



25 años  
years  
años

# Comité de agentes de mercado: Evolución del mercado de energía eléctrica

Yolanda Cuéllar  
Dirección de Operación del Mercado

23/05/2023

# Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS





01

Datos relevantes

# Datos relevantes en el mercado de electricidad

## Mercado diario

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

España

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)

60,8 TWh

▼ 63,0

2022

(01/01/2022 - 15/05/2022)

89,30 €/MWh

▼ 216,37

Portugal

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)

20,8 TWh

2022

(01/01/2022 - 15/05/2022)

90,57 €/MWh

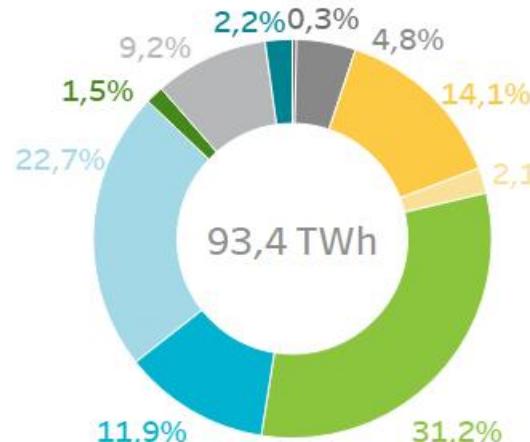
▼ 216,61

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

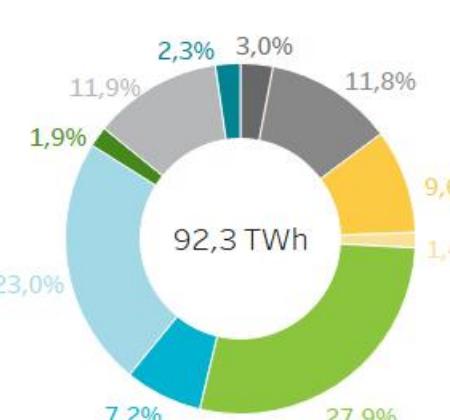
España

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)



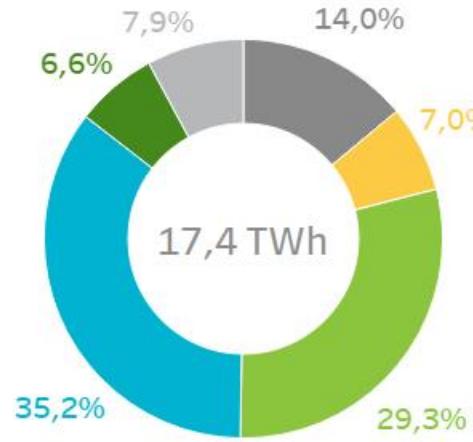
2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)



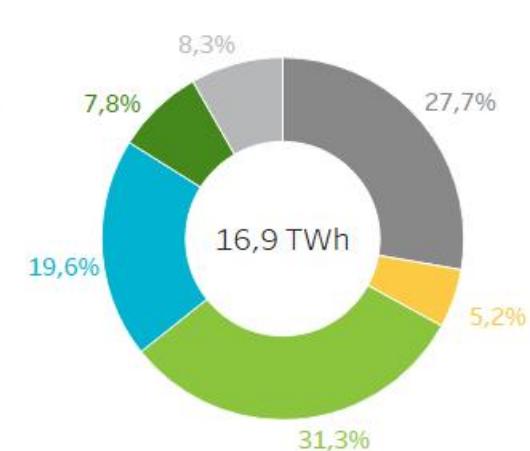
Portugal

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)



2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)



## Mercados intradiarios

### Mercado intradiario subastas

#### España

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)

**13,1** TWh

**21,5%** (del PDBC)

**88,26** €/MWh

**– 1,2%** (del PDBC)

2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)

**11,2** TWh

**17,9%** (del PDBC)

**216,7** €/MWh

**+ 0,2%** (del PDBC)

#### Portugal

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)

**2,5** TWh

**12,0%** (del PDBC)

**91,53** €/MWh

**+ 1,1%** (del PDBC)

2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)

**2,5** TWh

**12,8%** (del PDBC)

**217,3** €/MWh

**+ 0,3%** (del PDBC)

### Mercado intradiario continuo

#### España

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)

**3,2** TWh

**5,3%** (del PDBC)

**91,03** €/MWh

**+ 1,9%** (del PDBC)

2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)

**2,7** TWh

**4,3%** (del PDBC)

**219,9** €/MWh

**+ 1,6%** (del PDBC)

#### Portugal

2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)

**0,5** TWh

**2,5%** (del PDBC)

**87,80** €/MWh

**– 3,1%** (del PDBC)

2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)

**0,4** TWh

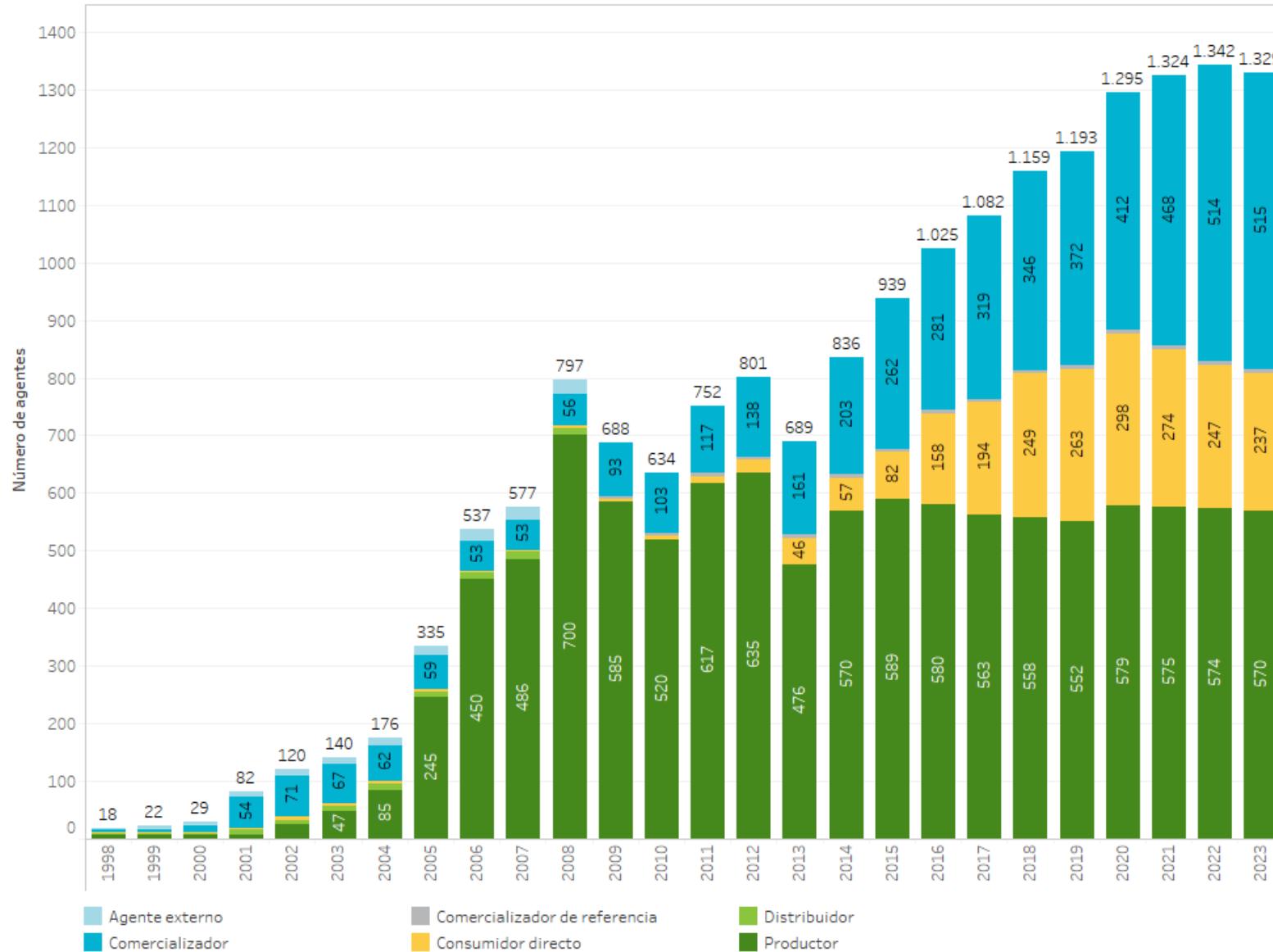
**2,0%** (del PDBC)

**226,3** €/MWh

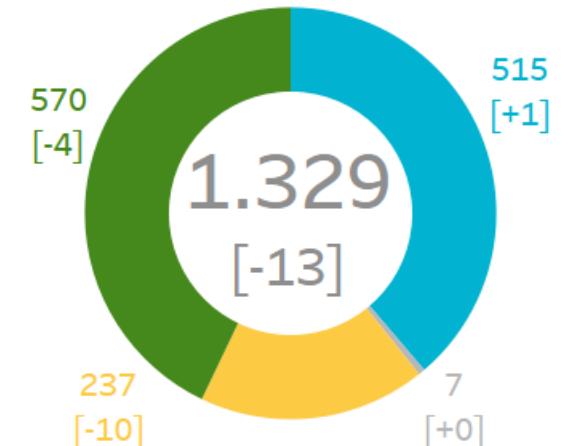
**+ 4,5%** (del PDBC)

# Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 15/05/2023

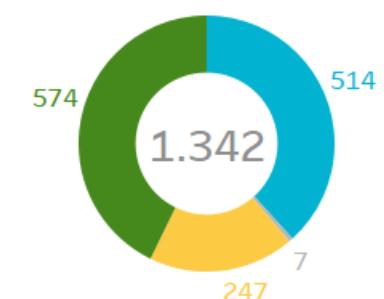


Agentes en el mercado de electricidad a  
15/05/2023



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

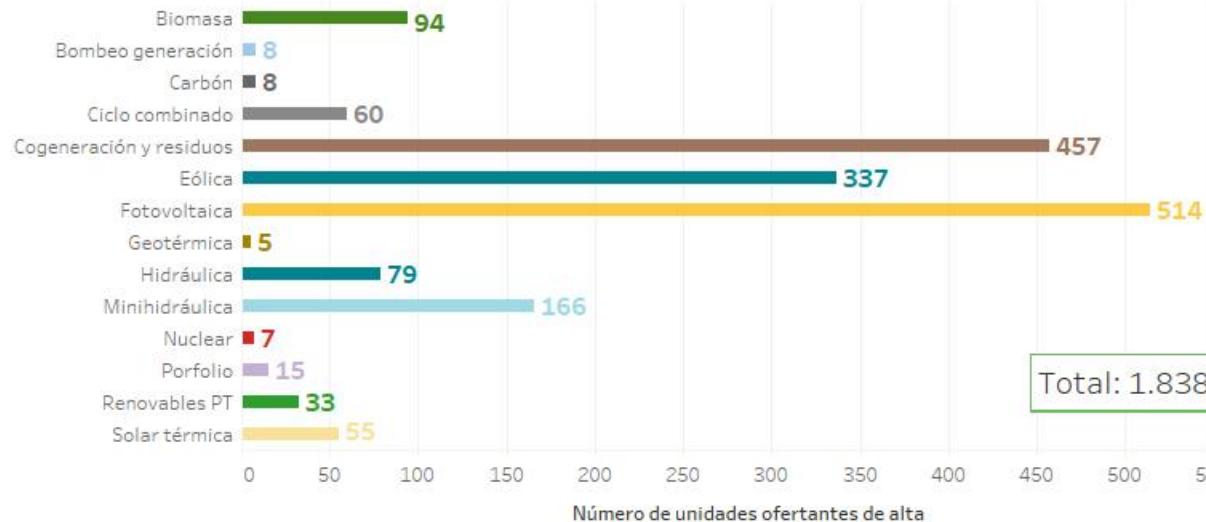
31/12/2022



# 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 15/05/2023

## Unidades ofertantes de Venta

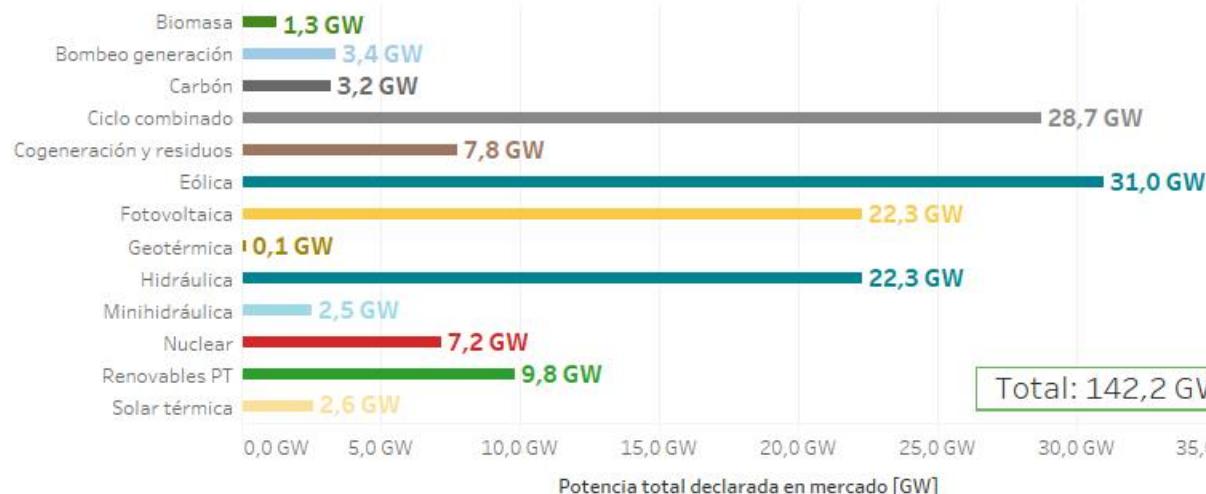


## Unidades ofertantes de Compra



Número de unidades ofertantes de alta

Número de unidades ofertantes de alta



Potencia total declarada en mercado [GW]



Potencia total declarada en mercado [GW]



# 02

## Mercado diario

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

# Precios medios por día en el mercado diario

Precio medio aritmético  
**España**  
(01/01/2023 - 15/05/2023)

**89,30** €/MWh

(01/01/2022 - 15/05/2022)

**216,37** €/MWh

Precio medio aritmético  
**Portugal**  
(01/01/2023 - 15/05/2023)

**90,57** €/MWh

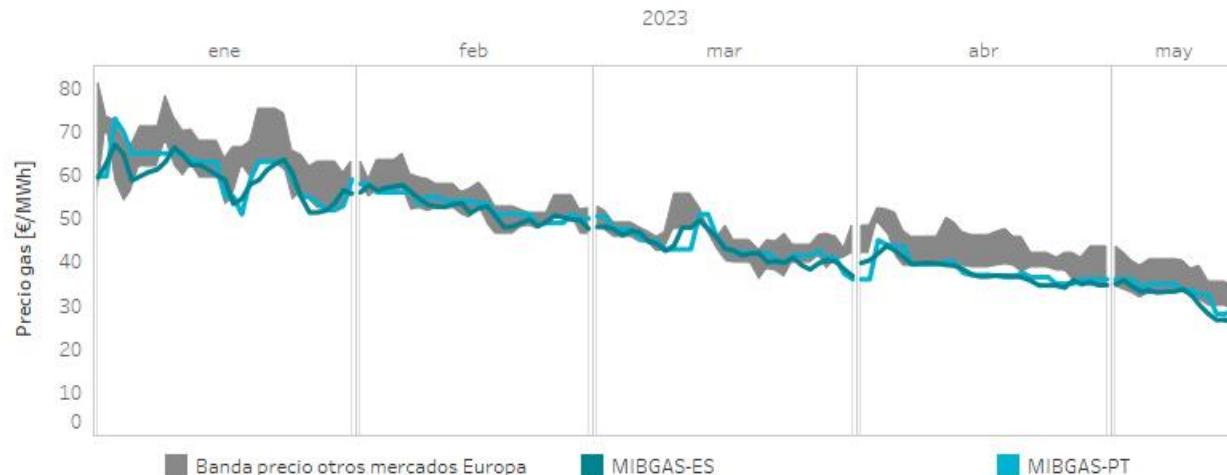
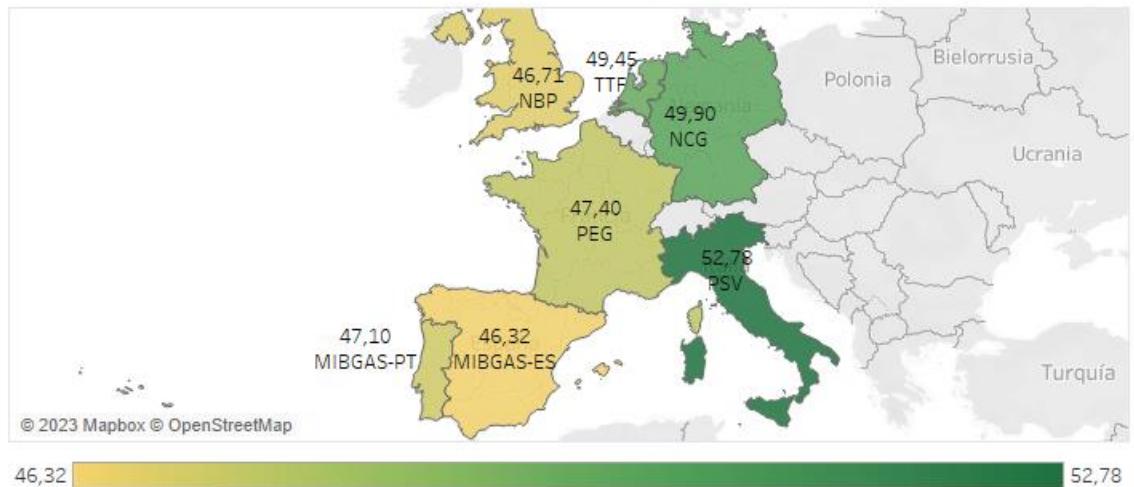
(01/01/2022 - 15/05/2022)

**216,61** €/MWh



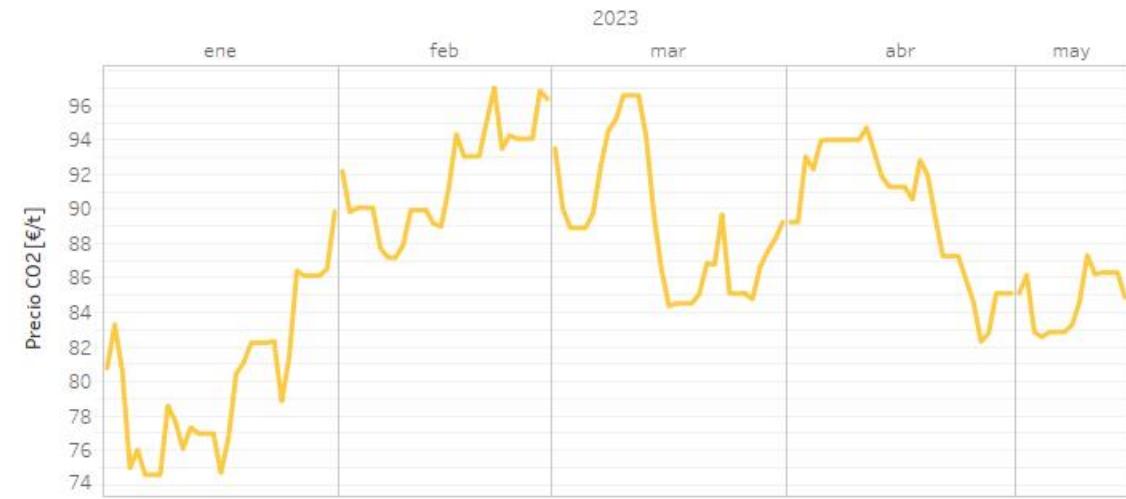
# Precio de las principales "Commodities" del sector energético en Europa

Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2023 (hasta 15/05/2023) \*Fuente: REUTERS y MIBGAS

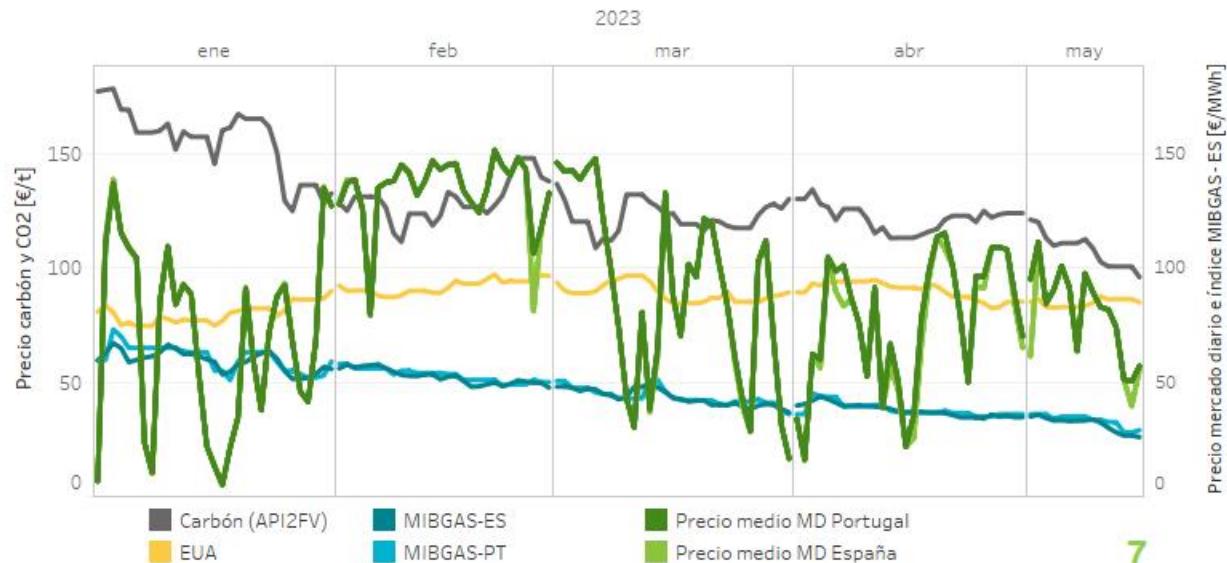


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2023 (hasta 15/05/2023)

\*Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2023 (hasta 15/05/2023) \*Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS

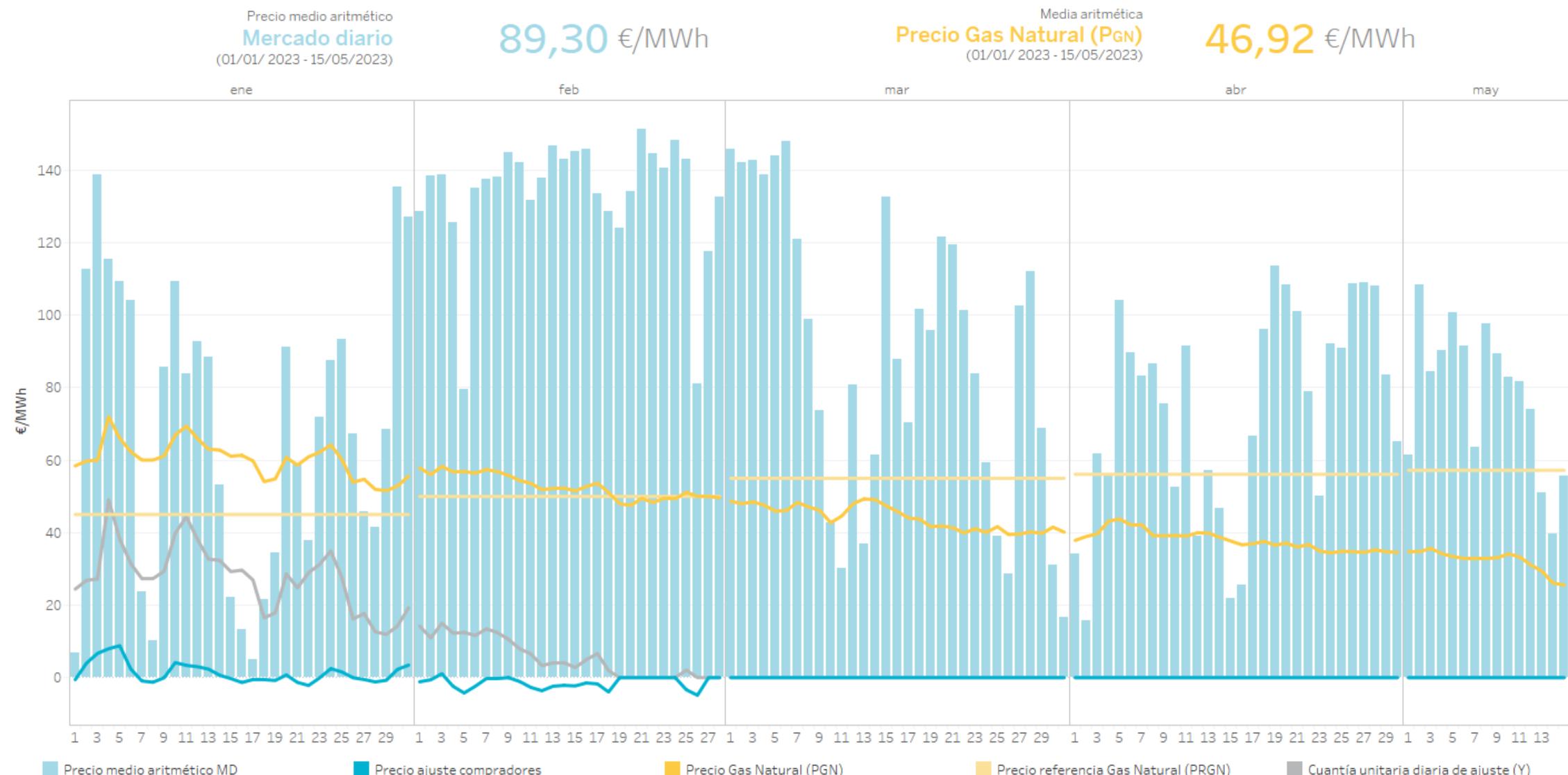


# Unidades identificadas como beneficiarias del mecanismo de ajuste gas

Número de unidades de oferta y potencia máxima de las unidades según su tecnología identificadas ante el operador del mercado como beneficiarias del mecanismo de ajuste gas para España y Portugal

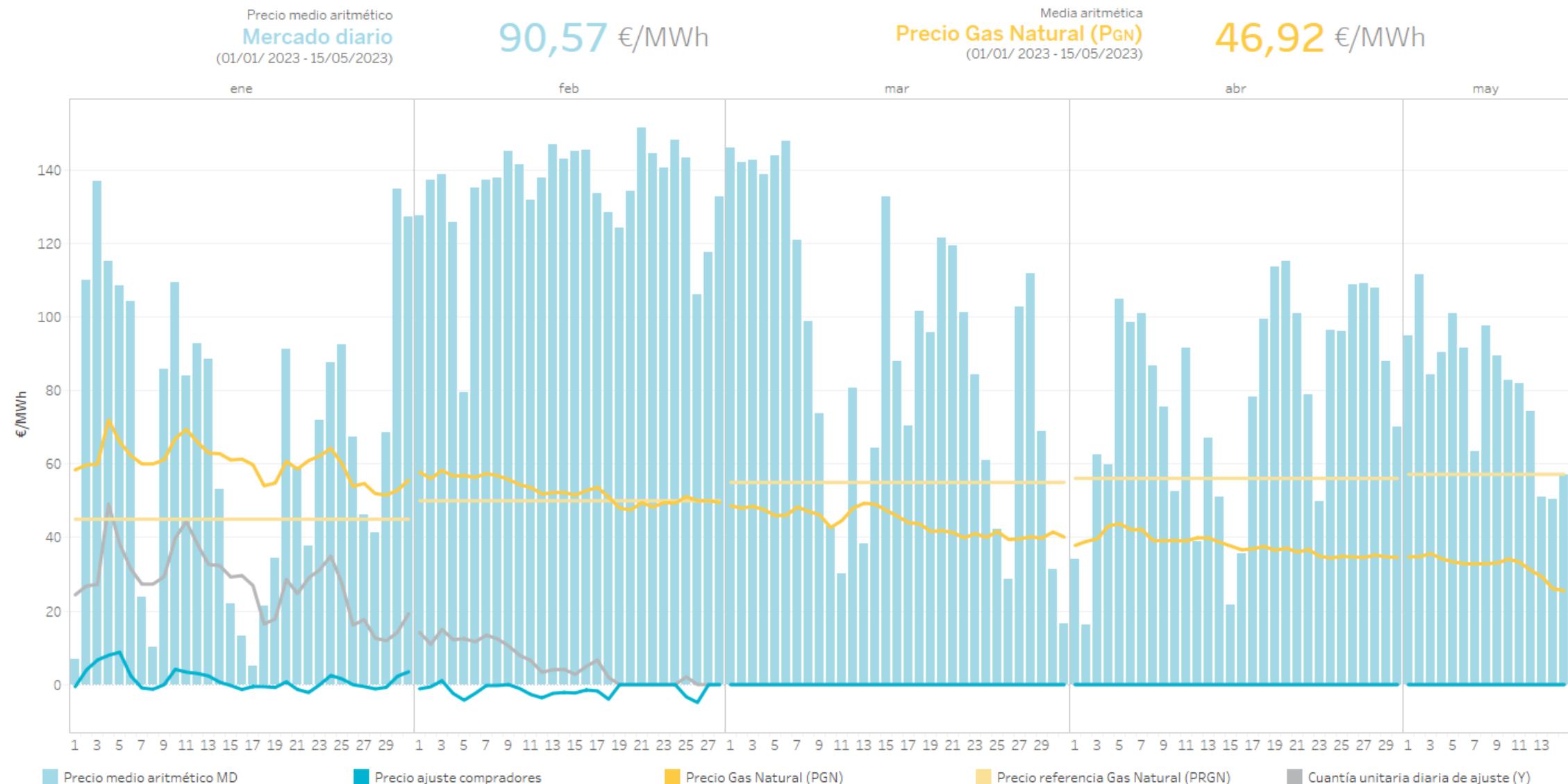


# Precios del mercado diario y el mecanismo de ajuste España



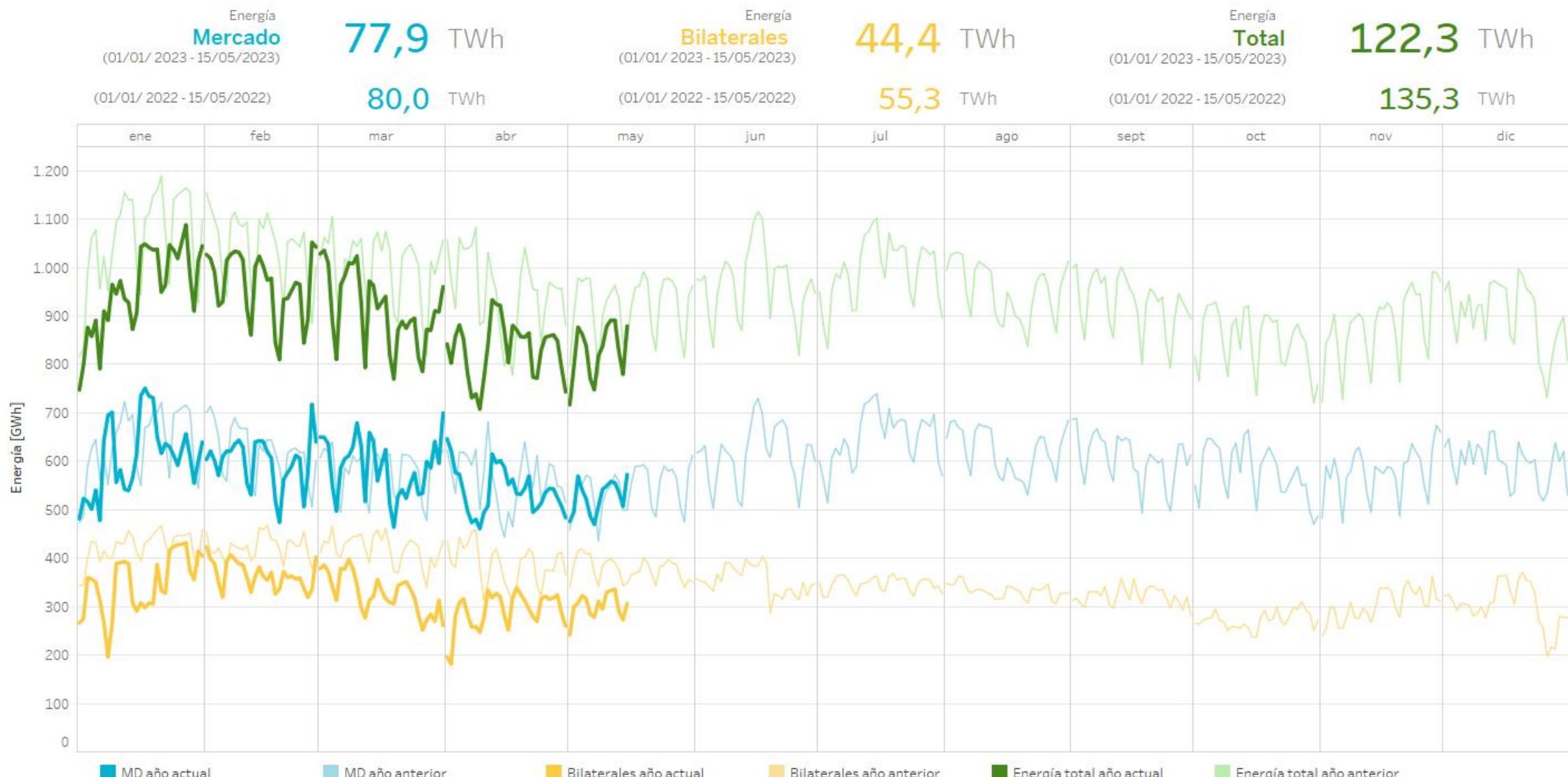
Nota: Mecanismo de ajuste según establece el Real Decreto-ley 10/2022 de 13 de mayo en España y el Decreto-Lei n.º 33/2022 de 14 de mayo en Portugal (Comenzó a aplicar para el día 15/06/2022).

