

The background is a scenic landscape featuring rolling green hills in the foreground, a line of evergreen trees in the middle ground, and distant mountains under a bright sky with scattered clouds. The sun is low on the horizon, creating a warm, golden glow. A large, semi-transparent circular graphic is overlaid on the right side of the image.

omi

Evolución y perspectivas del mercado Spot.

Yolanda Cuéllar Salinas
Directora de Operación del Mercado OMIE

27 de octubre de 2022

omie omip omiclear

Índice

Datos relevantes

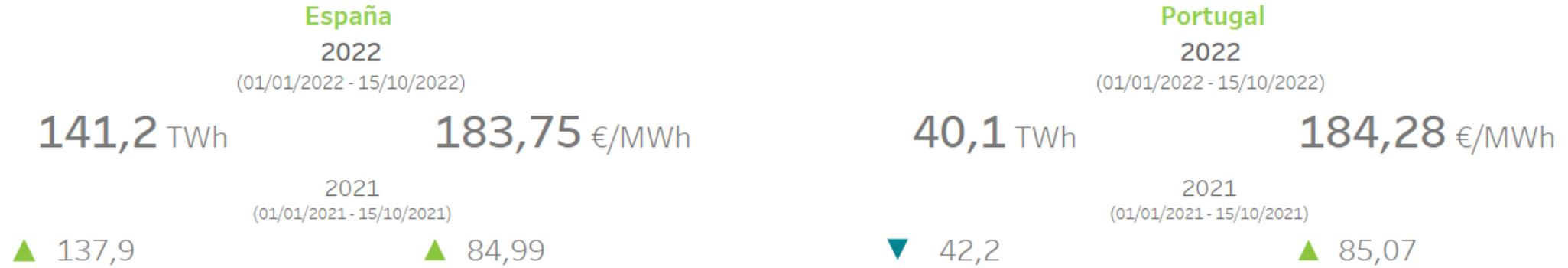
1. Mercado diario
2. Mercado intradiario: subastas y continuo
3. Intercambios internacionales
4. Mercados internacionales
5. Perspectivas del mercado spot



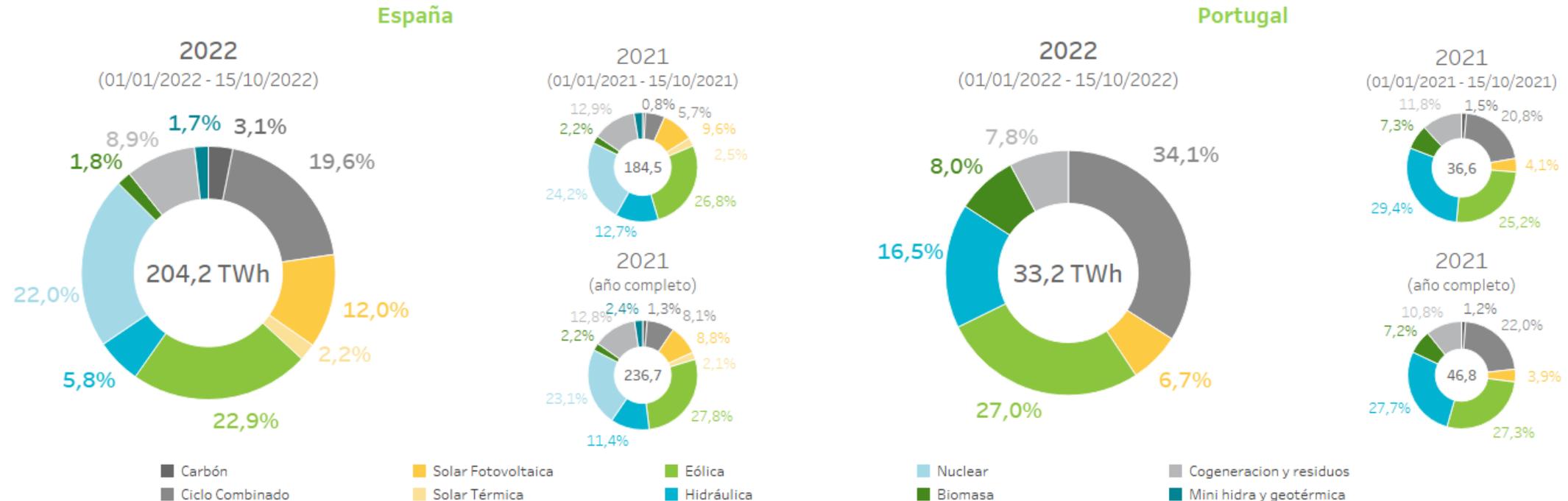
DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO

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



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



Mercado intradiario subastas

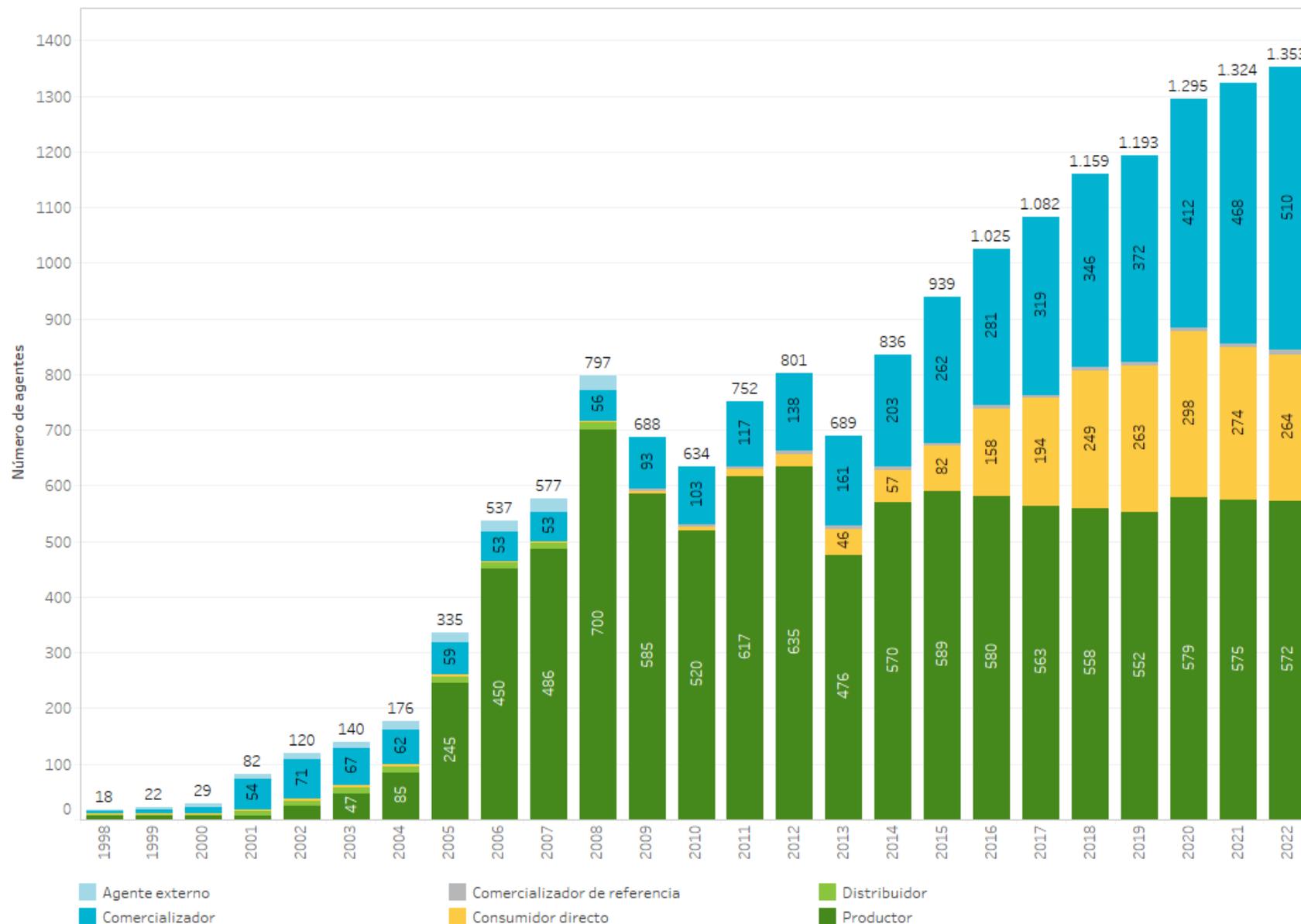
España		Portugal	
2022 (01/01/2022 - 15/10/2022)		2022 (01/01/2022 - 15/10/2022)	
23,8 TWh	183,40 €/MWh	4,7 TWh	184,76 €/MWh
16,8% (del PDBC)	- 0,2% (del PDBC)	11,7% (del PDBC)	+ 0,3% (del PDBC)
2021 (01/01/2021 - 15/10/2021)		2021 (01/01/2021 - 15/10/2021)	
24,4 TWh	85,21 €/MWh	4,6 TWh	85,31 €/MWh
17,7% (del PDBC)	+ 0,3% (del PDBC)	11,0% (del PDBC)	+ 0,3% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

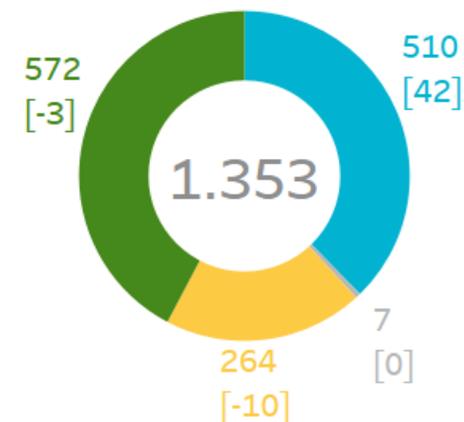
España		Portugal	
2022 (01/01/2022 - 15/10/2022)		2022 (01/01/2022 - 15/10/2022)	
4,9 TWh	203,5 €/MWh	0,8 GWh	192,6 €/MWh
3,5% (del PDBC)	+ 10,7% (del PDBC)	1,9% (del PDBC)	+ 4,5% (del PDBC)
2021 (01/01/2021 - 15/10/2021)		2021 (01/01/2021 - 15/10/2021)	
5,0 TWh	84,94 €/MWh	0,8 TWh	84,30 €/MWh
3,6% (del PDBC)	+ 1,1% (del PDBC)	2,0% (del PDBC)	+ 1,6% (del PDBC)

AGENTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

Histórico de agentes en el mercado hasta 15/10/2022

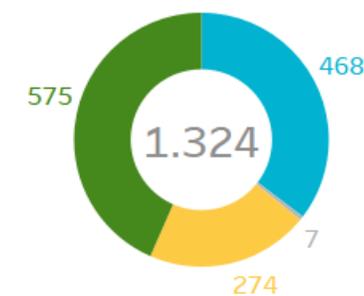


Agentes en el mercado de electricidad a 15/10/2022



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

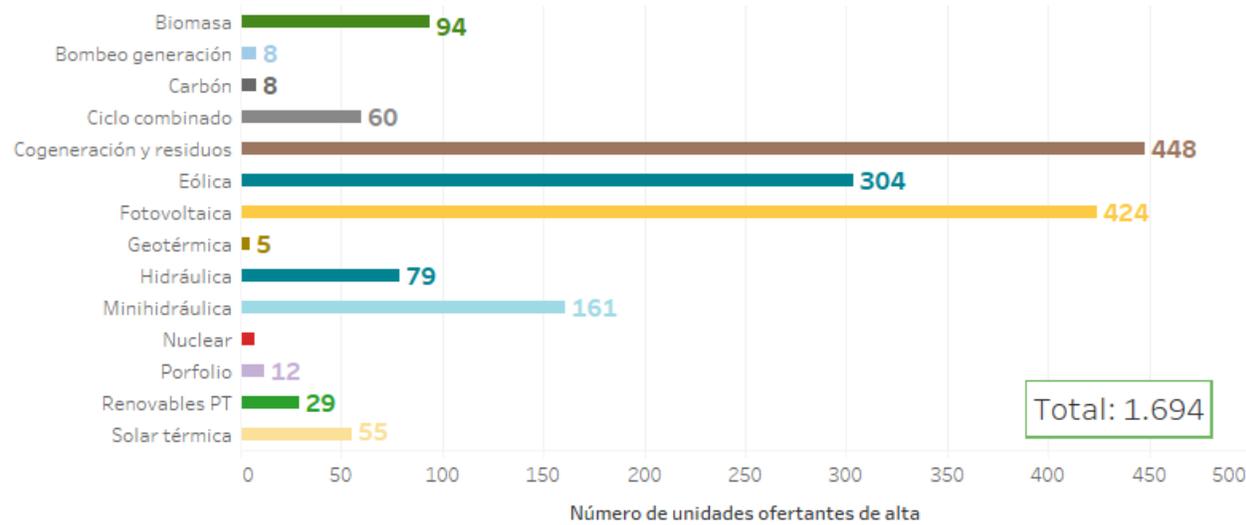
31/12/2021



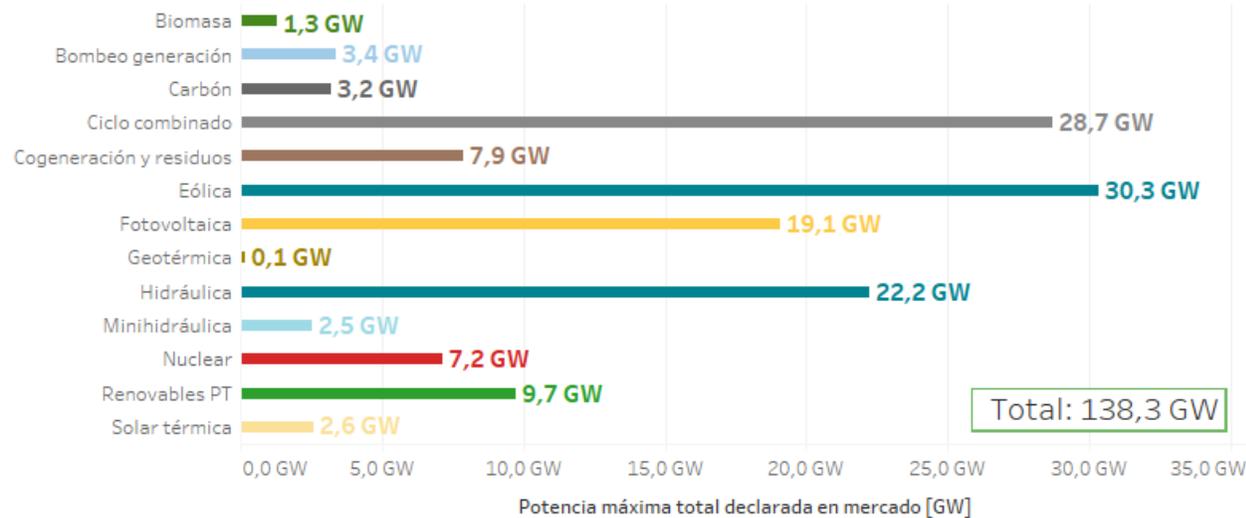
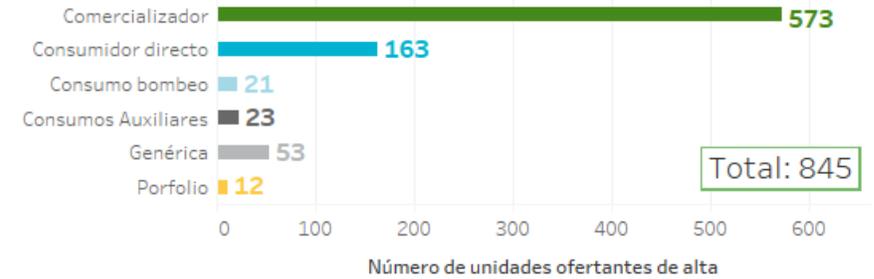
UNIDADES DE OFERTA ACTIVAS EN EL MERCADO

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia máxima declarada el día 15/10/2022.

