

# EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

13/09/2022

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO  
Dirección de Operación del Mercado



cmie



## Índice

Datos relevantes

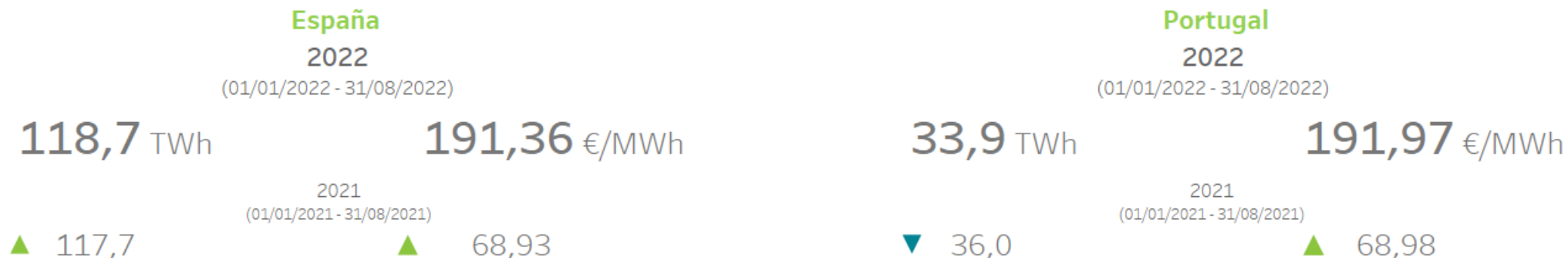
1. Mercado diario
2. Mercado intradiario de subastas
3. Mercado intradiario continuo
4. Intercambios internacionales
5. Mercados internacionales
6. Otra información
7. Mercados acoplados



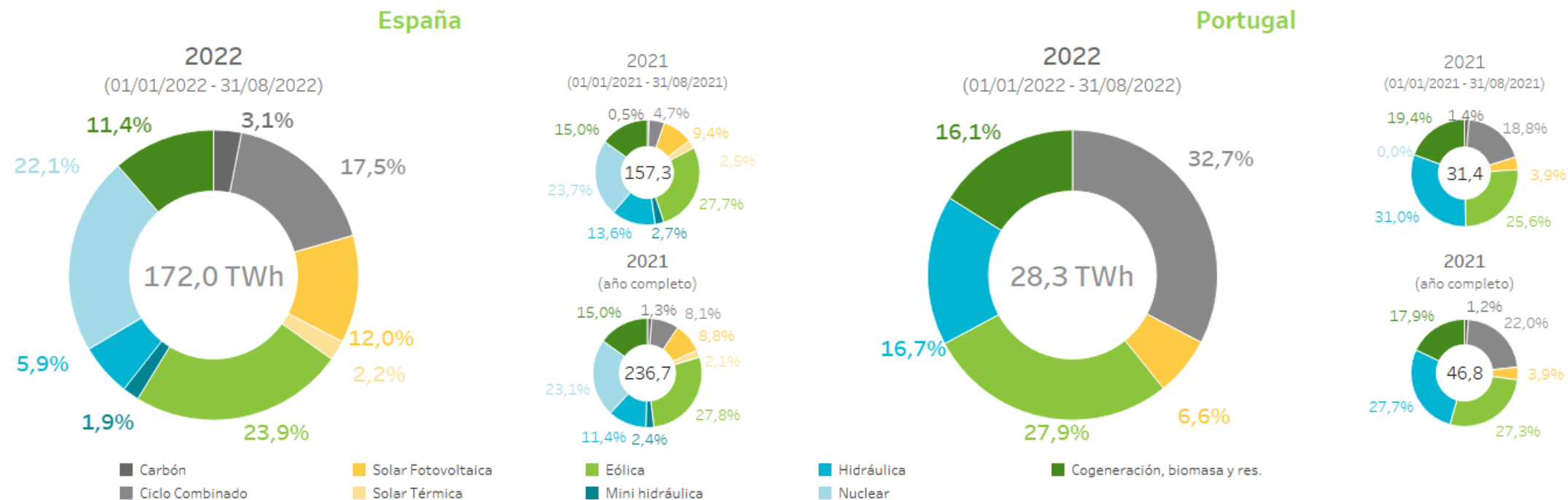
# DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

## 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

### Mercado intradiario subastas

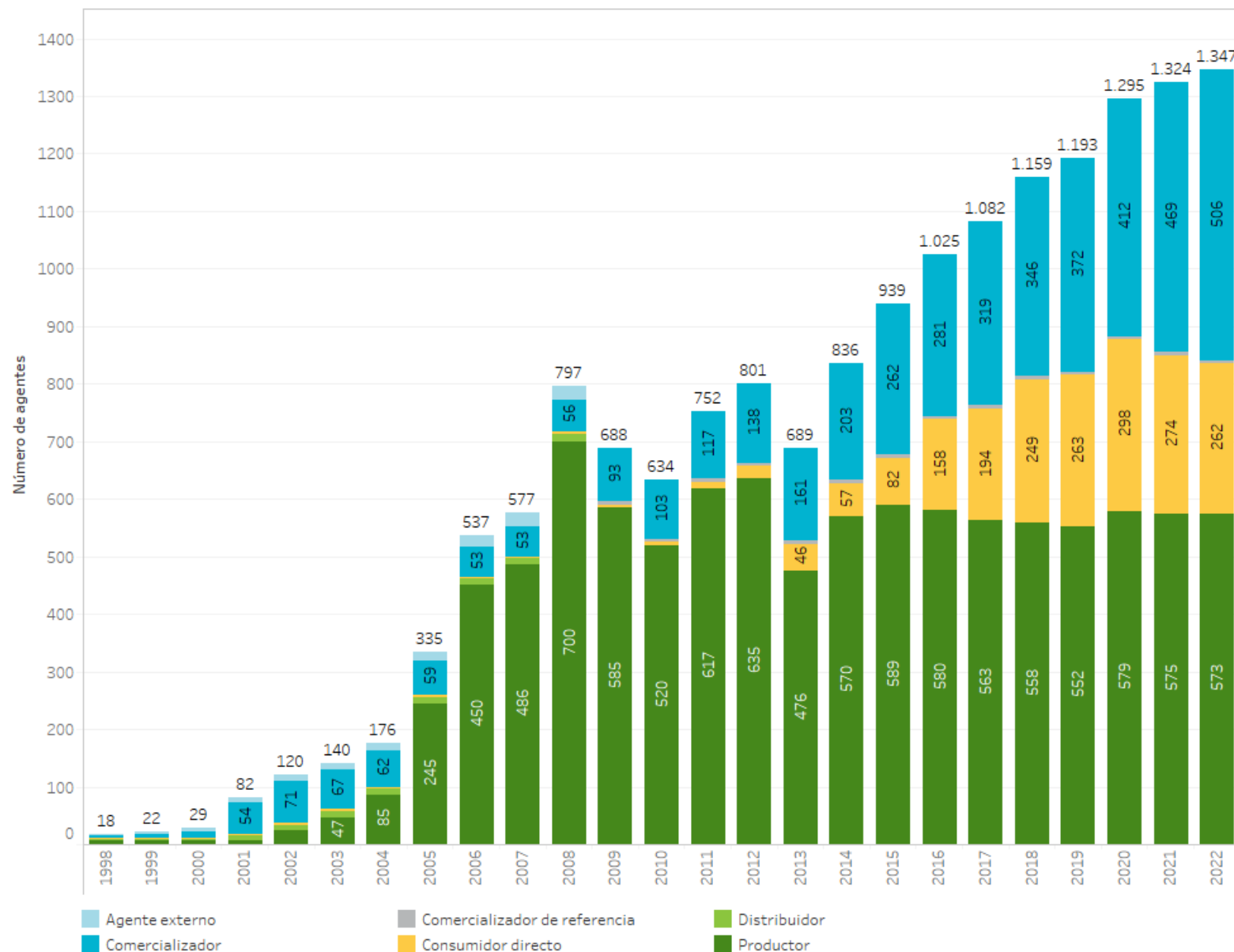
España		Portugal	
2022	2021	2022	2021
(01/01/2022 - 31/08/2022)	(01/01/2021 - 31/08/2021)	(01/01/2022 - 31/08/2022)	(01/01/2021 - 31/08/2021)
<b>20,1 TWh</b> 16,9% (del PDBC)	20,1 TWh 17,1% (del PDBC)	<b>4,0 TWh</b> 11,9% (del PDBC)	3,8 TWh 10,7% (del PDBC)
<b>191,65 €/MWh</b> + 0,2% (del PDBC)	69,35 €/MWh + 0,6% (del PDBC)	<b>193,12 €/MWh</b> + 0,6% (del PDBC)	69,39 €/MWh + 0,6% (del PDBC)

### Mercado intradiario continuo

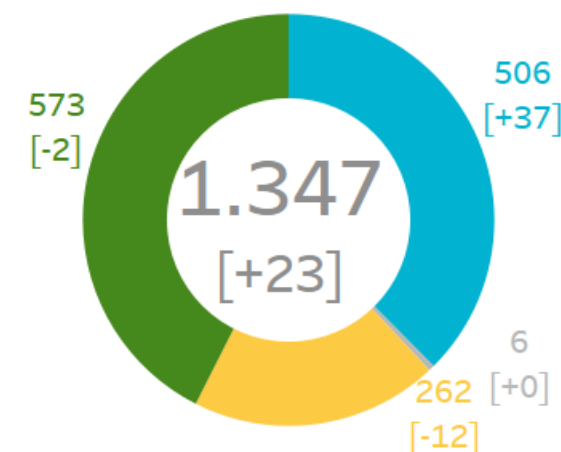
España		Portugal	
2022	2021	2022	2021
(01/01/2022 - 31/08/2022)	(01/01/2021 - 31/08/2021)	(01/01/2022 - 31/08/2022)	(01/01/2021 - 31/08/2021)
<b>4,3 TWh</b> 3,6% (del PDBC)	4,2 TWh 3,6% (del PDBC)	<b>0,7 TWh</b> 1,9% (del PDBC)	0,7 TWh 2,0% (del PDBC)
<b>209,5 €/MWh</b> + 9,5% (del PDBC)	69,59 €/MWh + 1,7% (del PDBC)	<b>202,3 €/MWh</b> + 5,4% (del PDBC)	68,40 €/MWh + 0,6% (del PDBC)

# AGENTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

Histórico de agentes en el mercado hasta 31/08/2022

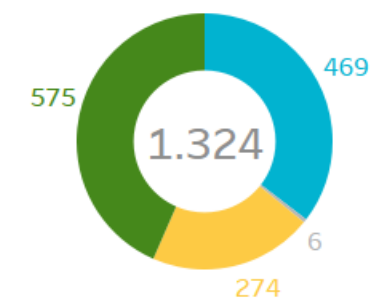


Agentes en el mercado de electricidad a 31/08/2022



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

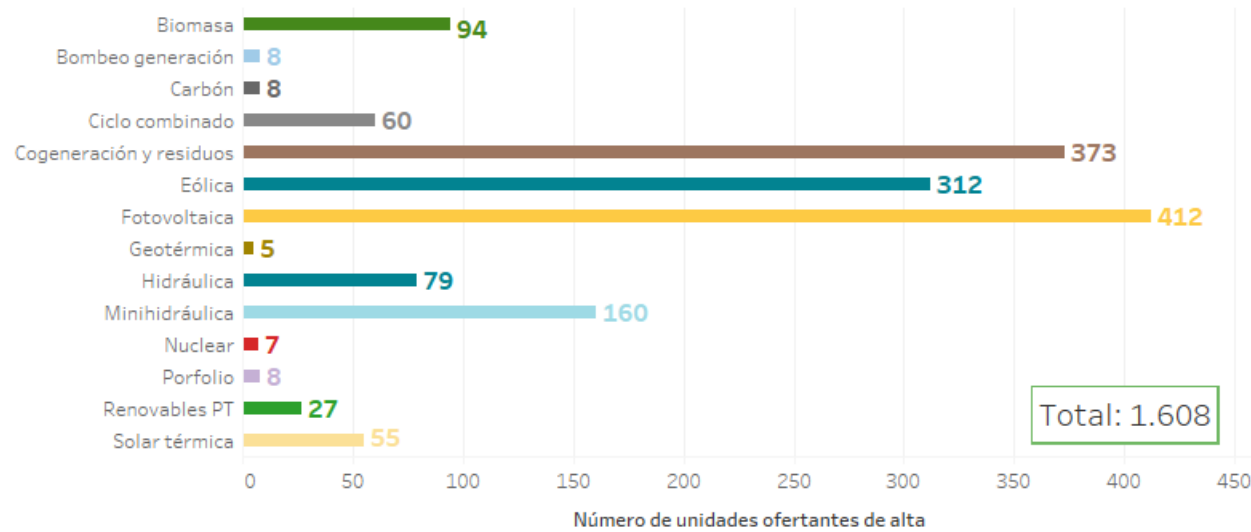
31/12/2021



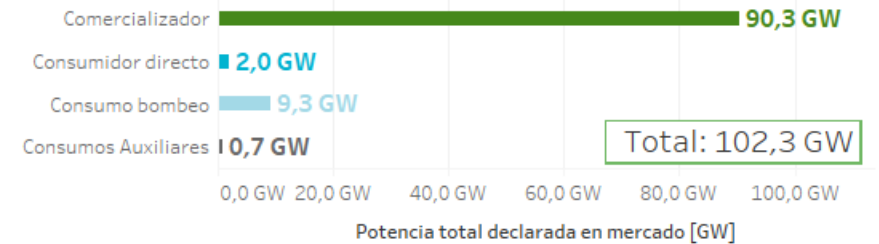
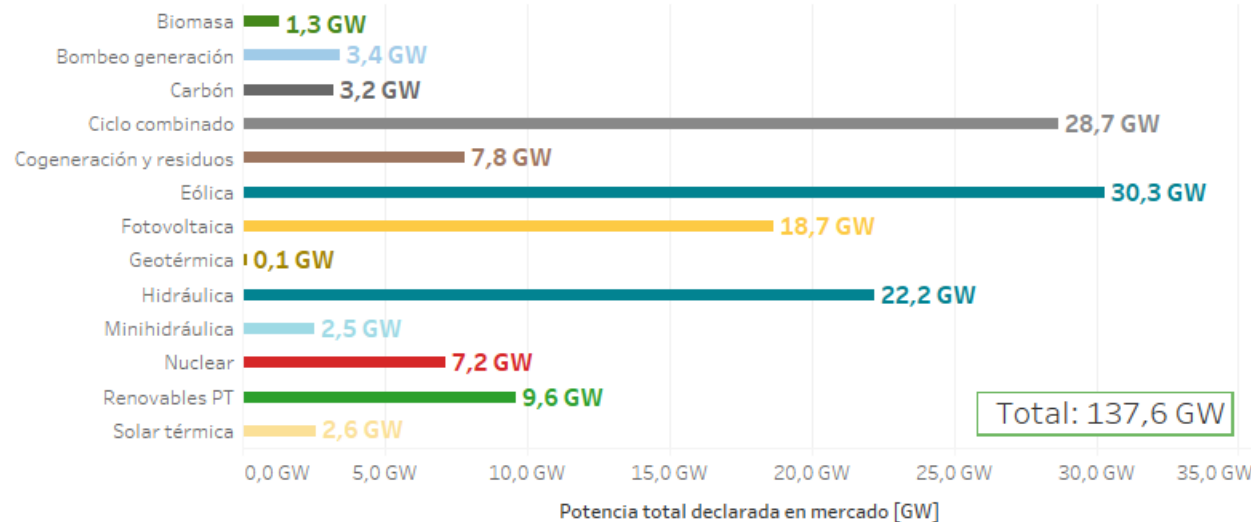
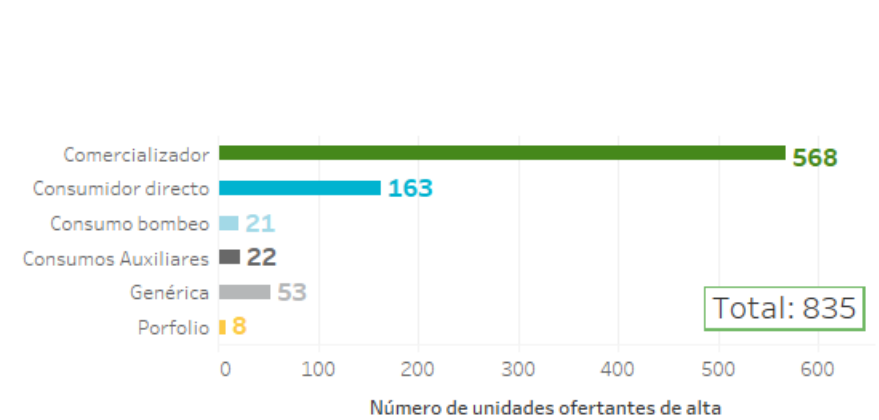
# UNIDADES DE OFERTA EN EL MERCADO POR TECNOLOGÍA

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología el día 31/08/2022 en comparación con la situación en el mismo día del año anterior.

### Unidades ofertantes de Venta



### Unidades ofertantes de Compra



# 1. Mercado diario

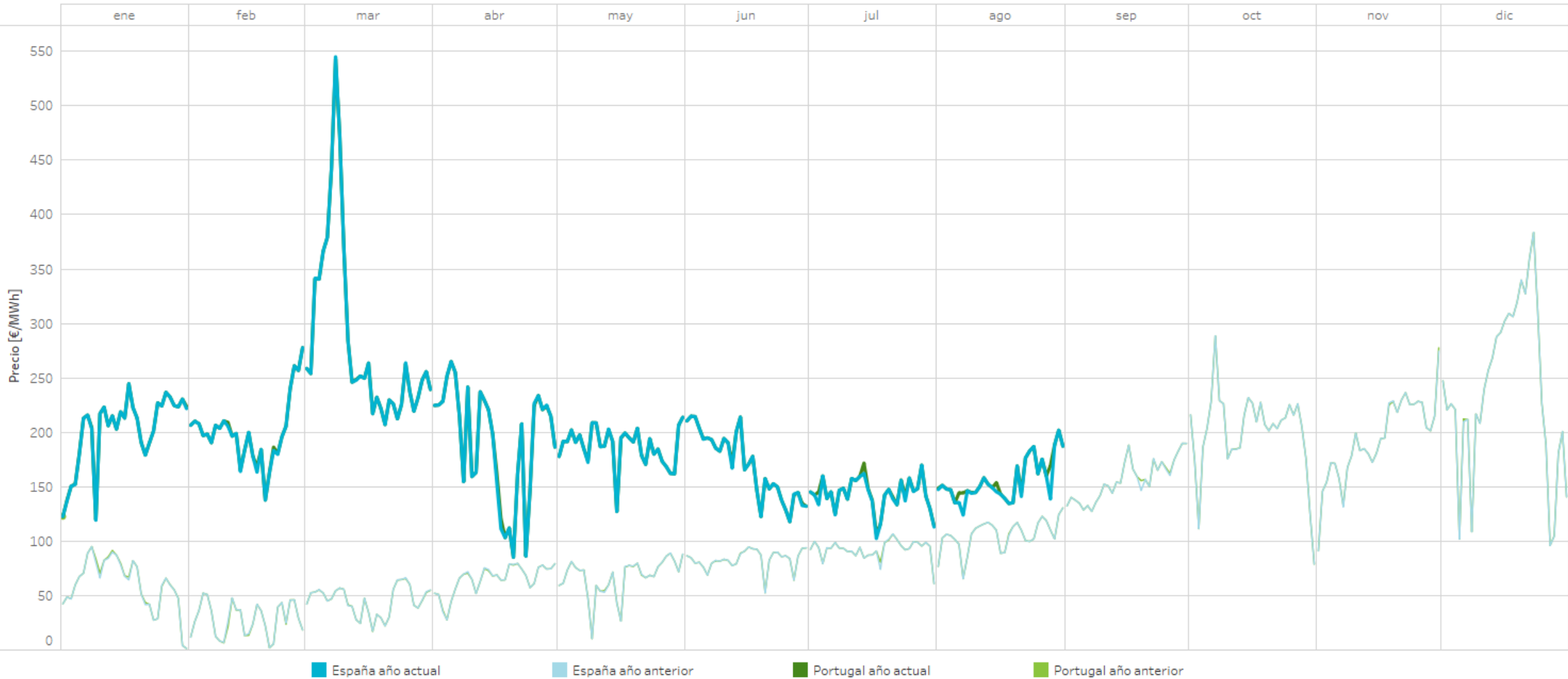
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



# PRECIOS MEDIOS POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO

Precio medio aritmético  
**España** **191,36** €/MWh  
(01/01/ 2022 - 31/08/2022)  
**68,93** €/MWh  
(01/01/ 2021 - 31/08/2021)

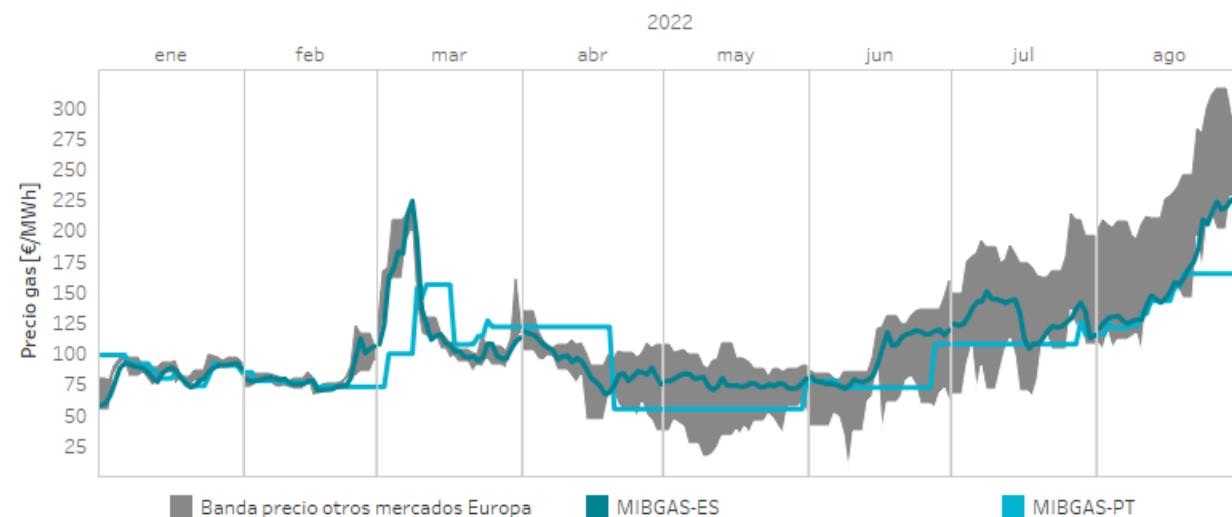
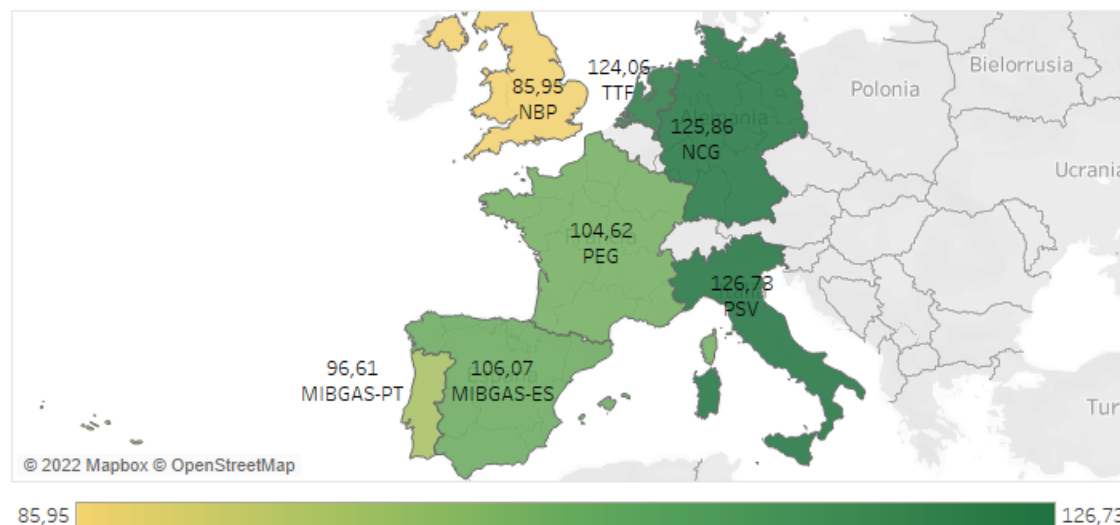
Precio medio aritmético  
**Portugal** **191,97** €/MWh  
(01/01/ 2022 - 31/08/2022)  
**68,98** €/MWh  
(01/01/ 2021 - 31/08/2021)





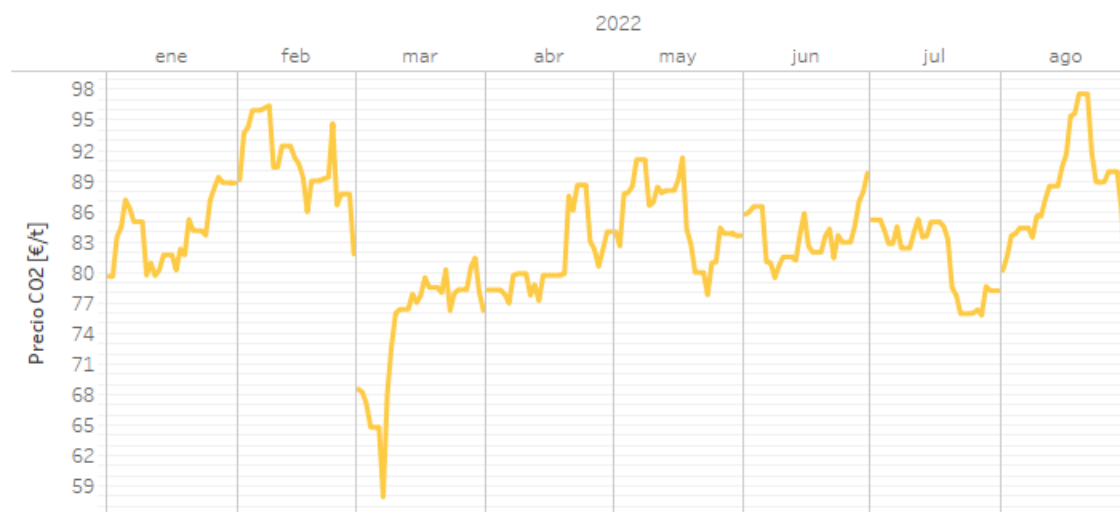
# PRECIO DE LAS PRINCIPALES 'COMMODITIES' DEL SECTOR ENERGÉTICO EN EUROPA

Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2022 (hasta 31/08/2022) \*Fuente: REUTERS y MIBGAS

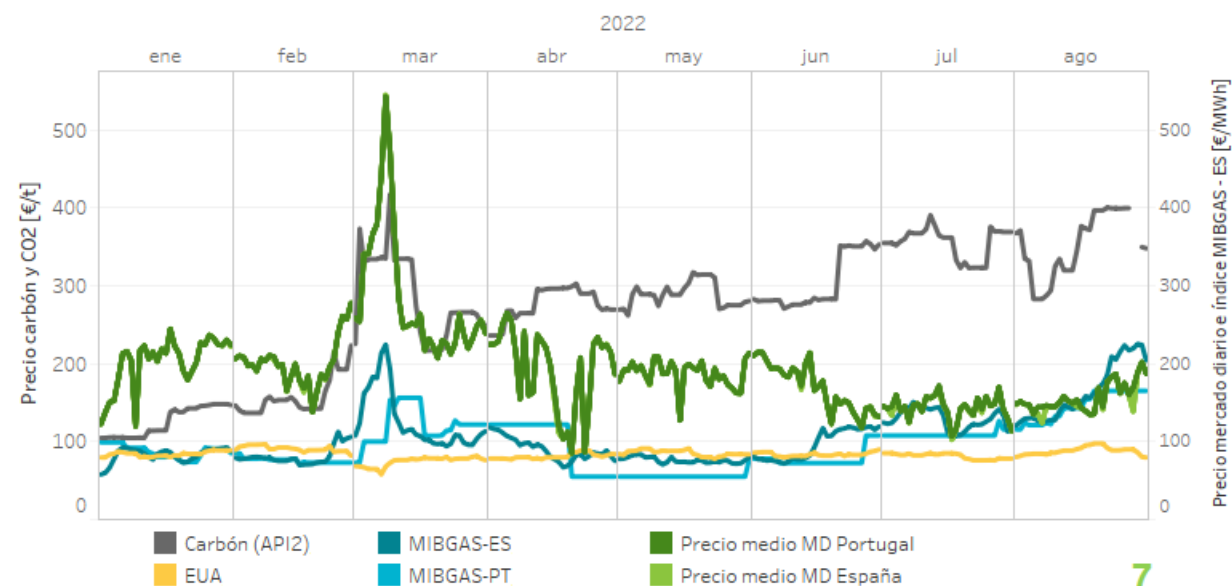


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2022 (hasta 31/08/2022)

\*Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2022 (hasta 31/08/2022) \*Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



# PRECIOS DEL MERCADO DIARIO. MECANISMO DE AJUSTE ESPAÑA

Precio medio aritmético  
**Mercado diario**  
(15/06/2022 - 31/08/2022)

**148,11** €/MWh

Precio medio aritmético  
**Mecanismo ajuste**  
(15/06/2022 - 31/08/2022)

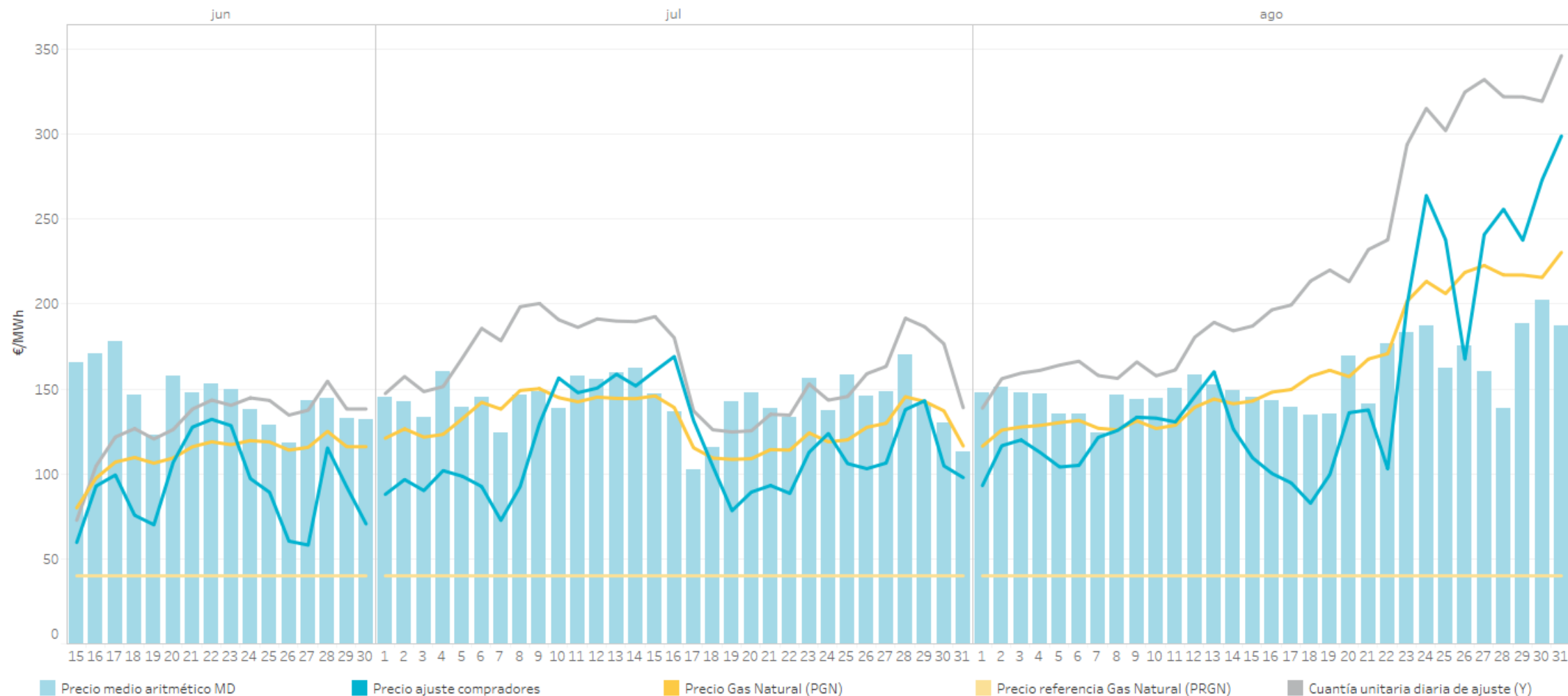
**125,9** €/MWh

Media aritmética  
**Precio Referencia Gas Natural (PRGN)**  
(15/06/2022 - 31/08/2022)

**40,00** €/MWh

Media aritmética  
**Precio Gas Natural (PGN)**  
(15/06/2022 - 31/08/2022)

**139,13** €/MWh



**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 maio en Portugal (Comenzó a aplicar para el día 15/06/2022).

# PRECIOS DEL MERCADO DIARIO. MECANISMO DE AJUSTE PORTUGAL

Precio medio aritmético  
**Mercado diario**  
 (15/06/2022 - 31/08/2022)

**149,52** €/MWh

Precio medio aritmético  
**Mecanismo ajuste**  
 (15/06/2022 - 31/08/2022)

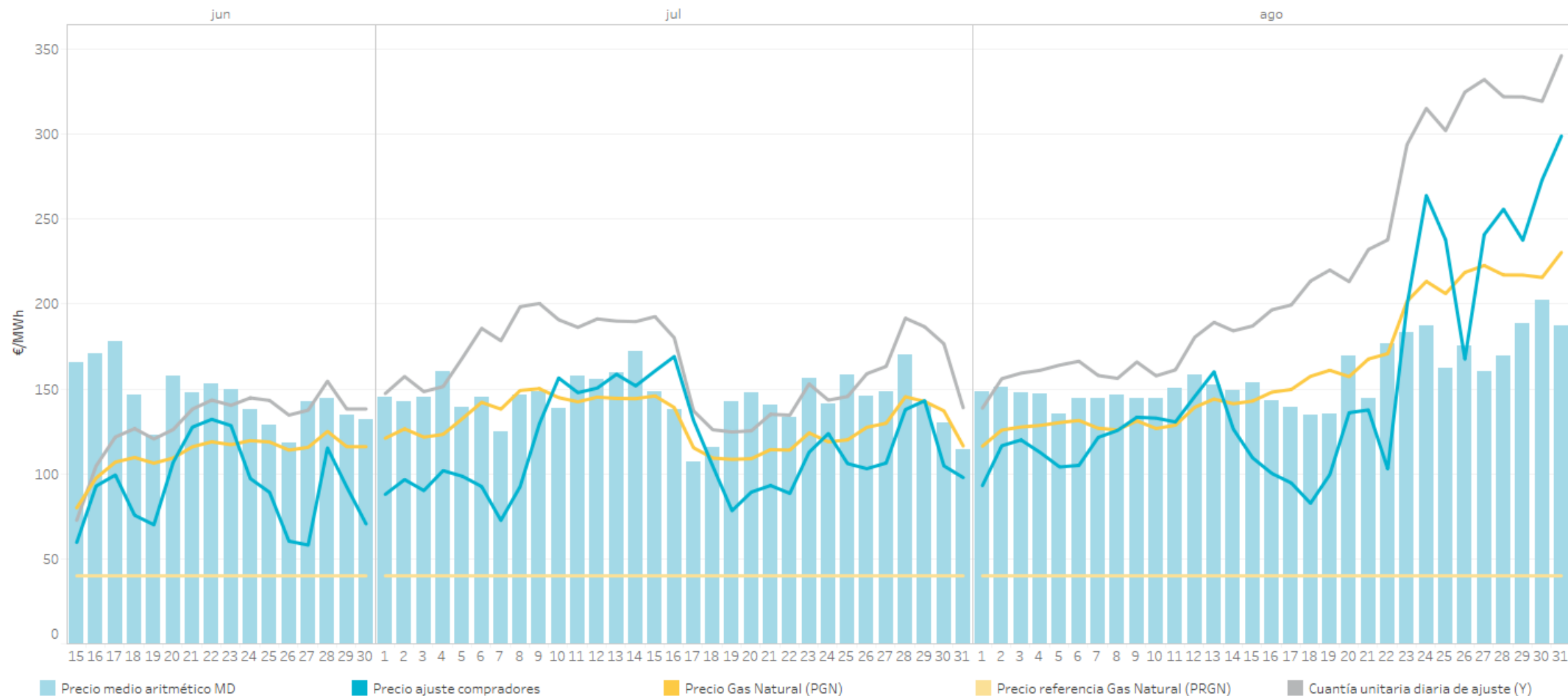
**125,9** €/MWh

Media aritmética  
**Precio Referencia Gas Natural (PRGN)**  
 (15/06/2022 - 31/08/2022)

**40,00** €/MWh

Media aritmética  
**Precio Gas Natural (PGN)**  
 (15/06/2022 - 31/08/2022)

**139,13** €/MWh



**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 maio 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

Energía  
**Mercado**  
(01/01/2022 - 31/08/2022)

**146,8** TWh

(01/01/2021 - 31/08/2021)

**151,4** TWh

Energía  
**Bilaterales**  
(01/01/2022 - 31/08/2022)

**60,6** TWh

(01/01/2021 - 31/08/2021)

