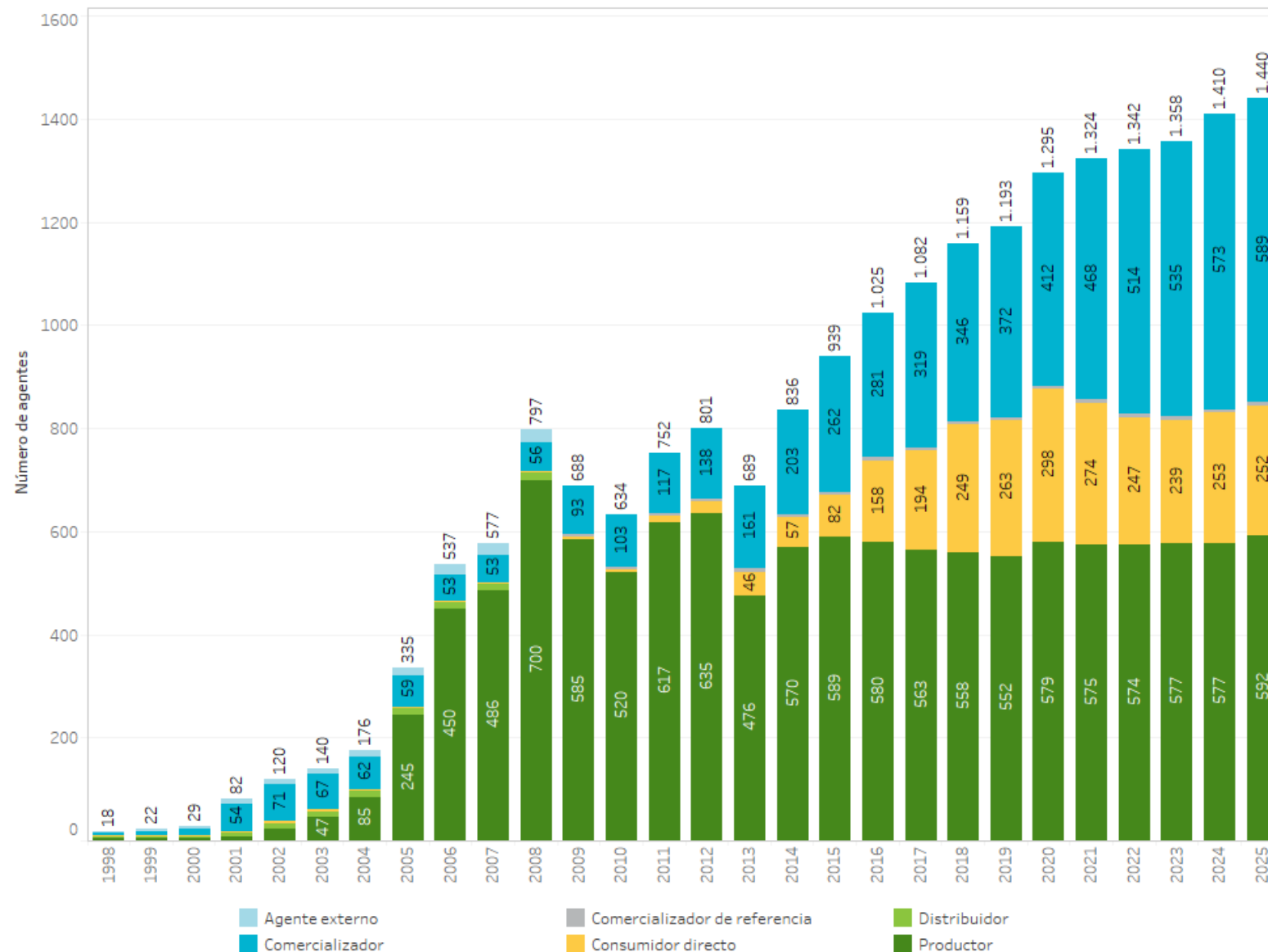
Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 31/08/2025)		2025 (01/01/2025 - 31/08/2025)	
4,4 TWh	64,63 €/MWh	0,7 TWh	69,07 €/MWh
3,6% (del PDBC)	+ 1,5% (del PDBC)	1,9% (del PDBC)	+ 6,5% (del PDBC)
2024 (01/01/2024 - 31/08/2024)		2024 (01/01/2024 - 31/08/2024)	
6,0 TWh	48,62 €/MWh	0,9 TWh	48,68 €/MWh
5,0% (del PDBC)	- 2,6% (del PDBC)	2,4% (del PDBC)	- 3,2% (del PDBC)

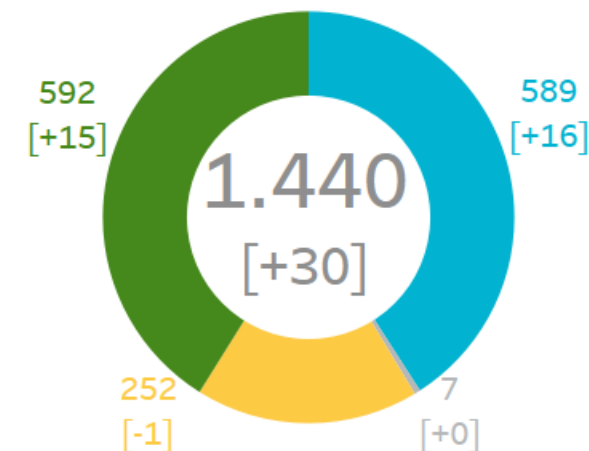
(*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 31/08/2025

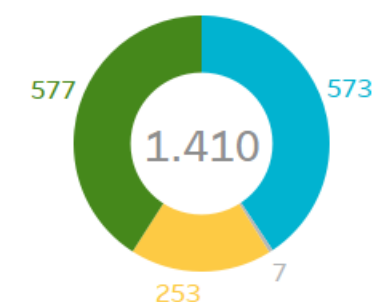


Agentes en el mercado de electricidad a
31/08/2025



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

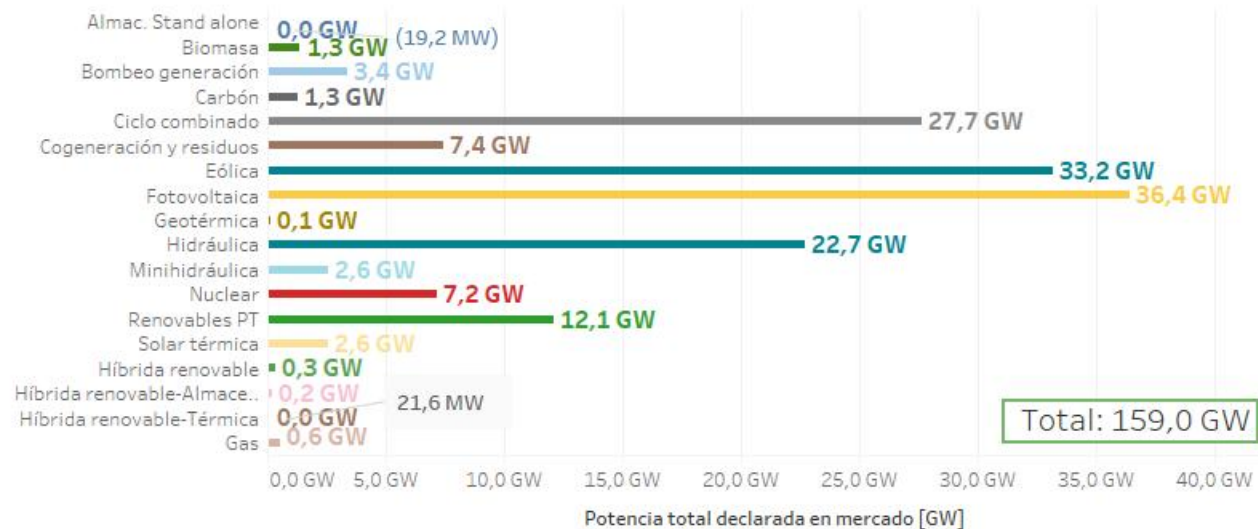
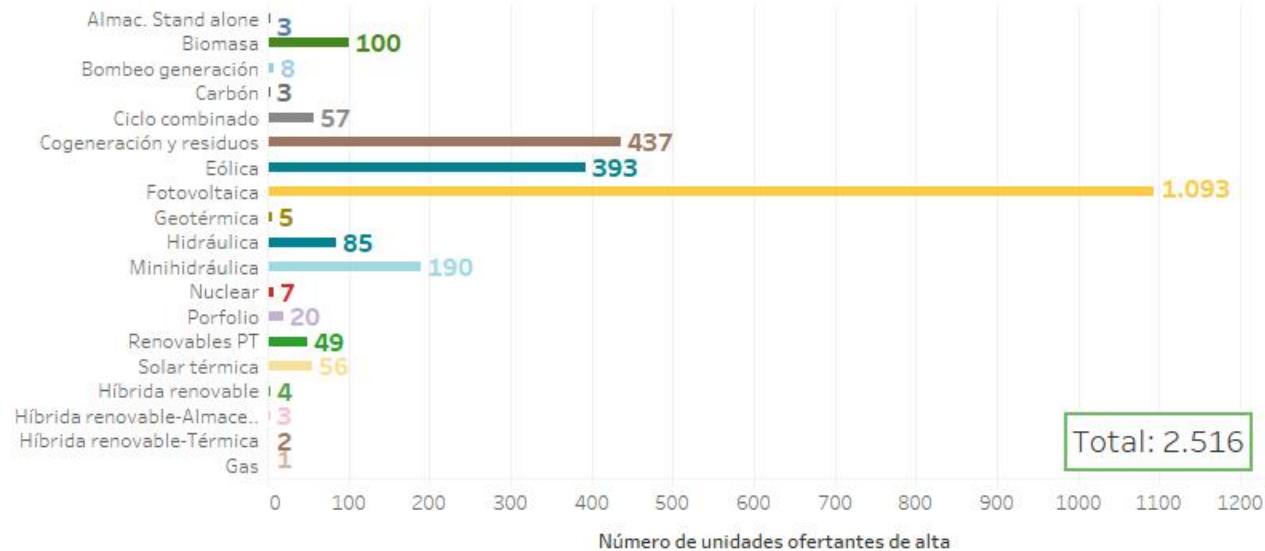
31/12/2024



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 31/08/2025

Unidades ofertantes de Venta



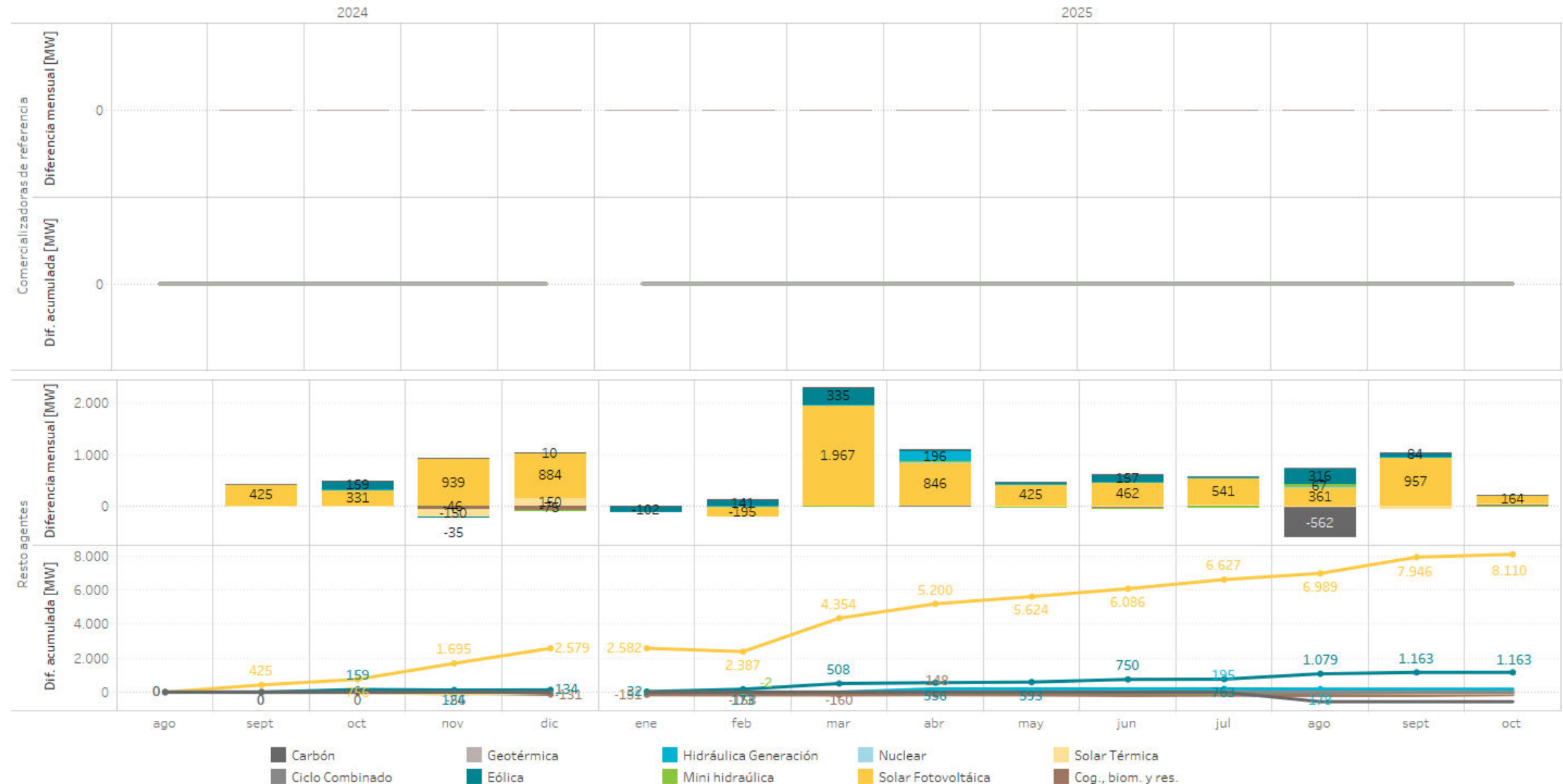
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

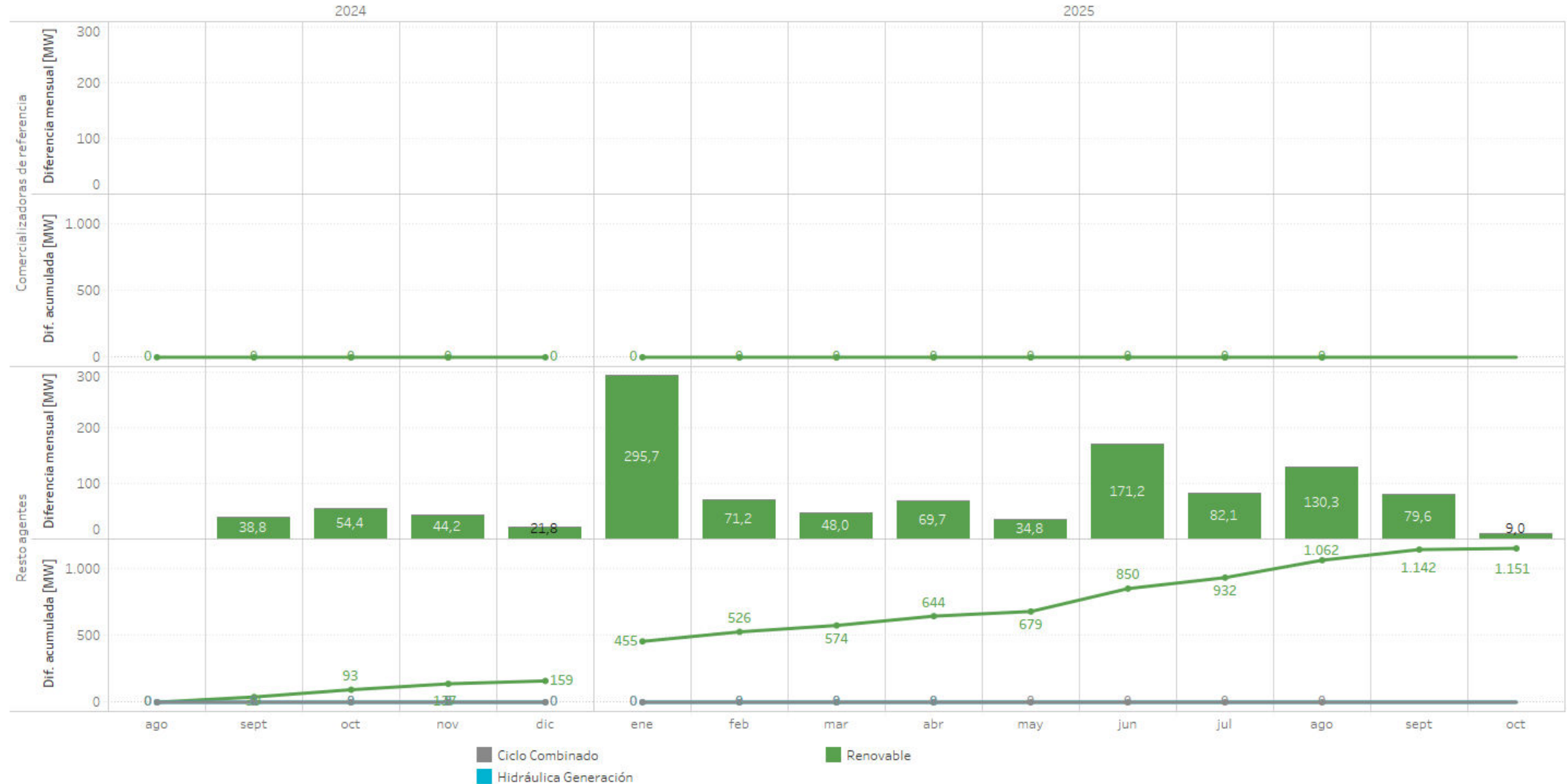
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/09/2024 y 31/08/2025) y prevista para los dos meses siguientes.



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 01/09/2024 y 31/08/2025) y prevista para los dos meses siguientes.





02

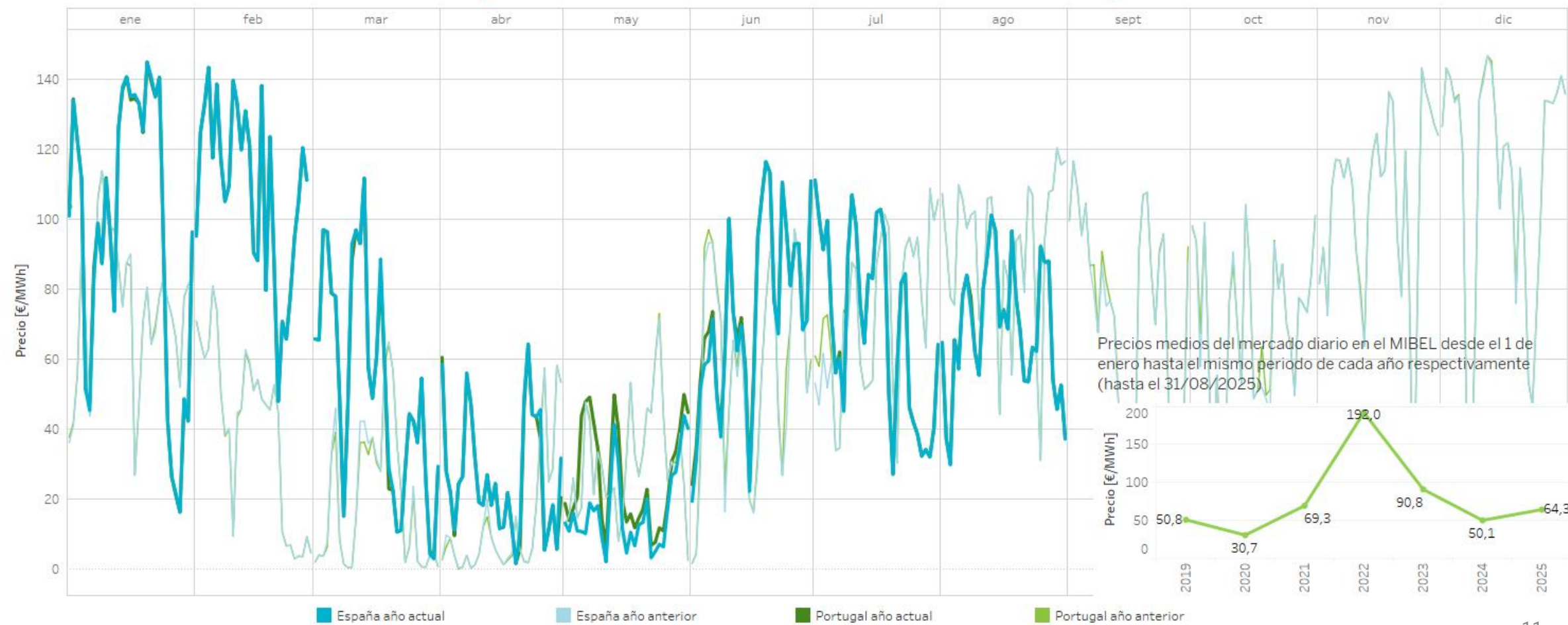
Mercado diario

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

Precios medios por día en el mercado diario

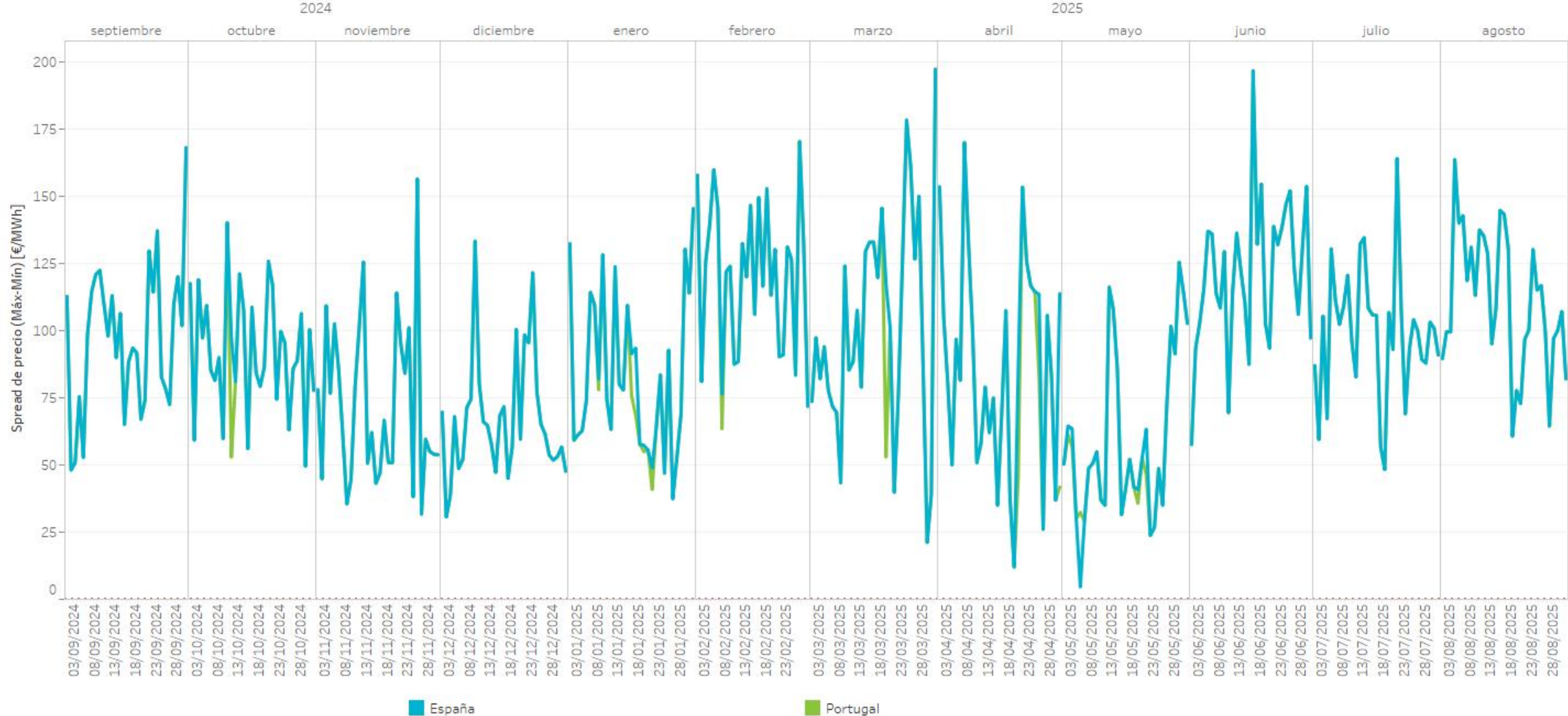
Precio medio aritmético
España **63,68** €/MWh
 (01/01/ 2025 - 31/08/2025)
 (01/01/ 2024 - 31/08/2024) **49,94** €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal **64,86** €/MWh
 (01/01/ 2025 - 31/08/2025)
 (01/01/ 2024 - 31/08/2024) **50,26** €/MWh



