

EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

12/07/2022

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Operación del Mercado



cmie



Índice

Datos relevantes

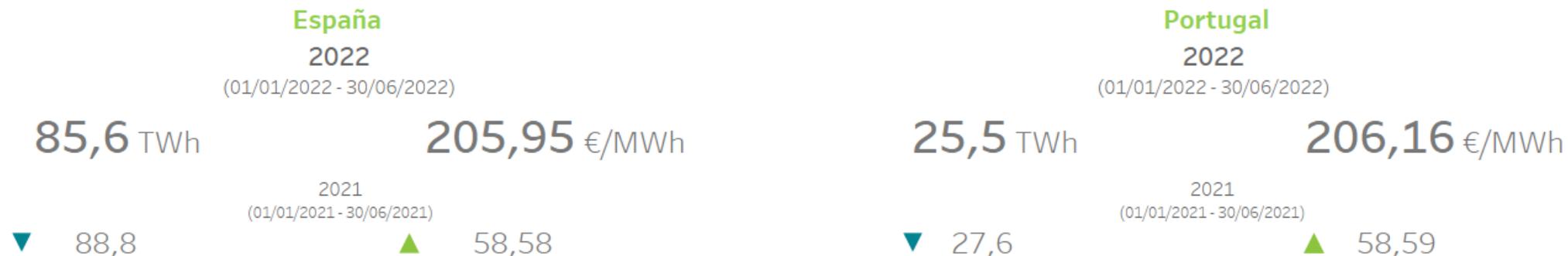
1. Mercado diario
2. Mercado intradiario de subastas
3. Mercado intradiario continuo
4. Intercambios internacionales
5. Mercados internacionales
6. Otra información
7. Mercados acoplados



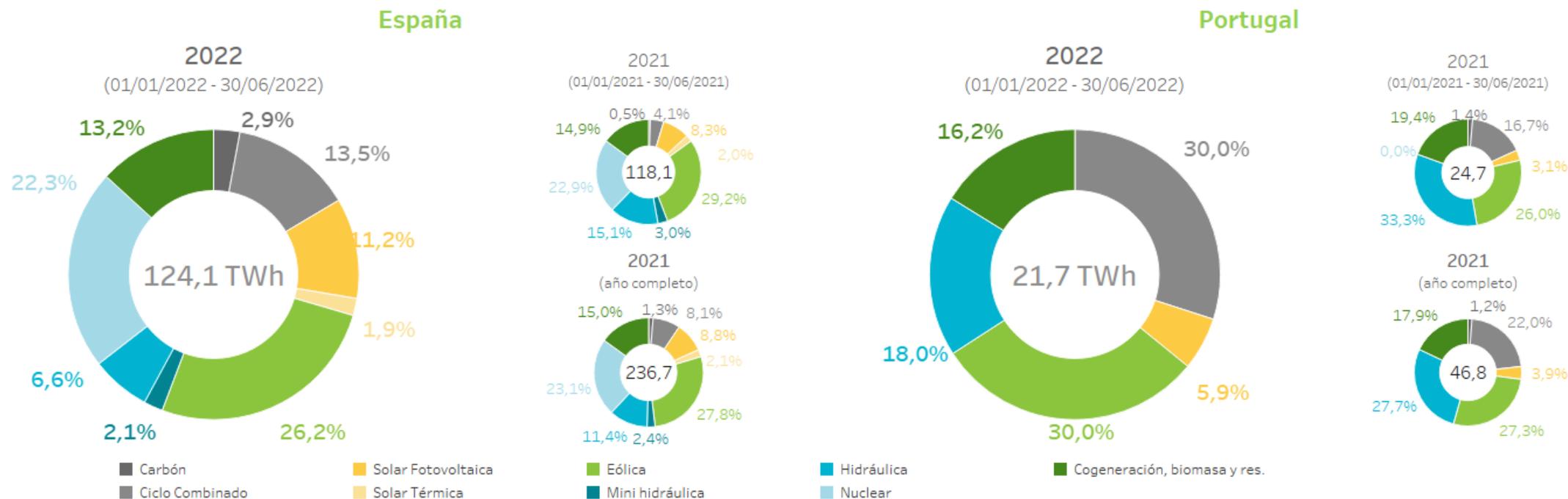
DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

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

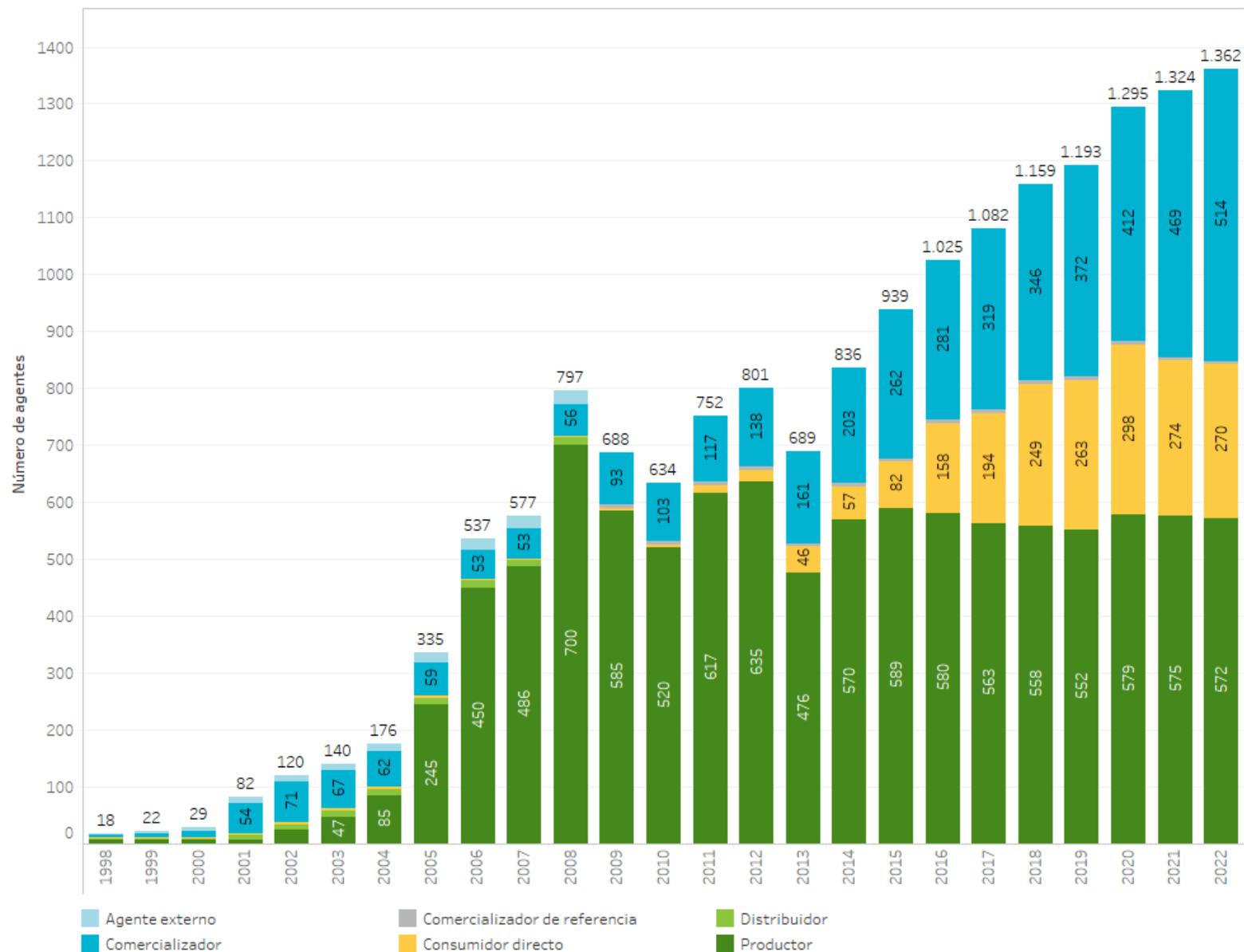
España		Portugal	
2022 (01/01/2022 - 30/06/2022)		2022 (01/01/2022 - 30/06/2022)	
15,2 TWh	206,60 €/MWh	3,2 TWh	207,29 €/MWh
17,8% (del PDBC)	+ 0,3% (del PDBC)	12,4% (del PDBC)	+ 0,5% (del PDBC)
2021 (01/01/2021 - 30/06/2021)		2021 (01/01/2021 - 30/06/2021)	
15,0 TWh	59,31 €/MWh	3,0 TWh	59,30 €/MWh
16,9% (del PDBC)	+ 1,3% (del PDBC)	10,7% (del PDBC)	+ 1,2% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

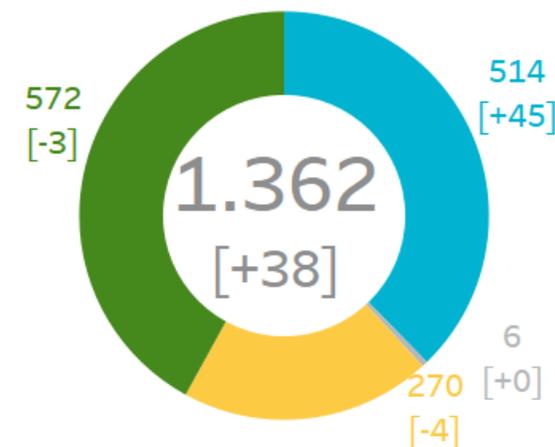
España		Portugal	
2022 (01/01/2022 - 30/06/2022)		2022 (01/01/2022 - 30/06/2022)	
3,5 TWh	212,6 €/MWh	0,5 TWh	215,3 €/MWh
4,1% (del PDBC)	+ 3,2% (del PDBC)	2,1% (del PDBC)	+ 4,4% (del PDBC)
2021 (01/01/2021 - 30/06/2021)		2021 (01/01/2021 - 30/06/2021)	
3,3 TWh	60,06 €/MWh	0,5 TWh	58,60 €/MWh
3,7% (del PDBC)	+ 6,3% (del PDBC)	2,0% (del PDBC)	+ 4,4% (del PDBC)

AGENTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/06/2022

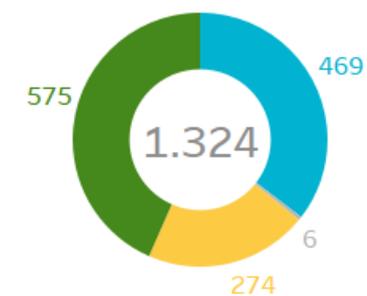


Agentes en el mercado de electricidad a 30/06/2022



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

31/12/2021



1. Mercado diario

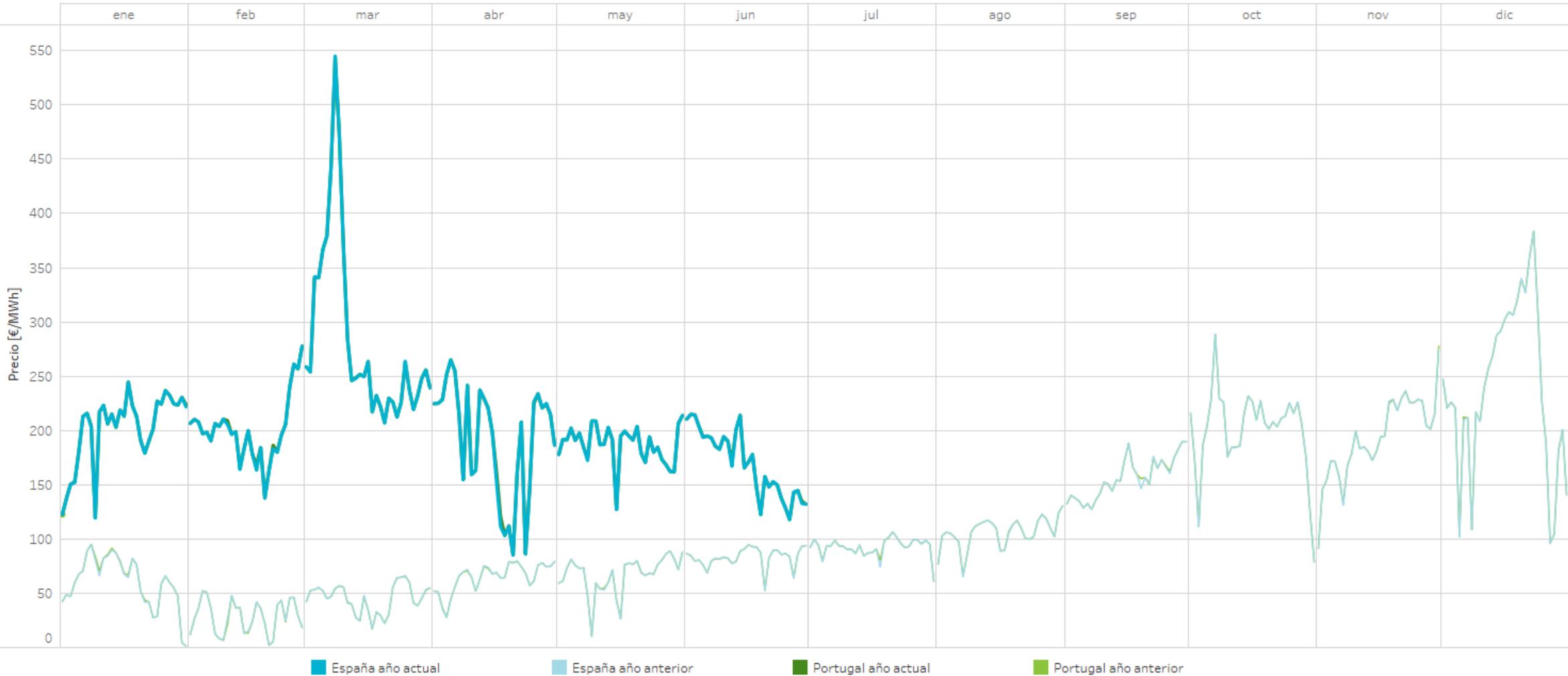
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



PRECIOS MEDIOS POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO

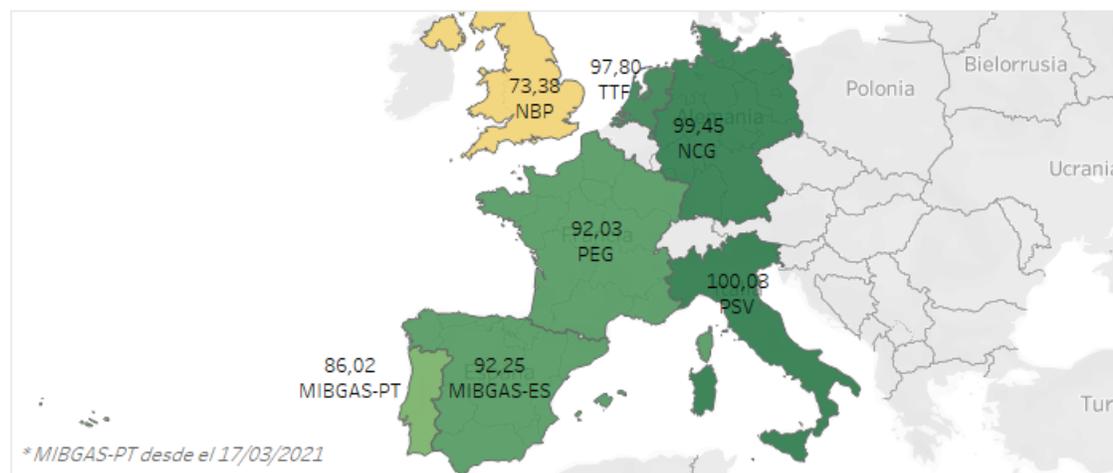
Precio medio aritmético
España **205,95** €/MWh
(01/01/ 2022 - 30/06/2022)
58,58 €/MWh
(01/01/ 2021 - 30/06/2021)

Precio medio aritmético
Portugal **206,16** €/MWh
(01/01/ 2022 - 30/06/2022)
58,59 €/MWh
(01/01/ 2021 - 30/06/2021)

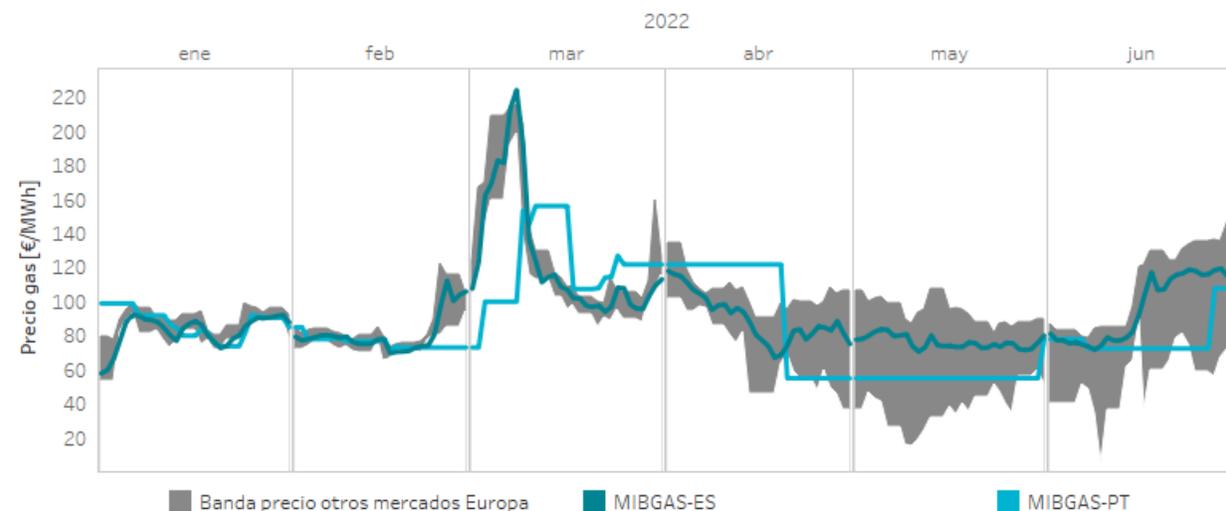


PRECIO DE LAS PRINCIPALES 'COMMODITIES' DEL SECTOR ENERGÉTICO EN EUROPA

Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2022 (hasta 30/06/2022) *Fuente: REUTERS y MIBGAS

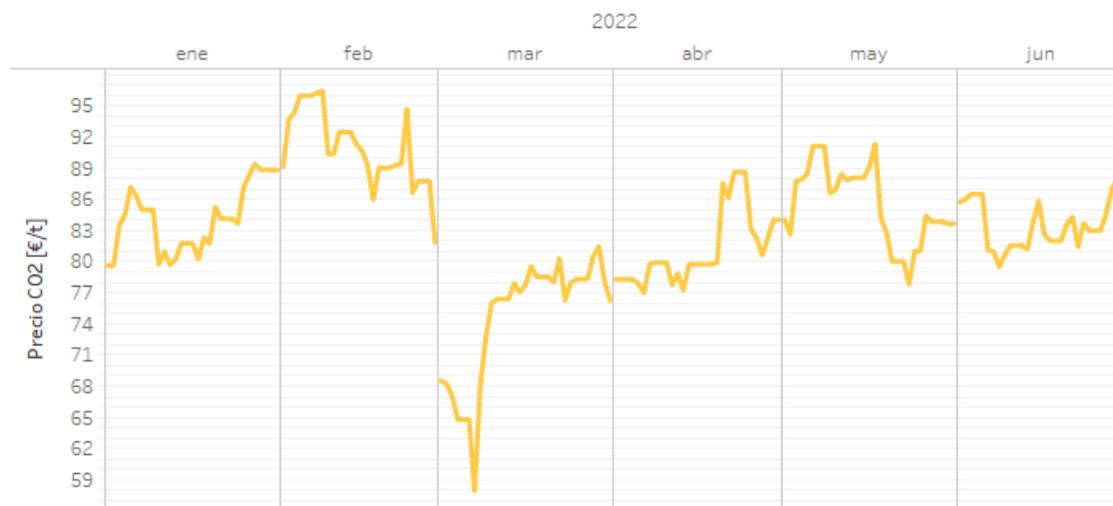


73,38 100,08

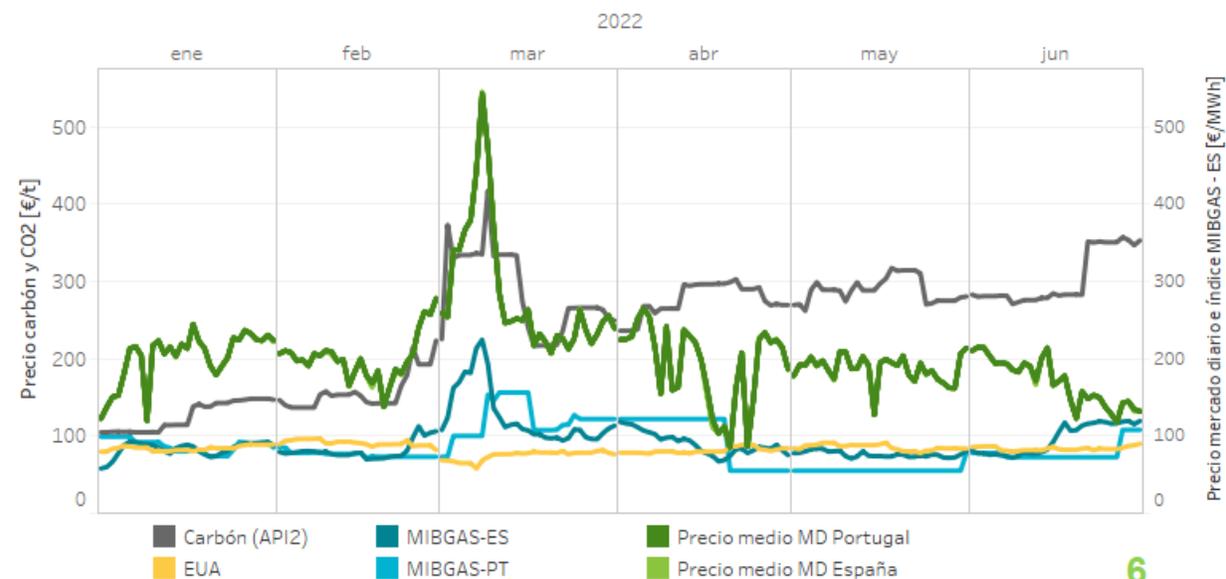


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2022 (hasta 30/06/2022)

*Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2022 (hasta 30/06/2022) *Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



PRECIOS DEL MERCADO DIARIO. MECANISMO DE AJUSTE ESPAÑA

Precio medio aritmético
Mercado diario
 (15/06/2022 - 30/06/2022)

145,54 €/MWh

Precio medio aritmético
Mecanismo ajuste
 (15/06/2022 - 30/06/2022)

92,23 €/MWh

Media aritmética

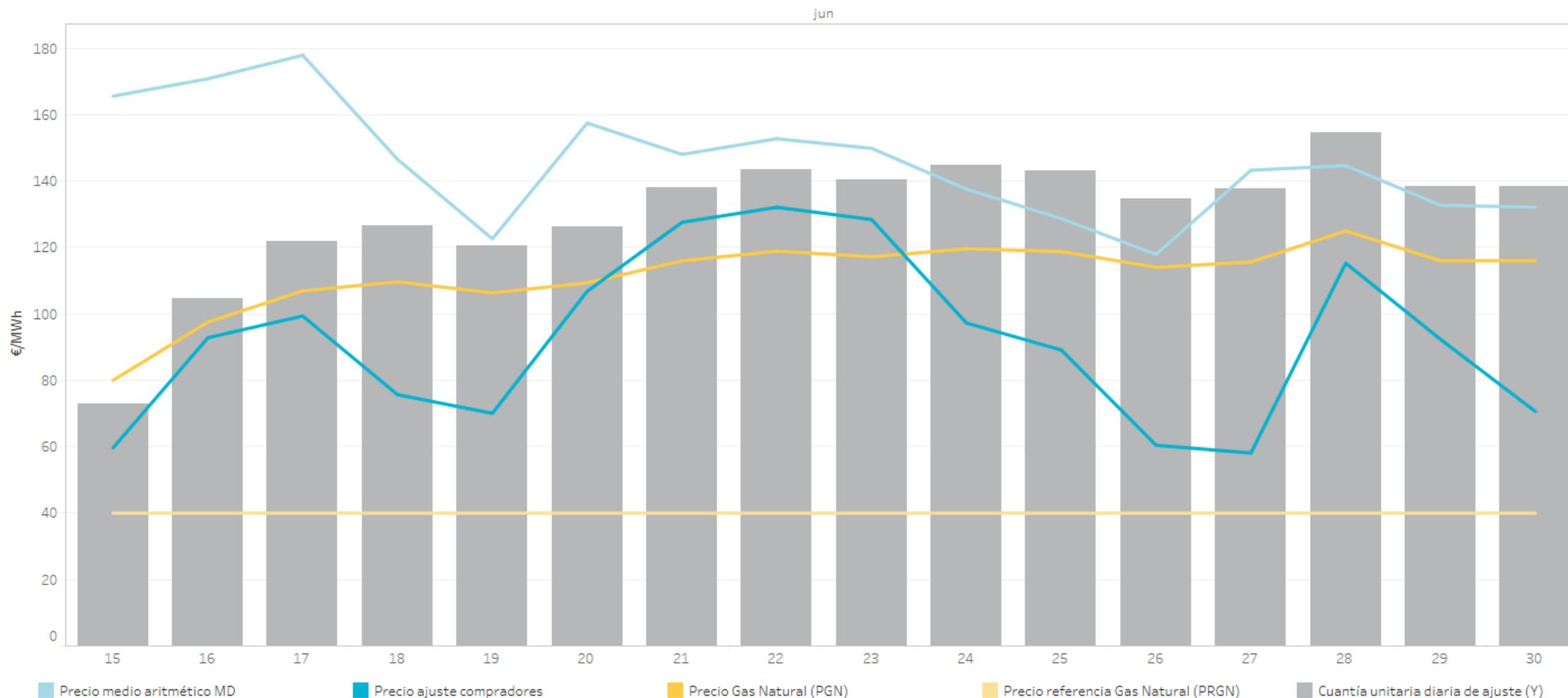
Precio Referencia Gas Natural (PRGN)
 (15/06/2022 - 30/06/2022)

40,00 €/MWh

Media aritmética

Precio Gas Natural (PGN)
 (15/06/2022 - 30/06/2022)

111,69 €/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 - 30/06/2022)

145,61 €/MWh

Precio medio aritmético
Mecanismo ajuste
(15/06/2022 - 30/06/2022)

92,23 €/MWh

Media aritmética

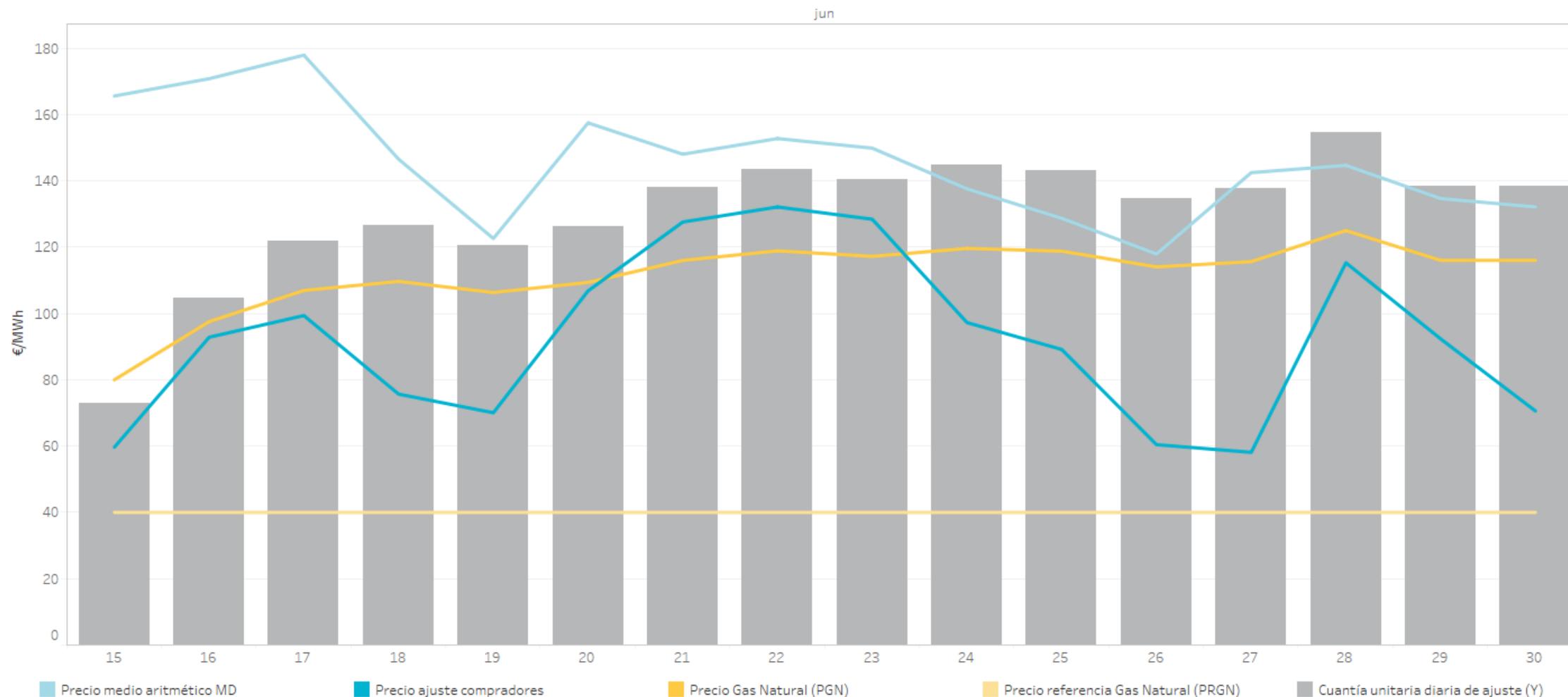
Precio Referencia Gas Natural (PRGN)
(15/06/2022 - 30/06/2022)

40,00 €/MWh

Media aritmética

Precio Gas Natural (P_{GN})
(15/06/2022 - 30/06/2022)

111,69 €/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 - 30/06/2022)

107,4 TWh

(01/01/2021 - 30/06/2021)

114,4 TWh

Energía
Bilaterales
(01/01/2022 - 30/06/2022)

44,6 TWh

(01/01/2021 - 30/06/2021)

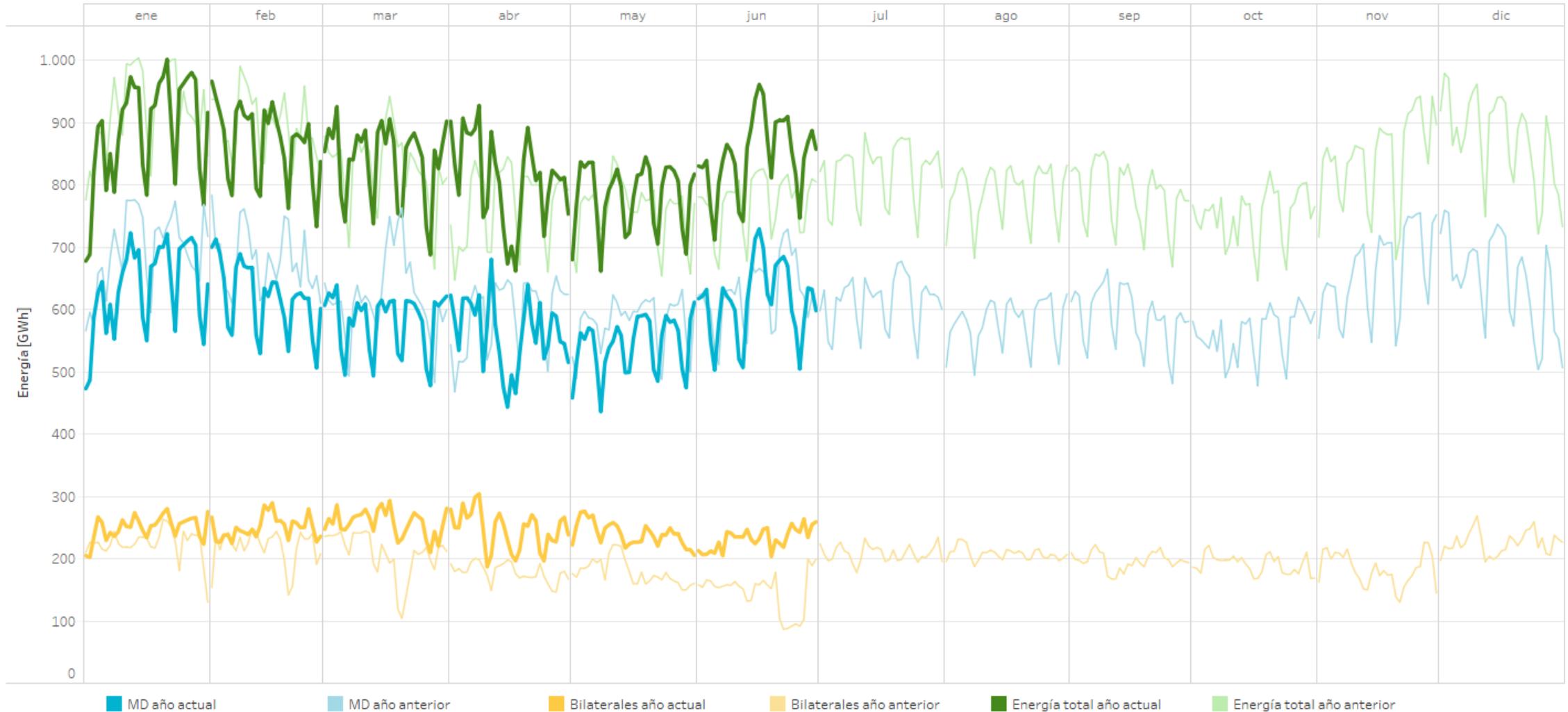
34,8 TWh

Energía
Total
(01/01/2022 - 30/06/2022)

152,0 TWh

(01/01/2021 - 30/06/2021)

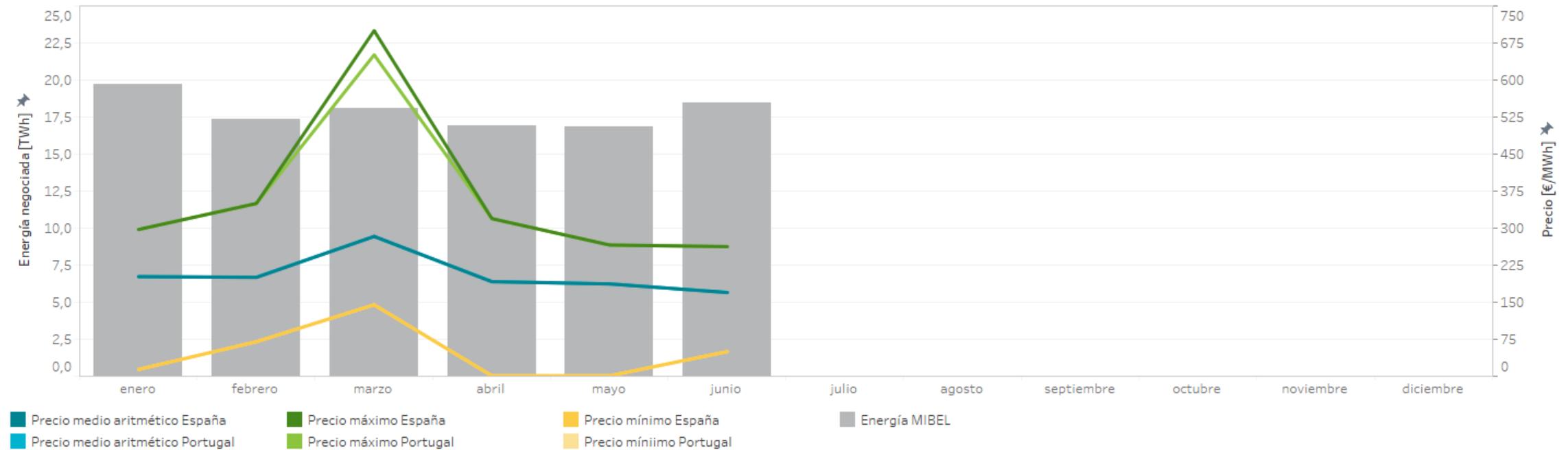
149,2 TWh



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.



