



Evolución del mercado de electricidad

Informe mensual

mayo

2026

Informe mensual mayo 2026 /Índice

Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiario europeo (IDA)
3. Mercado intradiario continuo
4. Resultados económicos del mercado
5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses
6. Intercambios internacionales
7. Mercados internacionales

Anexo



Informe mensual mayo 2026

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 20.795 GWh, 990 GWh superior al mes anterior y 1.408 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 54,16 €/MWh, 11,73 €/MWh superior al mes anterior y 32,8 €/MWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía solar fotovoltaica (34,4%), que ha aumentado en 4,7 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía eólica (20,2%) que ha disminuido en 3,7 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía solar fotovoltaica (18,7%), que ha aumentado en 2,9 puntos respecto al mes anterior, y en la energía hidráulica (45,6%) que ha disminuido en 3,3 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.197,3 GWh, lo que ha supuesto un 15,4% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 52,22 €/MWh, un 3,6% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 937,6 GWh, lo que ha supuesto un 4,5% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 46,47 €/MWh, un 14,2% inferior al del mercado diario.

Informe mensual mayo de 2026

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido **1.132 millones de €**, un **25,6%** superior al del mes anterior y un **150,6%** superior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido **26 millones de €**, un **60,4%** inferior a la del mes anterior y un **79,9%** superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el **74,3%** de los periodos.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido **450.982 €**, un **53,7%** inferior a la del mes anterior y un **91,3%** inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el **8,2%** de los periodos.
-
- ▶ La liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER) ha supuesto, durante el mes, un cobro para las instalaciones de producción adscritas de **148.094 €**. Dicha liquidación ha generado un déficit de **77.845 €** que ha sido repartido entre los titulares de las unidades de adquisición nacional en función de su Programa Final.
- ▶ El volumen de garantías de pago custodiado por OMIE asciende a **1.829 millones de €**, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el **73,2%** y el **16,3%** del volumen total formalizado respectivamente.

Mercado diario

España

16.177 GWh 54,23 €/MWh

abril 2026

▲ 15.374

▲ 42,44

mayo 2025

▲ 15.067

▲ 16,93

Portugal

4.618 GWh 54,08 €/MWh

abril 2026

▲ 4.431

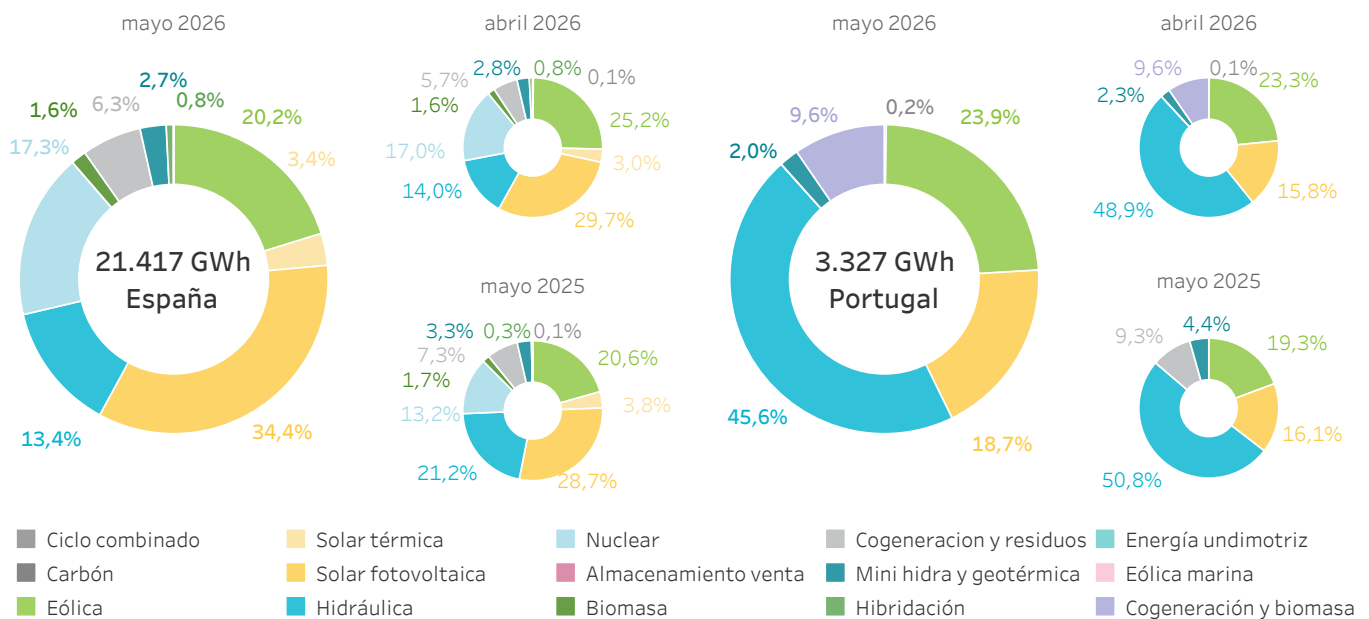
▲ 42,42

mayo 2025

▲ 4.320

▲ 25,79

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.615,4 GWh 51,42 €/MWh

16,2%

(sobre el MD)

— 5,2%

(sobre el MD)

Portugal

581,9 GWh 53,02 €/MWh

12,6%

(sobre el MD)

— 1,9%

(sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

818,9 GWh 45,15 €/MWh

5,1%

(sobre el MD)

— 16,7%

(sobre el MD)

Portugal

118,7 GWh 60,14 €/MWh

2,6%

(sobre el MD)

+ 11,2%

(sobre el MD)

Volumen económico

	España		Portugal	
Mercado diario	715 Millones de € ▲ 20,71% abril de 2026	▲ 161,39% mayo de 2025	224 Millones de € ▲ 28,95% abril de 2026	▲ 108,57% mayo de 2025
Mercado intradiario subastas	134 Millones de € ▲ 44,81% abril de 2026	▲ 165,45% mayo de 2025	16 Millones de € ▲ 34,89% abril de 2026	▲ 111,77% mayo de 2025
Mercado intradiario continuo	41 Millones de € ▲ 43,07% abril de 2026	▲ 251,33% mayo de 2025	3 Millones de € ▲ 1,86% abril de 2026	▲ 101,17% mayo de 2025
Renta de congestión total	451 Miles de € ▼ 53,68% abril de 2026	▼ 91,32% mayo de 2025	25.636 Miles de € ▼ 60,44% abril de 2026	▲ 79,87% mayo de 2025
% Periodo con diferencia precios en MD	8,23 %		74,29 %	

	Ingresos instalaciones		Excedente/déficit repercutido a demanda	
Liquidación REER	148 Miles de € ▲ 35,96% abril de 2026	▲ 211,51% mayo de 2025	-78 Miles de € ▼ -55 Miles de € abril de 2026	▼ -34 Miles de € mayo de 2025

Volumen de garantías de pago formalizadas

1.829 Millones de €	▲ 0,16% abril de 2026	▲ 1,97% mayo de 2025
----------------------------	--------------------------	-------------------------

Informe mensual mayo 2026

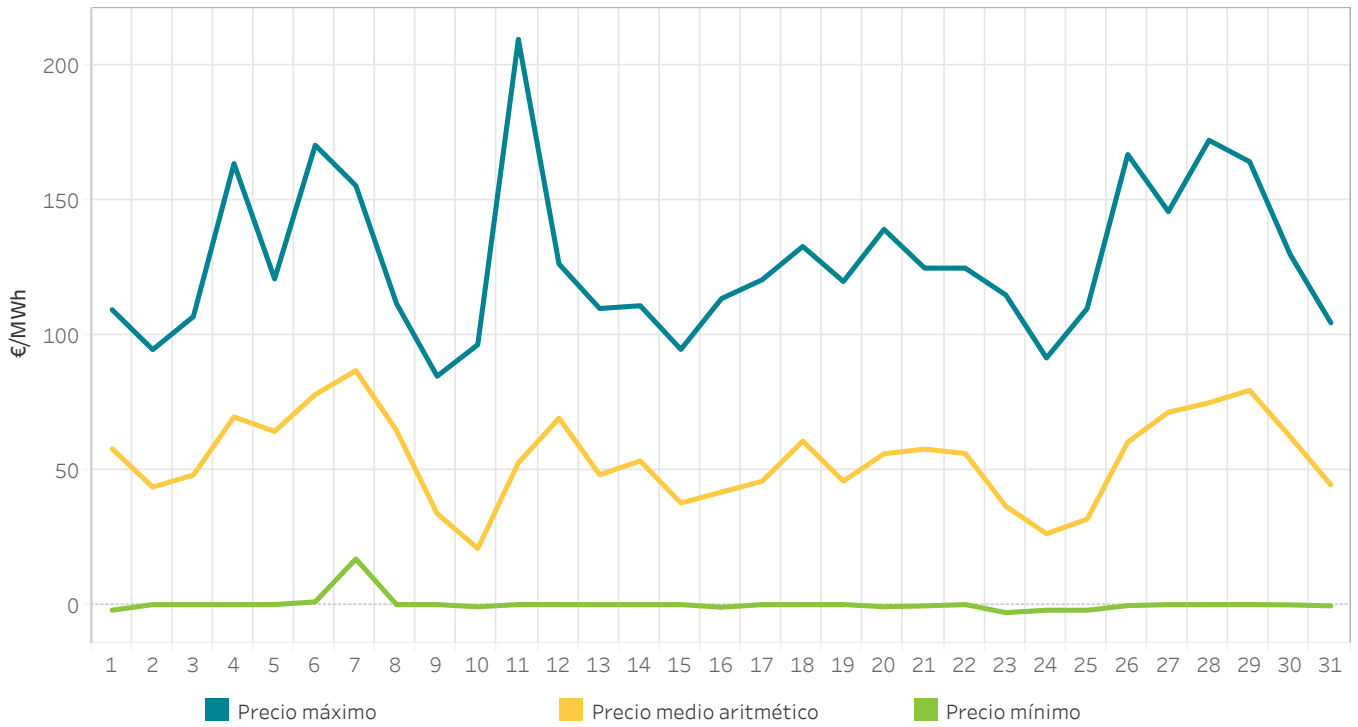
1.

Mercado diario

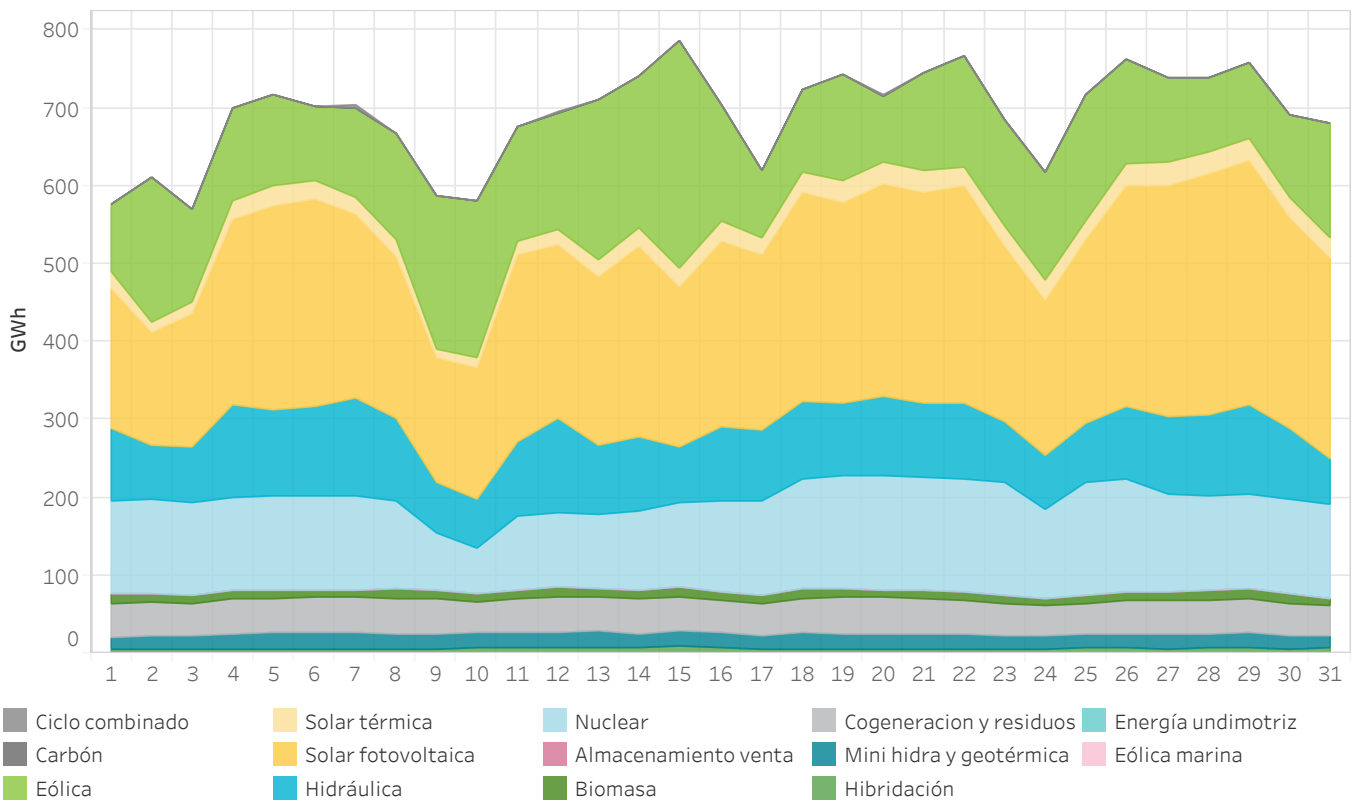
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Energía por tipo de unidad de adquisición
- Energía en contratos bilaterales



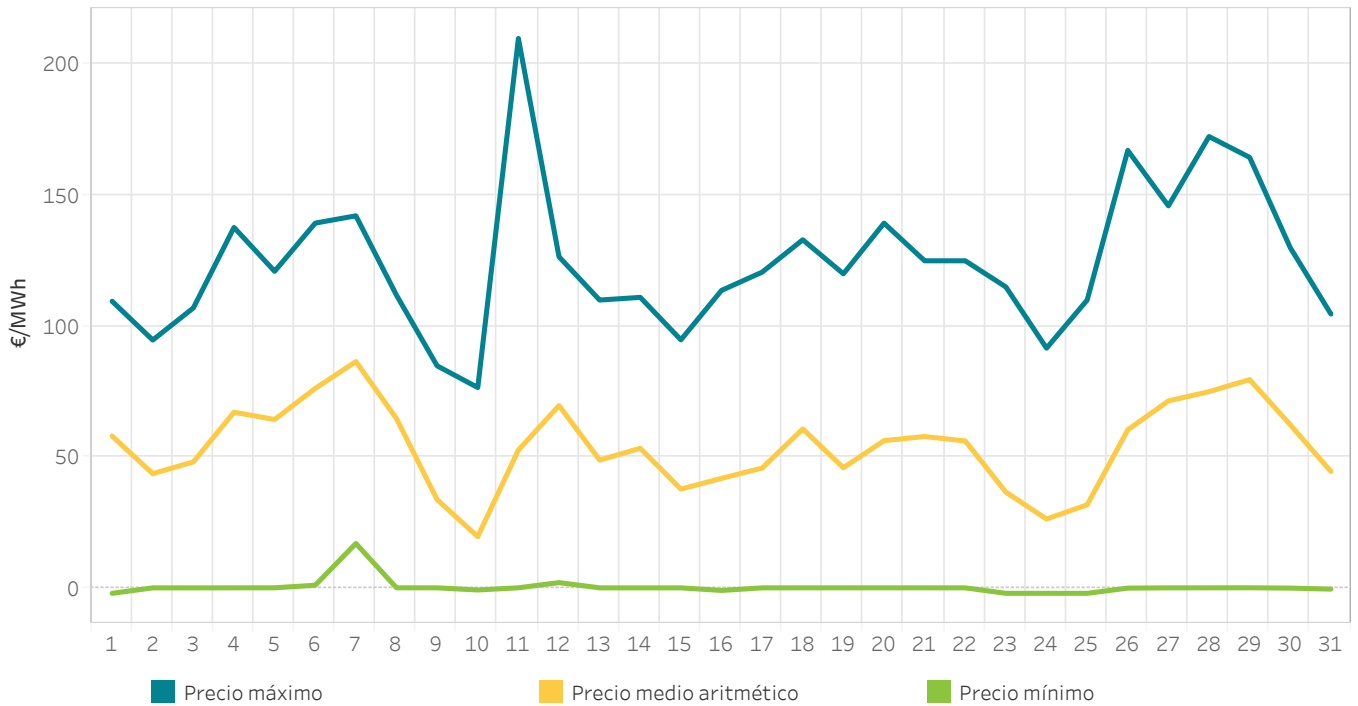
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

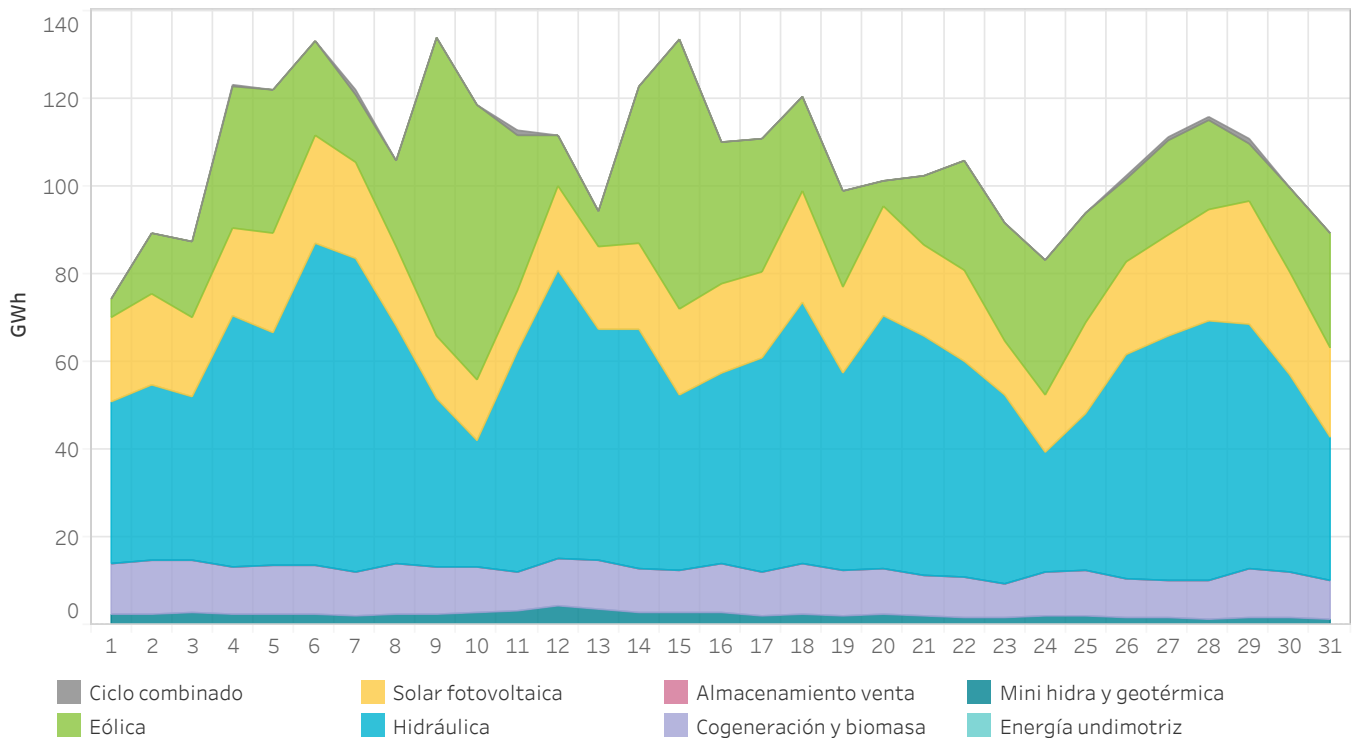


1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



1.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

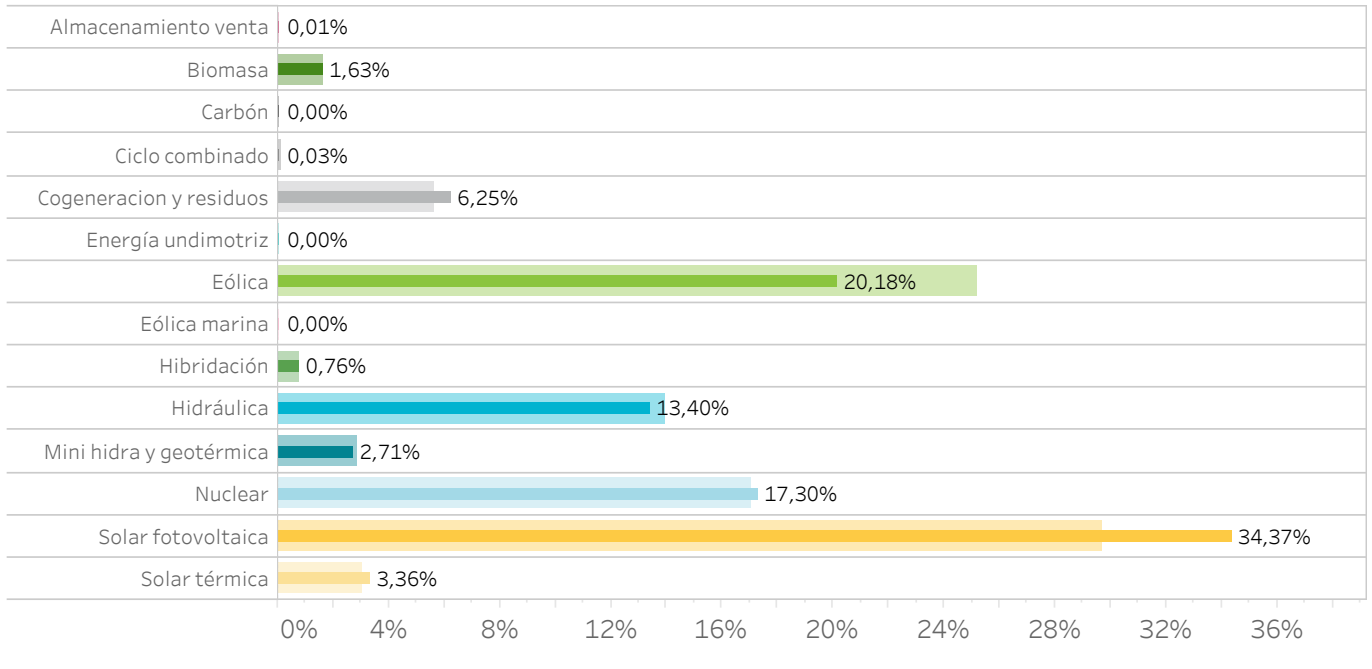
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



1.5 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

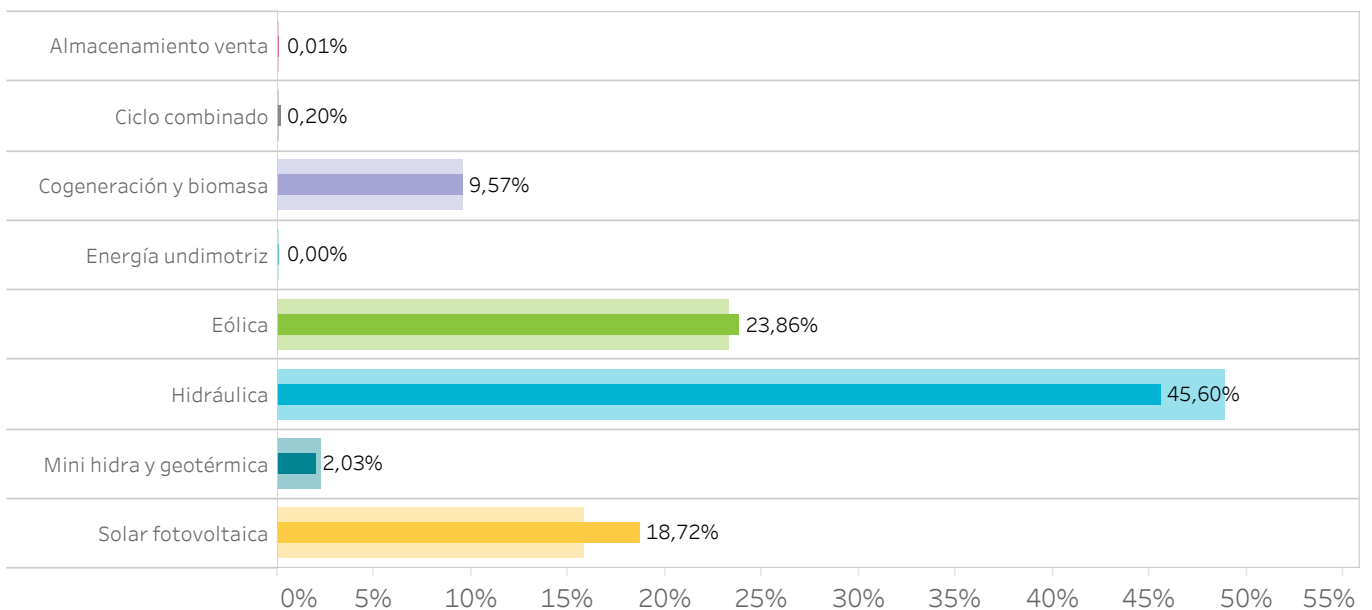


1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

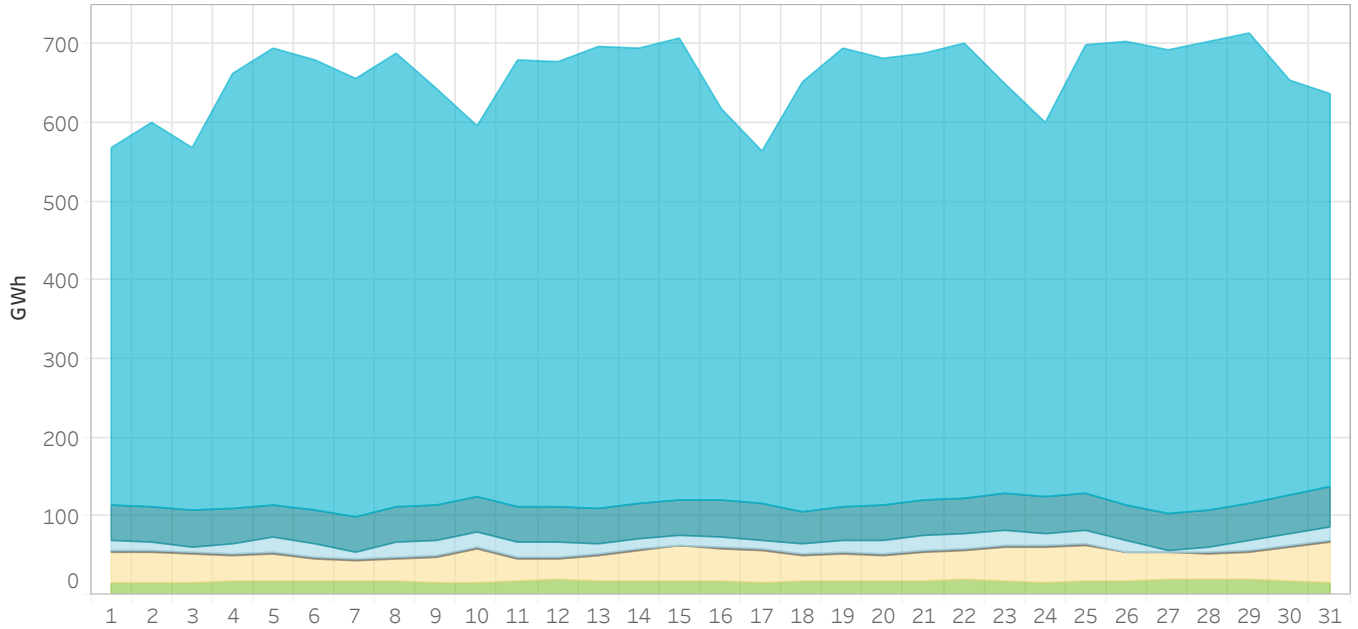
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



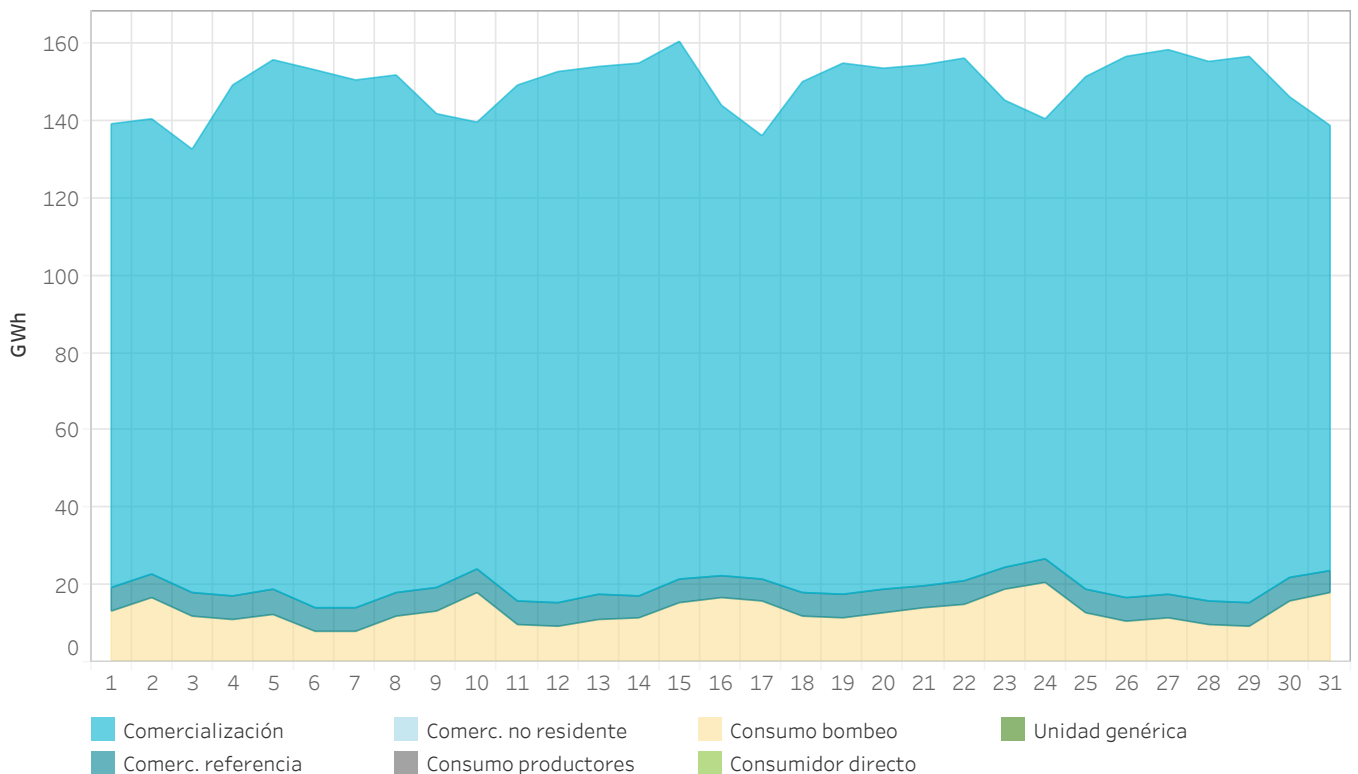
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



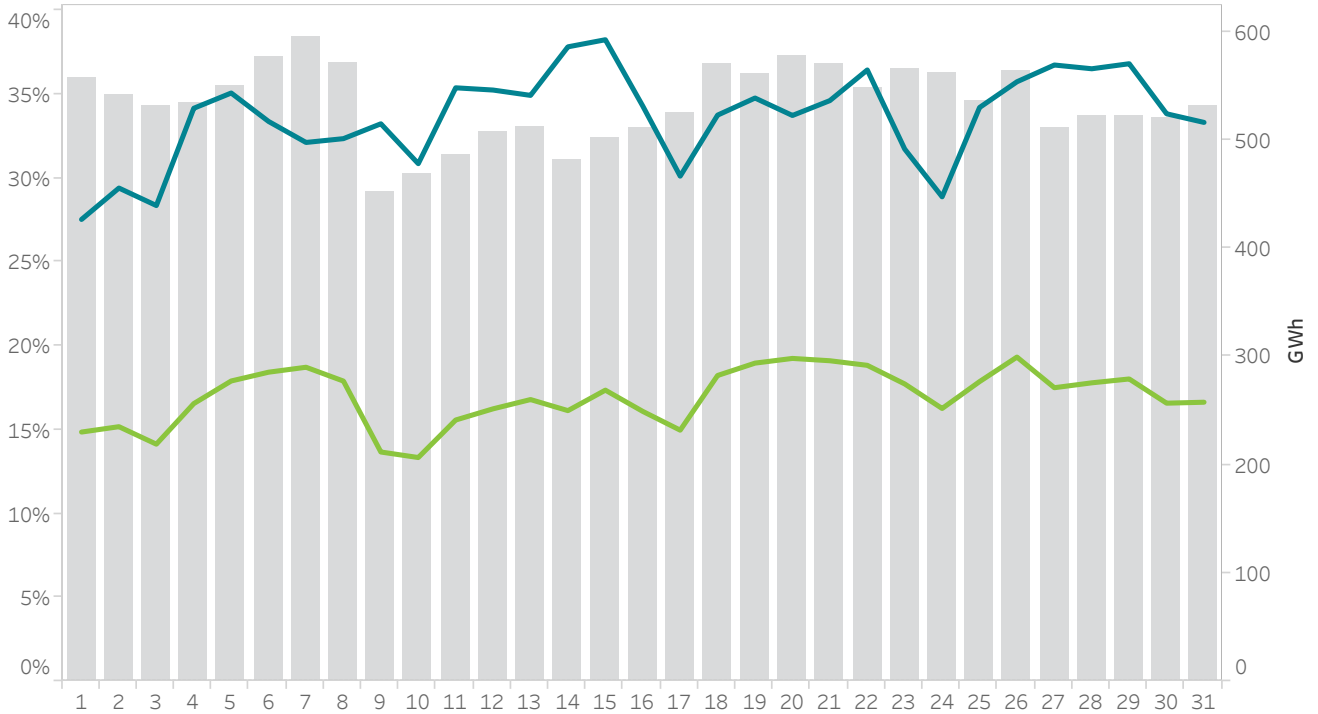
1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



