



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

14/05/2024

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS

08

SUBASTAS INTRADIARIAS REGIONALES





01

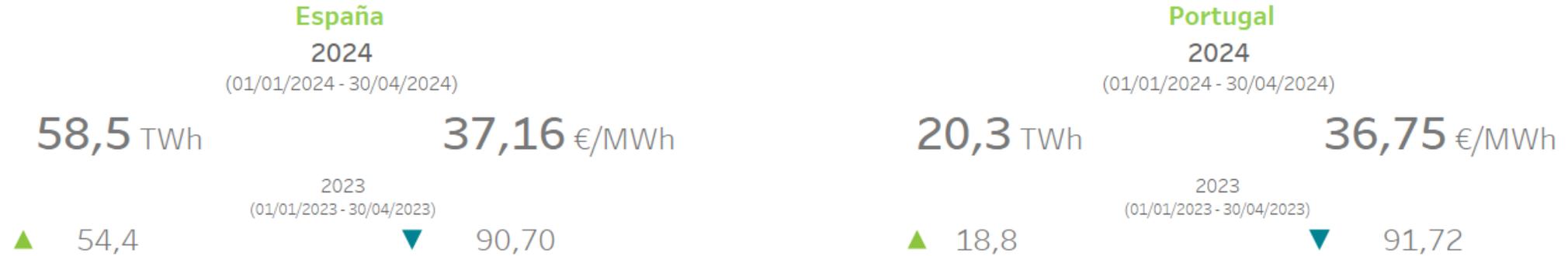
Datos relevantes



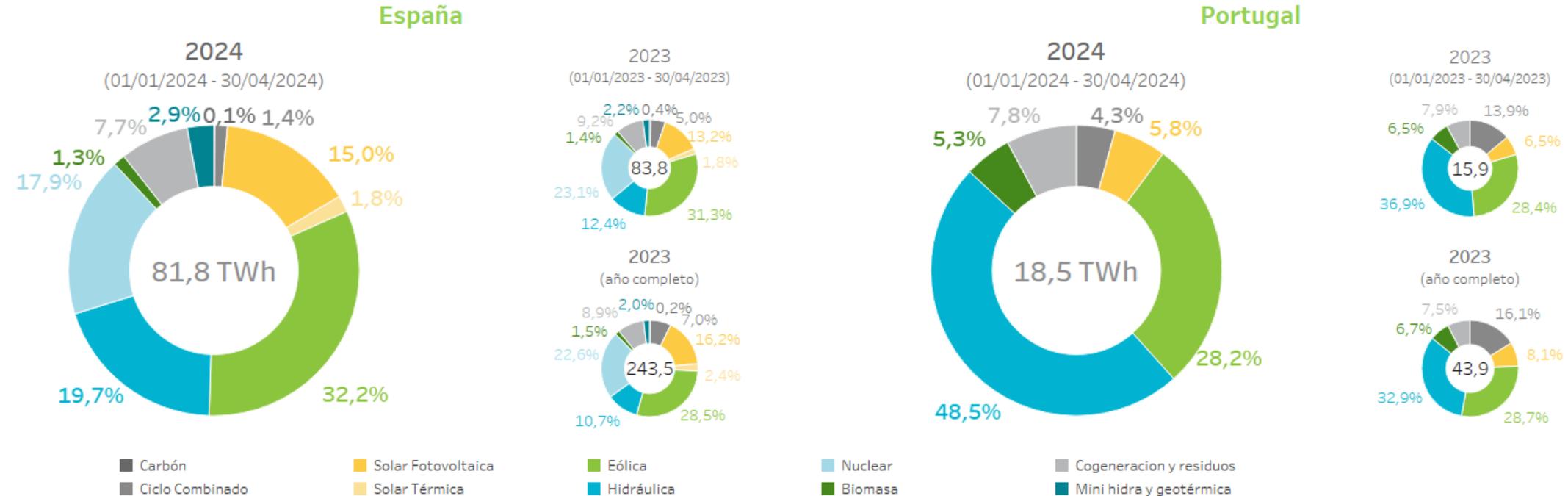
Datos relevantes en el mercado de electricidad

Mercado diario

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



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



(*) Importación no incluida

Mercados intradiarios

Mercado intradiario subastas

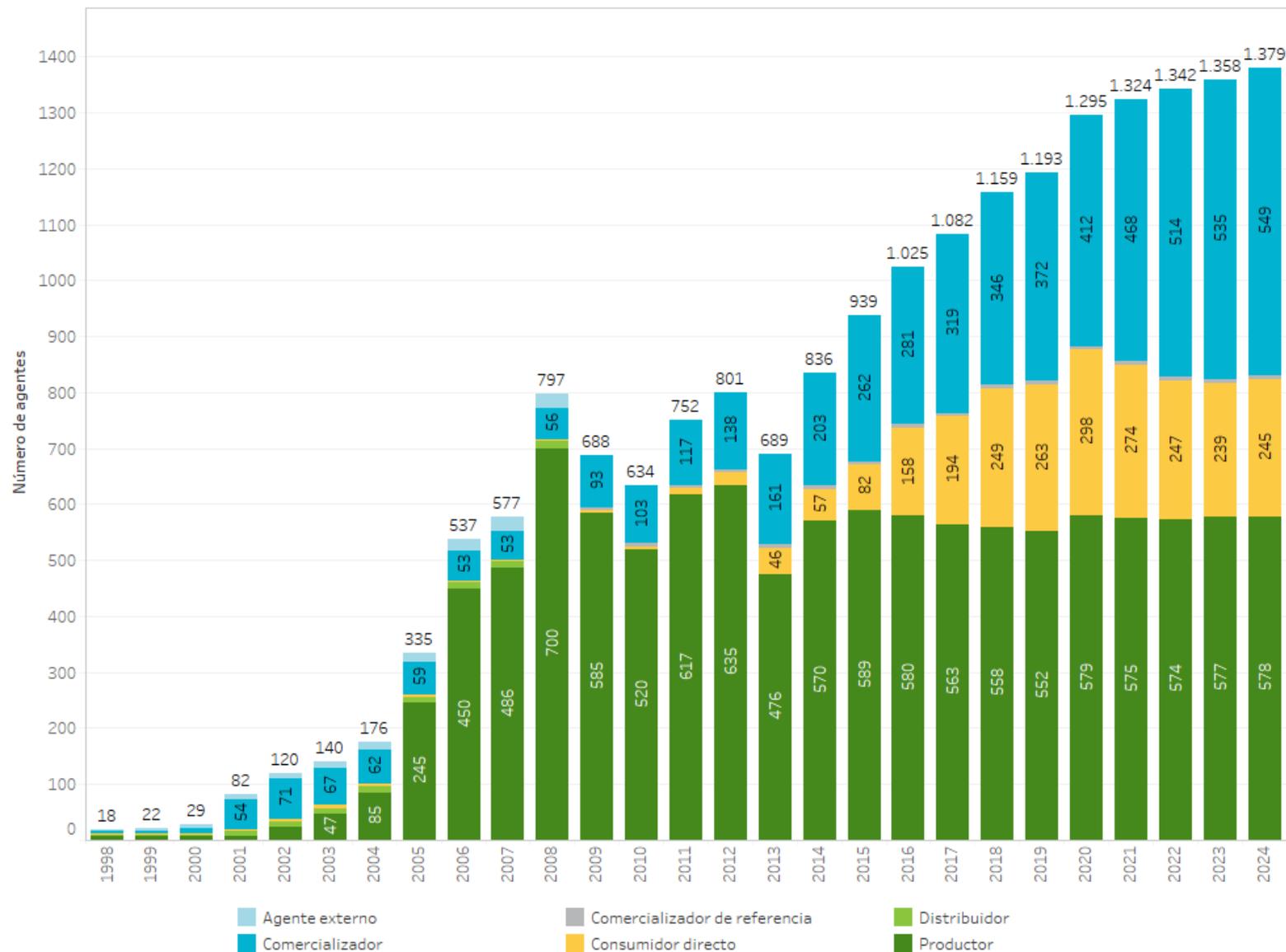
España		Portugal	
2024	2023	2024	2023
(01/01/2024 - 30/04/2024)	(01/01/2023 - 30/04/2023)	(01/01/2024 - 30/04/2024)	(01/01/2023 - 30/04/2023)
12,4 TWh	11,6 TWh	2,3 TWh	2,3 TWh
21,2% (del PDBC)	21,3% (del PDBC)	11,4% (del PDBC)	12,1% (del PDBC)
37,21 €/MWh	89,89 €/MWh	36,51 €/MWh	92,50 €/MWh
+ 0,2% (del PDBC)	- 0,9% (del PDBC)	- 0,6% (del PDBC)	+ 0,9% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

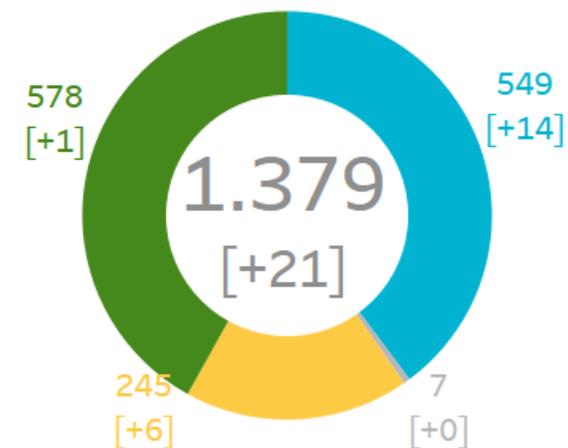
España		Portugal	
2024	2023	2024	2023
(01/01/2024 - 30/04/2024)	(01/01/2023 - 30/04/2023)	(01/01/2024 - 30/04/2024)	(01/01/2023 - 30/04/2023)
2,7 TWh	2,8 TWh	0,5 TWh	0,5 TWh
4,7% (del PDBC)	5,2% (del PDBC)	2,4% (del PDBC)	2,5% (del PDBC)
39,58 €/MWh	92,80 €/MWh	32,72 €/MWh	88,34 €/MWh
+ 6,5% (del PDBC)	+ 2,3% (del PDBC)	- 10,9% (del PDBC)	- 3,7% (del PDBC)

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/04/2024

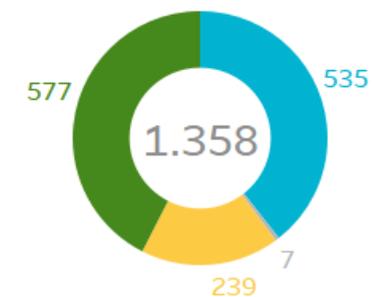


Agentes en el mercado de electricidad a 30/04/2024



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

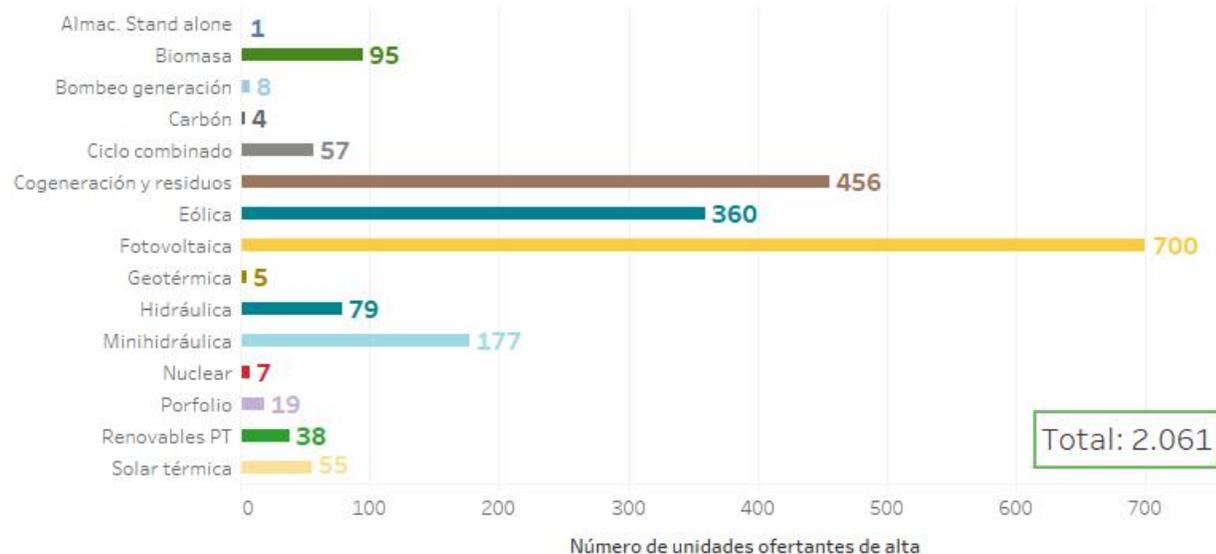
31/12/2023



Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 30/04/2024

Unidades ofertantes de Venta



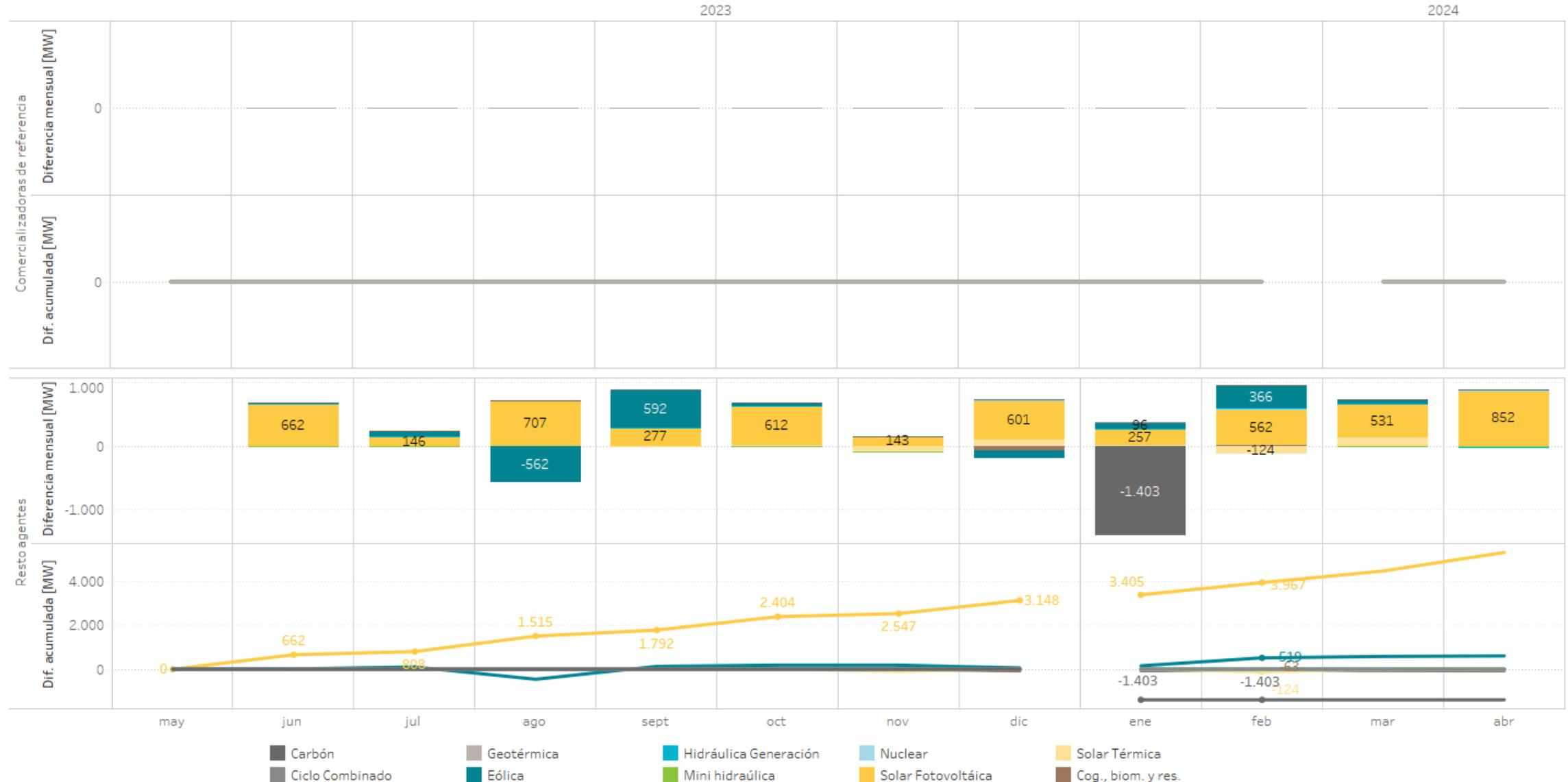
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

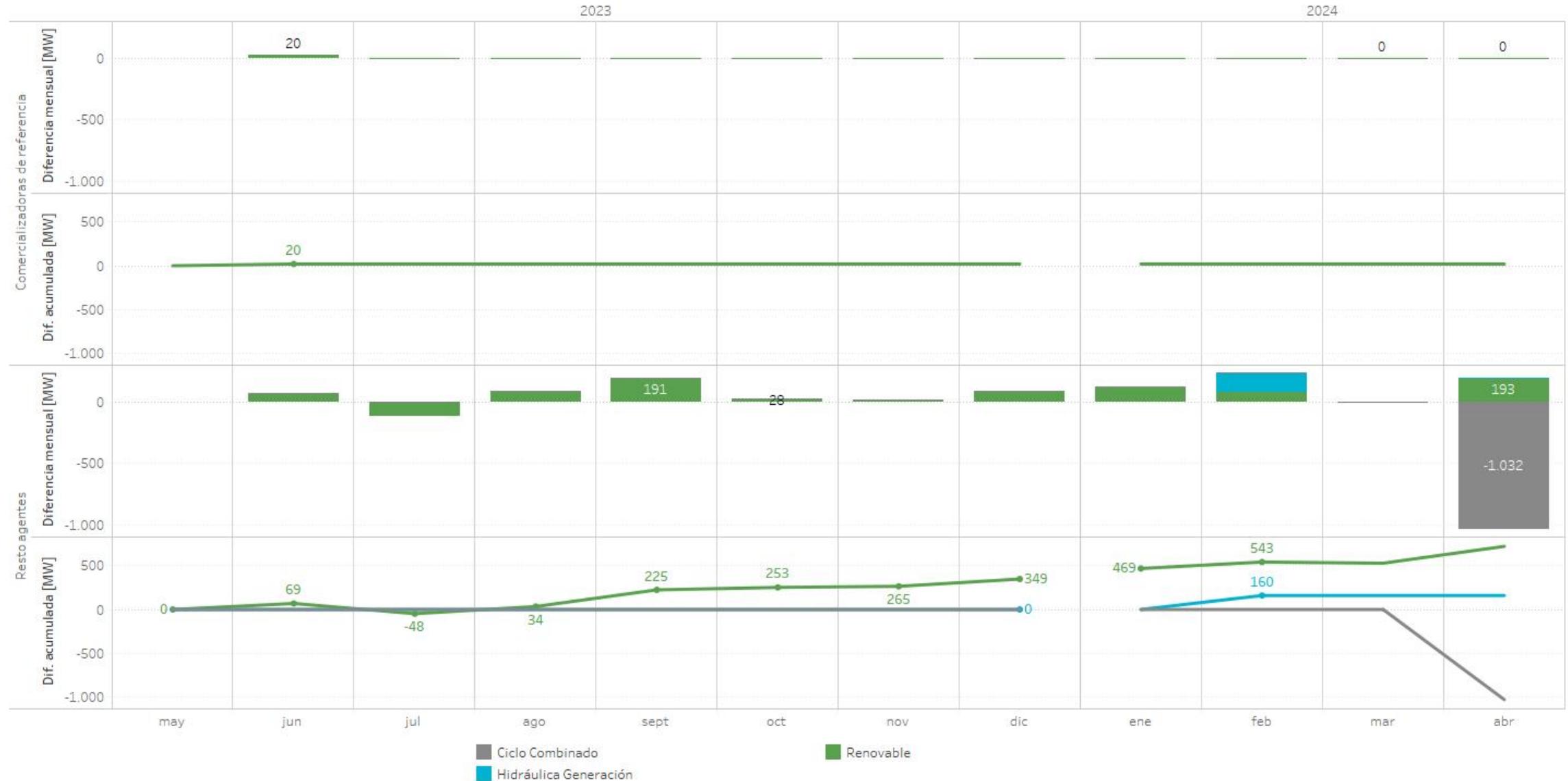
España

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/05/2023 y 30/04/2024).



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 en los últimos 12 meses (entre 01/05/2023 y 30/04/2024).





02

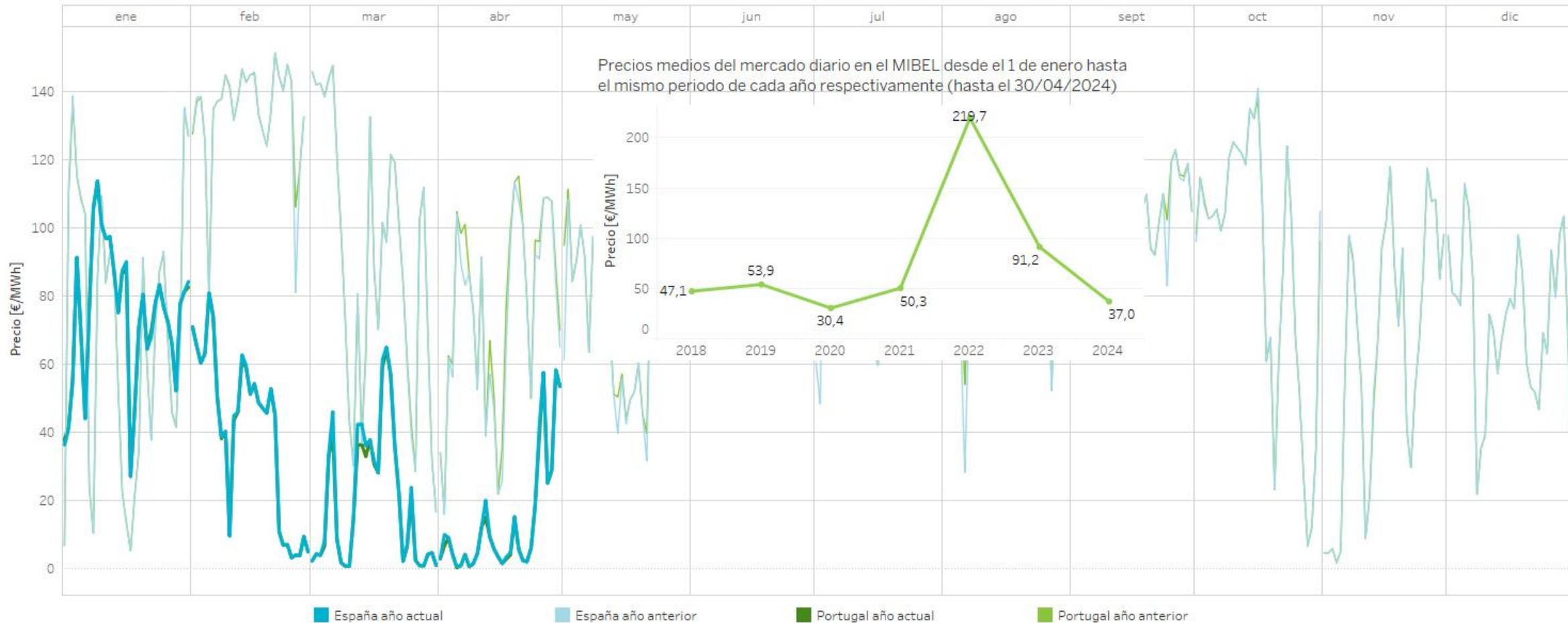
Mercado diario

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

Precios medios por día en el mercado diario

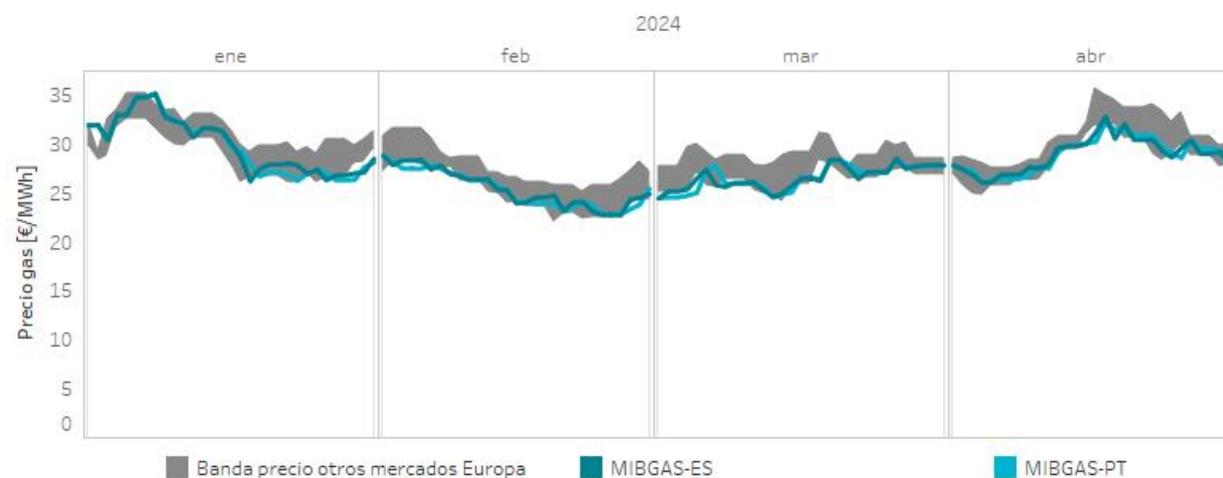
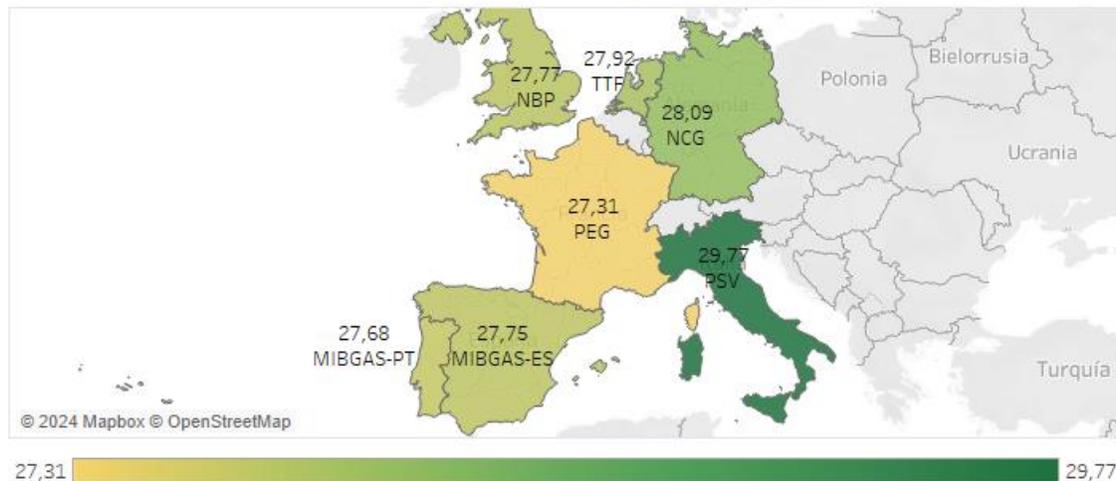
Precio medio aritmético
España **37,16** €/MWh
 (01/01/2024 - 30/04/2024)
 (01/01/2023 - 30/04/2023) **90,70** €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal **36,75** €/MWh
 (01/01/2024 - 30/04/2024)
 (01/01/2023 - 30/04/2023) **91,72** €/MWh



Precio de las principales "Commodities" del sector energético en Europa

Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2024 (hasta 30/04/2024) * Fuente: REUTERS y MIBGAS

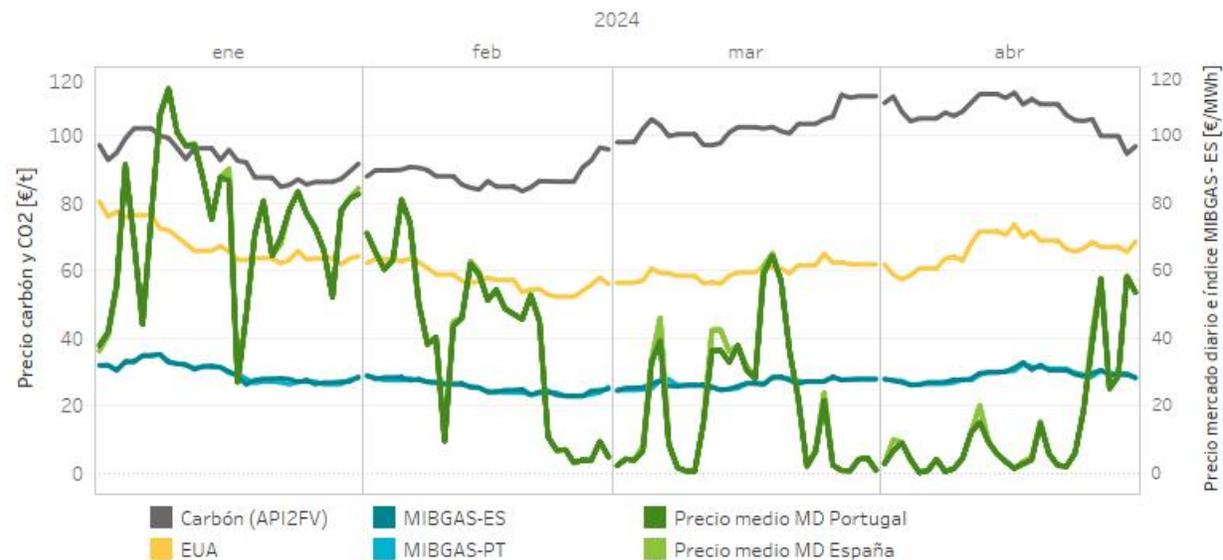


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 30/04/2024)

* Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 30/04/2024) * Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario

Energía
Mercado
(01/01/ 2024 - 30/04/2024)

76,3 TWh

Energía
Bilaterales
(01/01/ 2024 - 30/04/2024)

33,8 TWh

Energía
Total
(01/01/ 2024 - 30/04/2024)

110,2 TWh

(01/01/ 2023 - 30/04/2023)

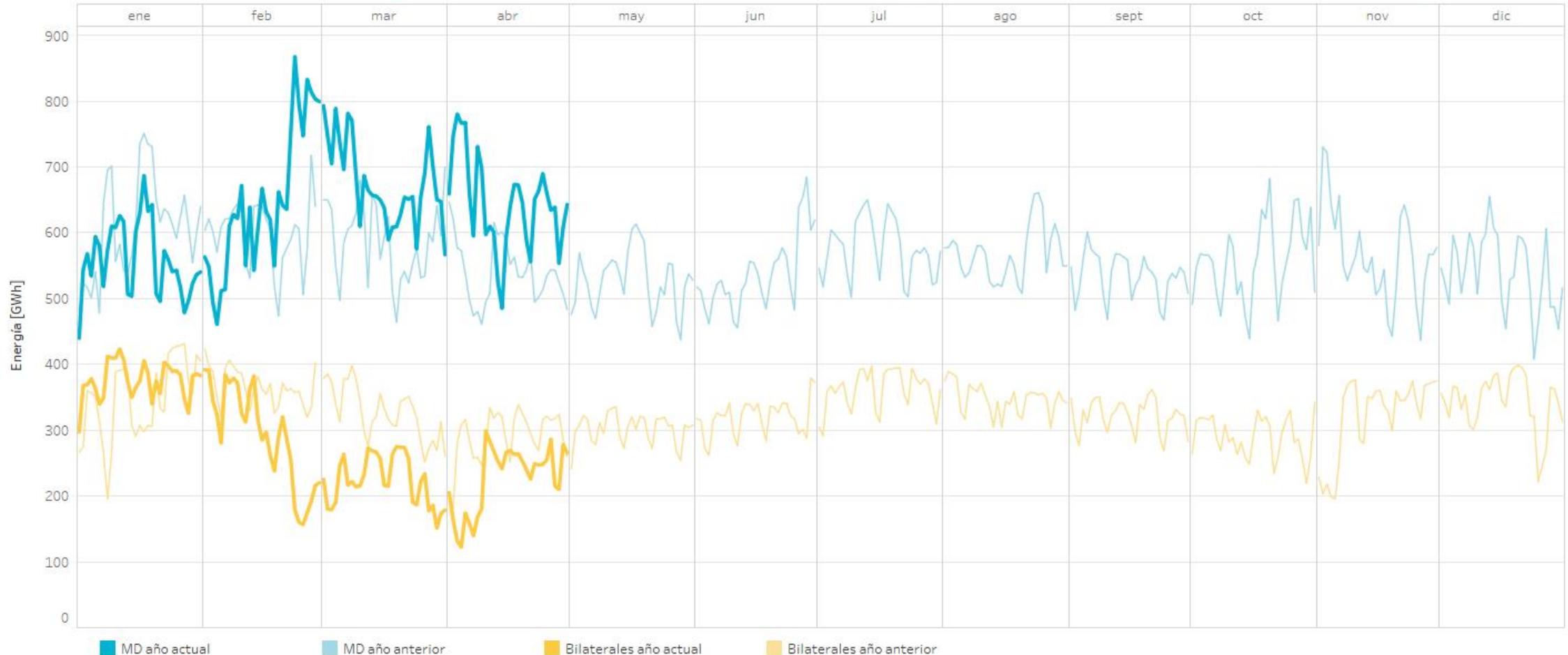
70,0 TWh

(01/01/ 2023 - 30/04/2023)

39,8 TWh

(01/01/ 2023 - 30/04/2023)

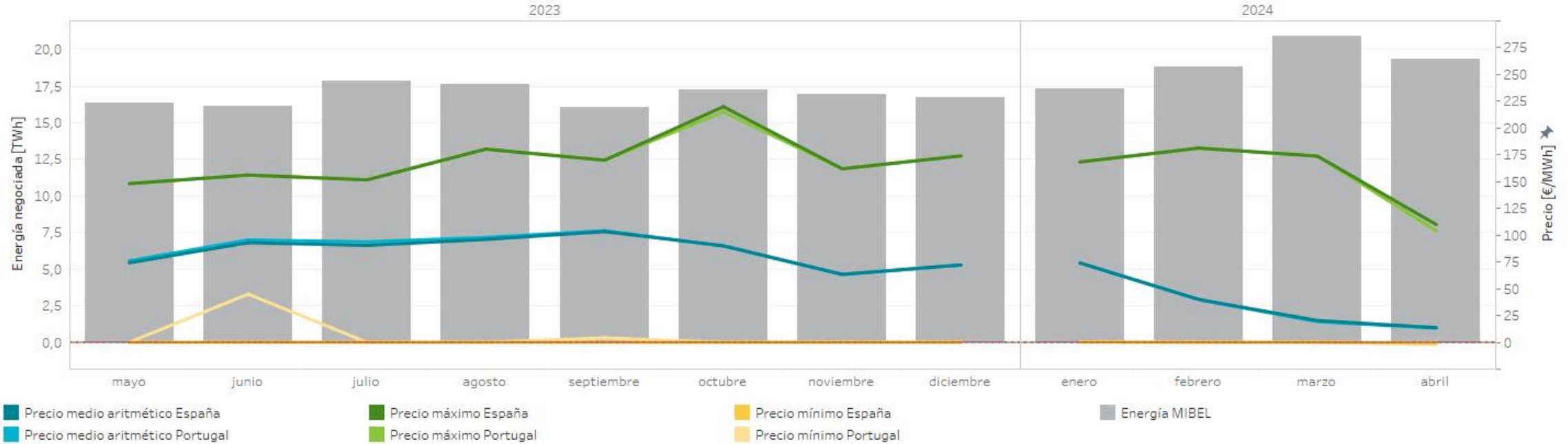
109,9 TWh



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

Precios y energías por mes en el mercado diario

Precios [€/MWh] y energía total [TWh] negociada por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses

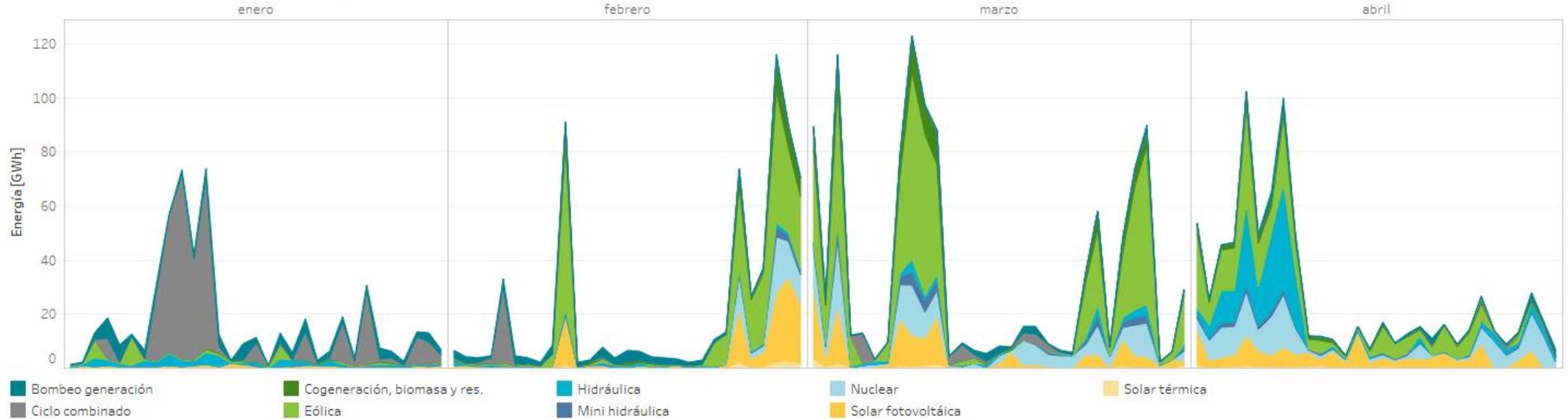
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2023 mayo	74,21	76,09	148,16	148,16	0,00	0,00	13.093,2	4.104,0	16.355,7
2023 junio	93,02	95,59	156,13	156,13	0,00	45,00	12.721,6	3.983,2	16.116,6
2023 julio	90,47	93,80	151,65	151,65	0,00	0,00	13.898,6	4.282,1	17.859,7
2023 agosto	96,05	97,86	180,34	180,34	0,00	0,00	13.905,0	4.244,5	17.612,0
2023 septiembre	103,34	104,15	170,00	170,00	0,00	4,08	12.340,7	4.189,7	16.045,8
2023 octubre	90,14	89,85	220,00	215,02	0,00	0,00	13.222,4	4.534,4	17.275,5
2023 noviembre	63,45	63,26	161,99	161,99	0,00	0,00	12.638,8	4.766,3	16.972,9
2023 diciembre	72,17	72,20	174,00	174,00	0,00	0,00	12.228,5	4.984,7	16.745,6
2024 enero	74,10	74,08	168,35	168,35	0,43	0,43	12.604,0	5.346,7	17.328,1
2024 febrero	40,00	39,86	181,26	181,26	0,00	0,00	14.485,5	4.824,5	18.778,3
2024 marzo	20,28	19,26	173,82	173,82	0,00	0,00	16.025,9	5.493,0	20.906,3
2024 abril	13,67	13,23	109,90	104,06	-1,50	-0,63	15.429,5	4.642,0	19.327,2
Interanual	69,41	70,11	220,00	215,02	-1,50	-0,63	162.593,6	55.395,1	211.323,9

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

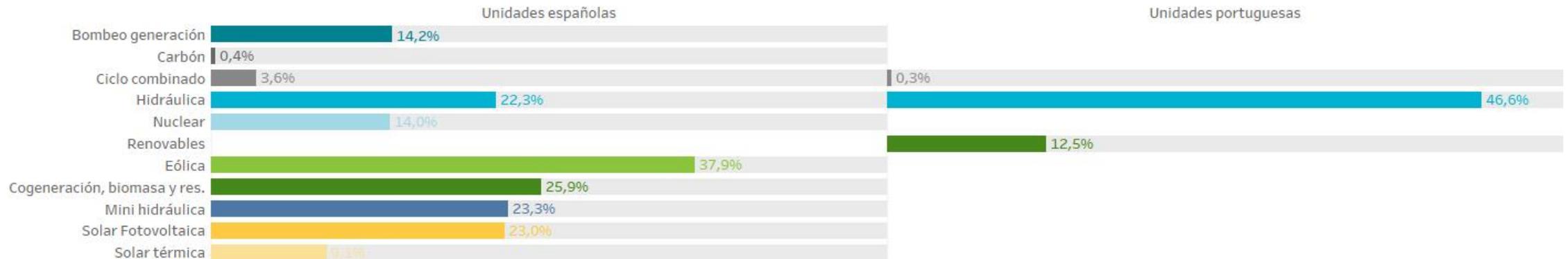
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/04/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 30/04/2024)



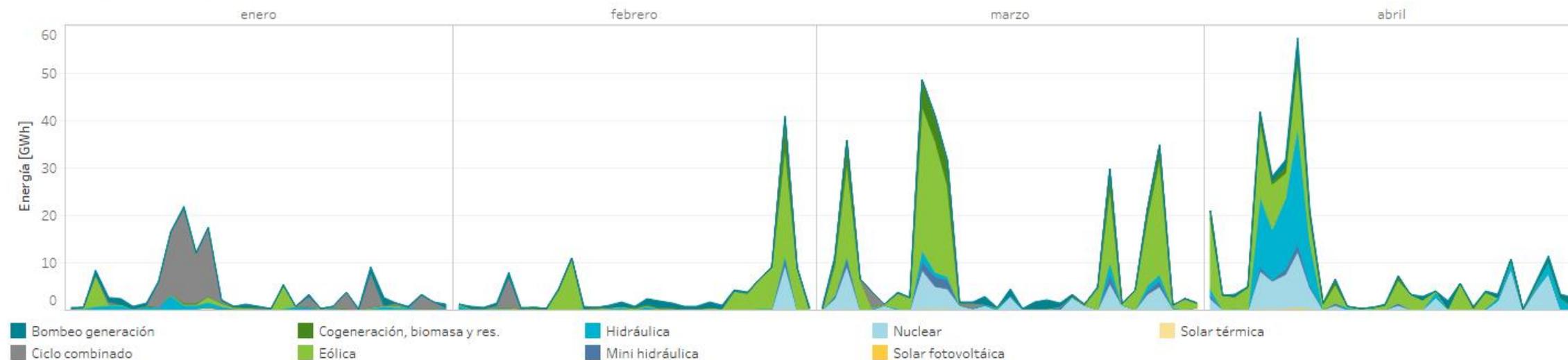
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

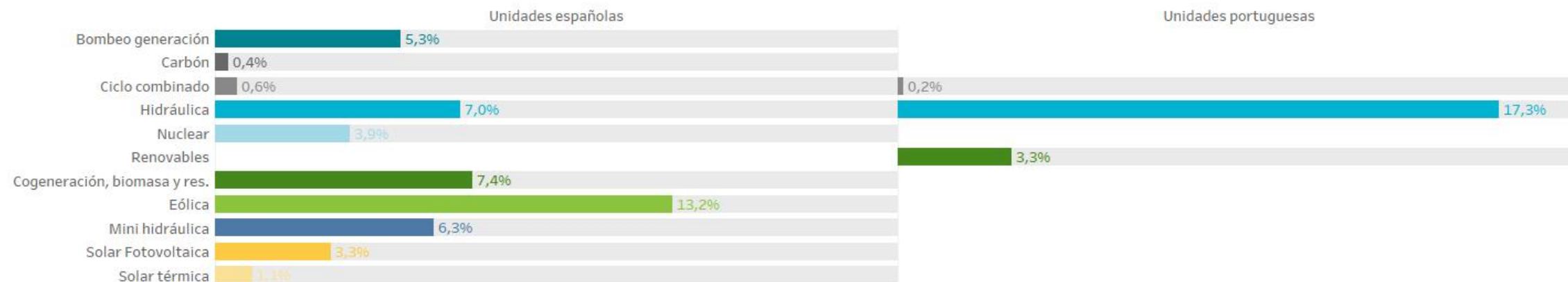
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/04/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



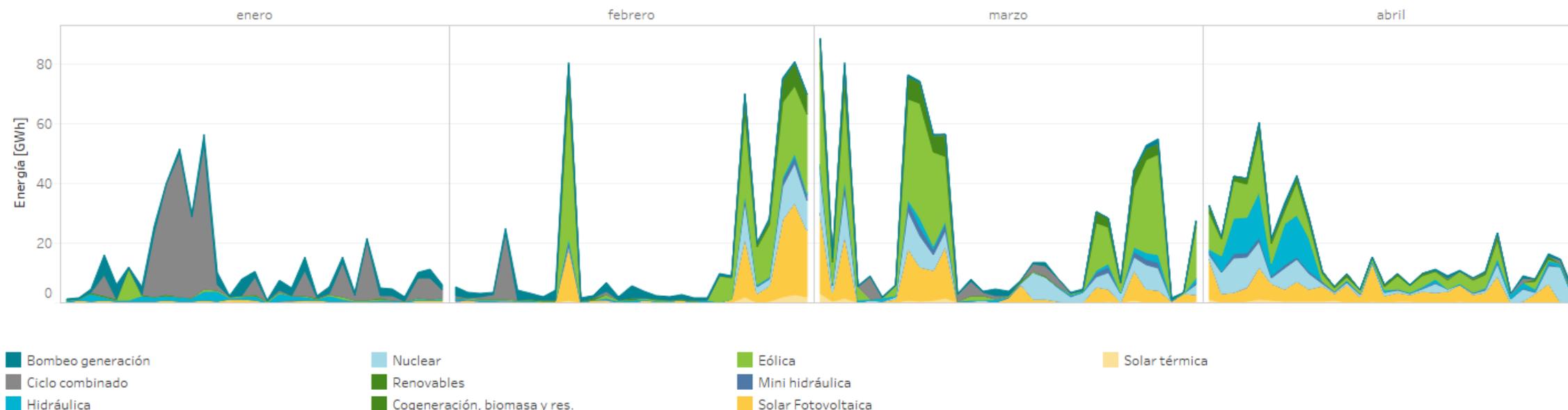
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

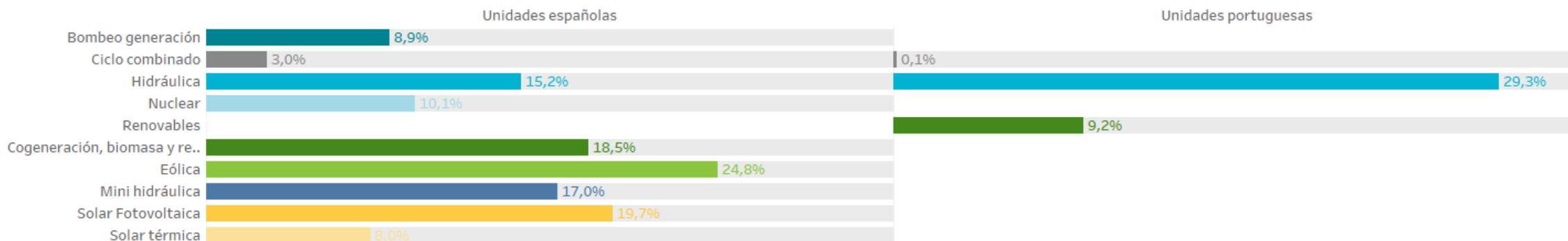
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/04/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

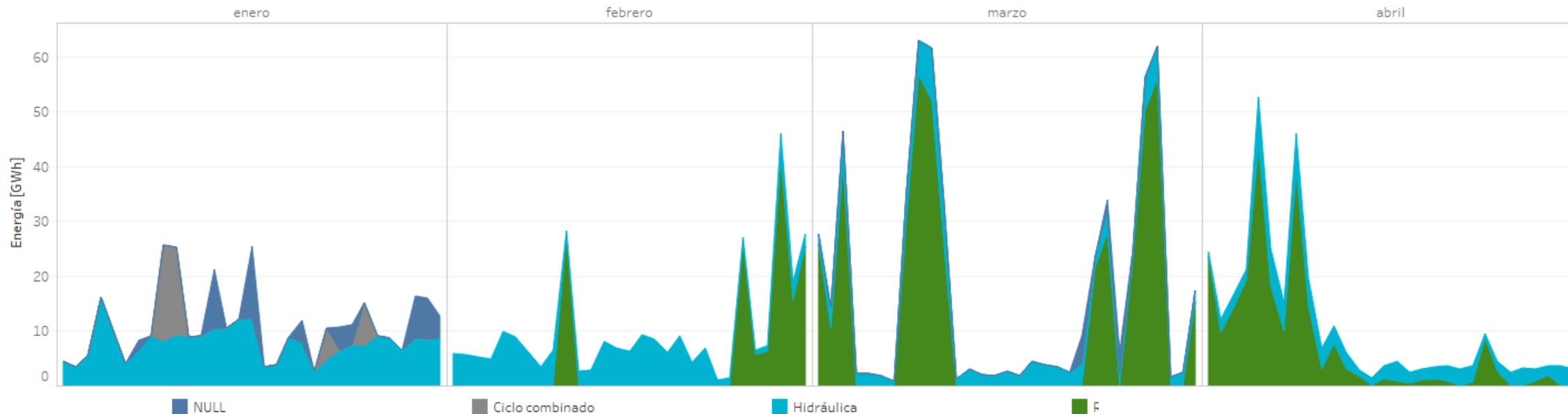


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

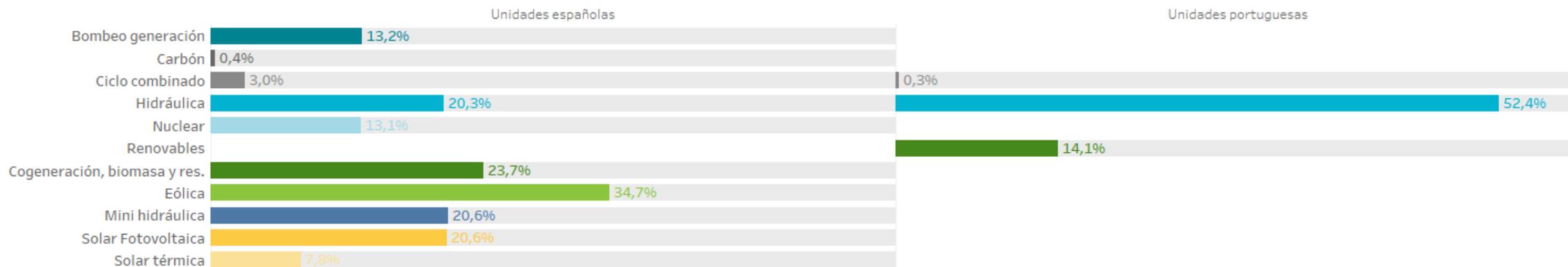
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/04/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 30/04/2024).



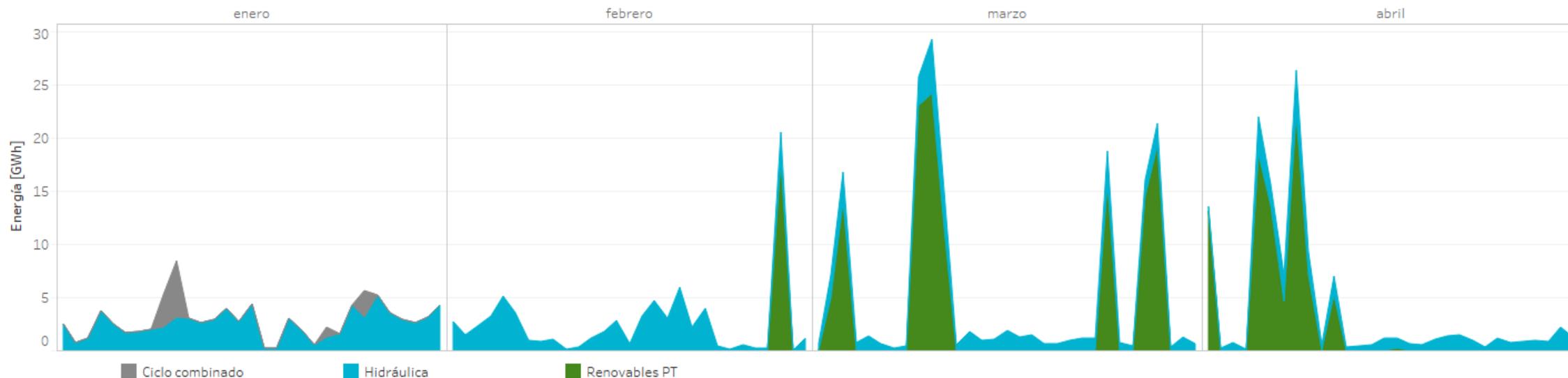
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

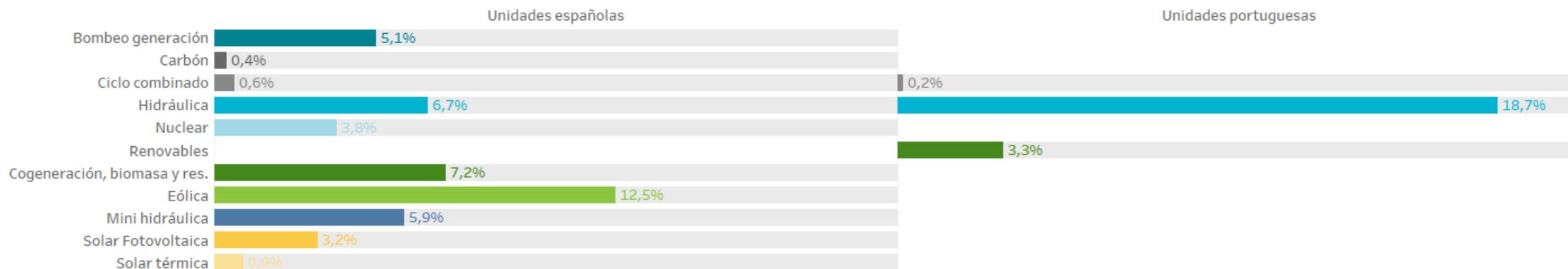
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/04/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



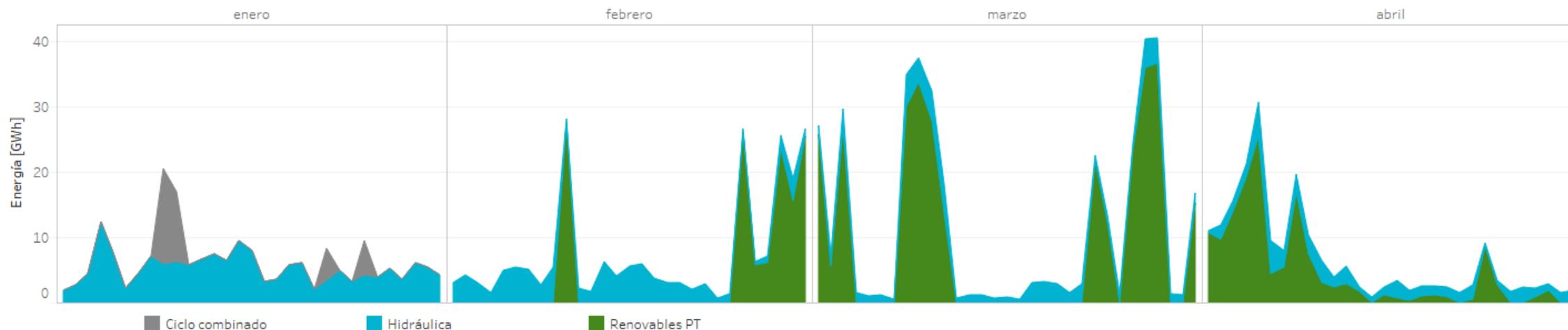
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

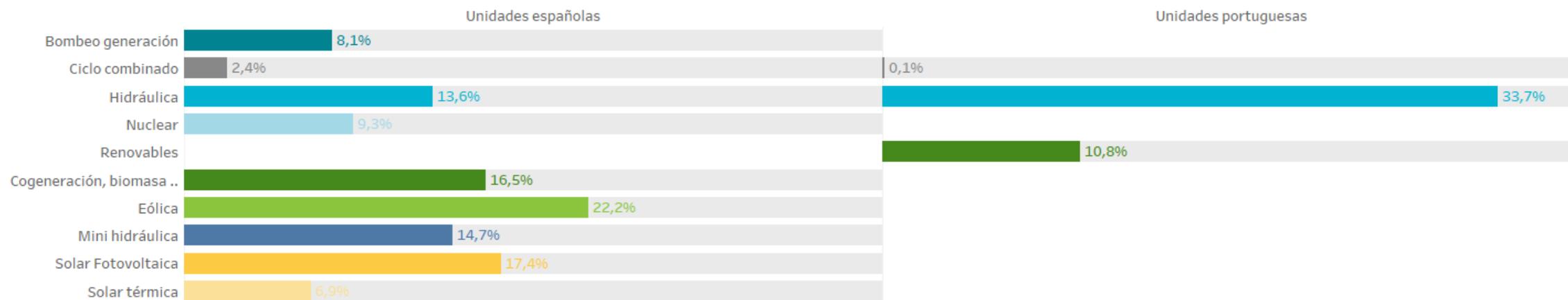
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 30/04/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

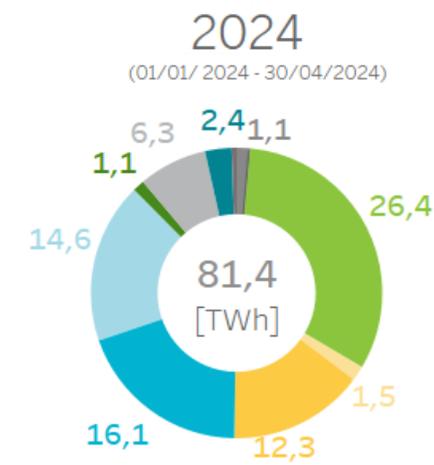
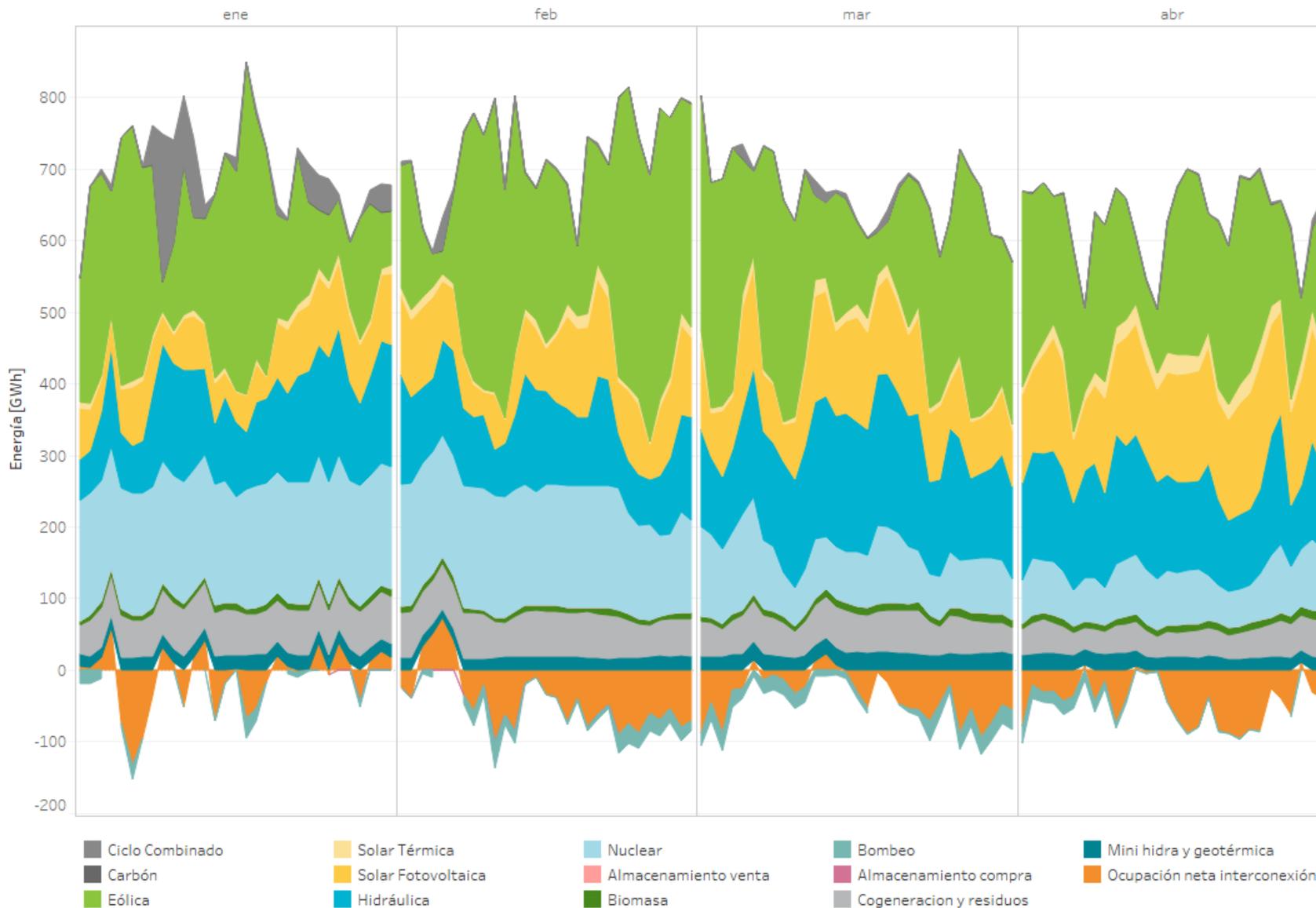


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

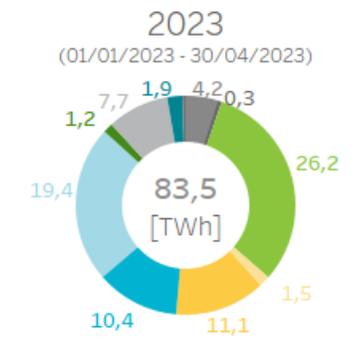
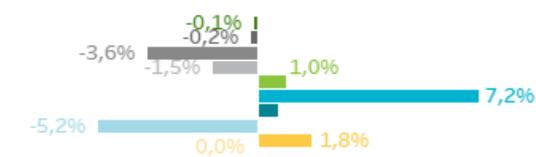
Energía por tecnologías en el mercado diario

España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024



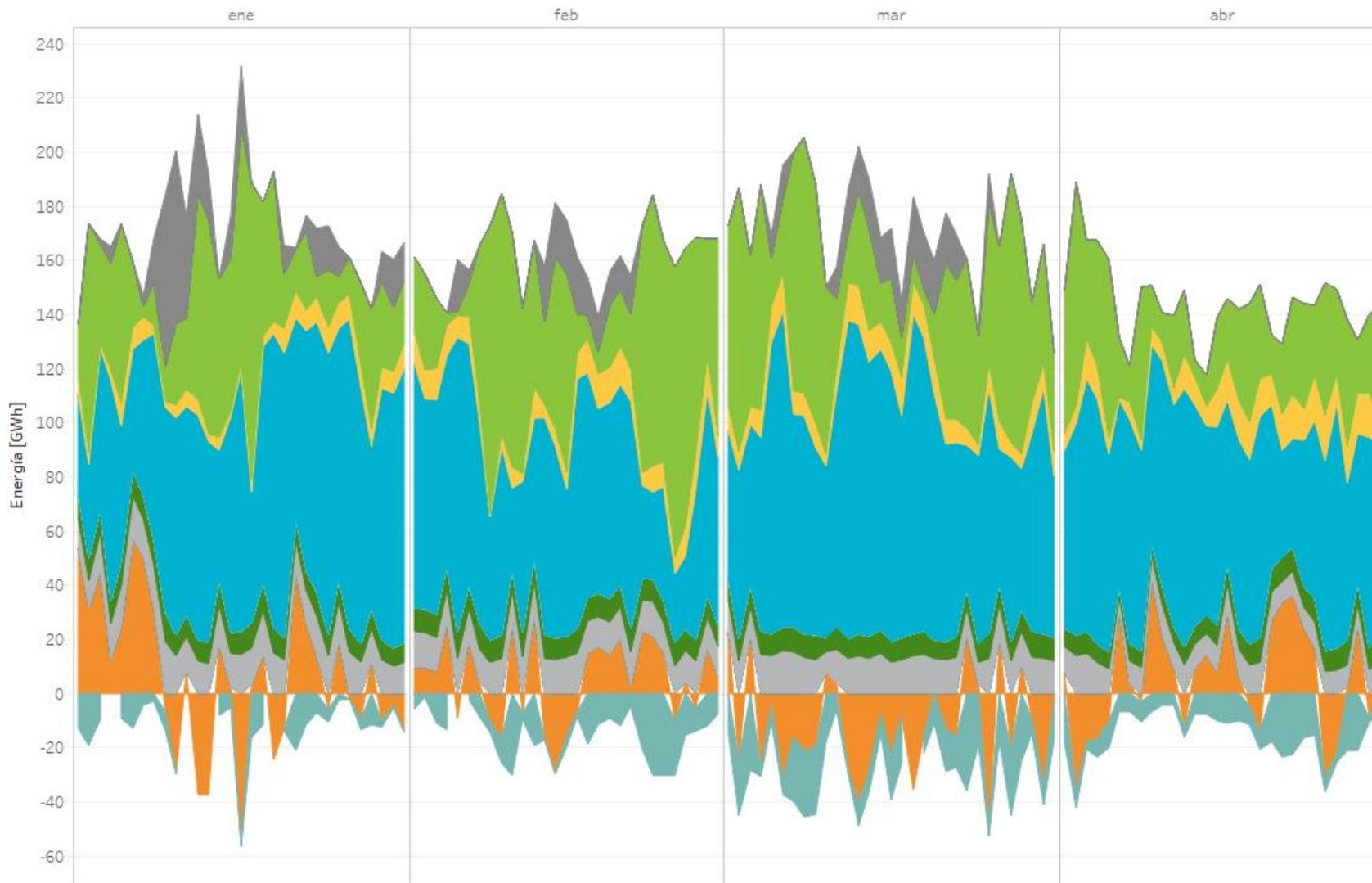
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



Energía por tecnologías en el mercado diario

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024

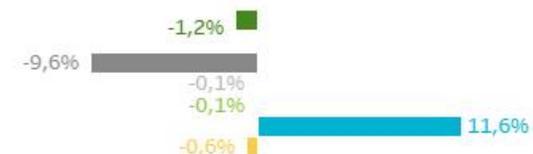


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Mini hidra y geotérmica
- Ocupación neta intercon..
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento venta
- Cogeneración y residuos
- Bombeo

2024
(01/01/2024 - 30/04/2024)



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



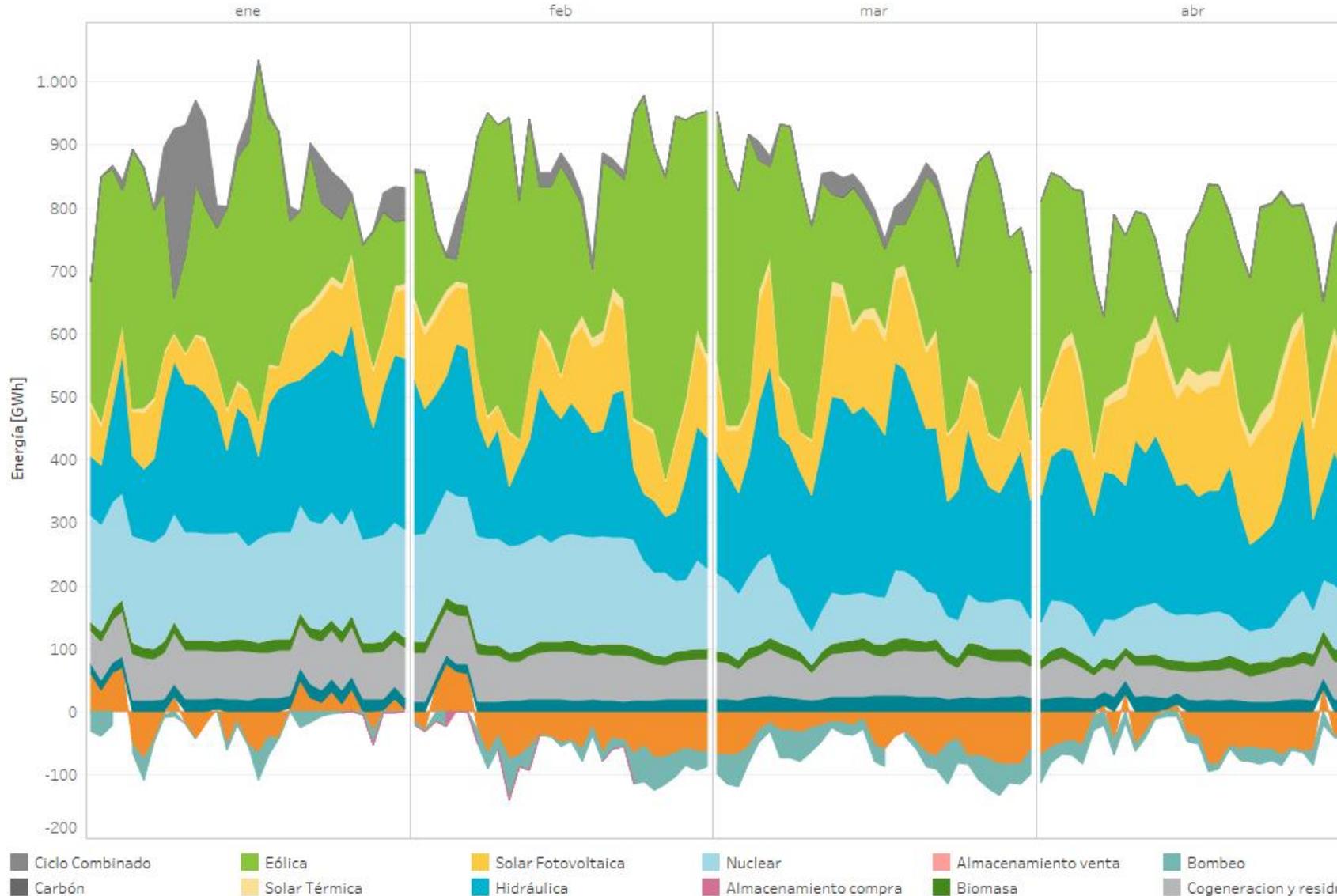
2023
(01/01/2023 - 30/04/2023)



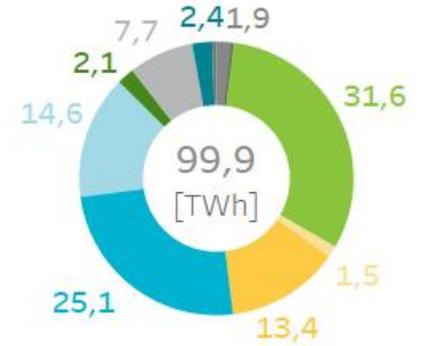
Energía por tecnologías en el mercado diario

Mibel

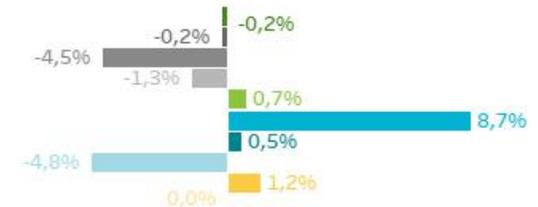
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024



2024
(01/01/2024 - 30/04/2024)



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



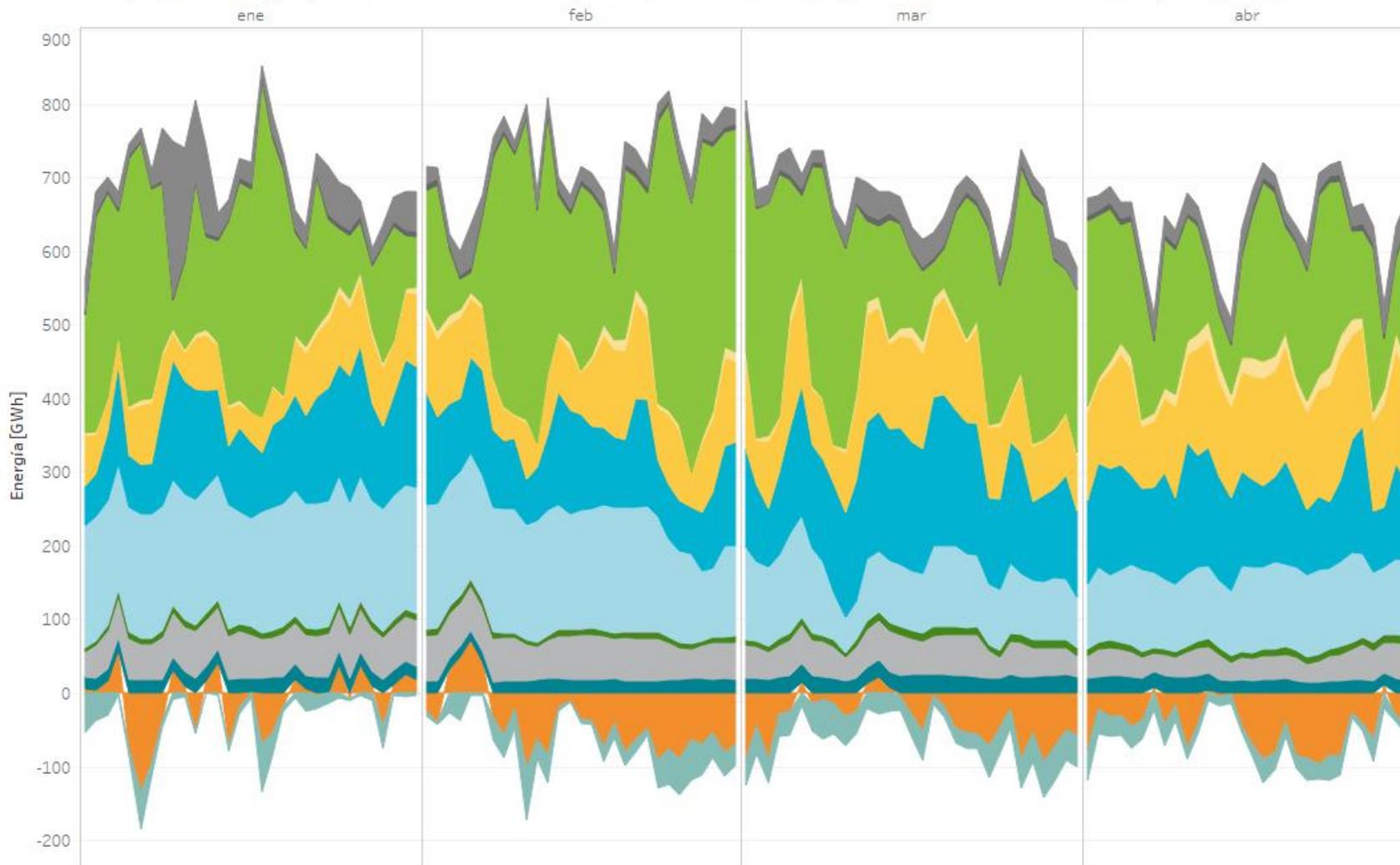
2023
(01/01/2023 - 30/04/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario

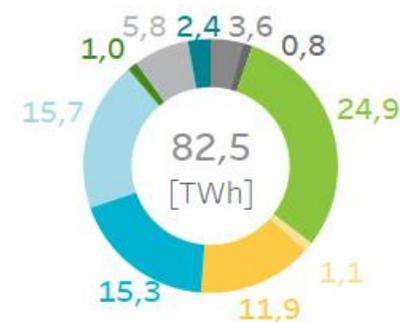
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024

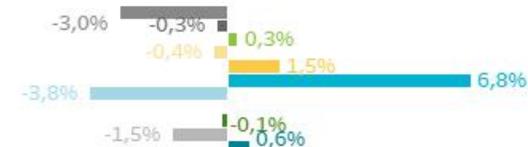


- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombo
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento venta
- Cogeneración y residuos
- Eólica
- Hidráulica
- Biomasa
- Mini hidra y geotermica

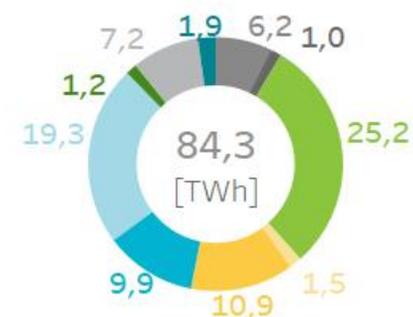
2024
(01/01/ 2024 - 30/04/2024)



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



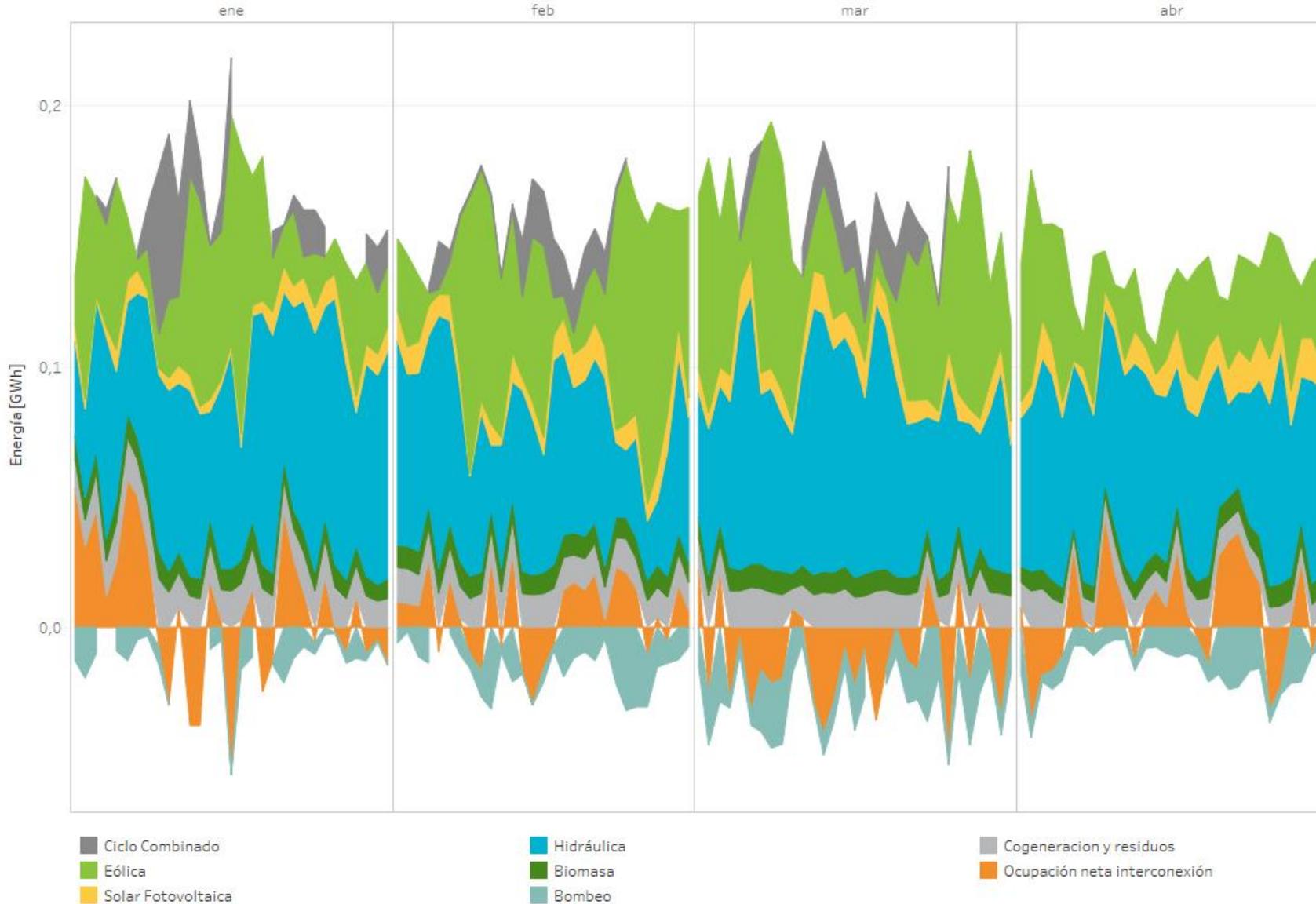
2023
(01/01/2023 - 30/04/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



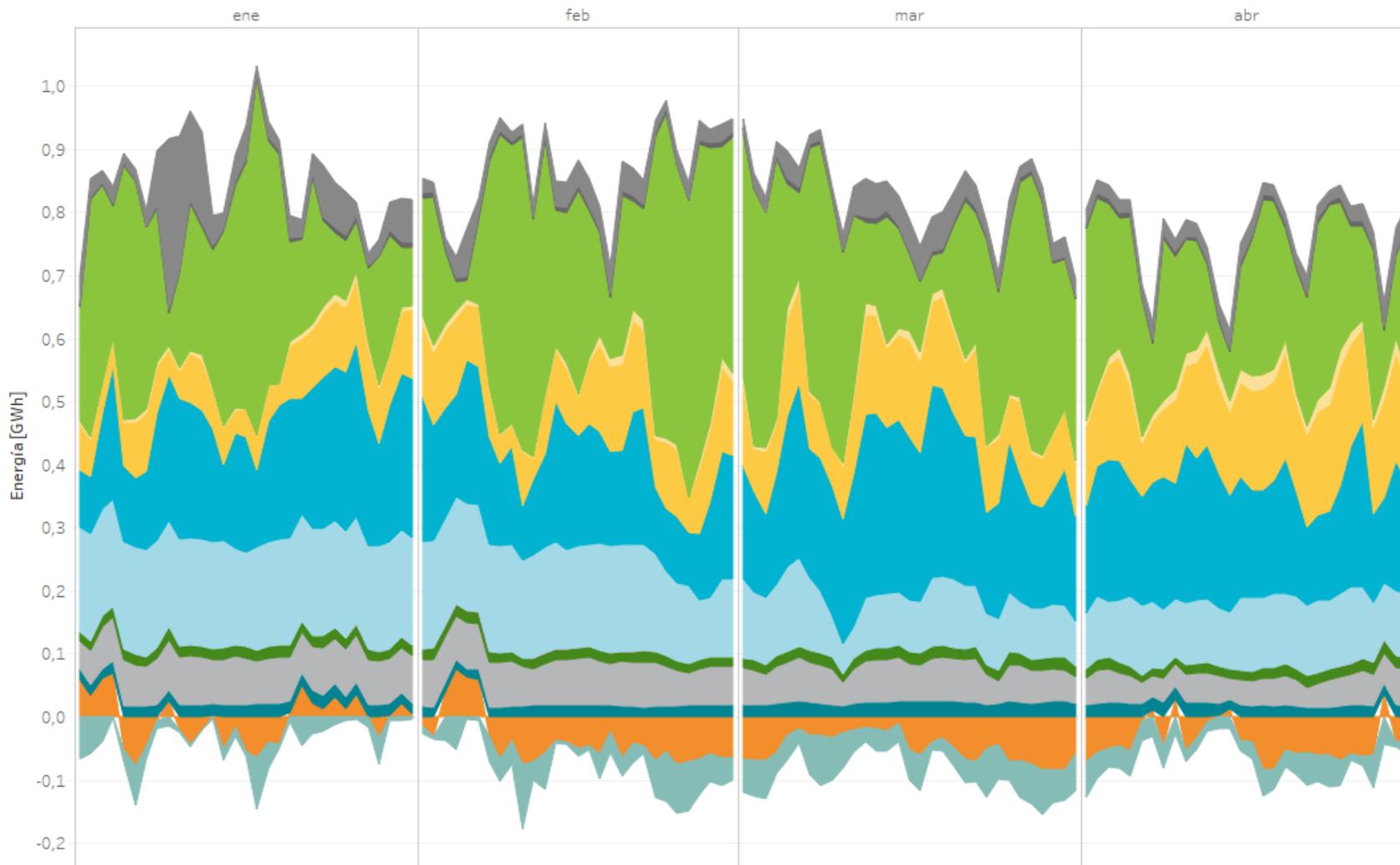
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



Energía por tecnologías en el mercado diario

Mibel

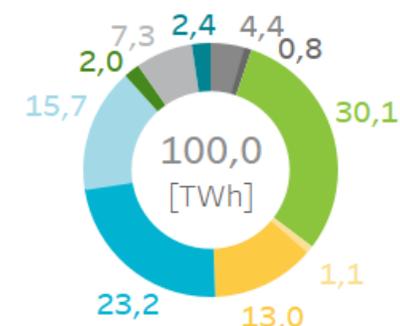
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



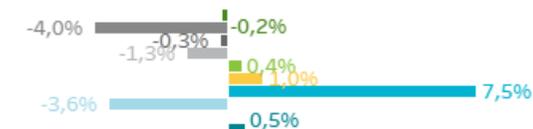
- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombeo
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento venta
- Cogeneración y residuos
- Eólica
- Hidráulica
- Biomasa
- Mini hidra y geotermica

2024

(01/01/ 2024 - 30/04/2024)

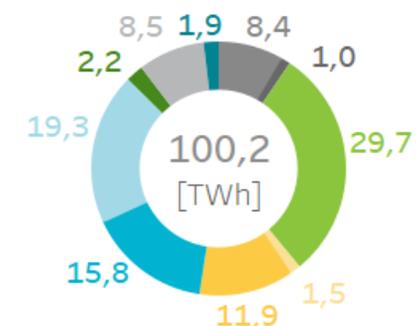


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2023

(01/01/2023 - 30/04/2023)



Precios, energías y tecnologías por mes en el mercado diario

España

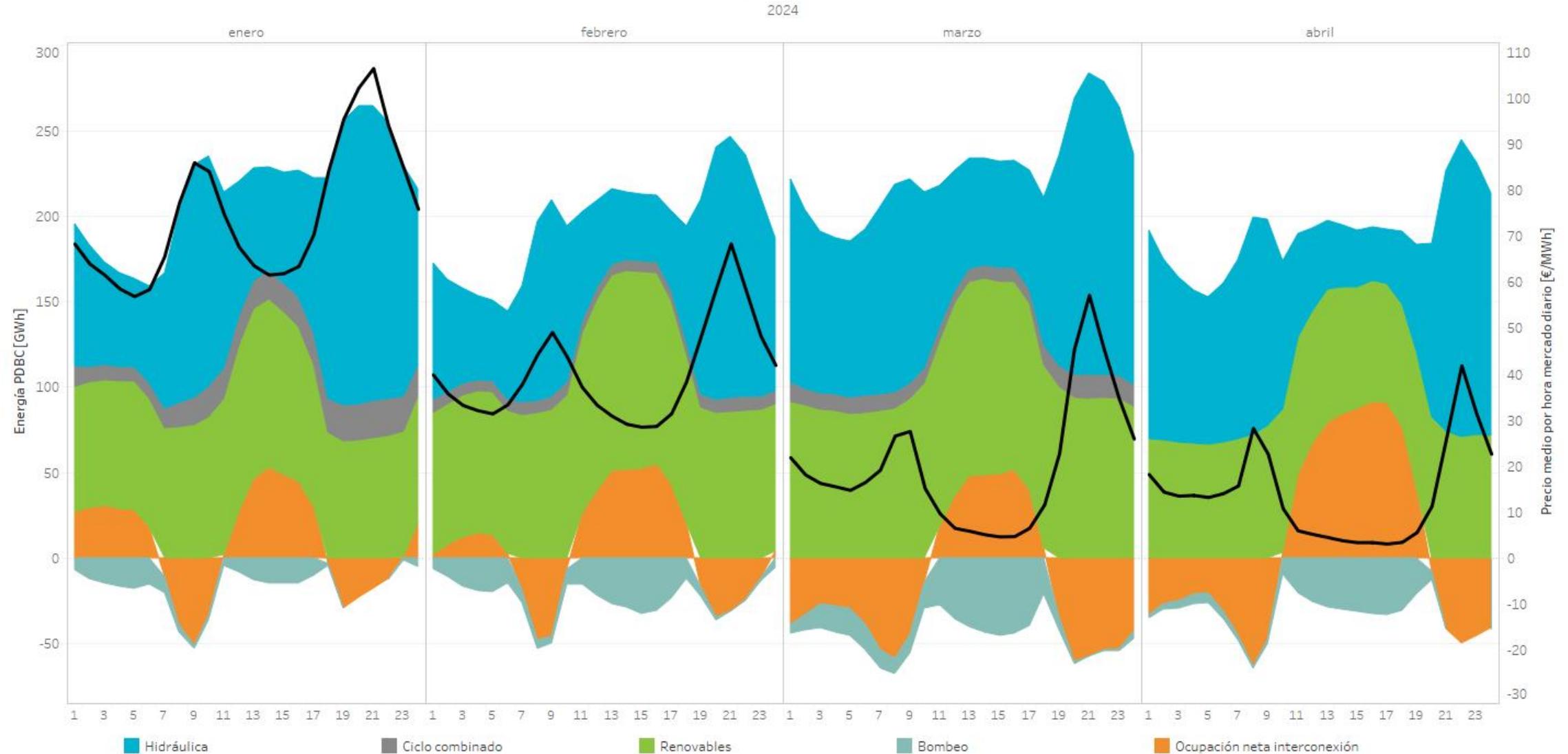
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2024)



Precios, energías y tecnologías por mes en el mercado diario

Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2024)





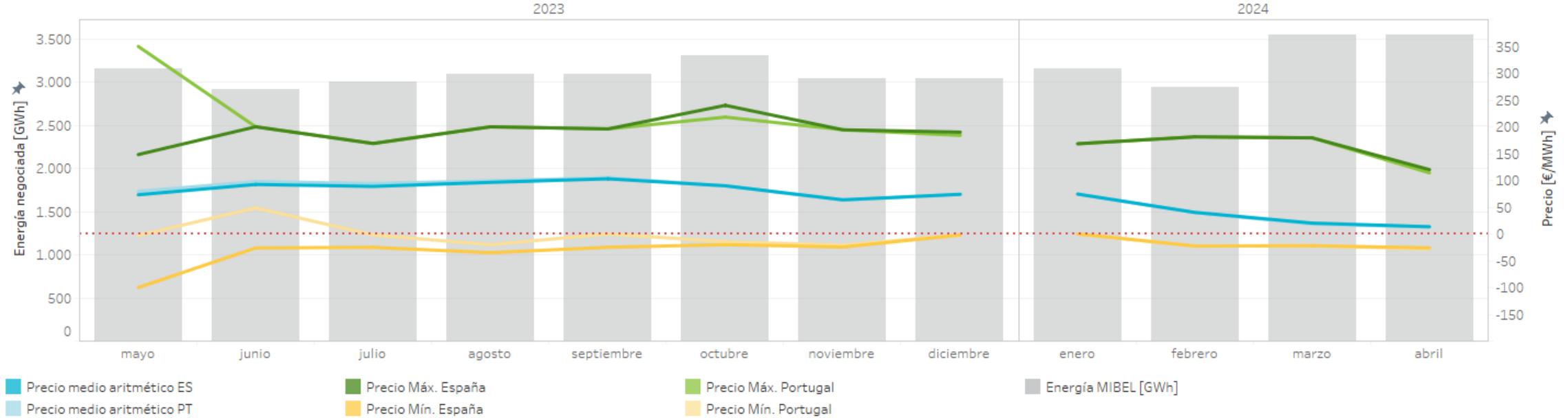
03

Mercados intradiarios

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

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.



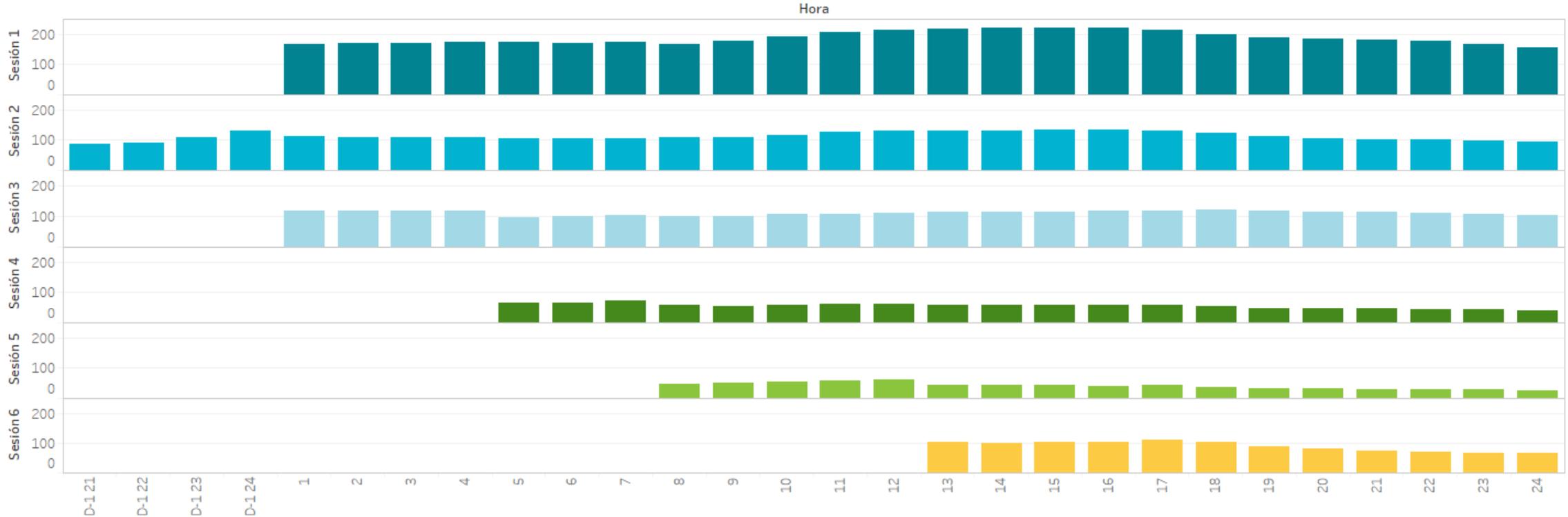
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.

	Precio medio aritmético España	Precio medio aritmético Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
2023 mayo	73,09	79,58	148,16	350,00	-100,00	-2,85	2.975,54	473,92	3.161,15
junio	92,42	97,70	200,00	200,00	-26,10	48,61	2.785,82	436,82	2.921,71
julio	88,69	94,21	168,83	168,83	-25,00	-2,00	2.857,66	494,42	3.009,25
agosto	96,31	99,16	200,00	200,00	-35,00	-20,00	2.906,06	514,53	3.087,35
septiembre	102,93	104,95	196,00	196,00	-24,83	0,00	2.958,97	510,15	3.098,04
octubre	89,87	89,64	240,00	218,02	-20,00	-14,50	3.115,66	678,91	3.304,76
noviembre	63,70	62,97	194,39	194,39	-24,46	-21,00	2.859,80	635,38	3.047,65
diciembre	73,99	73,76	190,00	184,00	-2,00	-2,00	2.827,62	661,34	3.039,93
2024 enero	74,41	74,21	168,35	168,35	0,00	0,00	2.967,35	607,78	3.162,52
febrero	40,18	39,77	181,26	181,26	-22,53	-22,53	2.778,45	549,29	2.944,33
marzo	20,20	18,49	179,38	179,38	-22,00	-22,00	3.340,94	635,39	3.546,06
abril	13,48	13,03	120,00	114,00	-26,00	-27,88	3.353,05	527,49	3.549,66
Total interanual	69,27	70,79	240,00	350,00	-100,00	-27,88	35.726,92	6.725,41	37.872,41

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

Mercado intradiario de subastas precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas durante 2024 (hasta 30/04/2024).



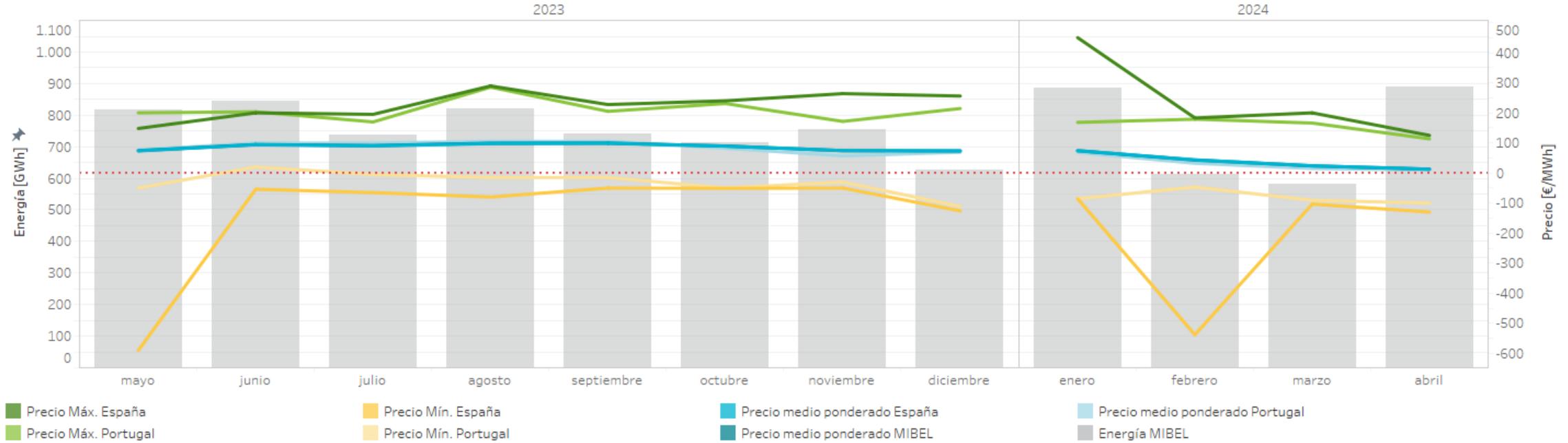
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2024 (hasta 30/04/2024).

Sesión	Precio medio aritmético España	Precio medio aritmético Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
1	36,16	35,83	181,26	181,26	-20,00	-10,24	4.343,36	542,97	4.504,15
2	38,20	37,13	180,00	180,00	-21,01	-27,88	2.994,15	556,56	3.156,04
3	36,38	35,85	178,82	178,82	-22,30	-17,77	2.421,82	597,44	2.667,15
4	36,95	36,24	181,26	181,26	-25,01	-20,00	1.025,56	261,62	1.104,71
5	38,37	37,42	179,38	179,38	-26,00	-26,00	657,24	147,51	701,79
6	37,49	36,94	176,26	176,26	-25,53	-22,53	1.002,43	216,09	1.068,74
Total	37,21	36,51	181,26	181,26	-26,00	-27,88	12.444,57	2.322,20	13.202,56

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

Mercado intradiario continuo precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



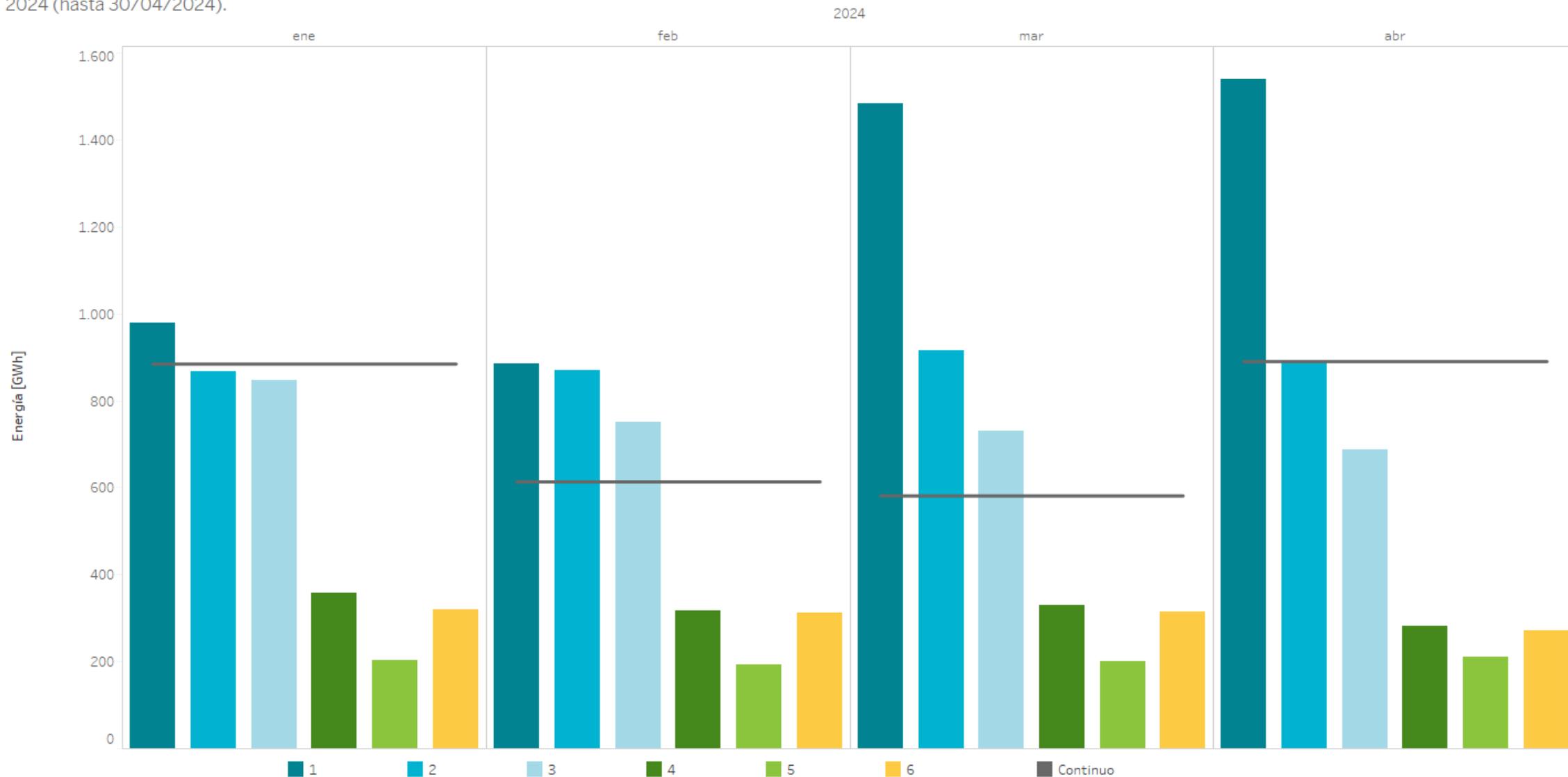
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

	Precio medio ponderado España	Precio medio ponderado Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
2023									
mayo	73,48	77,06	147,96	199,99	-590,00	-50,00	771,86	87,30	816,82
junio	93,85	99,50	200,00	203,49	-54,00	20,00	767,25	121,05	845,77
julio	89,81	99,46	195,00	169,77	-65,25	-5,02	665,79	120,74	737,12
agosto	97,89	105,53	289,49	285,48	-80,00	-15,00	741,65	126,29	819,31
septiembre	98,79	105,16	227,50	205,00	-50,00	-14,94	684,46	109,52	740,78
octubre	89,39	82,22	240,00	230,99	-51,00	-50,00	654,54	134,56	711,18
noviembre	74,49	57,06	263,89	171,45	-50,00	-30,00	695,57	135,80	754,97
diciembre	73,76	68,85	256,00	214,50	-126,13	-111,21	558,28	131,63	625,08
2024									
enero	74,26	68,30	450,00	168,35	-85,65	-85,65	815,40	126,64	884,81
febrero	43,65	32,30	183,00	179,00	-537,77	-46,79	550,52	134,21	613,82
marzo	23,89	14,97	200,00	166,07	-103,40	-90,70	549,15	105,18	581,50
abril	12,87	10,04	125,00	113,50	-130,00	-100,00	819,62	113,85	890,60
Total interanual	71,12	68,57	450,00	285,48	-590,00	-111,21	8.274,09	1.446,77	9.021,78

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

Mercado intradiario energía negociada en el MIBEL

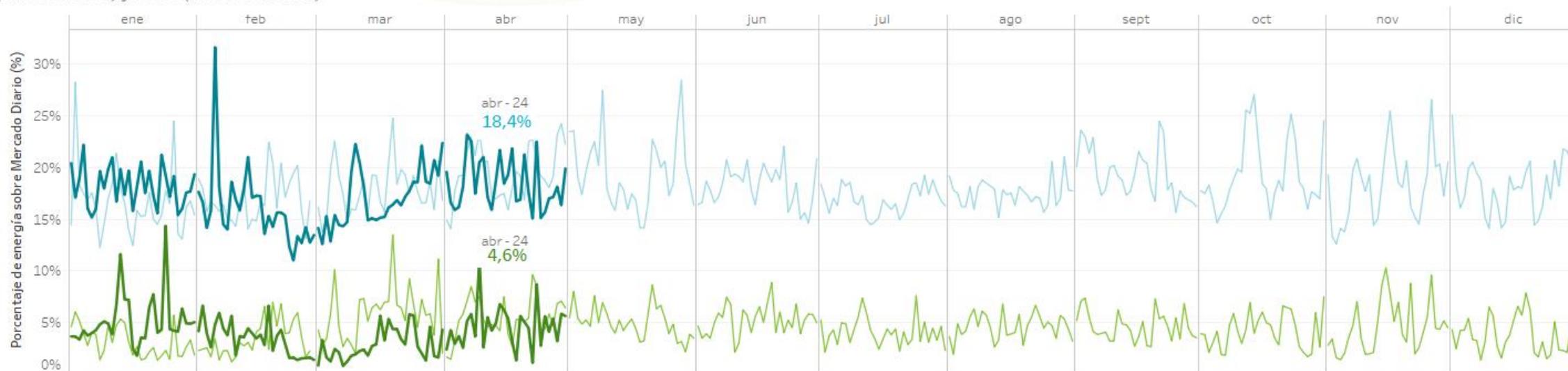
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2024 (hasta 30/04/2024).



