



**Evolución del
mercado de
electricidad**
Informe mensual

septiembre

2025

Informe mensual septiembre 2025 /Índice

Resumen ejecutivo

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

Anexo



Informe mensual septiembre 2025

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.748 GWh, 802 GWh inferior al mes anterior y 1.237 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 61,12 €/MWh, 7,45 €/MWh inferior al mes anterior y 12,01 €/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 (23,6%), que ha aumentado en 3,4 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía fotovoltaica (27,8%) que ha disminuido en 2,7 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía hidráulica (40%), que ha aumentado en 1 punto respecto al mes anterior, y en los ciclos combinados (1,2%) que ha disminuido en 0,6 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.288,2 GWh, lo que ha supuesto un 16,6% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 59,49 €/MWh, un 2,8% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 483,6 GWh, lo que ha supuesto un 2,4% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 51,39 €/MWh, un 15,9% inferior al del mercado diario.

Informe mensual septiembre de 2025

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 1.302 millones de €, un 14,5% inferior al del mes anterior y un 10,0% inferior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 45 millones de €, un 36,3% superior a la del mes anterior y un 27,1% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 81,1% de las horas.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 609.856 €, un 7,1% inferior a la del mes anterior y un 77,0% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 7,1% 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 162.012 €. Dicha liquidación ha generado un déficit de 71.315 € 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 1.798 millones de €, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el 73,6% y el 15,3% del volumen total formalizado respectivamente.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 78,43 €/MWh, un 4,1% inferior al mes anterior y un 6,2% inferior al del mismo mes del año anterior. Los mercados diario e intradiario han supuesto un 78,19% de dicho precio final.

Mercado diario

España

15.285 GWh 61,04 €/MWh

agosto 2025

▼ 16.022 ▼ 68,45

septiembre 2024

▲ 14.275 ▼ 72,62

Portugal

4.463 GWh 61,19 €/MWh

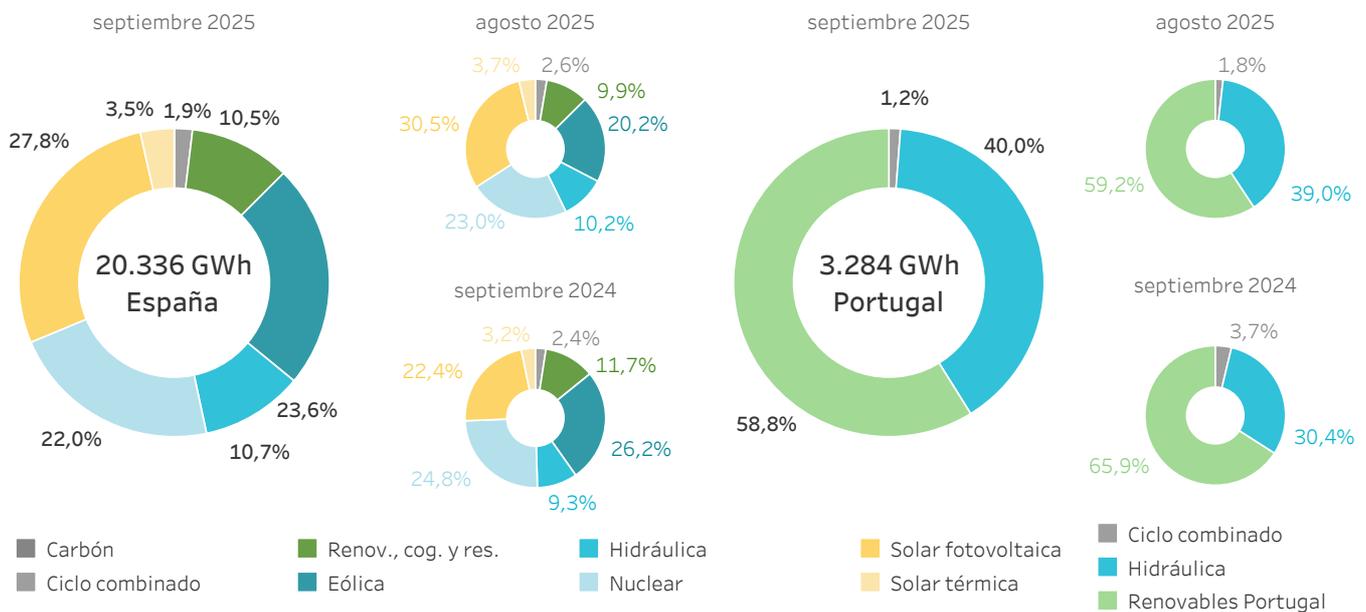
agosto 2025

▼ 4.528 ▼ 68,68

septiembre 2024

▲ 4.236 ▼ 73,63

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.777,2 GWh 58,48 €/MWh

18,2% — 4,2%

(sobre el MD)

