Evolución del mercado de electricidad

Informe mensual

octubre

2025

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

Informe mensual octubre 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 octubre 2025

Resumen ejecutivo / Mercados

- La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.909 GWh, 161 GWh superior al mes anterior y 1.140 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- El precio medio del mercado diario ha sido 76,14 €/MWh, 15,02 €/MWh superior al mes anterior y 7,16 €/MWh superior al mismo mes del año anterior.
- En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (7,2%), que ha aumentado en 5,3 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía fotovoltaica (23%) que ha disminuido en 4,8 puntos.
- En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía hidráulica (42,5%), que ha aumentado en 2,5 puntos respecto al mes anterior, y en las energías renovables (55%) que ha disminuido en 3,8 puntos porcentuales.
- La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.171,4 GWh, lo que ha supuesto un 15,9% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 73,22 €/MWh, un 3,8% inferior al del mercado diario.
- La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 613,3 GWh, lo que ha supuesto un 3,1% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 67,42 €/MWh, un 11,5% inferior al del mercado diario.

Informe mensual octubre de 2025

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- El **volumen económico mensual** de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido **1.655 millones de €**, un **27,1% superior** al del mes anterior y un **13,3% superior** al del mismo mes del año anterior.
- La **renta de congestión** de la interconexión **España - Francia** ha sido **38 millones de €**, un **16,0% inferior** a la del mes anterior y un **61,1% superior** a la del mismo mes del año anterior. Se han producido **diferencias de precios** entre las dos zonas el **86,5% de los periodos**.
- La **renta de congestión** de la interconexión **España - Portugal** ha sido **1.969.246 €**, un **222,9% superior** a la del mes anterior y un **34,6% inferior** a la del mismo mes del año anterior. Se han producido **diferencias de precios** entre las dos zonas el **8,9% 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 **159.298 €**. Dicha liquidación ha generado un **déficit** de **20.656 €** 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 **1.806 millones de €**, siendo los **avales bancarios** y los **seguros de caución**, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el **73,4%** y el **15,6% del volumen total formalizado** respectivamente.
- El **precio final medio** de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido **94,84 €/MWh**, un **20,1% superior** al mes anterior y un **20,2% inferior** al del mismo mes del año anterior. Los mercados diario e intradiario han supuesto un **81,12%** de dicho precio final.

Mercado diario

España

15.355 GWh **75,78** €/MWh

septiembre 2025

▲ 15.285 ▲ 61,04

octubre 2024

▲ 14.079 ▲ 68,54

Portugal

4.554 GWh **76,50** €/MWh

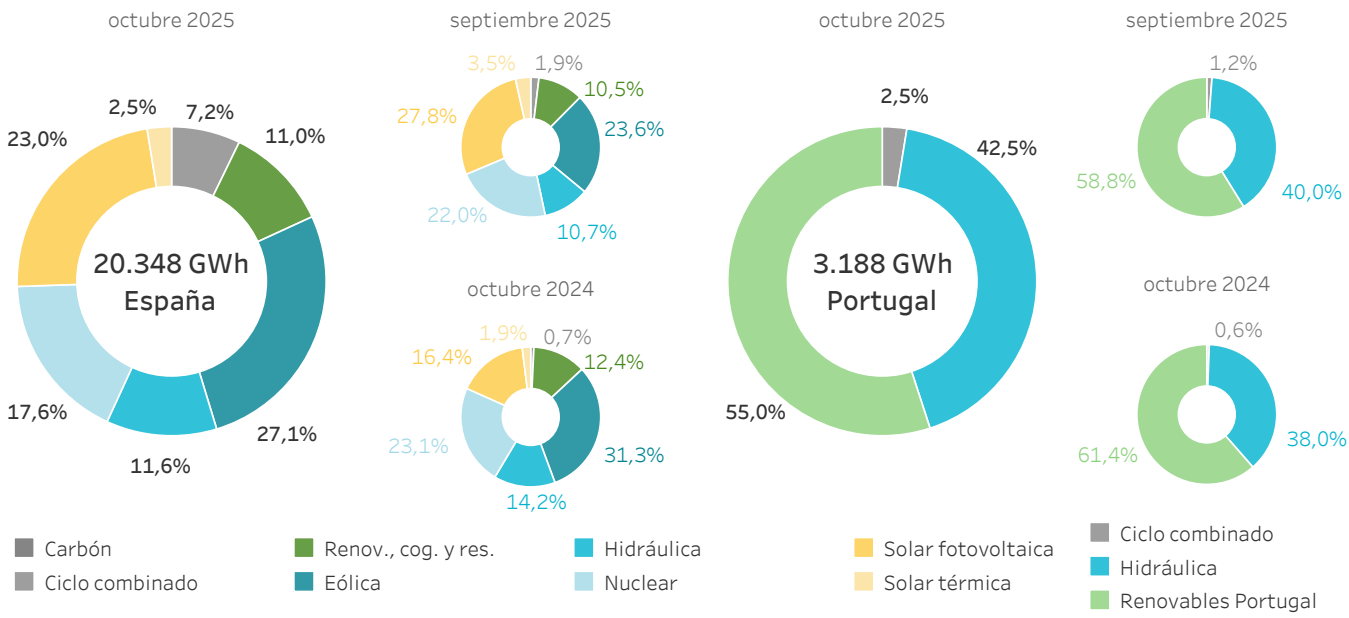
septiembre 2025

▲ 4.463 ▲ 61,19

octubre 2024

▼ 4.690 ▲ 69,41

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.789,6 GWh **71,75** €/MWh

18,2% (sobre el MD) **− 5,3%** (sobre el MD)

Portugal

381,8 GWh **74,69** €/MWh

8,4% (sobre el MD) **− 2,4%** (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

560,1 GWh **67,51** €/MWh

3,6% (sobre el MD) **− 10,9%** (sobre el MD)

Portugal

53,2 GWh **68,50** €/MWh

1,2% (sobre el MD) **− 10,5%** (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	1.068 Millones de €	335 Millones de €
	▲ 26,82% septiembre de 2025	▲ 32,80% septiembre de 2025
	▲ 17,99% octubre de 2024	▲ 8,05% octubre de 2024
Mercado intradiario subastas	192 Millones de €	20 Millones de €
	▲ 21,28% septiembre de 2025	▼ 15,07% septiembre de 2025
	▲ 22,53% octubre de 2024	▼ 9,75% octubre de 2024
Mercado intradiario continuo	37 Millones de €	2 Millones de €
	▲ 58,58% septiembre de 2025	▲ 59,83% septiembre de 2025
	▼ 39,92% octubre de 2024	▼ 51,29% octubre de 2024
	España-Portugal	**España-Francia**
Renta de congestión total	1.969 Miles de €	37.586 Miles de €
	▲ 222,90% septiembre de 2025	▼ 16,00% septiembre de 2025
	▼ 34,56% octubre de 2024	▲ 61,11% octubre de 2024
% Periodos con diferencia precios en MD	8,93 %	86,54 %

	Ingresos instalaciones	Excedente/déficit repercutido a demanda
Liquidación REER	159 Miles de €	-21 Miles de €
	▼ 1,68% septiembre de 2025	▼ 15,68% septiembre de 2025
	No aplica octubre de 2024	No aplica octubre de 2024

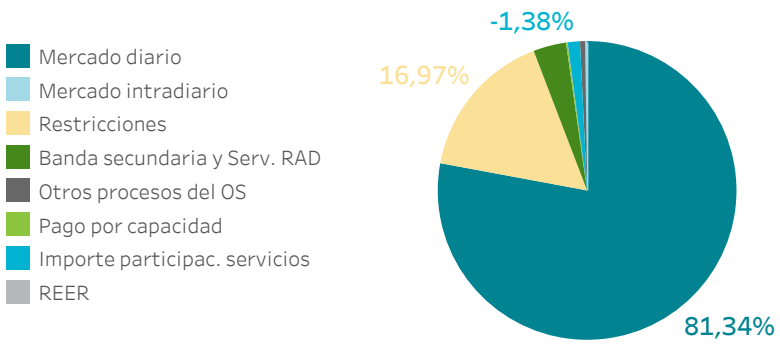
Volumen de garantías de pago formalizadas

1.806 Millones de €

▲ 0,46% septiembre de 2025

▲ 4,19% octubre de 2024

Precio final medio del sistema eléctrico español



Demanda nacional

94,84 €/MWh

▲ 20,92% ▲ 12,22%

Mercado libre

94,77 €/MWh

▲ 20,90% ▲ 12,27%

Comercializadores de referencia

95,76 €/MWh

▲ 21,23% septiembre de 2025

▲ 11,10% octubre de 2024

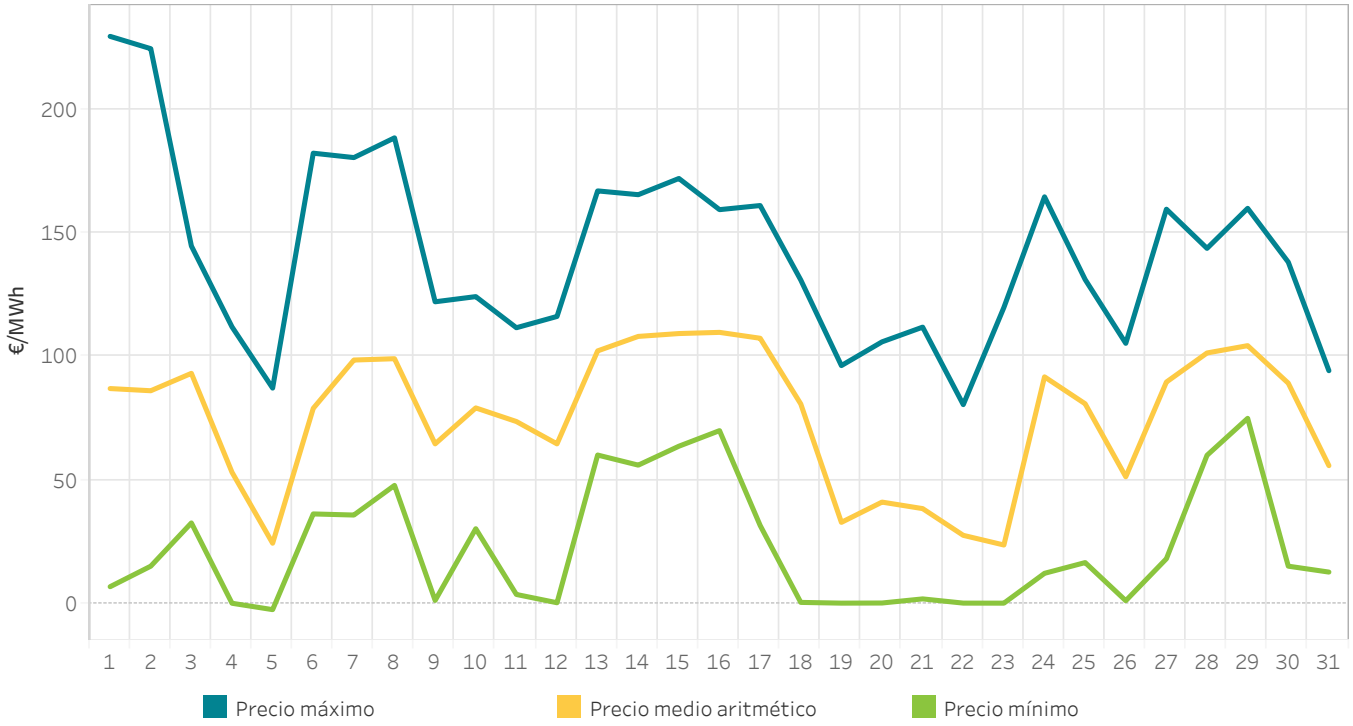
El valor del volumen económico engloba las compras de cada país, incluyendo en el caso de España las exportaciones por las interconexiones con Francia y Marruecos.

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

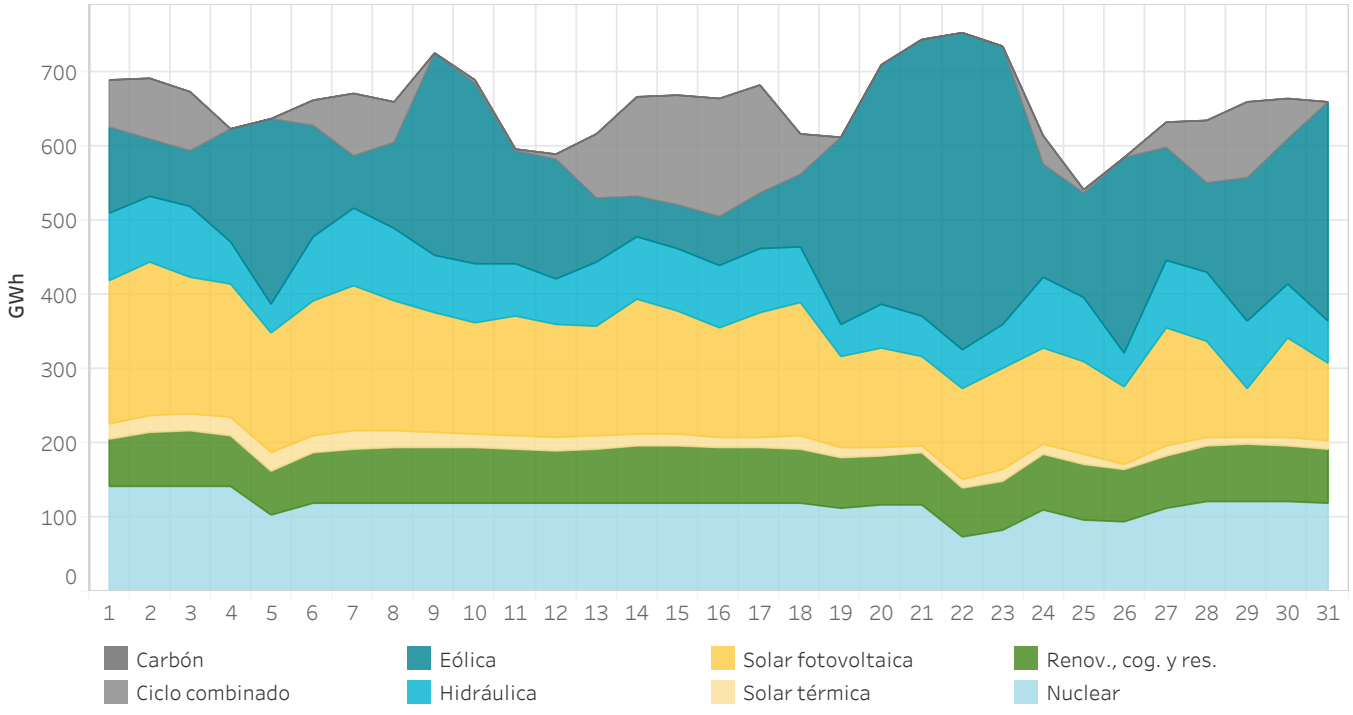
En España



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

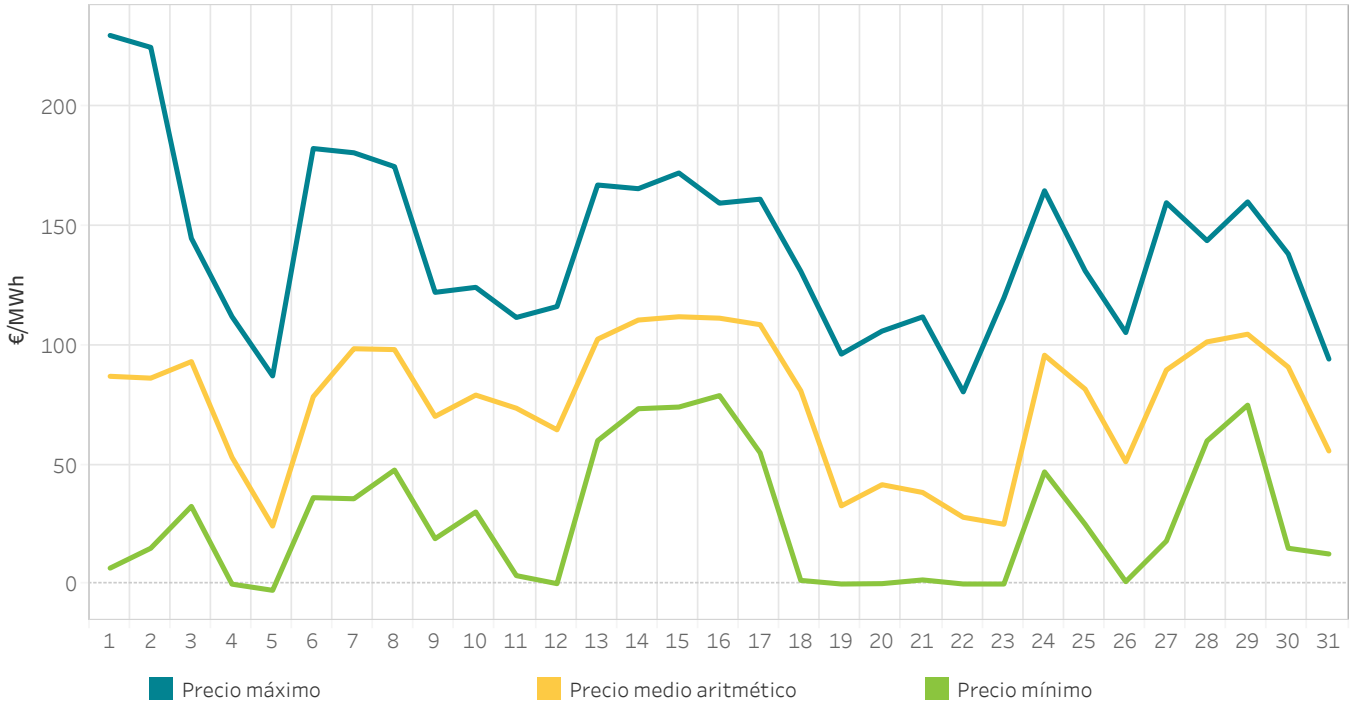
En España

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

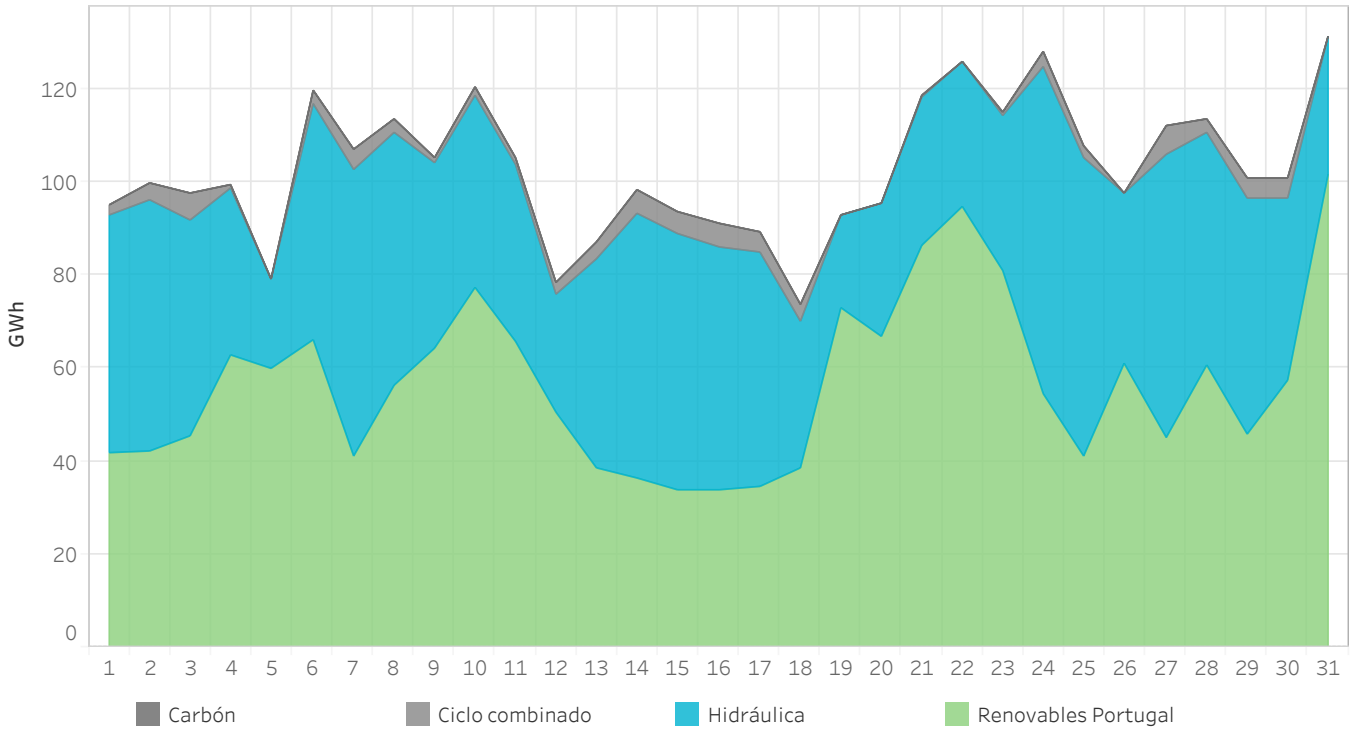
En Portugal



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

En Portugal

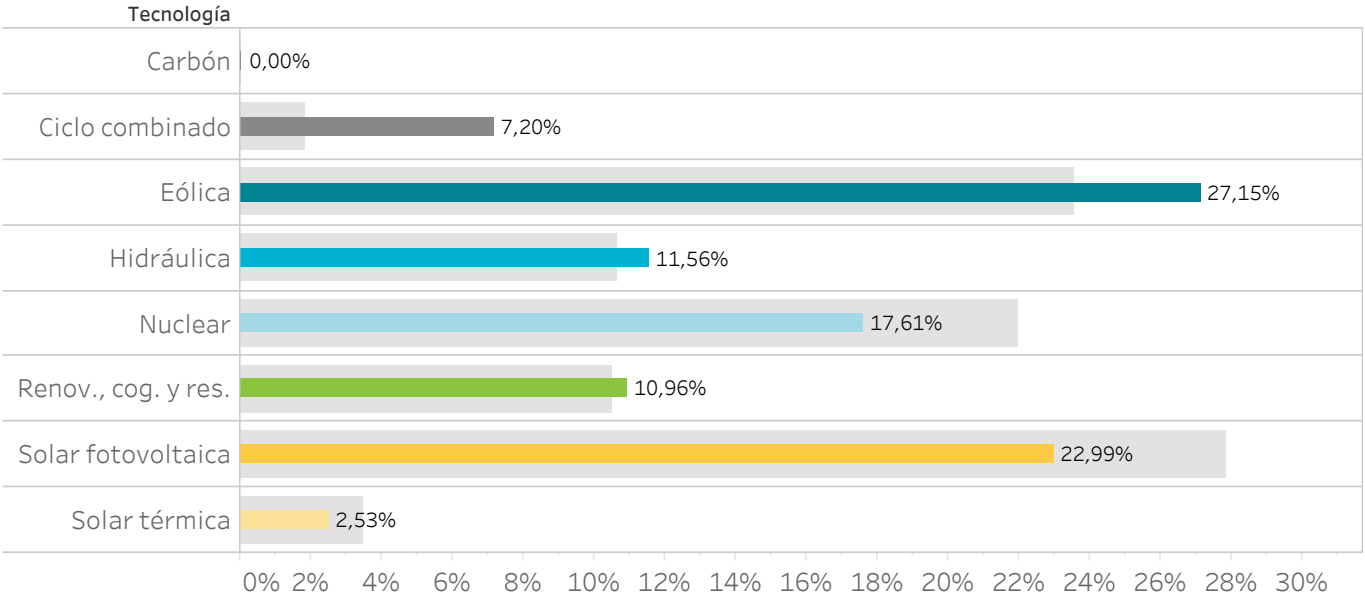
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

En España

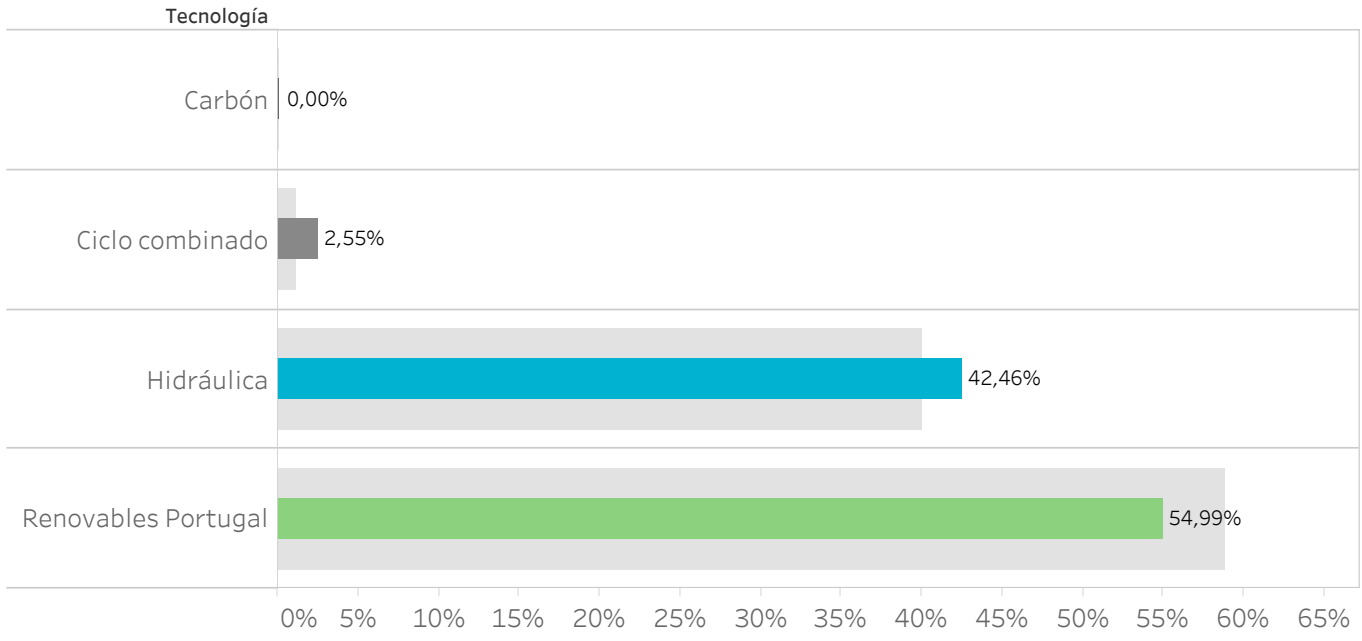
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.
"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



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

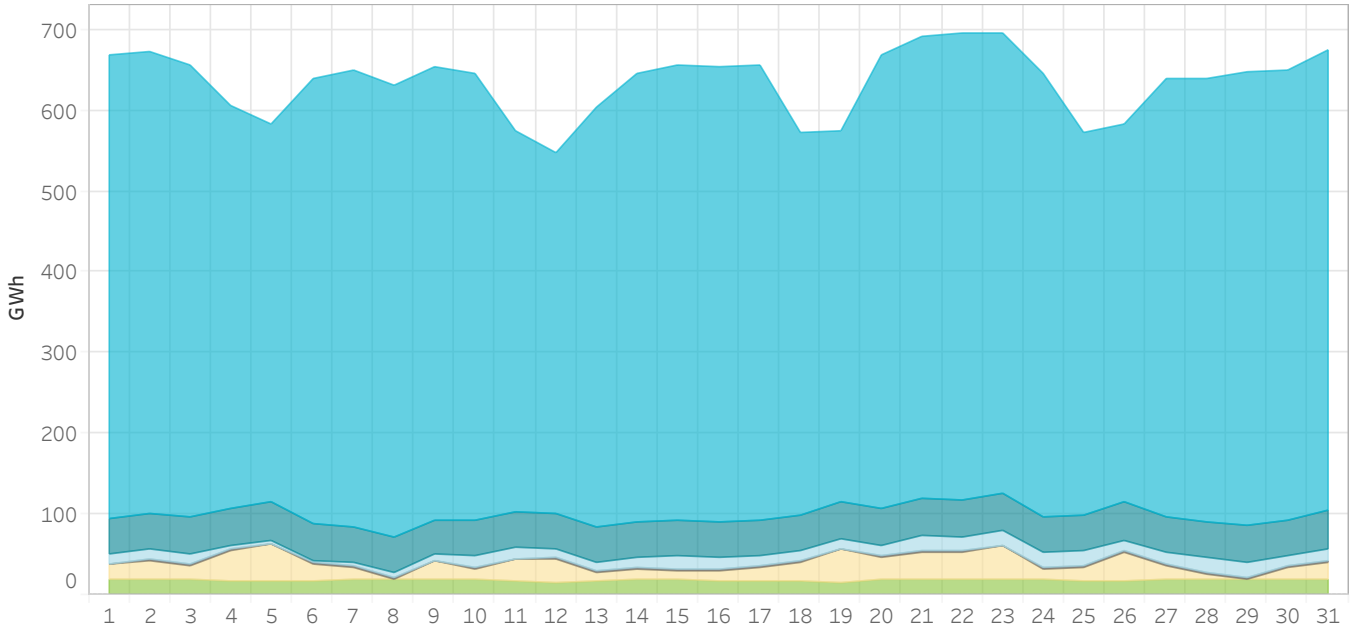
En Portugal

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.



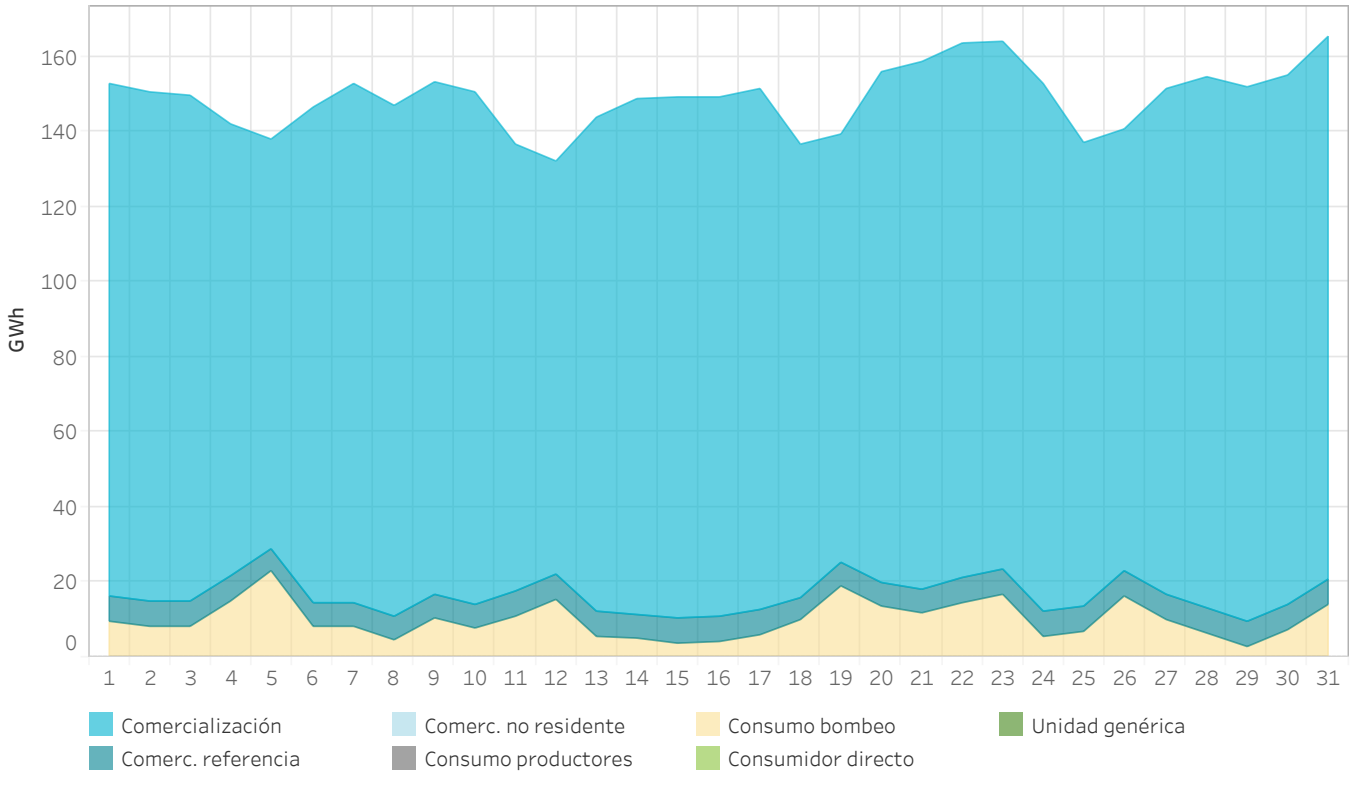
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



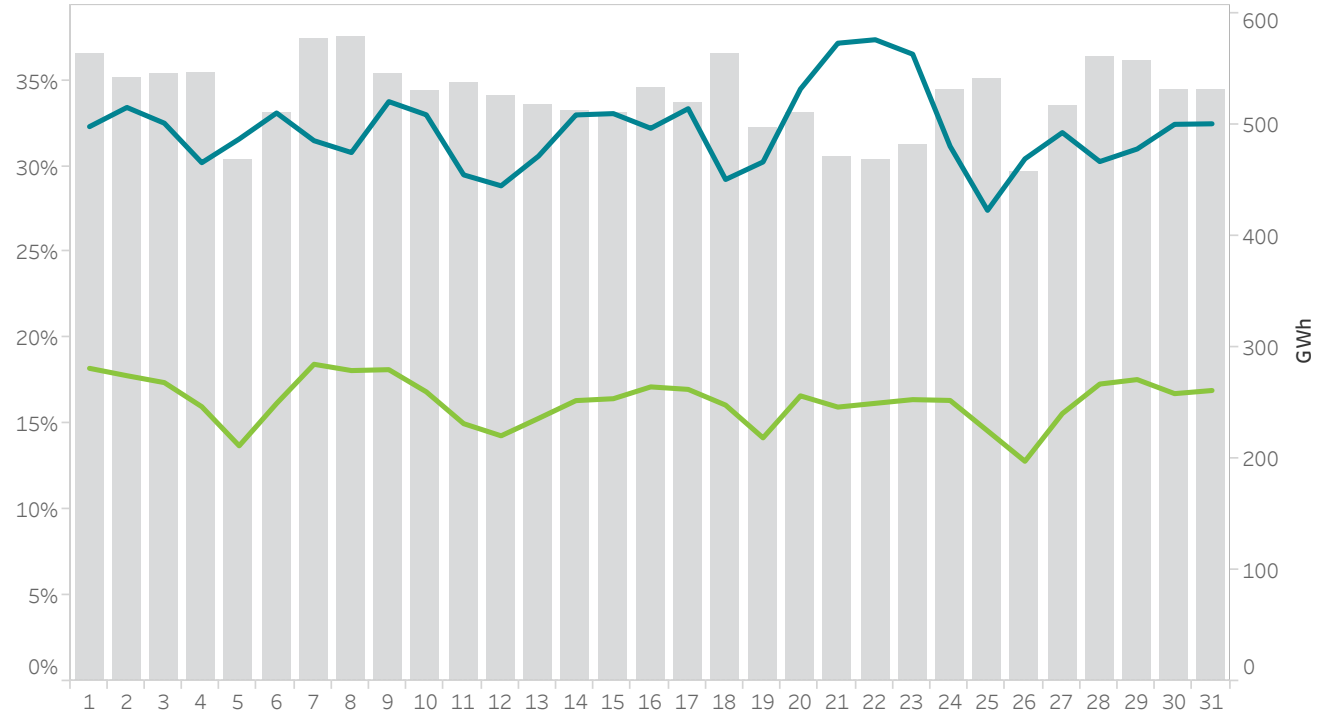
1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



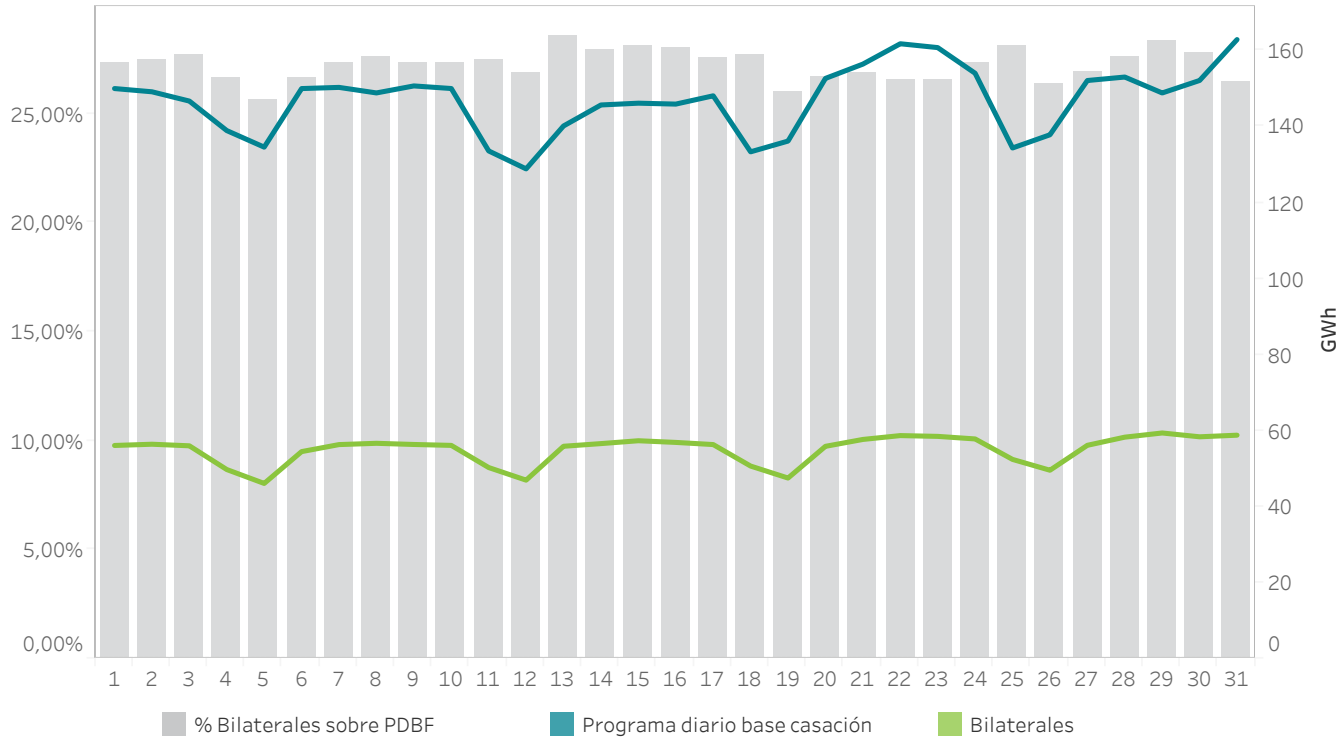
1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal

