Evolución del mercado de electricidad

Informe mensual

julio

2025

(*) Este informe no incluye los datos del precio final medio

Informe mensual julio 2025 /Índice

Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiaro 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 julio 2025

Resumen ejecutivo / Mercados

- La energía negociada en el mercado diario ha sido 21.883 GWh, 2.566 GWh superior al mes anterior y 1.508 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- El precio medio del mercado diario ha sido 70,06 €/MWh, 3,33 €/MWh inferior al mes anterior y 3,16 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía eólica (22,1%), que ha aumentado en 5,3 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía hidráulica (9,4%) que ha disminuido en 4,5 puntos.
- En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía renovable (63%), que ha aumentado en 10,1 puntos respecto al mes anterior, y en la energía hidráulica (34,9%) que ha disminuido en 10,3 puntos porcentuales.
- La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.094,6 GWh, lo que ha supuesto un 14,1% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 68,10 €/MWh, un 2,8% inferior al del mercado diario.
- La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 583,5 GWh, lo que ha supuesto un 2,7% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 65,26 €/MWh, un 11,1% inferior al del mercado diario.

Informe mensual julio de 2025

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 1.614 millones de €, un 6,6% superior al del mes anterior y un 1,6% inferior al del mismo mes del año anterior.
- La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 27 millones de €, un 24,6% inferior a la del mes anterior y un 39,1% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 89,7% de las horas.
- La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 329.020 €, un 90,3% inferior a la del mes anterior y un 93,3% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 1,2% de las horas.
- La liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER) ha supuesto, durante el mes, un cobro para las instalaciones de producción adscritas de 288.216 €. Dicha liquidación ha generado un déficit de 43.468 € 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 1.800 millones de €, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el 73,7% y el 15,4% del volumen total formalizado respectivamente.

Mercado diario

España

17.228 GWh **70,01** €/MWh

junio 2025

▲ 14.979 ▼ 72,60

julio 2024

▲ 15.908 ▼ 72,31

Portugal

4.655 GWh **70,10** €/MWh

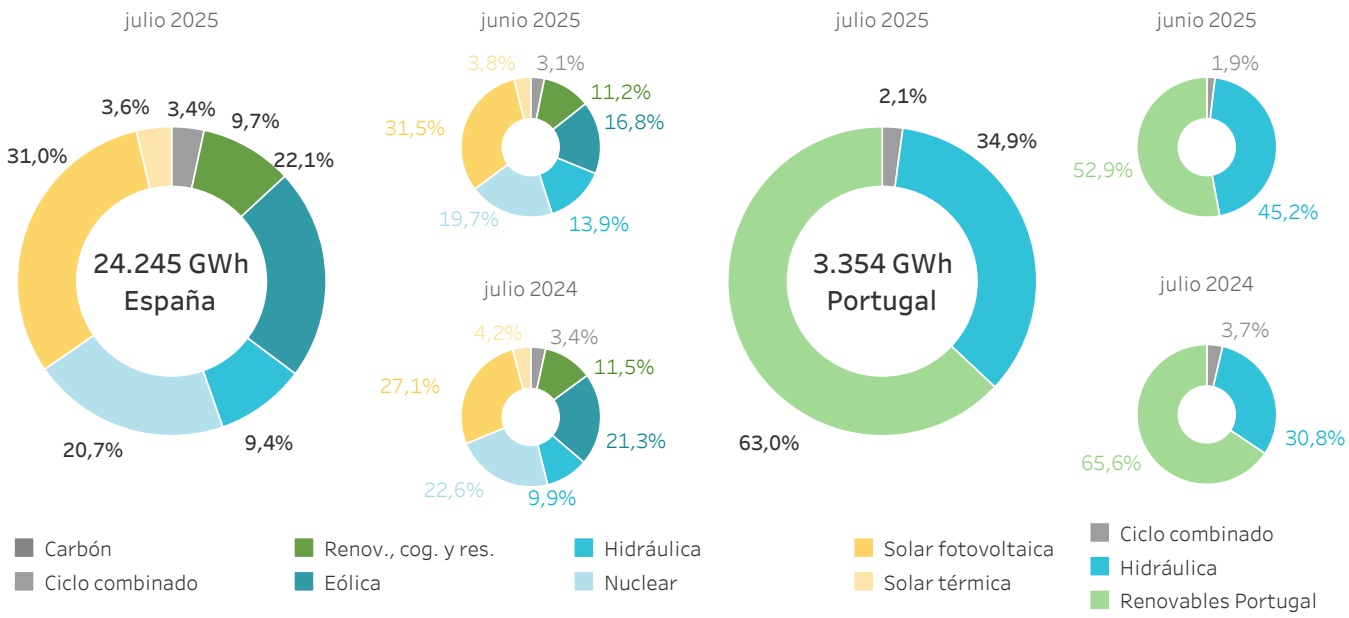
junio 2025

▲ 4.338 ▼ 74,17

julio 2024

▲ 4.467 ▼ 74,12

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.689,3 GWh **67,56** €/MWh

15,6% (sobre el MD) **− 3,5%** (sobre el MD)

Portugal

405,3 GWh **68,64** €/MWh

8,7% (sobre el MD) **− 2,1%** (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

514,1 GWh **65,07** €/MWh

3,0% (sobre el MD) **− 7,1%** (sobre el MD)

Portugal

69,4 GWh **72,91** €/MWh

1,5% (sobre el MD) **+ 4,0%** (sobre el MD)

En el mercado intradiario continuo, la energía y las transacciones referidas a cada país incluyen todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción.
Los precios del mercado diario y de las sesiones de subasta del mercado intradiario son precios medios aritméticos.
Los precios del mercado intradiario continuo son precios medios ponderados.

Volumen económico

	España				Portugal			
Mercado diario	1.066 Millones de €	▲ 10,53% junio de 2025	▼ 1,79% julio de 2024		312 Millones de €	▲ 4,96% junio de 2025	▼ 2,88% julio de 2024	
Mercado intradiario subastas	181 Millones de €	▼ 8,85% junio de 2025	▲ 14,22% julio de 2024		20 Millones de €	▼ 9,54% junio de 2025	▲ 9,24% julio de 2024	
Mercado intradiario continuo	33 Millones de €	▲ 9,39% junio de 2025	▼ 37,35% julio de 2024		3 Millones de €	▲ 21,82% junio de 2025	▼ 44,86% julio de 2024	
	España-Portugal				**España-Francia**			
Renta de congestión total	329 Miles de €	▼ 90,34% junio de 2025	▼ 93,30% julio de 2024		26.767 Miles de €	▼ 24,58% junio de 2025	▼ 39,09% julio de 2024	
% Horas con diferencia precios en MD	1,21 %				89,65 %			

	Ingresos instalaciones			Excedente/déficit repercutido a demanda		
Liquidación REER	288 Miles de €	▲ 24,36% junio de 2025	No aplica julio de 2024	139 Miles de €	▲ 36,80% junio de 2025	No aplica julio de 2024

Volumen de garantías de pago formalizadas

1.800 Millones de € ▼ 0,01% junio de 2025 ▲ 5,12% julio de 2024

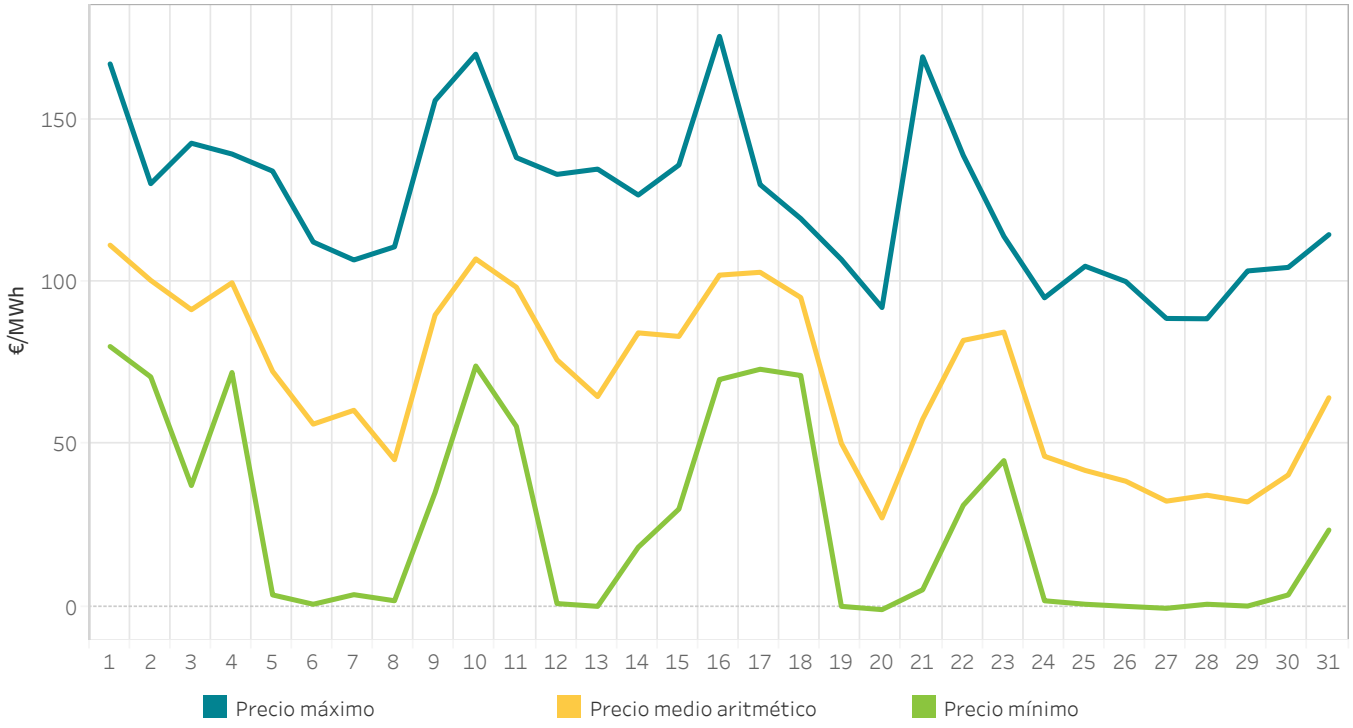
El valor del volumen económico engloba las compras de cada país, incluyendo en el caso de España las exportaciones por las interconexiones con Francia y Marruecos.

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

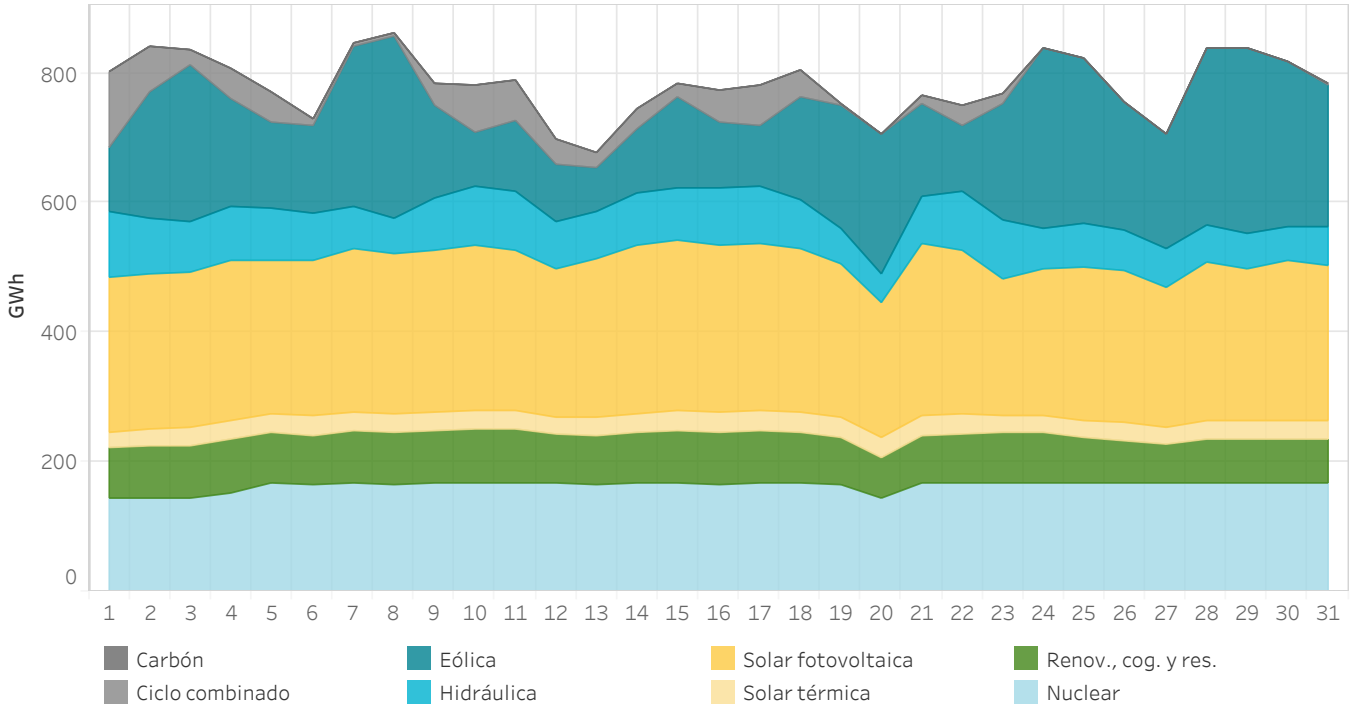
En España



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

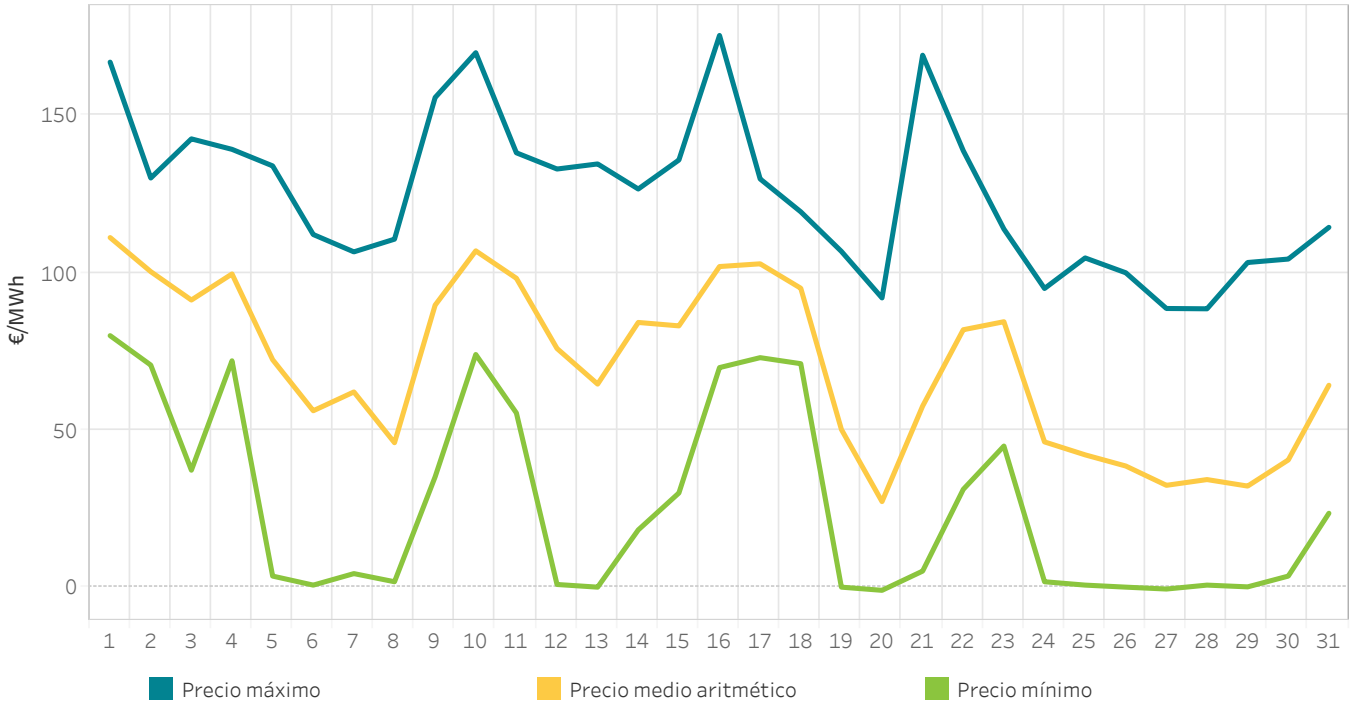
En España

La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

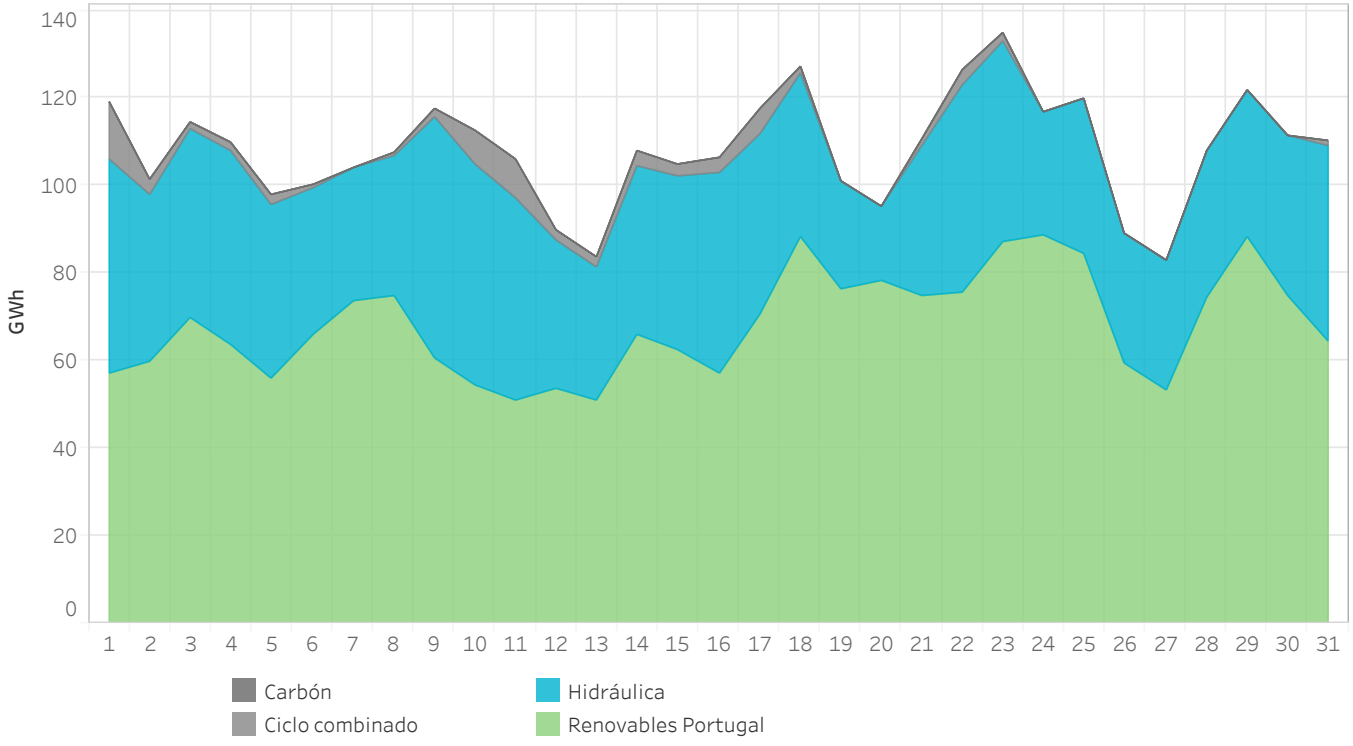
En Portugal



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

En Portugal

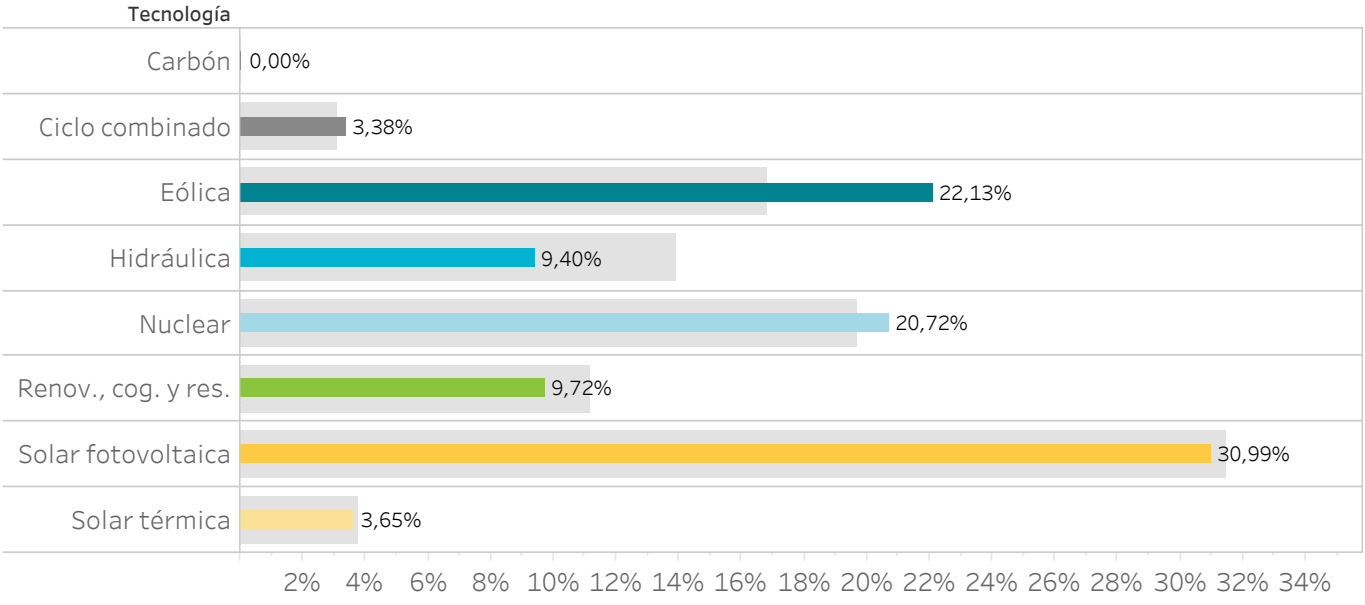
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

En España

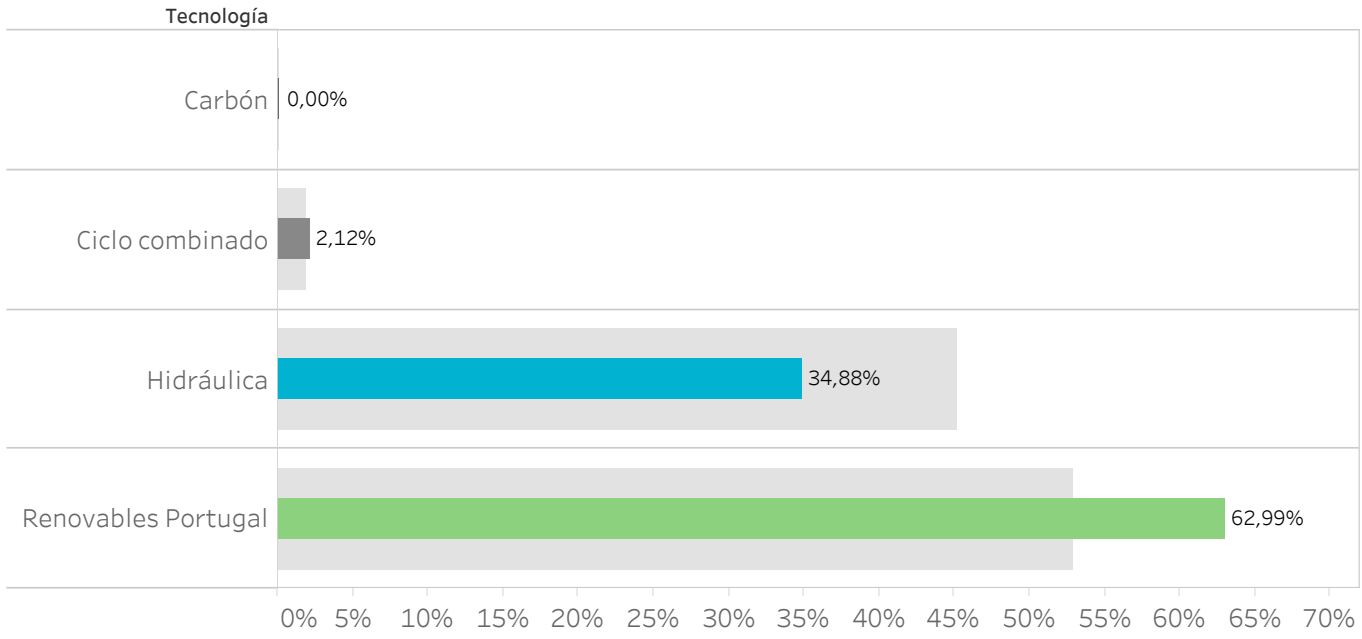
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.
"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



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

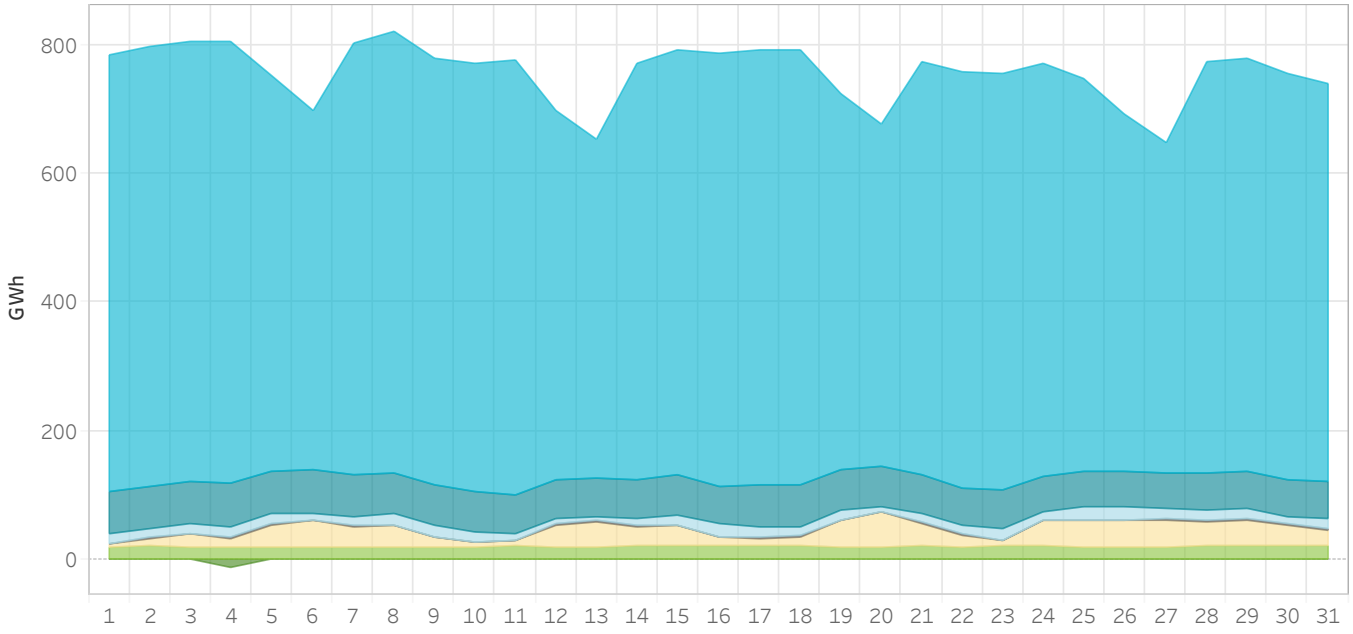
En Portugal

El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.
"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



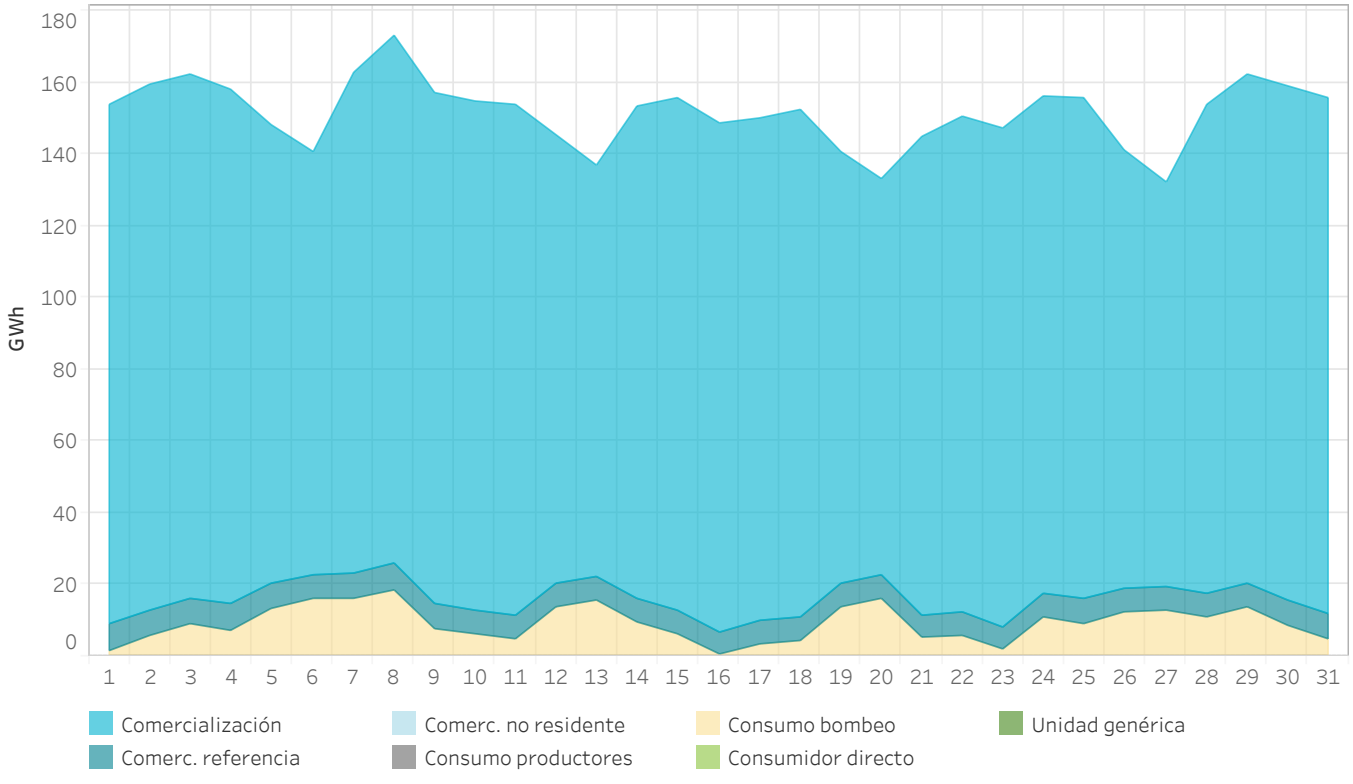
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



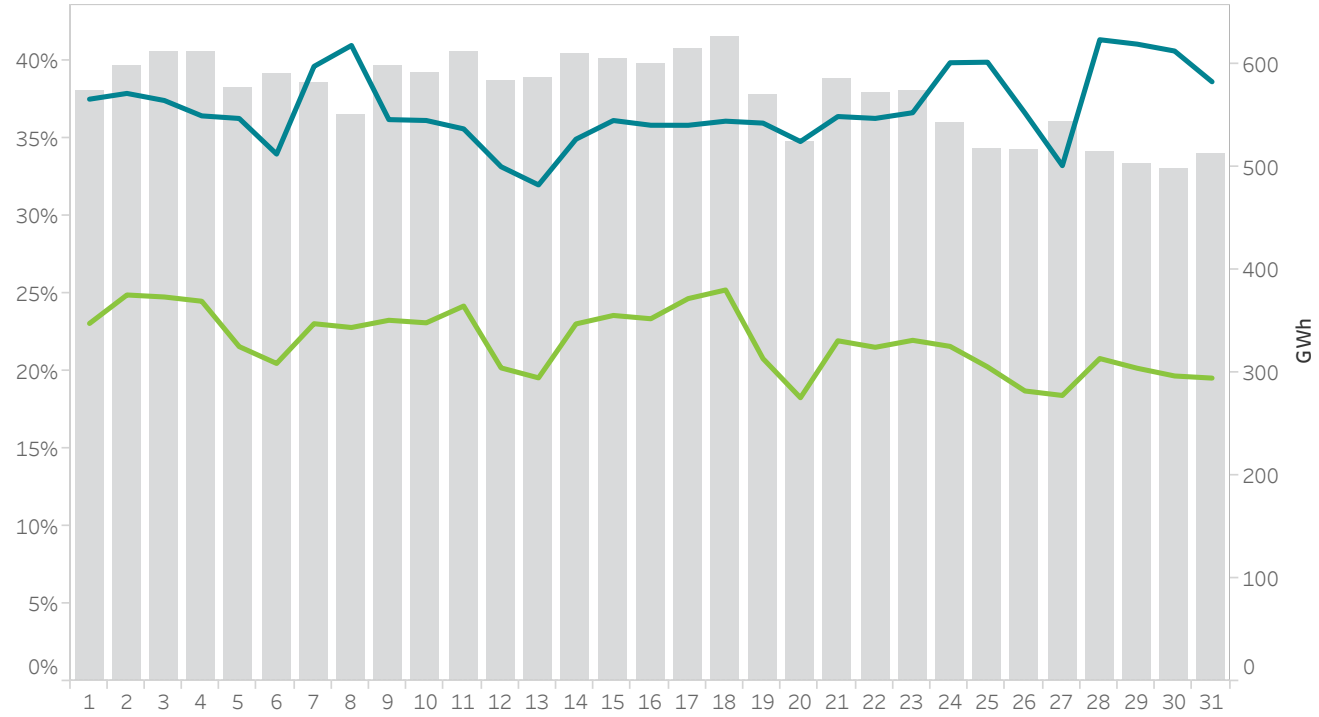
1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