# Precios del mercado diario y el mecanismo de ajuste Portugal



Nota: Mecanismo de ajuste según establece el Real Decreto-ley 10/2022 de 13 de mayo en España y el Decreto-Lei n.º 33/2022 de 14 de mayo en Portugal (Comenzó a aplicar para el día 15/06/2022).

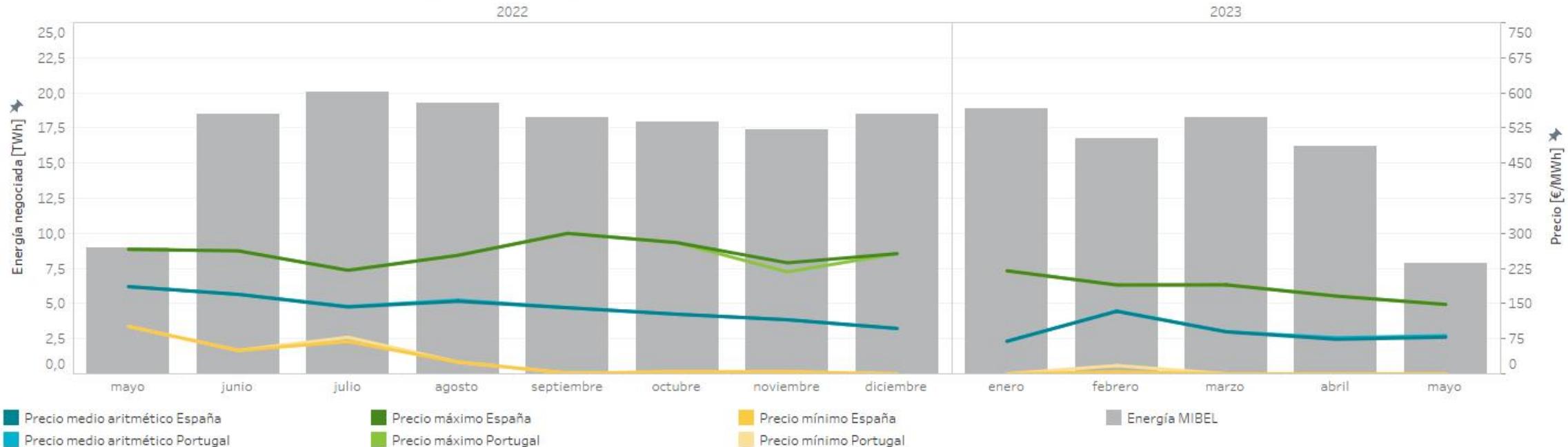
# Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario



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 15/05/2023) en el mercado diario en los últimos 12 meses



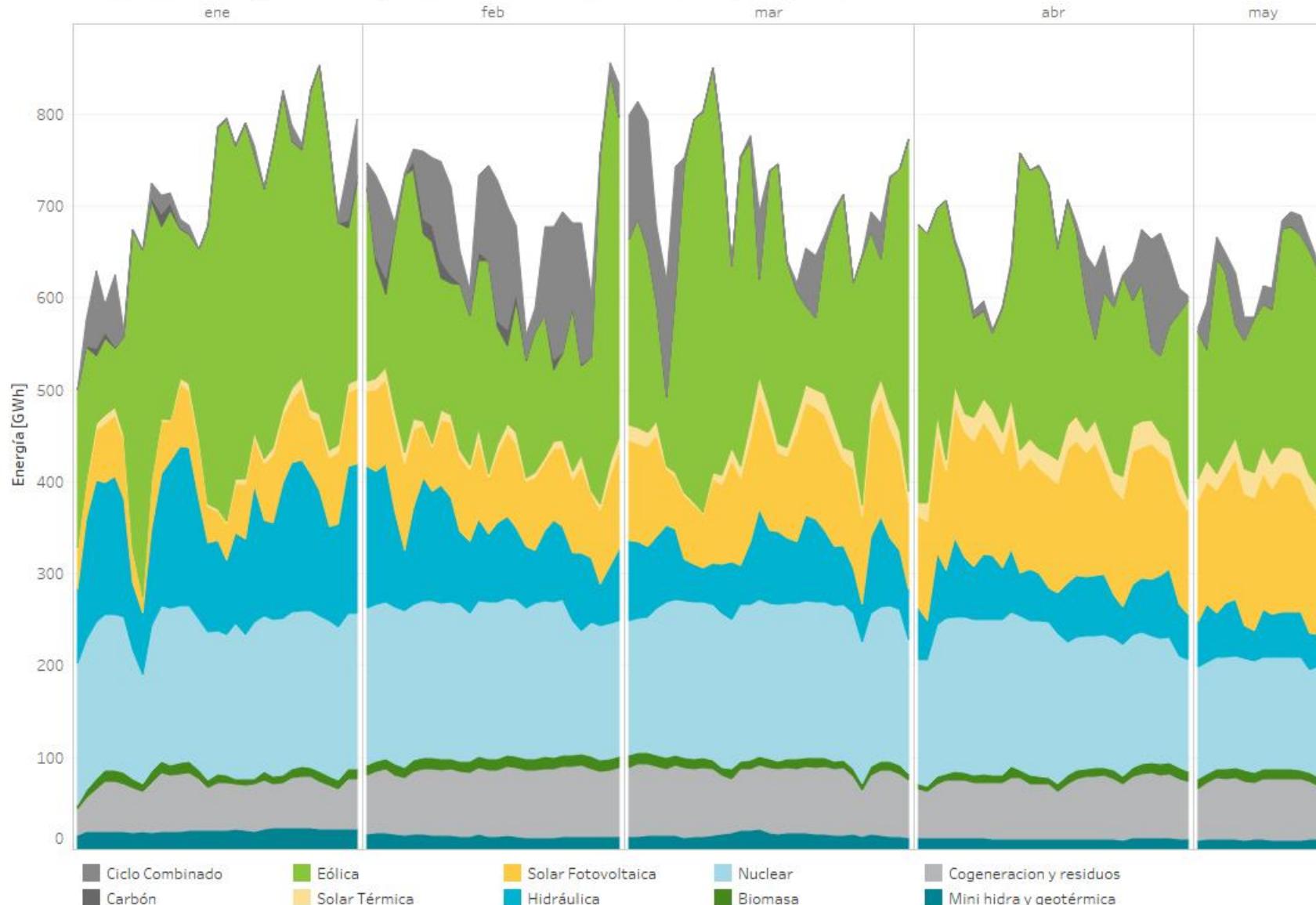
Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado diario en los últimos 12 meses

	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]	
2022	mayo	<b>186,17</b>	<b>186,13</b>	265,88	265,88	<b>101,40</b>	<b>101,40</b>	7.271,2	2.005,1	8.952,9
	junio	169,63	169,82	262,60	262,60	50,00	50,00	15.324,0	3.960,3	18.475,5
	julio	142,66	143,80	221,10	221,10	69,05	78,09	<b>16.916,2</b>	4.322,8	<b>20.084,5</b>
	agosto	154,89	157,27	253,07	253,07	25,09	25,09	16.190,8	4.066,3	19.253,4
	septiembre	141,07	141,25	<b>300,00</b>	<b>300,00</b>	1,29	1,44	14.903,7	4.169,3	18.222,7
	octubre	127,21	127,21	280,00	280,00	4,11	4,11	14.375,4	4.332,4	17.925,4
	noviembre	115,56	115,38	237,00	217,74	4,11	4,11	13.298,4	4.486,5	17.354,0
2023	diciembre	96,95	96,55	256,68	256,68	0,00	0,00	13.435,8	5.255,9	18.498,4
	enero	<b>69,55</b>	<b>69,35</b>	220,00	220,00	0,00	0,00	13.782,3	<b>5.428,0</b>	18.858,1
	febrero	133,47	134,23	189,74	189,74	4,16	17,69	12.341,0	4.867,0	16.769,4
	marzo	89,61	89,96	190,00	190,00	0,00	0,00	14.814,5	4.571,5	18.207,4
	abril	73,73	76,96	166,06	166,06	0,00	0,00	13.463,3	3.945,8	16.210,6
Interanual		120,53	121,28	300,00	300,00	0,00	0,00	172.489,6	53.392,1	216.699,7

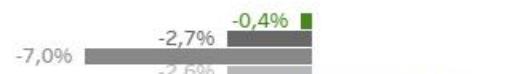
**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

# Energía por tecnologías en el mercado diario España

## Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023



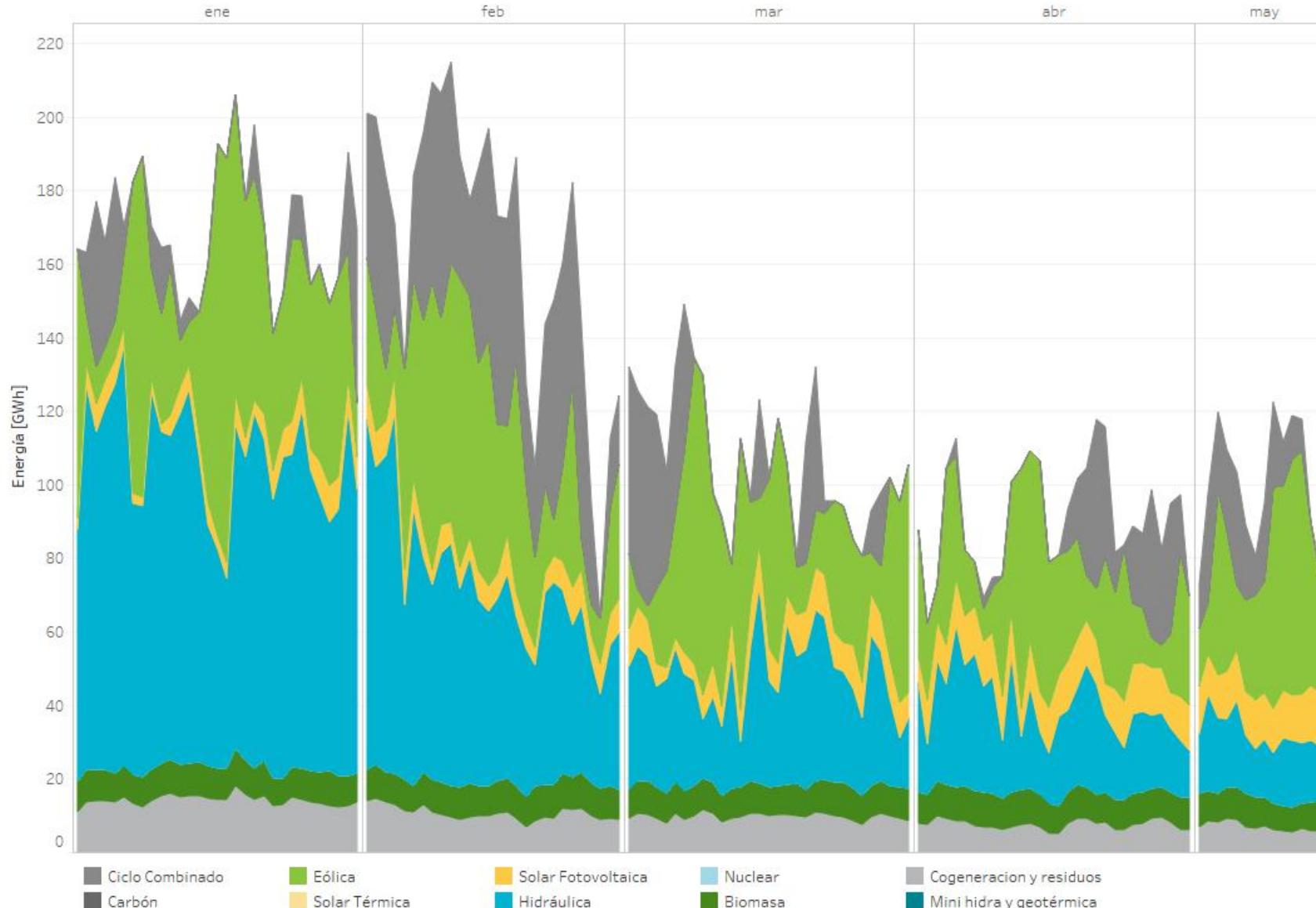
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



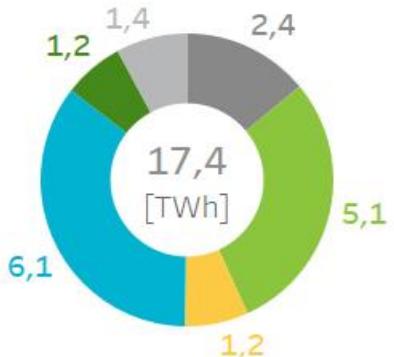
# Energía por tecnologías en el mercado diario

## Portugal

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023



2023  
(01/01/2023 - 15/05/2023)



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



2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)

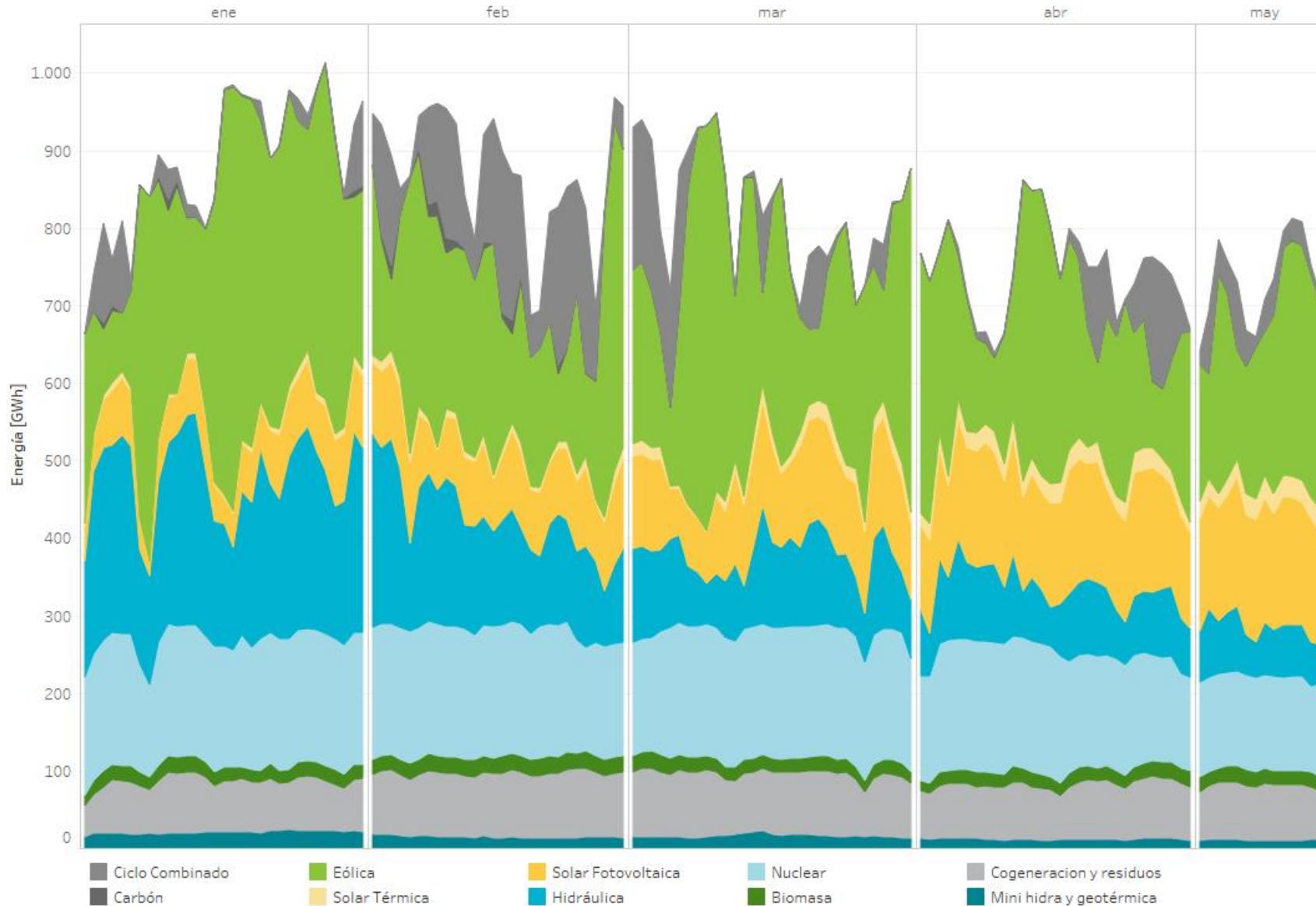


# Energía por tecnologías en el mercado diario

## Mibel

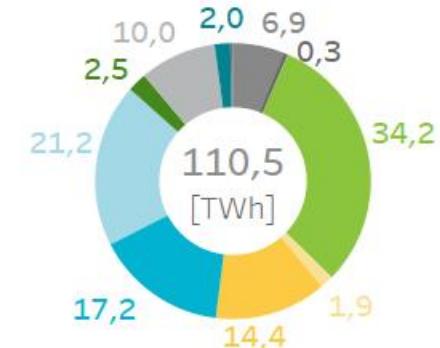
25cmie

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023

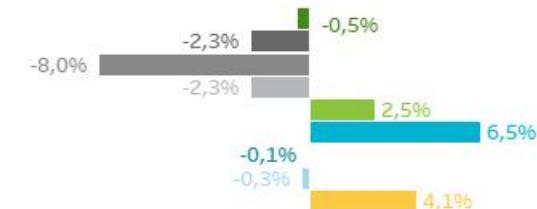


2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)



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



2022

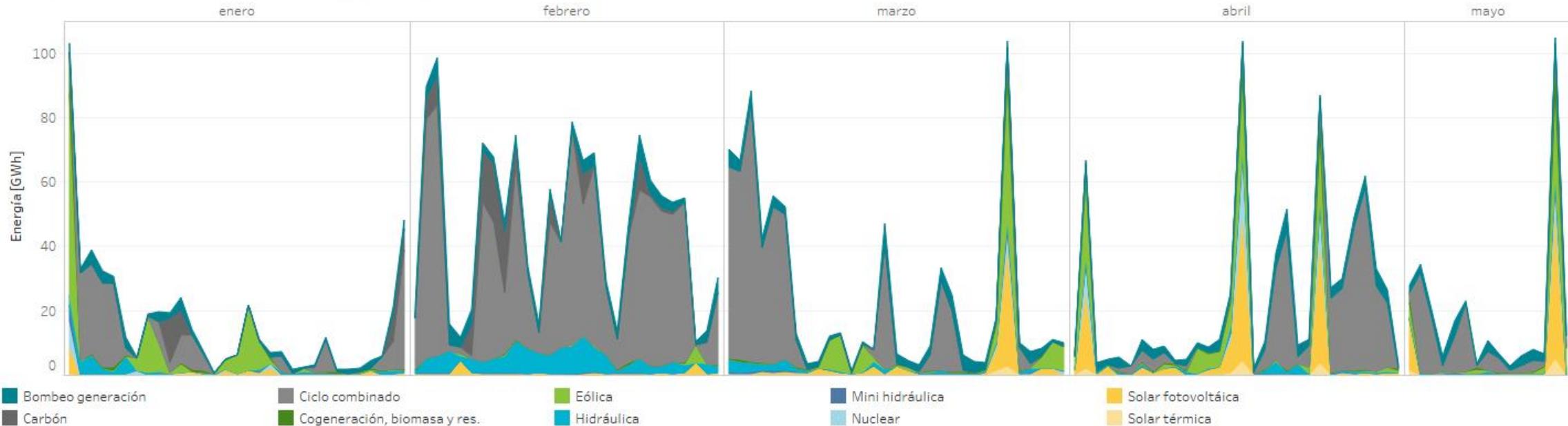
(01/01/2022 - 15/05/2022)



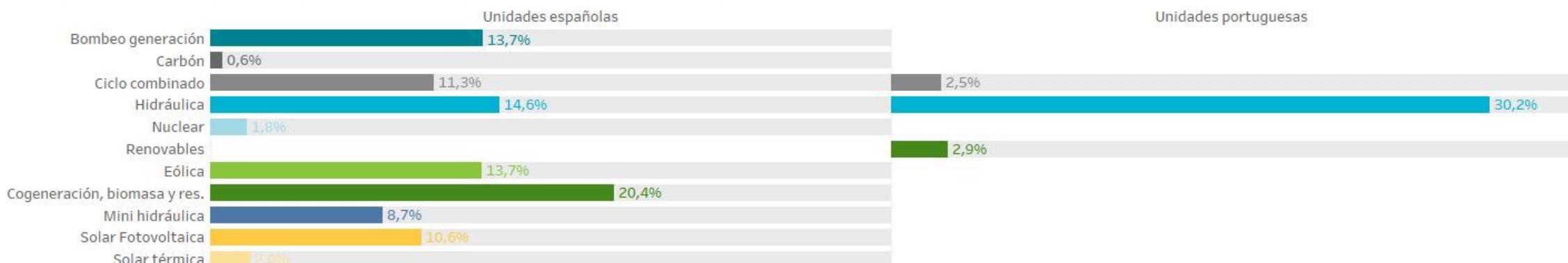
# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 15/05/2023).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2023 (hasta 15/05/2023)

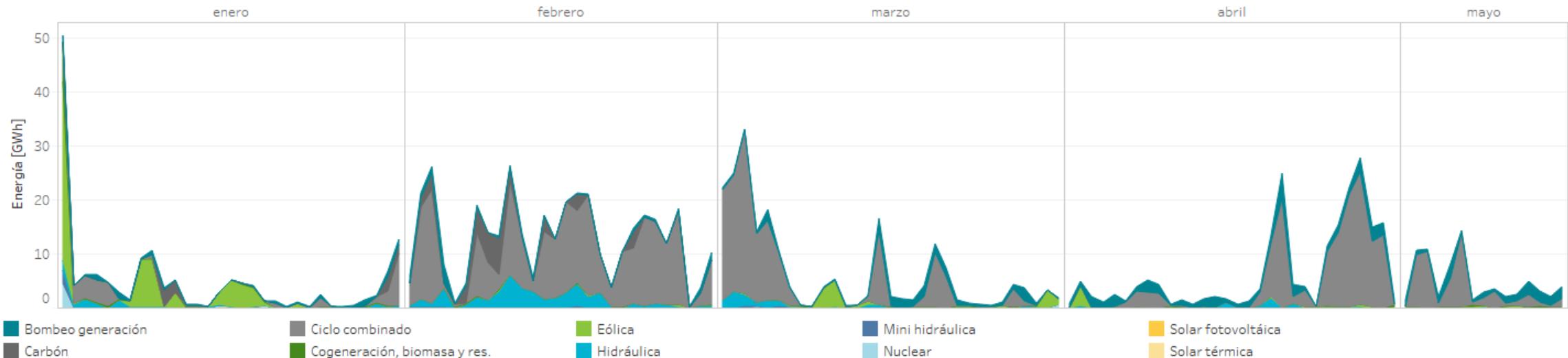


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario España

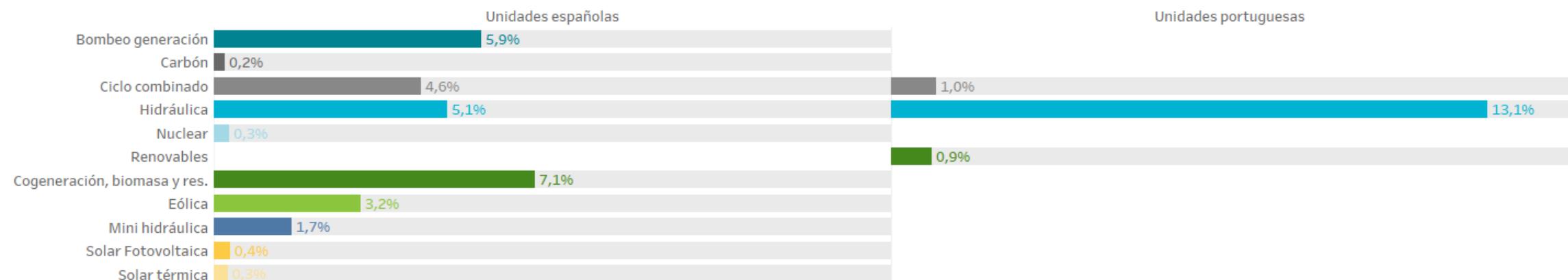
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 15/05/2023).

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



### Horas en las que marca precio cada tecnología

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

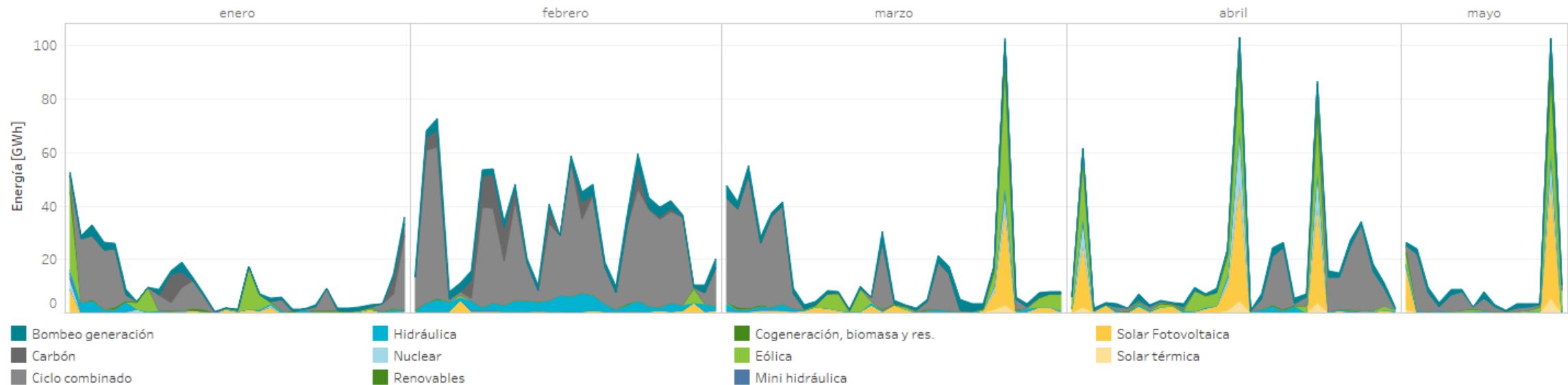


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario España

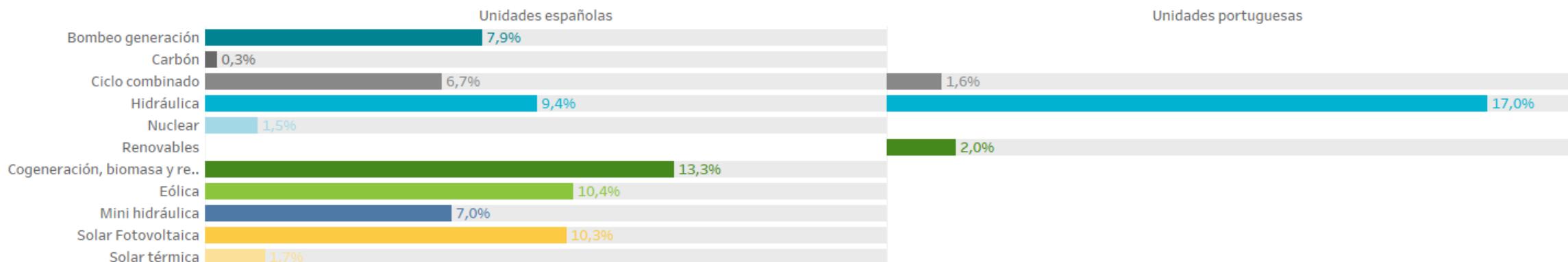
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 15/05/2023)

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

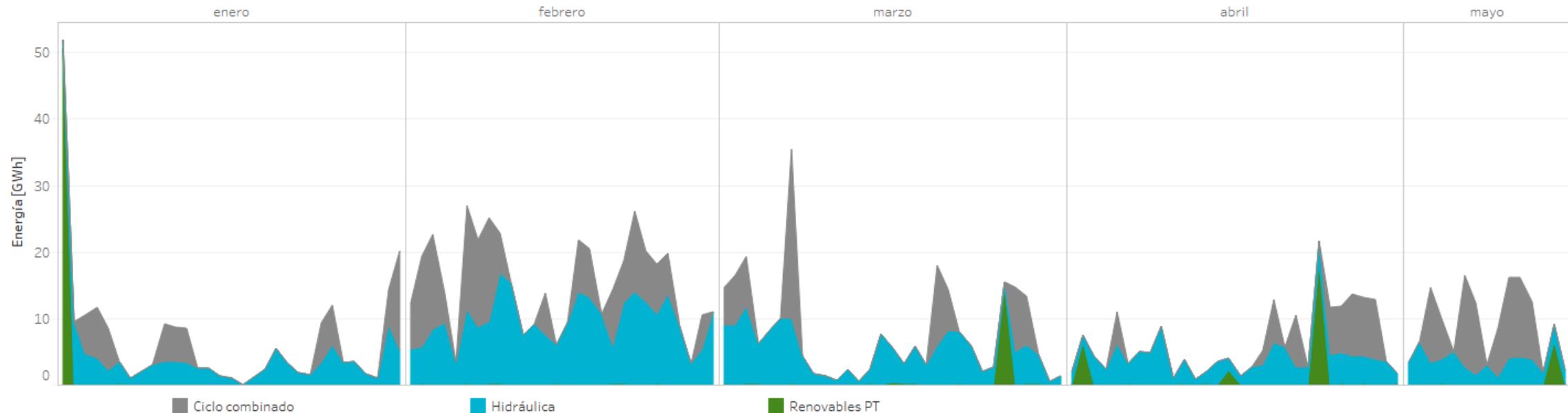
Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)



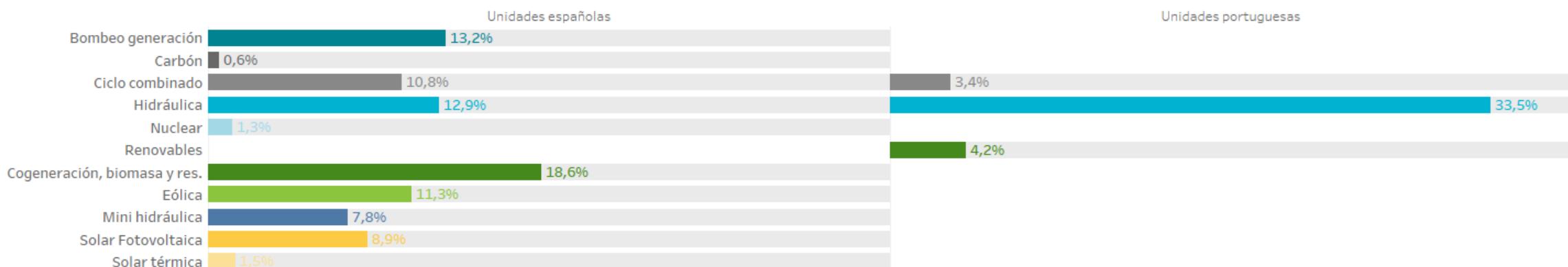
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 15/05/2023).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2023 (hasta 15/05/2023).

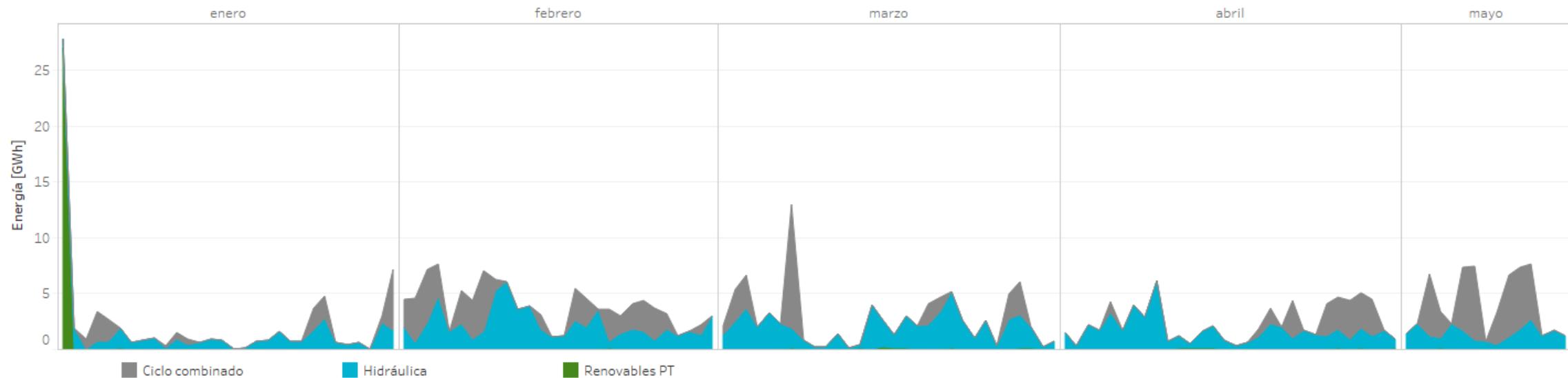


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario Portugal

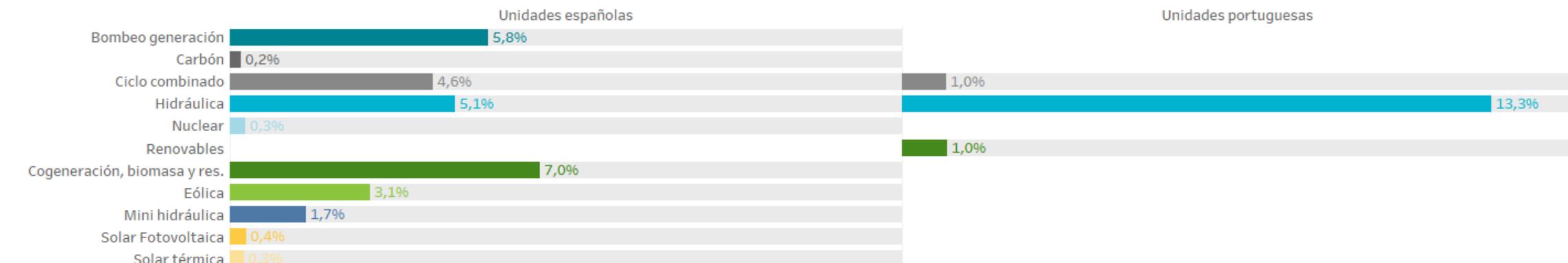
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 15/05/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

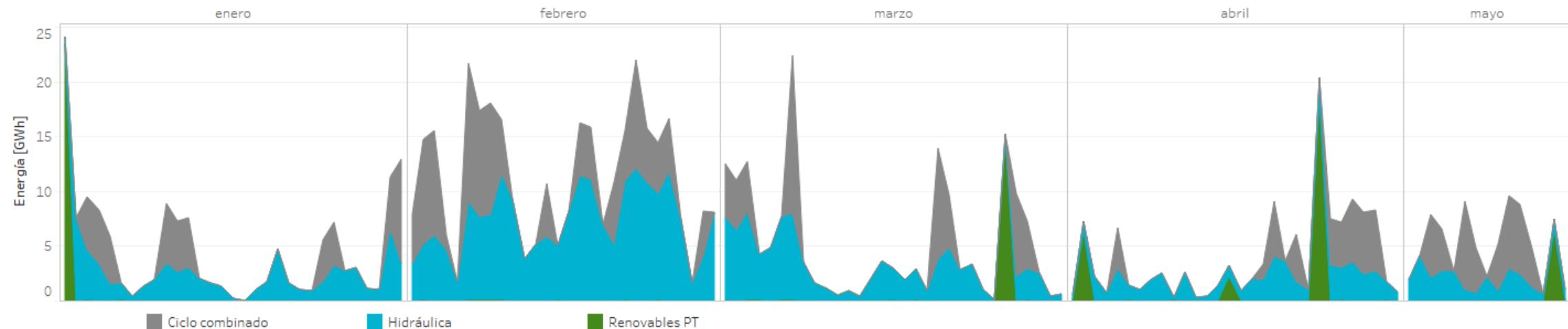


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario Portugal

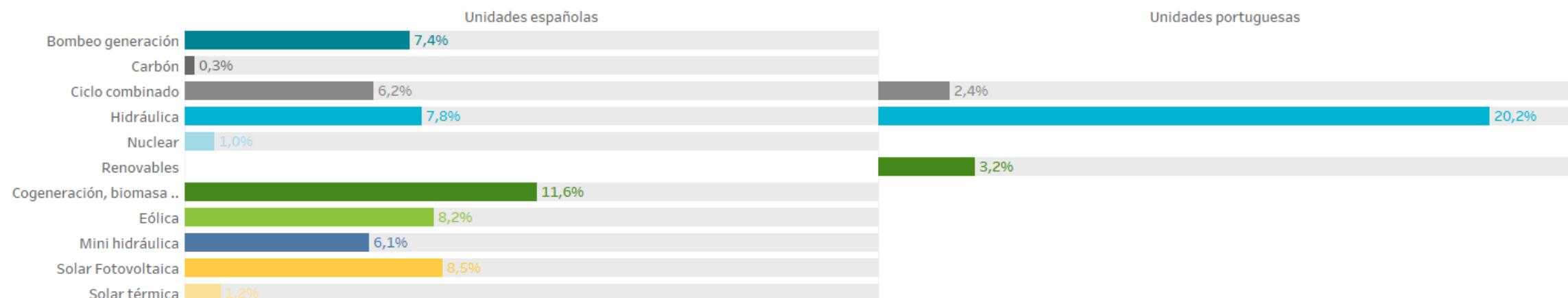
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 15/05/2023).

