

EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

13/07/2021

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Operación del Mercado



cmie



Índice

Datos relevantes

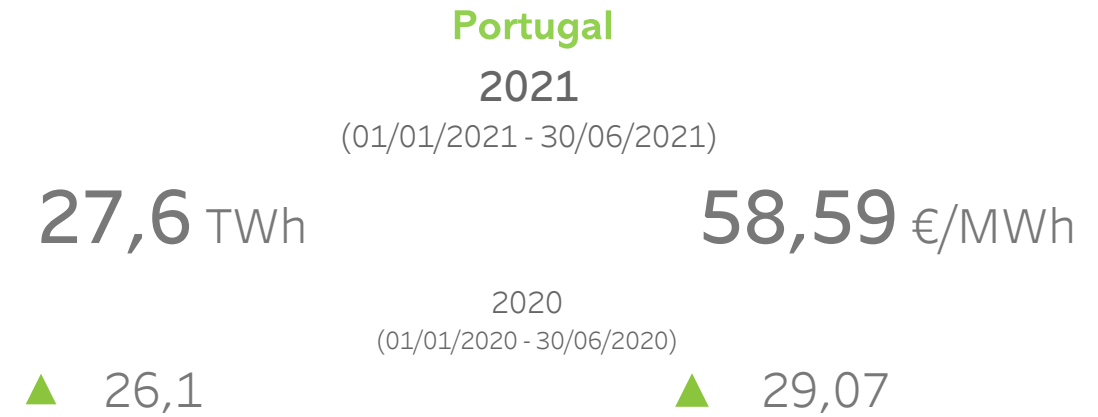
1. Mercado diario
2. Mercado intradiario de subastas
3. Mercado intradiario continuo
4. Intercambios internacionales
5. Mercados internacionales
6. Otra información
7. Mercados acoplados



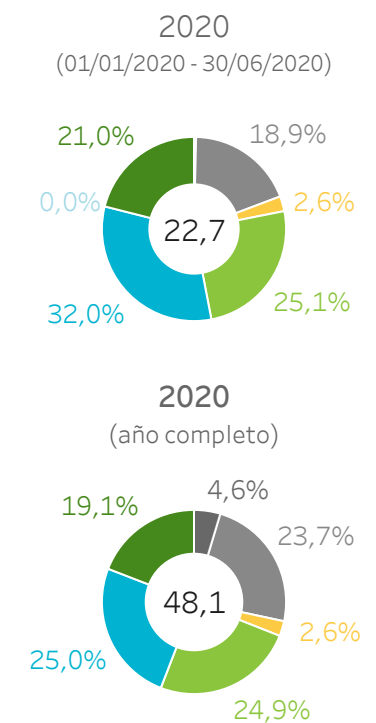
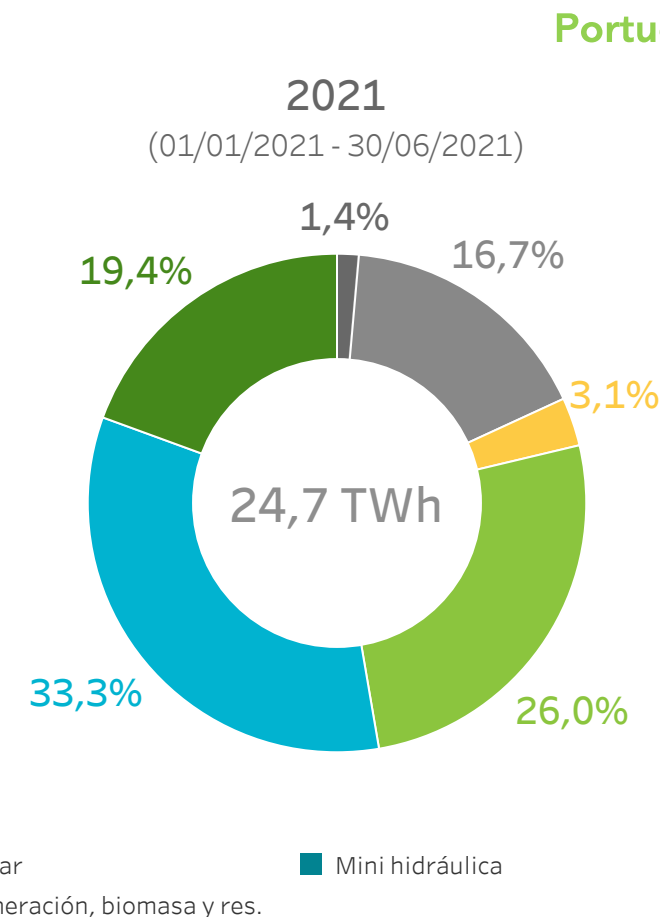
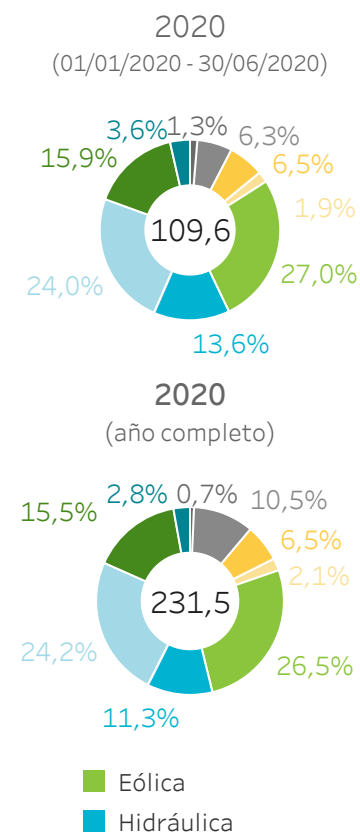
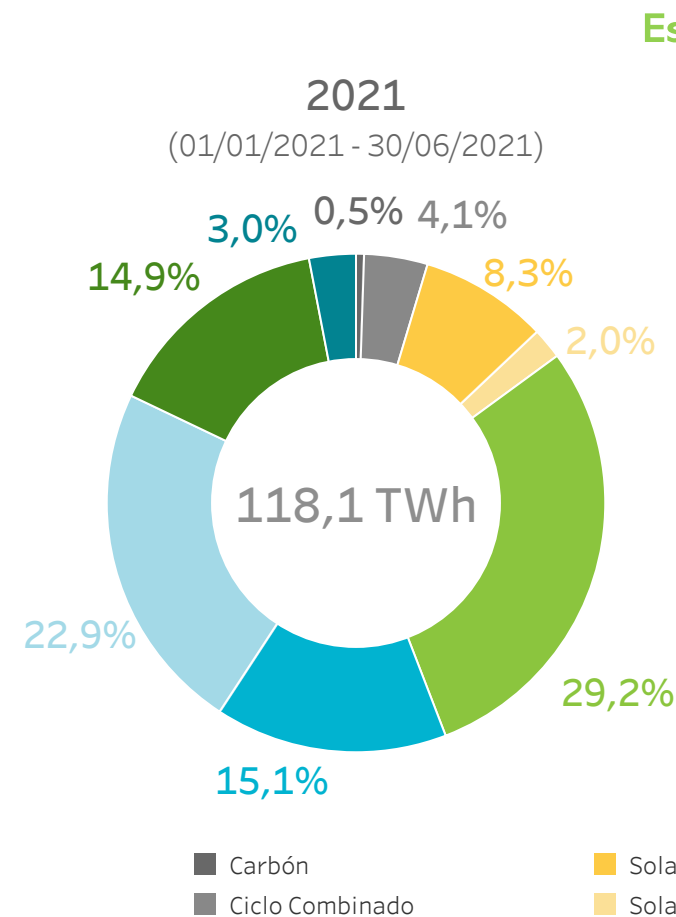
DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO

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



Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADOS INTRADIARIOS

Mercado intradiario subastas

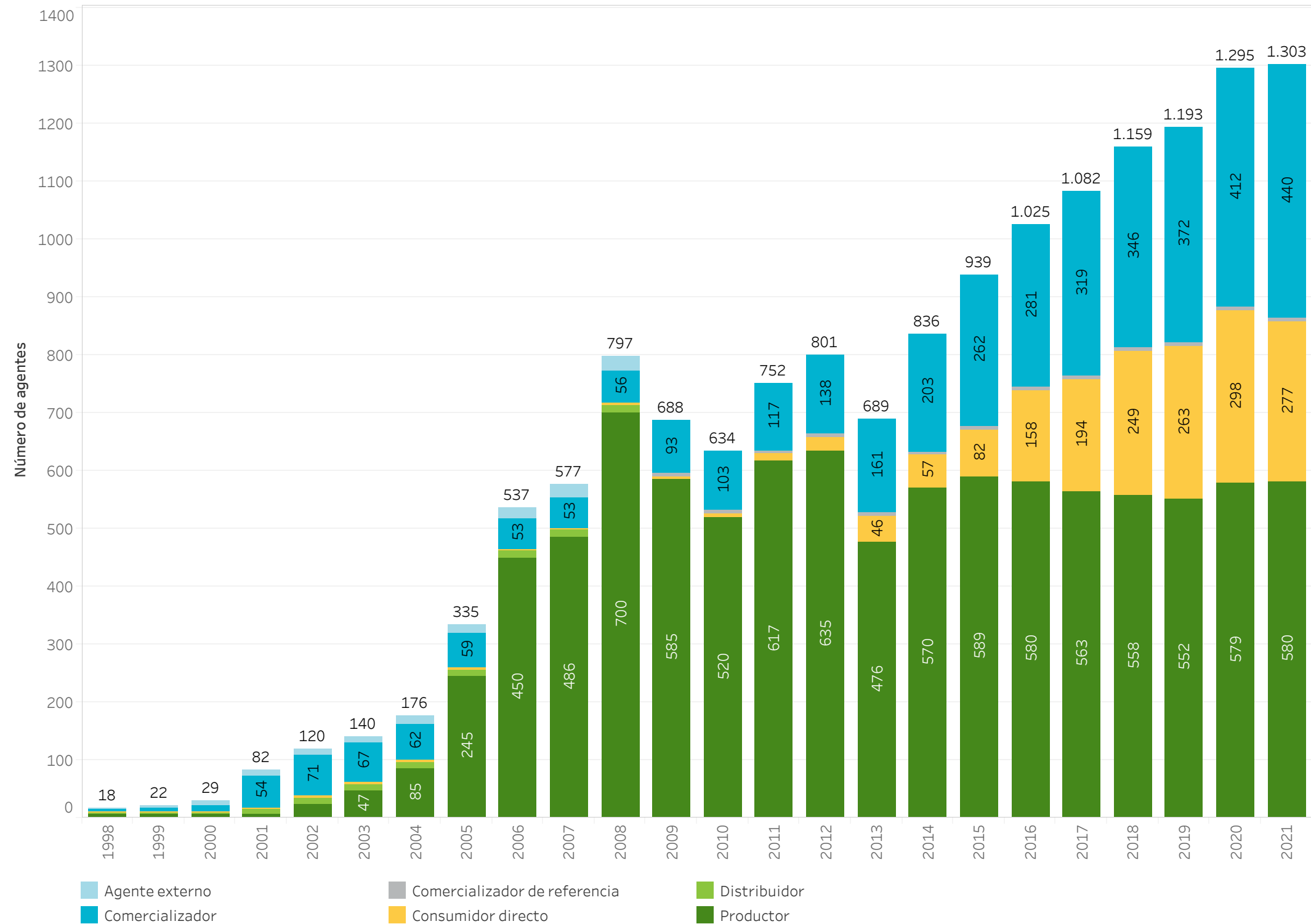
España		Portugal	
2021	2020	2021	2020
(01/01/2021 - 30/06/2021)	(01/01/2020 - 30/06/2020)	(01/01/2021 - 30/06/2021)	(01/01/2020 - 30/06/2020)
15,0 TWh	14,5 TWh	3,0 TWh	2,8 TWh
16,9% (del PDBC)	17,2% (del PDBC)	10,7% (del PDBC)	10,7% (del PDBC)
59,31 €/MWh	29,45 €/MWh	59,30 €/MWh	29,55 €/MWh
+ 1,3% (del PDBC)	+ 1,5% (del PDBC)	+ 1,2% (del PDBC)	+ 1,6% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

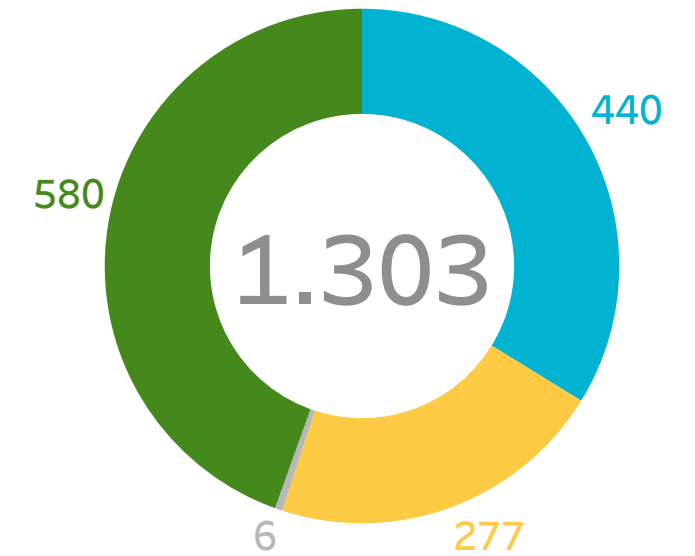
España		Portugal	
2021	2020	2021	2020
(01/01/2021 - 30/06/2021)	(01/01/2020 - 30/06/2020)	(01/01/2021 - 30/06/2021)	(01/01/2020 - 30/06/2020)
3,3 TWh	2,2 TWh	0,5 GWh	0,6 TWh
3,7% (del PDBC)	2,6% (del PDBC)	2,0% (del PDBC)	2,5% (del PDBC)
62,28 €/MWh	29,54 €/MWh	61,17 €/MWh	29,25 €/MWh
+ 6,3% (del PDBC)	+ 0,8% (del PDBC)	+ 4,4% (del PDBC)	+ 3,7% (del PDBC)

AGENTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

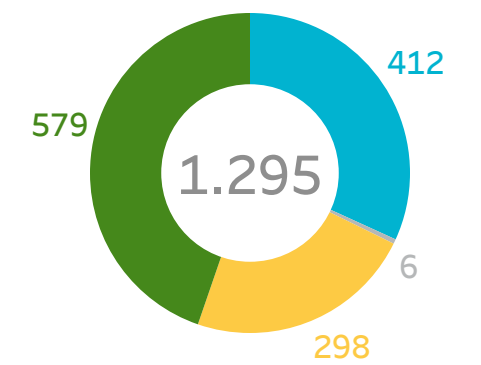
Histórico de agentes en el mercado hasta 30/06/2021



Agentes en el mercado de electricidad a 30/06/2021



31/12/2020



1.

Mercado diario

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



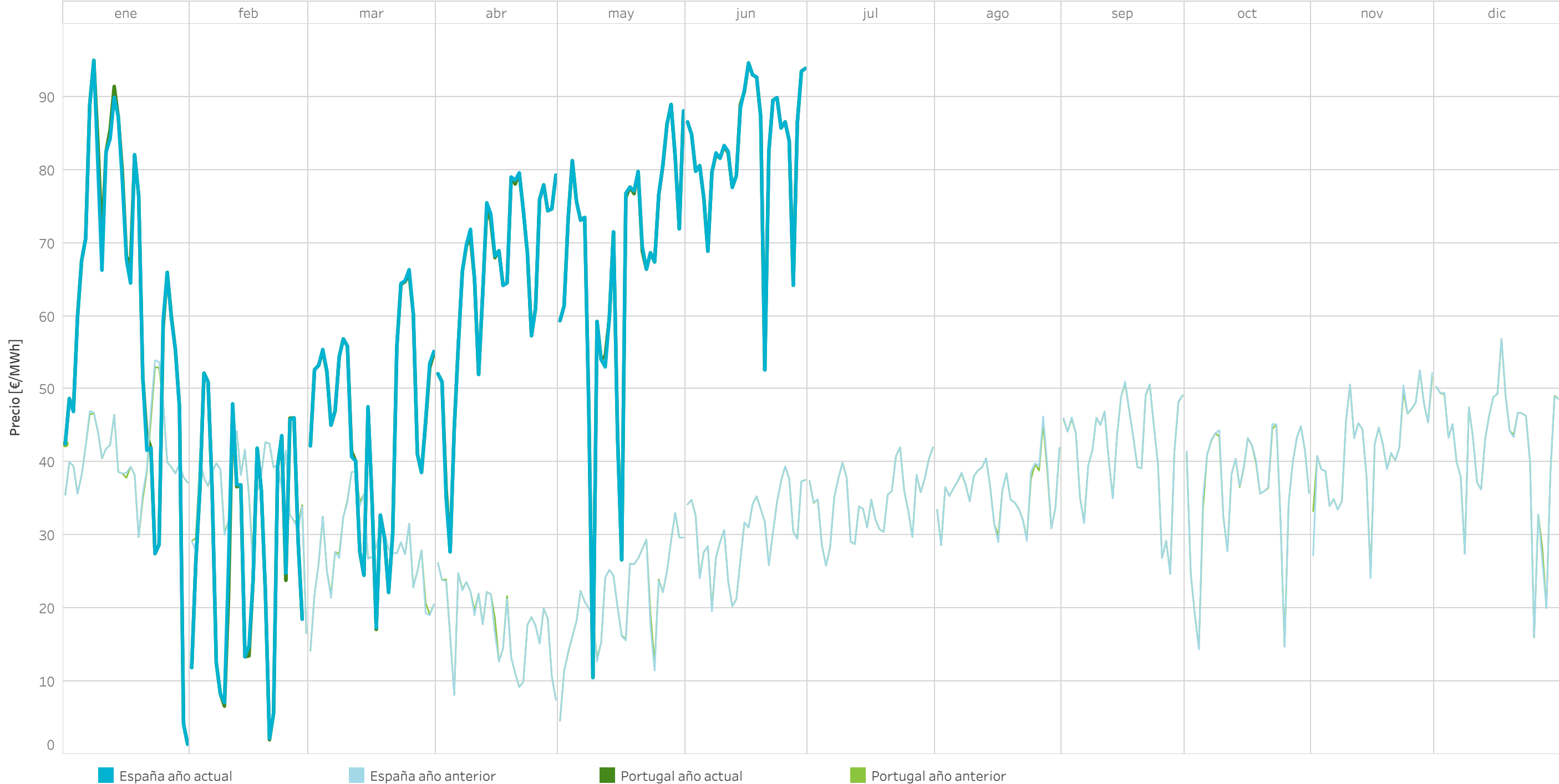
PRECIOS MEDIOS POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO

Precio medio aritmético
España
(01/01/ 2021 - 30/06/2021)

58,58 €/MWh

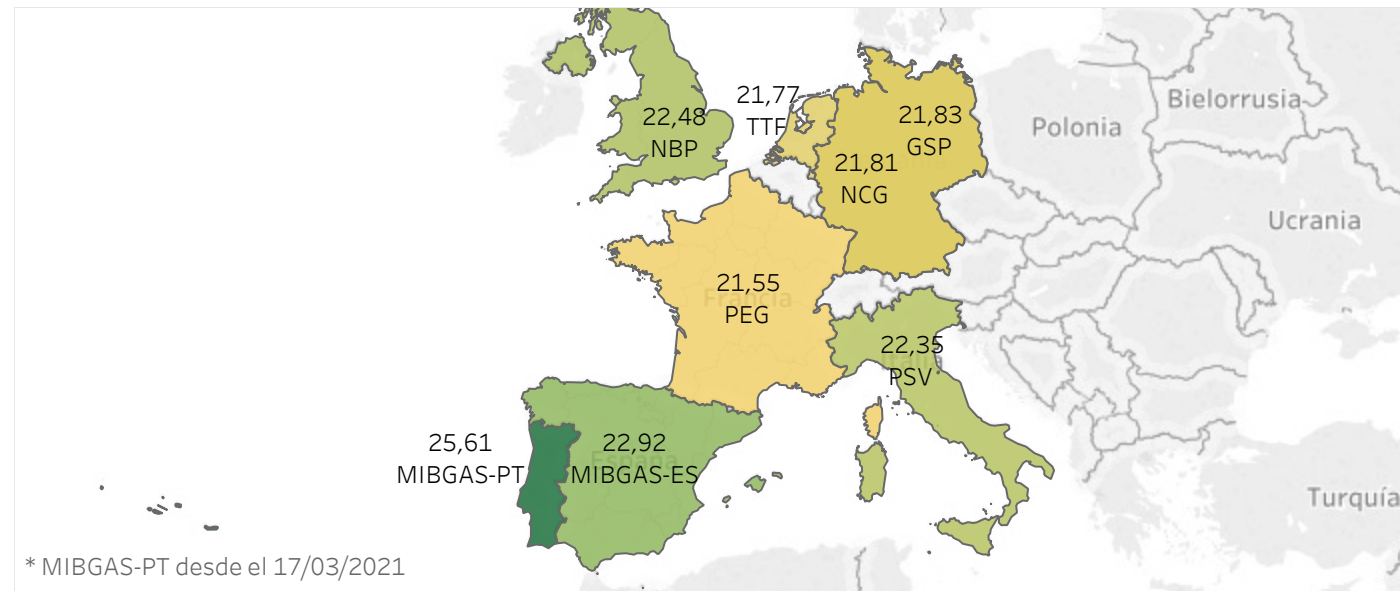
Precio medio aritmético
Portugal
(01/01/ 2021 - 30/06/2021)

58,59 €/MWh



PRECIO DE LAS LAS PRINCIPALES COMMODITIES DEL SECTOR ENERGÉTICO EN EUROPA

Indices de precio medio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2021 (hasta 30/06/2021)* Fuente: REUTERS y MIBGAS

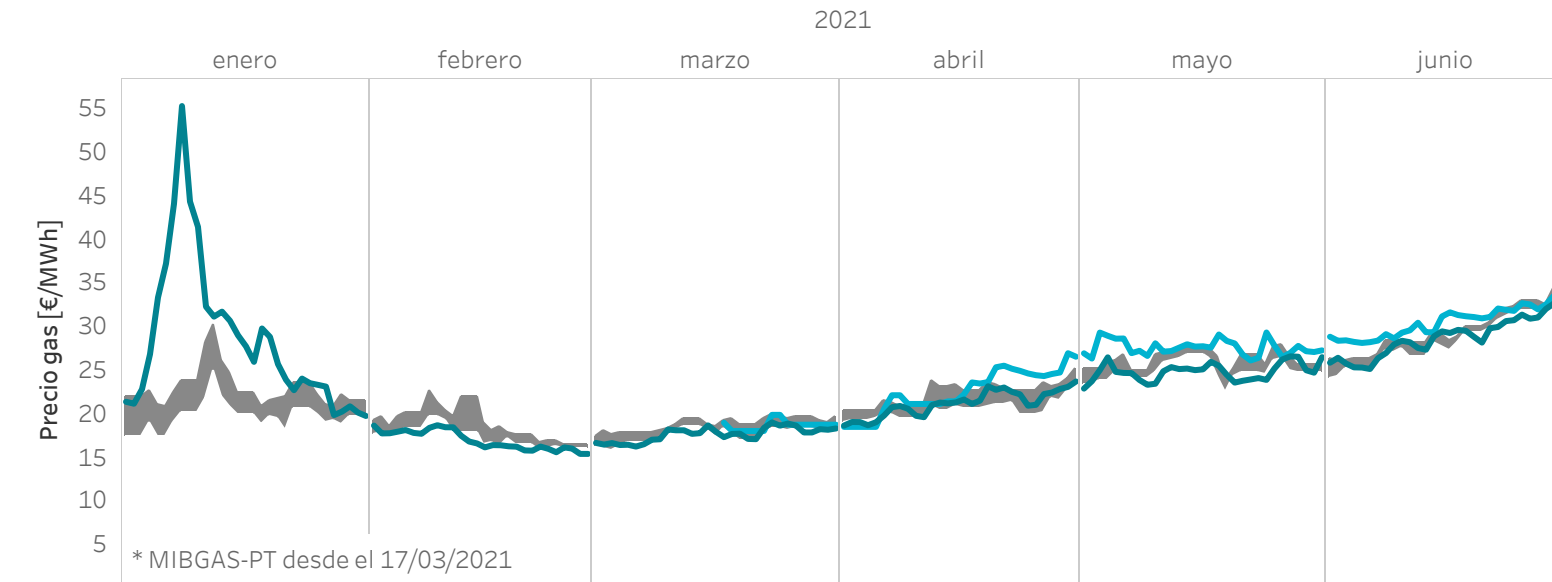
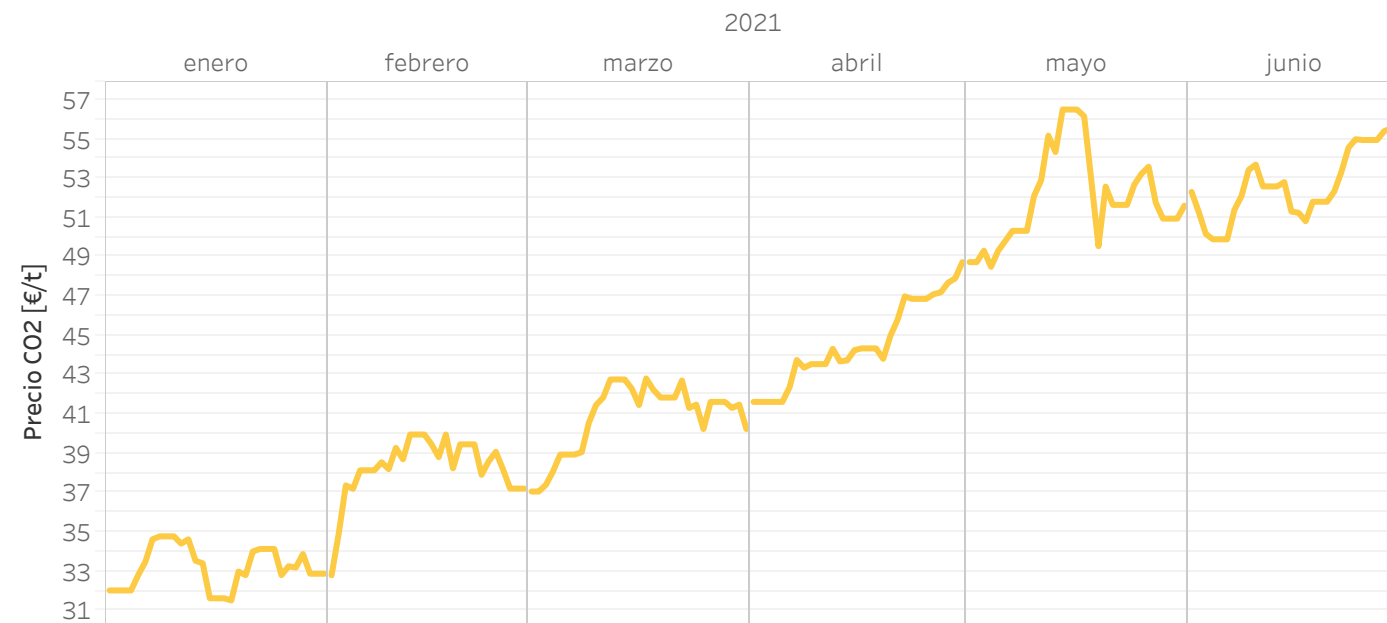