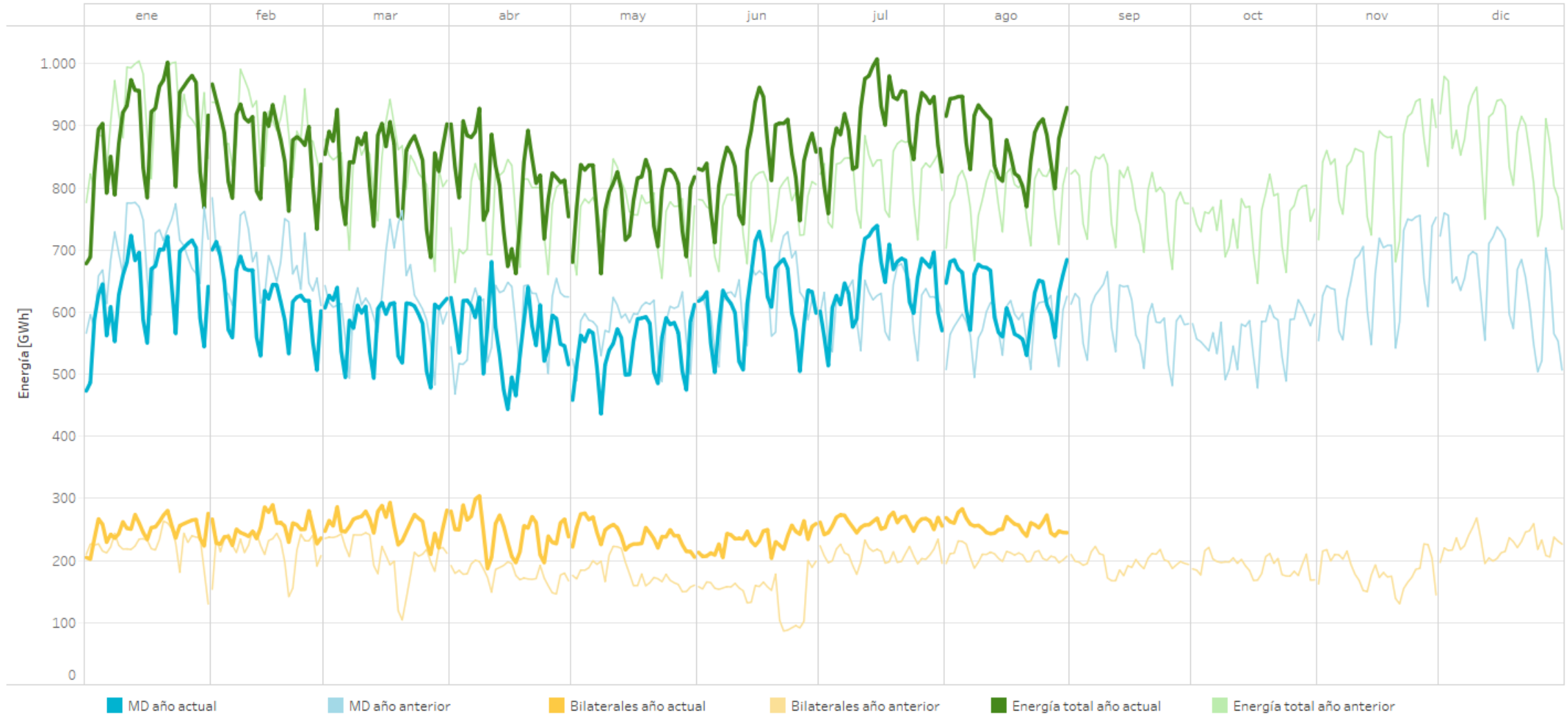
**47,7** TWh

Energía  
**Total**  
(01/01/2022 - 31/08/2022)

**207,3** TWh

(01/01/2021 - 31/08/2021)

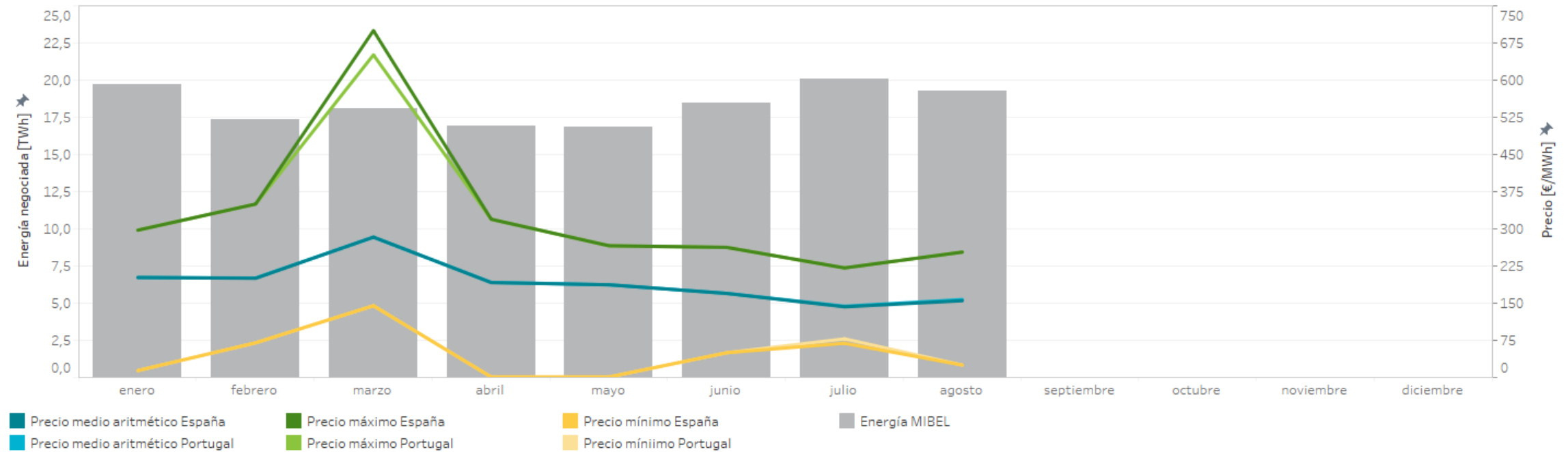
**199,1** TWh



**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 completo en el mercado diario durante 2022.



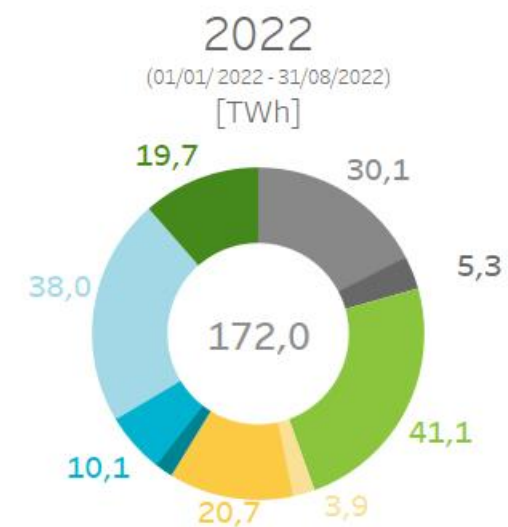
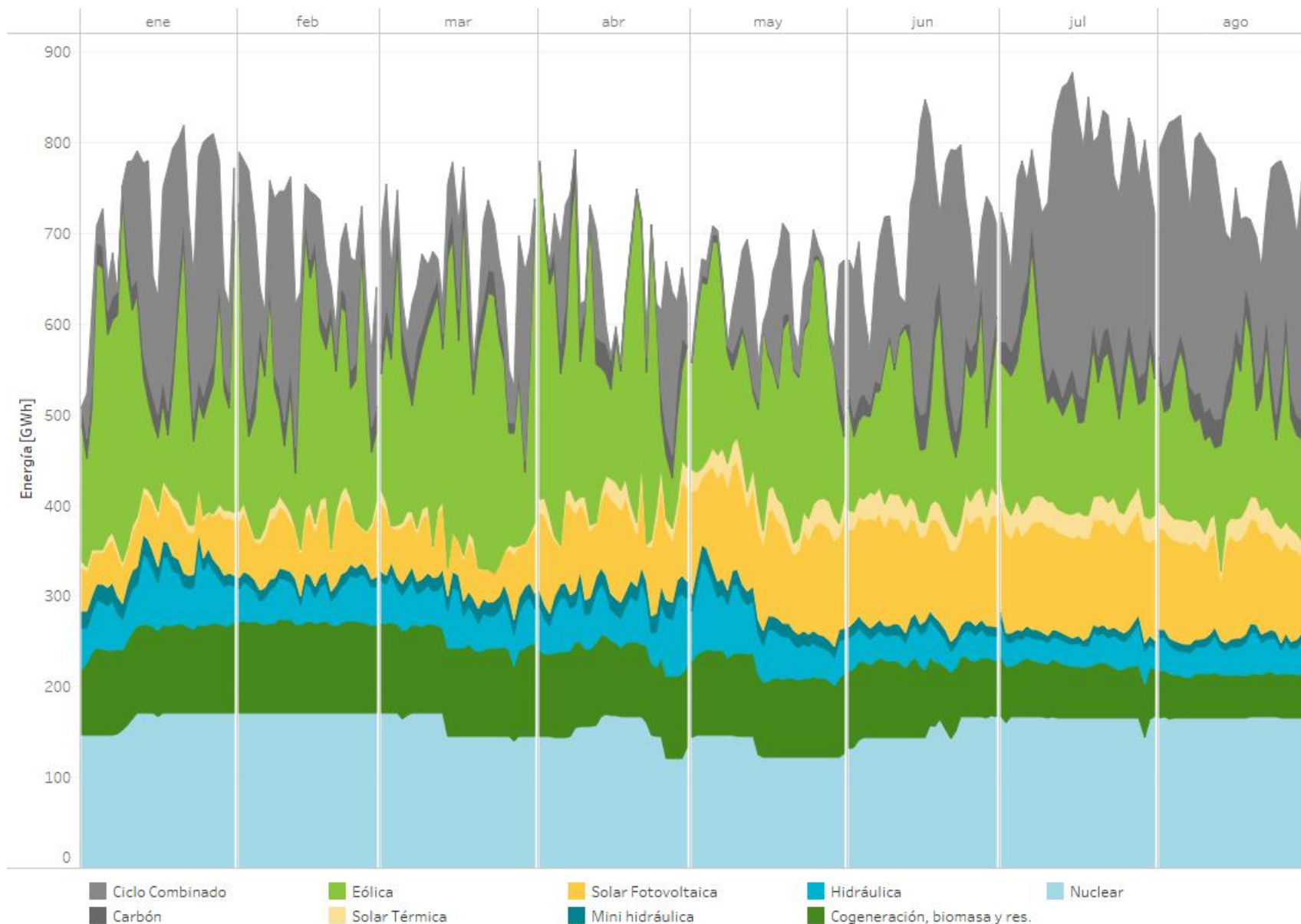
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado diario durante 2022.

	Precio medio aritmético ES	Precio medio aritmético PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
enero	201,72	201,90	297,33	297,33	14,00	14,00	15.355,0	4.870,2	19.733,9
febrero	200,22	200,72	350,00	350,00	70,00	70,00	13.589,1	4.206,3	17.381,3
marzo	283,30	283,21	700,00	651,00	144,80	144,80	14.069,8	4.499,2	18.080,0
abril	191,52	192,01	319,32	319,32	1,03	1,03	13.614,1	4.039,4	16.896,5
mayo	187,13	187,15	265,88	265,88	1,03	1,03	13.600,4	3.919,0	16.858,1
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	16.916,2	4.322,8	20.084,5
agosto	154,89	157,27	253,07	253,07	25,09	25,09	16.190,8	4.066,3	19.253,4
Anual	191,36	191,97	700,00	651,00	1,03	1,03	118.659,5	33.883,5	146.763,3

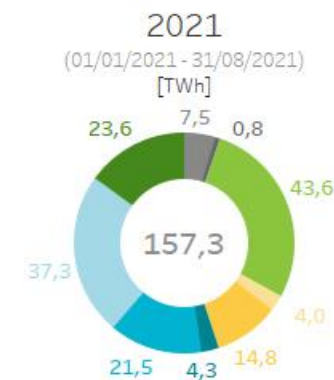
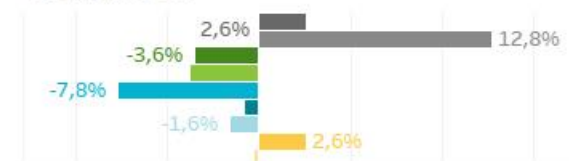
**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

# ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2022

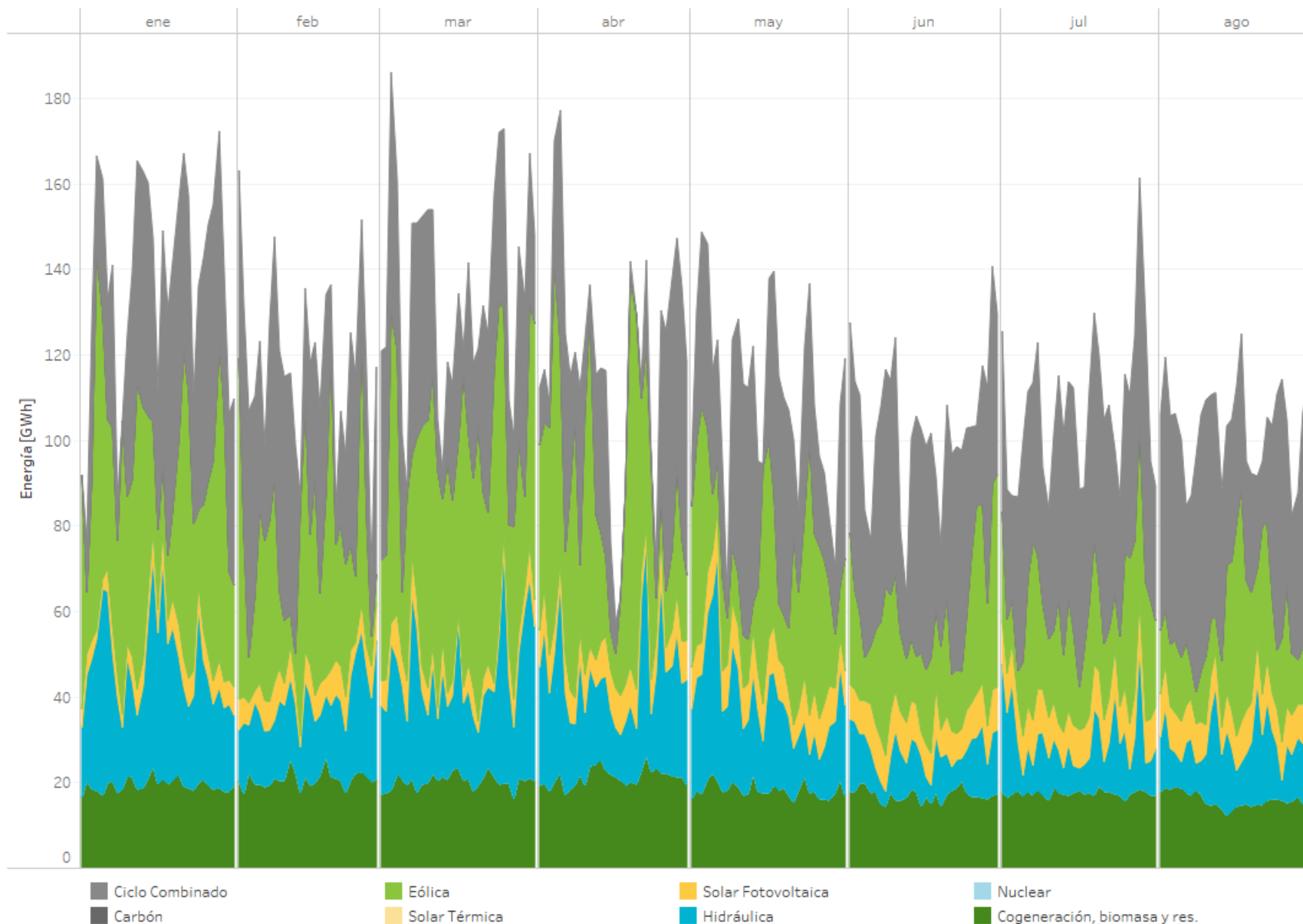


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



# ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO PORTUGAL

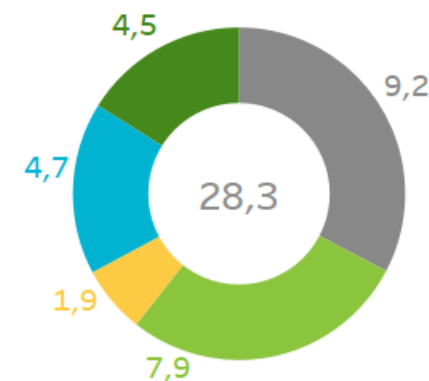
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2022



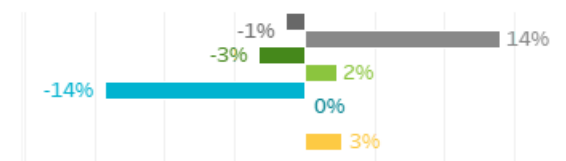
2022

(01/01/2022 - 31/08/2022)

[TWh]



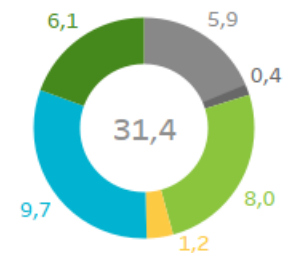
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



2021

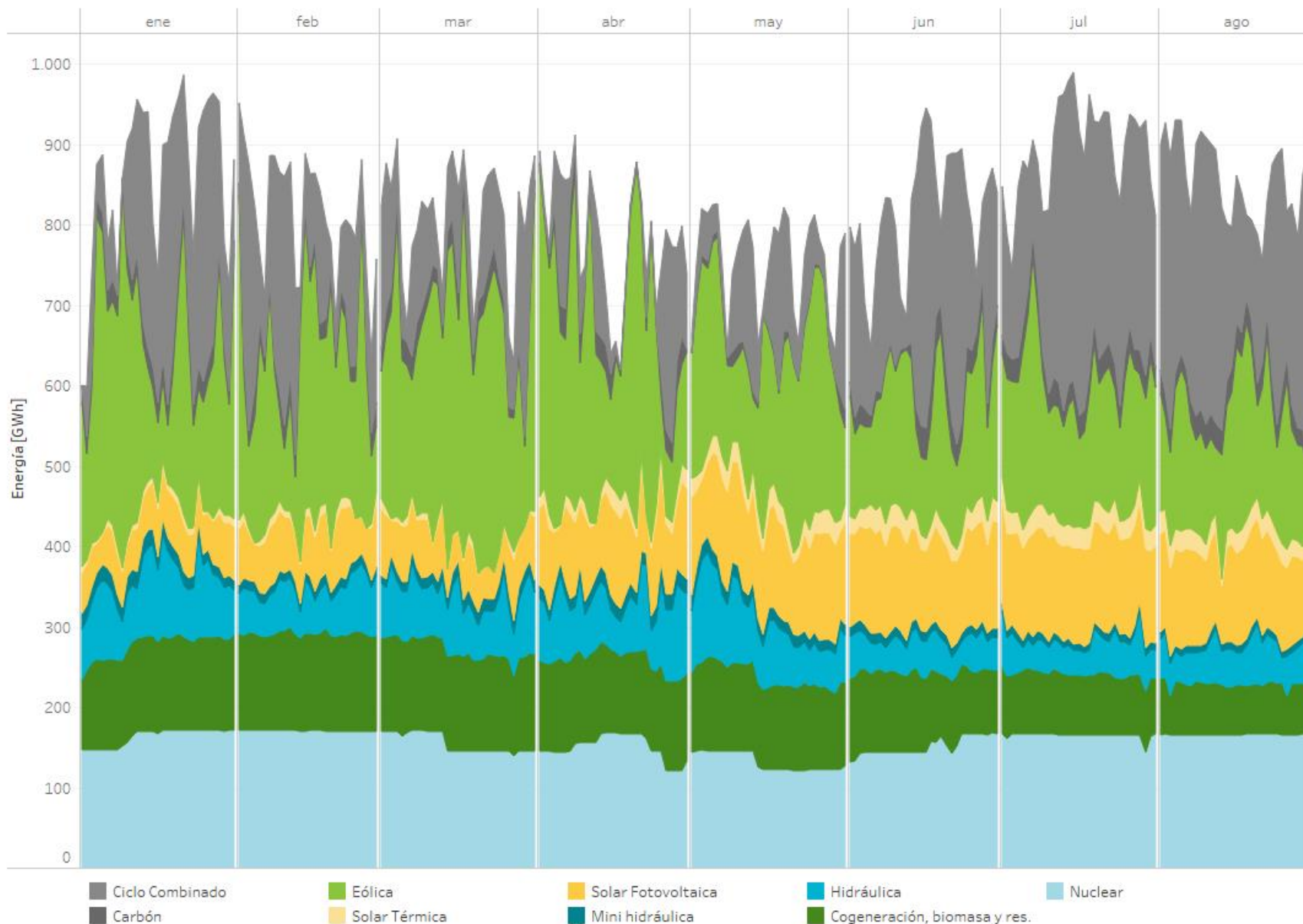
(01/01/2021 - 31/08/2021)

[TWh]



# ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO MIBEL

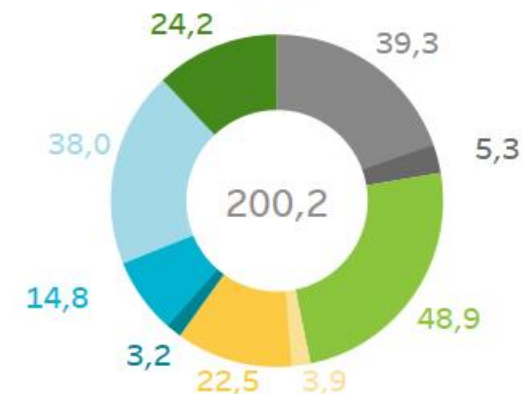
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2022



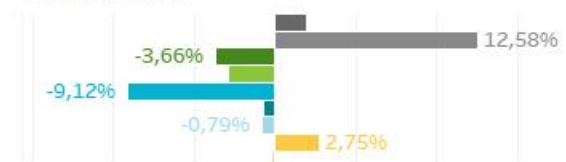
2022

(01/01/2022 - 31/08/2022)

[TWh]



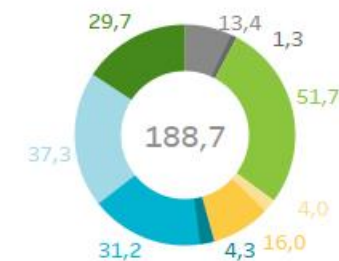
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



2021

(01/01/2021 - 31/08/2021)

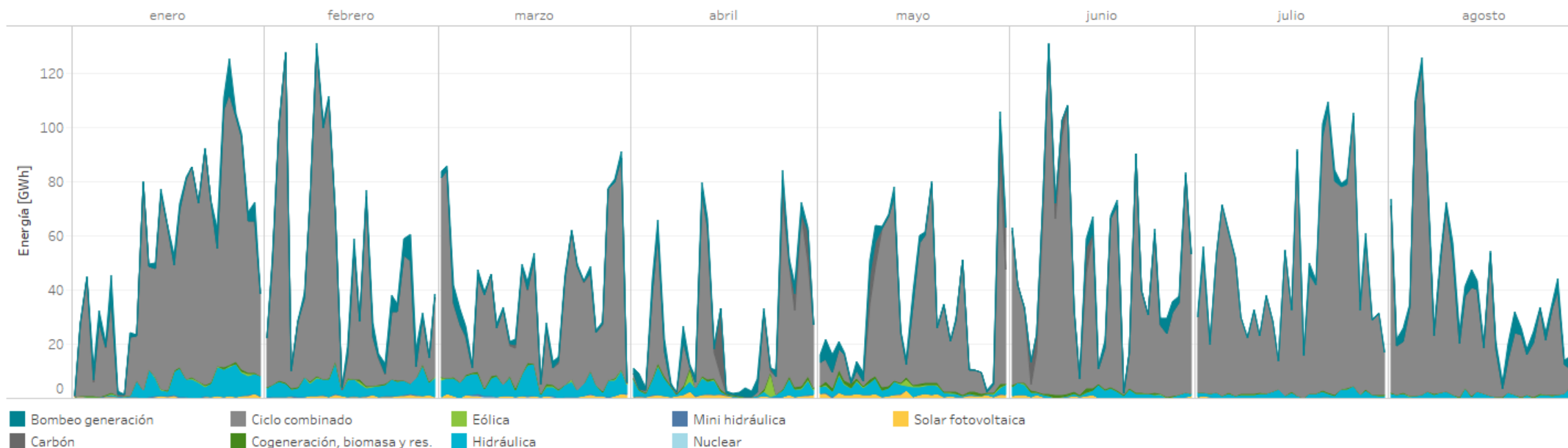
[TWh]



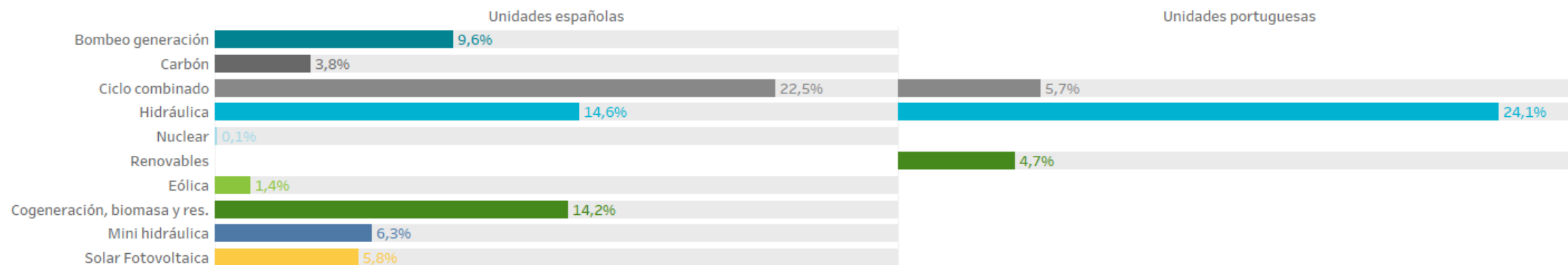


# TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 31/08/2022).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2022 (hasta 31/08/2022)

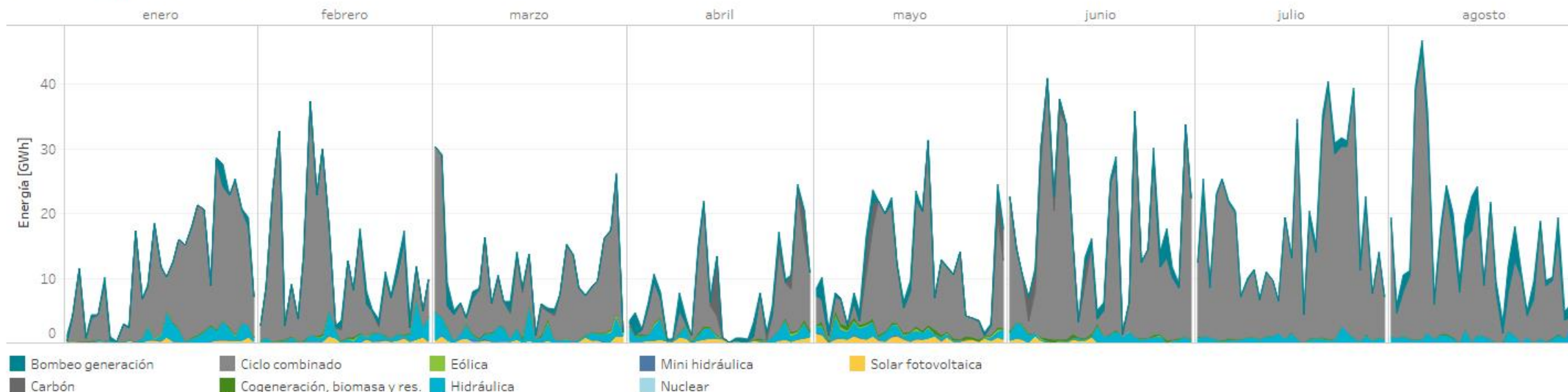


**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

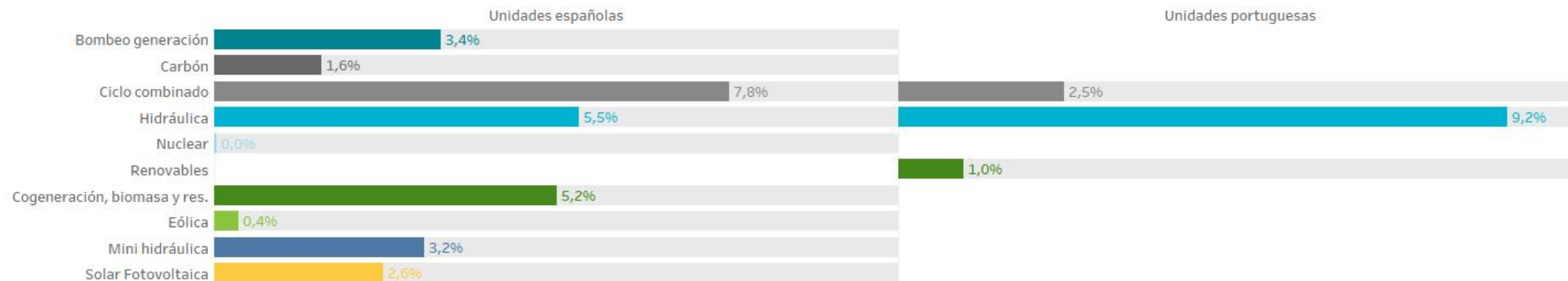
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 31/08/2022).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

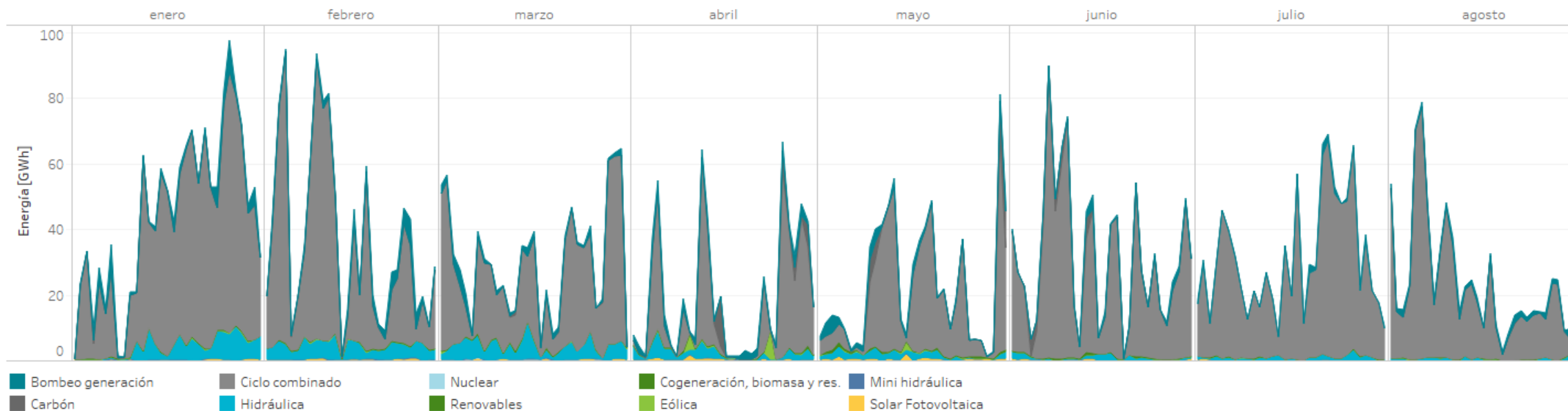


**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

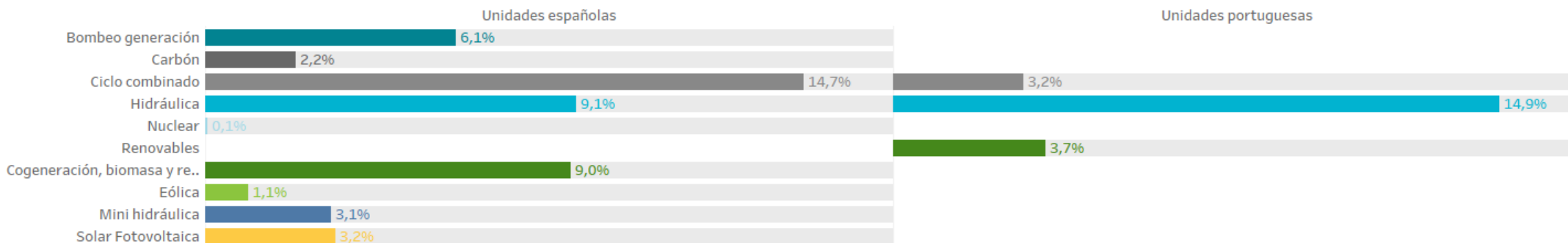
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 31/08/2022).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

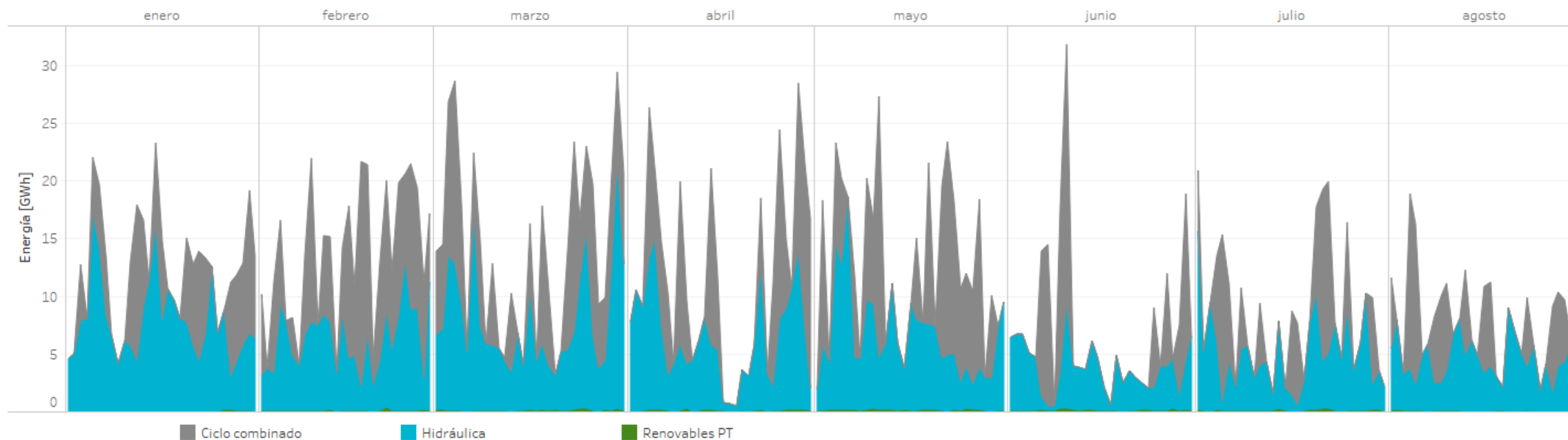
Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)



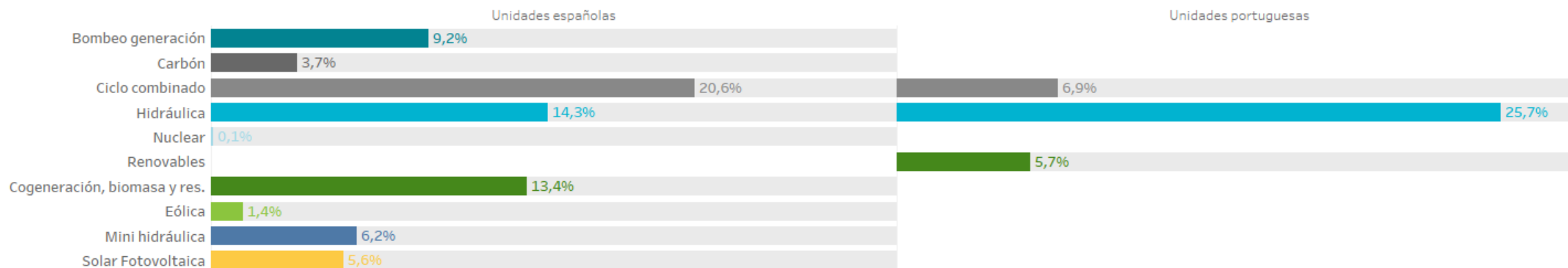
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 31/08/2022).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2022 (hasta 31/08/2022).

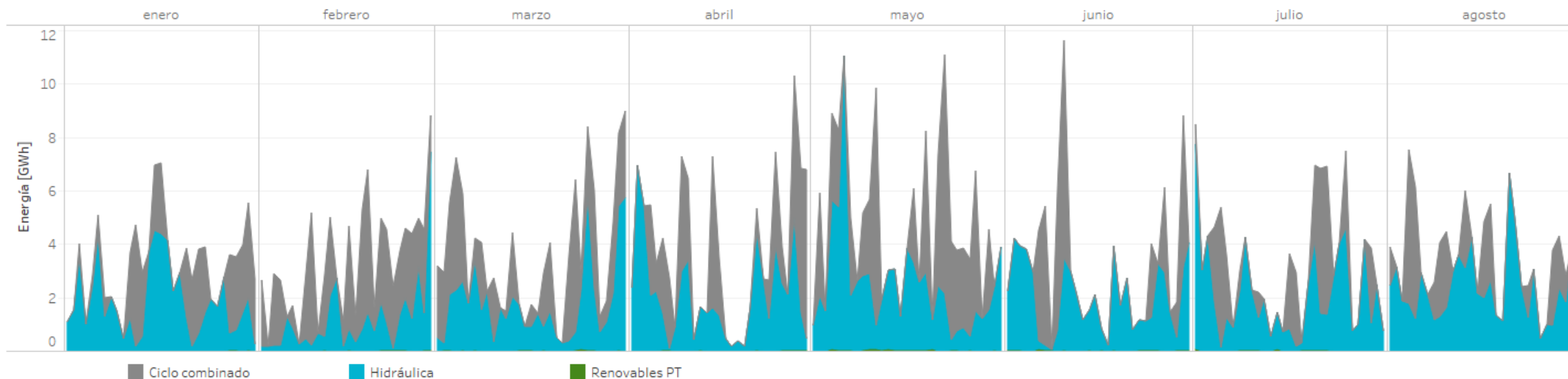


**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

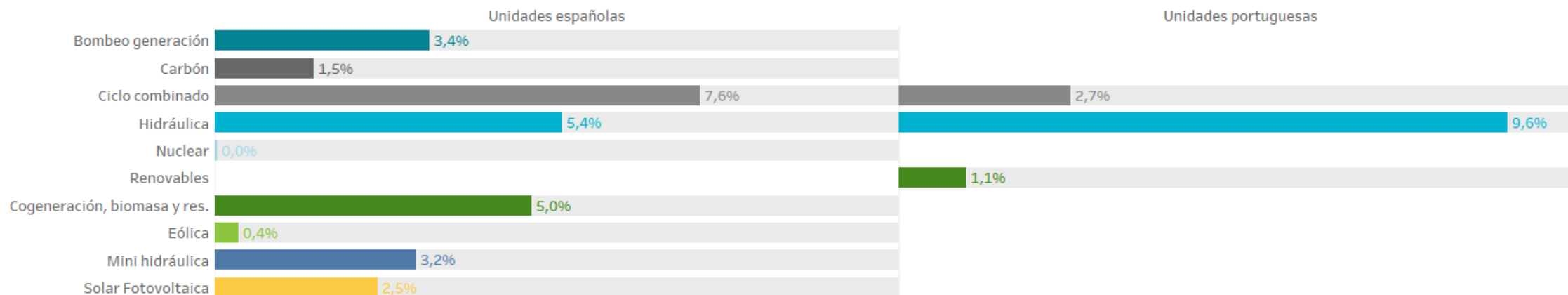
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 31/08/2022).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

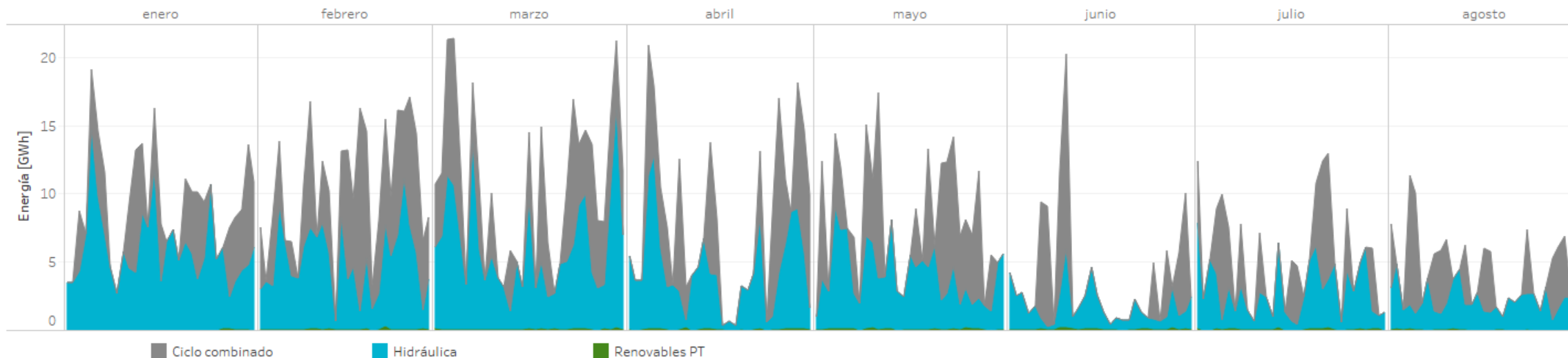


**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

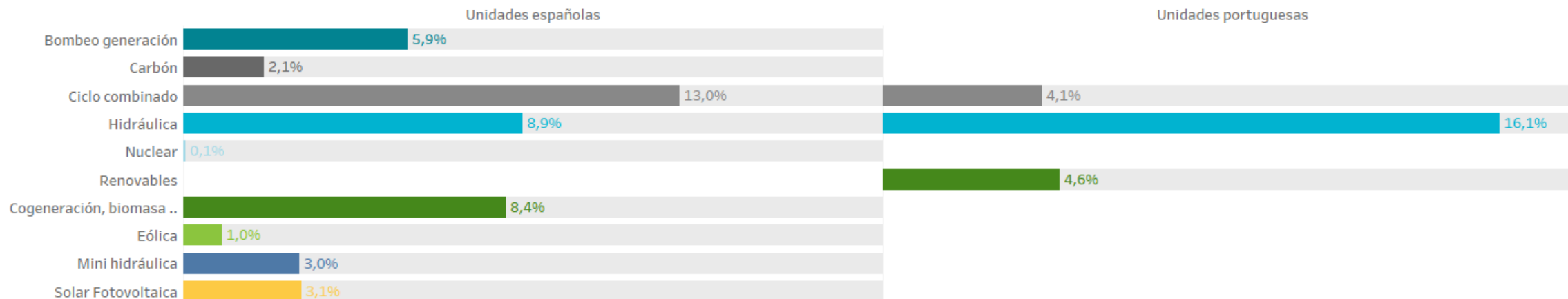
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 31/08/2022).