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.



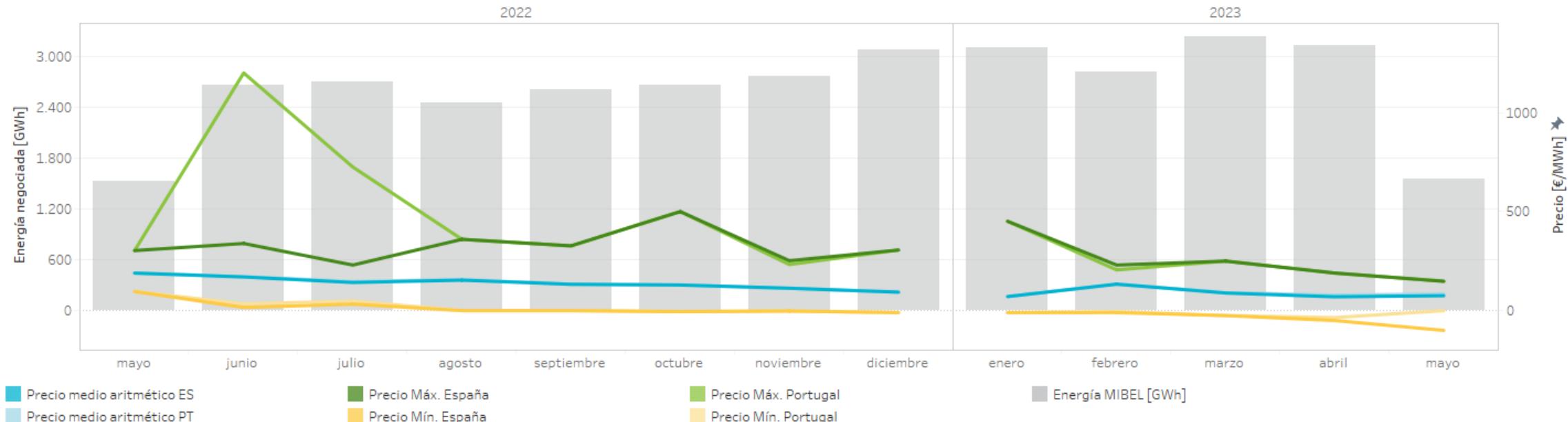
# 03

## 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 precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.



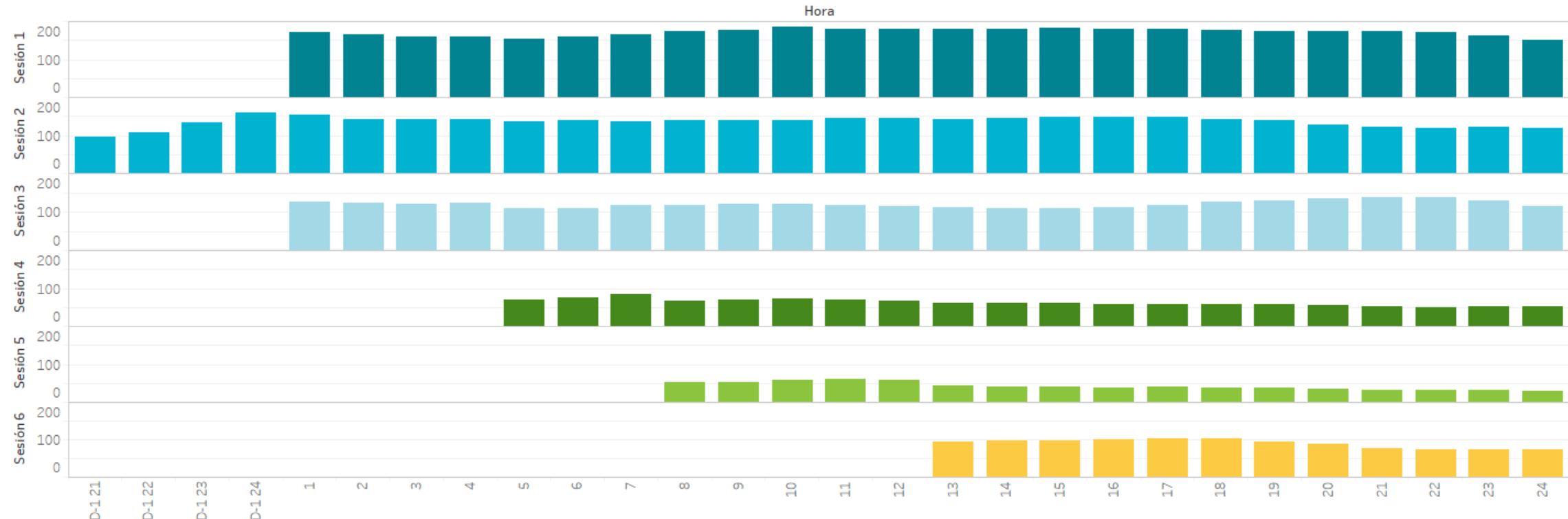
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.

	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
2022	mayo 189,53	189,51	303,14	303,14	96,40	96,40	1.428,97	272,97	1.523,15
	junio 170,02	171,81	338,91	1.200,00	15,91	34,26	2.550,75	398,77	2.659,71
	julio 142,15	146,61	230,00	725,00	32,55	48,40	2.533,73	503,83	2.705,64
	agosto 153,92	156,89	360,00	360,00	0,01	0,01	2.324,82	375,38	2.449,44
	septiembre 132,89	133,66	327,00	327,00	0,00	0,00	2.461,47	491,13	2.607,74
	octubre 129,30	129,74	500,00	500,00	-5,00	-5,00	2.542,47	464,17	2.661,60
	noviembre 112,96	112,95	252,01	232,61	-2,00	-2,00	2.580,00	585,22	2.767,51
2023	diciembre 93,23	92,78	305,92	305,92	-10,00	-10,00	2.831,33	733,72	3.080,55
	enero 70,97	70,51	451,00	451,00	-10,00	-10,00	2.920,02	663,44	3.111,17
	febrero 133,51	134,53	230,00	205,60	-10,00	-5,00	2.678,58	574,38	2.820,25
	marzo 88,93	90,00	250,00	250,00	-25,00	-25,00	3.052,59	558,56	3.234,18
	abril 69,75	78,59	189,64	189,64	-50,00	-35,00	2.940,46	481,81	3.130,33
	mayo 75,25	83,83	148,16	148,16	-100,00	-0,30	1.473,75	210,51	1.552,79
	Total interanual	119,19	121,23	500,00	1.200,00	-100,00	32.318,95	6.313,90	34.304,06

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

# Mercado intradiario de subastas precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas durante 2023 (hasta 15/05/2023).



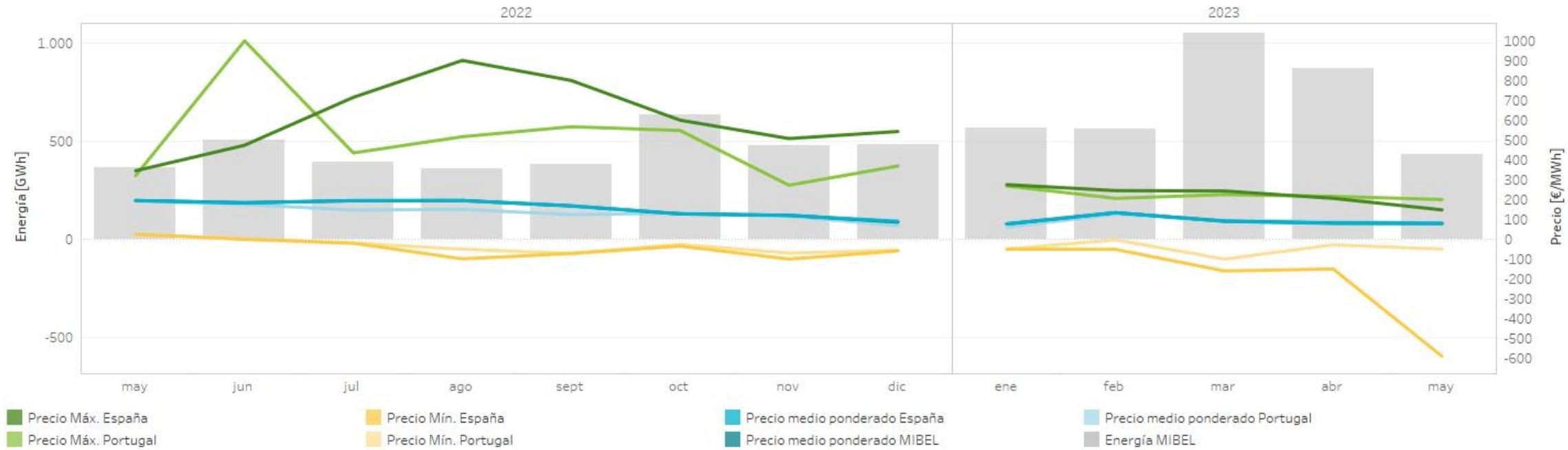
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2023 (hasta 15/05/2023).

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	87,60	89,70	233,00	233,00	-23,50	-23,50	3.901,46	648,41	4.112,78
2	90,39	92,25	451,00	451,00	-23,60	-10,01	3.658,31	617,70	3.814,91
3	86,90	89,44	250,00	250,00	-25,00	-10,00	2.660,58	567,70	2.871,51
4	87,90	91,35	256,00	256,00	-40,00	-25,00	1.163,27	278,23	1.250,38
5	89,25	93,81	261,00	261,00	-80,00	-35,00	686,23	138,33	721,16
6	86,52	94,78	260,00	260,00	-100,00	-25,00	996,64	238,63	1.076,84
Total	88,26	91,53	451,00	451,00	-100,00	-35,00	13.066,50	2.489,00	13.847,57

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 15/05/2023) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



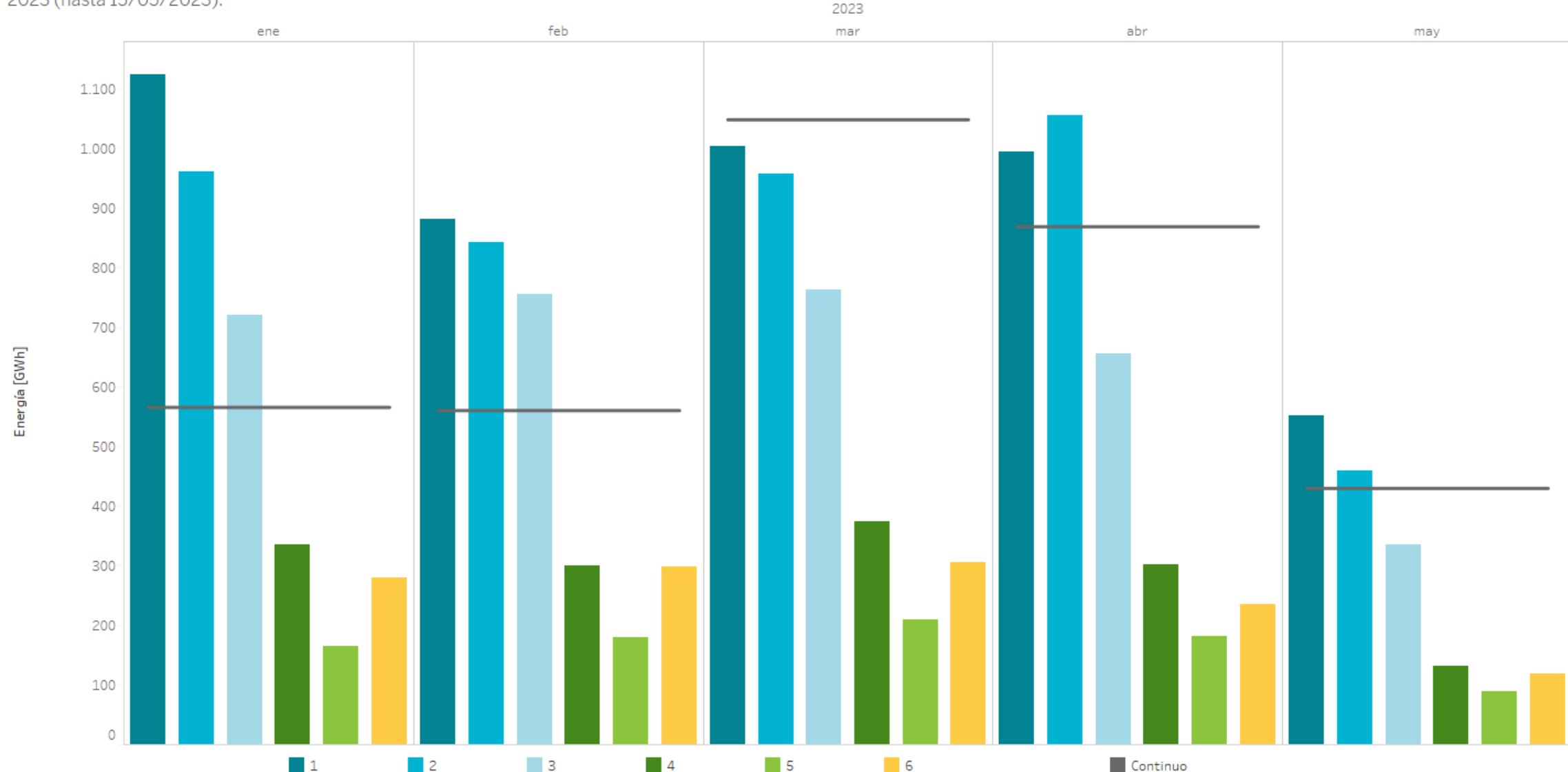
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

	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
2022	mayo 195,1	192,23	345,00	320,50	25,00	25,00	338,19	43,35	364,50
	junio 182,9	175,36	473,50	1.000,00	0,07	0,07	473,45	83,69	506,07
	julio 194,7	147,24	715,30	434,92	-20,00	-20,00	387,51	68,78	395,38
	agosto 195,0	150,53	901,10	516,64	-99,00	-50,00	353,39	58,29	357,66
	septiembre 168,2	124,09	800,02	567,01	-71,86	-71,86	372,10	72,42	379,59
	octubre 128,1	131,87	600,00	548,00	-34,70	-25,89	578,57	105,25	631,77
	noviembre 120,0	115,25	507,34	272,11	-100,00	-70,00	439,35	109,14	478,44
	diciembre 90,3	68,61	543,01	369,00	-59,00	-55,49	449,49	120,44	482,07
2023	enero 77,3	60,54	275,00	268,49	-50,00	-50,00	518,74	152,13	565,46
	febrero 134,0	126,16	245,00	205,95	-51,31	-3,30	514,51	85,41	560,19
	marzo 90,1	94,79	243,00	225,00	-160,00	-99,99	969,10	148,16	1.047,87
	abril 80,1	88,87	206,20	216,00	-150,00	-28,00	832,97	83,11	868,47
	mayo 78,6	82,25	147,96	199,99	-590,00	-50,00	404,60	46,12	429,68
Total interanual		123,9	111,22	901,10	1.000,00	-590,00	6.631,98	1.176,29	7.067,15

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 comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2023 (hasta 15/05/2023).



**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 2022 (en color claro) y 2023 (en color oscuro)

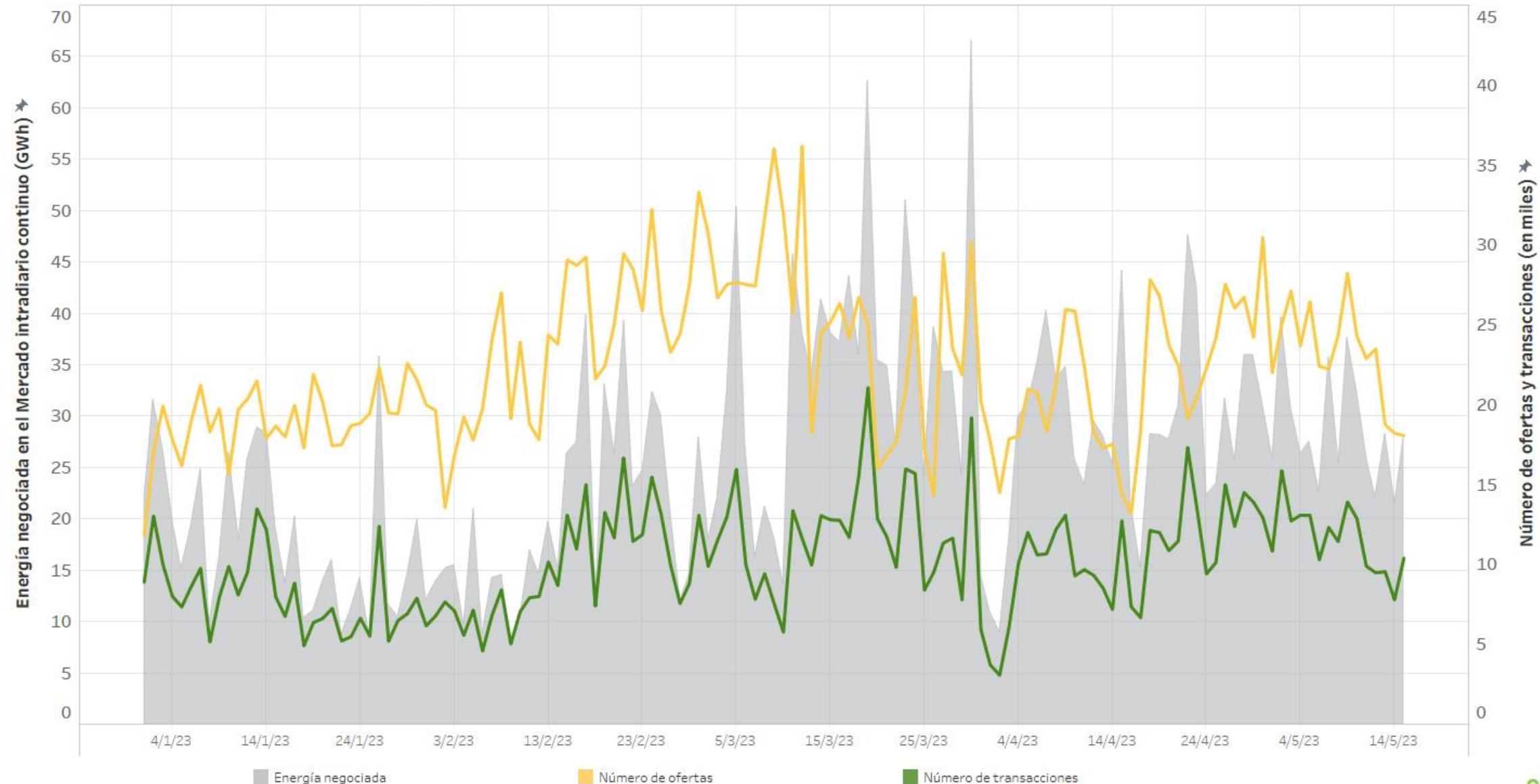


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2022 (claro) y 2023 (oscuro)



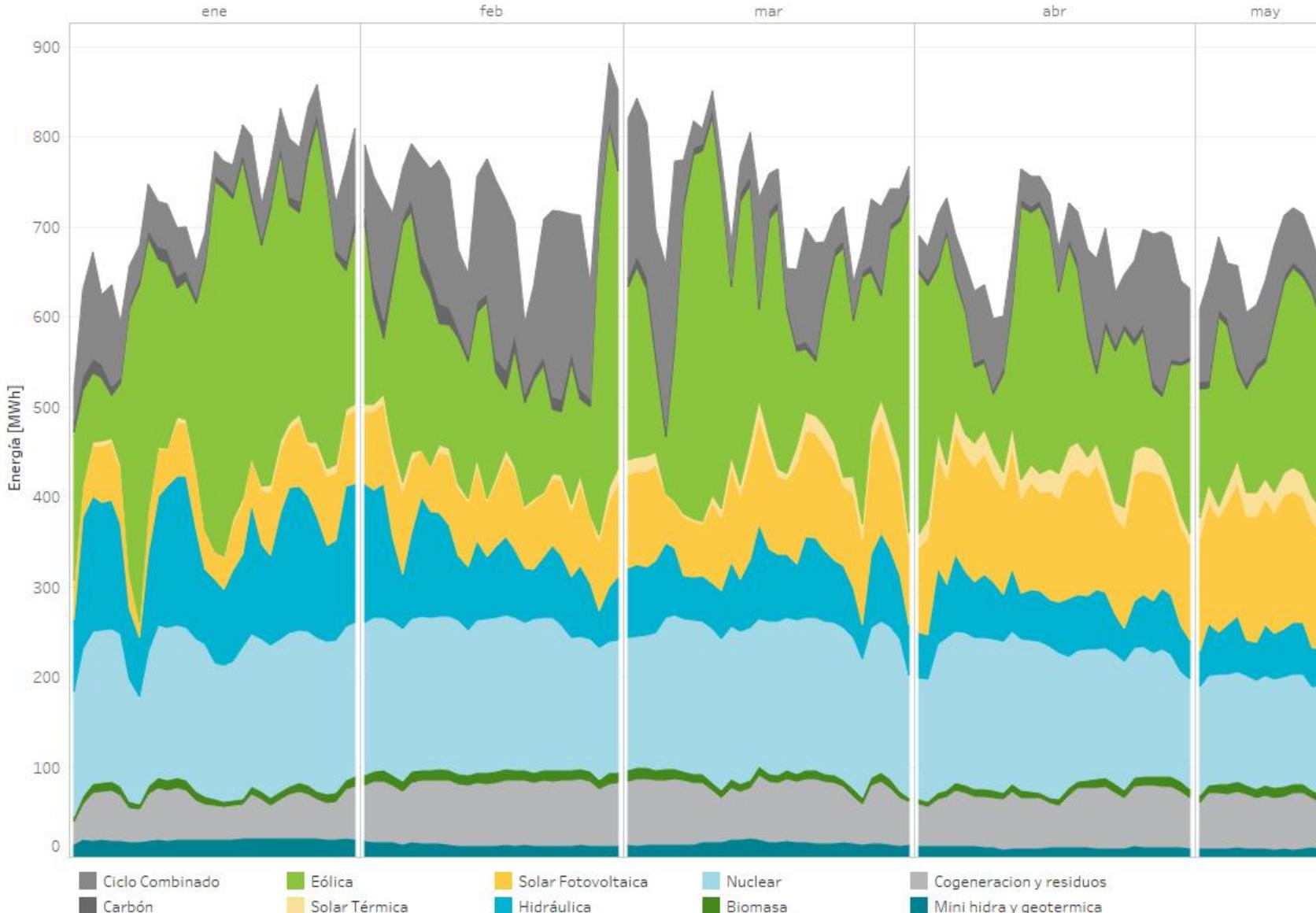
# Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2023 (hasta 15/05/2023).



# Energía por tecnologías en el programa horario final España

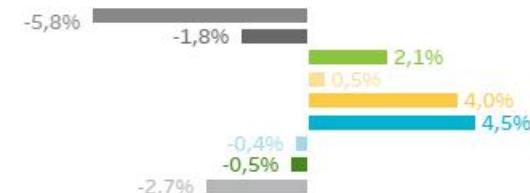
Energía por tecnologías en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023



2023  
(01/01/2023 - 15/05/2023)



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

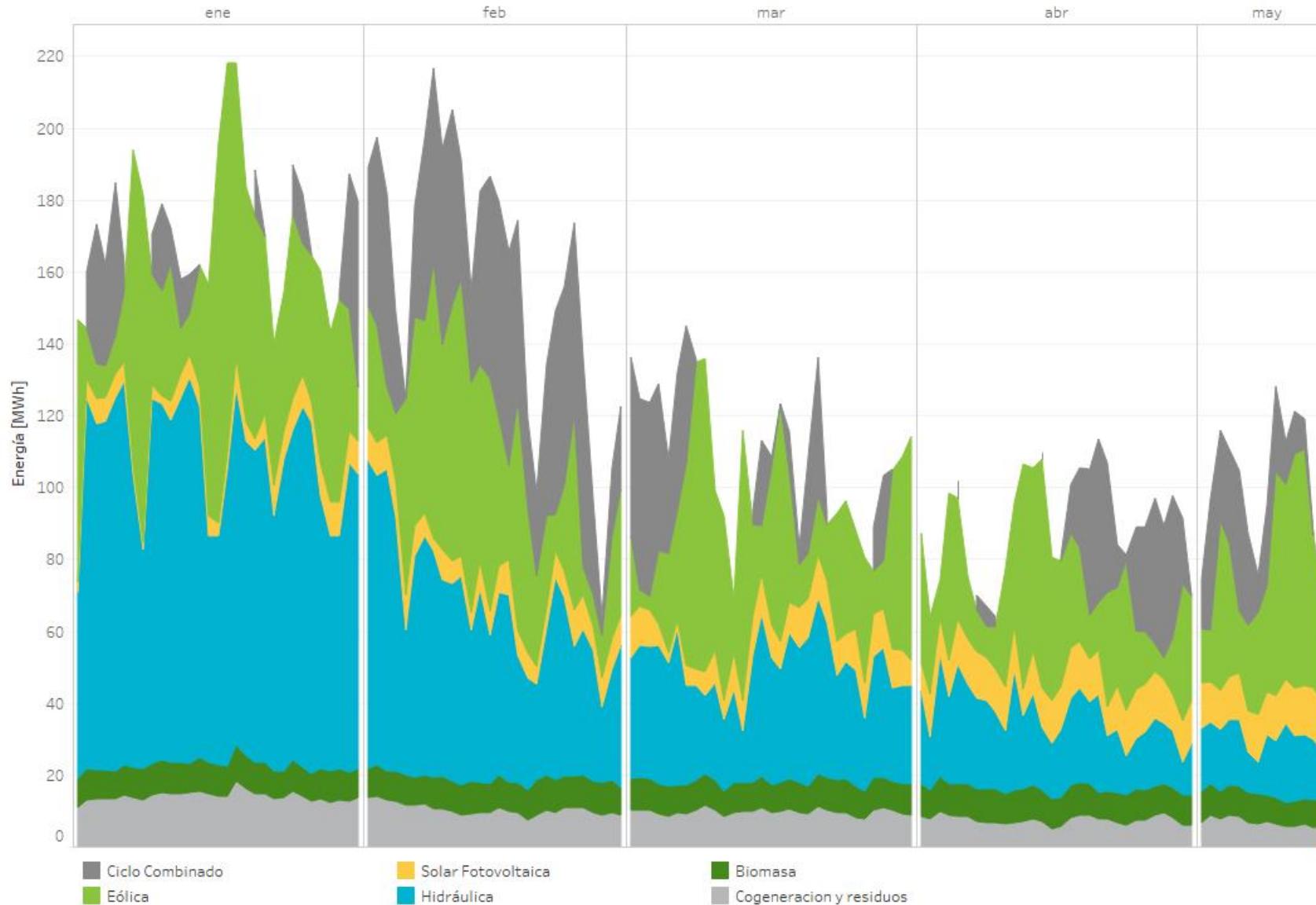


2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)

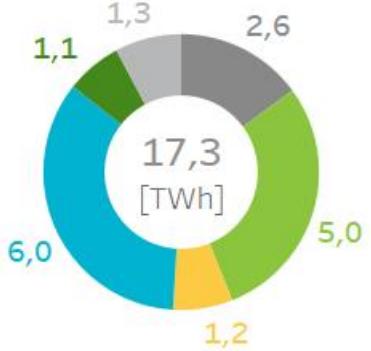


# Energía por tecnologías en el programa horario final Portugal

Energía por tecnologías en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023



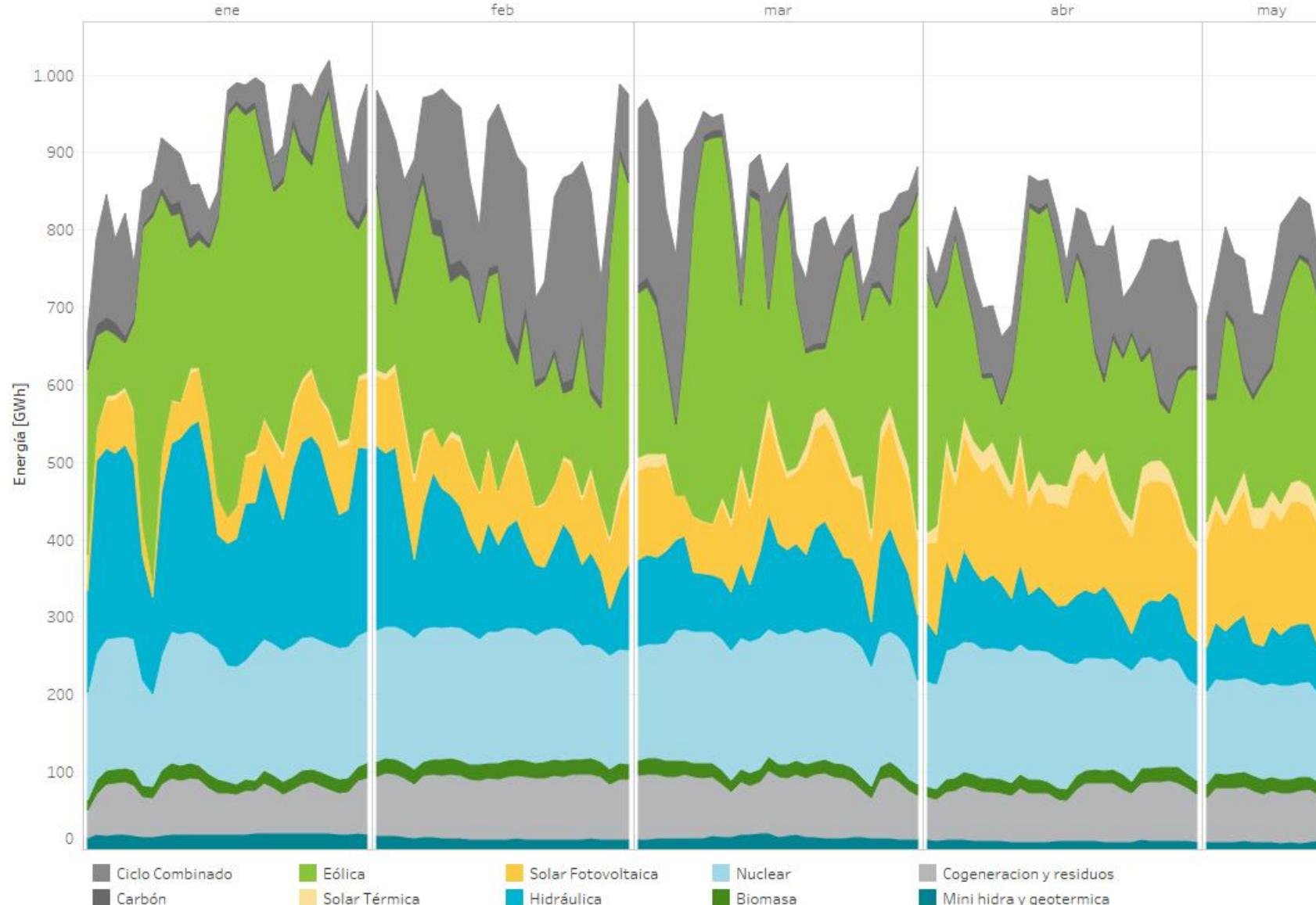
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



