



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

14/01/2025

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS

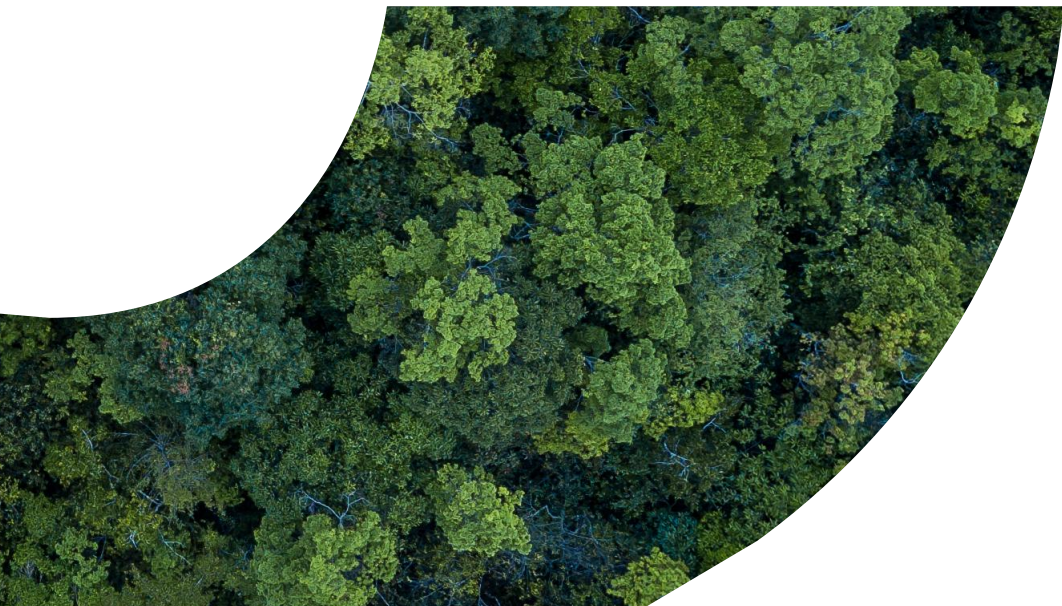


25



01

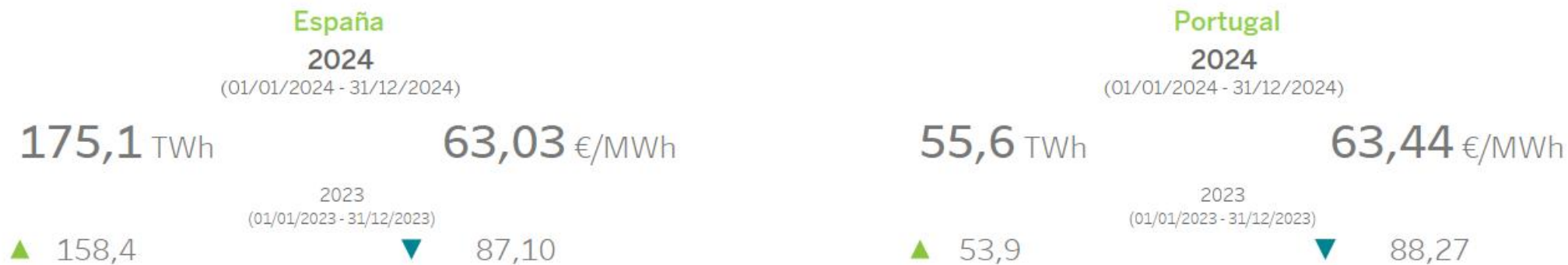
Datos relevantes



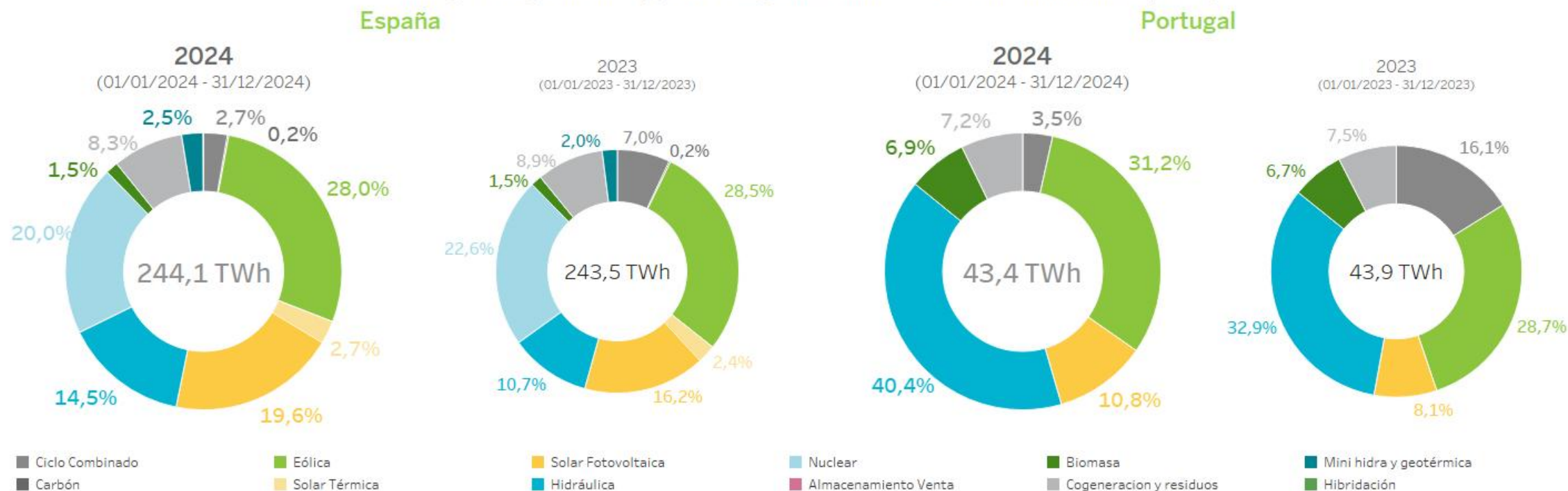
Datos relevantes en el mercado de electricidad

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

Mercados intradiarios

Mercado intradiario subastas regionales y IDAs

España	
2024	
(01/01/2024 - 31/12/2024)	
32,1 TWh	53,90 €/MWh
18,3% (del PDBC)	- 14,5% (del PDBC)
2023	
(01/01/2023 - 31/12/2023)	
34,9 TWh	86,68 €/MWh
22,0% (del PDBC)	- 0,5% (del PDBC)

Portugal	
2024	
(01/01/2024 - 31/12/2024)	
5,5 TWh	54,94 €/MWh
9,8% (del PDBC)	- 13,4% (del PDBC)
2023	
(01/01/2023 - 31/12/2023)	
6,7 TWh	89,30 €/MWh
12,4% (del PDBC)	+ 1,2% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

España	
2024	
(01/01/2024 - 31/12/2024)	
9,1 TWh	60,86 €/MWh
5,2% (del PDBC)	- 3,4% (del PDBC)
2023	
(01/01/2023 - 31/12/2023)	
8,4 TWh	88,76 €/MWh
5,3% (del PDBC)	+ 1,9% (del PDBC)

Portugal	
2024	
(01/01/2024 - 31/12/2024)	
1,4 TWh	62,04 €/MWh
2,4% (del PDBC)	- 2,2% (del PDBC)
2023	
(01/01/2023 - 31/12/2023)	
1,4 TWh	87,01 €/MWh
2,7% (del PDBC)	- 1,4% (del PDBC)

Mercados intradiarios de subastas

Mercado intradiario subastas regionales

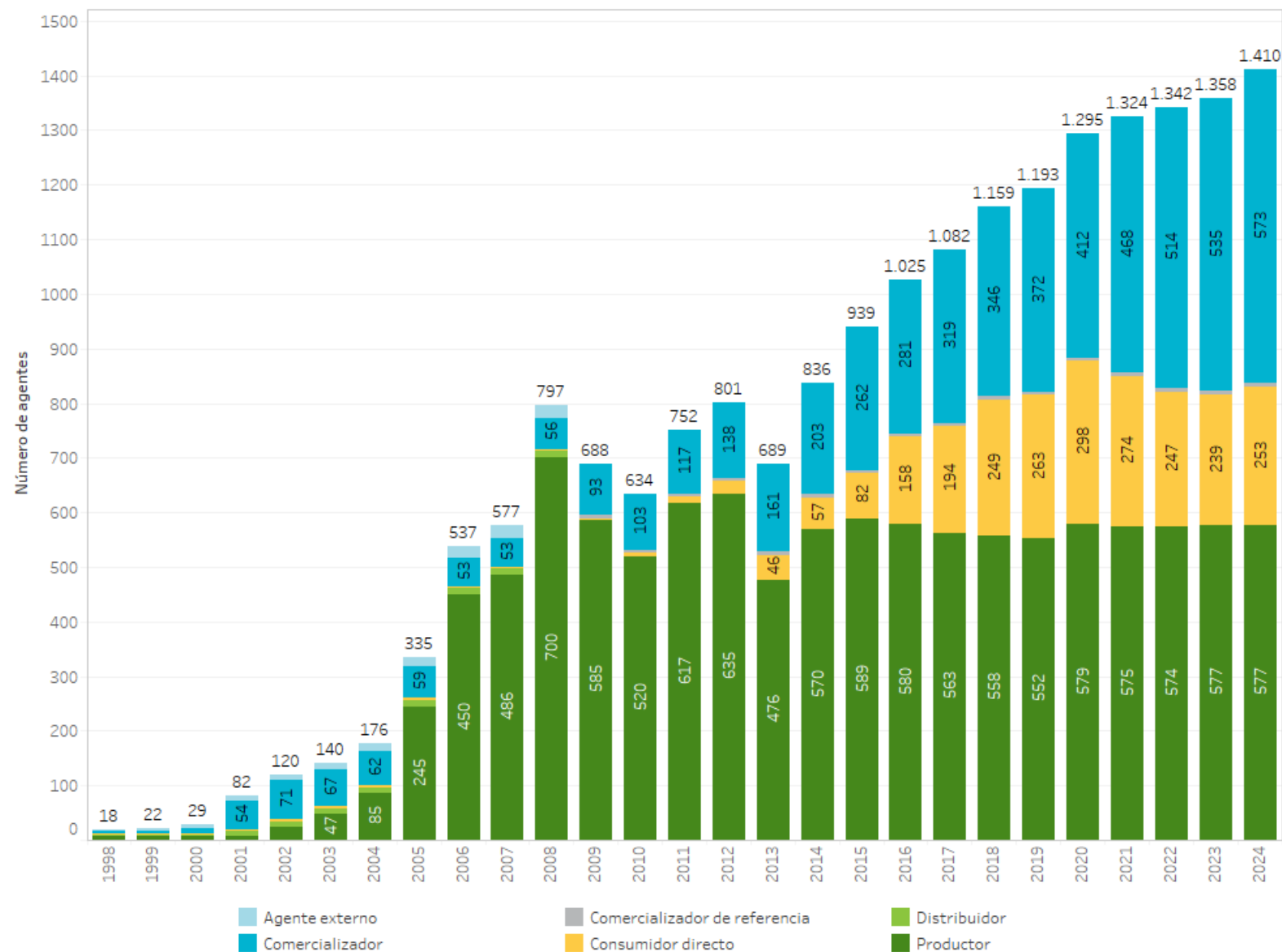
España		Portugal	
2024		2024	
(01/01/2024 - 13/06/2024)		(01/01/2024 - 13/06/2024)	
16.681,3 GWh	37,25 €/MWh	3.021,7 GWh	37,54 €/MWh
20,7% (del PDBC)	+ 0,0% (del PDBC)	11,4% (del PDBC)	+ 0,9% (del PDBC)

Mercado intradiario subastas europeas IDAs

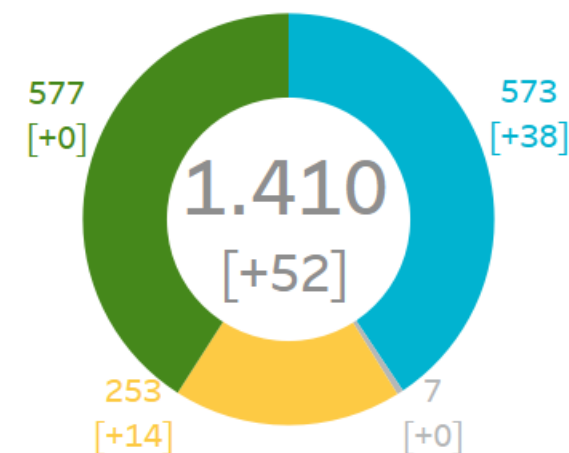
España		Portugal	
2024		2024	
(14/06/2024 - 31/12/2024)		(14/06/2024 - 31/12/2024)	
15.396,2 GWh	83,11 €/MWh	2.443,59 GWh	85,45 €/MWh
16,3% (del PDBC)	- 1,3% (del PDBC)	8,4% (del PDBC)	+ 0,5% (del PDBC)

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 31/12/2024

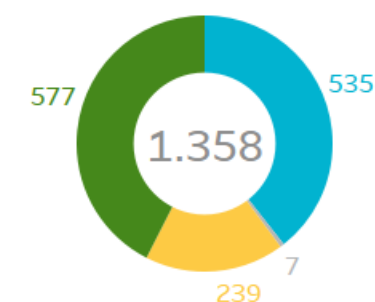


Agentes en el mercado de electricidad a
31/12/2024



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

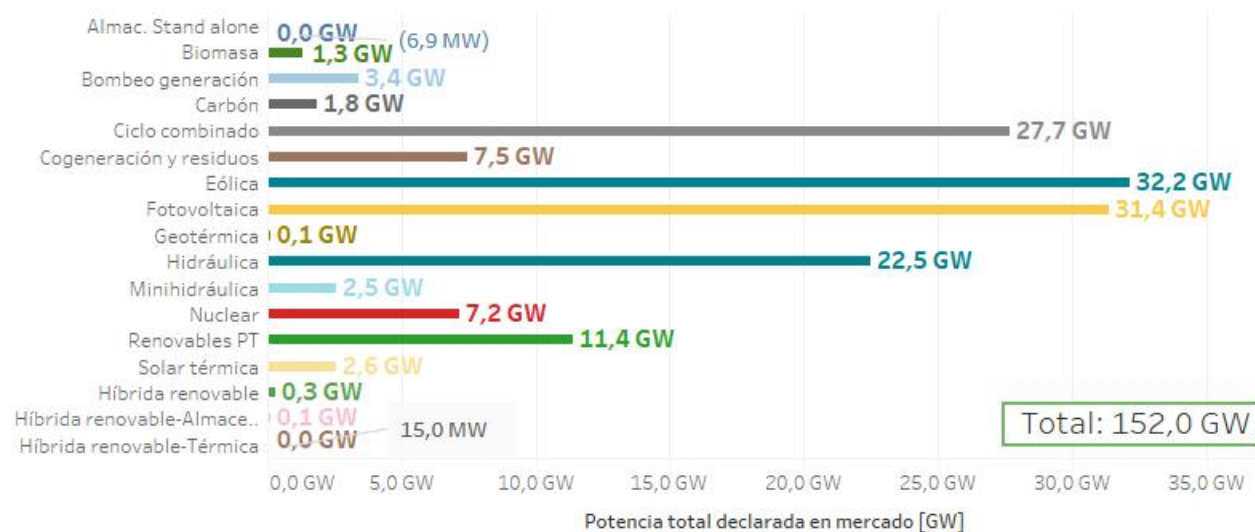
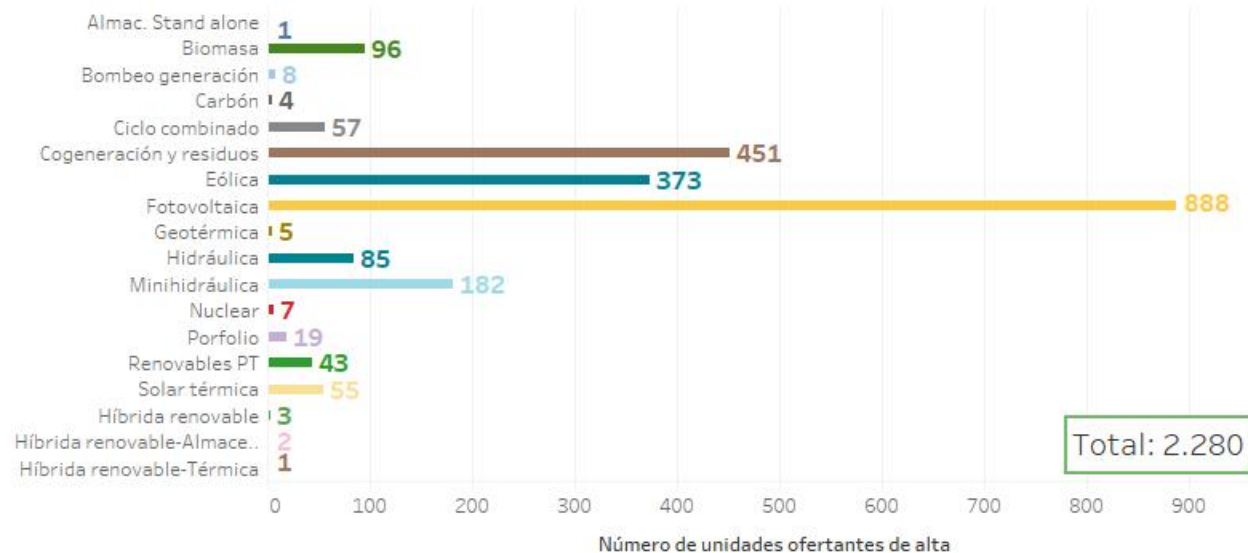
31/12/2023



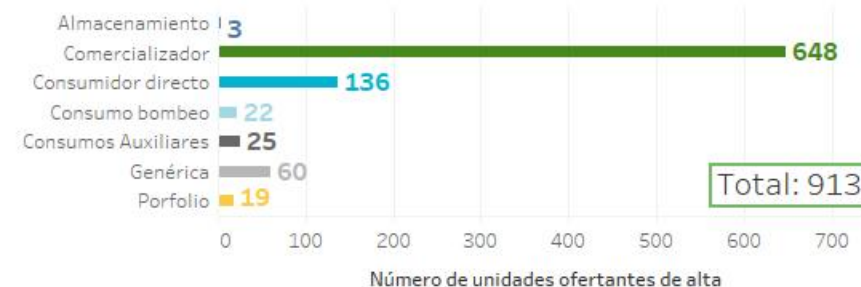
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 31/12/2024

Unidades ofertantes de Venta



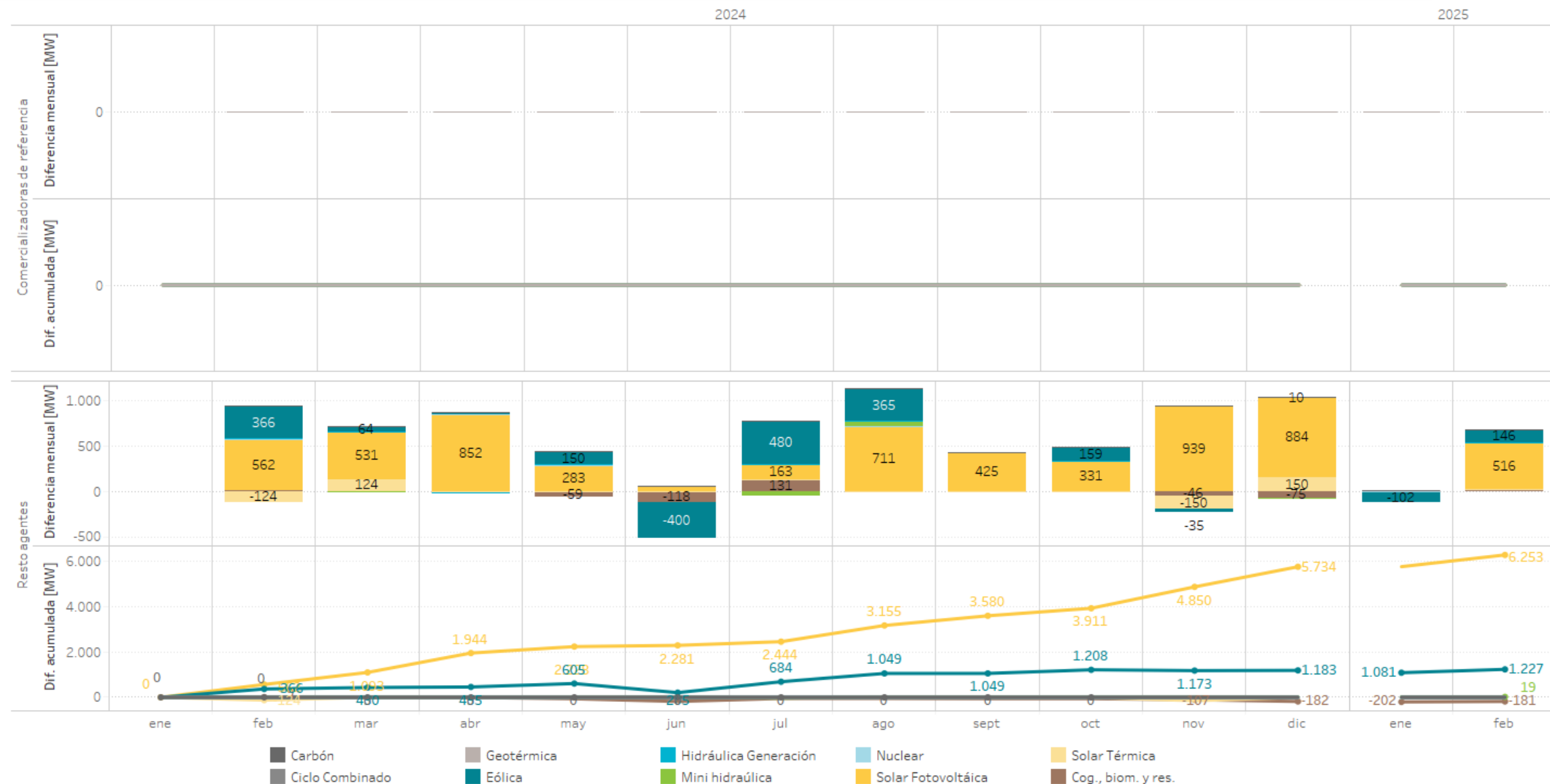
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

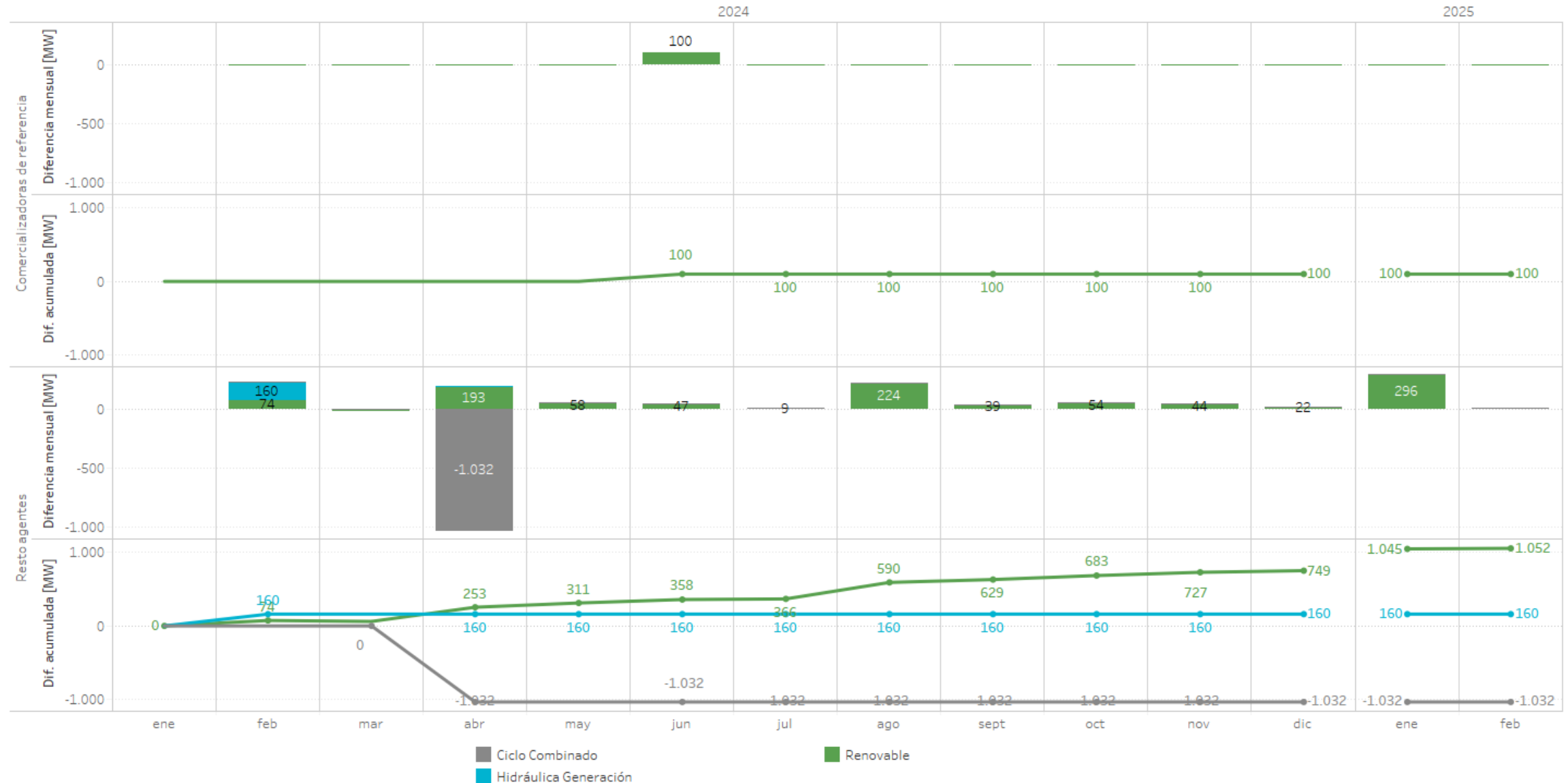
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/01/2024 y 31/12/2024) y prevista para los dos meses siguientes.



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

Portugal

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





02

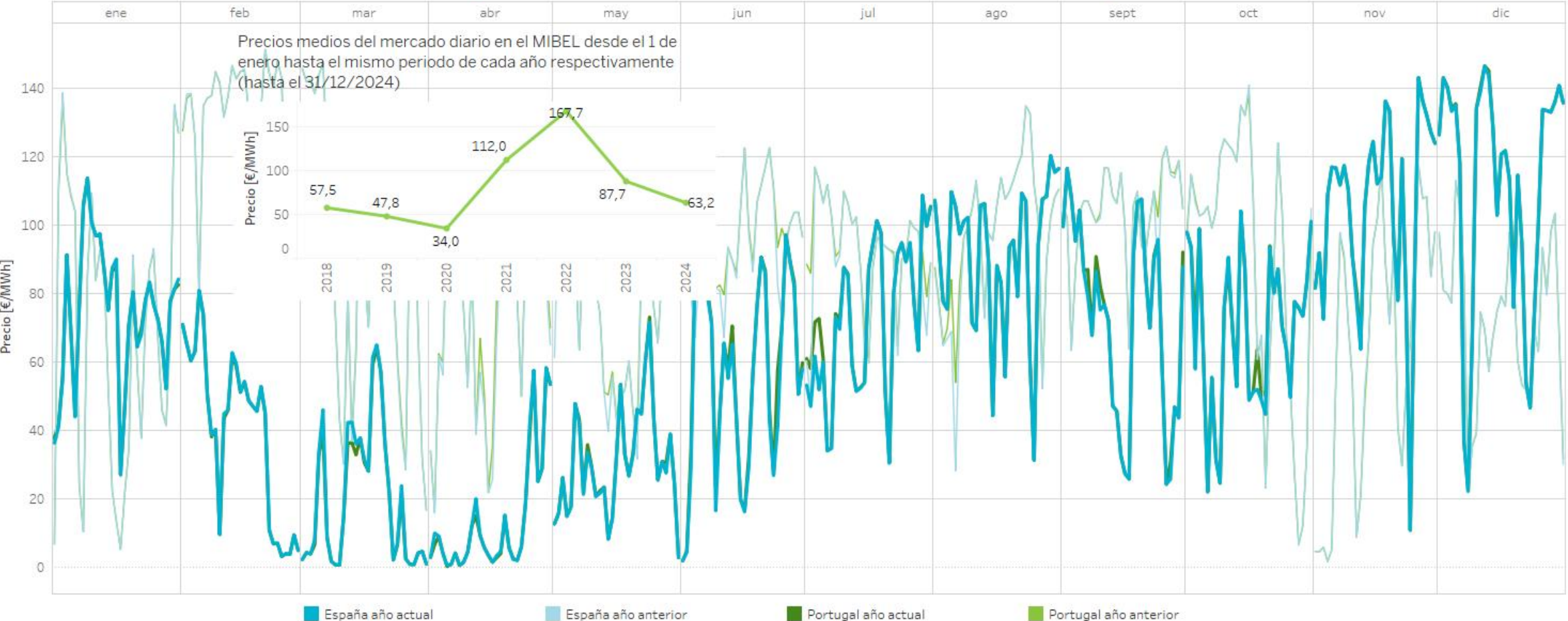
Mercado diario

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

Precios medios por día en el mercado diario

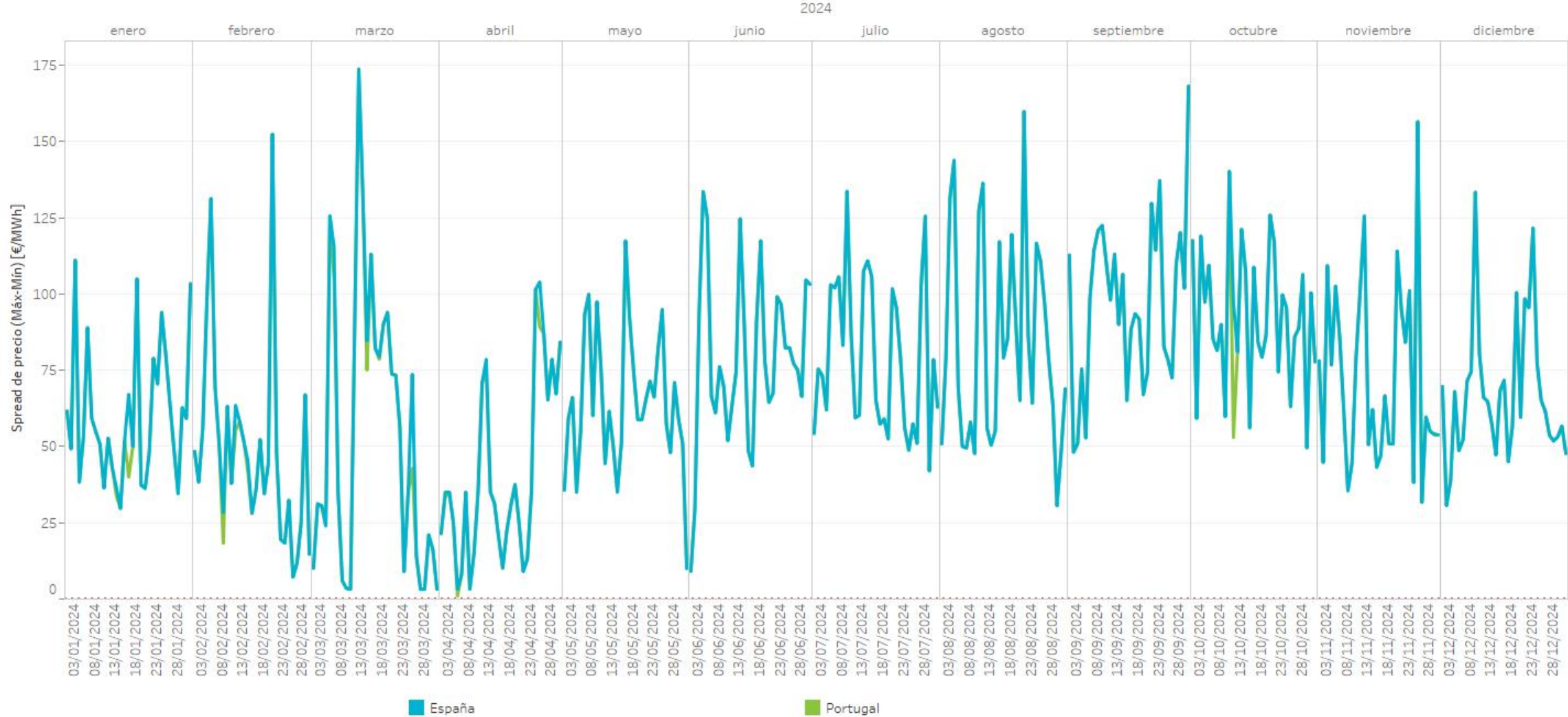
Precio medio aritmético
España **63,03** €/MWh
(01/01/2024 - 31/12/2024)
87,10 €/MWh
(01/01/2023 - 31/12/2023)

Precio medio aritmético
Portugal **63,44** €/MWh
(01/01/2024 - 31/12/2024)
88,27 €/MWh
(01/01/2023 - 31/12/2023)



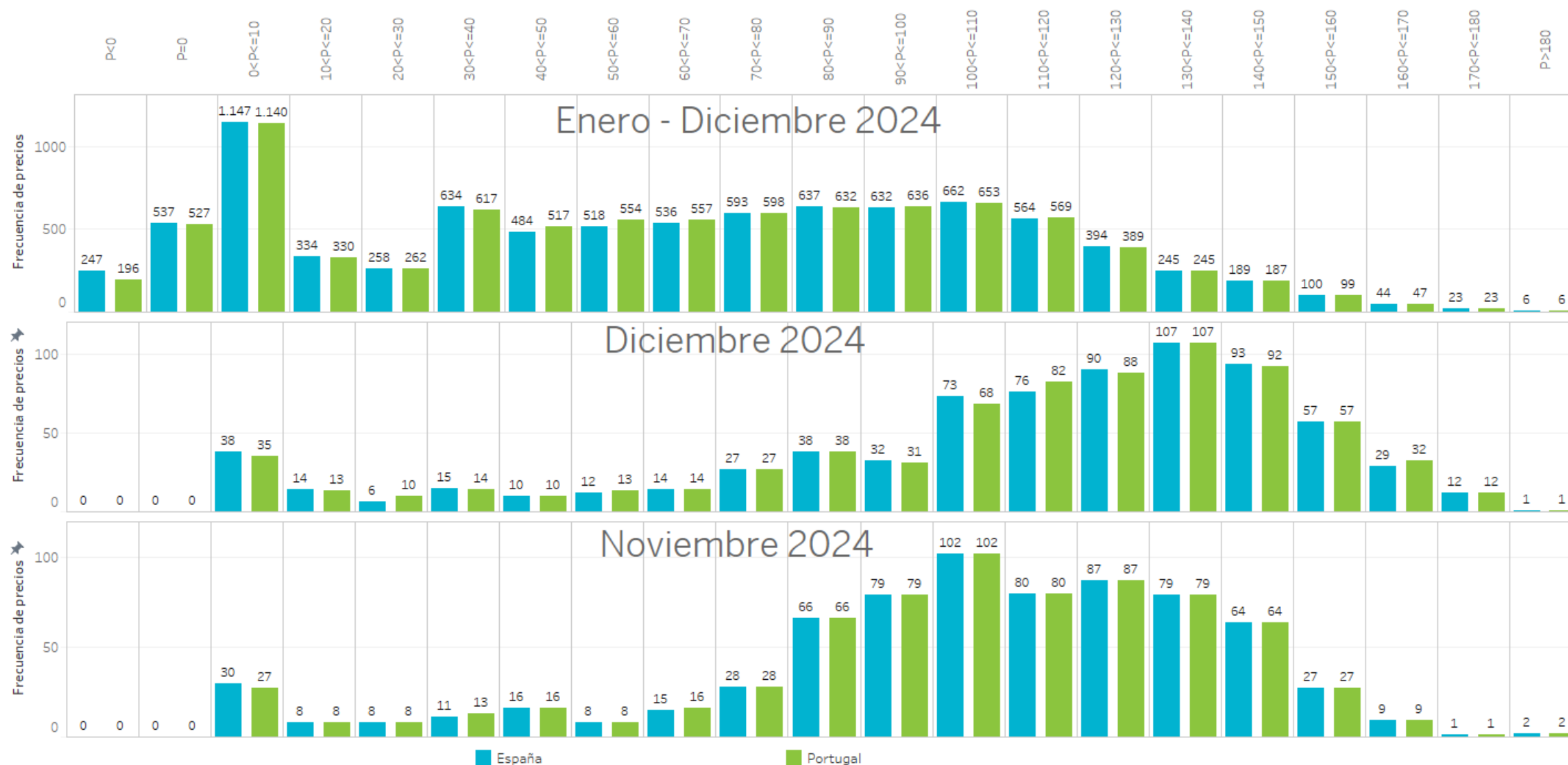
Spread diario de precios horarios en el mercado diario

Diferencia de precio en el mercado diario entre el precio máximo y el precio mínimo de cada día en 2024 (hasta 31/12/2024).



