



# Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar  
Dirección de Operación del Mercado

16/07/2024

# Índice

**01**

**DATOS RELEVANTES**

**04**

**INTERCAMBIOS INTERNACIONALES**

**02**

**MERCADO DIARIO**

**05**

**MERCADOS INTERNACIONALES**

**03**

**MERCADOS INTRADIARIOS**

**06**

**OTRA INFORMACIÓN**

**07**

**MERCADOS ACOPLADOS**





01

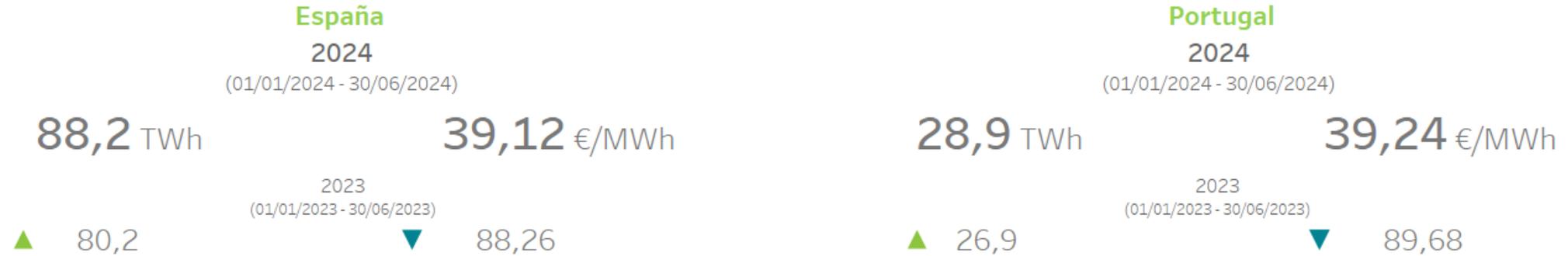
Datos relevantes



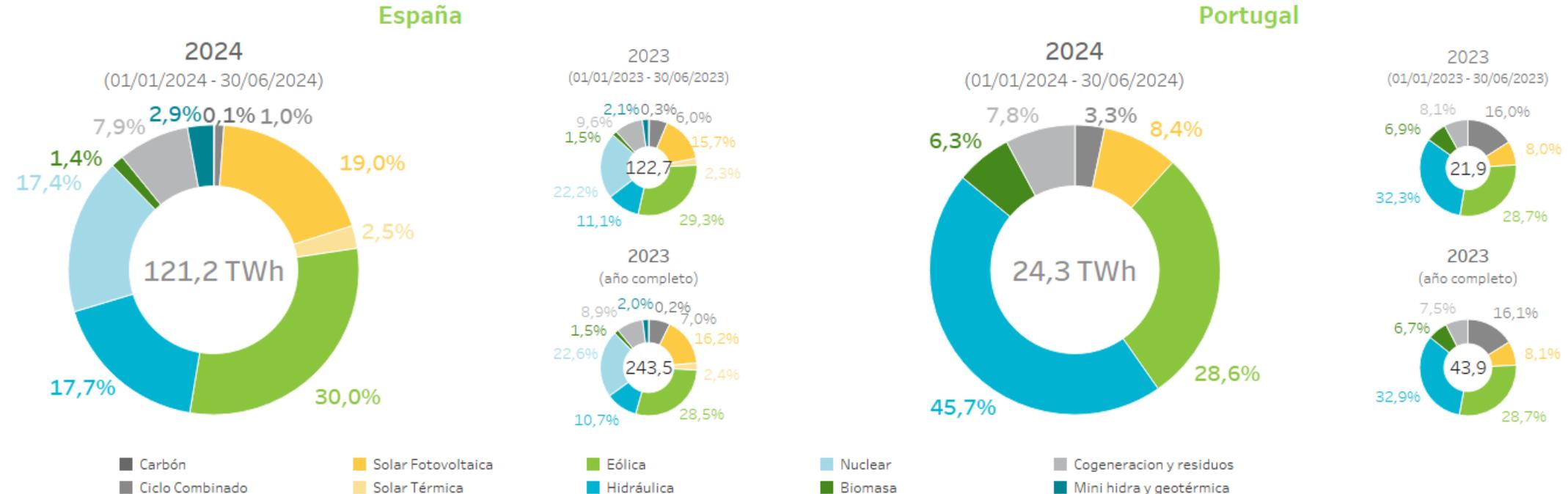
# Datos relevantes en el mercado de electricidad

## Mercado diario

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



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



(\*) Importación no incluida

## Mercados intradiarios

### Mercado intradiario subastas regionales y IDAs

España		Portugal	
2024	2023	2024	2023
(01/01/2024 - 30/06/2024)	(01/01/2023 - 30/06/2023)	(01/01/2024 - 30/06/2024)	(01/01/2023 - 30/06/2023)
<b>18,0</b> TWh	17,4 TWh	<b>3,2</b> TWh	3,2 TWh
20,4% (del PDBC)	21,6% (del PDBC)	11,0% (del PDBC)	11,9% (del PDBC)
<b>38,03</b> €/MWh	87,43 €/MWh	<b>38,56</b> €/MWh	91,15 €/MWh
- 2,8% (del PDBC)	- 0,9% (del PDBC)	- 1,7% (del PDBC)	+ 1,6% (del PDBC)

### Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2024	2023	2024	2023
(01/01/2024 - 30/06/2024)	(01/01/2023 - 30/06/2023)	(01/01/2024 - 30/06/2024)	(01/01/2023 - 30/06/2023)
<b>4,3</b> TWh	4,4 TWh	<b>0,7</b> TWh	0,7 TWh
4,9% (del PDBC)	5,5% (del PDBC)	2,3% (del PDBC)	2,5% (del PDBC)
<b>38,44</b> €/MWh	89,57 €/MWh	<b>37,13</b> €/MWh	88,88 €/MWh
- 1,8% (del PDBC)	+ 1,5% (del PDBC)	- 5,4% (del PDBC)	- 0,9% (del PDBC)

## Mercados intradiarios de subastas

### Mercado intradiario subastas regionales

España		Portugal	
2024		2024	
(01/06/2024 - 13/06/2024)		(01/06/2024 - 13/06/2024)	
<b>1.289,3</b> GWh	<b>55,07</b> €/MWh	<b>203,6</b> GWh	<b>60,51</b> €/MWh
20,4% (del PDBC)	+ 1,4% (del PDBC)	11,6% (del PDBC)	+ 6,5% (del PDBC)

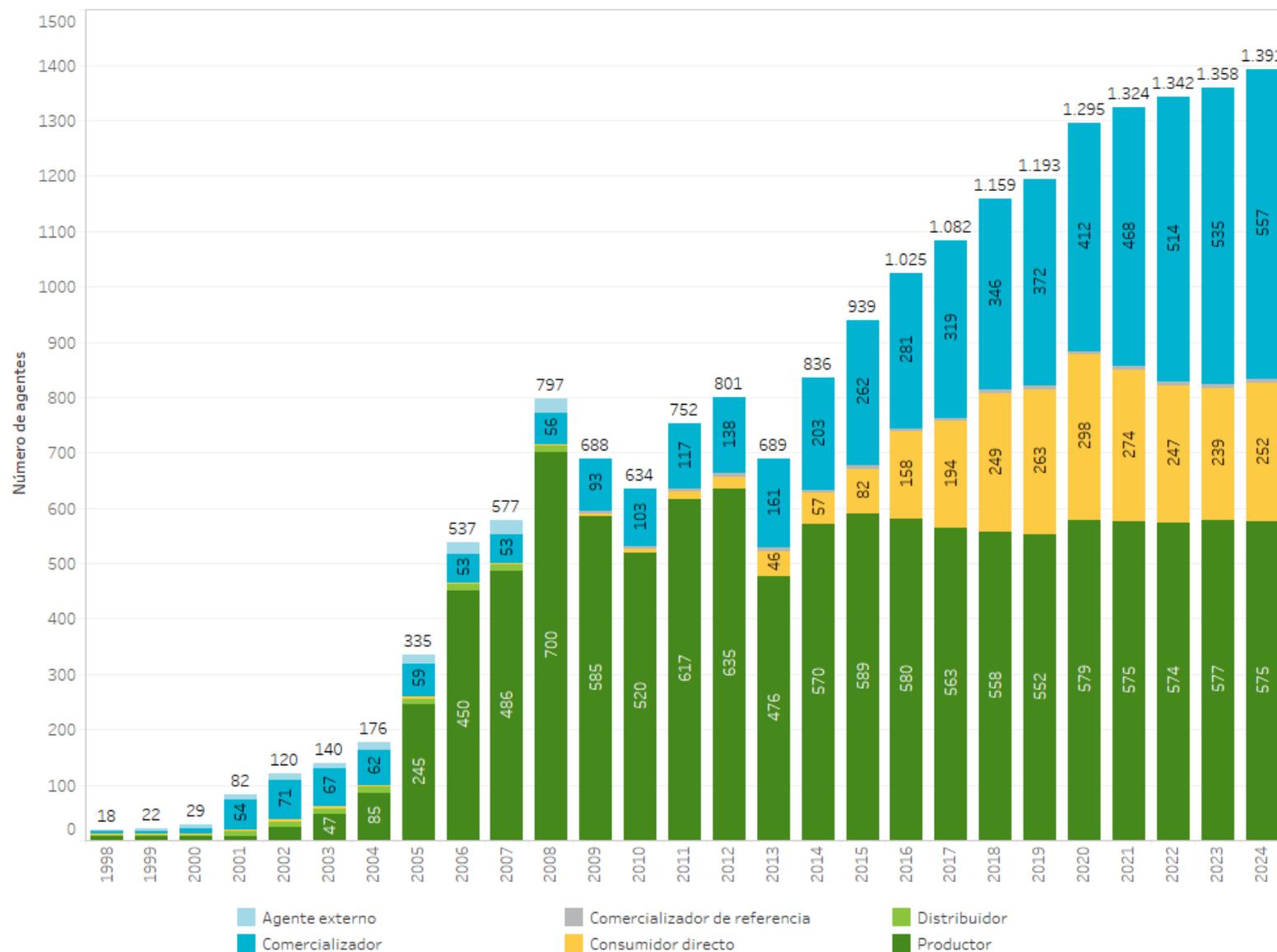
---

### Mercado intradiario subastas europeas IDAs

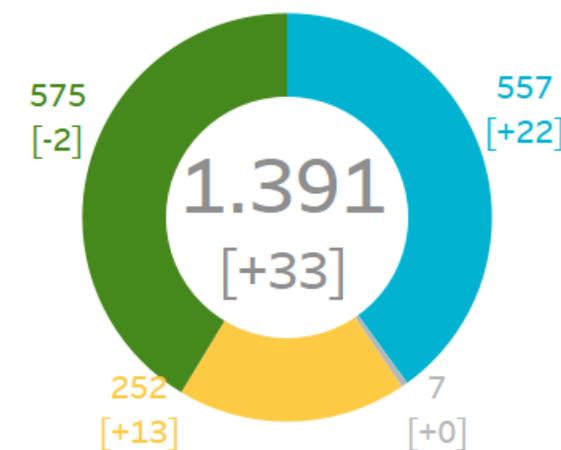
España		Portugal	
2024		2024	
(14/06/2024 - 30/06/2024)		(14/06/2024 - 30/06/2024)	
<b>1.303,6</b> GWh	<b>54,38</b> €/MWh	<b>172,22</b> GWh	<b>59,81</b> €/MWh
16,8% (del PDBC)	- 5,3% (del PDBC)	7,3% (del PDBC)	+ 1,2% (del PDBC)

# Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/06/2024

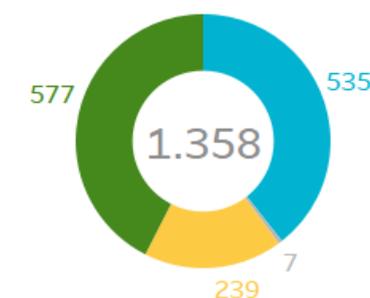


Agentes en el mercado de electricidad a 30/06/2024



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

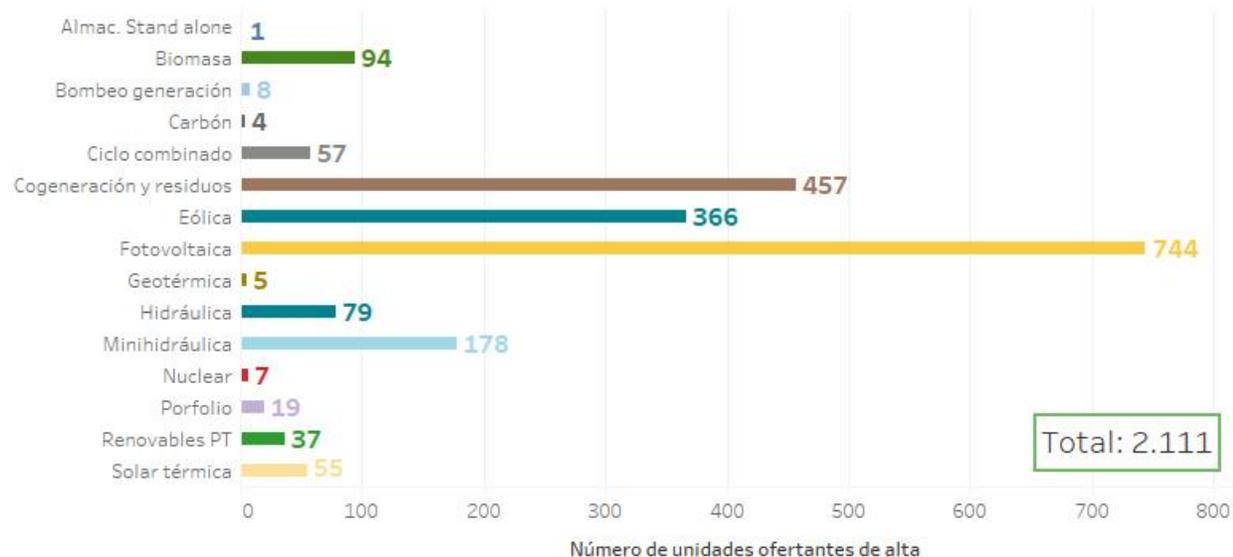
31/12/2023



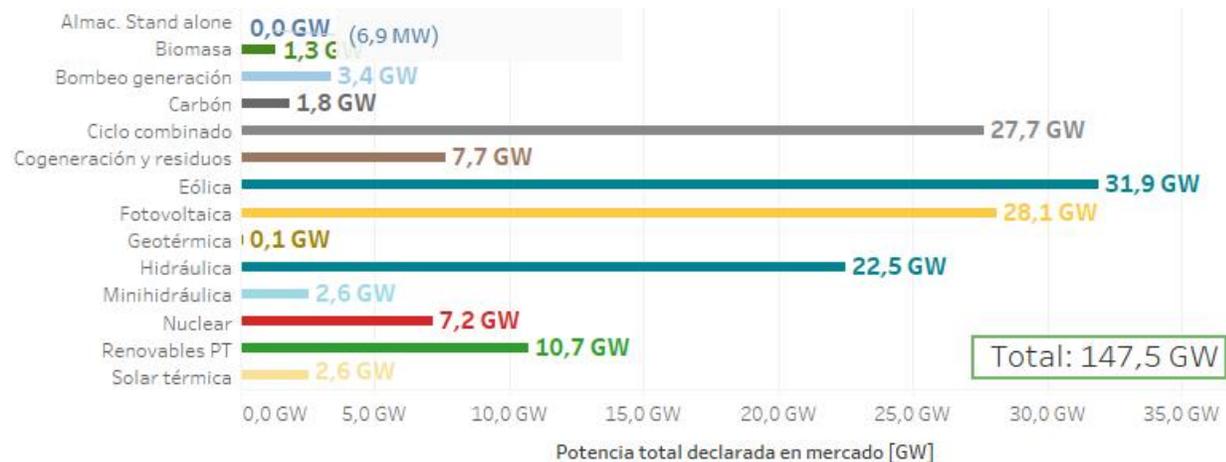
# Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 30/06/2024

## Unidades ofertantes de Venta



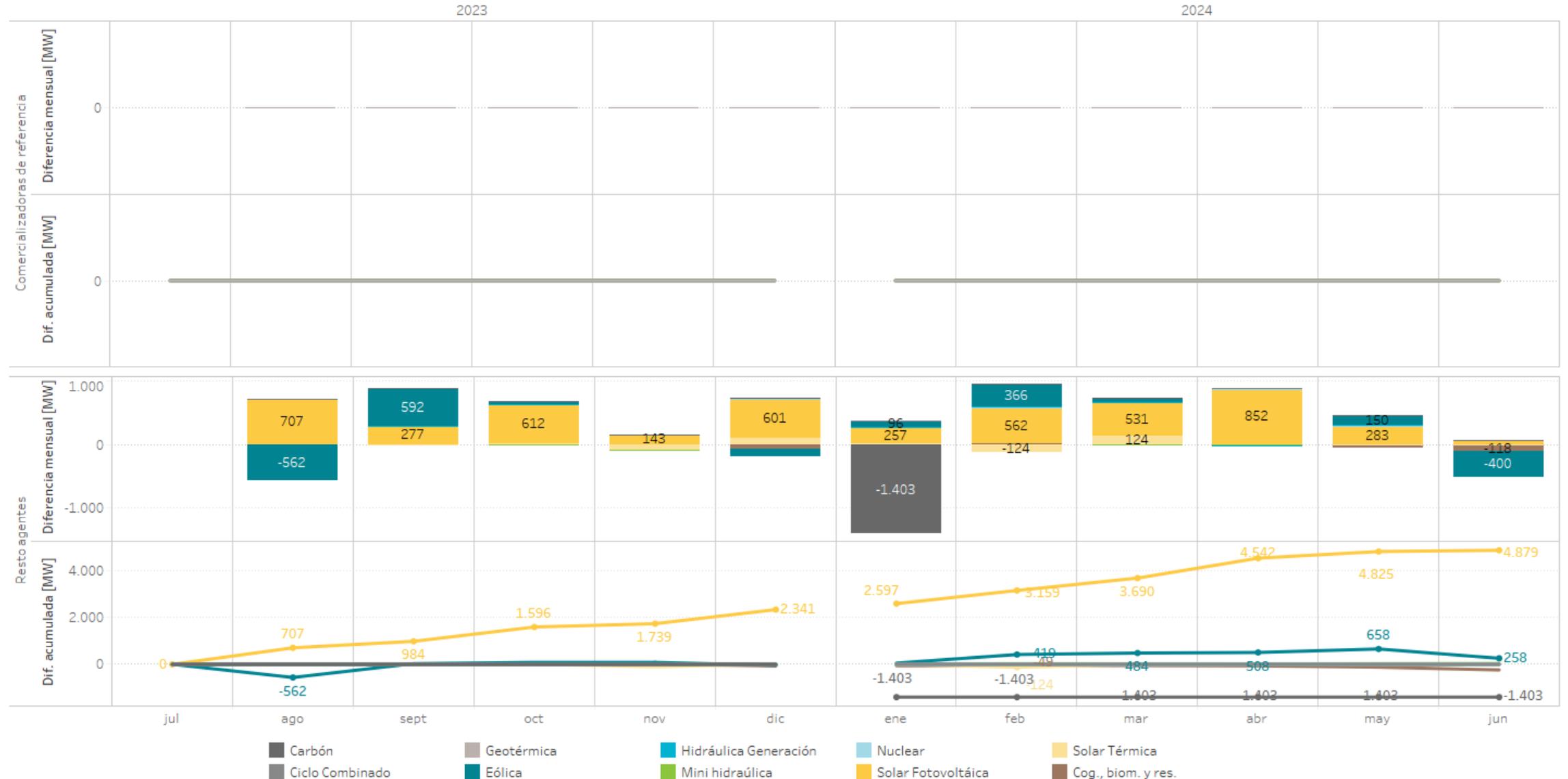
## Unidades ofertantes de Compra



# Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

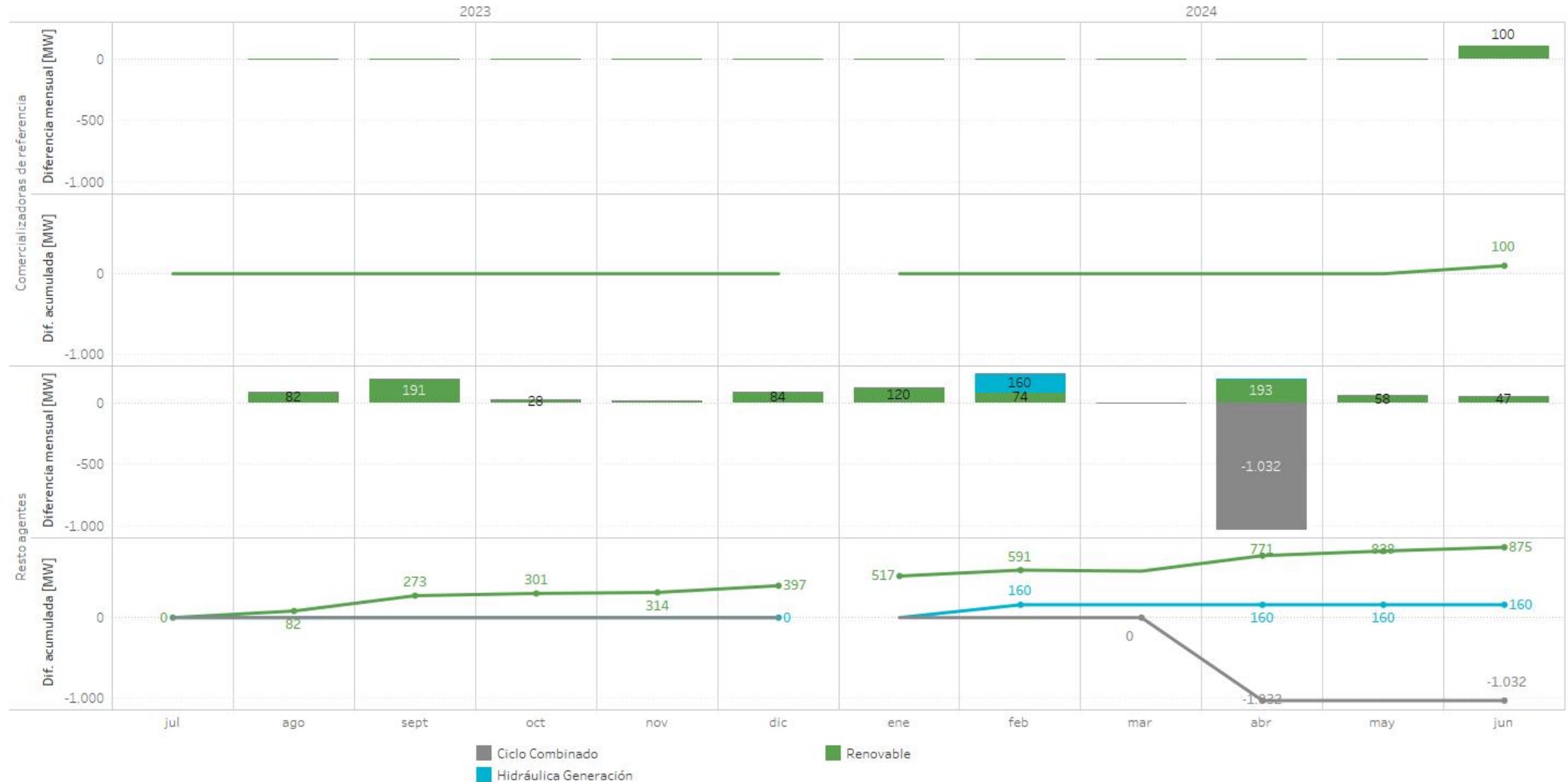
## España

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/07/2023 y 30/06/2024).



# Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad Portugal

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/07/2023 y 30/06/2024).





## 02

### Mercado diario

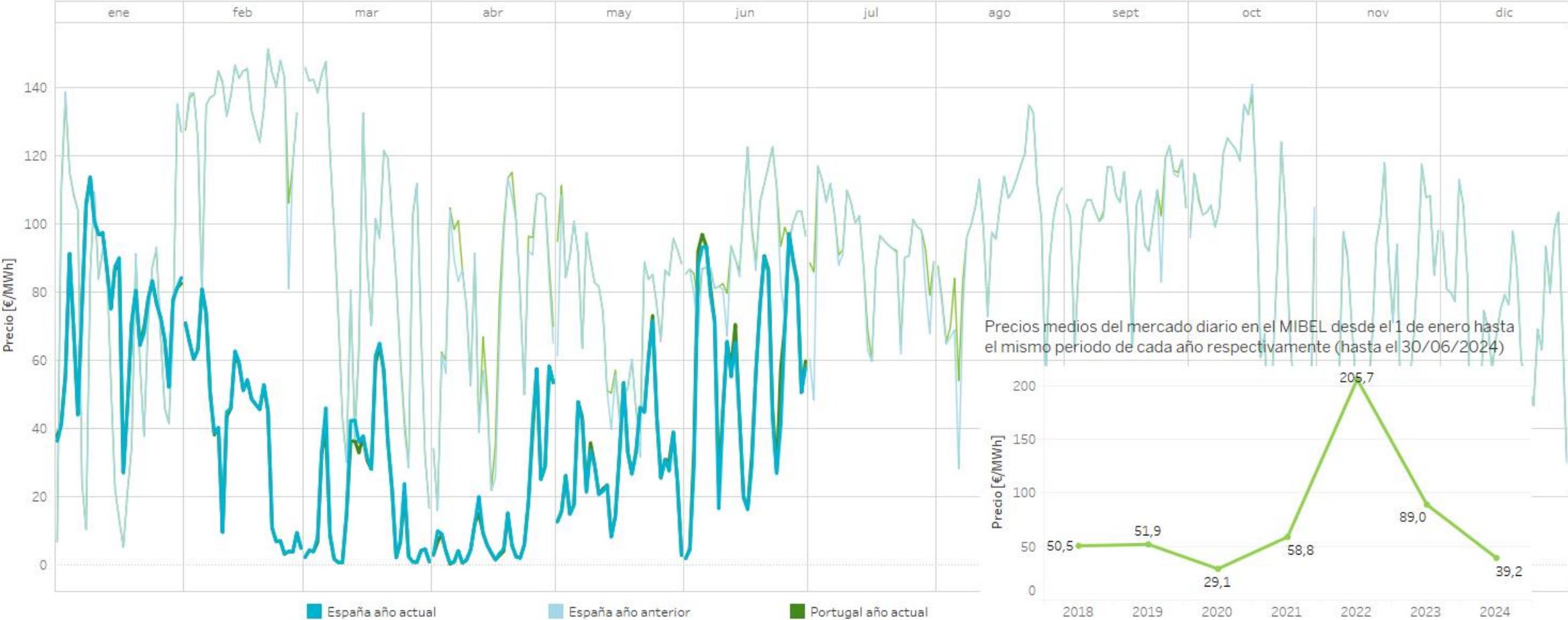
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



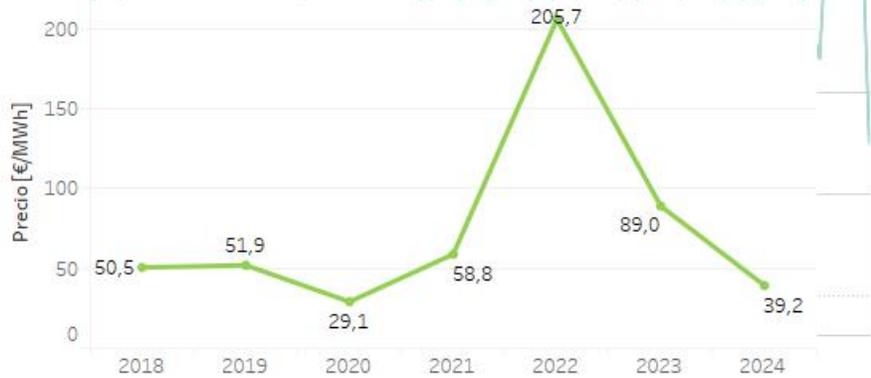
# Precios medios por día en el mercado diario

Precio medio aritmético  
**España** **39,12** €/MWh  
(01/01/2024 - 30/06/2024)  
**88,26** €/MWh  
(01/01/2023 - 30/06/2023)

Precio medio aritmético  
**Portugal** **39,24** €/MWh  
(01/01/2024 - 30/06/2024)  
**89,68** €/MWh  
(01/01/2023 - 30/06/2023)

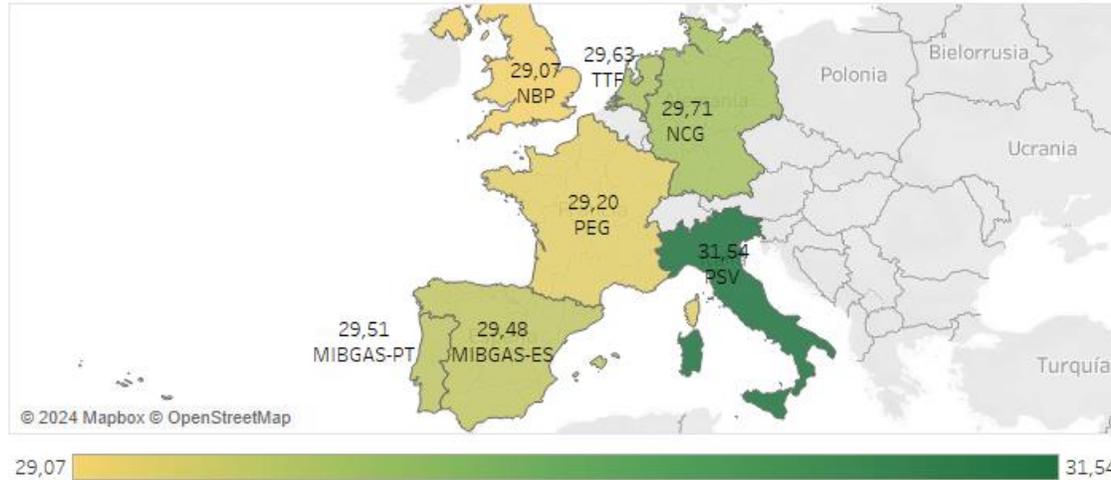


Precios medios del mercado diario en el MIBEL desde el 1 de enero hasta el mismo periodo de cada año respectivamente (hasta el 30/06/2024)



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

Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2024 (hasta 30/06/2024) \* Fuente: REUTERS y MIBGAS

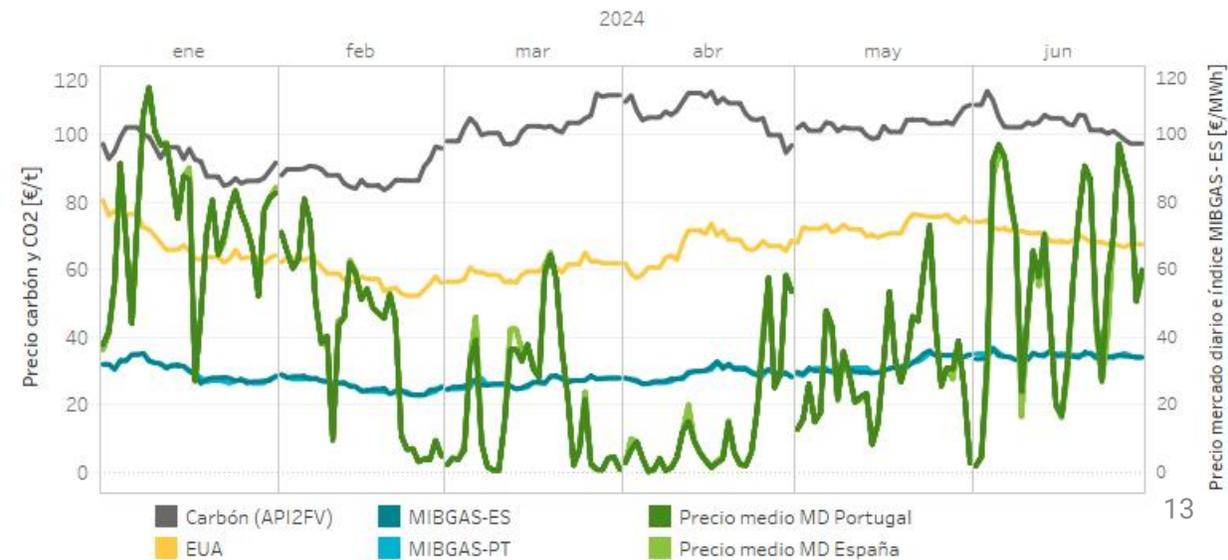


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 30/06/2024)

\* Fuente: REUTERS

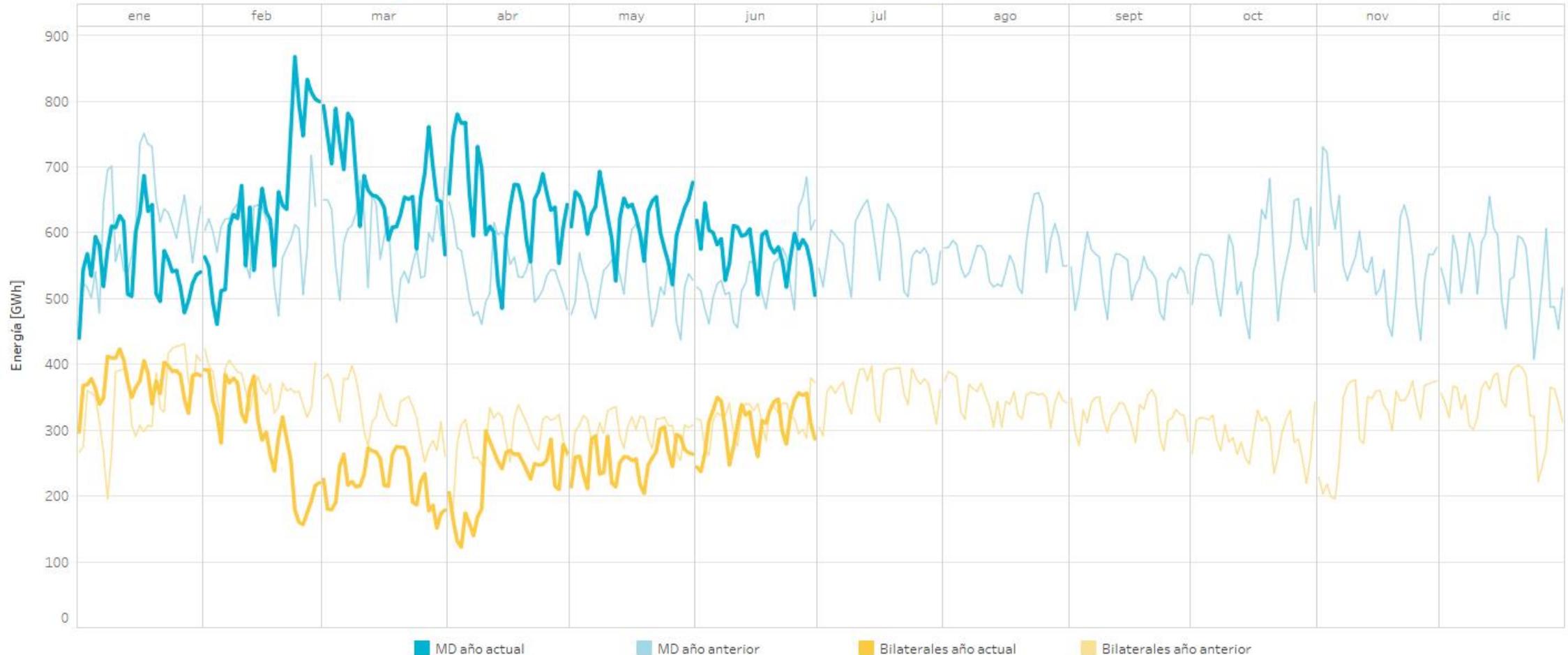


Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 30/06/2024) \* Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