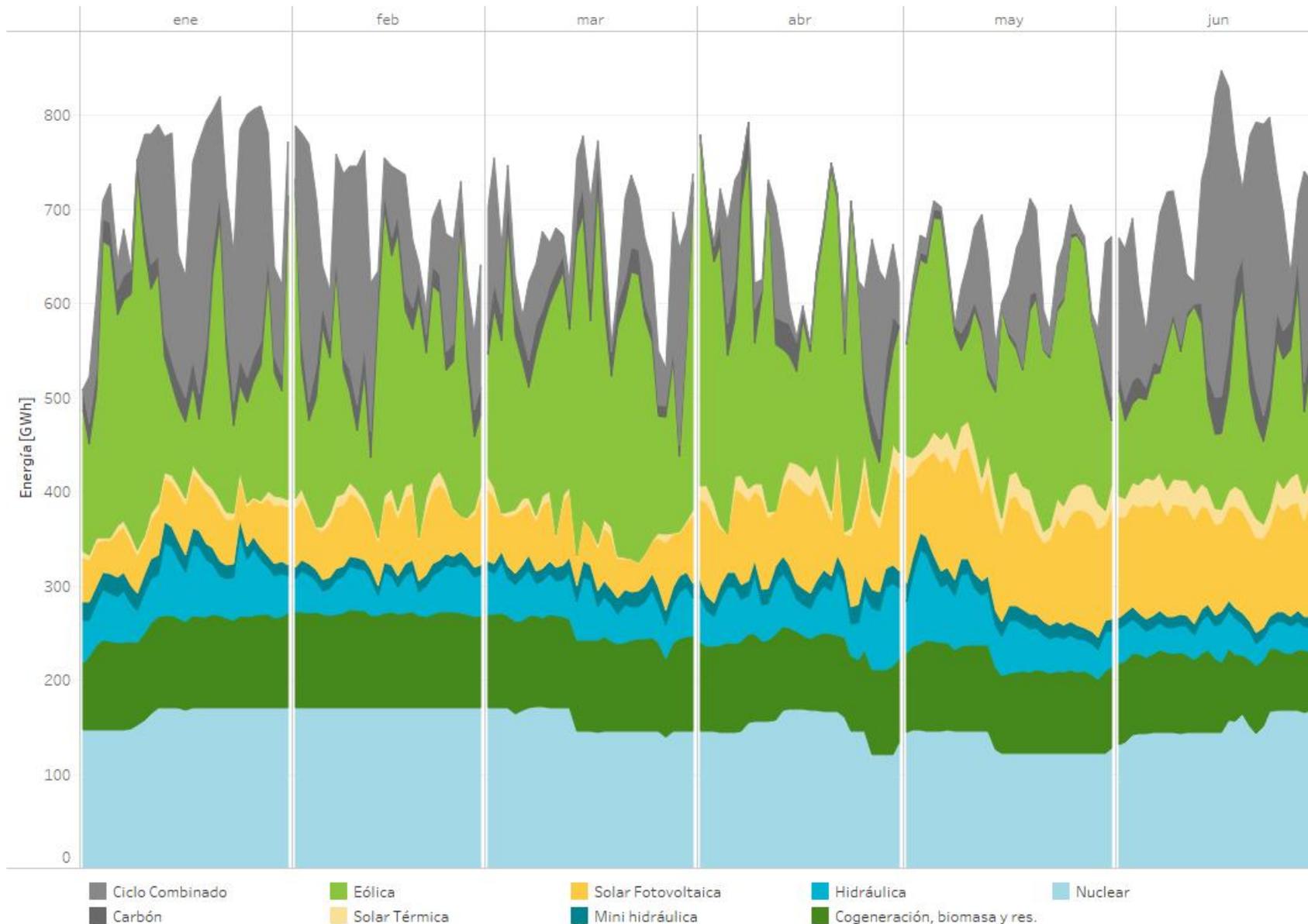
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado diario durante 2022.

	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
Anual	205,95	206,16	700,00	651,00	1,03	1,03	85.552,5	25.494,5	107.425,3

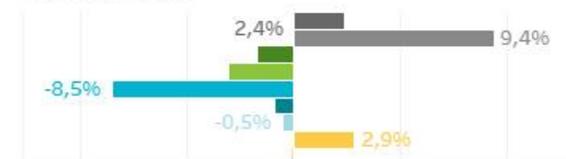
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA

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

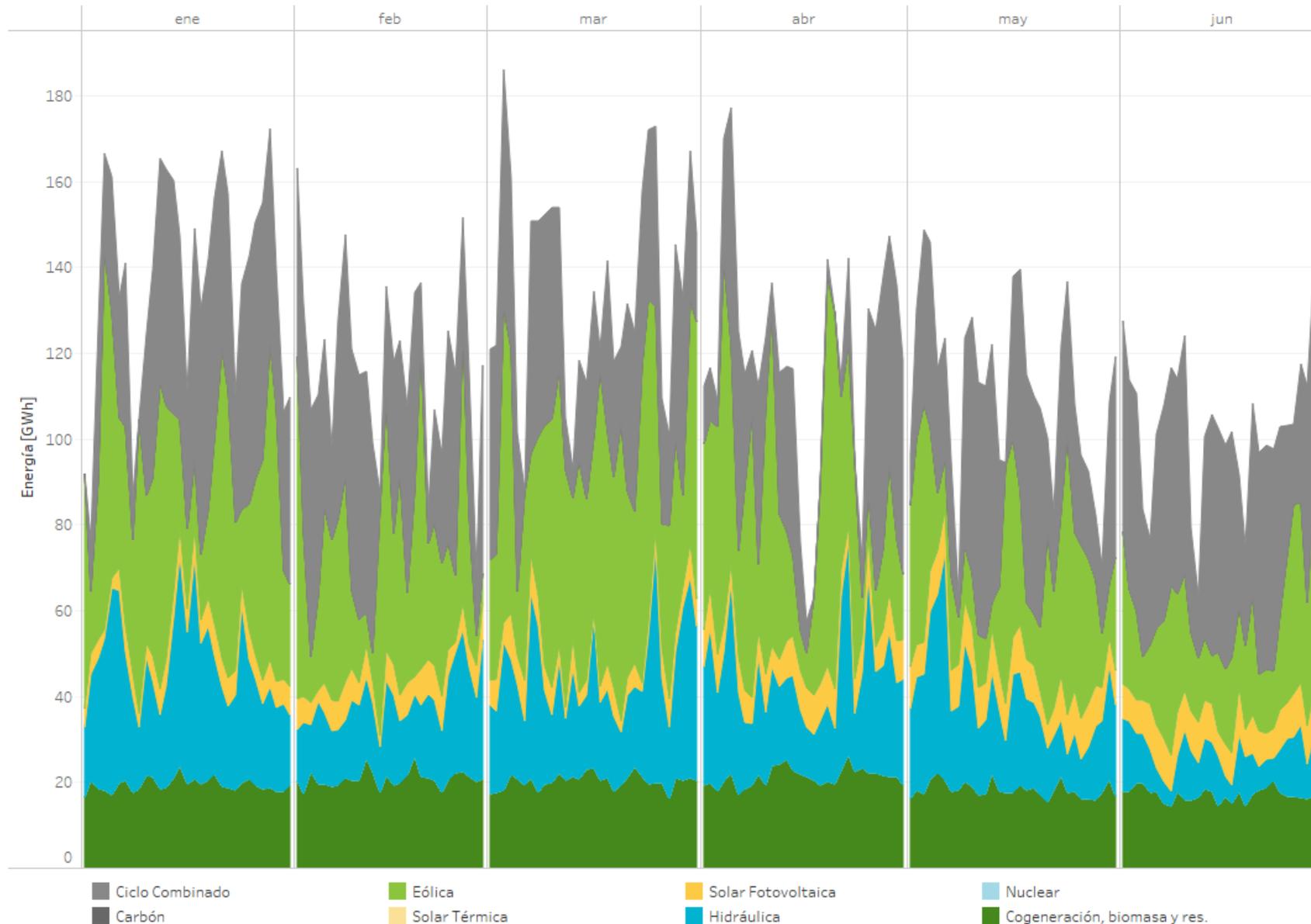


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.

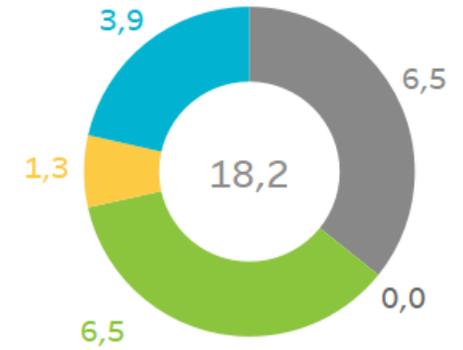


ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO PORTUGAL

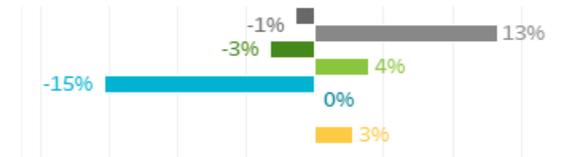
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2022



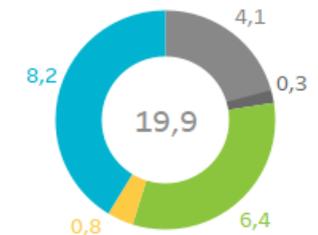
2022
(01/01/2022 - 30/06/2022)
[TWh]



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

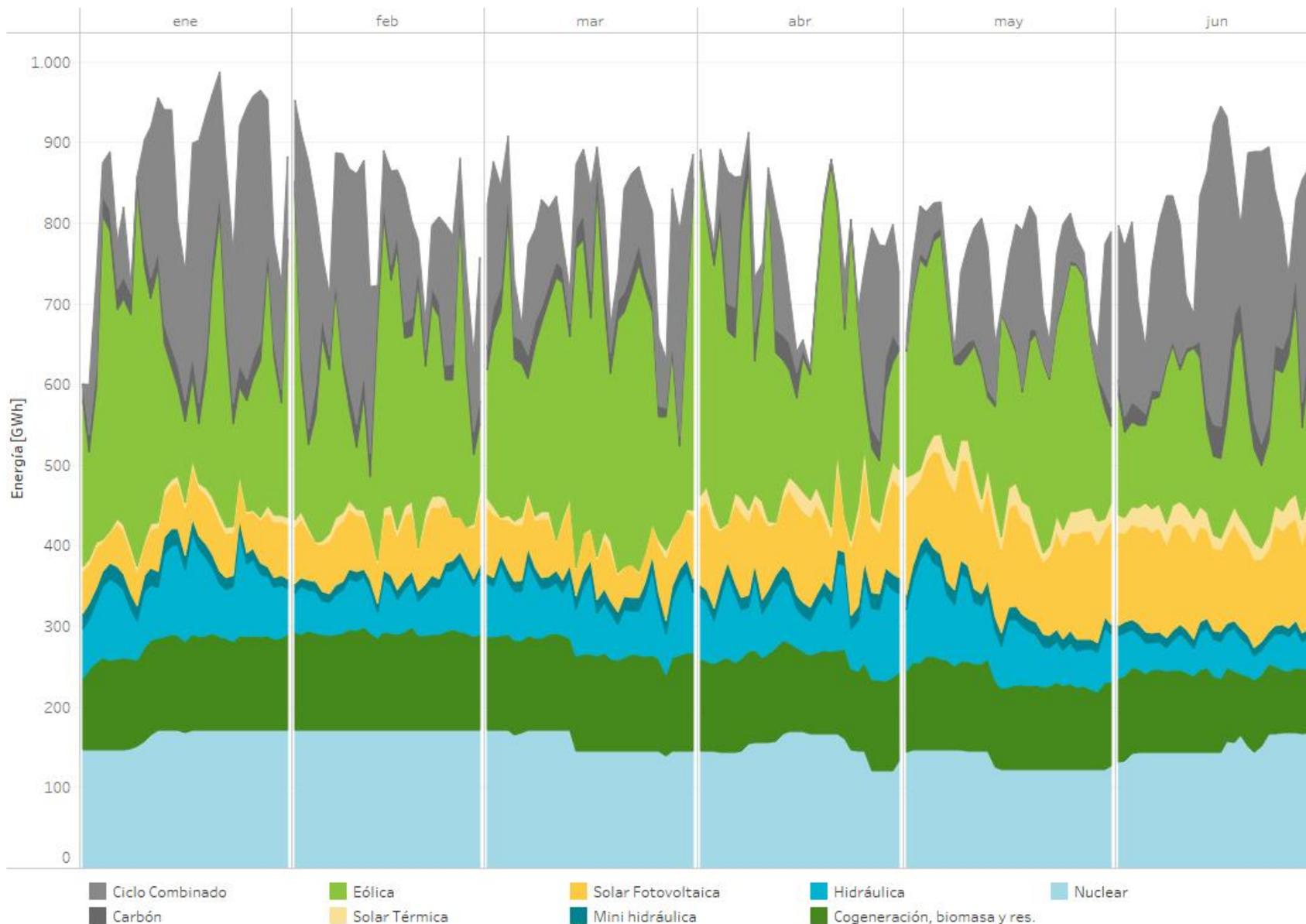


2021
(01/01/2021 - 30/06/2021)
[TWh]

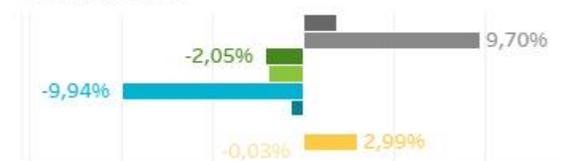


ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO MIBEL

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

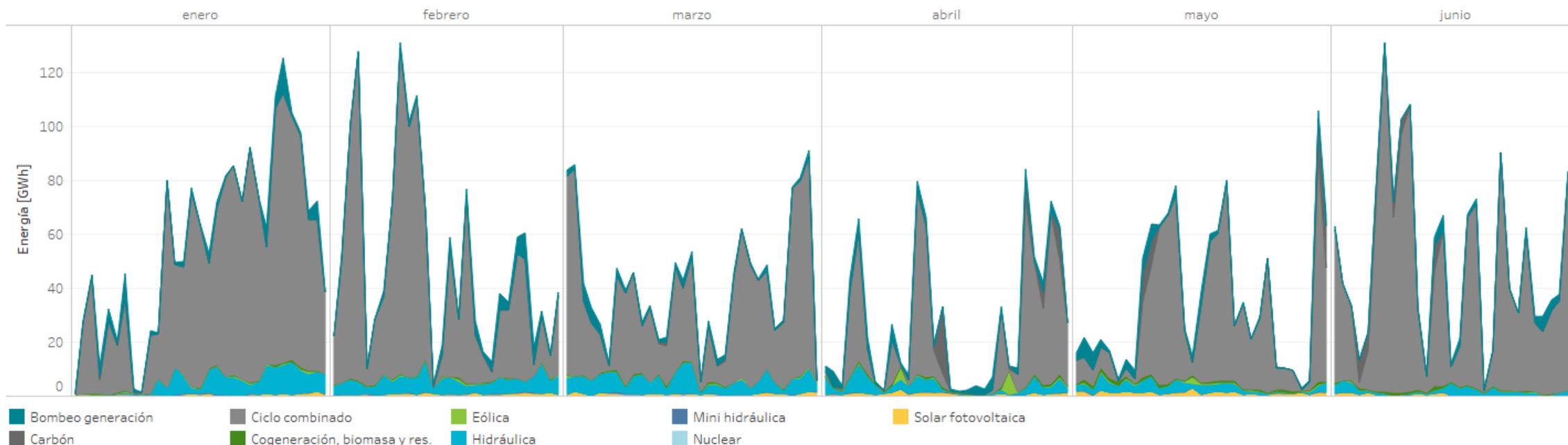


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.

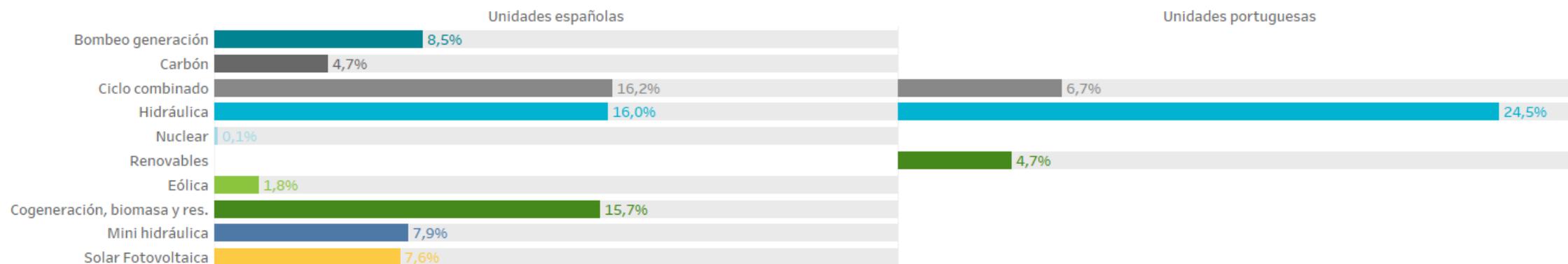


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 30/06/2022).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2022 (hasta 30/06/2022)

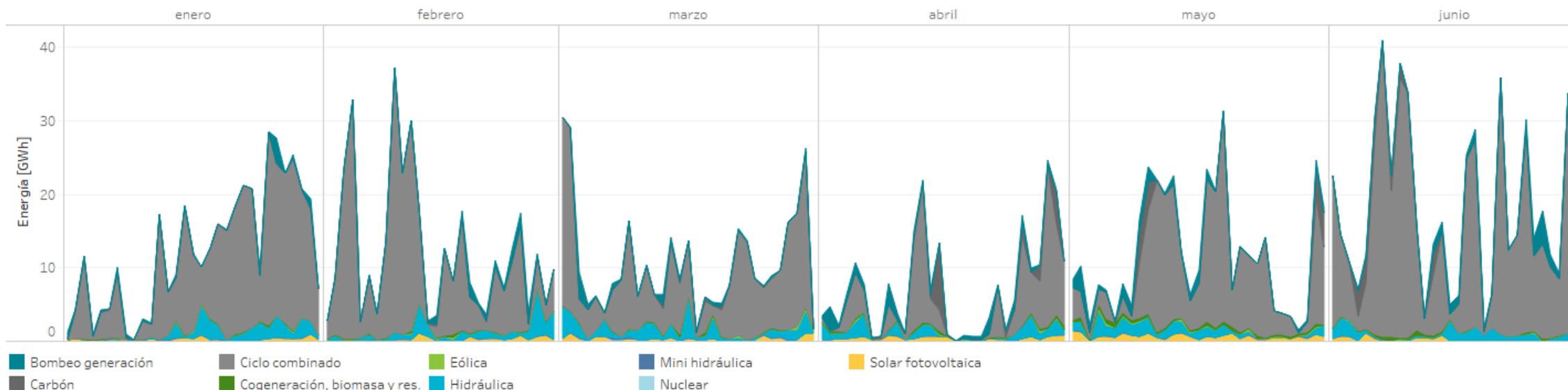


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

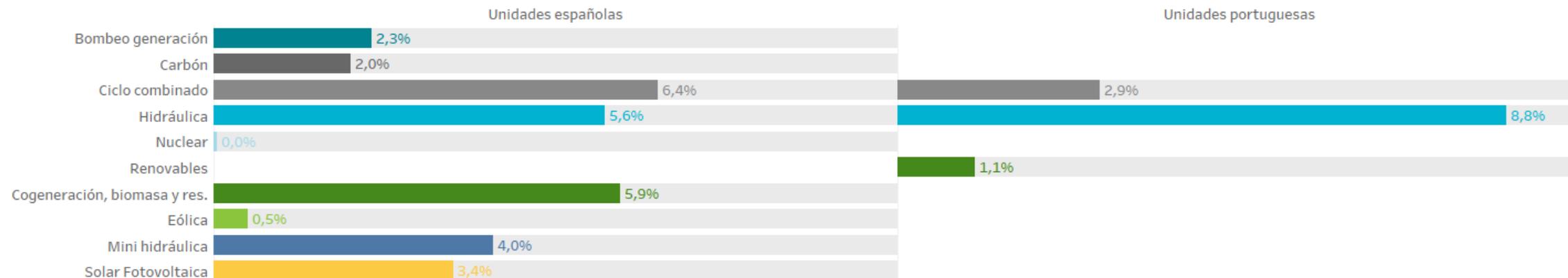
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 30/06/2022).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

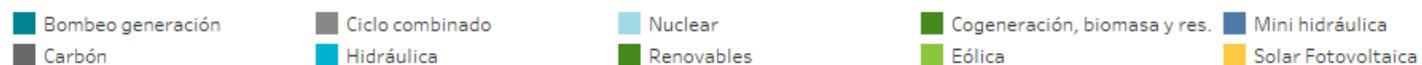
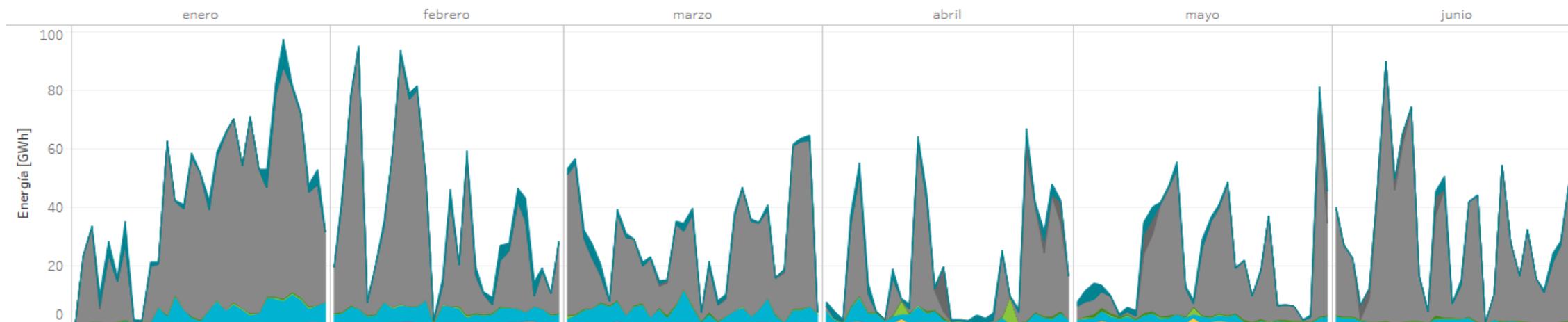


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

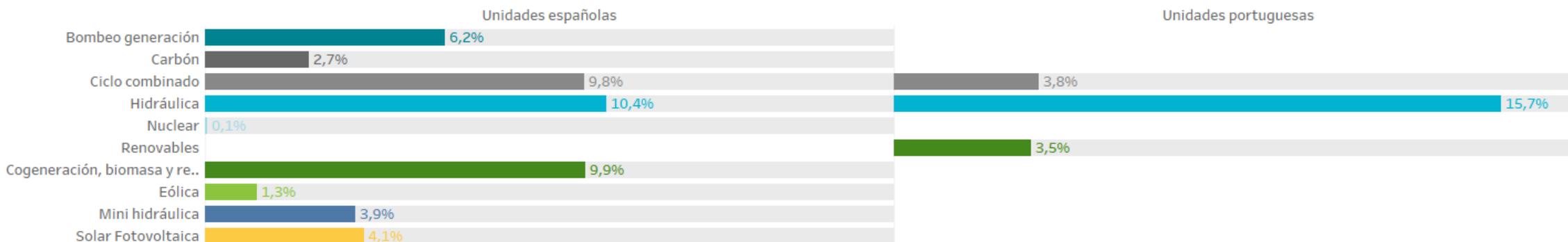
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 30/06/2022).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

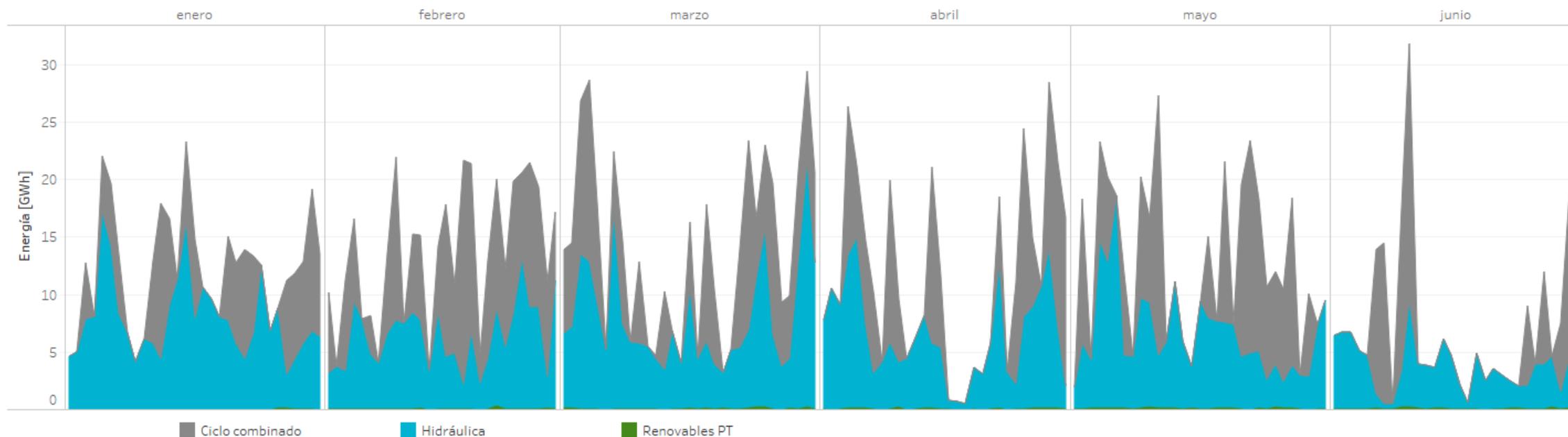
Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)



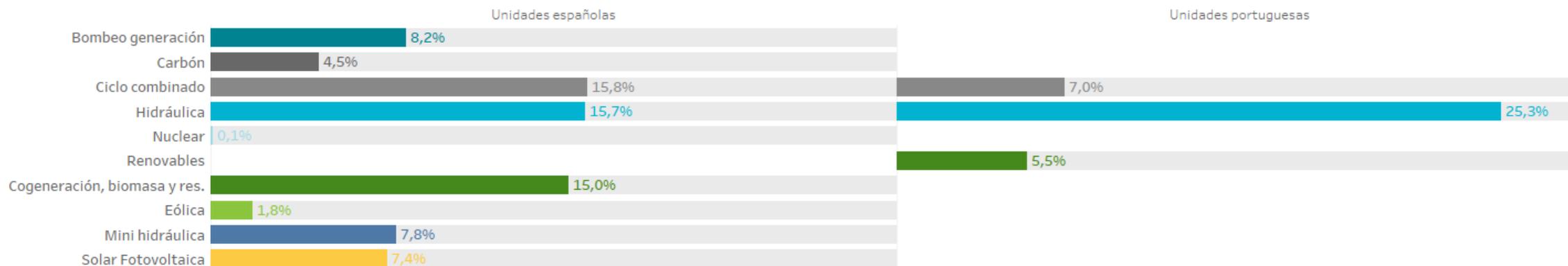
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 30/06/2022).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2022 (hasta 30/06/2022).