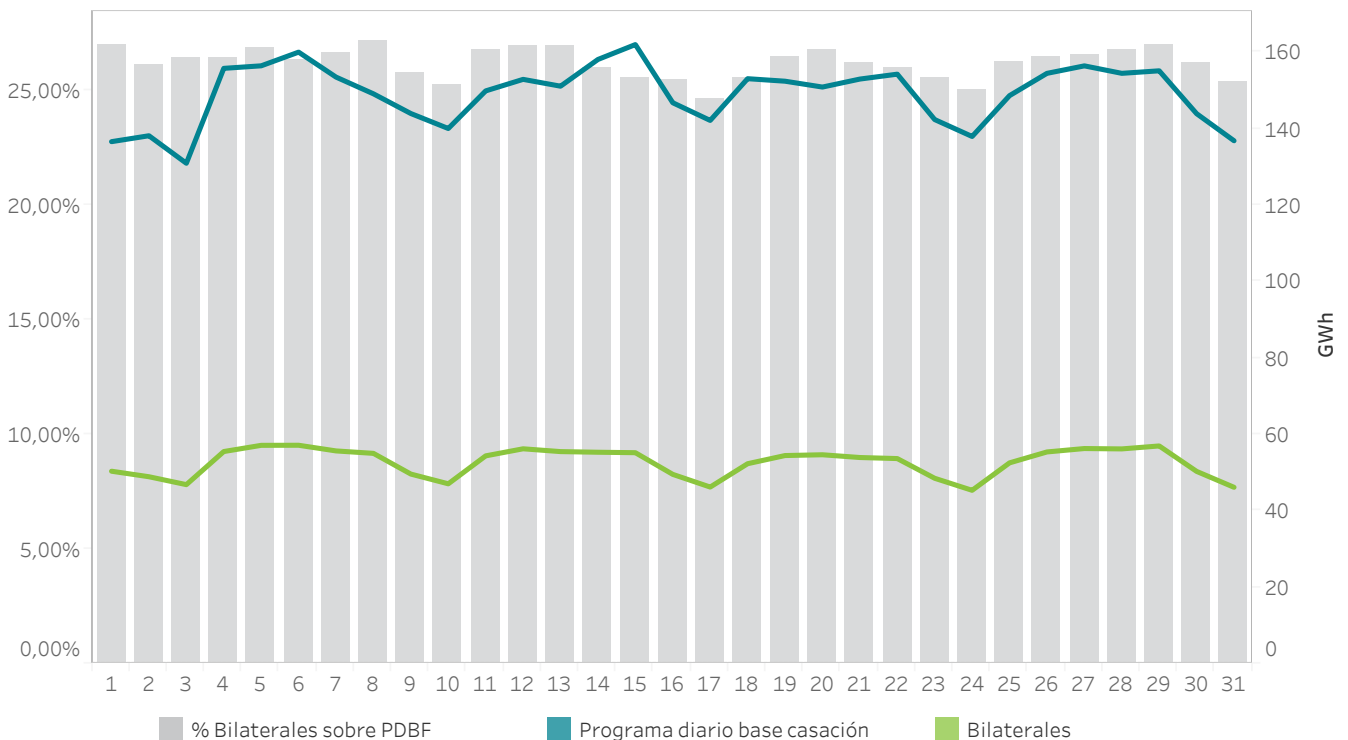
1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



1.10 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



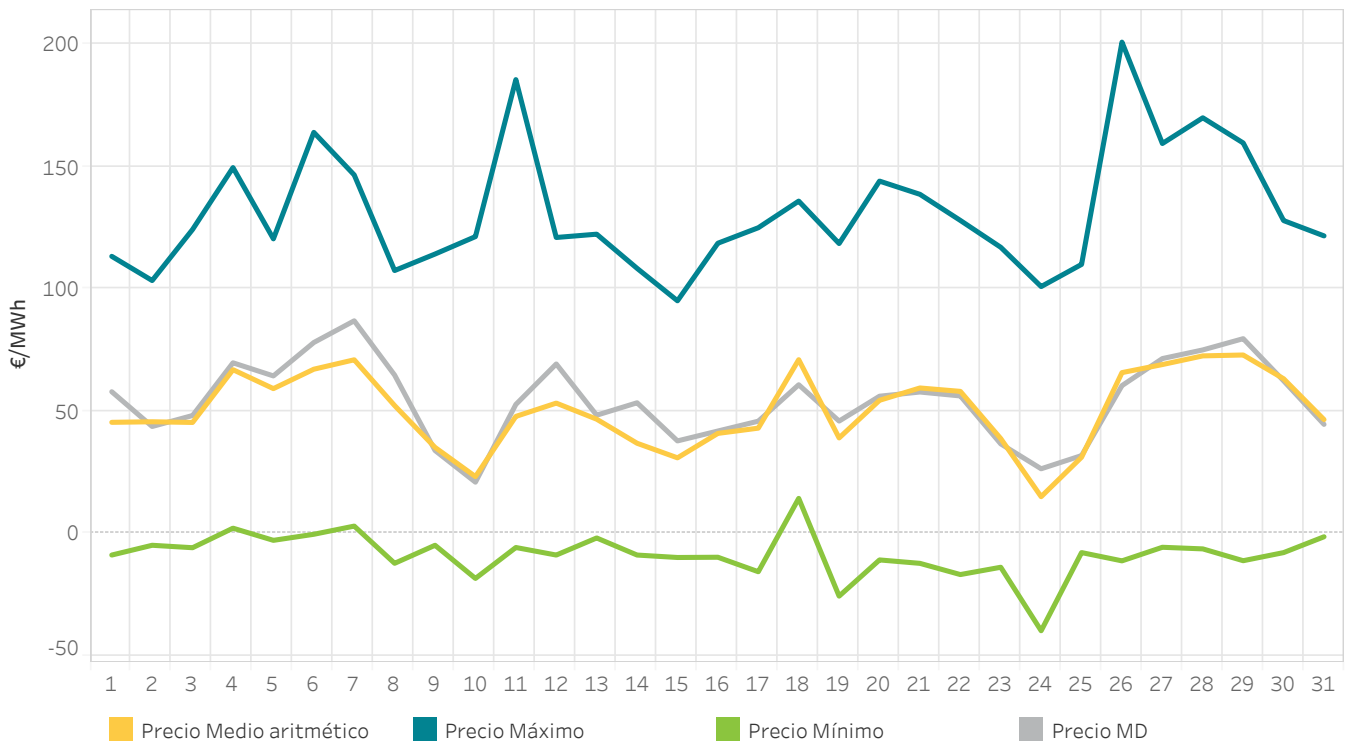
2. Mercado intradiario europeo (IDA)

- Precios y energías en el mercado intradiario subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario subastas



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

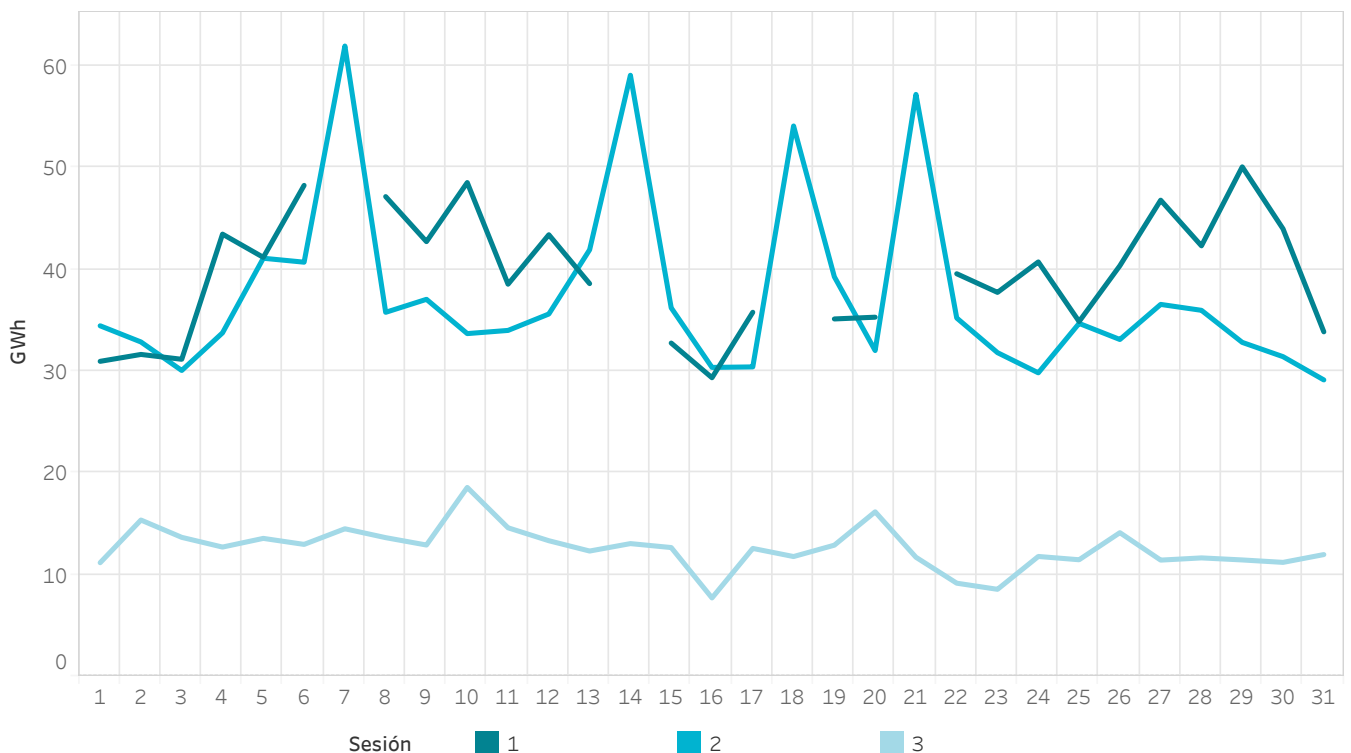
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

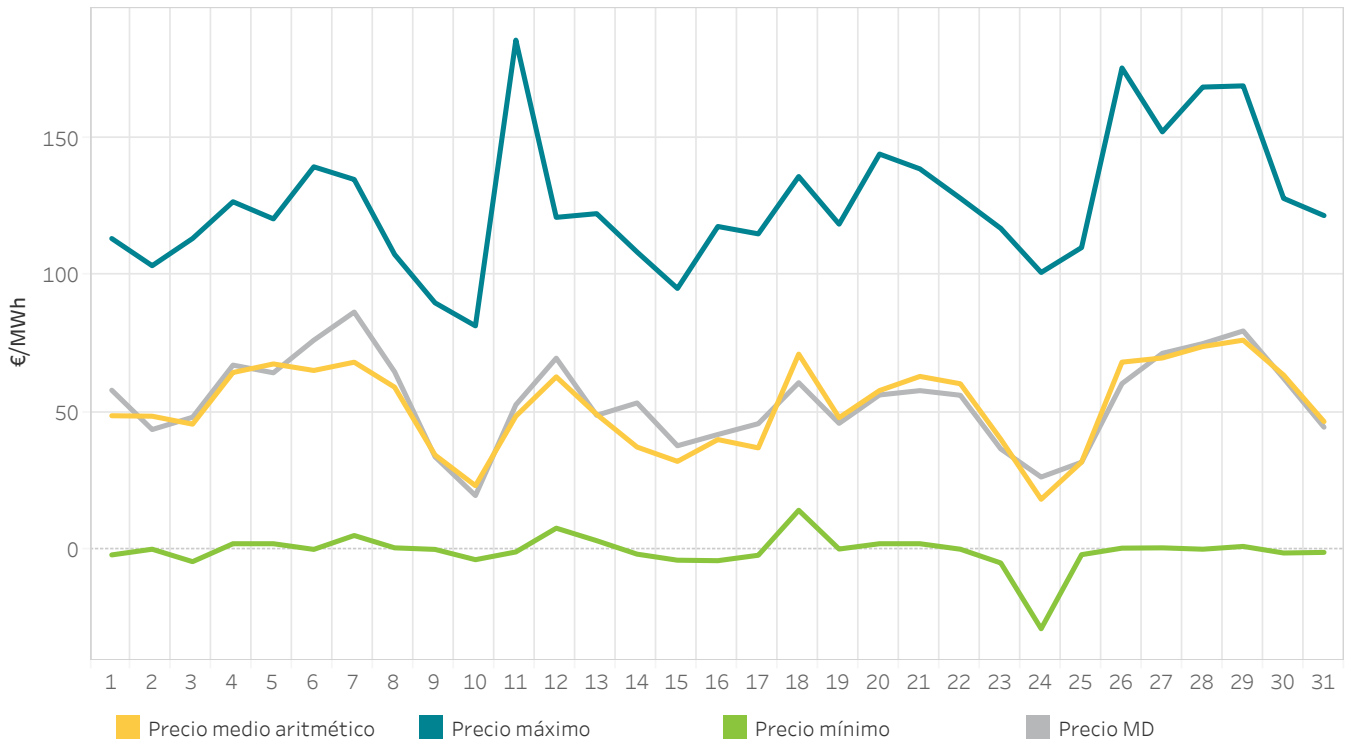
En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión.



2.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

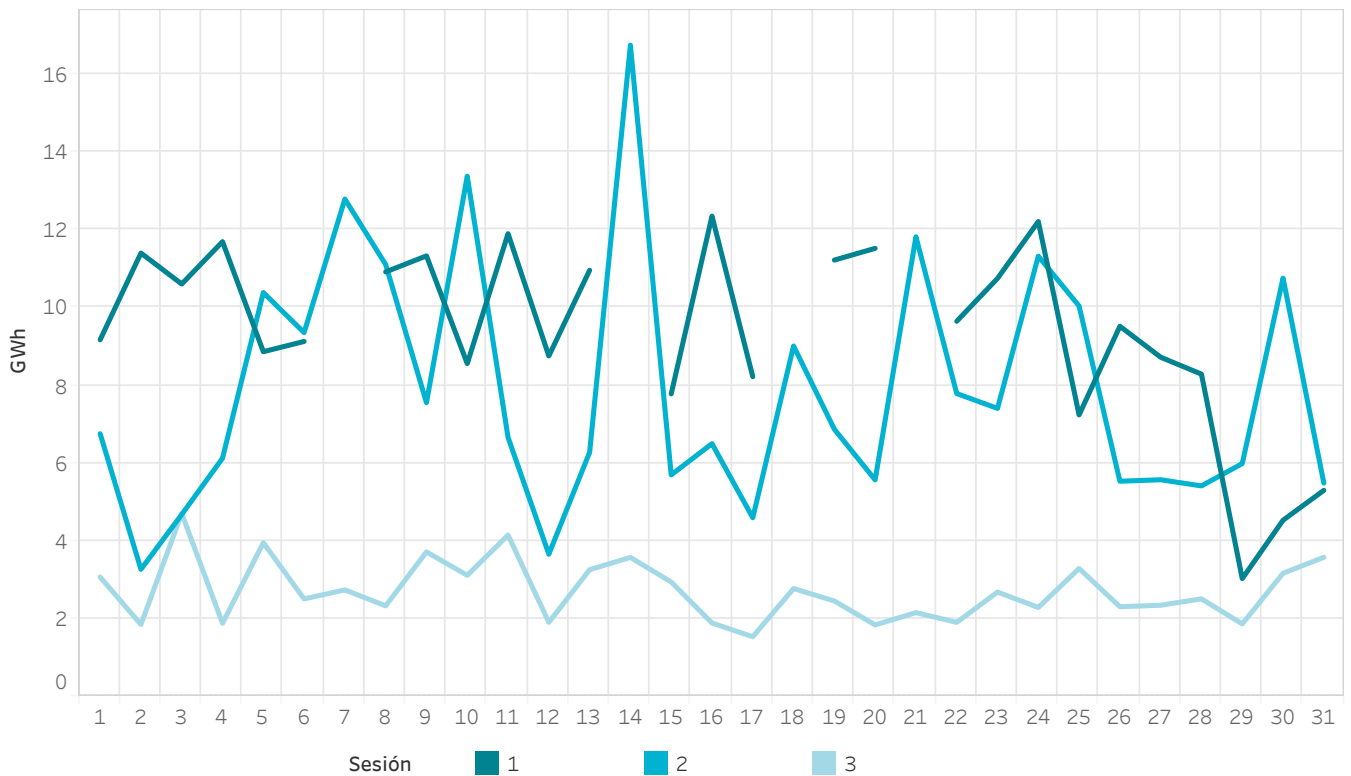
En Portugal



2.4 Energía por sesión de subastas en IDAs

En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión.



2.5 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

En España

Los valores referidos a M-1 corresponden a abril 2026 y los valores Y-1 corresponden a mayo 2025

Sesión	Precio Medio Aritmético	Precio Máximo	Precio Mínimo	Precio Medio M-1	Precio Medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	52,31	185,65	-39,99	42,88	15,55	1.063,6	1.030,7	1.322,2
2	54,41	172,20	-22,00	41,28	17,53	1.161,5	959,1	1.064,5
3	43,86	201,00	-29,00	35,45	14,52	390,3	377,8	359,6
Todas	51,42	201,00	-39,99	40,72	16,10	2.615,4	2.367,6	2.746,3

2.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

En Portugal

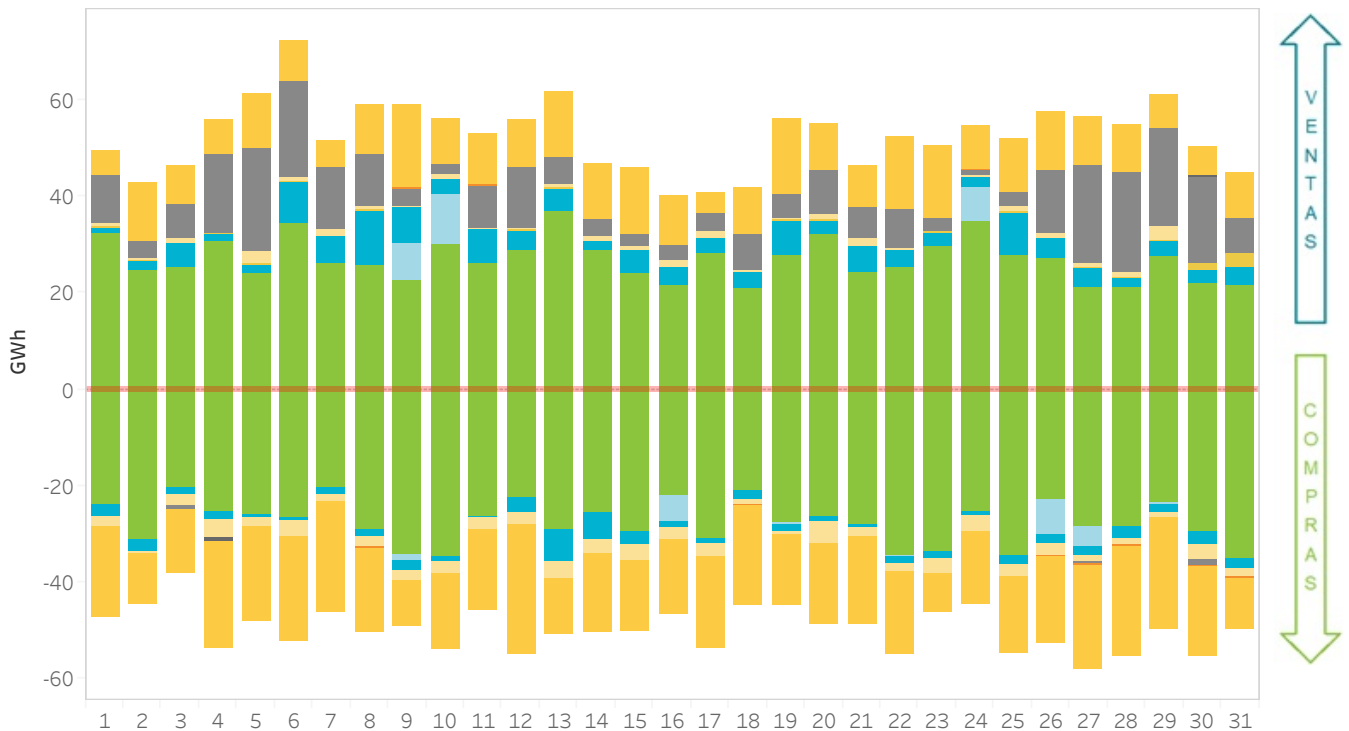
Los valores referidos a M-1 corresponden a abril 2026 y los valores Y-1 corresponden a mayo 2025

Sesión	Precio Medio Aritmético	Precio Máximo	Precio Mínimo	Precio Medio M-1	Precio Medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	53,29	185,65	-5,00	43,34	25,05	253,6	275,1	185,8
2	55,96	172,20	-12,50	41,53	25,21	244,1	206,5	144,8
3	46,67	175,50	-29,00	39,89	26,18	84,2	72,6	64,6
Todas	53,02	185,65	-29,00	41,90	25,35	581,9	554,1	395,2

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

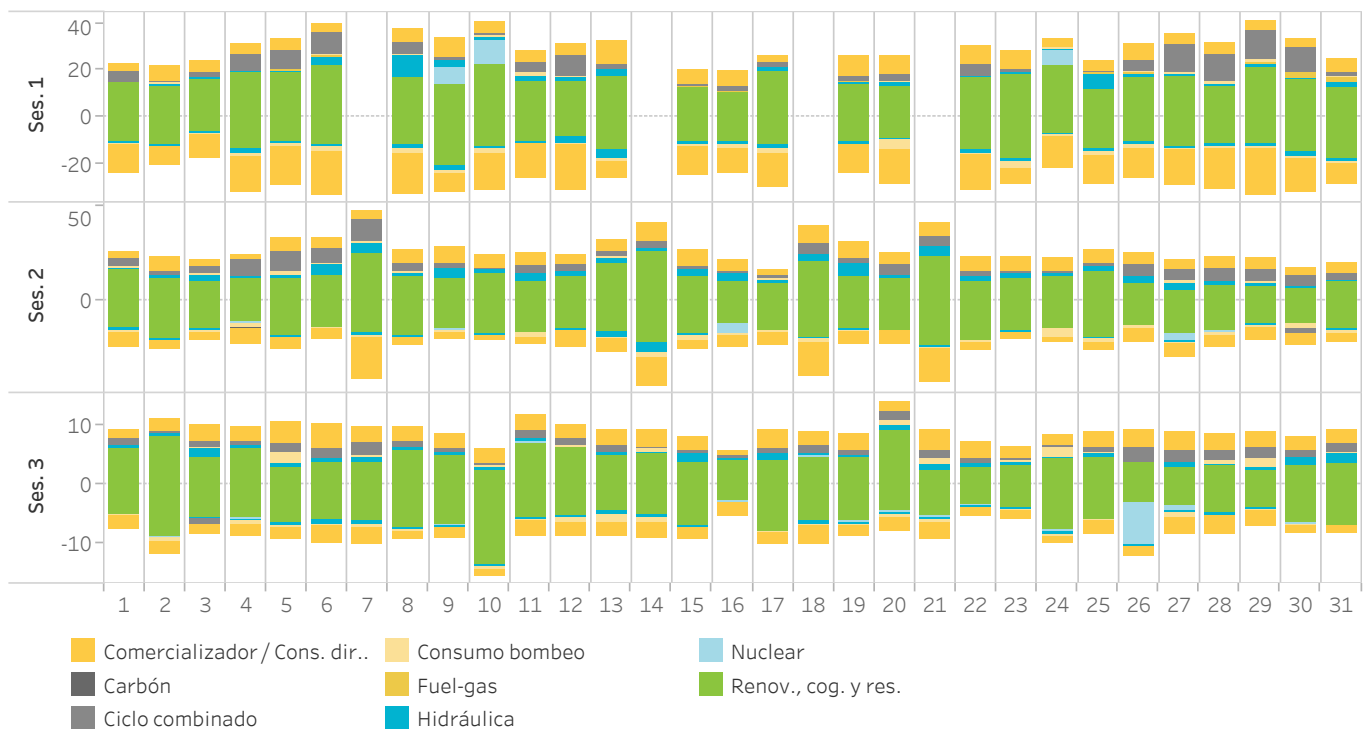
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

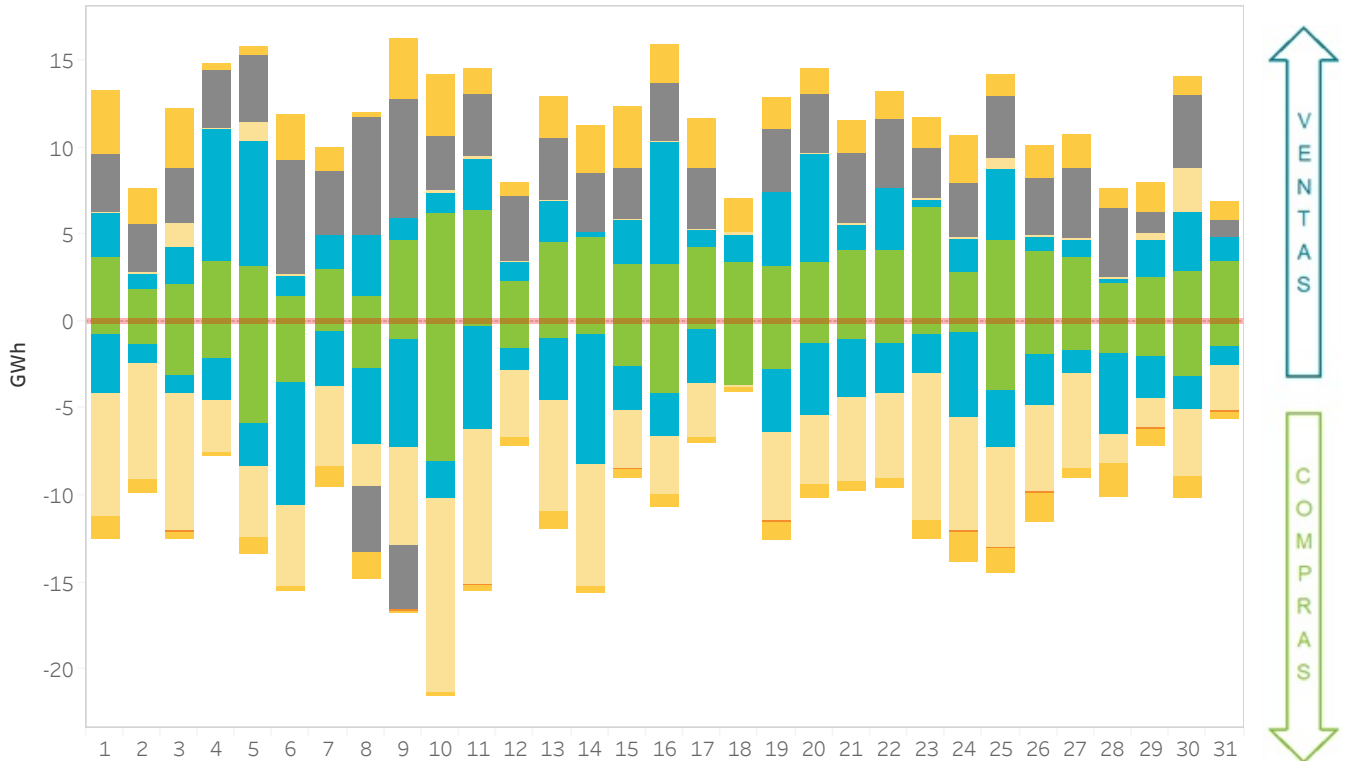
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

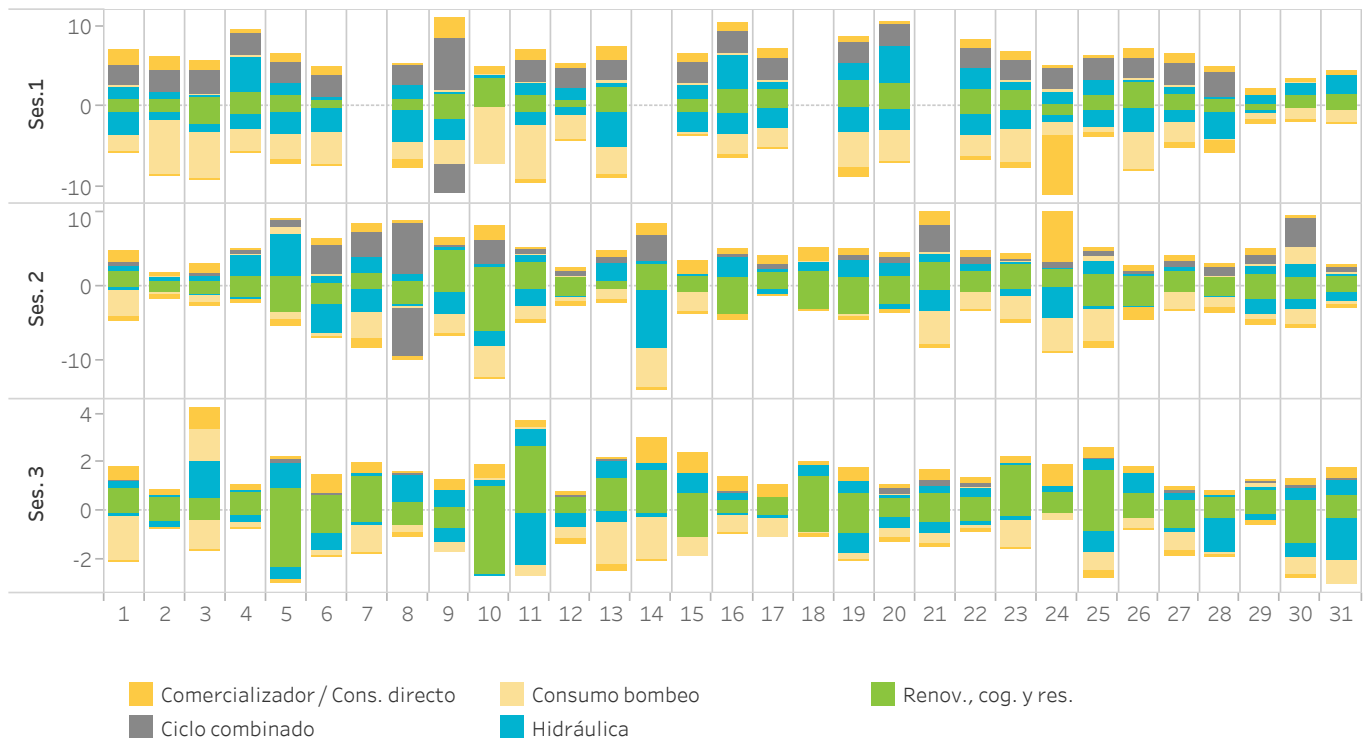
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.10 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En Portugal

Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



3.

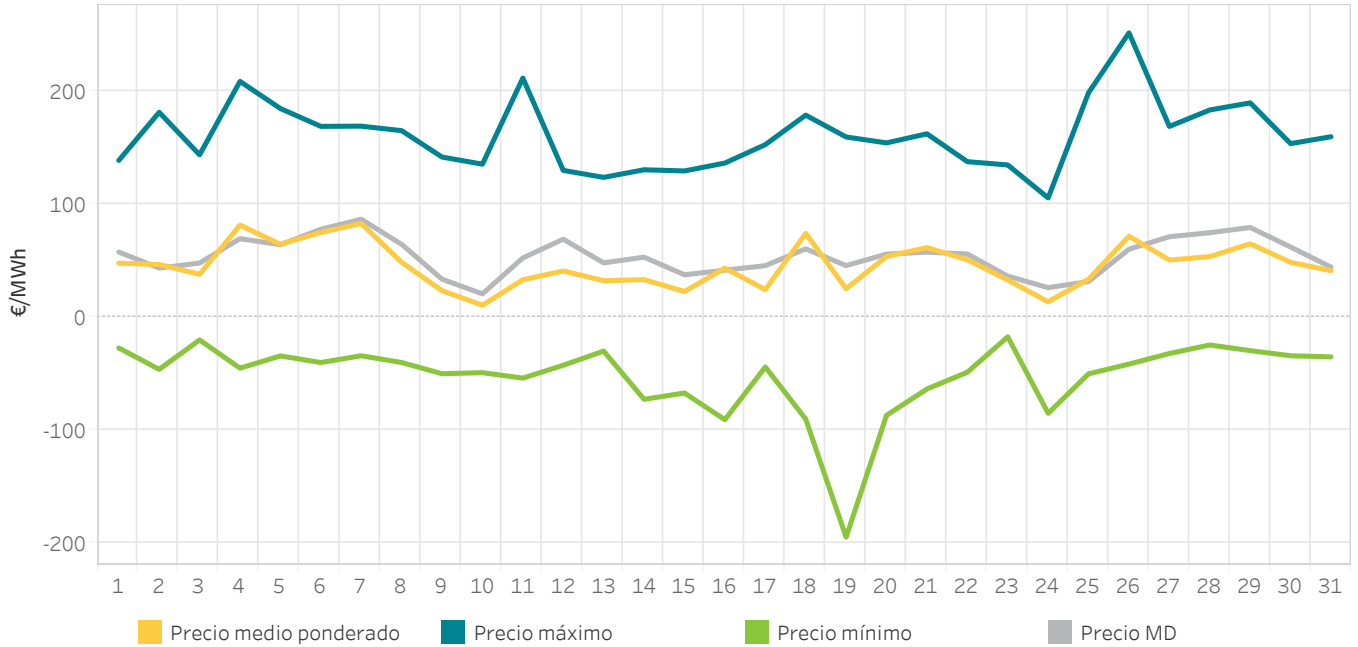
Mercado intradiario continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo
- Cuotas por tecnología tras el mercado intradiario continuo



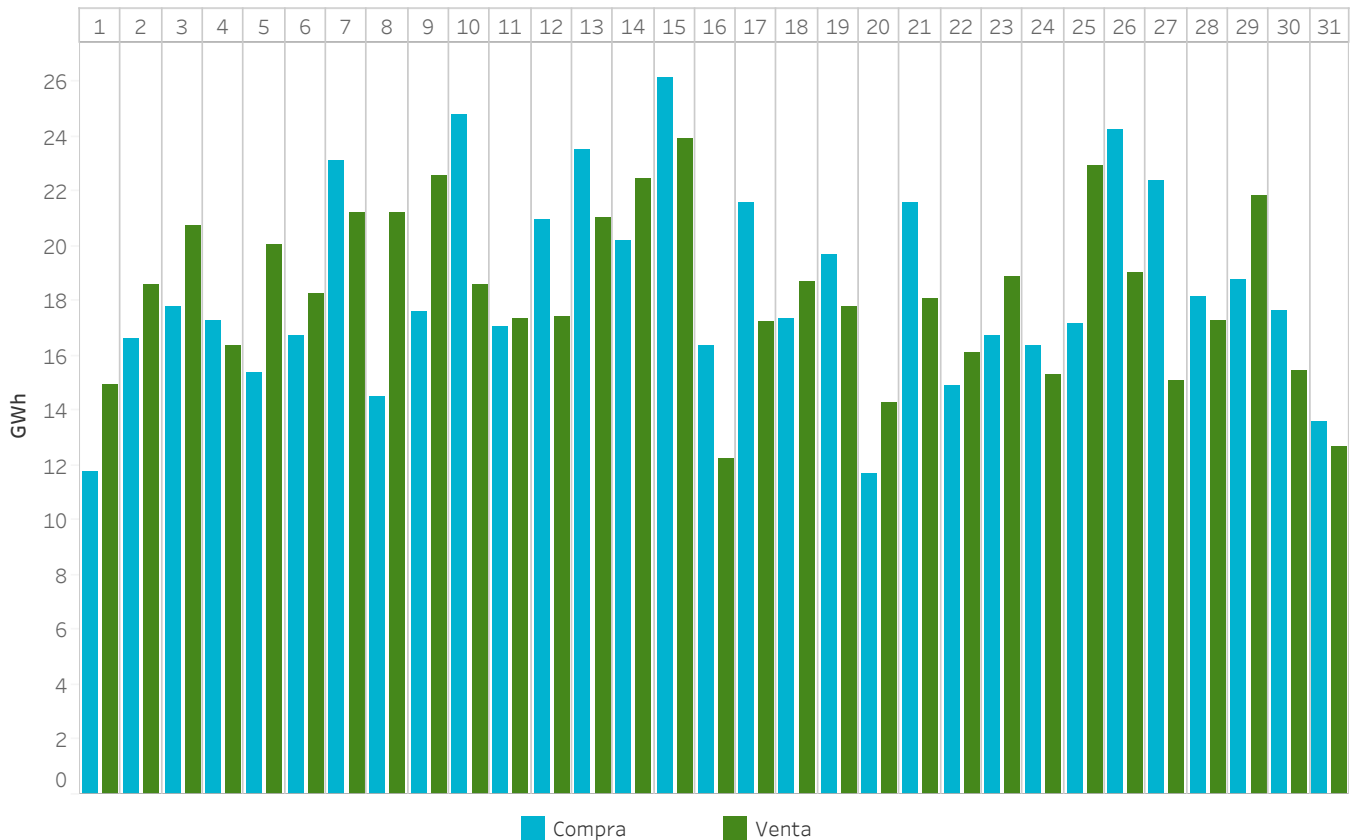
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



