

EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

20/01/2021

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



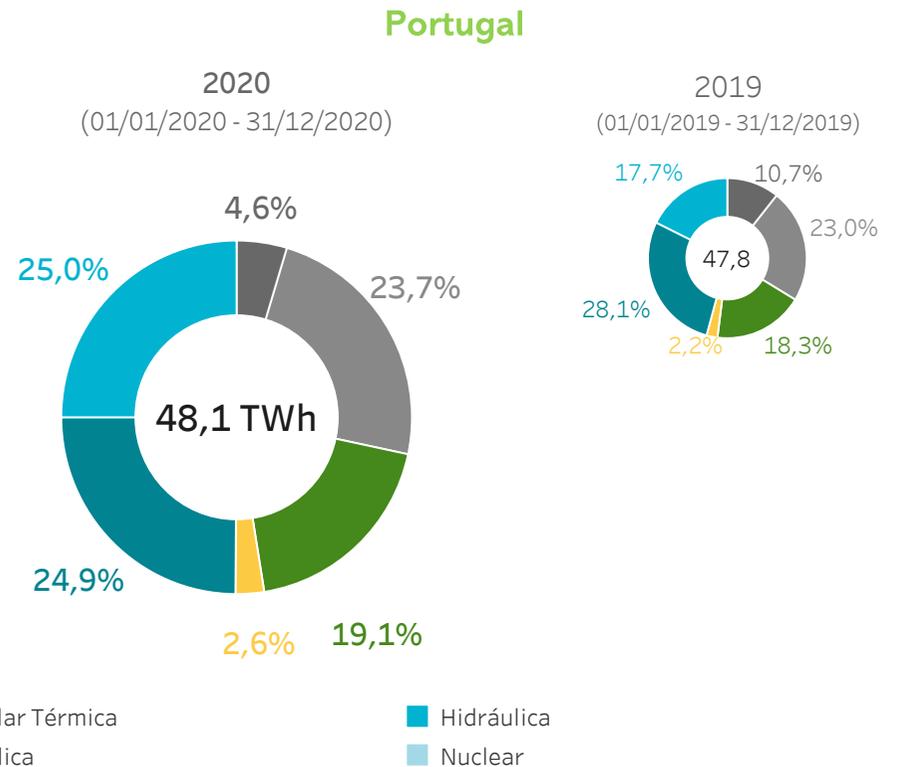
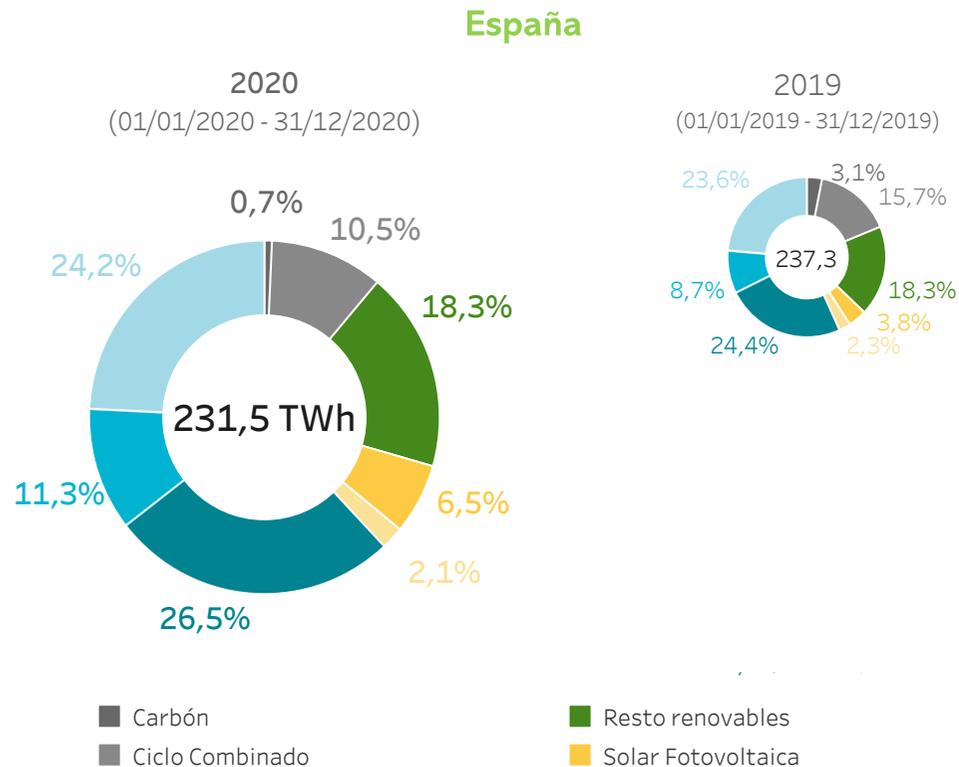
DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO

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



Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



- Carbón
- Resto renovables
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Ciclo Combinado
- Solar Fotovoltaica
- Eólica
- Nuclear

DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADOS INTRADIARIOS

Mercado intradiario subastas

España		Portugal	
2020 (01/01/2020 - 31/12/2020)			
29,3 TWh 16,8% (del PDBC)	34,48 €/MWh + 1,5% (del PDBC)	5,6 TWh 10,4% (del PDBC)	34,46 €/MWh + 1,4% (del PDBC)
2019 (01/01/2019 - 31/12/2019)			
32,2 TWh 18,1% (del PDBC)	48,01 €/MWh + 0,7% (del PDBC)	5,5 TWh 10,1% (del PDBC)	48,31 €/MWh + 0,9% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2020 (01/01/2020 - 31/12/2020)			
5,2 TWh 2,9% (del PDBC)	35,50 €/MWh + 4,5% (del PDBC)	1,3 GWh 2,4% (del PDBC)	34,66 €/MWh + 2,0% (del PDBC)
2019 (01/01/2019 - 31/12/2019)			
3,0 TWh 1,7% (del PDBC)	47,77 €/MWh - 4,4% (del PDBC)	0,9 TWh 1,7% (del PDBC)	48,32 €/MWh + 1,8% (del PDBC)

1.

Mercado diario

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



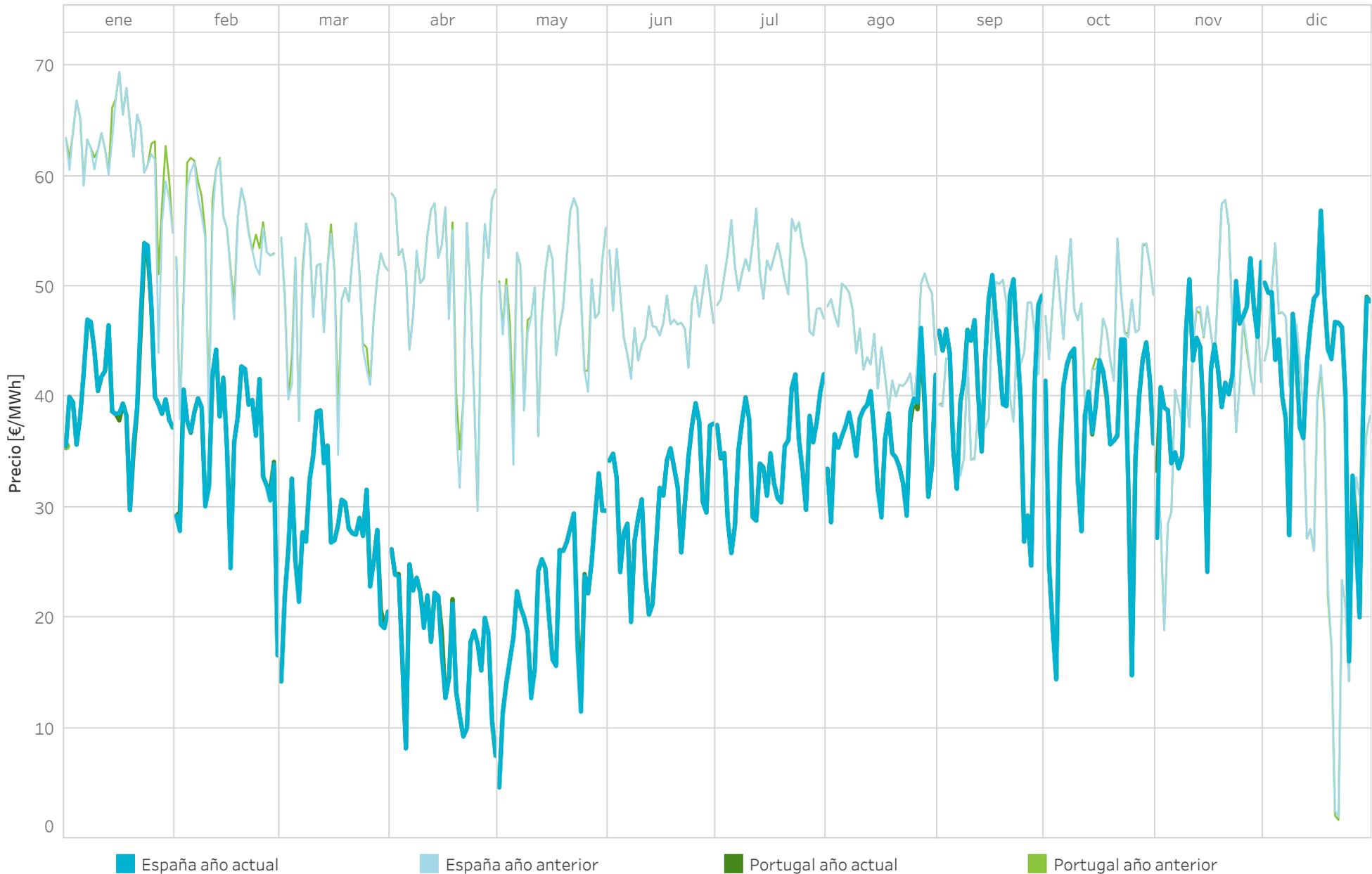
PRECIOS MEDIOS POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO

Precio medio aritmético
España
(01/01/2020 - 31/12/2020)

33,96 €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal
(01/01/2020 - 31/12/2020)

33,99 €/MWh



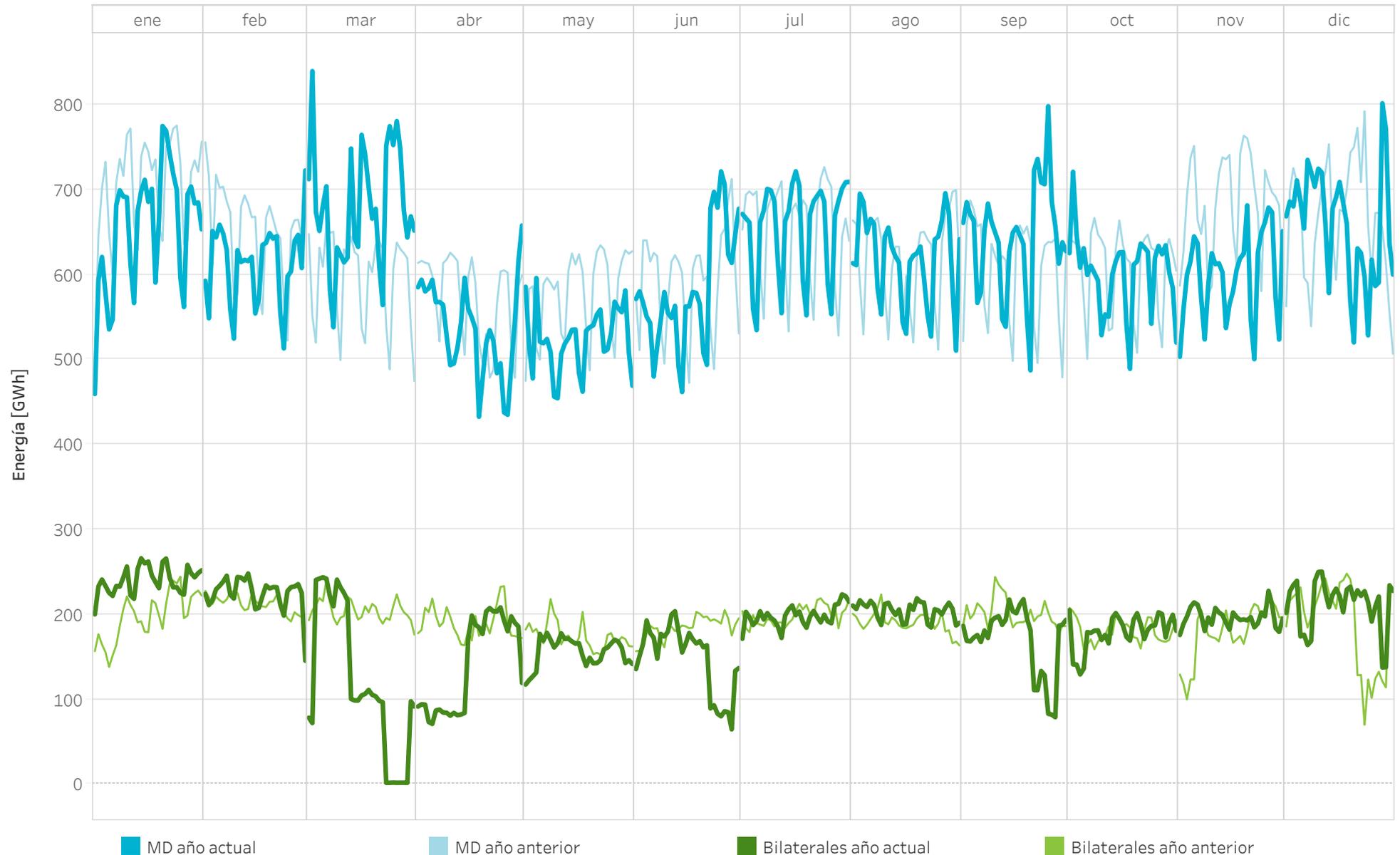
ENERGÍA NEGOCIADA EN MERCADO Y EN CONTRATOS BILATERALES POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO

Energía
Mercado
(01/01/ 2020 - 31/12/2020)

224,9 TWh

Energía
Bilaterales
(01/01/ 2020 - 31/12/2020)

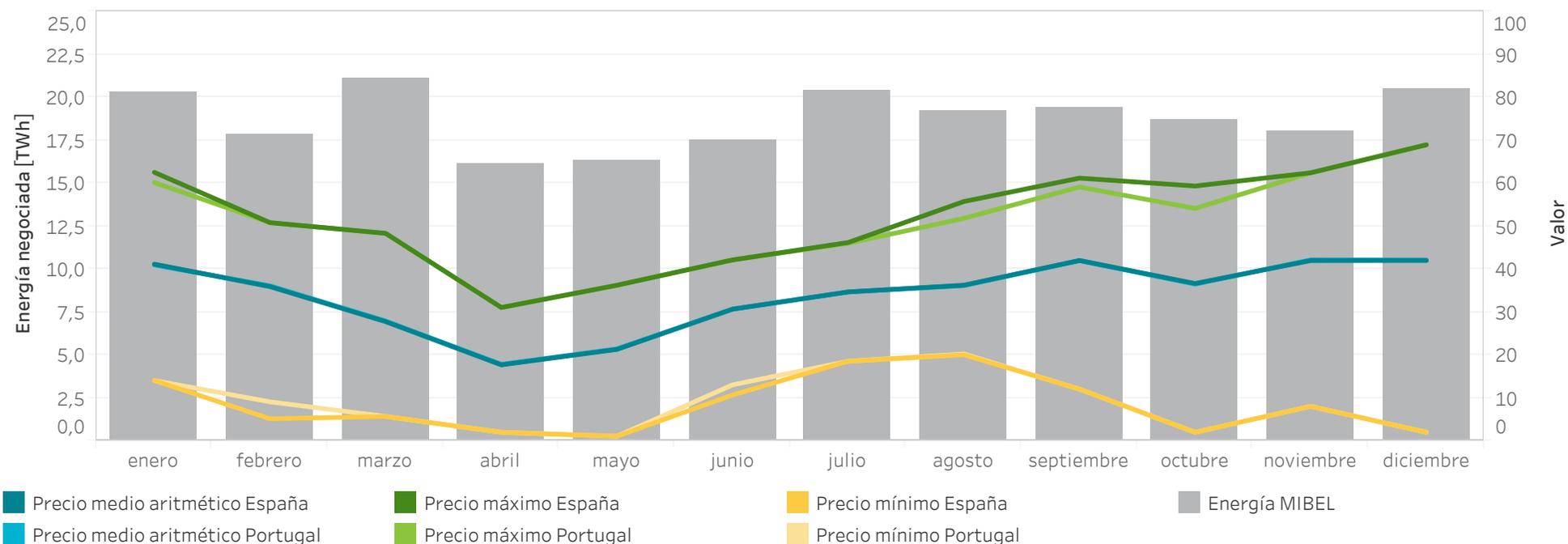
66,6 TWh



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 2020.



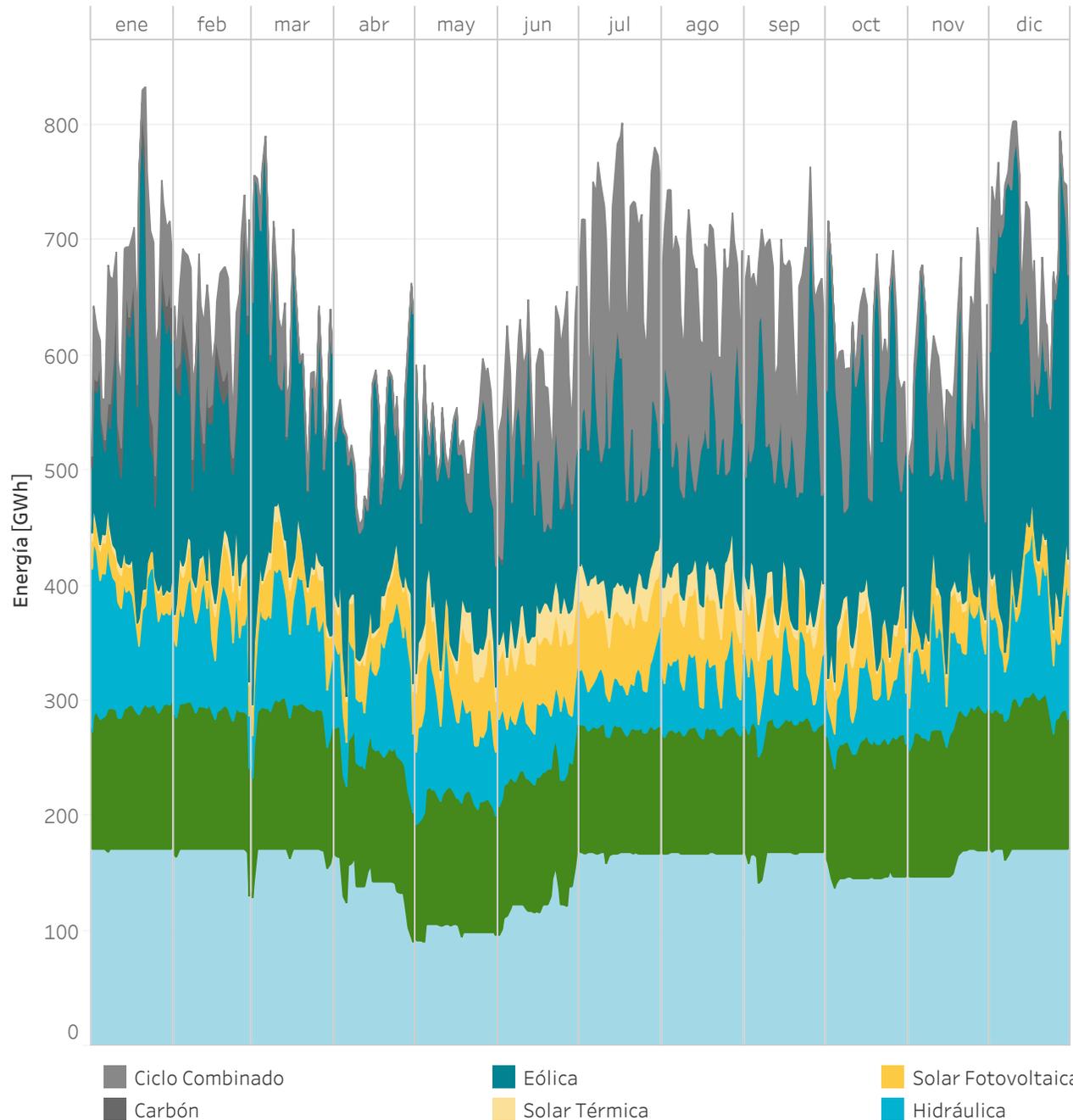
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado diario durante 2020.

	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	41,10	40,93	62,48	60,11	14,00	14,00	15.206,0	5.645,3	20.285,5
febrero	35,87	36,04	50,77	50,77	5,10	9,04	13.521,0	4.571,3	17.774,4
marzo	27,73	27,84	48,28	48,28	5,64	5,64	16.800,2	4.568,0	21.069,6
abril	17,65	17,77	31,01	31,01	1,95	1,95	12.492,0	3.743,5	16.102,3
mayo	21,26	21,36	36,19	36,19	1,02	1,02	12.735,8	3.753,8	16.242,6
junio	30,62	30,64	42,09	42,09	10,64	13,00	13.889,5	3.790,3	17.448,6
julio	34,64	34,63	46,15	45,97	18,50	18,50	16.255,1	4.394,1	20.350,3
agosto	36,20	36,11	55,69	51,77	20,00	20,20	15.071,1	4.338,7	19.183,8
septiembre	41,96	41,93	61,14	59,07	12,00	12,00	15.137,0	4.492,4	19.341,3
octubre	36,59	36,46	59,30	54,08	1,95	1,95	14.388,5	4.764,1	18.651,8
noviembre	41,94	42,09	62,38	62,38	8,00	8,00	13.552,6	5.023,5	17.993,1
diciembre	41,97	42,03	68,90	68,90	1,95	1,95	15.762,9	4.986,7	20.424,6
Anual	33,96	33,99	68,90	68,90	1,02	1,02	174.811,6	54.071,8	224.867,8

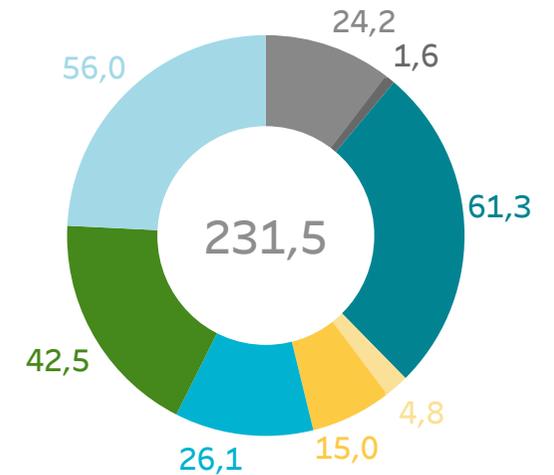
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA

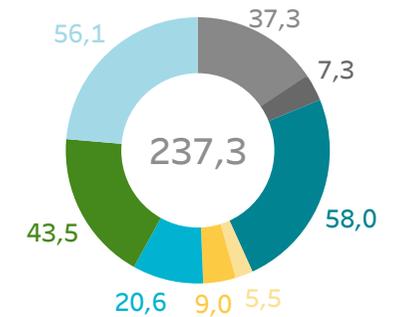
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2020



2020
(01/01/2020 - 31/12/2020)
[TWh]

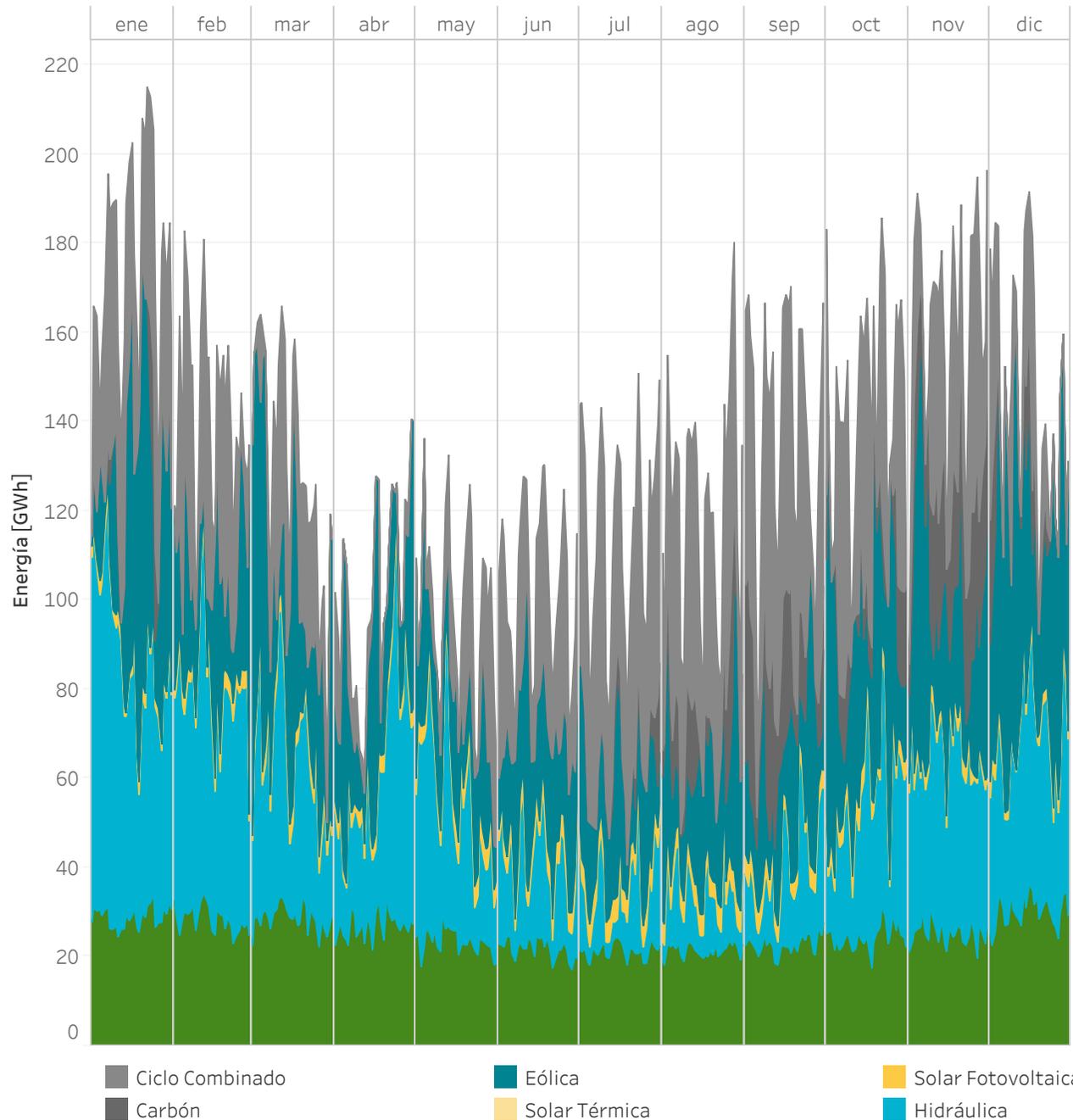


2019
(01/01/2019 - 31/12/2019)
[TWh]

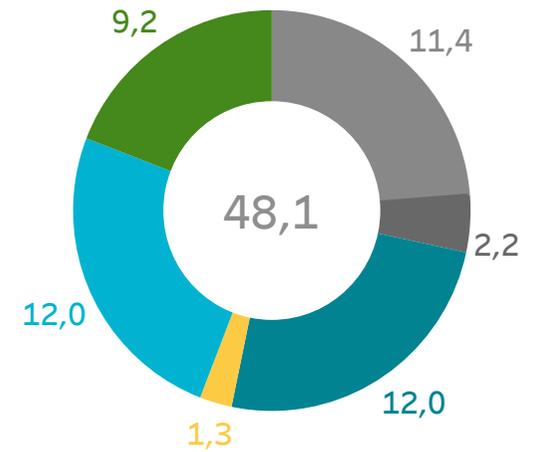


ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO PORTUGAL

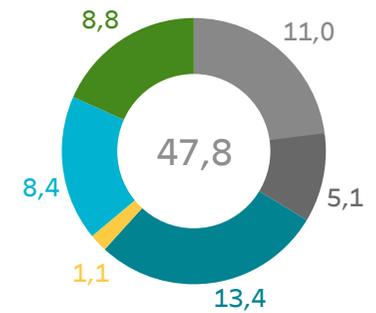
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2020



2020
(01/01/2020 - 31/12/2020)
[TWh]