# Energía por tecnologías en el programa horario final

Mibel

Energía por tecnologías en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023

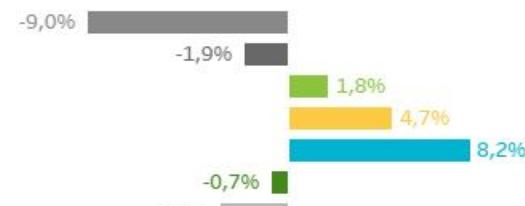


2023

(01/01/2023 - 15/05/2023)

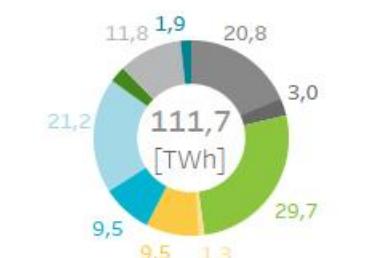


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



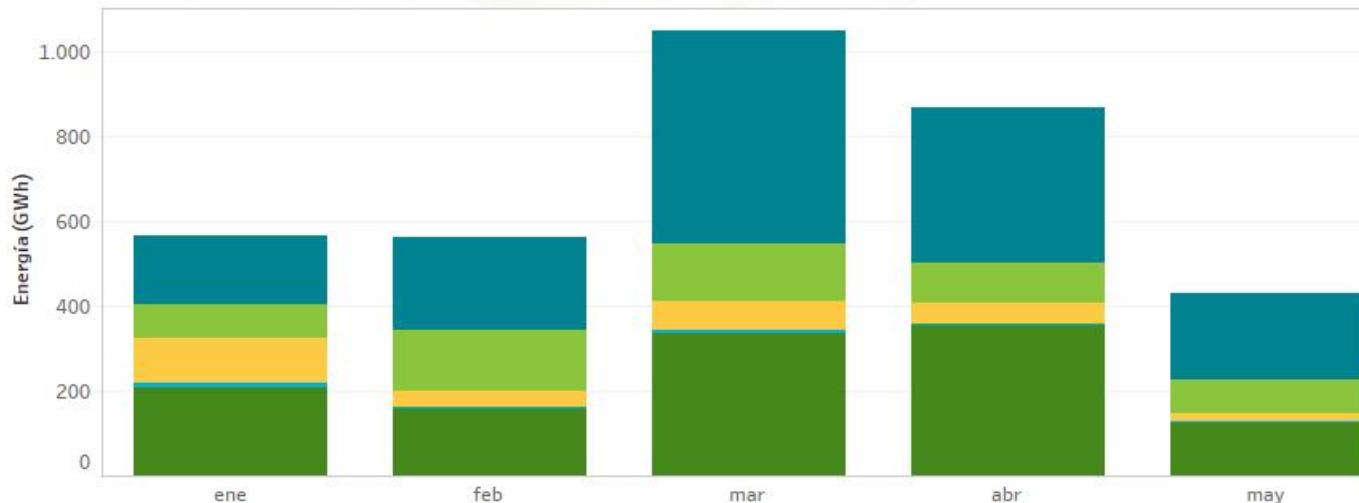
2022

(01/01/2022 - 15/05/2022)

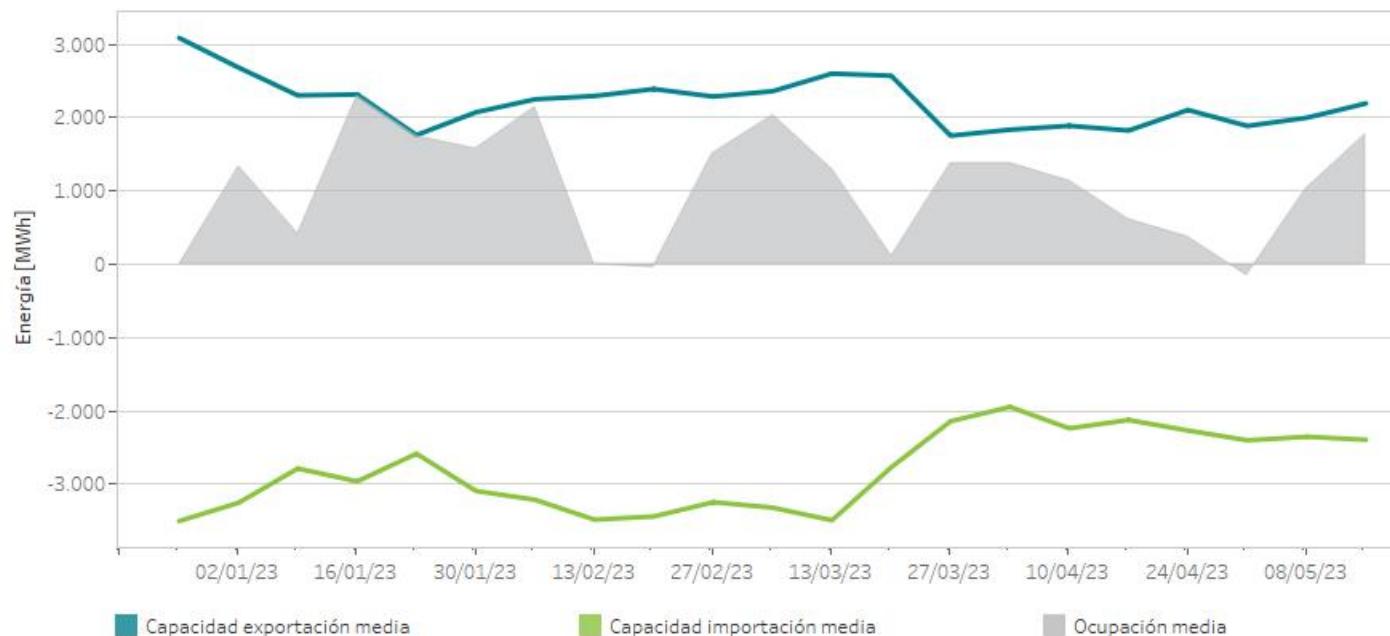


# Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado intradiario continuo en 2023

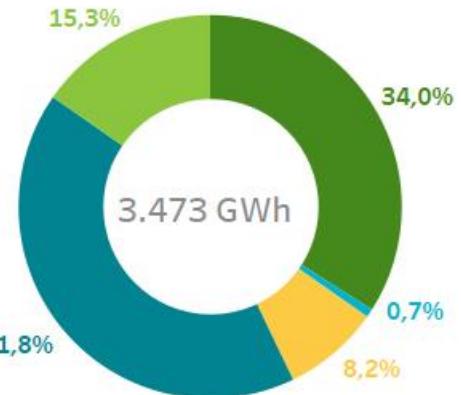


Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario.

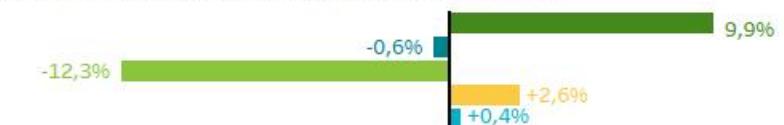


Cuota de energía por zona de transacción

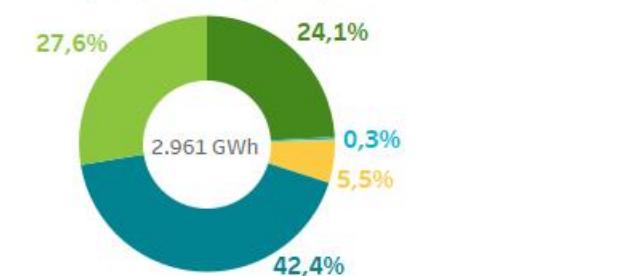
2023  
(01/01/2023 - 15/05/2023)



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



2022  
(01/01/2022 - 15/05/2022)



Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado intradiario continuo en 2023

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 15/05/2023) en el mercado intradiario continuo en 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 2023 (hasta el 15/05/2023).



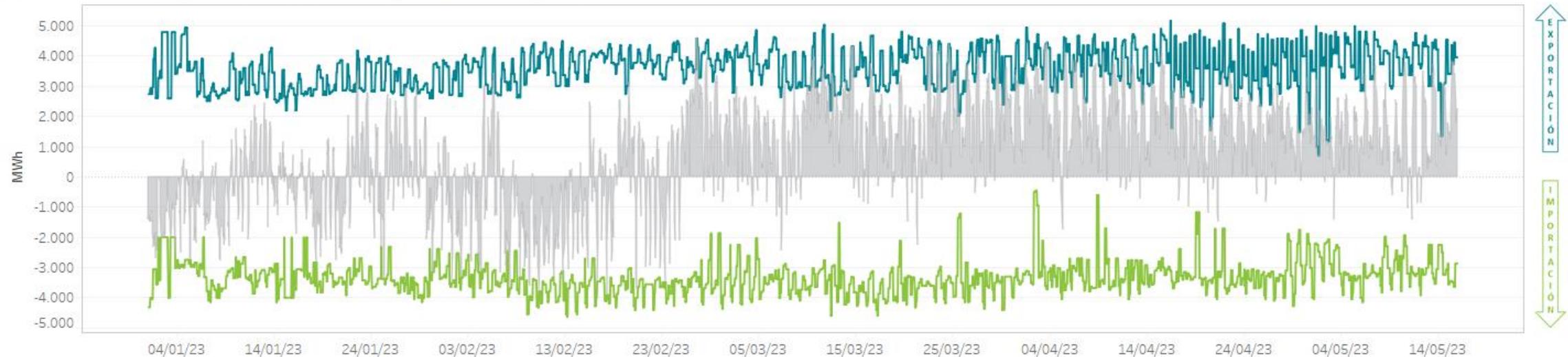
# Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2023 (hasta el 15/05/2023).



# Capacidad y ocupación interconexión España-Portugal

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2023 (hasta 15/05/2023).

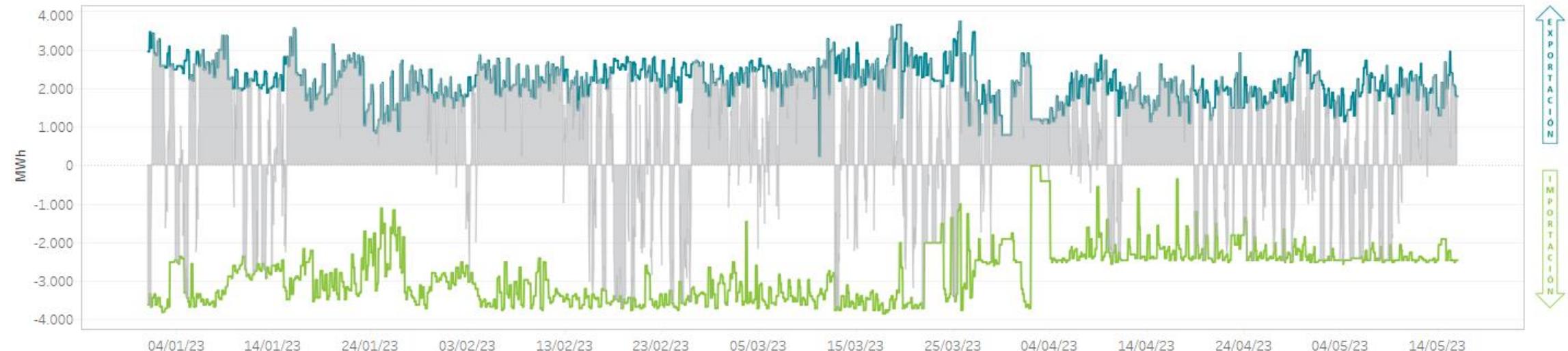


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2023 (hasta 15/05/2023).

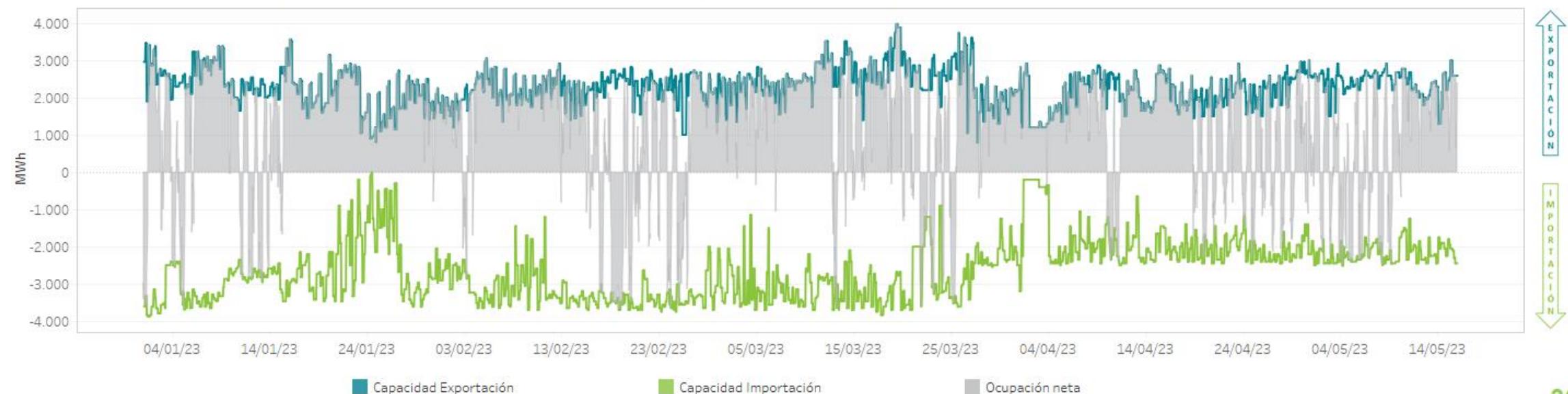


# Capacidad y ocupación interconexión España-Francia

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2023 (hasta 15/05/2023).

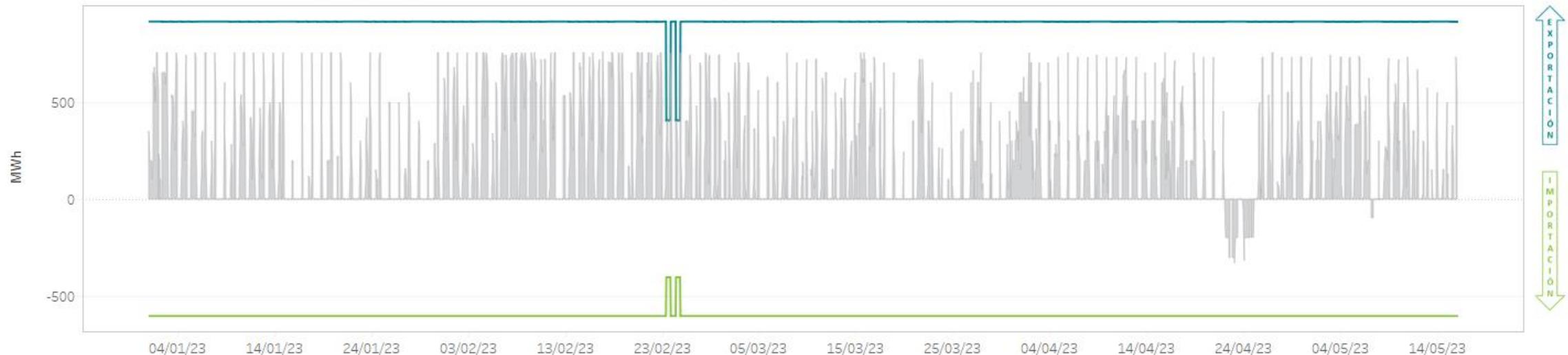


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2023 (hasta 15/05/2023).

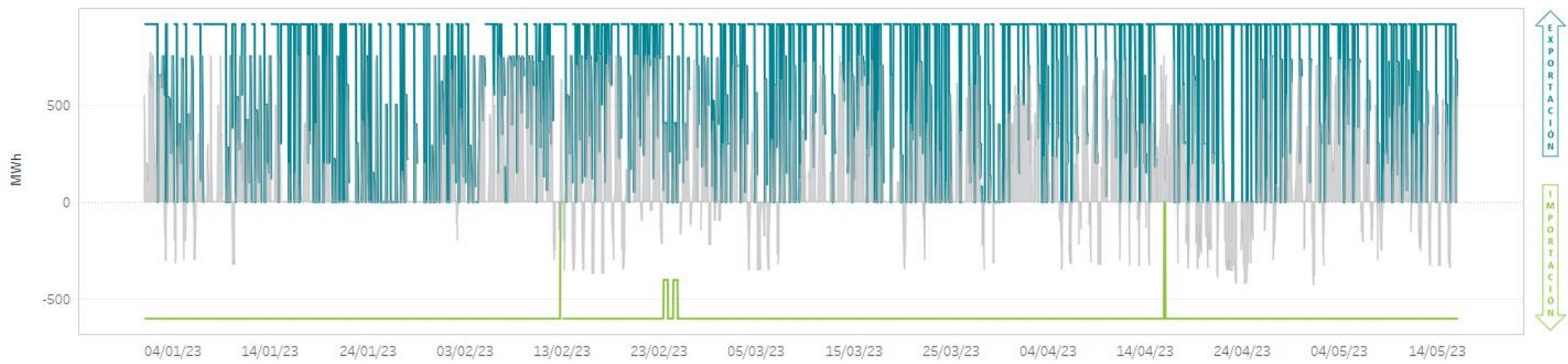


# Capacidad y ocupación interconexión España-Marruecos

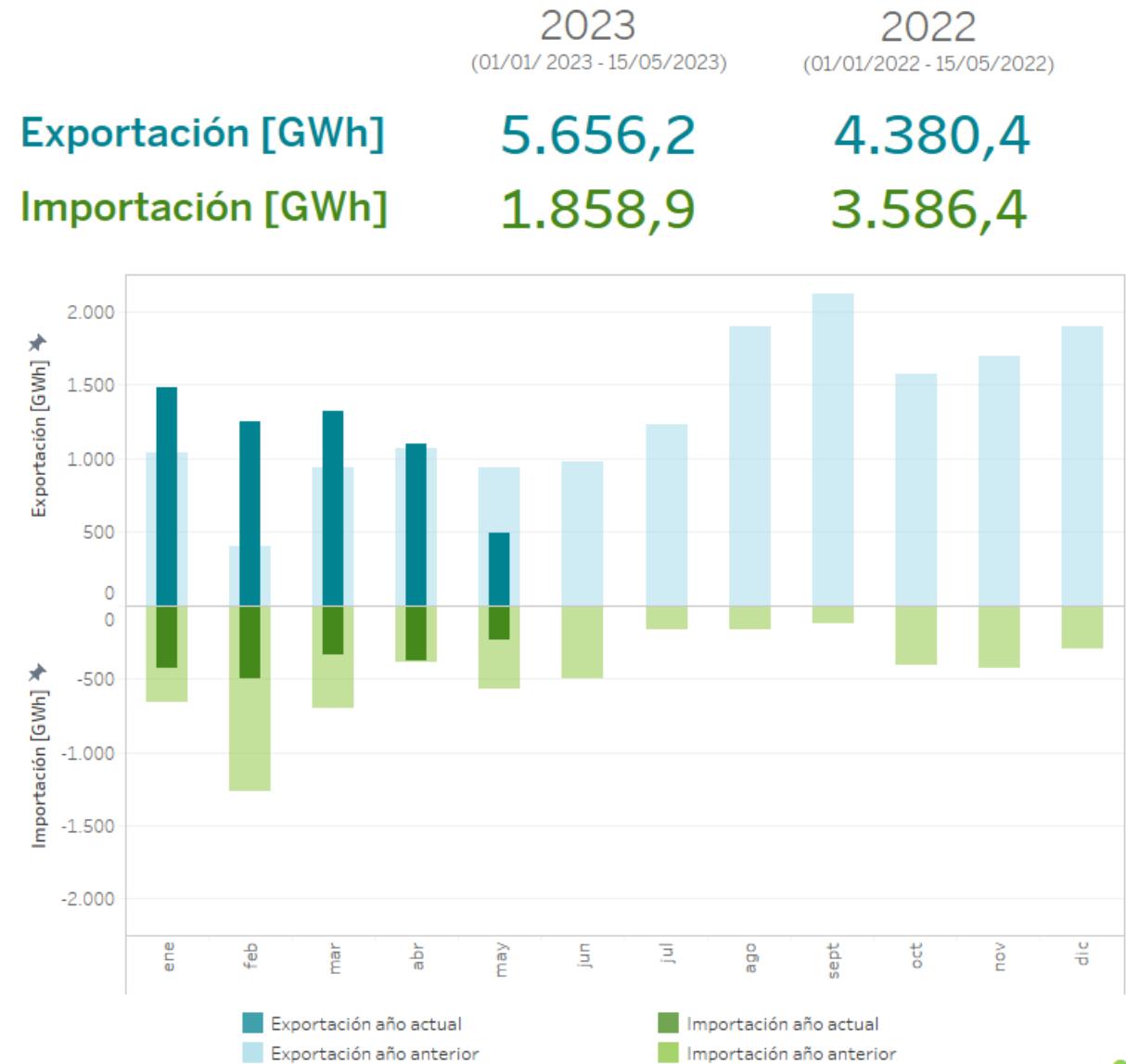
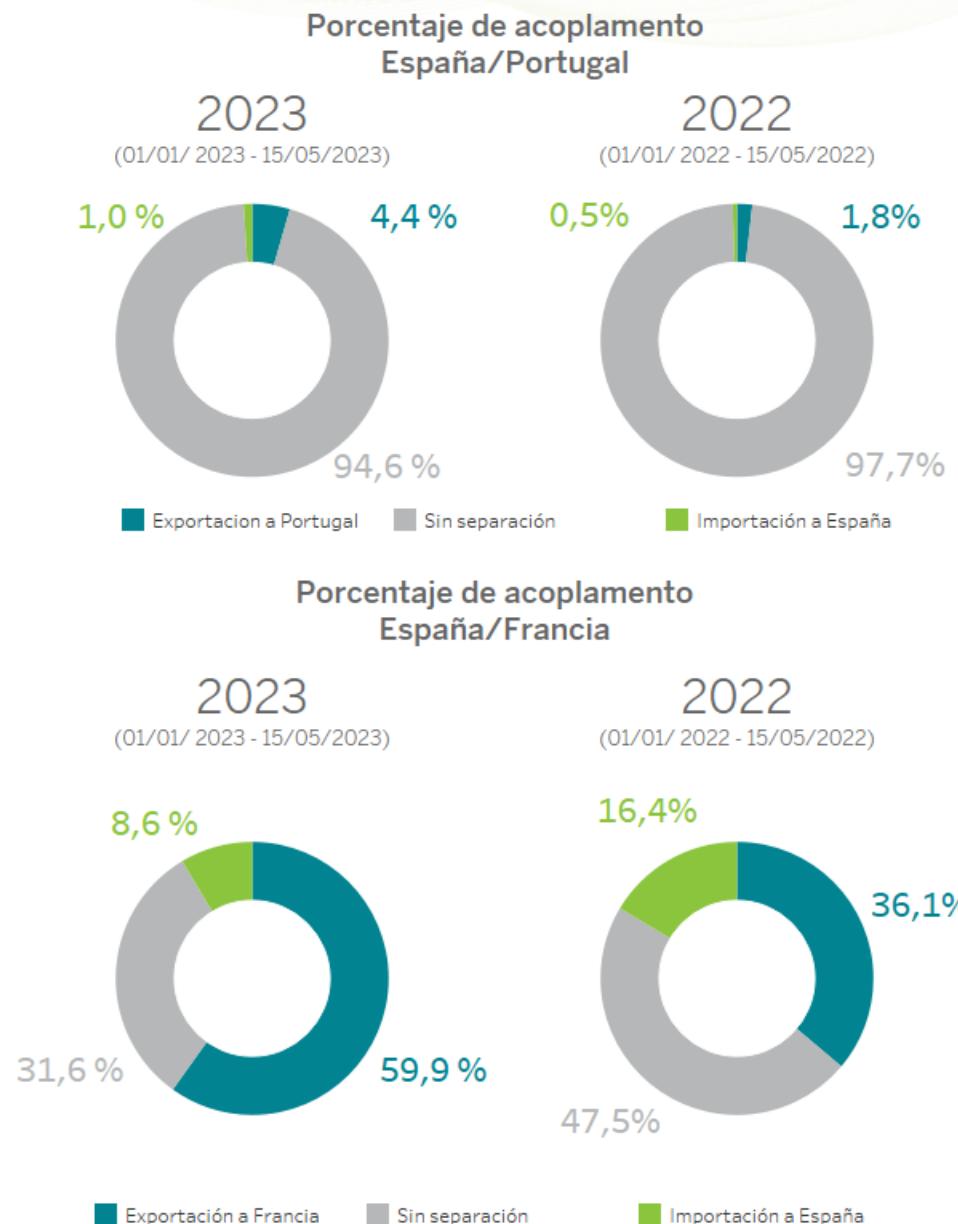
Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2023 (hasta 15/05/2023).



Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2023 (hasta 15/05/2023).



# Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel





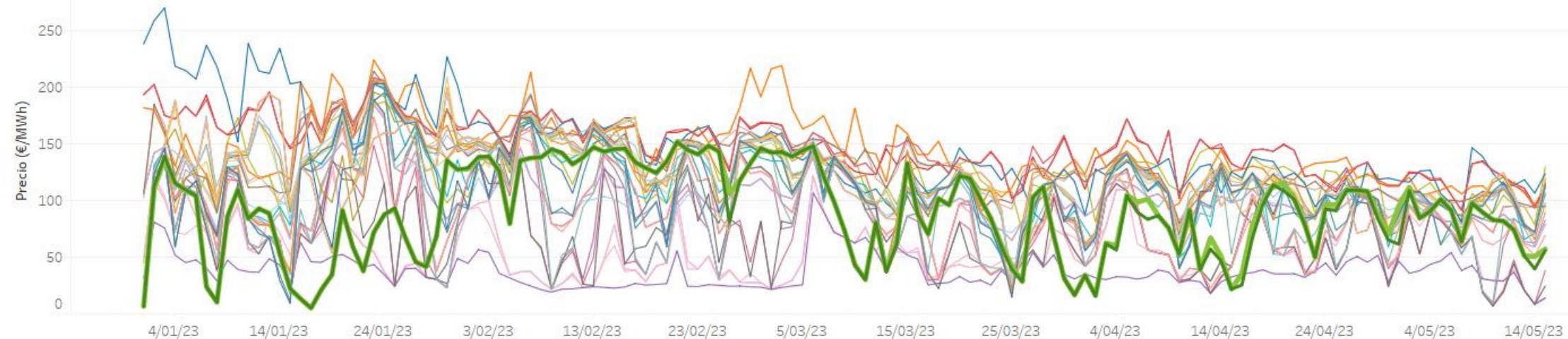
# 05

## Mercados internacionales

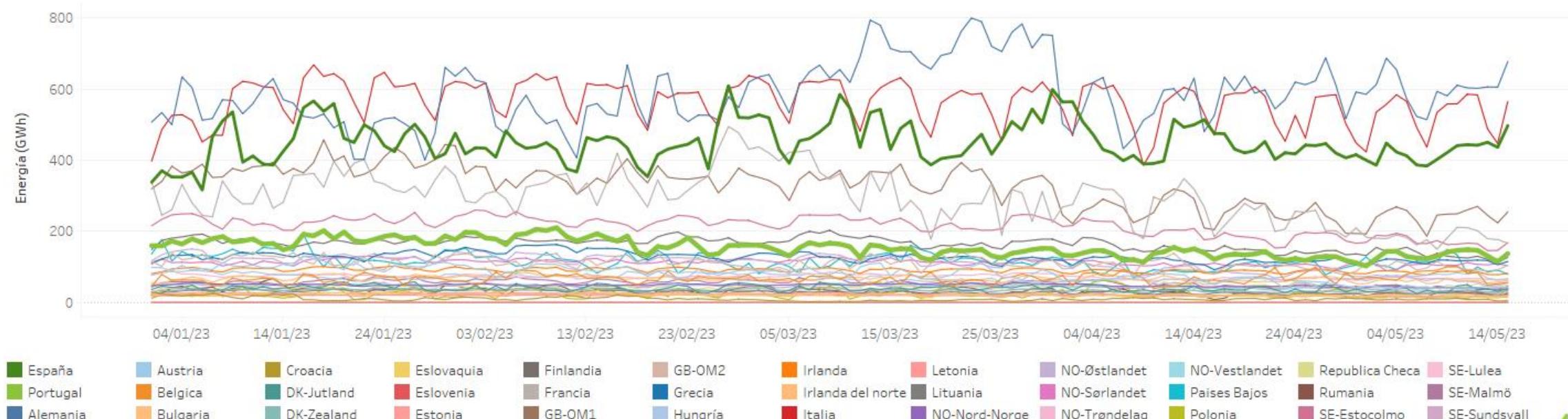
- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas comparativos

# Mercados internacionales: Precios medios diarios y energías negociadas

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de mercado de Europa durante 2023 (hasta 15/05/2023).

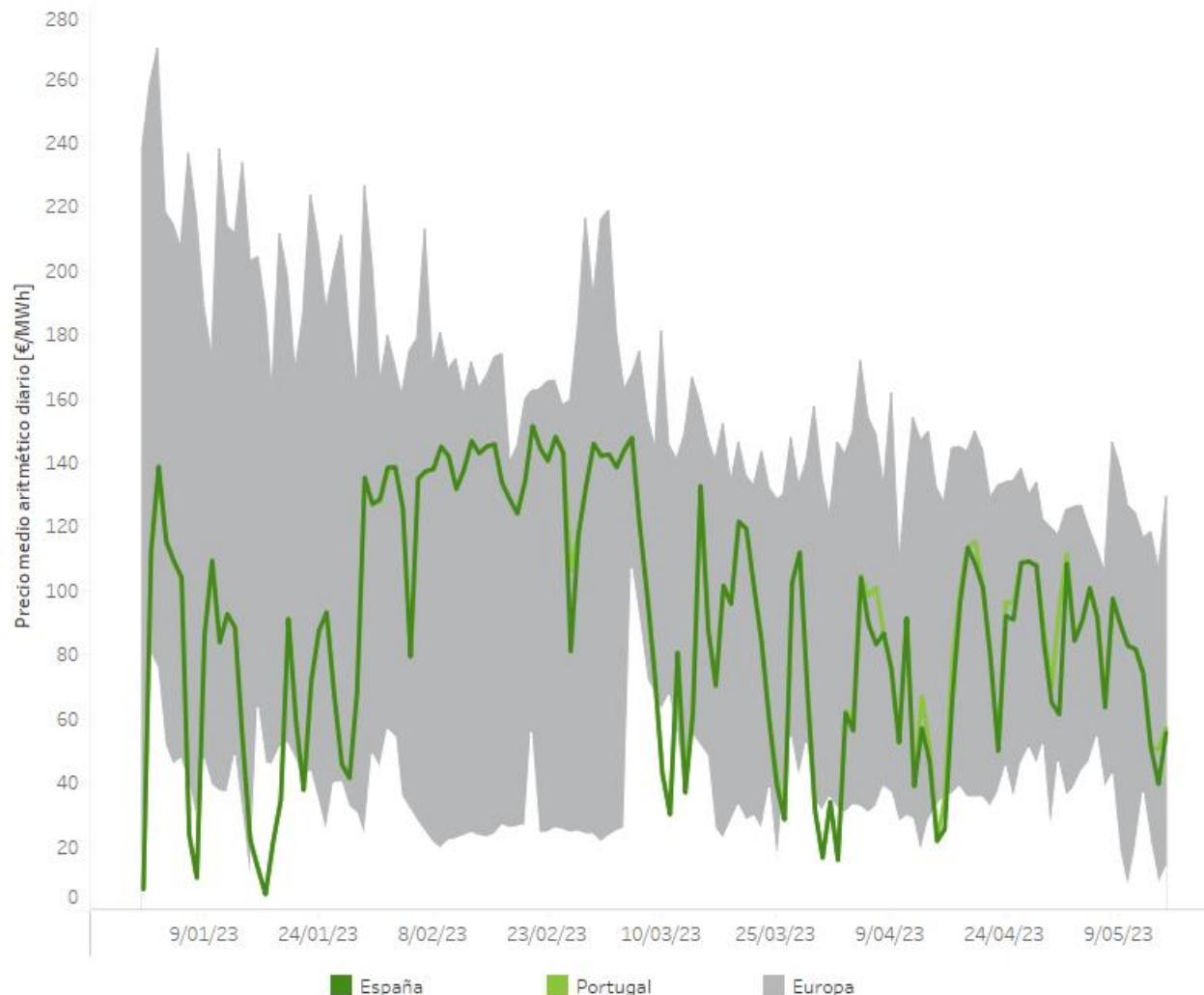


Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de mercado de Europa durante 2023 (hasta 15/05/2023).



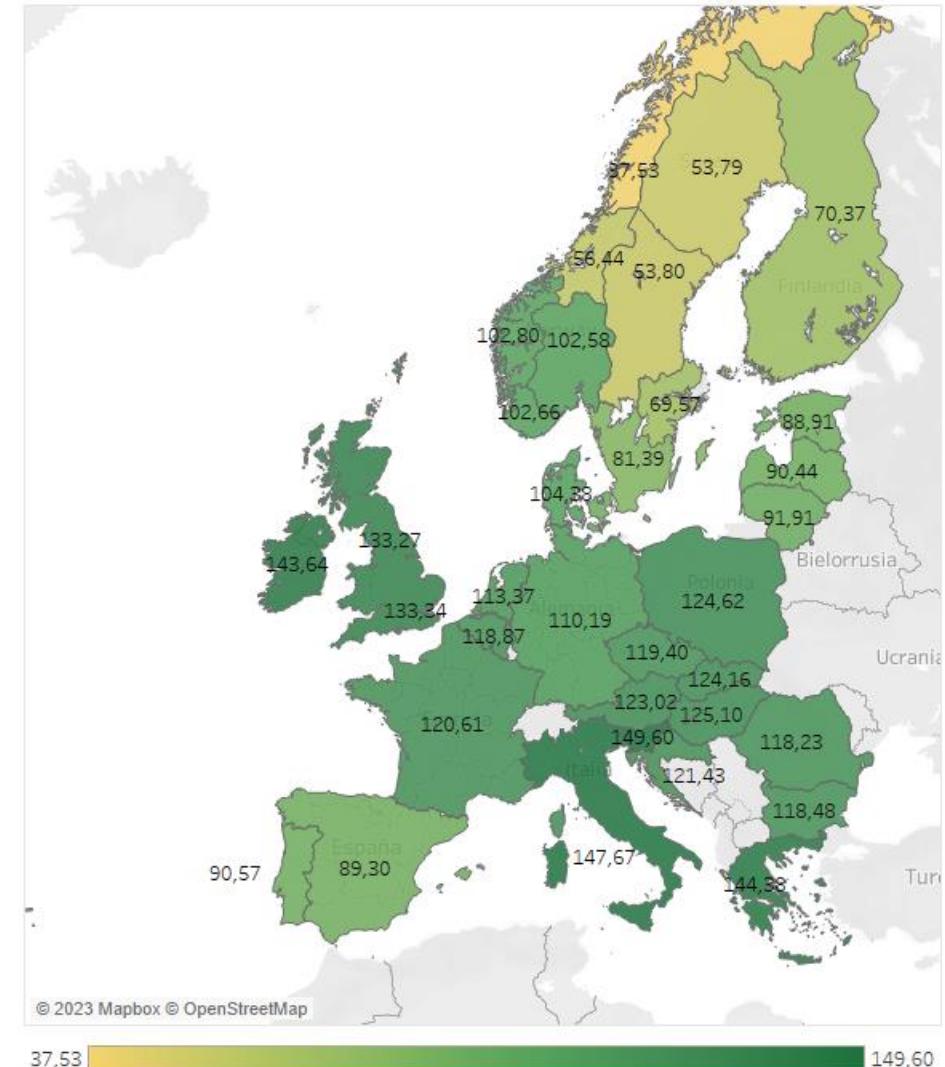
# Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2023 (hasta 15/05/2023).