* MIBGAS-PT desde el 17/03/2021



Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2021 (hasta 30/06/2021)

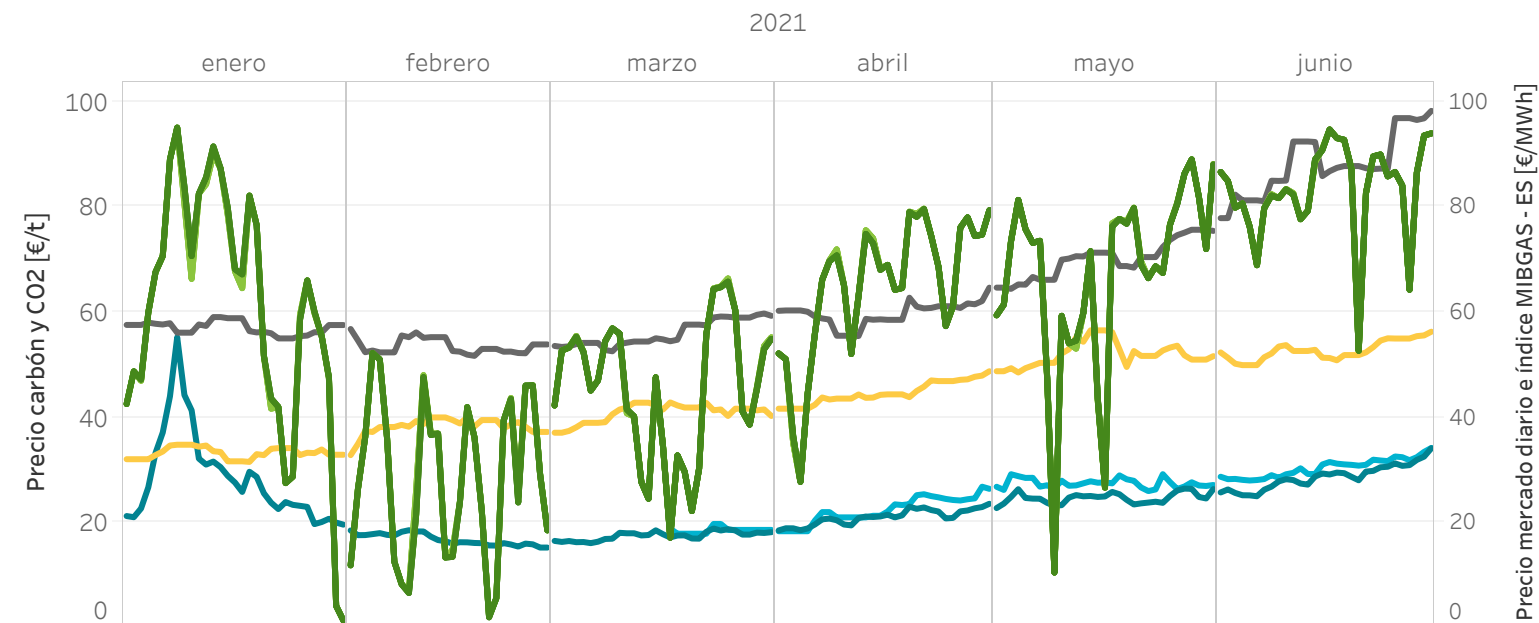
* Fuente: REUTERS



* MIBGAS-PT desde el 17/03/2021

■ Banda precio Europa ■ MIBGAS-ES ■ MIBGAS-PT

Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural (índices MIBGAS-ES/PT), del carbón (índice API2) y de emisiones de CO2 en Europa durante 2021 (hasta 30/06/2021)* Fuente: REUTERS



■ Carbón ■ MIBGAS-ES ■ Precio medio MD Portugal
 ■ EUA ■ MIBGAS-PT ■ Precio medio MD España

ENERGÍA NEGOCIADA EN MERCADO Y EN CONTRATOS BILATERALES POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO

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

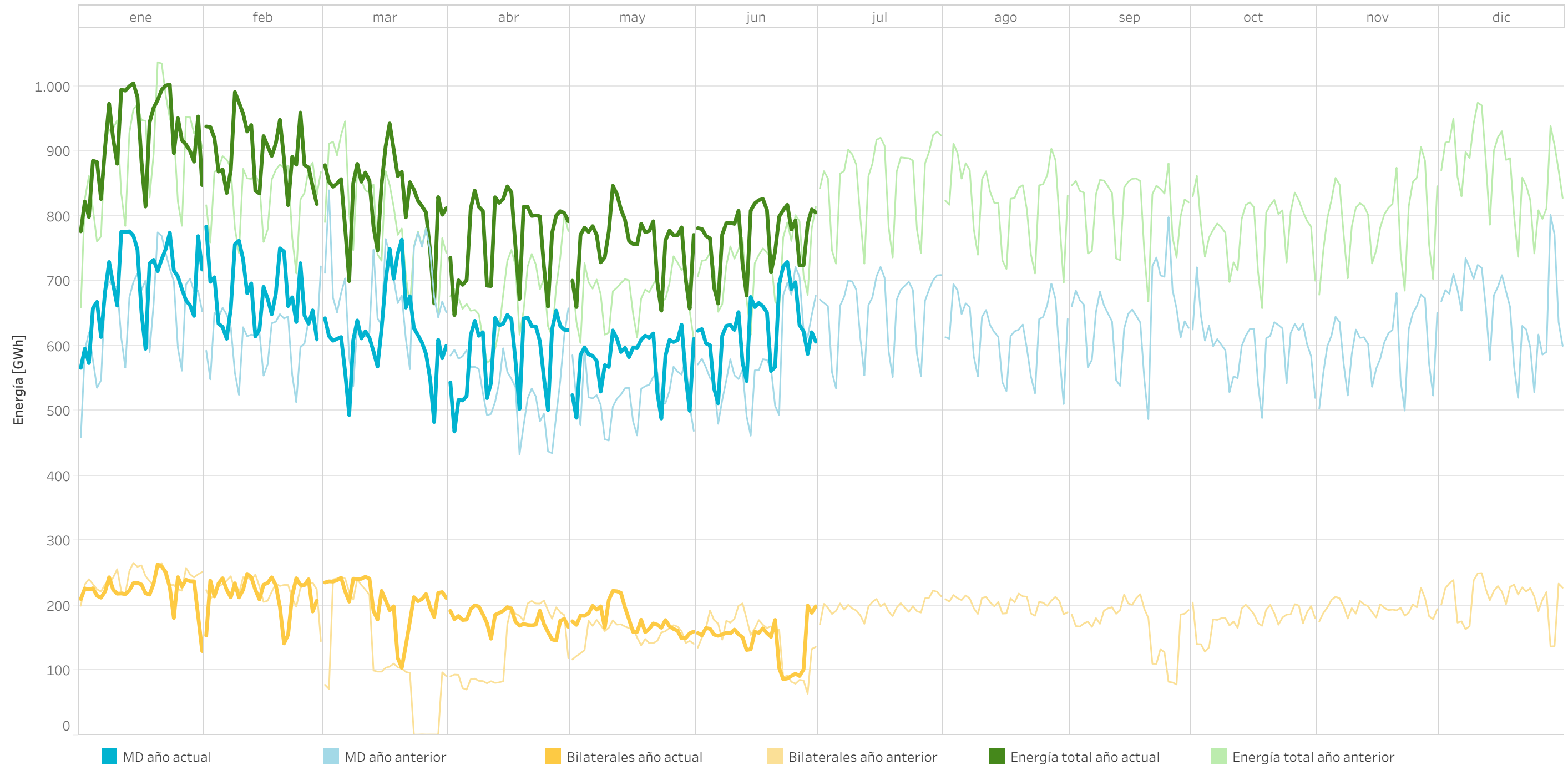
114,4 TWh

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

34,8 TWh

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

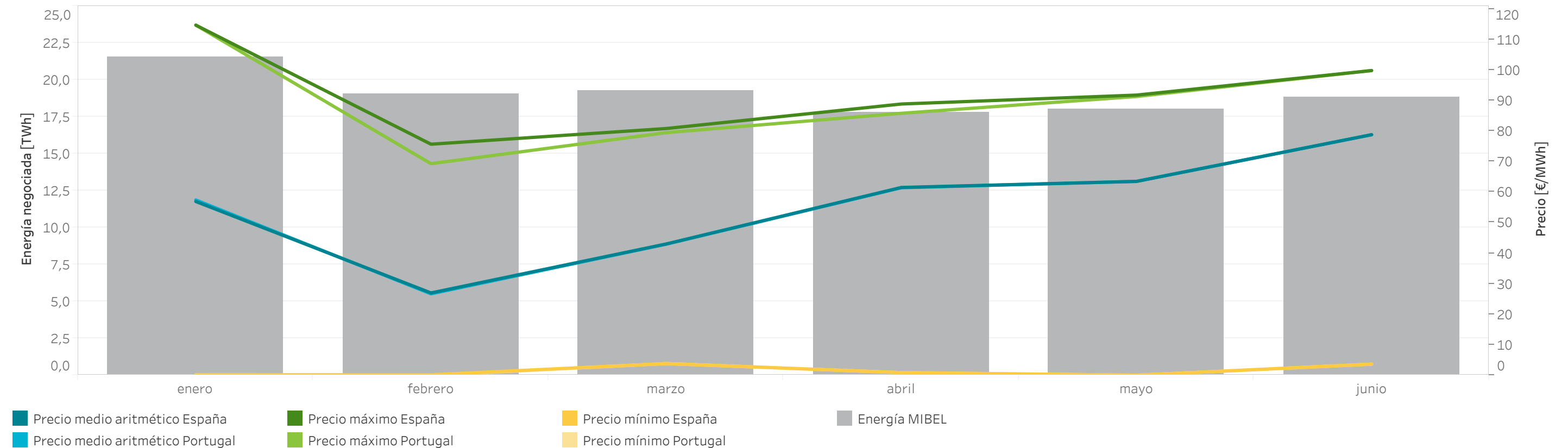
149,2 TWh



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 [GWh] negociada por mes completo en el mercado diario durante 2021.

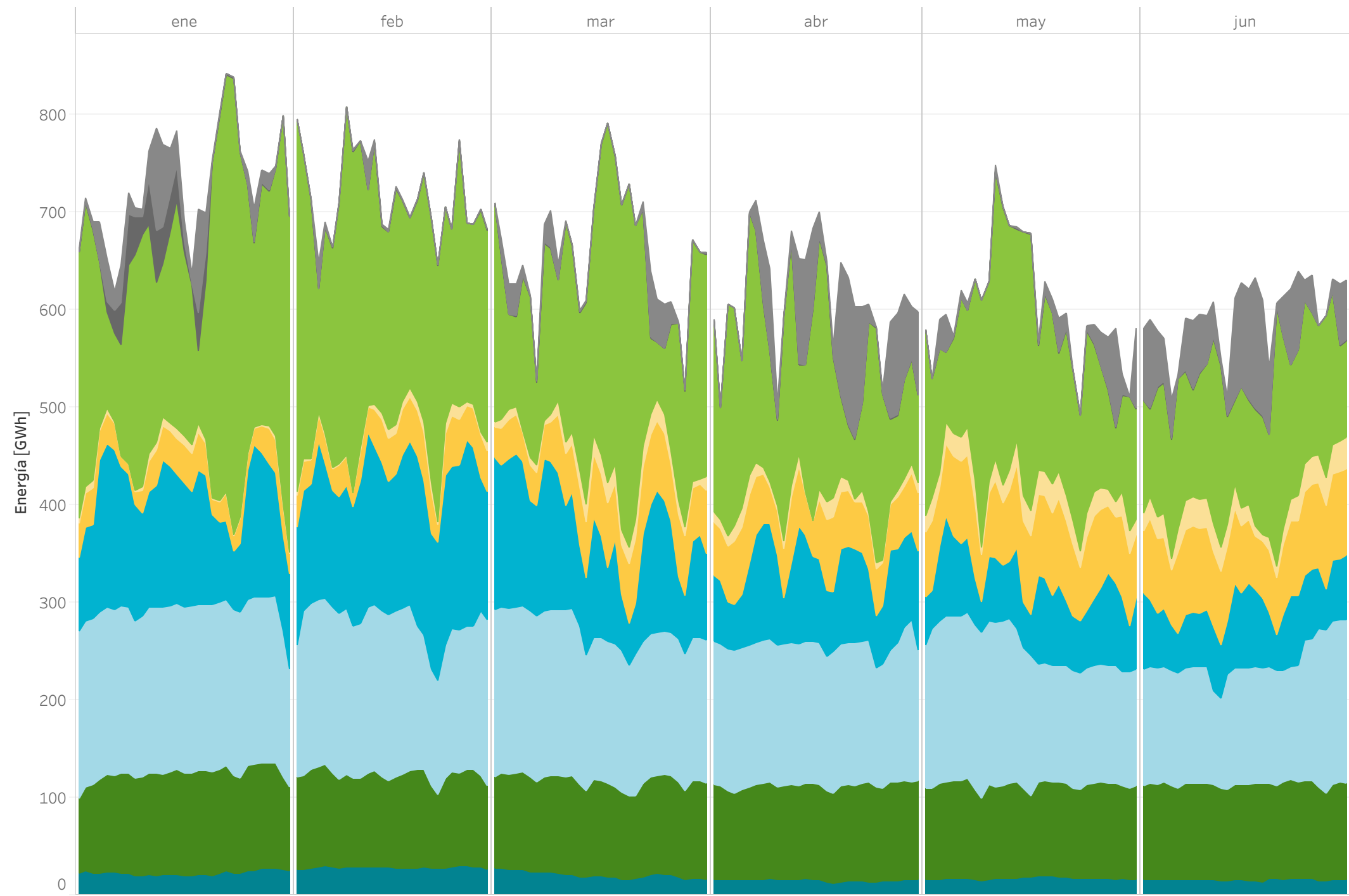


Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado diario durante 2021.

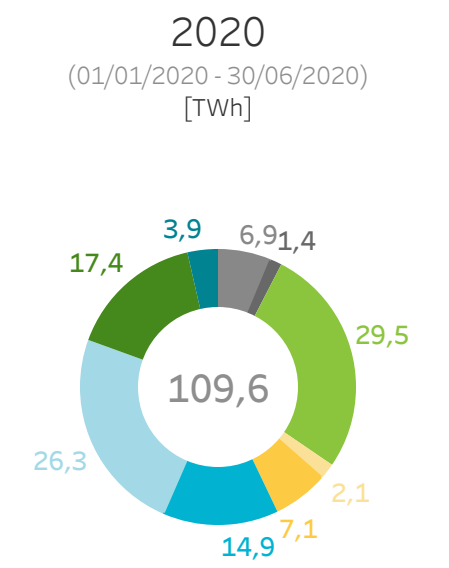
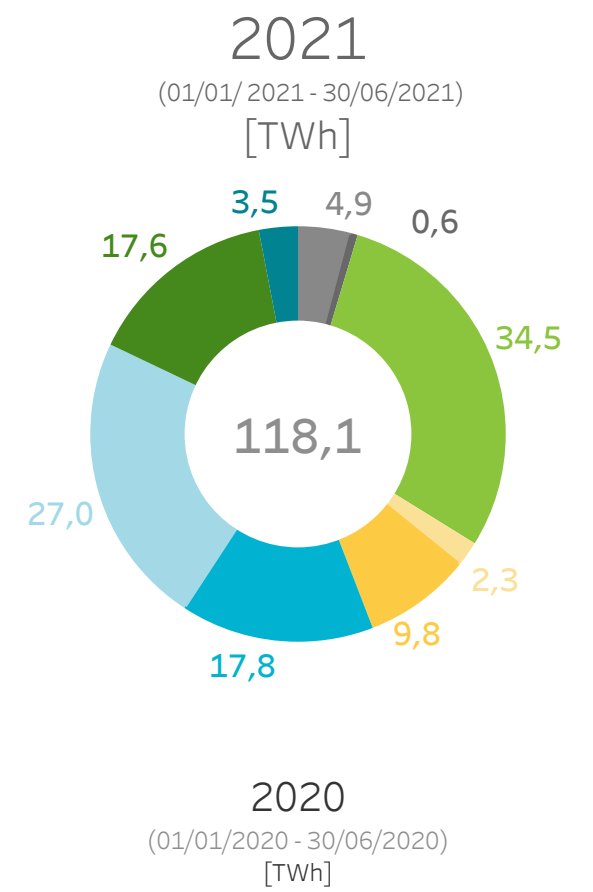
	Precio medio aritmético ES	Precio medio aritmético PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
enero	60,17	60,69	121,24	121,24	0,16	0,16	16.566,2	5.340,9	21.545,2
febrero	28,49	28,19	80,00	73,26	0,16	0,00	14.261,3	5.000,0	19.024,5
marzo	45,44	45,38	85,43	84,00	4,04	4,04	14.900,5	4.709,1	19.276,0
abril	65,02	64,93	93,92	90,71	0,90	0,90	13.944,4	4.169,7	17.765,4
mayo	67,12	67,12	97,01	96,51	0,01	0,01	14.207,6	4.215,9	17.991,0
junio	83,30	83,29	105,51	105,51	3,84	3,84	14.912,7	4.182,0	18.821,0
Anual	58,58	58,59	121,24	121,24	0,01	0,00	88.792,7	27.617,7	114.423,0

ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2021

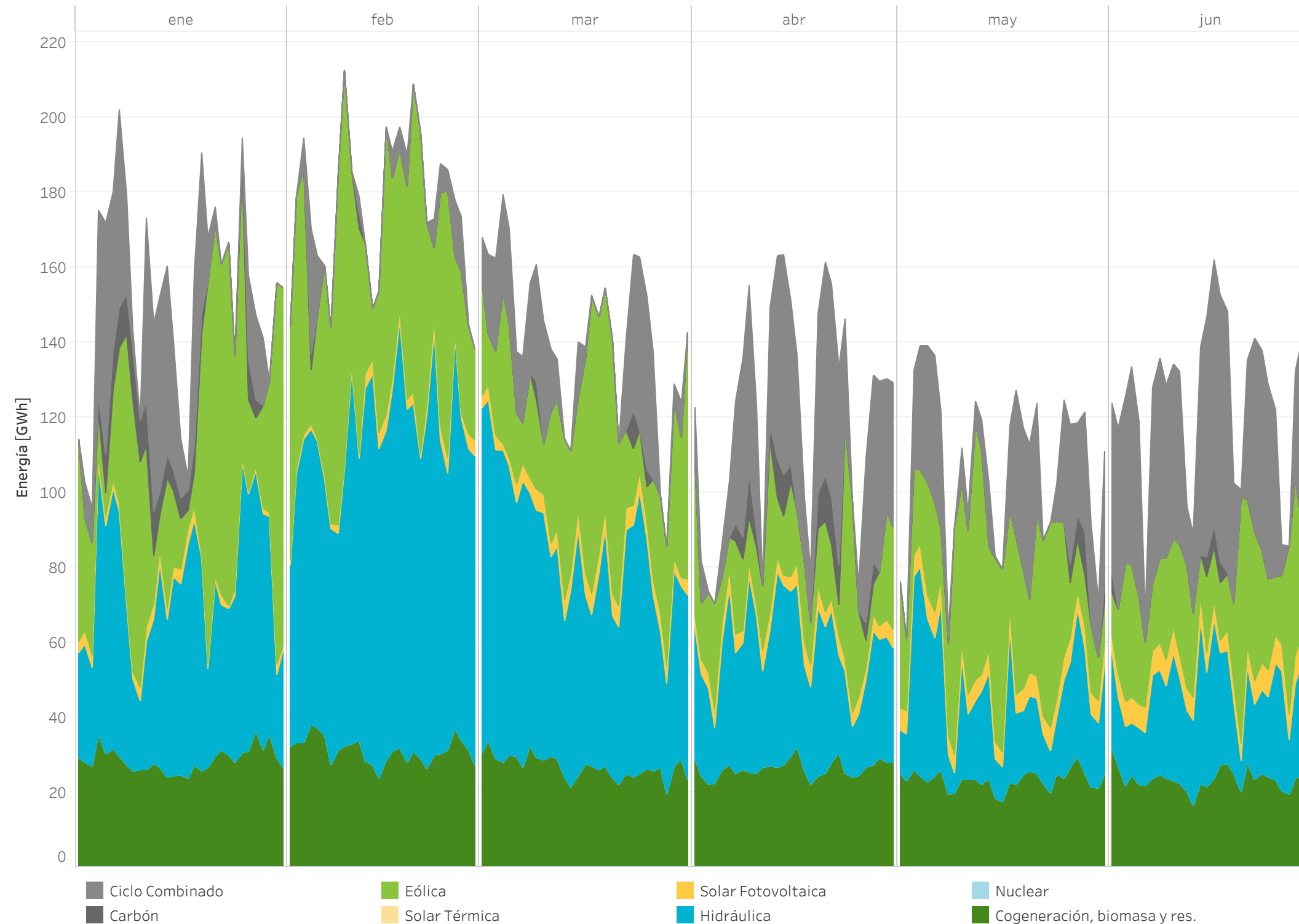


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Mini hidráulica
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Cogeneración, biomasa y res.



ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO PORTUGAL

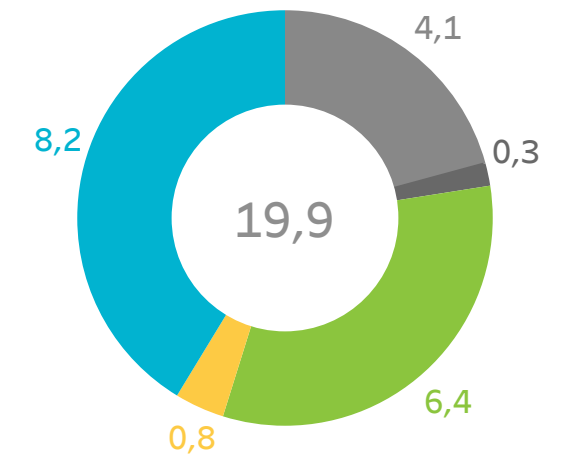
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2021



2021

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

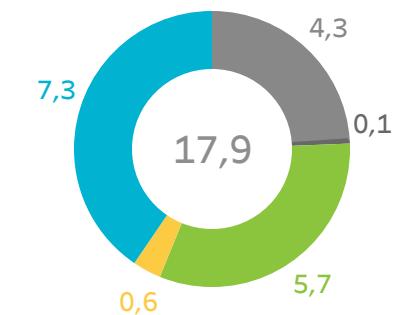
[TWh]



2020

(01/01/2020 - 30/06/2020)

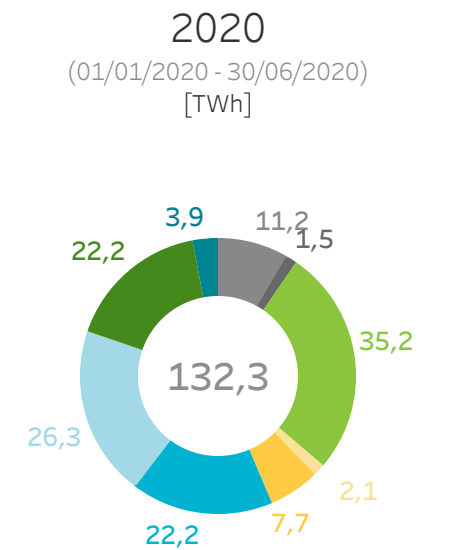
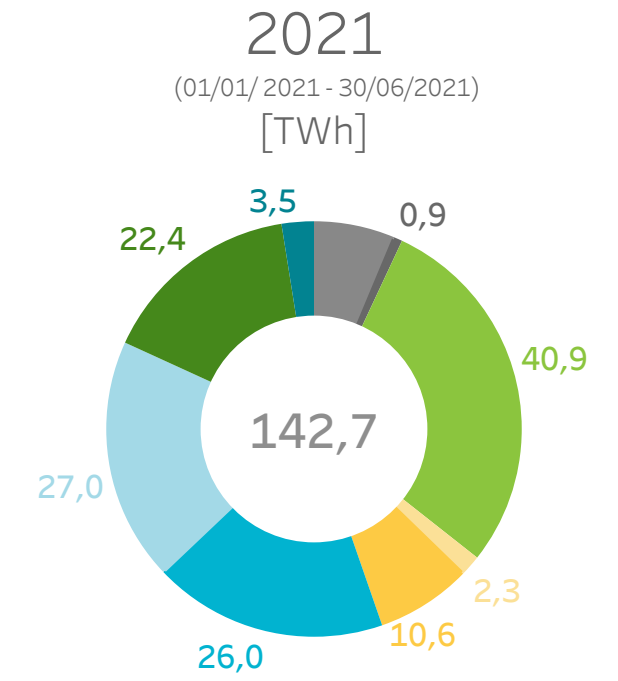
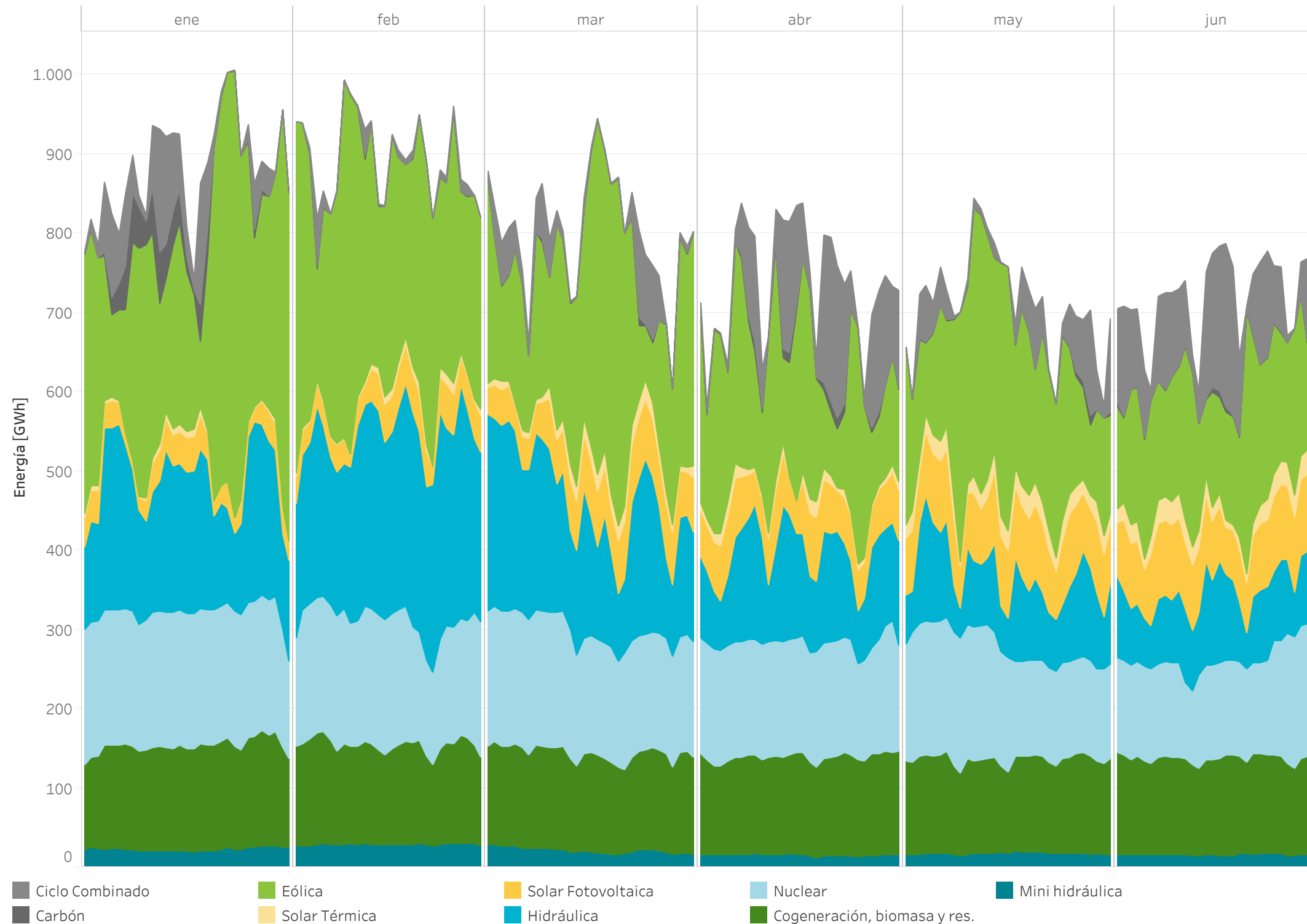
[TWh]



ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

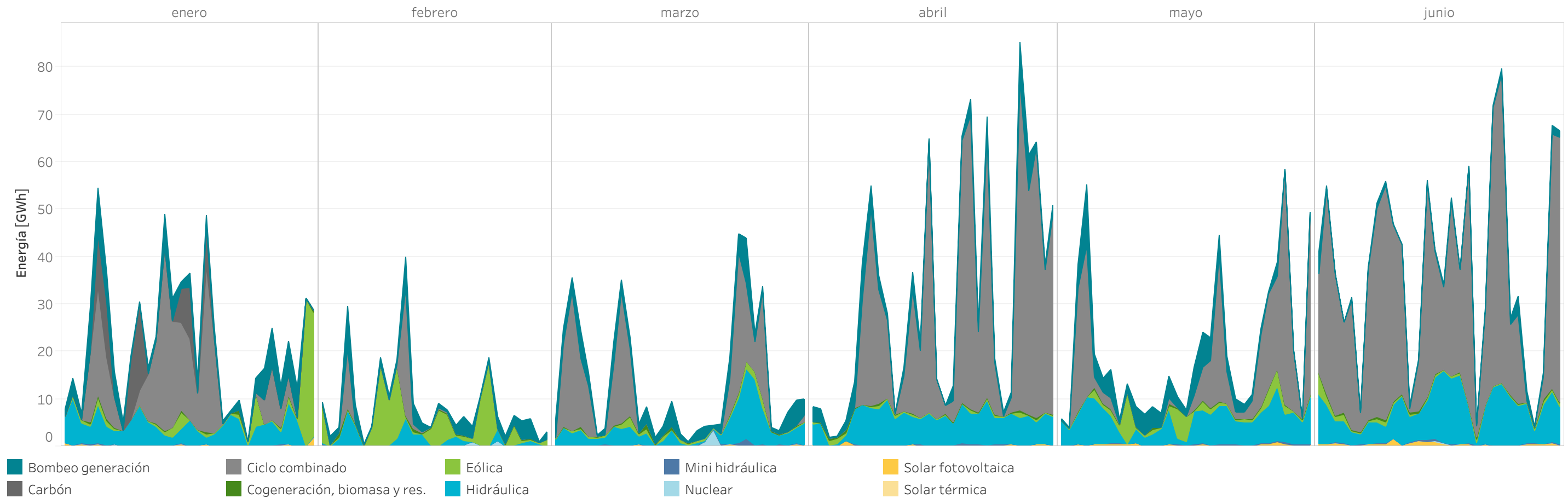
MIBEL

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2021

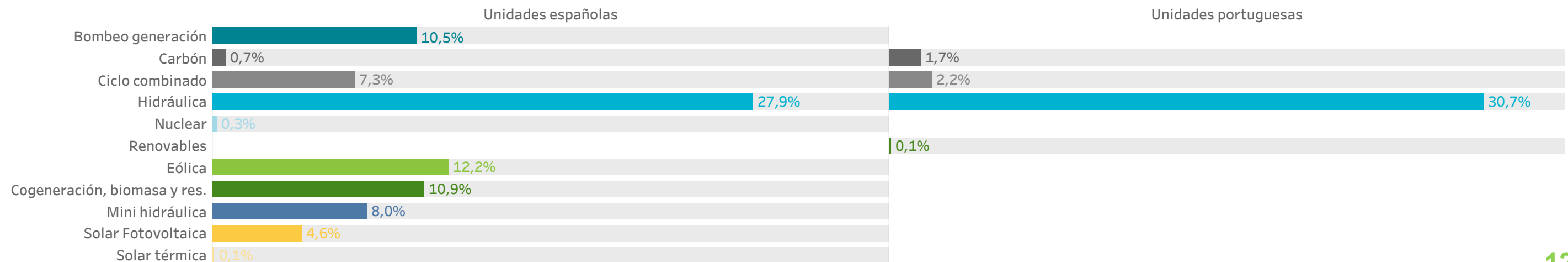


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 30/06/2021).



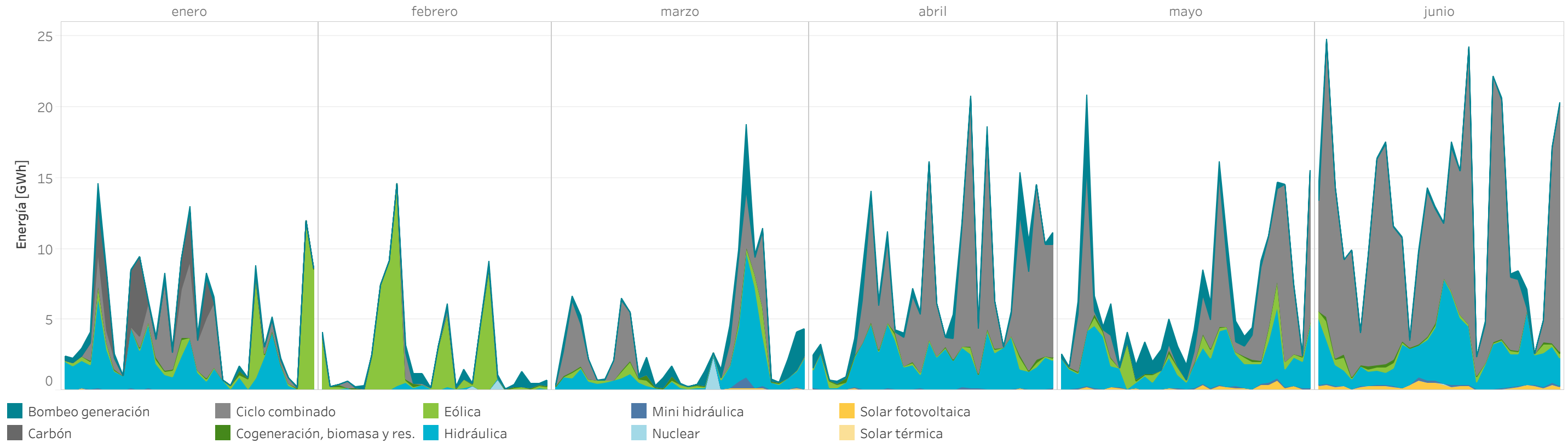
Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2021 (hasta 30/06/2021)



TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

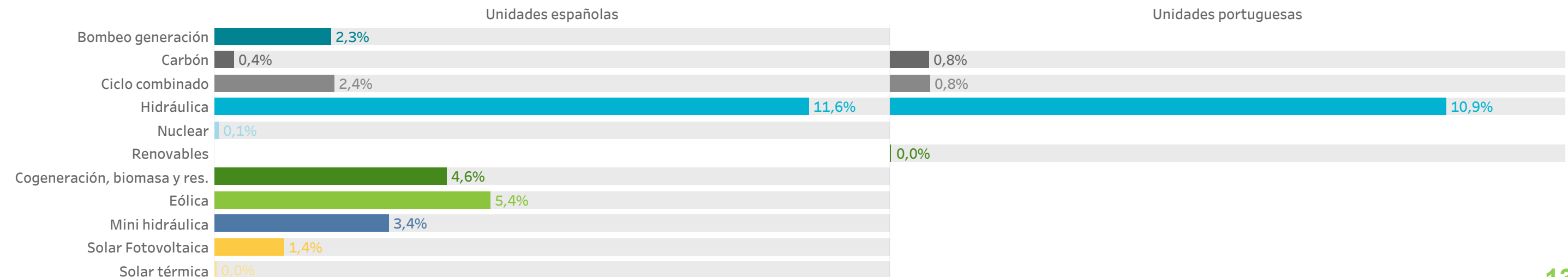
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 30/06/2021).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

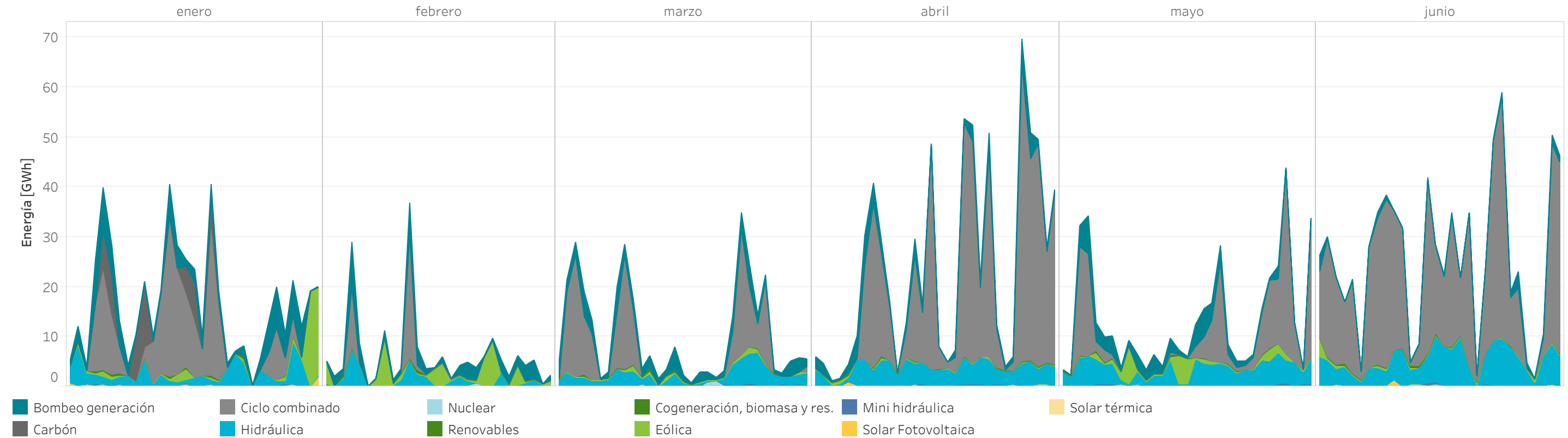
Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

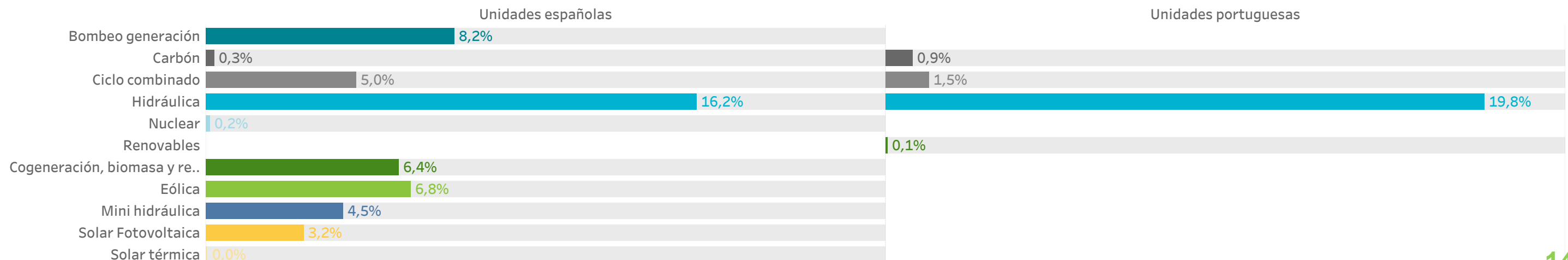
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 30/06/2021).

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



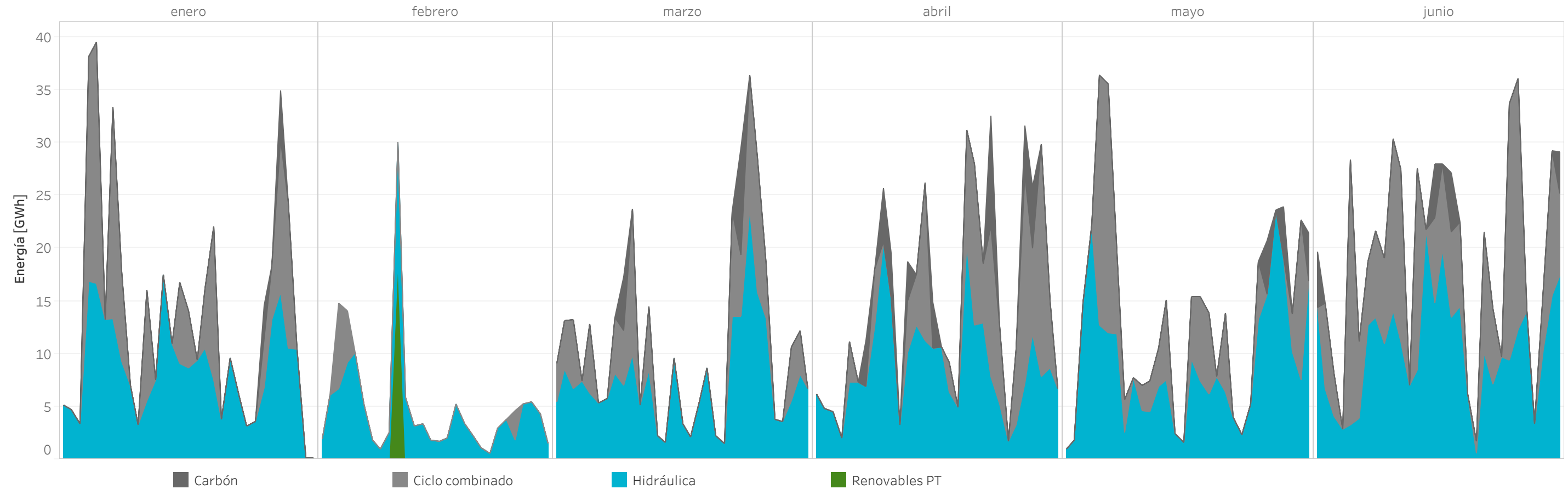
Horas en las que marca precio cada tecnología

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

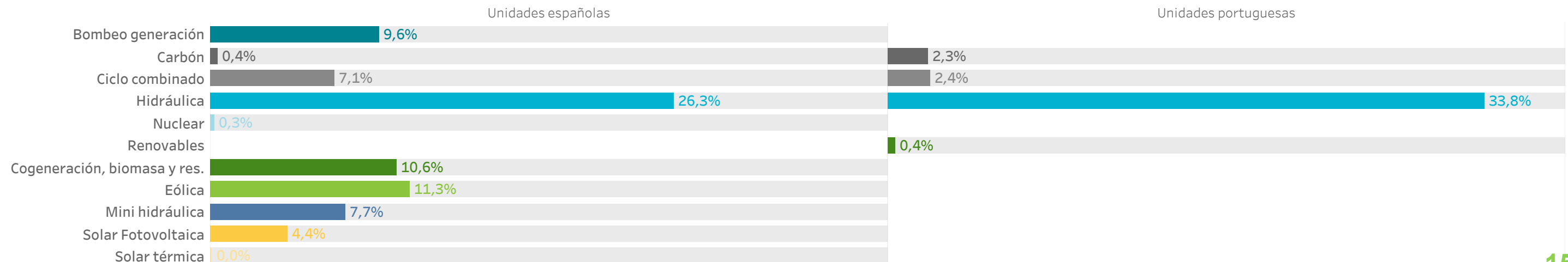


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 30/06/2021).



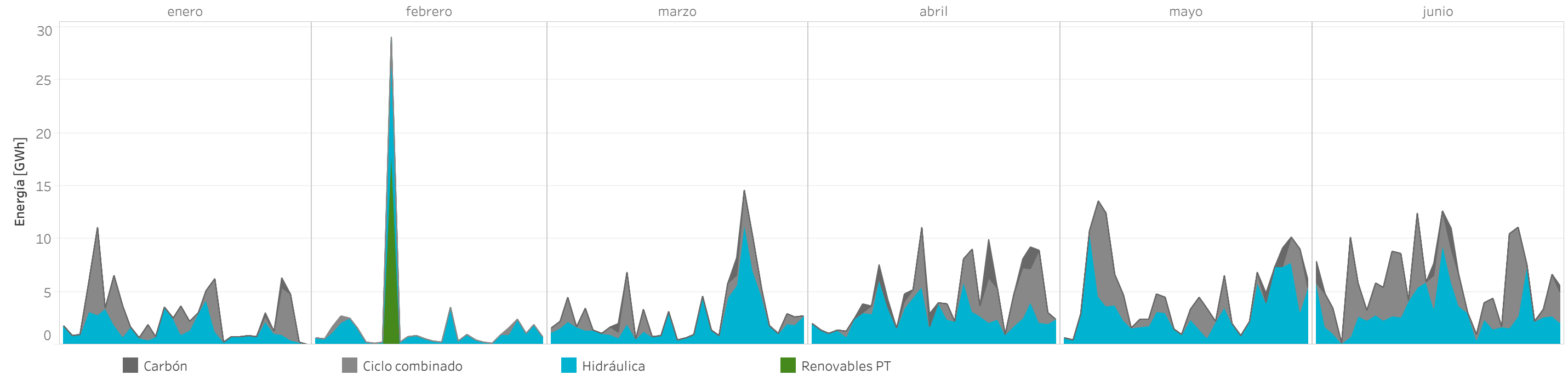
Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2021 (hasta 30/06/2021).



TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

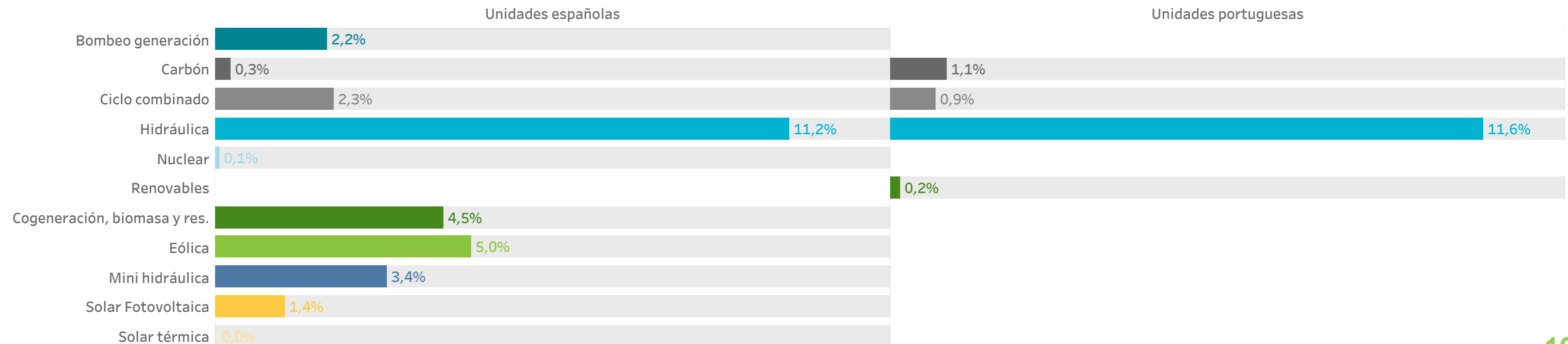
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 30/06/2021).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

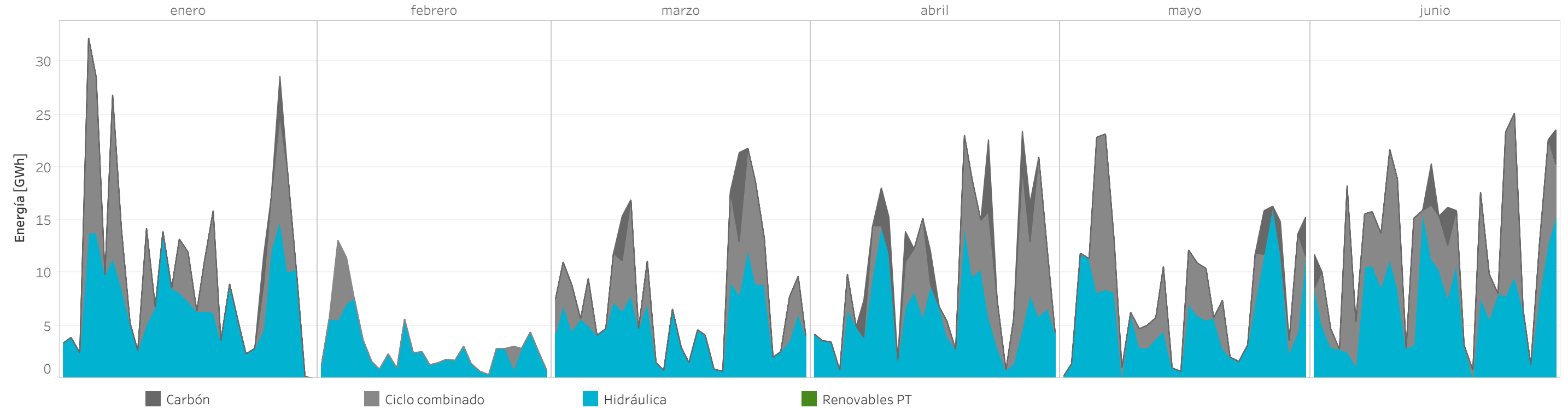
Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

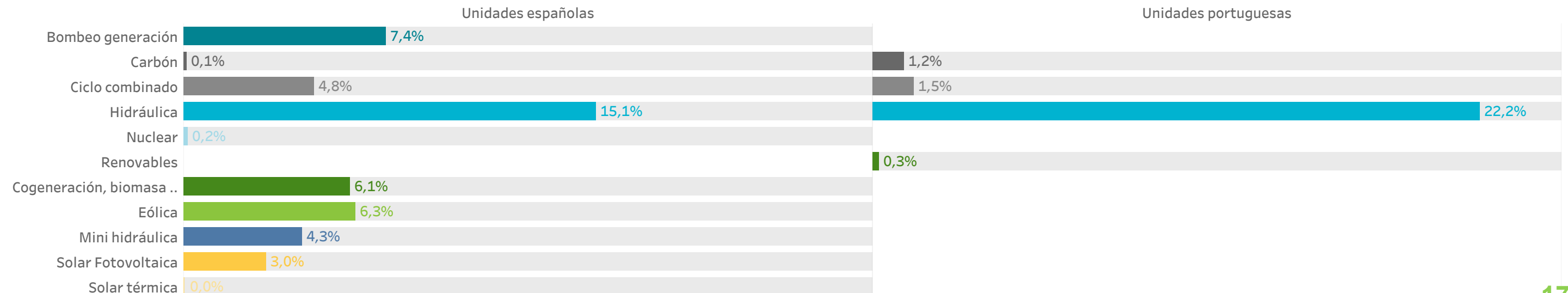
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 30/06/2021).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



2.