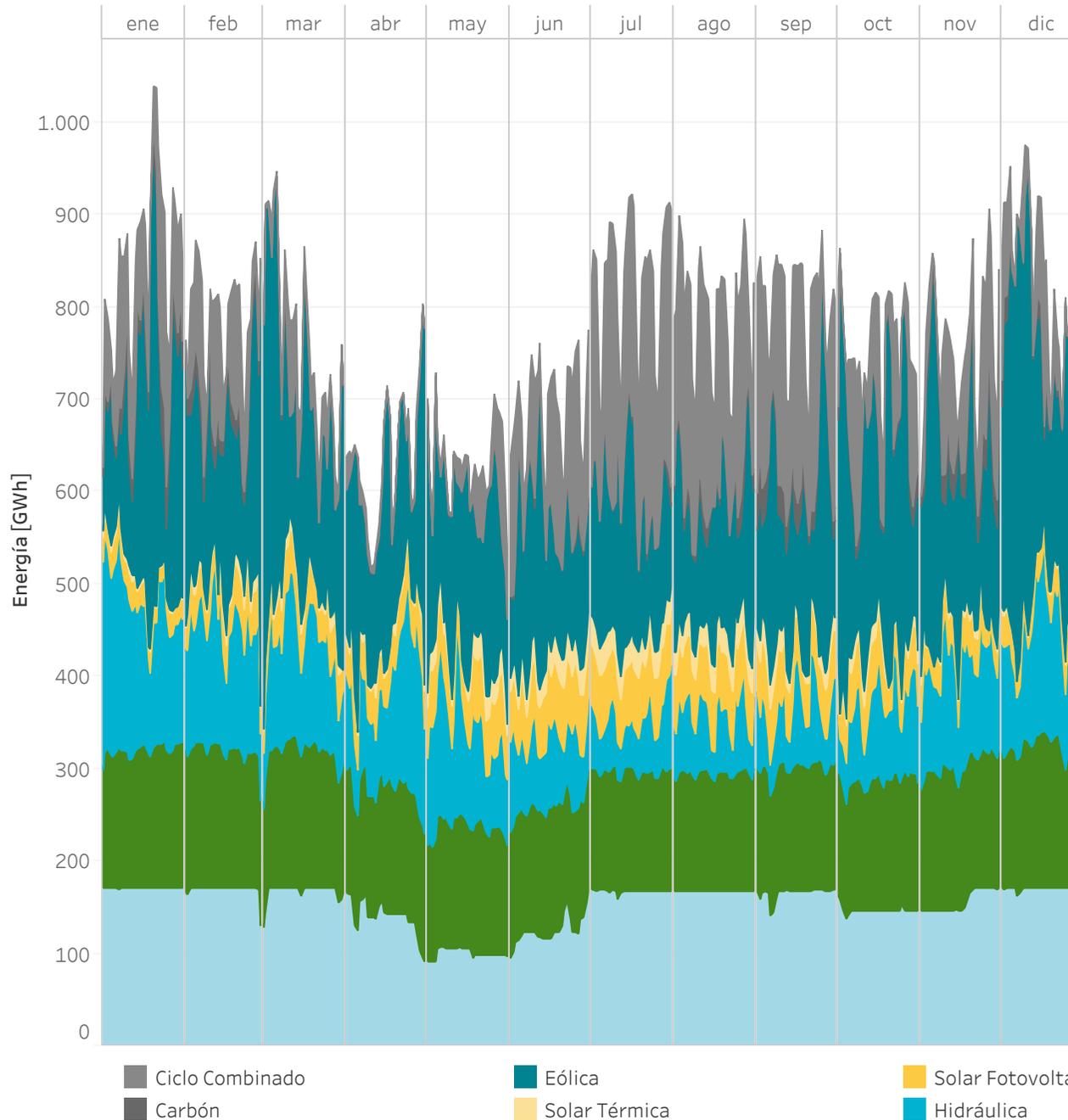
2019
(01/01/2019 - 31/12/2019)
[TWh]



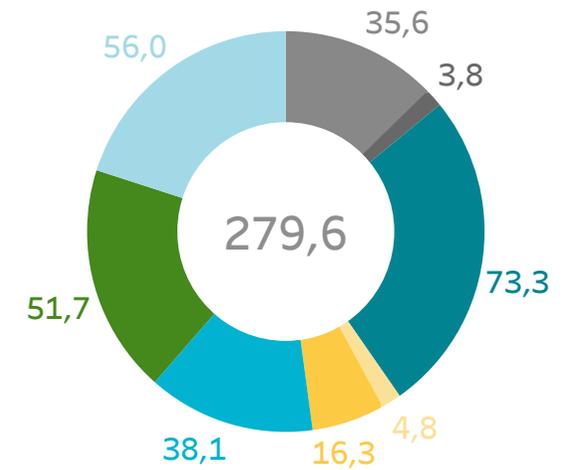
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

MIBEL

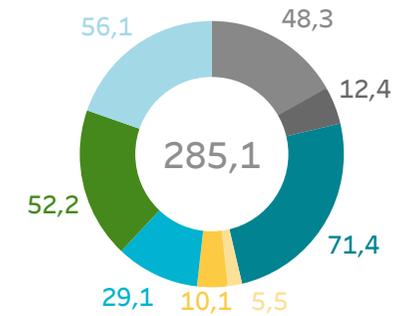
Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2020



2020
(01/01/2020 - 31/12/2020)
[TWh]

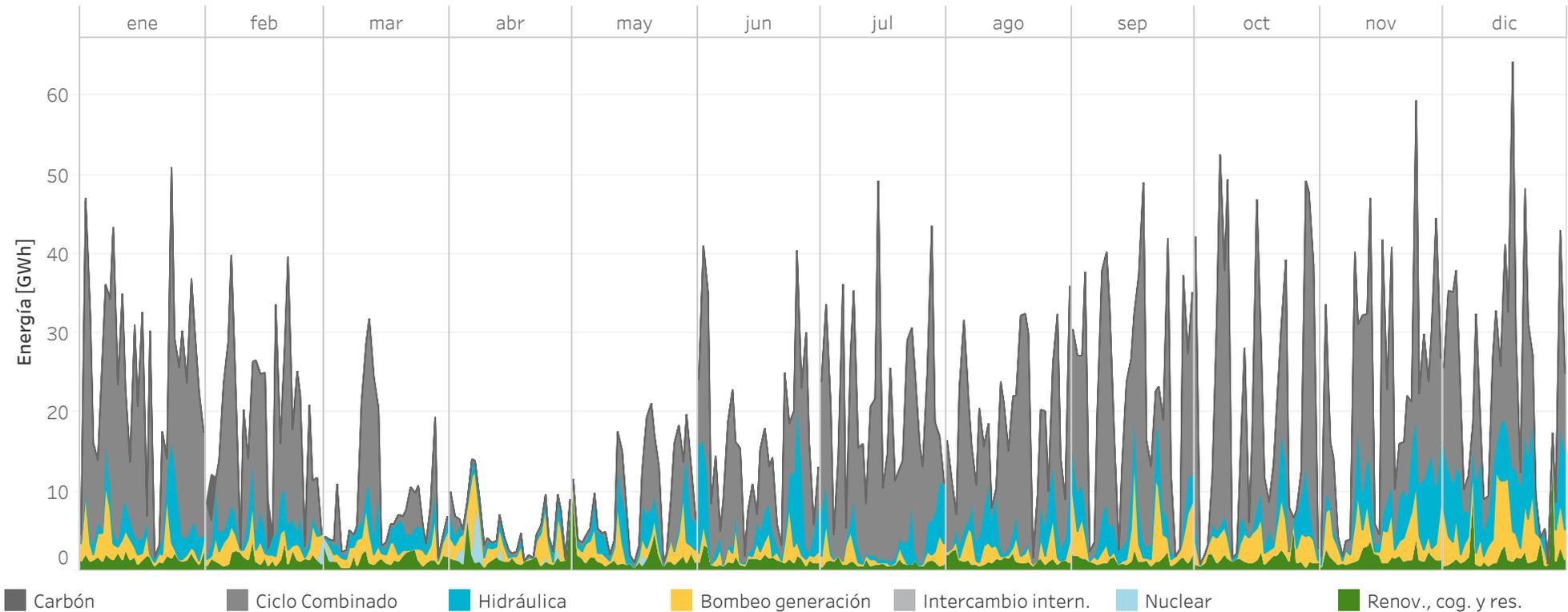


2019
(01/01/2019 - 31/12/2019)
[TWh]

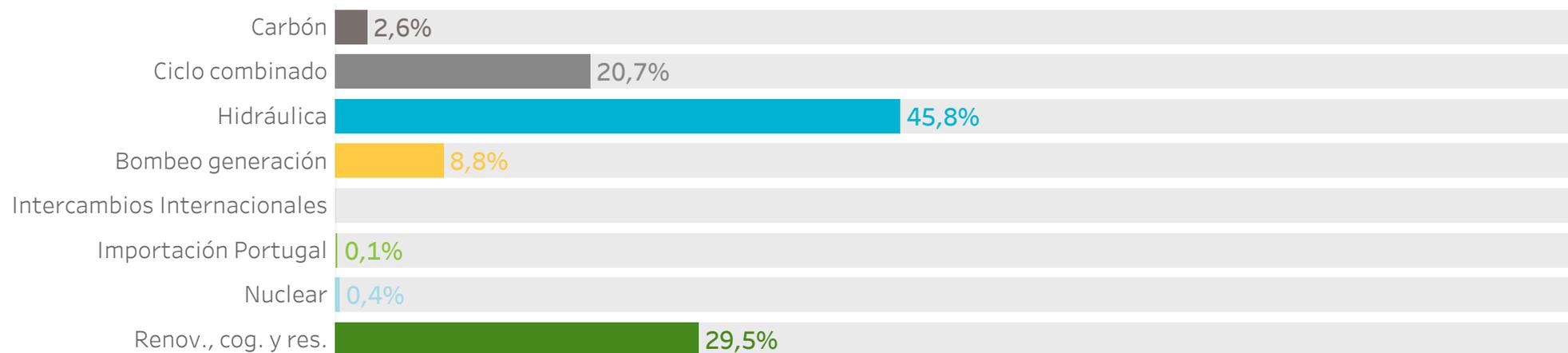


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2020 (hasta 31/12/2020).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2020 (hasta 31/12/2020).

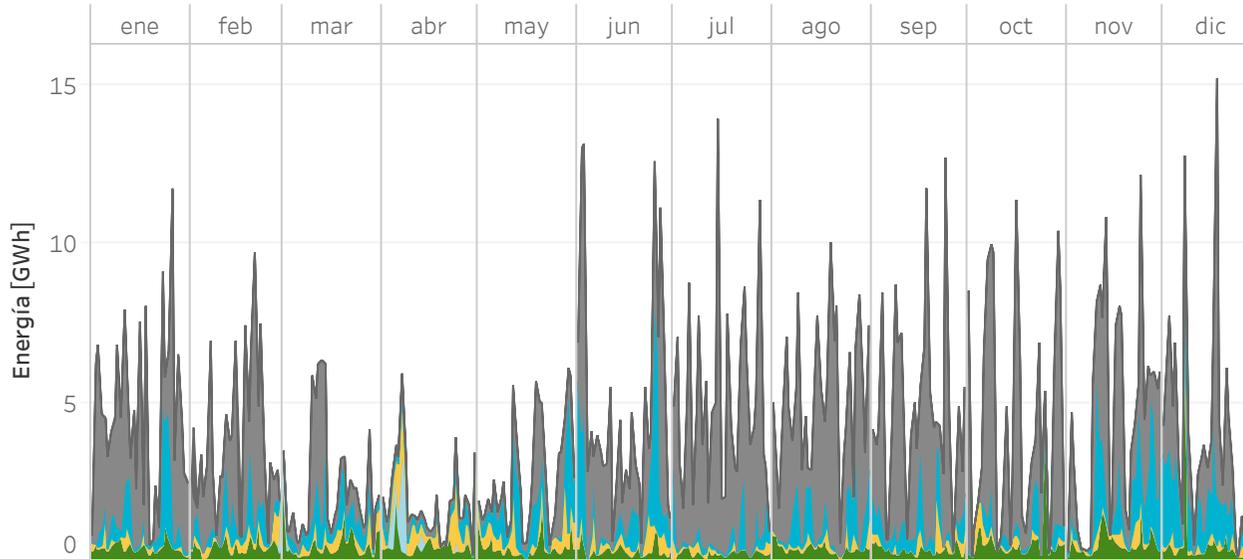


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO

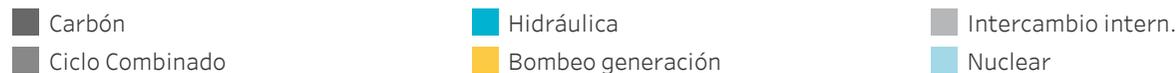
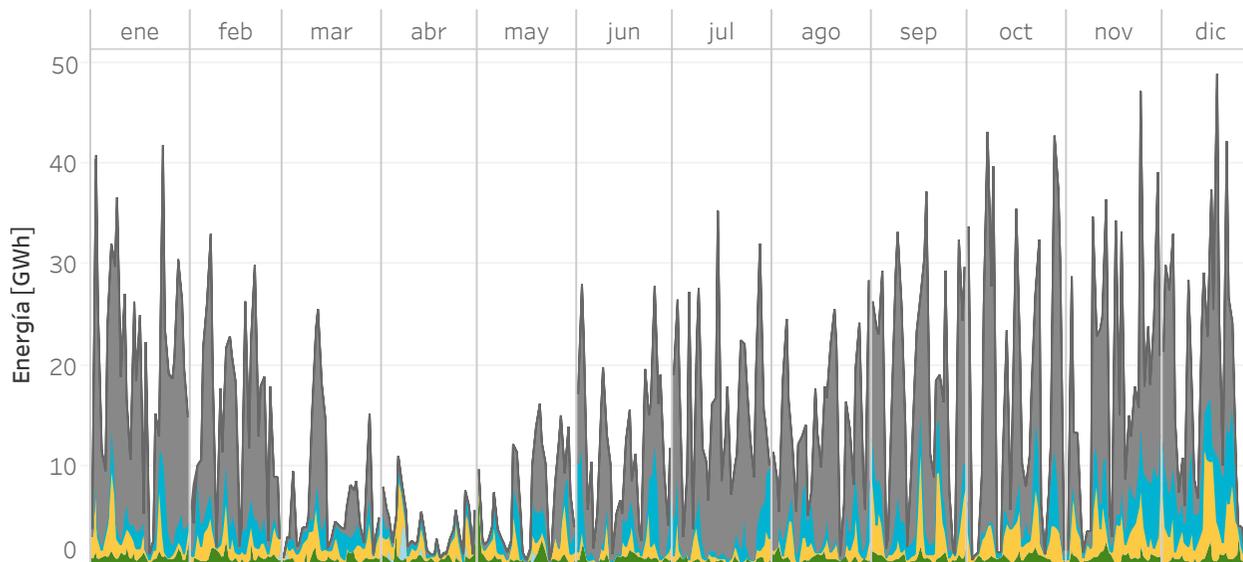
DIARIO - ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2020 (hasta 31/12/2020).

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

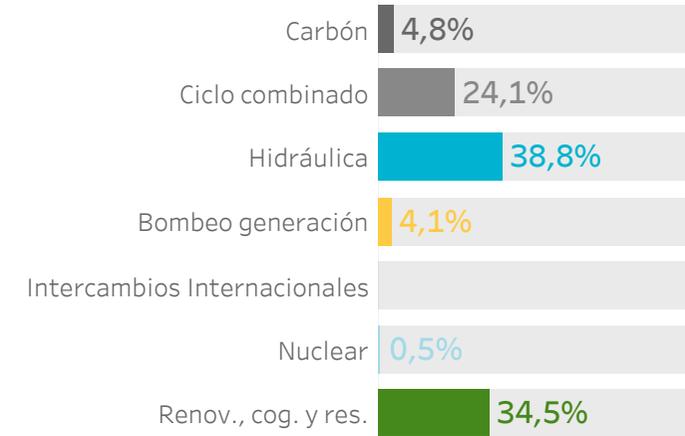


Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)

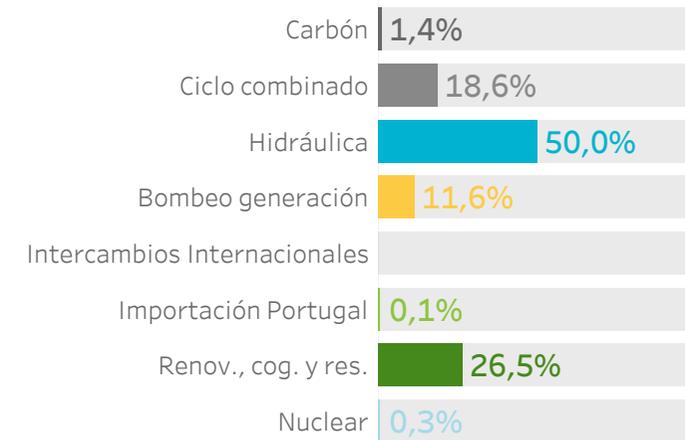


Horas en las que marca precio cada tecnología

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



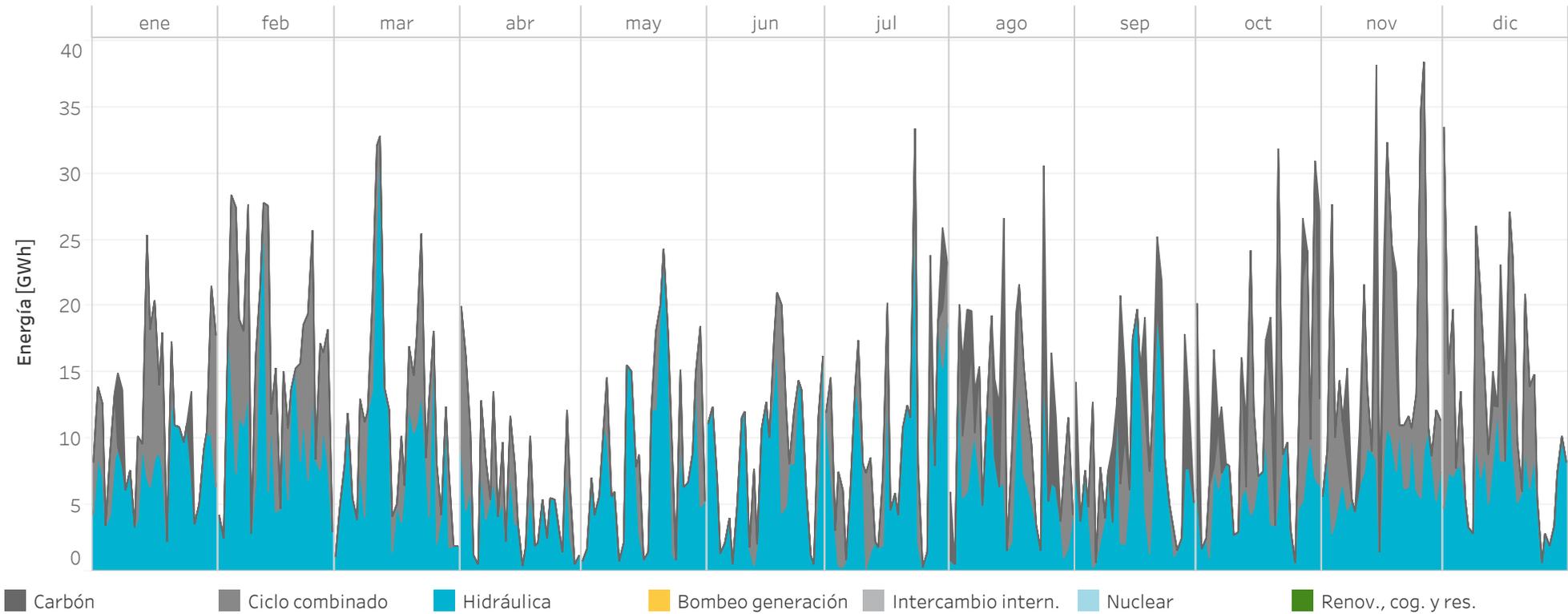
Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)



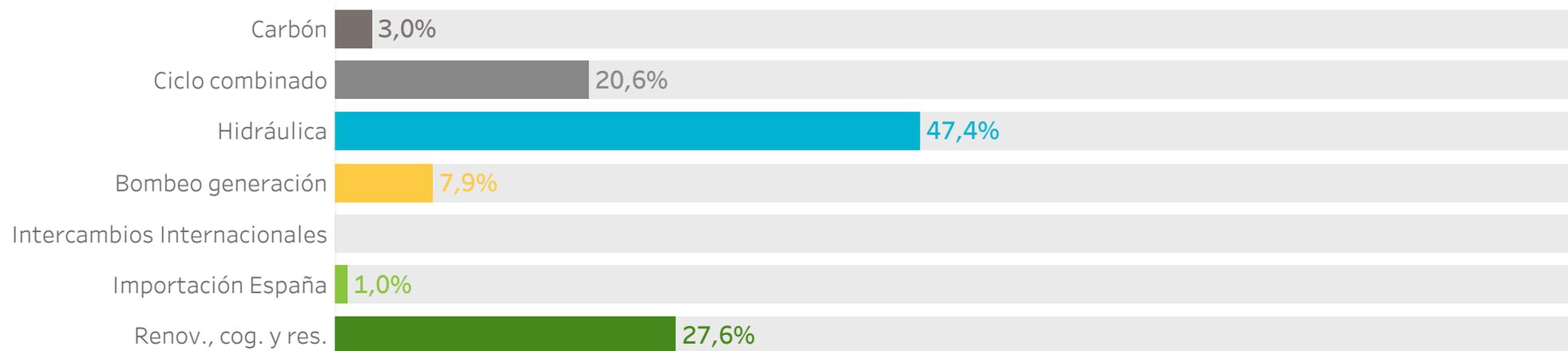
TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO

DIARIO - PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2020 (hasta 31/12/2020).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2020 (hasta 31/12/2020).

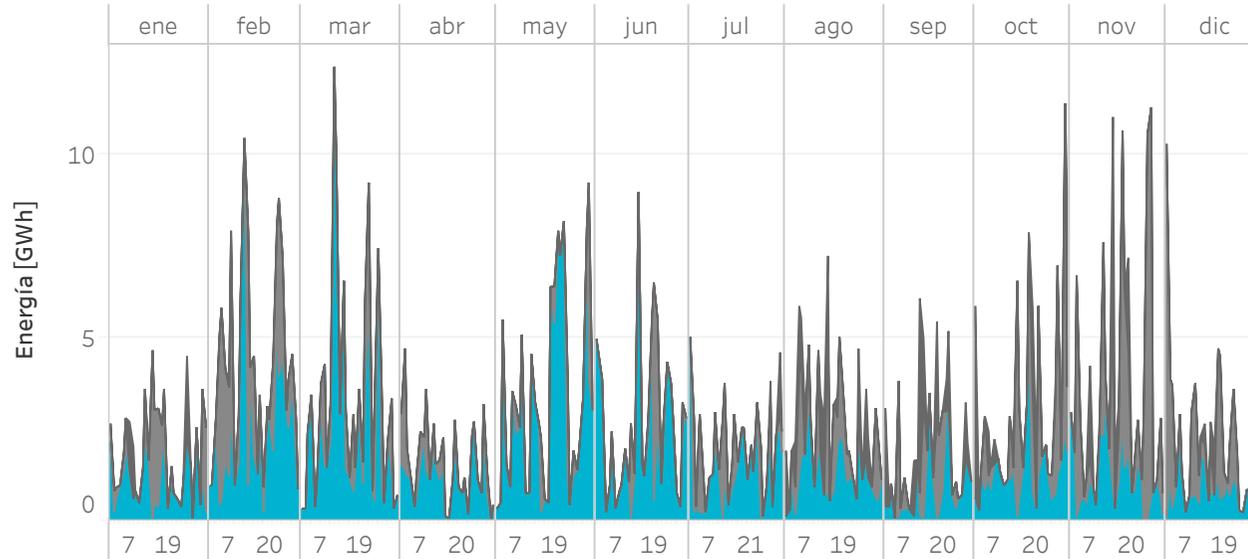


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO

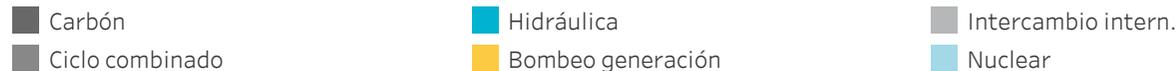
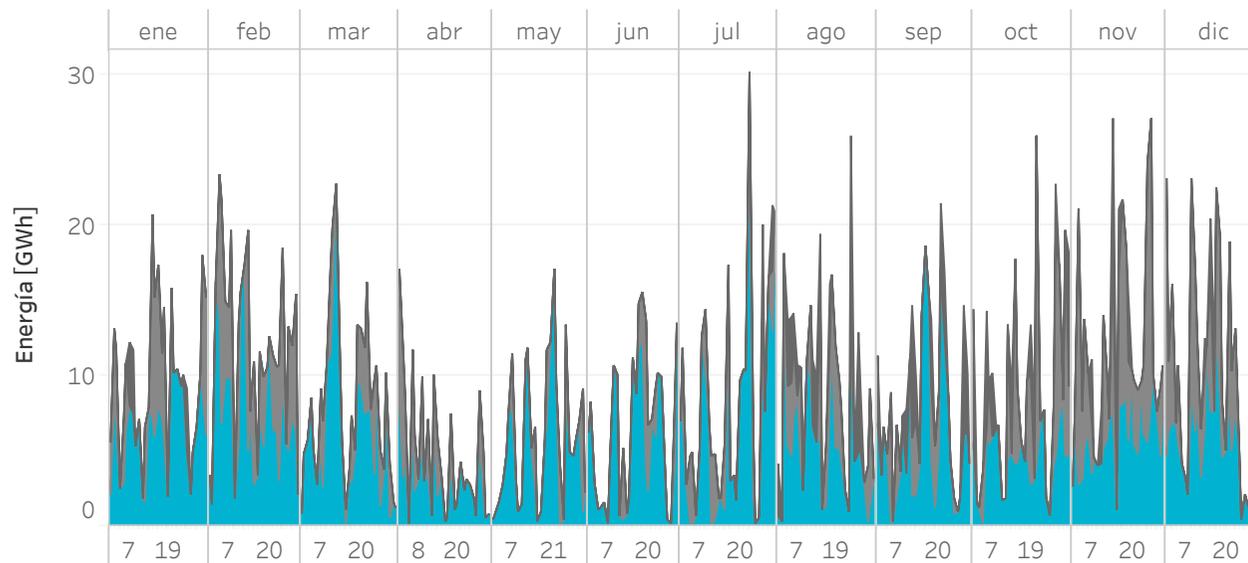
DIARIO - PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2020 (hasta 31/12/2020).

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

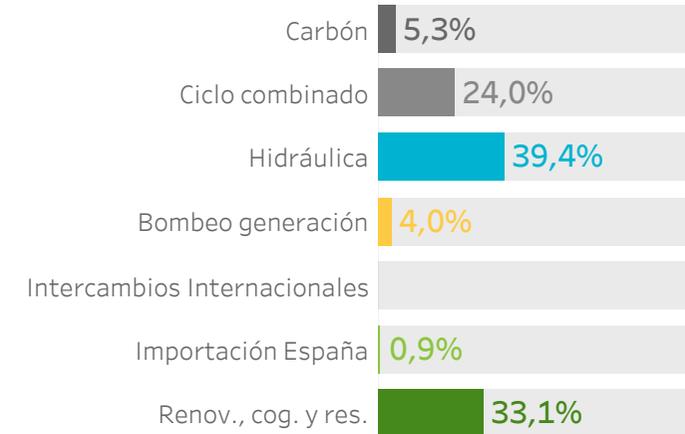


Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)

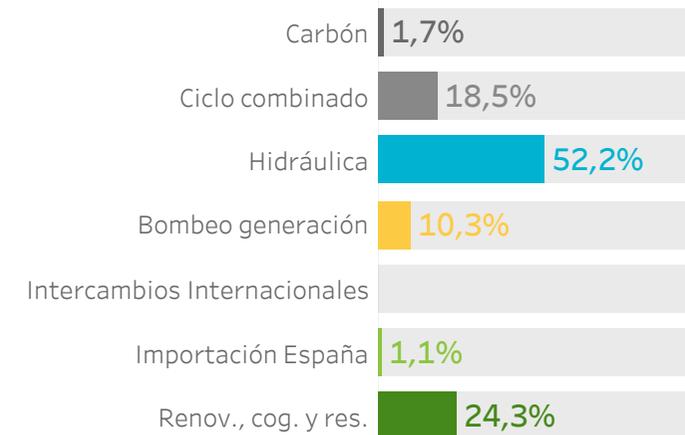


Horas en las que marca precio cada tecnología

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



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



2.