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
(01/01/2022 - 15/10/2022)

183,75 €/MWh

(01/01/2021 - 15/10/2021)

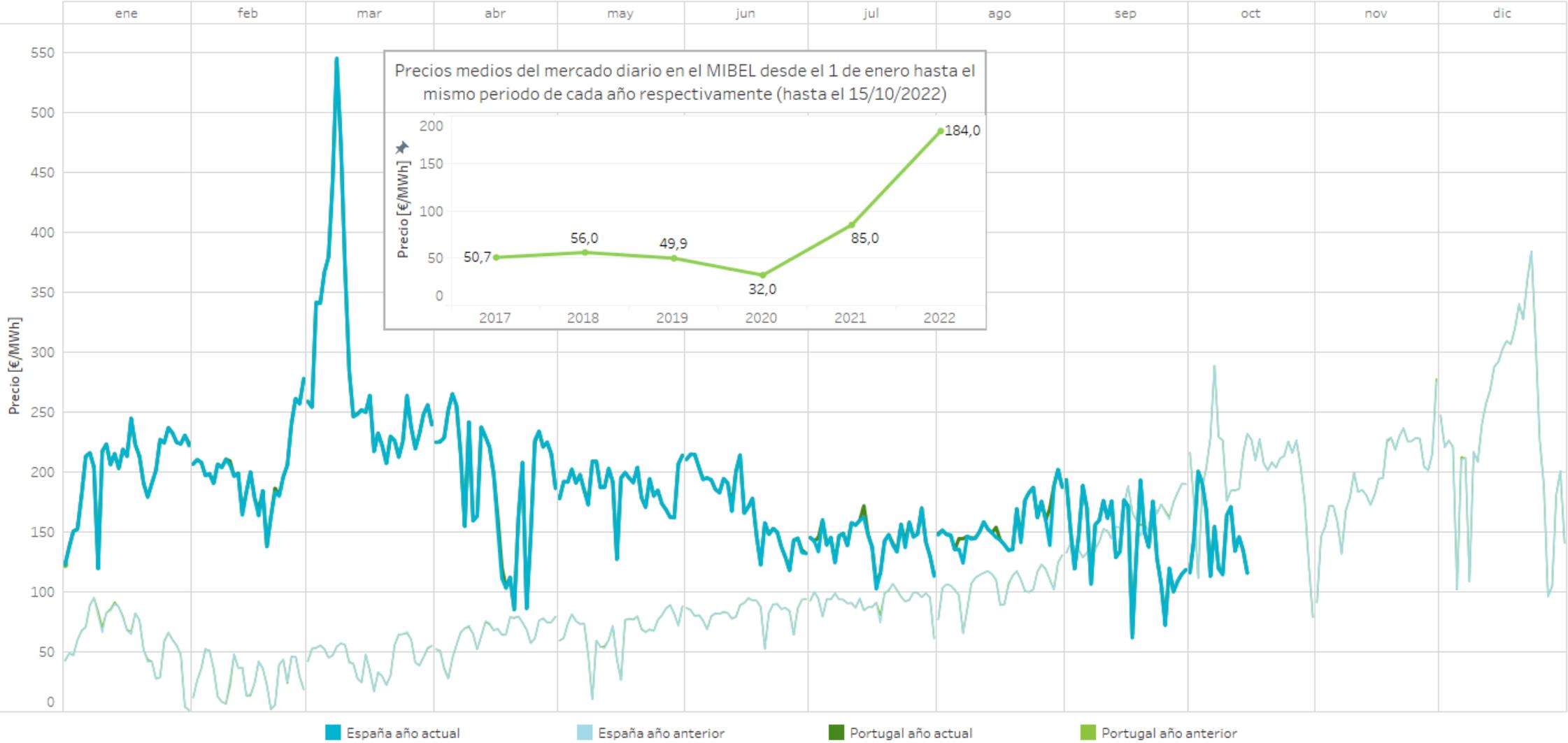
84,99 €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal
(01/01/2022 - 15/10/2022)

184,28 €/MWh

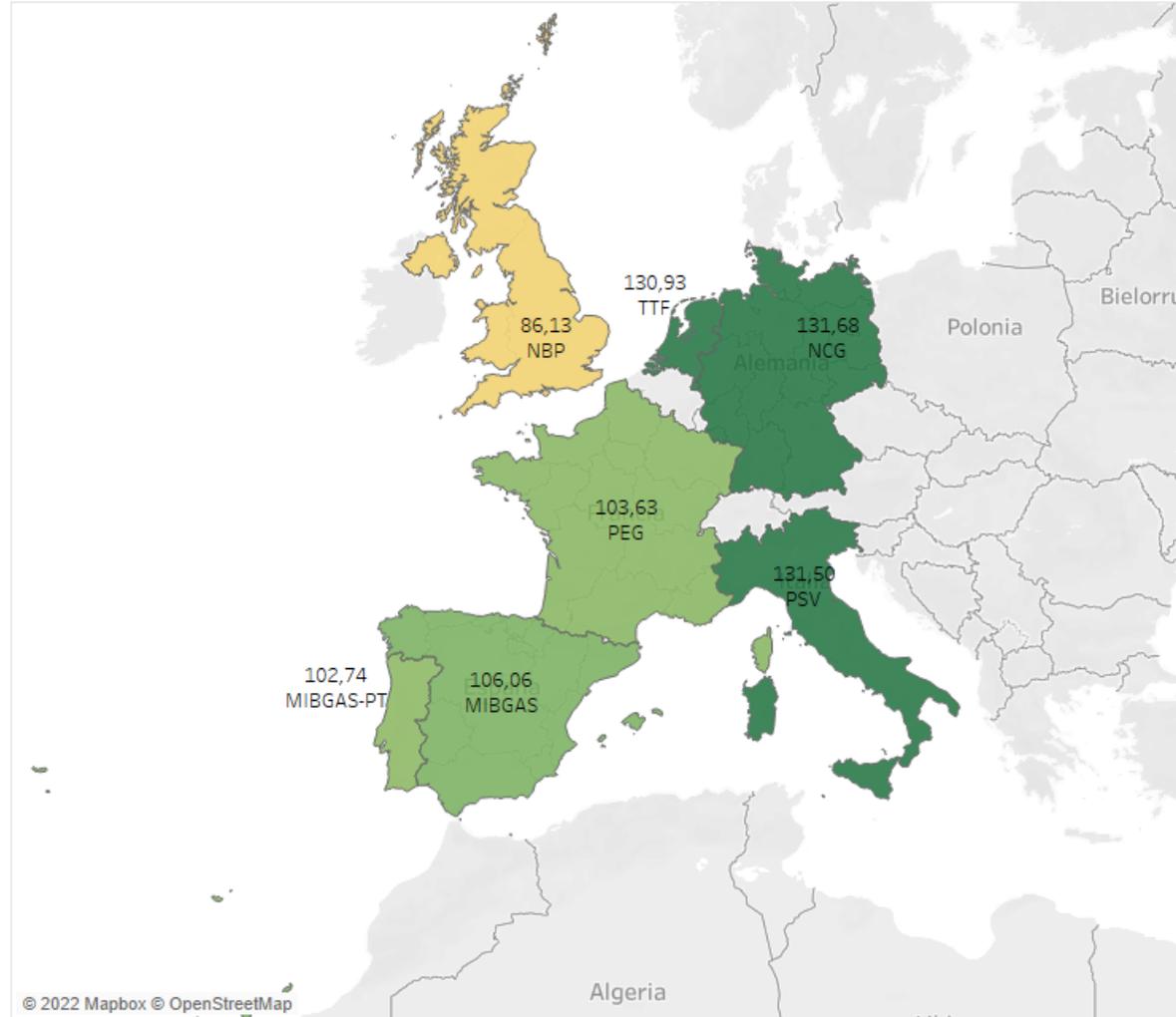
(01/01/2021 - 15/10/2021)

85,07 €/MWh

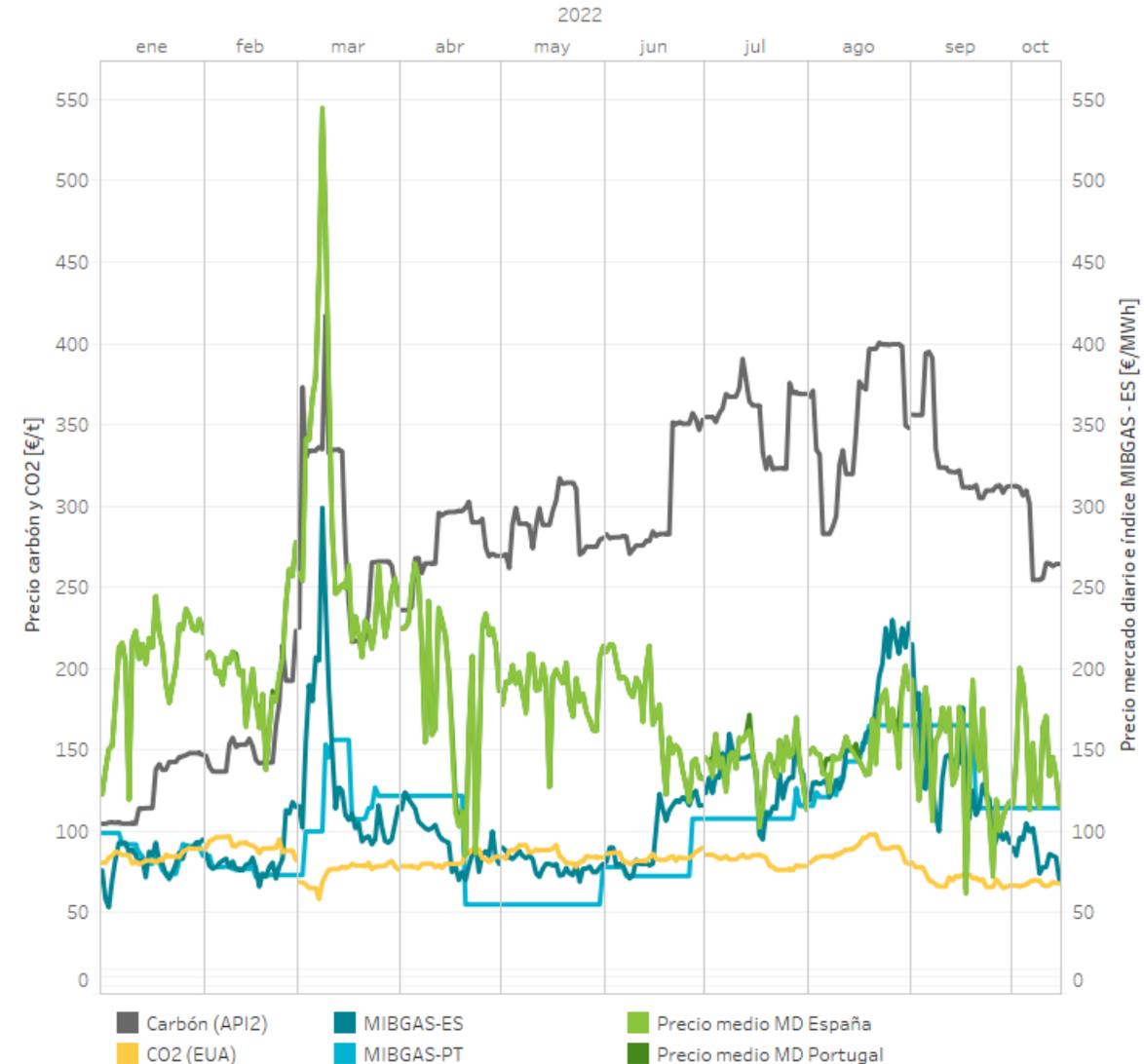


PRECIO DE LAS PRINCIPALES COMMODITIES DEL SECTOR ENERGÉTICO EN EUROPA

Indices de precio medio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2022 (hasta 15/10/2022) *Fuente: REUTERS y MIBGAS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2022 (hasta 15/10/2022) *Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



PRECIOS DEL MERCADO DIARIO. MECANISMO DE AJUSTE ESPAÑA

Precio medio aritmético
Mercado diario
 (15/06/2022 - 15/10/2022)

183,75 €/MWh

Precio medio aritmético
Mecanismo ajuste
 (15/06/2022 - 15/10/2022)

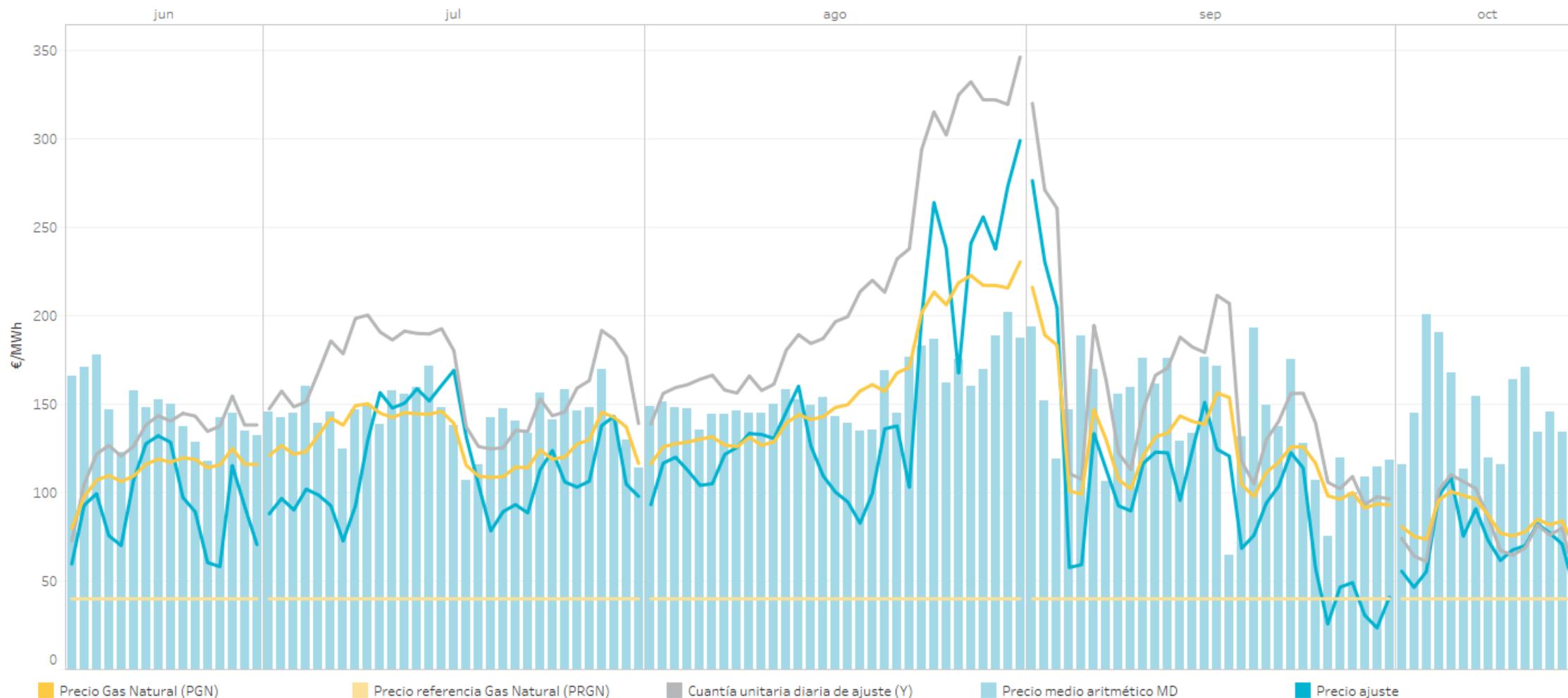
113,69 €/MWh

Media aritmética
Precio Referencia Gas Natural (PRGN)
 (15/06/2022 - 15/10/2022)

40,00 €/MWh

Media aritmética
Precio Gas Natural (PGN)
 (15/06/2022 - 15/10/2022)

129,06 €/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 - 15/10/2022)

184,28 €/MWh

Precio medio aritmético
Mecanismo ajuste
 (15/06/2022 - 15/10/2022)

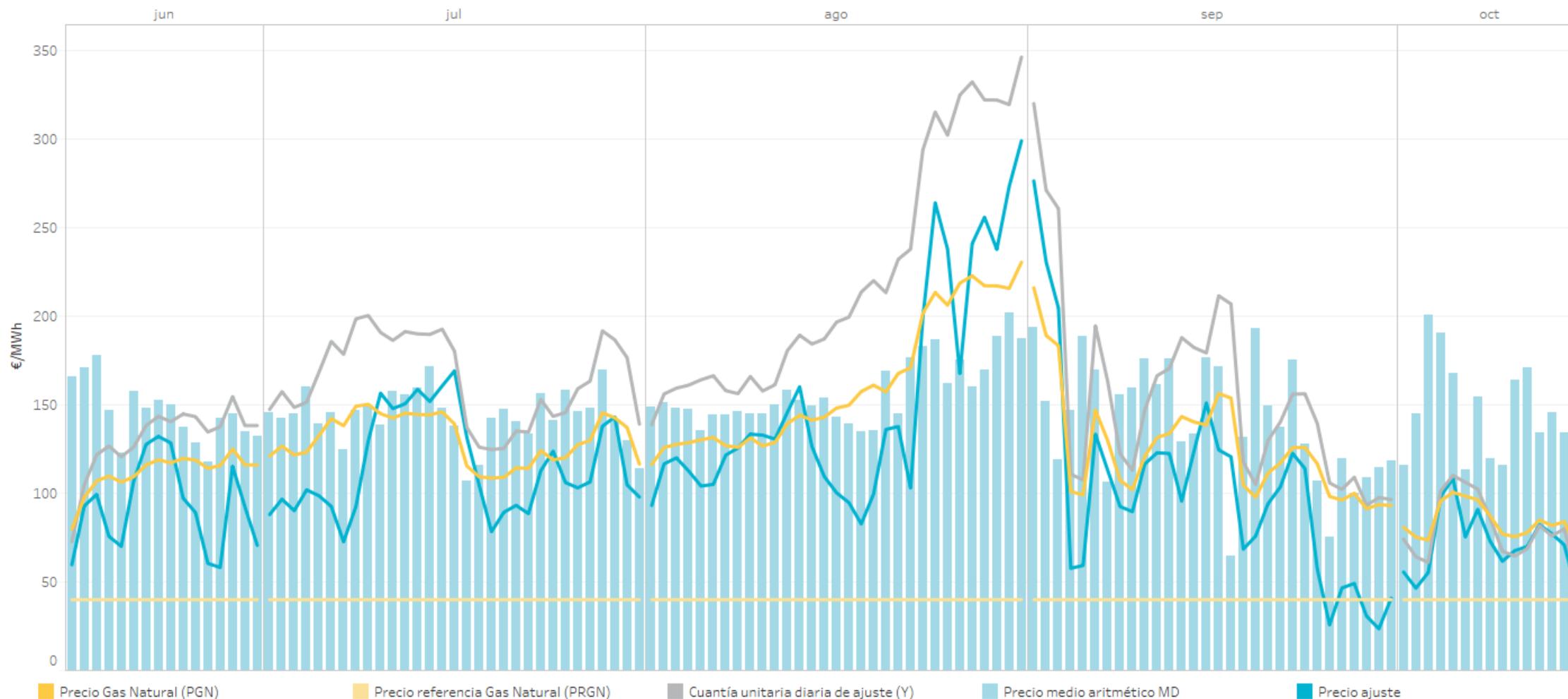
113,69 €/MWh

Media aritmética
Precio Referencia Gas Natural (PRGN)
 (15/06/2022 - 15/10/2022)