Mercado intradiario de subastas

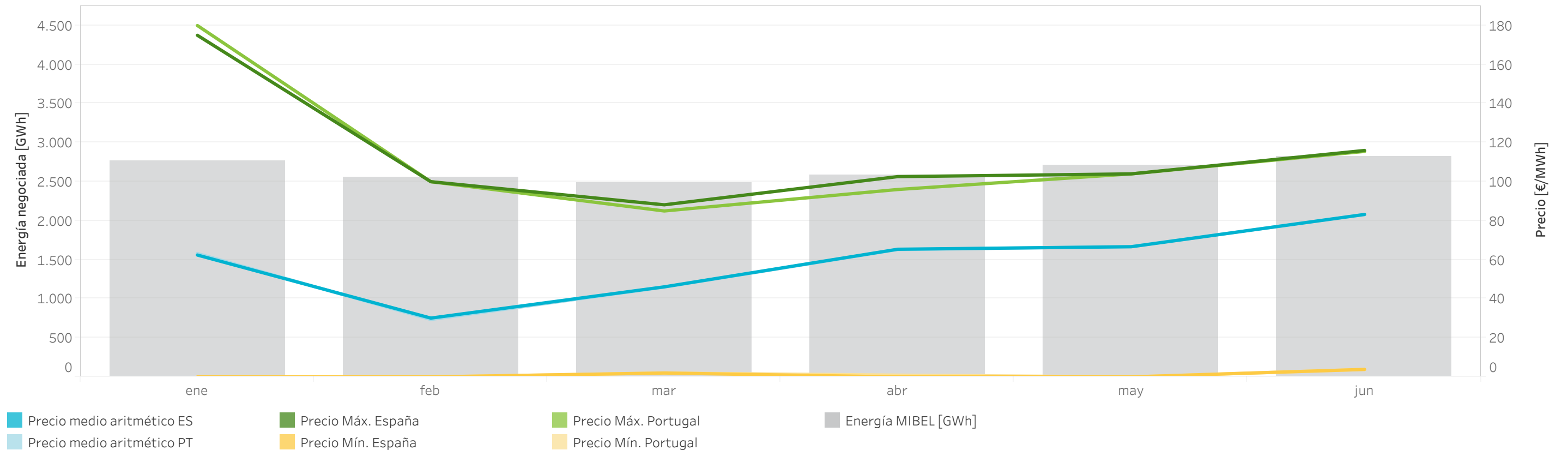
- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Energía casada por sesión de subasta



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 2021.



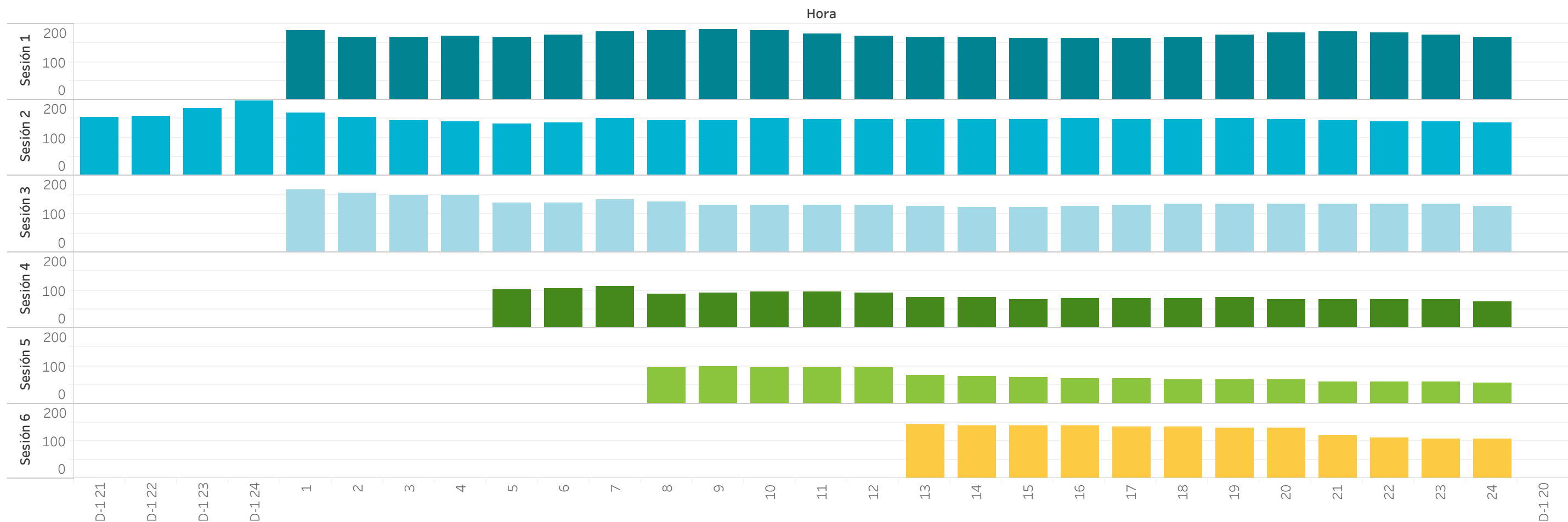
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario de subastas durante 2021.

	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	62,36	63,12	175,00	180,00	0,00	0,00	2.559,56	617,72	2.756,58
febrero	30,17	29,49	100,00	100,00	0,00	0,00	2.408,75	483,76	2.559,83
marzo	46,15	46,05	88,16	85,00	2,00	2,00	2.351,31	457,47	2.490,61
abril	65,42	65,27	102,60	96,00	0,00	0,90	2.418,80	484,32	2.581,43
mayo	66,69	66,76	104,00	104,00	0,00	0,00	2.570,58	463,92	2.710,01
junio	83,23	83,20	116,00	115,51	3,84	3,84	2.689,77	449,49	2.819,50
Total anual	59,31	59,30	175,00	180,00	0,00	0,00	14.998,75	2.956,69	15.917,96

MERCADO INTRADIARIO DE SUBASTAS

PRECIOS Y ENERGÍAS POR SESIÓN

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas durante 2021 (hasta 30/06/2021).



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2021 (hasta 30/06/2021).

Sesión	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
1	58,48	58,50	127,63	150,00	0,00	0,00	3.840,66	772,01	4.109,14
2	59,52	59,44	175,00	141,85	0,00	0,00	4.001,85	695,65	4.204,61
3	58,26	58,30	130,00	130,00	0,00	0,00	2.904,53	592,74	3.100,53
4	59,33	59,35	130,00	130,00	0,00	0,00	1.616,38	342,39	1.710,10
5	60,85	60,71	141,85	141,85	0,00	0,00	1.172,41	247,14	1.248,19
6	60,42	60,55	170,00	180,00	0,00	0,00	1.462,93	306,76	1.545,39
Total	59,31	59,30	175,00	180,00	0,00	0,00	14.998,75	2.956,69	15.917,96

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

3. Mercado intradiario continuo

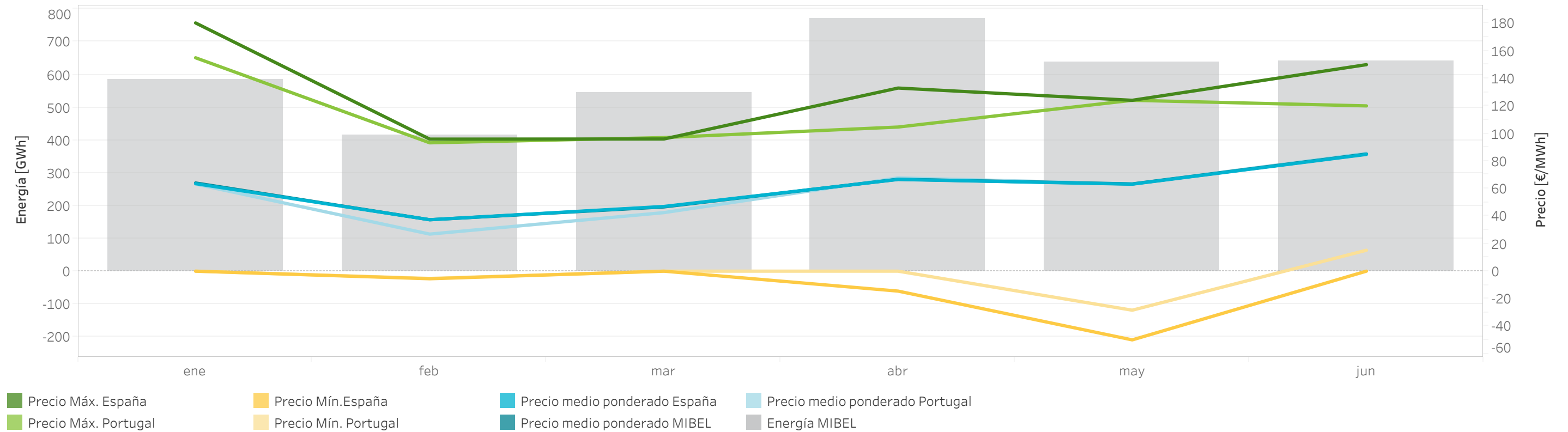
- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Ofertas, transacciones y energía en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo



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 2021.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario continuo durante 2021.

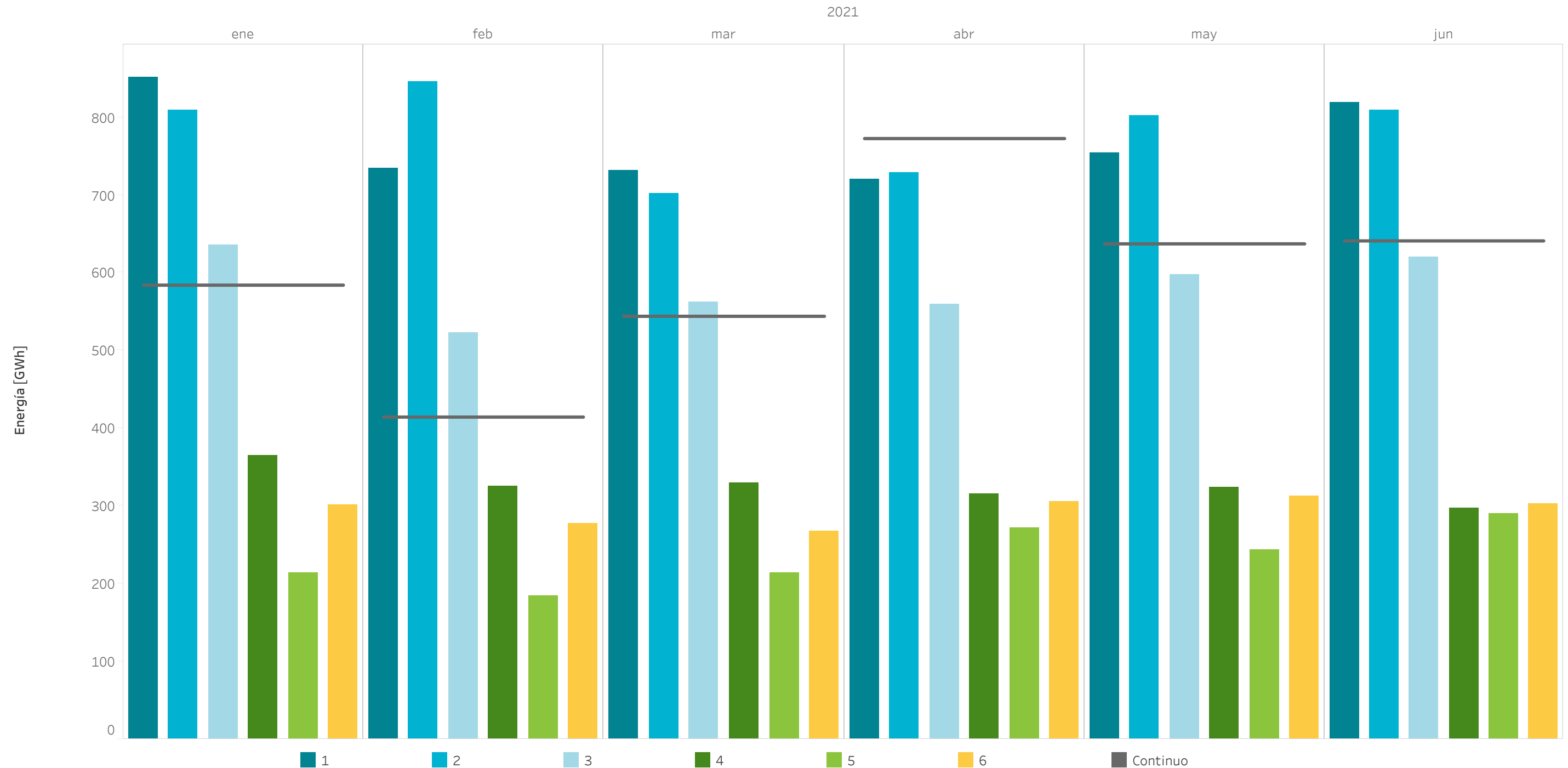
	Precio medio ponderado ES	Precio medio ponderado PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
enero	63,56	63,25	180,30	155,00	0,00	0,00	534,76	84,87	584,27
febrero	37,35	26,92	95,90	93,22	-5,51	-5,28	392,32	59,29	414,61
marzo	47,00	42,52	96,00	97,03	0,00	0,00	491,41	78,77	544,22
abril	66,61	67,76	133,00	104,68	-14,48	0,00	684,10	126,67	772,76
mayo	63,19	63,39	124,10	124,10	-49,91	-28,35	581,35	102,81	637,36
junio	84,81	85,60	150,00	120,05	0,01	15,20	582,11	92,58	641,17
Total anual	62,28	61,17	180,30	155,00	-49,91	-28,35	3.266,05	544,99	3.594,38

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

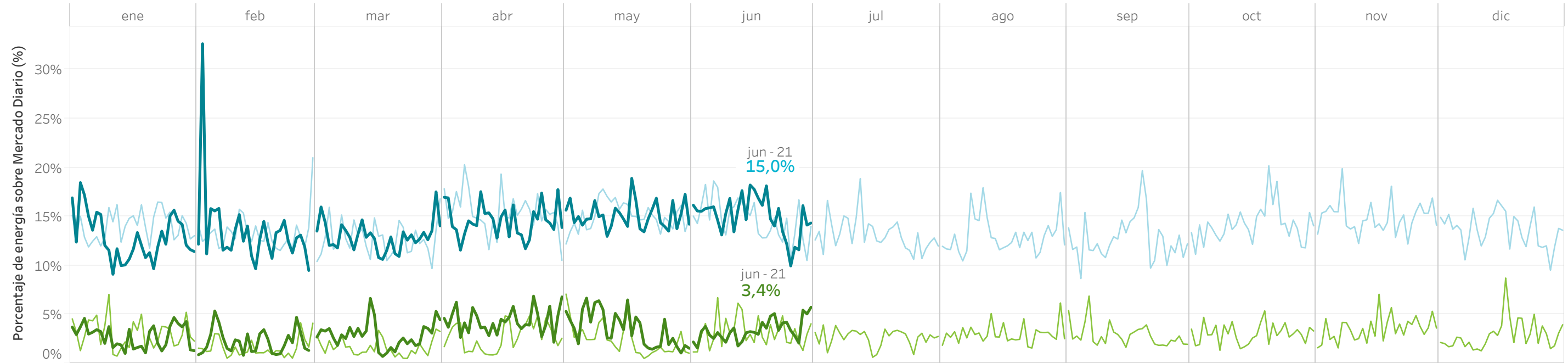
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2021 (hasta 30/06/2021).



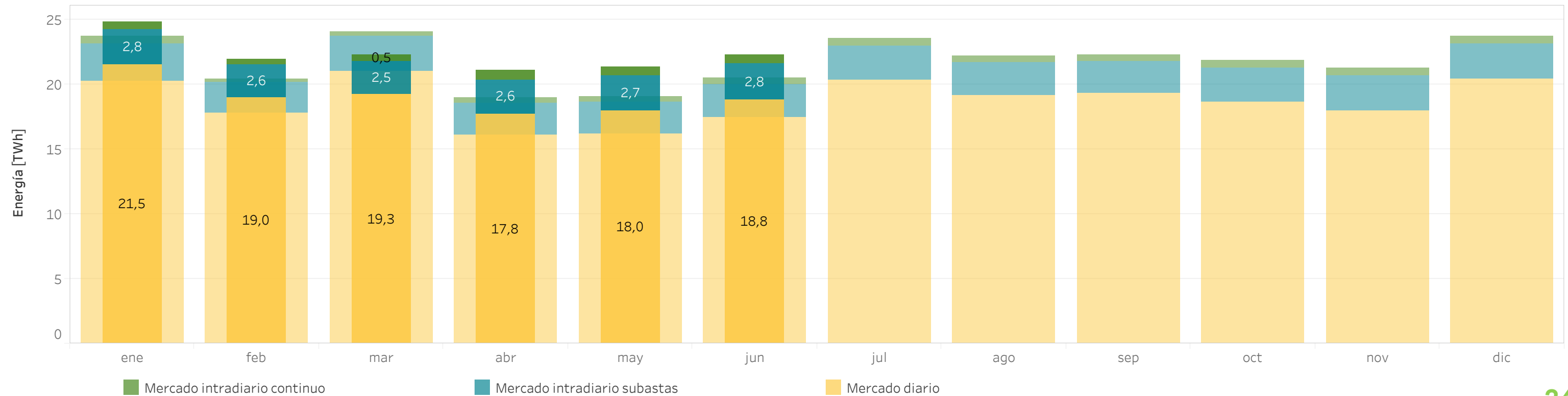
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2020 (en color claro) y 2021 (en color oscuro).



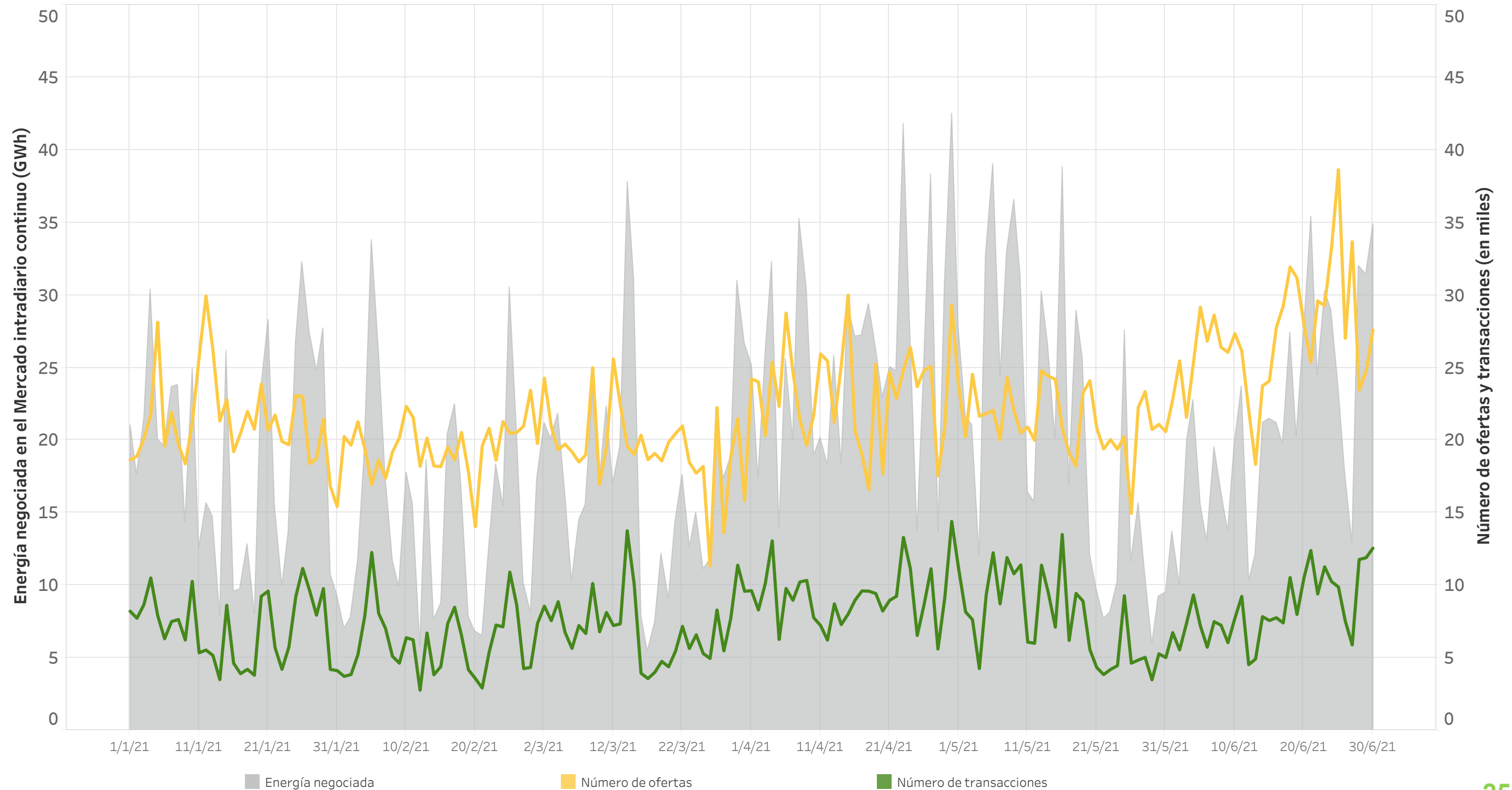
Energía negociada [TWh] por mes completo en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2020 (claro) y 2021 (oscuro)



MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

OFERTAS, TRANSACCIONES Y ENERGÍA NEGOCIADA

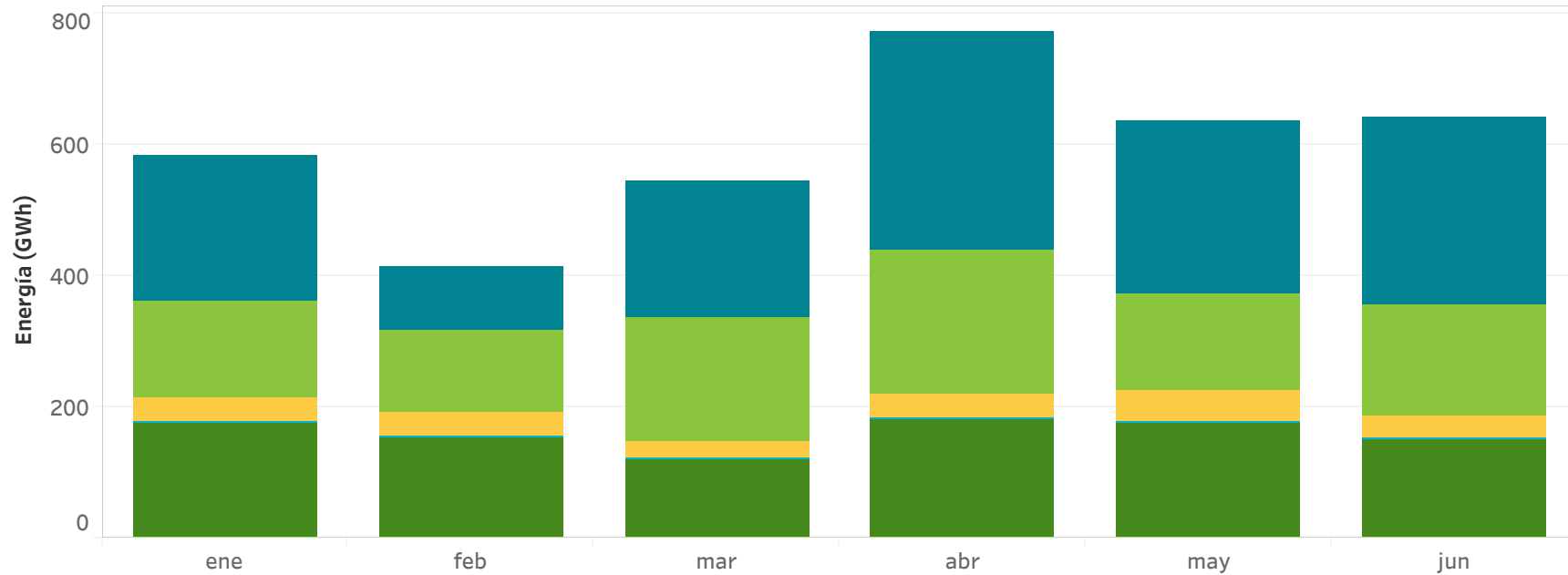
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2021 (hasta 30/06/2021).



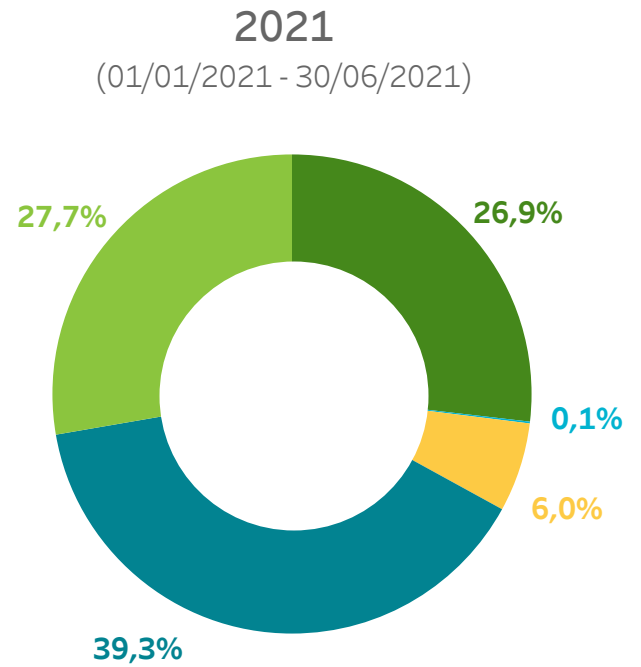
MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

NEGOCIACIÓN A TRAVÉS DE LAS INTERCONEXIONES INTERNACIONALES

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes completo en el mercado intradiario continuo en 2021.

