



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

14/07/2026

Índice

01

DATOS RELEVANTES

05

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

06

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

07

OTRA INFORMACIÓN

04

ENERGÍA EN LOS MERCADOS

08

MERCADOS ACOPLADOS

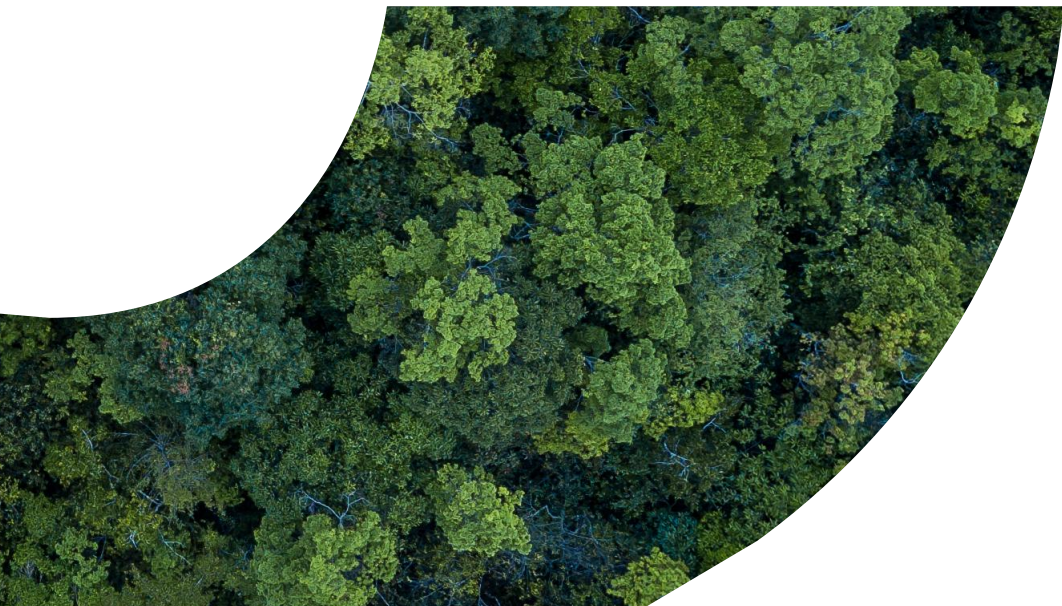
09

VARIOS



01

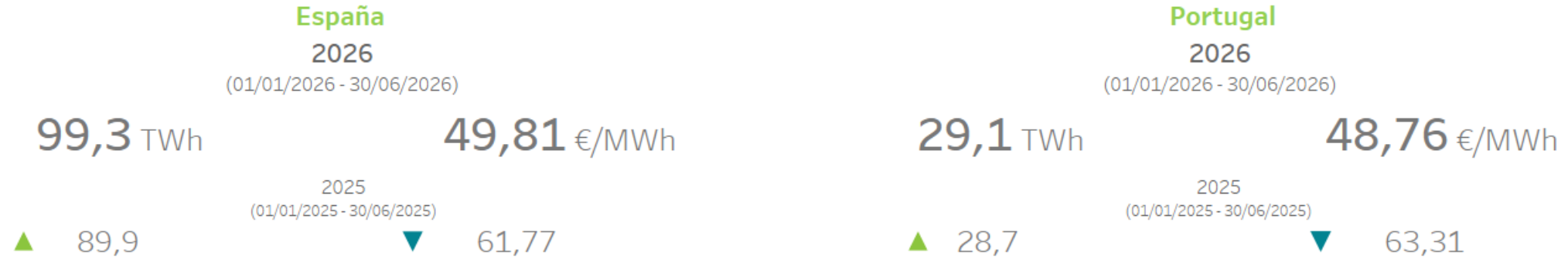
Datos relevantes



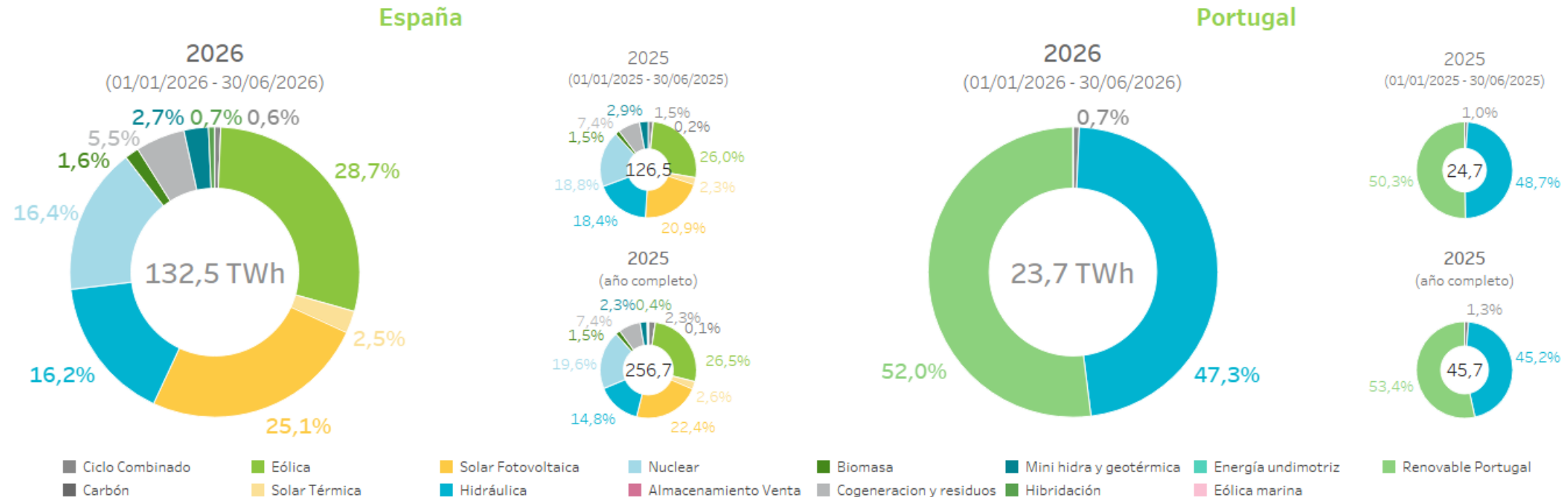
Datos relevantes en el mercado de electricidad

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 debido a que las unidades de oferta agrupan las tecnologías renovables.

Mercados intradiarios

Mercado de subastas intradiarias IDA

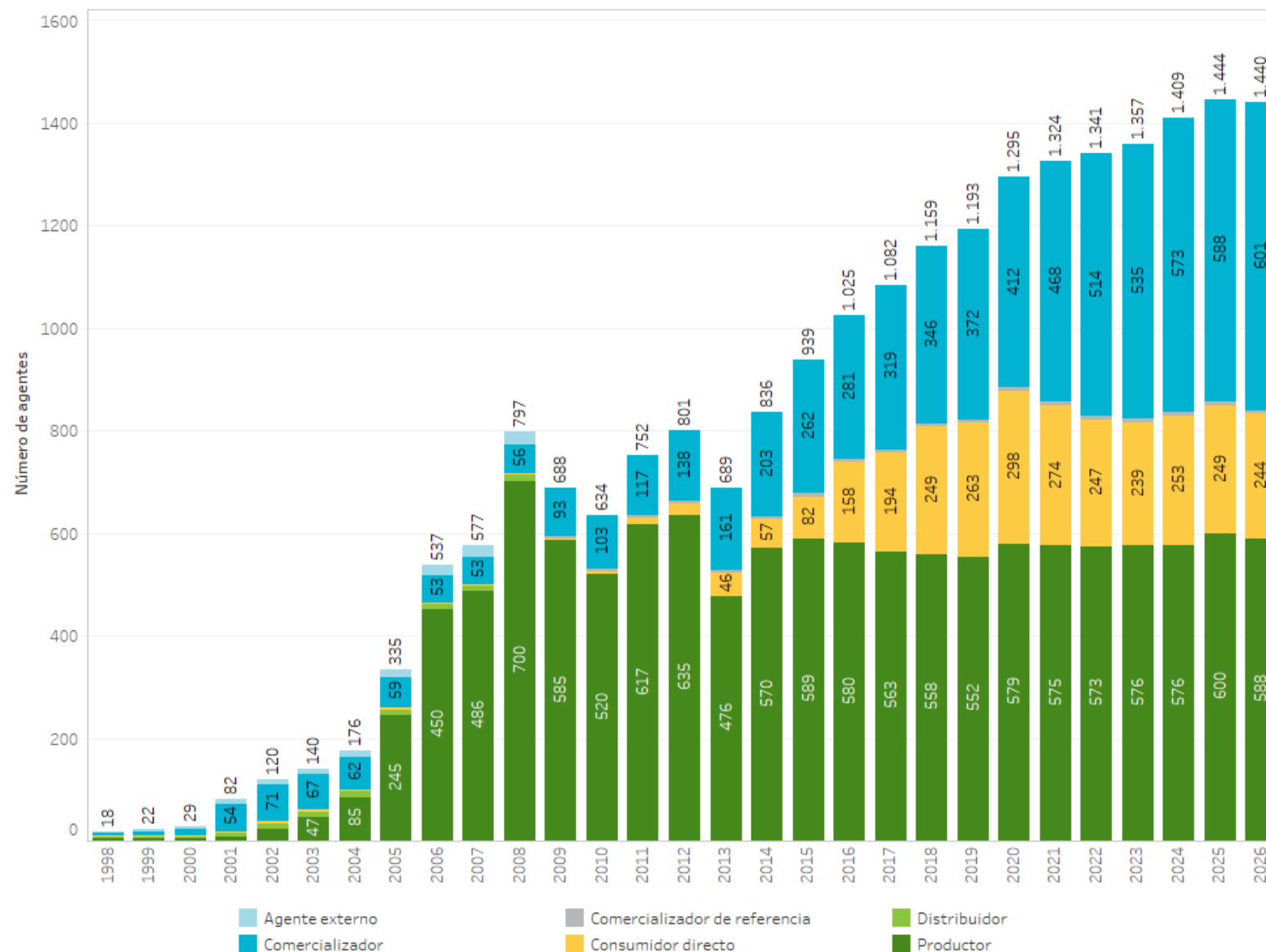
España		Portugal	
2026	2025	2026	2025
(01/01/2026 - 30/06/2026)	(01/01/2025 - 30/06/2025)	(01/01/2026 - 30/06/2026)	(01/01/2025 - 30/06/2025)
15,9 TWh	15,6 TWh	3,2 TWh	2,5 TWh
16,0% (del PDBC)	17,3% (del PDBC)	11,1% (del PDBC)	8,7% (del PDBC)
47,65 €/MWh	44,68 €/MWh	45,74 €/MWh	47,28 €/MWh
- 4,3% (del PDBC)	- 27,7% (del PDBC)	- 6,2% (del PDBC)	- 25,3% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

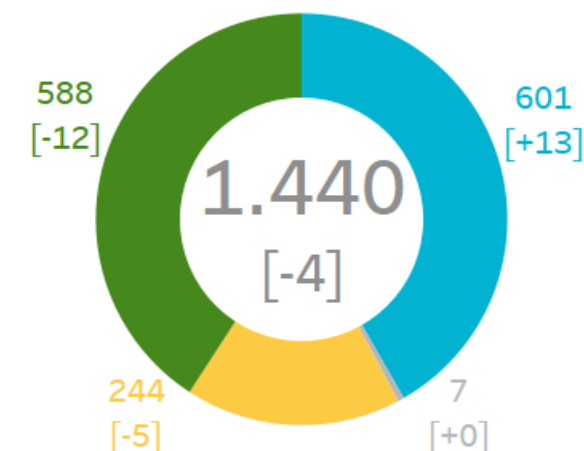
España		Portugal	
2026	2025	2026	2025
(01/01/2026 - 30/06/2026)	(01/01/2025 - 30/06/2025)	(01/01/2026 - 30/06/2026)	(01/01/2025 - 30/06/2025)
4,0 TWh	8,2 TWh	0,6 TWh	1,2 TWh
4,1% (del PDBC)	9,1% (del PDBC)	2,0% (del PDBC)	4,1% (del PDBC)
45,15 €/MWh	44,48 €/MWh	54,81 €/MWh	52,14 €/MWh
- 9,4% (del PDBC)	- 28,0% (del PDBC)	+ 12,4% (del PDBC)	- 17,6% (del PDBC)

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/06/2026

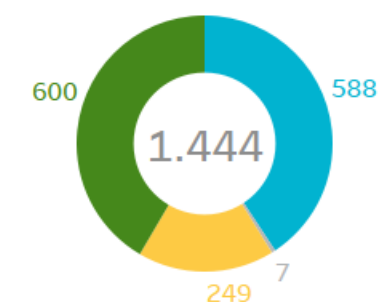


Agentes en el mercado de electricidad a
30/06/2026



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

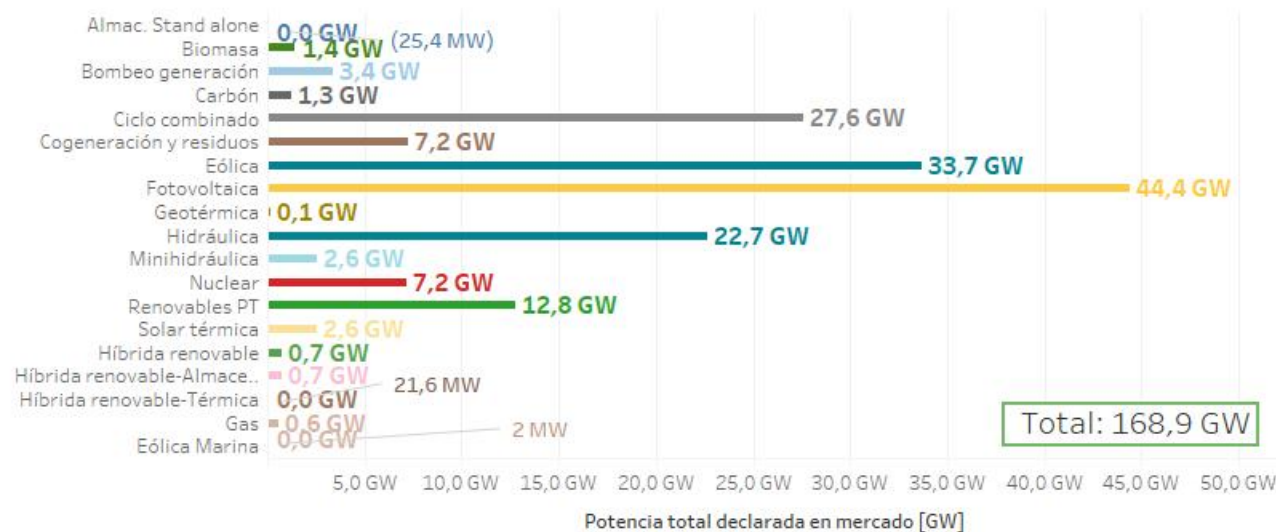
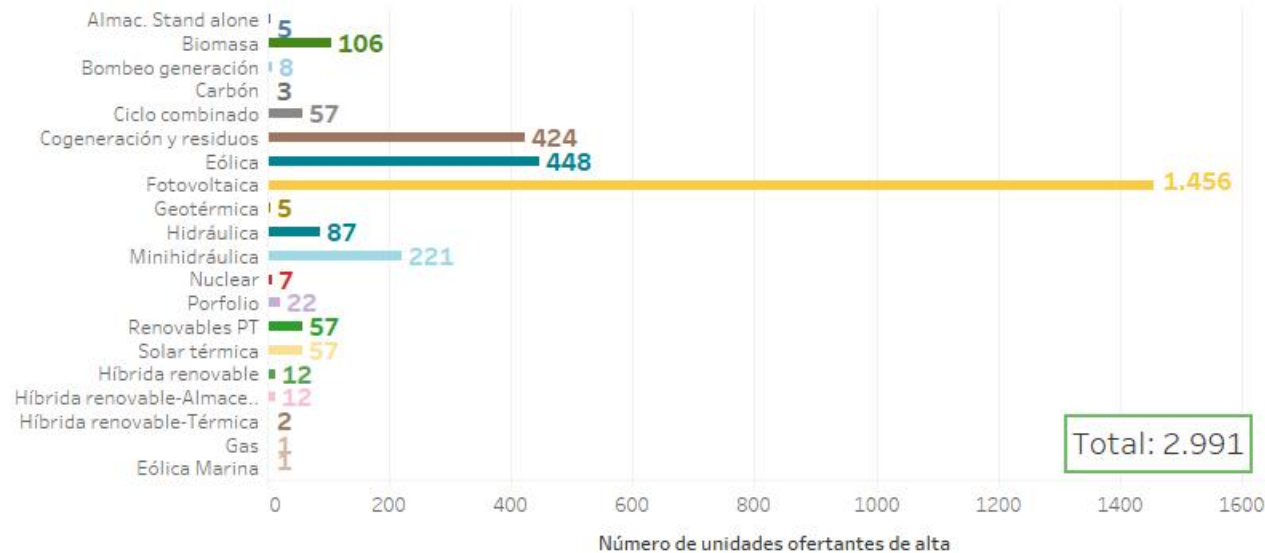
31/12/2025



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 30/06/2026

Unidades ofertantes de Venta



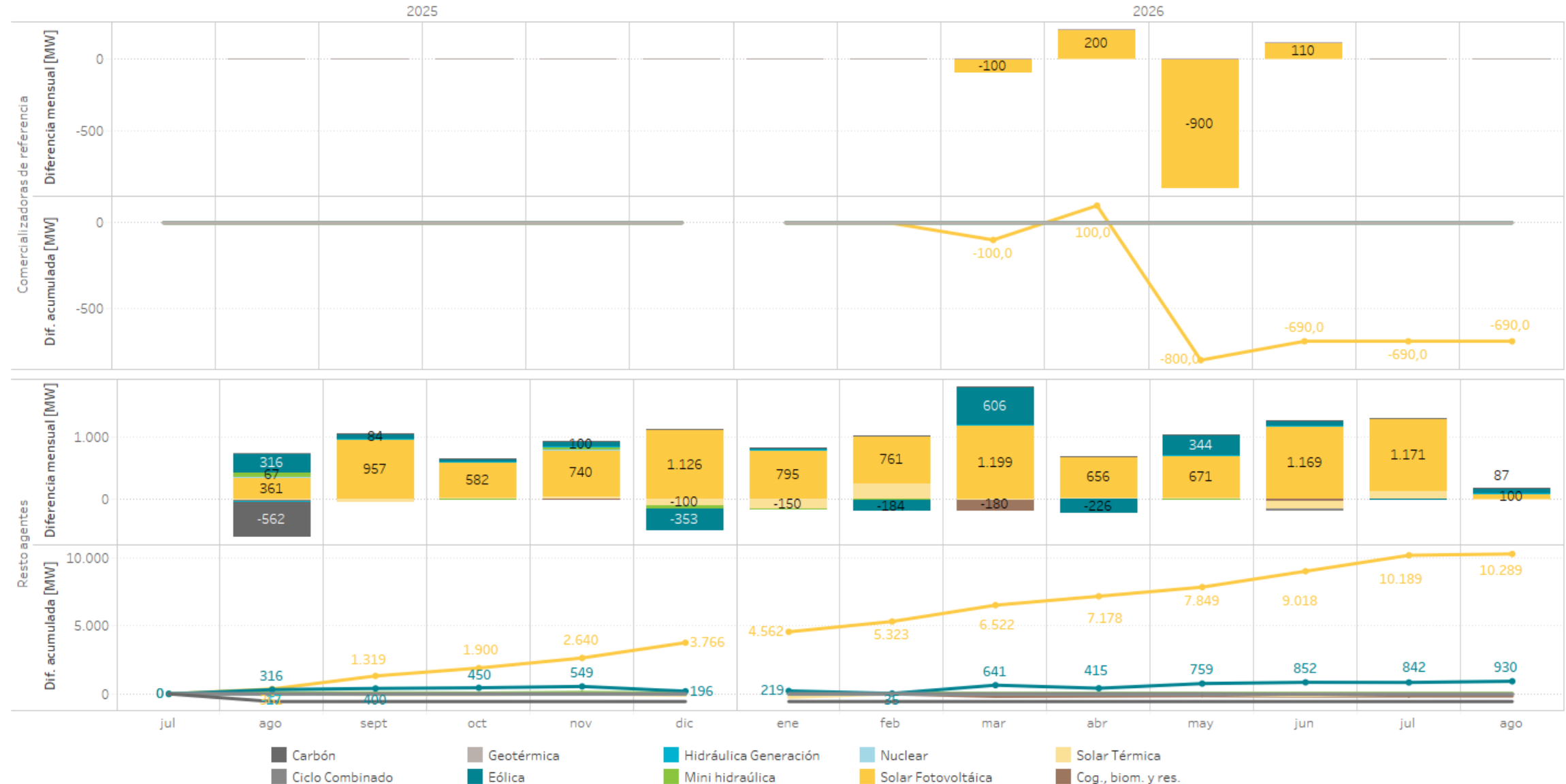
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

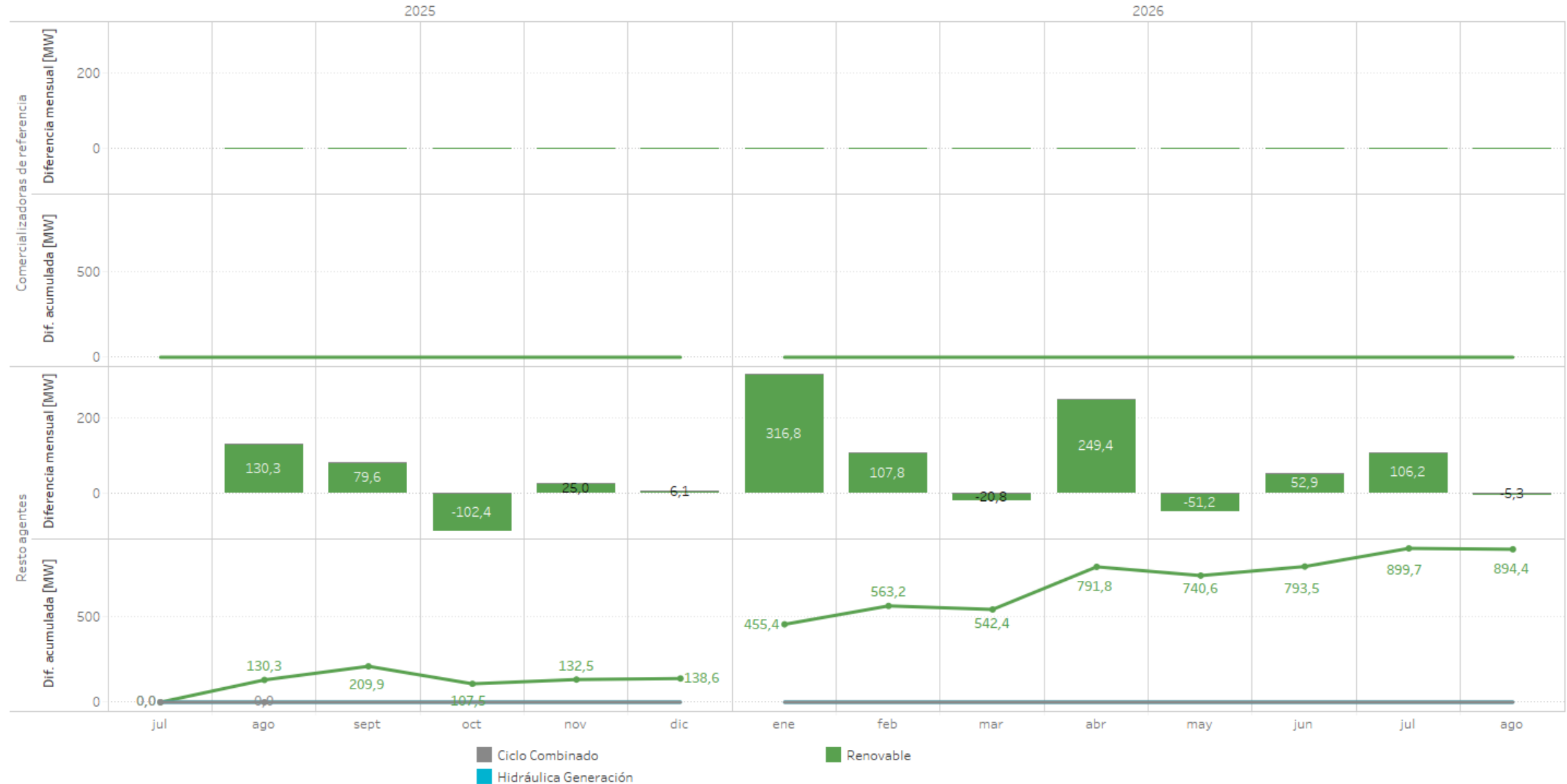
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/07/2025 y 30/06/2026) y prevista para los dos meses siguientes.



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 01/07/2025 y 30/06/2026) y prevista para los dos meses siguientes.





02

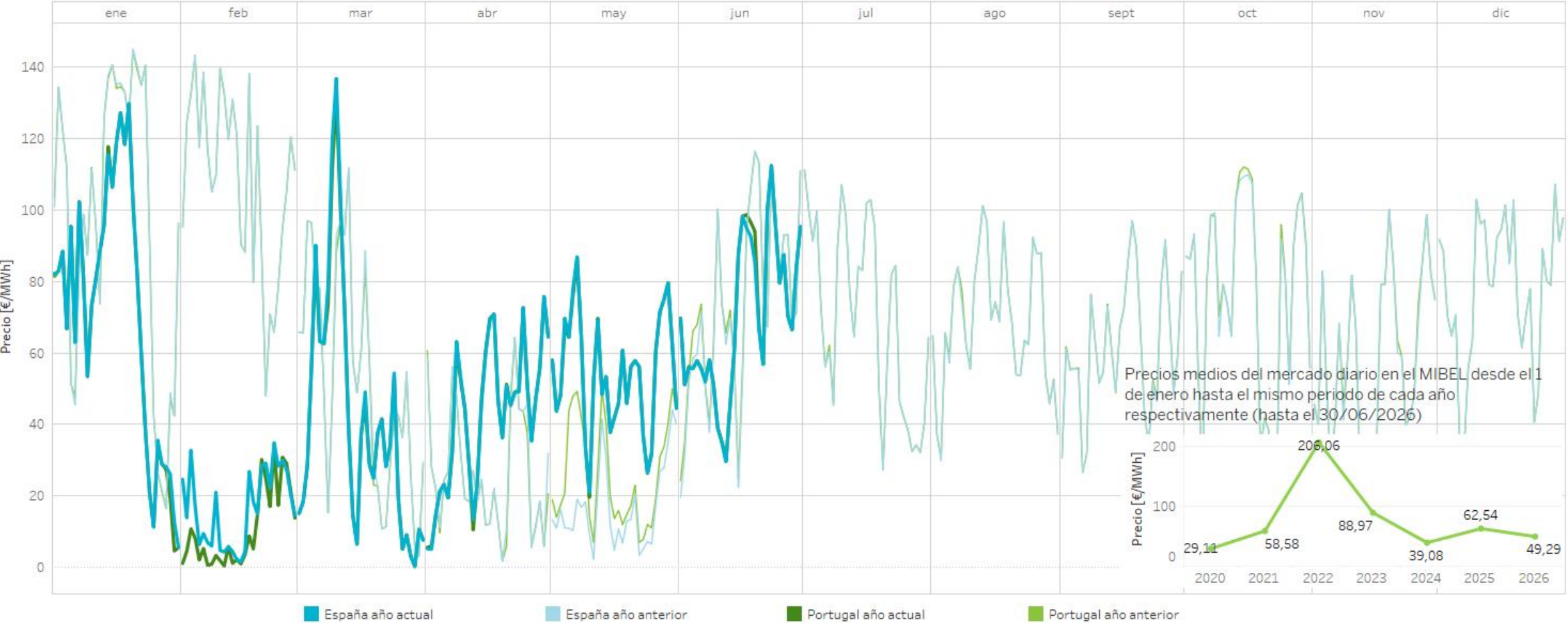
Mercado diario

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

Precios medios por día en el mercado diario

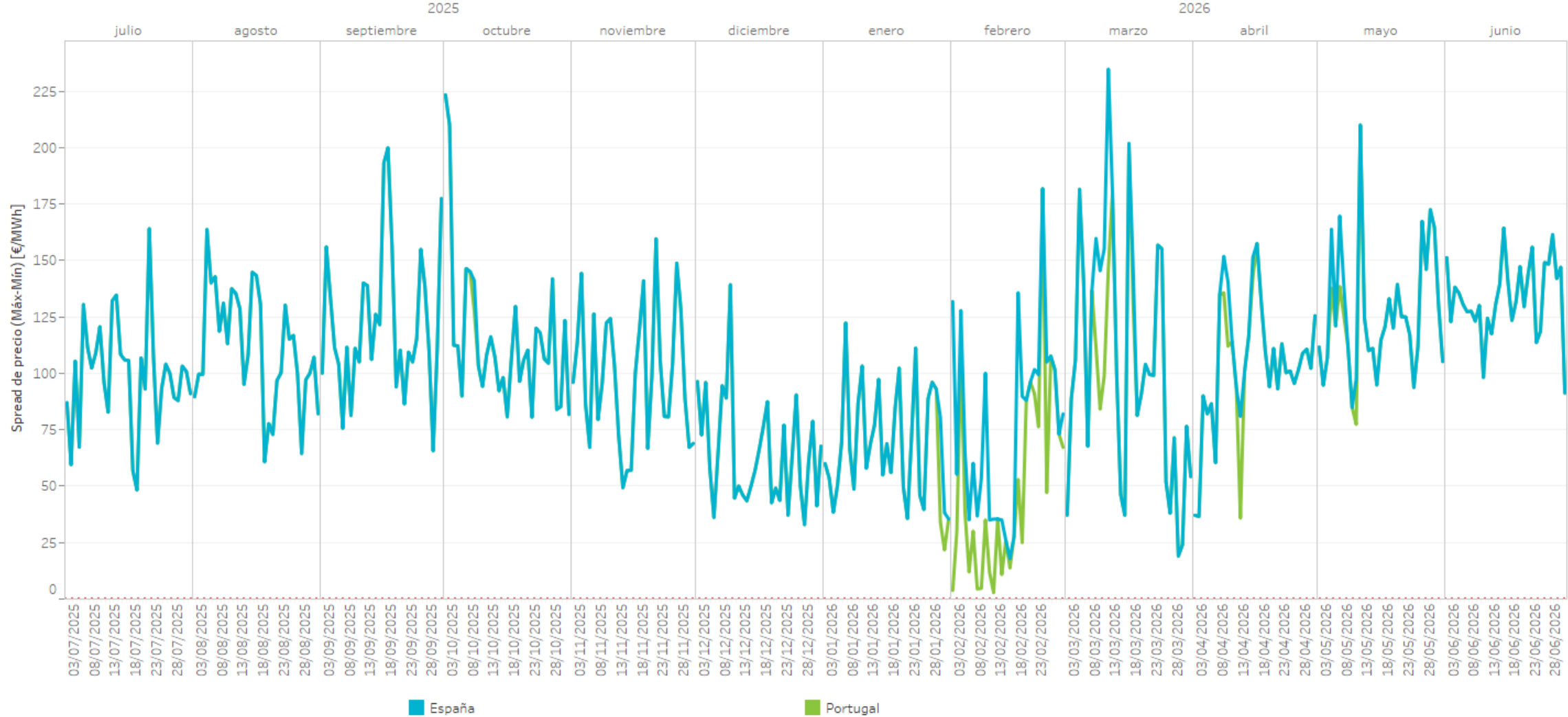
Precio medio aritmético
España **49,81** €/MWh
(01/01/2026 - 30/06/2026)
61,77 €/MWh
(01/01/2025 - 30/06/2025)

Precio medio aritmético
Portugal **48,76** €/MWh
(01/01/2026 - 30/06/2026)
63,31 €/MWh
(01/01/2025 - 30/06/2025)



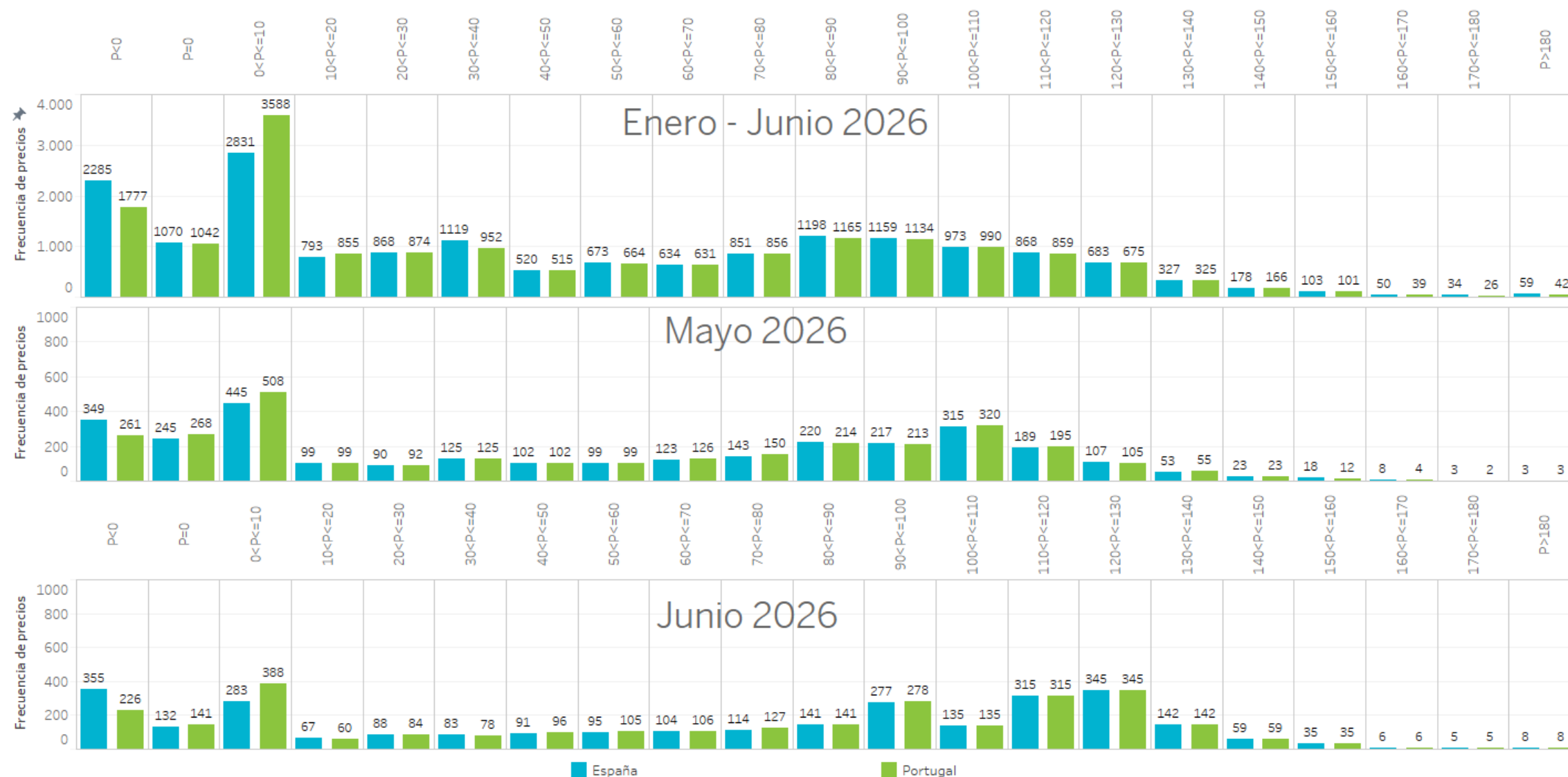
Spread diario de precios por periodo en el mercado diario

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 01/07/2025 hasta el 30/06/2026.