40,00 €/MWh

Media aritmética
Precio Gas Natural (PGN)
 (15/06/2022 - 15/10/2022)

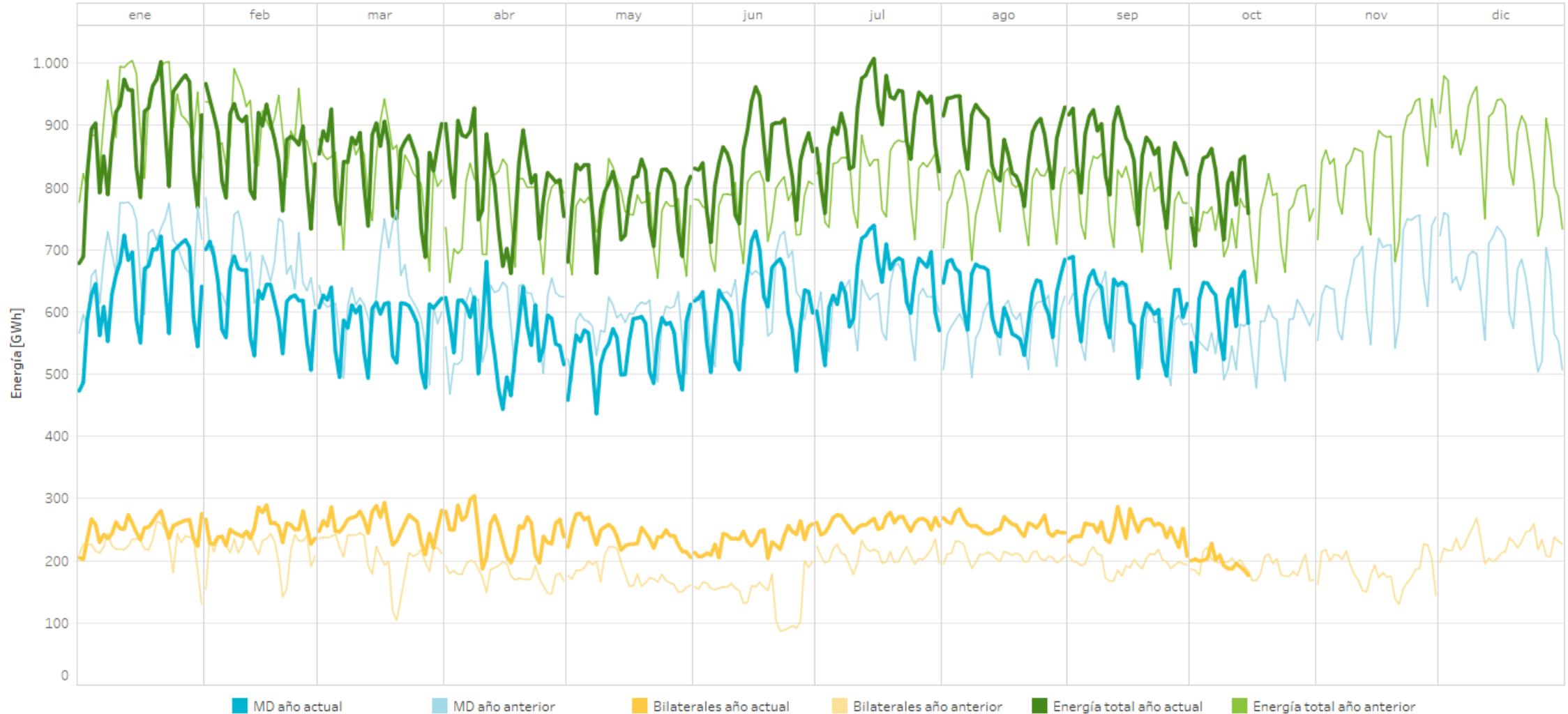
129,06 €/MWh



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

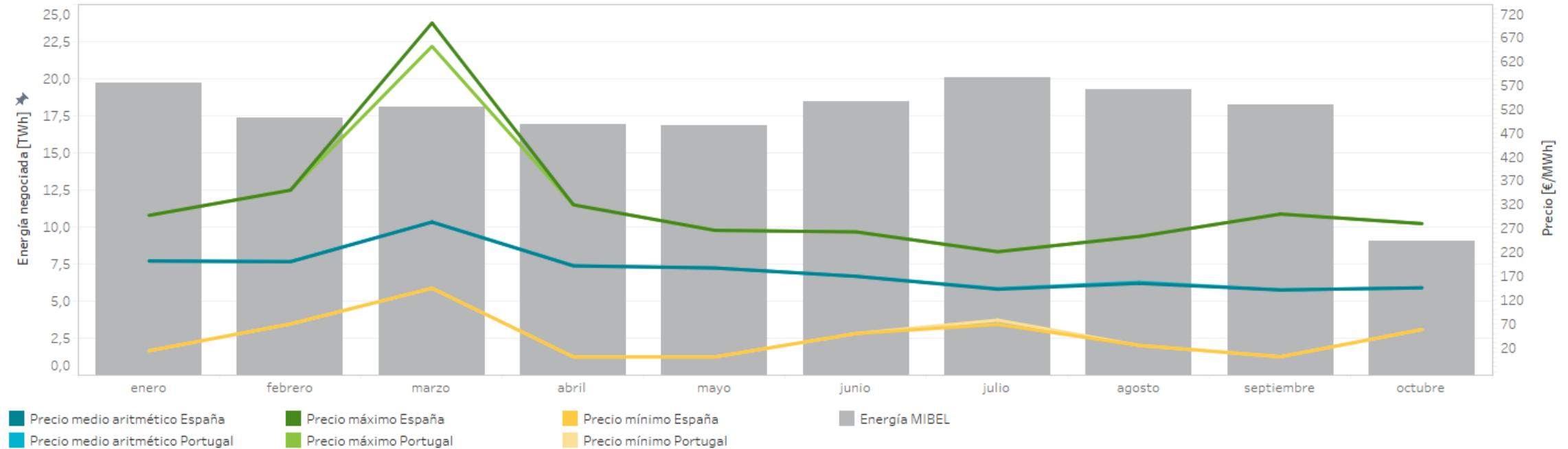
Energía Mercado (01/01/2022 - 15/10/2022)	174,0 TWh	Energía Bilaterales (01/01/2022 - 15/10/2022)	71,0 TWh	Energía Total (01/01/2022 - 15/10/2022)	245,1 TWh
(01/01/2021 - 15/10/2021)	177,4 TWh	(01/01/2021 - 15/10/2021)	56,5 TWh	(01/01/2021 - 15/10/2021)	233,9 TWh



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 [GWh] negociada por mes completo en el mercado diario durante 2022 (hasta el 15/10/2022).



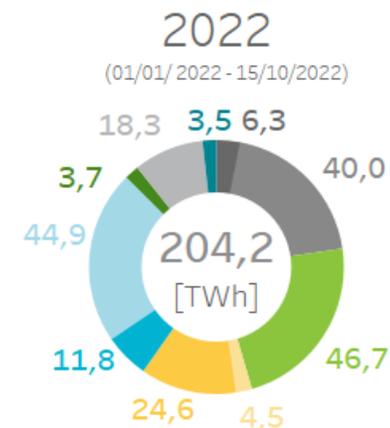
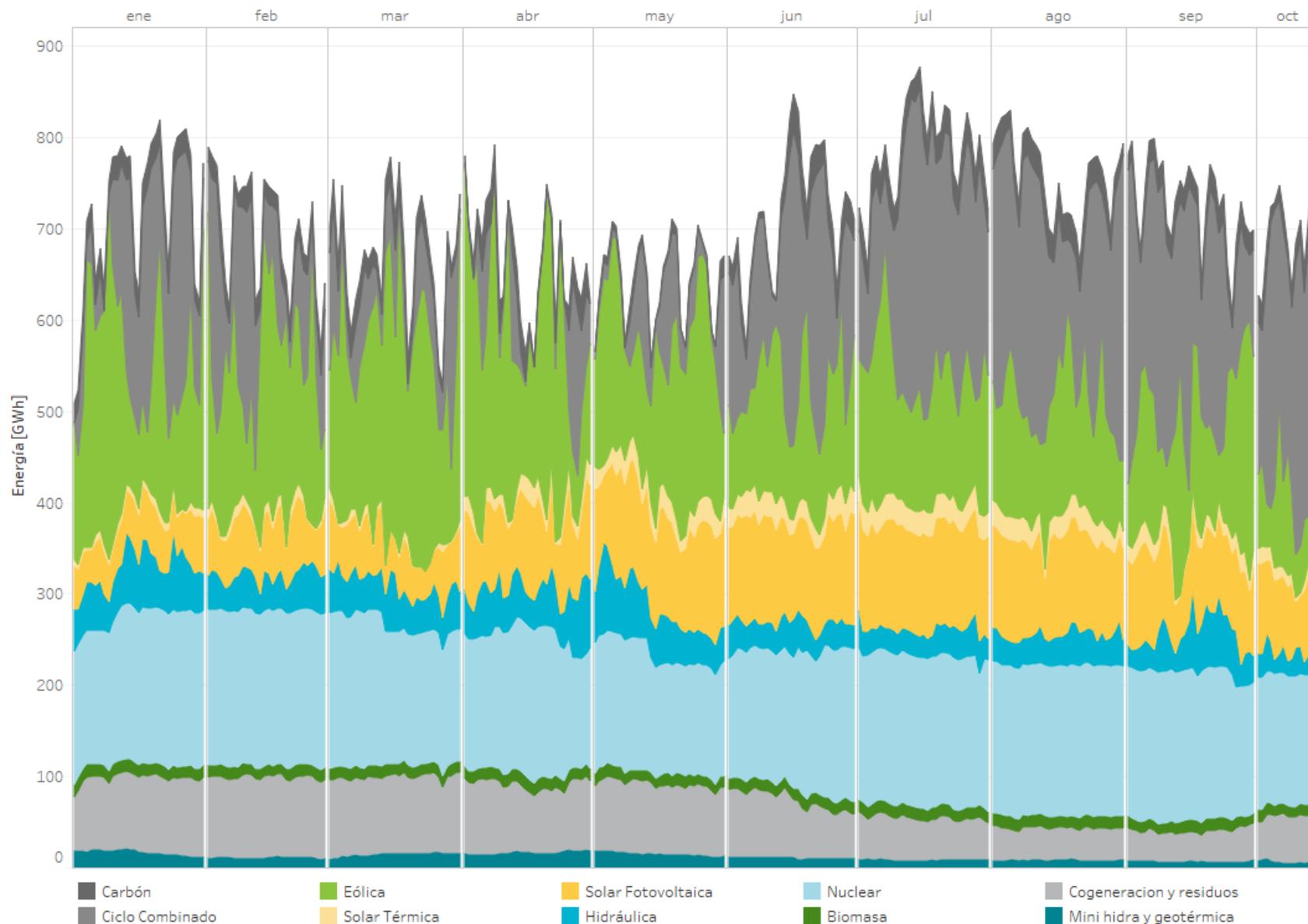
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado diario durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

	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
septiembre	141,07	141,25	300,00	300,00	1,29	1,44	14.903,7	4.169,3	18.222,7
octubre	145,69	145,79	280,00	280,00	58,40	58,40	7.603,0	2.050,6	9.049,7
Anual	183,75	184,28	700,00	651,00	1,03	1,03	141.166,2	40.103,4	174.035,6

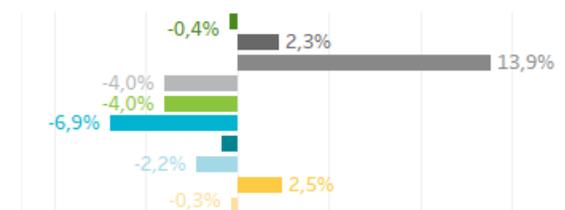
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA

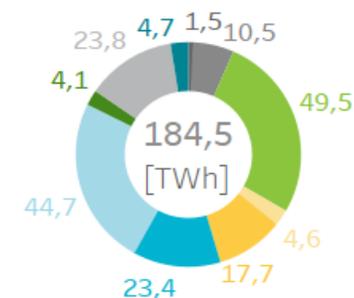
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2022 (hasta el 15/10/2022).



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

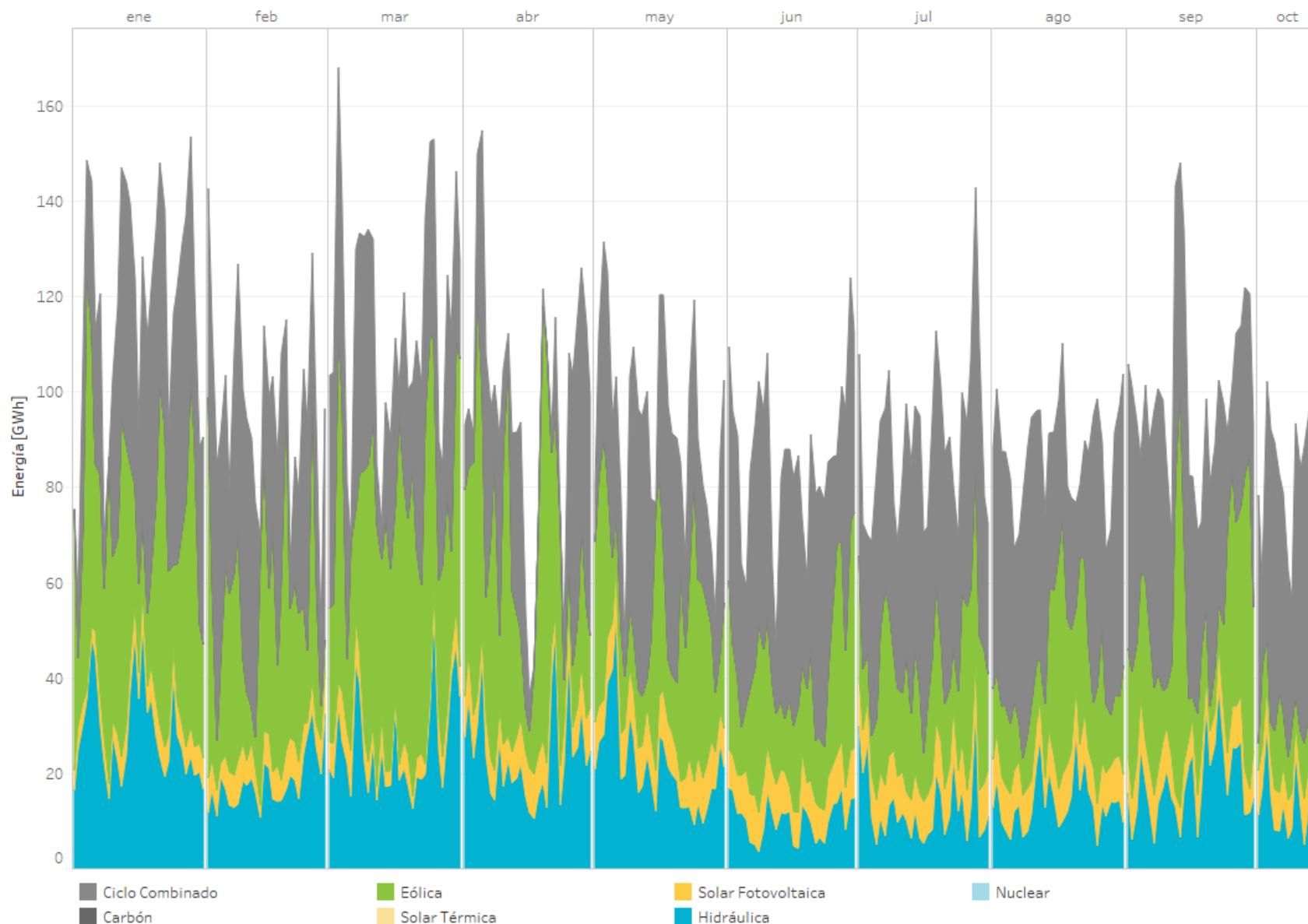


2021
(01/01/2021 - 15/10/2021)



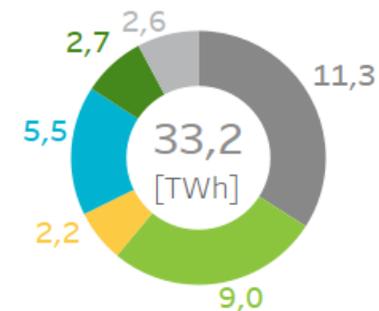
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO PORTUGAL

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2022 (hasta el 15/10/2022).