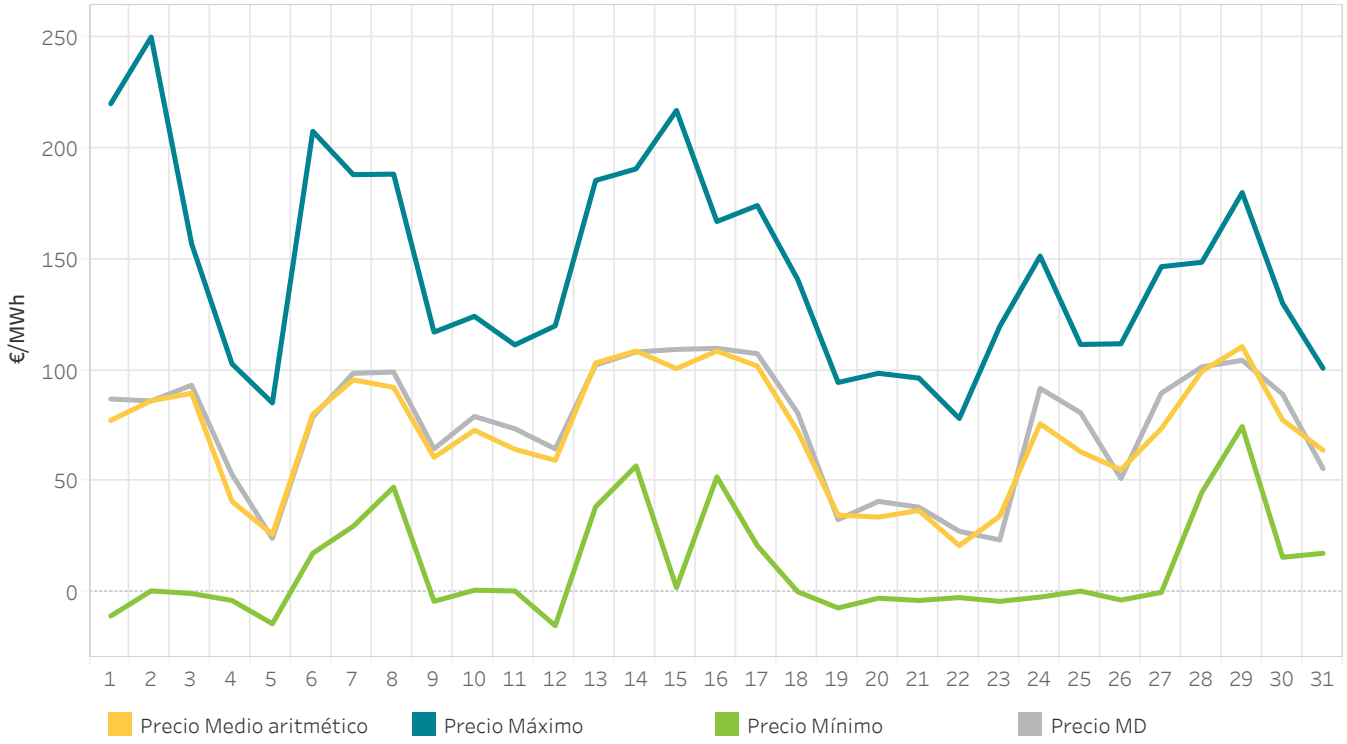


2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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

2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

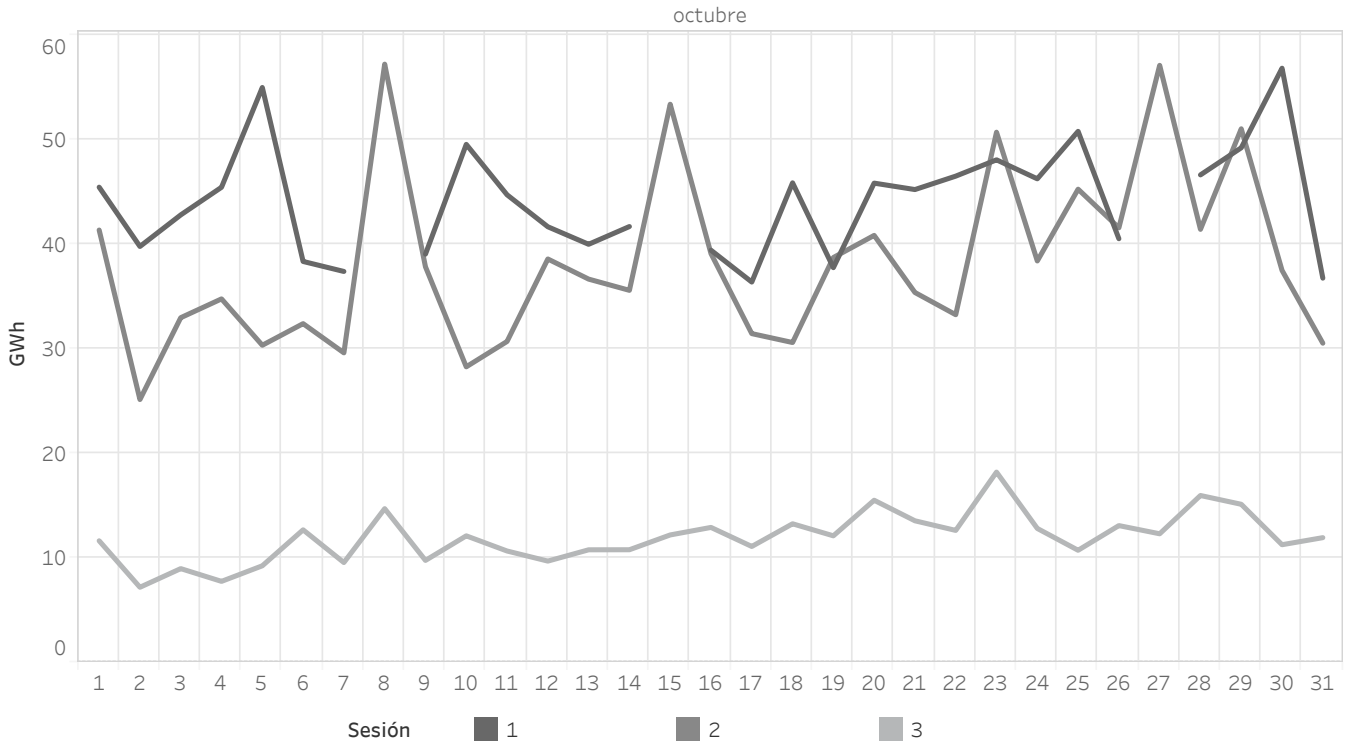
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

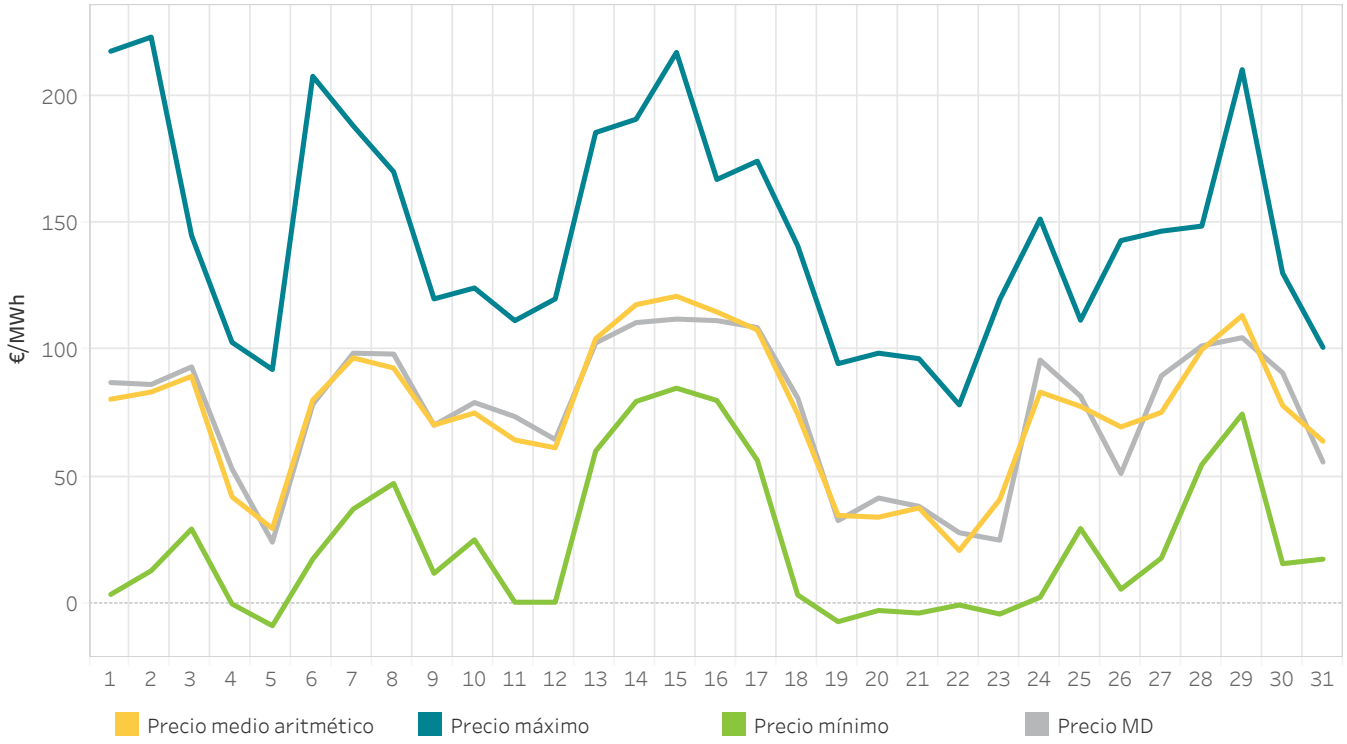
En España

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

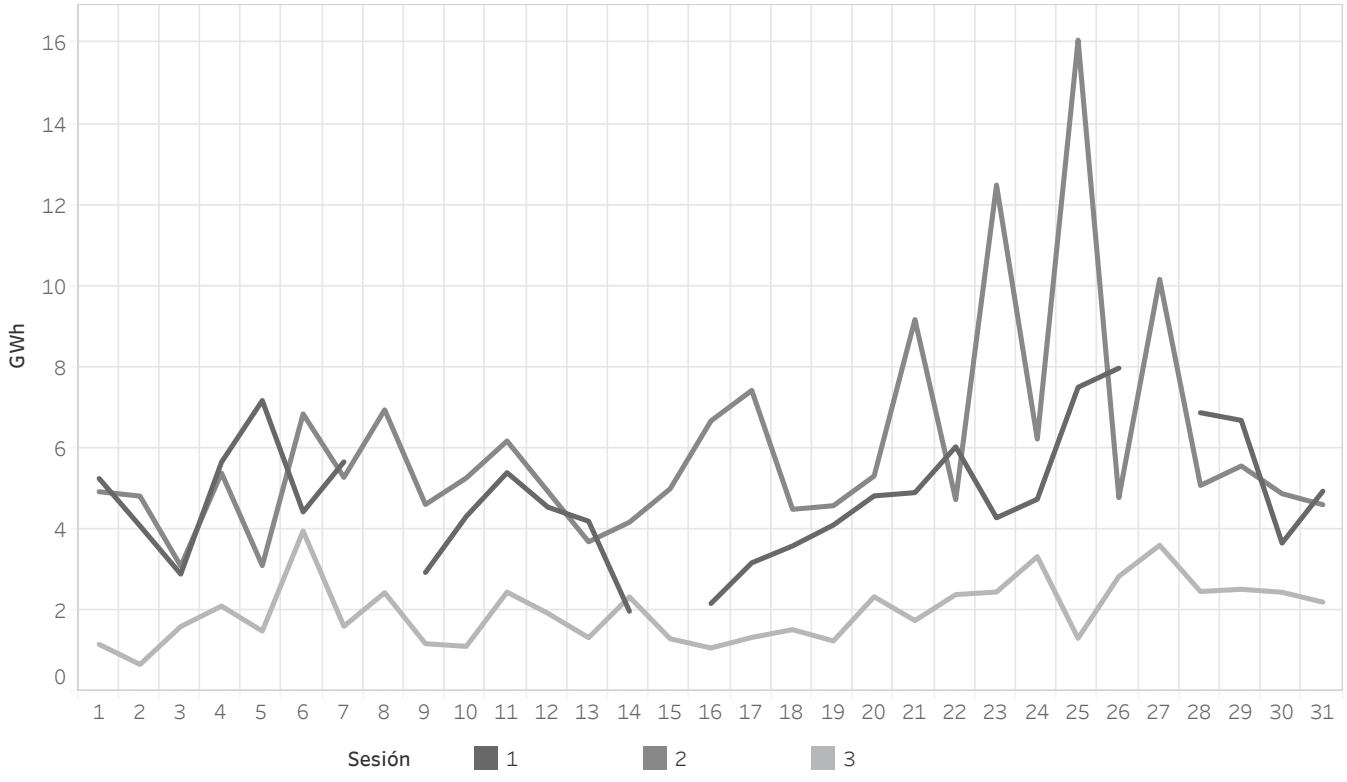
En Portugal



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 septiembre 2025 y los valores Y-1 corresponden a octubre 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	70,95	223,00	-14,12	60,09	69,44	1.232,6	1.400,9	832,7
2	74,27	225,00	-6,71	59,83	69,02	1.187,3	1.029,3	1.145,5
3	68,14	250,00	-15,00	52,58	67,86	369,8	346,9	395,6
Todas	**71,75**	**250,00**	**-15,00**	**58,48**	**68,94**	**2.789,6**	**2.777,2**	**2.373,8**

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

En Portugal

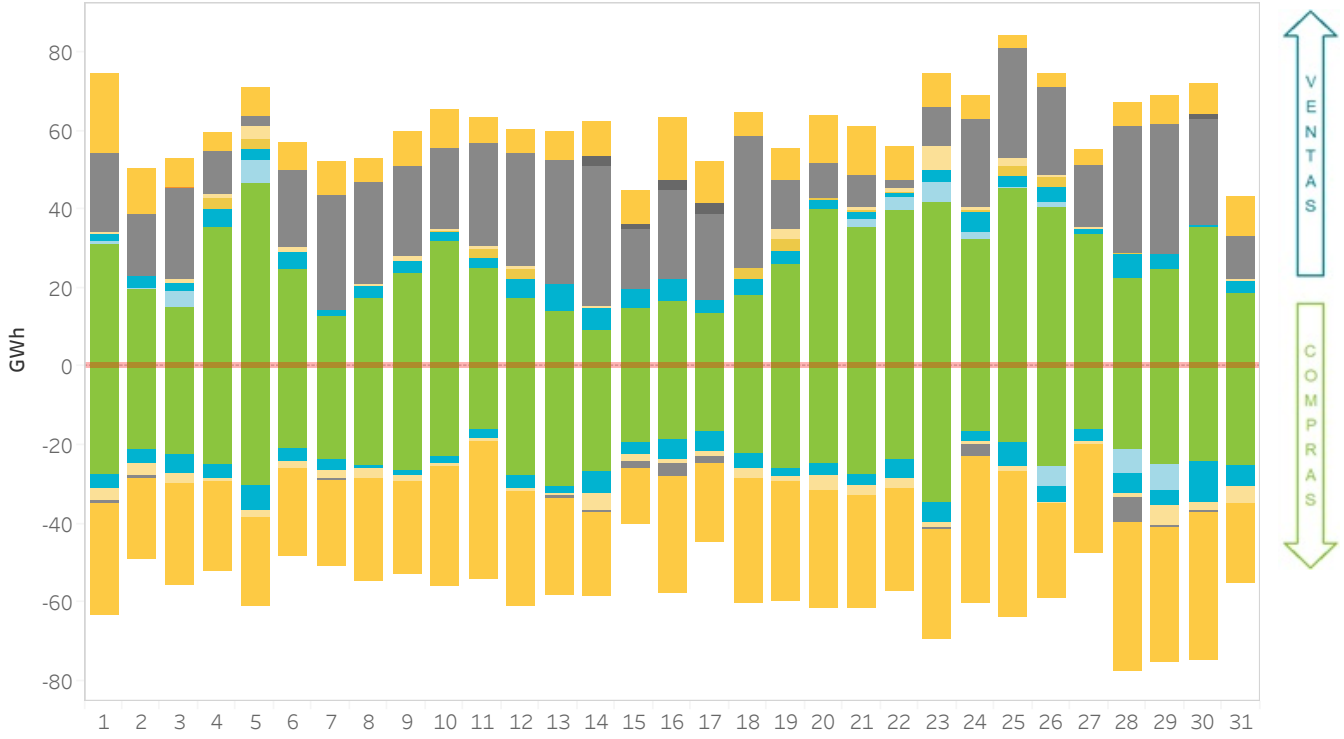
Los valores referidos a M-1 corresponden a septiembre 2025 y los valores Y-1 corresponden a octubre 2024

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	72,77	223,00	-8,60	61,95	70,35	133,9	261,3	155,3
2	76,46	216,99	-5,00	61,13	70,54	186,5	180,5	188,2
3	74,60	210,21	-7,00	56,34	71,40	61,4	69,1	93,6
Todas	**74,69**	**223,00**	**-8,60**	**60,50**	**70,64**	**381,8**	**511,0**	**437,1**

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

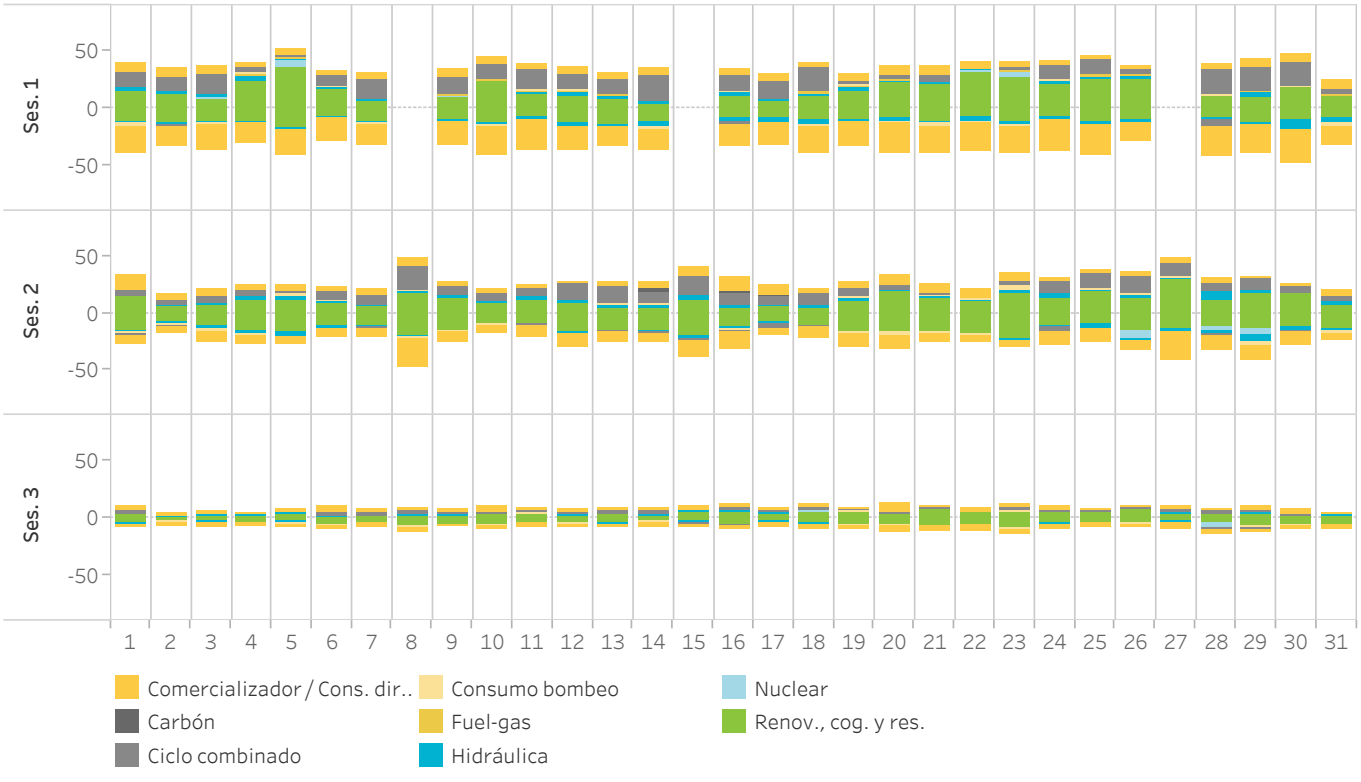
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

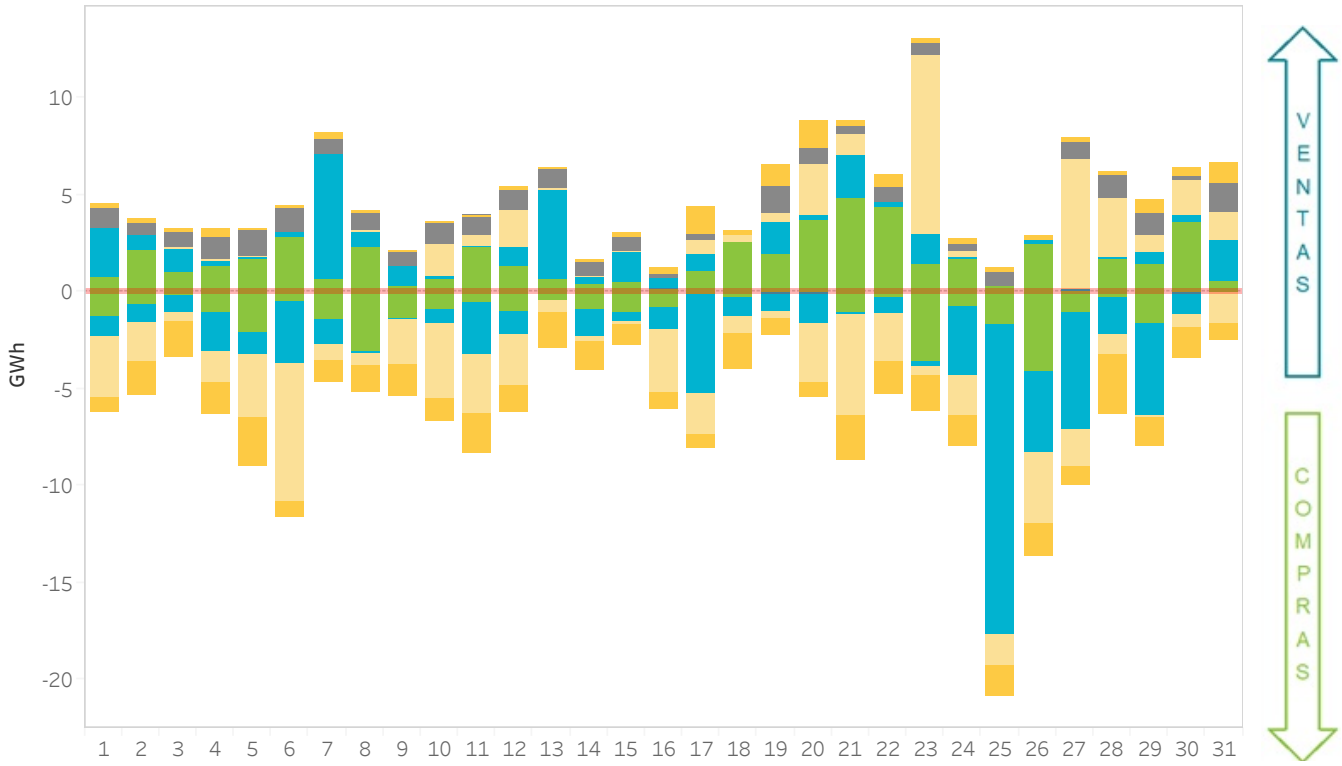
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.



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

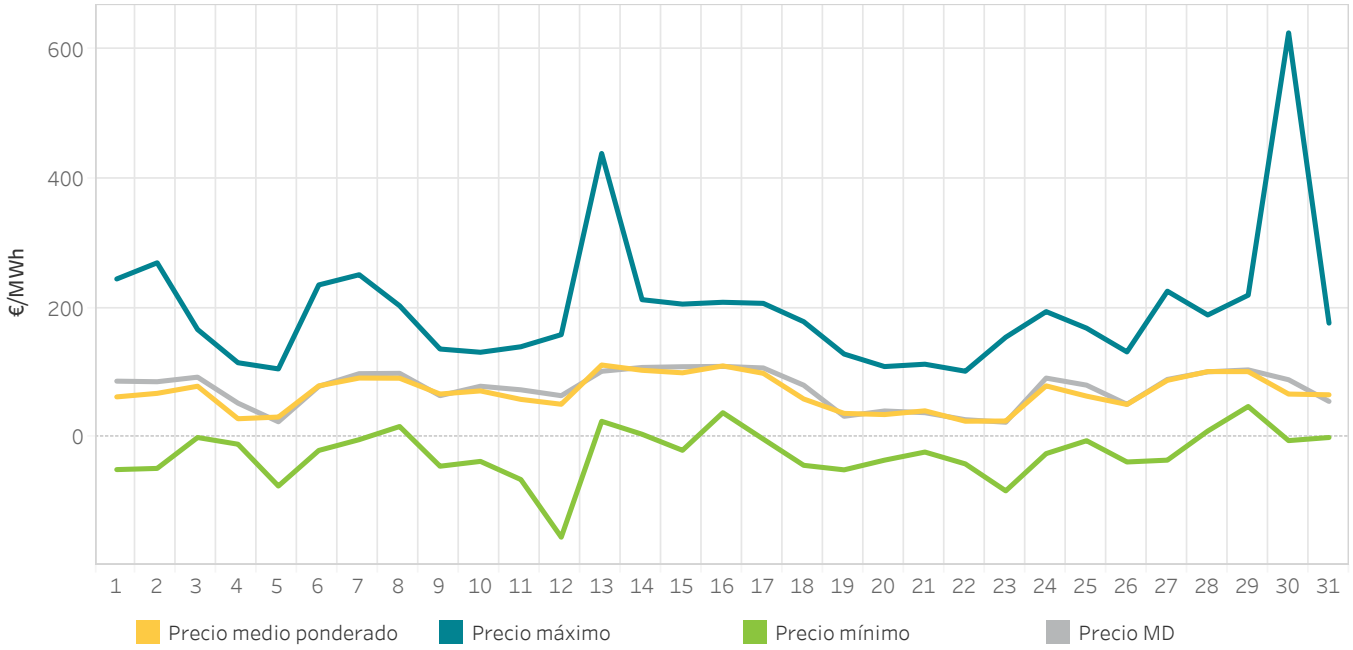
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.

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

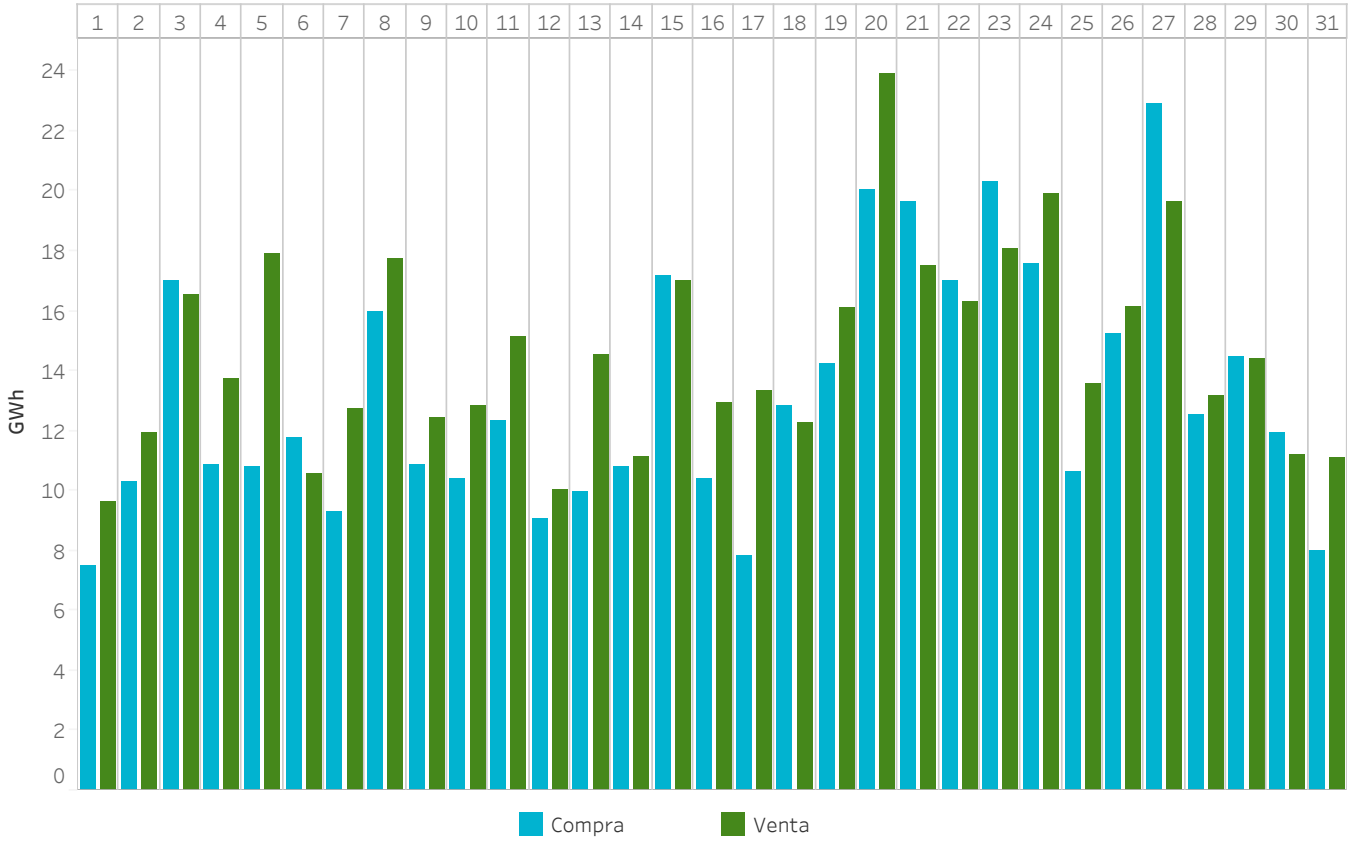
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



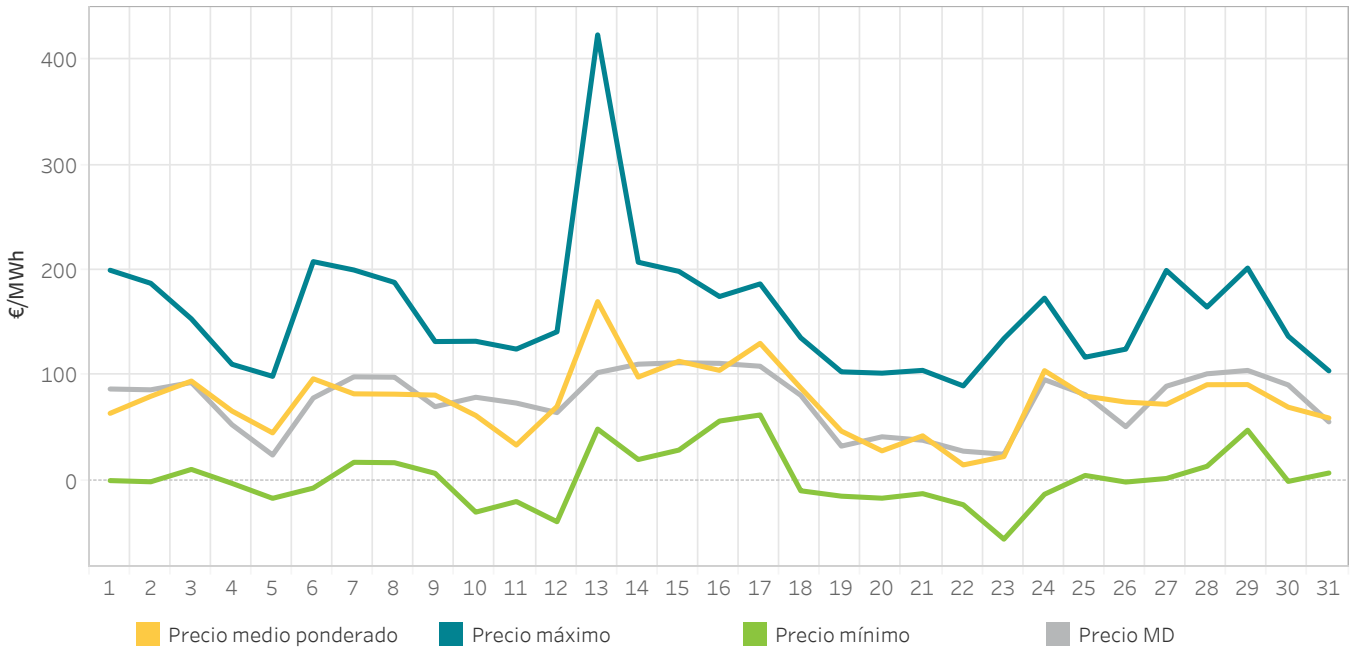
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



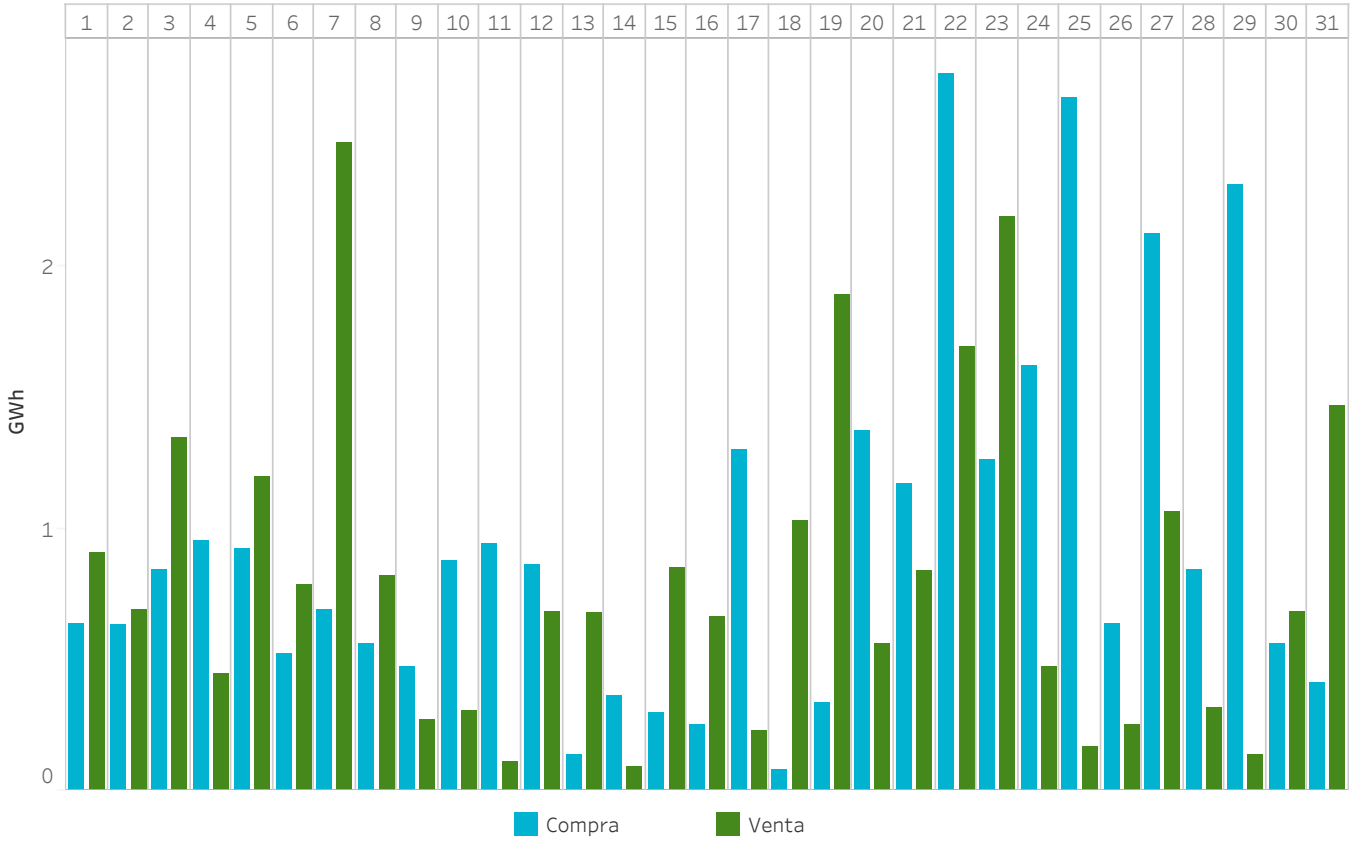
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