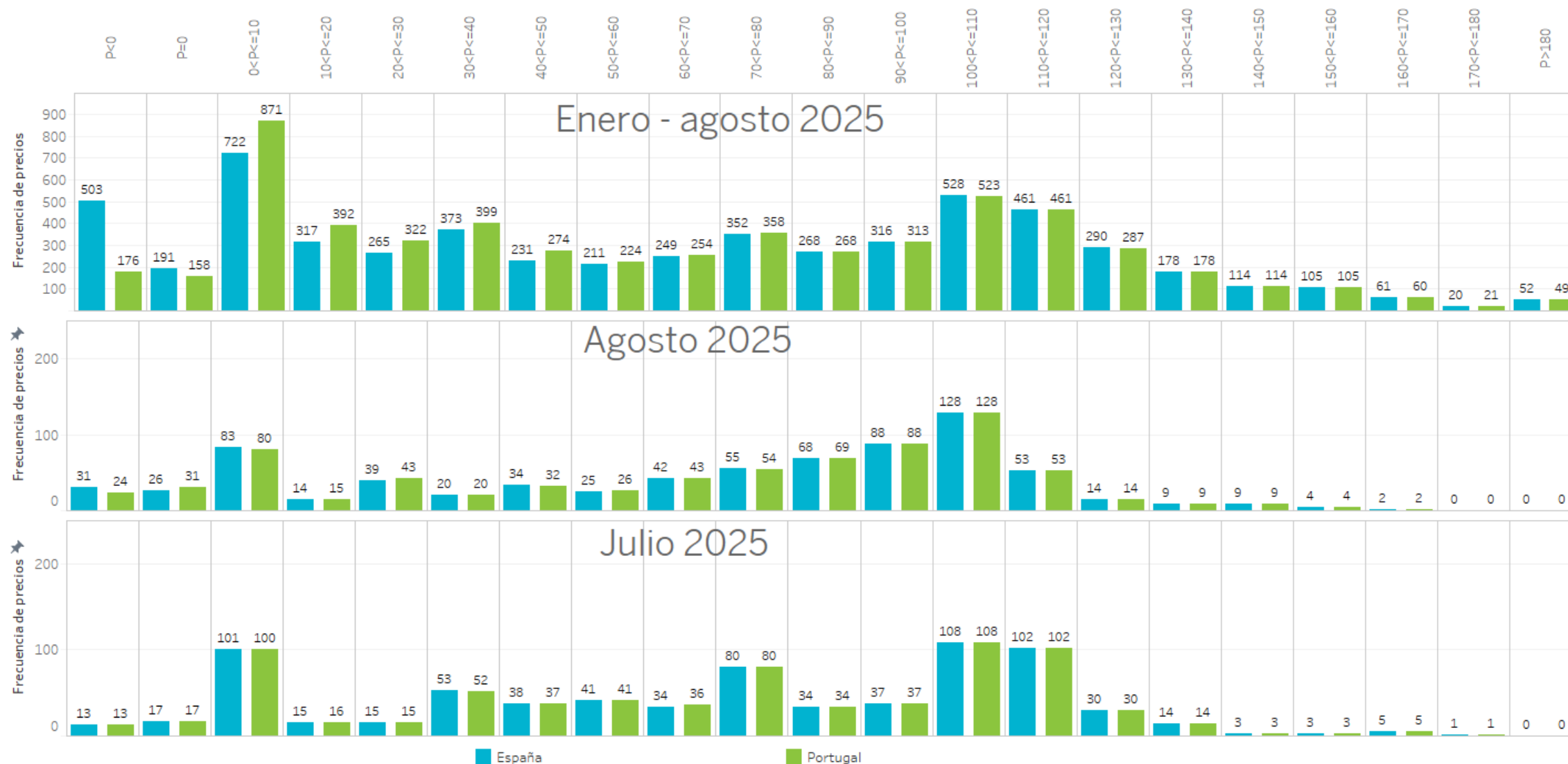
Spread diario de precios horarios en el mercado diario

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 01/09/2024 hasta el 31/08/2025.



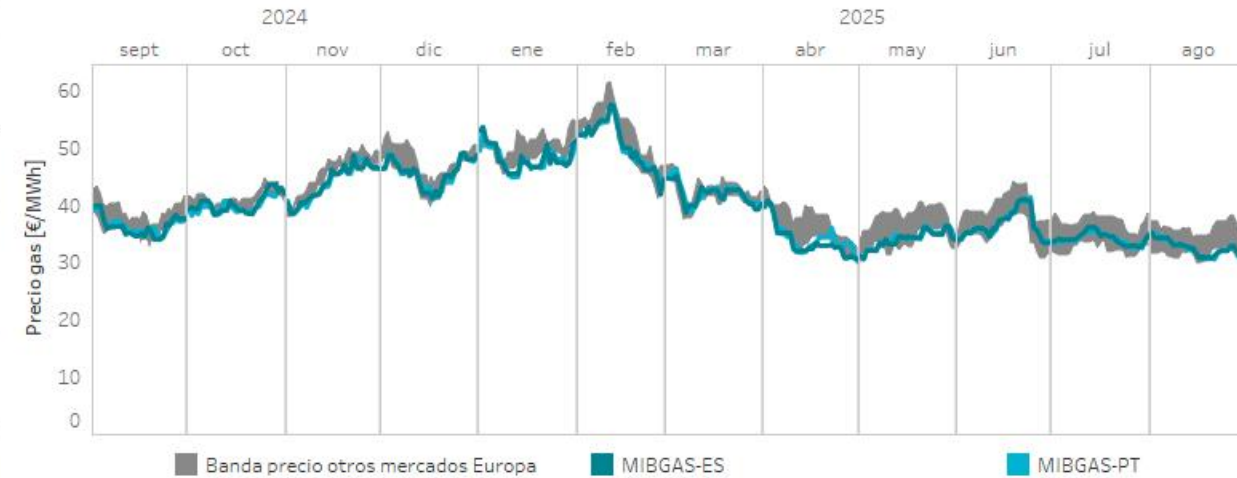
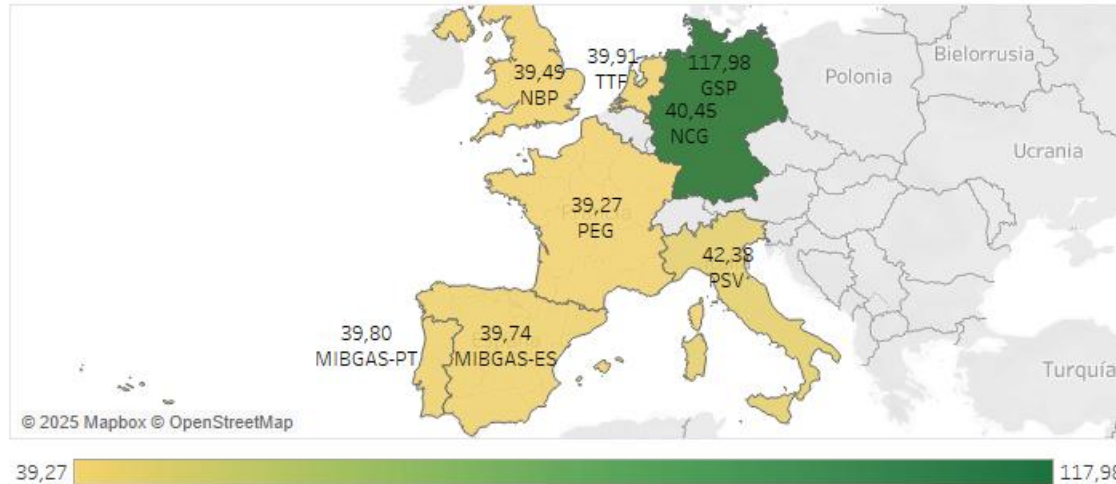
Frecuencia de precios en el mercado diario

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



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

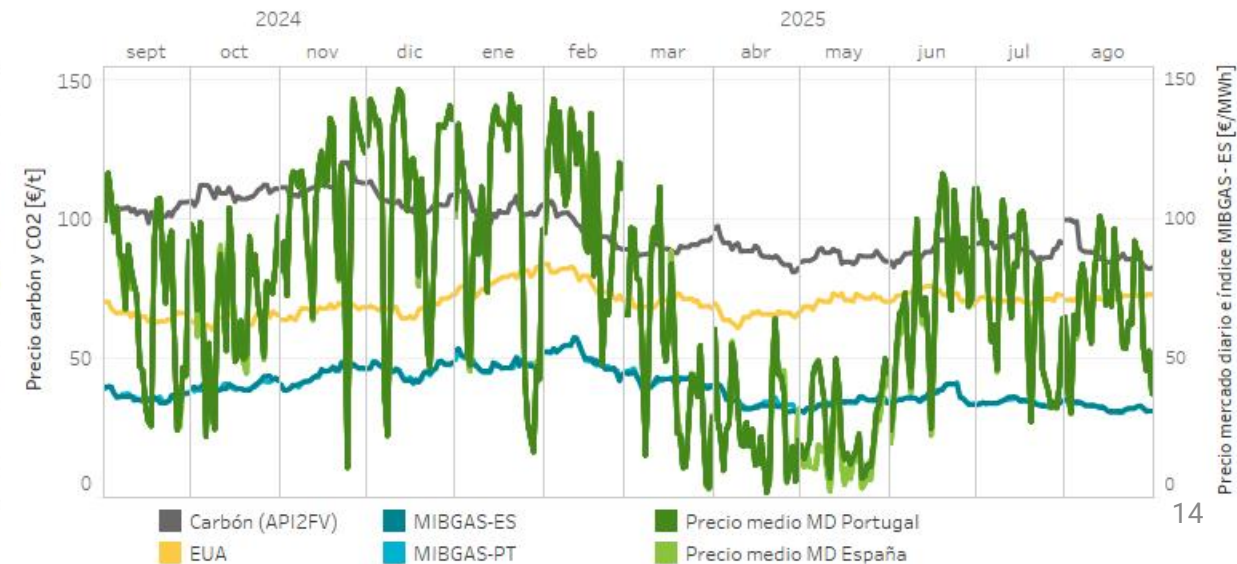
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses * Fuente: REUTERS y MIBGAS



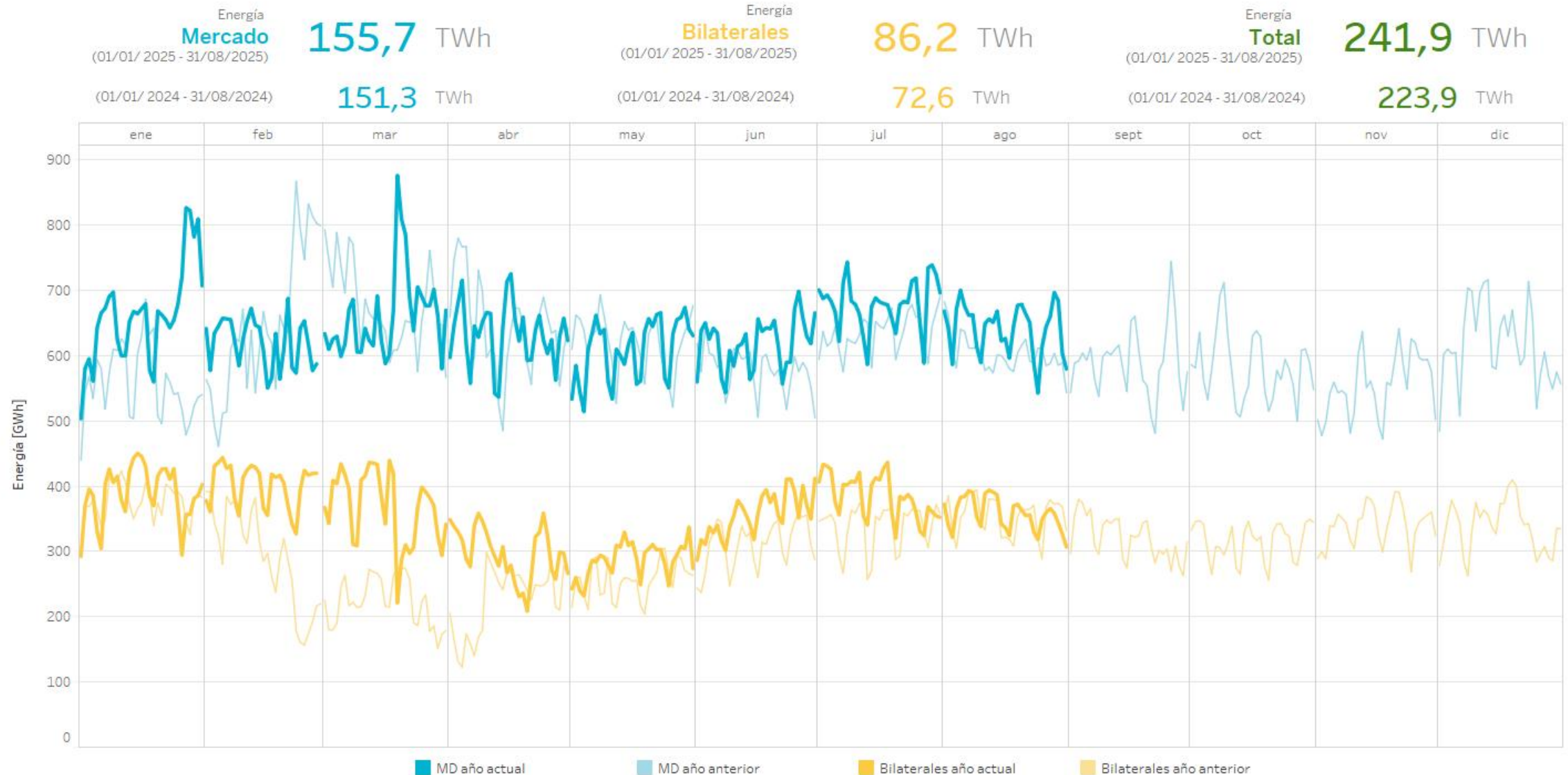
Precio de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses * Fuente: REUTERS



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



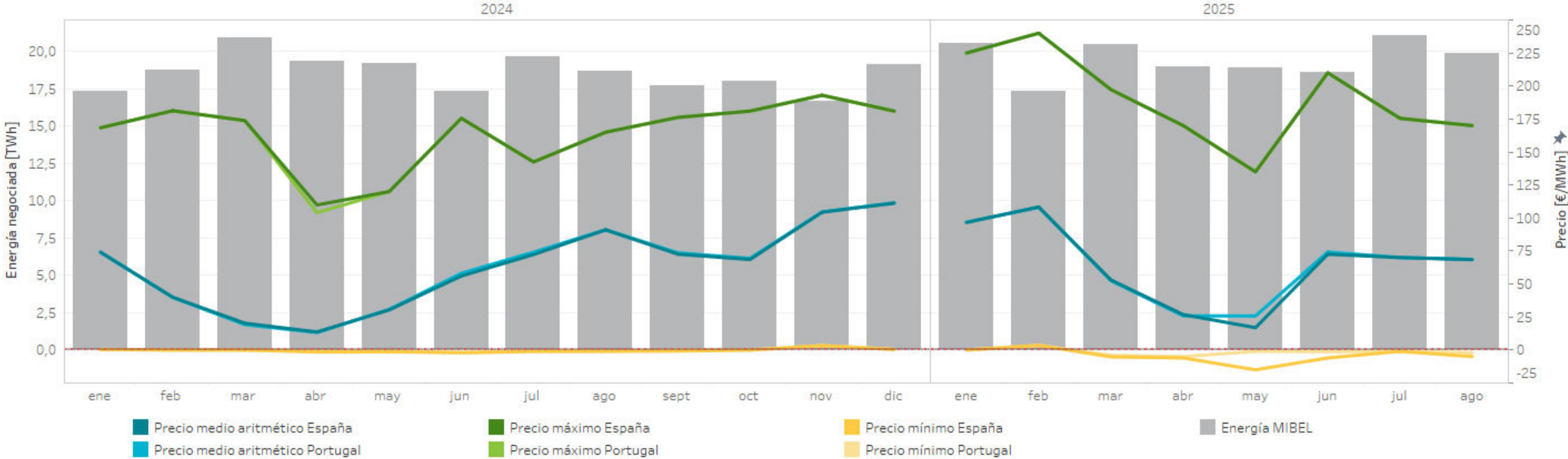
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario



Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora 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 31/08/2025) en el mercado diario.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses.

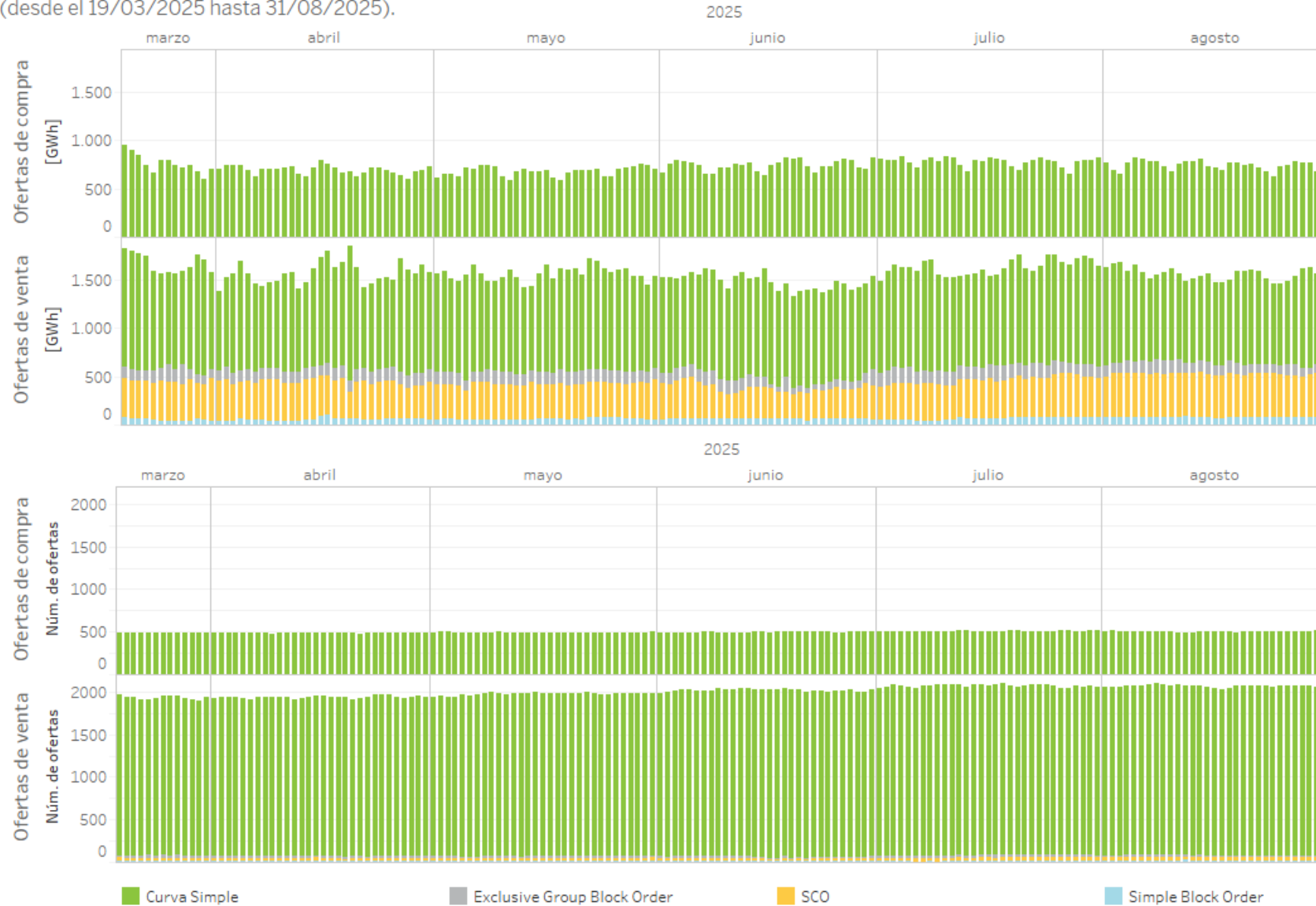
		Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2024	septiembre	72,62	73,63	176,21	176,21	-0,79	0,00	14.275,2	4.236,3	17.704,2
	octubre	68,54	69,41	181,00	181,00	-0,01	-0,01	14.078,7	4.690,0	18.036,5
	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
Interanual		72,21	73,20	240,00	240,00	-15,00	-5,00	179.321,7	55.888,9	227.252,4

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

Tipología de oferta en el mercado diario

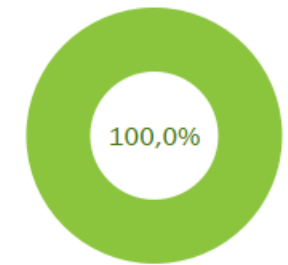
MIBEL

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 31/08/2025).