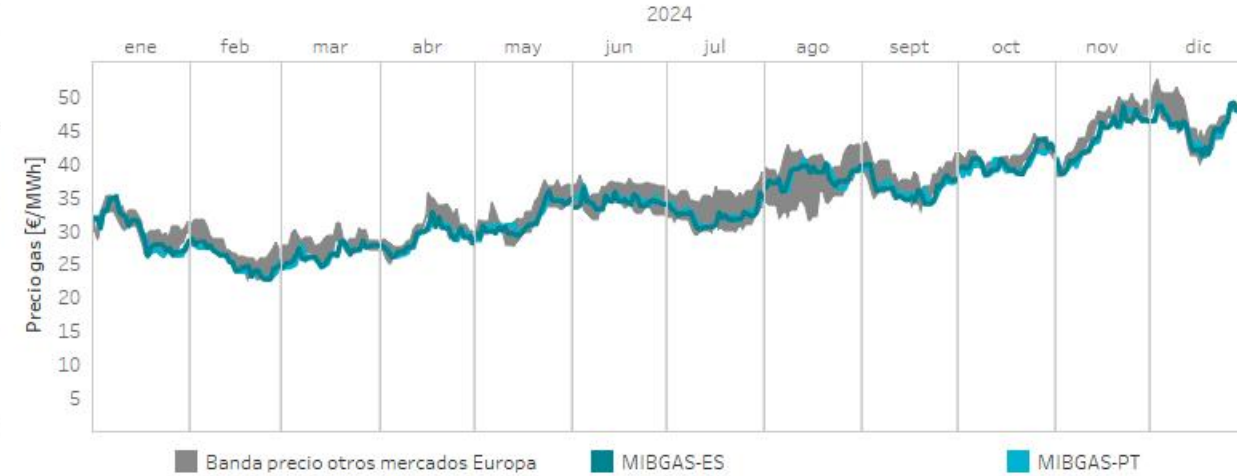
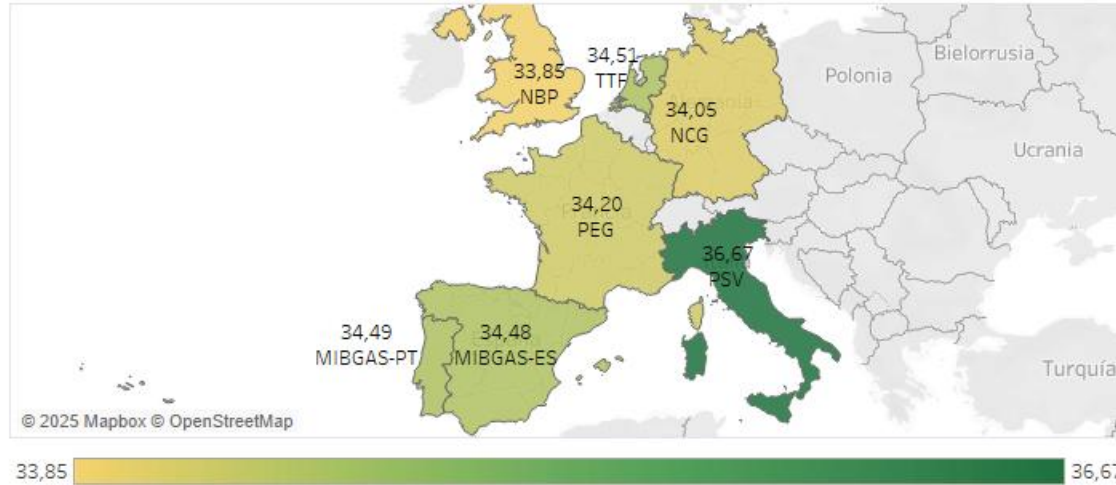
Frecuencia de precios en el mercado diario

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 durante 2024 (hasta 31/12/2024) *Fuente: REUTERS y MIBGAS

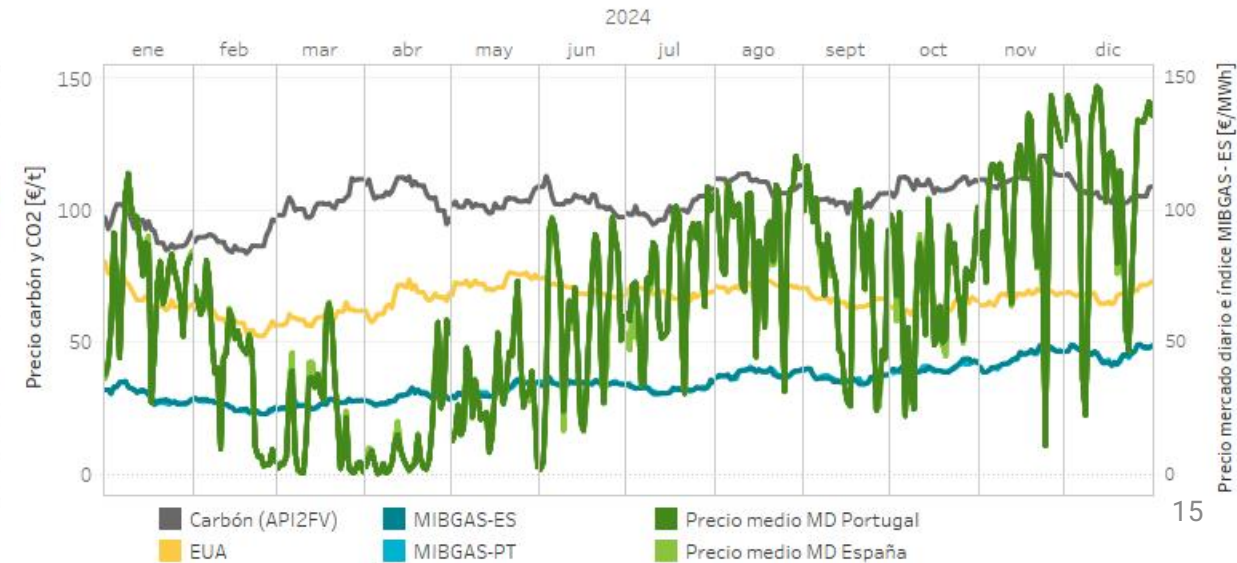


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 31/12/2024)

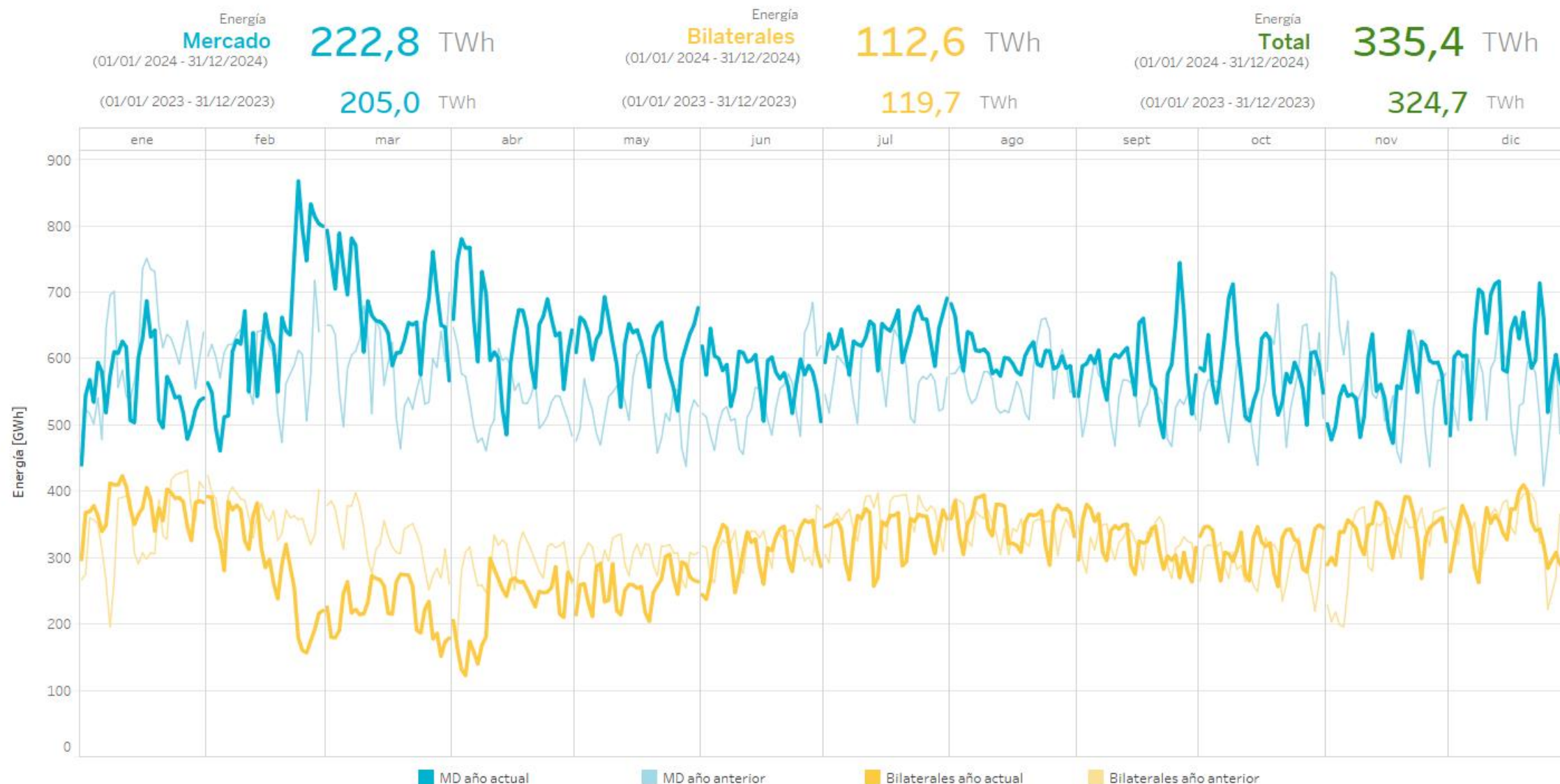
*Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 31/12/2024) *Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



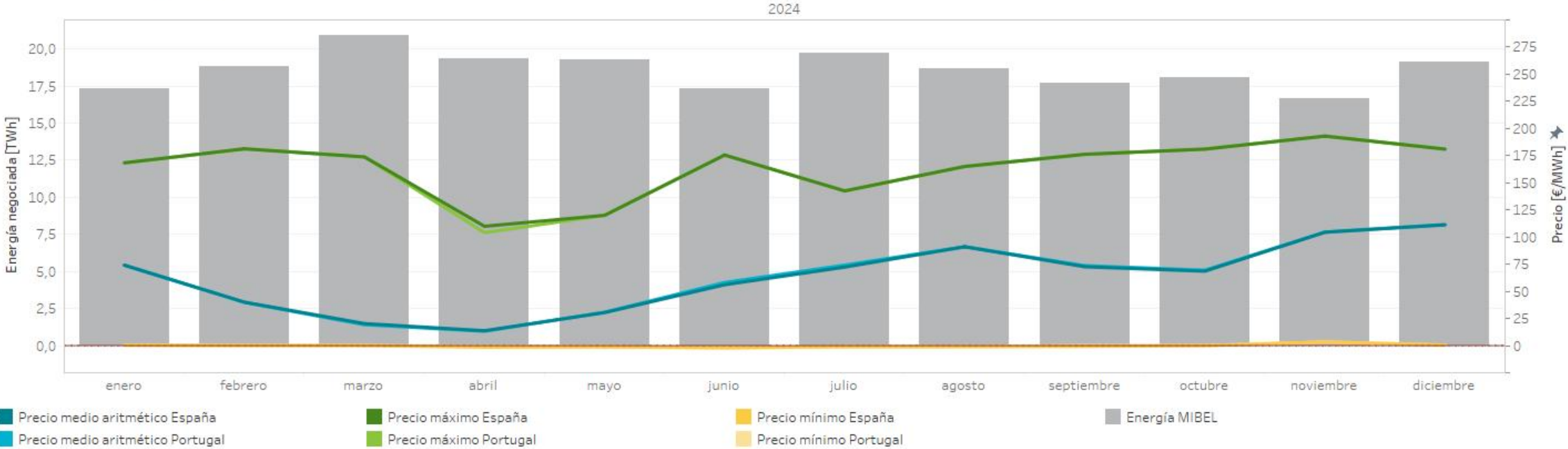
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario



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 (hasta el 31/12/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 31/12/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses

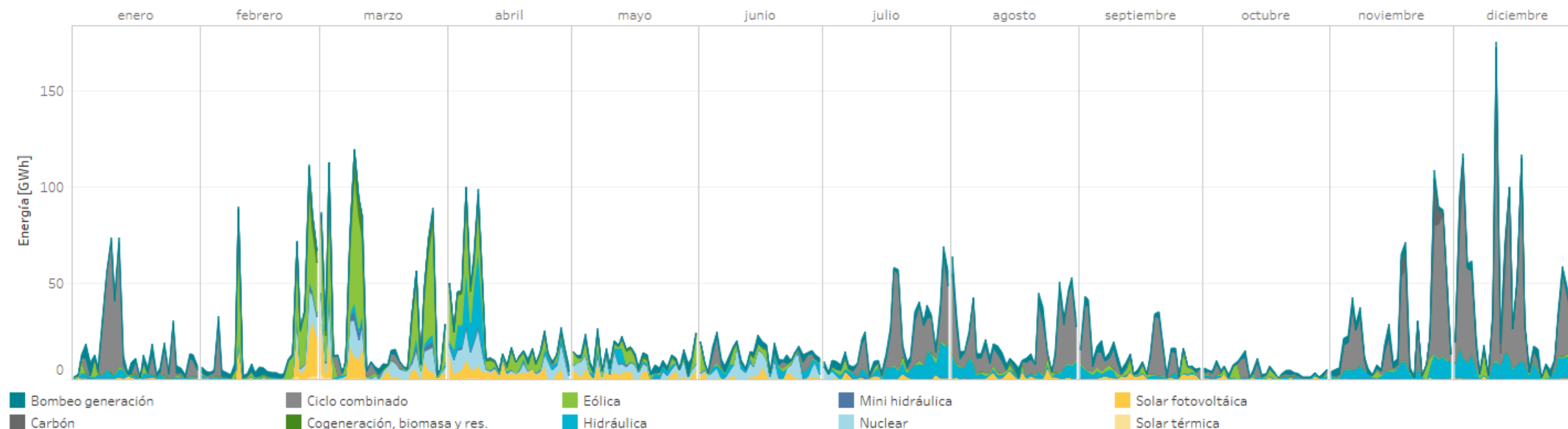
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
enero	74,10	74,08	168,35	168,35	0,43	0,43	12.604,0	5.346,7	17.328,1
febrero	40,00	39,86	181,26	181,26	0,00	0,00	14.485,5	4.824,5	18.778,3
marzo	20,28	19,26	173,82	173,82	0,00	0,00	16.025,9	5.493,0	20.906,3
abril	13,67	13,23	109,90	104,06	-1,50	-0,63	15.429,5	4.642,0	19.327,2
mayo	30,40	30,74	120,00	120,00	-1,29	-0,66	15.555,7	4.477,3	19.228,6
junio	56,08	58,11	175,55	175,55	-2,00	-2,00	14.076,0	4.105,3	17.341,0
julio	72,31	74,12	142,48	142,48	-1,01	-1,01	15.908,4	4.467,1	19.676,3
agosto	91,05	91,11	165,01	165,01	-0,95	-0,95	14.833,9	4.215,8	18.683,0
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
Interanual	63,03	63,44	193,00	193,00	-2,00	-2,00	175.083,1	55.609,9	222.774,8

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

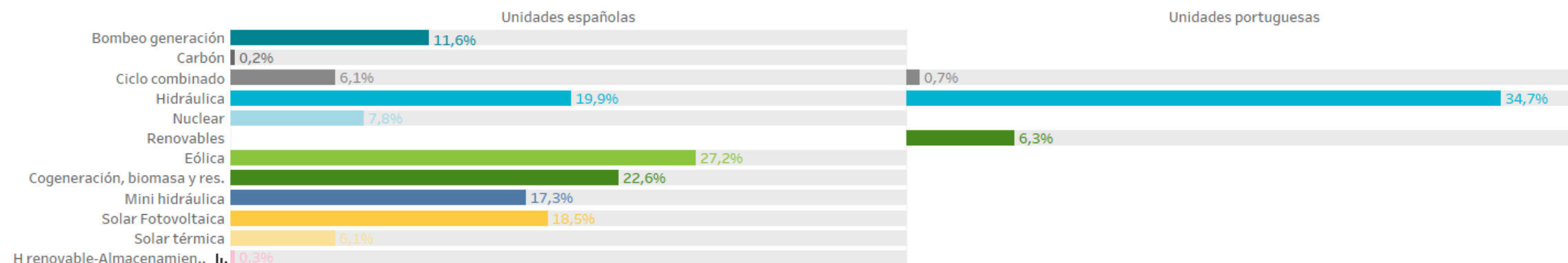
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 31/12/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 31/12/2024)



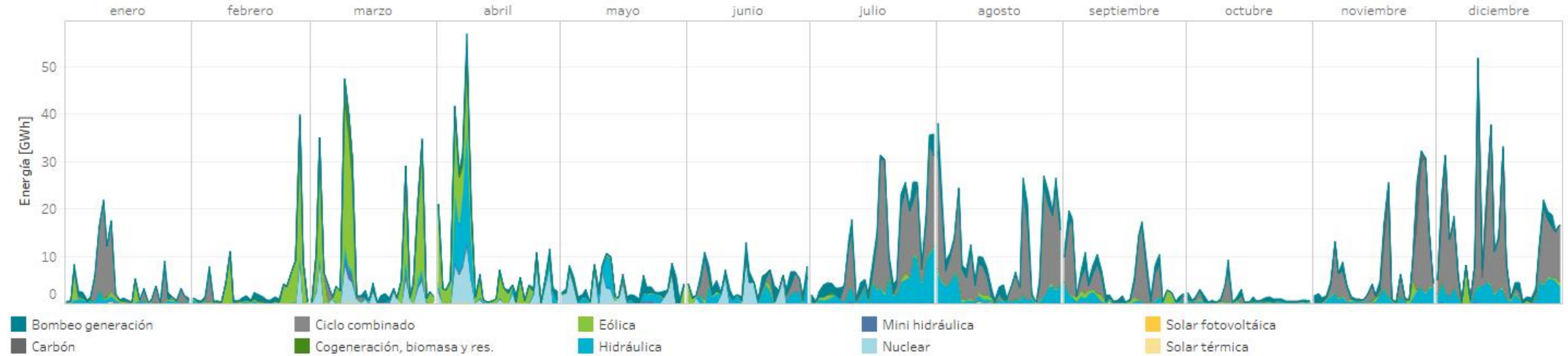
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

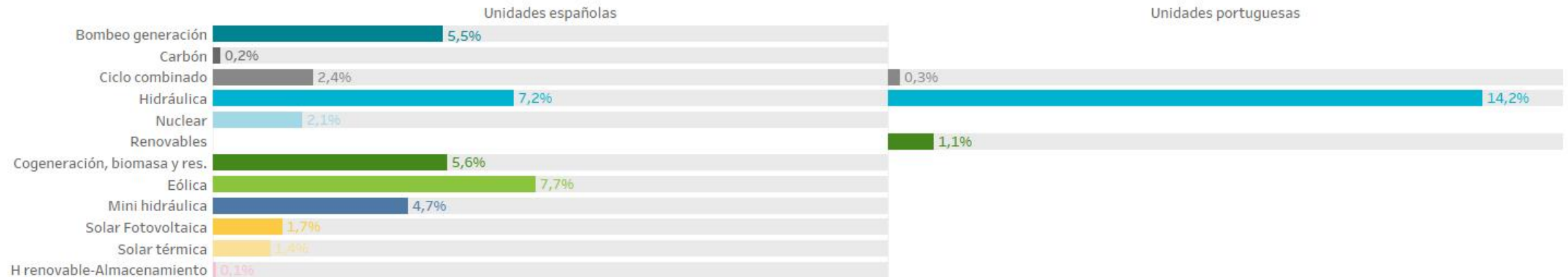
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 31/12/2024).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



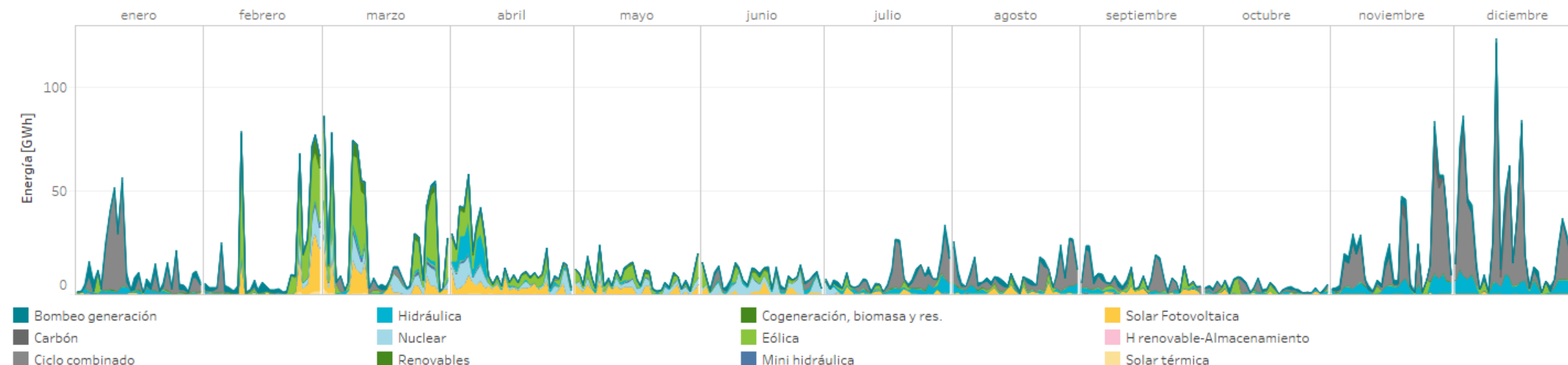
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

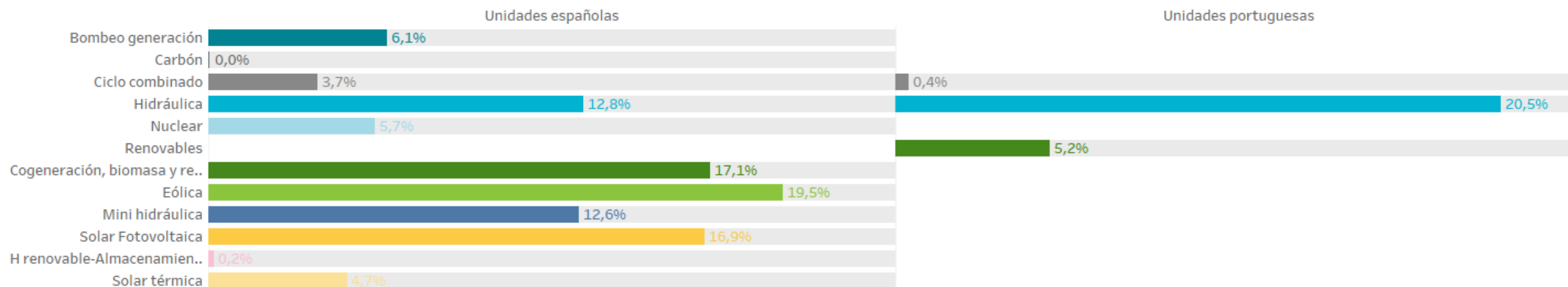
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 31/12/2024).

Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)

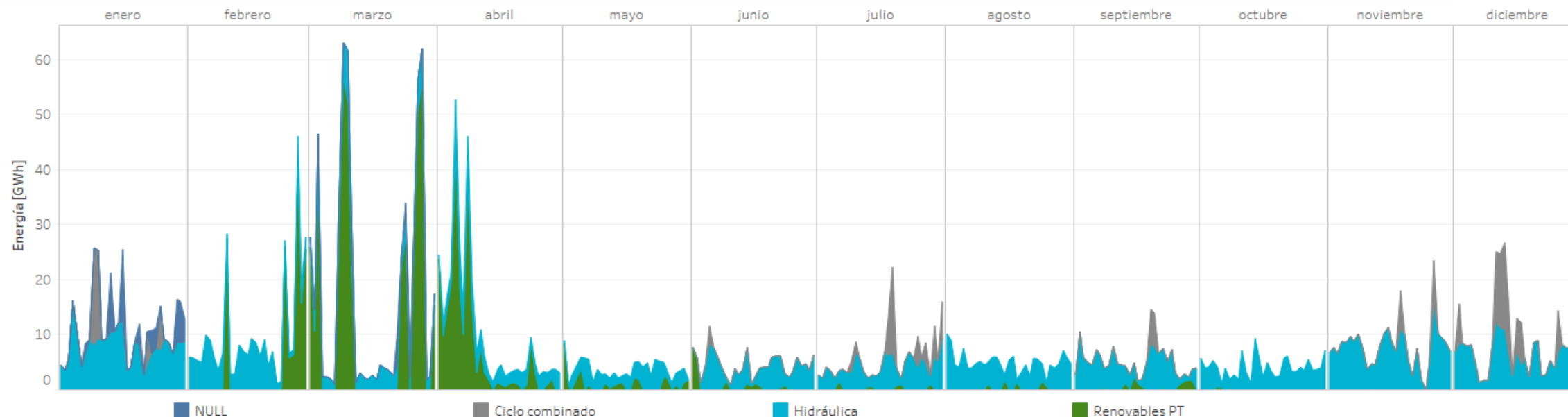


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

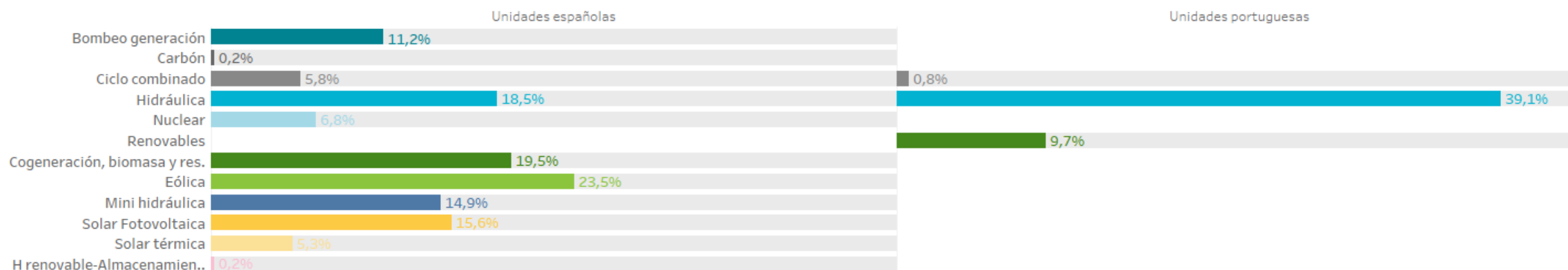
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 31/12/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 31/12/2024).



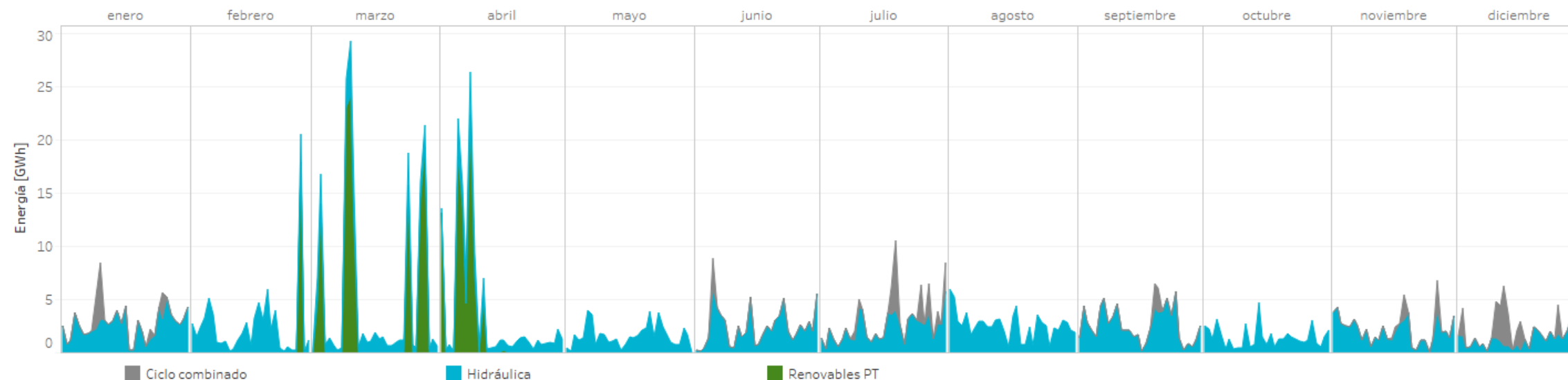
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

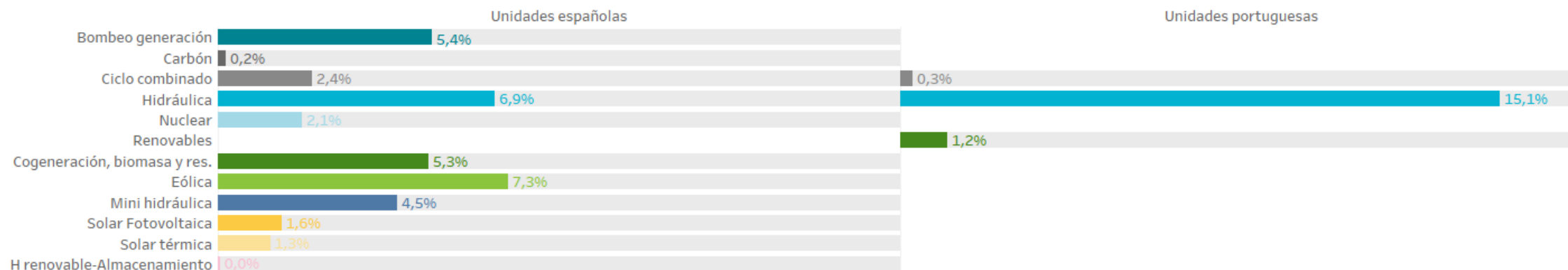
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 31/12/2024).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



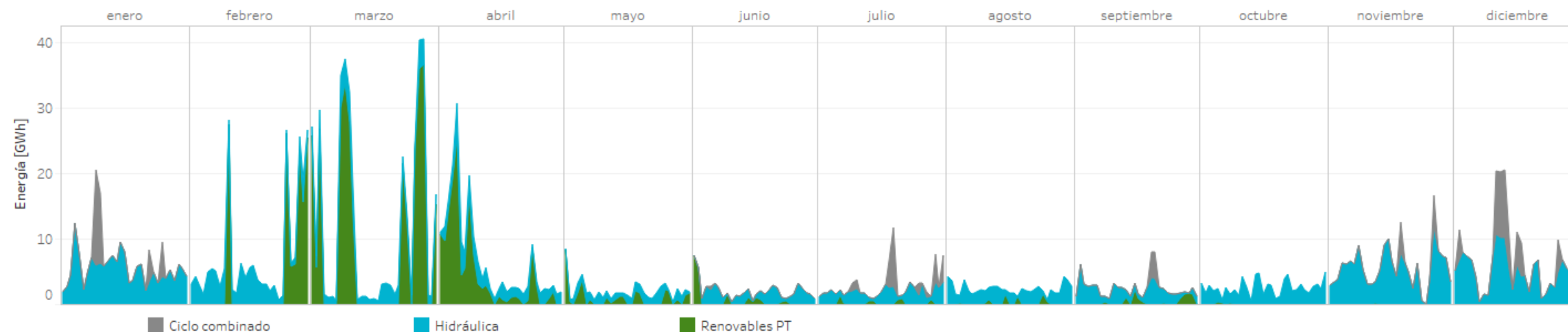
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

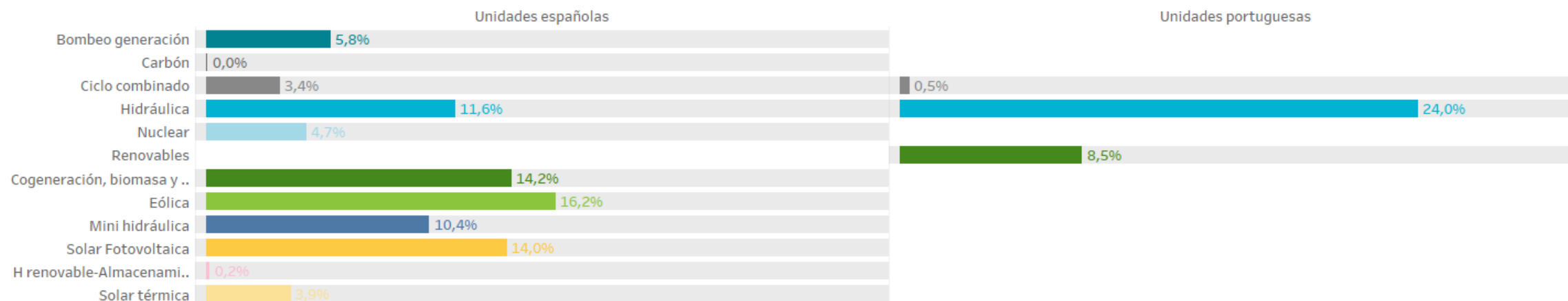
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 31/12/2024).

Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)

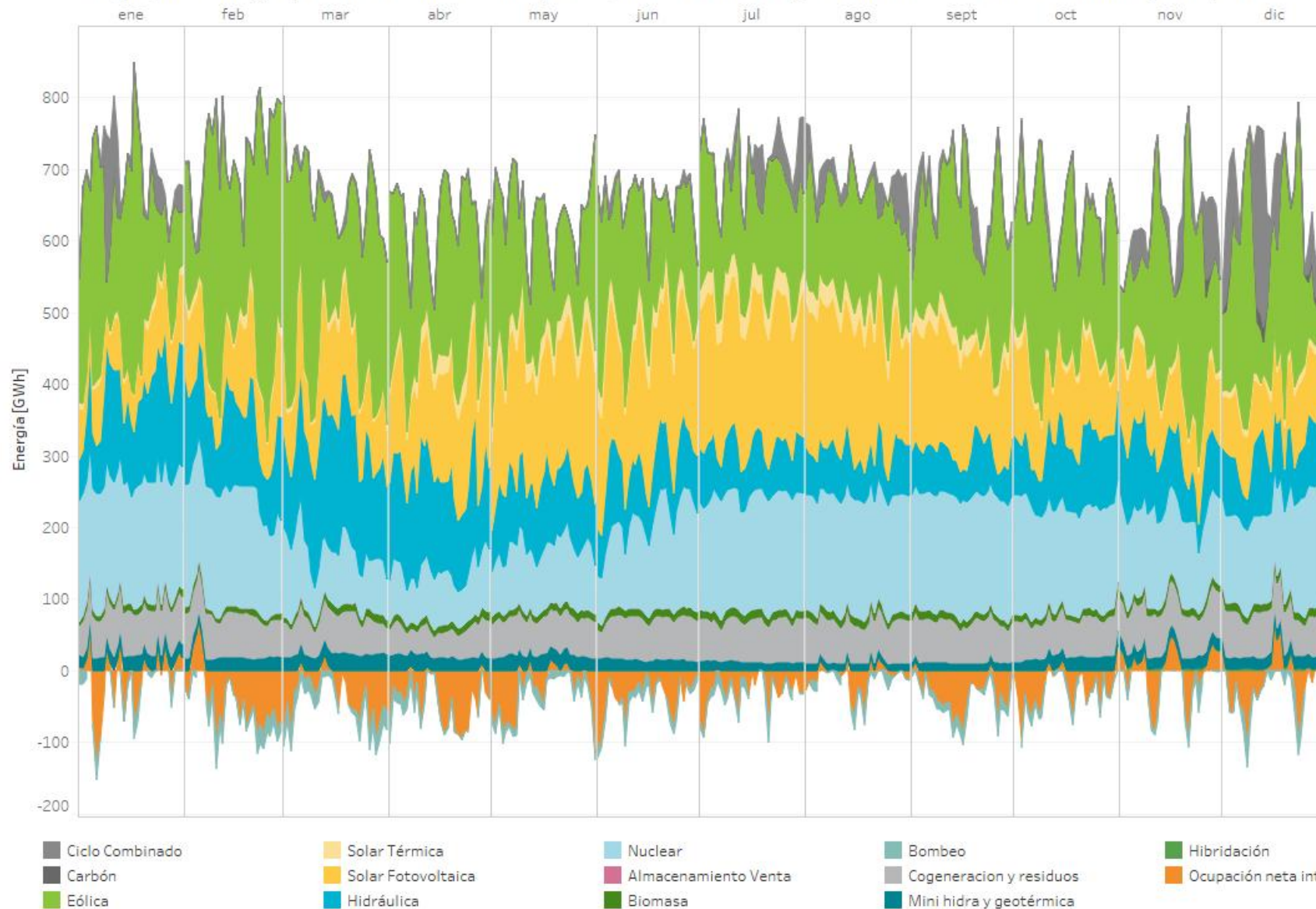


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

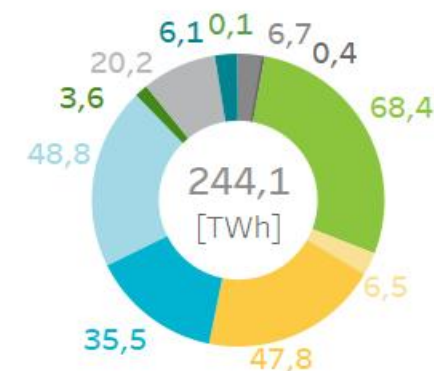
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024



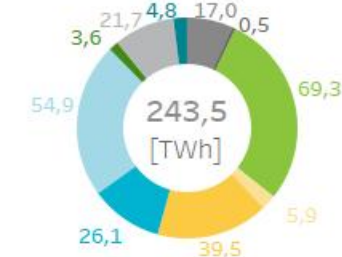
2024
(01/01/2024 - 31/12/2024)



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



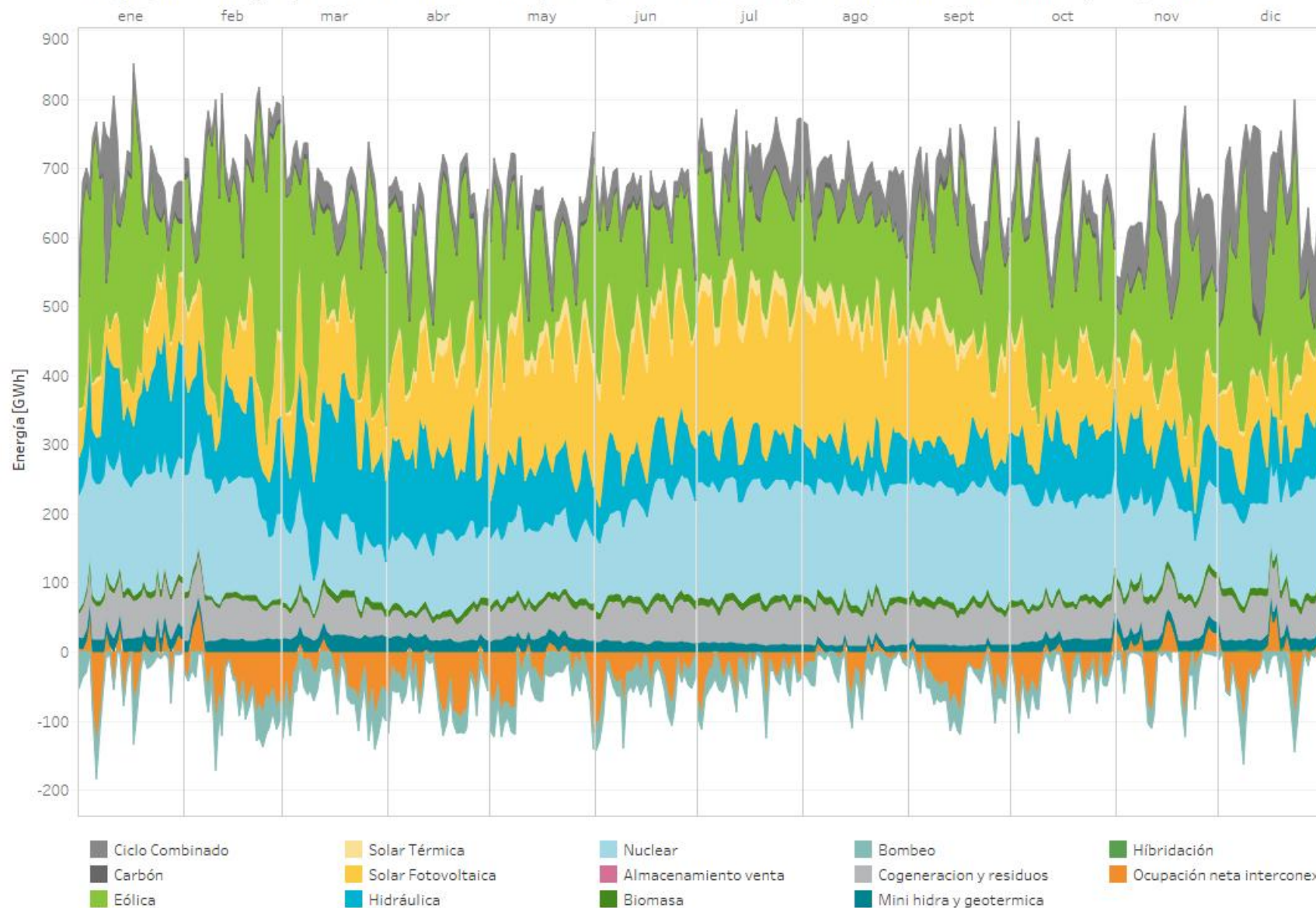
2023
(01/01/2023 - 31/12/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

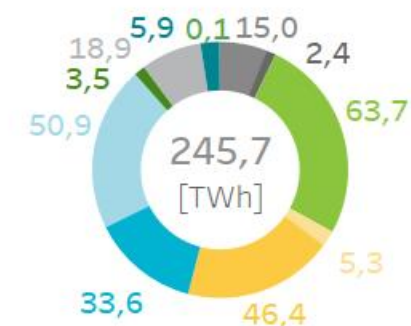
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024

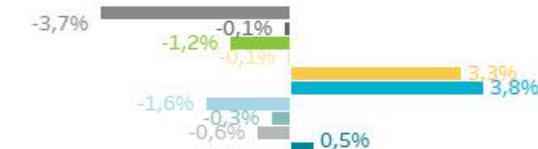


2024

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

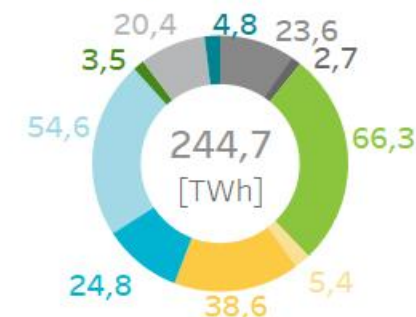


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



2023

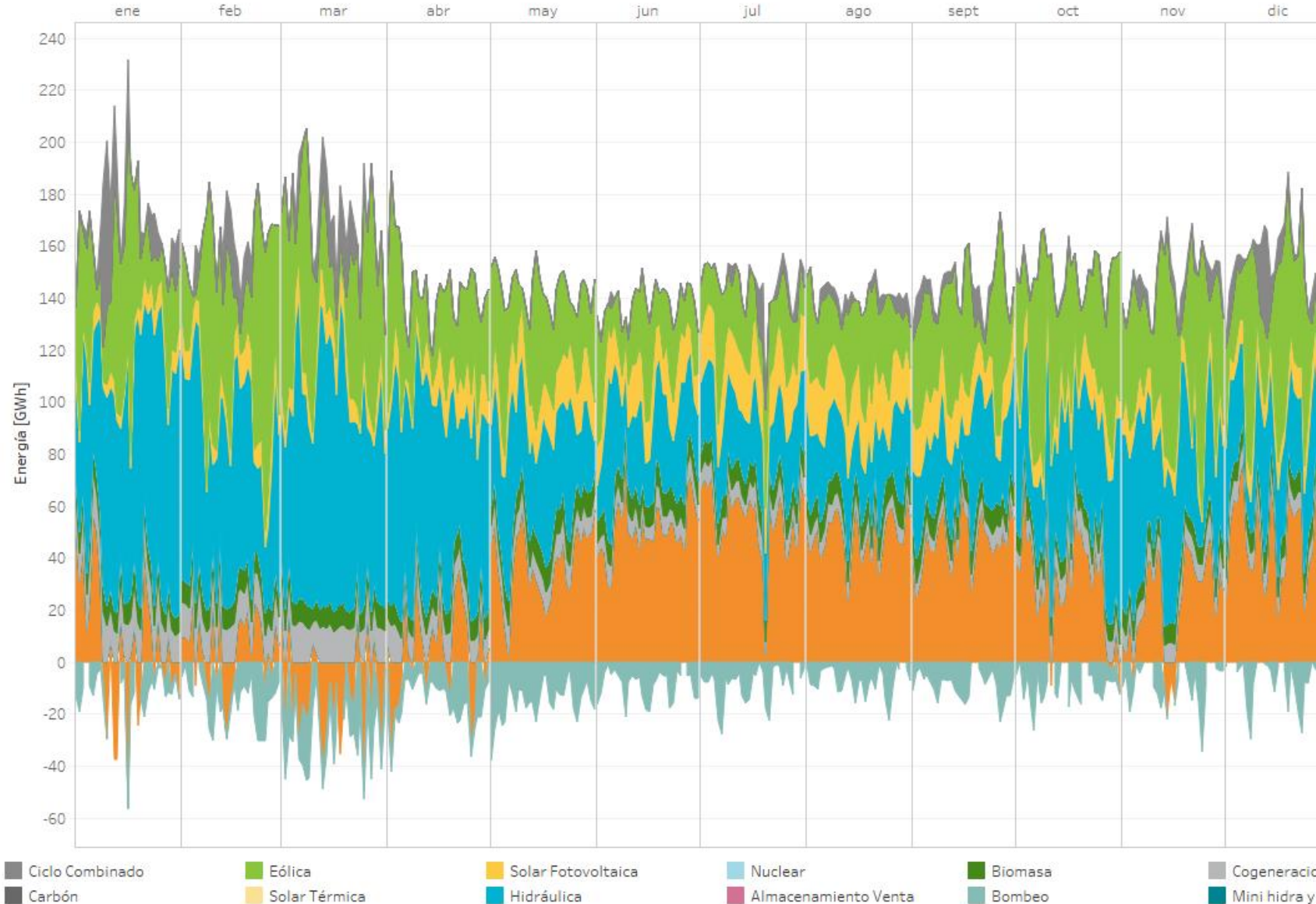
(01/01/2023 - 31/12/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

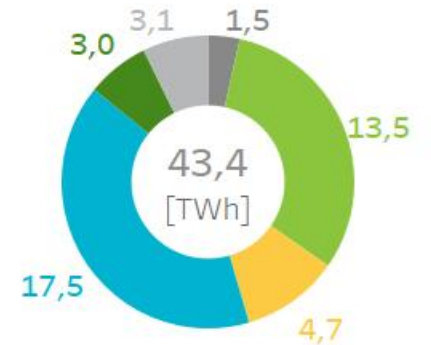
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024

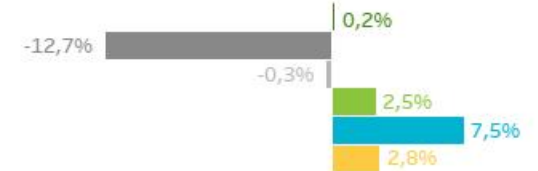


2024

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

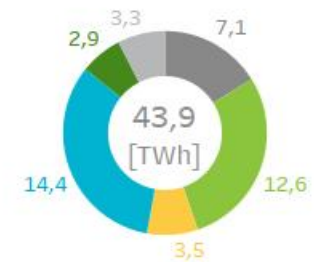


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2023

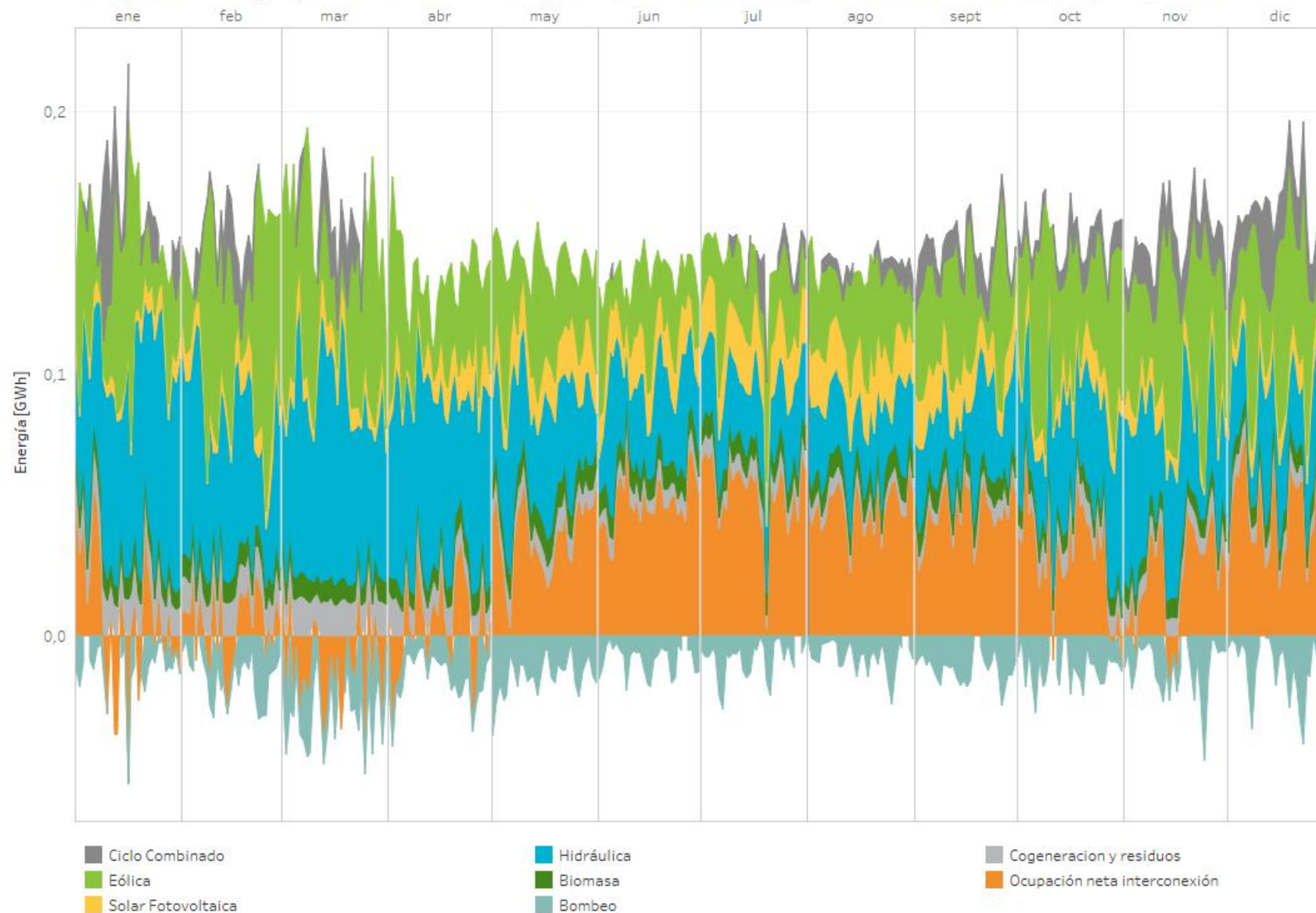
(01/01/2023 - 31/12/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

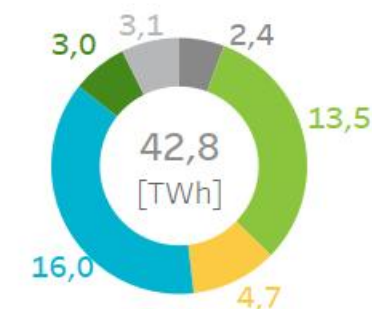
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



2024

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

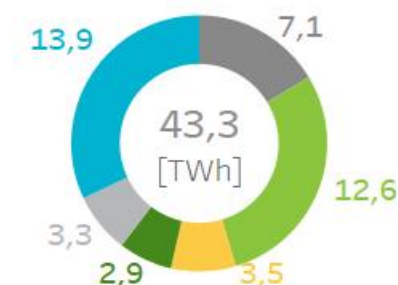


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2023

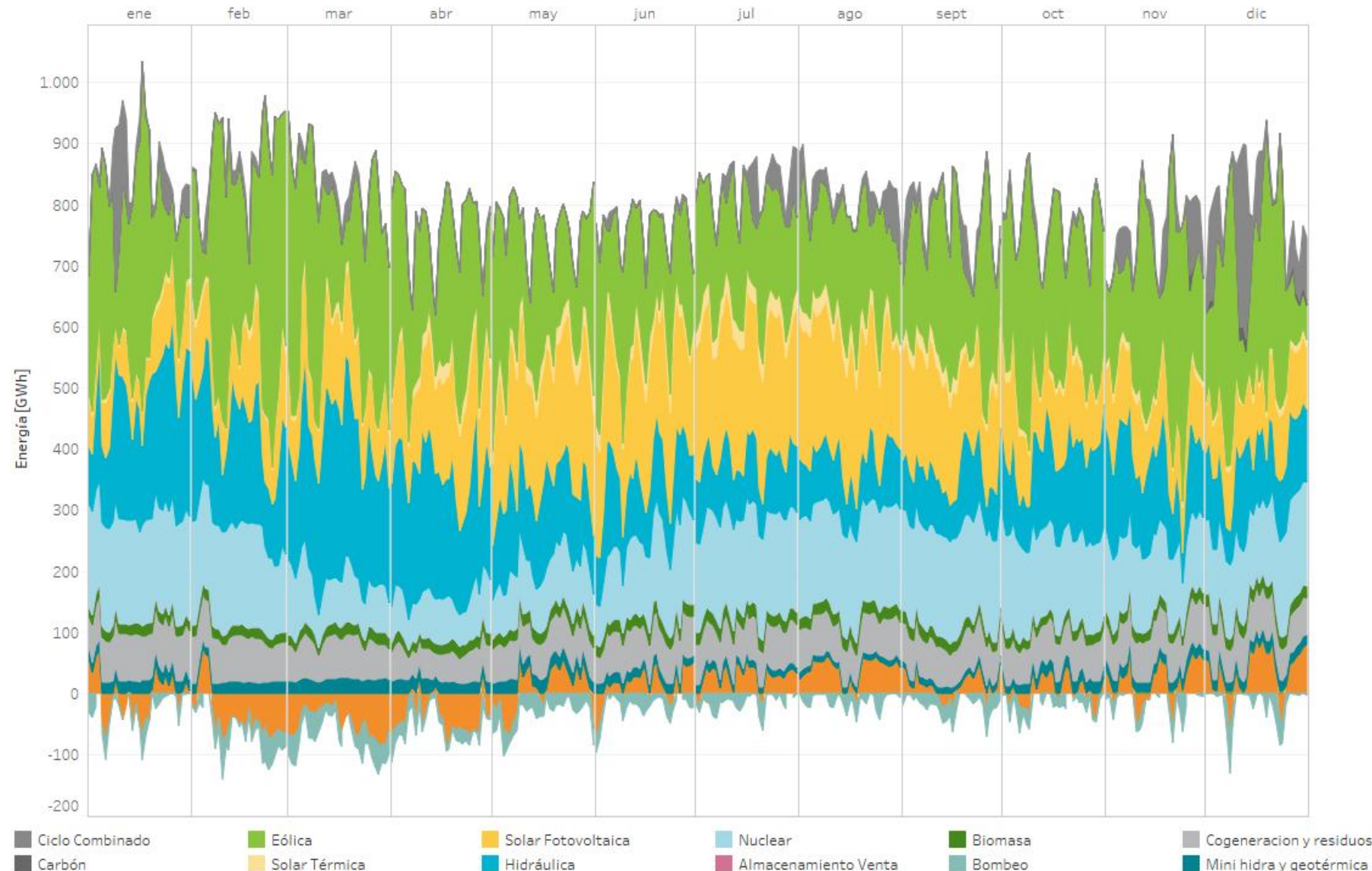
(01/01/2023 - 31/12/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

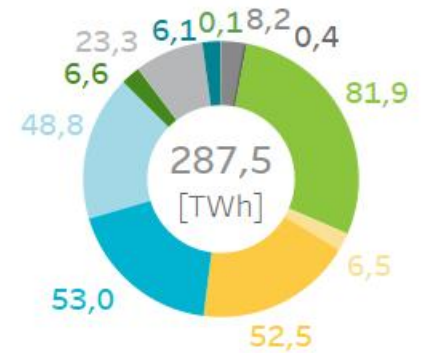
Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024

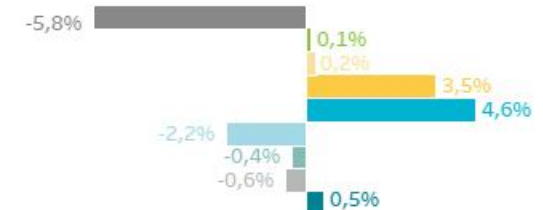


2024

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

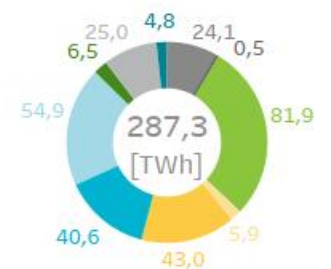


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2023

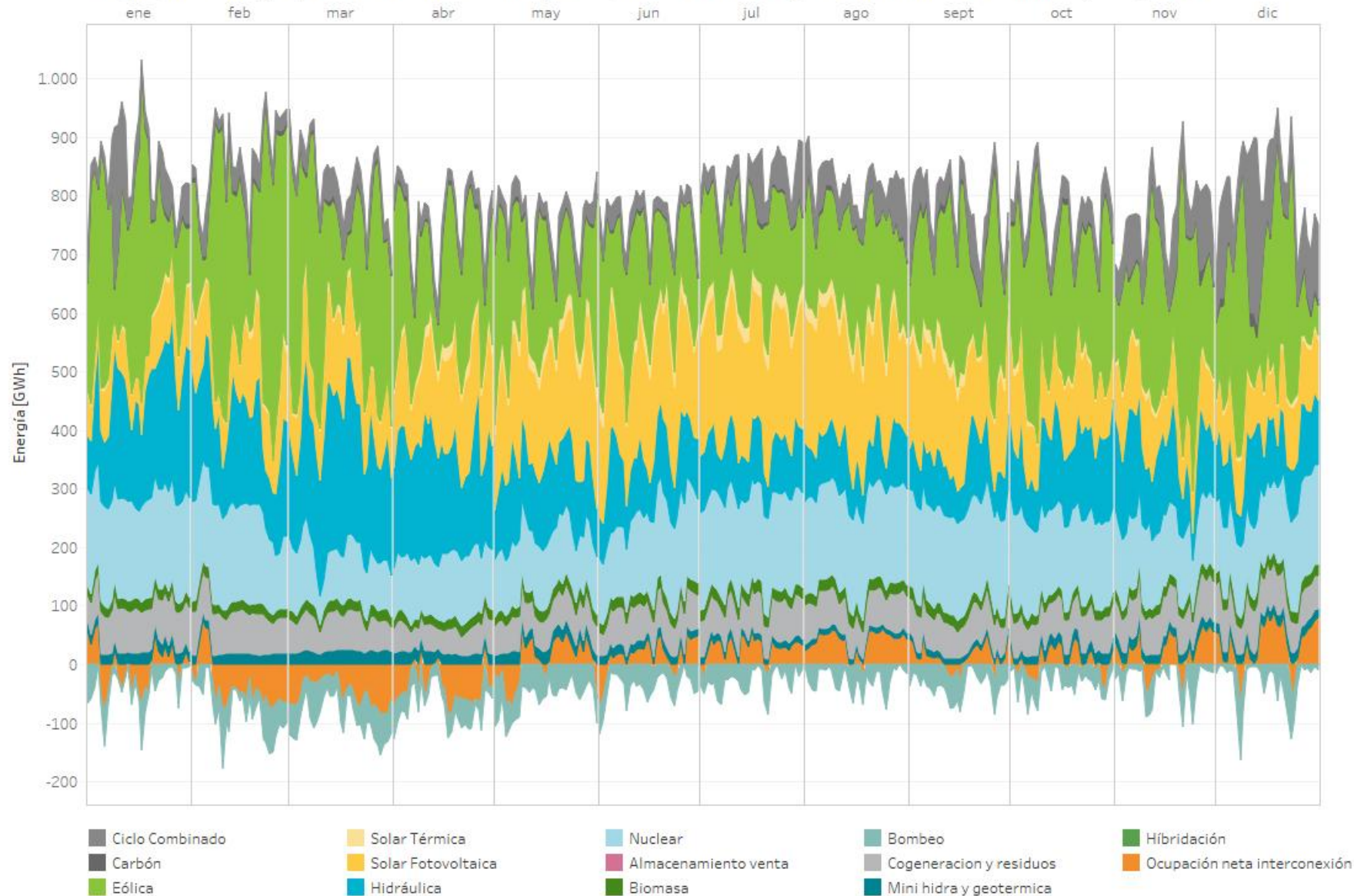
(01/01/2023 - 31/12/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

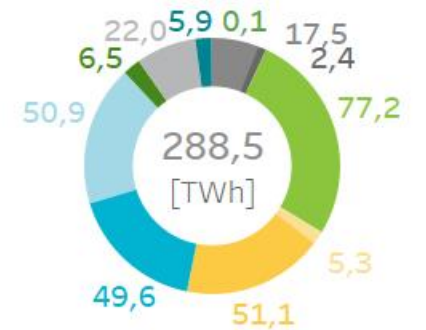
Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



2024

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

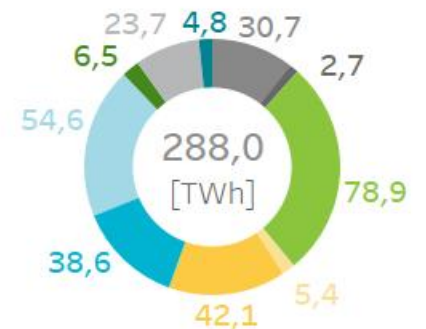


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2023

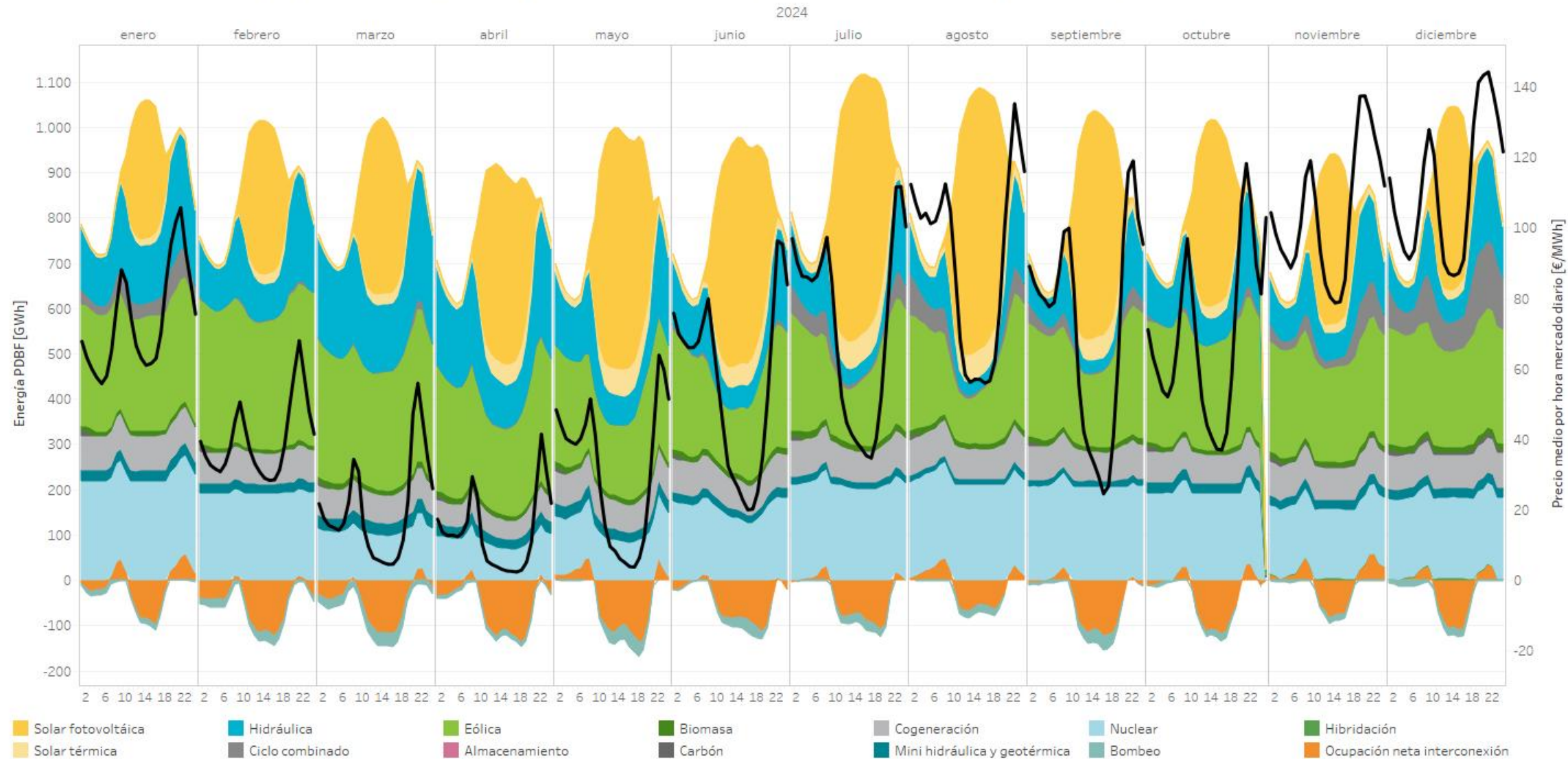
(01/01/2023 - 31/12/2023)



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

España

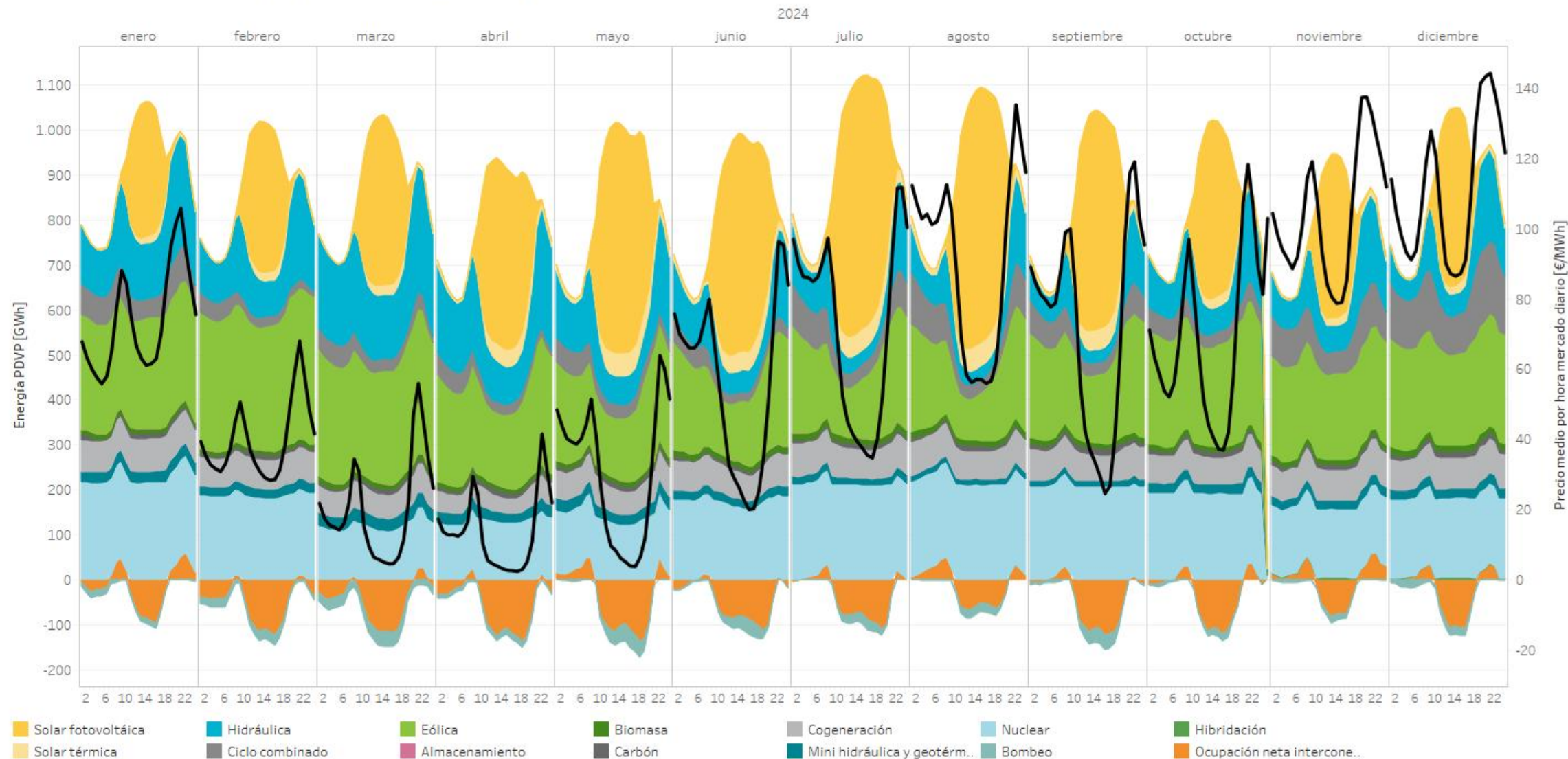
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2024)



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

España

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2024)



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

Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2024)



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

Portugal

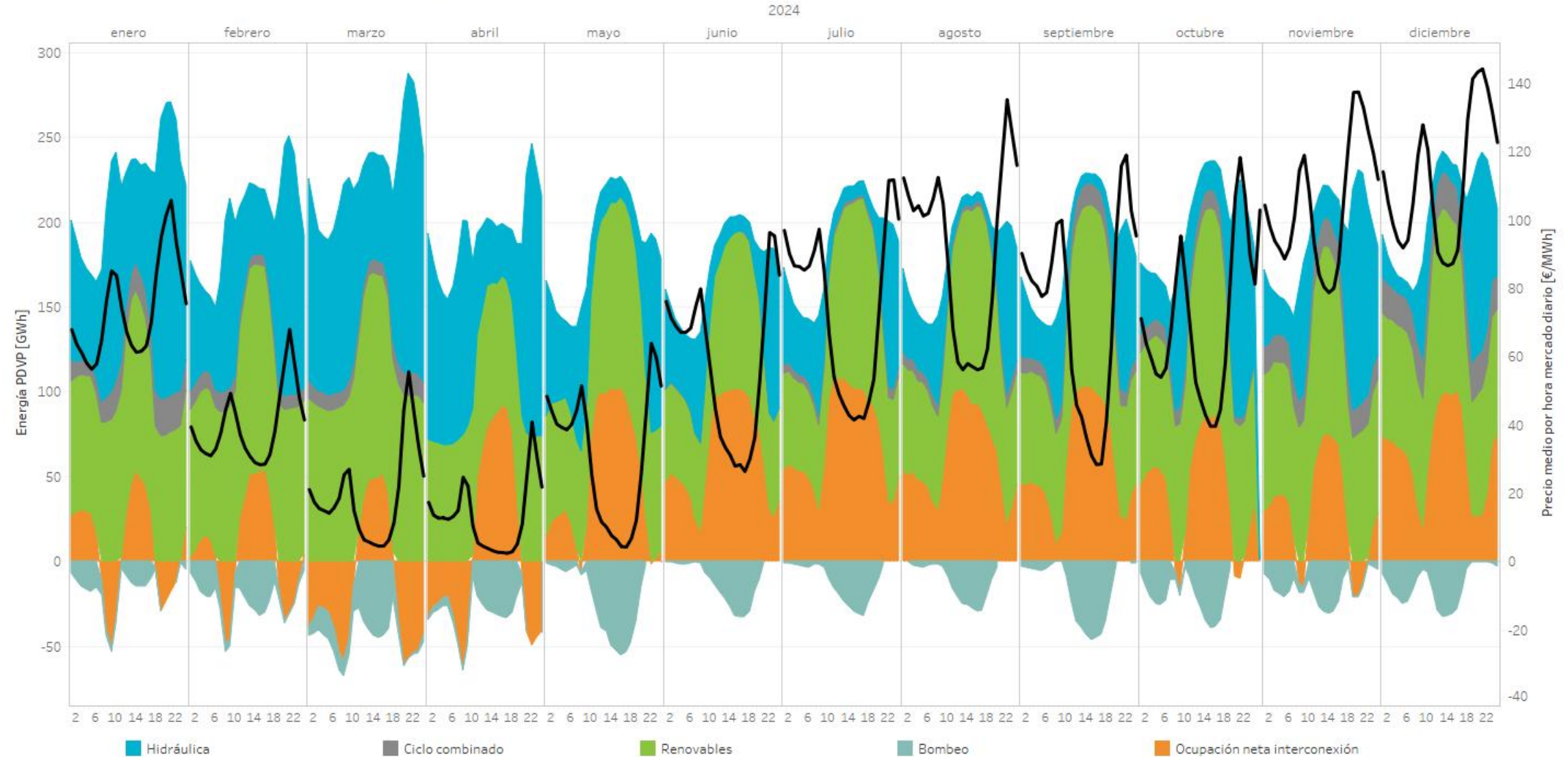
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2024)



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

Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2024)





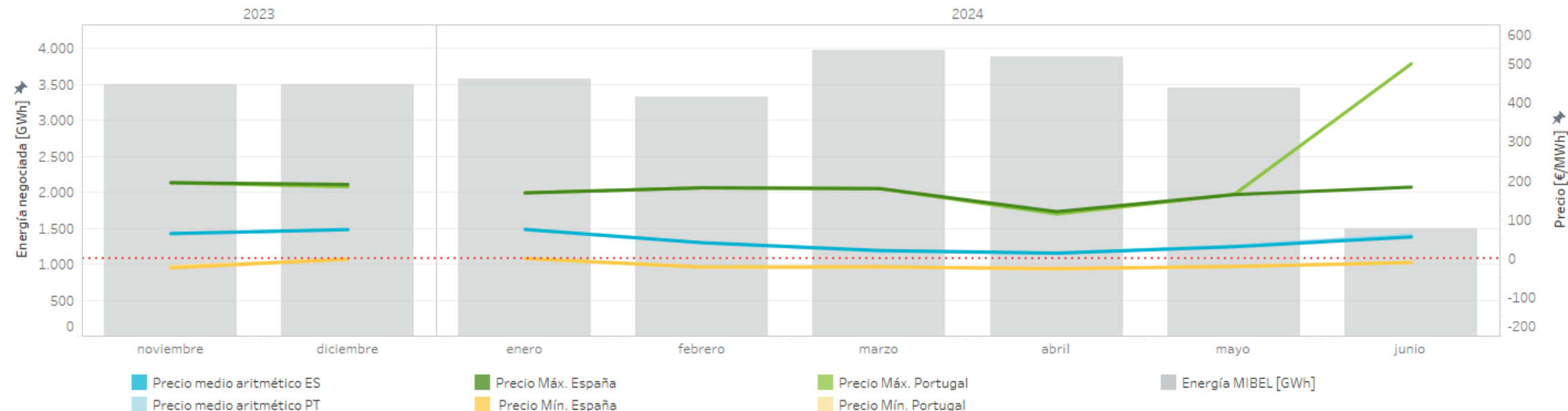
03

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 intradiario de subastas regionales precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 13/06/2024) en el mercado intradiario de subastas regionales en los últimos 12 meses.