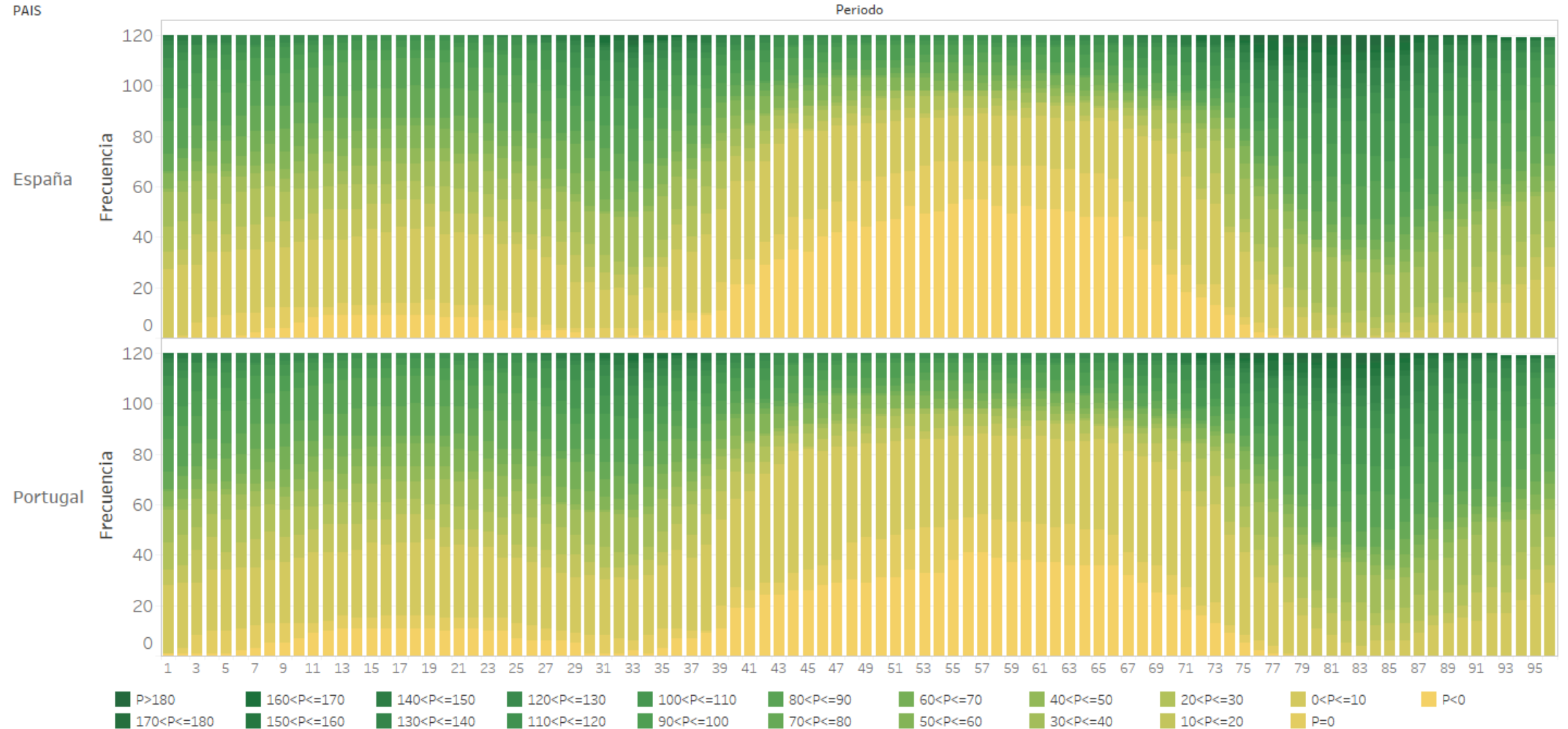
Frecuencia de precios cuarto-horarios en el mercado diario

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



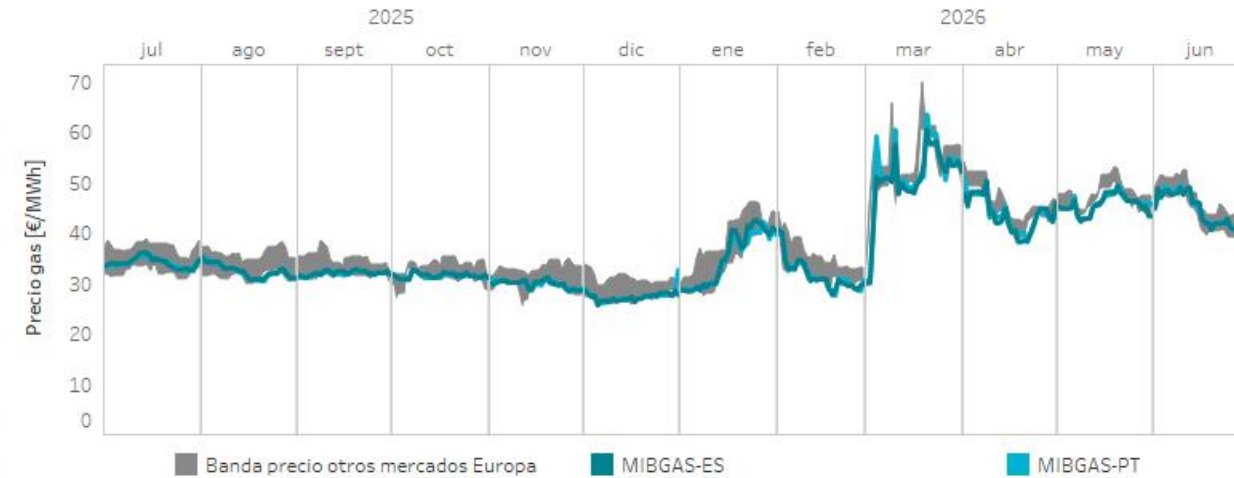
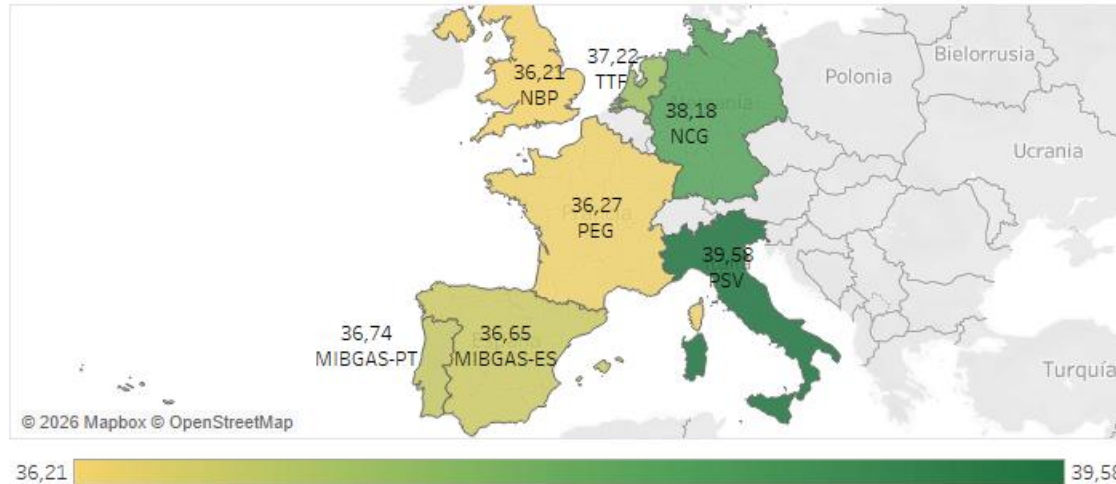
Frecuencia de precios en el mercado diario

Número de veces que se han obtenido precios por periodo comprendidos en los intervalos indicados desde el 01/01/2026 hasta el 30/06/2026.



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

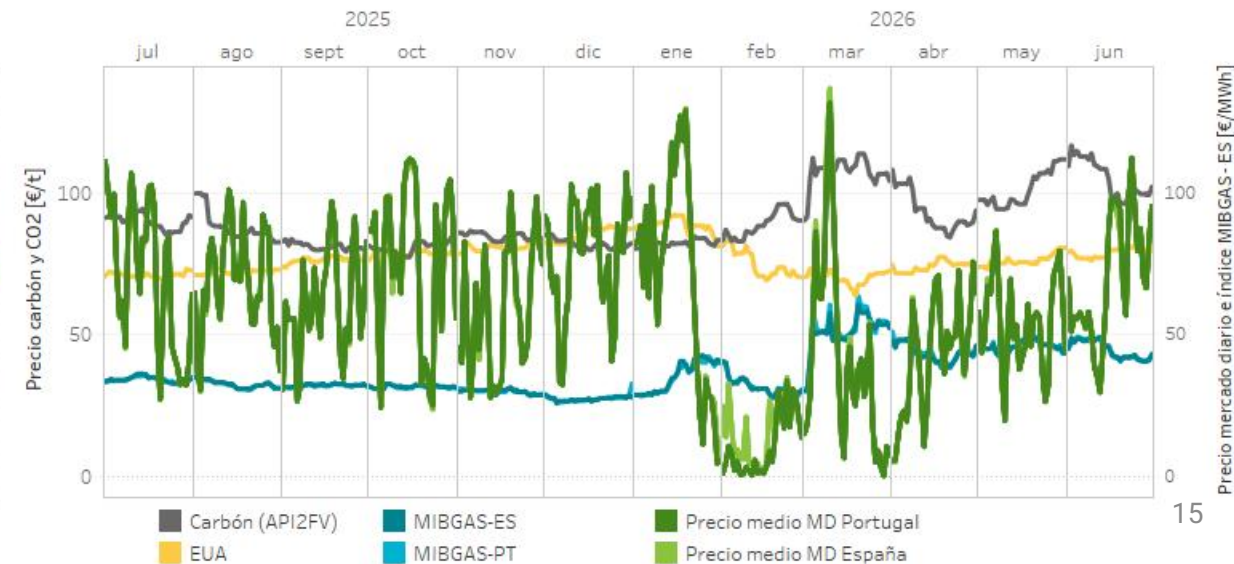
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses * Fuente: REUTERS y MIBGAS



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

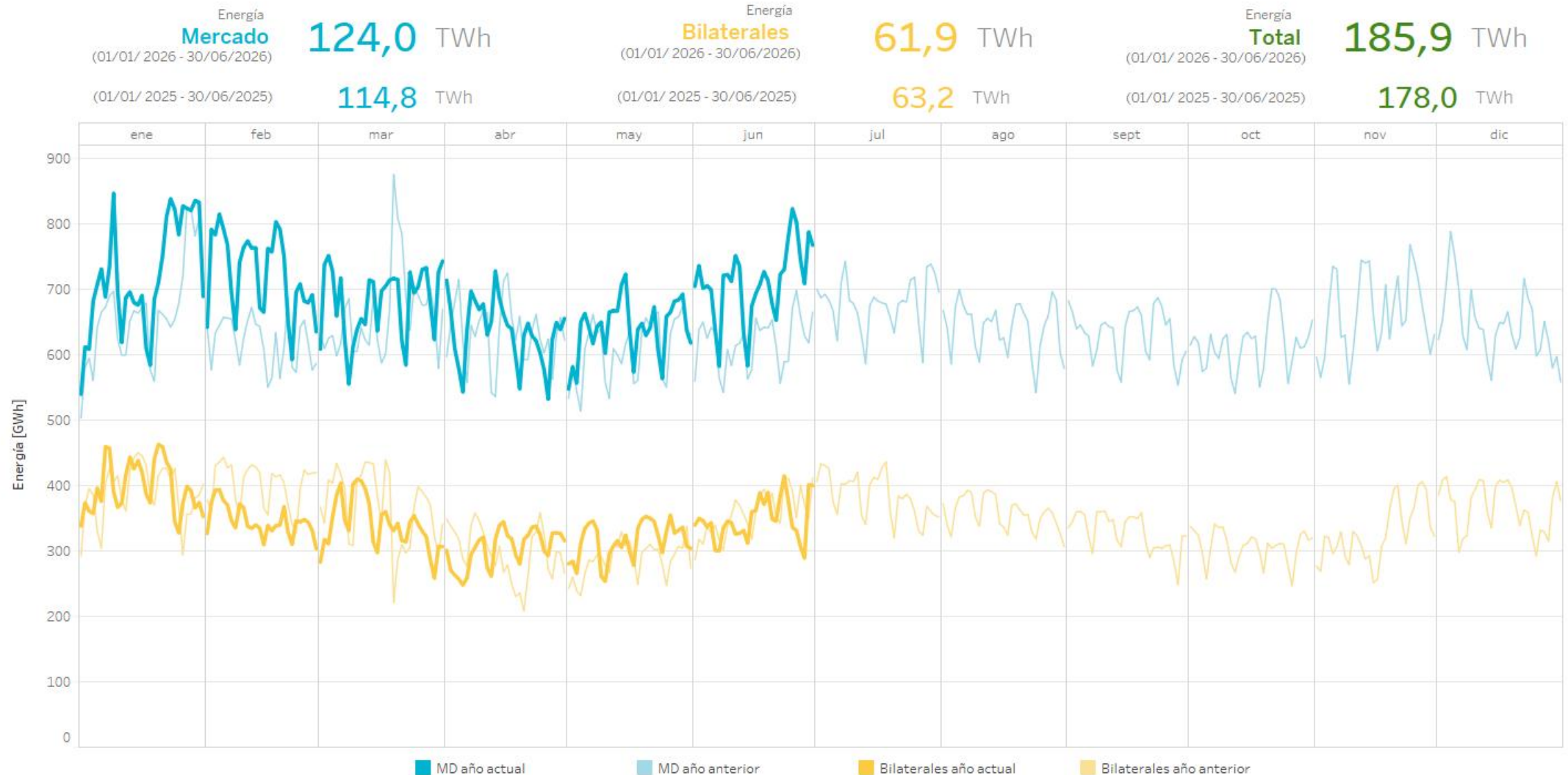


Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses * Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



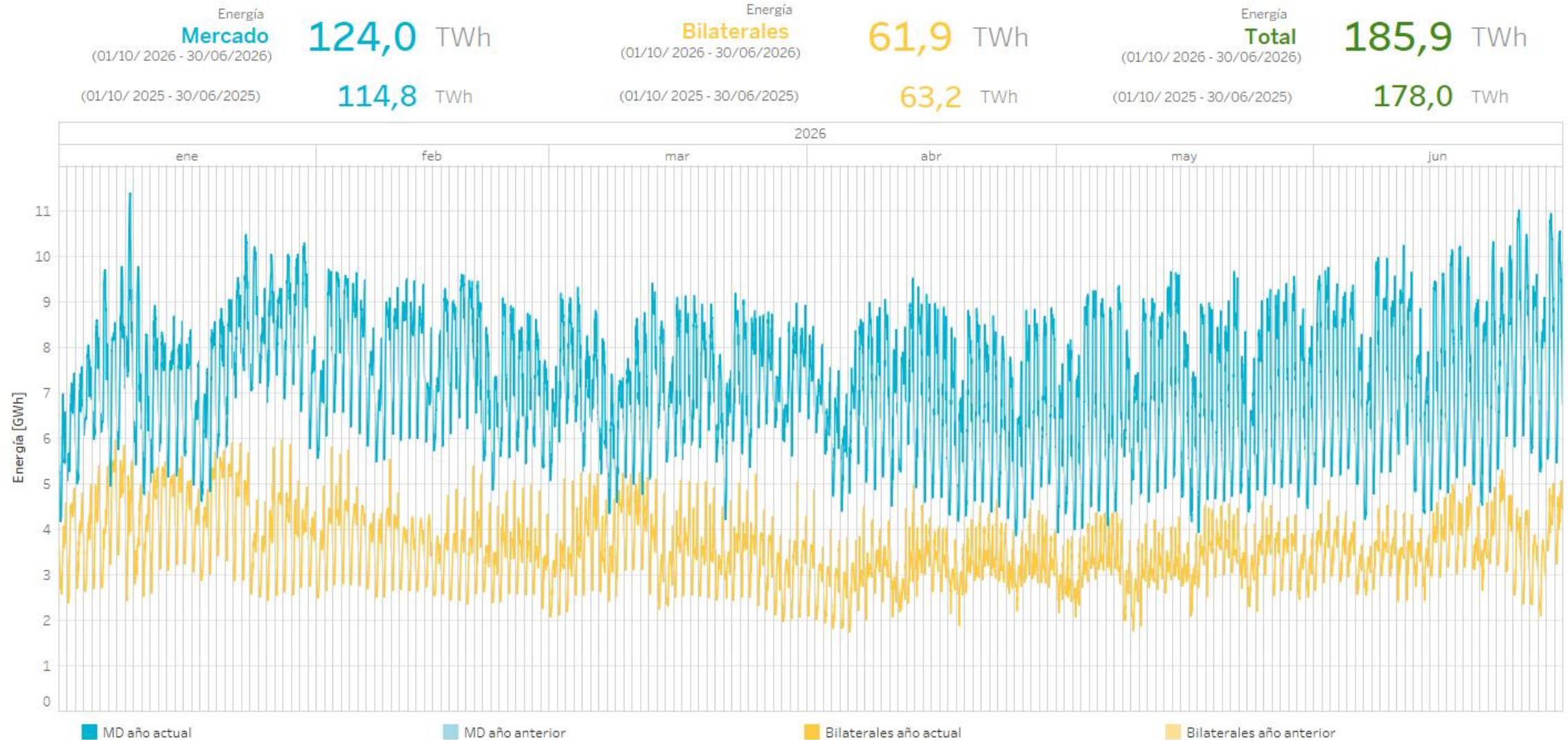
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario

MIBEL



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

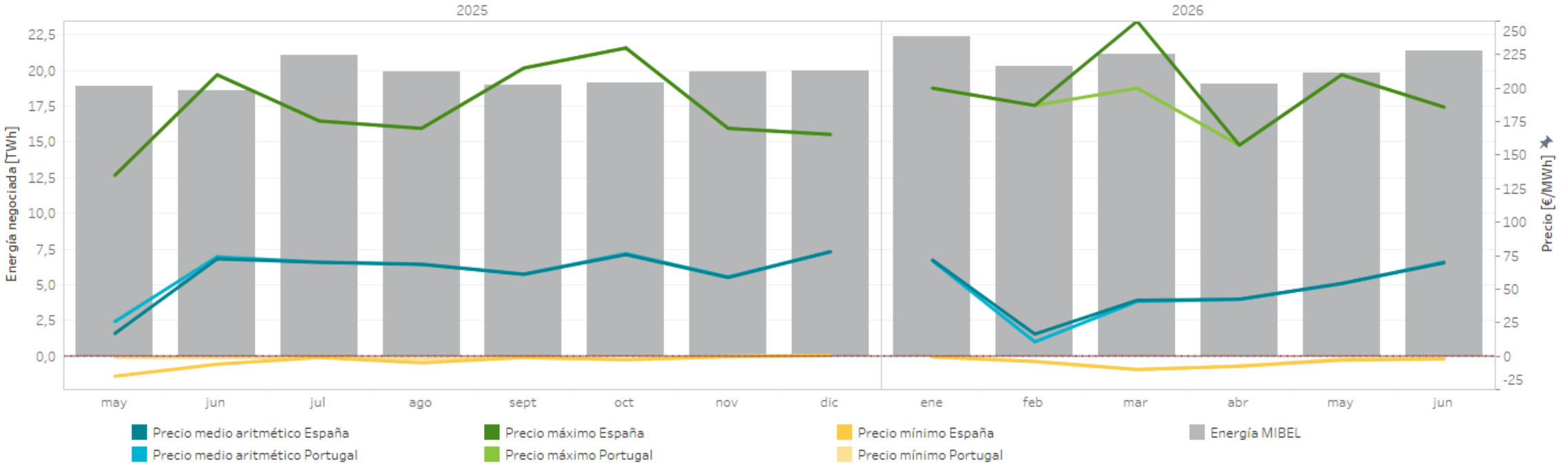
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por periodo cuarto-horario en el mercado diario



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 (hasta el 30/06/2026) en el mercado diario en los últimos 12 meses.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/06/2026) en el mercado diario en los últimos 12 meses.

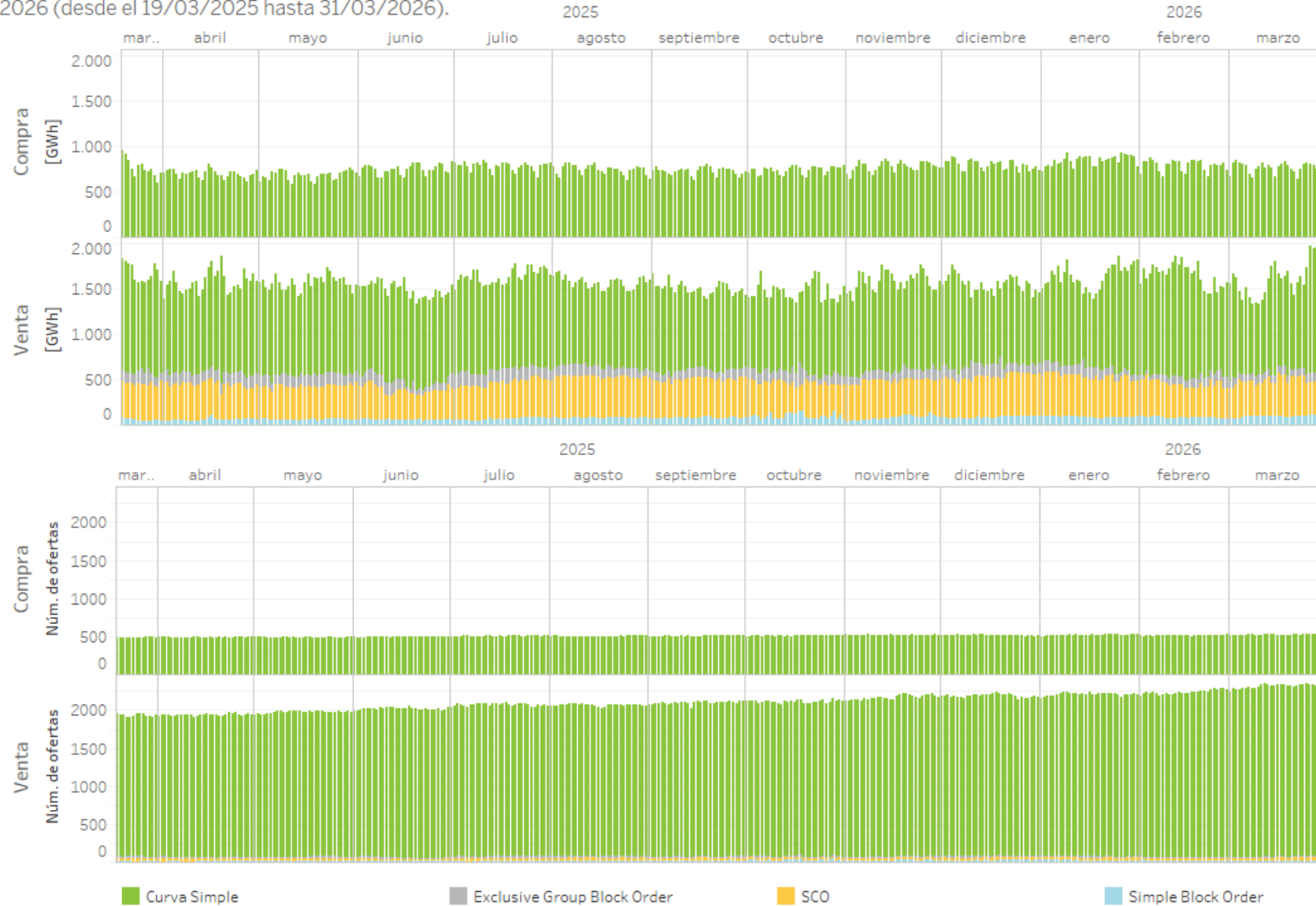
		Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2025	mayo	16,93	25,79	134,99	134,99	-15,00	-1,00	15.066,6	4.319,6	18.885,3
	junio	72,60	74,17	210,00	210,00	-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
2026	enero	71,67	71,19	200,00	200,00	-0,50	-0,50	17.248,9	5.668,2	22.330,5
	febrero	16,41	10,65	187,10	187,10	-4,00	-4,00	15.657,9	4.891,2	20.278,1
	marzo	41,71	40,80	250,00	200,00	-10,00	-10,00	16.972,3	4.914,8	21.115,9
	abril	42,44	42,42	157,47	157,47	-7,51	-7,51	15.373,7	4.431,2	19.074,7
	mayo	54,23	54,08	210,00	210,00	-3,00	-2,10	16.176,5	4.618,2	19.836,5
	junio	69,59	70,25	185,90	185,90	-2,10	-2,00	17.864,9	4.536,0	21.351,9
Interanual		57,20	57,62	250,00	230,00	-15,00	-10,00	224.763,3	65.540,1	280.371,0

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.

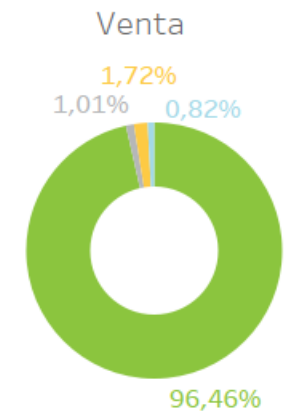
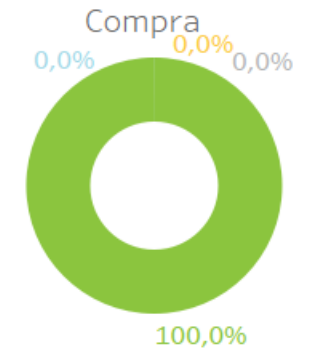
Tipología de oferta en el mercado diario

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 y 2026 (desde el 19/03/2025 hasta 31/03/2026).



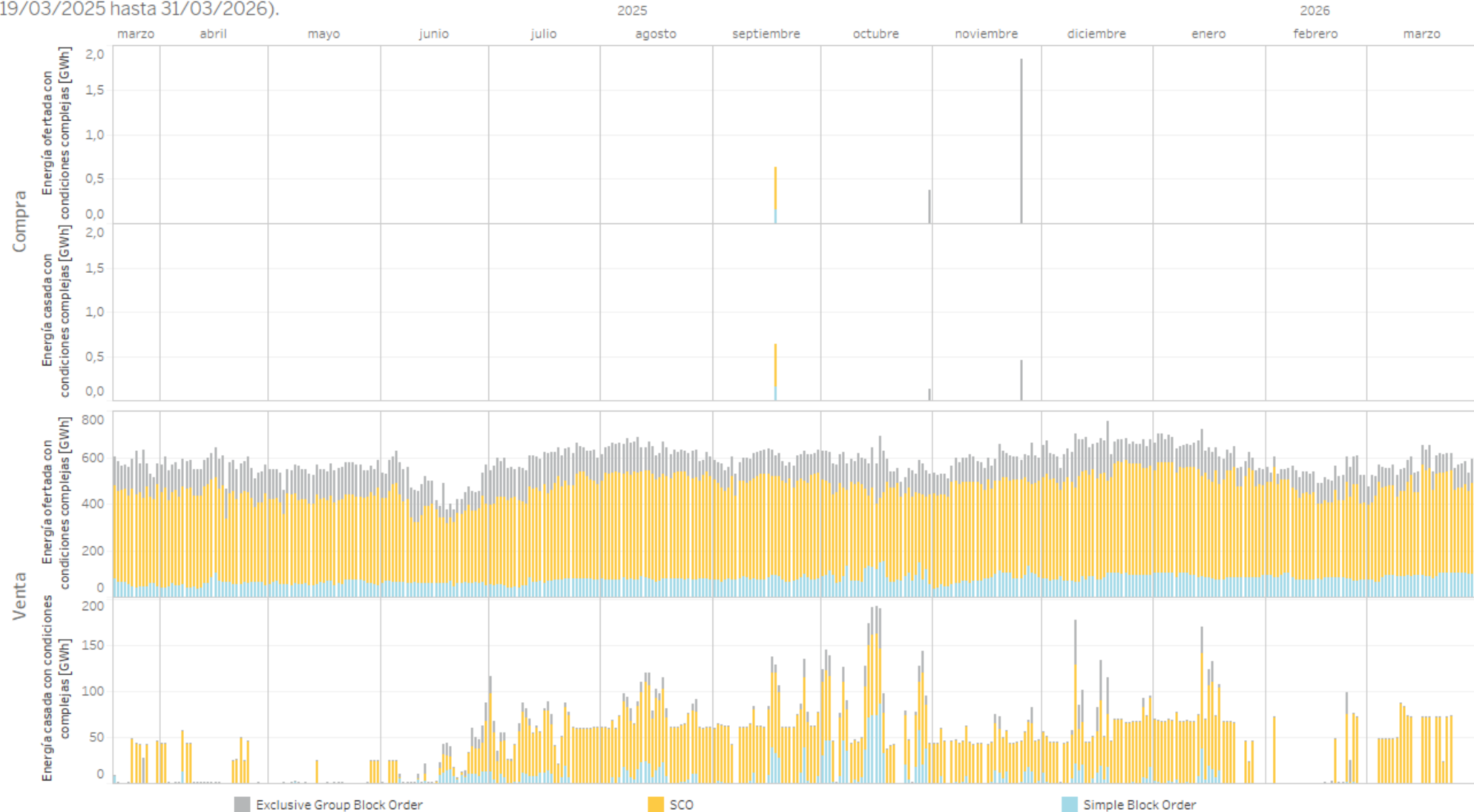
Porcentaje del número de ofertas por tipo



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 y 2026 (desde el 19/03/2025 hasta 31/03/2026).



Tipología de oferta en el mercado diario

España

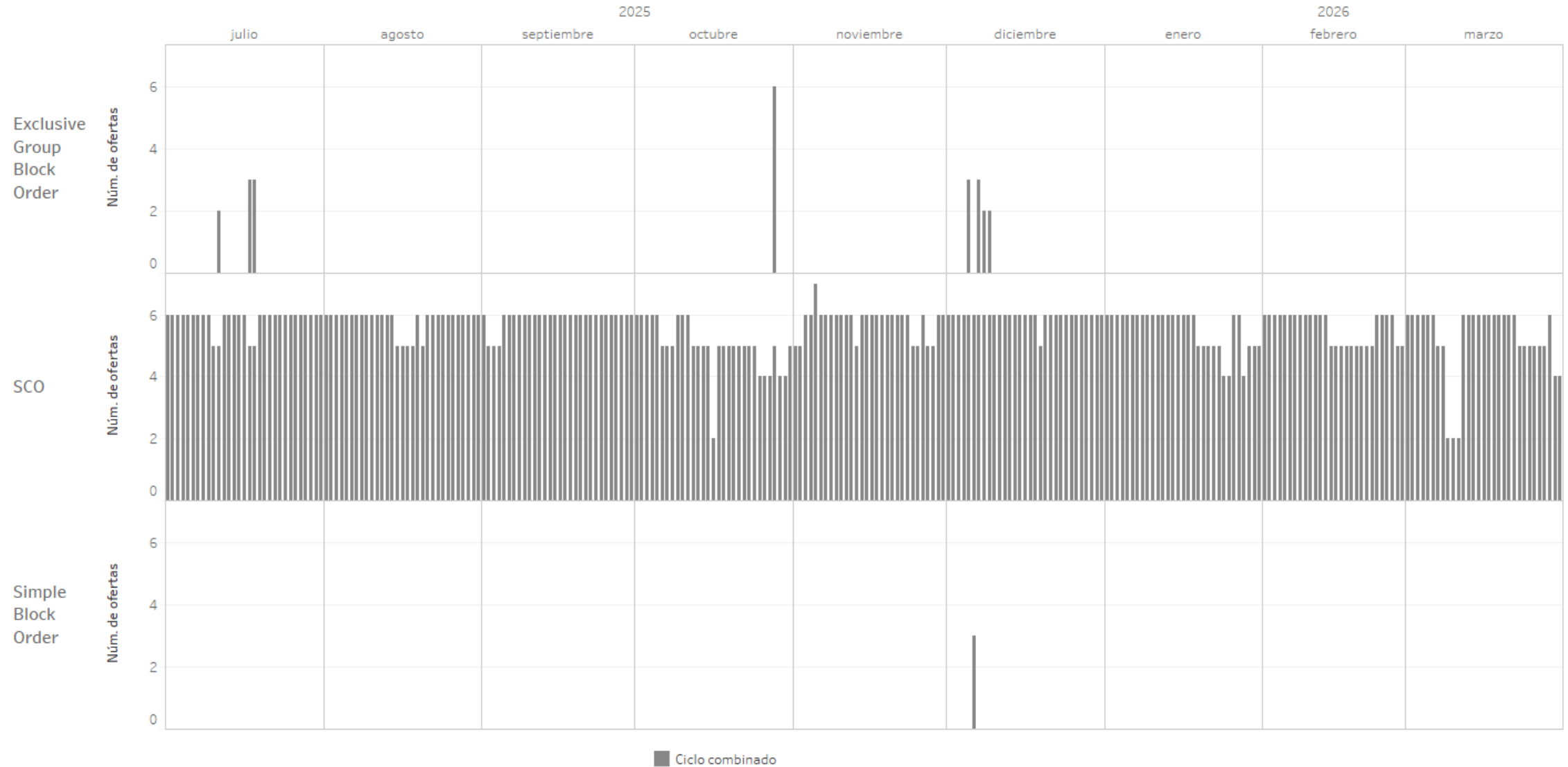
Número total de ofertas con condiciones complejas de venta por tecnología presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 y 2026 (desde el 19/03/2025 hasta 31/03/2026)



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 y 2026 (desde el 19/03/2025 hasta 31/03/2026)





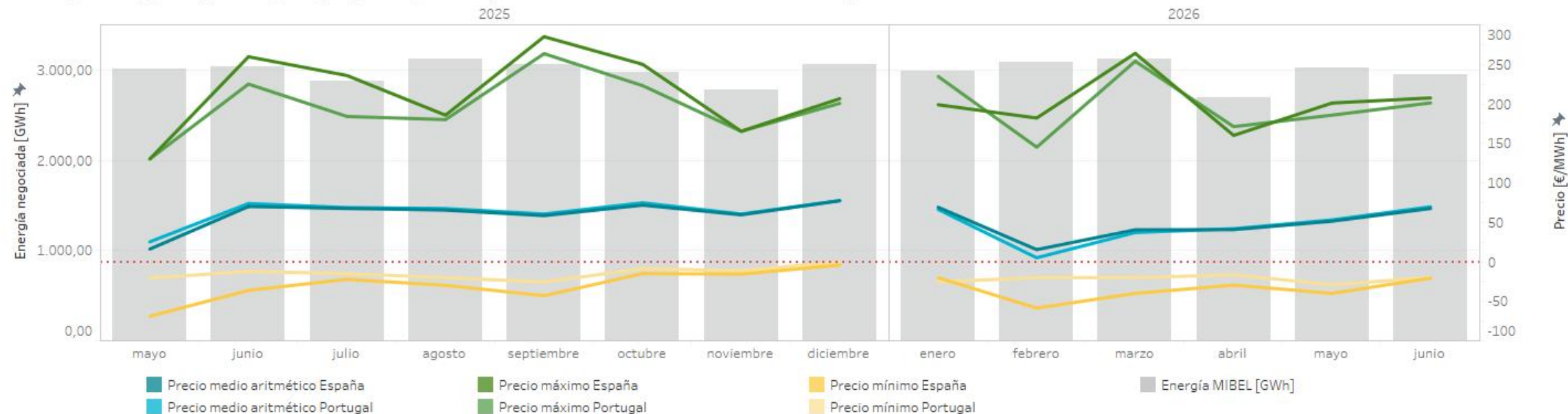
03

Mercados intradiarios

- Precios y energías en el mercado intradiario IDA
- 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 01/05/2025 hasta el 30/06/2026) en el mercado de subastas intradiarias IDA.



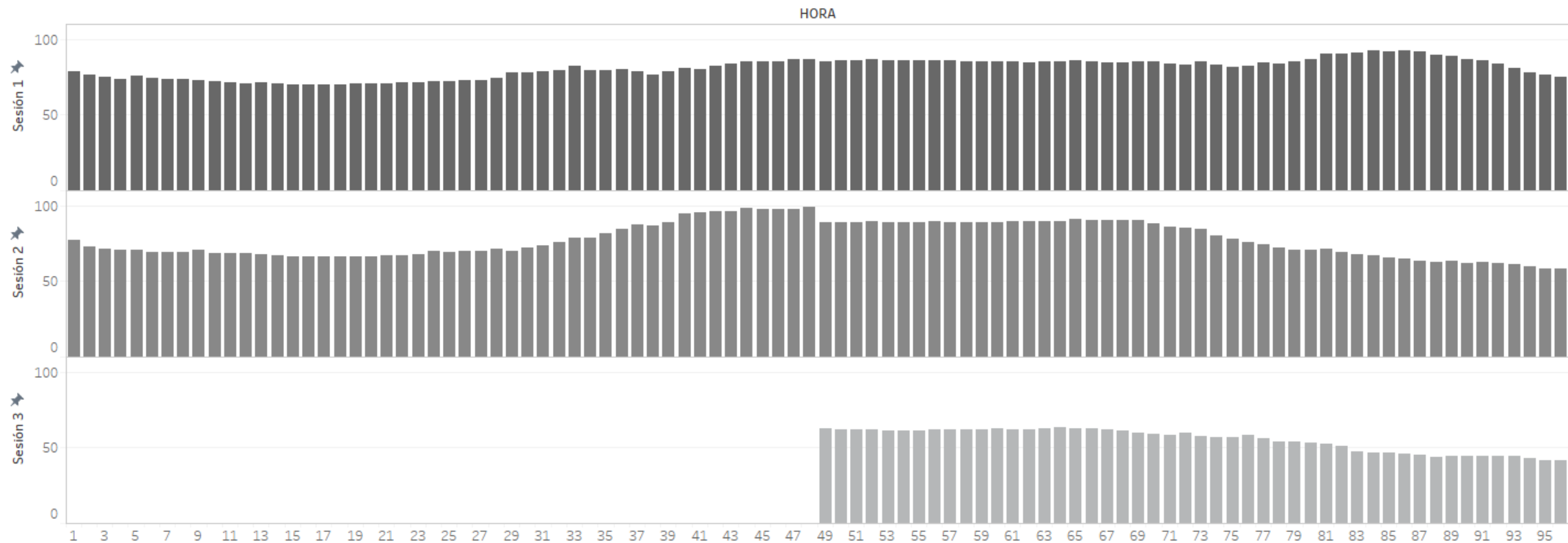
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/05/2025 hasta el 30/06/2026) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

	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
2025									
mayo	16,10	25,35	130,19	130,19	-69,00	-20,62	2.746,26	395,17	3.012,14
junio	70,01	73,74	259,57	225,01	-36,19	-12,16	2.832,77	421,60	3.033,68
julio	67,56	68,64	235,84	184,00	-22,19	-15,00	2.689,28	405,35	2.879,92
agosto	65,48	67,42	185,60	180,00	-29,81	-20,00	2.882,54	427,02	3.121,64
septiembre	58,48	60,50	285,00	263,47	-42,94	-25,63	2.777,15	511,00	3.053,60
octubre	71,75	74,69	250,00	223,00	-15,00	-8,60	2.789,63	381,79	2.968,35
noviembre	59,49	60,46	165,22	165,22	-15,62	-11,32	2.556,95	421,31	2.776,82
diciembre	77,32	77,52	206,50	200,59	-4,20	-0,05	2.843,83	434,92	3.053,87
2026									
enero	69,00	66,25	198,80	234,58	-20,12	-25,37	2.749,76	480,24	2.988,07
febrero	15,38	5,08	182,00	145,10	-58,60	-20,09	2.781,94	473,15	3.079,83
marzo	40,49	37,07	263,90	253,87	-40,00	-20,00	2.775,22	624,61	3.125,27
abril	40,72	41,90	160,00	171,10	-29,50	-16,53	2.367,60	554,14	2.688,28
mayo	51,42	53,02	201,00	185,65	-39,99	-29,00	2.615,36	581,90	3.024,67
junio	67,51	69,64	207,42	201,13	-20,68	-19,86	2.629,95	521,75	2.944,90
Total	55,20	56,00	285,00	263,47	-69,00	-29,00	38.038,26	6.633,96	41.751,05

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

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 2026 (desde 01/01/2026 hasta 30/06/2026).



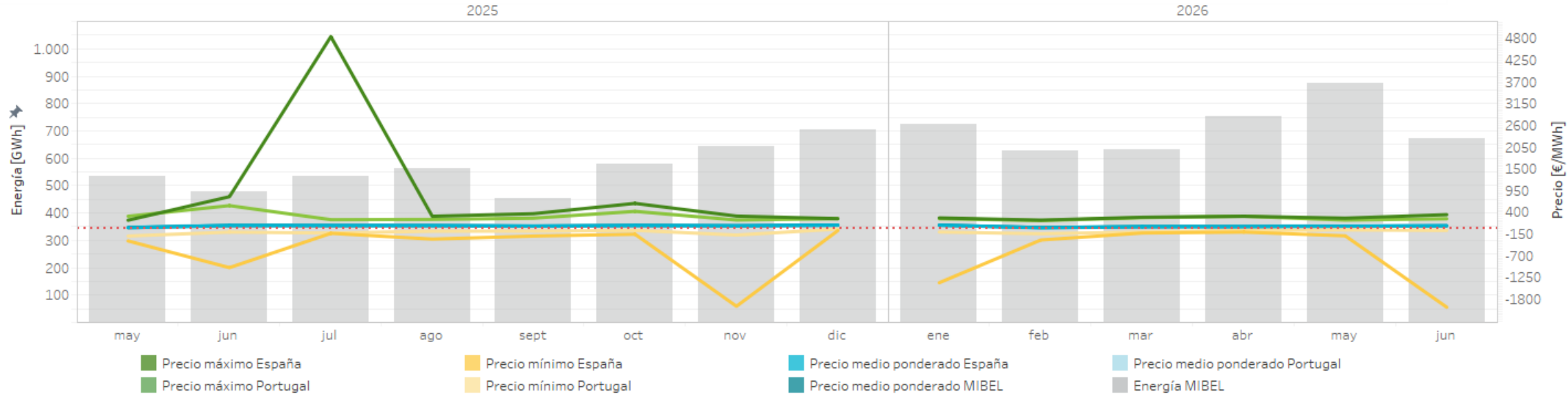
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2026 (desde 01/01/2026 hasta 30/06/2026).