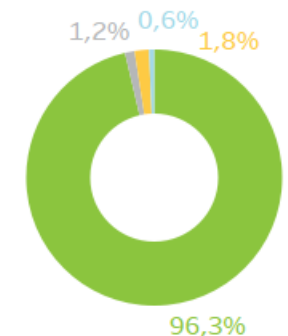


Porcentaje del número de ofertas por tipo

Compra



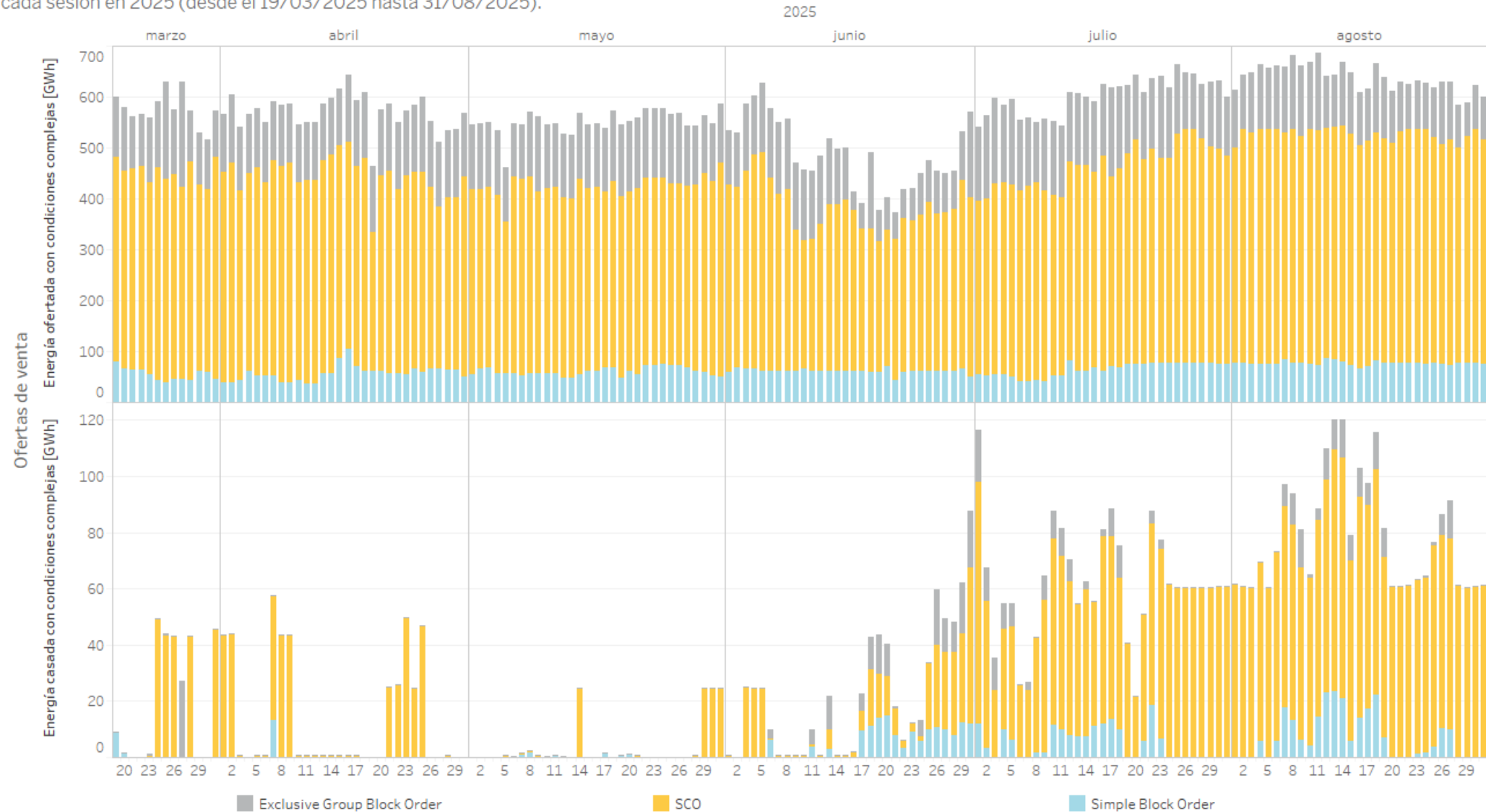
Venta



Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

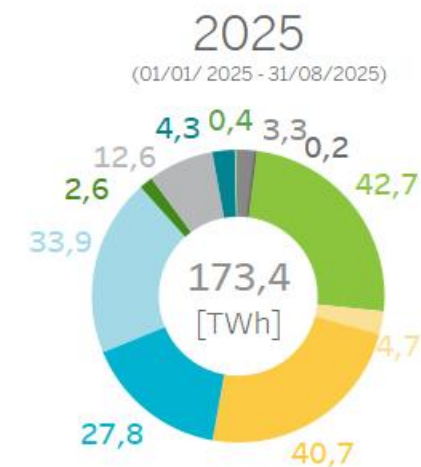
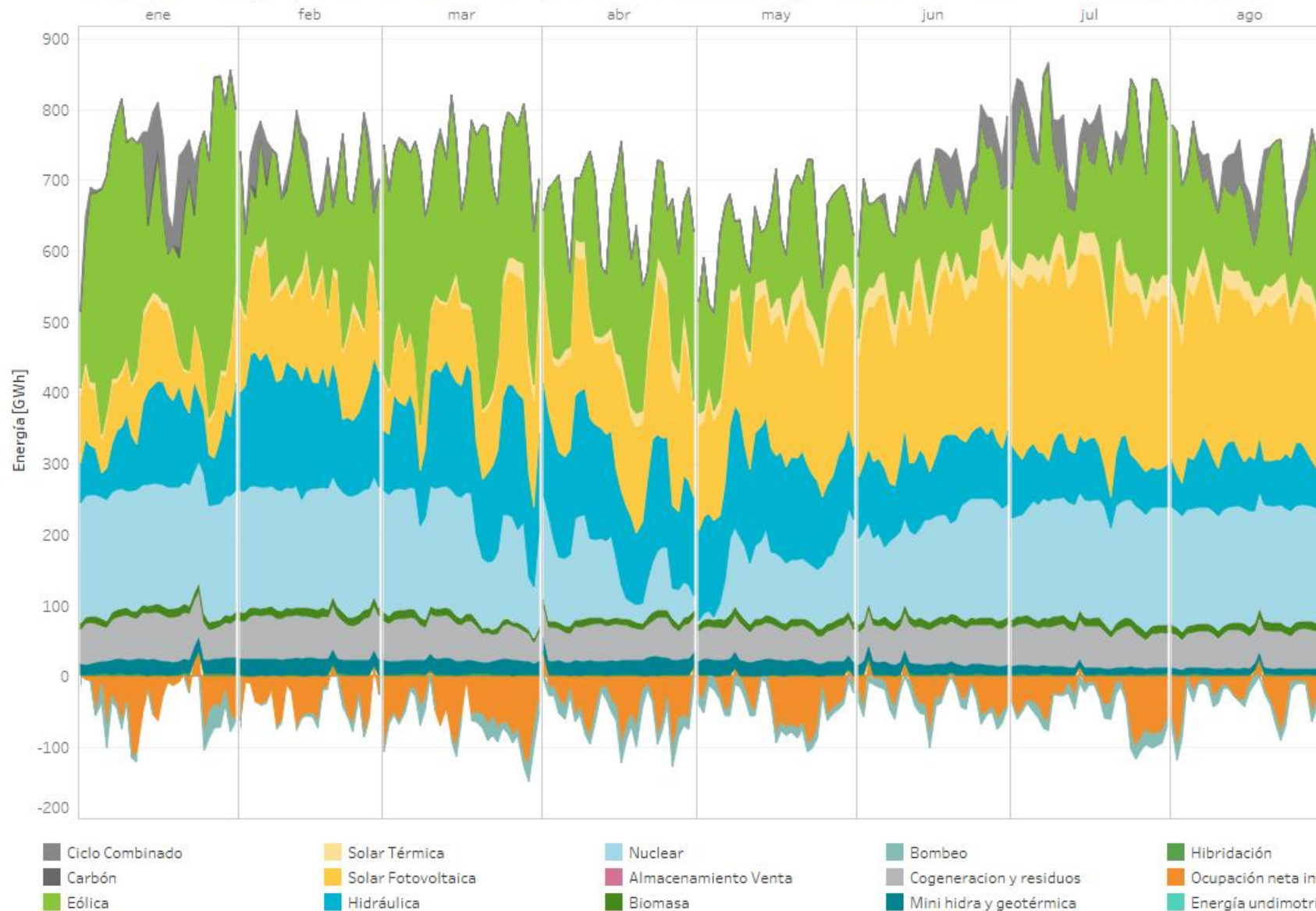
Cantidad total de energía ofertada y casada con condiciones de oferta complejas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/08/2025).



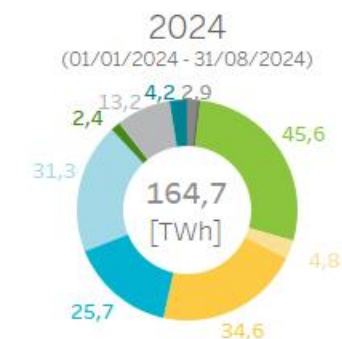
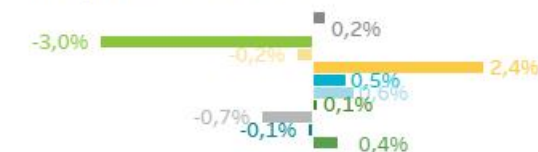
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

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



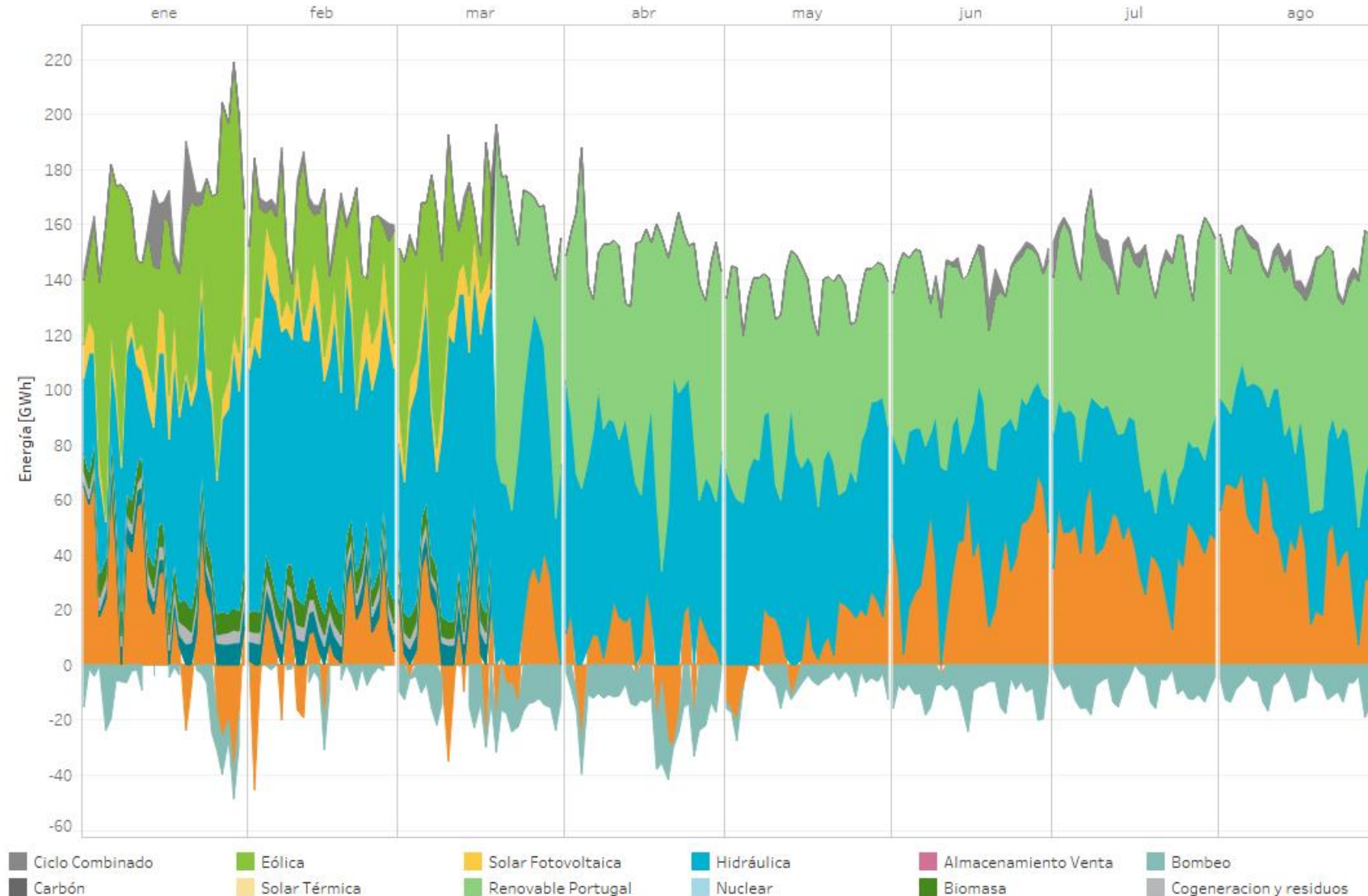
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



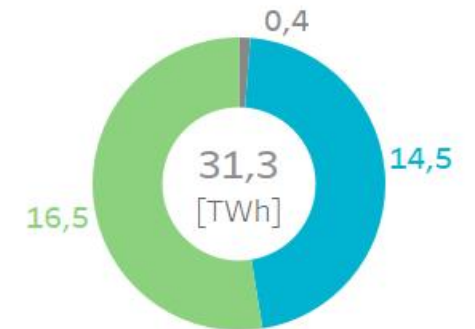
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

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 - 31/08/2025)



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 - 31/08/2024)

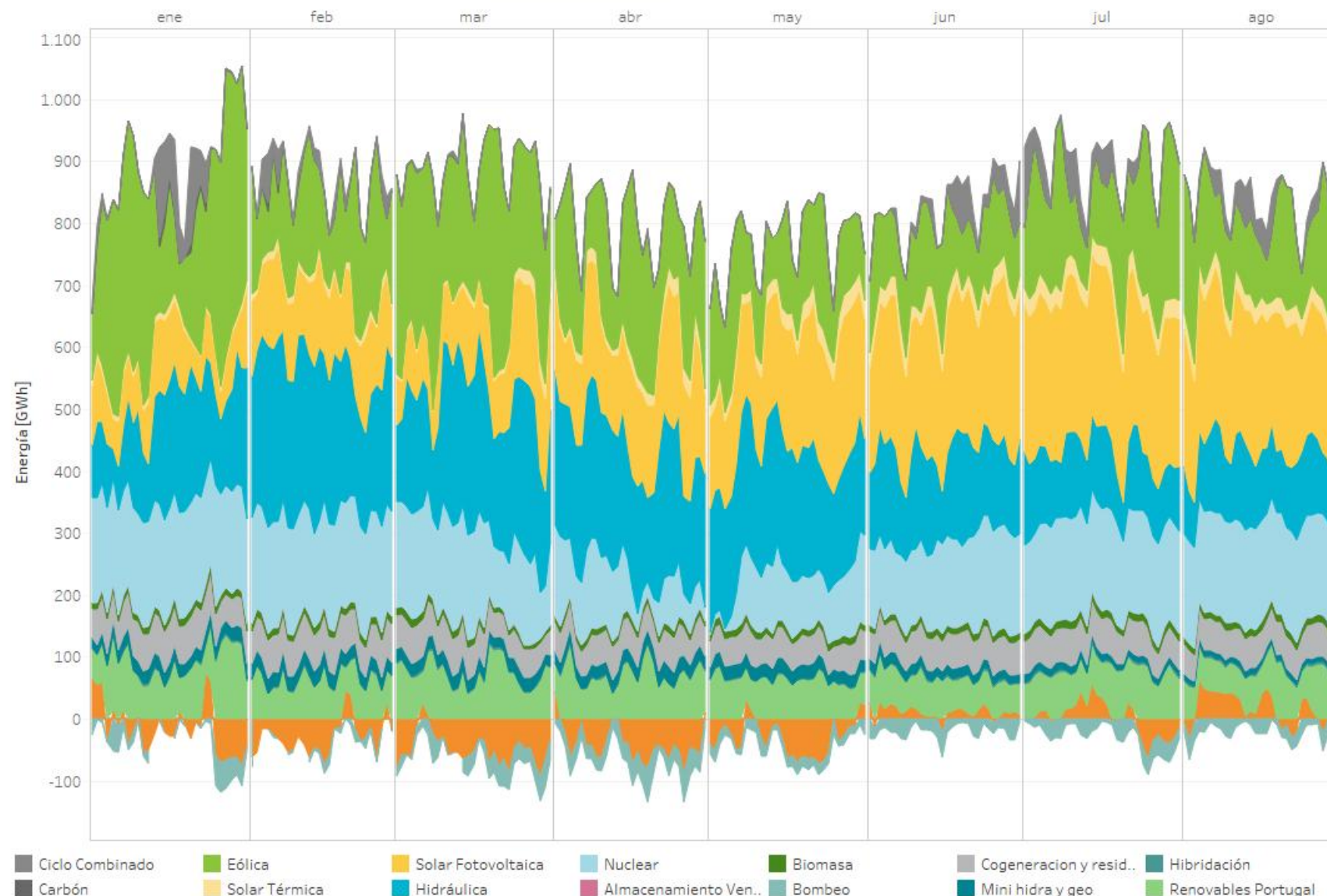


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

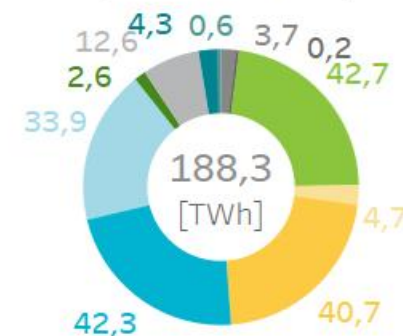
Mibel

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

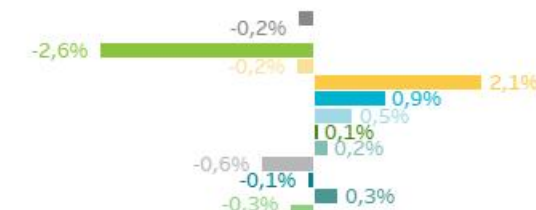


2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

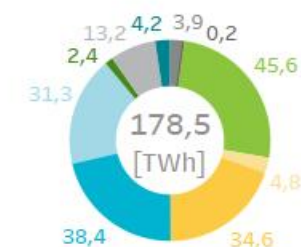


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

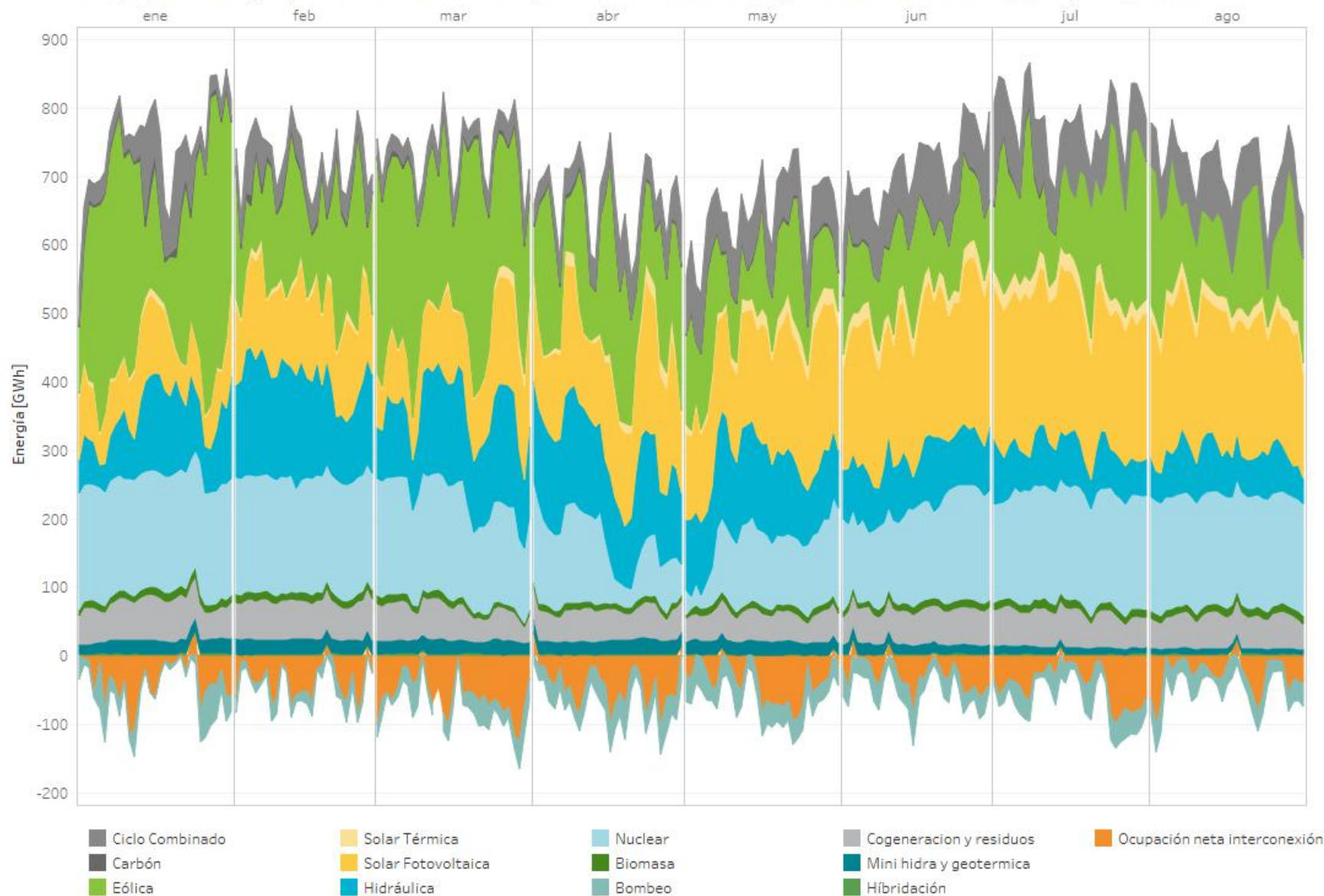
(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

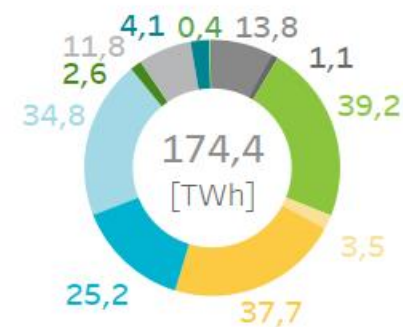
España

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

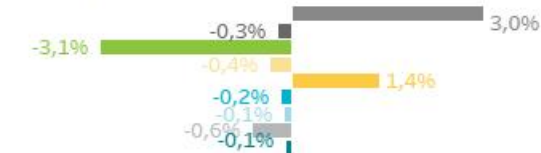


2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

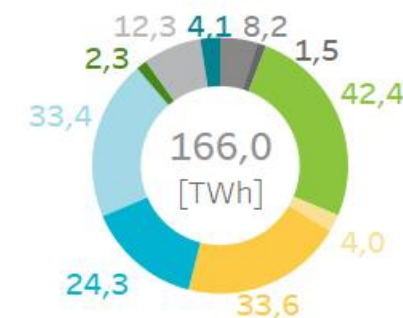


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías de producción en los mercados

España

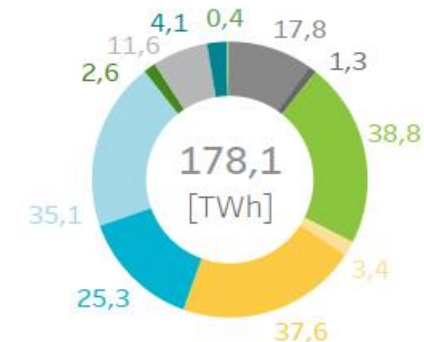
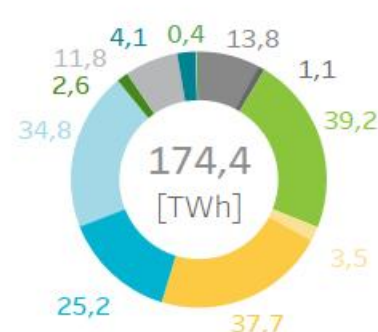
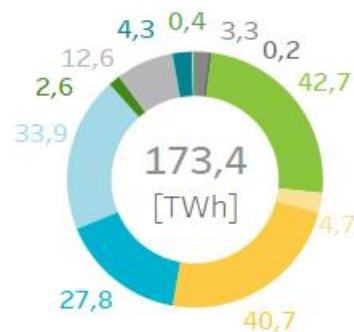
Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

Programa Diario Viable Provisional (PDVP)

Programa Horario Final (PHFC)