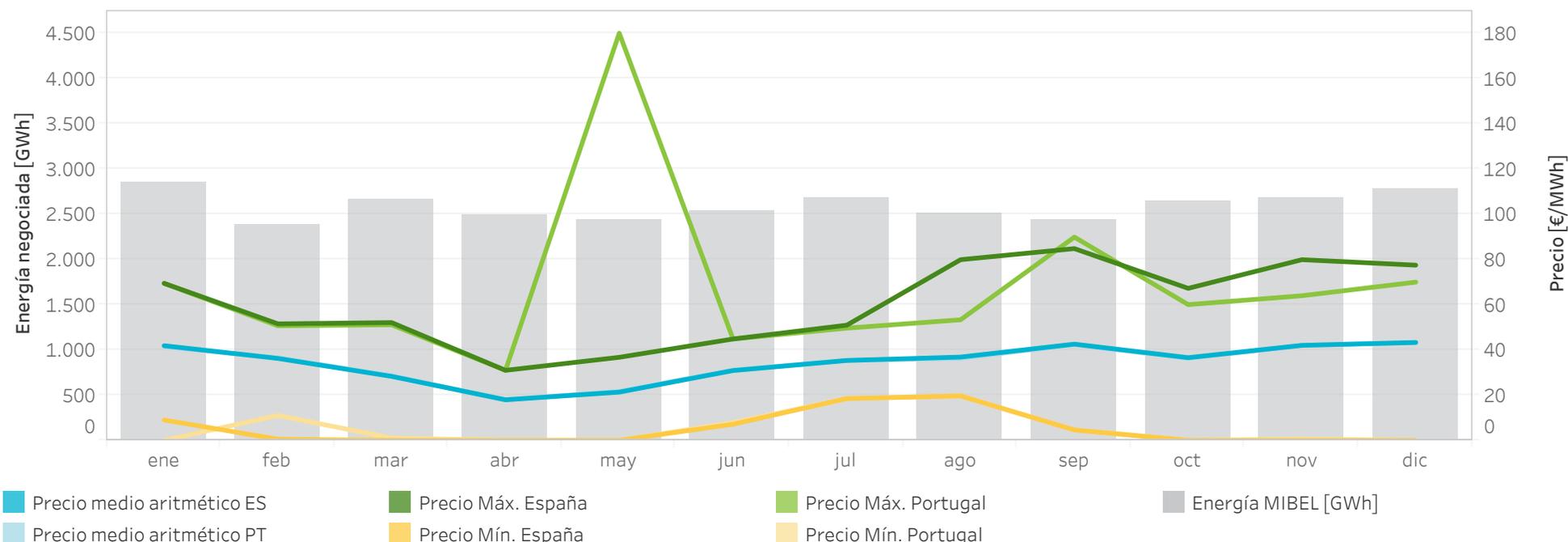
Mercado intradiario de subastas

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



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 2020.

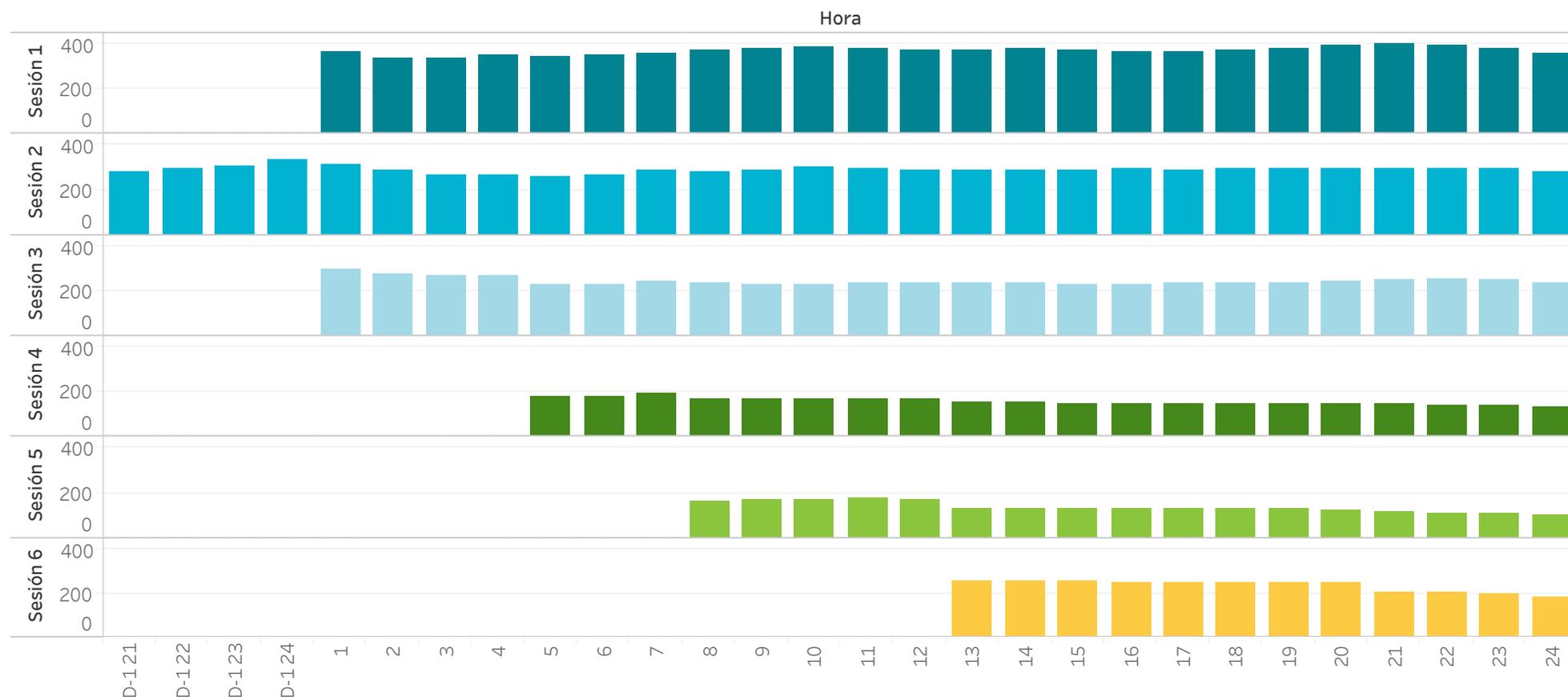


Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario de subastas durante 2020.

	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	41,90	41,53	69,52	69,52	9,01	0,00	2.674,30	516,26	2.856,06
febrero	36,28	36,51	51,59	50,73	0,50	11,04	2.222,16	436,39	2.379,75
marzo	28,33	28,54	52,15	51,16	0,01	1,00	2.493,36	532,63	2.663,86
abril	17,93	17,98	31,01	31,01	0,00	0,00	2.369,76	451,06	2.486,12
mayo	21,38	21,69	36,78	180,30	0,00	0,00	2.320,06	429,03	2.440,14
junio	30,92	31,10	47,33	47,33	7,14	7,80	2.449,58	427,02	2.536,37
julio	35,39	35,38	51,01	49,69	18,50	18,50	2.557,22	453,74	2.676,69
agosto	36,89	36,40	80,00	53,39	19,67	19,67	2.367,43	404,07	2.499,34
septiembre	42,60	42,40	84,90	90,00	4,60	4,60	2.320,51	426,95	2.442,68
octubre	36,61	36,36	67,30	60,10	0,00	0,00	2.475,48	486,36	2.643,80
noviembre	42,08	42,09	80,00	64,03	0,03	0,51	2.511,63	523,57	2.682,97
diciembre	43,32	43,41	77,57	70,05	0,00	0,00	2.585,11	524,61	2.771,38
Total anual	34,48	34,46	84,90	180,30	0,00	0,00	29.346,58	5.611,70	31.079,14

PRECIOS Y ENERGÍAS POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO DE SUBASTAS

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas durante 2020 (hasta 31/12/2020).



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2020 (hasta 31/12/2020).

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	33,84	33,86	68,80	68,80	0,00	0,00	8.482,96	1.509,57	8.914,15
2	34,35	34,32	80,00	69,52	0,00	0,00	7.677,72	1.337,39	8.091,47
3	33,78	33,81	77,38	69,01	0,00	0,00	5.420,96	1.164,37	5.842,43
4	34,62	34,62	81,14	180,30	0,00	0,00	2.925,44	625,34	3.128,93
5	35,56	35,43	84,90	180,30	0,00	0,00	2.190,71	450,52	2.311,75
6	35,70	35,64	80,00	90,00	0,00	0,00	2.648,80	524,51	2.790,41
Total	34,48	34,46	84,90	180,30	0,00	0,00	29.346,58	5.611,70	31.079,14

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

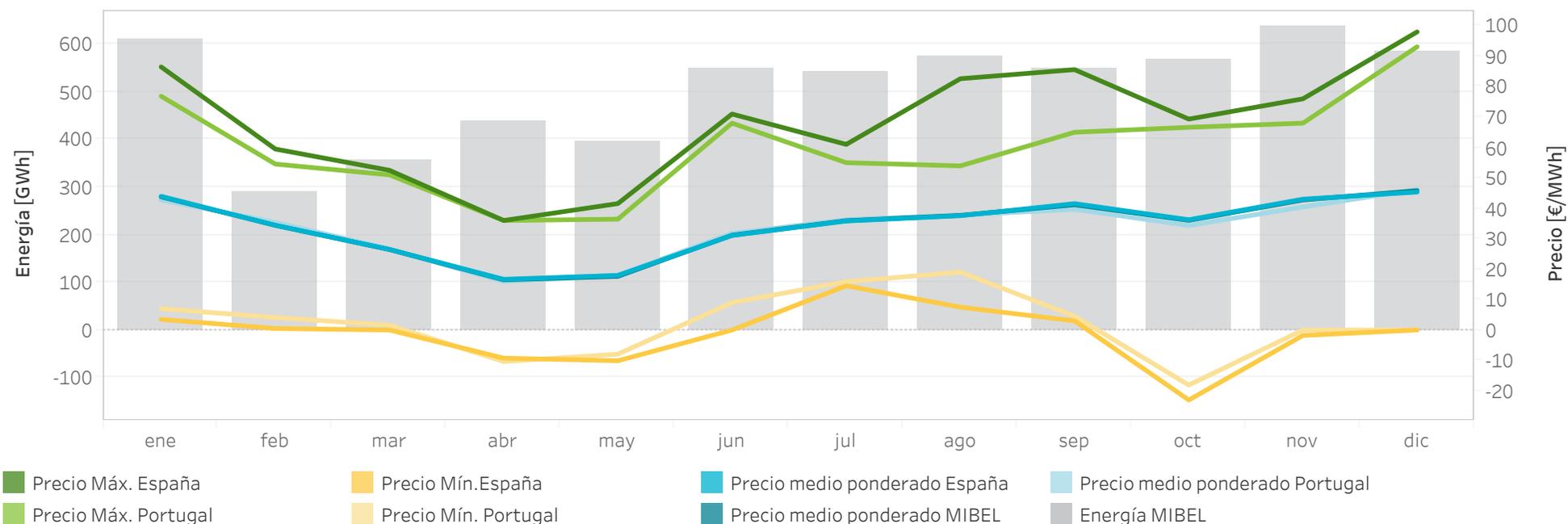
3. Mercado intradiario continuo

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



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 2020.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario continuo durante 2020.

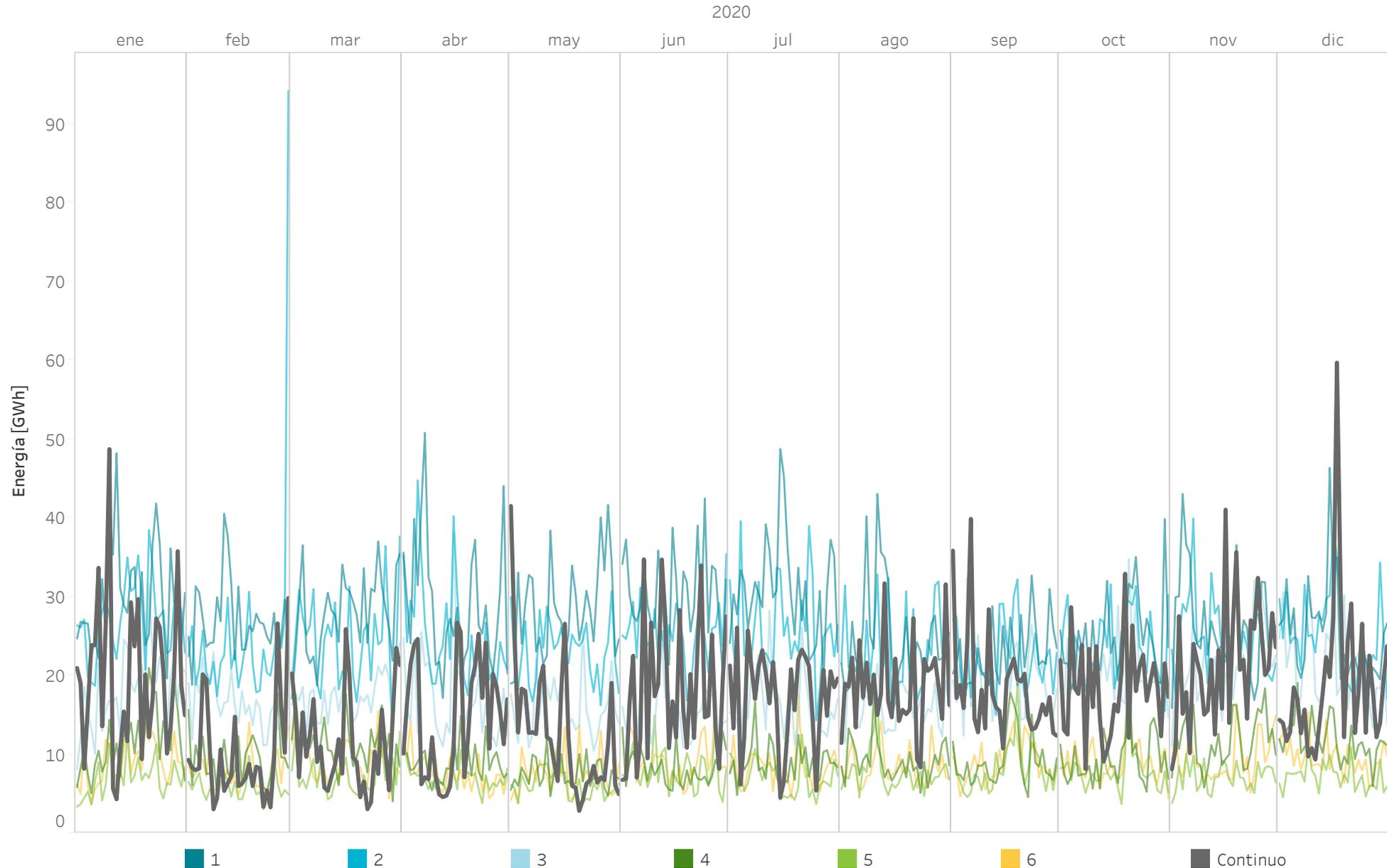
	Precio medio ponderado ES	Precio medio ponderado PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
enero	43,95	42,76	86,50	76,85	3,49	7,01	475,27	172,50	610,76
febrero	34,42	35,38	59,49	54,55	0,50	4,10	257,42	68,89	290,40
marzo	26,47	26,63	52,50	50,99	0,00	1,60	309,78	82,77	355,39
abril	16,66	15,93	36,00	35,99	-9,25	-10,36	358,76	99,69	438,11
mayo	17,95	18,01	41,56	36,44	-10,11	-7,94	333,64	86,55	392,95
junio	31,07	31,78	71,00	68,00	0,00	9,00	449,69	136,27	548,54
julio	35,83	36,27	61,01	55,00	14,54	15,90	442,19	121,52	540,49
agosto	37,58	37,77	82,61	53,95	7,50	19,02	467,25	132,98	574,93
septiembre	41,54	39,67	85,60	65,00	3,00	4,56	492,14	87,19	549,52
octubre	36,25	34,36	69,33	66,63	-23,02	-18,10	496,03	94,00	566,70
noviembre	43,01	40,43	76,00	67,99	-1,79	0,00	561,77	107,12	637,02
diciembre	45,36	46,23	98,00	93,12	0,00	0,00	506,26	111,41	583,72
Total anual	35,50	34,66	98,00	93,12	-23,02	-18,10	5.150,21	1.300,89	6.088,53

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

ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO

CONTINUO - MIBEL

Energía diaria 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 2020 (hasta 31/12/2020).

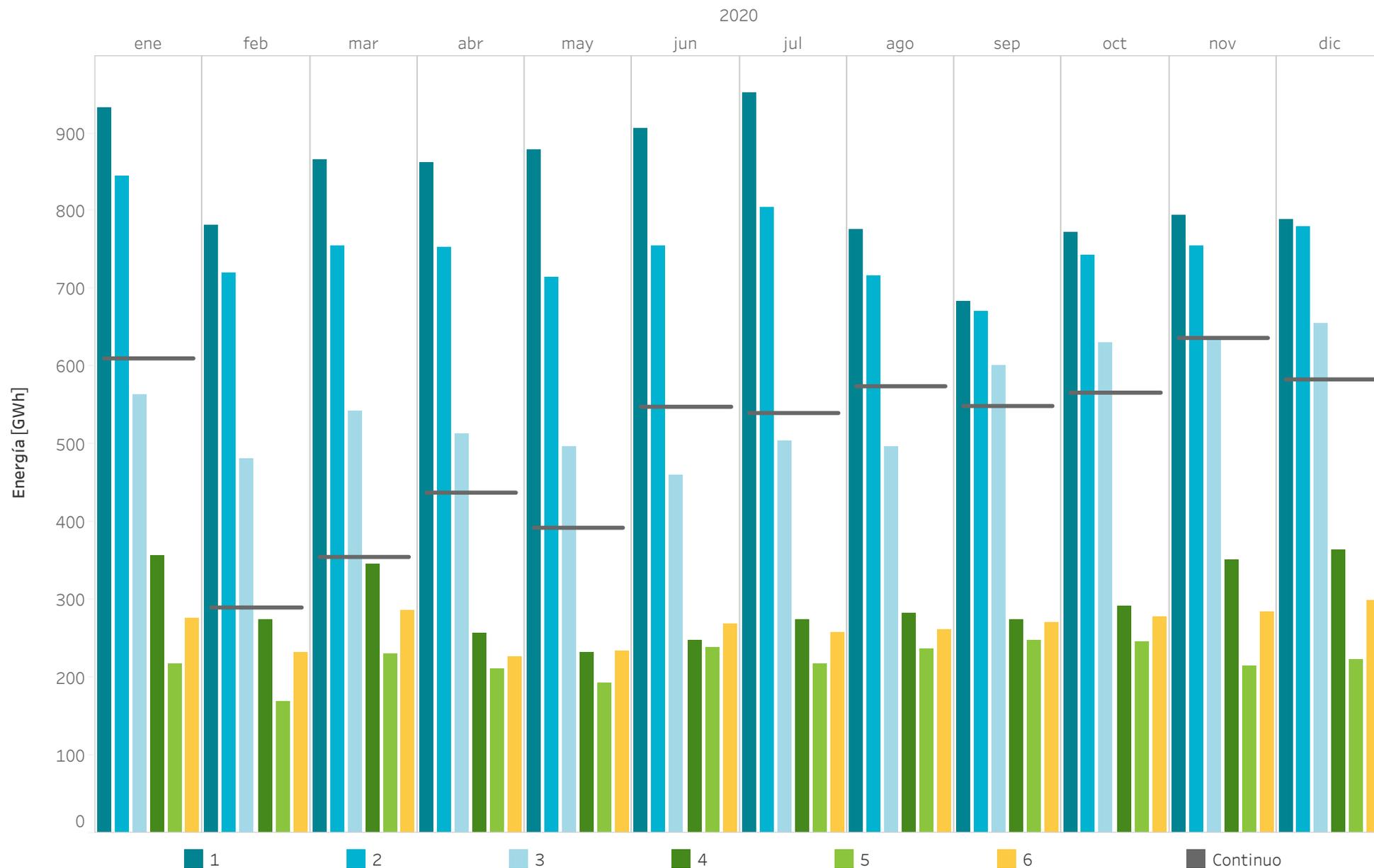


Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO

CONTINUO - MIBEL

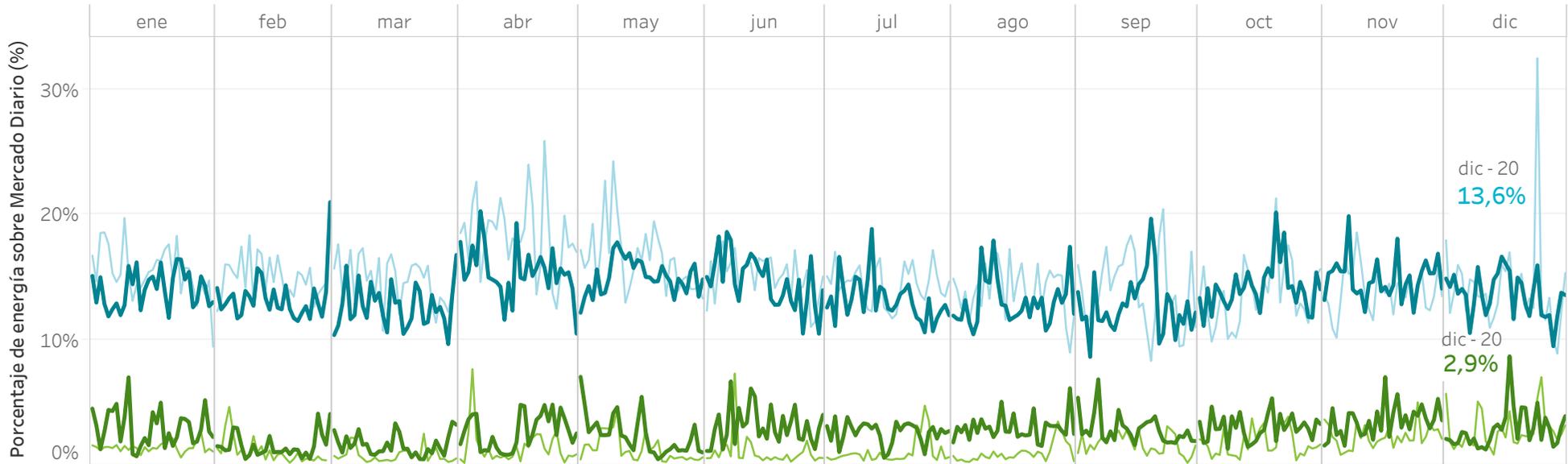
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2020 (hasta 31/12/2020).



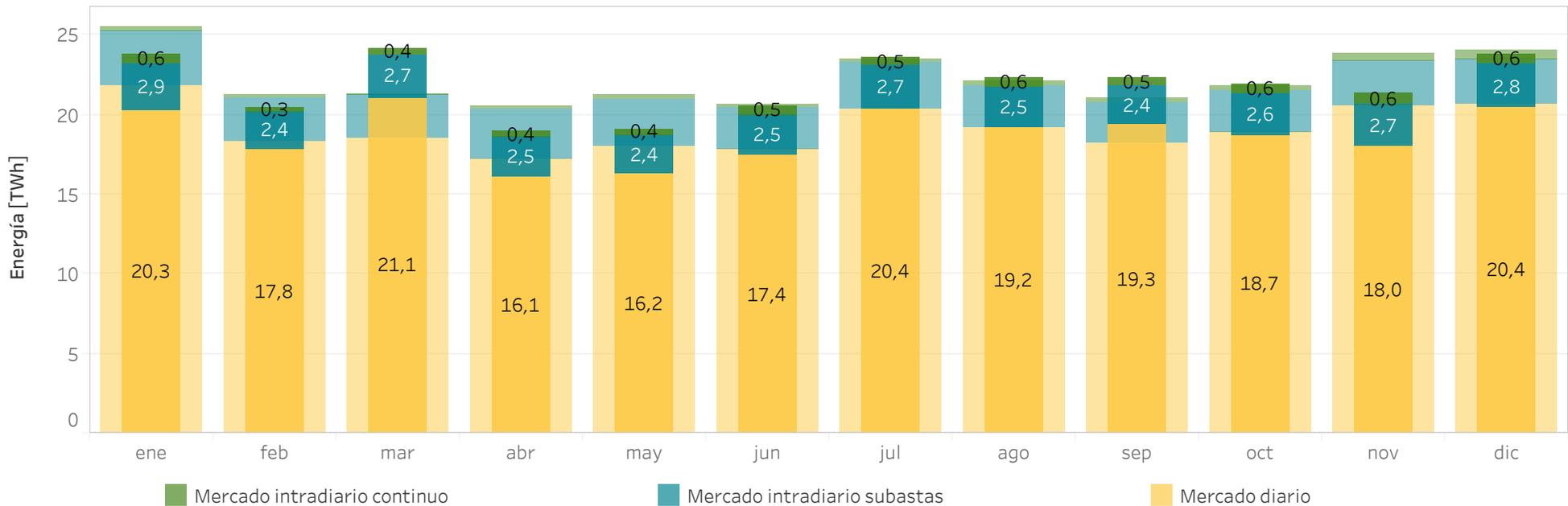
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2019 (en color claro) y 2020 (en color oscuro).