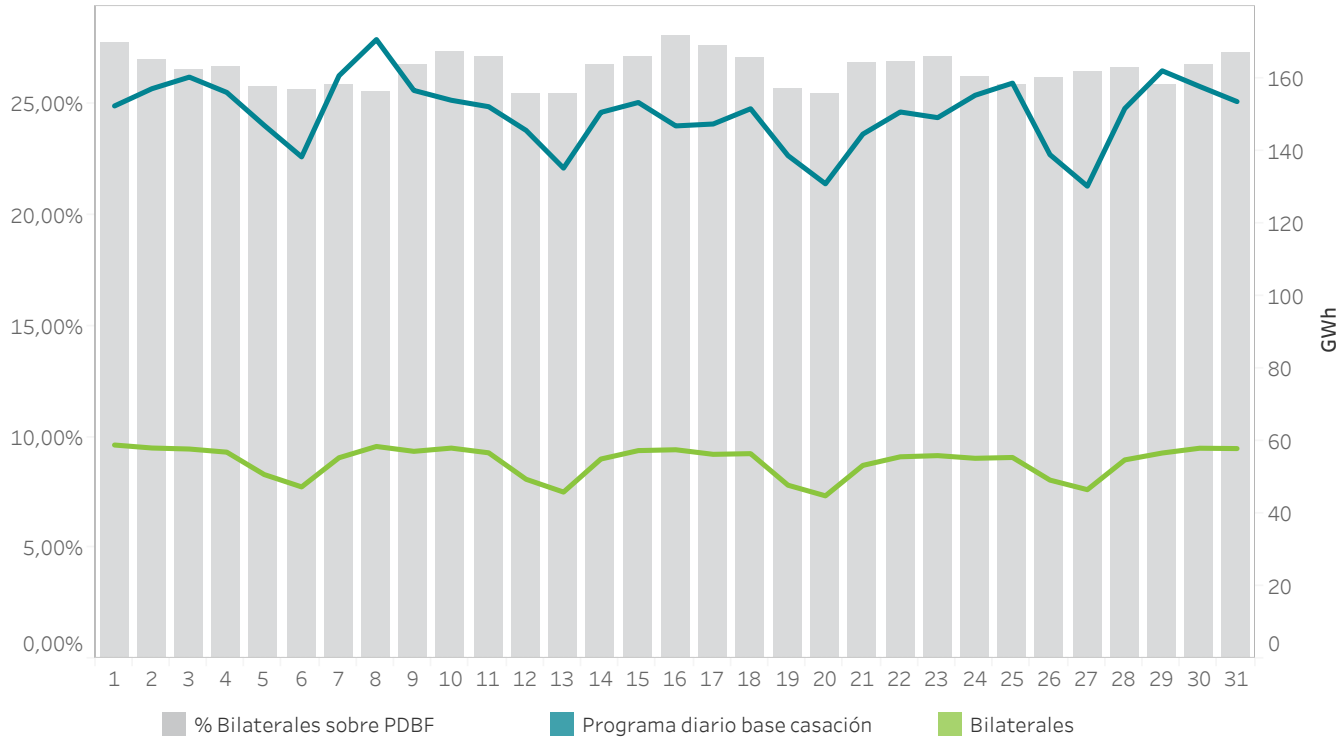
1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal

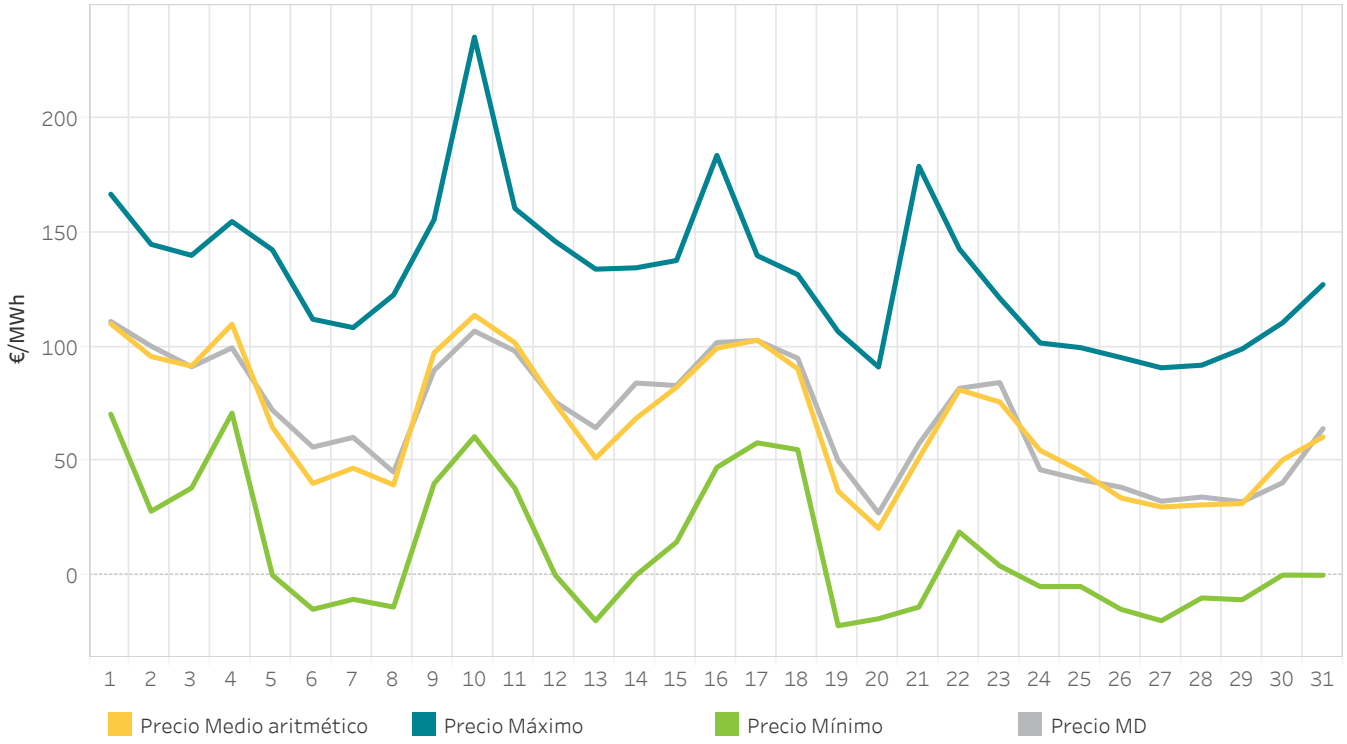


2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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

2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

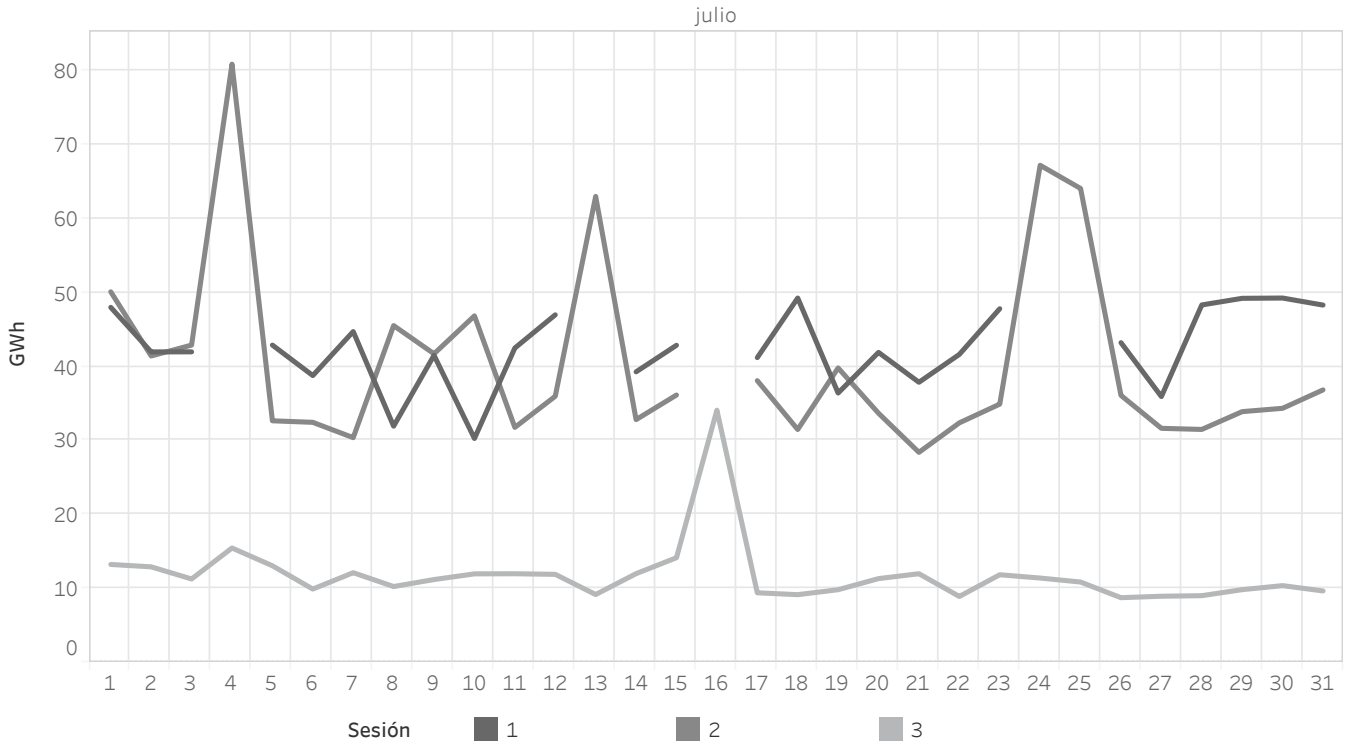
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

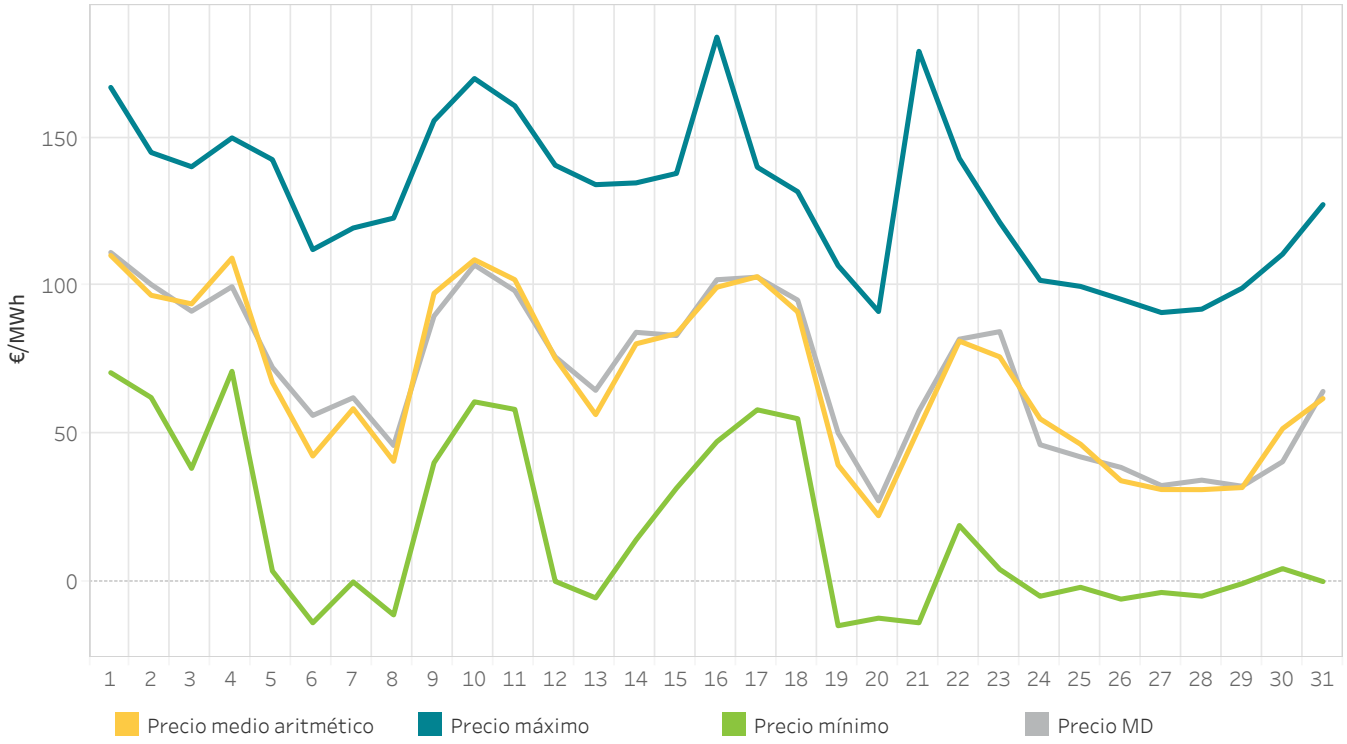
En España

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

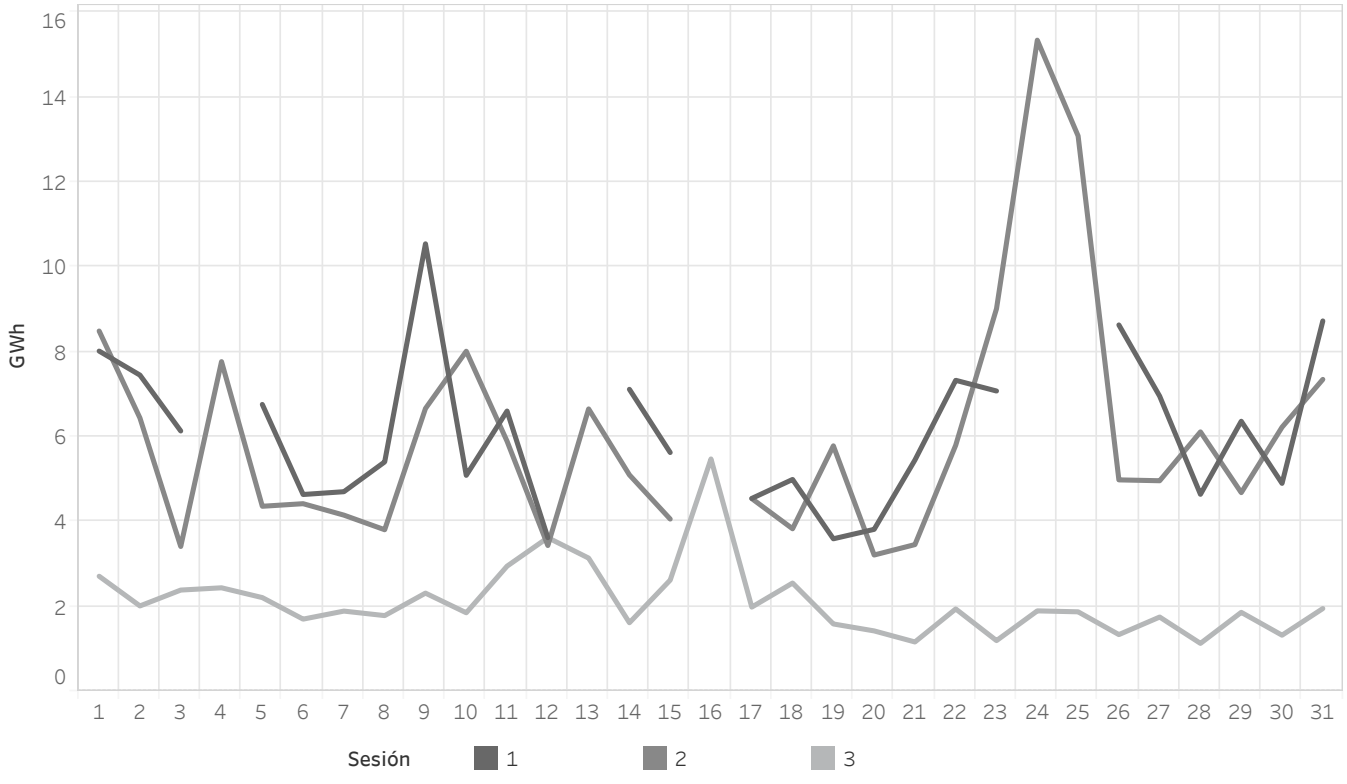
En Portugal



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 junio 2025 y los valores Y-1 corresponden a julio 2024

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	68,54	220,00	-20,00	71,92	71,48	1.104,3	1.325,1	1.008,4
2	69,46	235,84	-20,00	72,04	72,40	1.219,1	1.130,1	1.004,8
3	62,27	215,00	-22,19	62,25	64,49	365,9	377,6	297,2
Todas	**67,56**	**235,84**	**-22,19**	**70,01**	**70,50**	**2.689,3**	**2.832,8**	**2.310,4**

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

En Portugal

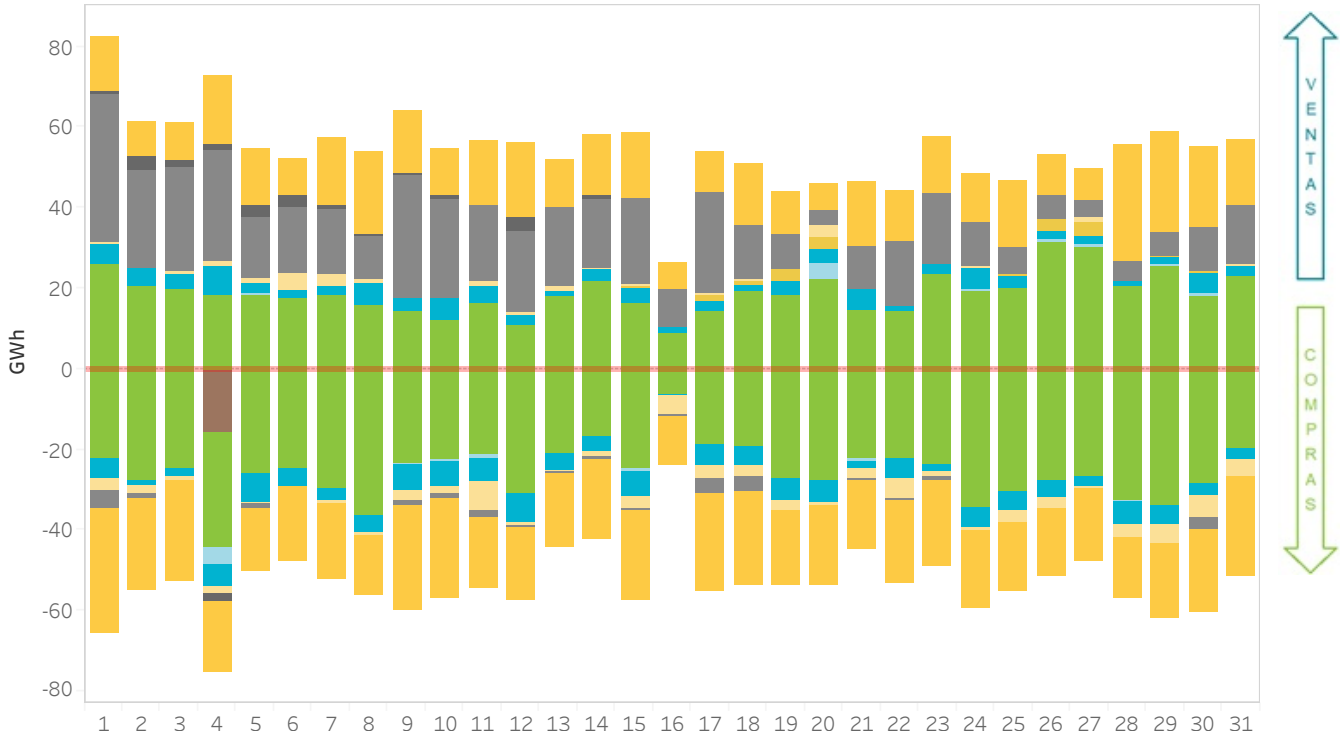
Los valores referidos a M-1 corresponden a junio 2025 y los valores Y-1 corresponden a julio 2024

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	69,05	170,00	-12,44	74,39	73,68	158,7	181,2	155,2
2	69,93	169,20	-11,34	75,48	75,09	181,0	175,7	140,0
3	65,43	184,00	-15,00	68,99	72,14	65,7	64,7	52,6
Todas	**68,64**	**184,00**	**-15,00**	**73,74**	**73,97**	**405,3**	**421,6**	**347,8**

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

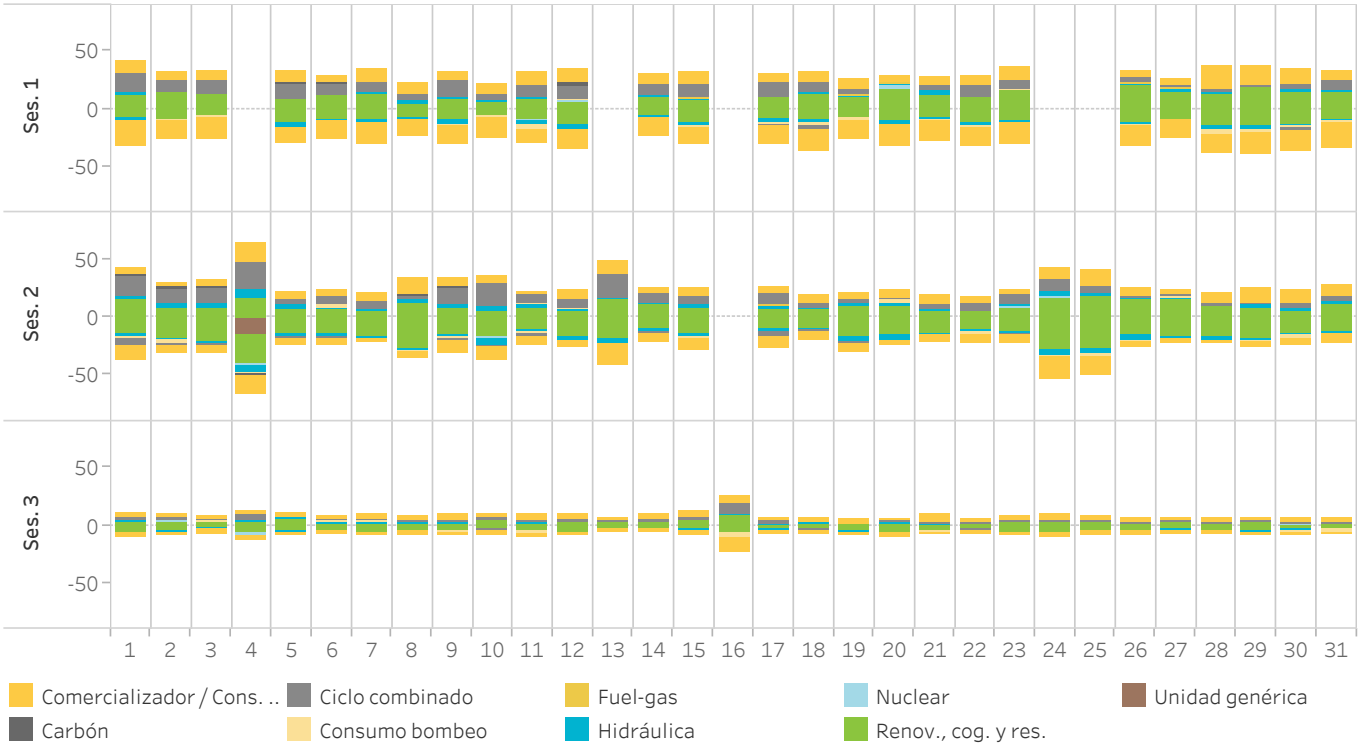
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

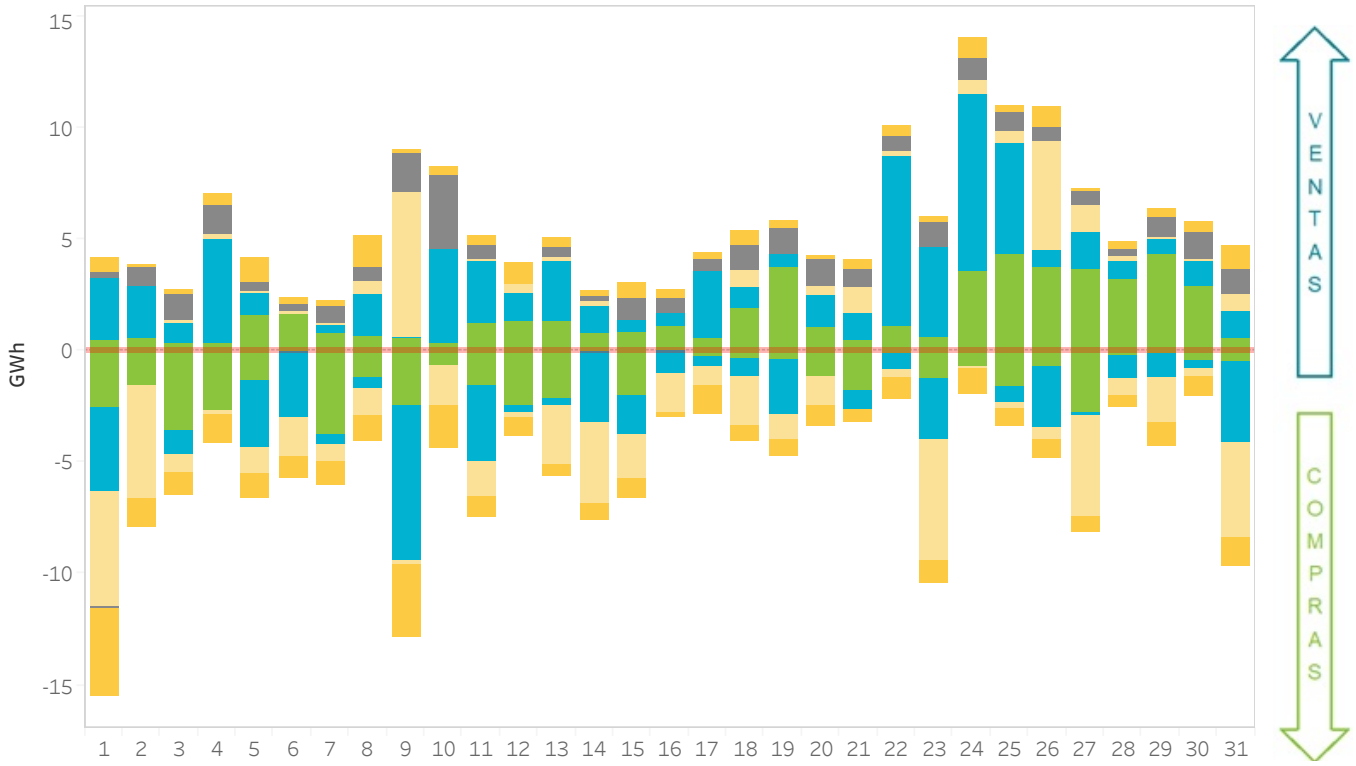
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.



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

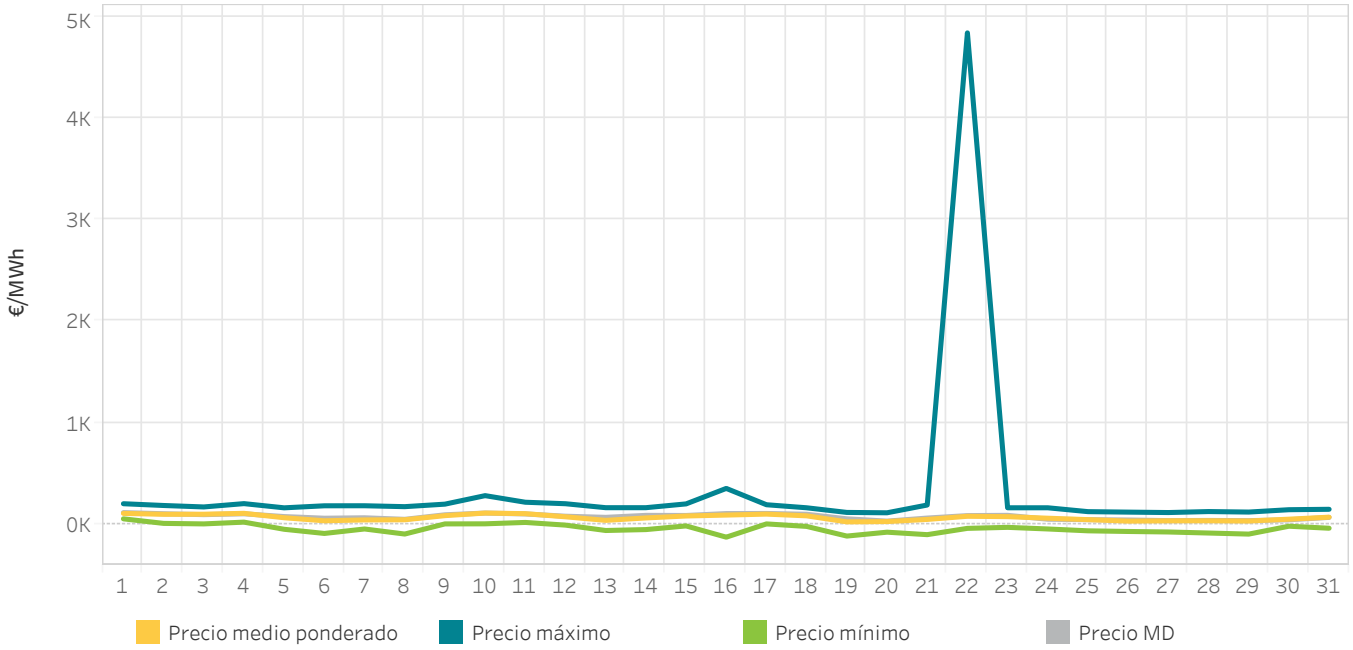
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.

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

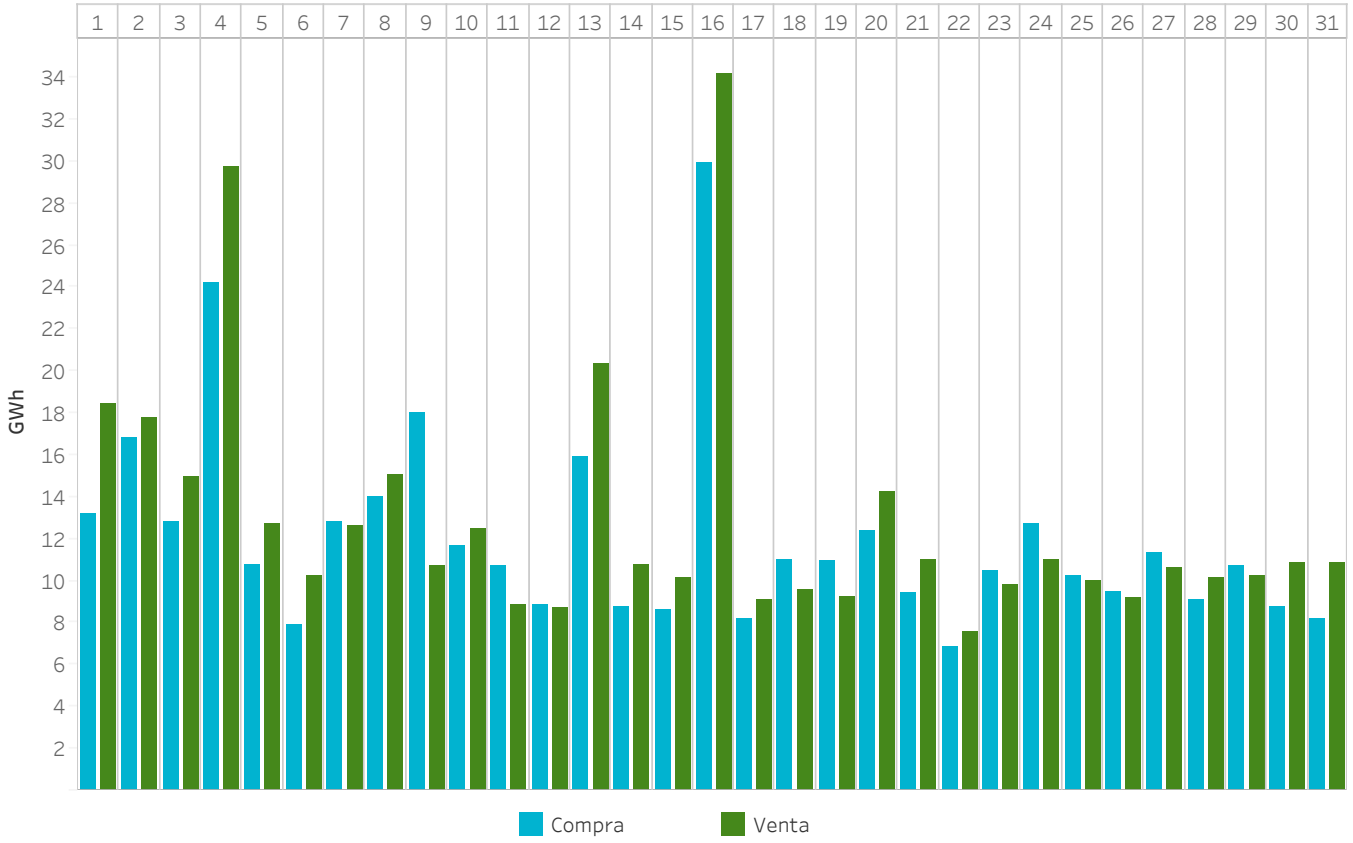
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



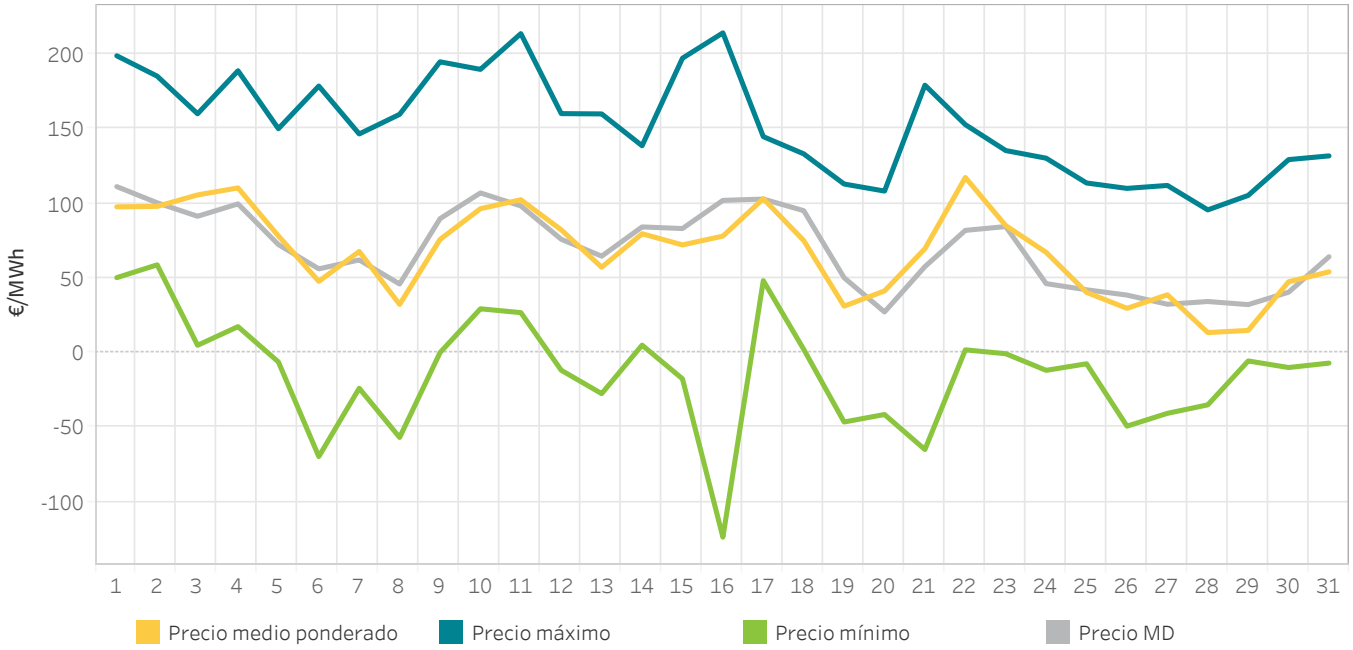
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