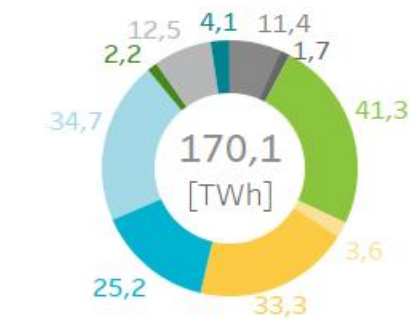
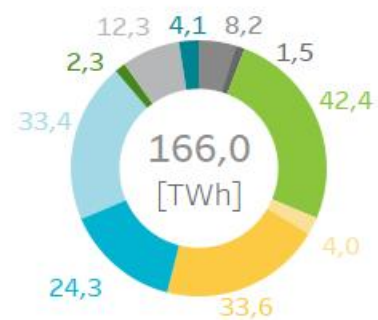
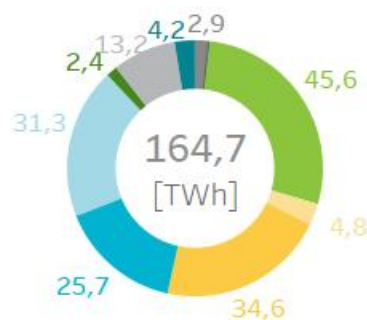
2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías de producción en los mercados Portugal

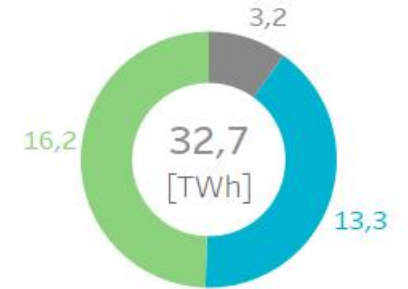
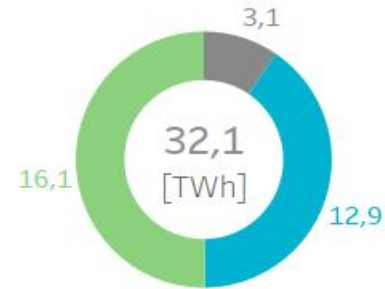
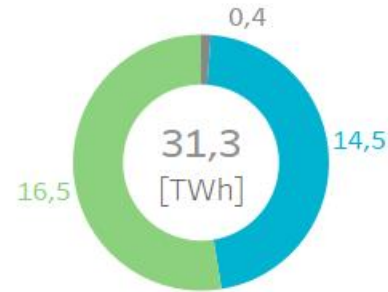
Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

Programa Diario Viable Provisional (PDVP)

Programa Horario Final (PHFC)

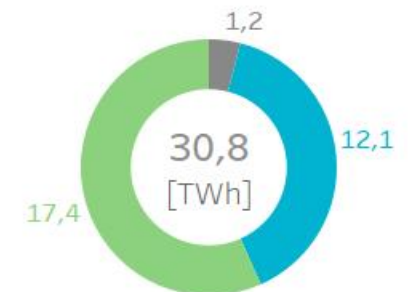
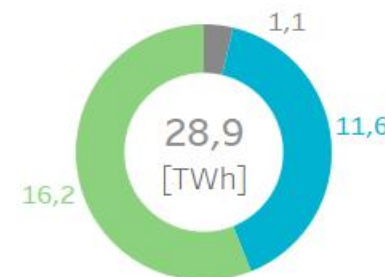
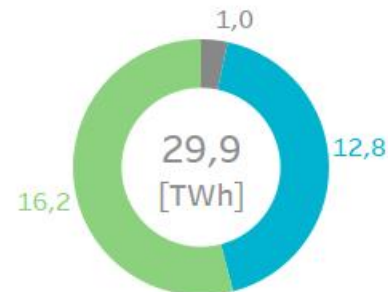
2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)



■ Ciclo Combinado

■ Carbón

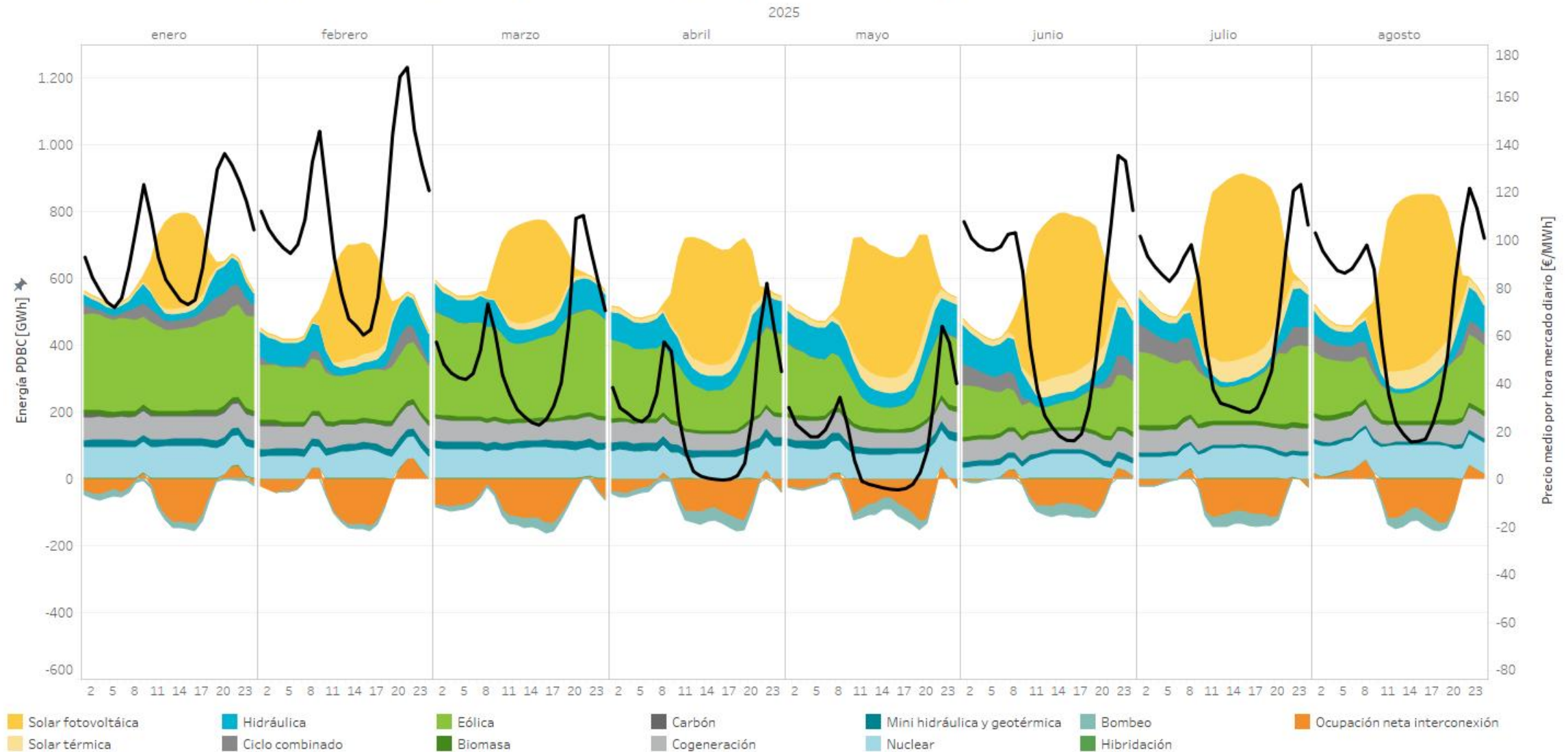
■ Hidráulica

■ Renovable Portugal

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

España

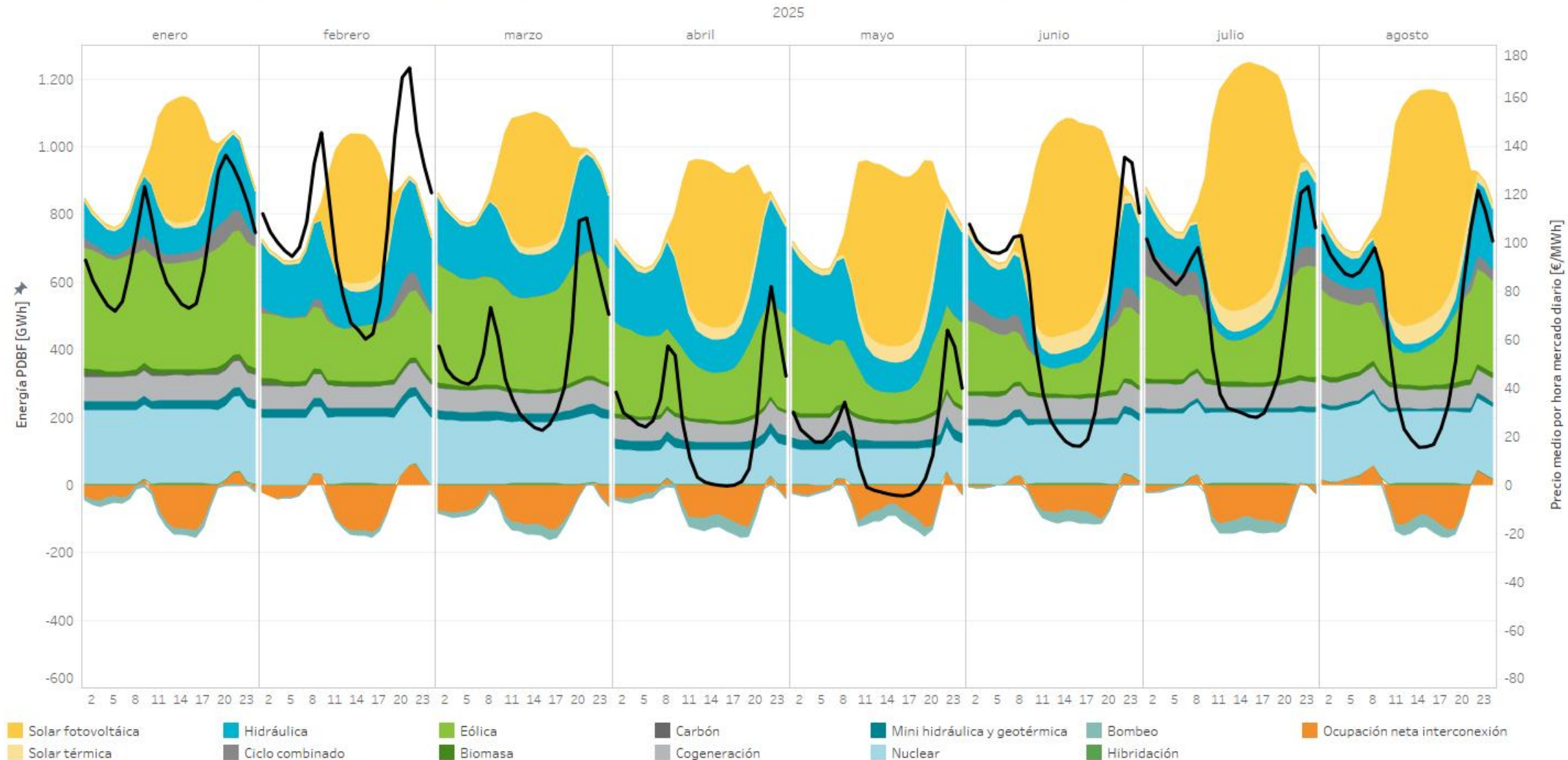
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



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

España

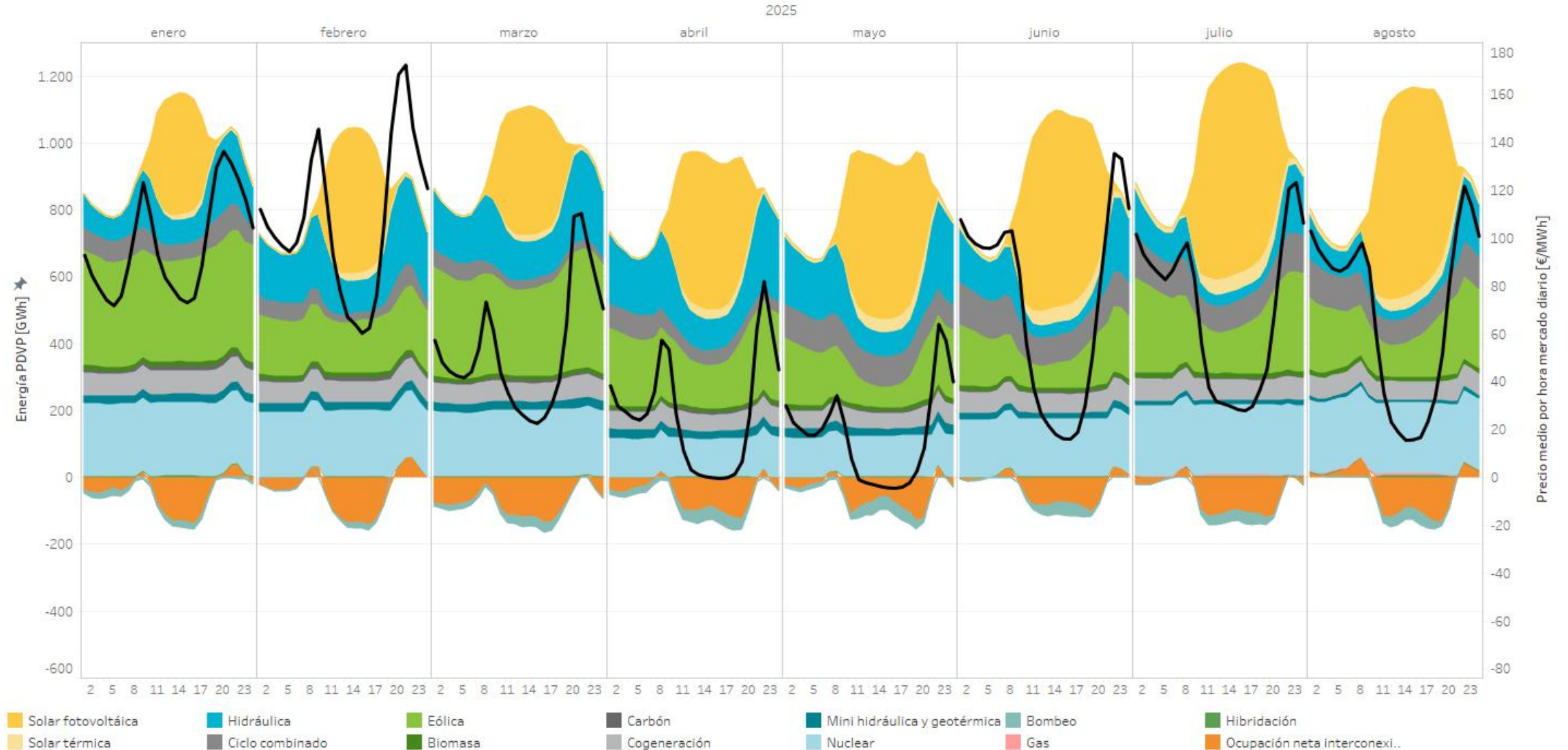
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



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

España

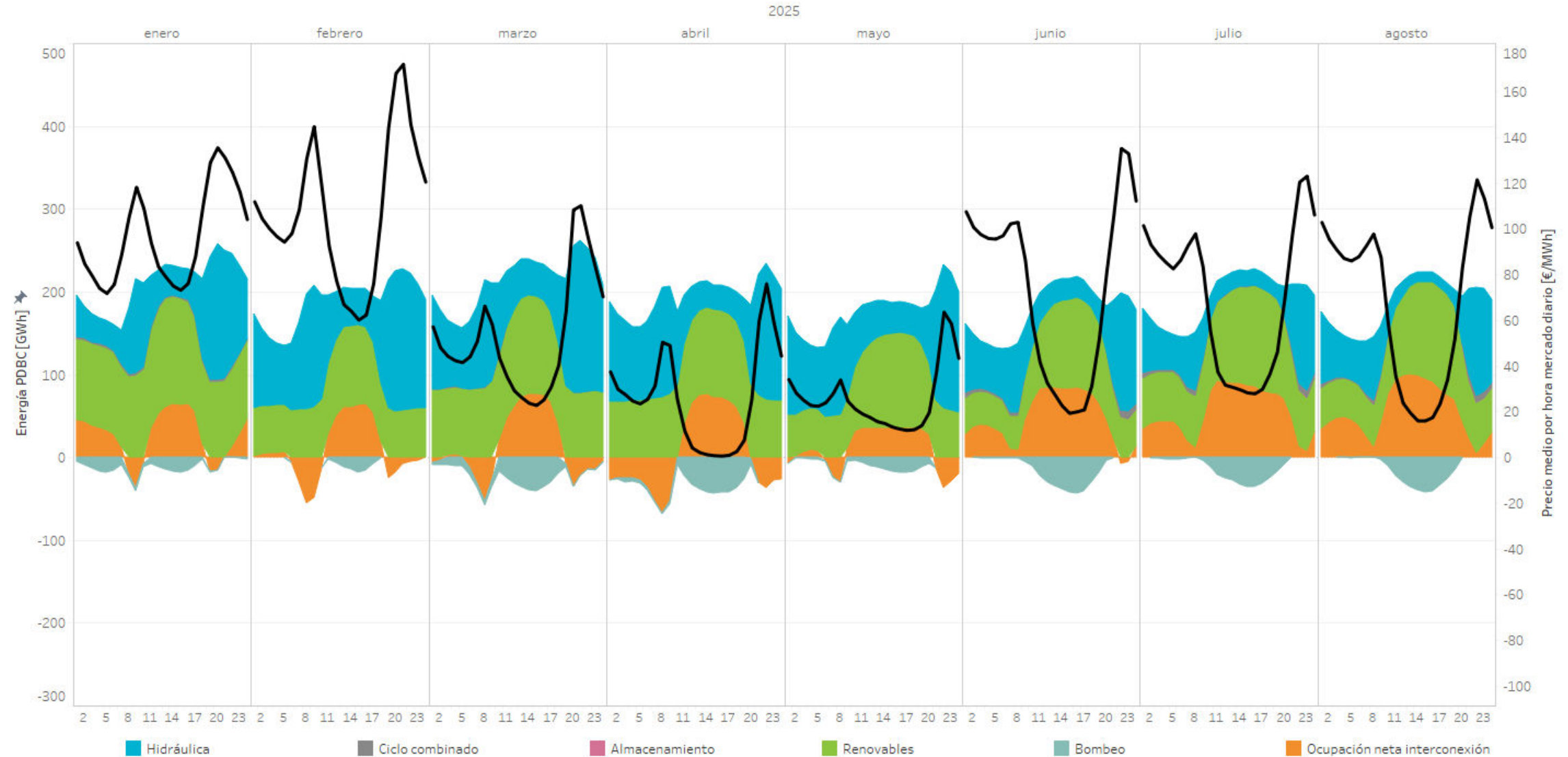
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



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

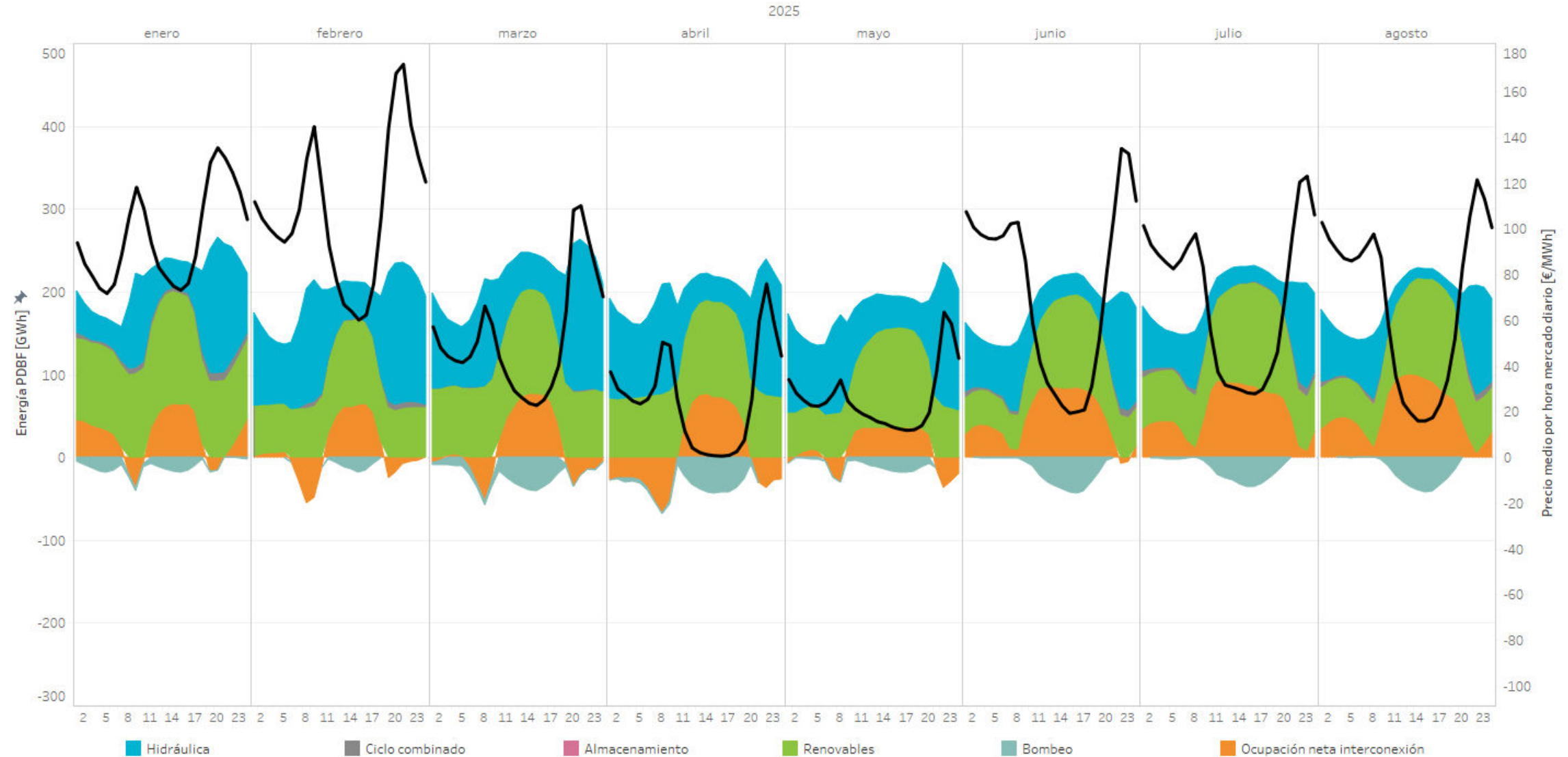
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