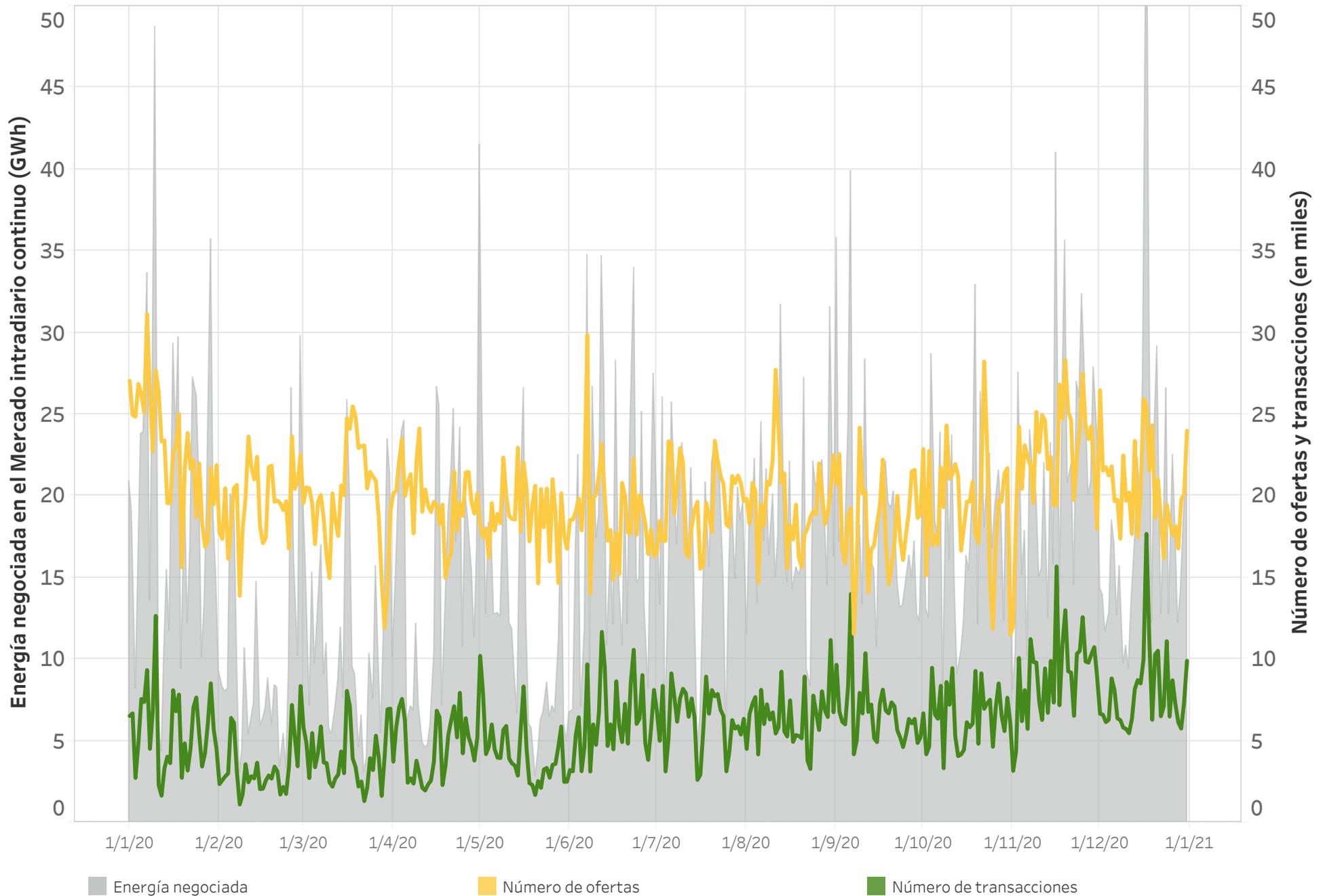


Energía negociada [TWh] por mes completo en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2019 (claro) y 2020 (oscuro)



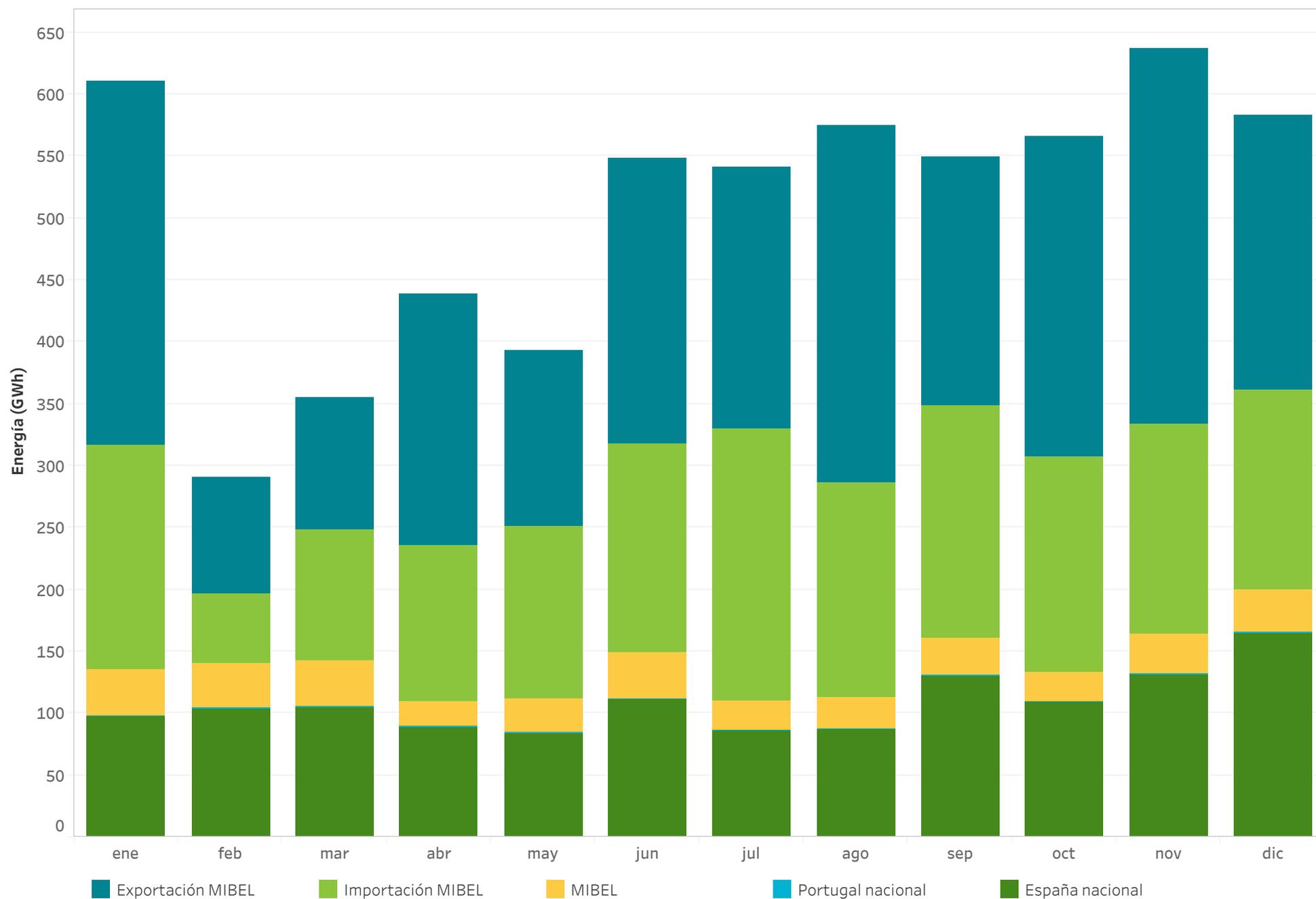
OFERTAS, TRANSACCIONES Y ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO CONTINUO

Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2020 (hasta 31/12/2020).



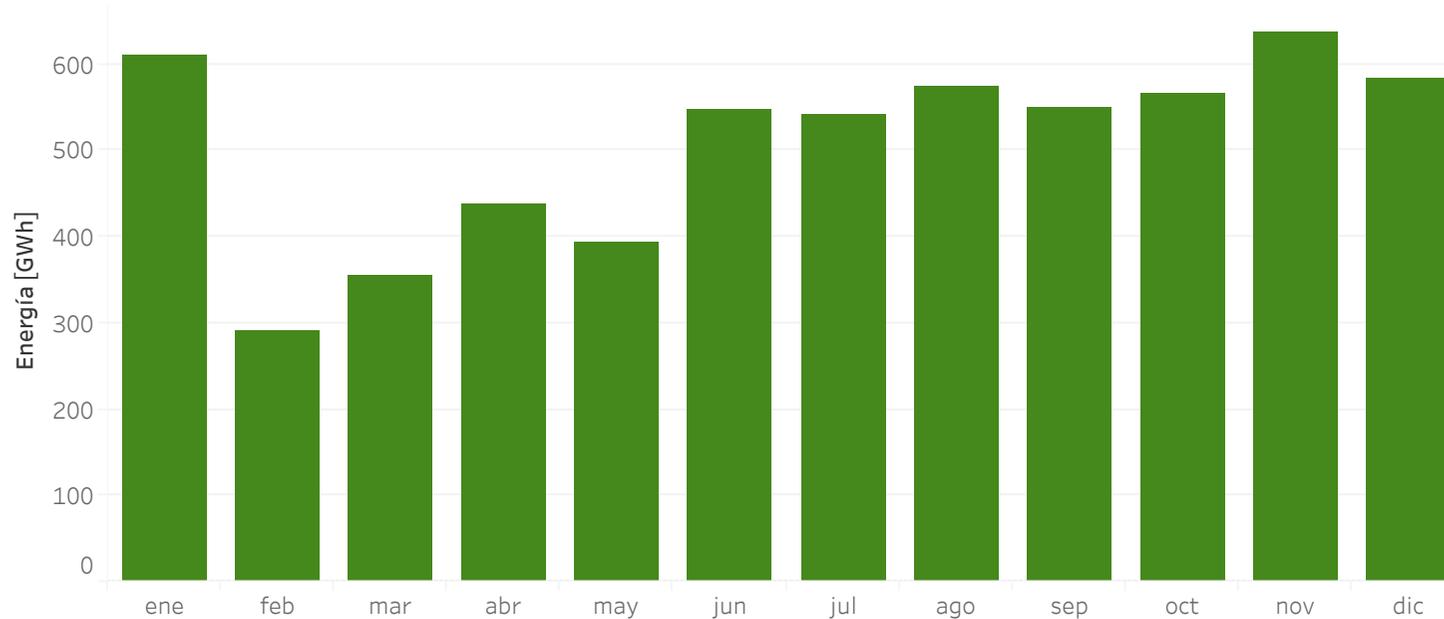
ENERGÍA NEGOCIADA POR ZONA EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

Energía mensual (GWh) por zona de la transacción en el Mercado intradiario continuo durante 2020.



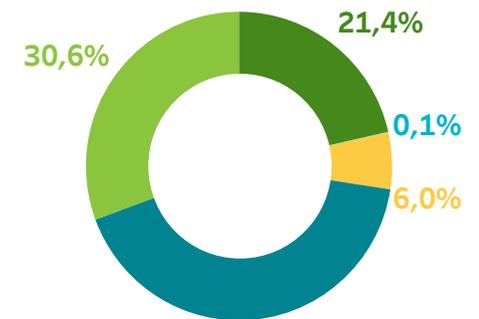
NEGOCIACIÓN A TRAVÉS DE LAS INTERCONEXIONES INTERNACIONALES EN EL MERCADO CONTINUO

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes completo en el mercado intradiario continuo en 2020.



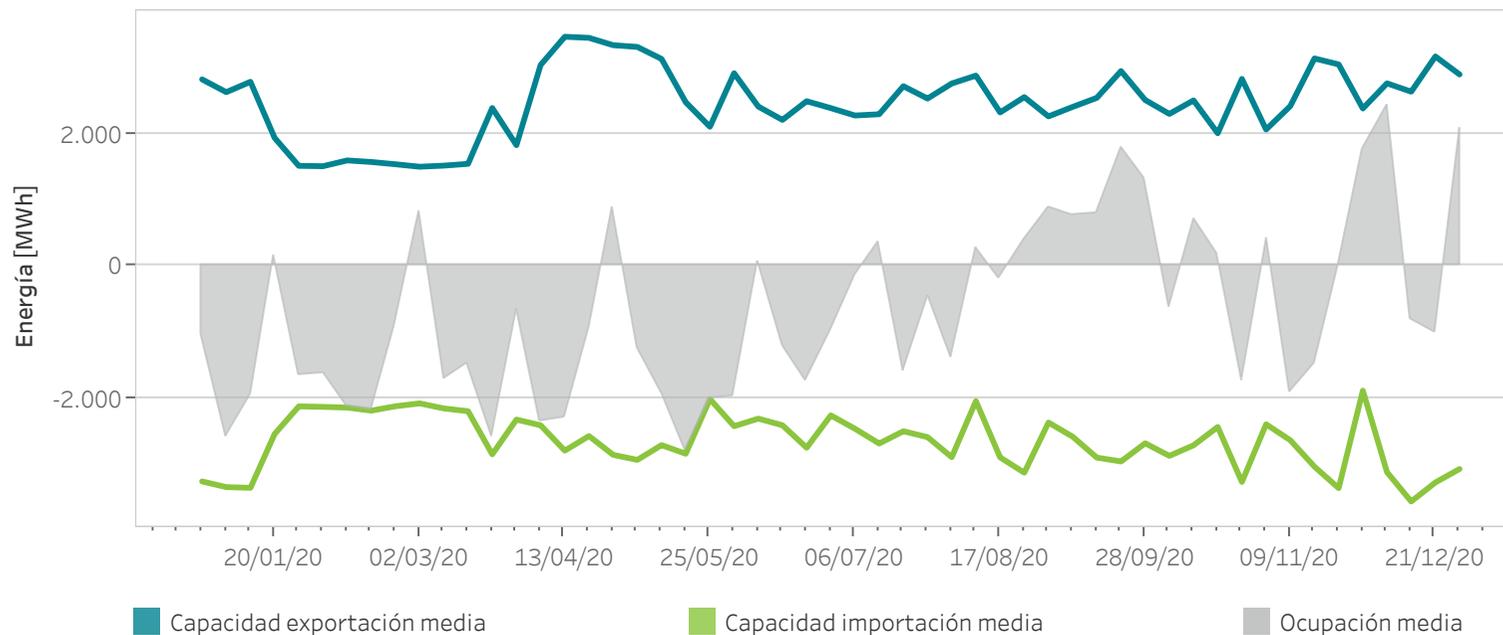
Energía por zona de transacción

2020
(01/01/2020 - 31/12/2020)



- 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.

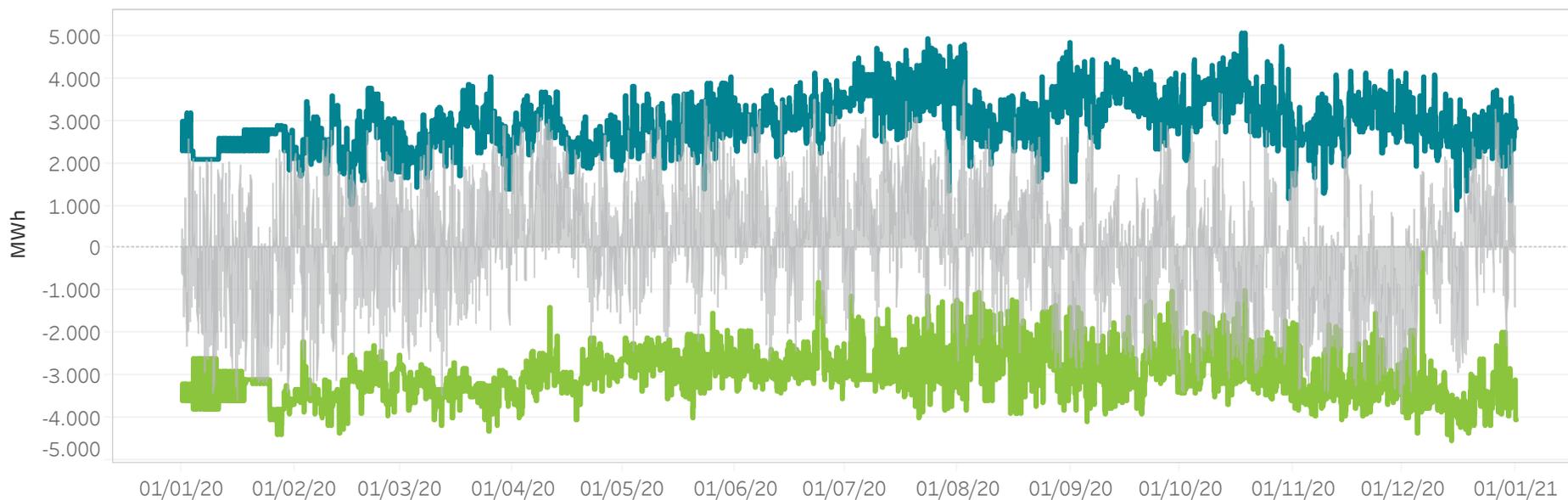
Intercambios internacionales

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

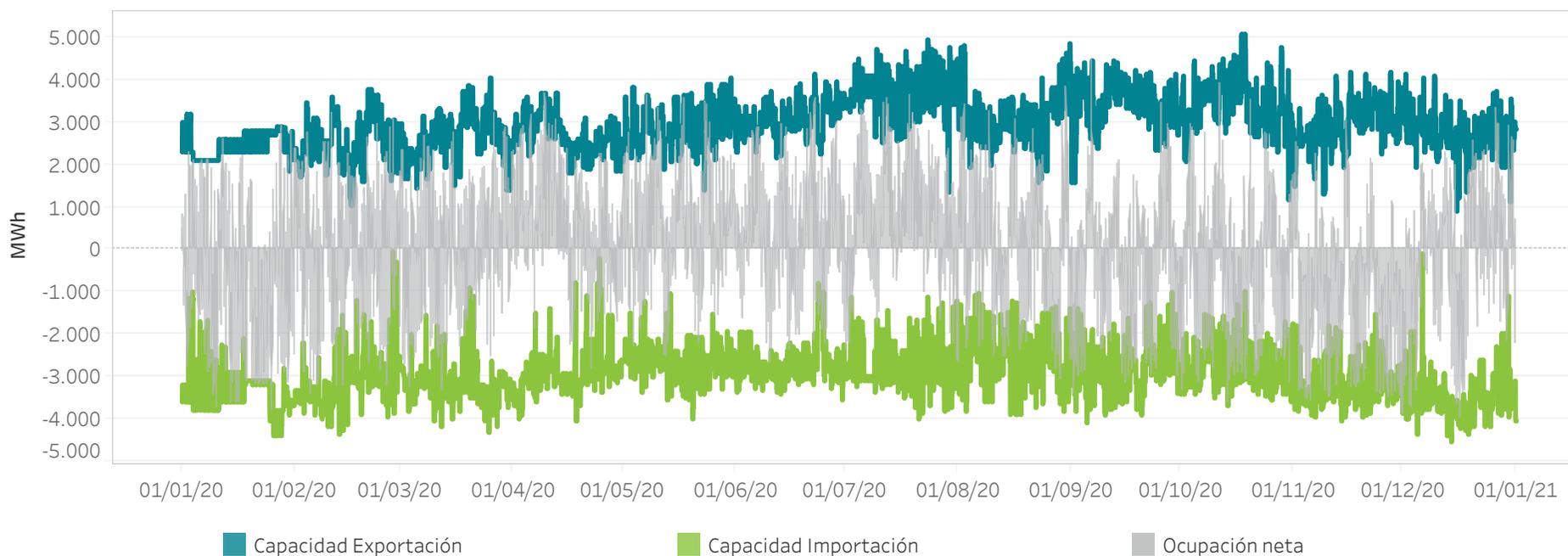


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - PORTUGAL

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2020 (hasta 31/12/2020).

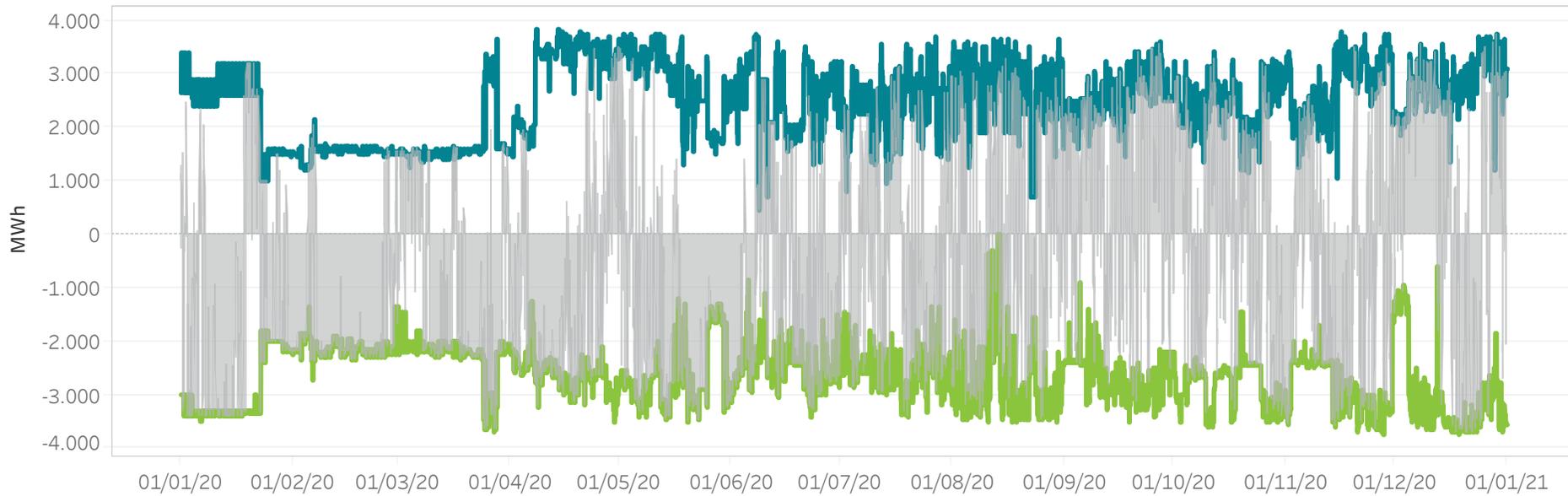


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2020 (hasta 31/12/2020).

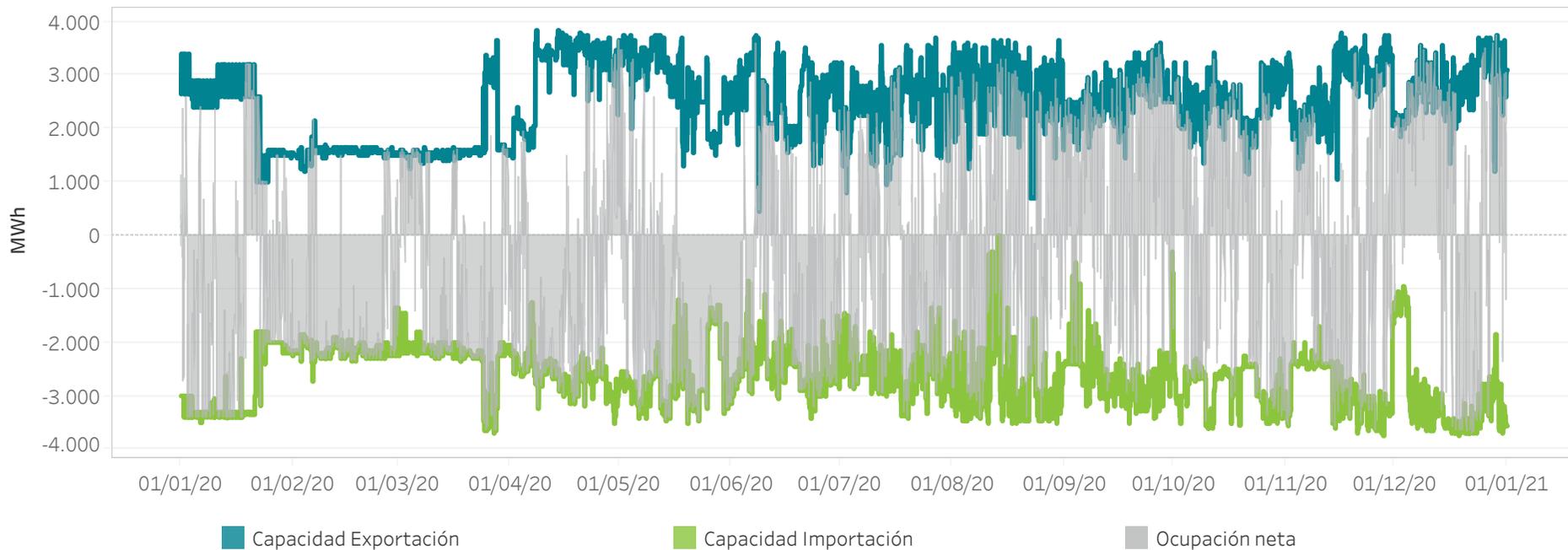


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - FRANCIA

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2020 (hasta 31/12/2020).

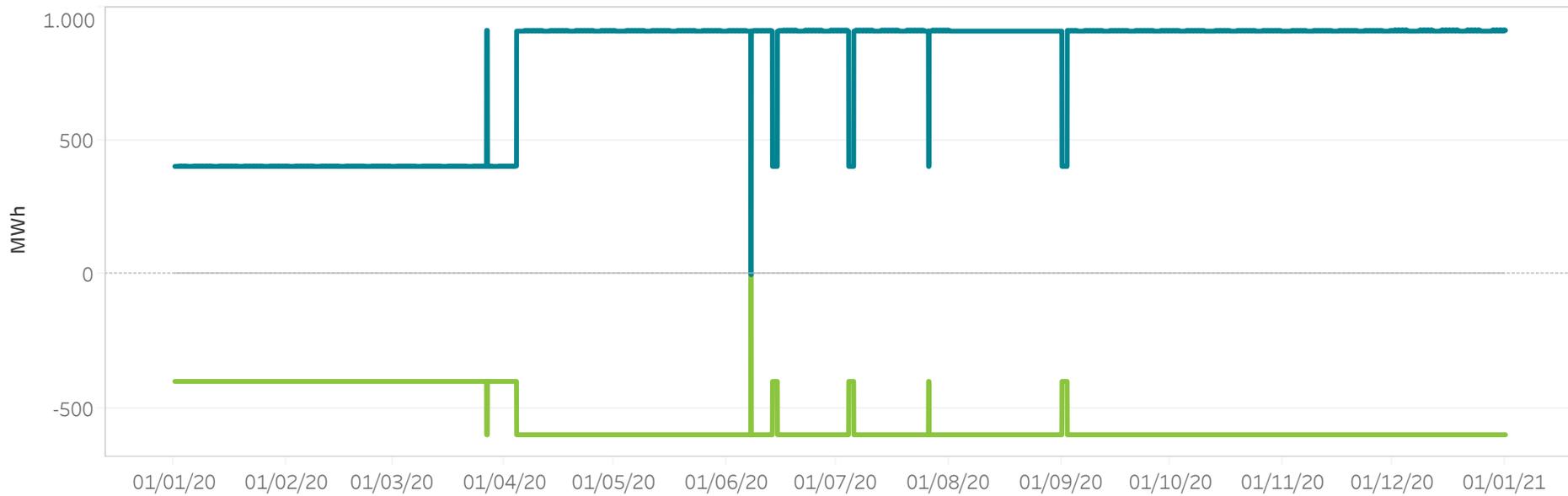


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2020 (hasta 31/12/2020).

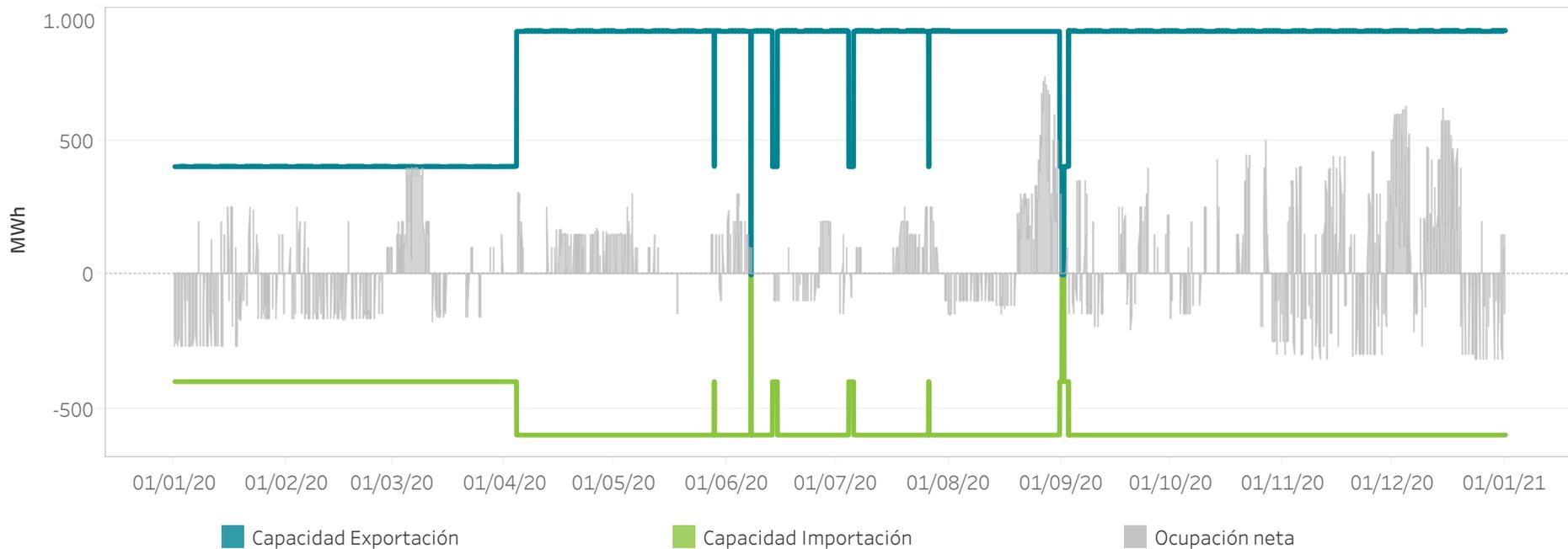


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - MARRUECOS

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2020 (hasta 31/12/2020).



Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2020 (hasta 31/12/2020).