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

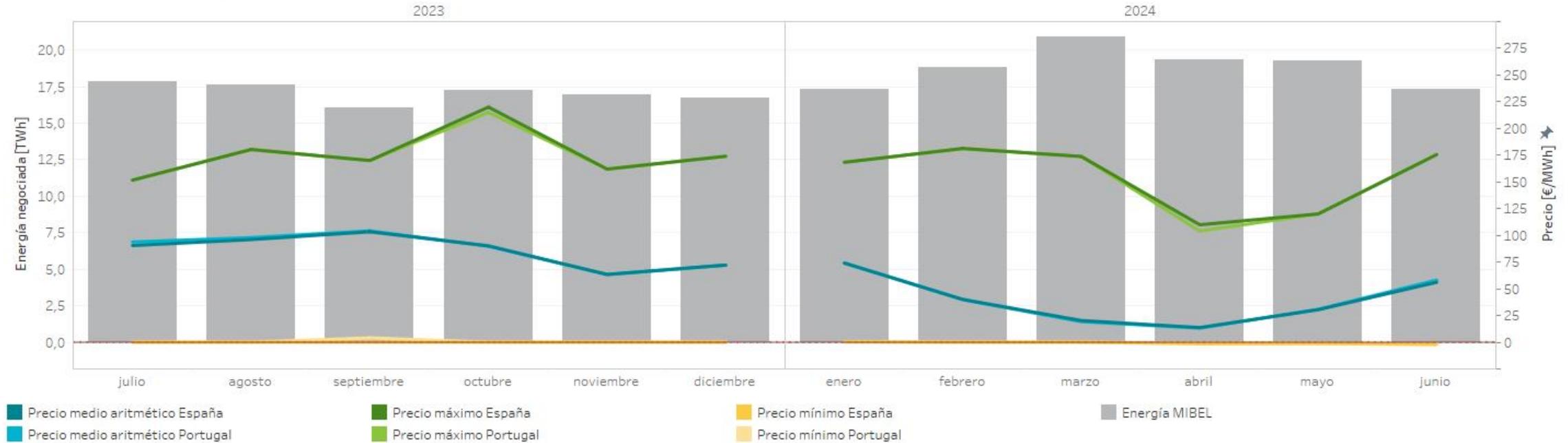
Energía Mercado (01/01/ 2024 - 30/06/2024)	<b>112,9</b> TWh	Energía Bilaterales (01/01/ 2024 - 30/06/2024)	<b>51,1</b> TWh	Energía Total (01/01/ 2024 - 30/06/2024)	<b>164,0</b> TWh
(01/01/ 2023 - 30/06/2023)	<b>102,5</b> TWh	(01/01/ 2023 - 30/06/2023)	<b>58,8</b> TWh	(01/01/ 2023 - 30/06/2023)	<b>161,3</b> TWh



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 30/06/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/06/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses

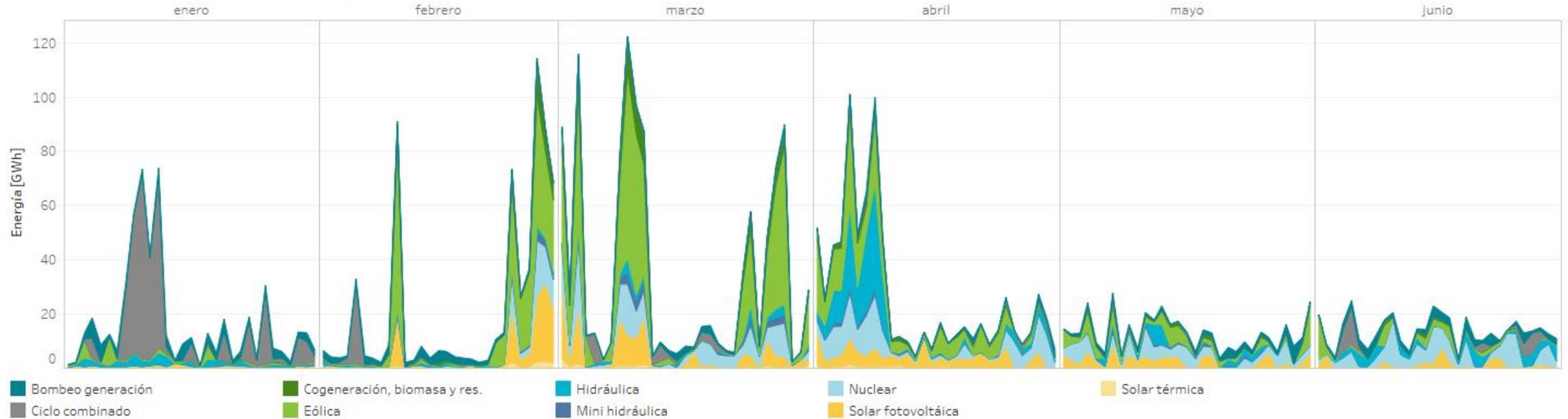
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]	
2023	julio	90,47	93,80	151,65	151,65	0,00	0,00	13.898,6	4.282,1	17.859,7
	agosto	96,05	97,86	180,34	180,34	0,00	0,00	13.905,0	4.244,5	17.612,0
	septiembre	103,34	104,15	170,00	170,00	0,00	4,08	12.340,7	4.189,7	16.045,8
	octubre	90,14	89,85	220,00	215,02	0,00	0,00	13.222,4	4.534,4	17.275,5
	noviembre	63,45	63,26	161,99	161,99	0,00	0,00	12.638,8	4.766,3	16.972,9
	diciembre	72,17	72,20	174,00	174,00	0,00	0,00	12.228,5	4.984,7	16.745,6
2024	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
Interanual	62,67	63,20	220,00	215,02	-2,00	-2,00	166.410,5	55.890,6	215.421,1	

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

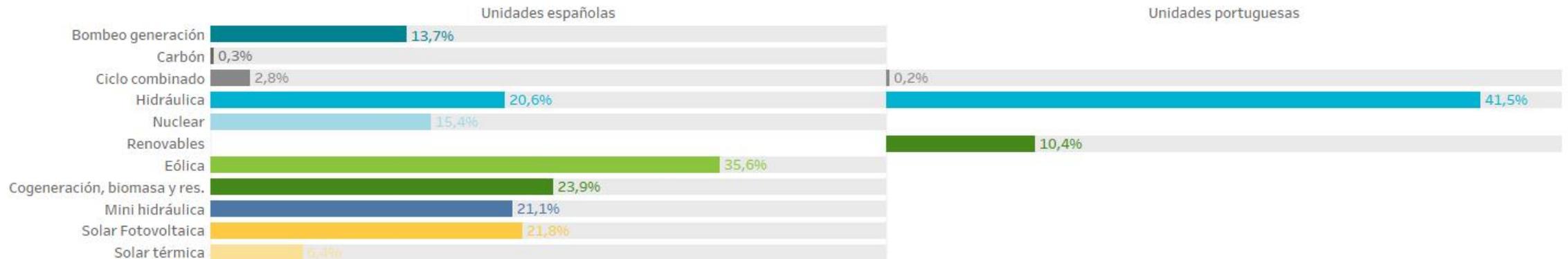
# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/06/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 30/06/2024)



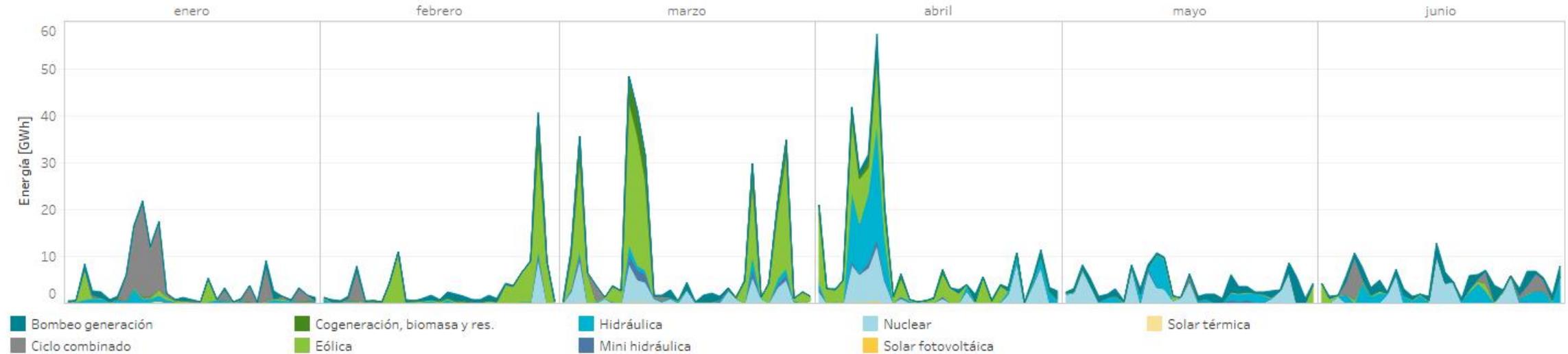
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

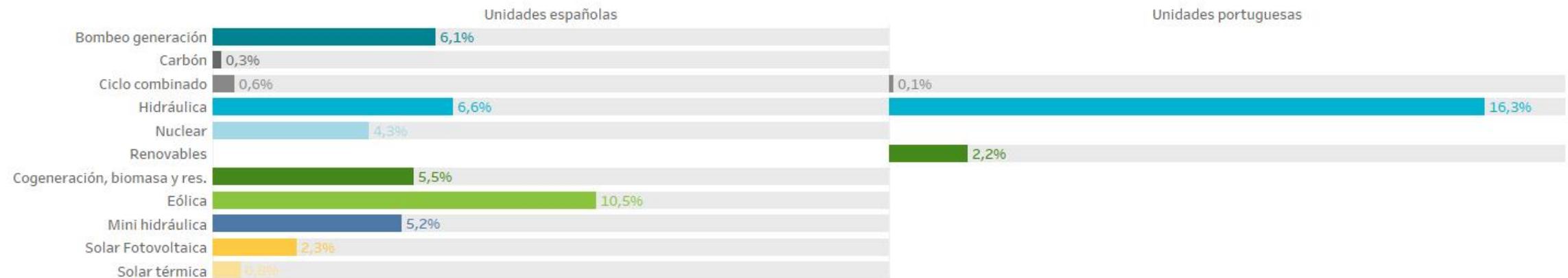
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/06/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



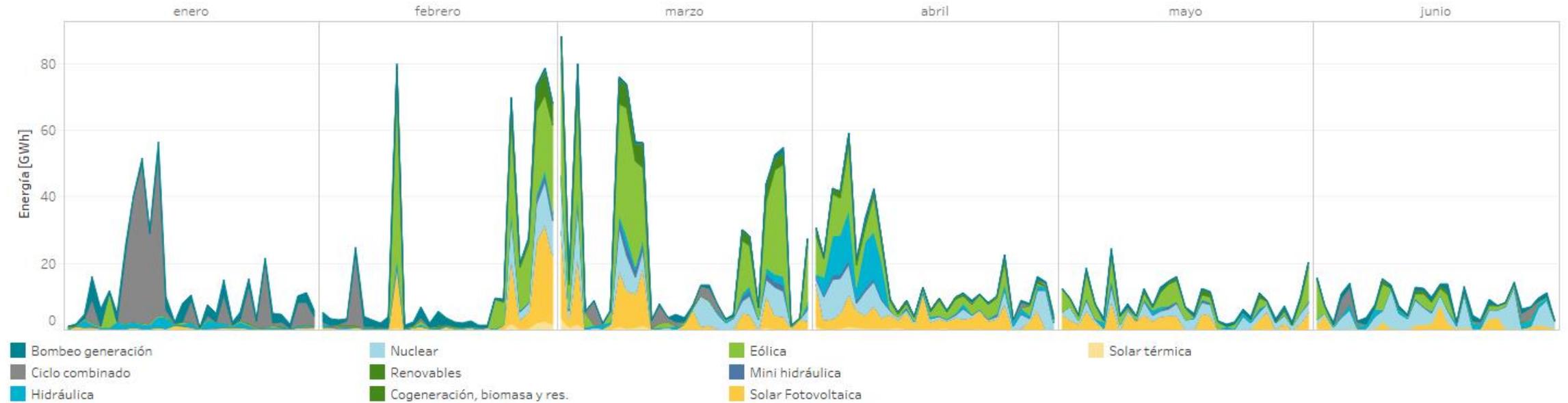
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

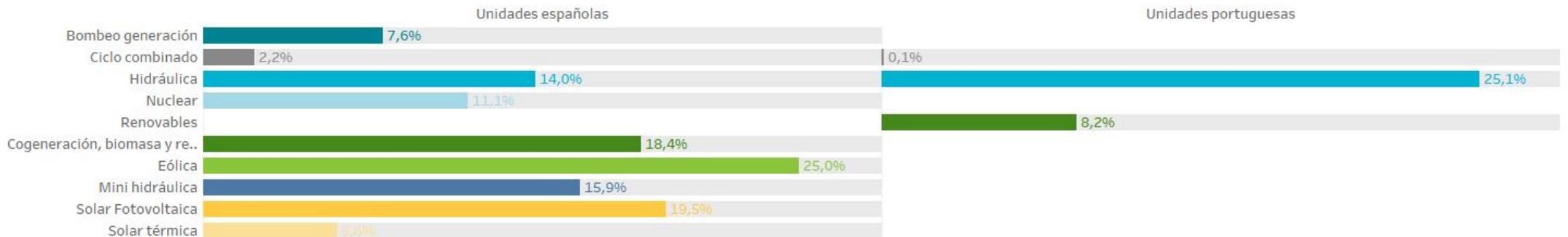
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/06/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

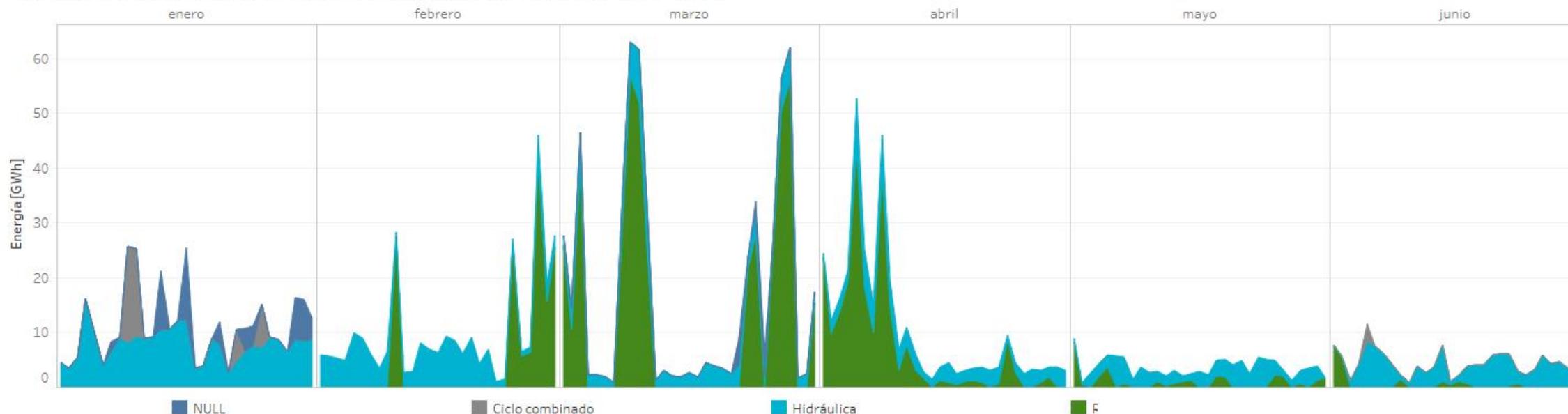


**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

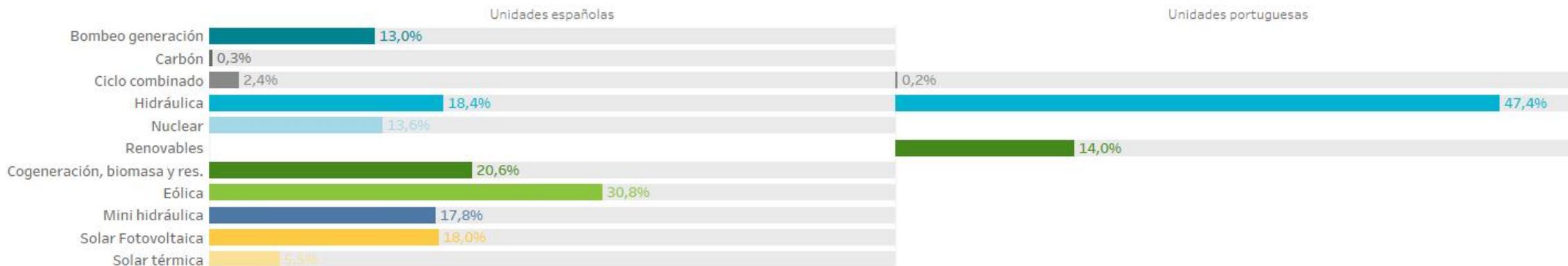
# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/06/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 30/06/2024).



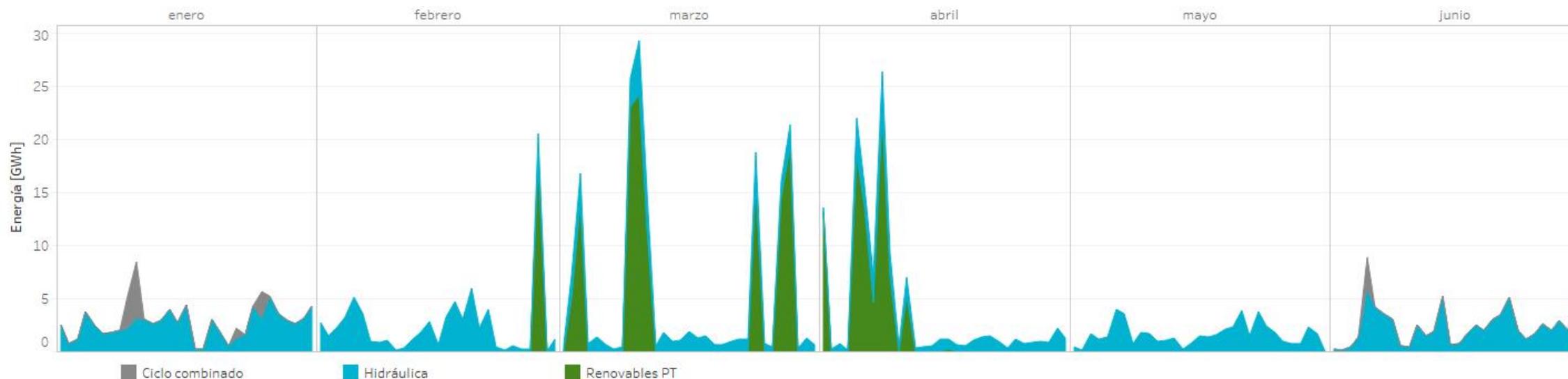
*Nota:* La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

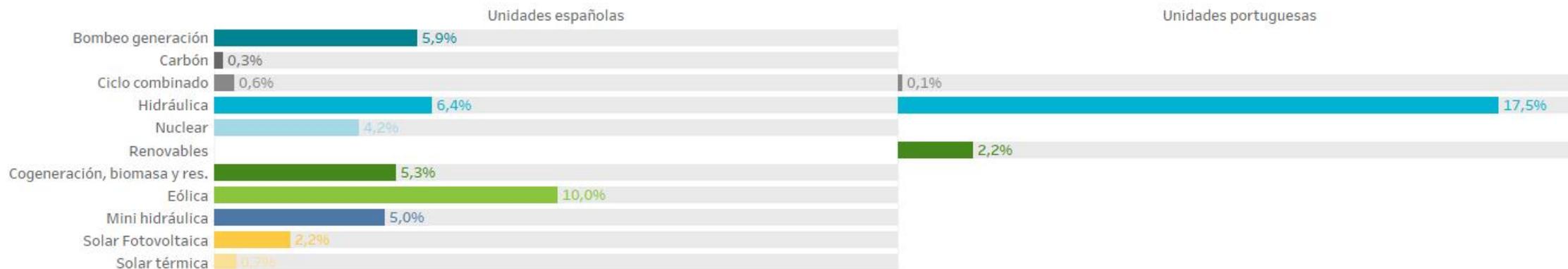
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/06/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



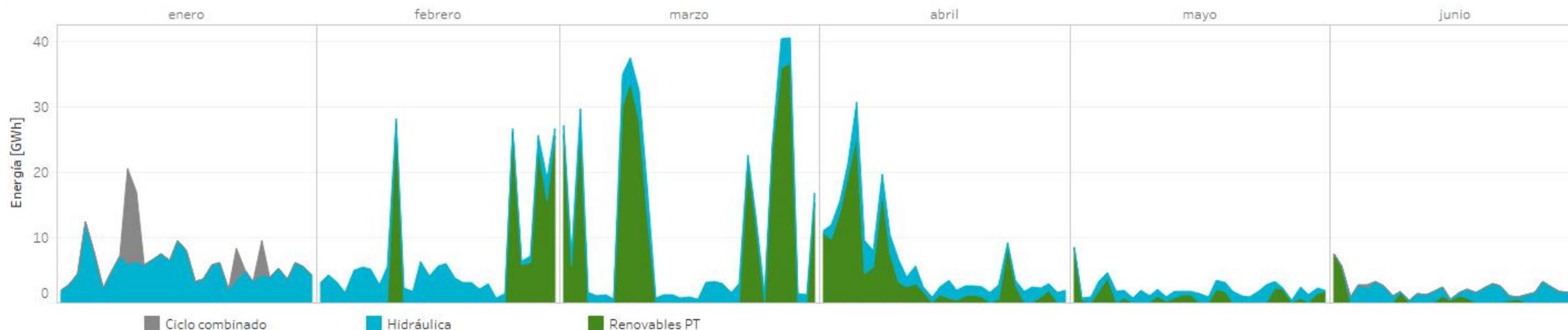
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

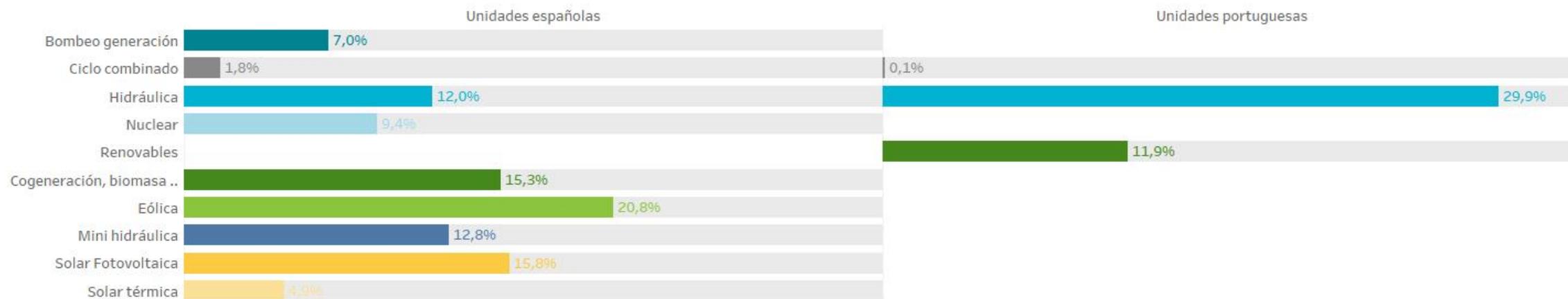
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/06/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

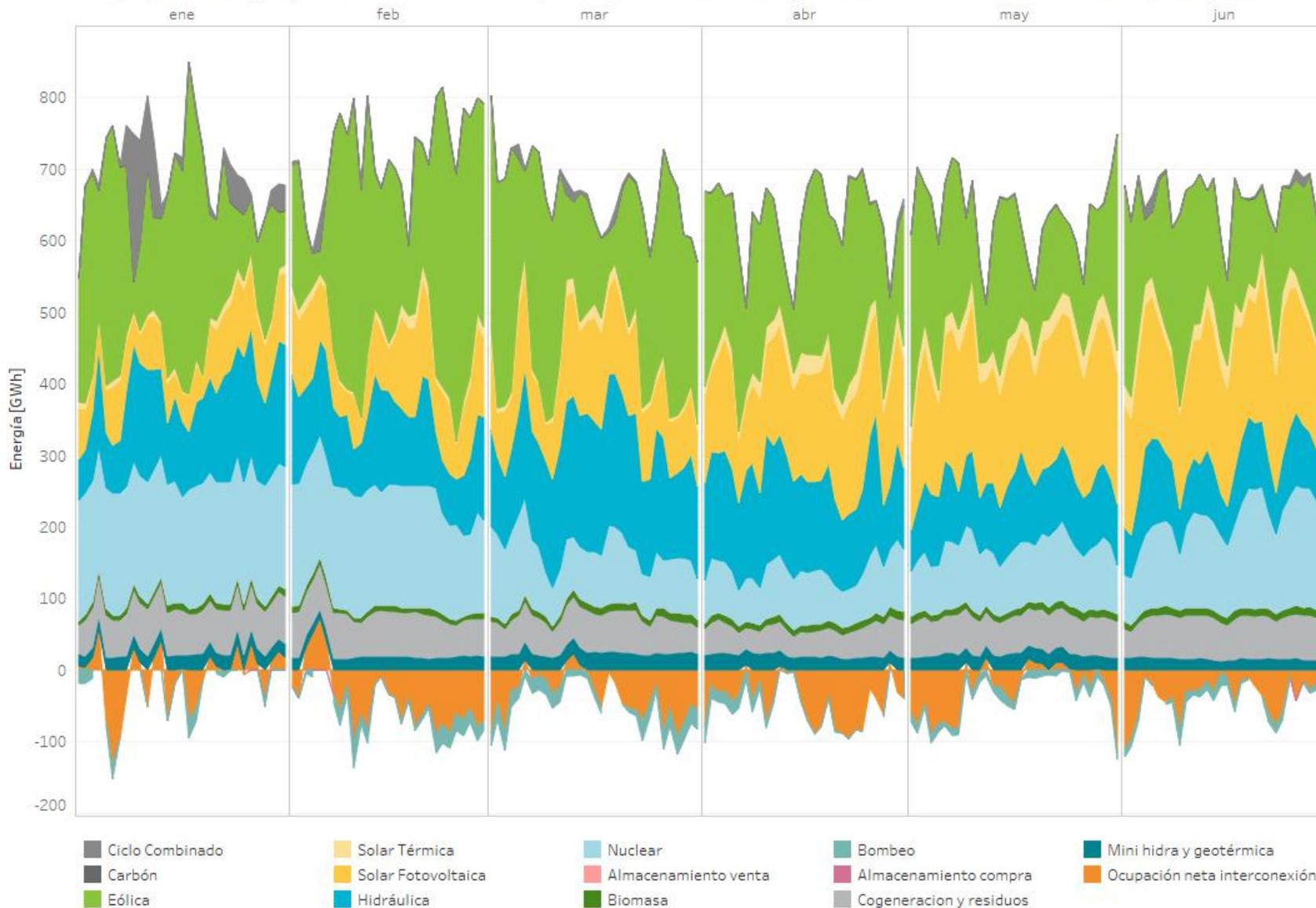


**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

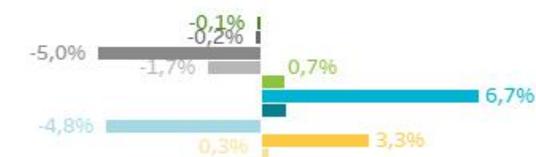
# Energía por tecnologías en el mercado diario

## España

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



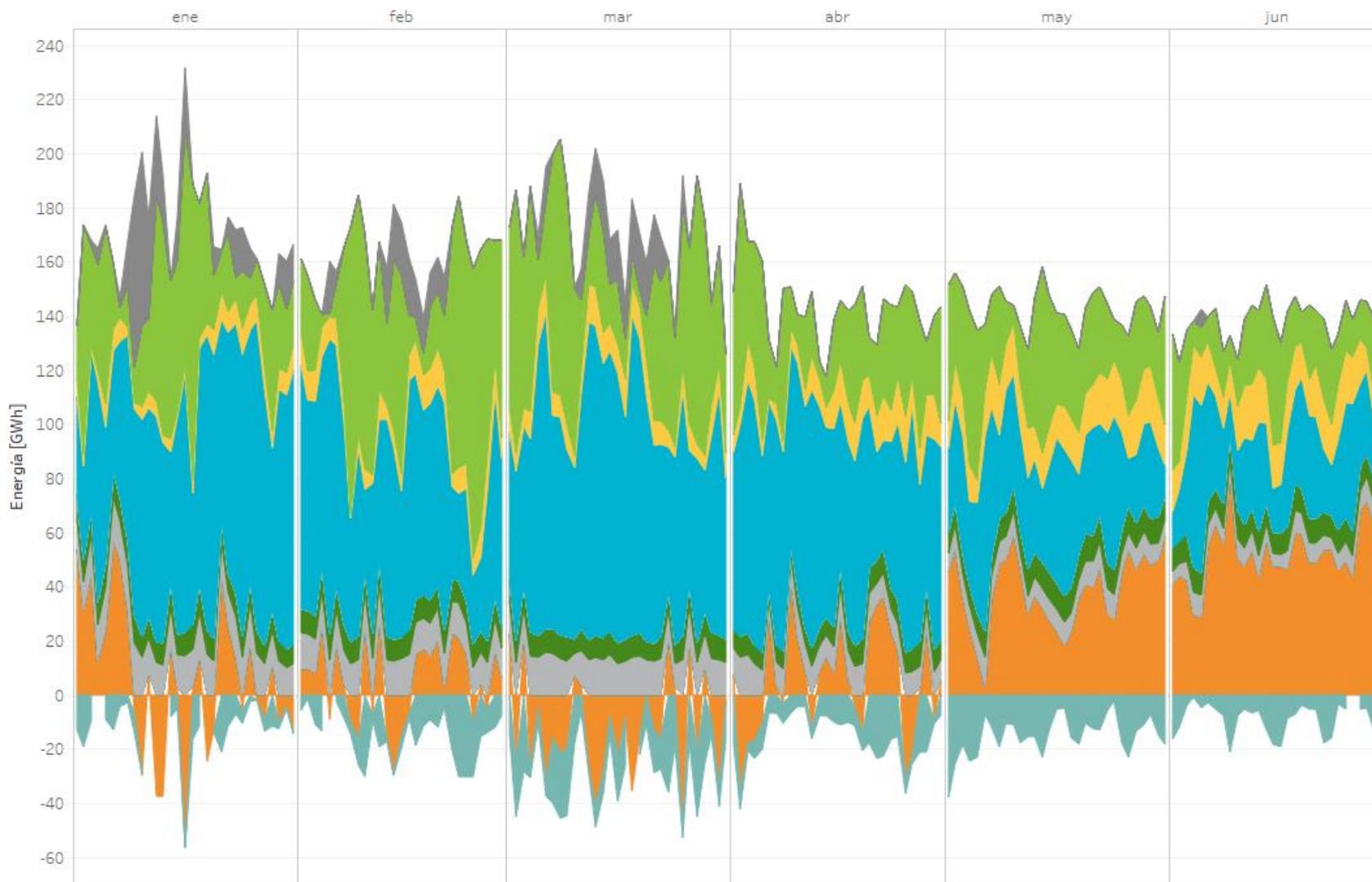
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



# Energía por tecnologías en el mercado diario

## Portugal

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



- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Mini hidra y geotérmica
- Ocupación neta intercon..
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento venta
- Cogeneracion y residuos
- Bombeo

2024  
(01/01/2024 - 30/06/2024)



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



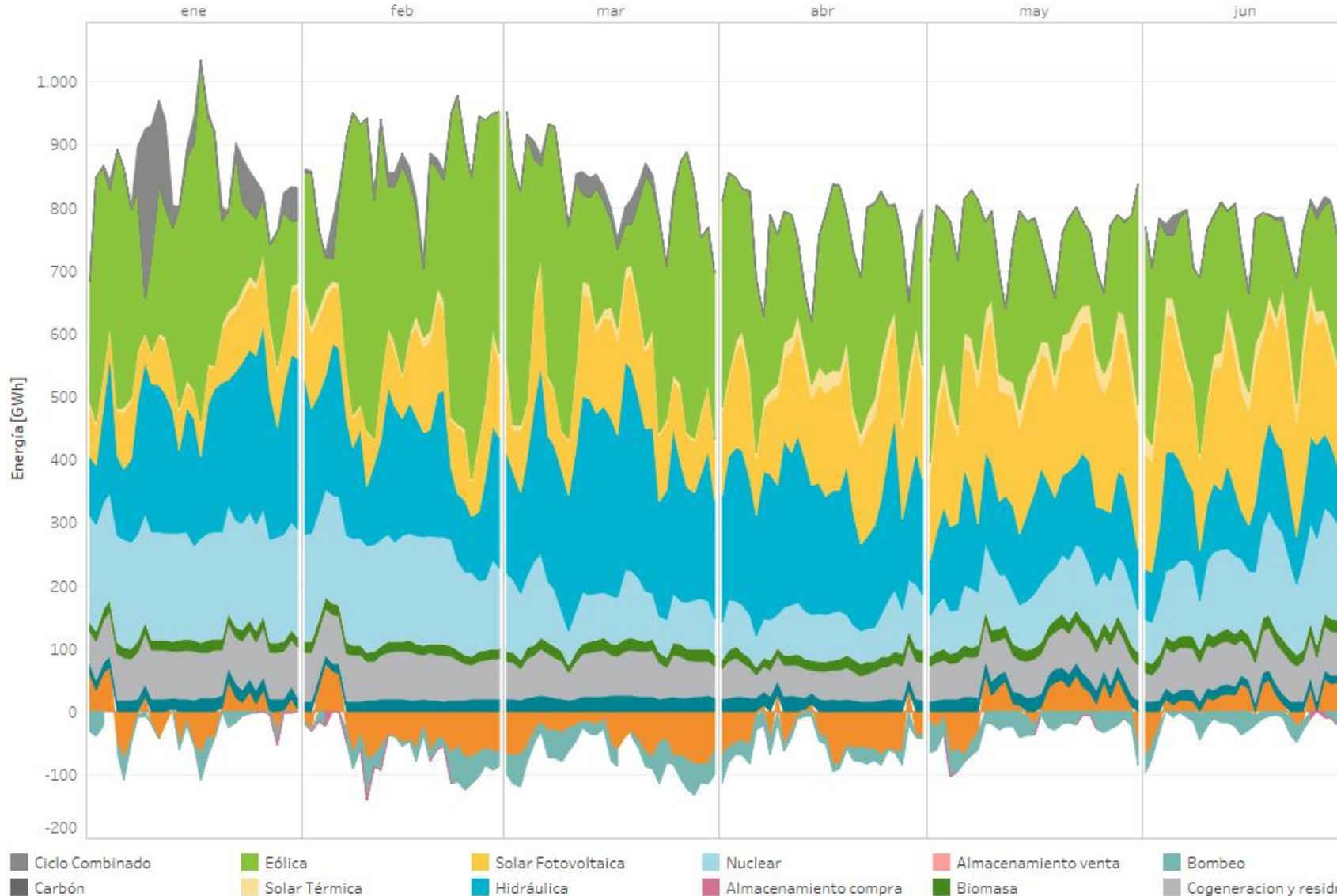
2023  
(01/01/2023 - 30/06/2023)



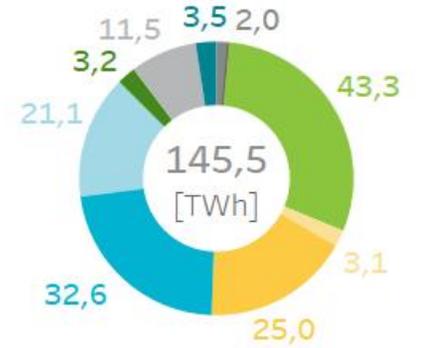
# Energía por tecnologías en el mercado diario

## Mibel

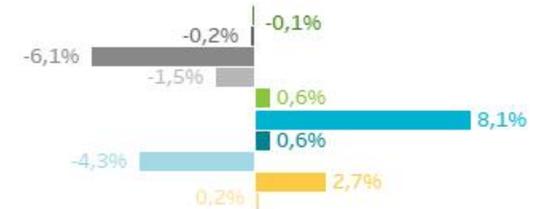
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024



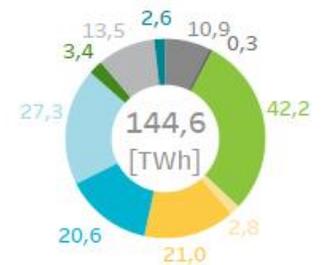
2024  
(01/01/ 2024 - 30/06/2024)