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

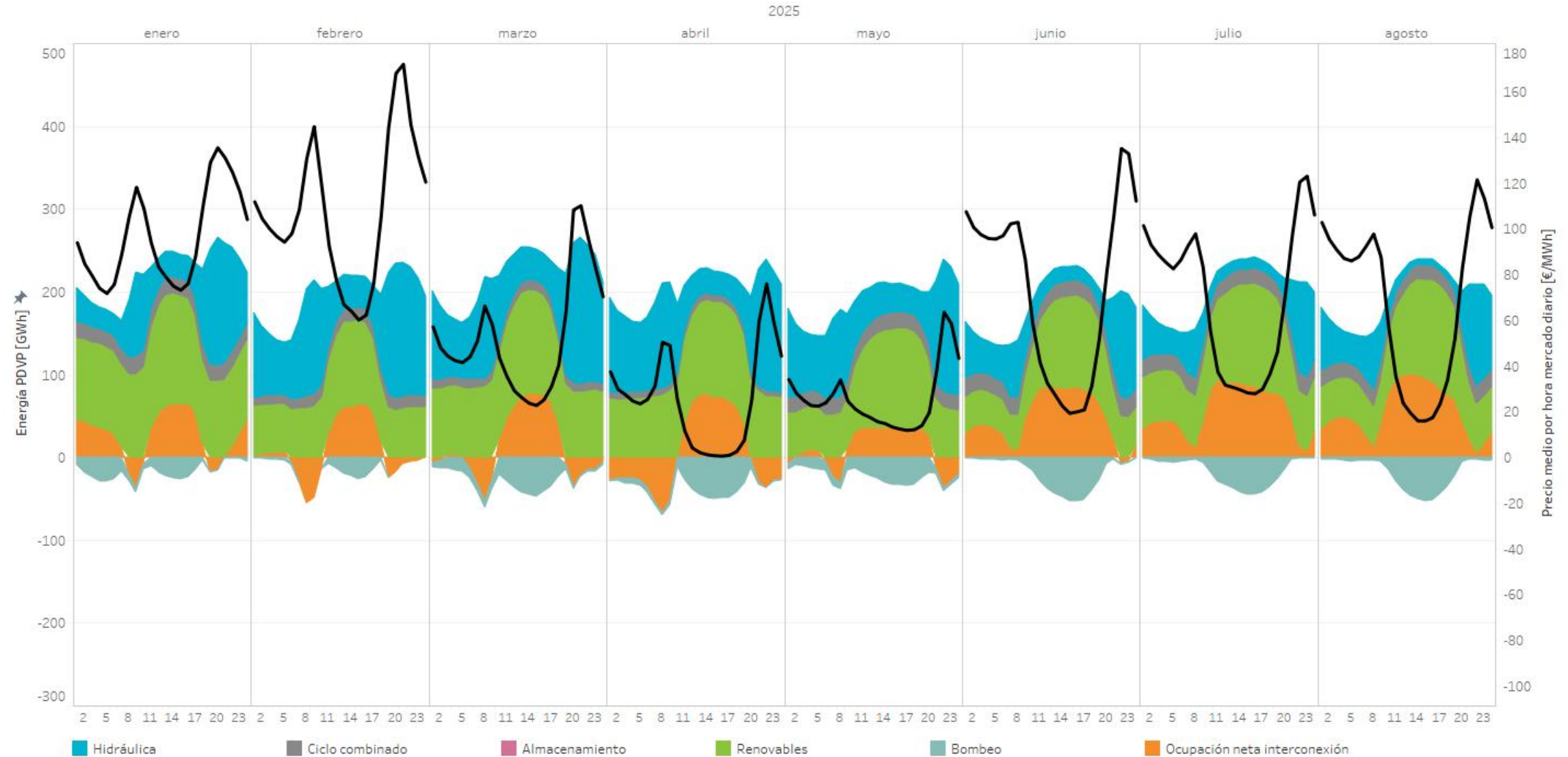
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



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 31/08/2025)





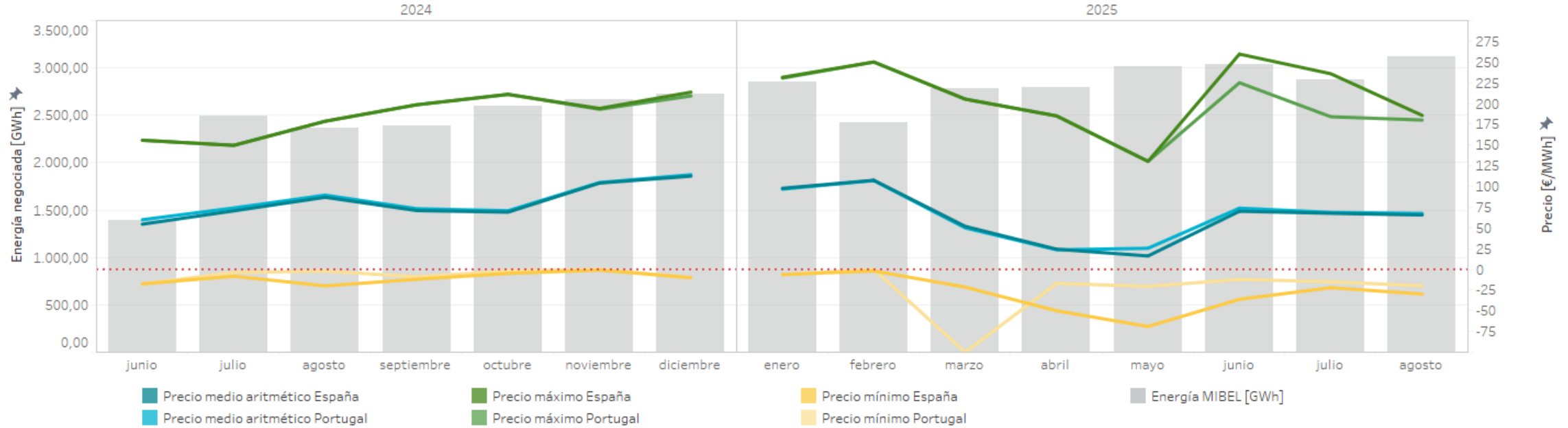
03

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 31/08/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.



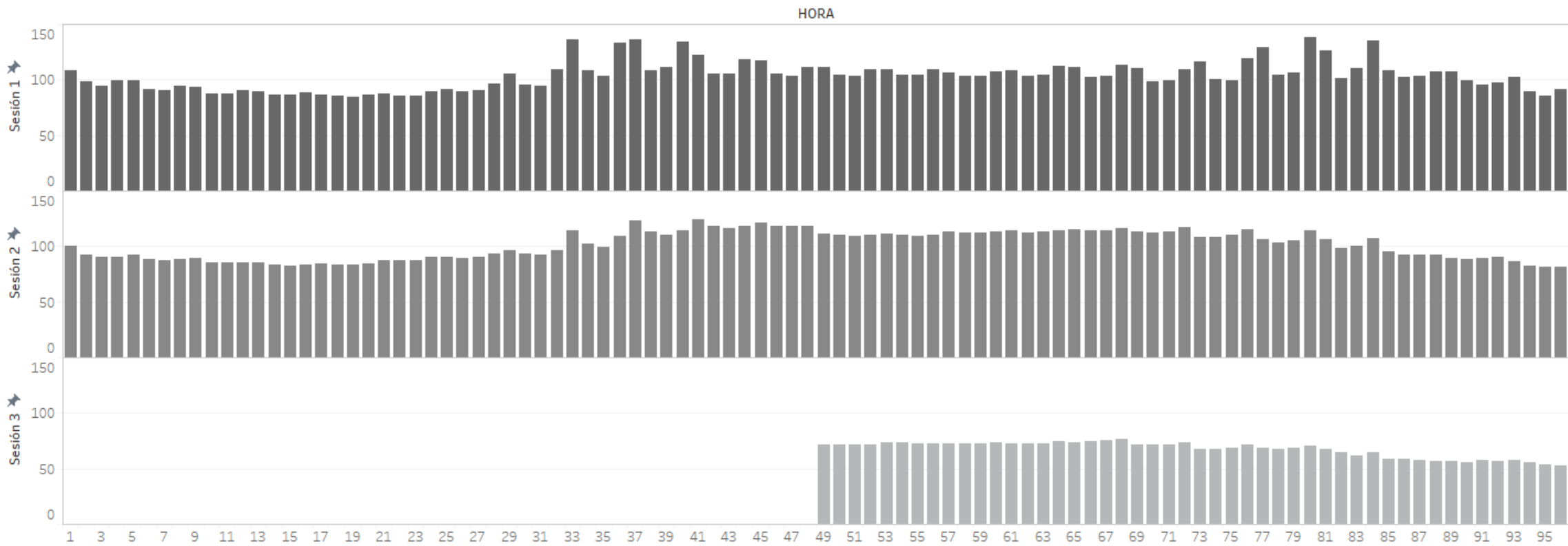
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/09/2024 hasta el 31/08/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

		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	sept	70,83	73,05	198,44	198,44	-12,00	-9,00	2.215,31	324,25	2.381,64
	oct	68,94	70,64	211,00	211,00	-5,00	-2,00	2.373,82	437,11	2.597,03
	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
	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
Total		71,29	72,85	259,57	250,00	-69,00	-100,00	30.696,28	4.938,81	33.251,27

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 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 31/08/2025).



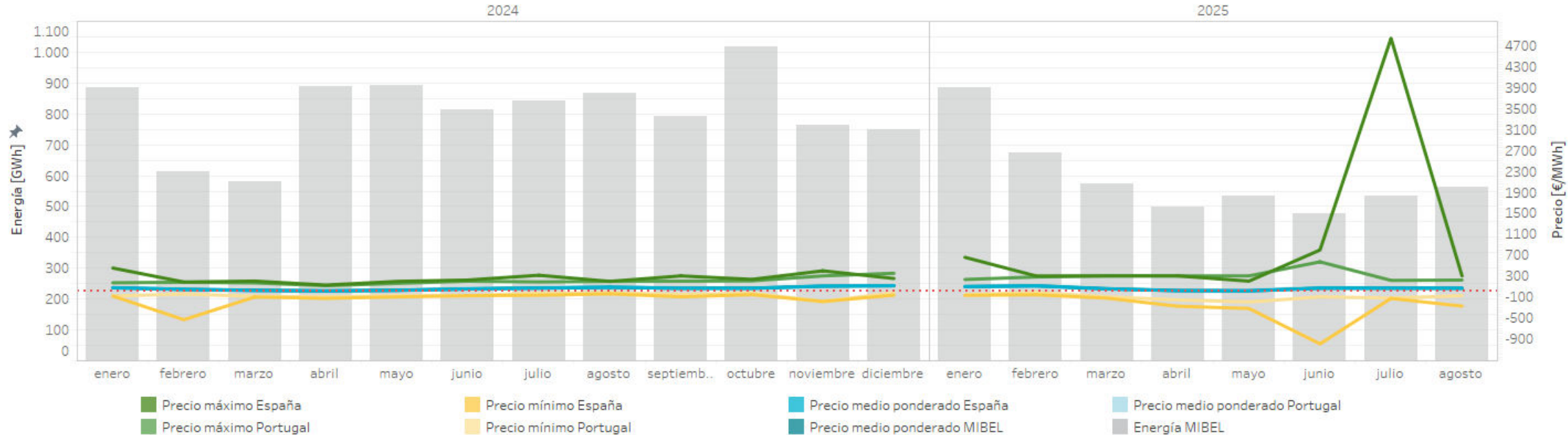
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 31/08/2025).

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	62,88	64,35	240,10	240,10	-42,90	-15,00	9.290,91	1.330,66	9.891,66
2	63,00	64,09	248,73	227,51	-57,05	-100,00	8.930,38	1.419,45	9.684,04
3	59,47	62,05	259,57	250,00	-69,00	-17,09	2.904,92	573,41	3.225,57
Total	62,24	63,78	259,57	250,00	-69,00	-100,00	21.126,20	3.323,52	22.801,27

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 31/08/2025) en el mercado intradiario continuo.



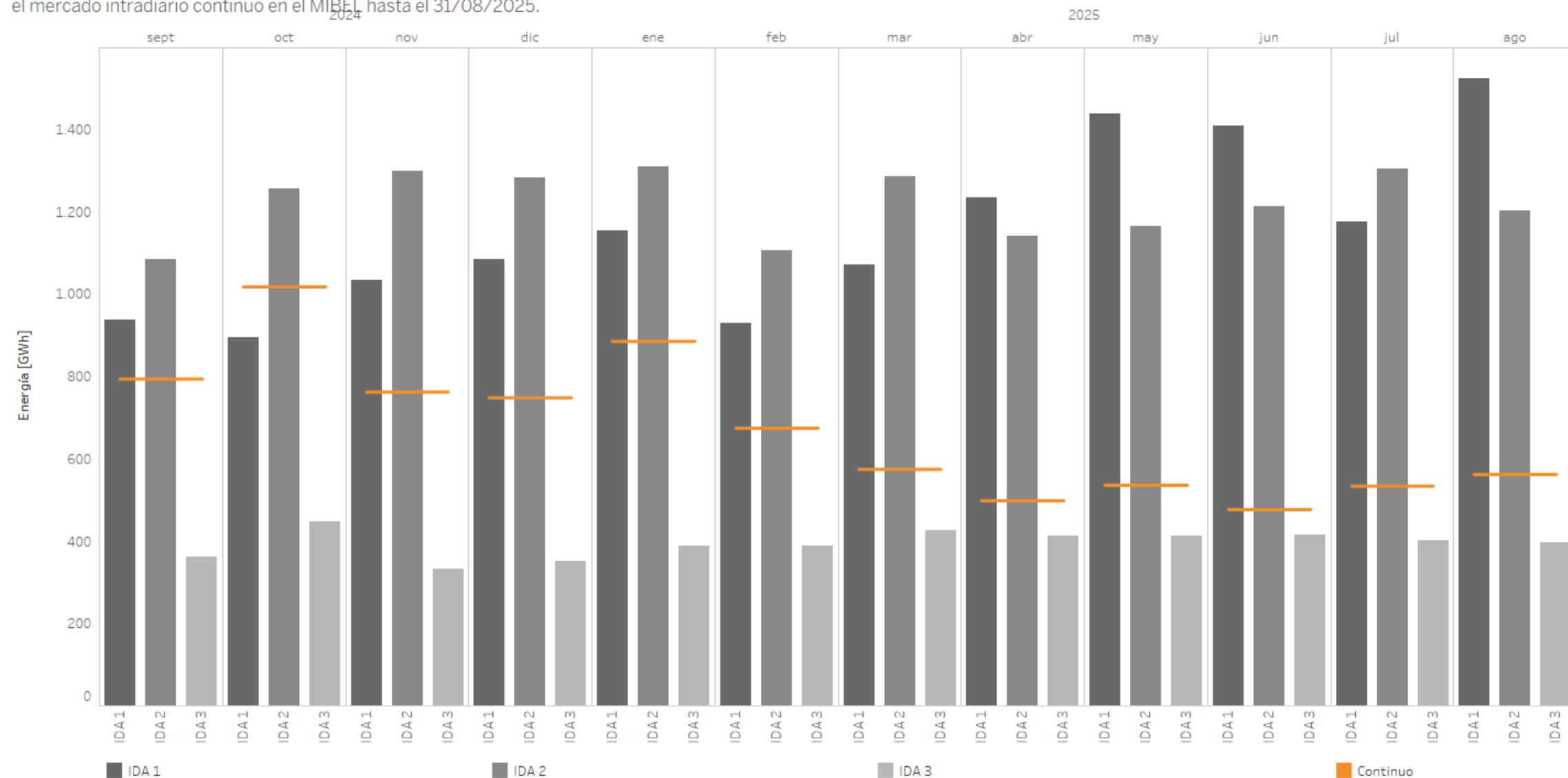
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		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	septiembre	63,53	72,79	300,00	198,44	-99,94	-55,92	755,86	97,67	793,57
	octubre	64,80	63,47	233,15	205,00	-58,69	-29,03	939,88	145,79	1.017,30
	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
	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
Total interanual		72,82	76,34	4.841,69	568,92	-999,00	-199,70	7.511,60	1.180,57	8.059,45

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

Mercado intradiario energía negociada en el MIBEL

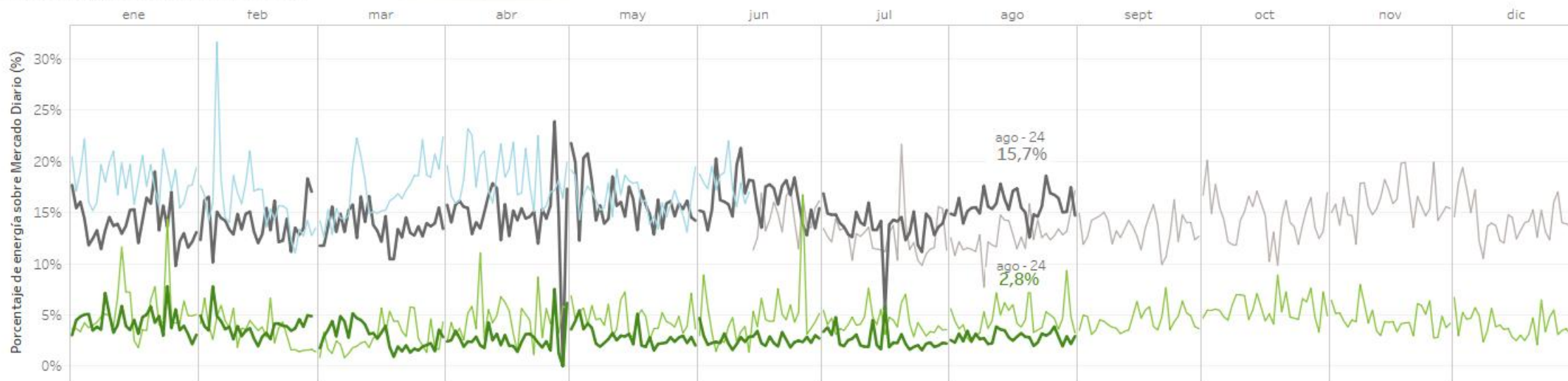
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas regionales y el mercado de subastas intradiarias IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 31/08/2025.



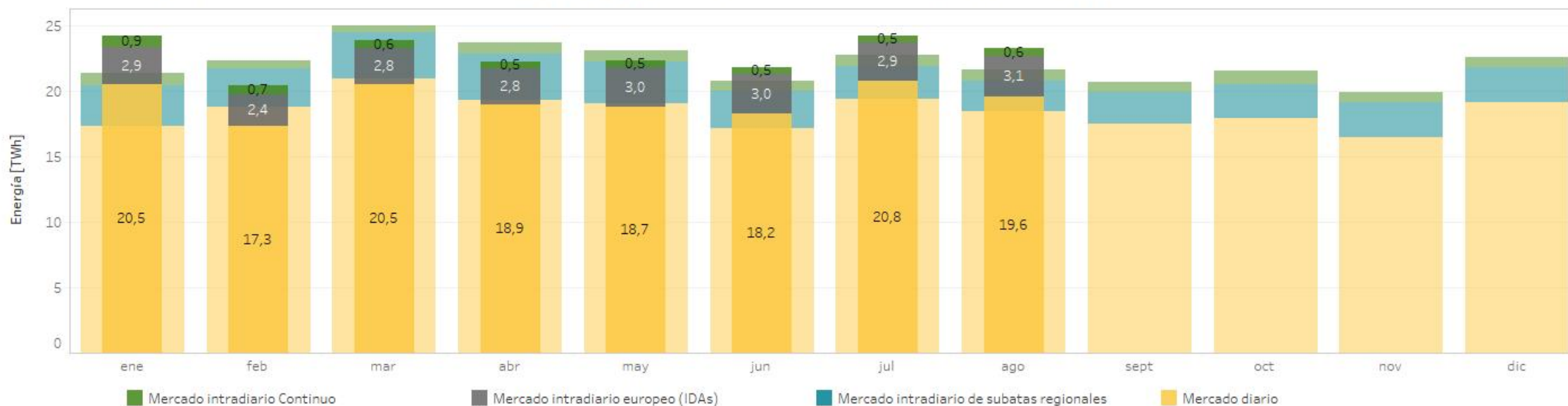
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

cmie

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)

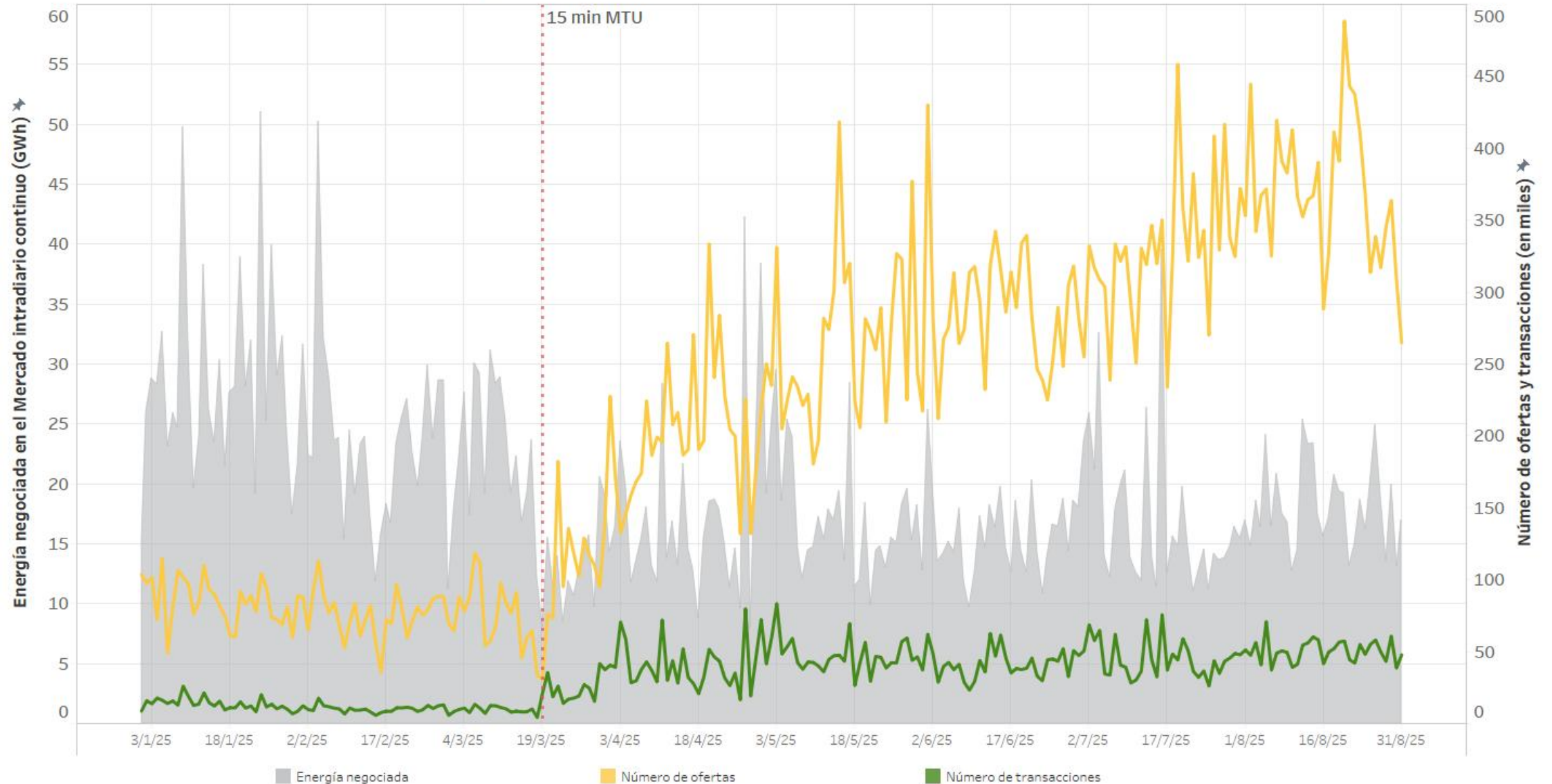


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

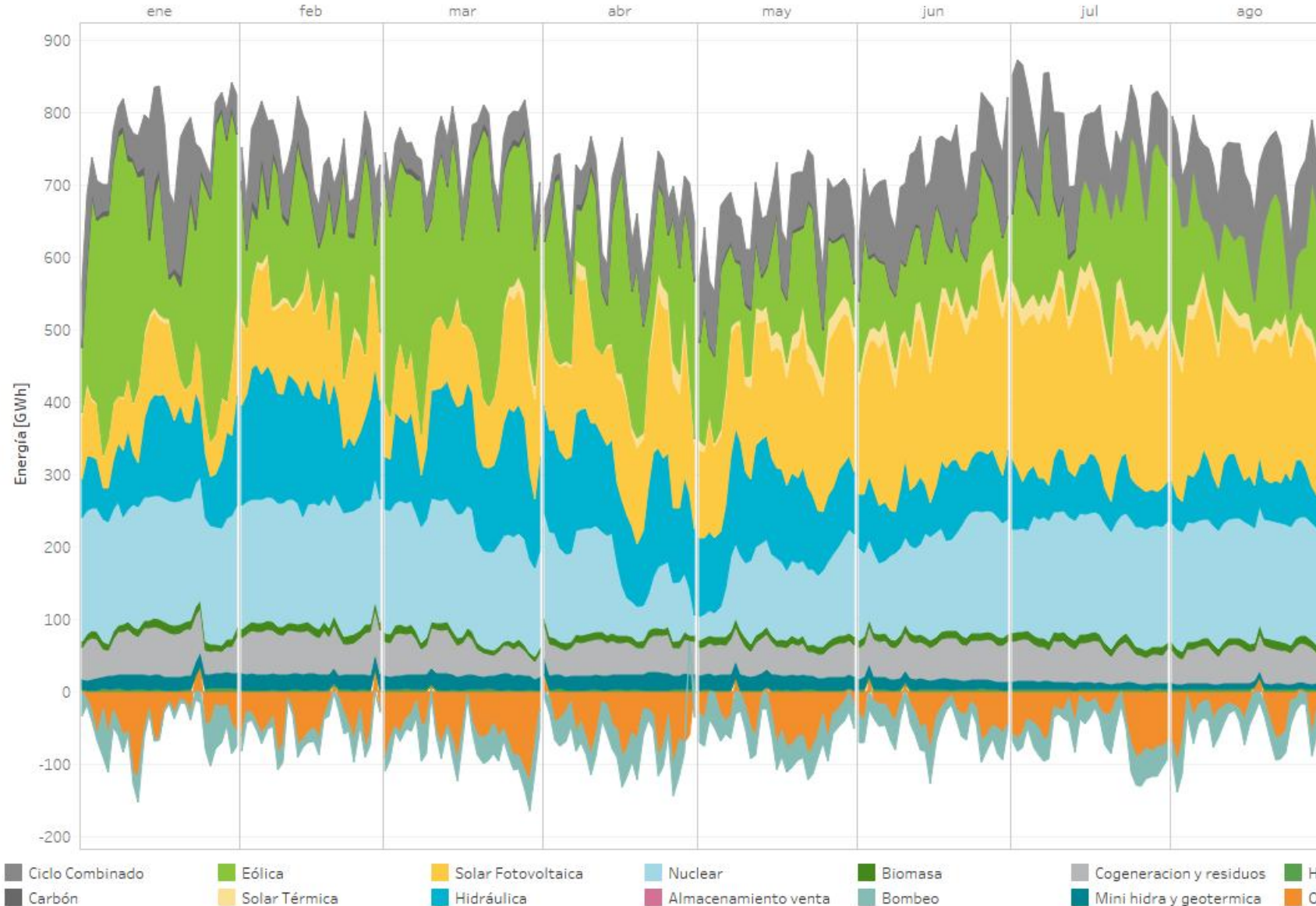
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 31/08/2025).