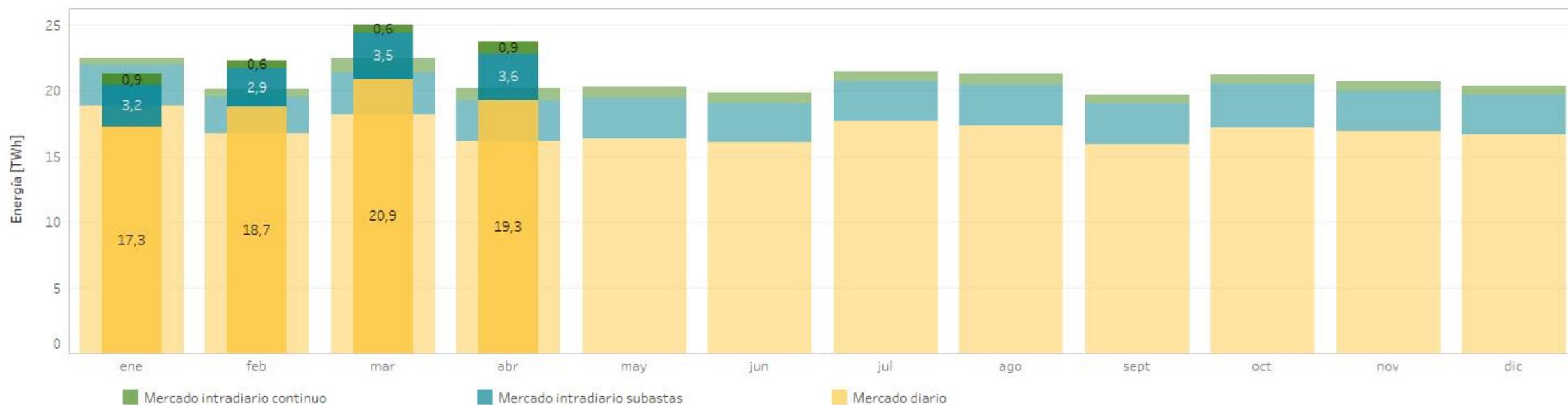
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2023 (en color claro) y 2024 (en color oscuro)

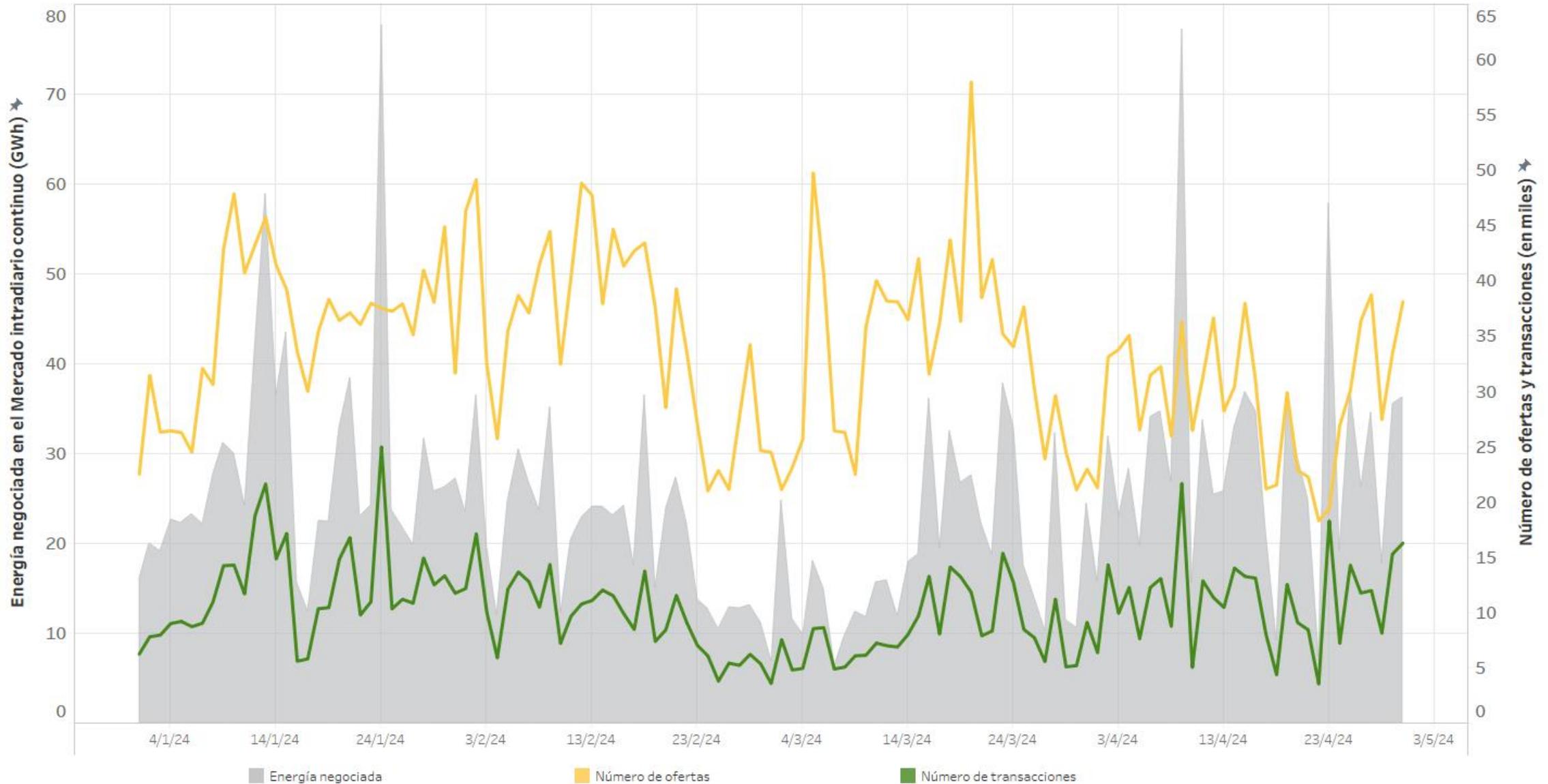


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2023 (claro) y 2024 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

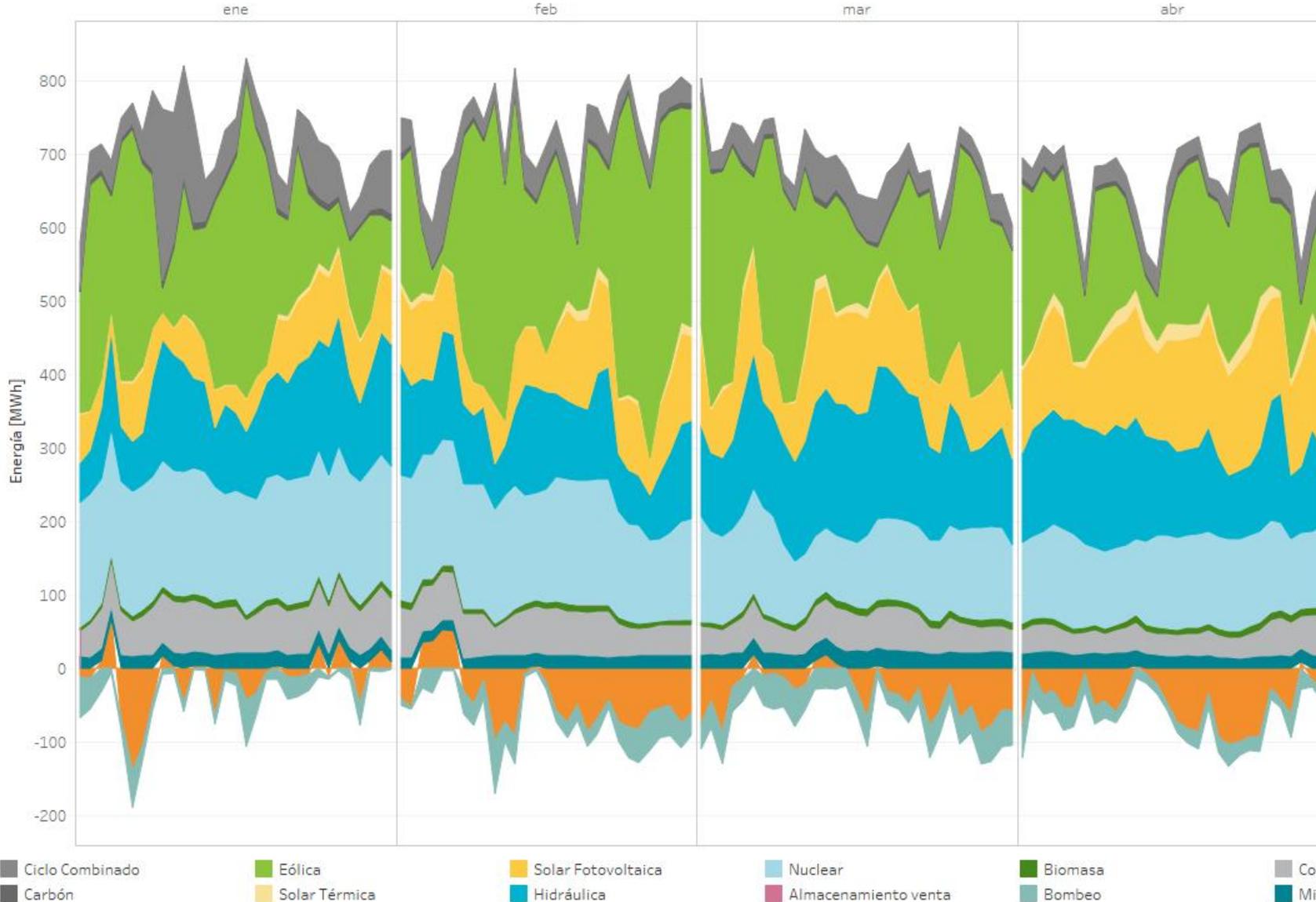
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2024 (hasta 30/04/2024).



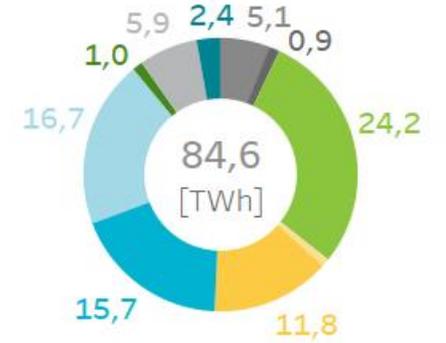
Energía por tecnologías en el programa horario final

España

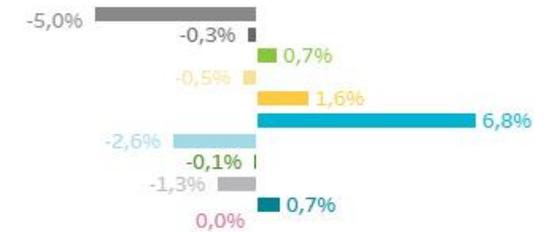
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



2024
(01/01/2024 - 30/04/2024)



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



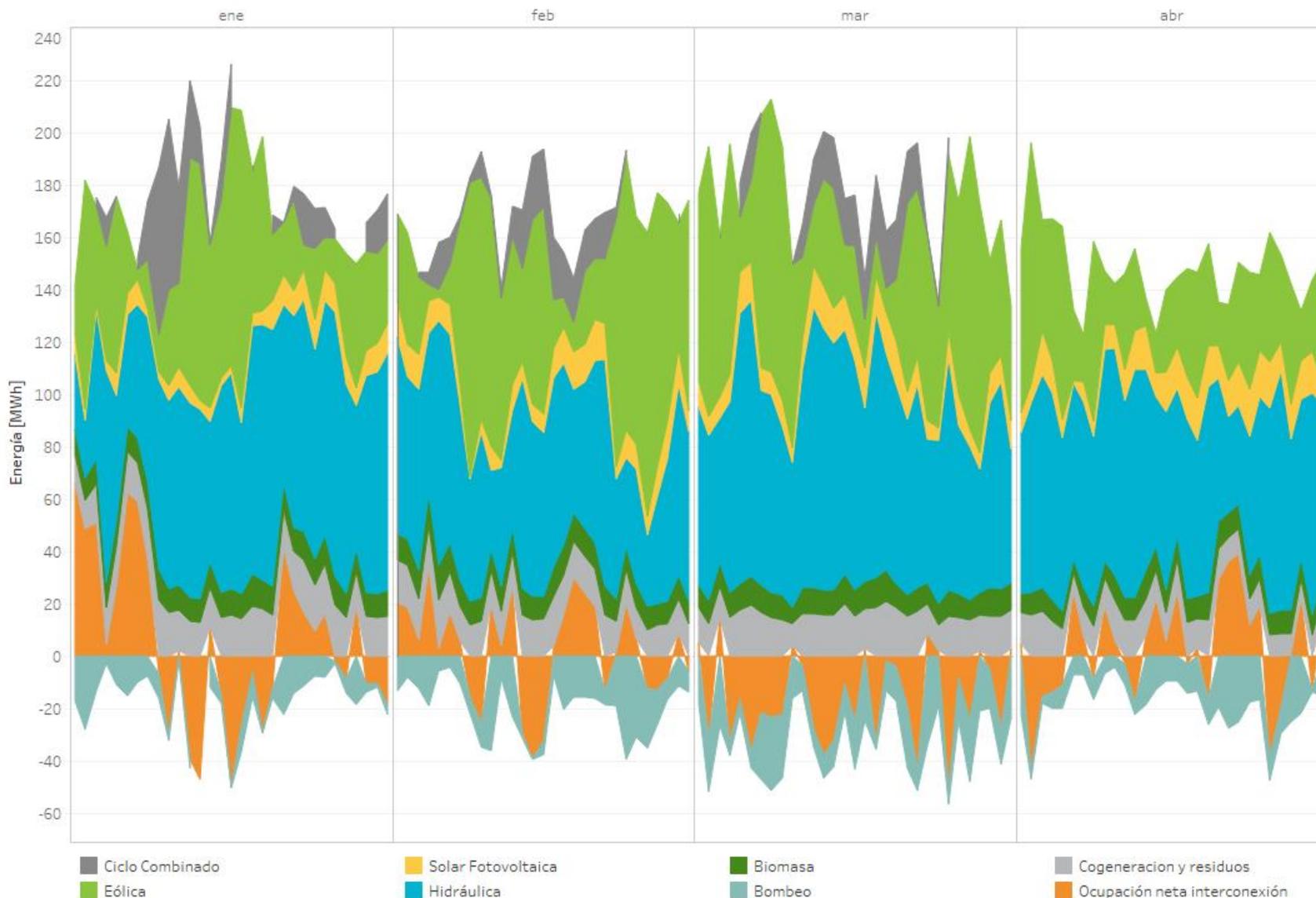
2023
(01/01/2023 - 30/04/2023)



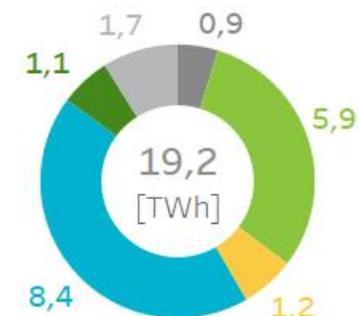
Energía por tecnologías en el programa horario final

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



2024
(01/01/2024 - 30/04/2024)



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



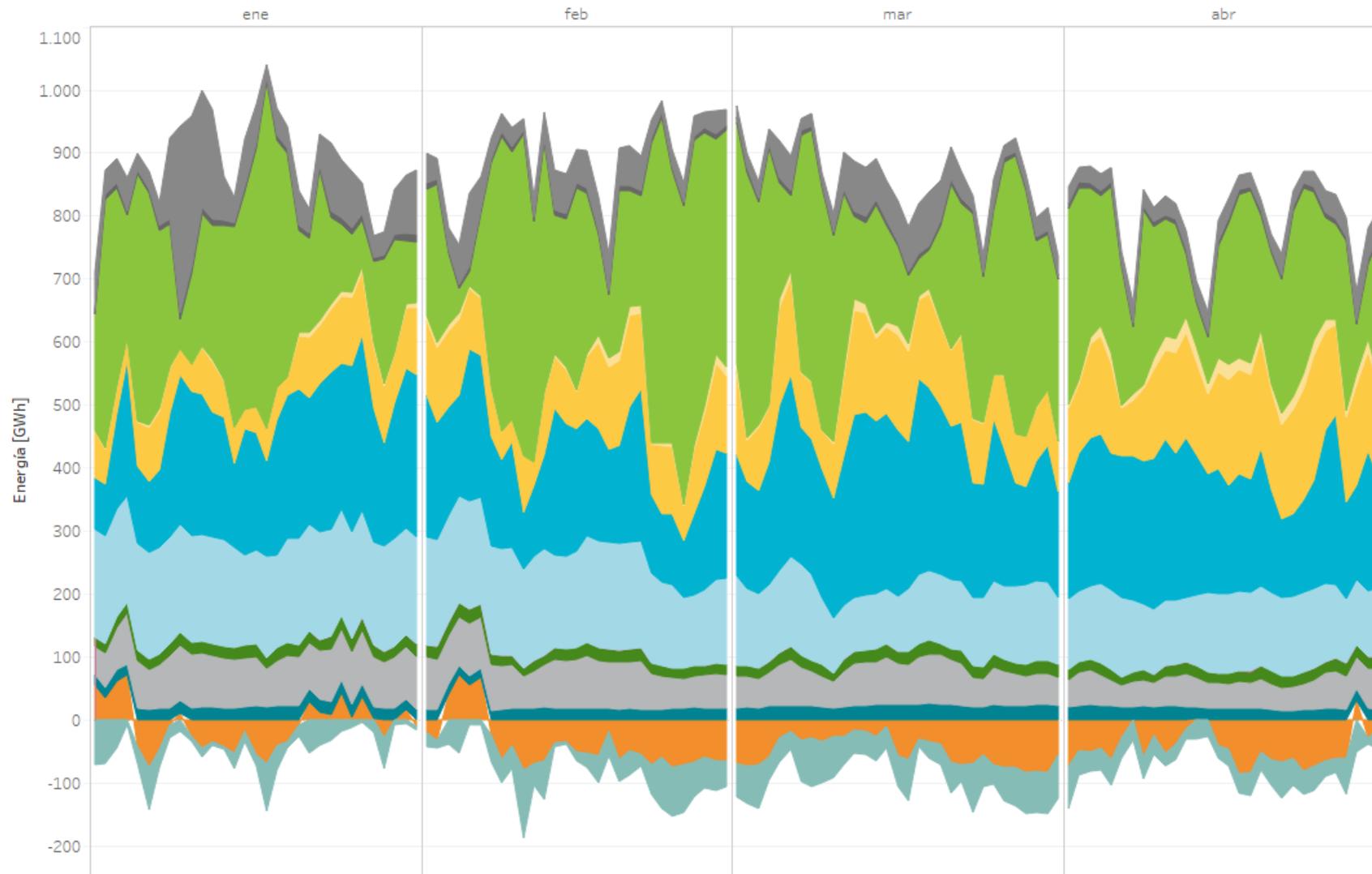
2023
(01/01/2023 - 30/04/2023)



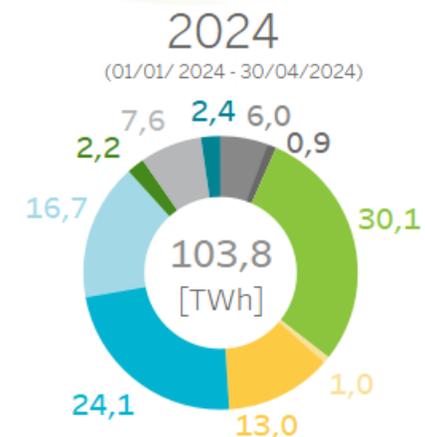
Energía por tecnologías en el programa horario final

Mibel

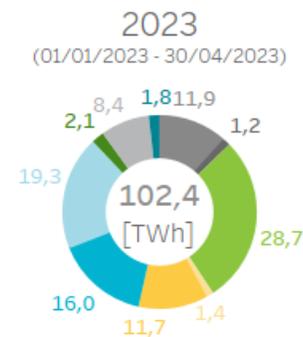
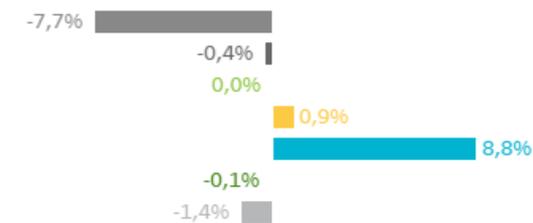
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento venta
- Bombeo
- Mini hidro y geotérmica
- Ocupación neta interconexión

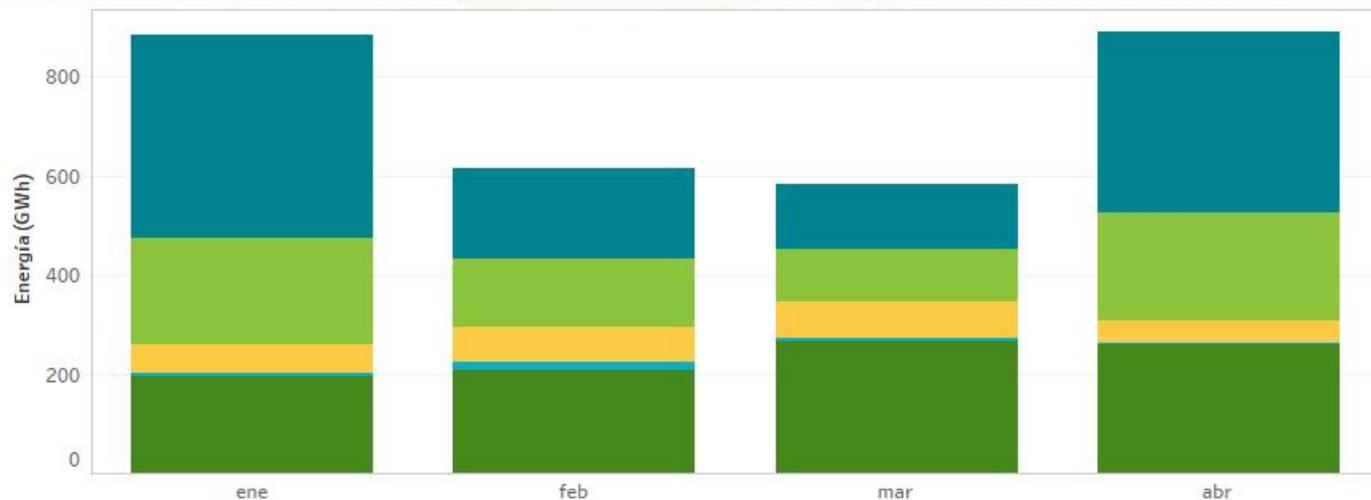


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



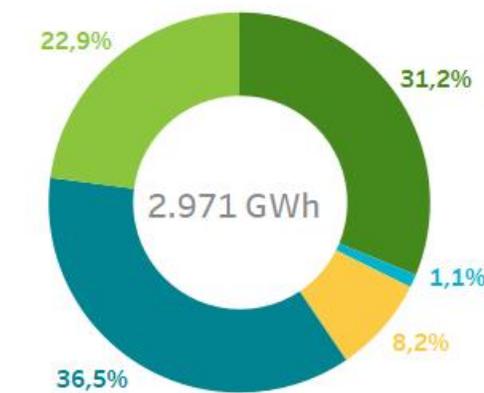
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 30/04/2024) en el mercado intradiario continuo en 2024

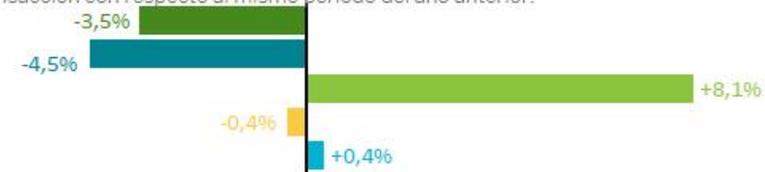


Cuota de energía por zona de transacción

2024
(01/01/2024 - 30/04/2024)

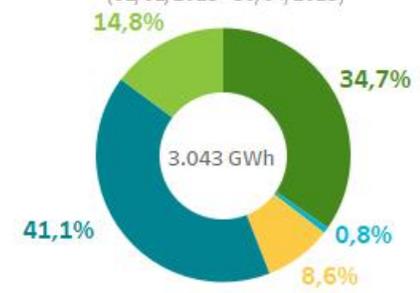


Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



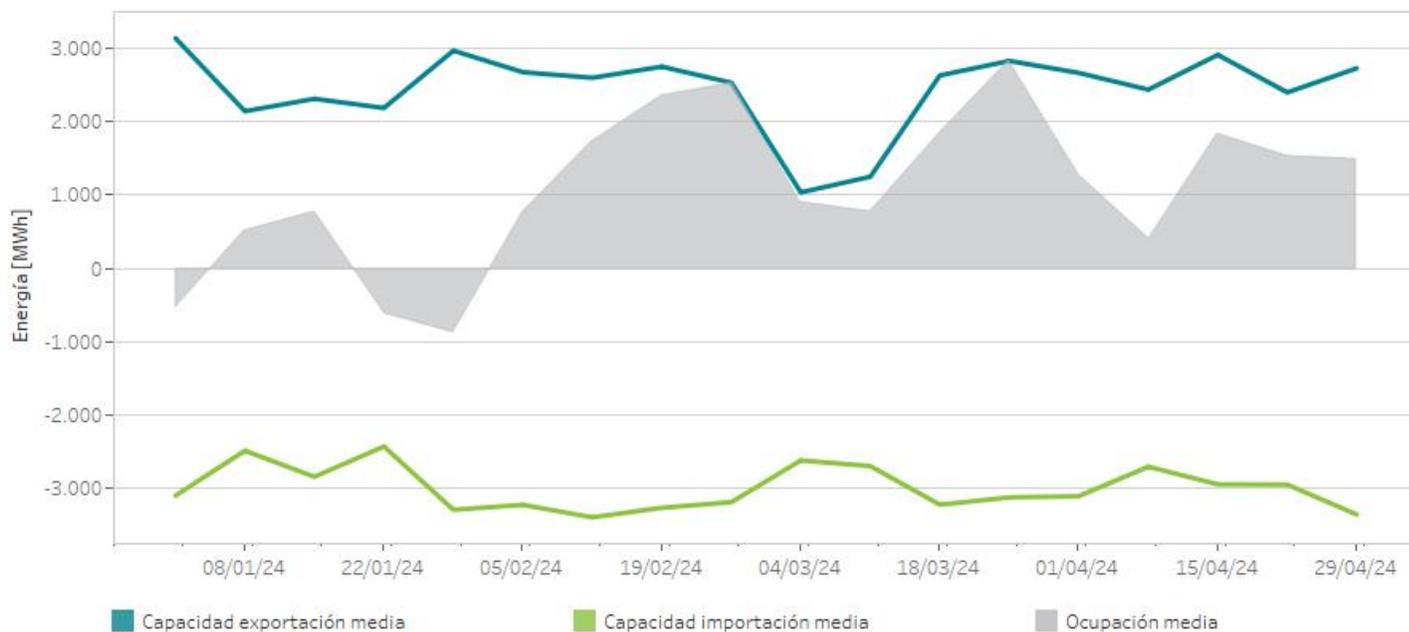
2023

(01/01/2023 - 30/04/2023)



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

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





04

Intercambios internacionales

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



Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) tras el Mercado Diario en la frontera de España con los distintos países durante 2024 (hasta el 30/04/2024).



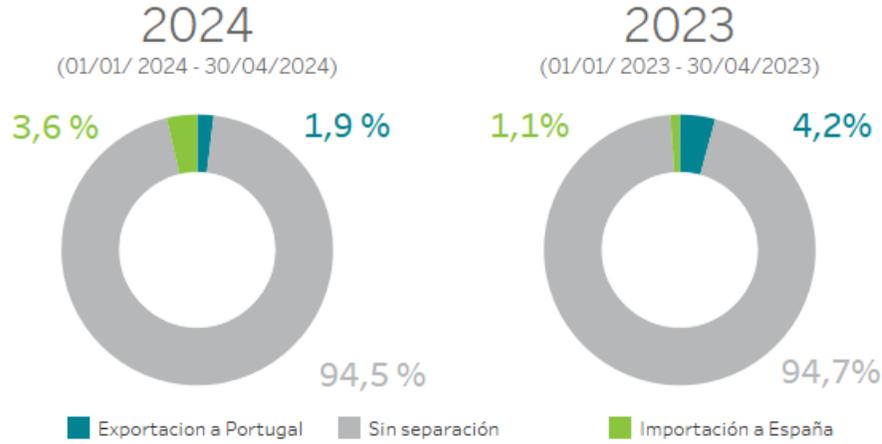
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2024 (hasta el 30/04/2024).

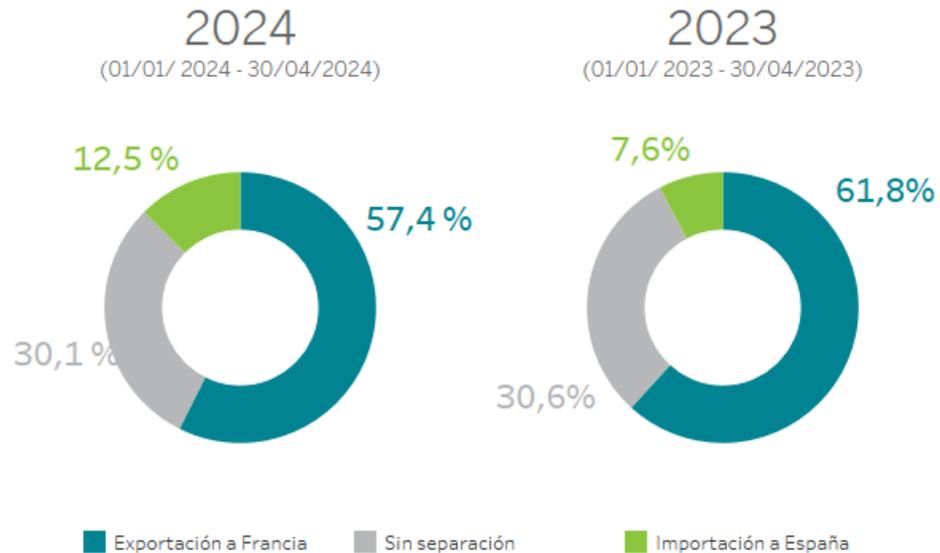


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel

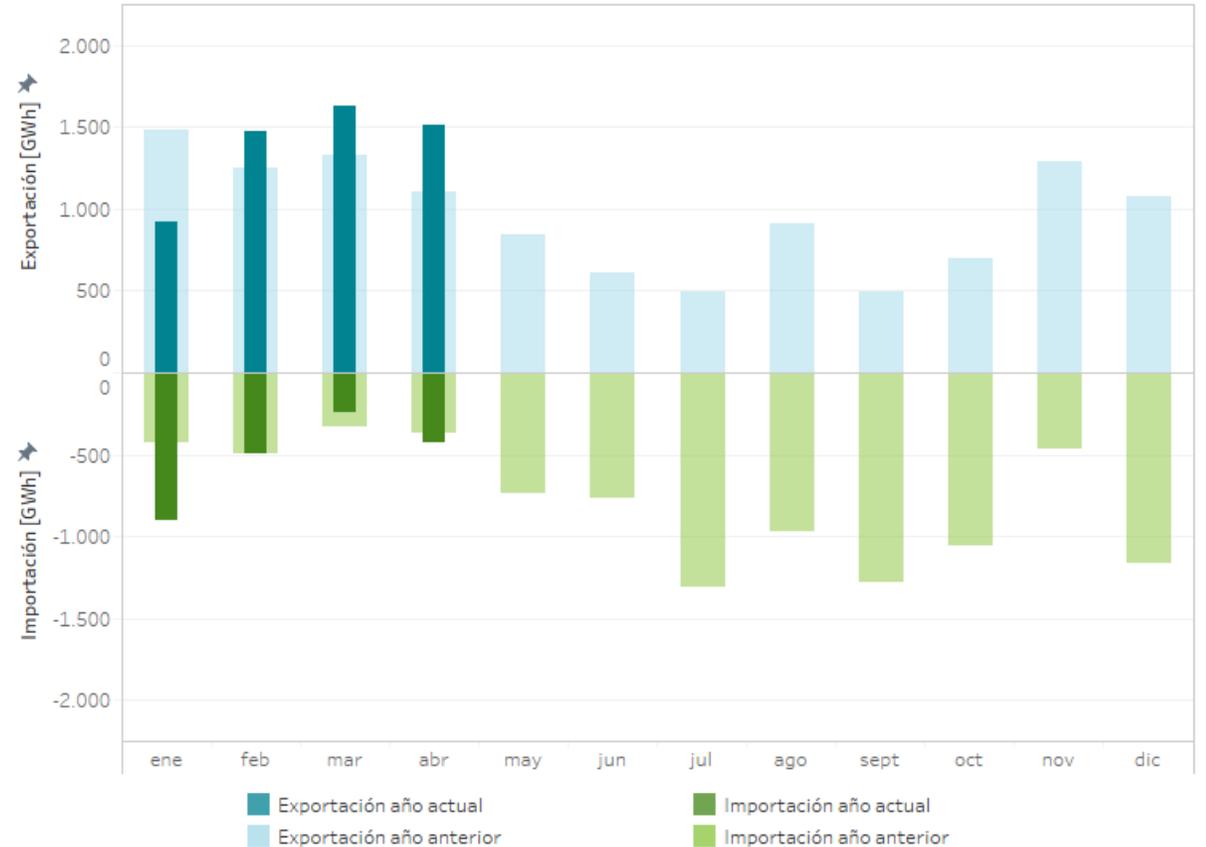
Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



	2024 (01/01/2024 - 30/04/2024)	2023 (01/01/2023 - 30/04/2023)
Exportación [GWh]	5.541,4	5.160,6
Importación [GWh]	2.065,5	1.621,2





05

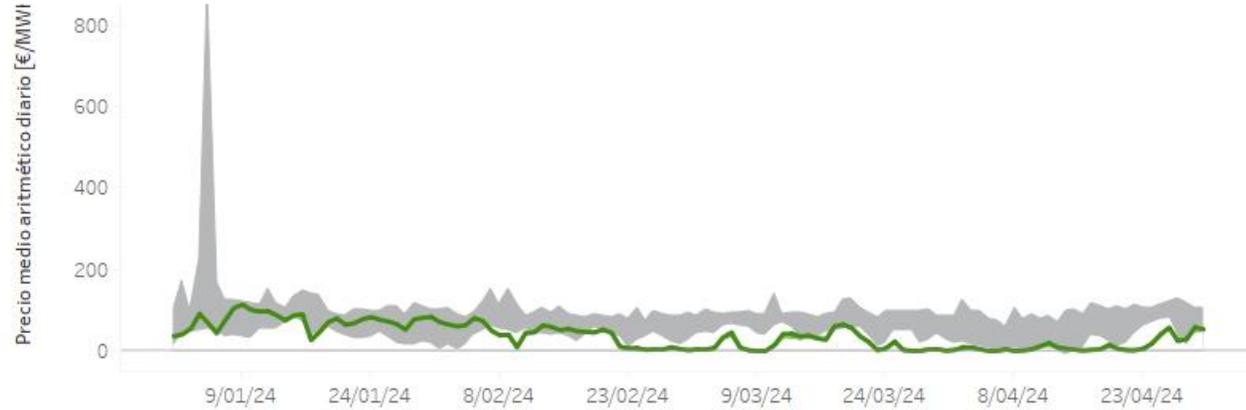
Mercados internacionales

- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas comparativos

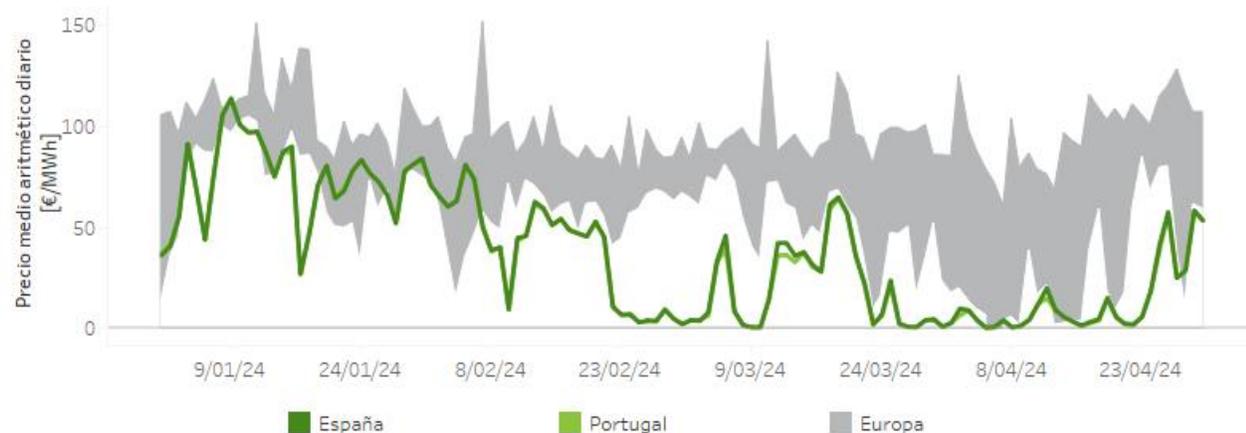


Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2024 (hasta 30/04/2024).

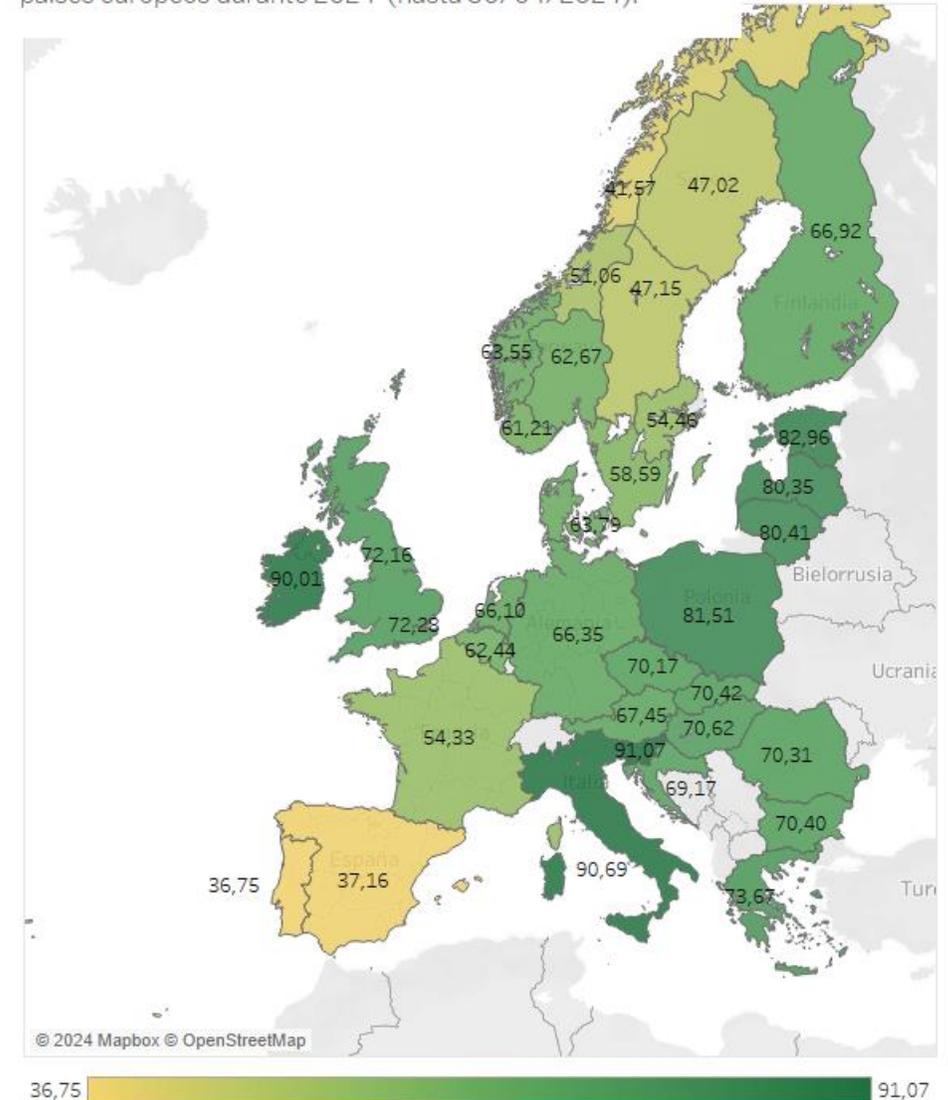


Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las zonas de los operadores de mercado de Europa más próximas, correspondiente a los siguientes países: Francia, Italia, Alemania, Bélgica, Países Bajos, Reino Unido e Irlanda durante 2024 (hasta 30/04/2024).