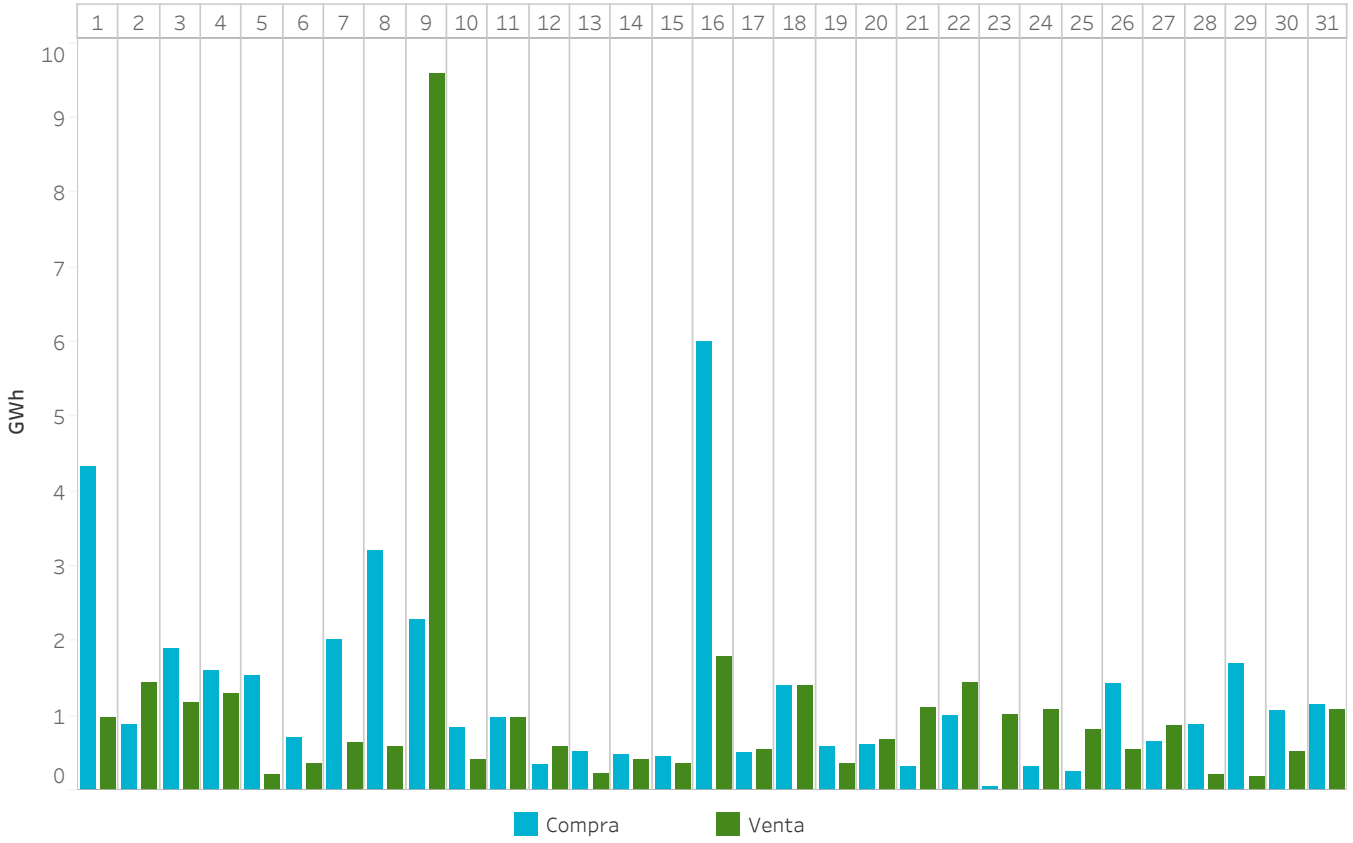
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

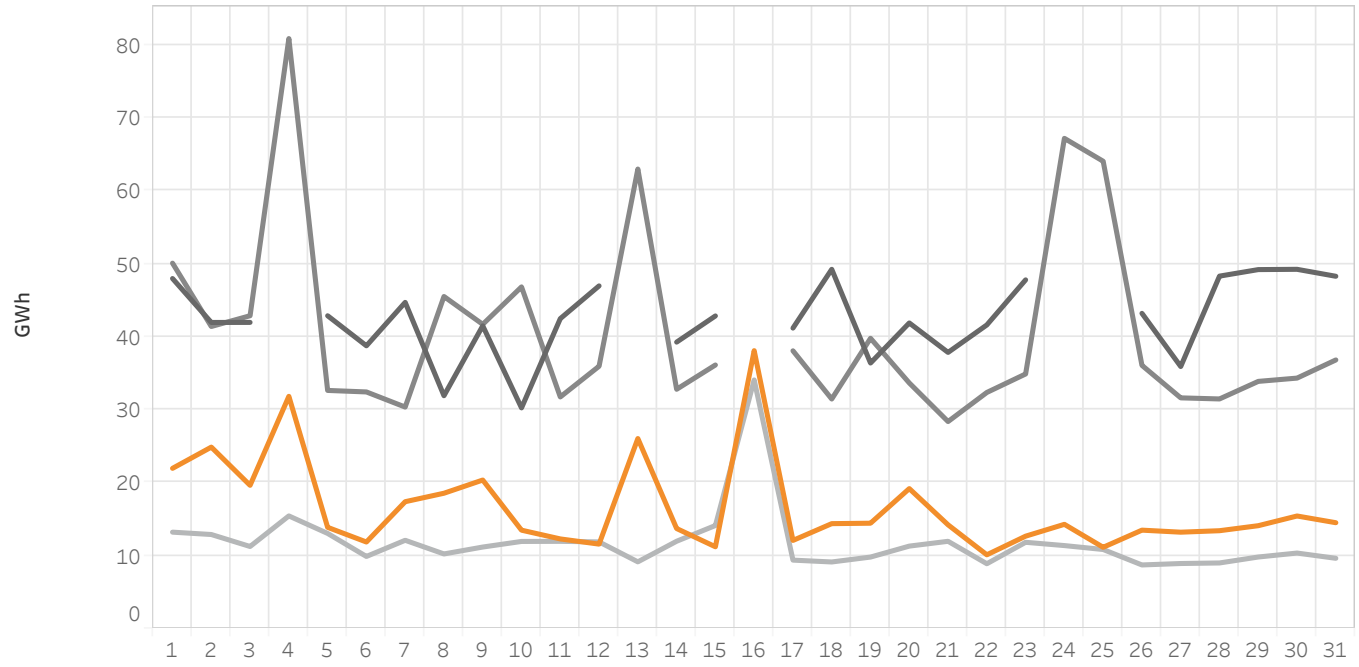
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y IDAs

En España

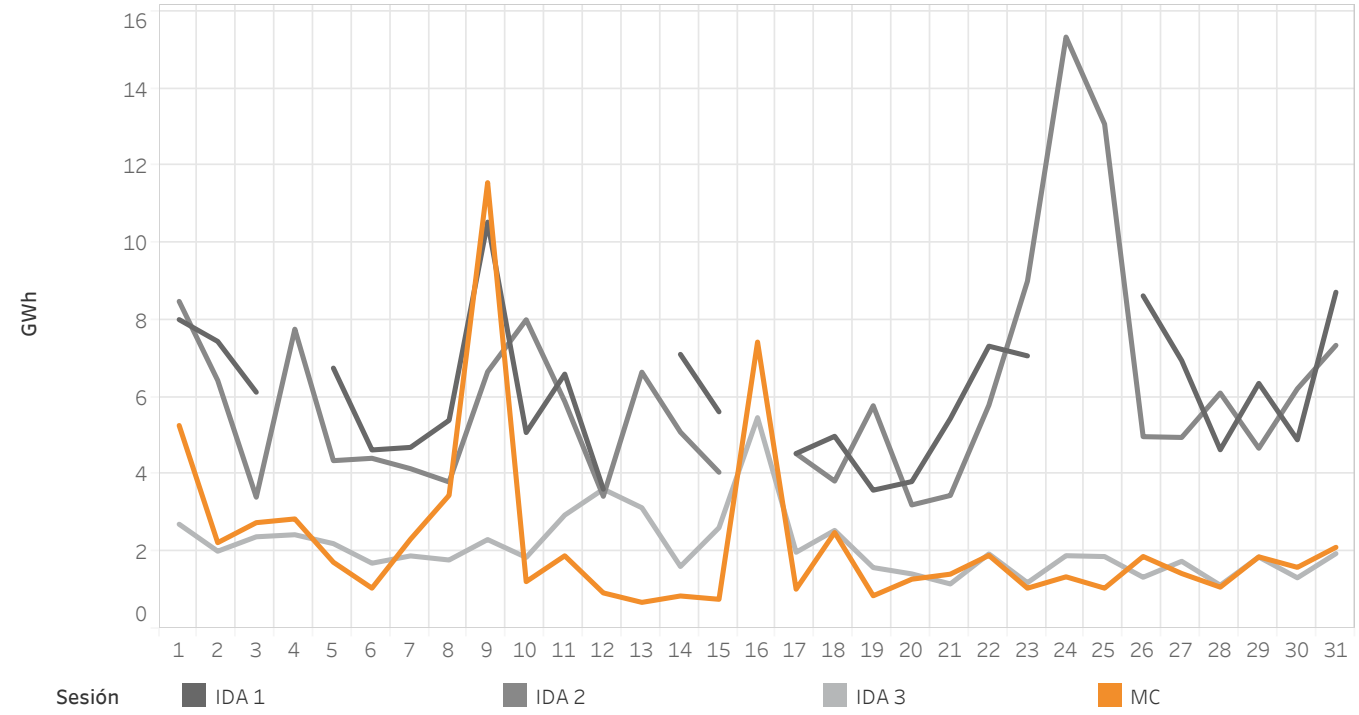
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y IDAs

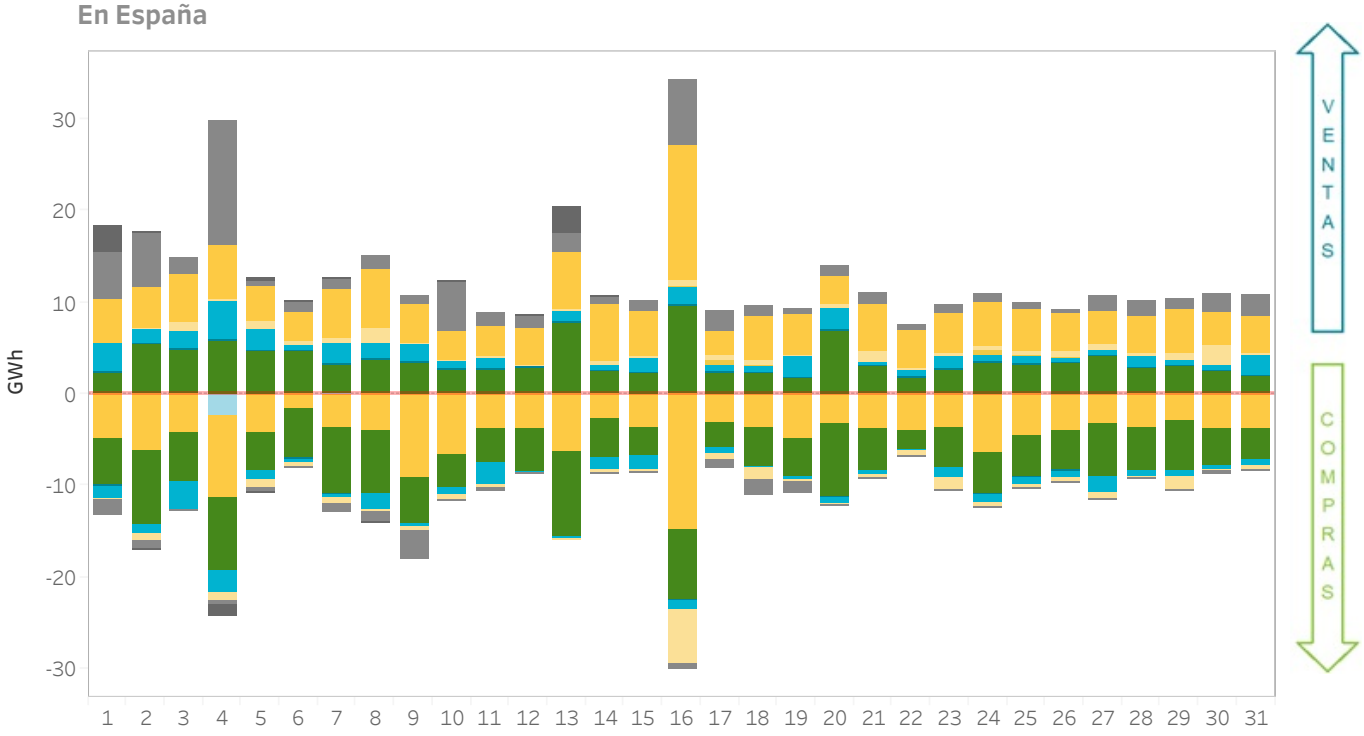
En Portugal

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



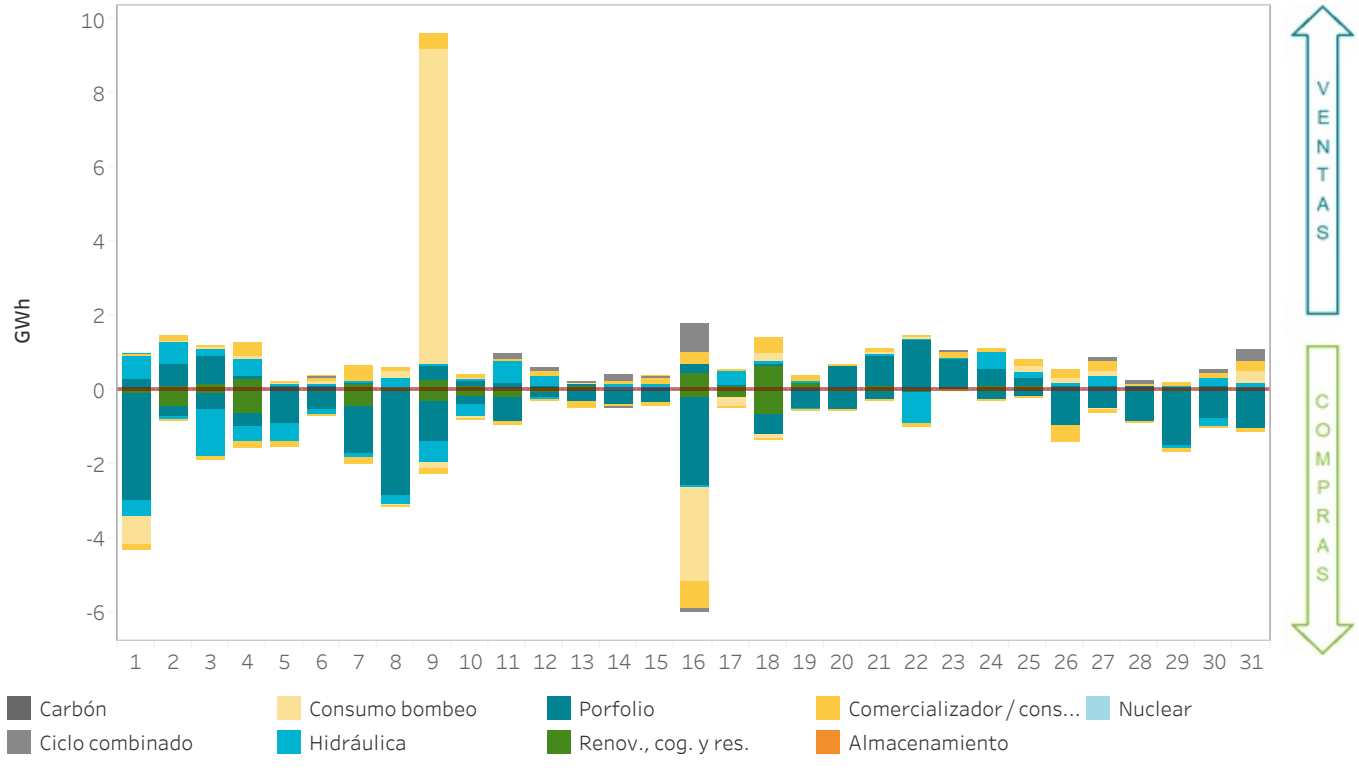
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

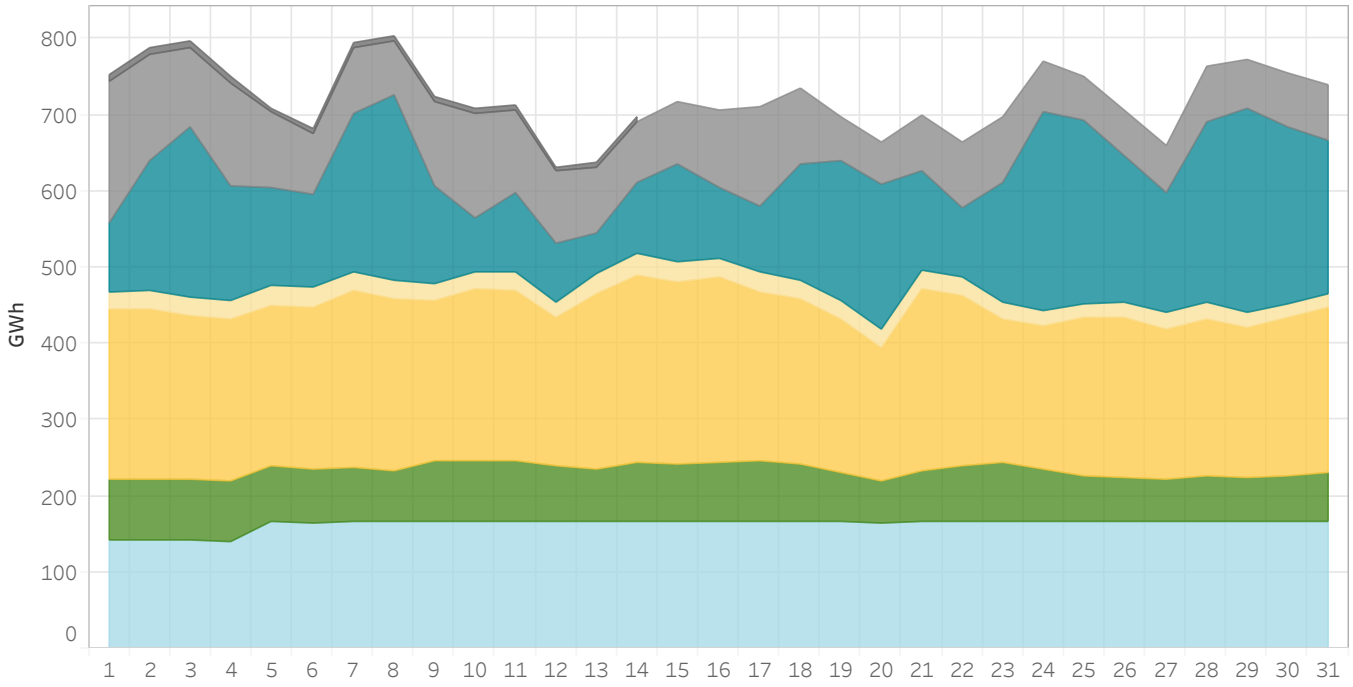
En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

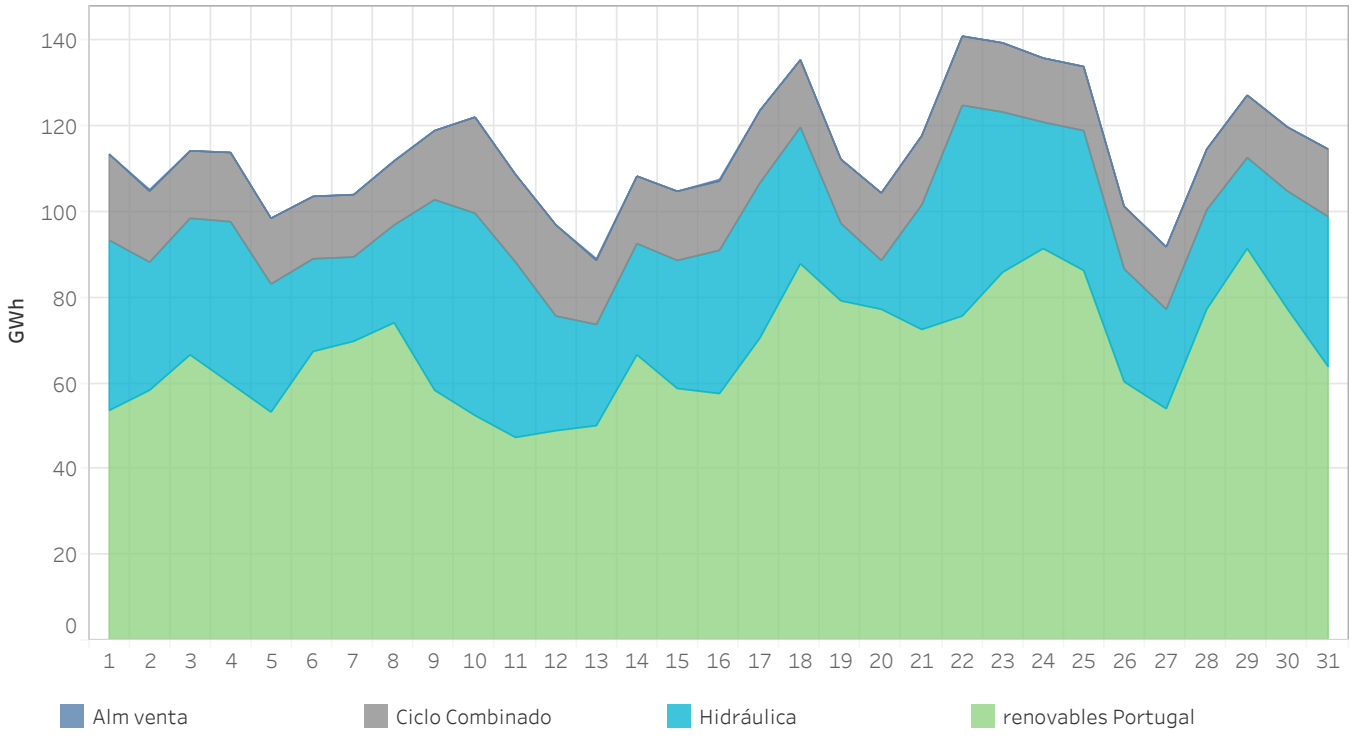
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

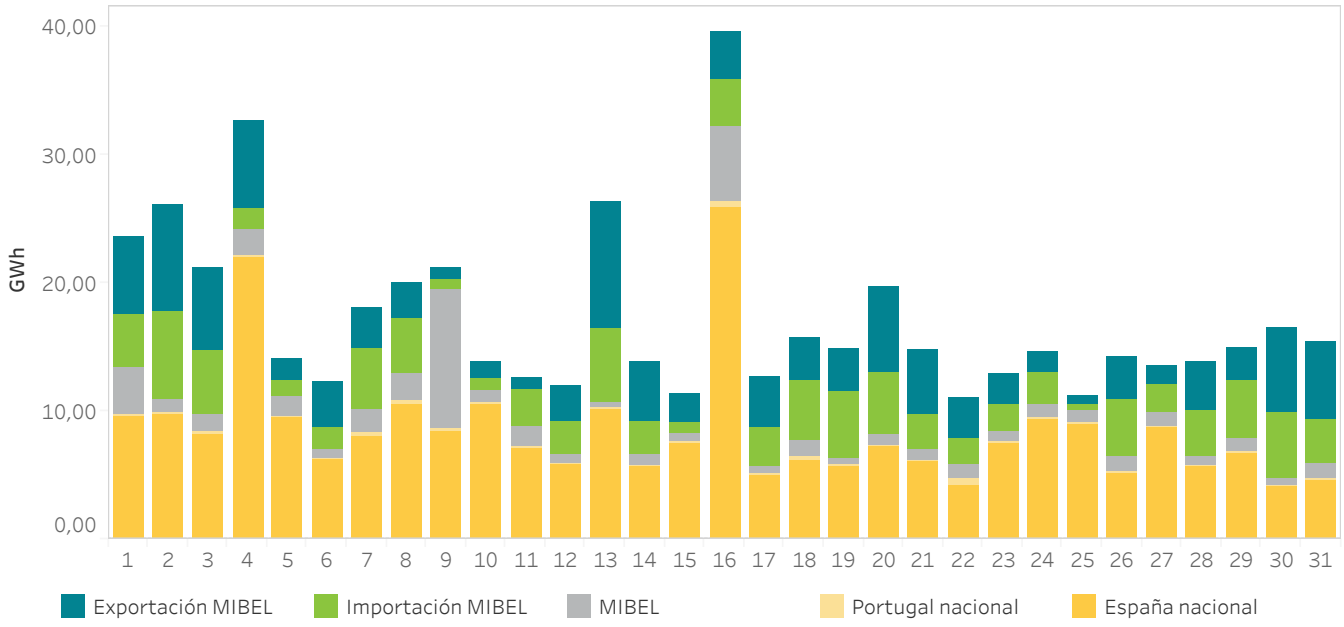
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

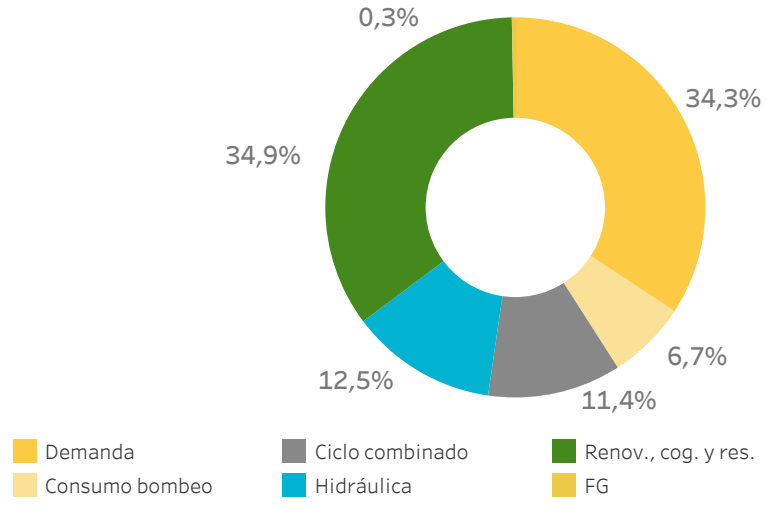
En España, Portugal y MIBEL

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

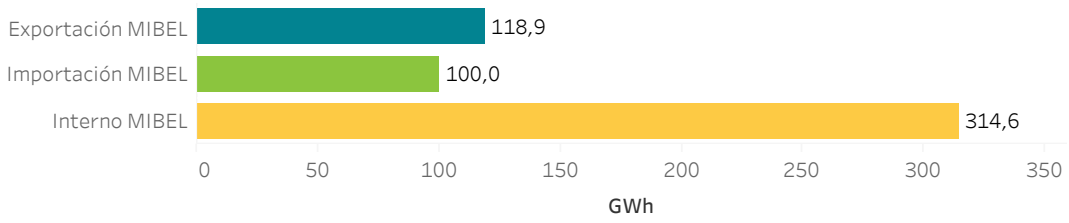


3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC) y energía por zona de negociación

MIBEL



Energía por zona de negociación en el MIBEL

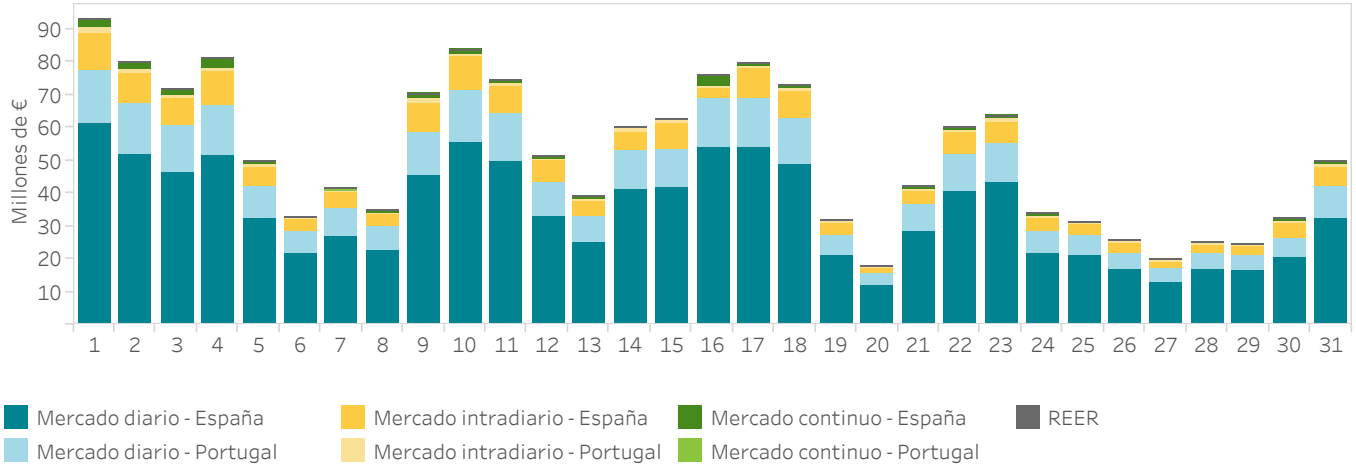


4. Resultados económicos del mercado

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

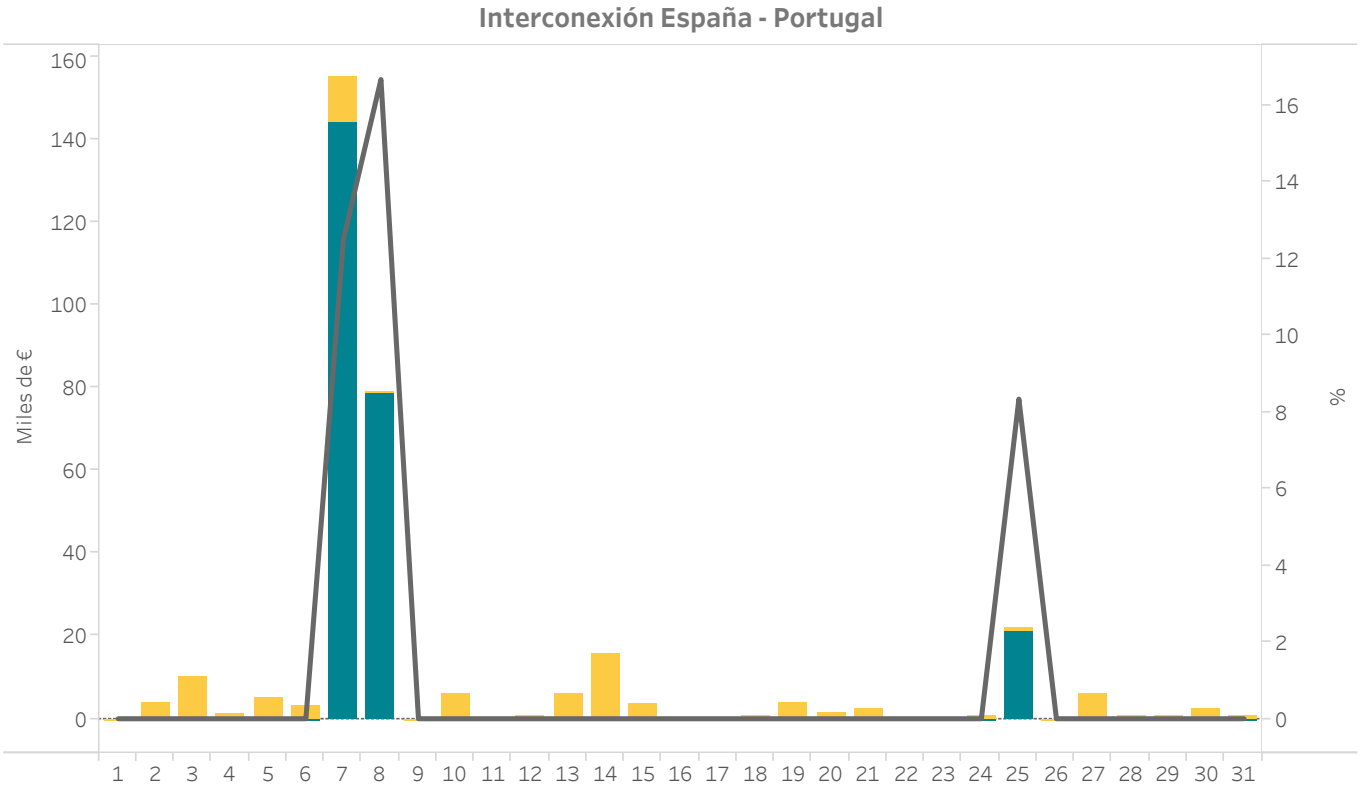
4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