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

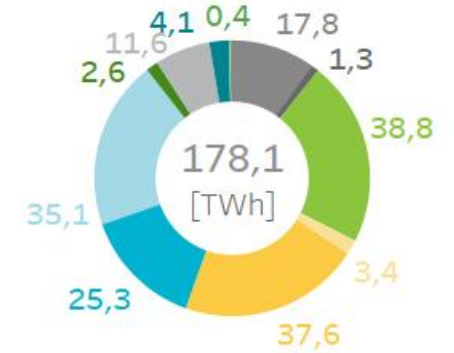
España

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

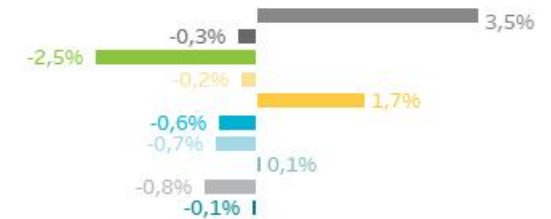


2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

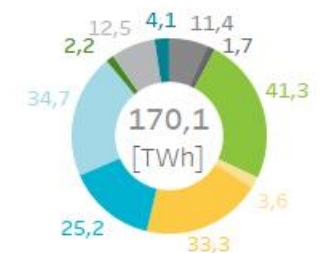


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

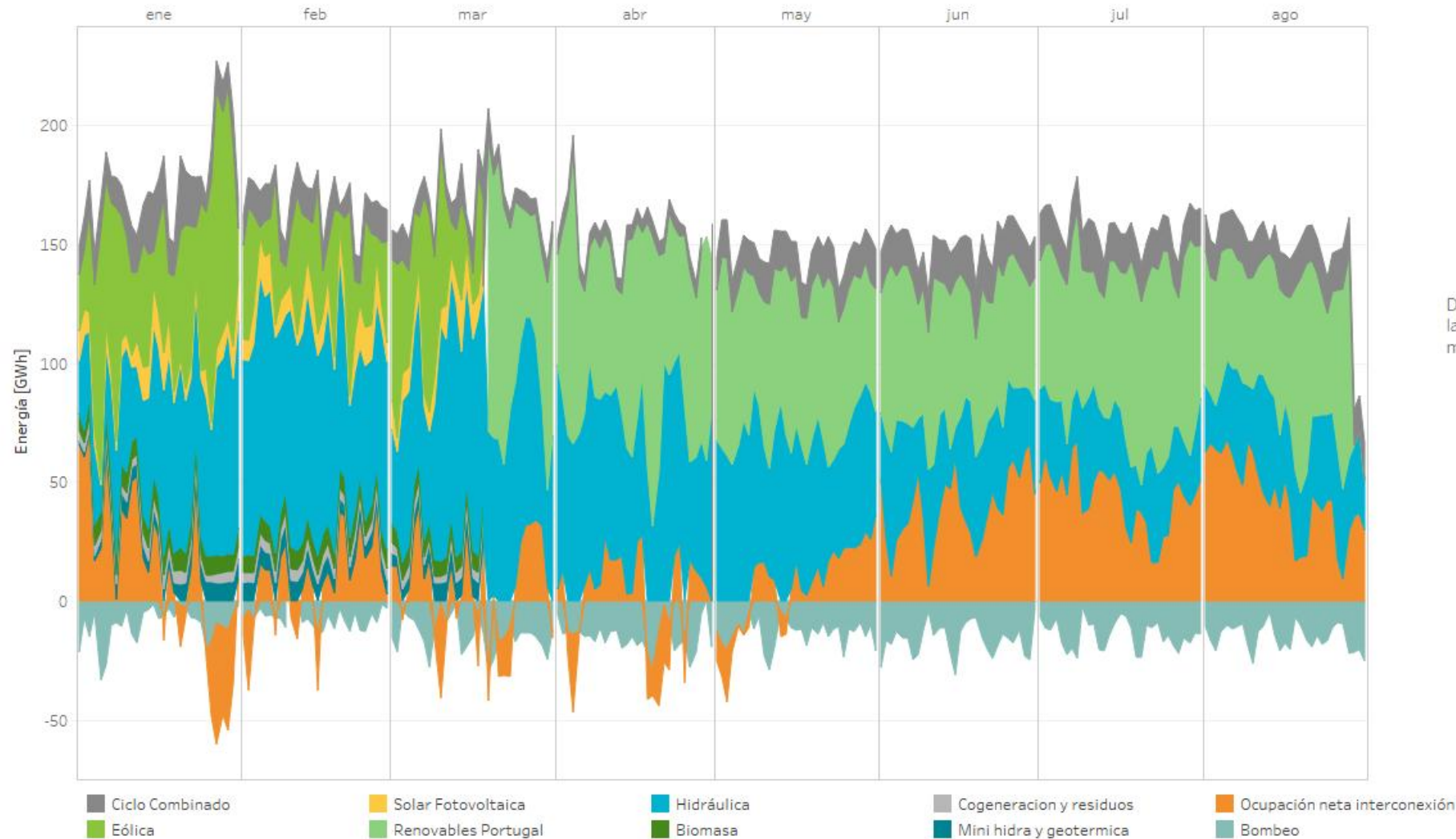
(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

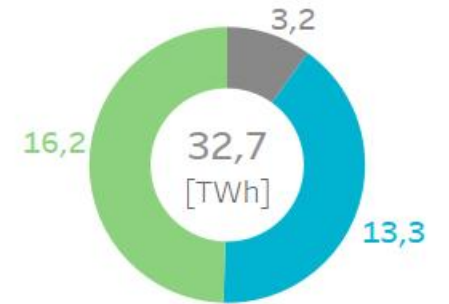
Portugal

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



2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

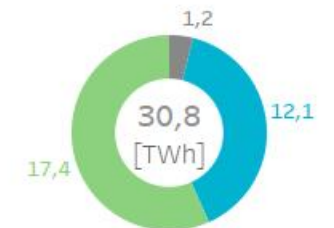


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)

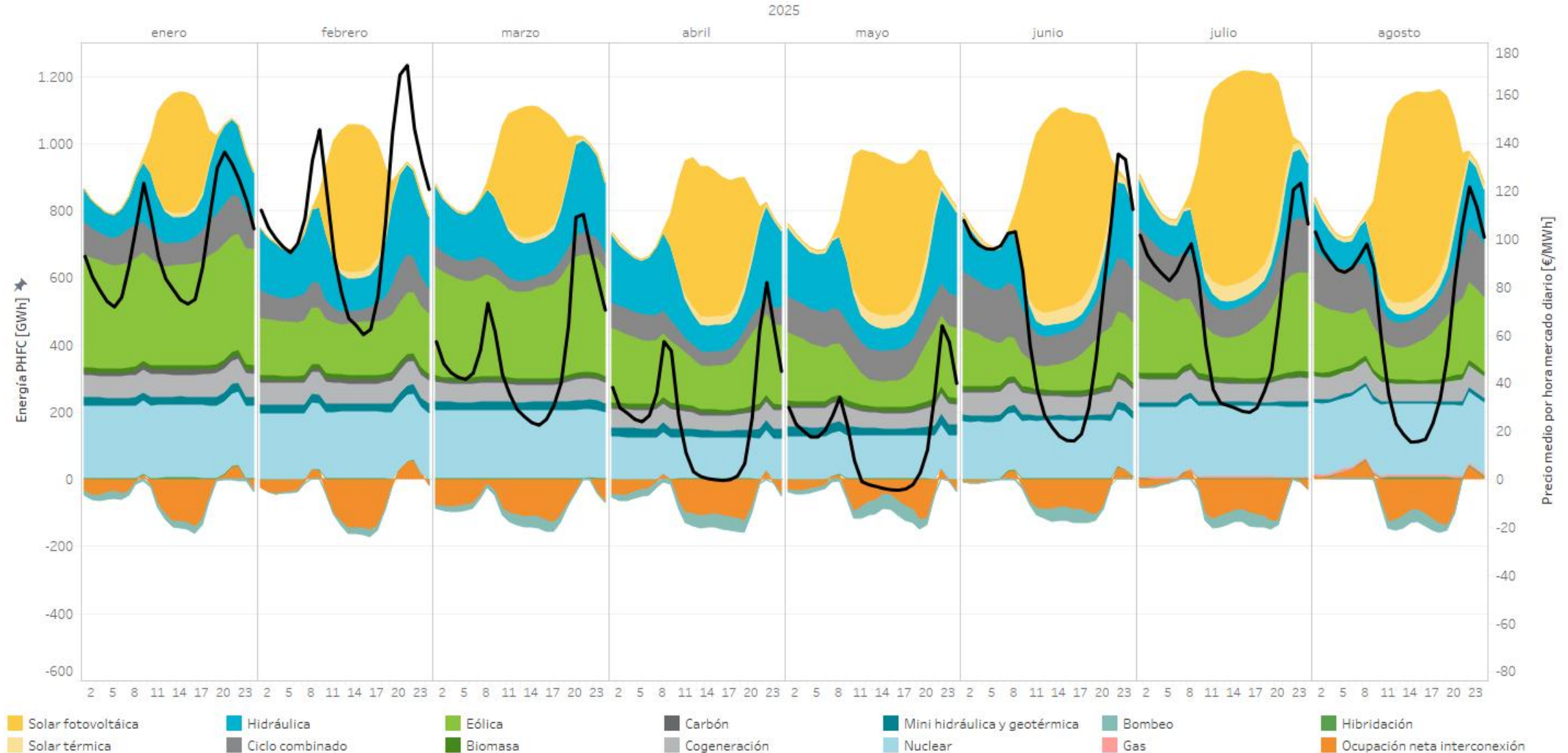


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

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

España

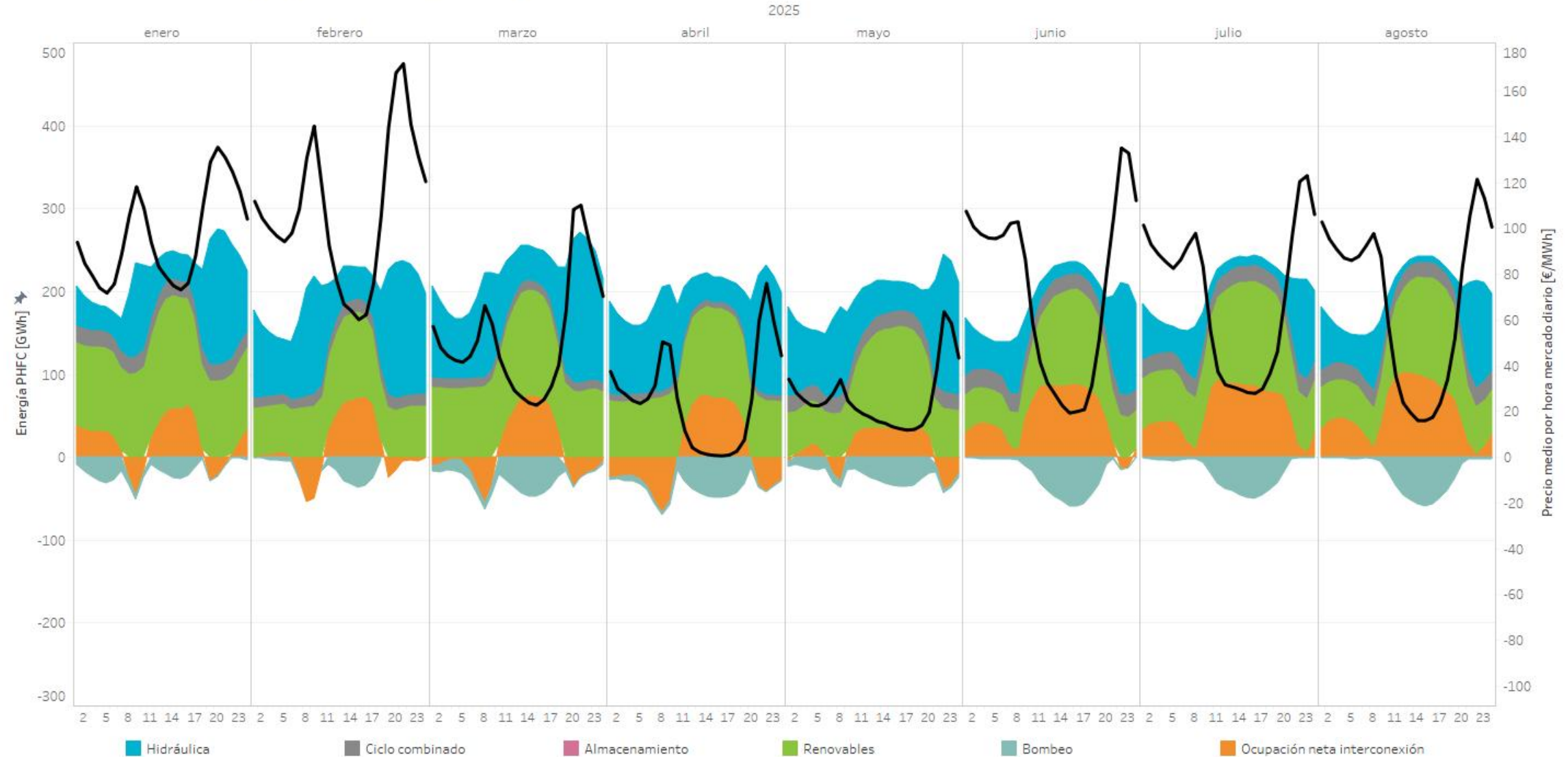
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



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

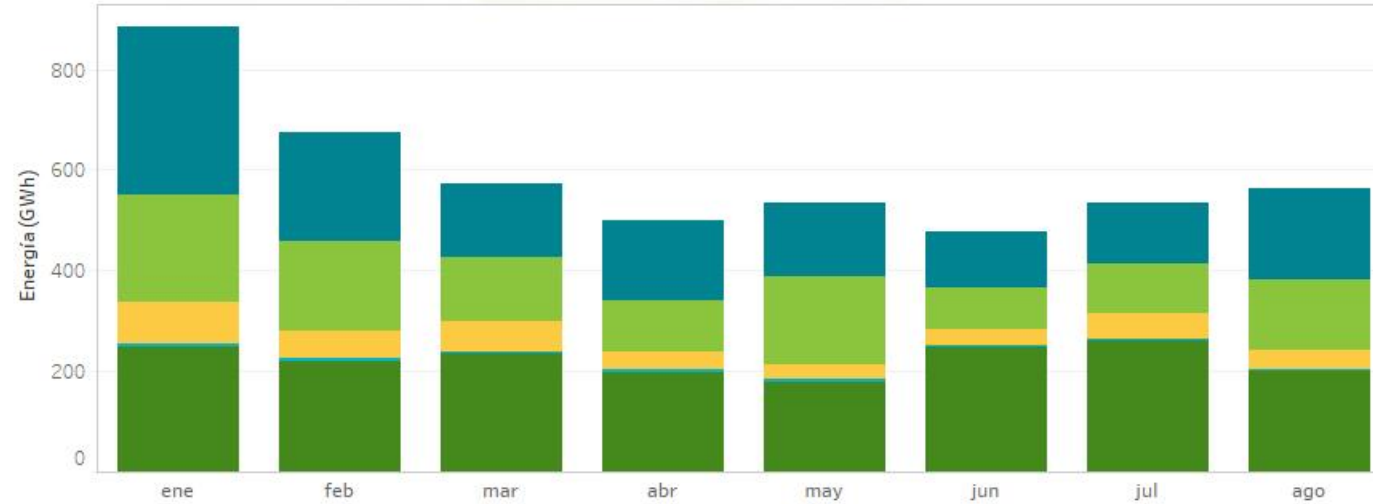
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



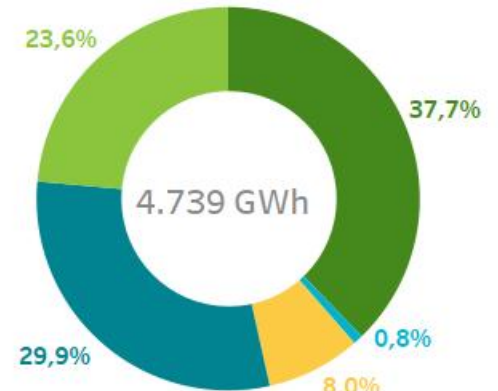
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025

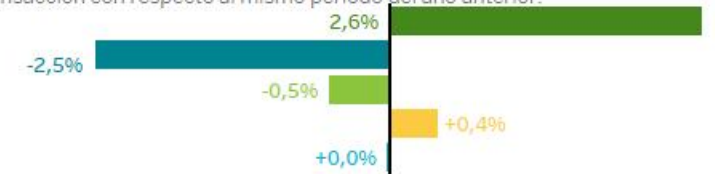


Cuota de energía por zona de transacción

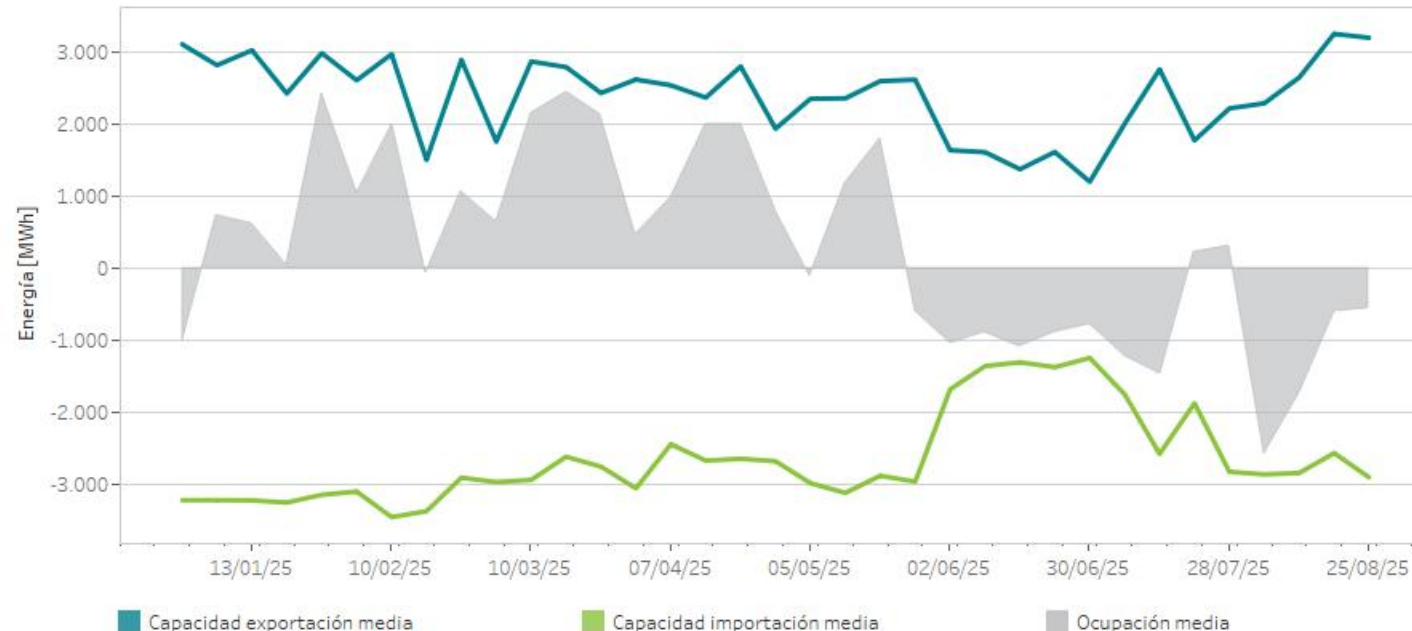
2025
(01/01/2025 - 31/08/2025)



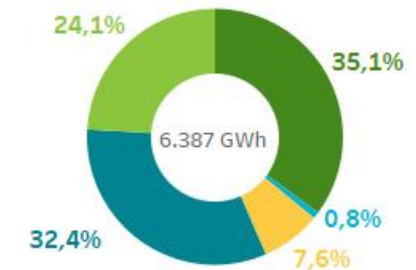
Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



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



2024
(01/01/2024 - 31/08/2024)





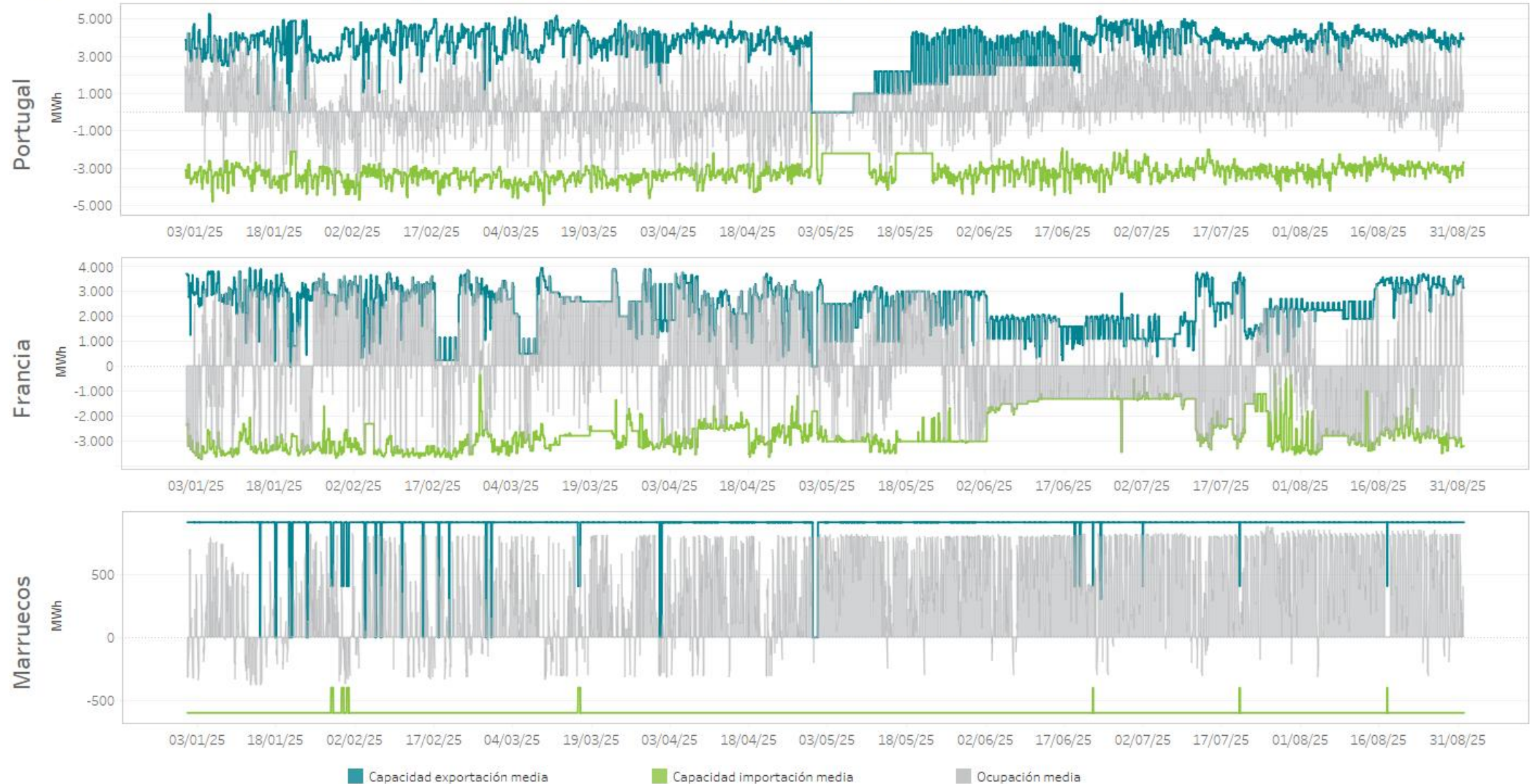
04

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 31/08/2025).