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.

## 2. Mercado intradiario de subastas

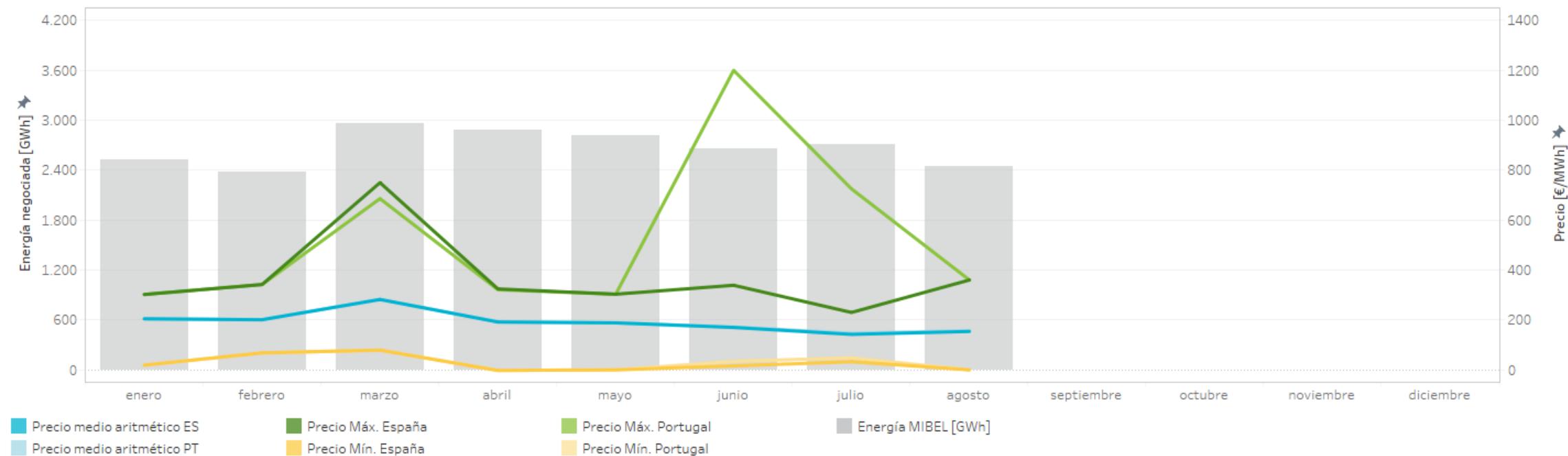
- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Energía casada por sesión de subasta



# MERCADO INTRADIARIO DE SUBASTAS

## PRECIOS Y ENERGÍAS POR MES

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes completo en el mercado intradiario de subastas durante 2022.



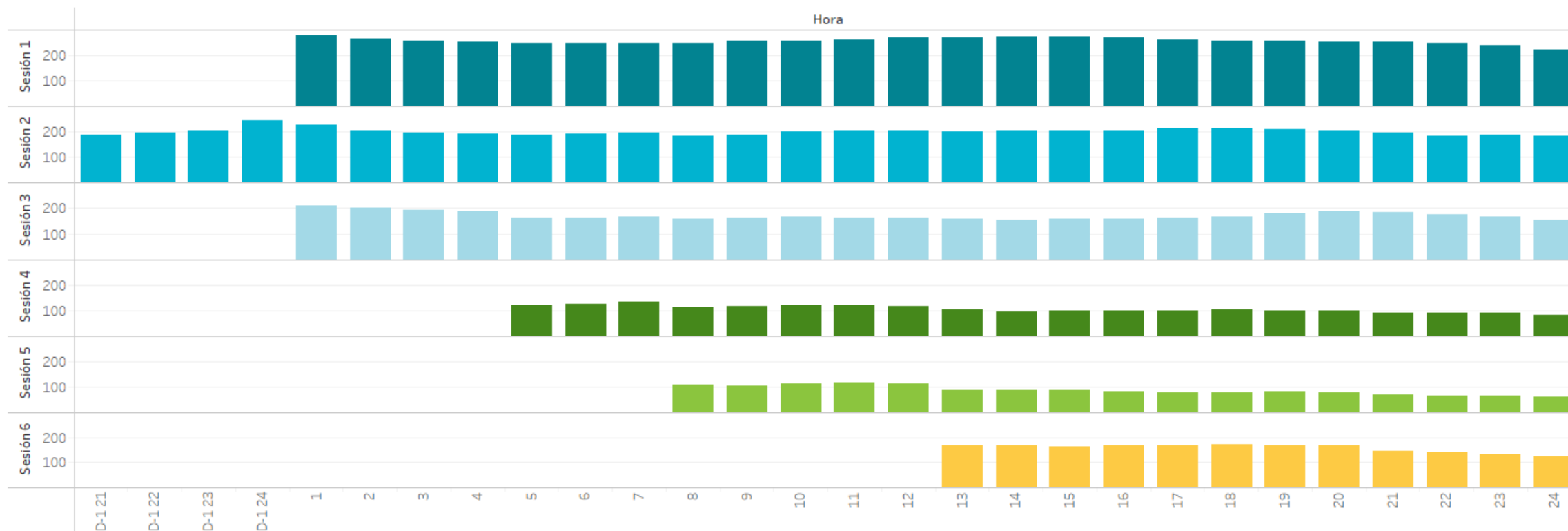
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario de subastas durante 2022.

	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
enero	204,47	204,96	302,00	302,00	19,00	19,00	2.354,59	535,04	2.518,33
febrero	200,81	201,54	341,90	341,90	68,00	68,00	2.211,17	528,87	2.383,26
marzo	282,10	281,92	750,00	686,00	79,00	79,00	2.762,60	655,78	2.959,54
abril	191,72	192,90	324,37	321,07	-2,35	-2,35	2.689,26	547,12	2.874,56
mayo	188,29	188,50	303,14	303,14	0,00	0,00	2.653,83	499,42	2.810,66
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	2.322,38	375,12	2.446,96
Total anual	191,65	193,12	750,00	1.200,00	-2,35	-2,35	20.078,31	4.043,95	21.358,65



# MERCADO INTRADIARIO DE SUBASTAS PRECIOS Y ENERGÍAS POR SESIÓN

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas durante 2022 (hasta 31/08/2022).



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2022 (hasta 31/08/2022).

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	190,27	191,07	750,00	675,00	0,00	0,00	5.736,46	1.143,55	6.156,14
2	194,00	195,40	739,50	1.200,00	0,00	0,00	5.308,30	994,70	5.598,40
3	189,67	191,00	705,00	679,39	0,00	0,00	3.835,90	835,71	4.114,83
4	191,08	192,78	700,00	725,00	0,00	0,00	2.009,44	424,06	2.132,00
5	192,69	194,72	701,25	684,00	0,00	0,00	1.409,19	281,47	1.476,50
6	192,39	194,41	690,00	686,00	-2,35	-2,35	1.779,03	364,46	1.880,76
Total	191,65	193,12	750,00	1.200,00	-2,35	-2,35	20.078,31	4.043,95	21.358,65

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

### 3. Mercado intradiario continuo

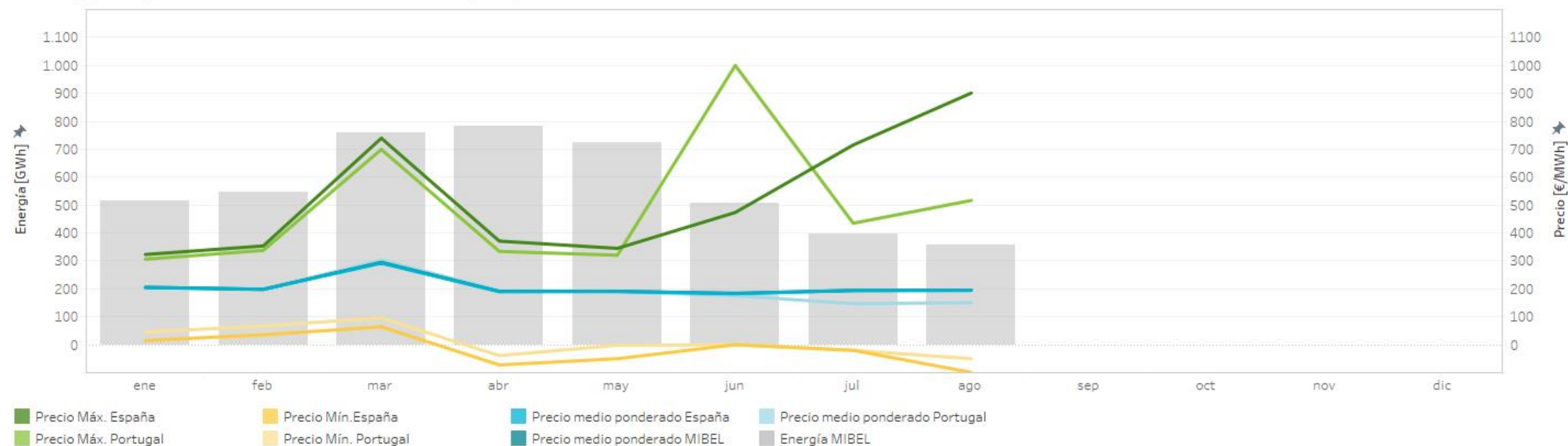
- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Ofertas, transacciones y energía en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo



# MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

## PRECIOS Y ENERGÍAS POR MES

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes completo en el mercado intradiario continuo durante 2022.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario continuo durante 2022.

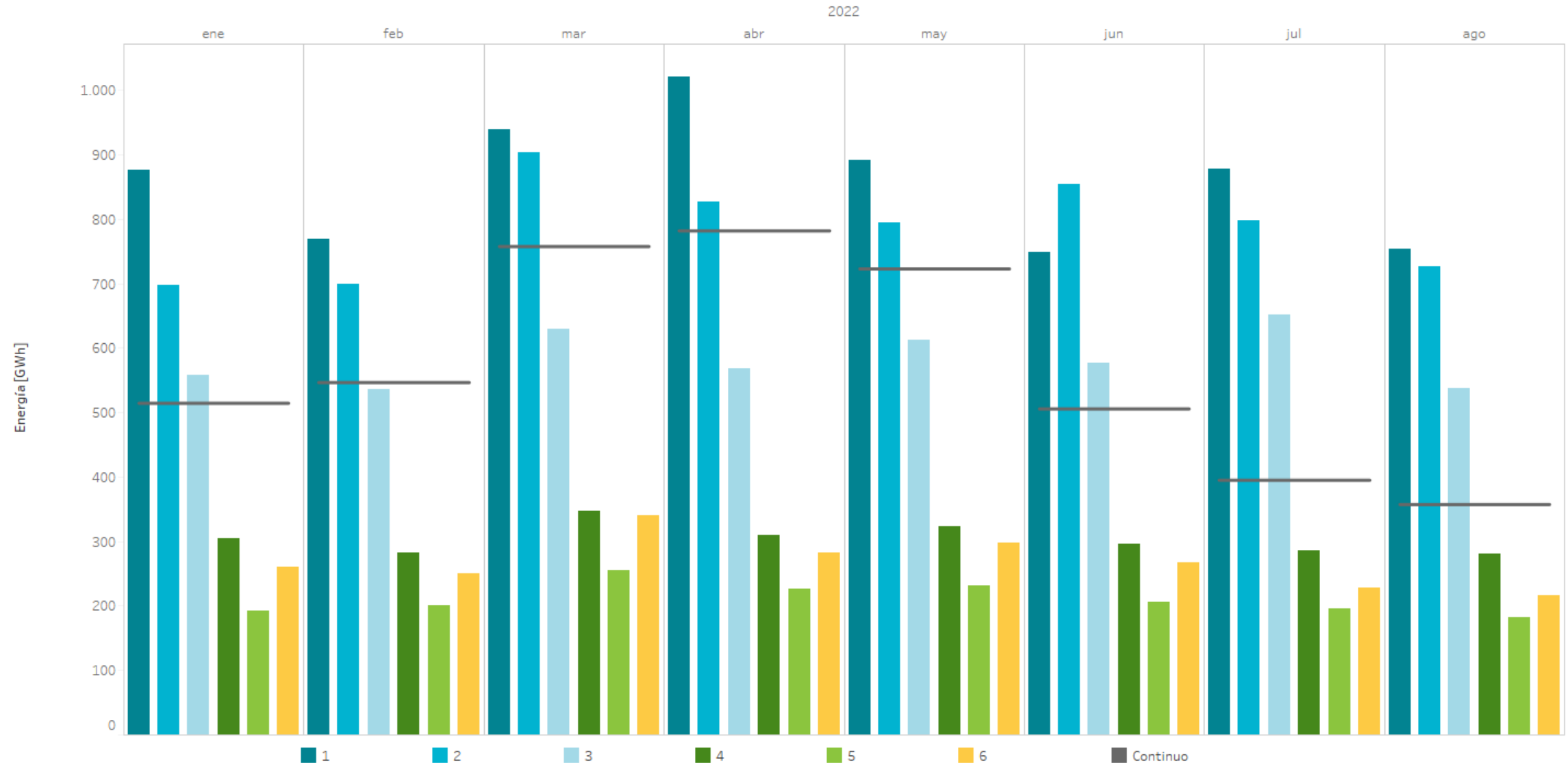
	Precio medio ponderado España	Precio medio ponderado Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
enero	205,37	205,60	323,04	306,21	15,01	45,00	472,16	78,06	514,82
febrero	198,63	197,55	353,75	337,81	35,61	67,32	498,30	75,28	546,95
marzo	292,06	303,24	739,50	699,50	64,19	95,86	693,90	108,57	758,07
abril	190,32	193,42	371,12	334,22	-72,28	-39,00	725,87	94,50	782,37
mayo	191,01	190,70	345,00	320,50	-50,00	-1,97	676,31	83,04	723,36
junio	182,90	175,36	473,50	1.000,00	0,07	0,07	473,45	83,69	506,07
julio	194,67	147,24	715,30	434,92	-20,00	-20,00	387,51	68,78	395,38
agosto	194,98	150,53	901,10	516,64	-99,00	-50,00	353,39	58,29	357,66
Total anual	209,50	202,30	901,10	1.000,00	-99,00	-50,00	4.280,89	650,21	4.584,68

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

# MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

## ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MIBEL

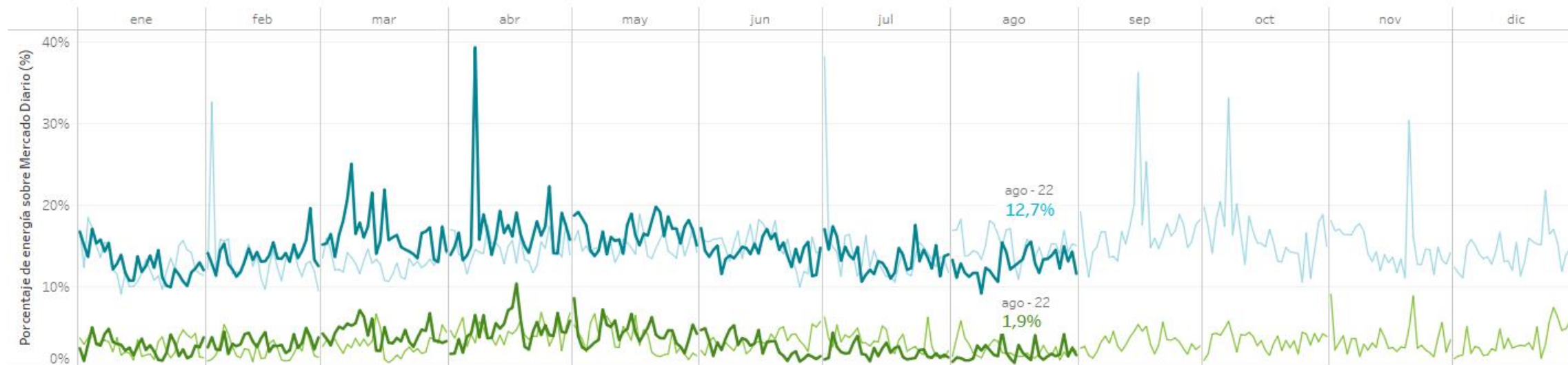
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2022 (hasta 31/08/2022).



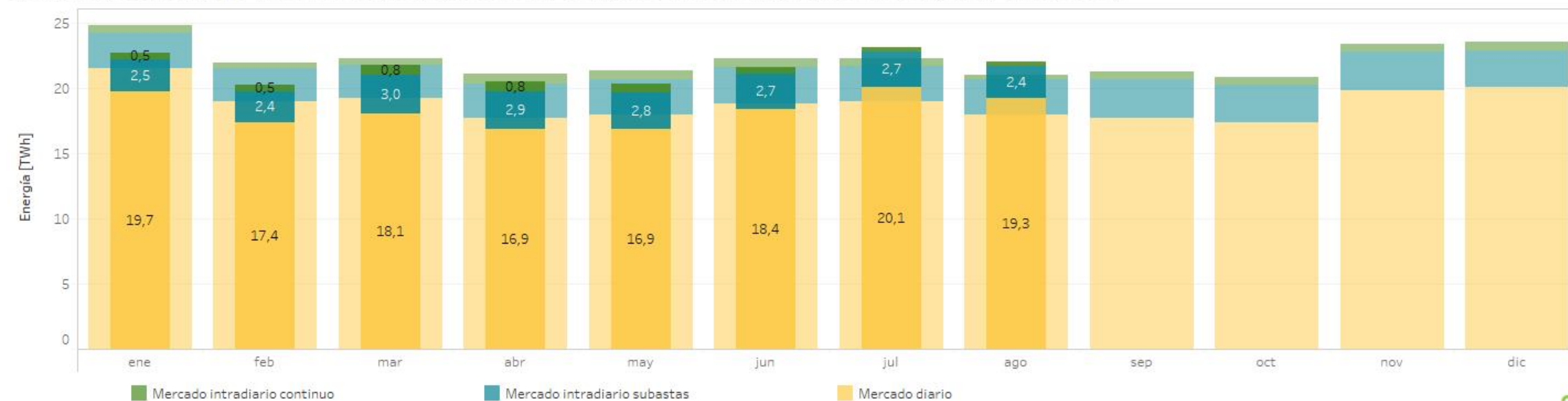
**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

# 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 2021 (en color claro) y 2022 (en color oscuro).



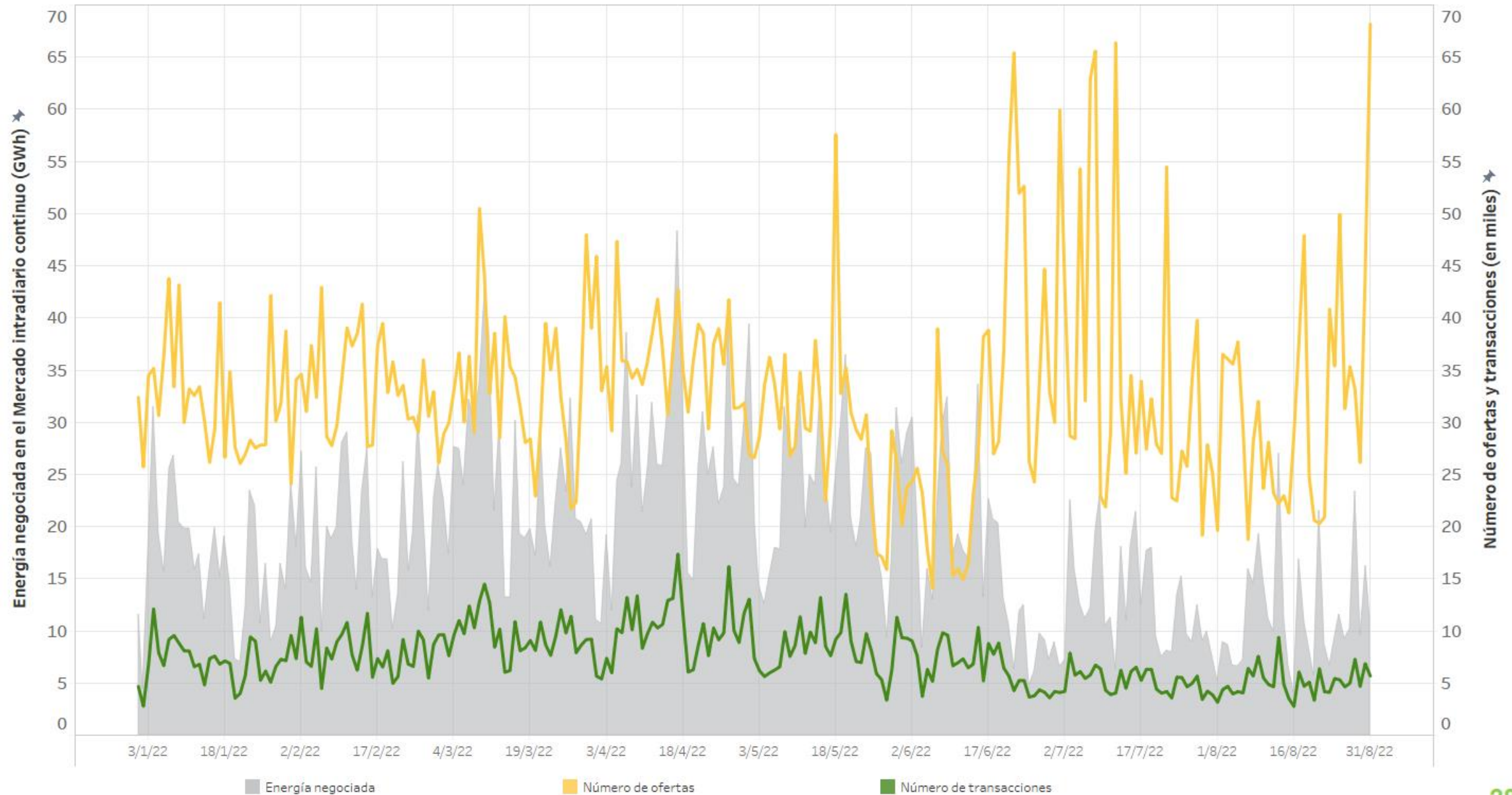
Energía negociada [TWh] por mes completo en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2021 (claro) y 2022 (oscuro)



# MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

## OFERTAS, TRANSACCIONES Y ENERGÍA NEGOCIADA

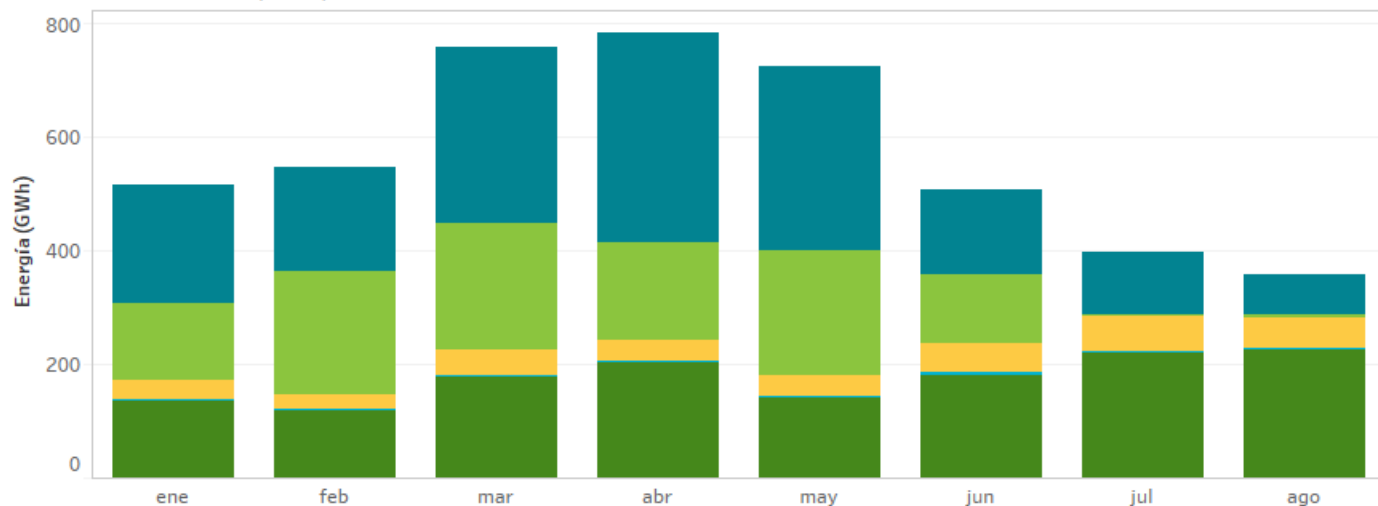
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2022 (hasta 31/08/2022).



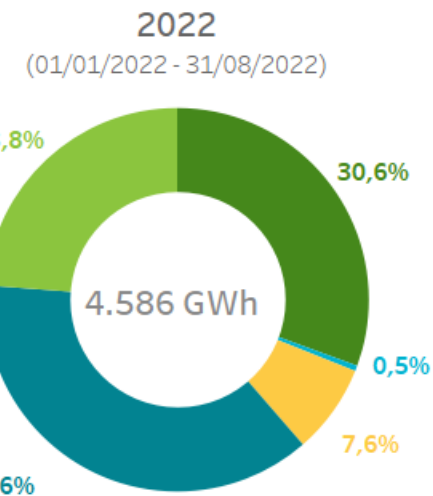
# MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

## NEGOCIACIÓN A TRAVÉS DE LAS INTERCONEXIONES INTERNACIONALES

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes completo en el mercado intradiario continuo en 2022.



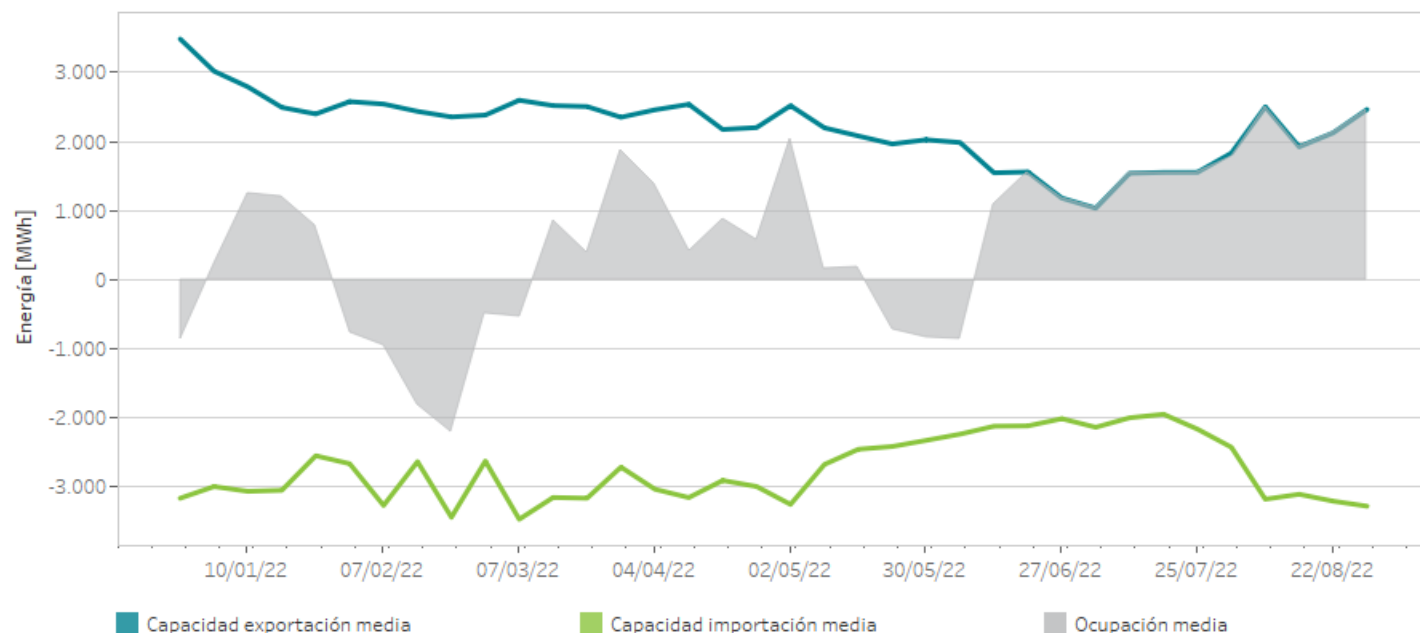
Cuota de energía por zona de transacción



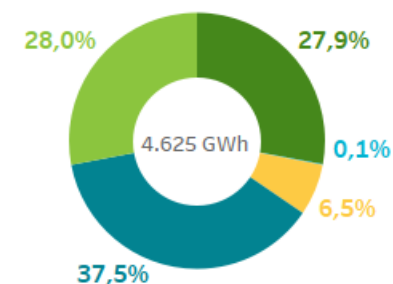
Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



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



2021  
(01/01/2021 - 31/08/2021)



■ España nacional     
 ■ Entre España y Portugal     
 ■ Importación MIBEL  
■ Portugal nacional     
 ■ Exportación MIBEL

# 4.

## Intercambios internacionales

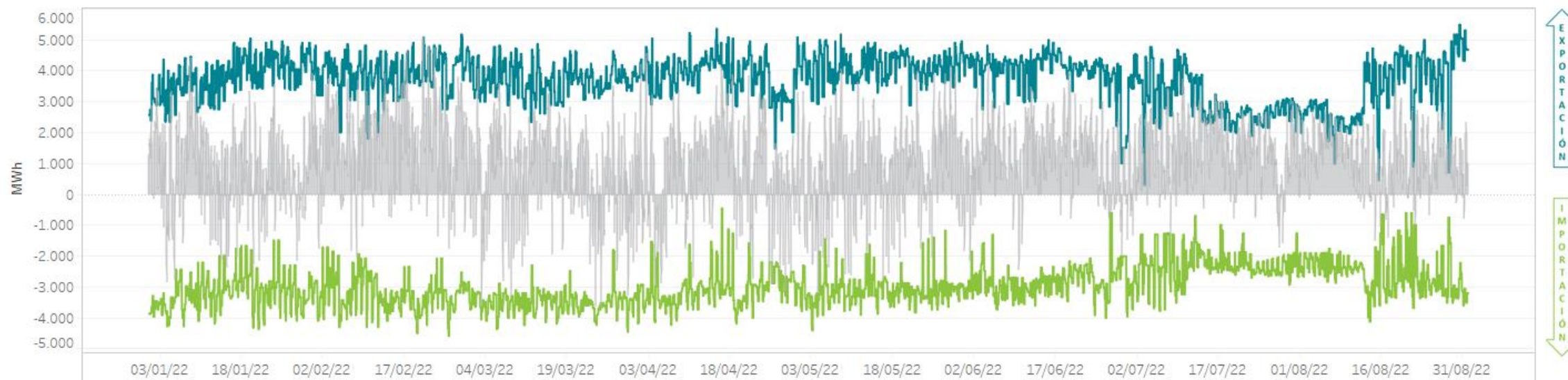
- Capacidad y ocupación por interconexión
- Energía de importación y exportación
- Acoplamiento de mercados



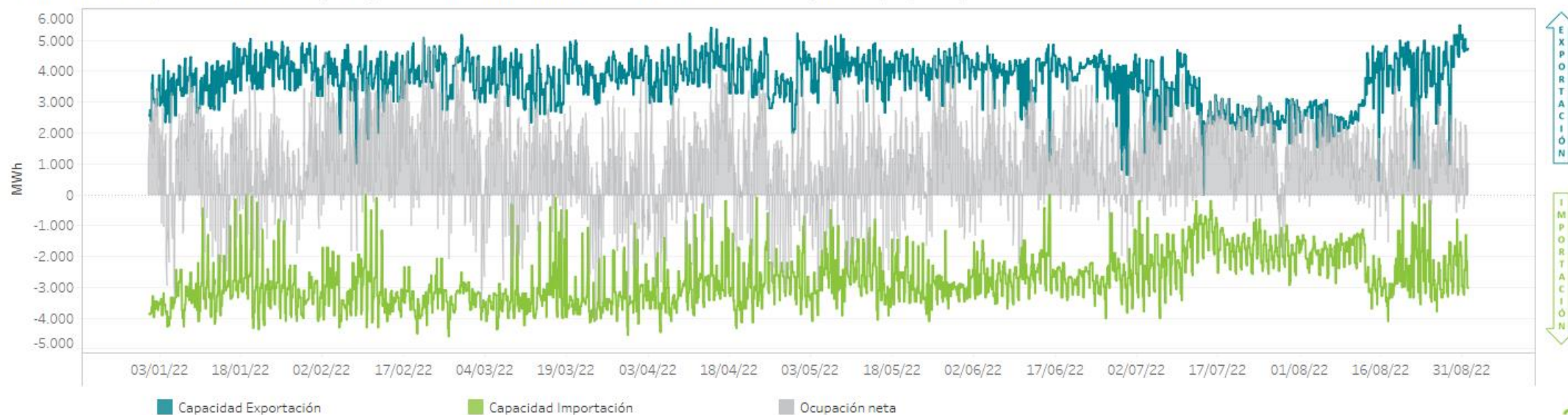


# CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - PORTUGAL

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta 31/08/2022).

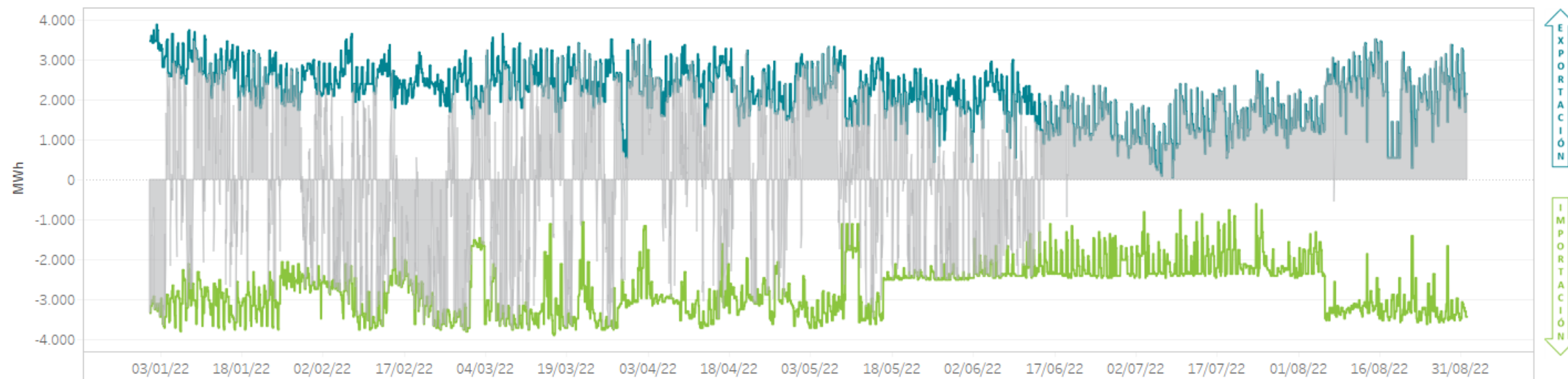


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta 31/08/2022).