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	47,03	45,43	247,99	195,00	-40,00	-15,01	7.051,88	1.358,23	7.720,55
2	49,07	46,98	250,00	243,87	-26,30	-25,37	6.539,19	1.380,03	7.414,86
3	45,94	43,83	263,90	253,87	-58,60	-29,00	2.328,76	497,55	2.640,47
Total	47,65	45,74	263,90	253,87	-58,60	-29,00	15.919,83	3.235,80	17.775,88

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

Mercado intradiario continuo precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/05/2025 hasta el 30/06/2026) en el mercado intradiario continuo.



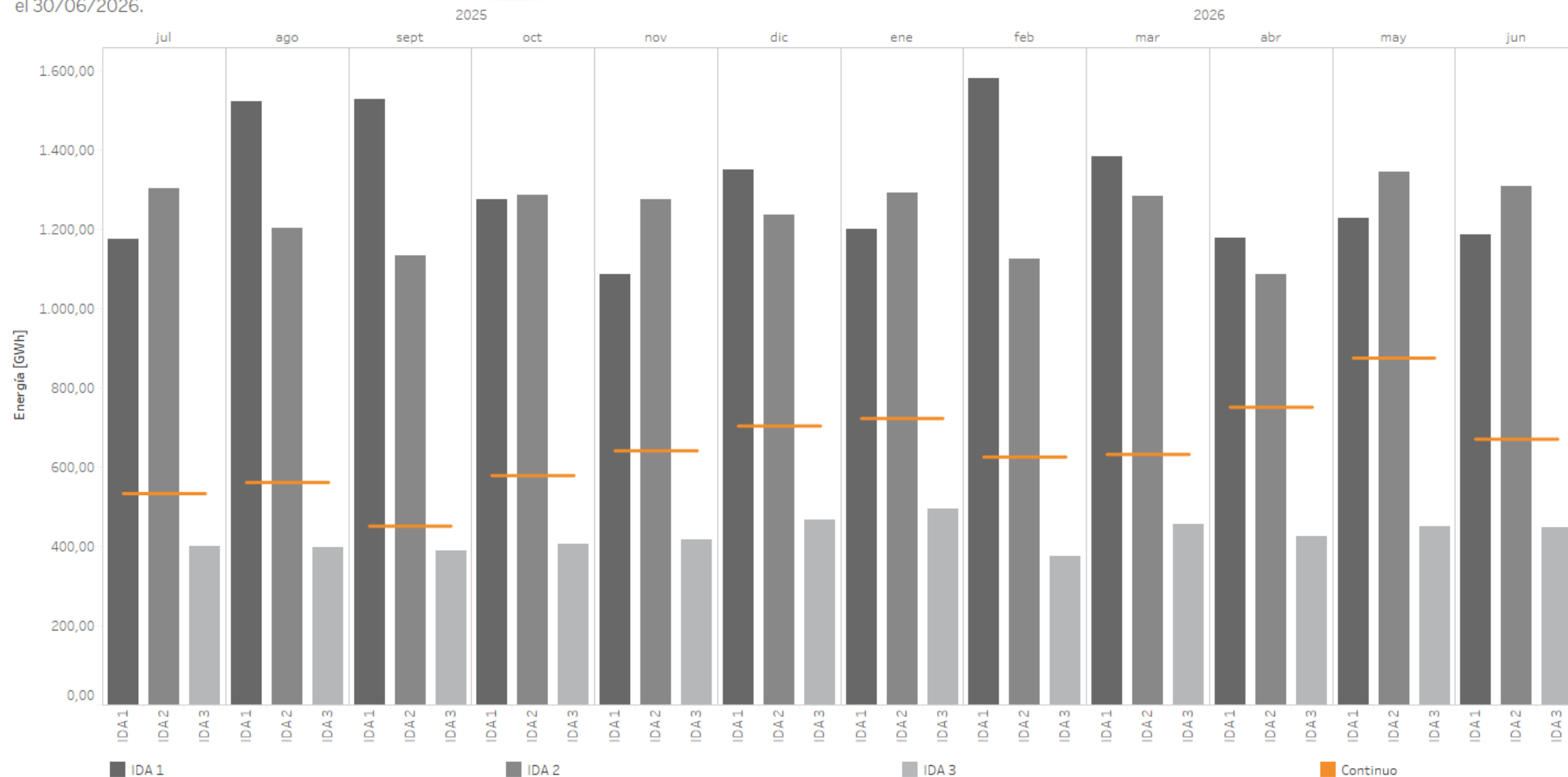
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/05/2025 hasta el 30/06/2026) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		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	mayo	12,84	29,82	199,50	300,00	-322,94	-199,70	506,70	56,09	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
2026	enero	74,47	79,20	258,11	239,26	-1.379,70	-97,77	661,68	141,27	723,14
	febrero	13,85	2,78	202,08	191,45	-300,00	-142,02	599,09	78,49	625,73
	marzo	38,49	36,88	274,99	264,50	-123,00	-97,11	595,76	81,00	632,43
	abril	38,10	54,21	300,50	300,50	-99,90	-58,40	724,00	84,01	751,43
	mayo	45,15	60,14	252,00	202,66	-194,70	-45,00	818,86	118,68	875,55
	junio	58,30	74,08	341,00	237,57	-1.999,84	-59,33	640,27	78,41	670,76
Total interanual		52,08	59,70	4.841,69	568,92	-1.999,84	-199,70	8.295,10	1.113,68	8.761,96

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

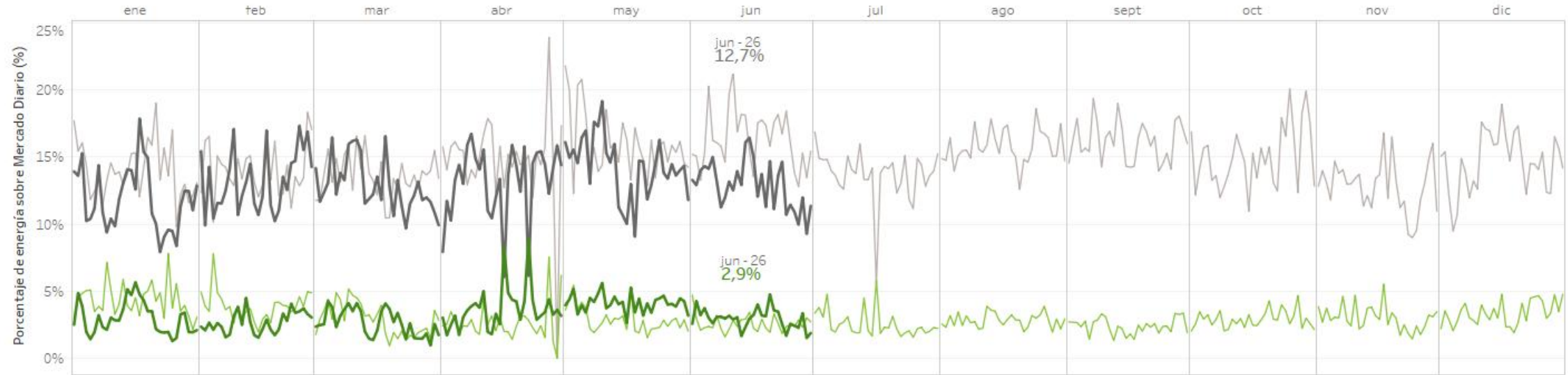
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 30/06/2026.



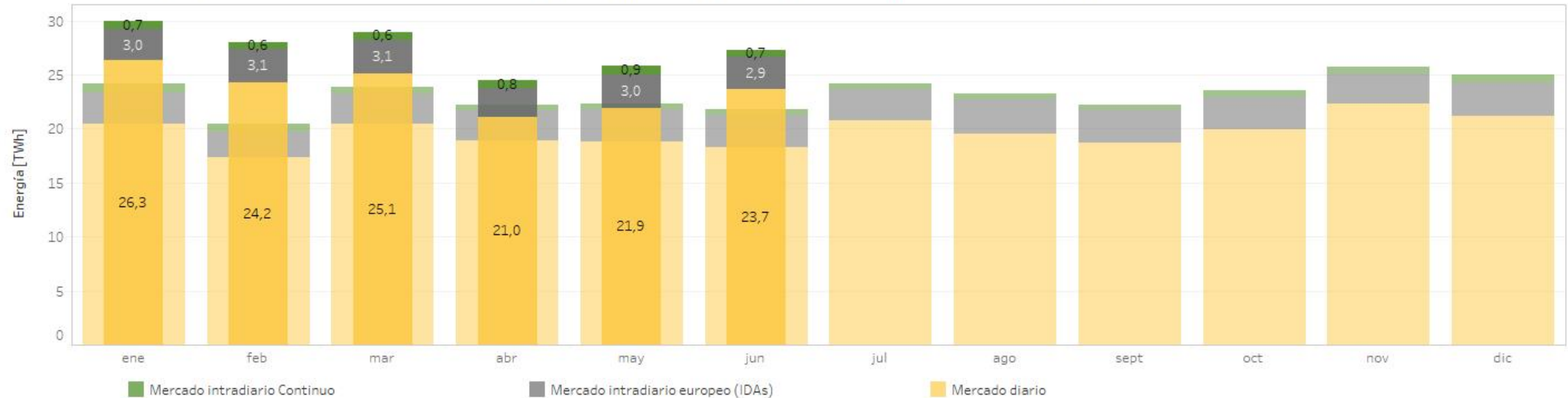
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2025 (en color claro) y 2026 (en color oscuro)

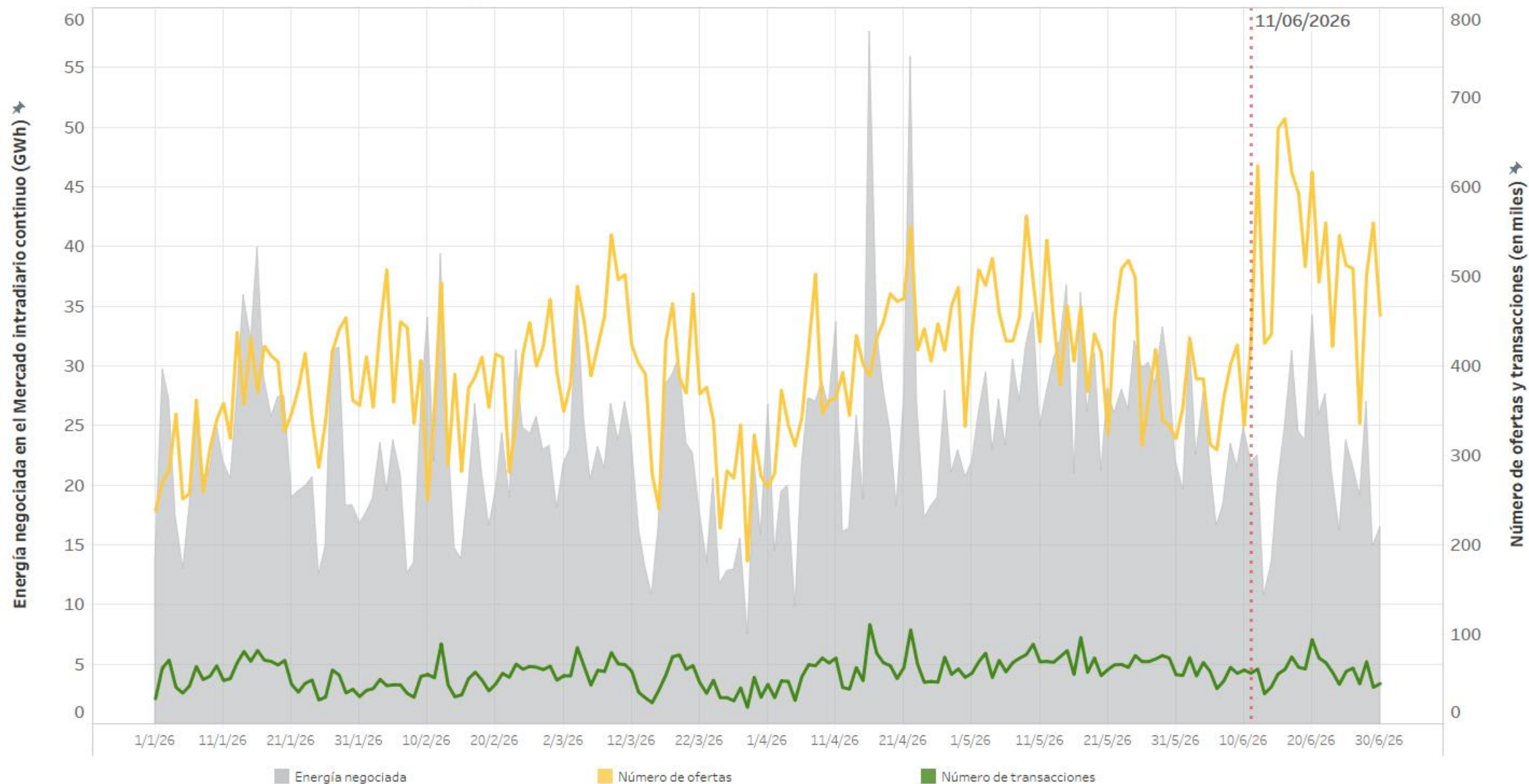


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 30/06/2026) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2025 (claro) y 2026 (oscuro)



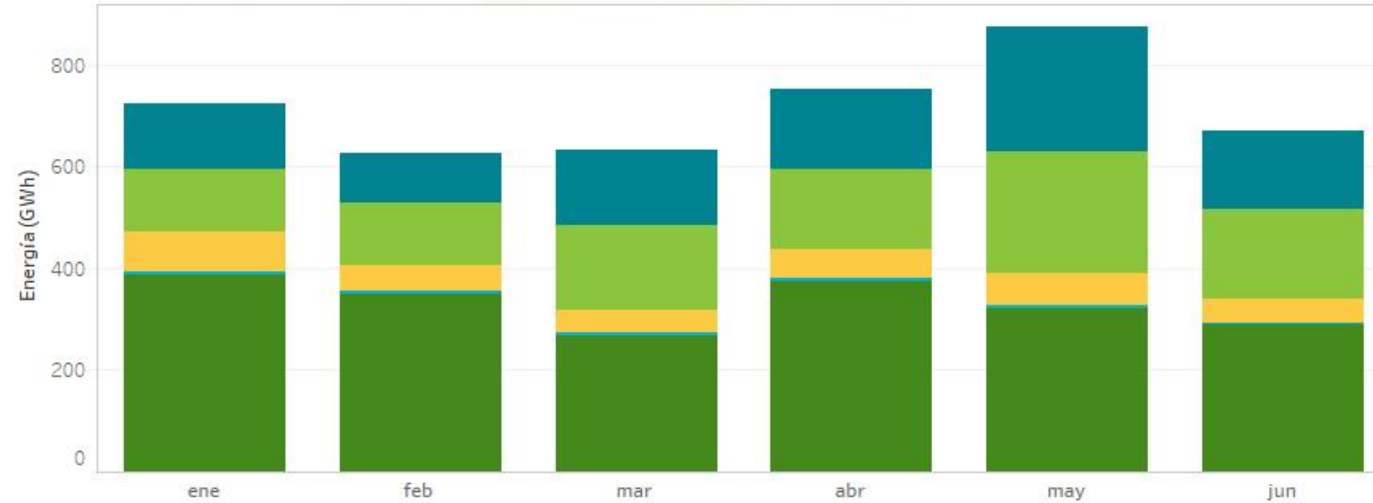
Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2026 (hasta 30/06/2026).



Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

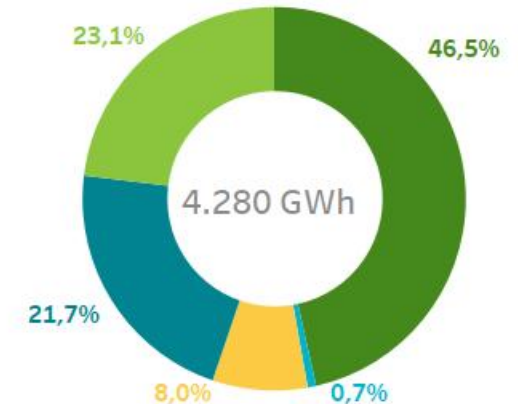
Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 30/06/2026) en el mercado intradiario continuo en 2026



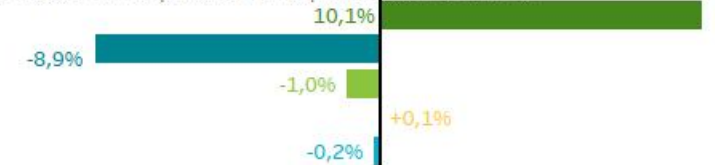
Cuota de energía por zona de transacción

2026

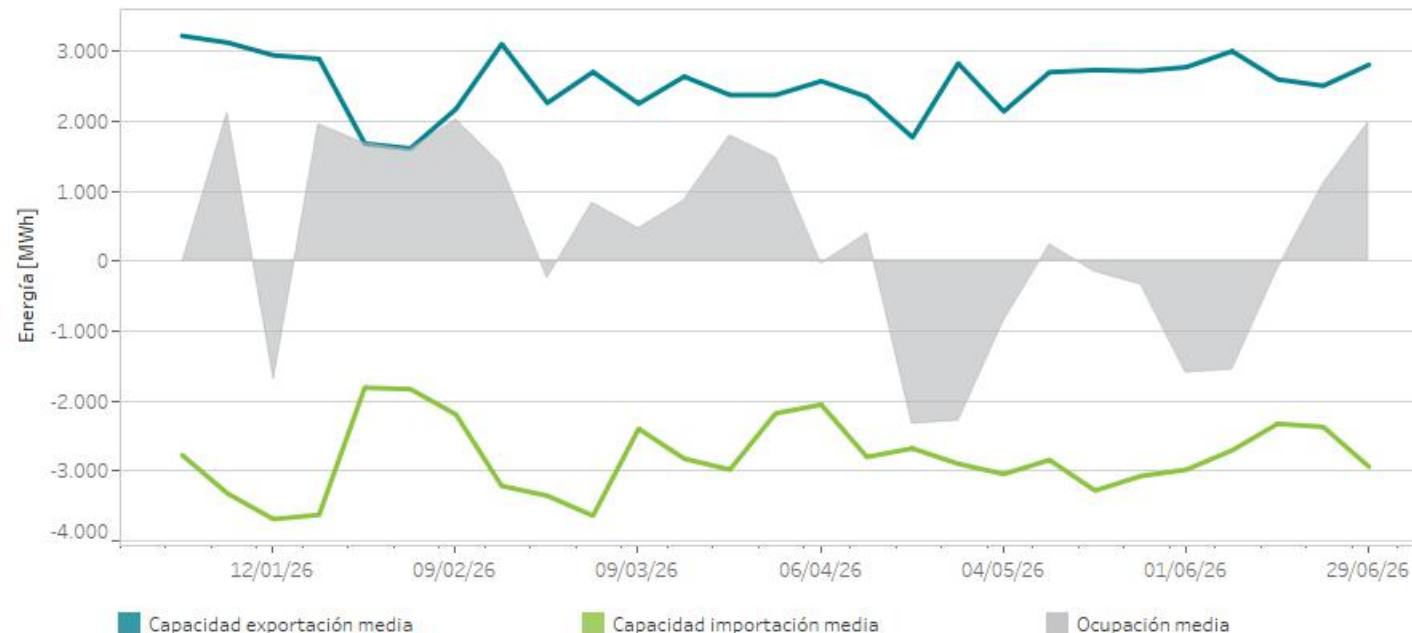
(01/01/2026 - 30/06/2026)



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

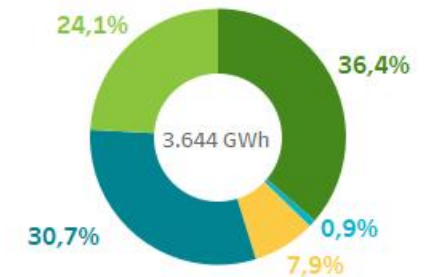


Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario



2025

(01/01/2025 - 30/06/2025)





04

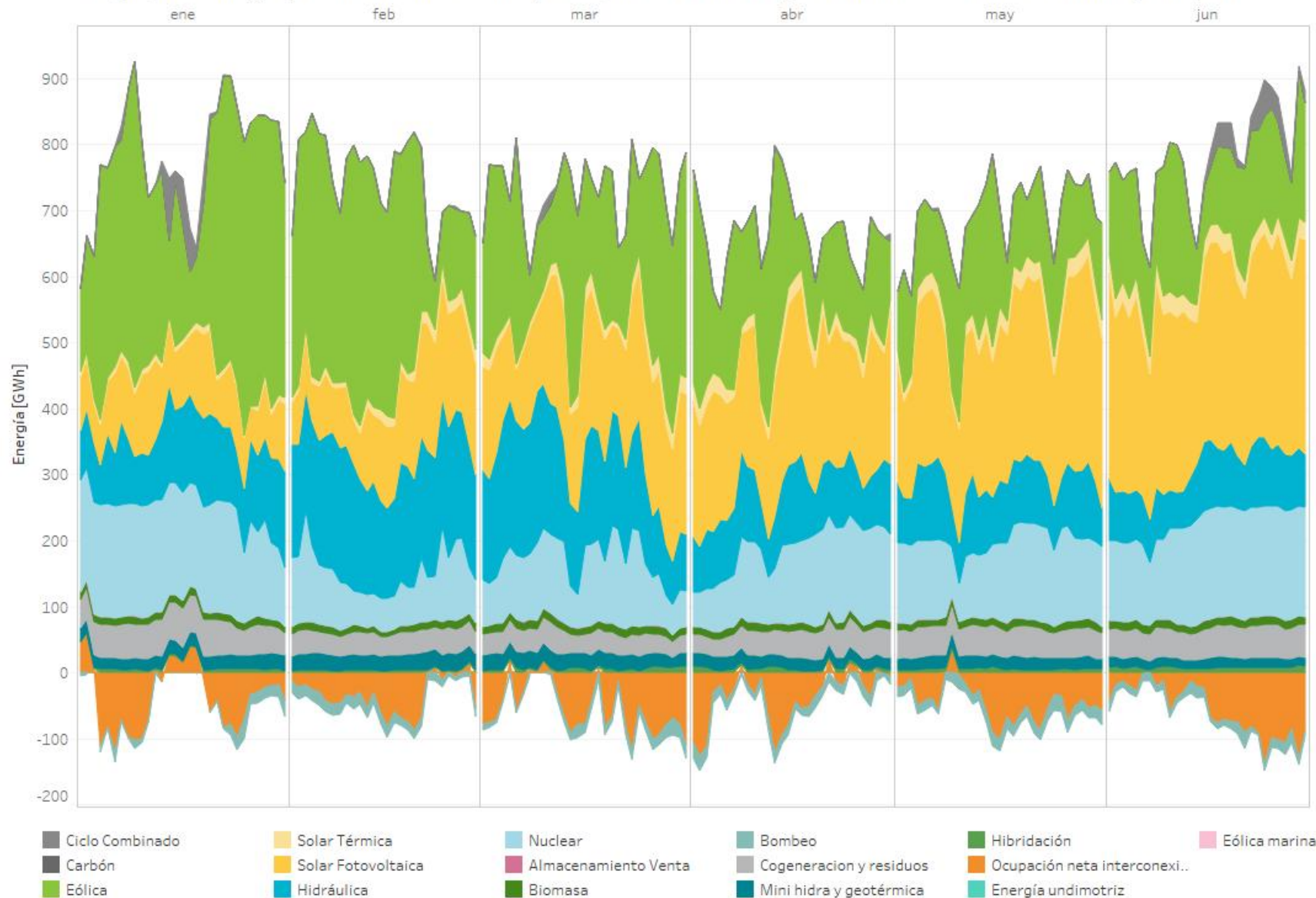
Energía en los mercados

- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado intradiario de subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo

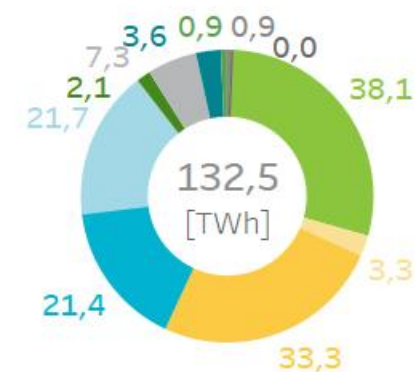
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2026



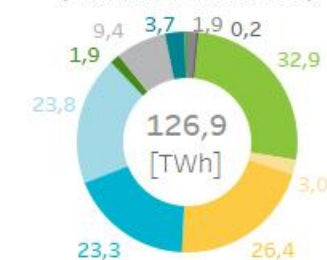
2026
(01/01/ 2026 - 30/06/2026)



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



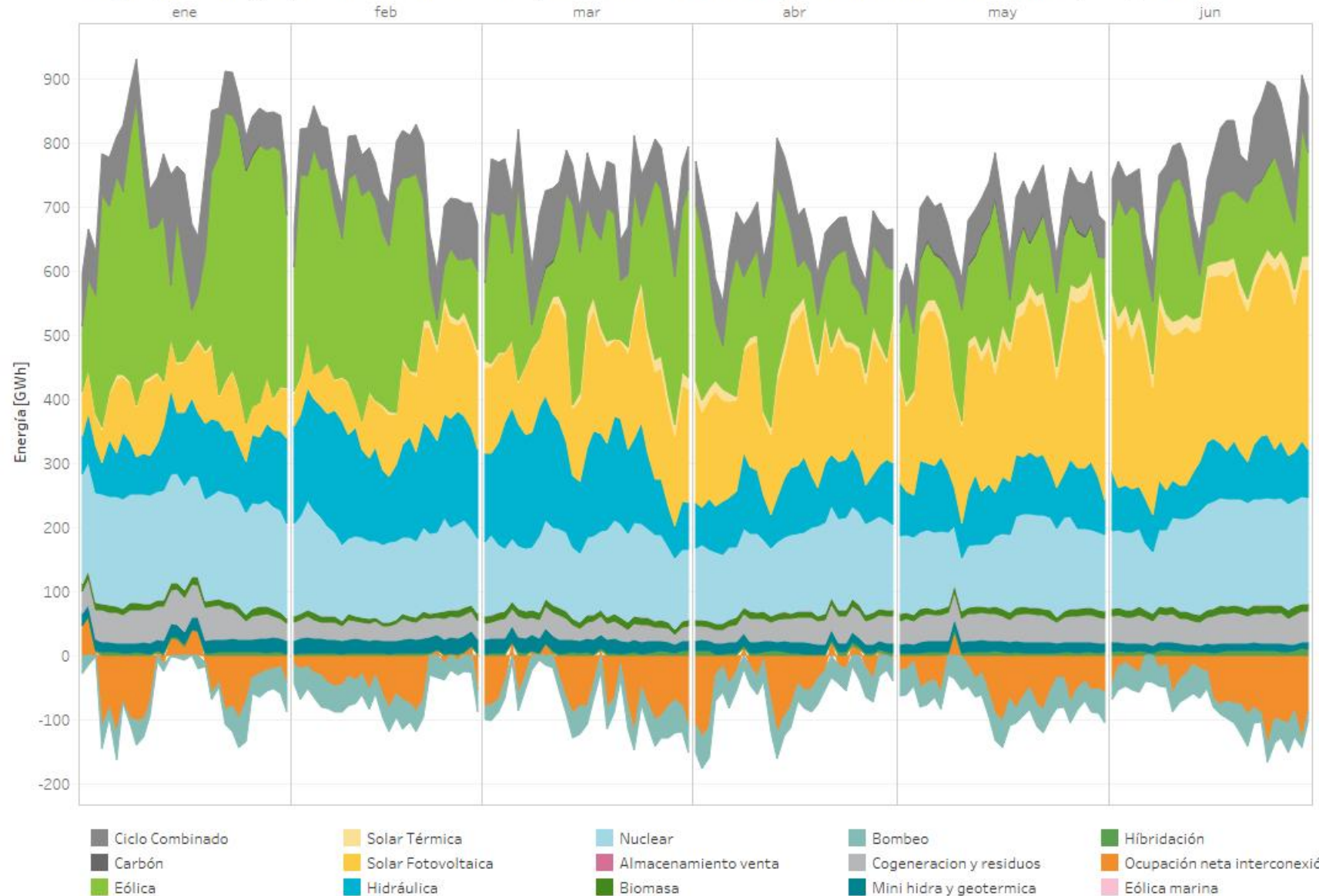
2025
(01/01/2025 - 30/06/2025)



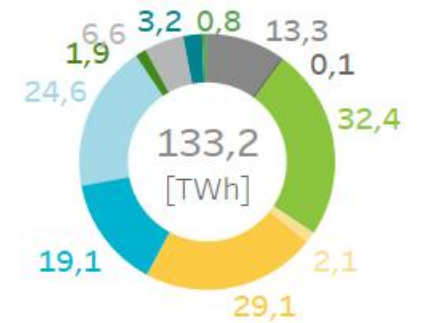
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

España

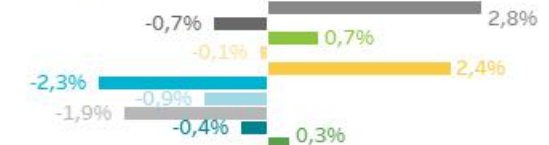
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2026



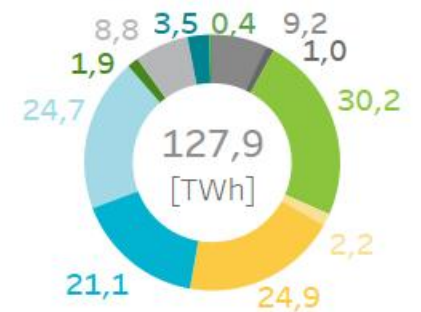
2026
(01/01/ 2026 - 30/06/2026)



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



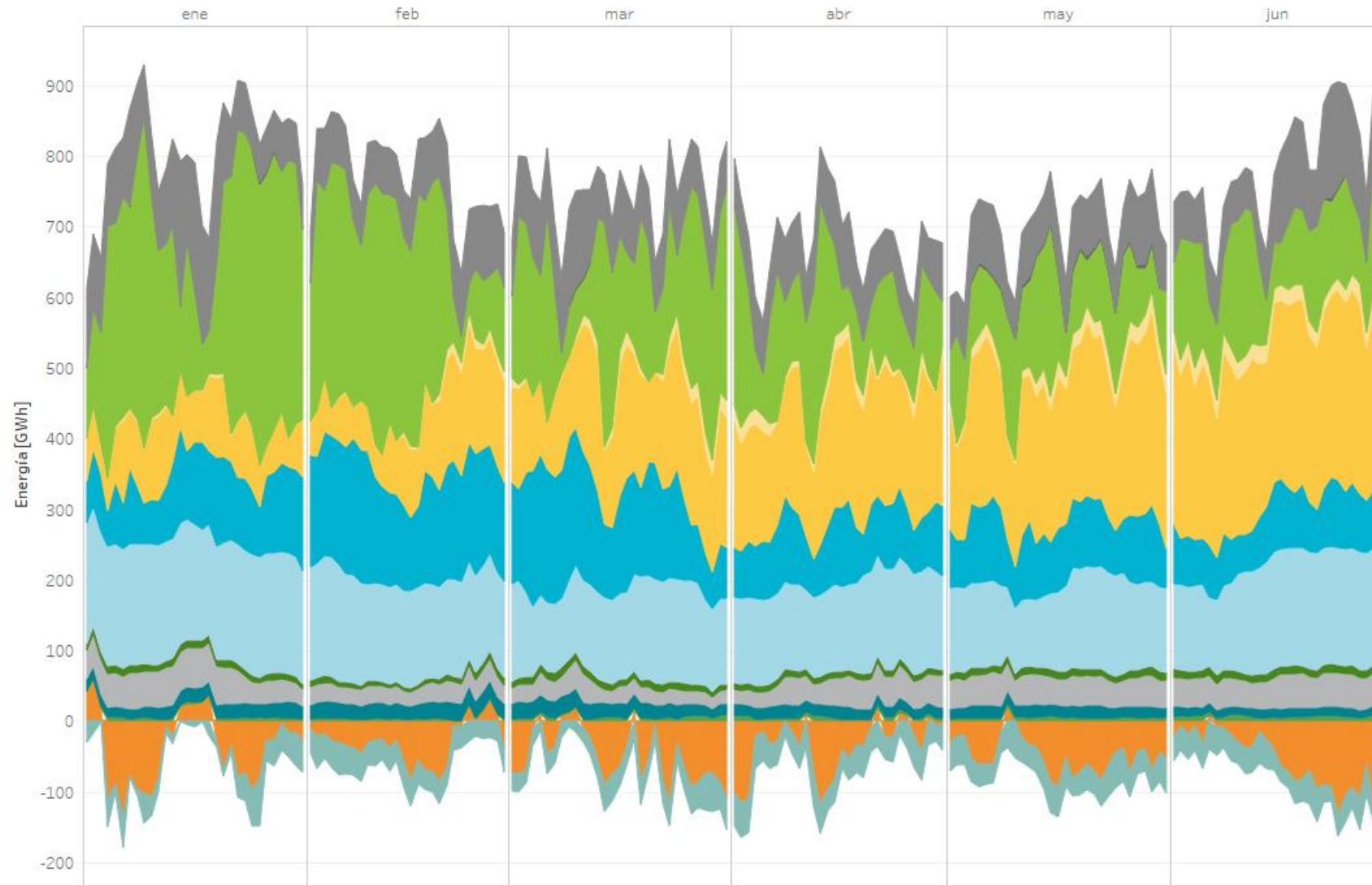
2025
(01/01/2025 - 30/06/2025)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

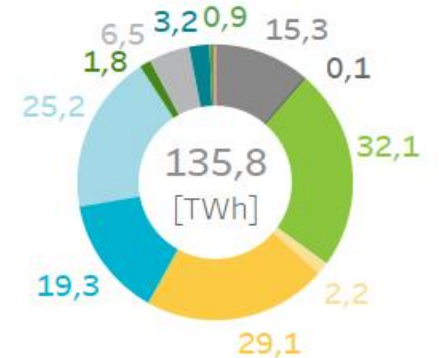
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2026

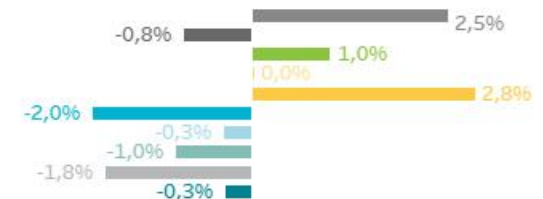


2026

(01/01/2026 - 30/06/2026)

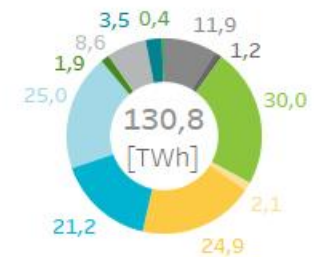


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2025

(01/01/2025 - 30/06/2025)



Ciclo Combinado Eólica Solar Fotovoltaica Nuclear Biomasa Cogeneración y residuos Hibridación Eólica marina
 Carbón Solar Térmica Hidráulica Almacenamiento venta Bombeo Mini hidro y geotérmica Ocupación neta intercon..