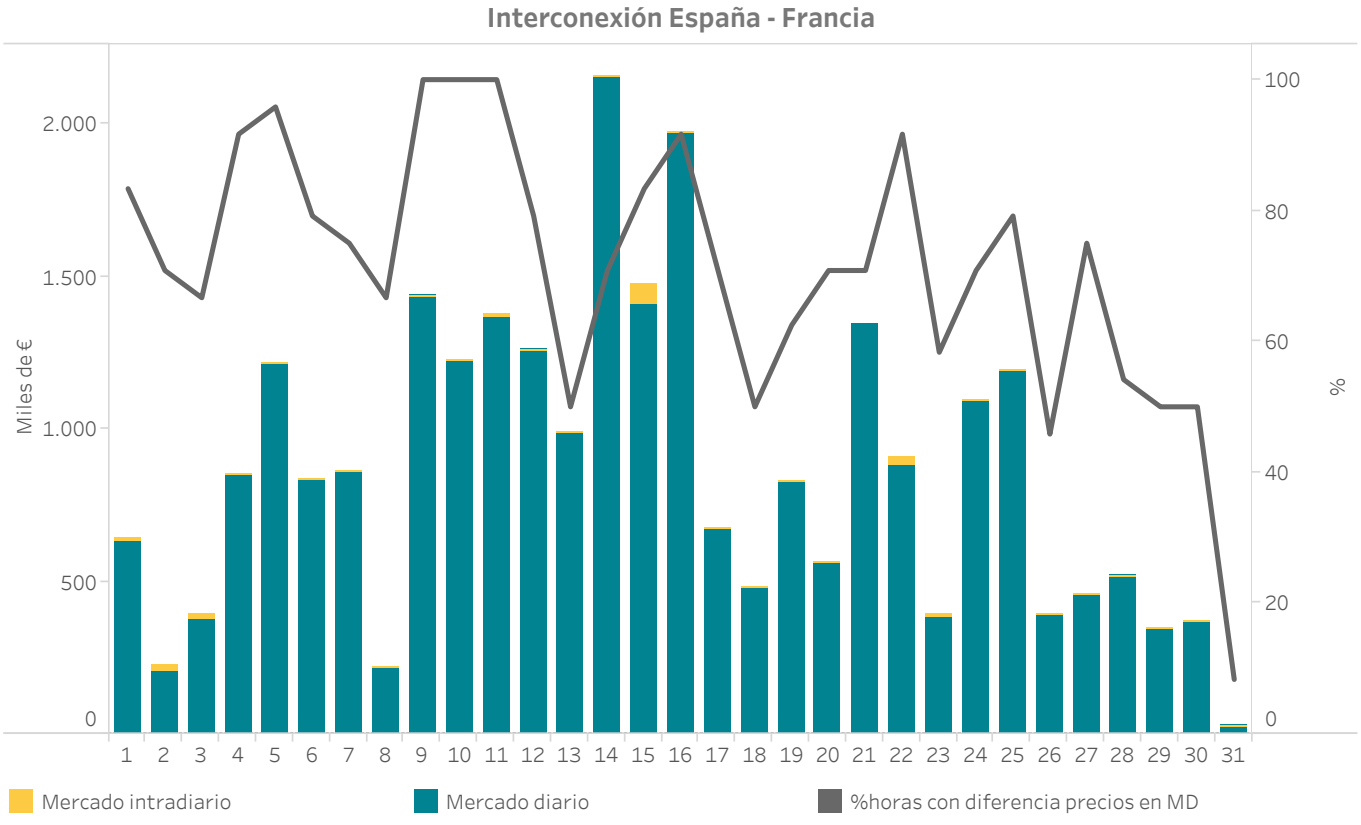
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



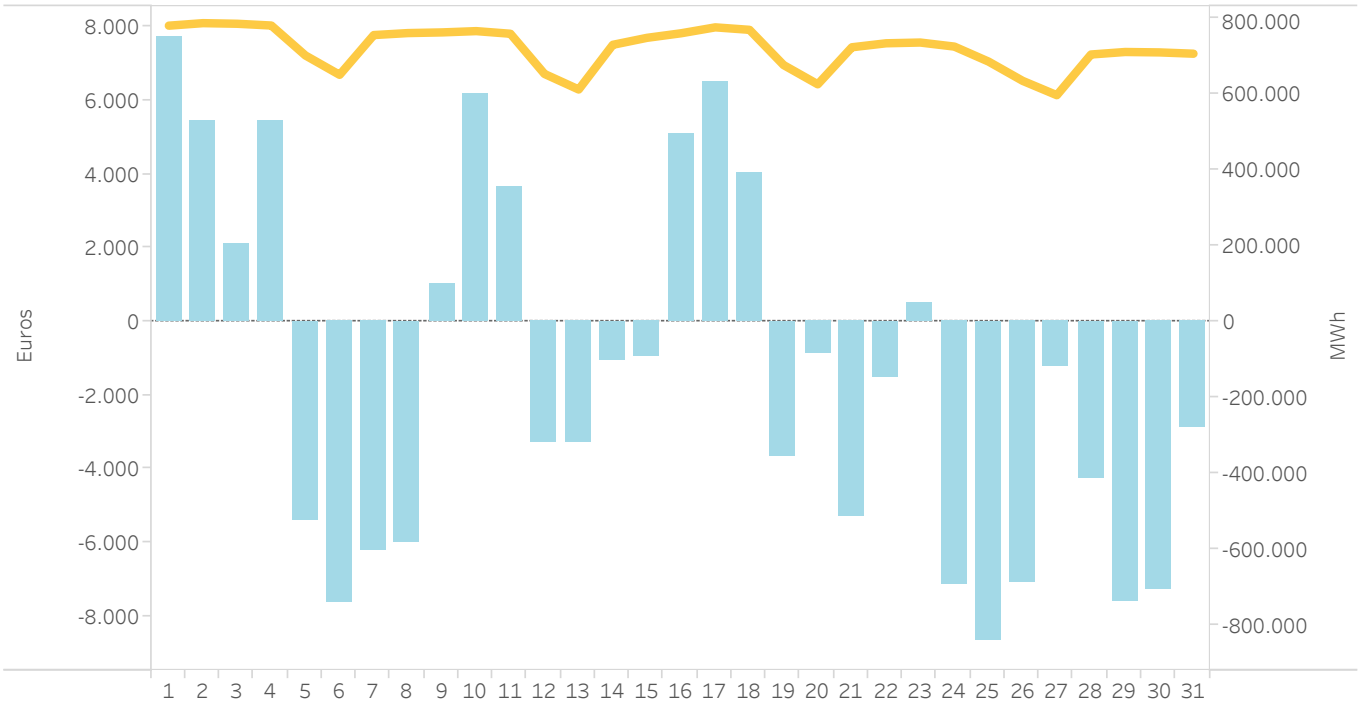
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	60.952.930	16.754.236	10.977.626	1.876.044	2.008.753	421.314	7.742
2	51.971.732	15.446.859	8.956.293	1.116.829	2.373.859	89.694	5.440
3	46.245.033	14.162.878	8.682.500	903.605	1.834.510	200.080	2.119
4	51.636.783	15.251.273	10.343.288	671.970	3.227.521	177.726	5.458
5	32.488.736	9.660.848	5.783.096	791.571	748.502	122.564	5.377
6	21.479.617	6.924.903	3.545.200	511.301	389.441	41.717	7.649
7	26.938.359	8.736.978	4.306.640	619.915	628.189	140.377	6.209
8	22.369.014	7.339.894	3.810.903	304.844	795.895	94.561	5.992
9	45.331.972	13.384.611	8.412.926	1.600.344	1.504.496	227.826	1.018
10	55.622.706	16.053.997	9.792.178	904.993	1.392.176	81.835	6.160
11	49.619.115	14.515.575	8.160.964	1.196.284	1.183.099	86.577	3.685
12	32.980.027	10.040.674	6.970.557	629.980	811.806	19.157	3.270
13	25.193.205	7.954.948	4.549.982	421.640	1.045.378	26.558	3.299
14	41.065.093	11.908.276	5.747.413	766.681	801.039	41.997	1.053
15	41.412.449	12.197.386	7.552.861	897.984	859.660	24.749	977
16	53.958.171	14.854.453	3.408.415	453.206	2.993.229	443.099	5.096
17	53.960.682	14.936.697	8.988.592	710.351	1.168.245	45.946	6.516
18	48.869.026	14.007.923	8.158.693	671.071	1.129.821	105.494	4.017
19	21.091.267	6.339.258	3.599.735	275.478	462.951	16.282	3.640
20	11.932.678	3.455.645	1.926.486	137.111	557.852	6.083	862
21	28.374.300	8.165.227	4.402.981	351.531	683.937	9.867	5.302
22	40.381.114	11.588.751	6.741.624	461.014	757.126	125.761	1.498
23	43.064.154	11.967.103	6.863.418	1.034.314	916.618	3.312	505
24	21.790.710	6.360.165	4.515.175	277.292	822.443	7.985	7.128
25	21.142.016	5.909.614	3.369.079	280.573	466.722	9.559	8.651
26	16.763.763	5.013.414	3.139.704	178.172	388.875	35.816	7.079
27	12.972.077	3.828.001	2.309.140	296.296	445.621	10.769	1.242
28	17.131.621	4.650.020	2.485.956	244.121	461.020	5.677	4.254
29	16.334.466	4.829.581	2.709.914	213.179	441.002	18.149	7.602
30	20.332.782	6.108.446	4.580.933	361.720	727.434	33.691	7.278
31	32.501.628	9.605.009	5.816.273	717.876	958.978	52.586	2.863
Total	1.065.907.224	311.952.642	180.608.544	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982

4.2 Rentas de congestión

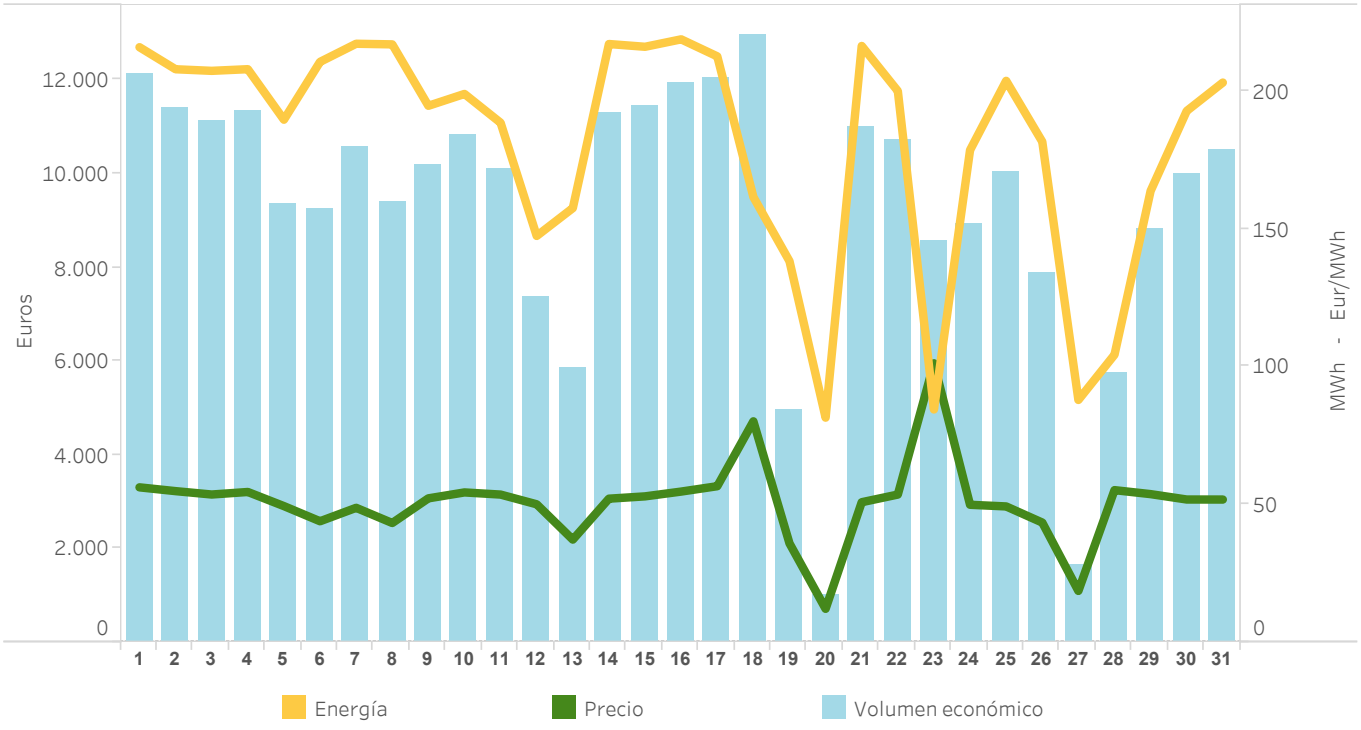




4.3 Excedente/Déficit repercutido a las unidades de adquisición por el REER



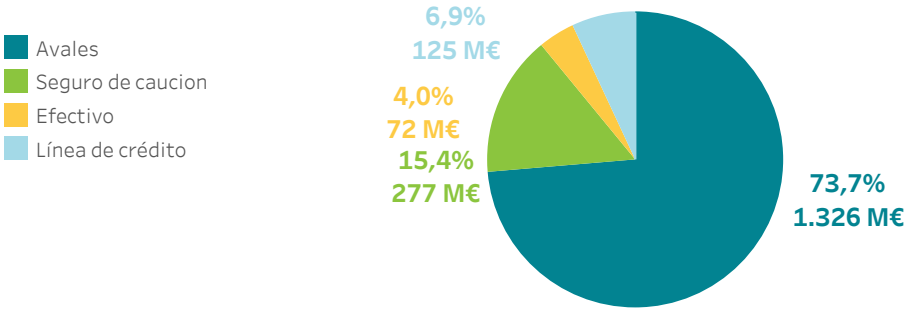
4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas 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	12.130	204	0	204	0	7.742	779.320	-0,009935
02	11.395	199	0	199	0	5.440	785.976	-0,006922
03	11.109	191	0	191	0	2.119	784.381	-0,002702
04	11.333	201	0	201	0	5.458	779.745	-0,006999
05	9.362	184	4	187	0	-5.377	700.832	0,007672
06	9.242	178	22	201	0	-7.649	649.906	0,011770
07	10.589	206	8	214	0	-6.209	754.589	0,008228
08	9.383	187	24	211	0	-5.992	759.828	0,007885
09	10.159	183	0	183	0	1.018	761.608	-0,001337
10	10.811	196	0	196	0	6.160	764.982	-0,008052
11	10.095	185	0	185	0	3.685	758.070	-0,004861
12	7.377	141	1	142	0	-3.270	652.174	0,005014
13	5.865	114	43	157	4	-3.299	611.251	0,005397
14	11.302	216	1	217	0	-1.053	728.965	0,001445
15	11.431	216	0	216	0	-977	747.320	0,001308
16	11.954	219	0	219	0	5.096	759.354	-0,006711
17	12.030	213	0	213	0	6.516	774.917	-0,008409
18	12.944	162	0	162	0	4.017	768.405	-0,005227
19	4.961	97	39	136	5	-3.640	675.585	0,005388
20	989	20	58	78	9	-862	624.945	0,001380
21	10.989	212	4	216	0	-5.302	722.467	0,007338
22	10.714	200	0	200	0	-1.498	732.937	0,002044
23	8.545	84	0	84	0	505	734.922	-0,000687
24	8.904	178	1	179	0	-7.128	724.248	0,009842
25	10.034	200	3	204	0	-8.651	684.778	0,012634
26	7.885	158	22	180	3	-7.079	634.000	0,011165
27	1.638	33	52	85	9	-1.242	596.262	0,002084
28	5.756	93	11	104	0	-4.254	703.428	0,006048
29	8.797	159	4	163	0	-7.602	710.036	0,010706
30	9.980	192	0	193	0	-7.278	708.957	0,010266
31	10.511	203	0	203	0	-2.863	705.522	0,004058
Total	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/07/2025)

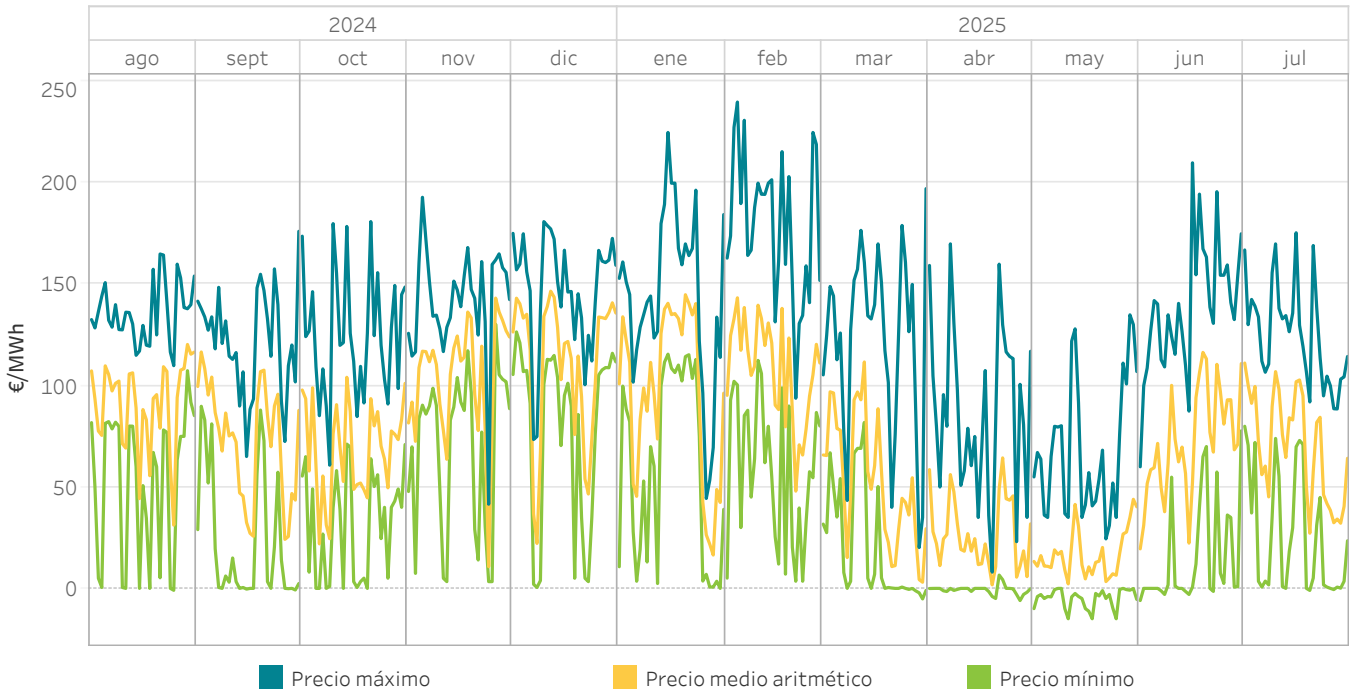


5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses

- 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

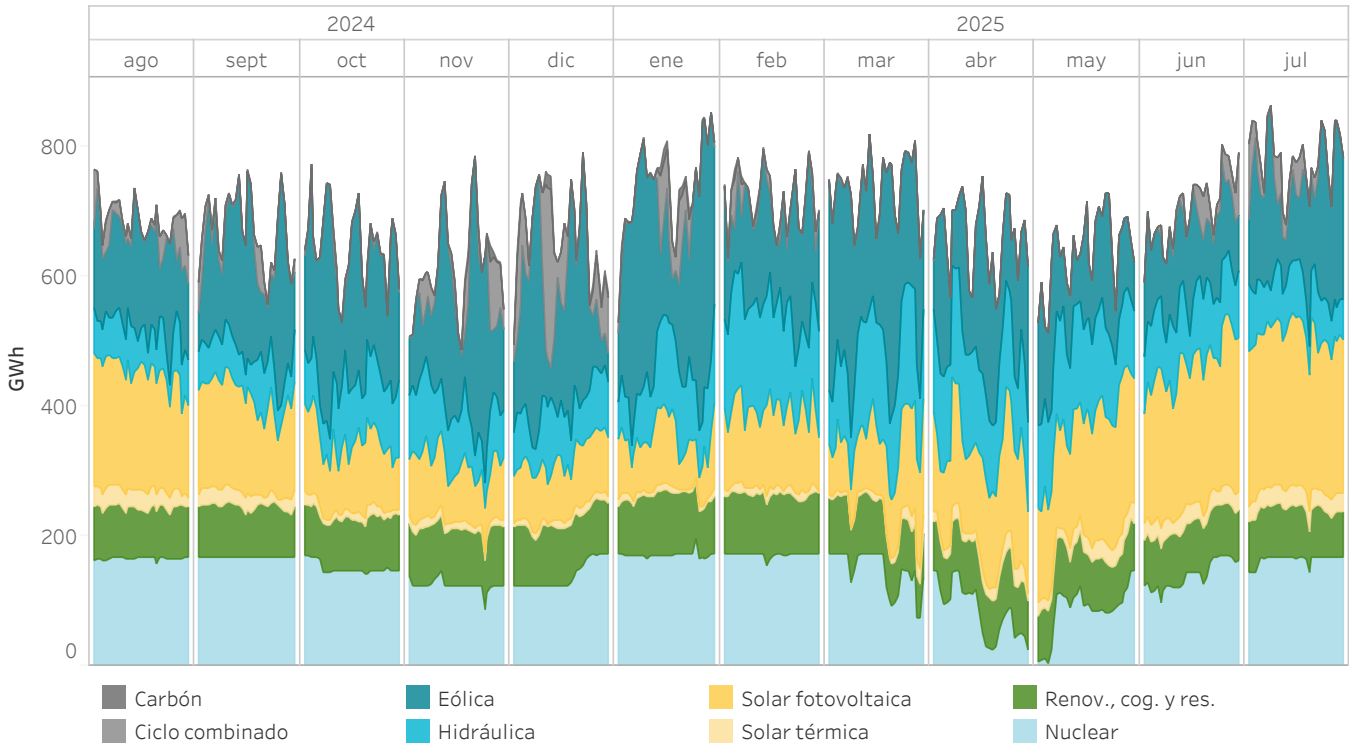
En España



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

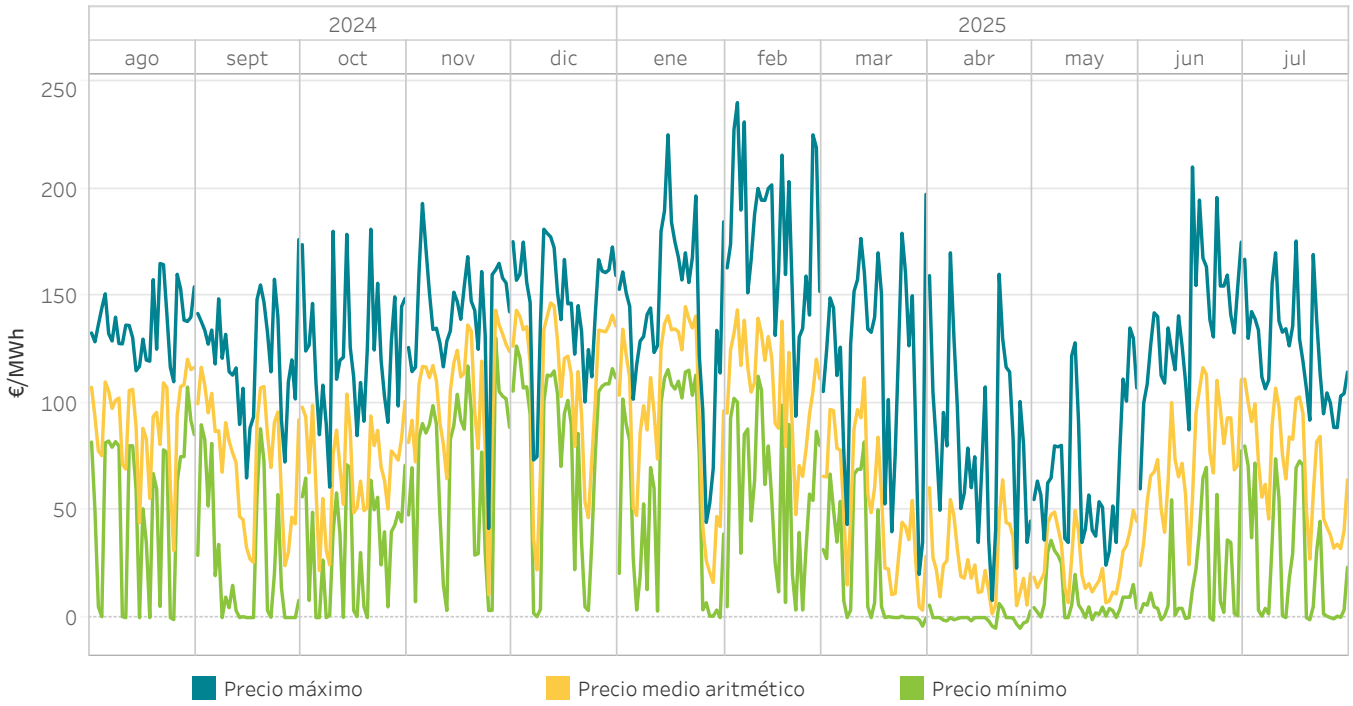
En España

La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

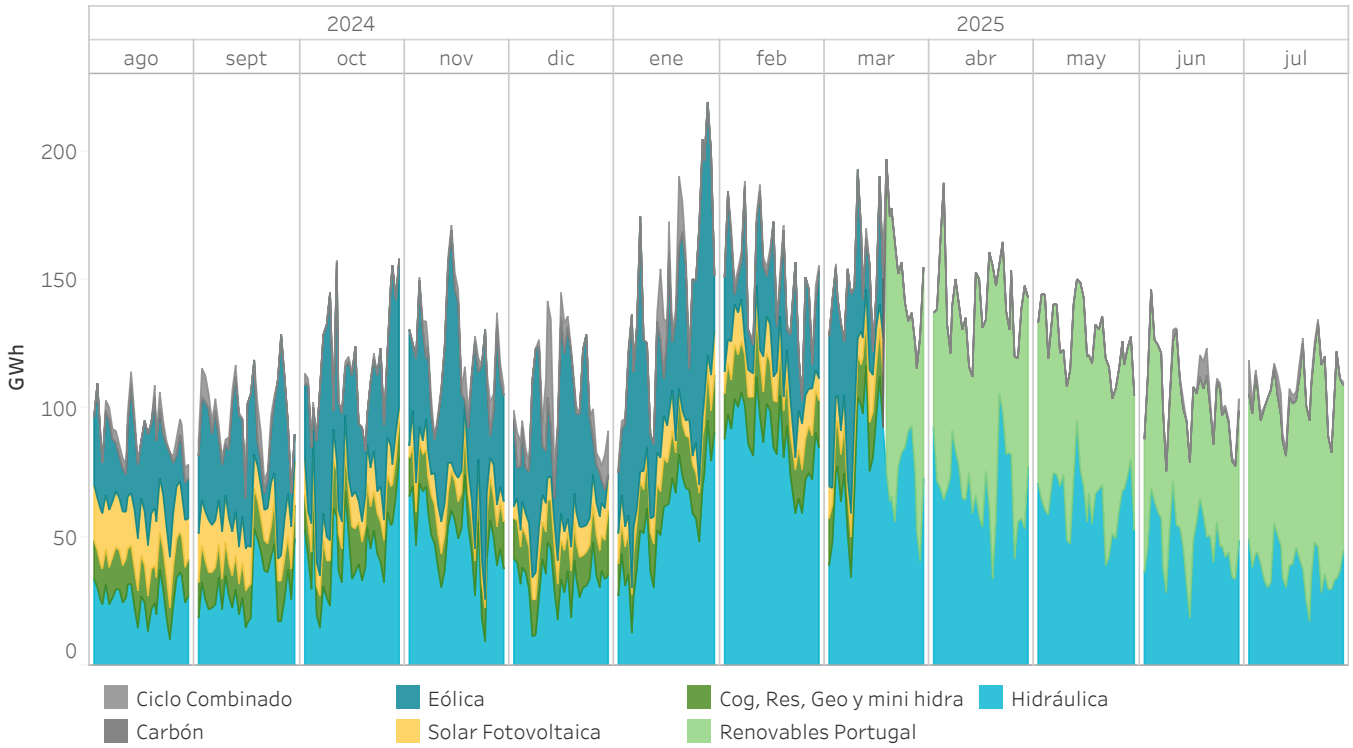
En Portugal



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

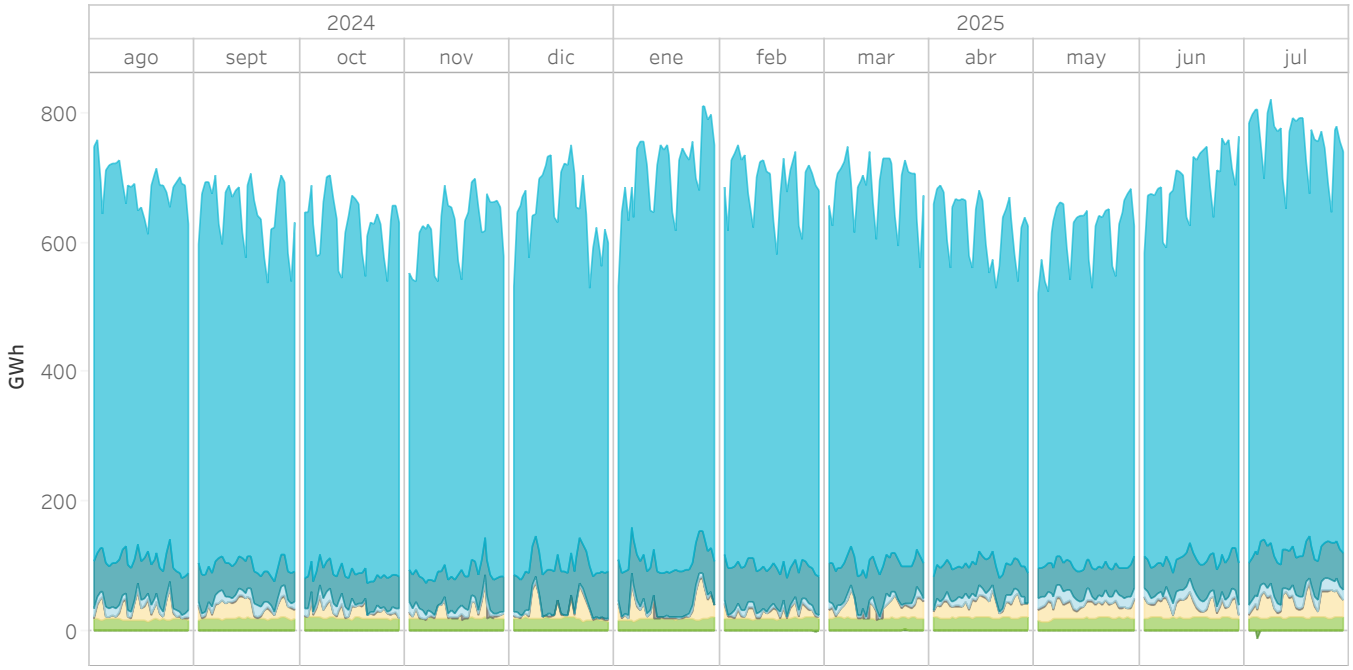
En Portugal

La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



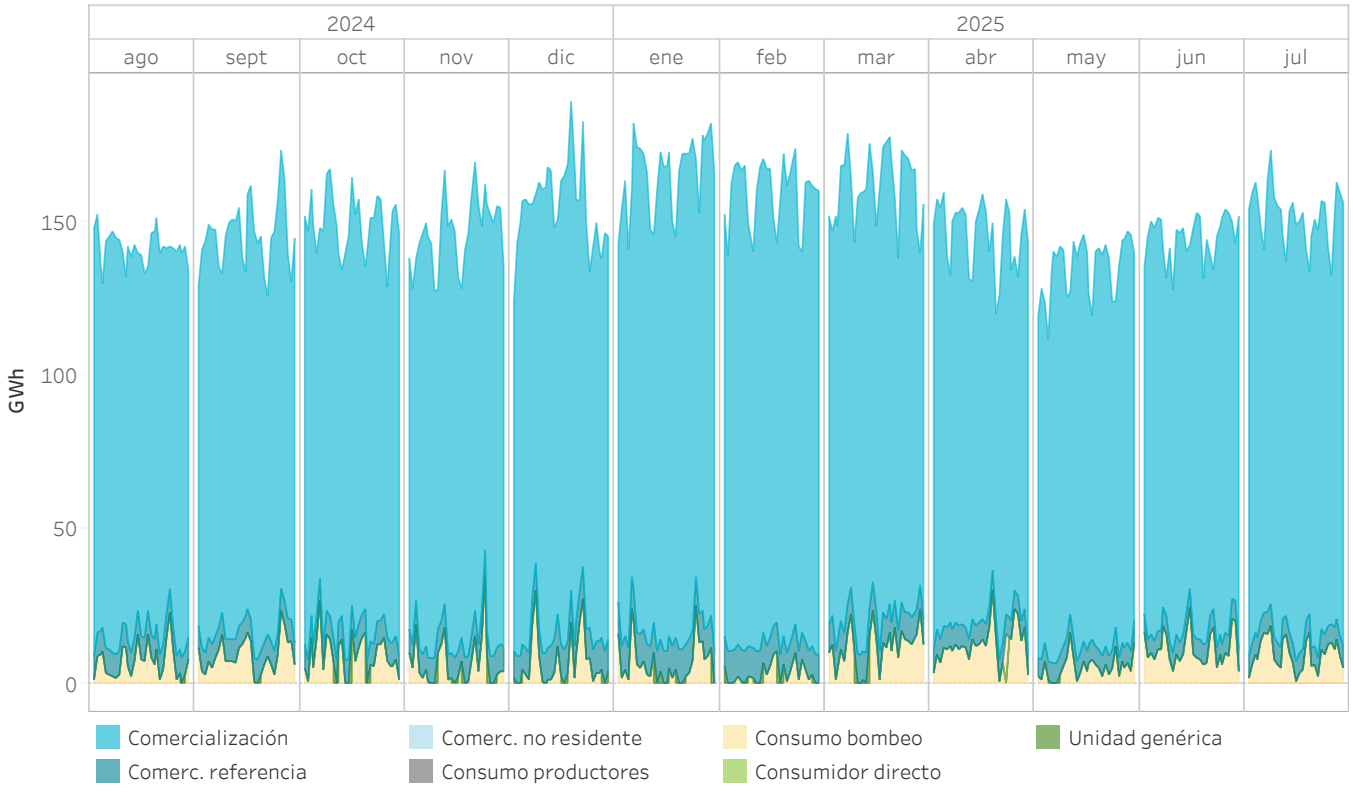
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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
2024	agosto	91,05	165,01	-0,95	14.833,9	9.300,9
	septiembre	72,62	176,21	-0,79	14.275,2	8.073,2
	octubre	68,54	181,00	-0,01	14.078,7	8.244,5
	noviembre	104,43	193,00	3,32	12.751,7	8.615,9
	diciembre	111,24	181,00	0,44	15.058,6	8.612,2
2025	enero	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
	febrero	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	marzo	53,03	197,25	-5,21	15.874,5	9.565,6
	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	mayo	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
	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
Resultados interanual		**74,13**	**240,00**	**-15,00**	**178.134,1**	**105.903,5**