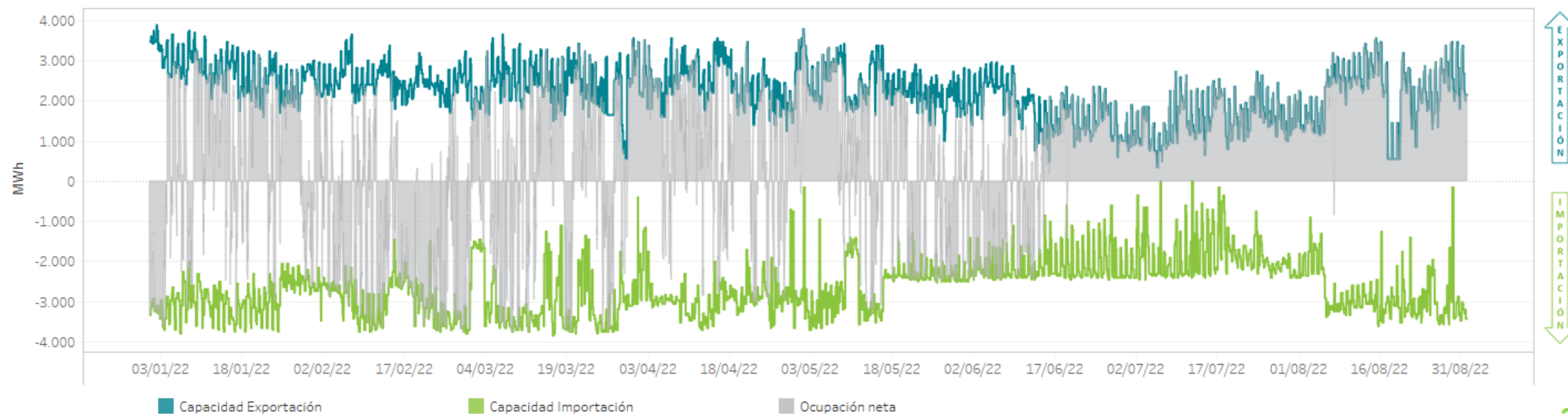


# CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - FRANCIA

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta 31/08/2022).

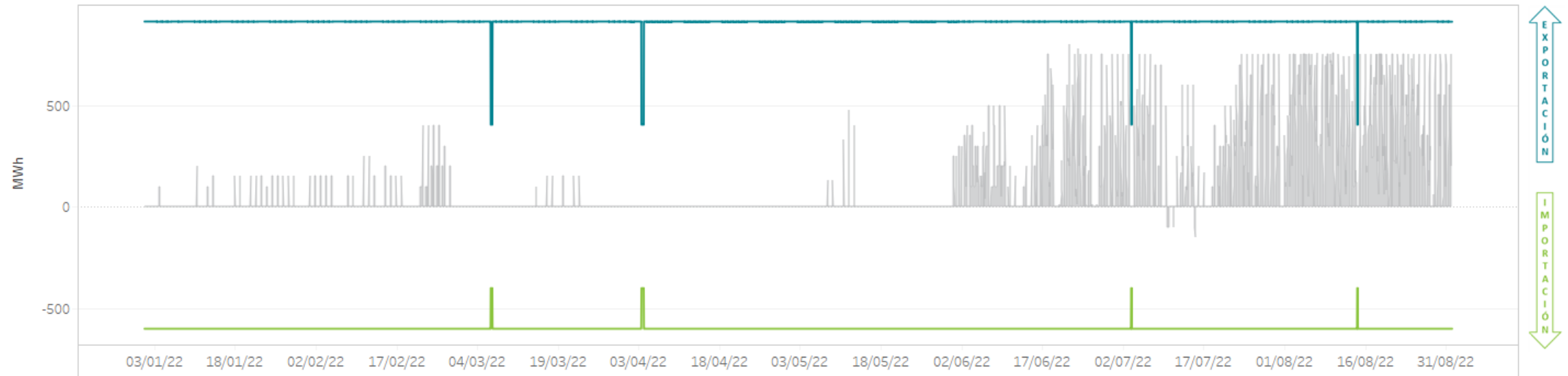


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta 31/08/2022).

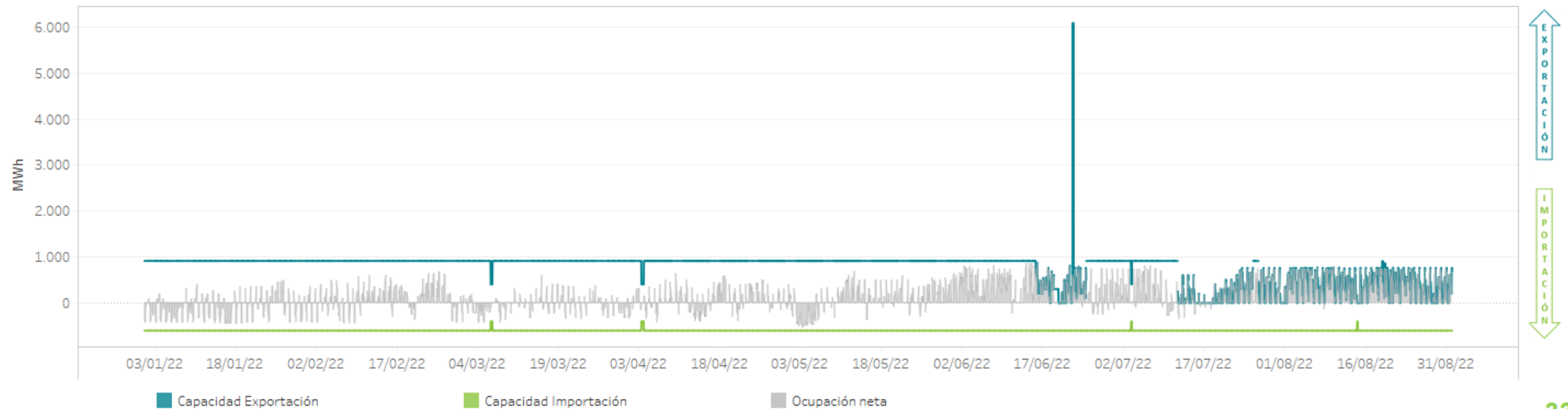


# CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - MARRUECOS

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta 31/08/2022).

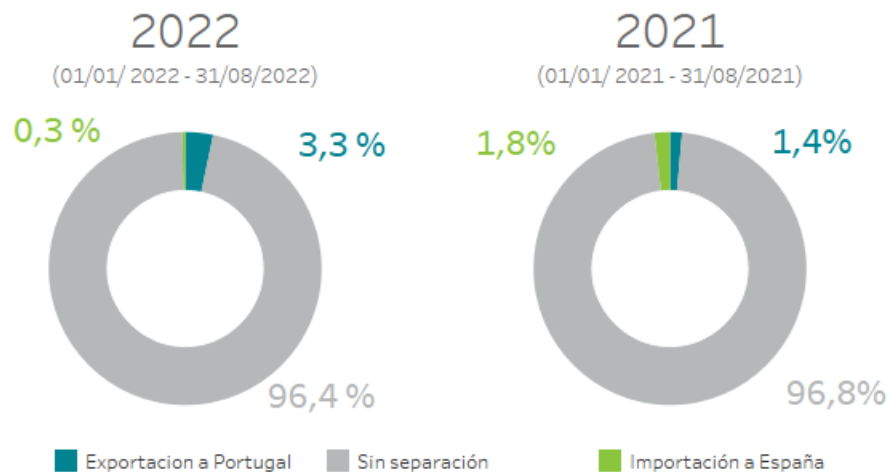


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta 31/08/2022).

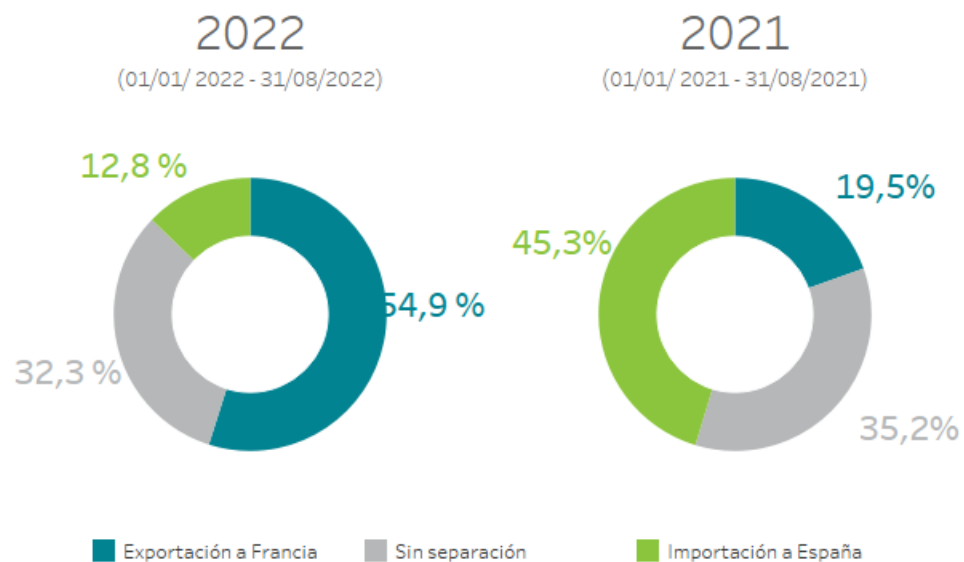


# ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES EN EL MIBEL

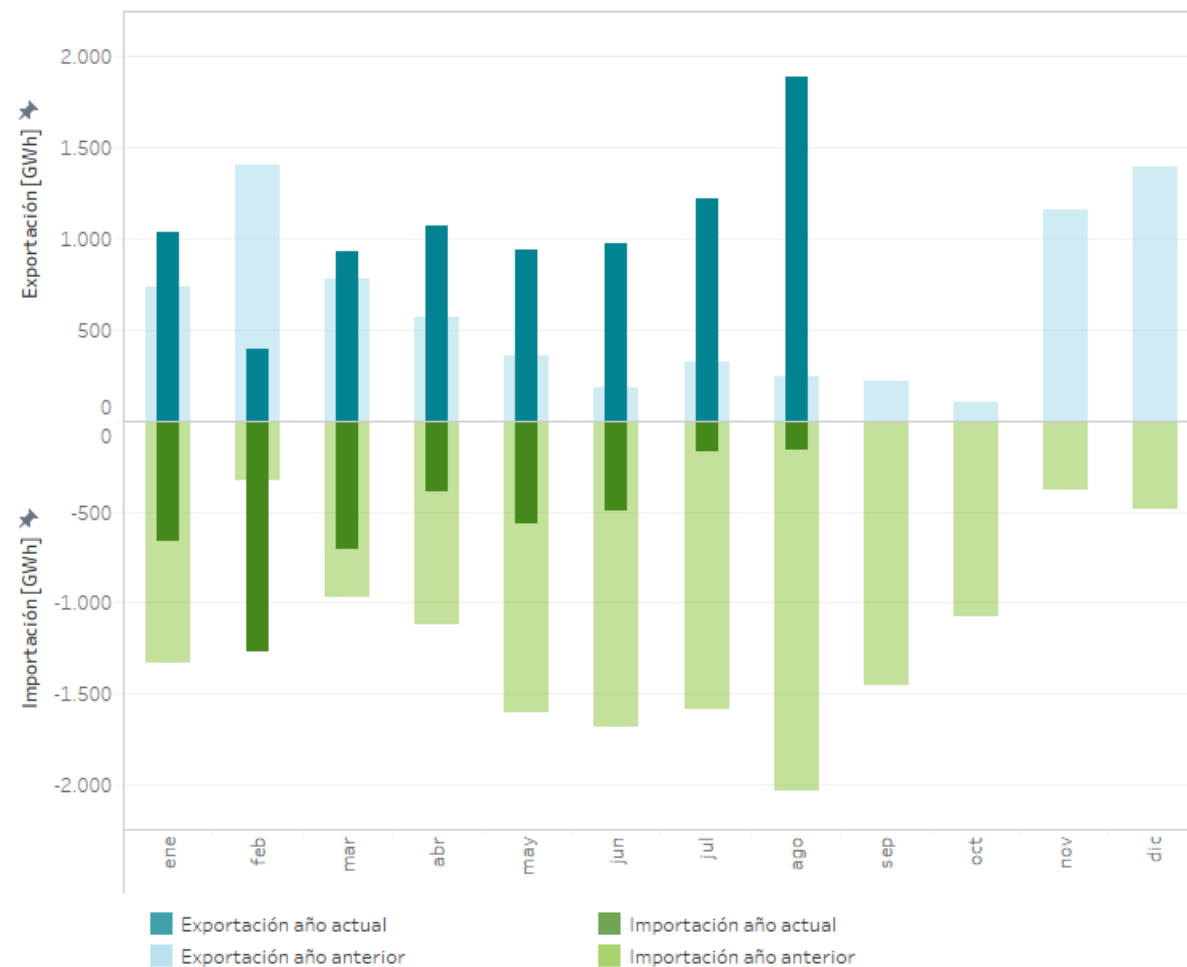
## Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



## Porcentaje de acoplamiento España/Francia



	2022 (01/01/2022 - 31/08/2022)	2021 (01/01/2021 - 31/08/2021)
Exportación [GWh]	8.476,8	4.614,9
Importación [GWh]	4.404,8	10.680,1



## 5. Mercados internacionales

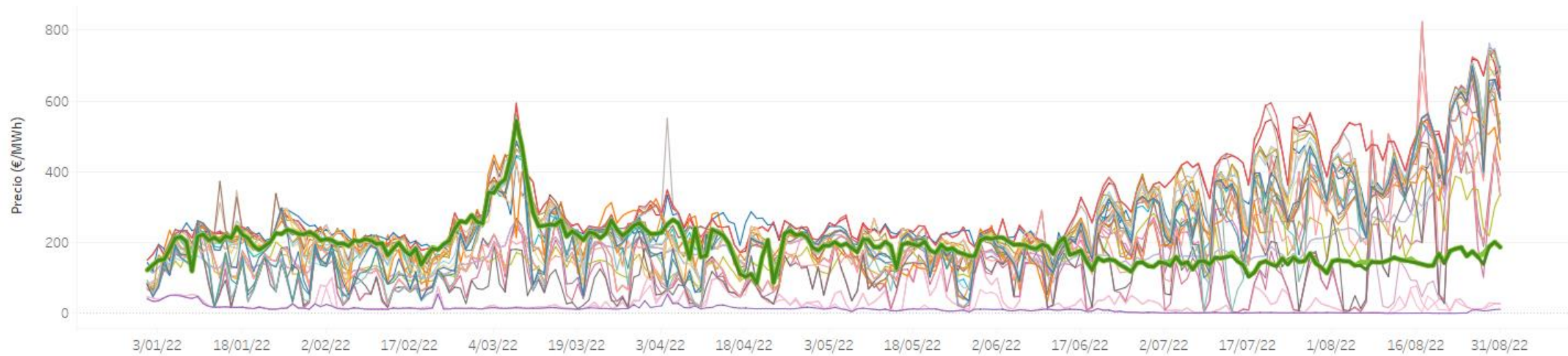
- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas de comparación



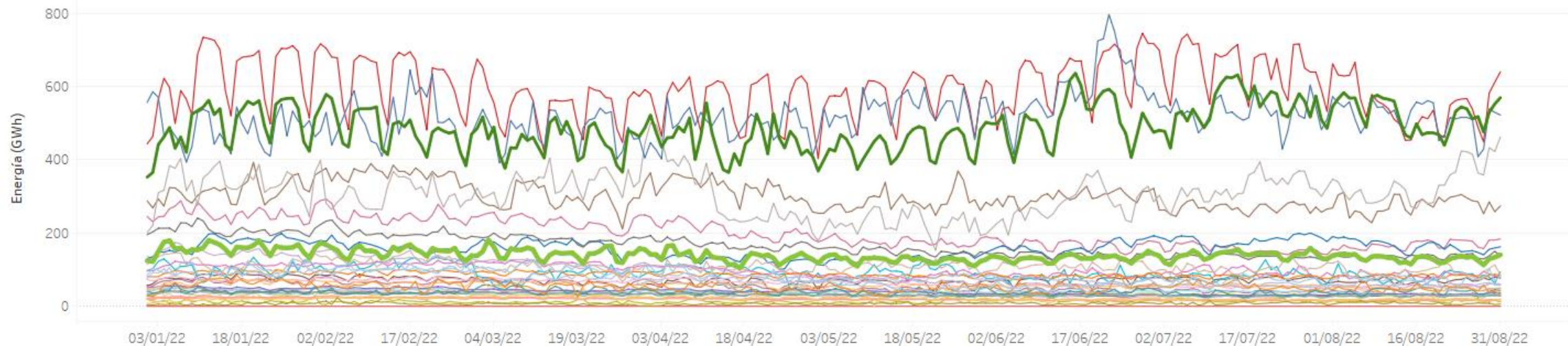
# MERCADOS INTERNACIONALES

## 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 2022 (hasta 31/08/2022).



Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de mercado de Europa durante 2022 (hasta 31/08/2022).

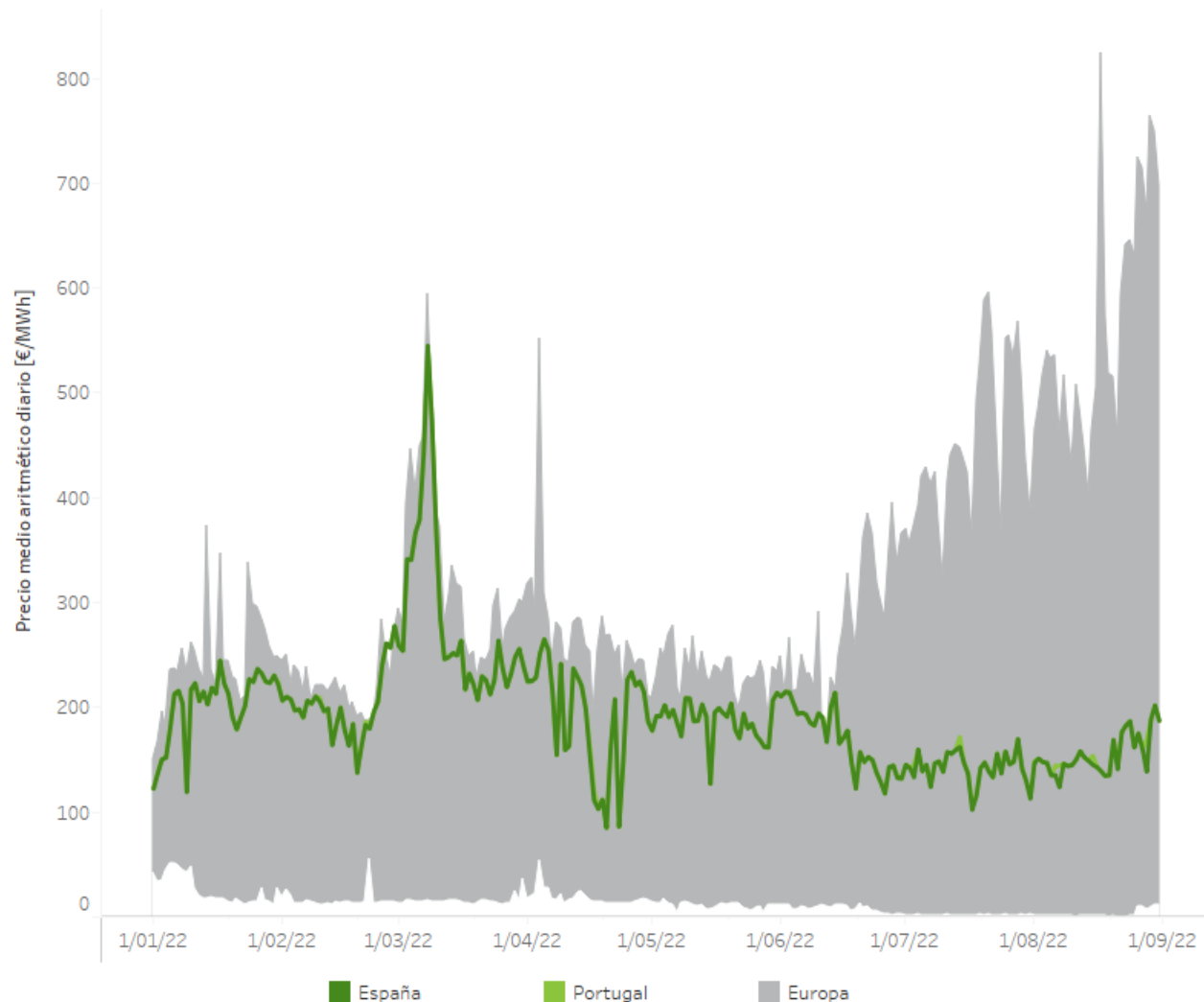


- |            |            |              |              |             |           |                     |                 |                |                 |                   |                |
|------------|------------|--------------|--------------|-------------|-----------|---------------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|----------------|
| ■ España   | ■ Austria  | ■ Croacia    | ■ Eslovaquia | ■ Finlandia | ■ GB-OM2  | ■ Irlanda           | ■ Letonia       | ■ NO-Østlandet | ■ NO-Vestlandet | ■ Republica Checa | ■ SE-Lulea     |
| ■ Portugal | ■ Belgica  | ■ DK-Jutland | ■ Eslovenia  | ■ Francia   | ■ Grecia  | ■ Irlanda del norte | ■ Lituania      | ■ NO-Sørlandet | ■ Países Bajos  | ■ Rumania         | ■ SE-Malmö     |
| ■ Alemania | ■ Bulgaria | ■ DK-Zealand | ■ Estonia    | ■ GB-OM1    | ■ Hungría | ■ Italia            | ■ NO-Nord-Norge | ■ NO-Trøndelag | ■ Polonia       | ■ SE-Estocolmo    | ■ SE-Sundsvall |

# MERCADOS INTERNACIONALES

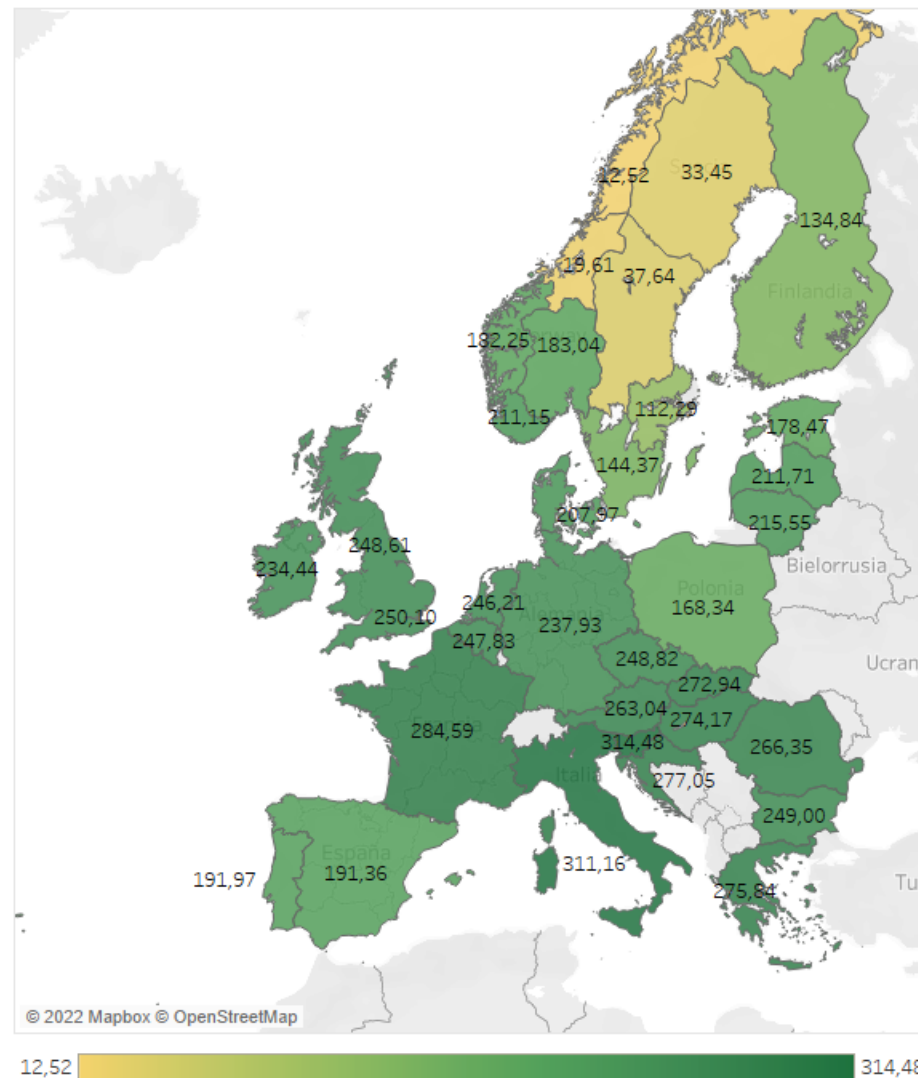
## PRECIOS MEDIOS DIARIOS

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2022 (hasta 31/08/2022).



**Nota:** El área de "Europa" representa la diferencia entre el precio medio atimético 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 2022 (hasta 31/08/2022).

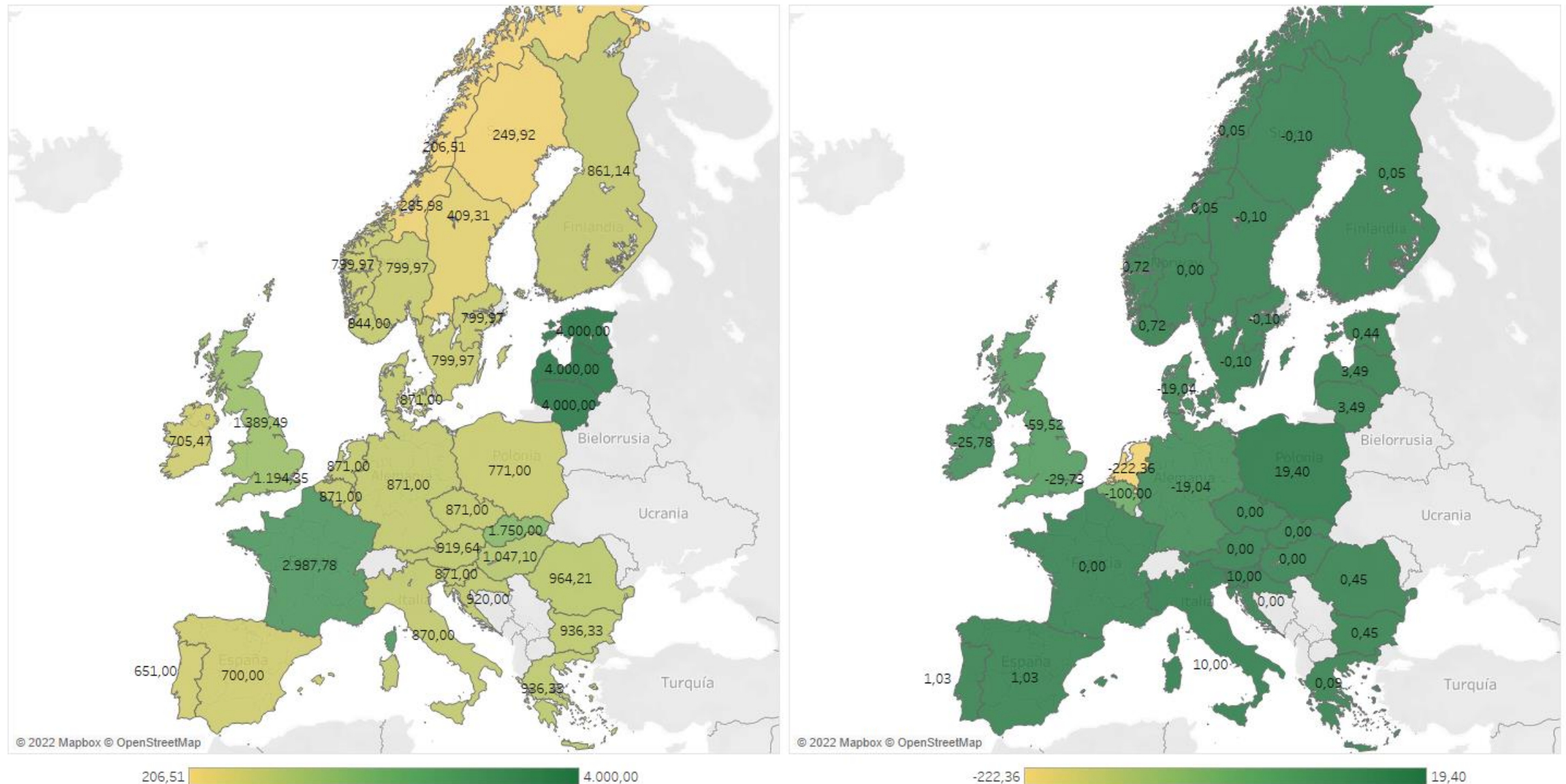


**Nota:** Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

# 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 2022 (hasta 31/08/2022).



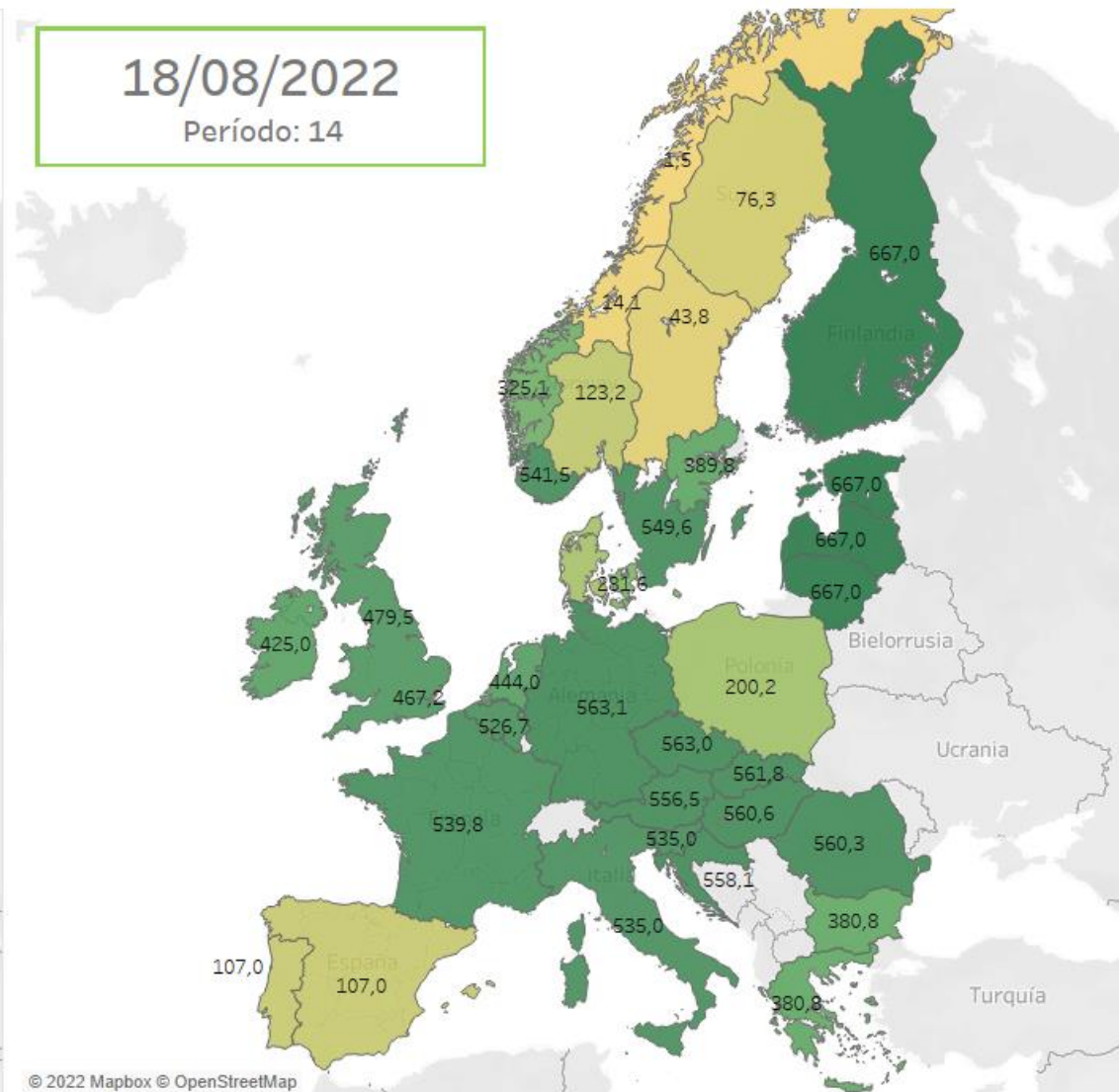
**Nota:** Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.



# 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 2022 (hasta 31/08/2022).



■ Acoplamiento 1   ■ Acoplamiento 2   ■ Acoplamiento 3   ■ Desacoplado

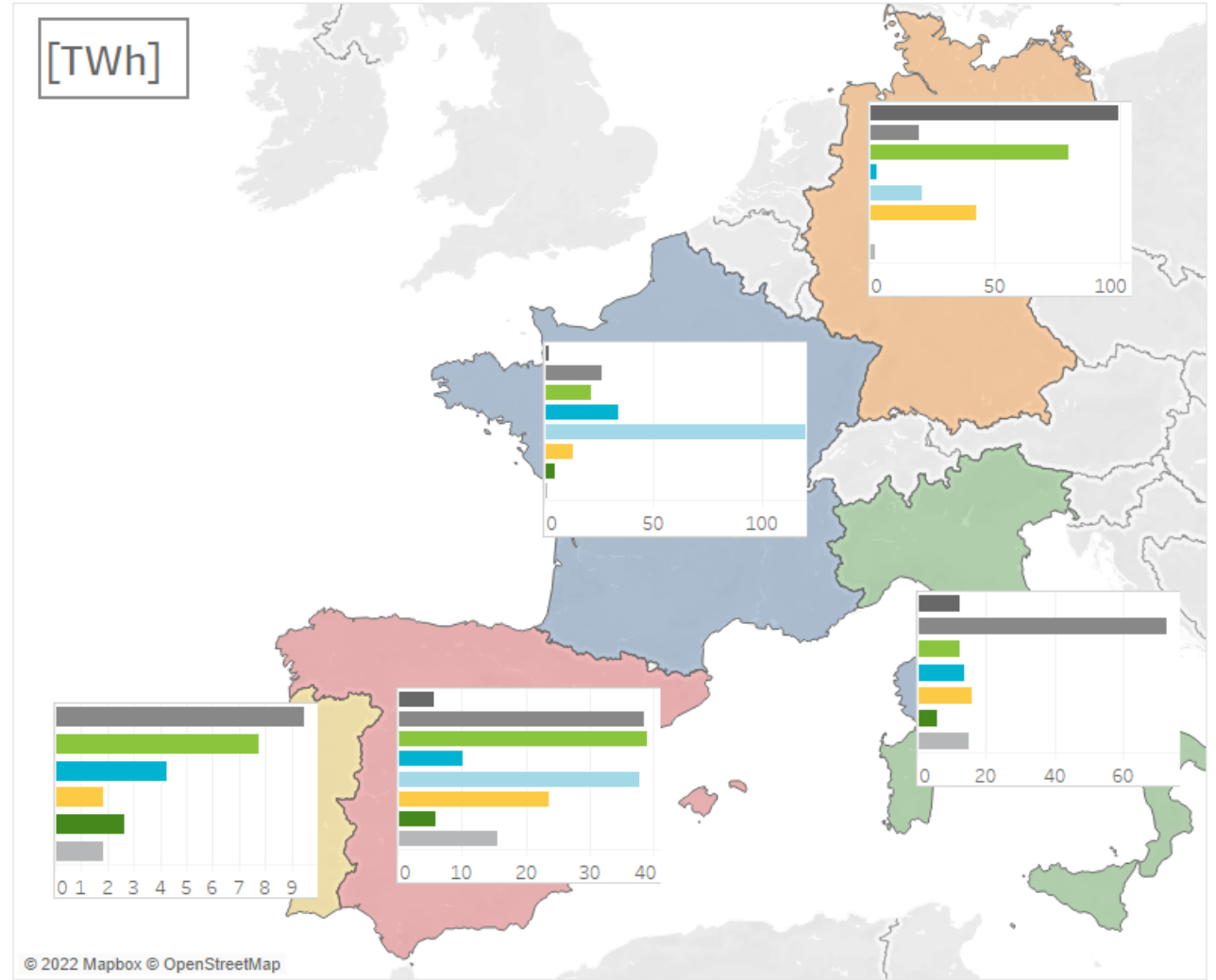
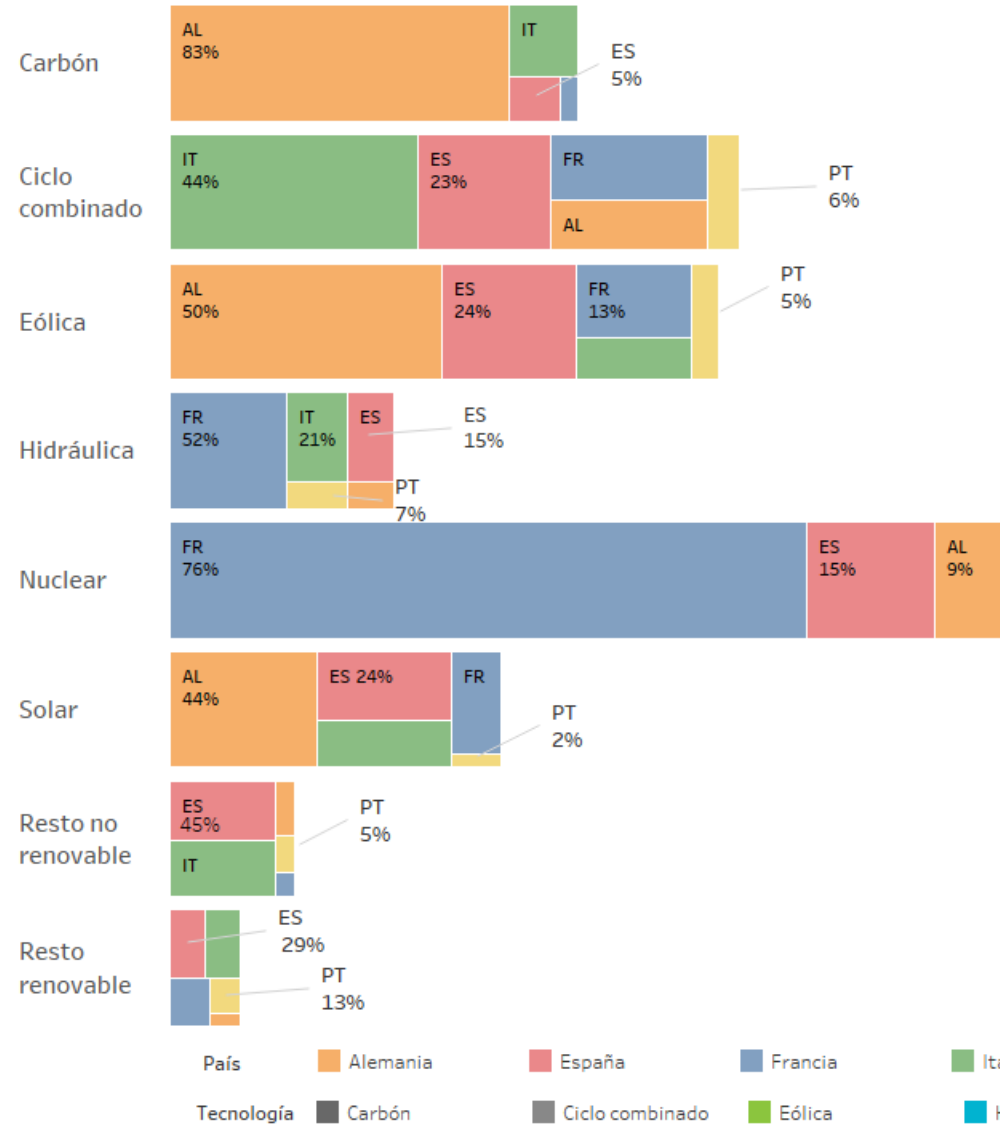
1,5 667,0