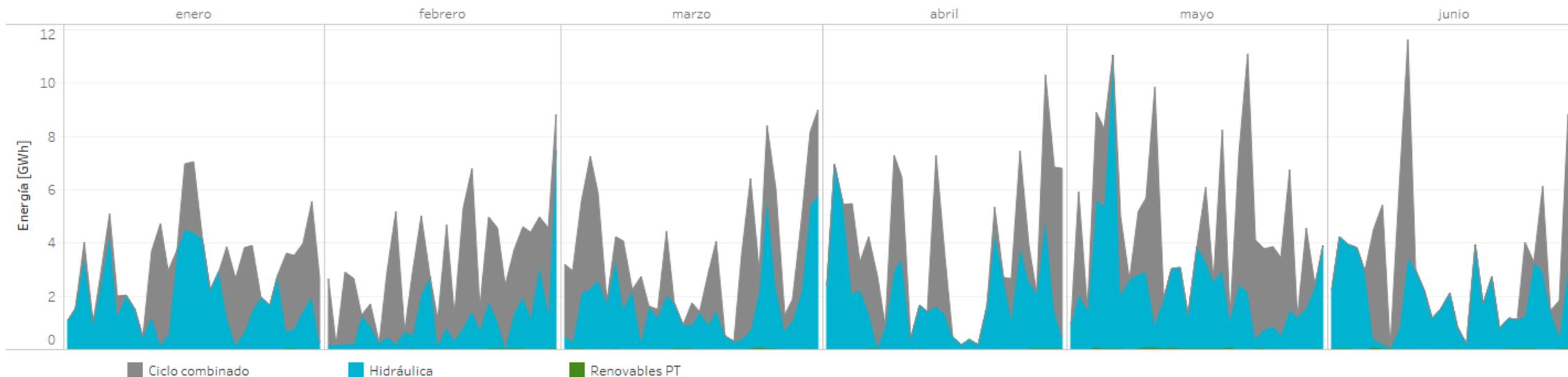


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

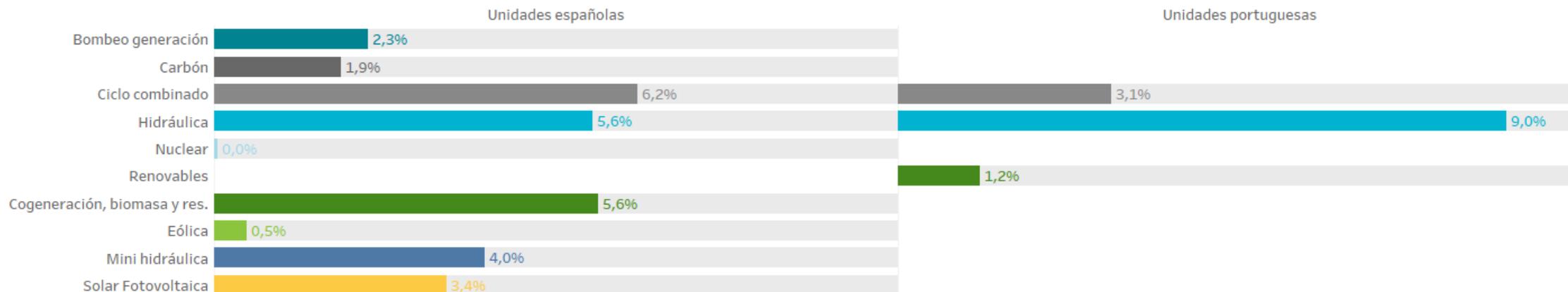
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 30/06/2022).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

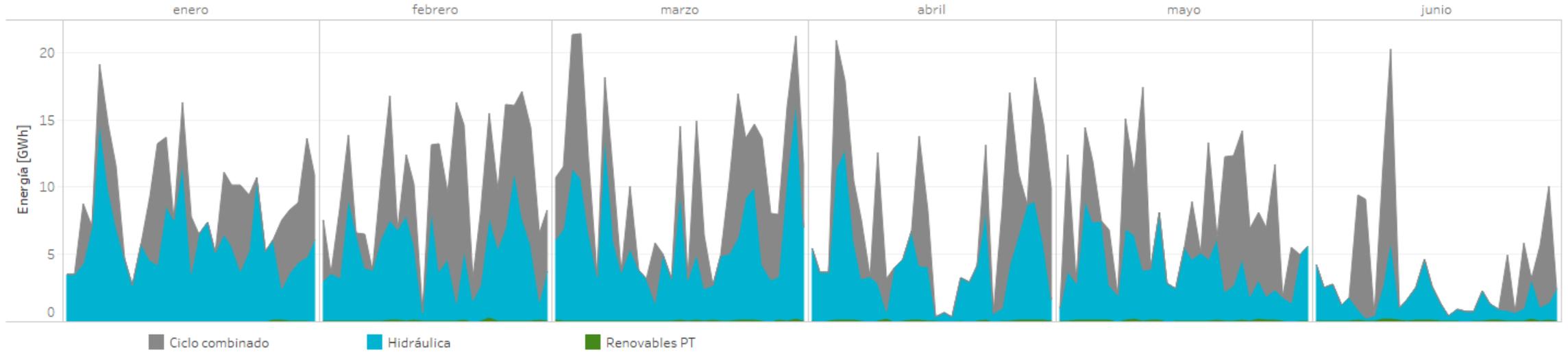


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

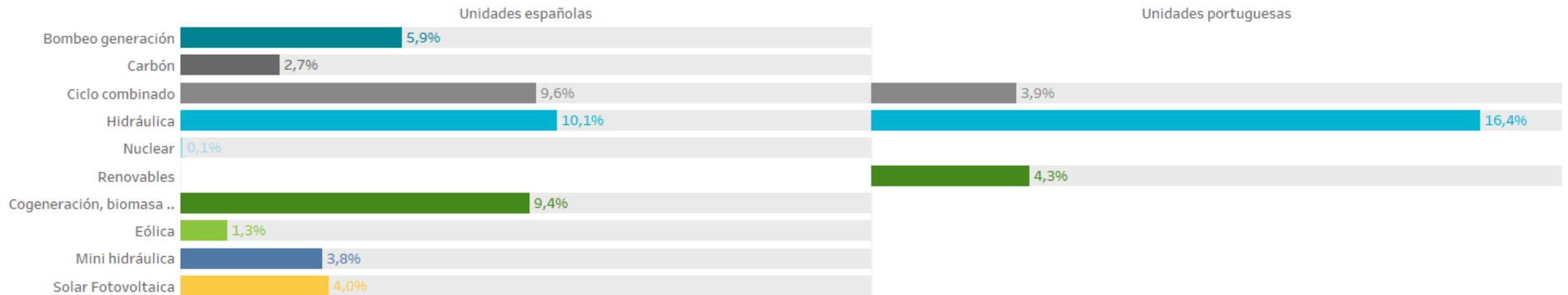
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta 30/06/2022).

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

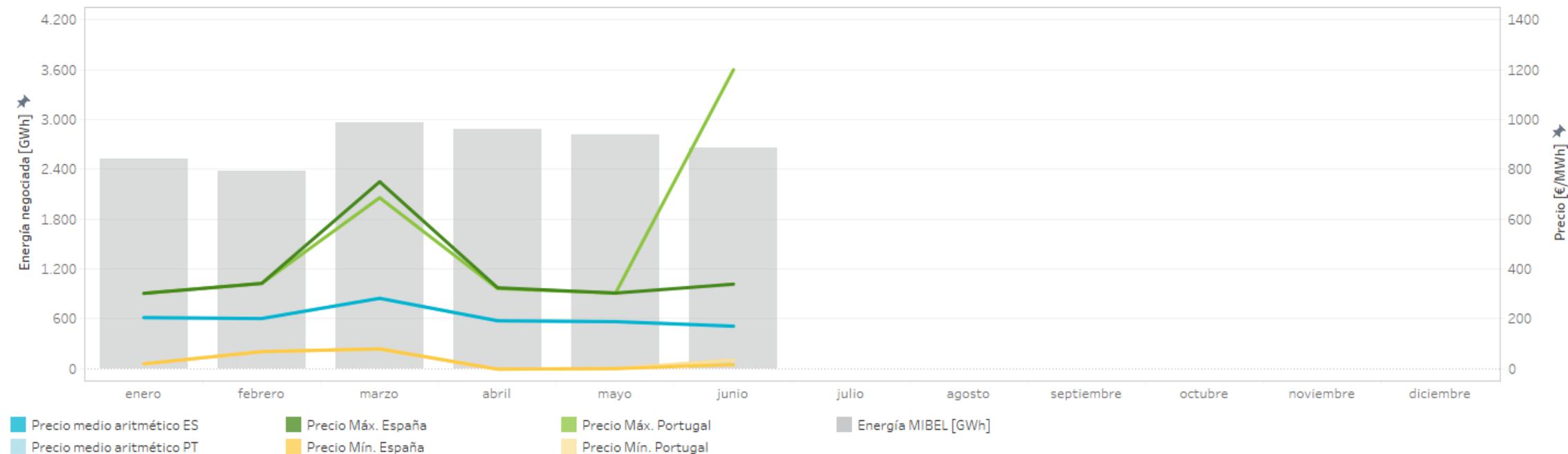
- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Energía casada por sesión de subasta



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	2.548,39	397,03	2.655,90
Total anual	206,60	207,29	750,00	1.200,00	-2,35	-2,35	15.219,85	3.163,25	16.202,24

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 30/06/2022).



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2022 (hasta 30/06/2022).

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	204,51	204,79	750,00	675,00	0,00	0,00	4.358,82	888,97	4.660,36
2	208,08	209,11	739,50	1.200,00	0,00	0,00	3.981,71	791,81	4.207,95
3	204,81	205,49	705,00	679,39	0,00	0,00	2.848,99	634,27	3.070,28
4	206,71	207,35	700,00	676,00	0,00	0,00	1.529,25	336,92	1.633,22
5	208,78	209,43	701,25	684,00	0,00	0,00	1.091,76	222,06	1.146,01
6	207,59	208,50	690,00	686,00	-2,35	-2,35	1.409,32	289,22	1.484,42
Total	206,60	207,29	750,00	1.200,00	-2,35	-2,35	15.219,85	3.163,25	16.202,24

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

3. Mercado intradiario continuo

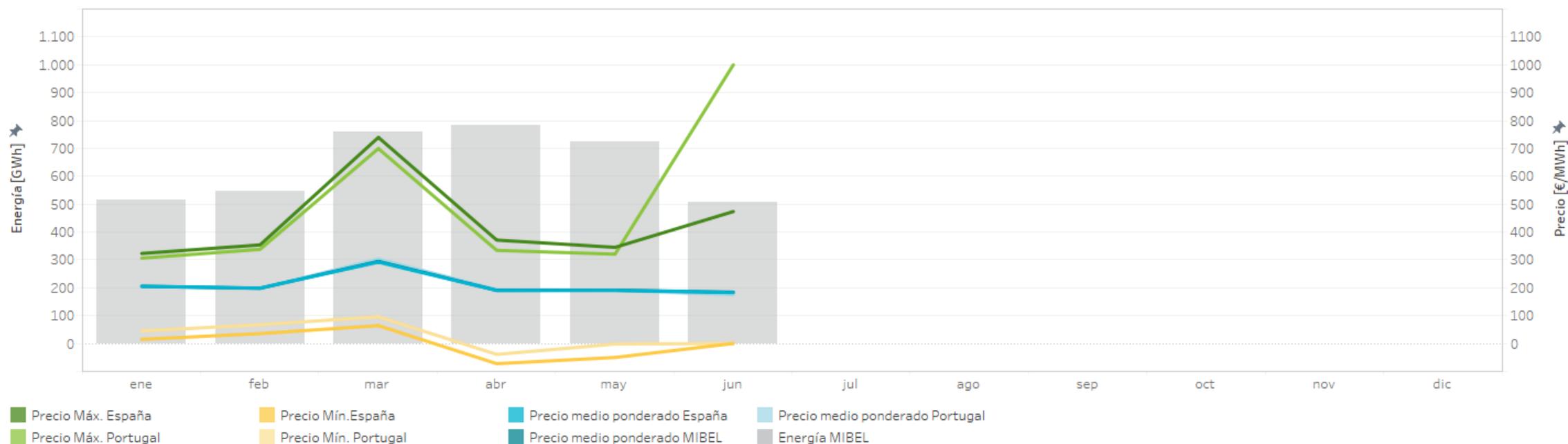
- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Ofertas, transacciones y energía en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo



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.

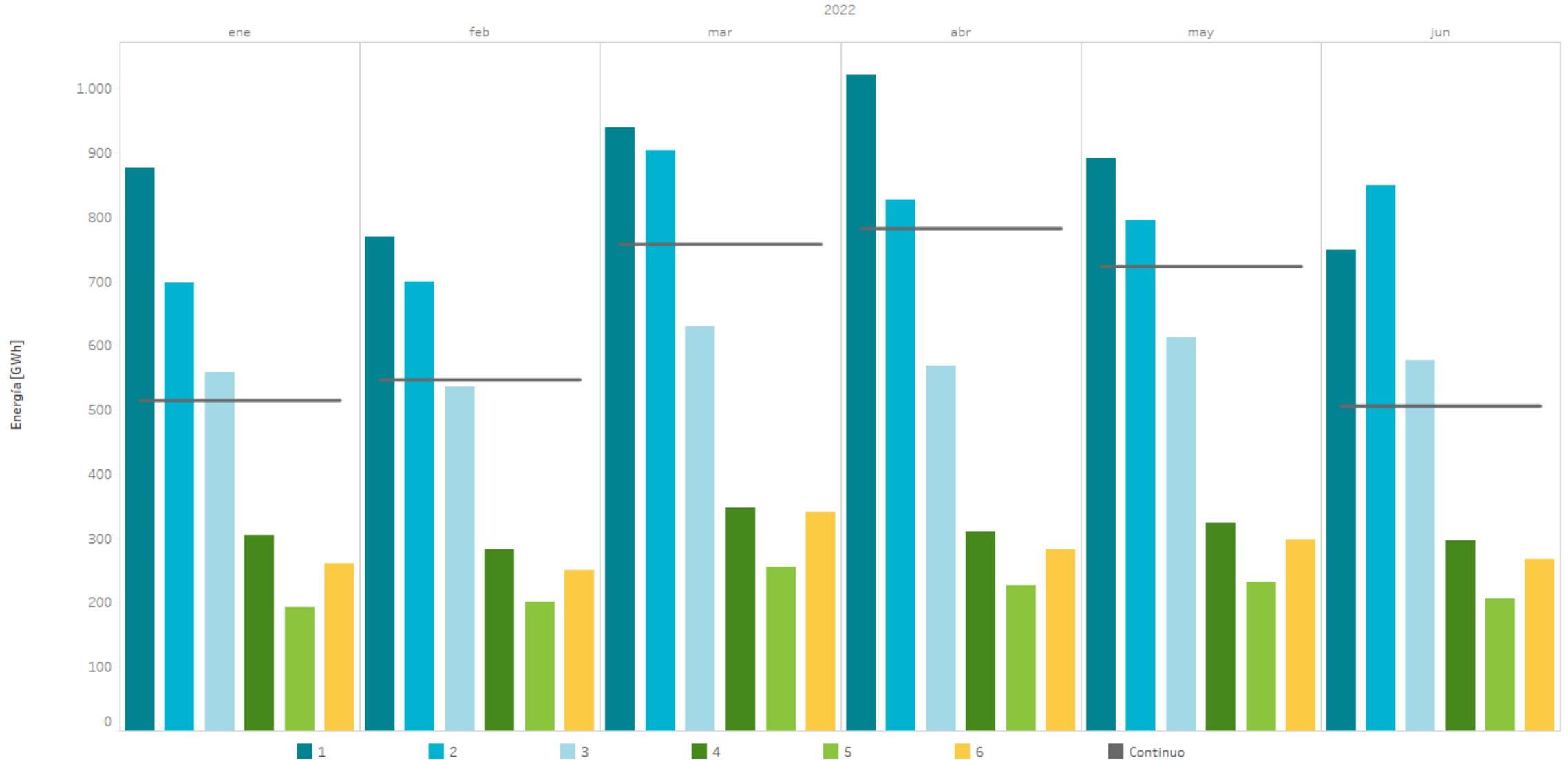
	Precio medio ponderado España	Precio medio ponderado Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
enero	205,37	205,60	323,04	306,21	15,01	45,00	472,16	78,06	514,82
febrero	198,63	197,55	353,75	337,81	35,61	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
Total anual	212,58	215,30	739,50	1.000,00	-72,28	-39,00	3.539,99	523,14	3.831,64

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

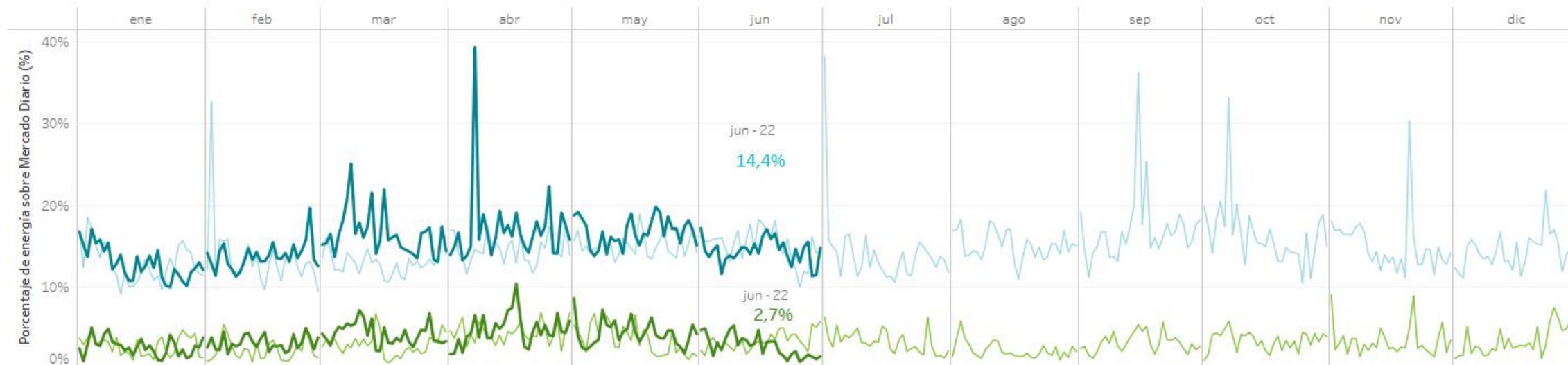
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2022 (hasta 30/06/2022).



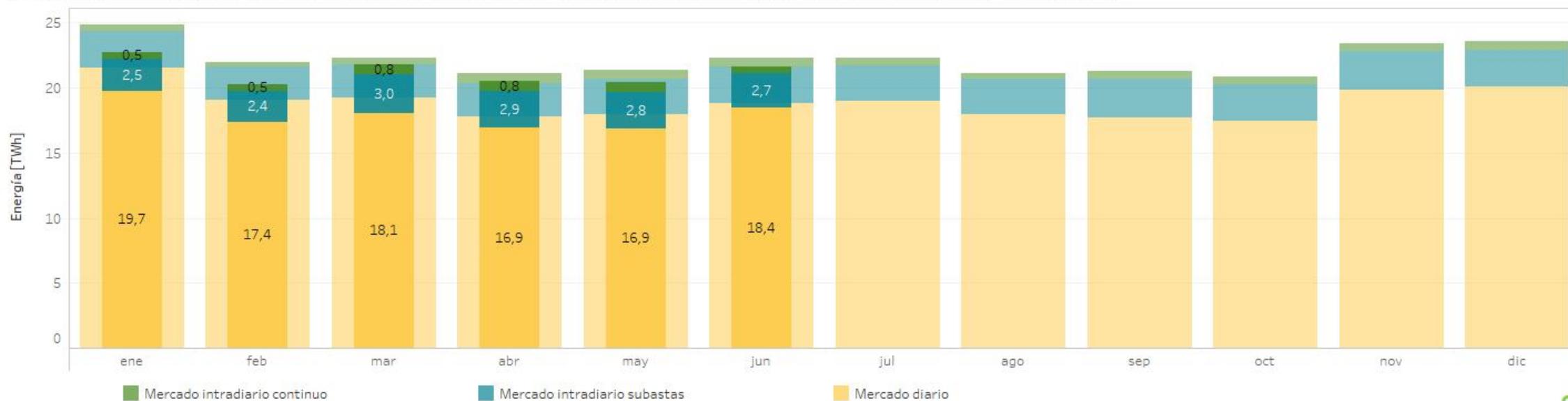
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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).



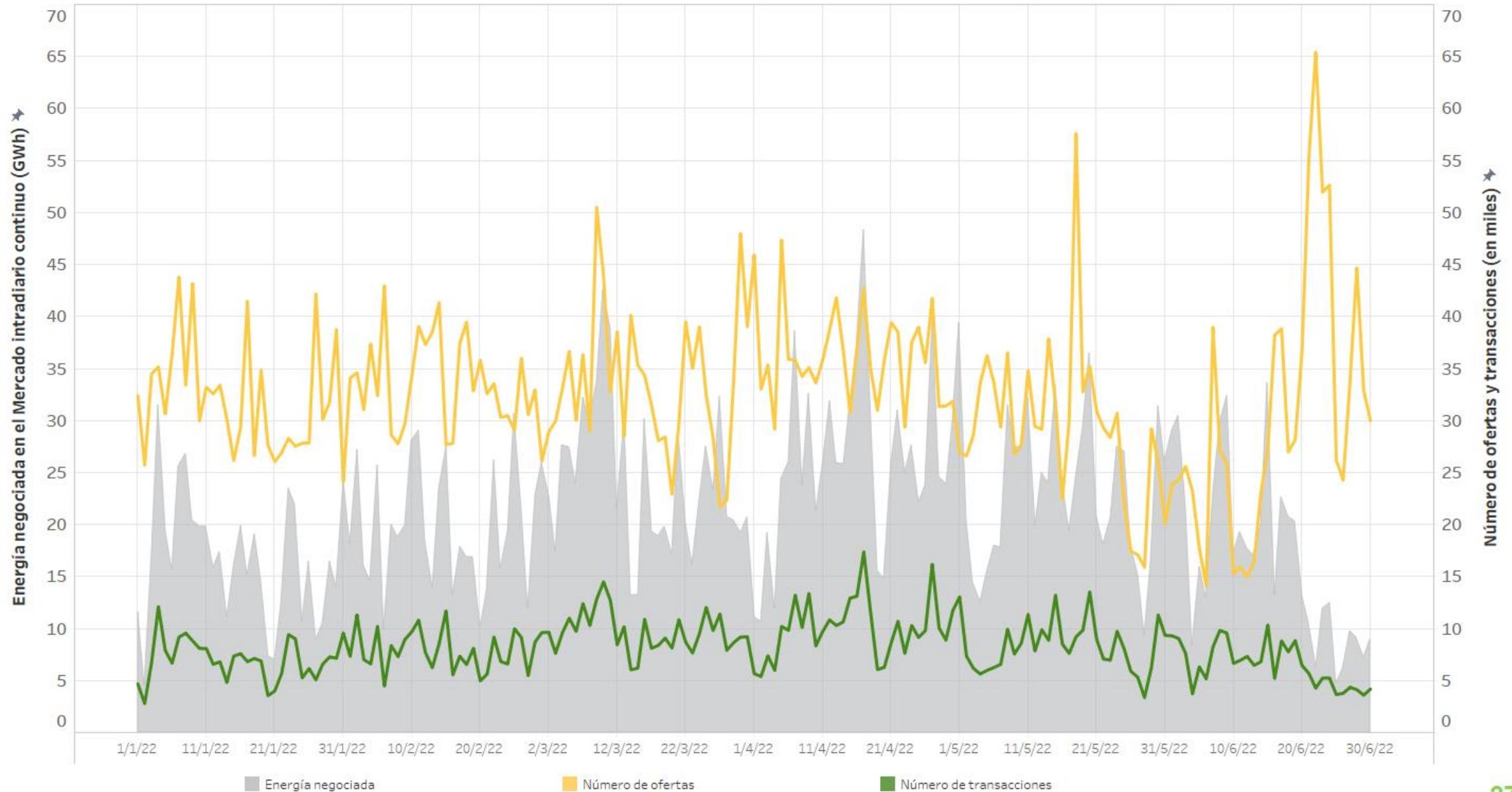
Energía negociada [TWh] por mes completo en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2021 (claro) y 2022 (oscuro)



MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

OFERTAS, TRANSACCIONES Y ENERGÍA NEGOCIADA

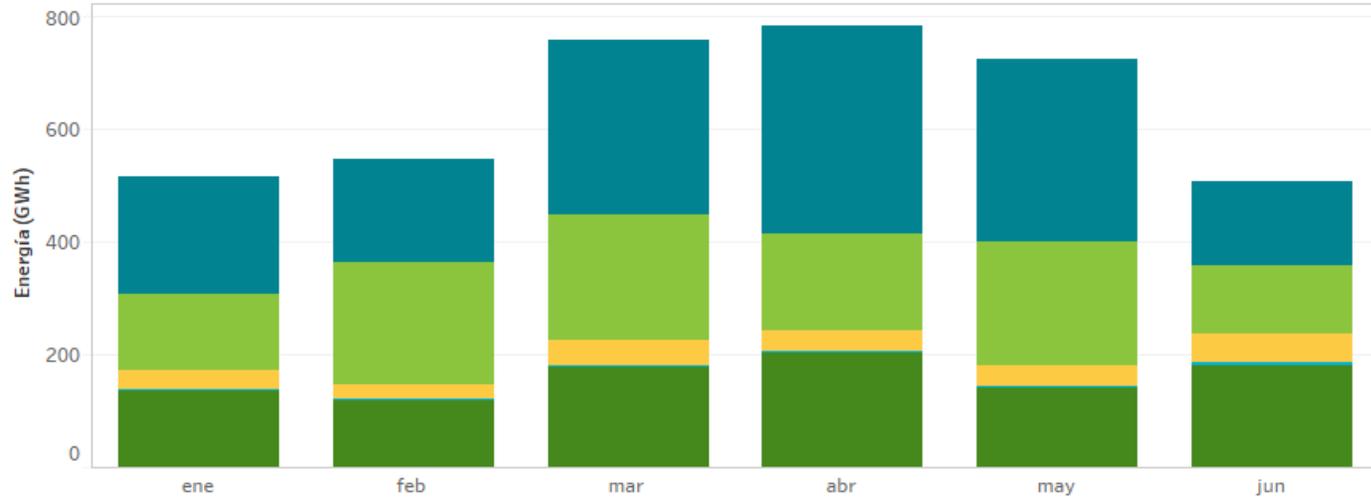
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2022 (hasta 30/06/2022).



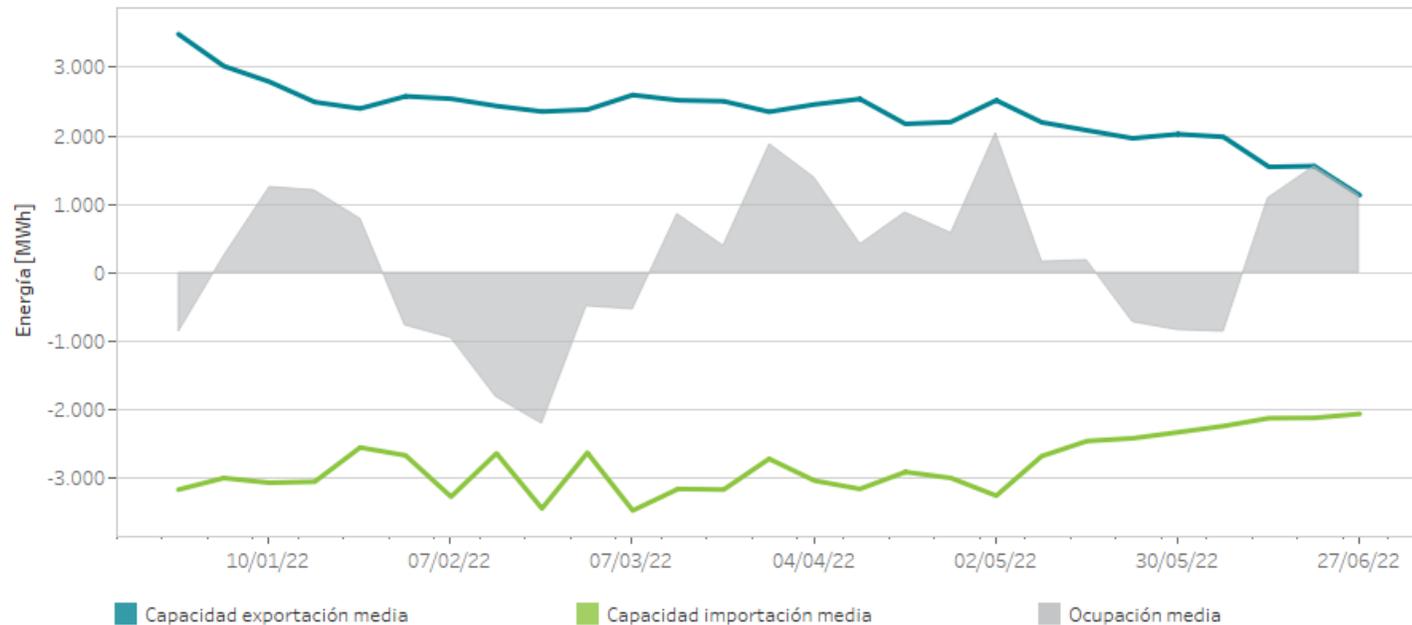
MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

NEGOCIACIÓN A TRAVÉS DE LAS INTERCONEXIONES INTERNACIONALES

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

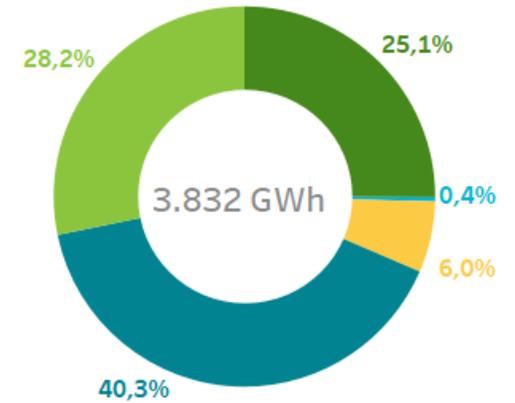


Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario.



Cuota de energía por zona de transacción

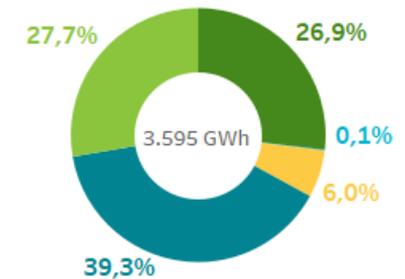
2022
(01/01/2022 - 30/06/2022)



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



2021
(01/01/2021 - 30/06/2021)



■ 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 30/06/2022).

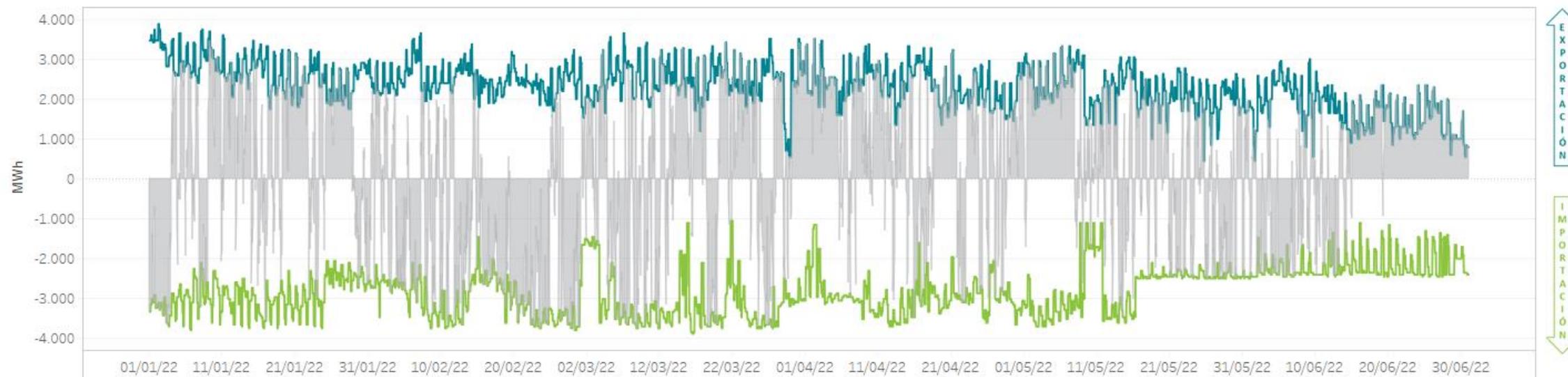


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta 30/06/2022).

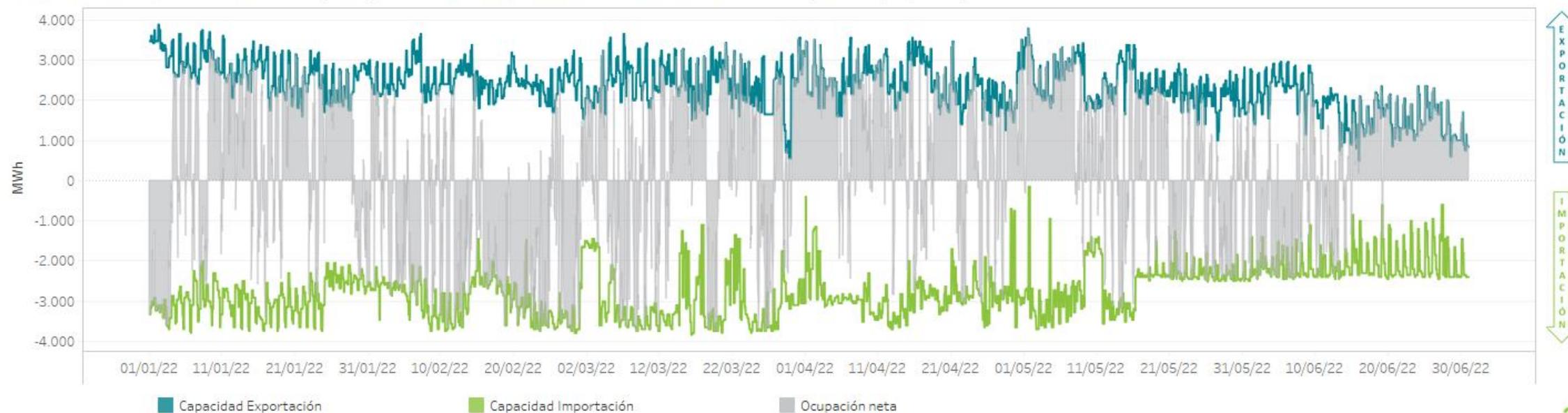


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - FRANCIA

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta 30/06/2022).