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



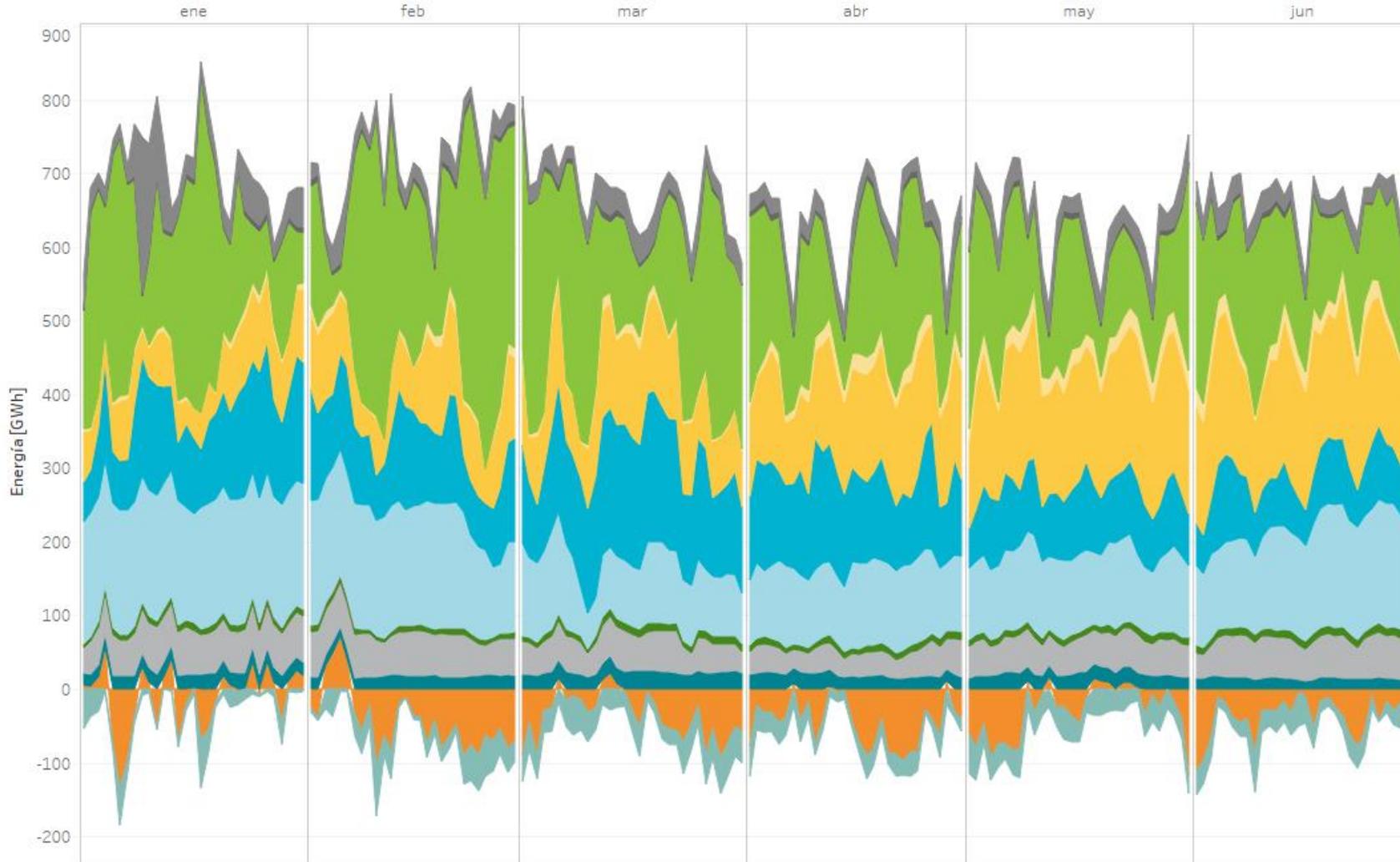
2023  
(01/01/2023 - 30/06/2023)



# Energía por tecnologías en el mercado diario

## España

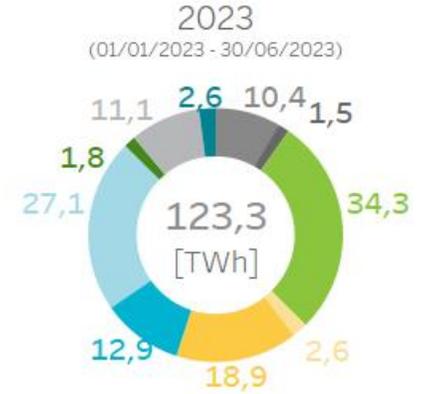
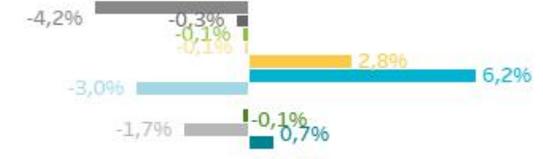
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombeo
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento venta
- Cogeneración y residuos
- Mini hidra y geotermica
- Eólica
- Hidráulica
- Biomasa



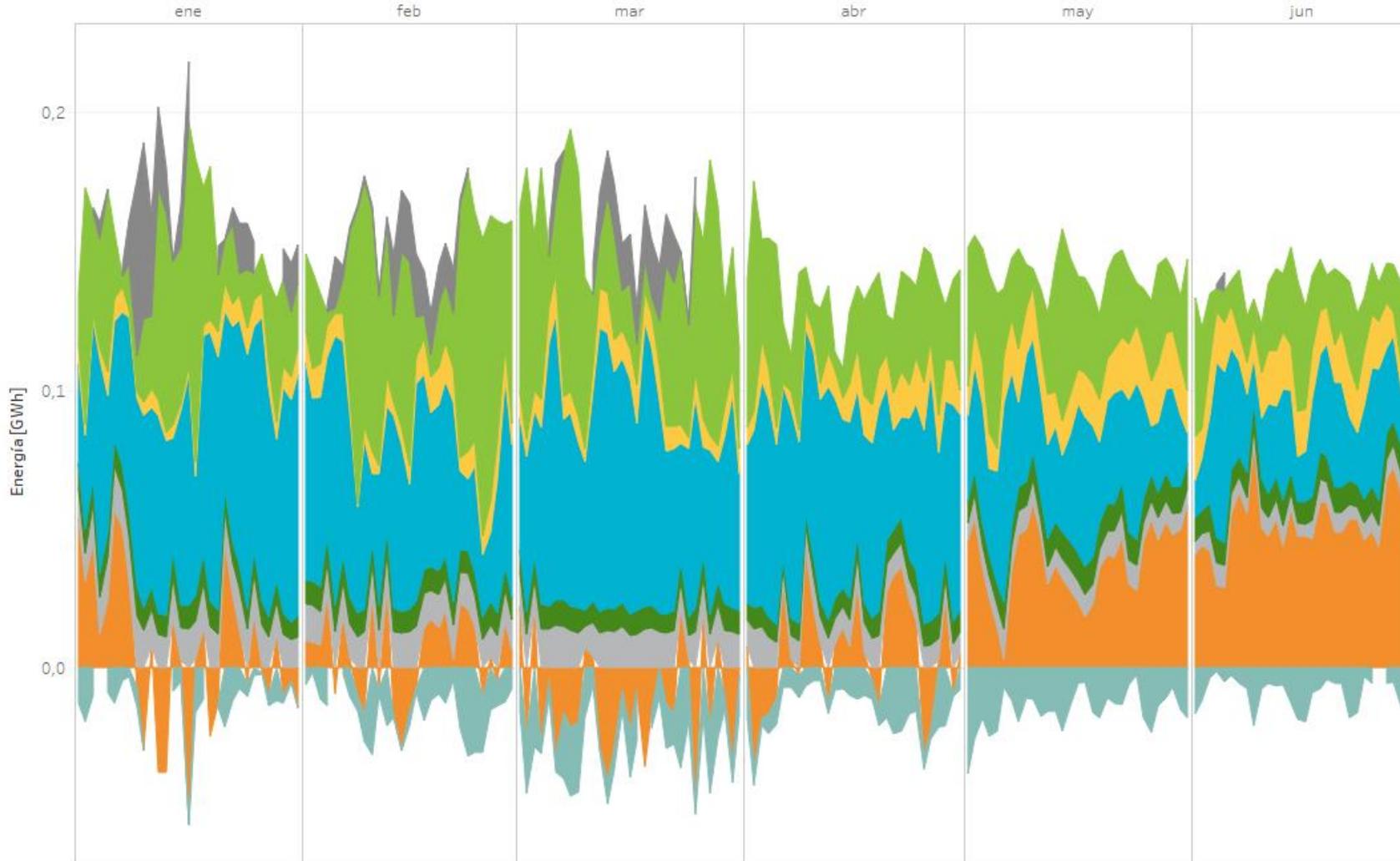
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



# Energía por tecnologías en el mercado diario

## Portugal

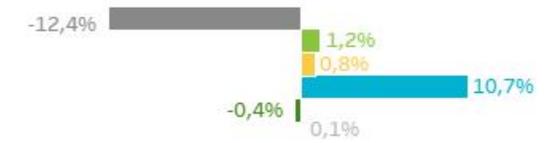
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



- Ciclo Combinado
- Hidráulica
- Cogeneración y residuos
- Eólica
- Biomasa
- Bombeo
- Solar Fotovoltaica



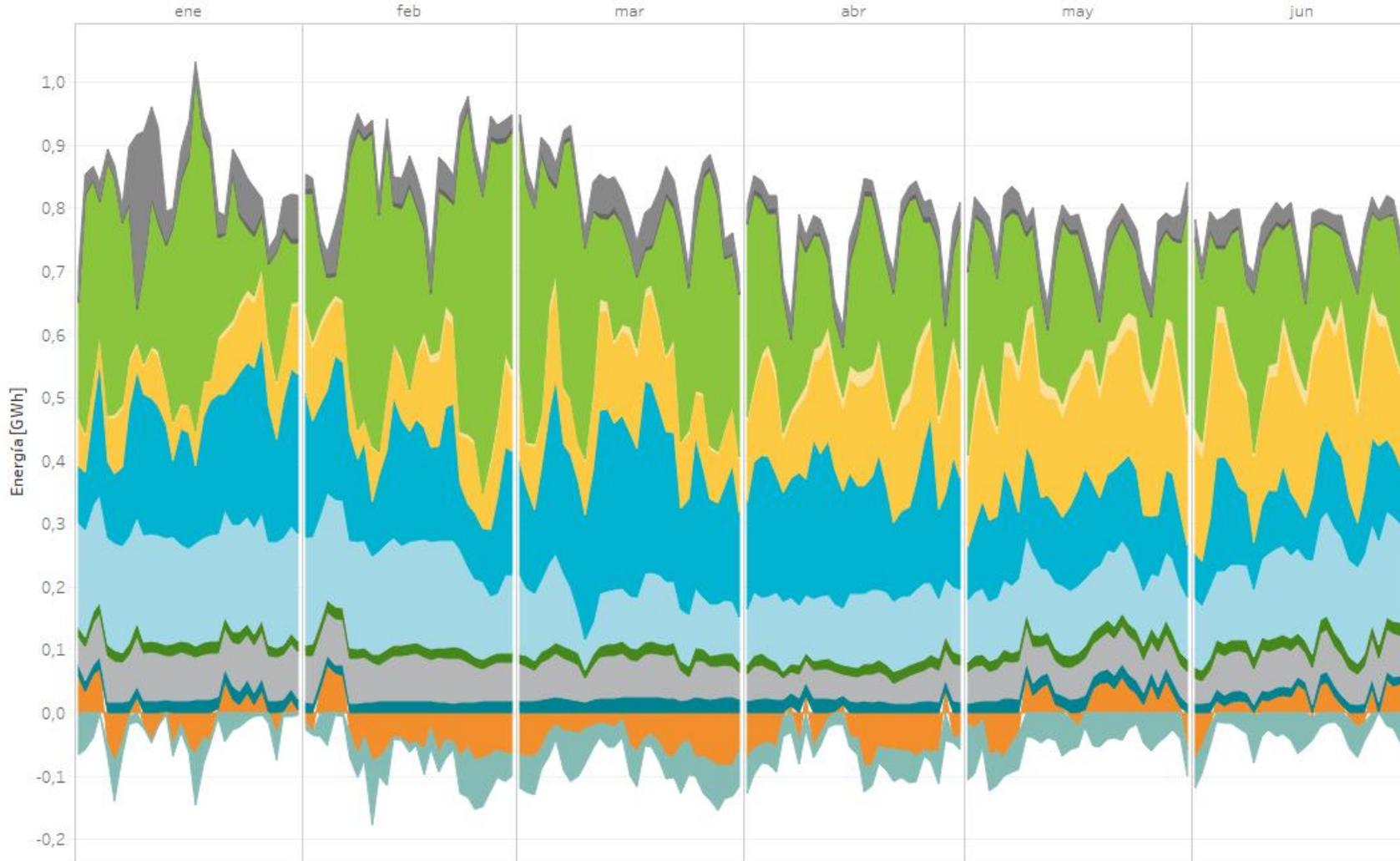
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



# Energía por tecnologías en el mercado diario

## Mibel

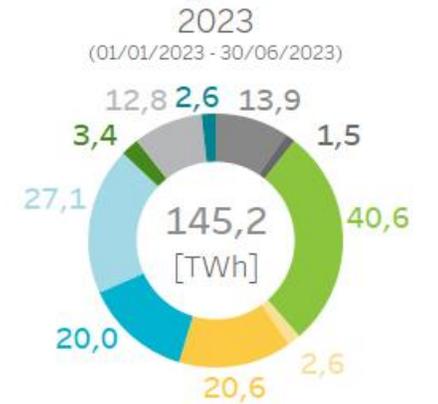
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombeo
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento venta
- Cogeneración y residuos
- Mini hidra y geotérmica
- Eólica
- Hidráulica
- Biomasa



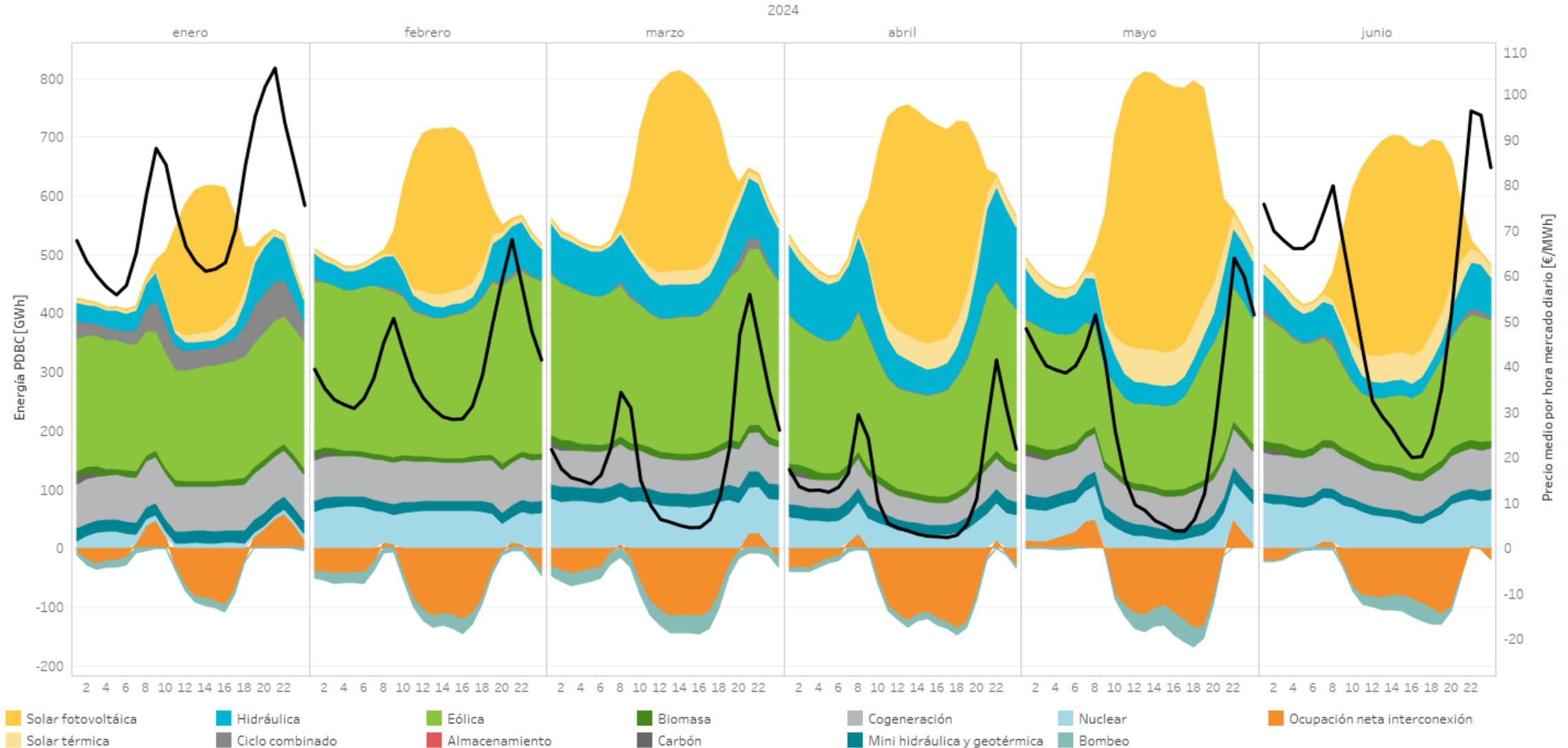
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes

## España

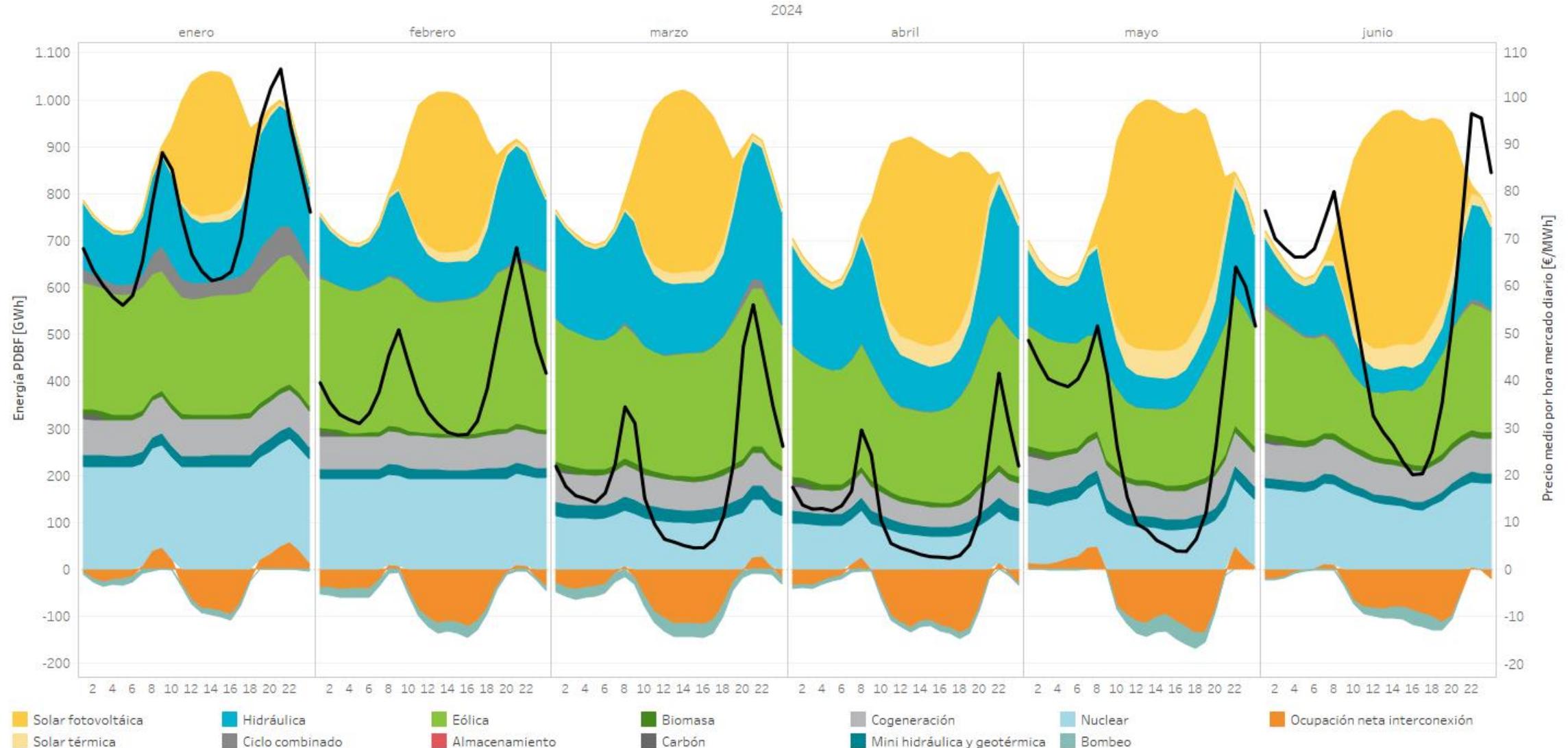
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2024)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes

## España

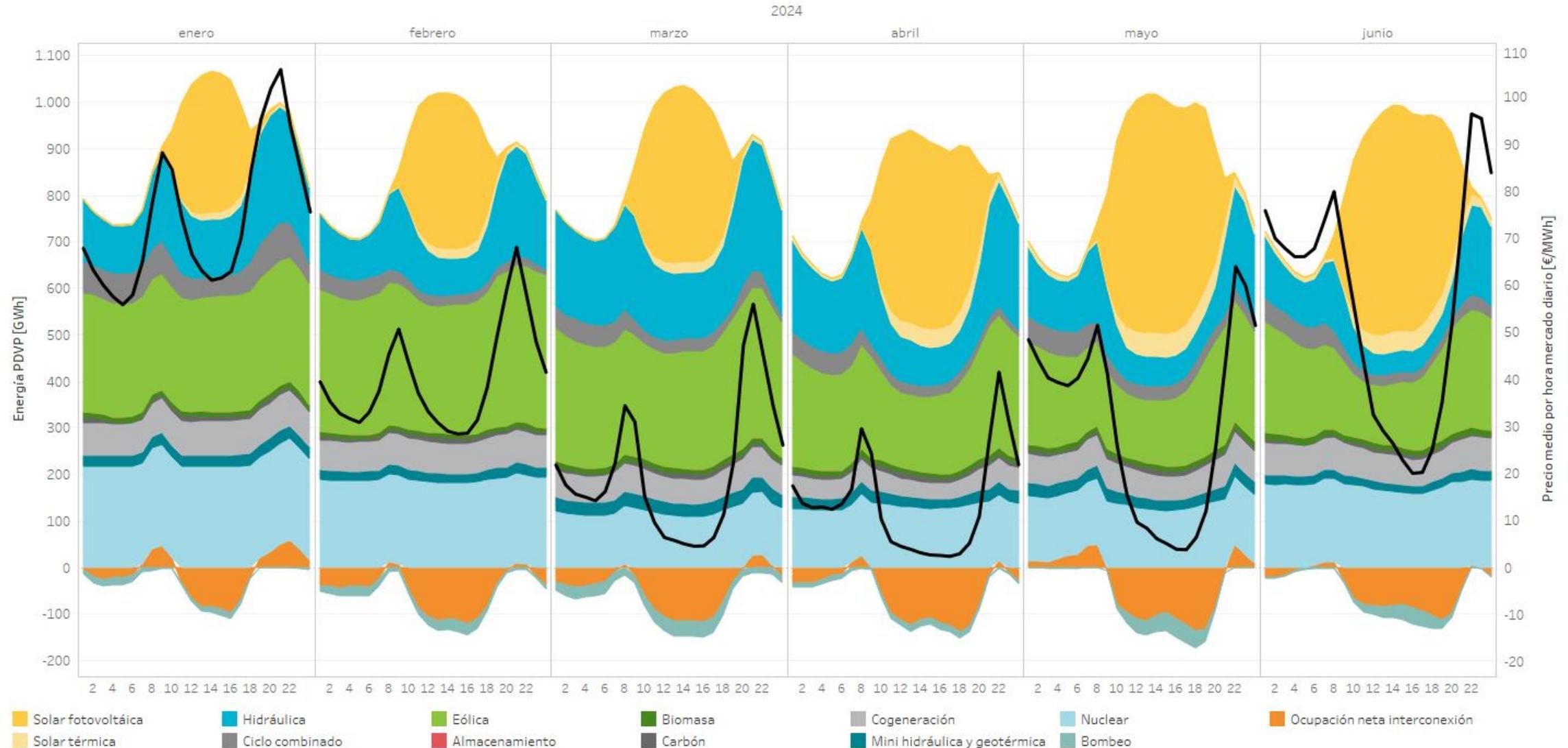
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2024)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes

## España

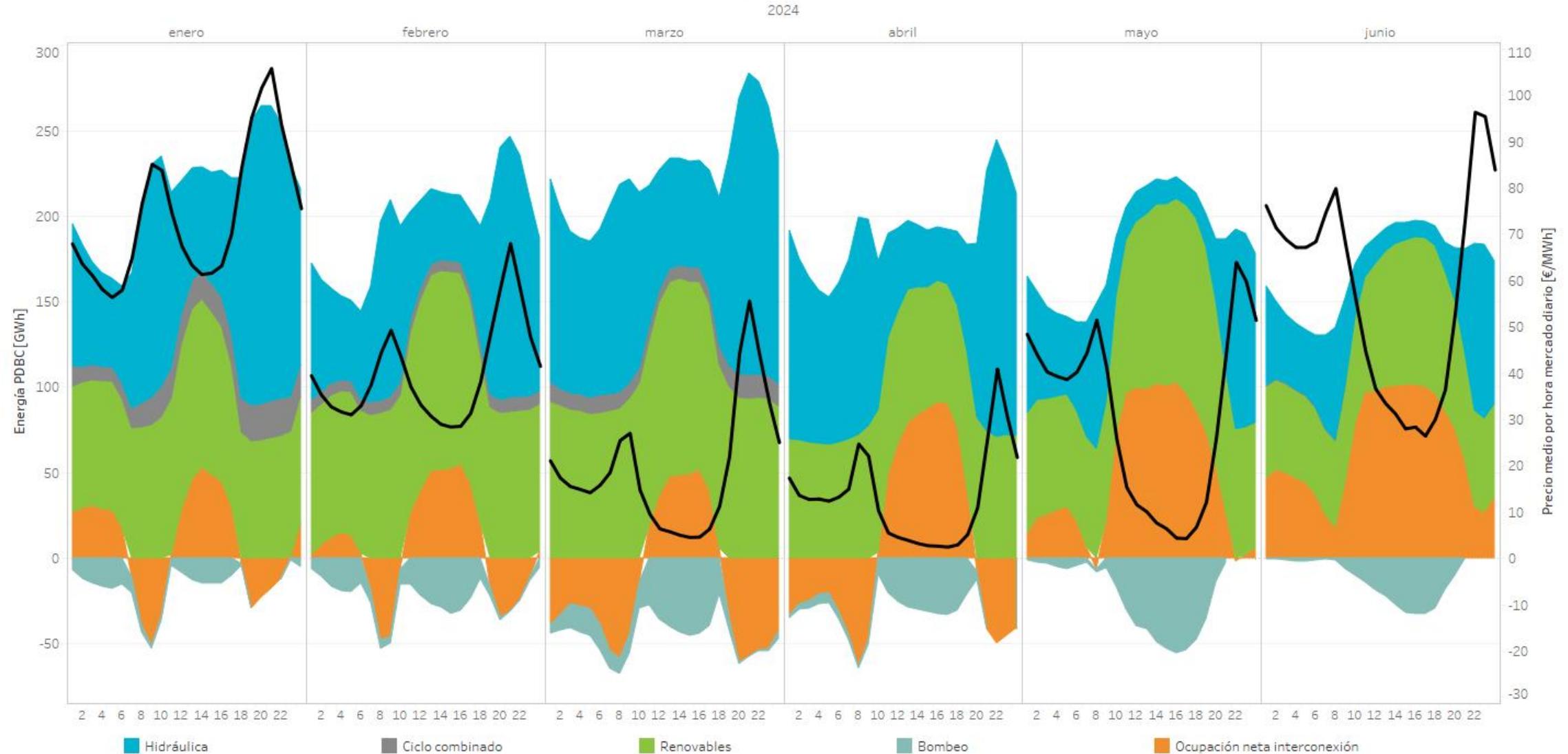
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2024)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes

## Portugal

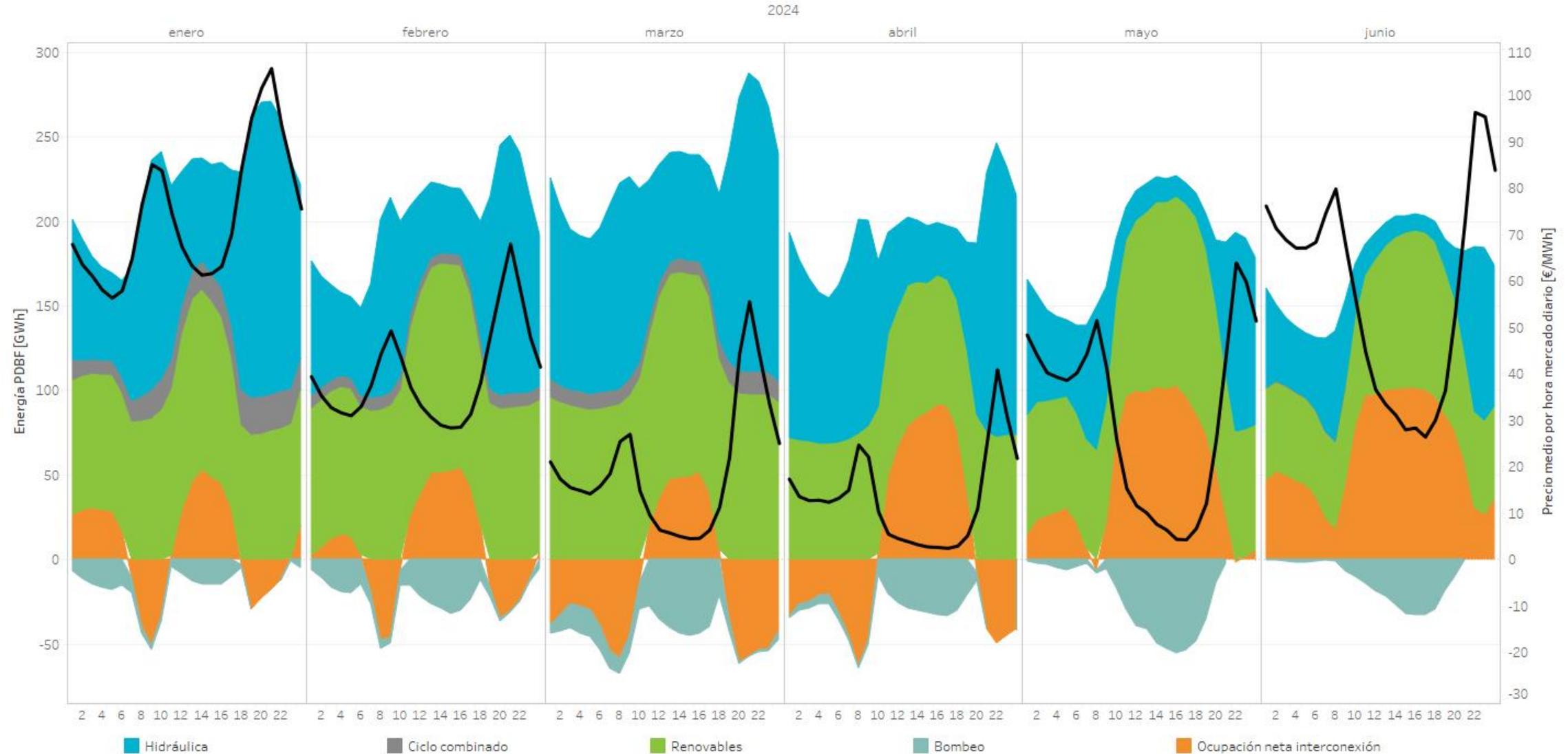
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2024)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes

## Portugal

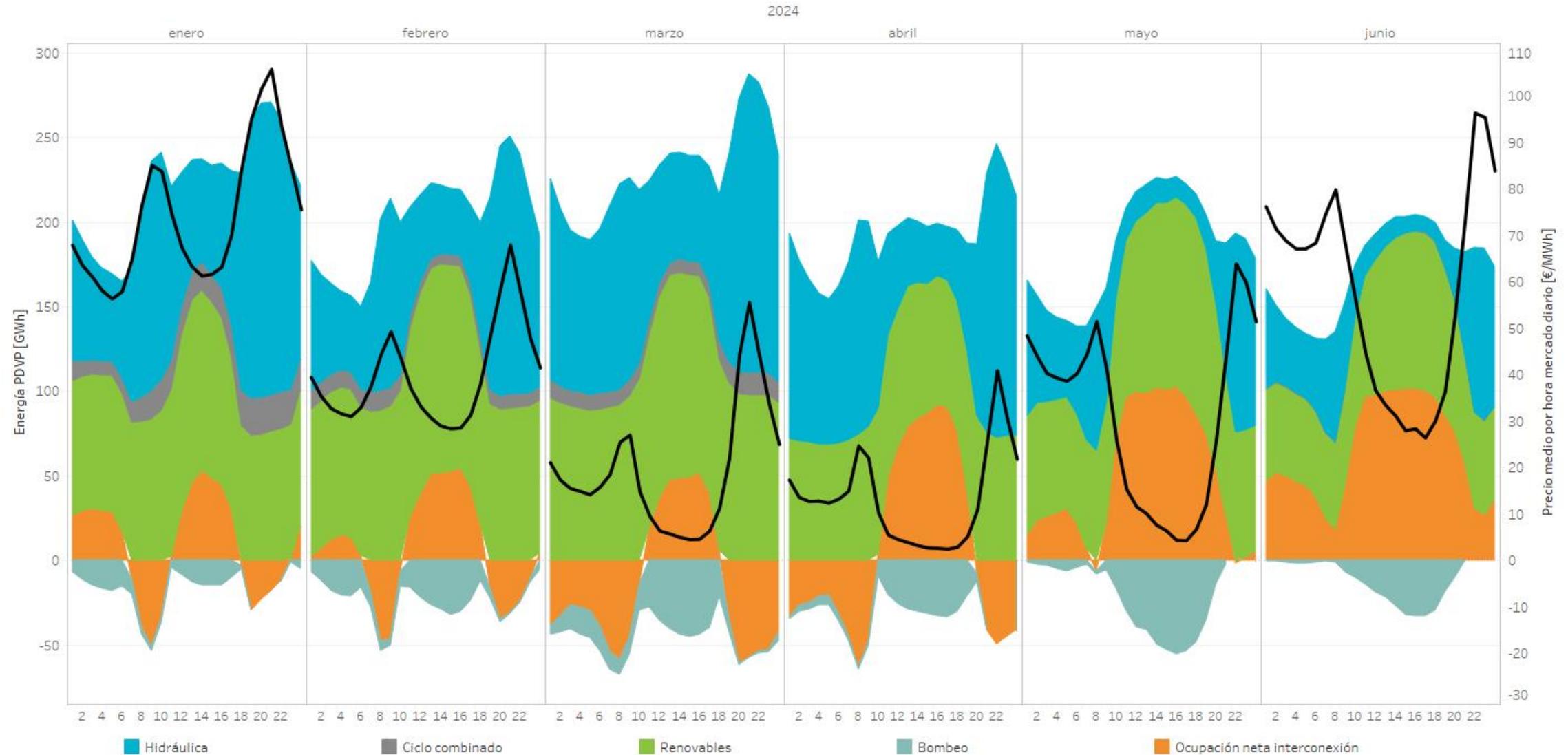
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2024)



# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes

## Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2024)





# 03

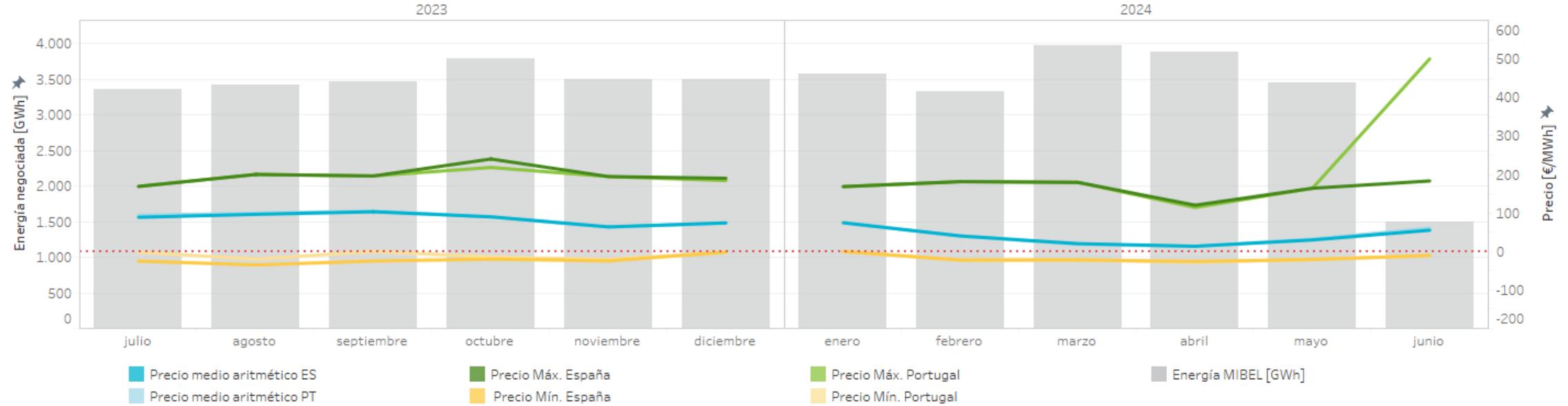
## Mercados intradiarios

- 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.