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

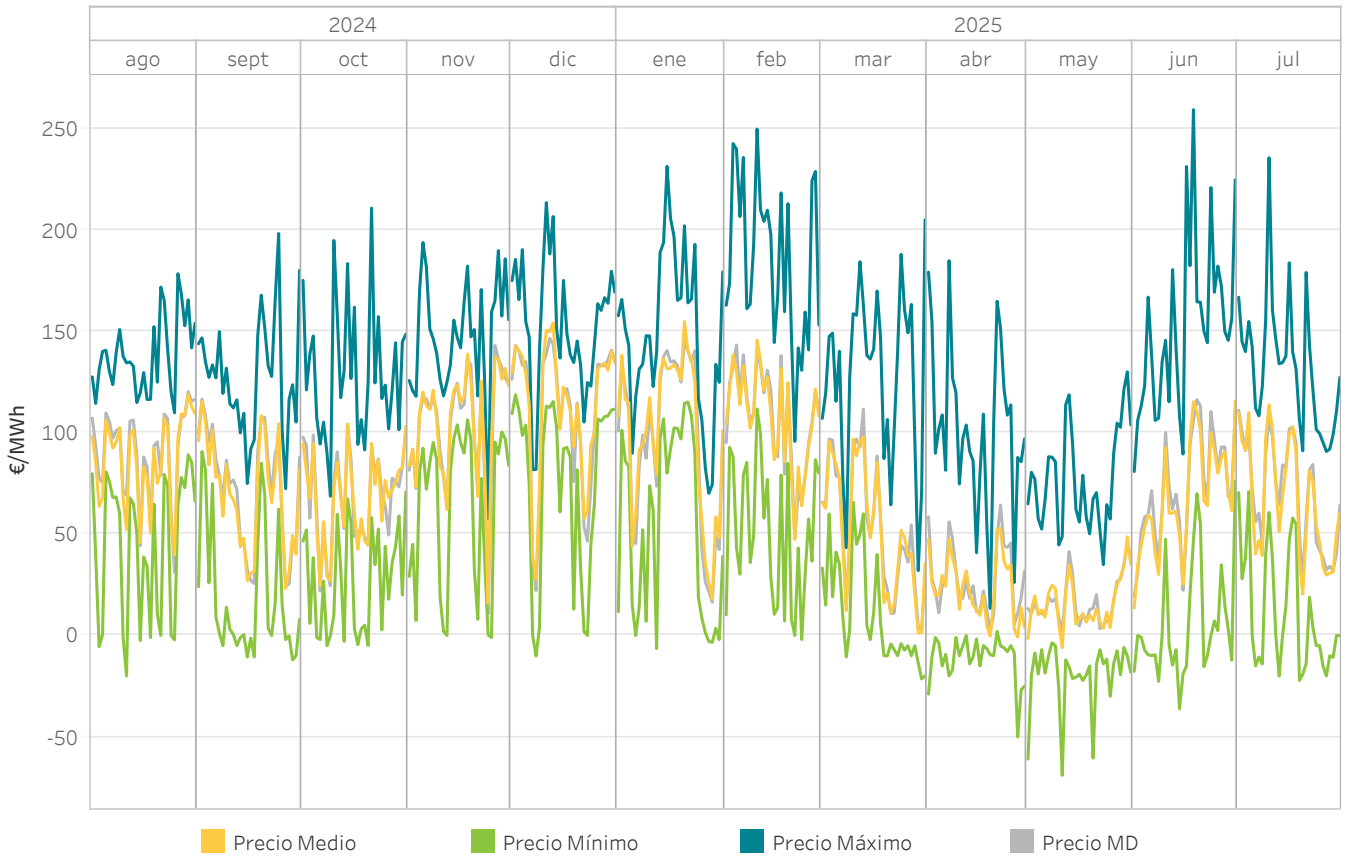
En Portugal

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
2024	agosto	91,11	165,01	-0,95	4.215,8	1.670,1
	septiembre	73,63	176,21	0,00	4.236,3	1.538,4
	octubre	69,41	181,00	-0,01	4.690,0	1.532,0
	noviembre	104,60	193,00	3,32	4.434,4	1.575,8
	diciembre	111,54	181,00	0,44	4.677,6	1.852,1
2025	enero	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	febrero	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	marzo	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	mayo	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
	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
Resultados interanual		**75,10**	**240,00**	**-5,00**	**55.576,5**	**20.232,0**

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

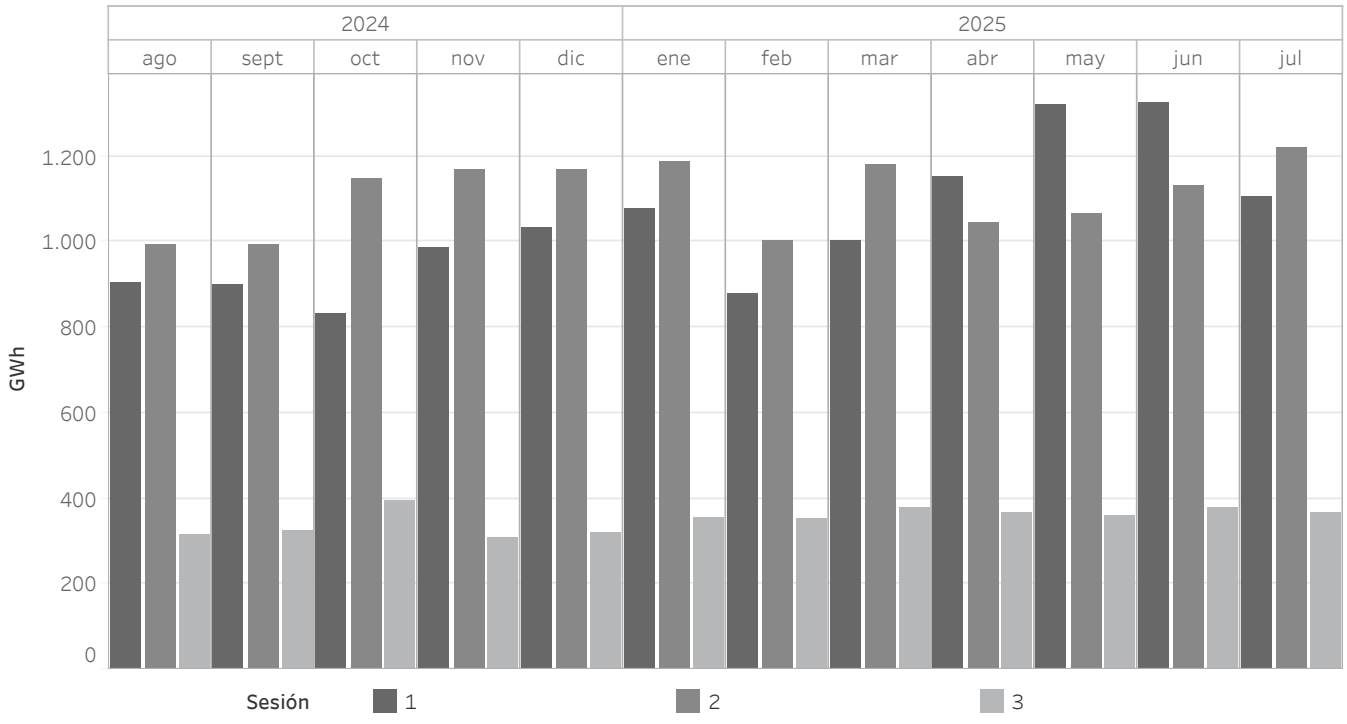
En España



5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

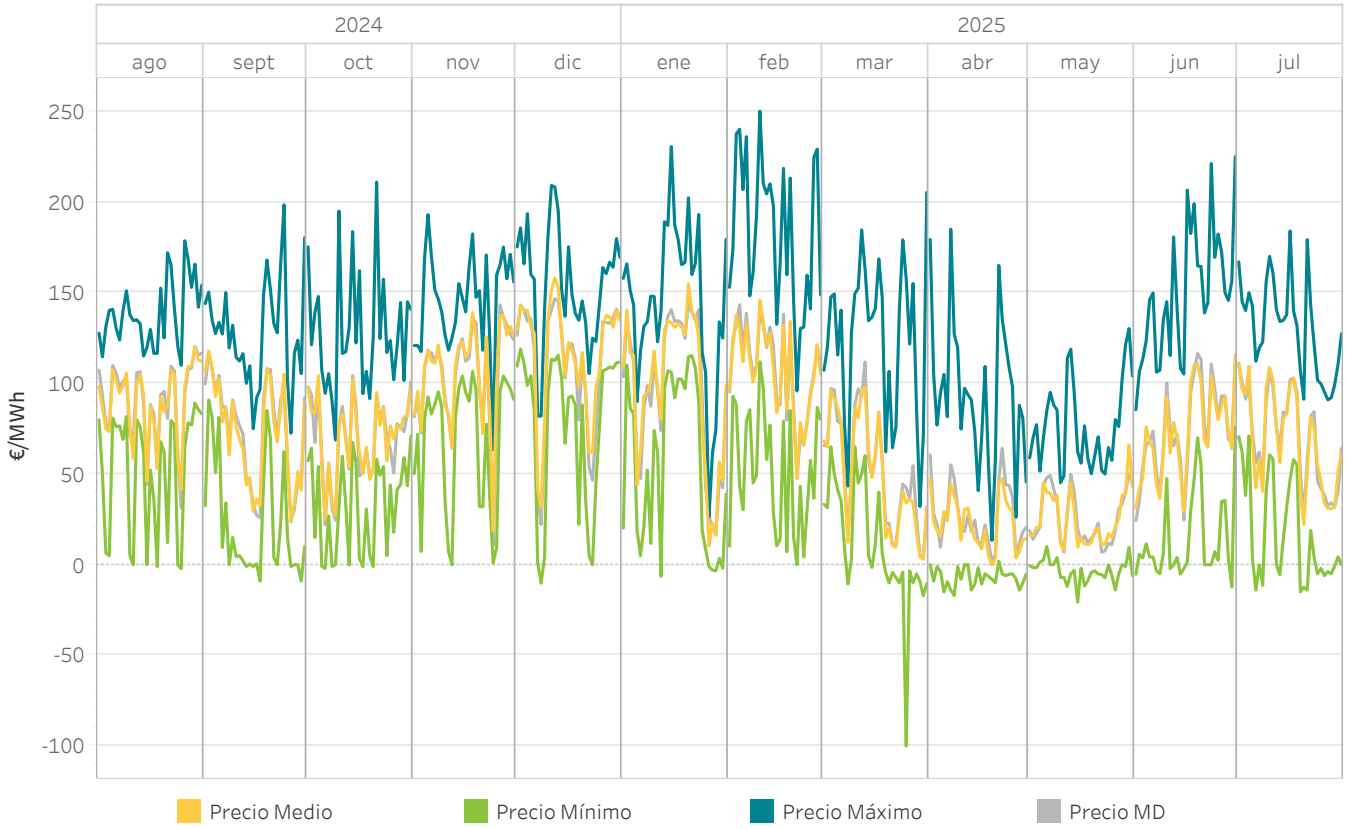
En España

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



5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

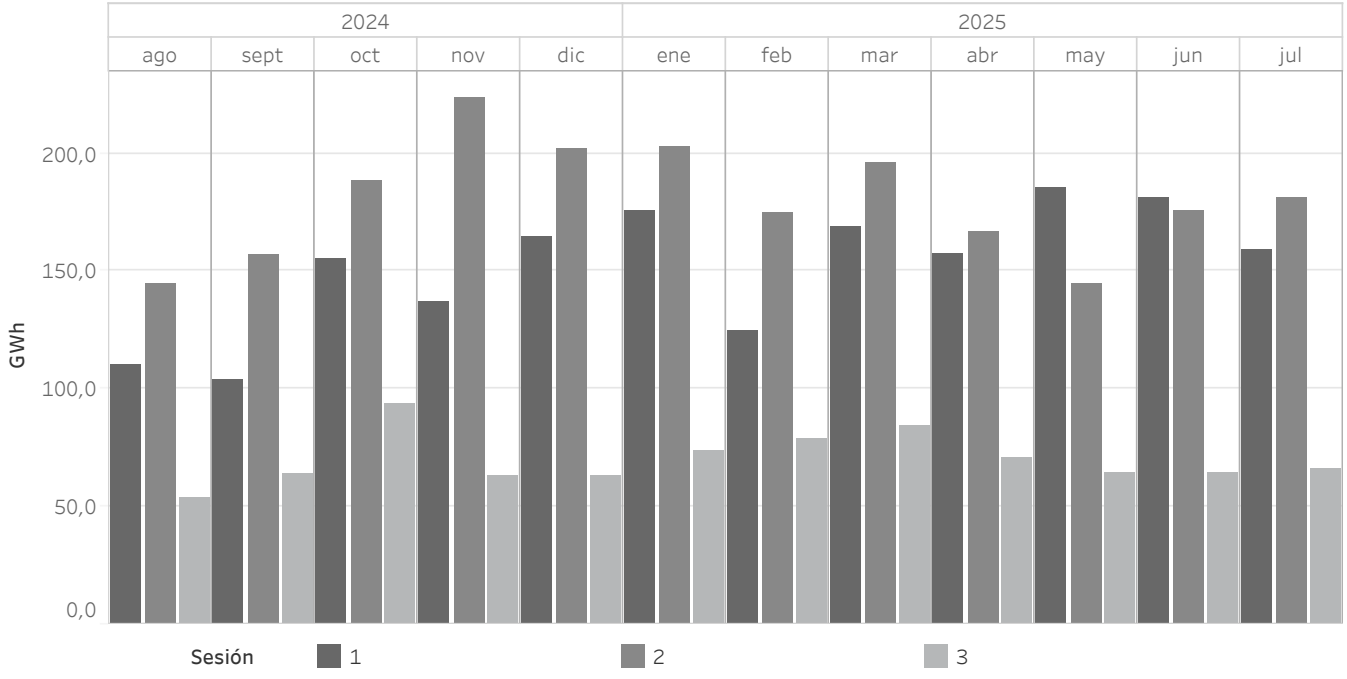
En Portugal



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
2024	agosto	86,89	178,61	-20,00	2.072,1	2.114,3
	septiembre	70,83	198,44	-12,00	2.070,1	2.100,4
	octubre	68,94	211,00	-5,00	2.190,6	2.206,7
	noviembre	104,00	194,00	-1,00	2.223,5	2.339,4
	diciembre	112,34	213,69	-10,12	2.326,0	2.342,7
2025	enero	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
	febrero	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	marzo	36,83	205,24	-21,44	2.400,6	2.332,0
	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
	mayo	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
	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
Resultados interanual		**57,03**	**259,57**	**-69,00**	**27.687,9**	**28.002,7**

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

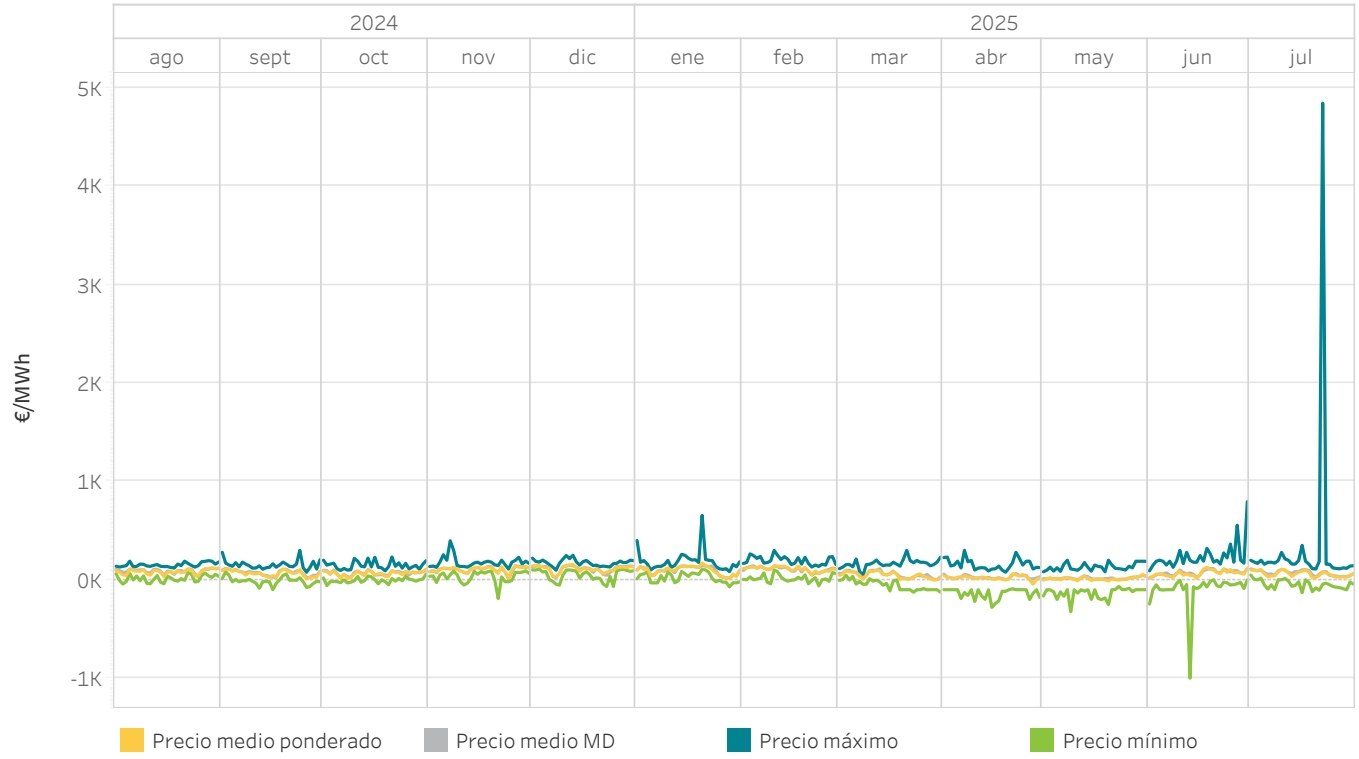
En Portugal

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
2024	agosto	89,46	178,61	-2,20	245,2	203,9
	septiembre	73,05	198,44	-9,00	247,2	219,0
	octubre	70,64	211,00	-2,00	324,5	298,8
	noviembre	104,69	193,00	0,00	332,0	262,2
	diciembre	114,09	209,07	-10,12	293,6	289,9
2025	enero	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	febrero	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	marzo	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	mayo	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
	junio	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
	julio	68,64	184,00	-15,00	279,7	280,1
Resultados interanual		**59,24**	**250,00**	**-100,00**	**3.431,8**	**3.399,5**

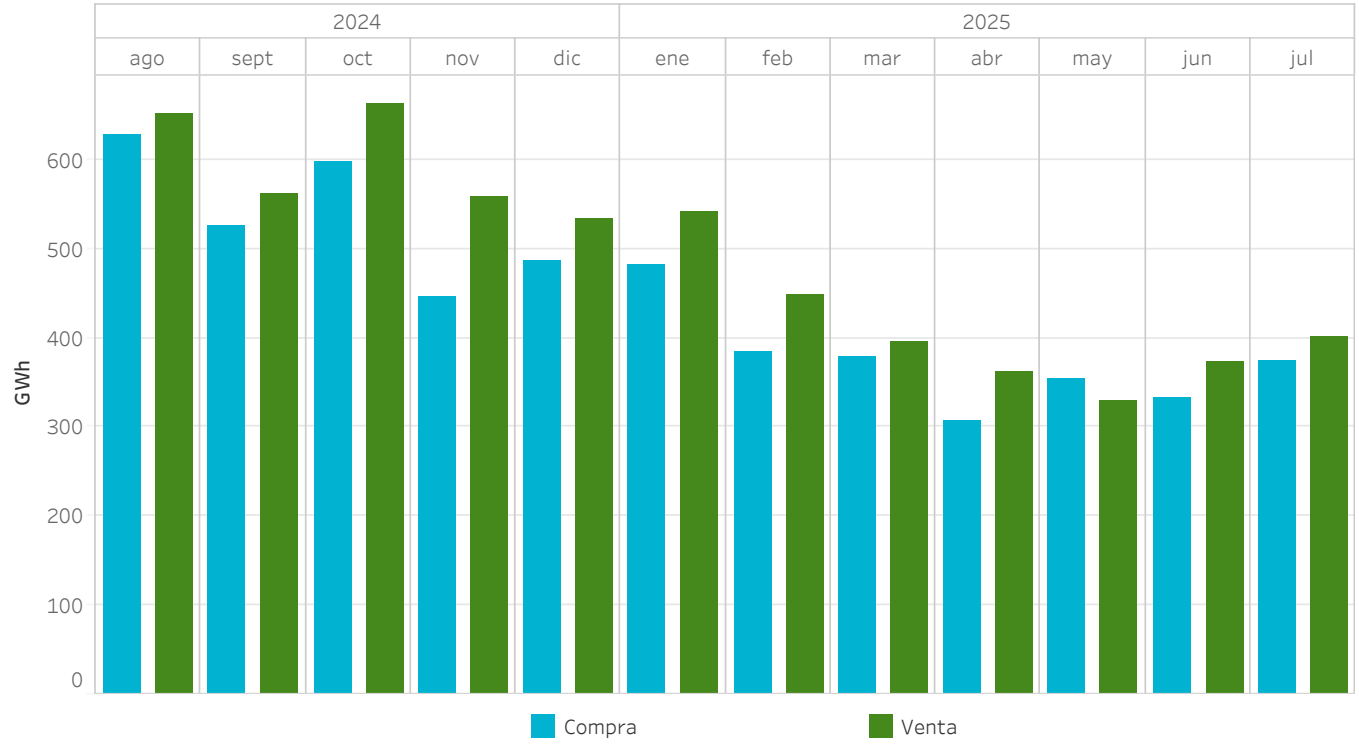
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



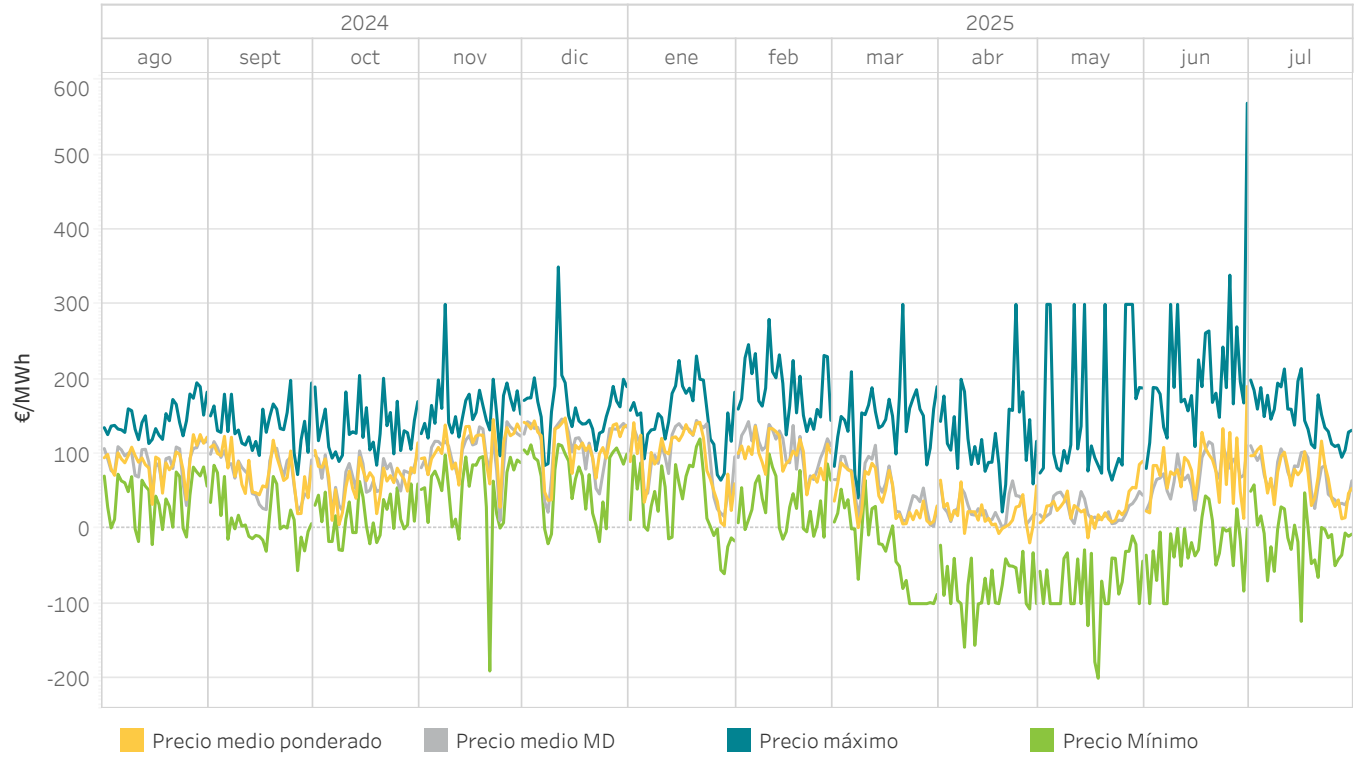
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



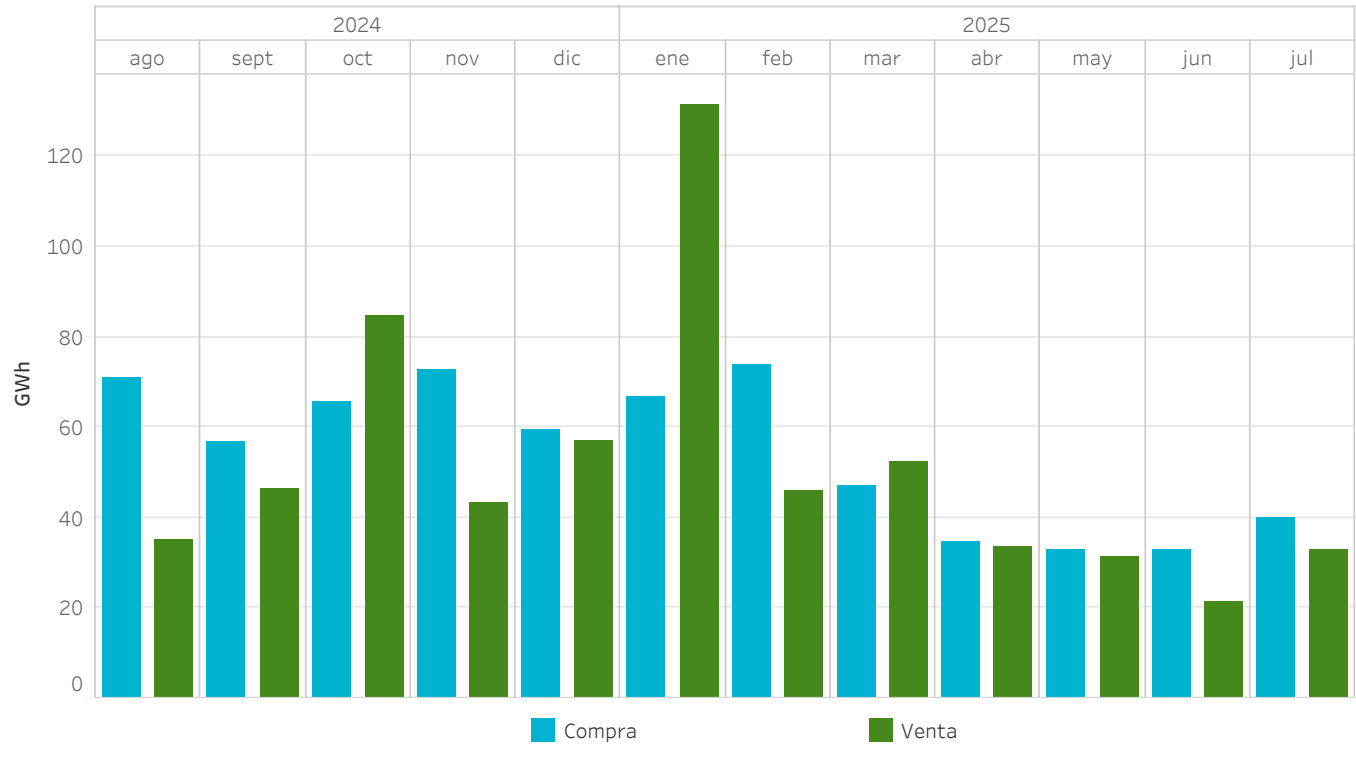
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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
2024	agosto	83,00	195,20	-43,00	628,4	651,5
	septiembre	63,53	300,00	-99,94	525,3	562,7
	octubre	64,80	233,15	-58,69	598,1	661,3
	noviembre	104,28	397,28	-189,98	446,3	558,4
	diciembre	112,98	249,96	-68,00	486,4	534,1
2025	enero	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	febrero	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	marzo	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	mayo	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
	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
Resultados interanual		**58,53**	**4.841,69**	**-999,00**	**9.768,9**	**10.569,1**

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

En Portugal

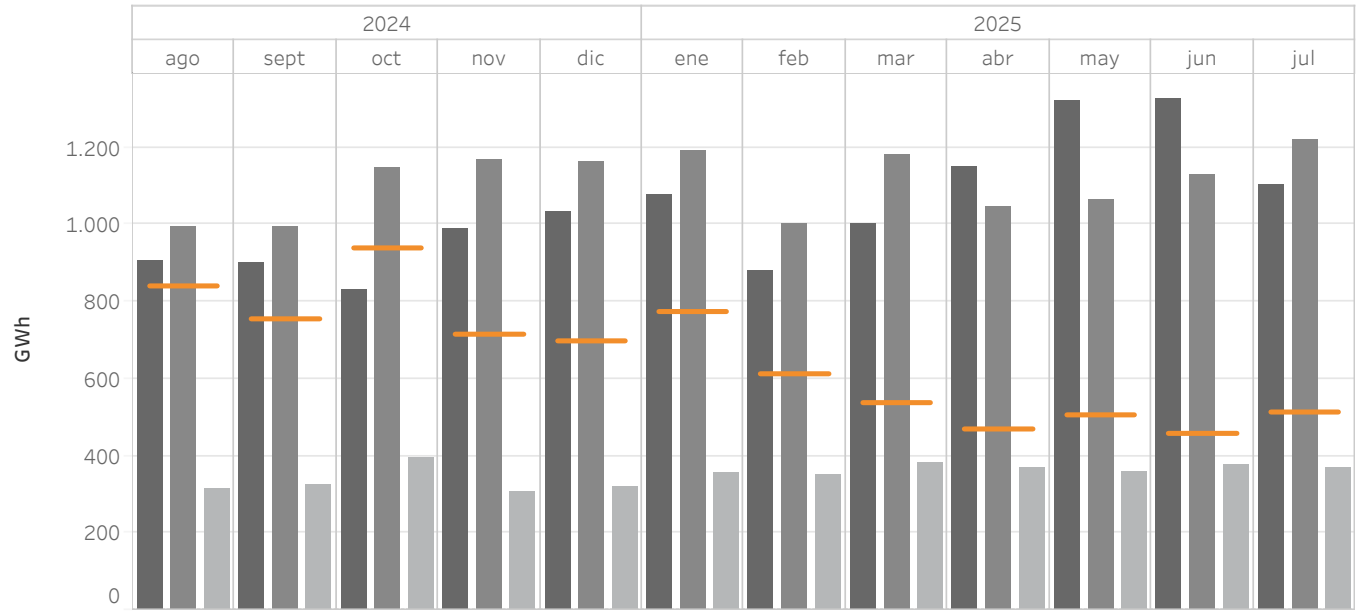
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	agosto	94,60	195,20	-21,01	70,7	34,9
	septiembre	72,79	198,44	-55,92	56,7	46,4
	octubre	63,47	205,00	-29,03	65,6	84,6
	noviembre	107,75	300,00	-189,98	72,6	43,3
	diciembre	111,79	350,00	-19,95	59,4	56,9
2025	enero	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	febrero	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	marzo	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	mayo	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
	junio	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
	julio	72,91	214,19	-123,65	159,7	131,2
Total general		**65,33**	**568,92**	**-199,70**	**1.104,3**	**1.027,9**

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y las subastas intradiarias europeas

En España

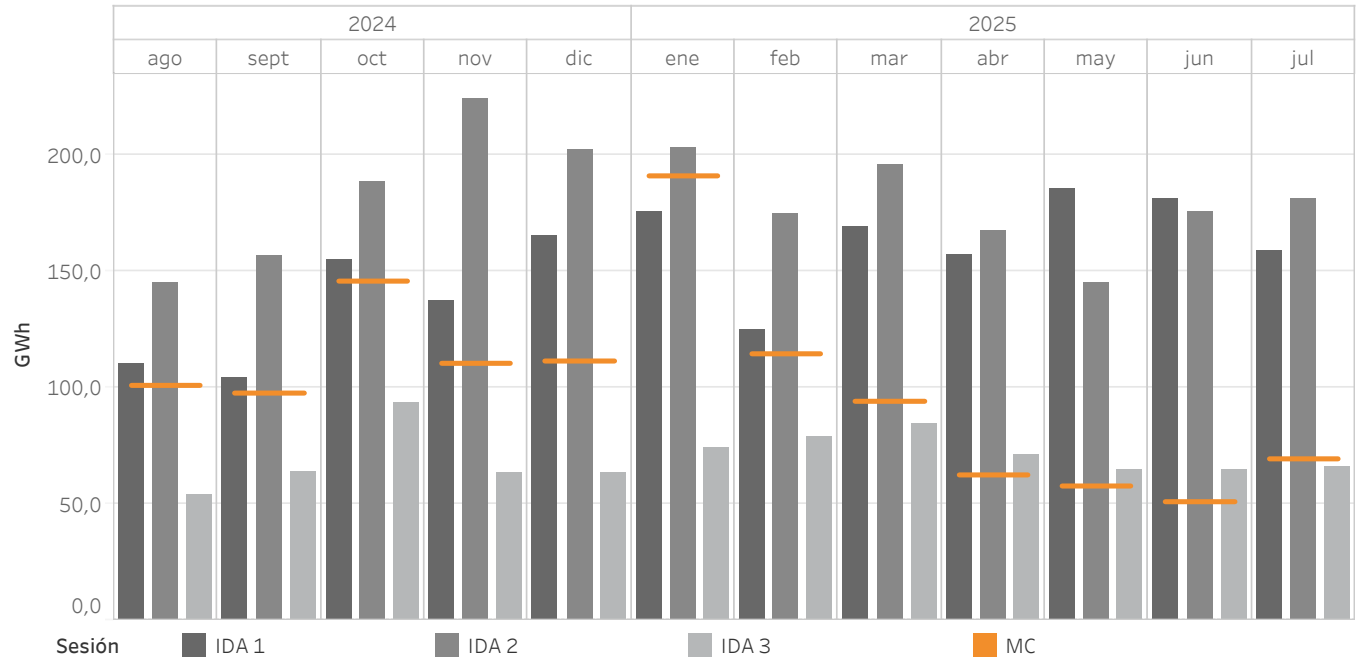
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y las subastas intradiarias europeas