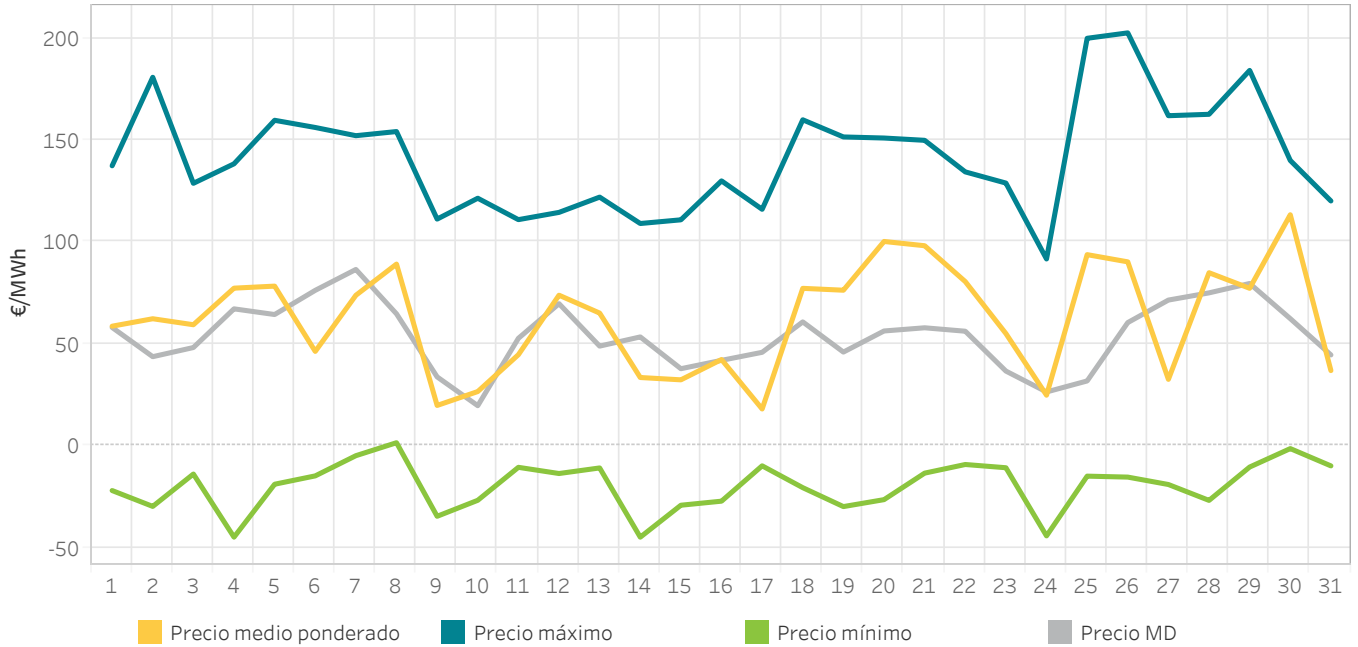
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



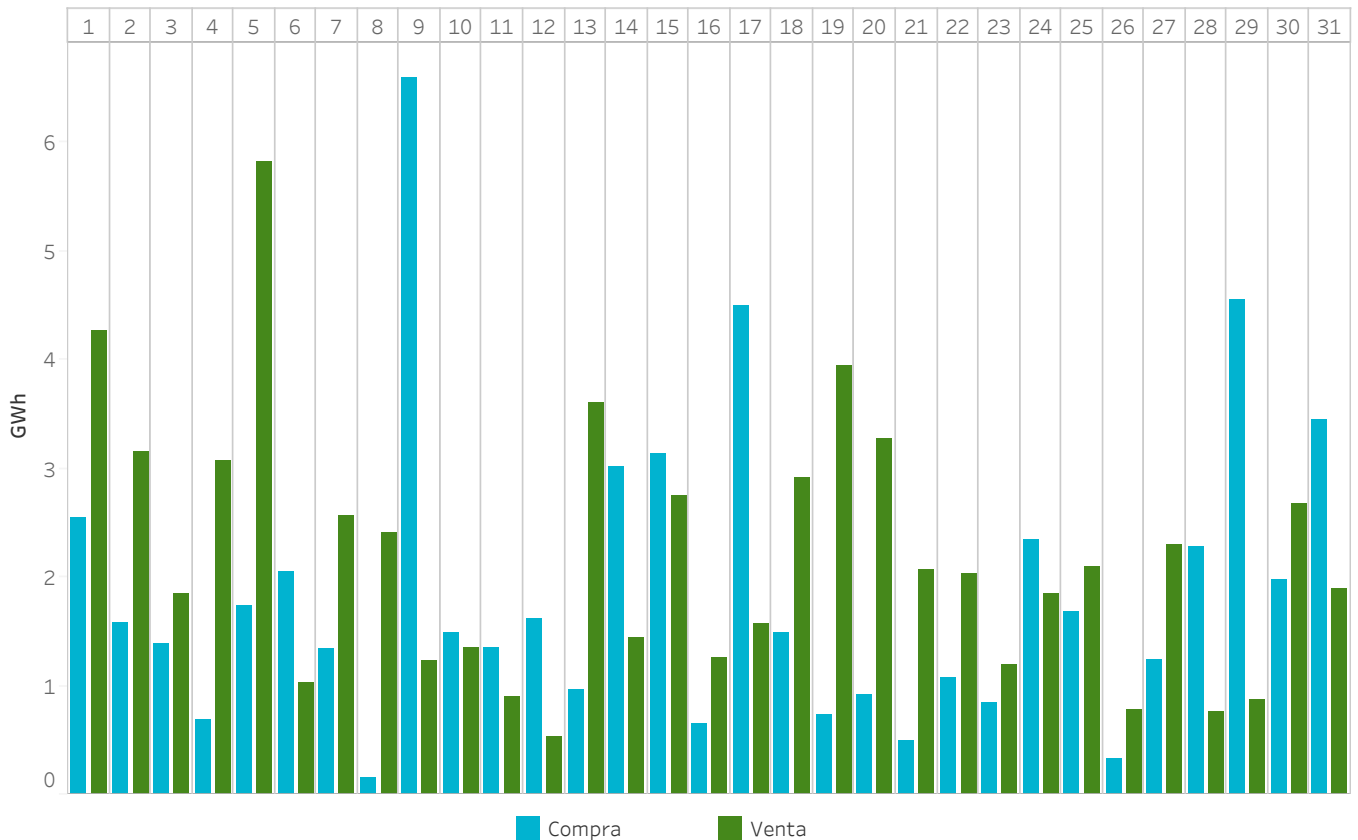
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

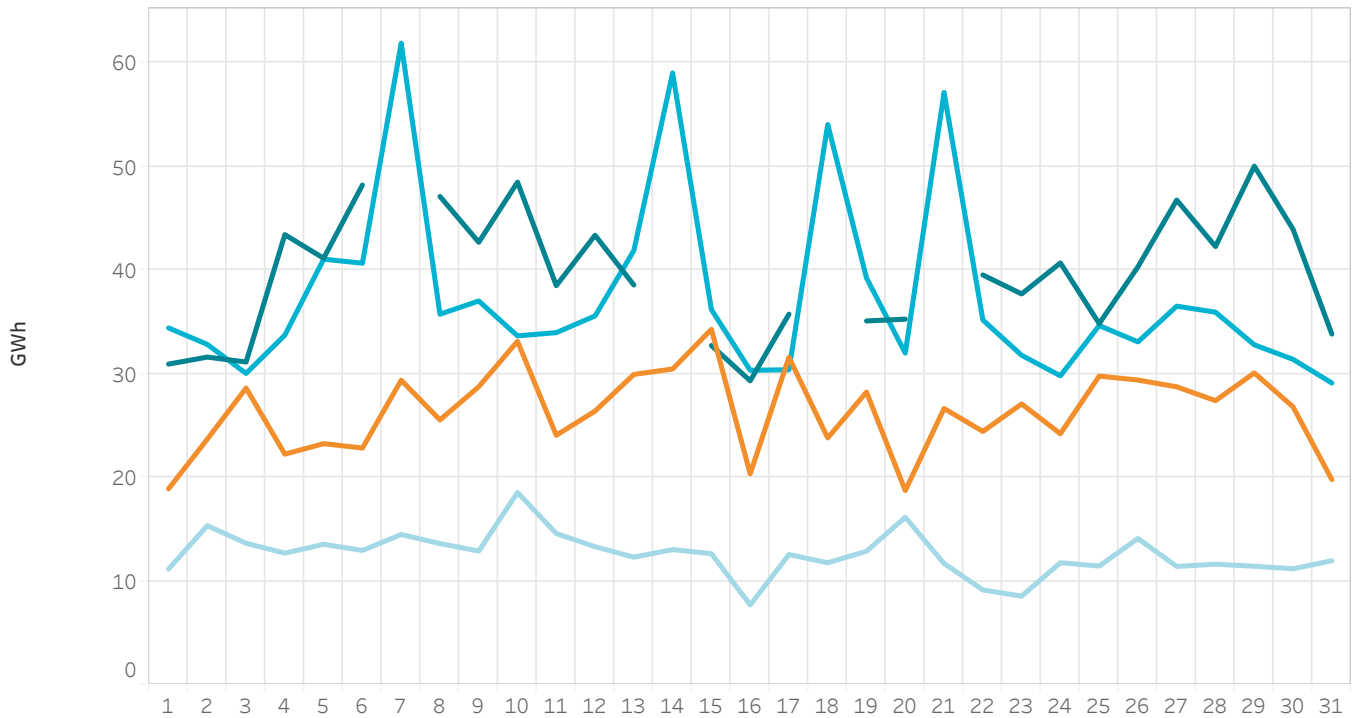
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

En España

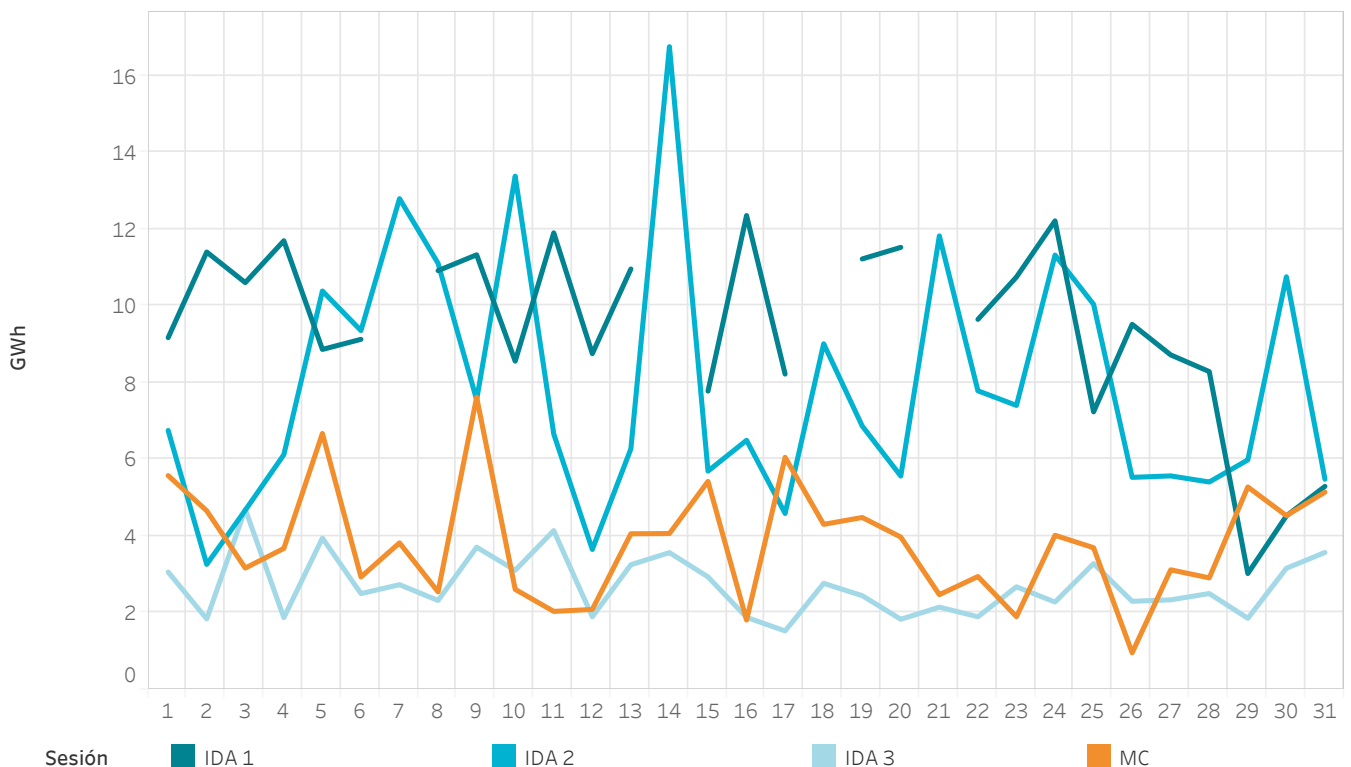
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

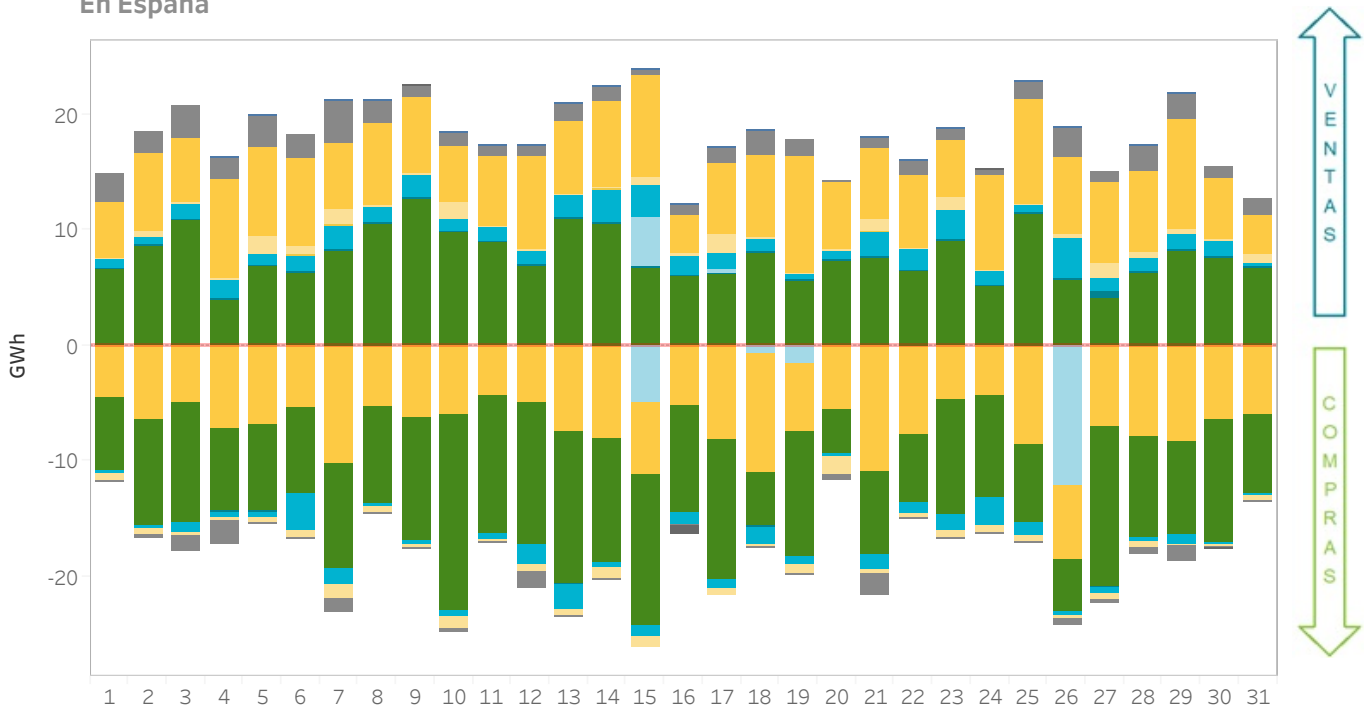
En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



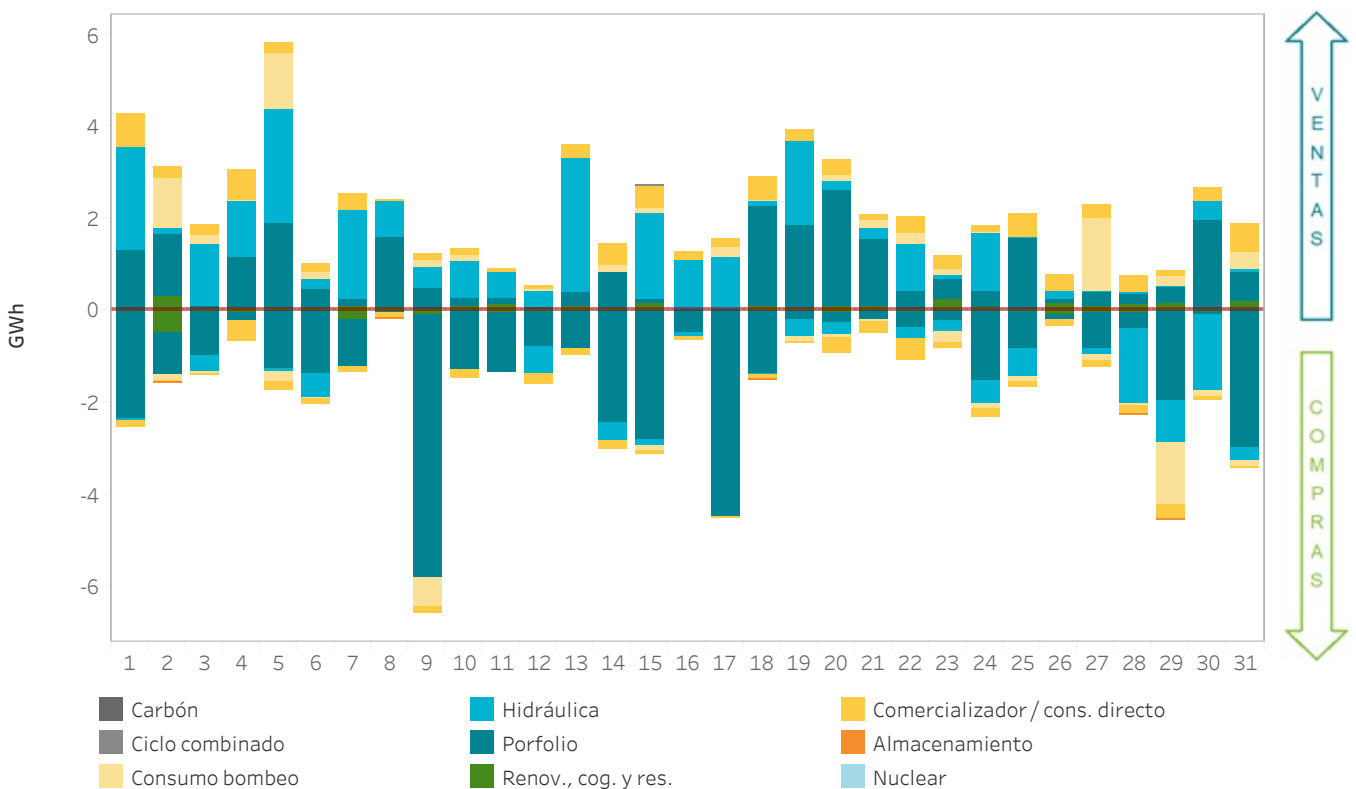
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



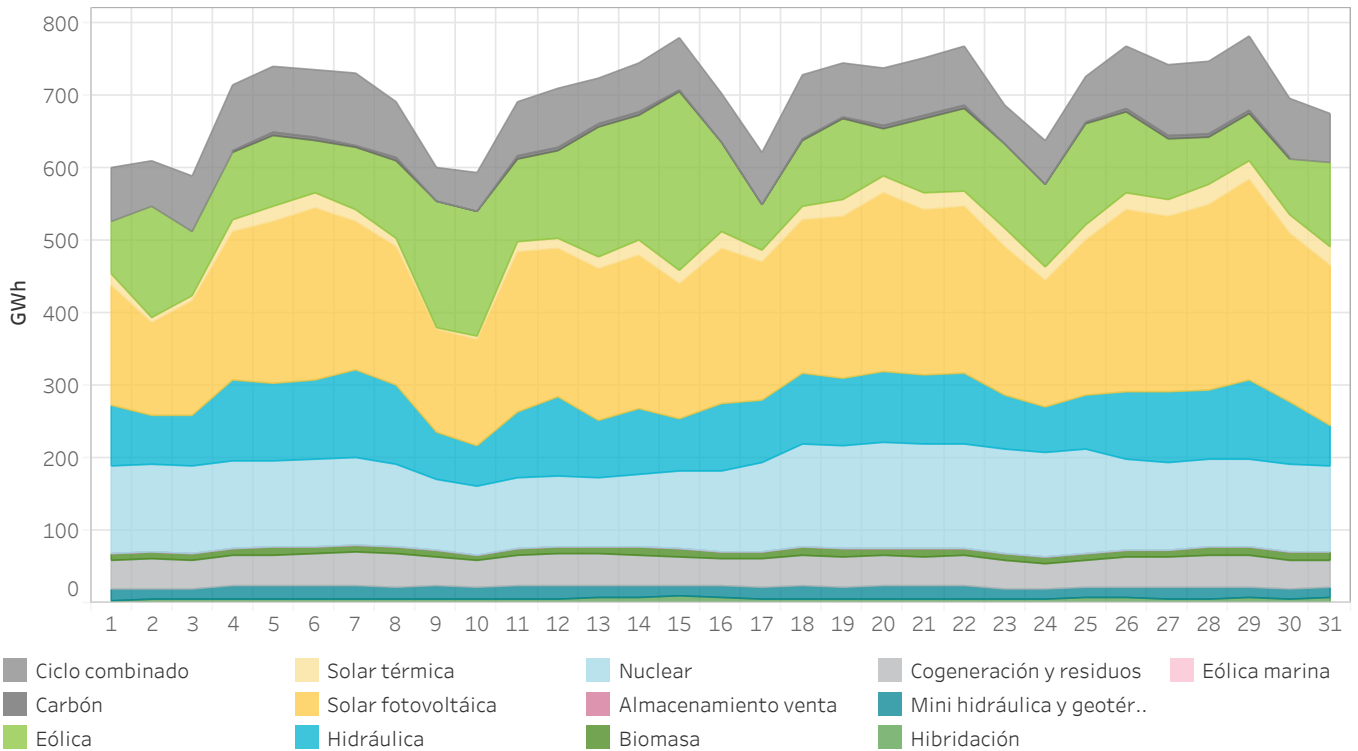
3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

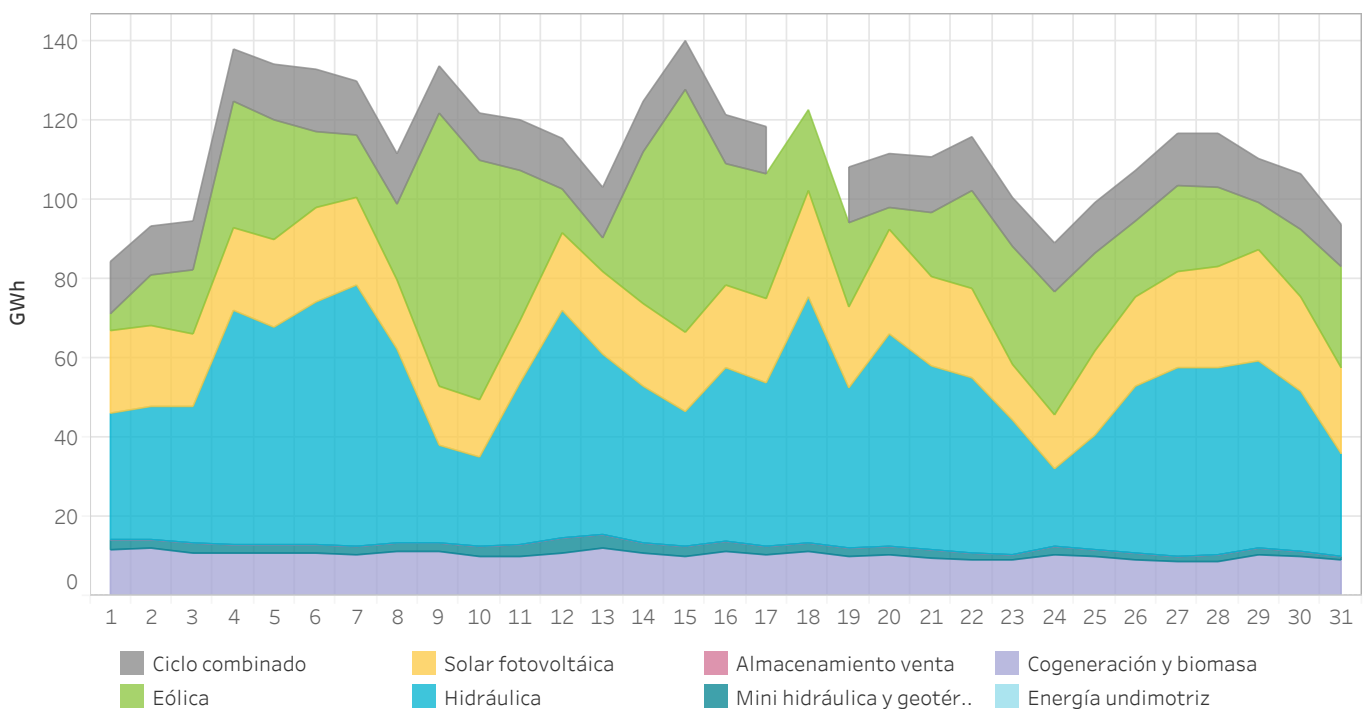
En España



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

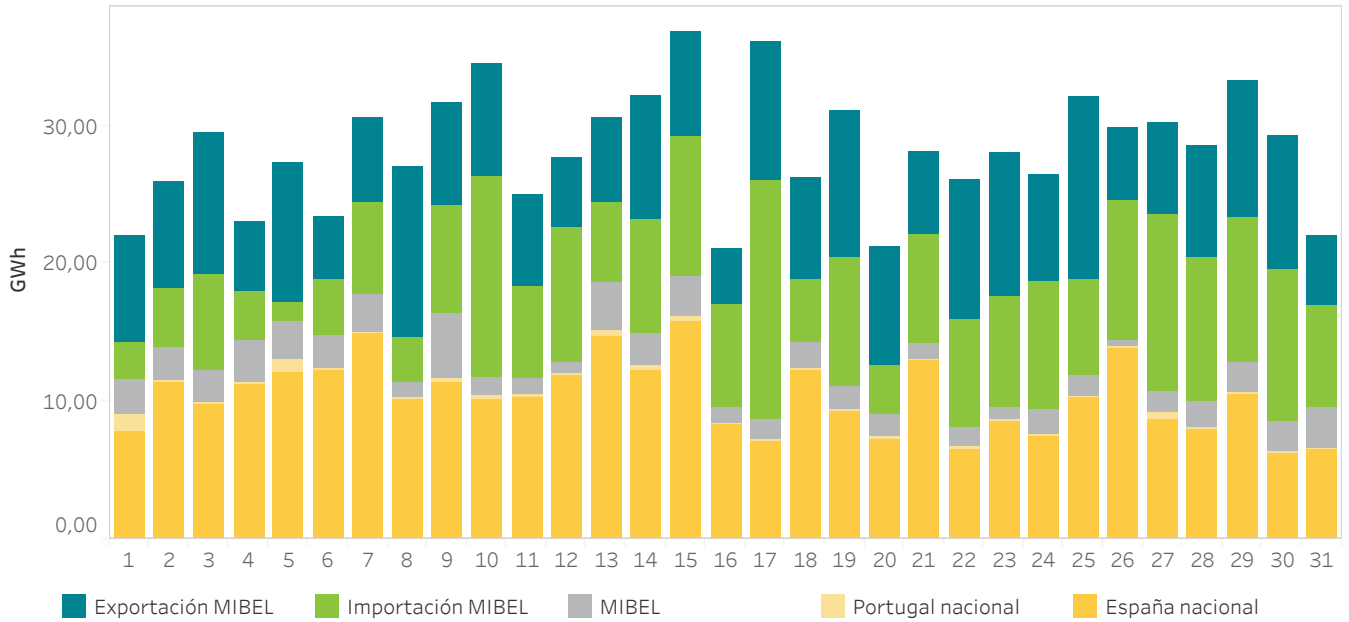
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



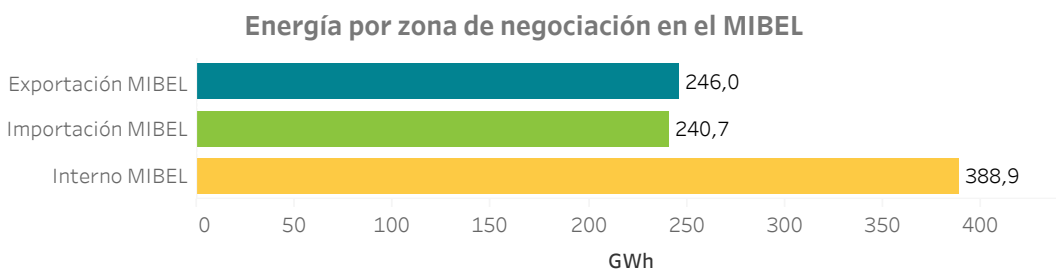
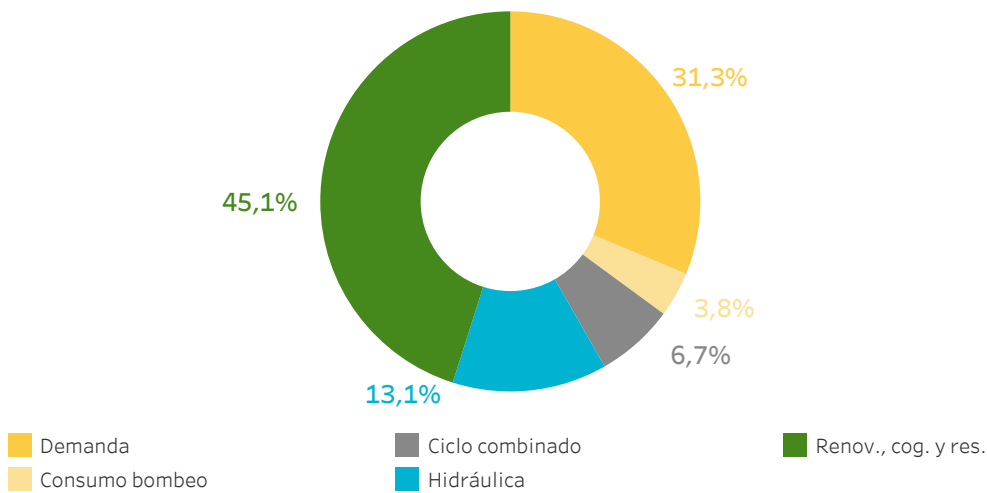
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBIC) y energía por zona de negociación MIBEL



4.