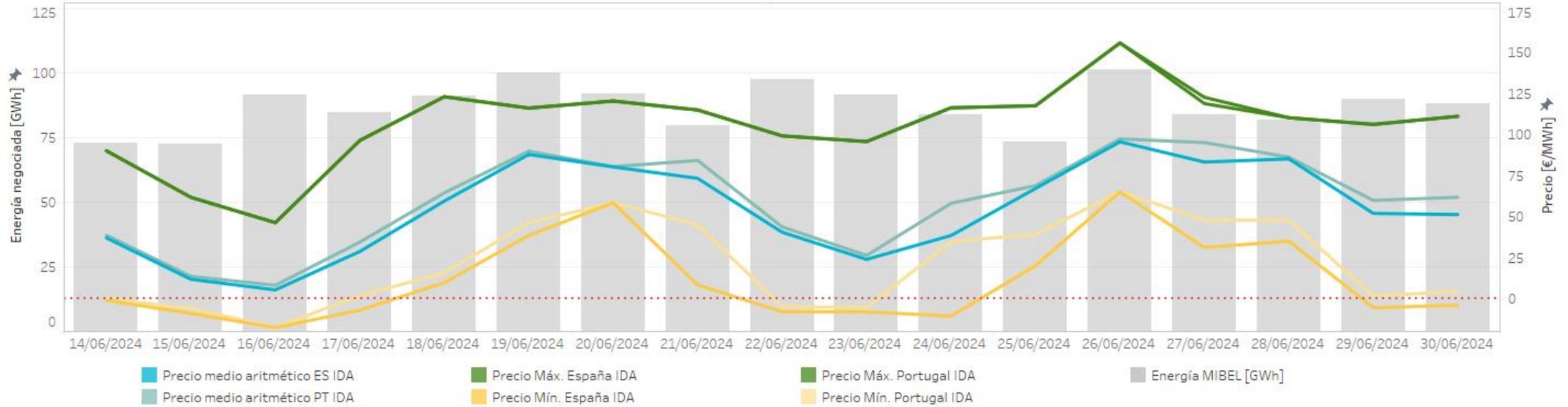
	Precio medio aritmético España	Precio medio aritmético Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
2023 julio	88,69	94,21	168,83	168,83	-25,00	-2,00	2.857,66	494,42	3.352,08
2023 agosto	96,31	99,16	200,00	200,00	-35,00	-20,00	2.906,06	514,53	3.420,59
2023 septiembre	102,93	104,95	196,00	196,00	-24,83	0,00	2.958,97	510,15	3.469,13
2023 octubre	89,87	89,64	240,00	218,02	-20,00	-14,50	3.115,66	678,91	3.794,58
2023 noviembre	63,70	62,97	194,39	194,39	-24,46	-21,00	2.859,80	635,38	3.495,18
2023 diciembre	73,99	73,76	190,00	184,00	-2,00	-2,00	2.827,62	661,34	3.488,96
2024 enero	74,41	74,21	168,35	168,35	0,00	0,00	2.967,35	607,78	3.575,12
2024 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
2024 abril	13,48	13,03	120,00	114,00	-26,00	-27,88	3.356,23	528,83	3.885,06
2024 mayo	29,85	31,90	163,99	163,99	-21,00	-21,00	2.948,08	495,34	3.443,43
2024 junio	55,07	60,51	183,00	500,00	-10,62	-10,62	1.285,50	202,84	1.488,34
Total interanual	62,93	63,89	240,00	500,00	-35,00	-27,88	34.202,32	6.514,20	40.716,52

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

# Mercado intradiario europeo (IDAs) precios y energías por día

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por día (hasta el 30/06/2024) en el mercado intradiario europeo (IDAs)

2024  
junio



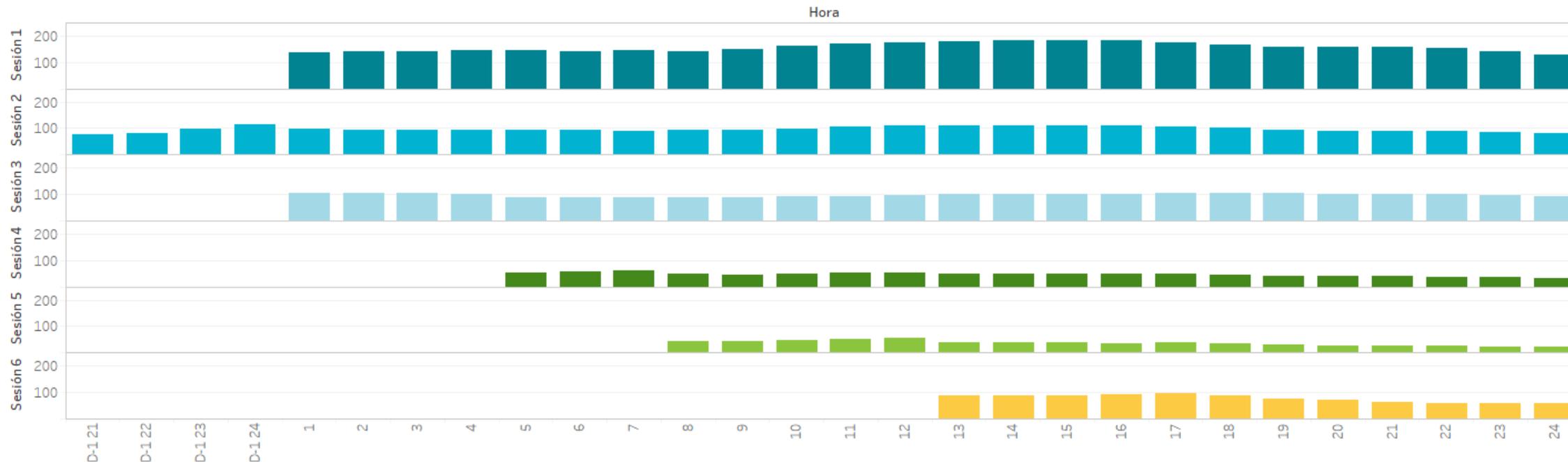
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por semana (hasta el 30/06/2024) en el mercado intradiario europeo (IDAs).

		Precio medio aritmético España	Precio medio aritmético Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL	
2024	junio										
		Semana del 10/06/2024	15,12	17,25	90,00	90,00	-17,62	-17,62	206,52	30,27	236,79
		Semana del 17/06/2024	56,24	60,44	122,90	122,90	-8,00	-5,28	562,29	74,53	636,82
		Semana del 24/06/2024	67,49	75,44	155,66	155,66	-10,62	1,51	534,75	67,43	602,17
Total interanual		54,38	59,81	155,66	155,66	-17,62	-17,62	1.303,56	172,22	1.475,78	

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).



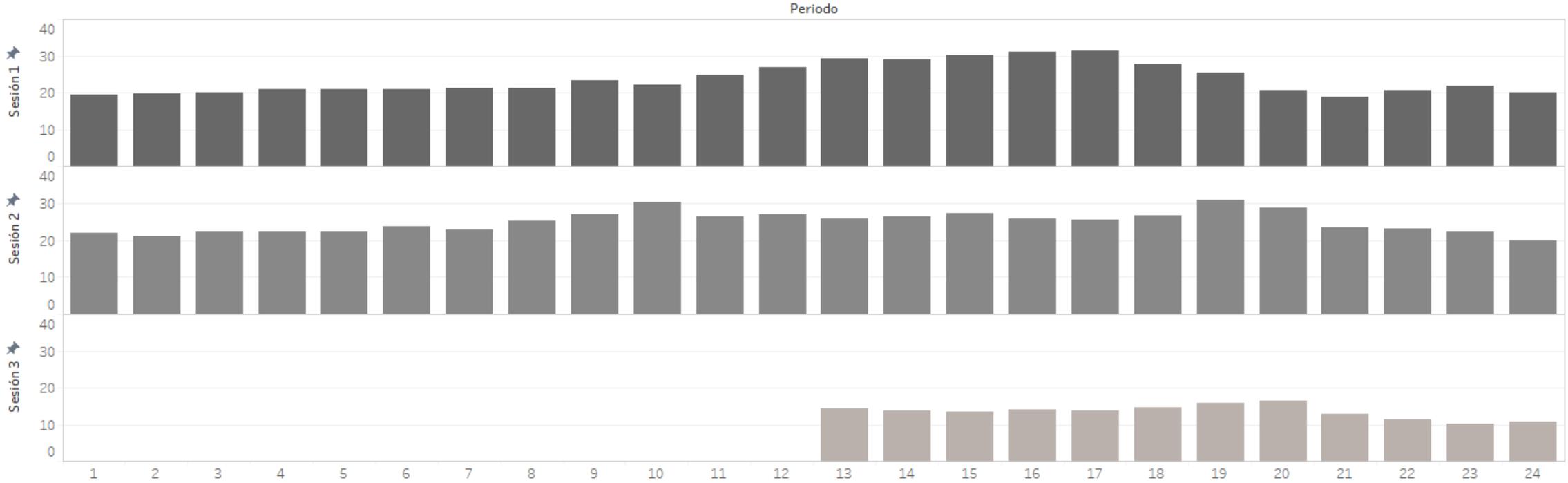
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias regionales celebradas en 2024 (hasta 13/06/2024).

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 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 30/06/2024).



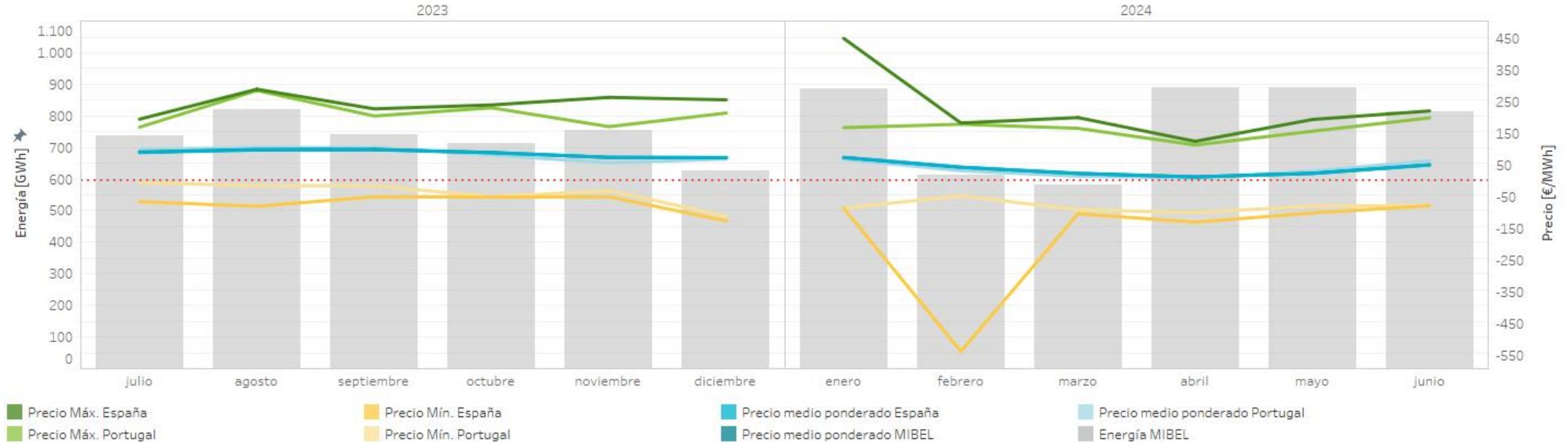
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado intradiario europeo (IDAs) durante 2024 (desde 14/06/2024 hasta 30/06/2024).

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	56,13	59,79	155,66	155,66	-12,00	-12,00	556,25	60,35	616,60
2	55,35	59,08	117,41	117,41	-15,00	-15,00	587,33	87,99	675,32
3	48,84	61,41	119,25	122,55	-17,62	-17,62	159,99	23,87	183,86
Total	54,38	59,81	155,66	155,66	-17,62	-17,62	1.303,56	172,22	1.475,78

**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 30/06/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/06/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		Precio medio ponderado	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio máximo	Precio mínimo	Precio mínimo	Energía	Energía	Energía
		España	Portugal	España	Portugal	España	Portugal	España	Portugal	MIBEL
2023	julio	89,81	99,46	195,00	169,77	-65,25	-5,02	665,79	120,74	737,12
	agosto	97,89	105,53	289,49	285,48	-80,00	-15,00	741,65	126,29	819,31
	septiembre	98,79	105,16	227,50	205,00	-50,00	-14,94	684,46	109,52	740,78
	octubre	89,39	82,22	240,00	230,99	-51,00	-50,00	654,54	134,56	711,18
	noviembre	74,49	57,06	263,89	171,45	-50,00	-30,00	695,57	135,80	754,97
	diciembre	73,76	68,85	256,00	214,50	-126,13	-111,21	558,28	131,63	625,08
2024	enero	74,26	68,30	450,00	168,35	-85,65	-85,65	815,40	126,64	884,81
	febrero	43,65	32,30	183,00	179,00	-537,77	-46,79	550,52	134,21	613,82
	marzo	23,89	14,97	200,00	166,07	-103,40	-90,70	549,15	105,18	581,50
	abril	12,87	10,04	125,00	113,50	-130,00	-100,00	819,62	113,85	890,60
	mayo	23,75	31,14	194,00	157,00	-101,00	-79,00	836,06	93,11	890,87
	junio	50,38	63,64	221,01	199,23	-78,07	-78,07	764,54	100,98	813,19
Total interanual		62,16	62,66	450,00	285,48	-537,77	-111,21	8.335,59	1.432,51	9.063,24

**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

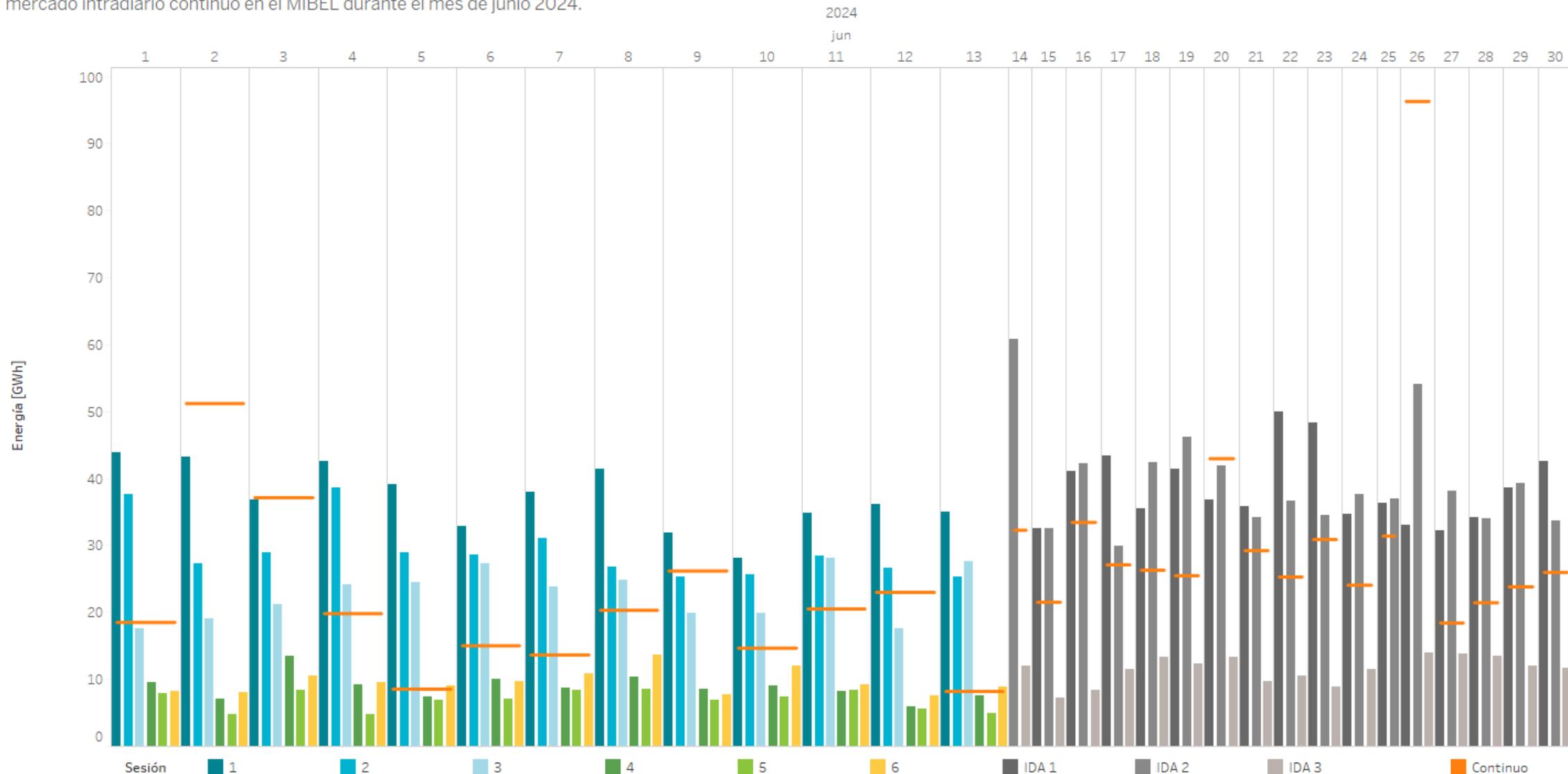
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario regional y el mercado intradiario europeo (IDAs) comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2024 (hasta 30/06/2024).



**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

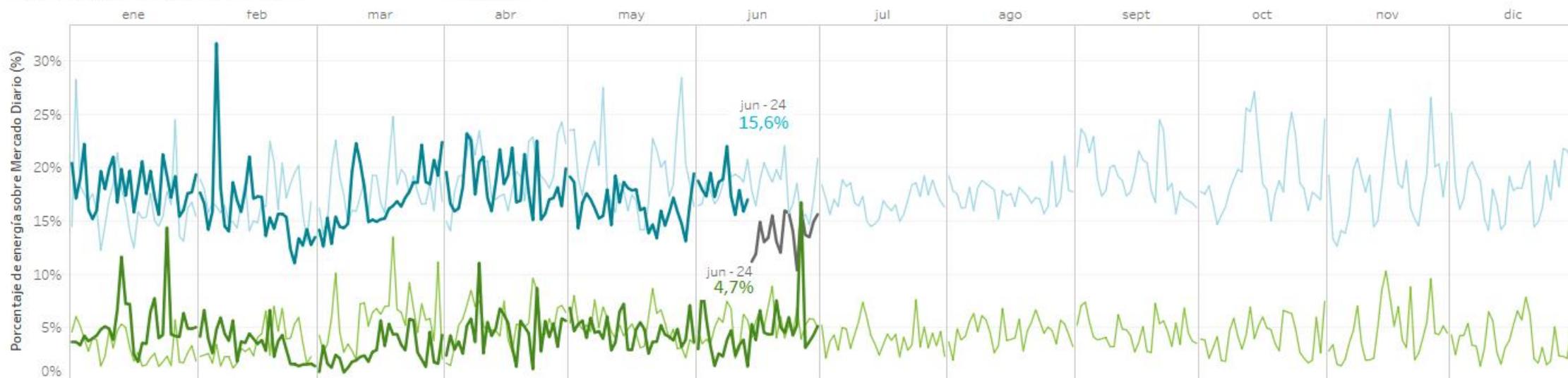
Energía diaria negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario regional y el mercado intradiario europeo (IDAs) comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante el mes de junio 2024.



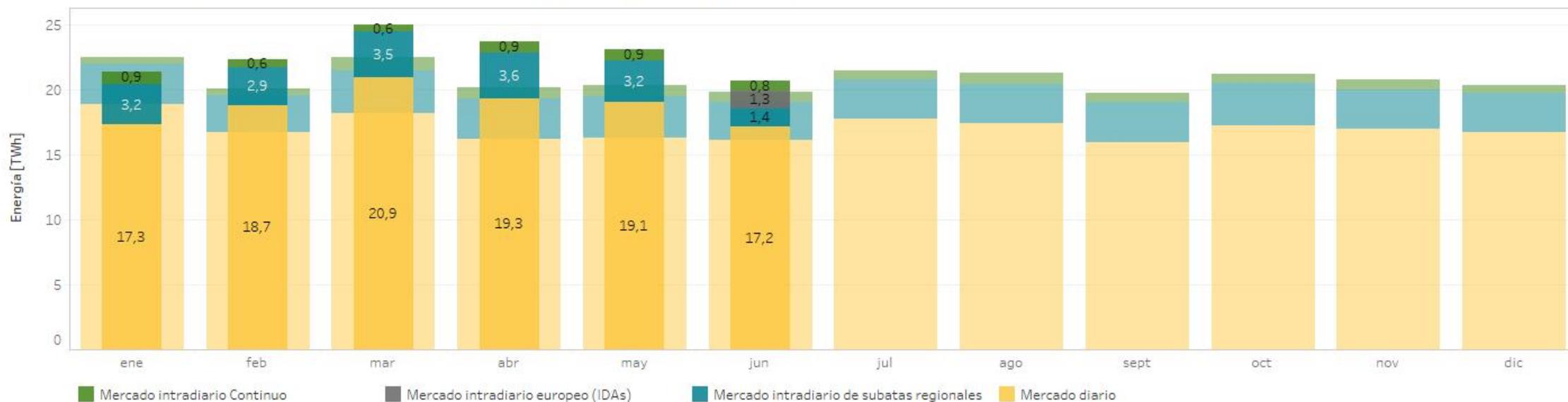
**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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

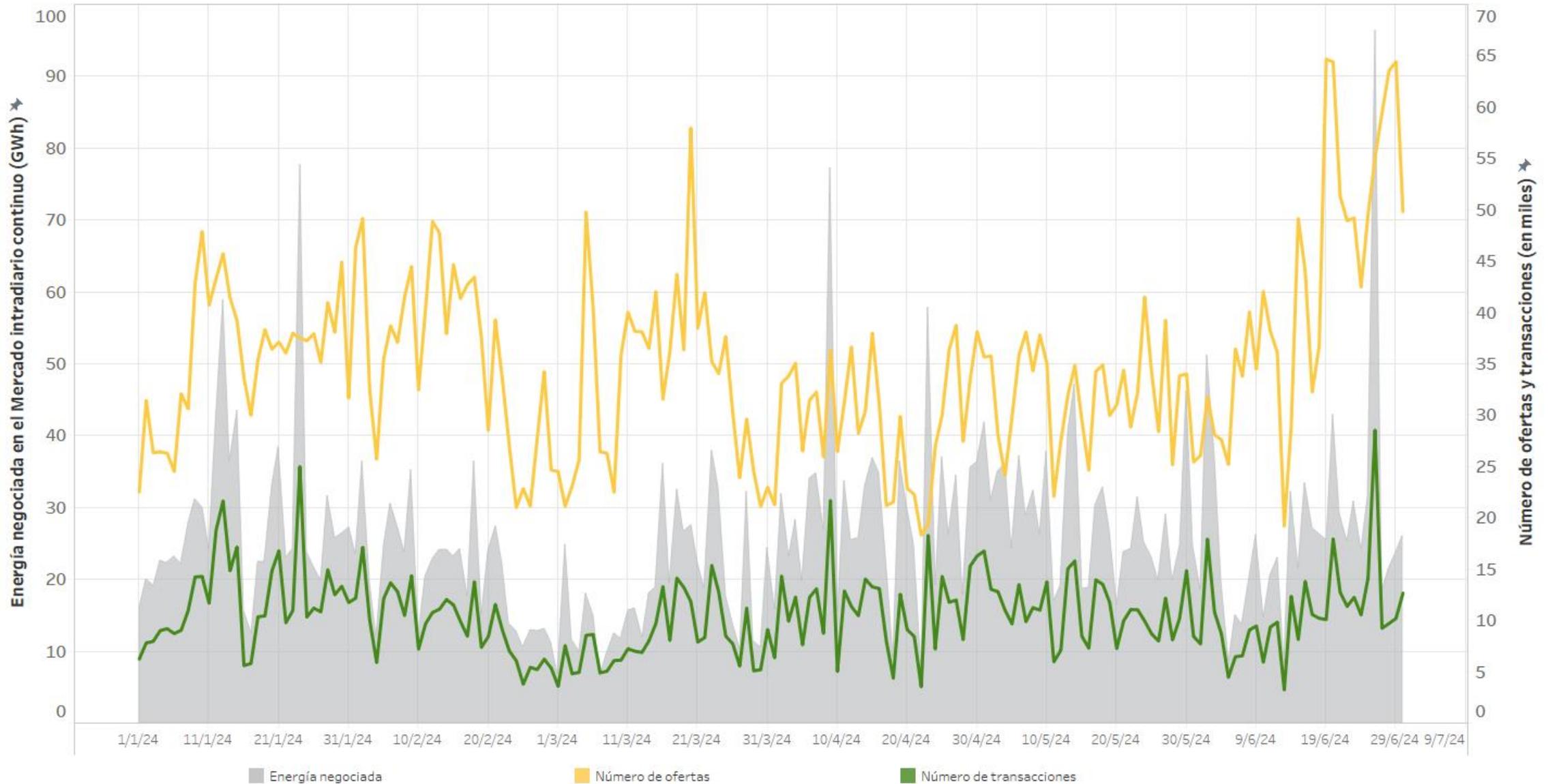


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 30/06/2024) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2023 (claro) y 2024 (oscuro)



# 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 30/06/2024).

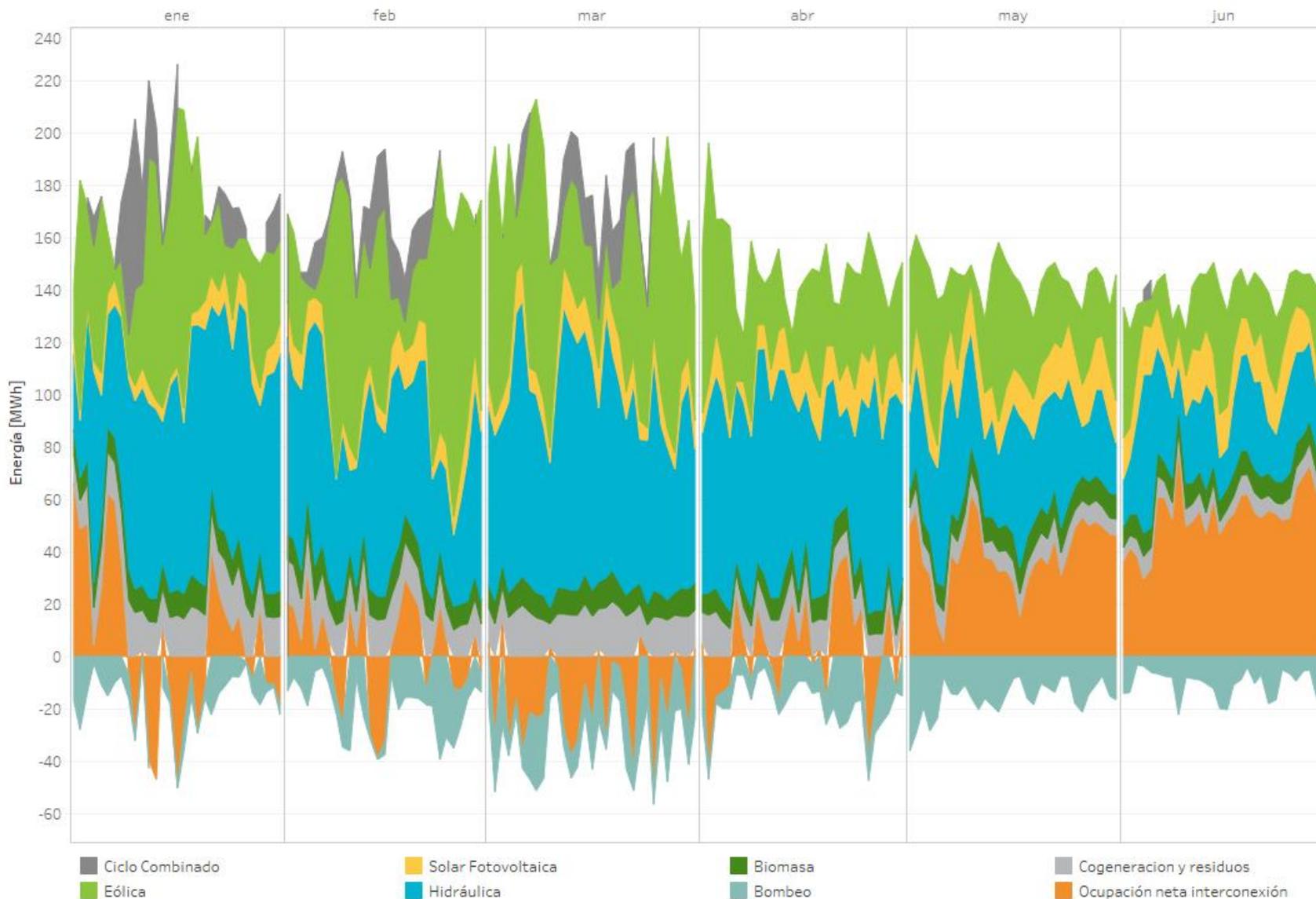




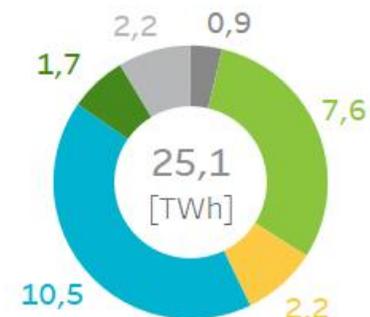
# Energía por tecnologías en el programa horario final

## Portugal

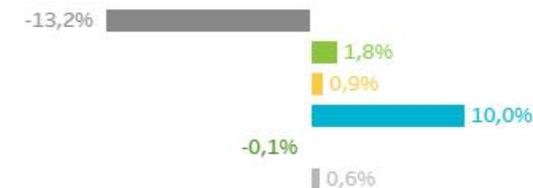
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



2024  
(01/01/ 2024 - 30/06/2024)



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



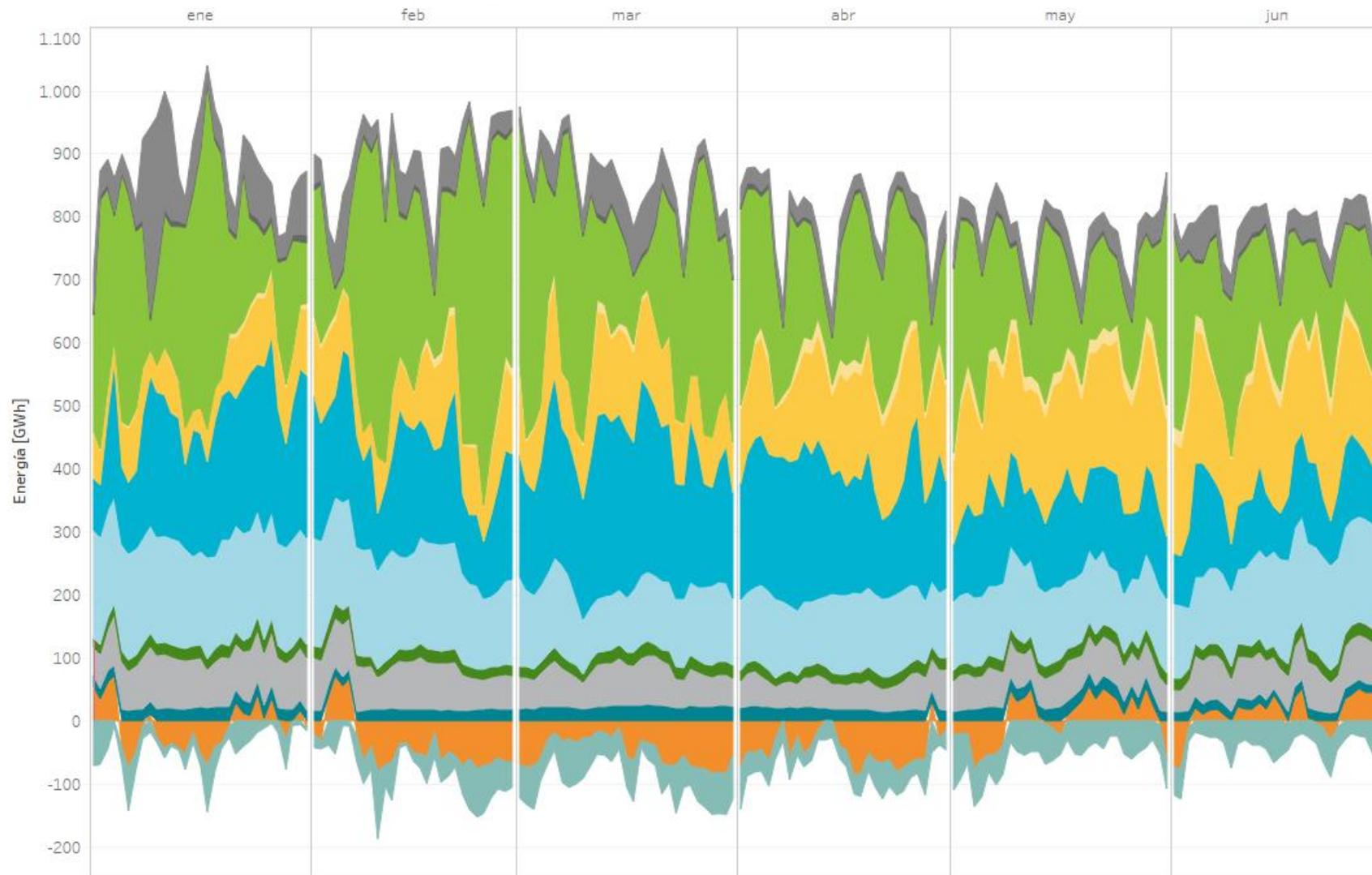
2023  
(01/01/2023 - 30/06/2023)



# Energía por tecnologías en el programa horario final

## Mibel

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



- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento venta
- Bombeo
- Mini hidro y geotérmica
- Ocupación neta interconexión