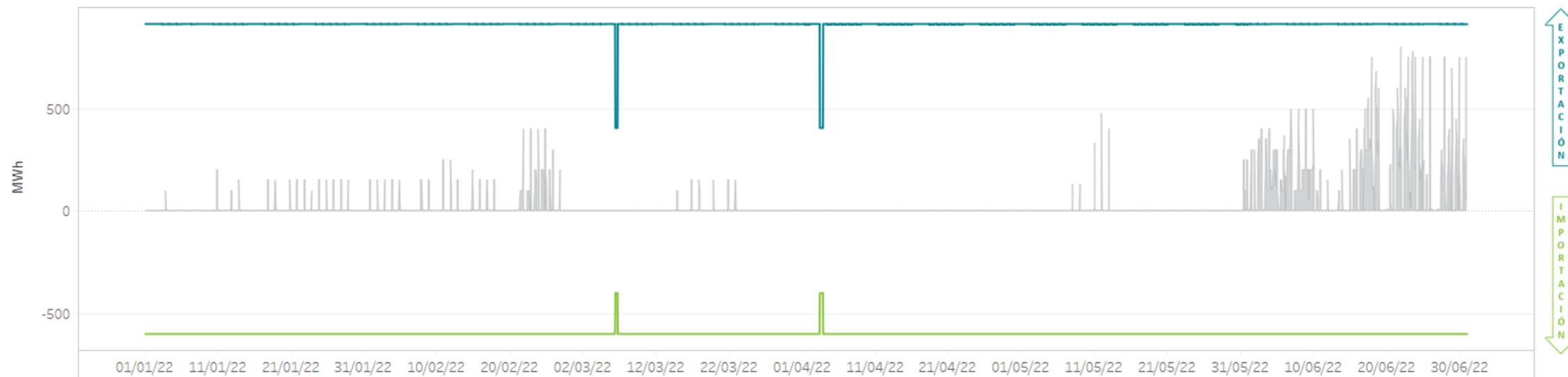


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta 30/06/2022).

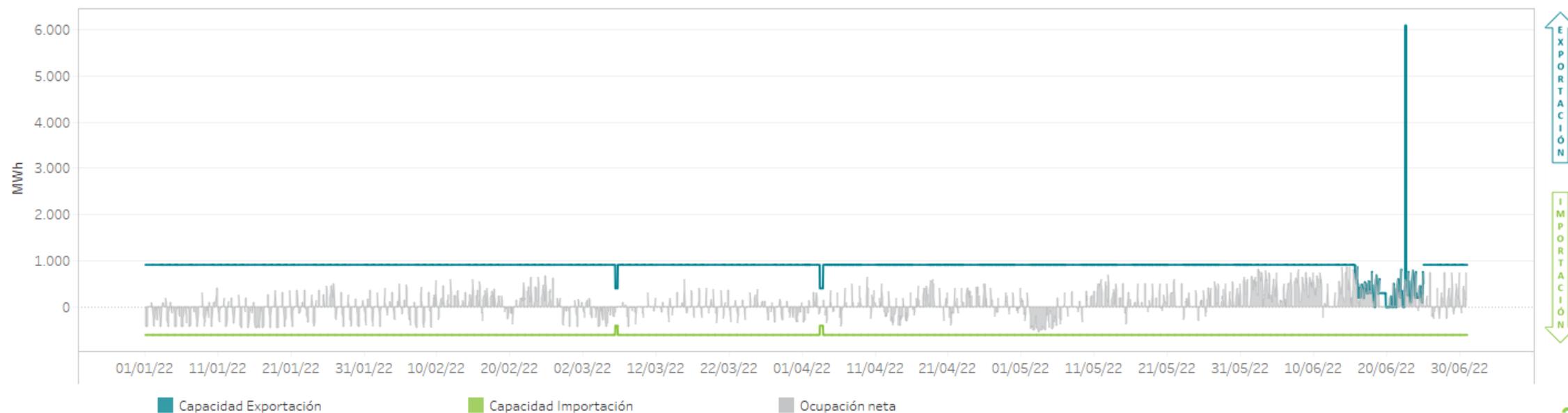


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - MARRUECOS

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta 30/06/2022).

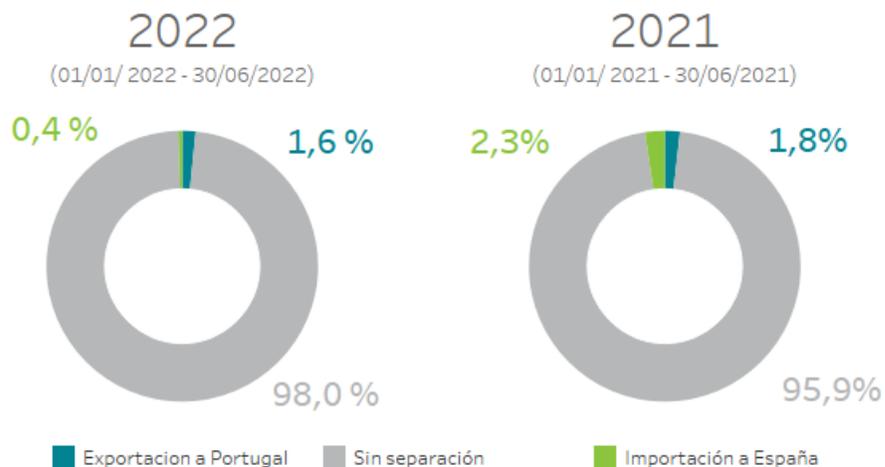


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta 30/06/2022).

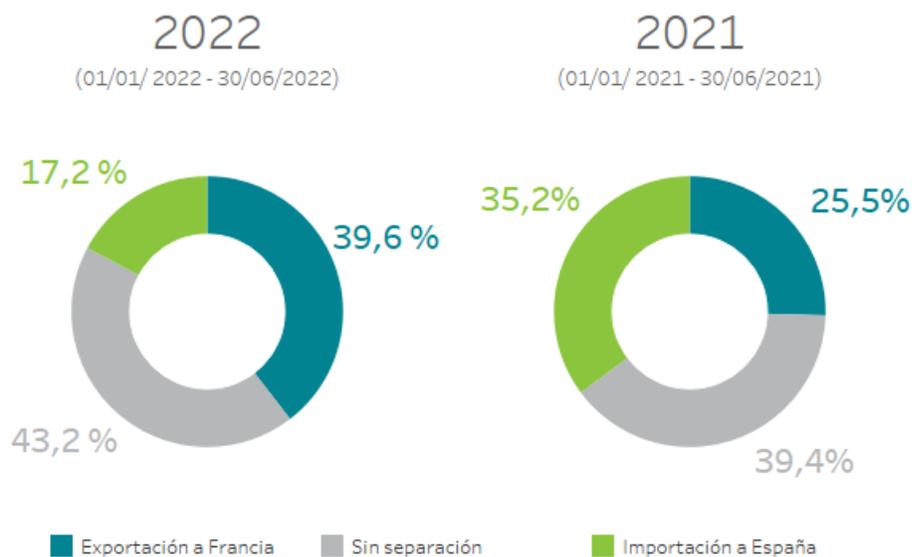


ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES EN EL MIBEL

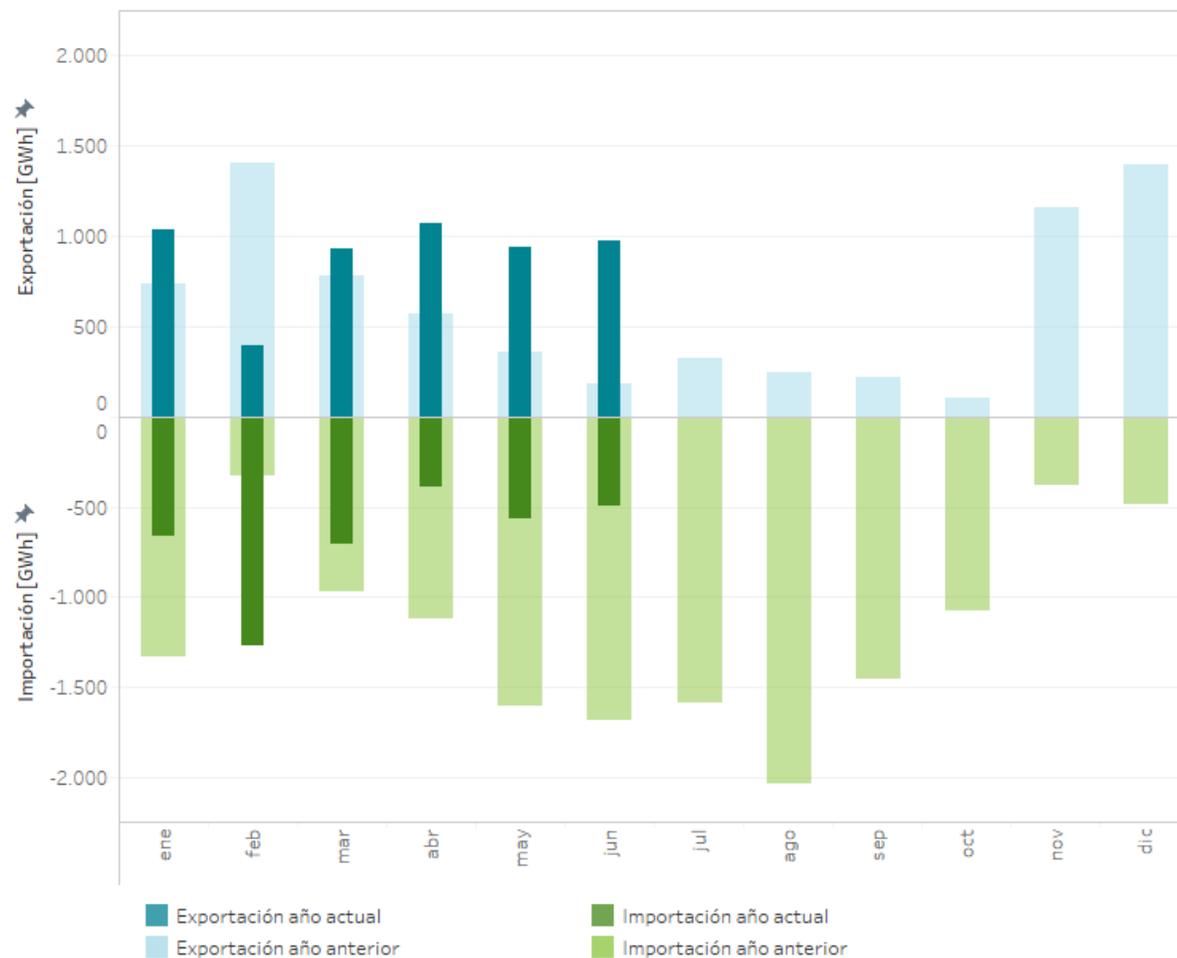
Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento España/Francia



	2022 (01/01/2022 - 30/06/2022)	2021 (01/01/2021 - 30/06/2021)
Exportación [GWh]	5.357,0	4.044,9
Importación [GWh]	4.080,0	7.048,0



5. Mercados internacionales

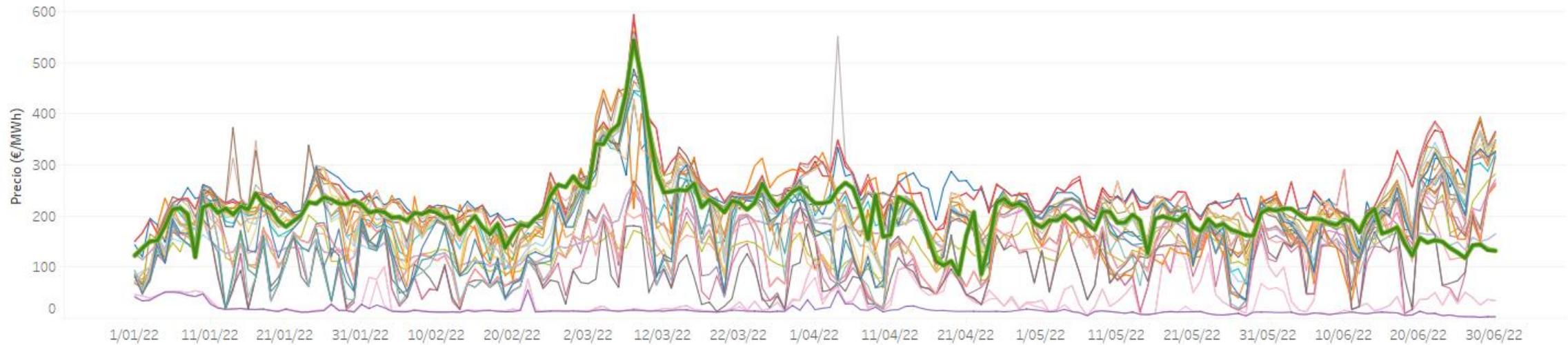
- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas de comparación



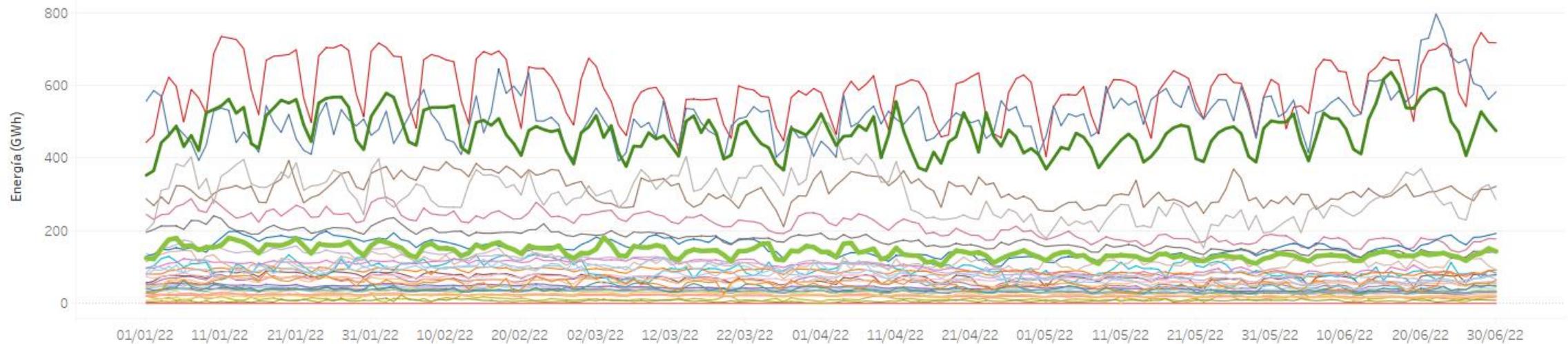
MERCADOS INTERNACIONALES

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 30/06/2022).



Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de mercado de Europa durante 2022 (hasta 30/06/2022).

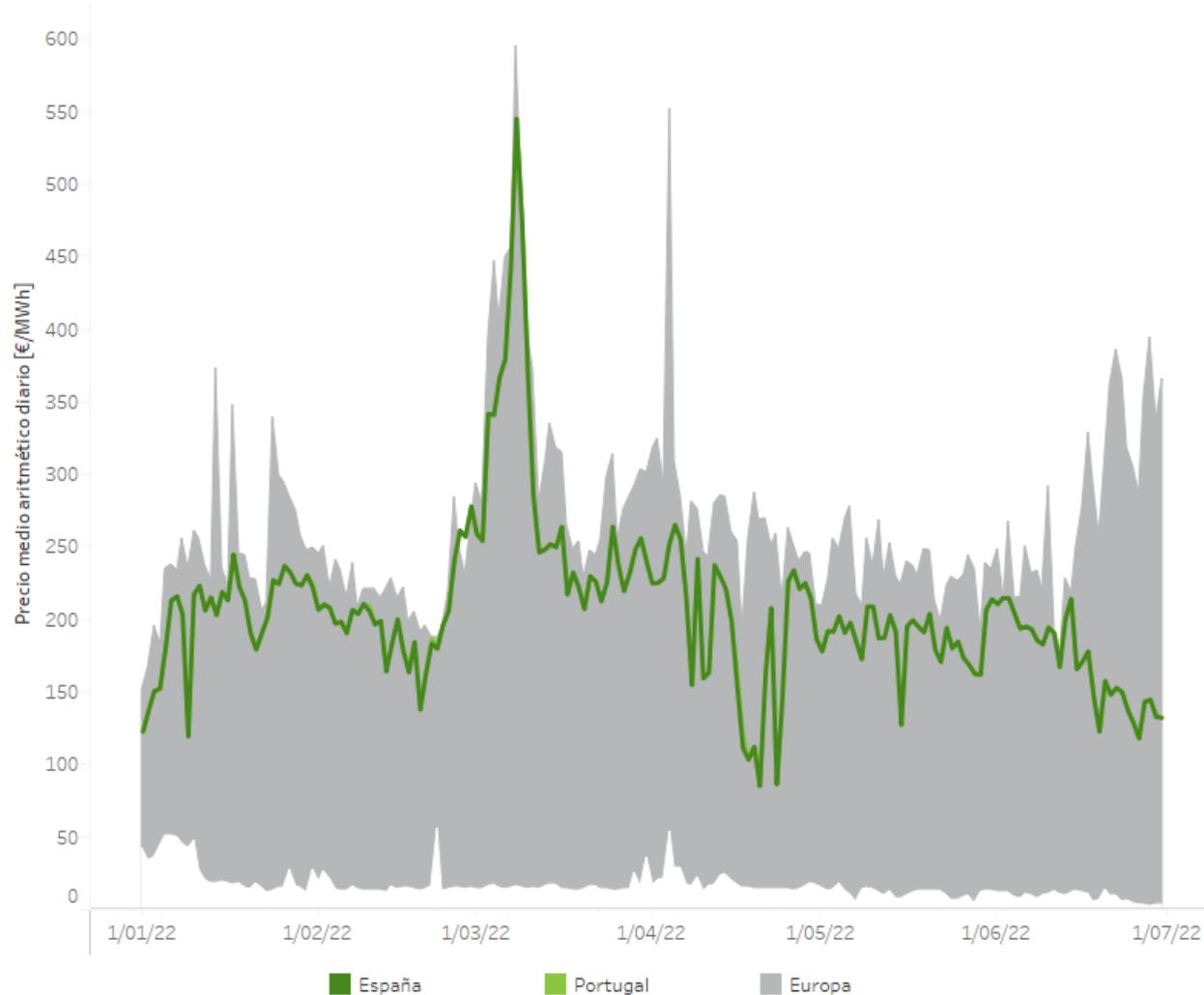


- | | | | | | | | | | | | |
|------------|------------|--------------|--------------|-------------|-----------|---------------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|----------------|
| ■ España | ■ Austria | ■ Croacia | ■ Eslovaquia | ■ Finlandia | ■ GB-OM2 | ■ 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

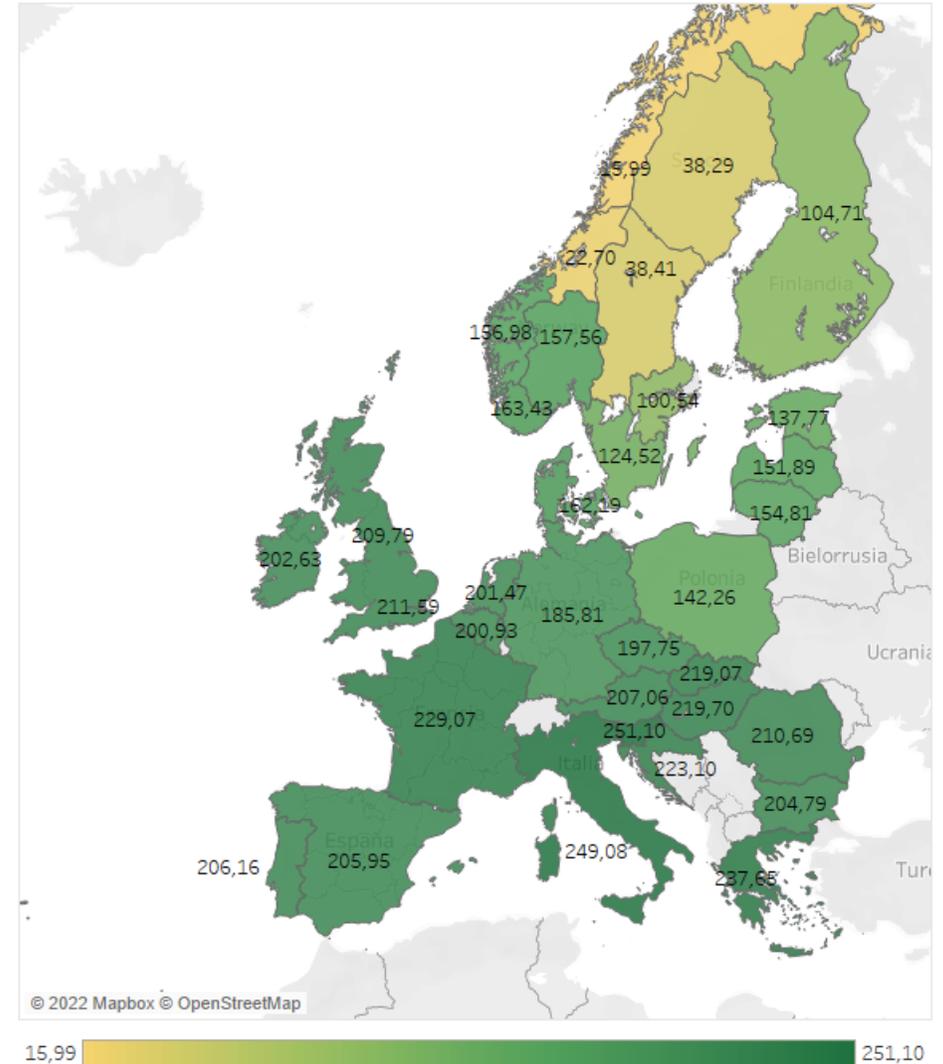
PRECIOS MEDIOS DIARIOS

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2022 (hasta 30/06/2022).



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 30/06/2022).

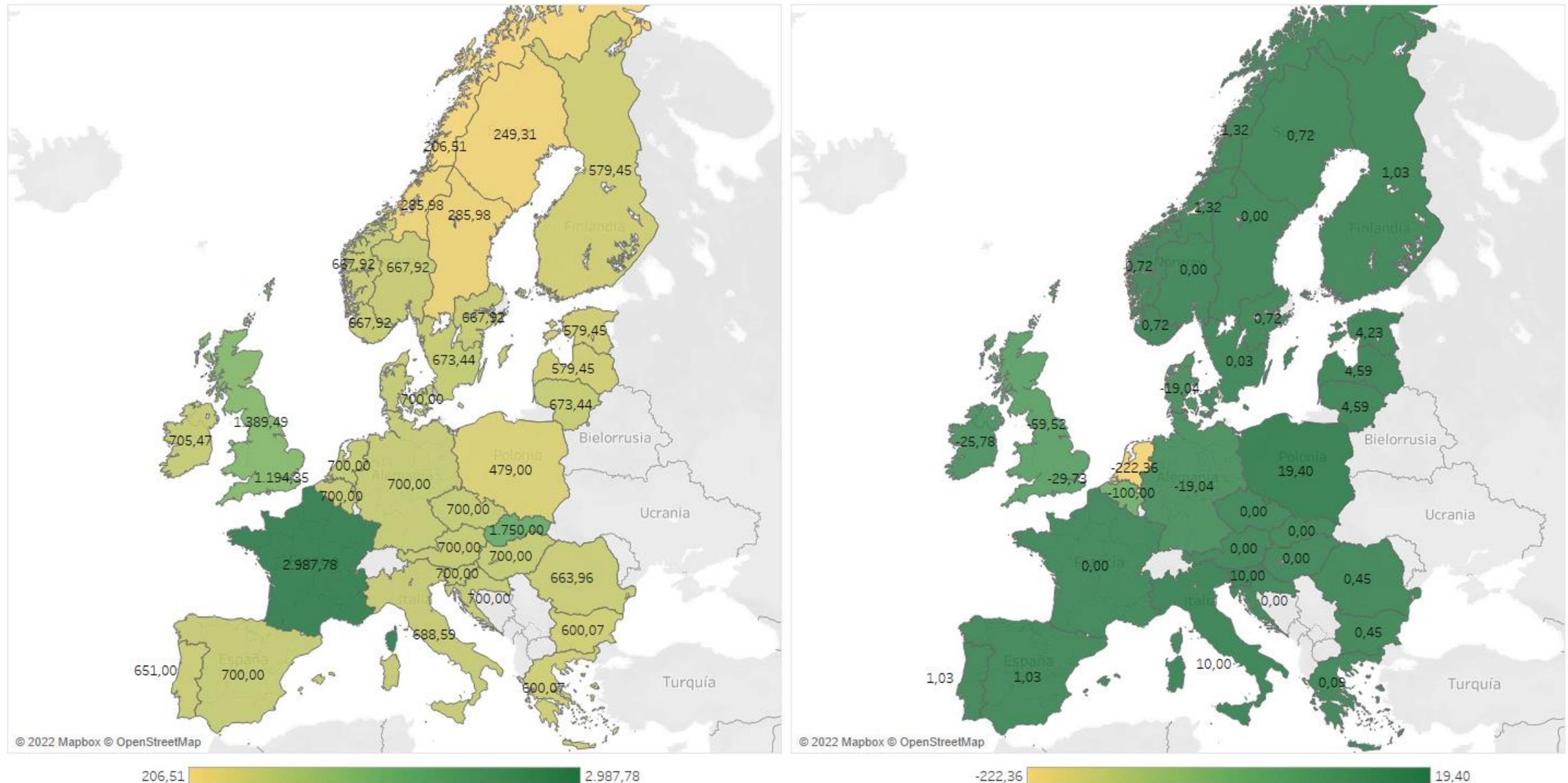


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

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 30/06/2022).

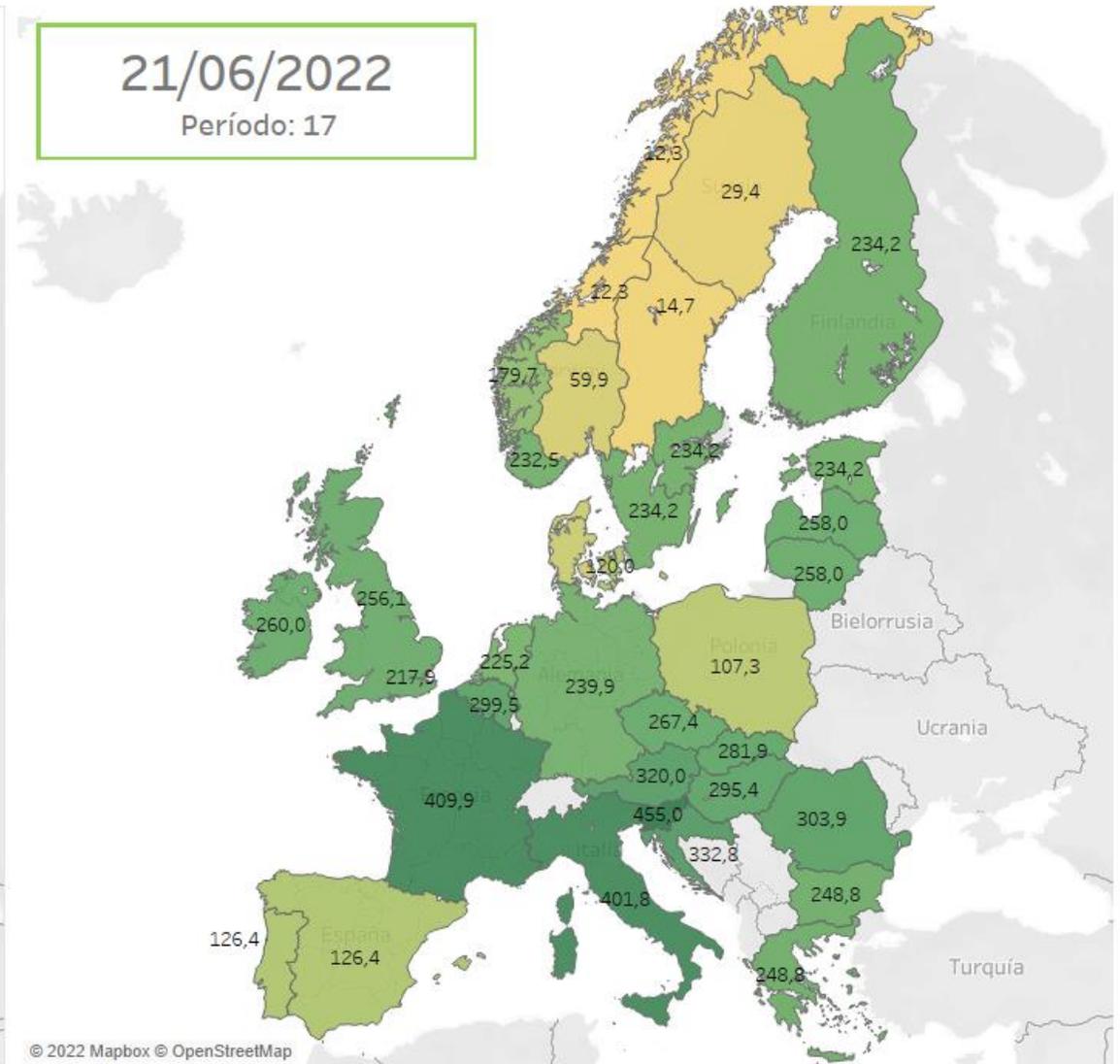


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

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 30/06/2022).



Acoplamiento 1 Acoplamiento 2 Acoplamiento 3 Desacoplado

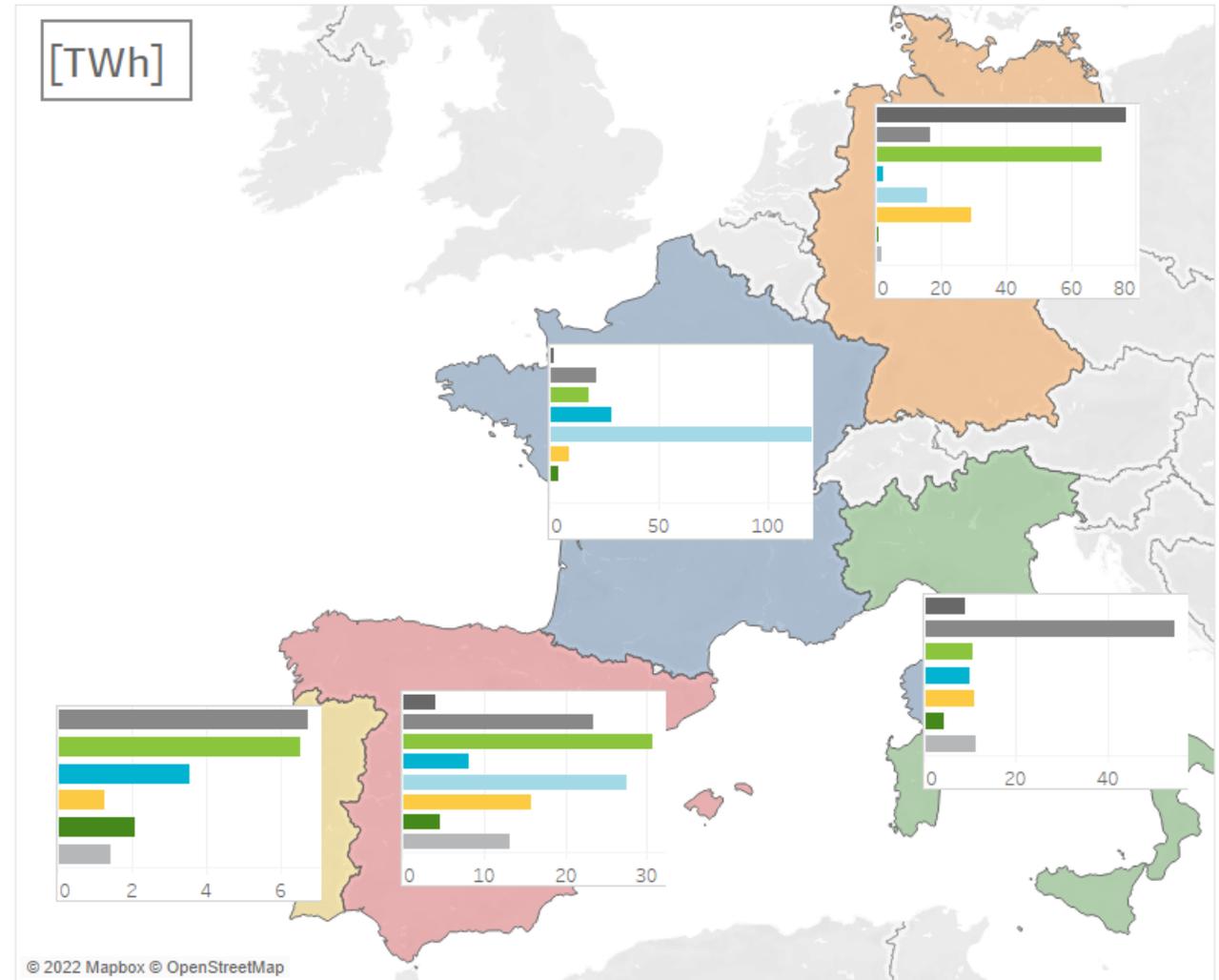
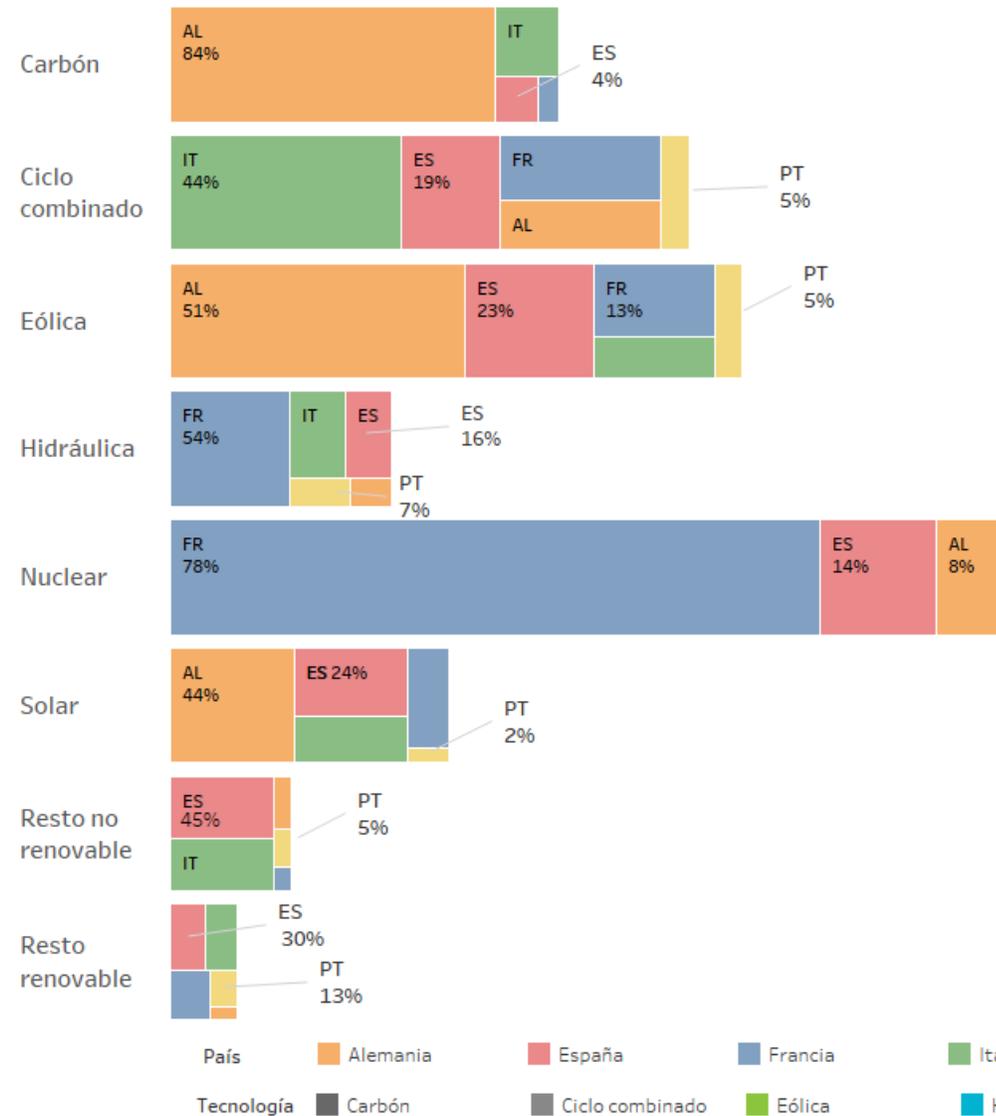
12,3 455,0

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 30/06/2022).