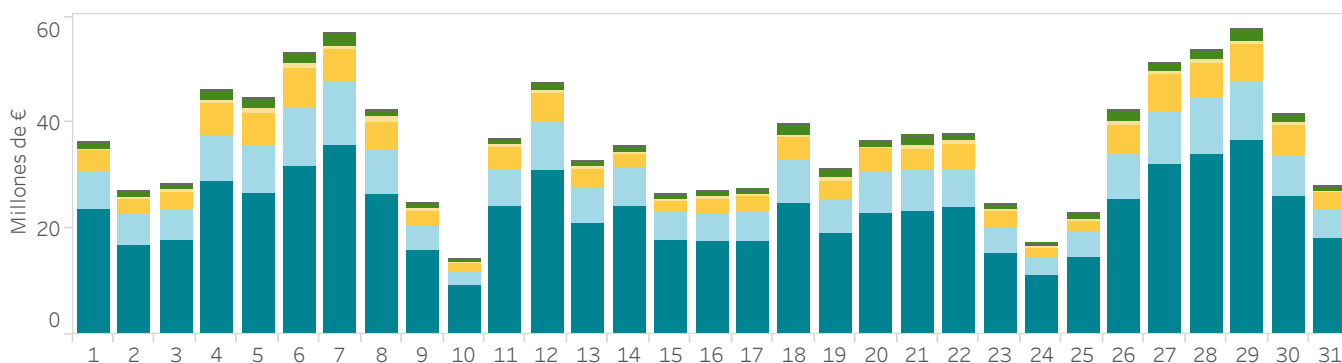
Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras en el MIBEL
- Rentas de congestión
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Componentes del precio final



4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

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

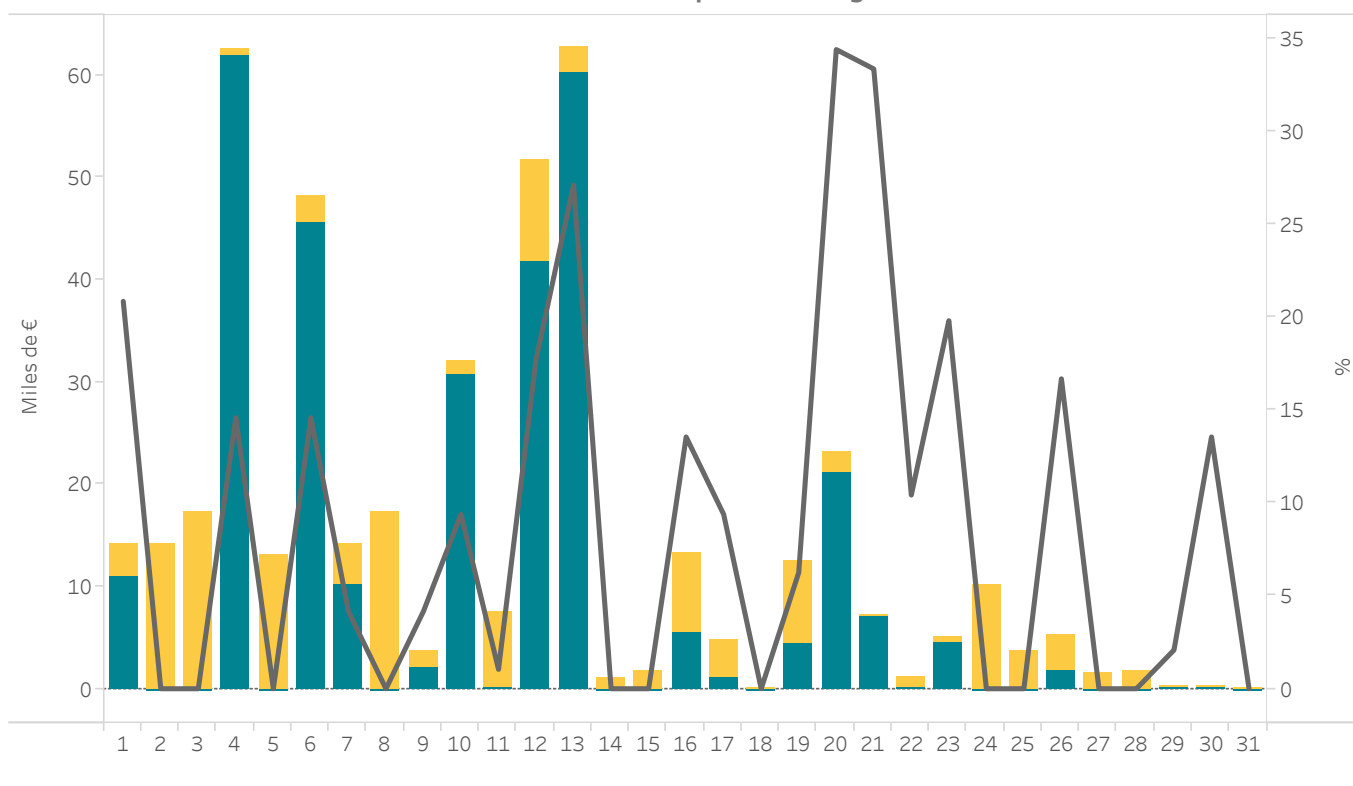


■ Mercado diario - España
 ■ Mercado intradiario - España
 ■ Mercado continuo - España
 ■ REER
■ Mercado diario - Portugal
 ■ Mercado intradiario - Portugal
 ■ Mercado continuo - Portugal

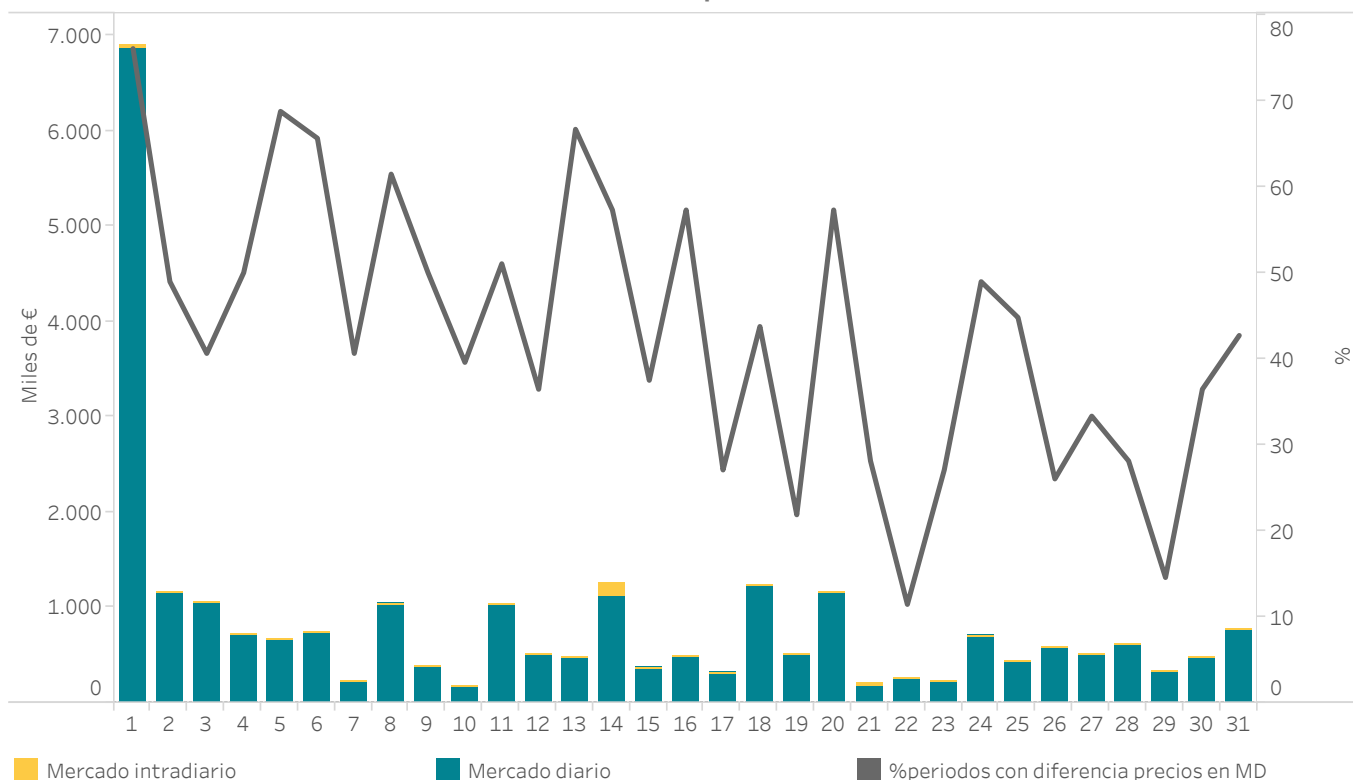
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	23.734.702	7.309.086	3.683.440	391.006	1.017.250	140.812	707
2	16.807.437	5.718.758	3.016.777	322.486	1.275.942	51.020	2.421
3	17.873.454	5.820.136	3.154.549	408.240	1.100.414	54.758	1.961
4	29.001.498	8.645.098	6.132.192	653.761	1.833.594	54.532	4.259
5	26.920.210	8.704.956	6.209.461	900.896	1.867.601	45.335	5.191
6	31.944.023	10.614.921	7.880.811	974.303	1.699.991	77.126	5.711
7	35.701.181	11.967.612	6.193.435	631.694	2.470.935	50.380	2.130
8	26.376.361	8.461.409	5.281.009	966.658	1.388.127	13.453	3.439
9	15.965.716	4.389.749	3.001.199	610.597	681.936	111.379	2.751
10	9.173.783	2.615.261	1.738.858	286.815	562.106	35.507	1.411
11	24.089.203	7.229.241	4.118.375	594.414	820.379	60.501	6.191
12	30.835.168	9.454.901	5.393.546	492.504	1.110.066	124.054	2.508
13	21.138.753	6.538.681	3.651.987	475.753	979.284	51.116	573
14	24.361.399	7.141.965	2.522.094	490.155	1.242.133	68.801	1.692
15	17.867.015	5.252.862	2.229.089	172.657	867.662	94.100	1.652
16	17.518.922	5.269.506	2.834.630	363.255	924.808	30.478	645
17	17.489.969	5.506.256	3.278.434	176.531	1.022.604	46.028	2.066
18	24.789.943	7.931.137	4.555.402	466.646	1.961.864	23.922	3.757
19	19.213.349	6.280.165	3.625.151	538.817	1.505.900	48.093	2.961
20	23.018.201	7.490.235	4.459.079	510.694	1.246.962	68.055	794
21	23.184.267	7.781.419	4.189.689	488.030	1.829.069	29.611	671
22	23.772.254	7.569.231	4.769.667	541.429	1.344.941	85.437	1.518
23	15.271.450	4.912.819	2.972.196	422.767	934.832	41.529	1.501
24	11.149.868	3.414.176	1.869.212	260.093	528.102	71.173	1.160
25	14.811.650	4.507.368	2.130.556	280.405	1.167.706	116.865	1.743
26	25.562.980	8.432.177	5.538.465	737.647	2.156.771	19.814	2.219
27	32.174.005	9.860.028	7.042.080	571.667	1.524.233	49.298	3.125
28	34.161.380	10.466.650	6.641.613	801.829	1.434.878	222.900	3.693
29	36.613.294	11.142.005	7.001.925	686.805	1.863.713	357.835	5.146
30	26.046.306	7.867.573	5.749.331	615.023	1.379.172	216.294	2.804
31	18.028.763	5.440.334	3.280.743	477.827	852.316	53.647	1.447
Total	714.596.503	223.735.715	134.144.994	16.311.409	40.595.293	2.513.850	77.845

4.2 Rentas de congestión

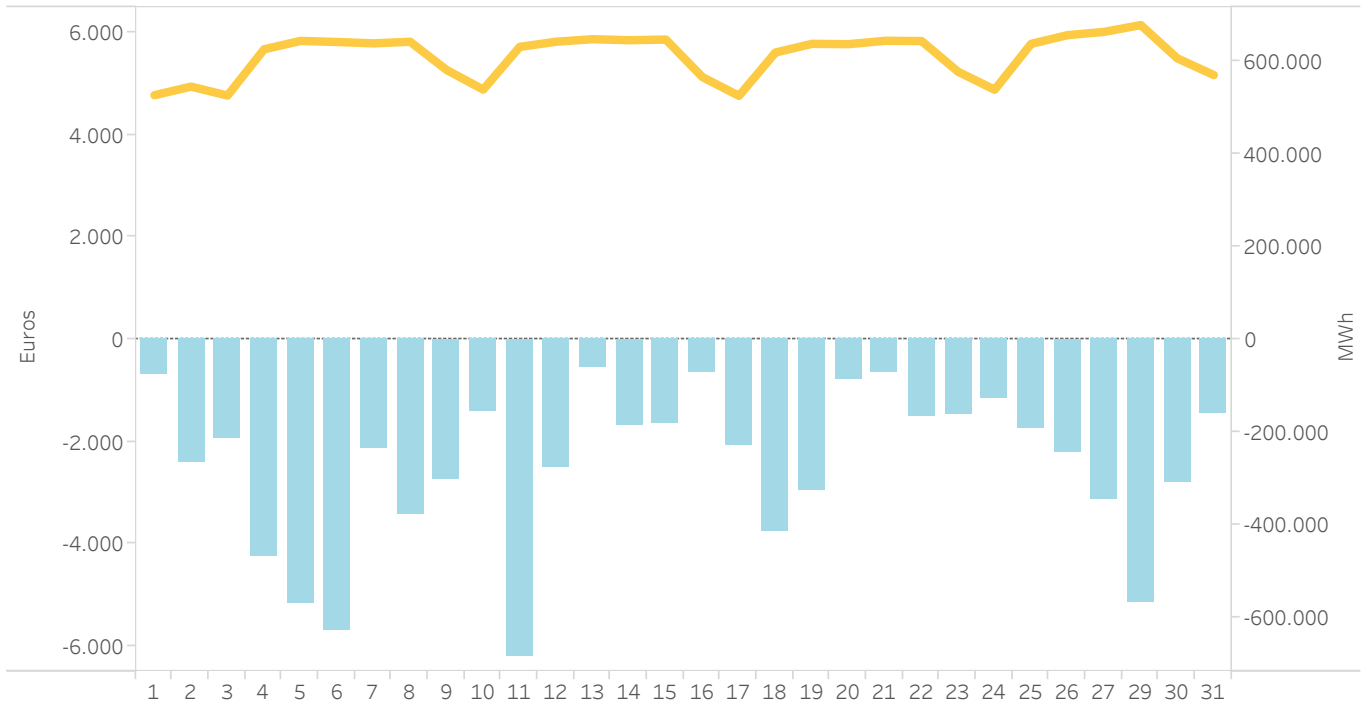
Interconexión España - Portugal



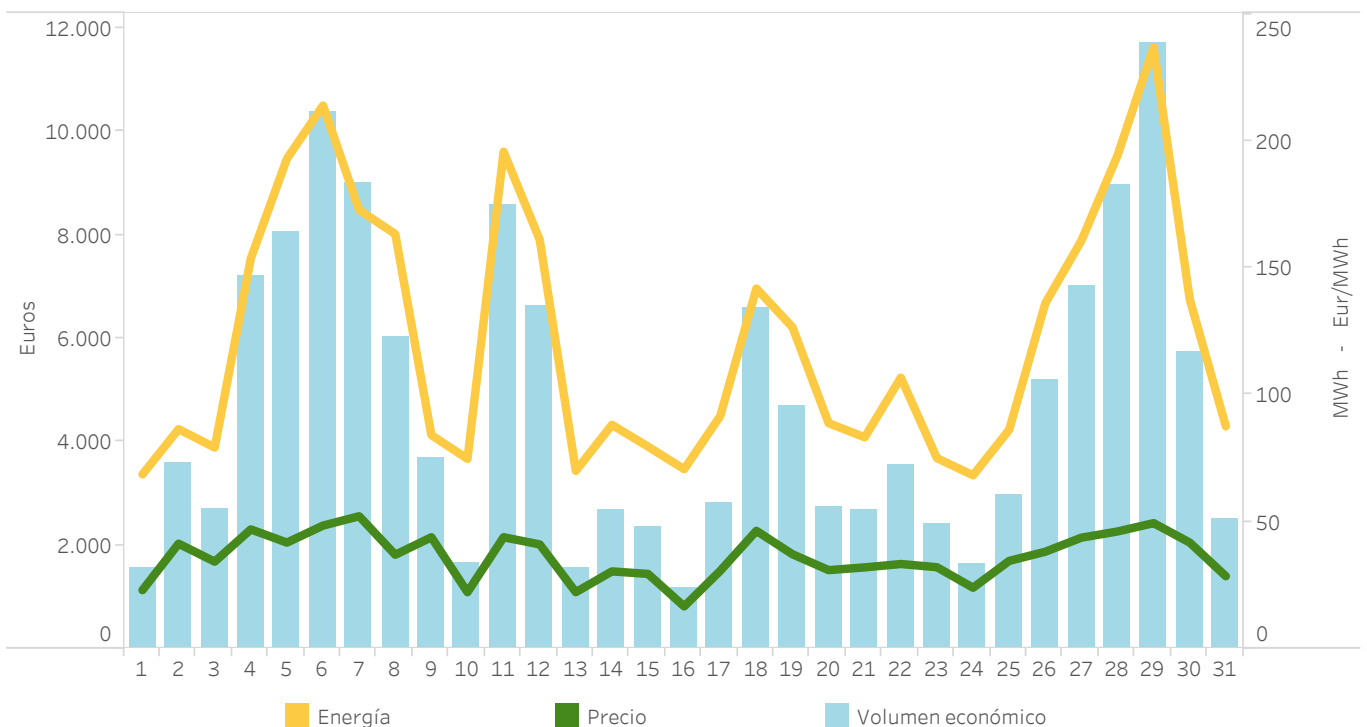
Interconexión España - Francia



4.3 Excedente/Déficit repercutido a las unidades de adquisición por el REER



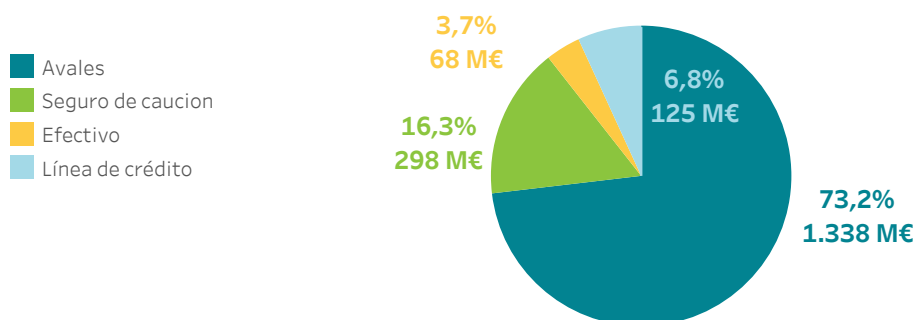
4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio mercado <= Precio exención cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
01	1.581	31	36	68	31	-707	527.621	0,001340
02	3.574	71	16	86	14	-2.421	546.169	0,004433
03	2.713	53	32	85	19	-1.961	526.832	0,003721
04	7.218	142	20	161	10	-4.259	626.815	0,006794
05	8.060	159	34	193	0	-5.191	645.000	0,008049
06	10.367	200	14	214	0	-5.711	642.555	0,008887
07	9.013	172	1	173	0	-2.130	639.671	0,003329
08	6.038	119	45	163	0	-3.439	643.056	0,005349
09	3.689	73	16	89	9	-2.751	581.993	0,004726
10	1.662	33	72	105	33	-1.411	539.737	0,002615
11	8.587	169	27	196	0	-6.191	632.040	0,009795
12	6.611	123	38	161	0	-2.508	643.250	0,003898
13	1.557	27	39	66	33	-573	648.605	0,000883
14	2.682	51	36	87	26	-1.692	646.405	0,002618
15	2.341	44	34	78	26	-1.652	647.838	0,002550
16	1.175	23	46	69	36	-645	566.786	0,001138
17	2.811	55	34	90	27	-2.066	526.193	0,003926
18	6.582	129	10	139	11	-3.757	619.845	0,006061
19	4.705	91	29	120	21	-2.961	638.575	0,004636
20	2.746	52	38	91	29	-794	637.884	0,001244
21	2.664	51	30	81	31	-671	645.131	0,001040
22	3.557	69	68	137	28	-1.518	644.619	0,002354
23	2.406	48	33	81	34	-1.501	578.221	0,002596
24	1.637	34	34	68	36	-1.160	539.430	0,002150
25	2.979	59	39	98	33	-1.743	638.625	0,002729
26	5.191	101	50	151	25	-2.219	657.434	0,003375
27	7.024	137	27	163	17	-3.125	664.438	0,004704
28	8.965	175	26	200	8	-3.693	675.319	0,005469
29	11.709	229	8	237	0	-5.146	679.195	0,007577
30	5.751	113	26	140	23	-2.804	607.314	0,004617
31	2.498	50	56	106	34	-1.447	571.133	0,002534
Total	148.094	2.881	1.013	3.894	594	-77.845	19.027.729	0,004091

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/05/2026)



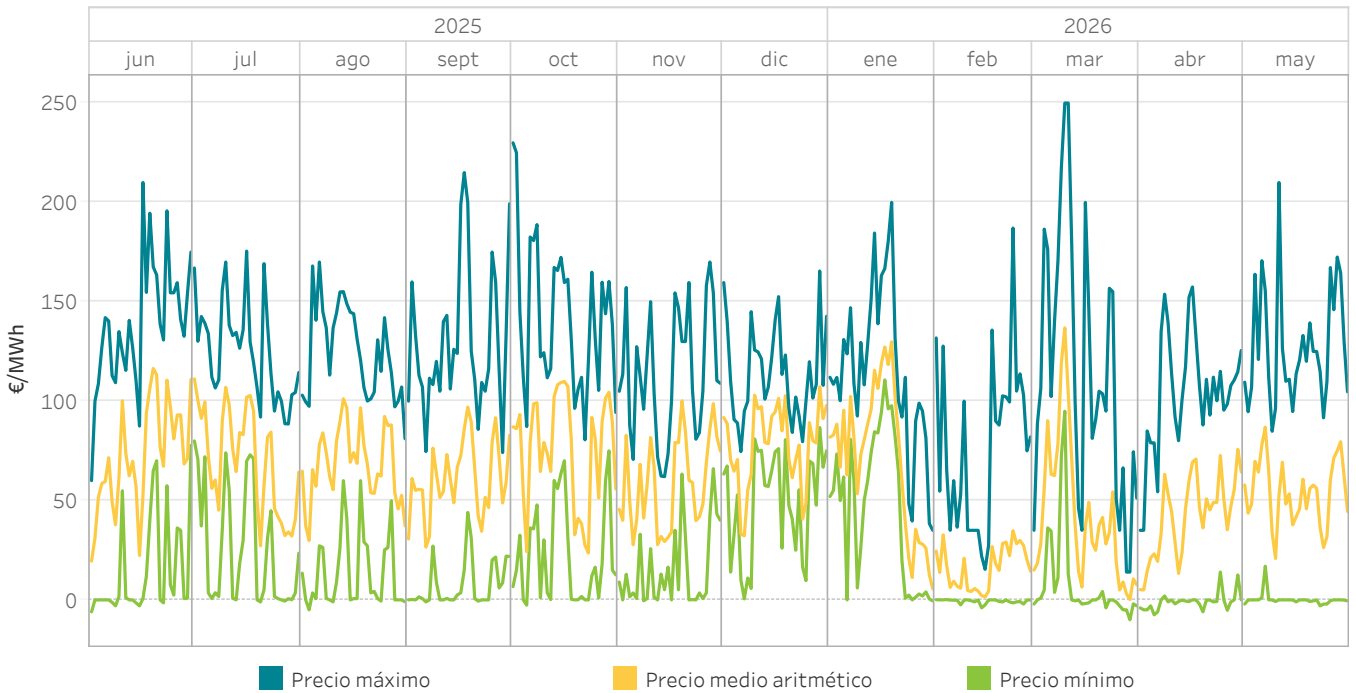
5.

Evolución del mercado en los últimos 12 meses

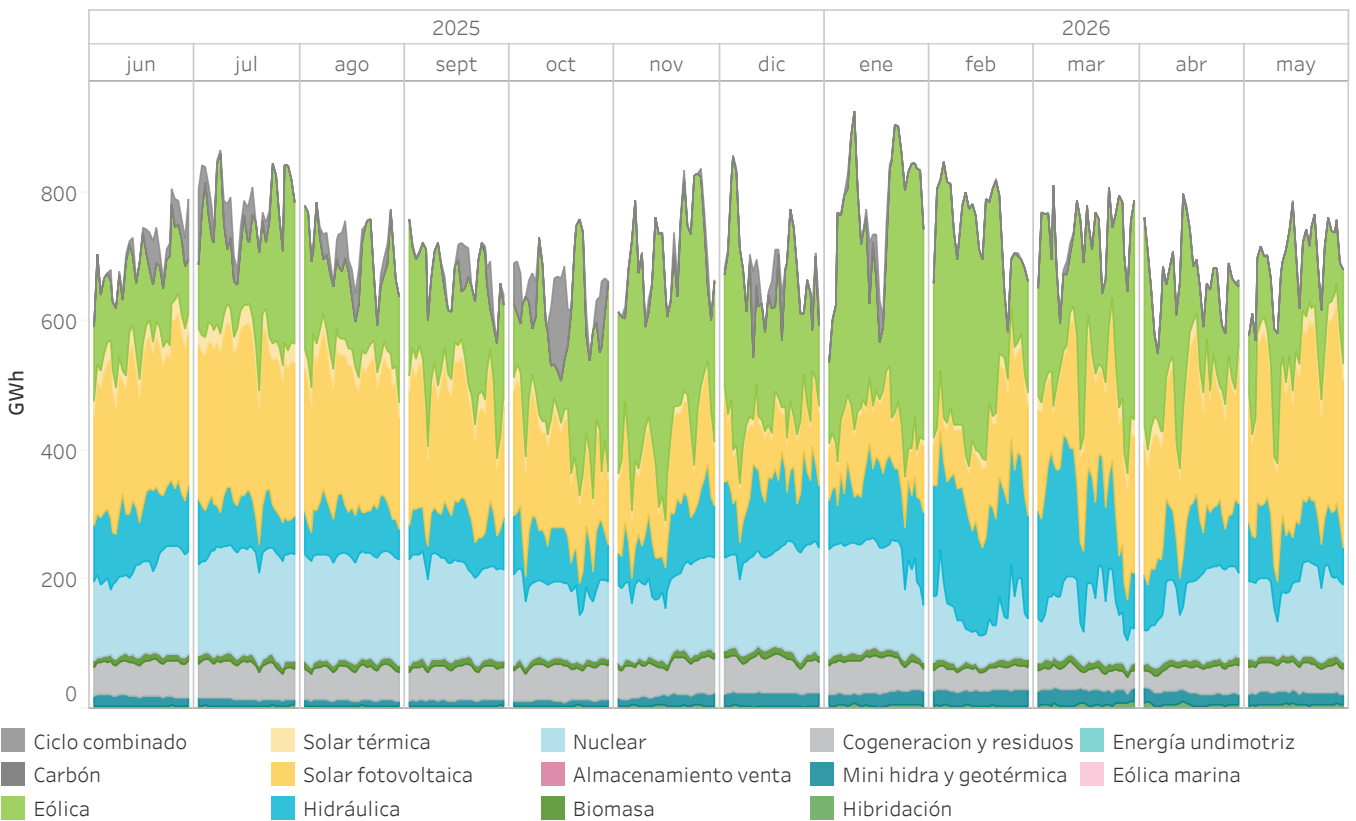
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)



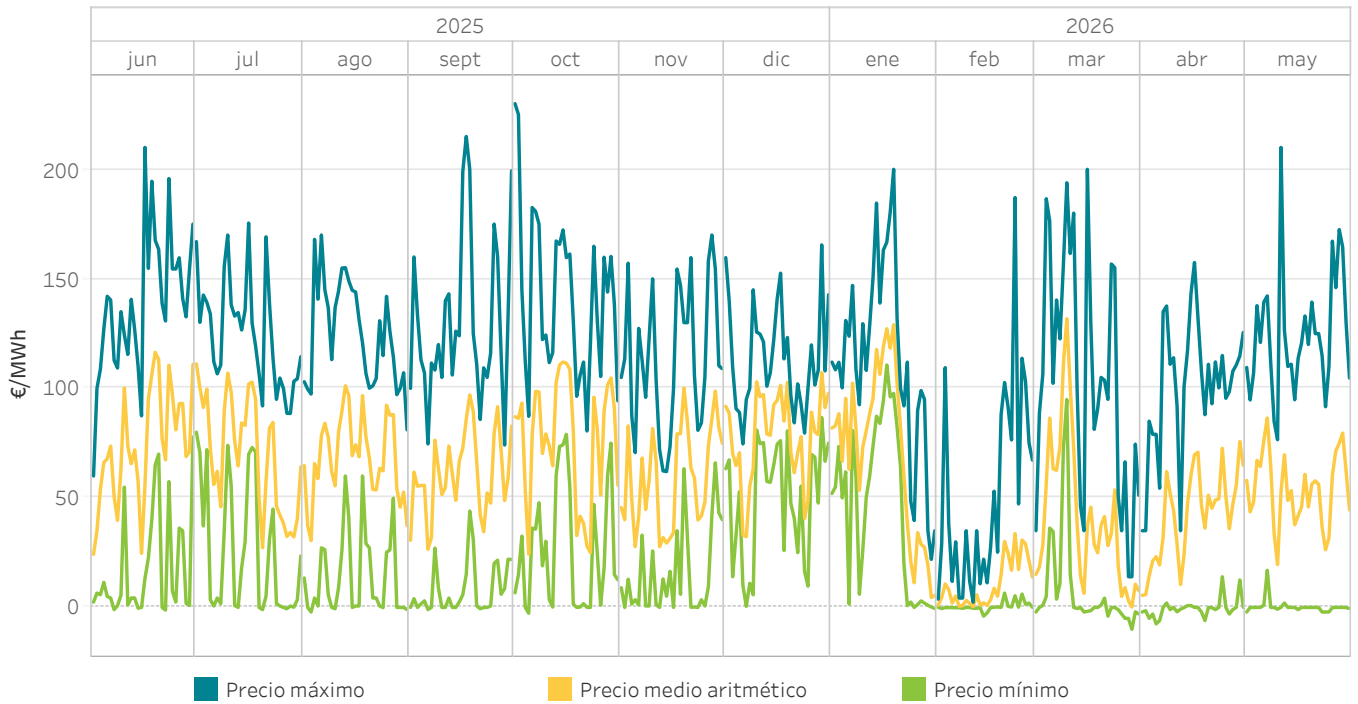
5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

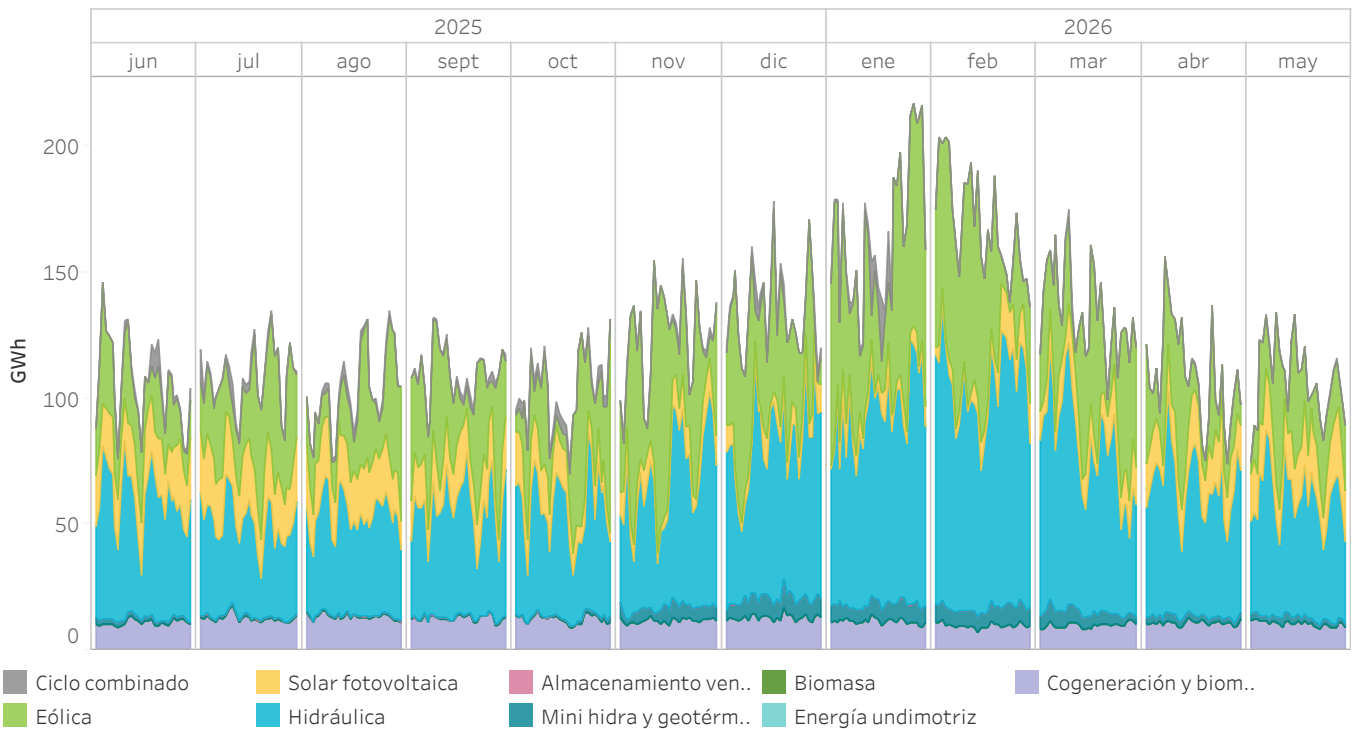


5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



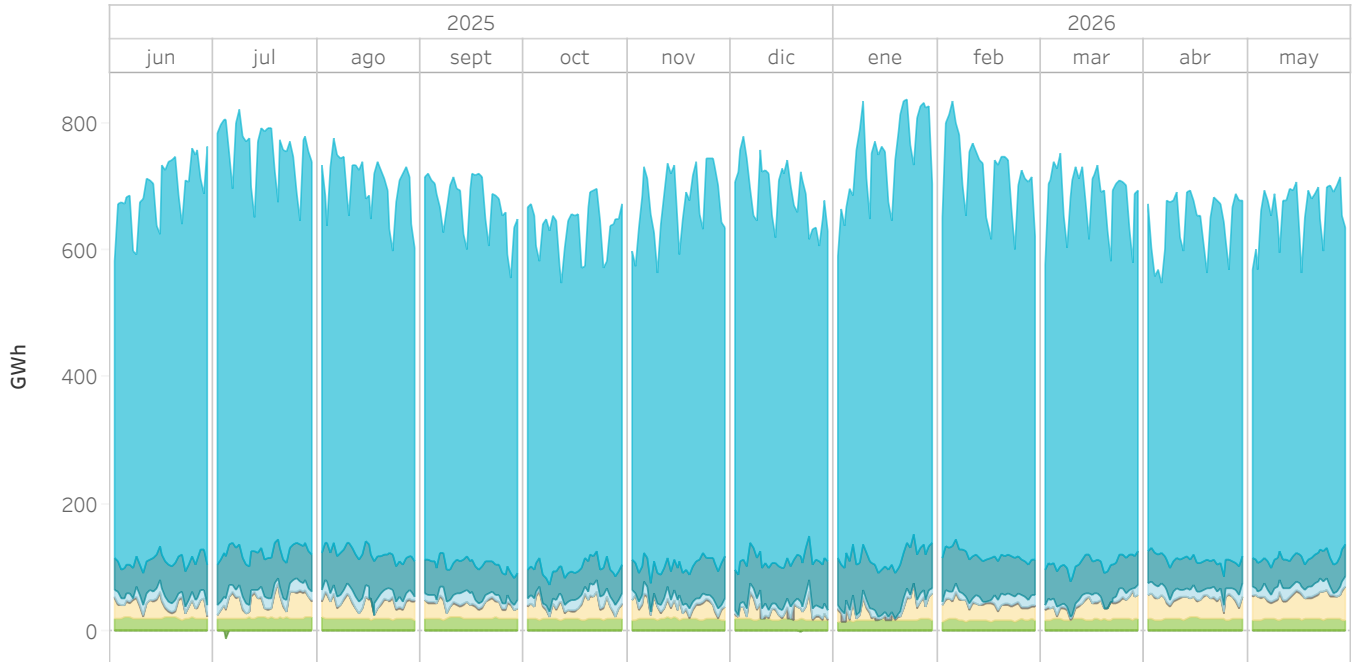
5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