■ Capacidad Exportación

■ Capacidad Importación

■ Ocupación neta

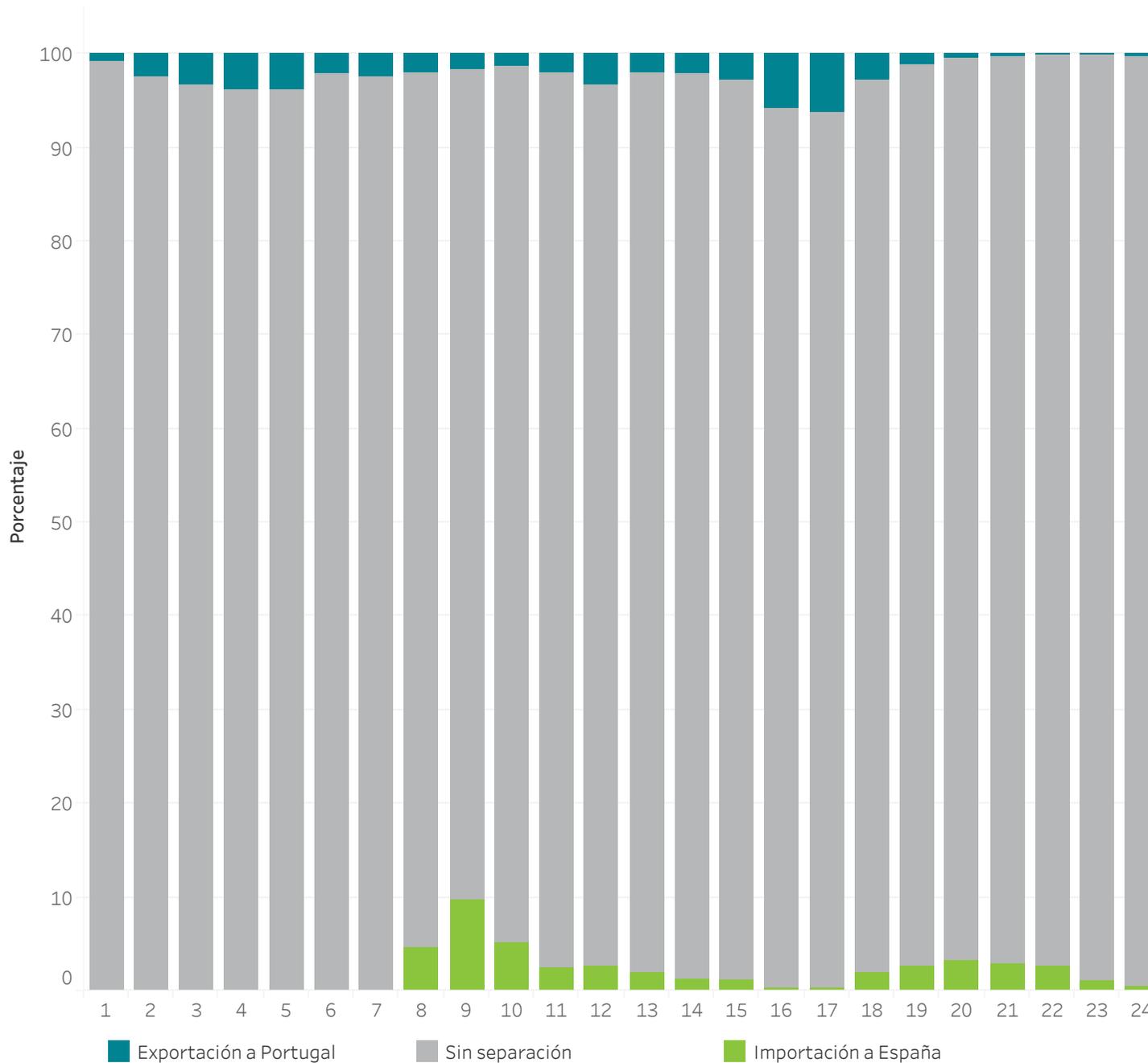
ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	2020 (01/01/2020 - 31/12/2020)	2019 (01/01/2019 - 31/12/2019)
Exportación [GWh]	6.878,9	3.623,0
Importación [GWh]	12.335,0	14.425,8

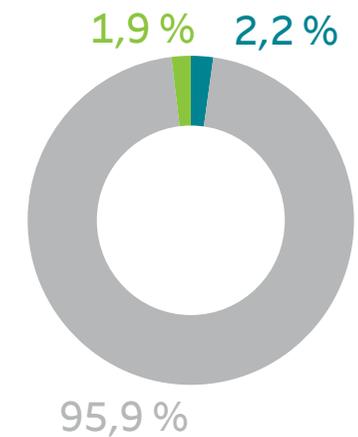


ACOPLAMIENTO DE MERCADOS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA/PORTUGAL

Porcentaje de acoplamiento por hora durante 2020 (hasta 31/12/2020).

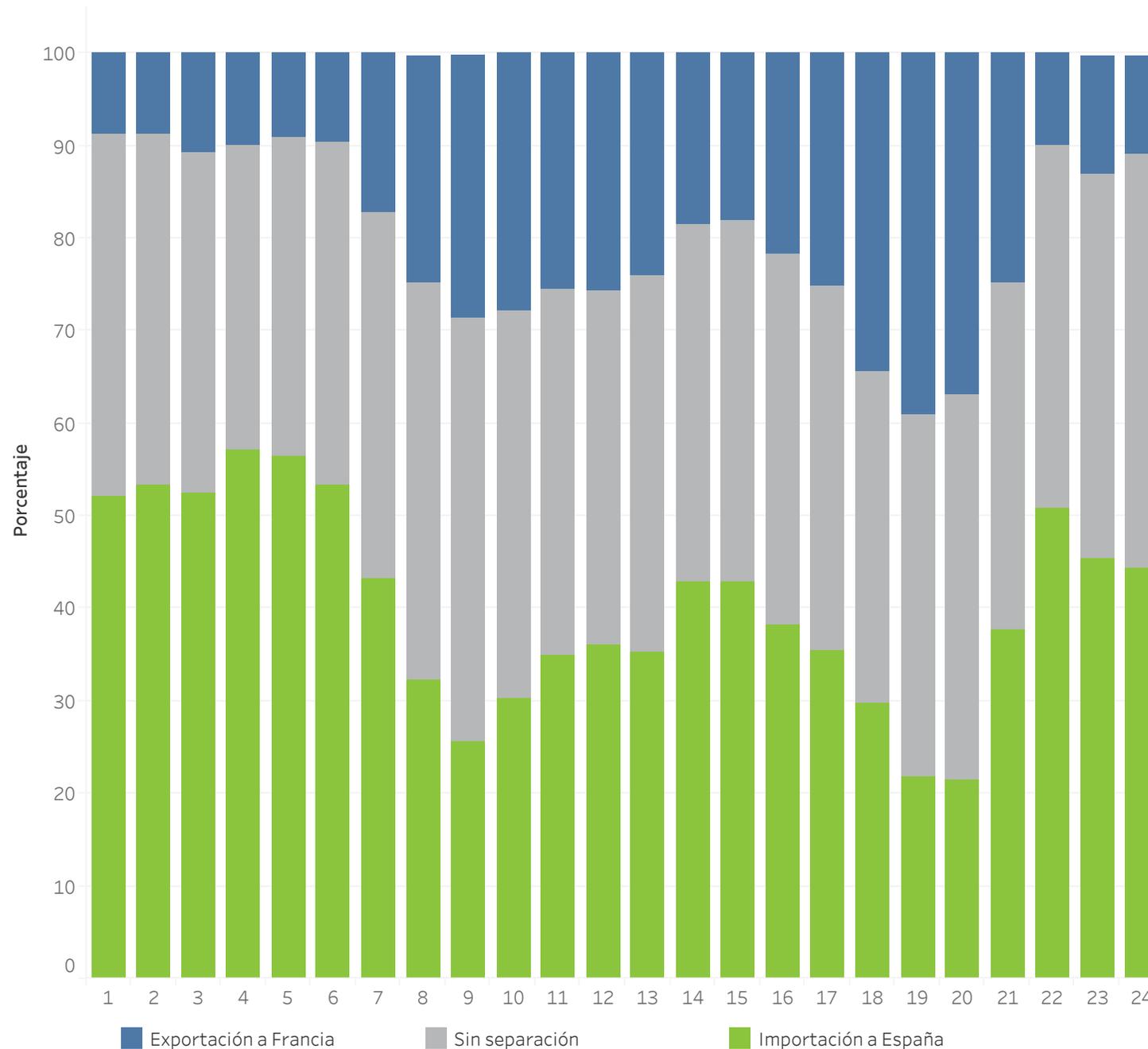


Porcentaje de acoplamiento
2020
(01/01/2020 - 31/12/2020)

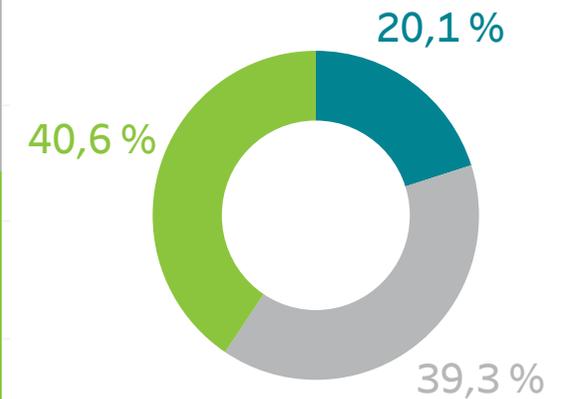


ACOPLAMIENTO DE MERCADOS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA/FRANCIA

Porcentaje de acoplamiento por hora durante 2020 (hasta 31/12/2020).



Porcentaje de acoplamiento
2020
(01/01/2020 - 31/12/2020)



5. Mercados internacionales

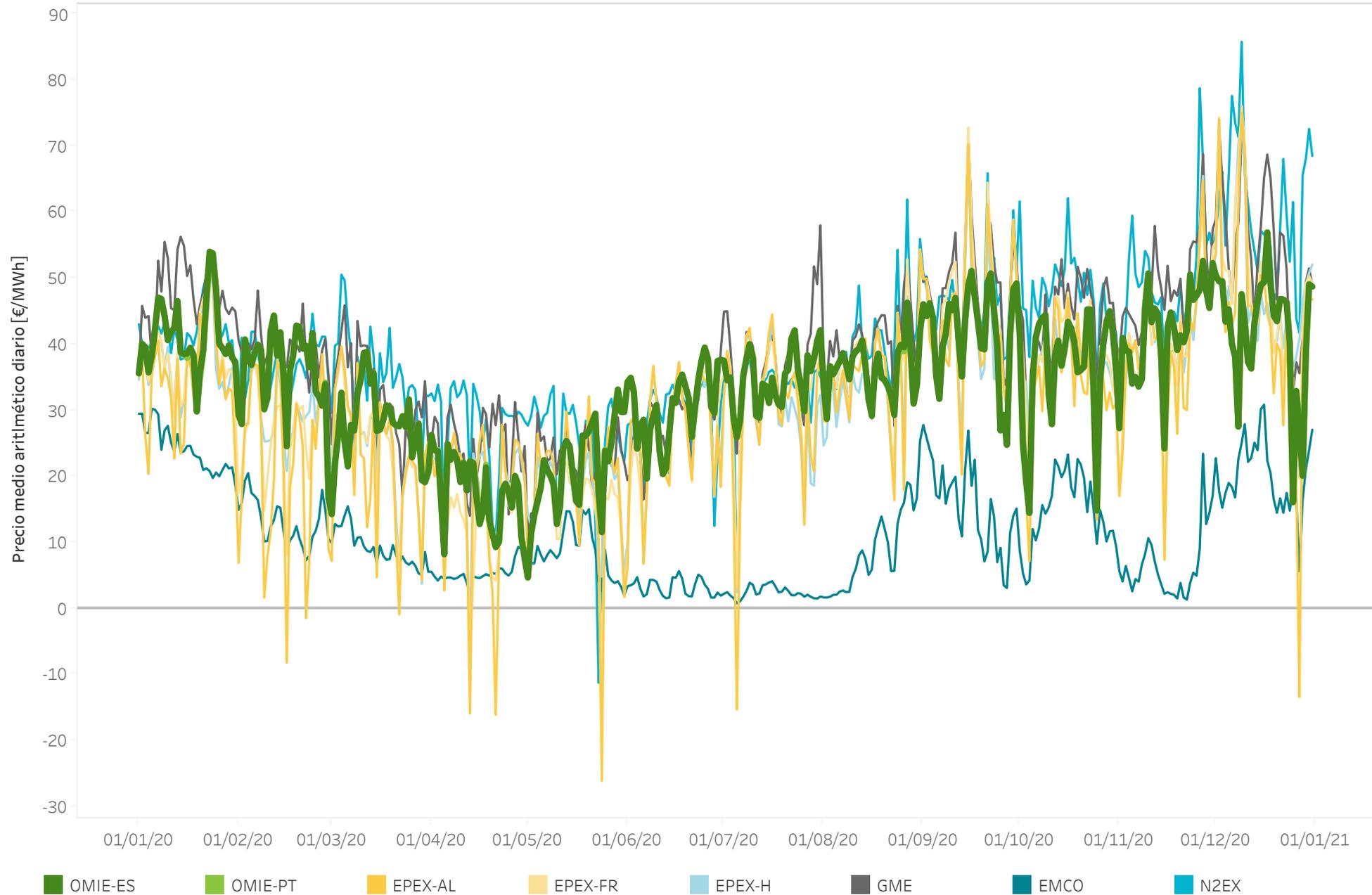
- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas de comparación



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS DIARIOS

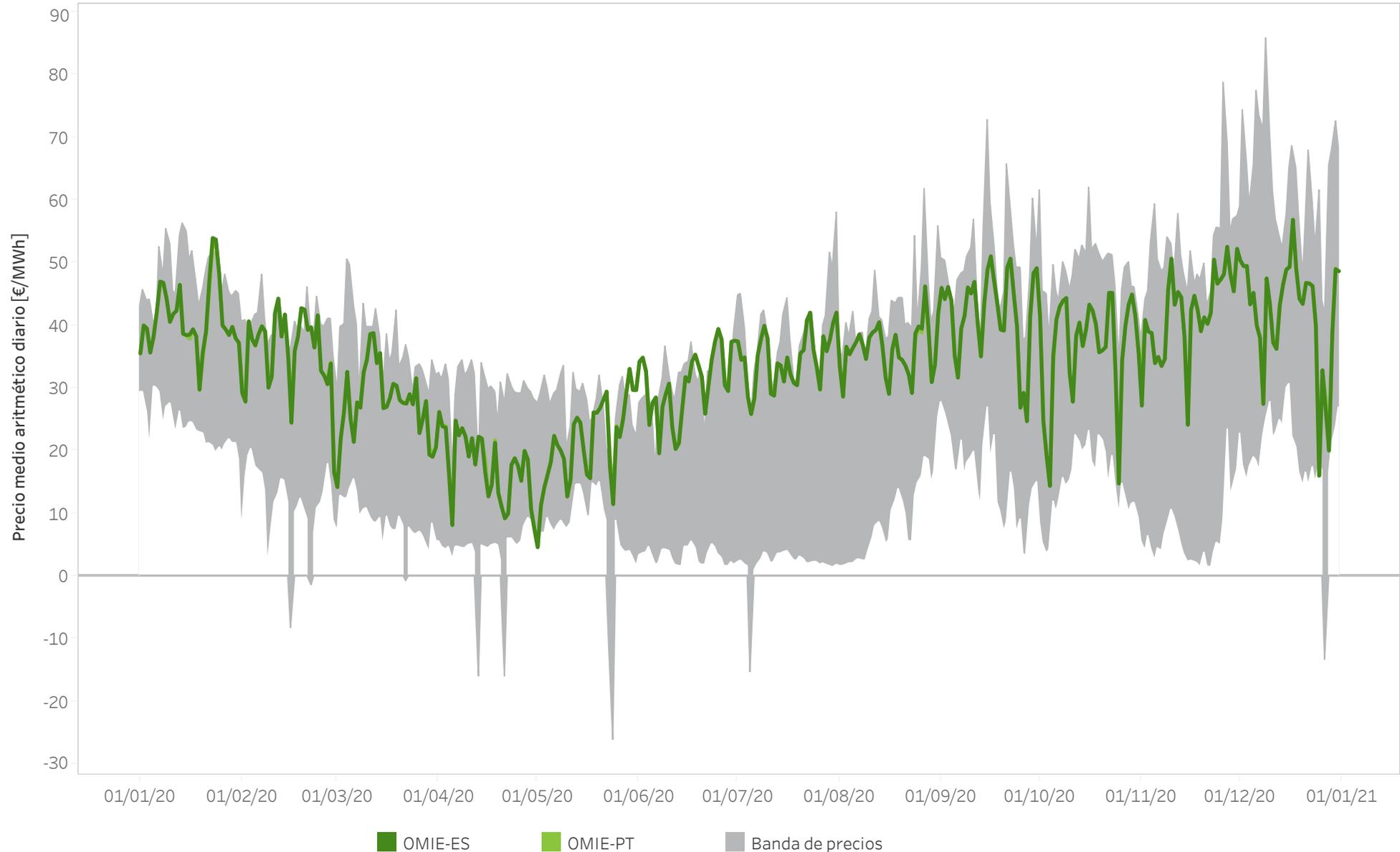
Precios merdios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2020 (hasta 31/12/2020).



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 2020 (hasta 31/12/2020).

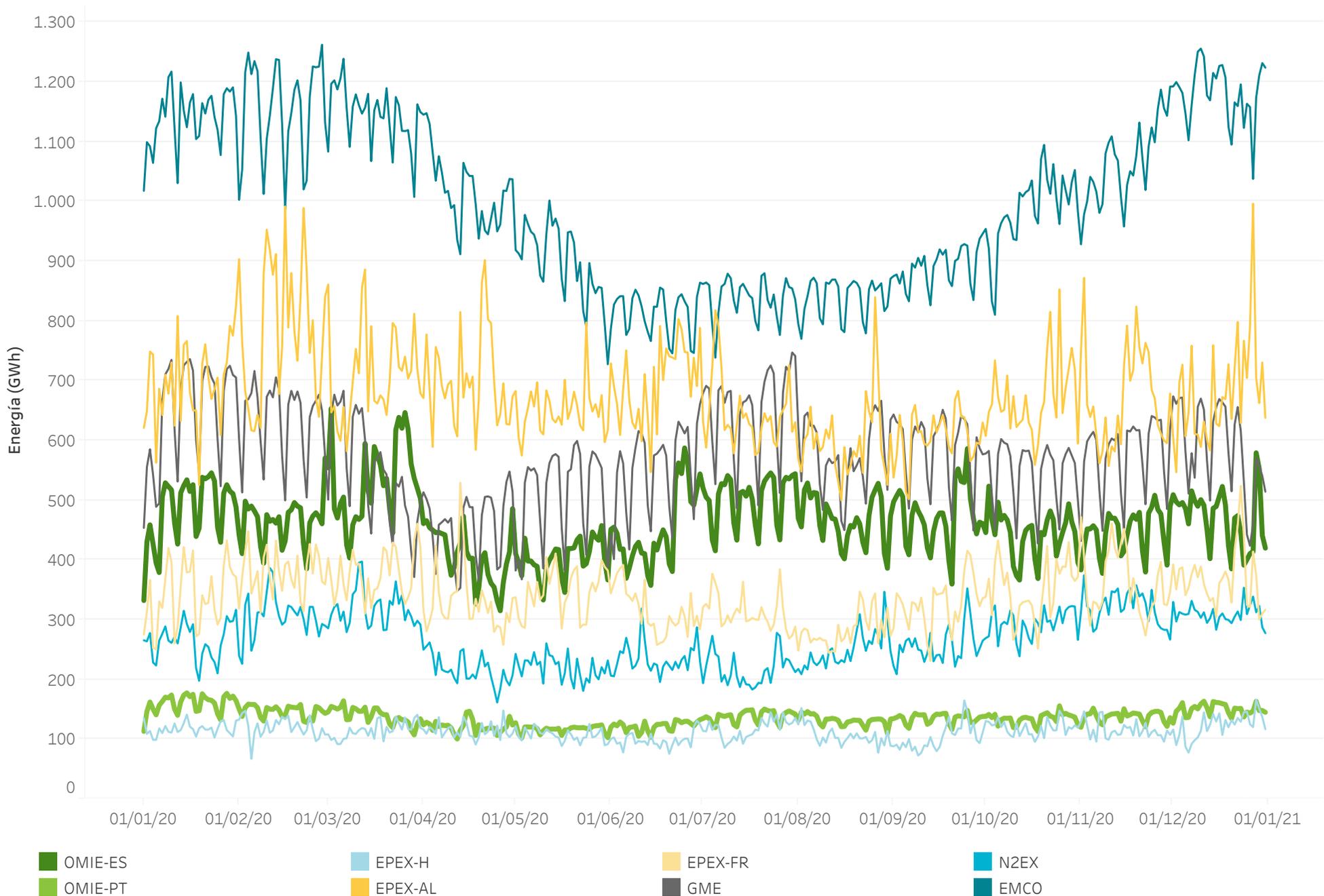


Nota: El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: EPEX-Alemania, EPEX-Francia, EPEX-Holanda, GME, N2EX y NordPool.

MERCADOS INTERNACIONALES

ENERGÍA DIARIA NEGOCIADA

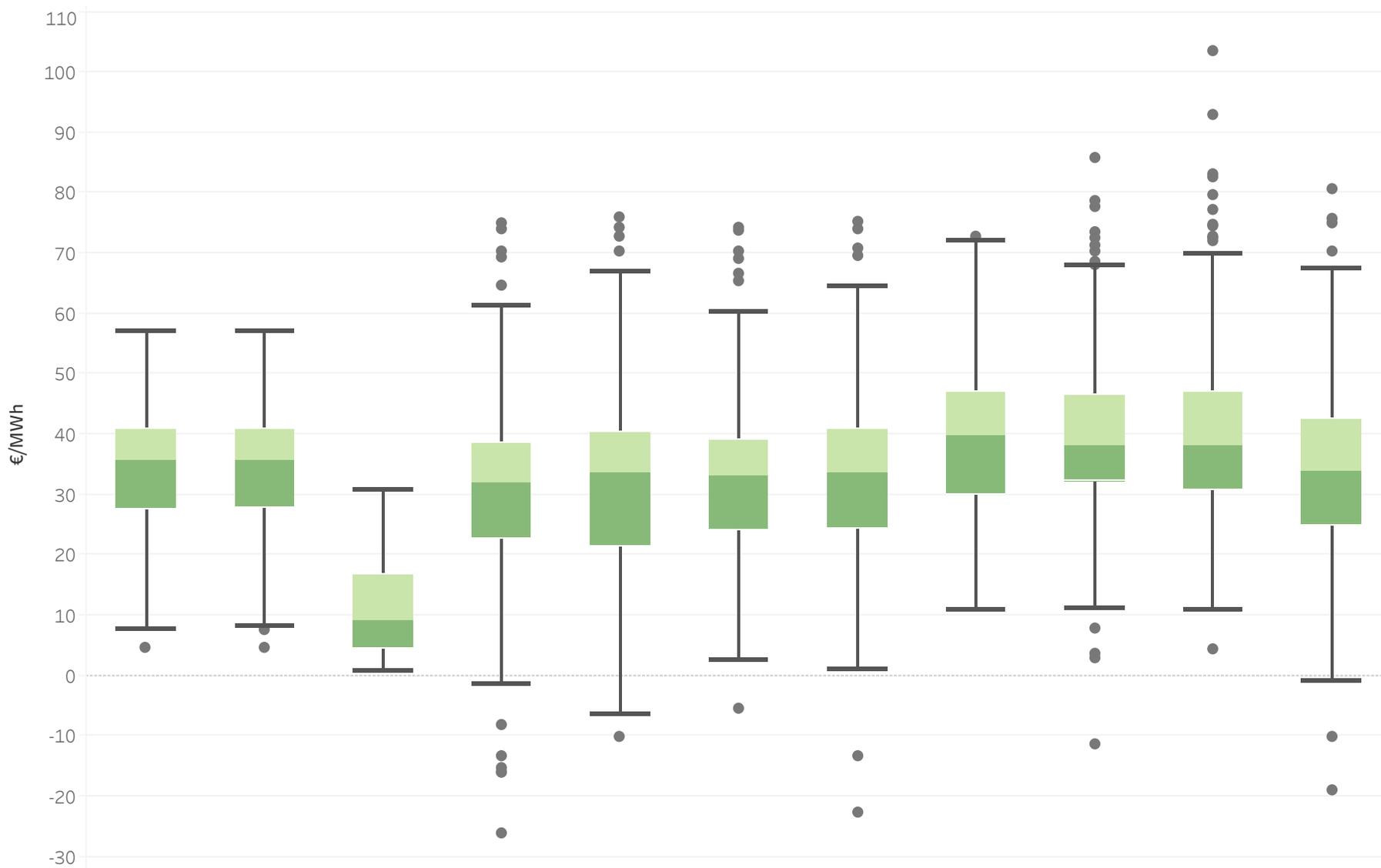
Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2020 (hasta 31/12/2020).



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS DIARIOS

Precios medios diarios [€/MWh] en diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2020 (hasta 31/12/2020).

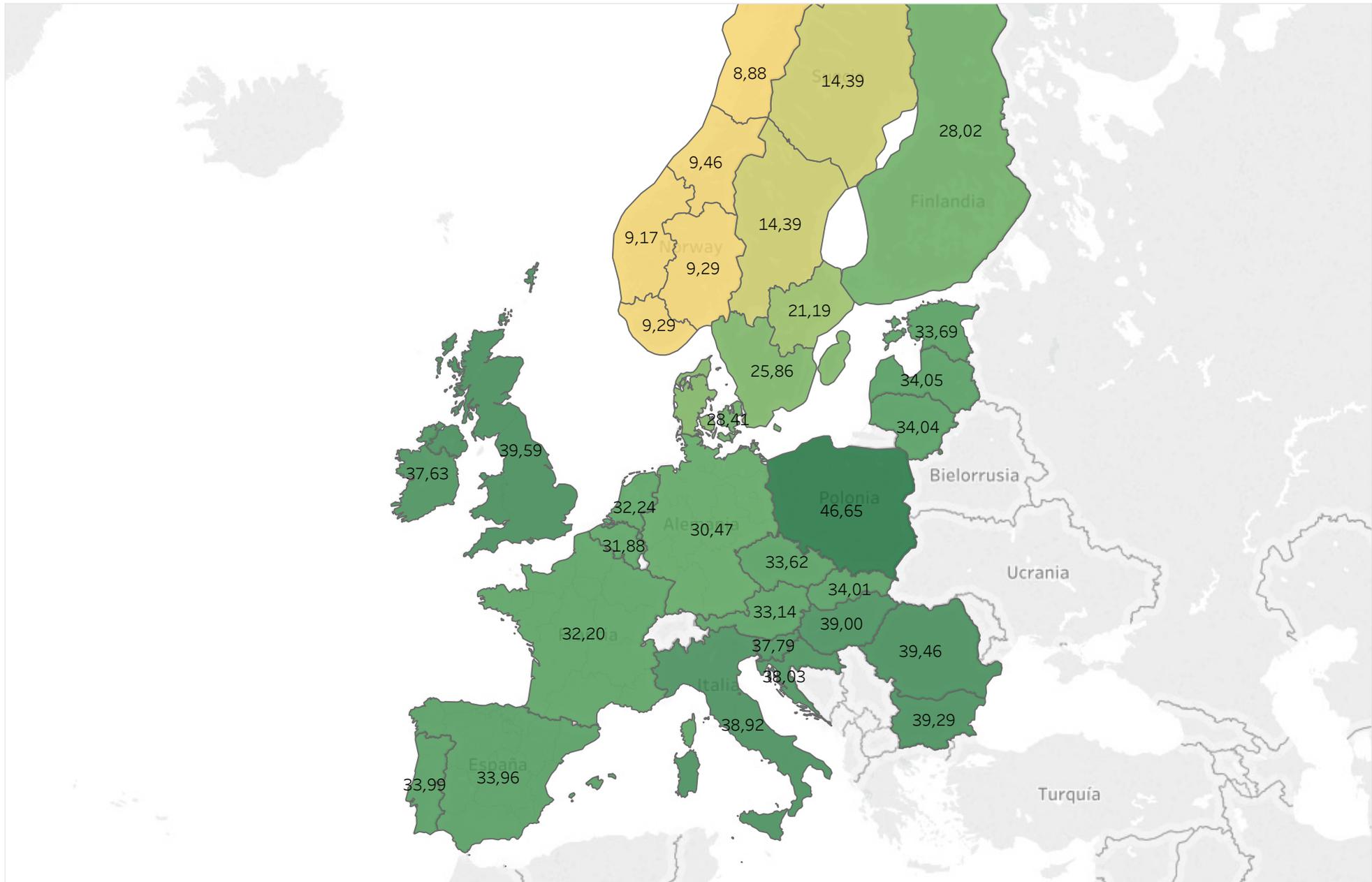


	OMIE-ES	OMIE-PT	EMCO	EPEX-AL	EPEX-FR	EPEX-H	EXAA	GME	N2EX	OPCOM	OTE
Precio medio diario	33,96	33,99	10,93	30,47	32,20	32,24	33,14	38,92	39,59	39,46	33,62
Precio máximo diario	56,87	56,87	30,79	75,03	76,03	74,20	75,29	72,64	85,73	103,46	80,63
Precio mínimo diario	4,63	4,63	0,72	-26,13	-10,10	-5,45	-22,75	10,66	-11,31	4,37	-19,10

MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS DIARIOS

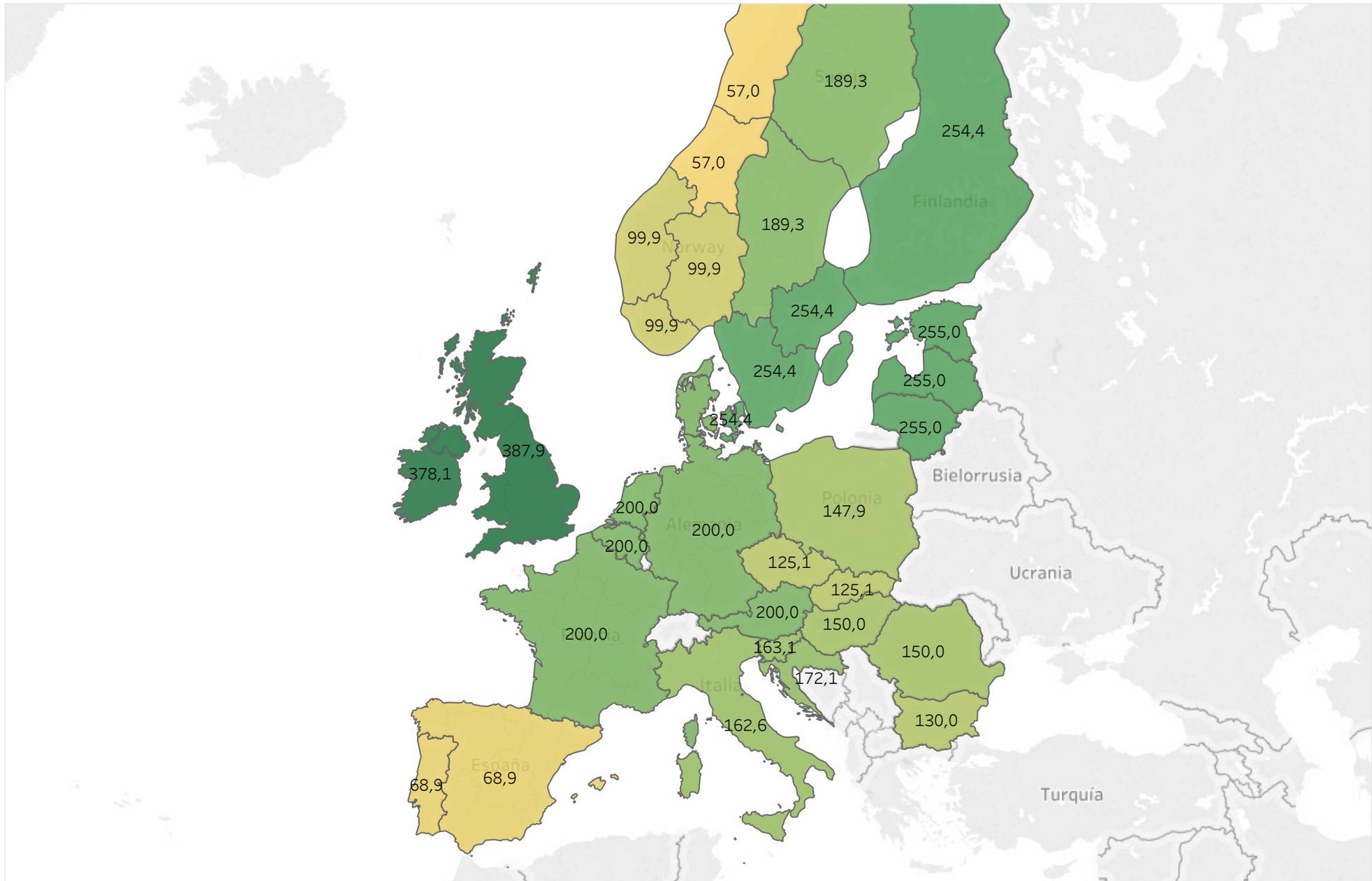
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2020 (hasta 31/12/2020).