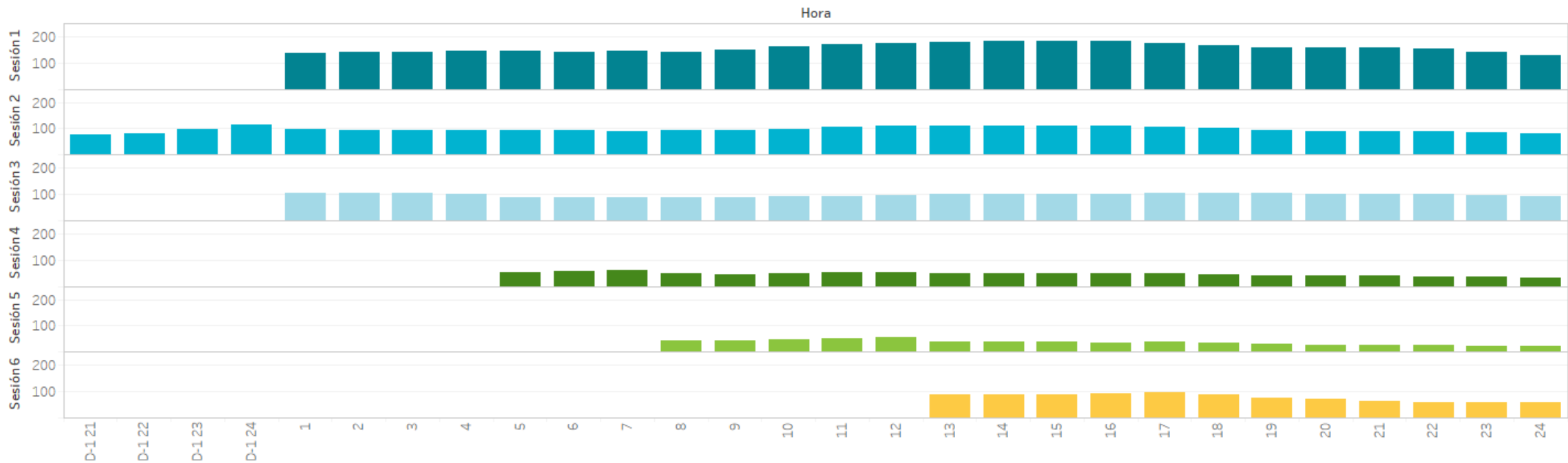
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 13/06/2024) en el mercado intradiario de subastas regionales en los últimos 12 meses.

		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
2023	noviembre	63,70	62,97	194,39	194,39	-24,46	-21,00	2.859,80	635,38	3.495,18
	diciembre	73,99	73,76	190,00	184,00	-2,00	-2,00	2.827,62	661,34	3.488,96
	enero	74,41	74,21	168,35	168,35	0,00	0,00	2.967,35	607,78	3.575,12
	febrero	40,18	39,77	181,26	181,26	-22,53	-22,53	2.778,45	549,29	3.327,74
2024	marzo	20,20	18,49	179,38	179,38	-22,00	-22,00	3.340,94	635,39	3.976,33
	abril	13,48	13,03	120,00	114,00	-26,00	-27,88	3.356,23	528,83	3.885,06
	mayo	29,85	31,90	163,99	163,99	-21,00	-21,00	2.948,08	495,34	3.443,43
	junio	55,07	60,51	183,00	500,00	-10,62	-10,62	1.285,50	202,84	1.488,34
Total interanual		45,81	45,90	194,39	500,00	-26,00	-27,88	22.363,97	4.316,18	26.680,15

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

Mercado intradiario de subastas regionales precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas regionales durante 2024 (hasta 13/06/2024).



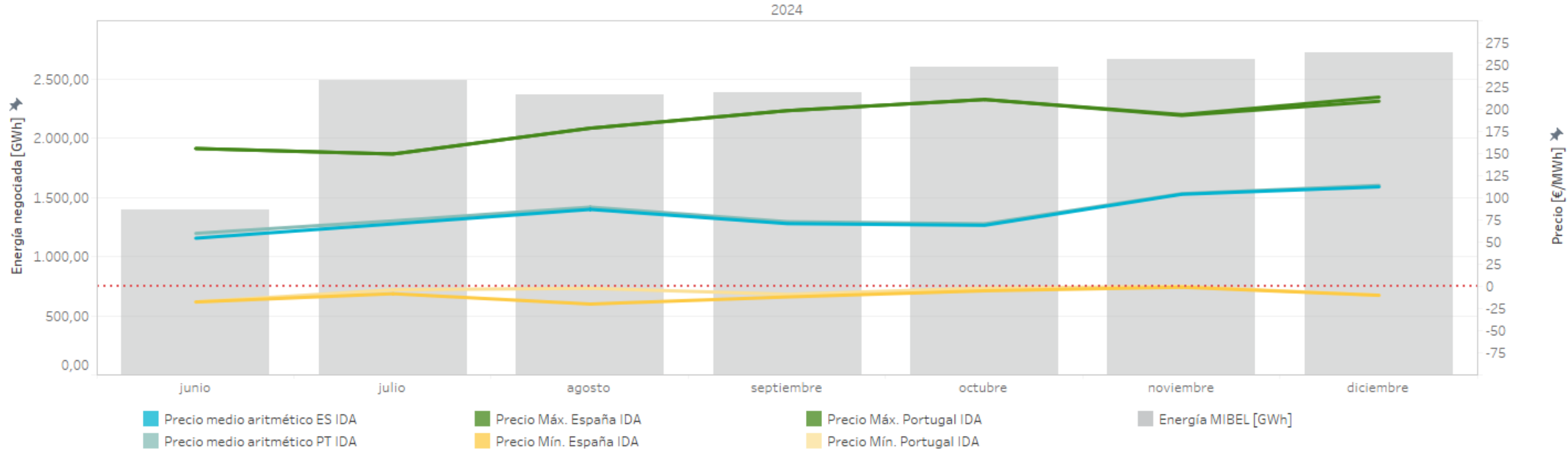
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias regionales celebradas en 2024 (hasta 13/06/2024).

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	36,42	37,41	183,00	500,00	-20,00		-15,00	5.798,21	719,15	6.517,36
2	39,03	38,54	180,01	180,00	-21,01		-27,88	4.076,28	706,59	4.775,82
3	36,99	37,12	178,82	178,82	-22,30		-17,77	3.207,30	811,77	4.019,06
4	36,57	36,66	181,26	181,26	-25,01		-20,00	1.341,74	319,87	1.661,60
5	37,36	37,70	179,38	179,38	-26,00		-26,00	908,52	199,11	1.107,63
6	36,20	37,56	176,26	176,26	-25,53		-22,53	1.348,75	265,17	1.613,92
Total	37,25	37,54	183,00	500,00	-26,00		-27,88	16.680,80	3.021,65	19.695,40

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

Mercado subastas intradiarias IDA precios y energías por día

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (desde el 14/06/2024 hasta el 31/12/2024) en el mercado intradiario europeo (IDAs)



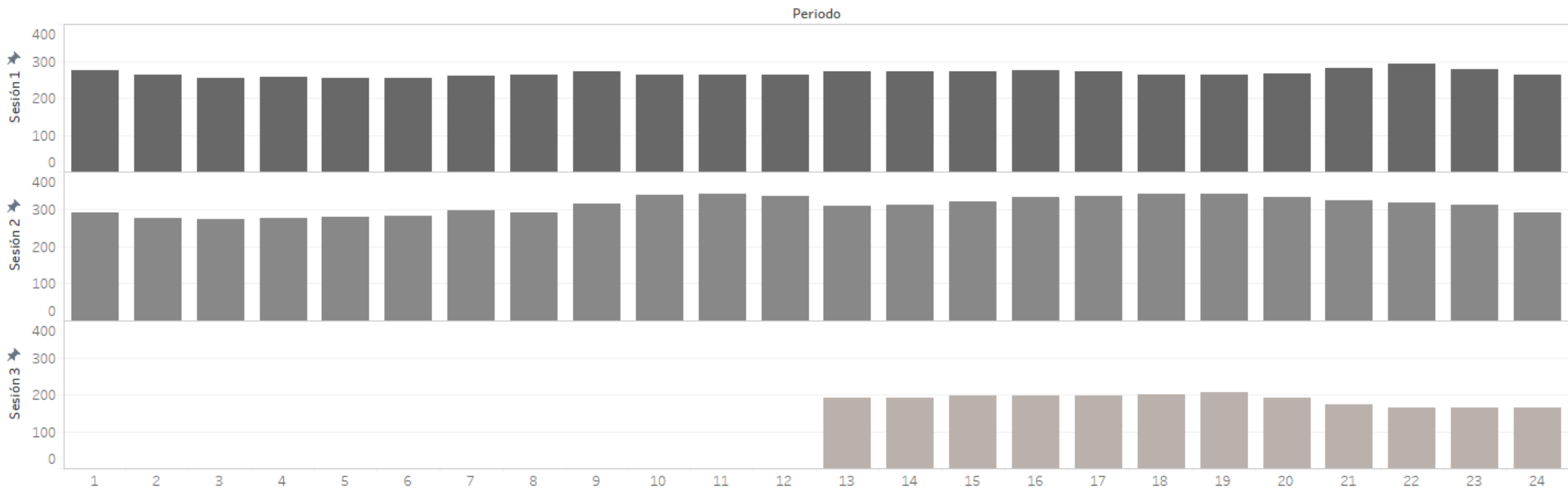
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 14/06/2024 hasta el 31/12/2024) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

	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
junio	54,38	59,81	155,66	155,66	-17,62	-17,62	1.303,56	172,22	1.395,17
julio	70,50	73,97	149,48	149,48	-8,34	-3,86	2.310,44	347,75	2.489,44
agosto	86,89	89,46	178,61	178,61	-20,00	-2,20	2.212,09	308,33	2.366,18
septiembre	70,83	73,05	198,44	198,44	-12,00	-9,00	2.215,31	324,25	2.381,64
octubre	68,94	70,64	211,00	211,00	-5,00	-2,00	2.373,82	437,11	2.597,03
noviembre	104,00	104,69	194,00	193,00	-1,00	0,00	2.461,76	423,68	2.663,45
diciembre	112,34	114,09	213,69	209,07	-10,12	-10,12	2.519,20	430,25	2.718,85
Total	83,11	85,45	213,69	211,00	-20,00	-17,62	15.396,18	2.443,59	16.611,76

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 europeo (IDAs) precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario europeo (IDAs) durante 2024 (desde 14/06/2024 hasta 31/12/2024).



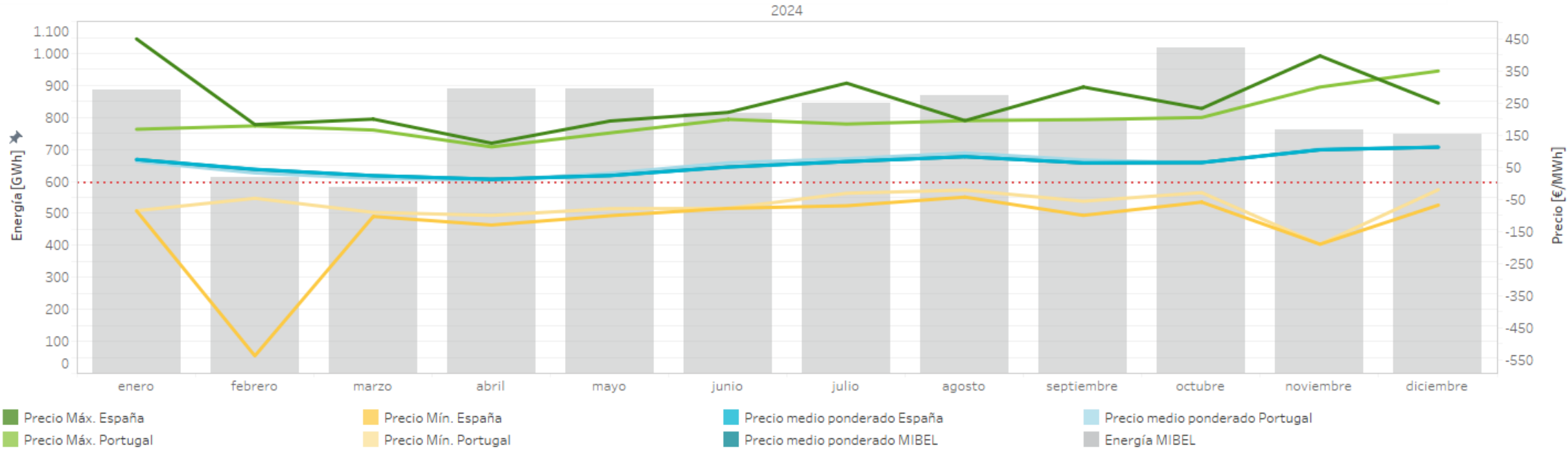
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado intradiario europeo (IDAs) durante 2024 (desde 14/06/2024 hasta 31/12/2024).

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	83,31	84,60	195,00	195,00	-20,00	-12,00	6.221,26	887,07	7.108,33
2	83,57	85,45	209,07	209,07	-15,00	-15,00	7.055,52	1.142,93	8.198,44
3	81,78	87,11	213,69	211,00	-17,62	-17,62	2.119,40	413,59	2.533,00
Total	83,11	85,45	213,69	211,00	-20,00	-17,62	15.396,18	2.443,59	17.839,77

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 (hasta el 31/12/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



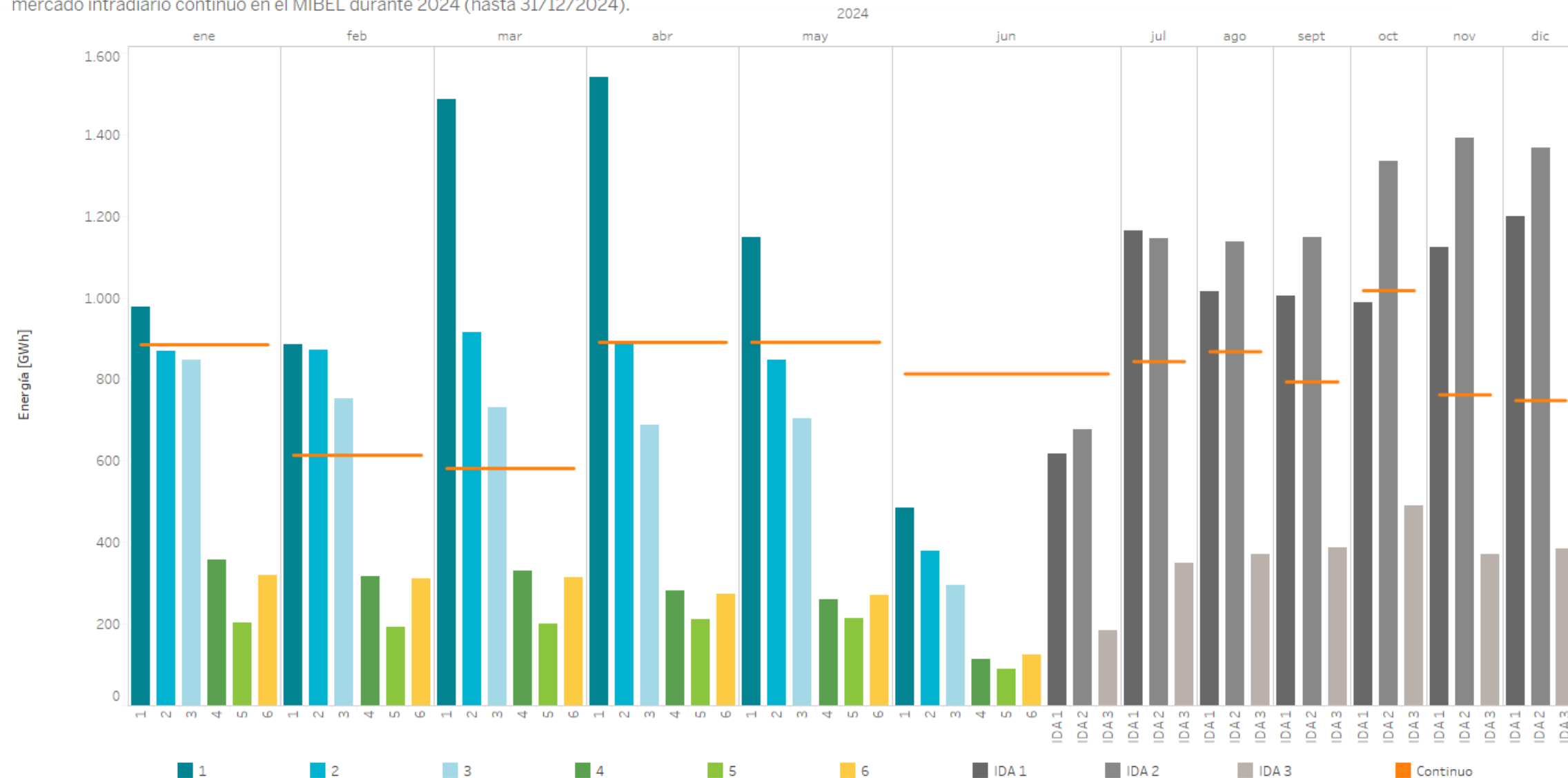
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 31/12/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		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	enero	74,3	68,30	450,00	168,35	-85,65	-85,65	815,40	126,64	884,81
	febrero	43,6	32,30	183,00	179,00	-537,77	-46,79	550,52	134,21	613,82
	marzo	23,9	14,97	200,00	166,07	-103,40	-90,70	549,15	105,18	581,50
	abril	12,9	10,04	125,00	113,50	-130,00	-100,00	819,62	113,85	890,60
	mayo	23,7	31,14	194,00	157,00	-101,00	-79,00	836,06	93,11	890,87
	junio	50,4	63,64	221,01	199,23	-78,07	-78,07	764,54	100,98	813,19
	julio	67,6	76,65	312,22	184,69	-70,01	-31,00	805,06	112,35	843,40
	agosto	83,0	94,60	195,20	195,20	-43,00	-21,01	841,27	100,98	867,59
	septiembre	63,5	72,79	300,00	198,44	-99,94	-55,92	755,86	97,67	793,57
	octubre	64,8	63,47	233,15	205,00	-58,69	-29,03	939,88	145,79	1.017,30
	noviembre	104,3	107,75	397,28	300,00	-189,98	-189,98	716,03	110,47	761,96
	diciembre	113,0	111,79	249,96	350,00	-68,00	-19,95	698,70	111,45	747,98
Total interanual		60,9	62,04	450,00	350,00	-537,77	-189,98	9.092,11	1.352,68	9.706,60

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

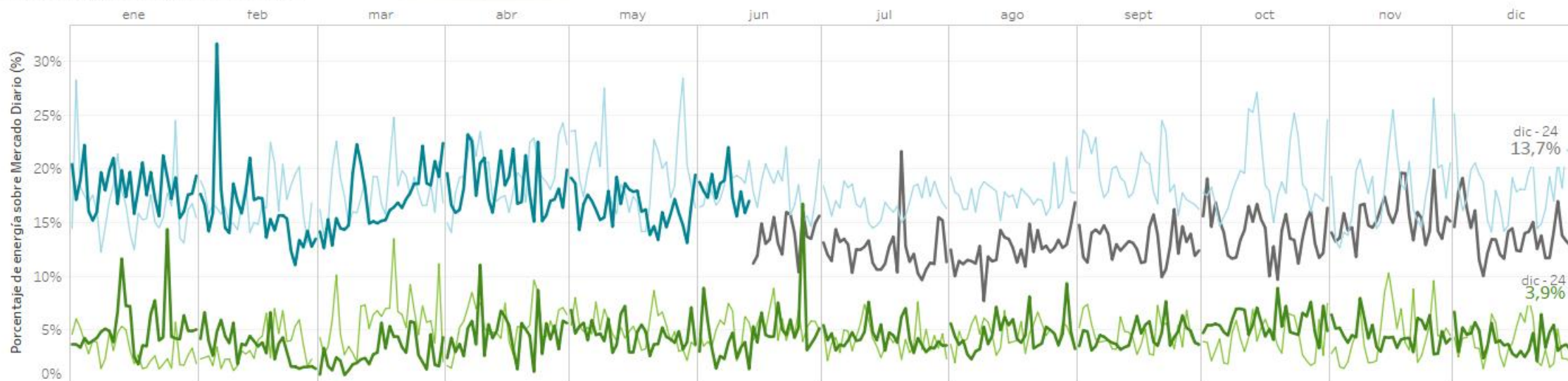
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario regional y el mercado intradiario europeo (IDAs) comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2024 (hasta 31/12/2024).



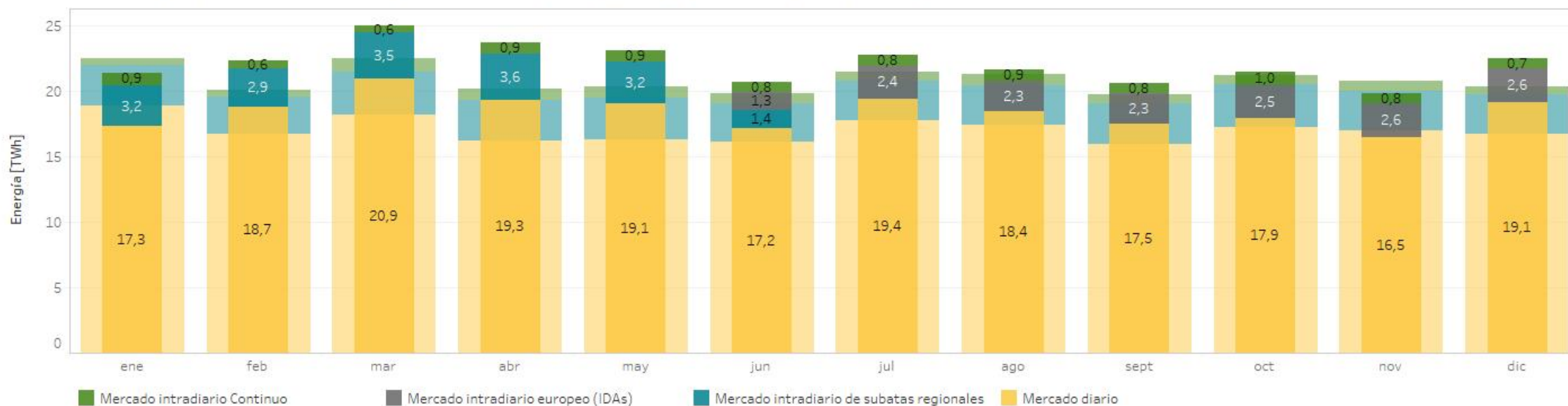
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2023 (en color claro) y 2024 (en color oscuro)

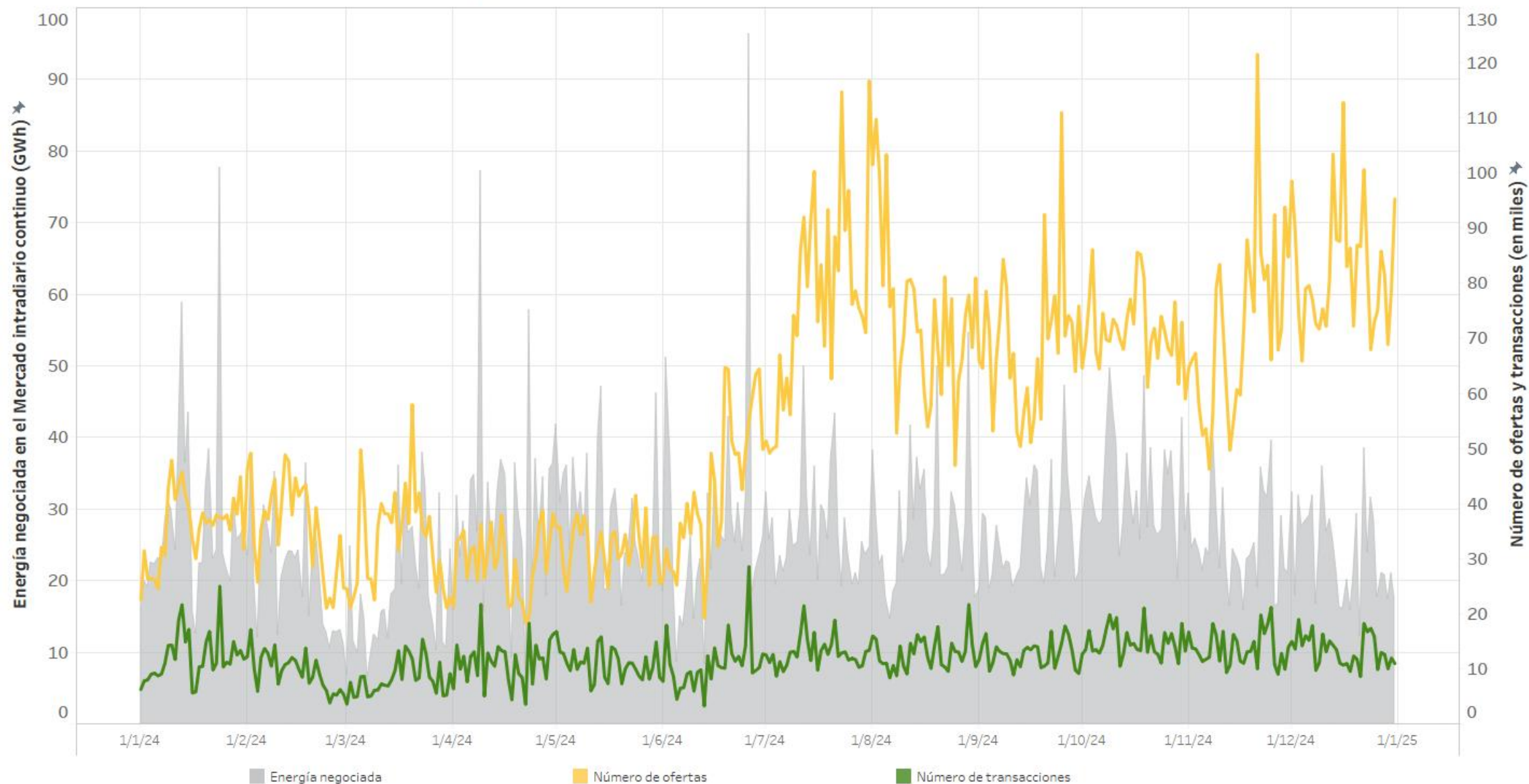


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 31/12/2024) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2023 (claro) y 2024 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

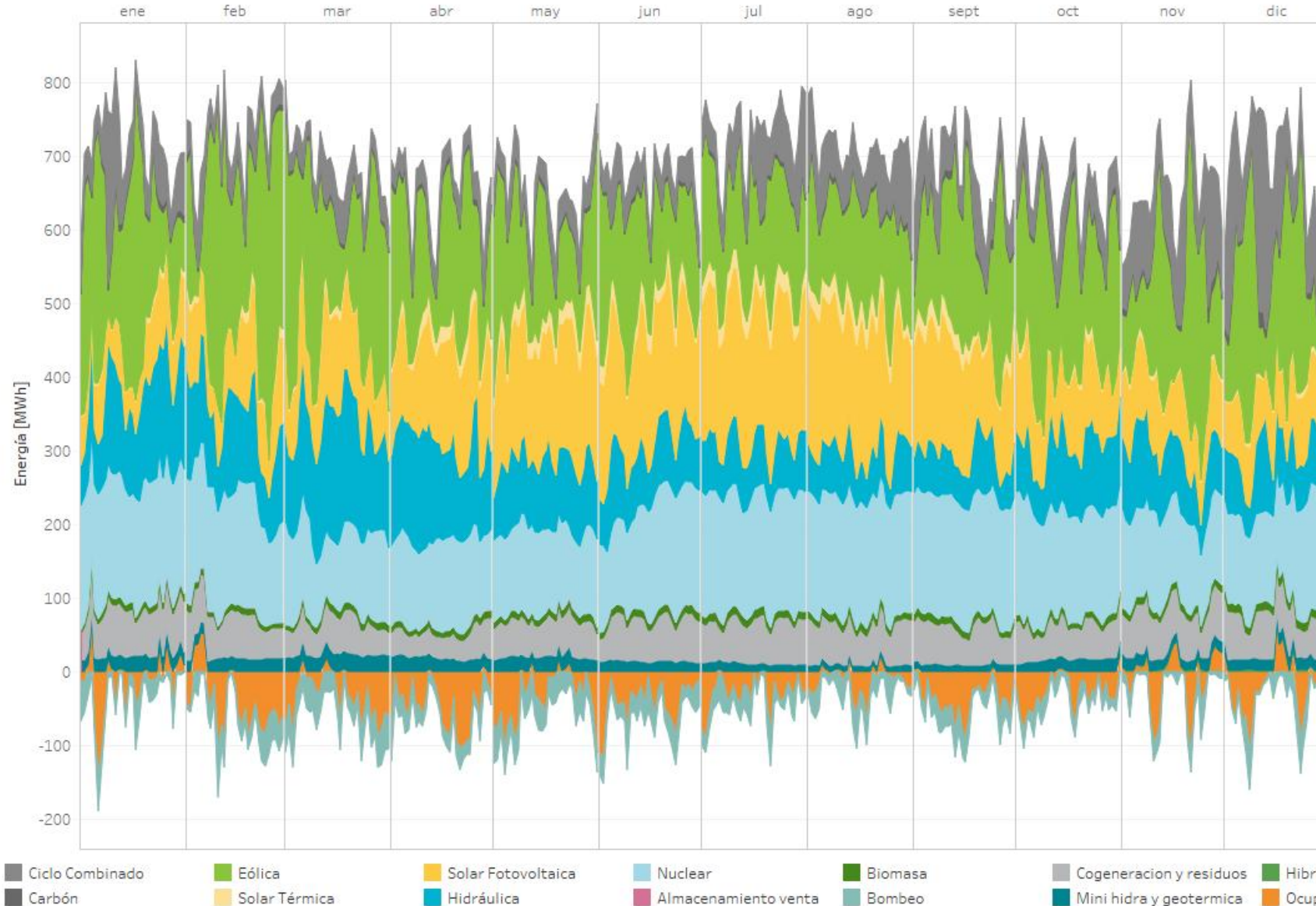
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2024 (hasta 31/12/2024).