Energía por tecnologías de producción en los mercados

España

Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

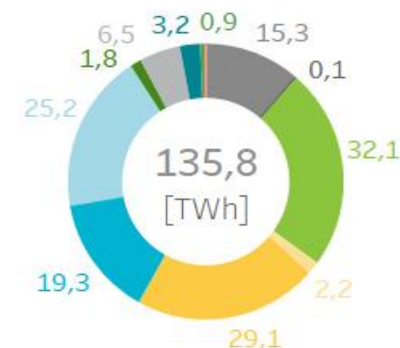
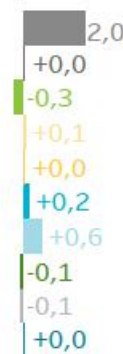
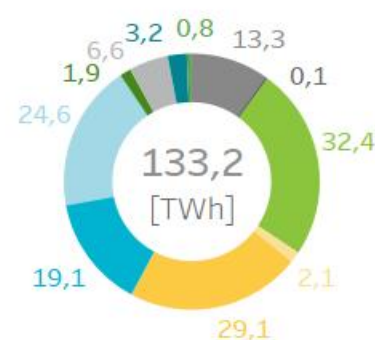
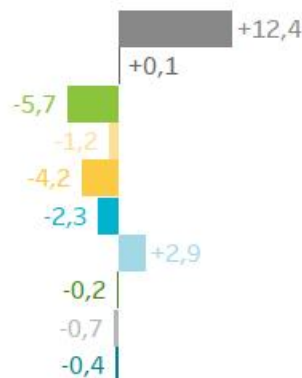
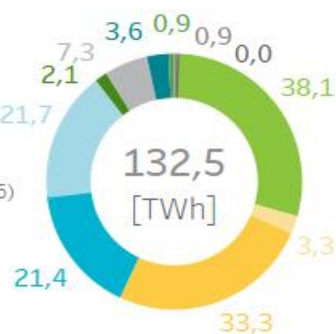


Programa Diario Viable Provisional (PDVP)

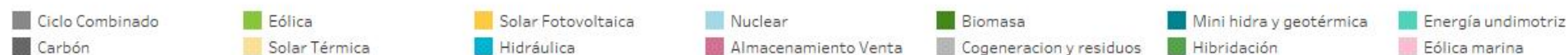
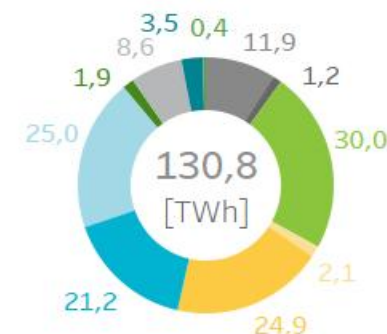
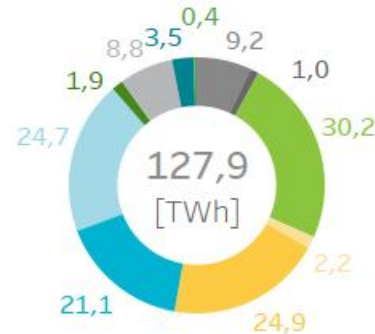
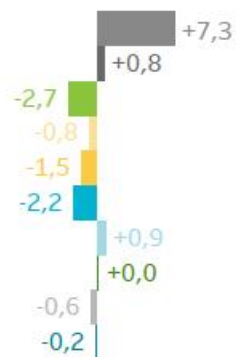
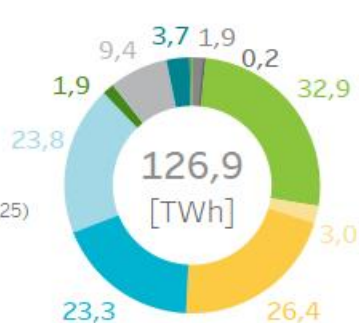


Programa Horario Final (PHFC)

2026
(01/01/2026 - 30/06/2026)



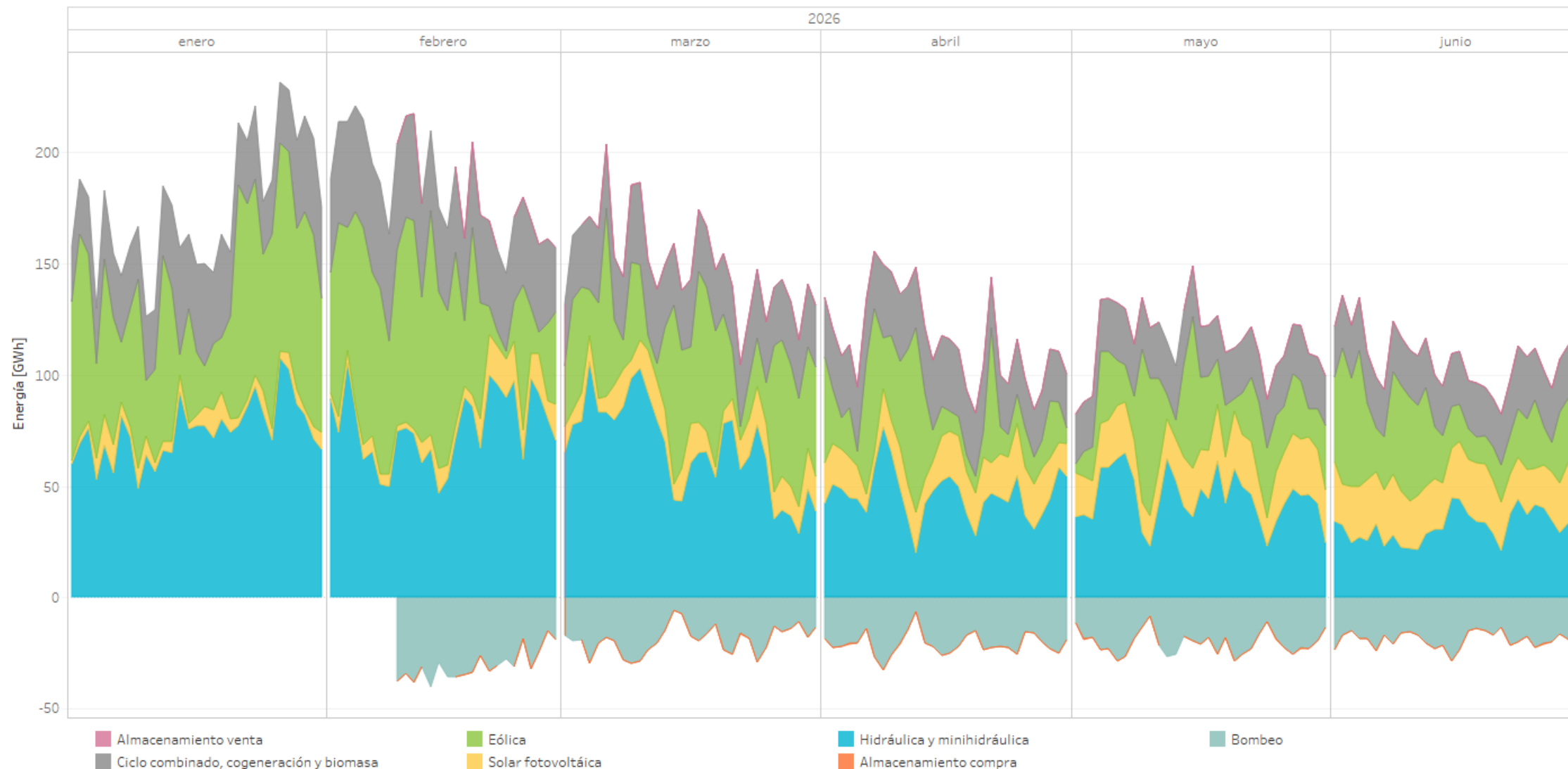
2025
(01/01/2025 - 30/06/2025)



Energía por tecnología de instalaciones eléctricas

Portugal

Energía producida y consumida por instalaciones eléctricas en Portugal atendiendo a su tecnología en 2026 (desde el 01/01/2026 hasta 30/06/2026). La energía ha sido proporcionada por el operador del sistema portugués REN con las medidas a nivel de unidad de programación clasificadas por las tecnologías representadas.

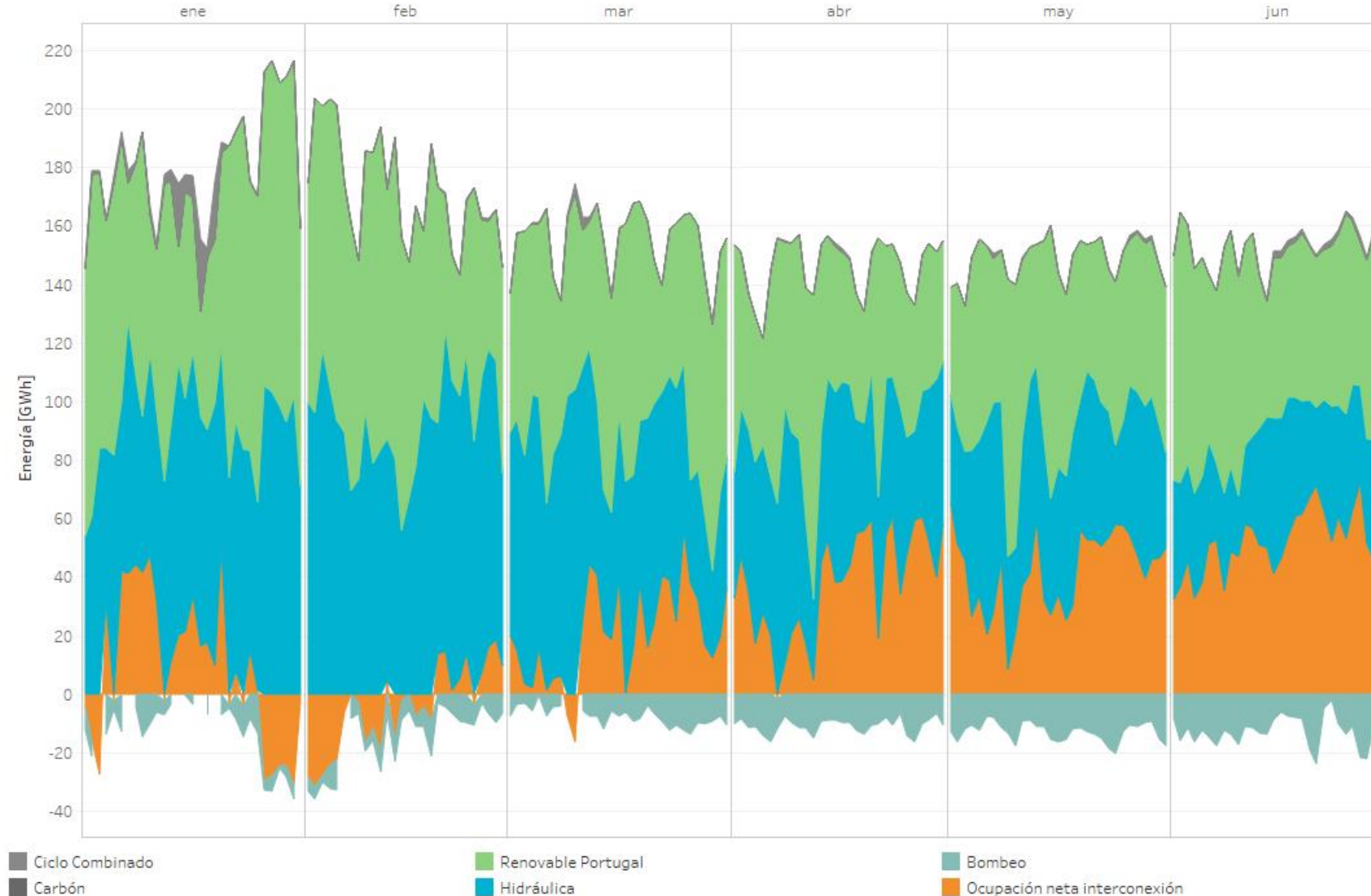


Nota: A partir del 09/02/2026, se amplía la información proporcionada por REN añadiendo las tecnologías de almacenamiento compra, almacenamiento venta y bombeo.

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

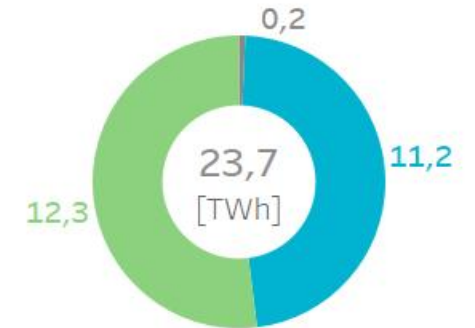
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2026



2026

(01/01/2026 - 30/06/2026)

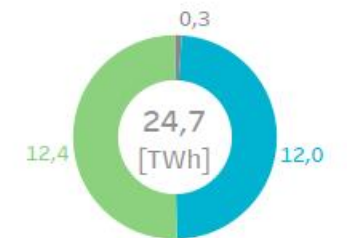


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2025

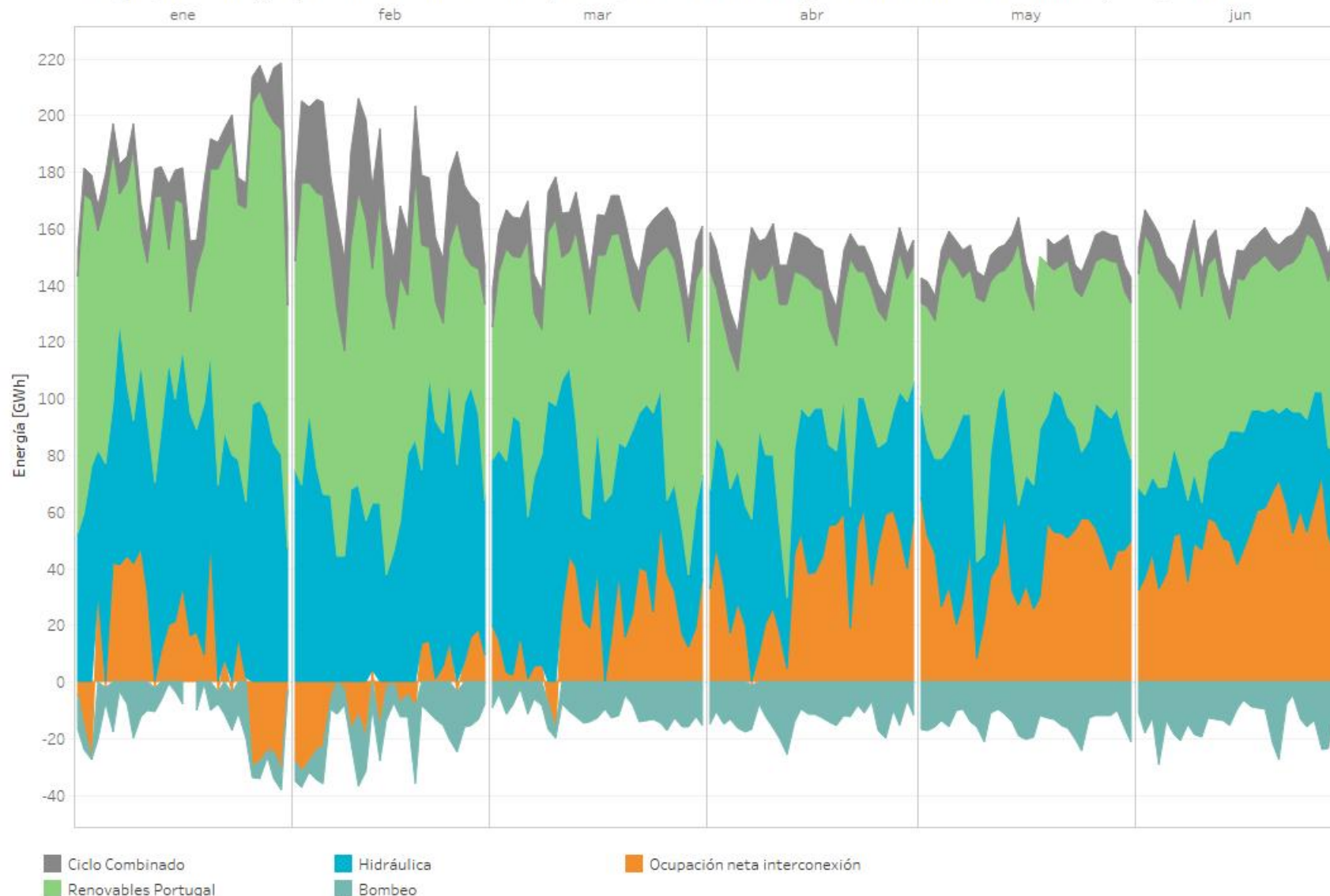
(01/01/2025 - 30/06/2025)



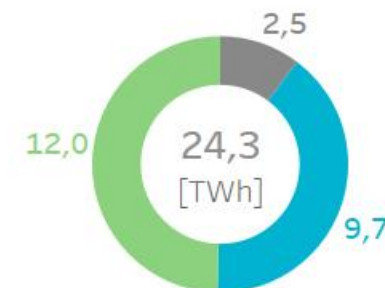
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2026



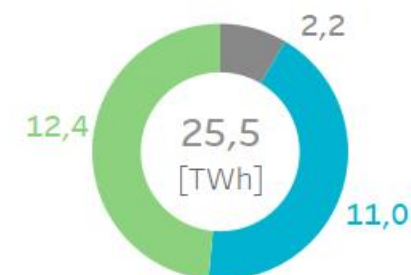
2026
(01/01/ 2026 - 30/06/2026)



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



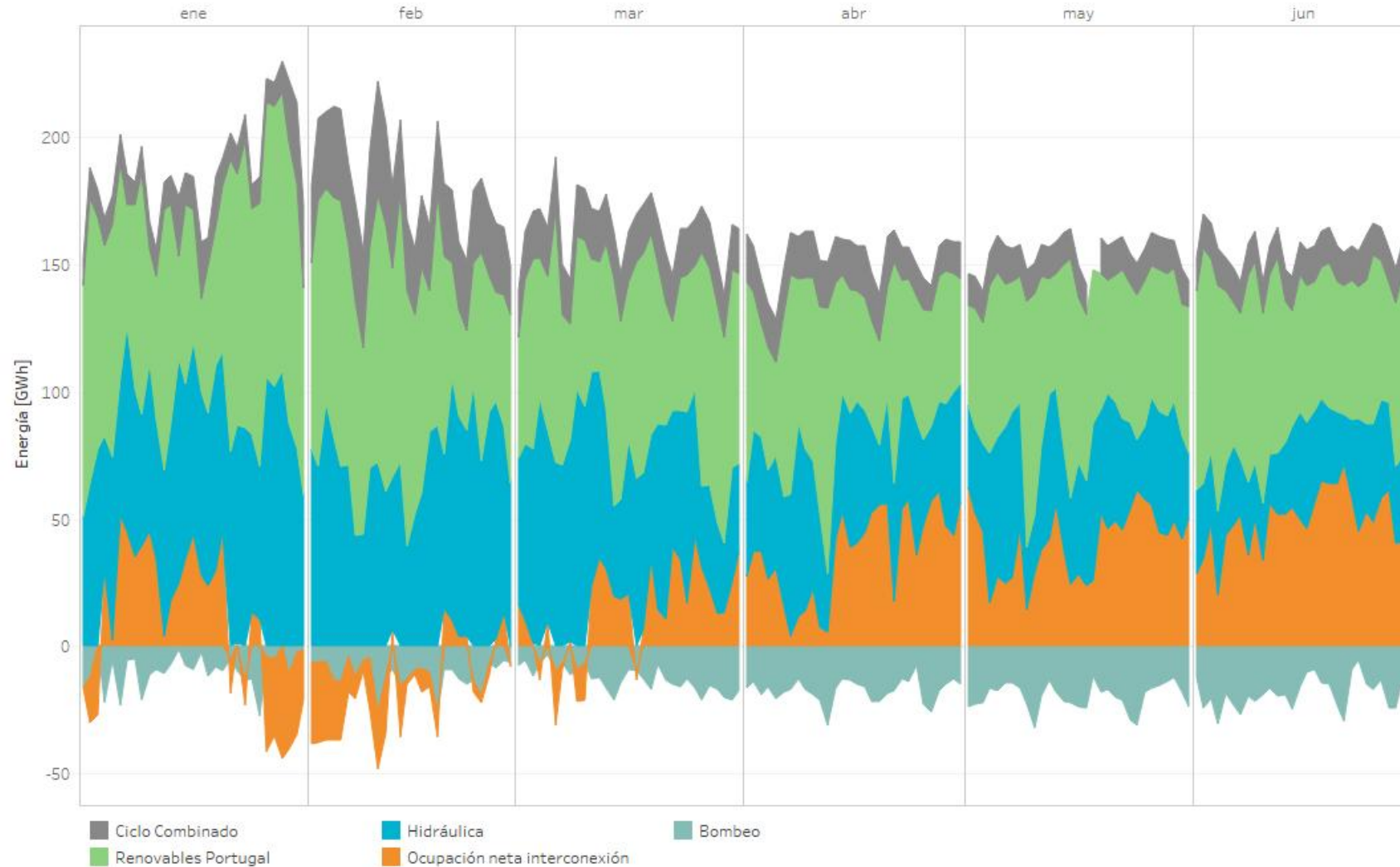
2025
(01/01/2025 - 30/06/2025)



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.

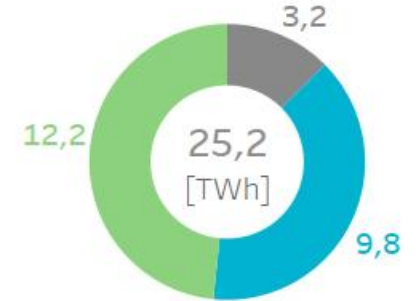
Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC) Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2026



2026

(01/01/ 2026 - 30/06/2026)

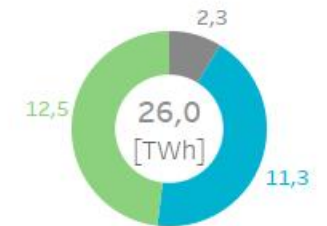


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2025

(01/01/2025 - 30/06/2025)



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

Portugal

Programa Diario Base de
Funcionamiento (PDBF)



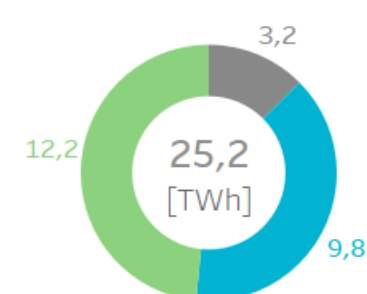
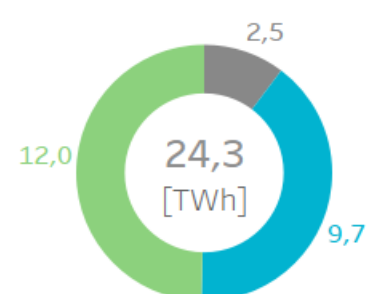
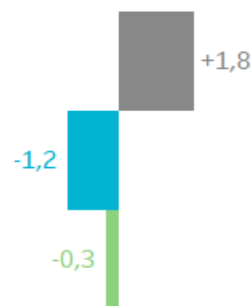
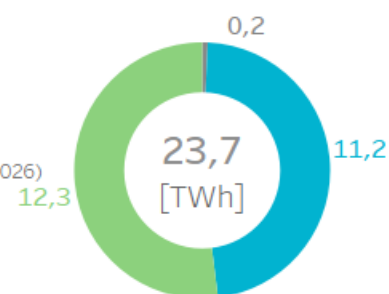
Programa Diario Viable Provisional (PDVP)



Programa Horario Final (PHFC)

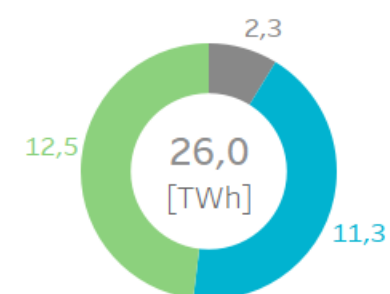
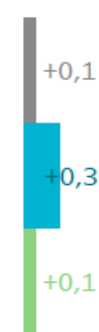
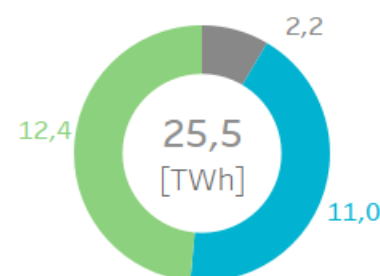
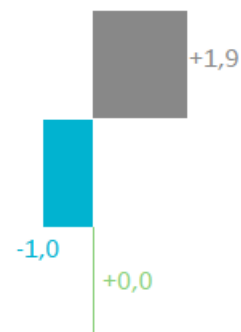
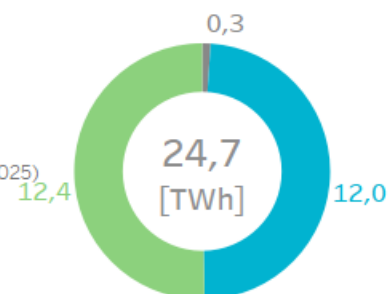
2026

(01/01/2026 - 30/06/2026)



2025

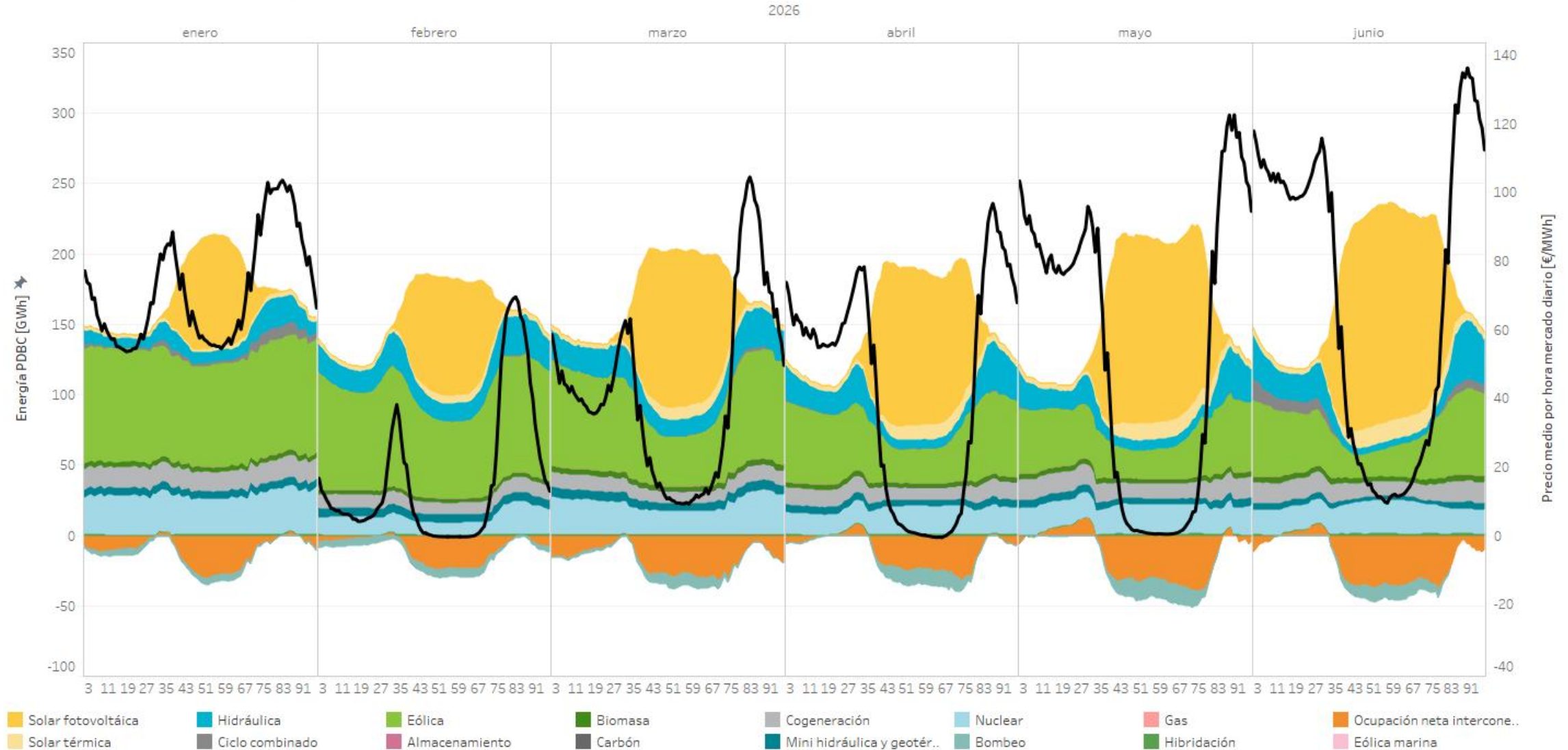
(01/01/2025 - 30/06/2025)



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

España

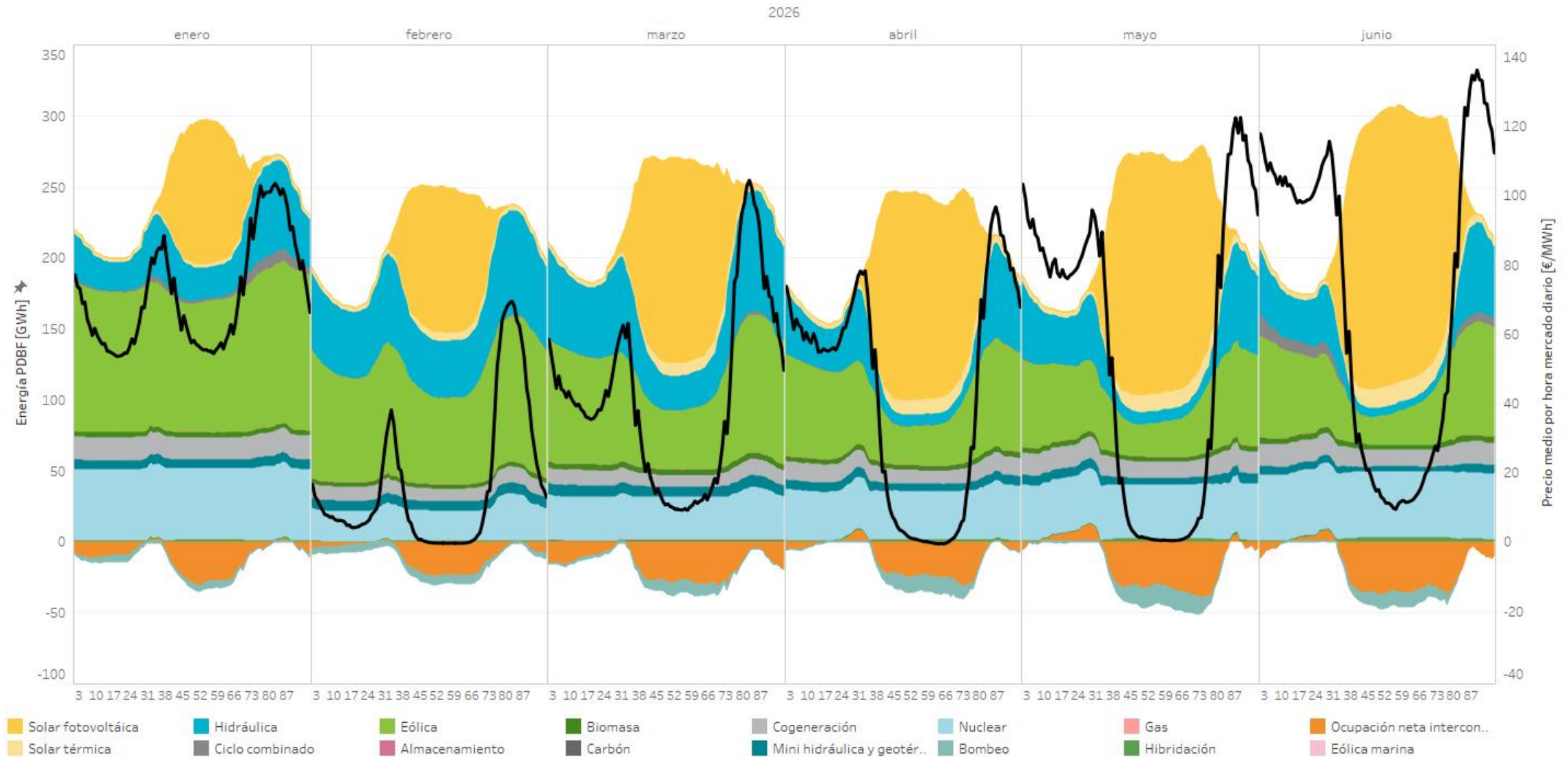
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)



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

España

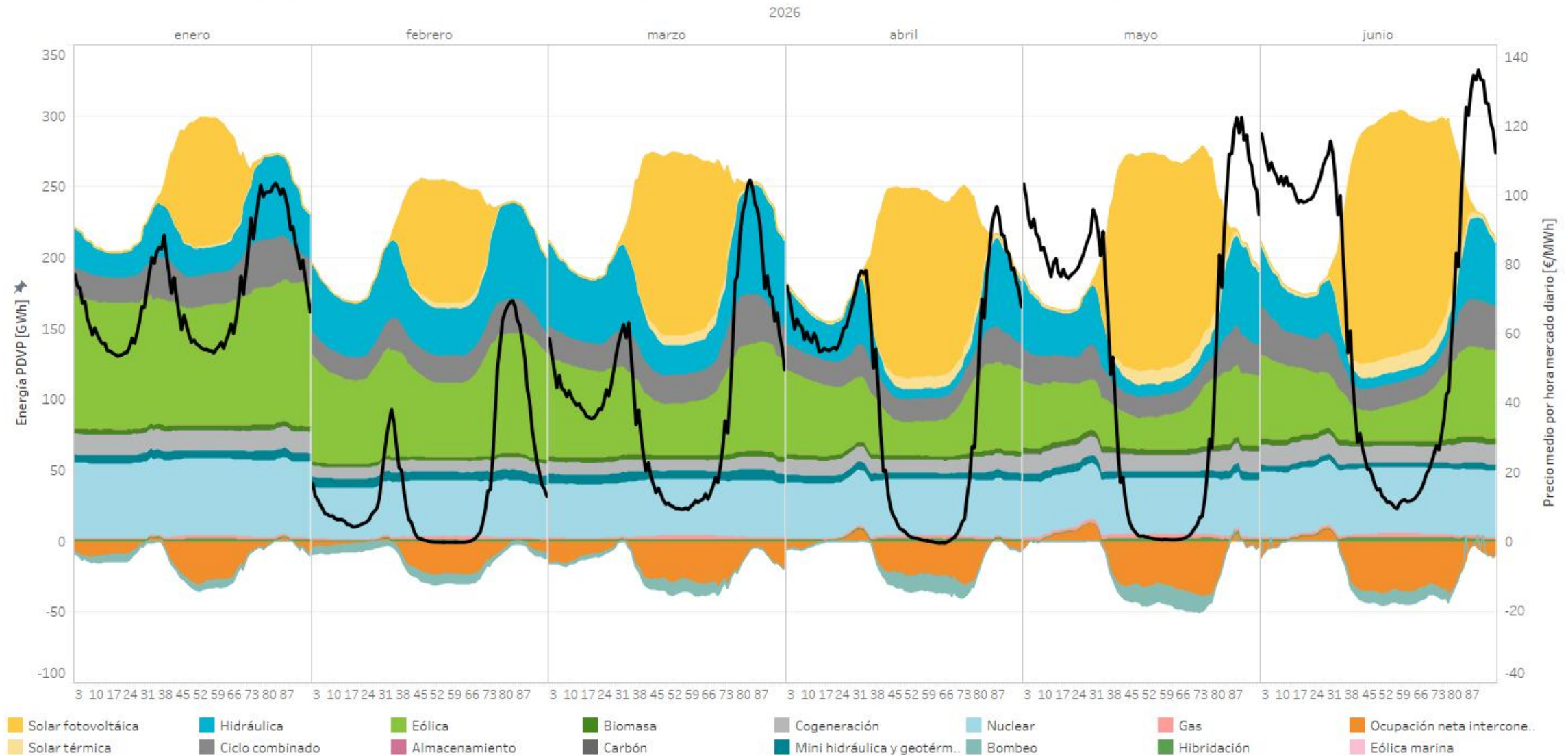
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)



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

España

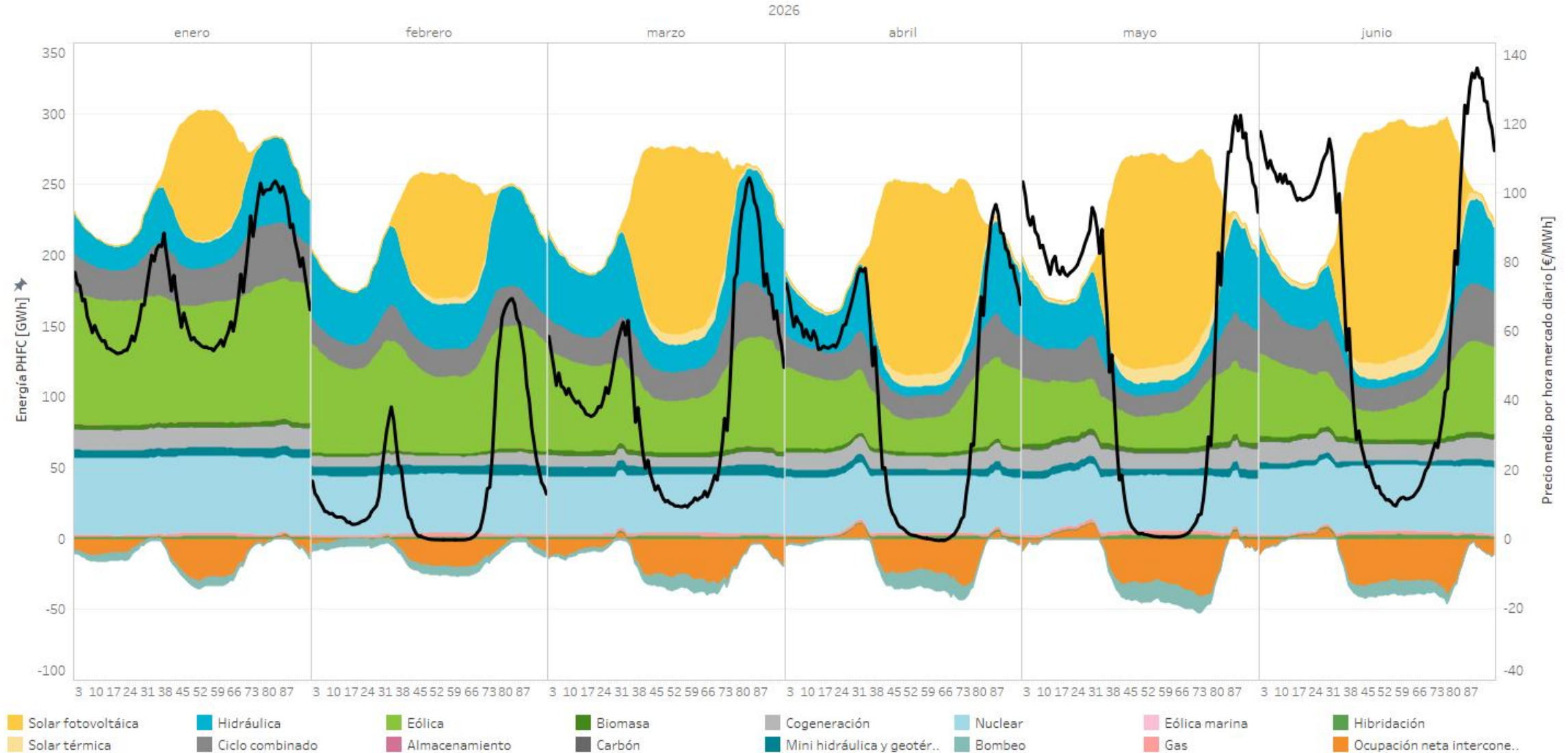
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)



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

España

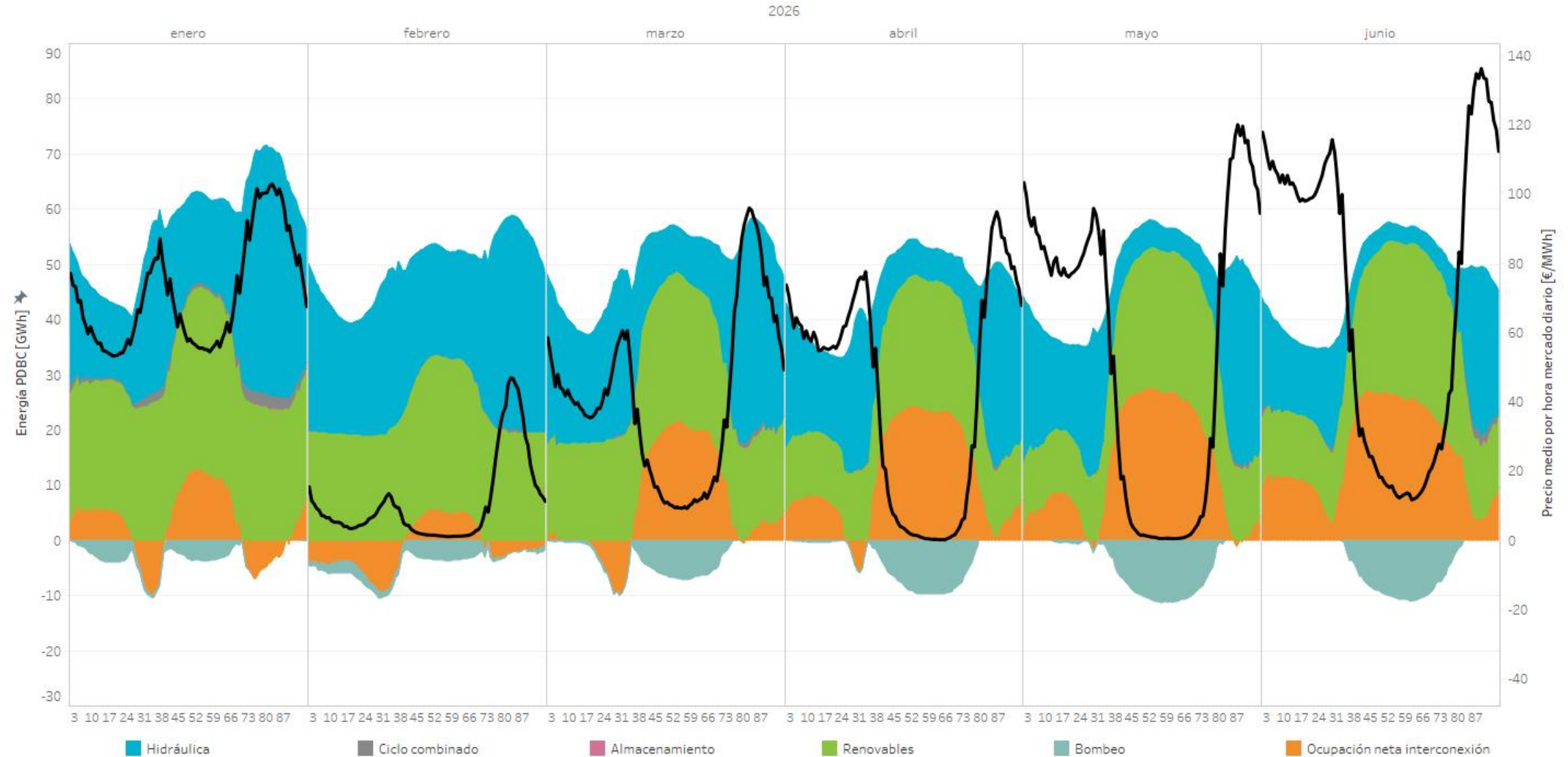
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)