(sobre el MD)

Portugal

511,0 GWh 60,50 €/MWh

11,5% — 1,1%

(sobre el MD)

(sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

433,0 GWh 51,38 €/MWh

2,8% — 15,8%

(sobre el MD)

(sobre el MD)

Portugal

50,6 GWh 59,14 €/MWh

1,1% — 3,4%

(sobre el MD)

(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

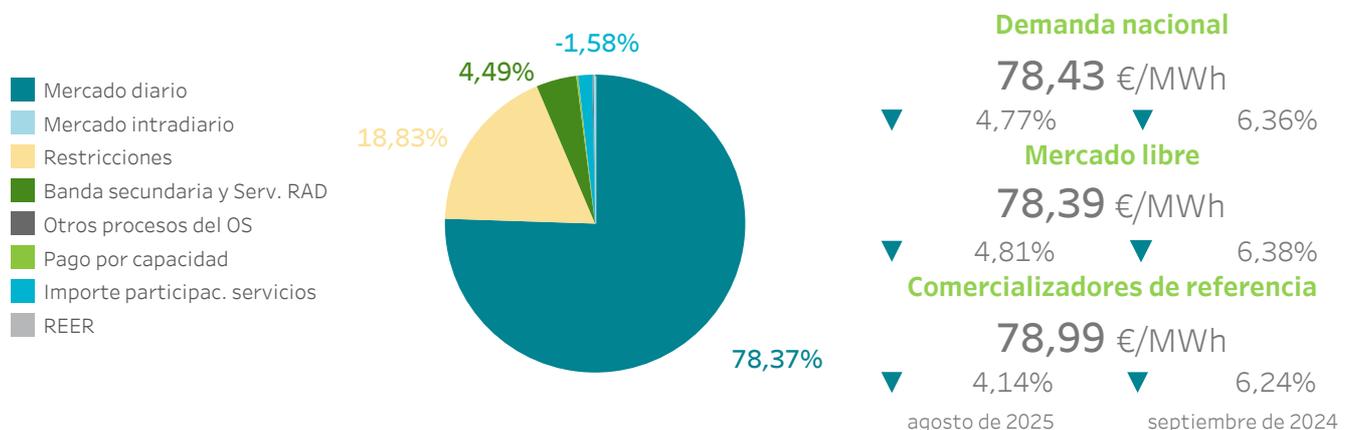
	España		Portugal	
Mercado diario	842 Millones de € ▼ 14,12% agosto de 2025	▼ 9,64% septiembre de 2024	252 Millones de € ▼ 13,42% agosto de 2025	▼ 13,77% septiembre de 2024
Mercado intradiario subastas	158 Millones de € ▼ 17,75% agosto de 2025	▲ 4,38% septiembre de 2024	24 Millones de € ▲ 18,42% agosto de 2025	▲ 34,90% septiembre de 2024
Mercado intradiario continuo	24 Millones de € ▼ 30,94% agosto de 2025	▼ 50,45% septiembre de 2024	1 Millones de € ▼ 53,55% agosto de 2025	▼ 69,21% septiembre de 2024
Renta de congestión total	España-Portugal 610 Miles de € ▼ 7,11% agosto de 2025 ▼ 77,04% septiembre de 2024		España-Francia 44.743 Miles de € ▲ 36,34% agosto de 2025 ▲ 27,14% septiembre de 2024	
% Horas con diferencia precios en MD	7,08 %		81,11 %	

	Ingresos instalaciones		Excedente/déficit repercutido a demanda	
Liquidación REER	162 Miles de € ▼ 29,74% agosto de 2025	No aplica septiembre de 2024	-71 Miles de € ▼ 21,53% agosto de 2025	No aplica septiembre de 2024

Volumen de garantías de pago formalizadas

1.798 Millones de €	▼ 0,30% agosto de 2025	▲ 4,28% septiembre de 2024
---------------------	---------------------------	-------------------------------