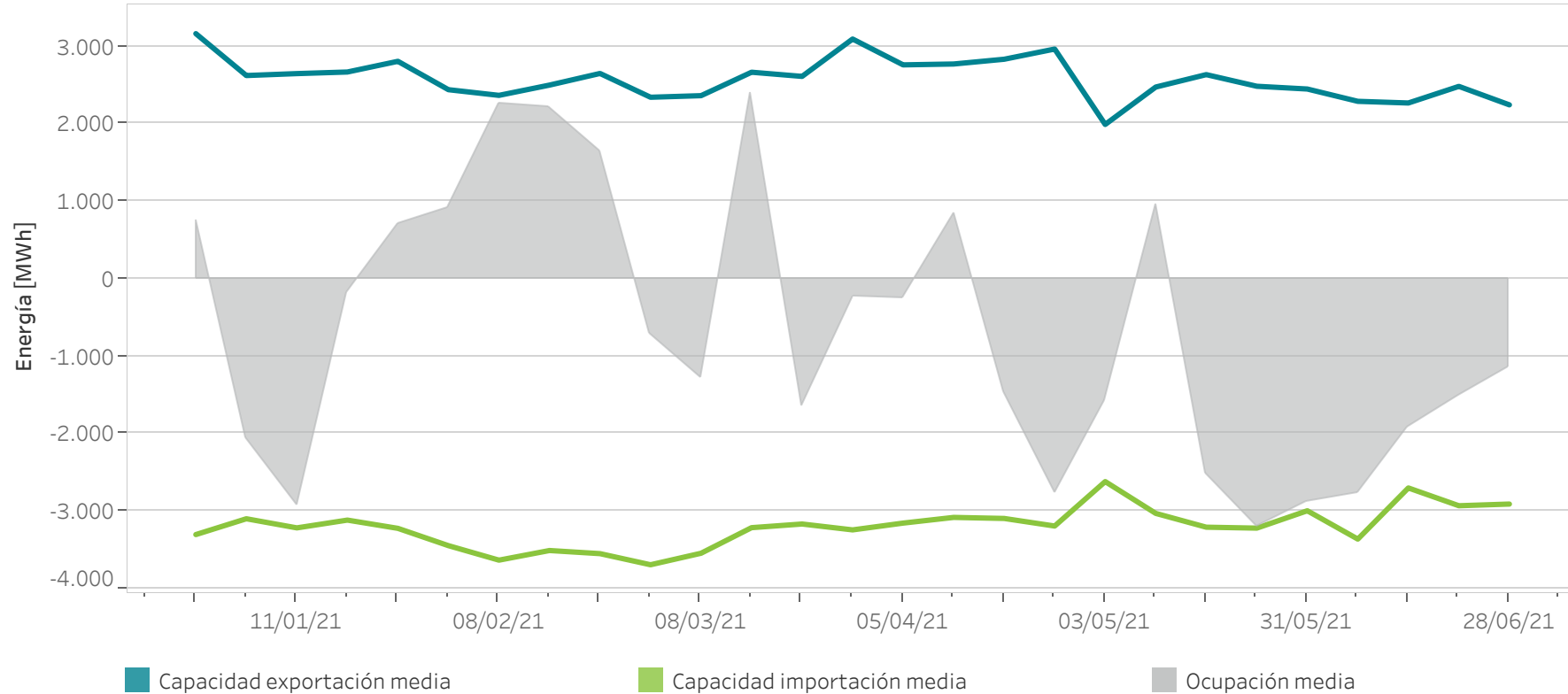


Energía por zona de transacción



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

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



4.

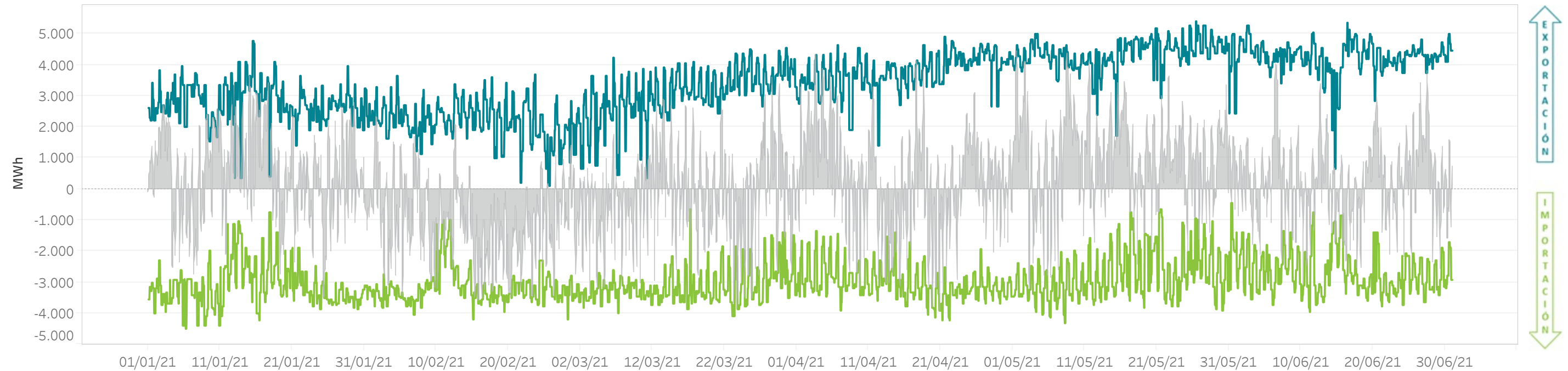
Intercambios internacionales

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

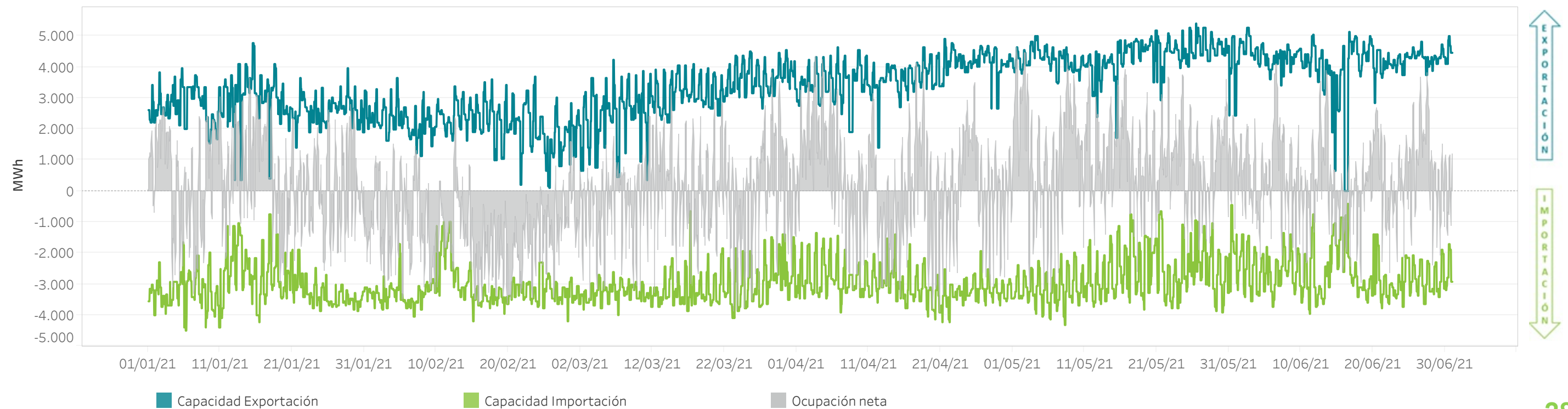


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - PORTUGAL

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2021 (hasta 30/06/2021).



Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2021 (hasta 30/06/2021).



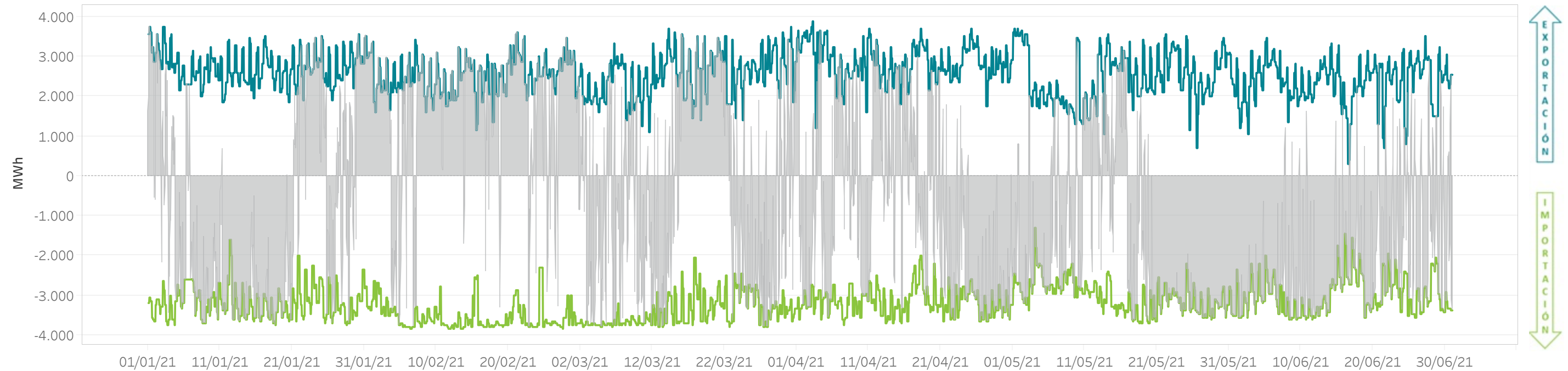
■ Capacidad Exportación

■ Capacidad Importación

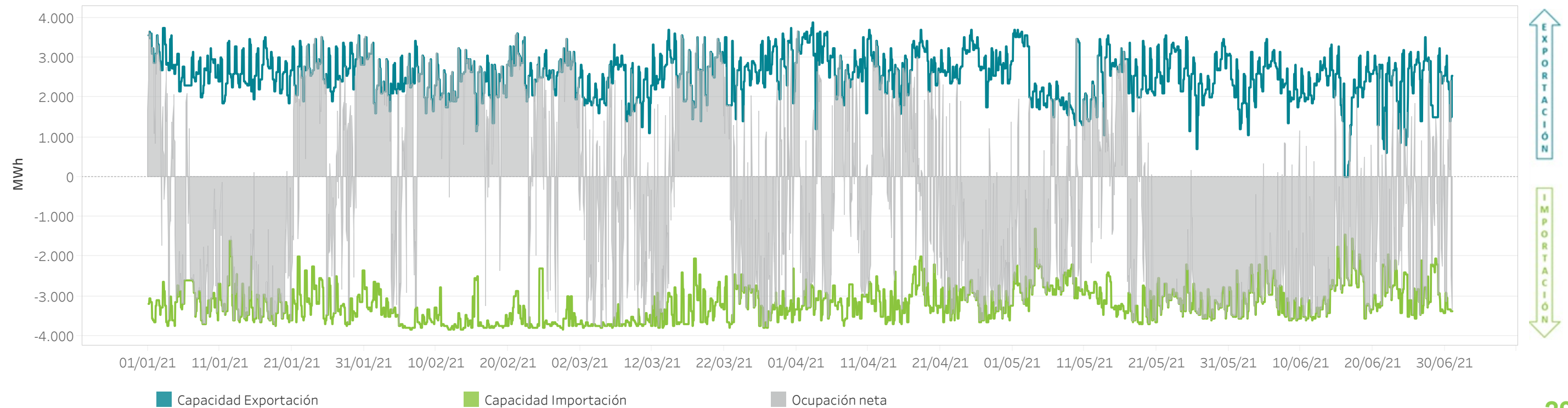
■ Ocupación neta

CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - FRANCIA

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2021 (hasta 30/06/2021).

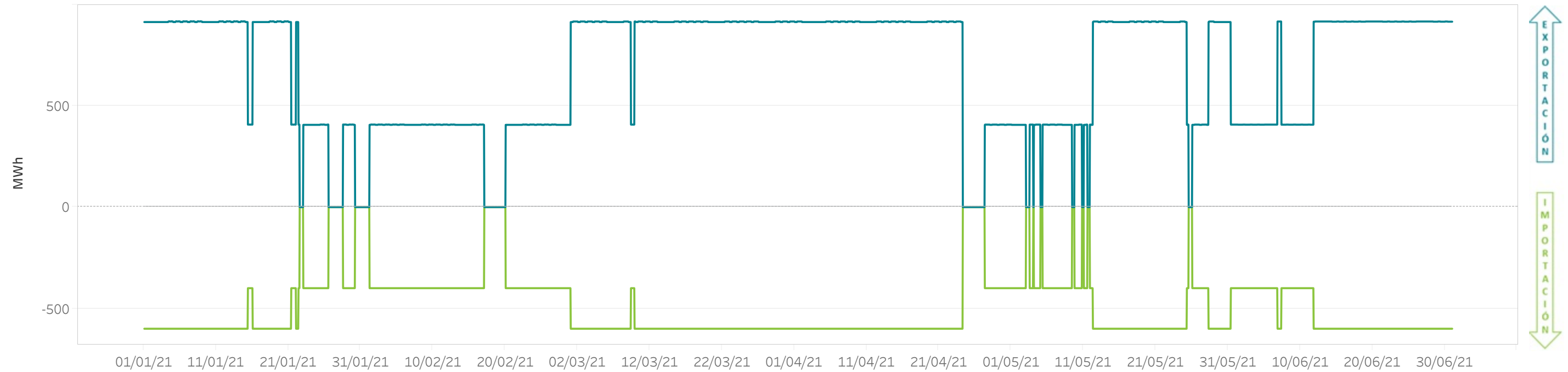


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2021 (hasta 30/06/2021).

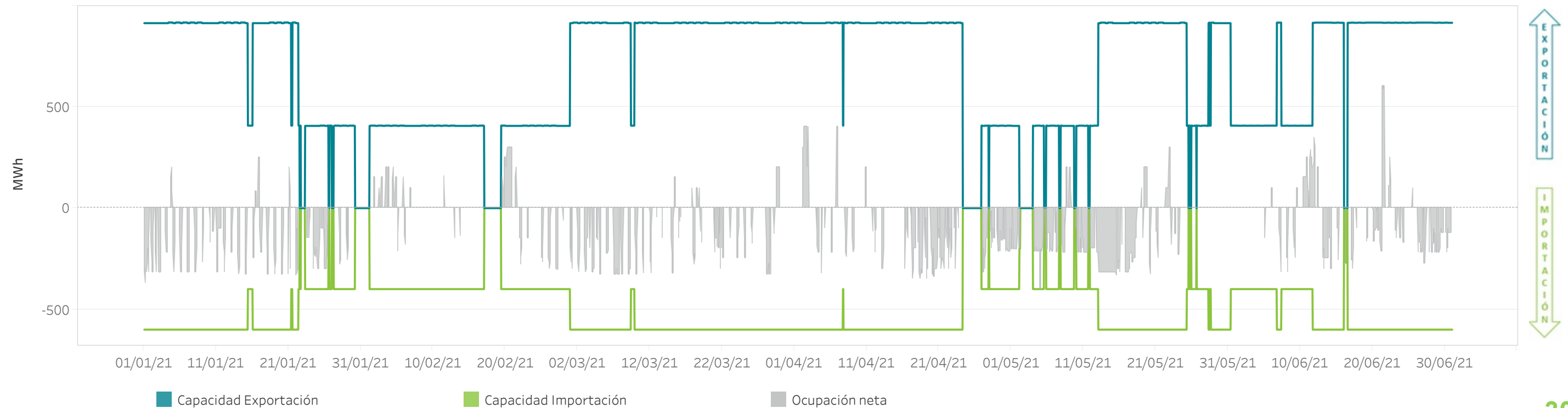


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - MARRUECOS

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2021 (hasta 30/06/2021).



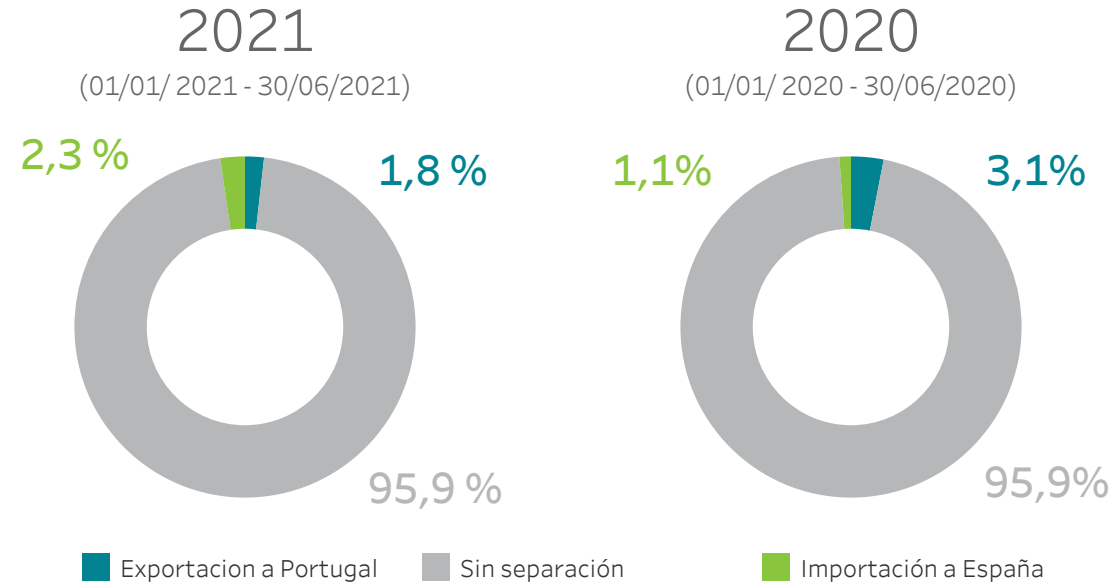
Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradía Continuo durante 2021 (hasta 30/06/2021).



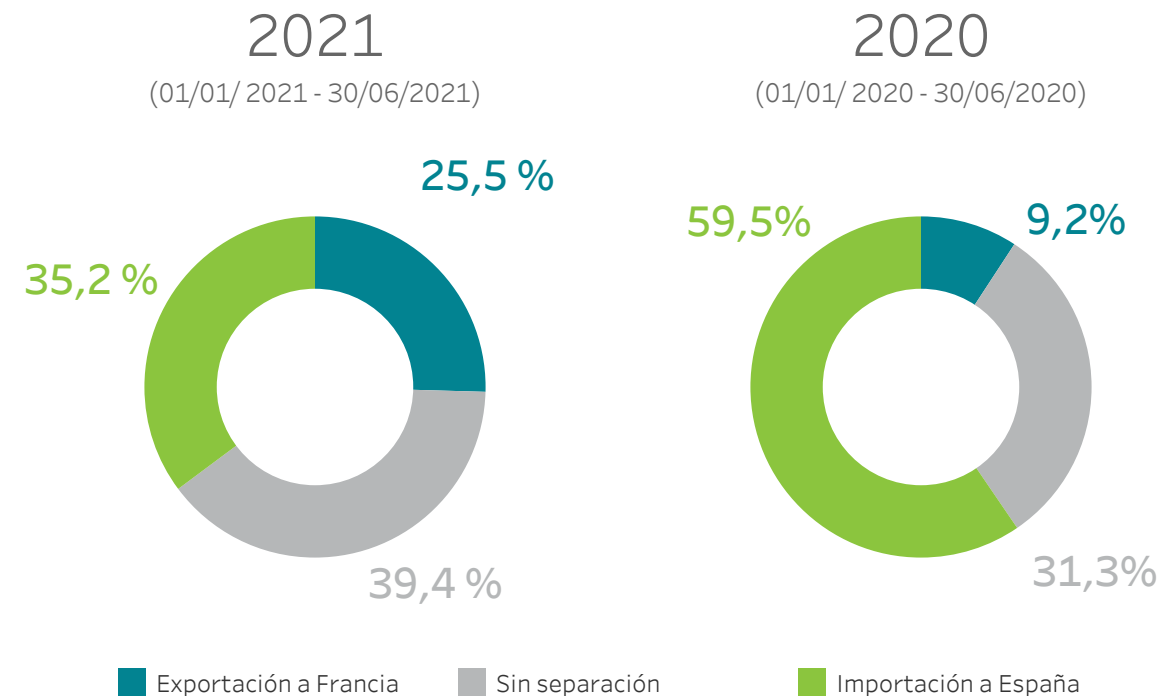
■ Capacidad Exportación
 ■ Capacidad Importación
 ■ Ocupación neta

ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES EN EL MIBEL

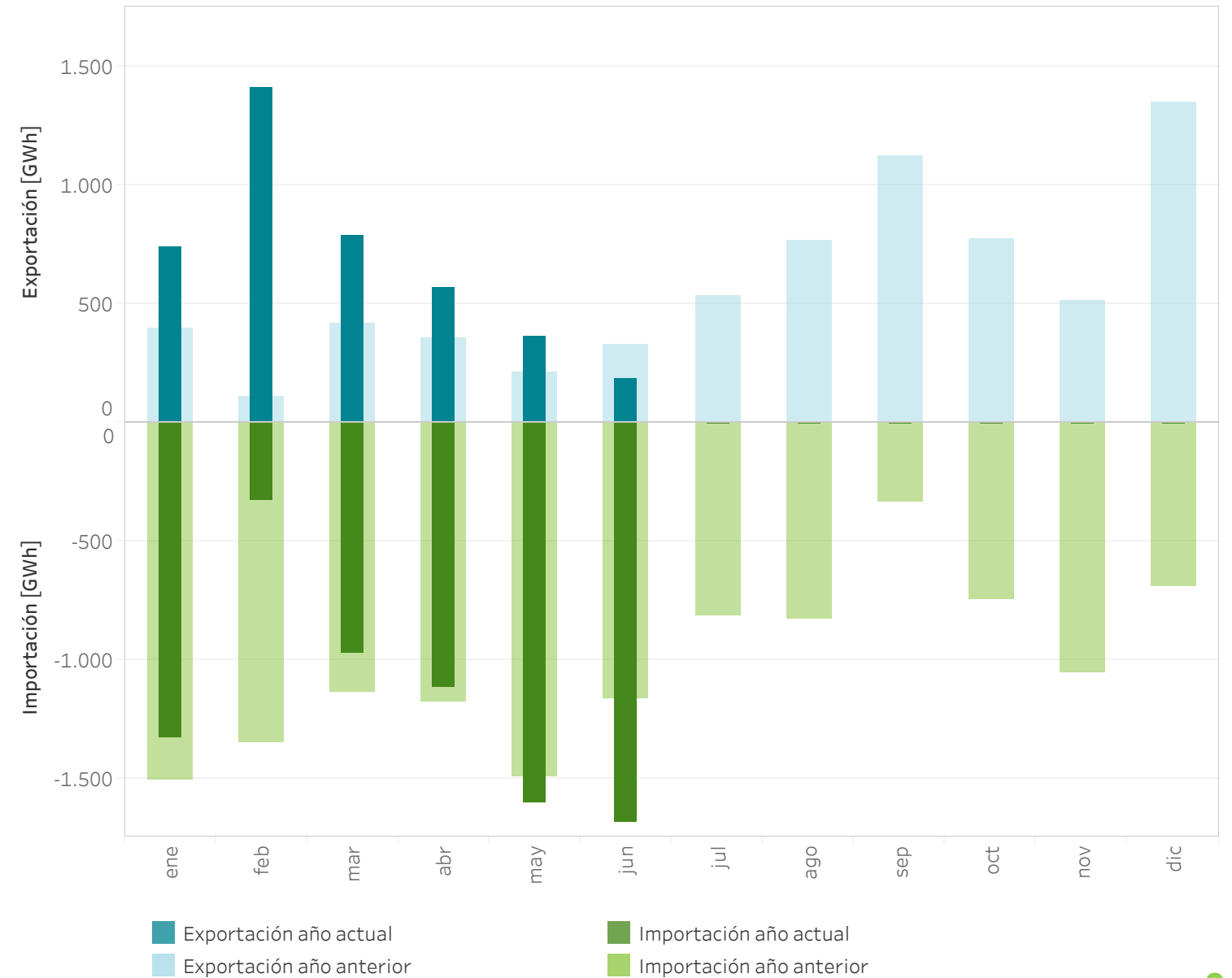
Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento España/Francia



	2021 (01/01/2021 - 30/06/2021)	2020 (01/01/2020 - 30/06/2020)
Exportación [GWh]	4.044,9	1.823,9
Importación [GWh]	7.048,0	7.845,9



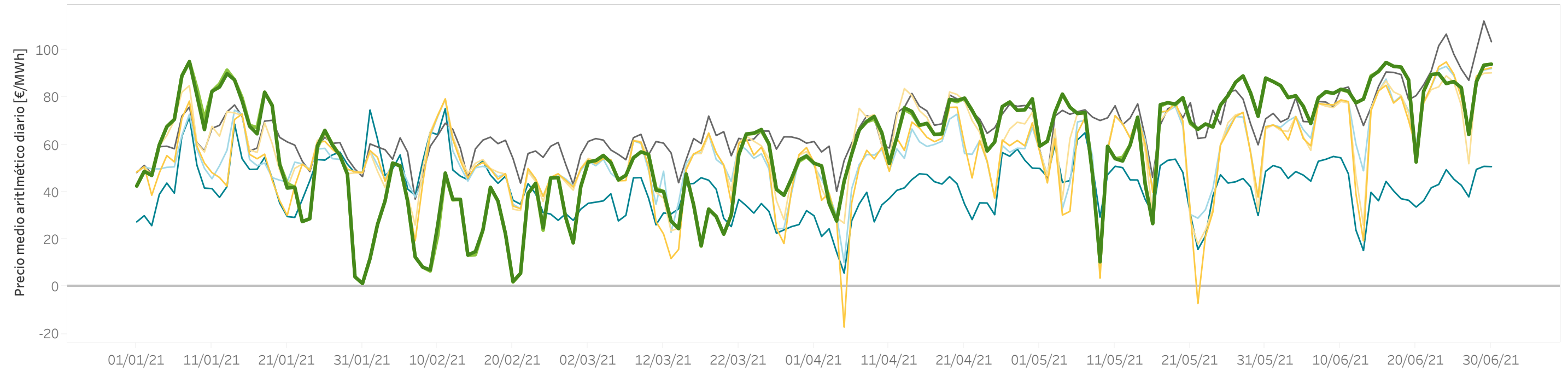
5. Mercados internacionales

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

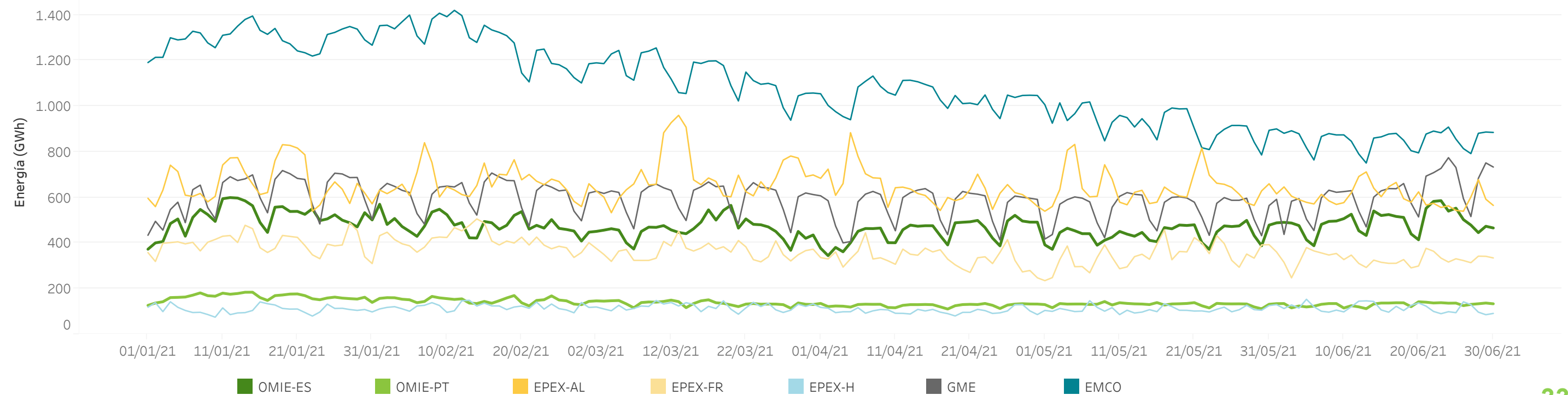


PRECIOS MEDIOS DIARIOS Y ENERGÍAS NEGOCIADAS

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2021 (hasta 30/06/2021).



Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2021 (hasta 30/06/2021).



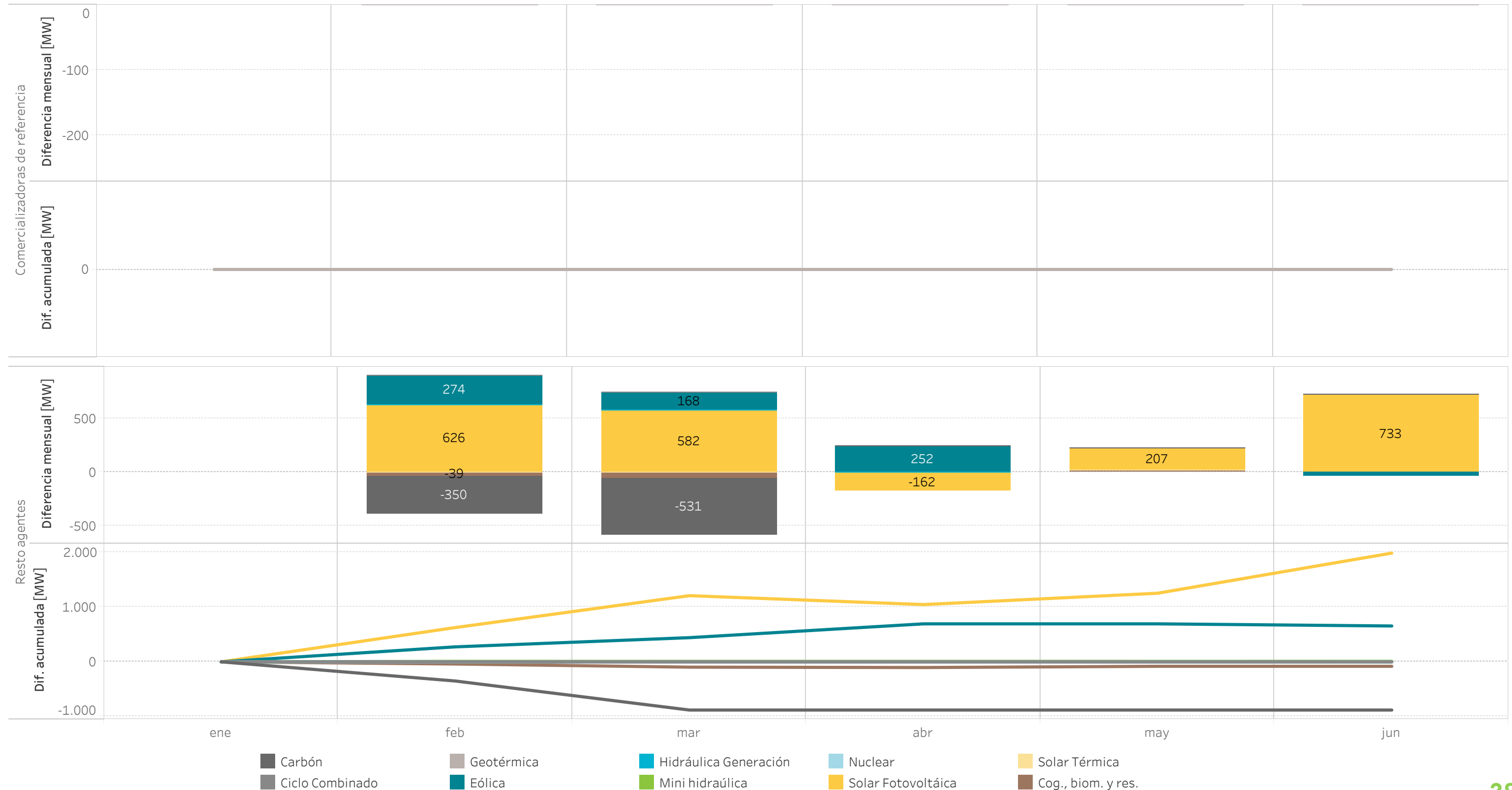
6. Otra información

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



POTENCIA DECLARADA POR TECNOLOGÍA EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD ESPAÑA

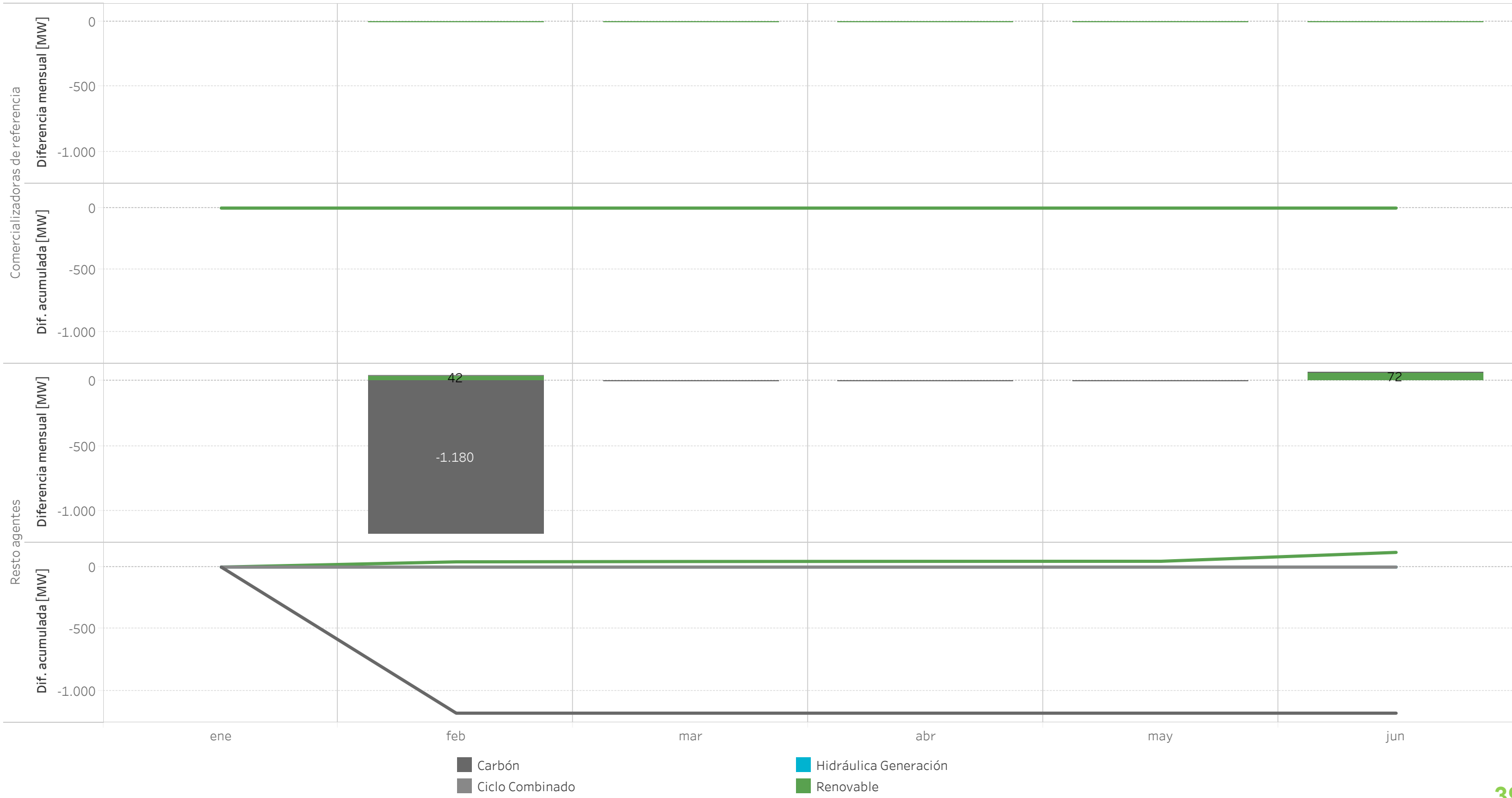
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada durante 2021 (hasta 30/06/2021).



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 2021 (hasta 30/06/2021).

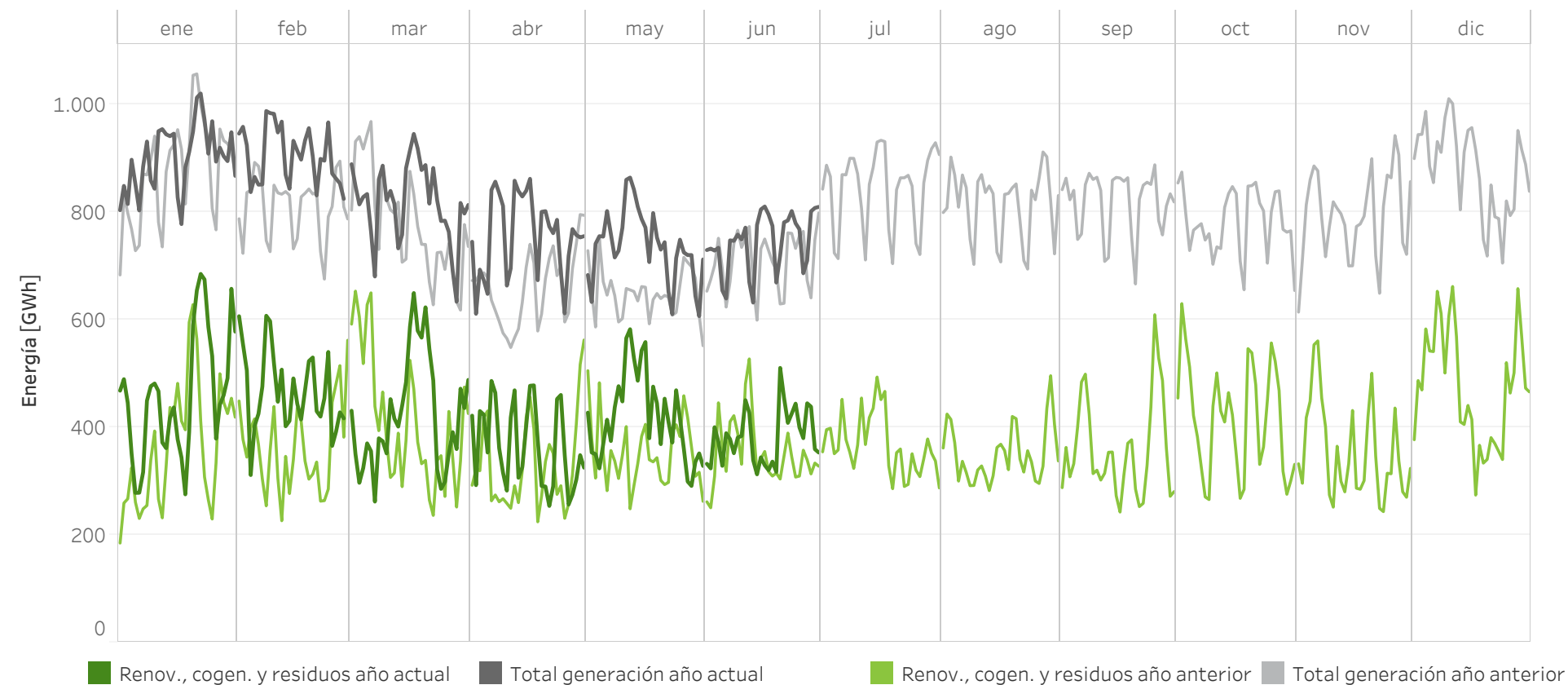


PARTICIPACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES(*), COGENERACIÓN Y RESIDUO EN EL MERCADO

Potencia declarada en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/06/2021.

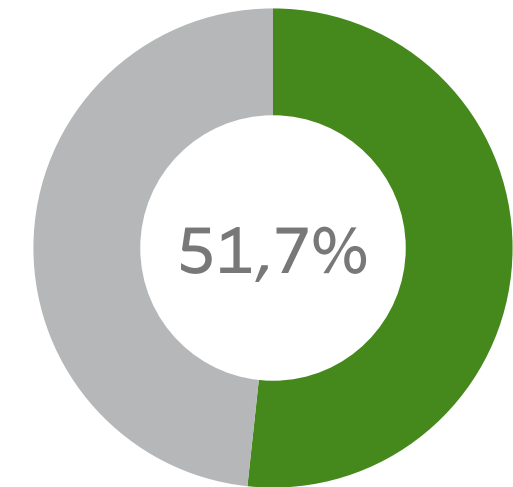
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	884,2	204,6
Cogeneración y residuos	6.117,7	398,5
Eólica	27.329,4	621,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.172,0	133,0
Solar fotovoltaica	11.489,1	1.715,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2021 (hasta 30/06/2021) y durante todo 2020.

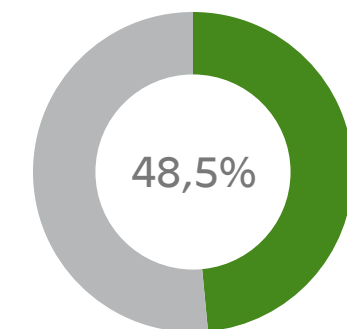


Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

01/01/2021 - 30/06/2021



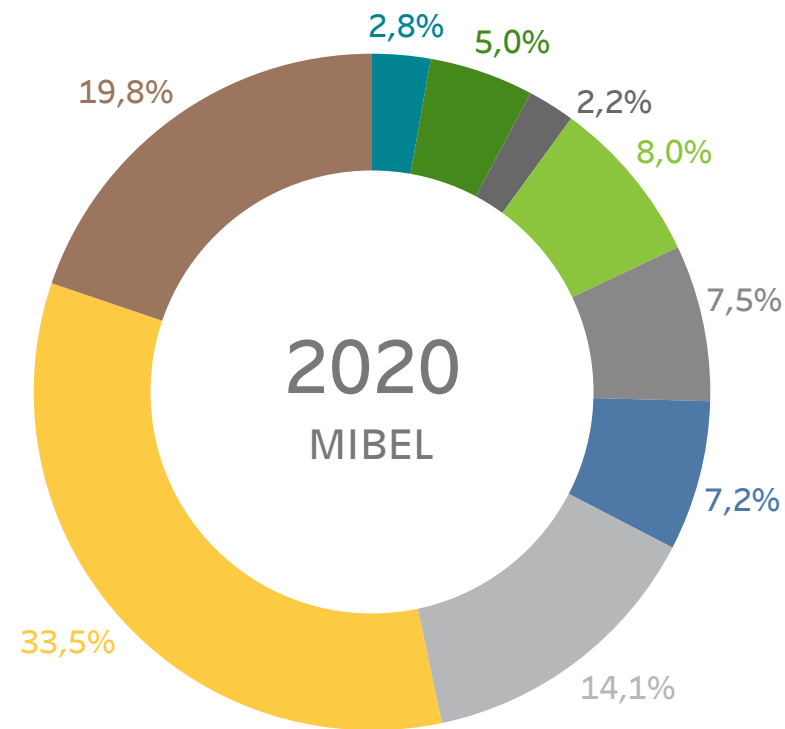
2020
(mismo período)



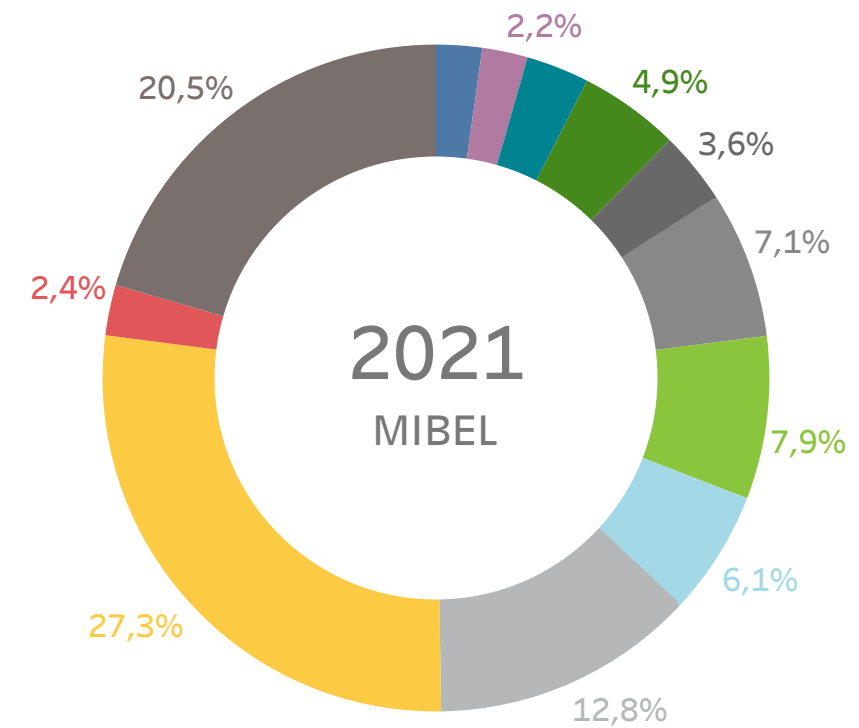
(* Nota: El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 2021 (hasta mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



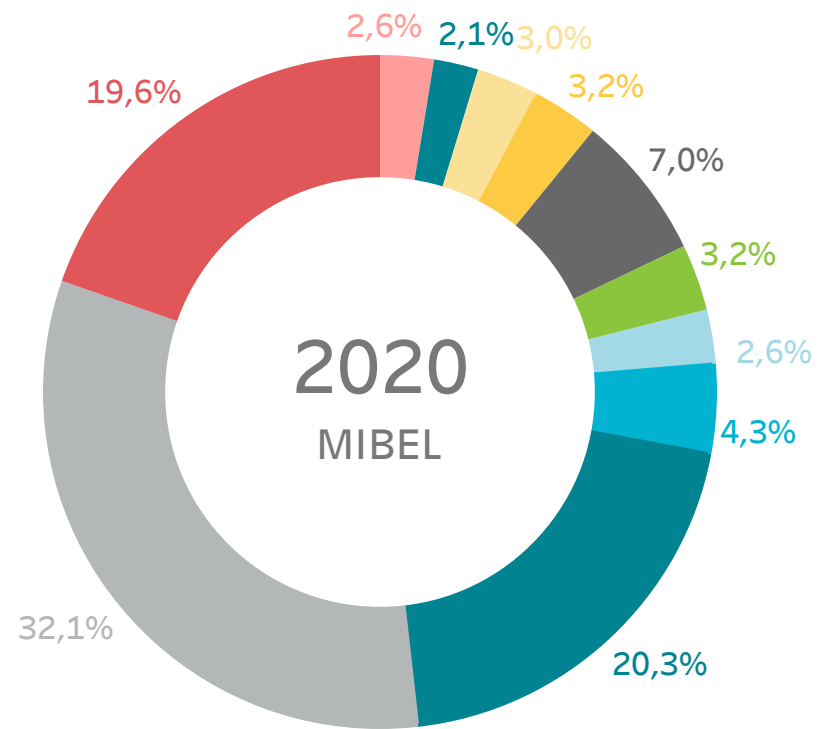
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- IBERDROLA CLIENTES ESPAÑA S.A.U



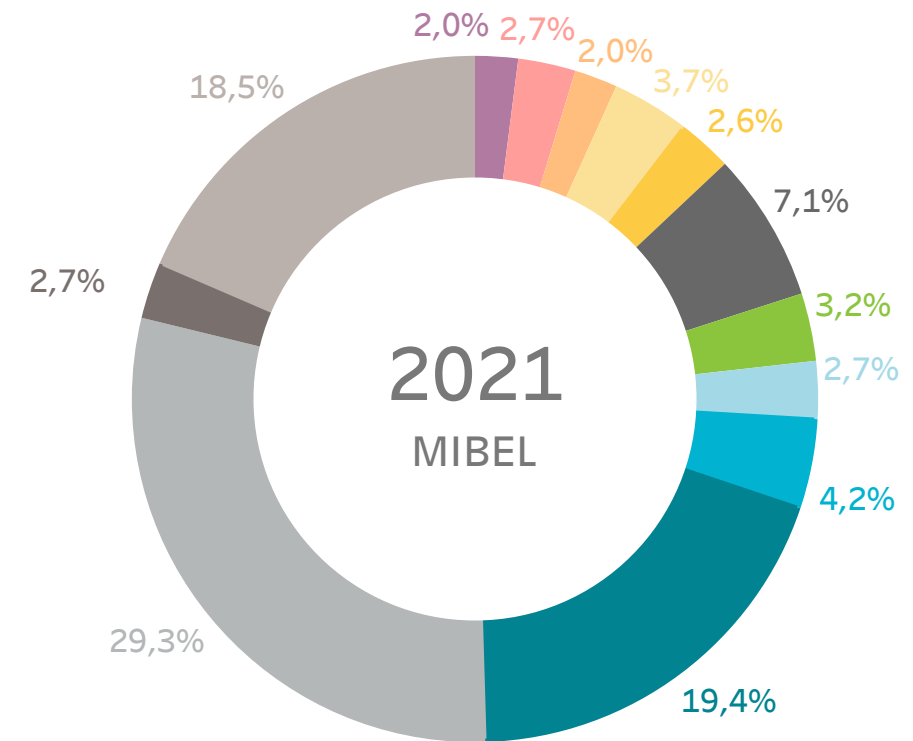
- WIND TO MARKET (ACT.: COMERCIALIZACIÓN RE)
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- AXPO IBERIA, S.L.
- REN TRADING S.A.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENDESA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

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 2021 (hasta mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



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



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

7. Mercados acoplados

- Mercado diario
- Mercados intradiarios



Mercados acoplados / Mercado Diario

Integraciones y nuevas versiones de los aplicativos

- ▶ El 17 de junio 2021 se incorporaron al mercado diario europeo los países del Este que formaban el proyecto 4MMC, esto es, Chequia, Eslovaquia, Rumania y Hungría. Con esta incorporación, todos los países de la comunidad europea participan en el mercado diario europeo. Además se implementaron los procedimientos de operación europeos que establecen unos nuevos intervalos de los tiempos de los procesos de la sesión del mercado diario.
- ▶ El 23 de junio 2021 se añadieron a la topología los siguientes cables correspondientes al proyecto Hansa MNA:
 - 2 Cables Dinamarca- Alemania, DK2-DE y DK1-DE
 - 1 entre Dinamarca y Países bajos, DK1-NL
- ▶ En septiembre 2021 está prevista la implantación de una nueva versión de los aplicativos para la sesión del mercado diario (PMB 11.2 y Euphemia 11.0).
- ▶ El acoplamiento Bulgaria-Rumania está previsto para Q3-2021.
- ▶ El acoplamiento Croacia-Hungría está previsto para Q1-2022.

Estado de la implantación del periodo de 15 min

- ▶ La versión del algoritmo del mercado diario que soporta el periodo de negociación de 15 min con crossmatching se encuentra en estado de desarrollo con una previsión de finalización para finales de 2021.
- ▶ En la zona SWE (Portugal-España-Francia) se van a crear dos proyectos separados, uno para la entrada del MIBEL y otro para la entrada España con Francia, conforme a la derogaciones que cada país tiene. Las derogaciones de los países de SWE son:
 - Portugal: hasta 31/12/2024, mejores esfuerzos para 01/10/2023.
 - España: hasta 31/12/2024, mejores esfuerzos para 01/10/2023.
 - Francia: hasta 31/12/2024 .

Condiciones a las ofertas: Scalable Complex Orders

- ▶ Se están realizando pruebas internas de validación y conversión de las actuales condiciones complejas de ingresos mínimos y pagos máximos a SCO con datos históricos.
- ▶ En septiembre 2021 está prevista la finalización de estas pruebas. Posteriormente los NRAs decidirán la utilización del producto.