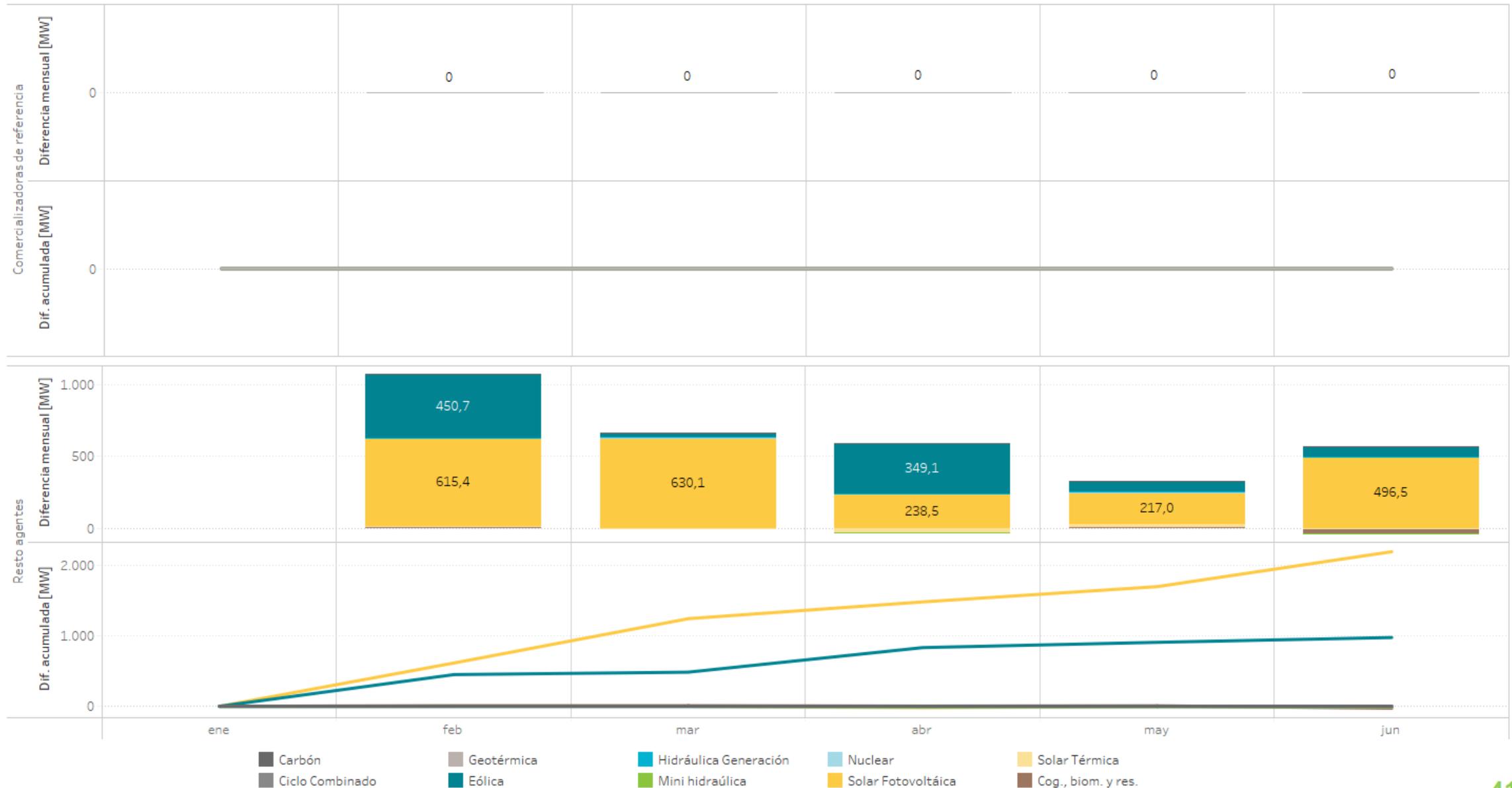
6. Otra información

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



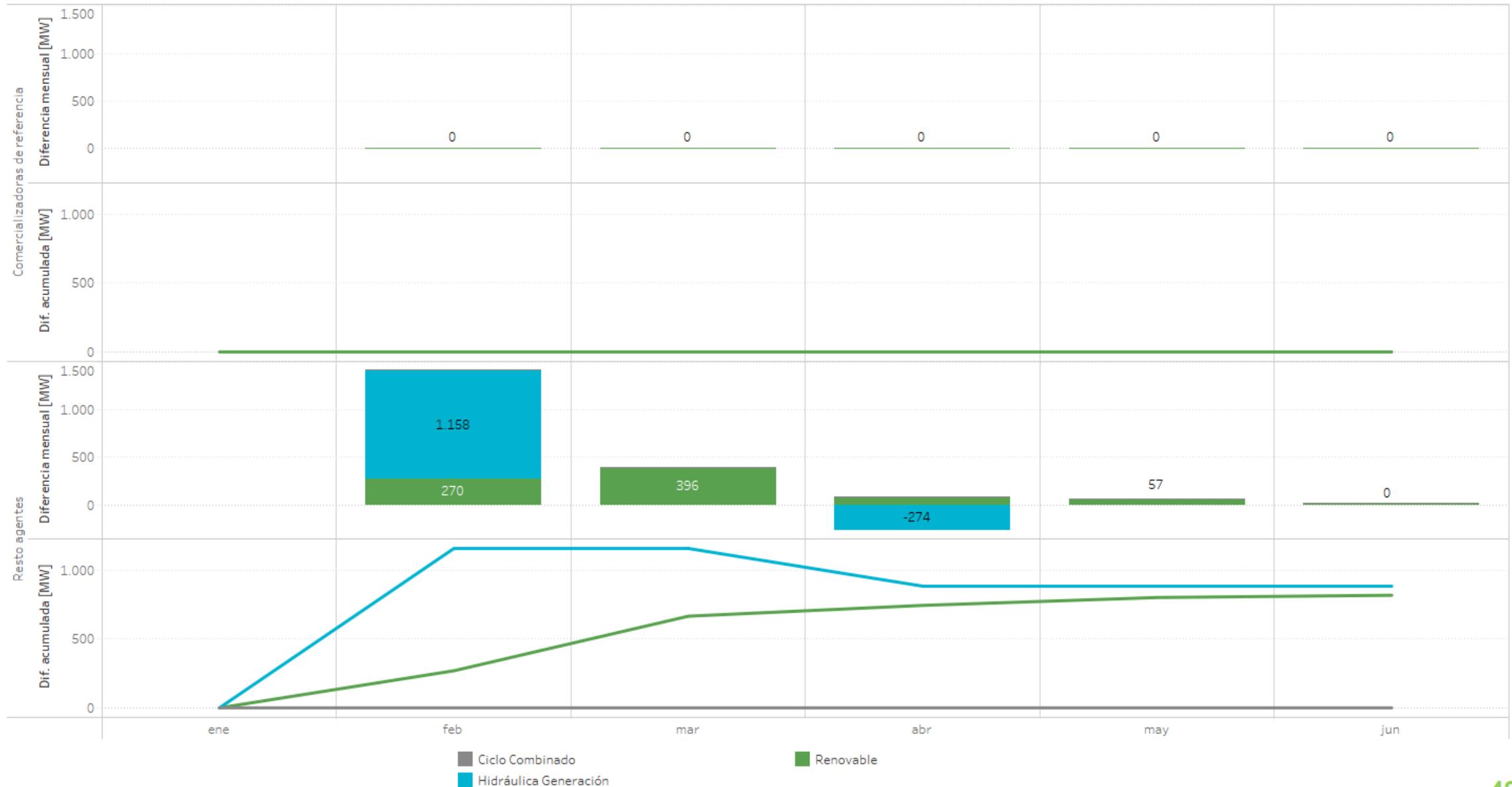
POTENCIA DECLARADA POR TECNOLOGÍA EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD ESPAÑA

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada durante 2022 (hasta 30/06/2022).



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 30/06/2022).

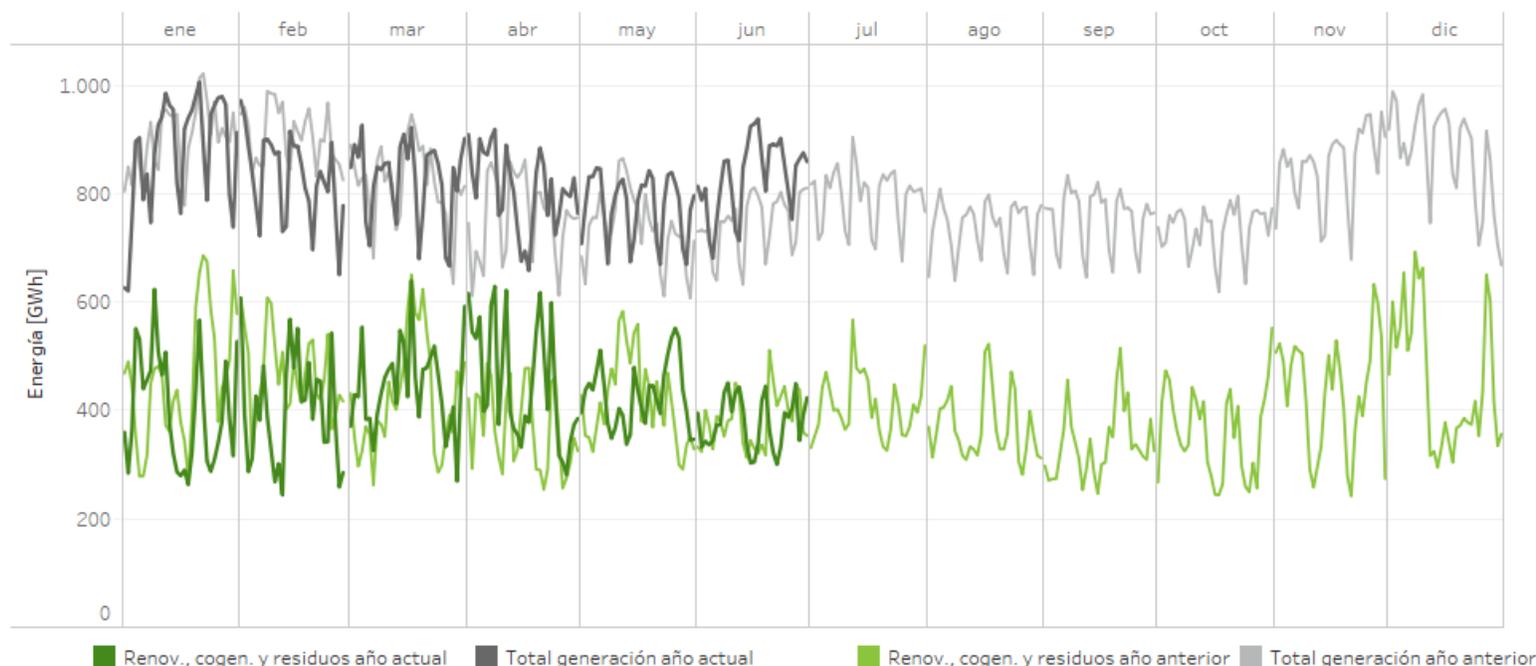


PARTICIPACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES(*), COGENERACIÓN Y RESIDUO EN EL MERCADO

Potencia declarada en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/06/2022.

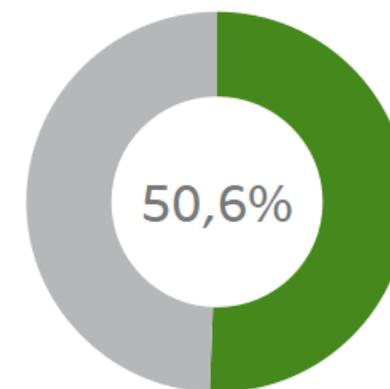
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	886,4	331,6
Cogeneración y residuos	5.999,9	796,5
Eólica	28.396,5	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.170,3	251,0
Solar fotovoltaica	15.072,7	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2022 (hasta 30/06/2022) y durante todo 2021.

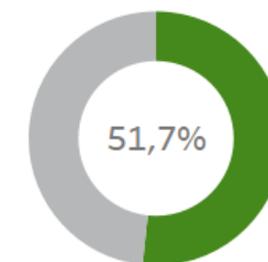


Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

01/01/2022 - 30/06/2022



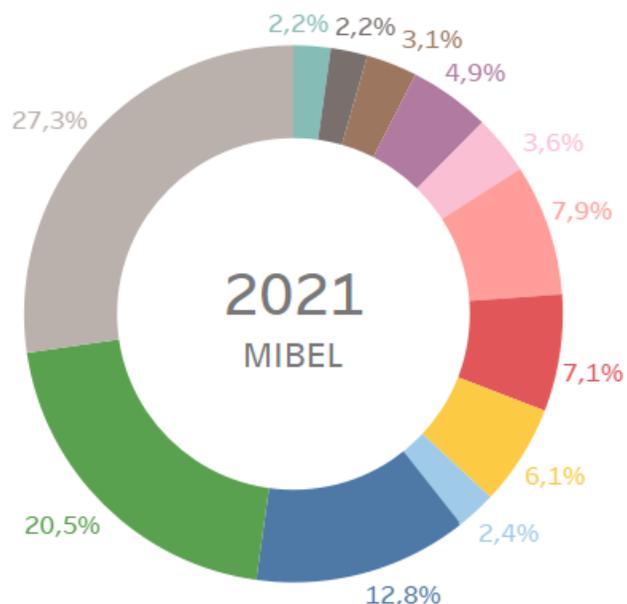
2021
(mismo período)



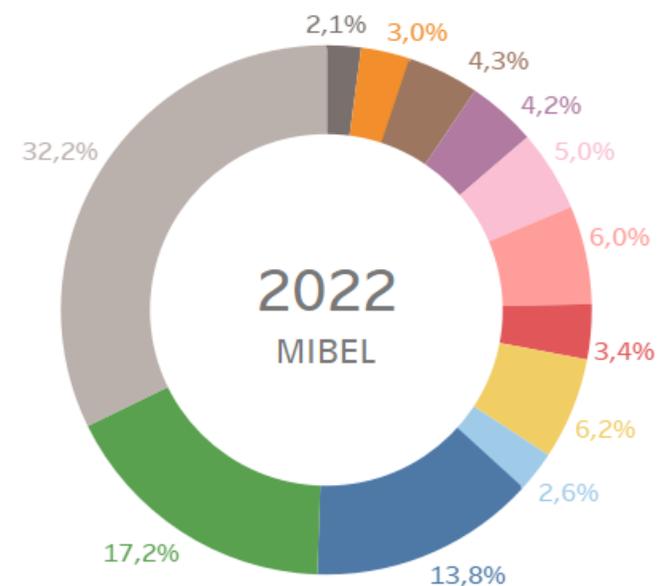
(* Nota: El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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



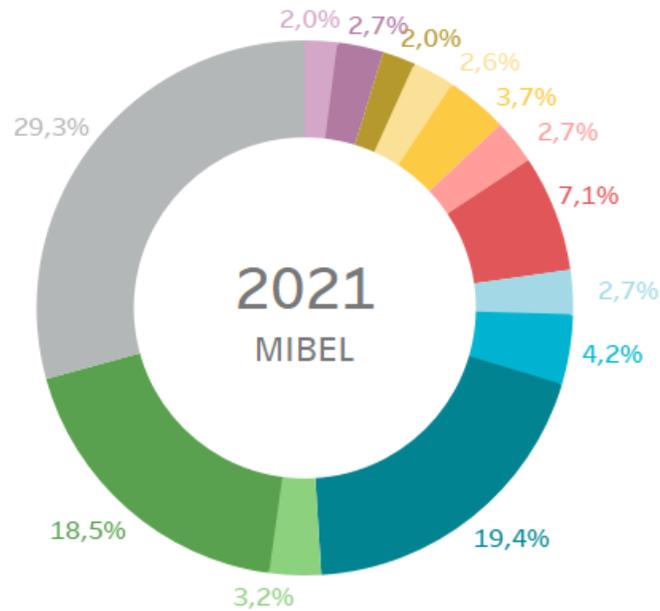
- WIND TO MARKET (ACT.: COMERCIALIZACIÓN RE)
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA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



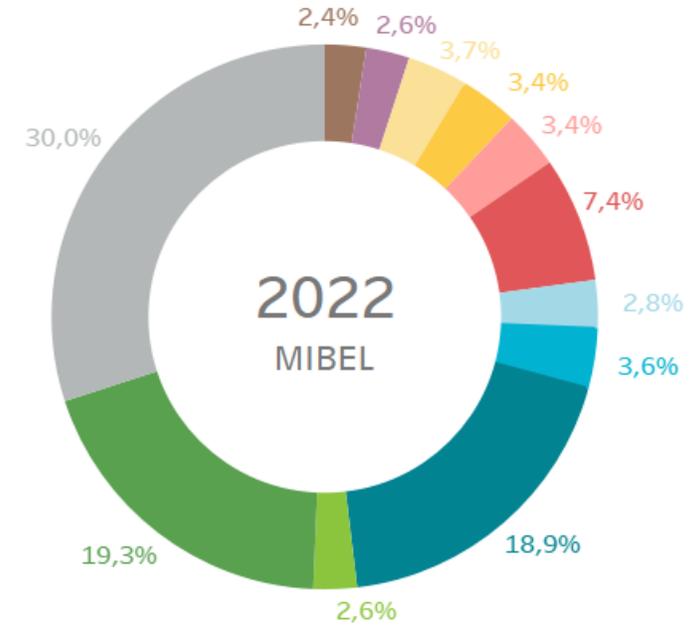
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: 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 mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- COMERCIALIZADORA REGULADA GAS POWER, S.A
- 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



Hechos relevantes

- ▶ El 7 de junio se celebró el primer seminario abierto para todos los agentes del mercado de Europa en el que se presentó el estado de los diferentes proyectos relativos al mercado diario e intradiario.
- ▶ El 14 de junio para la casación del 15 de junio y siguientes, se puso en funcionamiento el mecanismo del ajuste gas acorde con los requerimientos recogidos en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, el Decreto-Lei n.º 33/2022, de 14 de mayo, y la orden ministerial Orden TED/517/2022, de 8 de junio, en la que se determina la fecha de entrada en funcionamiento de dicho mecanismo. Cabe destacar que, durante los días anteriores a la puesta en marcha del cálculo del ajuste del gas, en los sistemas de OMIE se implementaron diferentes cambios para dar soporte a las necesidades de envío de información de los agentes conforme a los requerimientos recogidos en los mencionados Real Decreto-ley español y el Decreto-Lei portugués.

Mercados acoplados / Mercado Diario

Integraciones y nuevas versiones de los aplicativos

- ▶ El 8 de junio se implementaron en el mercado diario los siguientes cambios:
 - **Interconexión Croacia – Hungría** con este cambio de topología se incorporó al mercado diario la interconexión entre las áreas de precio de Croacia y Hungría.
 - **Nuevos tiempos operacionales** con el objetivo de reducir el riesgo de que ocurran casos de desacoplamiento del mercado diario, estableciendo la hora límite a las 13:05 si se desacopla de manera parcial a uno o varios NEMOs y a las 14:20 si el desacoplo es total de todos los NEMOs.
 - **Proyecto Core Flow Based.** Con la puesta en producción de este proyecto la funcionalidad Flow Based pasa a ser utilizada en las siguientes zonas: Austria, Bélgica, Croacia, Chequia, Francia, Alemania, Hungría, Luxemburgo, Holanda, Polonia, Rumania, Eslovaquia and Eslovenia.

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 es 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, se está 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.
- ▶ 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 sobre futuros cambios en el SDAC

	2021				2022			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	<ul style="list-style-type: none"> "Hard-Brexit" "Multi-Nemo" Polonia 	<ul style="list-style-type: none"> Acoplamiento BUL-GRE (1) ICP (DE-AT-PL-4MMC) (2) + Nuevos tiempos operacionales 	<ul style="list-style-type: none"> Acoplamiento BUL-RUM (3) 	<ul style="list-style-type: none"> Actualización Sistema acoplamiento 		<ul style="list-style-type: none"> Acoplamiento CRO-HUN (4) "CORE Flow Based" "Modificación tiempos operacionales" "Cambio de los Precios maximos" 		<ul style="list-style-type: none"> "Nordic Flow Based" "Primera version Sistema acoplamiento para soportar 15 min"

ROADMAP DEL MERCADO DIARIO

Cambios relevantes en mercado a corto y medio plazo

► **Mayo 2021**

- ① Acoplamiento entre Bulgaria y Grecia con nuevo interconector

► **Junio 2021**

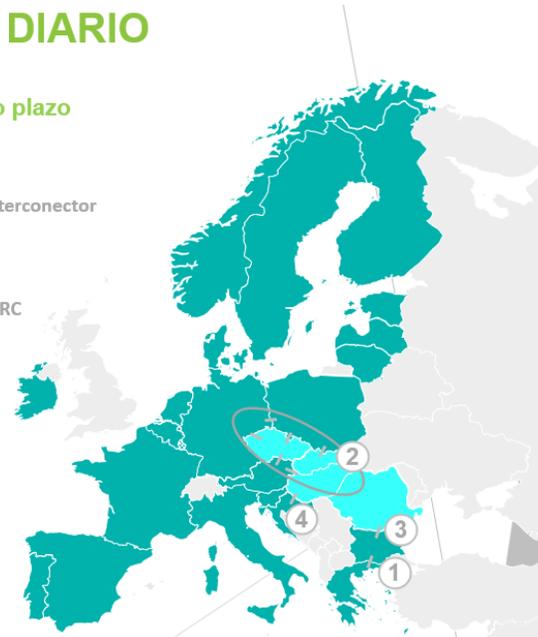
- ② Proyecto ICP (DE-AT-PL-4M) – Acoplamiento con MRC + Nuevos tiempos operacionales

► **27 de Octubre 2021**

- ③ Acoplamiento entre Bulgaria y Rumanía

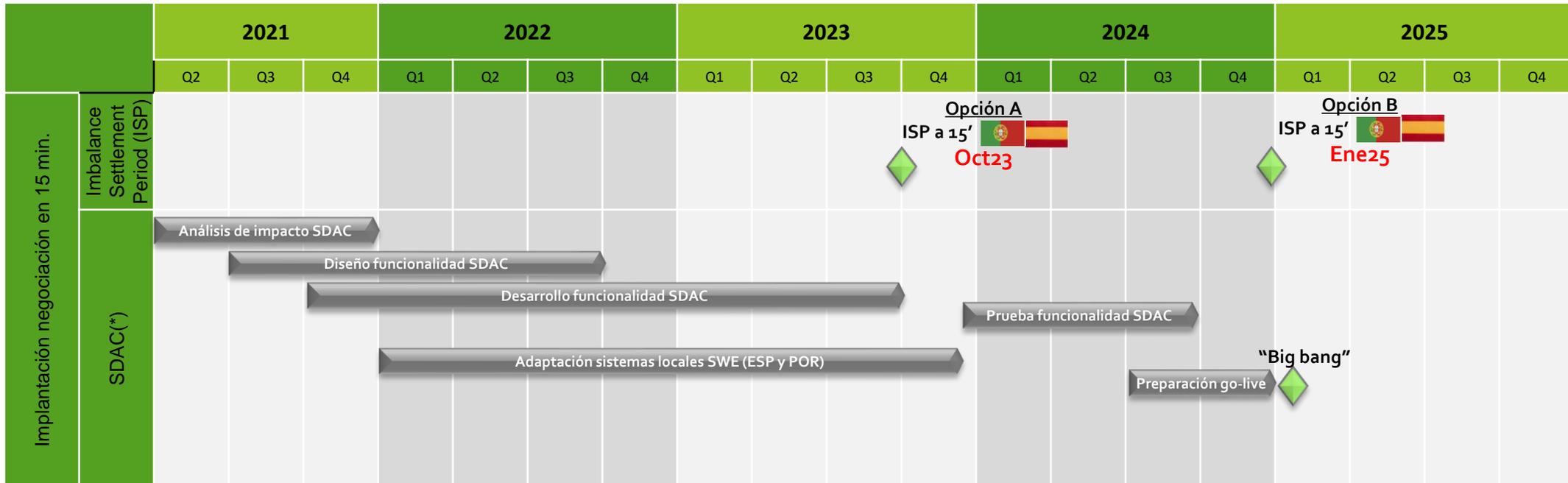
► **08 de Junio 2022 junto con el Core FB**

- ④ Acoplamiento entre Croacia y Hungría



Mercados acoplados / Mercado Diario

Hoja de ruta provisional de 15 minutos en el SDAC



Mercados acoplados / Mercado Intradionario

Integraciones en el mercado continuo

- ▶ Próximas incorporaciones: Grecia y Eslovaquia. Go-live previsto para Q4-2022.

Implementaciones en el mercado intradiario continuo (MIC) por orden de prioridad

1. Integración del MIC con las futuras Subastas Intradiorias Europeas (“*Intraday Auctions – IDAs*”).
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. Tratamiento de casación entre productos con distinta resolución de tiempo de 15/30/60 minutos (“*Cross Product Matching - CPM*”).

Incorporación de la funcionalidad de casación entre productos con distinta resolución en el mercado intradiario continuo:

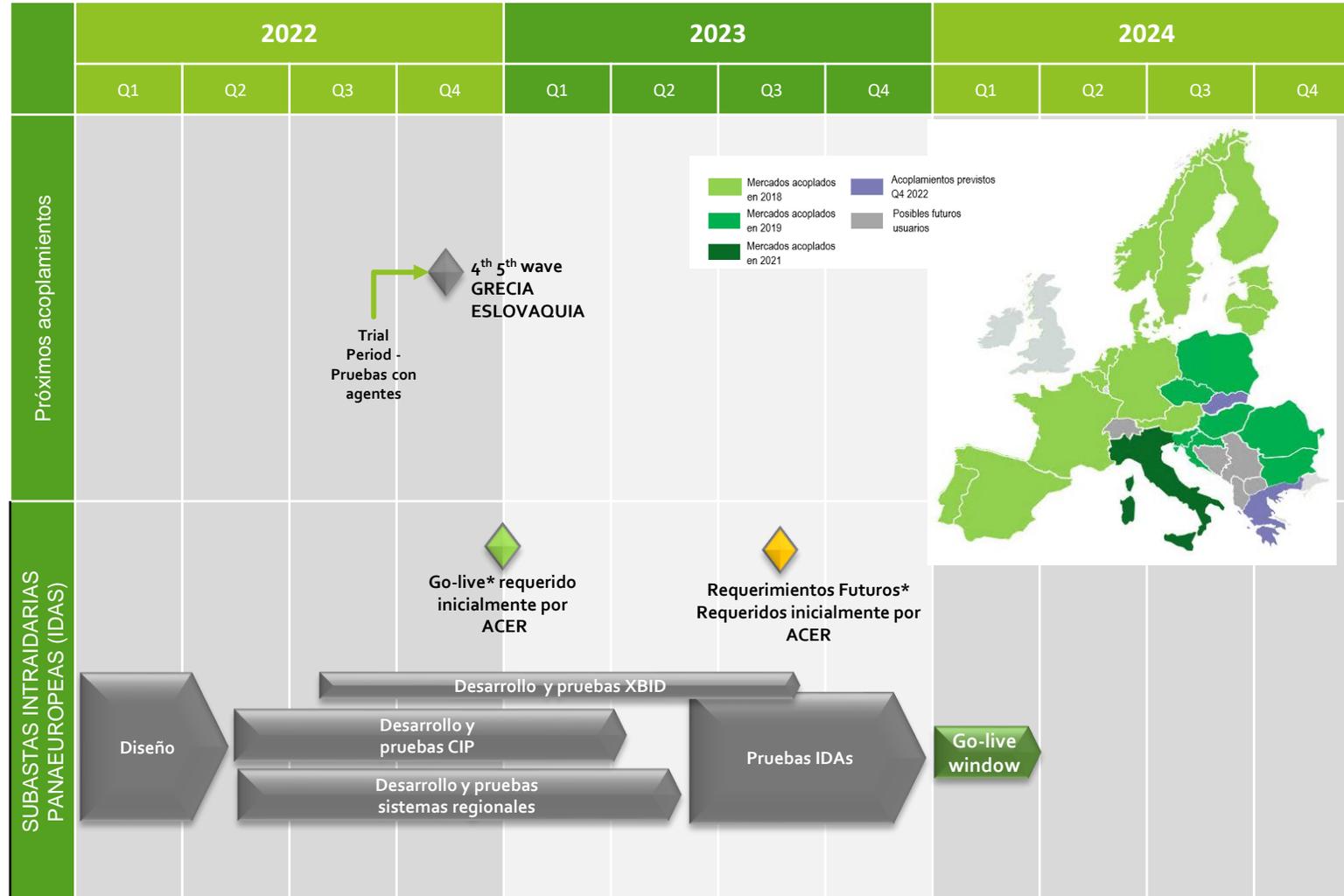
- ▶ Se ha finalizado su especificación técnica y el prototipo de esta funcionalidad, dando como resultado un impacto alto en el rendimiento del sistema de negociación. Se han analizado con el proveedor medidas para mitigar este impacto.
- ▶ El proyecto del intradiario comunicó a los reguladores el análisis y evaluación interno del coste-beneficio del CPM. Recibiendo las indicaciones por parte de los reguladores de poner “on hold” el desarrollo de esta funcionalidad, dando prioridad a las IDAs.