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

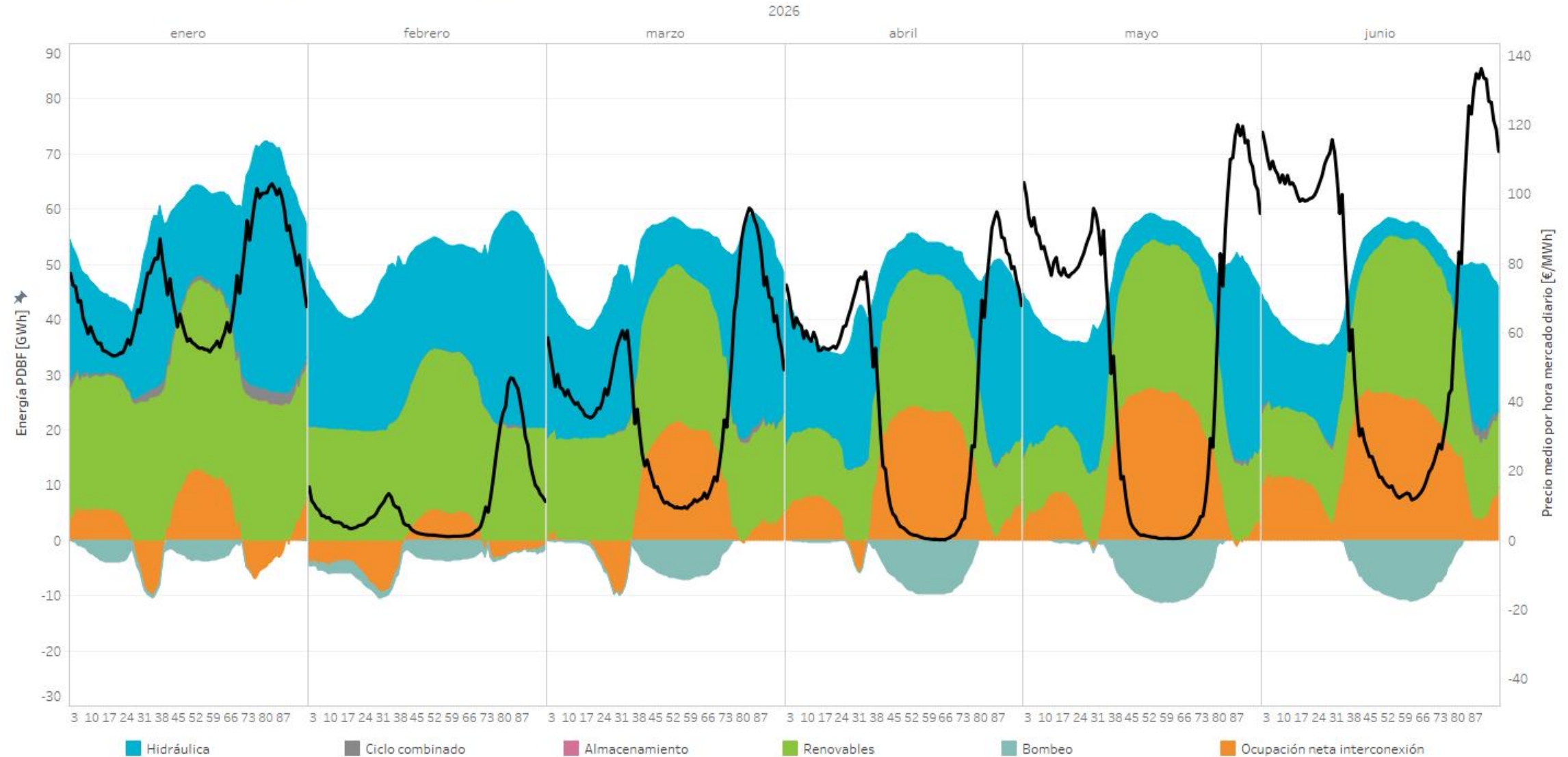
Portugal

Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)



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

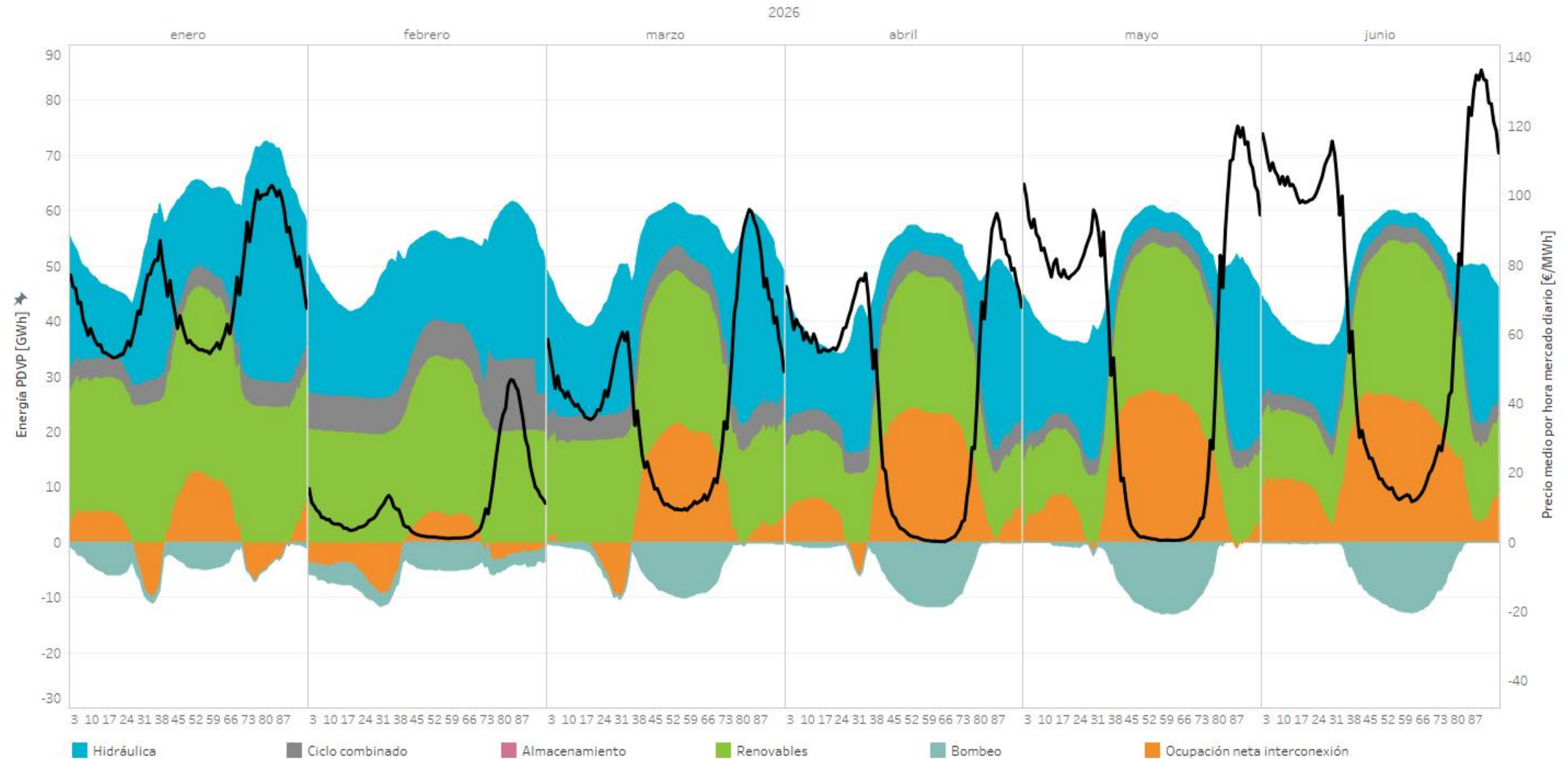
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)



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

Portugal

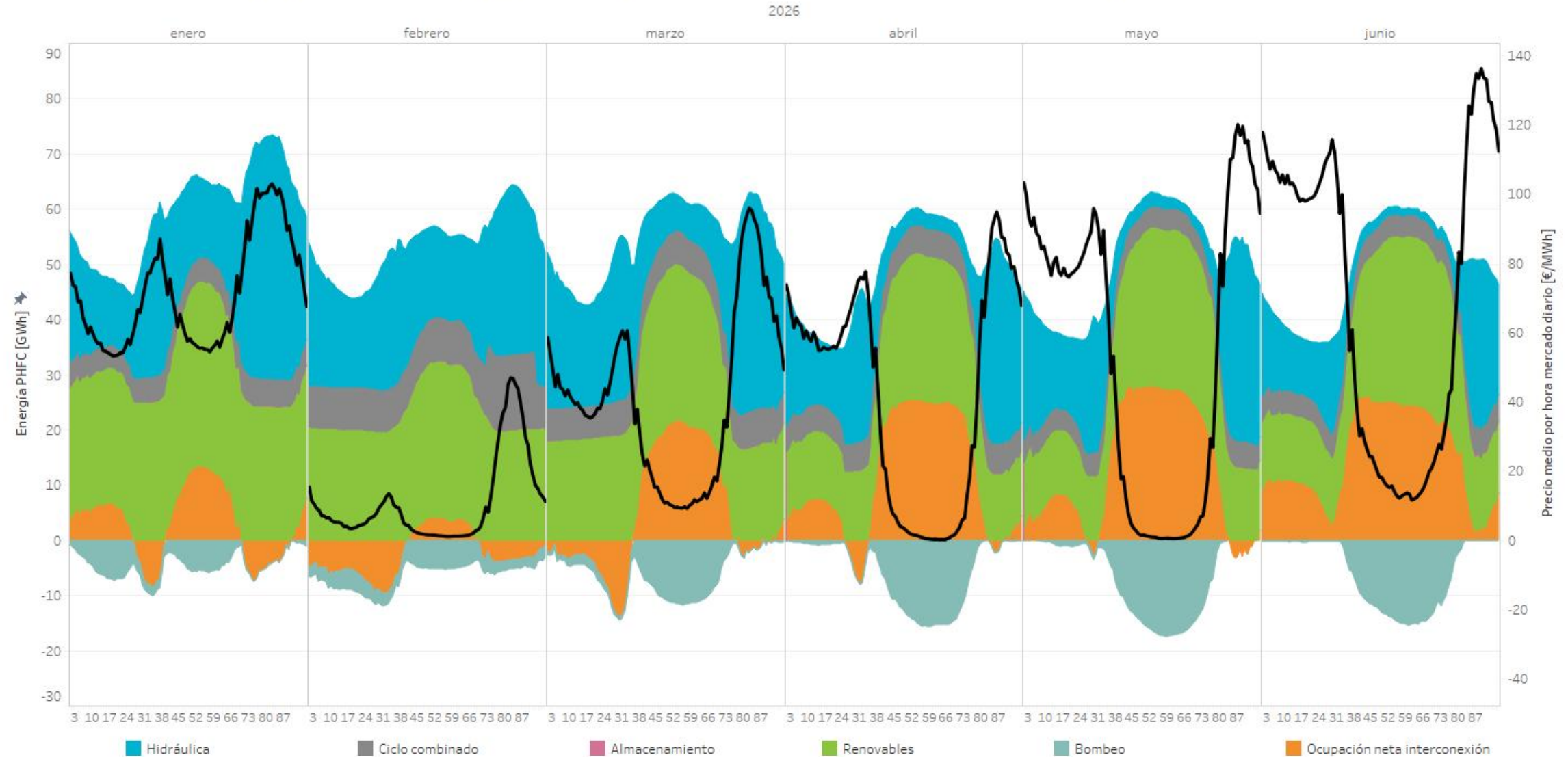
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)



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

Portugal

Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2026)





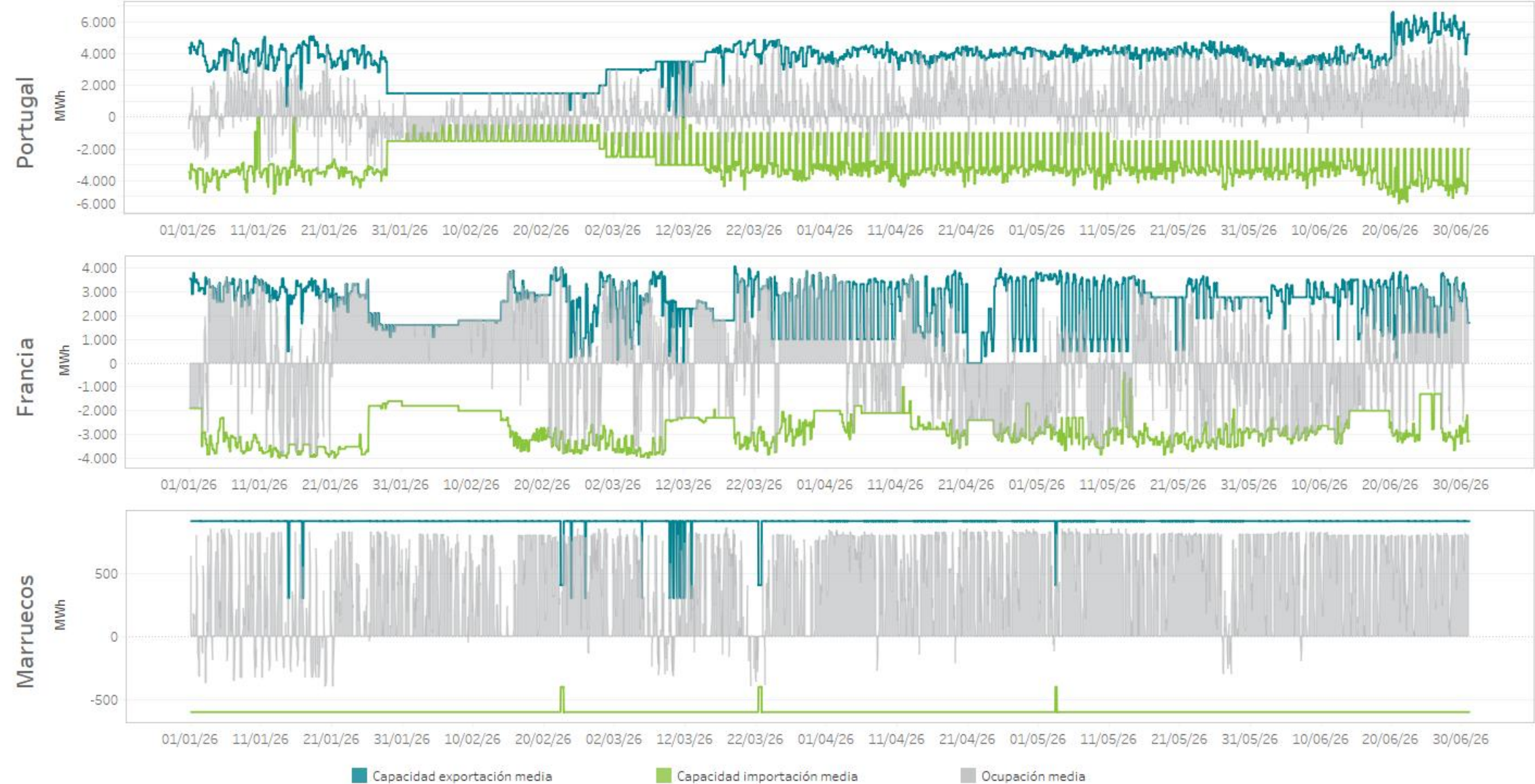
05

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 2026 (hasta el 30/06/2026).



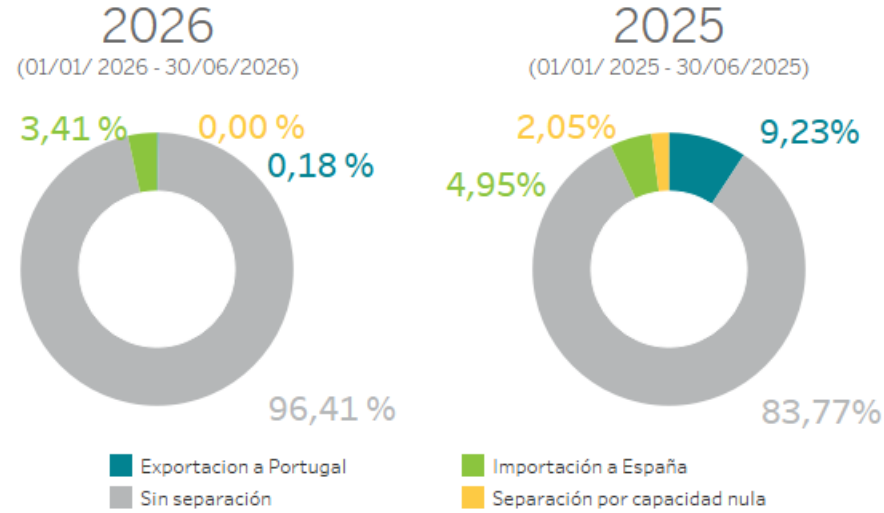
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2026 (hasta el 30/06/2026).

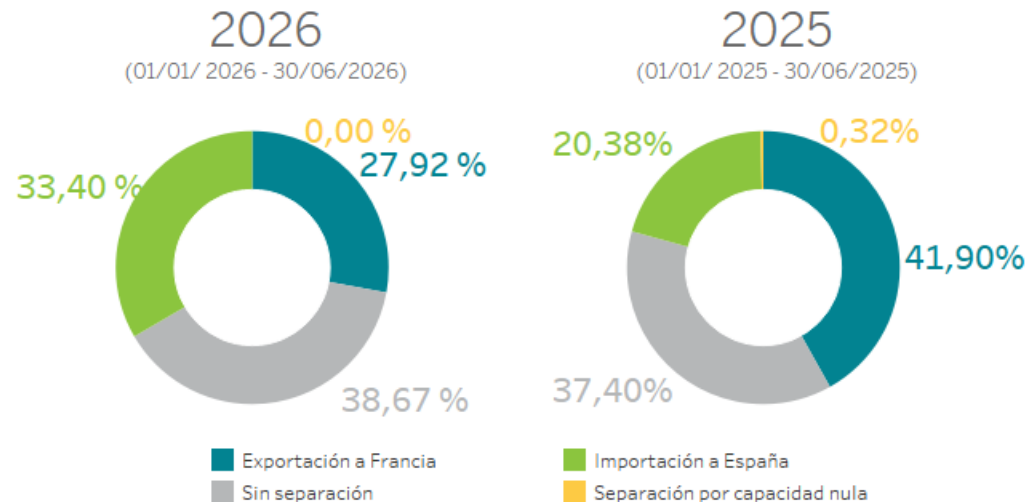


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

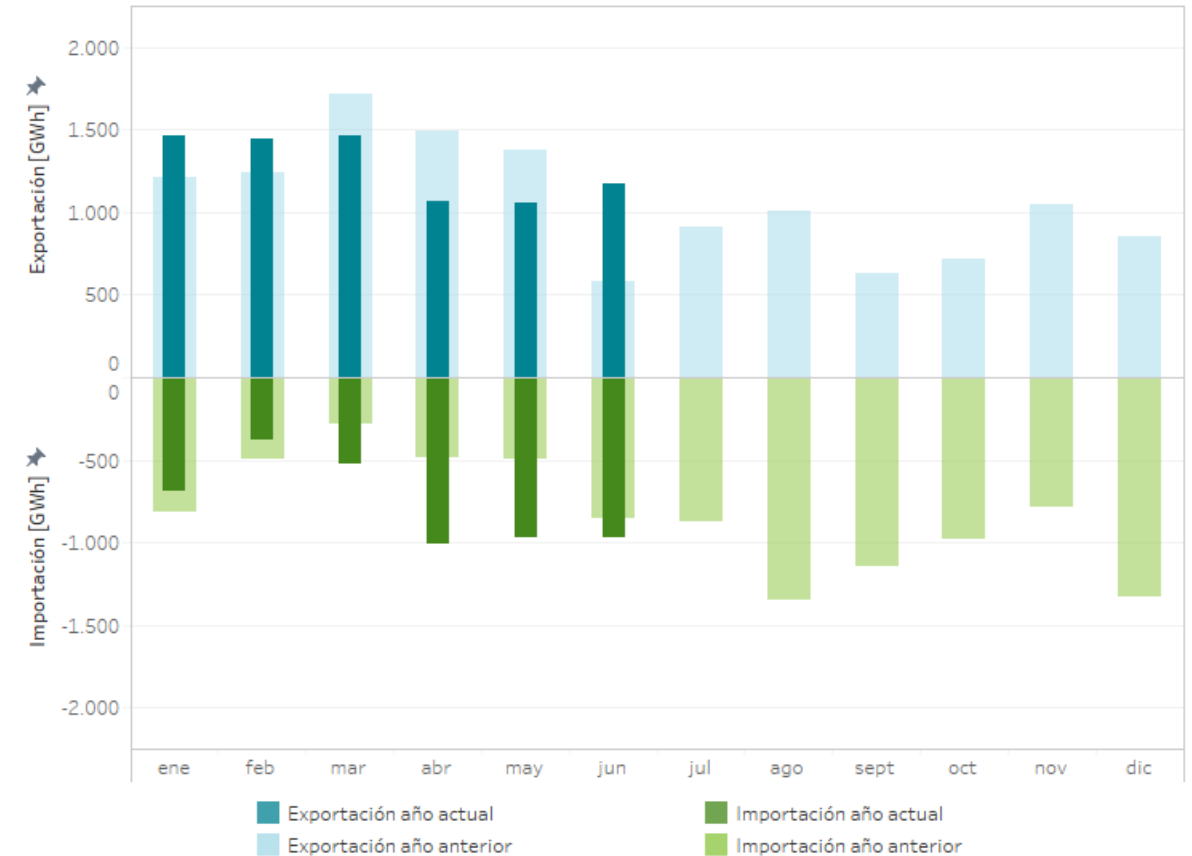
Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



	2026 (01/01/ 2026 - 30/06/2026)	2025 (01/01/2025 - 30/06/2025)
Exportación [GWh]	7.671,7	7.621,9
Importación [GWh]	4.540,7	3.413,5





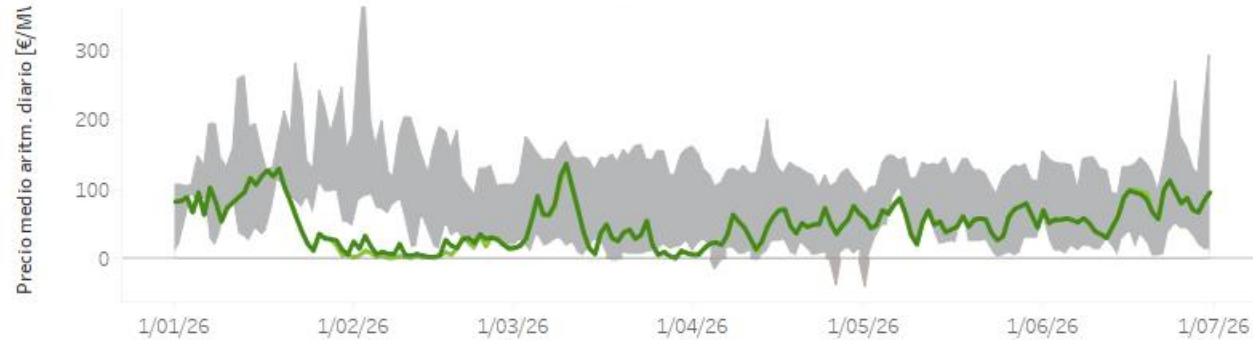
06

Mercados internacionales

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

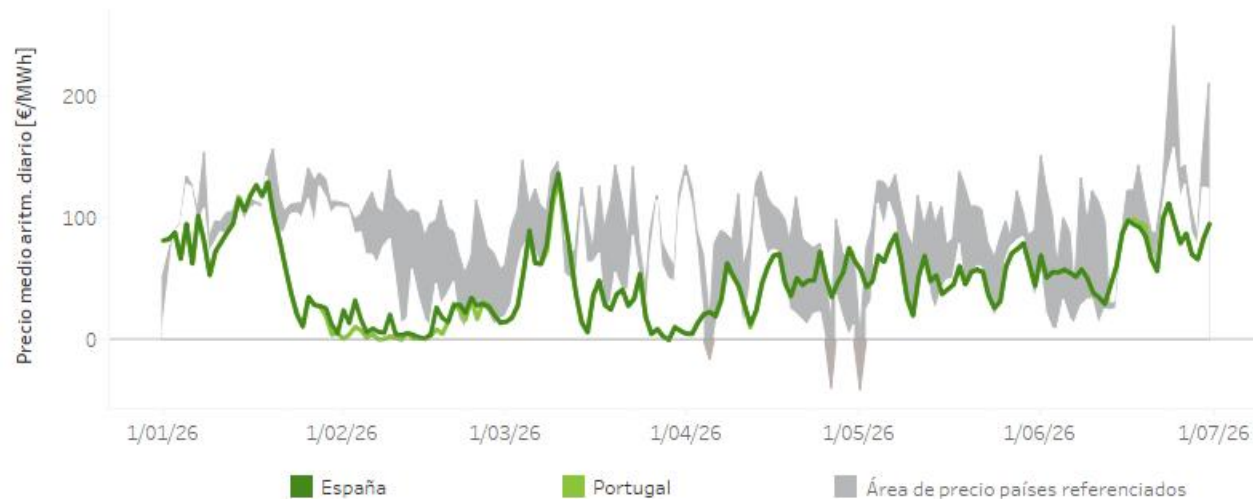
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2026 (hasta 30/06/2026).

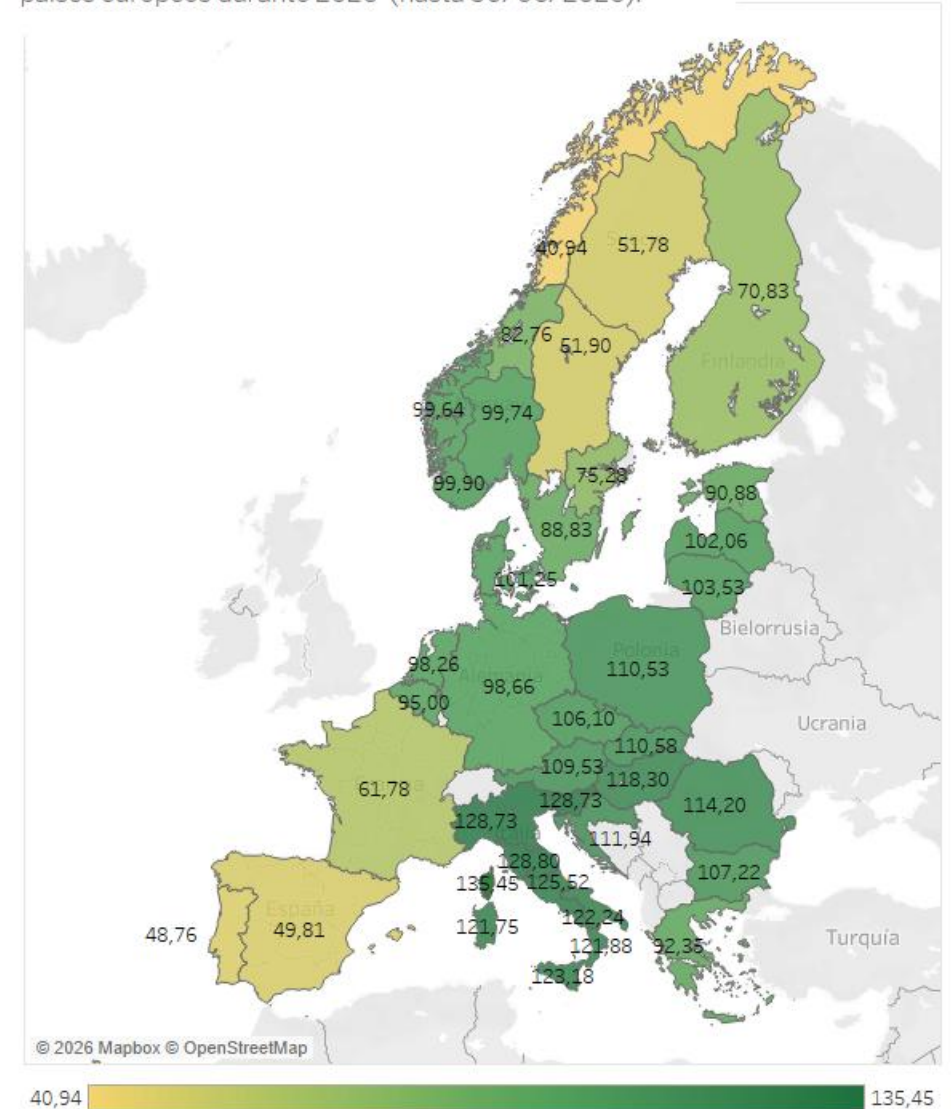


Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad.

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 y Países Bajos durante 2026 (hasta 30/06/2026).

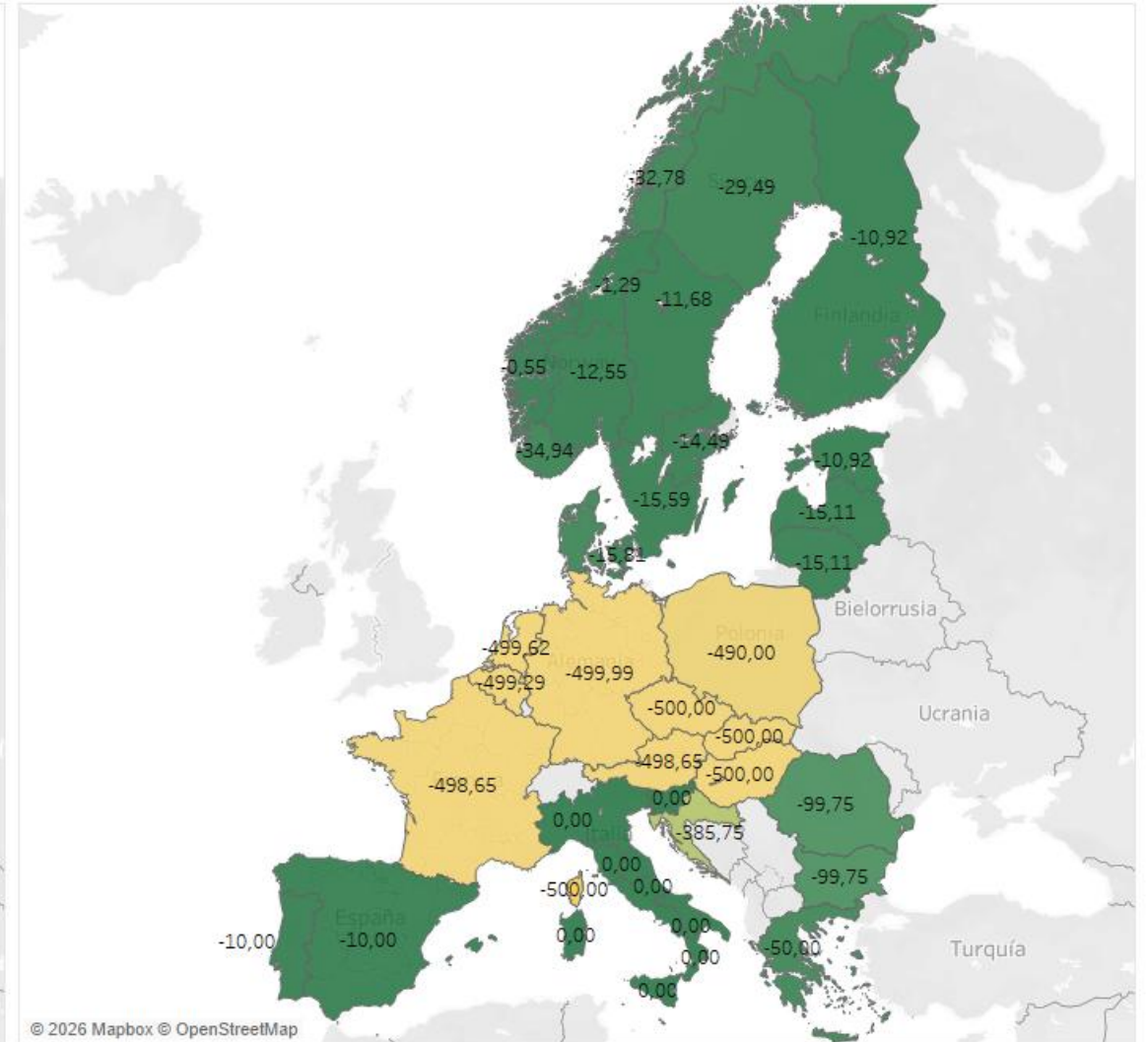
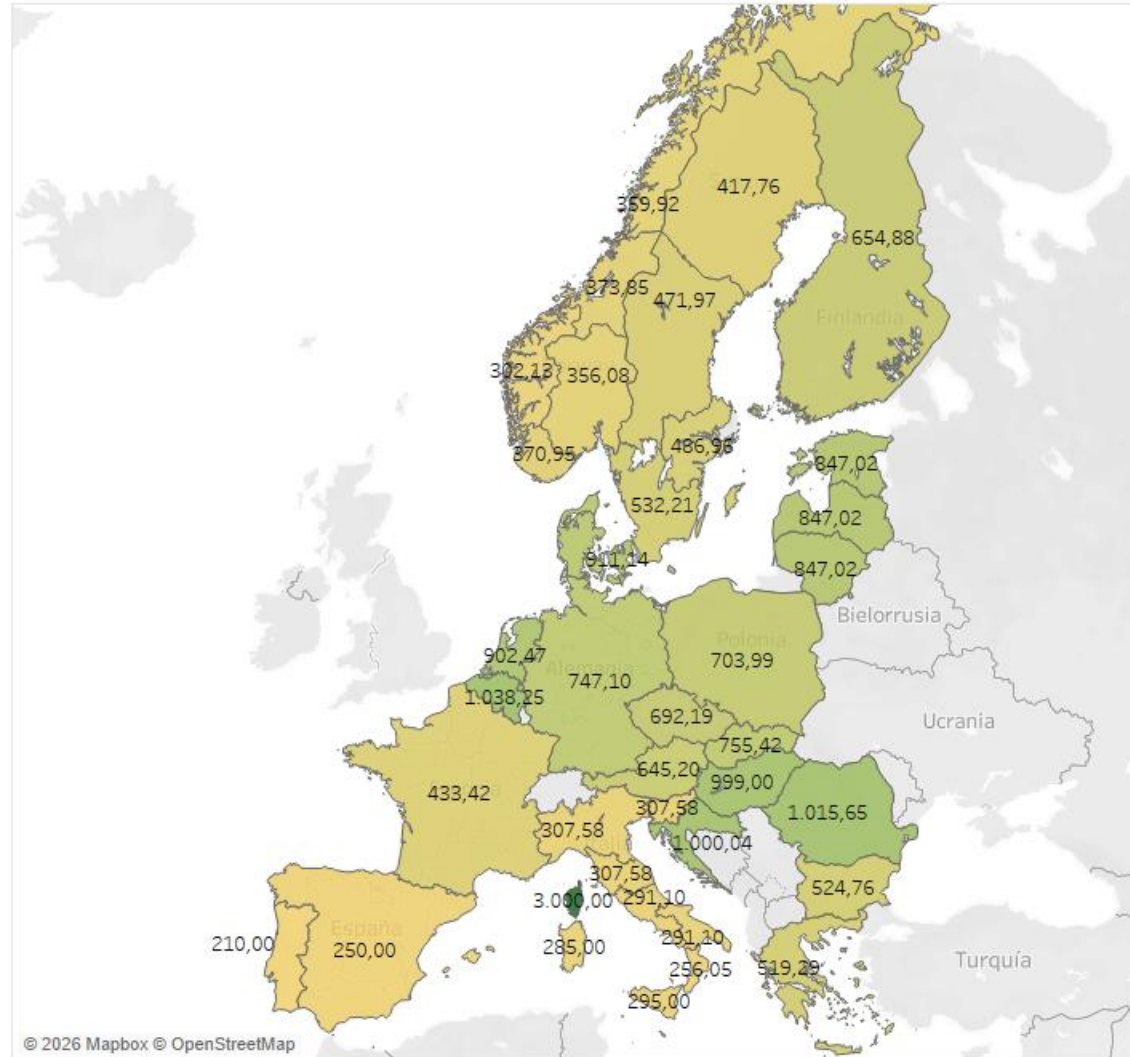


Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2026 (hasta 30/06/2026).



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 2026 (hasta 30/06/2026).



210,00 3.000,00

-500,00 0,00



07

Otra información

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

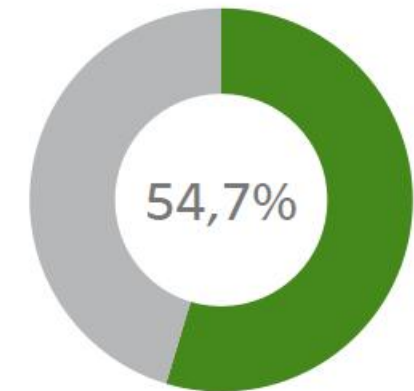
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado - España

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/06/2026.