Nota: El área de "Europa" representa la diferencia entre el precio medio atimético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

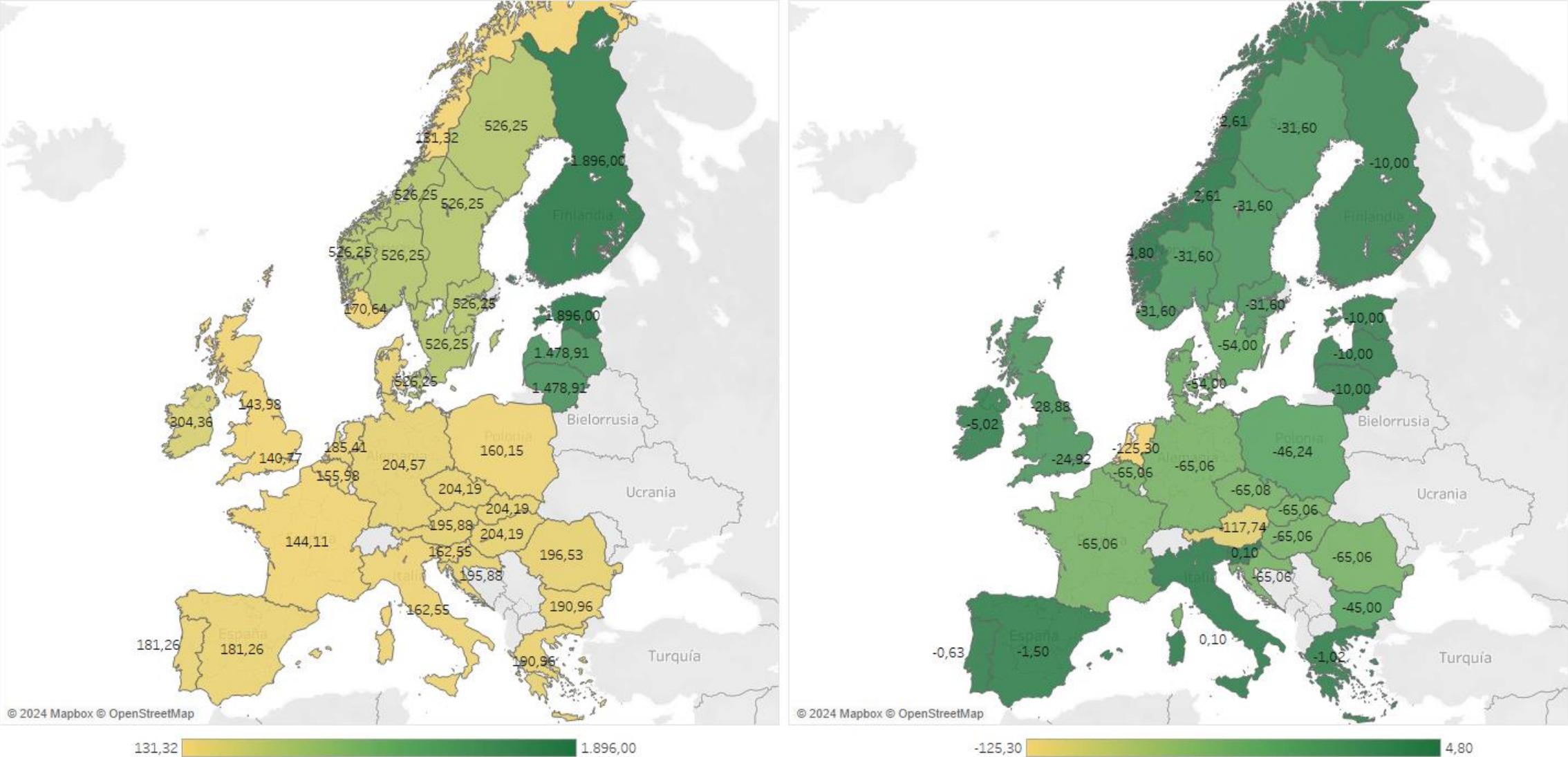
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 30/04/2024).



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

Mercados internacionales: Precios horarios máximos y mínimos

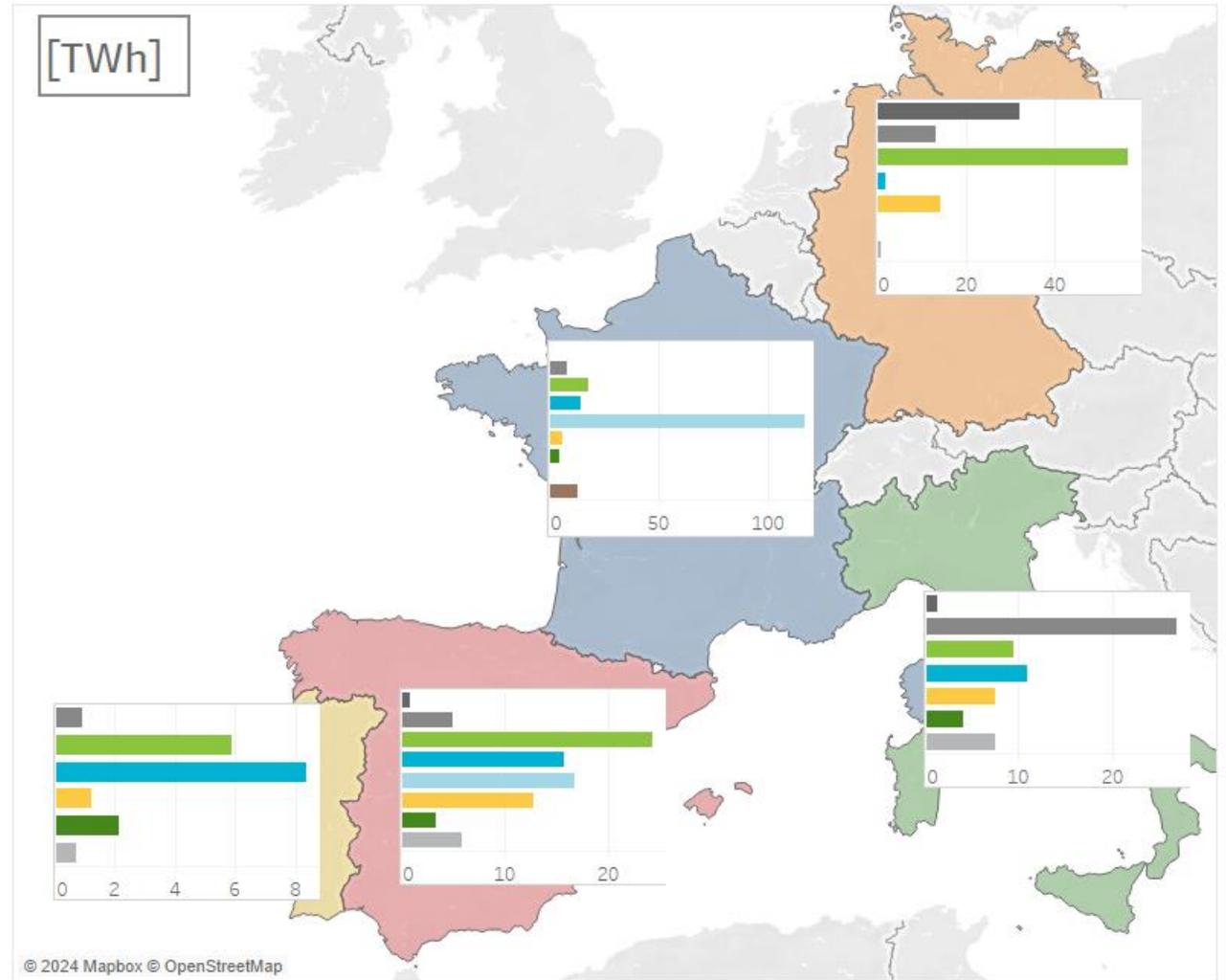
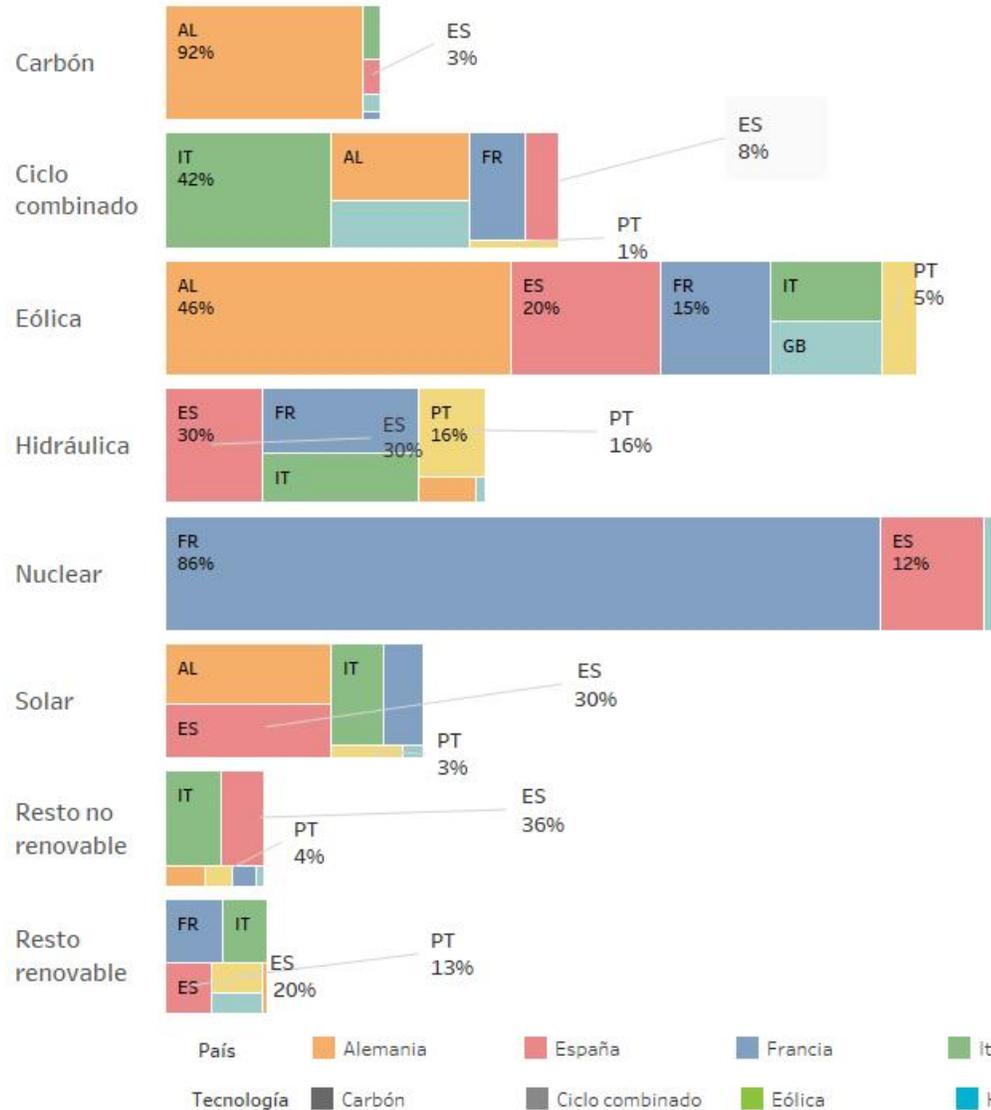
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 30/04/2024).



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

Mercados internacionales: Producción por tecnologías

Energía generada [TWh] por país y tecnología y cuota de producción de cada país sobre el total de la energía generada de cada tecnología en los países señalados en el mapa durante 2024 (hasta 30/04/2024).





06

Otra información

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

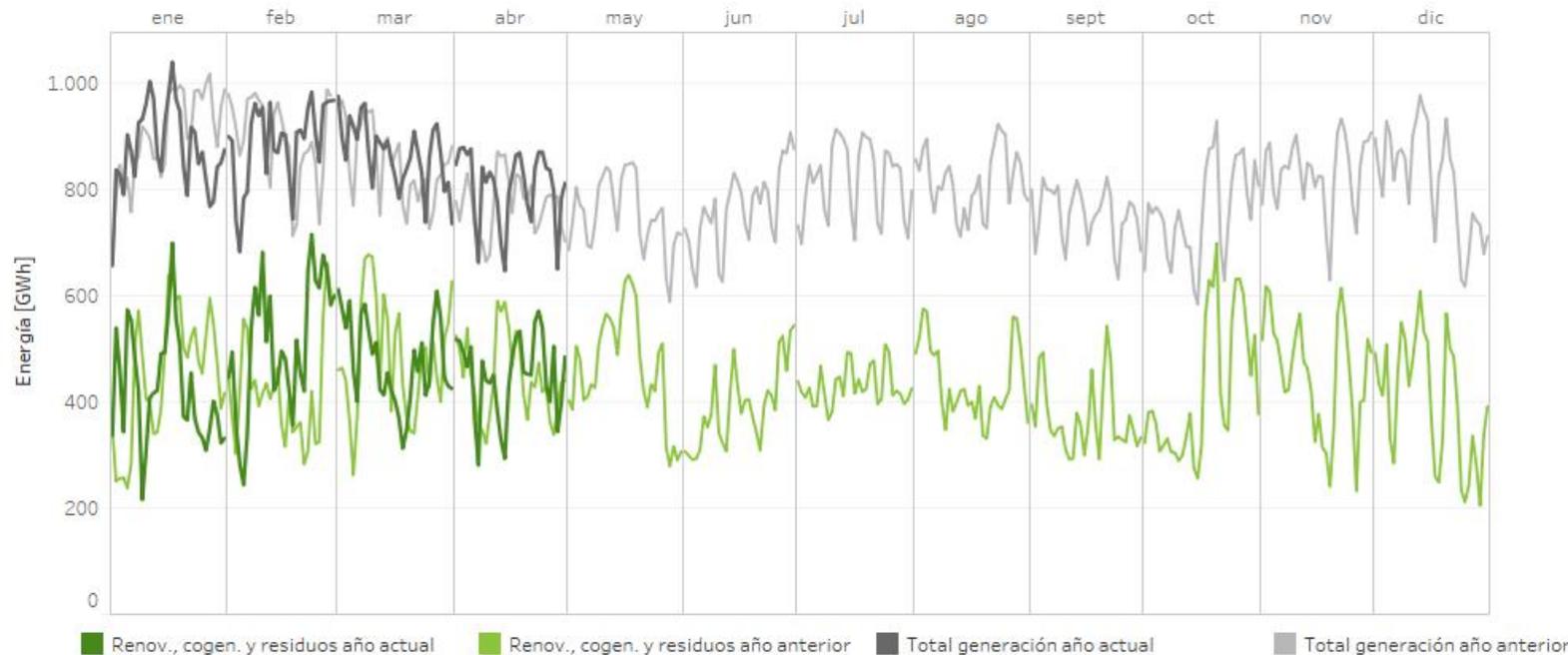
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/04/2024.

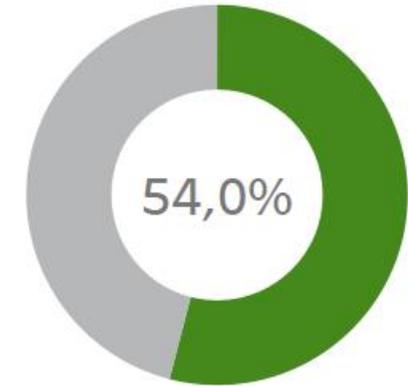
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	854,3	331,6
Cogeneración y residuos	5.922,4	799,1
Eólica	30.455,5	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.162,8	251,0
Solar fotovoltaica	24.524,2	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

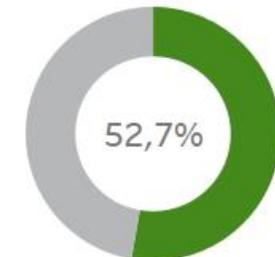
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2024 (hasta 30/04/2024) y comparado con el año anterior.



01/01/2024 - 30/04/2024



2023
(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 2024 (hasta marzo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



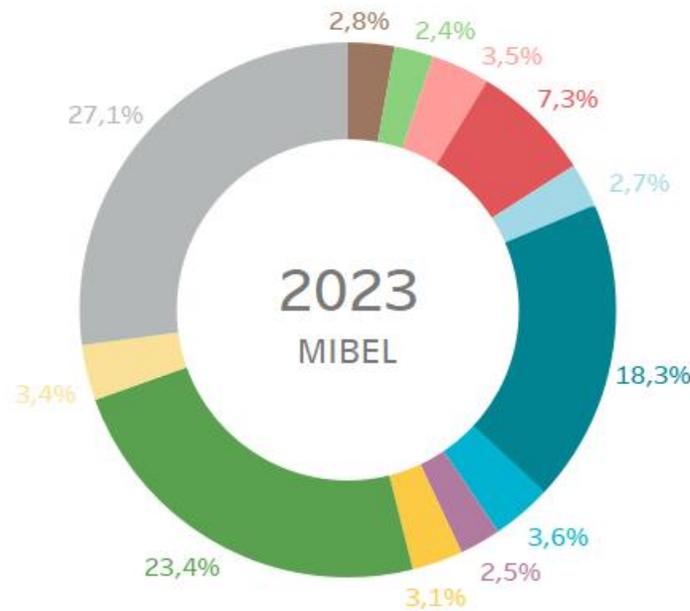
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- OTROS (Cuotas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



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

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 2024 (hasta marzo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



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



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



07

Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Mercado diario
- Mercados intradiarios
- Otros



Mercados acoplados

Mercado diario

- **SIMULACRO de desacoplamiento de los mercados europeos, 20 de marzo.** Participaron todas las partes operativas del Mercado Diario Europeo (NEMOs, TSOs, JAO y agentes de mercado). Las pruebas finalizaron con éxito y sin incidencias.
- La **SEXTA EDICIÓN DEL MARKET COUPLING CONSULTATIVE GROUP (MCCG)** se celebrará el **27 de Junio**. Se actualizará sobre el estado del proyecto de 15 min MTU y del resto de desarrollos que se están llevando a cabo en SDAC y SIDC. La inscripción para el mismo puede formalizarse [pinchando aquí](#).

	2024				2025			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	 Coupling Frontera Francesa (OMIE – EMCO)			 Implementación de FB en el area Nordica				
		 Actualización de los Sistema acoplamiento: Version para las subastas intradiarias Europeas		 Incorporación del NEMO de Rumania (BRM)	 Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la aplicación para la gestión de la sesión			

Mercados acoplados

Estado de la implantación del periodo de 15 min en el Mercado Diario

- A nivel europeo, **se siguen realizando pruebas con escenarios de uso de producto más probables en el go-live**. El objetivo de estas pruebas es verificar que algoritmo tendrá una respuesta adecuada (performance).
- **Estado de las pruebas de 15' MTU**
 - **LOCALES OMIE**
 - **El 21 de Marzo** finalizaron las pruebas internas de OMIE con resultado satisfactorio.
 - **El 20 de Mayo**, OMIE comenzará las pruebas internas con el sistema de pruebas ya adaptado para permitir la **negociación periodos de 15' y la nueva tipología de oferta del mercado diario** del mercado diario en el MIBEL.
 - **REGIONALES**
 - 1ª FASE desde **1 de Abril**: Pruebas de OMIE con los operadores del sistema MIBEL con resultado satisfactorio.
 - 2ª FASE desde **15 de Abril**: Pruebas de OMIE con todas de las partes del SWE (South West Europe - NEMOS: OMIE, EPEX, EMCO y OPERADORES DEL SISTEMA: REE, REN y RTE), con resultado satisfactorio.
 - **EUROPEAS: Functional Integration Test (FIT)**
 - Pruebas a partir del **27 de Mayo** conjuntamente el resto de operadores del mercado europeos. Estas pruebas tienen como objetivo probar las funcionalidades del sistema central y los sistemas locales. OMIE probará la **negociación periodos de 15' y la nueva tipología de oferta del mercado diario**.

Mercados acoplados

Estado de la implantación del periodo de 15 min en el Mercado Diario

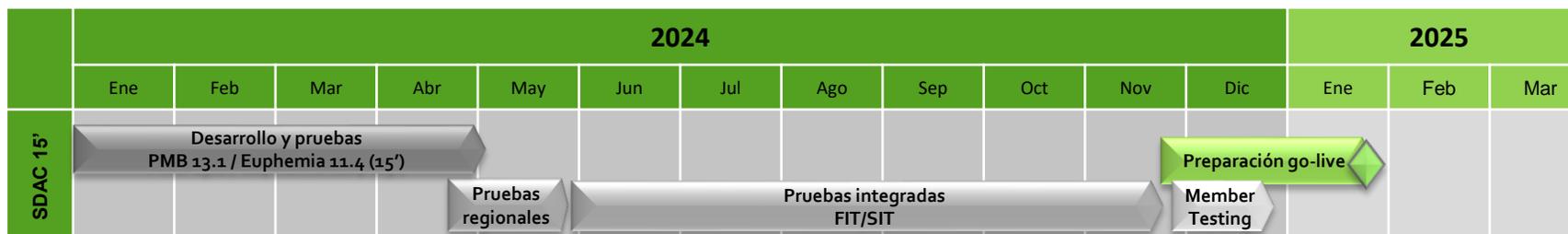
- Estado de las pruebas de 15' MTU (Continuación):

- EUROPEAS: System Integration Test (SIT).

- **Previstas para finales de Octubre** conjuntamente el resto de operadores del mercado europeos. Estas pruebas tienen como objetivo probar las funcionalidades del sistema central, los sistemas locales y los procedimientos de operación centrales, regionales y locales.

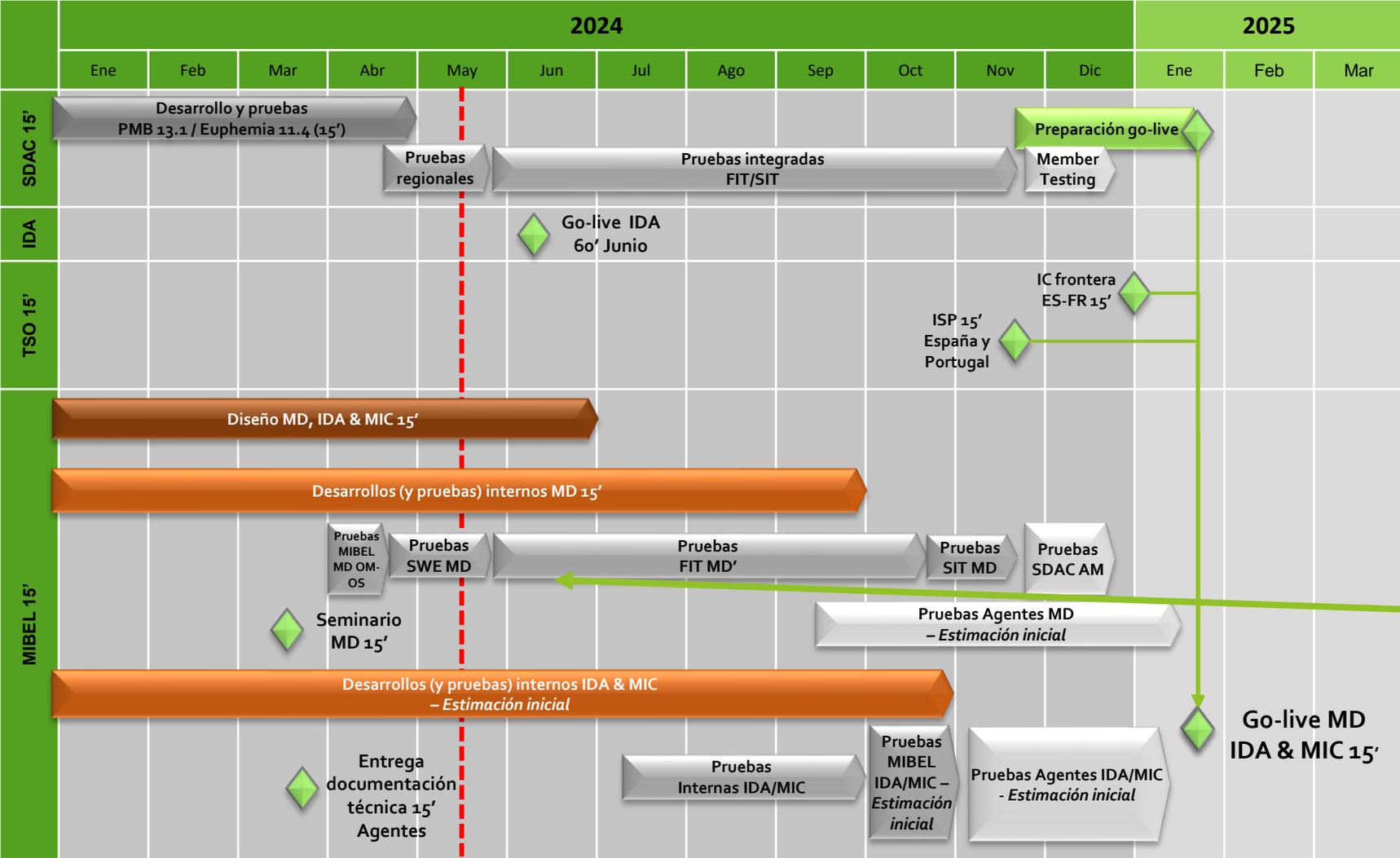
- PRUEBAS CON AGENTES

- Se prevé que los agentes del MIBEL puedan comenzar a hacer pruebas con el sistema de pruebas de OMIE (**con periodos de negociación periodos de 15' y la nueva tipología de oferta del mercado diario**) a partir **del 17 junio de 2024**. Este entorno estará disponible hasta el go-live y se enviará un recordatorio por email indicando tal disponibilidad.
 - Además, una vez finalizadas las pruebas SIT, se realizarán pruebas con todos los agentes del mercado europeo.



Cronograma del proyecto de implantación de los 15 min

Hoja de ruta del MIBEL de 15 minutos en el SDAC, IDA y MIC y nueva tipología de ofertas en el mercado diario



Hitos principales

- Noviembre 2024 *: ISP 15' Portugal (REN)
- Noviembre 2024 *: ISP 15' España (REE)
- Previo a entrada del mercado en 15' *: interconector en frontera ES-PT 15'
- Enero 2025: interconector en frontera ES-FR 15'
- Q1 2025: MD, IDA y MIC 15'

Se prevé que los agentes puedan comenzar a hacer pruebas con el sistema a partir de la segunda mitad de junio de 2024, algunas de ellas serán coordinadas por OMIE y otras alineadas con el resto de operadores del mercado (posiblemente en Q4). El periodo de pruebas se extenderá hasta el go-live.

* Según la última información conocida de los operadores del sistema

Mercados acoplados

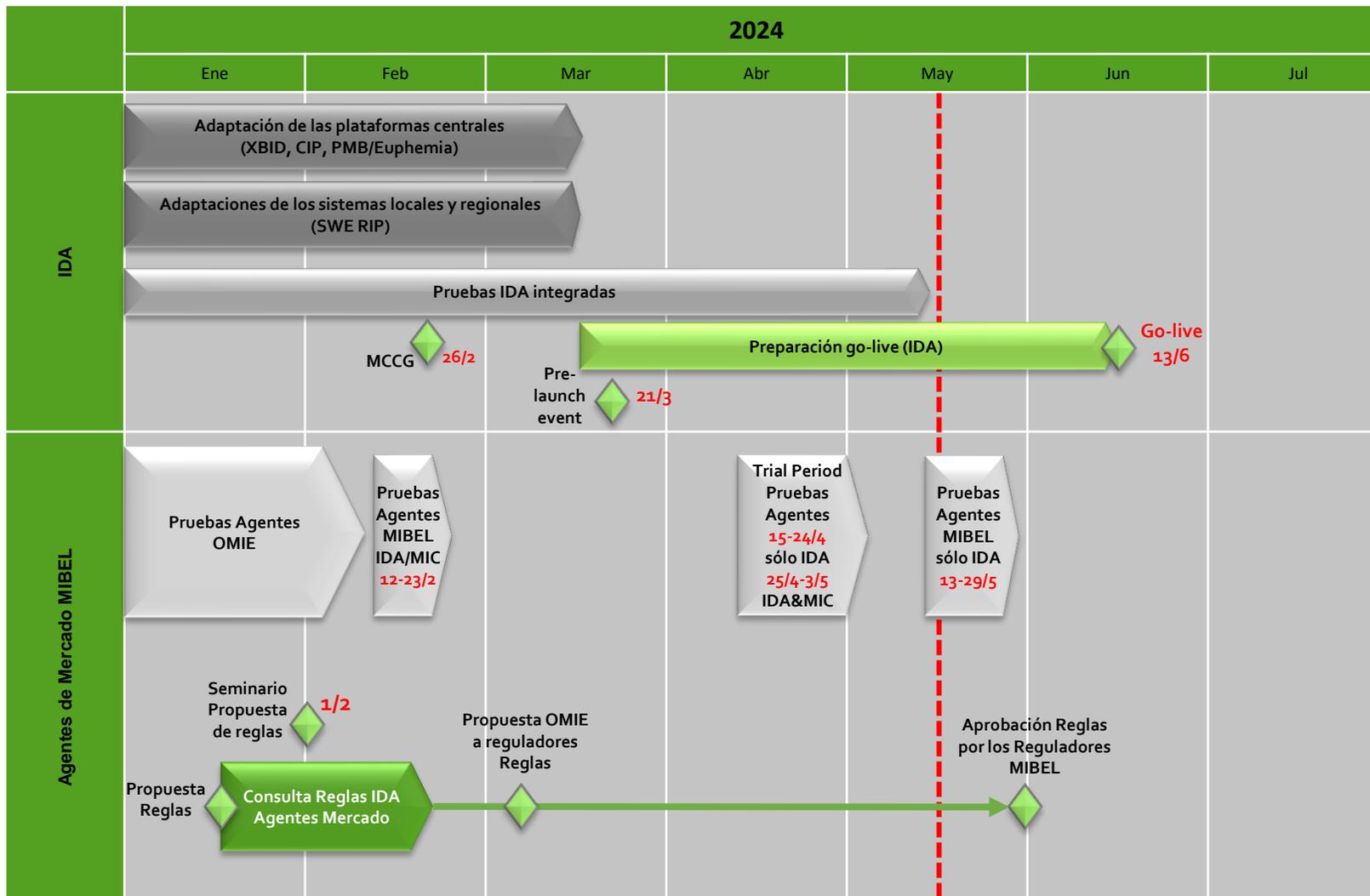
Subastas intradiarias europeas (IDA)

- Puesta en operación previstas de las nuevas subastas el día 13 de junio con entrega el 14 de junio del 2024.
- **OMIE enviará hoy la confirmación de su disposición para la puesta en operación de las IDAs (Declaración de *Technical Readiness*).** Quedan por finalizar las siguientes tareas:
 - Aprobación de las Reglas de funcionamiento del mercado, con el compromiso de su aprobación y publicación antes del go-live.
 - Acuerdos de liquidación transfronteriza con Francia. Ya acordados y a falta de firma uno de ellos.
 - Acuerdos de intercambio de información con REN. A falta de revisión final y firma.
- **Tareas previstas antes del go-live:**
 - Pruebas adicionales de las IDA para los Agentes del MIBEL entre el 13/5 y el 29/5.
 - Previsión de realizar el 30/5 de un **Seminario de las IDA** para los Agentes del MIBEL.
 - Se está preparando una Instrucción detallando la puesta en real de las IDA.

**FECHA DEFINITIVA SEMINARIO DE LAS IDA
LUNES 3 DE JUNIO 10:00-11:00 CEST**

Mercados acoplados

Subastas intradiarias europeas (IDA)



- AM: Agentes de Mercado.
- IDA: subastas intradiarias europeas.
- CIP: plataforma central de intercambio de información entre XBID y los NEMO.
- PMB: Plataforma de operación del mercado
- SWE RIP: proyecto de implementación regional entre España, Francia y Portugal.
- XBID: plataforma central de negociación del mercado intradiario continuo.

El cronograma está vinculado a la planificación del proyecto europeo y a los procesos regulatorios regionales.

Mercados acoplados

Mercado intradiario continuo (MIC) y subastas intradiarias europeas (IDA)

Extensión geográfica

- La expansión de **ETPA** en el MIC, como **NEMO designado en Alemania**, se llevó a cabo en abril de 2024.
- La incorporación de **BRM** en el MIC, como **NEMO designado en Rumanía**, está prevista para el 22 de mayo de 2024.
- La expansión de **ETPA** en el MIC, como **NEMO designado en Austria, Bélgica y Francia**, está prevista entre la segunda mitad del 2024 y principios de 2025.
- La expansión de **EPEX** en el MIC y en las IDA, como **NEMO designado en Estonia, Letonia y Lituania**, está prevista para el segundo trimestre de 2025.
- La incorporación de **ETPA y BRM** en las IDA, está prevista para el 2025.
- La integración de **Irlanda** en el MIC y en las IDA, está prevista para el tercer trimestre de 2026.
- La integración de los **EnC countries** (Albania, Kosovo, Bosnia y Herzegovina, Macedonia del Norte, Moldavia, Montenegro, Serbia, Ucrania y Georgia) en el MIC y en las IDA, está prevista a partir del cuarto trimestre de 2026.



08

Subastas Intradiaarias



Datos históricos en el mercado de electricidad

Mercado intradiario de subastas

Mercado intradiario subastas

Fecha primera sesión:

España

01/04/1998

Portugal

30/06/2007

Detalles de la primera sesión por número de sesión:

España

Número de sesión	Fecha sesión	Fecha periodo inicial	Periodo inicial	Fecha periodo final	Periodo final
1	02/04/1998	02/04/1998	1	02/04/1998	24
2	02/04/1998	02/04/1998	13	02/04/1998	24
3	02/07/1998	02/07/1998	16	02/07/1998	24
4	01/09/1998	01/09/1998	16	01/09/1998	24
5	15/09/1998	15/09/1998	16	15/09/1998	24
6	10/03/1999	10/03/1999	16	10/03/1999	24

Portugal

Número de sesión	Fecha sesión	Fecha periodo inicial	Periodo inicial	Fecha periodo final	Periodo final
1	30/06/2007	30/06/2007	21	01/07/2007	24
2	01/07/2007	30/06/2007	1	01/07/2007	24
3	01/07/2007	01/07/2007	5	01/07/2007	24
4	01/07/2007	01/07/2007	8	01/07/2007	24
5	01/07/2007	01/07/2007	12	01/07/2007	24
6	01/07/2007	01/07/2007	16	01/07/2007	24

Datos totales históricos de precios [€/MWh] y energía [MWh] negociada desde su origen hasta el 30/04/2024:

España

Sesión	Precio medio (€/MWh)	Precio máximo (€/MWh)	Precio mínimo (€/MWh)	Energía negociada (GWh)
1	49,35	750,00	-23,50	309.018,9
2	51,52	739,50	-25,00	109.361,4
3	52,44	705,00	-25,00	62.991,8
4	54,19	700,00	-40,00	36.911,4
5	56,24	701,25	-80,00	37.426,0
6	56,50	690,00	-100,00	40.535,4
Todas	52,53	750,00	-100,00	596.244,8

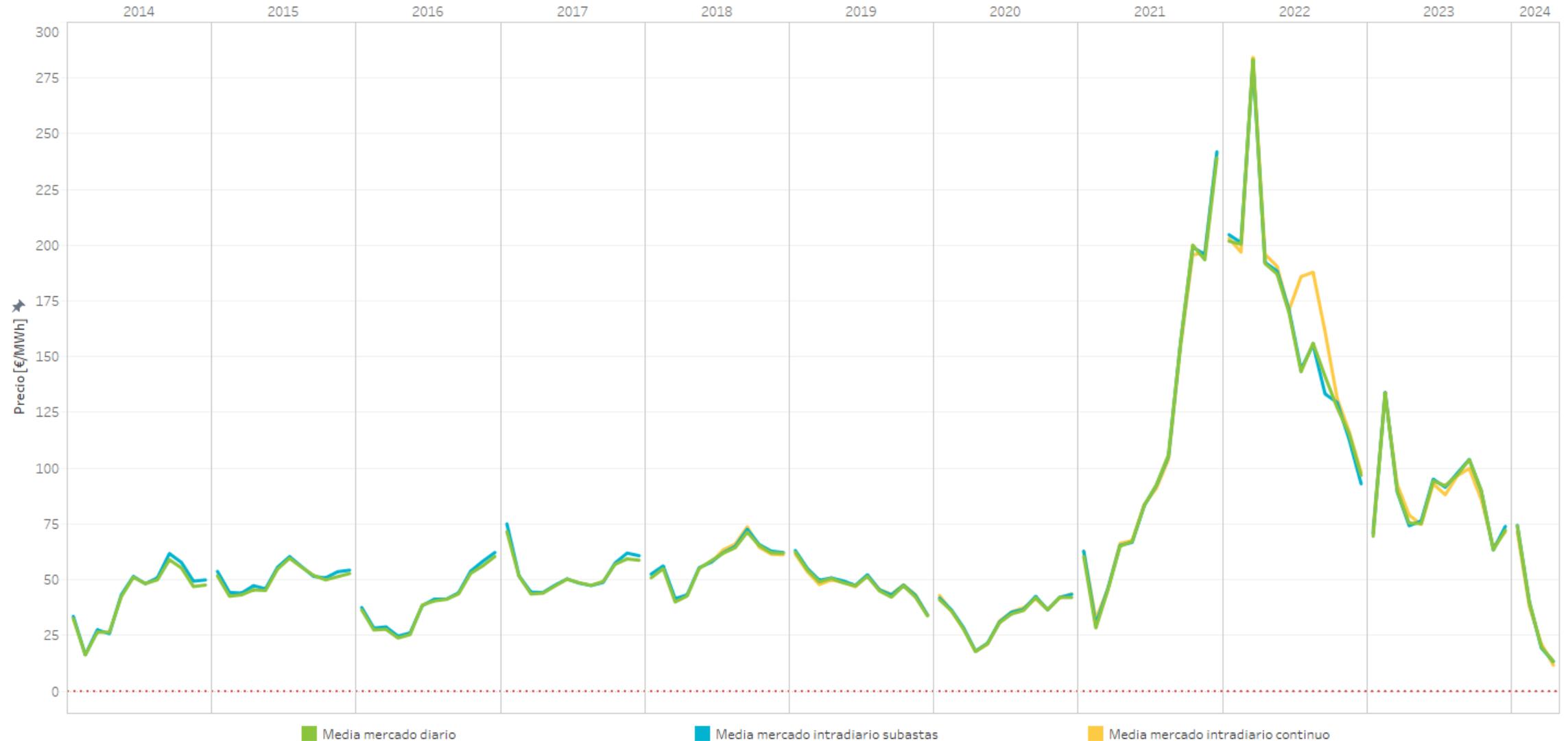
Portugal

Sesión	Precio medio (€/MWh)	Precio máximo (€/MWh)	Precio mínimo (€/MWh)	Energía negociada (GWh)
1	58,83	675,00	-23,50	37.706,8
2	61,42	1.200,00	-27,88	18.686,8
3	61,42	679,39	-19,70	11.100,0
4	62,46	725,00	-25,00	6.585,5
5	64,46	684,00	-35,00	5.484,0
6	64,75	686,00	-25,00	8.459,5
Todas	61,64	1.200,00	-35,00	88.022,5

Datos históricos en el mercado de electricidad

Mercado intradiario de subastas

Precios mensuales [€/MWh] en el mercado diario, mercado intradiario de subastas y mercado intradiario continuo por año (2024 hasta el 30/04/2024) en los últimos 10 años.