Mercados acoplados / Mercado Intradiario

Integraciones en intradiario continuo

- ▶ Entrada de Italia. Go-live previsto para el 21/9/2021.
- ▶ Entrada de Grecia. Go-live previsto para Q1-2022.
- ▶ Entrada de Eslovaquia. Previsto para finales de 2022.

Implementaciones en el mercado intradiario continuo por orden de prioridad

1. Cross Product Matching
2. Integración con IDAs (Intraday Auctions)
3. Enduring shipping solution
4. Flow-base and losses

Cross product matching en el mercado intradiario continuo

- ▶ Se está terminando la especificación. Se va a realizar un prototipo de esta funcionalidad, para asegurar el correcto funcionamiento y que el rendimiento del sistema del mercado intradiario continuo no se deteriora.

IDAs

- ▶ Se están detallando los procesos y módulos de intercambio de ficheros entre los procesos del mercado diario acoplado y el módulo de gestión de capacidad, así como, los cambios técnicos, topología, etc. necesarios para la implementación de las IDAs.
- ▶ La metodología del algoritmo (Anexo I: Methodology for the price coupling algorithm, the continuous trading matching algorithm and the intraday auction algorithm, Art. 6.15) establece que los NEMOs deberán organizar y operar las IDAs a partir del 01/01/2023.

MUCHAS GRACIAS

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Operación del Mercado



cmie



EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

13/07/2021

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Liquidación y Facturación



1.

Resultados económicos del mercado

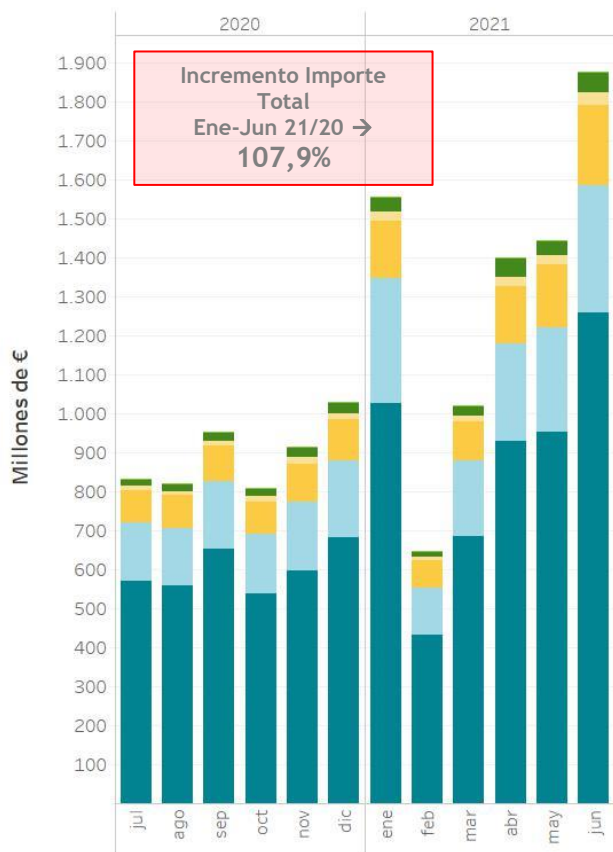
- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Evolución de las diferencias de precios entre España - Portugal y España - Francia
- Agentes con liquidación en el mercado por tipo de actividad



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

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

AÑO MÓVIL



Desglose porcentual por mercado

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal
2020 jul	68,31%	18,04%	10,11%	1,22%	2,03%	0,30%
ago	68,04%	18,03%	10,27%	1,02%	2,47%	0,17%
sep	68,65%	18,05%	9,81%	1,11%	2,19%	0,19%
oct	66,56%	18,86%	10,38%	1,66%	2,33%	0,21%
nov	65,39%	19,28%	10,73%	1,63%	2,74%	0,24%
dic	66,36%	19,18%	10,42%	1,43%	2,39%	0,21%
2021 ene	65,98%	20,54%	9,51%	1,57%	2,26%	0,14%
feb	66,87%	18,68%	10,79%	1,27%	2,26%	0,13%
mar	67,31%	18,92%	9,81%	1,47%	2,29%	0,21%
abr	66,37%	17,75%	10,62%	1,57%	3,48%	0,20%
may	65,88%	18,67%	11,05%	1,61%	2,60%	0,20%
jun	67,02%	17,43%	11,05%	1,60%	2,73%	0,17%



Volúmen económico por mercado (Millones de €)

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	IMPORTE TOTAL
2020 jul	570	150	84	10	17	3	834
ago	559	148	84	8	20	1	822
sep	654	172	93	11	21	2	952
oct	538	152	84	13	19	2	808
nov	598	176	98	15	25	2	914
dic	682	197	107	15	25	2	1.028
2021 ene	1.027	320	148	24	35	2	1.556
feb	433	121	70	8	15	1	648
mar	686	193	100	15	23	2	1.020
abr	930	249	149	22	49	3	1.402
may	952	270	160	23	38	3	1.446
jun	1.258	327	207	30	51	3	1.877



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

EVOLUCIÓN DE LAS RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

AÑO MÓVIL

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia



		Interconexión PORTUGAL	Interconexión FRANCIA	Renta Congestión TOTAL	Interconexión PORTUGAL	Interconexión FRANCIA
		Euros	Euros	Euros	% horas con diferencia de precios	% horas con diferencia de precios
2020	Jul	8.280	5.732.498	5.740.778	0,67	50,40
	Ago	275.265	5.275.909	5.551.174	6,85	44,49
	Sep	61.991	9.845.315	9.907.306	3,19	52,64
	Oct	299.936	8.672.929	8.972.865	4,70	52,35
	Nov	408.176	8.097.420	8.505.596	5,69	51,67
	Dic	137.620	19.494.162	19.631.783	2,96	64,92
2021	Ene	863.135	24.860.403	25.723.538	7,93	60,08
	Feb	442.409	33.444.017	33.886.426	5,36	75,45
	Mar	166.262	15.131.331	15.297.594	2,83	47,78
	Abr	392.925	12.114.832	12.507.758	3,89	47,64
	May	193.254	33.866.052	34.059.306	2,82	68,82
	Jun	61.287	22.012.651	22.073.938	1,81	65,28

		Interconexión PORTUGAL	Interconexión FRANCIA	Renta congestión TOTAL
		Euros	Euros	Euros
2019	ene-jun	3.522.350	109.294.309	112.816.659
2020	ene-jun	1.380.952	67.321.958	68.702.910
2021	ene-jun	2.119.273	141.429.287	143.548.560

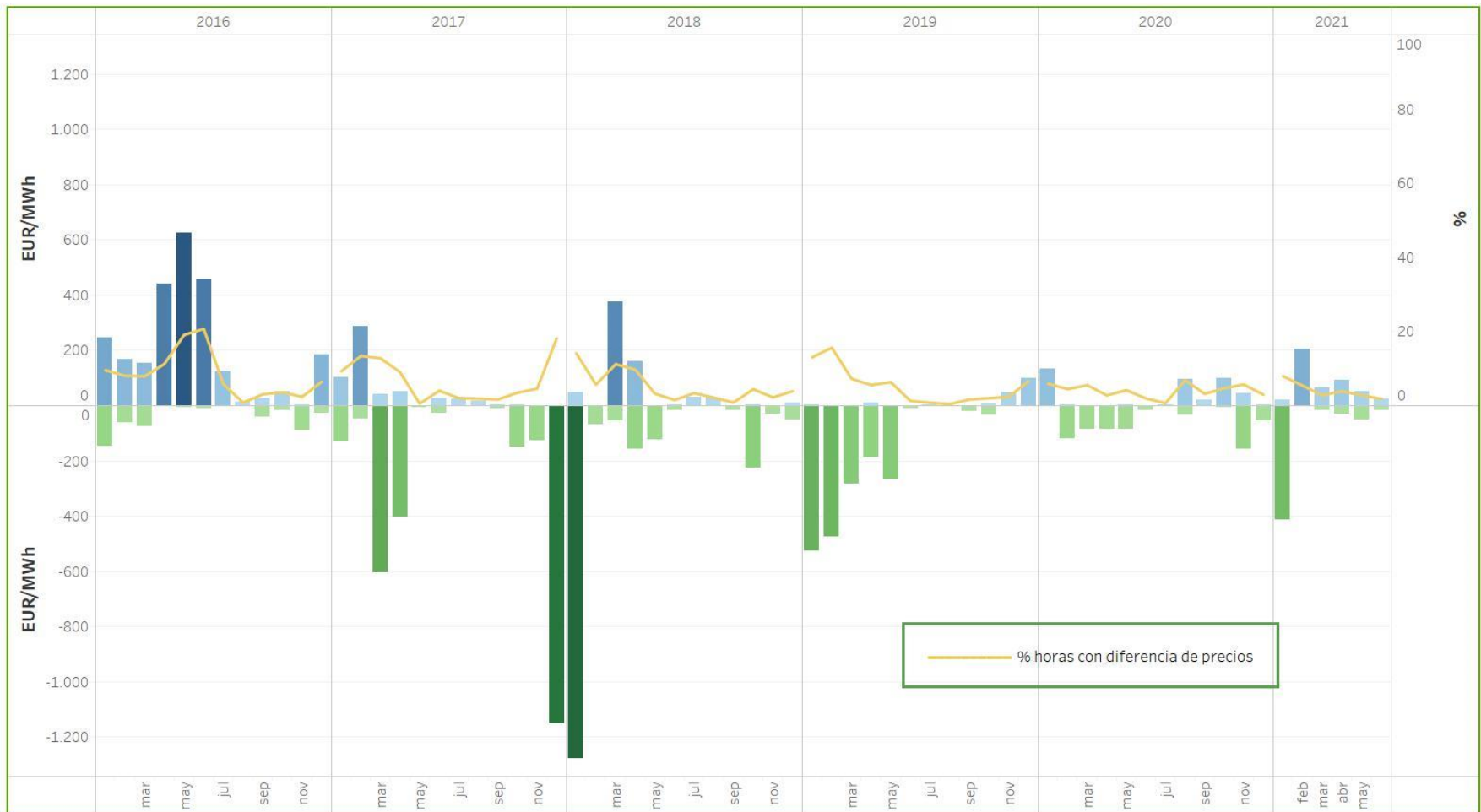
Variación Renta de Congestión total

108,9%

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

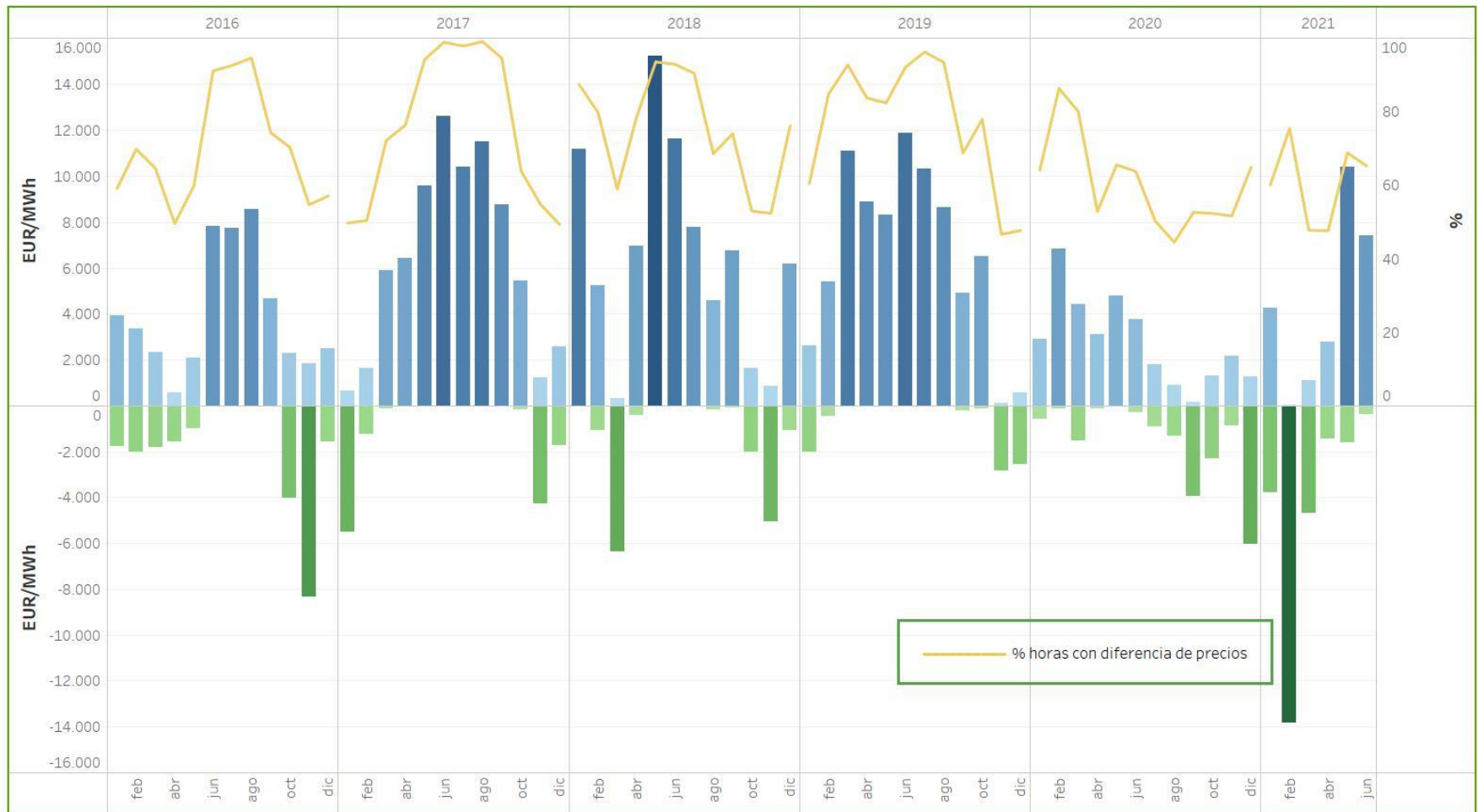
EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENCIAS DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENCIAS DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

ACUMULADOS MENSUALES

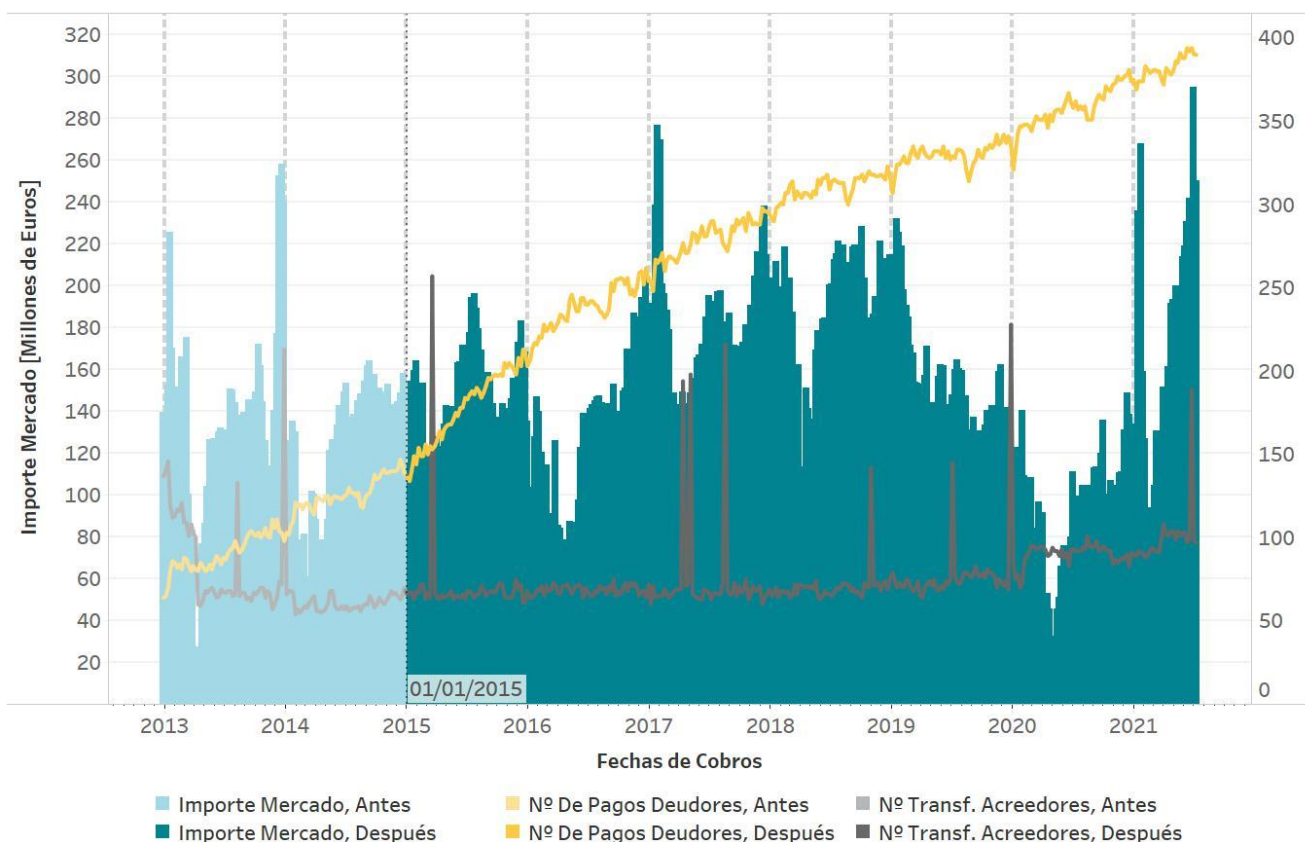


2. Cobros y pagos del mercado

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



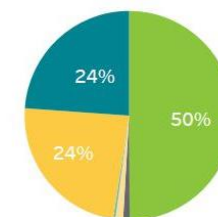
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y NÚMERO DE AGENTES ACREEDORES/DEUDORES



ACTIVIDAD

- Comercializador
- Comercializador de referencia
- Comercializador no residente establecido en UE
- Comercializador no residente no establecido en UE
- Consumidor Directo
- Distribuidor
- Gestor de Cargas
- Productor

Reparto agentes año 2021

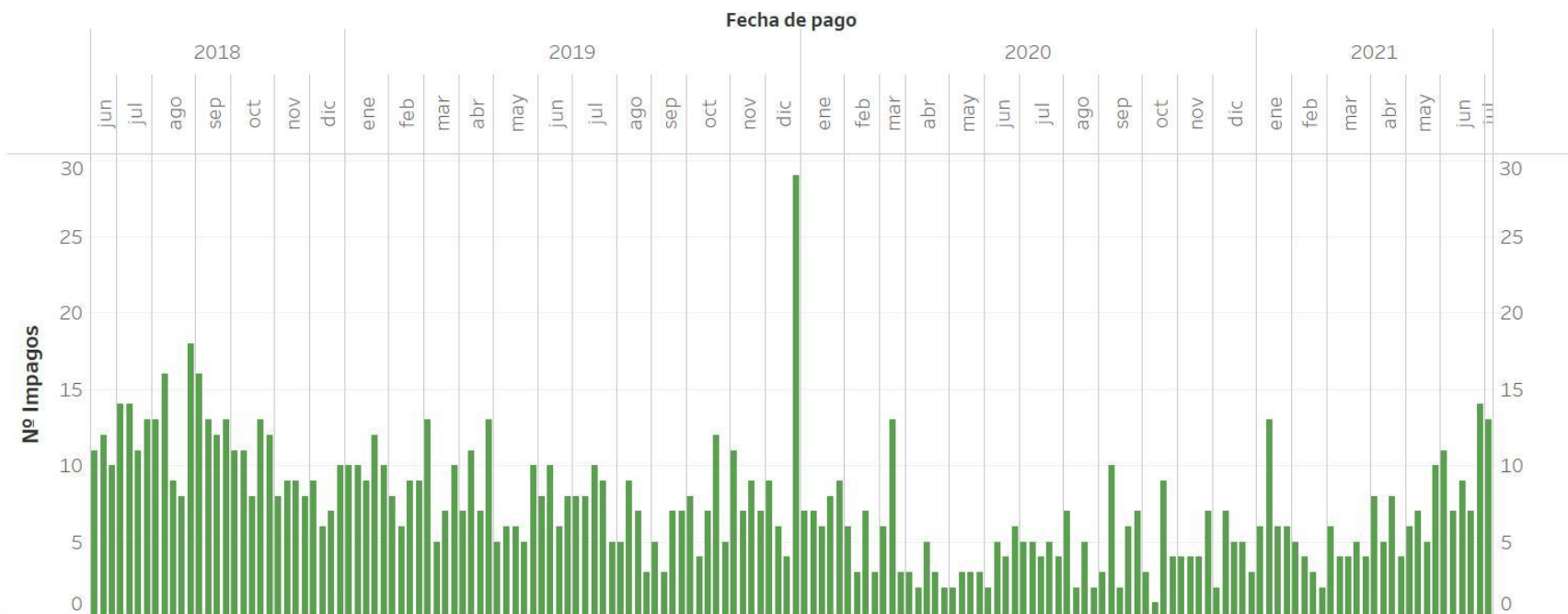


ACTIVIDAD	2021
Comercializador	295
Comercializador de referencia	6
Comercializador no residente establecido en UE	7
Comercializador no residente no establecido en UE	2
Consumidor Directo	140
Productor	141
Total general	591

Nota: Aquellos agentes que actúen en el mercado en varias actividades se computan en cada una de ellas.

EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

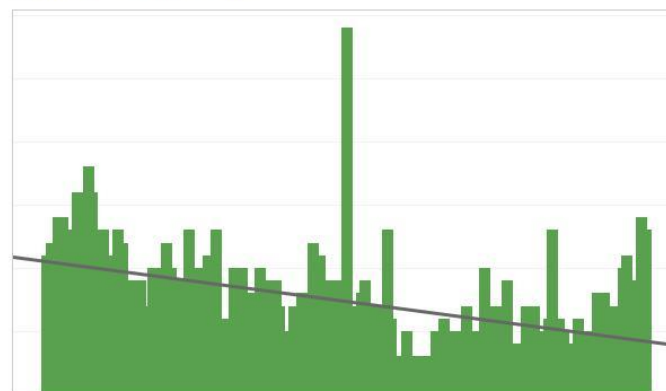
Desde la entrada en vigor de las Reglas del mercado del 9 de mayo de 2018



	Incumplimientos
2018 *	324
2019	424
2020	252
2021	182
Total	1.182

* Desde el 9 de mayo hasta el 31 de diciembre

Línea de tendencia

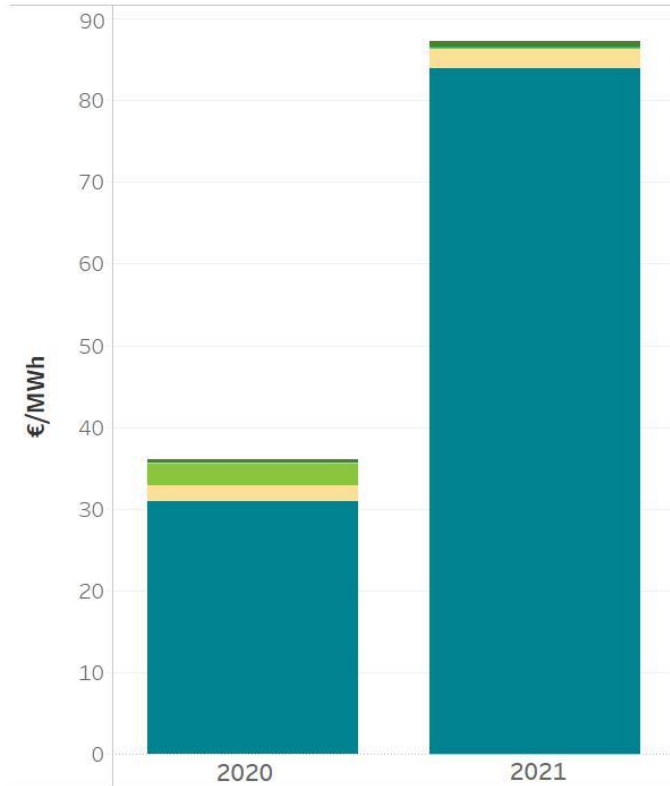


3. Precio final medio

- ❑ 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



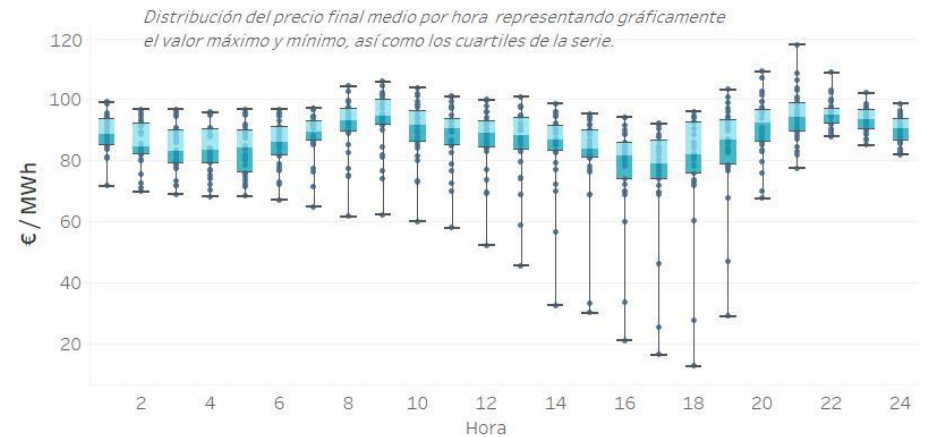
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL JUNIO