Subastas Intradiorias 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.
- ▶ Se ha enviado dicha especificación técnica a diferentes proveedores con el objetivo de evaluar tanto su desarrollo como los cambios necesarios para su implementación e integración con el MIC. Se están cerrando los acuerdos legales con uno de los proveedores.
- ▶ Se ha puesto en marcha el grupo de trabajo de SWE de las 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 están definiendo los productos que pueden negociarse en las IDAs, probando con diferentes combinaciones de productos y analizando el rendimiento de su casación con el algoritmo Euphemia.
- ▶ La regulación establece que estas subastas intradiarias 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



12/07/2022

EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Liquidación y Facturación



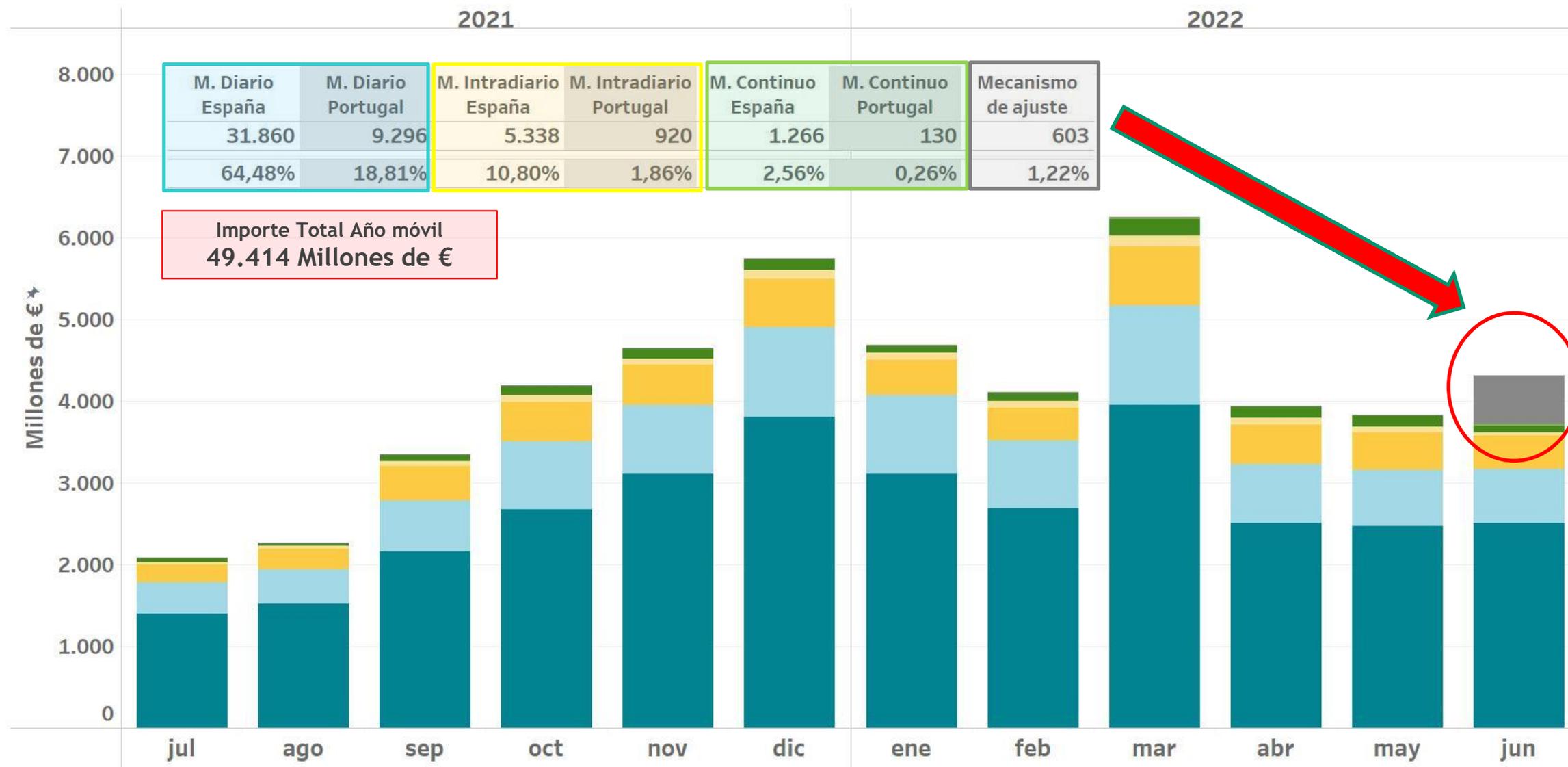
1.

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



M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mecanismo de ajuste
31.860	9.296	5.338	920	1.266	130	603
64,48%	18,81%	10,80%	1,86%	2,56%	0,26%	1,22%

Importe Total Año móvil
49.414 Millones de €

- Mecanismo de ajuste
- M. Continuo España
- M. Intradiario España
- M. Diario España
- M. Continuo Portugal
- M. Intradiario Portugal
- M. Diario Portugal

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	MAJ España	MAJ Portugal
2021	jul	66,76%	18,49%	10,52%	1,46%	2,56%	0,21%	0,00%	0,00%
	ago	66,83%	18,59%	11,11%	1,61%	1,67%	0,19%	0,00%	0,00%
	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%

83,29%

12,67%

2,83%

Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	IMPORTE TOTAL
2021	jul	1.391	385	219	30	53	4	2.083
	ago	1.516	422	252	37	38	4	2.269
	sep	2.153	631	418	61	80	10	3.352
	oct	2.668	834	479	93	102	14	4.190
	nov	3.107	837	500	75	116	9	4.644
	dic	3.808	1.096	582	114	124	23	5.749
2022	ene	3.109	962	432	80	97	9	4.689
	feb	2.686	834	391	89	98	11	4.108
	mar	3.949	1.216	718	143	203	20	6.248
	abr	2.505	726	479	81	140	10	3.940
	may	2.464	696	457	73	128	10	3.828
	jun	2.504	657	411	44	87	6	3.710
Total	31.860	9.296	5.338	920	1.266	130	48.811	

41.156

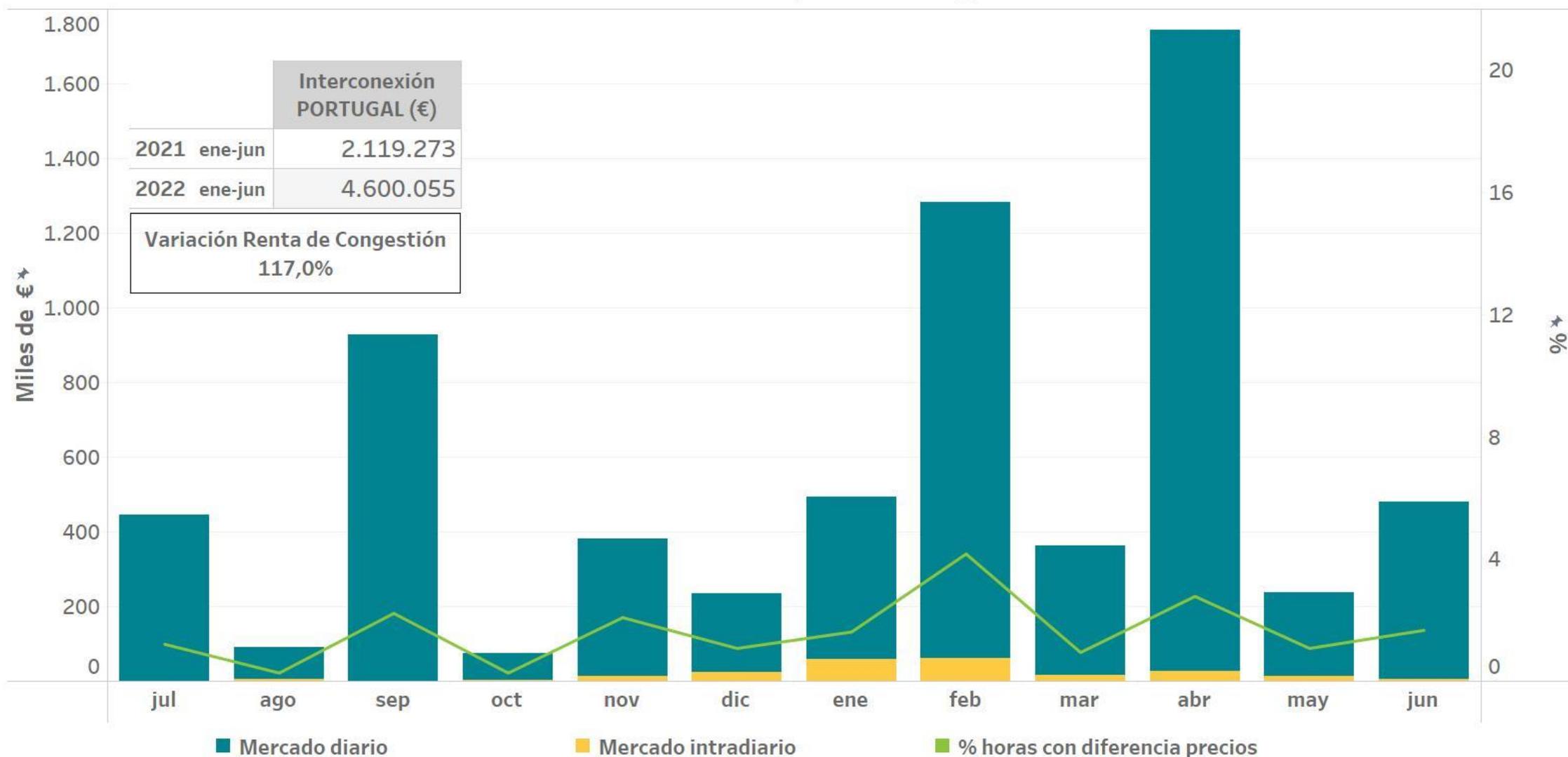
6.259

1.396

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

RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

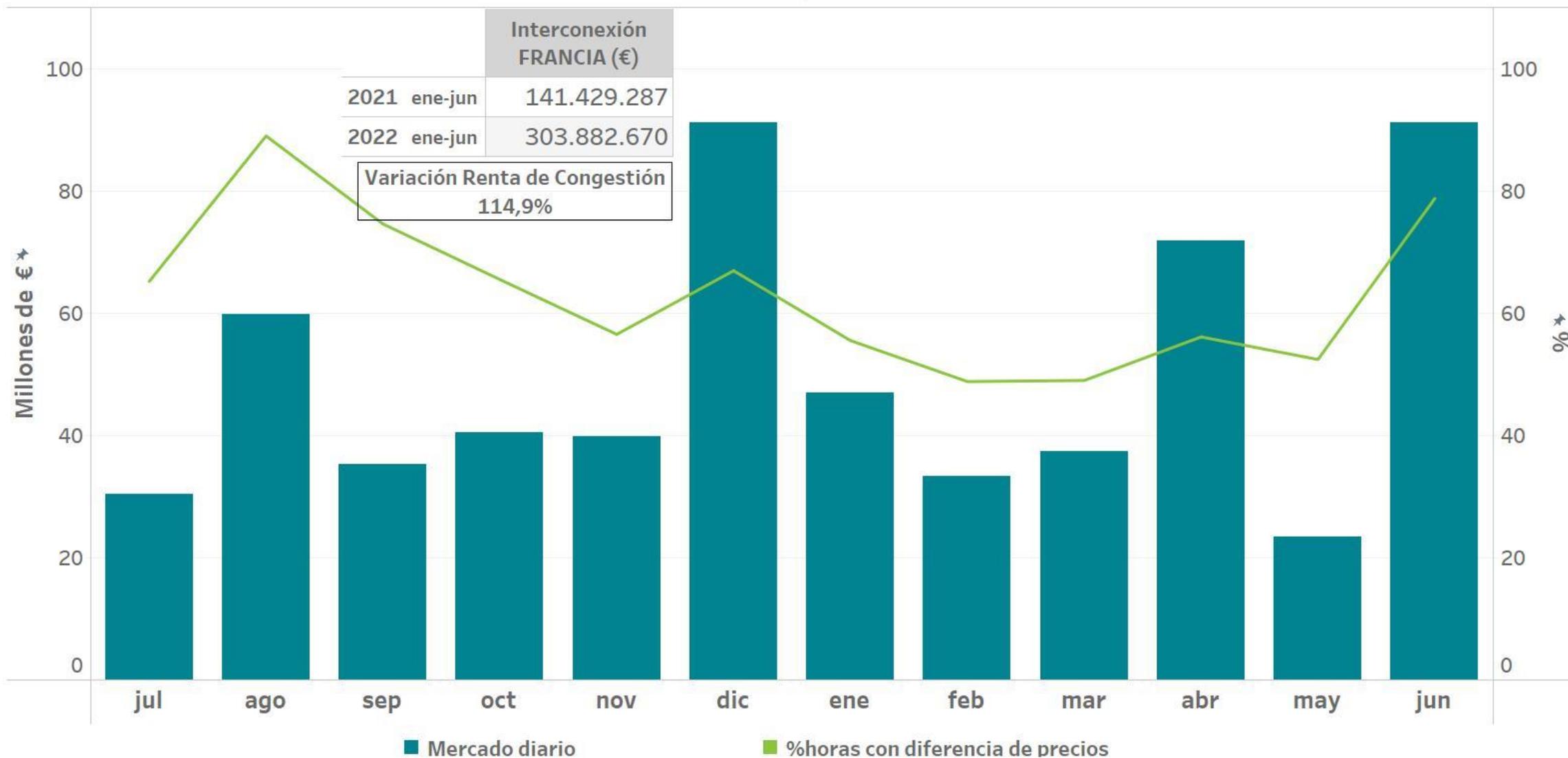
Interconexión España - Portugal



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

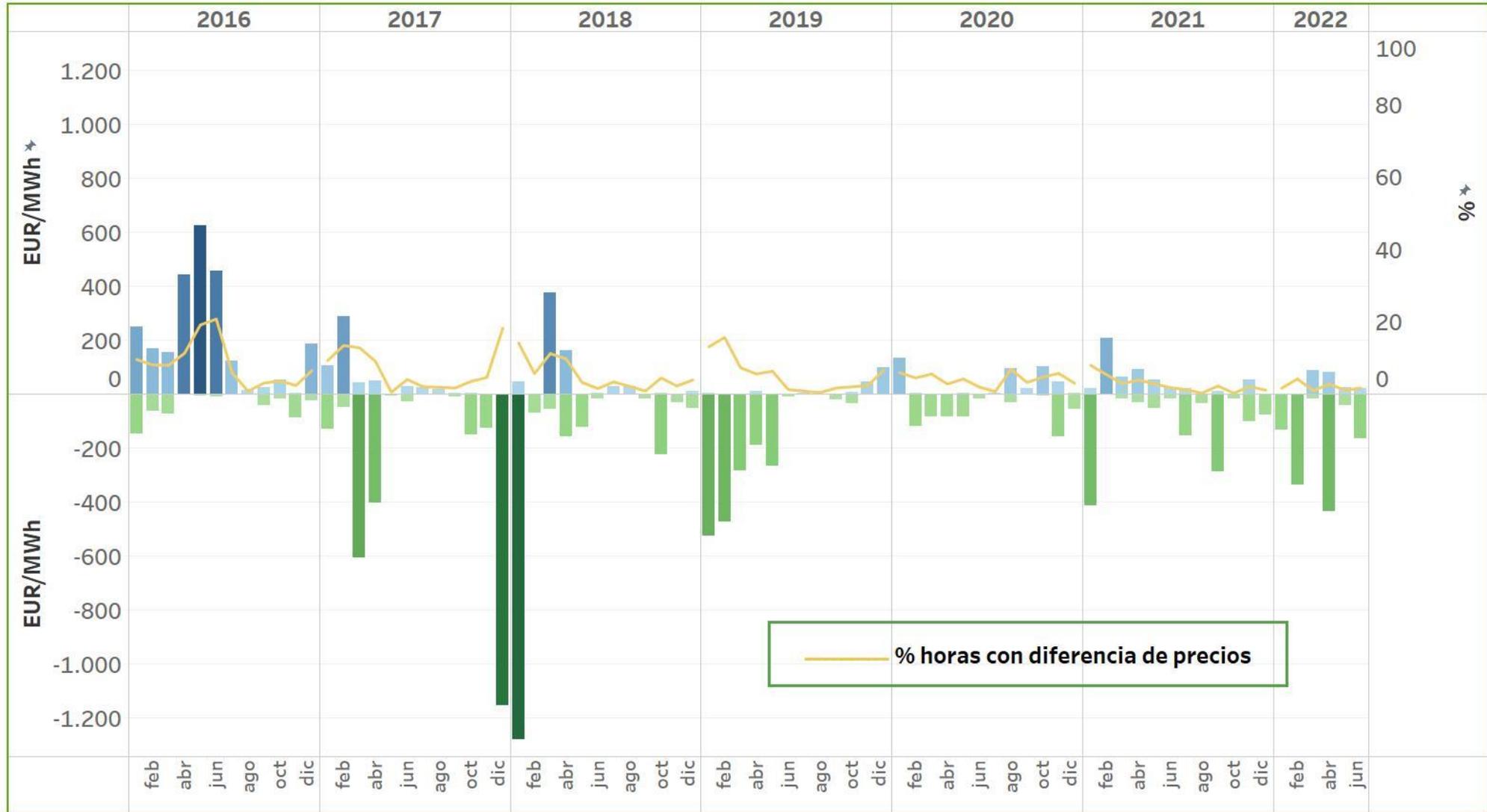
Interconexión España - Francia



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

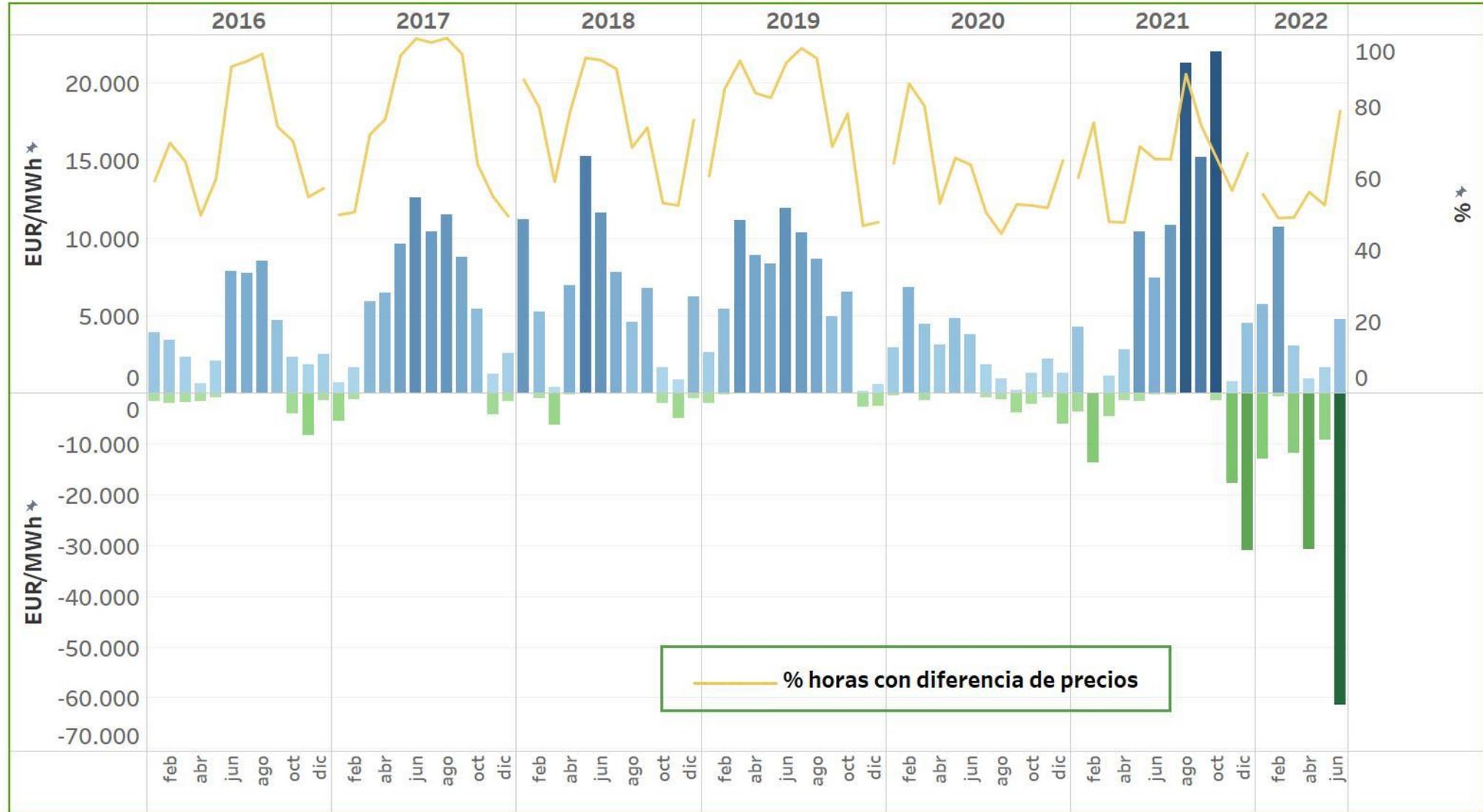
EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENCIAS DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENCIAS DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

ACUMULADOS MENSUALES

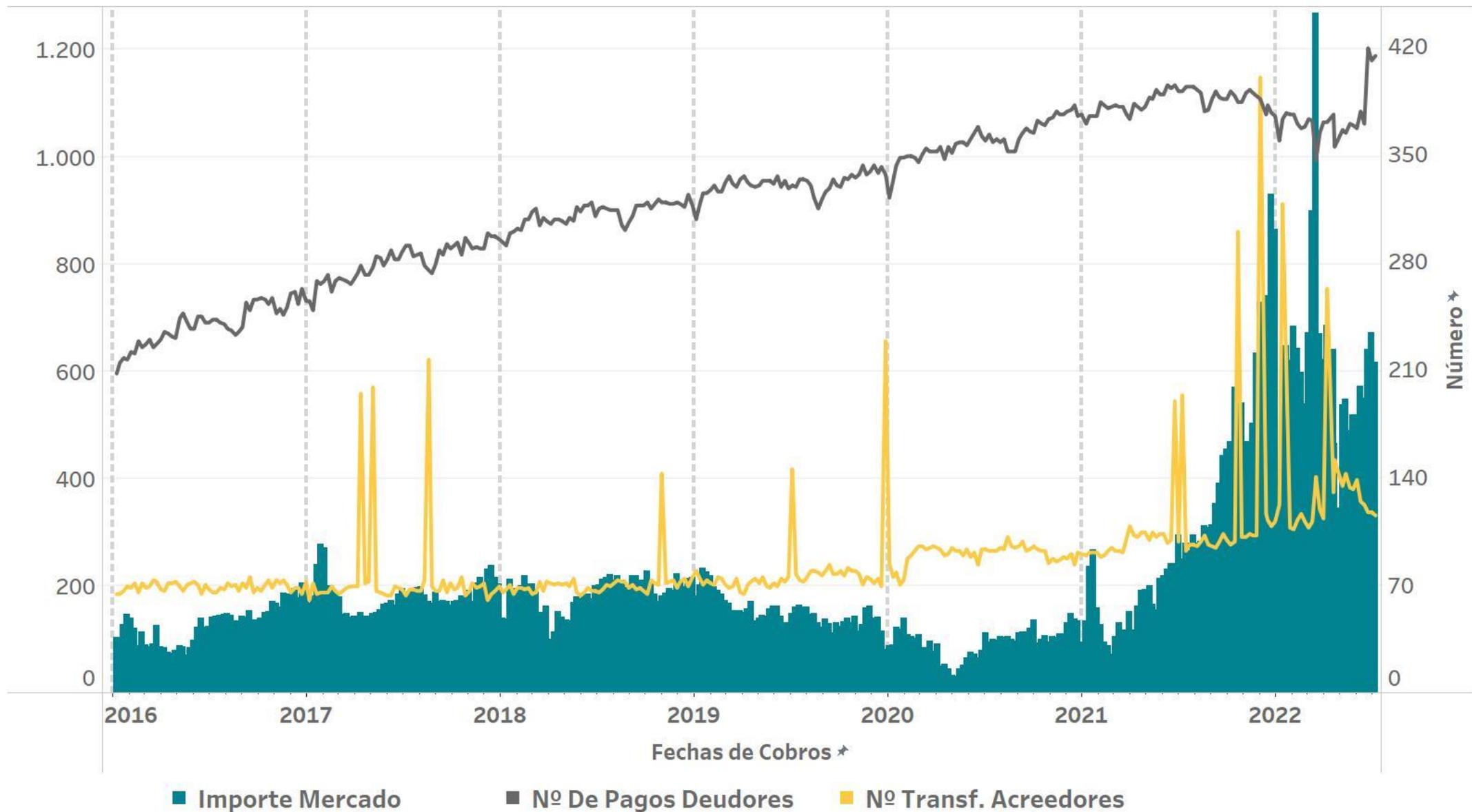


2. Cobros y pagos del mercado

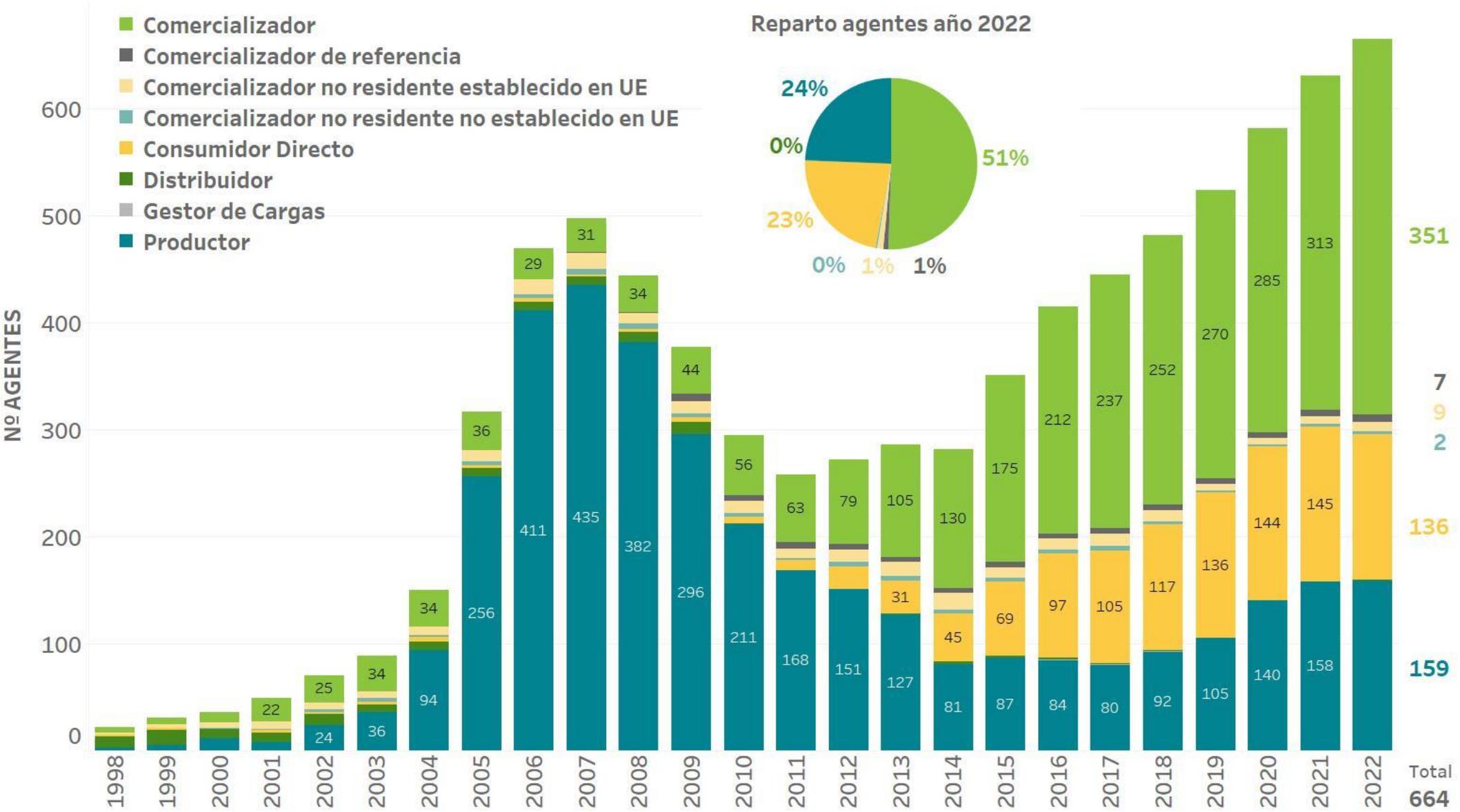
- ❑ Evolución de los cobros, pagos
- ❑ Evolución del número de agentes acreedores y deudores



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

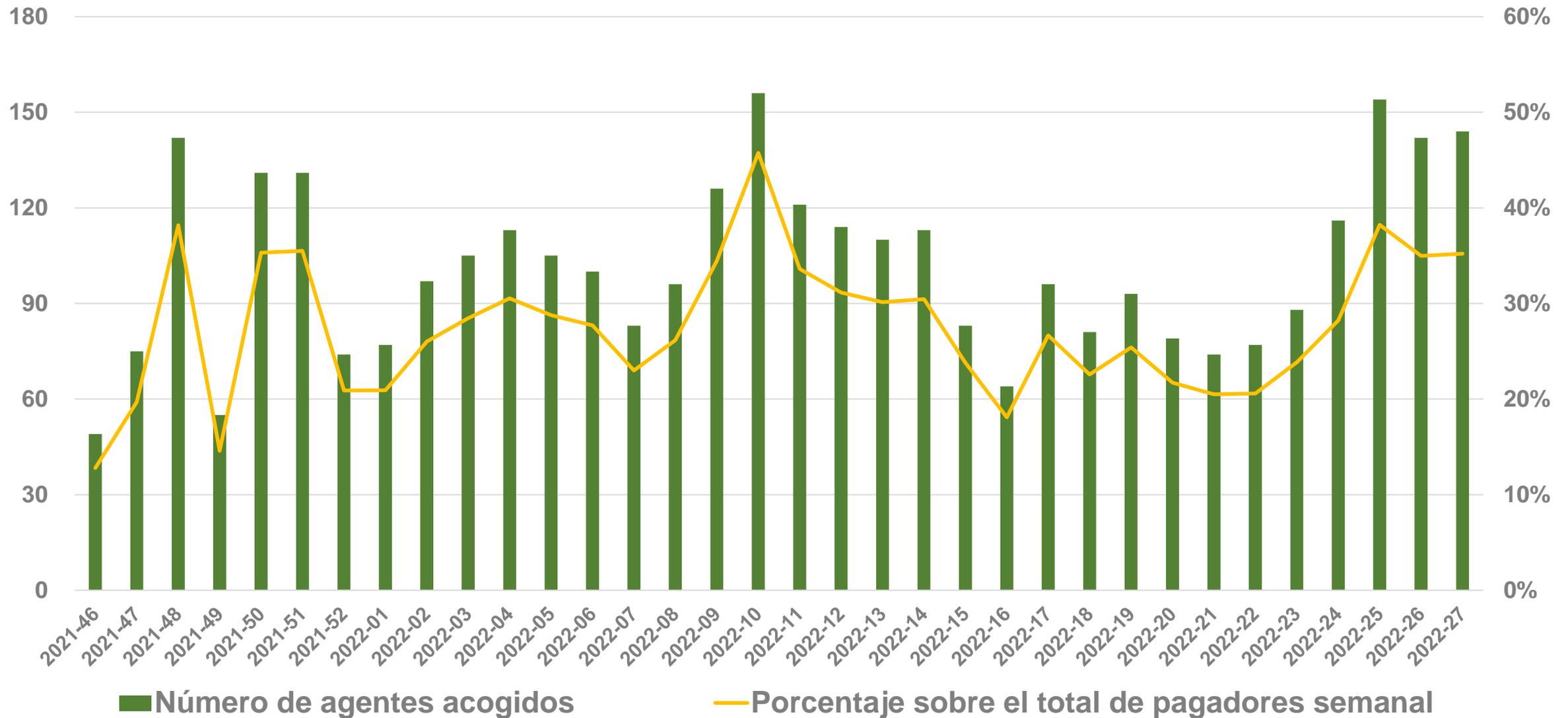


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



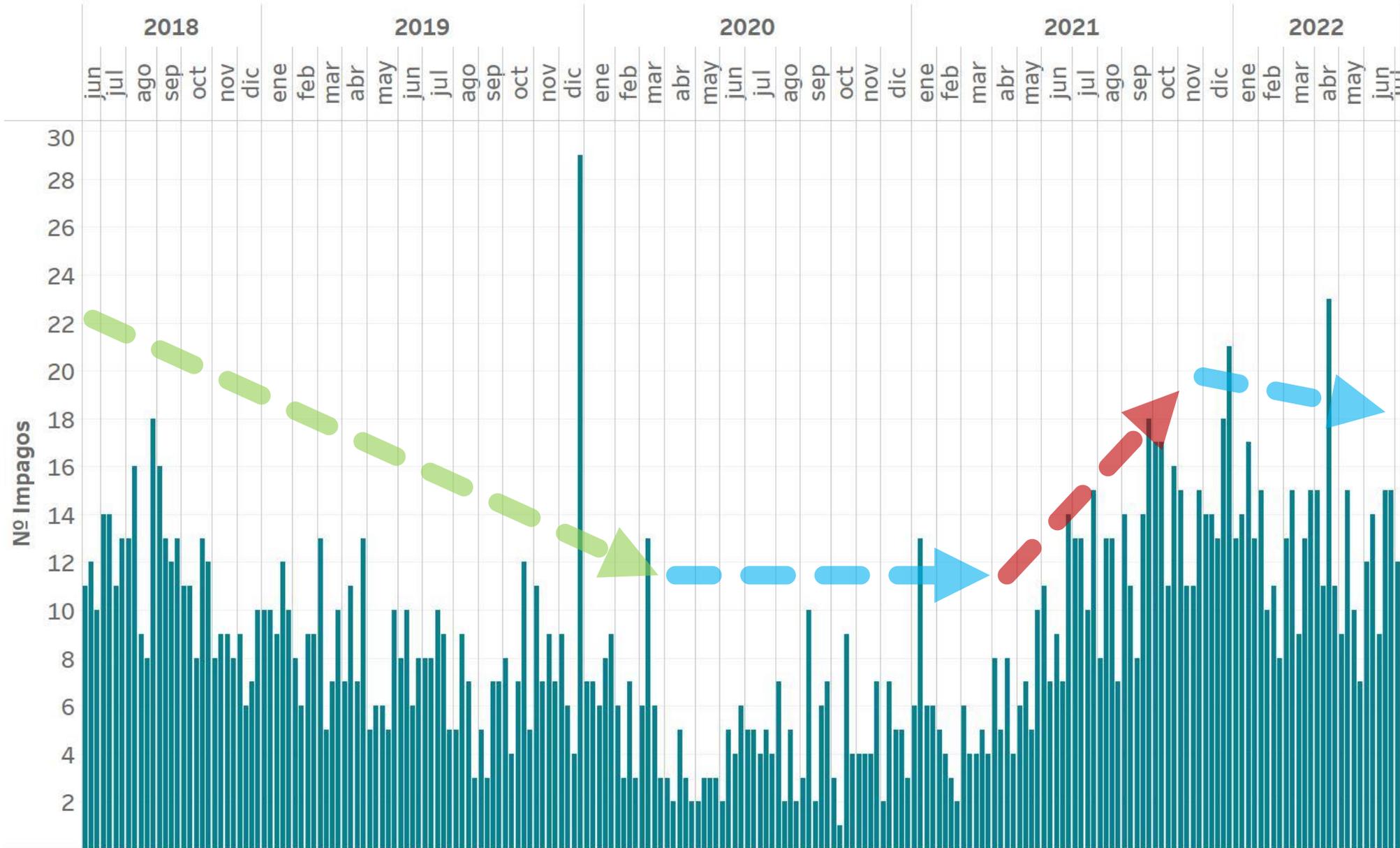
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



	Incumplimientos
2018 *	32
2019	42
2020	25
2021	53
2022	34
Total	1.86

* Desde el 9 de mayo hasta el 31 de diciembre

3.