Precio final medio del sistema eléctrico español



Informe mensual septiembre 2025

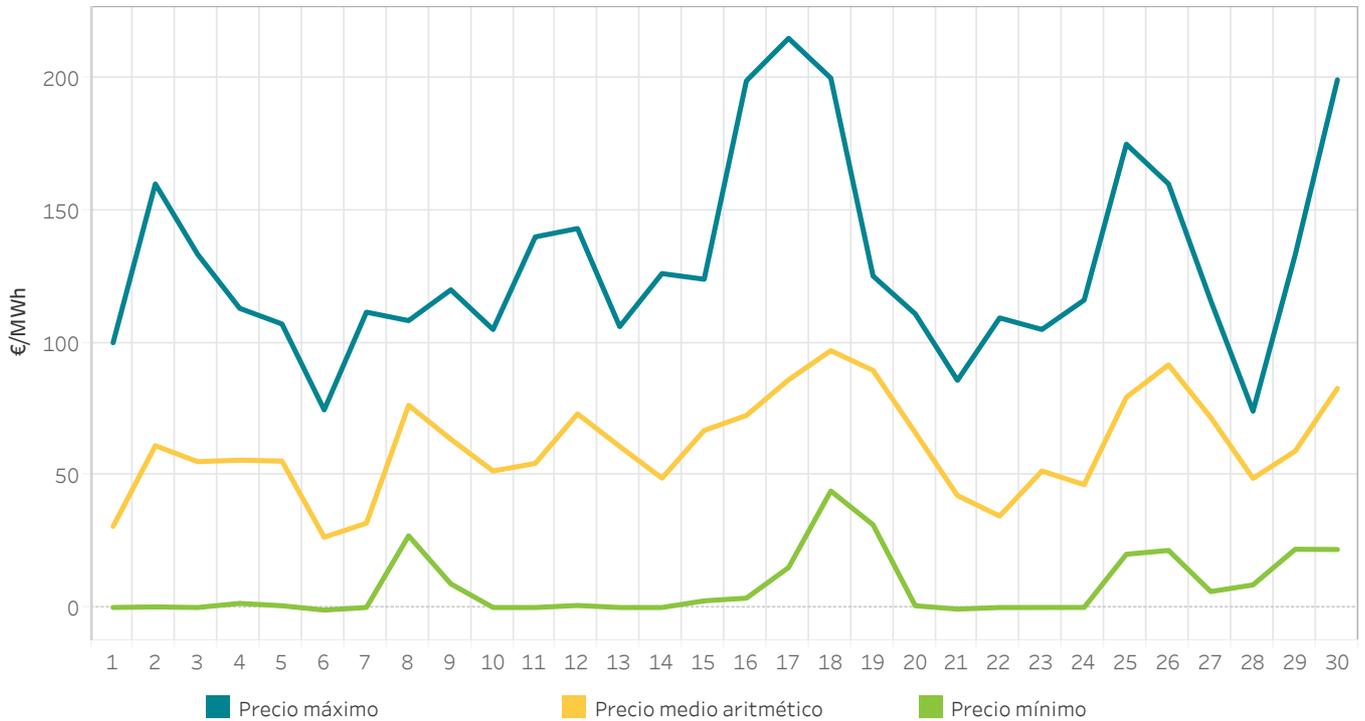
1.

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



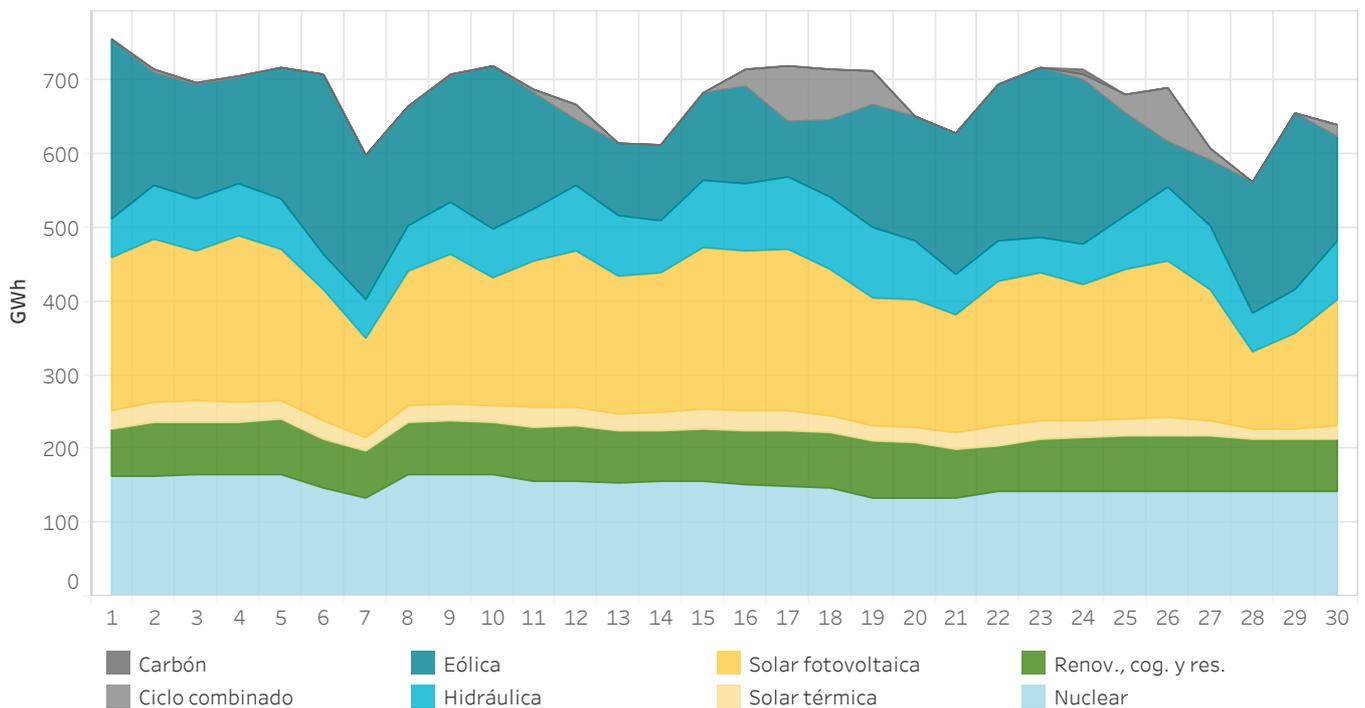
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