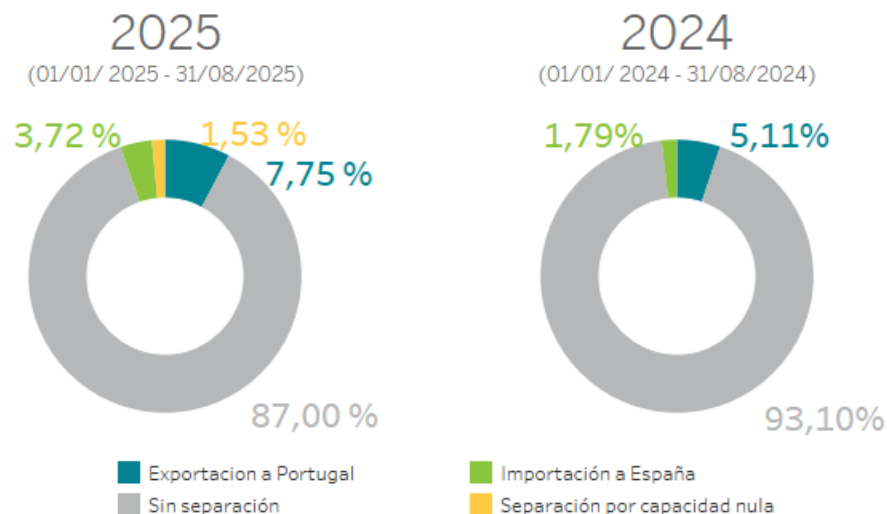
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 31/08/2025).

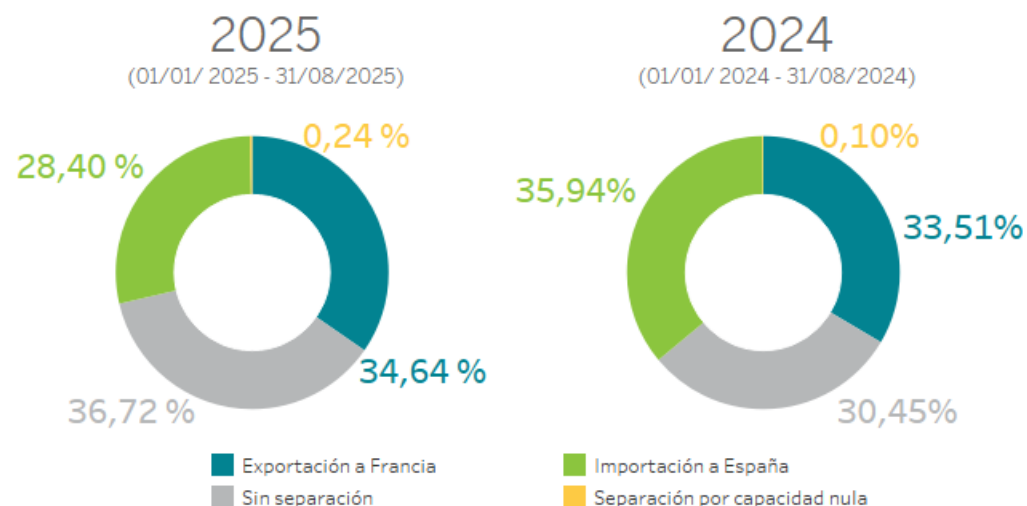


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



	2025 (01/01/ 2025 - 31/08/2025)	2024 (01/01/2024 - 31/08/2024)
Exportación [GWh]	9.538,1	8.131,4
Importación [GWh]	5.640,1	7.160,0





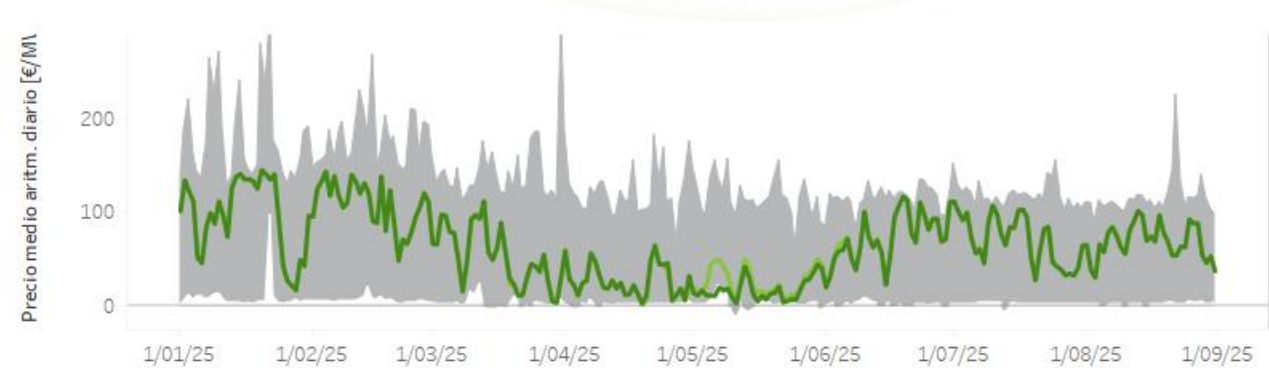
05

Mercados internacionales

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

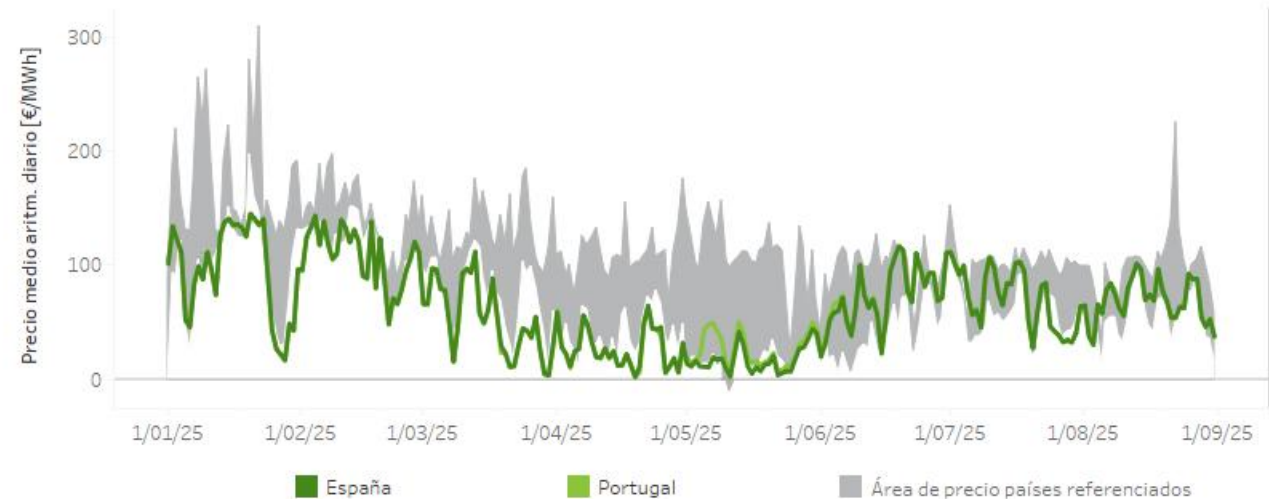
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2025 (hasta 31/08/2025).



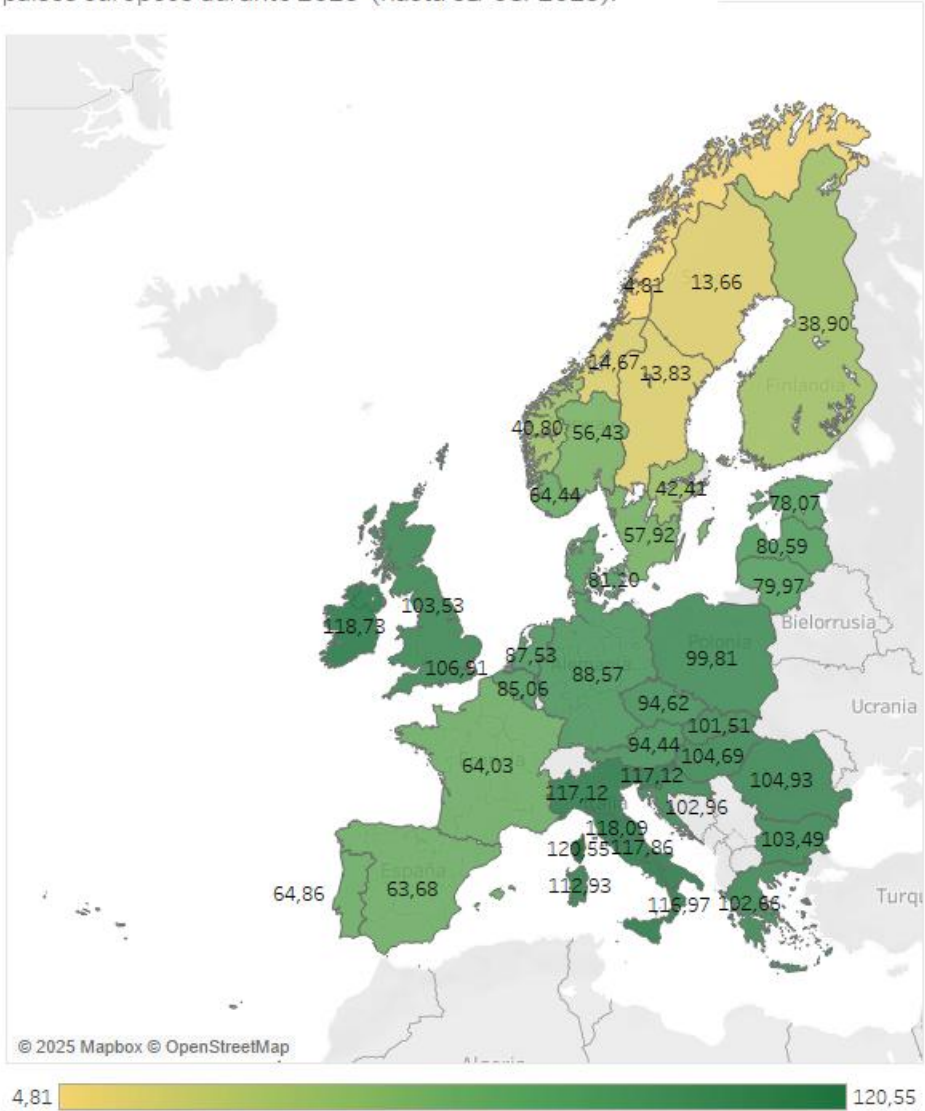
Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

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 31/08/2025).



■ España ■ Portugal ■ Área de precio países referenciados

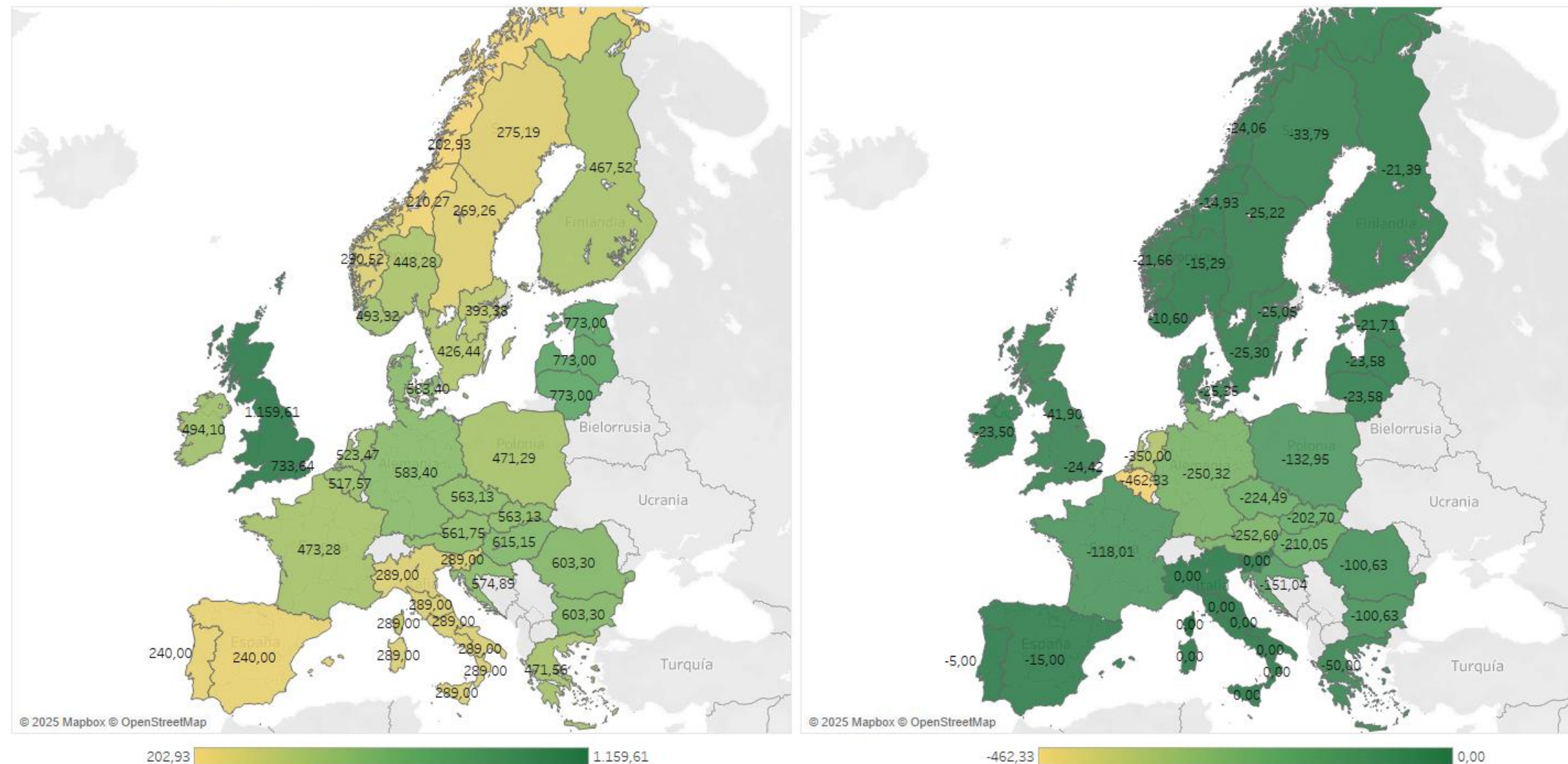
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 31/08/2025).



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 31/08/2025).



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

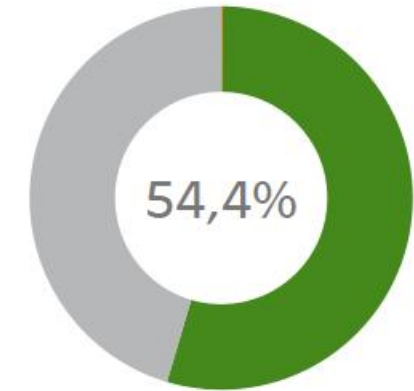
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado - España

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/08/2025.

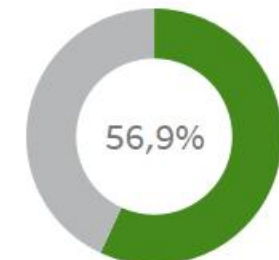
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	842,3	331,6
Cogeneración y residuos	5.779,5	799,1
Eólica	32.053,0	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.194,8	251,0
Solar fotovoltaica	33.366,5	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	17,8	
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

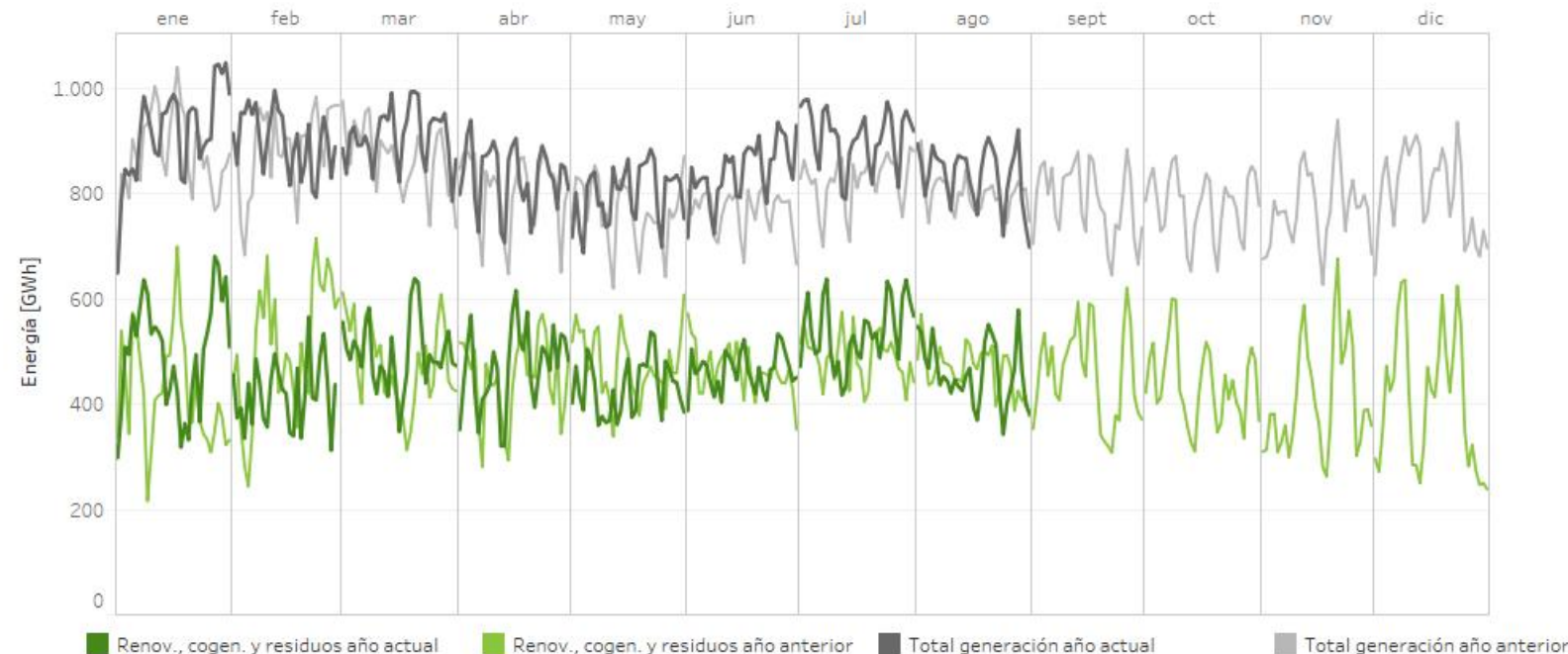
01/01/2025 - 31/08/2025



2024
(mismo período)



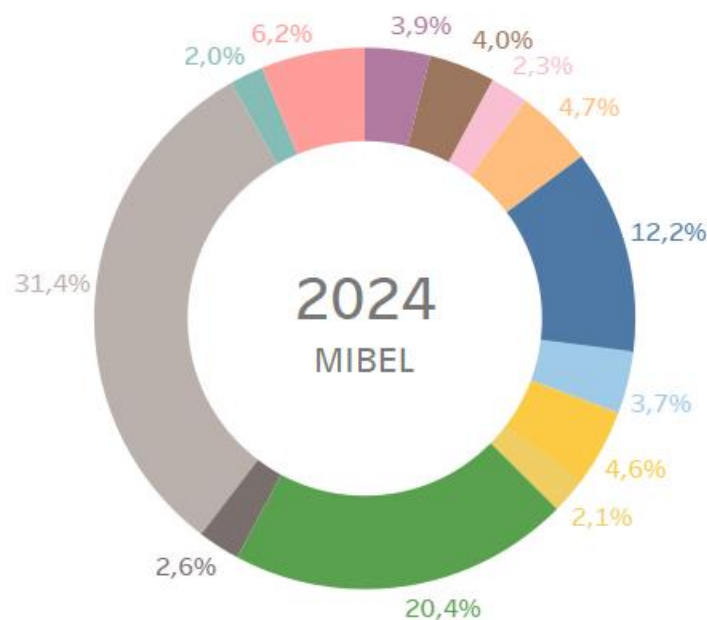
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 31/08/2025) y comparado con el año anterior.