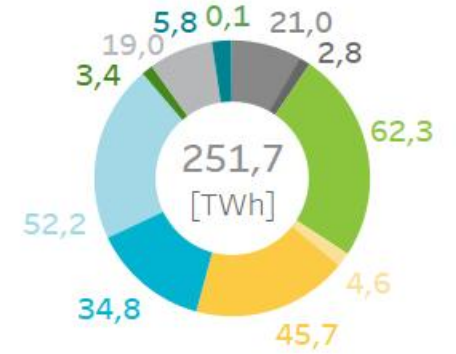
Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

España

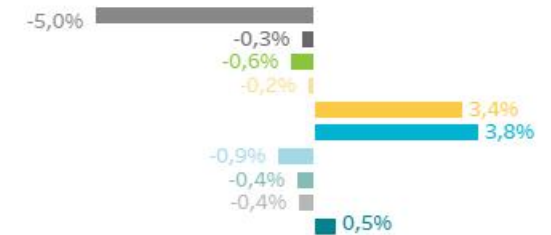
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



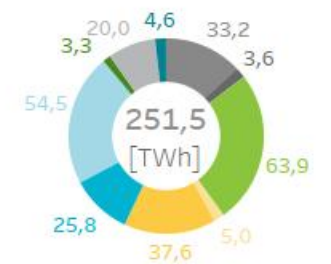
2024
(01/01/2024 - 31/12/2024)



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



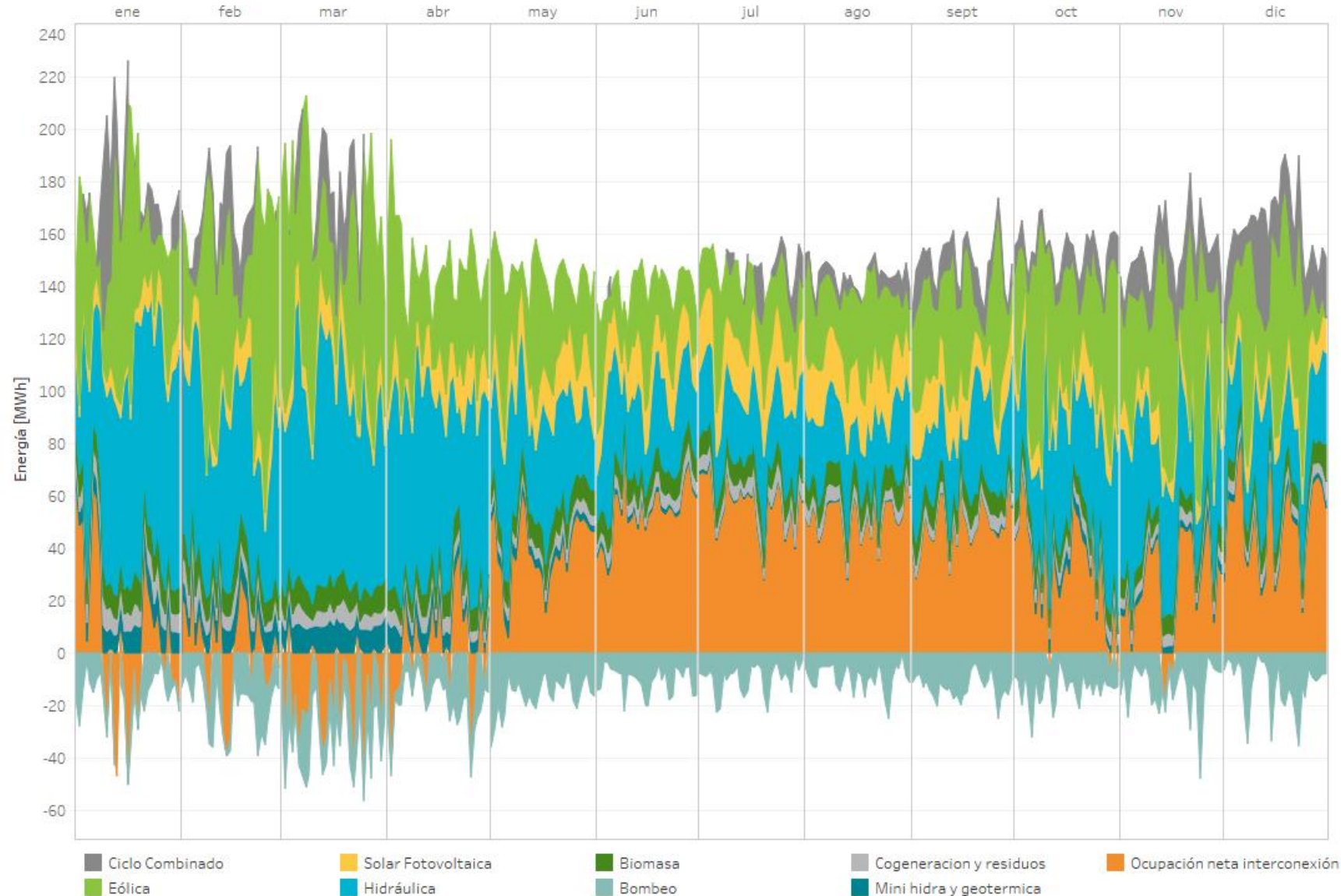
2023
(01/01/2023 - 31/12/2023)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

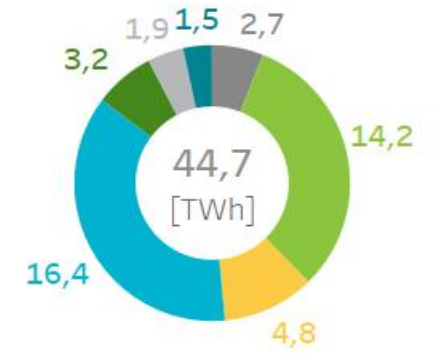
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024

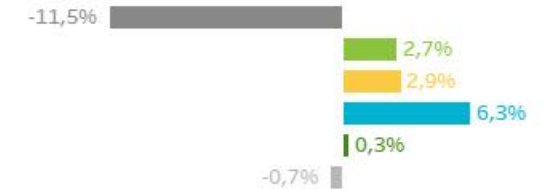


2024

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

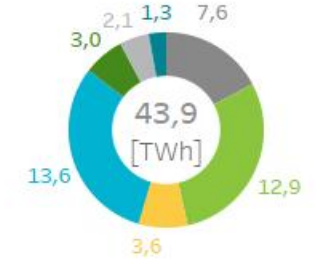


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2023

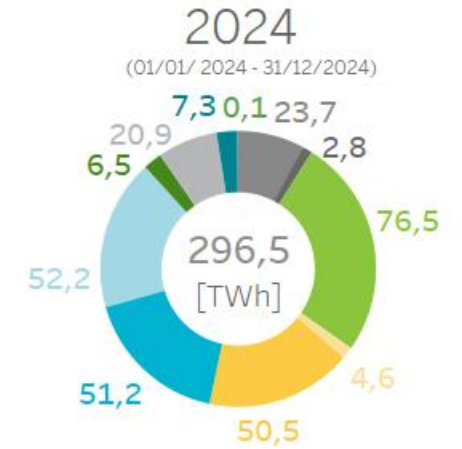
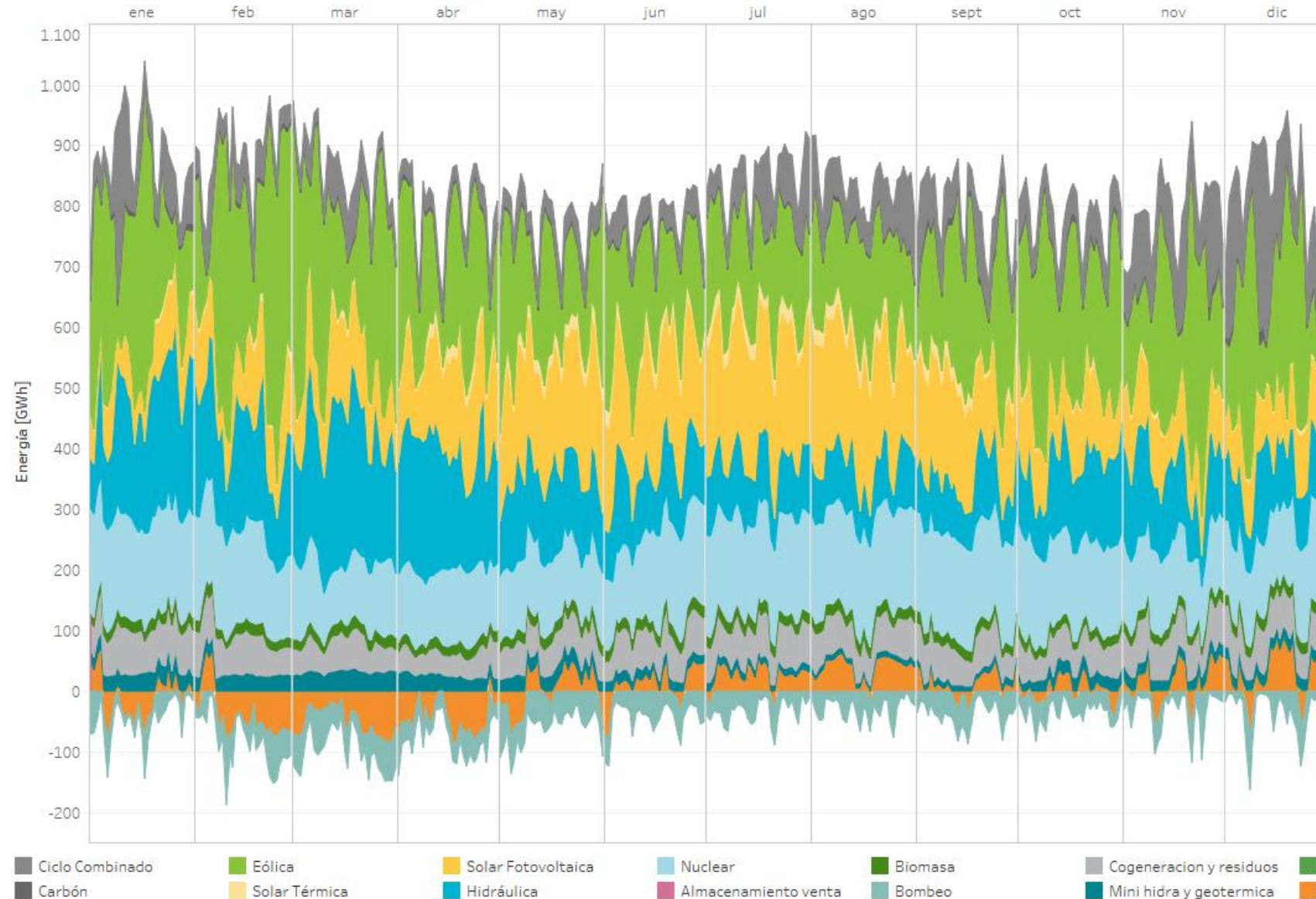
(01/01/2023 - 31/12/2023)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



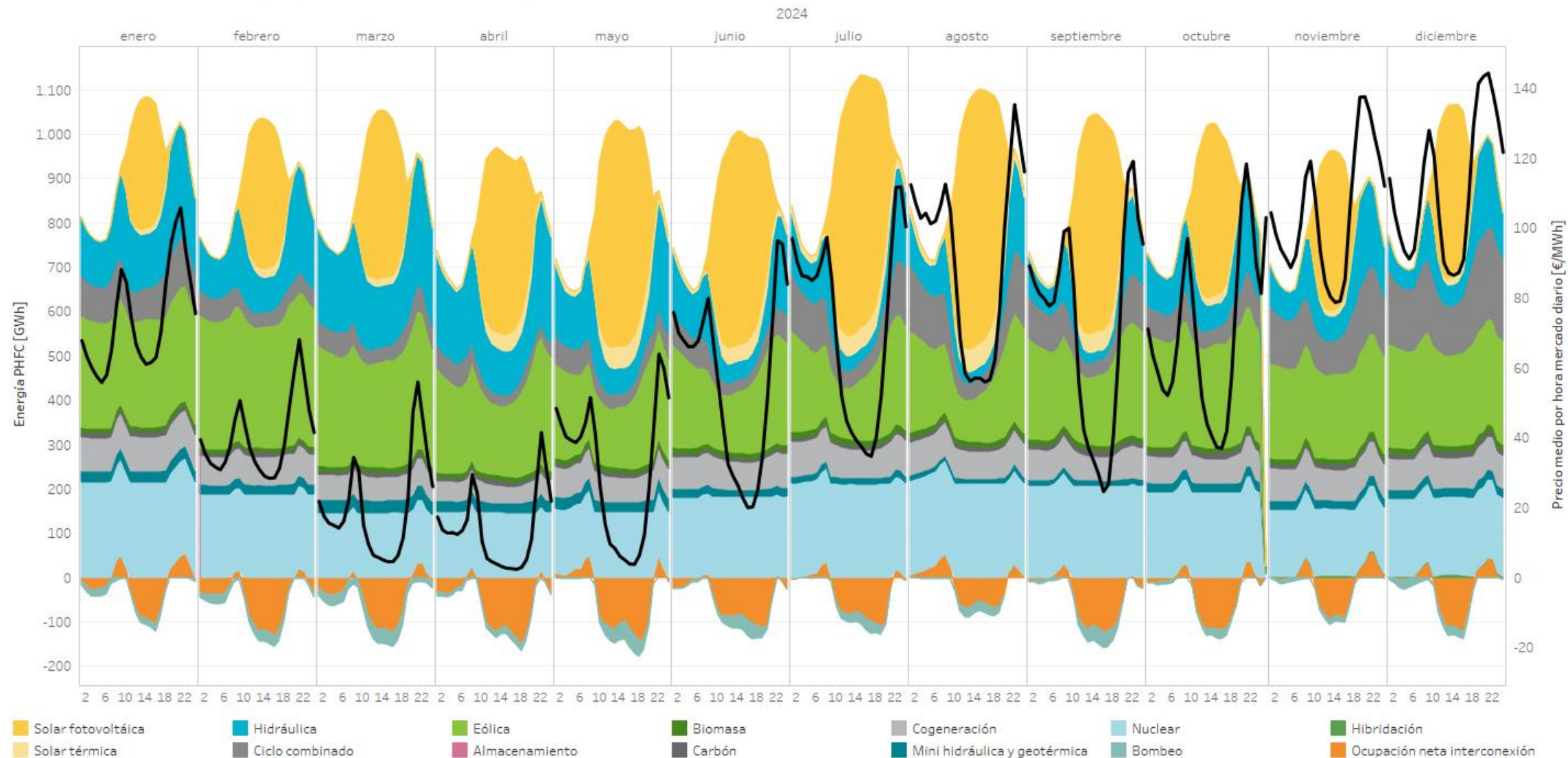
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



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

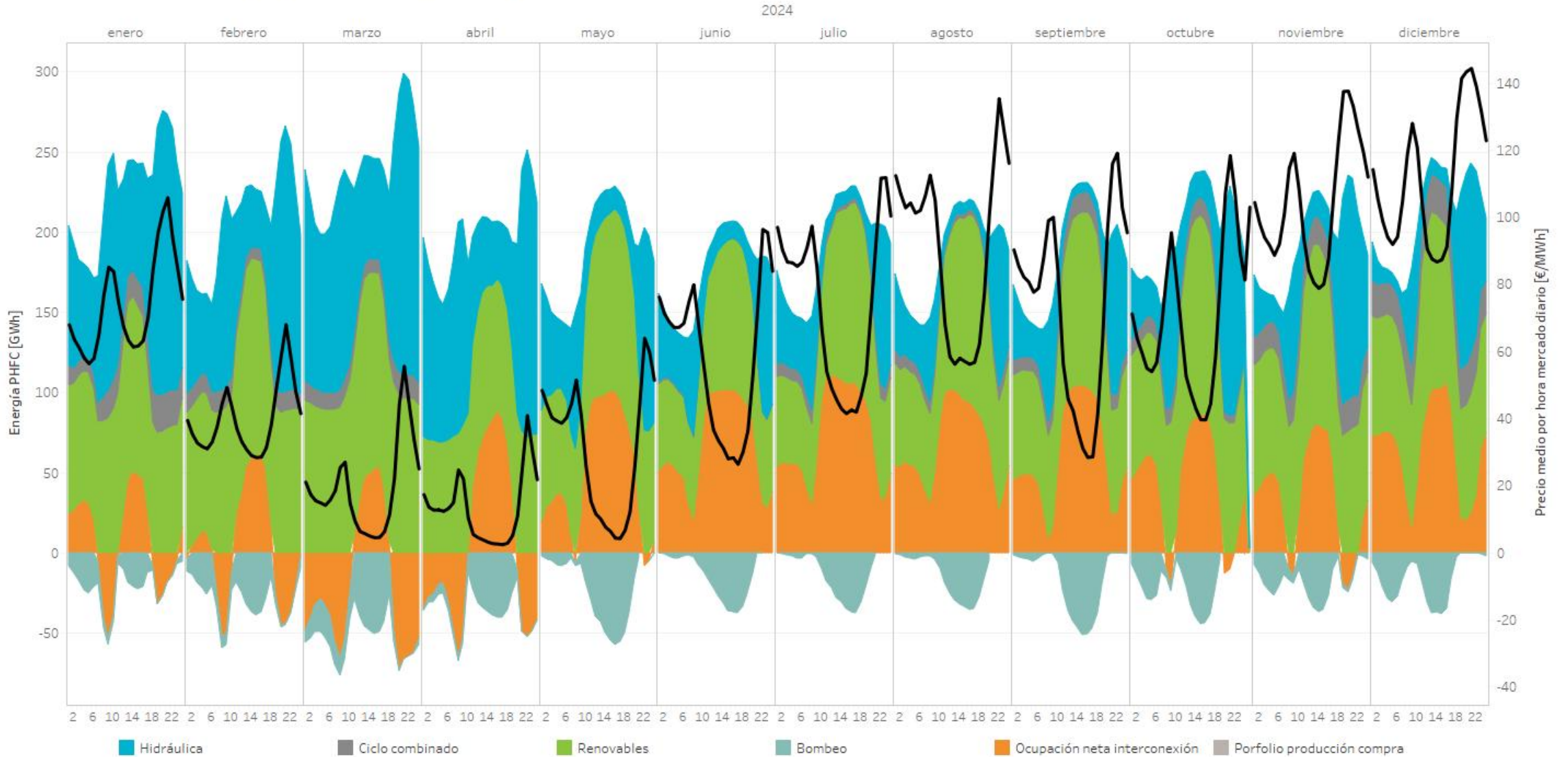


Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2024)



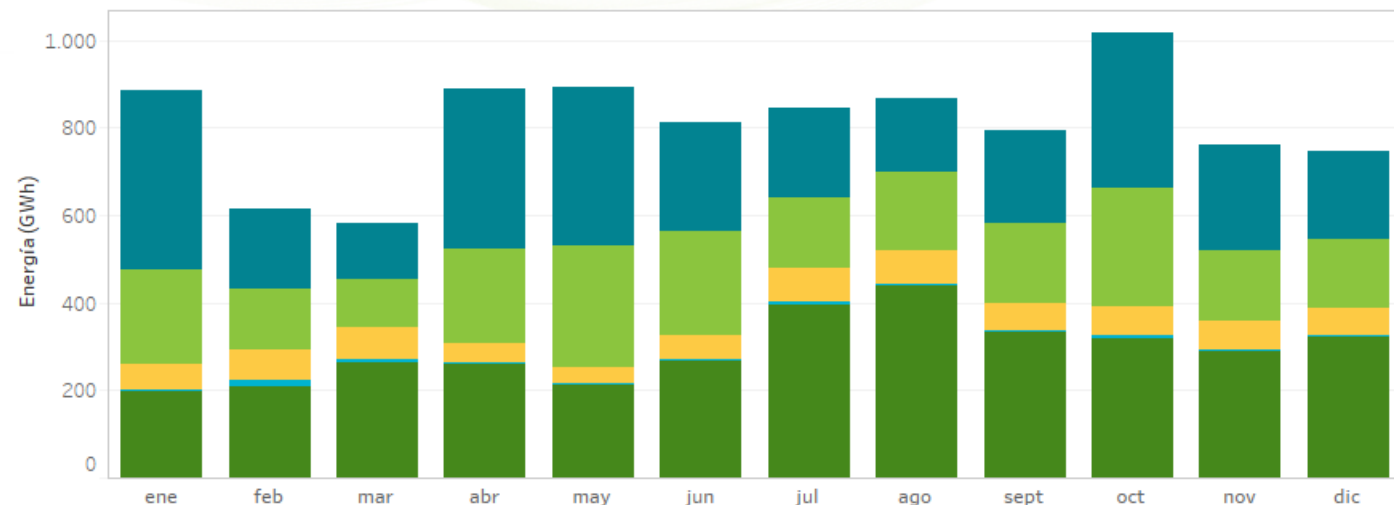
Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC)

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/12/2024)



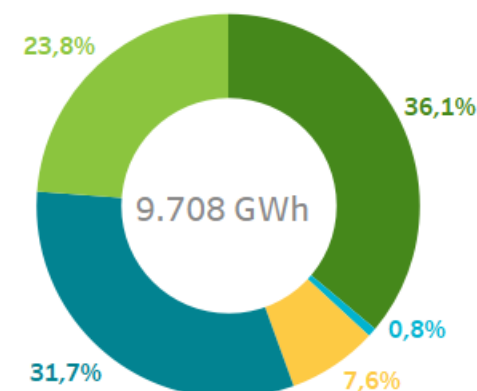
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 31/12/2024) en el mercado intradiario continuo en 2024



Cuota de energía por zona de transacción

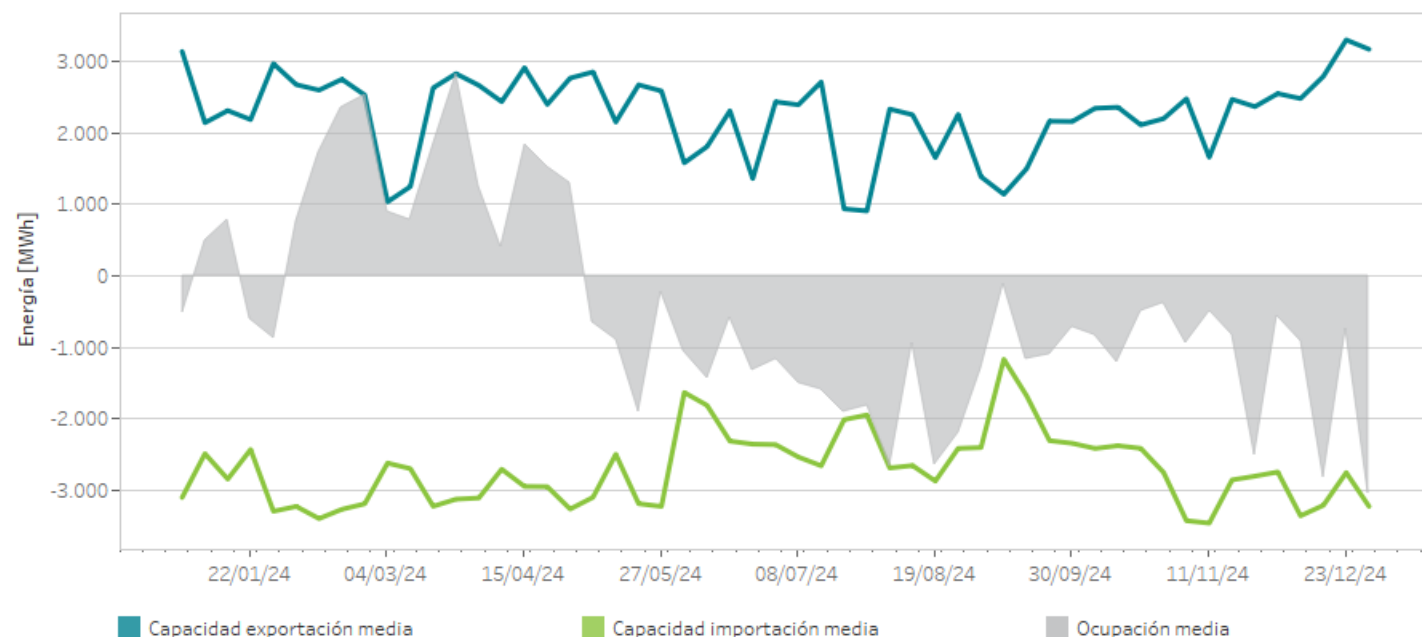
2024
(01/01/2024 - 31/12/2024)



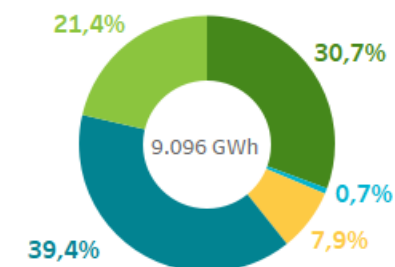
Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



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



2023
(01/01/2023 - 31/12/2023)





04

Intercambios internacionales

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

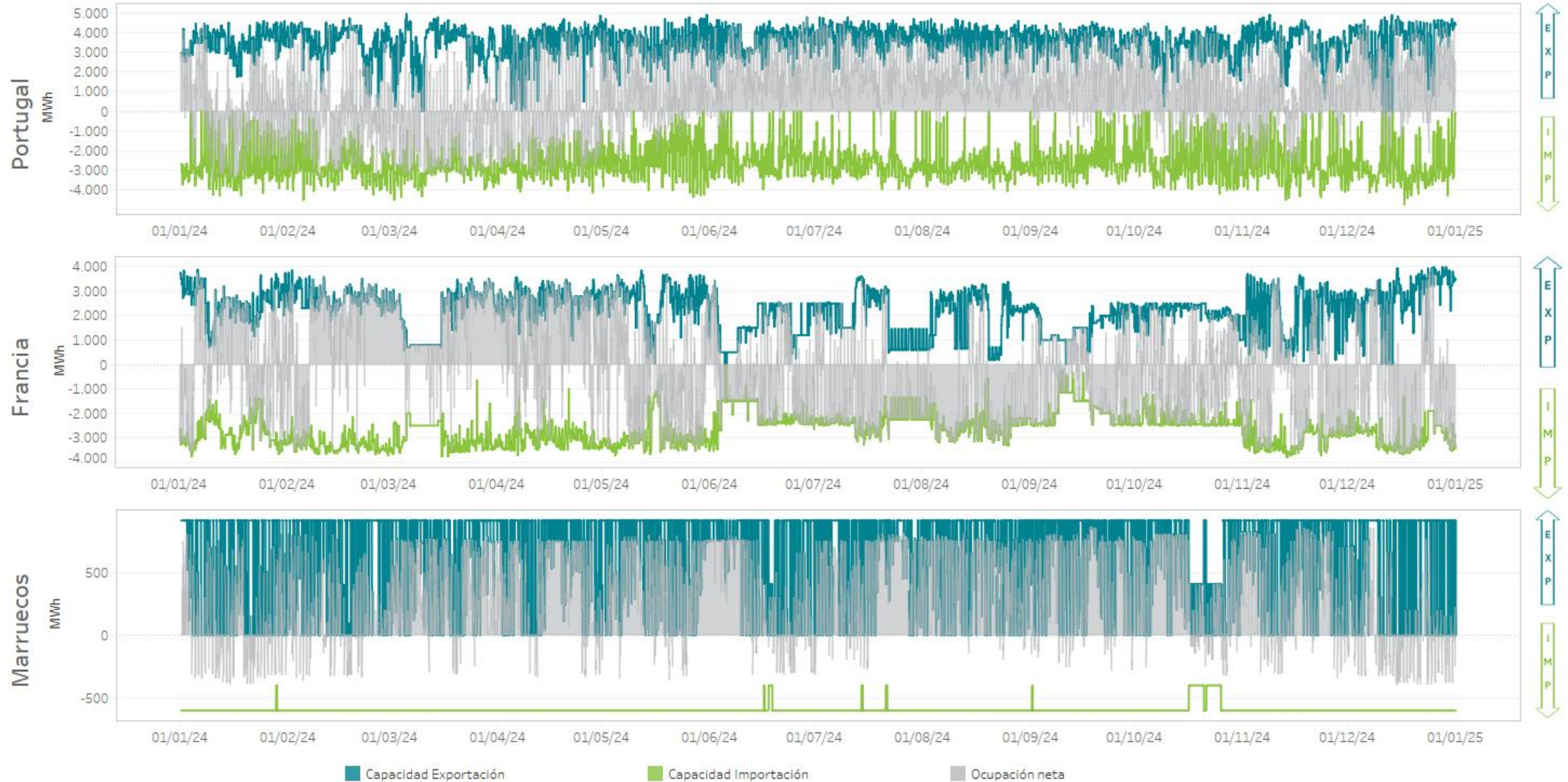
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) tras el Mercado Diario en la frontera de España con los distintos países durante 2024 (hasta el 31/12/2024).



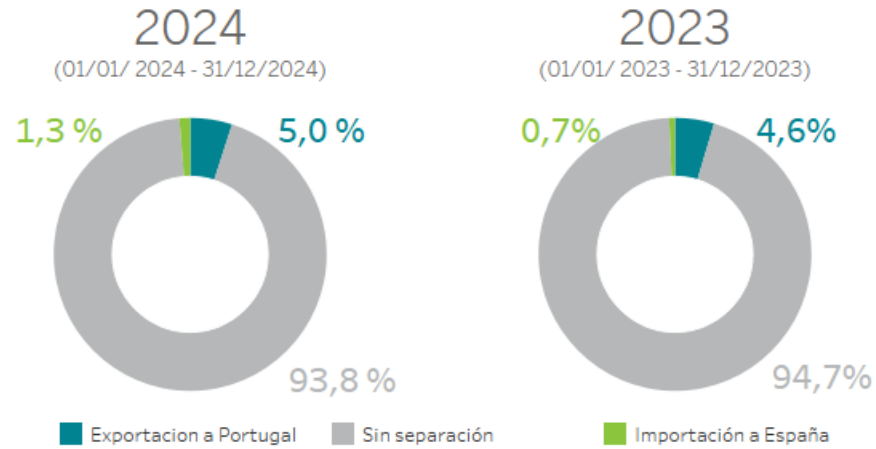
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2024 (hasta el 31/12/2024).

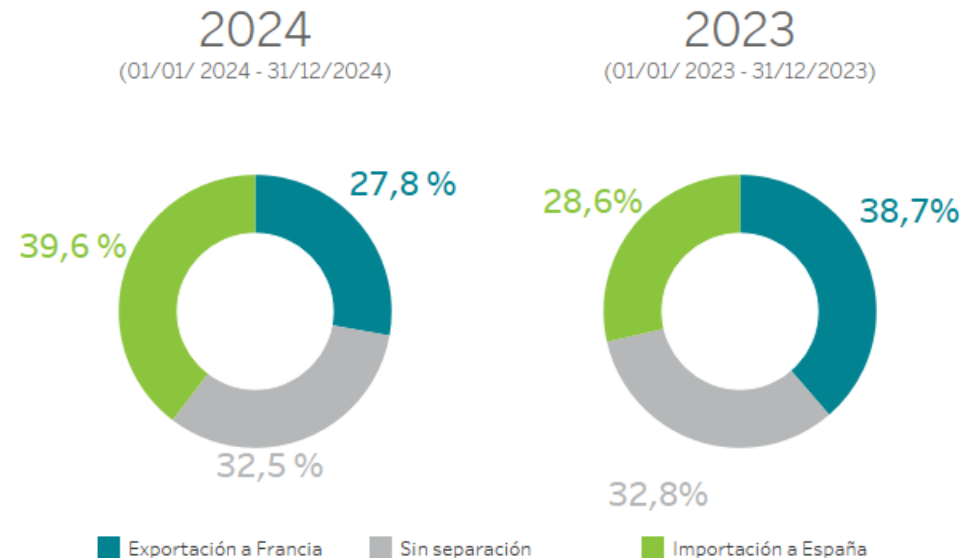


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



	2024 (01/01/ 2024 - 31/12/2024)	2023 (01/01/2023 - 31/12/2023)
Exportación [GWh]	10.654,9	11.570,0
Importación [GWh]	11.759,1	9.348,7





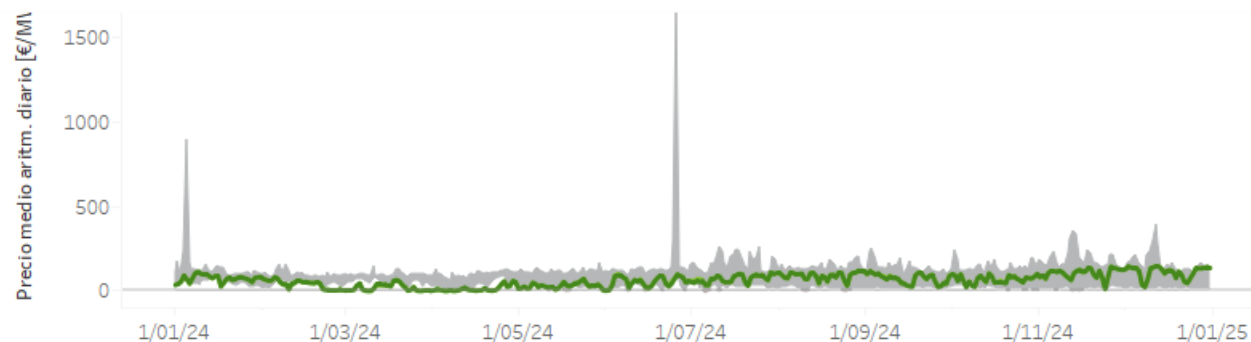
05

Mercados internacionales

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

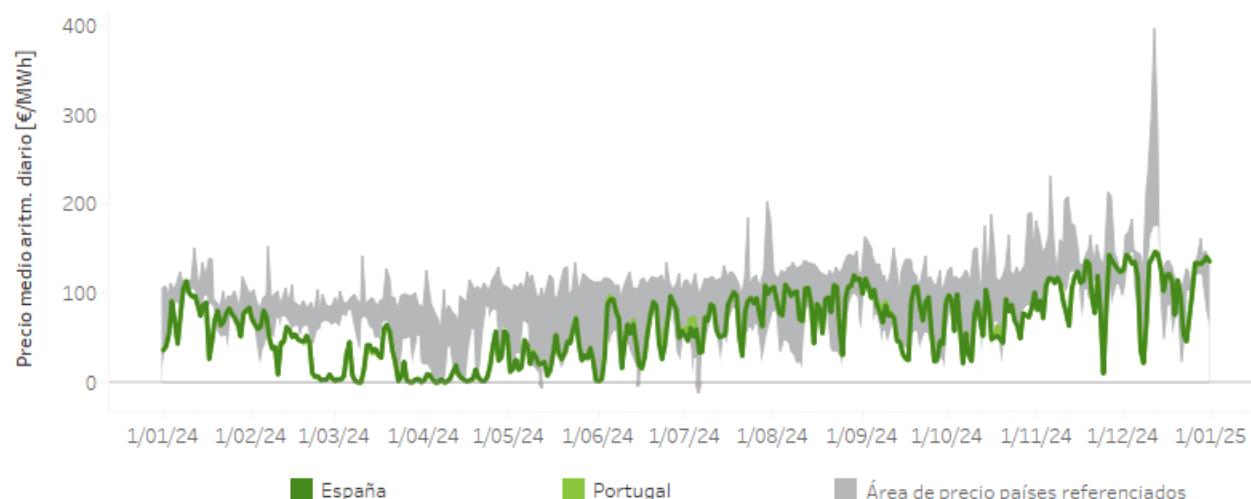
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2024 (hasta 31/12/2024).



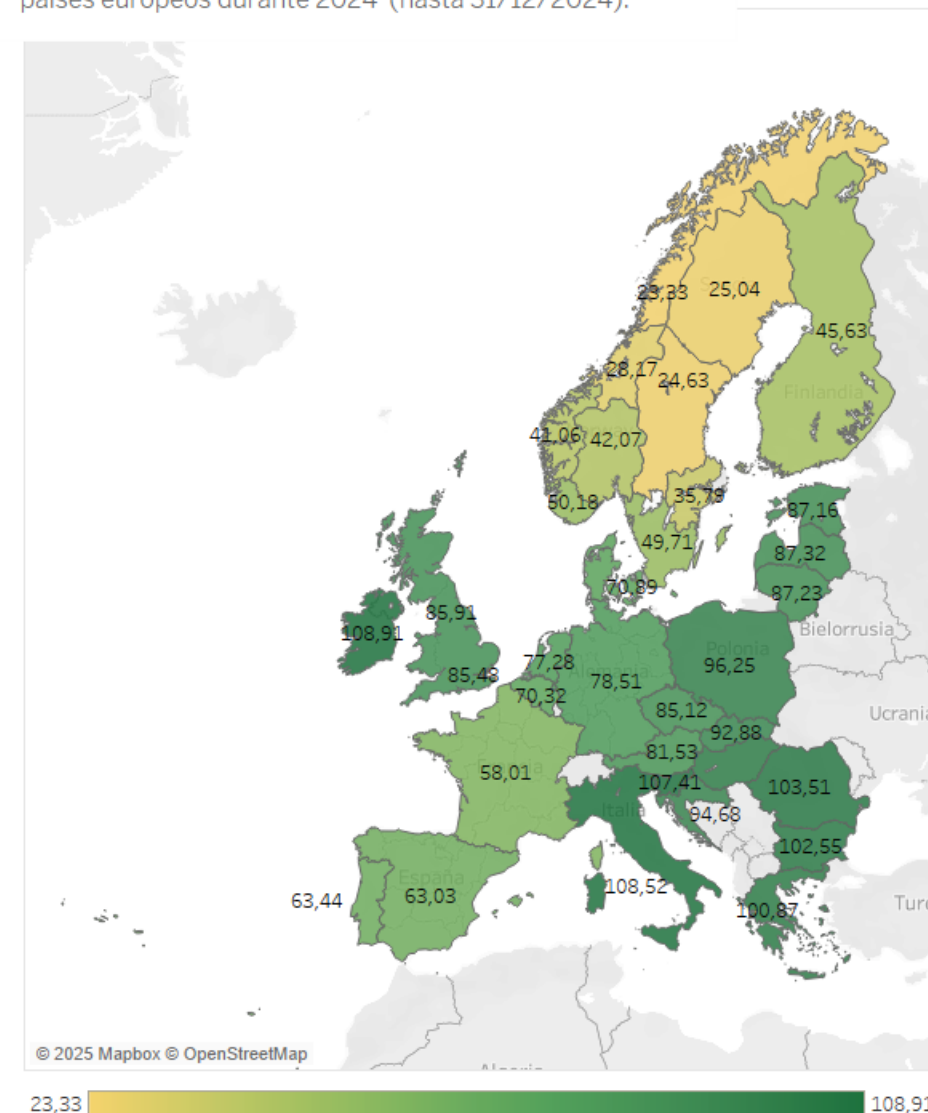
Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

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 2024 (hasta 31/12/2024).



■ España ■ Portugal ■ Área de precio países referenciados

Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 31/12/2024).