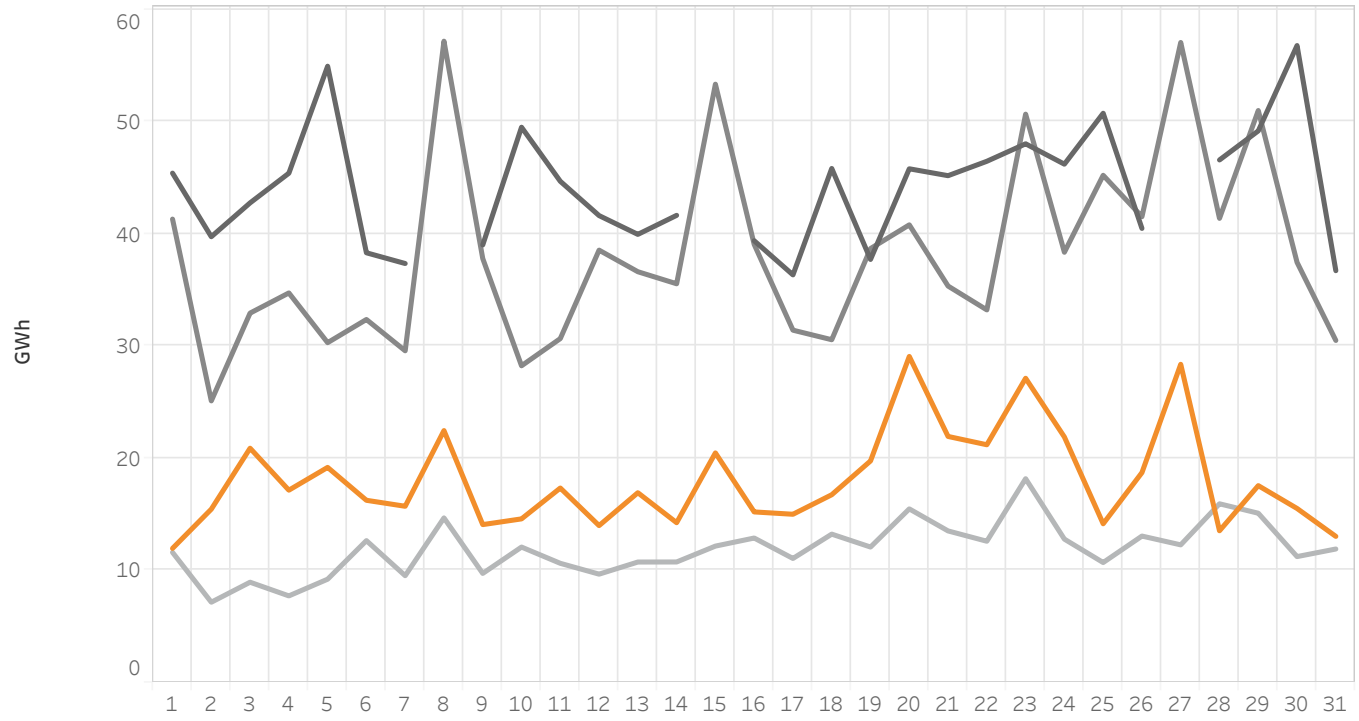
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

En España

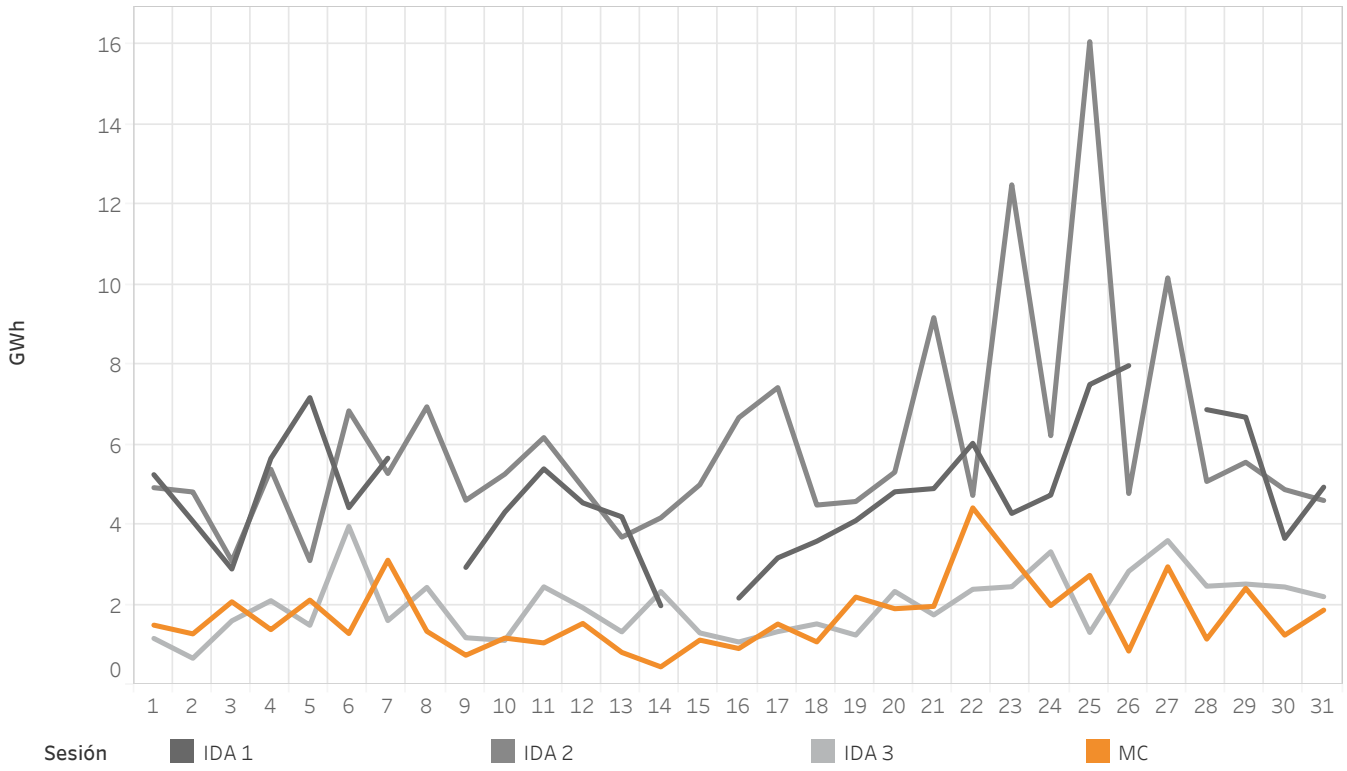
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

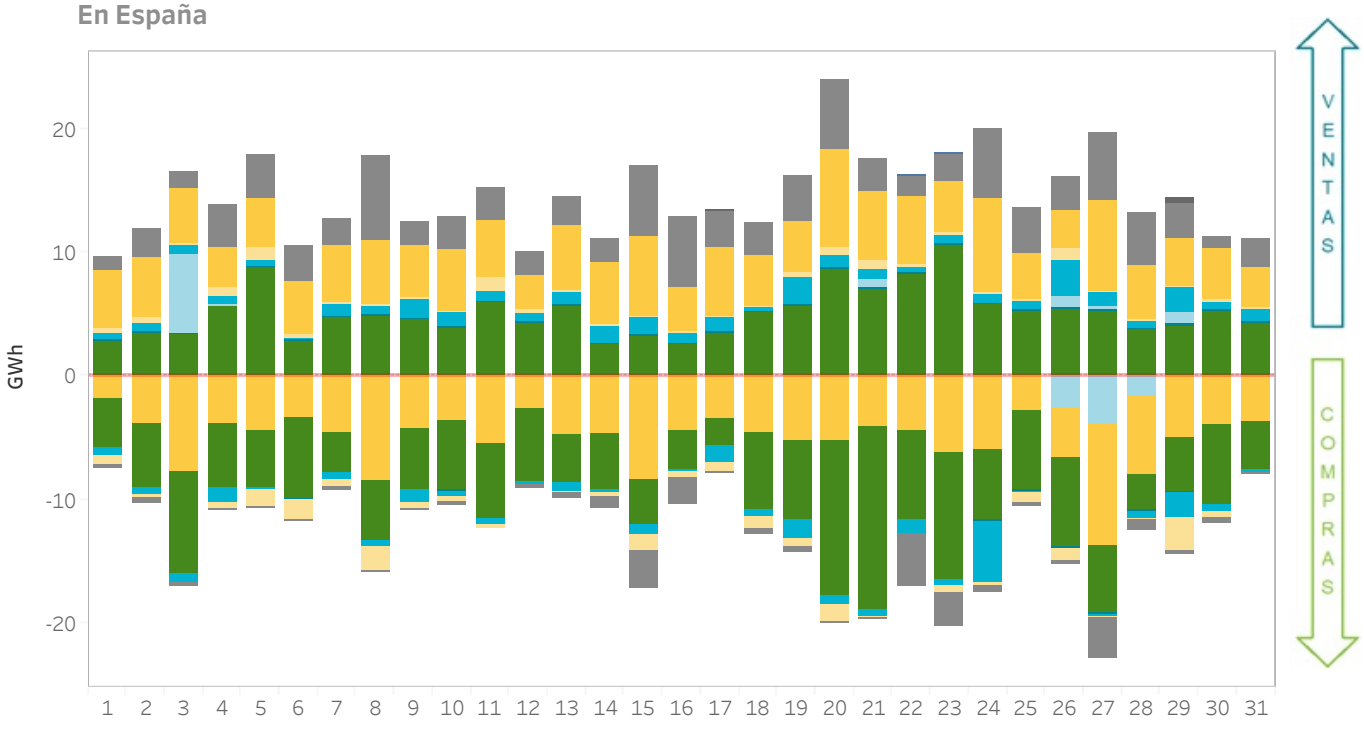
En Portugal

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



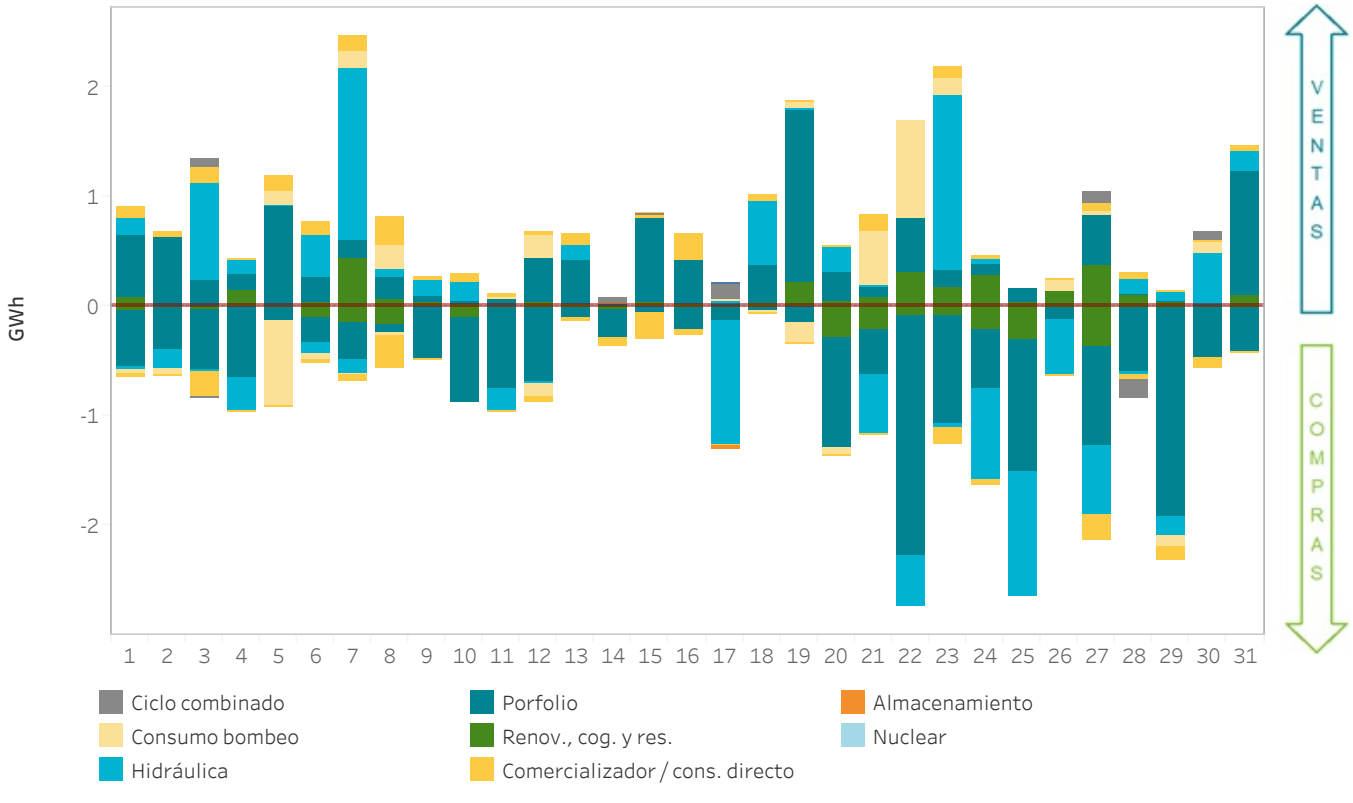
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

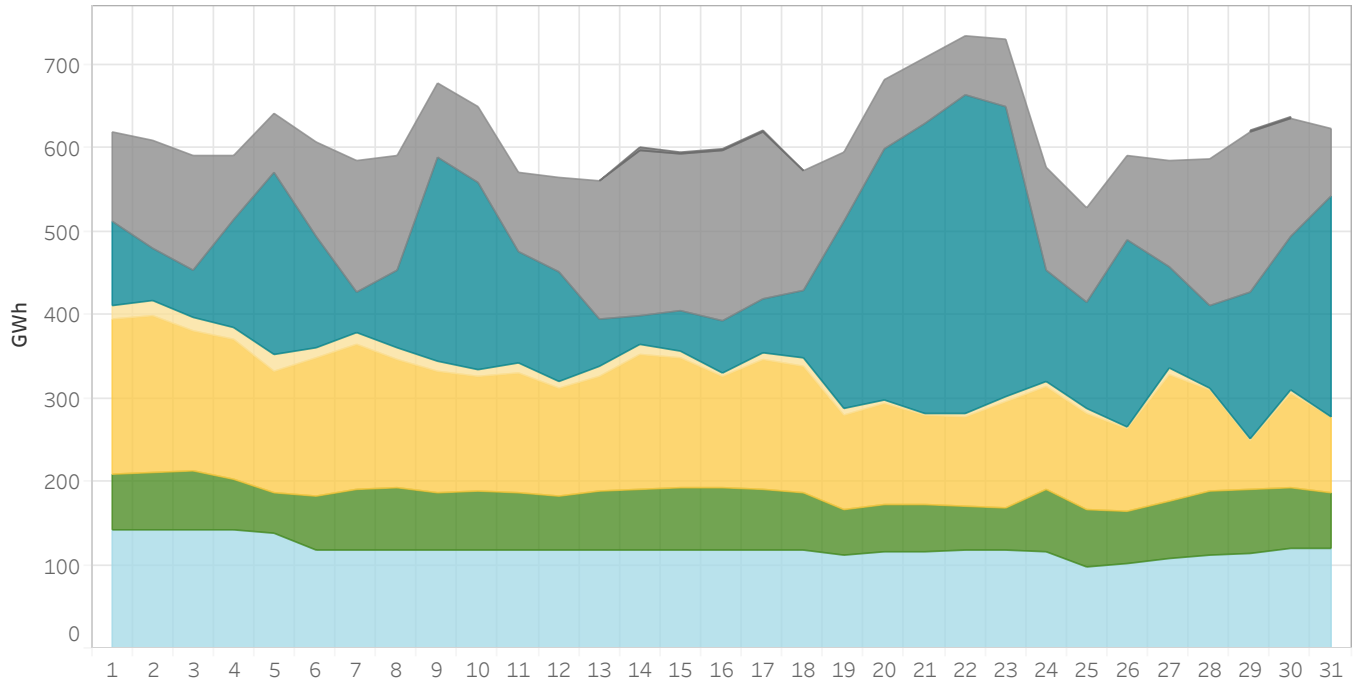
En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

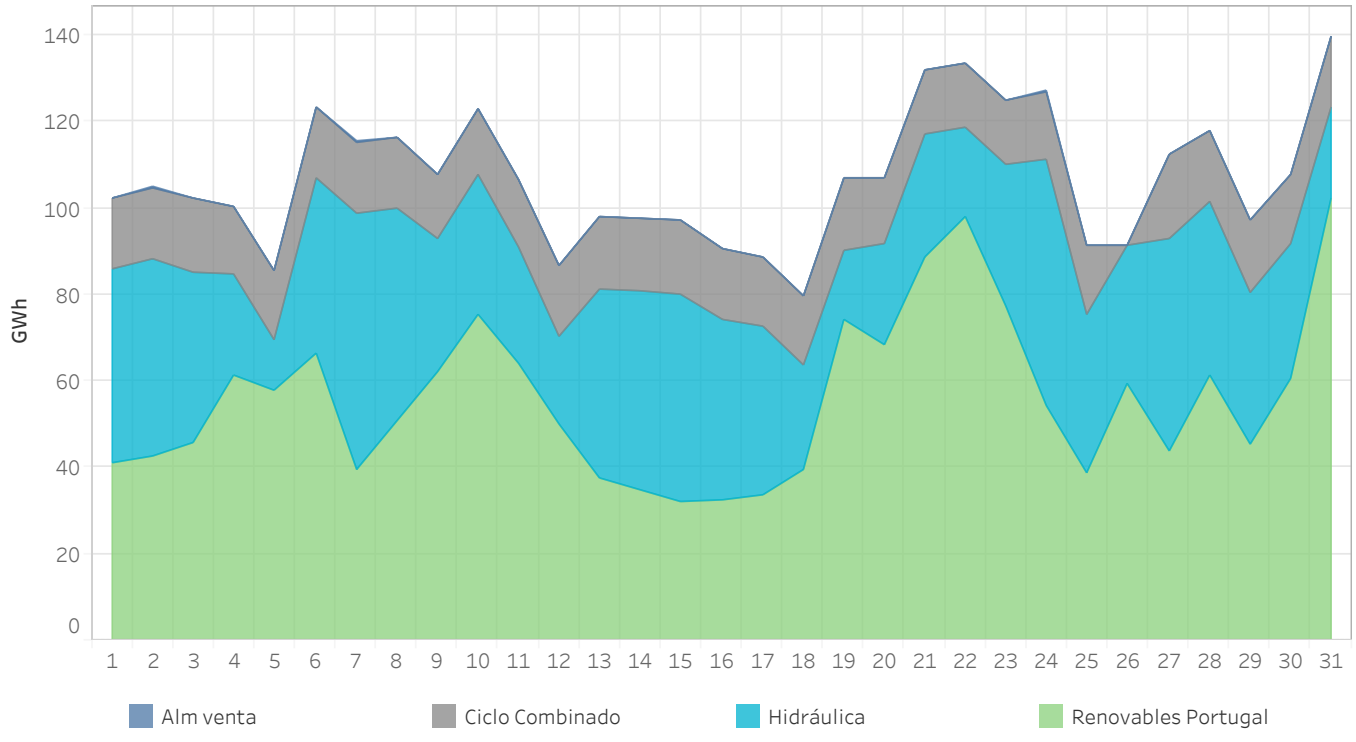
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

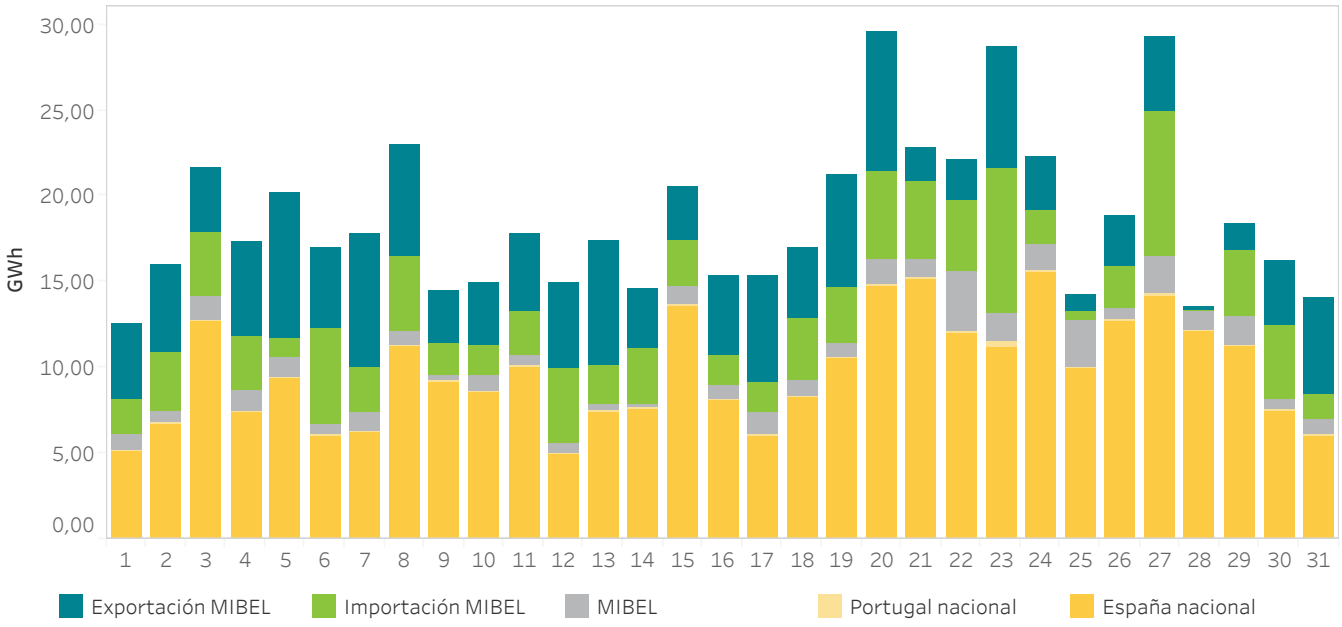
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

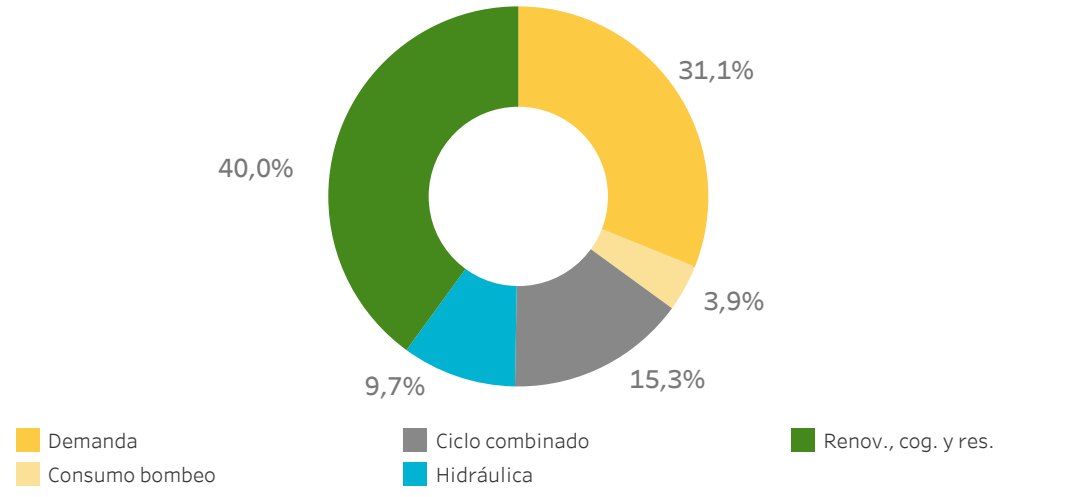
En España, Portugal y MIBEL

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

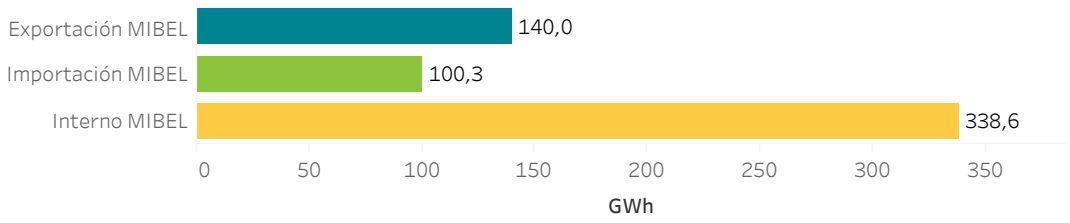


3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC) y energía por zona de negociación

MIBEL



Energía por zona de negociación en el MIBEL

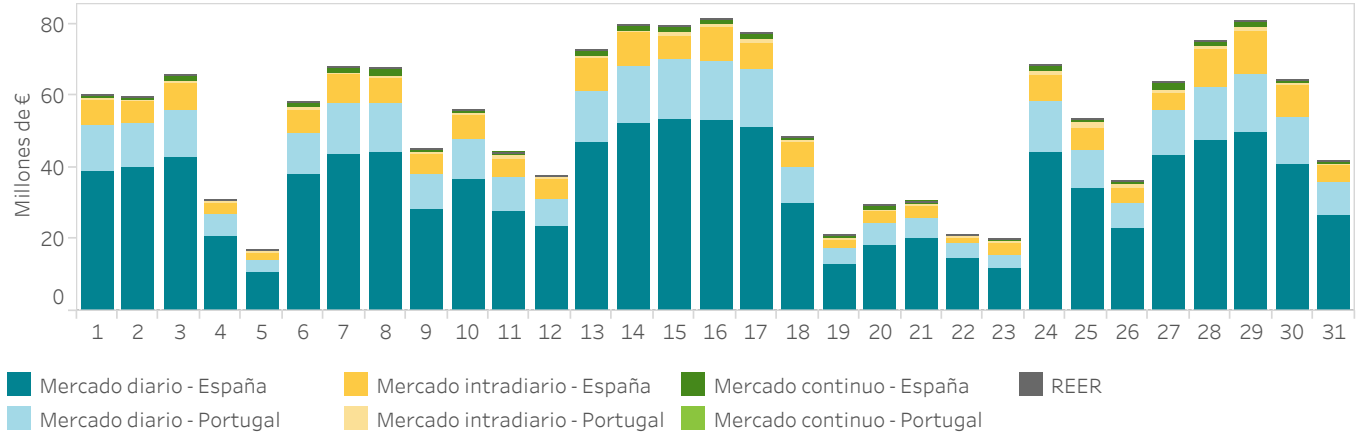


4. Resultados económicos del mercado

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

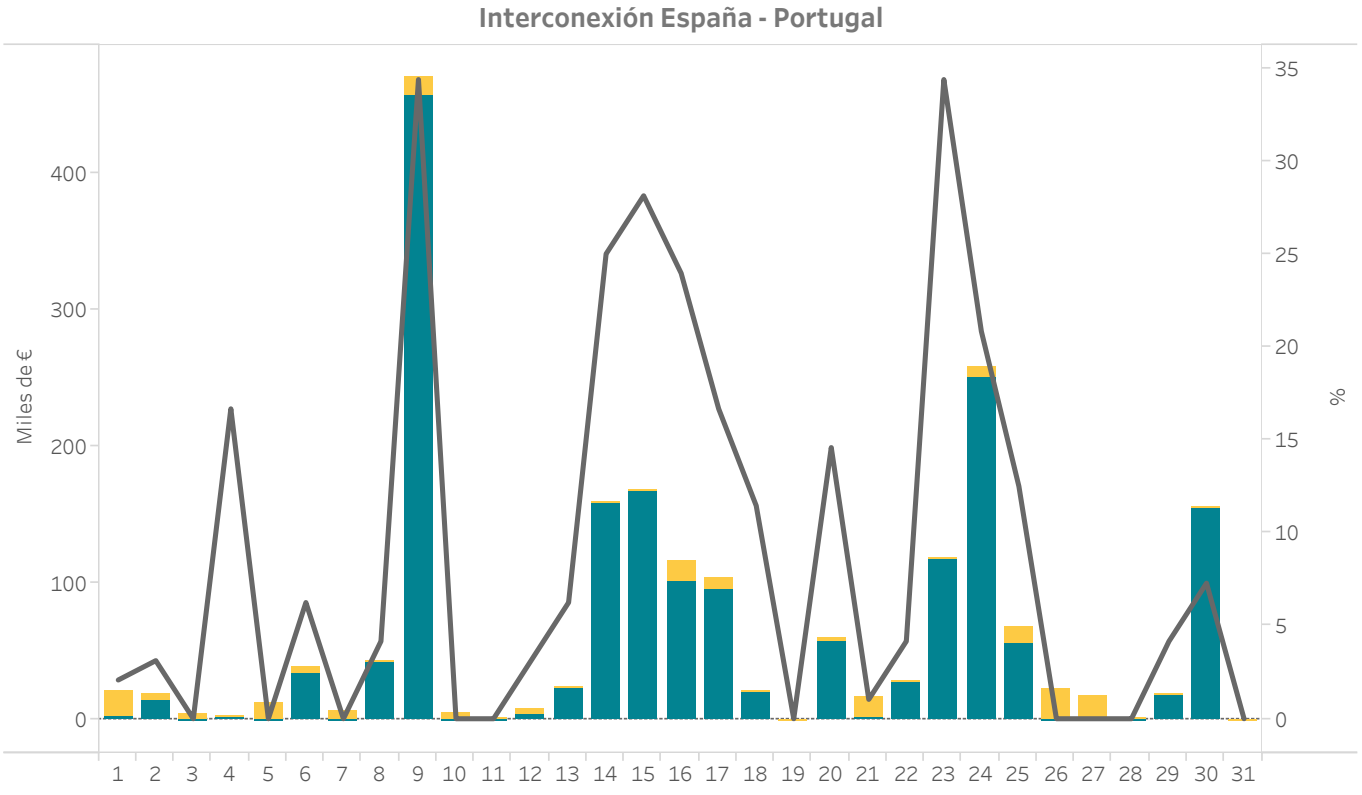
4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

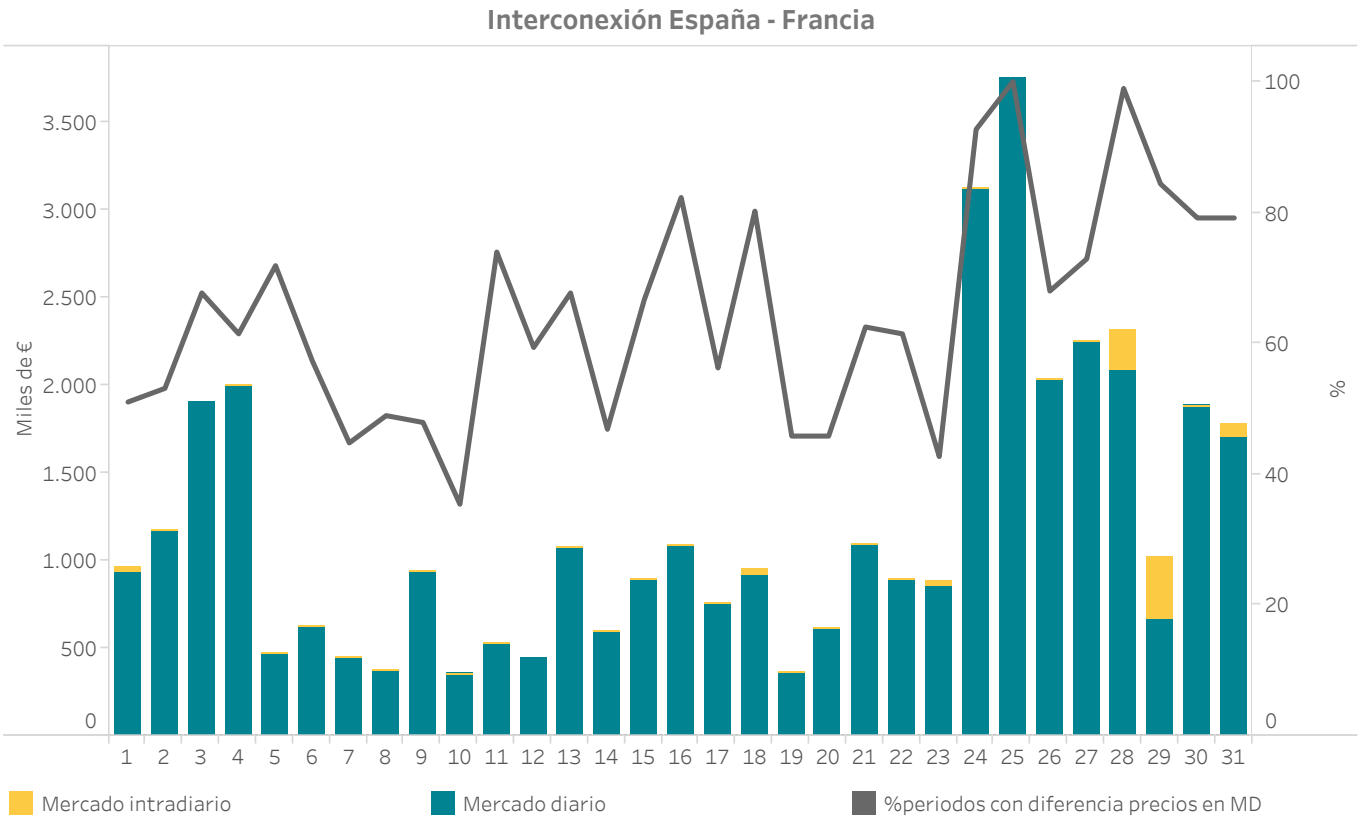
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



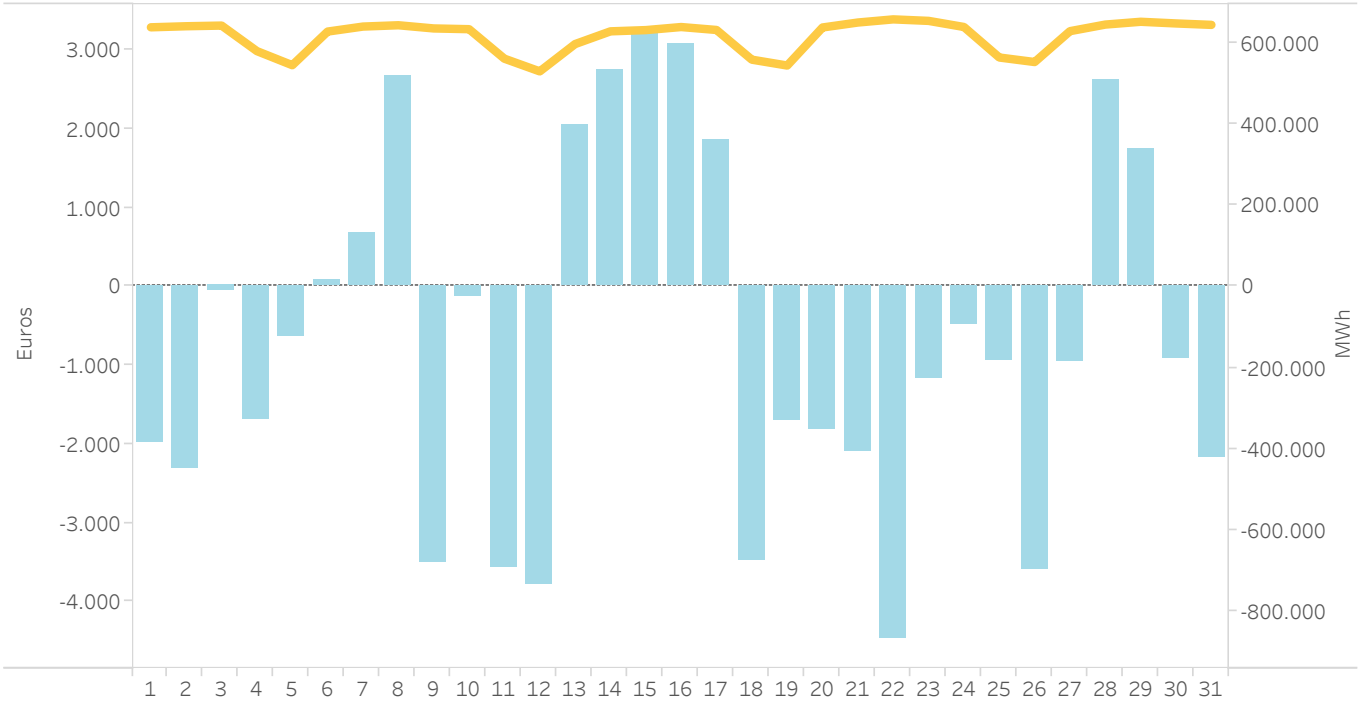
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	39.131.724	12.388.881	7.154.732	621.089	744.655	51.311	1.977
2	40.126.784	12.160.833	5.815.023	497.595	1.032.484	56.372	2.303
3	42.908.490	13.133.487	7.424.504	489.983	1.633.835	70.499	53
4	20.460.313	6.389.850	3.160.757	595.394	434.631	68.374	1.691
5	10.805.006	3.129.974	2.134.937	177.670	703.905	32.463	632
6	38.053.129	11.356.129	6.562.142	820.099	1.331.072	39.165	81
7	43.642.145	14.313.716	7.608.910	778.600	1.541.151	70.378	683
8	44.005.978	13.904.112	6.685.100	710.774	2.055.072	45.357	2.674
9	28.048.367	10.061.837	5.418.558	639.206	950.465	38.956	3.504
10	36.451.821	11.379.440	6.484.290	573.488	1.038.627	52.740	116
11	27.829.424	9.093.275	5.443.333	711.675	1.017.498	30.709	3.576
12	23.261.931	7.663.777	5.542.545	376.228	792.787	52.507	3.776
13	46.769.912	14.399.243	9.015.111	465.506	1.992.635	12.695	2.052
14	51.941.142	16.044.643	9.244.461	889.575	1.468.514	34.774	2.740
15	53.548.203	16.304.959	6.799.559	595.034	2.021.078	36.085	3.202
16	53.054.858	16.189.585	9.444.843	967.925	1.668.381	26.176	3.070
17	51.257.201	15.863.009	7.577.536	1.097.249	1.353.790	174.648	1.847
18	29.951.036	10.007.560	6.891.504	522.667	1.014.550	6.087	3.475
19	13.126.778	4.081.439	2.976.174	156.549	836.680	16.950	1.700
20	18.528.593	6.097.101	3.571.738	185.524	1.031.876	34.739	1.802
21	20.116.803	5.909.239	3.445.989	259.982	887.292	59.022	2.088
22	14.380.391	4.211.756	1.791.397	162.044	557.814	18.855	4.468
23	11.576.717	4.095.791	3.096.505	398.758	776.708	13.467	1.170
24	44.312.694	14.100.201	7.353.699	1.036.436	1.624.949	175.008	474
25	34.188.873	10.533.498	5.915.009	1.963.080	697.133	213.976	932
26	23.086.610	6.798.707	4.303.169	820.291	918.704	50.681	3.584
27	43.003.607	12.813.981	4.889.572	766.992	2.427.200	156.745	958
28	47.174.728	15.095.781	10.468.461	909.944	1.302.884	79.290	2.623
29	49.887.486	15.855.249	11.966.018	1.235.651	1.648.145	204.973	1.752
30	40.898.128	13.211.929	8.605.255	491.151	1.056.604	23.051	917
31	26.793.084	8.682.026	4.812.868	377.100	903.958	14.904	2.184
Total	1.068.321.955	335.271.007	191.603.698	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105