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS HORARIOS MÁXIMOS

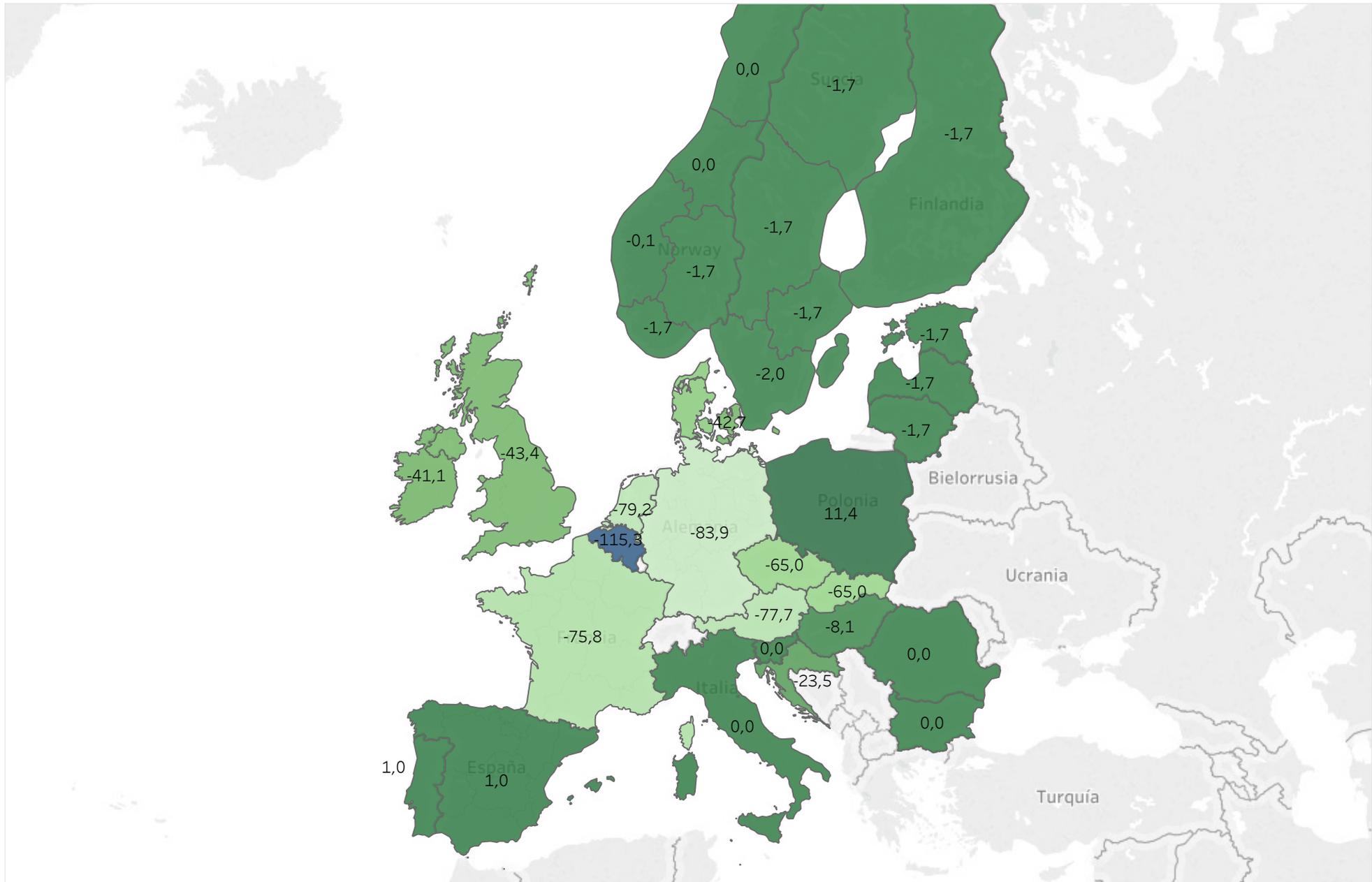
Precios horarios máximos [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2020 (hasta 31/12/2020).



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS HORARIOS MÍNIMOS

Precios horarios mínimos [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2020 (hasta 31/12/2020).

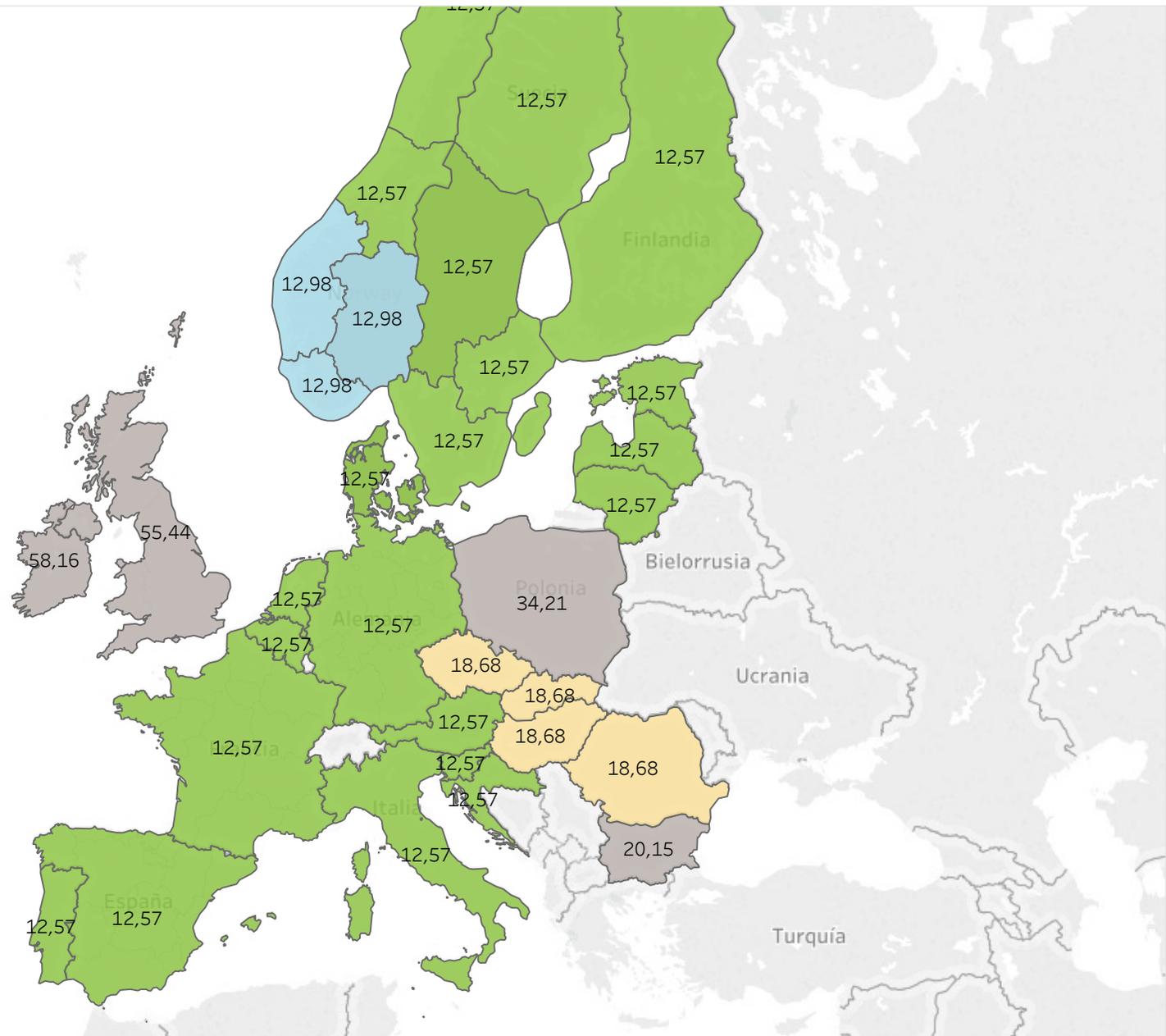


MERCADOS INTERNACIONALES - HORA DE MAYOR ACOPLAMIENTO DE MERCADOS

Hora con mayor acoplamiento de mercados entre los diferentes países europeos durante 2020 (hasta 31/12/2020).

25/12/2020

Período: 4



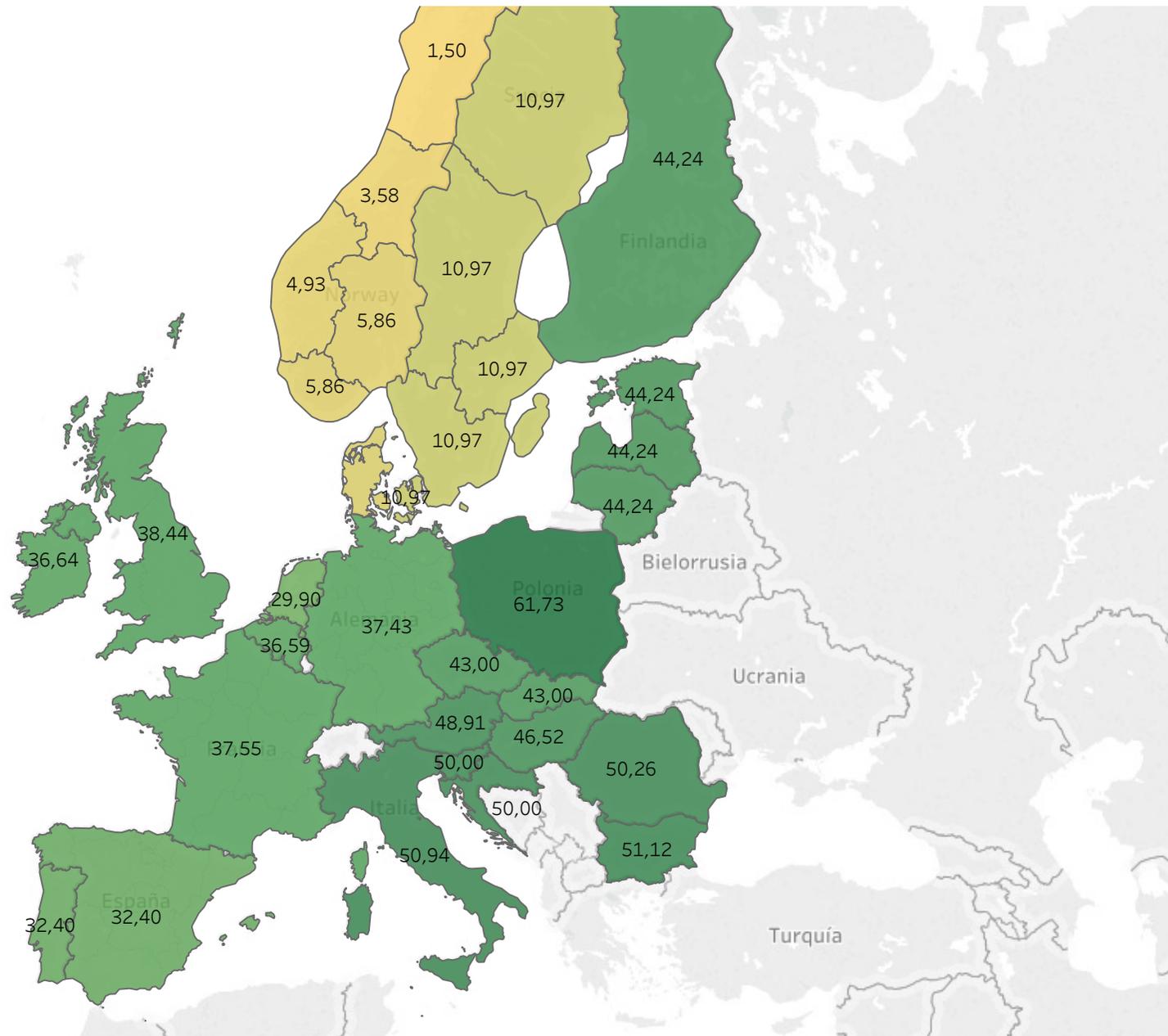
■ Acoplamiento 1 ■ Acoplamiento 2 ■ Acoplamiento 3 ■ Desacoplado

MERCADOS INTERNACIONALES - HORA DE MENOR ACOPLAMIENTO DE MERCADOS

Hora con menor acoplamiento de mercados entre los diferentes países europeos durante 2020 (hasta 31/12/2020).

24/09/2020

Período: 16



6.

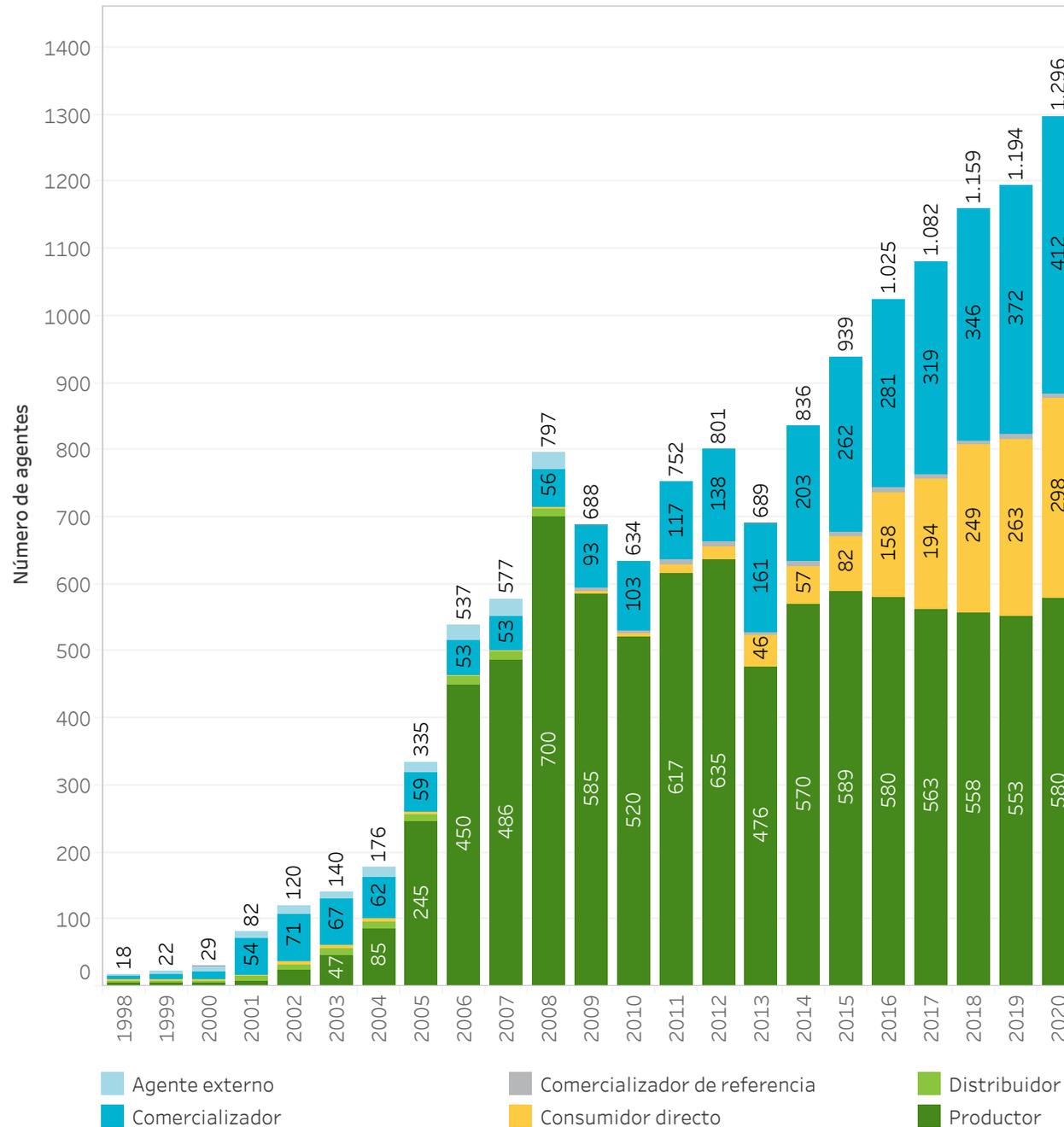
Otra información

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

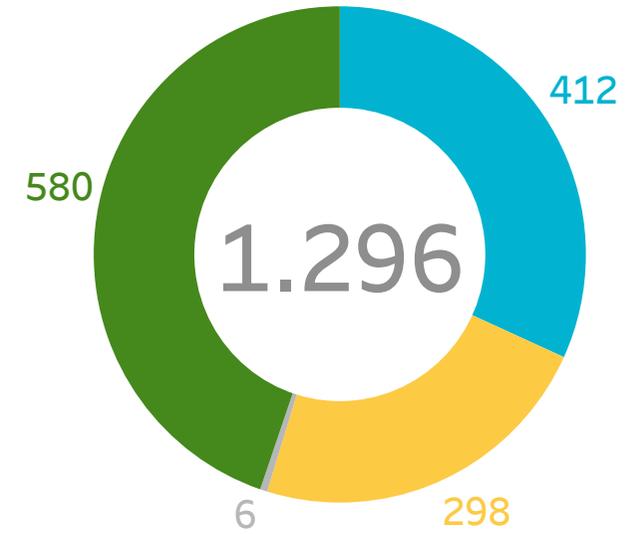


AGENTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

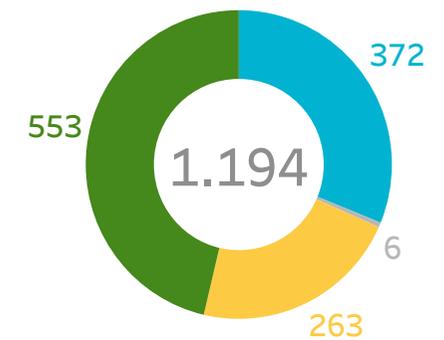
Histórico de agentes en el mercado hasta 31/12/2020



Agentes en el mercado de electricidad a 31/12/2020

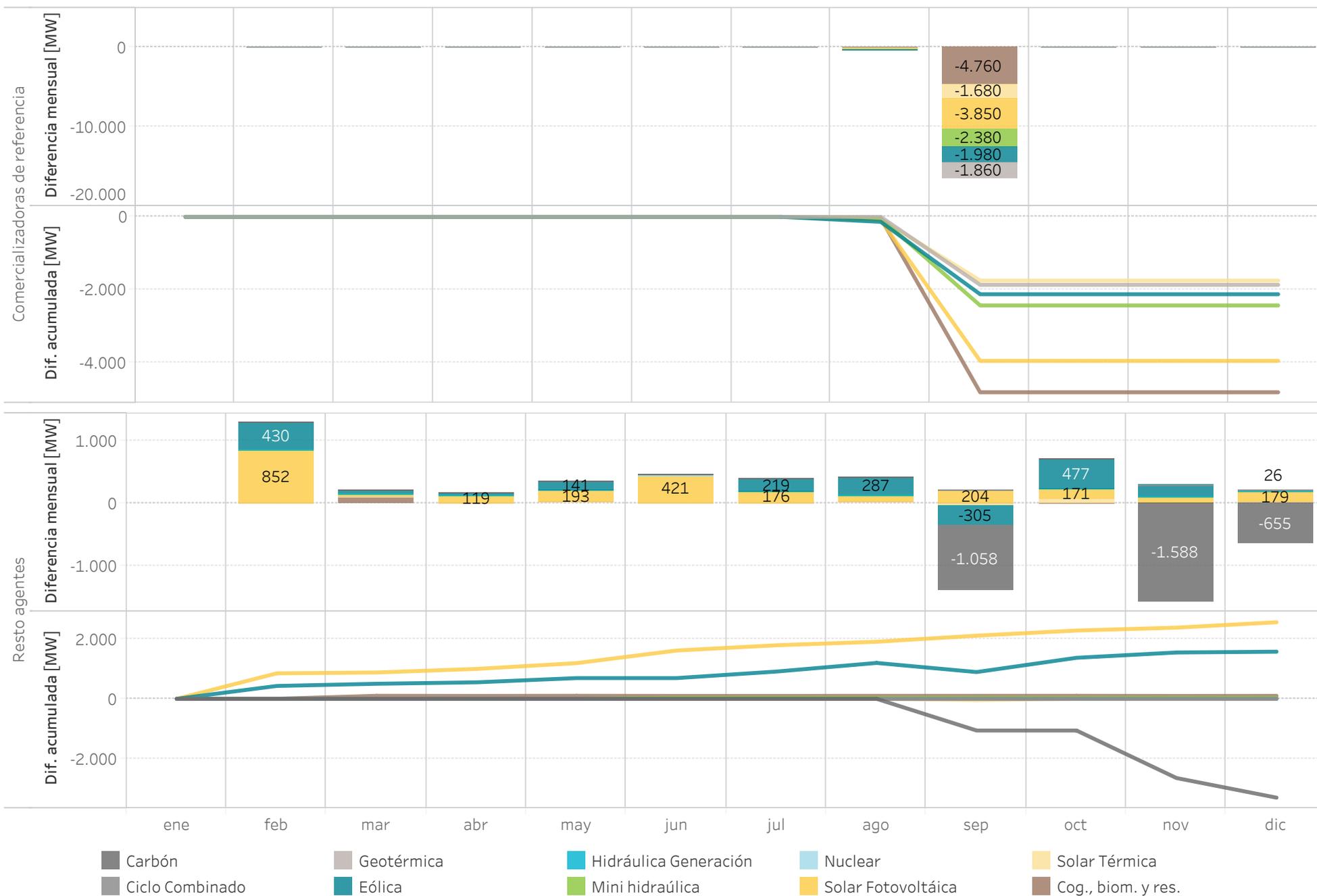


31/12/2019



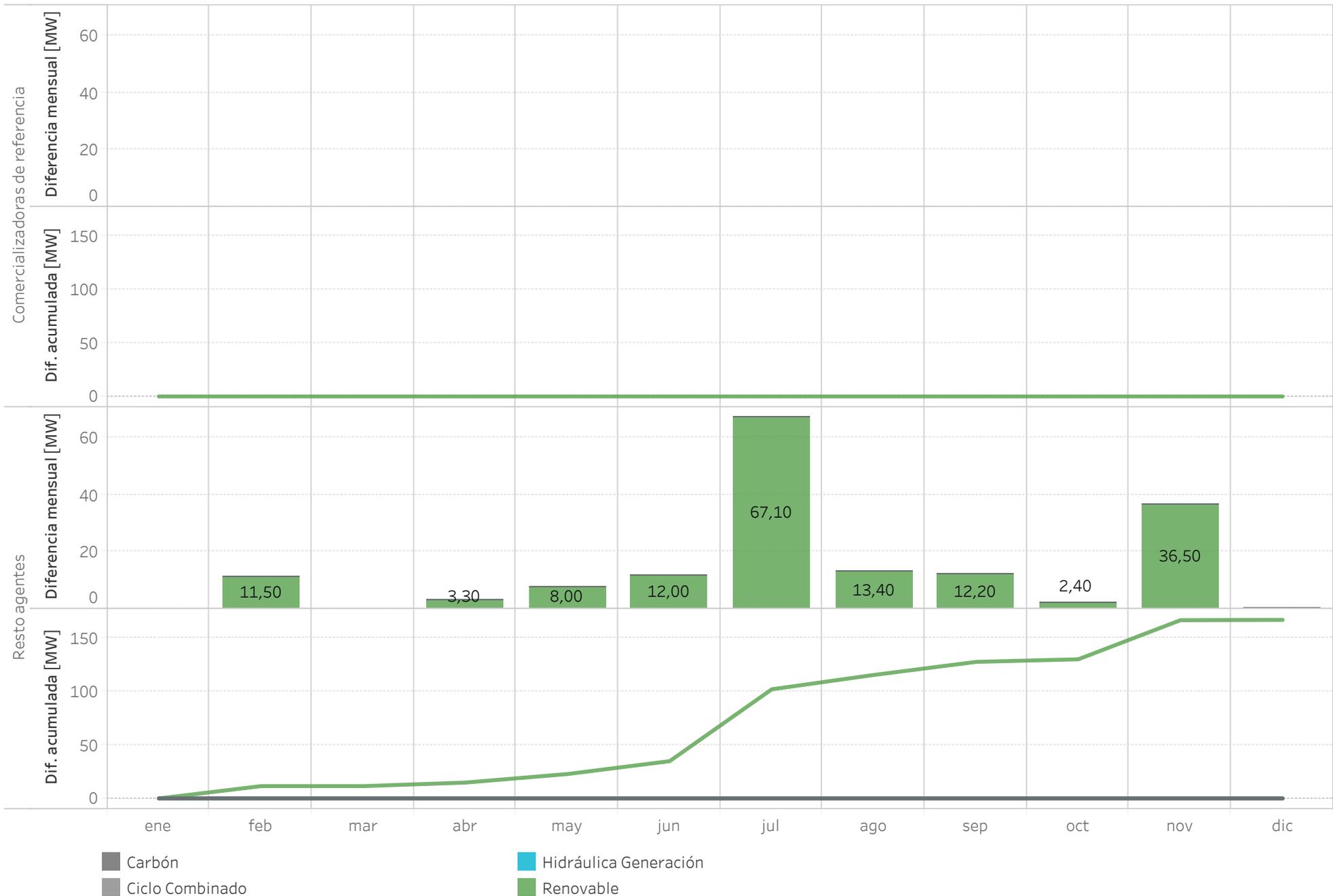
POTENCIA DECLARADA POR TECNOLOGÍA EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD - ESPAÑA

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada durante 2020 (hasta 31/12/2020).



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 2020 (hasta 31/12/2020).