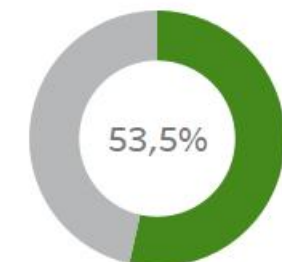
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	896,5	331,6
Cogeneración y residuos	5.663,4	799,1
Eólica	32.546,0	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.172,9	251,0
Solar fotovoltaica	42.219,2	2.283,0
Solar térmica	2.302,8	140,0
Almacenamiento Venta	210,0	
Eólica Marina	2,0	
Híbrida Renov.-Almacena..	253,7	
Híbrida Renov.-Térmica	21,6	
Híbrida Renovable	622,2	

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

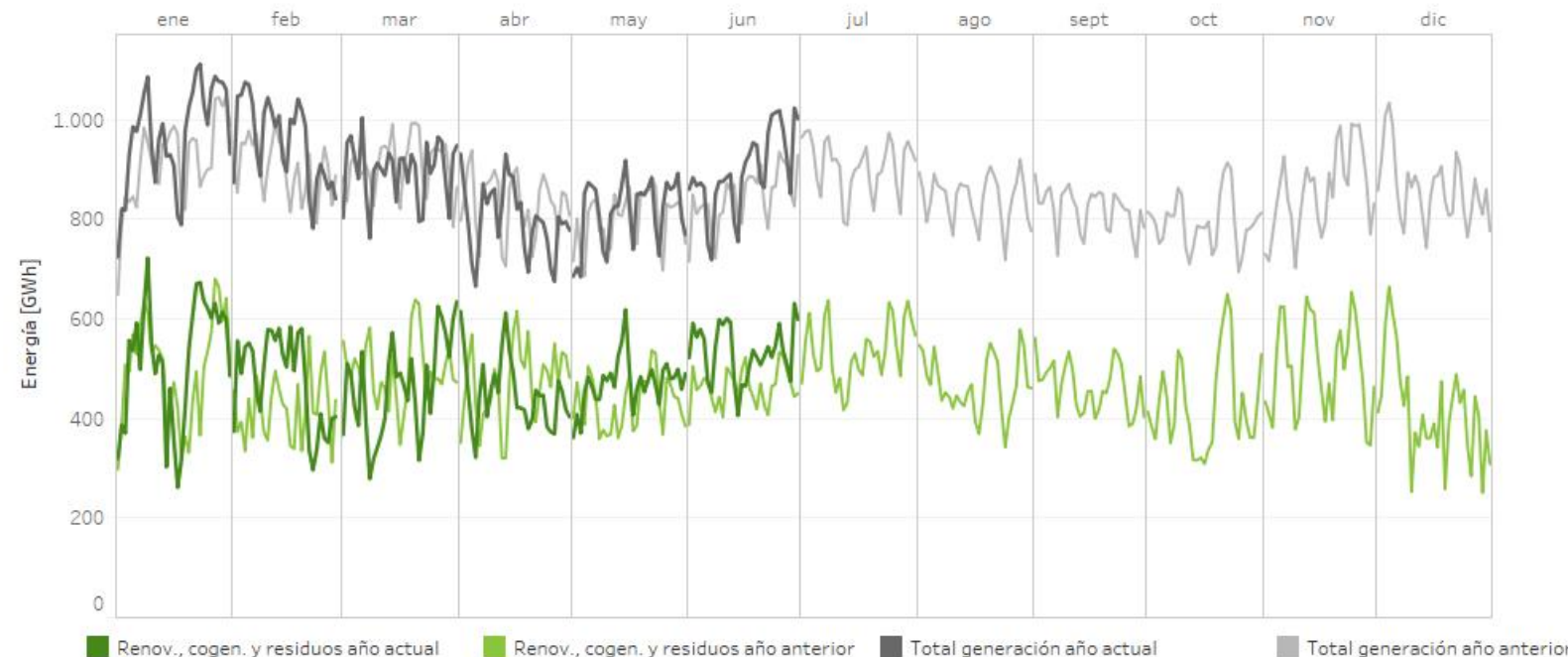
01/01/2026 - 30/06/2026



2025
(mismo período)



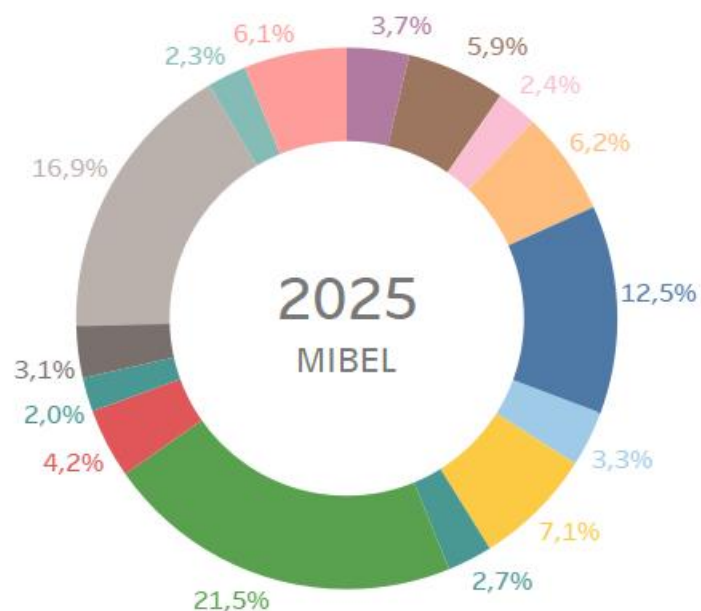
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2026 (hasta 30/06/2026) y comparado con el año anterior.



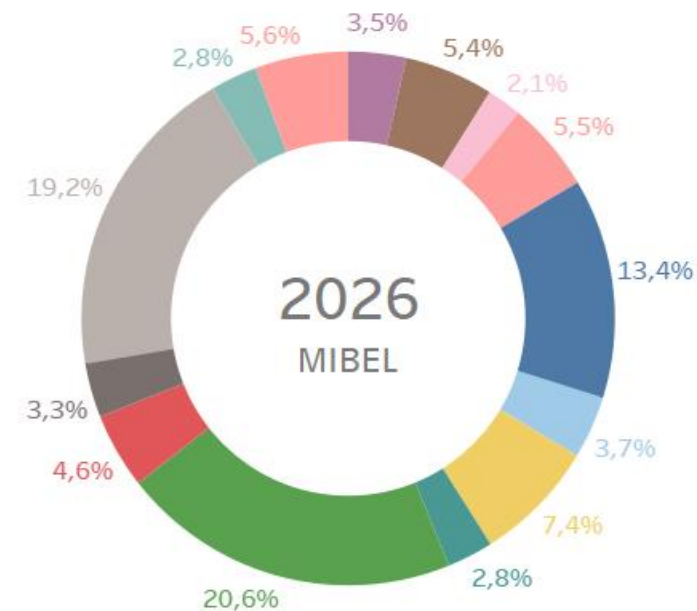
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 2026 (hasta mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



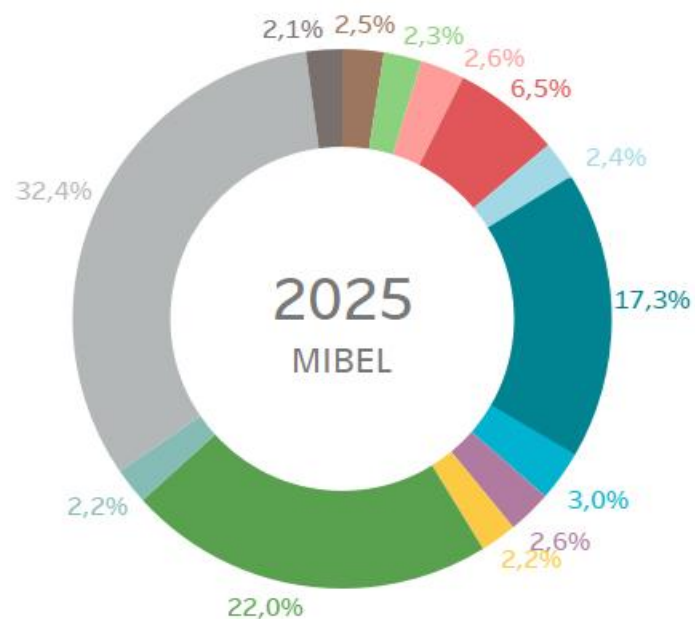
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- IGNIS ENERGIA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



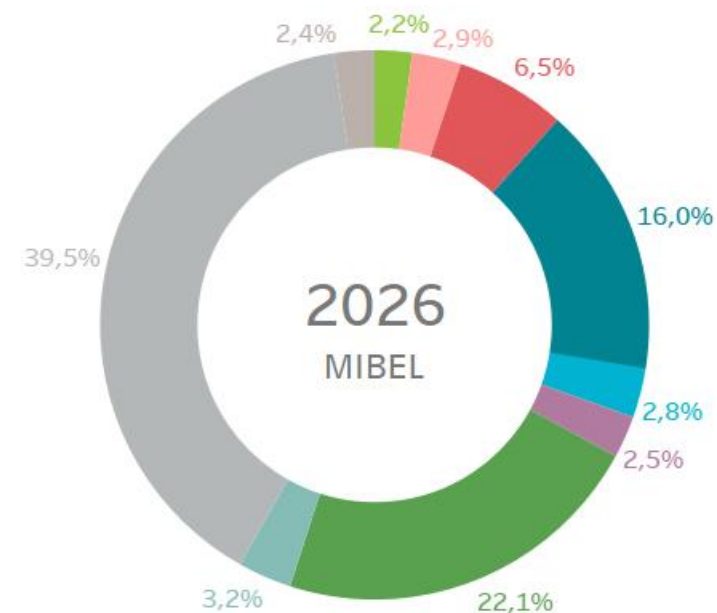
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- IGNIS ENERGIA 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 2026 (hasta mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA 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



- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NATURGY CLIENTES, S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS SLU



08

Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Mercado Diario
- Mercados Intradiarios

Mercados acoplados

MERCADO DIARIO

- El 26 de mayo se realizó la **operación de los mercados con la base de datos localizada en el sistema de emergencia**, estando el resto de los elementos en el sistema principal.
- El 28 de mayo se **actualizó el precio mínimo limite** pasando de -500 EUR/MWh a **-600 EUR/MWh** en aplicación de la Metodología de Armonización de Precios Máximos y Mínimos del Mercado Diario (SDAC) debido a que el precio resultante de la casación superó el 70 % del límite inferior vigente del precio del mercado diario en al menos 2 periodos en dos días distintos (**25 y 30 de abril**) dentro de un periodo inferior a 30 días.
- El 3 de junio se realizaron unas **pruebas con agentes para probar una situación de desacoplamiento total de los mercados europeos** y sus posteriores procesos donde participaron NEMOs, TSOs, JAO y agentes de mercado. Se están revisando los procesos gestionados por JAO puesto que no se realizaron como estaba previsto. Además, se ha observado una baja participación de agentes de mercado en las pruebas.
- El 10 de junio, se **implemento el “CORE Advanced Hybrid Coupling -AHC”** nuevo mecanismo para calcular las capacidades en “Flow-Based” en la región de CORE (Francia , Holanda , Alemania , Bélgica , Austria , Polonia , Republica Checa , Eslovaquia , Hungría y Rumania)

	2026			
	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	27 de enero EXAA NEMO en Países Bajos, Francia y Bélgica 17 de marzo HANSA II Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la gestión de la sesión	CORE AHC	Multi Nemo en Croacia y Eslovenia Multi Nemo en Estonia, Lituania y Letonia	Incorporación ETPA, nuevo NEMO de Países Bajos Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la gestión de la sesión

Mercados acoplados

MERCADO DIARIO

- **CONSULTA TIPOLOGIA DE OFERTAS EN EL MIBEL**
 - El **15 de abril**, OMIE abrió una consulta pública con el objetivo de recolectar la opinión de los agentes de mercado acerca de la tipología de oferta actual y evaluar la conveniencia de realizar modificaciones en la misma si fuera necesario. La consulta finalizó el **15 de mayo**.
 - Se tiene previsto celebrar un webinar en el que se presentará el Informe de los resultados del proceso de consulta y su análisis.
- **CONSULTA NUEVO PRODUCTO STORAGE ORDERS EN EL SDAC**
 - El **1 de junio de 2026** se lanzó una consulta pública europea sobre la posible incorporación de un nuevo producto para almacenamiento en el mercado diario acoplado (SDAC), con plazo de participación ampliado hasta el **14 de julio**.
 - El **16 de junio** se celebró un webinar informativo para presentar la consulta y resolver dudas de los participantes.

Mercados acoplados

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

- **11/06/2026:** Puesta en operación una **nueva versión de la plataforma central europea** con la que se opera el **Mercado Intradiario Continuo** que incorpora, entre otras mejoras, nuevas funcionalidades orientadas a reforzar el rendimiento del sistema.
- **16/06/2026:** Puesta en operación una **nueva versión de la plataforma central del Mercado Intradiario de Subastas** que permite la apertura inmediata de las fronteras correspondientes en el Mercado Intradiario Continuo tras la aplicación del *Automatic Partial Decoupling* en la sesión IDA.
- **25/06/2026:** Se ha retornado la **profundidad del libro de órdenes a 100** en la plataforma central europea con la que se opera el Mercado Intradiario Continuo.

	2026				2027			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SIDC (IDA & MIC) Cambios relevantes programados	 14/1 Acercamiento a 30' de la entrega en Italia, Alemania, Eslovenia, Croacia, Rep. Checa, Rumanía, Finlandia y países bálticos	16/6 Actualización plataformas centrales IDA  11/6 Actualización sistema central MIC  17/3 96 cierres en Francia y sus fronteras (excepto ES-FR)  25/6 Cambio profundidad OBK sistema central MIC a 100 	1/9 Multi NEMO en IDA en países bálticos 	Multi NEMO en IDA y MIC en Eslovenia 	 1/1/27 Acercamiento a 30' de la entrega en Bulgaria  14/1/27 Acercamiento a 30' de la entrega en Holanda  Actualización sistema central MIC 	Multi NEMO en IDA y MIC en Croacia  Acercamiento a 30' de la entrega en Hungría  Acercamiento a 30' de la entrega en Bélgica y Suecia 	Acercamiento a 30' de la entrega en Dinamarca 	Actualización plataformas centrales IDA  Actualización sistema central MIC  Incorporación de ETPA en IDA en Holanda, Alemania, Austria, Francia y Bélgica 

Mercados acoplados

SUBASTAS IDAS: NUEVO CASO INTRODUCIDO EN LOS PROCEDIMIENTOS DE OPERACIÓN EUROPEOS (SIDC) DE *FALLBACK*

- El Comité de operación del SIDC ha actualizado los procedimientos europeos para desarrollar el caso de problemas de los TSO durante su proceso de análisis de seguridad.
- Una vez aprobados los procedimientos, el pasado **2 de junio** se publicó la Instrucción 3/2026 donde se define el *desacoplamiento “por adelantado” del MIBEL en la primera subasta intradiaria debido al retraso en la puesta a disposición de los agentes del programa diario viable (PDVP)*.

Mercados acoplados

MERCADO INTRADIARIO CONTINUO: MEDIDAS CORRECTIVAS

Con motivo del crecimiento de la carga en el MIC el proyecto europeo continúa valorando diferentes **medidas que se podrían aplicar temporalmente** en caso de que la plataforma central XBID alcanzara los límites técnicos del sistema.

El pasado **13 de mayo** se publicó un documento europeo acerca de las medidas anteriores en la página web del *NEMO Committee* con la última información disponible ([Status of Corrective Measures](#)).

- **Reducción de la profundidad del libro de órdenes:** el 1 de diciembre se pasó de 100 a 50, y se ha retornado a 100 el pasado 25 de junio, tras el despliegue de la nueva versión de XBID que incorpora mejoras de rendimiento. En el caso de que con posterioridad se necesitara la aplicación de esta medida los agentes serían informados. Se continúa analizando esta medida correctiva.
- **Reducción del *Price Tick*,** limitando el número de decimales del precio de las ofertas a 1 decimal. Se están llevando a cabo pruebas a nivel europeo entre el 22 de junio y el 28 de agosto, de modo que los Agentes puedan adaptar y probar sus aplicativos antes de su posible aplicación temporal en producción a partir de octubre con el objetivo de testear la efectividad de esta medida en condiciones reales. Toda la información detallada de las pruebas se encuentra publicada en la [FAQ](#) correspondiente en el Portal de Asistencia
- **Bloqueo de la descarga de ficheros del módulo de capacidad (CMM) por los TSO,** para ficheros de gran tamaño que no son críticos para la operación del MIC. Se está probando la efectividad de esta medida y analizando en qué circunstancia se aplicaría.
- **Limitación de las órdenes:** se están analizando las siguientes medidas:
 - *Order-to-Trade Ratio* (OTR) por NEMO: número de envíos/modificaciones/anulaciones de ofertas frente a número de transacciones.
 - *Order per timeframe* por Agente: número de envíos/modificaciones/anulaciones de ofertas en una ventana móvil de tiempo.

Mercados acoplados

MERCADO INTRADIARIO CONTINUO: IMPLEMENTACIÓN DE 96 RONDAS

- Se están llevando a cabo **pruebas del modelo de 96 rondas con Agentes** para que puedan adaptar y verificar sus aplicativos.
 - Se han realizado pruebas de **ciclo completo** entre el pasado **9 de febrero** y el **30 de abril**.
 - Se han realizado **escenarios de emergencia** de IDA y MIC (anulaciones, retrasos, etc.) durante el mes de **mayo**.
 - Está previsto que las pruebas continúen **hasta la puesta en operación de las 96 rondas**.
 - Toda la información detallada se encuentra publicada en la [FAQ](#) correspondiente en el Portal de Asistencia.
 - La **participación de los Agentes está siendo más baja de lo esperado**, por lo que se recomienda a los mismos que colaboren más activamente en las pruebas restantes para garantizar el buen funcionamiento del mercado antes de la puesta en marcha.
- La **puesta en operación** del modelo de 96 rondas está prevista actualmente para el **22 de septiembre condicionada a la aprobación de las Reglas de funcionamiento del mercado y demás normativa**. Con anterioridad a la misma:
 - OMIE celebrará un **seminario** para explicar el procedimiento del día de puesta en real.
 - OMIE publicará una **Instrucción** con los detalles del día de puesta en funcionamiento.
 - El **16 de septiembre** se realizará un **simulacro** del día de puesta en operación para que los agentes puedan probar sus procedimientos.



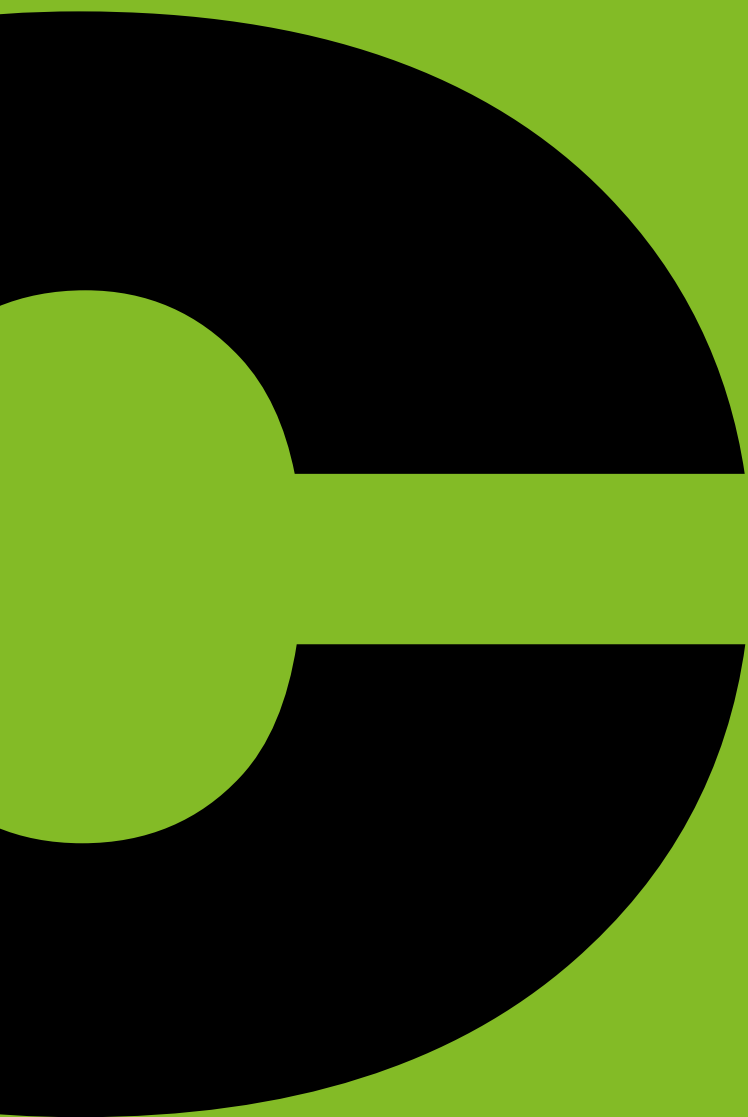
09

Varios

- Consulta a la CNMC sobre la publicación de ofertas anonimizadas del MIC

Consulta a la CNMC sobre la publicación de ofertas anonimizadas del MIC

- OMIE trasladó una consulta a la CNMC sobre la posibilidad de publicar las ofertas anonimizadas del Mercado Intradiario Continuo (MIC) en D+1 y sobre si ello requería modificar las Reglas de Funcionamiento del Mercado o una autorización específica de la CNMC.
- La consulta se originó a raíz de la petición de un agente participante del mercado, que solicitó acceso a las ofertas anonimizadas en D+1 argumentando que son necesarias para reforzar sus procesos internos de supervisión y cumplimiento de las obligaciones de transparencia y prevención del abuso de mercado (REMIT), conforme a la normativa establecida en el Reglamento (UE) 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía.
- OMIE recibió contestación de **la CNMC** a dicha consulta en la que esta **concluye que el marco actual ya proporciona un nivel de transparencia adecuado y que la información publicada por OMIE cumple los estándares europeos**. En consecuencia, **no considera procedente modificar las Reglas de Funcionamiento del Mercado** para incorporar publicaciones adicionales de ofertas anonimizadas del MIC en D+1.
- OMIE está a la espera de la publicación de esta decisión en la web de la CNMC para comunicar a los agentes del mercado a través de email referenciando a tal publicación.



Gracias



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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 14/07/2026

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



A large, high-resolution aerial photograph of a dense green forest. A large, white, circular cutout is positioned on the left side of the image, partially obscuring the forest. The cutout is centered vertically and horizontally relative to the page layout.

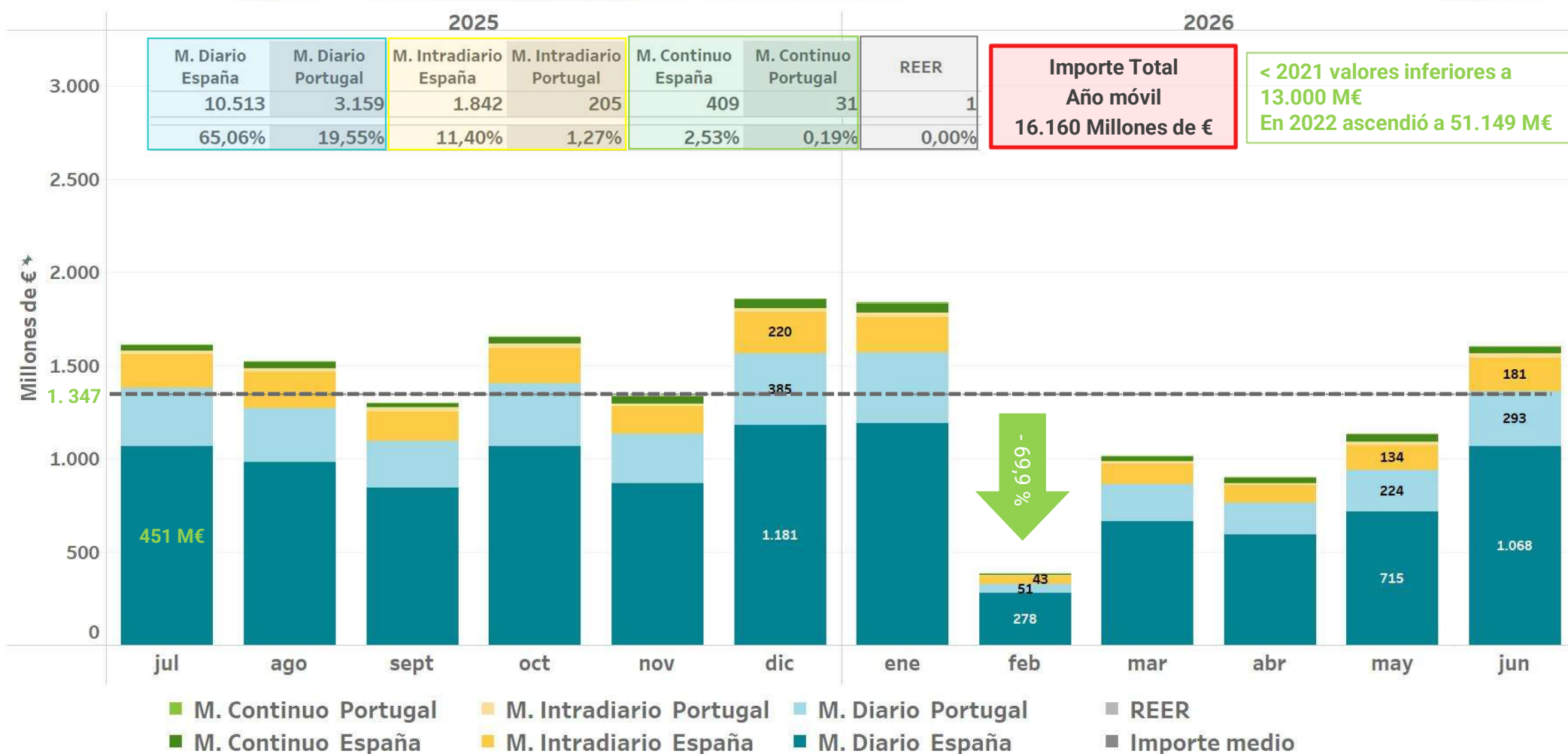
01

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	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%
2026	ene	64,71%	20,70%	10,34%	1,19%	2,64%	0,41%	0,00%
	feb	71,90%	13,33%	11,11%	0,53%	2,99%	0,12%	0,01%
	mar	65,65%	19,37%	11,13%	1,22%	2,48%	0,15%	0,01%
	abr	65,72%	19,26%	10,24%	1,34%	3,15%	0,27%	0,01%
	may	63,15%	19,77%	11,83%	1,44%	3,59%	0,22%	0,01%
	jun	66,59%	18,25%	11,28%	1,28%	2,42%	0,18%	0,00%



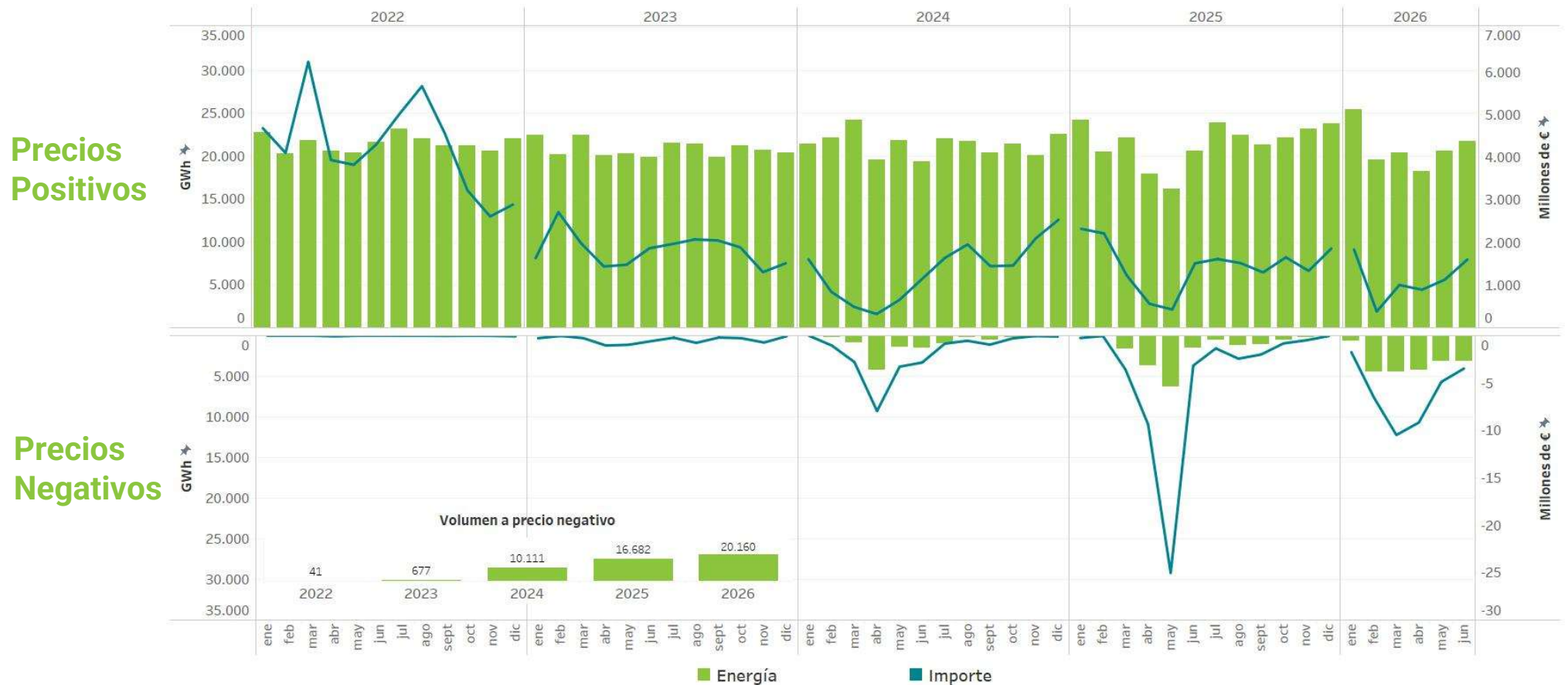
Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER	IMPORTE	TOTAL
2025	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
2026	ene	1.189	381	190	22	49	8	0		1.838
	feb	278	51	43	2	12	0	0		386
	mar	665	196	113	12	25	2	0		1.013
	abr	592	174	92	12	28	2	0		901
	may	715	224	134	16	41	3	0		1.132
	jun	1.068	293	181	21	39	3	0		1.604
Total		10.513	3.159	1.842	205	409	31	1		16.160



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

EVOLUCIÓN ANUAL DE ENERGÍA NEGOCIADA A PRECIO NEGATIVO



- 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		2026	
	Energía	Importe	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	25.409	1.837
feb	20.311	4.108	20.144	2.716	22.150	846	20.456	2.216	19.530	380
mar	21.798	6.248	22.456	1.985	24.204	490	22.182	1.229	20.382	1.003
abr	20.545	3.940	20.065	1.439	19.549	321	17.908	562	18.224	892
may	20.392	3.828	20.240	1.479	21.822	652	16.152	427	20.639	1.127
jun	21.642	4.313	19.842	1.865	19.383	1.147	20.578	1.511	21.774	1.602
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	125.958	6.840

Precios negativos

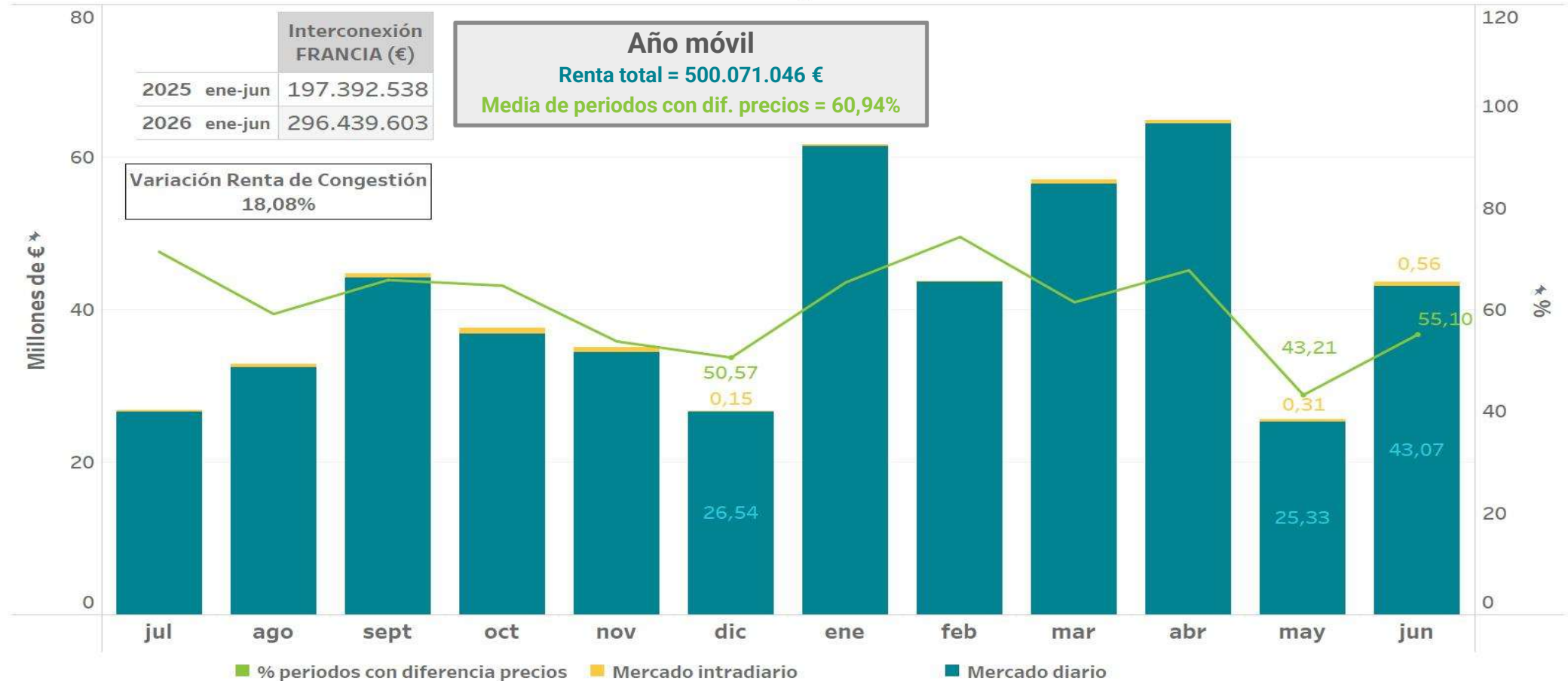
	2022		2023		2024		2025		2026	
	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe
ene	0	0,00	52	0,27	5	0,02	39	0,25	633	1,74
feb	0	0,00	4	0,03	186	1,05	6	0,04	4.454	6,52
mar	0	0,00	33	0,26	830	2,79	1.666	3,58	4.491	10,48
abr	8	0,07	145	1,04	4.222	7,95	3.642	9,36	4.291	9,17
may	0	0,00	94	0,96	1.451	3,27	6.281	25,03	3.098	4,87
jun	0	0,00	43	0,58	1.551	2,83	1.510	3,16	3.193	3,48
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	20.160	36,25

Energía (GWh)
Importe (Millones de €)



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión **España - Francia**



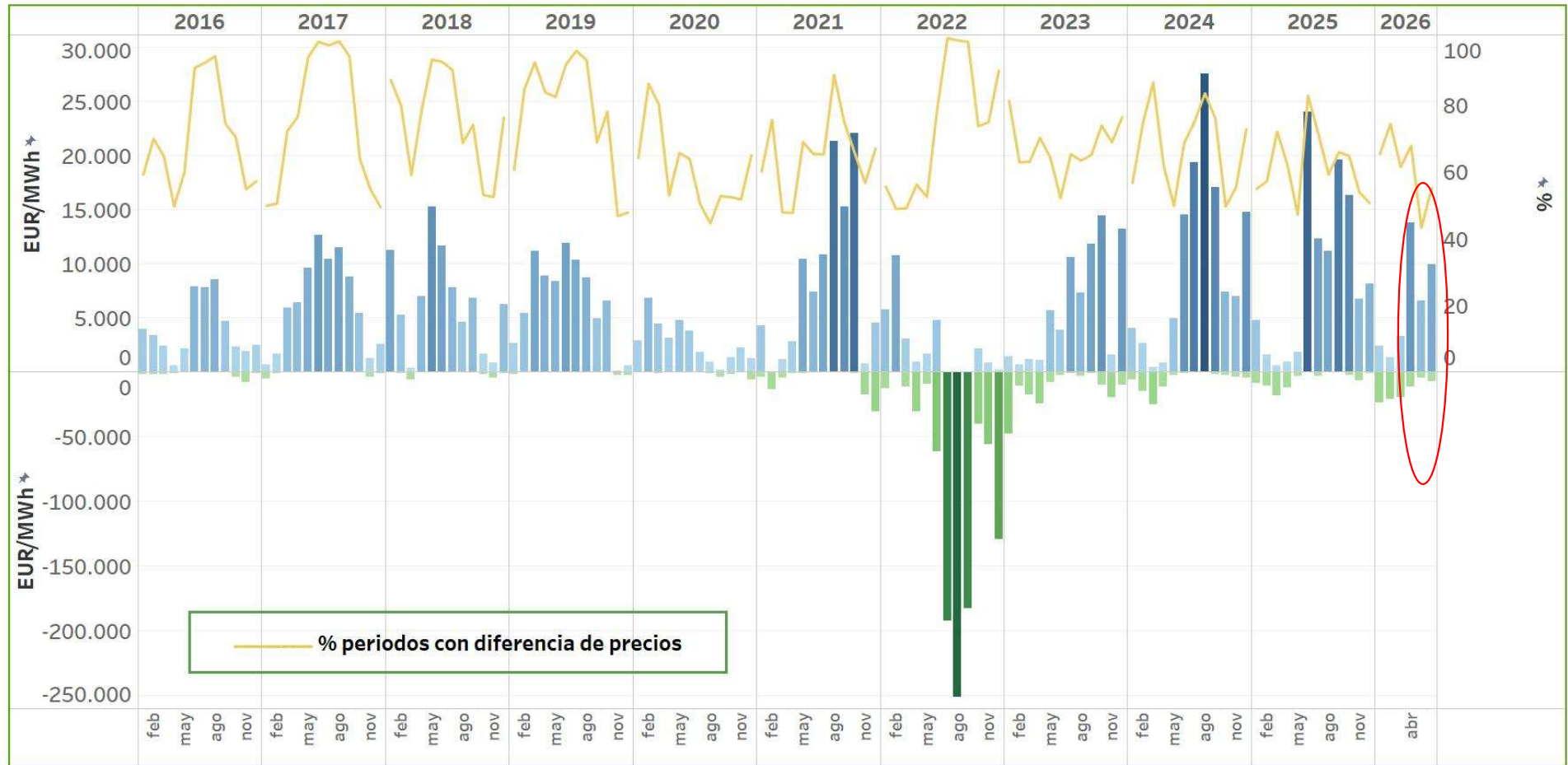
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