4.2 Rentas de congestión

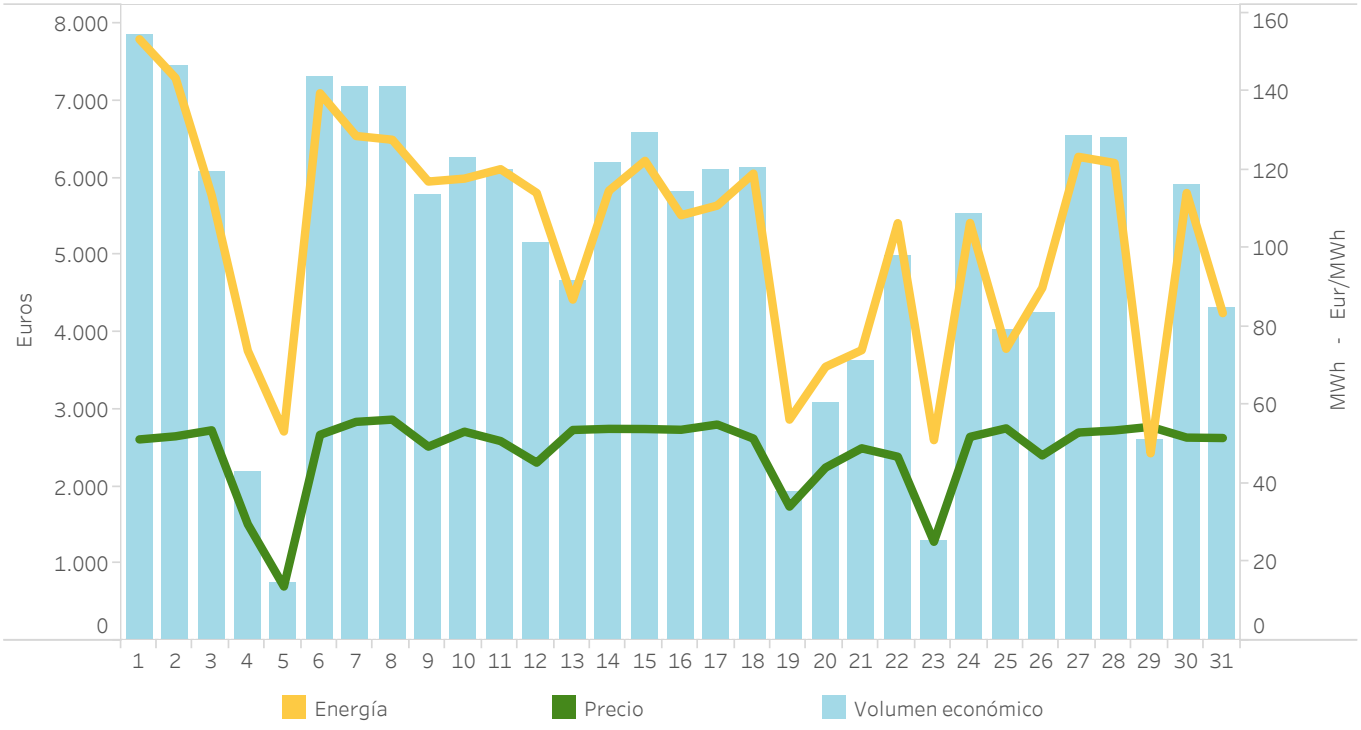




4.3 Excedente/Déficit repercutido a las unidades de adquisición por el REER



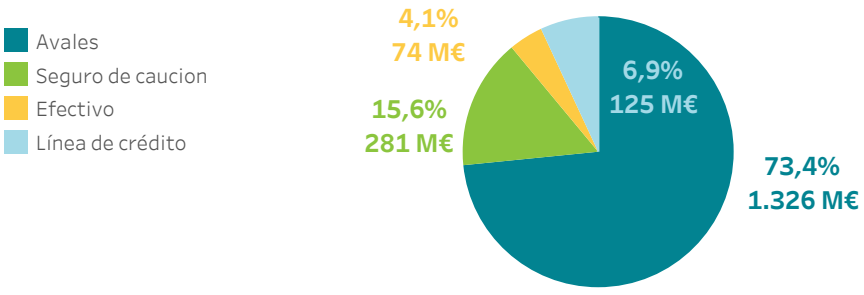
4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



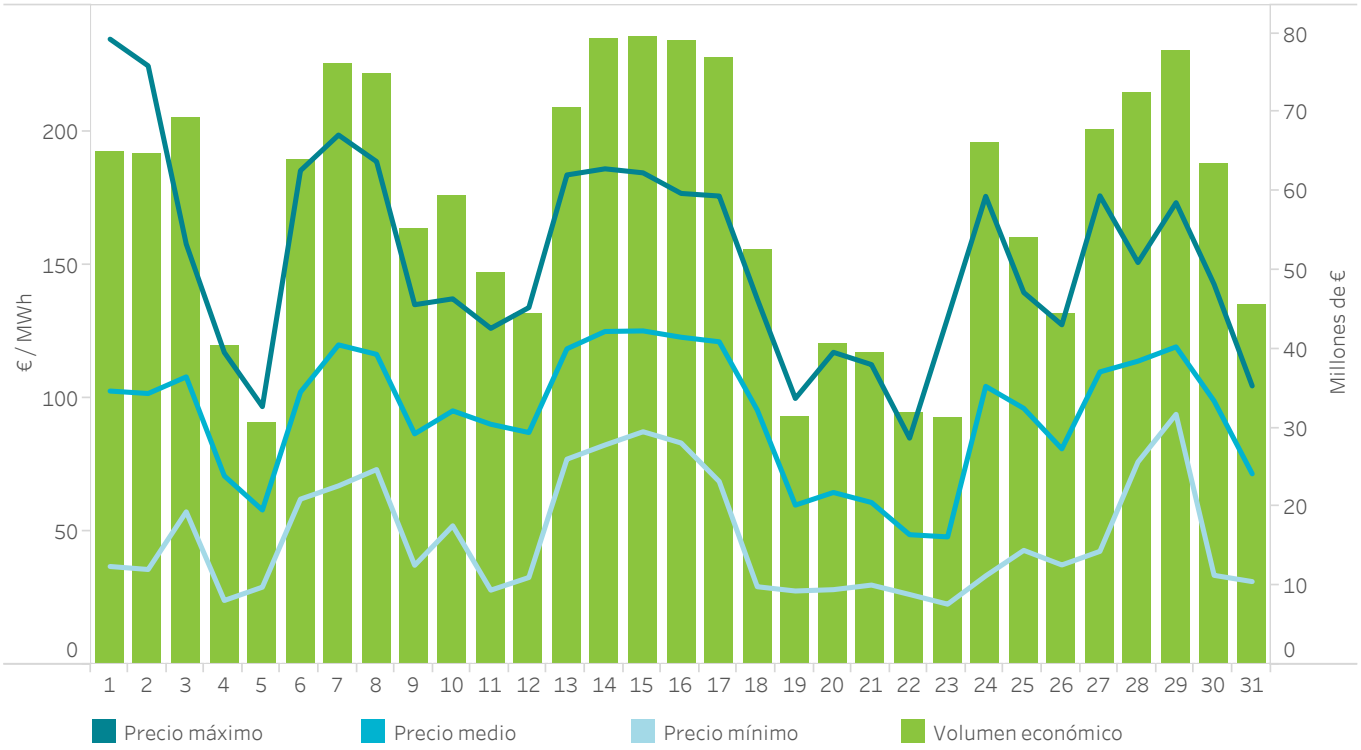
4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº 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	7.853	152	1	153	0	-1.977	639.783	0,003090
02	7.460	143	0	143	0	-2.303	642.410	0,003585
03	6.078	113	0	113	0	-53	644.043	0,000083
04	2.190	44	30	73	24	-1.691	580.996	0,002911
05	734	16	37	53	32	-632	546.283	0,001156
06	7.312	139	0	139	0	81	629.259	-0,000129
07	7.164	129	0	129	0	683	641.609	-0,001064
08	7.184	128	0	128	0	2.674	644.863	-0,004146
09	5.779	115	2	117	0	-3.504	636.988	0,005501
10	6.265	118	0	118	0	-116	635.154	0,000182
11	6.106	120	0	120	0	-3.576	562.358	0,006359
12	5.170	103	11	114	0	-3.776	530.997	0,007112
13	4.662	87	0	87	0	2.052	598.425	-0,003429
14	6.182	115	0	115	0	2.740	629.823	-0,004351
15	6.589	122	0	122	0	3.202	632.889	-0,005060
16	5.822	108	0	108	0	3.070	640.444	-0,004794
17	6.101	111	0	111	0	1.847	633.209	-0,002916
18	6.125	119	0	119	0	-3.475	559.940	0,006206
19	1.922	38	18	56	16	-1.700	545.438	0,003116
20	3.075	55	15	70	0	-1.802	639.365	0,002818
21	3.625	66	8	74	0	-2.088	651.608	0,003204
22	4.982	100	7	106	0	-4.468	659.362	0,006777
23	1.286	26	23	48	35	-1.170	655.635	0,001784
24	5.523	105	1	106	0	-474	640.565	0,000741
25	4.020	74	0	74	0	-932	565.276	0,001649
26	4.239	86	4	90	0	-3.584	554.082	0,006469
27	6.534	123	0	123	0	-958	630.285	0,001521
28	6.514	122	0	122	0	2.623	646.544	-0,004058
29	2.599	48	0	48	0	1.752	653.452	-0,002681
30	5.897	114	0	114	0	-917	649.310	0,001412
31	4.306	83	0	83	0	-2.184	645.794	0,003381
Total	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/10/2025)



4.7 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional



4.8 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español

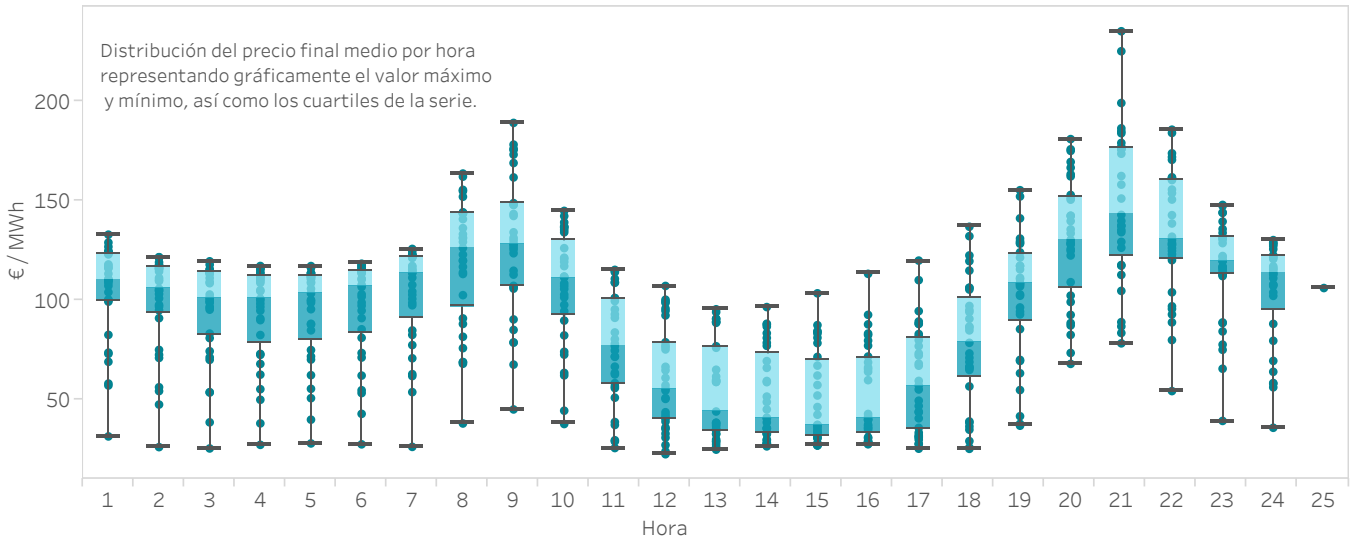
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	76,12	79,49	77,22	81,47	77,14	81,34
Restricciones	16,46	17,18	16,07	16,96	16,10	16,97
Banda secundaria y Serv. RAD	3,47	3,63	3,54	3,73	3,53	3,73
Mercado intradiario	-0,03	-0,04	-0,23	-0,24	-0,21	-0,22
Otros procesos del OS	-0,53	-0,56	-0,55	-0,58	-0,55	-0,58
Pago por capacidad	0,28	0,29	0,13	0,14	0,14	0,15
Importe participac. servicios	0,00	0,00	-1,41	-1,49	-1,31	-1,38
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	**95,76**	**100,00**	**94,77**	**100,00**	**94,84**	**100,00**

4.9 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional

Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

Día	H01	H02	H03	H04	H05	H06	H07	H08	H09	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
1	109,6	111,1	109,1	104,4	108,5	110,2	113,6	133,0	147,9	111,4	78,0	57,2	44,1	40,5	36,8	41,5	57,2	68,9	102,8	142,3	234,8	142,6	122,1	116,1
2	113,2	109,5	102,8	104,9	112,0	114,6	115,2	140,6	148,6	105,5	71,5	50,4	38,5	35,7	36,4	36,8	55,1	65,8	94,2	128,3	224,8	170,3	131,0	120,6
3	123,6	121,5	115,3	113,9	113,5	116,1	121,2	143,4	147,6	126,0	80,4	66,5	59,8	58,8	57,4	59,8	68,1	84,8	117,1	135,4	157,9	150,4	131,1	127,9
4	117,2	110,2	113,8	110,5	109,0	114,3	107,6	113,0	105,7	62,2	29,7	24,1	25,0	26,6	27,1	28,5	27,7	25,4	37,9	82,5	88,9	88,8	84,2	69,5
5	73,6	75,0	70,0	67,9	70,1	71,1	77,4	68,9	67,6	44,5	29,1	36,0	35,4	35,7	35,3	35,7	35,9	35,0	41,7	68,0	83,5	96,9	75,0	56,2
6	73,0	71,0	71,3	72,5	74,9	81,0	98,6	130,9	142,1	121,2	83,7	64,7	65,0	66,0	62,1	65,3	67,1	86,7	115,4	151,1	178,8	185,4	143,9	115,0
7	124,0	121,4	119,4	117,1	117,0	115,1	122,1	154,6	161,5	136,9	95,3	76,5	76,8	69,4	67,1	71,7	79,9	97,0	123,9	180,7	198,8	173,6	130,3	121,7
8	122,9	116,2	113,8	113,4	113,4	114,4	122,9	155,3	188,8	136,2	108,9	92,3	89,0	81,0	78,4	79,6	73,2	90,6	106,8	162,0	162,2	131,8	119,5	107,1
9	103,9	94,8	96,7	90,7	88,1	90,9	100,6	122,8	131,2	107,0	58,3	40,6	37,6	41,0	37,3	37,5	43,8	66,2	92,8	125,6	135,1	120,0	112,0	107,6
10	99,2	96,7	95,2	89,9	87,7	94,7	104,3	116,7	125,4	108,3	66,6	60,9	61,6	59,4	52,1	64,0	72,2	94,0	108,3	133,4	137,3	122,9	114,2	116,9
11	117,9	116,8	117,7	115,5	116,4	116,9	116,7	113,9	114,7	102,7	74,7	41,1	28,9	28,6	28,0	28,9	33,5	66,7	102,1	122,3	126,2	126,0	116,0	111,0
12	116,1	115,5	100,8	98,2	98,6	98,8	97,4	102,4	106,3	89,7	55,8	33,0	32,7	33,3	34,4	34,8	40,7	64,9	107,6	124,6	134,0	128,7	121,6	115,6
13	110,1	105,7	101,3	108,6	110,5	115,3	117,1	129,1	143,2	134,0	115,1	98,6	89,2	83,4	81,1	77,1	83,0	95,0	117,1	152,7	183,6	183,8	147,7	128,8
14	124,2	117,6	115,3	115,9	116,3	117,7	125,6	143,4	178,0	138,9	114,0	107,1	95,4	86,7	84,0	82,4	88,2	105,3	121,3	175,6	186,1	160,7	143,8	125,5
15	124,7	117,2	114,2	111,7	111,7	116,9	123,0	161,9	175,3	135,2	110,6	99,3	88,6	87,7	87,4	87,8	94,4	106,2	130,8	174,8	184,6	171,7	133,7	122,5
16	123,6	115,9	113,0	111,9	111,6	113,4	122,4	143,9	168,7	136,7	114,5	95,8	90,7	88,1	83,2	83,2	89,2	106,1	128,3	169,3	176,9	160,2	147,2	128,6
17	128,9	115,6	113,6	111,9	111,7	113,7	124,5	151,8	175,9	142,1	108,7	100,2	90,6	78,6	71,5	68,8	81,7	114,8	129,5	150,4	175,6	161,6	135,6	130,1
18	132,8	121,2	108,5	109,4	110,8	107,6	113,7	126,1	128,0	119,1	92,8	55,6	36,8	32,8	31,1	29,2	31,5	71,1	110,5	127,9	137,2	128,0	116,9	112,7
19	99,9	90,9	80,9	62,6	62,3	62,1	62,9	68,1	78,7	72,6	38,8	31,0	29,3	27,8	27,6	28,5	30,0	36,6	70,0	87,3	86,8	79,9	65,6	58,1
20	69,0	56,3	53,6	55,3	55,5	54,8	70,8	90,8	112,8	101,3	56,8	39,0	30,1	30,0	28,1	30,7	31,1	38,5	63,3	99,0	117,2	103,9	77,7	58,4
21	57,2	47,6	38,7	38,2	40,0	42,9	53,8	75,9	107,1	94,4	62,7	43,8	33,0	29,9	30,7	31,2	32,1	39,1	69,5	92,6	112,6	92,8	88,8	64,0
22	58,1	54,4	53,8	50,0	50,8	53,4	61,9	68,8	85,0	63,5	37,4	27,3	26,3	27,9	27,1	28,0	27,9	29,3	54,9	73,5	78,3	54,4	39,4	36,0
23	31,6	26,3	25,6	27,4	28,1	27,6	26,4	38,1	45,2	37,8	25,8	22,7	27,7	28,0	27,2	27,7	25,5	26,1	37,0	88,5	129,2	130,1	112,7	88,1
24	110,6	103,0	99,9	99,9	100,1	102,9	114,6	143,9	173,0	144,7	101,0	75,2	59,7	45,2	33,3	35,9	49,5	78,6	111,2	139,6	175,8	155,4	120,0	113,8
25	107,1	104,8	99,1	96,6	105,7	106,6	111,2	119,7	129,9	120,6	101,0	77,2	58,9	51,6	46,4	42,9	43,9	73,3	108,4	128,7	139,7	121,1	112,7	103,8
26	109,8	104,7	83,2	82,5	84,8	85,4	84,8	81,6	78,7	82,3	63,5	42,4	38,4	38,7	37,4	40,0	46,9	56,7	85,4	109,0	117,6	127,6	116,5	107,9
27	108,6	100,9	98,8	100,7	99,5	118,3	121,3	163,5	134,0	97,6	71,7	50,9	59,0	48,9	42,5	66,2	88,0	132,1	155,1	163,1	176,0	153,7	128,6	121,4
28	116,0	114,4	114,1	115,6	113,5	110,8	121,8	136,1	126,6	111,7	91,1	78,8	76,1	77,1	84,4	92,6	110,0	122,4	141,0	142,2	150,9	138,4	119,7	113,3
29	100,3	97,6	96,1	94,7	95,4	97,2	102,7	119,9	123,5	111,8	99,5	94,6	94,0	96,5	103,4	113,2	119,8	136,8	152,0	166,4	173,4	161,1	139,4	127,1
30	126,8	118,9	111,0	110,3	103,3	101,7	115,4	131,4	128,0	117,0	76,9	54,6	34,5	35,5	33,5	40,5	76,9	119,5	128,8	130,2	142,7	124,6	115,2	102,1
31	82,6	72,6	74,4	73,0	71,8	73,5	82,6	88,1	90,3	74,1	51,1	35,4	35,1	32,9	31,2	39,9	59,5	86,3	96,3	102,3	104,6	95,6	88,5	79,6

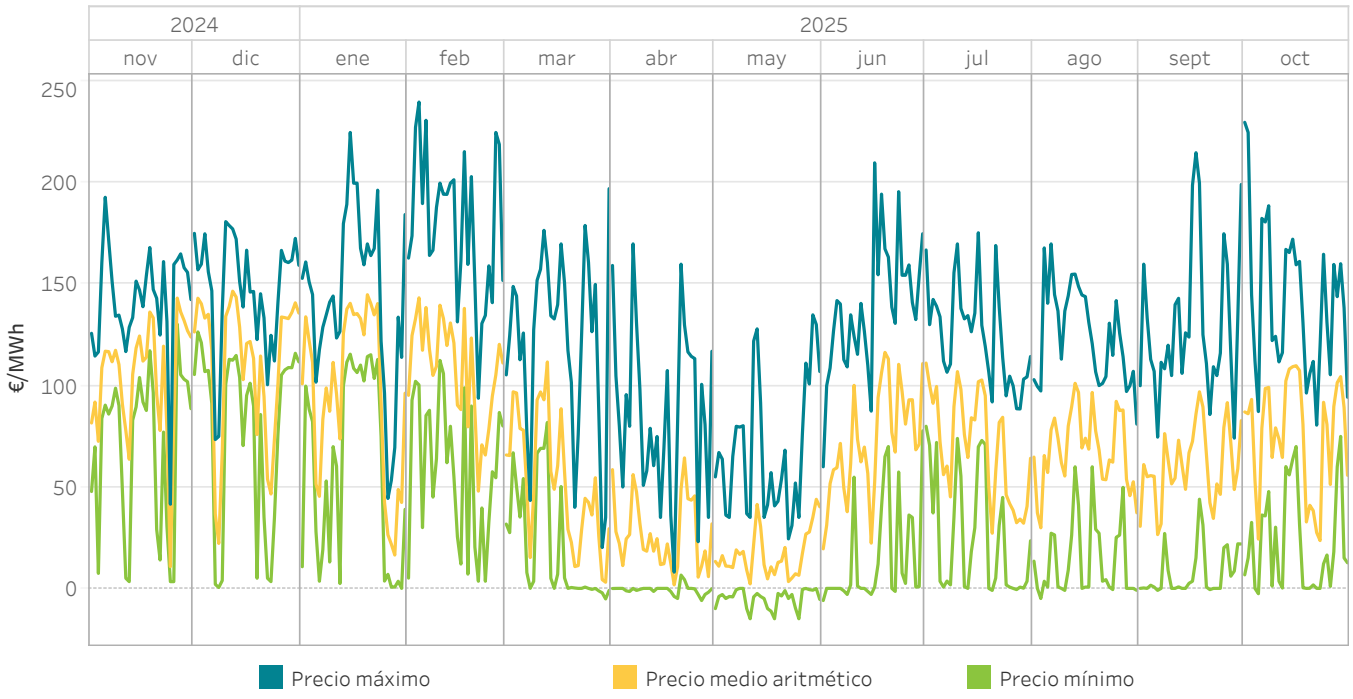


5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses

- 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

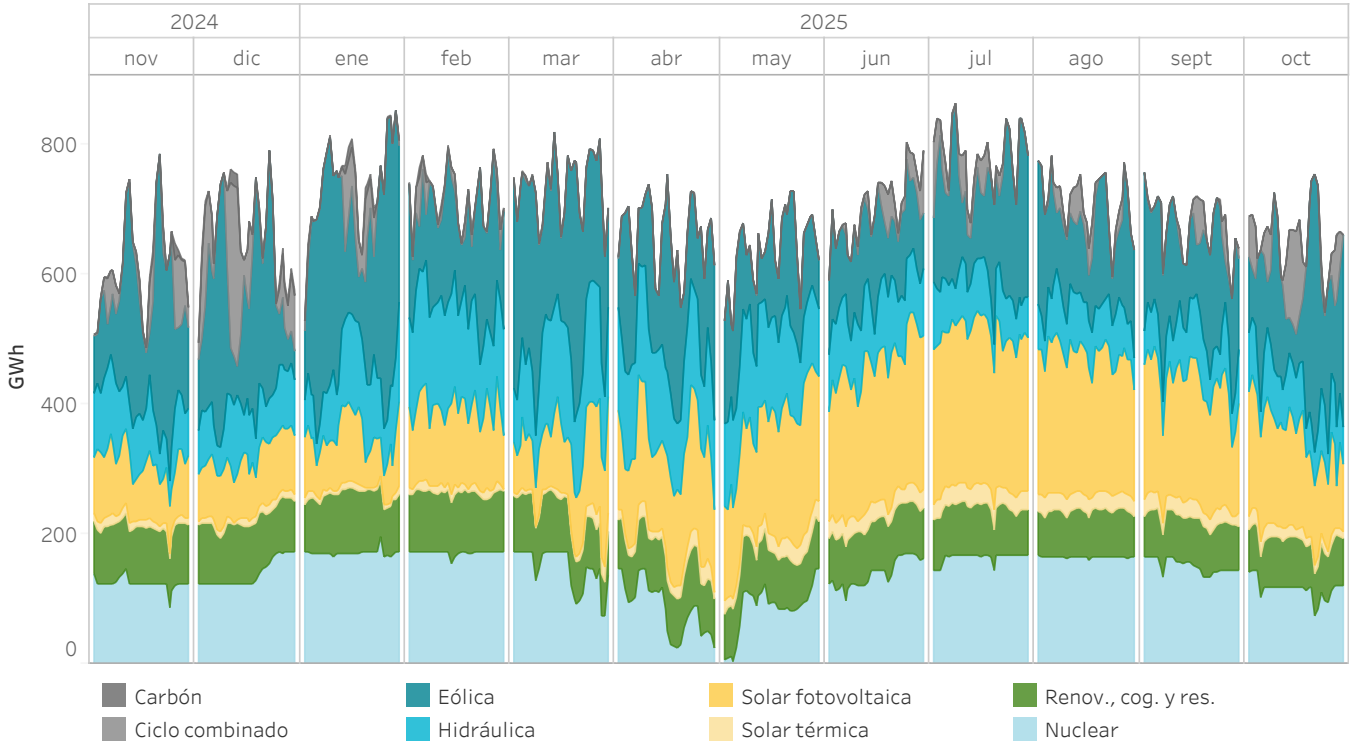
En España



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

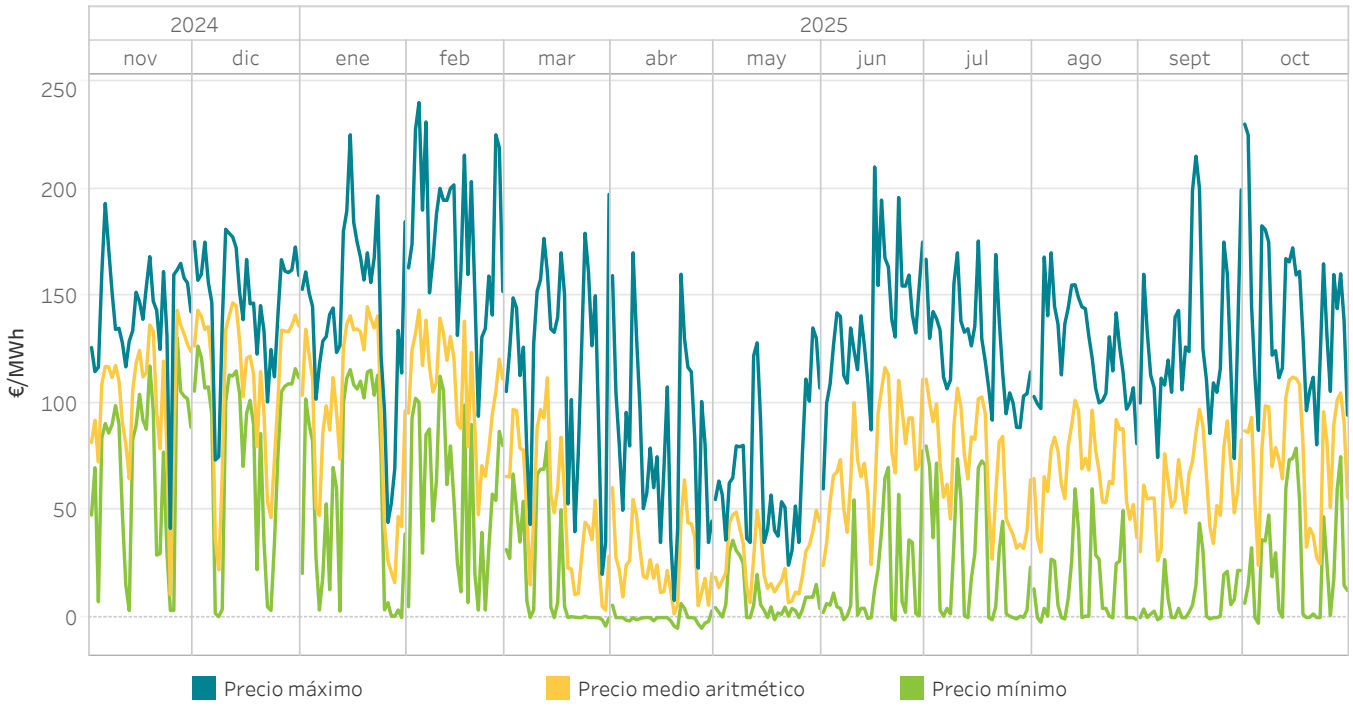
En España

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

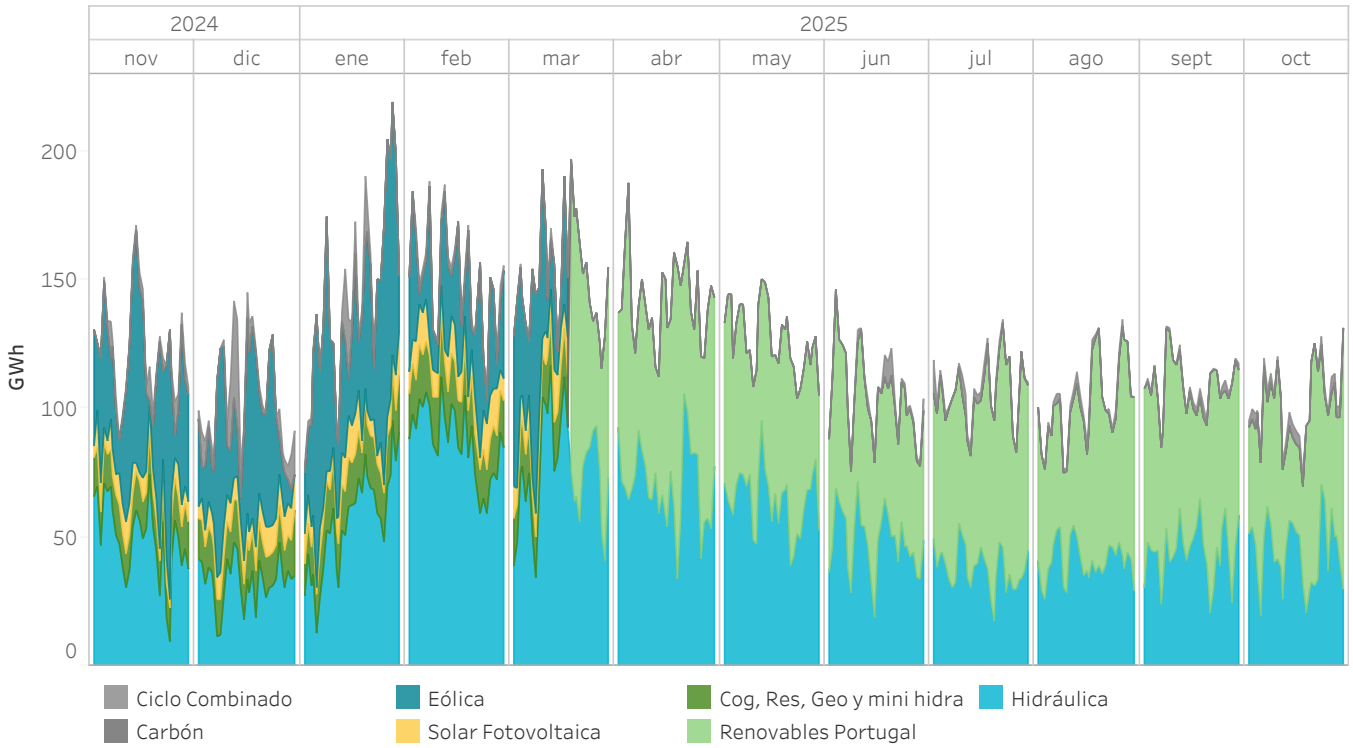
En Portugal



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

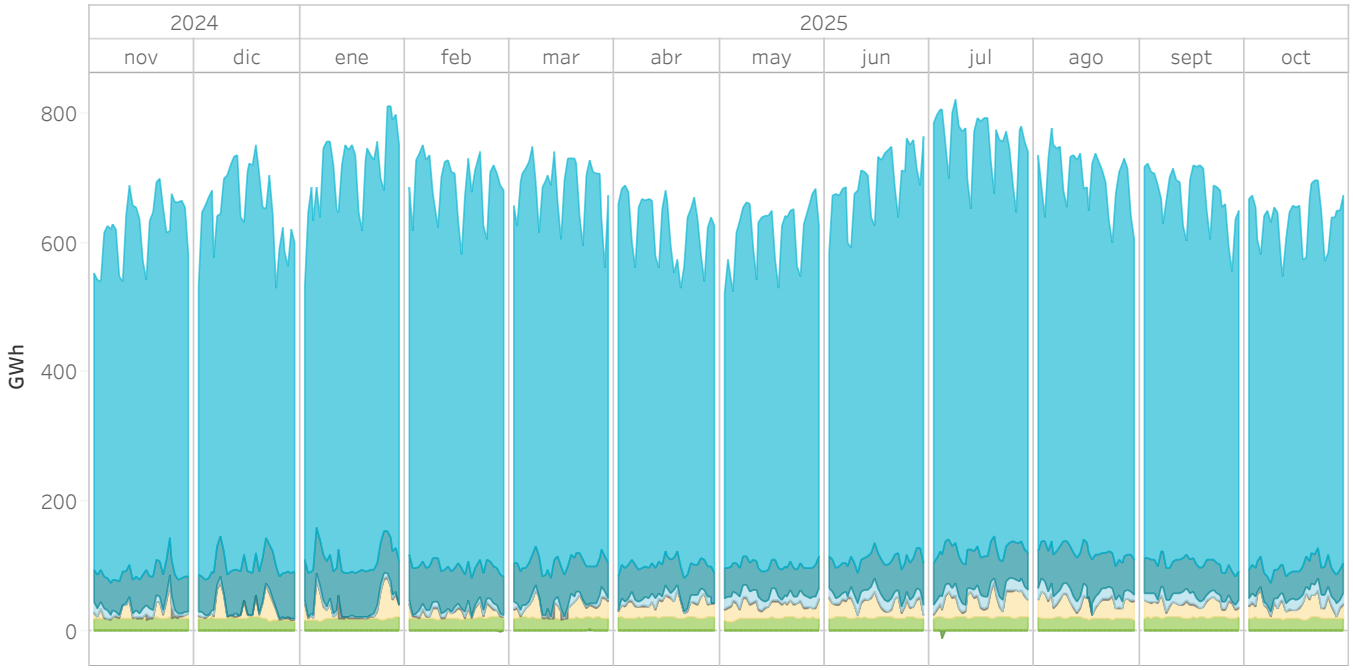
En Portugal

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



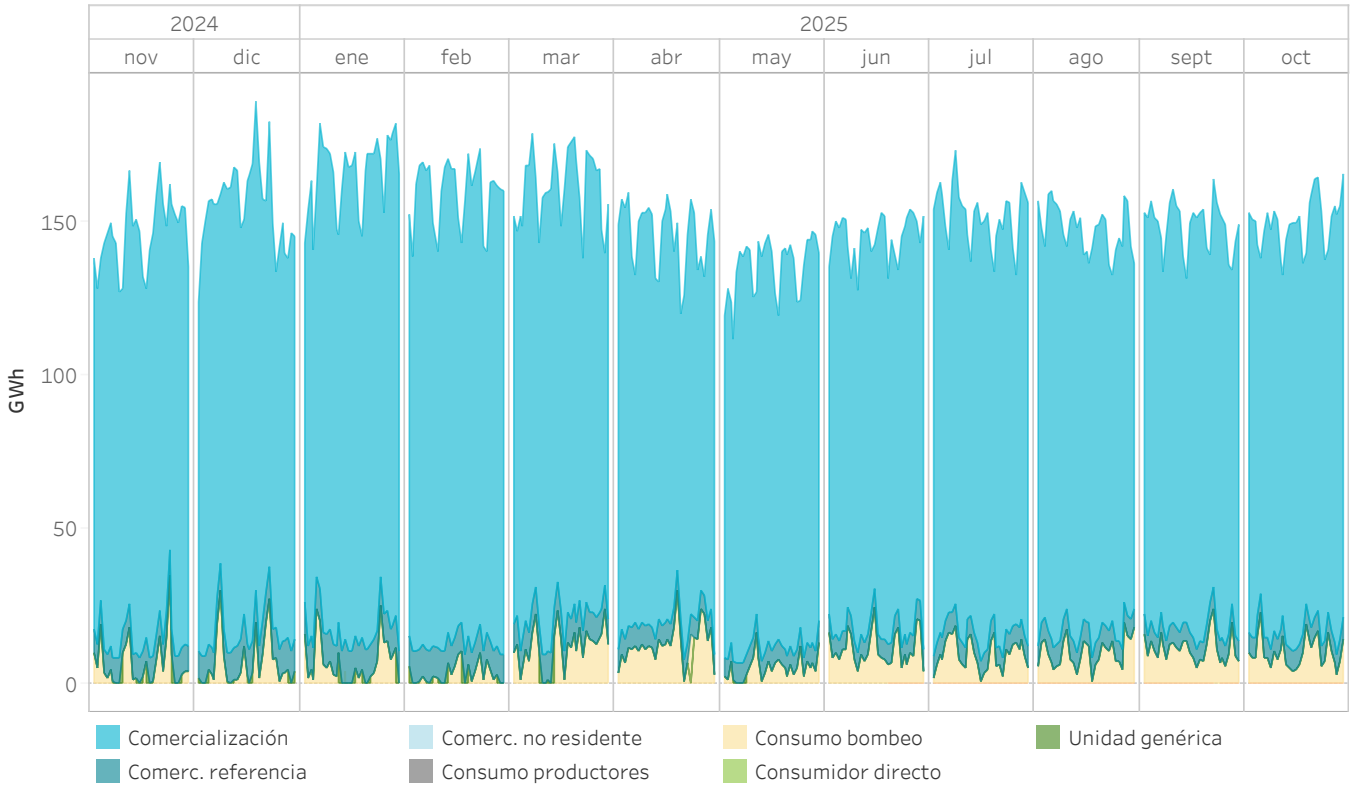
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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	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
	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
Resultados interanual		**71,88**	**240,00**	**-15,00**	**181.607,0**	**105.793,5**