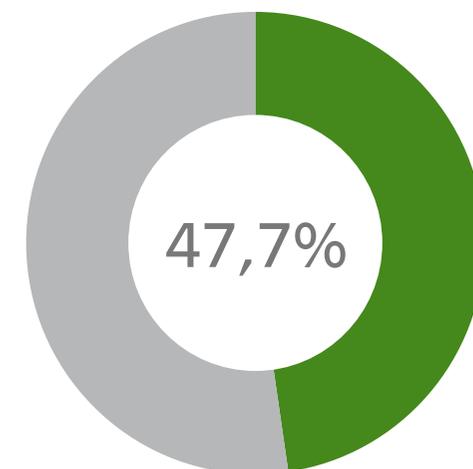


PARTICIPACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES(*), COGENERACIÓN Y RESIDUOS EN EL MERCADO

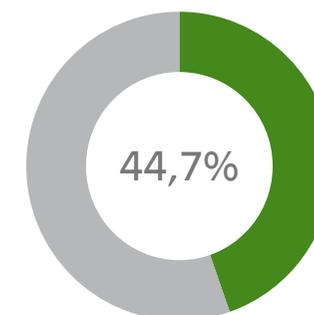
Potencia declarada en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/12/2020.

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	1.307,4	204,6
Cogeneración y residuos	5.793,1	378,5
Eólica	26.650,9	621,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.170,3	153,0
Solar fotovoltaica	9.615,3	1.715,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

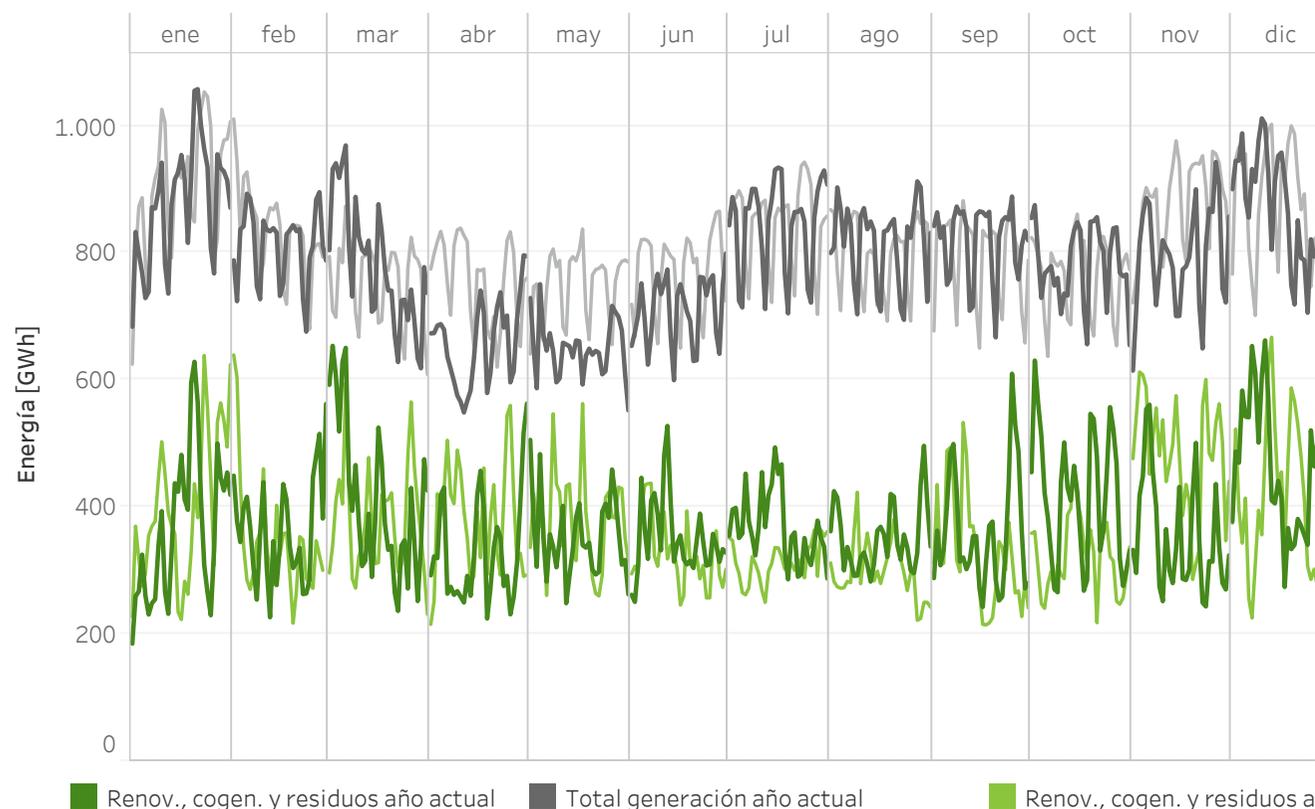
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período
01/01/2020 - 31/12/2020



2019
(mismo período)



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2020 (hasta 31/12/2020) y durante todo 2019.

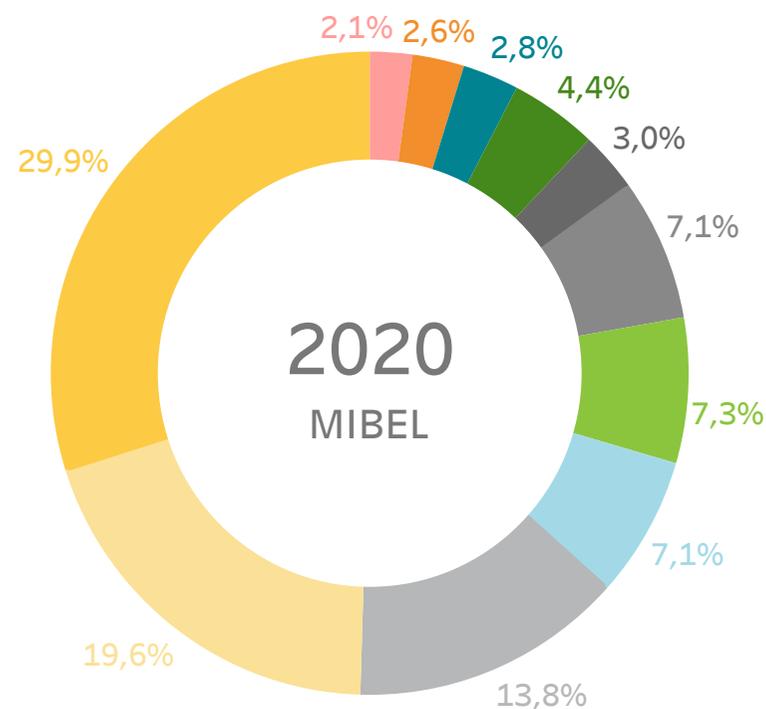
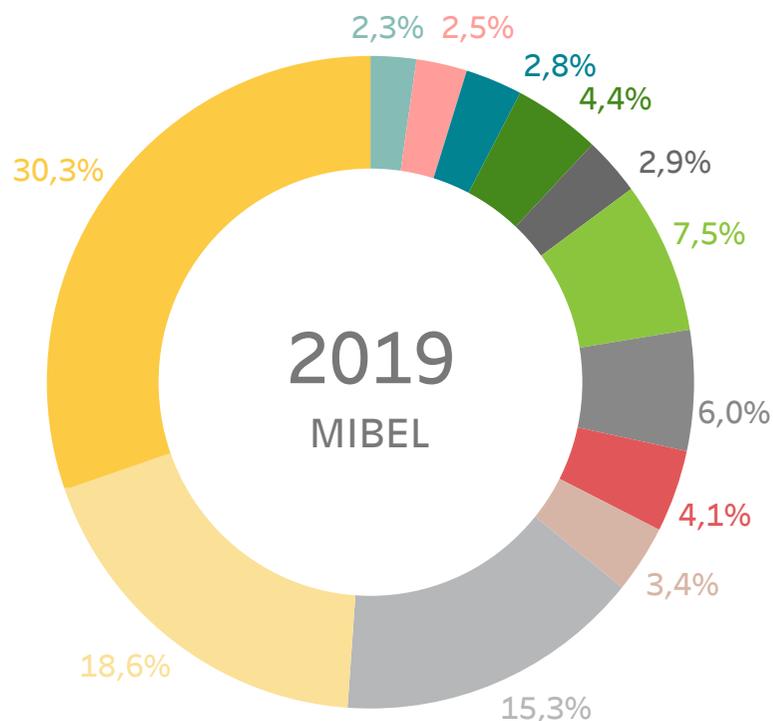


(*) Nota: El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 2020 (hasta noviembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.

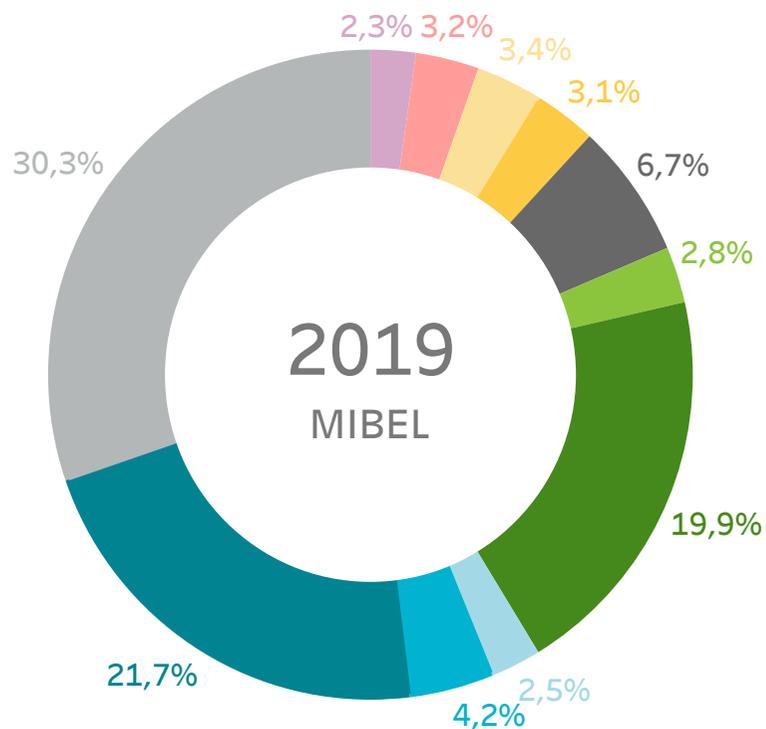


- CEPSA GAS Y ELECTRICIDAD SAU
- REPSOL GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.L.U.
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY ENERGY GROUP
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.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

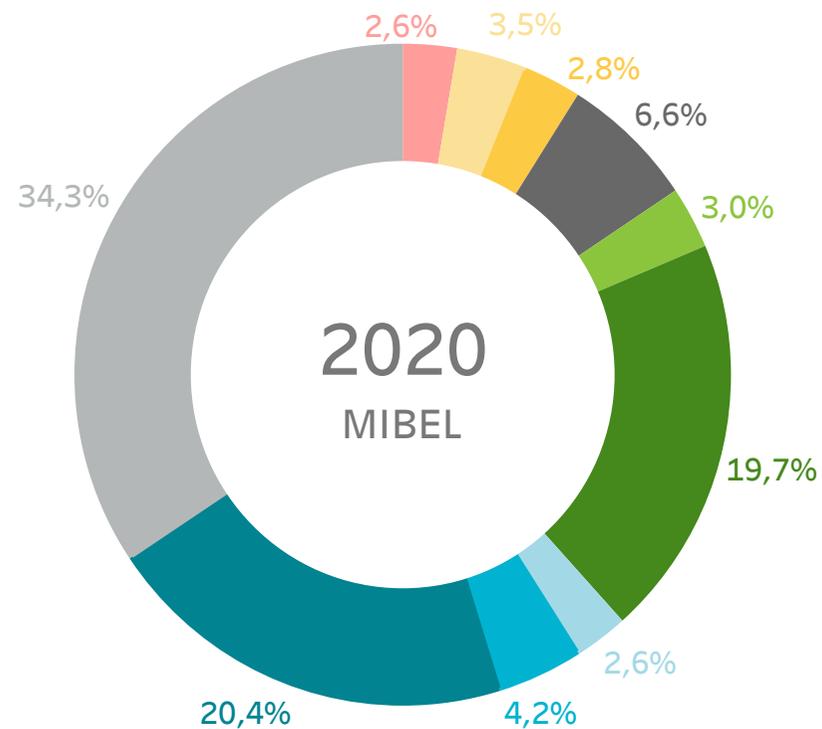
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- REPSOL GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.L.U.
- AXPO IBERIA, S.L.
- REN TRADING S.A.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA GENERACIÓN 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 2020 (hasta noviembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



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



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

HECHOS RELEVANTES EN LOS MERCADOS GESTIONADOS POR OMIE DURANTE 2020

- ▶ El COVID-19 ha sido uno de los hechos más relevantes de este año. Desde el punto de vista de la operativa, el operador del mercado ha podido dar continuidad a todos los mercados que gestiona. Por otro lado, con el foco puesto en los resultados de los mercados, tal y como se puede ver en las gráficas de energías y precios del mercado diario, la situación provocada por la pandemia ha impactado directamente en la demanda de energía y, en consecuencia, en los precios.
- ▶ En el ámbito europeo, respecto al acoplamiento del mercado diario europeo durante el año se han producido diferentes cambios reseñables. Por una parte, se han producido modificaciones en la topología, siendo las más destacadas la integración del mercado griego mediante HENEX como operador, la inclusión de nuevas interconexiones en el ámbito europeo (ALEGrO link, cable entre Bélgica y Alemania, y el cable NordLink ente Noruega y Alemania) así como la implementación de la separación de Reino Unido motivada por el Brexit.

Durante este año también se han introducido mejoras en el sistema de casación, habiéndose puesto en marcha dos actualizaciones tanto de la plataforma de casación como del algoritmo EUPHEMIA.

- ▶ En el mercado intradiario continuo se observa una tendencia al alza de la negociación a lo largo del año, confirmando, por un lado, que para los agentes representa ser una herramienta flexible y eficiente que les permite ajustar las programaciones de sus unidades hasta una hora antes de la entrega de energía real, minimizando sus posibles desajustes y sus costes, y por otro, que la entrada de nuevos países, aumenta la liquidez y negociación en el mercado intradiario continuo. Se confirma que, para las tecnologías renovables, en especial la energía eólica, este mercado es muy relevante debido a que les permite realizar ajustes en la última hora de negociación antes de la entrega de energía.

MUCHAS GRACIAS

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Operación del Mercado



EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

20/01/2021

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Liquidación y Facturación



1.

Resultados económicos del mercado

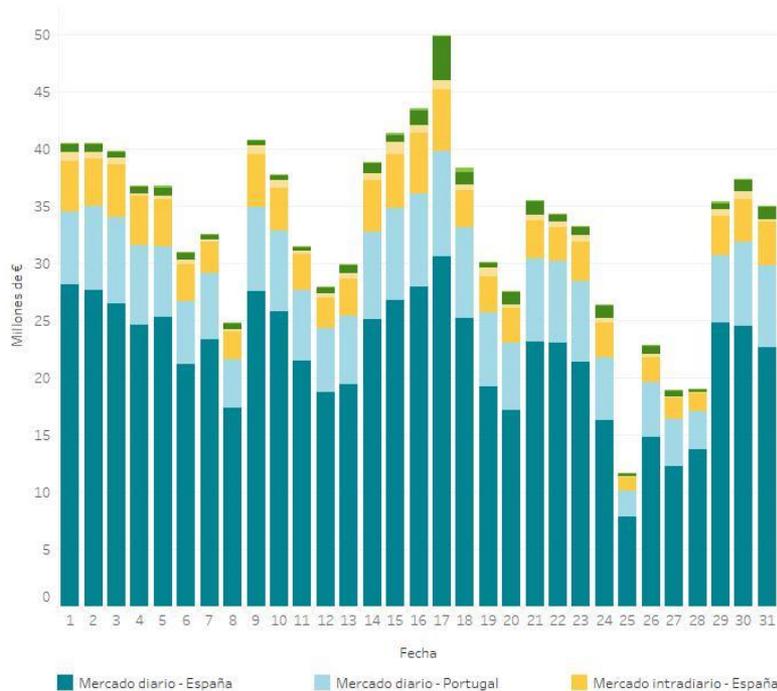
- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Evolución de las diferencias de precios entre España - Portugal y España - Francia
- Agentes con liquidación en el mercado por tipo de actividad



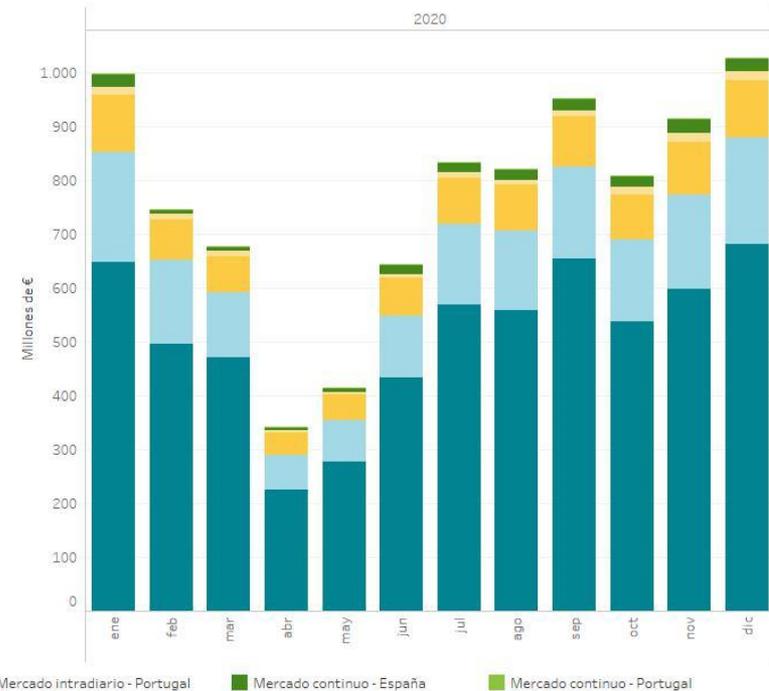
VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

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

DICIEMBRE



AÑO MÓVIL



Desglose porcentual por mercado

	2020											
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
Mercado Diario - España	64,81%	66,44%	69,52%	65,78%	66,75%	67,57%	68,31%	68,04%	68,65%	66,56%	65,39%	66,36%
Mercado Diario - Portugal	20,51%	20,77%	17,95%	18,92%	18,71%	17,55%	18,04%	18,03%	18,05%	18,86%	19,28%	19,18%
Mercado Intradiario - España	10,61%	10,05%	9,83%	11,95%	11,50%	11,10%	10,11%	10,27%	9,81%	10,38%	10,73%	10,42%
Mercado Intradiario - Portugal	1,40%	1,40%	1,31%	1,20%	1,36%	1,12%	1,22%	1,02%	1,11%	1,66%	1,63%	1,43%
Mercado Continuo - España	2,40%	1,21%	1,23%	2,00%	1,49%	2,43%	2,03%	2,47%	2,19%	2,33%	2,74%	2,39%
Mercado Continuo - Portugal	0,27%	0,12%	0,16%	0,14%	0,20%	0,23%	0,30%	0,17%	0,19%	0,21%	0,24%	0,21%

EVOLUCIÓN DE LAS RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



AÑO MÓVIL

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia



Año	Mes	Interconexión PORTUGAL			Interconexión FRANCIA			TOTAL
		Flujo importación GWh	Flujo exportación GWh	Renta congestión Euros	Flujo importación GWh	Flujo exportación GWh	Renta congestión Euros	Renta Congestión Euros
2018	ene	324	202	2.115.344	1.895.049	150.389	30.221.877	24.227.210
	feb	1.133	489	1.184.230	1.571.696	150.389	17.201.248	19.927.067
	mar	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	abr	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	may	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	jun	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	jul	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	ago	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	sep	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	oct	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	nov	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	dic	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
Total	7.755.260	5.030.194	5.075.363	15.616.736	2.925.032	221.289.328	226.364.691	
2019	ene	324	202	2.115.344	1.895.049	150.389	30.221.877	24.227.210
	feb	1.133	489	1.184.230	1.571.696	150.389	17.201.248	19.927.067
	mar	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	abr	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	may	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	jun	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	jul	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	ago	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	sep	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	oct	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	nov	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	dic	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
Total	5.754.771	9.144.459	4.191.452	13.214.347	2.707.674	167.947.781	172.139.233	
2020	ene	324	202	2.115.344	1.895.049	150.389	30.221.877	24.227.210
	feb	1.133	489	1.184.230	1.571.696	150.389	17.201.248	19.927.067
	mar	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	abr	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	may	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	jun	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	jul	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	ago	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	sep	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	oct	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	nov	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
	dic	613	454	1.106.002	1.091.401	130.404	13.414.650	15.616.053
Total	7.179.257	8.573.027	2.572.220	11.869.225	5.804.799	124.440.192	127.012.412	

RENDA DE CONGESTIÓN		
Interconexión PORTUGAL	Interconexión FRANCIA	TOTAL

Año	Mes	Renta congestión Euros	Renta congestión Euros	Renta Congestión Euros
2018	ene - dic	5.075.363	221.289.328	226.364.691
2019	ene - dic	4.191.452	167.947.781	172.139.233
2020	ene - dic	2.572.220	124.440.192	127.012.412

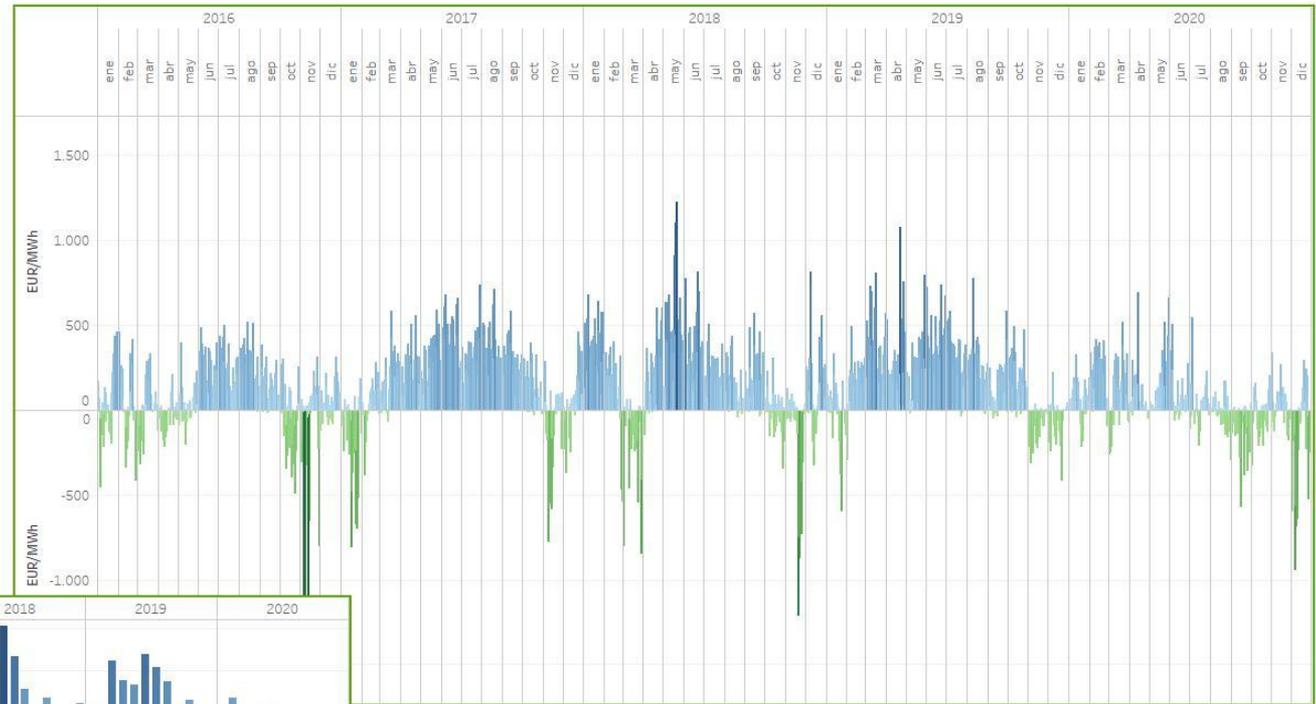
Variación Renta de Congestión total
-26%

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



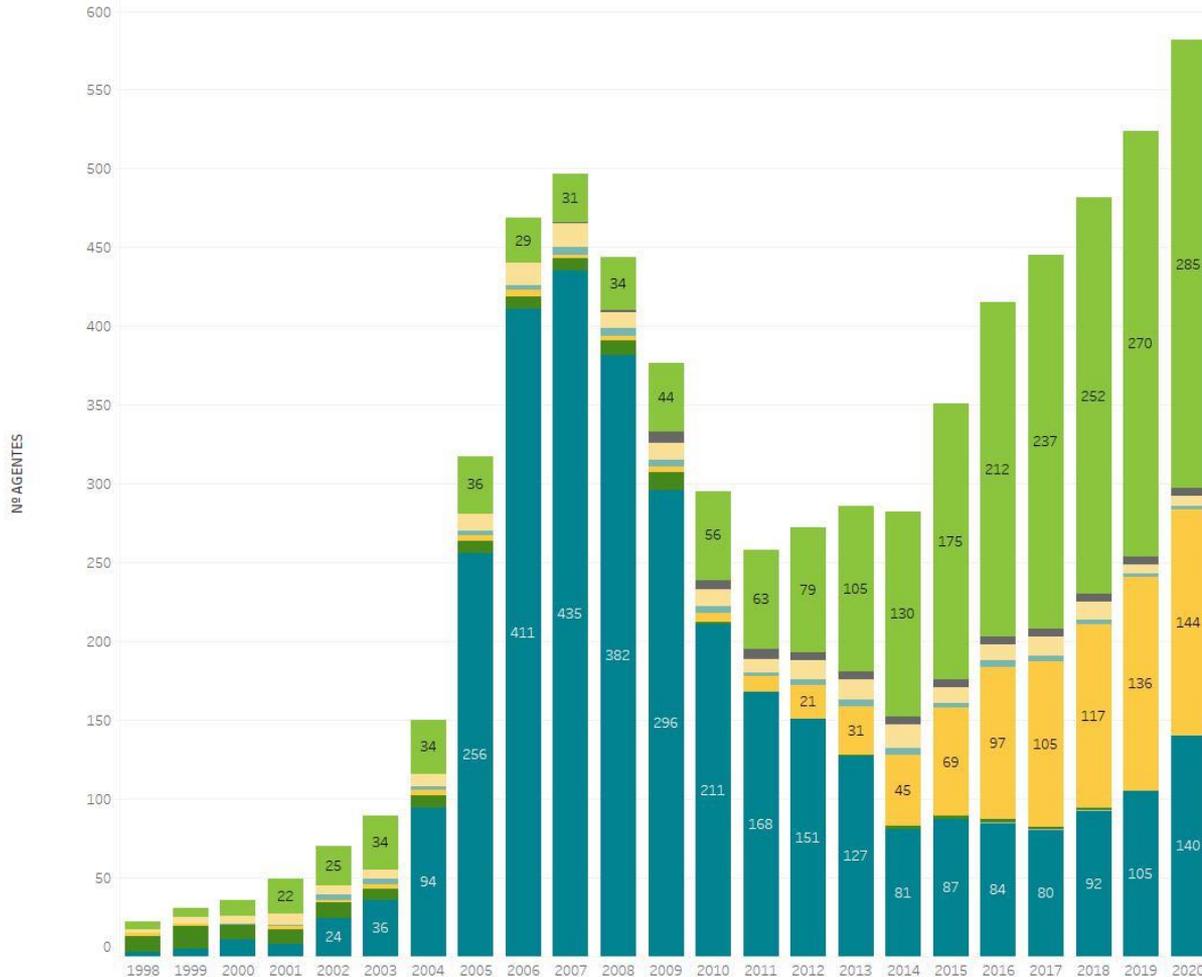
EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENCIAS DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA



ACUMULADOS DIARIOS

ACUMULADOS MENSUALES

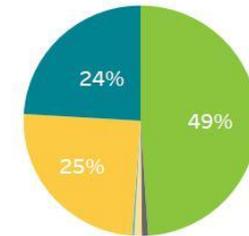
AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



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 2020



ACTIVIDAD	AGENTES
Comercializador	285
Comercializador de referencia	5
Comercializador no residente establecido en UE	6
Comercializador no residente no establecido en UE	2
Consumidor Directo	144
Productor	140
Total general	582

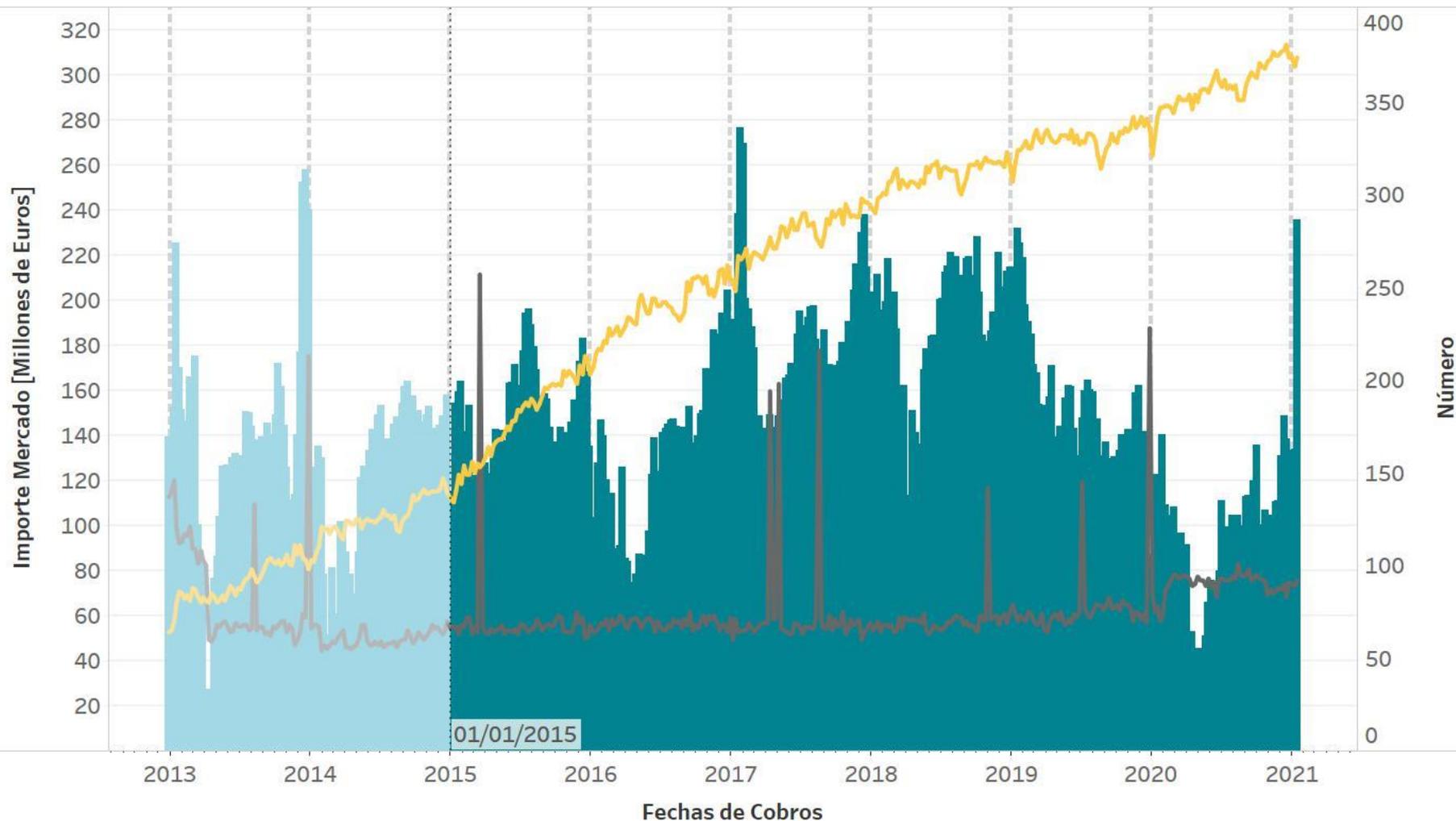
En caso de agentes que actúen en el mercado en varias actividades se computará en cada una de ellas.