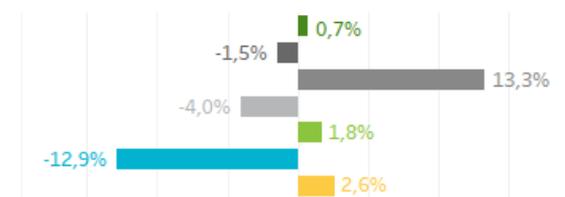


2022

(01/01/2022 - 15/10/2022)

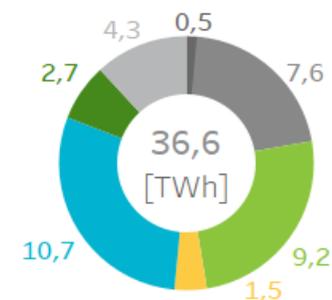


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



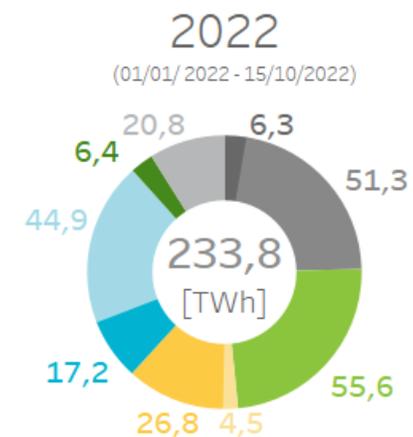
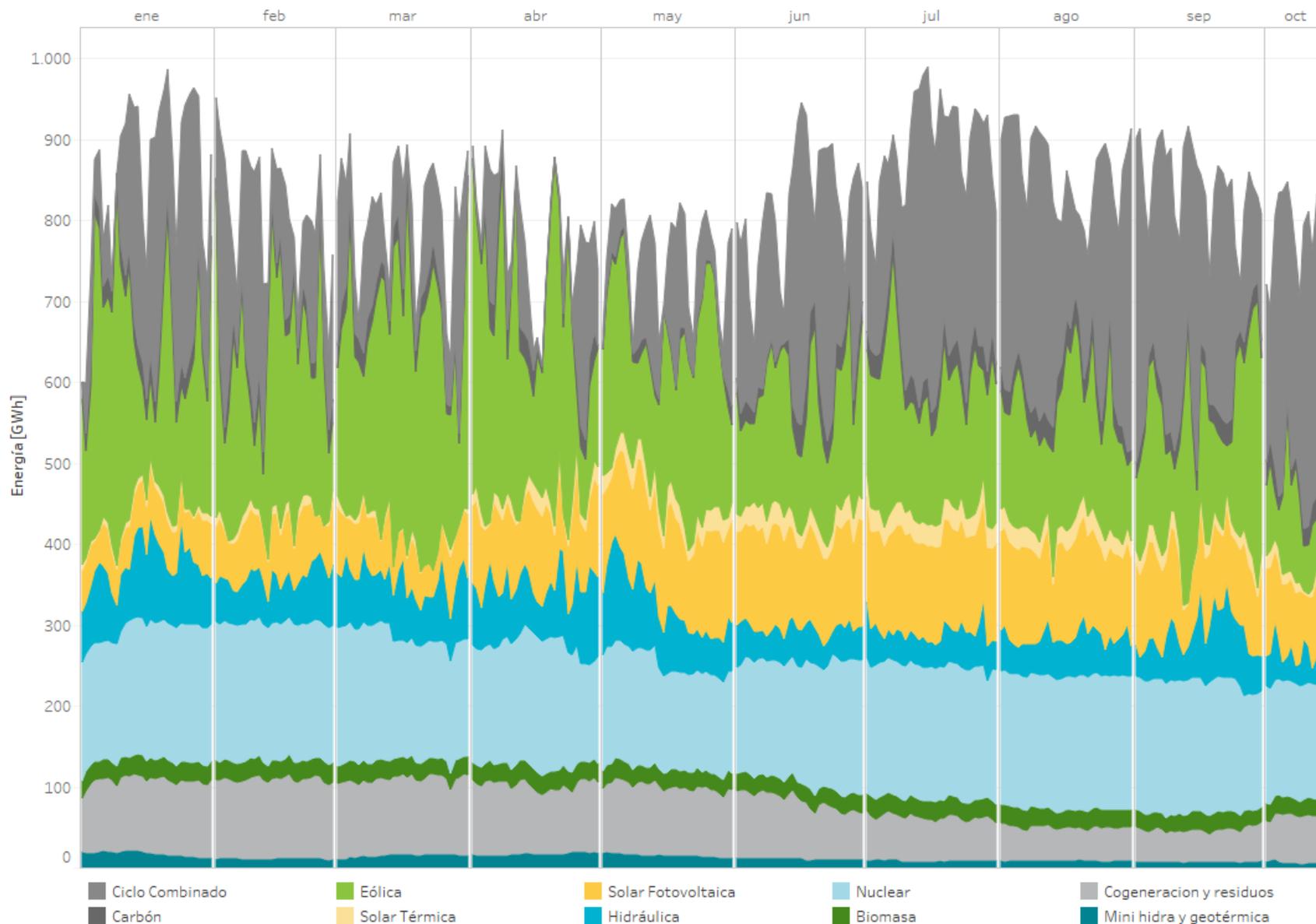
2021

(01/01/2021 - 15/10/2021)

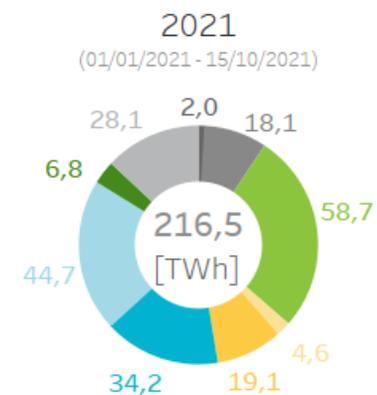
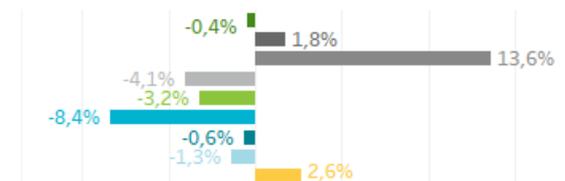


ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO MIBEL

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2022 (hasta el 15/10/2022).

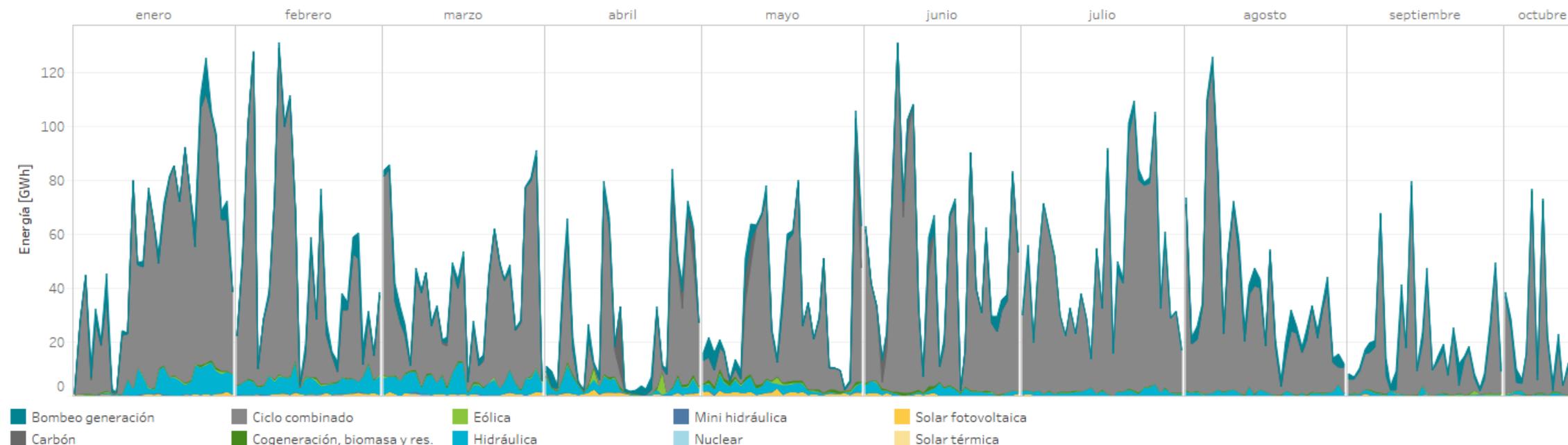


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.

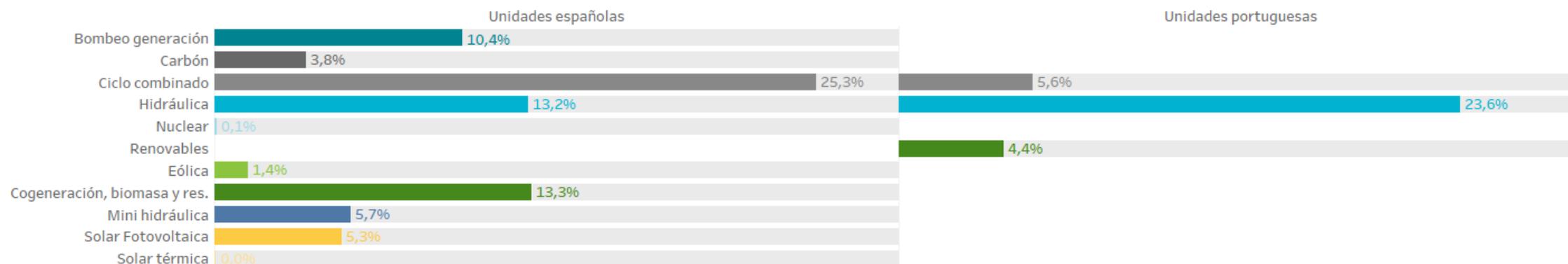


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta el 15/10/2022).



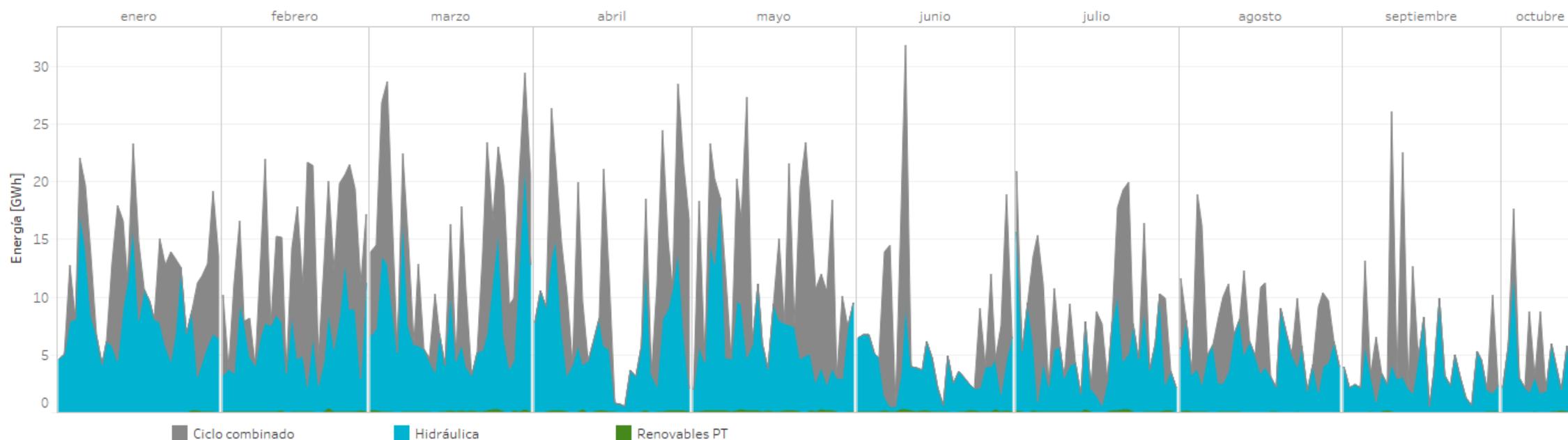
Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2022 (hasta el 15/10/2022)



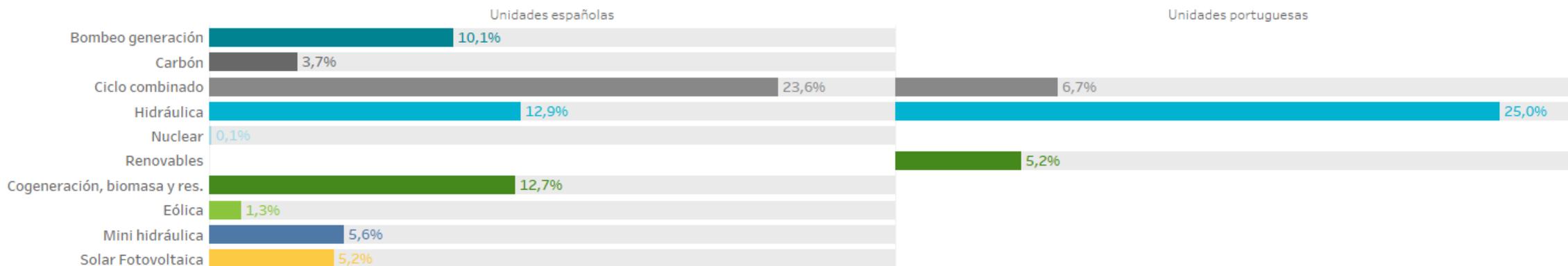
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2022 (hasta el 15/10/2022).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2022 (hasta el 15/10/2022).



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.

2.

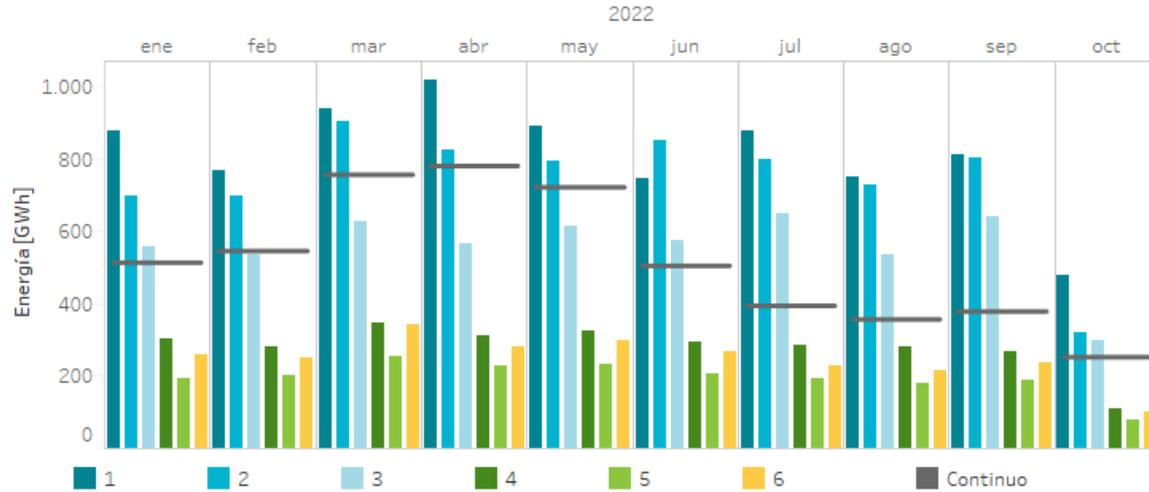
Mercado intradiario: subastas y continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario de subastas y continuo

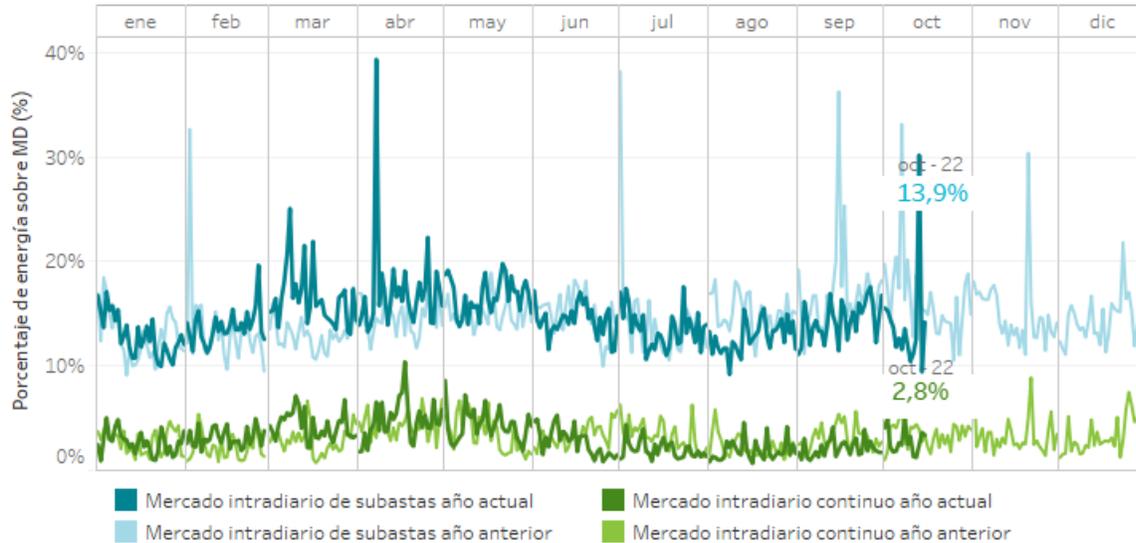


ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO - MIBEL

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 el 15/10/2022).