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

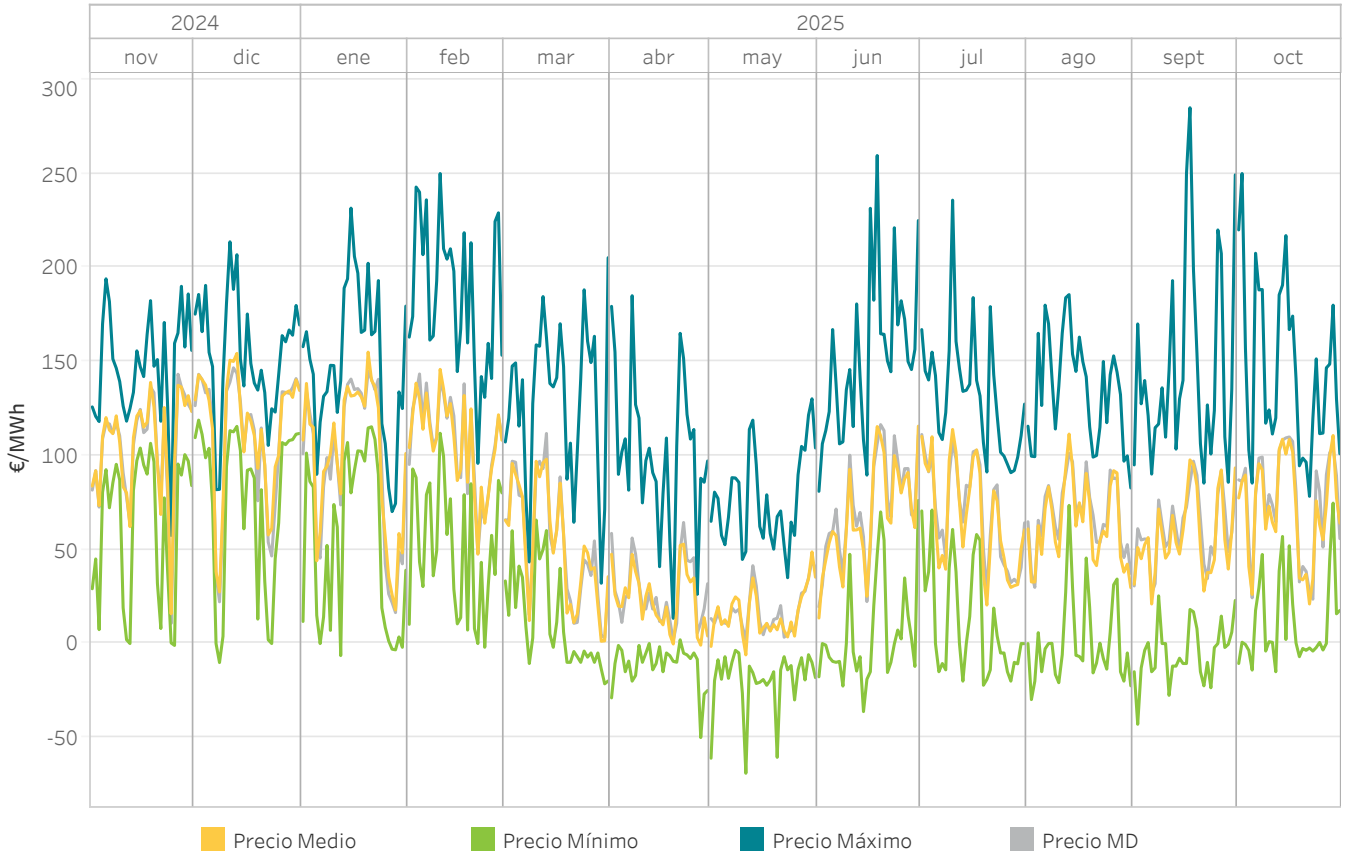
En Portugal

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	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
	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
Resultados interanual		**72,78**	**240,00**	**-5,00**	**55.979,6**	**20.416,1**

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

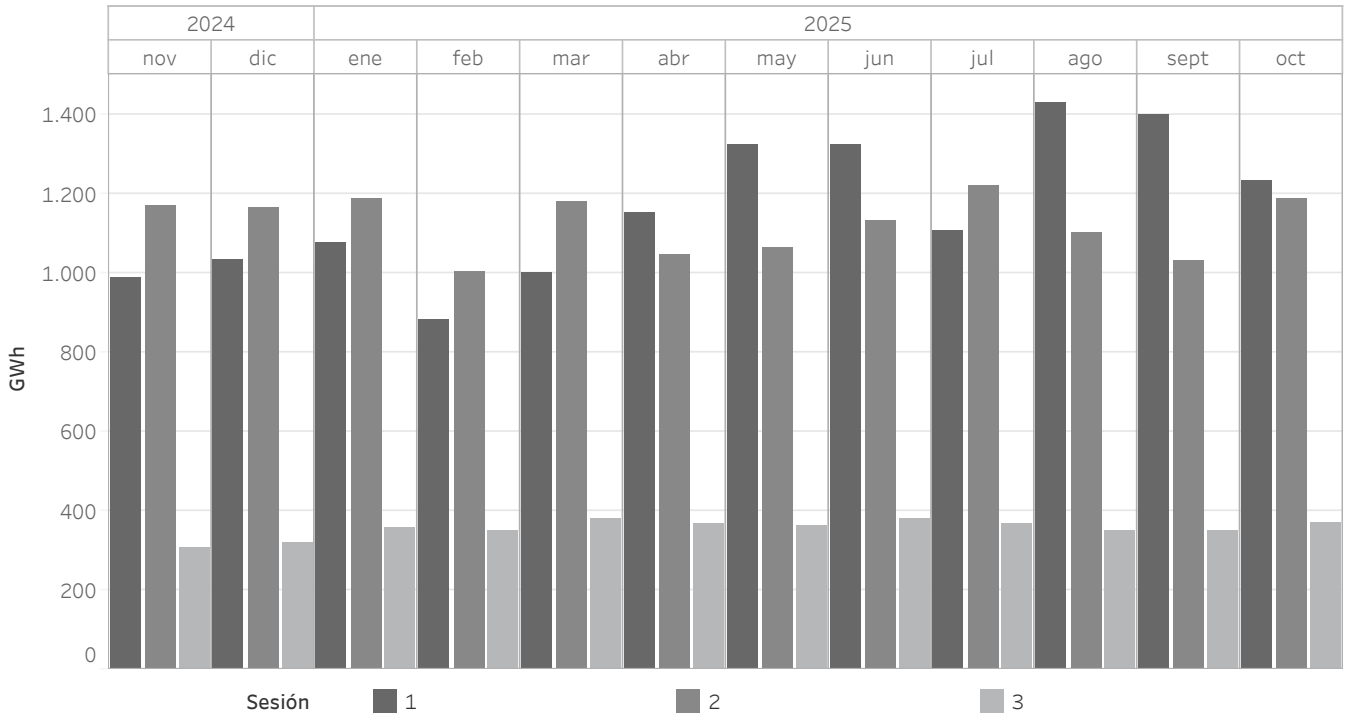
En España



5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

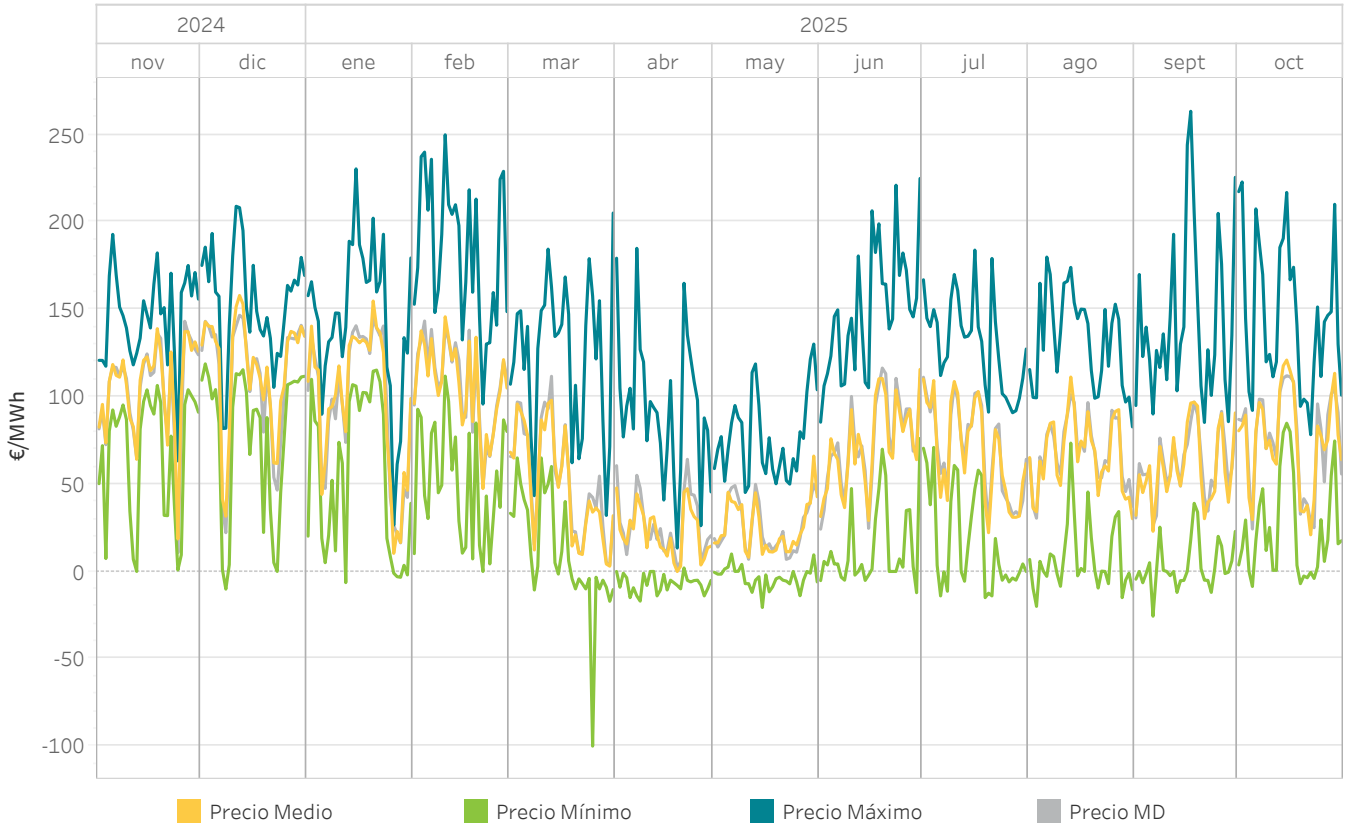
En España

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



5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

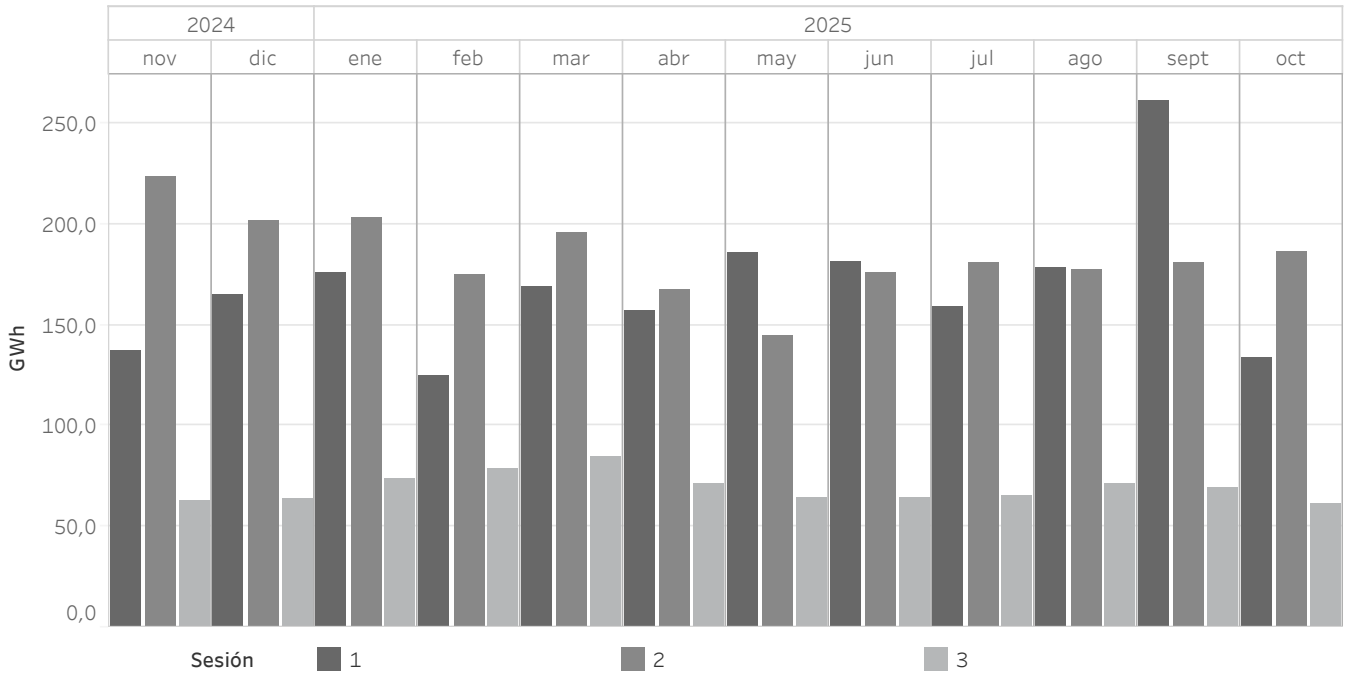
En Portugal



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	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
	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
Resultados interanual		**58,31**	**285,00**	**-69,00**	**29.047,4**	**29.512,3**

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

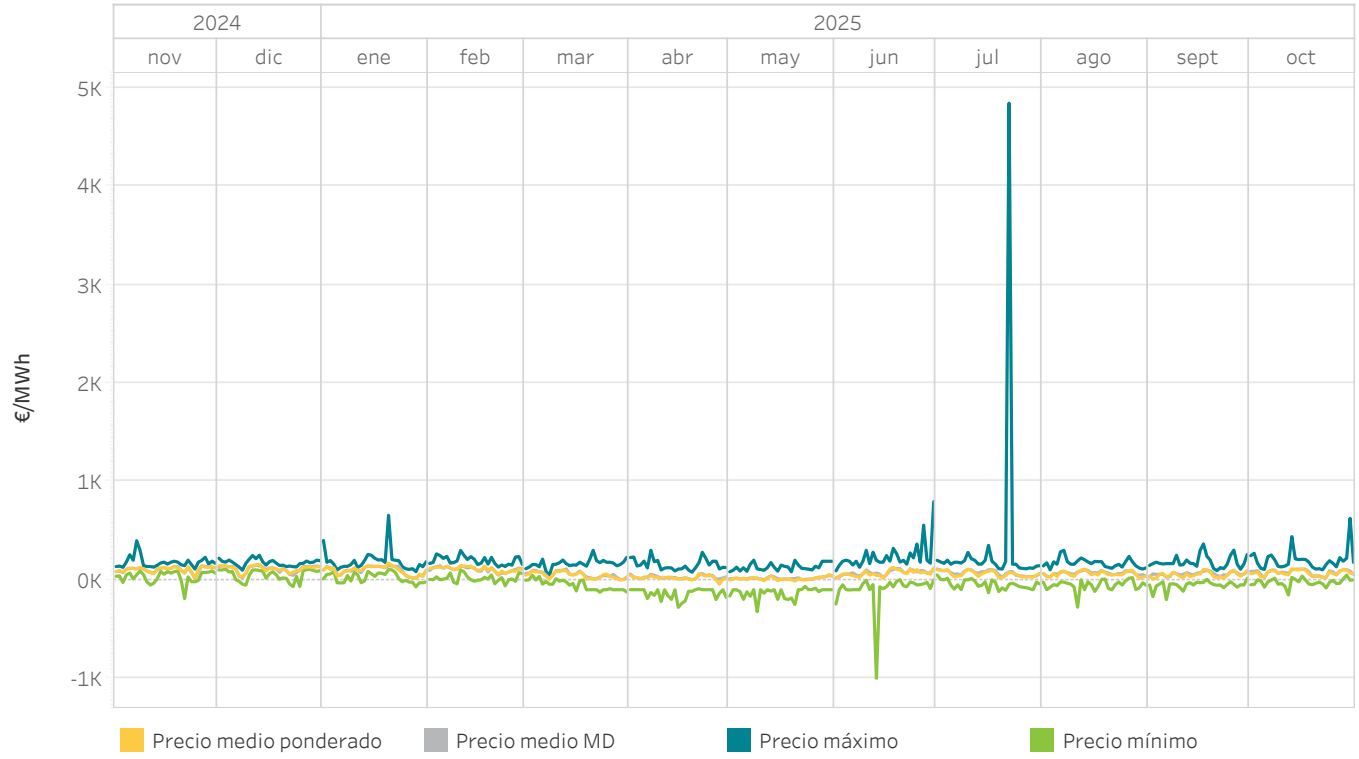
En Portugal

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	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
	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
Resultados interanual		**60,56**	**263,47**	**-100,00**	**3.607,0**	**3.548,9**

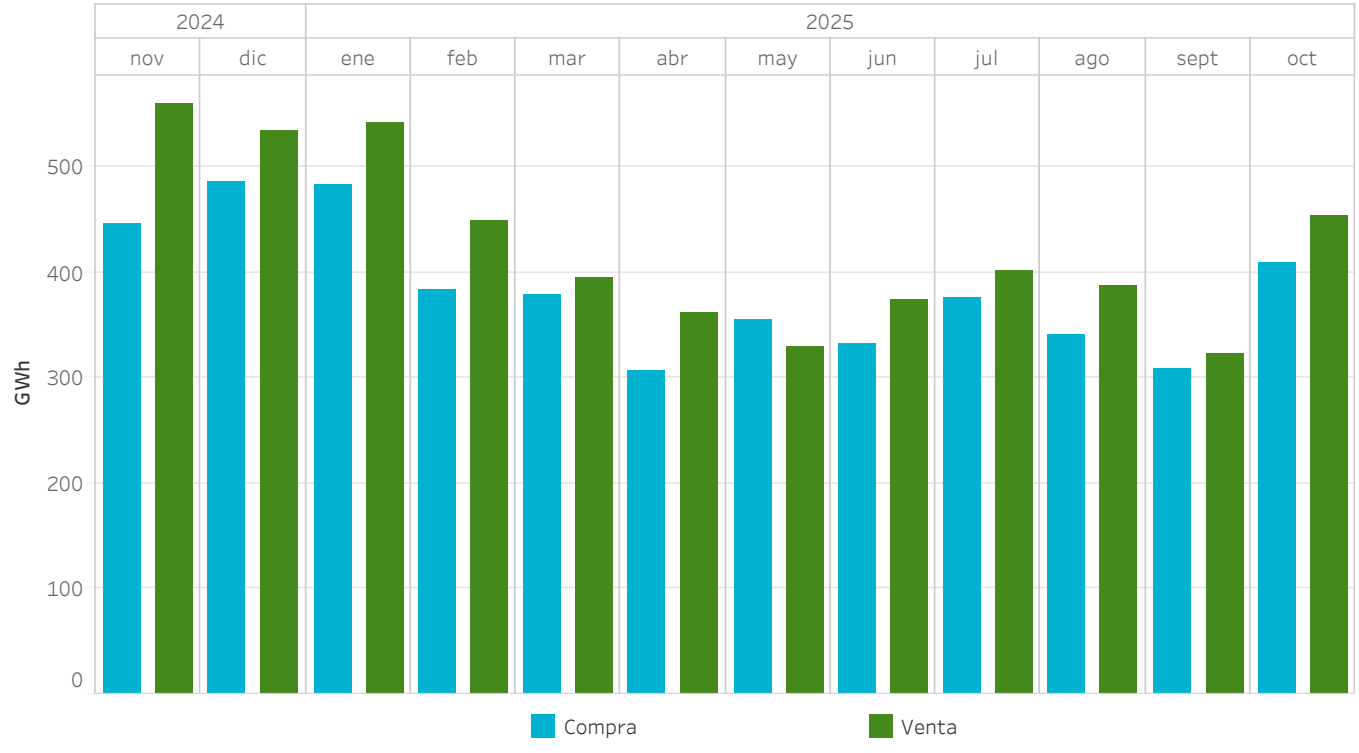
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



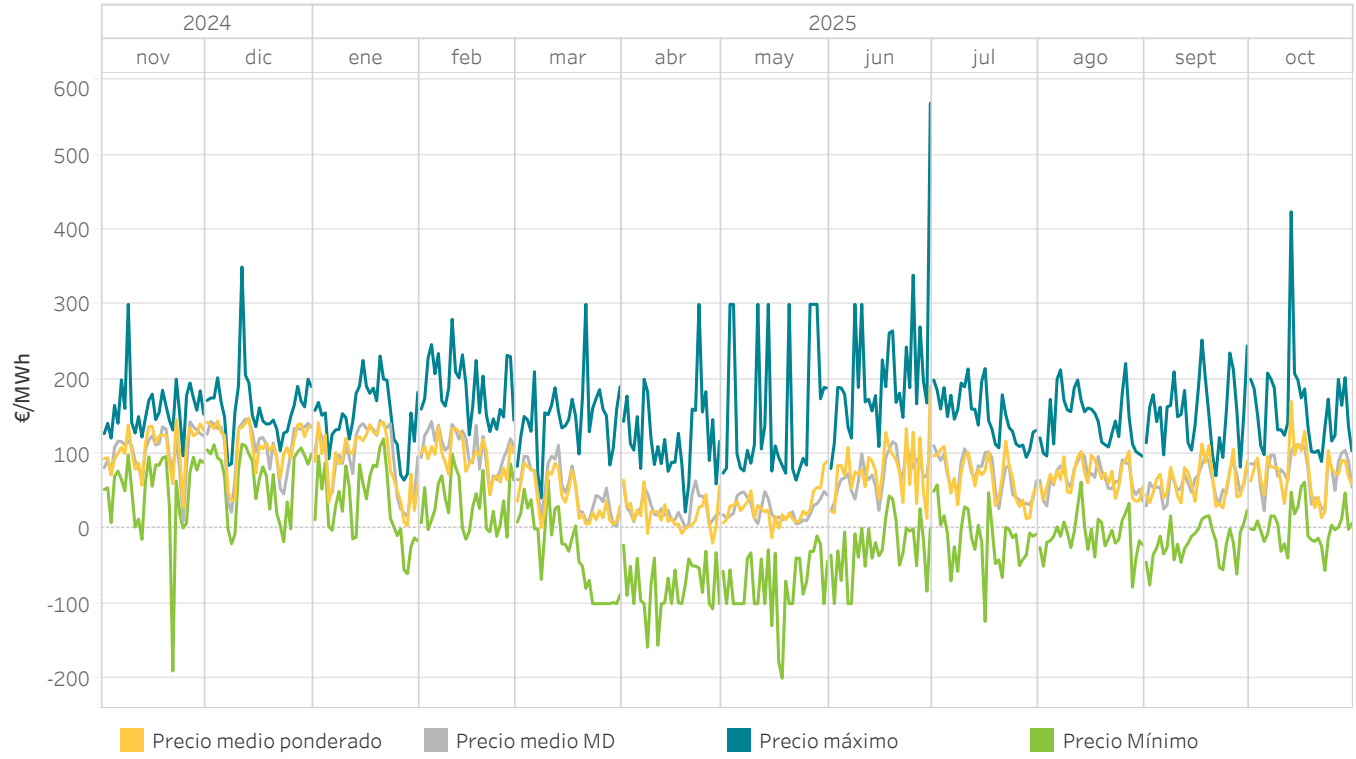
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



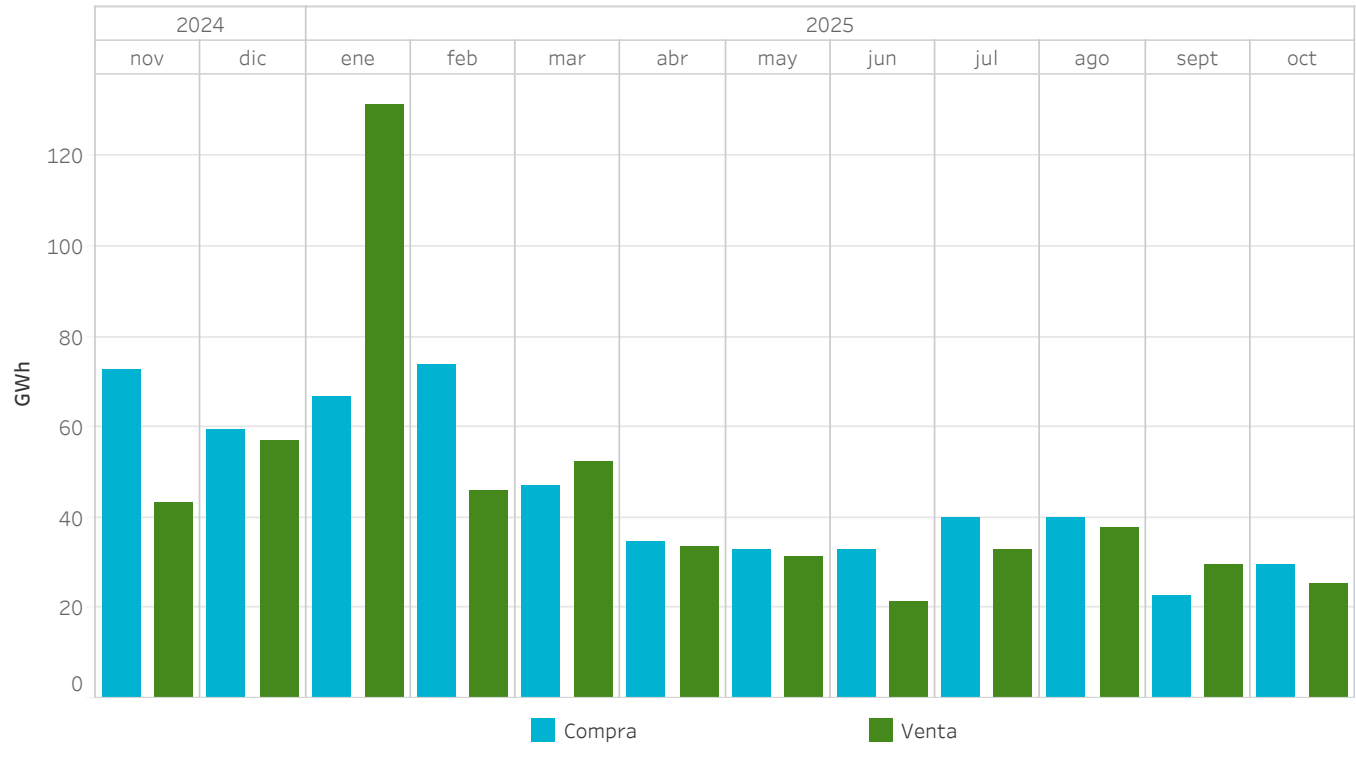
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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	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
	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
Resultados interanual		**57,88**	**4.841,69**	**-999,00**	**12.247,5**	**13.343,5**

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

En Portugal

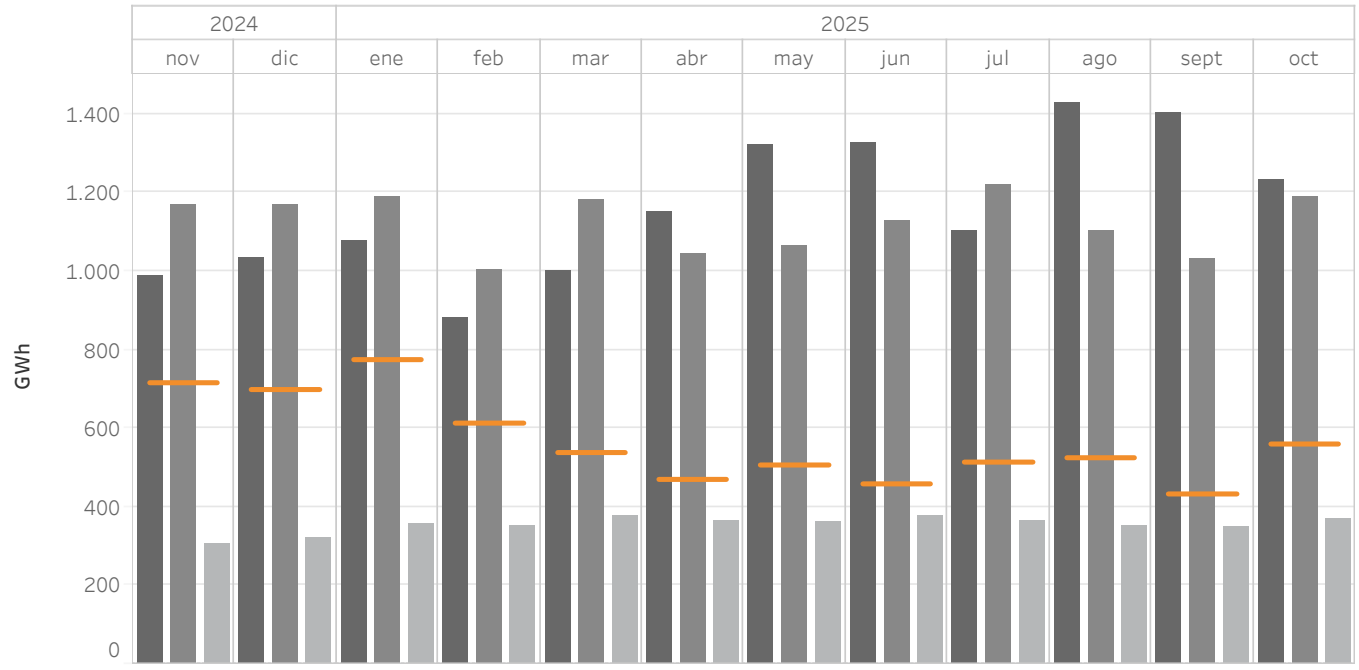
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	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
	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
Total general		**64,43**	**568,92**	**-199,70**	**1.278,8**	**1.232,8**

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En España

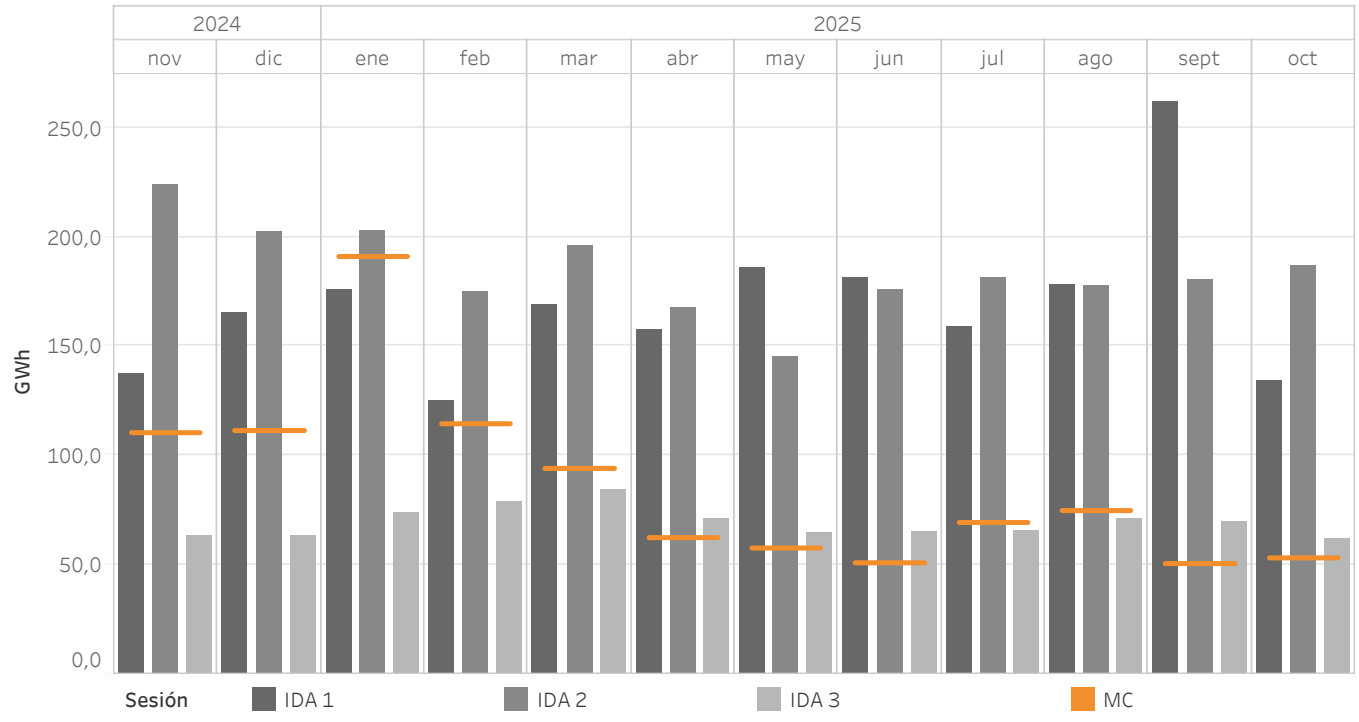
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En Portugal

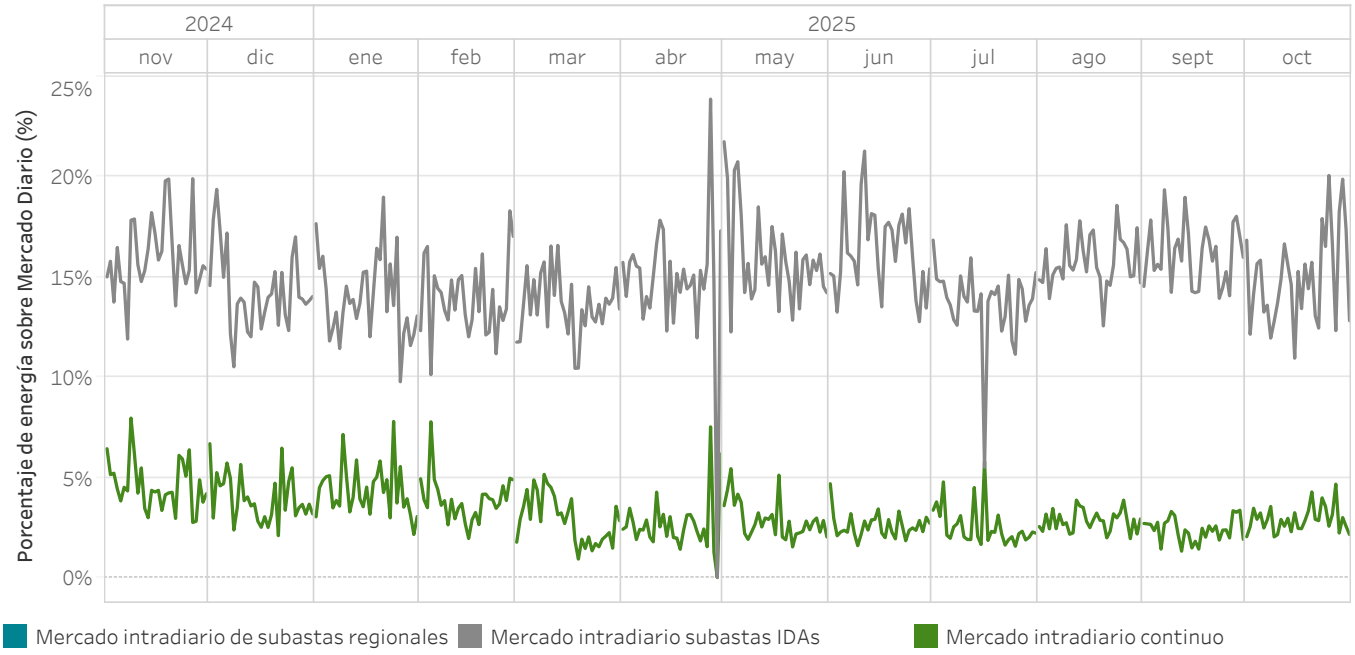
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