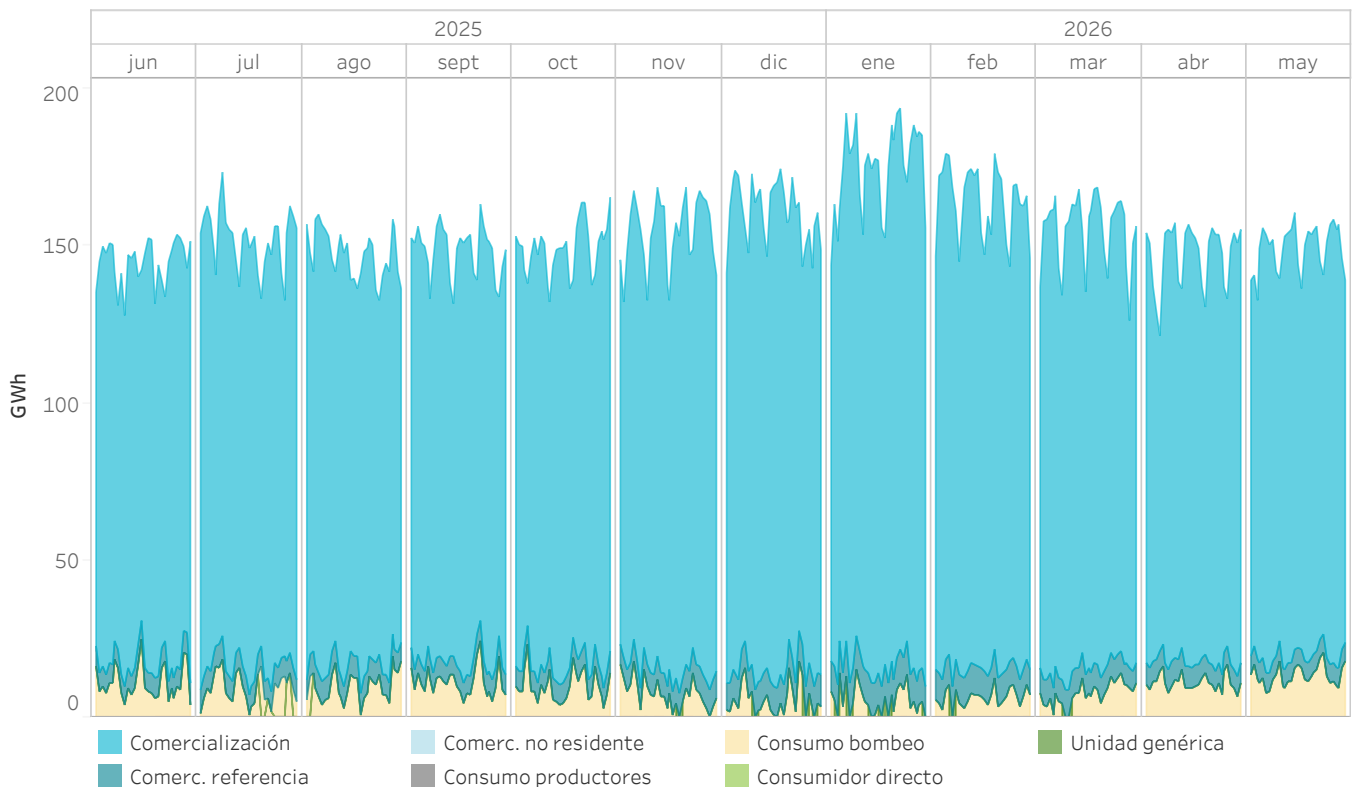
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



5.6 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



5.7 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

En España

Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2025	junio	72,60	210,00	-6,01	14.978,7	9.167,6
	julio	70,01	175,49	-1,01	17.227,6	10.229,1
	agosto	68,45	170,00	-5,00	16.021,6	9.426,0
	septiembre	61,04	215,00	-0,99	15.284,6	8.276,3
	octubre	75,78	230,00	-2,64	15.354,6	7.806,2
	noviembre	58,65	170,01	-0,45	16.036,3	8.018,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	15.499,0	9.412,2
2026	enero	71,67	200,00	-0,50	17.248,9	10.122,9
	febrero	16,41	187,10	-4,00	15.657,9	7.814,3
	marzo	41,71	250,00	-10,00	16.972,3	8.641,0
	abril	42,44	157,47	-7,51	15.373,7	7.491,2
	mayo	54,23	210,00	-3,00	16.176,5	8.152,3
Resultados interanual		59,60	250,00	-10,00	191.831,8	104.558,0

5.8 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

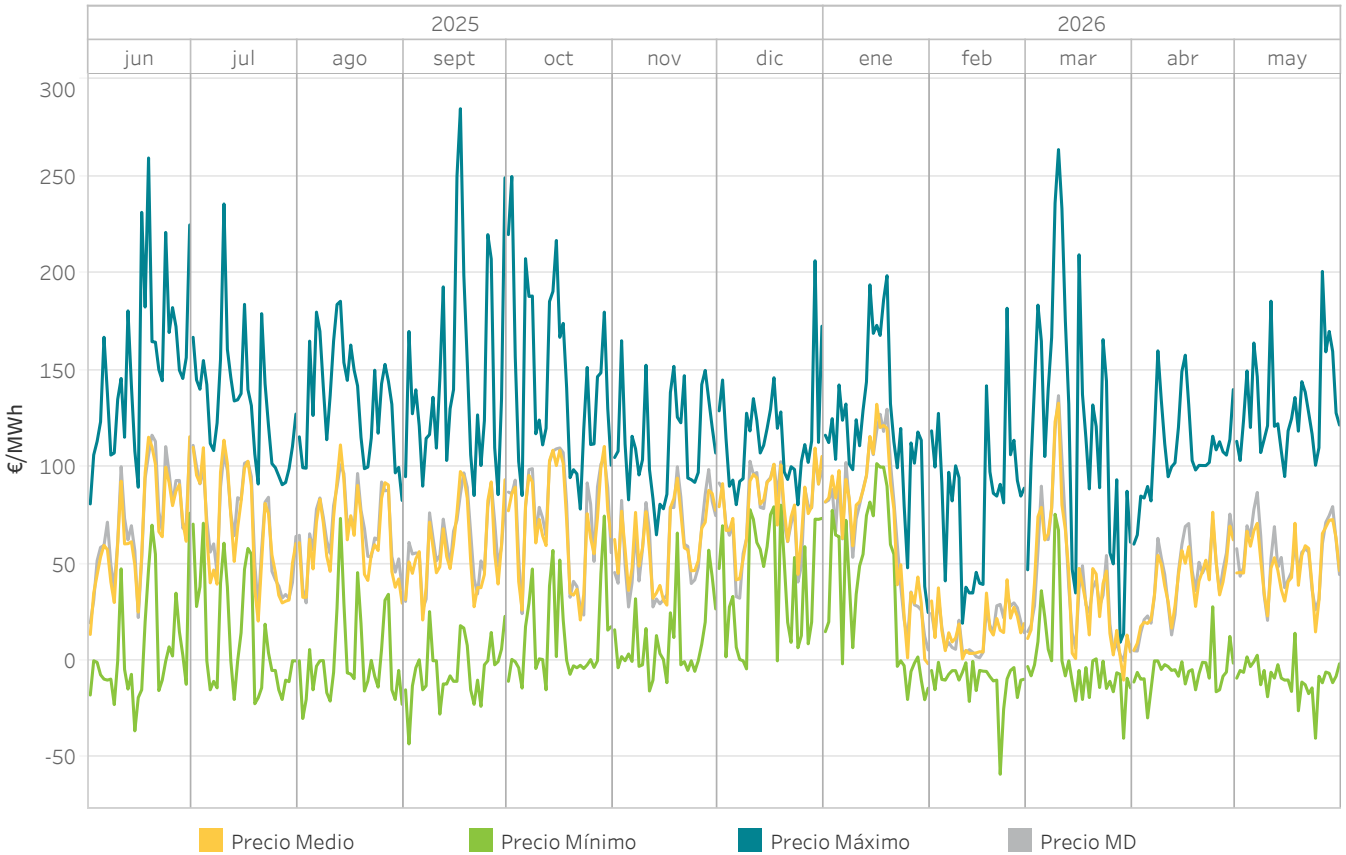
En Portugal

Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2025	junio	74,17	210,00	-1,21	4.338,1	1.522,1
	julio	70,10	175,49	-1,01	4.655,1	1.683,9
	agosto	68,68	170,00	-2,10	4.528,2	1.650,0
	septiembre	61,19	215,00	-0,99	4.462,8	1.570,6
	octubre	76,50	230,00	-2,64	4.554,1	1.704,0
	noviembre	59,09	170,01	0,00	4.610,4	1.746,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	5.012,1	1.983,8
2026	enero	71,19	200,00	-0,50	5.668,2	2.188,0
	febrero	10,65	187,10	-4,00	4.891,2	1.873,8
	marzo	40,80	200,00	-10,00	4.914,8	1.901,7
	abril	42,42	157,47	-7,51	4.431,2	1.633,6
	mayo	54,08	210,00	-2,10	4.618,2	1.631,1
Resultados interanual		59,29	230,00	-10,00	56.684,5	21.089,6

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

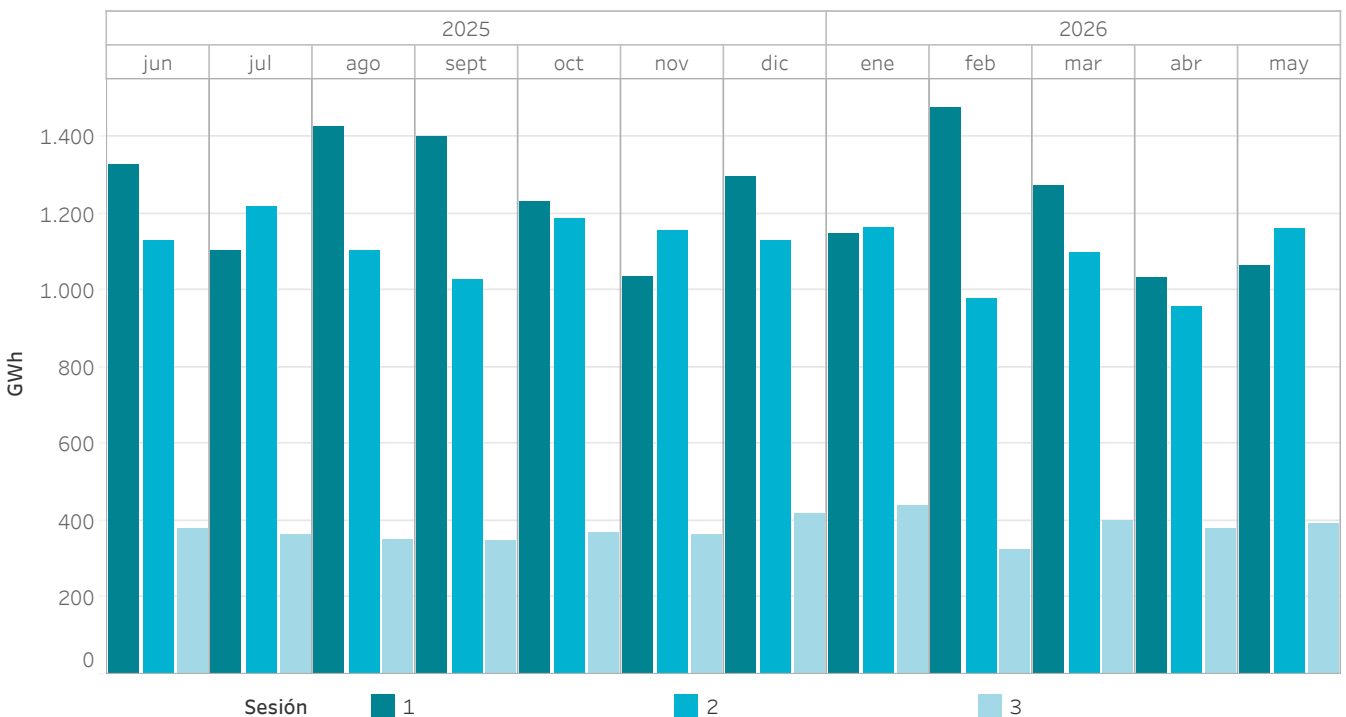
En España



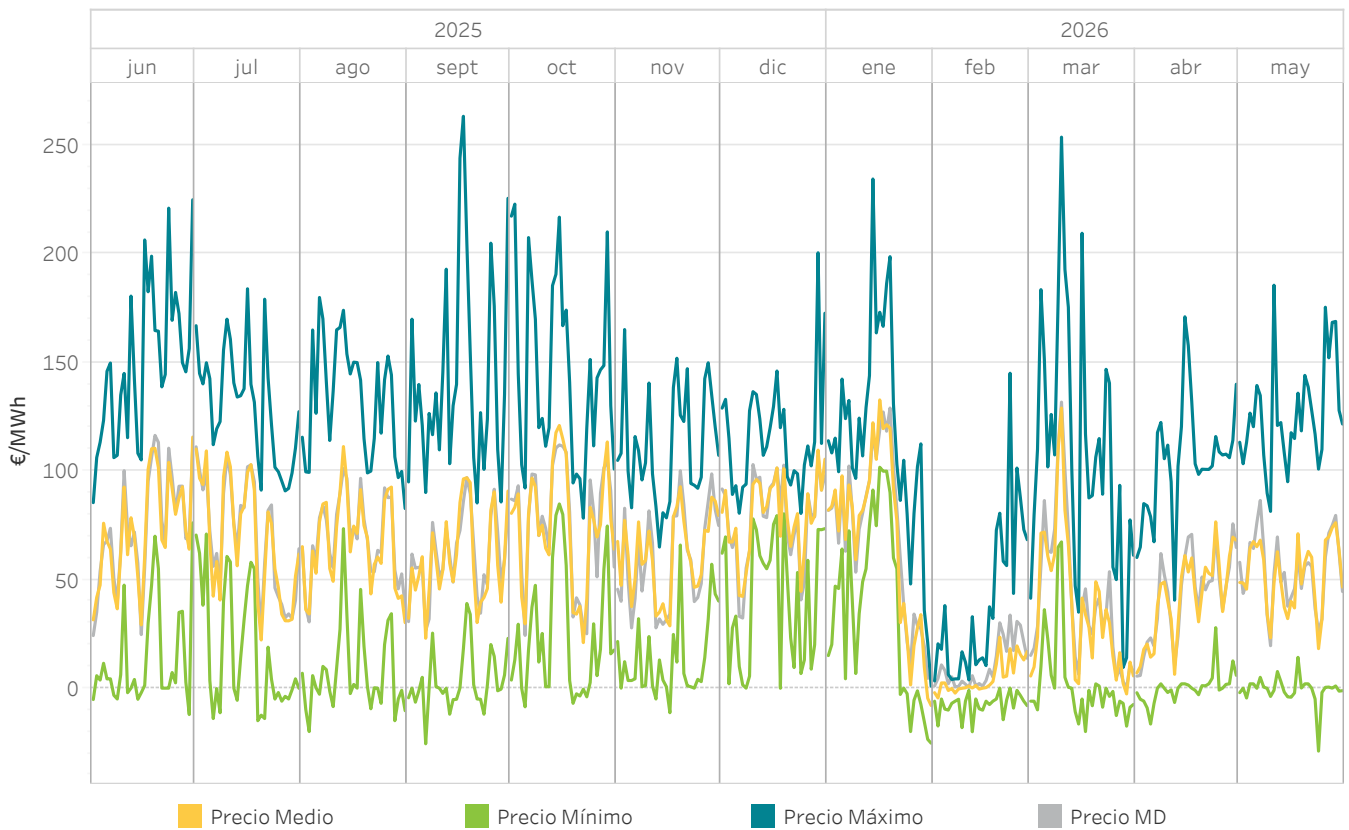
5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación

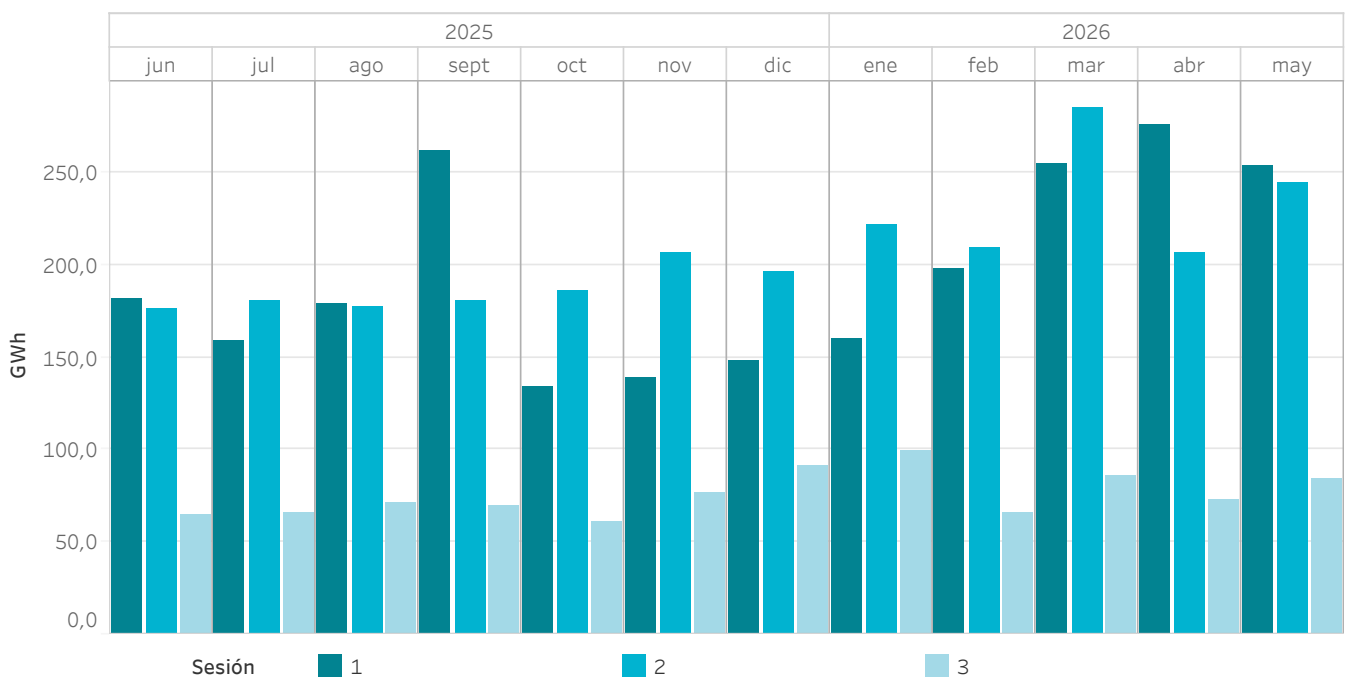


5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs En Portugal



5.12 Energía mensual por sesión en IDAs En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión



5.13 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	junio	70,01	259,57	-36,19	2.607,7	2.678,0
	julio	67,56	235,84	-22,19	2.469,5	2.508,0
	agosto	65,48	185,60	-29,81	2.656,1	2.663,8
	septiembre	58,48	285,00	-42,94	2.496,6	2.613,5
	octubre	71,75	250,00	-15,00	2.539,8	2.653,7
	noviembre	59,49	165,22	-15,62	2.317,9	2.376,8
	diciembre	77,32	206,50	-4,20	2.599,2	2.632,3
2026	enero	69,00	198,80	-20,12	2.563,4	2.556,2
	febrero	15,38	182,00	-58,60	2.666,5	2.561,6
	marzo	40,49	263,90	-40,00	2.617,3	2.469,7
	abril	40,72	160,00	-29,50	2.210,5	2.145,7
	mayo	51,42	201,00	-39,99	2.331,4	2.426,3
Resultados interanual		57,54	285,00	-58,60	30.075,7	30.285,6

5.14 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

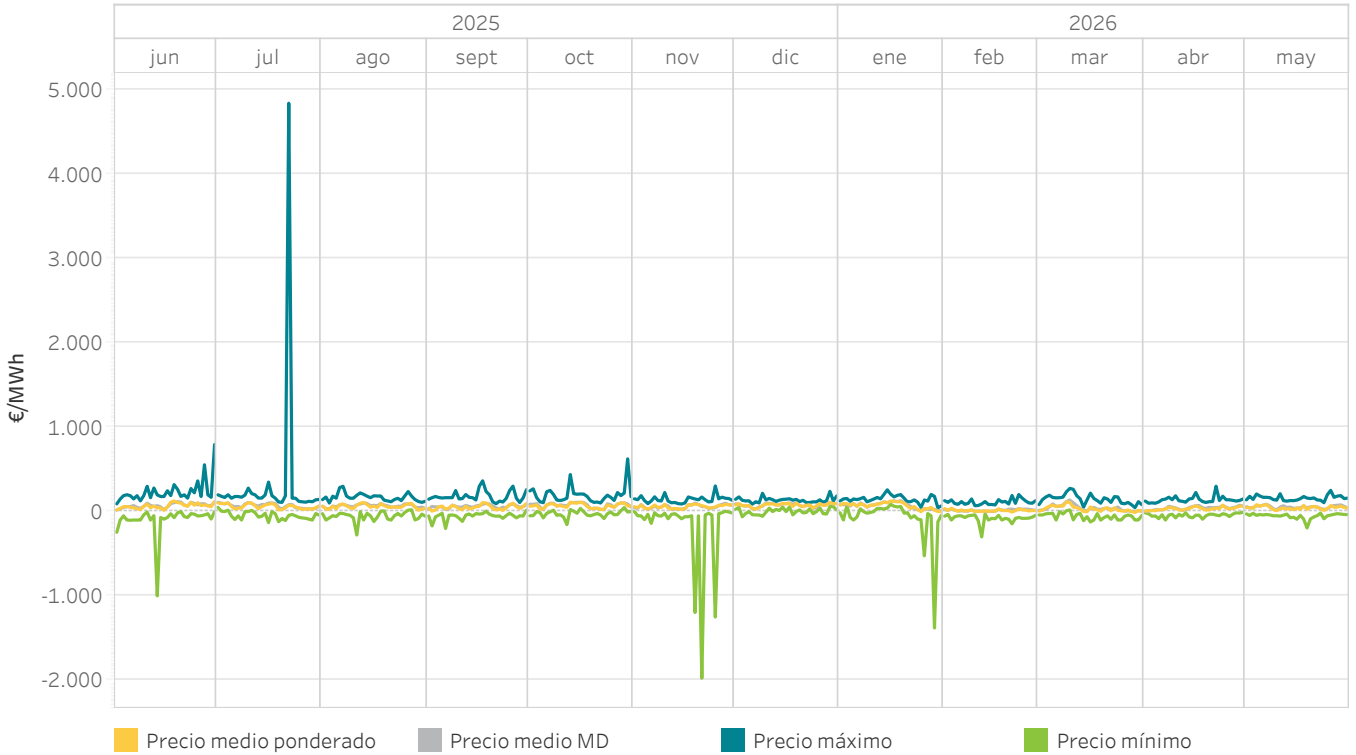
En Portugal

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	junio	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
	julio	68,64	184,00	-15,00	279,7	280,1
	agosto	67,42	180,00	-20,00	305,4	299,4
	septiembre	60,50	263,47	-25,63	396,2	336,6
	octubre	74,69	223,00	-8,60	290,5	235,2
	noviembre	60,46	165,22	-11,32	271,7	305,4
	diciembre	77,52	200,59	-0,05	274,1	304,8
2026	enero	66,25	234,58	-25,37	331,1	338,6
	febrero	5,08	145,10	-20,09	325,5	420,9
	marzo	37,07	253,87	-20,00	369,2	549,0
	abril	41,90	171,10	-16,53	401,7	442,8
	mayo	53,02	185,65	-29,00	456,6	471,9
Resultados interanual		57,52	263,47	-29,00	4.012,3	4.271,4

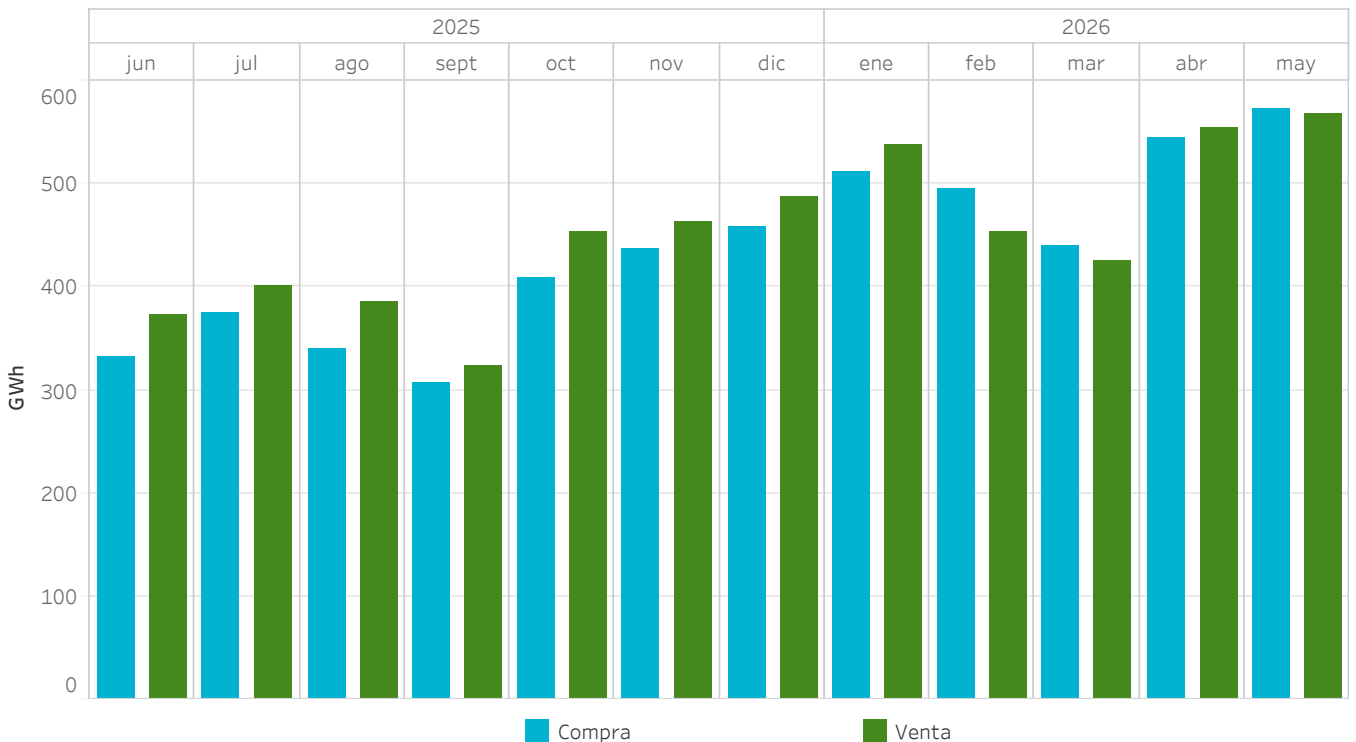
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



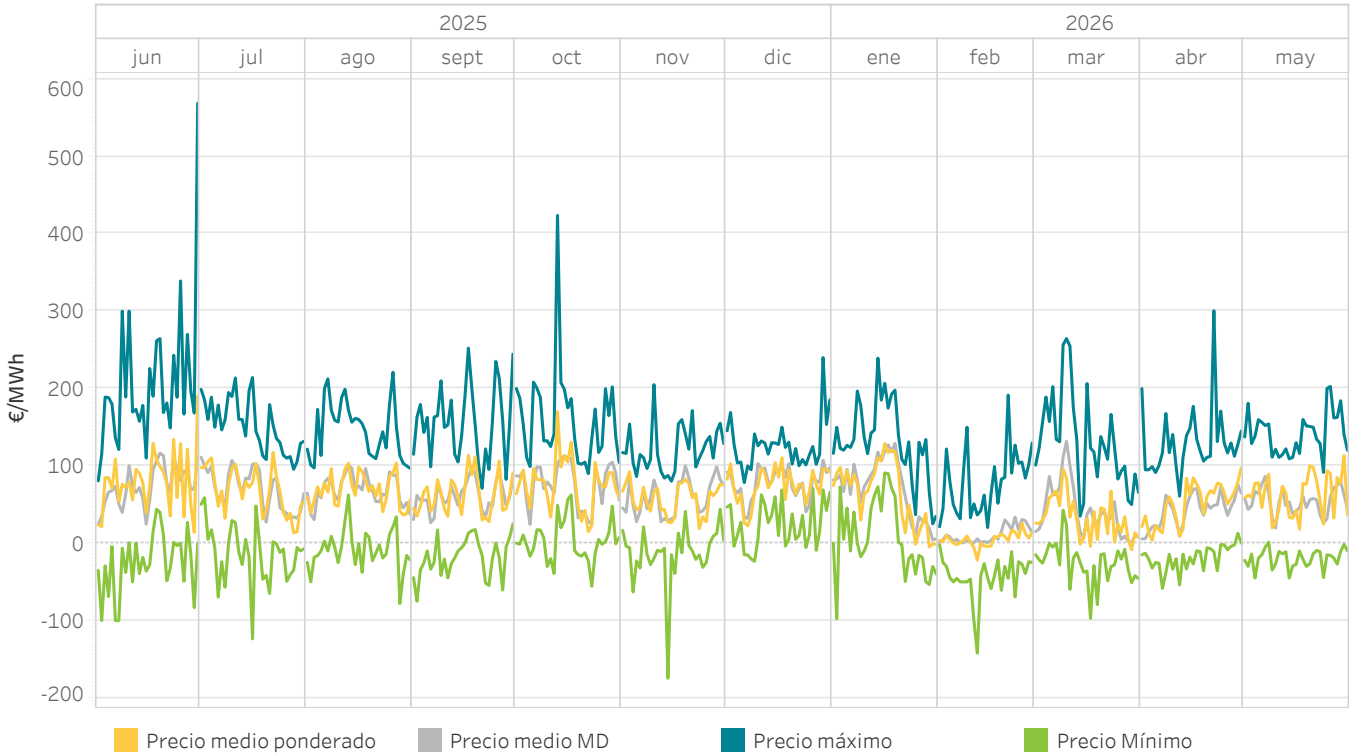
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



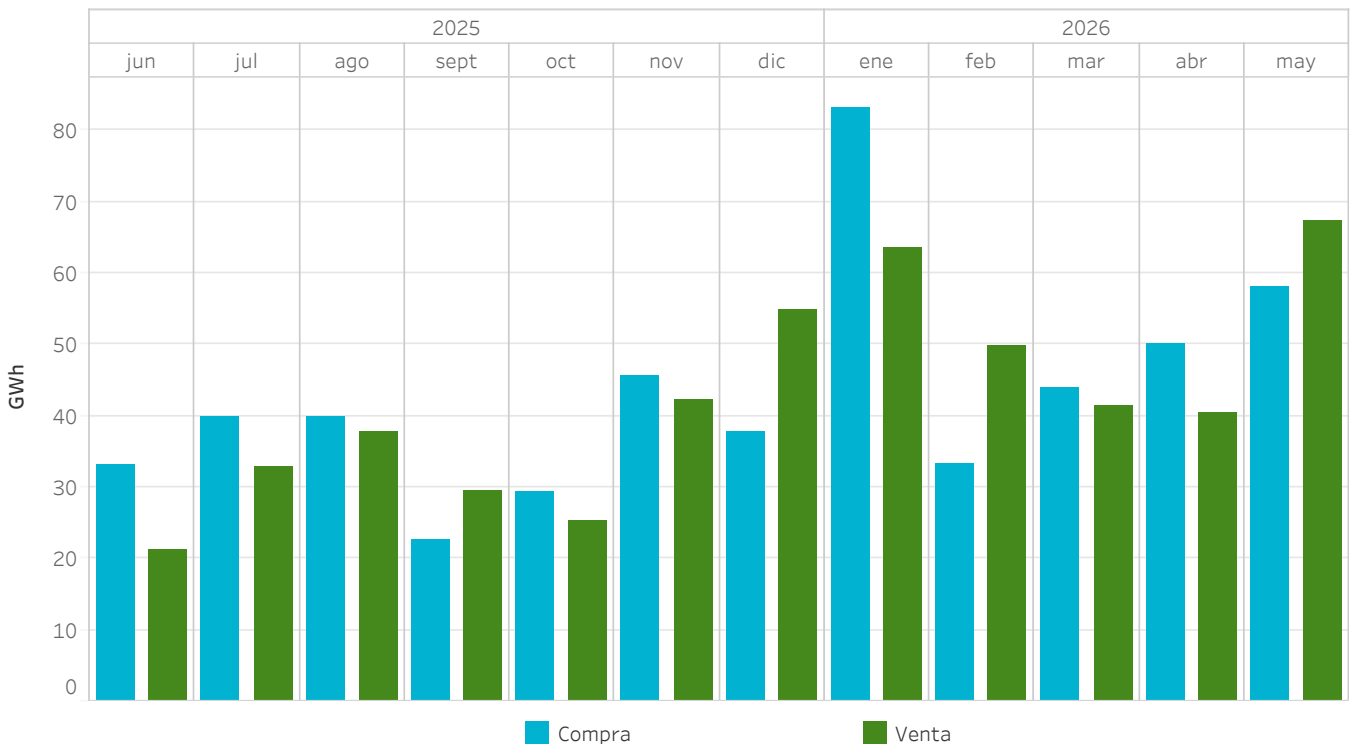
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.18 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.19 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	junio	65,67	795,00	-999,00	1.329,5	1.493,6
	julio	65,07	4.841,69	-130,82	1.498,9	1.602,8
	agosto	63,81	300,00	-277,63	1.361,1	1.544,2
	septiembre	51,38	365,00	-200,00	1.231,0	1.292,6
	octubre	67,51	625,39	-154,05	1.638,1	1.813,1
	noviembre	59,82	304,52	-1.975,21	1.749,3	1.853,3
	diciembre	76,28	240,00	-61,72	1.829,9	1.946,5
2026	enero	74,47	258,11	-1.379,70	2.047,4	2.149,3
	febrero	13,85	202,08	-300,00	1.984,8	1.810,1
	marzo	38,49	274,99	-123,00	1.758,9	1.700,0
	abril	38,10	300,50	-99,90	2.180,4	2.214,2
	mayo	45,15	252,00	-194,70	2.286,0	2.270,1
Resultados interanual		54,31	4.841,69	-1.975,21	20.895,4	21.690,0

5.20 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En Portugal

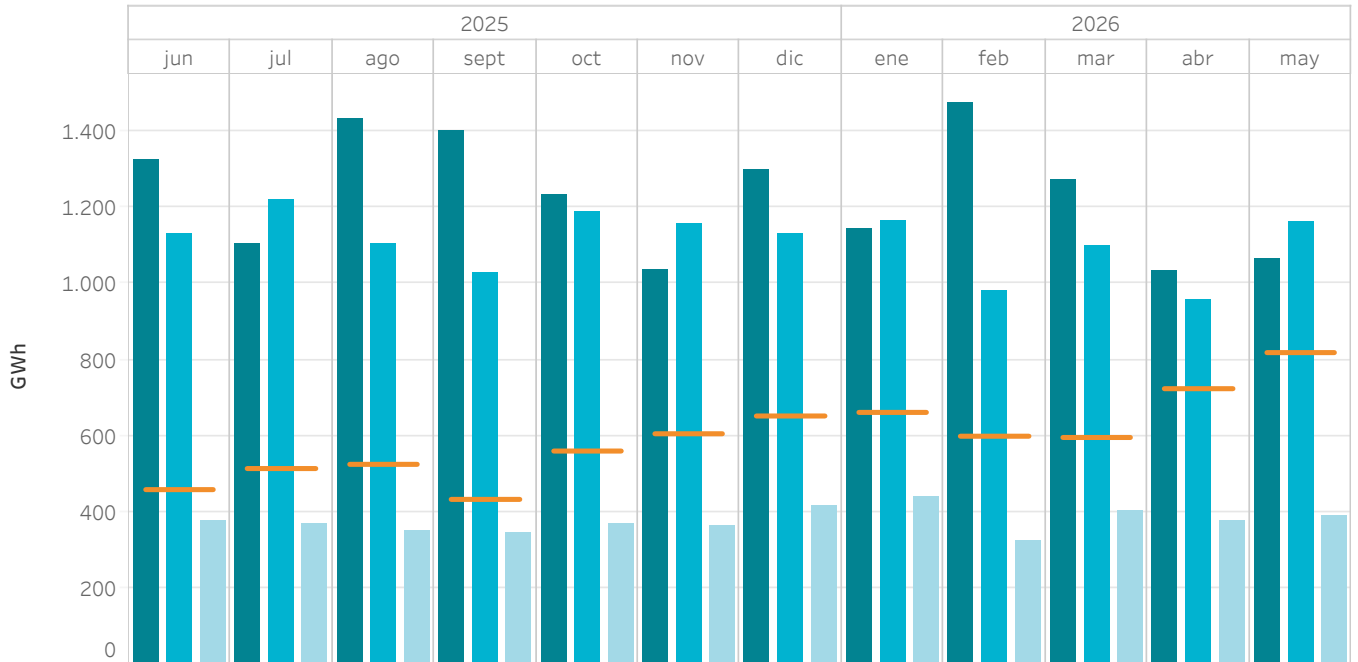
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	junio	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
	julio	72,91	214,19	-123,65	159,7	131,2
	agosto	71,46	220,90	-77,96	159,8	151,2
	septiembre	59,14	252,24	-75,00	90,3	118,5
	octubre	68,50	423,77	-55,69	117,4	101,0
	noviembre	59,11	204,98	-174,59	182,7	168,8
	diciembre	75,47	240,00	-23,42	151,0	219,5
2026	enero	79,20	239,26	-97,77	333,1	254,3
	febrero	2,78	191,45	-142,02	132,9	199,4
	marzo	36,88	264,50	-97,11	175,7	165,7
	abril	54,21	300,50	-58,40	200,1	162,0
	mayo	60,14	202,66	-45,00	232,4	269,4
Total general		60,26	568,92	-174,59	2.066,9	2.026,1