**Nota:** El área de "Europa" 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.

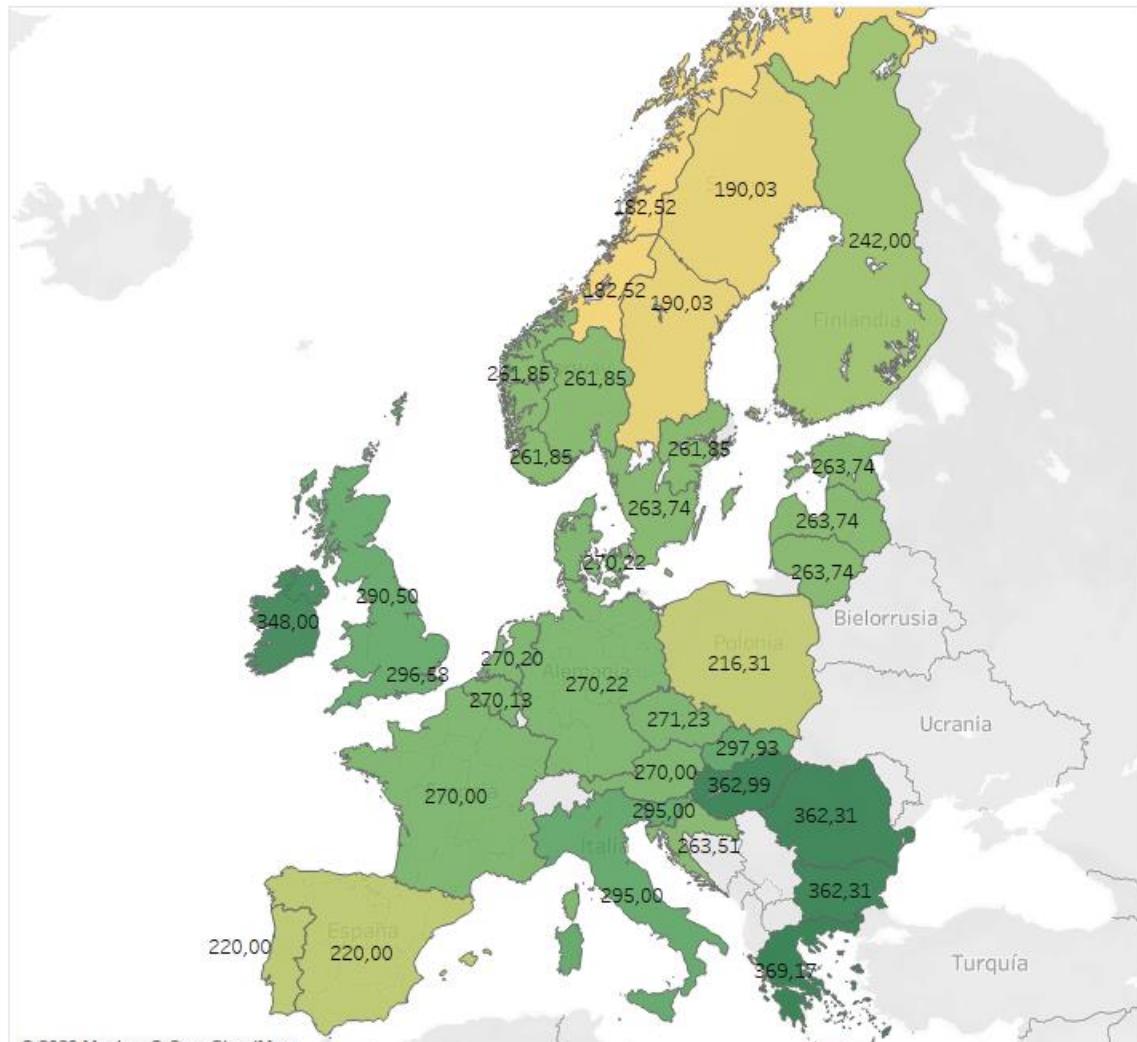
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2023 (hasta 15/05/2023).



**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 2023 (hasta 15/05/2023).



182,52 369,17

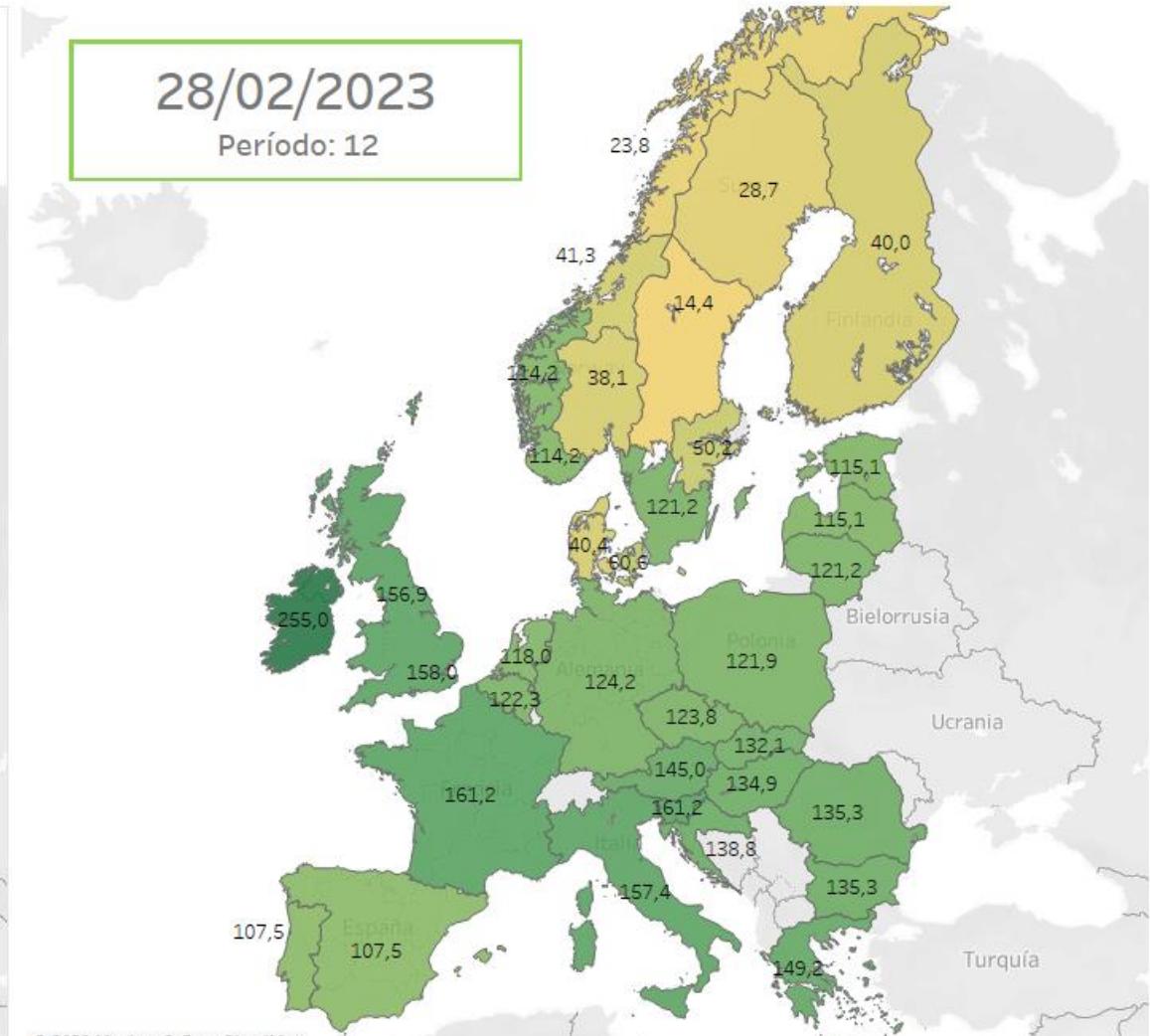


-195,41 5,17

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

# Mercados internacionales: Acoplamiento de mercados

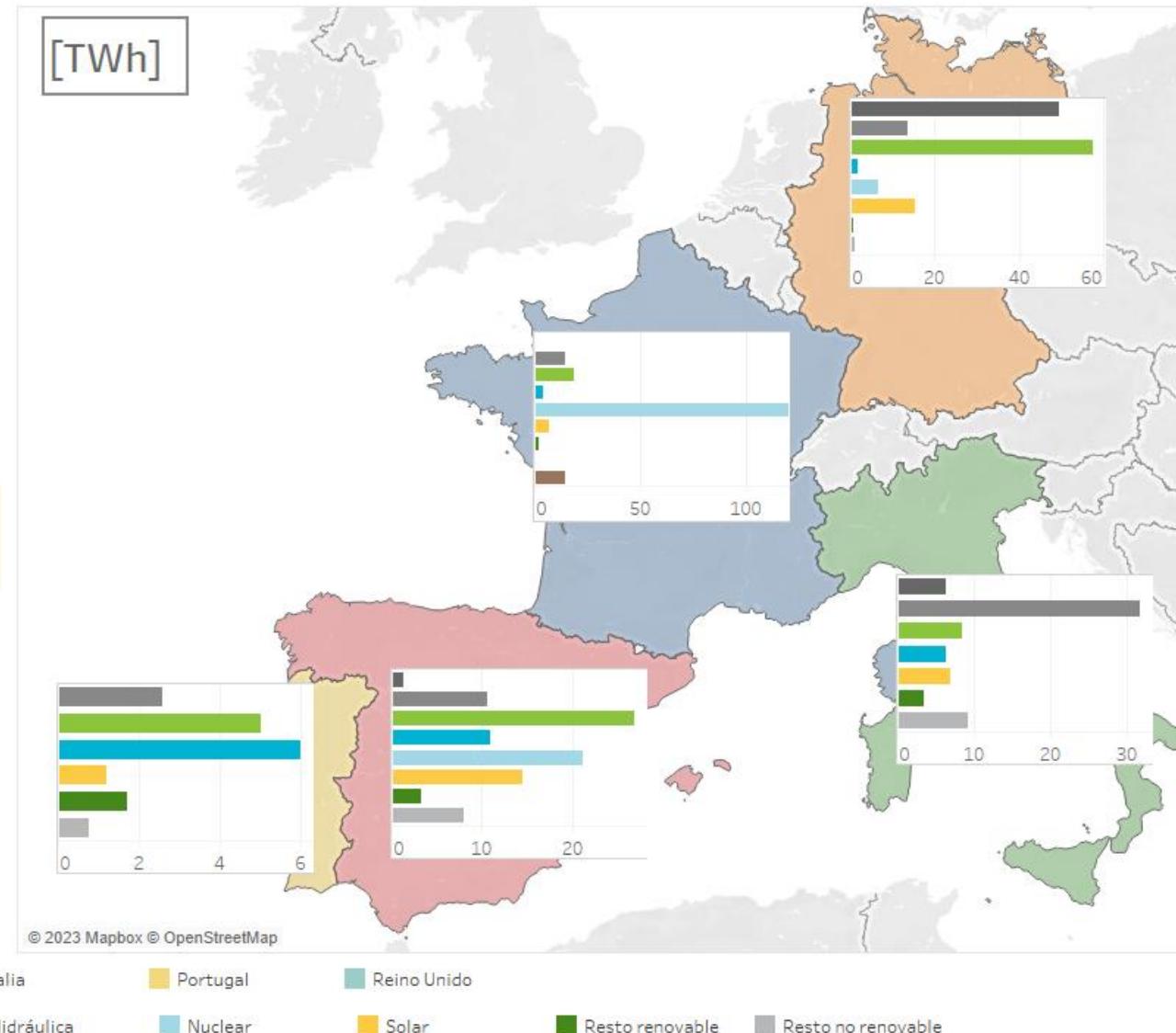
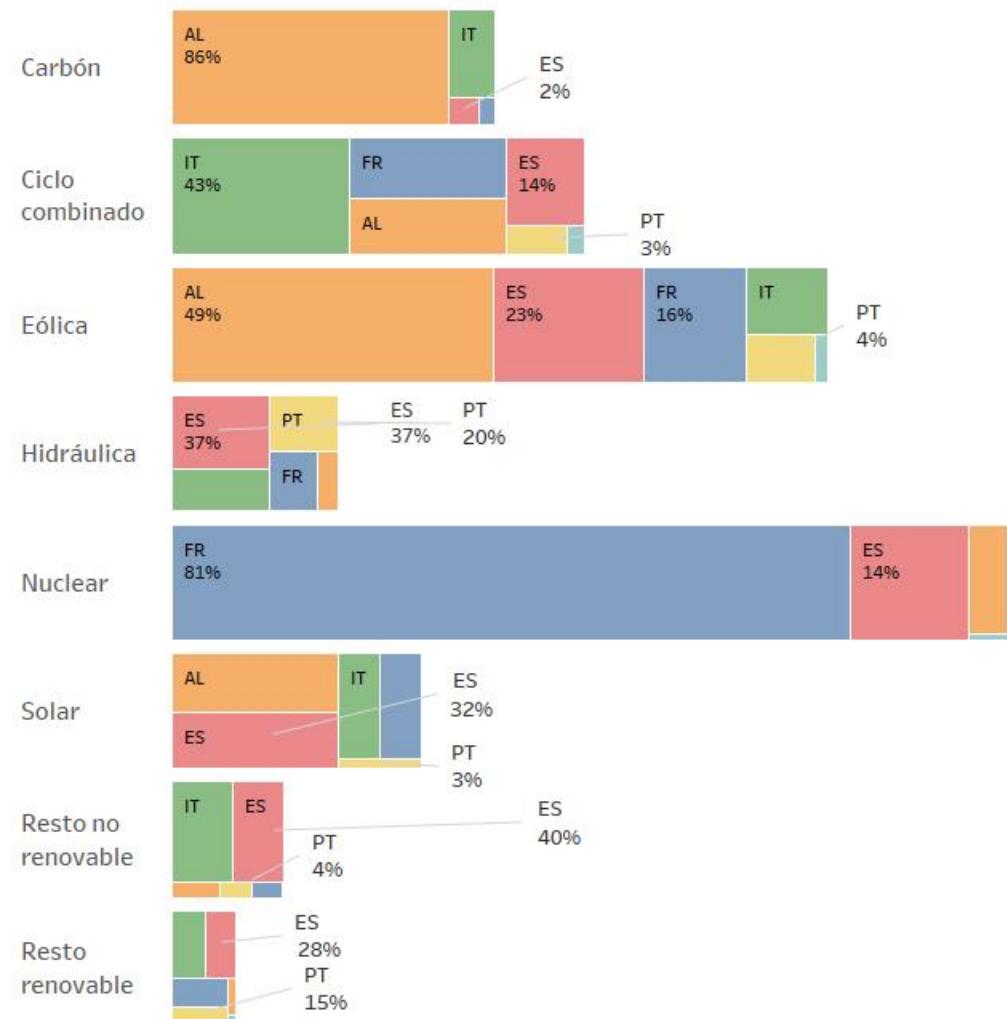
Hora con mayor acoplamiento de mercados (izquierda) y hora con menor acoplamiento de mercados (derecha) entre los diferentes países europeos durante 2023 (hasta 15/05/2023).



**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 2023 (hasta 15/05/2023).





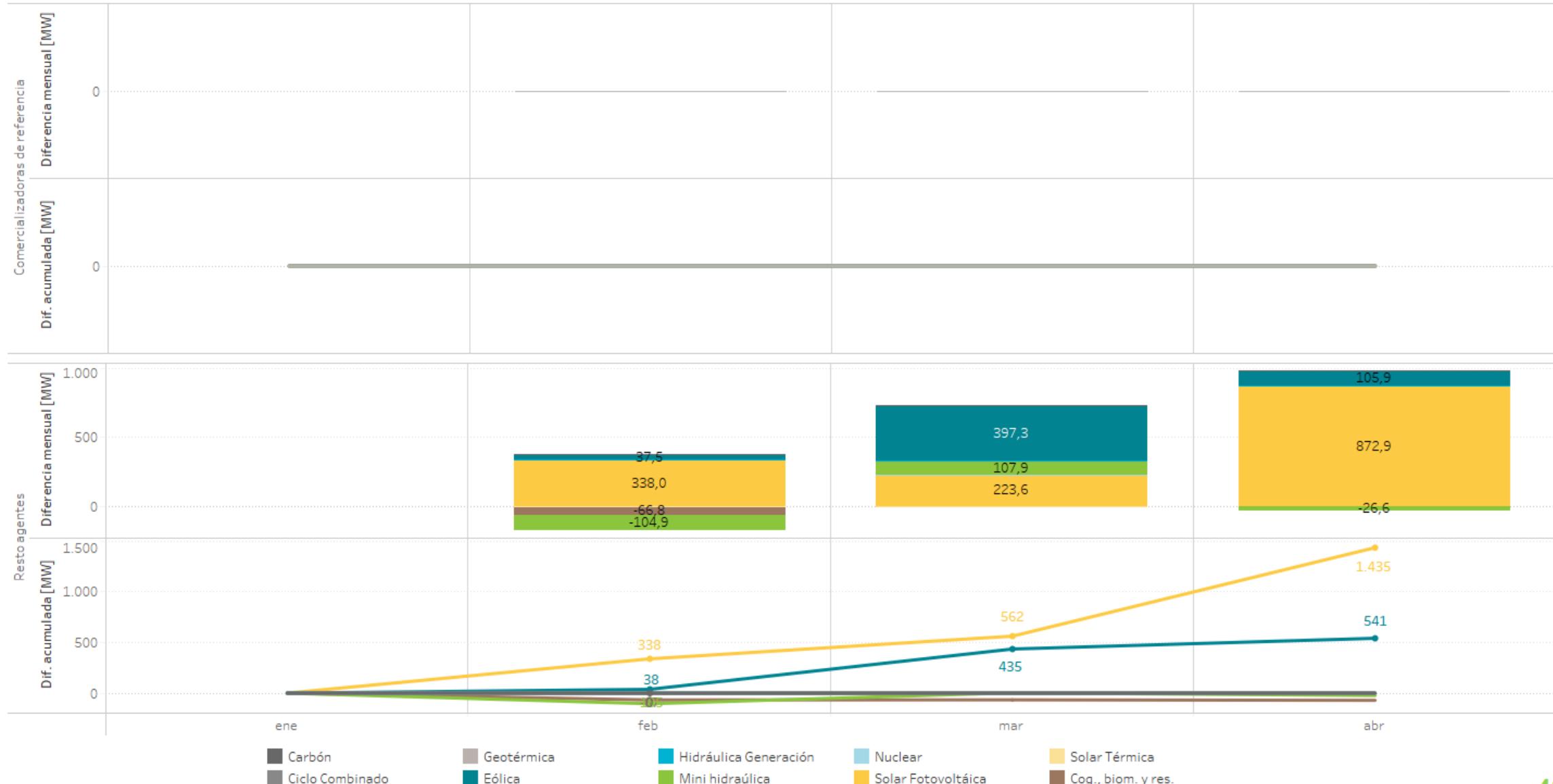
# 06

## Otra información

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

# 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 durante 2023 (hasta 30/04/2023).



# 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 durante 2023 (hasta 30/04/2023).



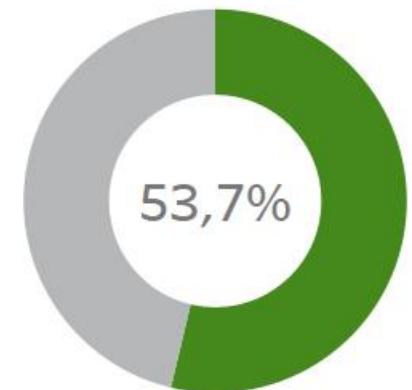
# Participación de las energías renovables (\*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en España [MW] de renovables(\*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 15/05/2023.

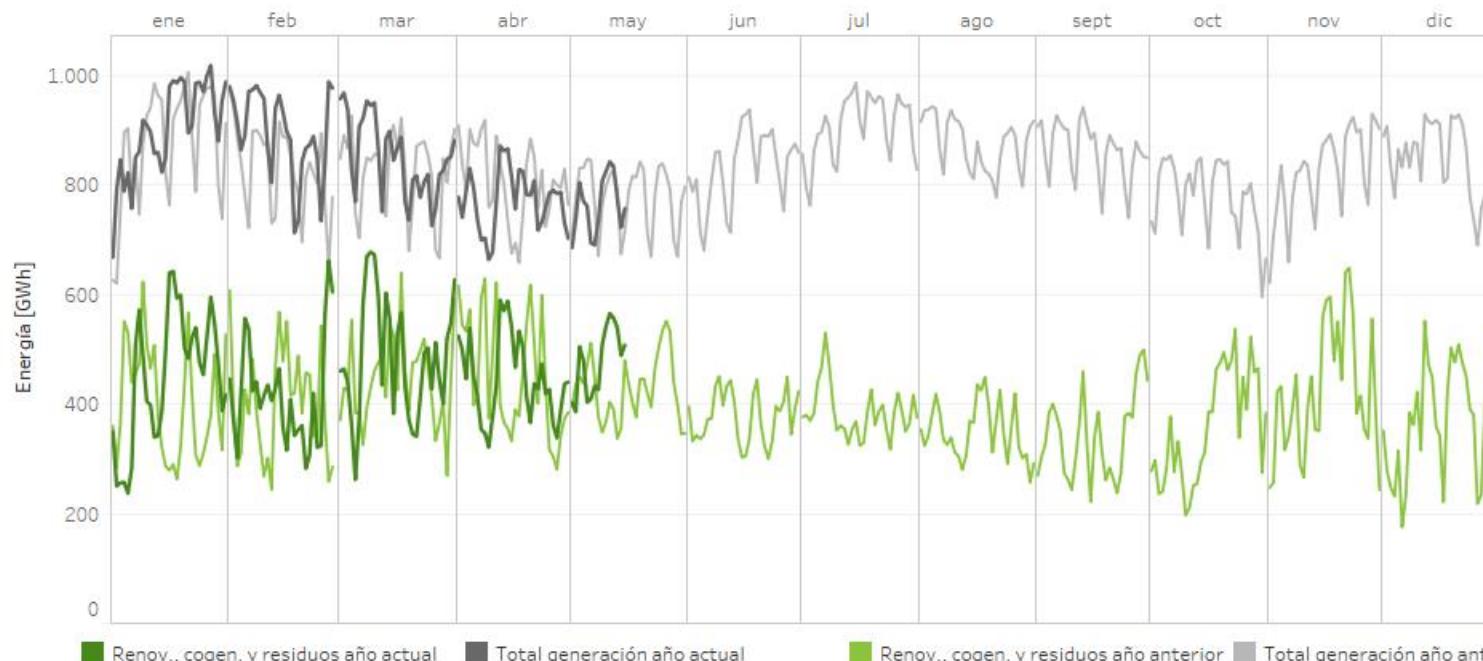
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(\*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	854,3	331,6
Cogeneración y residuos	5.981,8	799,1
Eólica	29.699,5	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.145,1	251,0
Solar fotovoltaica	19.152,0	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

01/01/2023 - 15/05/2023



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradíario Continuo en 2023 (hasta 15/05/2023) y durante todo 2022.



2022  
(mismo período)



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

# Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Producción

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2023 ( hasta marzo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



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



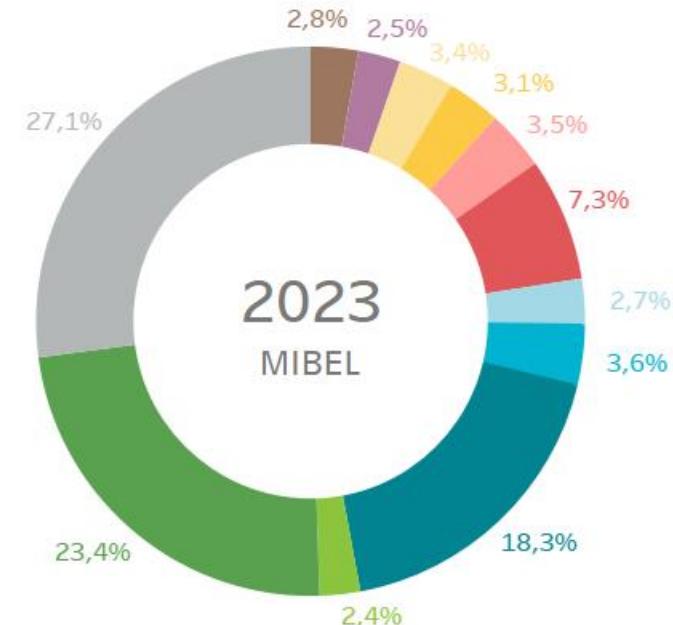
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- EDP GEM PORTUGAL 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 2023 ( hasta marzo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



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



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



# 07

## Mercados acoplados

- Mercado diario
- Mercados intradiarios

# Mercados acoplados

## Mercado diario

Durante los meses de marzo , abril y mayo de 2023 cabe destacar lo siguiente:

- **El 23 de marzo**, se implantó la primera versión del Sistema Acoplamiento que soporta la negociación en 15 min. Este producto no se utilizará previsiblemente hasta Enero del 2025.
- **El 11 de Mayo** se realizaron unas **pruebas con los agentes de mercado** para probar una situación de **desacoplamiento de los mercados europeos** con resultado satisfactorio. Previo a estas pruebas, el 4 de mayo, se realizaron unas pruebas internas entre operadores con el objetivo de preparar y validar el escenario a probar con los agentes.
- **El 17 de Mayo** se aumentó el umbral de precio superior para la “second auction” en el área de Eslovaquia a 2400 EUR/MWh, armonizándose con el resto de áreas de precio de Europa (Grecia y Republica Checa continúan con el anterior umbral (1.500 EUR/MWh)).

	2023				2024			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	<ul style="list-style-type: none"><li>◆ Implementación de la nueva metodología HMMCP (10 enero)</li><li>◆ Implementación de las SCOs en SEMOpX (25 de enero)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>◆ Aumento del Umbral positivo a 2.400 EUR/MWh en Eslovaquia (17 de Mayo)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>◆ Integración de NASDAQ en el “Nordic MNA”</li><li>◆ HENEX empezará las funciones de coordinación</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>◆ Actualización Sistema acoplamiento</li></ul>		<ul style="list-style-type: none"><li>◆ Implementación de FB en el area Nordica</li></ul>		
	<p>Primera version Sistema acoplamiento para soportar 15 min (23 de Marzo)</p>					<p>Coupling Frontera Francesa (OMIE – EMCO)</p>		

# Mercados acoplados

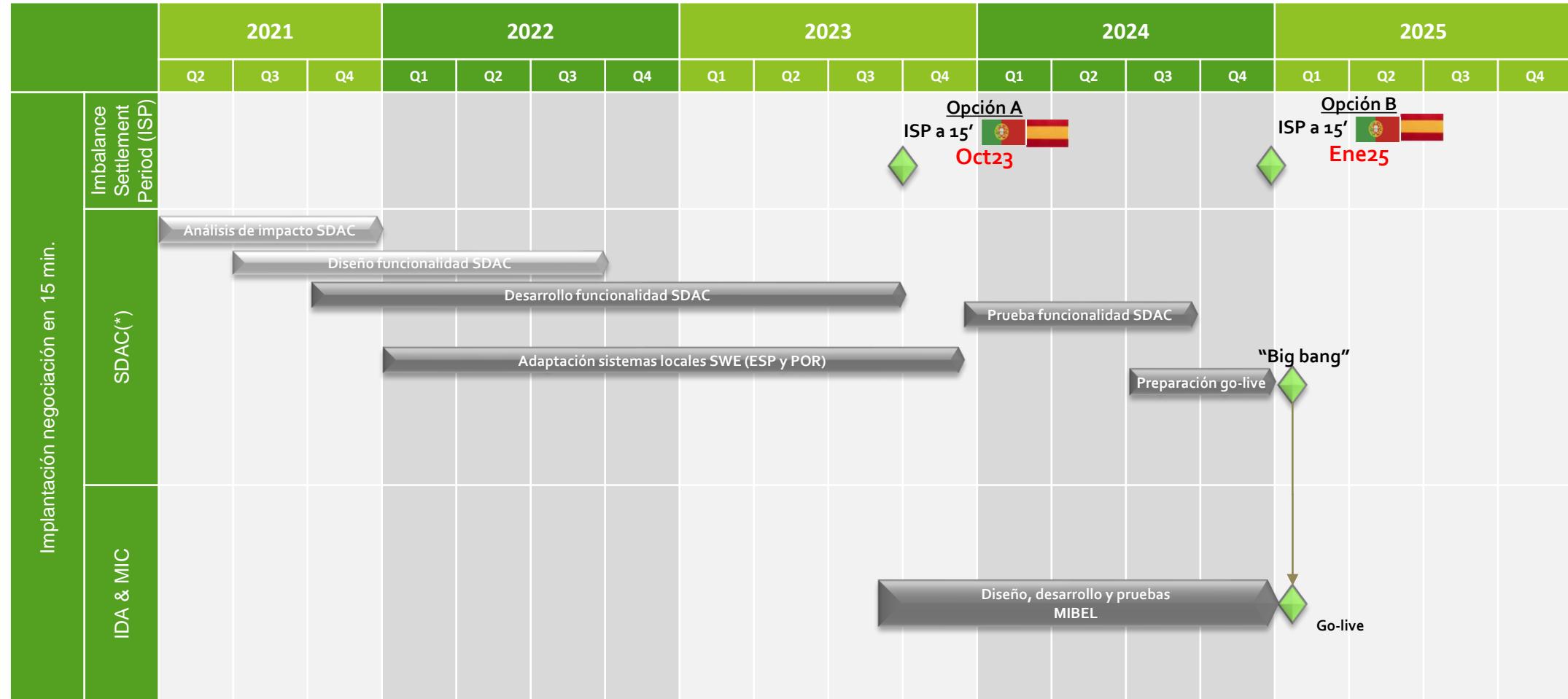
## Estado de la implantación del periodo de 15 min

- ACER comunicó a los NEMOs que, debido a los problemas de rendimiento del algoritmo del mercado diario en el contexto de 15 minutos y dado los retrasos de la implementación del Imbalance Settlement Period (ISP) en 15 minutos de ciertos operadores de sistema , no es contrario a realizar una implementación Big-Bang (es decir, todas las áreas de precio a la vez). Dados estos condicionantes **la negociación en los mercados en 15 minutos se prevé para el 1/1/2025.**
- Se prevé que el **periodo de pruebas de este proyecto comience a principios de 2024**. En primer lugar, las pruebas se realizarán en un contexto regional con la participación de los operadores del MIBEL y posteriormente con el resto de operadores del mercado europeos y agentes del mercado.
- Dado que la eliminación de las actuales “Complex Orders” era un requisito necesario para poder adaptar el periodo de negociación del SDAC de 1 hora a 15 min con un nivel de rendimiento adecuado (siendo viable su sustitución por las nuevas “Scalable Complex Orders” (SCOs)), **los reguladores del MIBEL han requerido la evaluación de la conveniencia de modificar la tipología de ofertas actualmente vigentes en dicho mercado.**
  - Este proceso de evaluación debía comprender **una consulta pública** que fue abierta el 10 de marzo y se cerró el 10 de abril. Los resultados de la consulta pública se han publicado en la web pública de OMIE.
  - Finalizada la consulta, **OMIE ha elaborado una propuesta de tipología de ofertas para el mercado diario** en el MIBEL que ha **sido remitida a los reguladores MIBEL el 26/4/2023.**

# Mercados acoplados

## Mercado diario e intradiario

Hoja de ruta provisional de 15 minutos en el SDAC, IDA y MIC



# Mercados acoplados

## Mercado intradiario continuo

### Ampliación geográfica del mercado intradiario continuo

- La **incorporación de ETPA**, como NEMO operando en Holanda, está prevista para el 13 de junio de 2023.

### Implementación de futuros proyectos para el mercado intradiario continuo por orden de prioridad

- Proyecto de Subastas Intradiarias Europeas (“Intraday Auctions – IDA”) e integración con el MIC, previsto para el segundo trimestre de 2024.
- Gestión de las capacidades internacionales con metodología “Flow-based”.
- Solución central definitiva para el modelo de liquidación transfronteriza entre operadores o “Shippers” del MIC (“Enduring Shipping solution”).
- Consideración de las pérdidas de red de transporte directamente en el algoritmo continuo: ACER y los reguladores se están planteando aparcar esta funcionalidad.
- Casación entre productos con distinta resolución de tiempo de 15/30/60 minutos (“Cross Product Matching - CPM”): se ha paralizado hasta nueva orden por indicación de ACER.