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

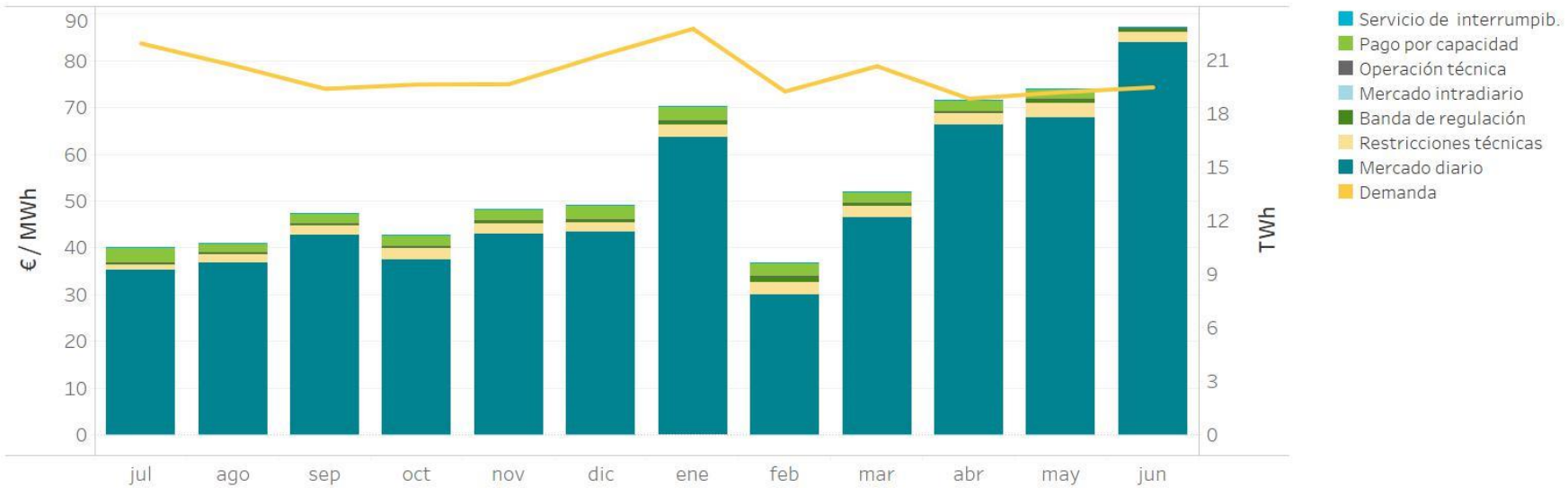
Mercado/Proceso	Año 2020		Año 2021		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	30,99	86,03	83,94	96,20	170,83
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,03	-0,03	
Restricciones	1,83	5,08	2,27	2,60	23,98
Asig. Secundaria	0,38	1,07	0,73	0,84	89,87
Otros procesos	0,03	0,07	0,04	0,04	43,83
Pago por capacidad	2,76	7,67	0,30	0,35	-88,97
Servicio de interrumpibilidad	0,04	0,10	0,00	0,00	-100,00
TOTAL	36,03	100,00	87,26	100,00	142,21

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 FINAL MEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

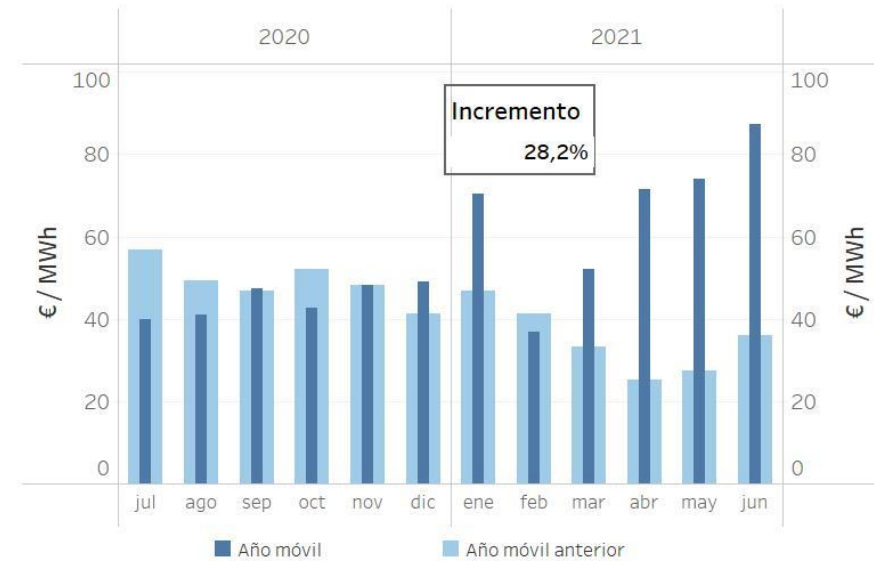
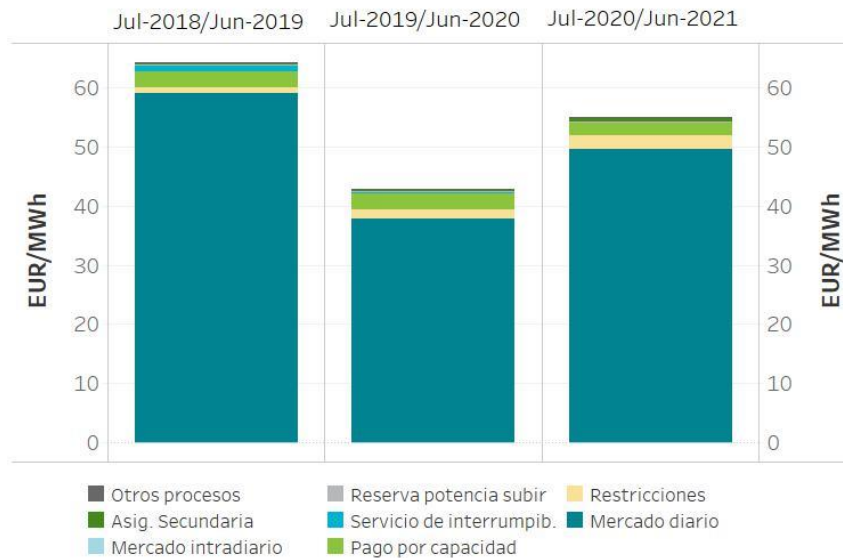
AÑO MÓVIL



	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrupción	Precio final medio
2020	julio	35,20	1,22	0,33	-0,01	0,04	3,23	40,01
	agosto	36,75	1,77	0,35	-0,01	0,06	2,13	41,05
	septiembre	42,74	1,93	0,41	-0,02	0,02	2,37	47,45
	octubre	37,45	2,40	0,53	-0,04	0,02	2,27	42,64
	noviembre	42,91	2,33	0,49	-0,03	0,05	2,37	48,13
	diciembre	43,48	2,02	0,54	-0,02	0,05	3,03	49,09
2021	enero	63,61	2,74	0,71	0,03	0,17	3,02	70,28
	febrero	29,86	2,82	1,16	-0,02	0,03	2,97	36,83
	marzo	46,39	2,52	0,66	-0,02	0,09	2,42	52,06
	abril	66,21	2,42	0,58	-0,03	0,07	2,36	71,61
	mayo	67,94	2,92	0,97	-0,03	0,03	2,25	74,08
	junio	83,94	2,27	0,73	-0,03	0,04	0,30	87,26
Año móvil	49,56	2,27	0,62	-0,02	0,06	2,41	0,00	54,91

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL



Mercado/Proceso	Jul-2018 / Jun-2019		Jul-2019 / Jun-2020		Jul-2020 / Jun-2021	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	58,98	91,75	37,82	88,31	49,56	90,27
Asig. Secundaria	0,42	0,66	0,36	0,83	0,62	1,12
Mercado intradiario	-0,03	-0,05	-0,01	-0,03	-0,02	-0,03
Otros procesos	0,02	0,04	0,01	0,02	0,06	0,11
Pago por capacidad	2,66	4,14	2,64	6,16	2,41	4,40
Reserva potencia subir	0,22	0,34	0,00	0,01	0,00	0,00
Restricciones	1,10	1,71	1,61	3,76	2,27	4,13
Servicio de interrumpib.	0,91	1,42	0,41	0,95	0,00	0,00
TOTAL	64,28	100,00	42,82	100,00	54,91	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.

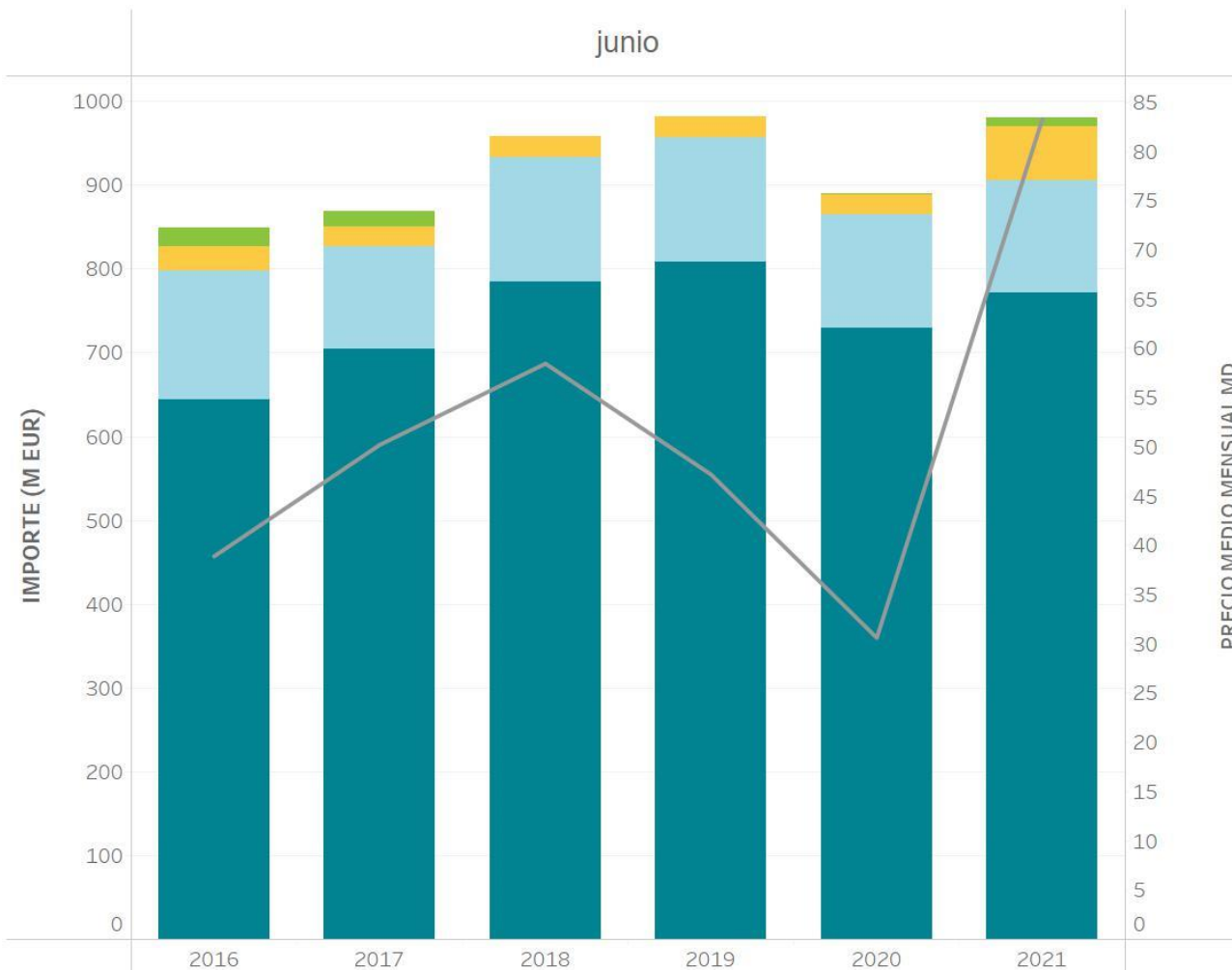
4.

Garantías formalizadas en el mercado

- ❑ Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- ❑ Implantación de los avales electrónicos
- ❑ Índice de cobertura de garantías
- ❑ Rating de las entidades bancarias



EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO (a último día del mes)

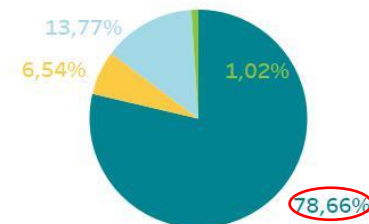


TIPO_GARANTIA

- Seguro de caución
- Efectivo
- Línea de crédito
- Avals

PRECIO MD

Reparto de importe
(30/06/2021)



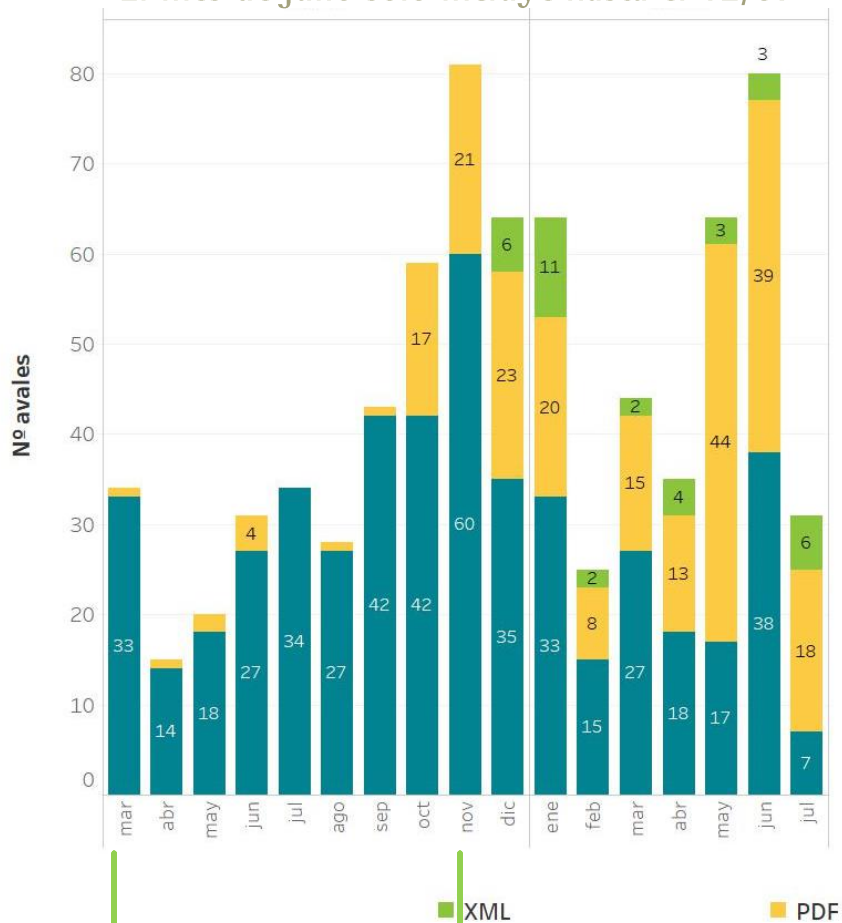
TIPO DE GARANTIA

Avals	768M €
Efectivo	64M €
Línea de crédito	135M €
Seguro de caución	10M €
Total general	977M €

IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

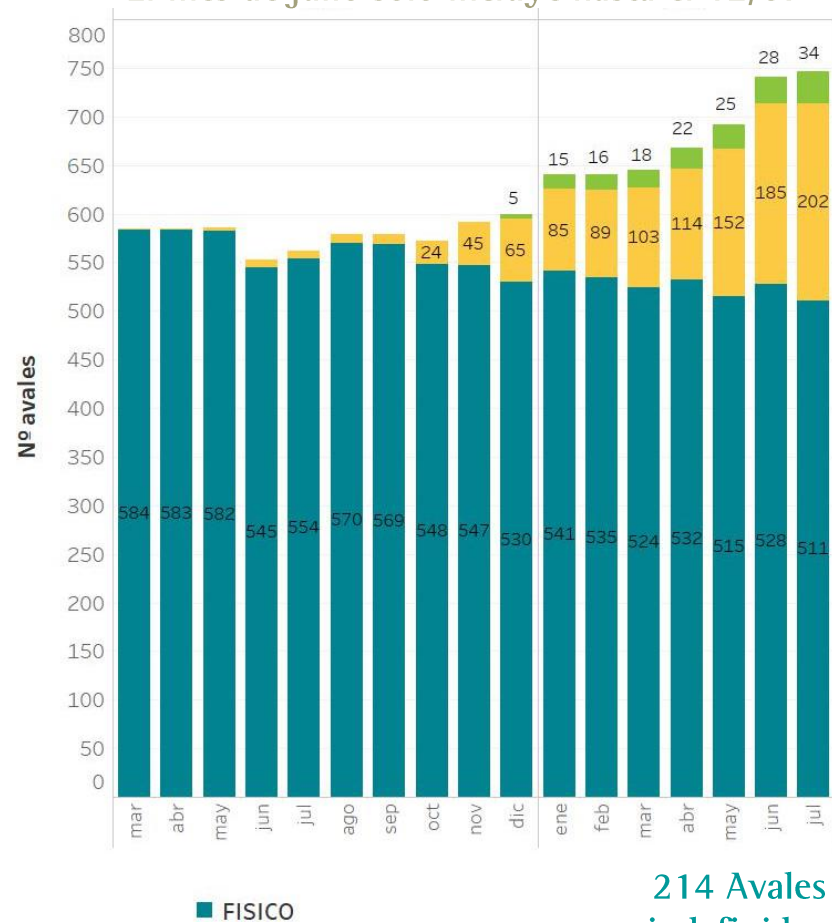
AVALES RECIBIDOS

* El mes de julio solo incluye hasta el 12/07



TOTAL AVALES VIGENTES

* El mes de julio solo incluye hasta el 12/07



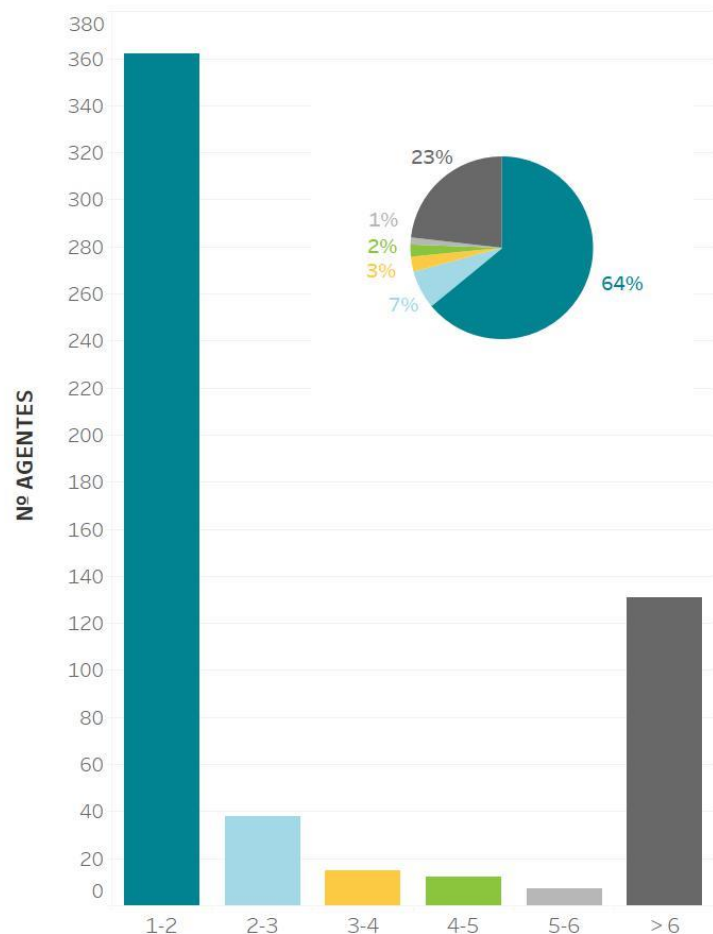
214 Aavales indefinidos

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

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

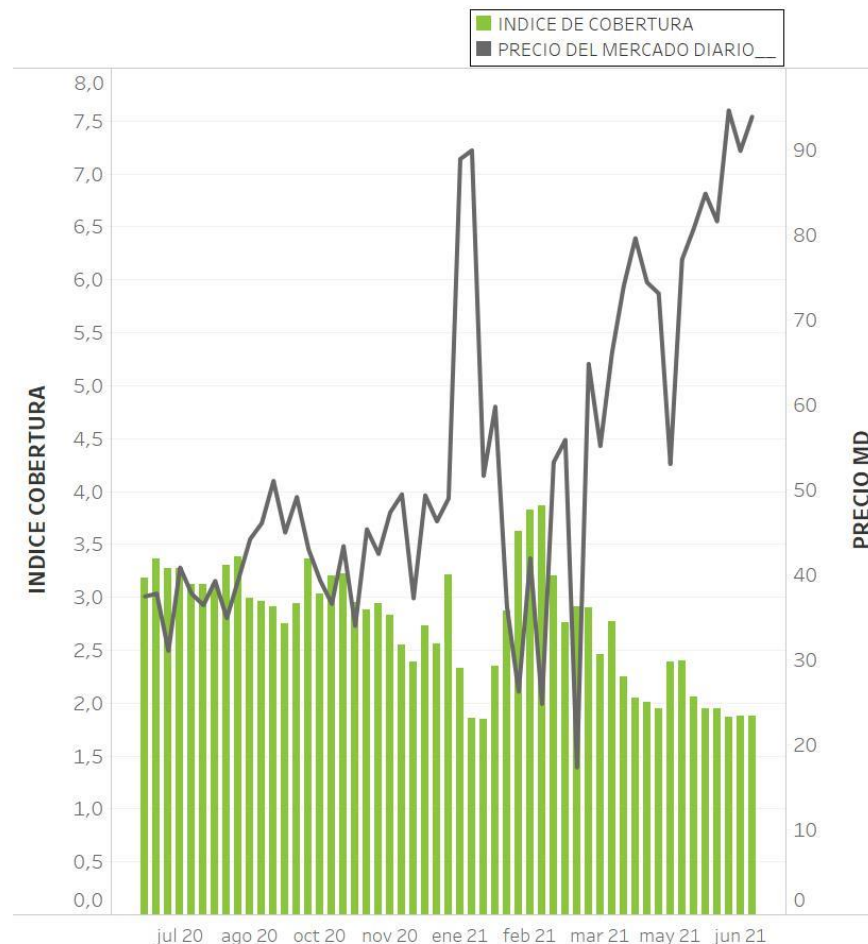
Número de agentes según intervalo de índice de cobertura de garantías (1)

Último día de pagos de junio



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

Año móvil

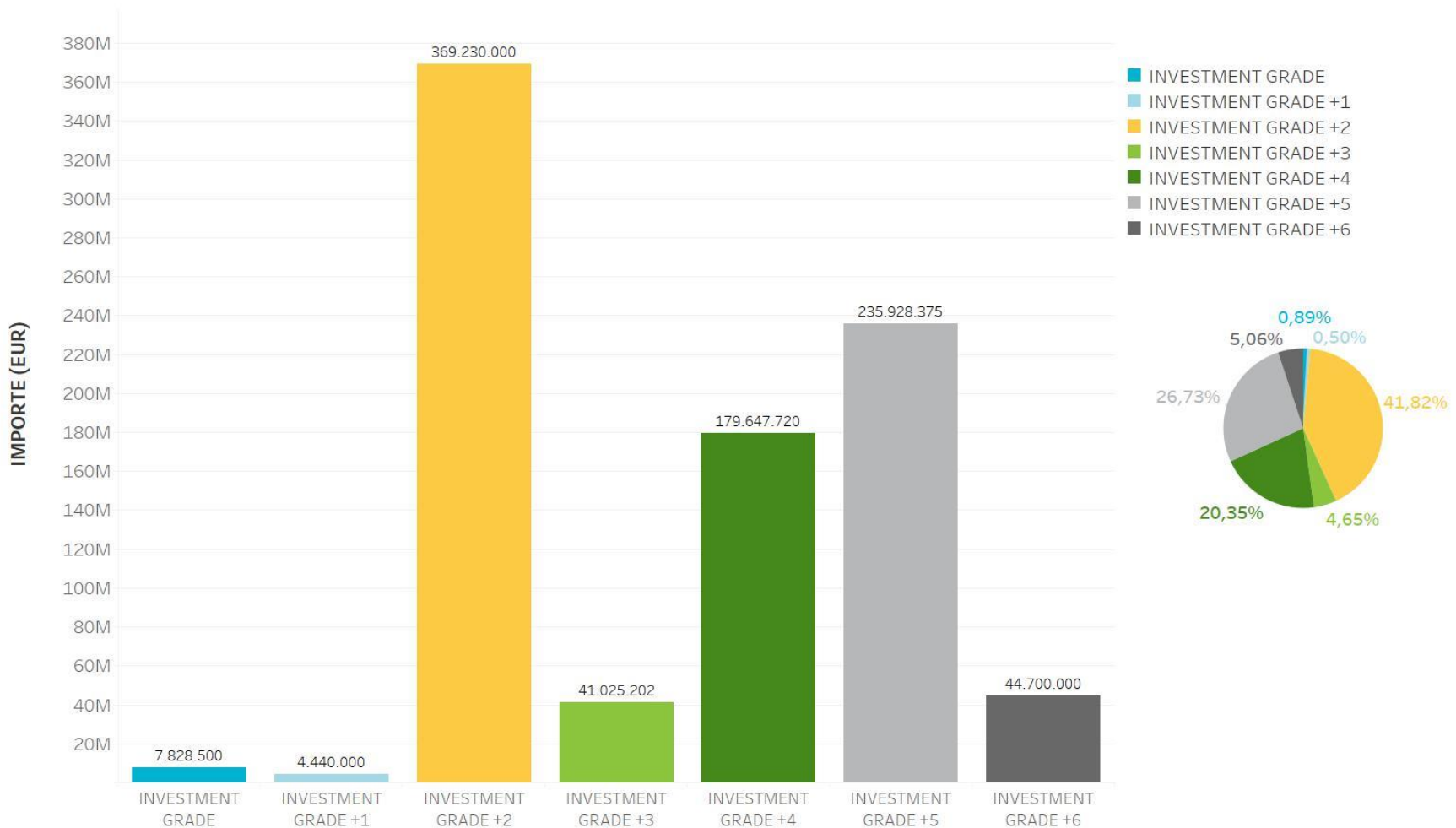


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados

por mejor rating respecto a investment grade (30/06/2021)



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

GRACIAS
POR SU ATENCIÓN

—omie