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En España

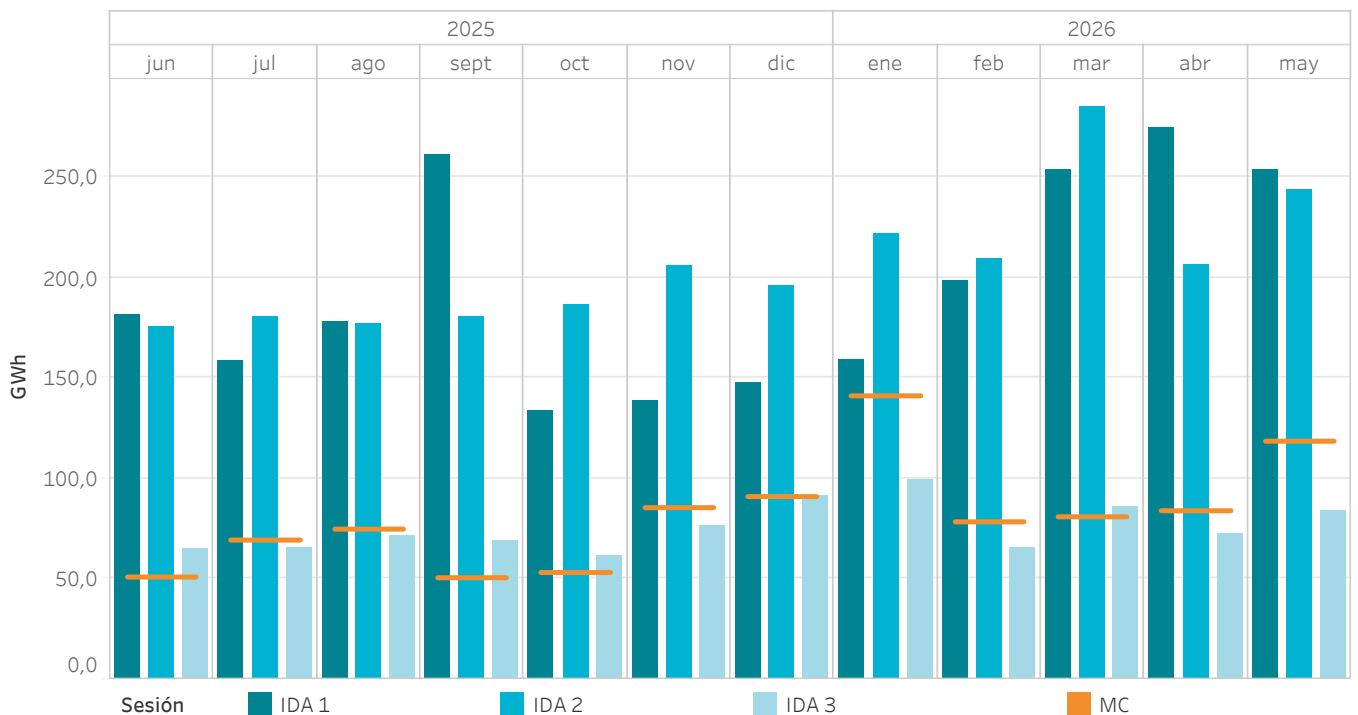
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En Portugal

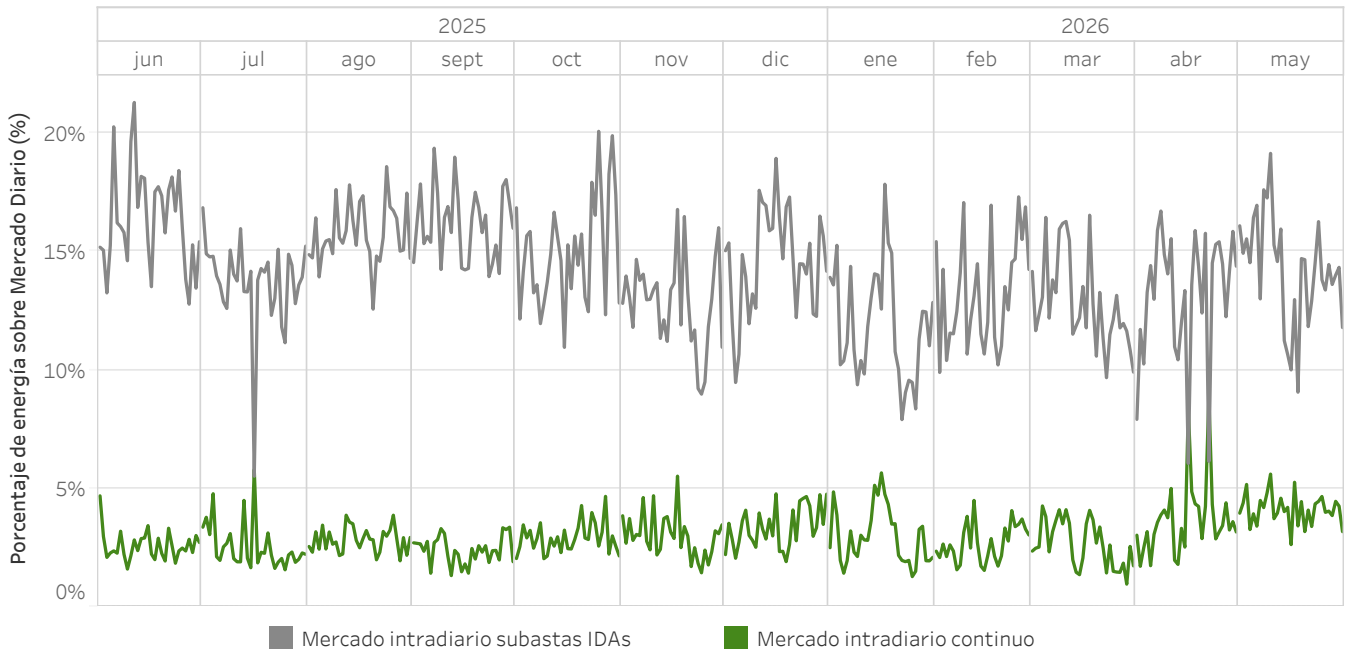
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



5.23 Porcentaje de la energía negociada en las IDAs sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

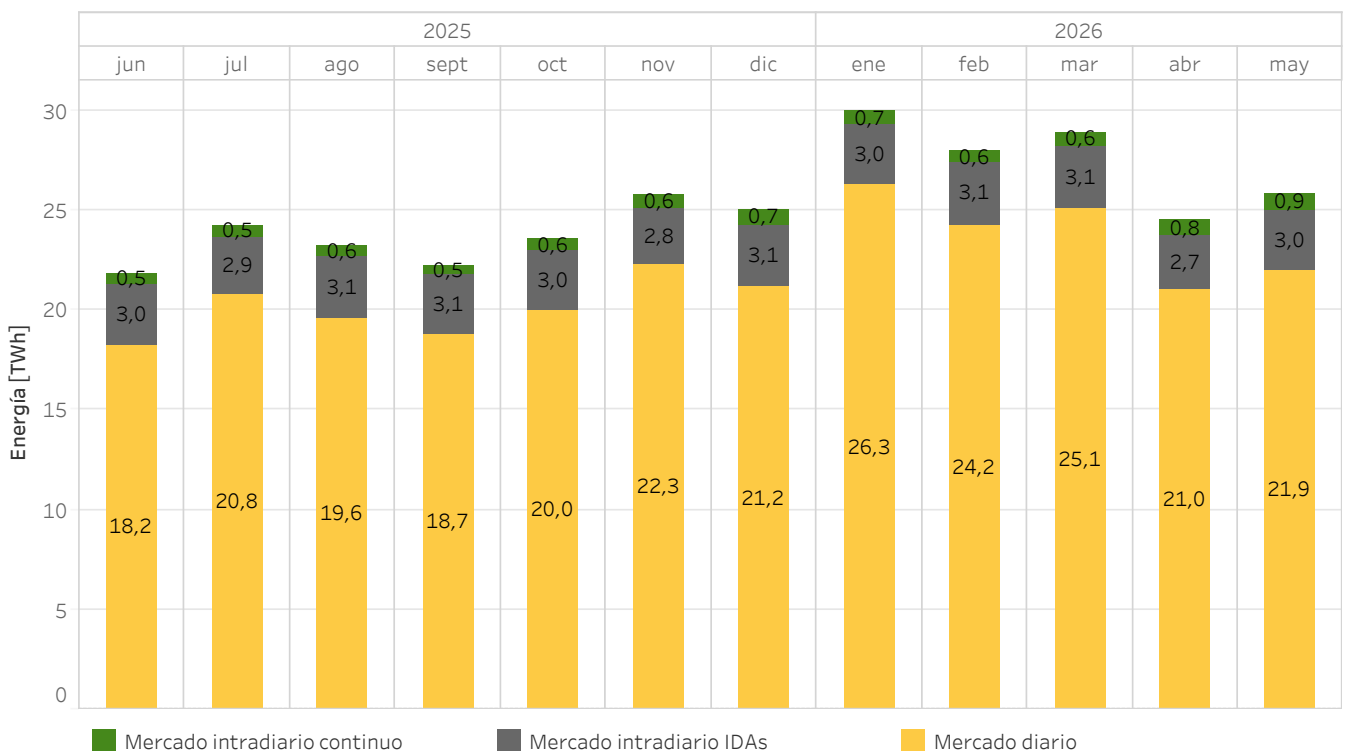
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



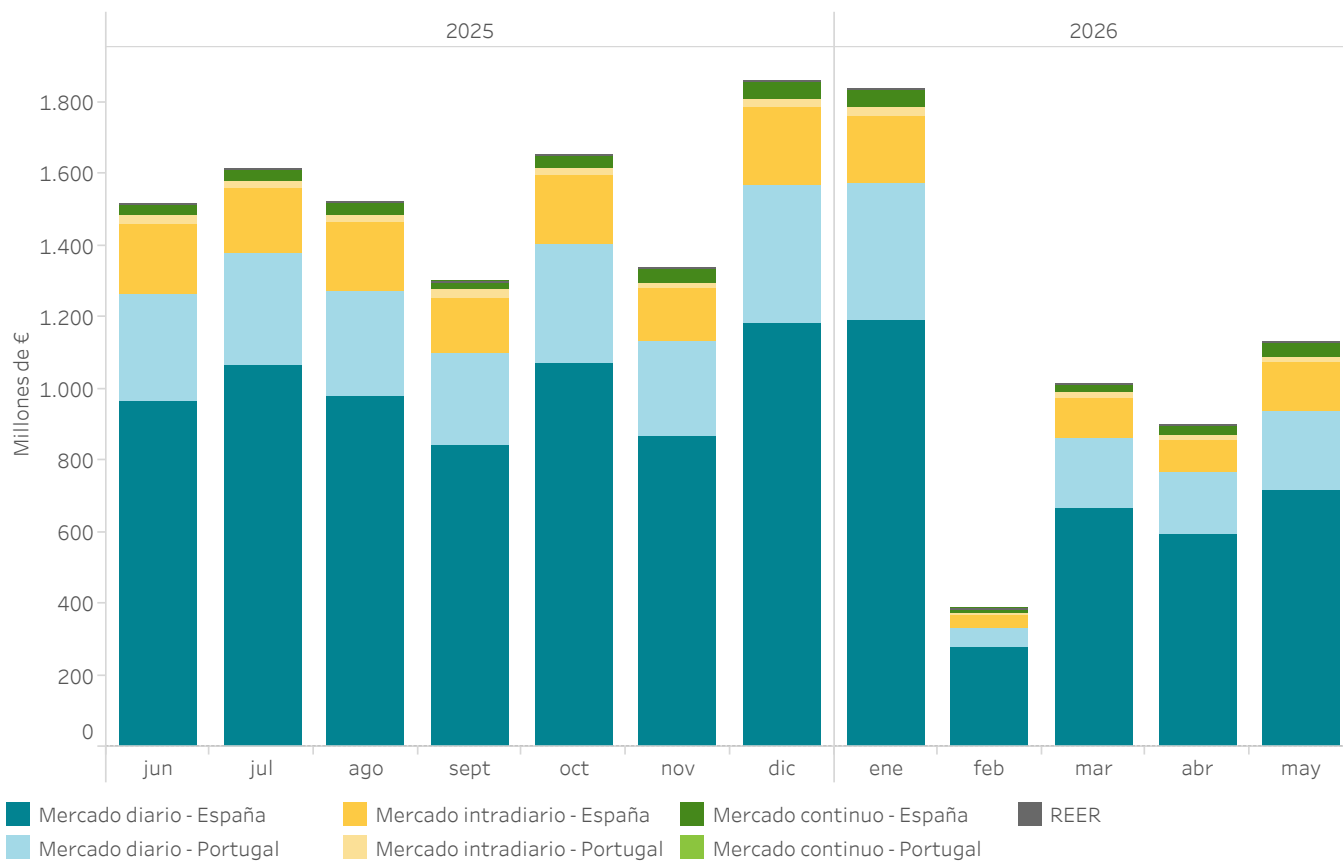
5.24 Energía negociada en las IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



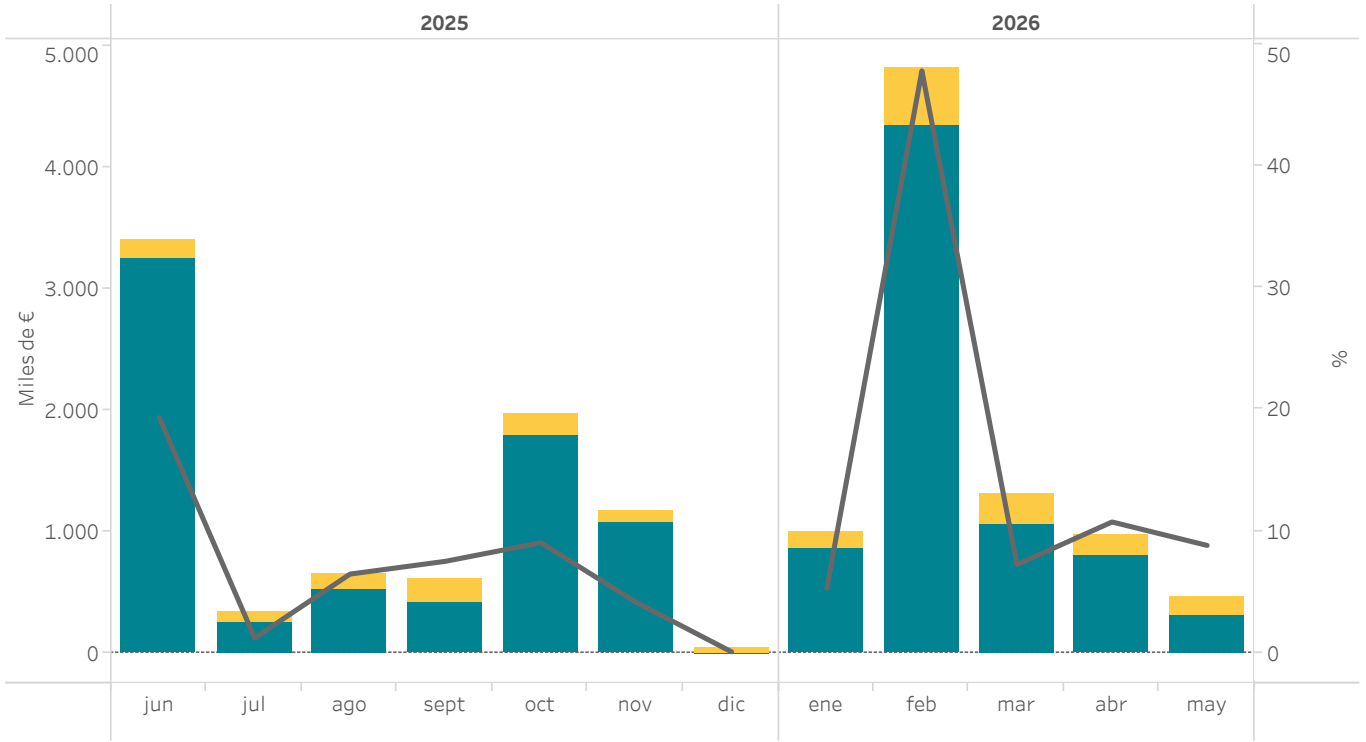
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



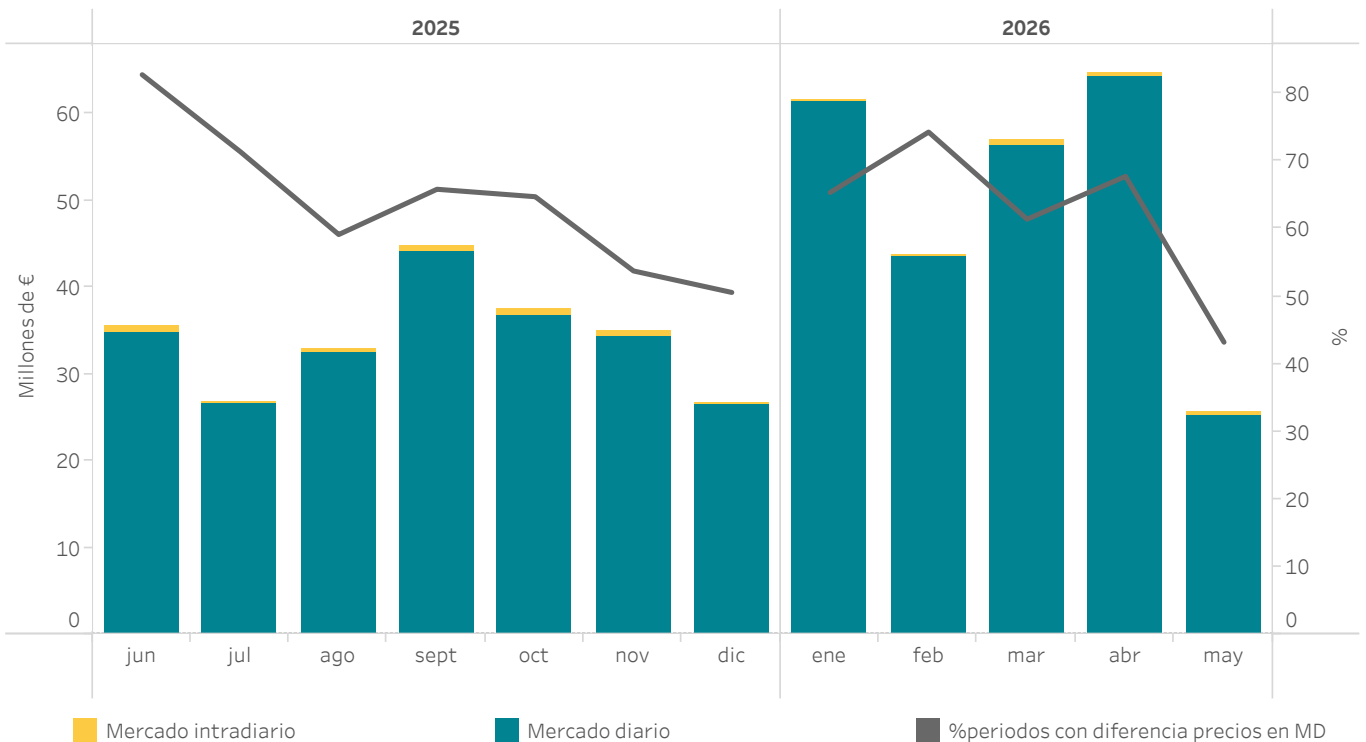
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	jun	964.393.777	297.197.772	197.557.351	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
	jul	1.065.907.224	311.952.642	180.396.322	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982
	ago	980.817.073	291.618.321	191.694.246	20.176.349	34.208.608	2.641.428	93.860
	sept	842.368.566	252.469.935	157.431.440	23.892.907	23.624.682	1.226.902	73.652
	oct	1.068.321.955	335.271.007	190.784.244	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105
	nov	867.197.174	264.605.711	149.069.359	15.087.723	36.350.556	2.667.354	45.567
	dic	1.181.338.184	384.983.655	219.682.807	20.710.284	51.103.109	2.619.815	39.254
2026	ene	1.189.463.460	380.565.356	190.045.731	21.947.666	48.552.156	7.531.205	51.982
	feb	277.663.394	51.489.314	42.920.679	2.065.857	11.540.257	478.482	28.324
	mar	665.122.188	196.206.402	112.787.549	12.310.527	25.115.806	1.522.104	51.301
	abr	591.986.289	173.505.336	92.228.302	12.092.096	28.374.566	2.468.010	55.076
	may	714.596.503	223.735.715	133.838.319	16.311.409	40.595.293	2.513.850	77.845
Año móvil		10.409.175.786	3.163.601.165	1.858.436.349	206.739.099	400.070.751	30.595.353	819.542

5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia

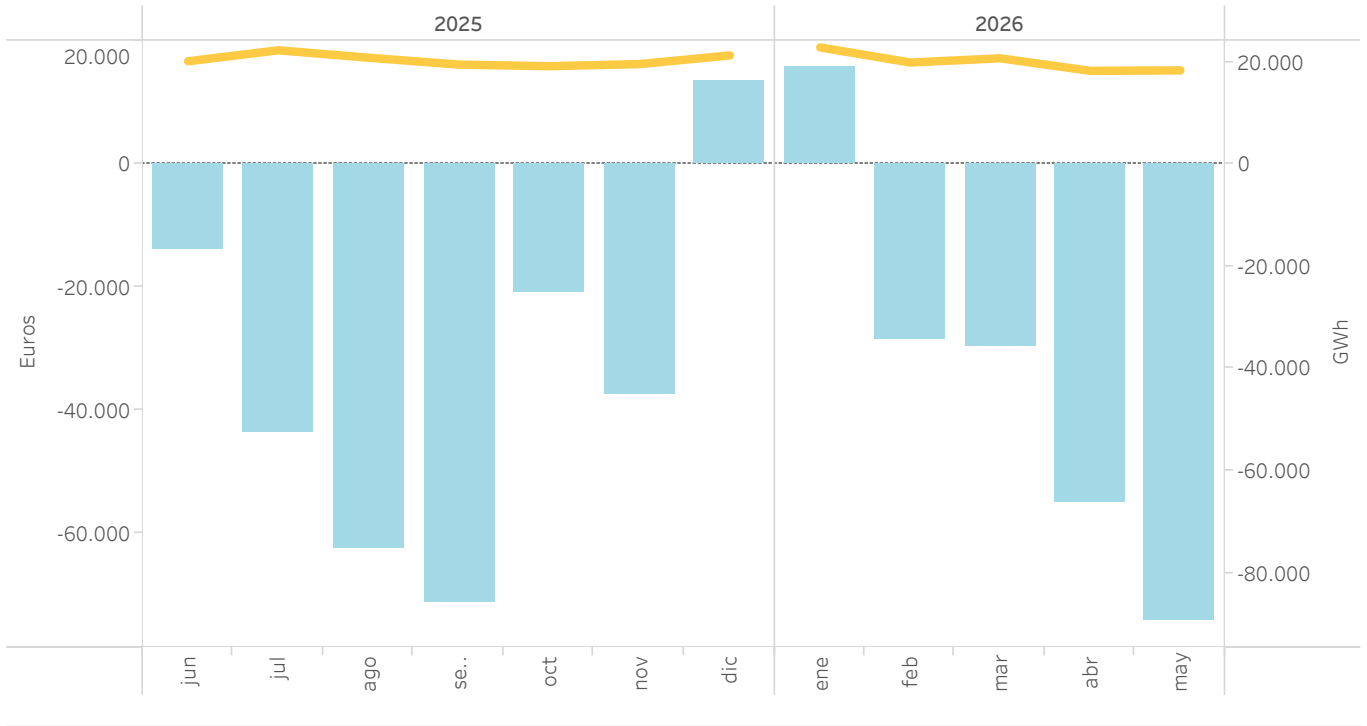


■ Mercado intradiario

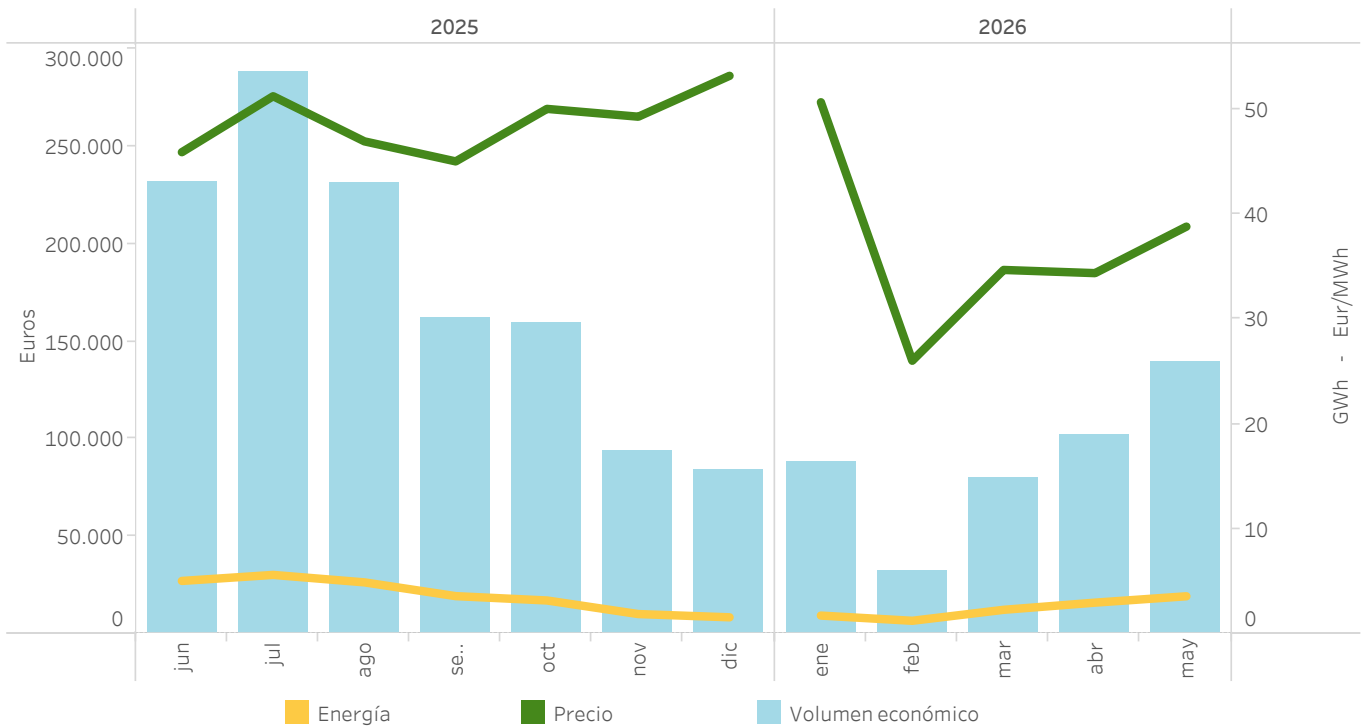
■ Mercado diario

■ %periodos con diferencia precios en MD

5.27 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



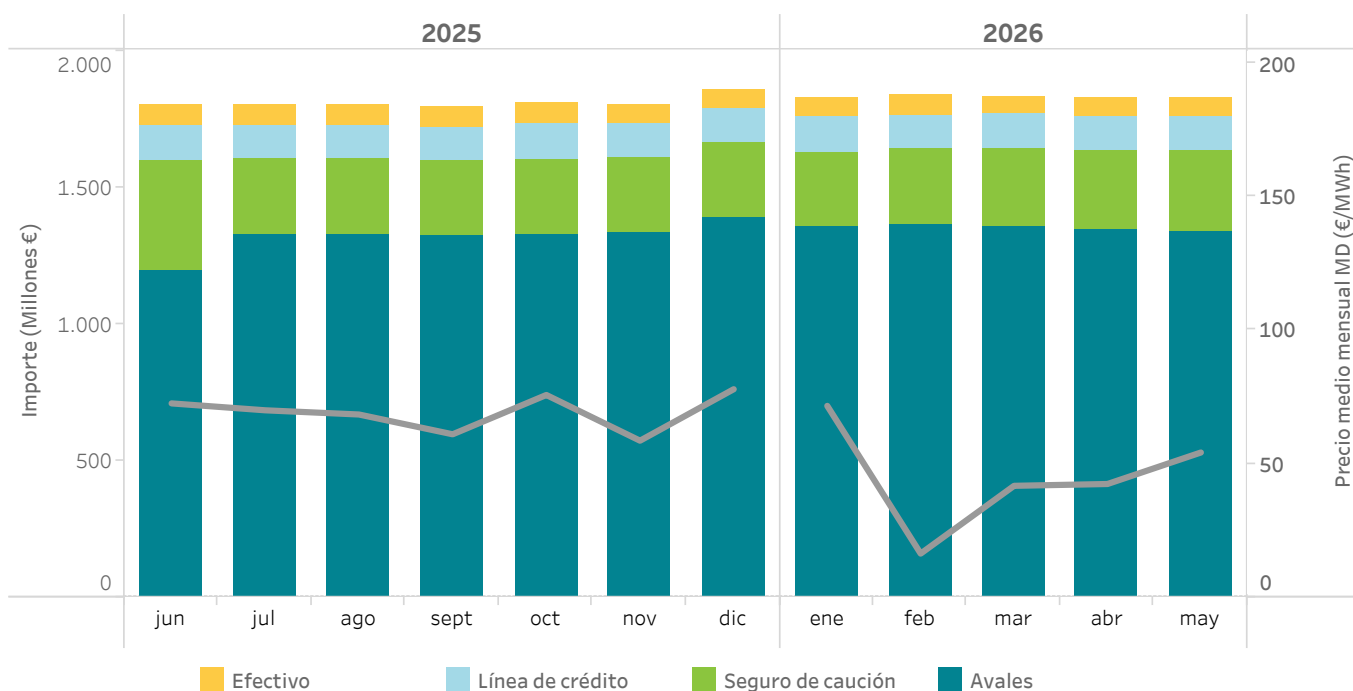
5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



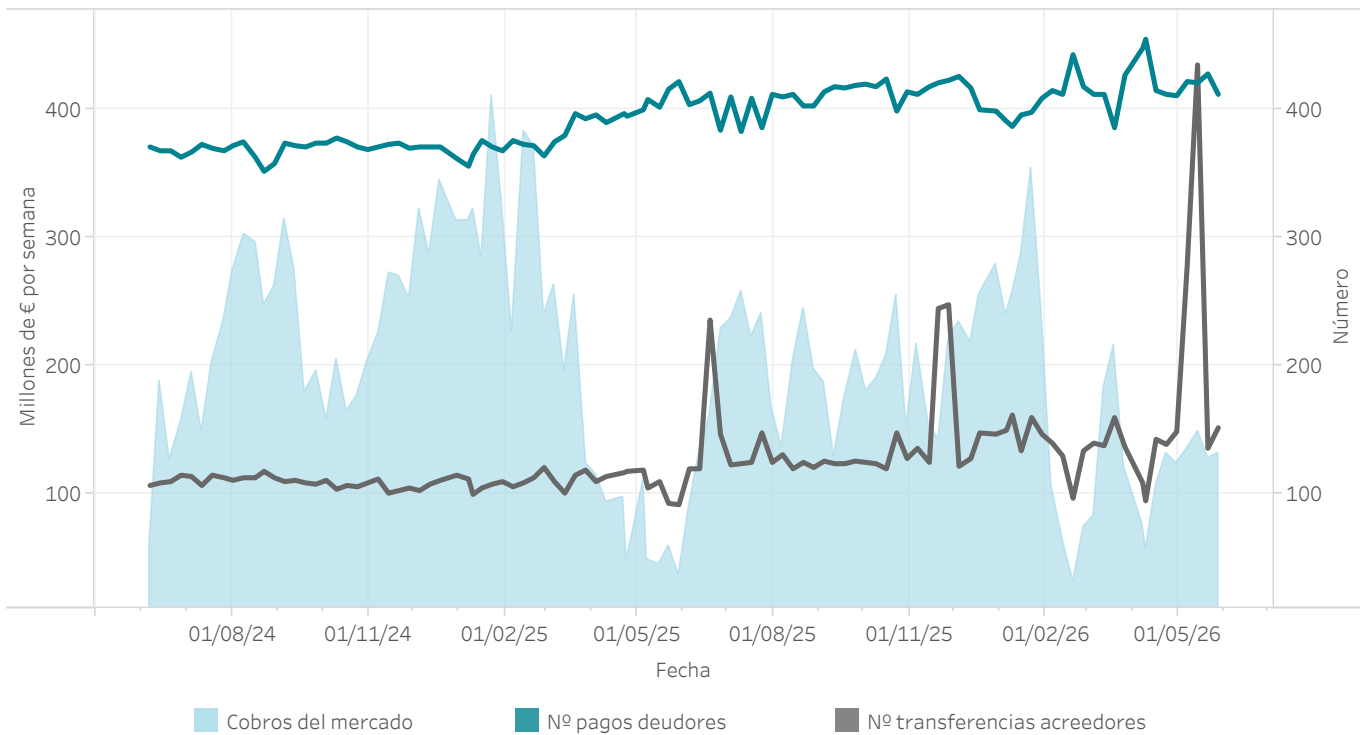
5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente/ déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
Junio	231.758	4.409	575	4.984	86	-13.922	20.133.074	0,000692
Julio	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951
Agosto	230.576	4.441	461	4.902	57	-62.554	20.818.276	0,003005
Sept.	162.012	3.116	425	3.541	66	-71.315	19.474.713	0,003662
Oct.	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078
Nov.	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
Dic.	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633
Enero	88.284	1.632	110	1.741	85	15.587	22.833.689	-0,000683
Feb.	32.406	644	597	1.241	851	-28.324	19.886.295	0,001424
Marzo	79.511	1.567	711	2.278	620	-29.486	20.709.881	0,001424
Abril	102.334	2.022	1.085	3.107	718	-55.076	18.255.607	0,003017
Mayo	148.094	2.881	1.013	3.894	594	-77.845	19.027.729	0,004091
Total	1.699.405	32.284	5.566	37.850	3.286	-410.996	243.443.397	0,001688