**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 2022 (hasta 31/08/2022).



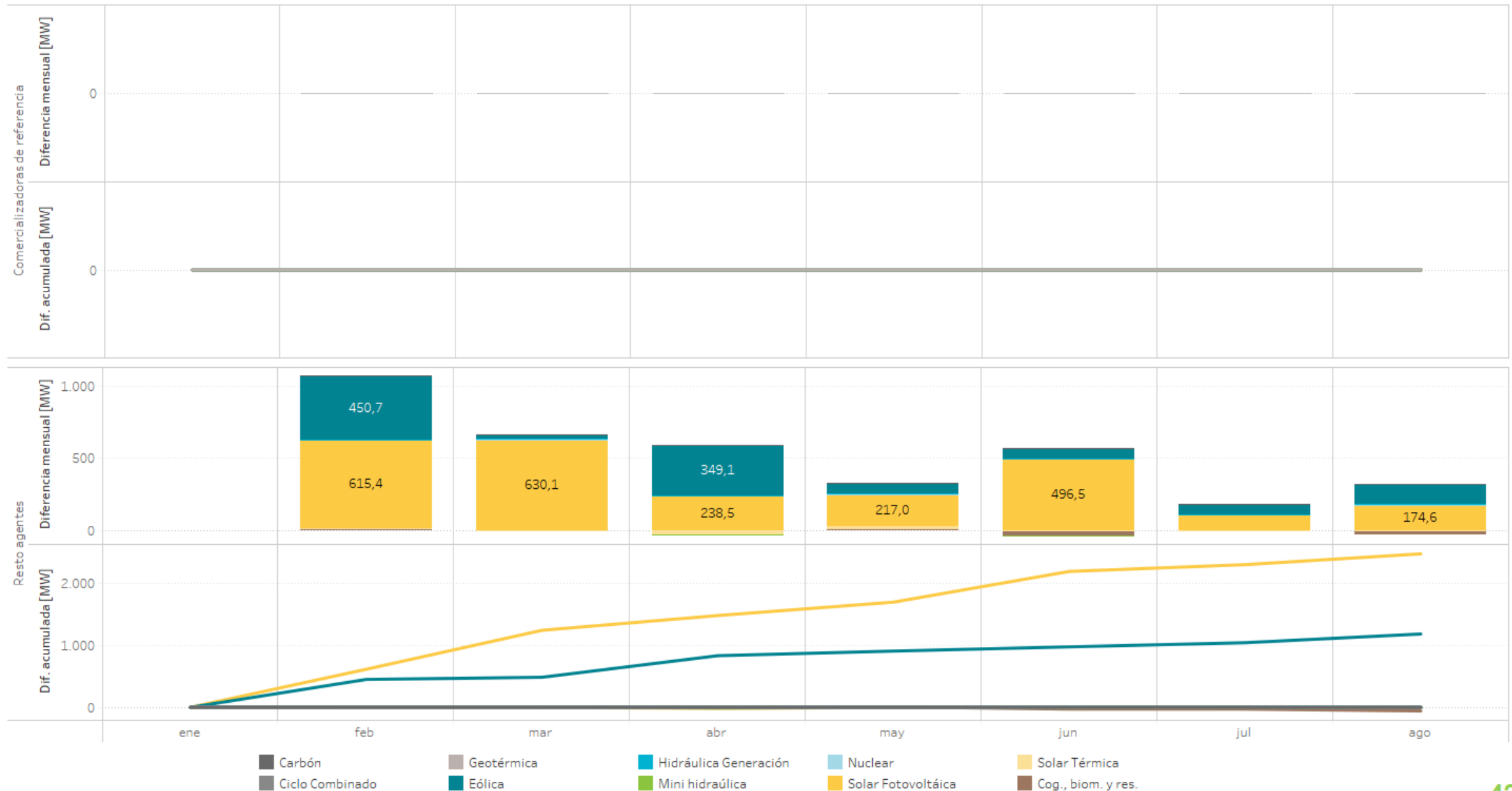
## 6. Otra información

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



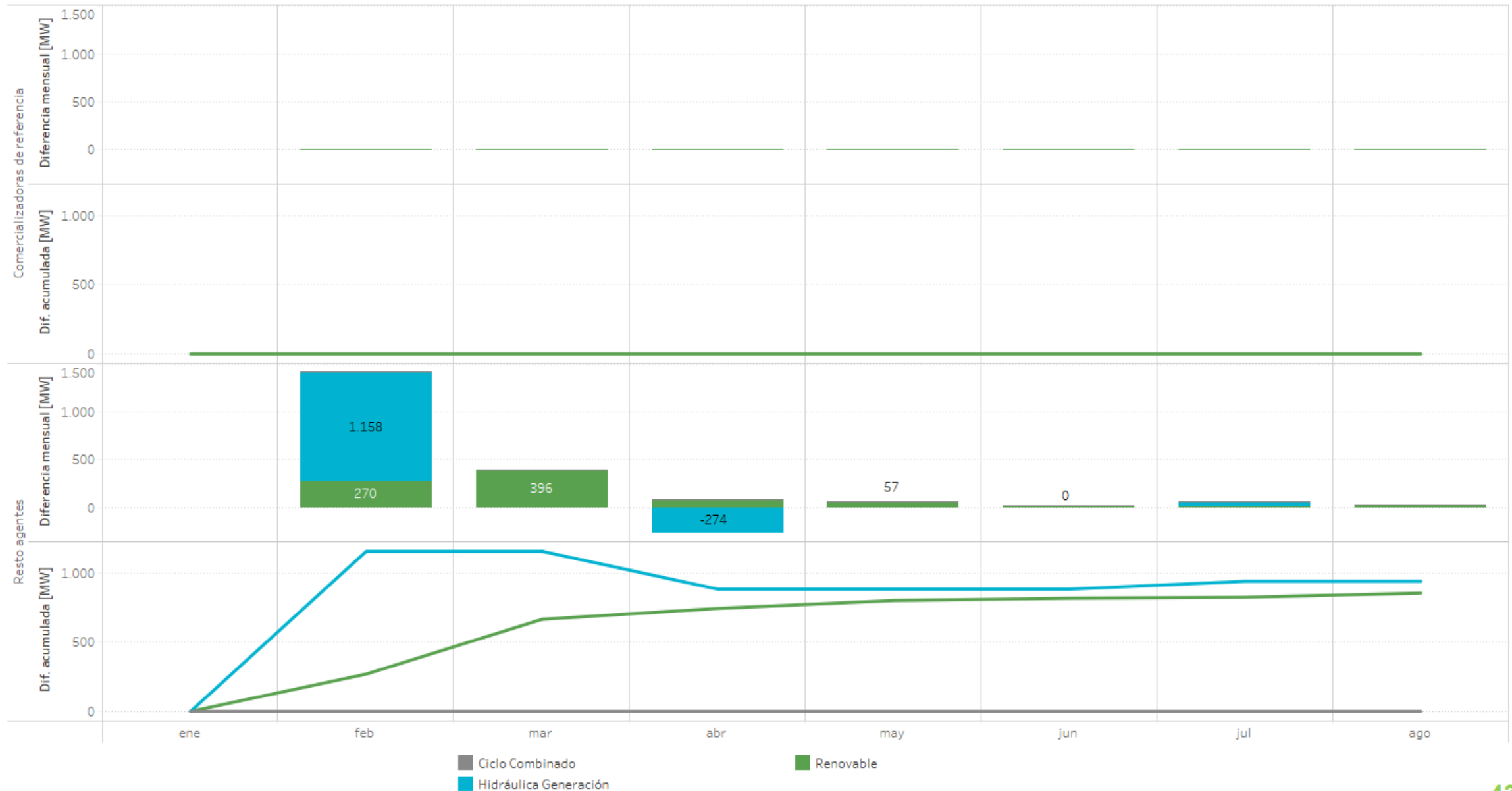
# POTENCIA DECLARADA POR TECNOLOGÍA EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD ESPAÑA

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada durante 2022 (hasta 31/08/2022).



# 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 2022 (hasta 31/08/2022).

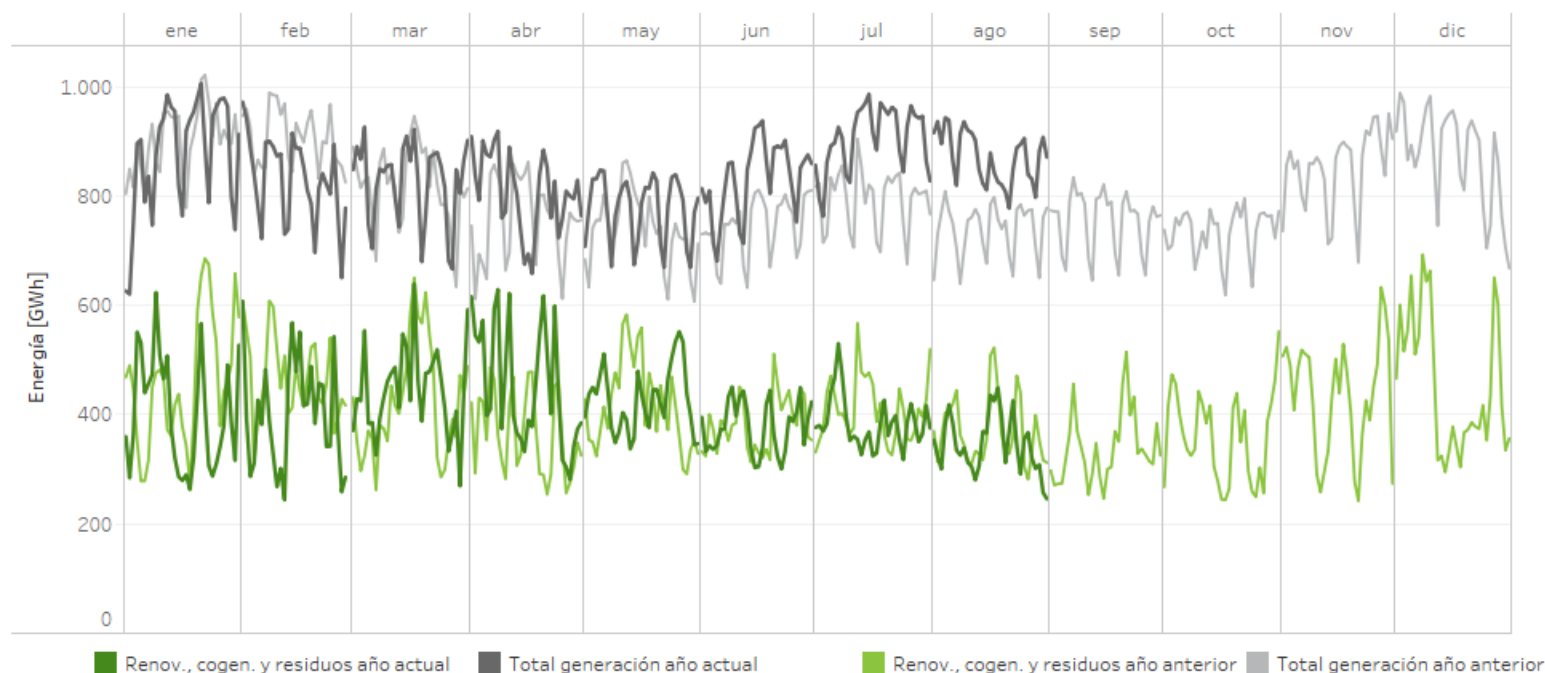


# PARTICIPACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES(\*), COGENERACIÓN Y RESIDUO EN EL MERCADO

Potencia declarada en España [MW] de renovables(\*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/08/2022.

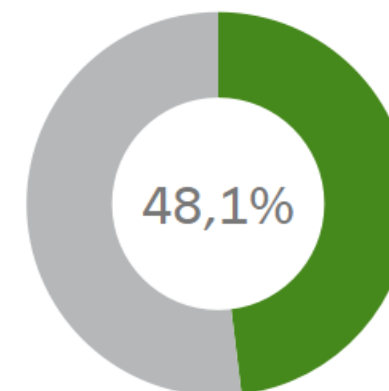
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	855,3	331,6
Cogeneración y residuos	6.009,0	796,5
Eólica	29.050,7	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.169,0	251,0
Solar fotovoltaica	15.519,1	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2022 (hasta 31/08/2022) y durante todo 2021.

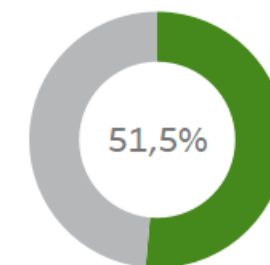


Porcentaje de generación correspondiente a renovables(\*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

01/01/2022 - 31/08/2022



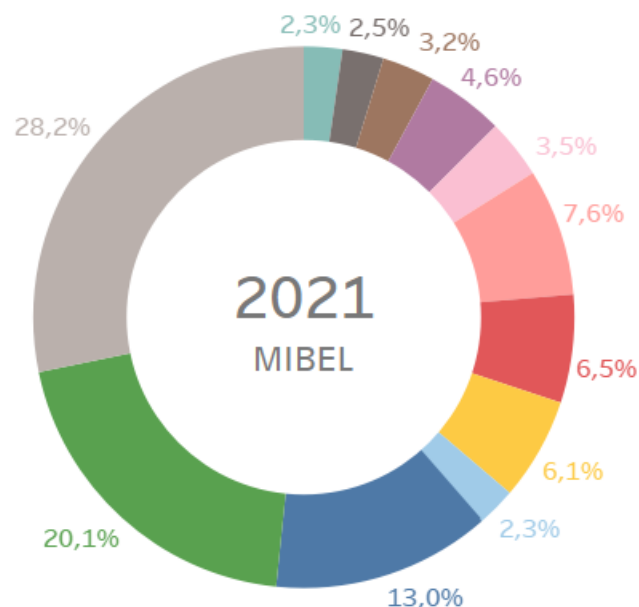
2021  
(mismo período)



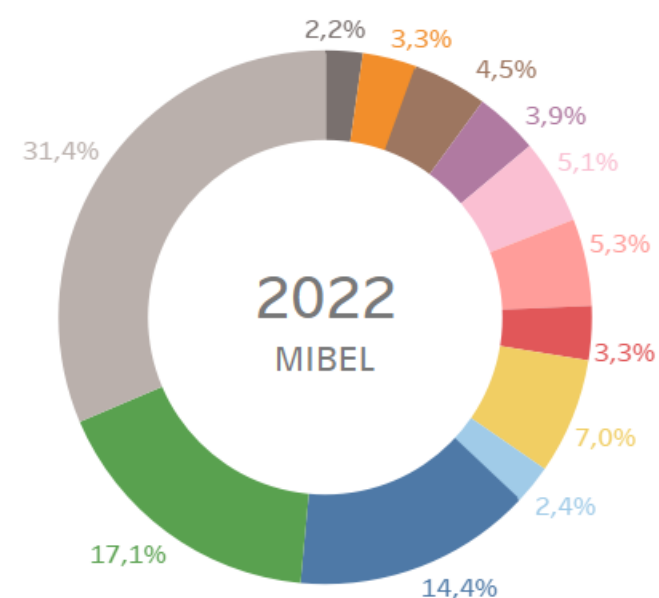
(\* Nota: El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

# 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 2022 ( hasta julio incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



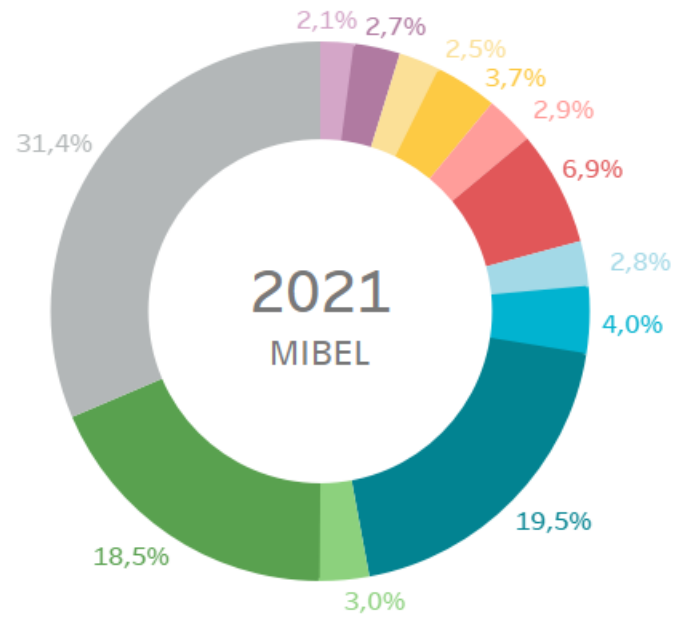
- WIND TO MARKET (ACT.: COMERCIALIZACIÓN RE)
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)



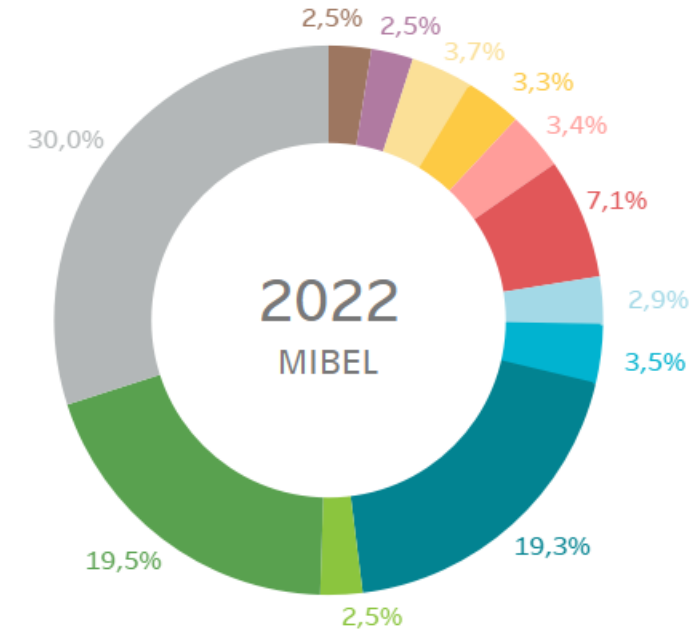
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: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

# 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 2022 ( hasta julio 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 COMERCIALIZAÇÃO 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 COMERCIALIZAÇÃO 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%)



## 7. Mercados acoplados

- Mercado diario
- Mercados intradiarios



# Mercados acoplados / Mercado Diario

## Integraciones y nuevas versiones de los aplicativos

- ▶ Durante los meses de **julio y agosto de 2022** no se han producido integraciones de nuevas zonas de precio o interconexiones, ni se han implementado nuevas versiones de los aplicativos de los mercados acoplados.

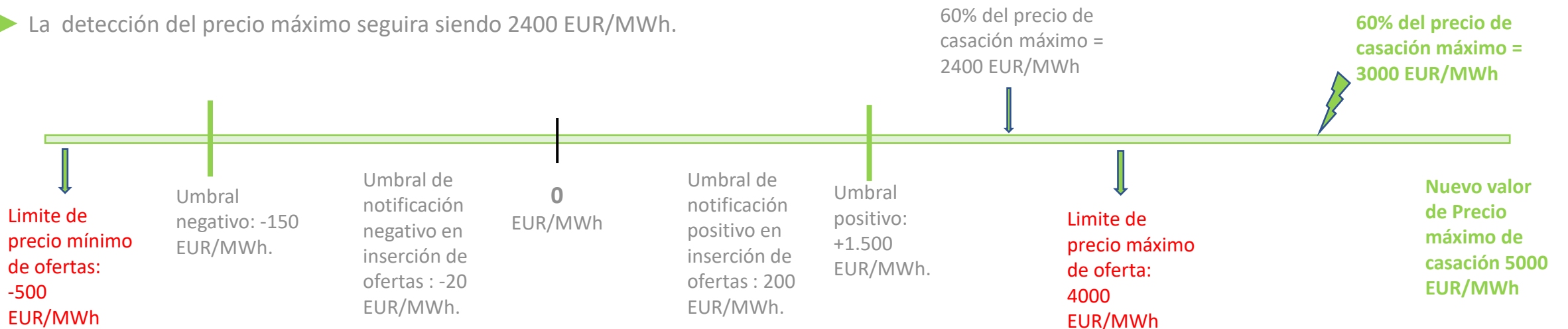
	2022				2023				
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	
SDAC Cambios relevantes programados		<ul style="list-style-type: none"> <li>◆ Acoplamiento CRO-HUN</li> <li>◆ CORE Flow Based</li> <li>◆ Modificación tiempos operacionales</li> <li>◆ Cambio de los Precios maximos</li> </ul>				<ul style="list-style-type: none"> <li>◆ Nordic Flow Based</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>◆ Integración de NASDAQ en el "Nordic MNA"</li> </ul>		
				<ul style="list-style-type: none"> <li>◆ Primera version Sistema acoplamiento para soportar 15 min</li> </ul>					

## Pruebas

- ▶ El **6 de julio** se realizó el mercado diario desde el sistema de emergencia del operador del mercado sin incidencias.
- ▶ El **13 de Octubre** se realizarán unas pruebas conjuntas con los NEMOS, TSOs y agentes de mercado. El escenario esta pendiente de decisión y será comunicado en los próximos días. Previo a estas pruebas, **el 6 de octubre**, se realizara unas pruebas internas con los operadores del sistemas con el objetivo de preparar y validar el escenario que se va a probar con los agentes.

# Cambio del Precio máximo del Mercado diario.

- ▶ El **16 de Agosto** (fecha de entrega 17 de agosto) se alcanzaron precios de 4000 EUR/MWh en las áreas de Lituania, Letonia y Estonia en la hora 18.
- ▶ Al alcanzarse el precio máximo y en cumplimiento con la metodología de ACER *“Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices (HMMCP) in accordance with Article 41(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24th July 2015 (CACM Regulation)”*, se cambio la detección del precio máximo, pasando a 3000 EUR/MWh y aplicable a partir del siguiente día.
- ▶ El 5 de Septiembre, el Market Coupling Steering Committee(MSCS) envio una carta , solicitando la exención del cambio del precio máximo en aplicación de la metodología HMMCP.
- ▶ Después de 5 semanas de alcanzar el precio máximo, y tal como fue notificado en el web de mercado , el 20 de Septiembre (fecha de entrega 21 de septiembre) acorde a la citada metodología se debiera cambiar el precio máximo a 5000 EUR/MWh.
- ▶ Finalmente ,con la aprobación de la Comision Europea y ACER ,no se aplicara el cambio en el precio máximo siguiendo la metodología HMMCP y por tanto, **el precio máximo continuara fijado en 4000 EUR/MWh.**
- ▶ La detección del precio máximo seguira siendo 2400 EUR/MWh.



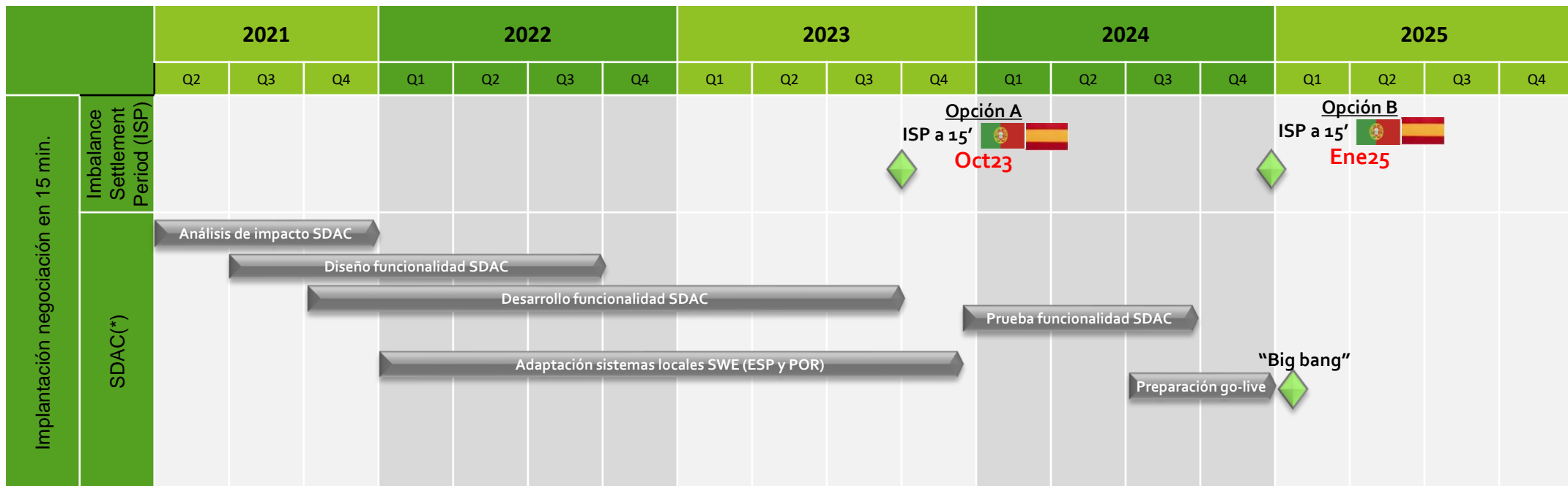
# Mercados acoplados / Mercado Diario

## Estado de la implantación del periodo de 15 min

- ▶ La primera versión del algoritmo del mercado diario que soporta el periodo de negociación de 15 min con casación entre productos con distinta resolución de tiempo (*crossmatching*) fue entregada por el proveedor del algoritmo en febrero de 2022. El rendimiento de esta versión en un escenario de 15 min aún no era el adecuado
- ▶ ACER ha notificado a los NEMOs que debido a los problemas de performance del algoritmo en el contexto de 15 minutos, no es contrario a realizar una implementación Big-Bang (es decir, todos las áreas de precio a la vez). La consecuencia de esta decisión es que **provisionalmente** se retrase un año la puesta en producción de los productos de 15 minutos para cumplir con las exenciones de la implementación del ISP en cada área de precio.
- ▶ Los NEMOs y TSOs, en vista del posible retraso al 2025, están adaptando el Master Test Plan (MTP) para una implementación Big-bang. Este documento recoge la estructura y organización de las pruebas y criterios de aceptación necesarios para aceptar la puesta en producción de los 15 min para las diferentes fases de incorporación de los NEMOs y TSOs. Se ha creado el 'Testing Body' para gestionar las pruebas de validación del paso del periodo de negociación a 15 min. Se prevé que el periodo de pruebas comience a principios de 2024.
- ▶ Los resultados de las ultimas pruebas realizadas del algoritmo en un contexto de 15 minutos, arrojan lo siguiente:
  - No se encuentra solución si el producto PUN es utilizado
  - La sustitución de las COs por la SCOs aporta un mejor performance
  - Se esta investigación si la utilización de solo productos en 15' en vez la combinación de 15'/30'/60' puede ayudar a mejorar el performance

# Mercados acoplados / Mercado Diario

Hoja de ruta provisional de 15 minutos en el SDAC



# Mercados acoplados / Mercado Intradía Continuo

## Ampliación geográfica del mercado intradía continuo

- ▶ Próximas incorporaciones al MIC: Grecia y Eslovaquia en la Release 3.2, puesta en producción prevista para la última semana de Noviembre o primera de Diciembre de 2022.

## Futuras mejoras actualizaciones del sistema XBID para el mercado intradía continuo

- ▶ Release 3.3: Puesta en producción prevista para Enero de 2023. Contiene mejoras del performance de XBID.
- ▶ Release 4.0: Puesta en producción prevista para Q1/2024. Contiene la puesta en producción de las IDAs junto con medidas complementarias para la mejora del performance de XBID (Asynchronous Persister).

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

1. Prioritario a fecha actual: Proyecto de Subastas Intradías Europeas (“Intraday Auctions – IDAs”) e integración con el MIC.
2. Solución central definitiva para el modelo de liquidación transfronteriza entre operadores o “Shippers” del MIC (“Enduring Shipping solution”).
3. Gestión de las capacidades internacionales con metodología “Flow-based” y consideración de las pérdidas de red de transporte directamente en el algoritmo continuo (“Losses”).
4. Por indicación de ACER, la casación entre productos con distinta resolución de tiempo de 15/30/60 minutos (“Cross Product Matching - CPM”) ha quedado “on halt” hasta nueva orden.

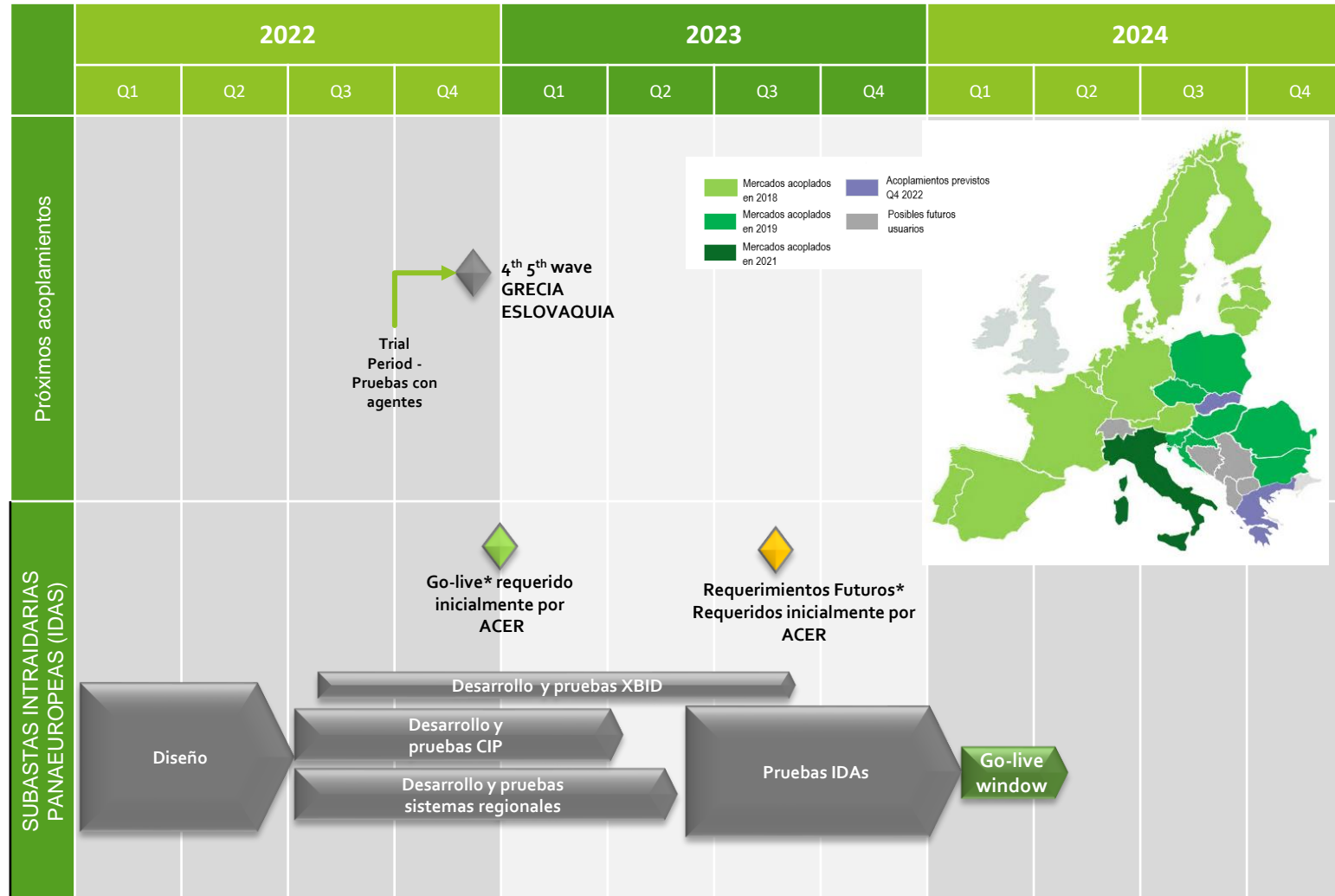
# Mercados acoplados / Subastas Intradiaarias Europeas (IDAs)

## Subastas Intradiaarias Europeas (IDAs):

- ▶ Se ha finalizado su especificación técnica a nivel de proyecto central, detallando los procesos y modificaciones necesarias para la implementación de estas subastas y su integración con el MIC.
- ▶ Se ha recibido la documentación técnica desde los diferentes proveedores de los distintos módulos afectados. Se están llevando a cabo reuniones de trabajo tanto desde el proyecto central como regional (RIP SWE).
- ▶ Con el objetivo de llevar a cabo los cambios en los sistemas locales necesarios para el acoplamiento, se están detallando las especificaciones técnicas locales para su desarrollo.
- ▶ Se sigue trabajando desde SWE IDAs para coordinar la implementación de estas subastas en los diferentes ámbitos: legal, procedimental, planificación de pruebas a realizar entre las diferentes entidades que forman parte de SWE, ...
- ▶ Se han recibido los resultados de las simulaciones de rendimiento de los posibles productos opcionales que podrían negociarse en las IDAs. Se están analizando los resultados antes de tomar la decisión final.
- ▶ Se están preparando los escenarios para cada una de las fases de pruebas de las IDAs. El testing se plantea dar comienzo a finales de año.
- ▶ La regulación establece que estas subastas intradiaarias europeas deben estar operativas a partir del 01/01/2023. Actualmente se ha presentado un plan de puesta en real para principios del 2024. El proyecto central ya ha puesto en conocimiento de ACER este retraso.