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

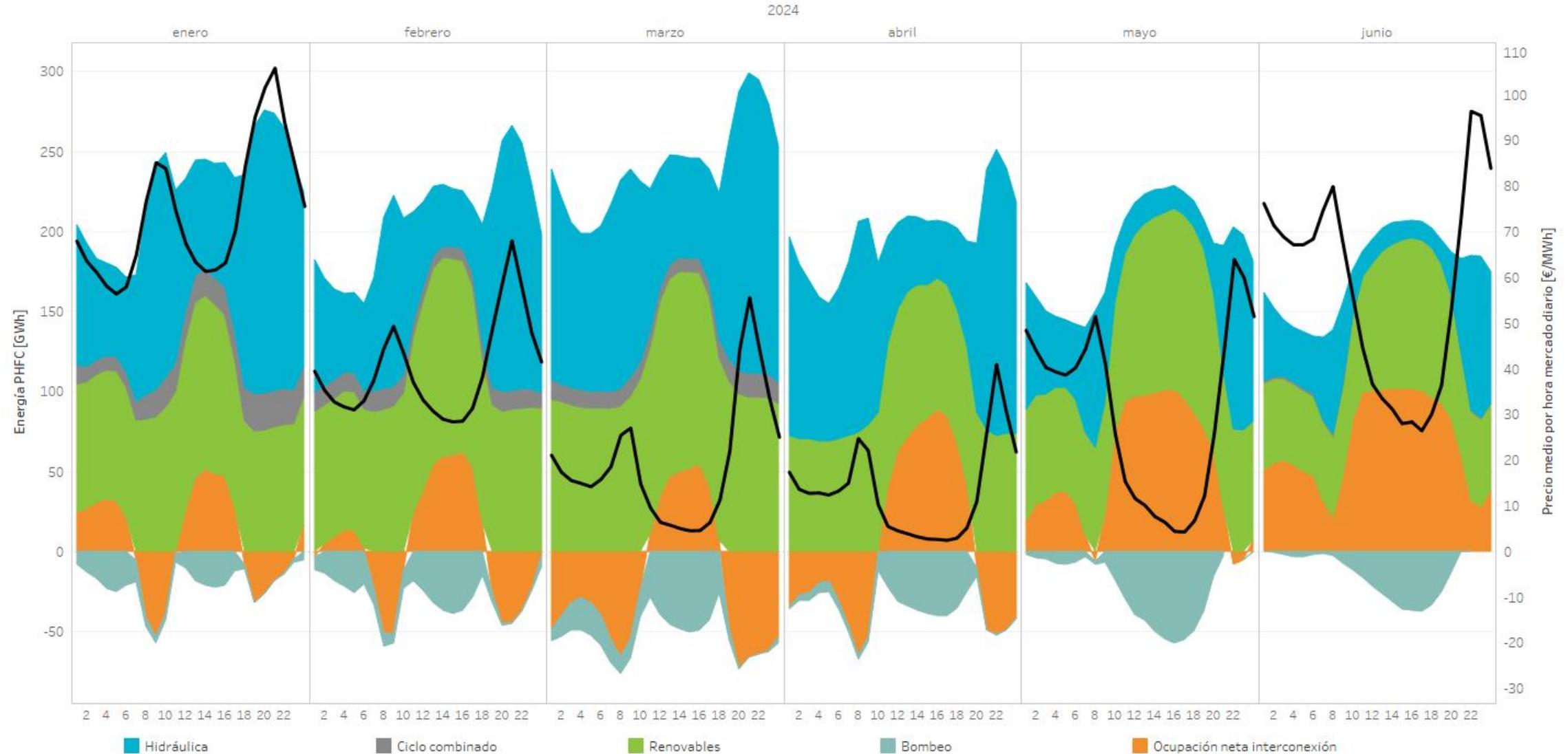




# Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes

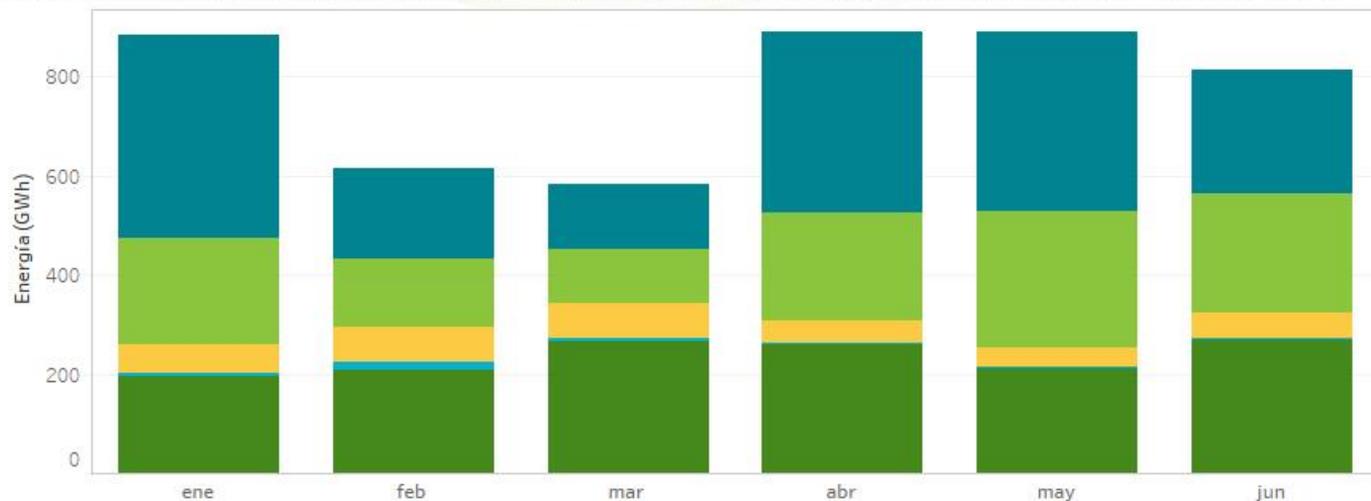
## Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2024)



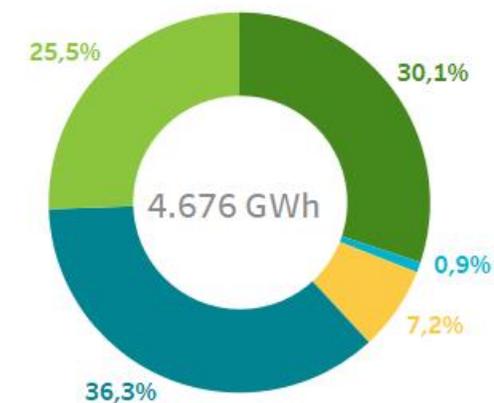
# Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 30/06/2024) en el mercado intradiario continuo en 2024

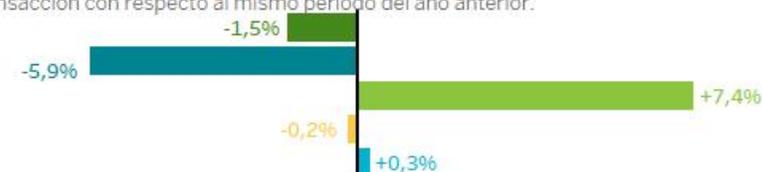


Cuota de energía por zona de transacción

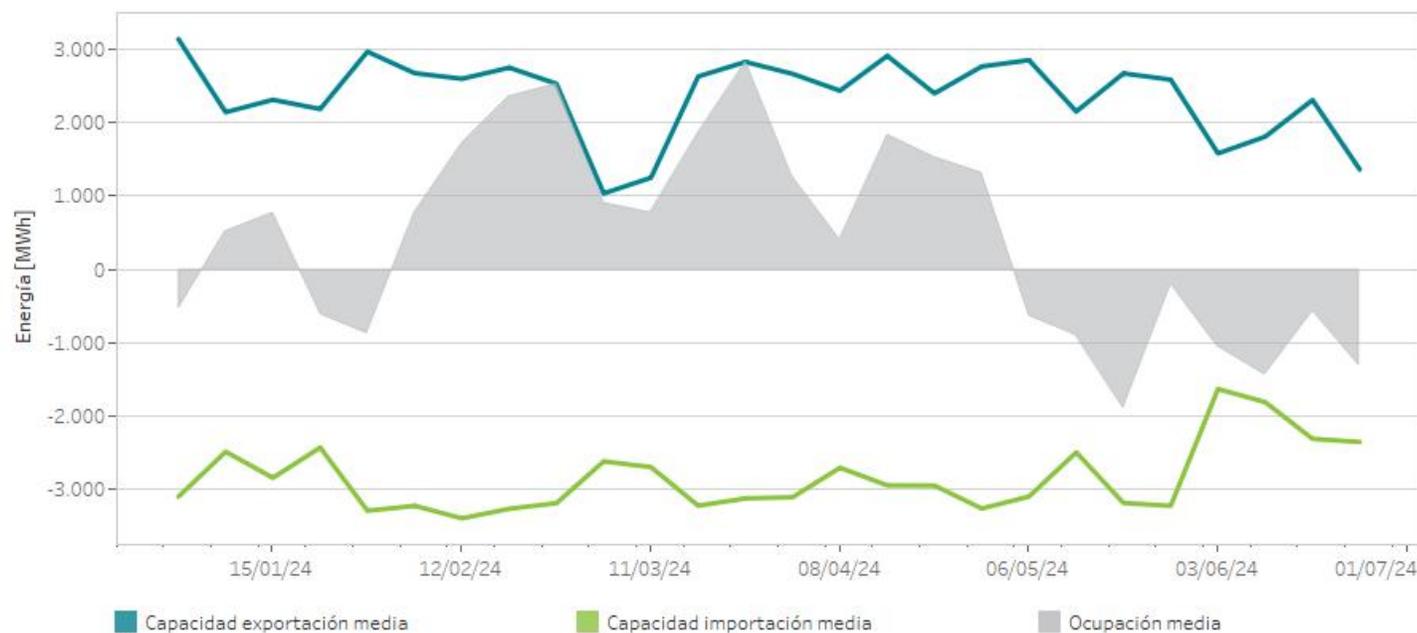
2024  
(01/01/2024 - 30/06/2024)



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 - 30/06/2023)





# 04

## Intercambios internacionales

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



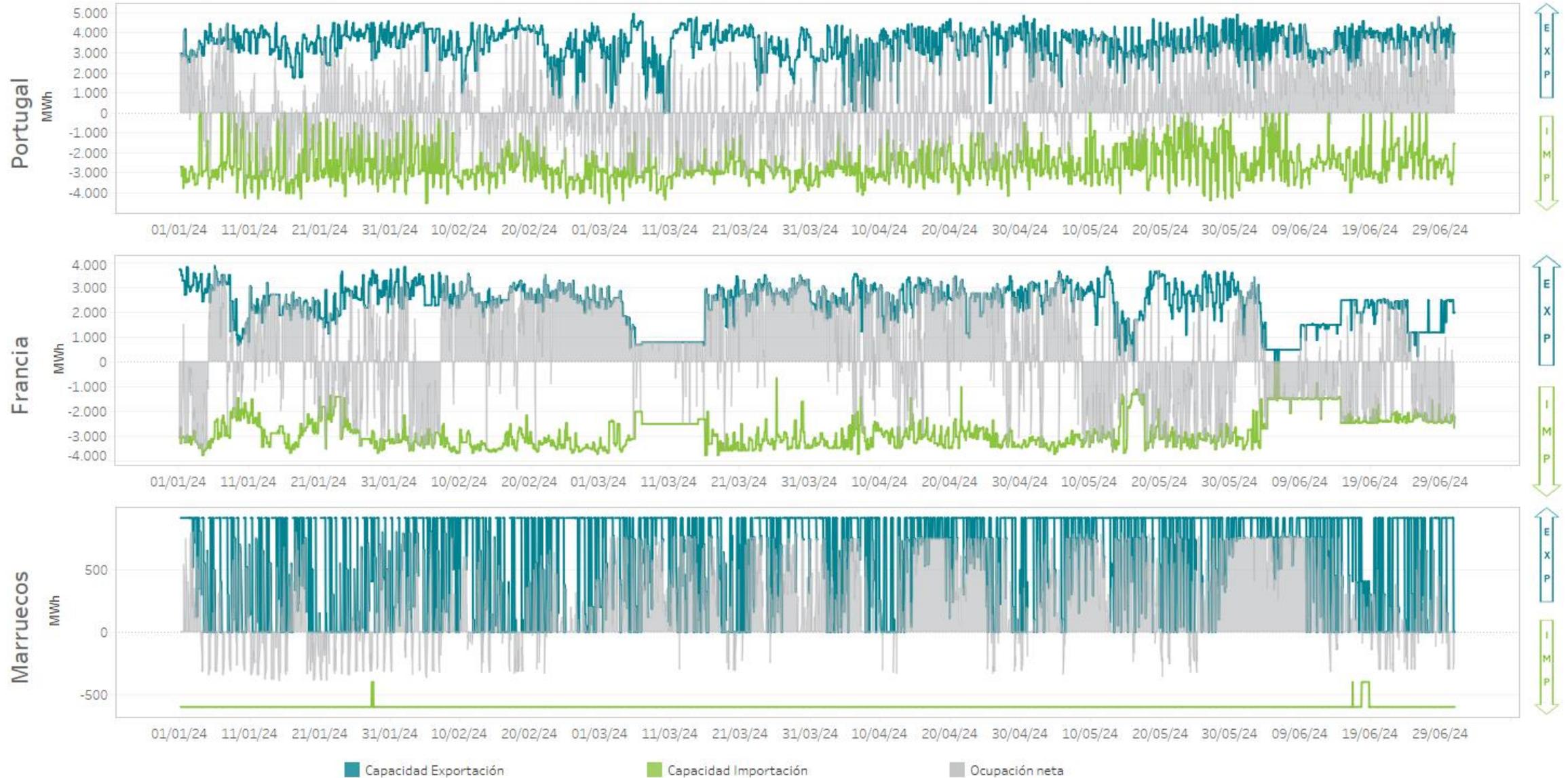
# Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

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 30/06/2024).



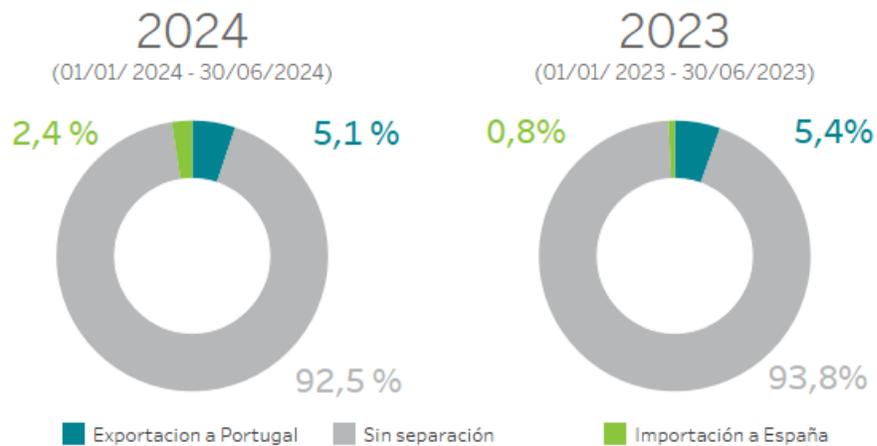
# Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2024 (hasta el 30/06/2024).

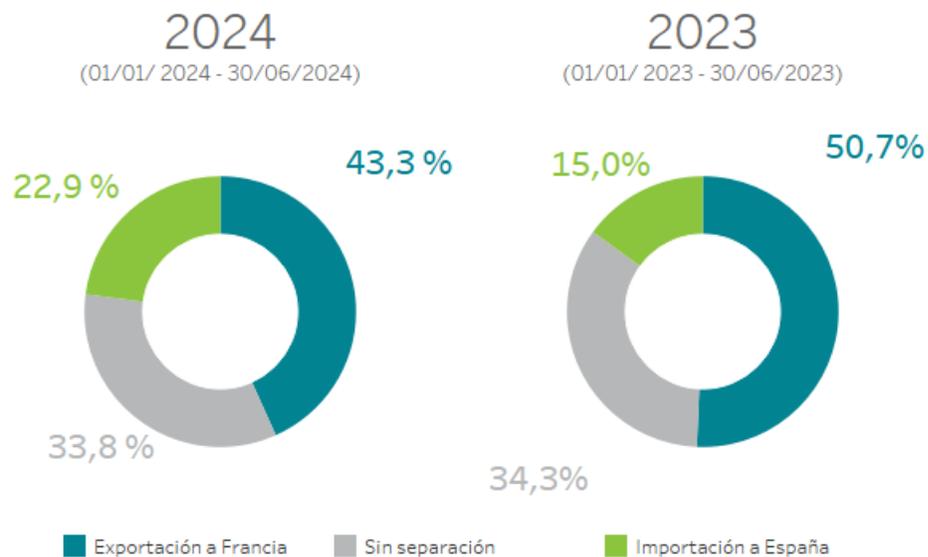


# Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

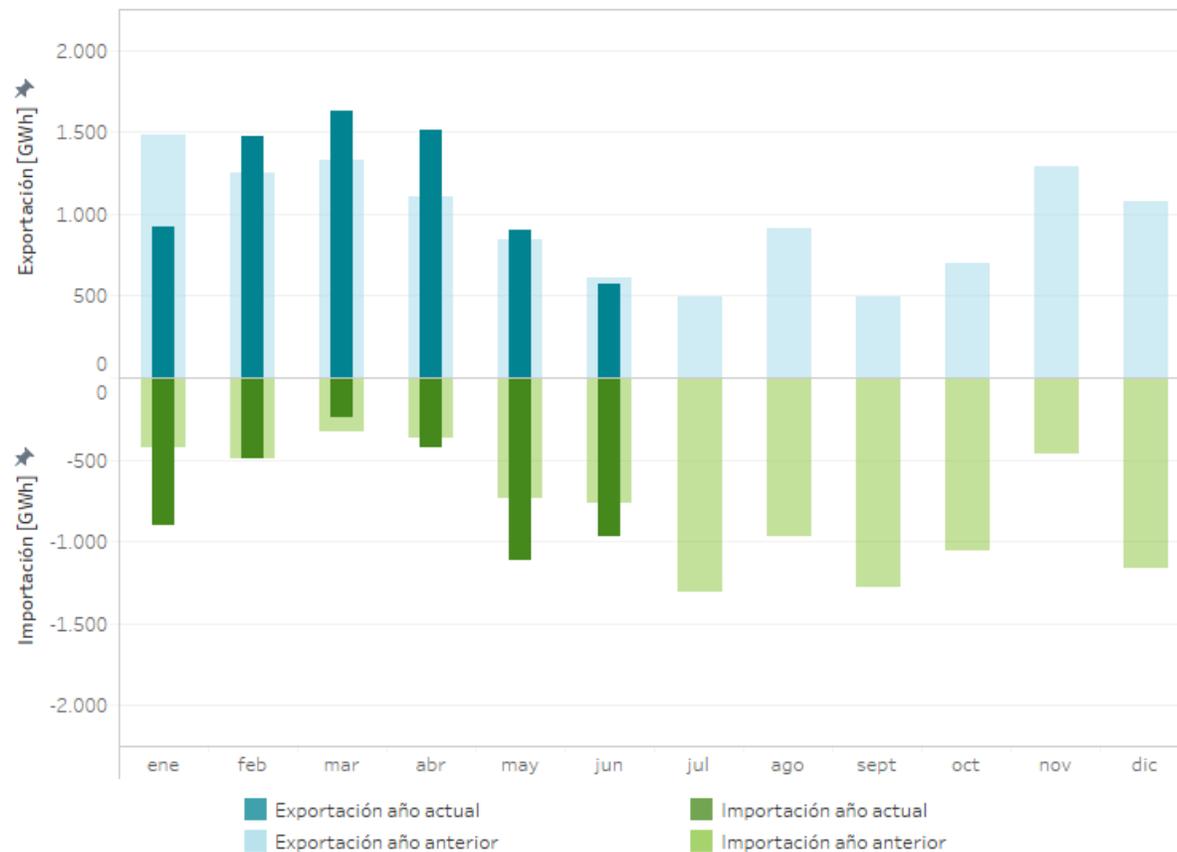
Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento España/Francia



	2024 (01/01/2024 - 30/06/2024)	2023 (01/01/2023 - 30/06/2023)
Exportación [GWh]	7.015,0	6.615,3
Importación [GWh]	4.153,1	3.122,7





# 05

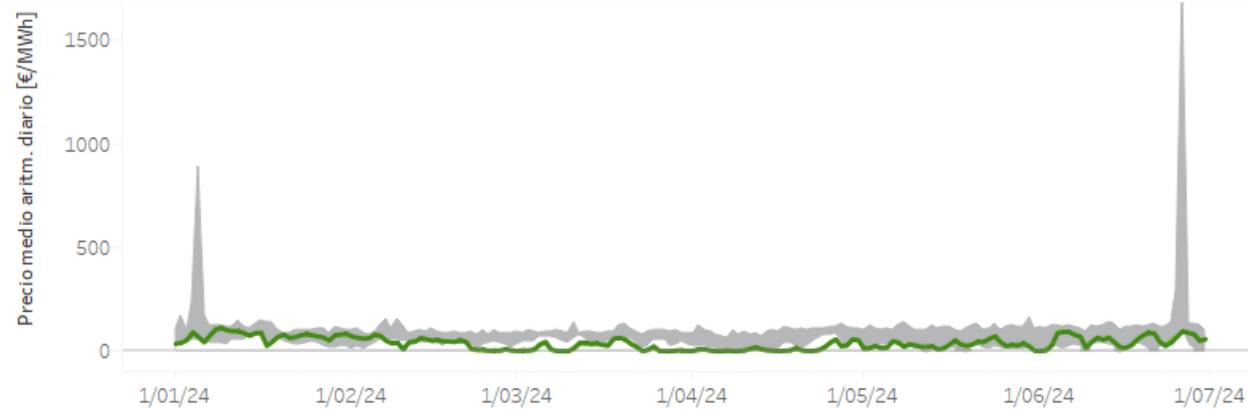
## Mercados internacionales

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

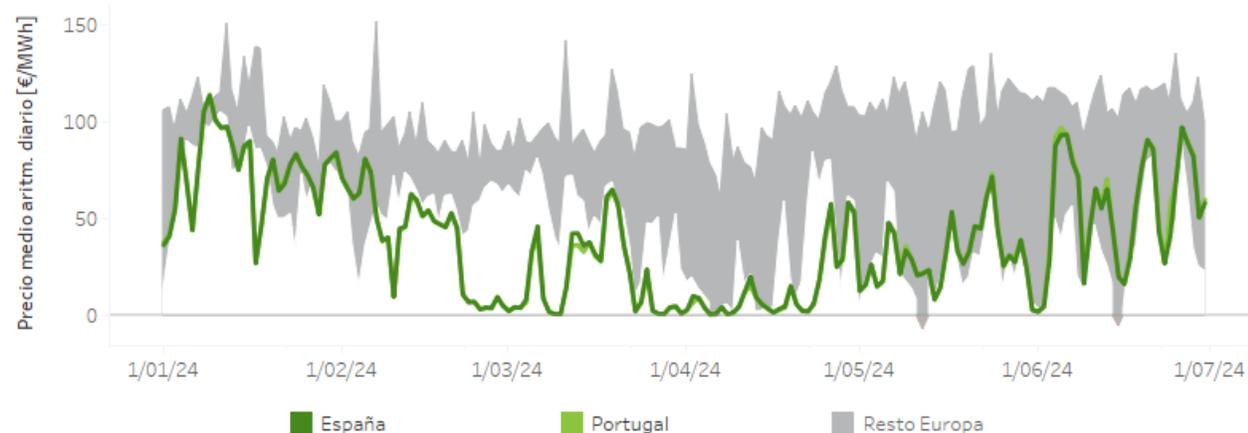


# Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2024 (hasta 30/06/2024).

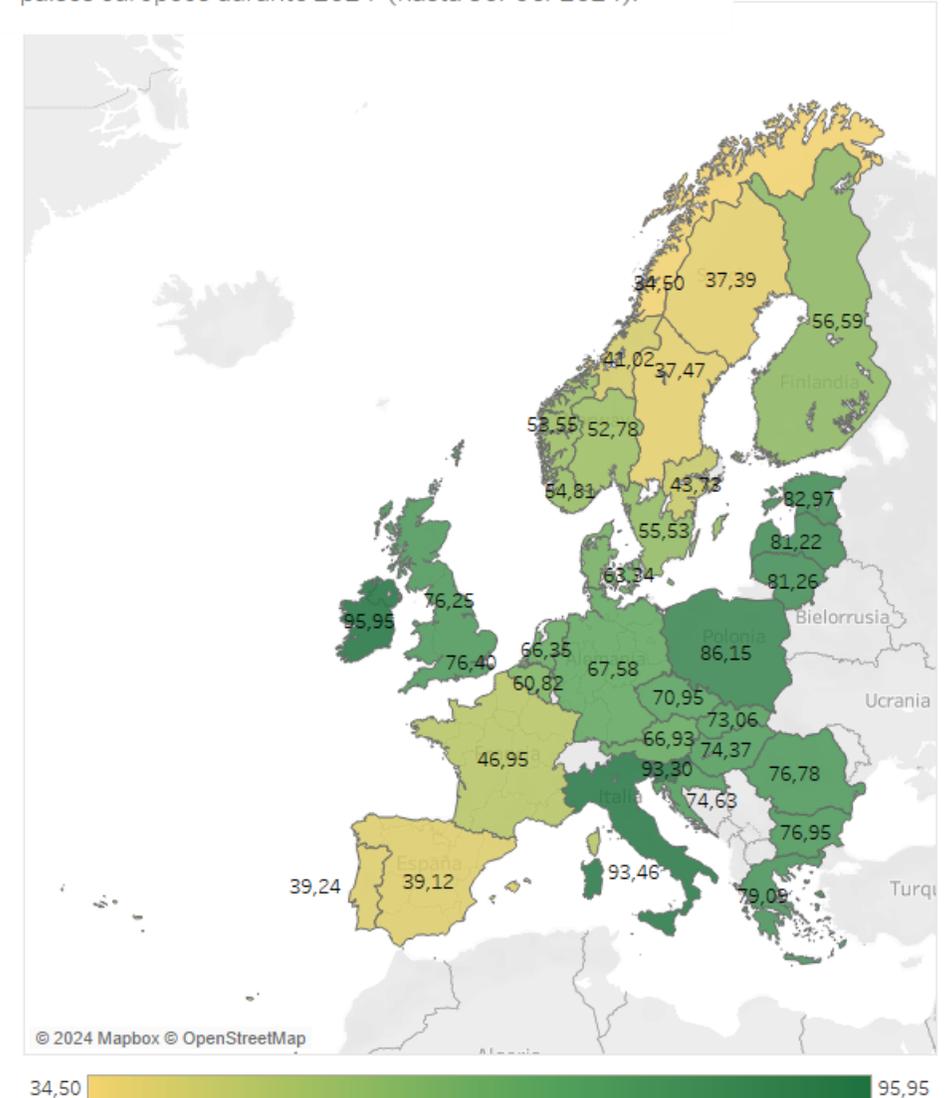


Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las zonas de los operadores de mercado de Europa más próximas, correspondiente a los siguientes países: Francia, Italia, Alemania, Bélgica, Países Bajos, Reino Unido e Irlanda durante 2024 (hasta 30/06/2024).



**Nota:** El área de "Resto 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.

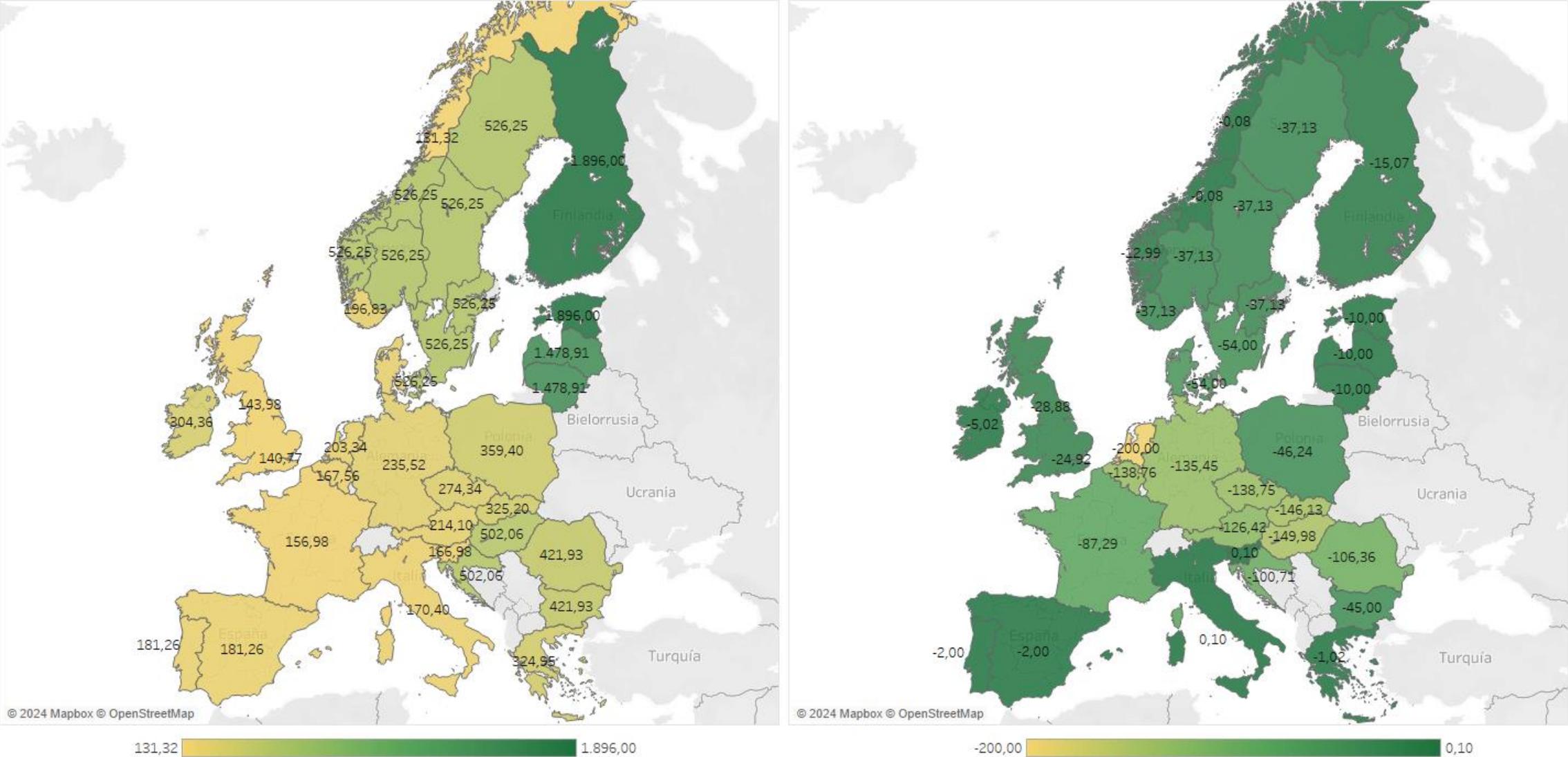
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 30/06/2024).



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

# Mercados internacionales: Precios horarios máximos y mínimos

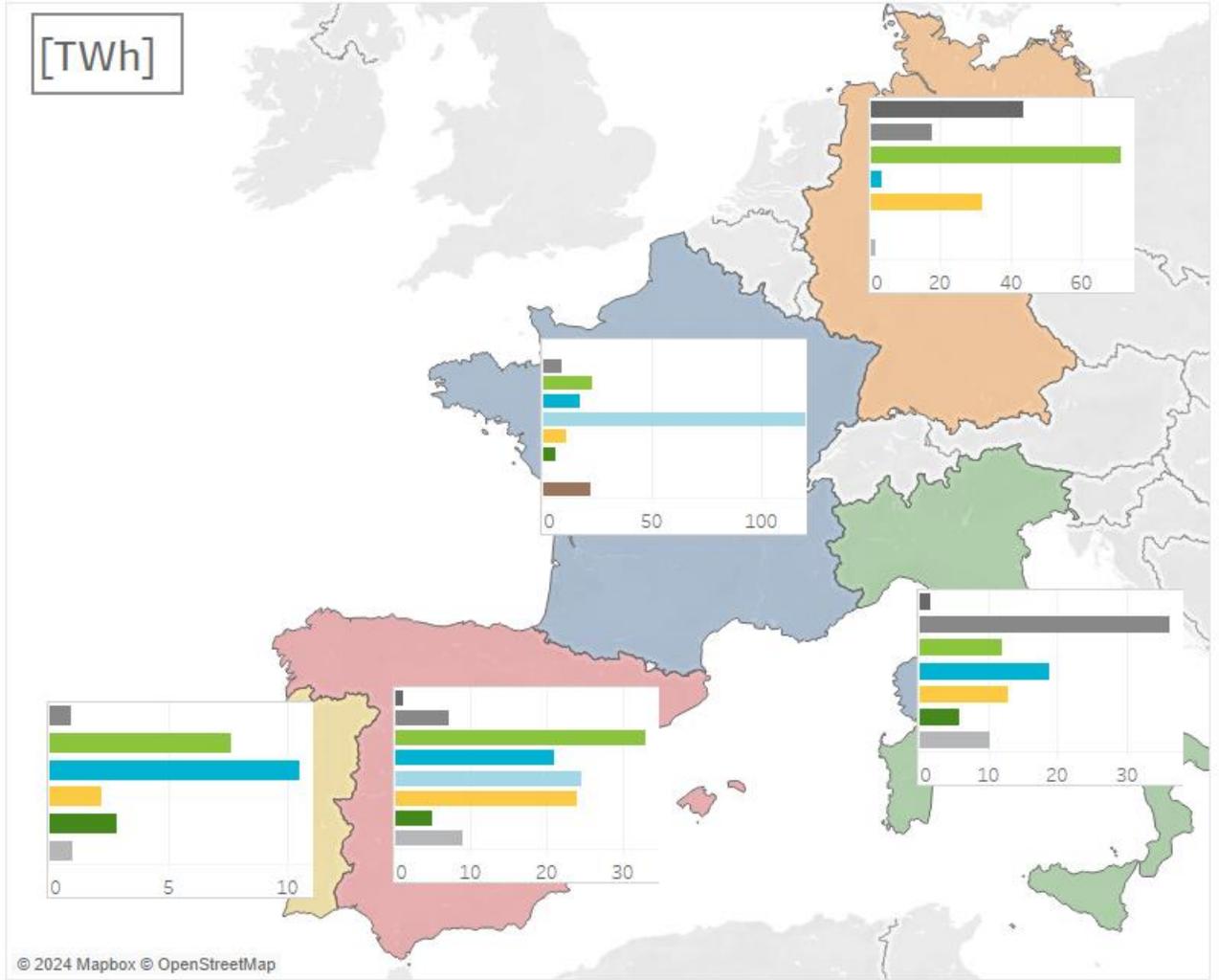
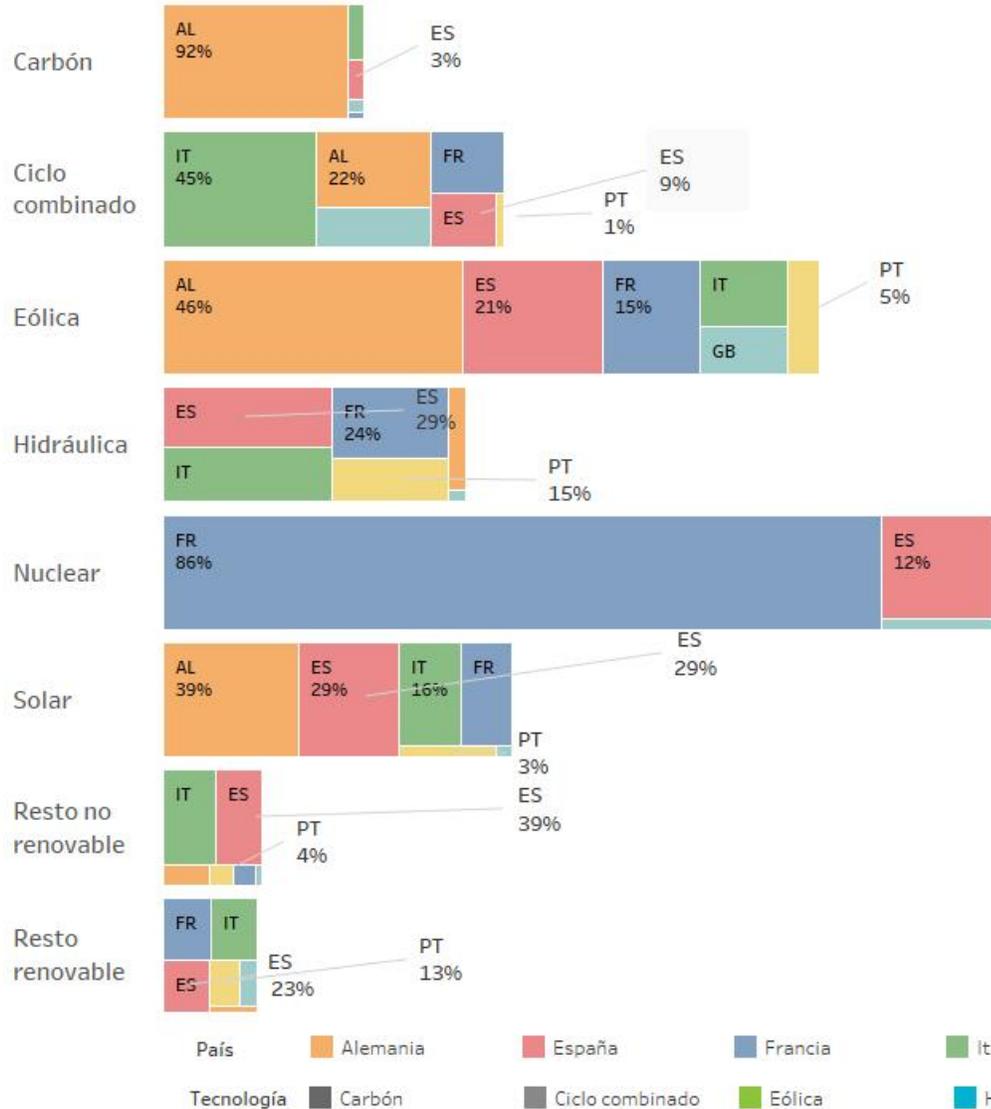
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 30/06/2024).