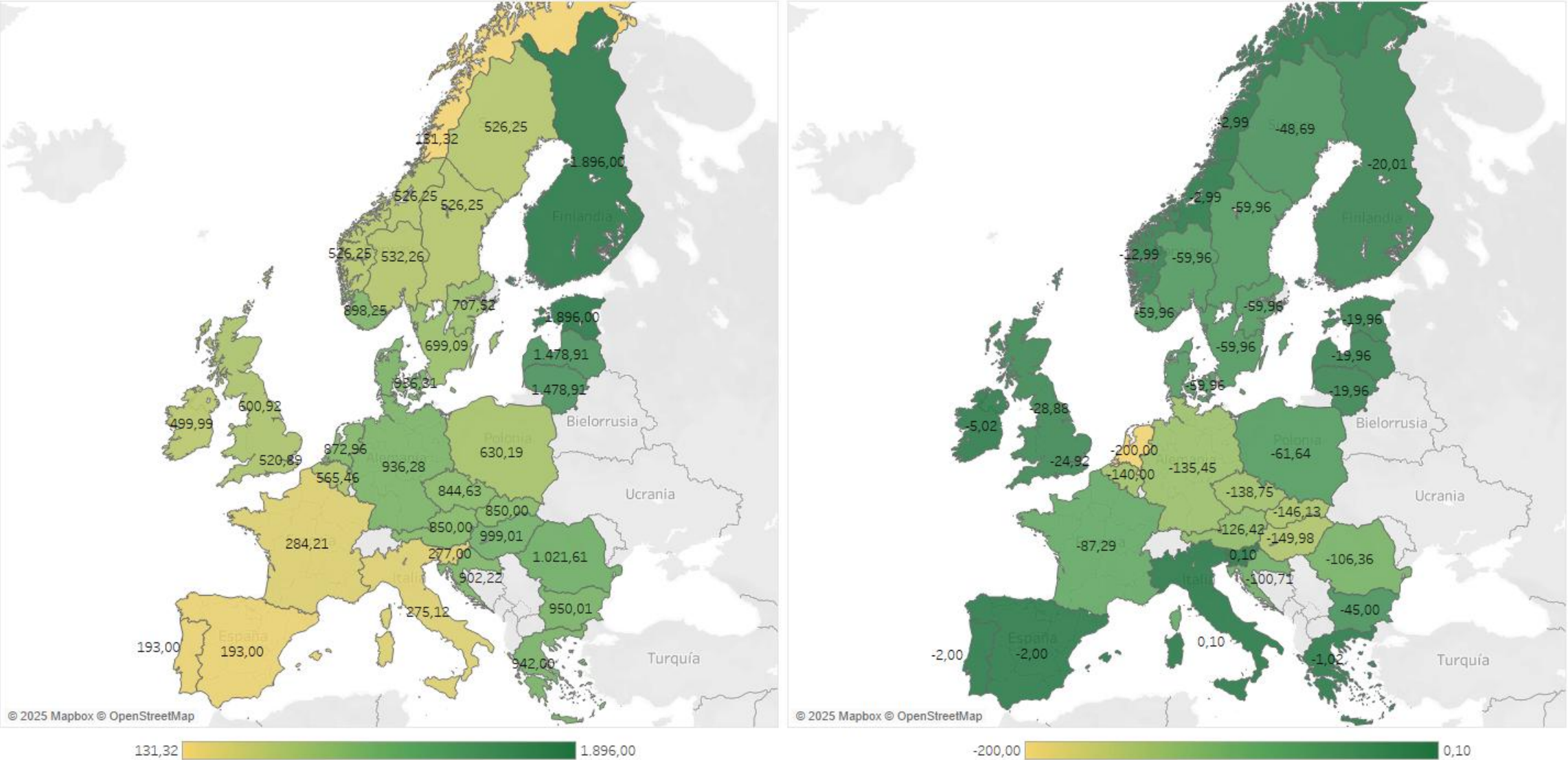
© 2025 Mapbox © OpenStreetMap

23,33 108,91

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

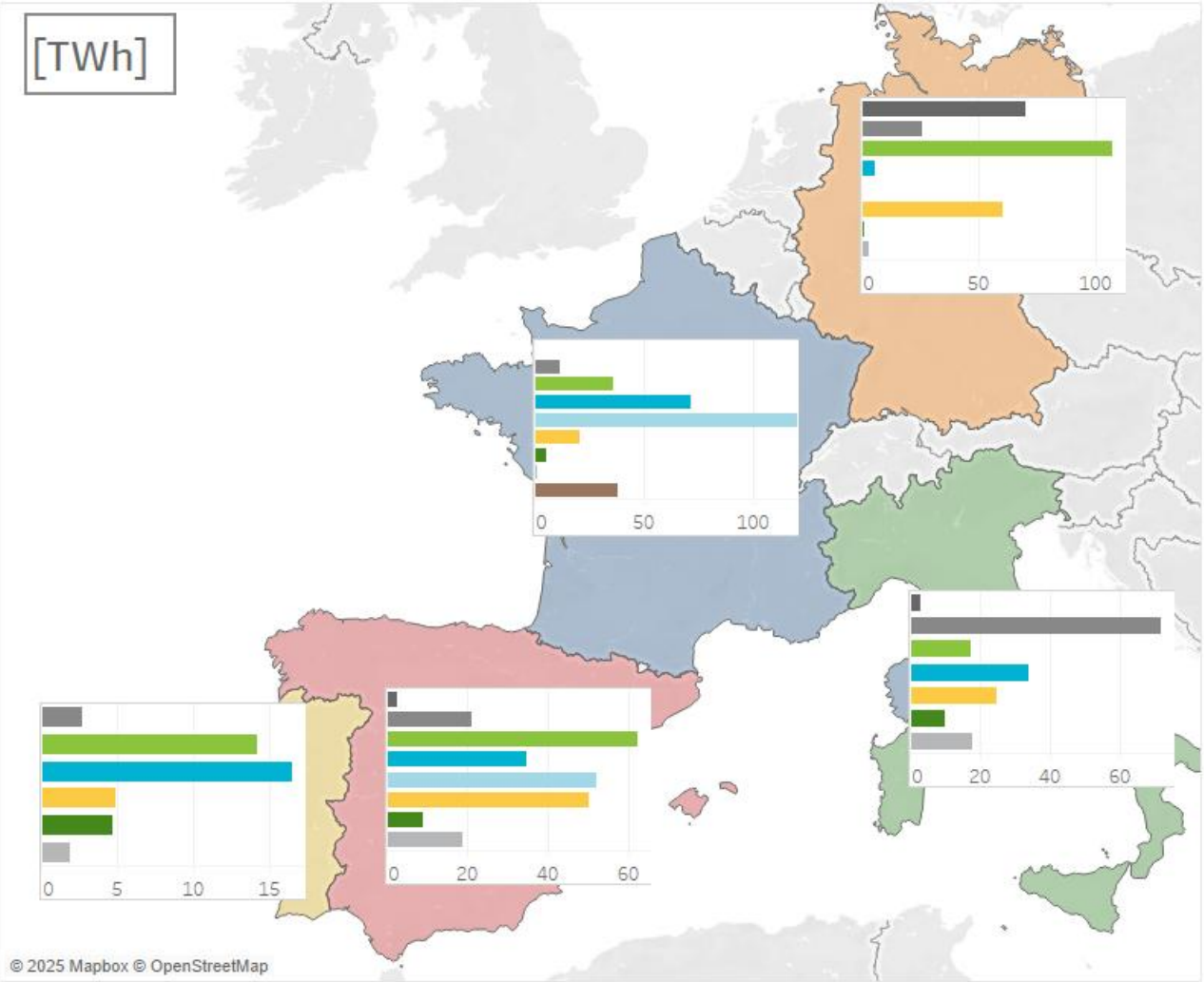
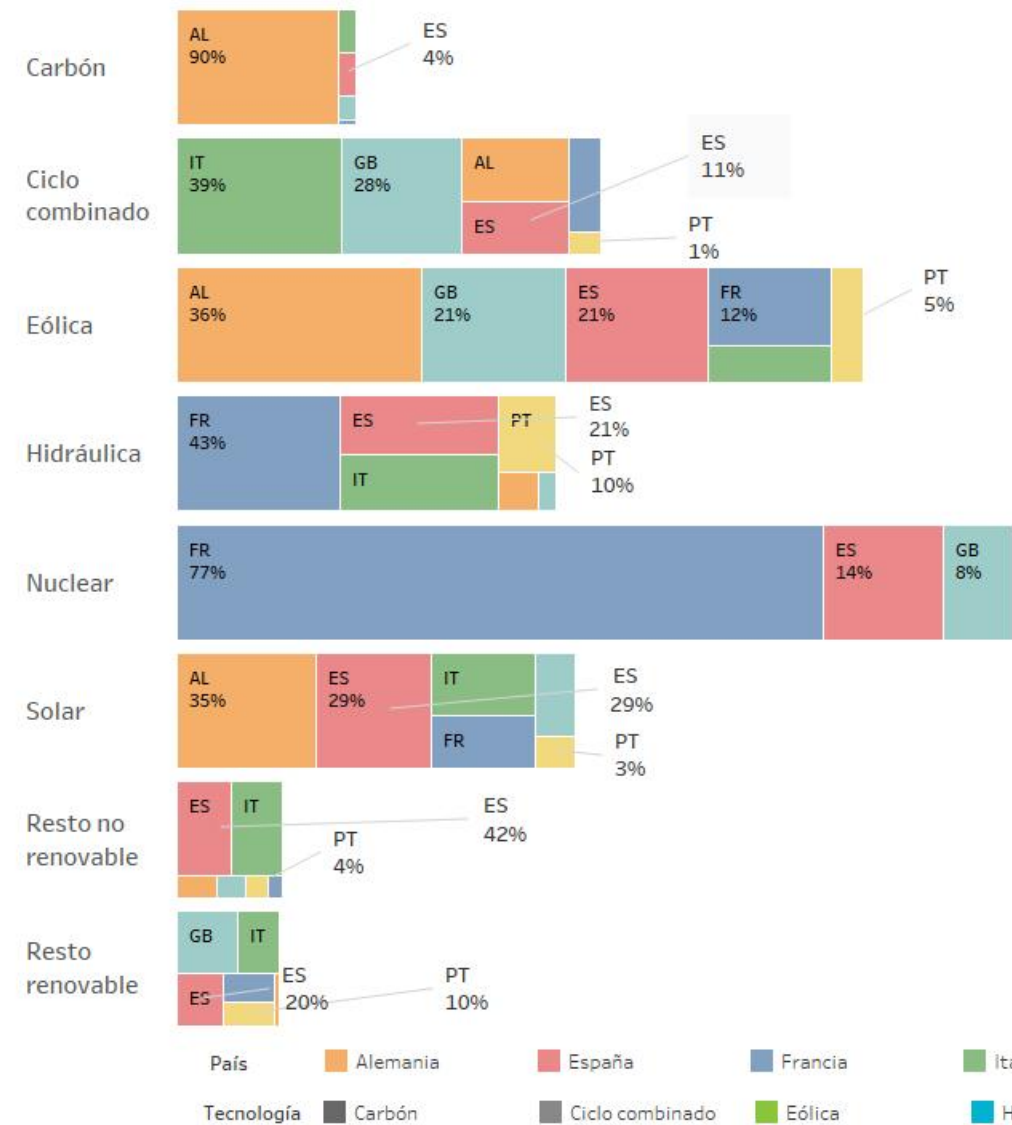
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 31/12/2024).



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

Mercados internacionales: Producción por tecnologías

Energía generada [TWh] por país y tecnología y cuota de producción de cada país sobre el total de la energía generada de cada tecnología en los países señalados en el mapa durante 2024 (hasta 31/12/2024).





06

Otra información

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

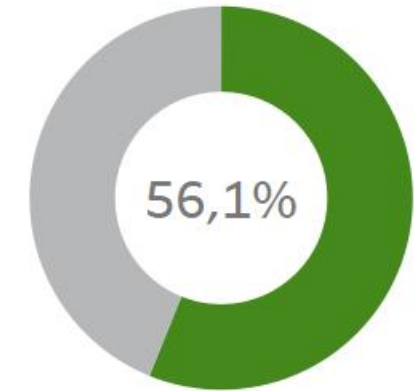
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/12/2024.

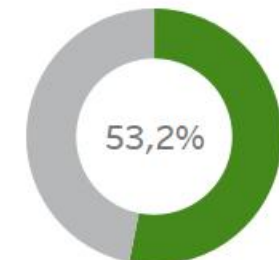
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	842,2	331,6
Cogeneración y residuos	5.837,0	799,1
Eólica	30.997,8	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.169,9	251,0
Solar fotovoltaica	28.329,9	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	17,5	
Híbrida Renov.-Térmica	15,0	
Híbrida Renovable	215,7	

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

01/01/2024 - 31/12/2024



2023
(mismo período)



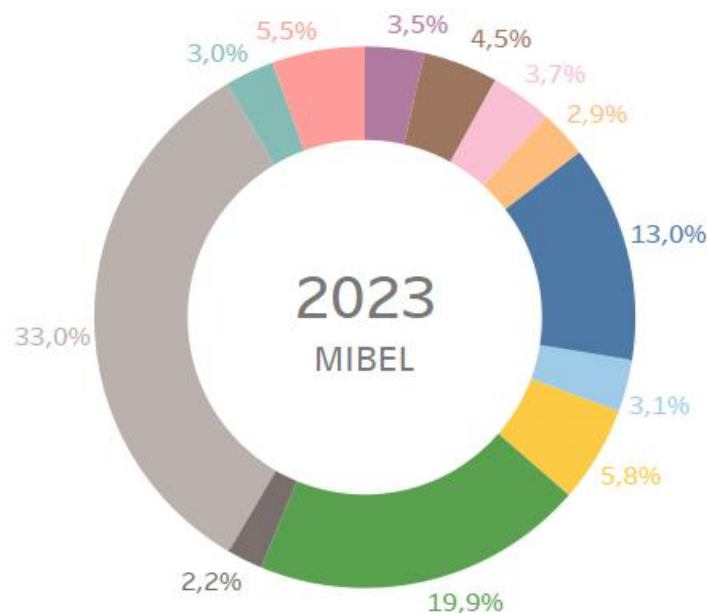
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2024 (hasta 31/12/2024) y comparado con el año anterior.



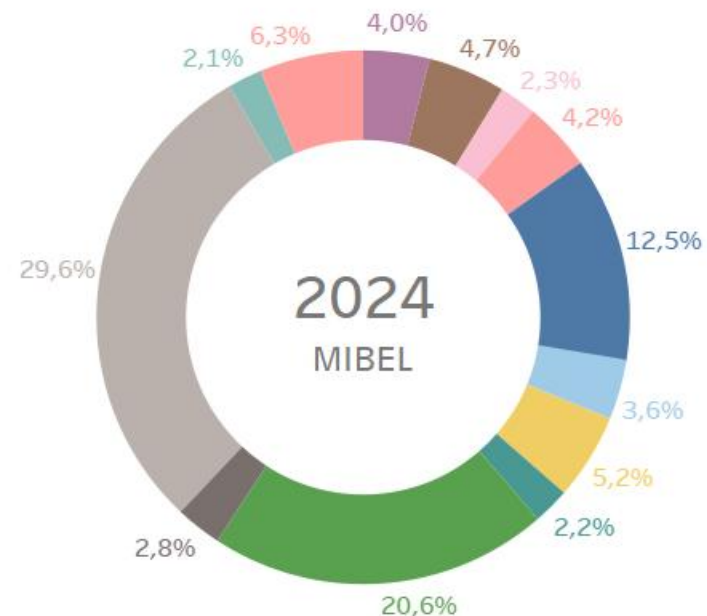
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 2024 (hasta noviembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



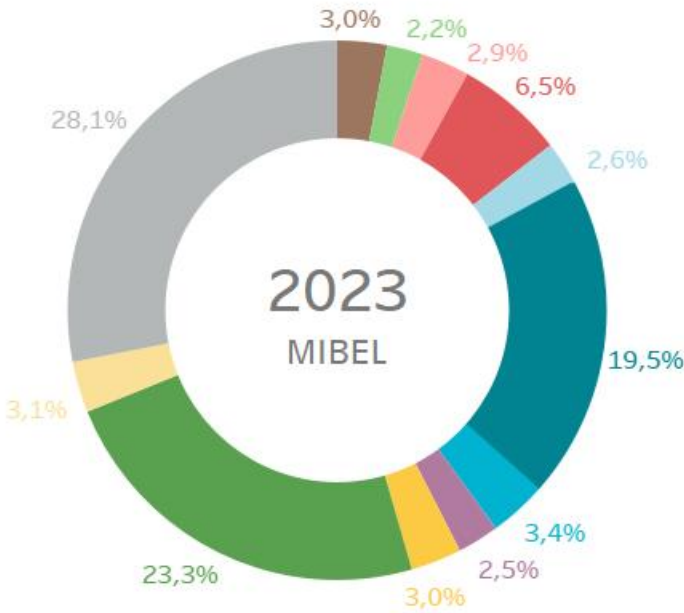
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN 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
- 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 2024 (hasta noviembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



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



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



07

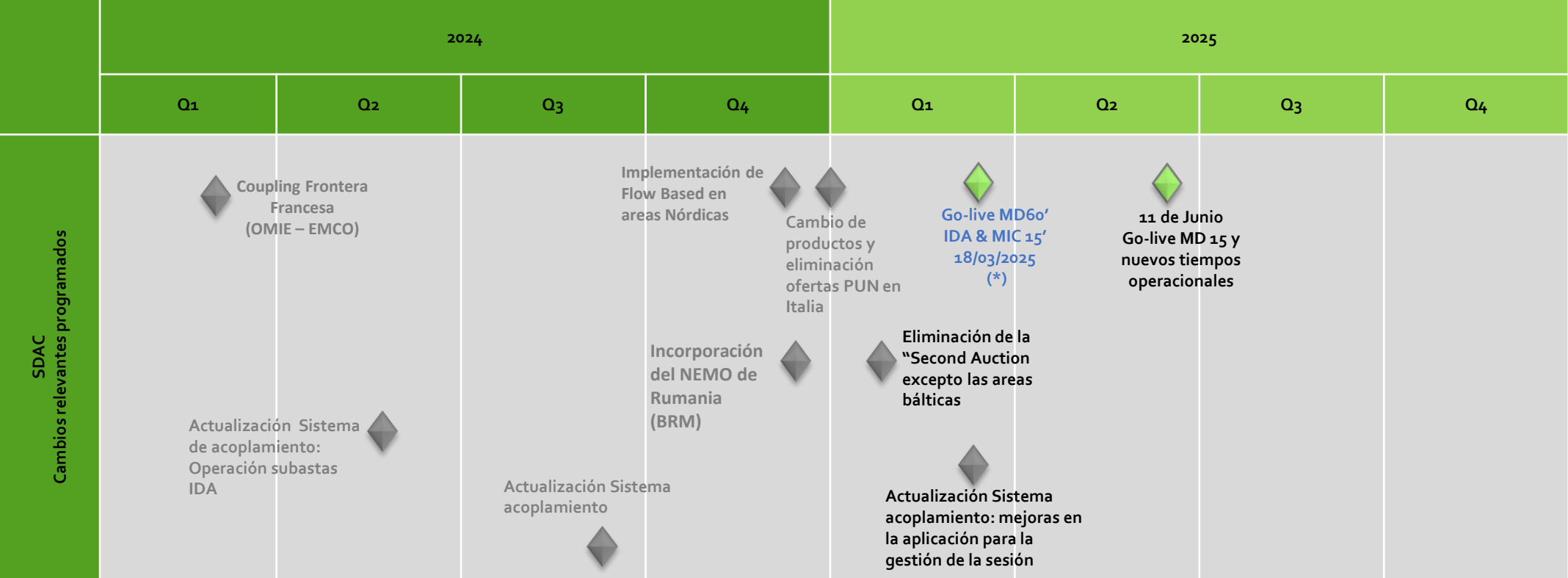
Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Mercado diario
- Mercados intradiarios
- Implementación del periodo de negociación 15 min

Mercados acoplados

Mercado diario

- El **1 de Enero del 2025** Italia puso en funcionamiento sus nuevos productos sustituyendo a las ofertas del tipo PUN .
- El **29 de Enero del 2025** se eliminará el procedimiento denominado “Second Auction” en todas las áreas de precio acopladas excepto las bálticas.
- El **18 de Marzo del 2025**, a falta de aprobación por los reguladores, se incorpora la nueva tipología de ofertas de OMIE en el mercado diario con resolución 60’ y los mercados intradiarios en resolución 15’. (*)
- NEMOs y TSOs han acordado la puesta en funcionamiento del periodo de negociación en 15 minutos del mercado diario para el **11 de Junio del 2025** (sesión del **12 de Junio**). El 19 de diciembre se realizó la [comunicación oficial](#) a través del portal del Nemo Committee. Este cambio conlleva el aumento del tiempo de cálculo de los 17 minutos actuales, a 30 minutos, el tiempo límite para la declaración del desacoplamiento parcial será establecido a las 13:00 (antes 13:05) y el tiempo de publicación de los resultados se realizará a las 12:52 en lugar de las 12:45.



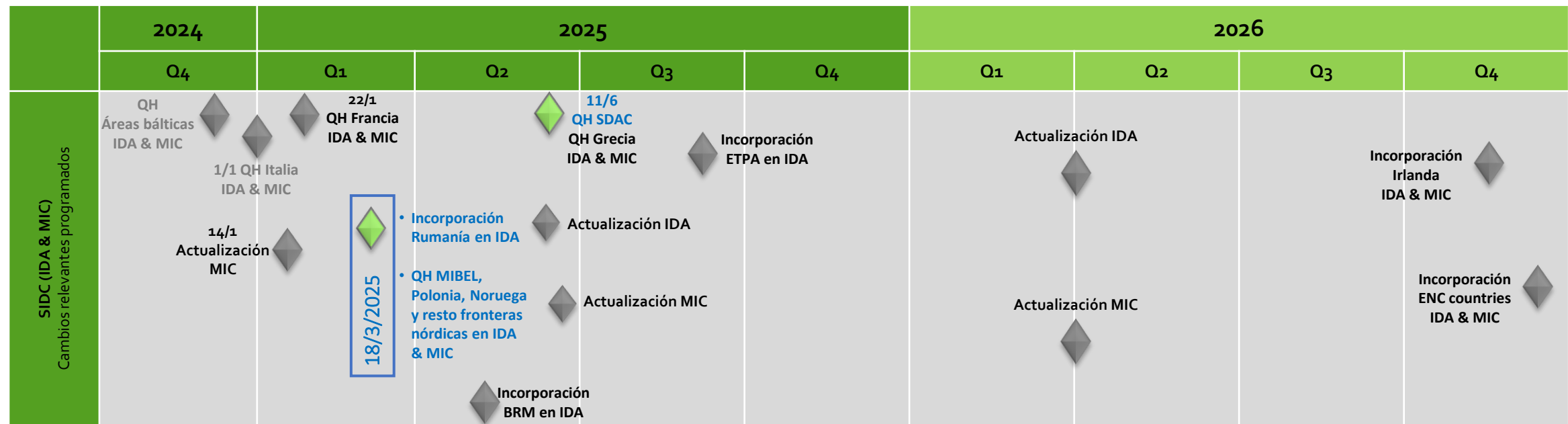
Mercados acoplados

Subastas intradiarias europeas (IDA)

- Desde la puesta en servicio de las IDA se está trabajando en la **optimización de los diferentes procedimientos de la IDA**

Mercado intradiario continuo (MIC)

- El **14 de enero** se pondrá en operación una **nueva versión (R4.1) de la plataforma central** que implica mejoras en la operativa.
- Actualmente se está trabajando en posibles **mejoras de rendimiento de la plataforma central** en base a las previsiones de volumen de negociación a medio y largo plazo.



Mercados acoplados

Propuesta de modificación de las Reglas del Mercado

- El **5 de diciembre** OMIE publicó para todos los interesados y reguladores una nueva propuesta de reglas tras analizar los comentarios enviados por los interesados a la consulta pública “PROPUESTA DE MODIFICACIÓN DE LAS REGLAS DE FUNCIONAMIENTO DE LOS MERCADOS A LA NEGOCIACIÓN CUARTO-HORARIA Y A LA NUEVA TIPOLOGÍA DE OFERTAS DEL MERCADO DIARIO”.

18 de marzo de 2025 =>

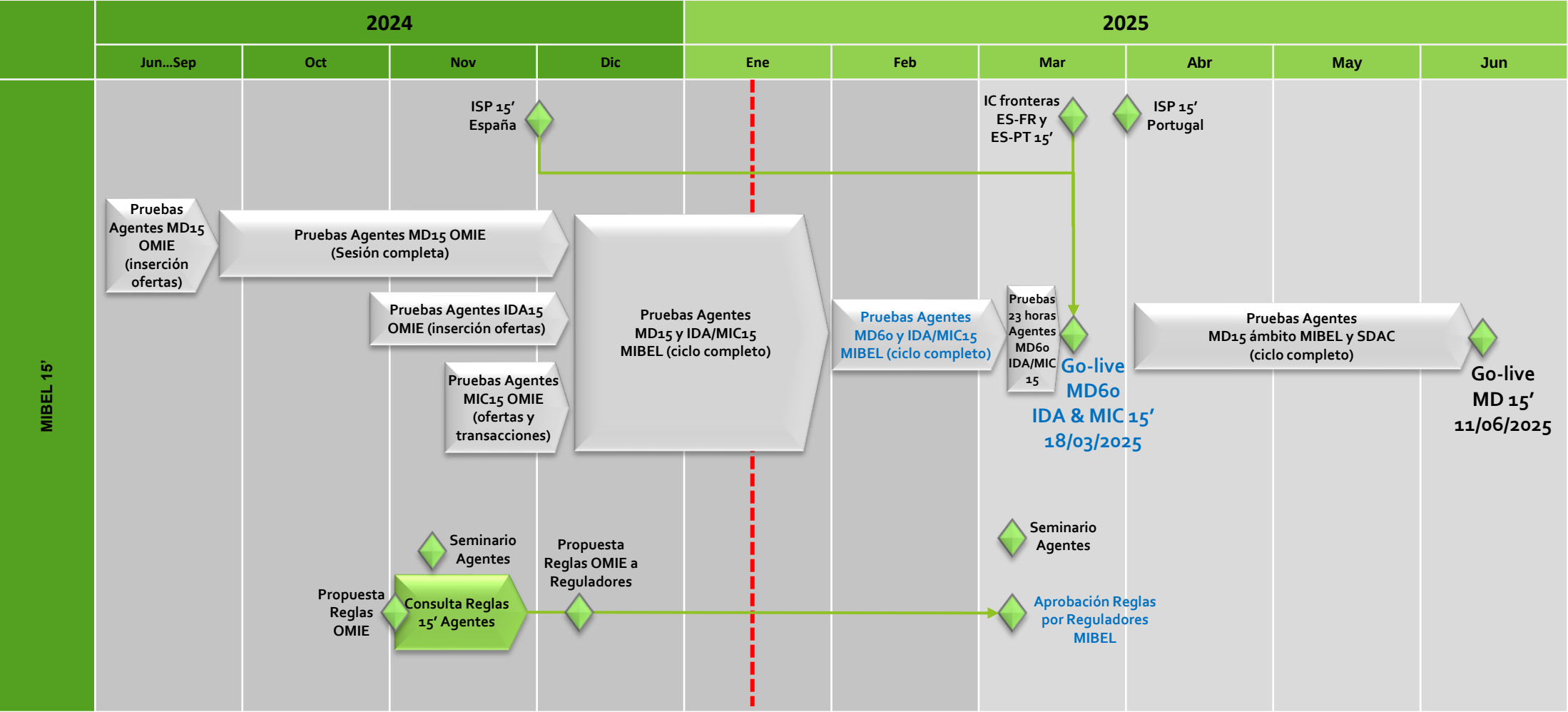
Puesta en operación del periodo de negociación cuarto-horario en los mercados intradiarios, subasta IDA y mercado continuo, y la nueva tipología de ofertas del mercado diario en sustitución de las actuales MIC en el MIBEL.

**11 de junio de 2025 =>
(Previsión)**

Puesta en operación del producto cuarto horario en el mercado diario europeo.

CRONOGRAMA DEL PROYECTO DE IMPLANTACIÓN DEL MTU15

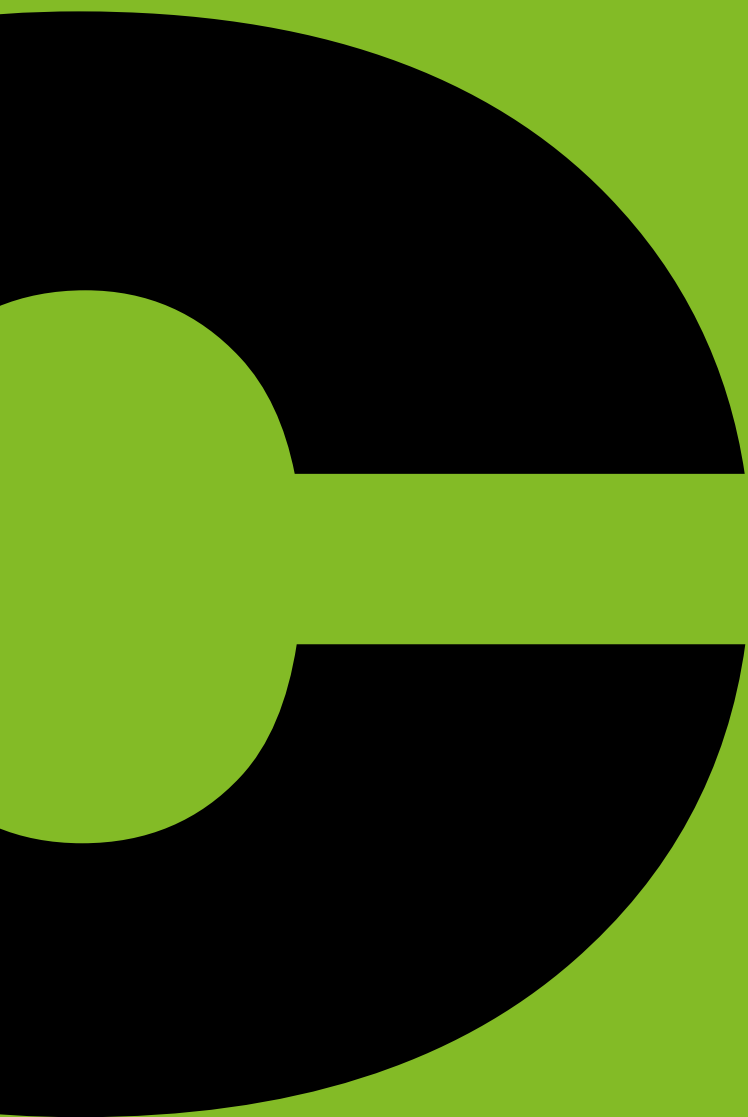
Hoja de ruta del MIBEL



CRONOGRAMA DEL PROYECTO DE IMPLANTACIÓN DEL MTU15

HOJA DE RUTA MIBEL

- Desde el 24 de septiembre, OMIE está realizando casaciones **todos los martes y jueves** para que los agentes pueden comprobar los resultados con ofertas **con periodos de negociación de 15 minutos y la nueva tipología de oferta del mercado diario**.
- Desde el 22 de octubre, los agentes pueden probar el envío de ofertas con negociación en **periodos de 15' en el mercado de subastas intradiarias (IDA)**.
- Desde el 15 de noviembre, los agentes del MIBEL disponen de un entorno LTS para probar la inserción de ofertas y realizar transacciones (sin programa PIBCIC/PT).
- Desde el 10 de diciembre se están realizando **sesiones completas de pruebas** de mercado diario, subastas intradiarias (IDA) e **integración con el mercado intradiario continuo en periodo de negociación cuarto-horario**.
- A finales de Enero del 2025, se podrán realizar pruebas de ciclo completo con el **mercado diario con la negociación en 60 minutos junto con la nueva tipología de ofertas y el mercado intradiario con la negociación en 15 minutos**. Se informará debidamente a los agentes.
- 18 de Marzo, puesta en operación del **periodo de negociación cuarto-horario en los mercados intradiarios y la nueva tipología de oferta del mercado diario en el MIBEL**.
- A partir de la primera semana de Abril, se realizarán pruebas con todos los NEMOS, TSOs y agentes de mercado europeos con el mercado diario en 15 minutos y nuevos tiempos operacionales.
- 11 de junio, puesta en operación del **periodo de negociación cuarto-horario en el mercado diario a nivel europeo (SDAC)**.



Gracias





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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 14/01/2025

Índice



01

Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados
Evolución de las rentas de congestión

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



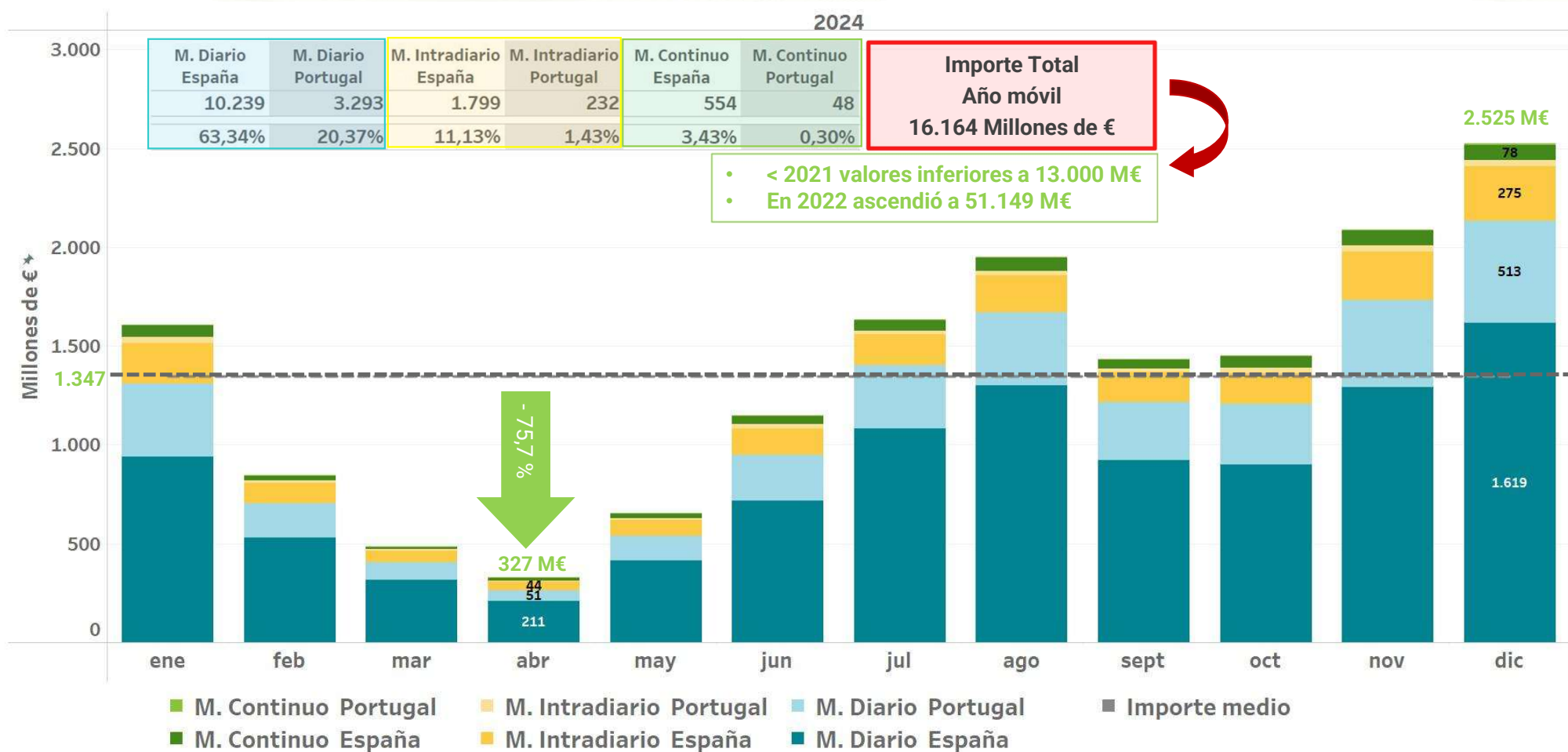


01

Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión

VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



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

VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal
2024	ene	58,40%	23,04%	12,73%	1,76%	3,84%	0,23%
	feb	62,44%	20,48%	12,47%	1,43%	2,87%	0,32%
	mar	64,99%	18,69%	11,98%	1,24%	2,89%	0,22%
	abr	64,58%	15,59%	13,51%	1,55%	4,52%	0,26%
	may	63,53%	19,02%	11,91%	1,92%	3,38%	0,24%
	jun	62,59%	20,28%	11,66%	1,74%	3,36%	0,38%
	jul	66,08%	19,63%	9,66%	1,11%	3,22%	0,30%
	ago	66,50%	19,05%	9,62%	1,12%	3,38%	0,33%
	sept	64,24%	20,40%	10,53%	1,23%	3,32%	0,28%
	oct	61,79%	21,34%	10,75%	1,55%	4,29%	0,28%
	nov	61,74%	21,06%	11,74%	1,66%	3,44%	0,37%
	dic	64,11%	20,33%	10,91%	1,31%	3,08%	0,26%

83,71%

12,56%

3,72%

Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	IMPORTE TOTAL
2024	ene	940	371	205	28	62	4	1.610
	feb	529	173	106	12	24	3	847
	mar	316	91	58	6	14	1	486
	abr	211	51	44	5	15	1	327
	may	415	124	78	13	22	2	653
	jun	718	233	134	20	39	4	1.147
	jul	1.081	321	158	18	53	5	1.636
	ago	1.299	372	188	22	66	7	1.953
	sept	922	293	151	18	48	4	1.435
	oct	898	310	156	22	62	4	1.454
	nov	1.291	440	245	35	72	8	2.091
	dic	1.619	513	275	33	78	6	2.525
Total		10.239	3.293	1.799	232	554	48	16.164