# Mercados acoplados / Mercado Intradiario

## Hoja de ruta



(\*). Fechas establecidas en los Requerimientos de ACER. Dependiendo de los retrasos en la fase de diseño y Desarrollo, el Go-live podría retrasarse más allá del Q1/2024



# MUCHAS GRACIAS

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO  
Dirección de Operación del Mercado



cmie



13/09/2022

# EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO  
Dirección de Liquidación y Facturación

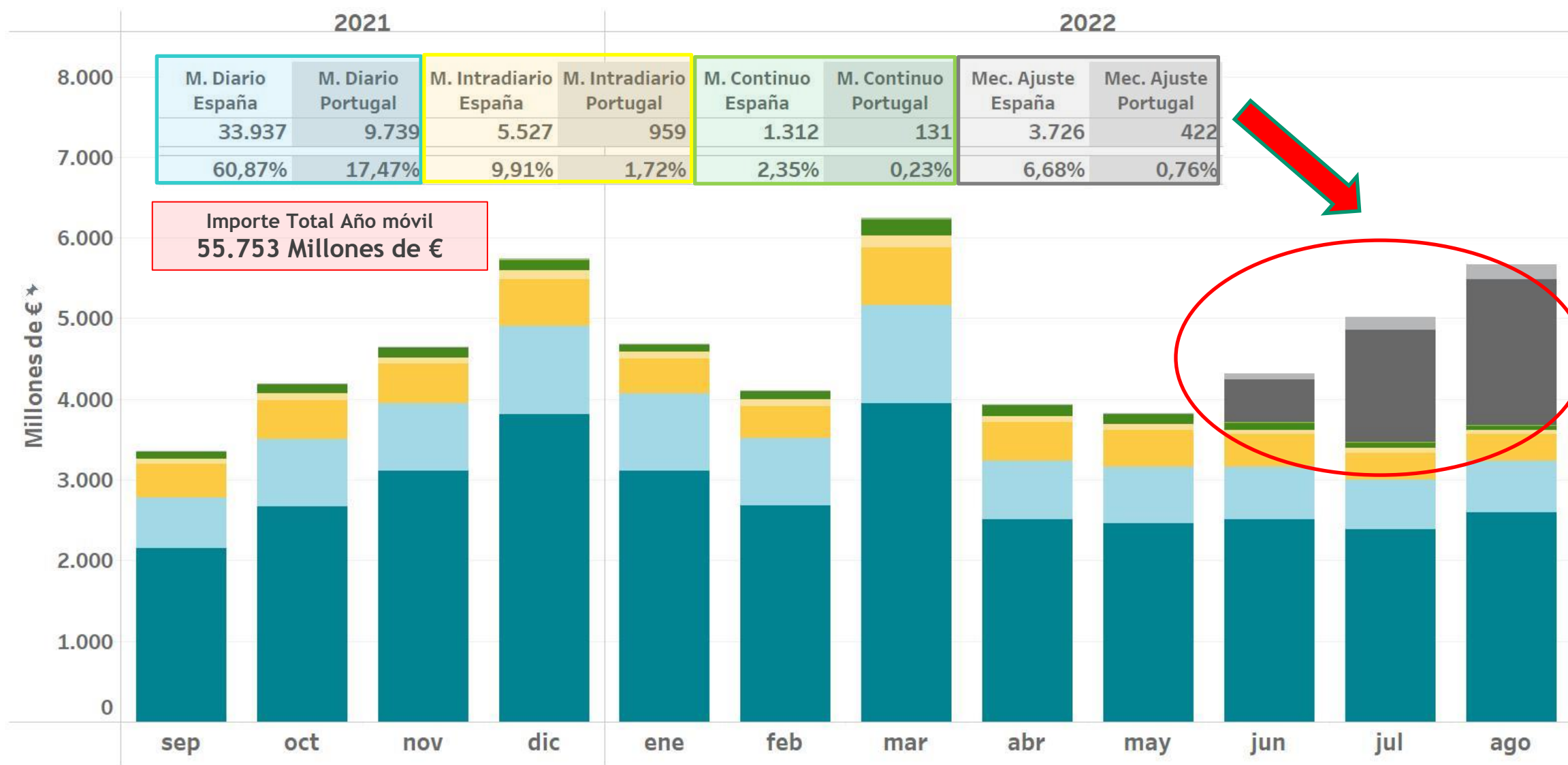


# 1. Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Evolución de las diferencias de precios en interconexiones
- Agentes con liquidación en el mercado por tipo de actividad



# VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



- Mec. Ajuste Portugal
- M. Continuo Portugal
- M. Intradiario Portugal
- M. Diario Portugal
- Mec. Ajuste España
- M. Continuo España
- M. Intradiario España
- M. Diario España

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

# VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

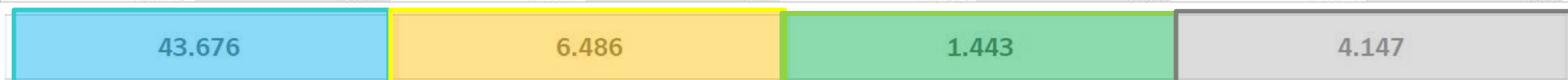
## Desglose porcentual por mercado

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mecanismo Ajuste España	Mecanismo Ajuste Portugal
2021 sep	64,24%	18,83%	12,46%	1,82%	2,38%	0,28%	0,00%	0,00%
oct	63,67%	19,90%	11,43%	2,23%	2,44%	0,32%	0,00%	0,00%
nov	66,90%	18,02%	10,77%	1,62%	2,50%	0,18%	0,00%	0,00%
dic	66,24%	19,07%	10,13%	1,99%	2,16%	0,40%	0,00%	0,00%
2022 ene	66,29%	20,52%	9,22%	1,71%	2,06%	0,19%	0,00%	0,00%
feb	65,38%	20,30%	9,51%	2,17%	2,38%	0,26%	0,00%	0,00%
mar	63,20%	19,46%	11,48%	2,28%	3,25%	0,32%	0,00%	0,00%
abr	63,57%	18,43%	12,15%	2,05%	3,55%	0,25%	0,00%	0,00%
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%



## Volúmen económico por mercado (Millones de €)

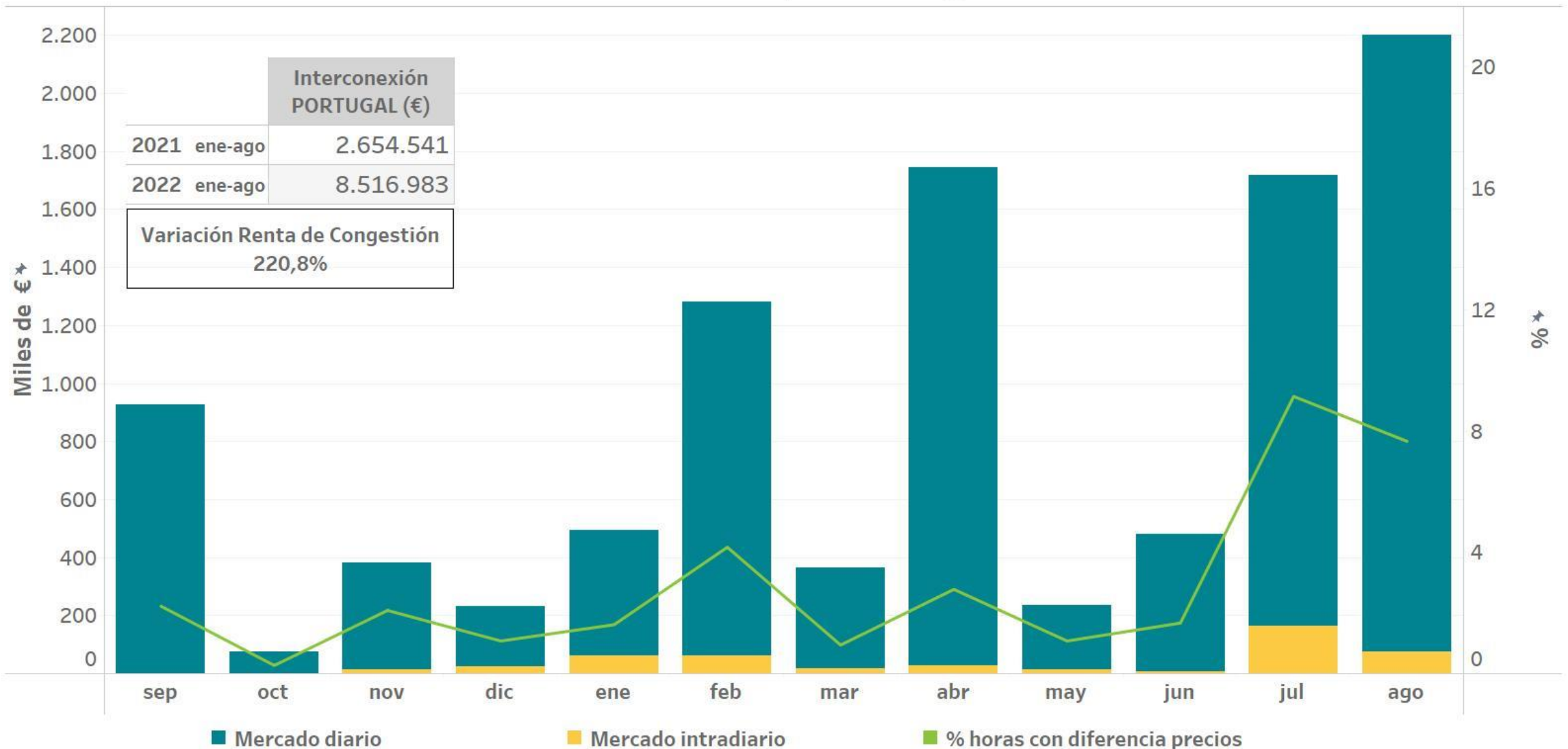
	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mec. Ajuste España	Mec. Ajuste Portugal	IMPORTE TOTAL
2021 sep	2.153	631	418	61	80	10	0	0	3.352
oct	2.668	834	479	93	102	14	0	0	4.190
nov	3.107	837	500	75	116	9	0	0	4.644
dic	3.808	1.096	582	114	124	23	0	0	5.749
2022 ene	3.109	962	432	80	97	9	0	0	4.689
feb	2.686	834	391	89	98	11	0	0	4.108
mar	3.949	1.216	718	143	203	20	0	0	6.248
abr	2.505	726	479	81	140	10	0	0	3.940
may	2.464	696	457	73	128	10	0	0	3.828
jun	2.504	657	411	44	87	6	535	68	4.313
jul	2.384	617	329	59	71	6	1.389	160	5.014
ago	2.599	633	331	47	65	4	1.802	194	5.675
Total	33.937	9.739	5.527	959	1.312	131	3.726	422	55.751



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

# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

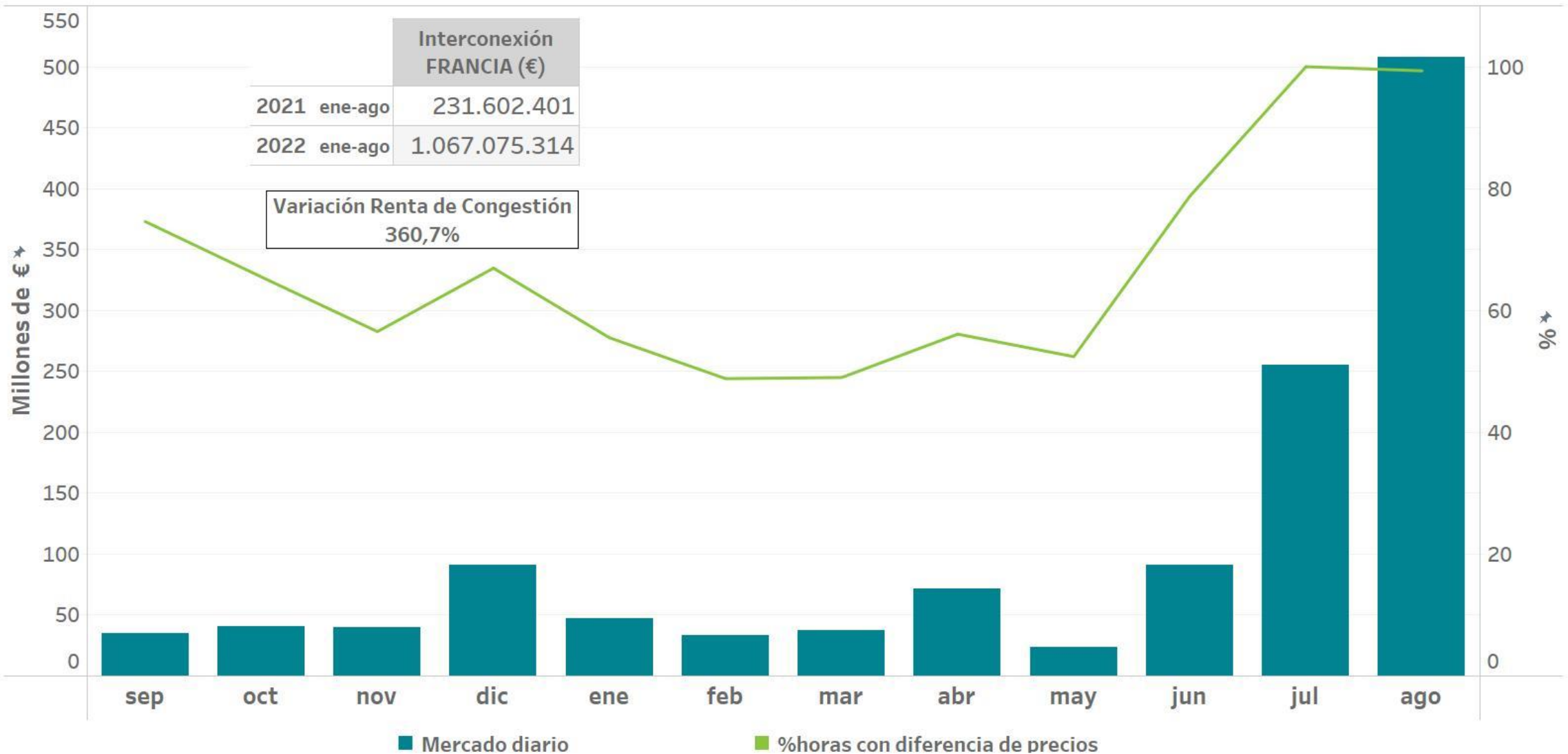
## Interconexión España - Portugal



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

# 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

# RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

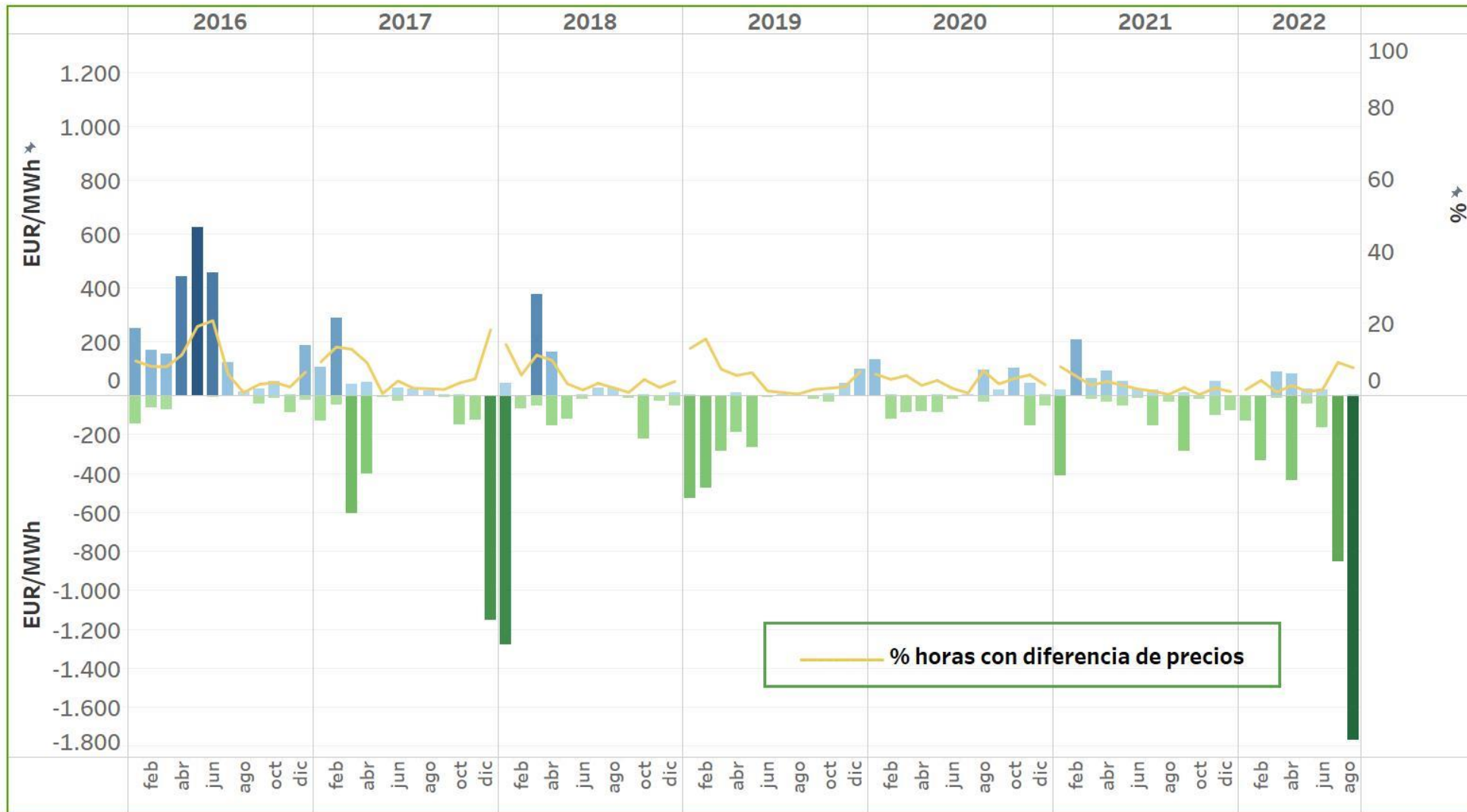
		Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
<b>2021</b>	sep	927.178	35.218.543	36.145.721	2,22	74,58
	oct	75.852	40.414.833	40.490.685	0,27	65,50
	nov	381.645	39.793.702	40.175.347	2,08	56,53
	dic	233.397	91.183.184	91.416.581	1,08	66,94
<b>2022</b>	ene	494.066	46.894.408	47.388.474	1,61	55,51
	feb	1.281.785	33.315.982	34.597.767	4,17	48,81
	mar	363.888	37.343.488	37.707.376	0,94	48,99
	abr	1.742.962	71.866.658	73.609.620	2,78	56,11
	may	236.537	23.384.865	23.621.402	1,08	52,42
	jun	480.817	91.077.268	91.558.085	1,67	78,75
	jul	1.716.397	255.241.630	256.958.027	9,14	100,00
	ago	2.200.530	507.951.015	510.151.545	7,66	99,33

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



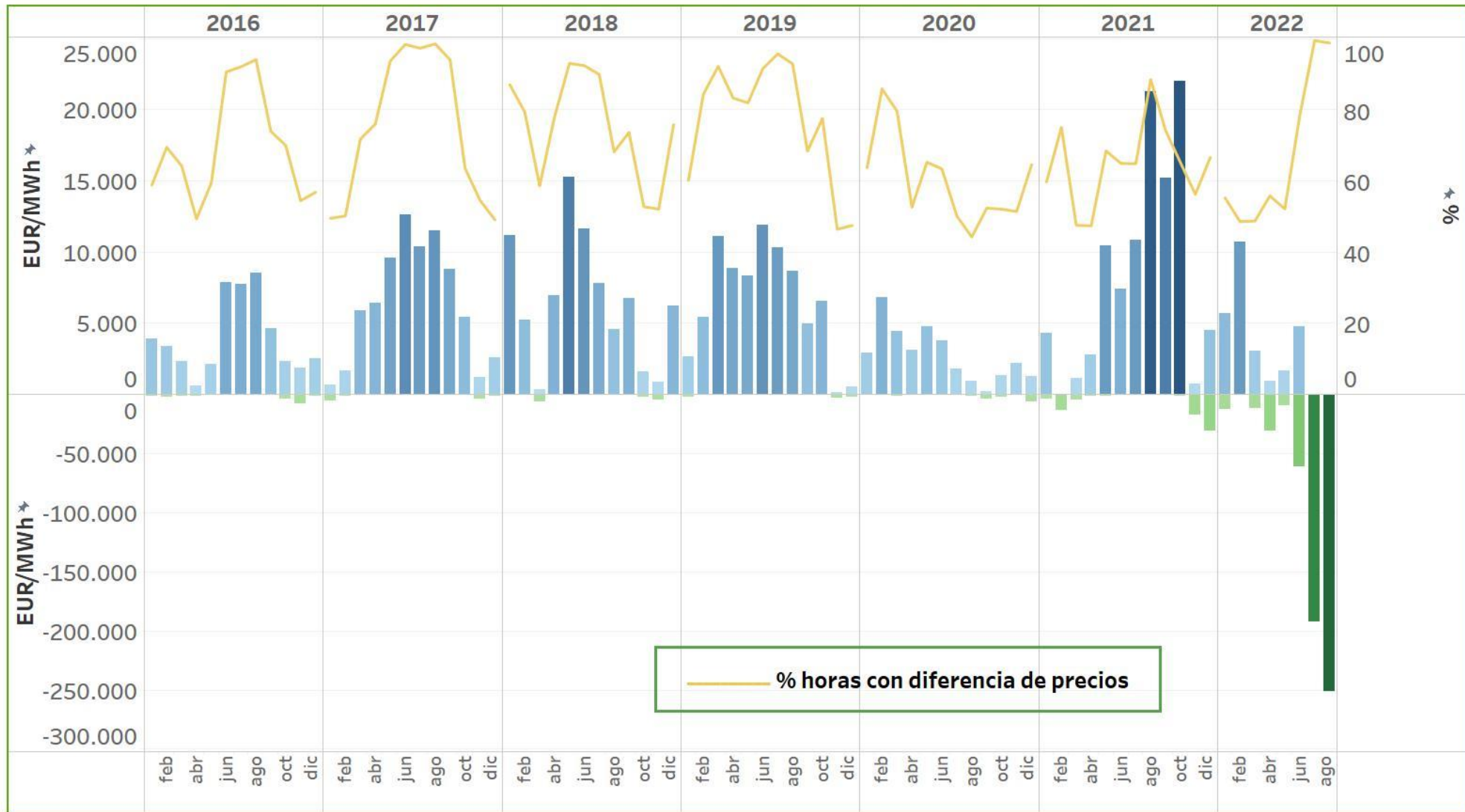
# EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

## ACUMULADOS MENSUALES

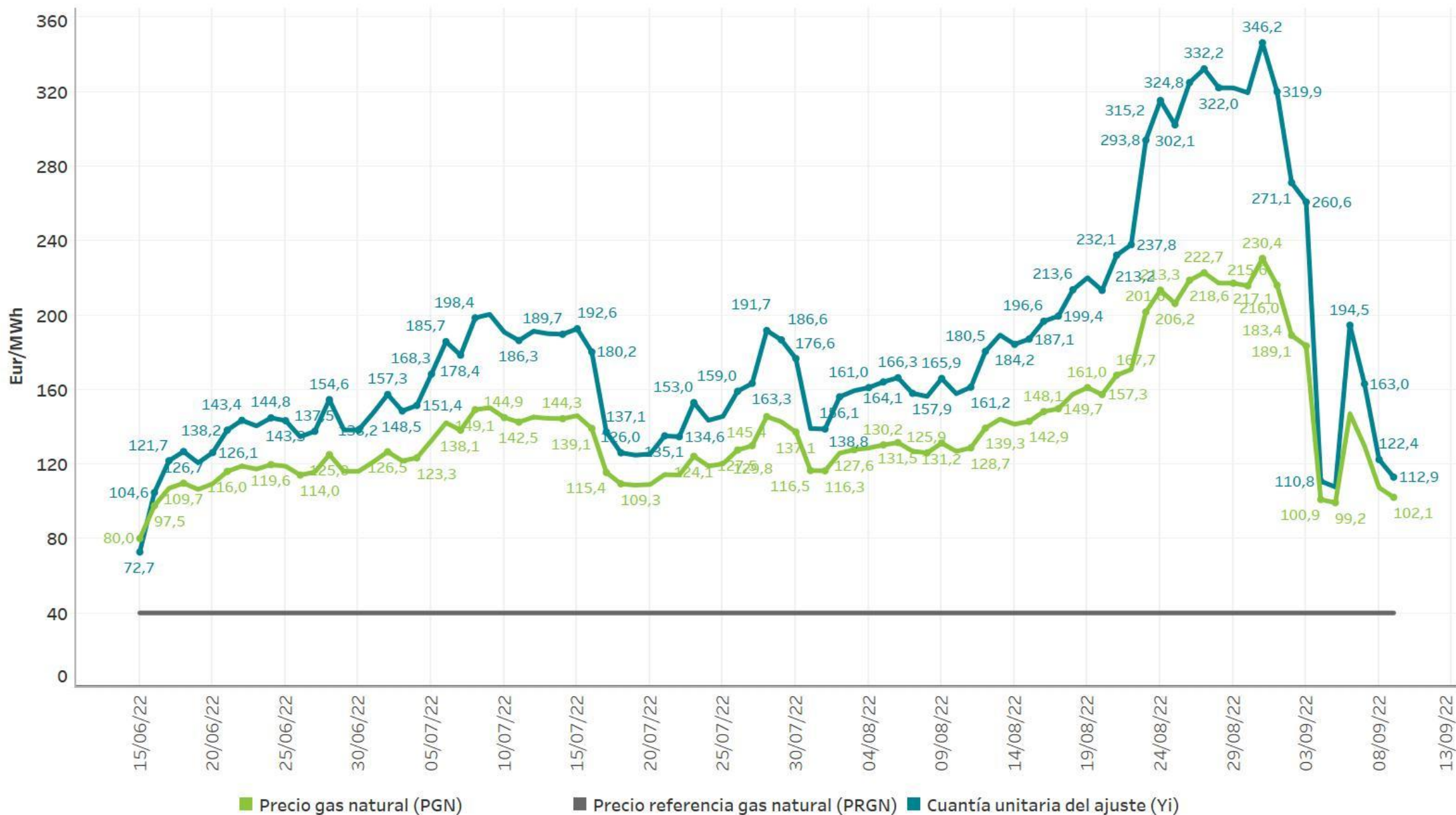


# EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

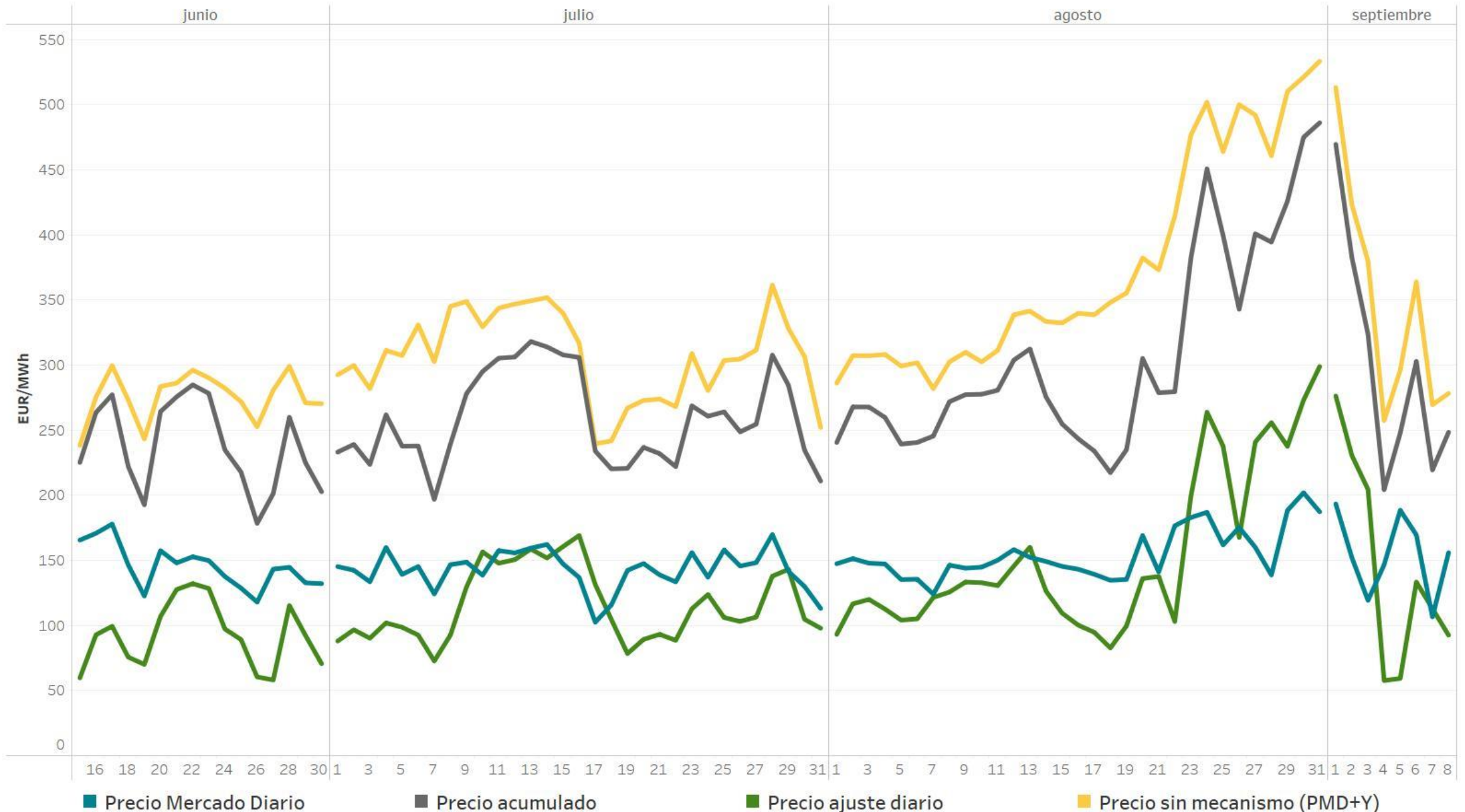
## ACUMULADOS MENSUALES



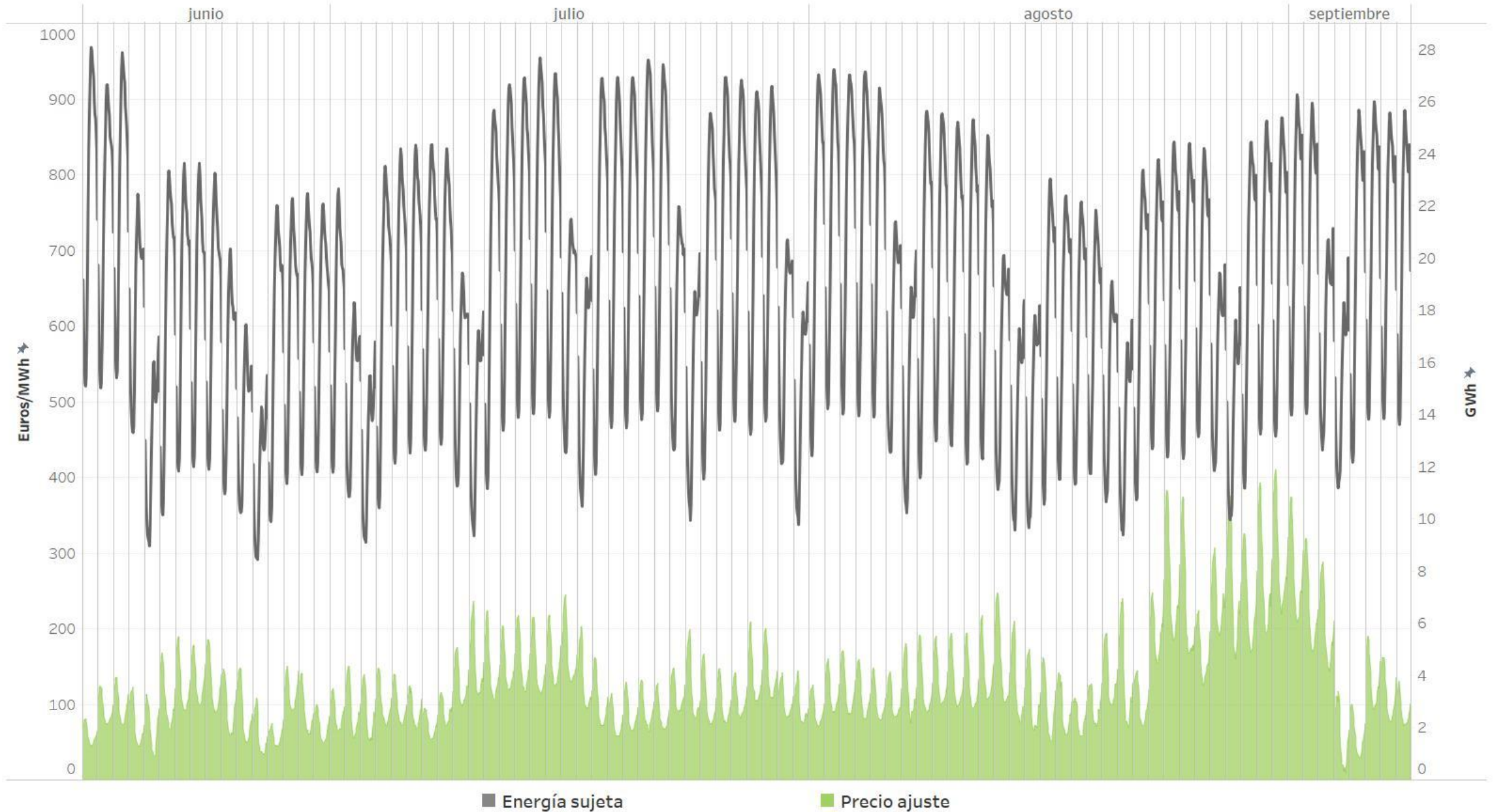
# PRECIOS DEL GAS NATURAL A EFECTOS DEL RDL 10/2022



# PRECIOS MERCADO DIARIO Y MECANISMO DE AJUSTE

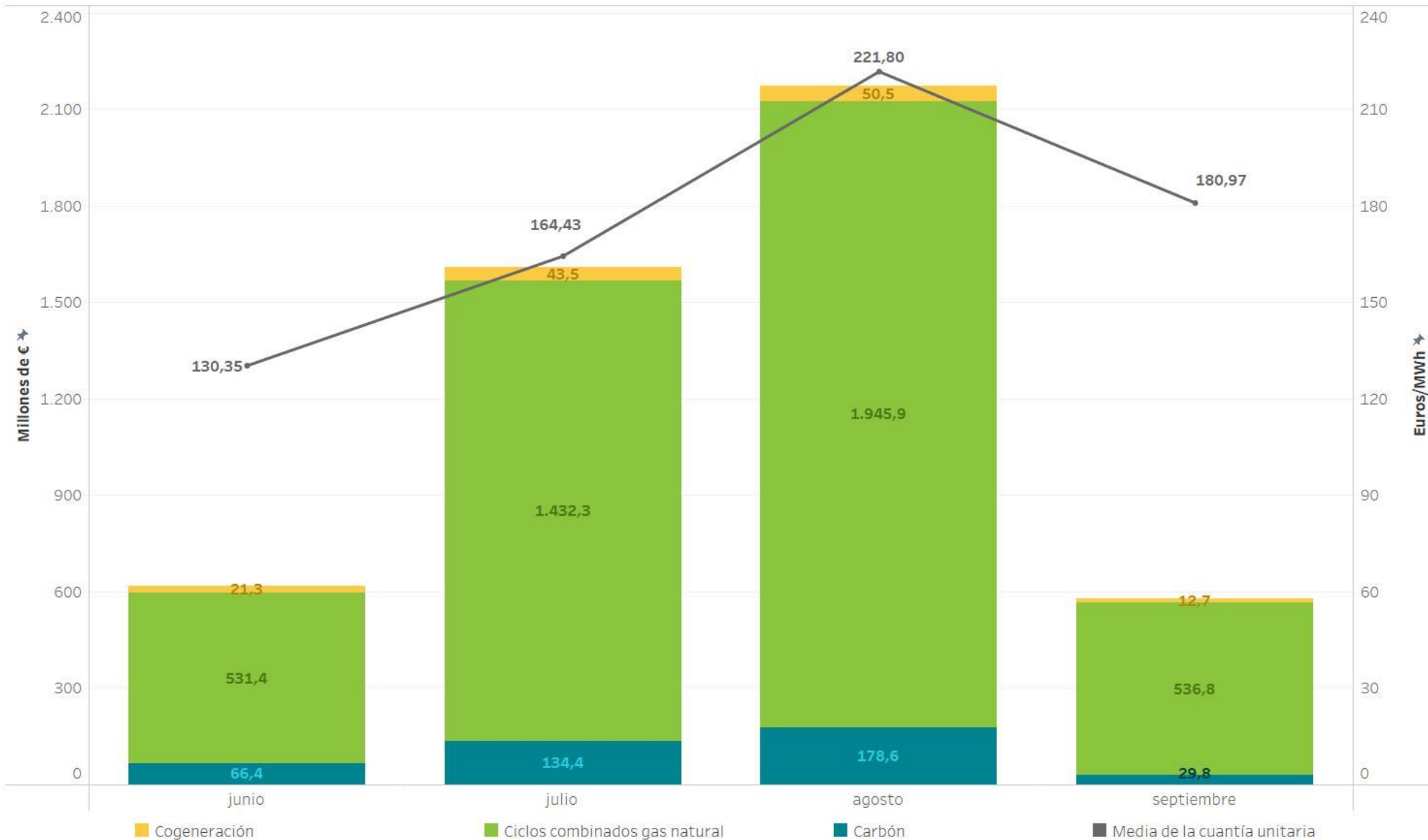


# PRECIO HORARIO MECANISMO DE AJUSTE



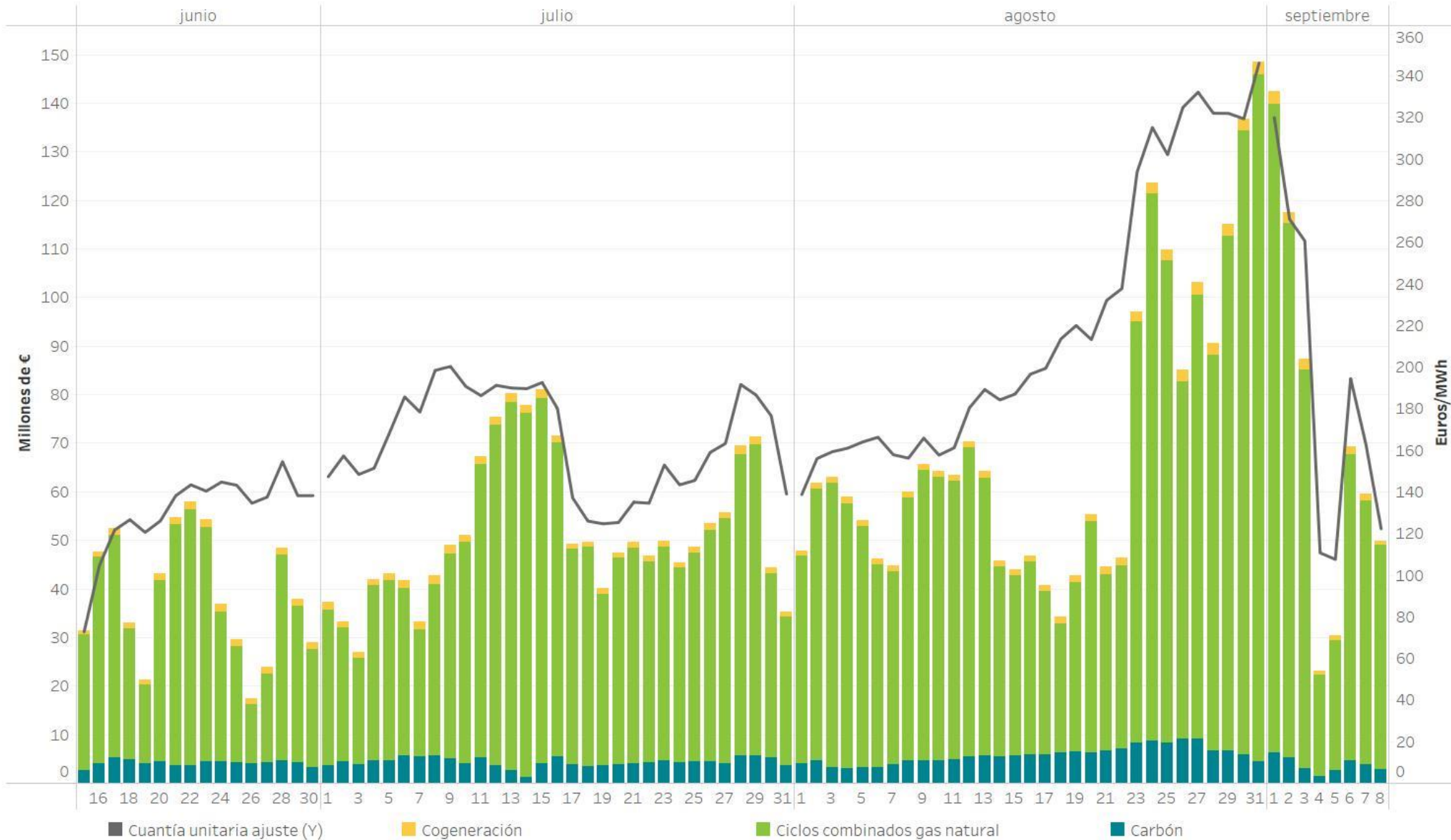
# LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE

## COBRO MENSUAL INSTALACIONES POR TECNOLOGÍA



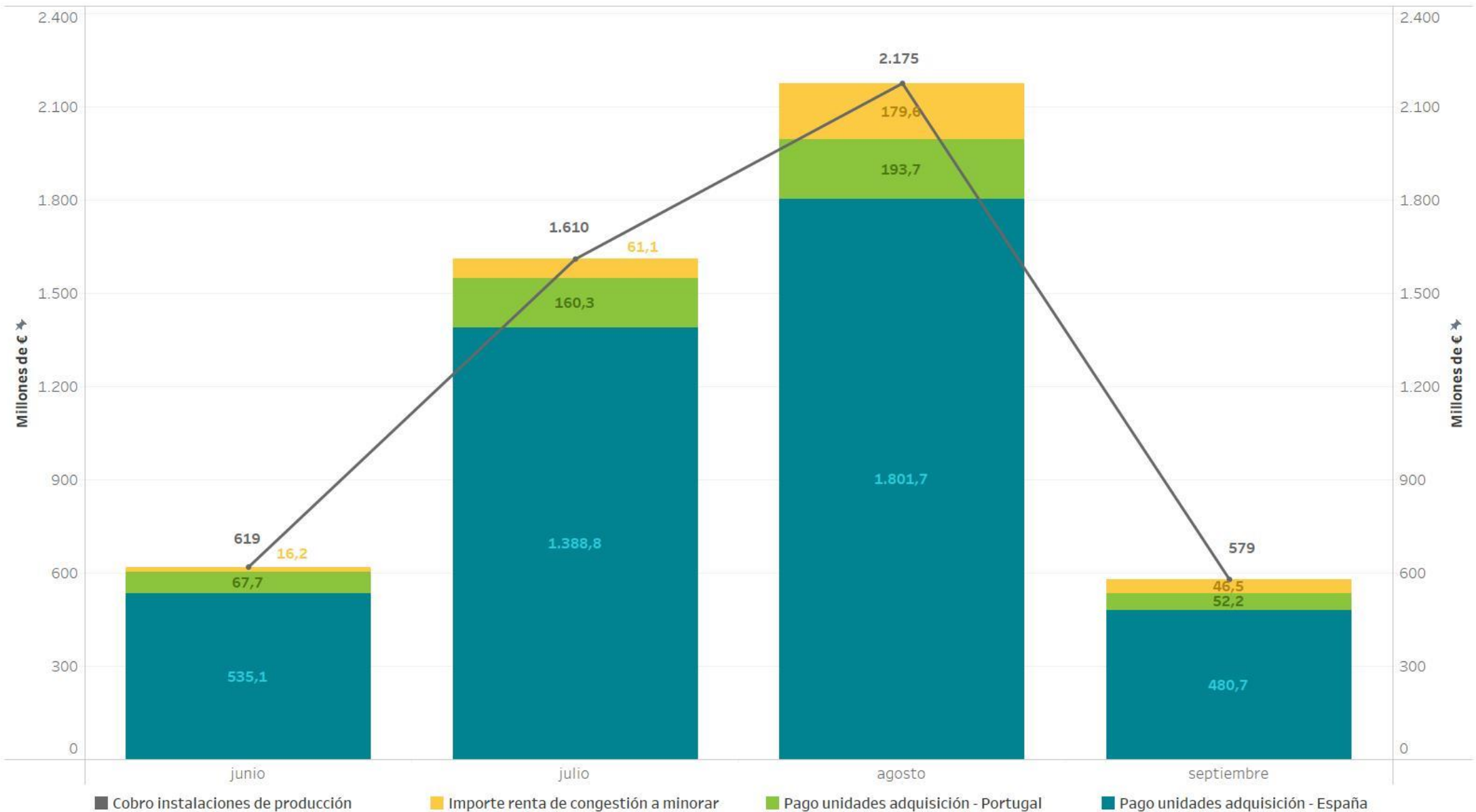
# LIQUIDACIÓN DIARIA MECANISMO DE AJUSTE