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

MIBEL

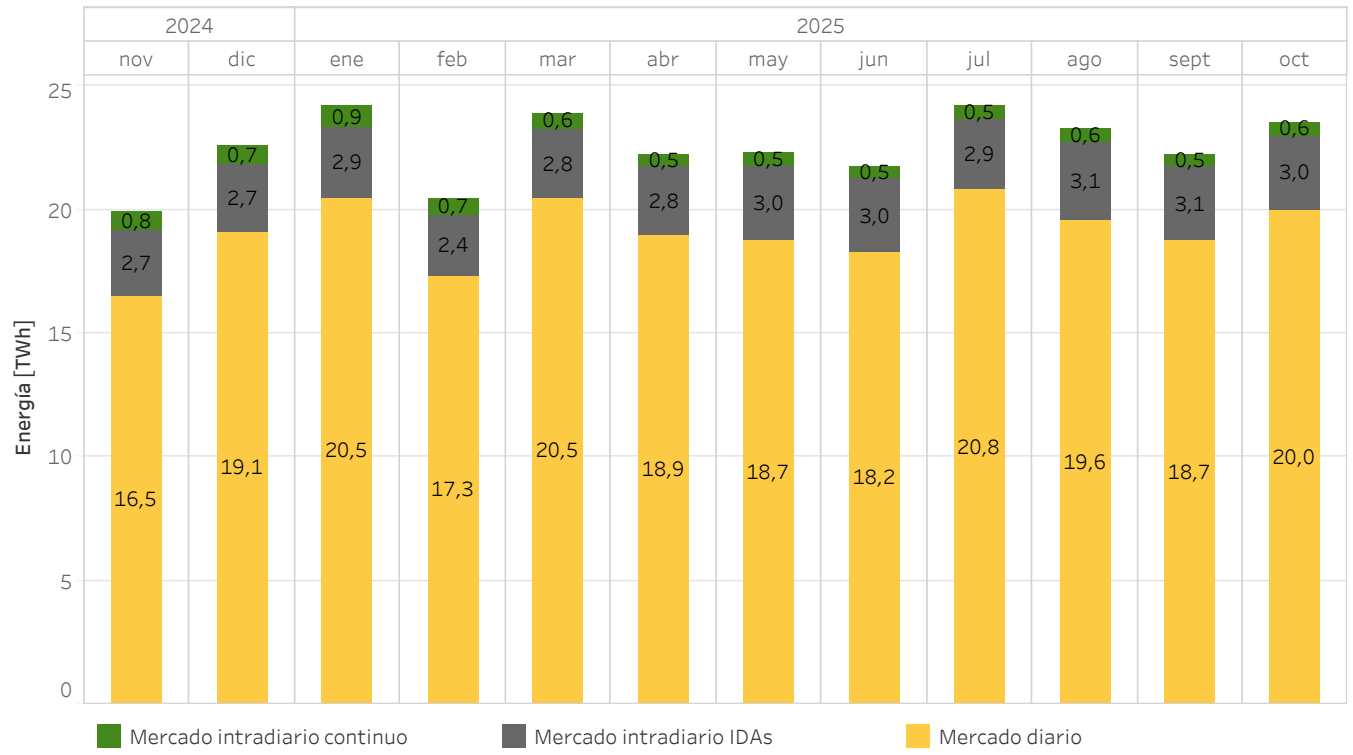
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



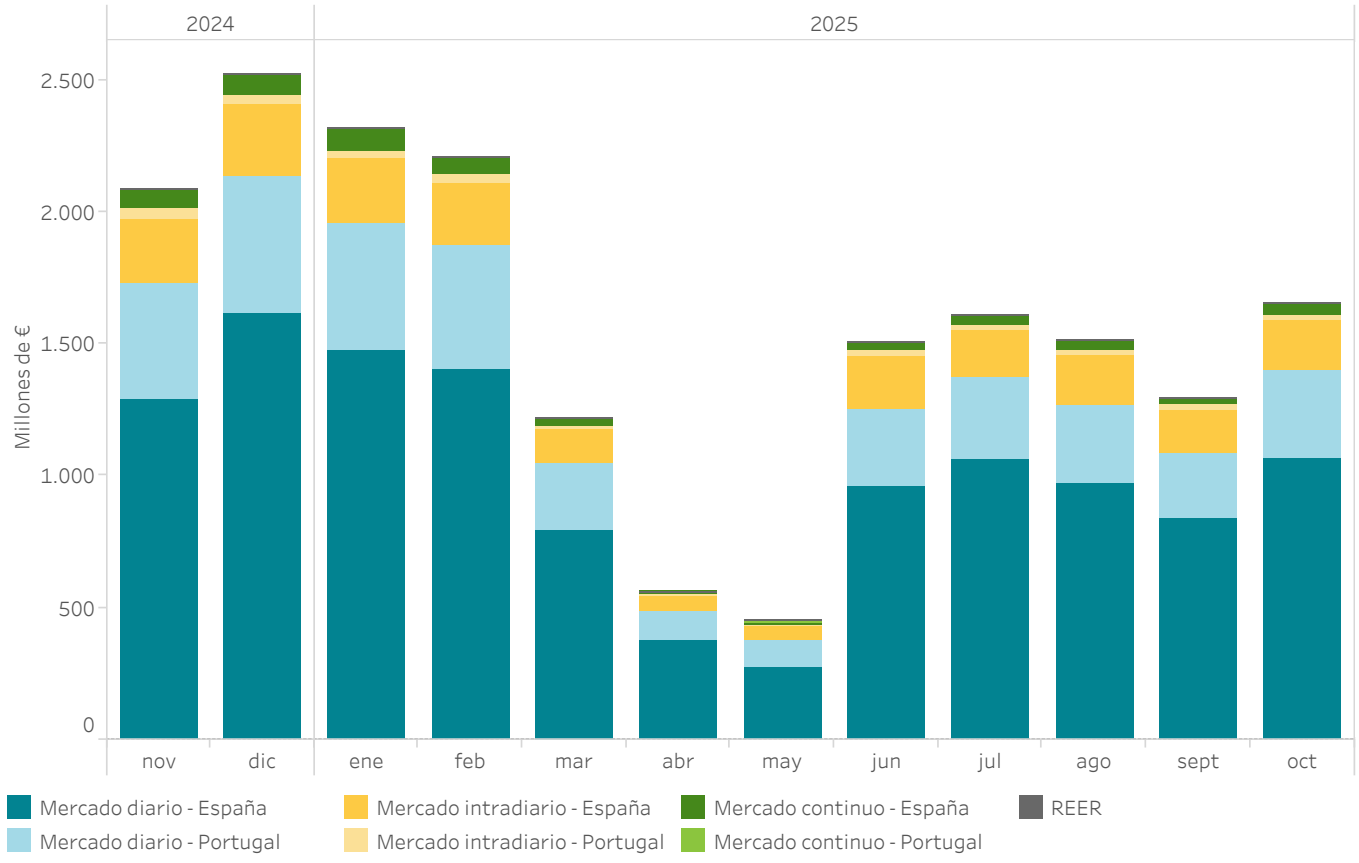
5.24 Energía negociada en las IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

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

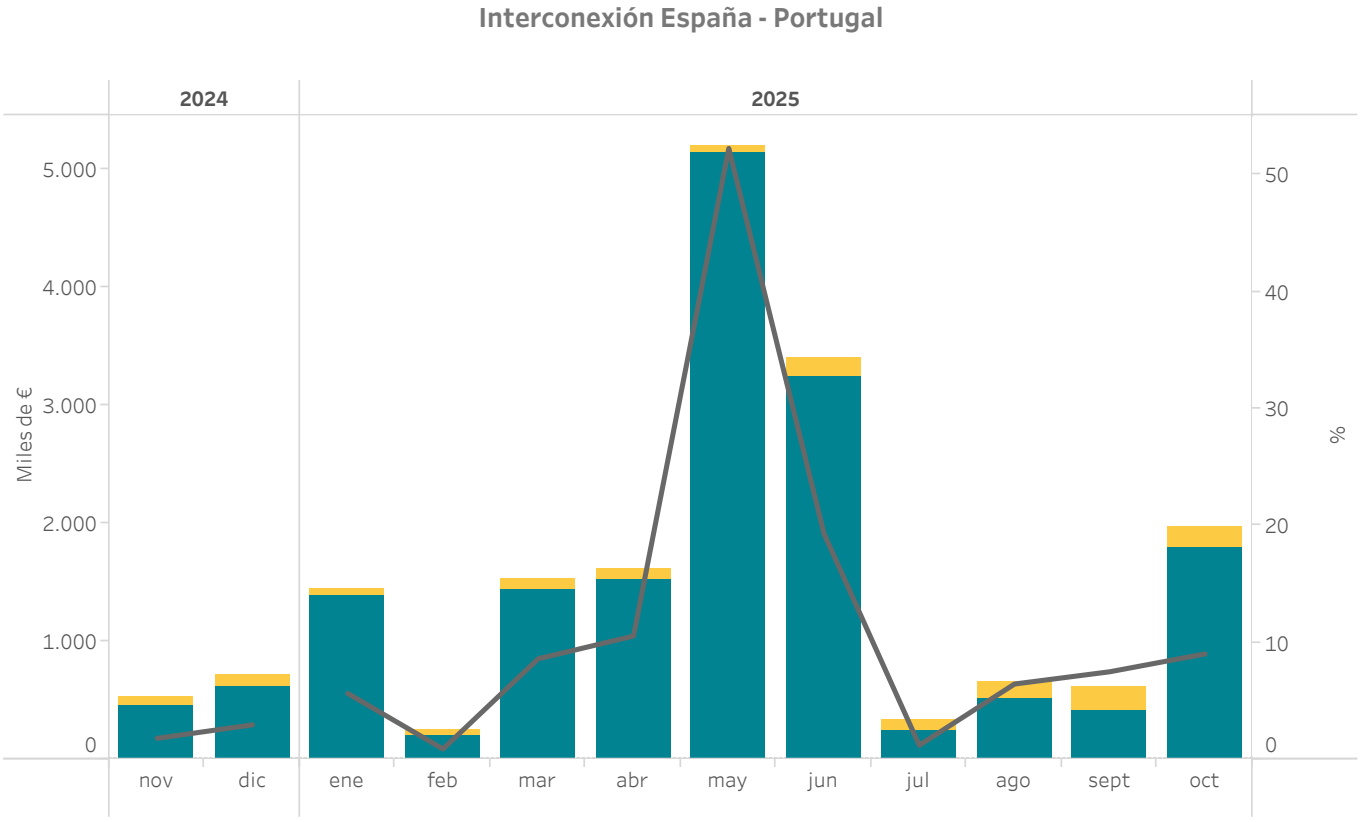


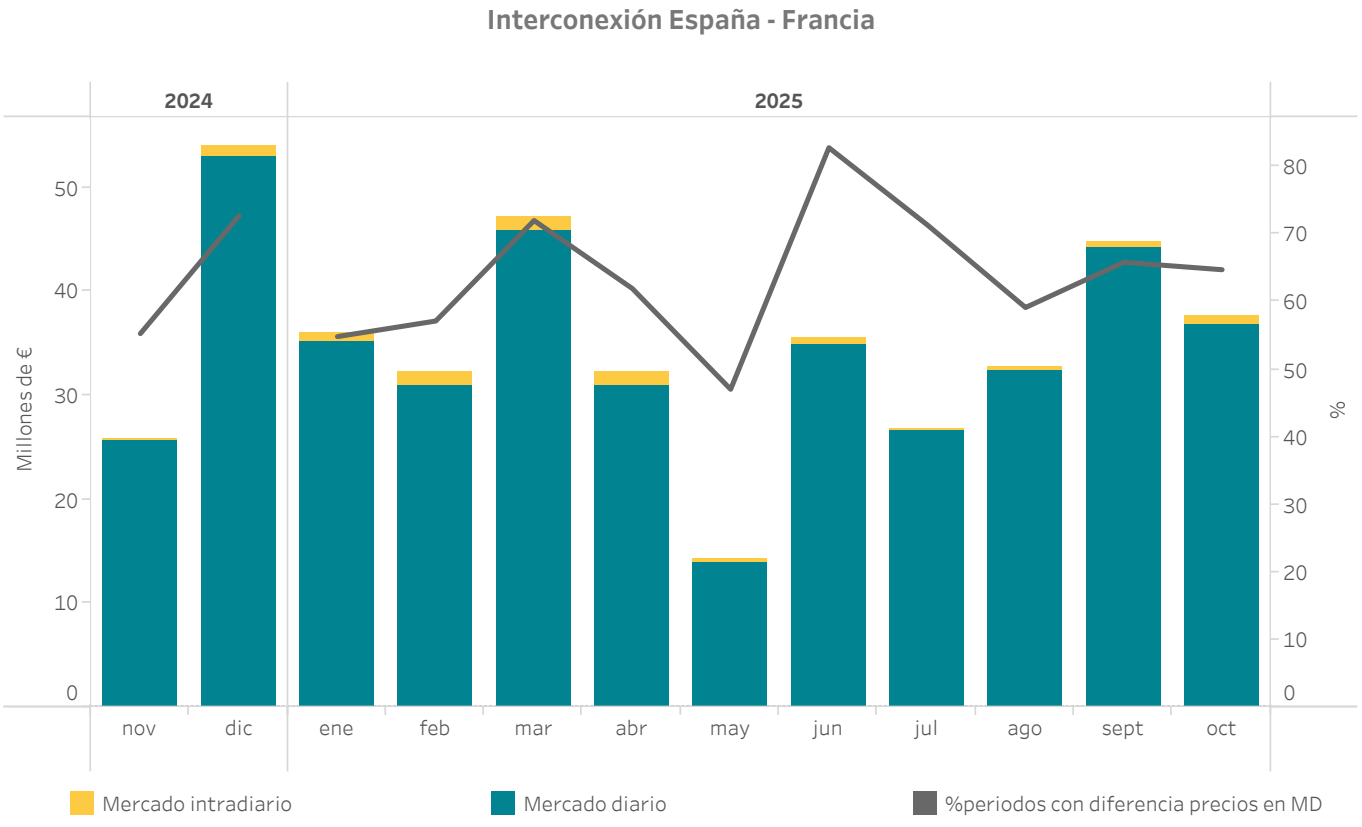
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



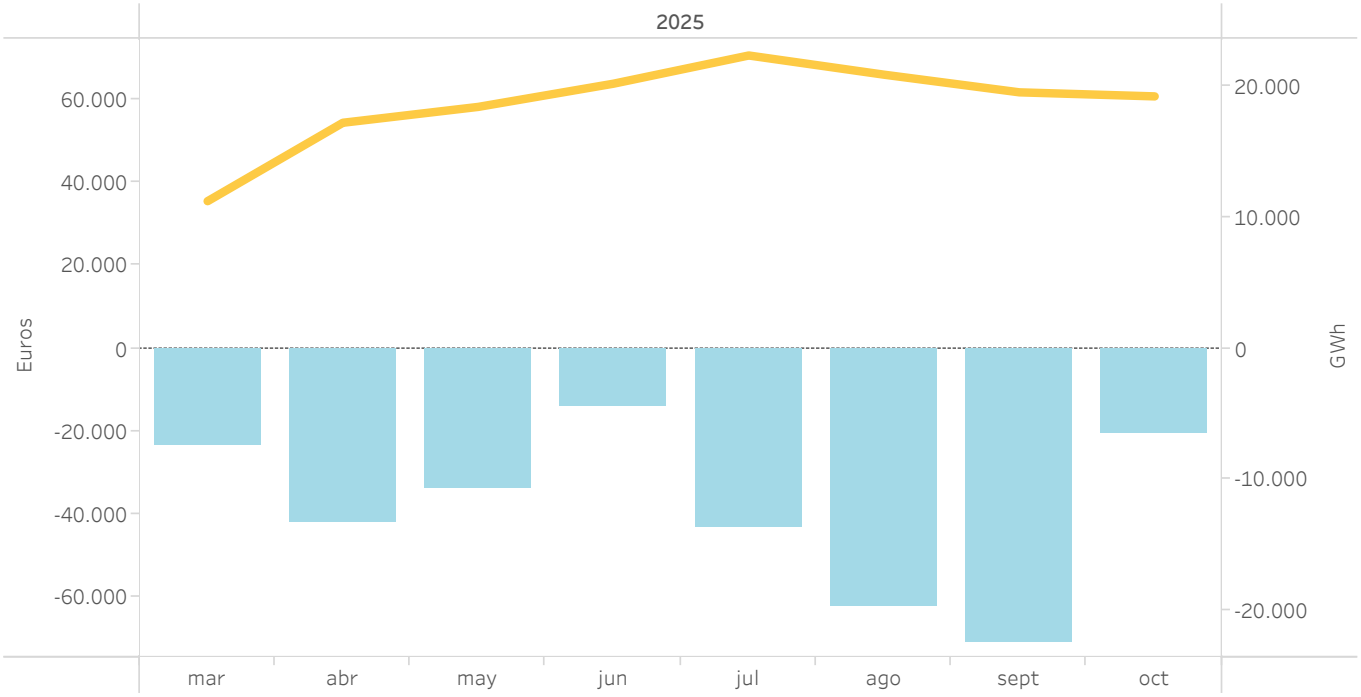
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	nov	1.290.693.177	440.194.901	245.418.442	34.606.963	72.003.702	7.727.244	0
	dic	1.618.655.033	513.403.711	275.433.768	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
	ago	973.561.368	291.618.321	191.884.325	20.176.349	34.208.608	2.641.428	93.860
	sept	835.087.150	252.469.935	157.705.018	23.892.907	23.624.682	1.226.902	73.652
	oct	1.065.280.558	335.271.007	191.193.971	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105
Año móvil		12.124.583.886	3.861.693.660	2.158.262.069	257.994.114	511.925.157	42.662.596	572.539

5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

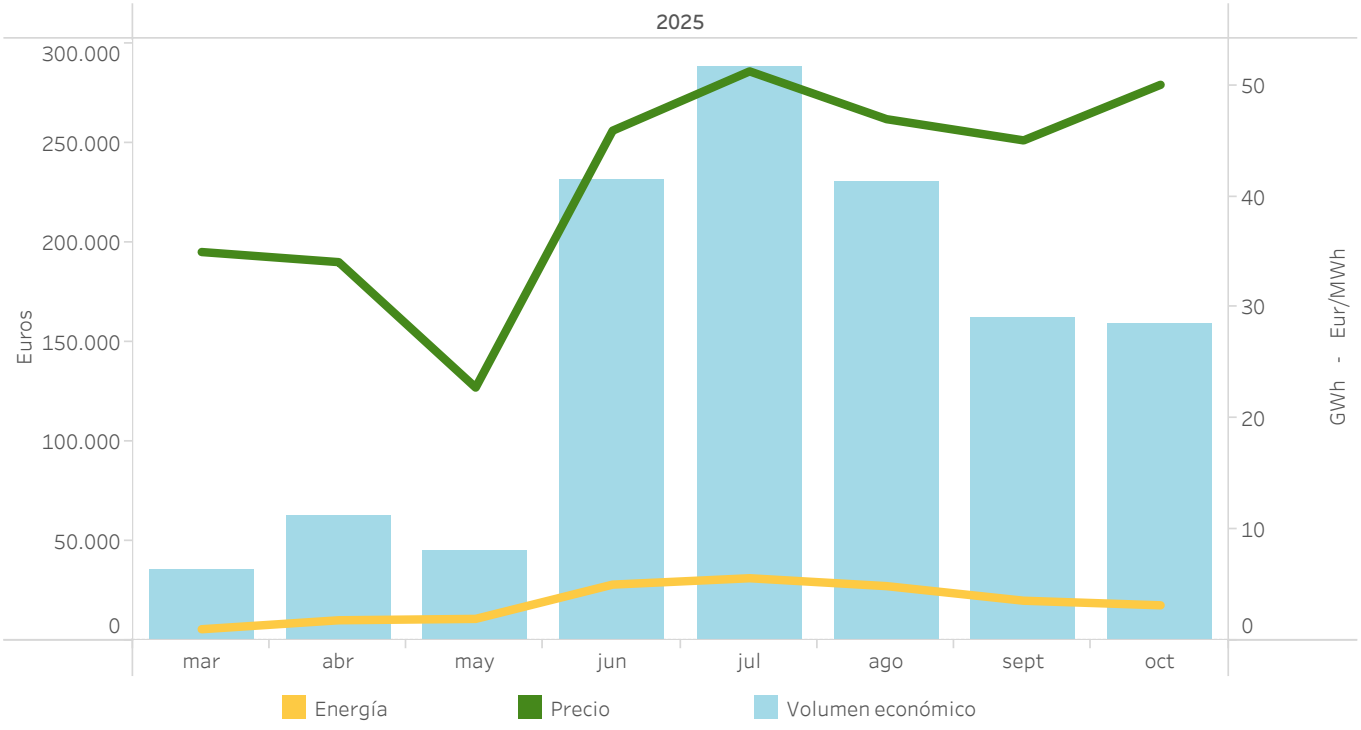




5.27 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



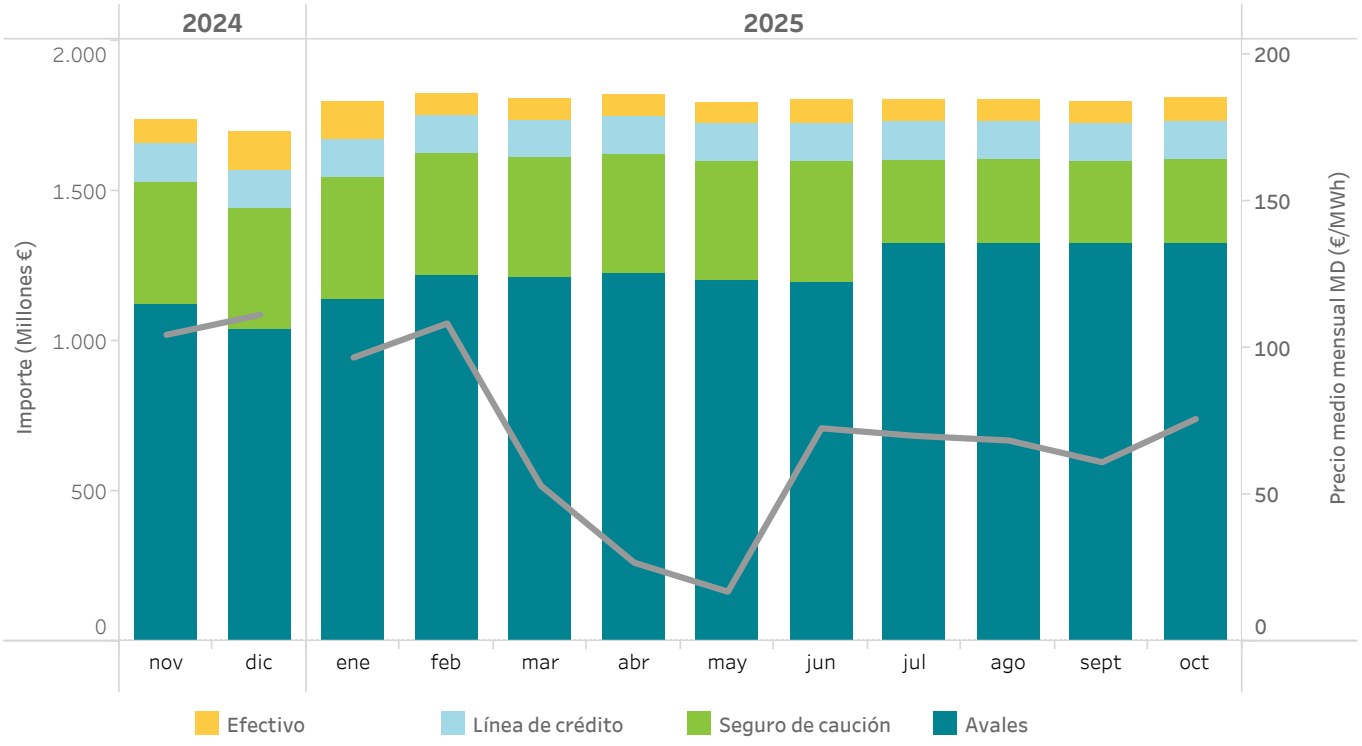
5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



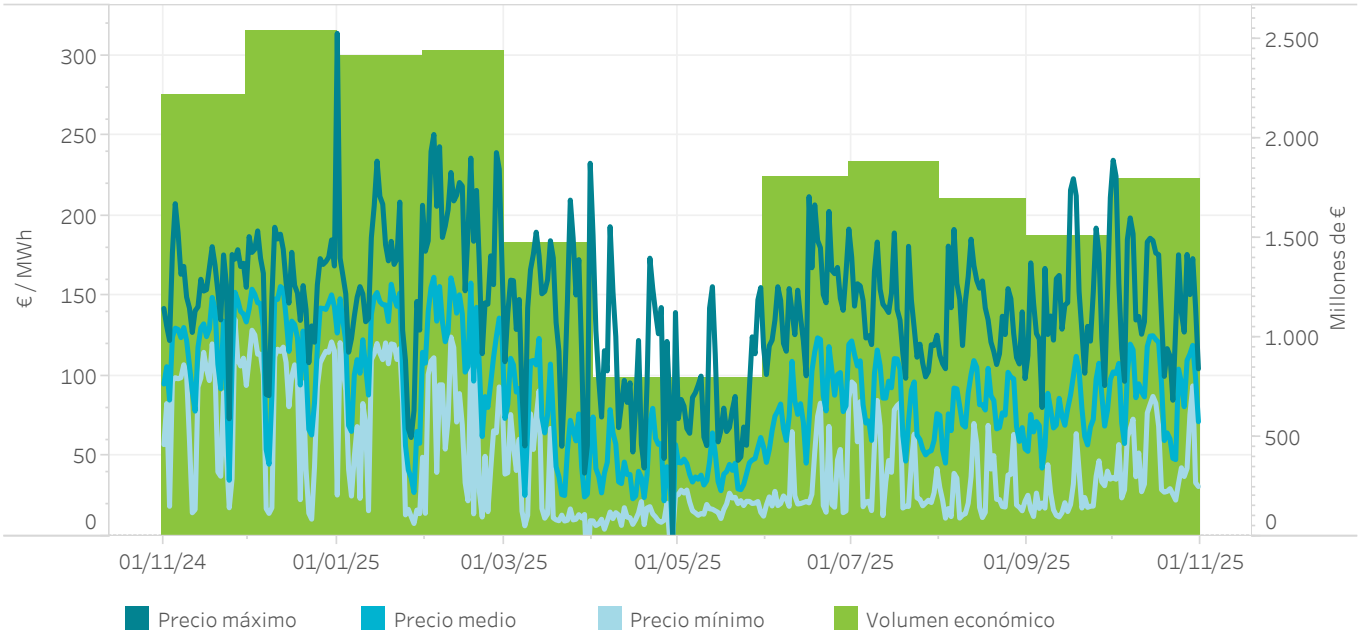
5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos 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
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
Total	1.214.965	23.107	3.781	26.888	857	-311.554	148.585.240	0,002097

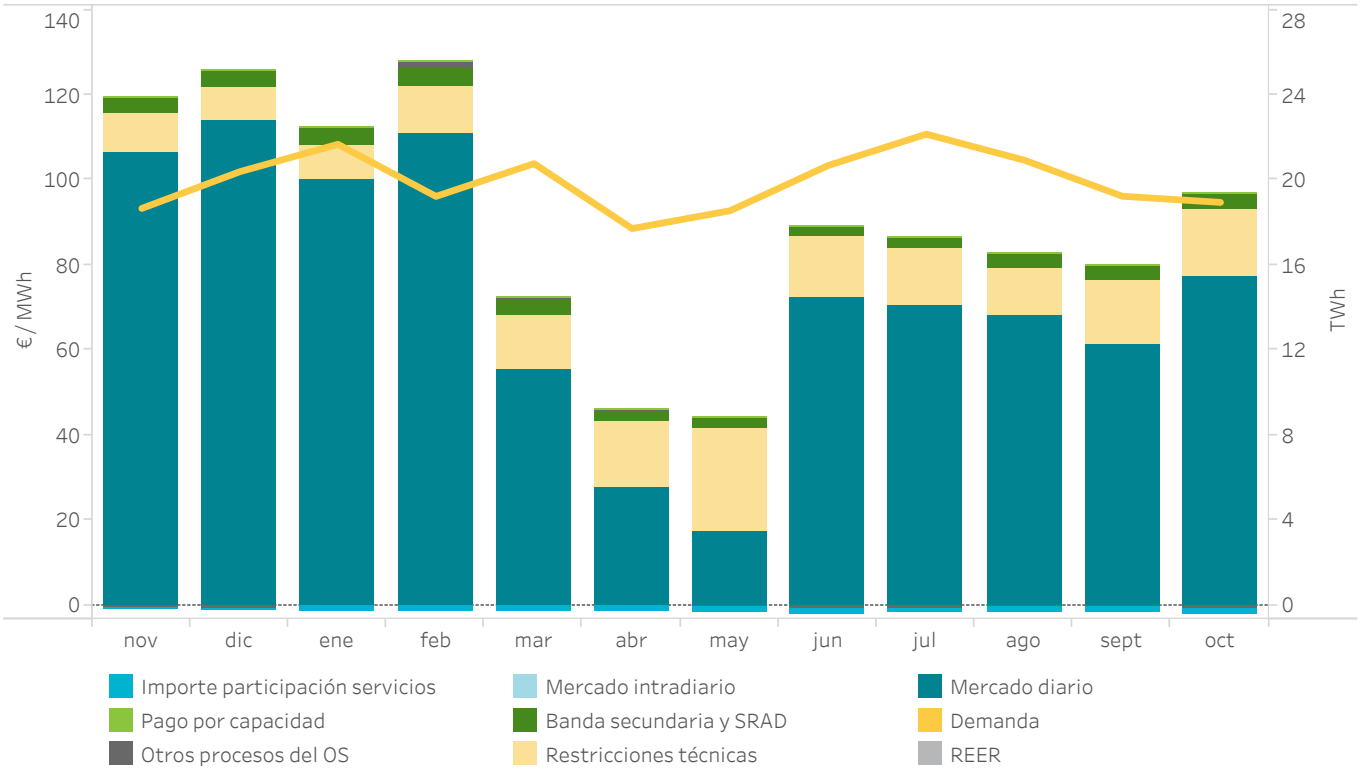
5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



5.31 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



5.32 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



5.33 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Año móvil (€/MWh)

Demanda nacional

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participa. servicios	REER	Precio final medio
2024	noviembre	106,72	9,01	3,71	-0,09	-0,14	0,19	-0,60	0,00	118,80
	diciembre	113,97	7,70	4,08	-0,08	-0,74	0,28	-0,50	0,00	124,70
2025	enero	100,30	7,77	4,21	-0,10	-0,04	0,27	-1,08	0,00	111,35
	febrero	110,72	11,16	4,56	-0,10	1,28	0,27	-1,16	0,00	126,74
	marzo	55,56	12,49	3,55	-0,10	0,51	0,18	-1,14	0,00	71,05
	abril	27,80	15,33	2,76	-0,01	0,20	0,14	-1,19	0,00	45,04
	mayo	17,44	24,31	2,44	-0,07	-0,20	0,13	-1,27	0,00	42,78
	junio	72,47	14,29	2,29	-0,13	-0,69	0,15	-1,10	0,00	87,28
	julio	70,47	13,30	2,80	-0,15	-0,49	0,28	-1,09	0,00	85,12
	agosto	67,98	11,37	3,07	-0,10	-0,31	0,14	-1,04	0,00	81,11
	septiembre	61,46	14,76	3,52	-0,14	-0,10	0,15	-1,24	0,00	78,43
	octubre	77,14	16,10	3,53	-0,21	-0,55	0,14	-1,31	0,00	94,84
Año móvil		**74,14**	**13,00**	**3,38**	**-0,11**	**-0,11**	**0,20**	**-1,06**	**0,00**	**89,44**

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Octubre	55,62	8,88	2,60	-0,09	0,52	0,21	-0,60	0,00	67,15
2025	Enero-Octubre	67,04	13,92	3,28	-0,11	-0,05	0,19	-1,16	0,00	83,10

Mercado libre

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	noviembre	106,74	9,00	3,71	-0,10	-0,13	0,18	-0,65	0,00	118,76
	diciembre	113,99	7,70	4,09	-0,09	-0,74	0,28	-0,56	0,00	124,67
2025	enero	100,22	7,77	4,21	-0,11	-0,08	0,27	-1,19	0,00	111,09
	febrero	110,64	11,16	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,00	126,56
	marzo	55,47	12,49	3,55	-0,11	0,48	0,17	-1,24	0,00	70,81
	abril	27,83	15,35	2,77	-0,01	0,17	0,13	-1,29	0,00	44,96
	mayo	17,43	24,31	2,44	-0,08	-0,19	0,12	-1,37	0,00	42,67
	junio	72,57	14,28	2,30	-0,14	-0,70	0,14	-1,19	0,00	87,25
	julio	70,56	13,27	2,81	-0,16	-0,50	0,28	-1,18	0,00	85,07
	agosto	68,08	11,36	3,09	-0,11	-0,33	0,13	-1,14	0,00	81,08
	septiembre	61,55	14,75	3,53	-0,15	-0,10	0,14	-1,33	0,00	78,39
	octubre	77,22	16,07	3,54	-0,23	-0,55	0,13	-1,41	0,00	94,77
Año móvil		**73,97**	**13,03**	**3,38**	**-0,12**	**-0,13**	**0,19**	**-1,15**	**0,00**	**89,18**

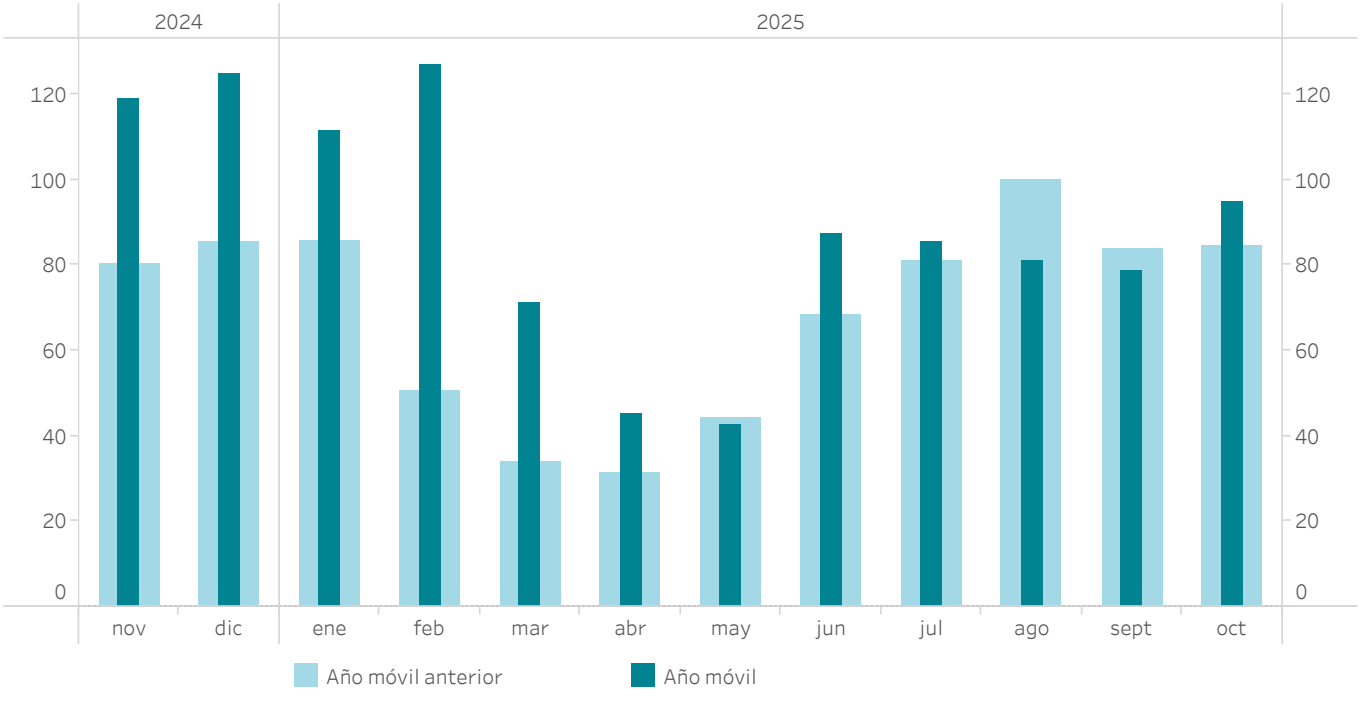
Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Octubre	55,64	8,88	2,60	-0,10	0,50	0,21	-0,66	0,00	67,08
2025	Enero-Octubre	66,92	13,94	3,28	-0,12	-0,07	0,18	-1,26	0,00	82,88

Comercializadores de referencia

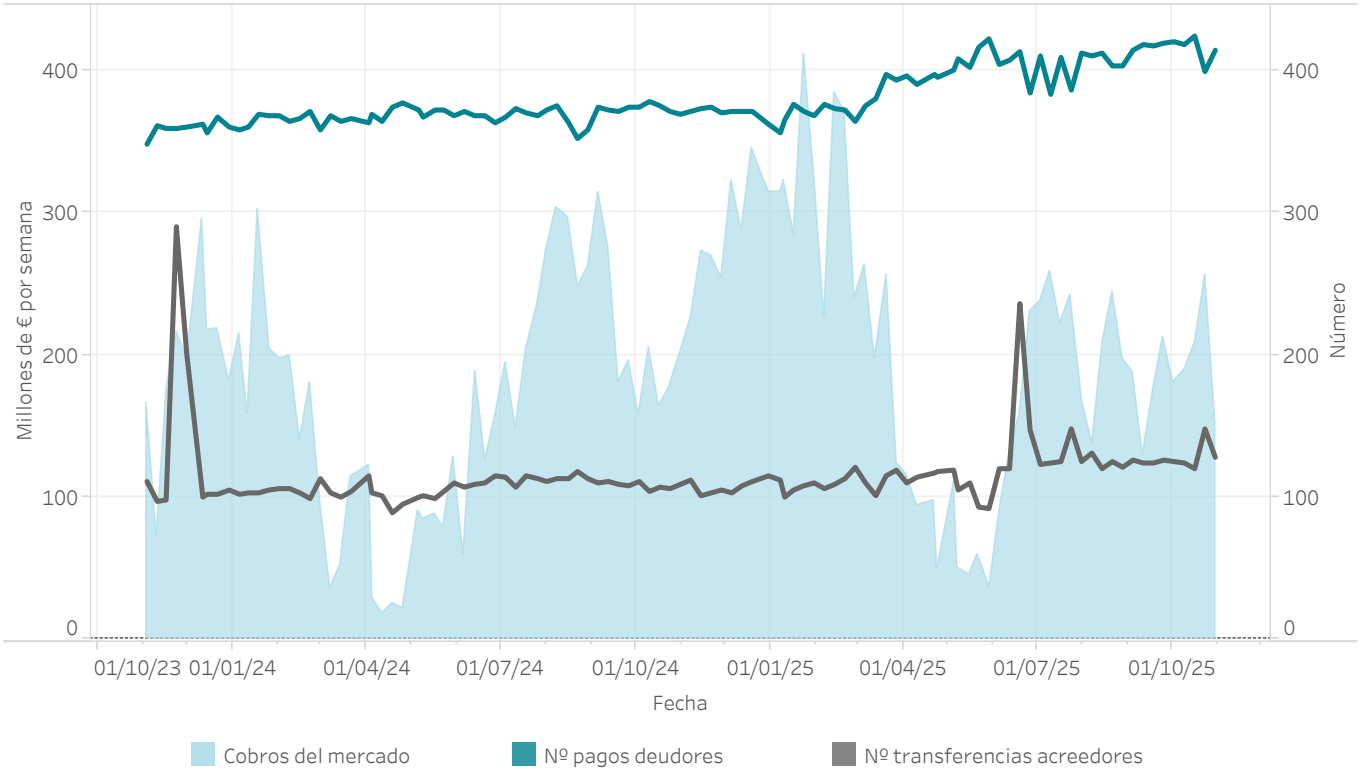
Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	noviembre	106,44	9,03	3,72	-0,01	0,12	0,28	0,00	0,00	119,58
	diciembre	113,74	7,67	4,01	0,00	-0,40	0,28	0,00	0,00	125,30
2025	enero	101,12	7,77	4,27	0,01	0,71	0,26	0,00	0,00	114,15
	febrero	111,56	11,13	4,47	0,00	1,53	0,27	0,00	0,00	128,97
	marzo	56,57	12,46	3,47	0,02	1,14	0,26	0,00	0,00	73,92
	abril	27,44	15,14	2,64	0,04	0,81	0,27	0,00	0,00	46,36
	mayo	17,52	24,32	2,37	0,05	-0,02	0,25	0,00	0,00	44,48
	junio	71,23	14,45	2,19	-0,01	-0,26	0,25	0,00	0,00	87,86
	julio	69,42	13,69	2,66	-0,01	-0,26	0,28	0,00	0,00	85,77
	agosto	66,88	11,56	2,86	-0,01	0,07	0,23	0,00	0,00	81,59
	septiembre	60,35	14,98	3,43	0,03	-0,07	0,27	0,00	0,00	78,99
	octubre	76,12	16,46	3,47	-0,03	-0,53	0,28	0,00	0,00	95,76
Año móvil		**76,04**	**12,69**	**3,35**	**0,01**	**0,26**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**92,62**