13.532

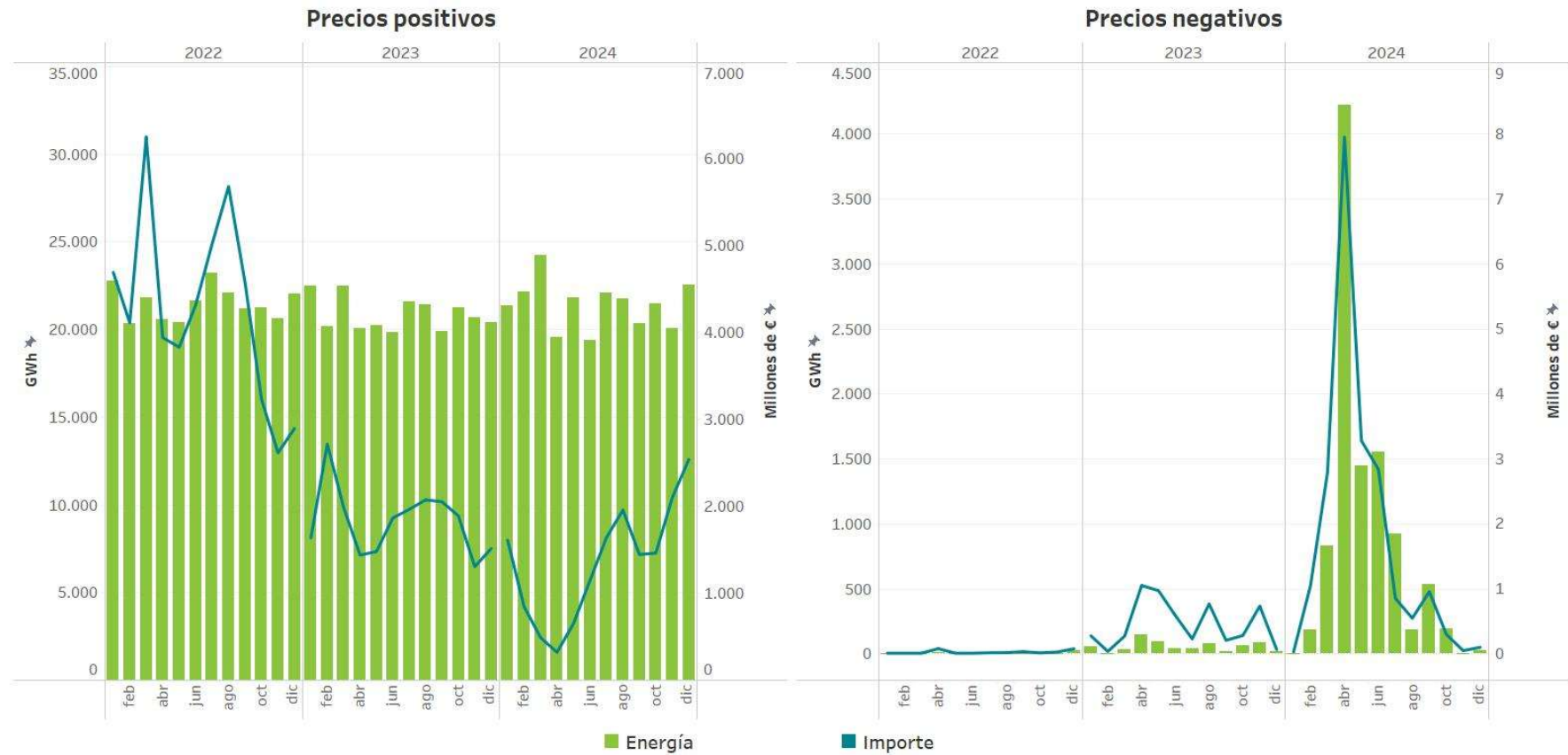
2.031

602

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



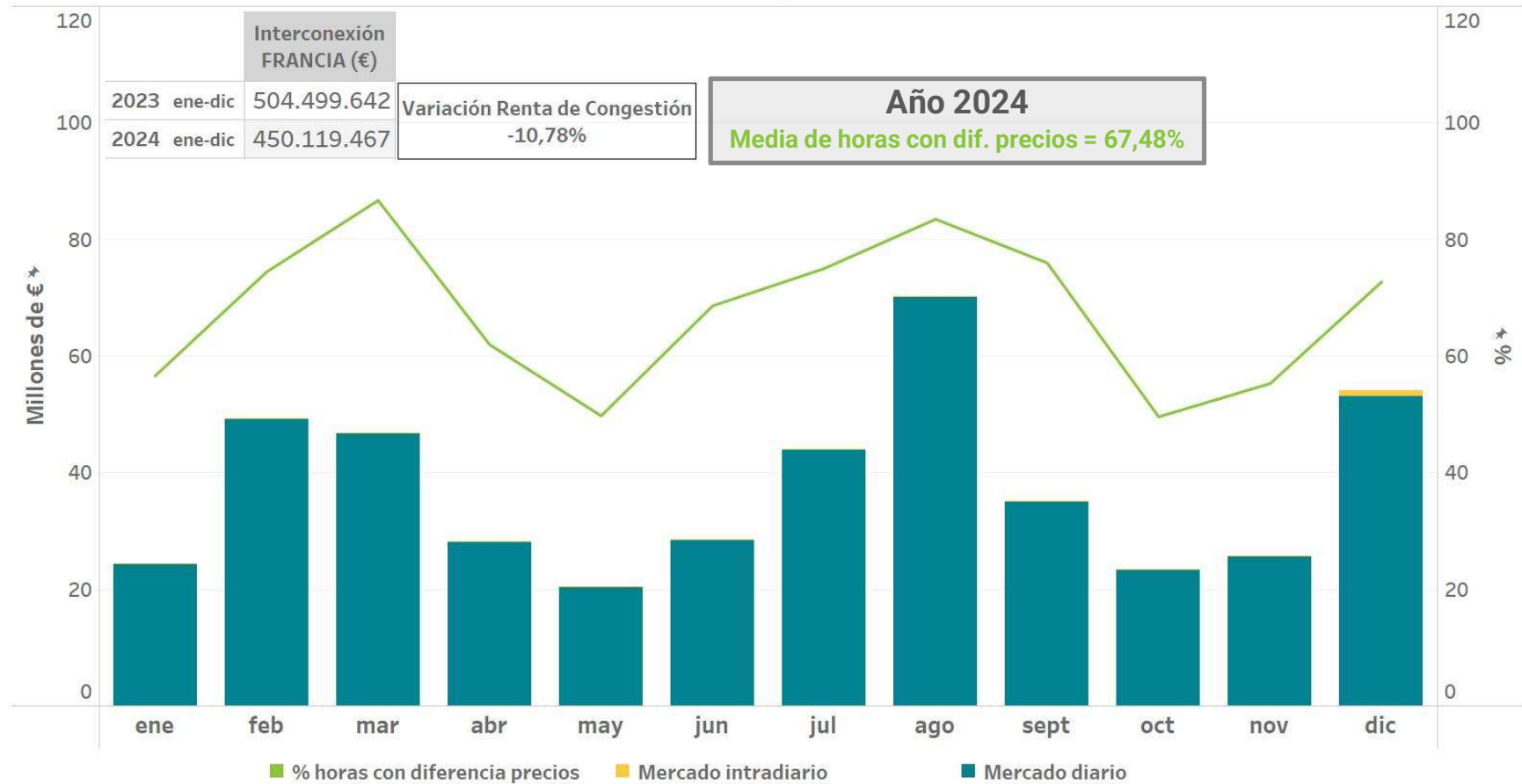
EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



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

RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

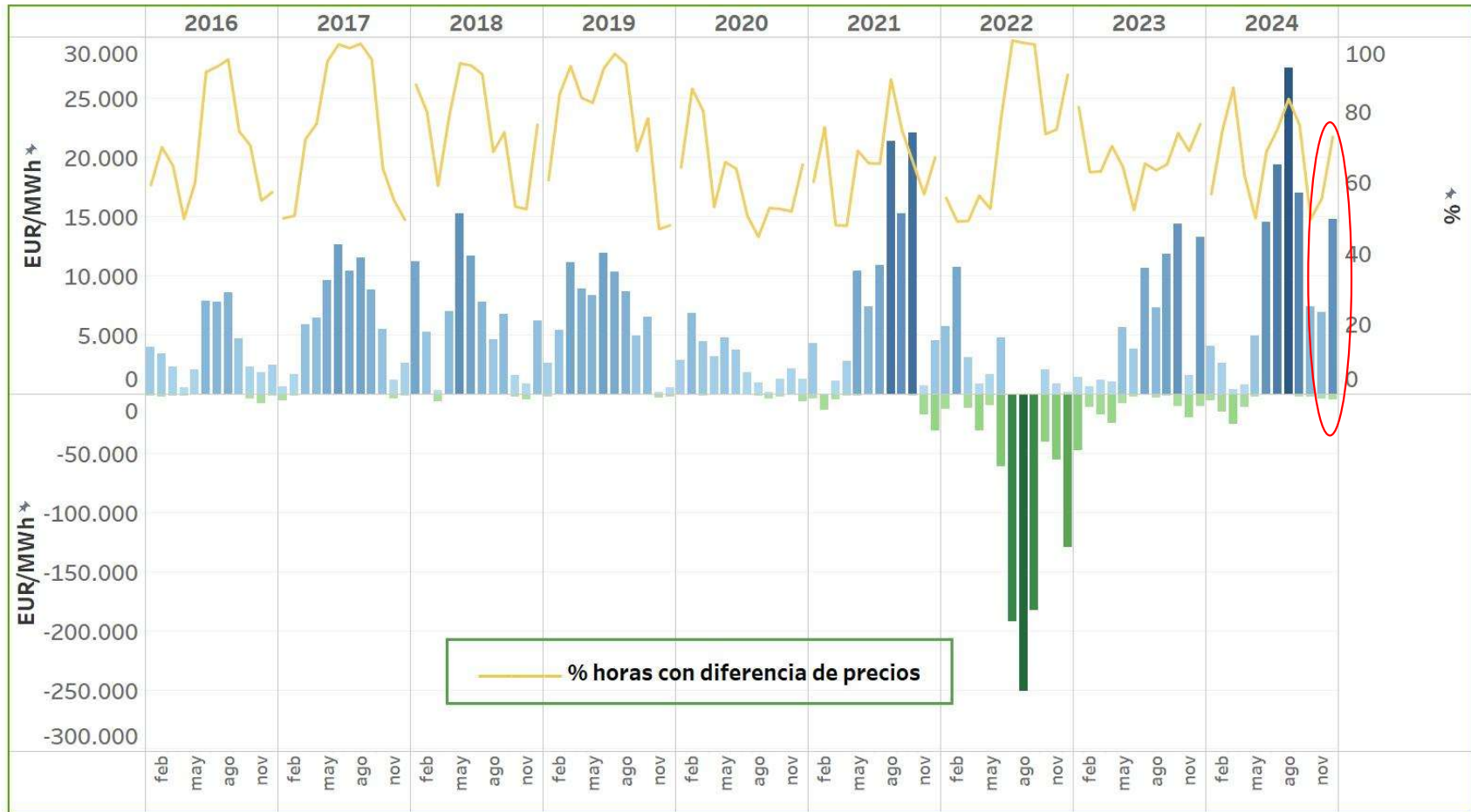


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

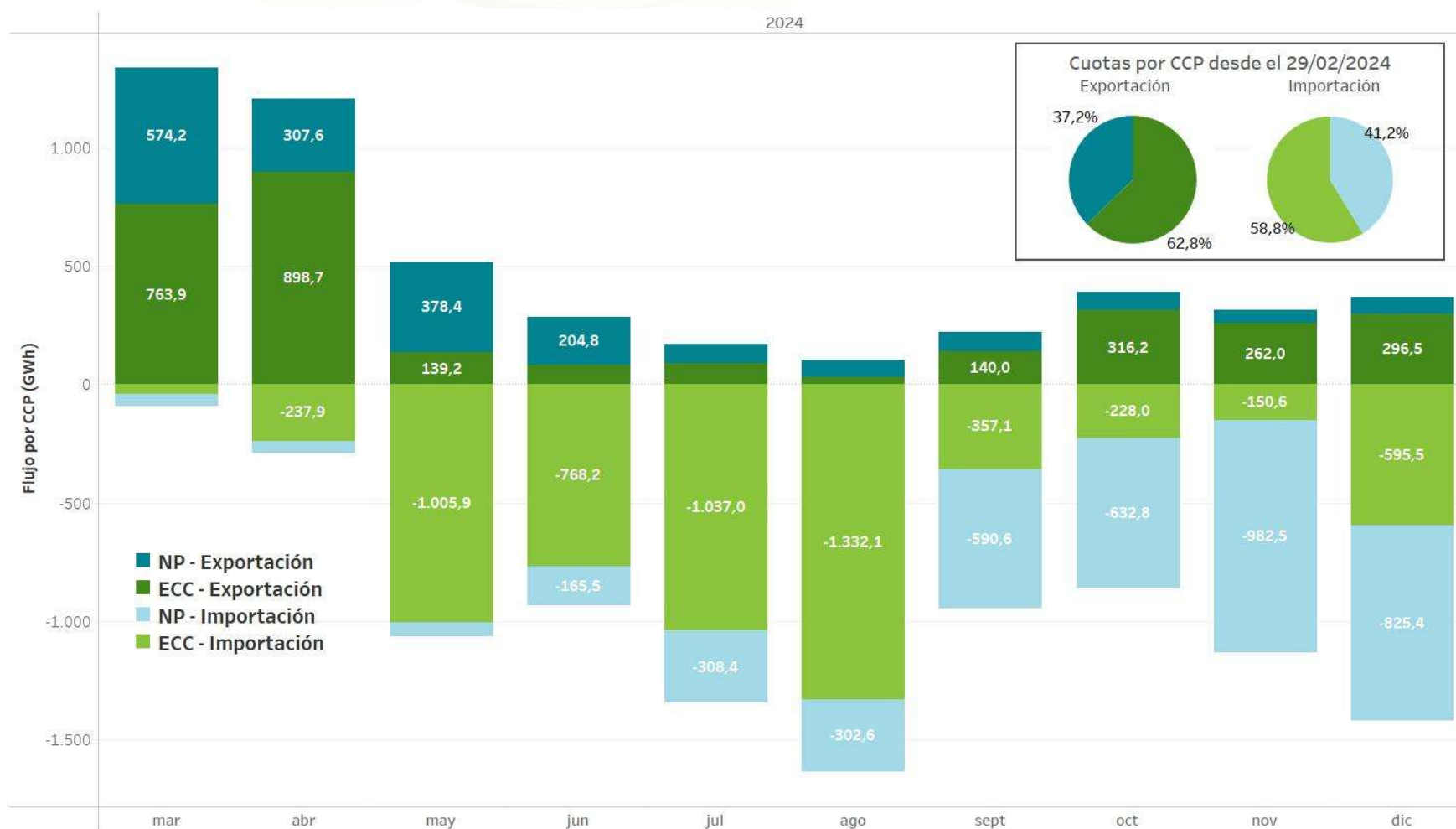


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

ACUMULADOS MENSUALES



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

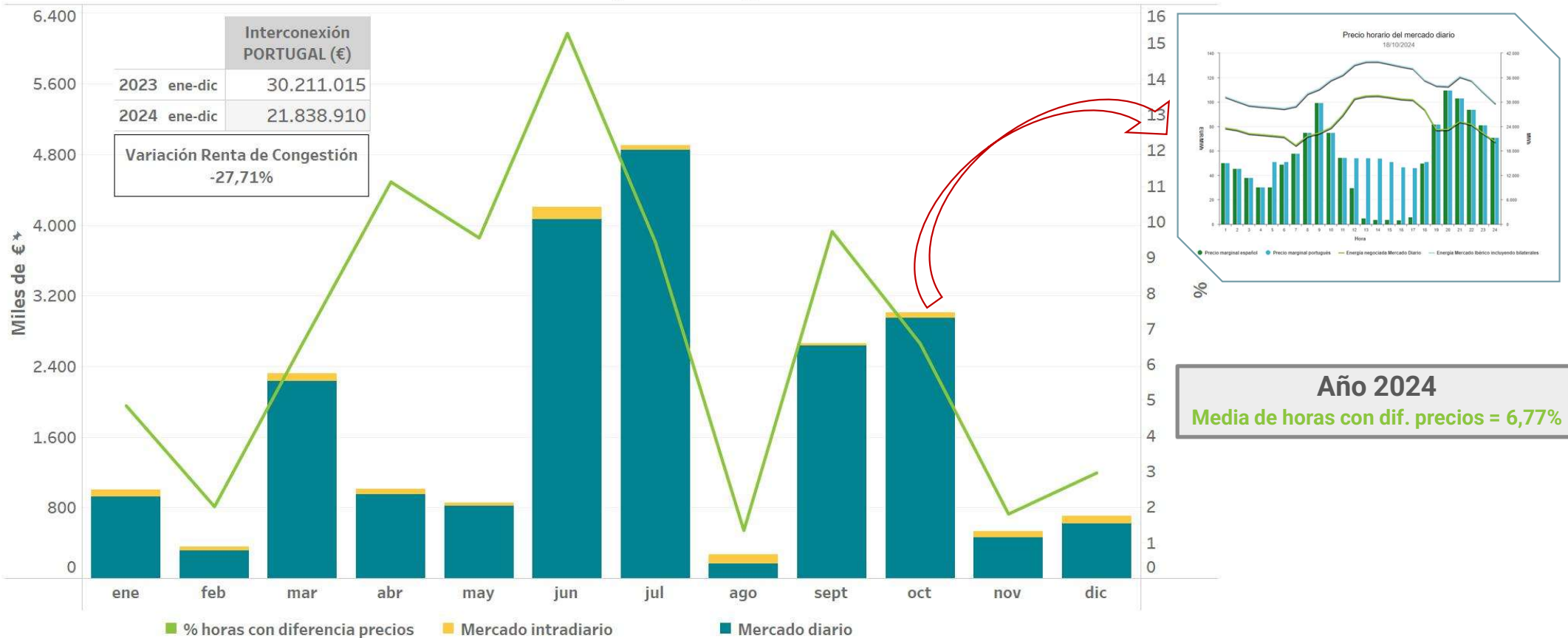


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal

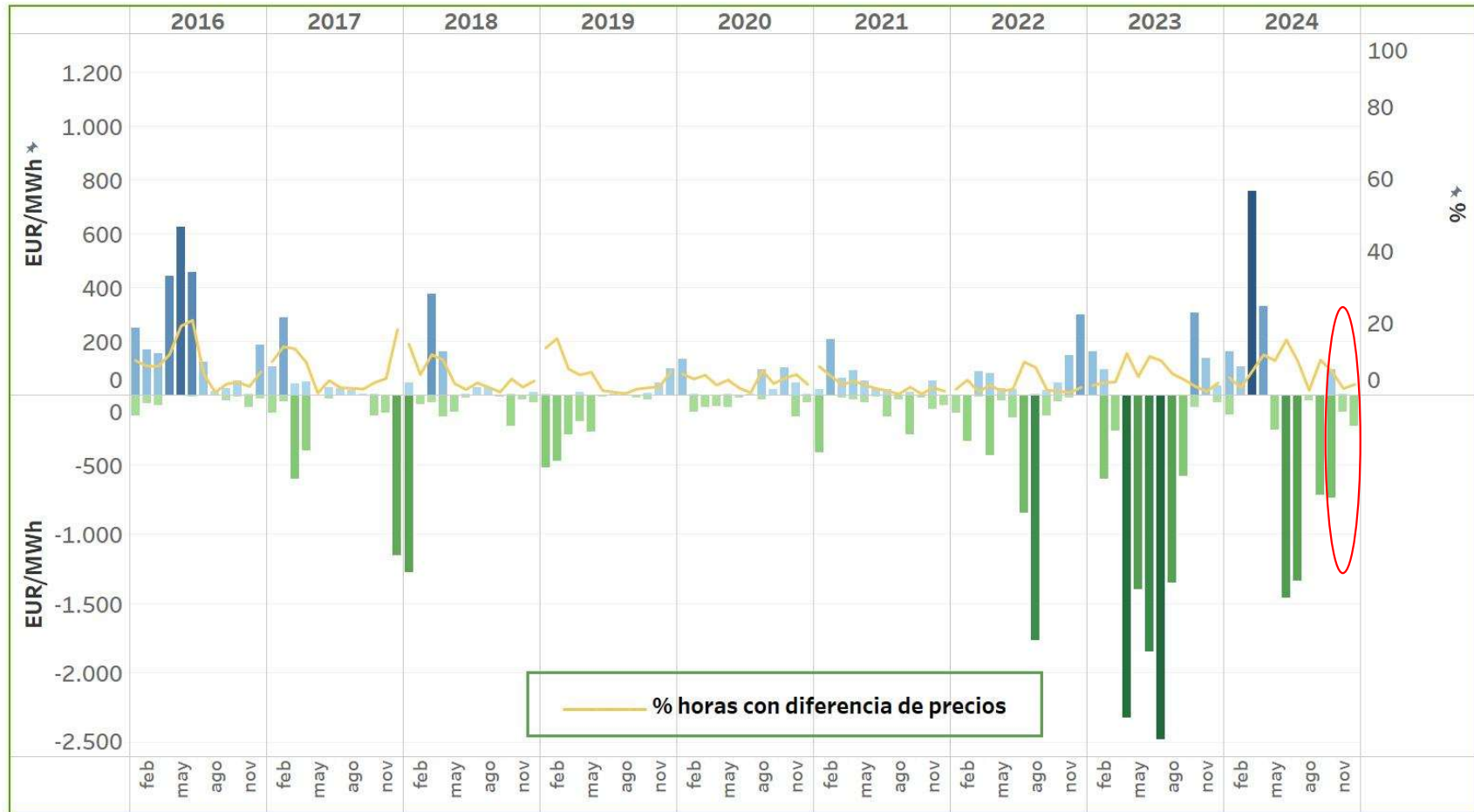


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



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 % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
2024	ene	1.001.233	24.412.576	25.413.809	4,84	56,59
	feb	354.519	49.314.050	49.668.569	2,01	74,43
	mar	2.318.573	46.857.815	49.176.389	6,59	86,69
	abr	1.011.506	28.119.559	29.131.065	11,11	61,94
	may	858.873	20.358.706	21.217.580	9,54	49,73
	jun	4.207.051	28.578.515	32.785.567	15,28	68,61
	jul	4.907.586	43.946.096	48.853.682	9,41	75,00
	ago	273.696	70.232.637	70.506.332	1,34	83,47
	sep	2.656.726	35.190.732	37.847.458	9,72	75,97
	oct	3.009.232	23.329.261	26.338.493	6,58	49,57
	nov	531.766	25.722.258	26.254.023	1,81	55,28
	dic	708.149	54.057.262	54.765.411	2,96	72,72
Total		21.838.910	450.119.467	471.958.377	6,77	67,48

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





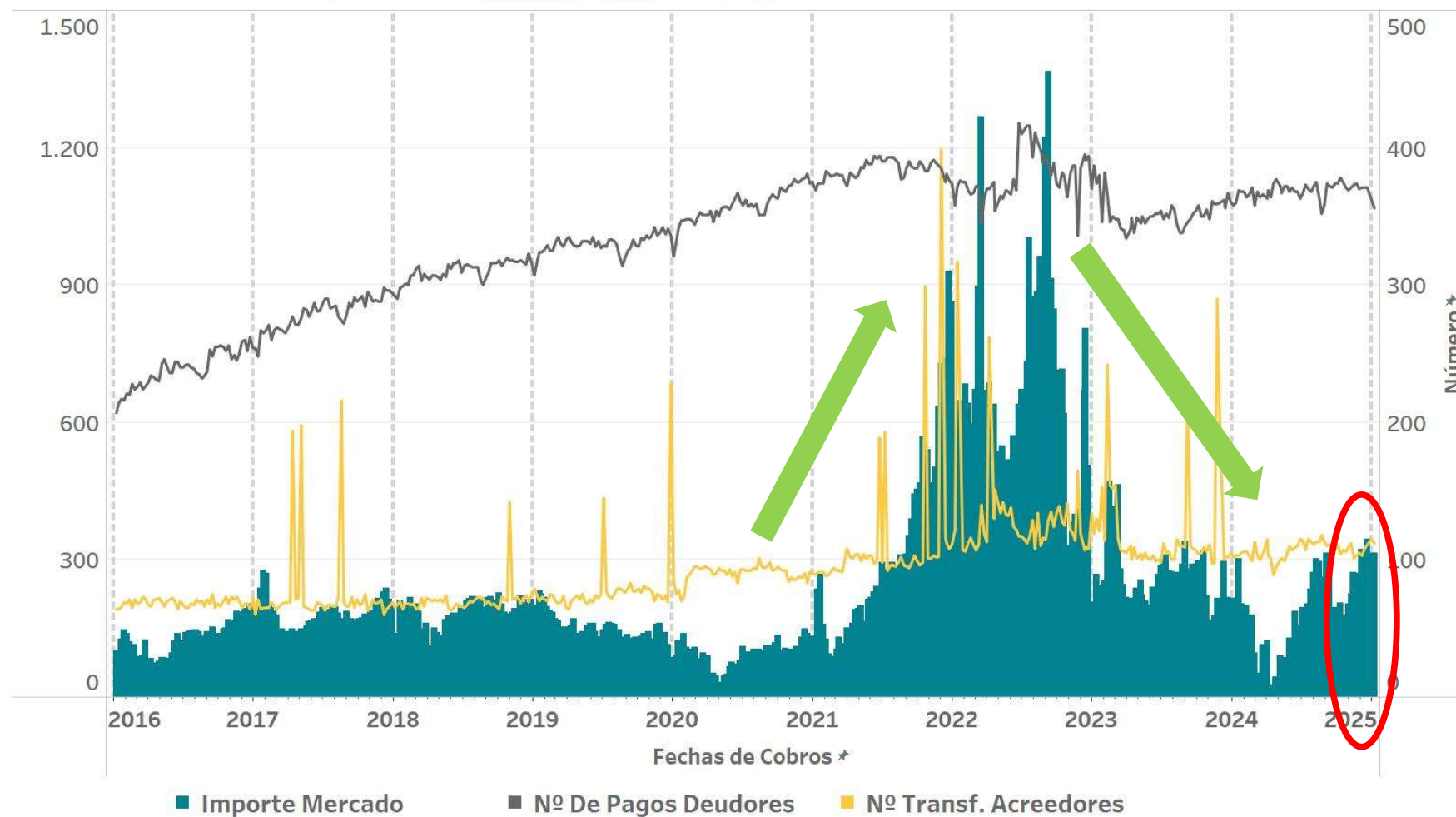
02

Cobros y pagos del mercado

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



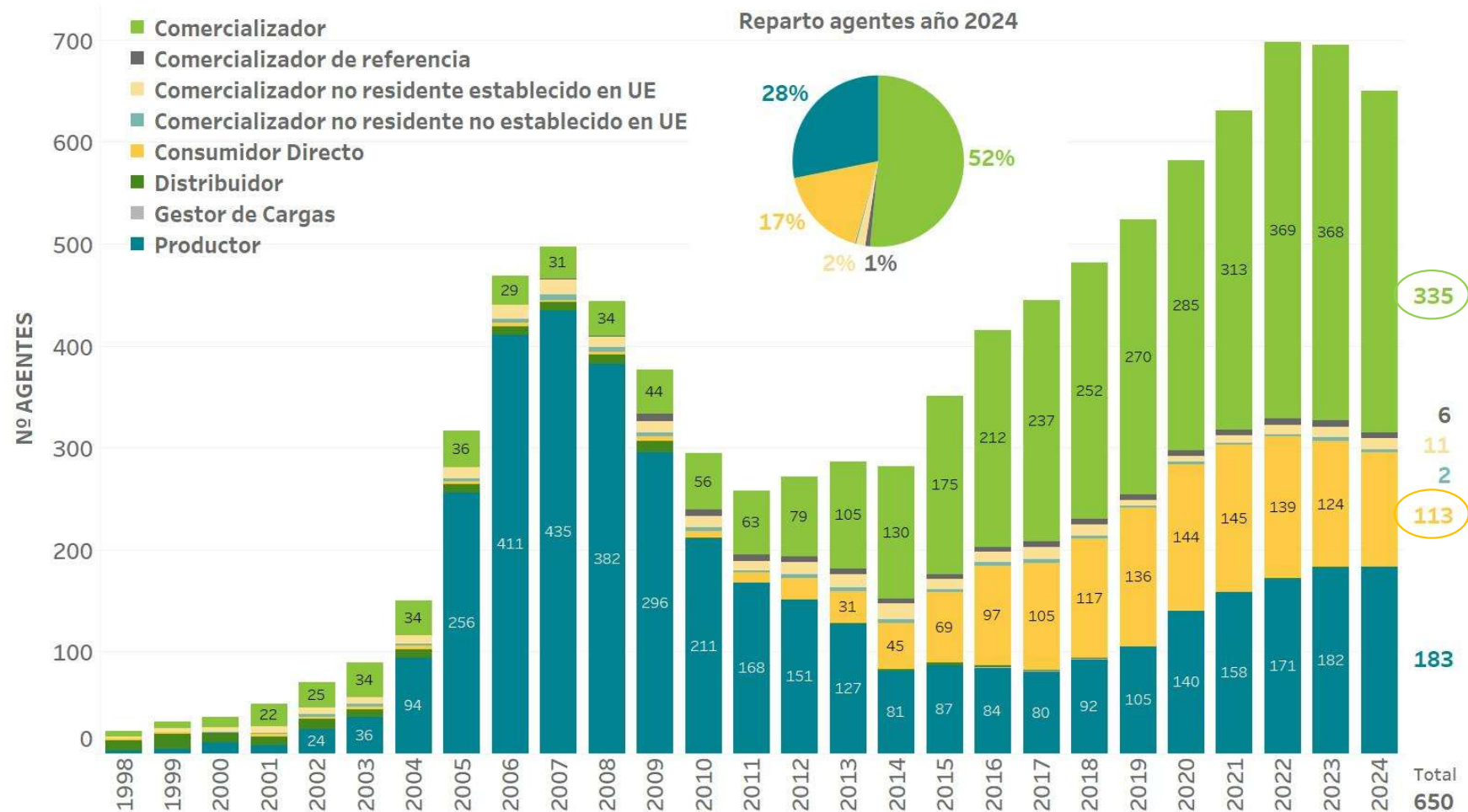
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

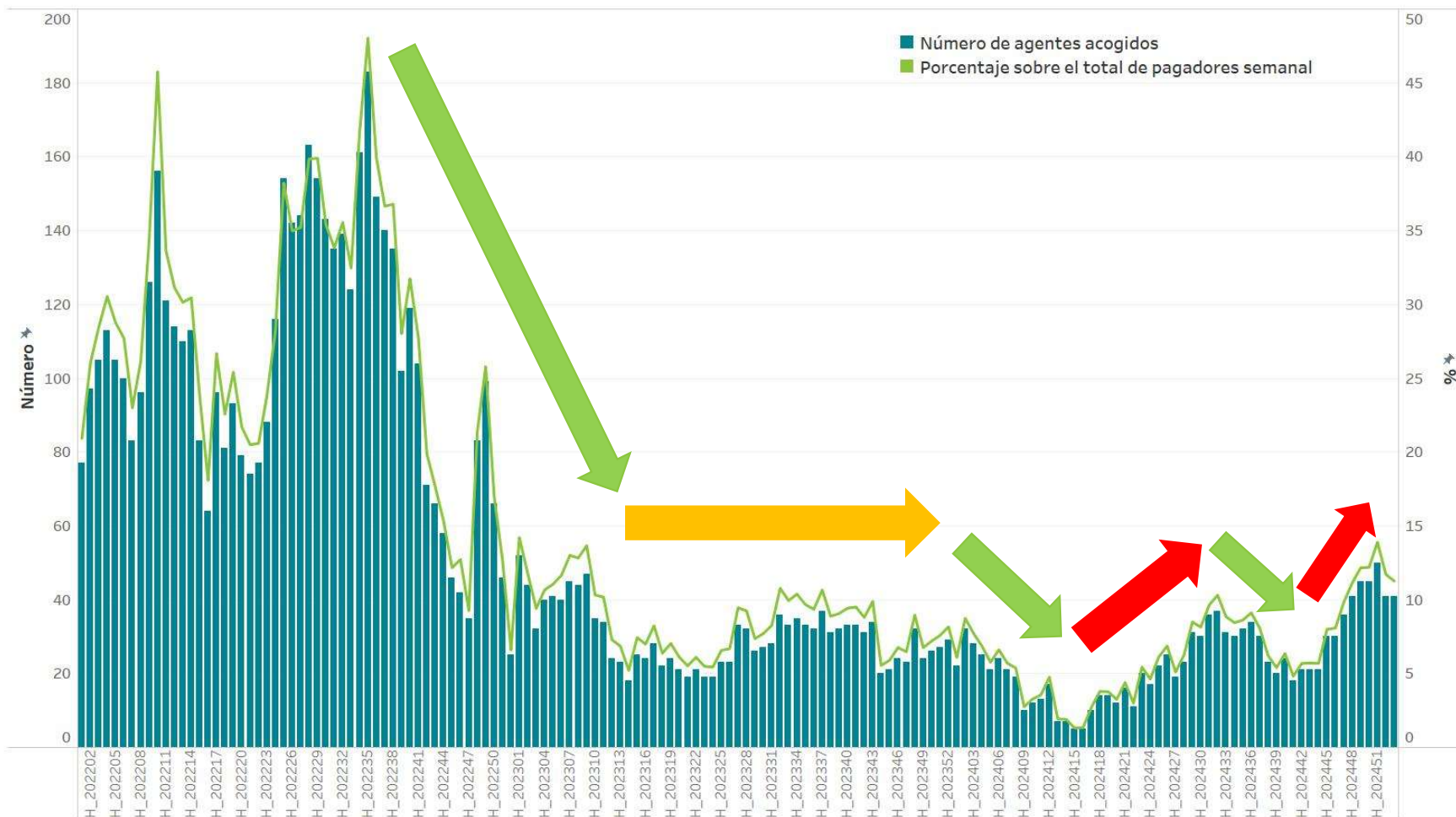


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



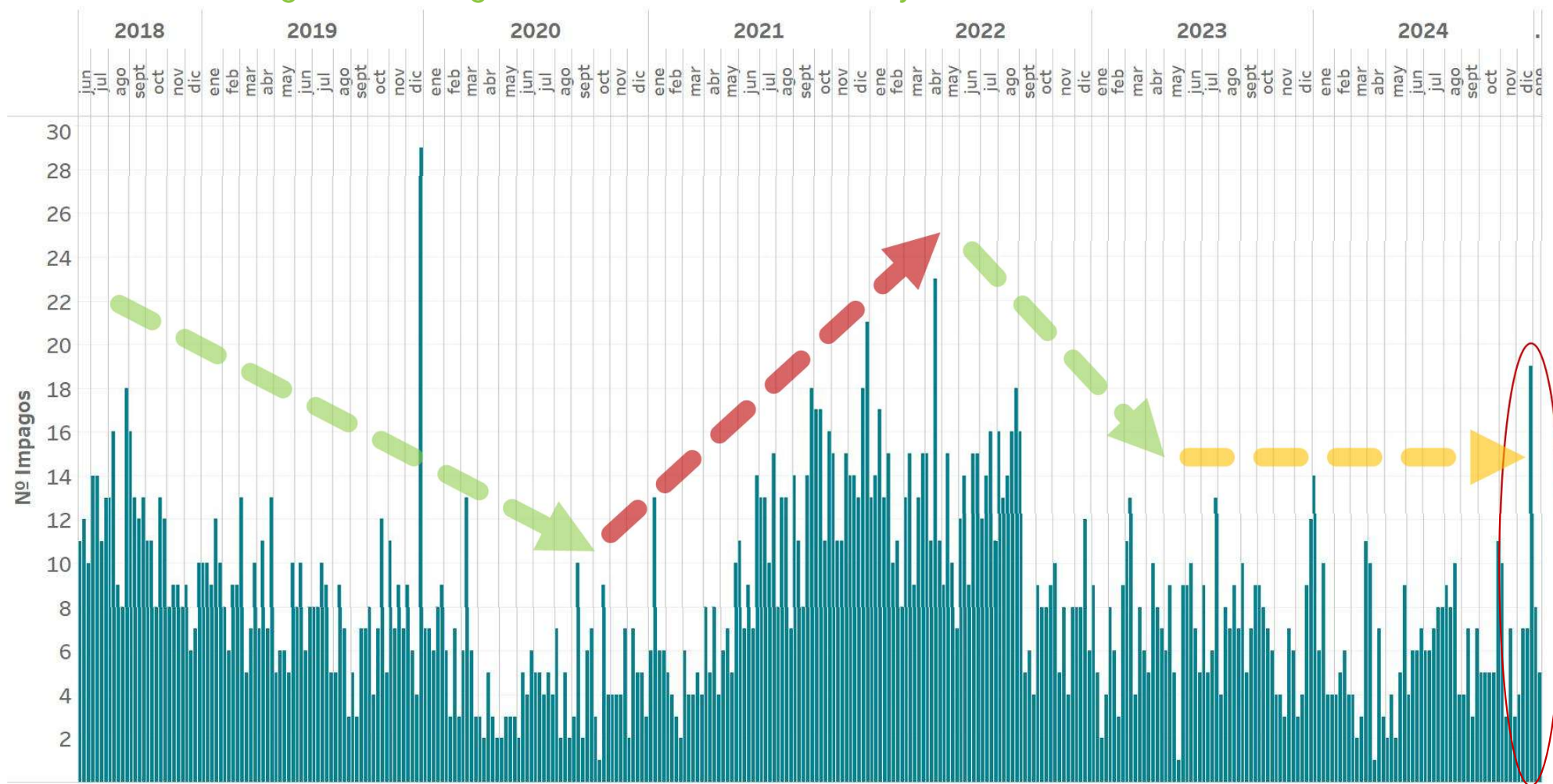
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