En Portugal

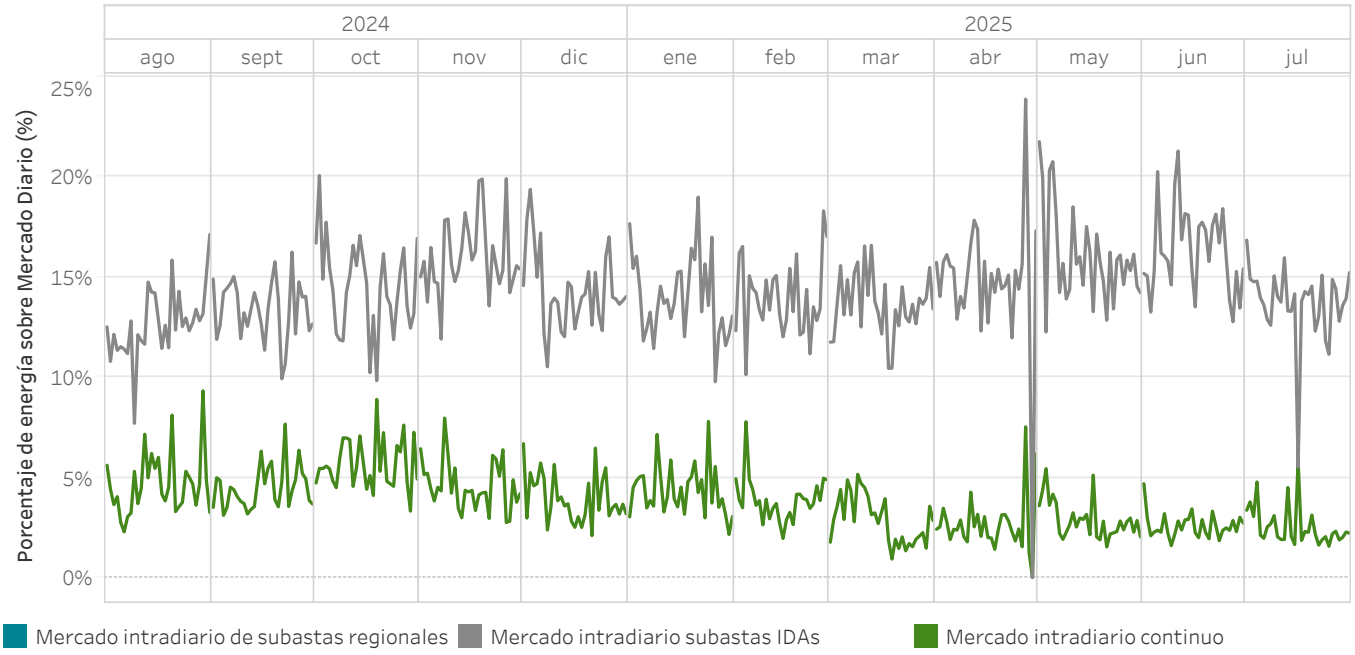
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



5.23 Porcentaje de la energía negociada en los mercados intradiarios regionales y IDAs sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

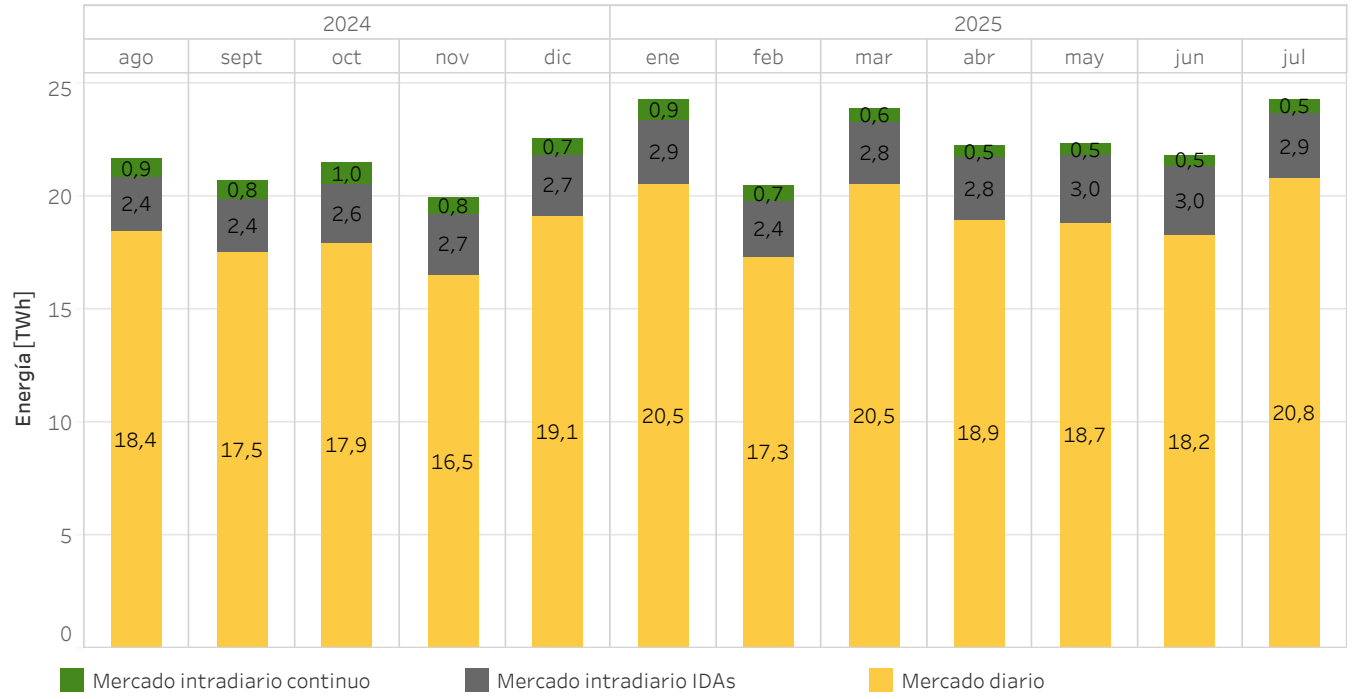
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



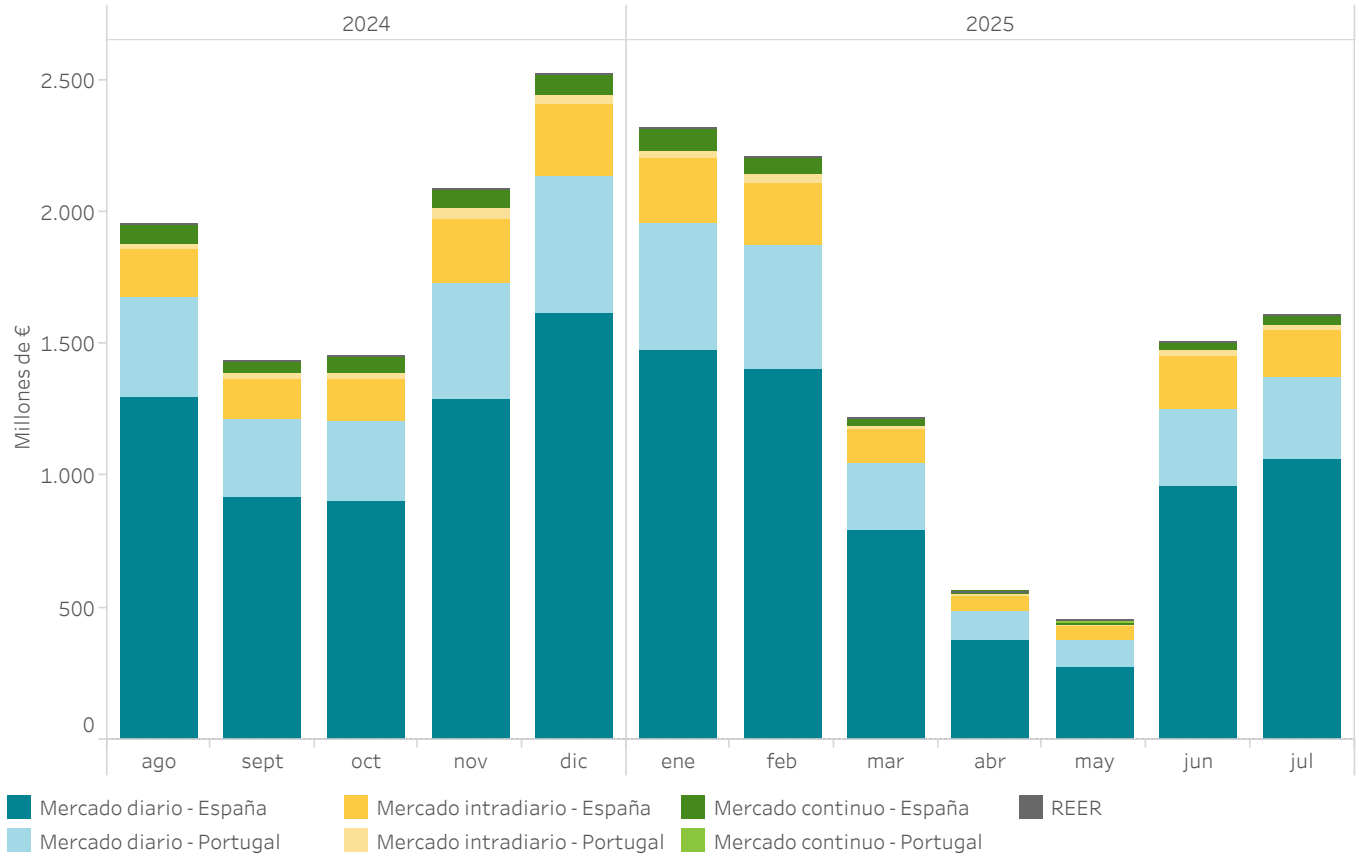
5.24 Energía negociada en los mercados intradiarios regionales y IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

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

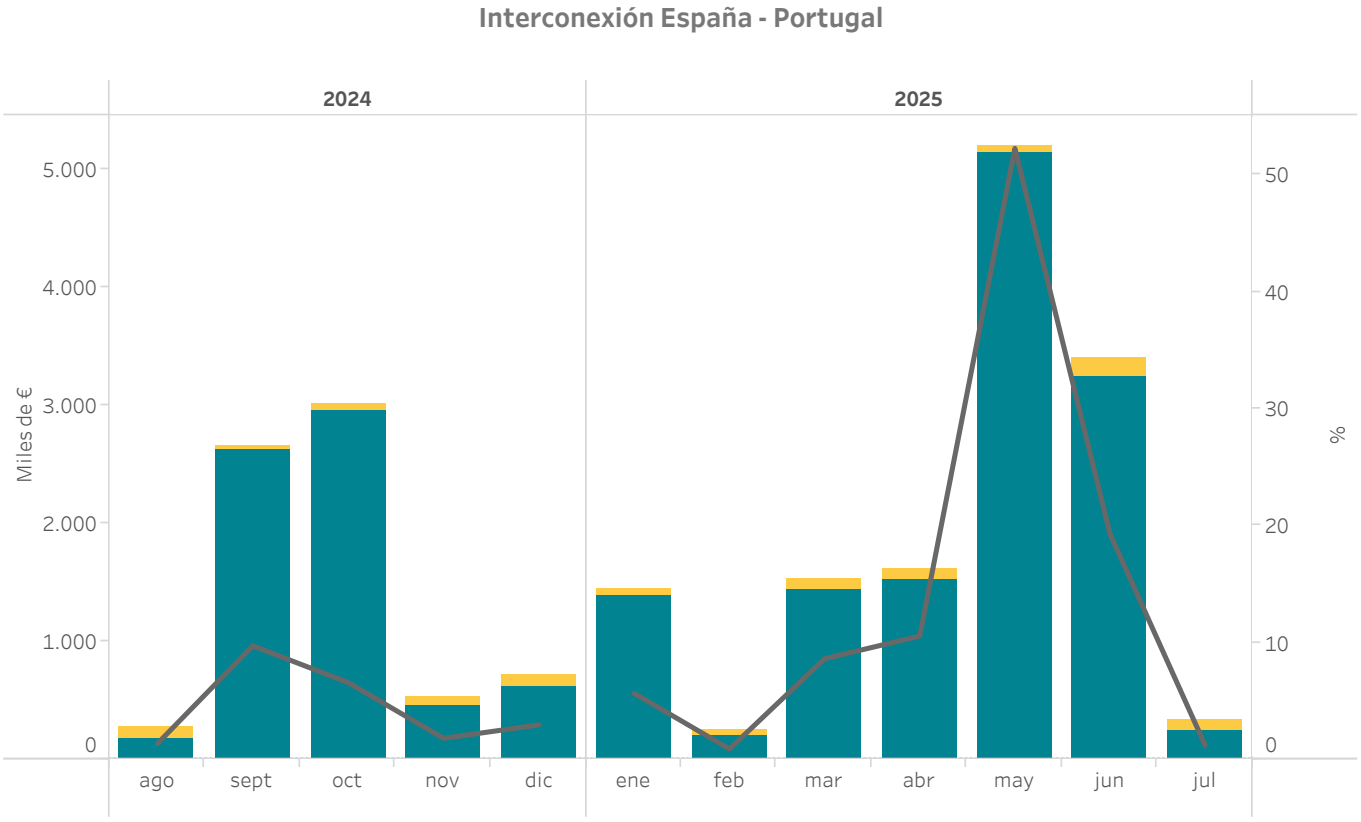


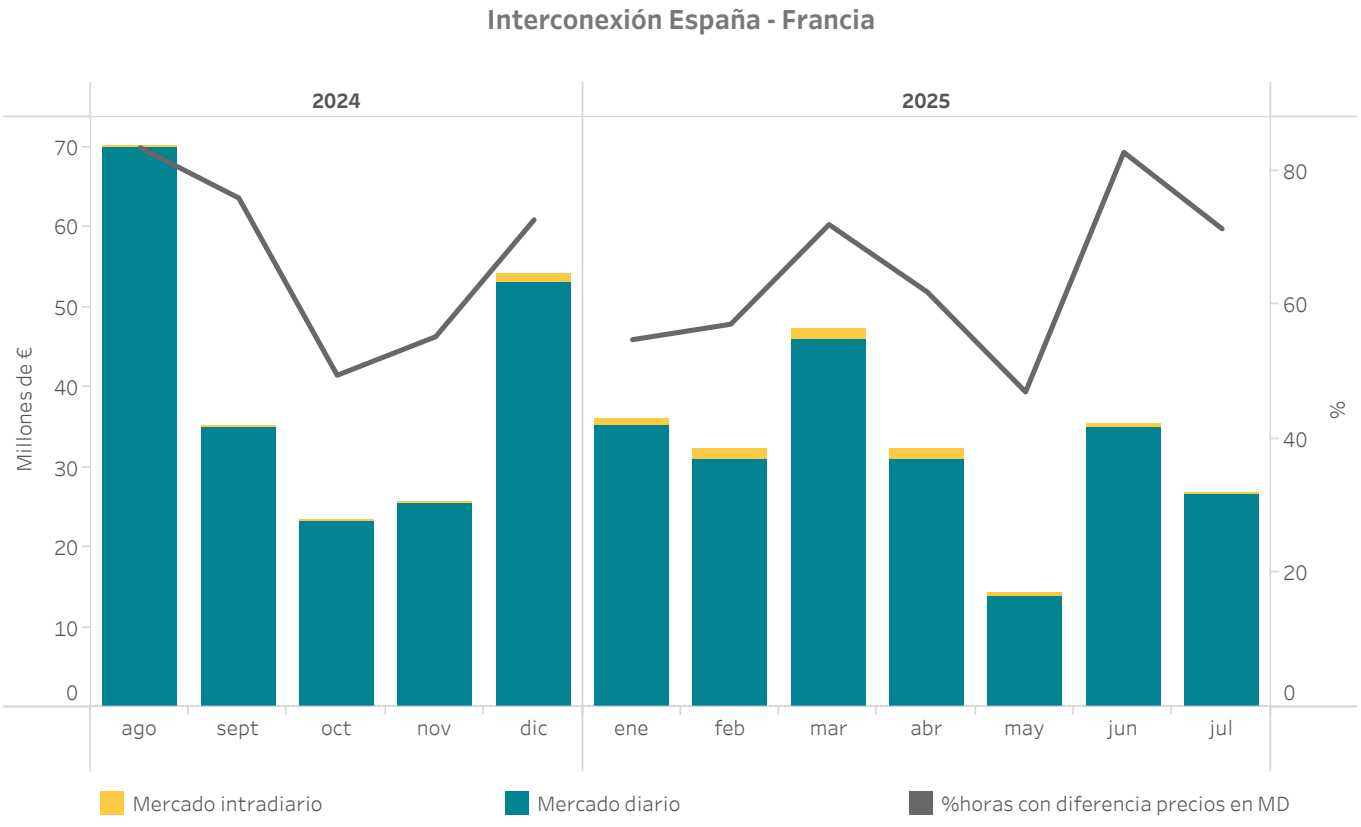
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



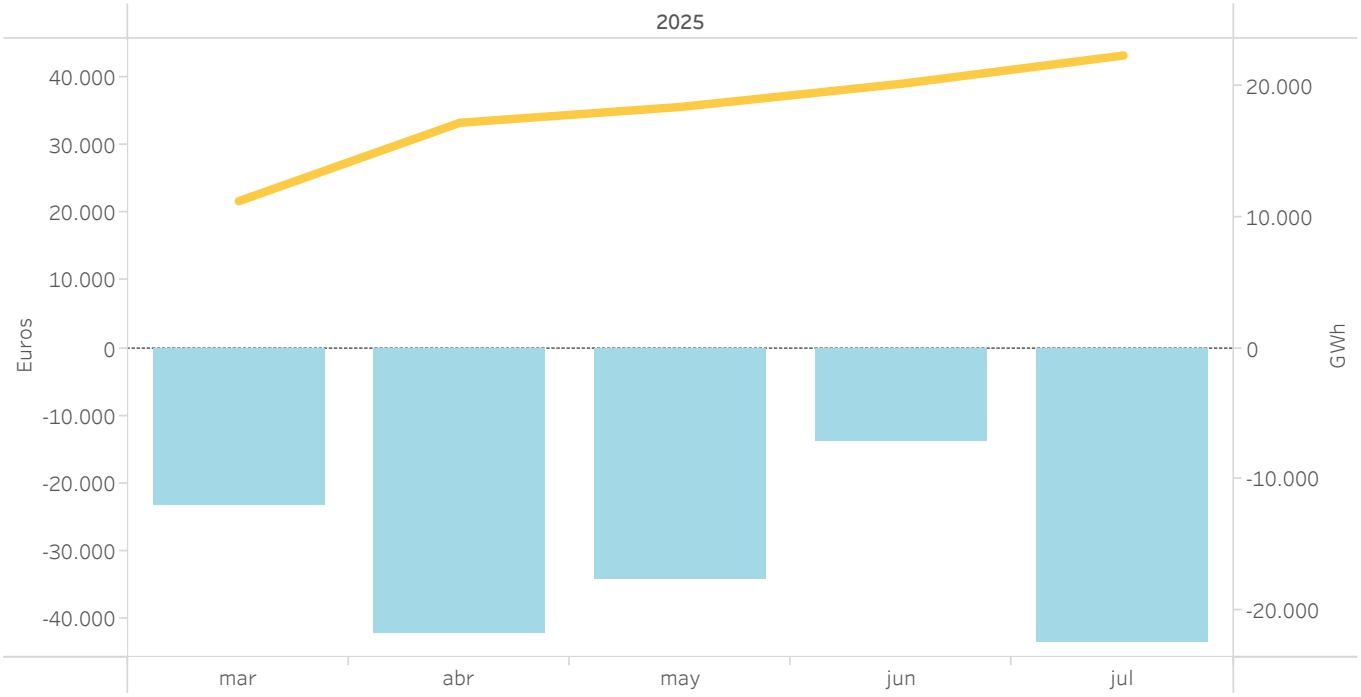
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	ago	1.298.677.801	372.054.493	187.879.967	21.906.859	65.973.154	6.517.215	0
	sept	922.080.045	292.776.222	151.201.345	17.711.476	47.675.077	3.984.424	0
	oct	898.348.088	310.296.300	156.333.087	22.486.071	62.360.120	4.026.009	0
	nov	1.290.693.177	440.194.901	245.418.442	34.606.963	72.003.702	7.727.244	0
	dic	1.618.655.033	513.403.711	275.433.768	33.012.394	77.818.741	6.489.243	0
2025	ene	1.473.444.558	478.715.552	253.750.046	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	feb	1.403.048.398	471.121.409	234.397.527	28.605.024	68.112.704	6.808.656	0
	mar	793.319.870	256.988.850	123.331.311	15.248.810	30.068.384	2.531.876	26.051
	abr	379.129.177	105.488.983	56.411.305	6.036.755	14.308.727	922.509	42.072
	may	272.183.353	107.270.579	50.380.251	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
	jun	958.047.774	297.197.772	197.853.672	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
	jul	1.062.133.470	311.952.642	180.502.433	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982
Año móvil		12.369.760.745	3.957.461.412	2.112.893.154	255.736.007	592.635.142	51.360.956	342.922

5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

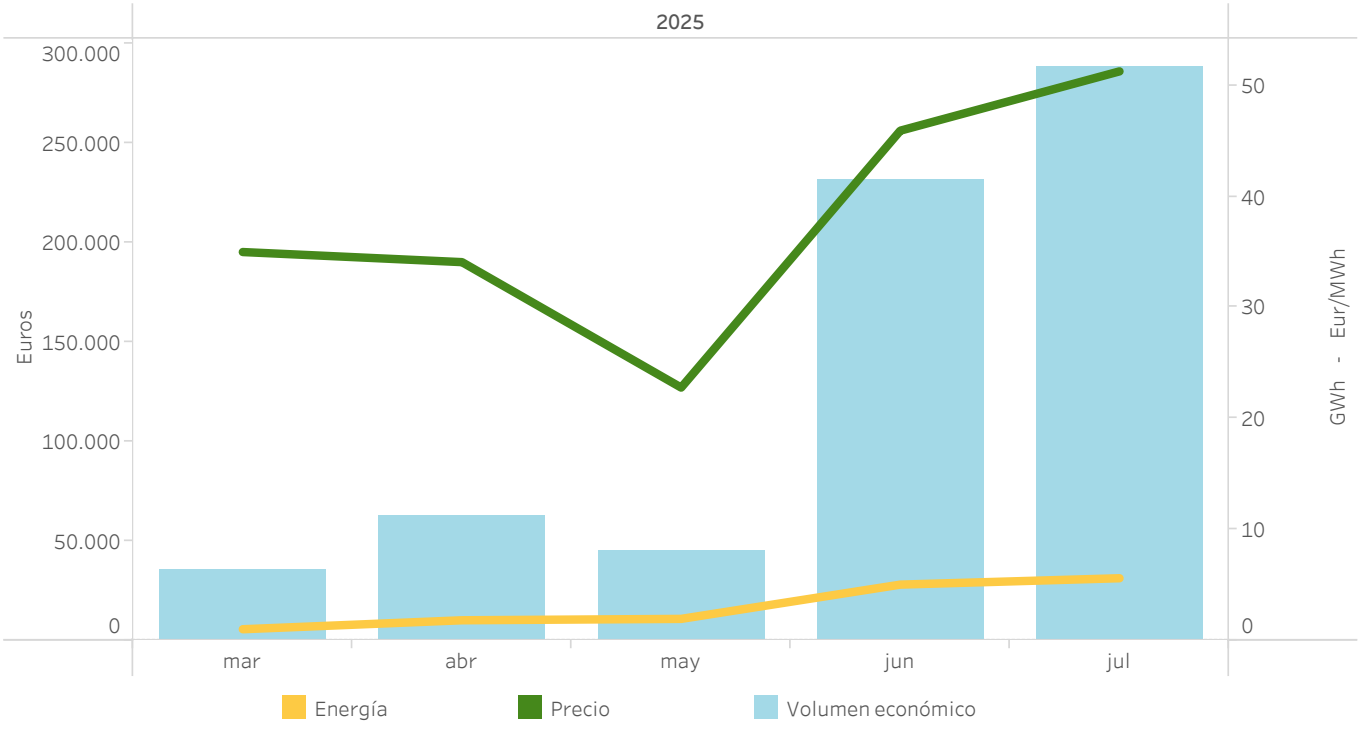




5.27 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



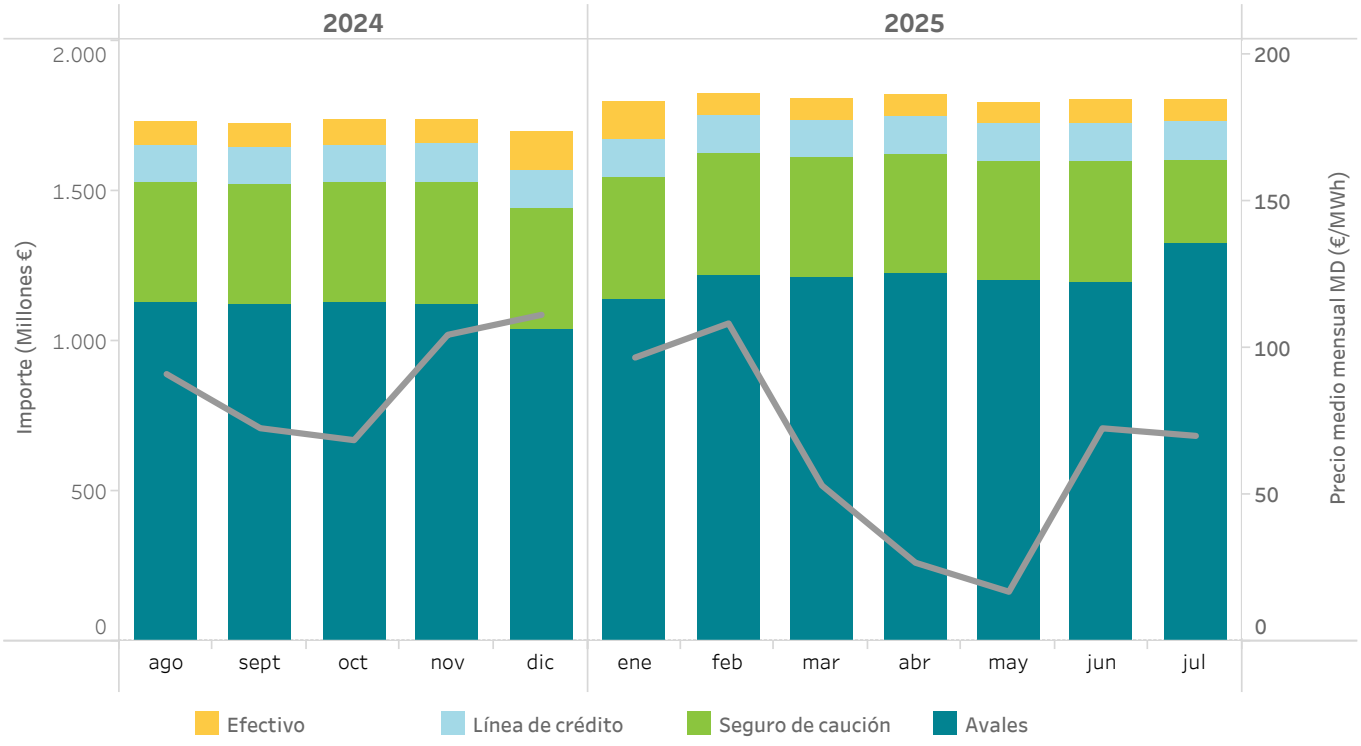
5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



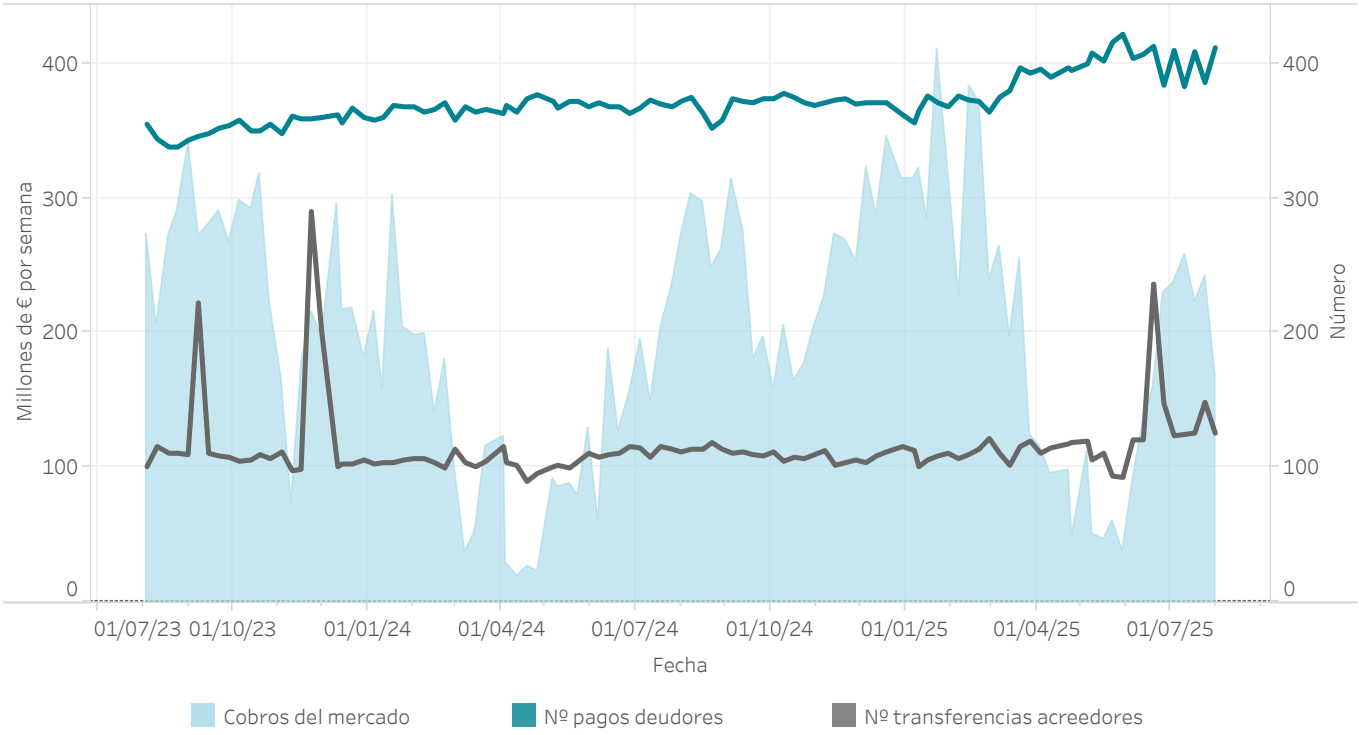
5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas Precio 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)
Marzo	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
Mayo	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
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
Total	663.079	12.527	2.741	15.268	627	-157.029	89.126.061	0,001762

5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



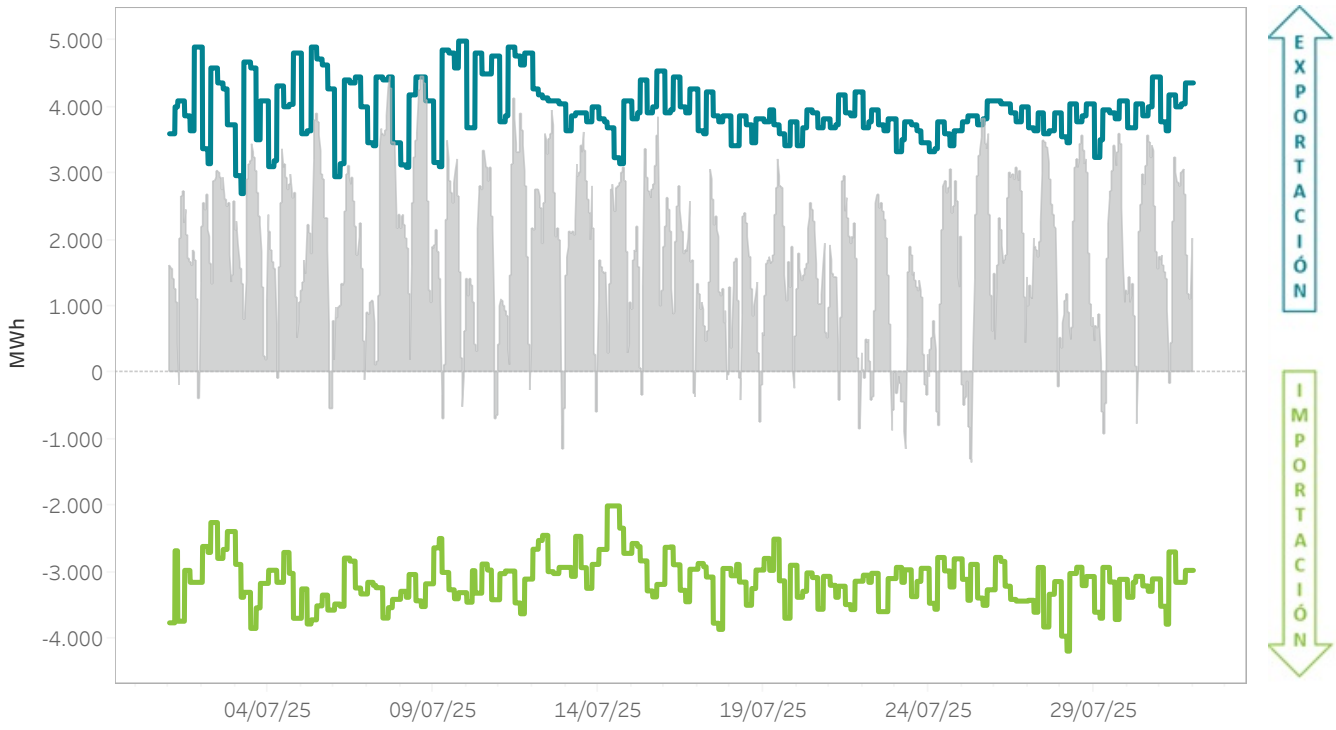
5.31 Evolución cobros en el mercado



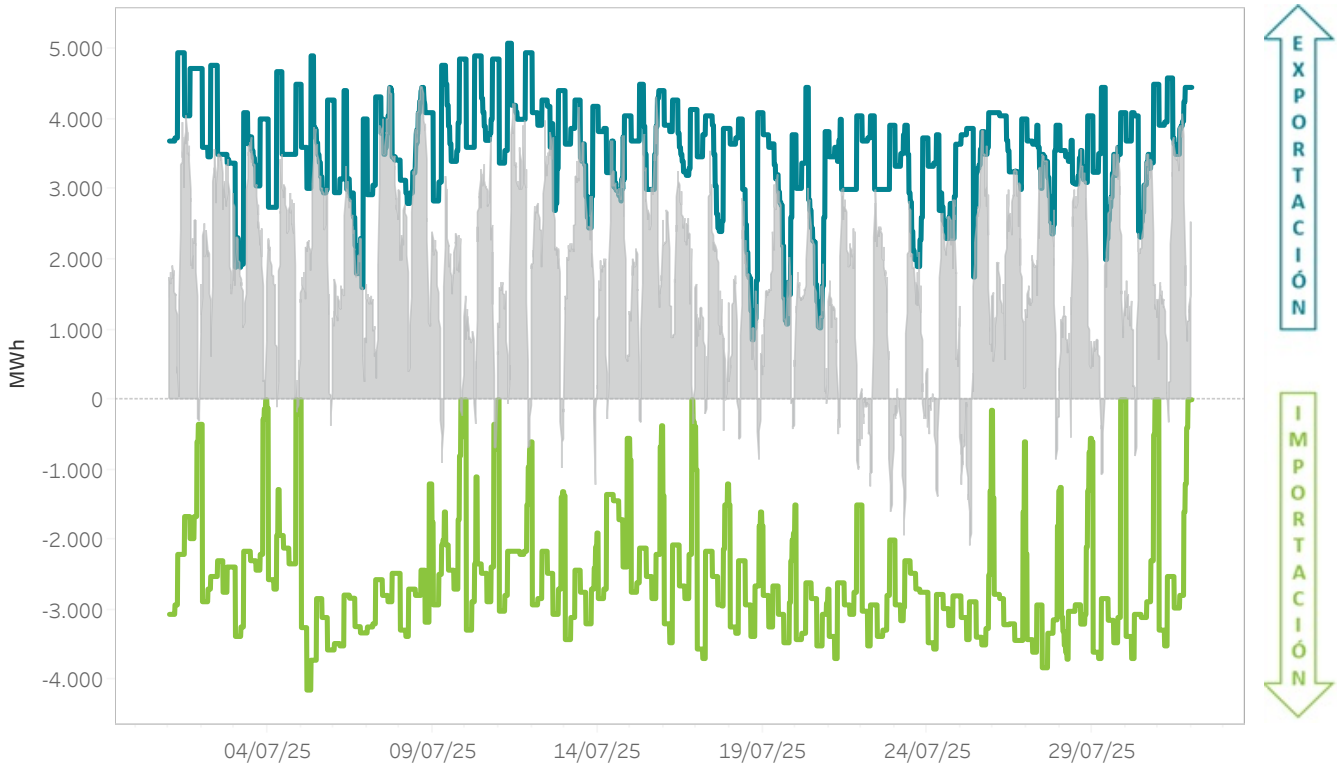
6. Intercambios internacionales

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

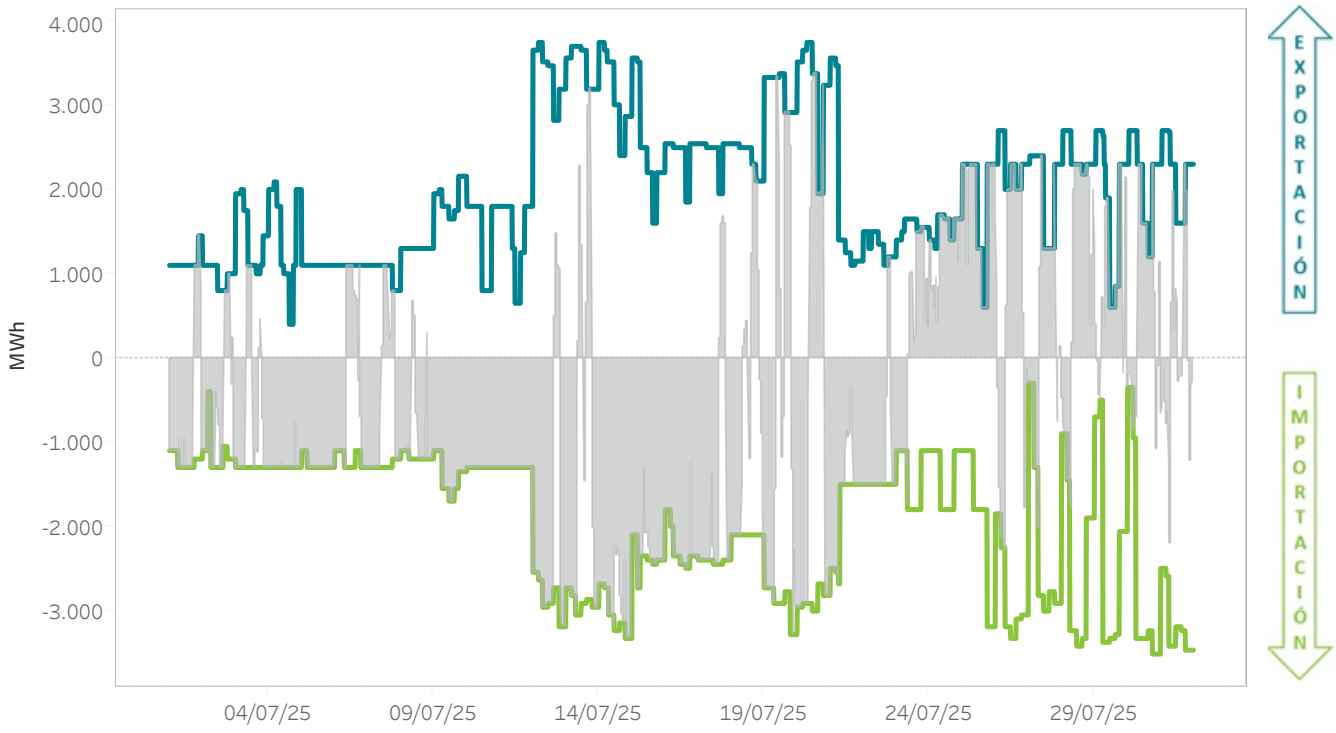
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