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



Energías y precios en los mercados intradiario de subastas y continuo

2022
(01/01/2022 - 15/10/2022)

Mercado intradiario subastas

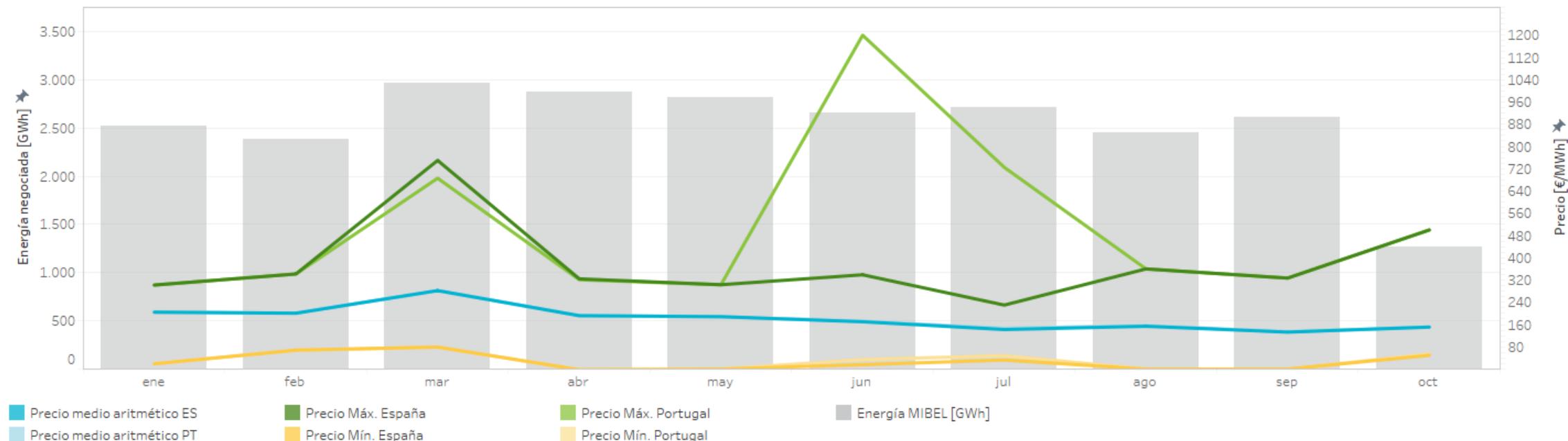
España		Portugal	
23,8 TWh	183,40 €/MWh	4,7 TWh	184,76 €/MWh
16,8% (del PDBC)	0,2% (del PDBC)	11,7% (del PDBC)	0,3% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
4,9 TWh	203,5 €/MWh	0,8 GWh	192,6 €/MWh
3,5% (del PDBC)	10,7% (del PDBC)	1,9% (del PDBC)	4,5% (del PDBC)

PRECIOS Y ENERGÍAS POR MES EN EL MERCADO INTRADIARIO DE SUBASTAS

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes completo en el mercado intradiario de subastas durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

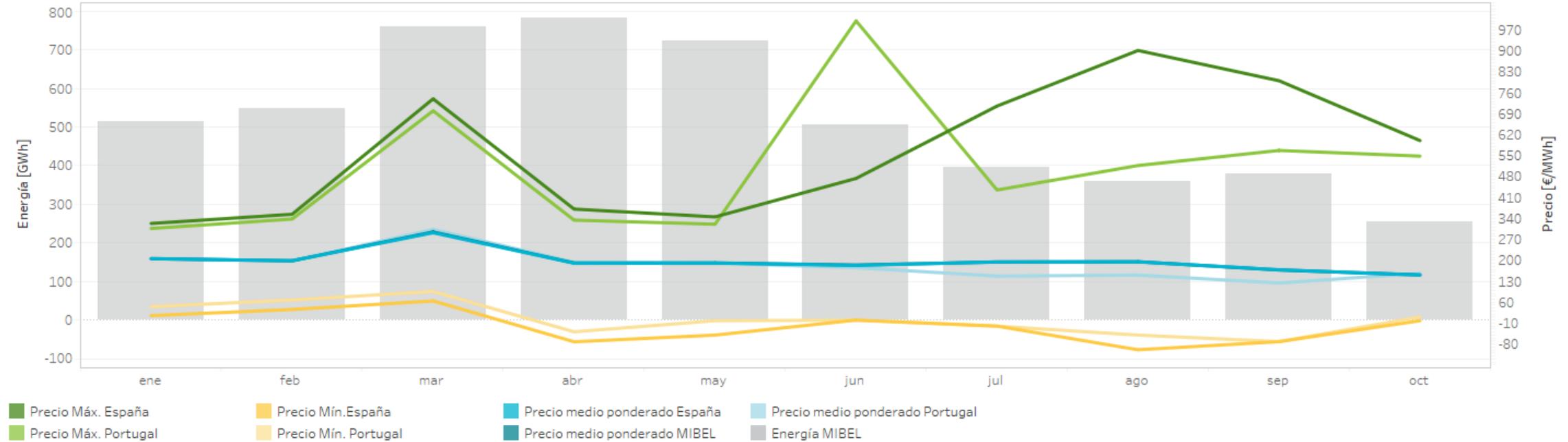


Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario de subastas durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

	Precio medio aritmético ES	Precio medio aritmético PT	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	547,11	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	2.324,82	375,38	2.449,44
septiembre	132,89	133,66	327,00	327,00	0,00	0,00	2.461,47	491,13	2.607,74
octubre	150,70	151,53	500,00	500,00	49,48	54,00	1.213,01	176,62	1.258,63
Total anual	183,40	184,76	750,00	1.200,00	-2,35	-2,35	23.755,25	4.711,97	25.227,50

PRECIOS Y ENERGÍAS POR MES EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes completo en el mercado intradiario continuo durante 2022 (hasta el 15/10/2022).



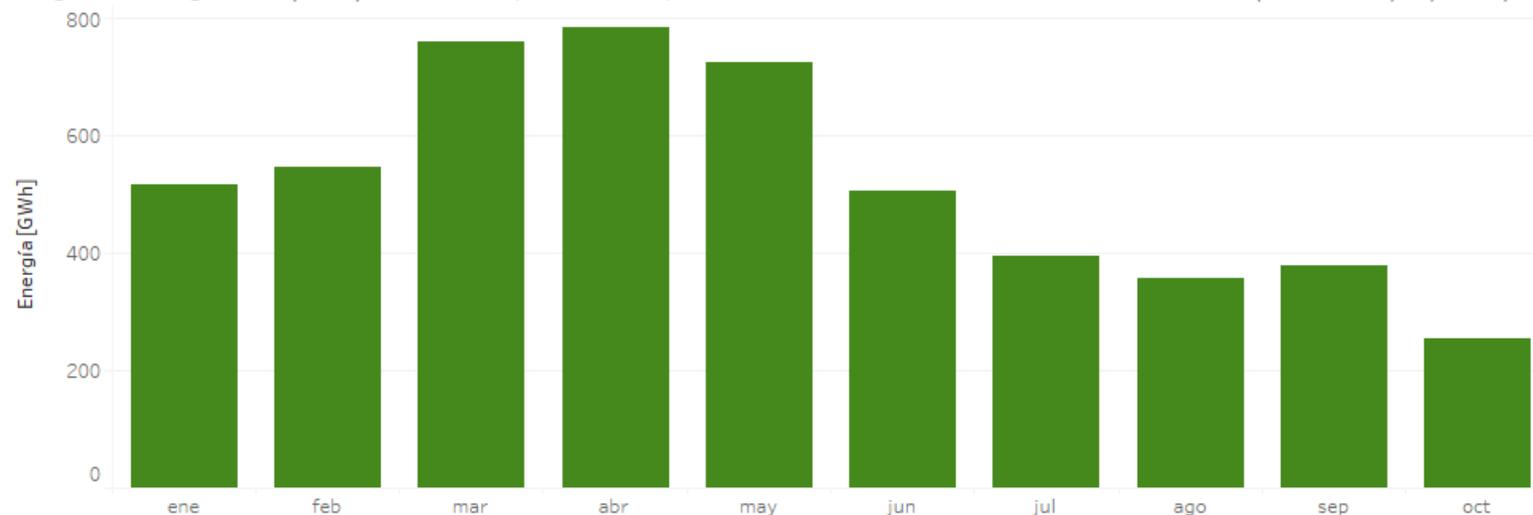
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario continuo durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

	Precio medio ponderado ES	Precio medio ponderado PT	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
septiembre	168,19	124,09	800,02	567,01	-71,86	-71,86	372,10	72,42	379,59
octubre	150,82	156,61	600,00	548,00	-2,01	11,08	241,08	37,39	253,25
Total anual	203,47	192,60	901,10	1.000,00	-99,00	-71,86	4.894,07	760,02	5.217,52

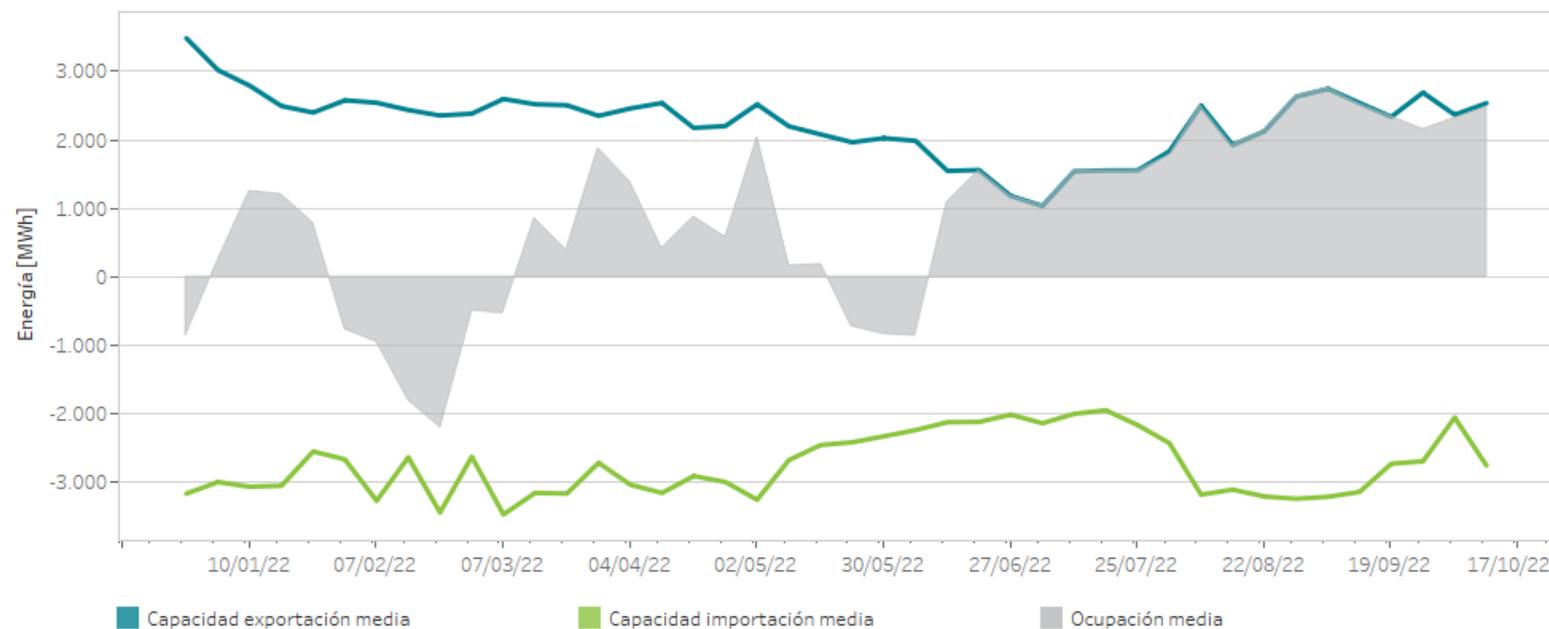
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

NEGOCIACIÓN A TRAVÉS DE LAS INTERCONEXIONES INTERNACIONALES EN EL MERCADO CONTINUO

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes completo en el mercado intradiario continuo en 2022 (hasta el 15/10/2022).



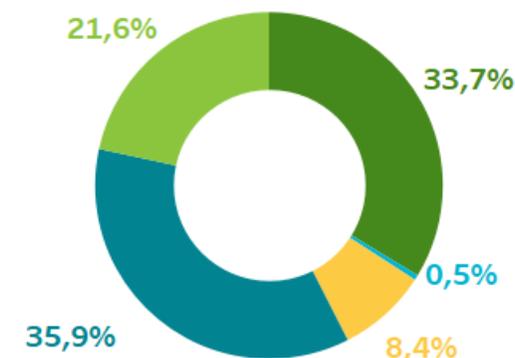
Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario (hasta 15/10/2022).



Energía por zona de transacción

2022

(01/01/2022 - 15/10/2022)



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

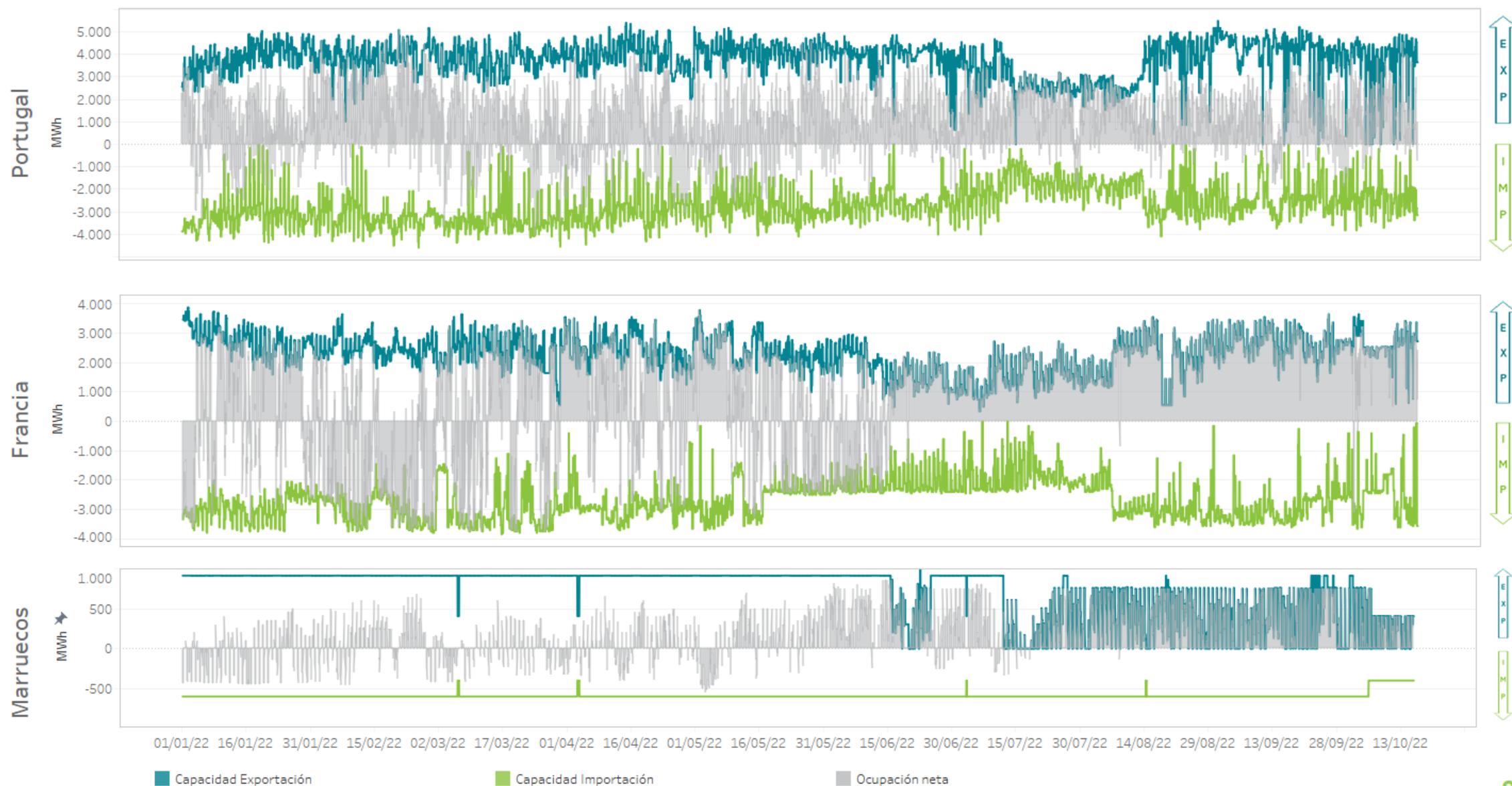
3. Intercambios internacionales

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



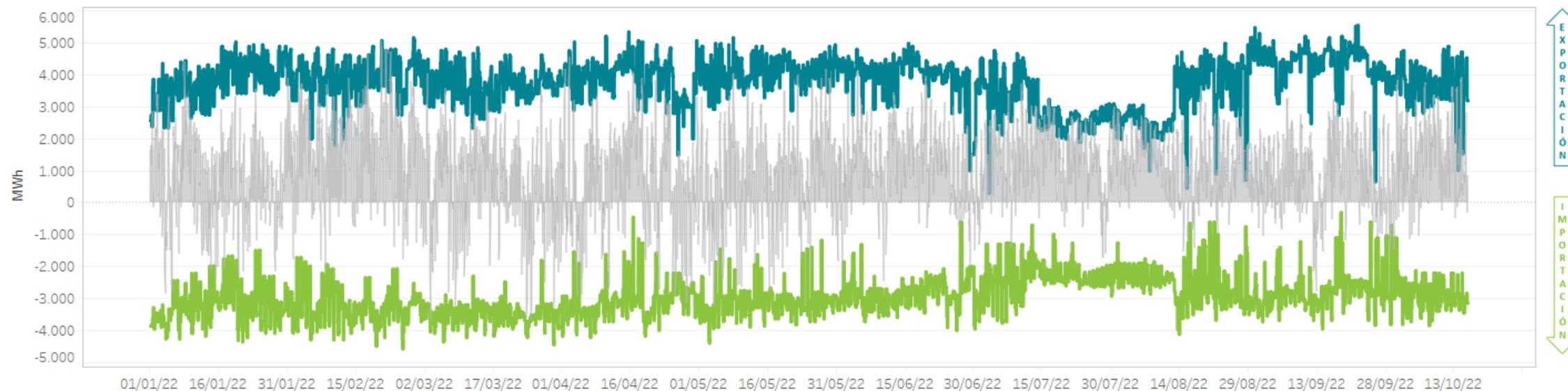
CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TRAS EL MERCADO CONTINUO

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2022 (hasta el 15/10/2022).



CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - PORTUGAL

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

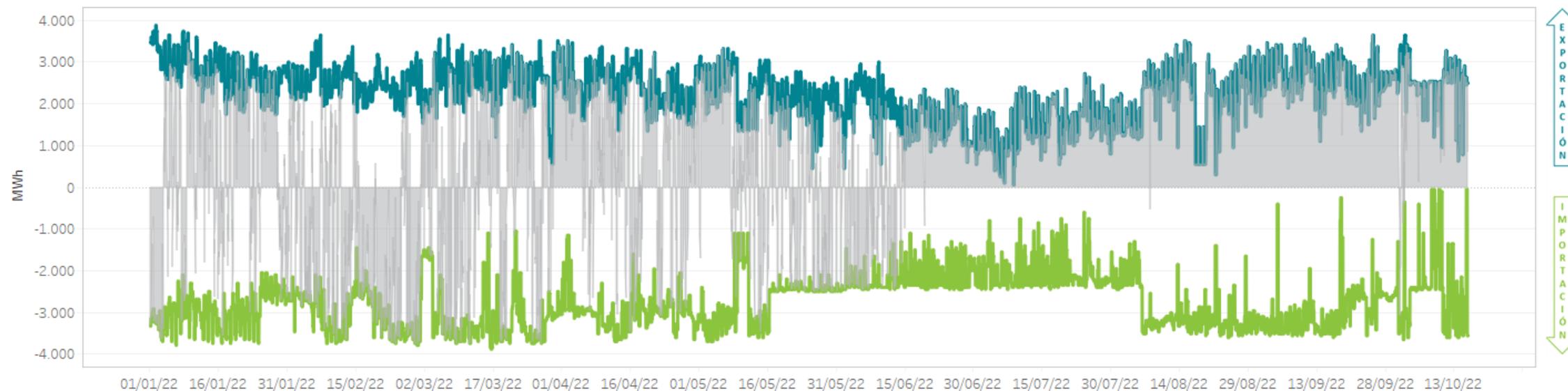


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

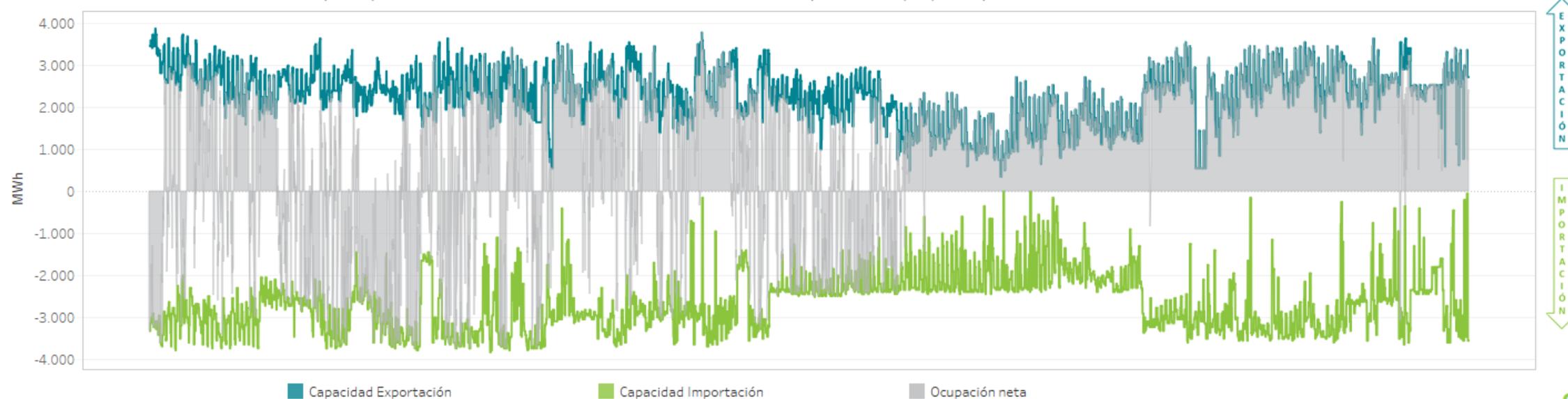


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - FRANCIA

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

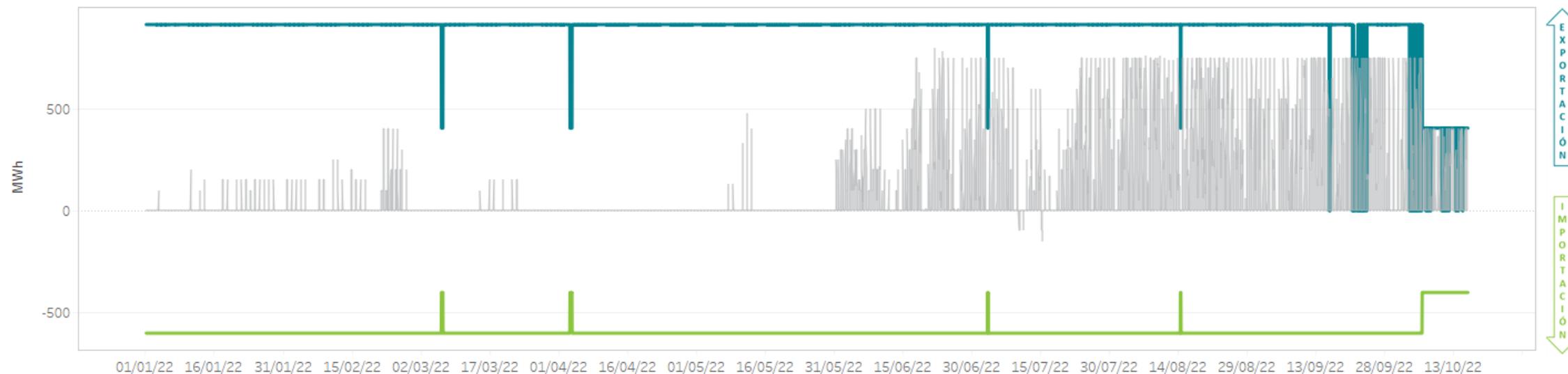


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

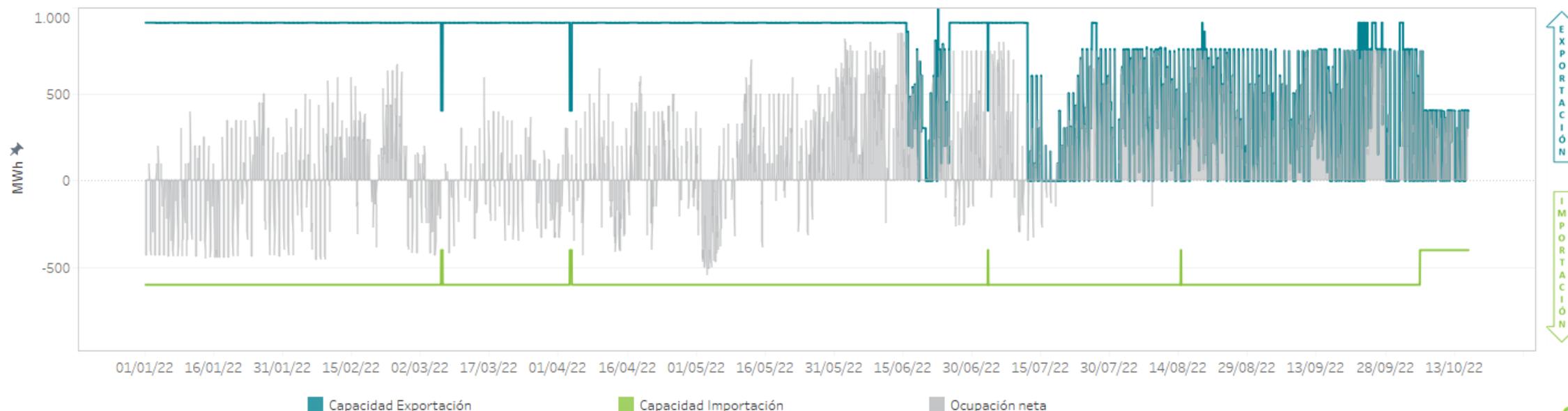


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - MARRUECOS

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2022 (hasta el 15/10/2022).

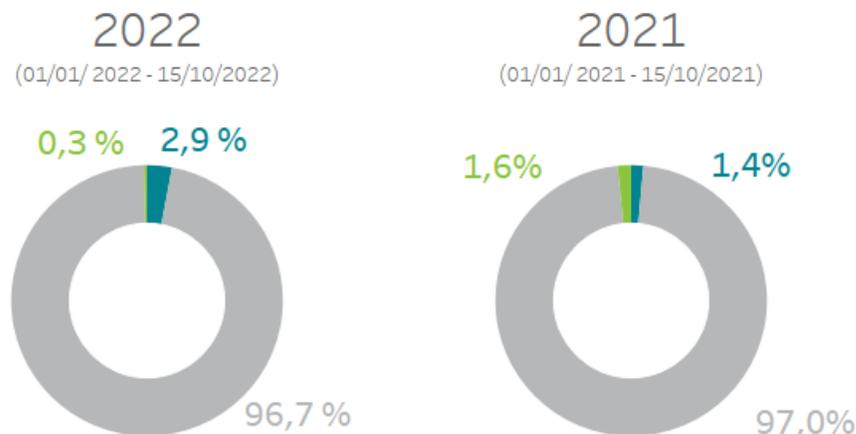


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2022 (hasta el 15/10/2022).



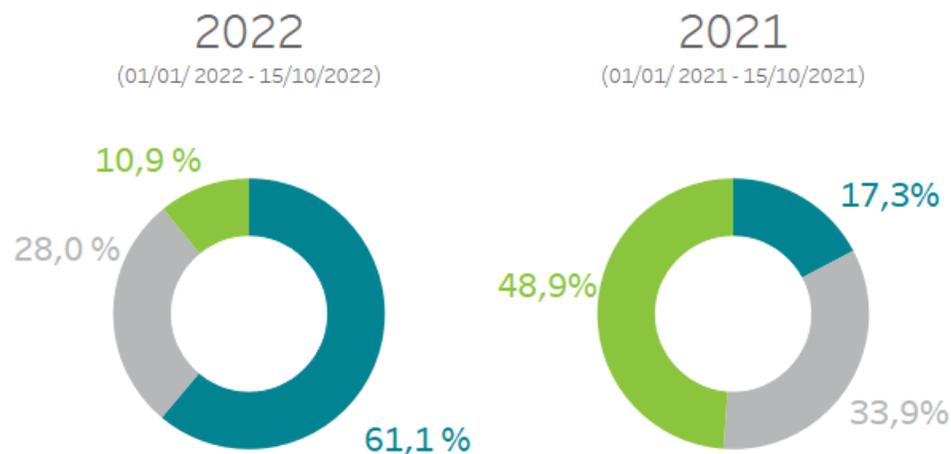
ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES EN EL MIBEL

Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



■ Exportación a Portugal ■ Sin separación ■ Importación a España

Porcentaje de acoplamiento España/Francia



■ Exportación a Francia ■ Sin separación ■ Importación a España

Exportación [GWh]

Importación [GWh]

2022
(01/01/2022 - 15/10/2022)

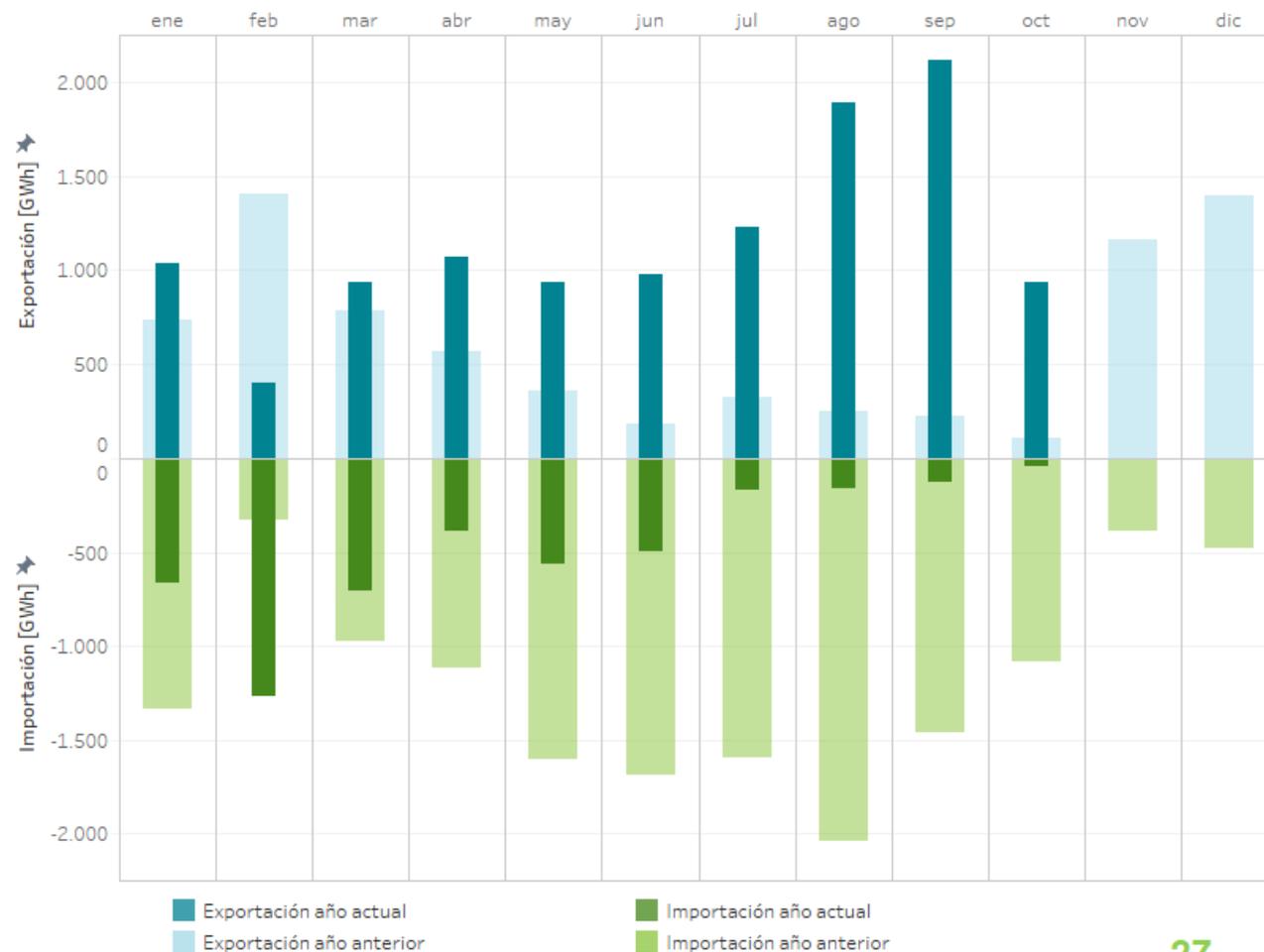
11.531,9

4.573,7

2021
(01/01/2021 - 15/10/2021)

4.947,1

13.219,6



■ Exportación año actual ■ Importación año actual
 ■ Exportación año anterior ■ Importación año anterior

4. Mercados internacionales

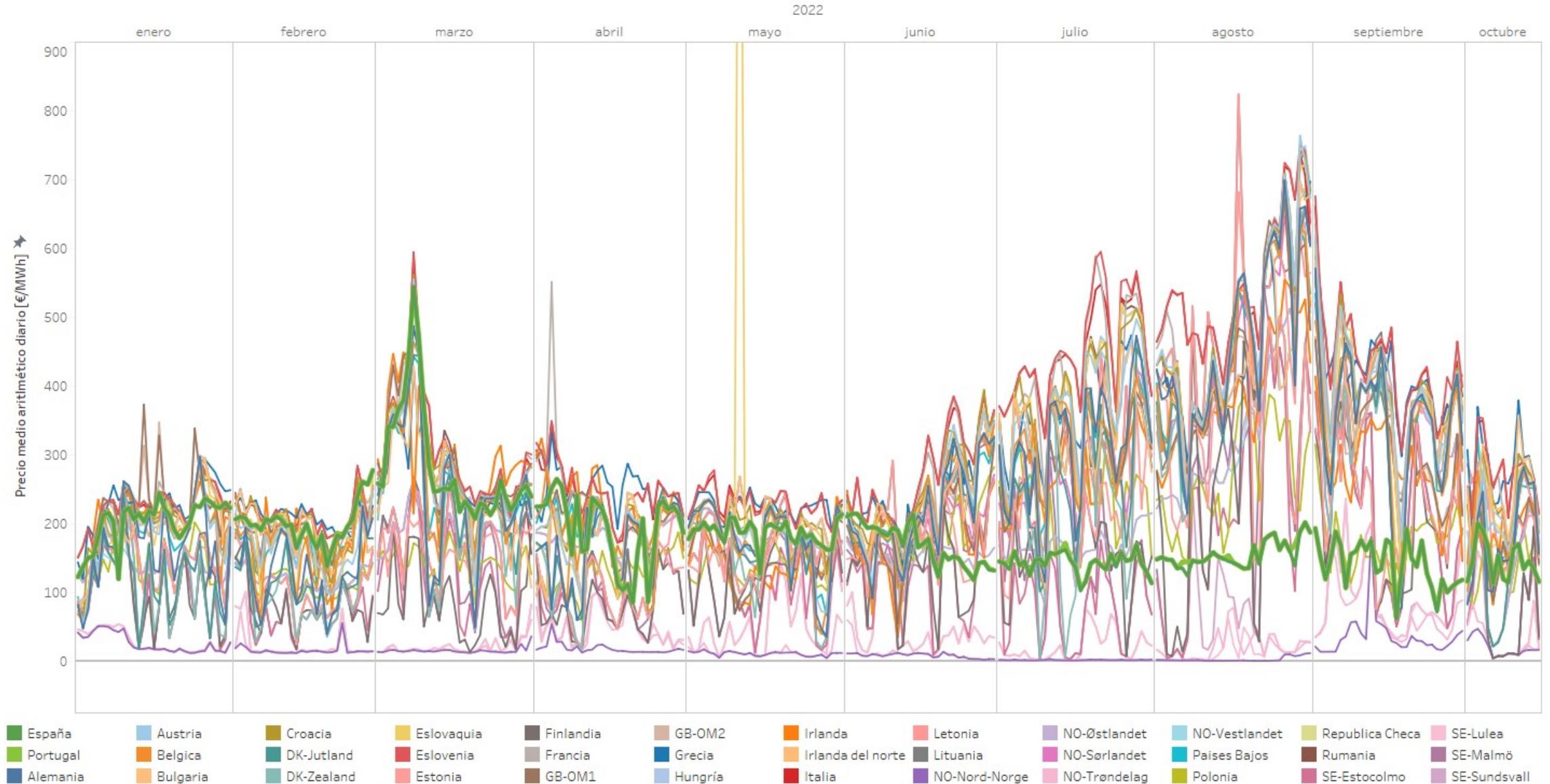
- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas de comparación