## COBRO DIARIO INSTALACIONES POR TECNOLOGÍA



# LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE

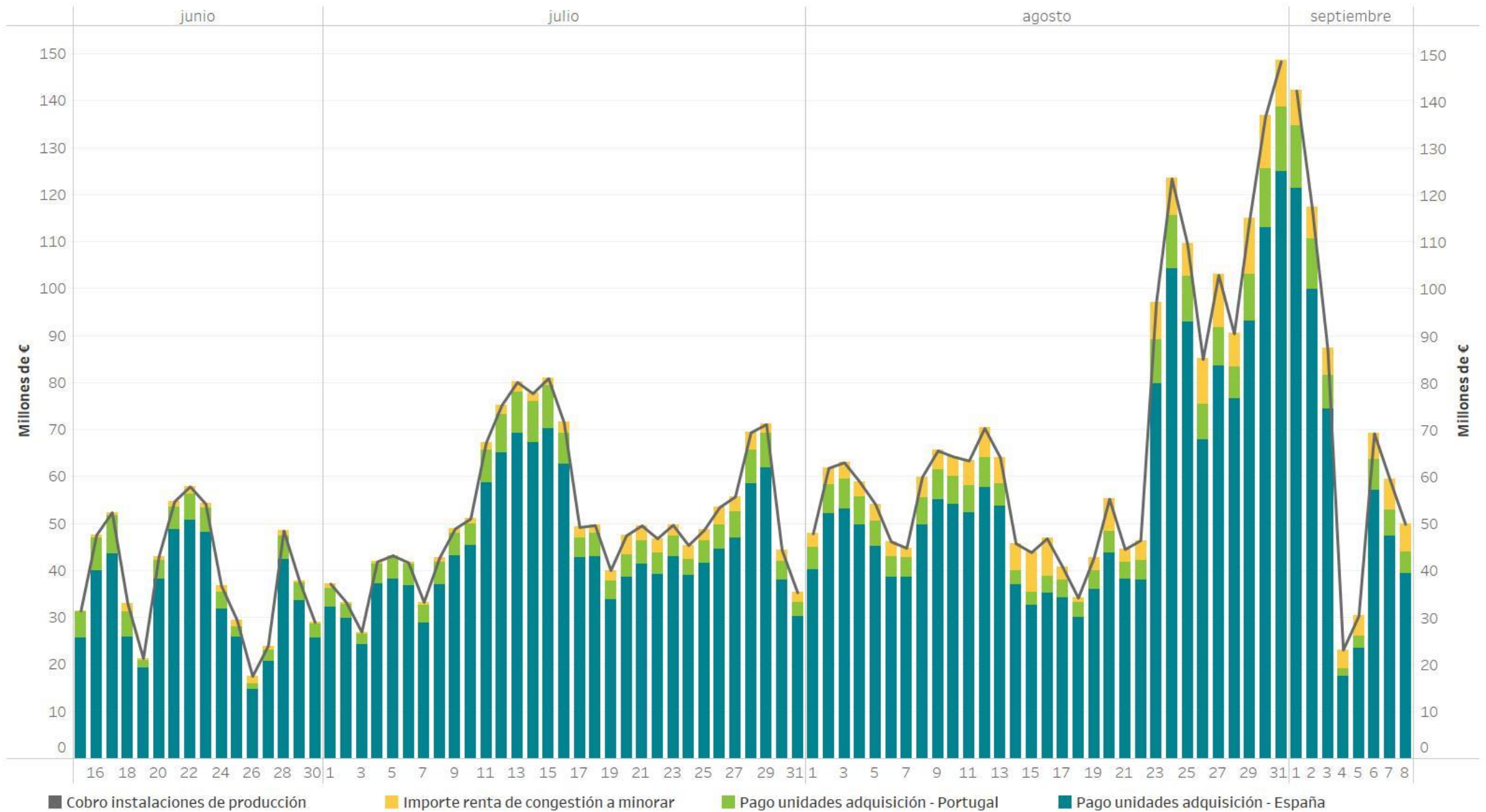
## DESGLOSE MENSUAL FINANCIACIÓN MECANISMO



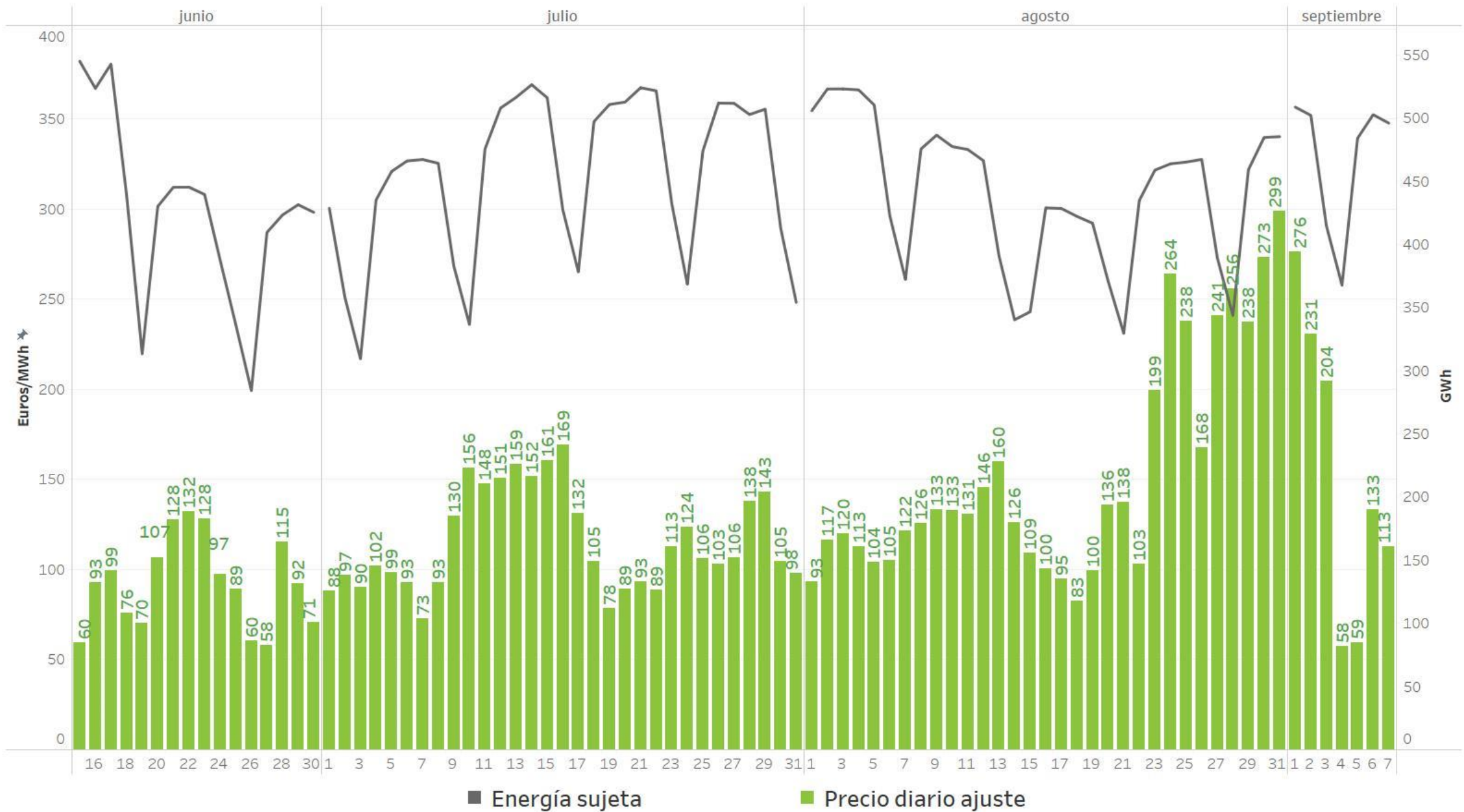


# LIQUIDACIÓN MECANISMO DE AJUSTE

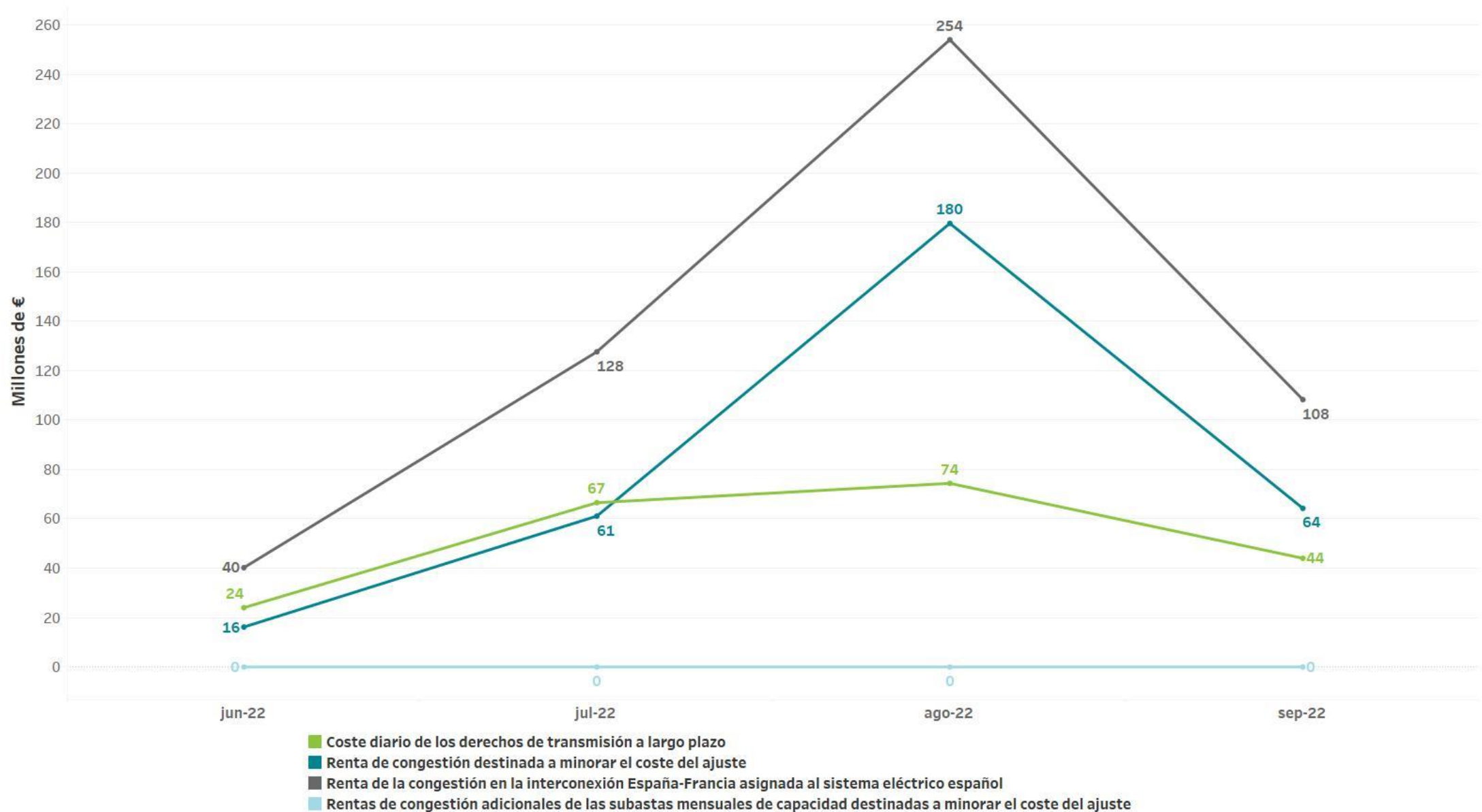
## DESGLOSE DIARIO FINANCIACIÓN MECANISMO



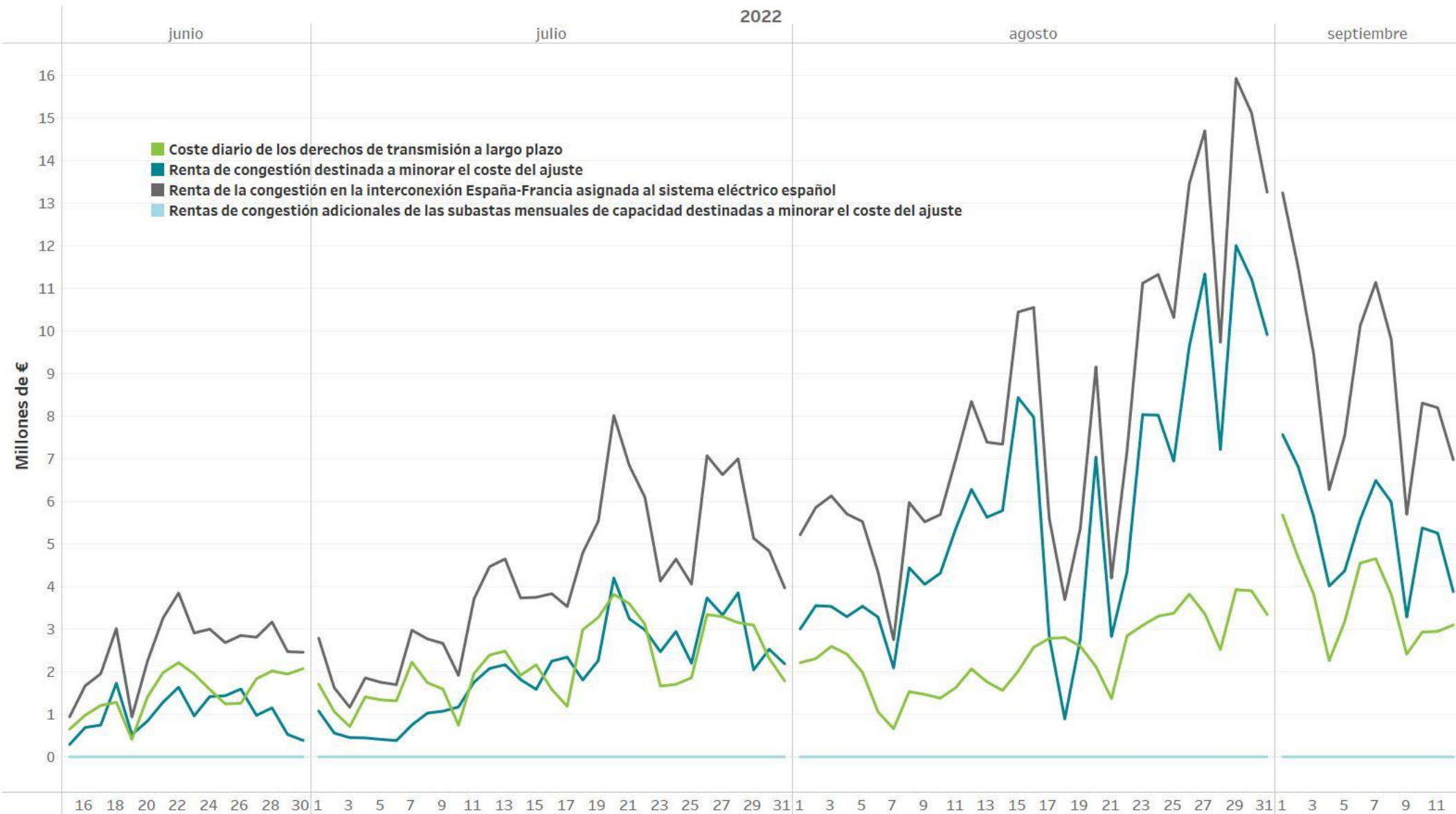
# PRECIO DIARIO MECANISMO DE AJUSTE



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



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

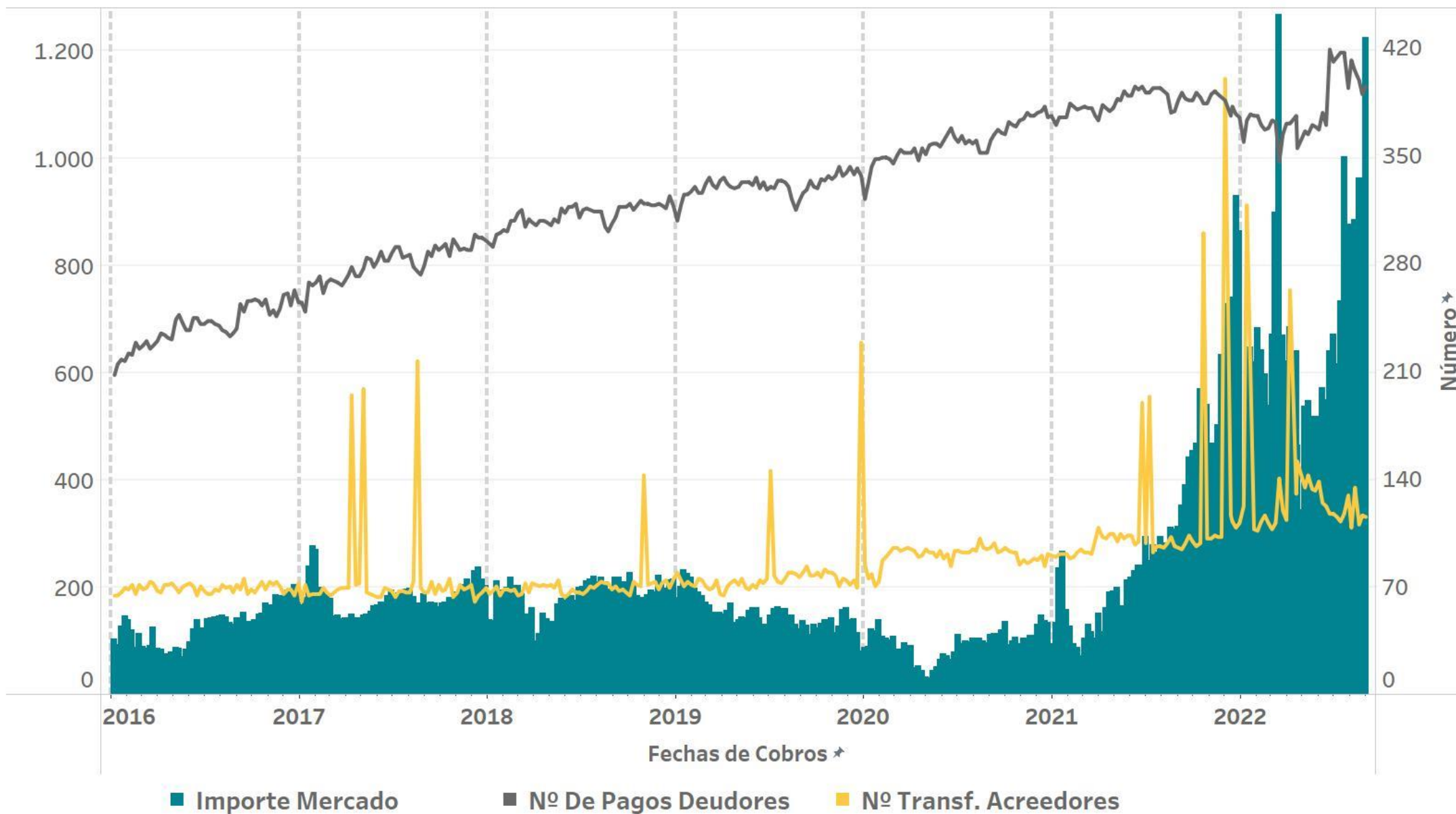


## 2. Cobros y pagos del mercado

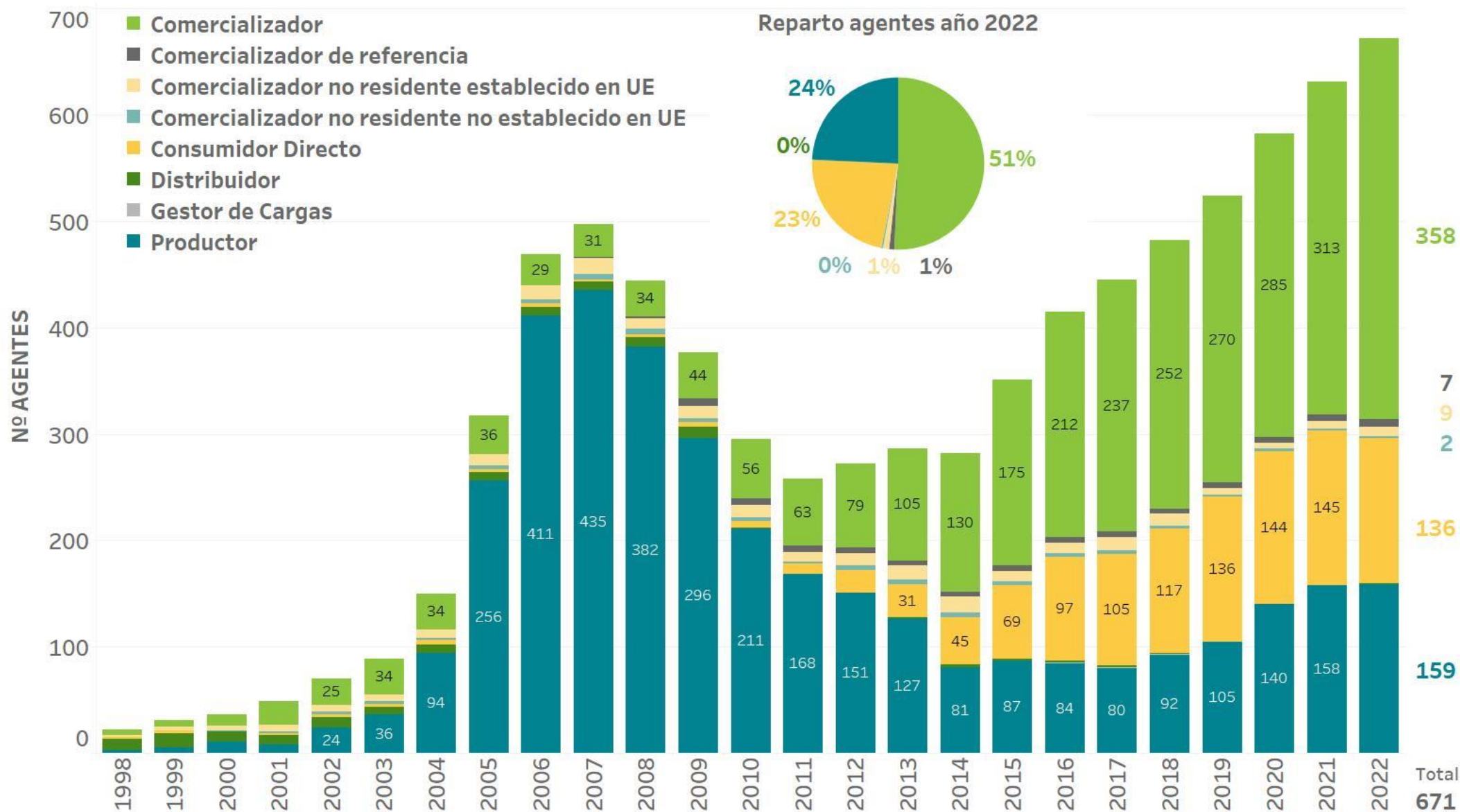
- ❑ Evolución de los cobros, pagos
- ❑ Evolución del número de agentes acreedores y deudores



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



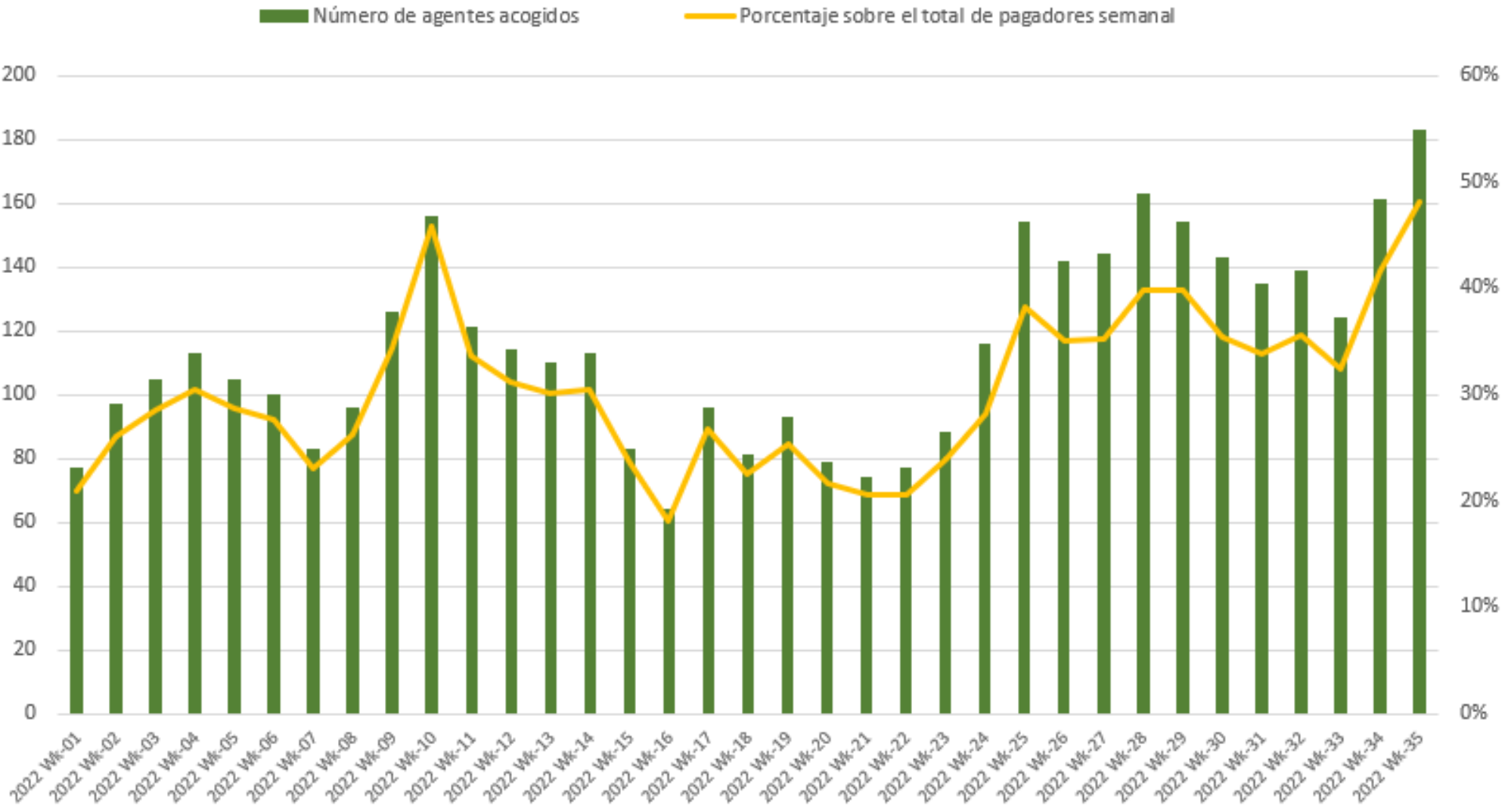
# AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



# PAGOS ANTICIPADOS

## NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE

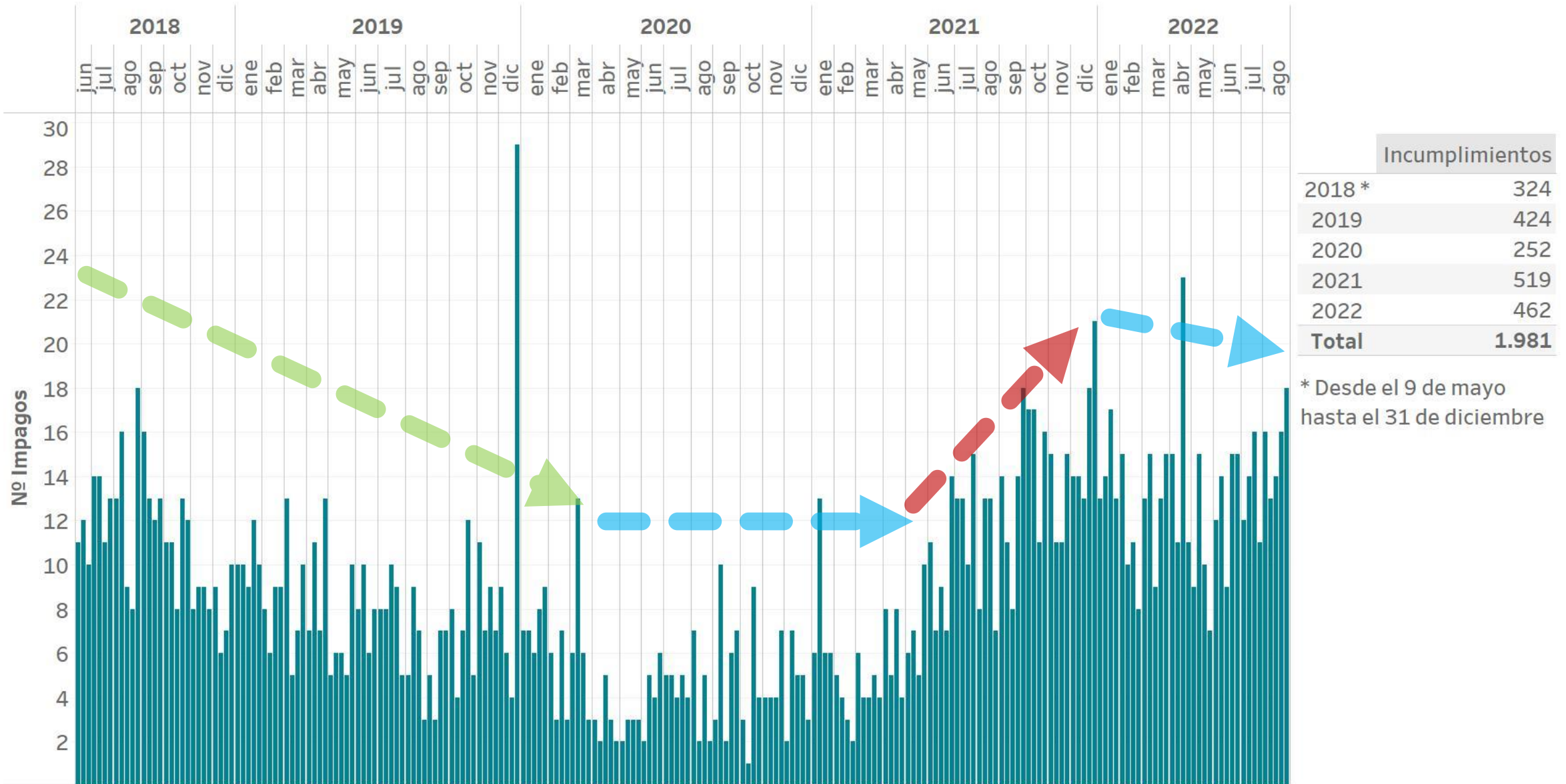
Número de agentes que se han acogido al mecanismo de pago anticipado





# EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



## 3.

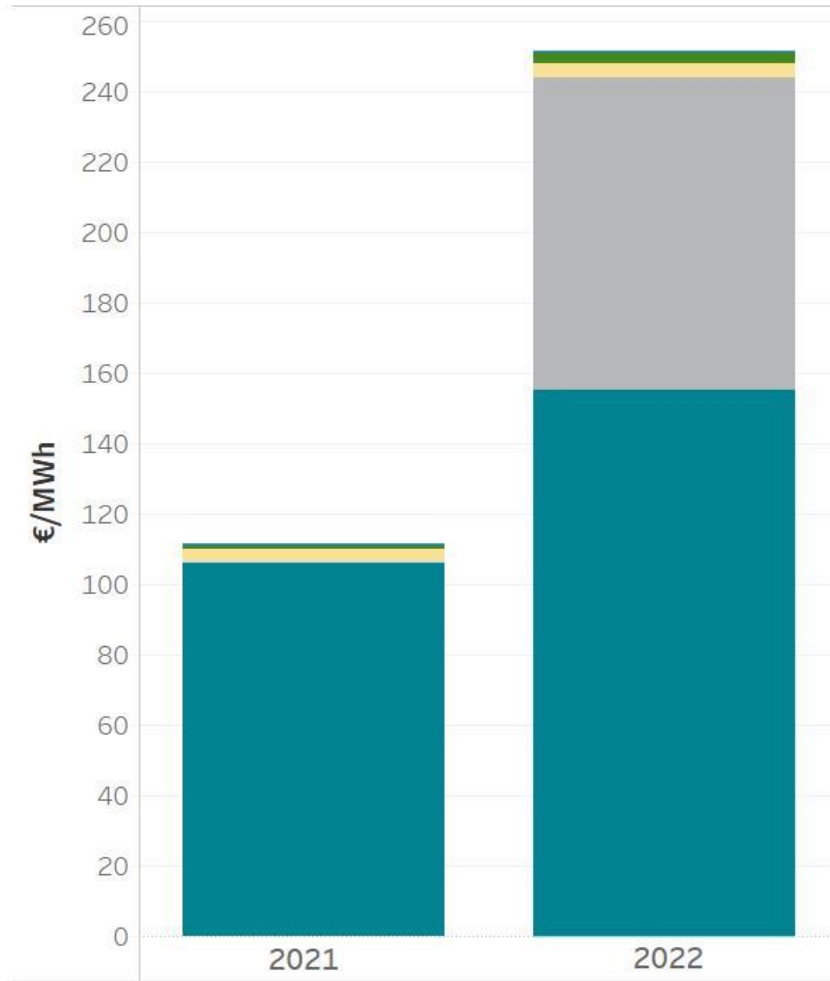
## Precio final medio

- 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

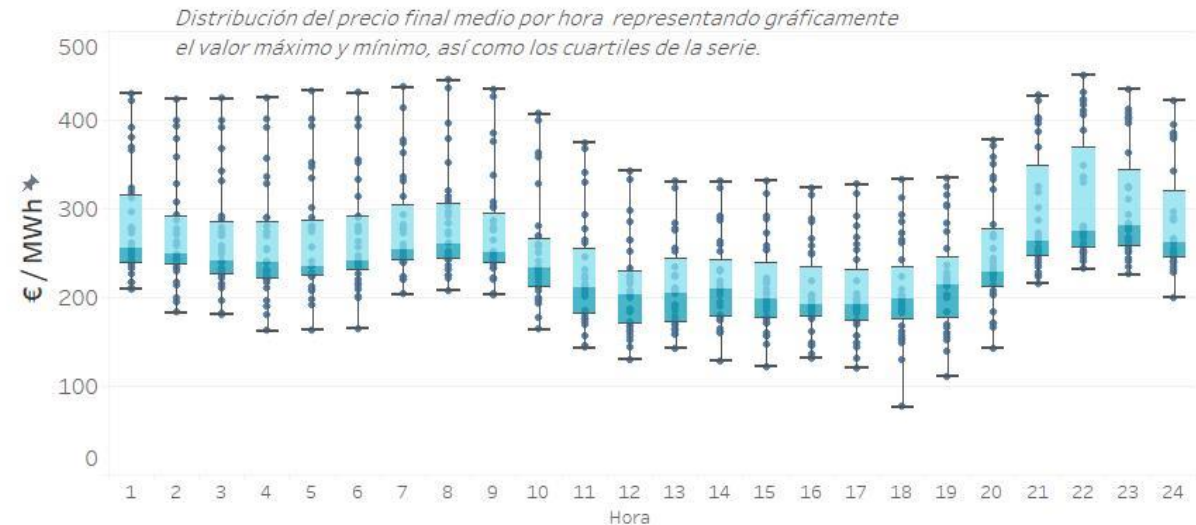
## AGOSTO



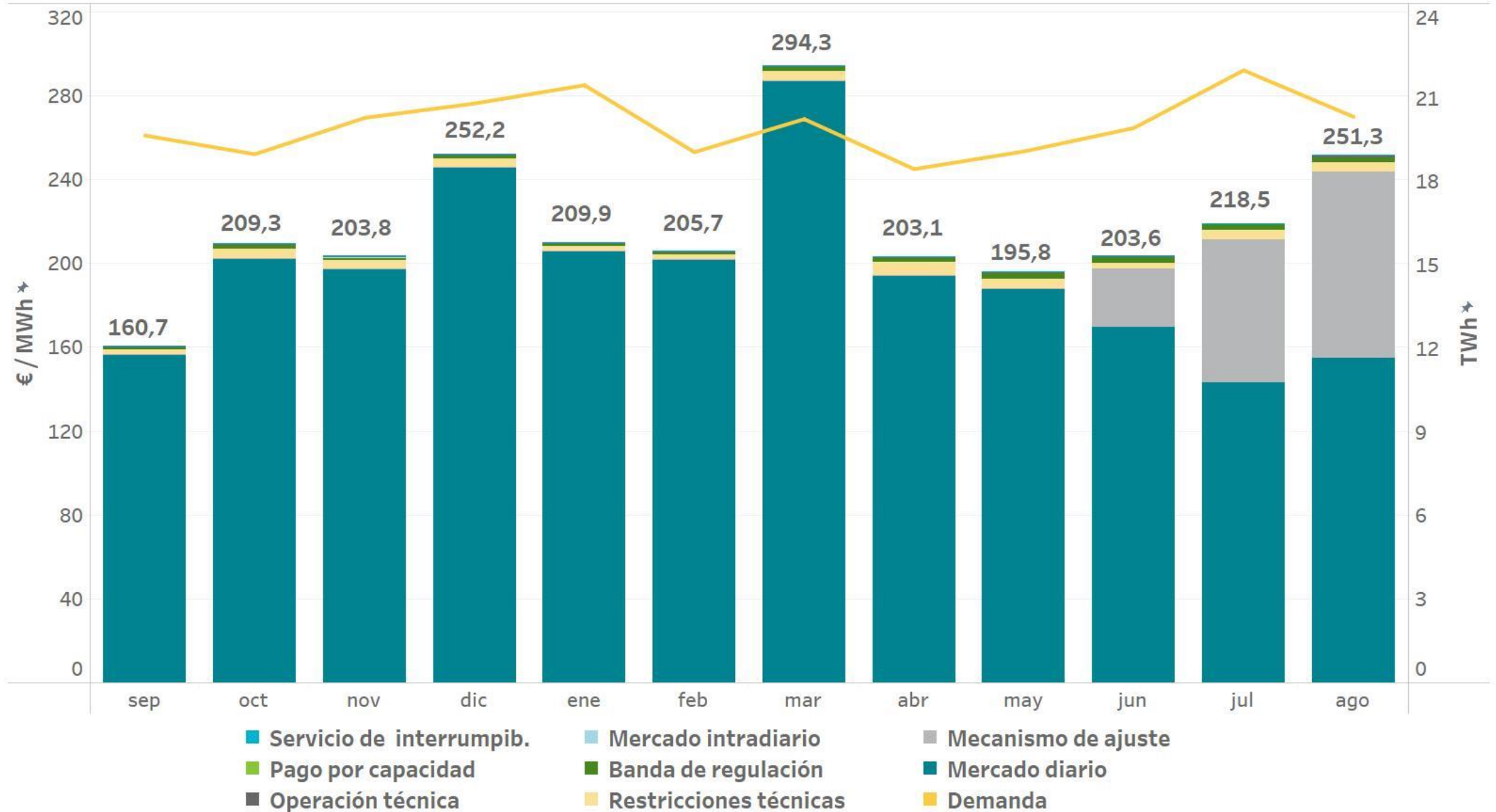
- Mercado diario
- Mecanismo de ajuste
- Mercado intradiario
- Restricciones
- Asig. Secundaria
- Otros procesos
- Pago por capacidad
- Servicio de interrumpibilidad