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Octubre	55,43	8,88	2,54	0,00	0,84	0,30	0,00	0,00	67,99
2025	Enero-Octubre	68,35	13,68	3,24	0,01	0,36	0,26	0,00	0,00	85,89

5.34 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



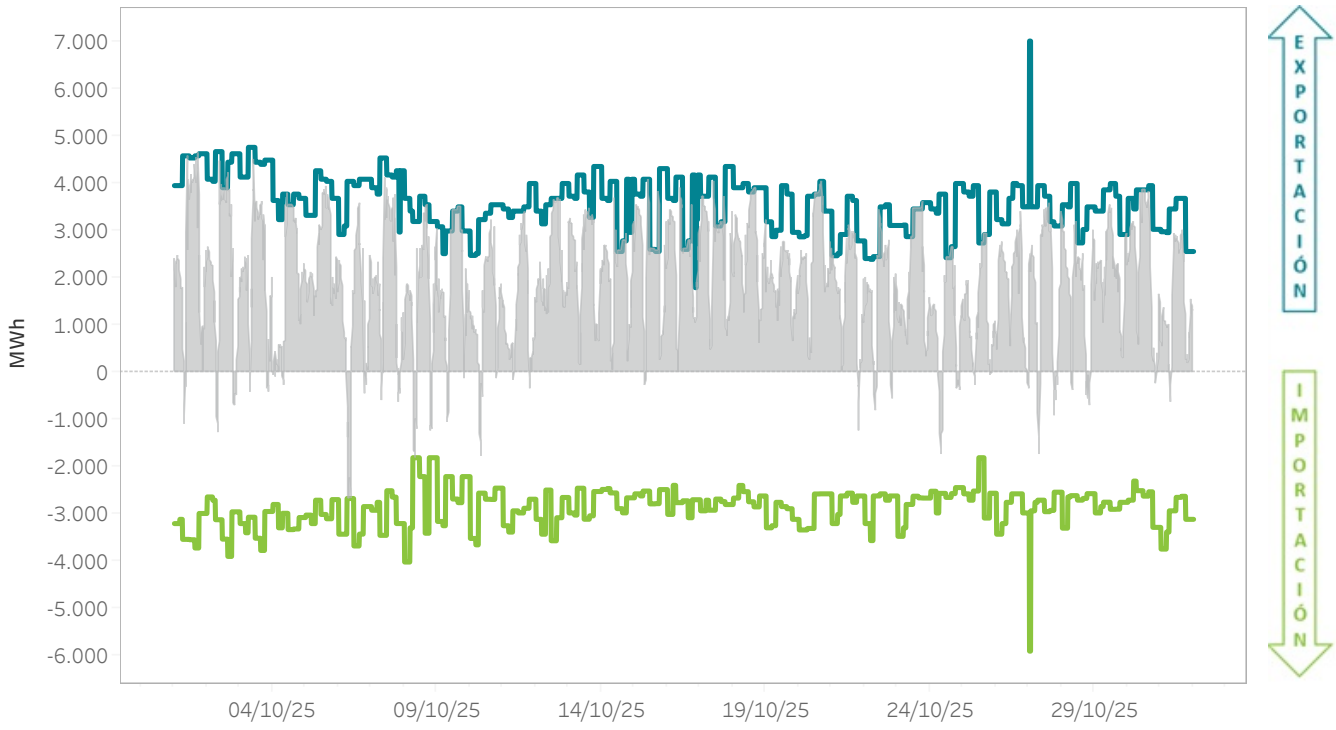
5.35 Evolución cobros en el mercado



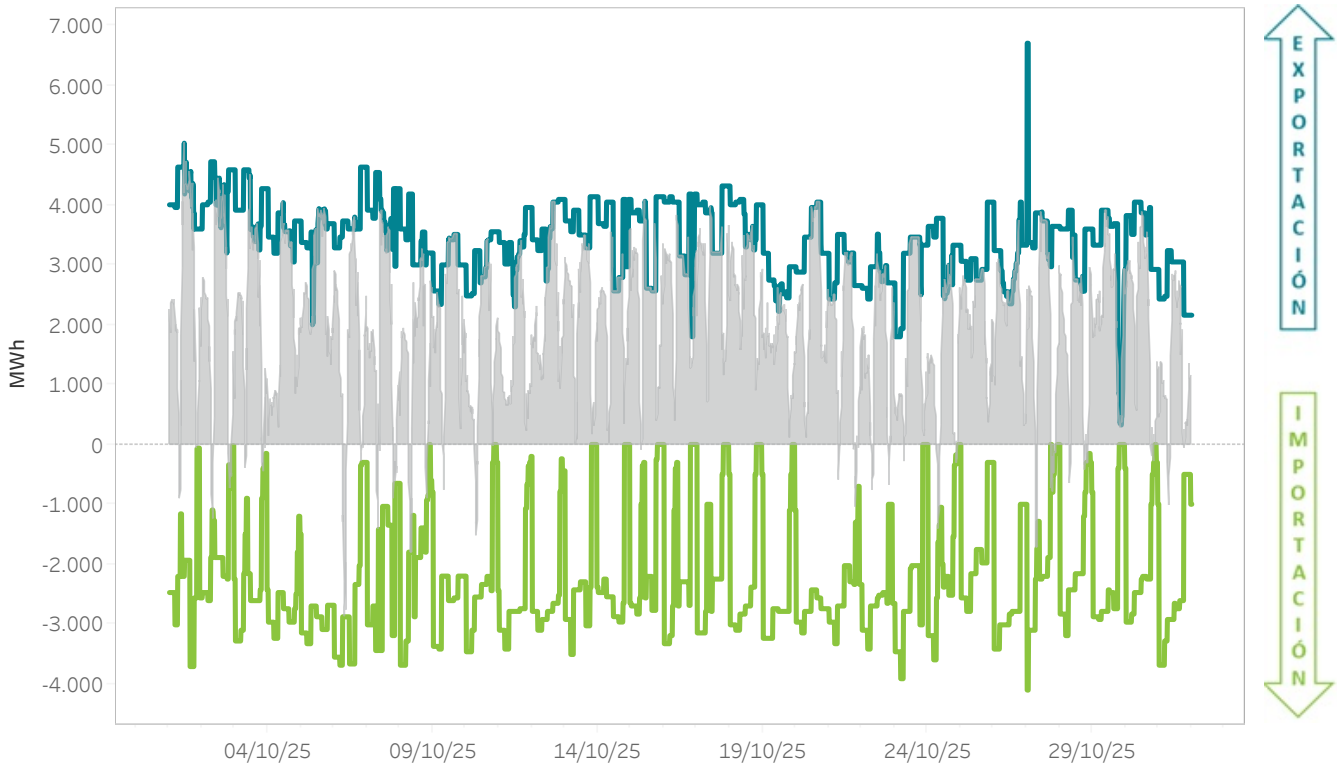
6. Intercambios internacionales

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

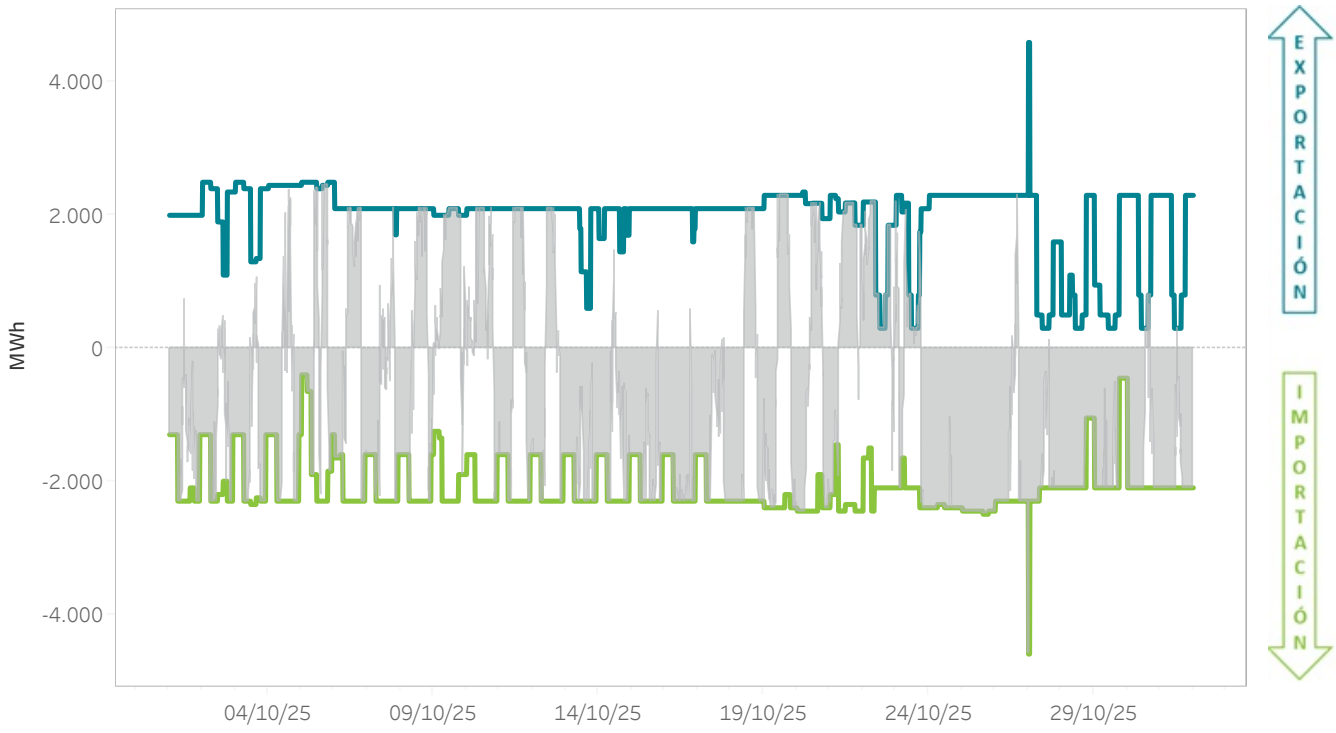
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



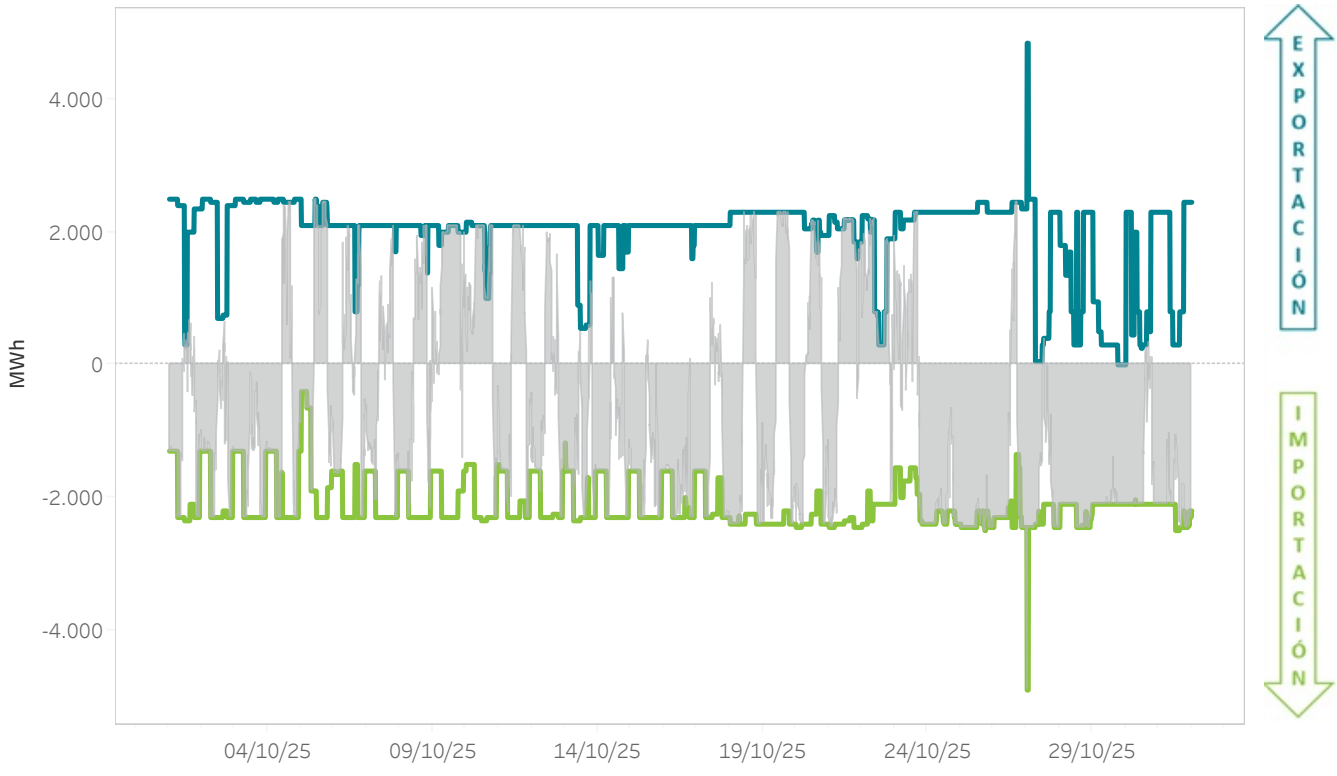
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



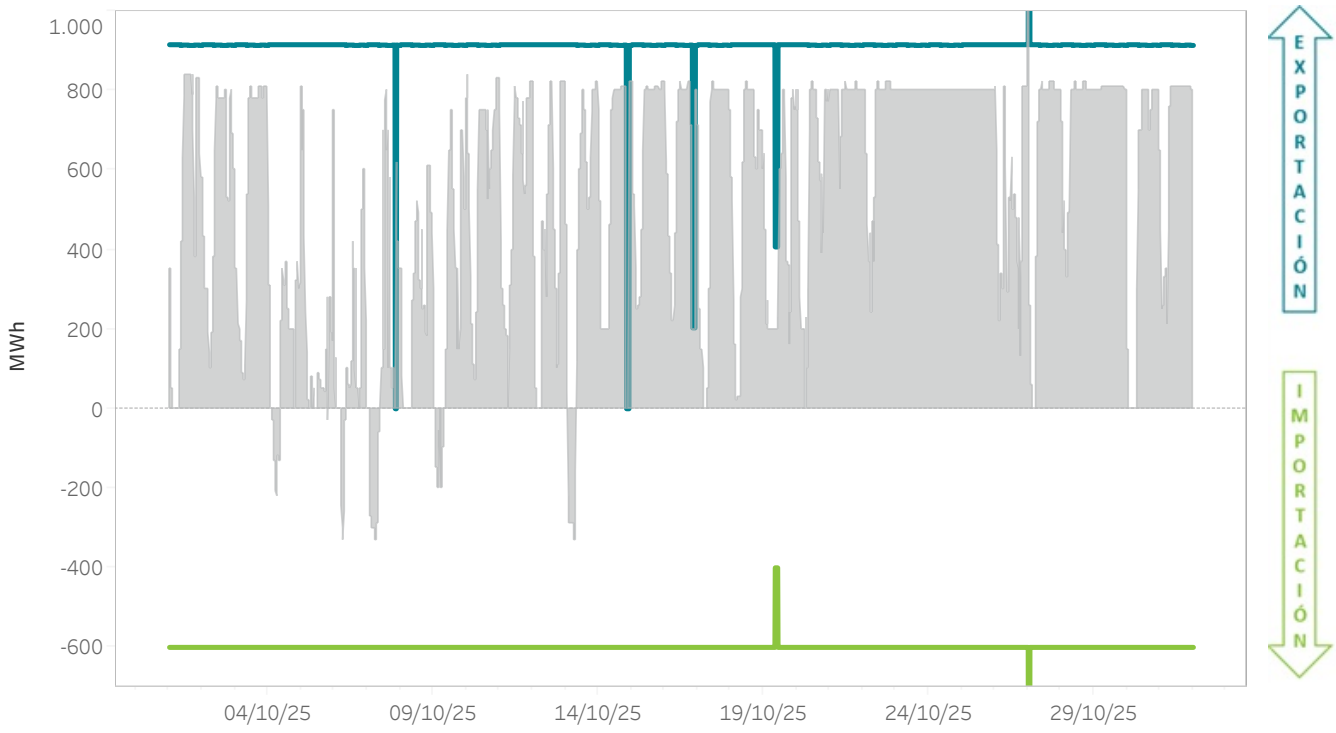
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



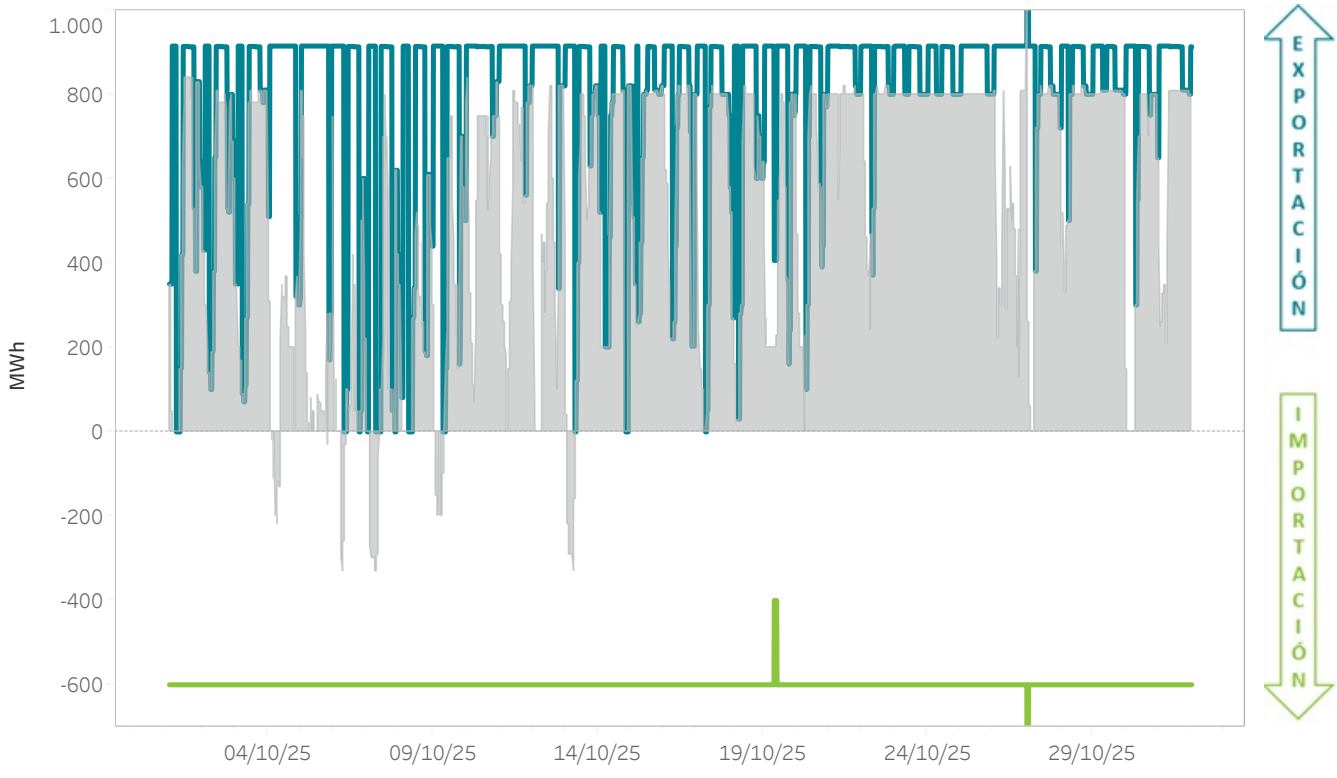
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

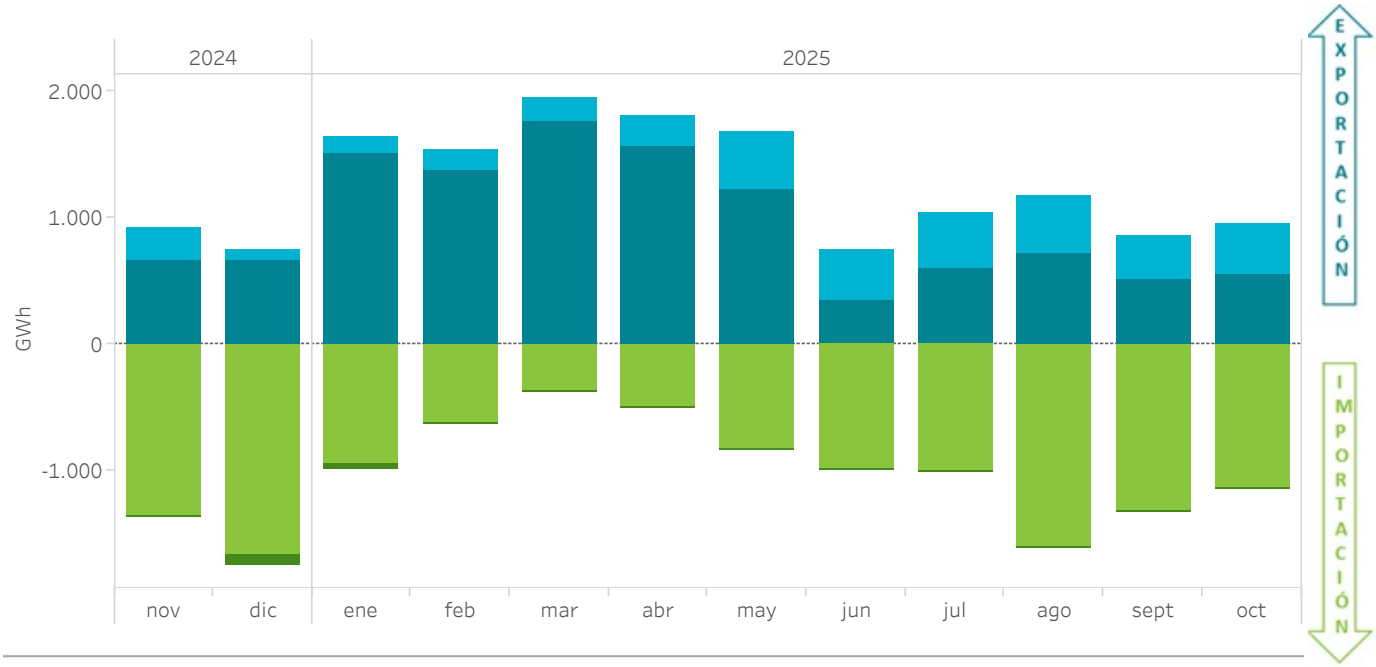


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



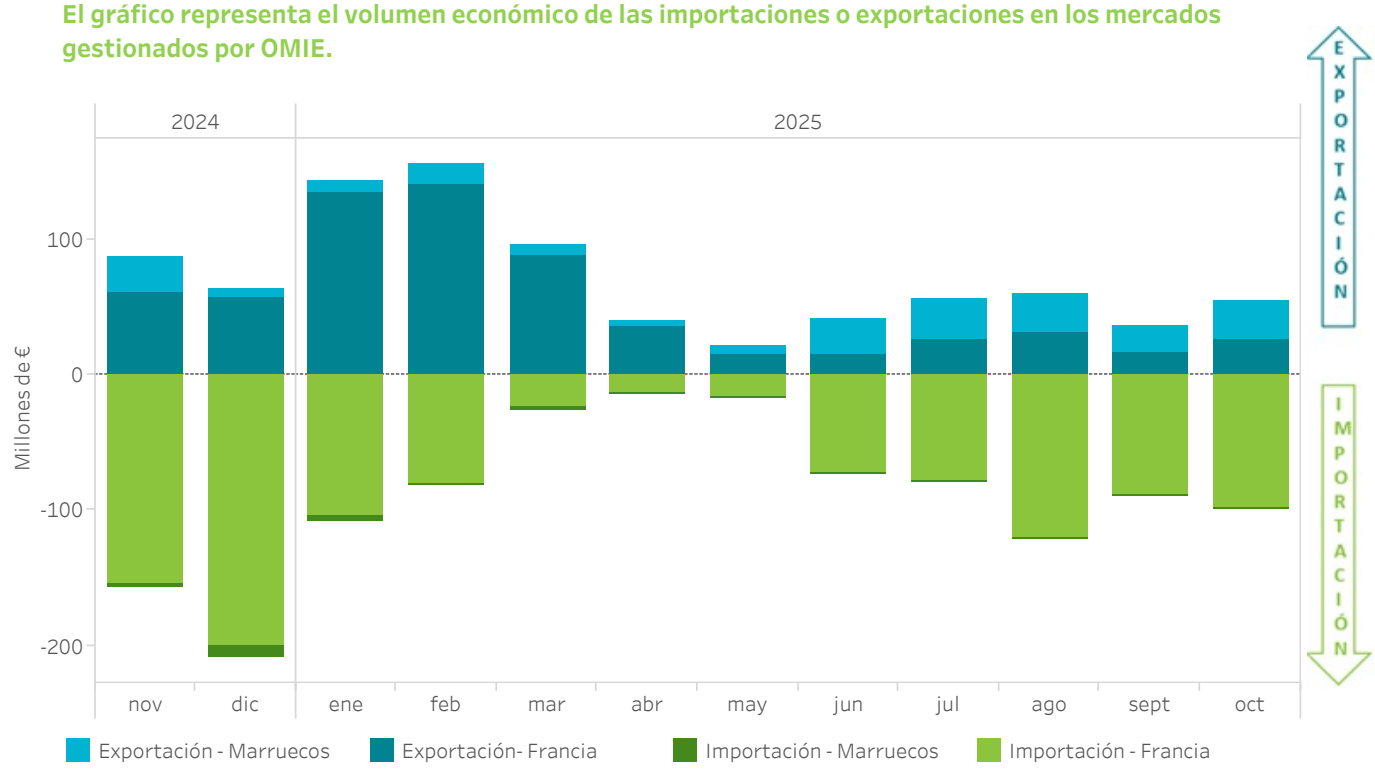
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



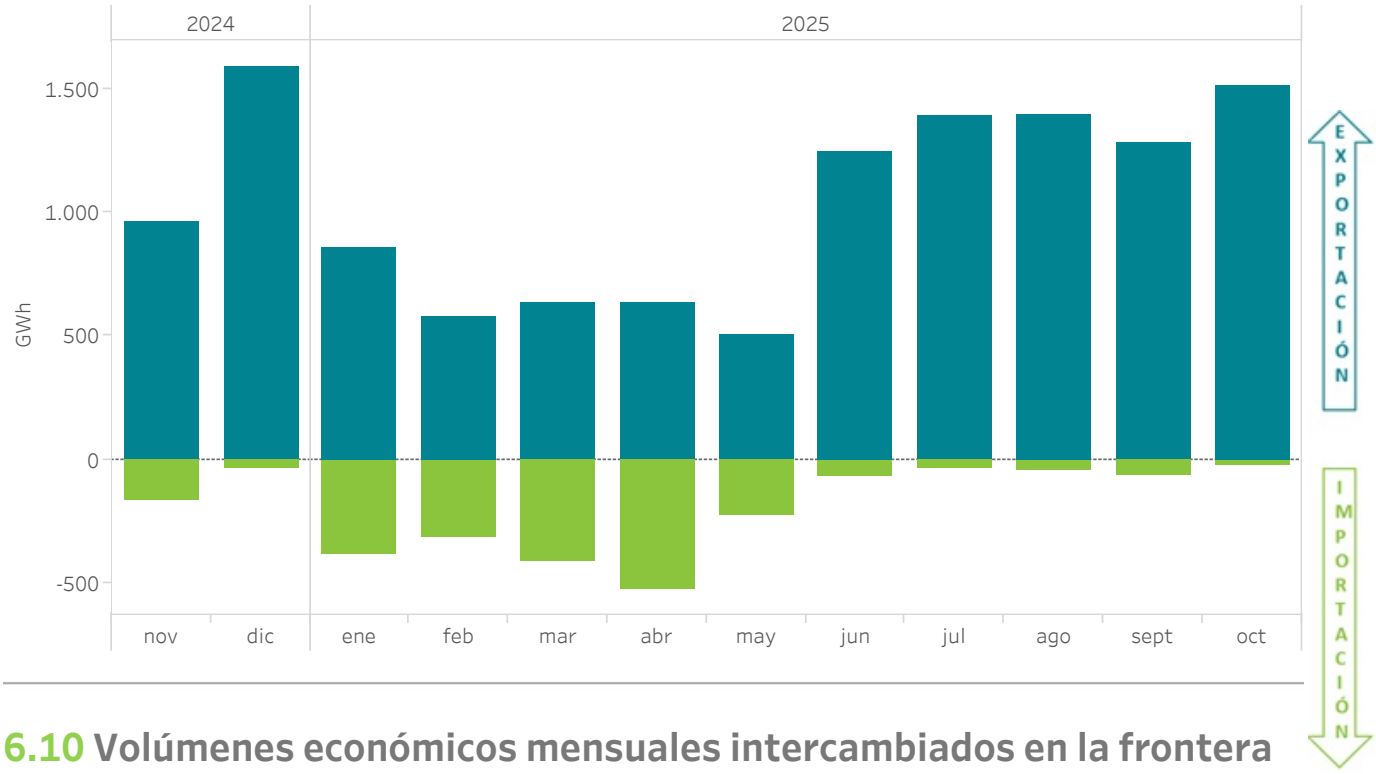
6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



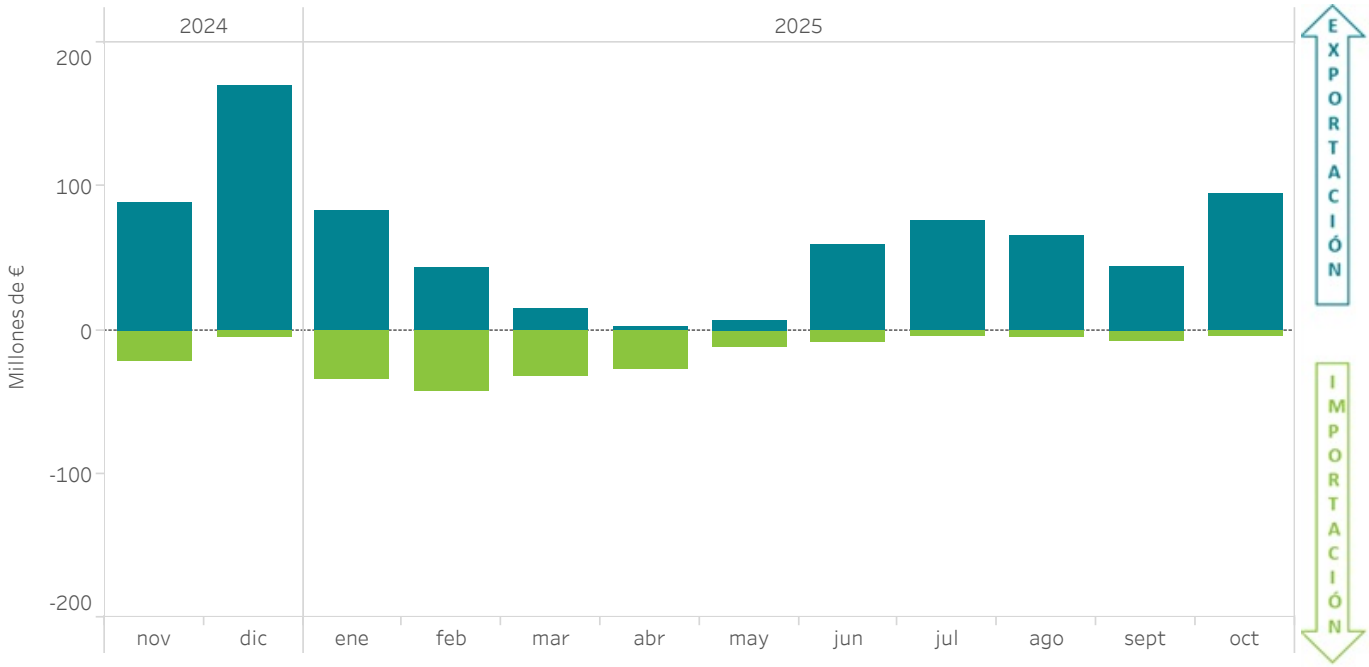
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



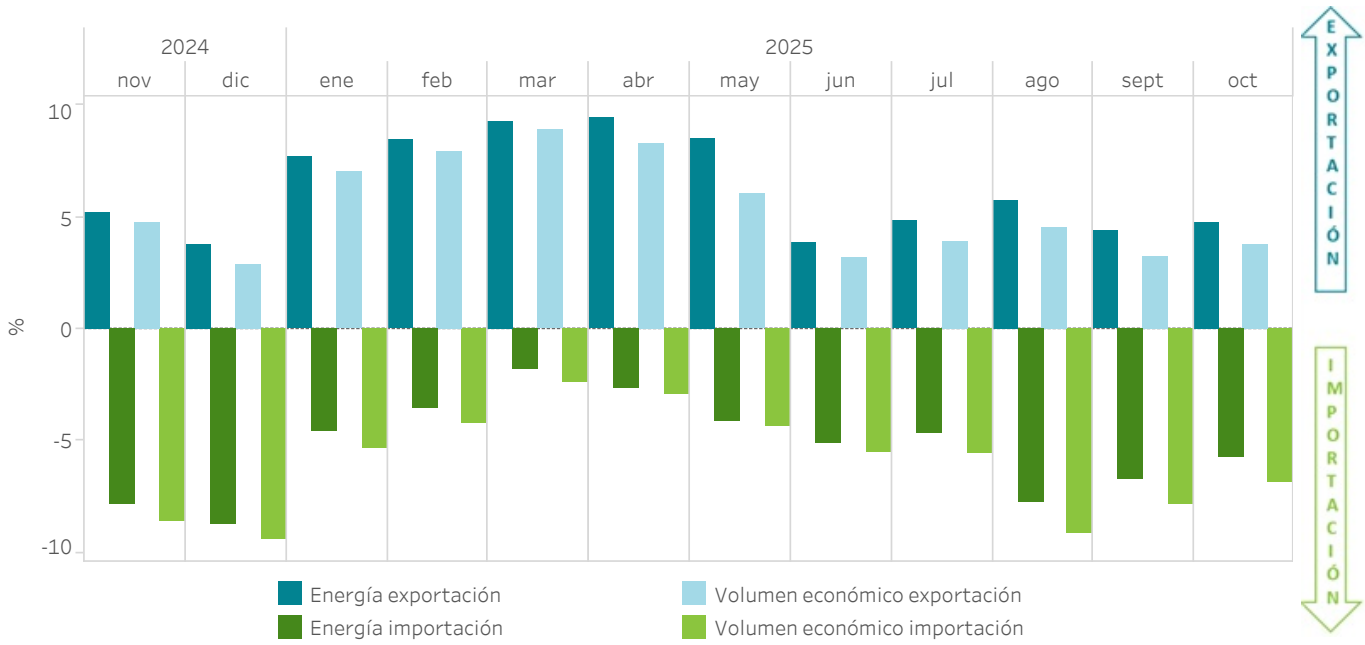
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

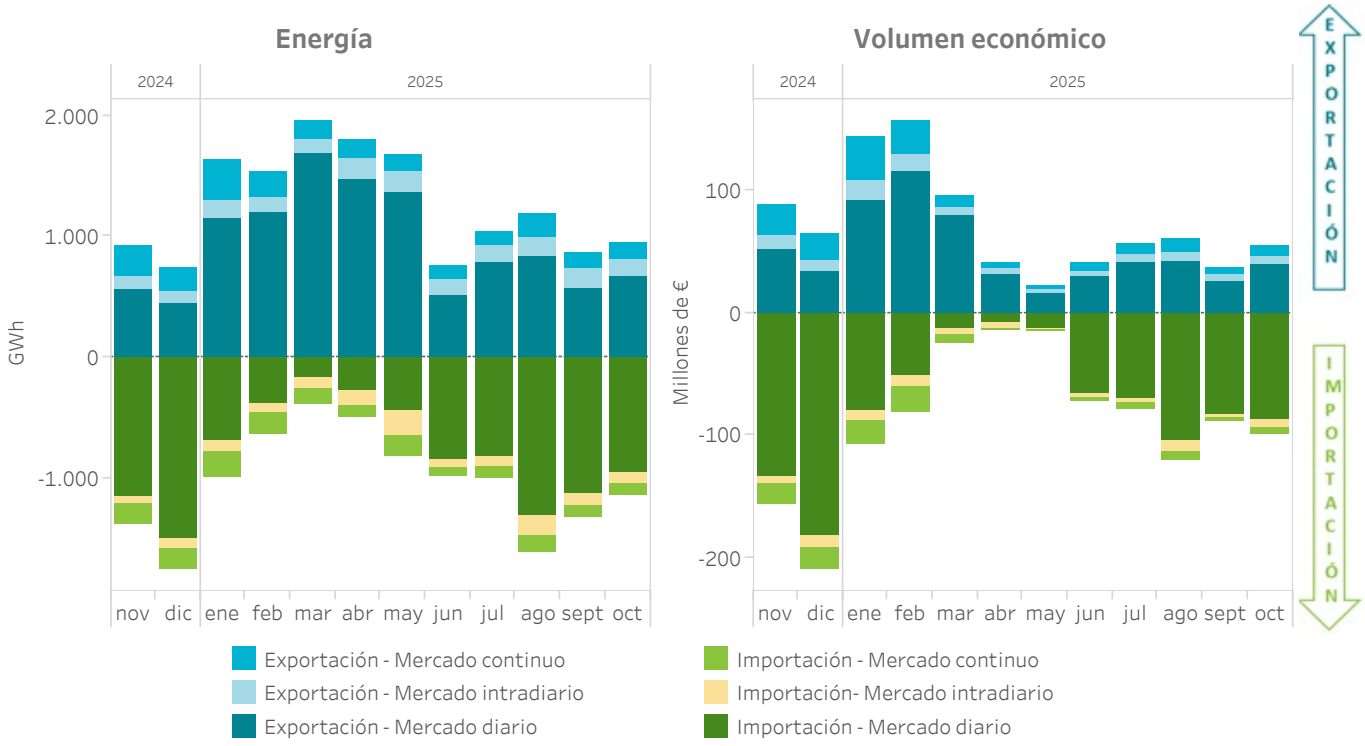


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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.