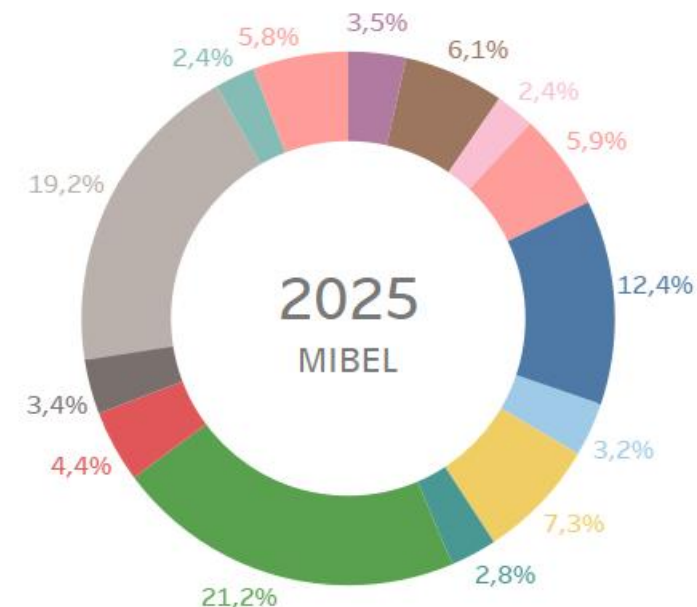
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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



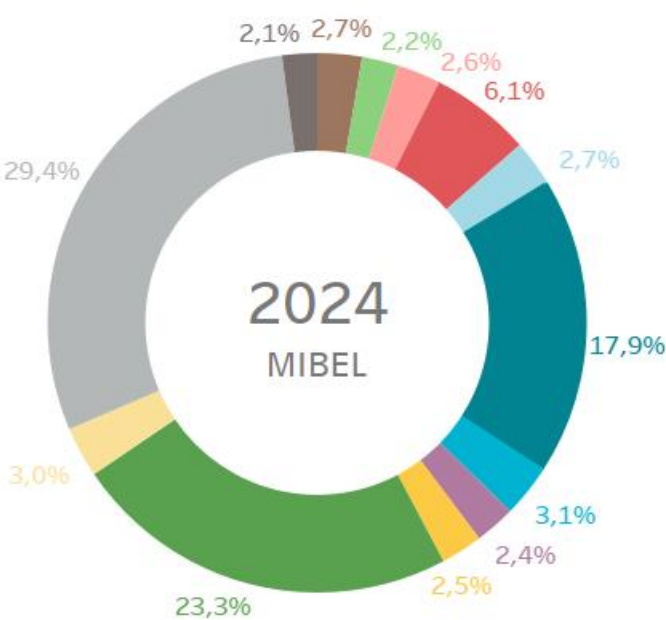
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NEXUS ENERGÍA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



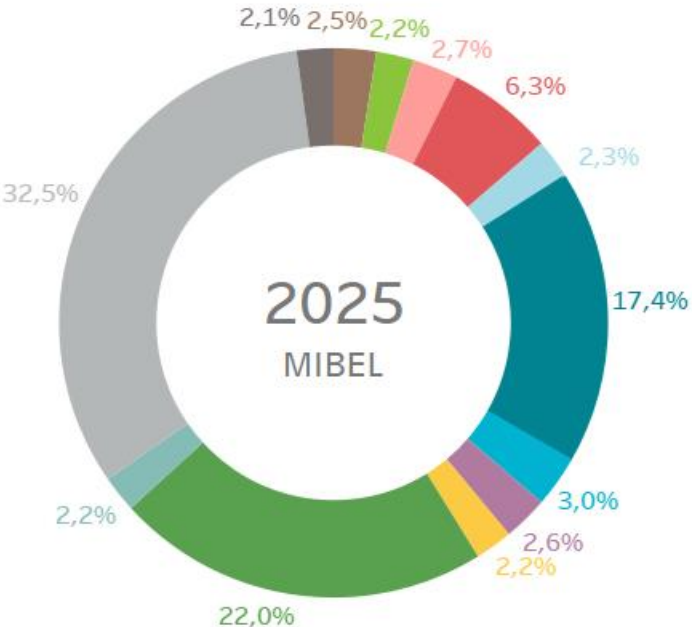
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NEXUS ENERGÍA (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 julio 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%)
- TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED



07

Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Puesta en operación de los 15 minutos en los mercados intradiarios y de la nueva tipología de oferta del mercado diario
- Mercado diario. Implementación del periodo de negociación 15 min
- Mercados intradiarios

PUESTA EN OPERACIÓN DEL MTU15 EN EL MERCADO DIARIO

Hoja de ruta del MIBEL



PRUEBAS OMIE: AMBITO MIBEL

Los días **23 y 24 de septiembre** se va a realizar un simulacro de implementación de la resolución 15min en el mercado diario y del procedimiento de "Rollback", similar al realizado los días 8 y 9 de julio .

Este **procedimiento de Rollback** será de aplicación en el caso de que se produjeran 2 incidentes (decoupling total o parcial) durante los 7 días siguientes a la puesta en producción, provocado por la adaptación de los activos de operación regionales o centrales a la negociación cuarto-horaria.

INSTRUCCIÓN 2/2025 “INICIO DE LA NEGOCIACIÓN CUARTO-HORARIA EN EL MERCADO DIARIO”

El **10 de septiembre**, OMIE publicó la Instrucción en la que se detalla la operación de los mercados del día 30 de septiembre de 2025, como día de **inicio del funcionamiento del mercado diario en resolución cuarto-horaria**.

En dicha instrucción también quedó detallado el **procedimiento de "Rollback"**.

CONVOCATORIA DE SEMINARIO

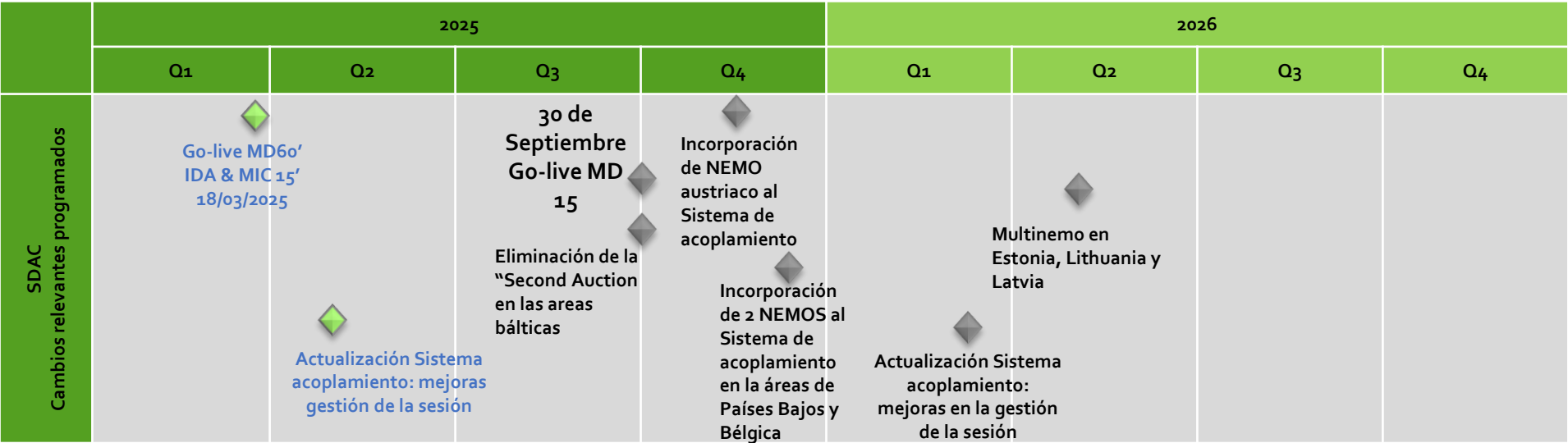
El **18 de septiembre** OMIE celebrará un webinar para detallar la Instrucción y aclarar dudas acerca de las pruebas de los días 23 y 24 de septiembre.

Mercados acoplados

Mercado diario

MODIFICACIONES ADICIONALES DESDE LA SESION DEL MERCADO DIARIO DEL 30 DE SEPTIEMBRE

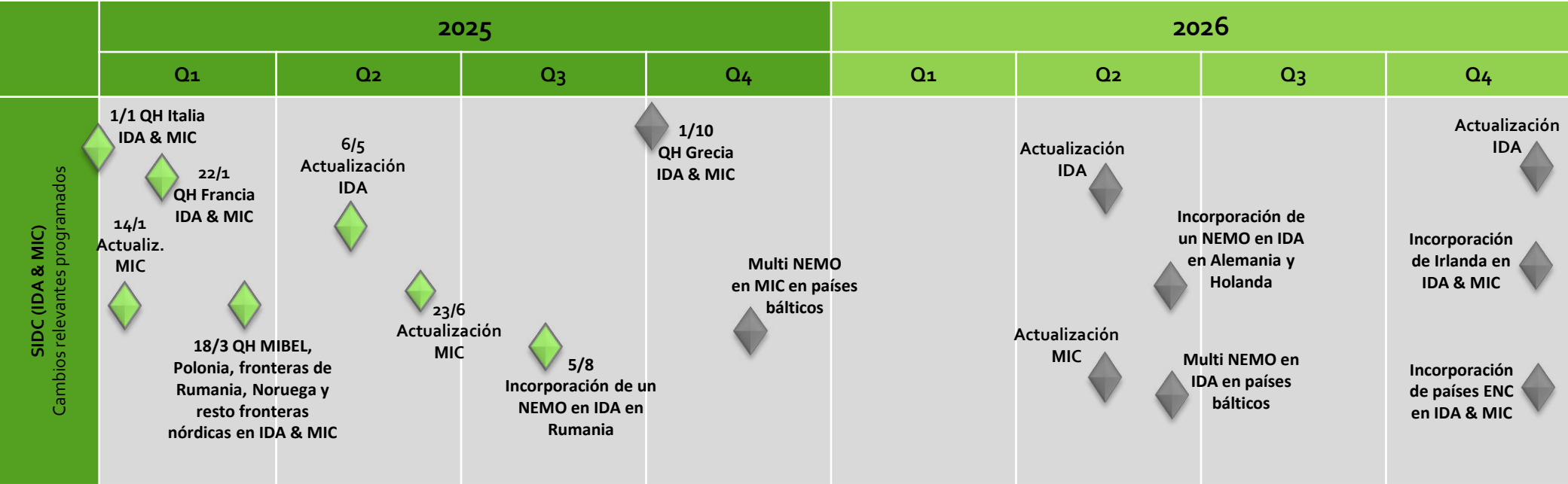
- **Aumento del tiempo de cálculo a 30 minutos** (actualmente 17 minutos)
- El tiempo límite para la **declaración del desacoplamiento parcial a las 13:00** (actualmente 13:05)
- El tiempo de **publicación de los resultados se realizará a las 12:55** (actualmente 12:45).
- Eliminación del procedimiento de “Second Auction” en las áreas Bálticas



Mercados acoplados

Subastas intradiarias (IDA) y mercado intradiario continuo (MIC)

- Desde el último CAM:
 - En el **MIC**: el **23 de junio** se desplegó una nueva versión de aplicativo de la plataforma central con **mejoras de rendimiento** del sistema.
 - En las **IDA**: el **5 de agosto** se acopló un nuevo NEMO (**BRM**) en la zona de Rumanía.



Mercados acoplados

Nuevo modelo de 96 rondas en el Mercado Intradiario continuo (MIC)

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"*
- El Operador del Sistema portugués (**REN**) ha solicitado la derogación al regulador portugués (ERSE). La Consulta Pública se cerró el 6 de junio.
- El Operador del Sistema español (**REE**) también ha solicitado la derogación al regulador español (CNMC). La Consulta Pública se cerró el 22 de julio.

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 Intradiario Continuo de **96 rondas, con la incertidumbre de la aceptación o rechazo de la solicitud de los Operadores de Sistema a cada Regulador**.
- Los Operadores del Sistema han solicitado posponer la **puesta en marcha** a mediados/finales de enero de 2026 con el objetivo de maximizar el uso de TERRE.
- Se están definiendo, en la medida de lo posible, los **aspectos principales de diseño del modelo** (procesos a realizar en los momentos de apertura y cierre de rondas del MIC, integración del MIC con las 3 sesiones IDA, intercambio de ficheros entre OMIE y los OS, procedimientos de operación y emergencia, etc.).
- 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 (MIC)

- Se han identificado y acordado varias medidas para contrarrestar el impacto y mejorar el rendimiento de la plataforma central. El primer paquete de medidas se aplicó el **23 de junio** (fundamentalmente procesamiento en paralelo en ciertas funciones), y está previsto aplicar mejoras adicionales a partir de **mayo de 2026** (optimización del procesamiento general de datos, cambio a lenguaje binario, etc.).
- Adicionalmente se están valorando **medidas correctivas adicionales** a nivel de proyecto europeo que se podrían aplicar temporalmente en caso de que la plataforma XBID sistema alcanzara los límites técnicos del sistema:
 - Reducción de la profundidad del libro de órdenes
 - 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*.

Mercados acoplados

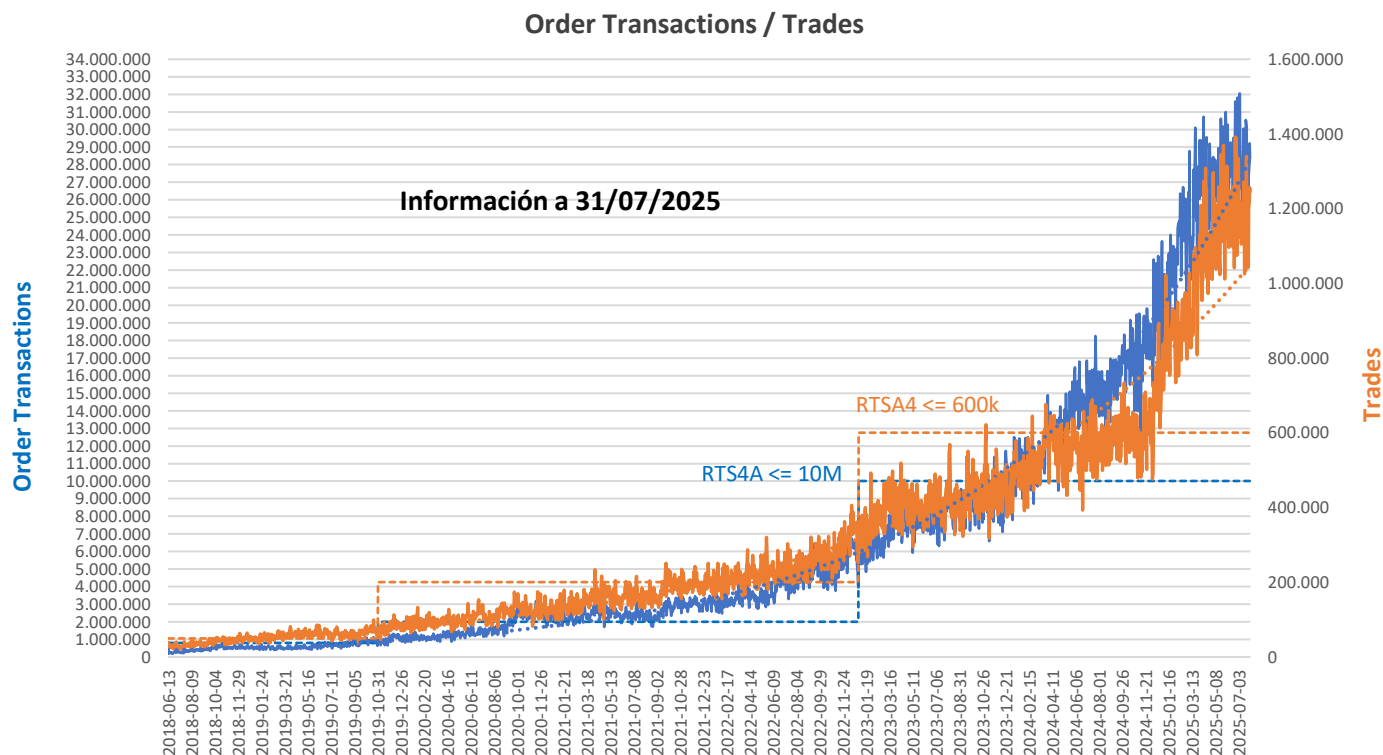
Mercado intradiario continuo (MIC)

Se está observando un crecimiento muy significativo del volumen de información (ofertas, transacciones, etc.) en el Mercado Intradiario Continuo 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 julio se han sobrepasado los 32 millones de *order transactions* en un mismo día y se están realizando más de un millón de transacciones diarias, acercándonos a los límites reales de la plataforma europea.

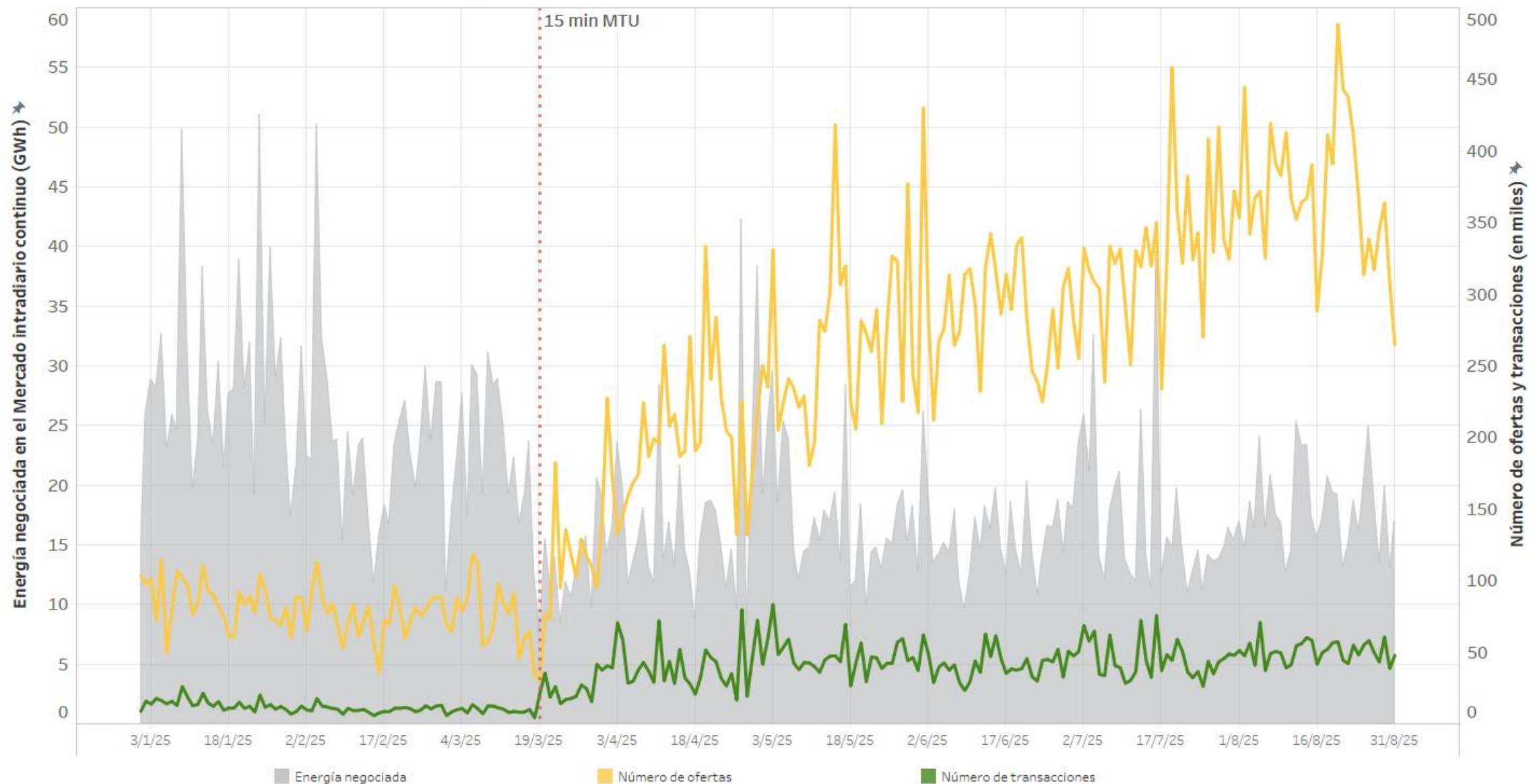
Umbral máximo diario contractualmente admitidos por la plataforma central:

- 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

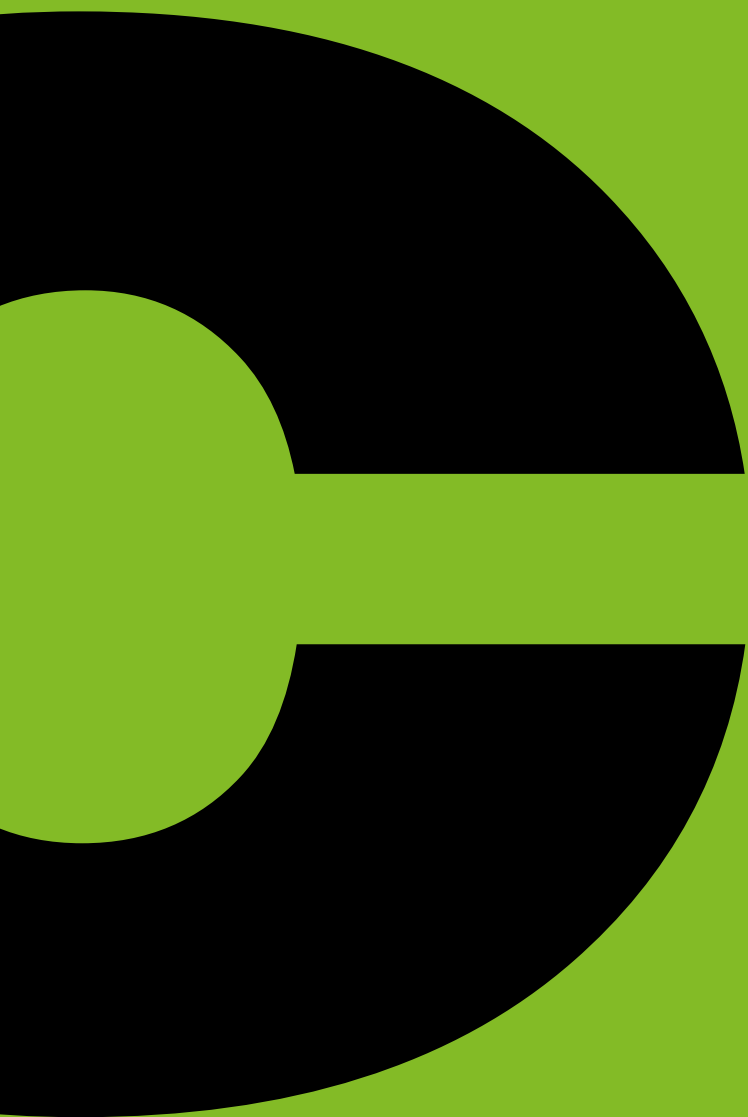
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 31/08/2025).



Mercados acoplados

Mercado intradiario de subastas (IDA)

- Durante el verano, principalmente en el mes de Julio, OMIE ha sido desacoplada de la primera subasta intradiaria (IDA1) en varias ocasiones, debido a que la recepción del PDVP ha sido fuera de la hora límite establecida en las Reglas de Funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad 14:45. Esta situación ha provocado los siguientes desacoplamientos del MIBEL:
 - Desacoplo *in advance* de OMIE: 3/7 y 19/8.
 - Automatic Partial Decoupling de la zona MIBEL (y por consiguiente del resto de NEMOs salvo HENEX y GME): 12/7, 15/7, 23/7 y 24/7.
- Debido al impacto del desacoplo de otros NEMOs por la situación anterior, a nivel europeo se acordó un procedimiento de aplicación temporal durante el periodo de verano que ha estado en vigor hasta el 4 de septiembre para extender el desacoplo “*in advance*” sólo para la zona MIBEL en caso de retraso en el cálculo de restricciones de REE, evitando así el desacoplo del resto de zonas a excepción de Italia y Grecia.



Gracias