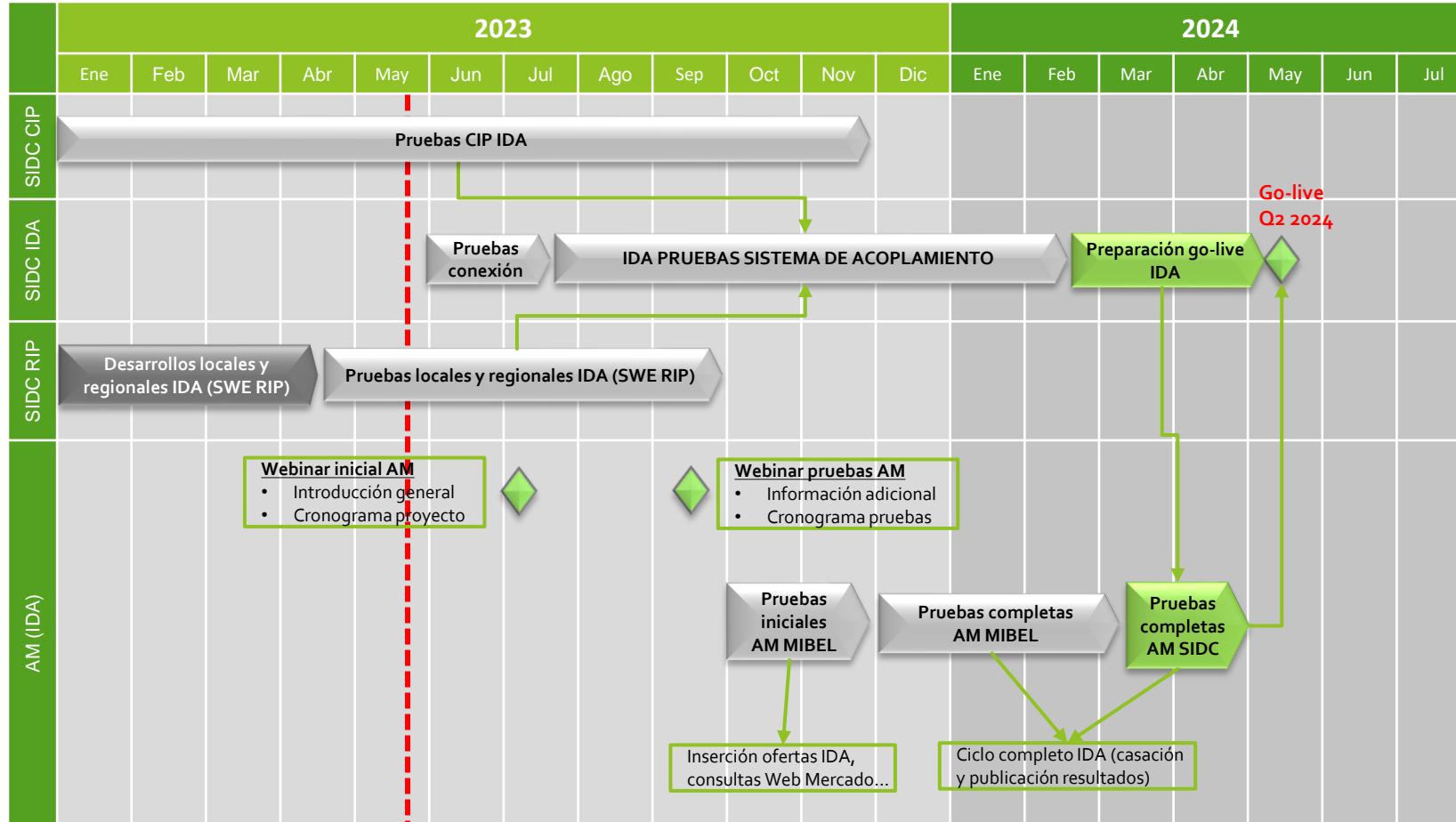
# Mercados acoplados

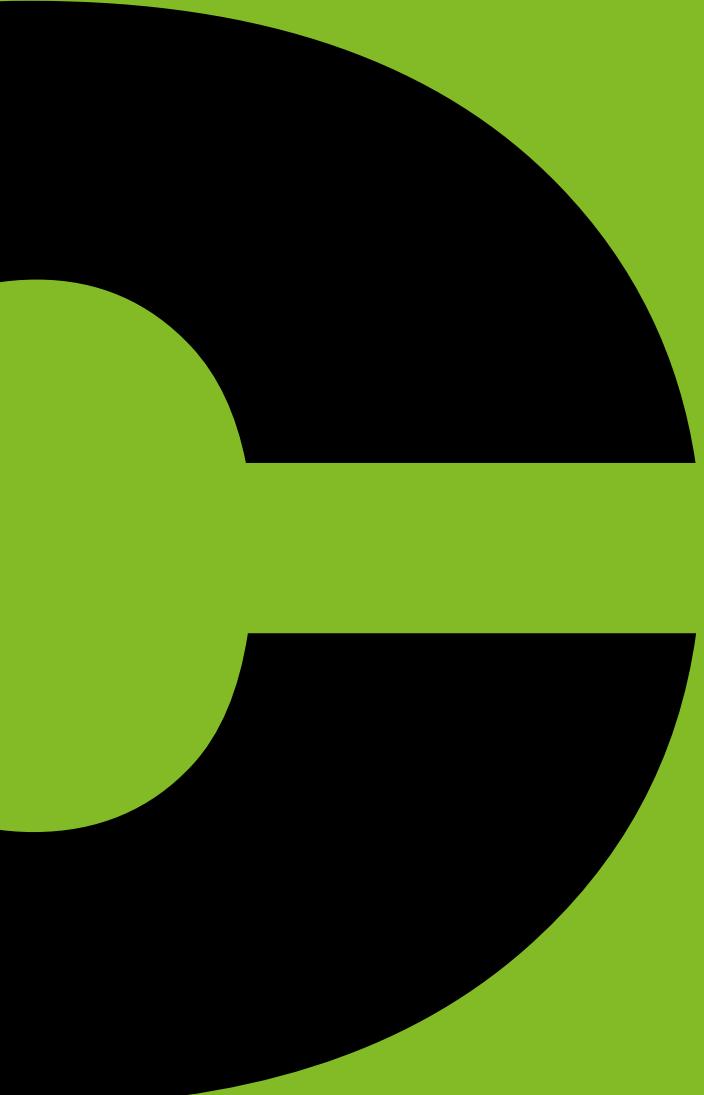
## Subastas intradiarias europeas (IDAs)

- Se **está actualizando la especificación técnica a nivel de proyecto central**, como consecuencia de las pruebas que se están realizando. Se continúa detallando los procesos y modificaciones necesarias para la implementación de estas subastas y su integración con el MIC.
- Se continúa con los **desarrollos locales**, detallando mejoras con el proveedor una vez acordadas las especificaciones técnicas.
- Se sigue trabajando desde el **proyecto regional de las fronteras ESP-PT-FR (SWE)** para coordinar la implementación de estas subastas en los diferentes ámbitos:
  - Organizando las pruebas regionales del Mibel y sus fronteras en coordinación con el cronograma de pruebas de las IDA del proyecto central,
  - Avanzando con los acuerdos de liquidaciones con NP y ECC (en el caso de OMIE),
  - Se realiza un informe mensual al proyecto europeo el estado de la RIP SWE, cumpliendo los plazos establecidos.
- En **análisis los resultados de las simulaciones** de rendimiento de Euphemia según los posibles productos opcionales que podrían negociarse en las IDA.
- Se están realizando **pruebas funcionales** de los diferentes módulos centrales (XBID, CIP IDA y PMB/Euphemia) de forma independiente. En elaboración los **escenarios para cada una de las fases de pruebas integradas** de las IDA con todos los módulos conectados entre sí.
- Se están finalizando los **procedimientos operacionales a nivel europeo** para la gestión de las IDA de forma coordinada entre los NEMO y TSO.
- Actualmente se ha presentado **un plan de puesta en real para el Q2 del 2024** teniendo en cuenta el estado de todas las actividades anteriores.

# Mercados acoplados

## Subastas intradiarias europeas (IDAs)





25 años  
years  
anos





25 años  
years  
años

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

Eugenio Malillos Torán  
Dirección de Liquidación y Facturación

# Índice

01

## Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados  
Evolución de las rentas de congestión  
Mecanismo de ajuste

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

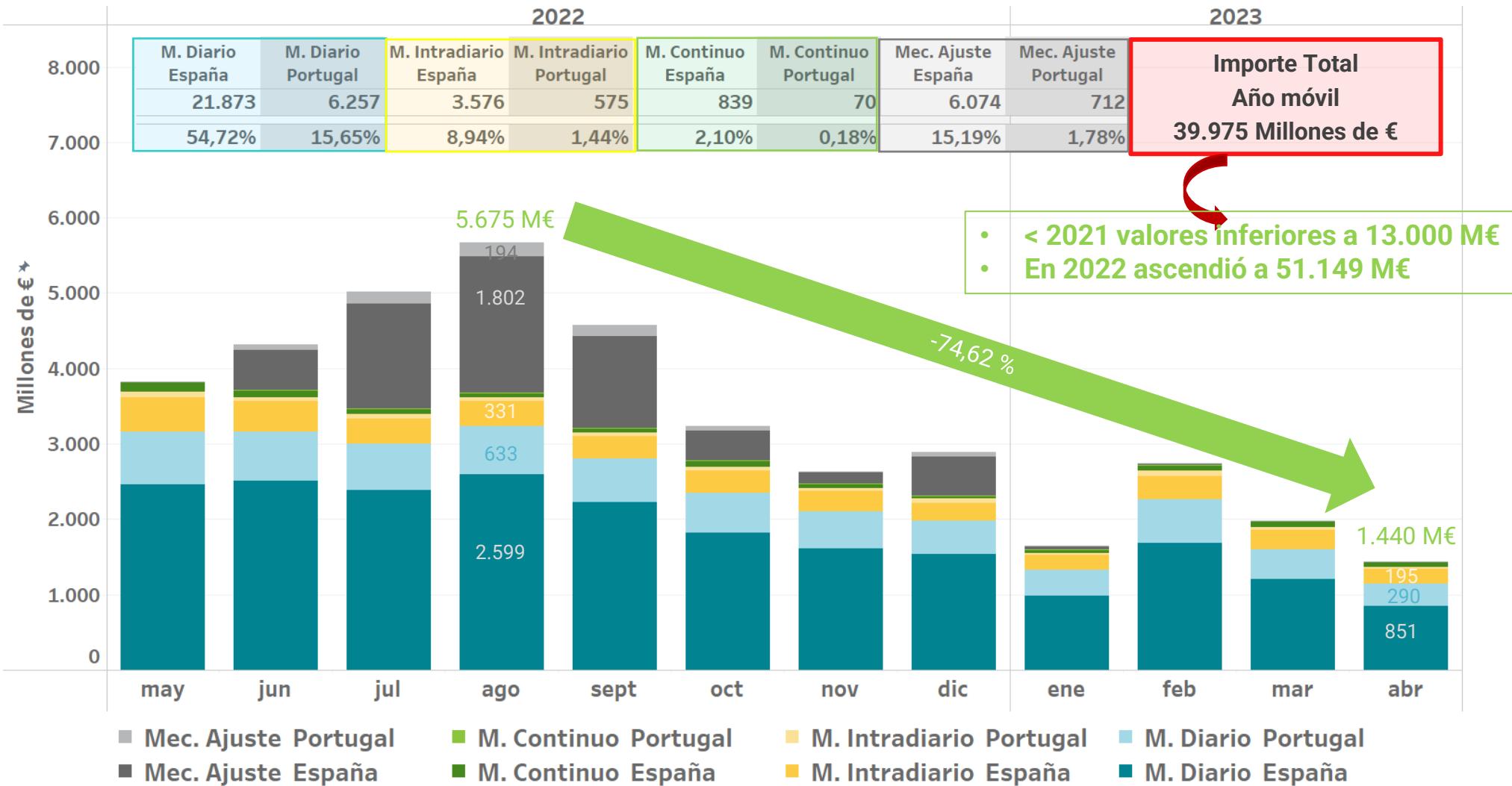


# 01

## Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Principales magnitudes del mecanismo de ajuste

# 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	Mecanismo Ajuste España	Mecanismo Ajuste Portugal
2022	may	64,37%	18,18%	11,94%	1,90%	3,35%	0,27%	0,00%	0,00%
	jun	58,07%	15,23%	9,54%	1,02%	2,02%	0,14%	12,41%	1,57%
	jul	47,55%	12,30%	6,55%	1,17%	1,42%	0,11%	27,69%	3,20%
	ago	45,80%	11,15%	5,83%	0,83%	1,15%	0,08%	31,75%	3,41%
	sept	48,80%	12,50%	6,37%	1,14%	1,31%	0,08%	26,69%	3,10%
	oct	56,34%	16,51%	9,16%	1,39%	2,23%	0,26%	12,48%	1,64%
	nov	61,17%	18,54%	10,16%	1,70%	1,95%	0,24%	5,50%	0,72%
	dic	53,01%	15,31%	8,34%	1,78%	1,29%	0,15%	17,88%	2,24%
2023	ene	59,68%	21,30%	11,86%	1,67%	2,38%	0,28%	2,39%	0,45%
	feb	61,66%	20,93%	11,34%	2,34%	2,48%	0,25%	0,85%	0,14%
	mar	60,44%	20,31%	12,63%	1,77%	4,57%	0,28%	0,00%	0,00%
	abr	59,08%	20,15%	13,52%	2,28%	4,70%	0,27%	0,00%	0,00%

70,37%

10,38%

2,27%

16,97%

## Volúmen económico por mercado (Millones de €)

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mec. Ajuste España	Mec. Ajuste Portugal	IMPORTE TOTAL
2022	2.464	696	457	73	128	10	0	0	3.828
	2.504	657	411	44	87	6	535	68	4.313
	2.384	617	329	59	71	6	1.389	160	5.014
	2.599	633	331	47	65	4	1.802	194	5.675
	2.231	571	291	52	60	4	1.220	142	4.572
	1.820	533	296	45	72	9	403	53	3.231
	1.612	489	268	45	51	6	145	19	2.635
	1.535	443	242	52	37	4	518	65	2.896
2023	982	350	195	27	39	5	39	7	1.645
	1.690	574	311	64	68	7	23	4	2.741
	1.200	403	251	35	91	6	0	0	1.985
	851	290	195	33	68	4	0	0	1.440
Total	21.873	6.257	3.576	575	839	70	6.074	712	39.975

28.130

4.151

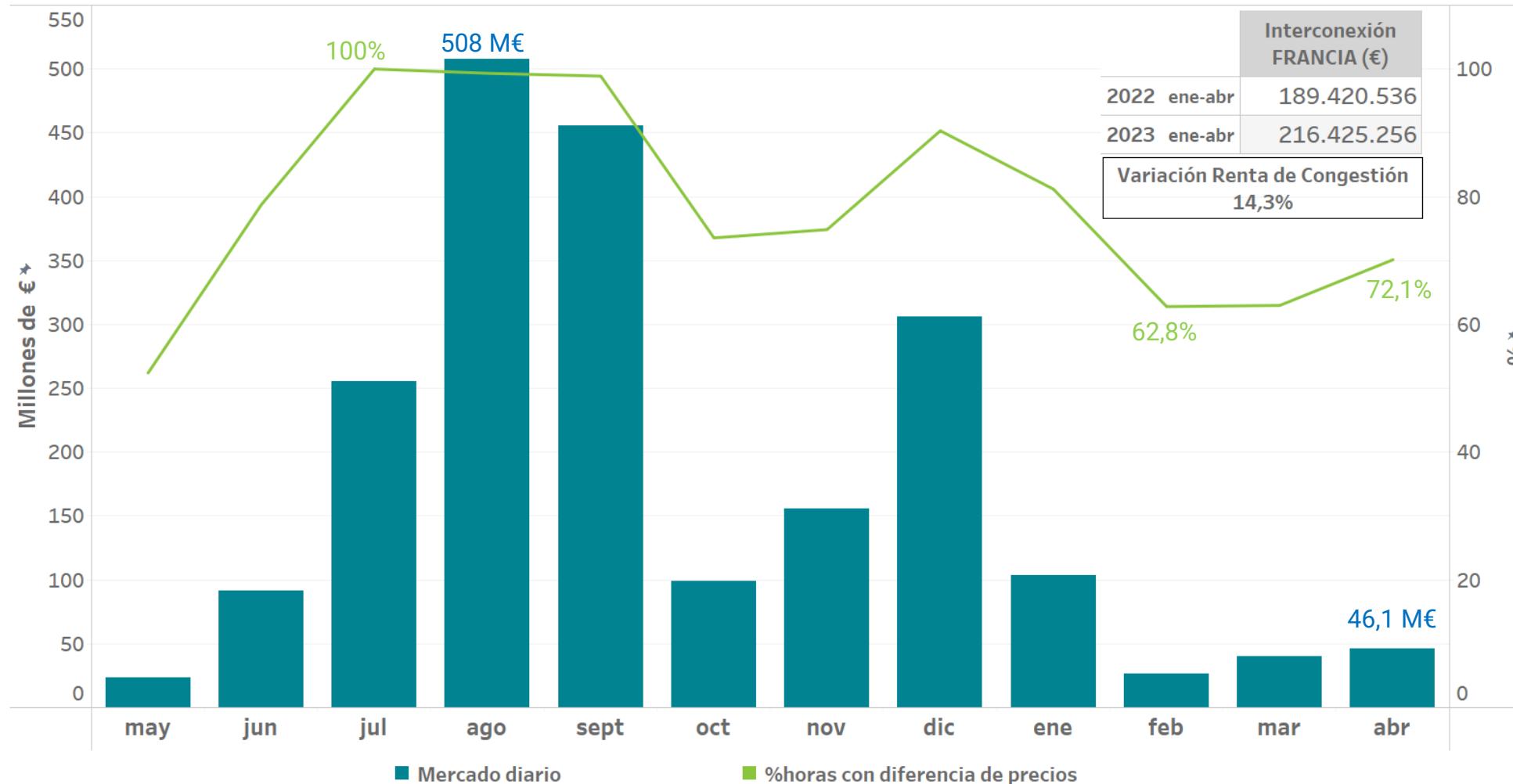
909

6.786

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

# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

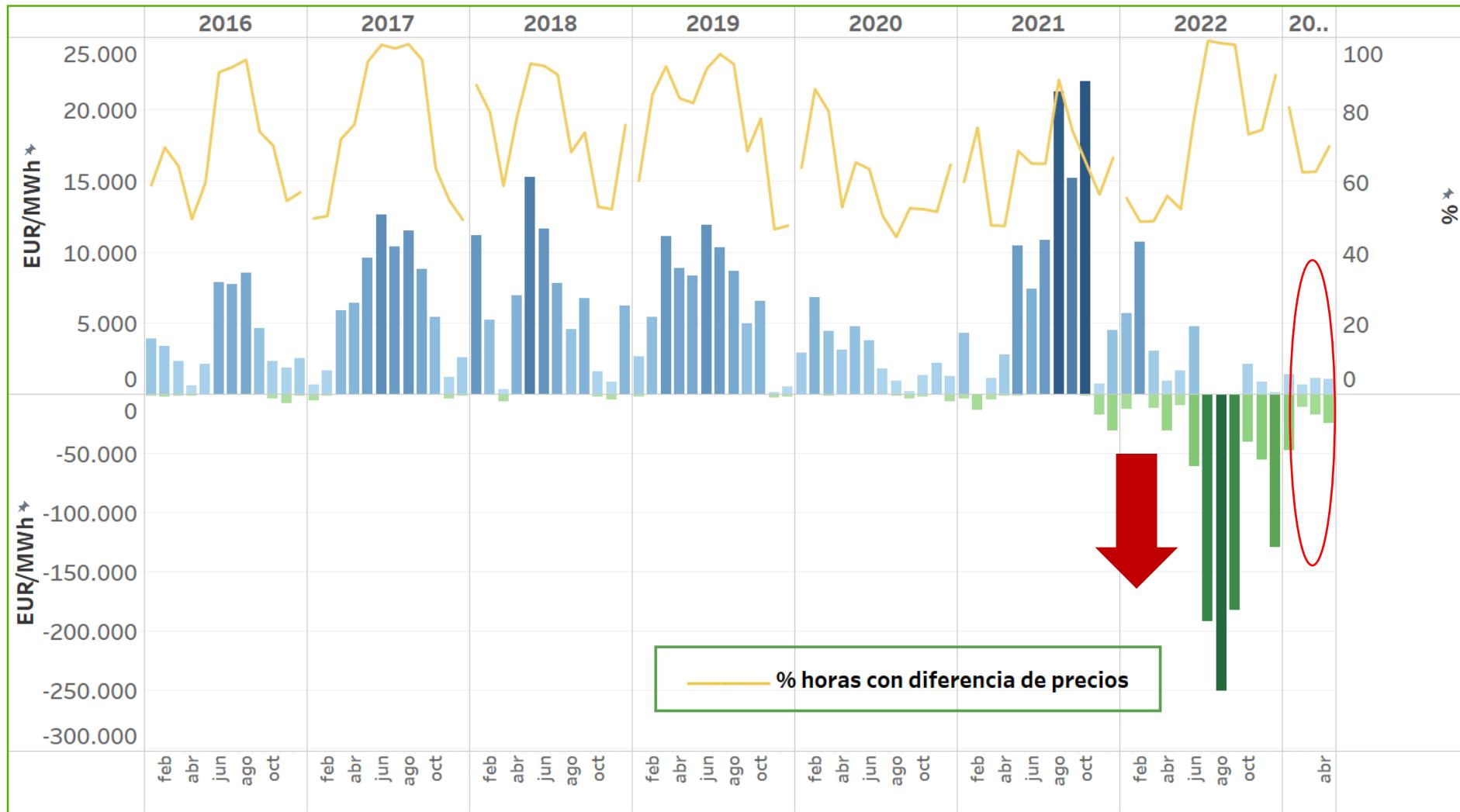
Interconexión España - Francia



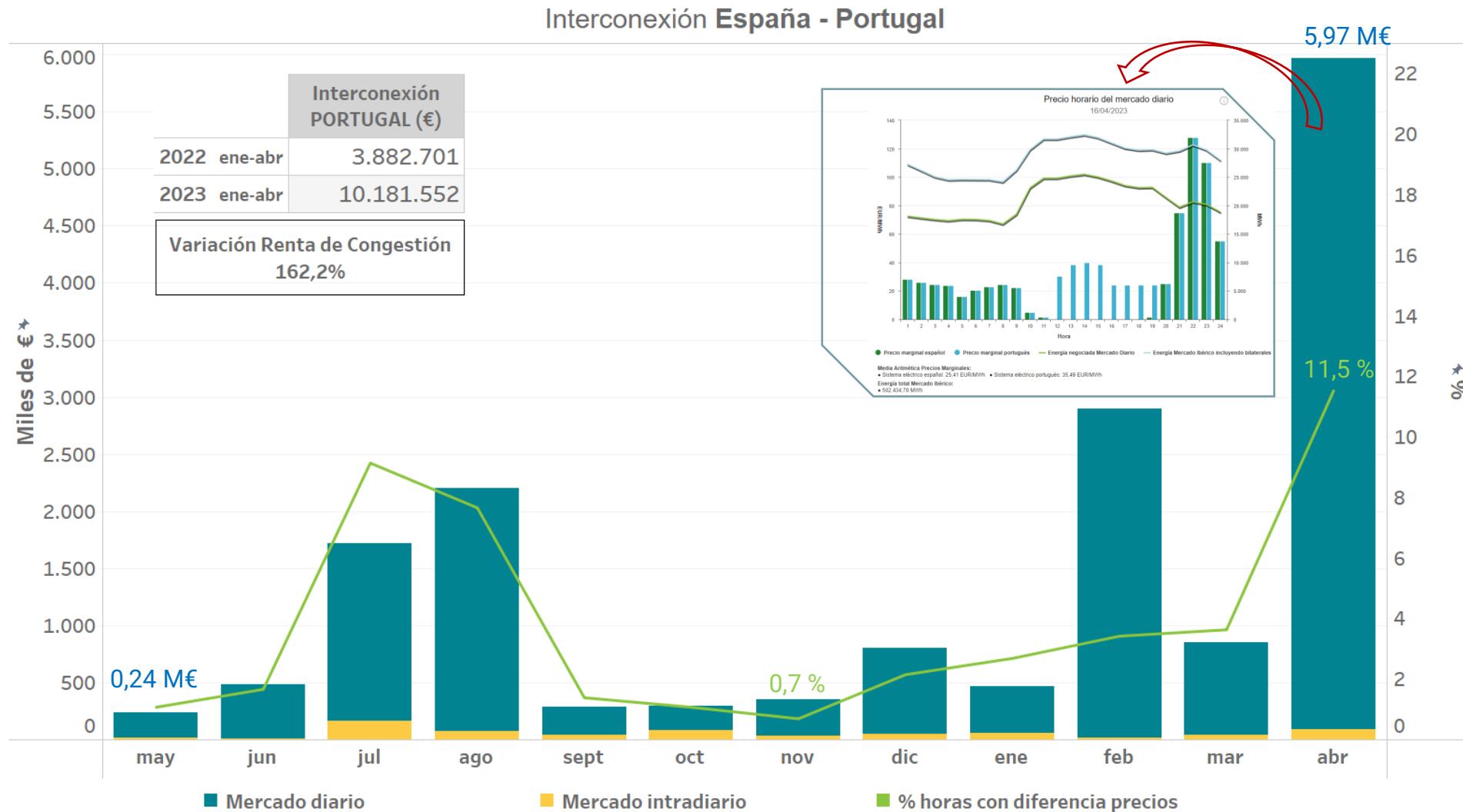
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

# EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

## ACUMULADOS MENSUALES



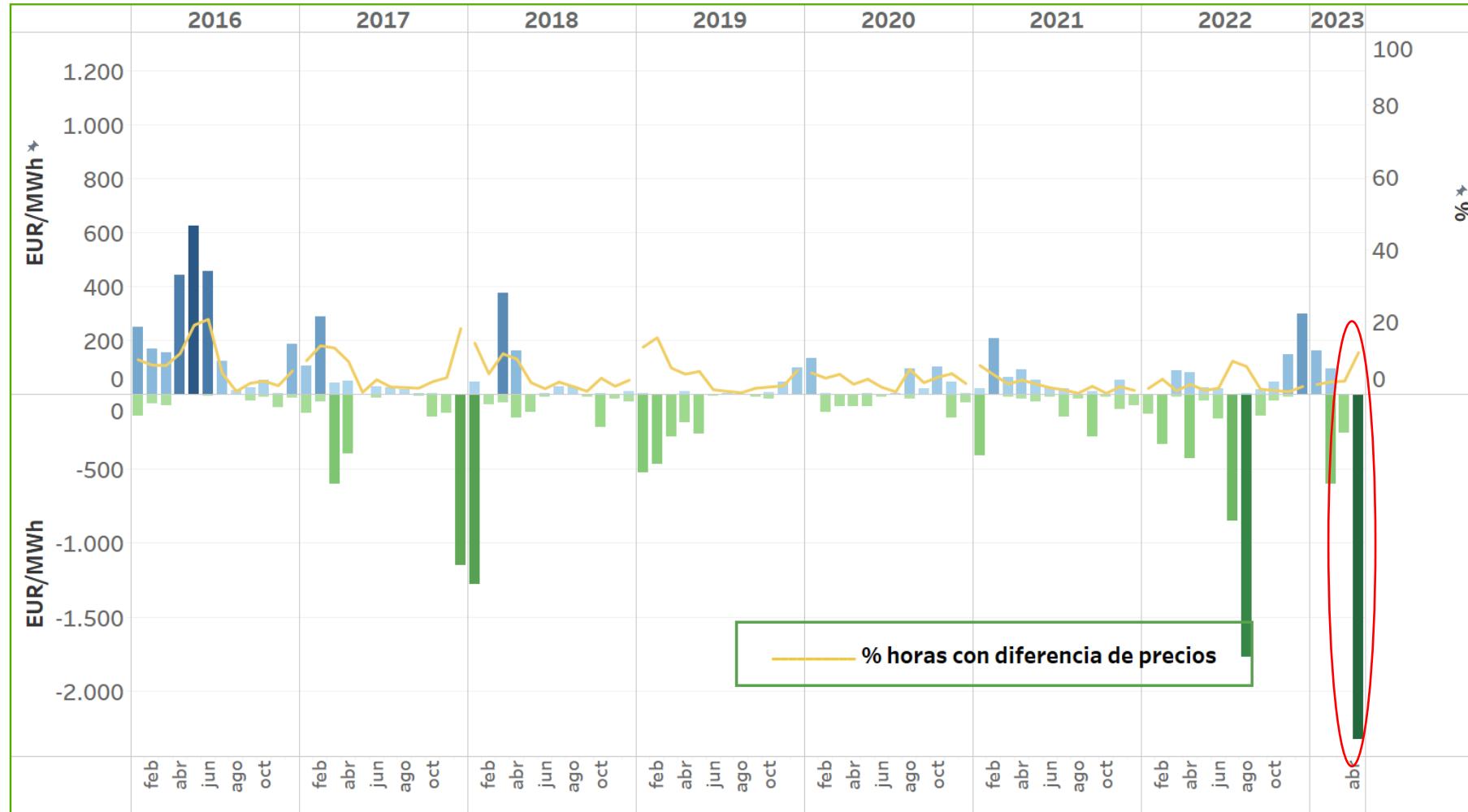
# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



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

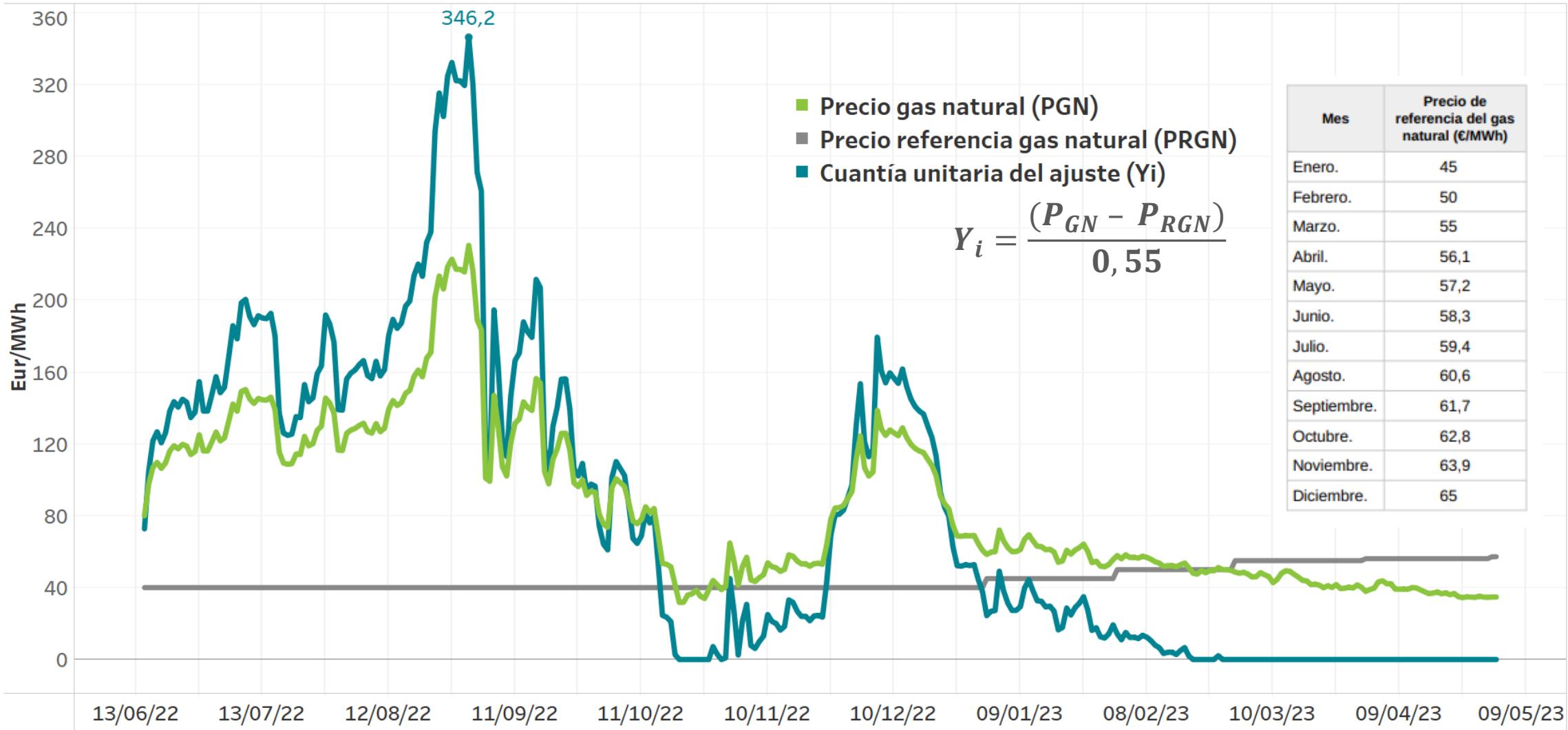
	Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
2022	236.537	23.384.865	23.621.402	1,08	52,42
	480.817	91.077.268	91.558.085	1,67	78,75
	1.716.397	255.241.630	256.958.027	9,14	100,00
	2.200.530	507.951.015	510.151.545	7,66	99,33
	286.027	455.329.157	455.615.184	1,39	98,89
	294.377	99.231.607	99.525.984	1,07	73,56
	353.887	155.475.167	155.829.054	0,69	74,86
	806.438	306.037.497	306.843.935	2,15	90,32
2023	464.011	103.808.491	104.272.502	2,69	81,18
	2.897.112	26.287.096	29.184.208	3,42	62,80
	852.112	40.197.446	41.049.558	3,63	62,99
	5.968.317	46.132.222	52.100.539	11,53	70,14