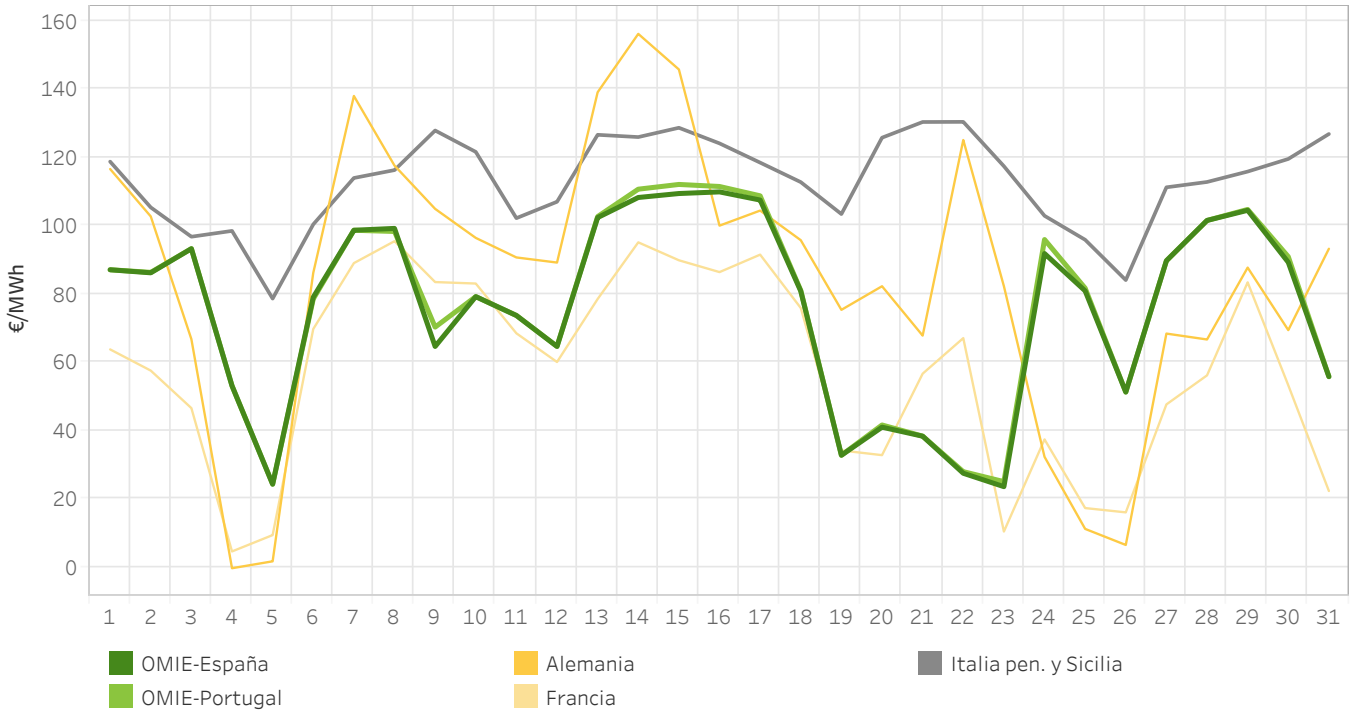
6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil



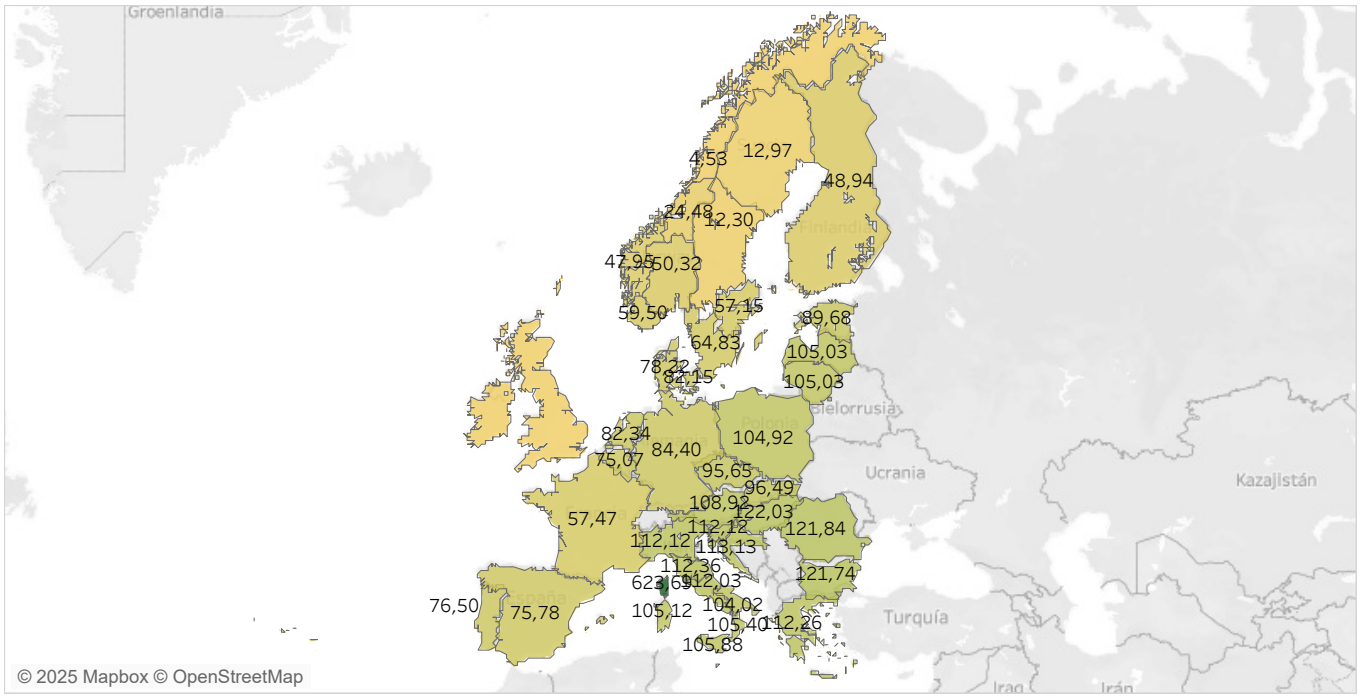
7. Mercados internacionales

- 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 (para Italia es precio medio ponderado)



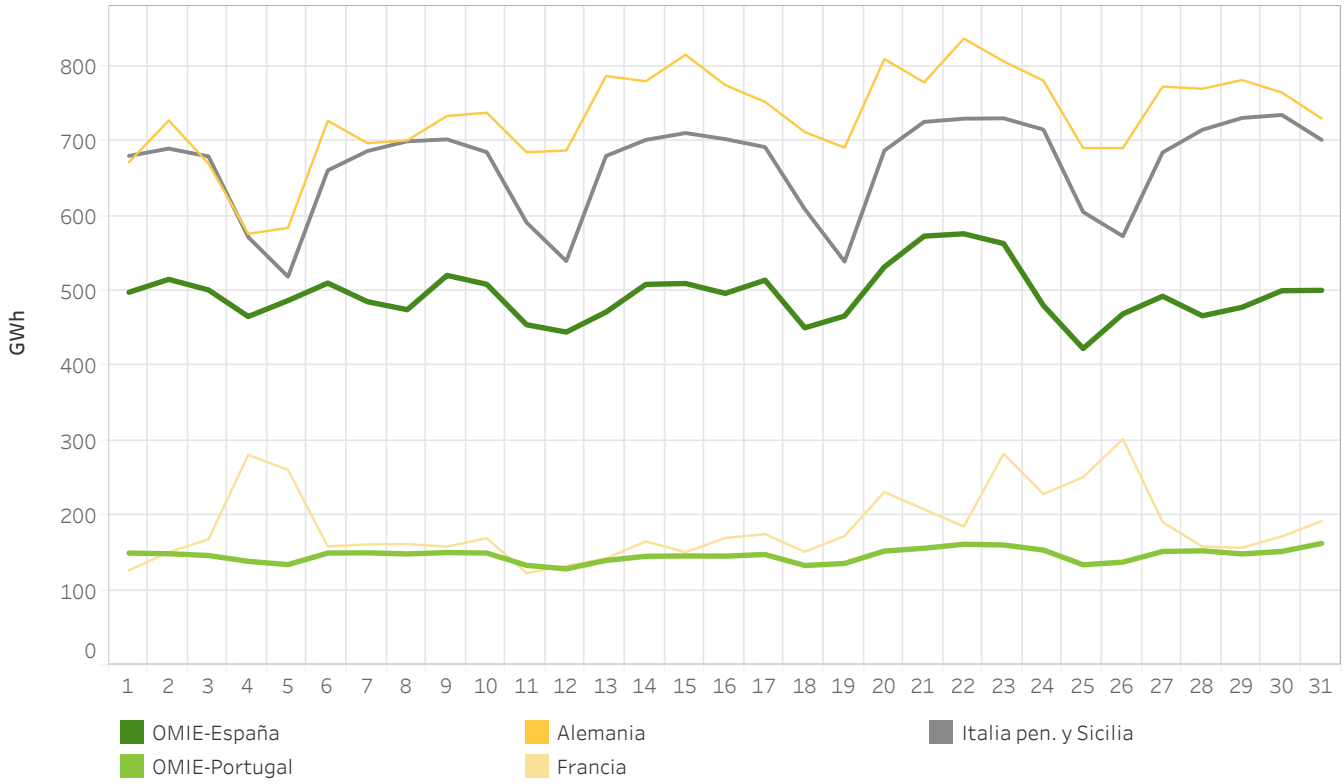
7.2 Precios medios mensuales en las areas de precio de Europa en €/MWh



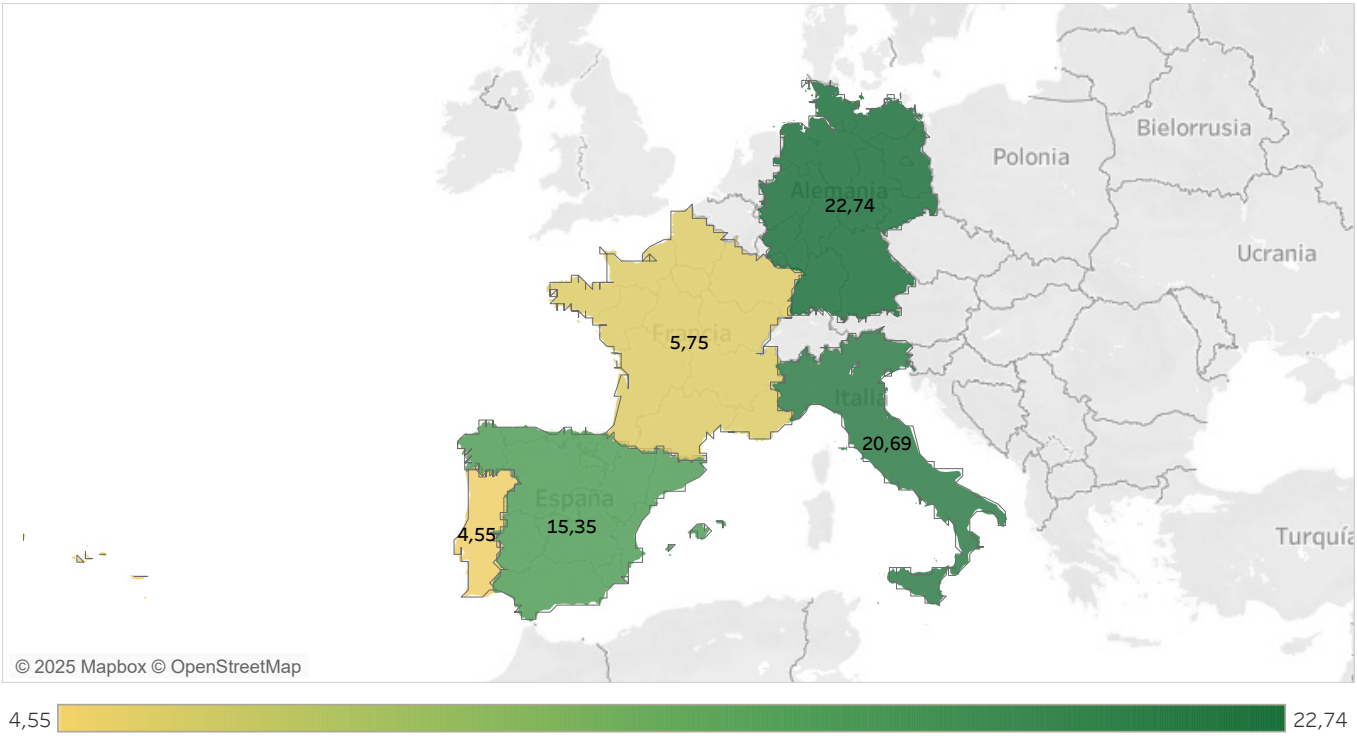
4,53 — 623,69

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

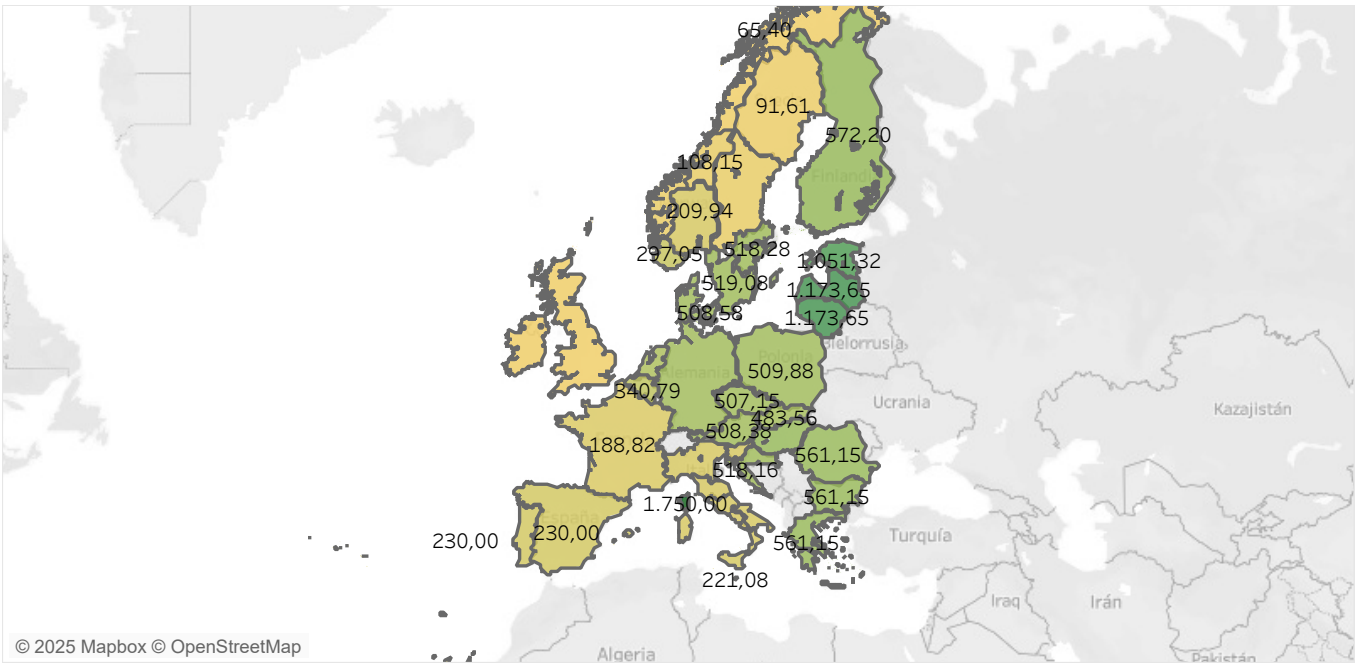
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



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

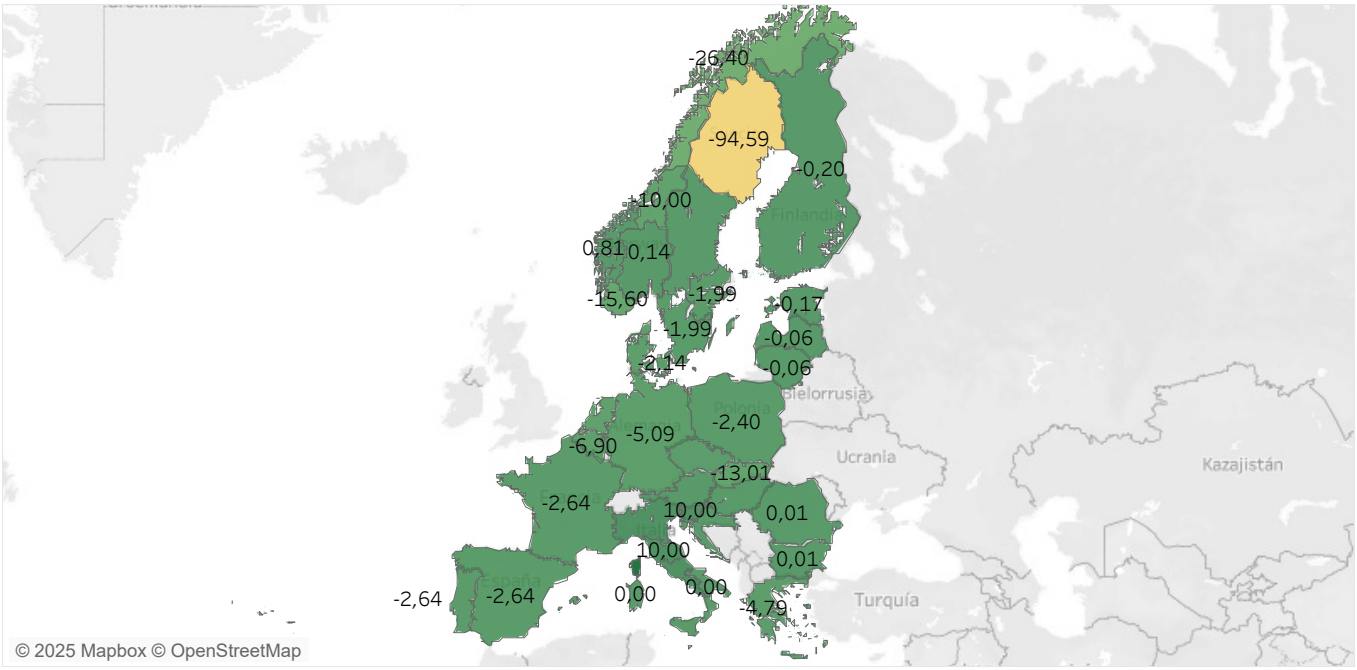


7.5 Precios máximos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2025



65,40 — 1.750,00

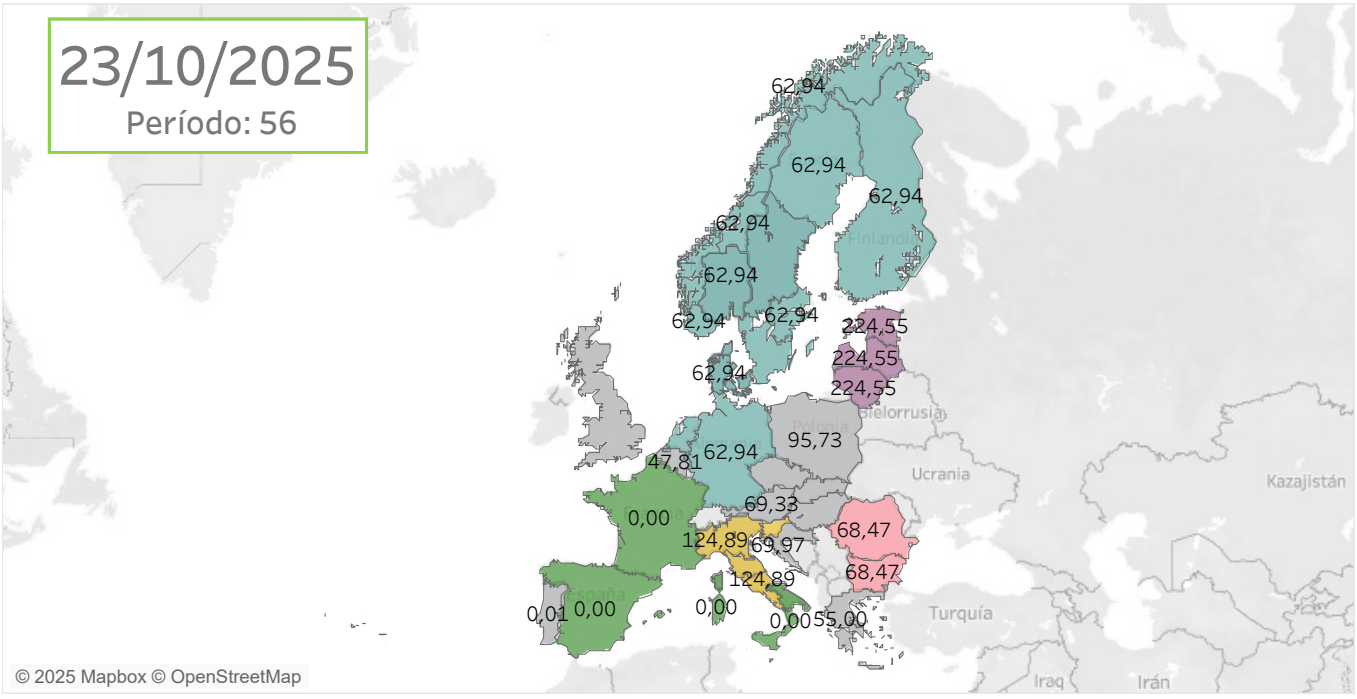
7.6 Precios mínimos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2025



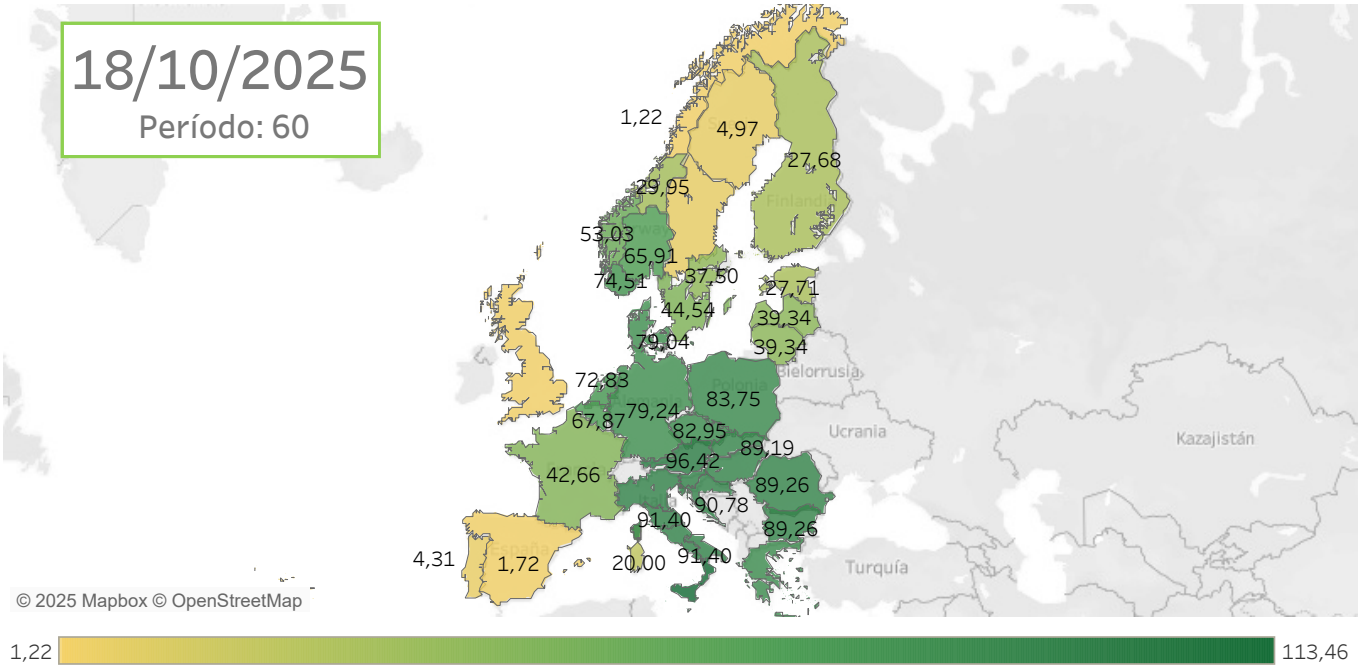
-94,59 — 29,25

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 octubre 2025



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

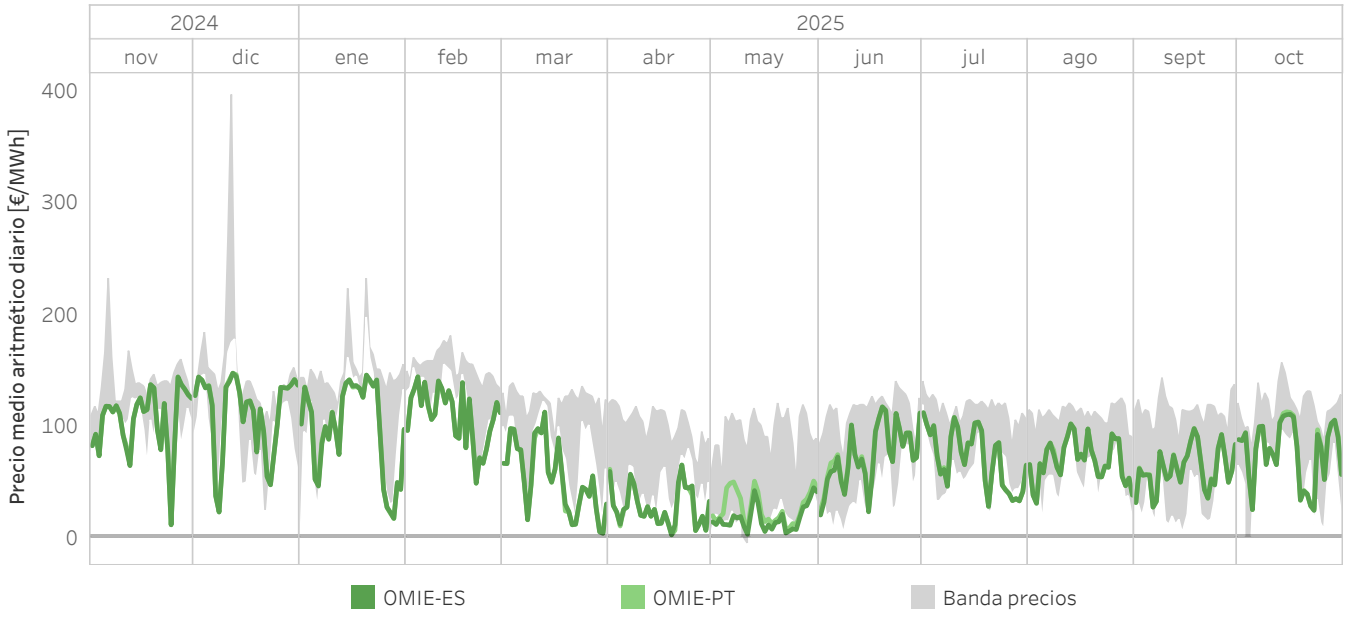


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

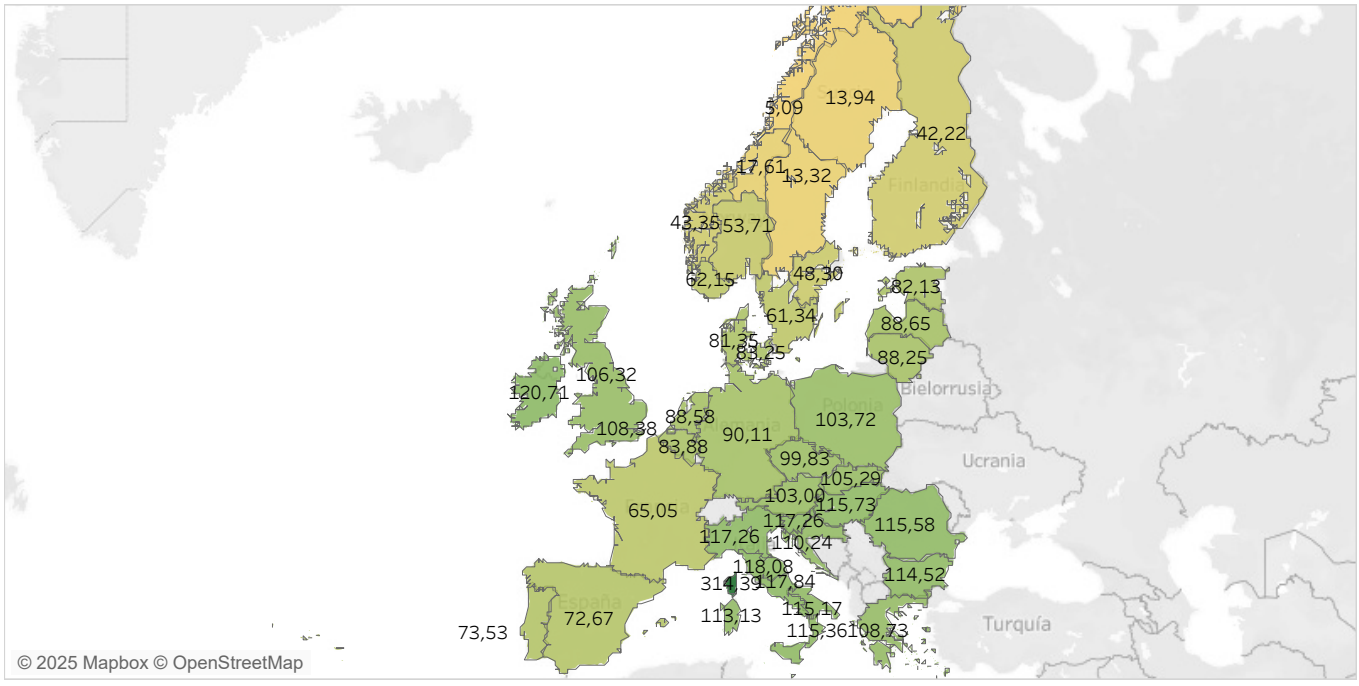
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

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 e Italia peninsular y Sicilia (ponderado).

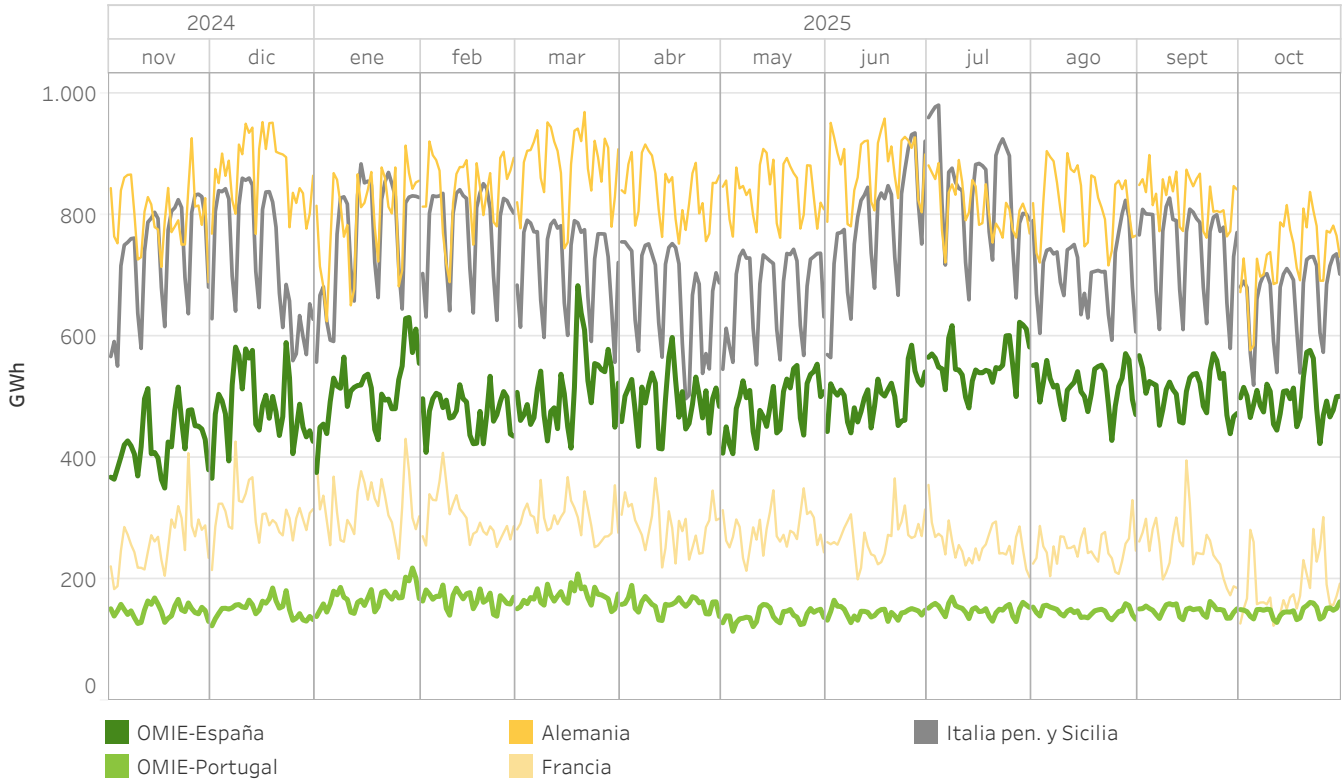


7.10 Precios medios en las areas de precio de Europa de noviembre 2024 a octubre 2025 en €/MWh

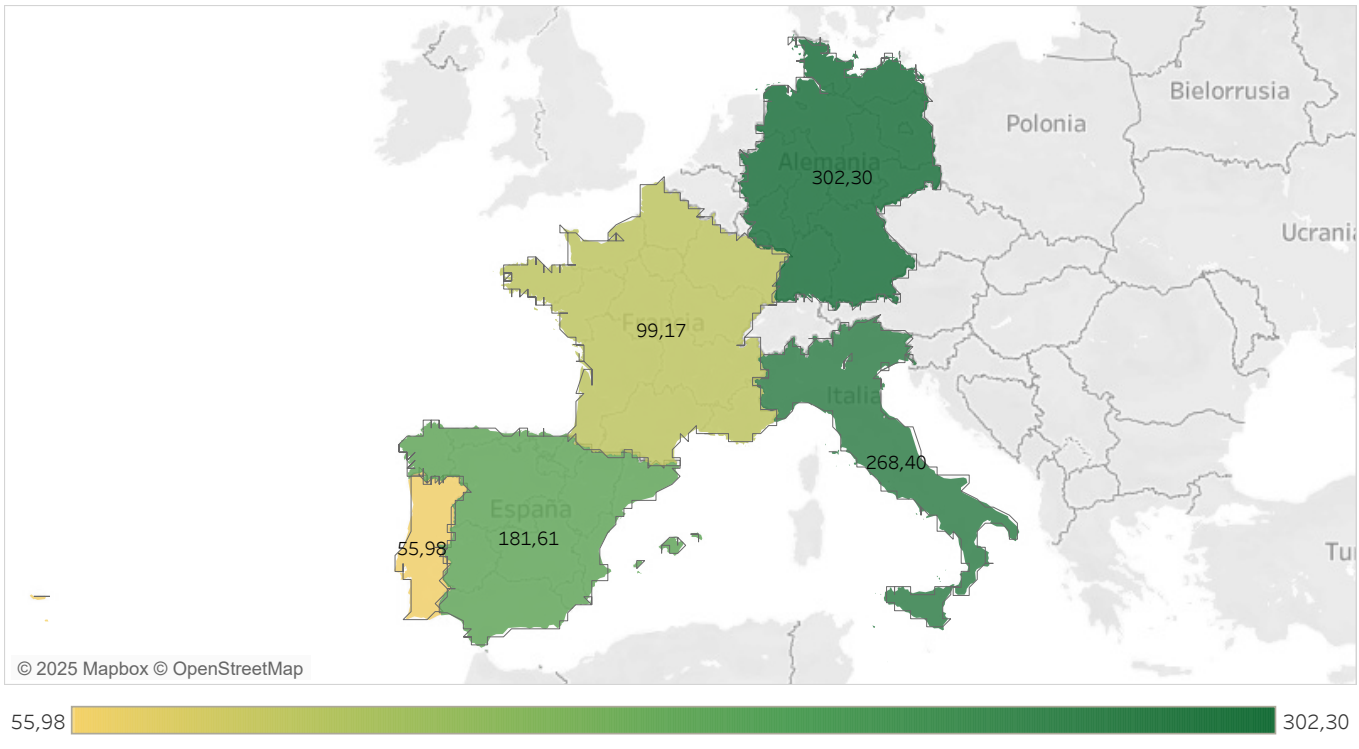


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

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 noviembre 2024 a octubre 2025 en TWh



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