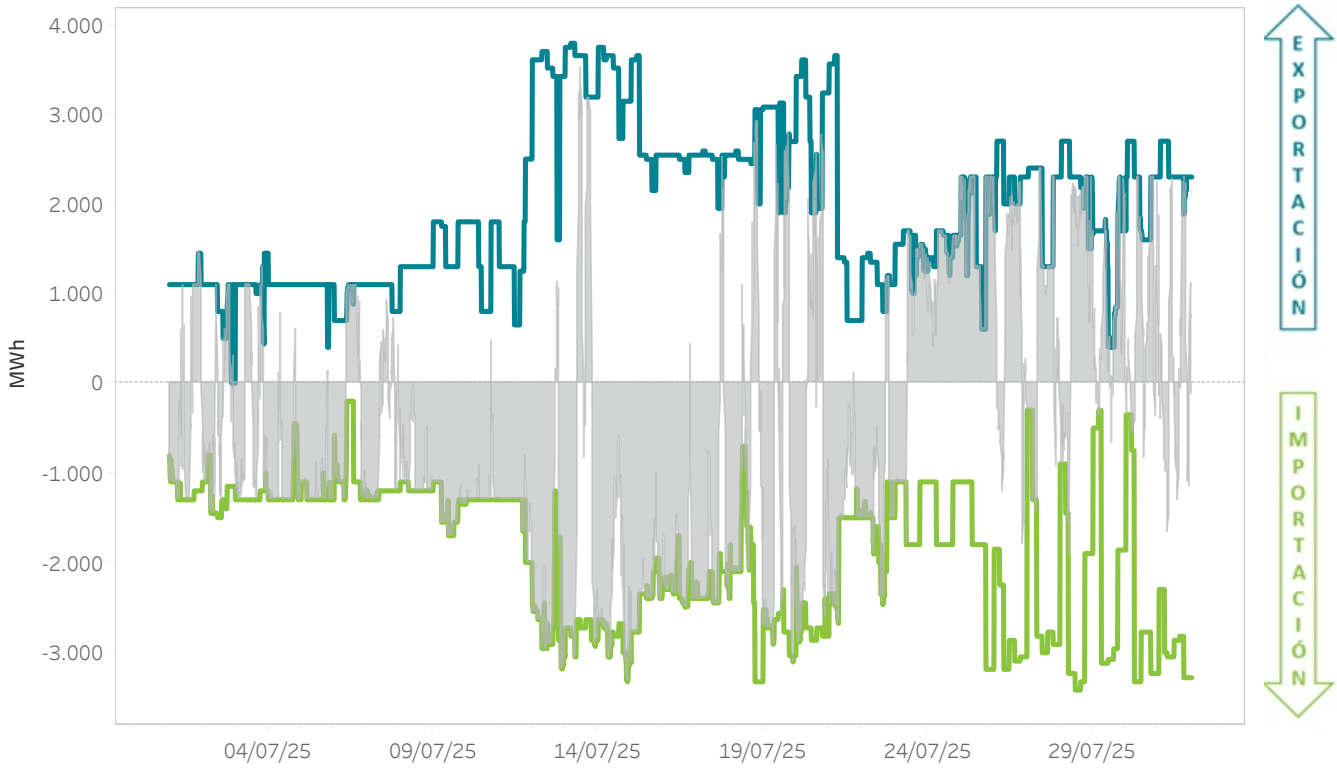
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



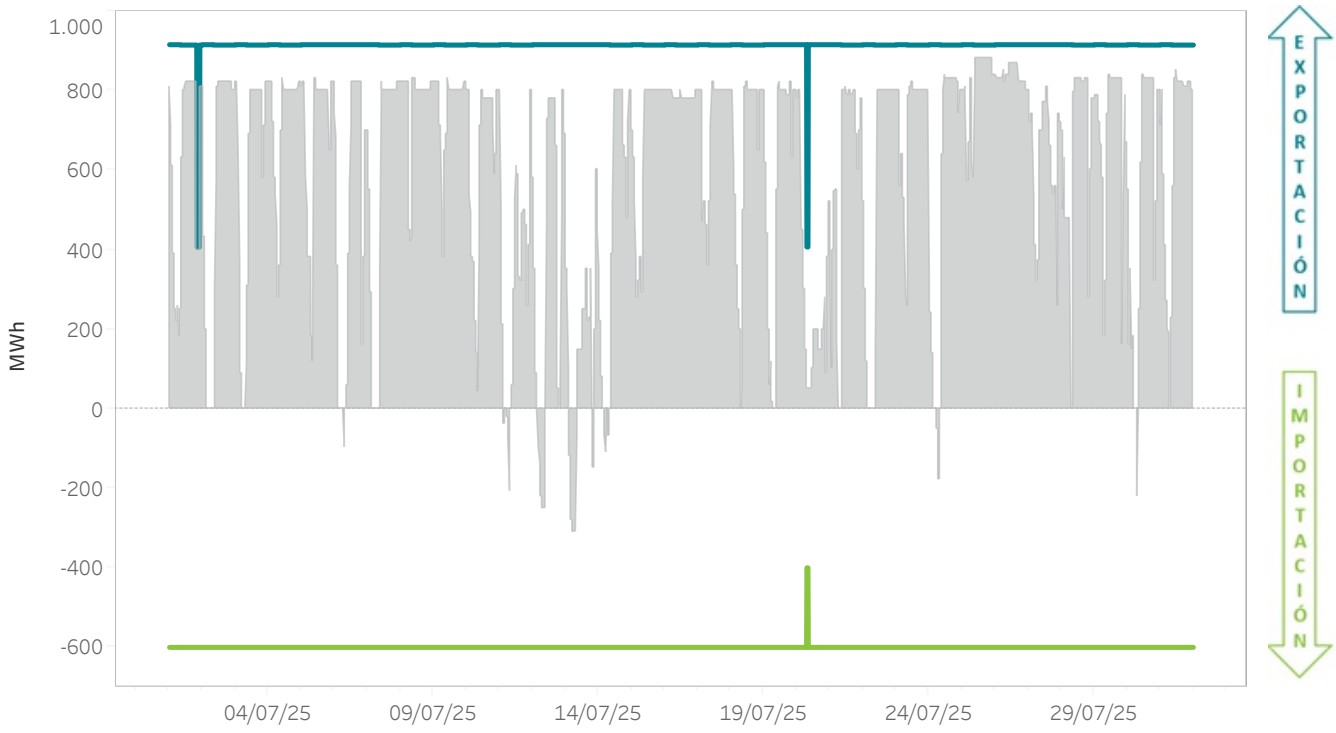
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



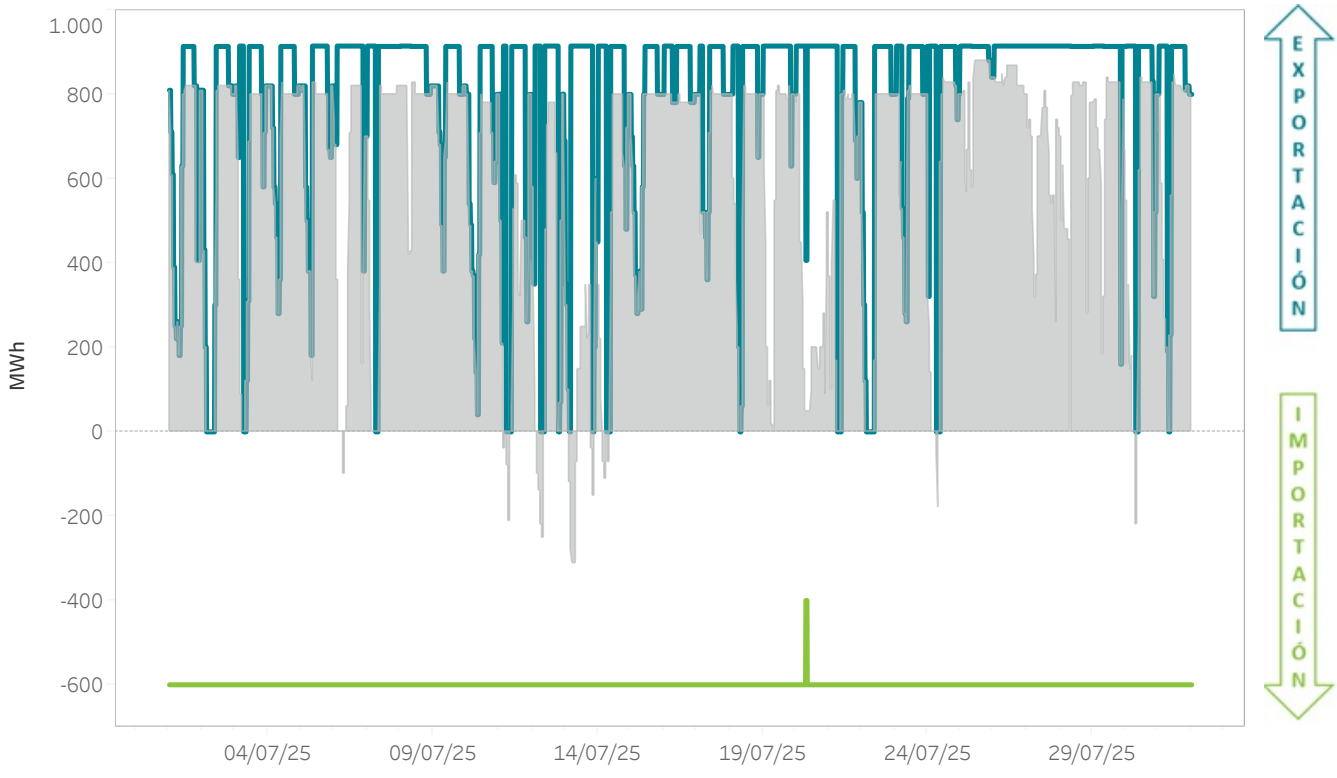
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

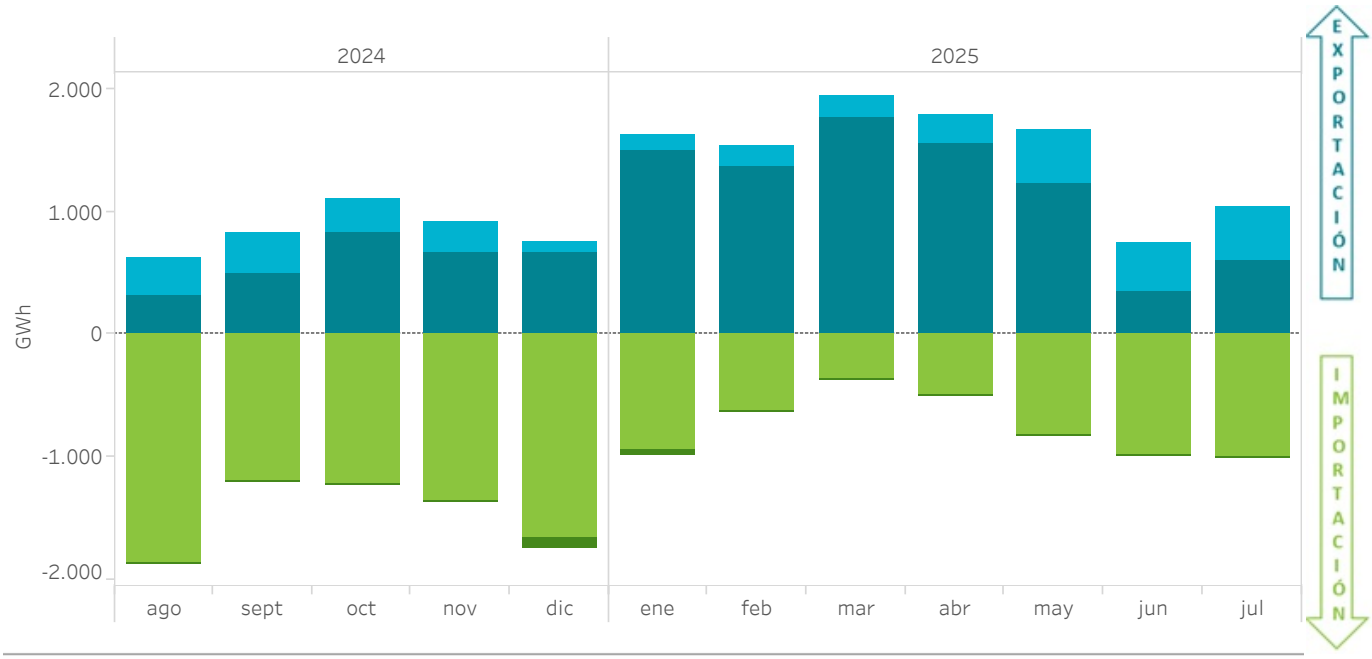


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



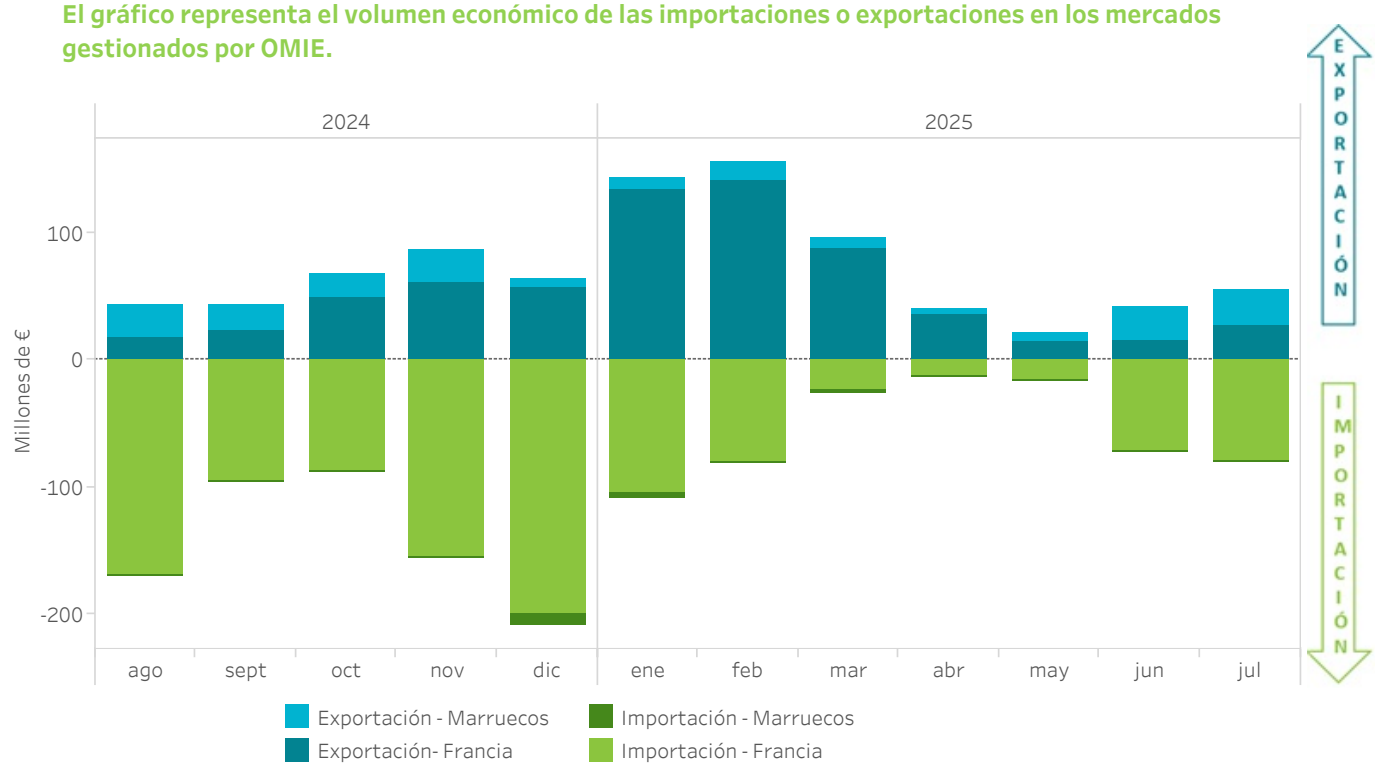
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



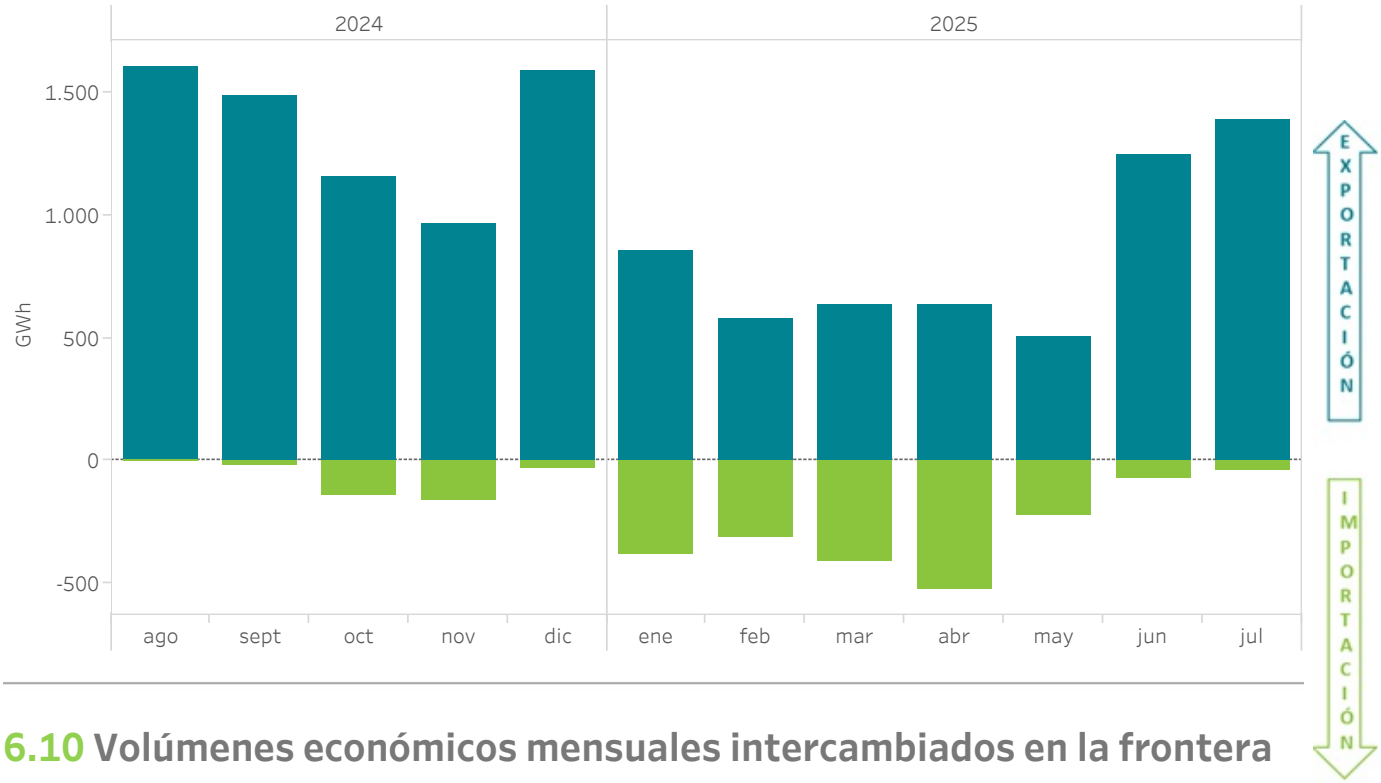
6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



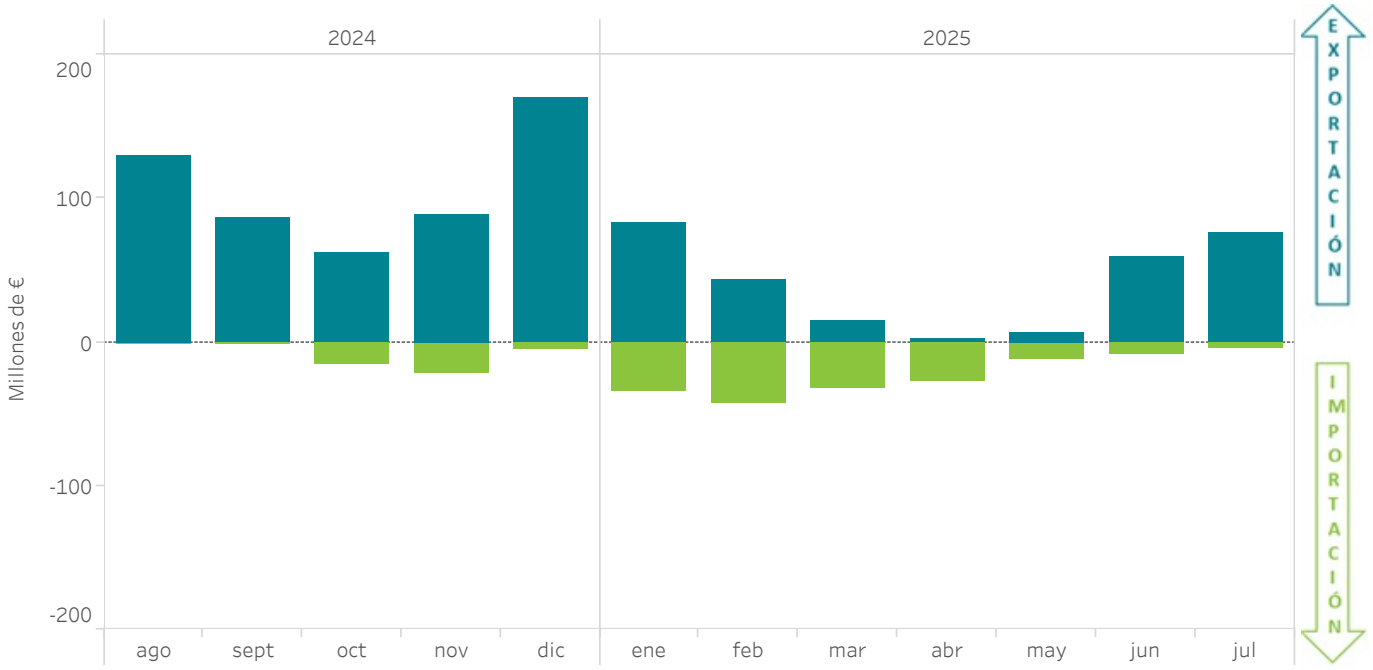
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



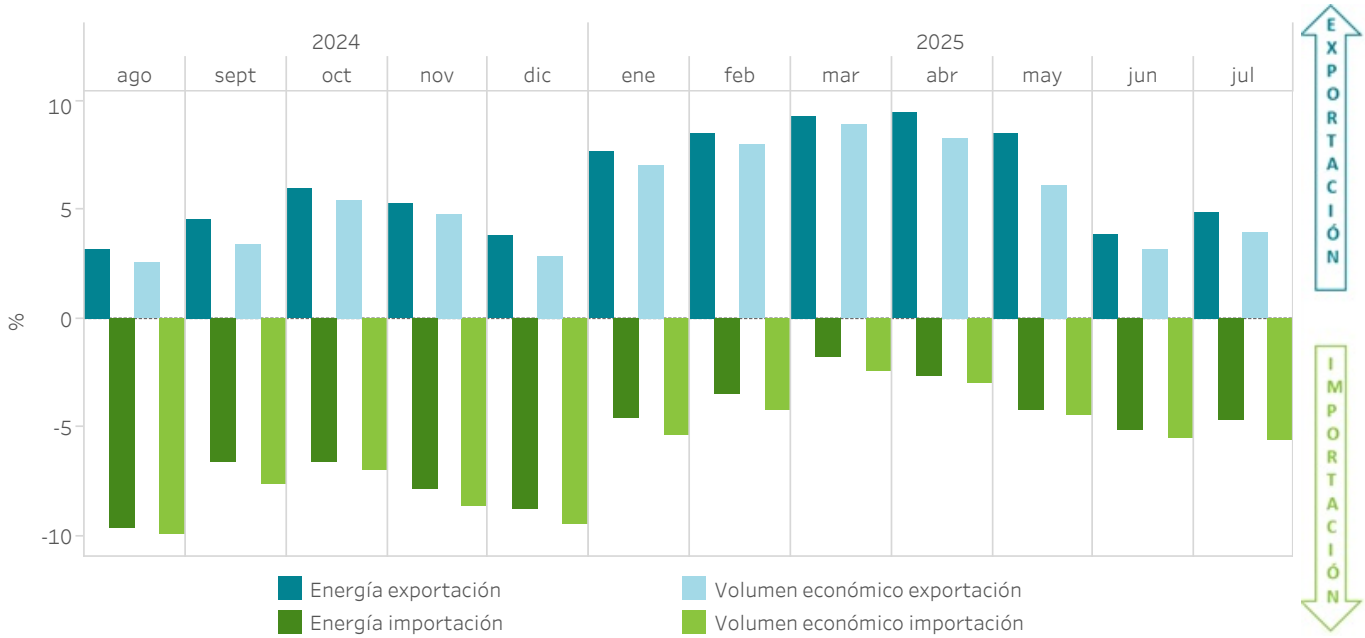
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

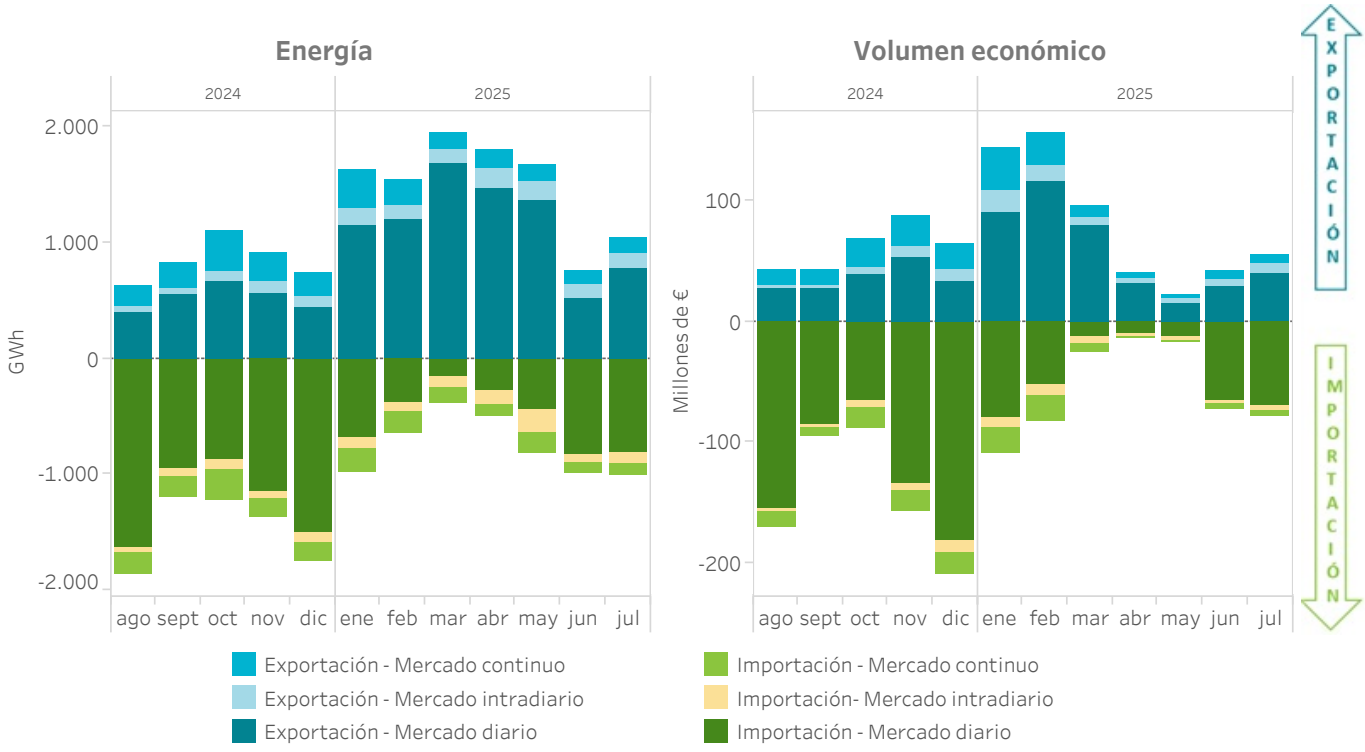


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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.