5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



5.31 Evolución cobros en el mercado



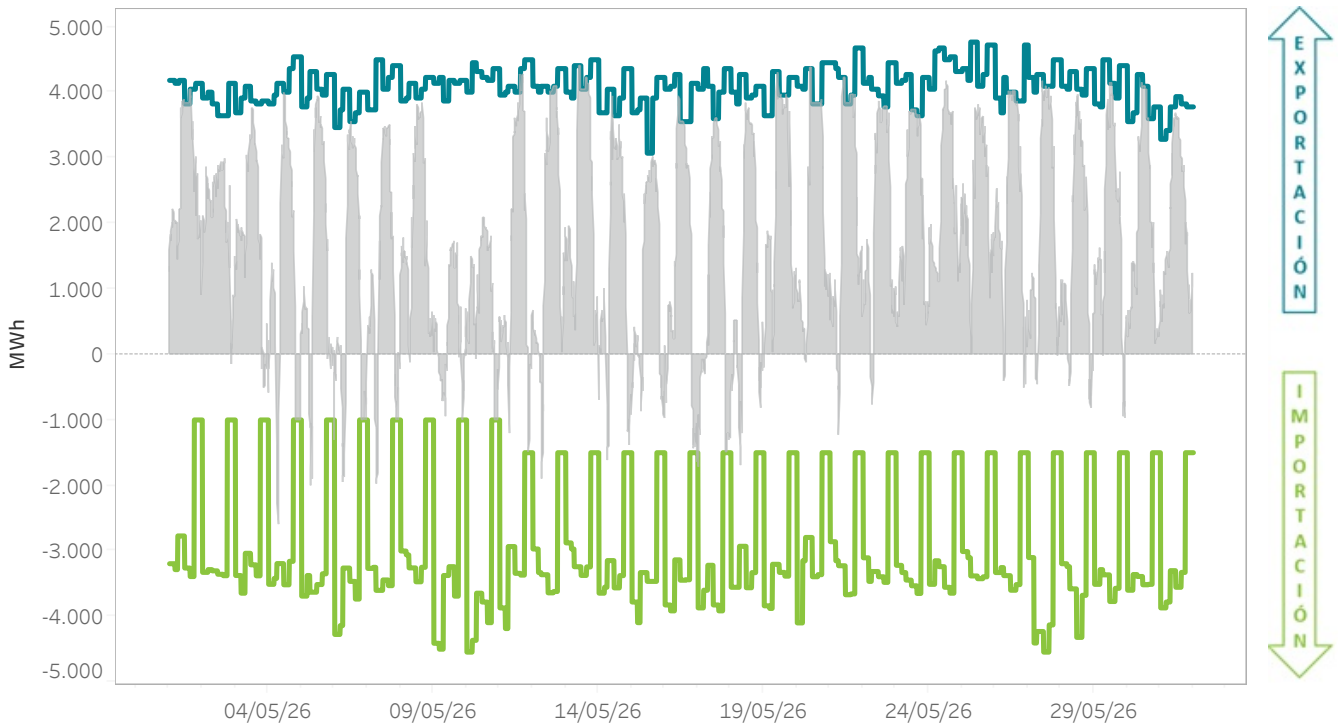
Informe mensual mayo 2026

6. Intercambios internacionales

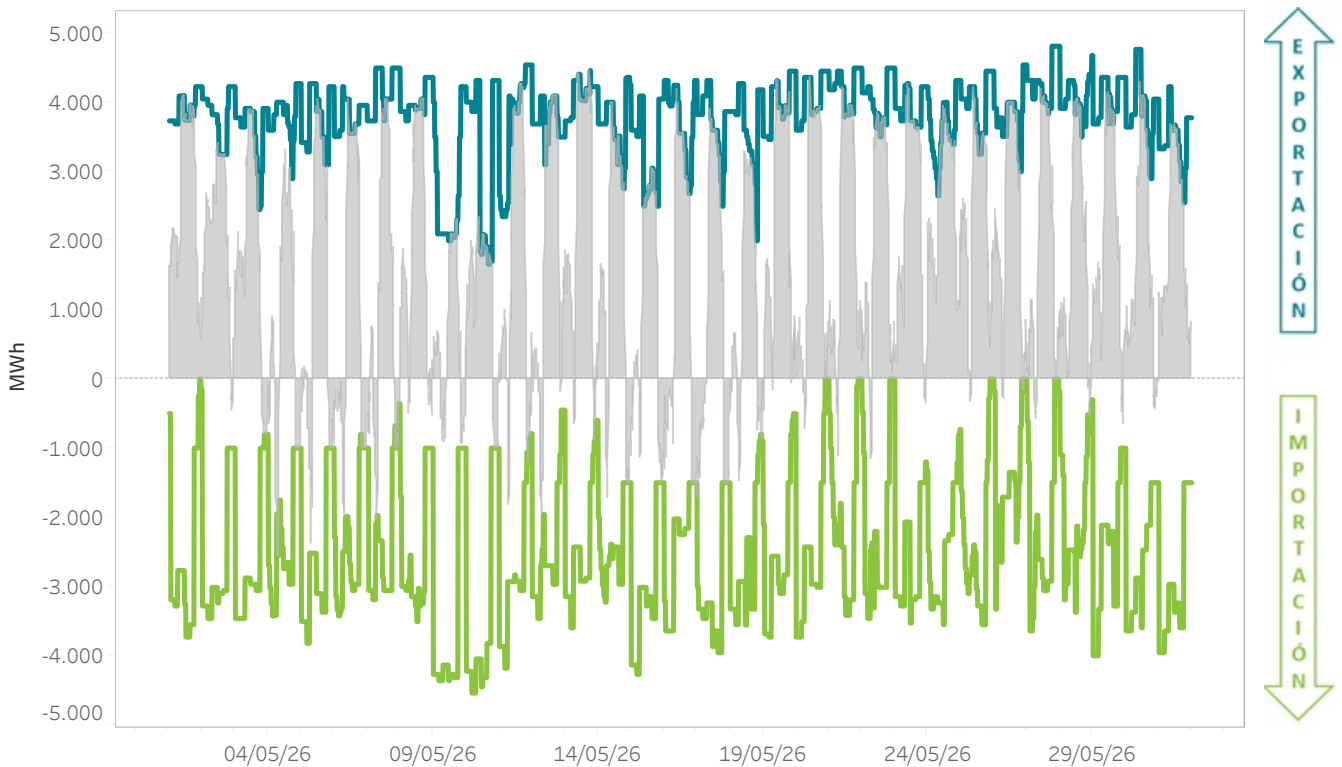
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



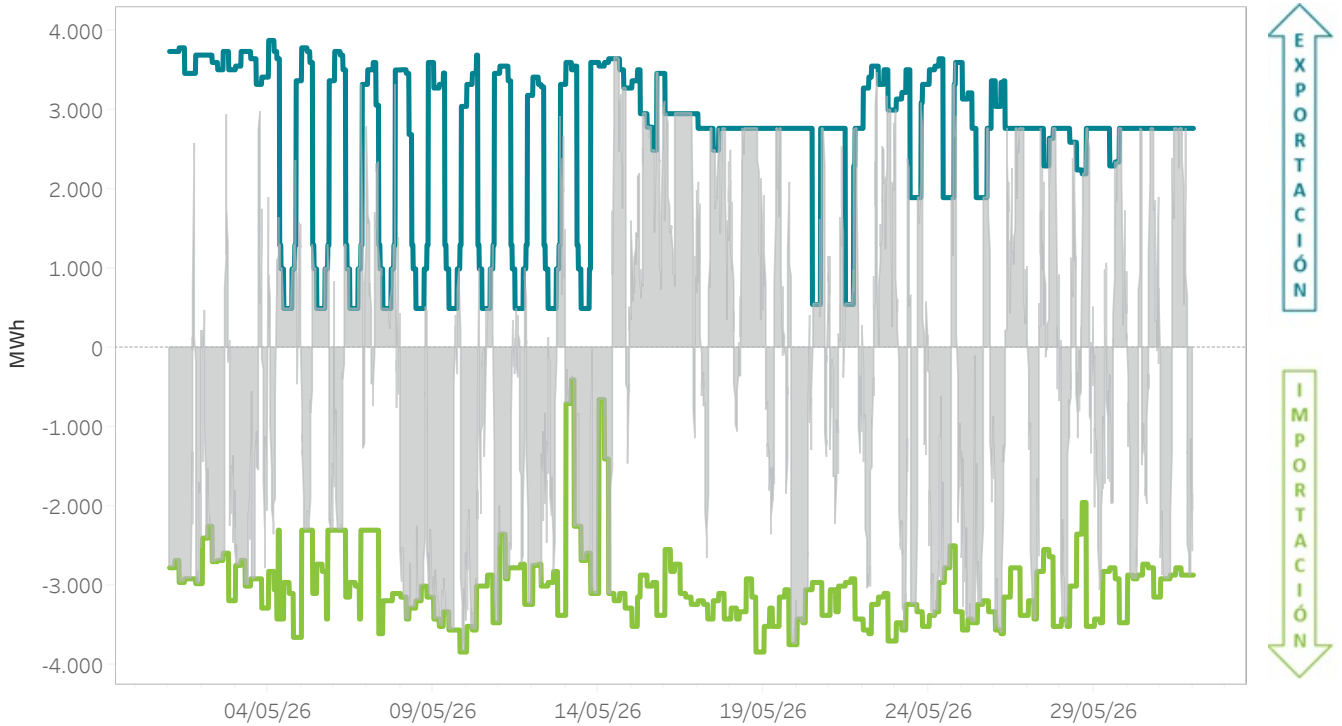
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



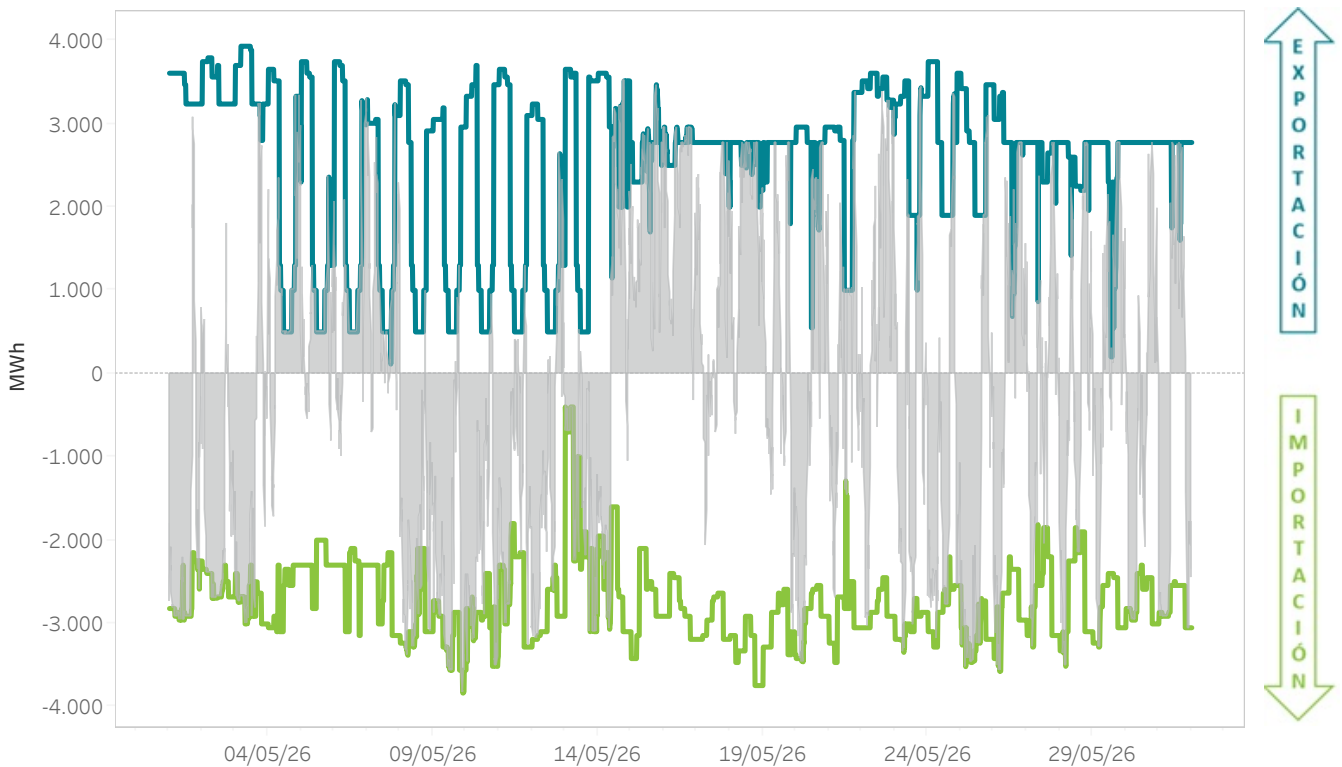
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



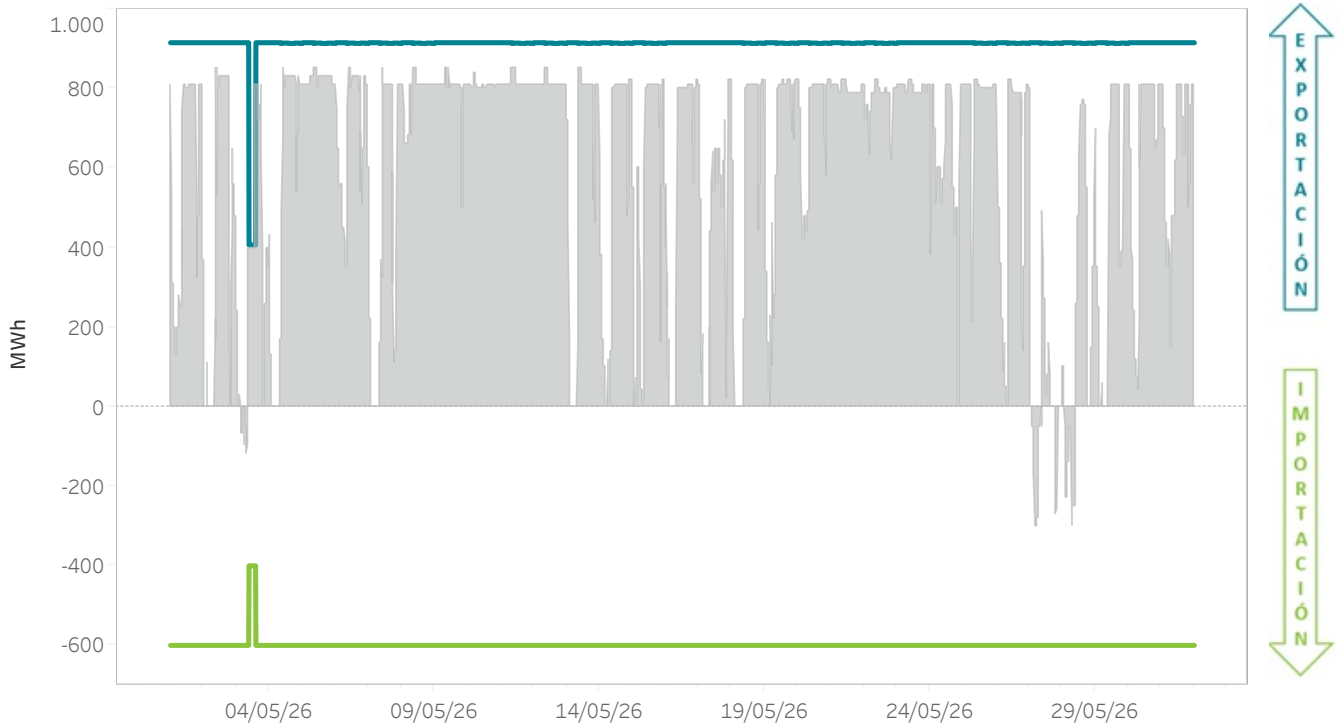
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



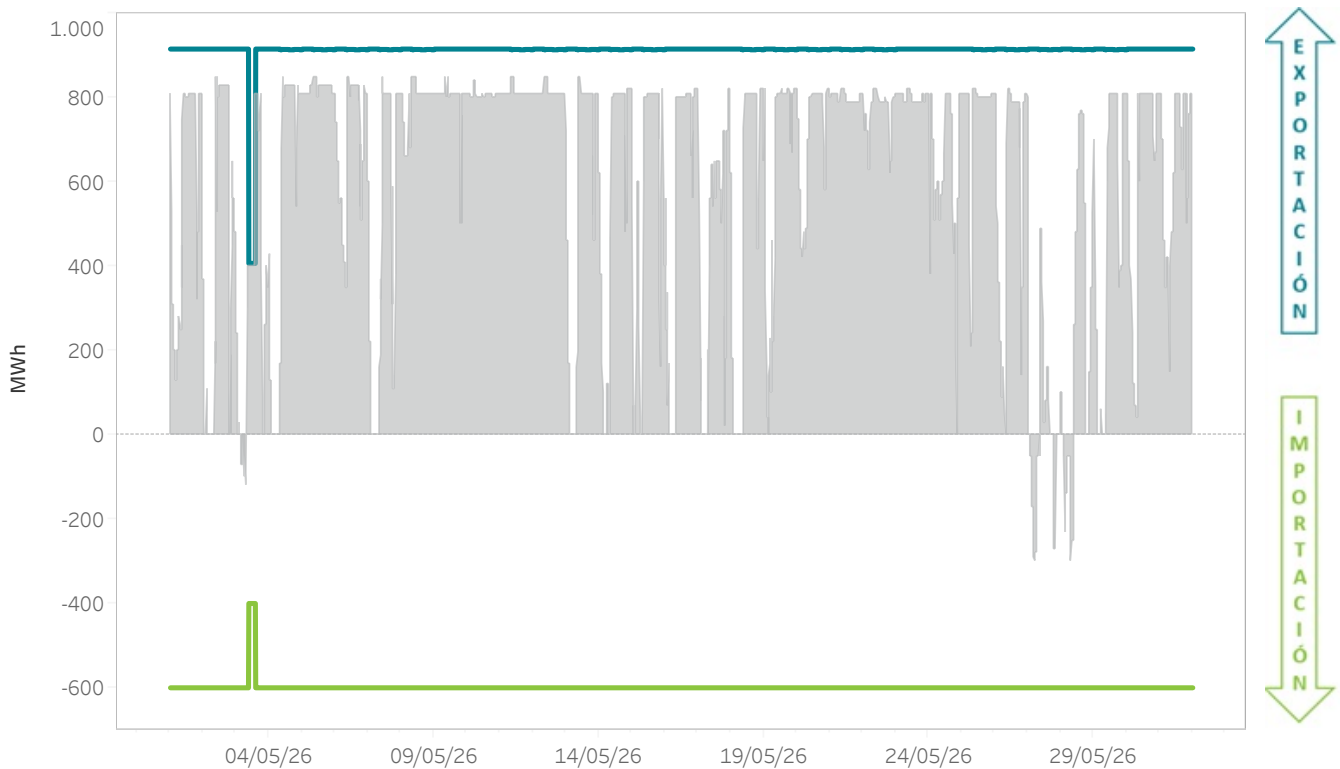
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



6.5 Capacidad y ocupación interconexión Marruecos en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

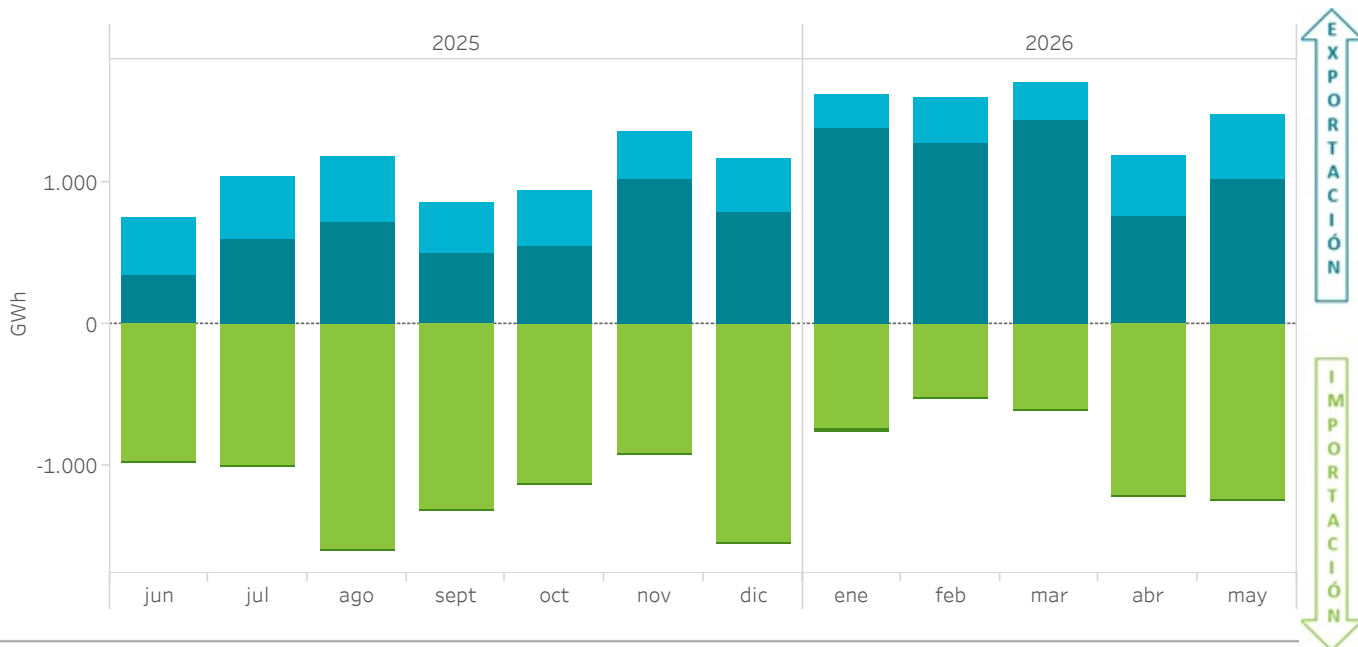


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



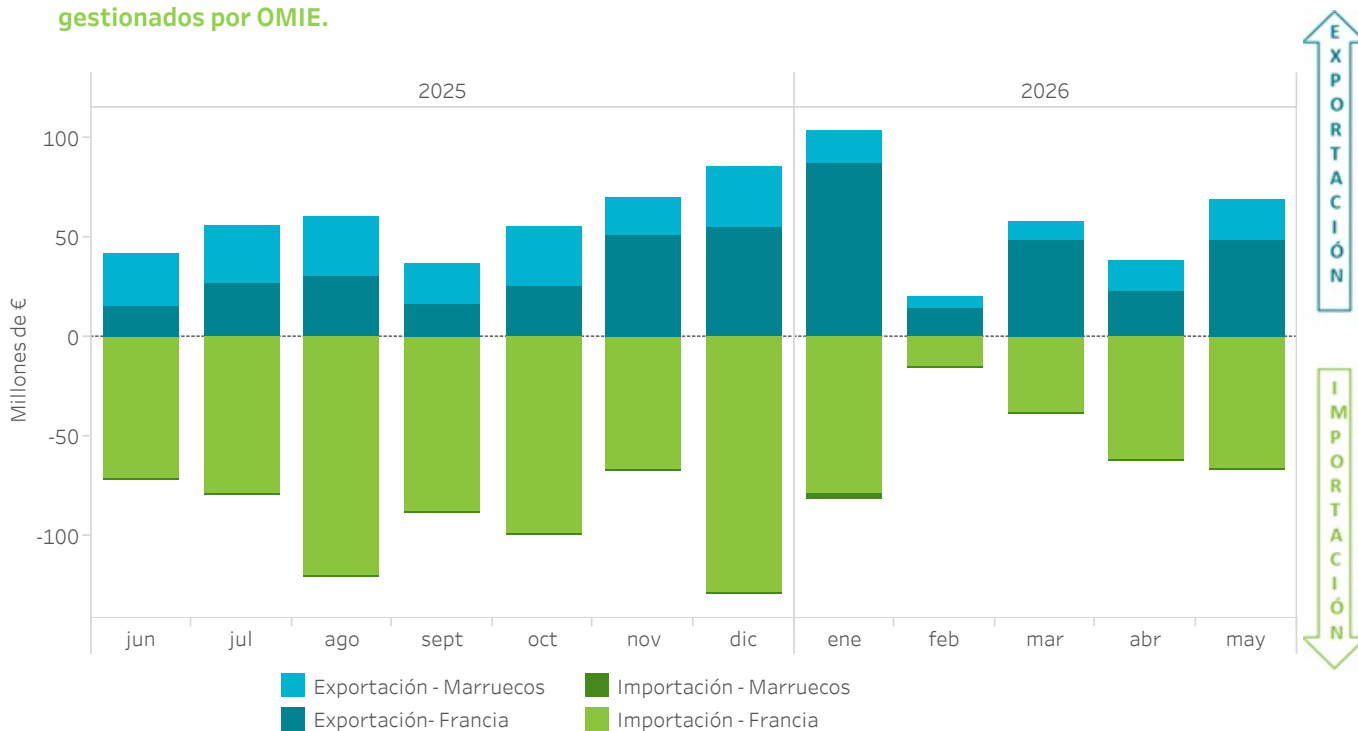
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



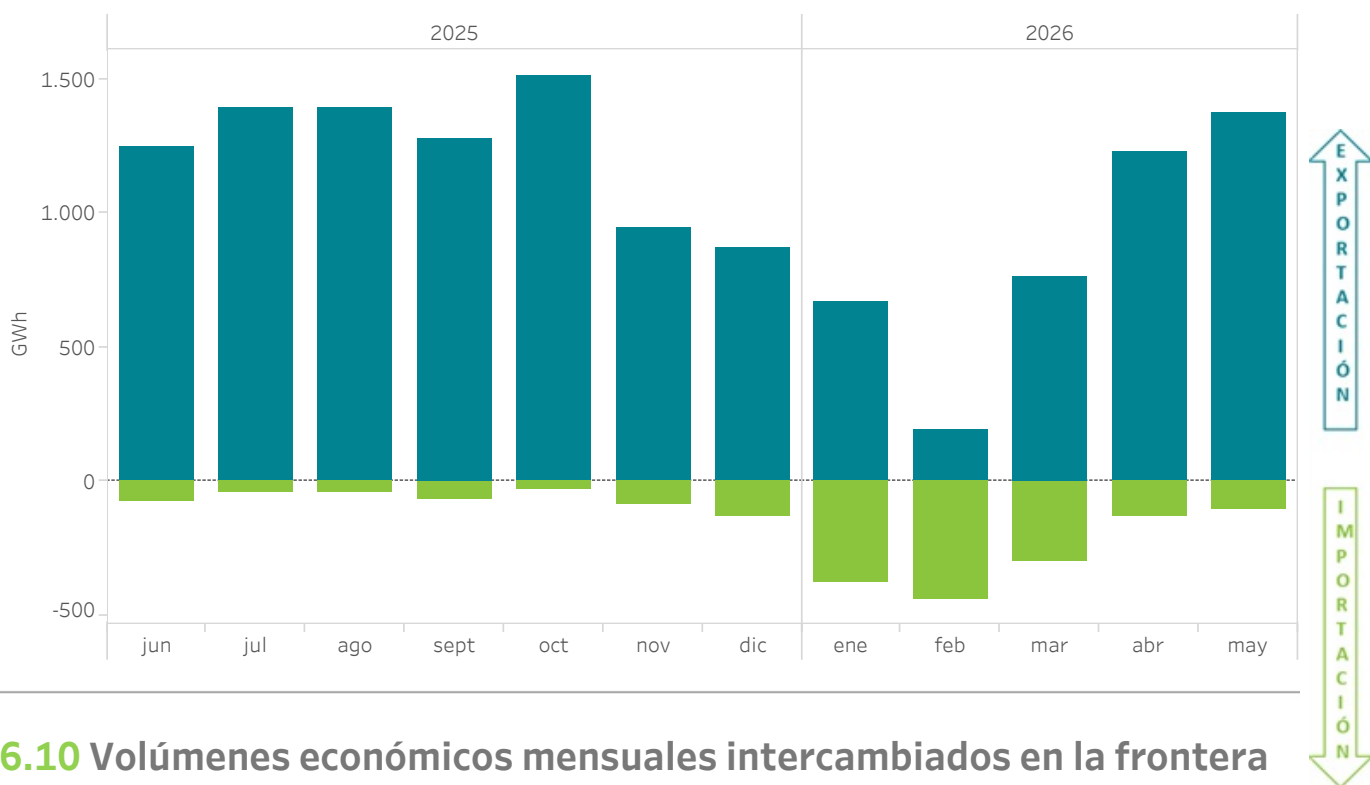
6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.



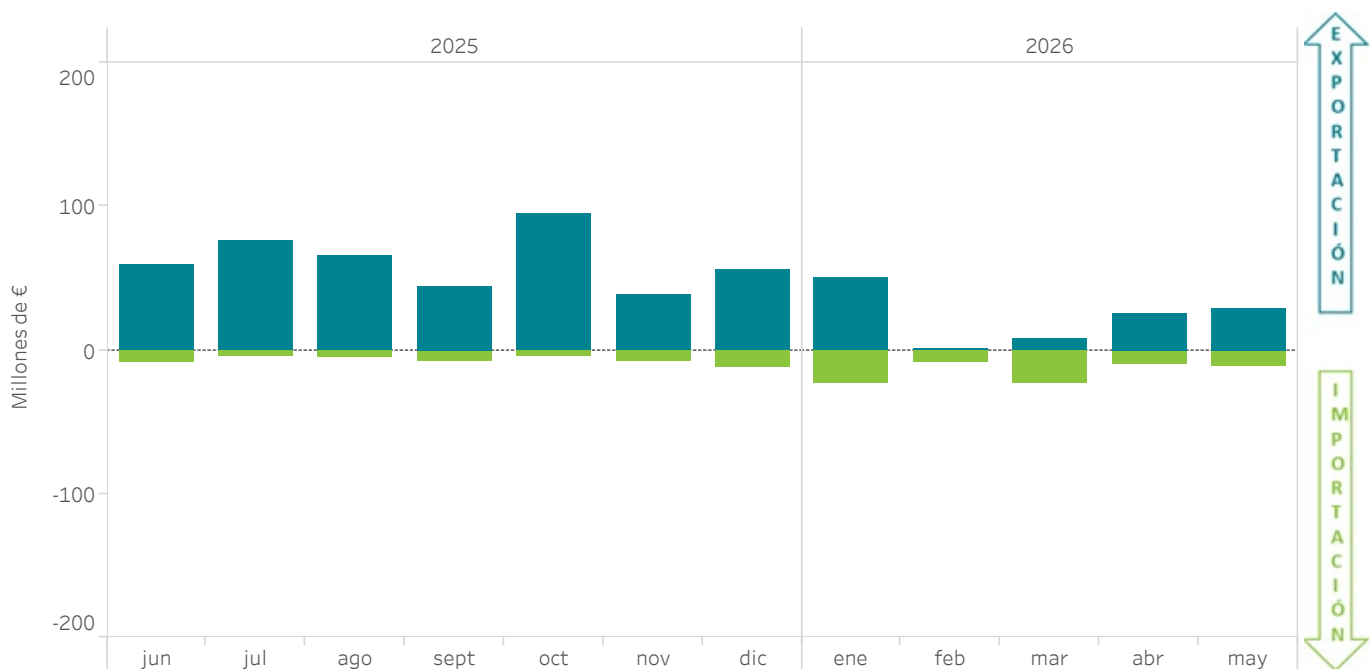
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



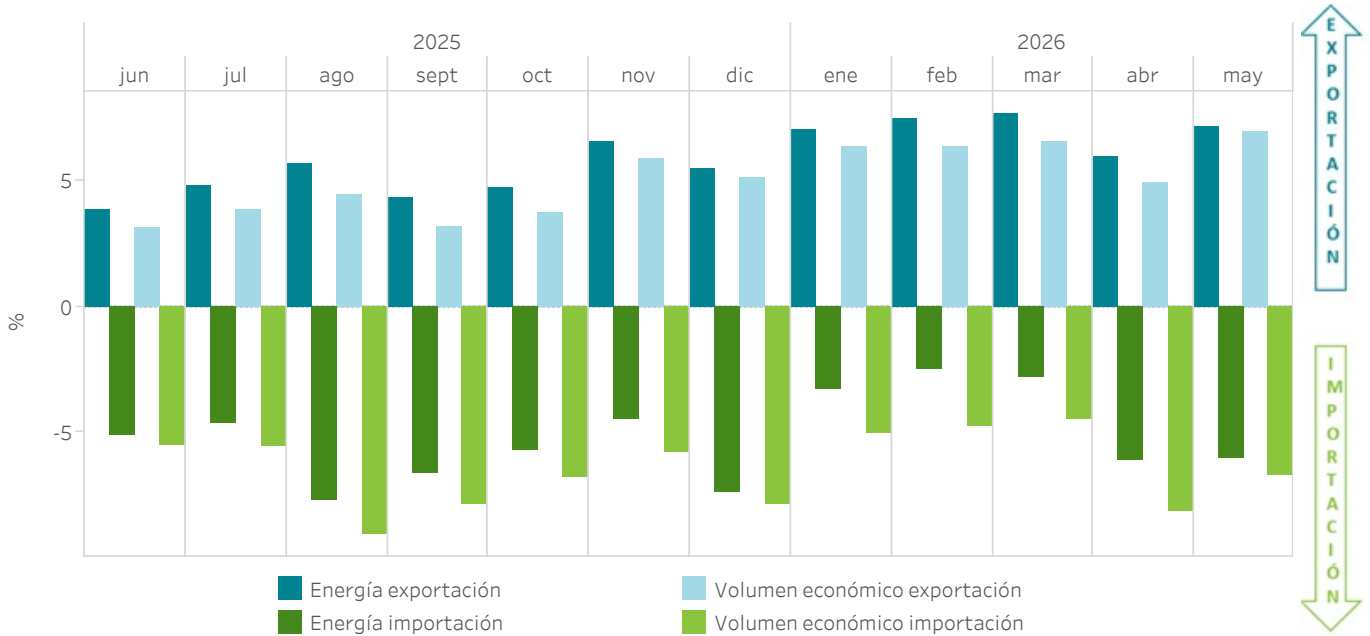
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.