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS DIARIOS

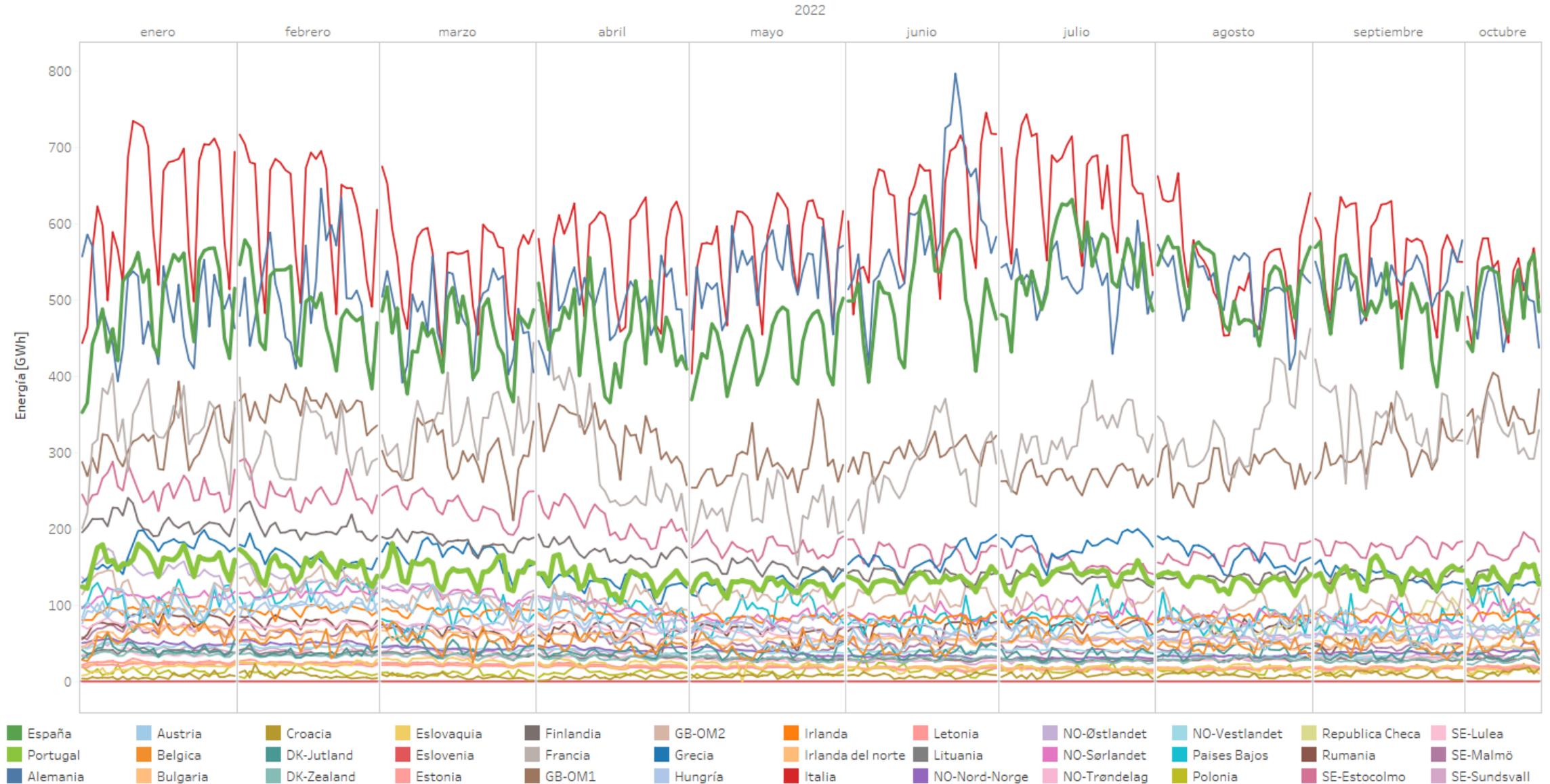
Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de mercado de Europa durante 2022 (hasta 15/10/2022).



MERCADOS INTERNACIONALES

ENERGÍA DIARIA NEGOCIADA

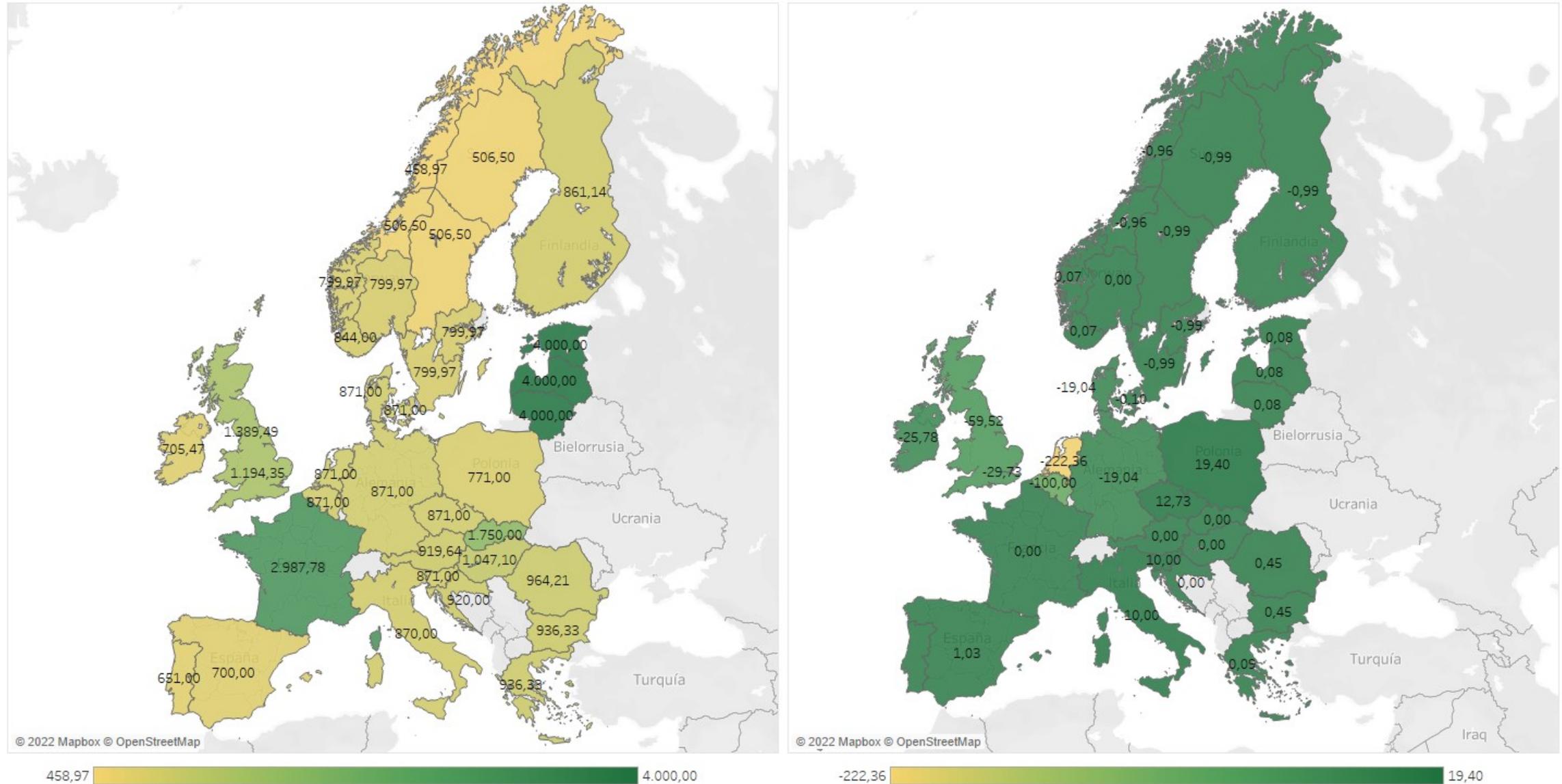
Energía diaria negociada [GWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de mercado de Europa durante 2022 (hasta 15/10/2022).



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 15/10/2022).

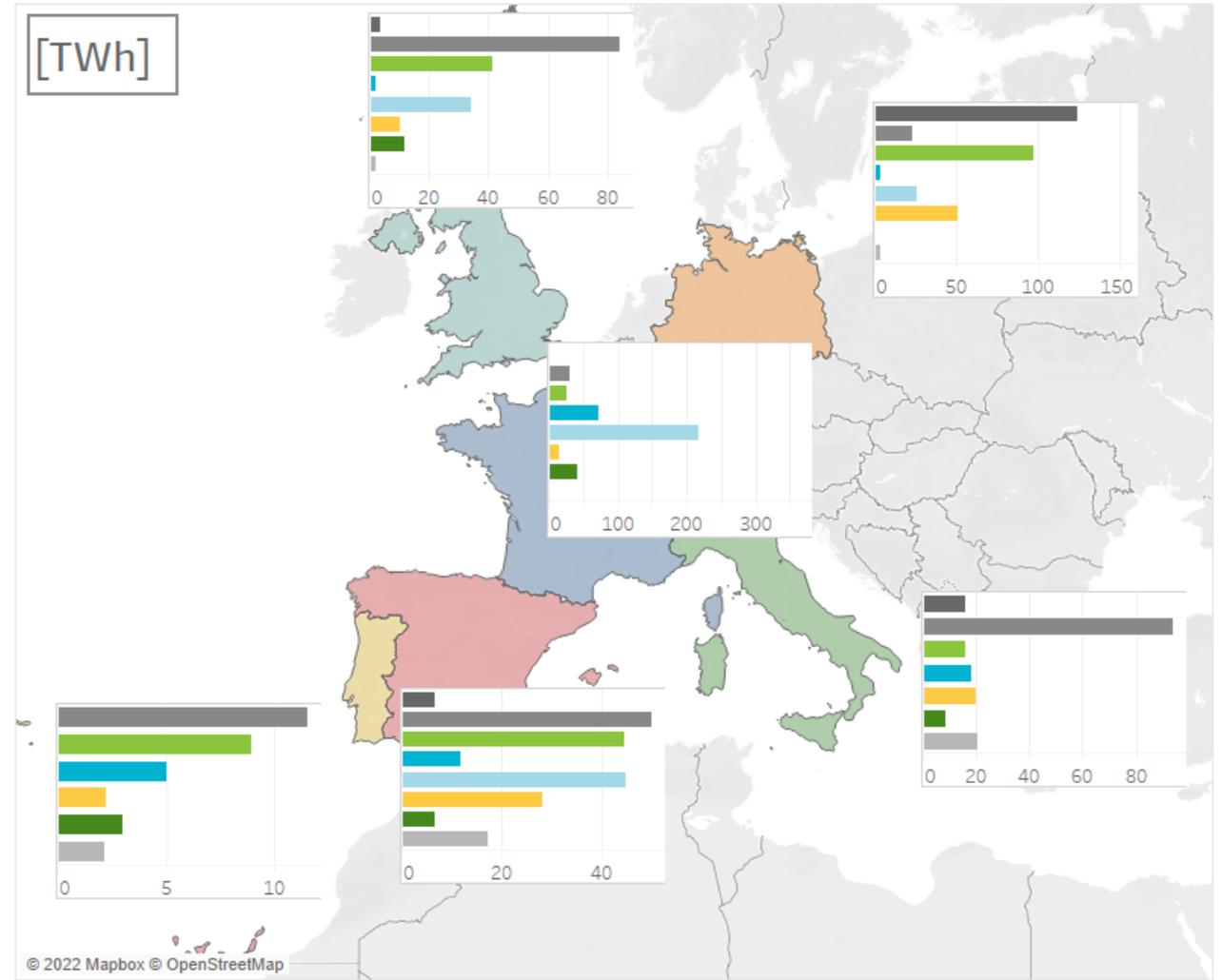
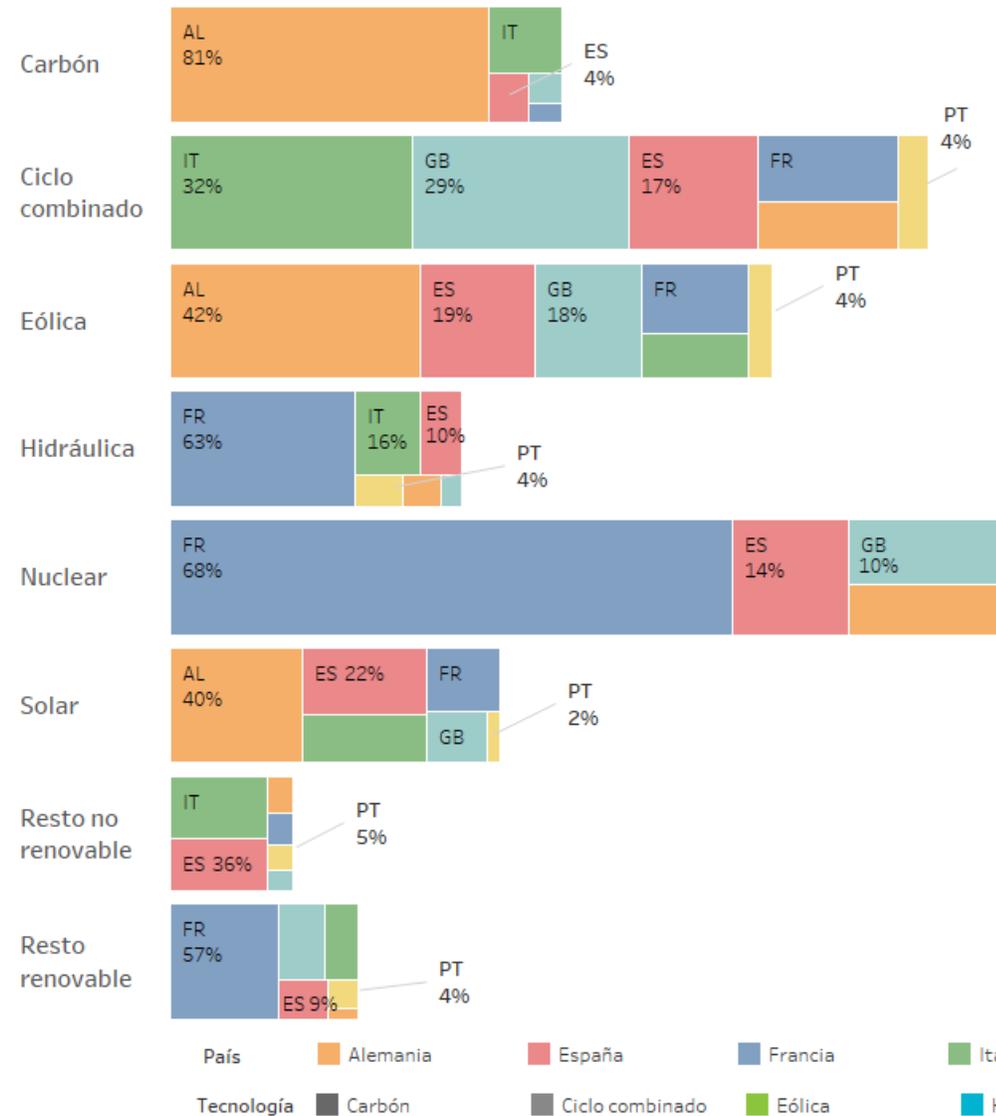


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

MERCADOS INTERNACIONALES

PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍAS

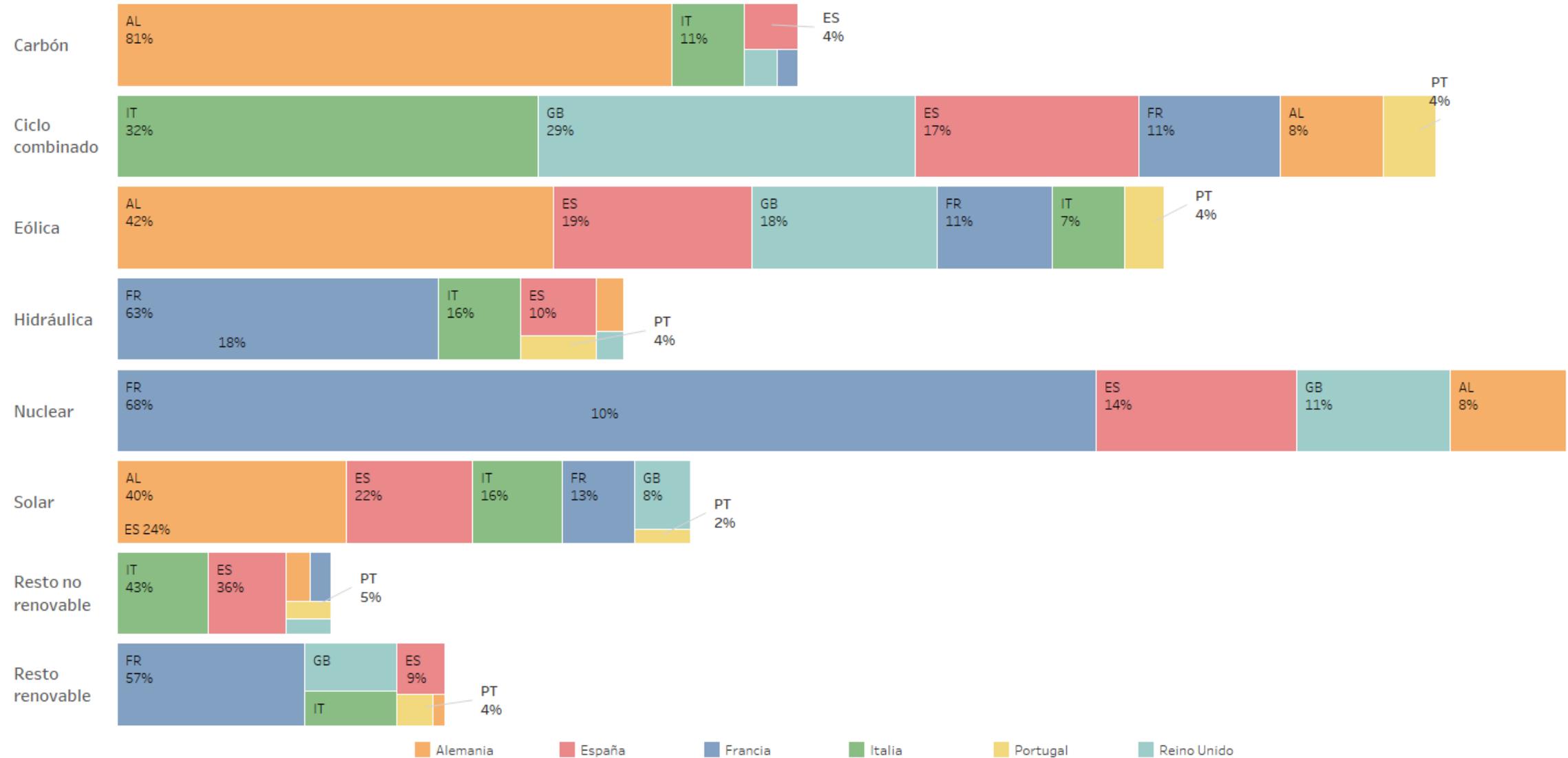
Energía generada [TWh] por país y tecnología y cuota de producción de cada país sobre el total de la energía generada de cada tecnología en los países señalados en el mapa durante 2022 (hasta el 15/10/2022).