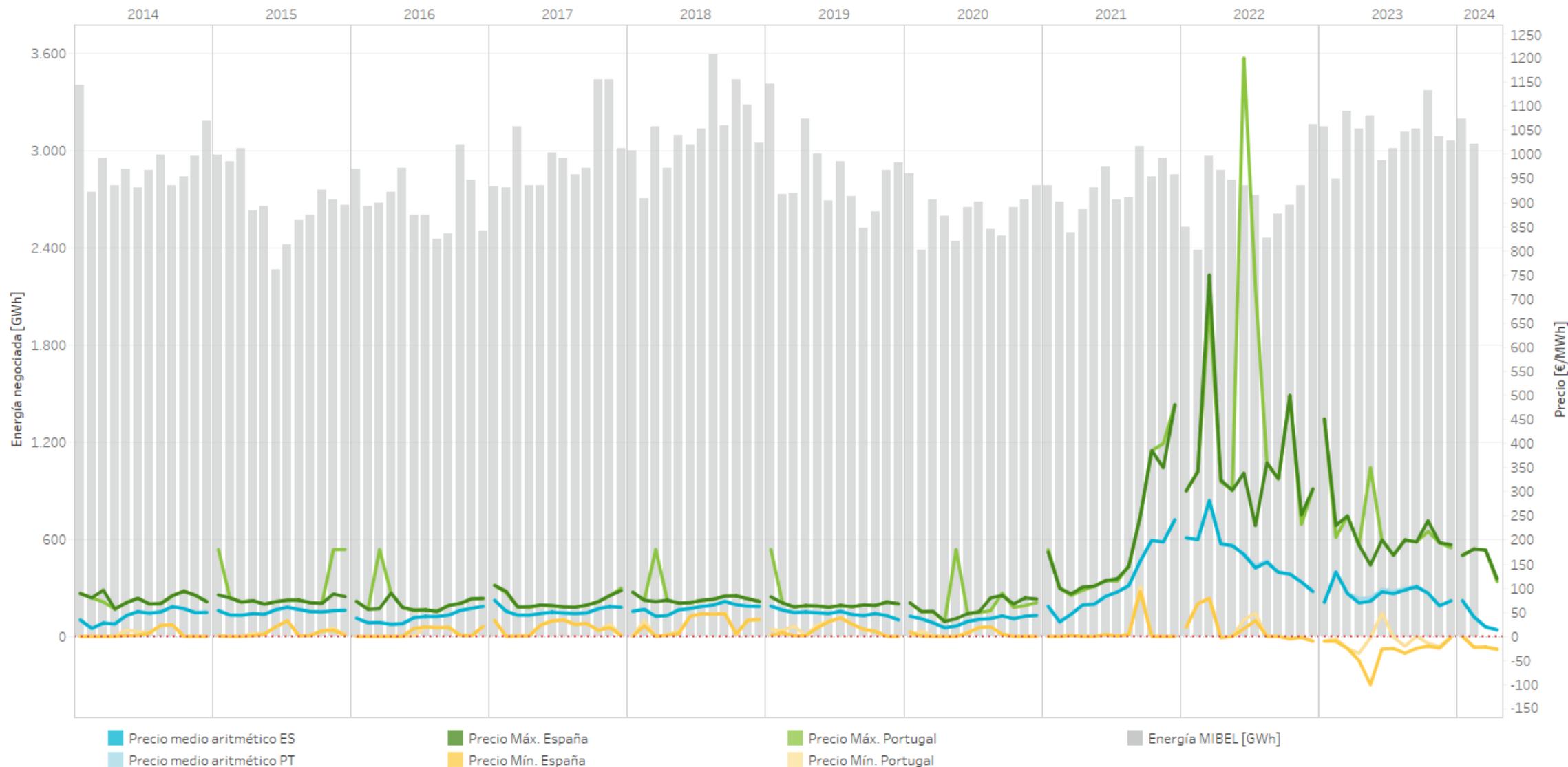


Nota: Las medias corresponden con medias aritméticas de los precios diarios. Para el mercado continuo corresponde con la media aritmética de los precios diarios del continuo que son precios medios ponderados.

Datos históricos en el mercado de electricidad

Mercado intradiario de subastas

Precios [€/MWh] y energía negociada [GWh] por año (2024 hasta el 30/04/2024) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 10 años.



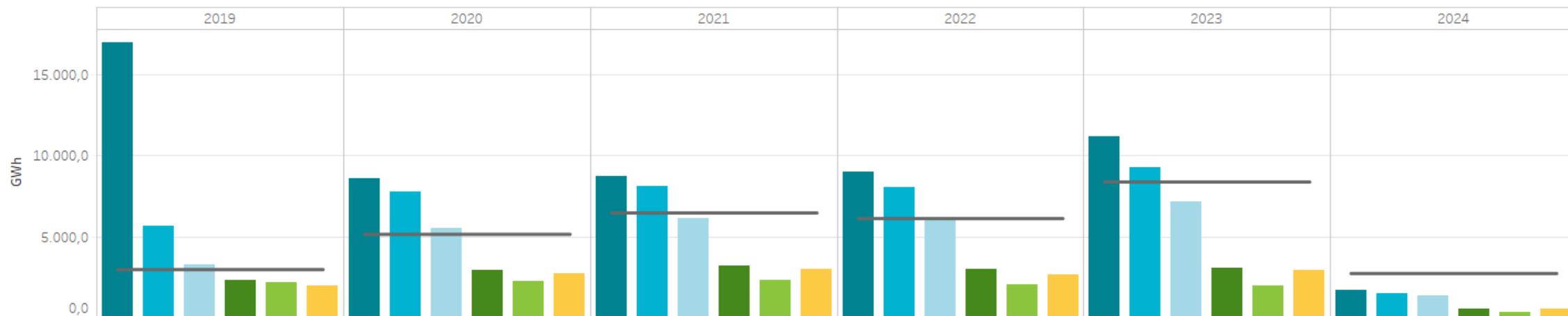
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

Datos históricos en el mercado de electricidad

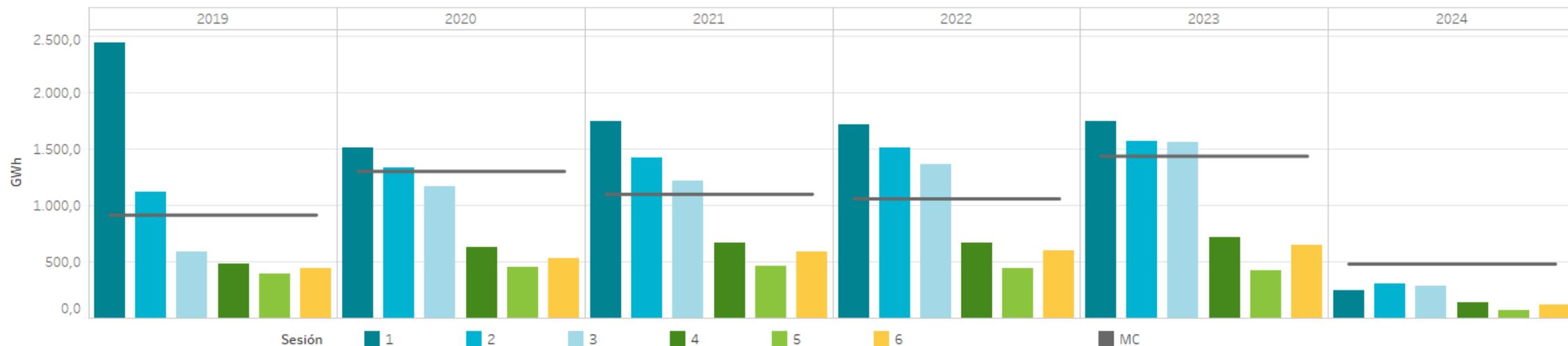
Mercado intradiario de subastas

Energía total [GWh] negociada por año (2024 hasta el 30/04/2024) en el mercado intradiario continuo comparado con el mercado intradiario de subastas desde el 01/01/2019.

España



Portugal

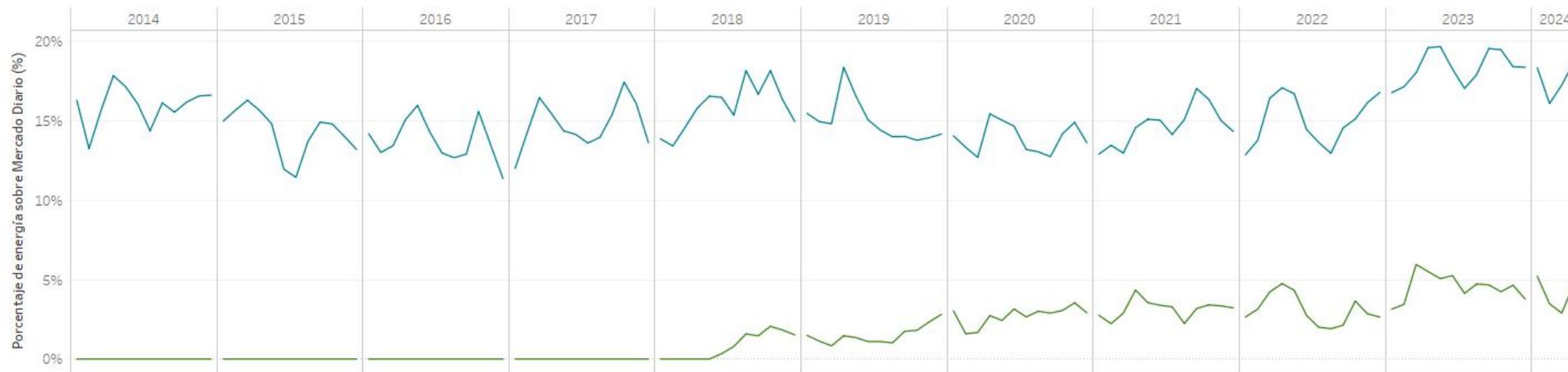


Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

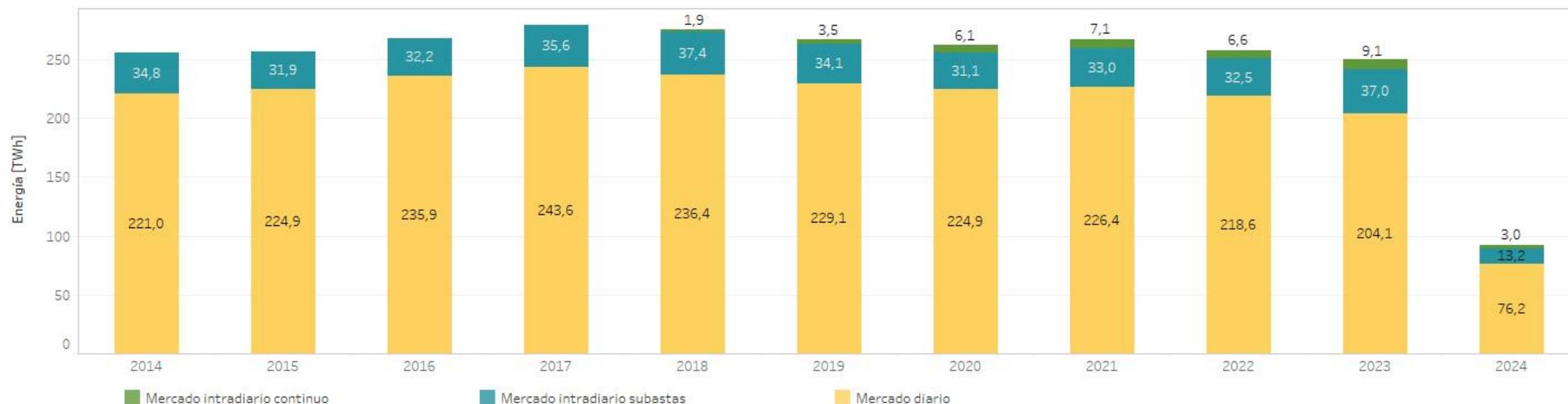
Datos históricos en el mercado de electricidad

Mercado intradiario de subastas

Porcentaje de energía mensual negociada en el mercado intradiario de subastas y en el mercado intradiario continuo comparada con la energía negociada en el mercado diario (PDBC), 2024 hasta el 30/04/2024.



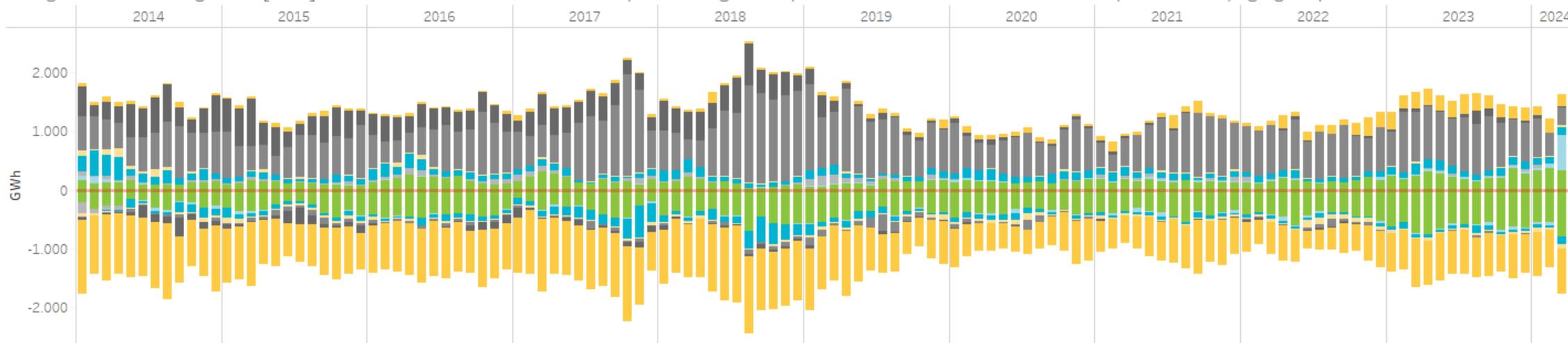
Energía negociada [TWh] por año (2024 hasta el 30/04/2024) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios



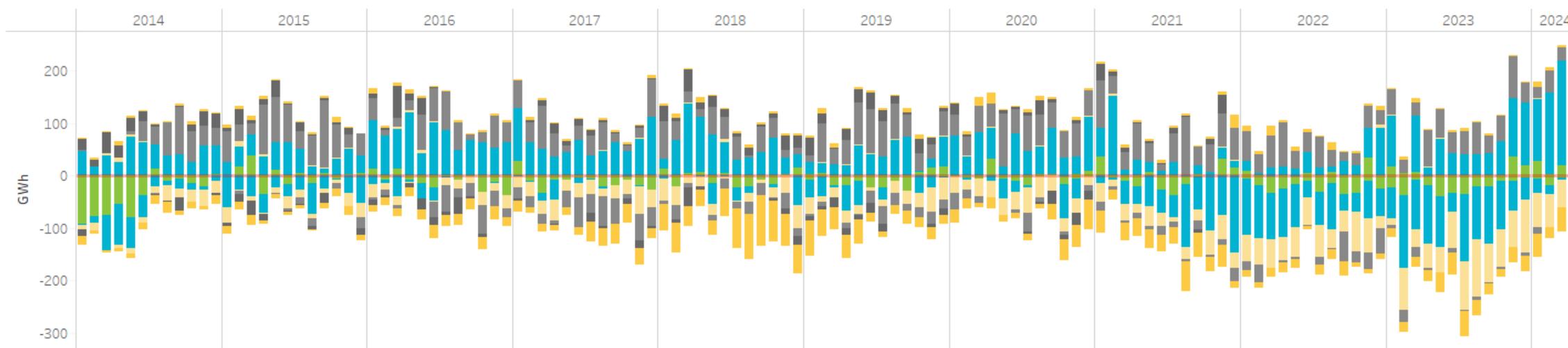
Datos históricos en el mercado de electricidad

Mercado intradiario de subastas

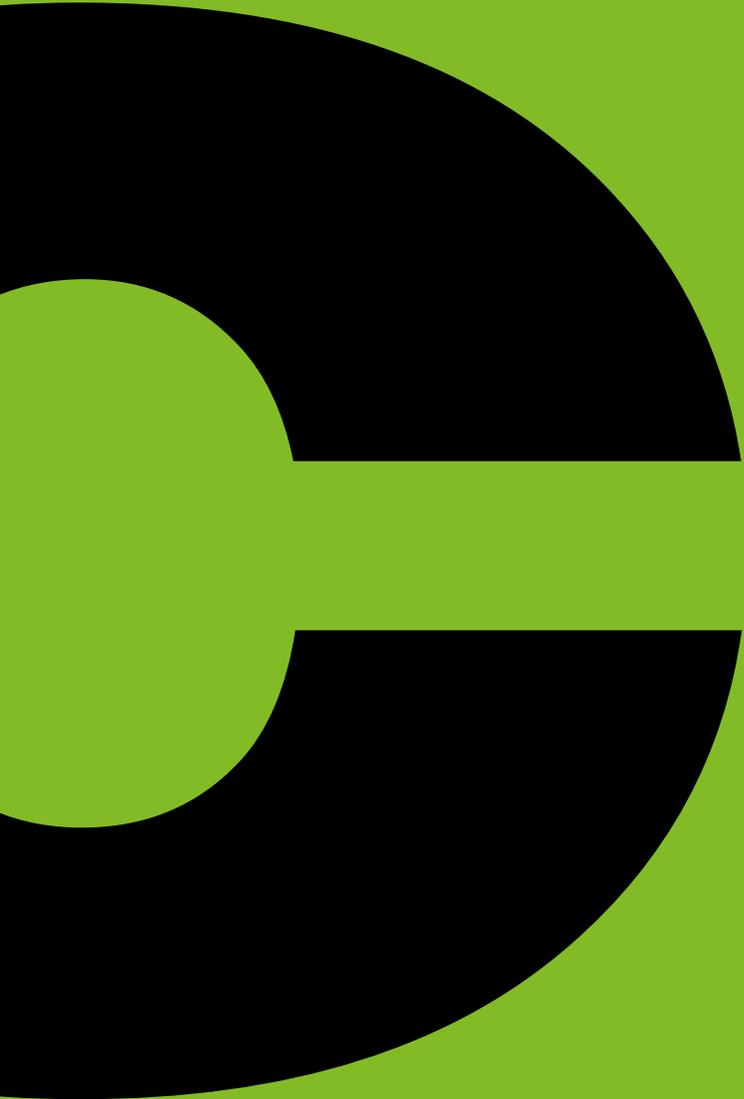
Energía incremental negociada [GWh] en el mercado intradiario de subastas por tecnología en España en los últimos 10 años hasta 2024 (30/04/2024) agregada por mes



Energía incremental negociada [GWh] en el mercado intradiario de subastas por tecnología en Portugal en los últimos 10 años hasta 2024 (30/04/2024) agregada por mes



- Comercializador/Cons. directo
- Almacenamiento
- Carbón
- Ciclo combinado
- Consumo bombeo
- Hidráulica
- Intercambios Internacionales
- Nuclear
- Renov., cog. y res.
- Unidad genérica



Gracias





Comité de agentes de mercado:
*Gestión Económica
del Mercado Spot*

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 14/05/2024

01

Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados
Evolución de las rentas de congestión

03

Precio final medio

Precio final medio mensual
Componentes precio final
Evolución del precio final medio

02

Cobros y pagos del mercado

Evolución de cobros y pagos
Número de agentes con liquidación
Mecanismo pago anticipado
Incumplimientos en el pago

04

Garantías de pago

Evolución garantías formalizadas por tipo
Índice de cobertura
Rating entidades financieras



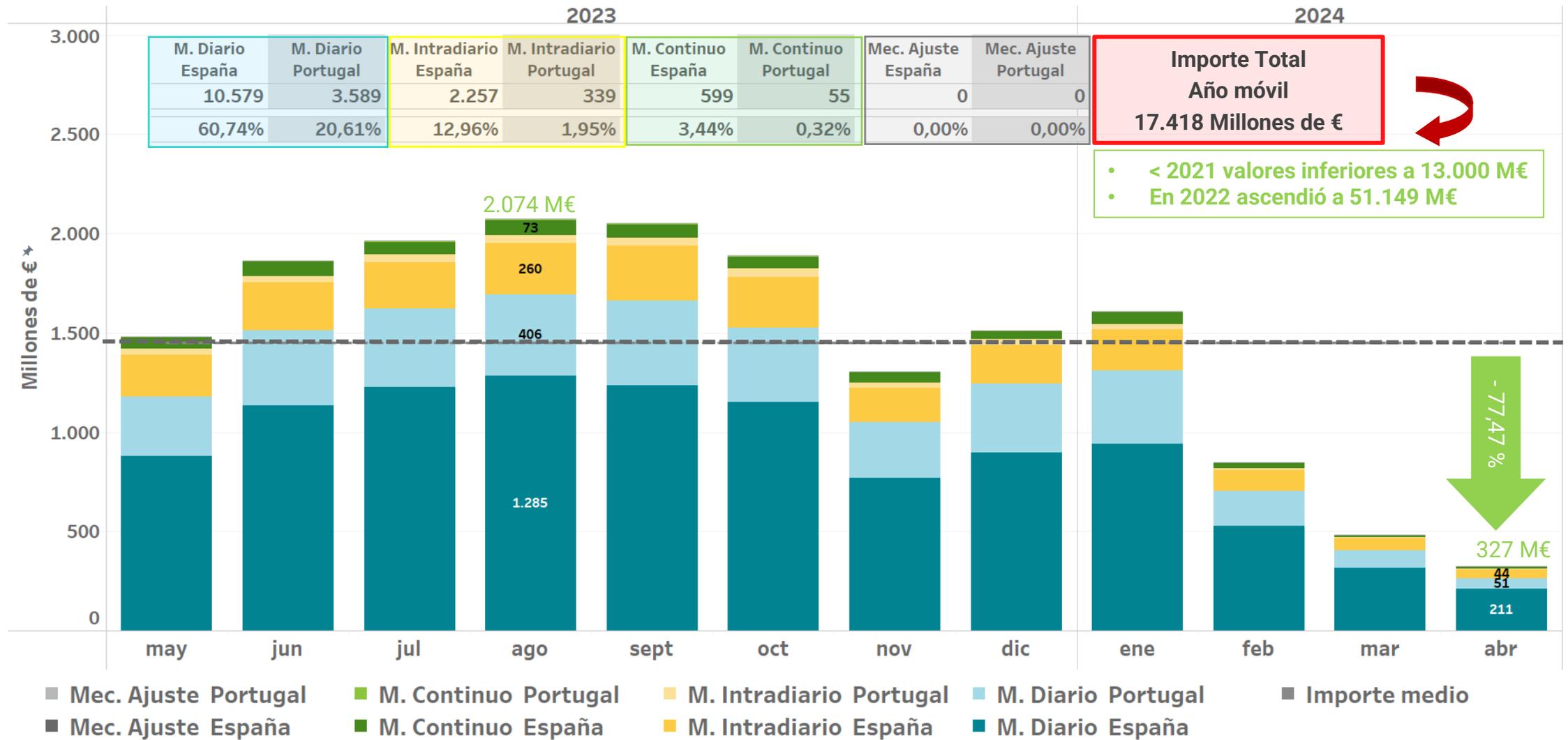


01

Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión

VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



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



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mecanismo Ajuste España	Mecanismo Ajuste Portugal
2023 may	59,35%	20,40%	14,03%	2,08%	3,87%	0,27%	0,00%	0,00%
jun	60,91%	20,04%	13,01%	1,72%	3,98%	0,34%	0,00%	0,00%
jul	62,50%	20,14%	11,90%	2,02%	3,07%	0,36%	0,00%	0,00%
ago	61,97%	19,56%	12,52%	2,02%	3,51%	0,41%	0,00%	0,00%
sept	60,22%	20,68%	13,52%	1,98%	3,27%	0,33%	0,00%	0,00%
oct	60,87%	19,91%	13,42%	2,42%	3,08%	0,30%	0,00%	0,00%
nov	59,05%	21,30%	13,34%	2,00%	4,04%	0,27%	0,00%	0,00%
dic	59,23%	22,91%	12,83%	2,00%	2,72%	0,32%	0,00%	0,00%
2024 ene	58,40%	23,04%	12,73%	1,76%	3,84%	0,23%	0,00%	0,00%
feb	62,44%	20,48%	12,47%	1,43%	2,87%	0,32%	0,00%	0,00%
mar	64,99%	18,69%	11,98%	1,24%	2,89%	0,22%	0,00%	0,00%
abr	64,58%	15,59%	13,51%	1,55%	4,52%	0,26%	0,00%	0,00%
		81,34%	14,90%	3,76%	0,00%			

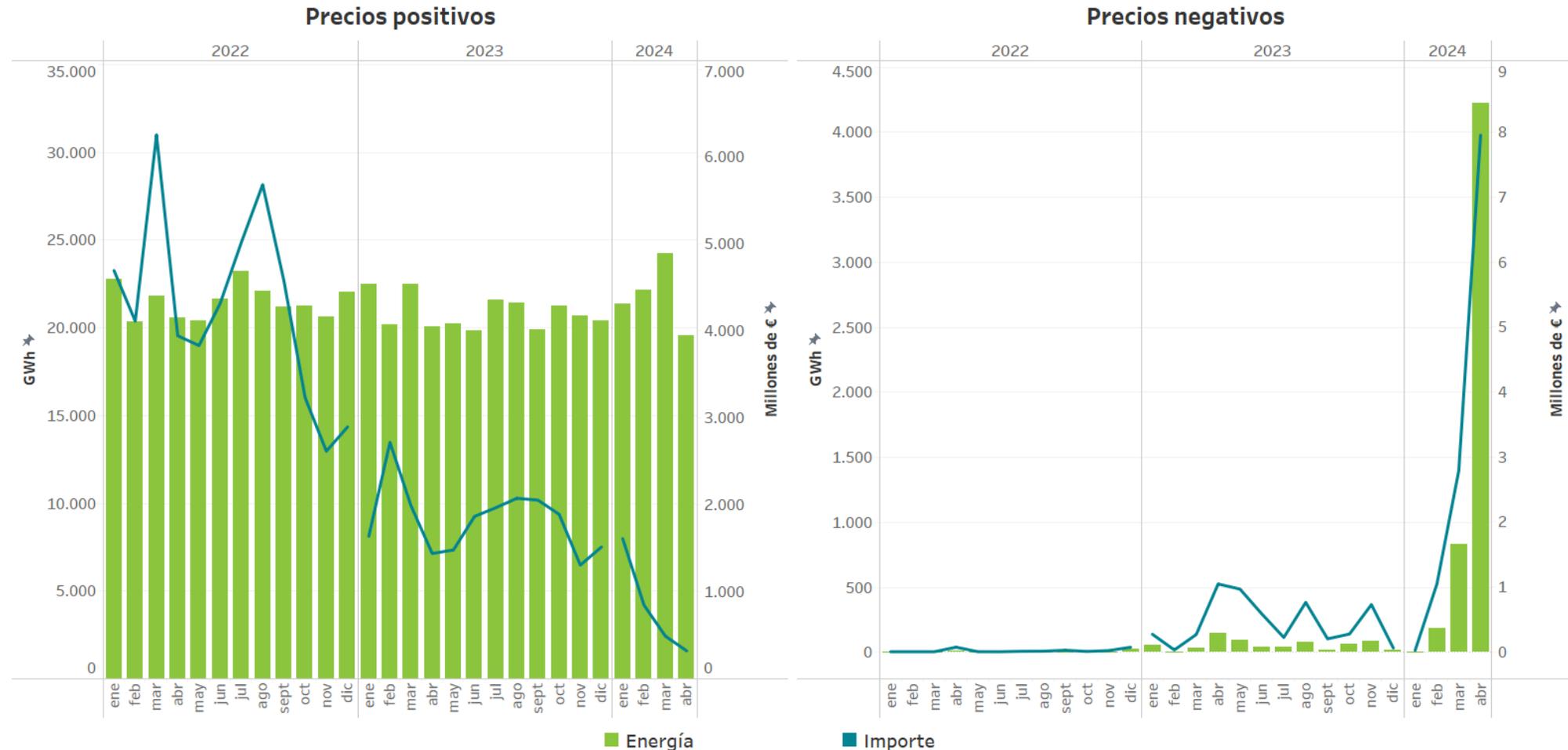
Volúmen económico por mercado (Millones de €)

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mec. Ajuste España	Mec. Ajuste Portugal	IMPORTE TOTAL
2023 may	878	302	208	31	57	4	0	0	1.480
jun	1.137	374	243	32	74	6	0	0	1.866
jul	1.228	396	234	40	60	7	0	0	1.965
ago	1.285	406	260	42	73	9	0	0	2.074
sept	1.236	424	277	41	67	7	0	0	2.052
oct	1.150	376	254	46	58	6	0	0	1.890
nov	771	278	174	26	53	4	0	0	1.306
dic	897	347	194	30	41	5	0	0	1.514
2024 ene	940	371	205	28	62	4	0	0	1.610
feb	529	173	106	12	24	3	0	0	847
mar	316	91	58	6	14	1	0	0	486
abr	211	51	44	5	15	1	0	0	327
Total	10.579	3.589	2.257	339	599	55	0	0	17.418
		14.168	2.595	654	0				

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



EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
 - Entrega de energía** a precio cero.
 - Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.



Liquidación y Facturación de las operaciones

Ejemplo de facturas con transacciones de compra a precio negativo

- El importe de las transacciones de compra a precios negativos aparece en la **factura de venta** y la energía se refleja en la **factura de compra**.

PROVEEDOR	DESTINATARIO
Nombre: OMI - POLO ESPAÑOL S.A. (OMIE)	Nombre: AGENTE
Dirección: Alfonso XI, 6 - 4ª PLANTA	Dirección: CALLE
Localidad: MADRID	Localidad: LOCALIDAD
Provincia: 28014 MADRID	Provincia: C.P. PROVINCIA
Nif: A86025558	Nif: AXXXXXXXX

Periodo de facturación	Serie	Nº Factura	Vencimiento	Cod. Empresa	Hoja
28/05/2021	V-FAC12+	12FAVNNNNNN	02/06/2021	AGENTE	1/1

PROVEEDOR	DESTINATARIO
Nombre: AGENTE	Nombre: OMI - POLO ESPAÑOL S.A. (OMIE)
Dirección: CALLE	Dirección: Alfonso XI, 6 - 4ª PLANTA
Localidad: LOCALIDAD	Localidad: MADRID
Provincia: C.P. PROVINCIA	Provincia: 28014 MADRID
Nif: AXXXXXXXX	Nif: A86025558

Periodo de facturación	Serie	Nº Factura	Vencimiento	Cod. Empresa	Hoja
28/05/2021	C_AGENTE	345	03/06/2021	AGENTE	1/1

Facturación por el destinatario

Sujeto pasivo revendedor a los efectos del art 38.1 de la Directiva 2006/112/EC

Concepto	Descripción	Energía MWh	Base	Importe
VNAC	Ventas en el mercado diario e intradiario de sujeto pasivo revendedor nacional.	35.436,8		1.284.207,39
VSERNAC	Prestación de servicio por compras en el mercado a precio negativo de agente nacional.	0,0		24,12
STO	Subtotal			1.284.231,51
BAI	Base imponible del I.V.A.		1.284.231,51	
IVA	I.V.A. = (BAI) * 0,21			269.688,62
EUR	Total euros			1.553.920,13

Sujeto pasivo revendedor a los efectos del art 38.1 de la Directiva 2006/112/EC

Concepto	Descripción	Energía MWh	Base	Importe
CNAC	Ventas en el mercado diario e intradiario a sujeto pasivo revendedor nacional.	23,0		0,00
STO	Subtotal			0,00
BAI	Base imponible del I.V.A.		0,00	
IVA	I.V.A. = (BAI) * 0,21			0,00
EUR	Total euros			0,00

Liquidación y Facturación de las operaciones

Ejemplo de facturas con transacciones de **venta** a precio negativo

- El importe de las transacciones de venta a precios negativos aparece en la **factura de compra**, y la energía se refleja en la **factura de venta**.