**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 30/06/2024).



© 2024 Mapbox © OpenStreetMap



# 06

## Otra información

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

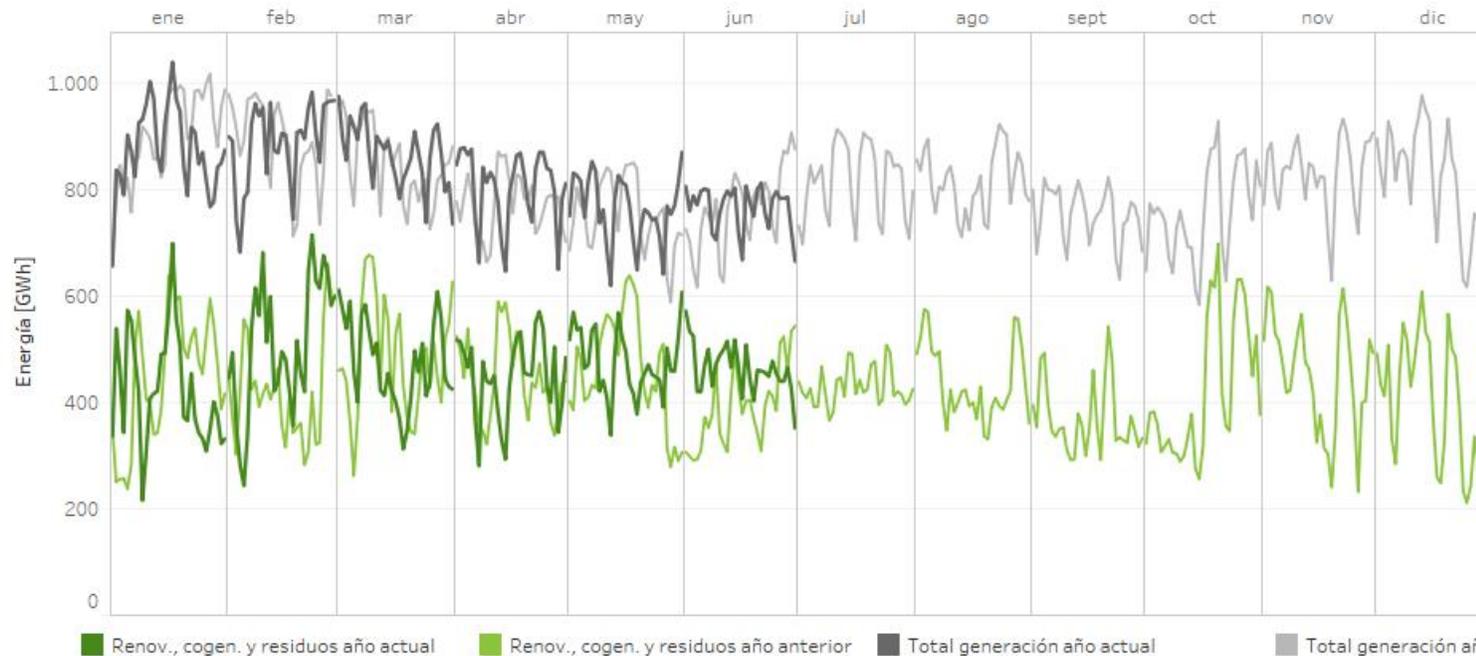
# Participación de las energías renovables (\*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en España [MW] de renovables(\*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/06/2024.

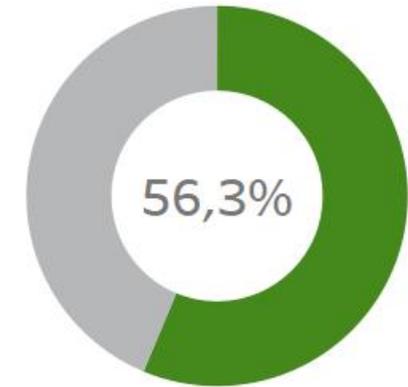
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(\*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	842,9	331,6
Cogeneración y residuos	5.876,0	799,1
Eólica	30.652,9	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.175,1	251,0
Solar fotovoltaica	24.974,3	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

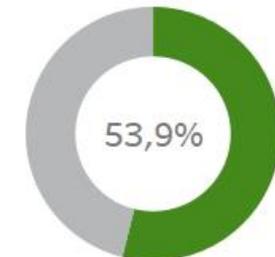
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2024 (hasta 30/06/2024) y comparado con el año anterior.



01/01/2024 - 30/06/2024



2023  
(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 2024 (hasta mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



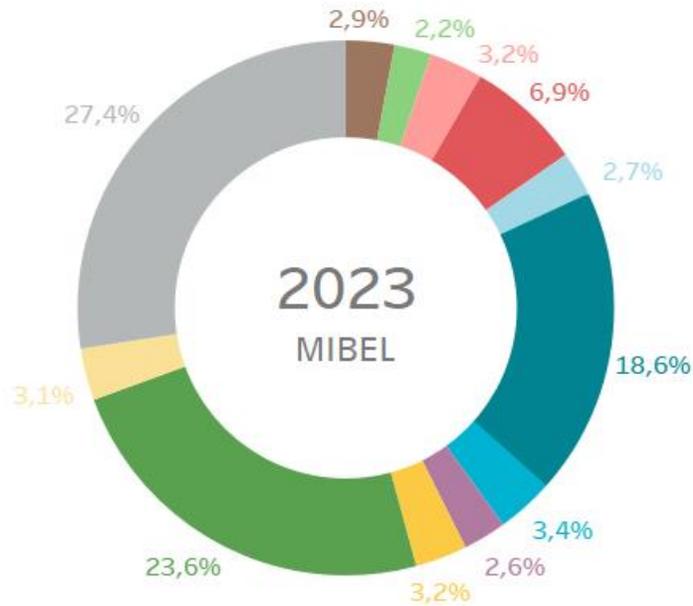
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)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



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



# Mercados acoplados

## Mercado diario

- **UTILIZACIÓN SISTEMA DE EMERGENCIA.** El 29 y 30 de mayo se utilizó la base de datos localizada en el **sistema de emergencia** para el desarrollo de los mercados gestionados por OMIE.
- **DECOUPLING 25/6.** El 25 de Junio, para la sesión del 26 de junio, las áreas de EPEX Core , EPEX Nordic y EMCO Nord Pool fueron desacopladas siguiendo los procedimientos europeos debido a un problema técnico de los sistemas de EPEX. OMIE quedó acoplado al resto de Europa.
- La **SEXTA EDICIÓN DEL MARKET COUPLING CONSULTATIVE GROUP (MCCG)** se celebró el 27 de Junio. Se actualizó el estado del proyecto de 15 min MTU y del resto de desarrollos que se están llevando a cabo en SDAC y SIDC.

	2024				2025			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	 Coupling Frontera Francesa (OMIE – EMCO)	 Actualización de los Sistema acoplamiento: Version para las subastas intradiarias Europeas	 Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la aplicación para la gestión de la sesión	 Implementación de FB en el area Nordica  Incorporación del NEMO de Rumania (BRM)	 Go-live MD IDA & MIC 15' 18/03/2025 para delivery day 19/03/2025	 Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la aplicación para la gestión de la sesión		

# Mercados acoplados

## Estado de la implantación del periodo de 15 min en el Mercado Diario

- Estado de las pruebas de 15' MTU

- LOCALES OMIE

- Desde el **10 de junio**, OMIE está realizando pruebas internas con el sistema de pruebas ya adaptado para permitir la **negociación periodos de 15' y la nueva tipología de oferta del mercado diario** del mercado diario en el MIBEL.

- EUROPEAS: *Functional Integration Test (FIT)*. Estas pruebas tienen como objetivo probar las funcionalidades del sistema central y los sistemas locales

- Desde el **17 de junio hasta el 28 de junio**, OMIE conjuntamente el resto de operadores de mercado y sistemas europeos, se han estado llevando a cabo estas pruebas que continuarán a partir de Septiembre.
- Durante los meses de **Julio y Agosto**, OMIE y los operadores del sistema REN y REE seguirán realizando pruebas.

- EUROPEAS: *System Integration Test (SIT)*. Estas pruebas tienen como objetivo probar las funcionalidades del sistema central, los sistemas locales y los procedimientos de operación centrales, regionales y locales.

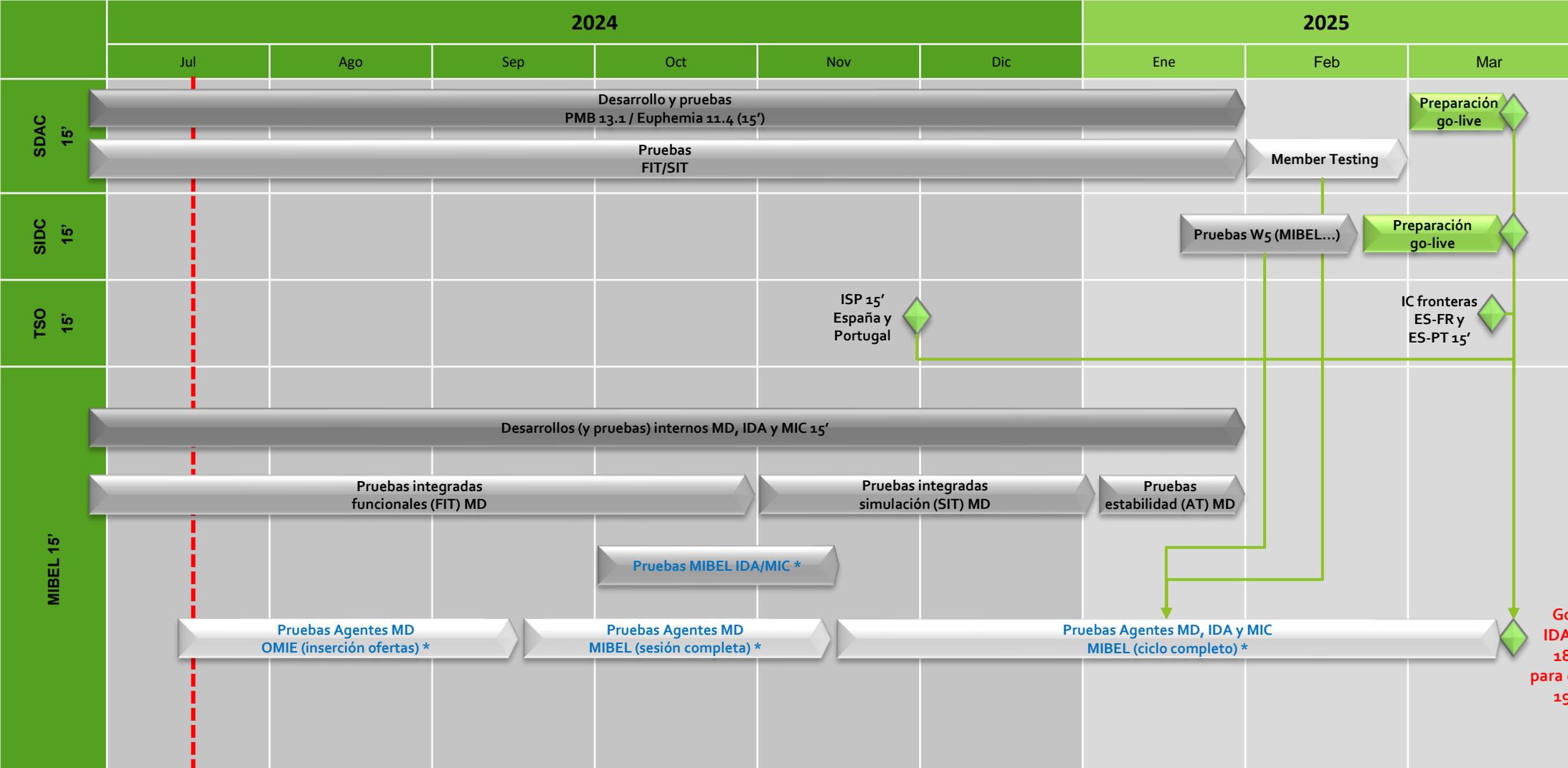
- Previstas para primeros de Noviembre conjuntamente el resto de operadores de mercado europeos

- PRUEBAS CON AGENTES

- Desde el **10 de julio**, tal como se comunicó a los agentes de mercado, está disponible un entorno de pruebas para que los agentes del MIBEL puedan comenzar a probar los desarrollos relativos al envío de ofertas con **periodos de negociación periodos de 15' y la nueva tipología de oferta del mercado diario**. Se prevé que a partir de **mediados de Septiembre** se puedan realizar pruebas de sesiones completas del mercado diario.
- Además, una vez finalizadas las pruebas SIT, se realizarán pruebas con todos los agentes del mercado europeo.

# Mercados acoplados

Hoja de ruta del MIBEL de 15 minutos en el SDAC, IDA y MIC y nueva tipología de ofertas en el mercado diario



\* Estimación inicial

# Mercados acoplados

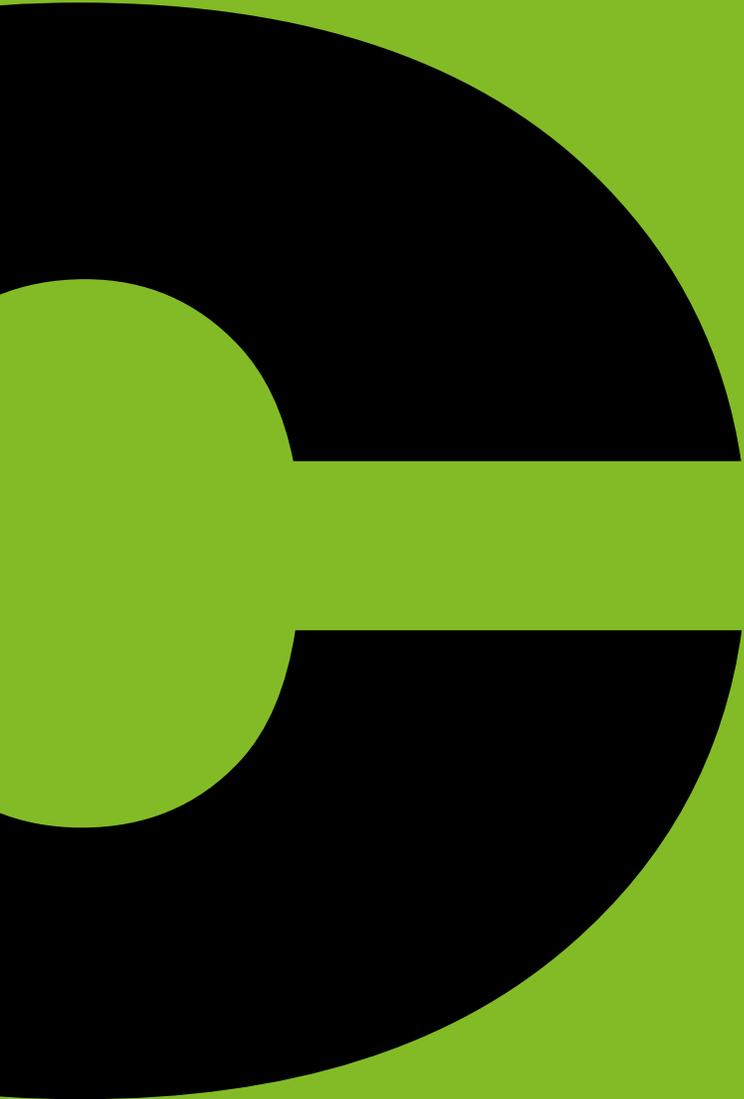
## Subastas intradiarias europeas (IDA)

- **La puesta en operación de las nuevas subastas europeas se llevó a cabo el día 13 de junio con entrega el 14 de junio del 2024 de manera satisfactoria.**
- **Para la puesta en operación de las subastas intradiarias europeas se han llevado a cabo las siguientes actividades e hitos en los que OMIE ha estado involucrado:**
  - A nivel europeo ha sido necesario entre otras tareas:
    - Establecer los procedimientos de coordinación para la operación de la sesión IDA europea.
    - Formación a los operadores europeos para la realización de la coordinación de las IDA
    - Establecer acuerdos de cooperación entre NEMO y TSO
    - Configuración de los diferentes módulos, pruebas de conectividad entre sistemas, verificación de acceso a las plataformas de las IDA, etc.
  - A nivel interno de OMIE:
    - Realización de pruebas internas, regionales y europeas, convocando a los Agentes del MIBEL.
    - Seminario de estado y puesta en funcionamiento de las IDA para los Agentes del MIBEL previo al go-live de las IDA.
    - Reglas de funcionamiento del mercado.
    - Instrucción relativa a la operación de los mercados durante el día de la puesta en operación de las IDA.
    - Con los Operadores del sistema MIBEL, se ha aprobado el acuerdo de intercambio de información con REN y se han actualizado los documentos técnicos de intercambio y el procedimiento de operación y emergencia entre OMIE, REE y REN.
    - Acuerdos de liquidación transfronteriza con Francia con NP y ECC.
    - Documentación técnica de intercambio entre OMIE y los Agentes del Mercado.

# Mercados acoplados

## Subastas intradiarias europeas (IDA)

- Adicionalmente, desde la puesta en servicio de las IDA y según la experiencia adquirida, se está trabajando en la **optimización de los diferentes procesos y tiempos de la IDA.**
  - A nivel europeo se están optimizando los procesos globales para reducir el tiempo total de la sesión de acoplamiento de la IDA con el objetivo de reabrir la negociación del Mercado Intradiario Continuo lo antes posible y evitar posibles cancelaciones por tiempo.
  - A nivel interno se están intentando minimizar los tiempos de los procesos críticos de OMIE



Gracias





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

Eugenio Malillos Torán  
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 16/07/2024

---

## 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

---



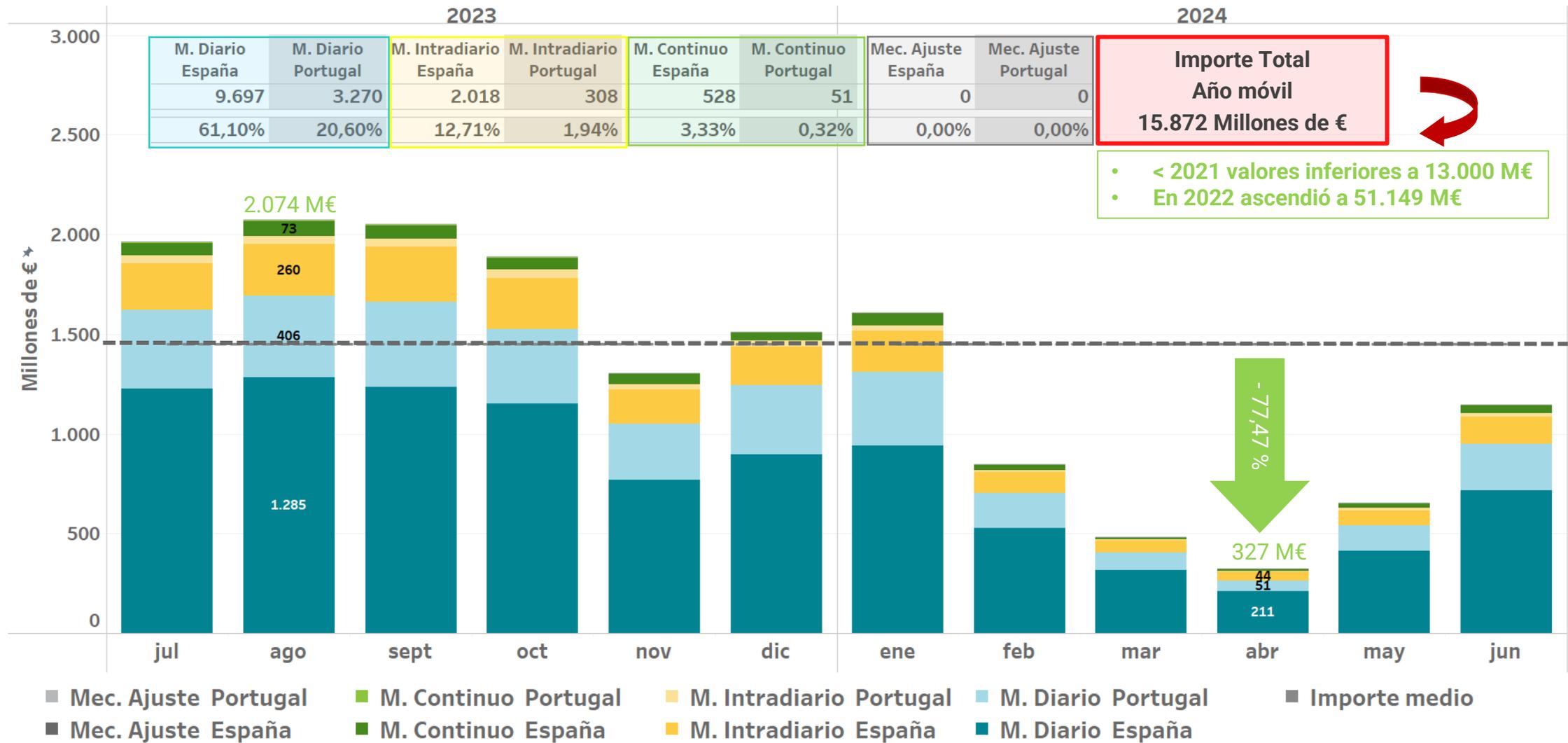


# 01

## 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. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mecanismo Ajuste España	Mecanismo Ajuste Portugal
2023	jul	62,50%	20,14%	11,90%	2,02%	3,07%	0,36%	0,00%	0,00%
	ago	61,97%	19,56%	12,52%	2,02%	3,51%	0,41%	0,00%	0,00%
	sept	60,22%	20,68%	13,52%	1,98%	3,27%	0,33%	0,00%	0,00%
	oct	60,87%	19,91%	13,42%	2,42%	3,08%	0,30%	0,00%	0,00%
	nov	59,05%	21,30%	13,34%	2,00%	4,04%	0,27%	0,00%	0,00%
	dic	59,23%	22,91%	12,83%	2,00%	2,72%	0,32%	0,00%	0,00%
2024	ene	58,40%	23,04%	12,73%	1,76%	3,84%	0,23%	0,00%	0,00%
	feb	62,44%	20,48%	12,47%	1,43%	2,87%	0,32%	0,00%	0,00%
	mar	64,99%	18,69%	11,98%	1,24%	2,89%	0,22%	0,00%	0,00%
	abr	64,58%	15,59%	13,51%	1,55%	4,52%	0,26%	0,00%	0,00%
	may	63,53%	19,02%	11,91%	1,92%	3,38%	0,24%	0,00%	0,00%
	jun	62,59%	20,28%	11,66%	1,74%	3,36%	0,38%	0,00%	0,00%
		<b>81,70%</b>	<b>14,65%</b>	<b>3,65%</b>	<b>0,00%</b>				

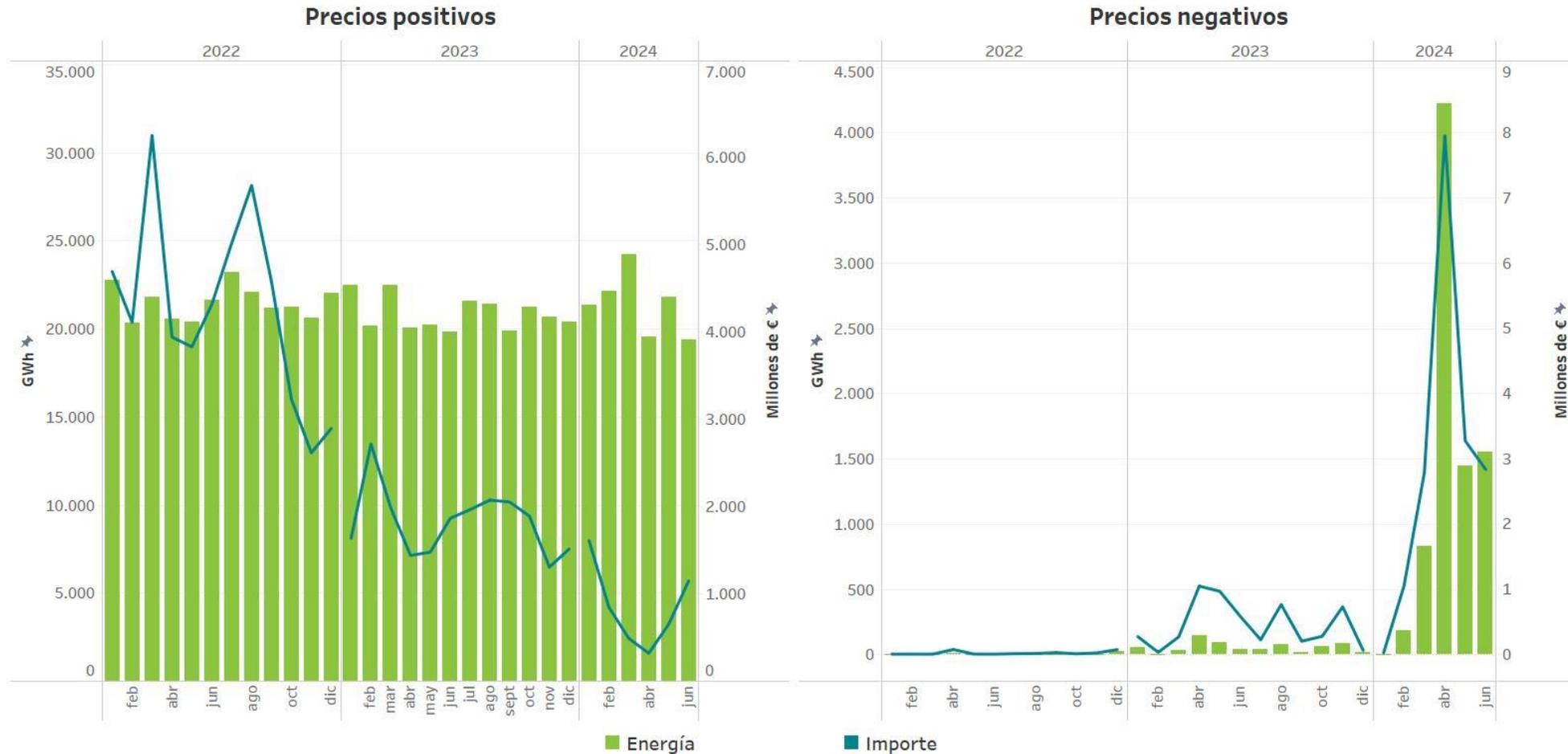
## Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mec. Ajuste España	Mec. Ajuste Portugal	IMPORTE TOTAL
2023	jul	1.228	396	234	40	60	7	0	0	1.965
	ago	1.285	406	260	42	73	9	0	0	2.074
	sept	1.236	424	277	41	67	7	0	0	2.052
	oct	1.150	376	254	46	58	6	0	0	1.890
	nov	771	278	174	26	53	4	0	0	1.306
	dic	897	347	194	30	41	5	0	0	1.514
2024	ene	940	371	205	28	62	4	0	0	1.610
	feb	529	173	106	12	24	3	0	0	847
	mar	316	91	58	6	14	1	0	0	486
	abr	211	51	44	5	15	1	0	0	327
	may	415	124	78	13	22	2	0	0	653
	jun	718	233	134	20	39	4	0	0	1.147
<b>Total</b>	<b>9.697</b>	<b>3.270</b>	<b>2.018</b>	<b>308</b>	<b>528</b>	<b>51</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15.872</b>	
		<b>12.967</b>	<b>2.326</b>	<b>579</b>	<b>0</b>					

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



# EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

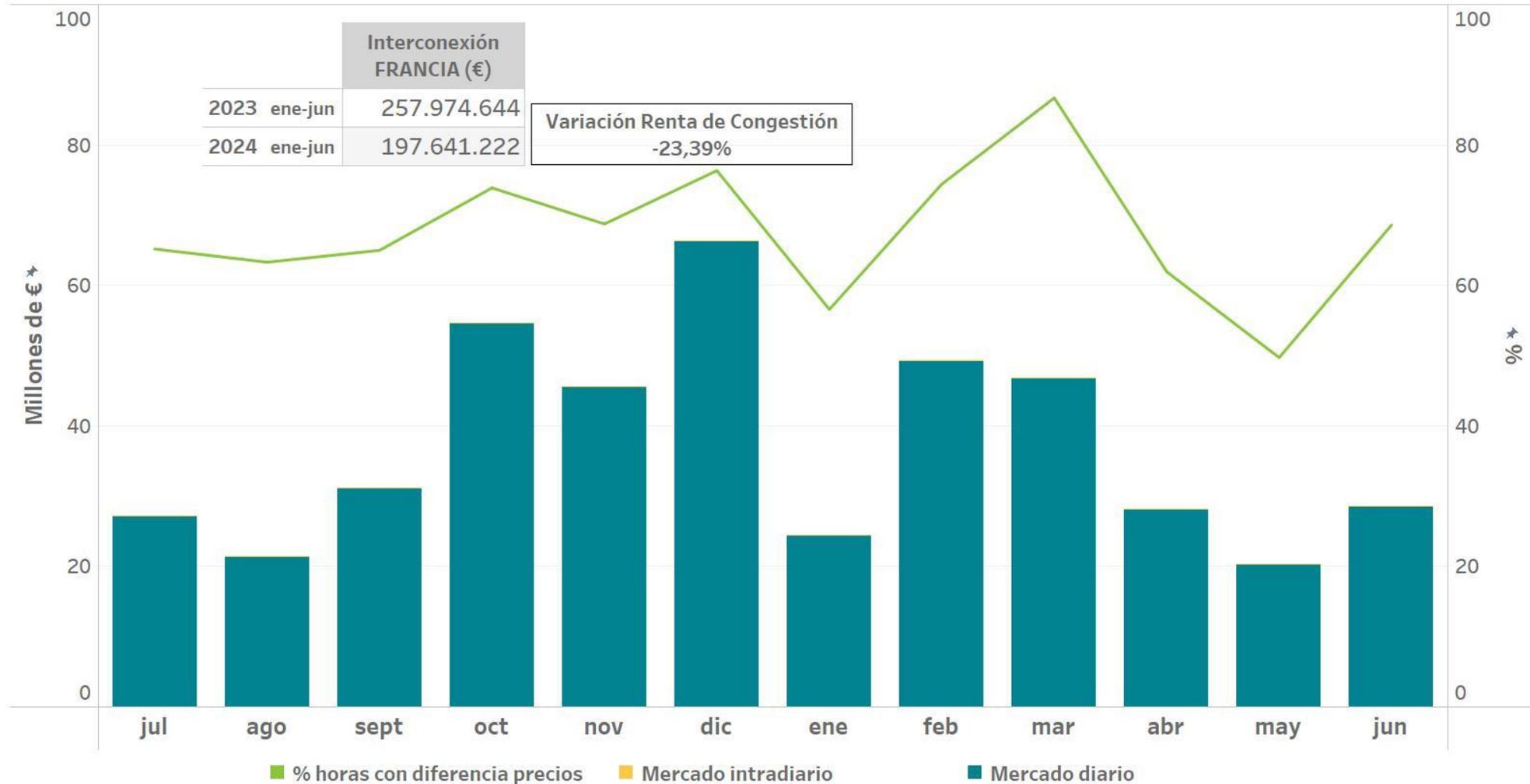


- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
  1. **Entrega de energía** a **precio cero**.
  2. **Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.



# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

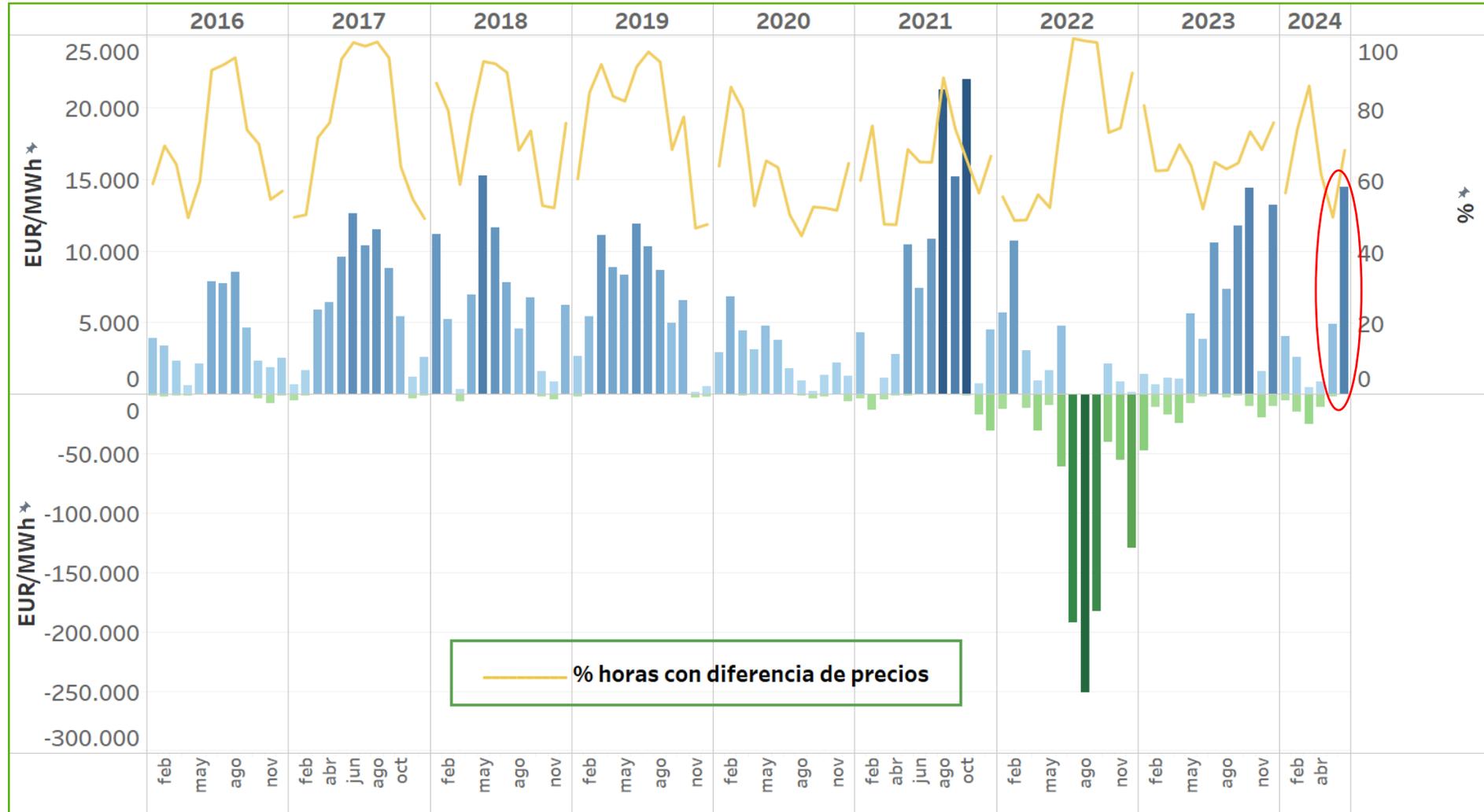


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

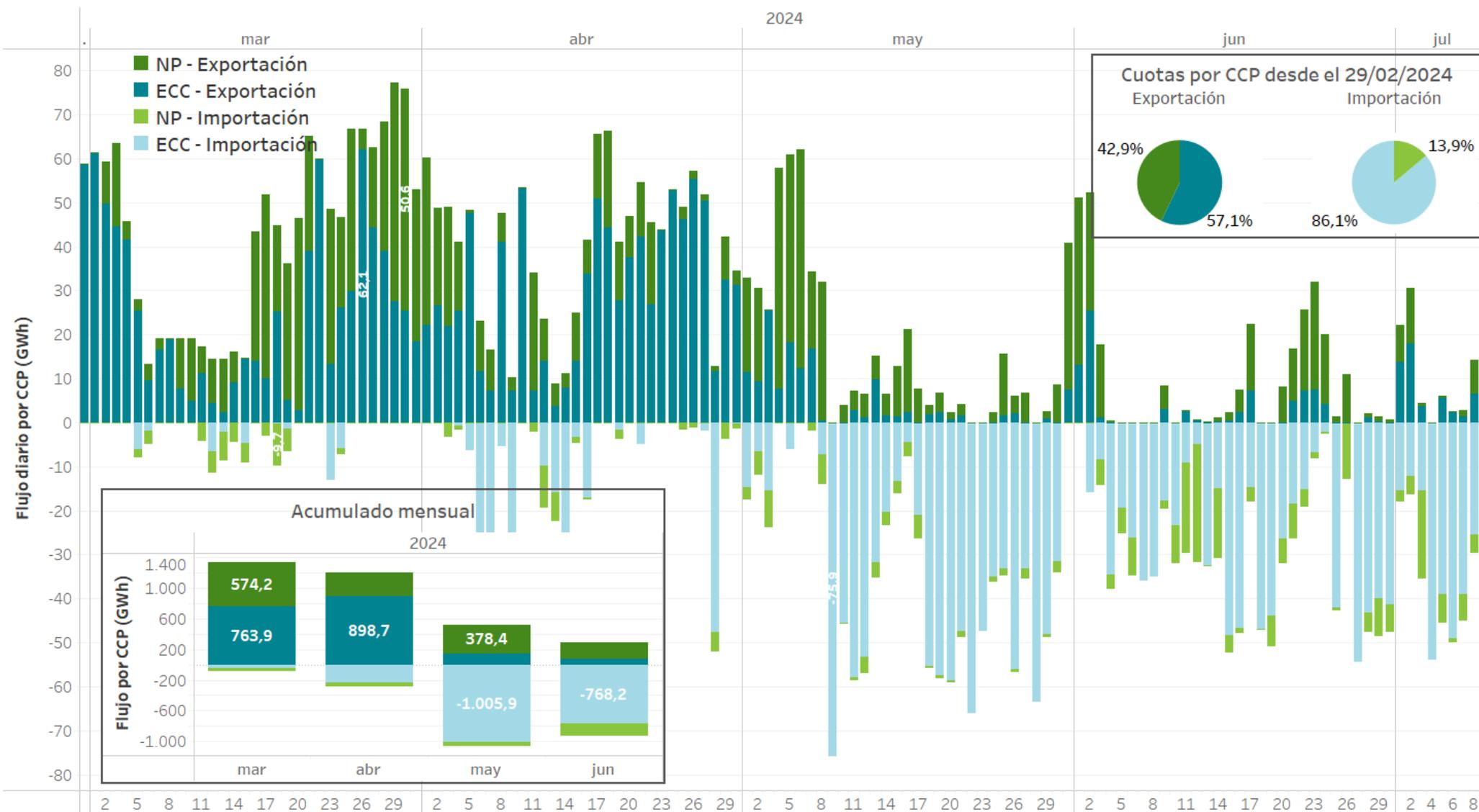


# EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

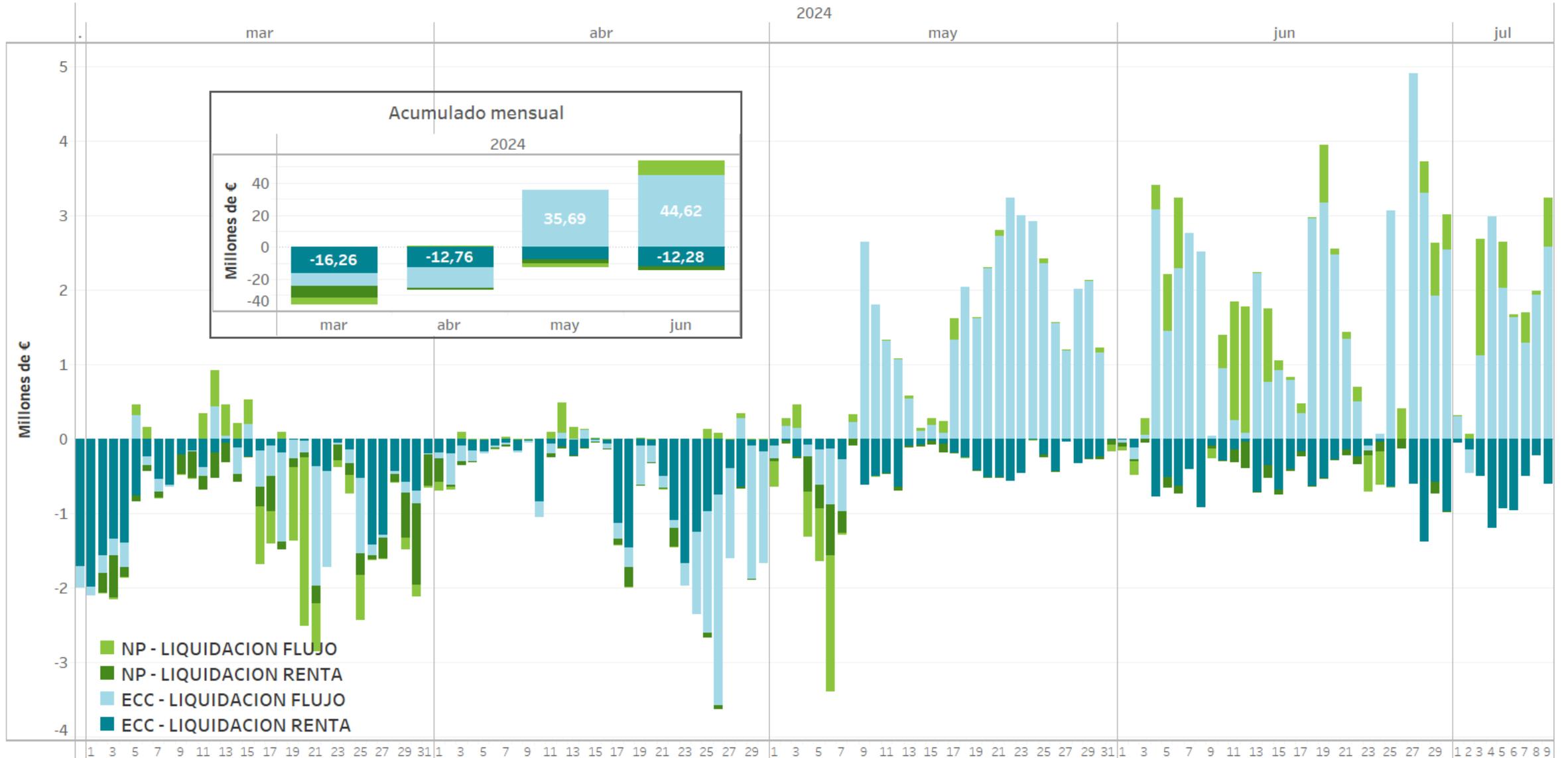
## ACUMULADOS MENSUALES



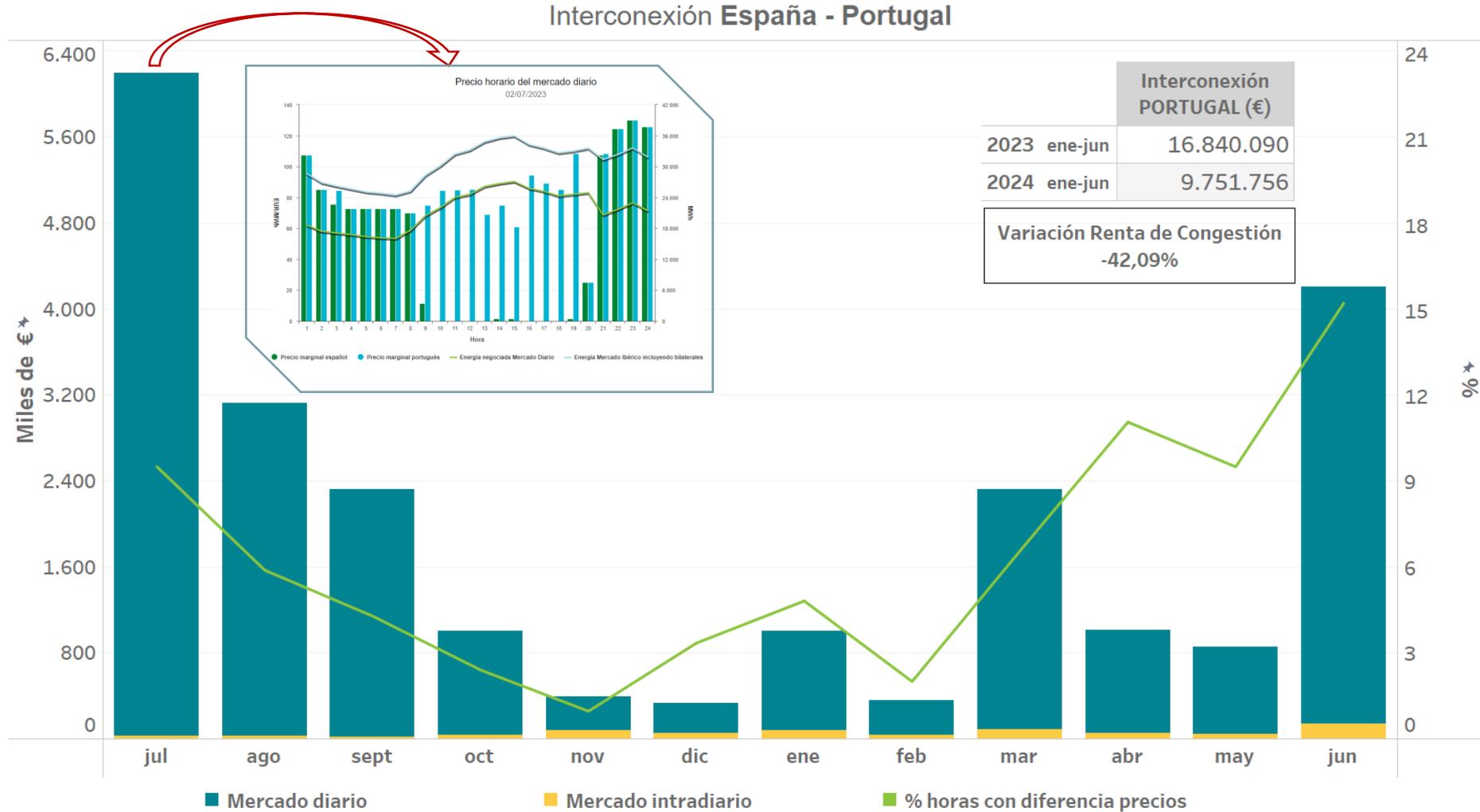
# LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



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



# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

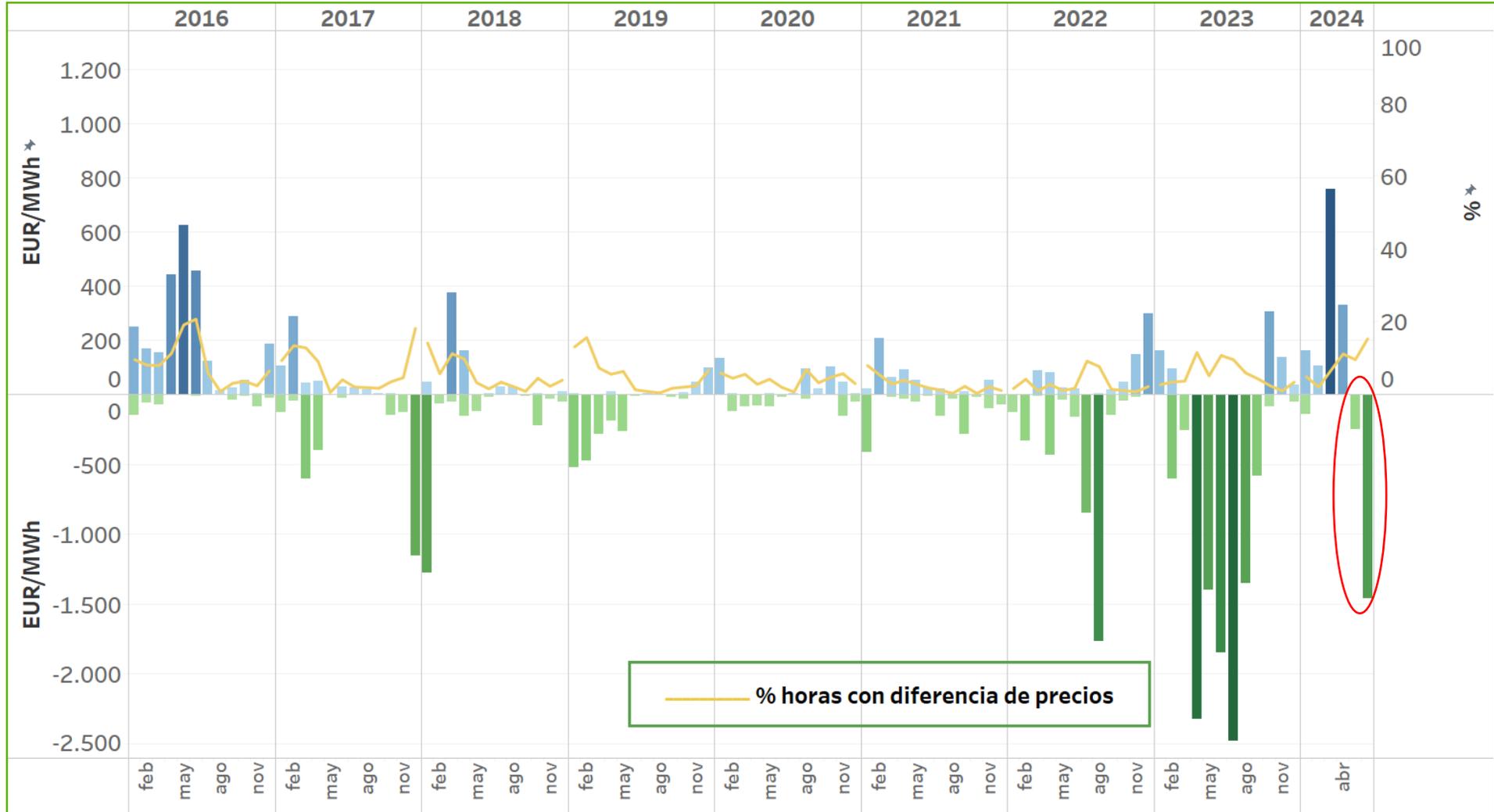


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



# 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
<b>2023</b> jul	6.198.604	27.190.841	33.389.445	10	2.021
ago	3.119.772	21.450.389	24.570.161	6	1.963
sep	2.322.106	31.243.369	33.565.475	4	1.950
oct	1.000.939	54.707.721	55.708.660	2	2.290
nov	396.807	45.537.849	45.934.656	1	2.063
dic	332.697	66.394.829	66.727.526	3	2.367
<b>2024</b> ene	1.001.233	24.412.576	25.413.809	5	1.754
feb	354.519	49.314.050	49.668.569	2	2.158
mar	2.318.573	46.857.815	49.176.389	7	2.688
abr	1.011.506	28.119.559	29.131.065	11	1.858
may	858.873	20.358.706	21.217.580	10	1.542
jun	4.207.051	28.578.515	32.785.567	15	2.058

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



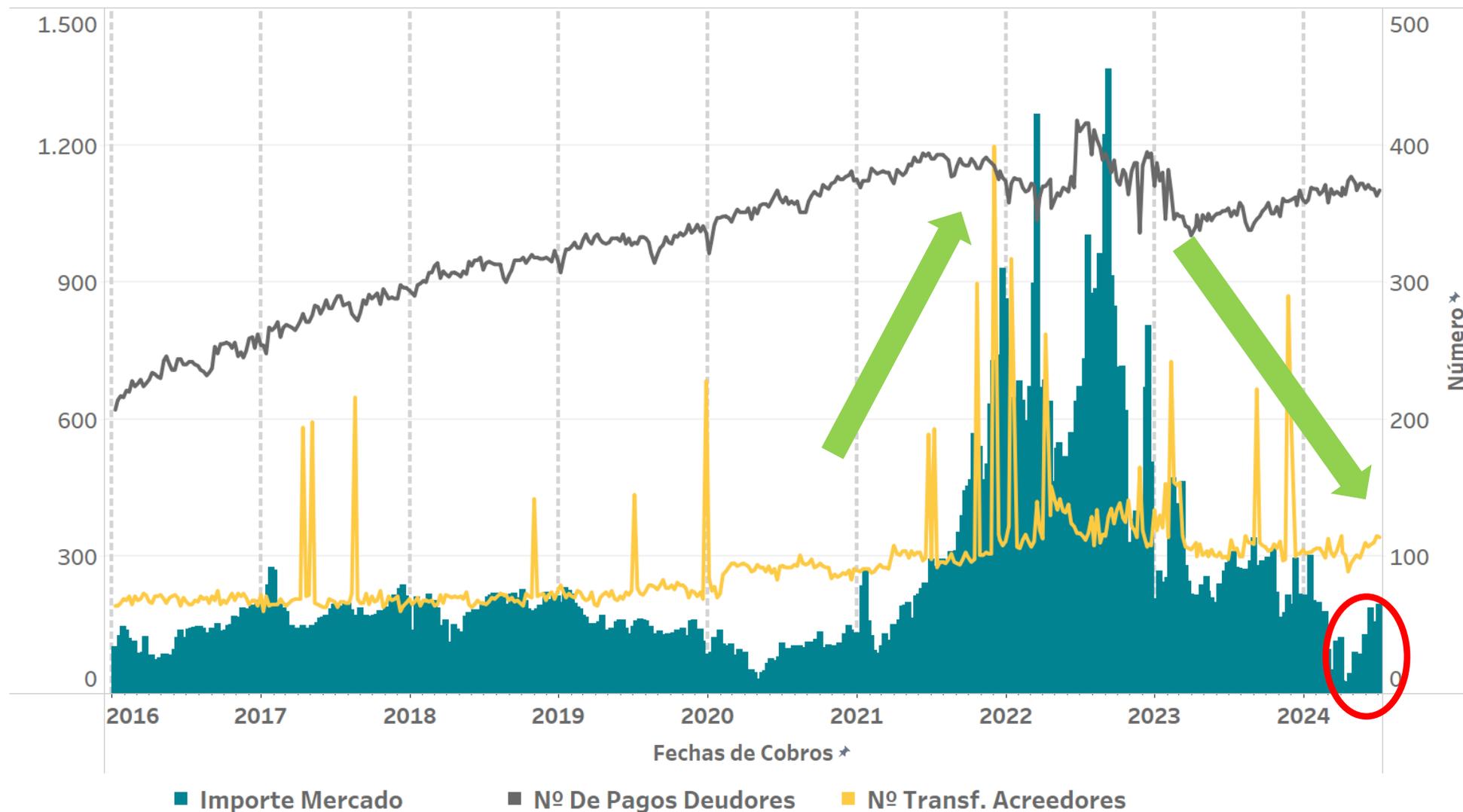


## 02

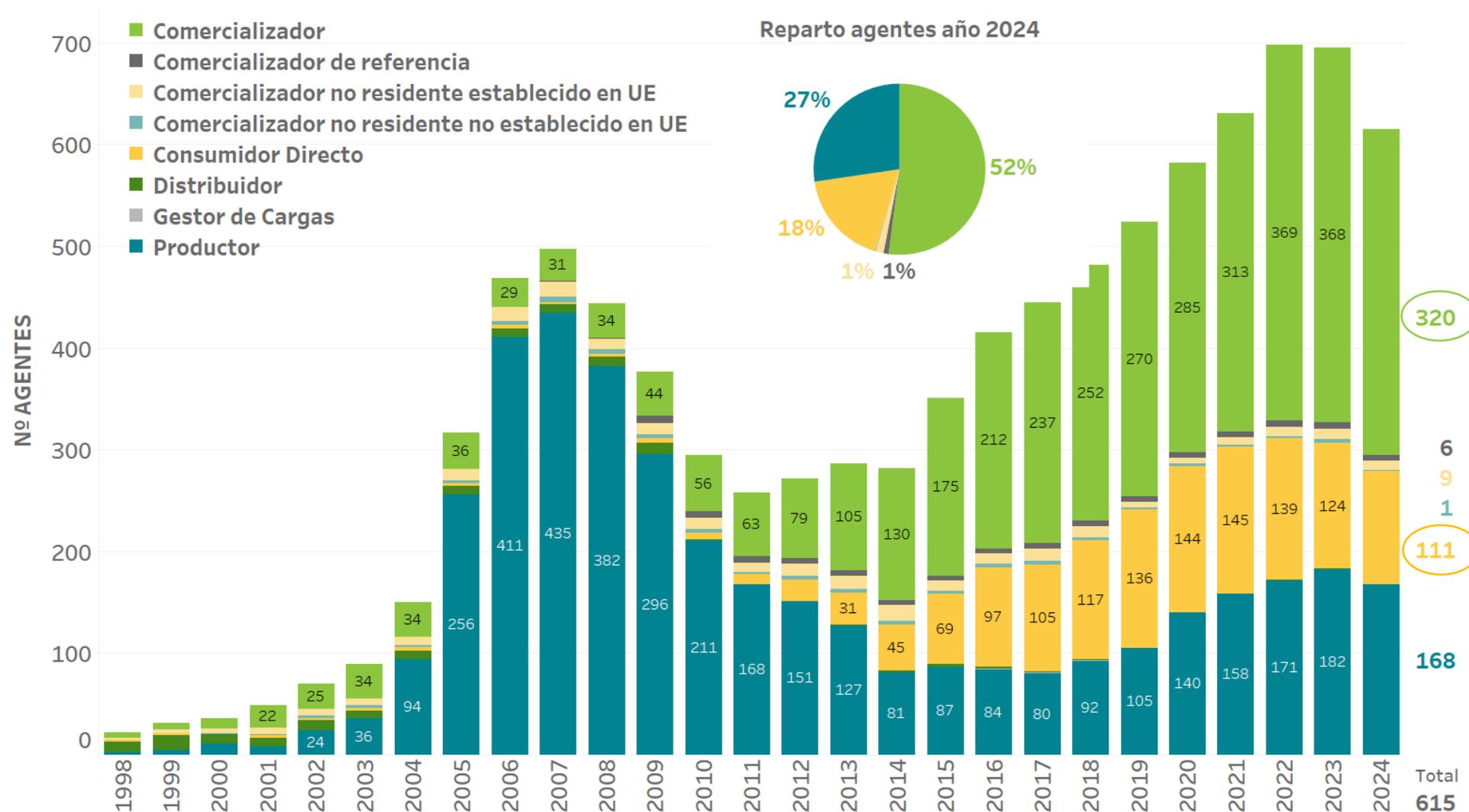
# Cobros y pagos del mercado

- 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

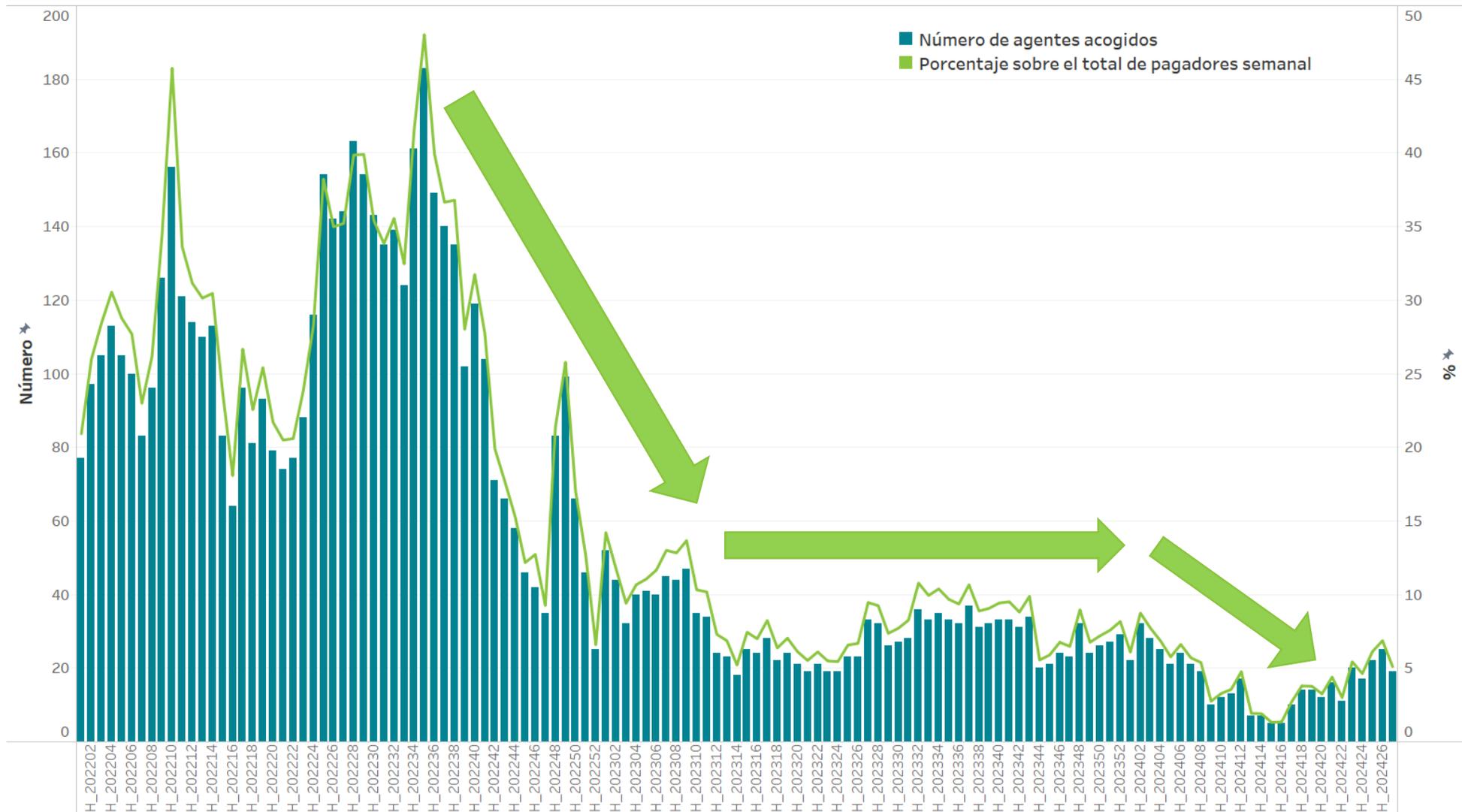


# AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



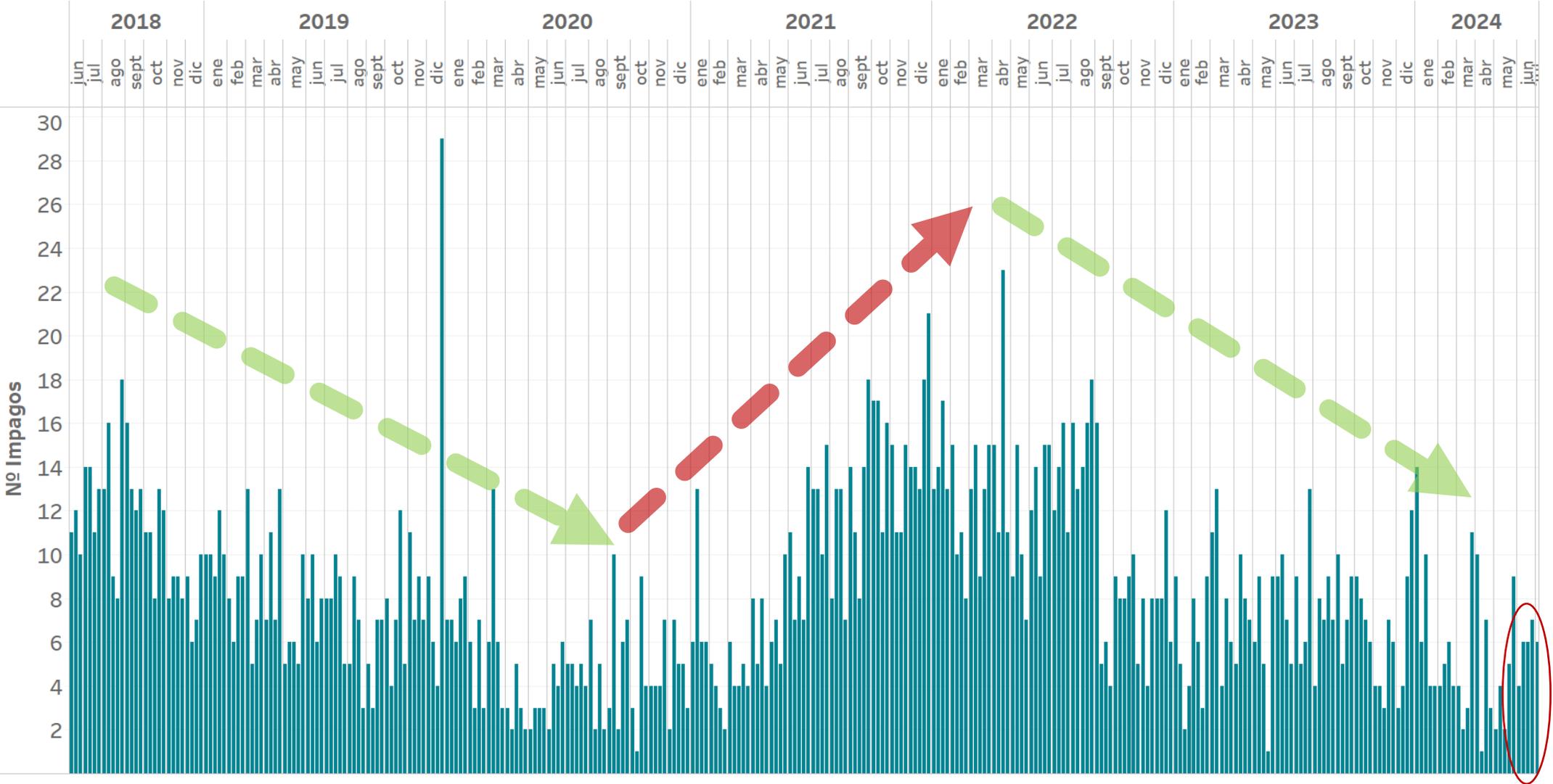
# PAGOS ANTICIPADOS

## 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





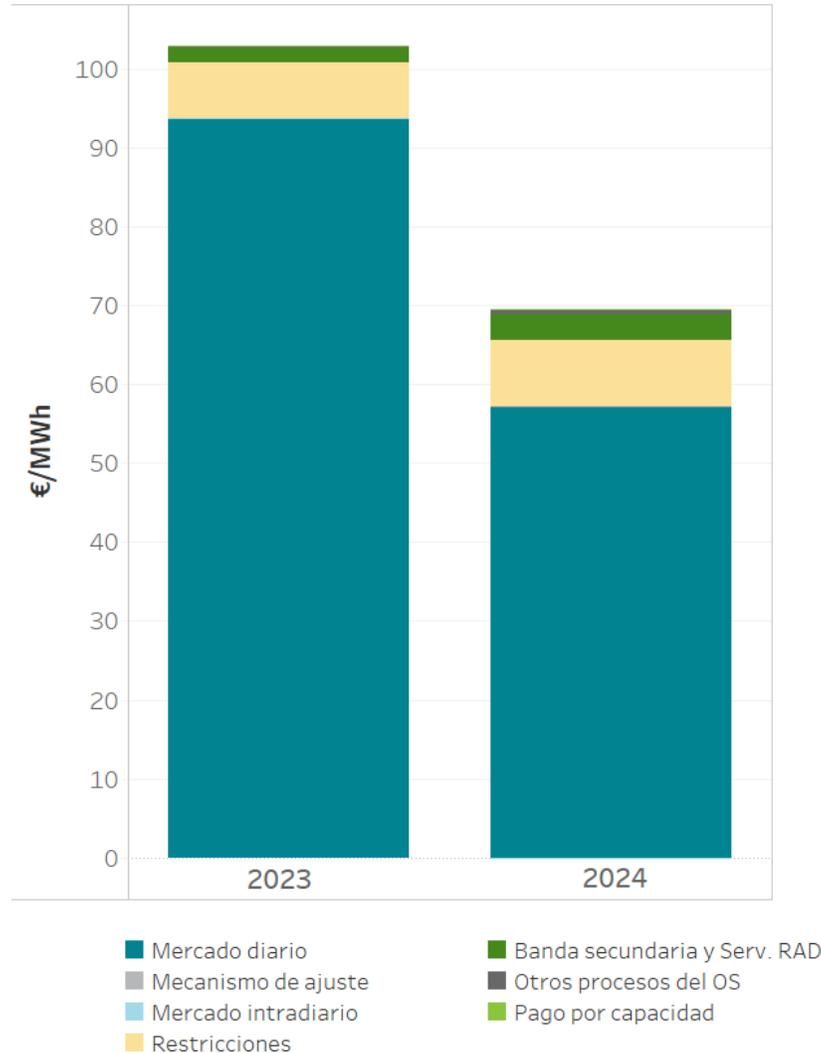
## 03

# 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

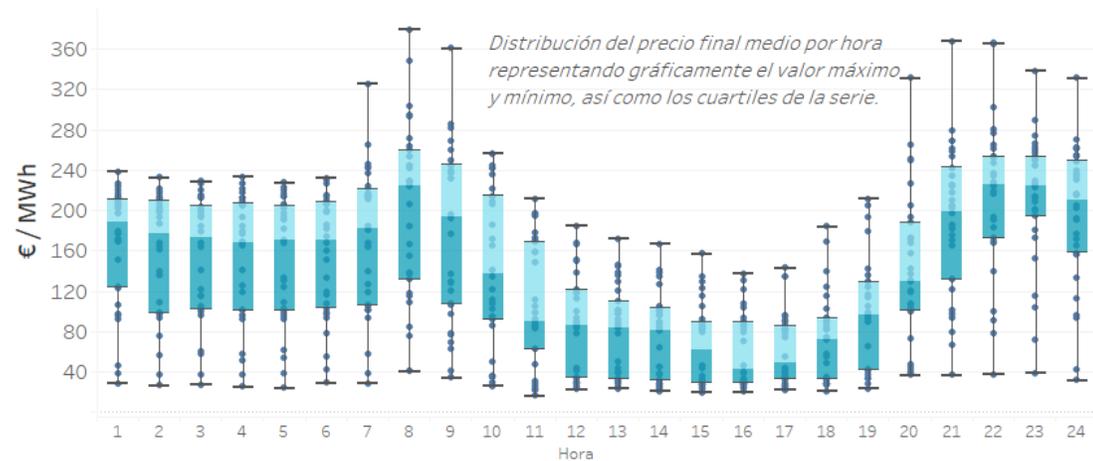
# PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