MERCADOS INTERNACIONALES

PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍAS

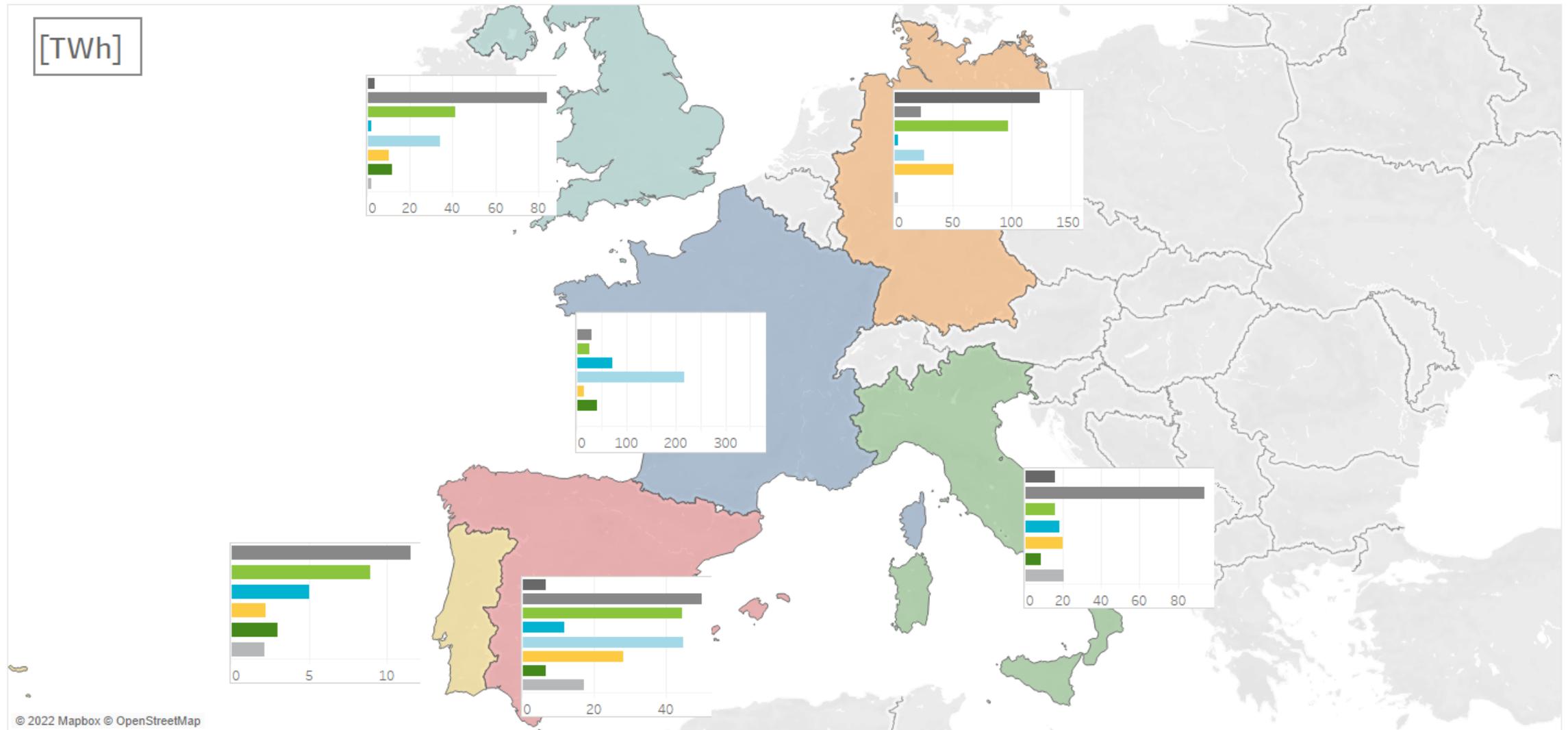
Cuota de producción de cada país sobre el total de la energía generada de cada tecnología en los países señalados (ver leyenda) durante 2022 (hasta el 15/10/2022).



MERCADOS INTERNACIONALES

PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍAS

Energía generada [TWh] por país y tecnología en los países señalados en el mapa durante 2022 (hasta el 15/10/2022).



- País: Alemania, España, Francia, Italia, Portugal, Reino Unido
- Tecnología: Carbón, Ciclo combinado, Eólica, Hidráulica, Nuclear, Solar, Resto renovable, Resto no renovable

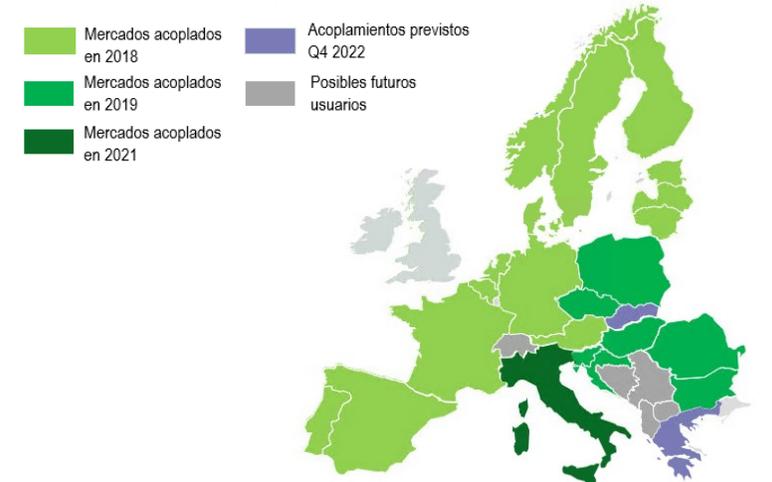
5. Perspectivas del mercado spot



Hoja de ruta de los Mercados Diario e Intraday

Integración nuevos mercados acoplados

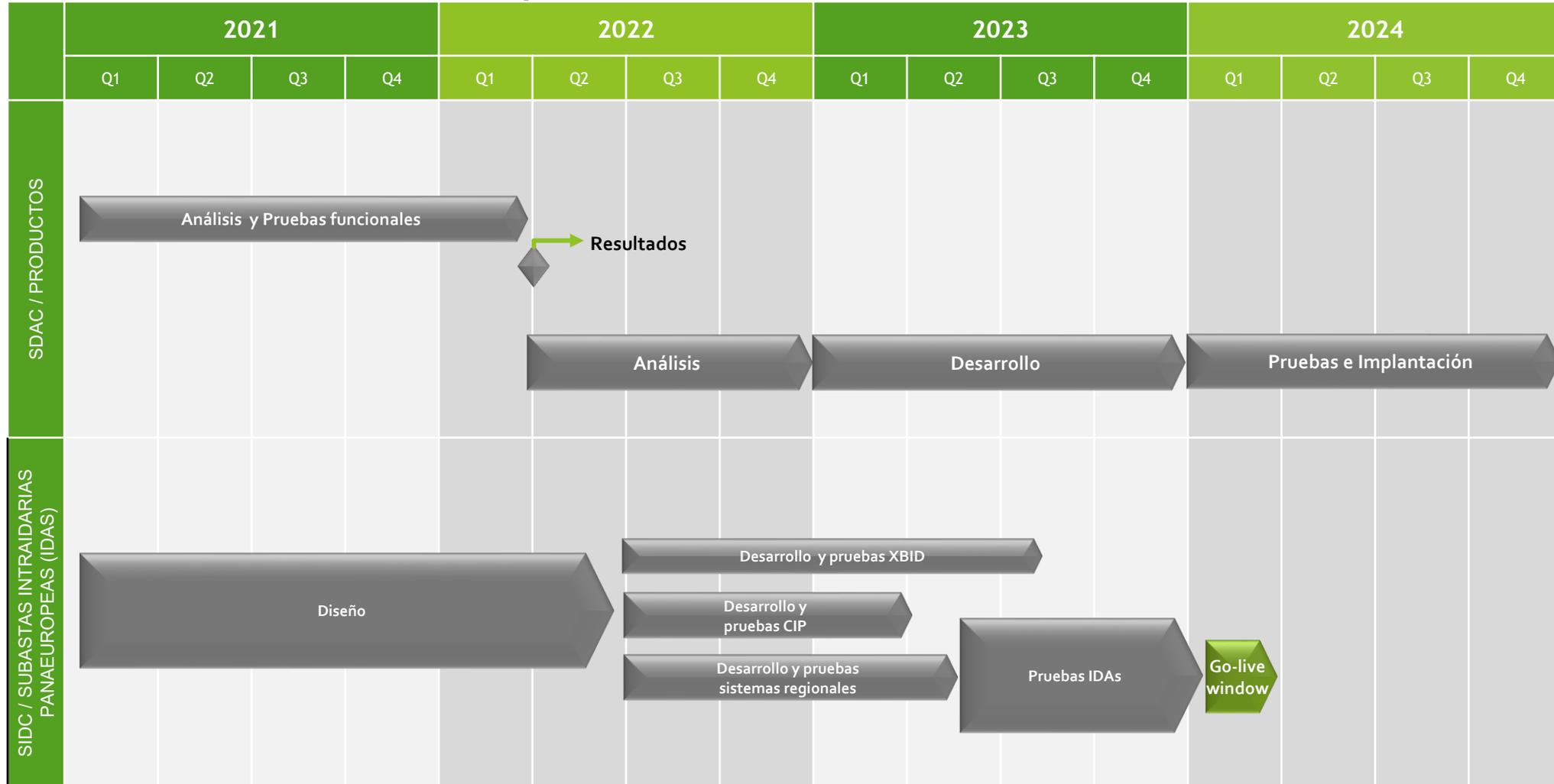
		2022				2023			
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
Integración de otros mercados y fronteras	SDAC (Single Day-Head Coupling)		◆ Acoplamiento CROACIA-HUNGRIA ◆ "Modificación tiempos operacionales"				◆ Integración de NASDAQ en el "Nordic MNA"		
	SIDC (Single Intraday Coupling)	◆ (31/01/22) XBID Release 3.2					◆ Trial Period ◆ Acoplamiento ESLOVAQUIA GRECIA	◆ (XBID Release 3.3*)	



(*) XBID Release 3.3: Actualización, mejoras de rendimiento y correcciones software junto con CRs de los TSO.

Hoja de ruta de los Mercados Diario e Intradía

Cambios relevantes con impacto en MIBEL

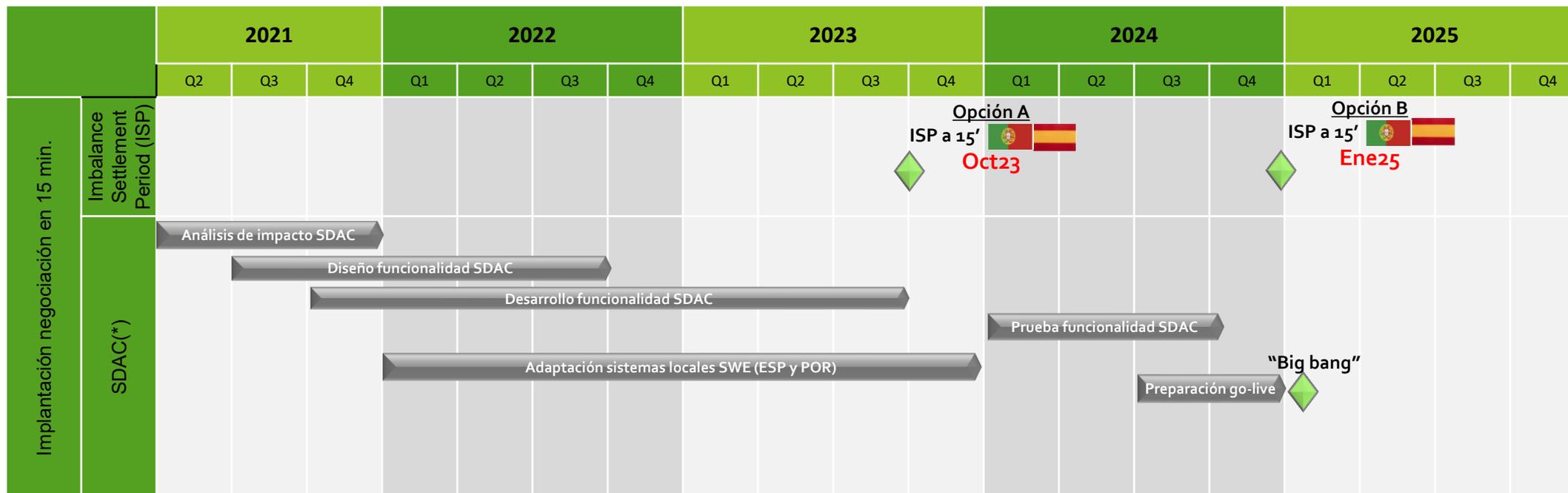


(*) Los próximos pasos se definirán de acuerdo a la decisión de los NRAs. En caso de que tenga impacto en el mercado MIBEL se procederá con propuesta de reglas OM, adaptaciones técnicas, pruebas internas y con agentes, etc.

(**) 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

Hoja de ruta de los Mercados Diario e Intradía

Cambios relevantes con impacto en MIBEL



Mercados acoplados

Mercado diario

Integraciones y nuevas versiones de los aplicativos

- ▶ **El 10 de mayo**, en cumplimiento de la metodología de ACER “*Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices (HMMCP) Methodology in accordance with Article 41(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24th July 2015 (CACM Regulation)*”, el límite de precio máximo de ofertas del Mercado Diario (SDAC), actualmente con un valor de +3.000 EUR/MWh, se incrementó a un nuevo valor de +4.000 EUR/MWh en todas las áreas que participan en SDAC.
- ▶ **El 8 de junio** se implementaron en el mercado diario el acoplamiento de la interconexión de Croacia-Hungría, nuevos tiempos operacionales con el objetivo de reducir el riesgo de que ocurran casos de desacoplamiento del mercado diario, y el proyecto Core Flow Based.
- ▶ **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. Con la aprobación de la Comisión Europea y ACER, no se aplicará el cambio en el precio máximo siguiendo la metodología HMMCP y por tanto, el precio máximo continuará fijado en 4.000 EUR/MWh.
- ▶ **El 13 de Octubre** se realizaron unas pruebas conjuntas con los NEMOS, TSOs y agentes de mercado en un escenario de desacoplamiento total en el mercado diario.

Mercados acoplados

Mercado diario

Estado de la implantación del periodo de 15 min

- ▶ ACER ha notificado a los NEMOs que debido a los problemas de rendimiento del algoritmo de casación 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 se retrasa 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 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.
- ▶ 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.
- ▶ 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 Intradiviario Continuo

Ampliación geográfica del mercado intradiario continuo

- ▶ Próximas incorporaciones al MIC: Grecia y Eslovaquia en la Release 3.2 con su puesta en producción prevista para Diciembre de 2022.

Futuras mejoras actualizaciones del sistema XBID para el mercado intradiario continuo

- ▶ Release 3.3: Puesta en producción prevista para Enero de 2023. Contiene mejoras del rendimiento 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 rendimiento de XBID (Asynchronous Persister).

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

1. Prioritario a fecha actual: Proyecto de Subastas Intradiviarias Europeas (“Intradiviary 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 Intradiarias Europeas (IDAs)

Subastas Intradiarias 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 Mercado Intradiario Continuo.
- ▶ 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, ... y reportando mensualmente al proyecto central del estado y los avances realizados en 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 está planificado que dé comienzo a finales de año.
- ▶ Actualmente se ha presentado un plan de puesta en real para principios del 2024.

MUCHAS GRACIAS

MUITO OBRIGADO

EVOLUCIÓN Y PERSPECTIVAS DEL MERCADO SPOT

Dirección de Operación del Mercado