PROVEEDOR		DESTINATARIO				
Nombre:	AGENTE	Nombre:	OMI - POLO ESPAÑOL S.A. (OMIE)			
Dirección:	CALLE	Dirección:	Alfonso XI, 6 - 4ª PLANTA			
Localidad:	LOCALIDAD	Localidad:	MADRID			
Provincia:	C.P. PROVINCIA	Provincia:	28014 MADRID			
Nif:	B17653213	Nif:	A86025558			
Periodo de facturación	Serie	Nº Factura	Vencimiento	Cod. Empresa	Hoja	
28/05/2021	C_AGENTE	XXX	03/06/2021	AGENTE	1/1	



PROVEEDOR		DESTINATARIO				
Nombre:	OMI - POLO ESPAÑOL S.A. (OMIE)	Nombre:	AGENTE			
Dirección:	Alfonso XI, 6 - 4ª PLANTA	Dirección:	CALLE			
Localidad:	MADRID	Localidad:	LOCALIDAD			
Provincia:	28014 MADRID	Provincia:	C.P. PROVINCIA			
Nif:	A86025558	Nif:	AXXXXXXXX			
Periodo de facturación	Serie	Nº Factura	Vencimiento	Cod. Empresa	Hoja	
28/05/2021	V-FAC12+	12FAVNNNNNN	02/06/2021	AGENTE	1/1	

Facturación por el destinatario

Sujeto pasivo revendedor a los efectos del art 38.1 de la Directiva 2006/112/EC

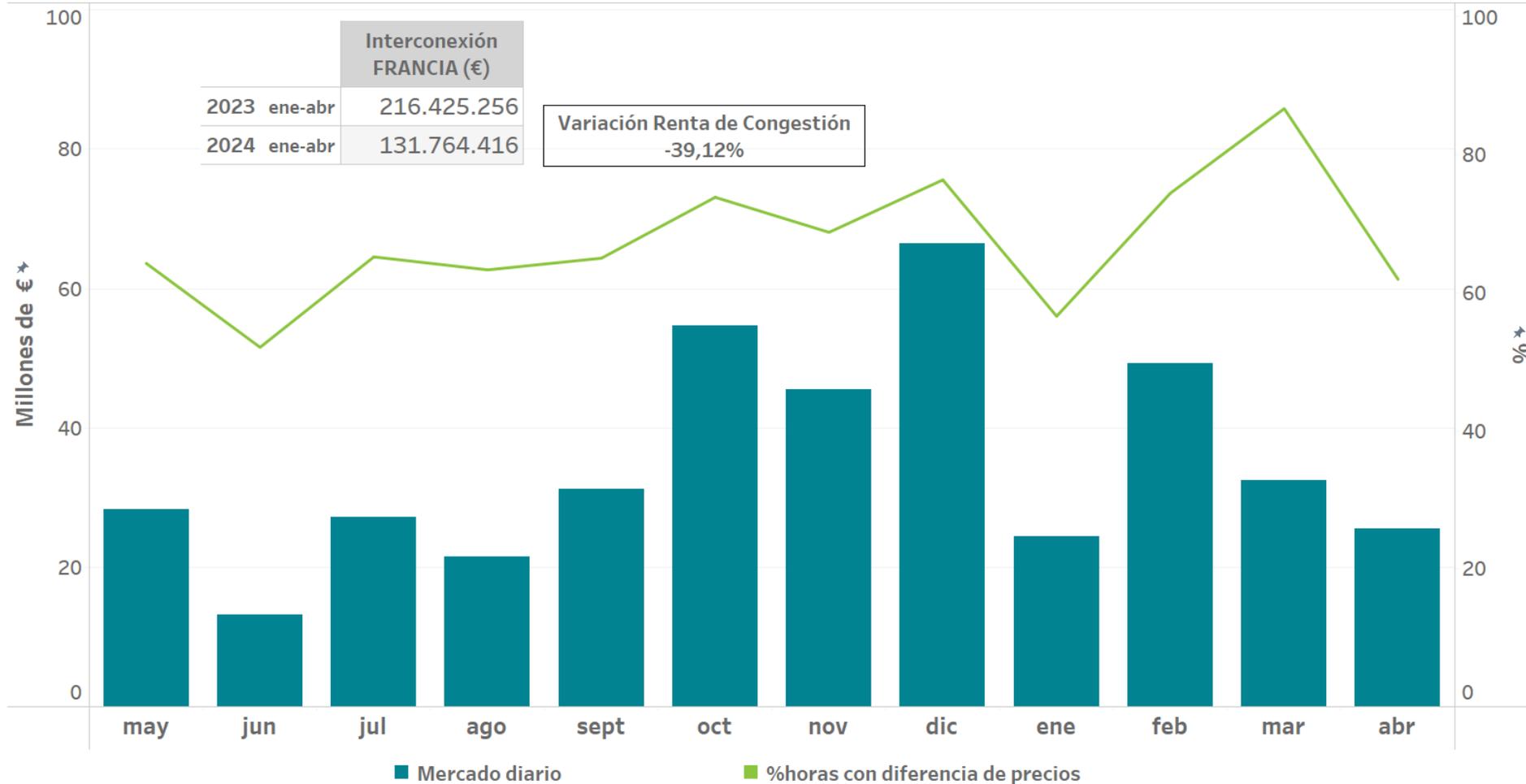
Concepto	Descripción	Energía MWh	Base	Importe
VNAC	Ventas en el mercado diario e intradiario de sujeto pasivo revendedor nacional.	21,4		0,00
STO	Subtotal			0,00
BAI	Base imponible del I.V.A.		0,00	
IVA	I.V.A. = (BAI) * 0,21			0,00
EUR	Total euros			0,00

Sujeto pasivo revendedor a los efectos del art 38.1 de la Directiva 2006/112/EC

Concepto	Descripción	Energía MWh	Base	Importe
CSERNAC	Prestación de servicio por compras en el mercado a precio negativo a agente nacional.	0,0		321,60
STO	Subtotal			321,60
BAI	Base imponible del I.V.A.		321,60	
IVA	I.V.A. = (BAI) * 0,21			67,54
EUR	Total euros			389,14

RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

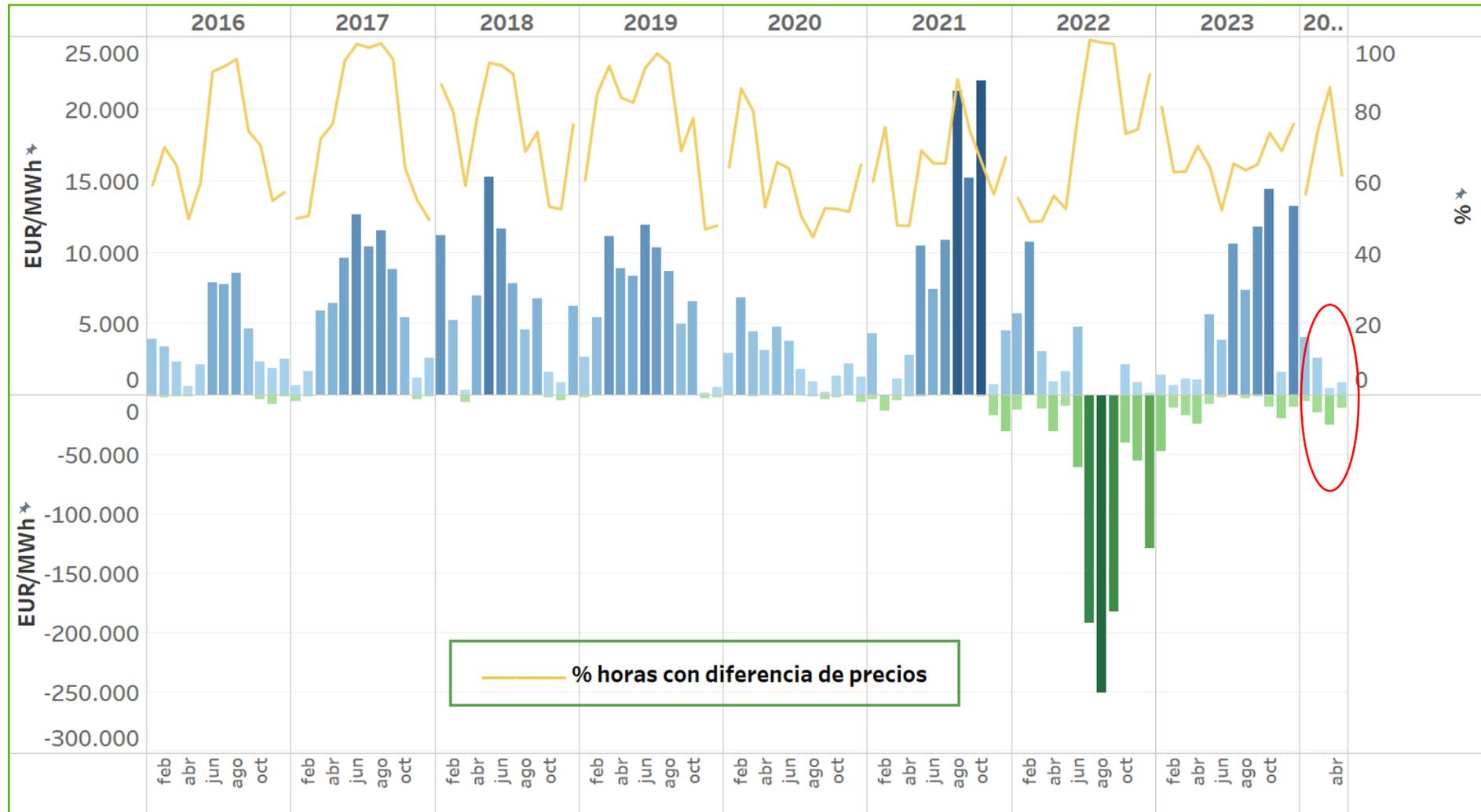


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

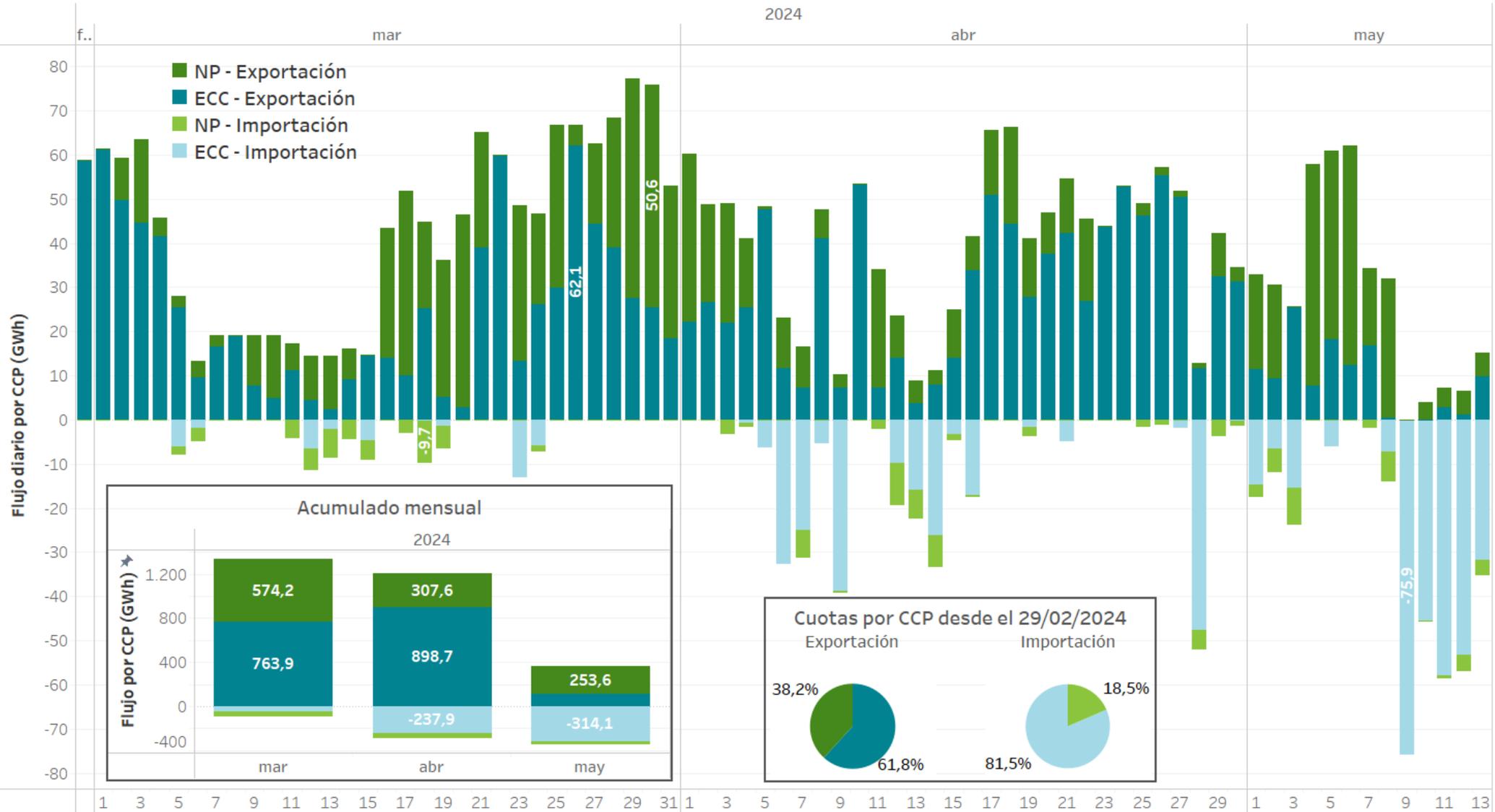


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

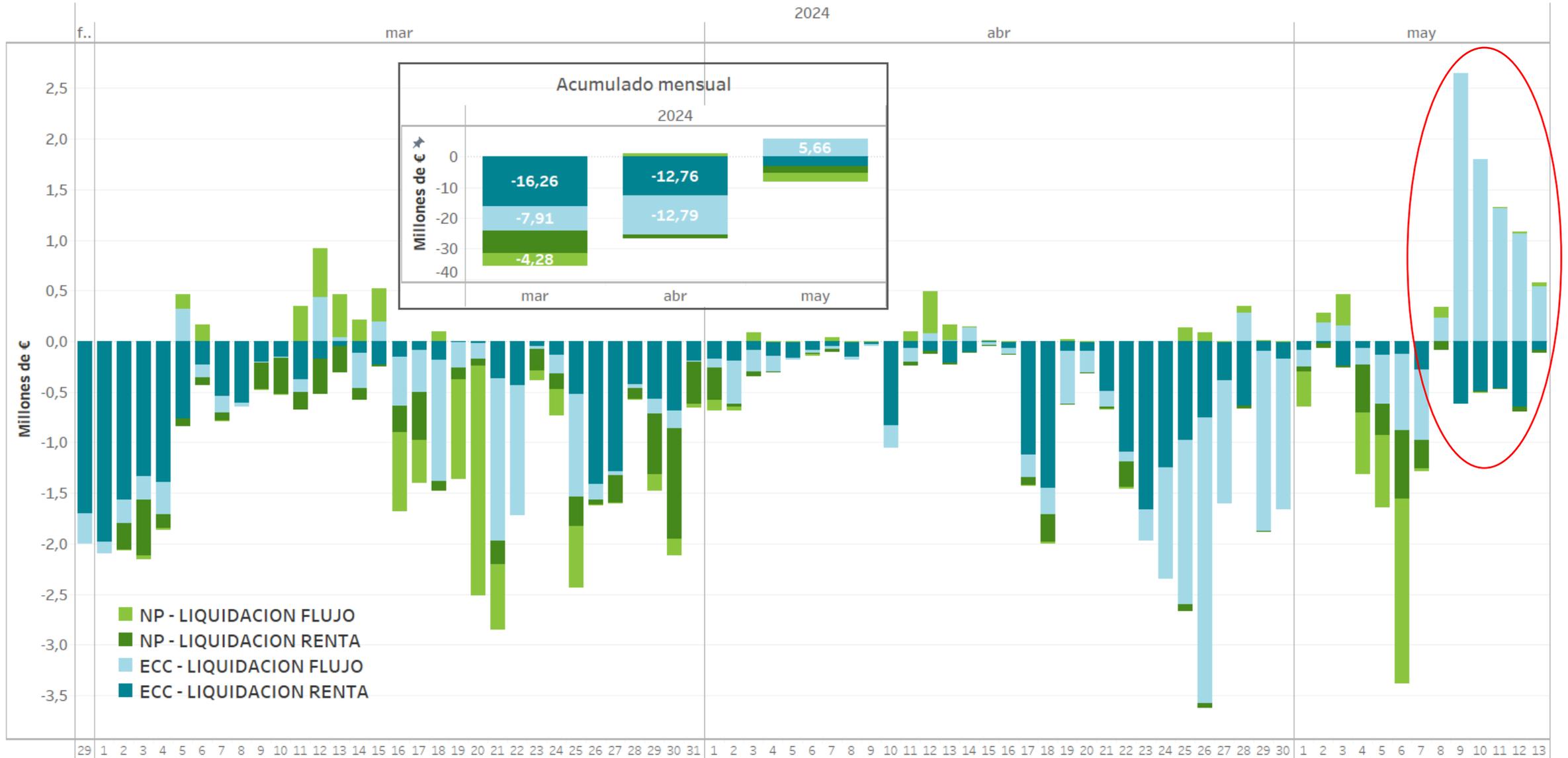
ACUMULADOS MENSUALES



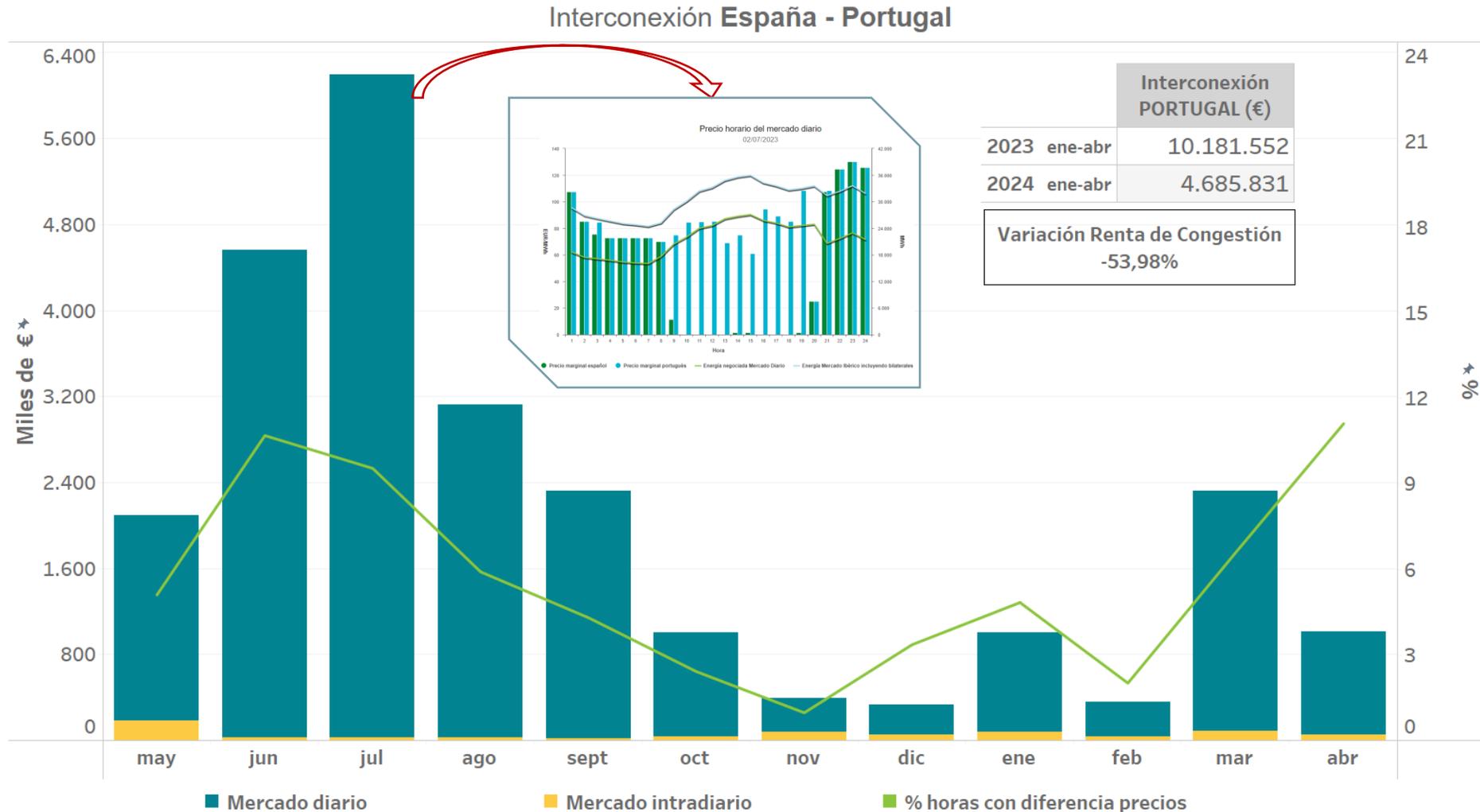
LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

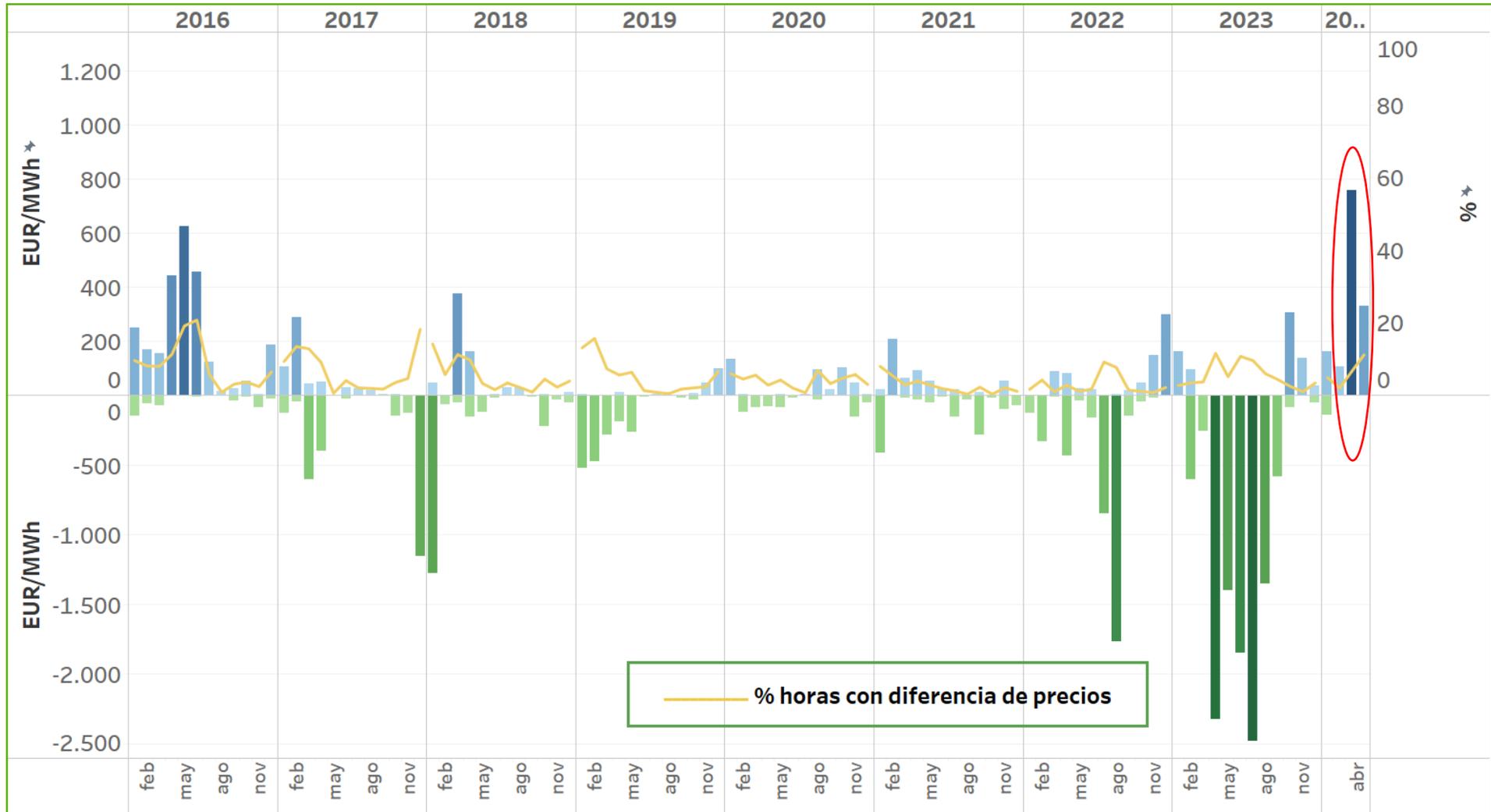


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



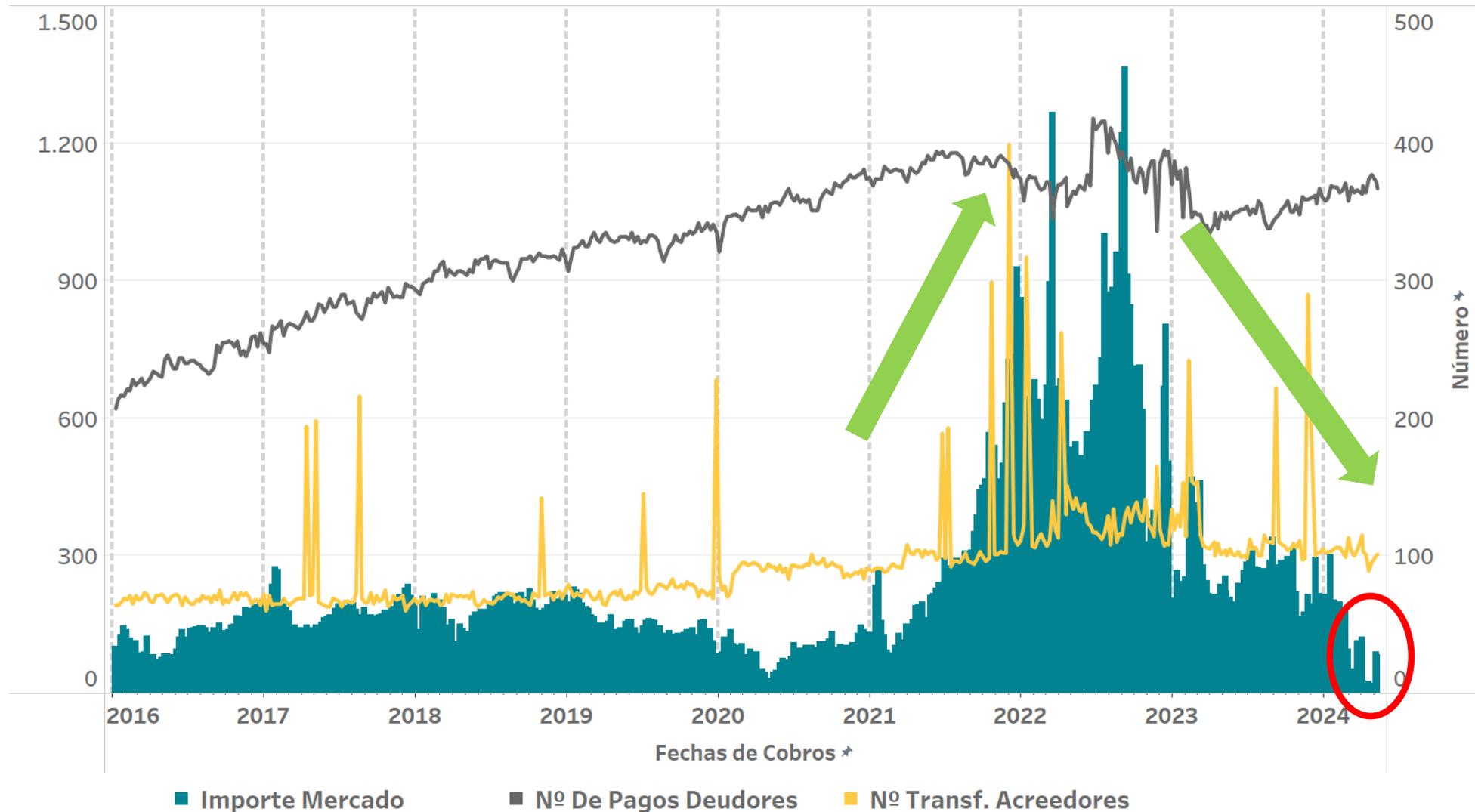


02

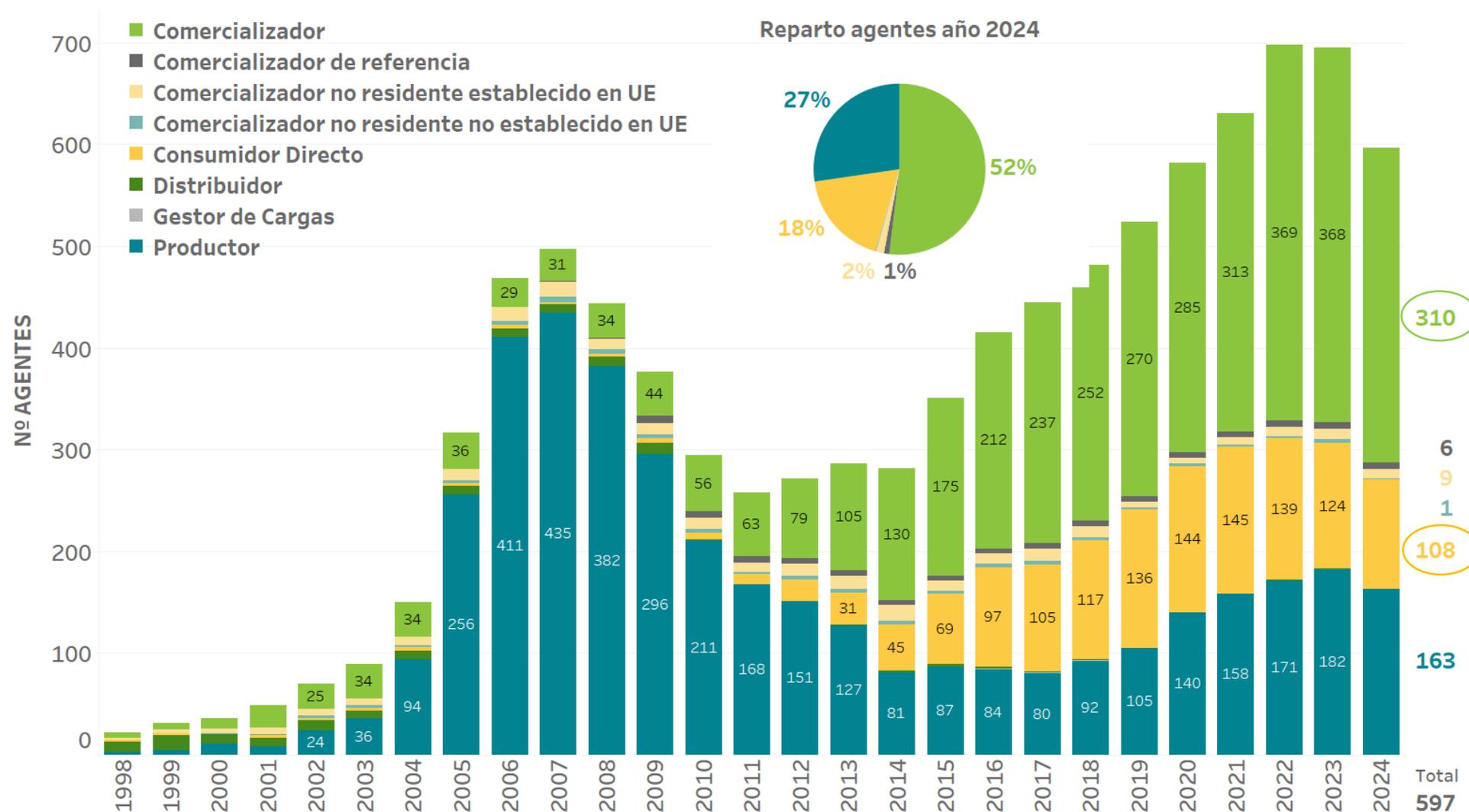
Cobros y pagos del mercado

- Evolución de los volúmenes de cobros y pagos
- Número de agentes acreedores y deudores por actividad
- Mecanismo de pago anticipado
- Seguimiento de los incumplimientos

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

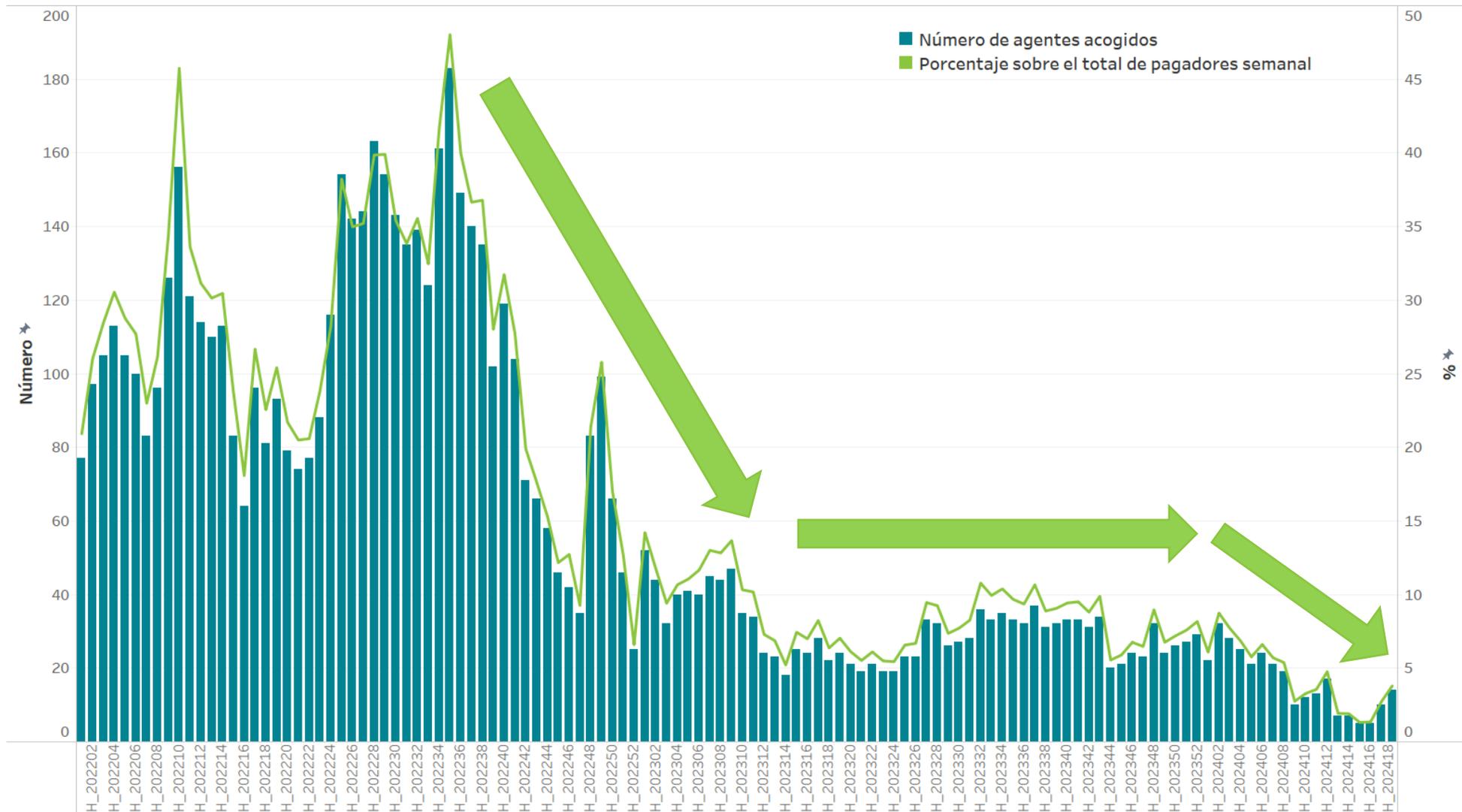


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



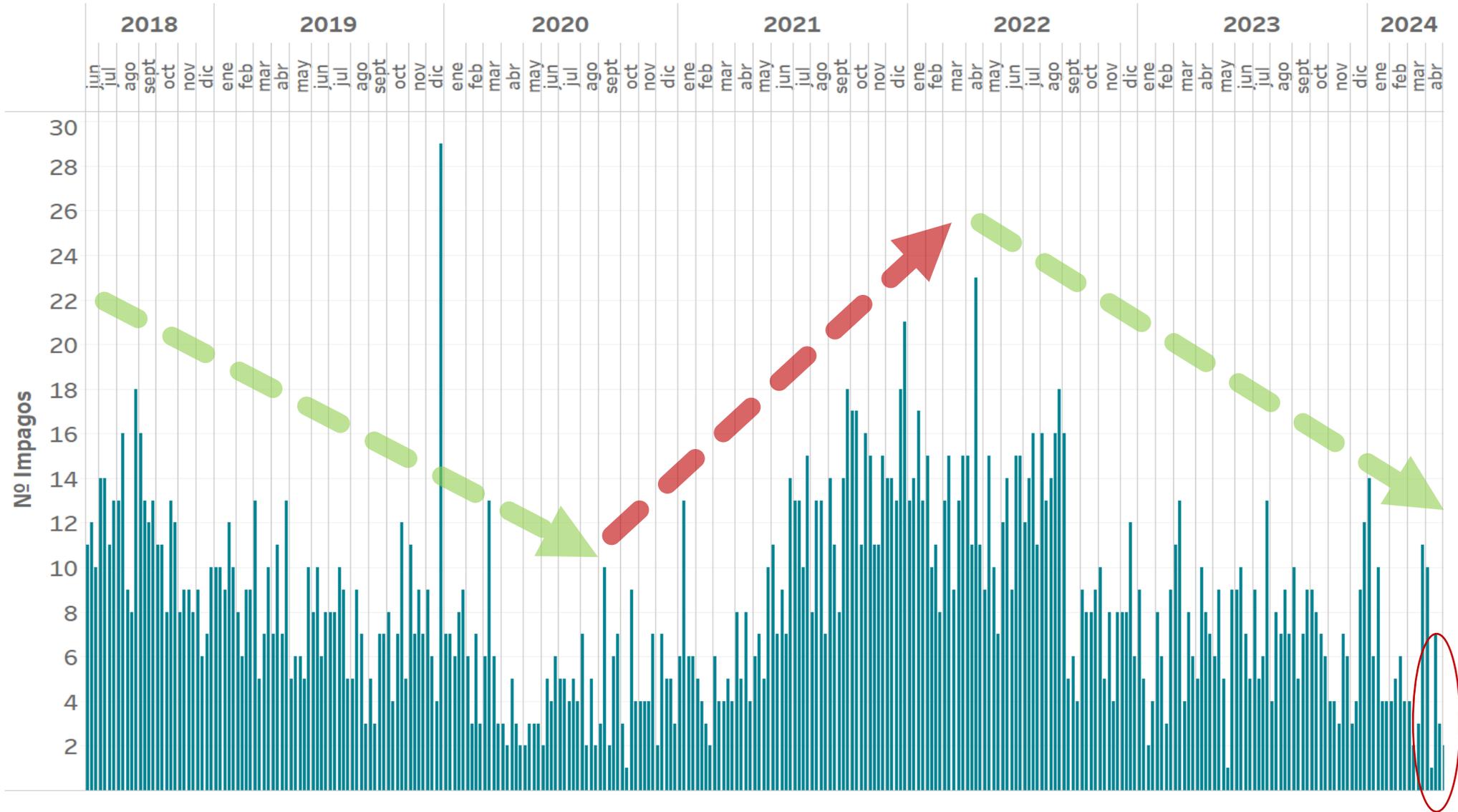
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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