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

# LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE

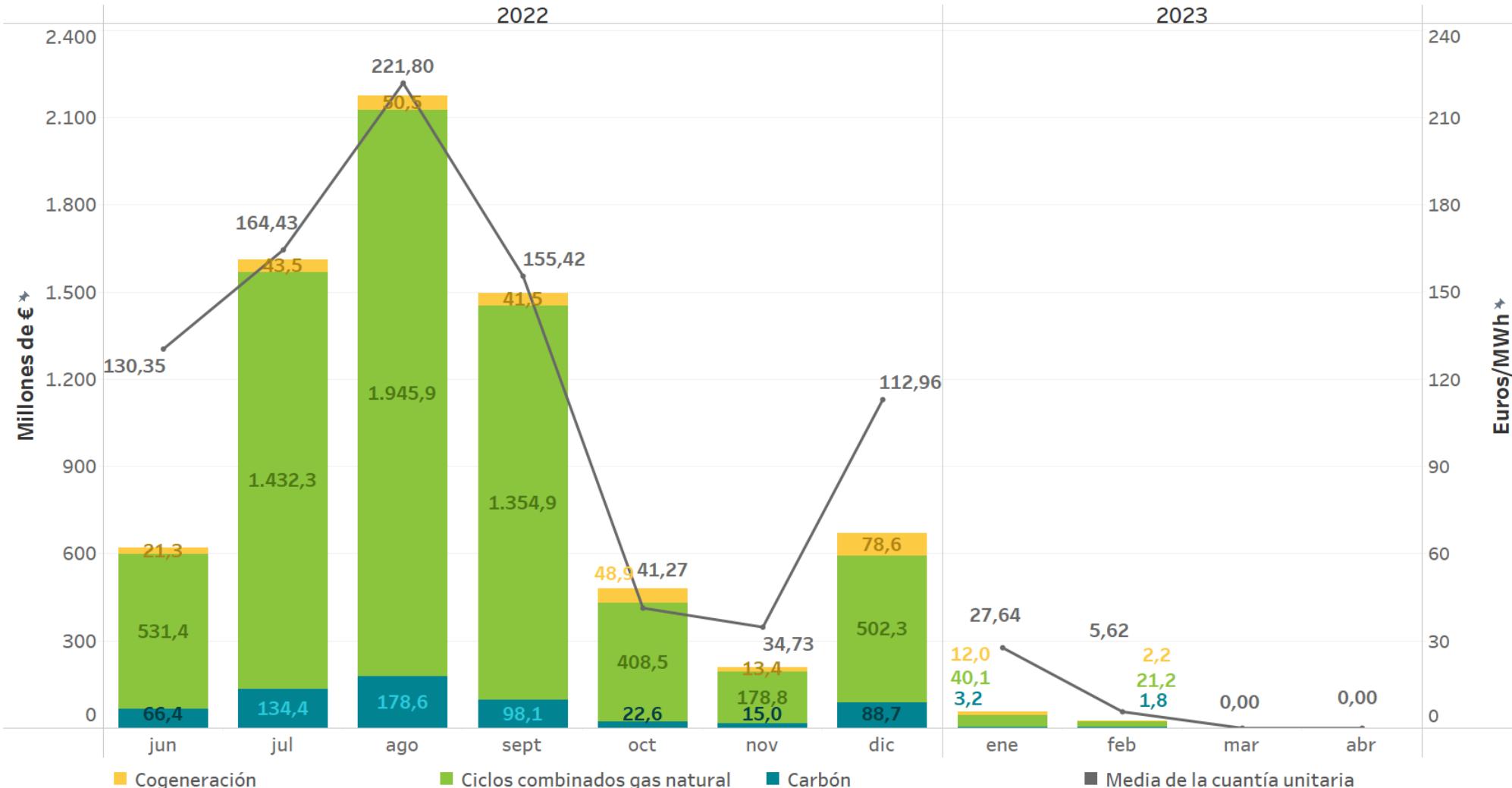
## PRECIOS DEL GAS NATURAL A EFECTOS DEL MECANISMO DE AJUSTE

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/04/2023



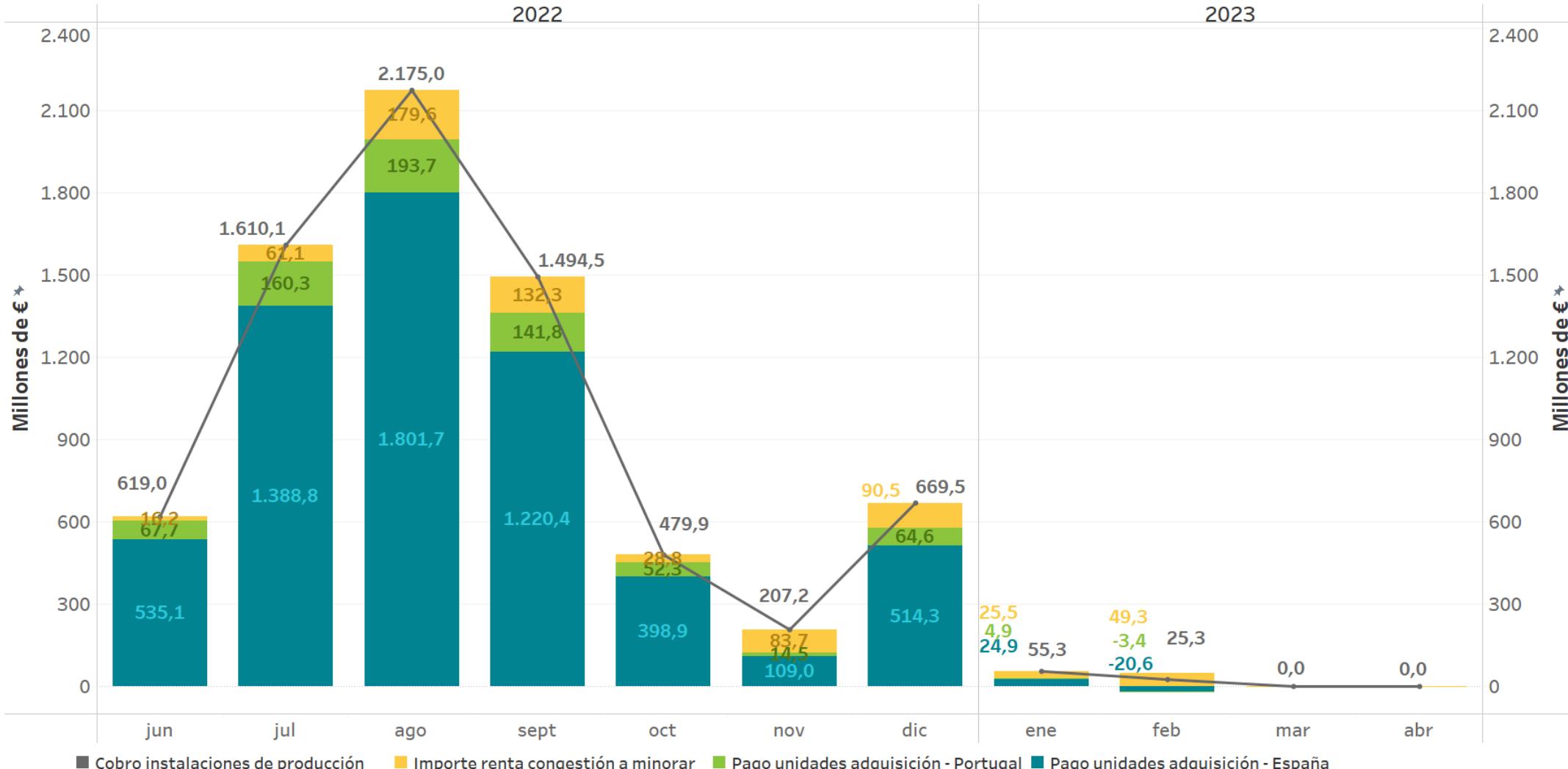
# LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE COBRO MENSUAL INSTALACIONES POR TECNOLOGÍA

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/04/2023



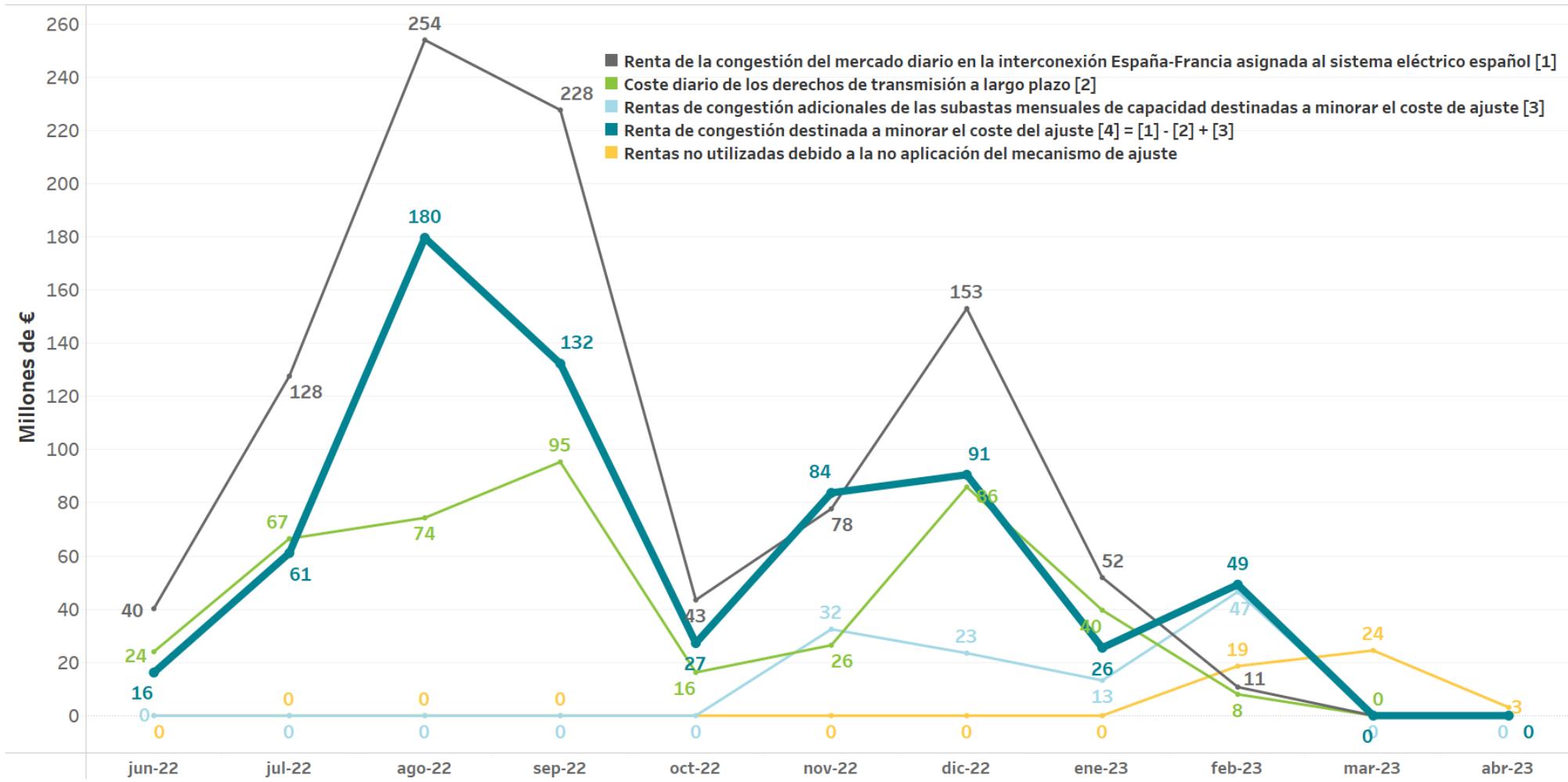
# LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE DESGLOSE MENSUAL FINANCIACIÓN MECANISMO

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/04/2023



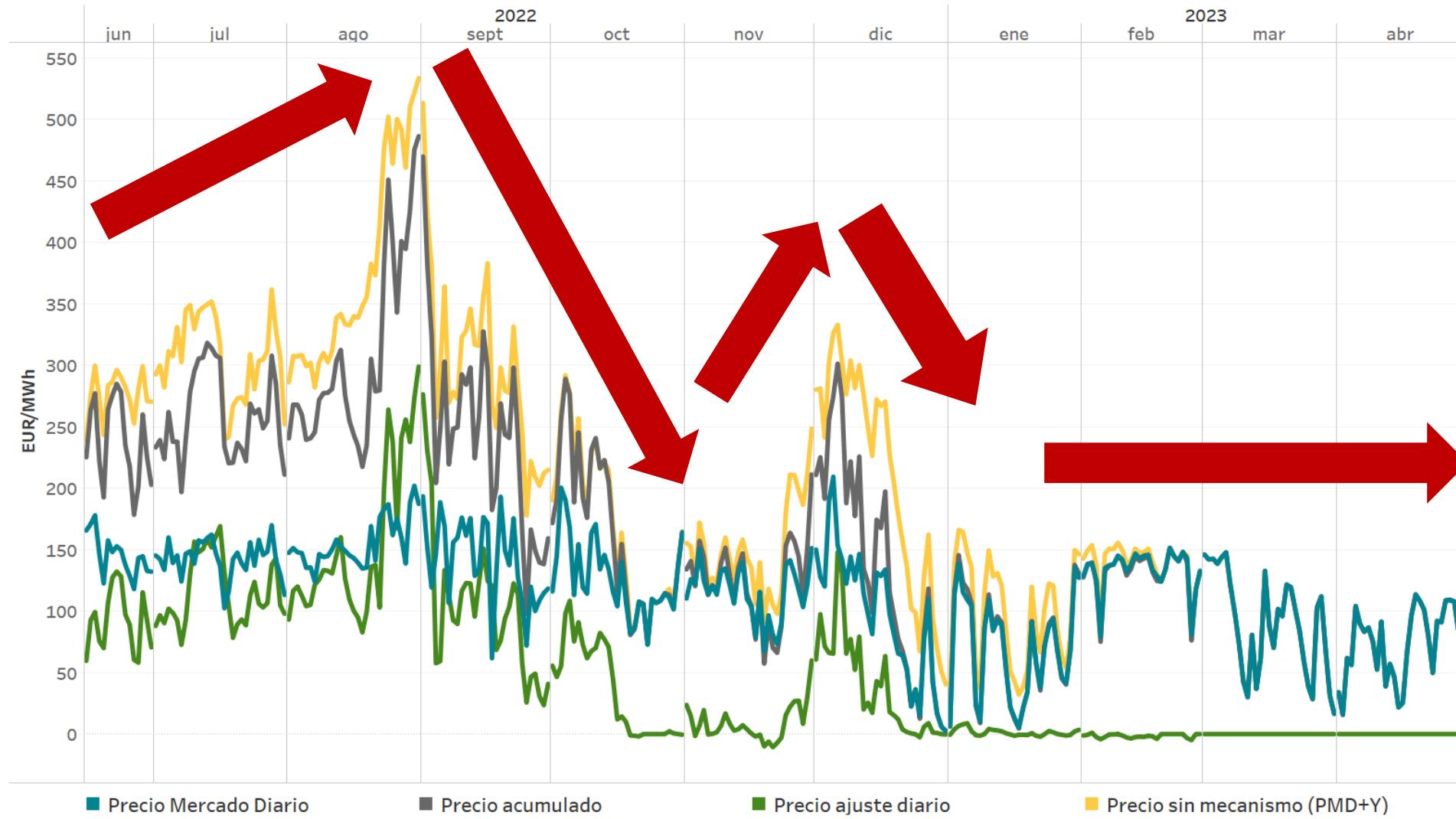
# Rentas de congestión en la interconexión ES-FR desde el inicio de la aplicación del mecanismo de ajuste

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/04/2023



# PRECIOS MERCADO DIARIO Y MECANISMO DE AJUSTE

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/04/2023



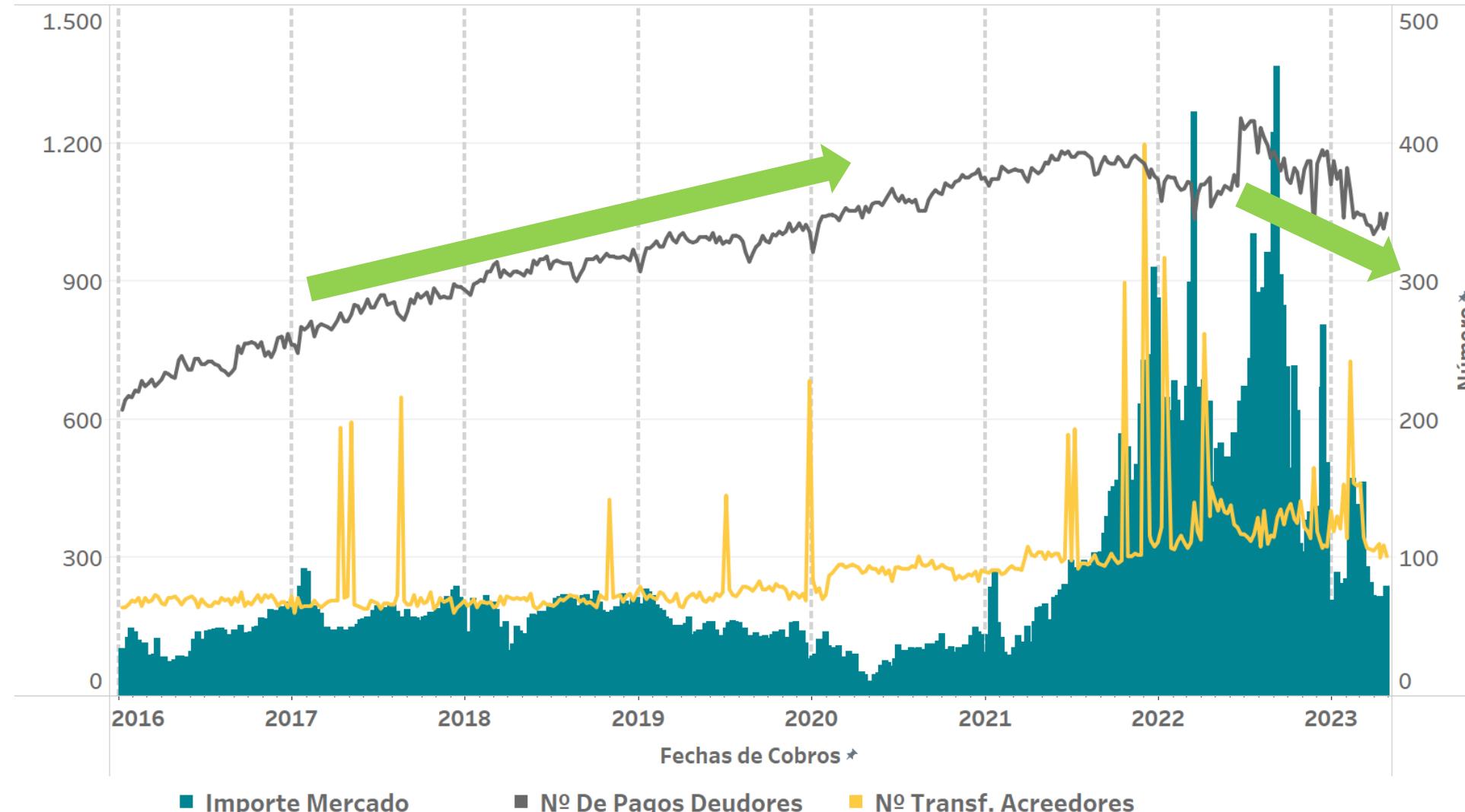


## 02

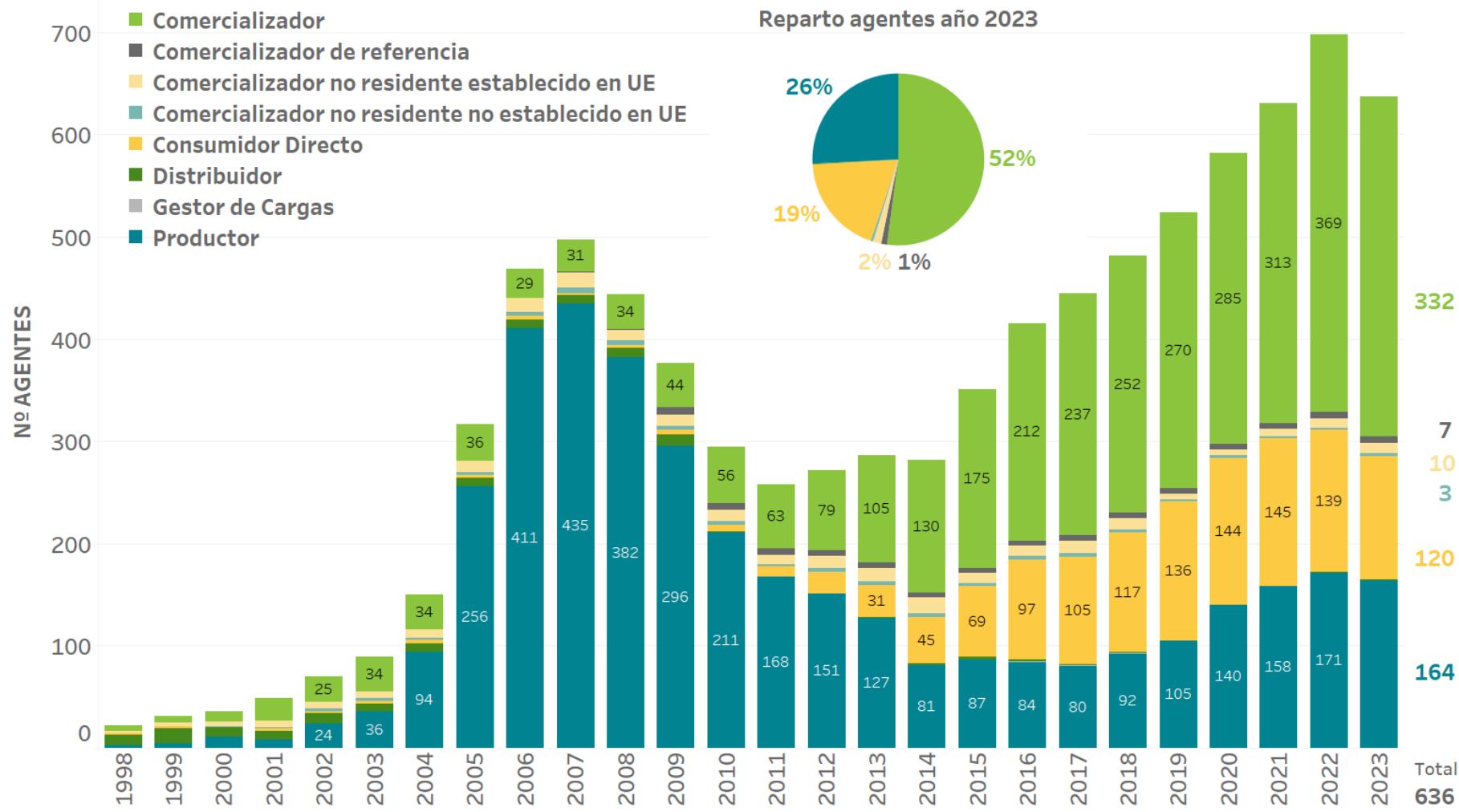
# Cobros y pagos del mercado

- 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 ACREDITORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN

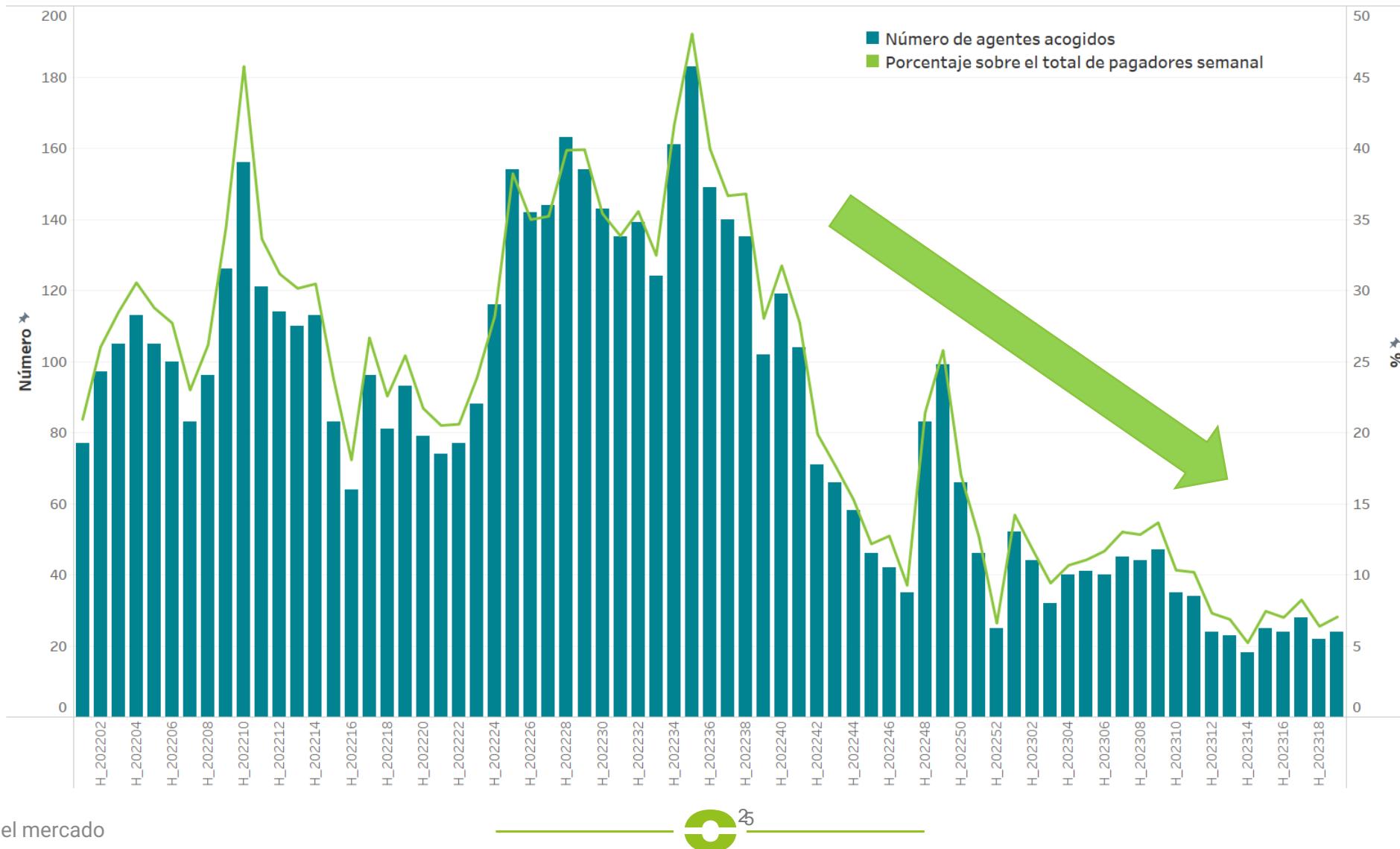


# AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



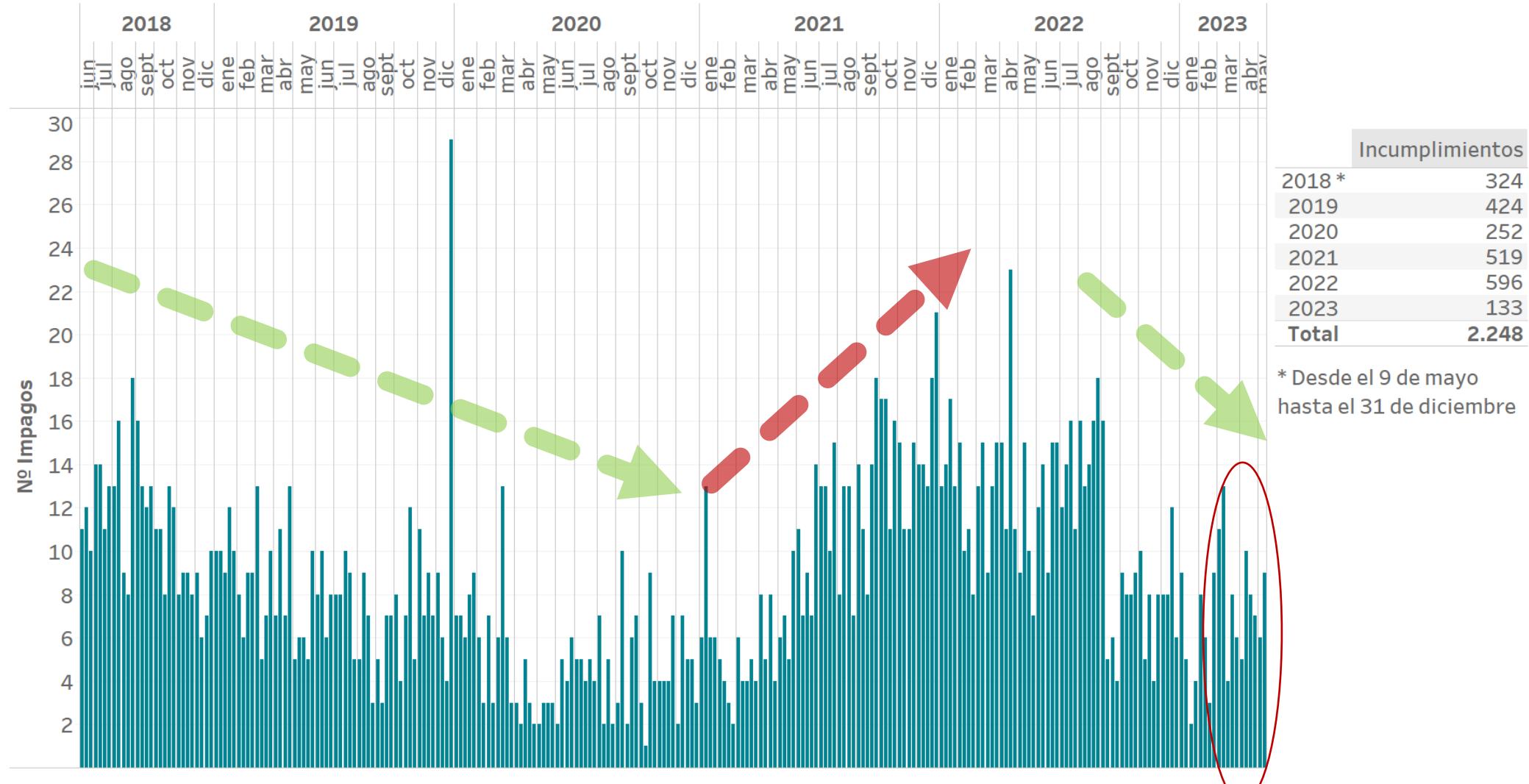
# PAGOS ANTICIPADOS

## NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



# EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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





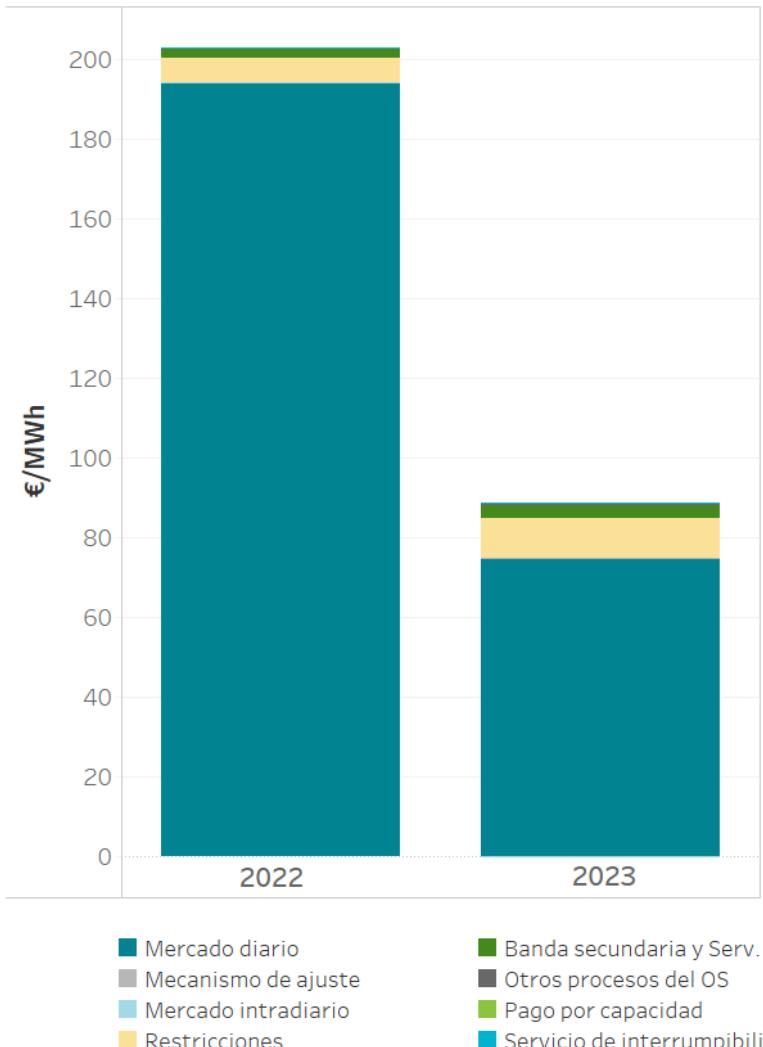
# 03

## Precio final medio

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

# PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

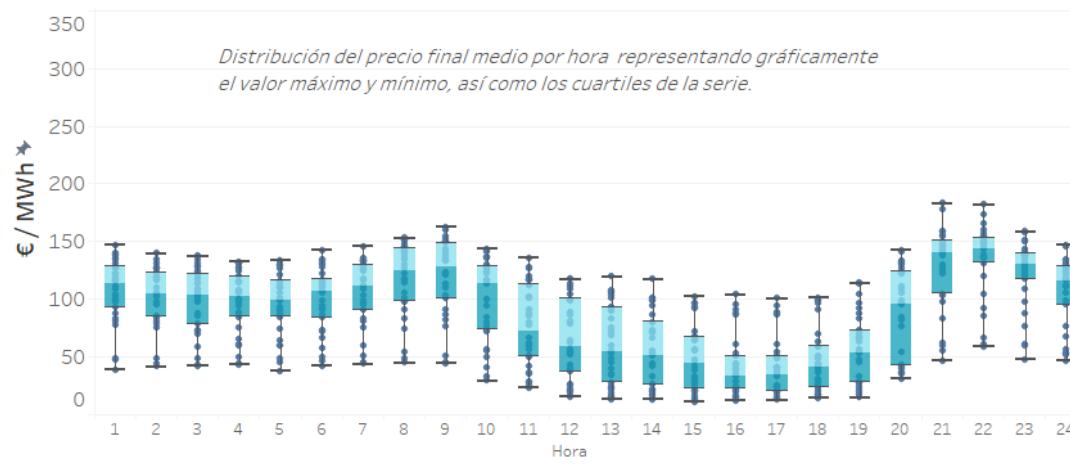
ABRIL



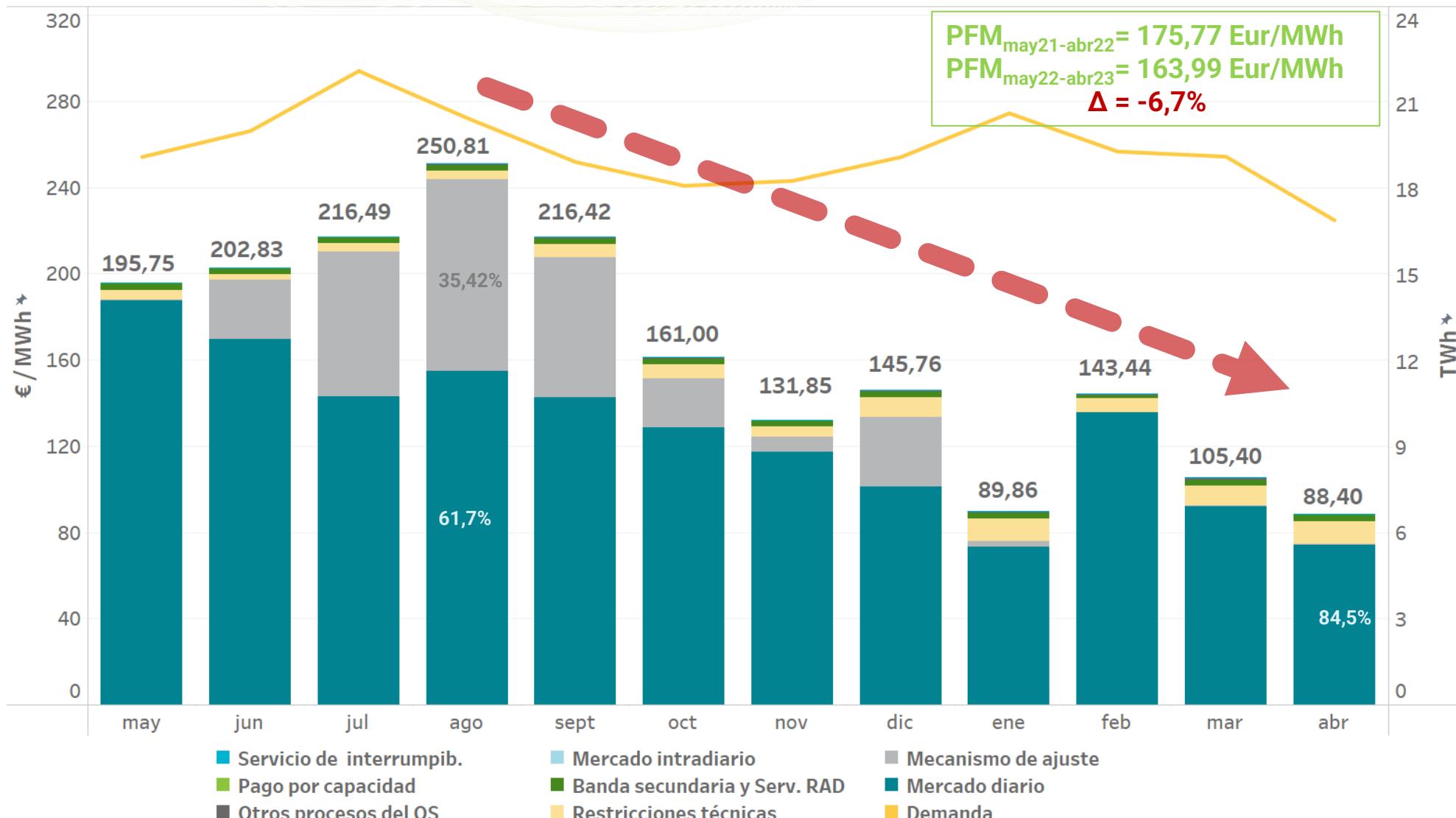
Precio final medio

Mercado/Proceso	Año 2022		Año 2023		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	
Mercado diario	194,38	95,74	74,69	84,49	-61,58
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,27	-0,31	
Restricciones	6,05	2,98	10,15	11,48	67,64
Banda secundaria y Serv. RAD	2,22	1,09	3,13	3,54	41,31
Otros procesos del OS	0,33	0,16	0,54	0,61	62,44
Pago por capacidad	0,24	0,12	0,17	0,19	-30,97
Servicio de interrumpibilidad	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>TOTAL</b>	<b>203,03</b>	<b>100,00</b>	<b>88,40</b>	<b>100,00</b>	<b>-56,46</b>