2. Cobros y pagos del mercado

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



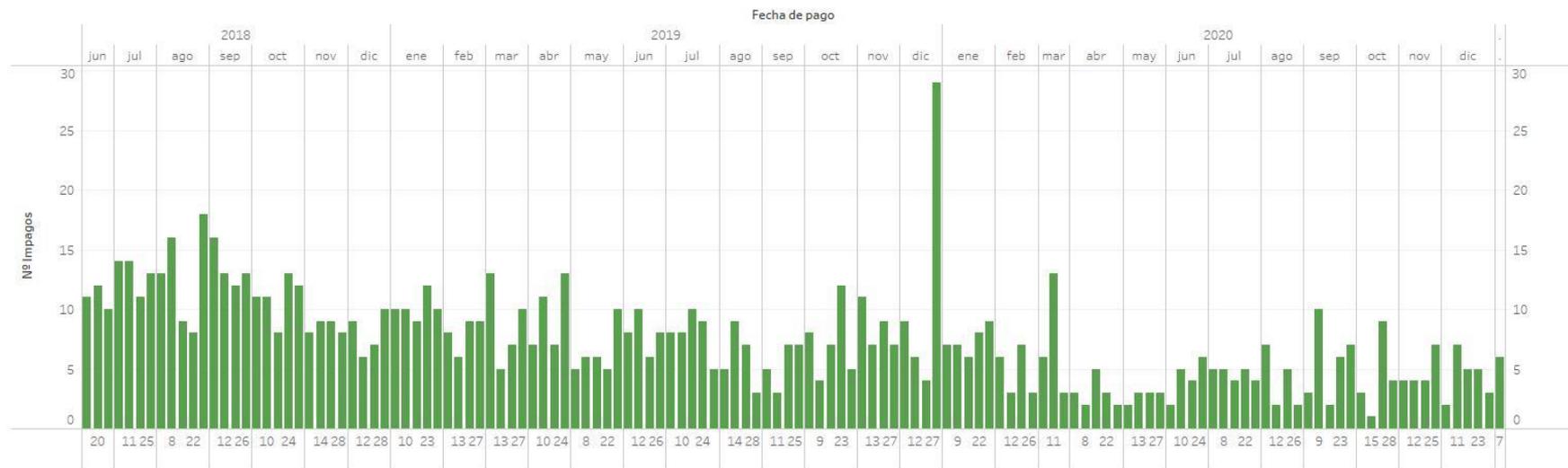
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y NÚMERO DE AGENTES ACREEDORES/DEUDORES



- Importe Mercado, Antes
- Nº De Pagos Deudores, Antes
- Nº Transf. Acreedores, Antes
- Importe Mercado, Después
- Nº De Pagos Deudores, Después
- Nº Transf. Acreedores, Después

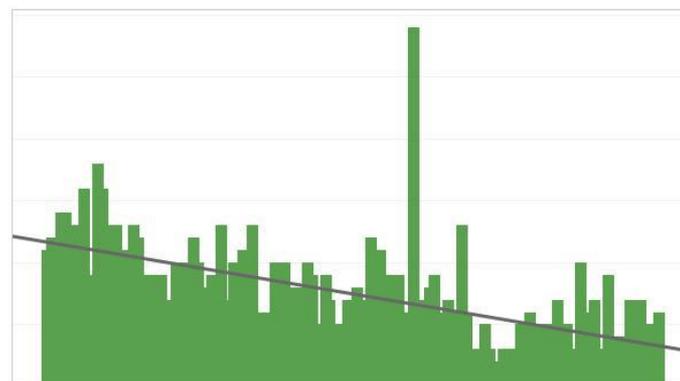
EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



Año	Mes	Penalizaciones
2018	junio	20
	julio	14
	agosto	16
	septiembre	13
	octubre	11
	noviembre	9
2018	diciembre	32
2018	Total	125
2019	enero	10
	febrero	9
	marzo	7
	abril	11
	mayo	6
	junio	8
2019	julio	10
2019	agosto	7
2019	septiembre	12
2019	octubre	9
2019	noviembre	7
2019	diciembre	29
2019	Total	124
2020	enero	7
	febrero	7
	marzo	13
	abril	5
	mayo	3
	junio	5
2020	julio	10
2020	agosto	7
2020	septiembre	12
2020	octubre	9
2020	noviembre	7
2020	diciembre	29
2020	Total	126
2021	enero	6
2021	Total general	1.006

Linea de tendencia



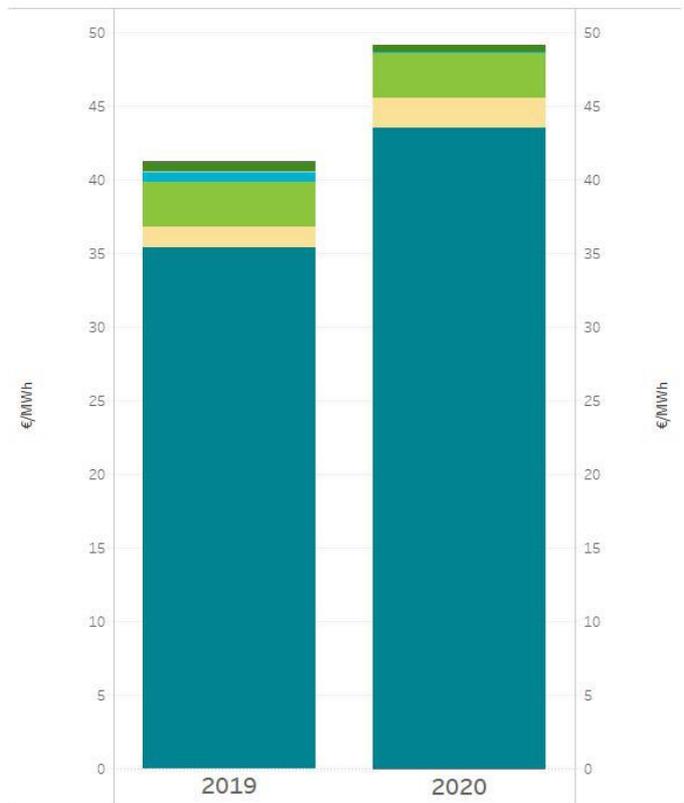
3. Precio final medio

- ❑ 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

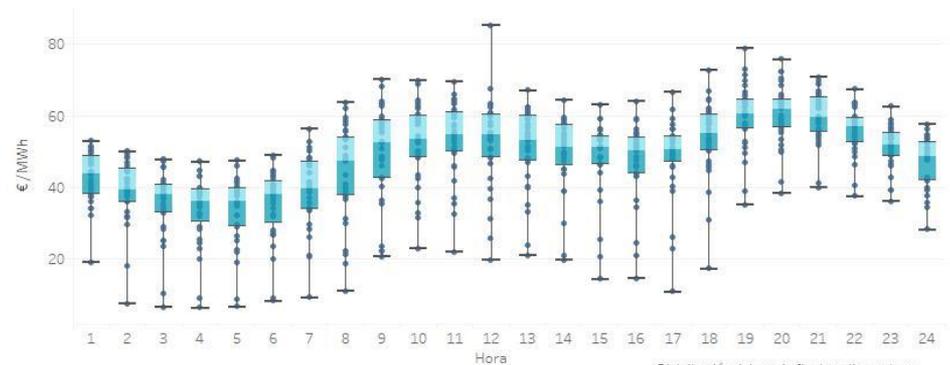
DICIEMBRE



■ Mercado diario ■ Pago por capacidad ■ Mercado intradiario ■ Otros procesos
■ Restricciones ■ Servicio de interrumpibi. ■ Asig. Secundaria

Mercado/Proceso	Año 2019		Año 2020		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	35,39	85,87	43,52	88,49	22,98
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,02	-0,04	
Restricciones	1,45	3,53	2,04	4,16	40,57
Asig. Secundaria	0,63	1,52	0,54	1,10	-13,82
Otros procesos	0,01	0,02	-0,01	-0,01	-151,12
Pago por capacidad	3,02	7,32	3,10	6,30	2,67
Servicio de interrumpibilidad	0,74	1,79	0,00	0,00	-100,00
TOTAL	41,21	100,00	49,18	100,00	19,33

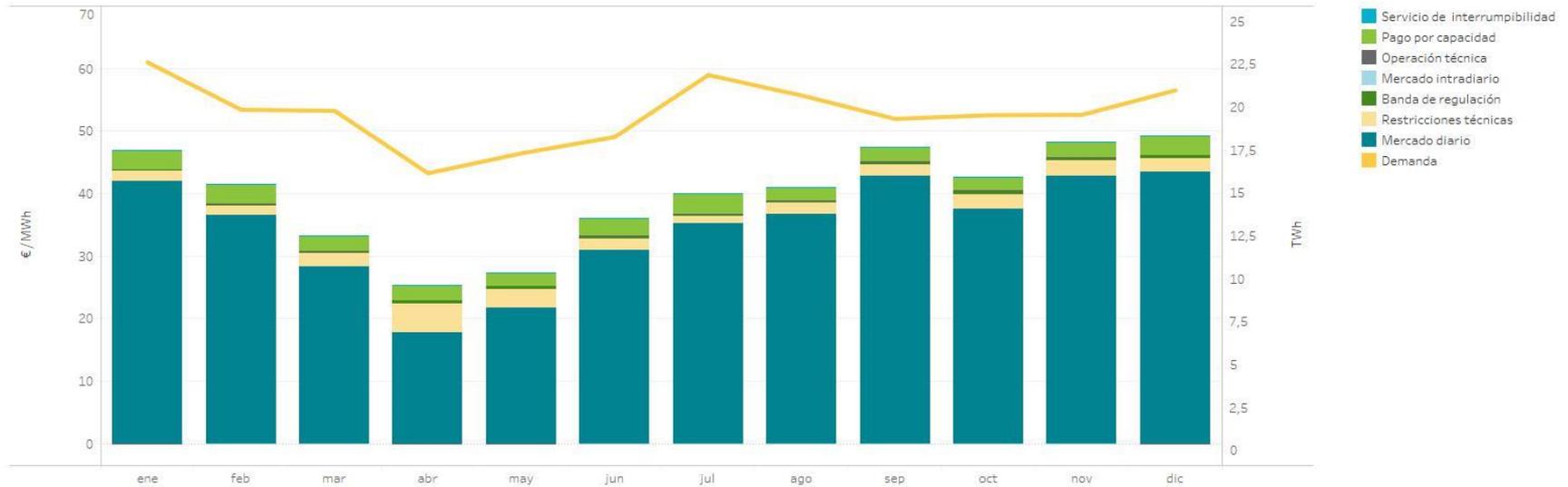
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



Distribución del precio final medio por hora representando gráficamente el valor máximo y mínimo, así como los cuartiles de la serie.

COMPONENTES DEL PRECIO FINAL MEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

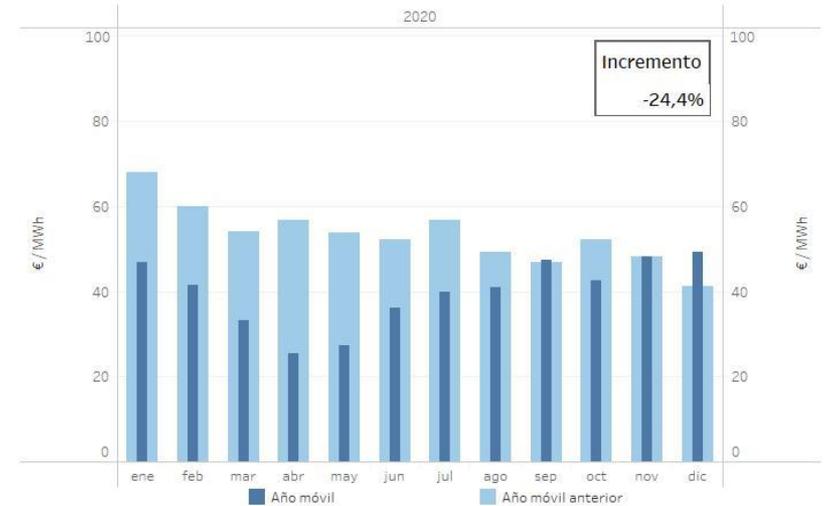
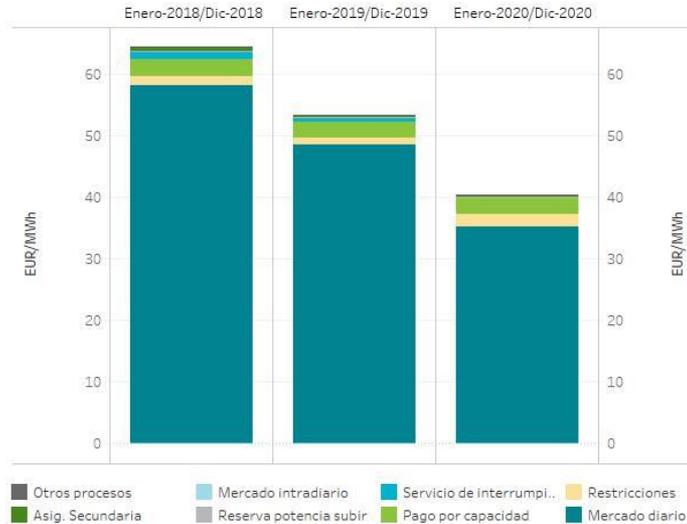
AÑO MÓVIL



Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrumpib.	Precio final medio
2020	enero	42,06	1,50	0,30	-0,02	-0,01	3,11	0,03	46,97
	febrero	36,54	1,50	0,33	-0,03	0,04	2,98	0,03	41,40
	marzo	28,28	2,15	0,35	-0,01	0,05	2,39	0,03	33,24
	abril	17,81	4,61	0,45	-0,02	-0,01	2,42	0,04	25,30
	mayo	21,70	3,04	0,38	-0,01	-0,06	2,24	0,04	27,33
	junio	31,00	1,83	0,39	-0,01	0,02	2,76	0,04	36,01
	julio	35,20	1,22	0,33	-0,01	0,03	3,22	0,00	40,00
	agosto	36,75	1,76	0,35	-0,01	0,06	2,12	0,00	41,03
	septiembre	42,75	1,89	0,41	-0,02	0,01	2,35	0,00	47,40
	octubre	37,49	2,39	0,53	-0,04	0,02	2,26	0,00	42,65
	noviembre	42,89	2,32	0,49	-0,03	0,07	2,43	0,00	48,17
	diciembre	43,52	2,04	0,54	-0,02	-0,01	3,10	0,00	49,18
Año móvil		35,20	2,12	0,40	-0,02	0,02	2,63	0,02	40,38

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL



Mercado/Proceso	Ene-2018 / Dic-2018		Ene-2019 / Dic-2019		Ene-2020 / Dic-2020	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	58,12	90,32	48,58	90,97	35,20	87,17
Asig. Secundaria	0,55	0,85	0,37	0,68	0,40	1,00
Mercado intradiario	-0,03	-0,04	-0,02	-0,04	-0,02	-0,04
Otros procesos	0,03	0,04	0,03	0,05	0,02	0,05
Pago por capacidad	2,70	4,19	2,64	4,95	2,63	6,52
Reserva potencia subir	0,23	0,35	0,06	0,11	0,00	0,00
Restricciones	1,53	2,38	1,00	1,88	2,12	5,26
Servicio de interrumpibilidad	1,23	1,91	0,74	1,39	0,02	0,04
TOTAL	64,35	100,00	53,41	100,00	40,38	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.

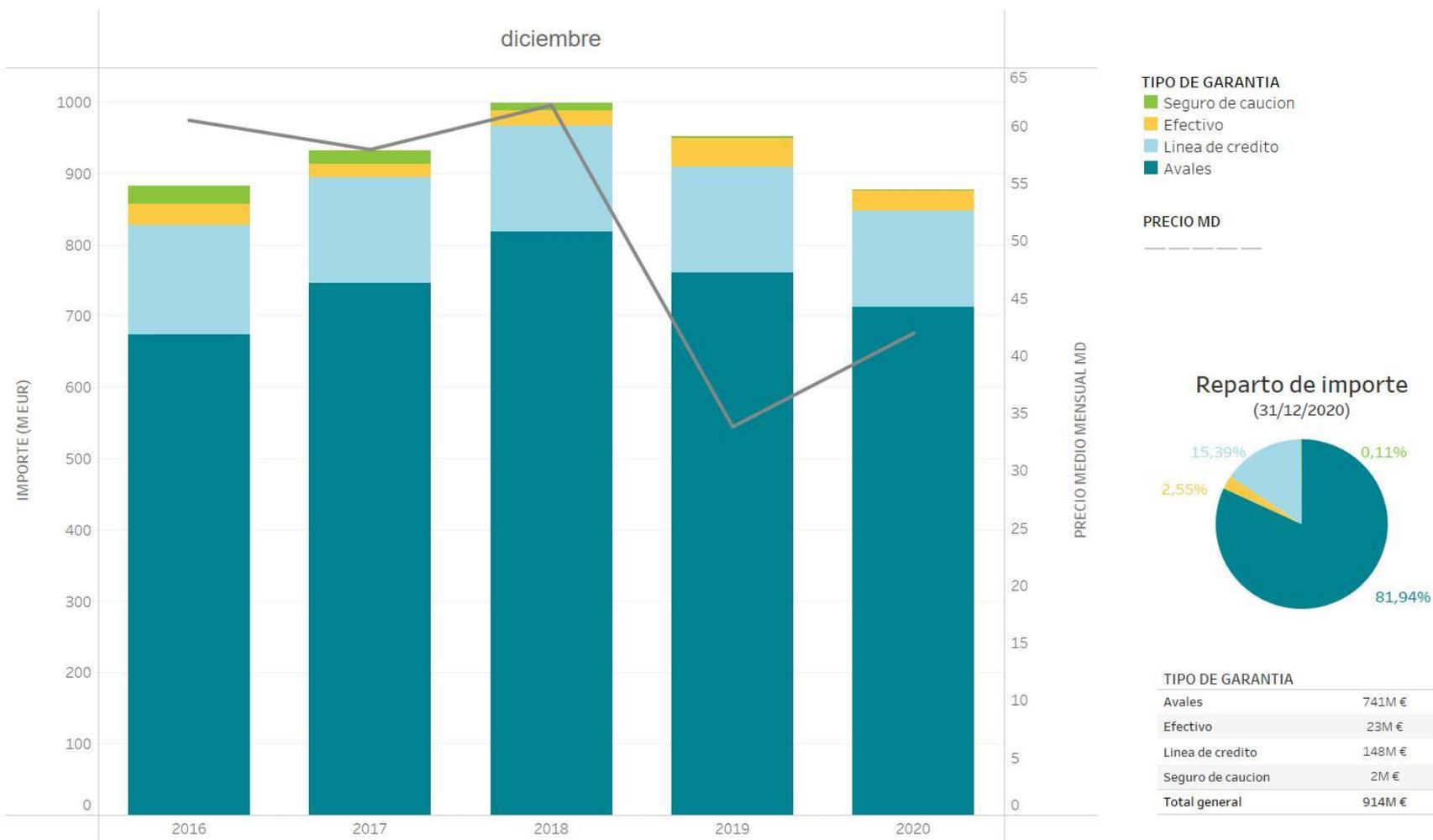
4.

Garantías formalizadas en el mercado

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



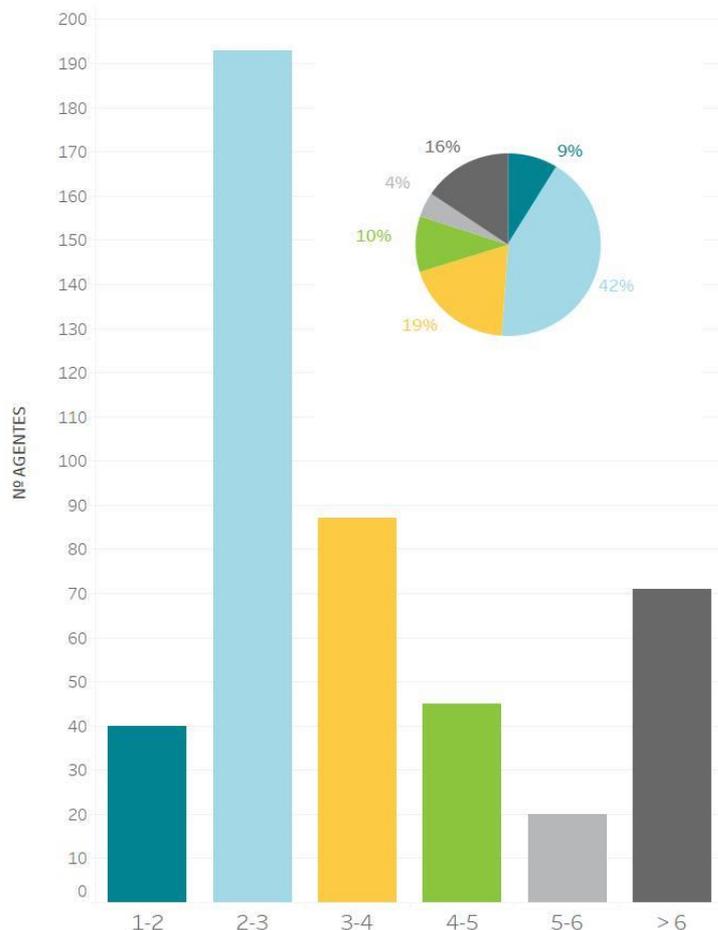
EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO (a último día del mes)



ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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

Último día de pagos de diciembre



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

Año móvil

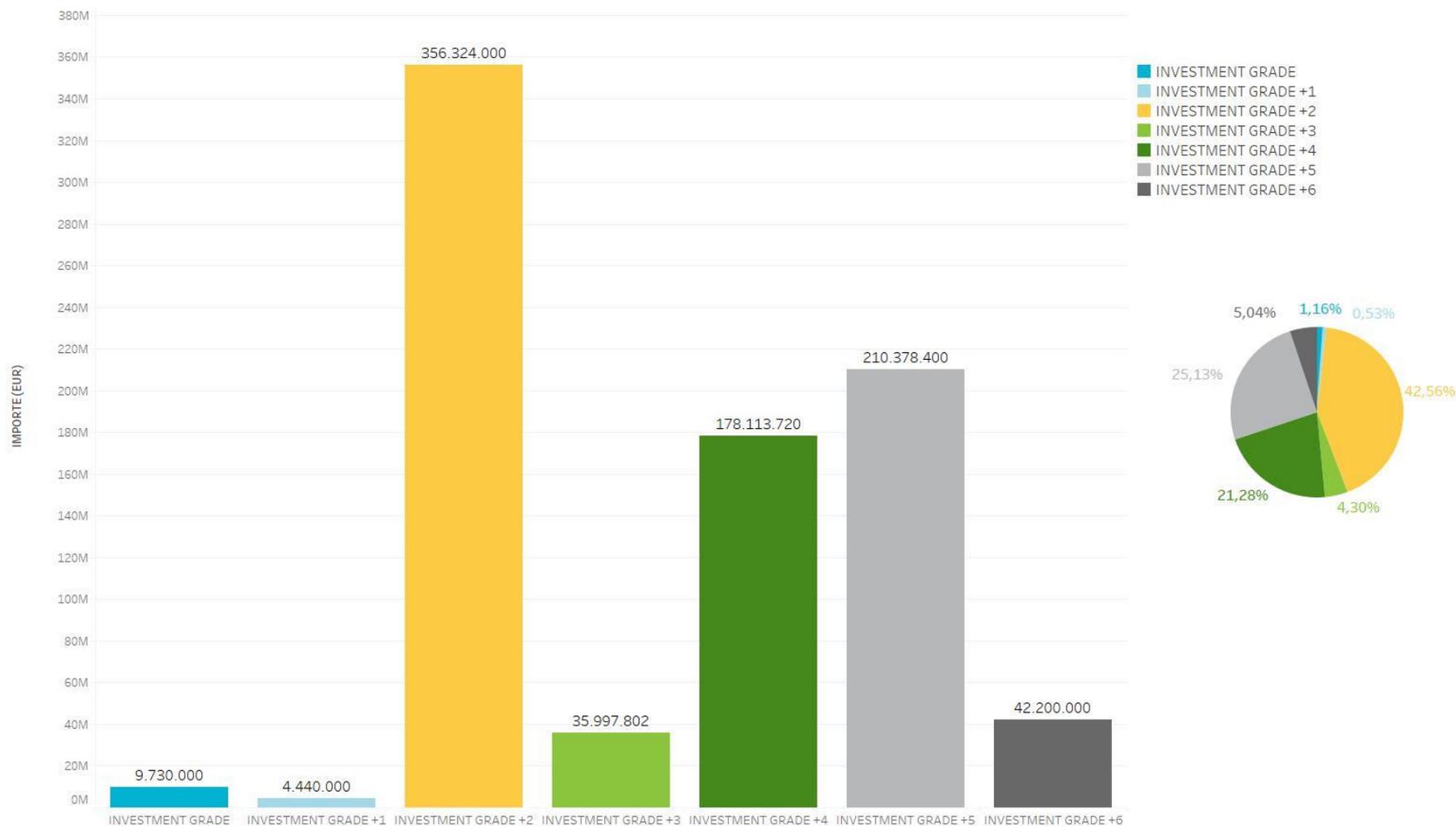


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados

por mejor rating respecto a investment grade (31/12/2020)



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

GRACIAS
POR SU ATENCIÓN

—omie