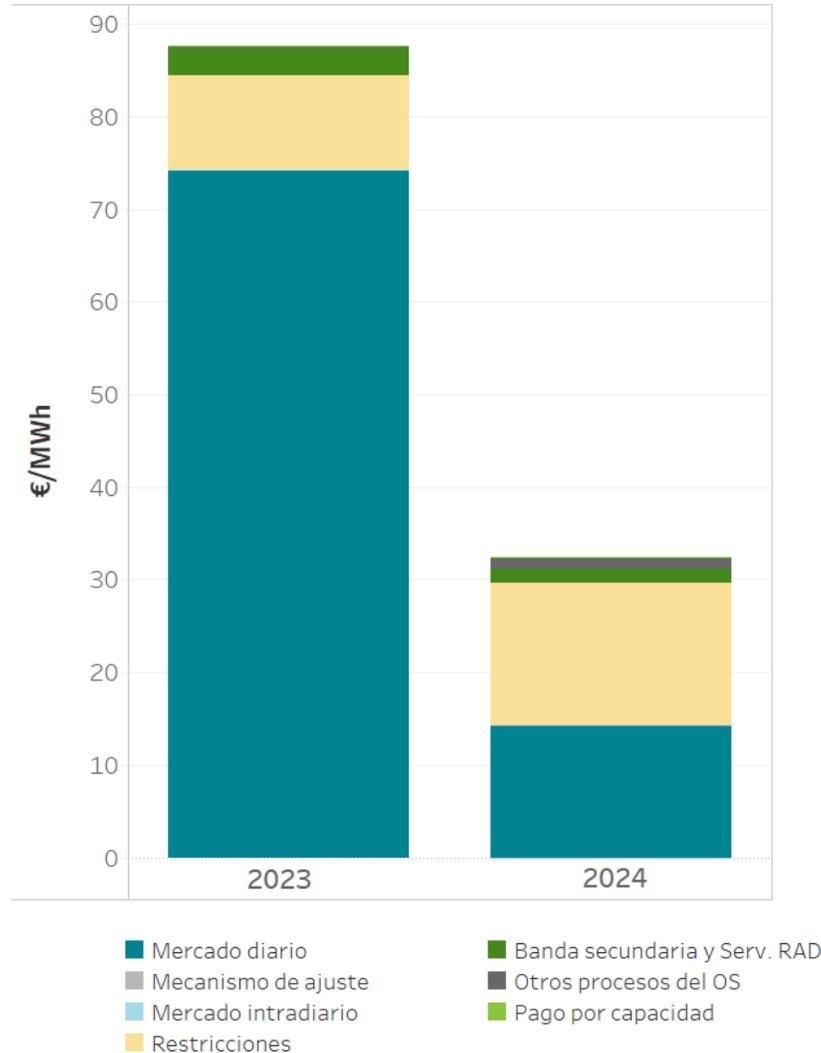
03

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

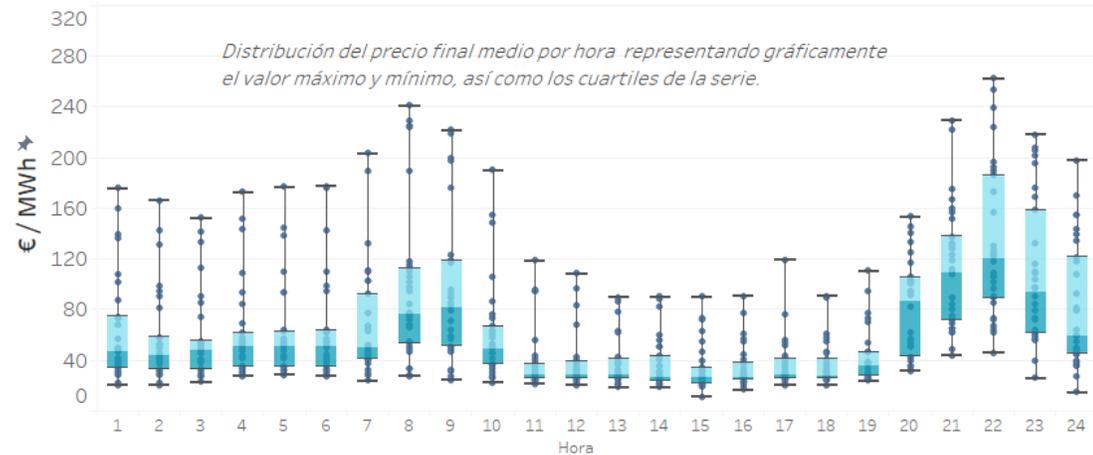
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

ABRIL

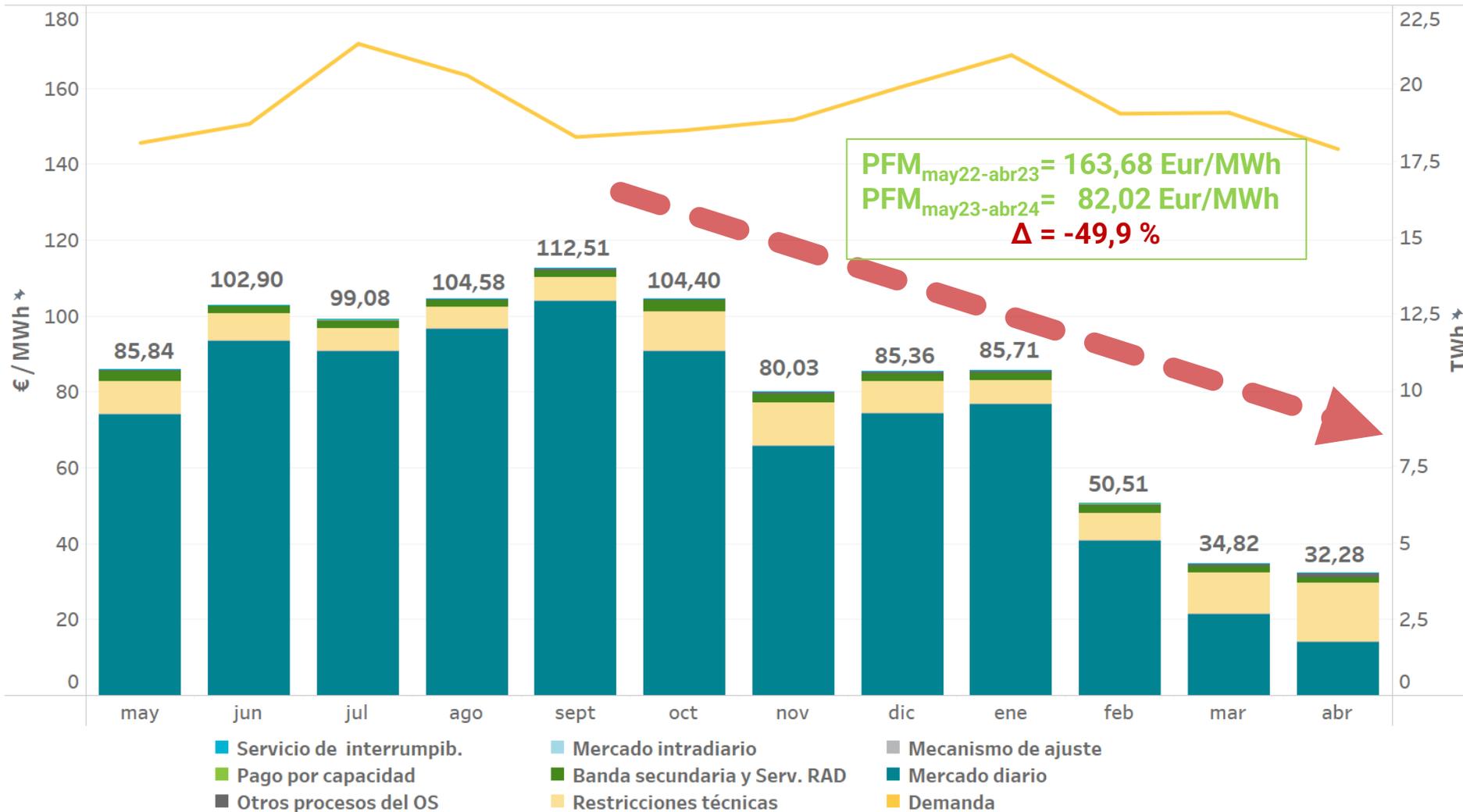


Mercado/Proceso	Año 2023		Año 2024		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	74,31	84,98	14,26	44,19	-80,81
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,13	-0,42	
Restricciones	10,11	11,57	15,39	47,67	52,11
Banda secundaria y Serv. RAD	3,05	3,48	1,58	4,90	-48,10
Otros procesos del OS	0,08	0,09	1,03	3,18	1.145,73
Pago por capacidad	0,16	0,19	0,15	0,48	-5,19
TOTAL	87,45	100,00	32,28	100,00	-63,09

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



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



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Precio final medio
2023	mayo	74,34	0,00	8,38	2,92	-0,11	0,14	85,84
	junio	93,69	0,00	7,02	2,03	-0,05	0,03	102,90
	julio	90,93	0,00	5,75	2,13	-0,06	0,00	99,08
	agosto	96,84	0,00	5,44	1,97	-0,05	0,20	104,58
	septiembre	104,03	0,00	6,19	1,71	-0,08	0,47	112,51
	octubre	90,76	0,00	10,51	2,74	-0,12	0,34	104,40
	noviembre	66,01	0,00	11,16	2,14	-0,07	0,57	80,03
	diciembre	74,41	0,00	8,47	1,92	-0,08	0,35	85,36
2024	enero	76,88	0,00	6,08	1,92	-0,09	0,57	85,71
	febrero	40,80	0,00	7,27	1,79	-0,09	0,42	50,51
	marzo	21,56	0,00	10,75	1,74	-0,05	0,62	34,82
	abril	14,26	0,00	15,39	1,58	-0,13	1,03	32,28
Año móvil		70,86	0,00	8,44	2,05	-0,08	0,39	81,89



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

AÑO MOVIL



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

AÑO MOVIL

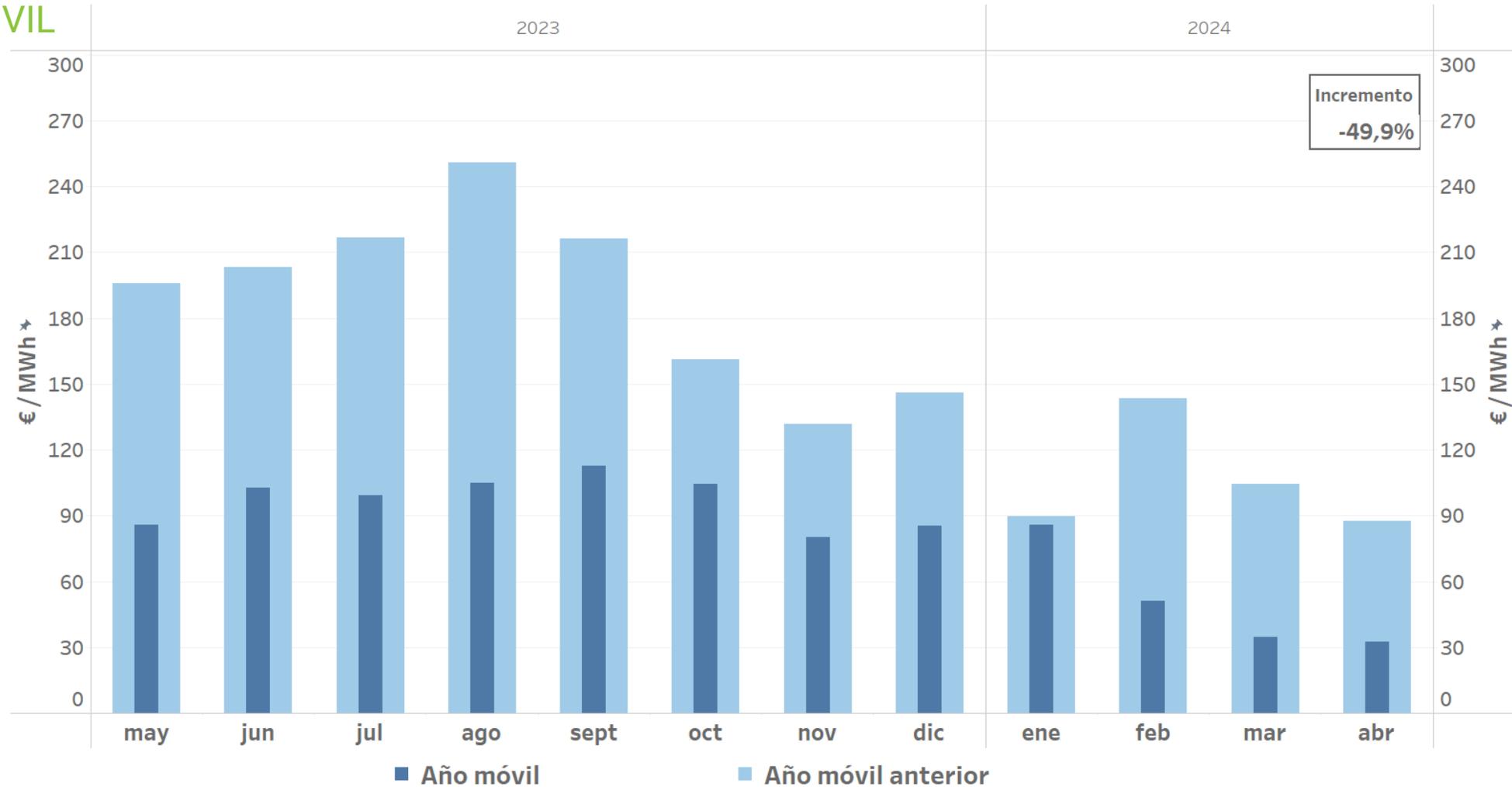
Mercado/Proceso	May-2021 / Abr-2022		May-2022 / Abr-2023		May-2023 / Abr-2024	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	170,32	96,90	127,28	77,76	70,86	86,54
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	26,96	16,47	0,00	0,00
Restricciones	3,34	1,90	6,43	3,93	8,44	10,30
Mercado intradiario	-0,05	-0,03	-0,21	-0,13	-0,08	-0,10
Banda secundaria y Serv. RAD	1,36	0,77	2,68	1,64	2,05	2,50
Otros procesos del OS	0,27	0,15	0,25	0,15	0,39	0,47
Pago por capacidad	0,53	0,30	0,29	0,18	0,24	0,29
Servicio de interrumpib.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	175,77	100,00	163,68	100,00	81,89	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.



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

AÑO MOVIL



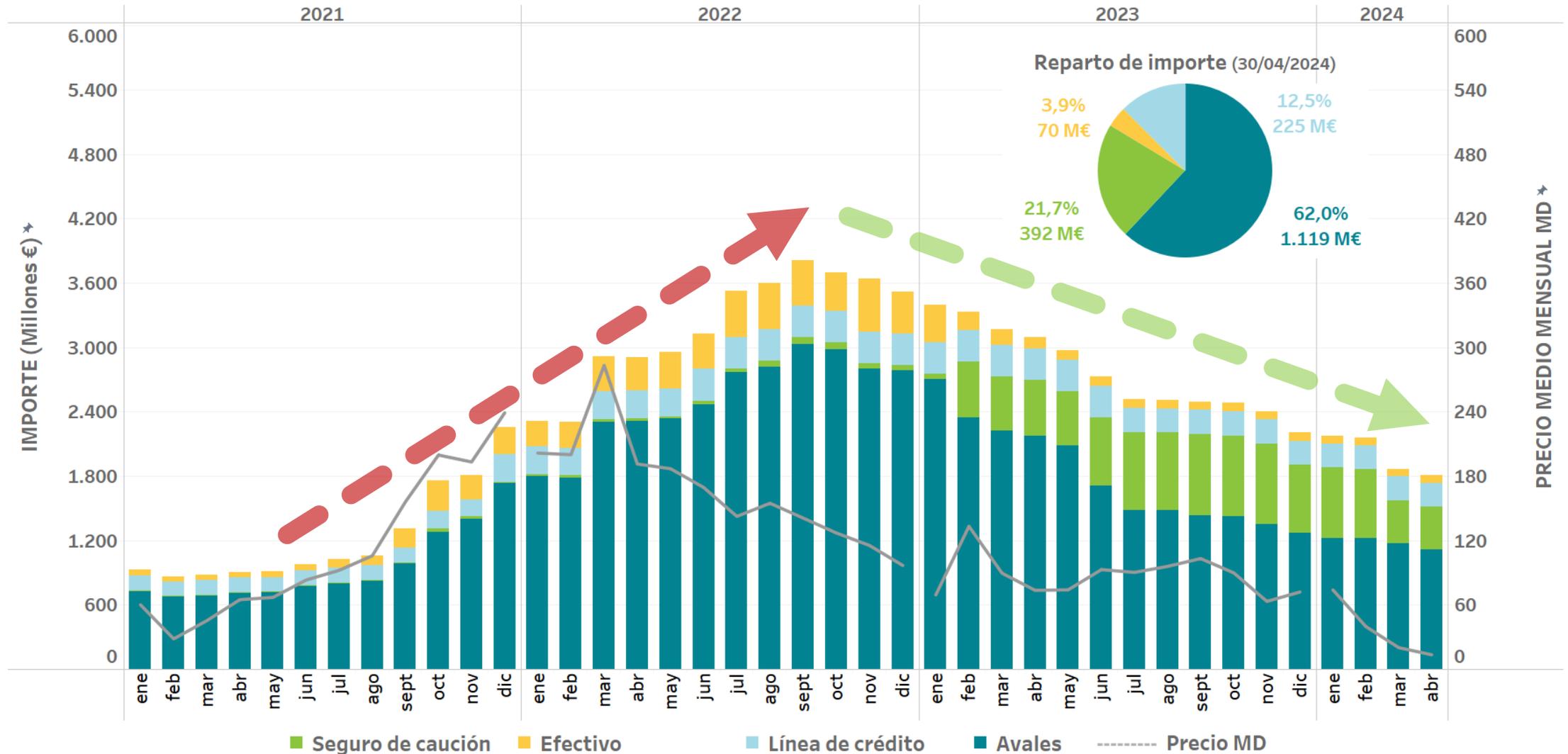


04

Garantías formalizadas en el mercado

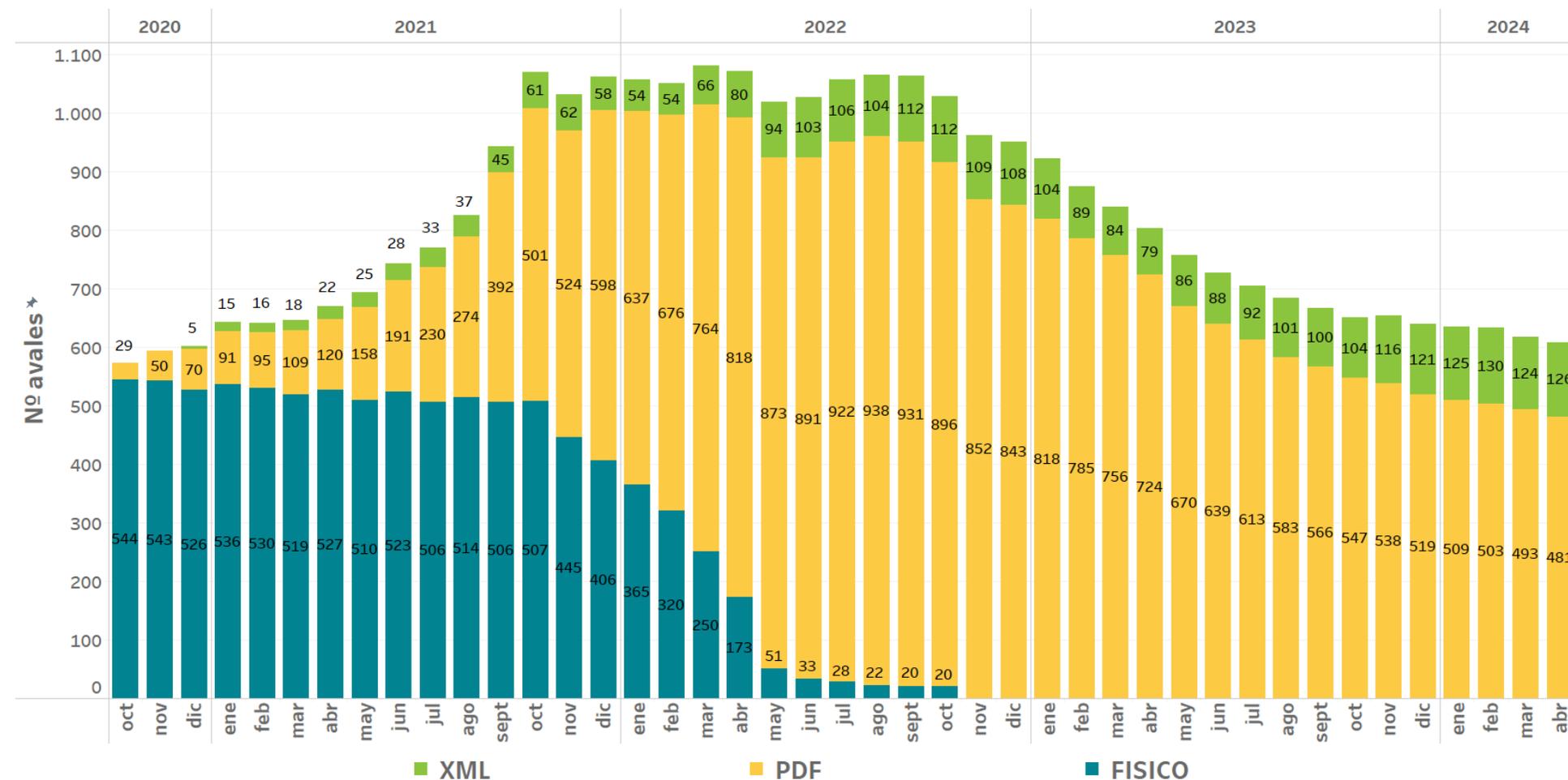
- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas

EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/04/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER

Estas entidades suponen el **66%** del total de avales formalizados en OMIE.

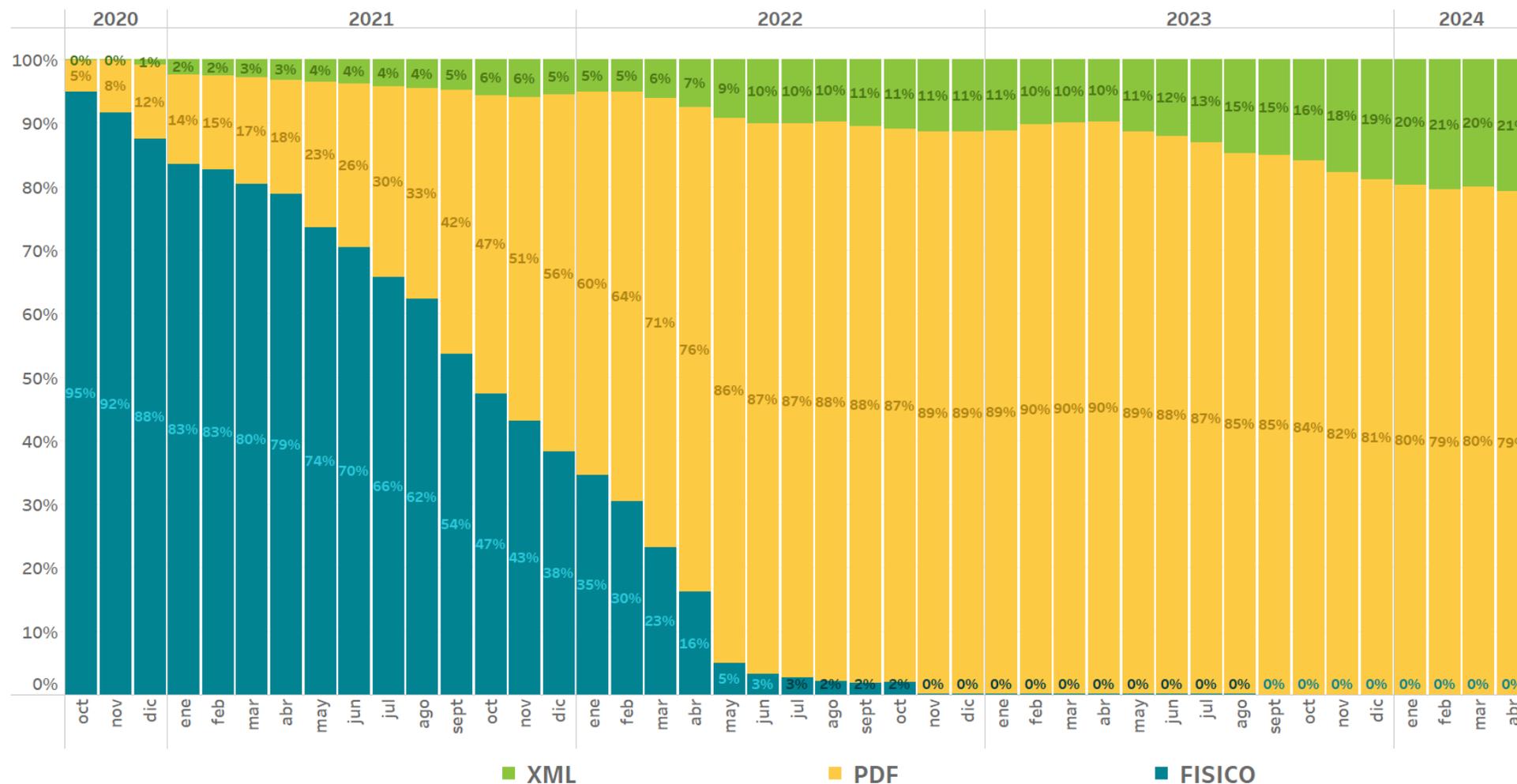
OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

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



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/04/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES

XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER

Estas entidades suponen el **66%** del total de avales formalizados en OMIE.

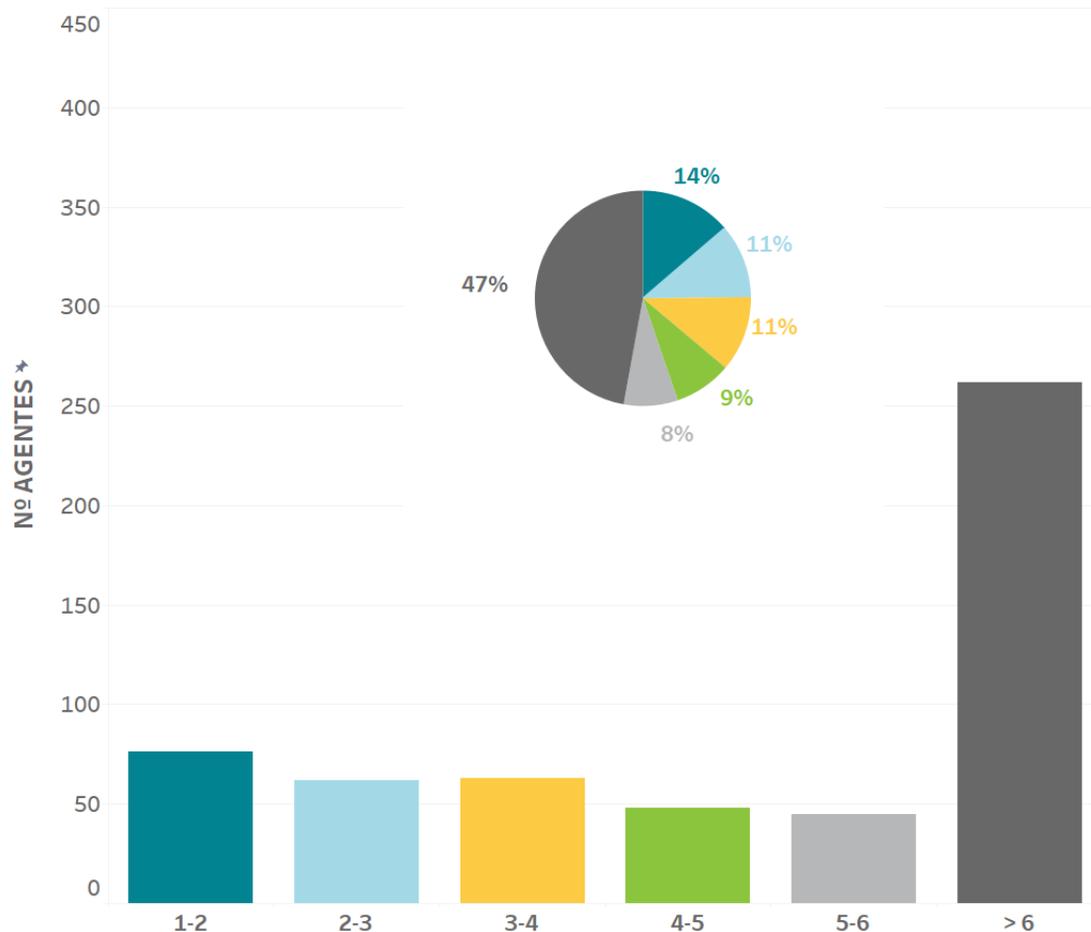
OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

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

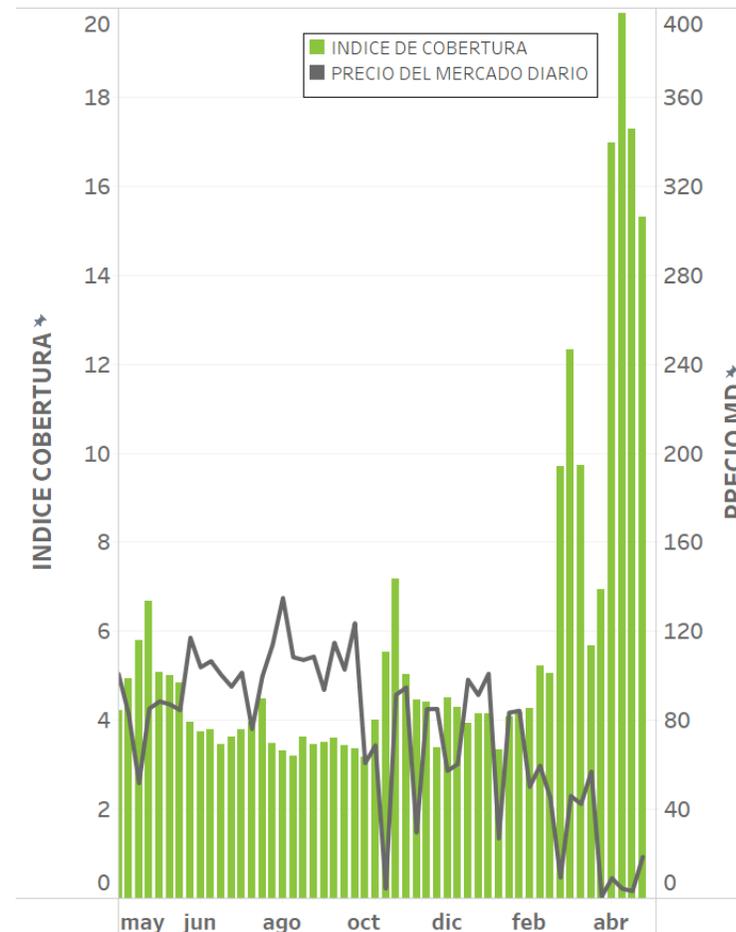


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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

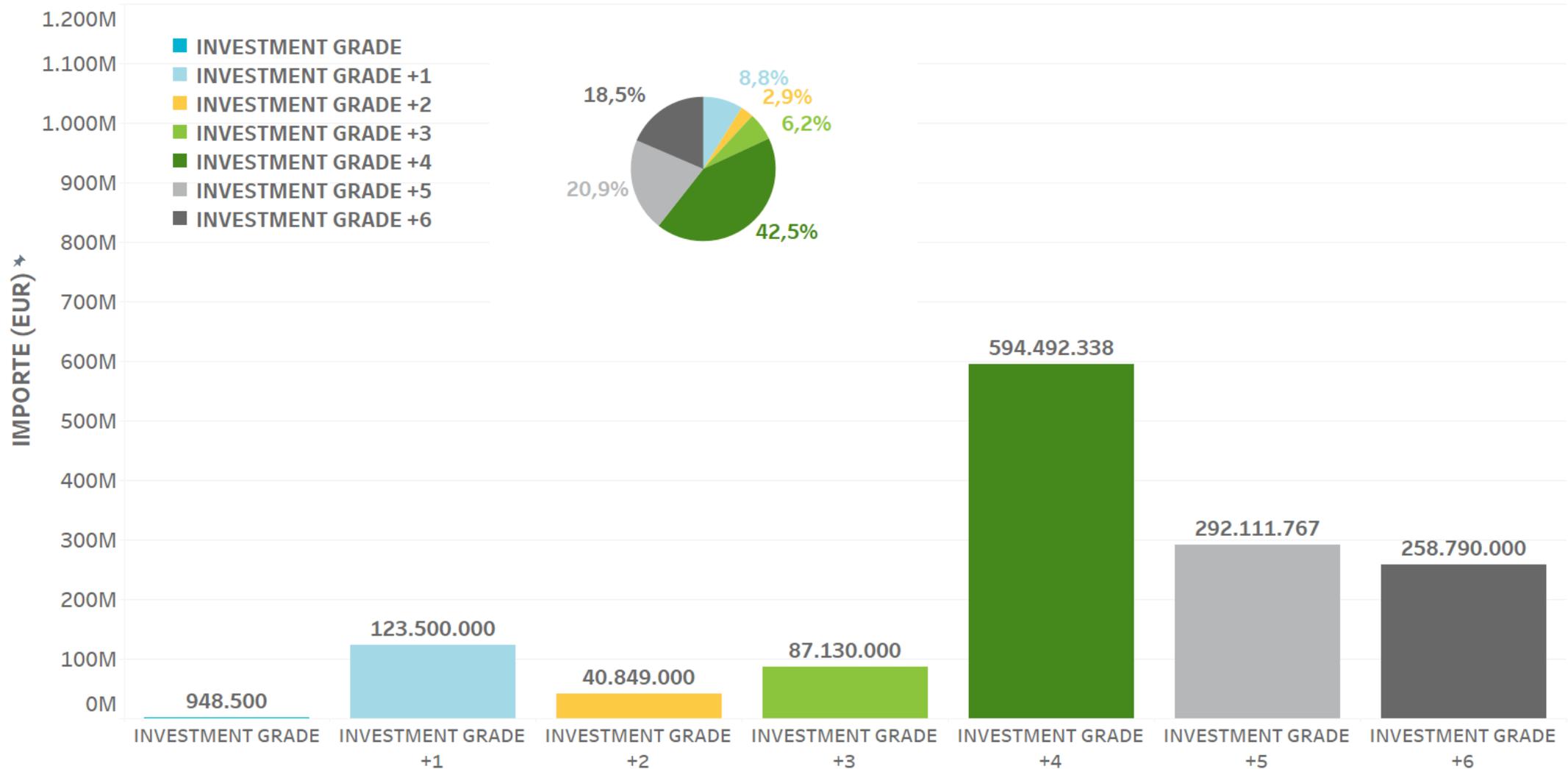


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (30/04/2024)



REPARTO A LOS AGENTES DE LOS INTERESES GENERADOS EN LAS CUENTAS DEL OPERADOR DEL MERCADO

De acuerdo con las Reglas del mercado aprobadas el 3 de marzo de 2023 (Reglas 56.7 y 57.6.1) los intereses devengados en las cuentas del Operador del Mercado se trasladarán a los agentes mediante reparto, en proporción a los saldos acreedores mantenidos por los agentes.

Repartos realizados:

Fecha reparto trimestral	Nº Agentes
27/03/2023	688
09/05/2023	711
13/07/2023	718
18/10/2023	722
10/01/2024	740
14/05/2024	749

Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

1. - Garantías
2. - Pagos anticipados
3. - Depósito para pagos
4. - Pagos de nota agregada

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