Mercado/Proceso	Año 2021		Año 2022		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	106,45	95,61	154,86	61,61	45,47
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	89,01	35,41	
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,28	-0,11	
Restricciones	3,25	2,92	4,07	1,62	25,34
Asig. Secundaria	1,17	1,05	2,64	1,05	125,94
Otros procesos	0,20	0,18	0,78	0,31	298,04
Pago por capacidad	0,31	0,28	0,25	0,10	-17,67
Servicio de interrumpibilidad	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>TOTAL</b>	<b>111,34</b>	<b>100,00</b>	<b>251,34</b>	<b>100,00</b>	<b>125,74</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



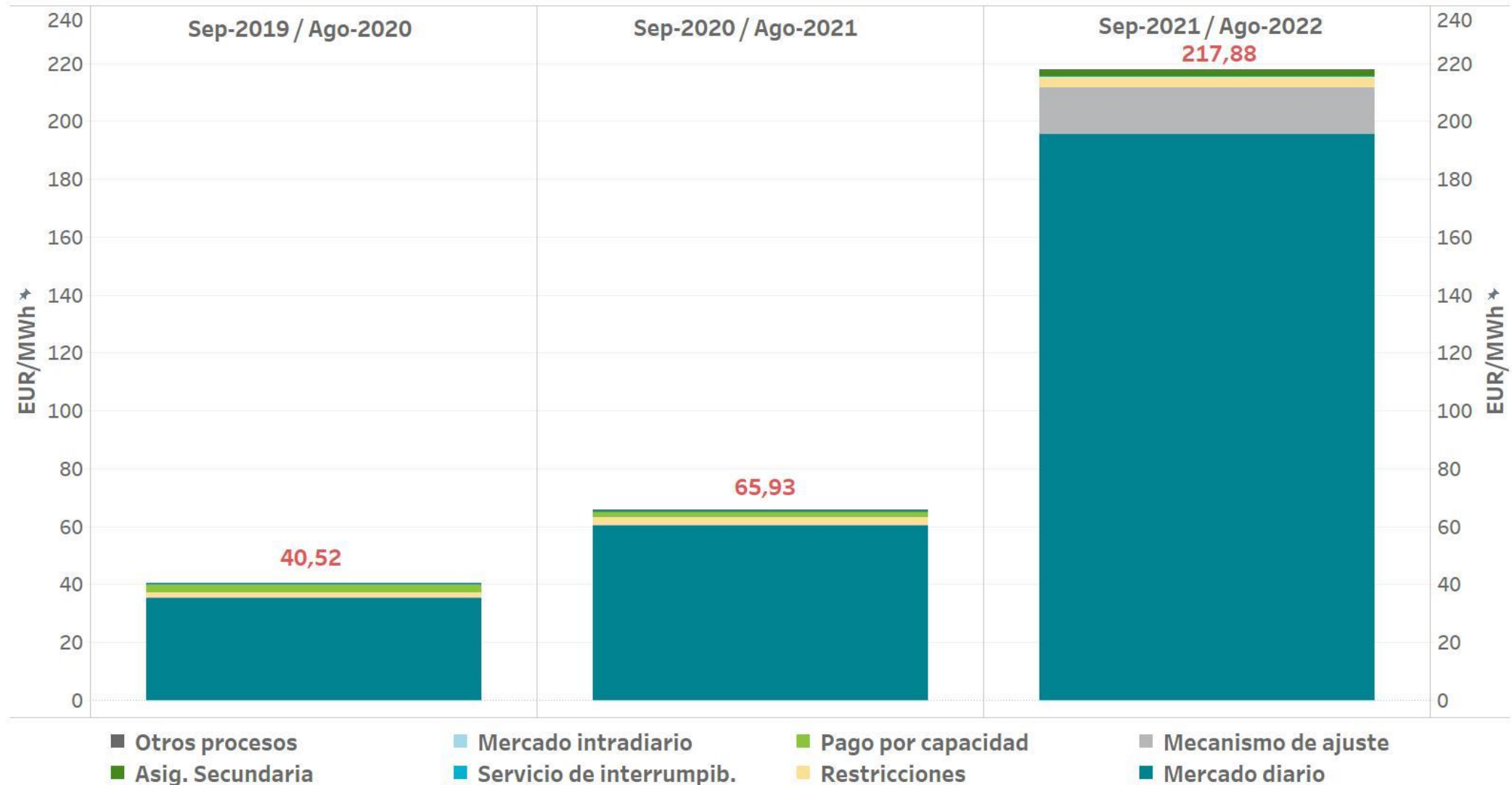
# COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

## AÑO MÓVIL

		Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrumpib.	Precio final medio
2021	septiembre	156,53	0,00	2,45	1,23	0,00	0,19	0,31	0,00	160,71
	octubre	202,48	0,00	4,32	1,96	-0,09	0,42	0,26	0,00	209,35
	noviembre	197,46	0,00	3,92	1,60	0,03	0,42	0,38	0,00	203,80
	diciembre	245,72	0,00	4,06	1,50	-0,06	0,42	0,55	0,00	252,20
2022	enero	205,79	0,00	2,30	1,02	-0,04	0,40	0,44	0,00	209,90
	febrero	201,93	0,00	2,14	1,20	-0,08	0,05	0,46	0,00	205,71
	marzo	287,17	0,00	4,49	2,17	-0,11	0,26	0,33	0,00	294,32
	abril	194,35	0,00	6,07	2,25	-0,19	0,37	0,24	0,00	203,08
	mayo	187,87	0,00	4,50	3,03	-0,15	0,31	0,23	0,00	195,78
	junio	169,83	27,64	2,56	2,92	-0,10	0,51	0,25	0,00	203,60
	julio	143,21	67,99	4,75	2,47	-0,40	-0,01	0,43	0,00	218,45
	agosto	154,86	89,01	4,07	2,64	-0,28	0,78	0,25	0,00	251,34
Año móvil		195,48	16,05	3,79	1,99	-0,12	0,34	0,35	0,00	217,88

# EVOLUCIÓN DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

## AÑO MÓVIL



# EVOLUCIÓN DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL

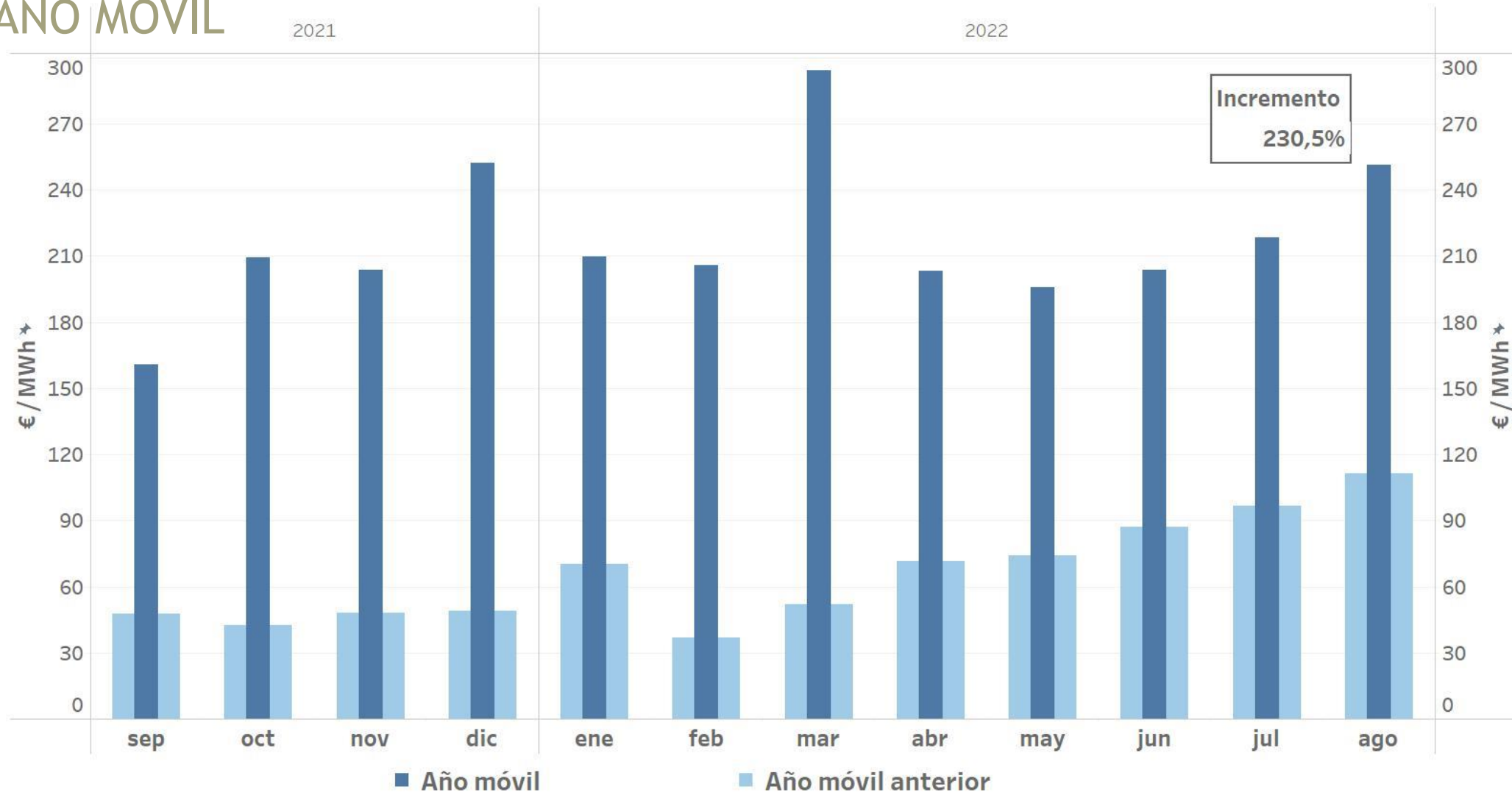
## AÑO MÓVIL

Mercado/Proceso	Sep-2019 / Ago-2020		Sep-2020 / Ago-2021		Sep-2021 / Ago-2022	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Asig. Secundaria	0,38	0,00	0,72	1,09	1,99	0,91
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	16,05	7,36
Mercado diario	35,47	0,00	60,66	92,01	195,48	89,72
Mercado intradiario	-0,02	0,00	-0,02	-0,03	-0,12	-0,06
Otros procesos	0,01	0,00	0,07	0,10	0,34	0,16
Pago por capacidad	2,64	0,00	2,01	3,05	0,35	0,16
Restricciones	1,77	0,00	2,49	3,77	3,79	1,74
Servicio de interrumpib.	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>40,52</b>	<b>0,00</b>	<b>65,93</b>	<b>100,00</b>	<b>217,88</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.

# EVOLUCIÓN DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL





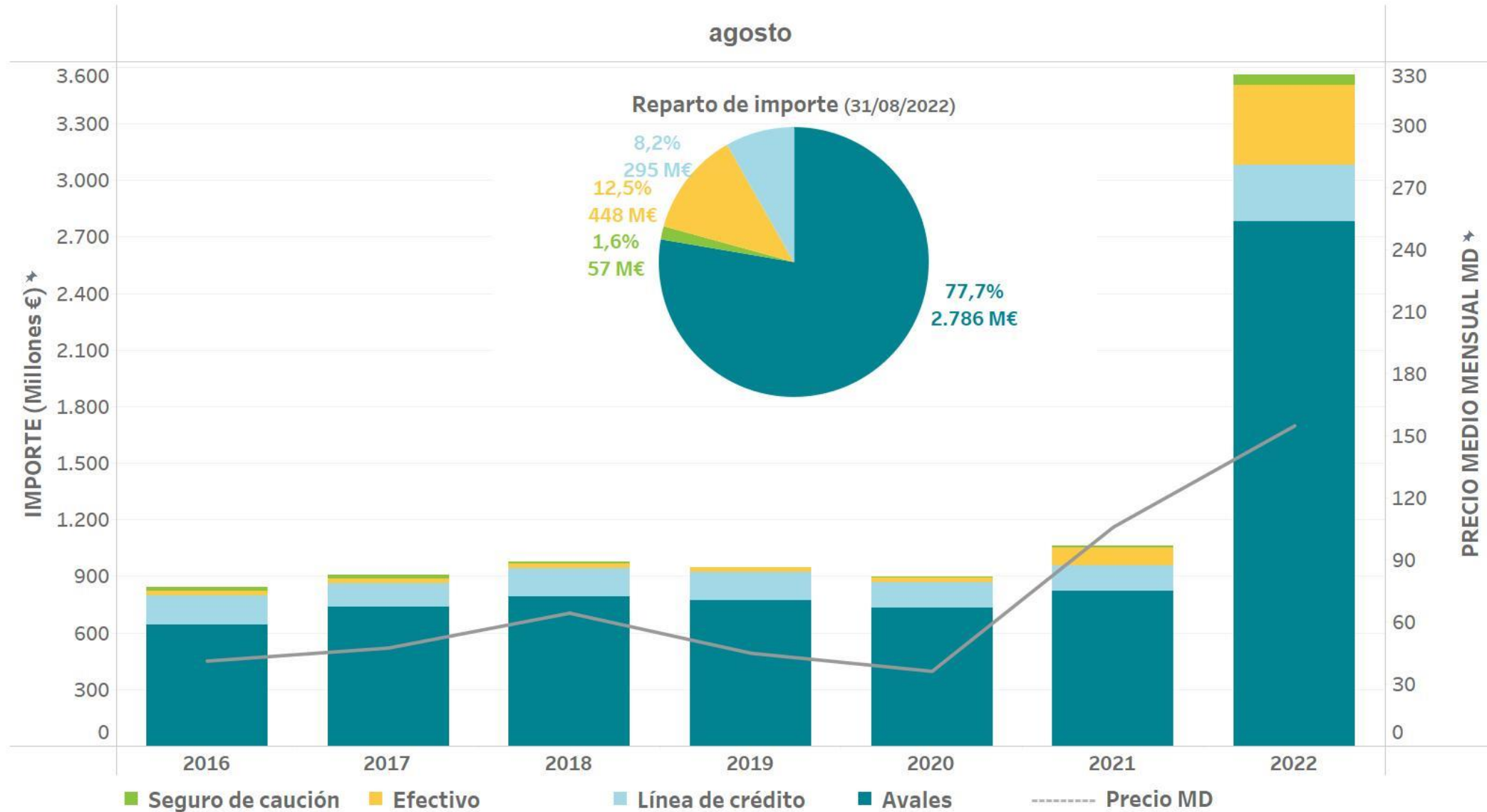
## 4.

## Garantías formalizadas en el mercado

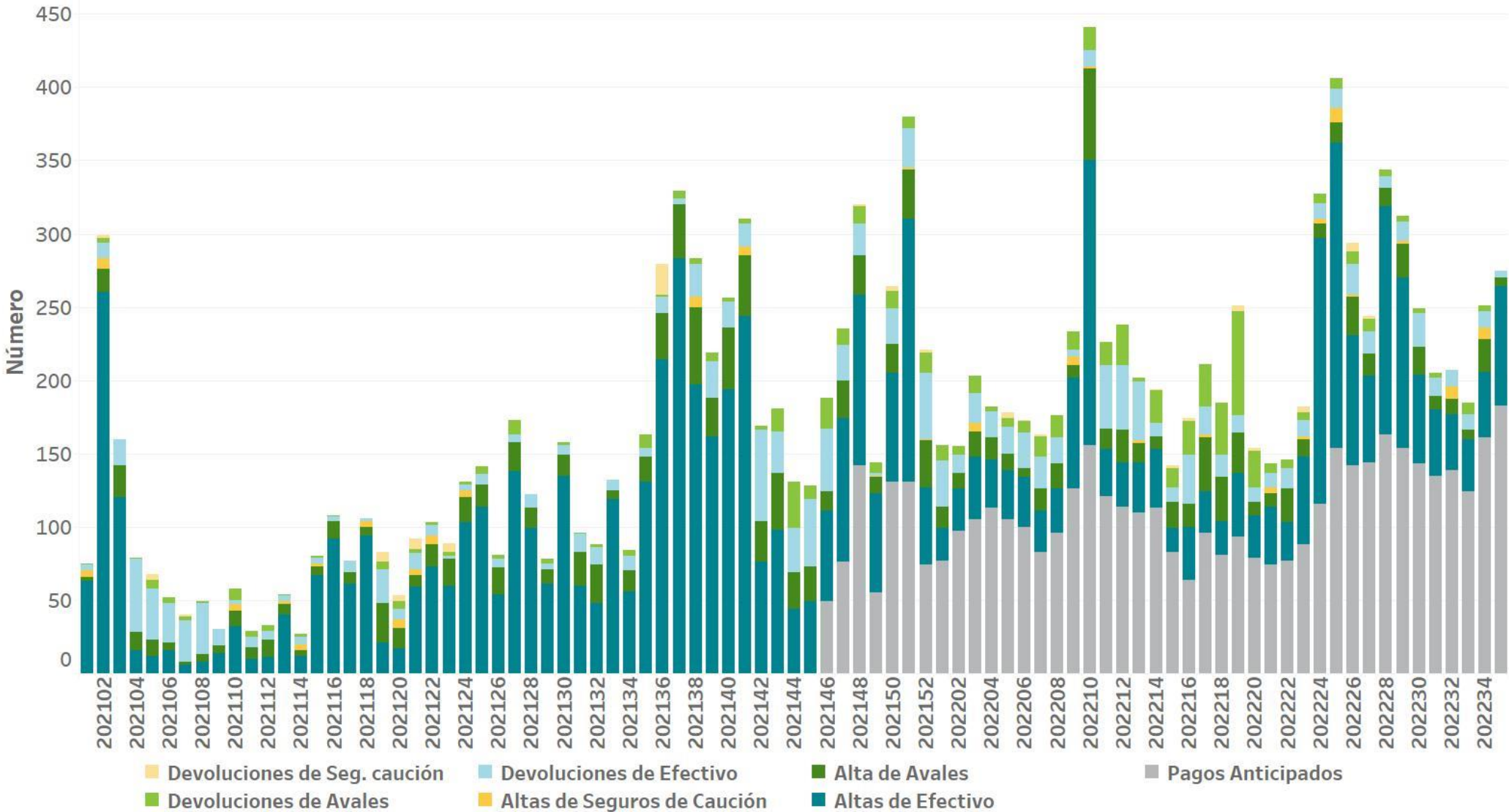
- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias



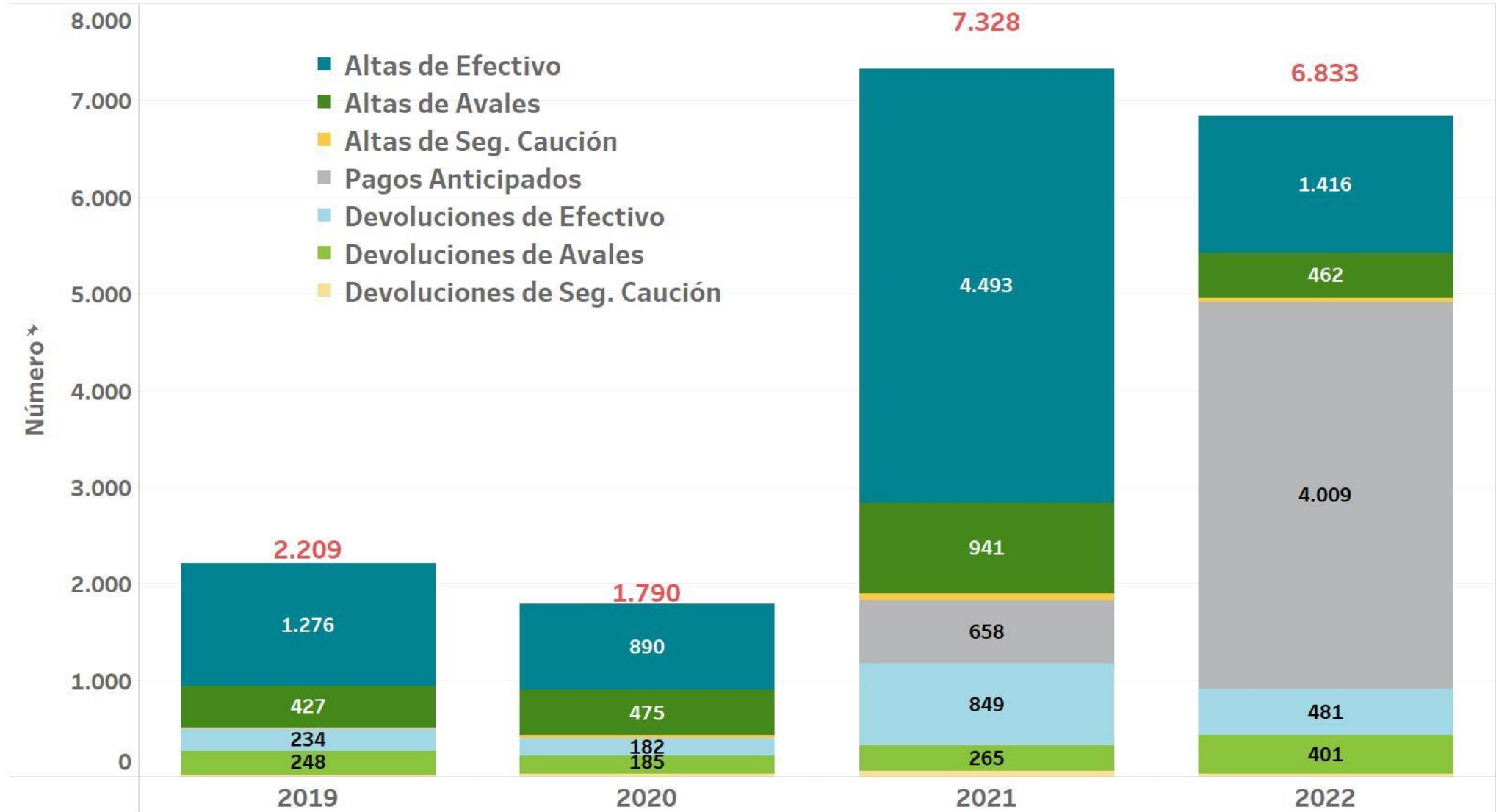
# EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



# MOVIMIENTO SEMANAL DE GARANTÍAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO

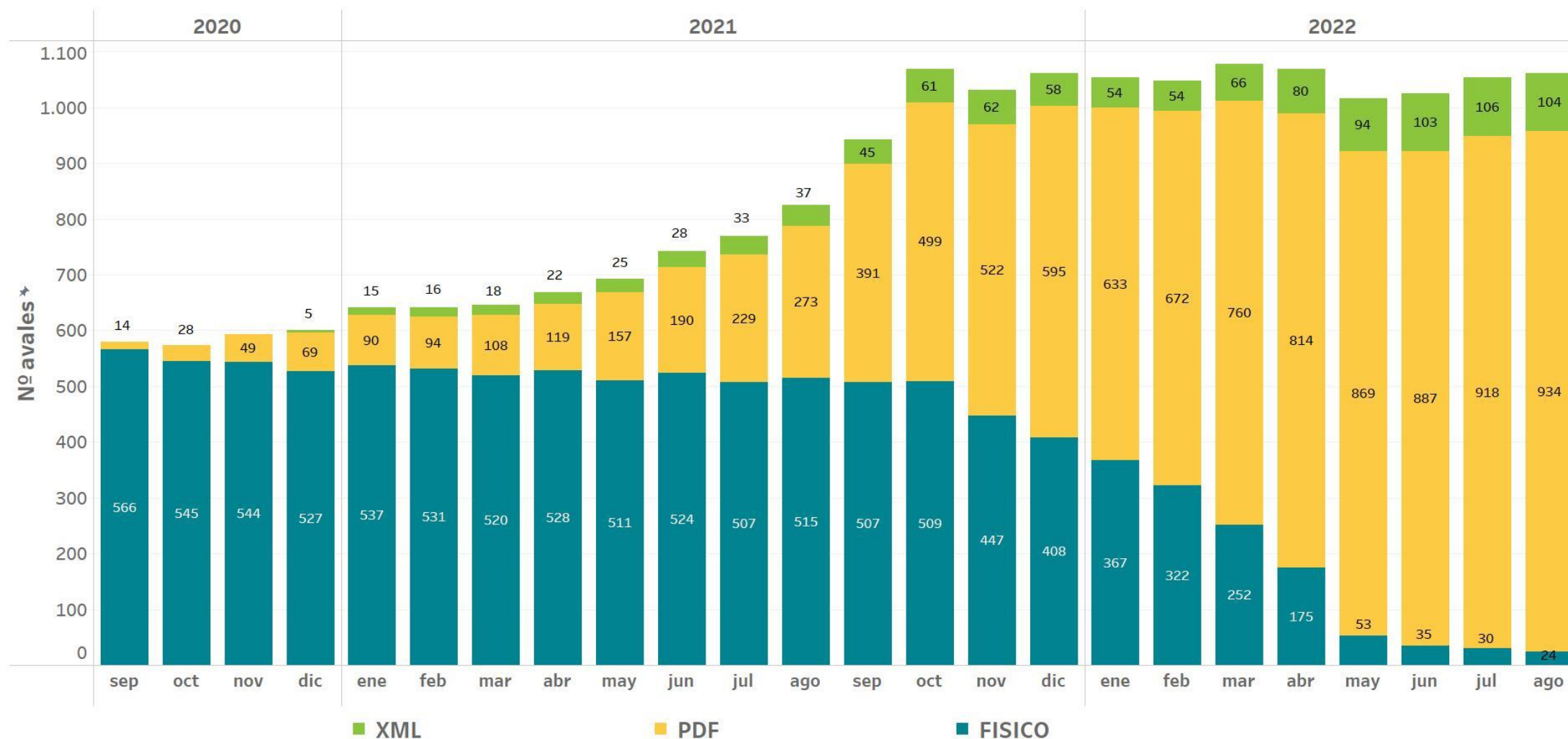


# MOVIMIENTO ANUAL DE GARANTÍAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



# IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

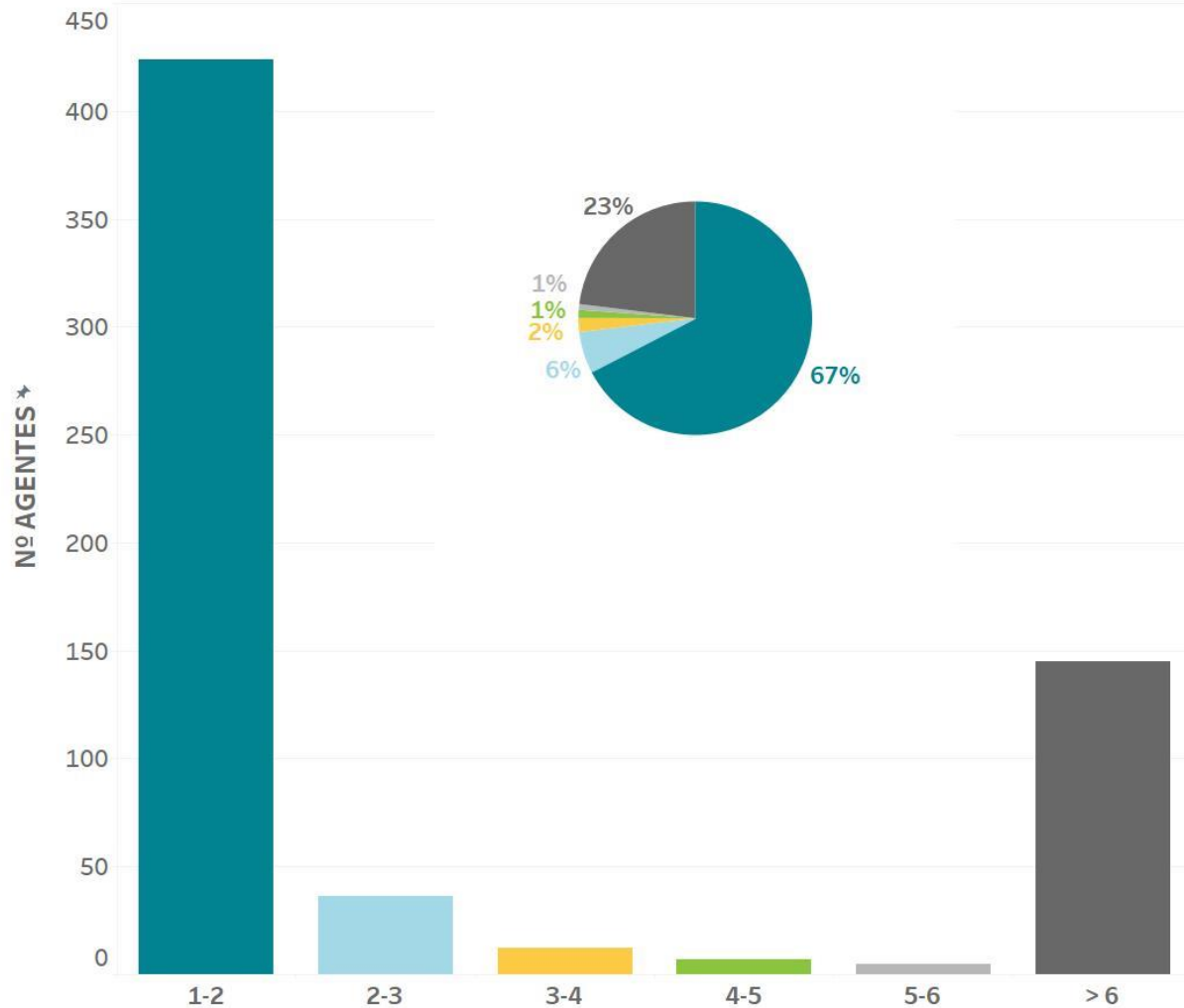
## TOTAL AVALES VIGENTES



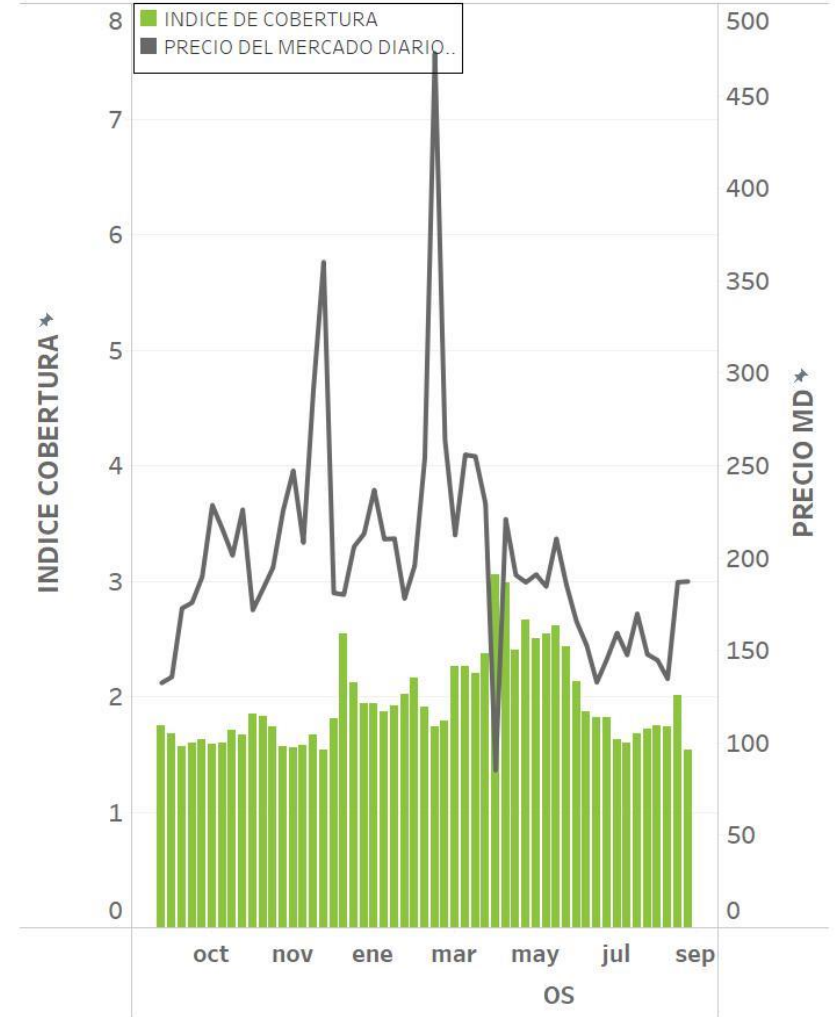
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020  
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

# ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



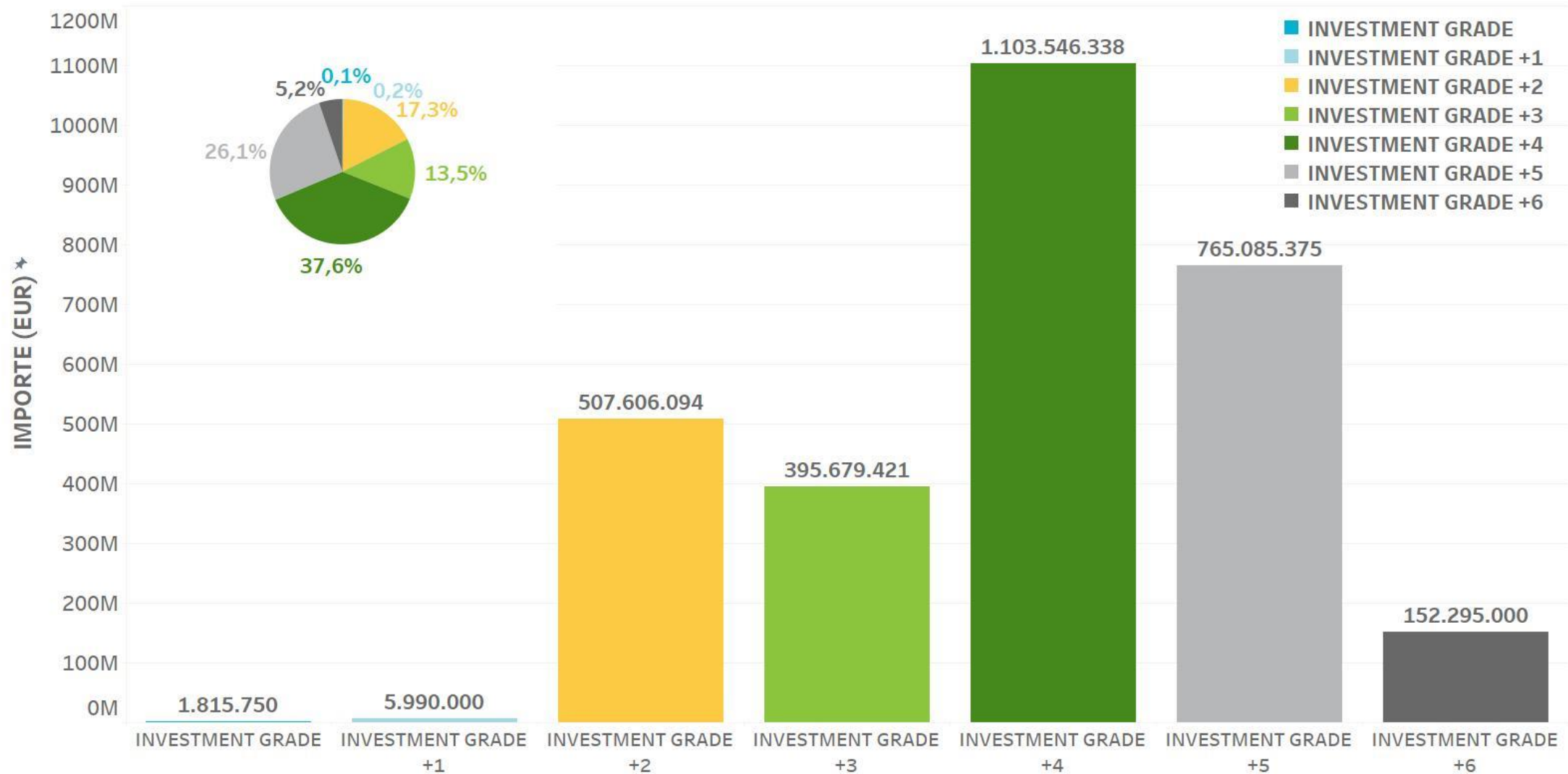
Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)



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 (31/08/2022)



Agencias de rating consideradas: S&P, Moody's, Fitch, DBRS

MUCHAS GRACIAS

MUITO OBRIGADO

EVOLUCIÓN Y PERSPECTIVAS DEL MERCADO SPOT

Dirección de Liquidación y Facturación