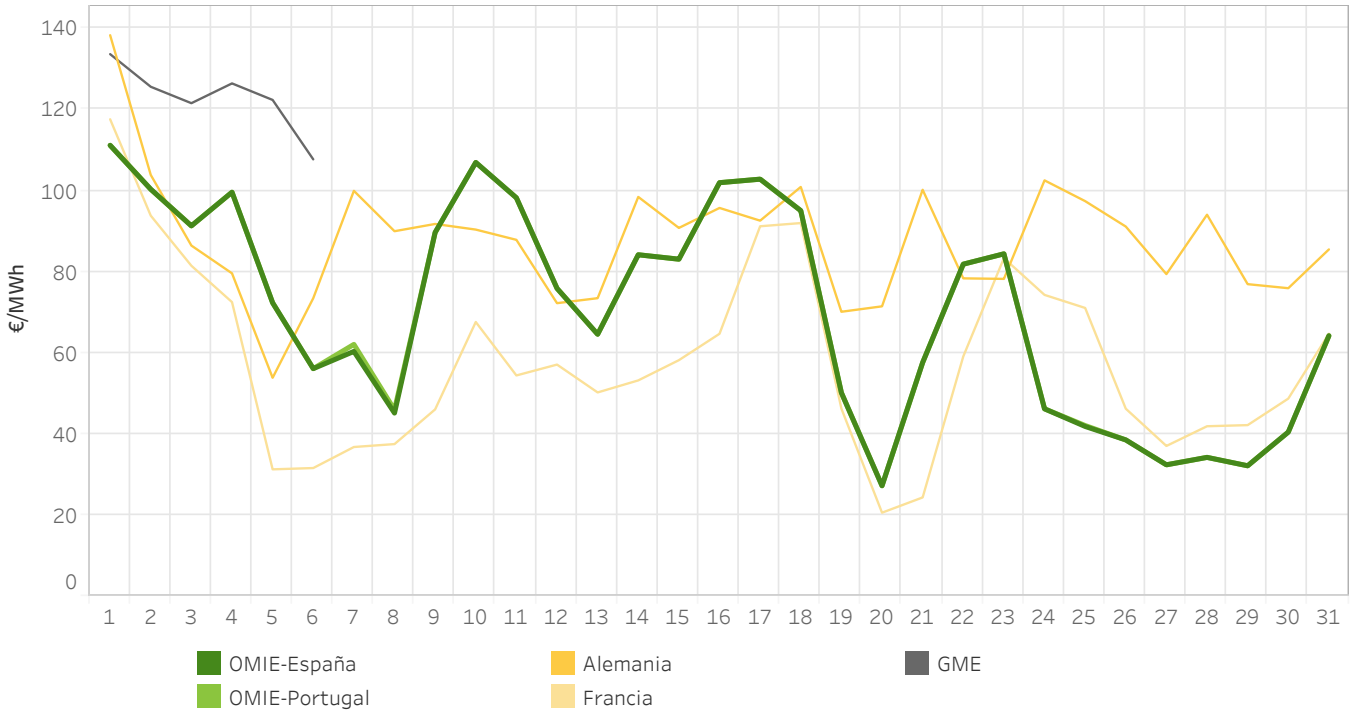
6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil



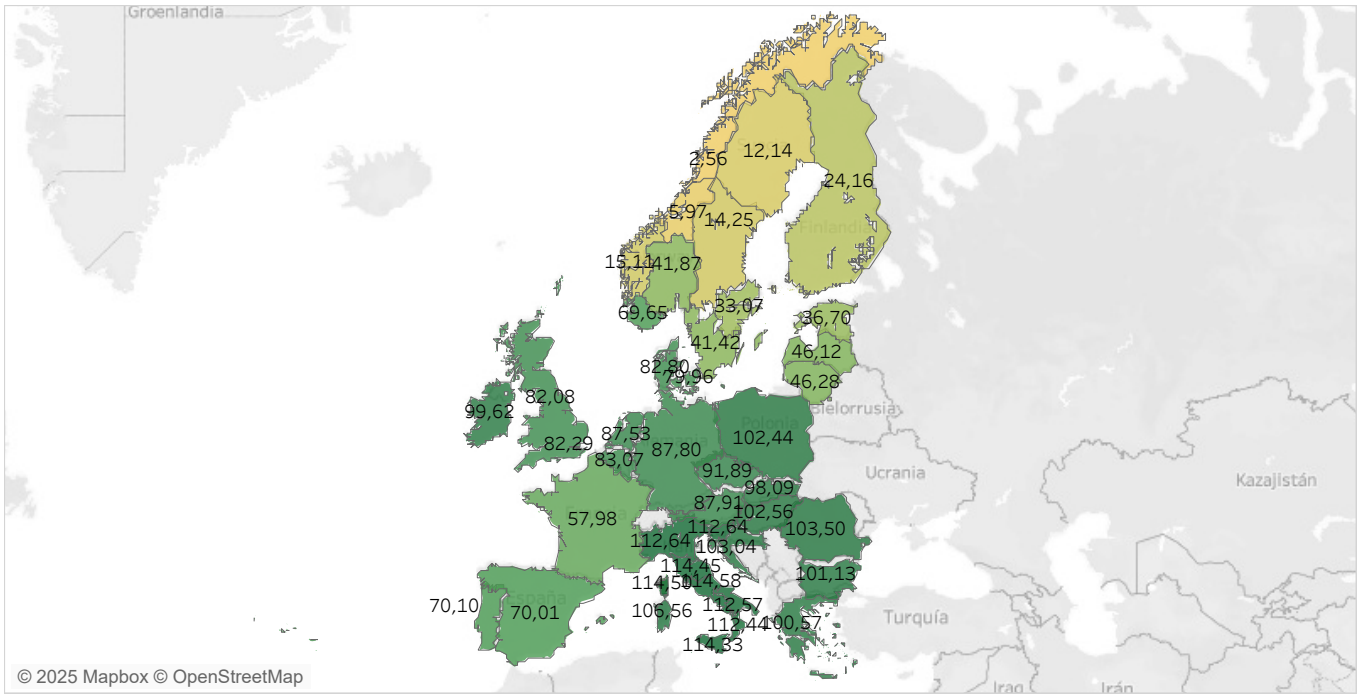
7. Mercados internacionales

- 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



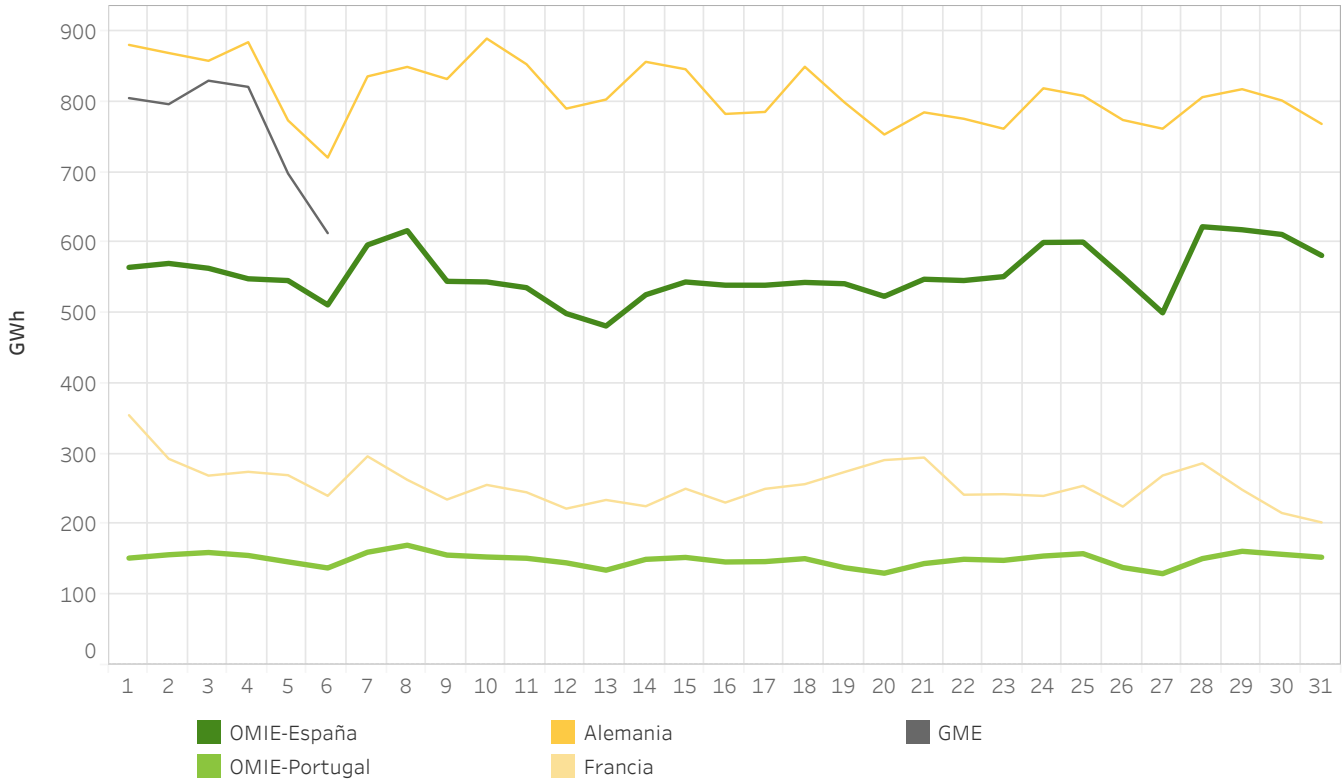
7.2 Precios medios mensuales en las areas de precio de Europa en €/MWh



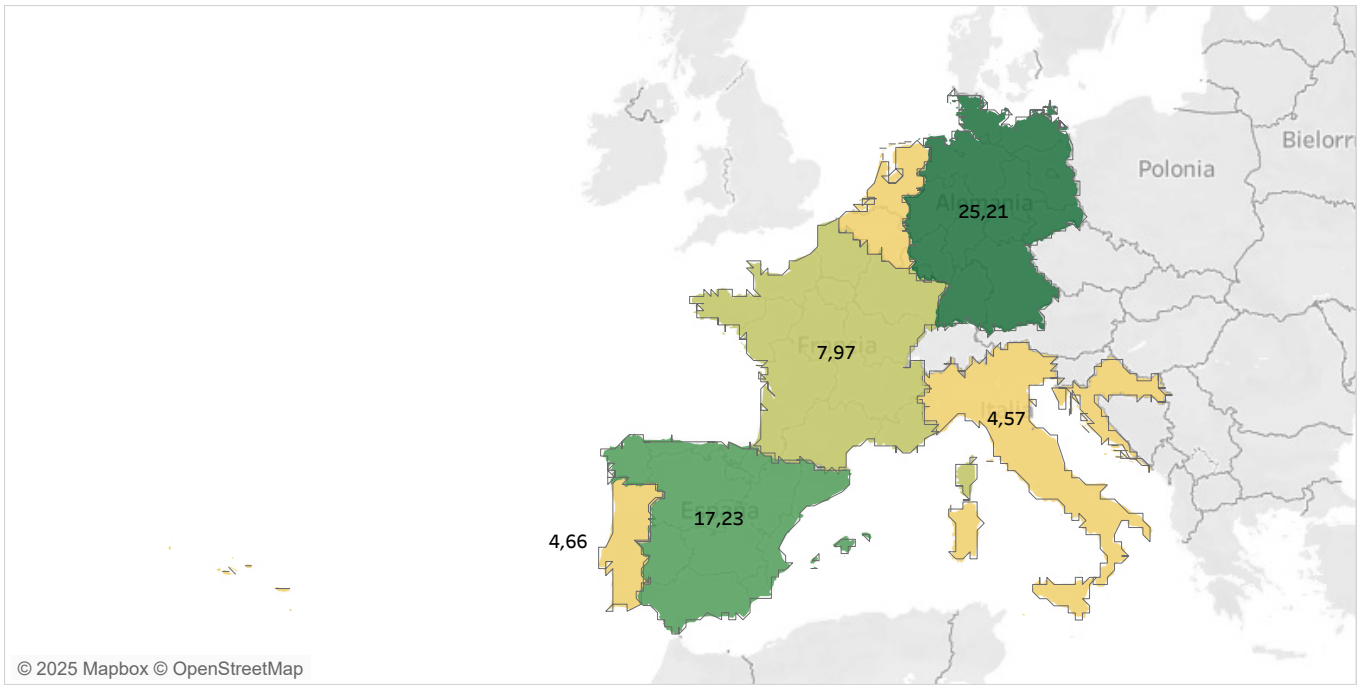
2,56 — 114,58

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

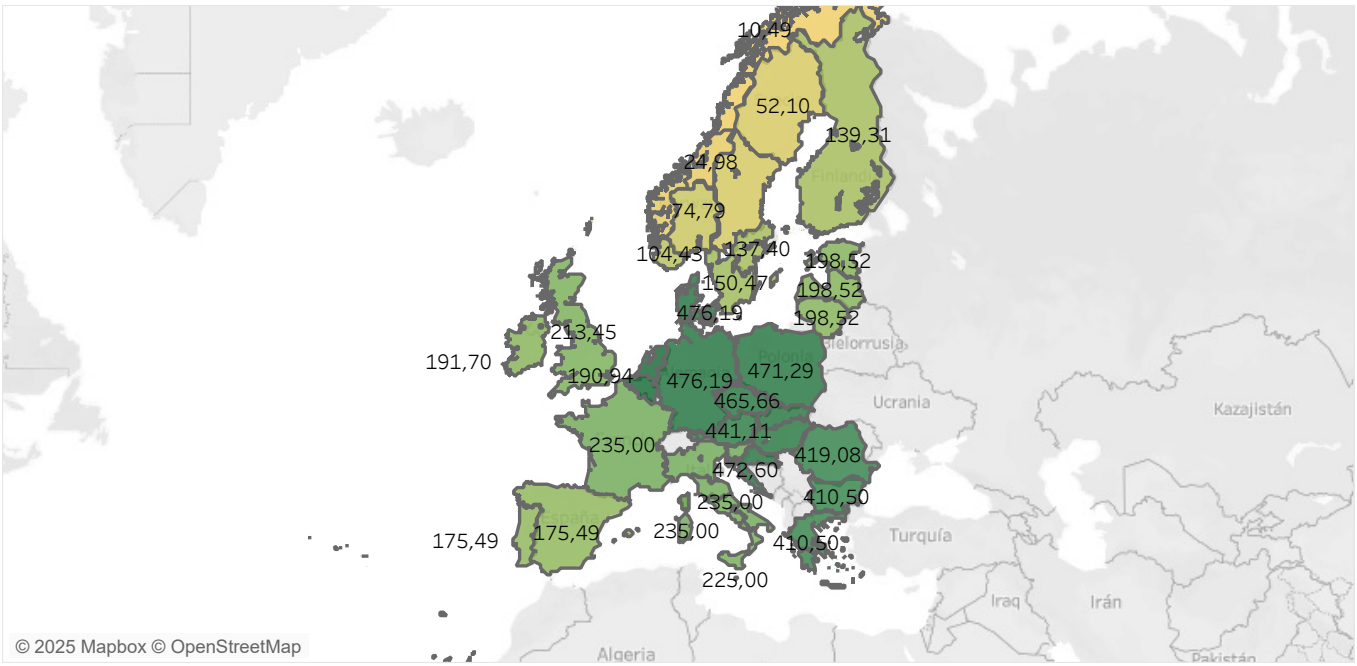
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



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

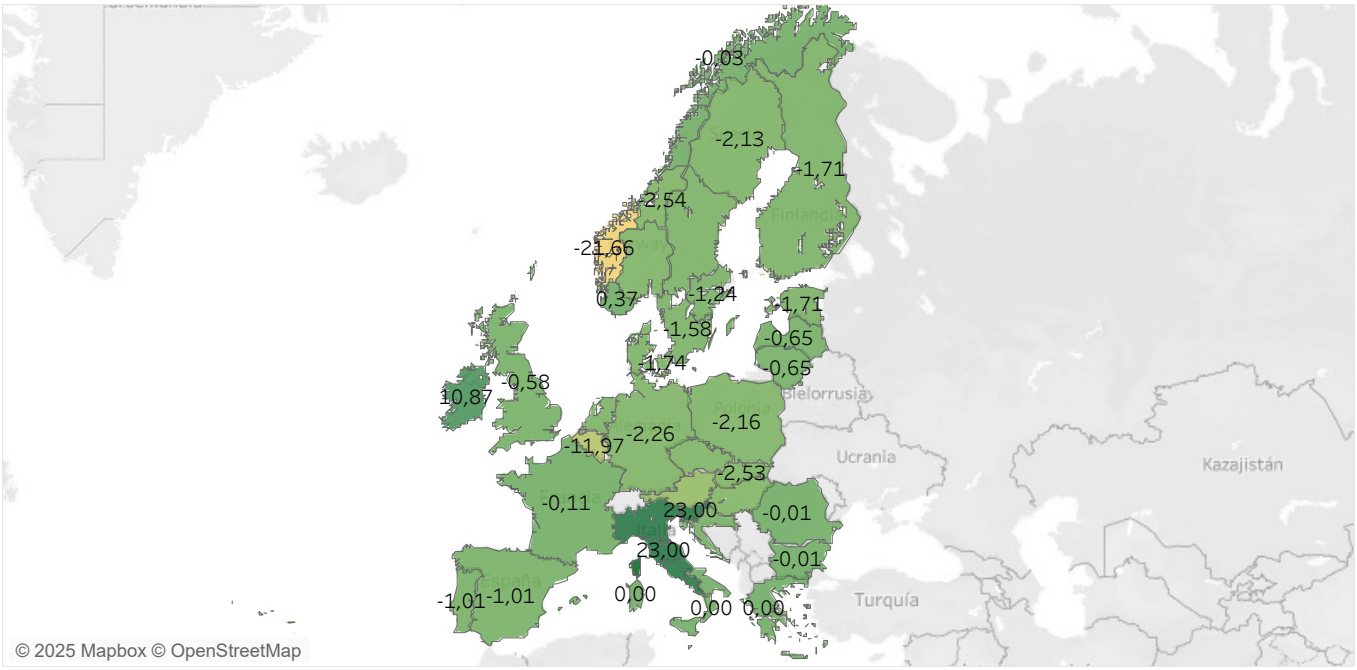


7.5 Precios máximos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en julio 2025



10,49 — 517,57

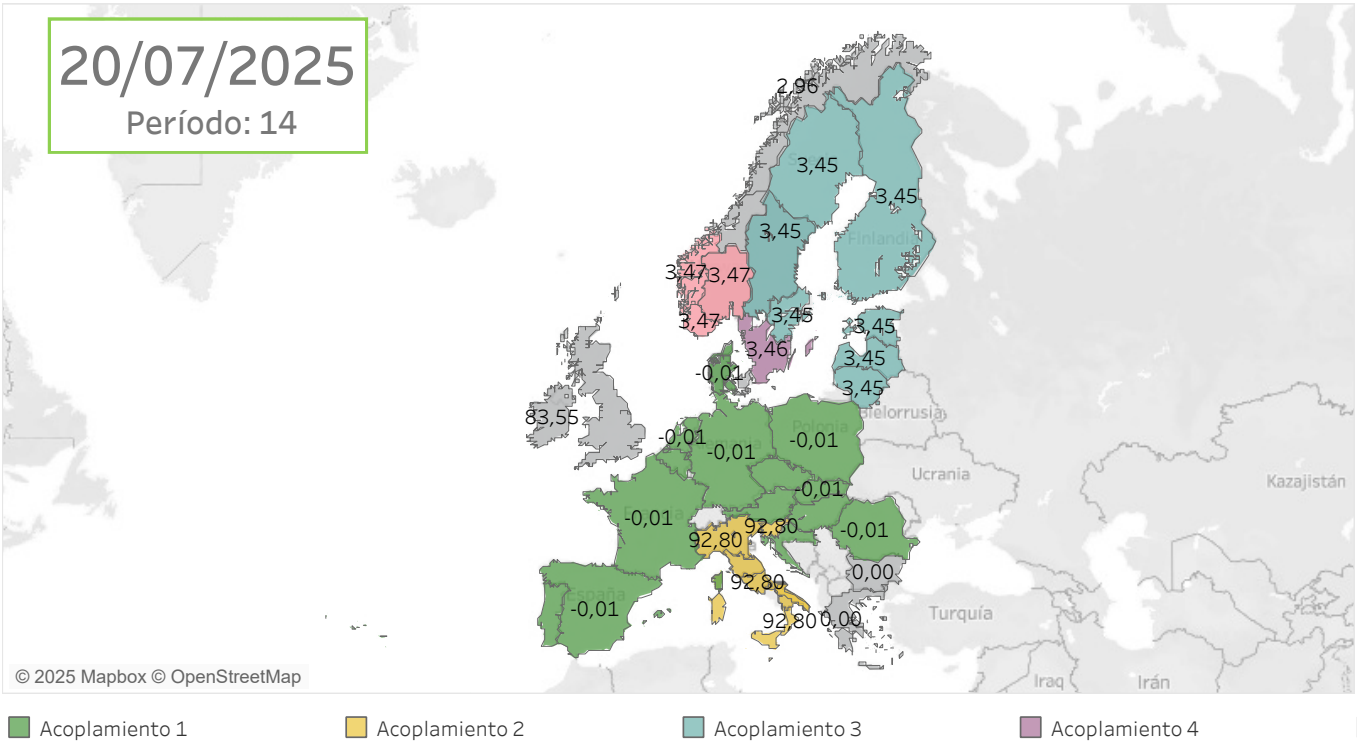
7.6 Precios mínimos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en julio 2025



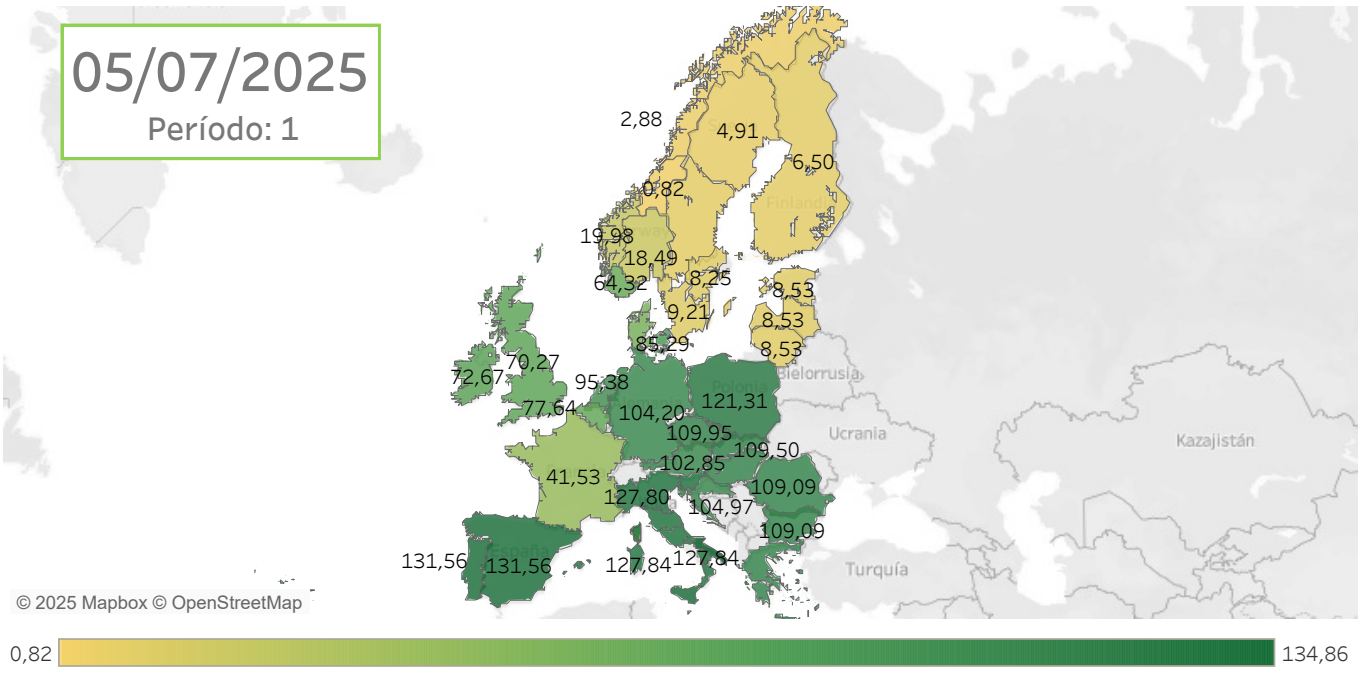
-21,66 — 23,00

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

7.7 Hora de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en julio 2025



7.8 Hora de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en julio 2025

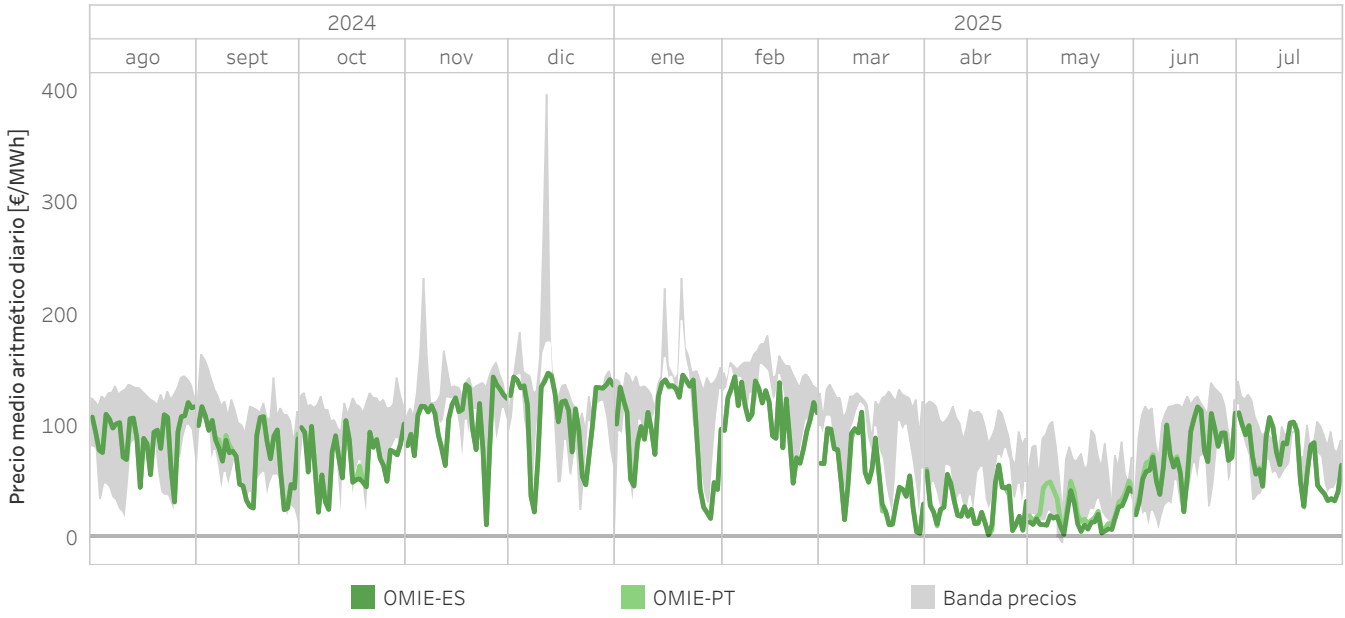


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

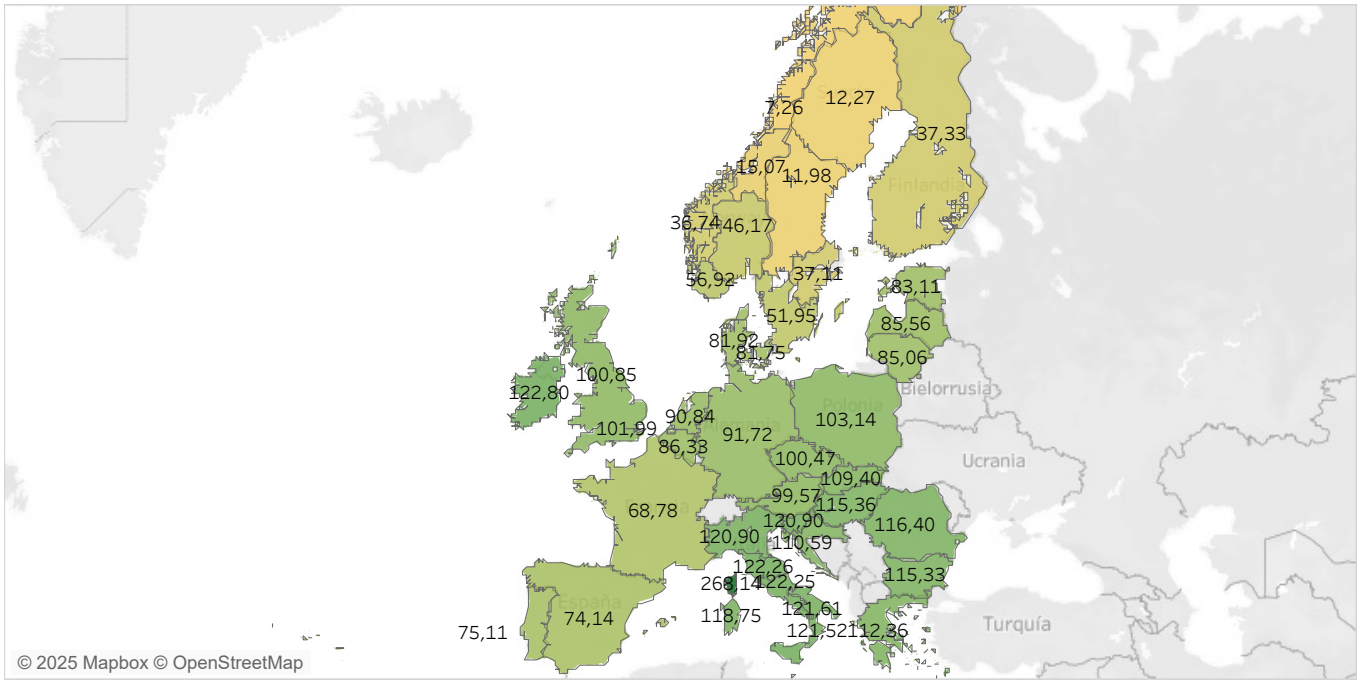
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

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 y GME.



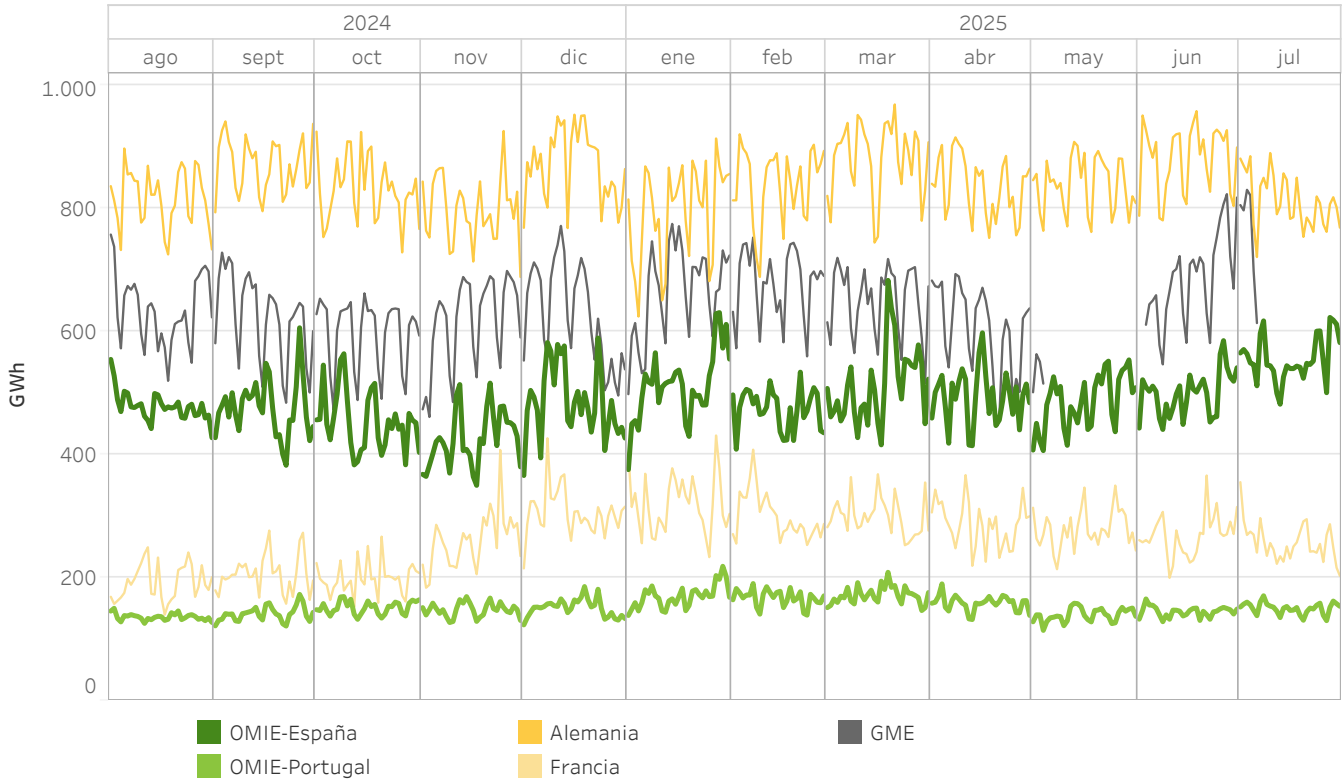
7.10 Precios medios en las areas de precio de Europa de agosto 2024 a julio 2025 en €/MWh



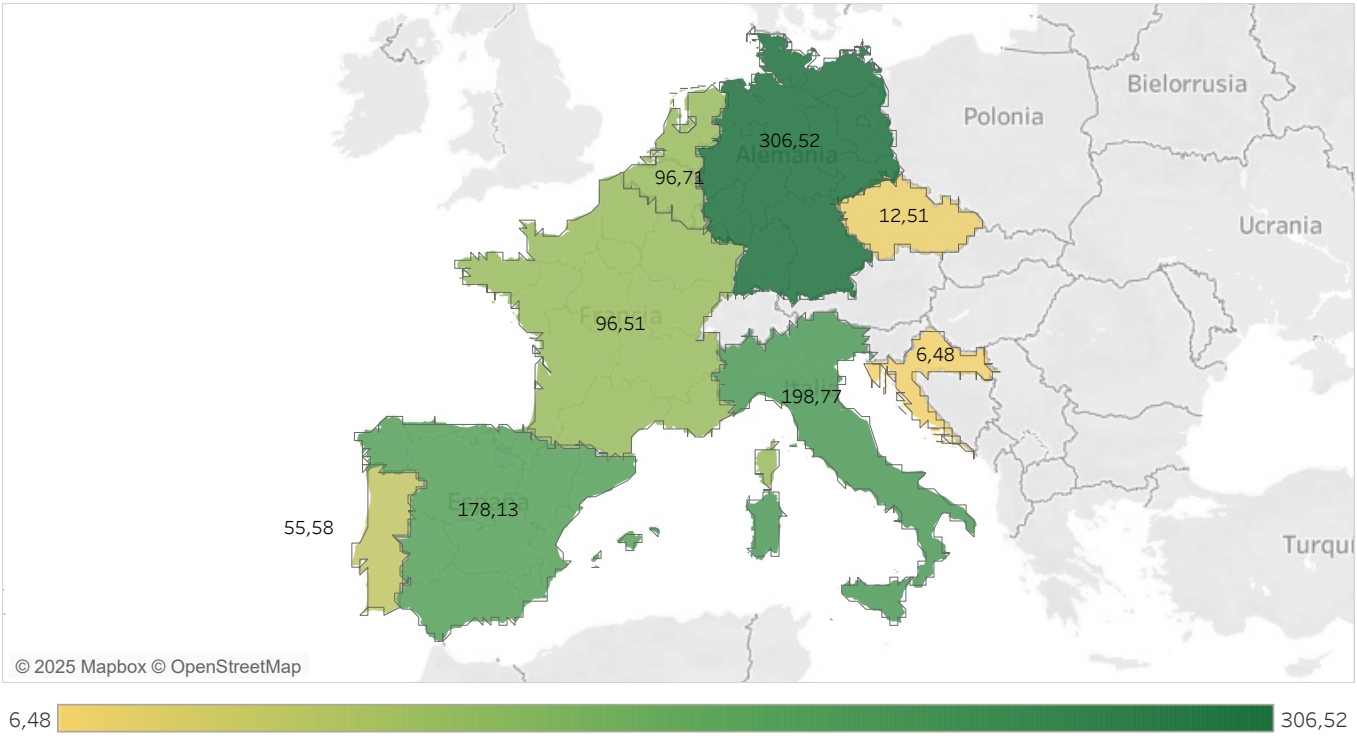
7,26 — 268,14

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

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 agosto 2024 a julio 2025 en TWh



Informe mensual julio 2025

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 Intradiario

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 Intradiario 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 Intradiario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

Mercado Intradiario 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…).

omie