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



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



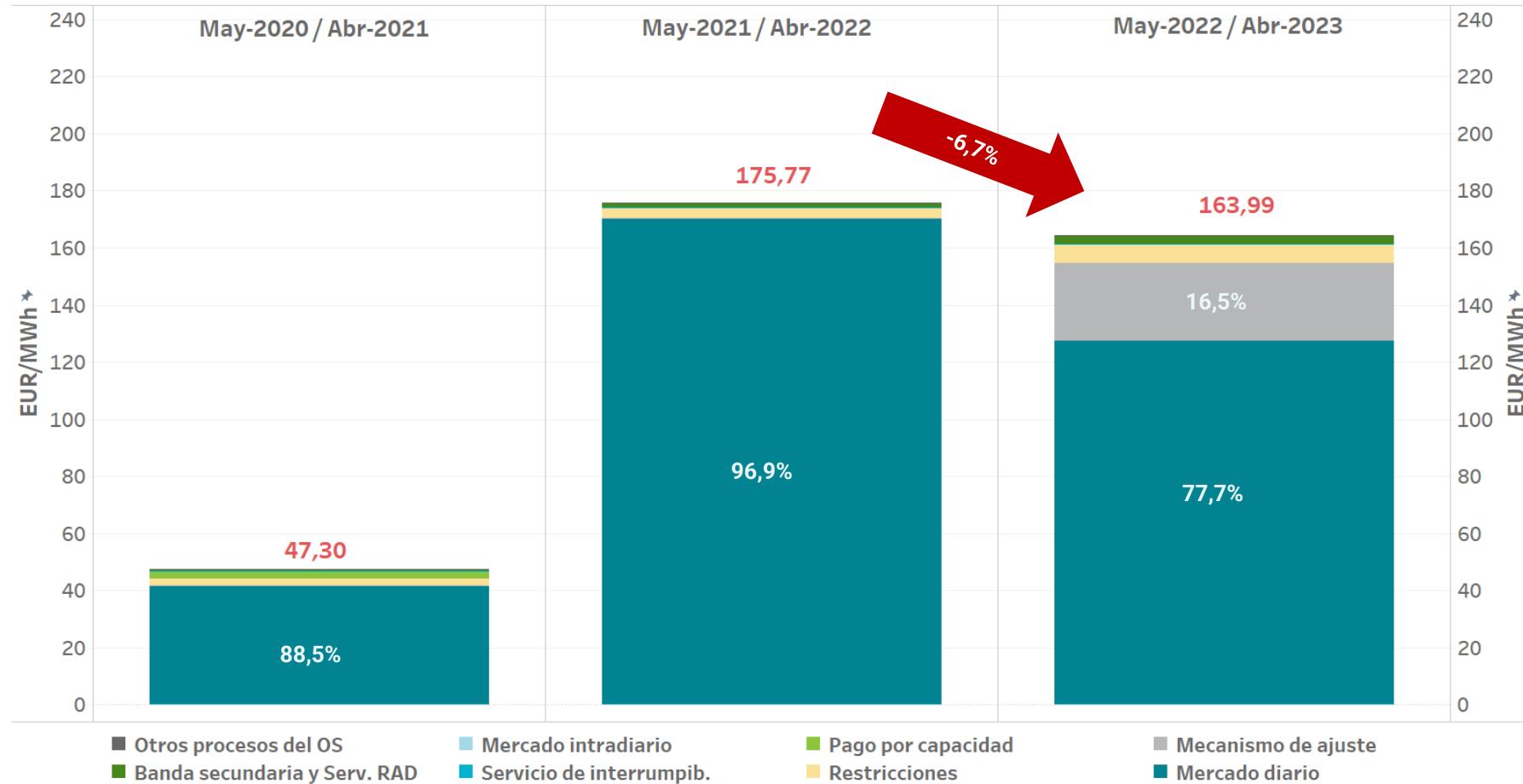
# COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

## AÑO MÓVIL

	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Servicio de interrumpib.	Precio final medio	
2022	mayo	187,85	0,00	4,43	3,08	-0,15	0,31	0,23	0,00	195,75
	junio	169,73	27,53	2,59	2,86	-0,10	-0,03	0,26	0,00	202,83
	julio	143,18	66,88	4,03	2,48	-0,39	-0,12	0,44	0,00	216,49
	agosto	154,77	88,83	4,06	2,66	-0,28	0,51	0,26	0,00	250,81
	septiembre	142,70	64,99	6,05	2,54	-0,61	0,49	0,26	0,00	216,42
	octubre	128,83	22,46	6,47	3,05	-0,13	0,10	0,21	0,00	161,00
	noviembre	117,30	7,11	4,80	2,56	-0,15	-0,08	0,31	0,00	131,85
	diciembre	101,36	32,10	8,98	2,66	-0,14	0,38	0,43	0,00	145,76
2023	enero	73,16	2,92	10,42	2,66	-0,09	0,46	0,33	0,00	89,86
	febrero	135,51	-0,71	6,57	1,68	-0,08	0,11	0,35	0,00	143,44
	marzo	92,38	0,00	9,01	3,05	-0,17	0,90	0,24	0,00	105,40
	abril	74,69	0,00	10,15	3,13	-0,27	0,54	0,17	0,00	88,40
Año móvil		127,49	27,04	6,40	2,69	-0,22	0,29	0,29	0,00	163,99

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

## AÑO MOVIL



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

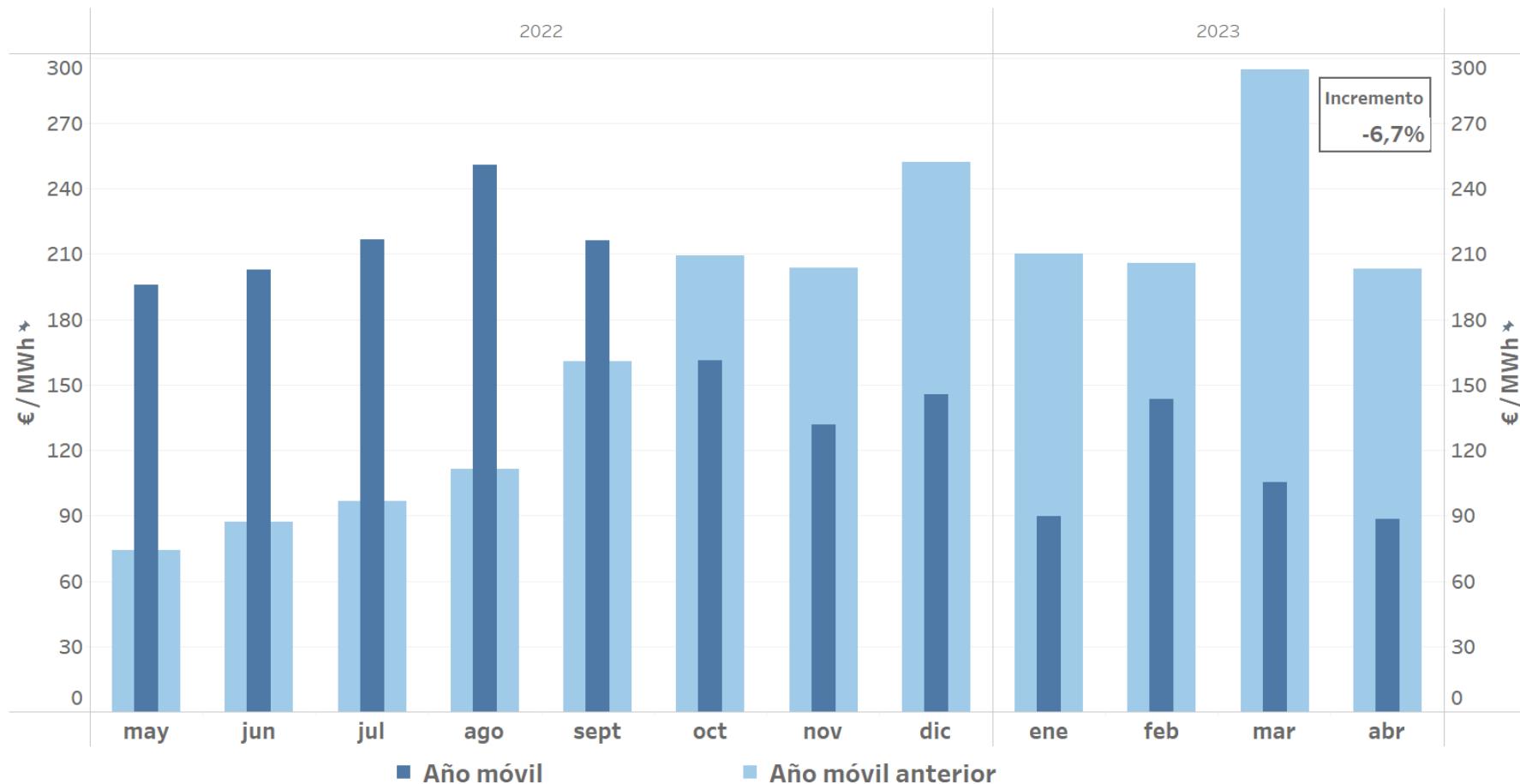
## AÑO MOVIL

Mercado/Proceso	May-2020 / Abr-2021		May-2021 / Abr-2022		May-2022 / Abr-2023	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	41,87	88,52	170,32	96,90	127,49	77,74
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	27,04	16,49
Restricciones	2,24	4,73	3,34	1,90	6,40	3,90
Mercado intradiario	-0,01	-0,03	-0,05	-0,03	-0,22	-0,13
Banda secundaria y Serv. RAD	0,54	1,15	1,36	0,77	2,69	1,64
Otros procesos del OS	0,05	0,10	0,27	0,15	0,29	0,18
Pago por capacidad	2,61	5,52	0,53	0,30	0,29	0,18
Servicio de interruptib.	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>47,30</b>	<b>100,00</b>	<b>175,77</b>	<b>100,00</b>	<b>163,99</b>	<b>100,00</b>

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

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

## AÑO MOVIL



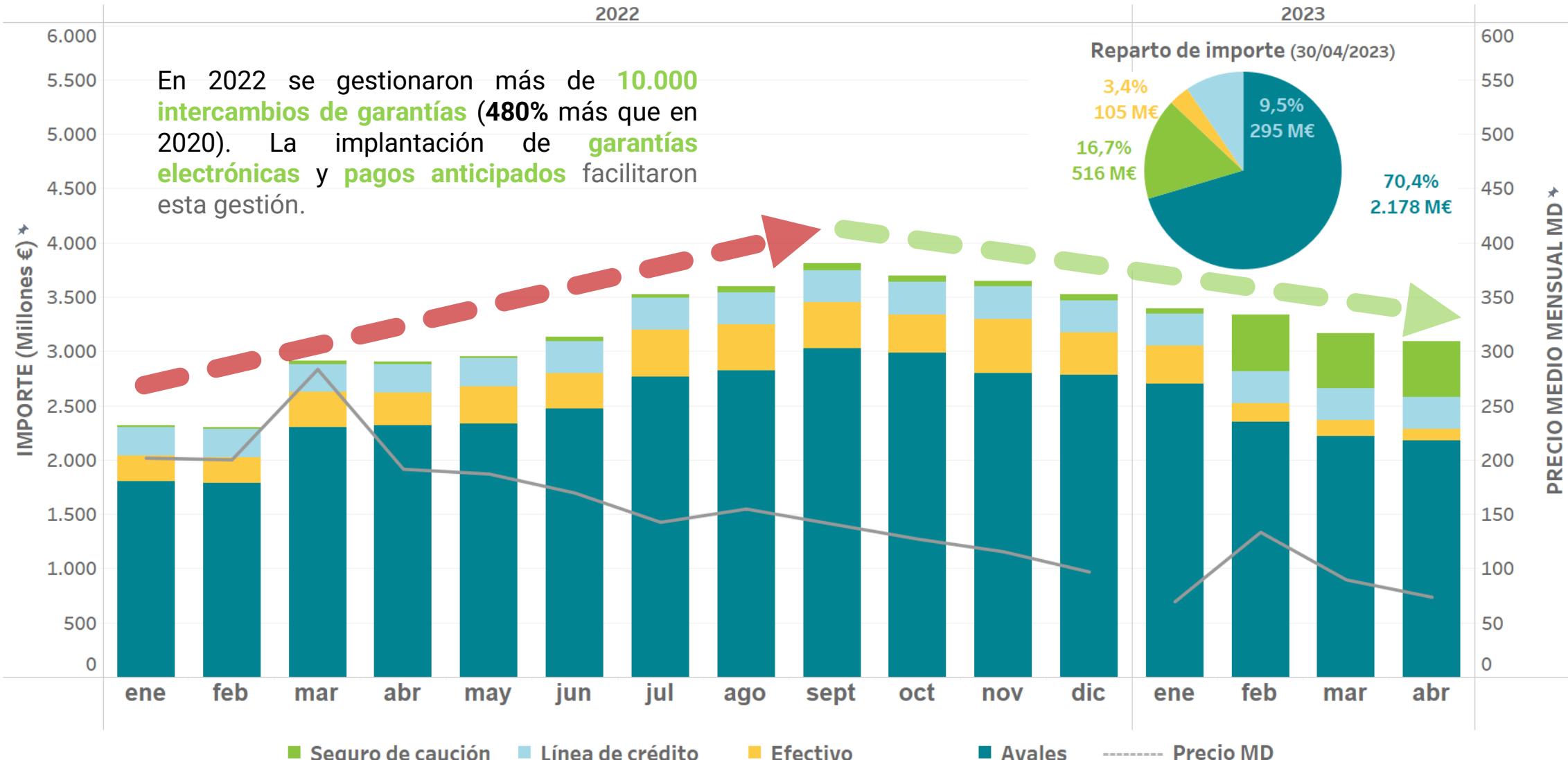


# 04

## Garantías formalizadas en el mercado

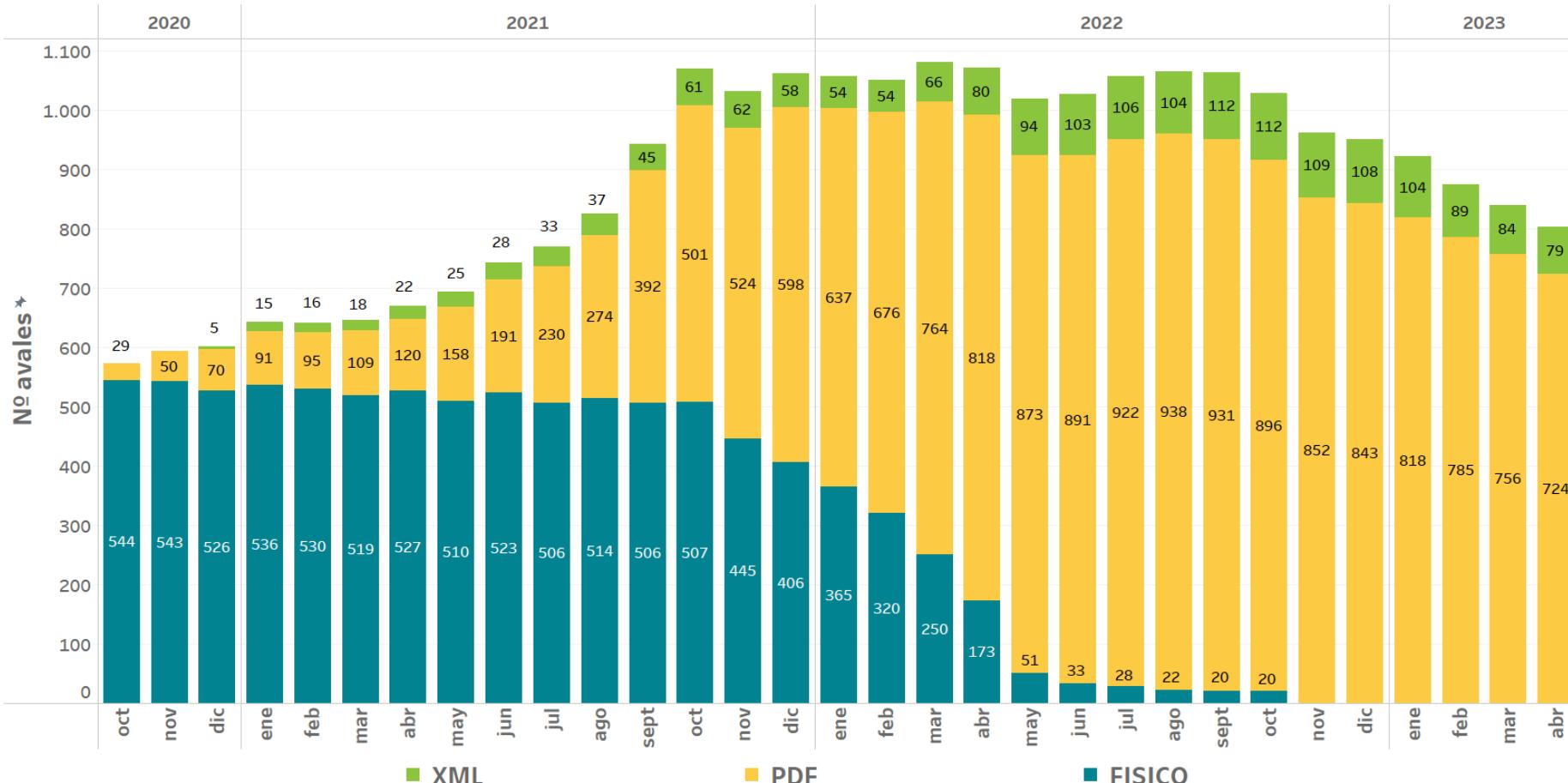
- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas

# EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



# IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

## TOTAL AVALES VIGENTES A 30/04/2023



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

# 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	690
09/05/2023	711

## Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

## Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

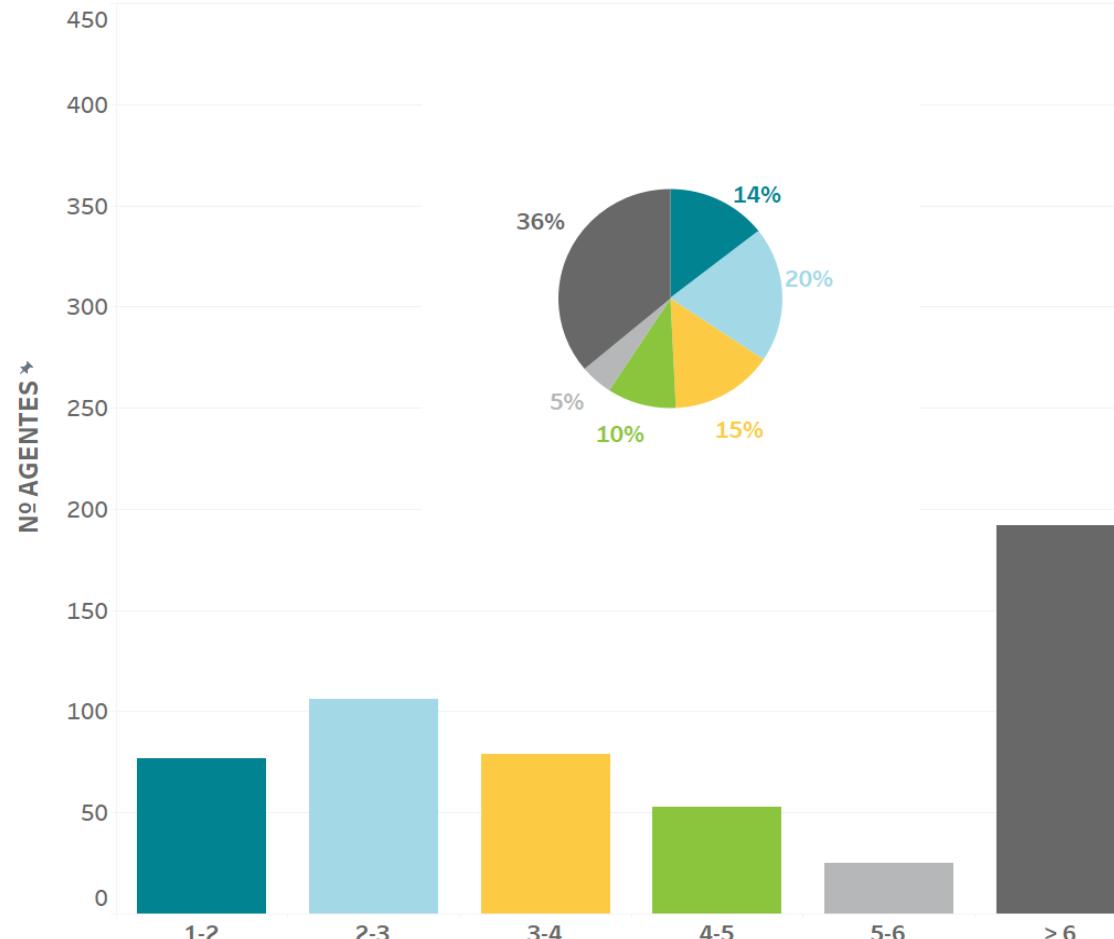
1. - Garantías
2. - Pagos anticipados
3. - Depósito para pagos
4. - Pagos de nota agregada

## Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

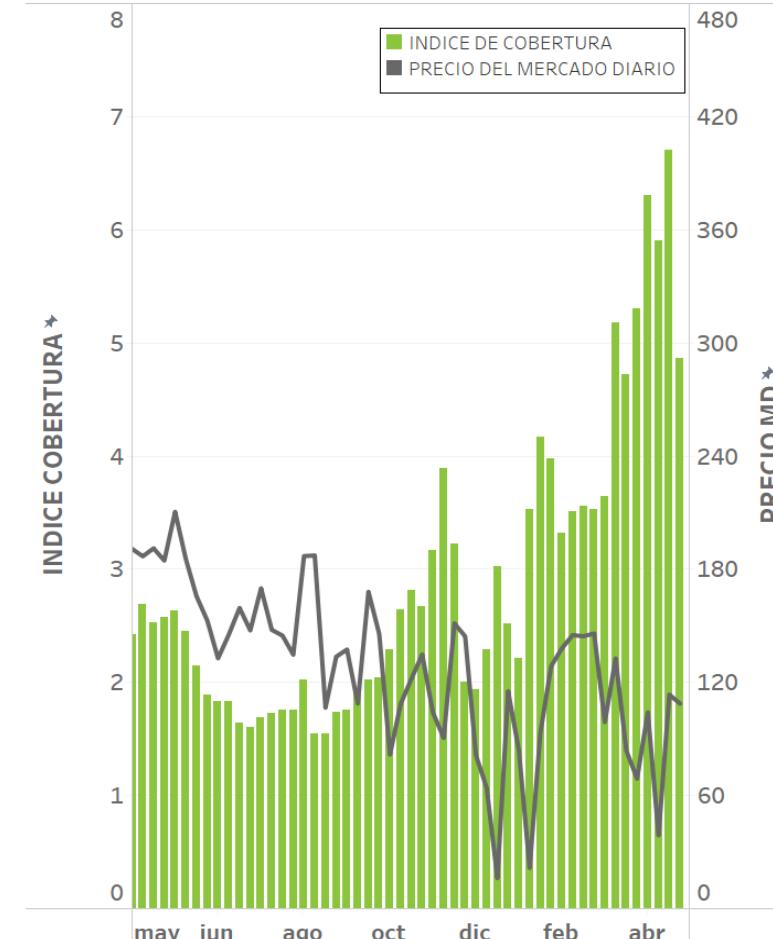


# ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



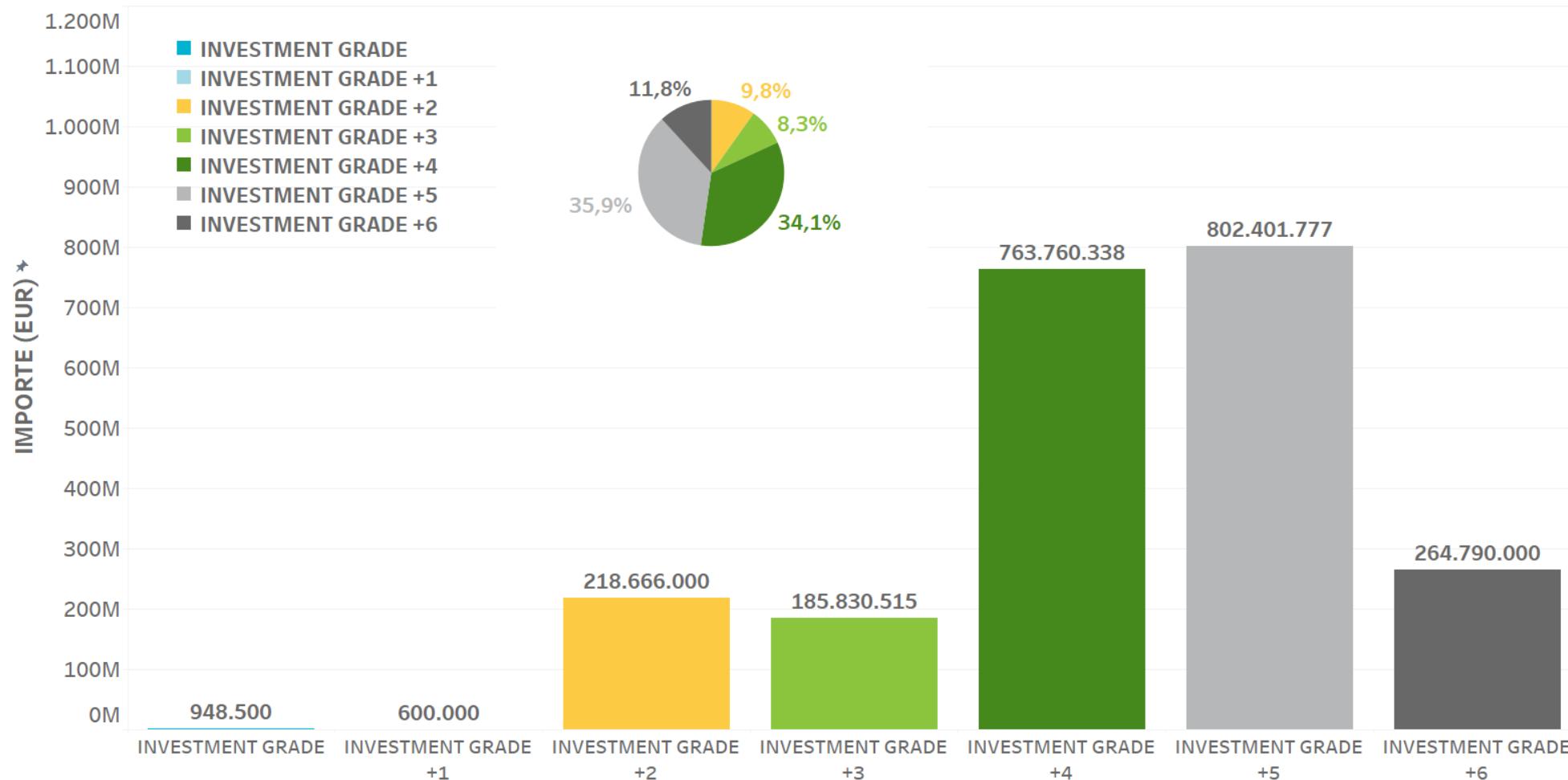
Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)

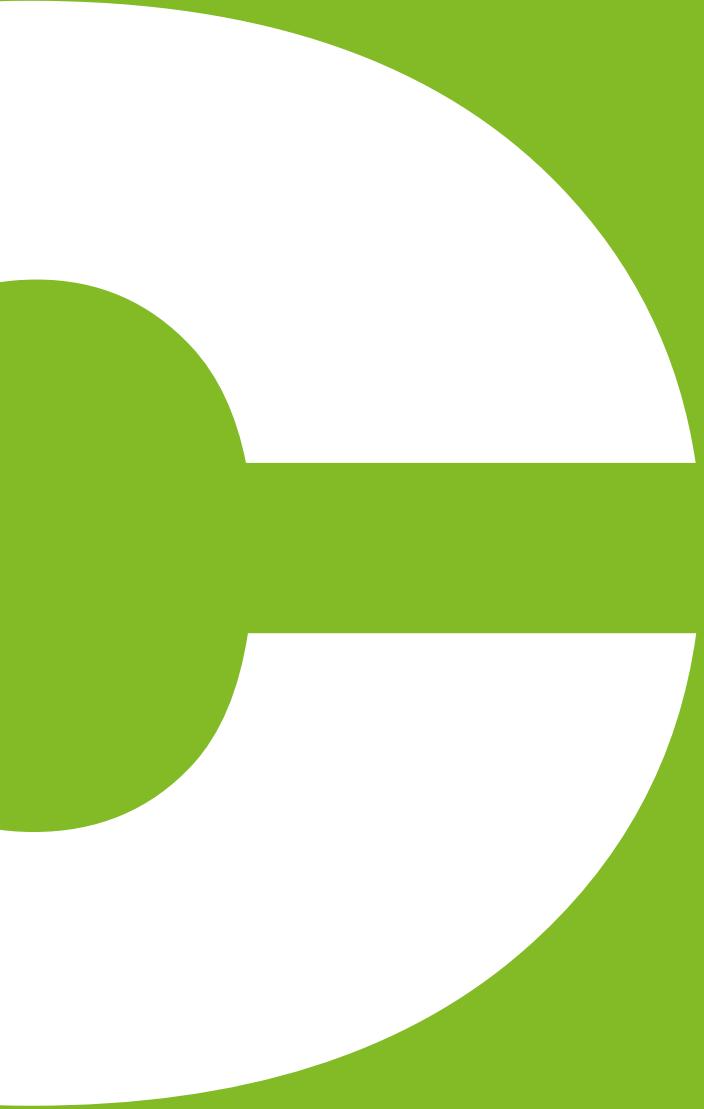


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.  
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

# RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avalés y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (30/04/2023)





25 años  
years  
anos