Resultados económicos del mercado

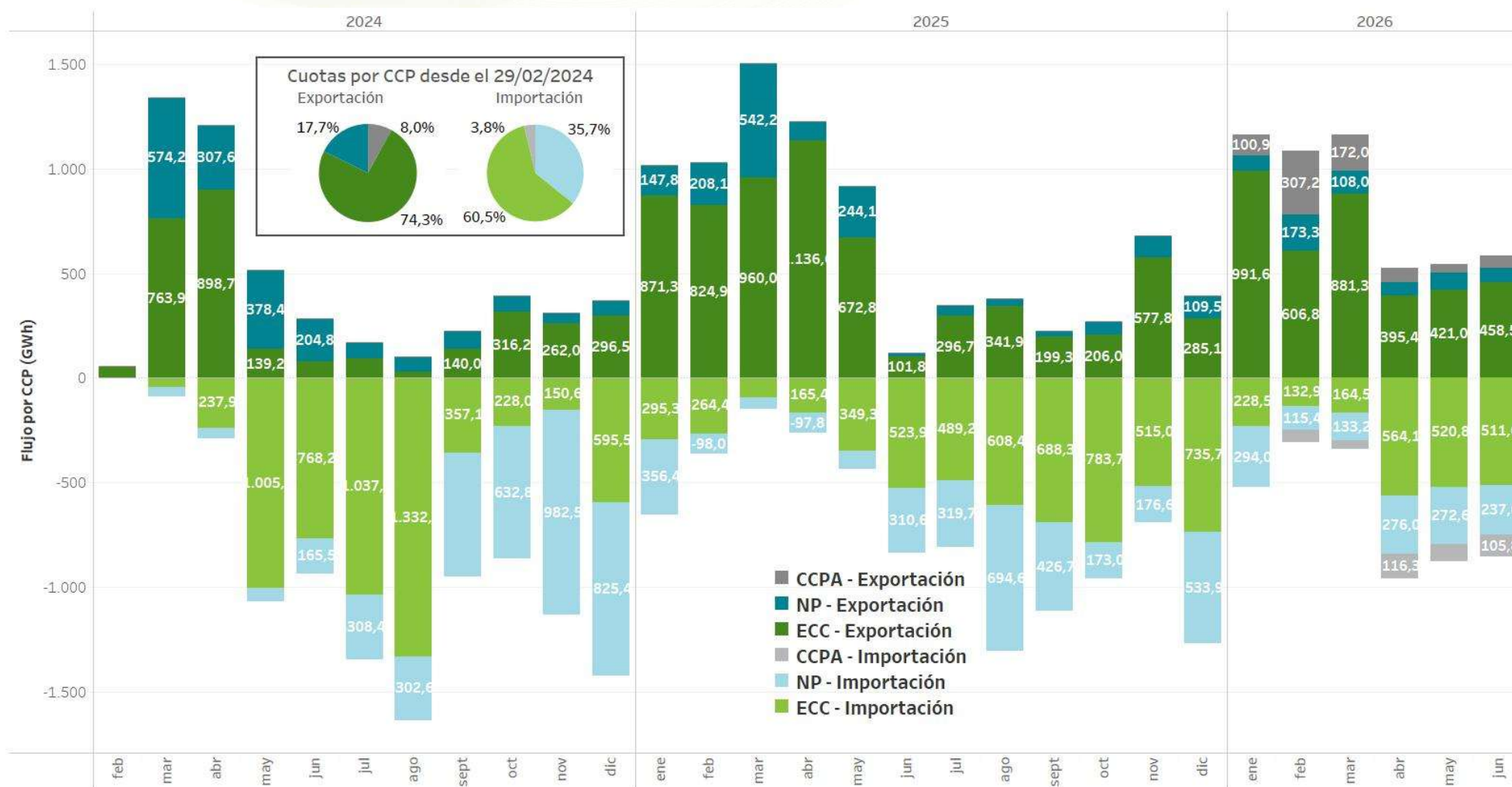


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

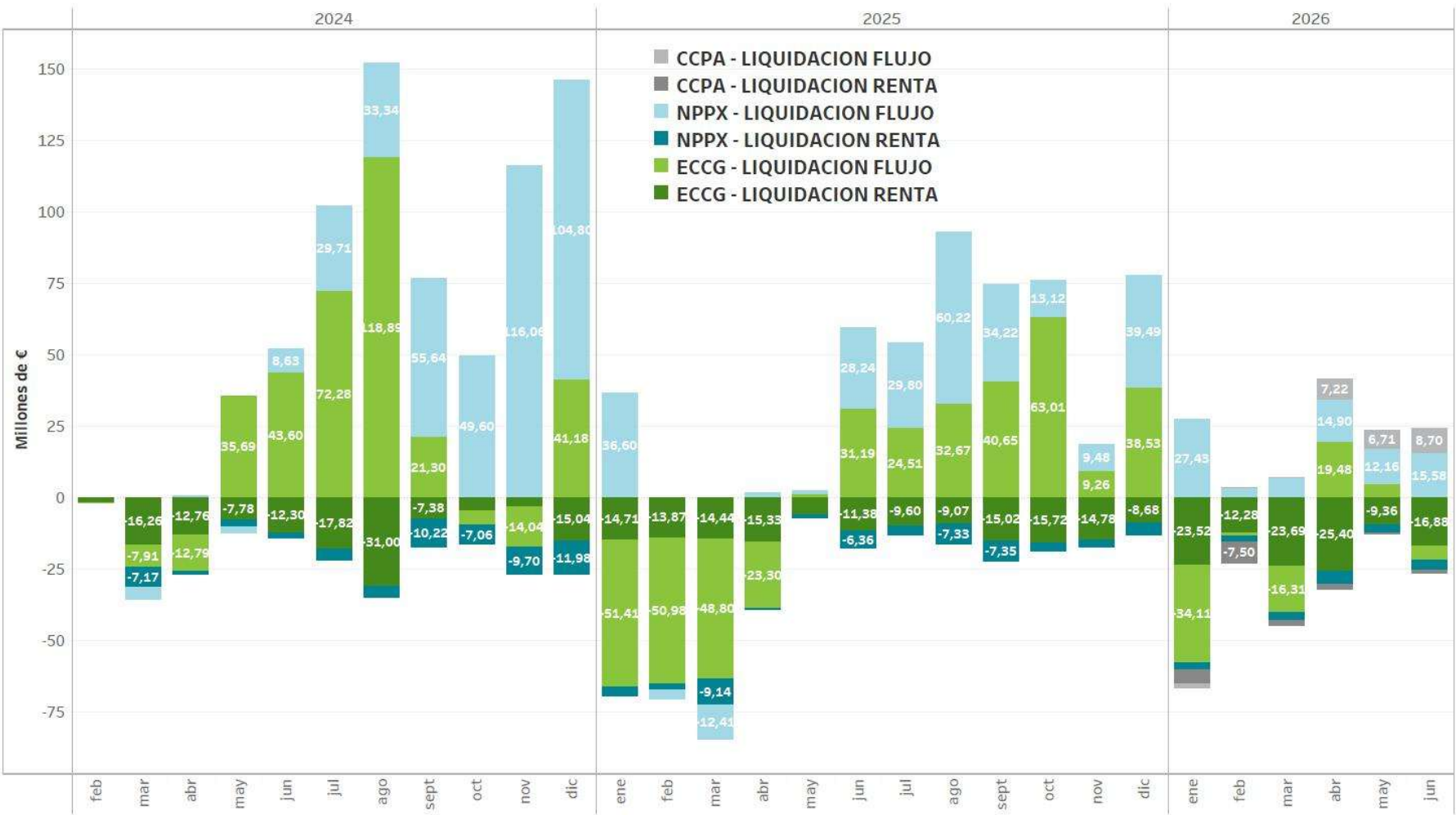
ACUMULADOS MENSUALES



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

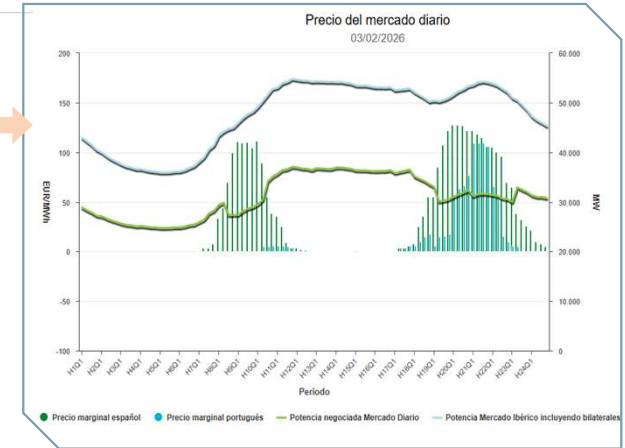
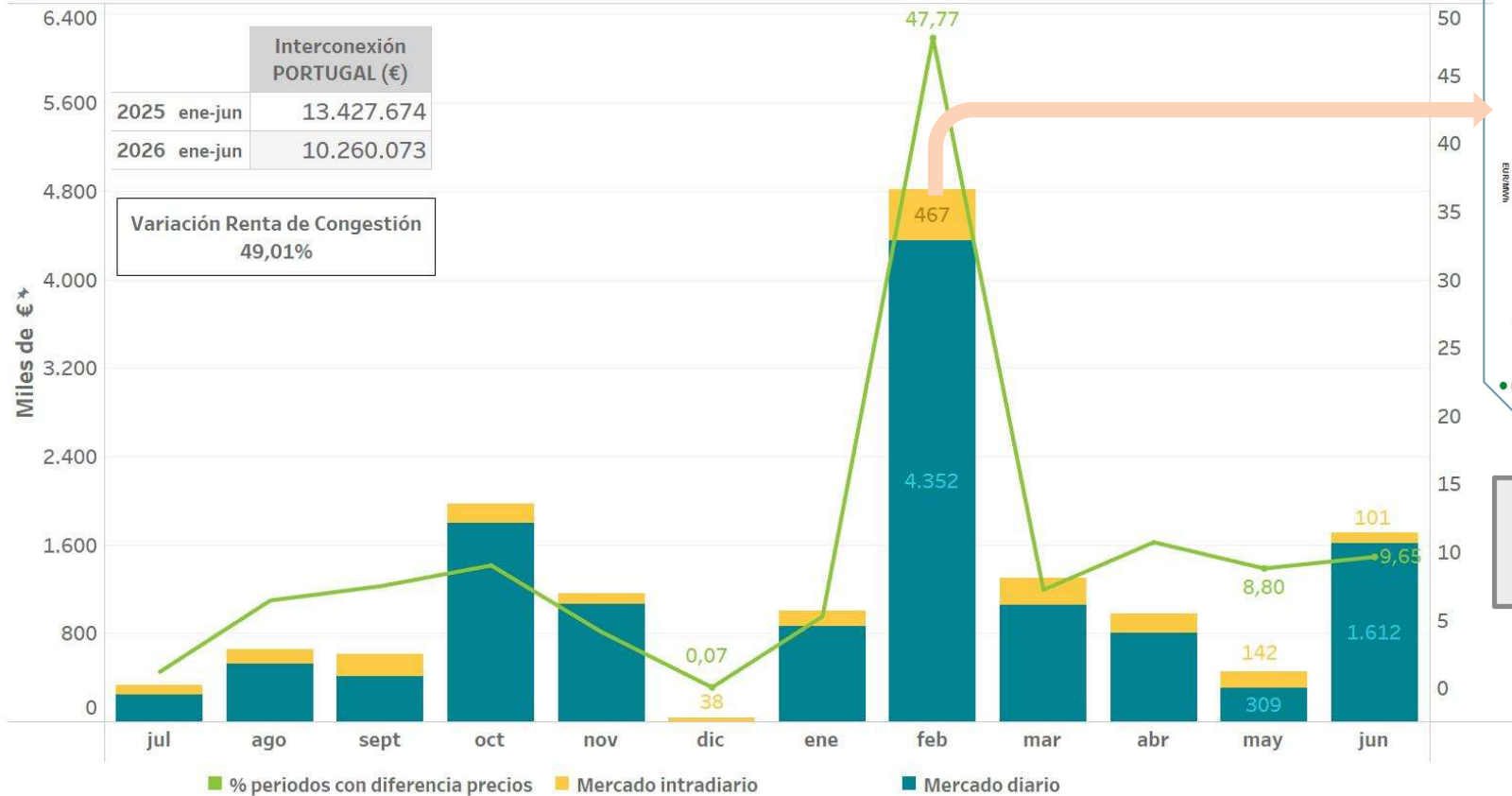


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal

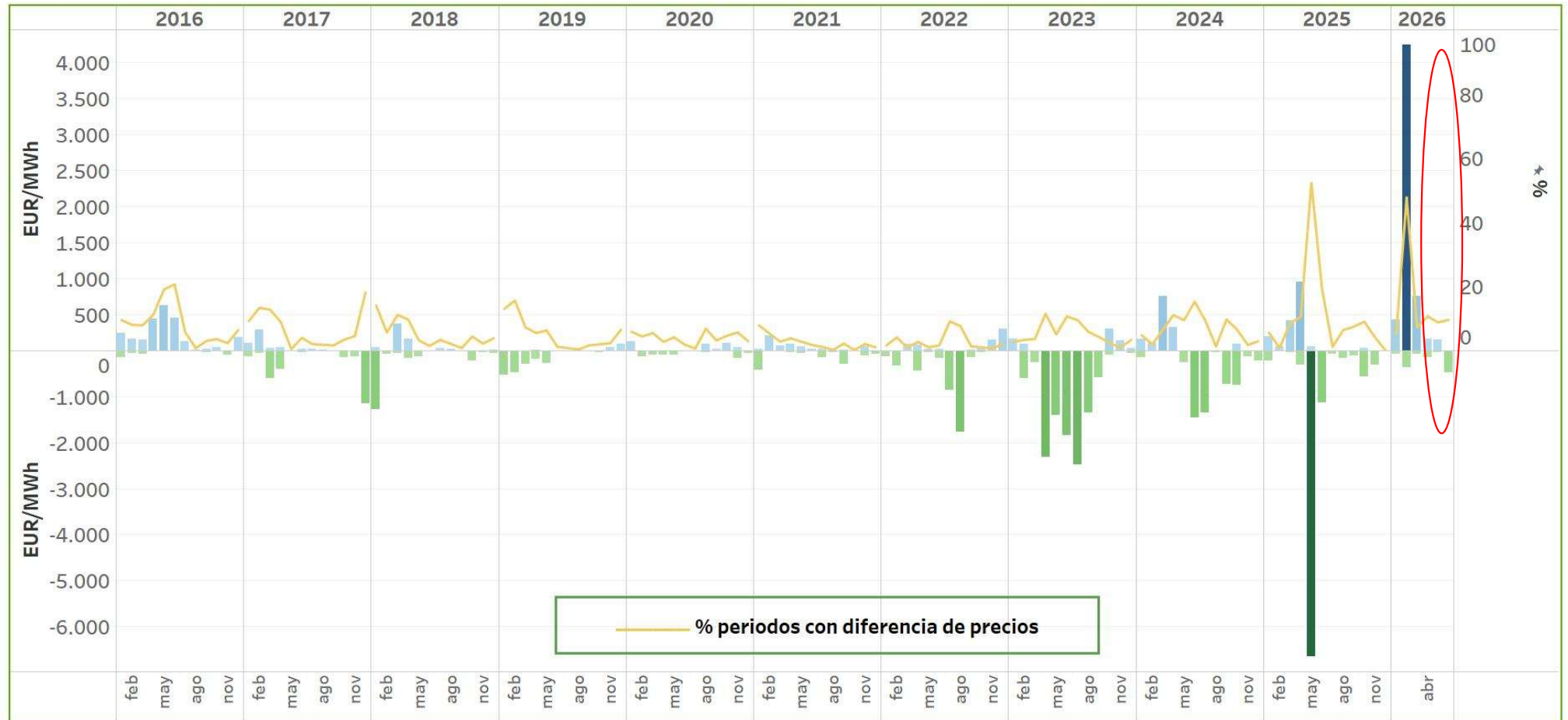


Año móvil
Renta total = 15.027.185 €
Media de periodos con dif. precios = 9,82%

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 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
2026 ene	1.001.652	61.676.218	62.677.870	5,28	65,36
feb	4.818.603	43.694.901	48.513.504	47,77	74,29
mar	1.303.114	56.996.542	58.299.656	7,23	61,46
abr	973.624	64.803.665	65.777.289	10,73	67,74
may	450.982	25.635.618	26.086.600	8,80	43,21
jun	1.712.097	43.632.659	45.344.756	9,65	55,10
Total	15.027.185	500.071.046	515.098.231	9,82	60,94

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

Liquidación
Año móvil



Cómputo de
energía de
subasta

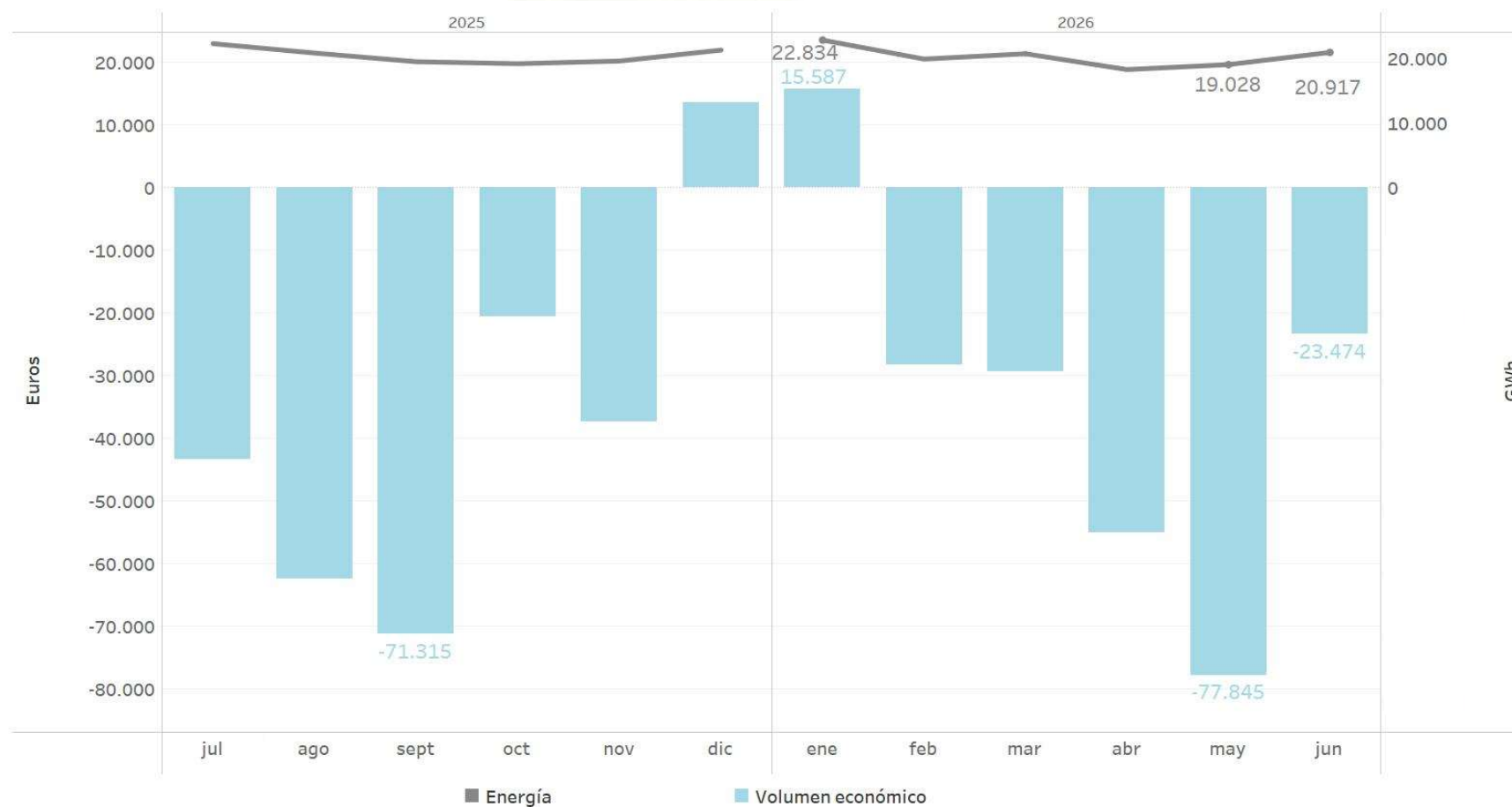
Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER (MWh)			Energía Mínima de subasta (MWh)	Energía Máxima de subasta (MWh)	% sobre Energía Mínima	% sobre Energía Máxima
Energía de subasta	Energía Pr. mercado <= Pr. exención cobro	Energía total liquidada				
38.194,808	7.677,500	45.872,308	439.128,0	673.329,6	8,70%	5,67%

Resultados económicos del mercado



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Liquidación del Excedente/Déficit del REER repercutido a la demanda nacional – Año móvil



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Resumen de la liquidación - Año móvil

- (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)
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
Enero	88.284,39	1.631,542	109,650	1.741,192	85	15.586,59	22.833.688,625	-0,000683
Febrero	32.406,19	644,000	597,300	1.241,300	851	-28.324,09	19.886.295,175	0,001424
Marzo	79.510,82	1.567,415	710,540	2.277,955	620	-29.485,98	20.709.881,350	0,001424
Abril	102.334,20	2.021,817	1.085,400	3.107,217	718	-55.075,50	18.255.607,075	0,003017
Mayo	148.094,10	2.880,873	1.012,900	3.893,773	594	-77.845,33	19.027.728,600	0,004091
Junio	200.706,96	3.812,442	676,725	4.489,167	487	-23.473,60	20.917.489,250	0,001122
TOTAL	1.668.354,31	31.687,727	5.667,290	37.355,017	3.687	-420.546,93	244.227.811,950	0,001722

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

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 Pr. mercado <= Pr. exención cobro	Energía total liquidada				
38.194,808	7.677,500	45.872,308	439.128,0	673.329,6	8,70%	5,67%

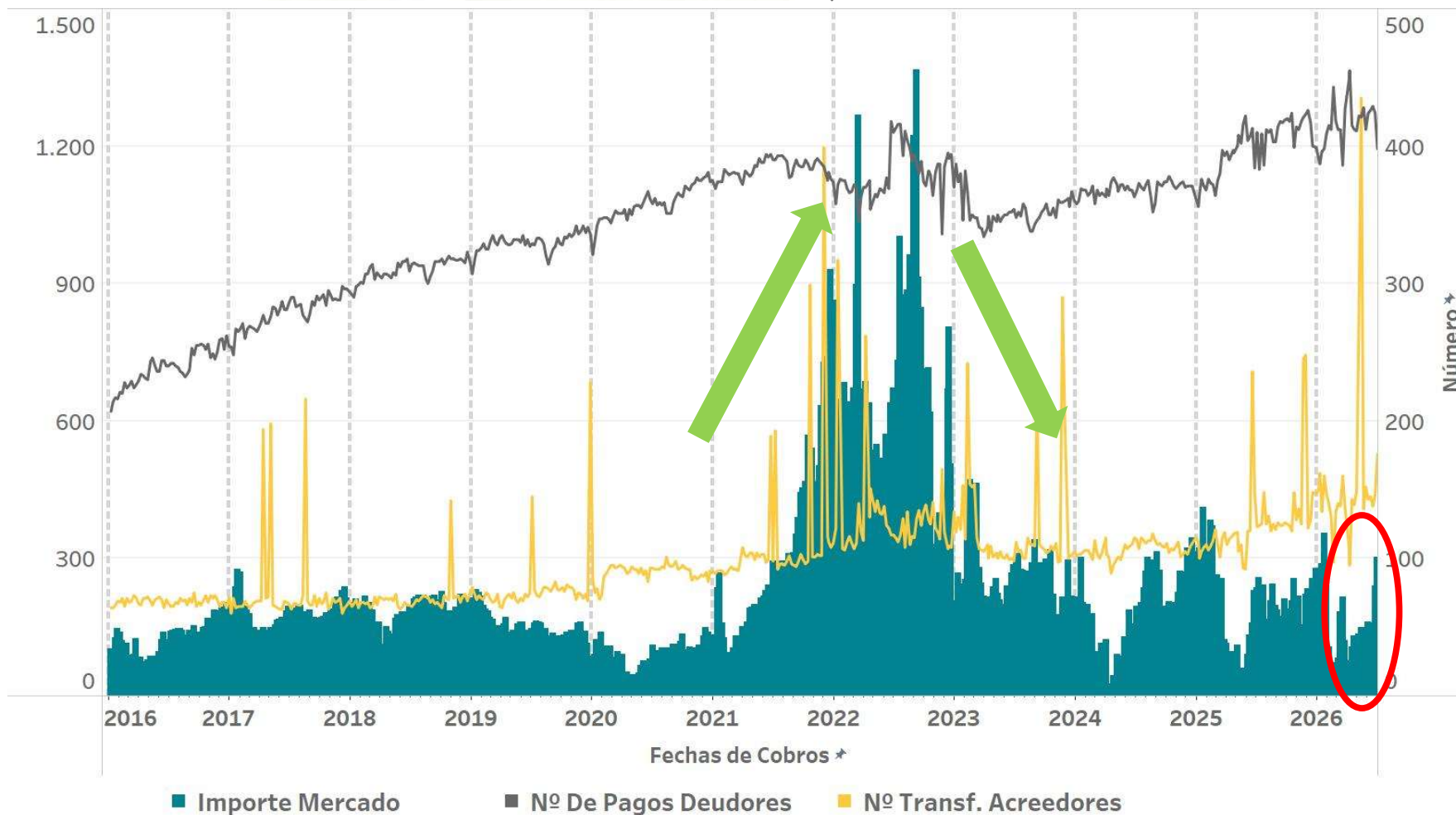
02

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



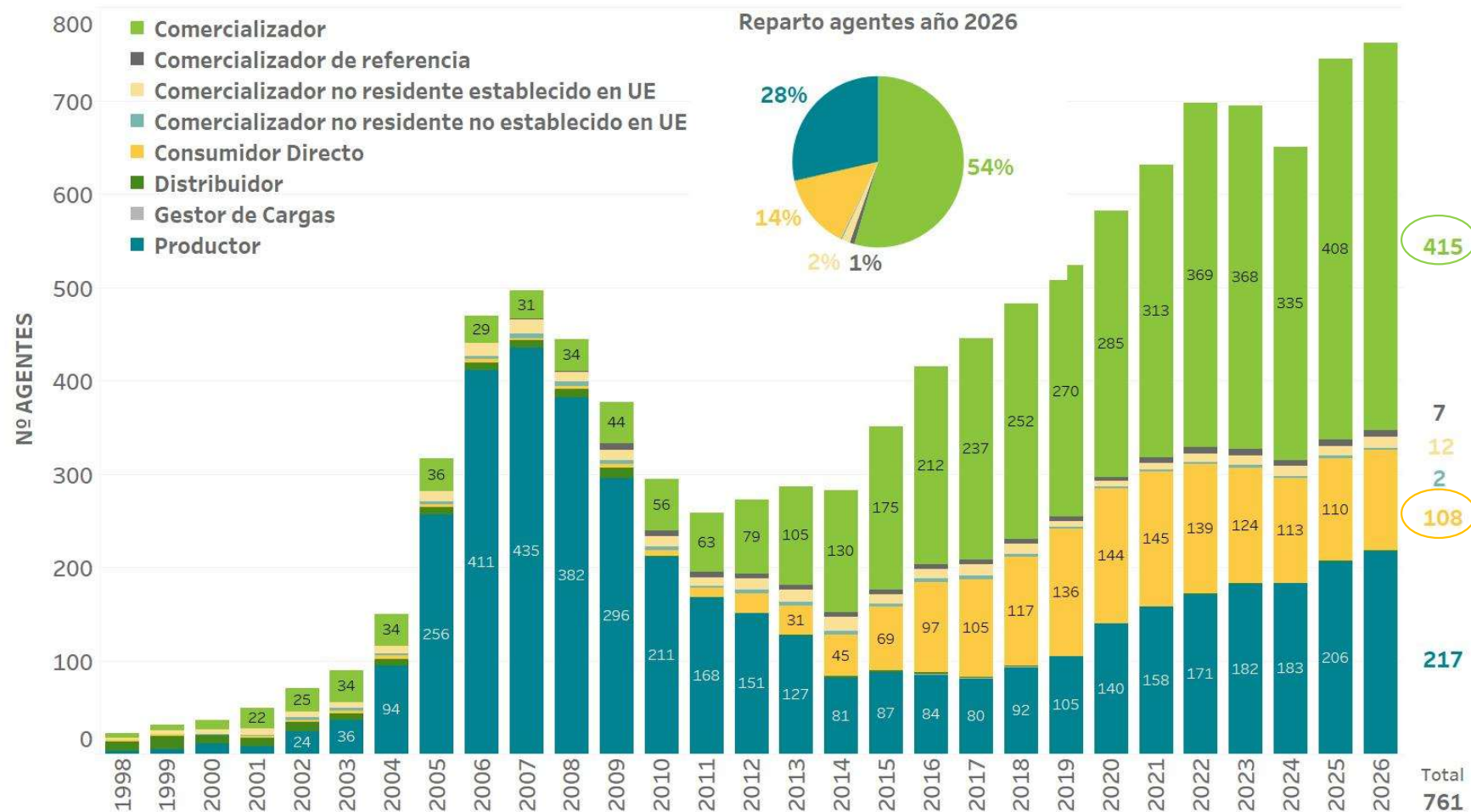
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

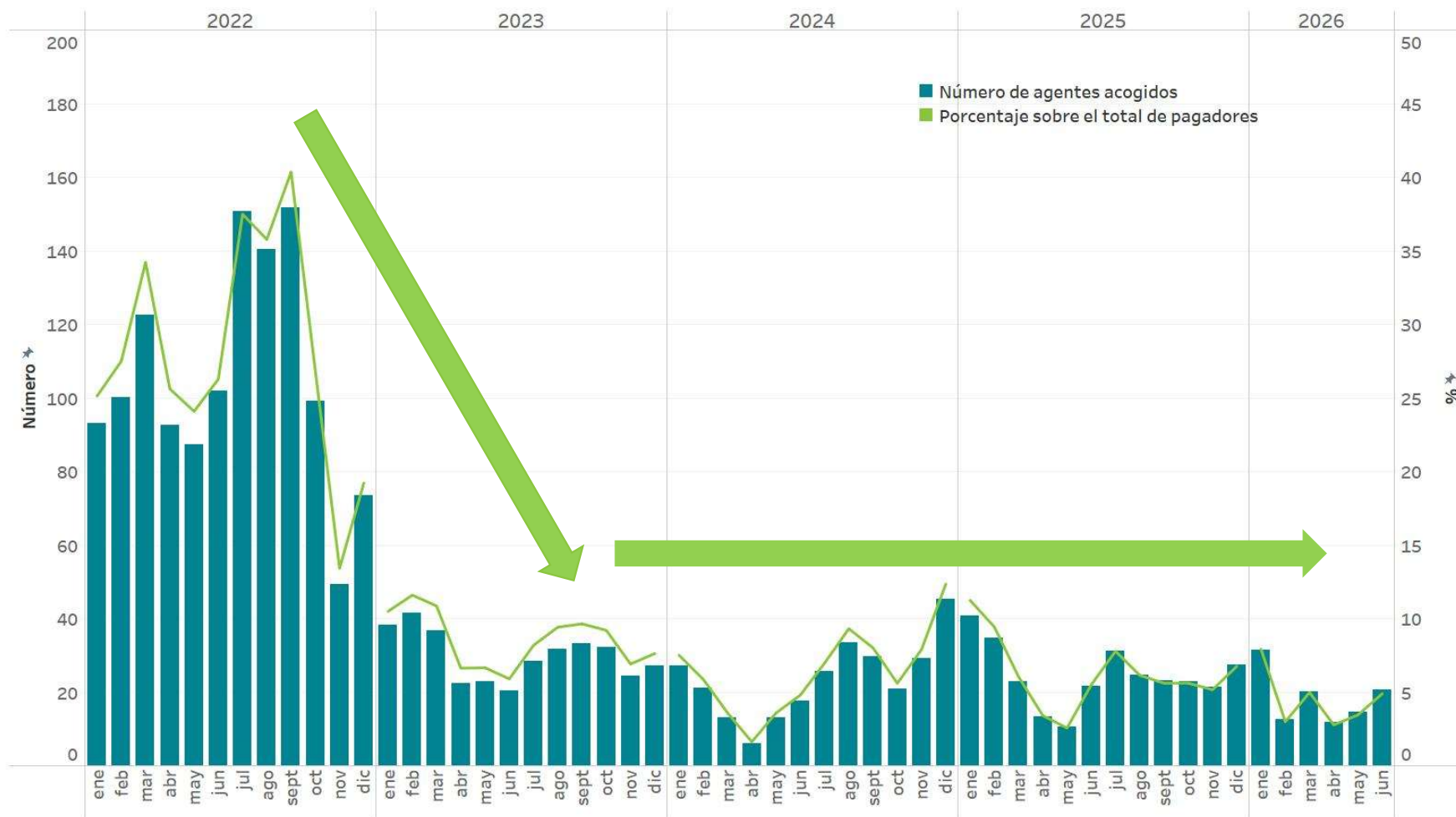


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



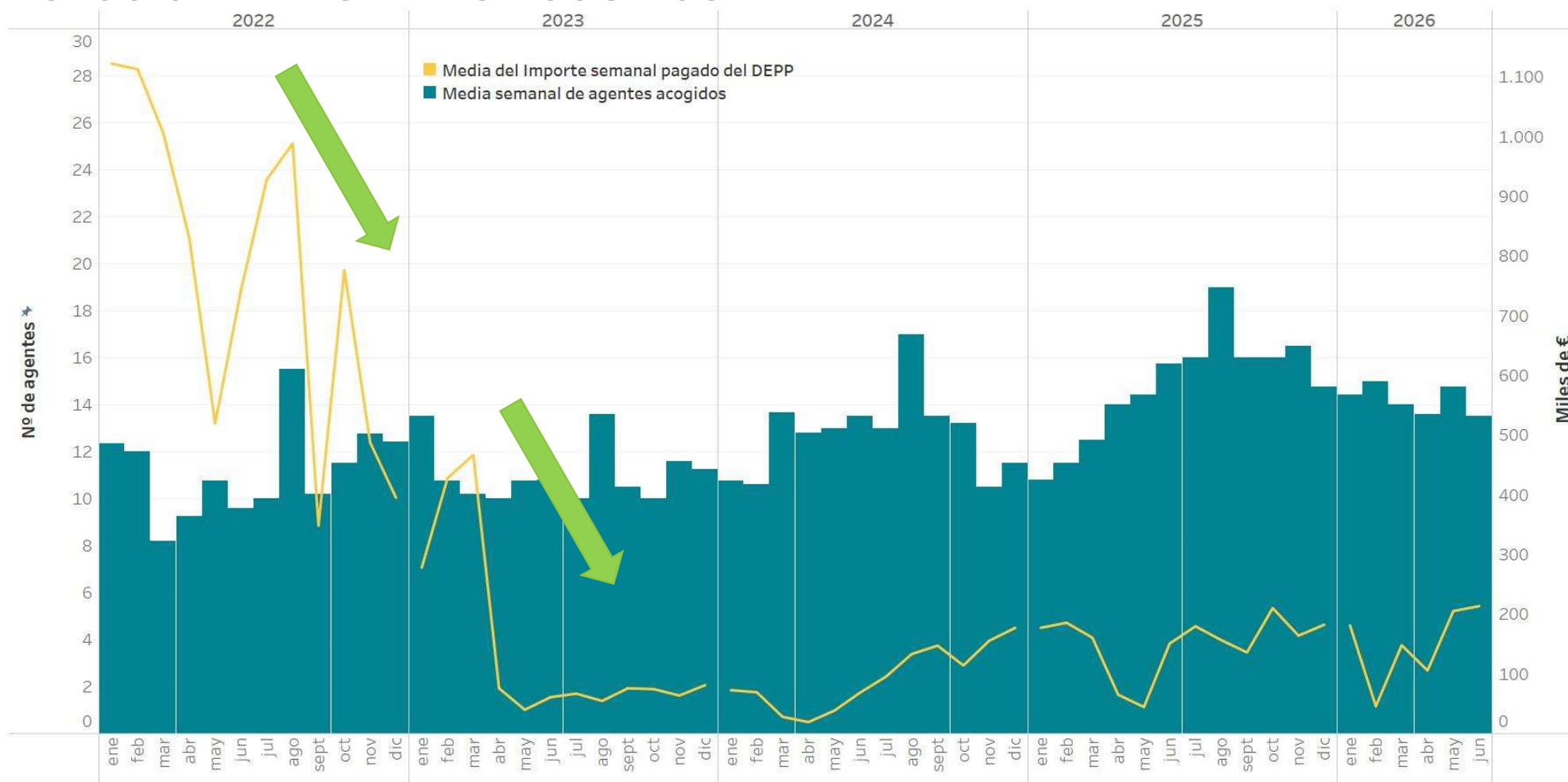
PAGOS ANTICIPADOS

EVOLUCIÓN DE AGENTES ACOGIDOS



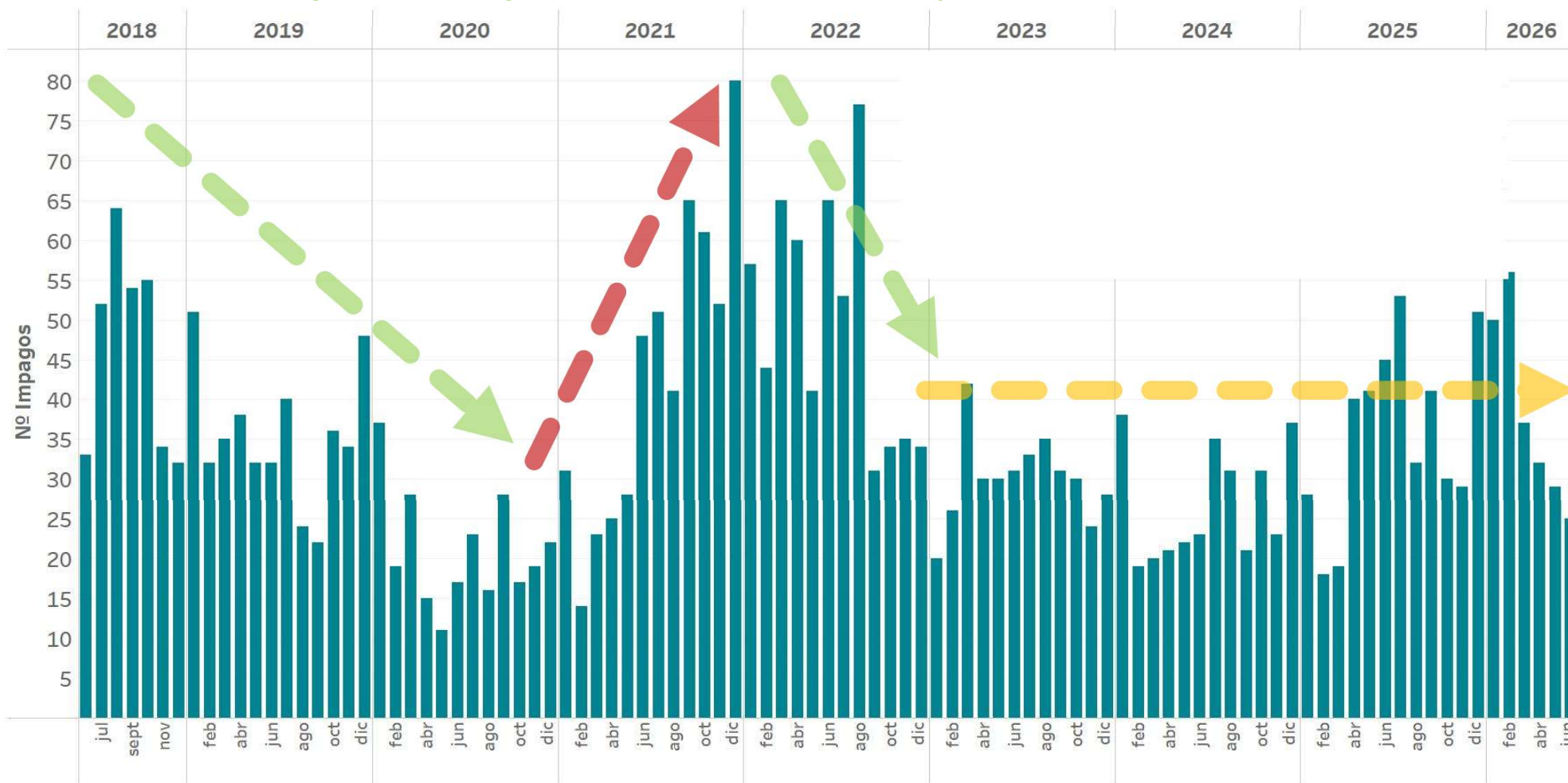
DEPÓSITO EN EFECTIVO PARA PAGOS

EVOLUCIÓN DE AGENTES ACOGIDOS



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



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

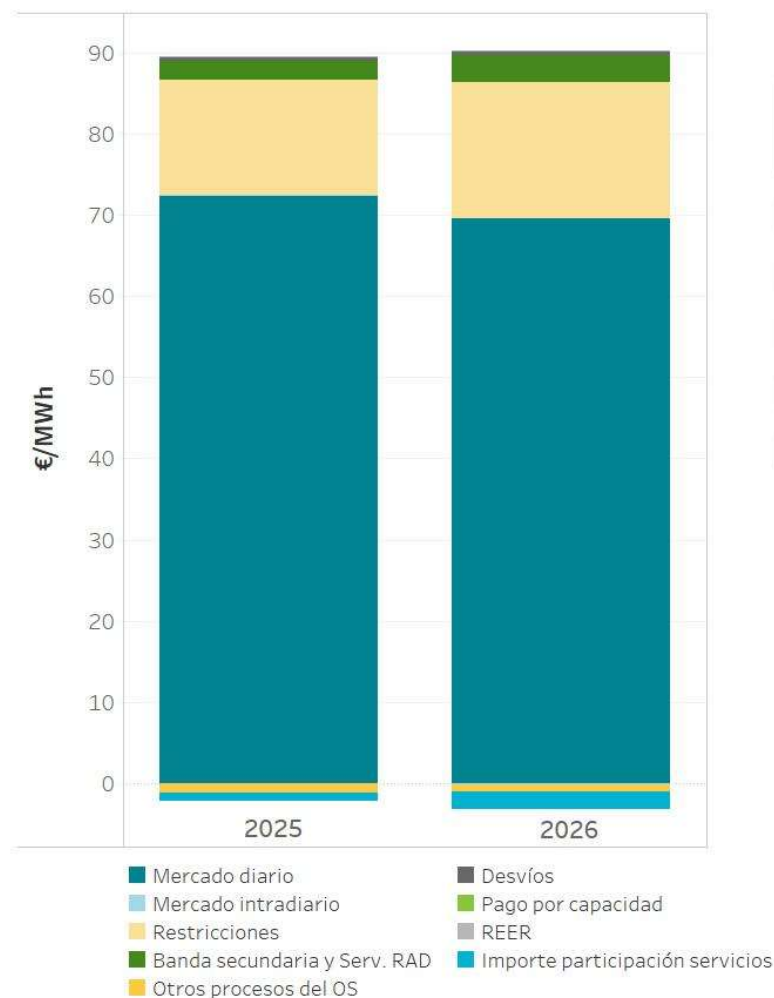
Precio final medio

- 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



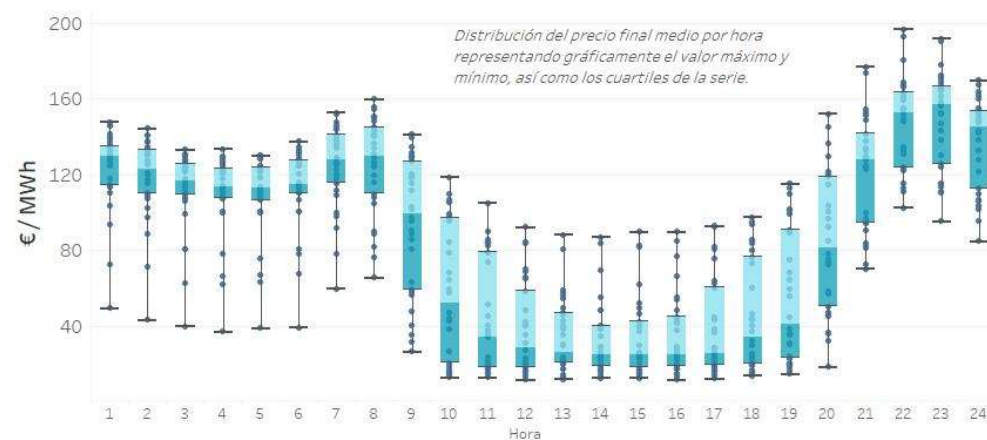
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