JUNIO

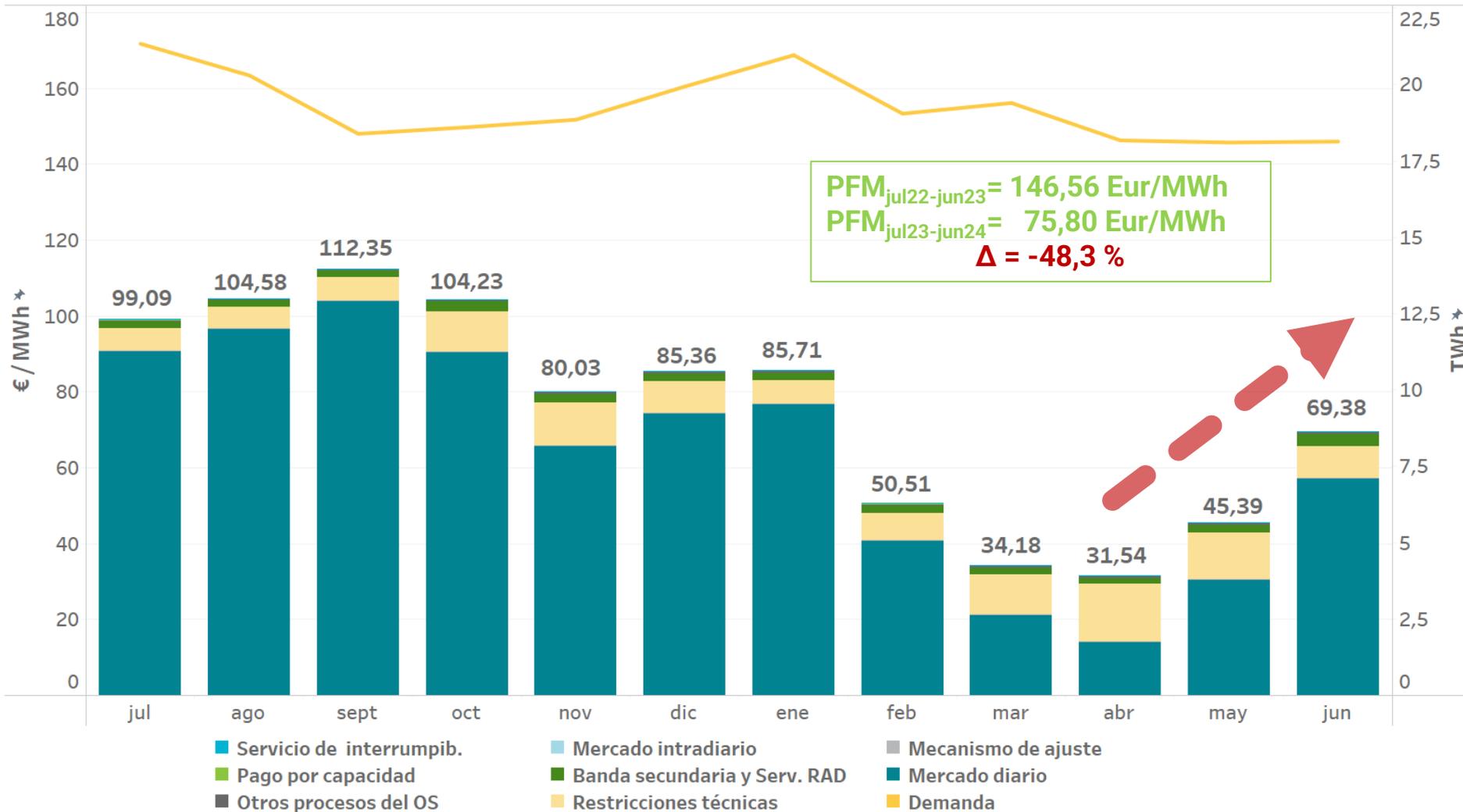


Mercado/Proceso	Año 2023		Año 2024		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	93,68	91,04	57,30	82,59	-38,83
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,12	-0,17	
Restricciones	7,01	6,81	8,33	12,01	18,88
Banda secundaria y Serv. RAD	2,03	1,98	3,14	4,52	54,41
Otros procesos del OS	0,04	0,04	0,57	0,83	1.444,94
Pago por capacidad	0,19	0,19	0,15	0,22	-22,10
<b>TOTAL</b>	<b>102,90</b>	<b>100,00</b>	<b>69,38</b>	<b>100,00</b>	<b>-32,58</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

		Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Precio final medio
2023	julio	90,93	0,00	5,75	2,13	-0,06	0,01	0,33	99,09
	agosto	96,84	0,00	5,44	1,97	-0,05	0,20	0,20	104,58
	septiembre	104,00	0,00	6,17	1,70	-0,08	0,38	0,19	112,35
	octubre	90,67	0,00	10,47	2,73	-0,12	0,31	0,17	104,23
	noviembre	66,01	0,00	11,16	2,14	-0,07	0,57	0,23	80,03
	diciembre	74,41	0,00	8,47	1,92	-0,08	0,35	0,30	85,36
2024	enero	76,88	0,00	6,08	1,92	-0,09	0,57	0,35	85,71
	febrero	40,80	0,00	7,27	1,79	-0,09	0,42	0,33	50,51
	marzo	21,37	0,00	10,57	1,70	-0,05	0,40	0,19	34,19
	abril	14,10	0,00	15,17	1,54	-0,13	0,70	0,16	31,54
	mayo	30,51	0,00	12,33	1,94	-0,07	0,53	0,15	45,39
	junio	57,30	0,00	8,33	3,14	-0,12	0,57	0,15	69,38
Año móvil		64,37	0,00	8,83	2,05	-0,08	0,41	0,23	75,80



# 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

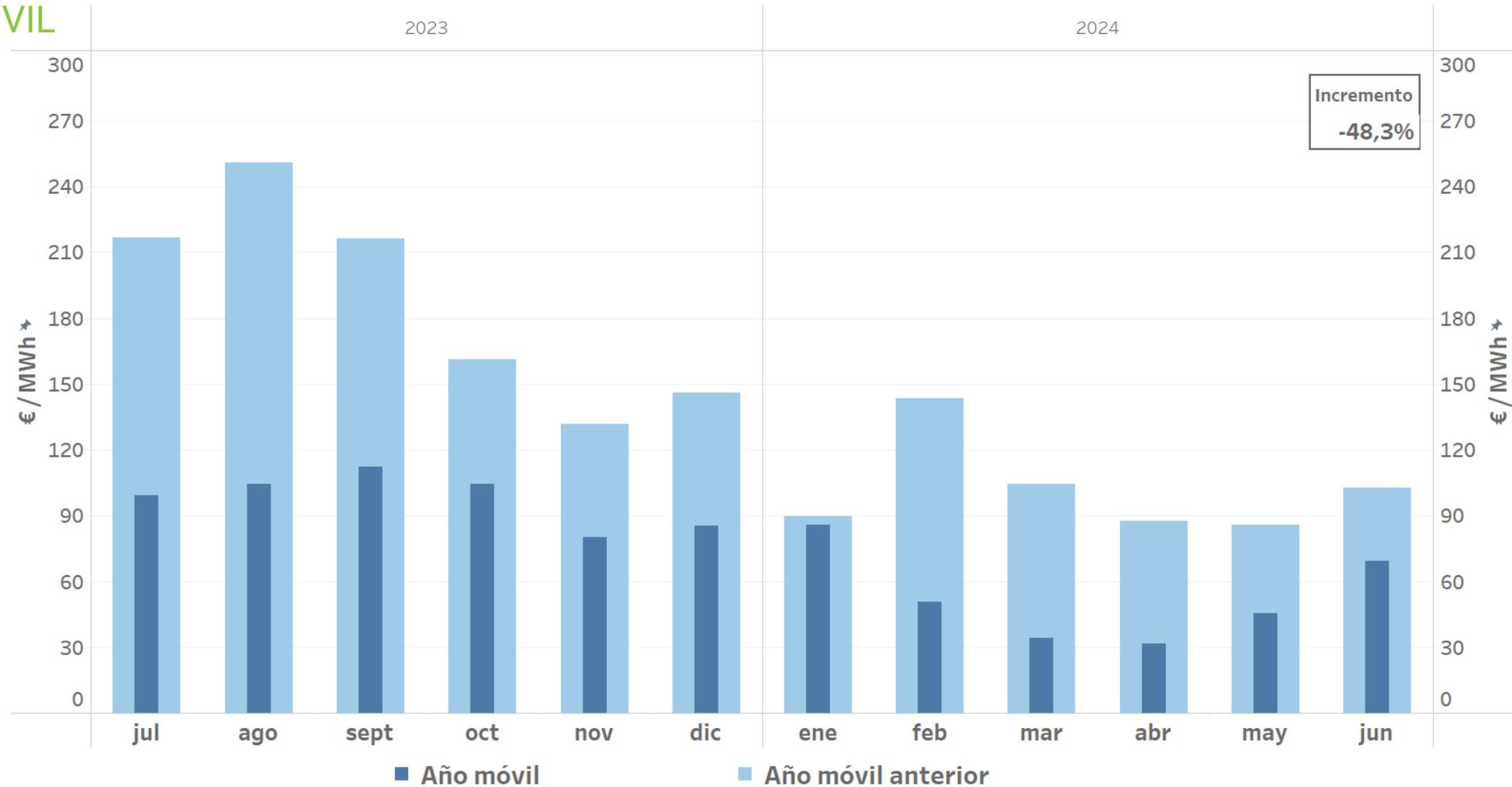
Mercado/Proceso	Jul-2021 / Jun-2022		Jul-2022 / Jun-2023		Jul-2023 / Jun-2024	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	186,88	95,84	111,70	76,22	64,37	84,92
Mecanismo de ajuste	2,30	1,18	24,84	16,95	0,00	0,00
Restricciones	3,50	1,79	7,12	4,86	8,83	11,65
Mercado intradiario	-0,07	-0,04	-0,21	-0,14	-0,08	-0,11
Banda secundaria y Serv. RAD	1,71	0,88	2,59	1,77	2,05	2,70
Otros procesos del OS	0,31	0,16	0,22	0,15	0,41	0,54
Pago por capacidad	0,36	0,19	0,29	0,20	0,23	0,30
Servicio de interrumpib.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>194,99</b>	<b>100,00</b>	<b>146,56</b>	<b>100,00</b>	<b>75,80</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



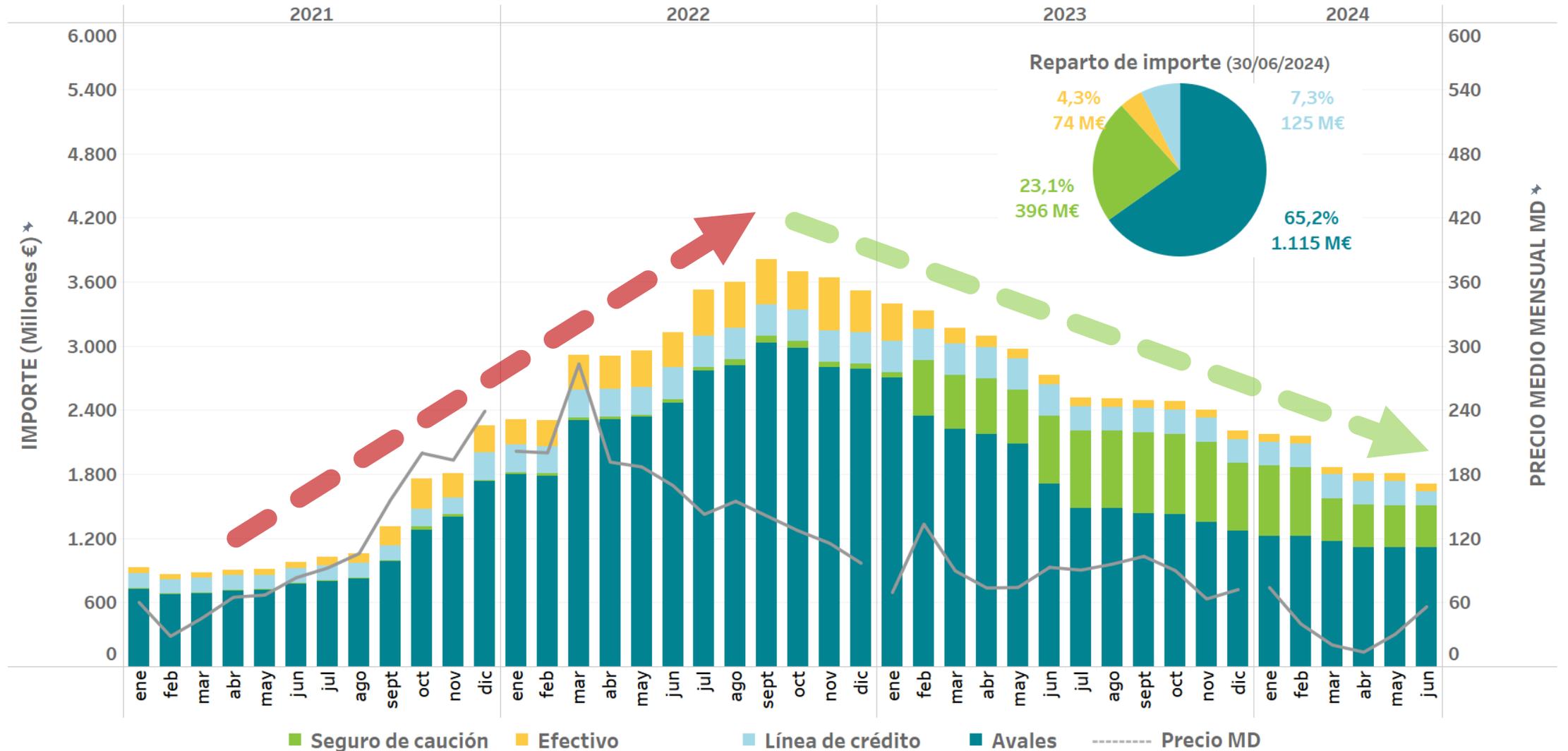


# 04

## Garantías formalizadas en el mercado

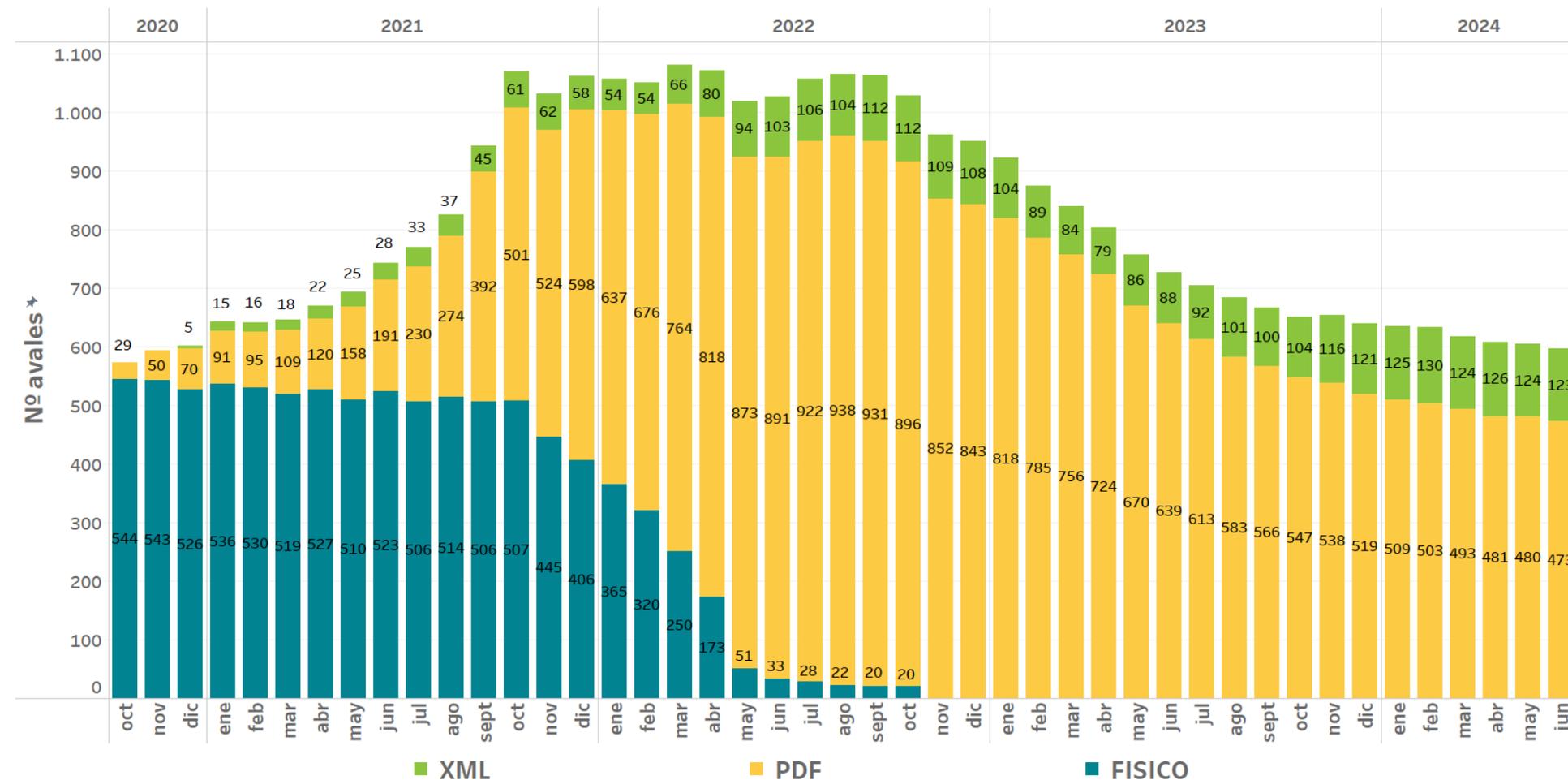
- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas

# EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



# IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

## TOTAL AVALES VIGENTES A 30/06/2024



**ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:**

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER

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

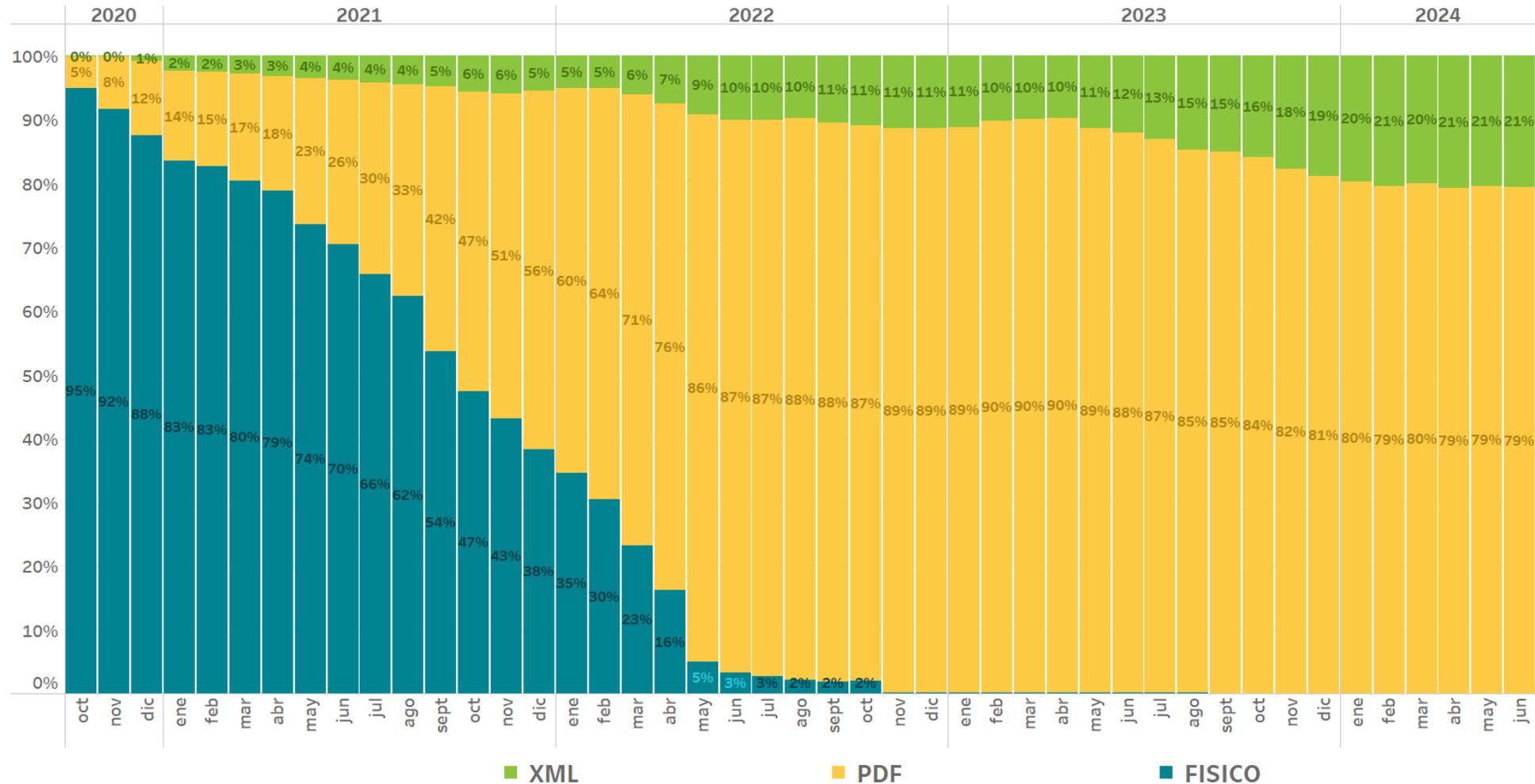
OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

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



# IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

## TOTAL AVALES VIGENTES A 30/06/2024



**ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:**

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER

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

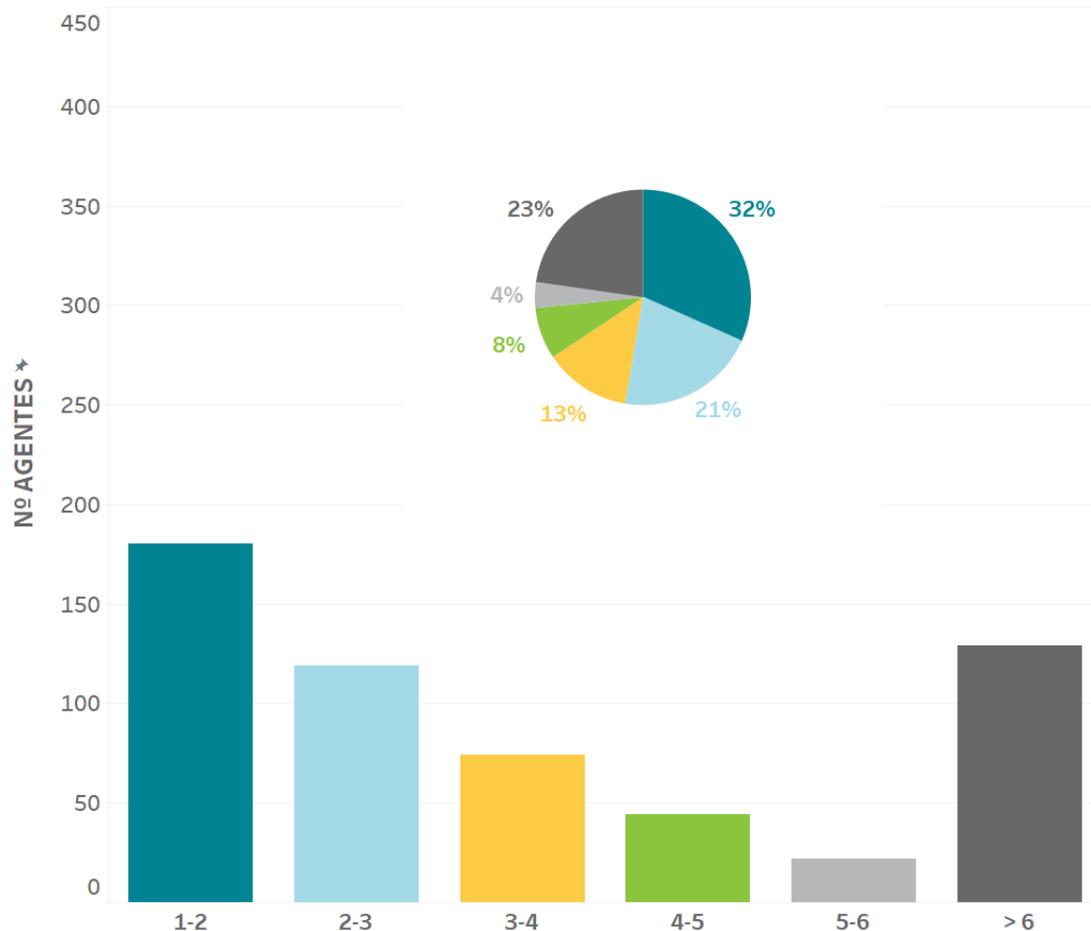
OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

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

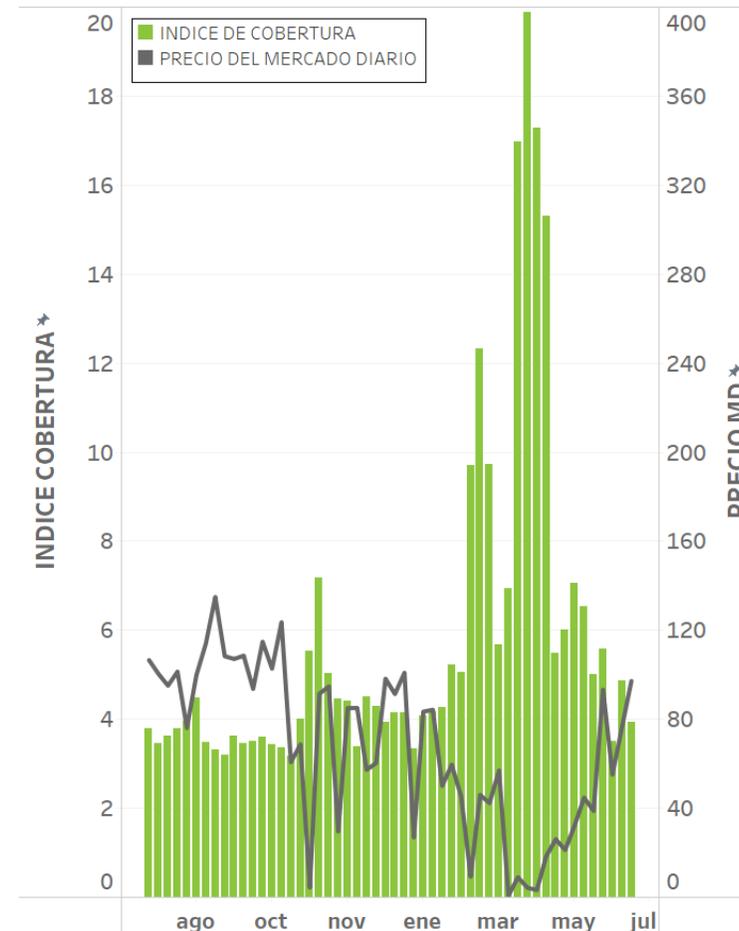


# ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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

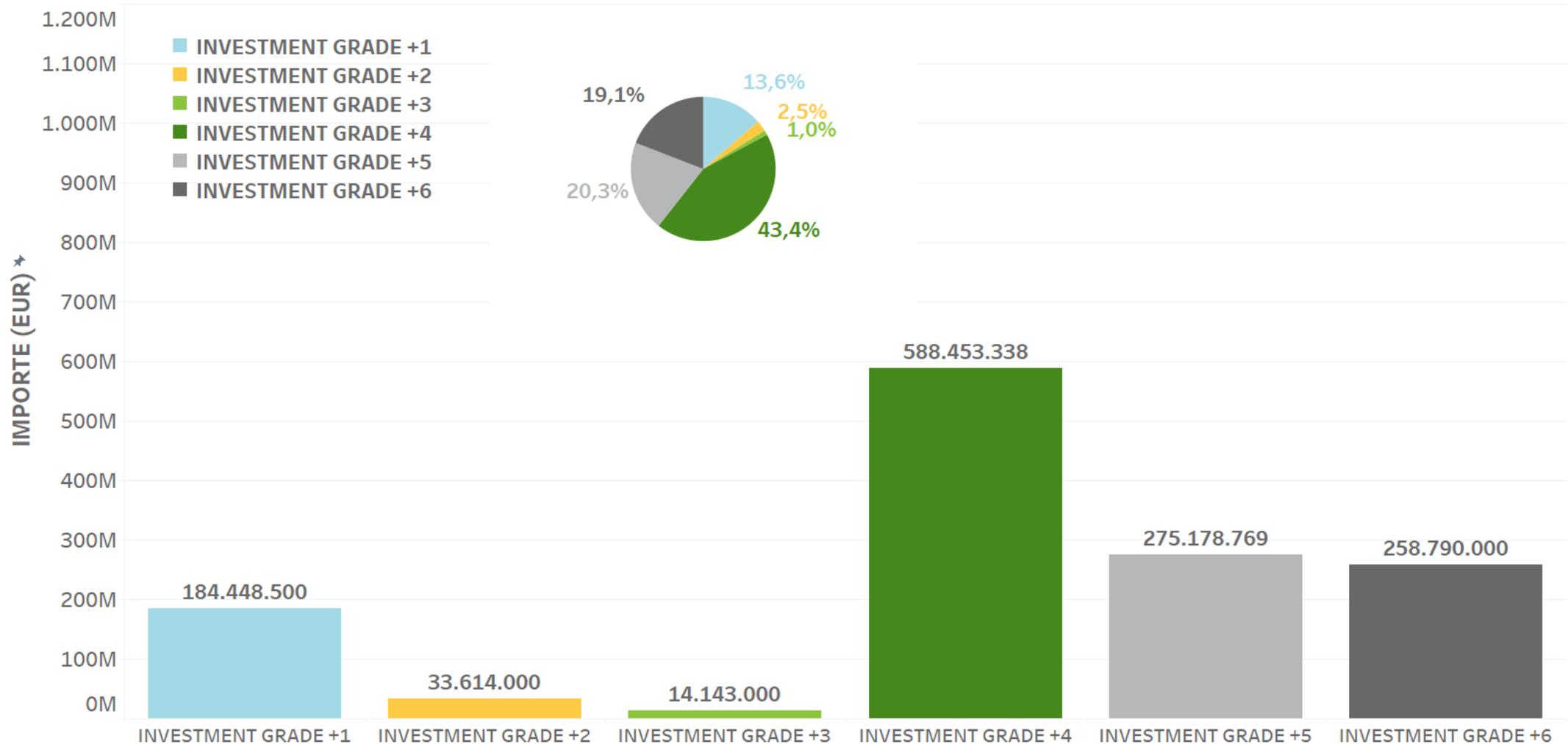


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.  
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago



# RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (30/06/2024)



# 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

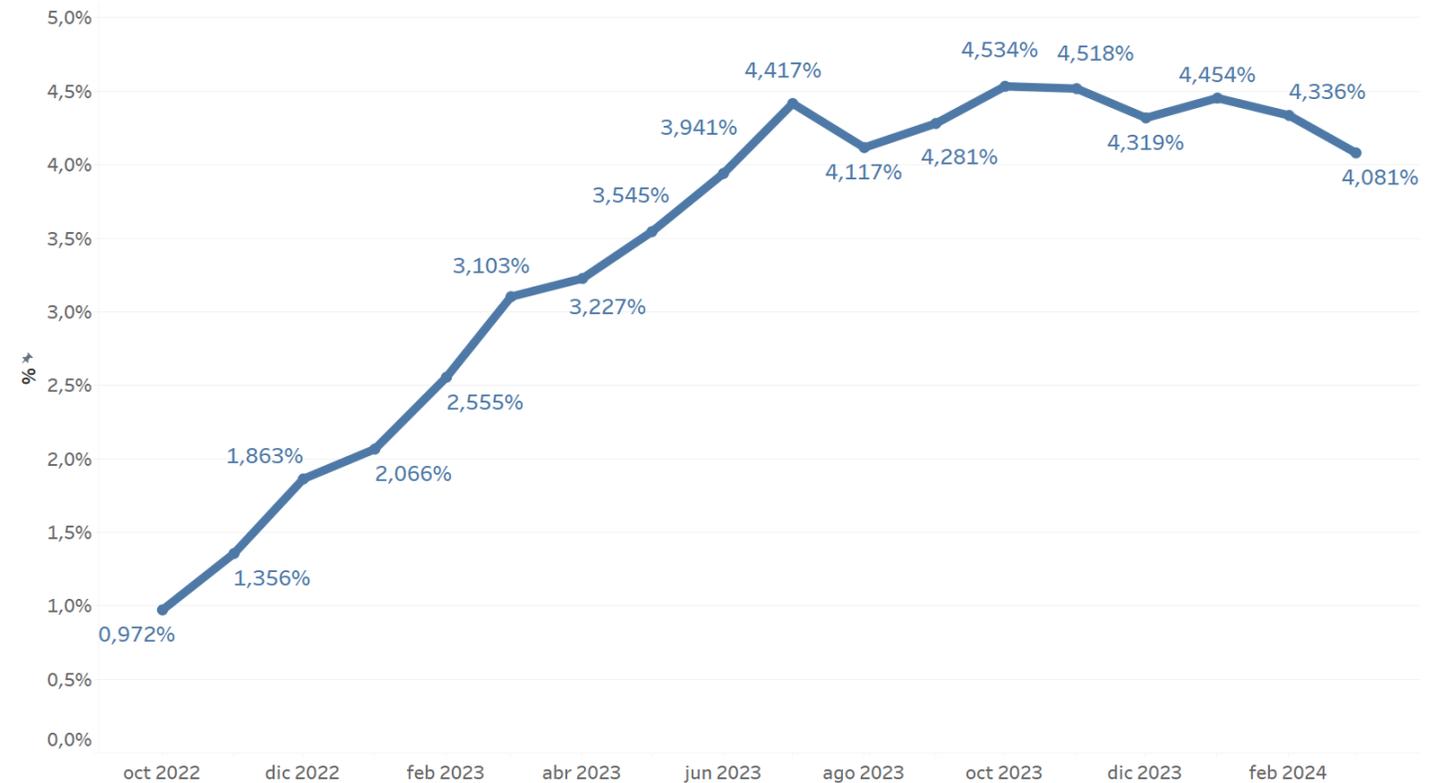
## Tipo de interés:

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

## Evolución de los tipos de interés medios aplicados:





**05**

## Nueva regulación REMIT II

# NUEVA REGULACIÓN REMIT II

- ▶ El pasado 7 de mayo de 2024 entró en vigor el nuevo **Reglamento 2024/1106, de 11 de abril de 2024**, que modifica el Reglamento 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía (REMIT).
  - ▶ La nueva **normativa REMIT II mantiene la obligación de los participantes** que actúan en los mercados organizados de energía de **reportar a la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) las operaciones realizadas** en los mismos.
  - ▶ Aunque la responsabilidad del reporte continúa recayendo en REMIT II sobre los propios participantes del mercado, **serán los propios mercados organizados <sup>(1)</sup>, a través de** entidades denominadas mecanismos registrados de comunicación (RRM), **los encargados de efectuar dicho reporte a ACER.**
  - ▶ Para dar cumplimiento a las obligaciones anteriormente mencionadas impuestas por la normativa se está solicitando a los agentes:
    - Aportar a OMIE su **código ACER** necesario para identificarlos antes ACER en el reporte.
    - En caso de actuación directa en el mercado, **disponer del contrato de reporte REMIT** firmado con la entidad OMI-RRM, que es la entidad designada por OMIE como mecanismo registrado de comunicación a ACER.
  - ▶ Los agentes que en este momento **no cumplen con los requerimientos** han sido notificados que deben **proceder a regularizar su situación** o en caso contrario se dará traslado a los reguladores nacionales y ACER.
- <sup>(1)</sup> El art. 6.1 del Reglamento de Ejecución (UE) No 1348/2014 de la Comisión, relativo a la comunicación de datos en virtud del artículo 8, apartados 2 y 6, del Reglamento (UE) no 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía, el mercado organizado en el cual se ejecutó el producto energético al por mayor, o en el que se insertó la orden sobre el mismo, deberá ofrecer, a petición del participante en el mercado, un acuerdo para la comunicación de los datos.