Cobros y pagos del mercado





03

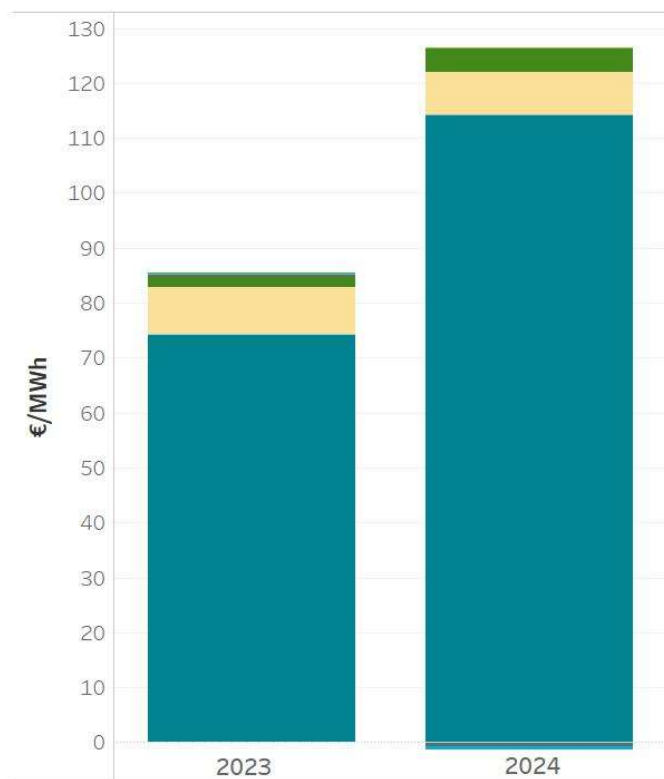
Precio final medio

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



PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

DICIEMBRE



■ Mercado diario
■ Mecanismo de ajuste
■ Mercado intradiario
■ Restricciones
■ Banda secundaria y Serv. RAD
■ Otros procesos del OS
■ Pago por capacidad
■ Importe participación servicios

Mercado/Proceso	Año 2023		Año 2024		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	74,37	87,17	114,24	91,15	53,61
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,08	-0,07	
Restricciones	8,44	9,89	7,80	6,22	-7,54
Banda secundaria y Serv. RAD	1,91	2,24	4,24	3,38	121,98
Otros procesos del OS	0,38	0,45	-0,63	-0,51	-265,09
Pago por capacidad	0,30	0,35	0,28	0,22	-6,54
Importe participación servicios	0,00	0,00	-0,51	-0,41	
TOTAL	85,32	100,00	125,32	100,00	46,89

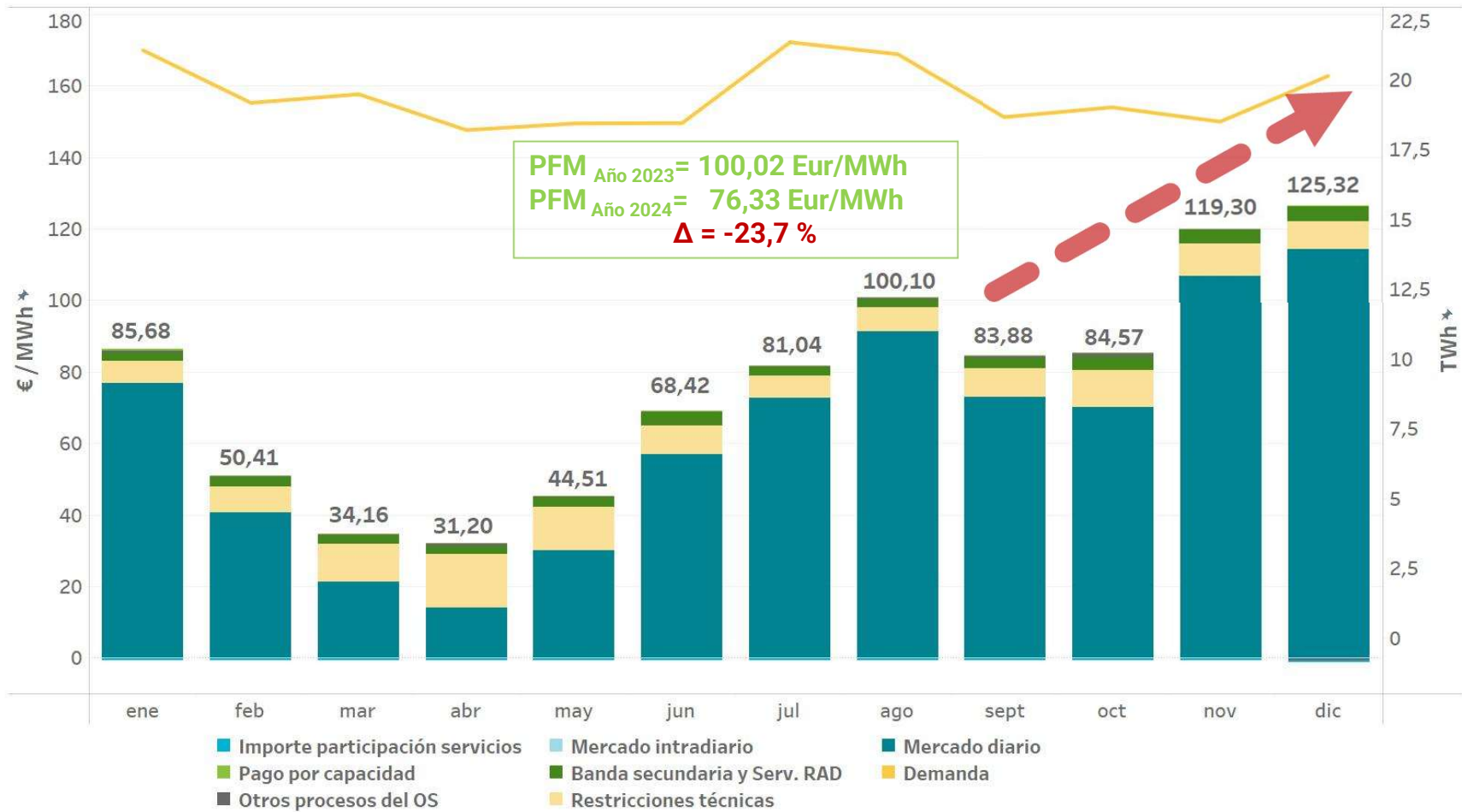
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



Precio final medio



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



Precio final medio



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

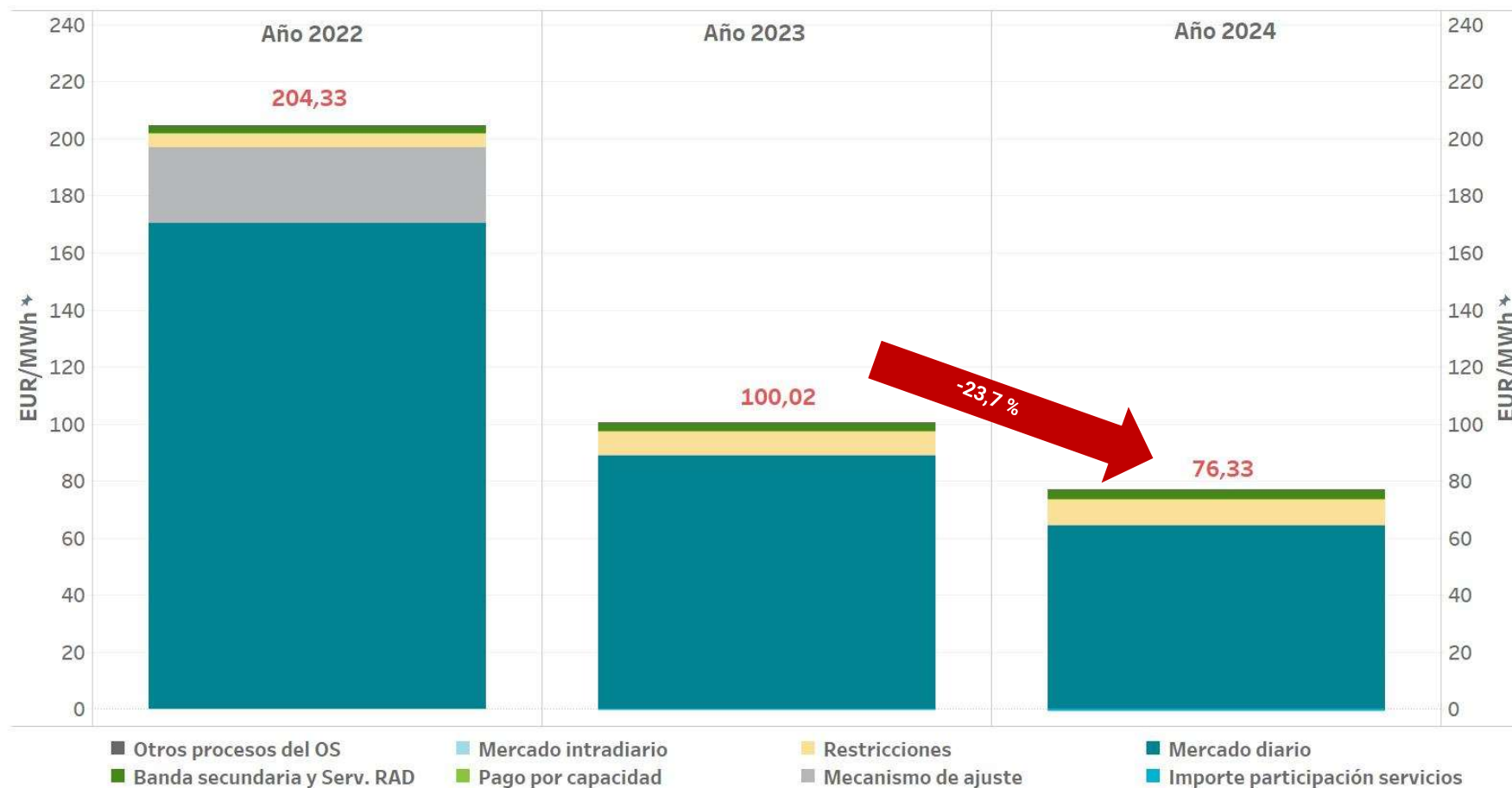
		Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricciones técnicas	Banda secundaria y Servicios RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participación servicios	Precio final medio
2024	enero	76,87	0,00	6,05	2,48	-0,08	0,58	0,35	-0,57	85,68
	febrero	40,77	0,00	7,20	2,38	-0,09	0,43	0,33	-0,61	50,41
	marzo	21,36	0,00	10,55	2,26	-0,05	0,42	0,19	-0,57	34,16
	abril	14,10	0,00	14,88	2,20	-0,13	0,67	0,16	-0,67	31,20
	mayo	30,15	0,00	12,12	2,56	-0,07	0,28	0,15	-0,67	44,51
	junio	56,87	0,00	8,19	3,68	-0,11	0,27	0,15	-0,62	68,42
	julio	72,64	0,00	6,22	2,23	-0,07	0,28	0,31	-0,57	81,04
	agosto	91,34	0,00	6,58	2,17	-0,13	0,52	0,16	-0,54	100,10
	septiembre	72,92	0,00	8,09	2,69	-0,09	0,73	0,16	-0,62	83,88
	octubre	70,12	0,00	10,37	3,69	-0,07	0,96	0,16	-0,66	84,57
	noviembre	106,87	0,00	9,09	3,84	-0,10	0,01	0,19	-0,60	119,30
	diciembre	114,24	0,00	7,80	4,24	-0,08	-0,63	0,28	-0,51	125,32
Año móvil		64,74	0,00	8,83	2,86	-0,09	0,37	0,22	-0,60	76,33

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

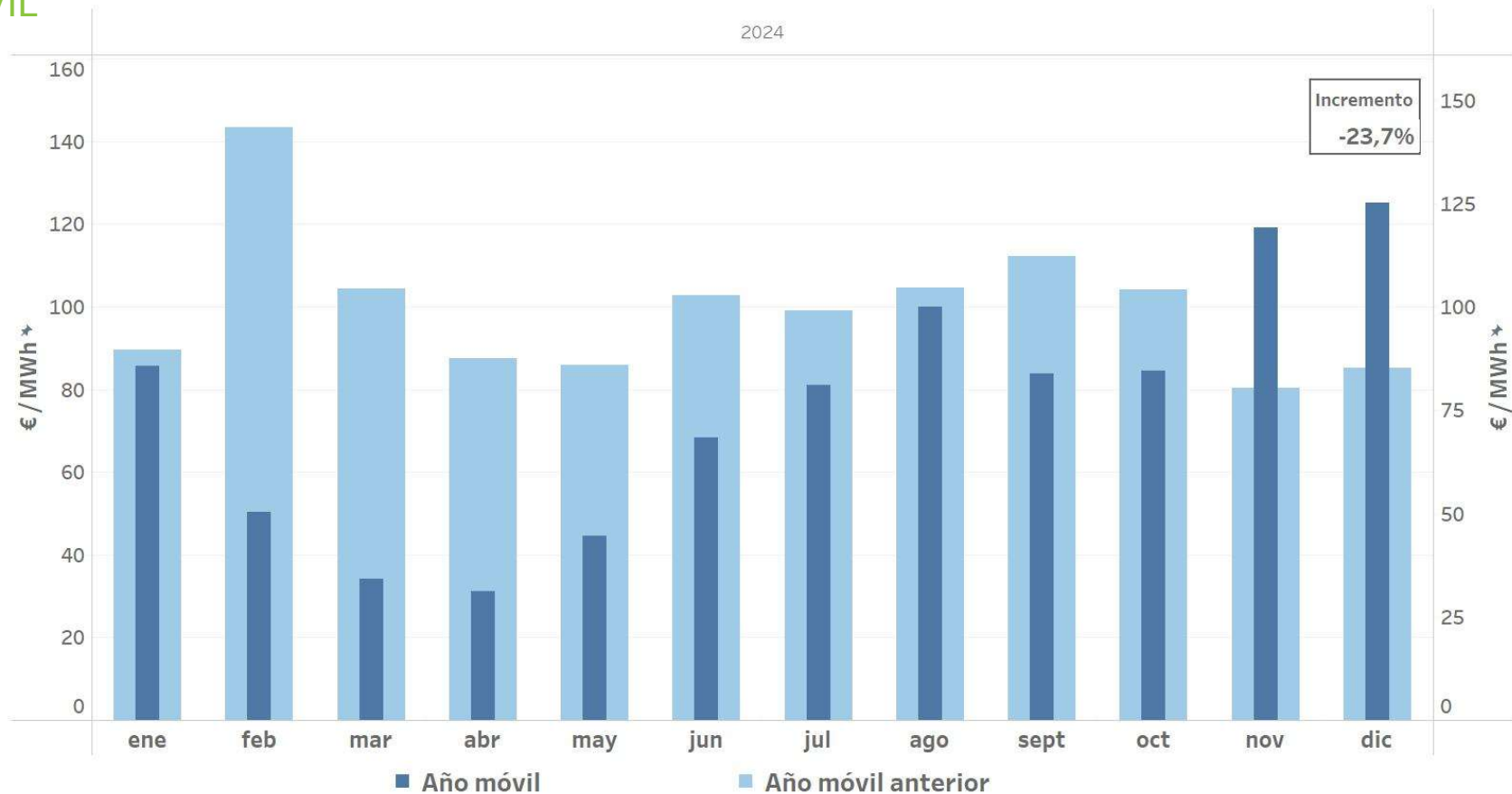
Mercado/Proceso	Año 2022		Año 2023		Año 2024	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	170,41	83,40	88,89	88,88	64,74	84,82
Mecanismo de ajuste	26,47	12,95	0,20	0,20	0,00	0,00
Restricciones	4,68	2,29	8,20	8,20	8,83	11,56
Mercado intradiario	-0,20	-0,10	-0,10	-0,10	-0,09	-0,12
Banda secundaria y Serv. RAD	2,36	1,15	2,62	2,62	2,86	3,74
Otros procesos del OS	0,28	0,14	0,26	0,26	0,37	0,49
Pago por capacidad	0,33	0,16	0,24	0,24	0,22	0,29
Importe participación servicios	0,00	0,00	-0,31	-0,31	-0,60	-0,78
TOTAL	204,33	100,00	100,02	100,00	76,33	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



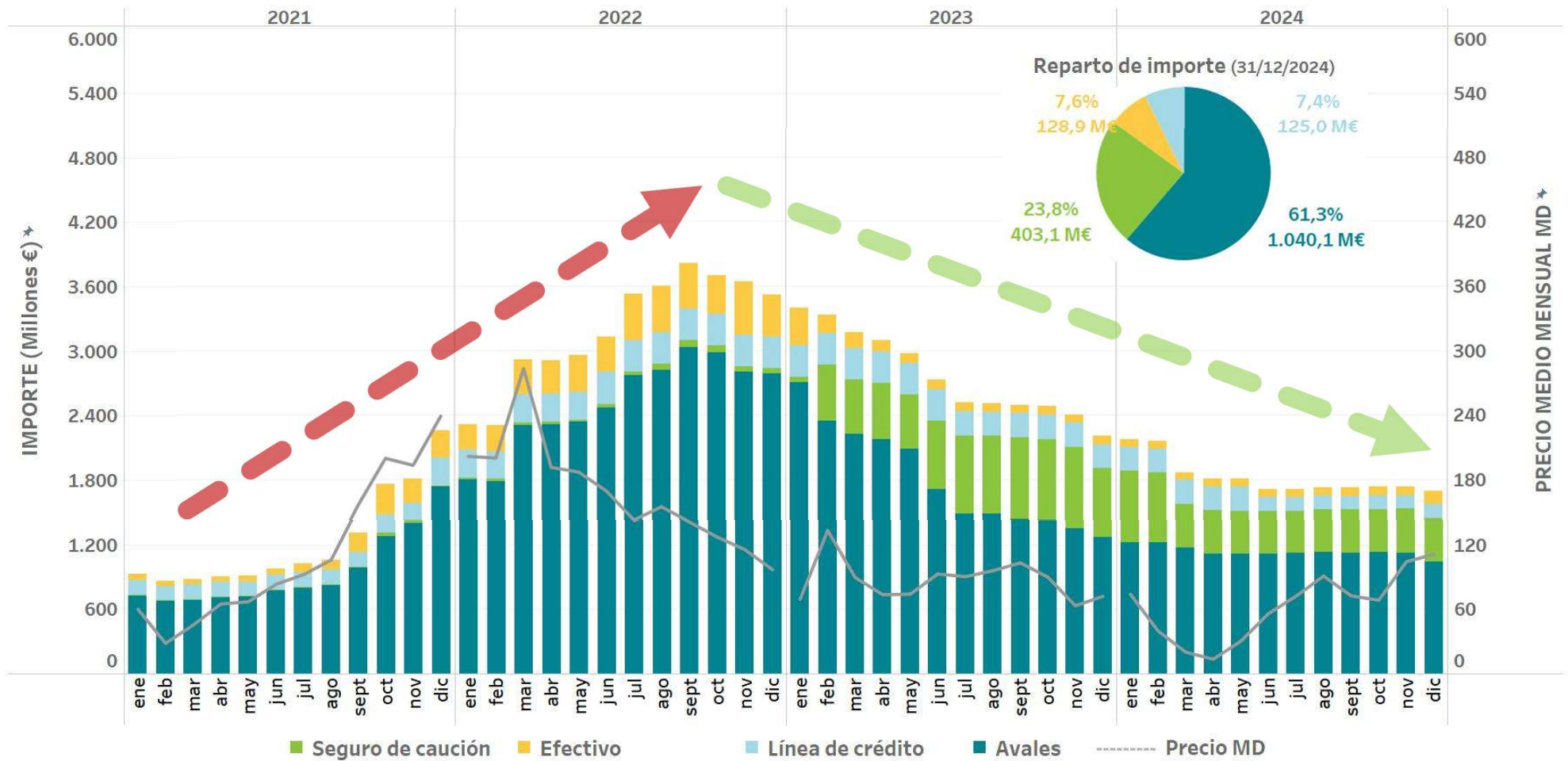


04

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

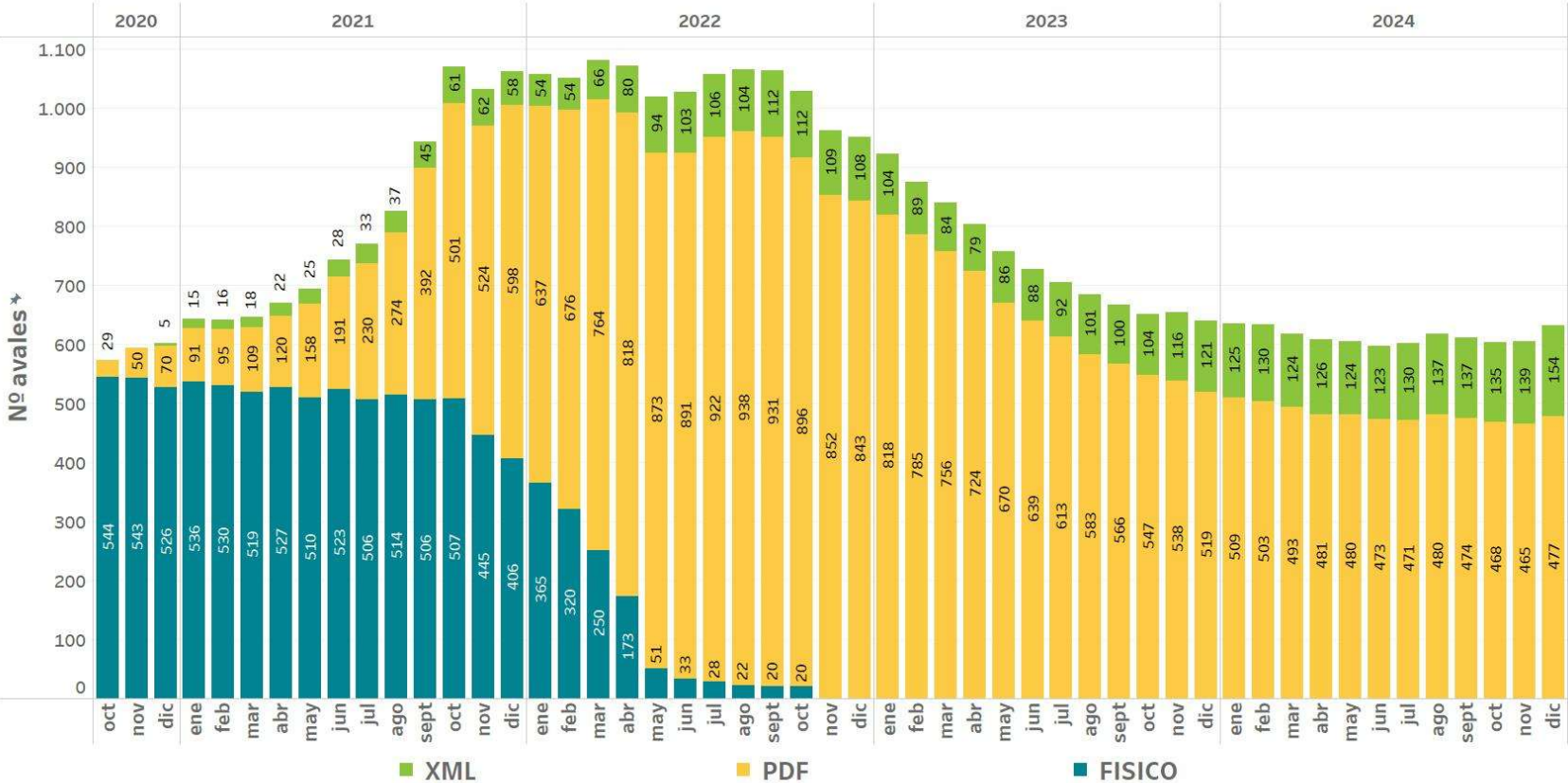


Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/12/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **68%** del total de avales formalizados en OMIE.

OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

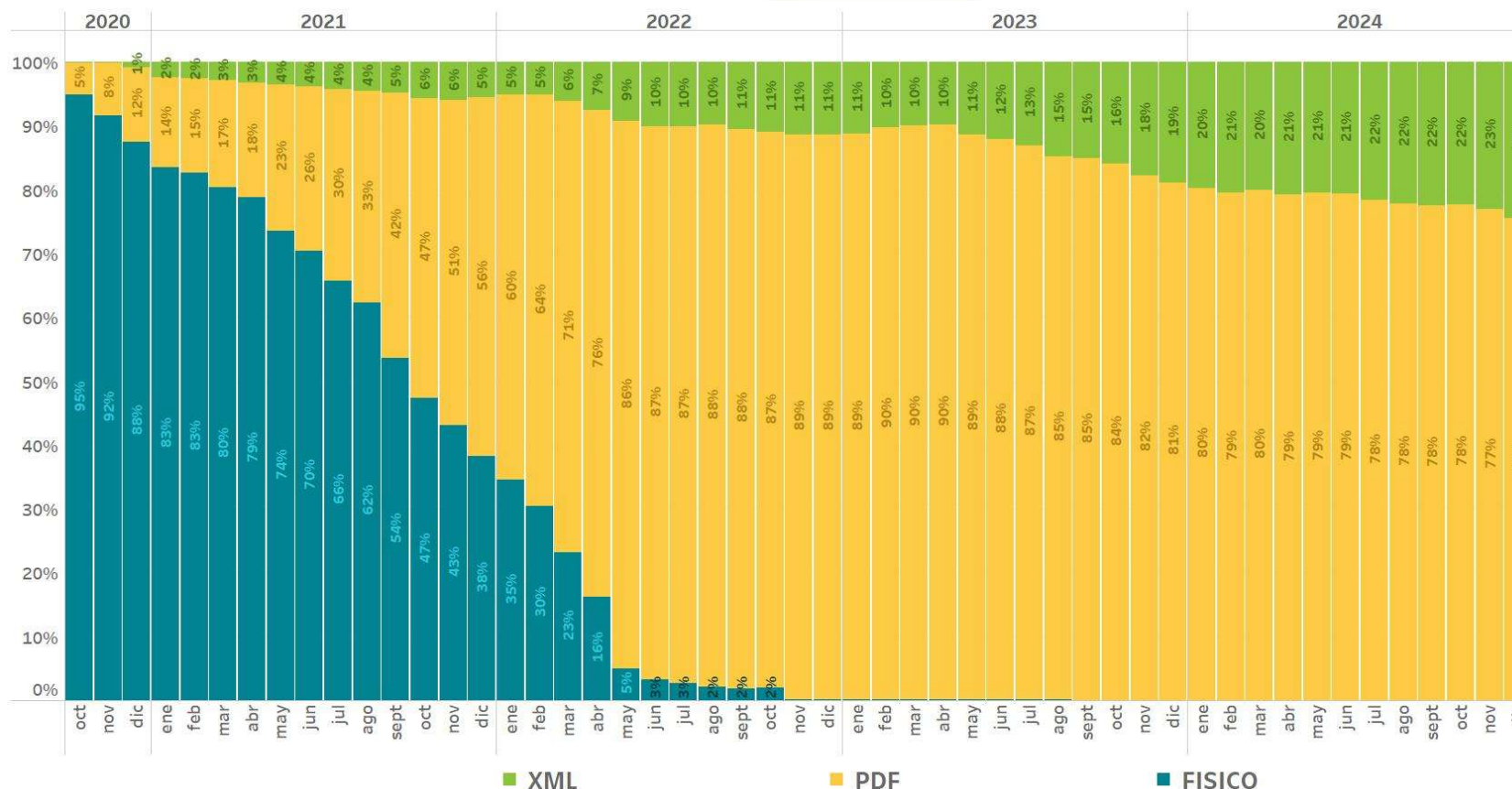
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/12/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **68%** del total de avales formalizados en OMIE.

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

INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020

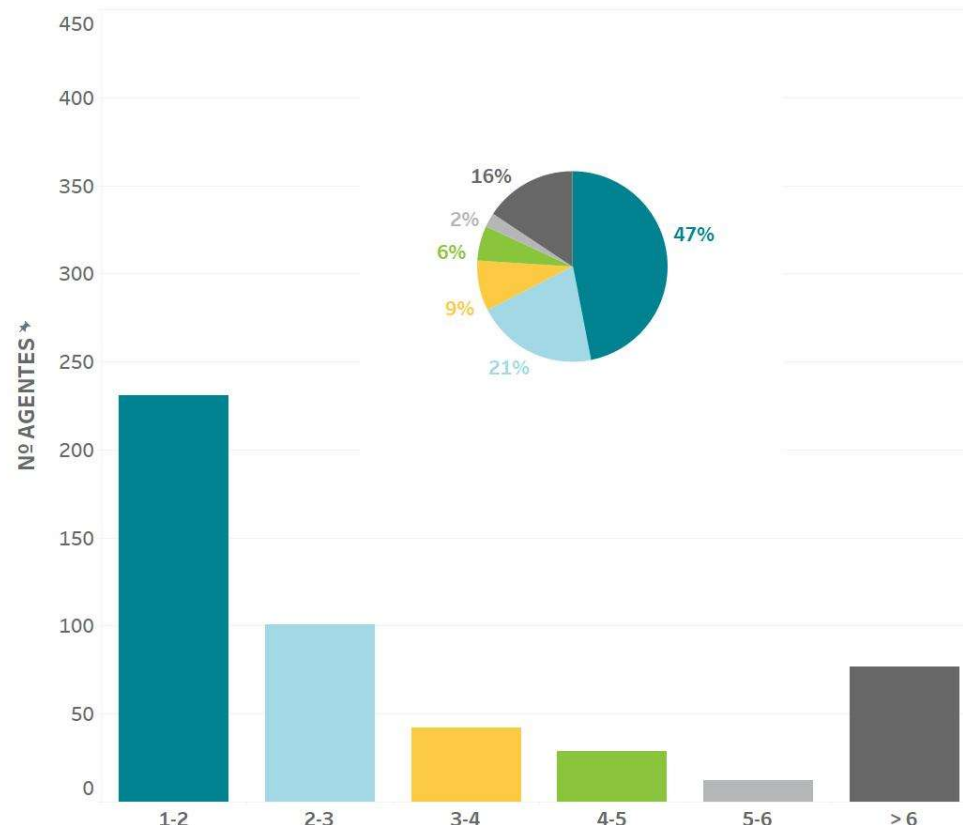
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado

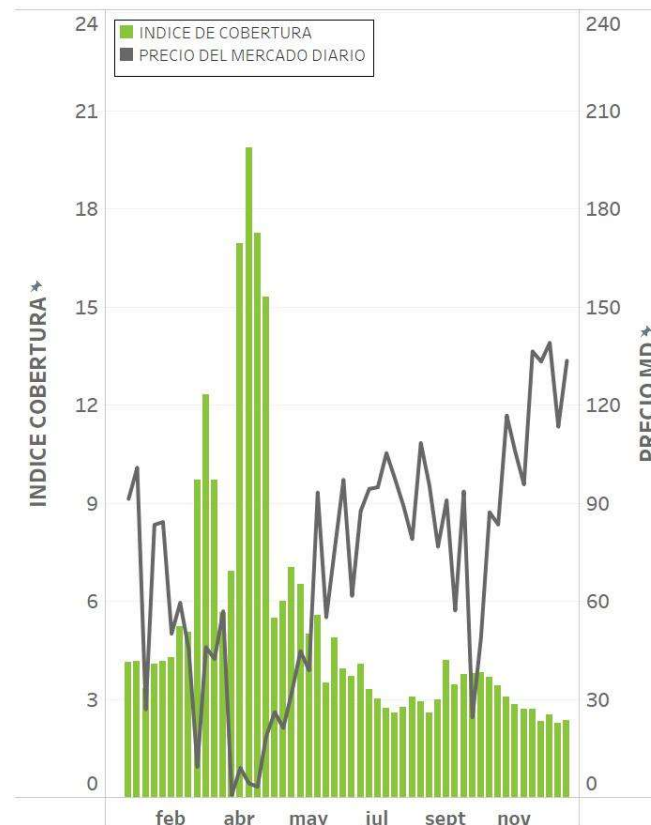


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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



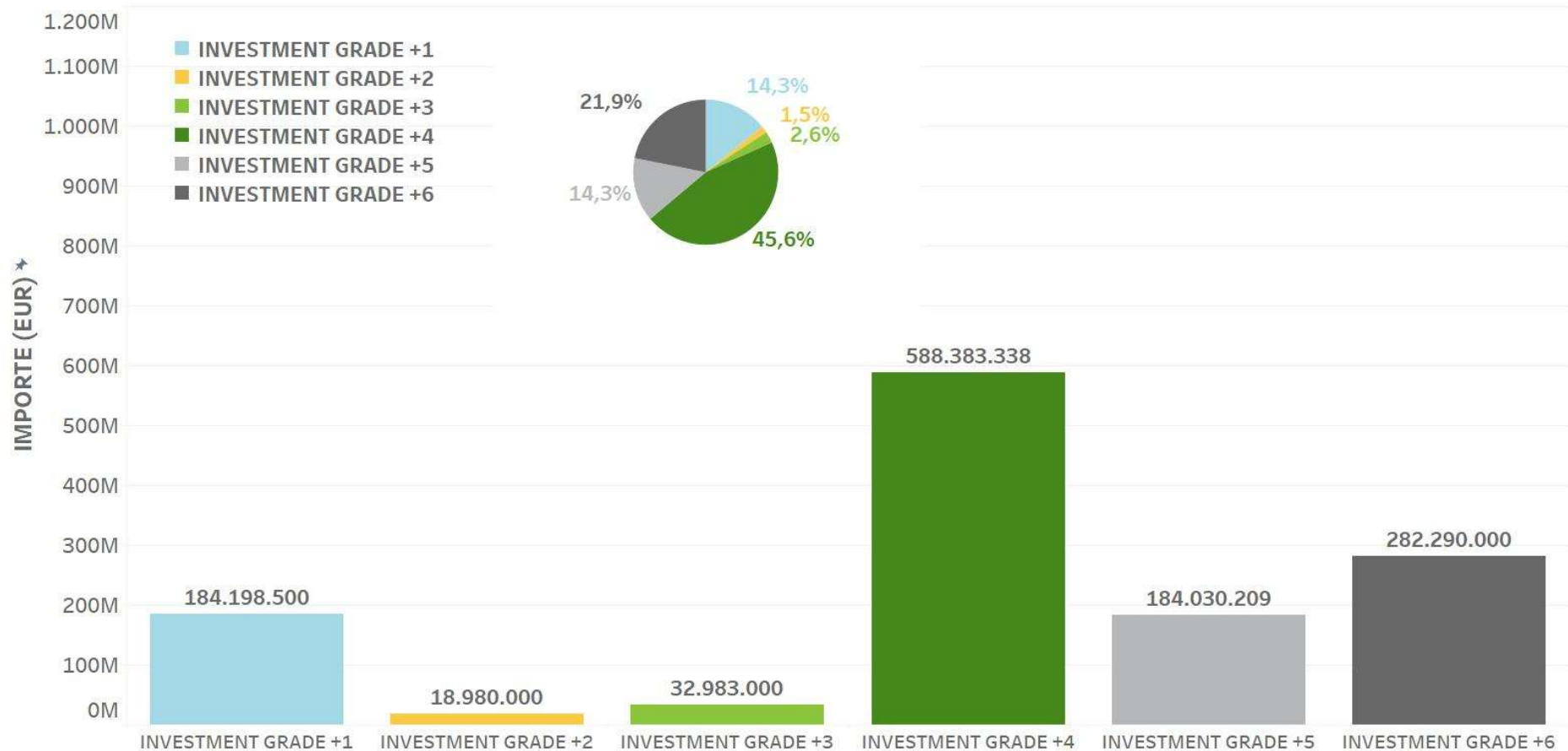
Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

Garantías formalizadas en el mercado



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (31/12/2024)



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

Repartos realizados:

Fecha reparto trimestral	Nº Agentes
27/03/2023	688
09/05/2023	711
13/07/2023	718
18/10/2023	722
10/01/2024	740
16/05/2024	749
24/07/2024	769
10/10/2024	771

Tipo de interés:
No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

- Garantías
- Pagos anticipados
- Depósito para pagos
- Pagos de nota agregada

Garantías formalizadas en el mercado

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