JUNIO

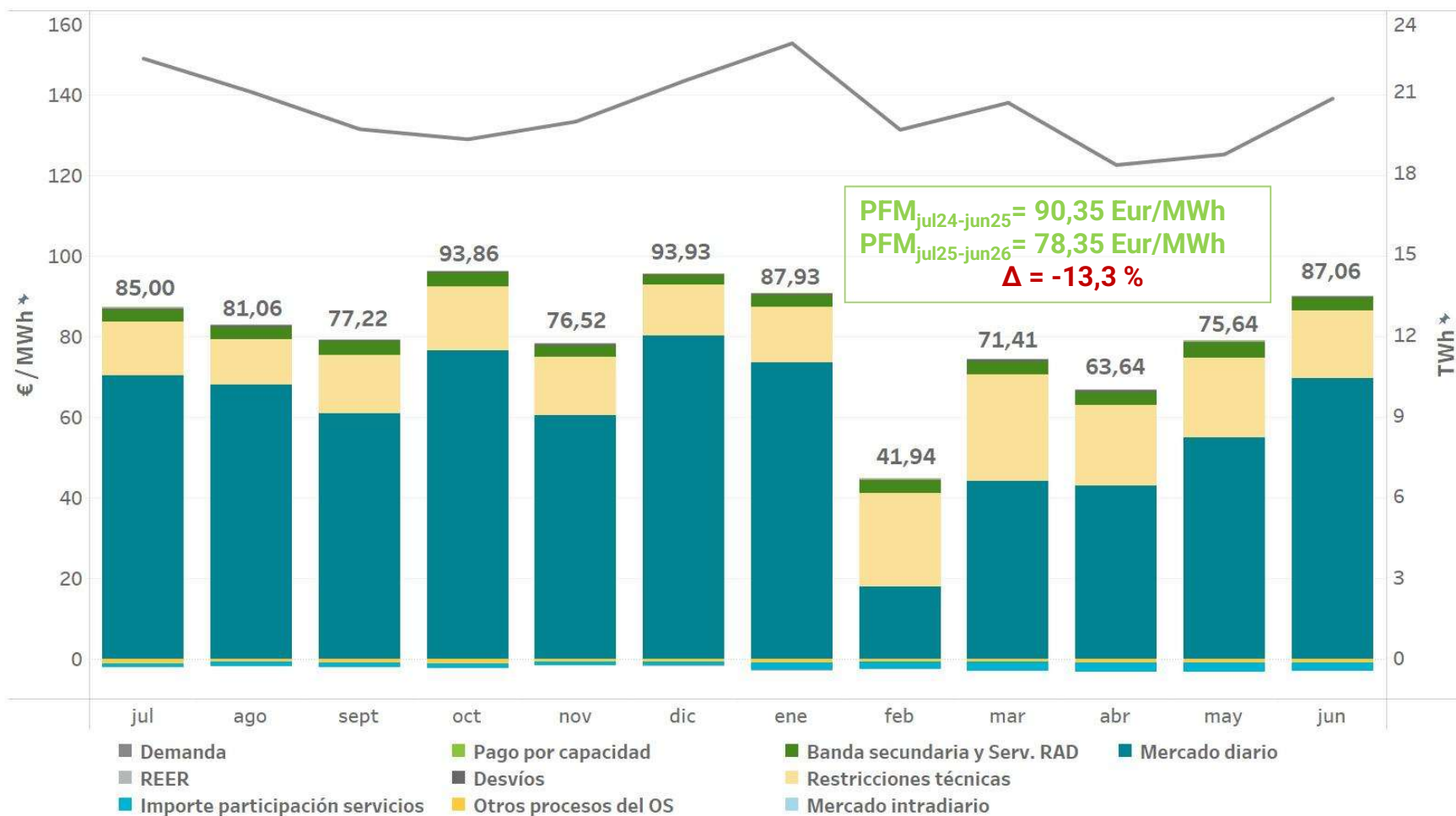


Mercado/Proceso	Año 2025		Año 2026		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	72,46	83,07	69,60	79,94	-3,95
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,12	-0,14	
Restricciones	14,24	16,32	16,74	19,23	17,59
Banda secundaria y Serv. RAD	2,28	2,62	3,36	3,86	47,21
Otros procesos del OS	-1,15	-1,32	-0,92	-1,06	-19,45
Desvíos	0,48	0,55	0,38	0,43	-21,64
Pago por capacidad	0,15	0,17	0,15	0,17	-1,66
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	68,60
Importe participación servicios	-1,10	-1,26	-2,12	-2,43	92,36
TOTAL	87,23	100,00	87,06	100,00	-0,19

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



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	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participación servicios	REER	Precio final medio
2025	julio	70,43	-0,15	13,22	2,79	-1,03	0,53	0,28	-1,08	0,00	85,00
	agosto	67,97	-0,10	11,35	3,06	-0,75	0,43	0,14	-1,04	0,00	81,06
	septiembre	60,85	-0,14	14,45	3,42	-0,79	0,48	0,15	-1,21	0,00	77,22
	octubre	76,63	-0,21	15,85	3,44	-1,00	0,30	0,14	-1,29	0,00	93,86
	noviembre	60,52	-0,21	14,43	2,80	-0,49	0,41	0,18	-1,13	0,00	76,52
	diciembre	80,19	-0,20	12,70	2,15	-0,50	0,29	0,27	-0,97	0,00	93,93
2026	enero	73,48	-0,13	13,83	2,90	-0,96	0,41	0,24	-1,84	0,00	87,93
	febrero	17,94	-0,17	23,07	3,01	-0,51	0,41	0,26	-2,06	0,00	41,94
	marzo	44,07	-0,13	26,51	3,09	-0,68	0,56	0,17	-2,17	0,00	71,41
	abril	42,95	-0,08	19,95	3,38	-0,95	0,51	0,13	-2,25	0,00	63,64
	mayo	54,87	-0,21	19,80	3,72	-0,88	0,44	0,12	-2,23	0,00	75,64
	junio	69,60	-0,12	16,74	3,36	-0,92	0,38	0,15	-2,12	0,00	87,06
Año móvil		60,51	-0,15	16,69	3,08	-0,79	0,43	0,19	-1,60	0,00	78,35

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

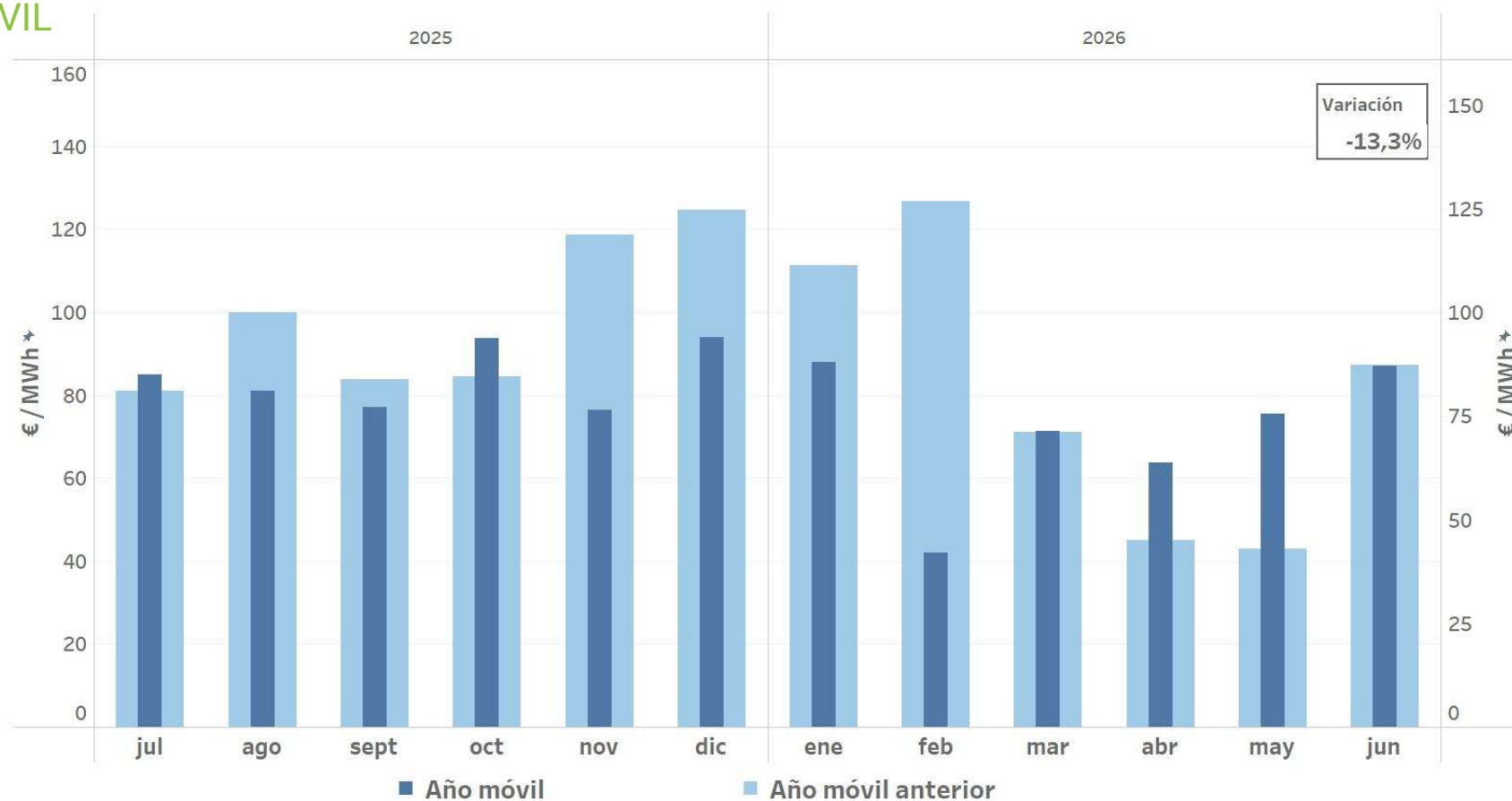
Mercado/Proceso	Jul-2023 / Jun-2024		Jul-2024 / Jun-2025		Jul-2025 / Jun-2026	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	64,19	84,99	76,71	84,91	60,51	77,23
Restricciones	8,77	11,62	10,98	12,15	16,69	21,31
Banda secundaria y Serv. RAD	2,47	3,27	3,18	3,51	3,08	3,93
Mercado intradiario	-0,08	-0,11	-0,09	-0,10	-0,15	-0,20
Otros procesos del OS	-0,07	-0,09	-0,24	-0,26	-0,79	-1,01
Pago por capacidad	0,23	0,31	0,20	0,22	0,19	0,24
Desvíos	0,45	0,59	0,47	0,52	0,43	0,55
Importe participación servicios	-0,44	-0,58	-0,86	-0,96	-1,60	-2,05
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	75,53	100,00	90,35	100,00	78,35	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



Precio final medio



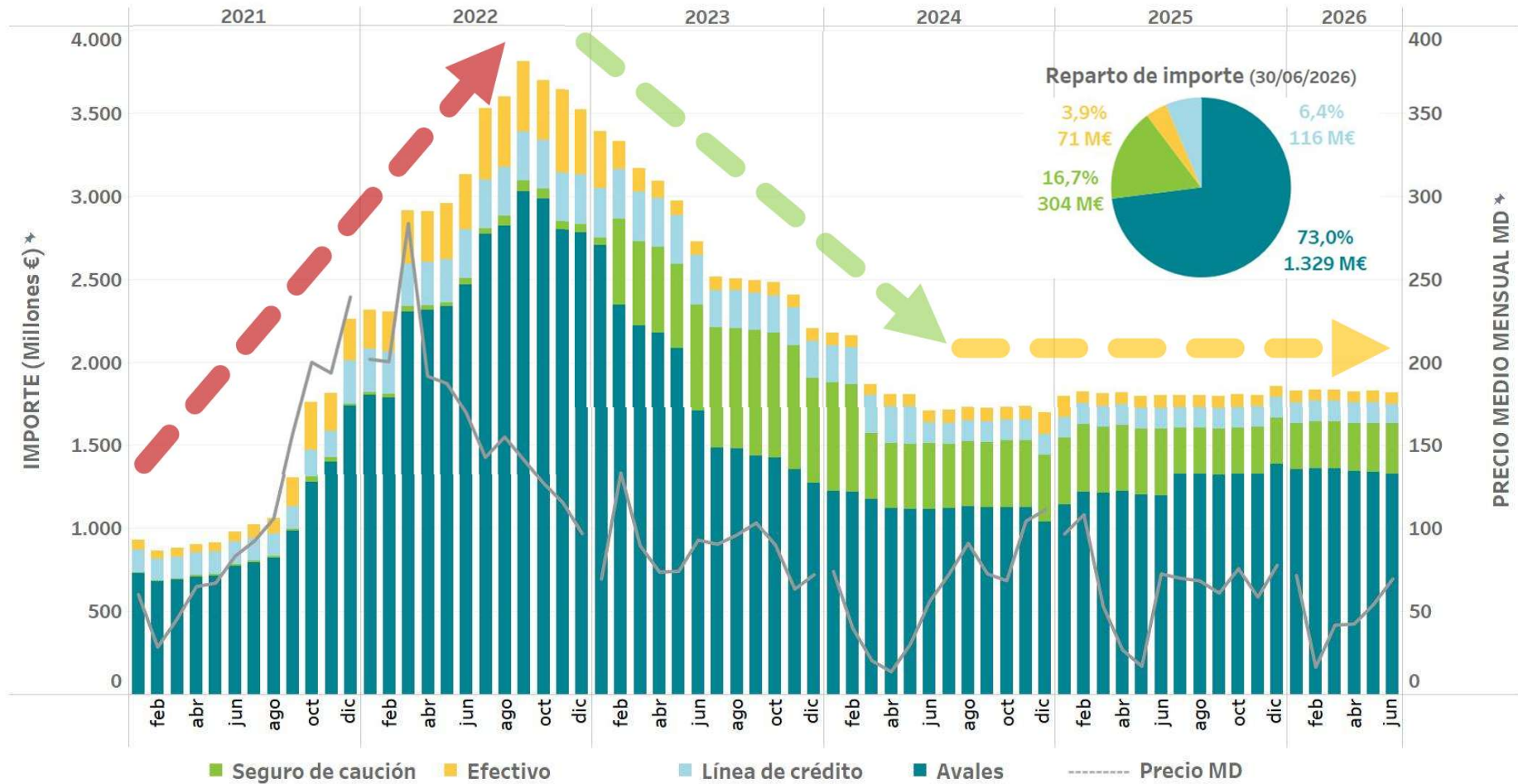
04

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

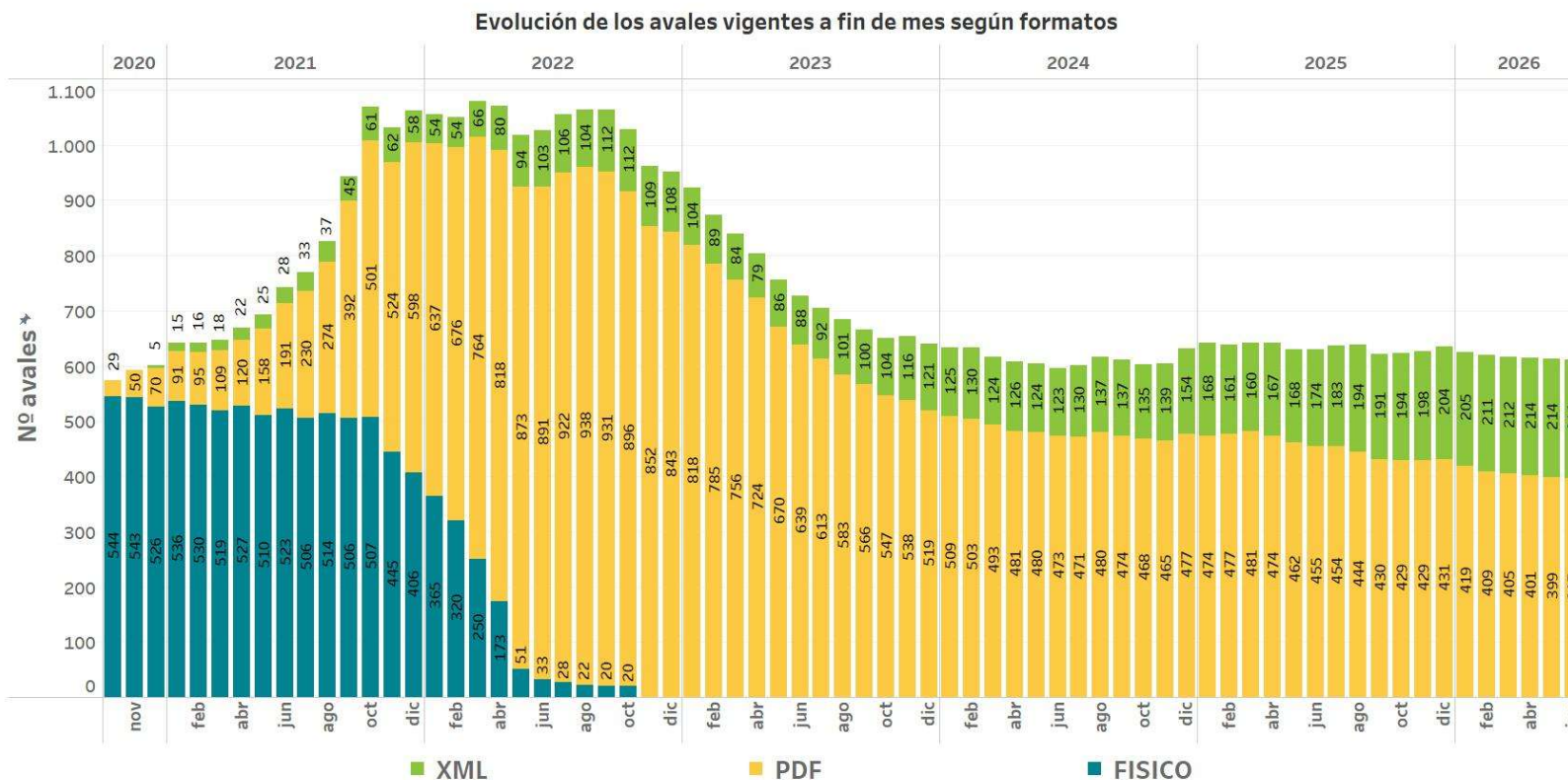


Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/06/2026



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **71%** del total de avales formalizados en OMIE.

OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

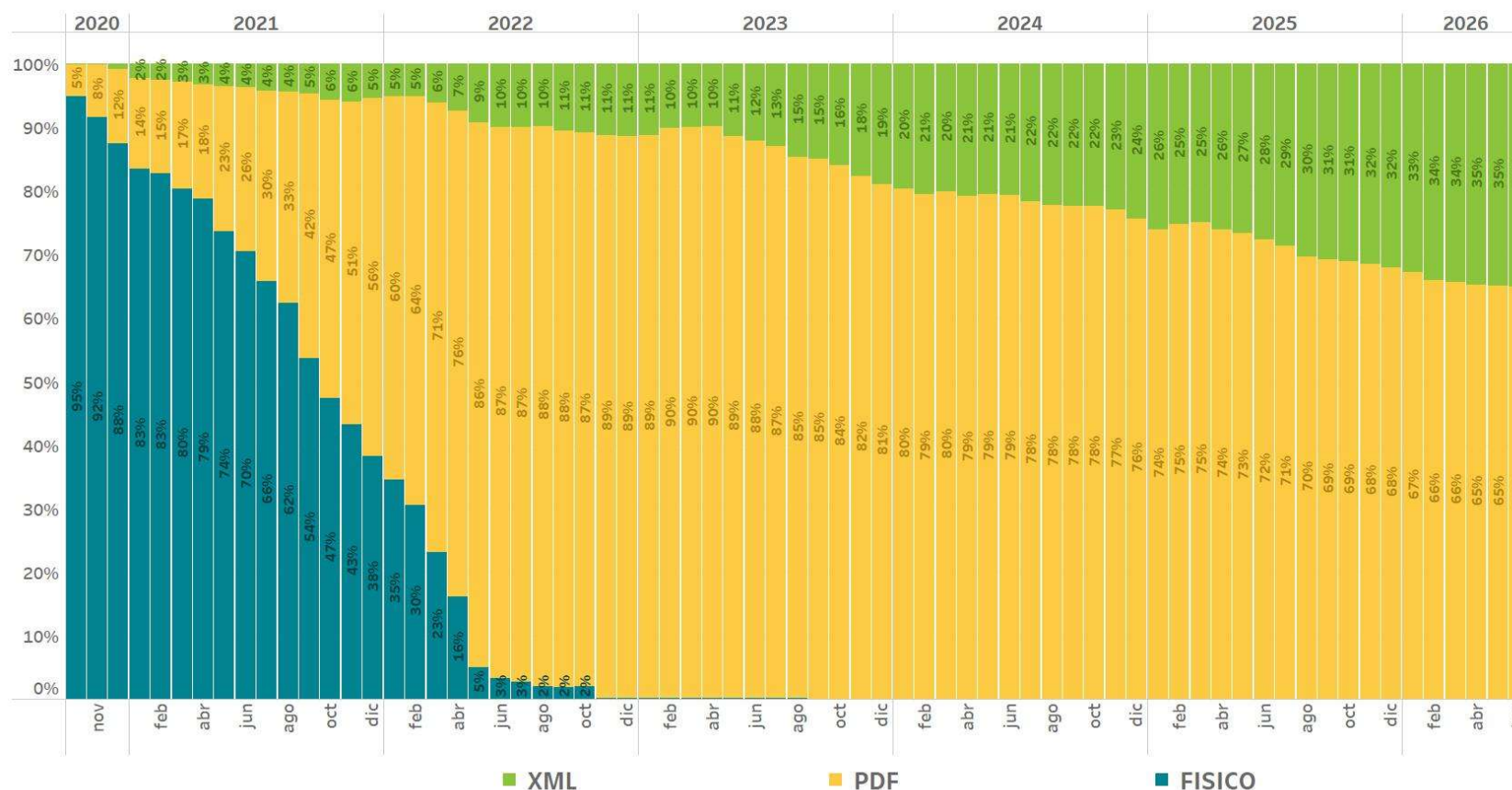
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/06/2026



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **71%** del total de avales formalizados en OMIE.

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

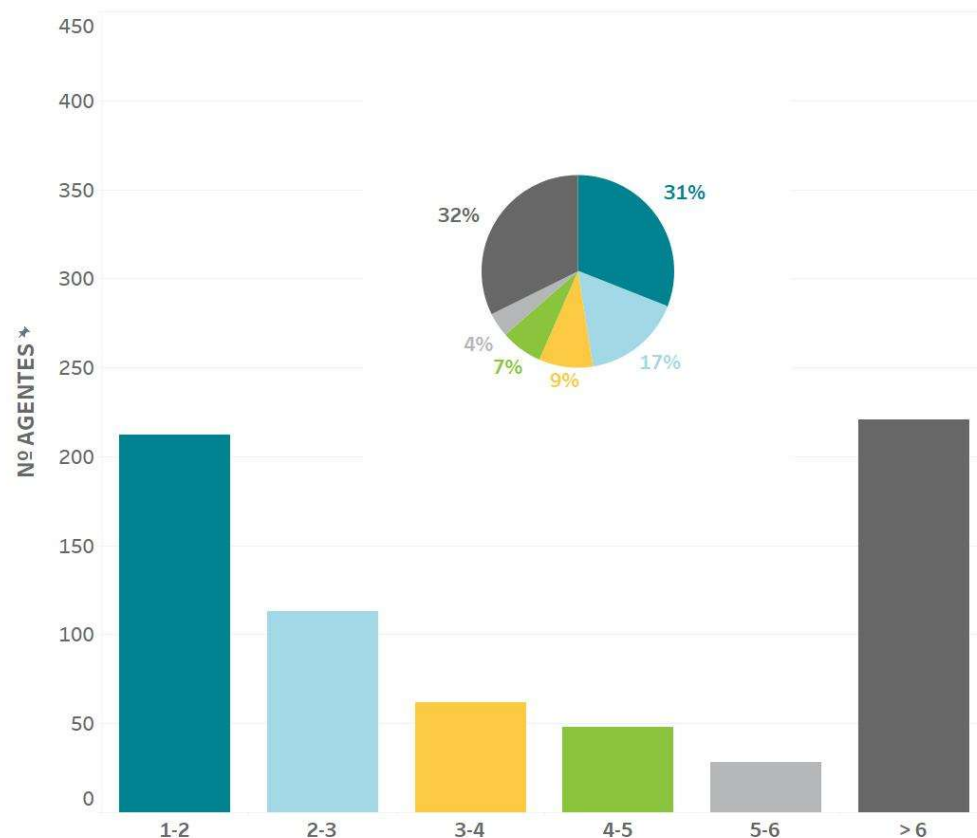
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado

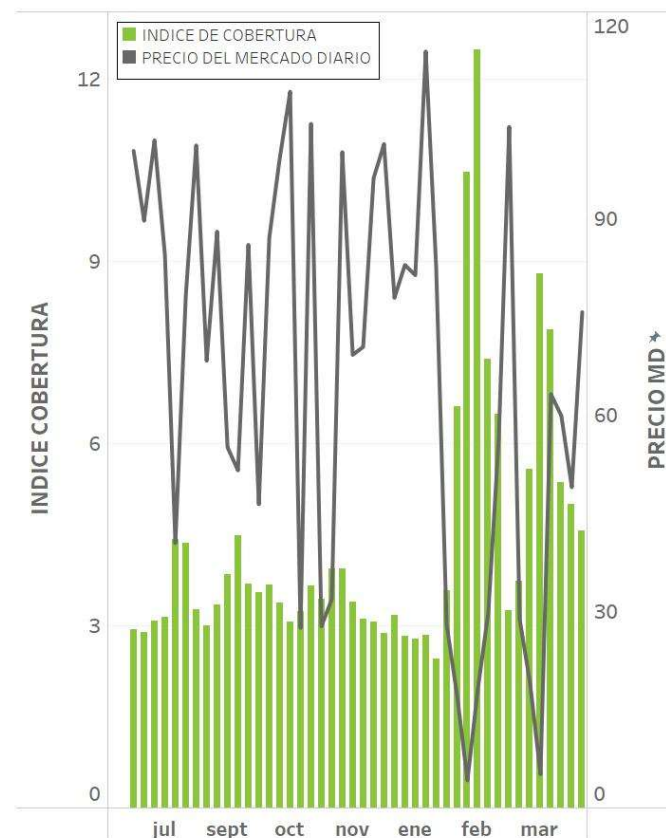


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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



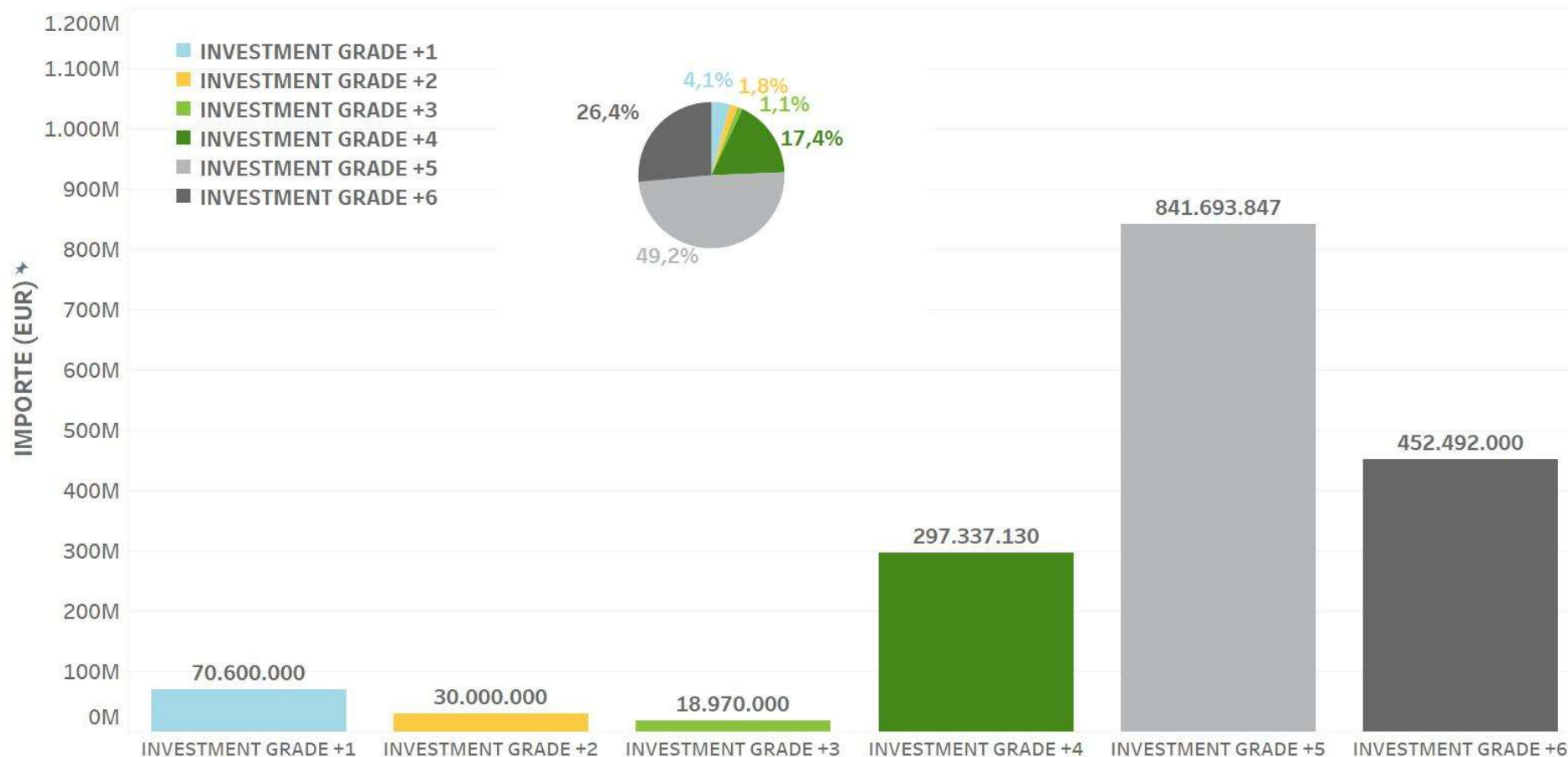
Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
⁽¹⁾ Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

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 (30/06/2026)



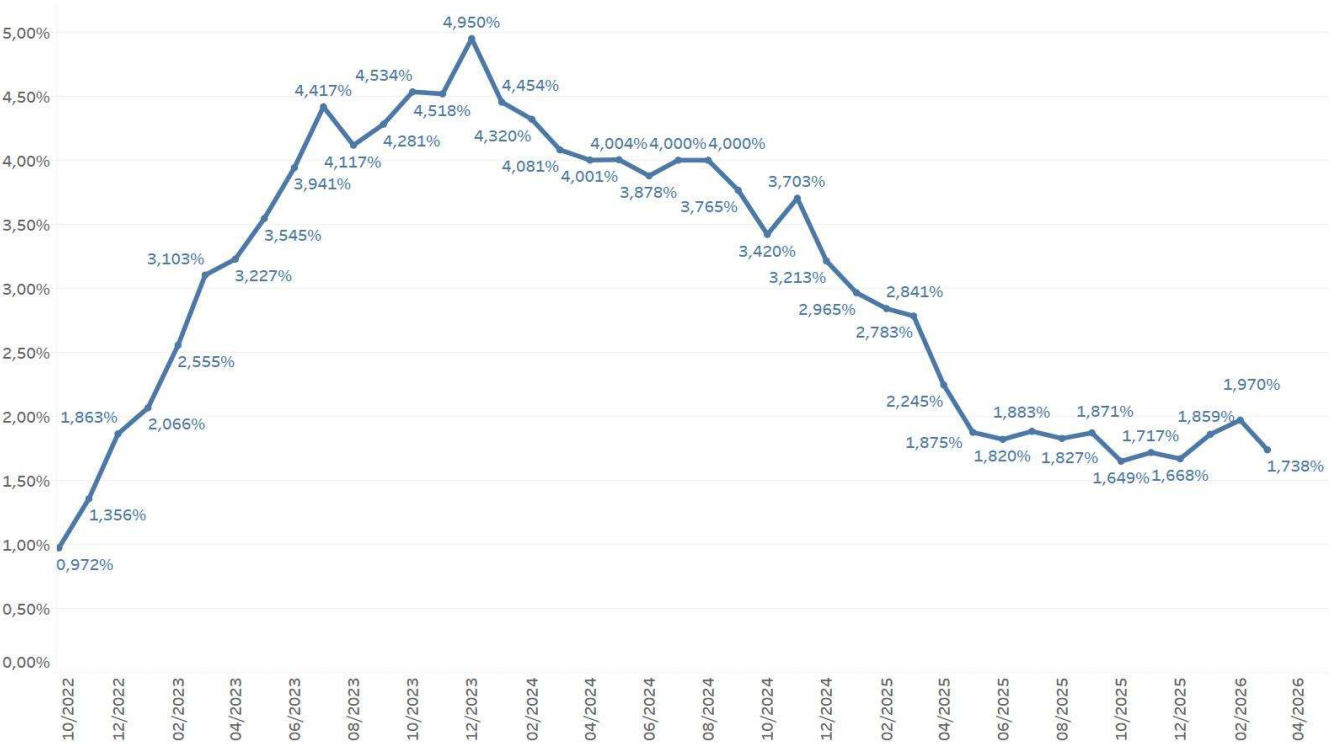
Garantías formalizadas en el mercado



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

De acuerdo con las Reglas del mercado, 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.

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:



Garantías formalizadas en el mercado

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
23/04/2026	813

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