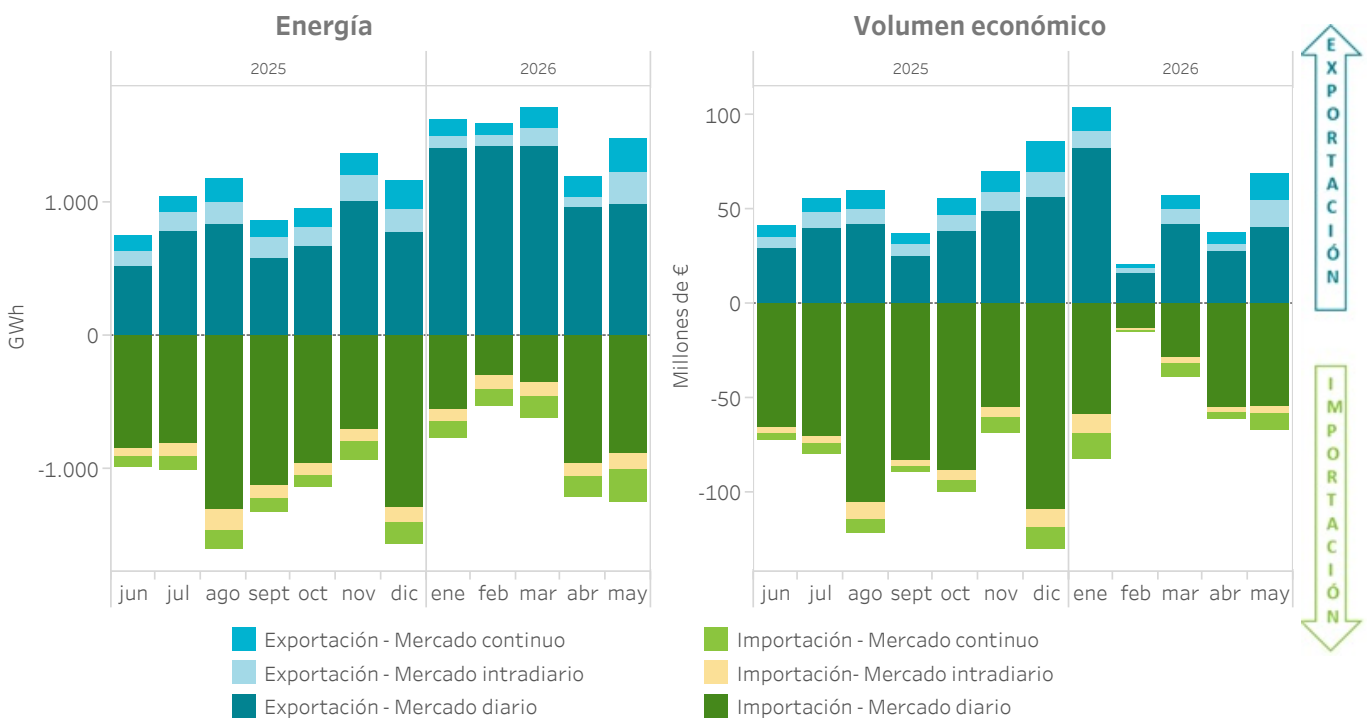


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

El gráfico representa el ratio entre la energía (o el volumen económico) de importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE y la demanda (o el volumen económico) negociada en dichos mercados.



6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil

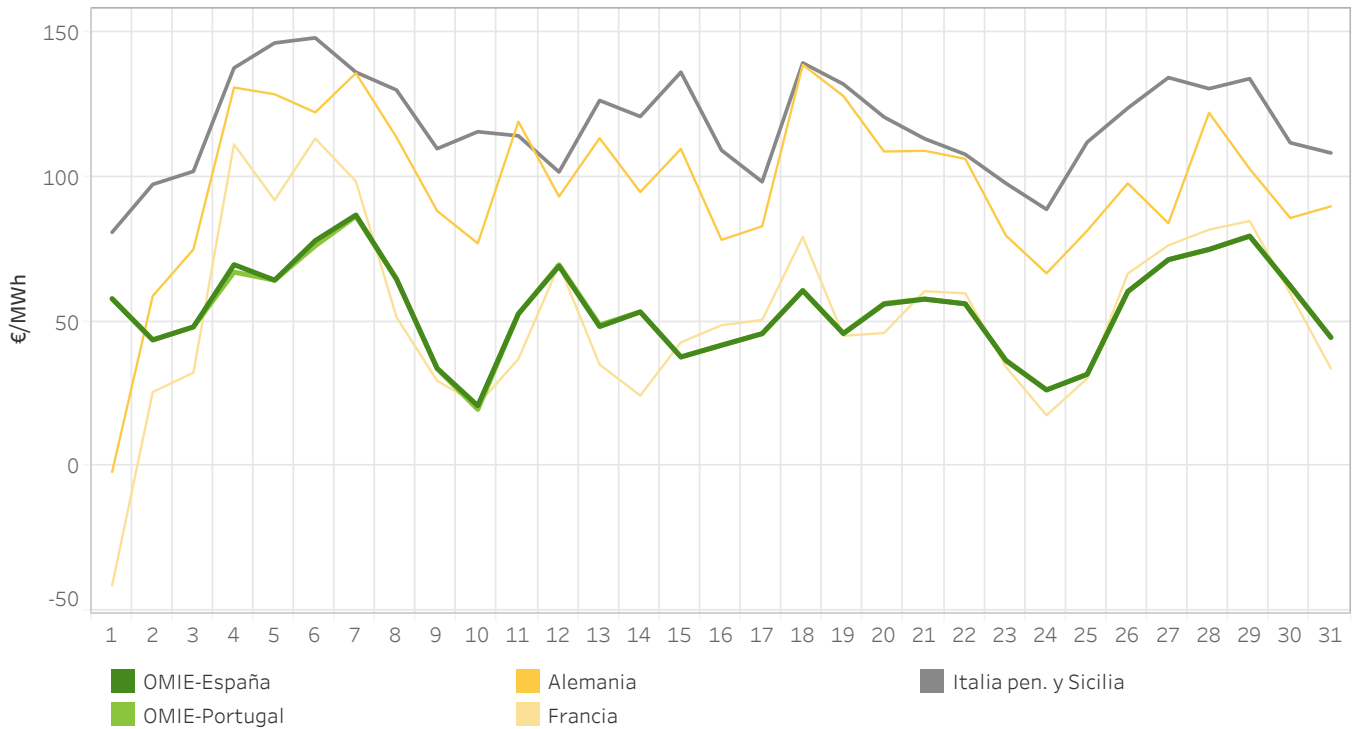


7. Mercados internacionales

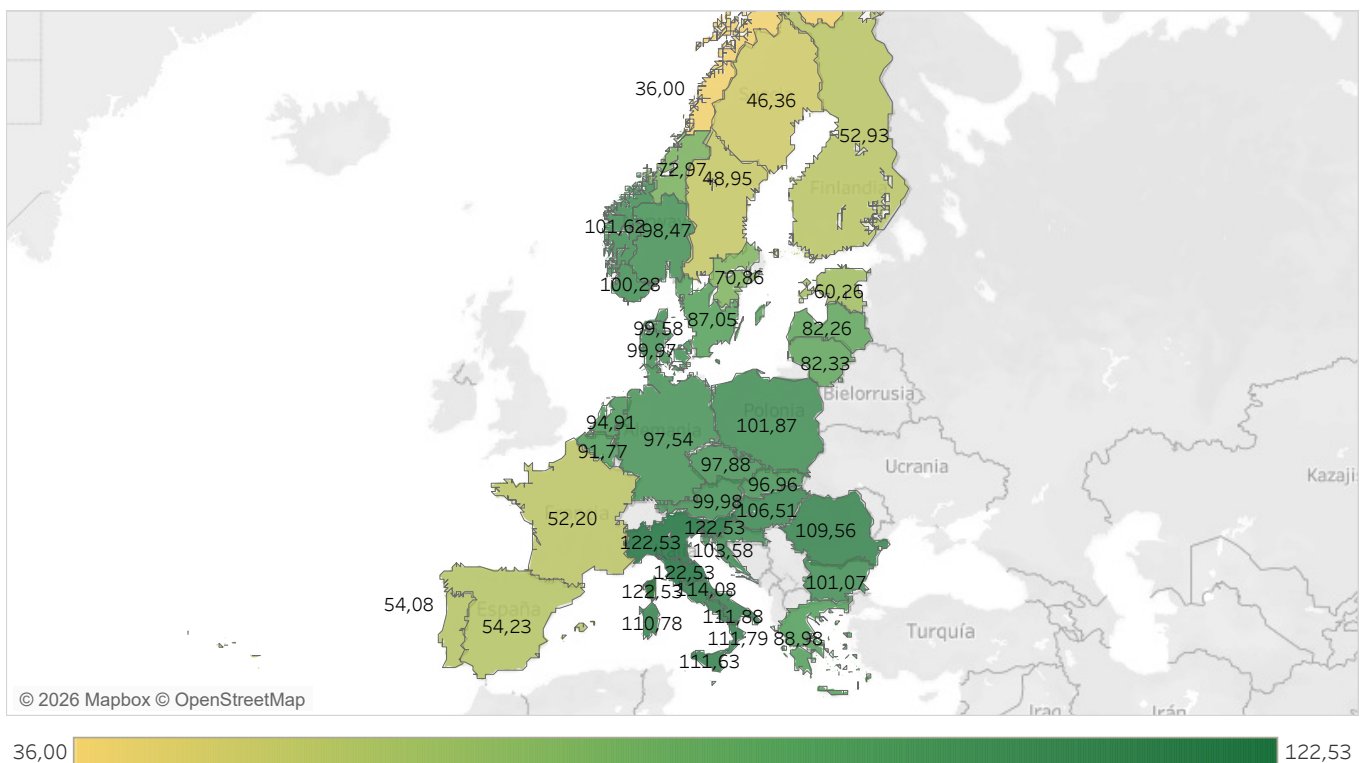
- Precios en los mercados internacionales
- Precios en los mercados internacionales en el último año



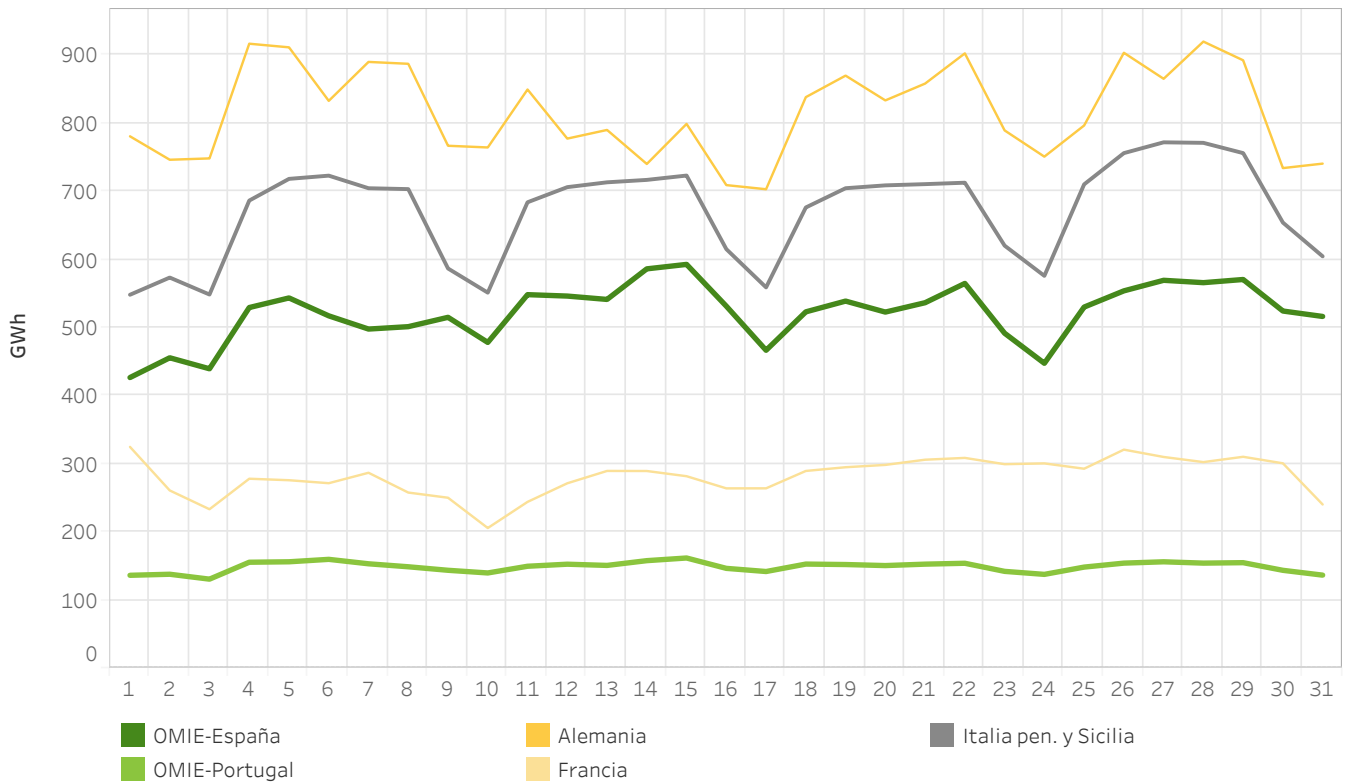
7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa (para Italia es precio medio ponderado)



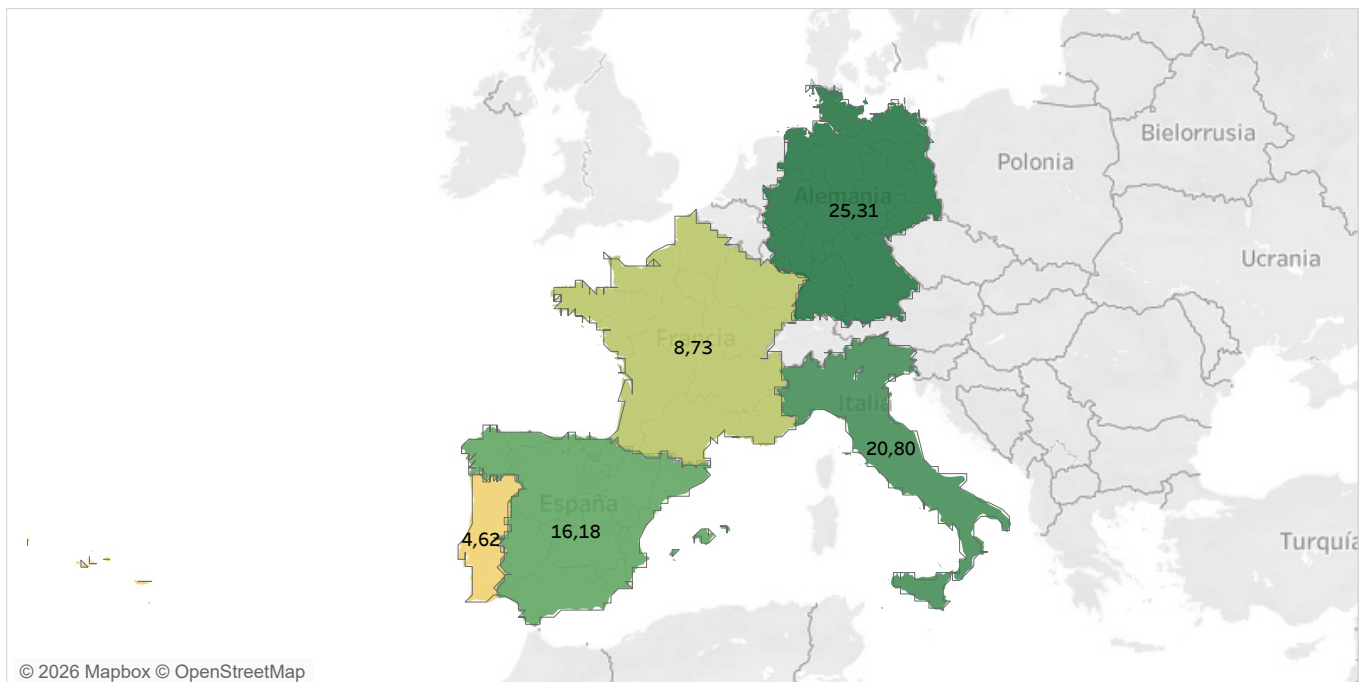
7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh



7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



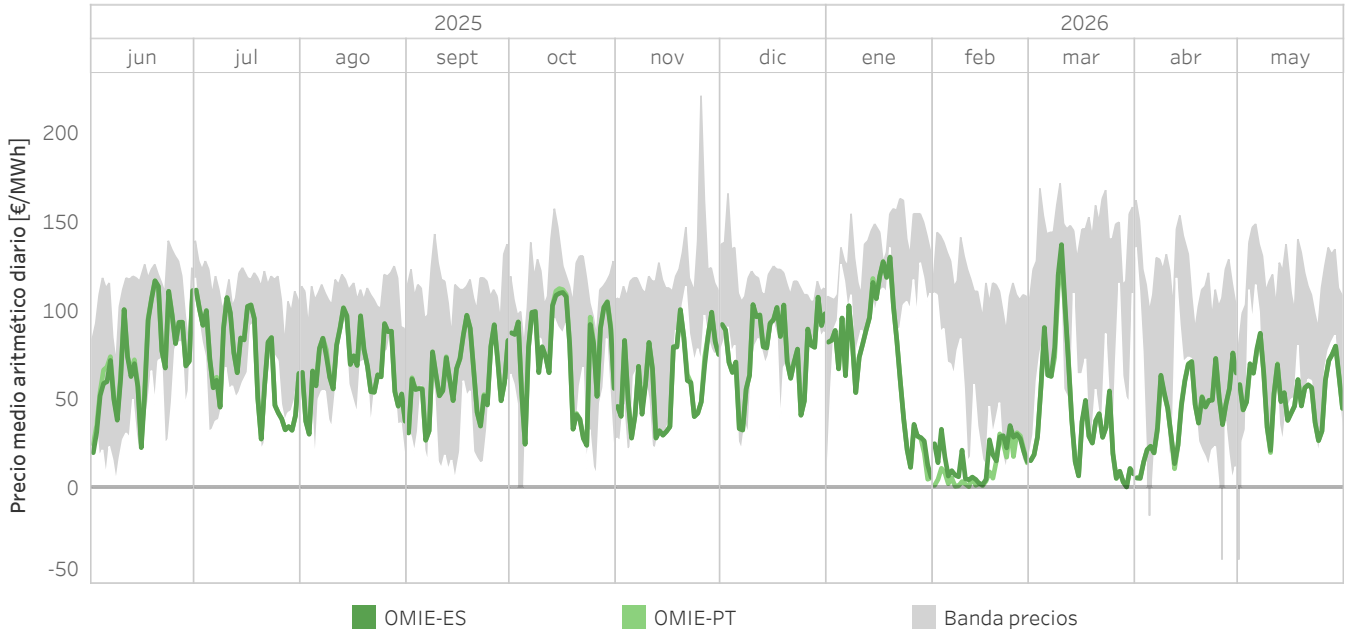
7.4 Energías mensuales en las principales áreas de precio de Europa en TWh



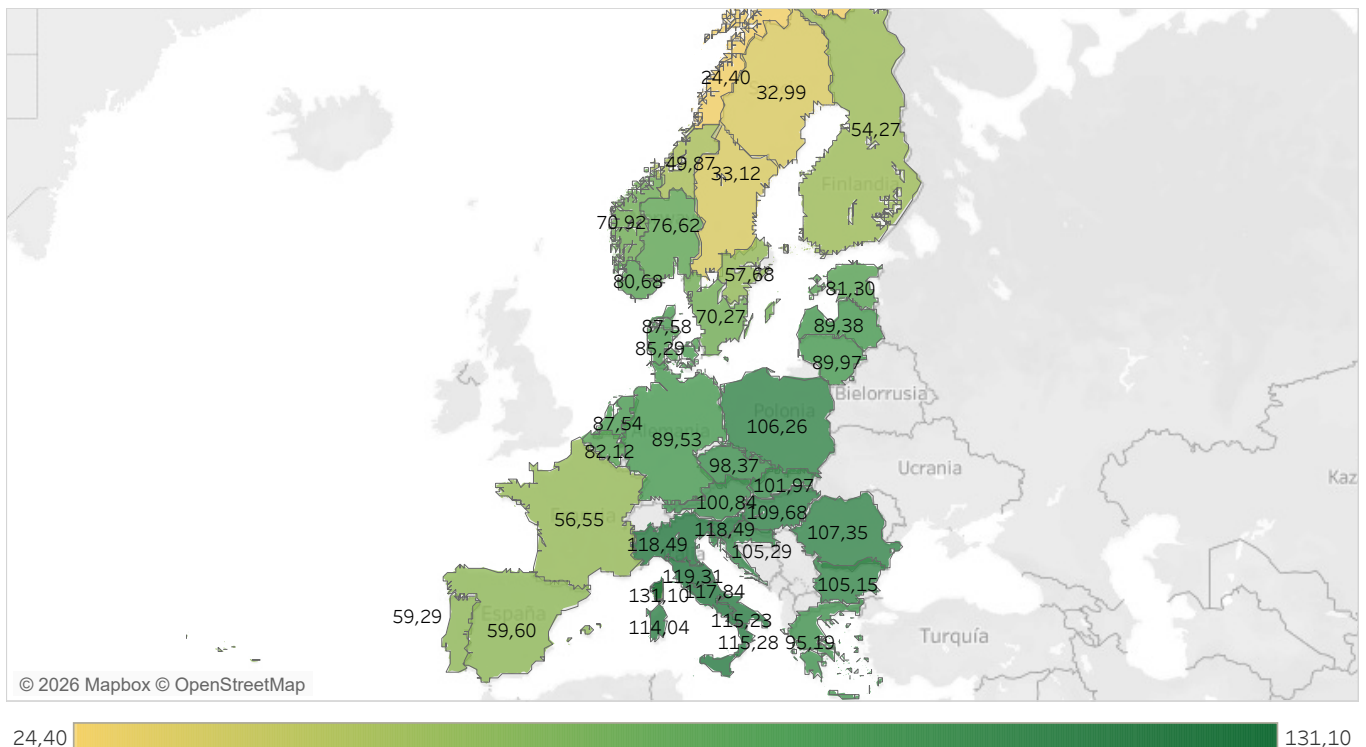
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

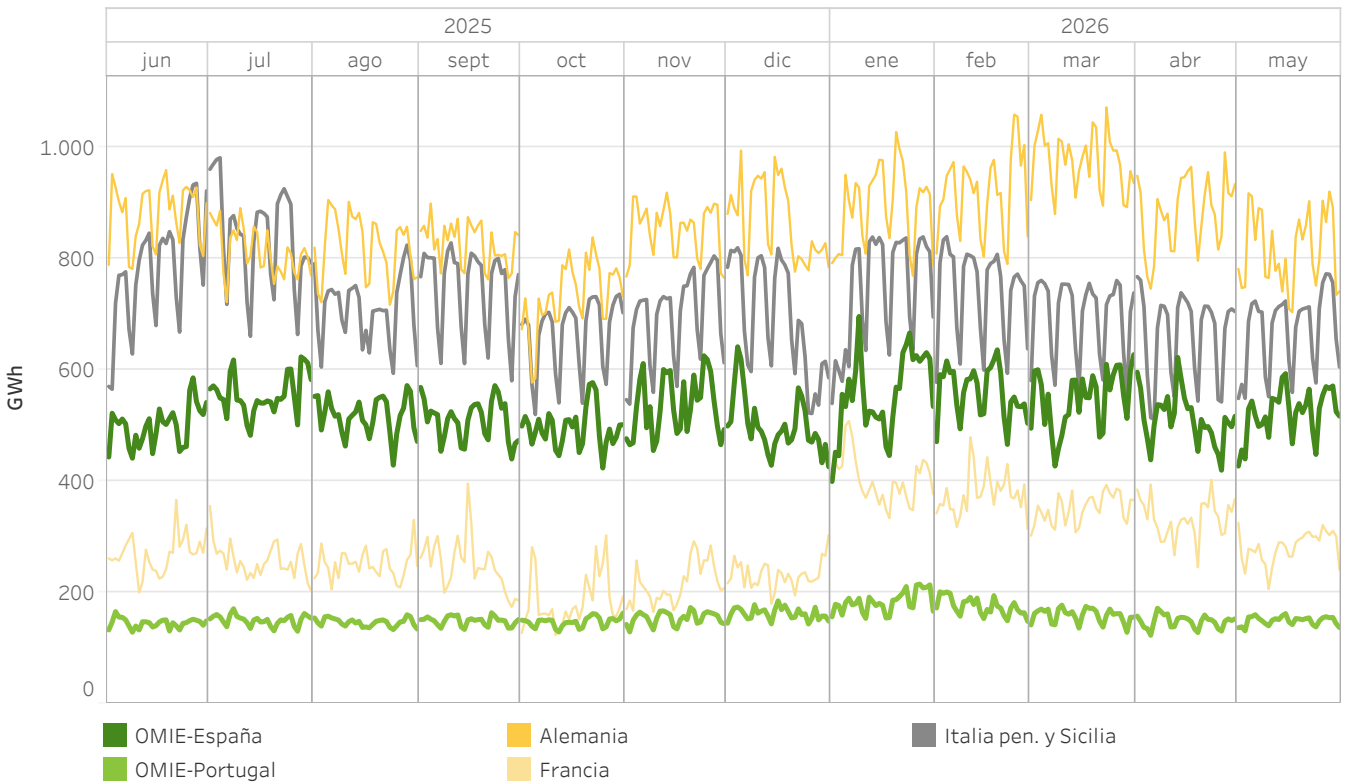
El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Alemania, Francia e Italia peninsular y Sicilia (ponderado).



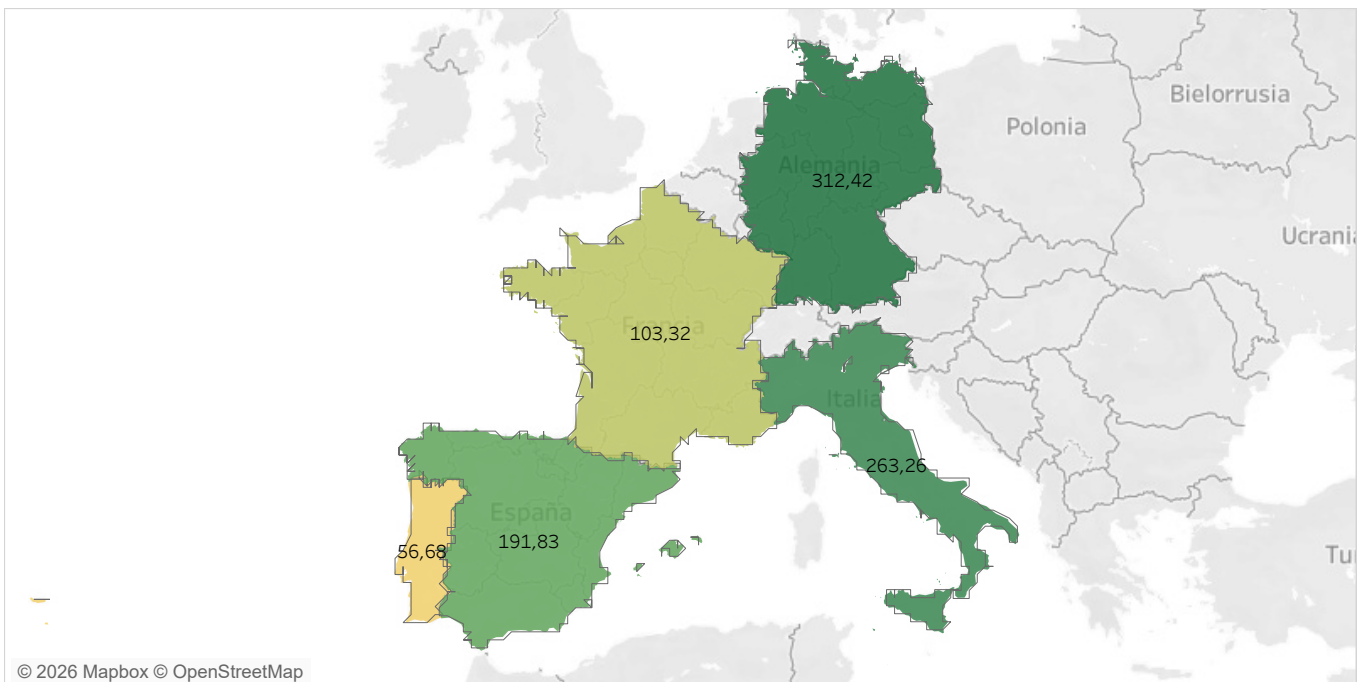
7.10 Precios medios diarios en las áreas de precio de Europa de junio 2025 a mayo 2026 en €/MWh



7.11 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



7.12 Energía en las principales areas de precio en Europa de junio 2025 a mayo 2026 en TWh



Informe mensual mayo 2026

Anexo

- Mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Garantías de pago en OMIE



Mercado Diario

El mercado diario, como parte integrante del mercado de producción de energía eléctrica, tiene por objeto llevar a cabo las transacciones de energía eléctrica para el día siguiente mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado.

El mercado diario está gestionado por los operadores del mercado europeo: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, TGE, OPCOM y OTE a través del proyecto PCR: El propósito de este proyecto es la implementación de un sistema de acoplamiento de mercados que calcula los precios de la electricidad en toda Europa, y que permita asignar la capacidad transfronteriza en los mercados de corto plazo.

El programa resultado del mercado diario es el Programa Diario Base de Casación (PBDC). El operador del sistema incorpora a este programa los bilaterales declarados en el operador del sistema y el programa resultado es el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF). Finalmente, una vez que el operador de sistema ha aplicado las restricciones técnicas al PDBF, siendo el programa resultante el Programa Diario Viable Definitivo (PDVD).

Mercado Intradivario

Los mercados intradiarios son una importante herramienta para que los agentes del mercado puedan ajustar, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía, su programa resultante del mercado diario conforme a las necesidades que esperan en el tiempo real. La importancia de unos mercados intradiarios eficientes ha aumentado en los últimos años como consecuencia de la cada vez mayor capacidad de generación intermitente.

Mercado Intradivario de Subastas Europeas (IDAs)

Los mercados intradiarios de subastas acopladas a nivel europeo (en inglés, Intraday Capacity Auctions -IDA) tienen por objeto atender, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado, los ajustes sobre el Programa Diario Viable Definitivo cuya base de programación es el resultado del mercado diario.

El mercado intradiario europeo de subastas se estructura actualmente en tres sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión. En estos mercados el volumen de energía y el precio para cada hora se determinan por la intersección entre la oferta y la demanda, siendo el modelo acordado y aprobado por todos los mercados europeos.

El programa resultado de cada sesión del mercado intradiario de subasta es el Programa Intradivario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

Mercado Intradivario Continuo (XBID)

El mercado intradiario continuo, al igual que el mercado intradiario de subastas, ofrece la posibilidad de que los agentes del mercado puedan gestionar sus desbalances de energía con 2 diferencias fundamentales con respecto al de subastas:

- Los agentes pueden beneficiarse de la liquidez del mercado a nivel regional de España y Portugal y de la liquidez disponible en los mercados de otras áreas de

Europa, siempre que haya capacidad de transporte transfronteriza disponible entre las zonas.

- El ajuste puede realizarse hasta una hora antes del momento de entrega de la energía.

El mercado intradiario continuo está gestionado por los operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP y Nord Pool respondiendo a las necesidades del mercado, quienes pusieron en marcha la iniciativa llamada Proyecto de Mercado XBID para crear un mercado intradiario integrado transfronterizo europeo. El propósito de este proyecto es acoplar los mercados intradiarios europeos y permitir el comercio de energía entre las distintas zonas de Europa de manera continua, aumentando la eficiencia global de las transacciones en estos mercados a nivel europeo. Dicha iniciativa representa el Single Intraday Coupling (SIDC) solución que permitirá la creación de un mercado integrado intradiario europeo.

El programa resultado de cada ronda del mercado intradiario continuo es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante denominado Programa Horario Final Continuo (PHFC).

RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

La liquidación de los mercados diario e intradiario se realiza conforme a la metodología contenida en las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia abarcando los segmentos que se indican a continuación.

Mercado Diario

Comprende las energías compradas y vendidas incorporadas en el programa resultante de la casación del Mercado Diario (PDBC). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal de cada período de programación de la zona, española o portuguesa, en la que se encuentre situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las interconexiones de Portugal y Francia:

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Francia.

El valor de la renta de congestión se calcula como la capacidad de intercambio efectivamente utilizada en la casación del mercado diario multiplicada por la diferencia, en valor absoluto, de los precios de las dos zonas situadas a ambos lados de la interconexión.

Mercado Intradiario por subastas

Comprende las energías compradas y vendidas en el programa resultante de la casación de las distintas sesiones del Mercado Intradiario por subastas o IDAs (PIBCI). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal en la sesión de contratación correspondiente, para la zona, española o portuguesa, en la que se encuentra situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las distintas interconexiones (Portugal y Francia):

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Francia, así como el derecho de cobro anotado a REE por el mismo importe. El programa resultante de este mercado es el PIBCI.

Mercado Intradiario continuo

Comprende las energías compradas y vendidas en las distintas rondas de negociación del Mercado Intradiario Continuo. Para cada transacción casada durante una ronda de negociación se generan las correspondientes obligaciones de pago y derechos de cobro valorando la energía casada al precio de la transacción correspondiente.

En todos los mercados las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

OMIE actúa como contraparte central entre compradores y vendedores, liquidando con los operadores del mercado designados en Francia (o sus contrapartes centrales) los flujos resultantes en la interconexión entre España y Francia resultado de los procesos de acoplamiento de mercado.

RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

Esta liquidación se realiza de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.

Por un lado, se retribuye, a los titulares de las instalaciones de producción que figuran inscritas en estado de explotación en el registro electrónico del REER, la energía negociada en el mercado al precio de adjudicación que obtuvieron en la subasta REER en la que la que resultaron adjudicatarios, ajustado a la situación de precios actual del mercado diario.

Por otro lado, esta liquidación repercute el excedente o déficit generado a nivel diario, que surge de las diferencias entre el precio del mercado correspondiente y los precios a percibir por las instalaciones adscritas al régimen, a todas las unidades de adquisición nacionales en proporción a su energía en el último Programa Horario Final (PHF).

Adicionalmente, la mencionada normativa establece la exigencia de garantías específicas para cubrir el riesgo de impago de esta liquidación del excedente/déficit del REER a los titulares de unidades de adquisición, por lo que OMIE calcula semanalmente los requerimientos de garantías específicos para el REER a dichos titulares de unidades de adquisición.

En la liquidación del REER, las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan también por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

El sistema de garantías de pago gestionado por OMIE está diseñado para garantizar el cobro de los agentes acreedores como resultado de las liquidaciones de los mercados diario e intradiario. Para ello, todas las ofertas deudoras en el mercado cuyo volumen económico no se encuentra respaldado por garantías de pago son rechazadas.

Dichas garantías deben ser aportadas por los agentes participantes en los mercados, mediante cualquier de los instrumentos de garantías habilitados en las Reglas del mercado, siendo los instrumentos más utilizados los avales bancarios, seguros de caución y el efectivo. En el caso de las garantías documentales (avales bancarios y seguros de caución), las reglas del mercado establecen el nivel de rating que las entidades avalistas y aseguradoras deben tener para que éstas puedan ser aceptadas como avalistas o aseguradoras de agentes del mercado. Por ello, las entidades bancarias que actualmente formalizan avales bancarios ante OMIE disponen de una elevada calificación crediticia, estando la práctica totalidad al menos dos escalones por encima del nivel de calificación denominado "Investment grade".

Por último, OMIE implantó durante el año 2020 un sistema de garantías electrónicas, de forma que avales y seguros de caución deben ser presentados en formatos electrónicos, lo cual facilita a sus clientes la formalización de garantías de pago, con las importantes ventajas que dicho mecanismo aporta (seguridad, inmediatez, reducción de errores, etc...).



cmie