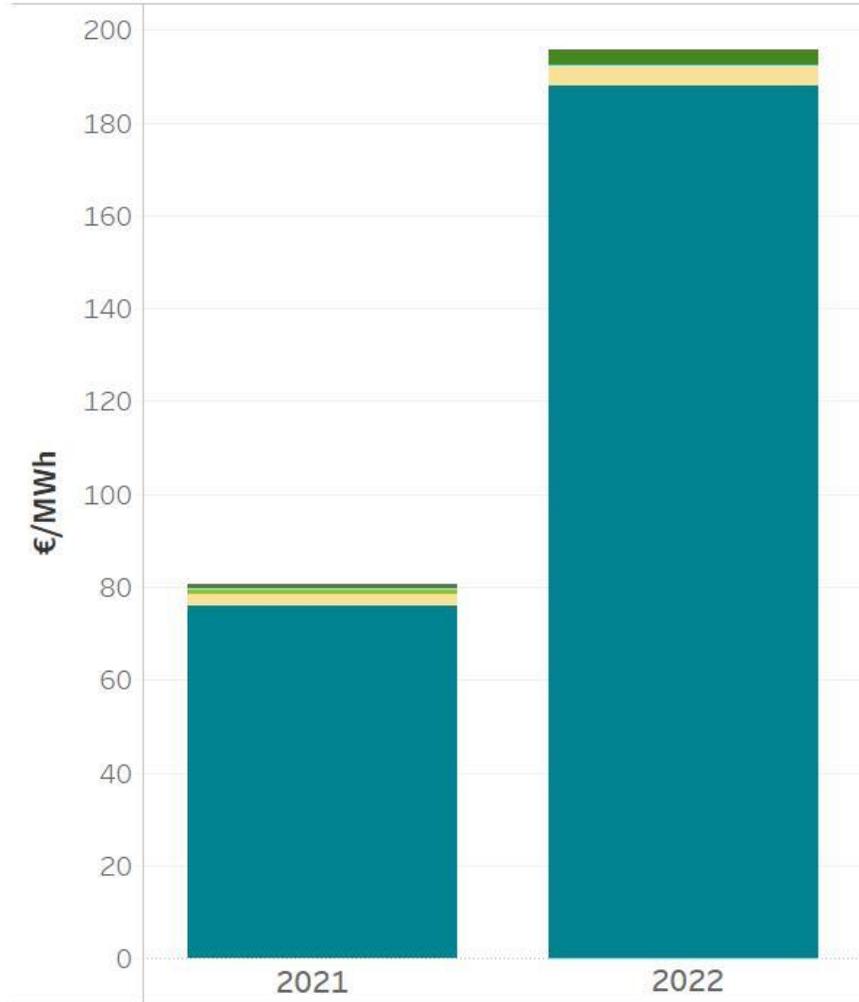
Precio final medio

- 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

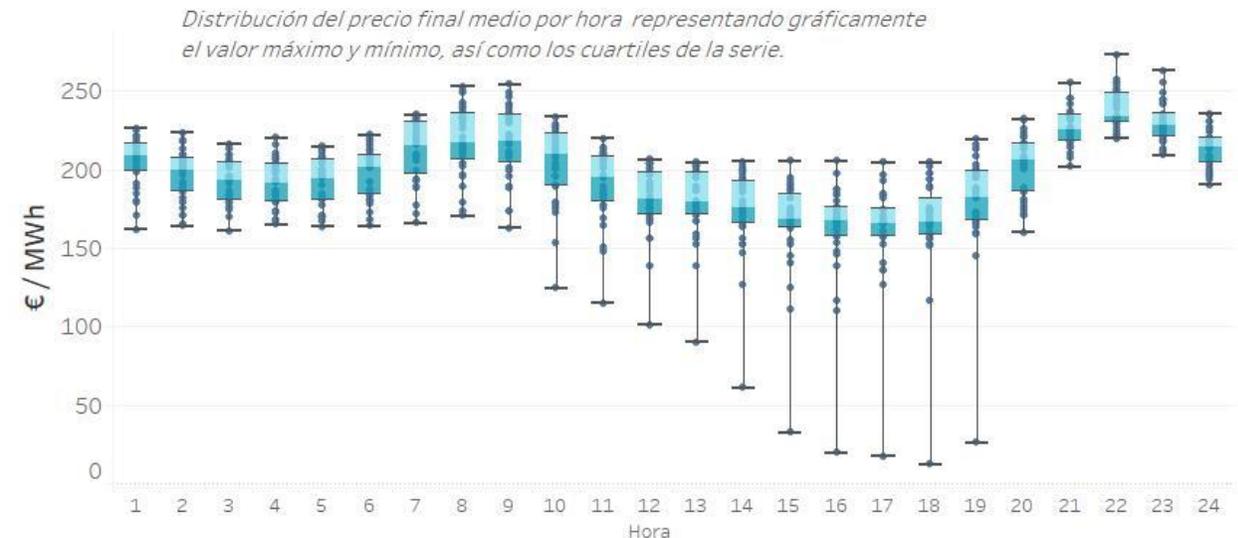
MAYO



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

Mercado/Proceso	Año 2021		Año 2022		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	76,01	94,20	187,87	95,96	147,18
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,15	-0,08	
Restricciones	2,58	3,19	4,50	2,30	74,50
Asig. Secundaria	0,85	1,05	3,03	1,55	257,55
Otros procesos	0,03	0,03	0,31	0,16	1.105,65
Pago por capacidad	1,26	1,56	0,23	0,12	-81,94
Servicio de interrumpibilidad	0,00	0,00	0,00	0,00	
TOTAL	80,68	100,00	195,78	100,00	142,66

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.



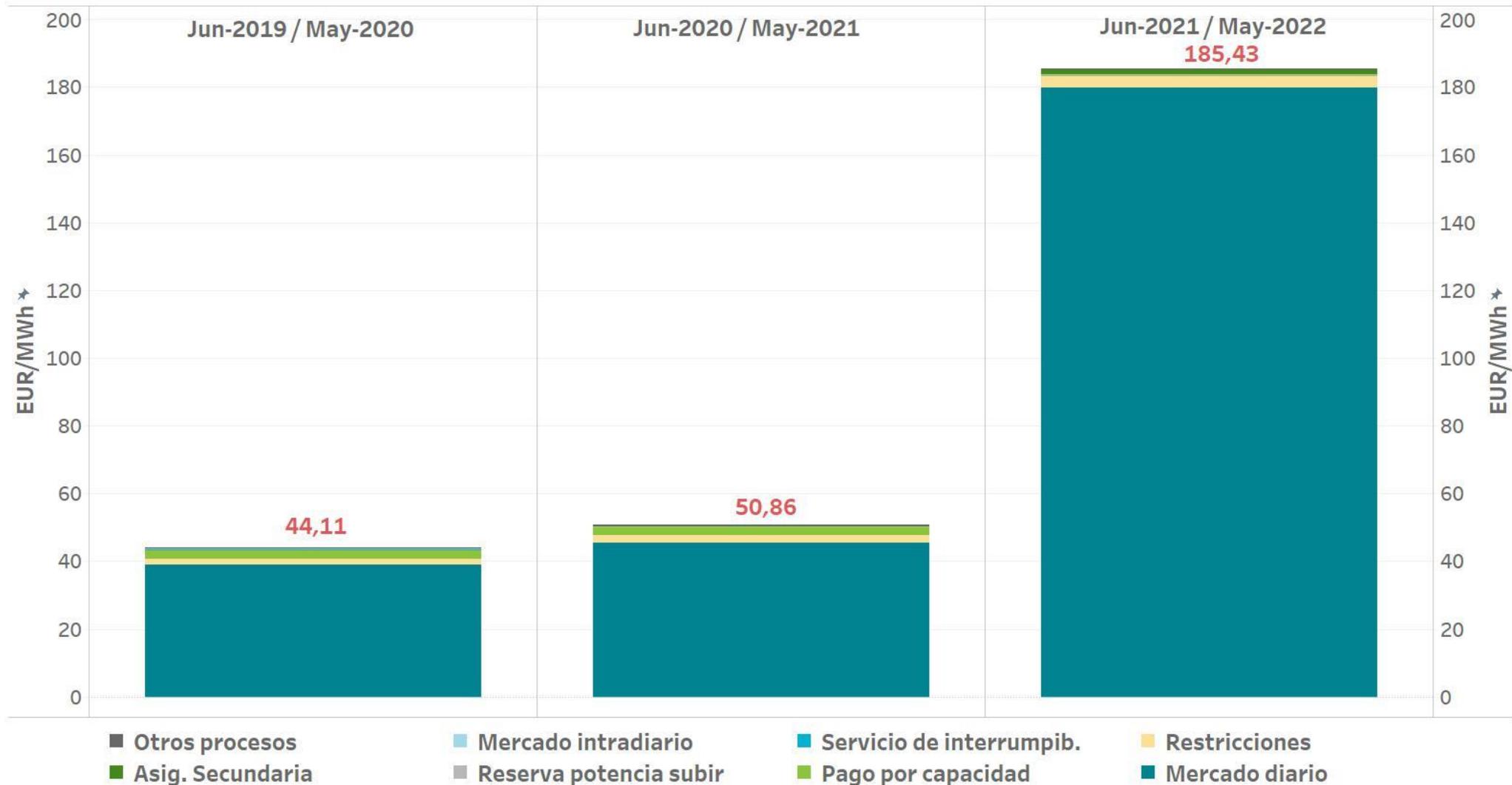
COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL

	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrumpib.	Precio final medio
2021	junio	83,94	2,25	0,73	-0,03	0,02	0,31	87,22
	julio	92,80	2,30	0,72	-0,03	0,08	0,00	96,42
	agosto	106,45	3,27	1,17	-0,04	0,20	0,00	111,36
	septiembre	156,53	2,46	1,23	0,00	0,24	0,00	160,77
	octubre	202,53	4,30	1,96	-0,09	0,43	0,00	209,39
	noviembre	197,46	3,93	1,60	0,03	0,40	0,00	203,80
	diciembre	245,69	4,12	1,50	-0,06	0,32	0,00	252,13
2022	enero	205,79	2,30	1,02	-0,04	0,40	0,00	209,90
	febrero	201,95	2,15	1,21	-0,08	0,12	0,00	205,79
	marzo	287,23	4,50	2,18	-0,11	0,22	0,00	294,34
	abril	194,46	6,09	2,21	-0,20	0,76	0,00	203,56
	mayo	187,87	4,50	3,03	-0,15	0,31	0,00	195,78
Año móvil	179,82	3,49	1,53	-0,06	0,29	0,37	0,00	185,43

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

AÑO MÓVIL



EVOLUCIÓN DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL

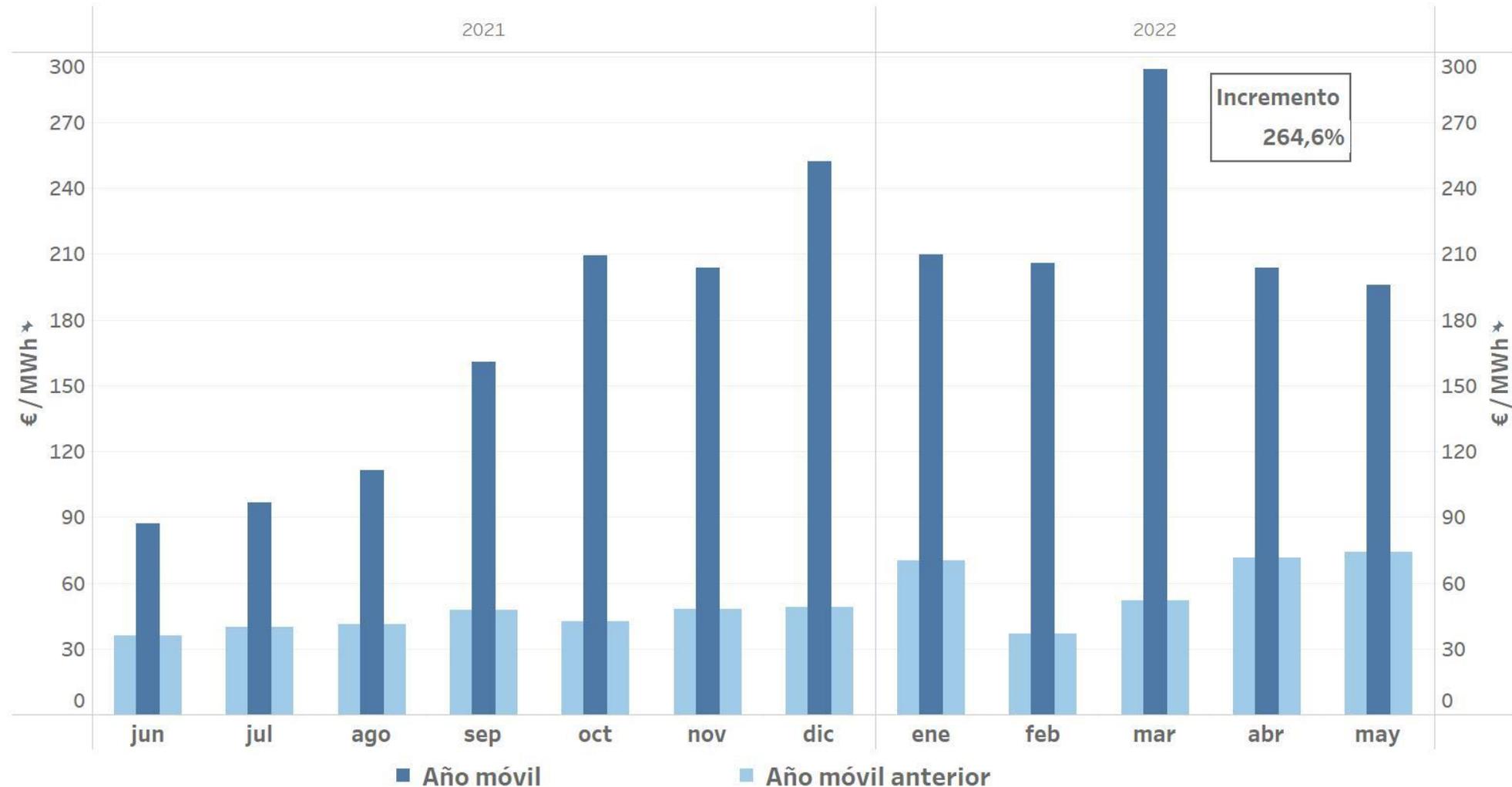
AÑO MÓVIL

Mercado/Proceso	Jun-2019 / May-2020		Jun-2020 / May-2021		Jun-2021 / May-2022	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	39,13	88,70	45,40	89,25	179,82	96,98
Asig. Secundaria	0,35	0,78	0,59	1,16	1,53	0,82
Mercado intradiario	-0,01	-0,03	-0,02	-0,03	-0,06	-0,03
Otros procesos	0,01	0,03	0,05	0,10	0,29	0,16
Pago por capacidad	2,63	5,97	2,60	5,12	0,37	0,20
Reserva potencia subir	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Restricciones	1,54	3,50	2,23	4,39	3,49	1,88
Servicio de interrumpib.	0,46	1,05	0,00	0,01	0,00	0,00
TOTAL	44,11	100,00	50,86	100,00	185,43	100,00

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

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

AÑO MÓVIL



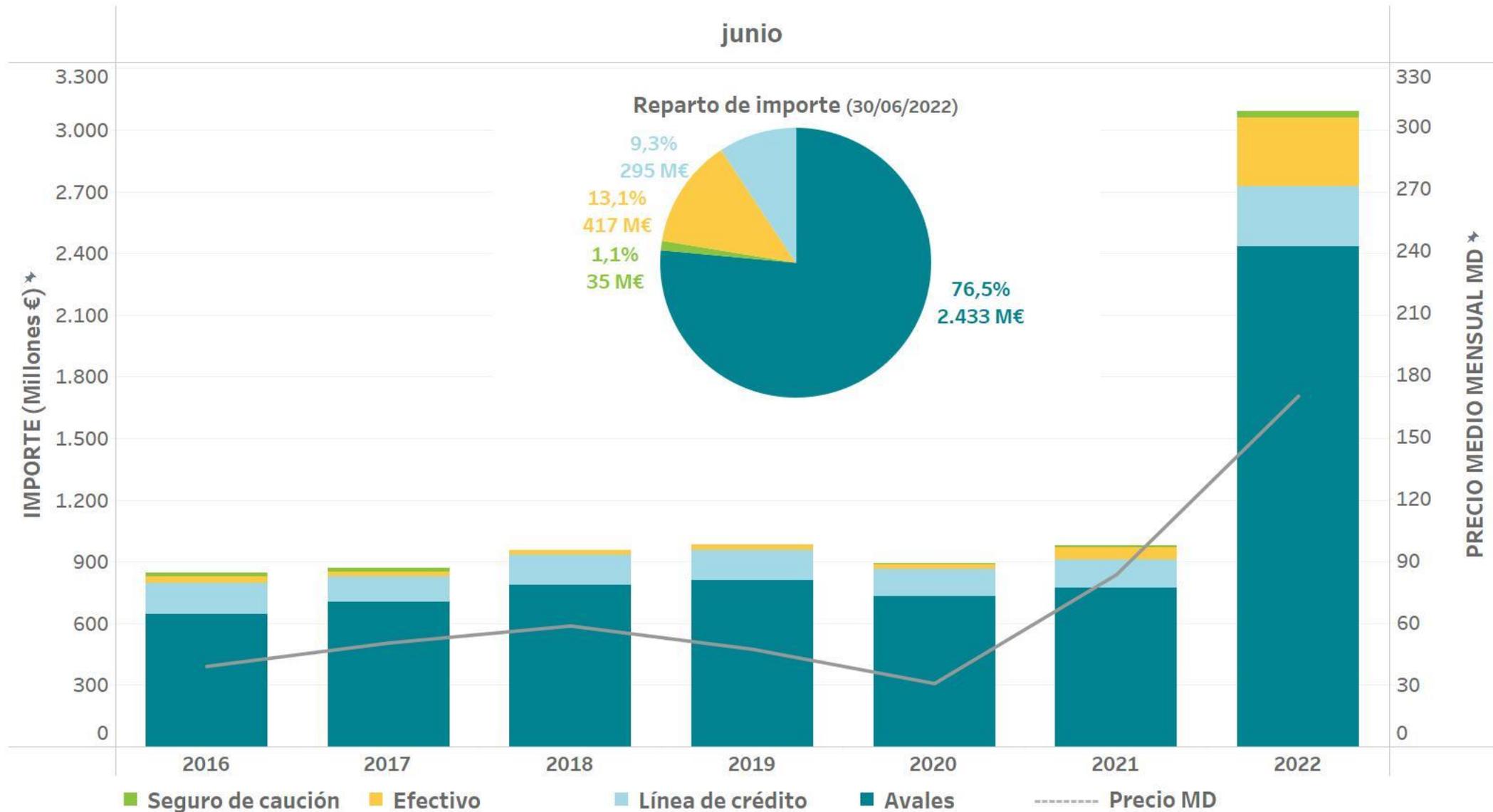
4.

Garantías formalizadas en el mercado

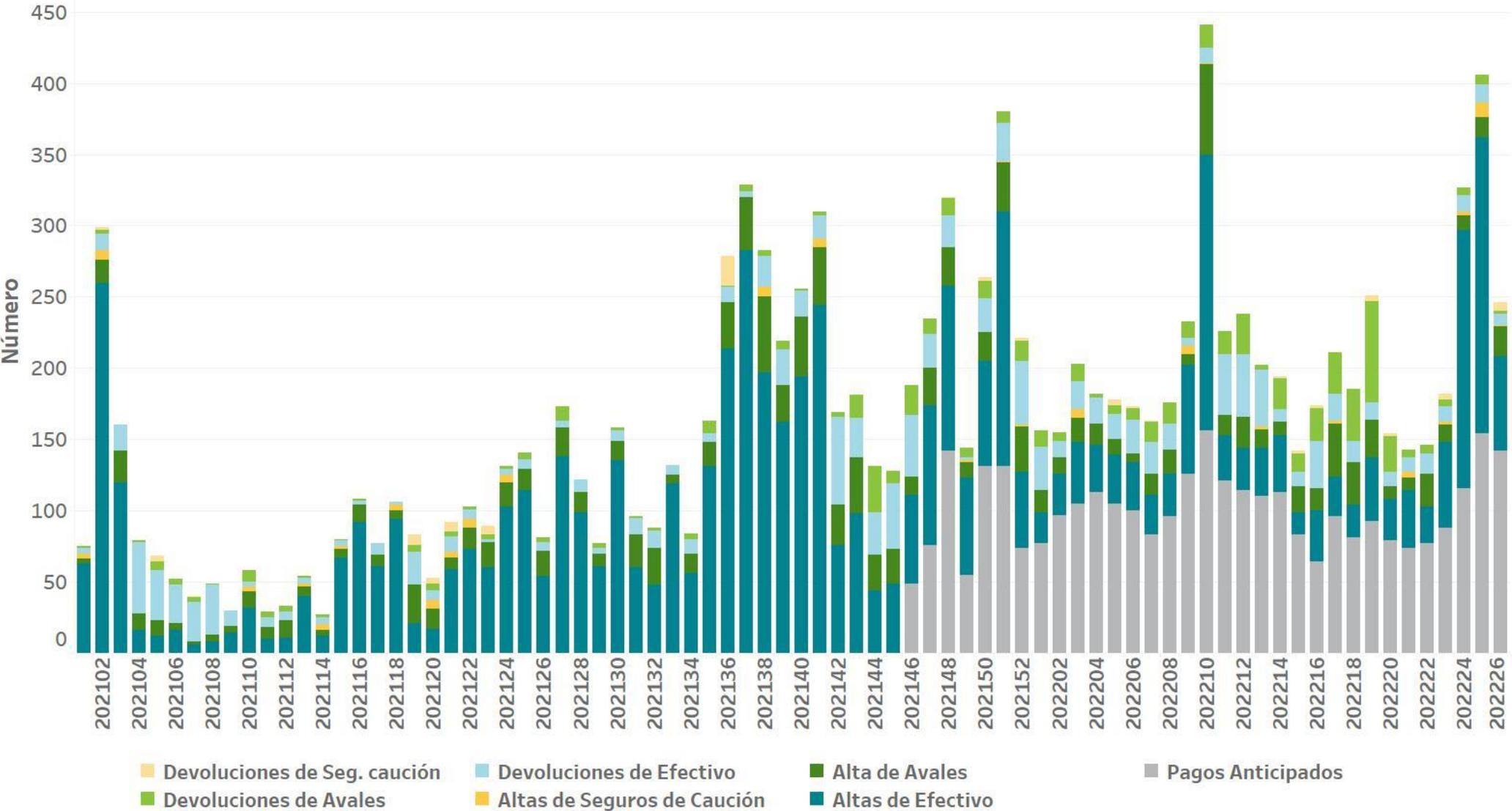
- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias



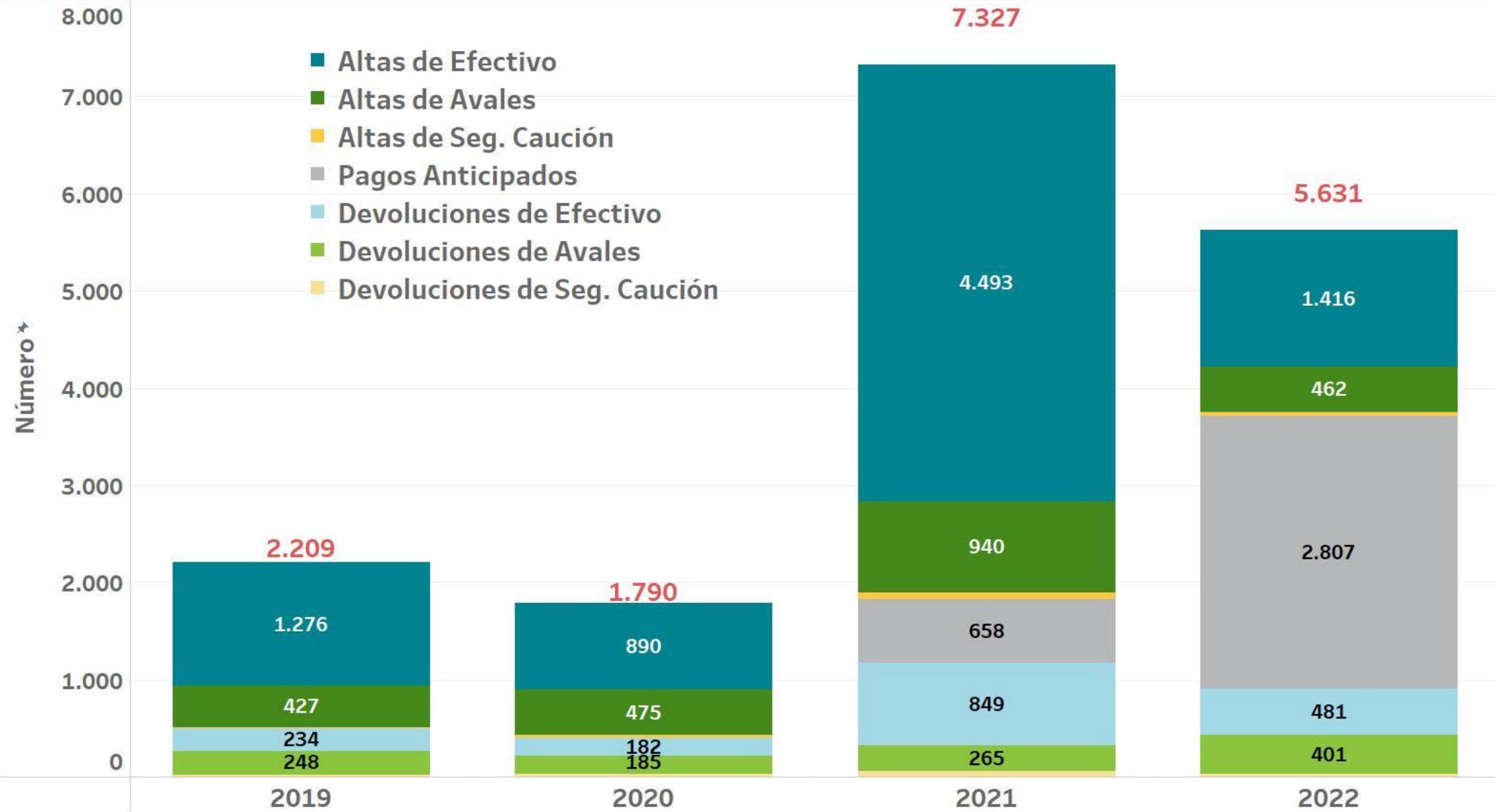
EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



MOVIMIENTO SEMANAL DE GARANTÍAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO

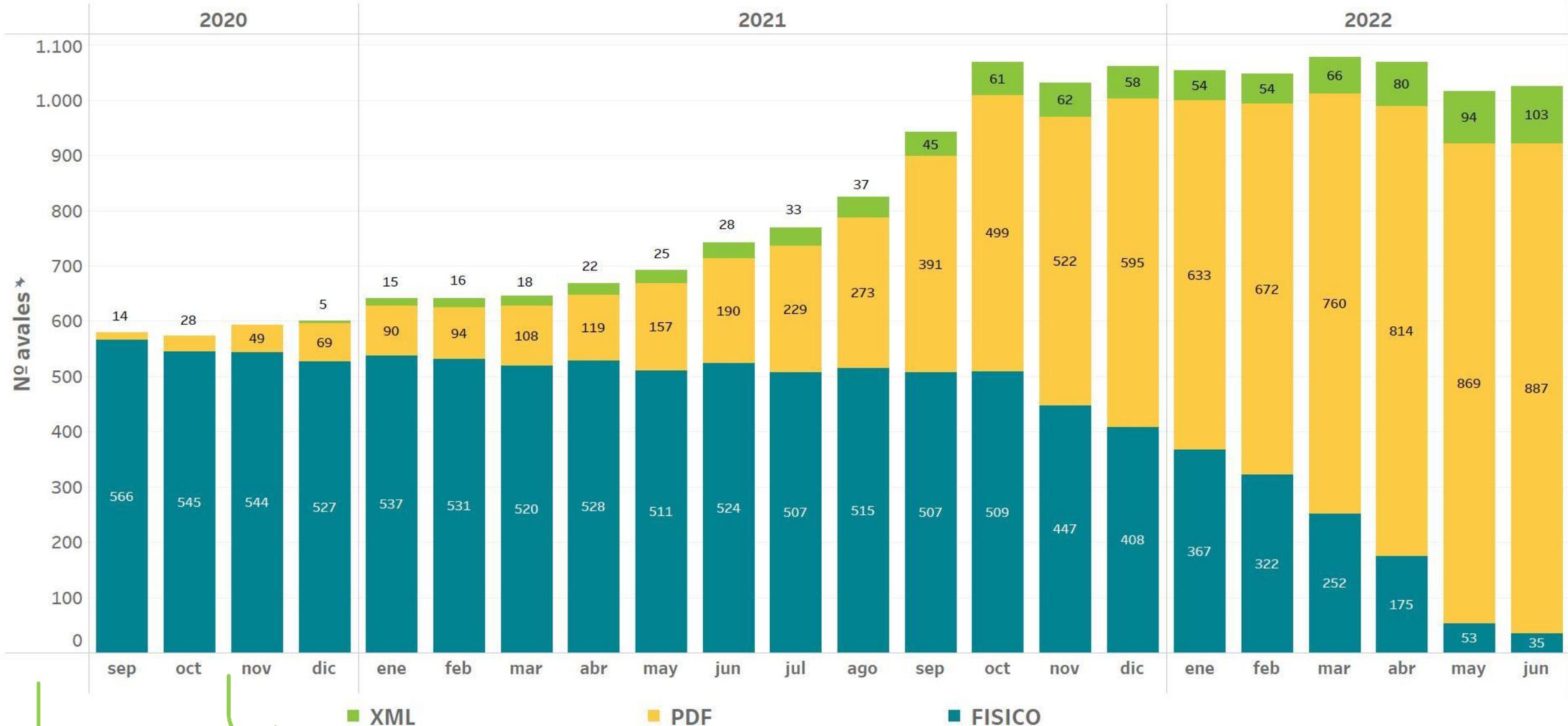


MOVIMIENTO ANUAL DE GARANTÍAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES



■ XML

■ PDF

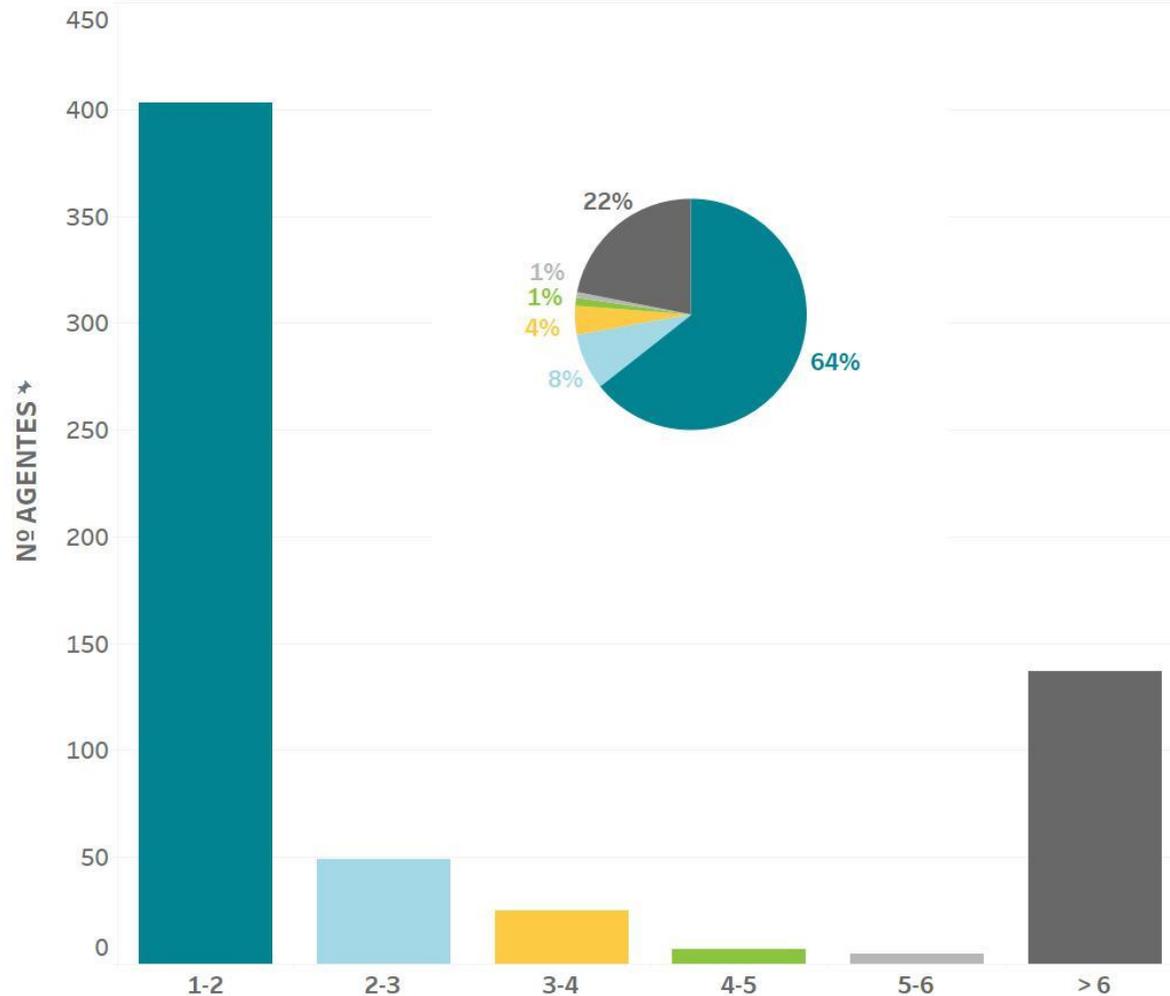
■ FISICO

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

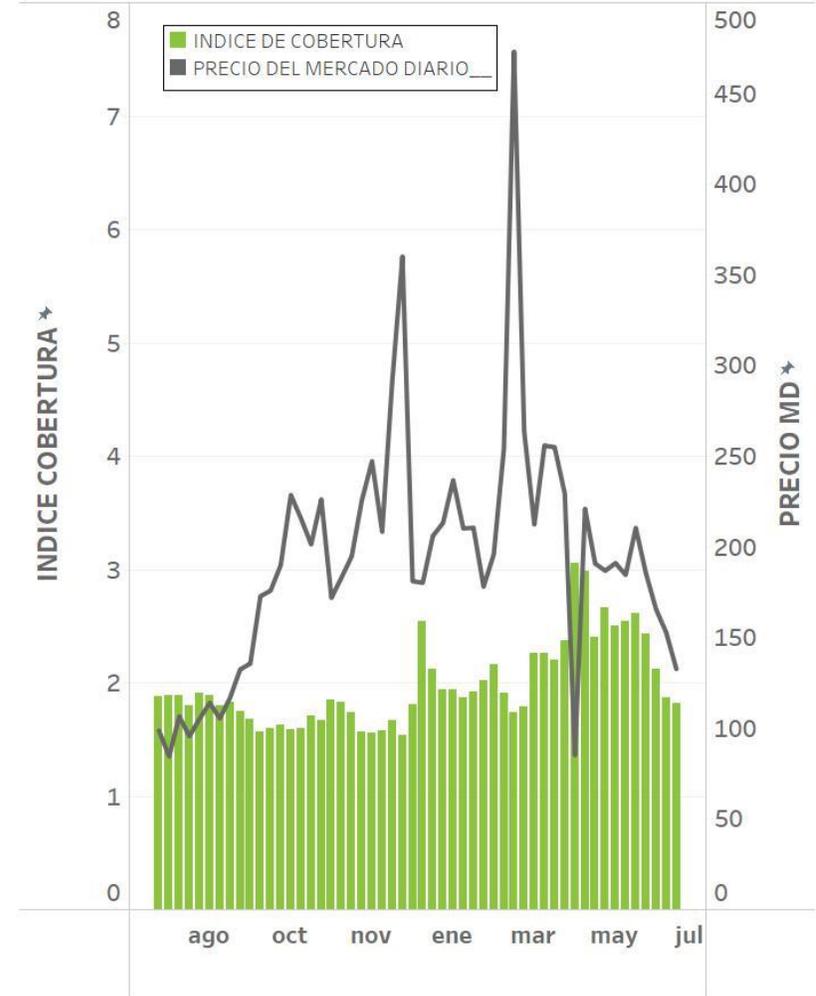
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



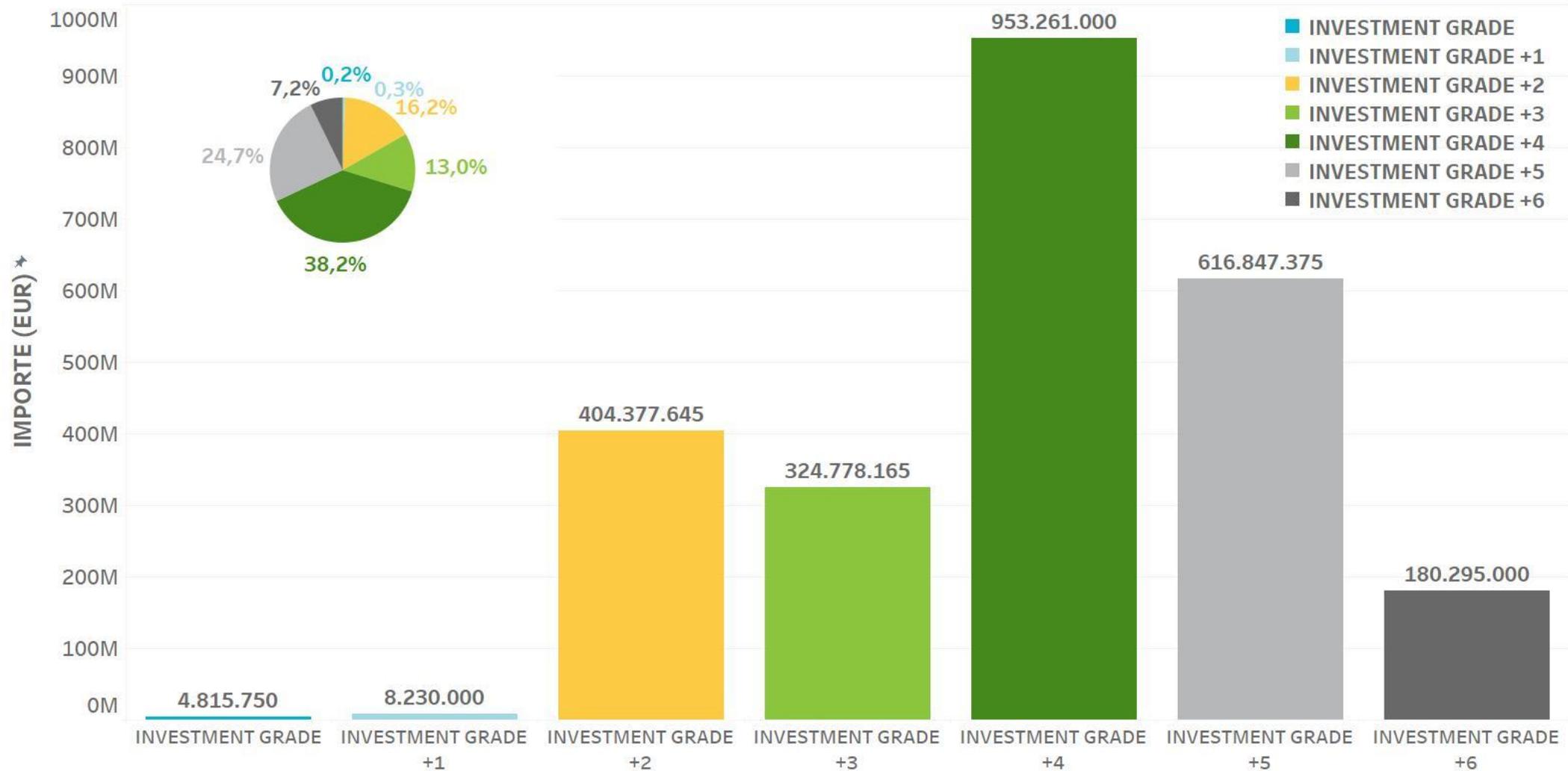
Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)



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 (30/06/2022)



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



12/07/2022

LIQUIDACIÓN

Mecanismo de ajuste

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Liquidación y Facturación



- ❑ **Real Decreto-Ley 10/2022**, de 13 de mayo por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista.
- ❑ **Orden TED/517/2022 de 8 de junio de 2022**, por la que se determina la fecha de entrada en funcionamiento del mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista regulado en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo
- ❑ **Decreto-Lei n.º 33/2022**, de 14 de maio que estabelece um mecanismo excecional e temporário de ajuste dos custos de produção de energia elétrica no âmbito do Mercado Ibérico de Eletricidade
- ❑ **Diretiva nº 11/2022** aprova obrigações declarativas no âmbito do mecanismo de ajustamento de custos no Mercado Ibérico da Electricidad.
- ❑ **INSTRUÇÃO N.º 5 de ERSE** - Instrução de operacionalização do Mecanismo Excecional de ajuste dos custos de produção de energia elétrica no âmbito do Decreto-Lei n.º 33/2022, de 14 de maio, na zona de preço portuguesa do MIBEL

- Se prepararon plantillas con los **formatos aplicables para España y Portugal** así como las **declaraciones responsables**:
 - Modelos plantillas **España**:
 - Plantilla 1 (Registro Cámara, contratos reportados REMIT o EMIR)
 - Plantilla 2 (cobertura contratos consumidores finales)
 - Modelos plantillas **Portugal**:
 - Tabela reporte MR.1 (registro cámara), OTC.1 (reportados REMIT o EMIR), V.1 (cobertura contratos consumidores finales)
 - Tabela GGS.1 (bilateral y CUR) que REN envía a OMIE a partir de los datos que los agentes comunican a REN en Tabela reporte B.1, CUR.1 y CUR.2
- De acuerdo con el artículo 8.3 del RDL 10/22:
 - **OMIE** supervisión “únicamente los **aspectos de naturaleza formal**” asociados a dicha remisión y puso a disposición de la CNMC el conjunto de información acreditativa presentada por los agentes.
 - **CNMC** lleva “a cabo, en todo momento y durante la vigencia del mecanismo de ajuste” las funciones de comprobación, análisis y supervisión de la información acreditativa correspondiente a dichos instrumentos de cobertura.
- Envíos y modificaciones de plantillas por parte de los agentes y número final plantillas válidas:
 - España: **188** envíos/modificaciones y **87** plantillas válidas
 - Portugal: **71** envíos/modificaciones y **21** plantillas válidas

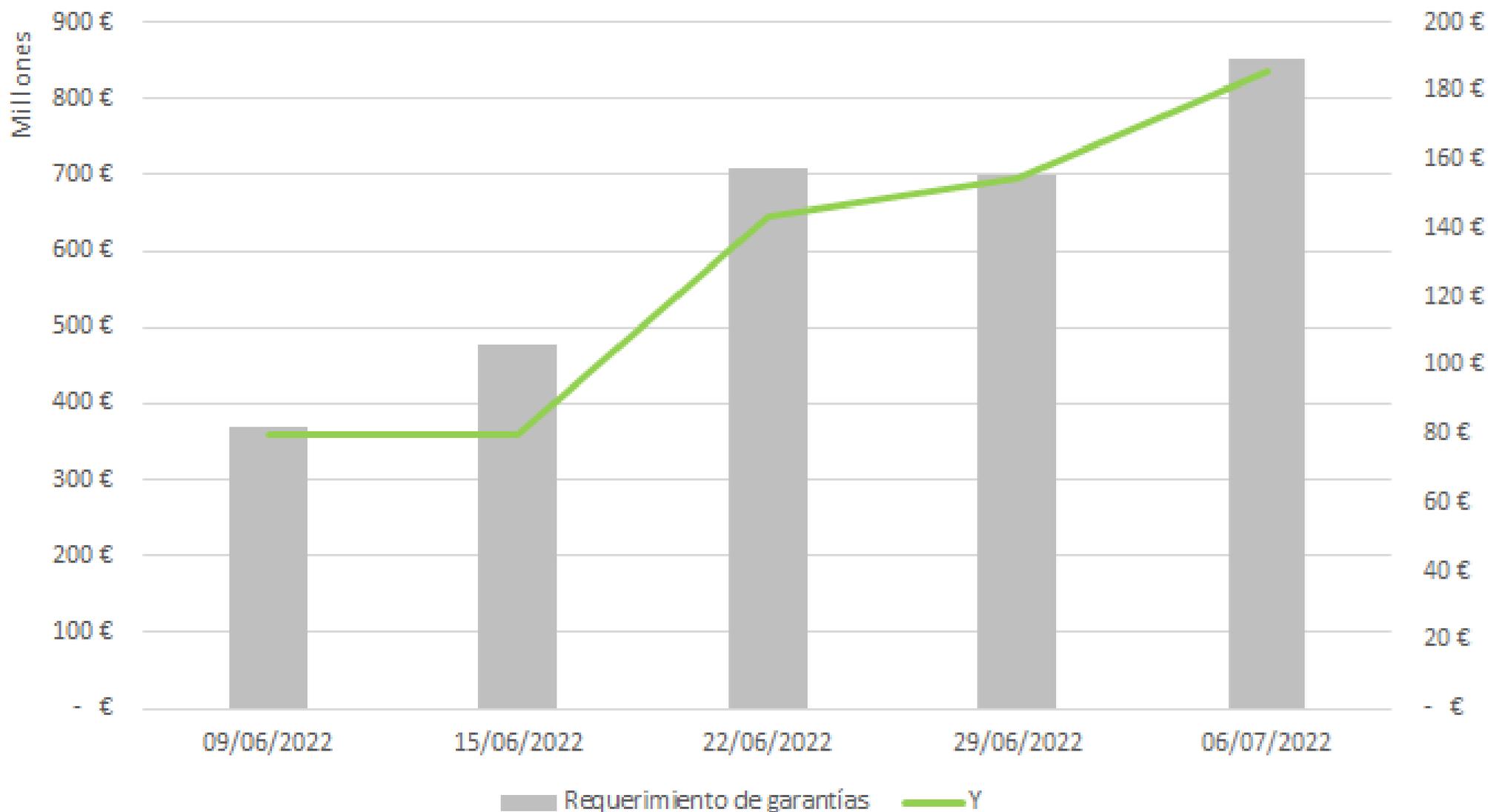
Requerimientos garantías

- ❑ Tras publicación *Real Decreto-ley 10/2022* se procedió a realizar simulaciones de los requerimientos y a avisar a los agentes de la metodología a aplicar y la necesidad en su caso de ajustar la potencia declarada en el mercado.
- ❑ Tras publicación 9/6/2022 de la *Orden TED/517/2022 de 8 de junio de 2022*, se procedió a calcular semanalmente y requerir a los agentes las garantías necesarias para el mecanismo de ajuste, según el artículo 10 de dicho *Real Decreto-ley 10/2022*.
- ❑ La Regla 56.7.3.2 “Parámetros para la determinación de los requerimientos de garantías a los titulares de unidades de adquisición” establece que los parámetros utilizados en el cálculo de los requerimientos de garantías podrán ser modificados mediante Instrucción del operador del mercado.
- ❑ Se han realizado los siguientes ajustes en la metodología mediante instrucción:

Instrucción	Parámetro modificado	Valor Anterior	Nuevo Valor
Instrucción 2/2022 de 9 de junio	Nº de días a cubrir por requerimientos (n)	2	1,5
Instrucción 3/2022 de 15 de junio	Factor de modulación (α)	Si $P_{GN} [0,100] = 1,00$	Si $P_{GN} [0,75] = 1,00$
		Si $P_{GN} (100,200] = 0,75$	Si $P_{GN} (75,150] = 0,75$
		Si $P_{GN} (200,\infty] = 0,50$	Si $P_{GN} (150,\infty] = 0,50$
Instrucción 4/2022 de 29 de junio	Valor mínimo coeficiente de minoración (δ)	0,1	0,10

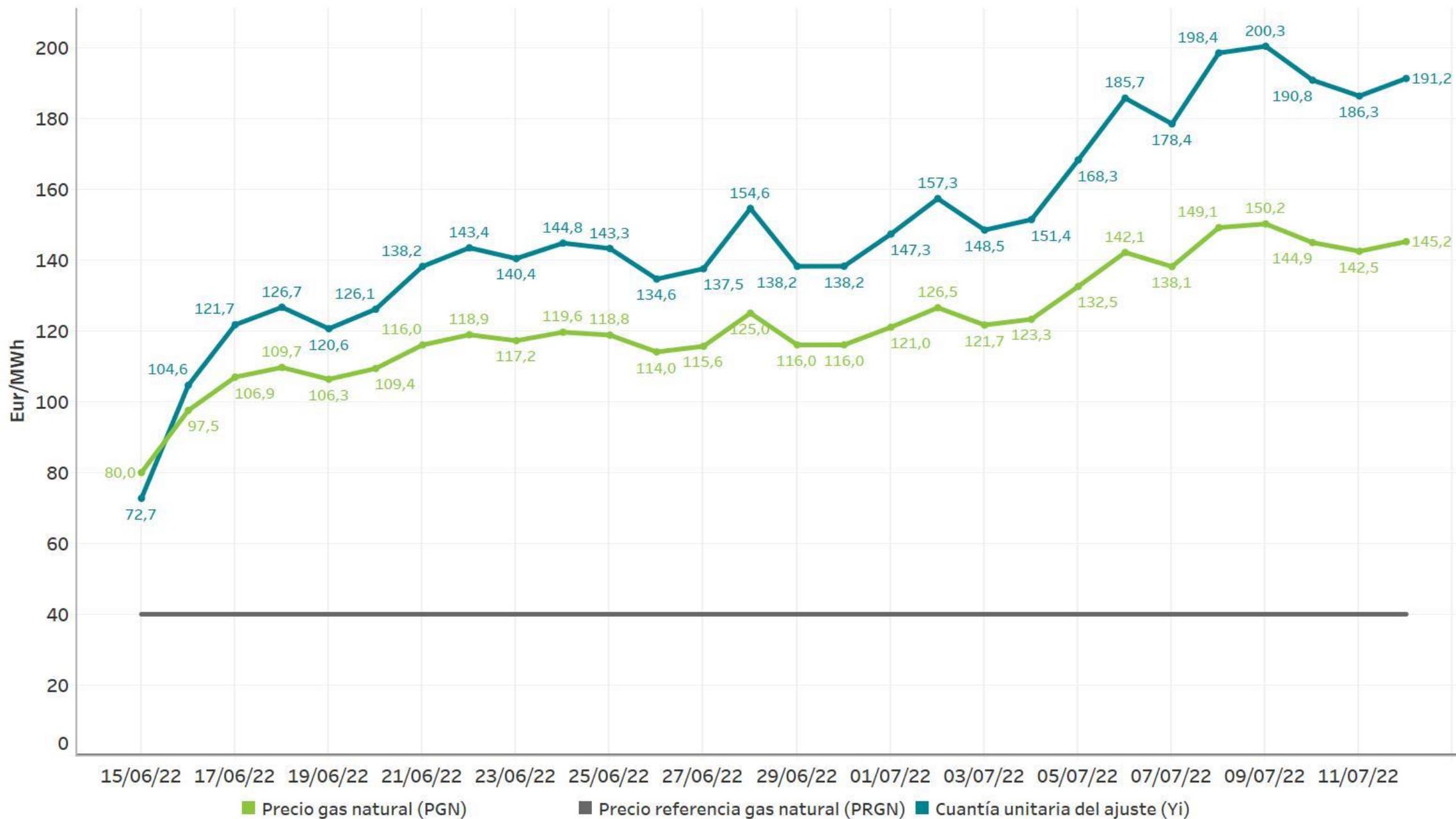
- ❑ Se han suspendido un total de 57 agentes (la gran mayoría no activos: en proceso de baja, etc...) si bien 4 fueron reactivados con posterioridad tras solventar el incumplimiento.

EVOLUCIÓN REQUERIMIENTOS GARANTÍAS MECANISMO AJUSTE

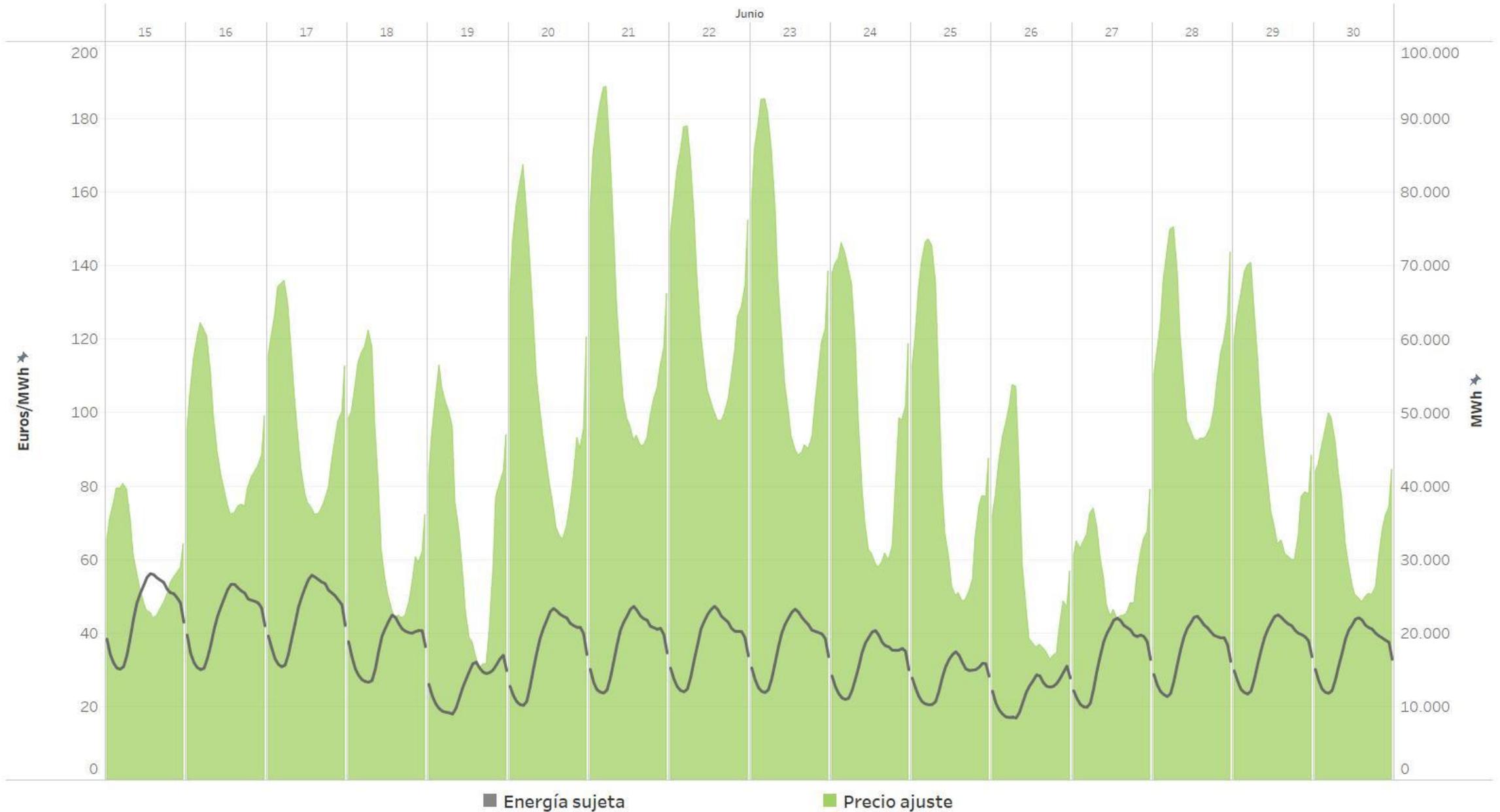


Nota: los valores incluyen los importes de requerimientos de empresas suspendidas

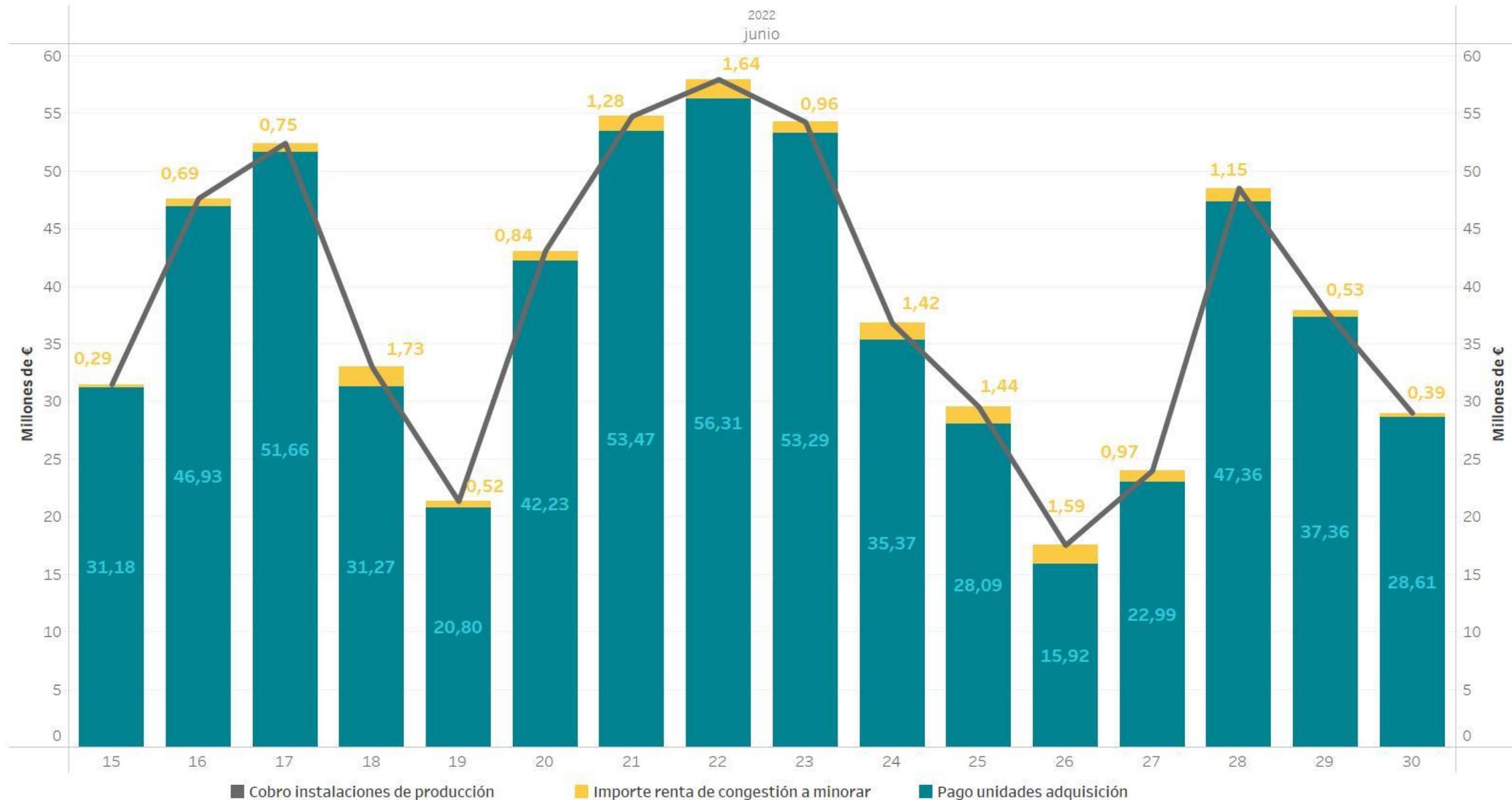
PRECIOS DEL GAS NATURAL A EFECTOS DEL RDL 10/2022



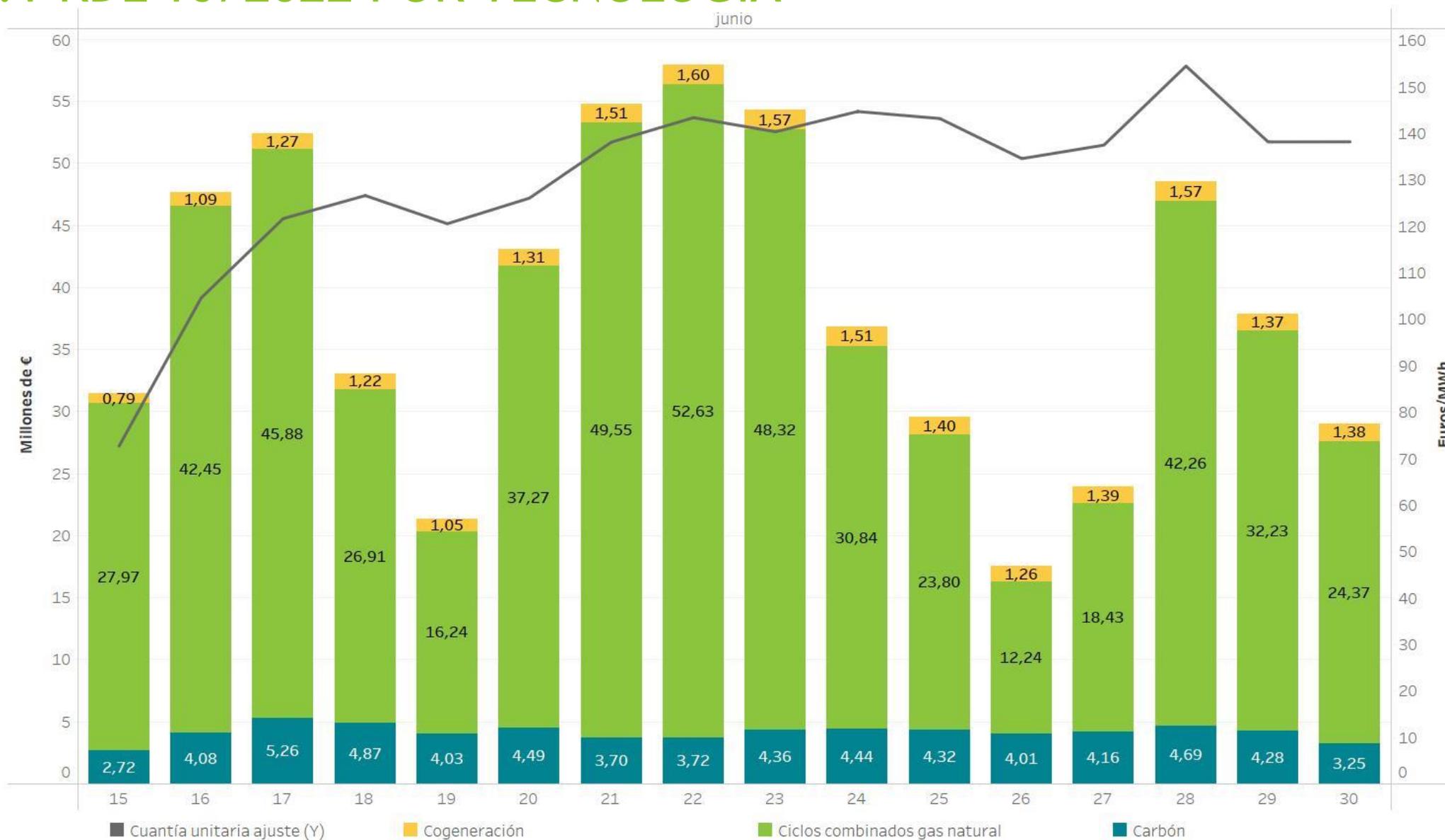
PRECIO HORARIO MECANISMO DE AJUSTE



LIQUIDACIÓN MECANISMO DE AJUSTE



LIQUIDACIÓN MECANISMO DE AJUSTE INSTALACIONES ART. 2.1 RDL 10/2022 POR TECNOLOGÍA



MUCHAS GRACIAS

MUITO OBRIGADO

EVOLUCIÓN Y PERSPECTIVAS DEL MERCADO SPOT

Dirección de Liquidación y Facturación