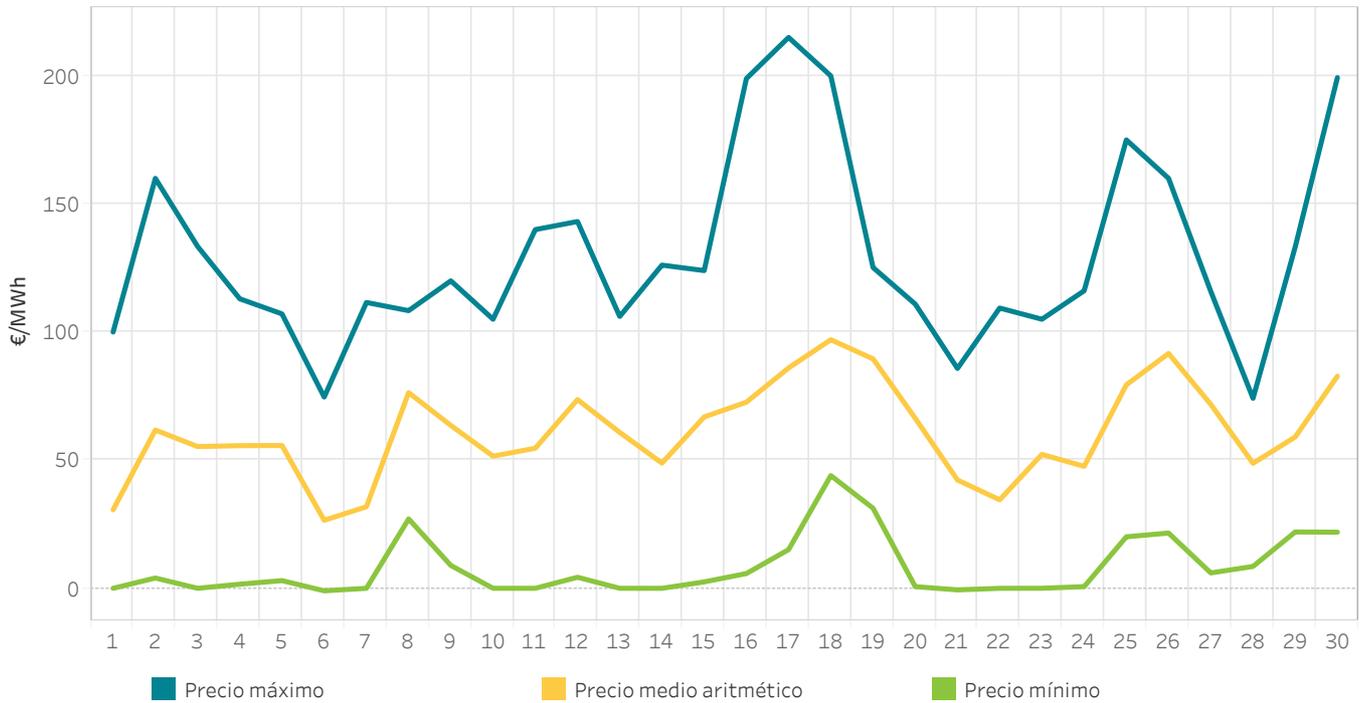
1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

En España

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



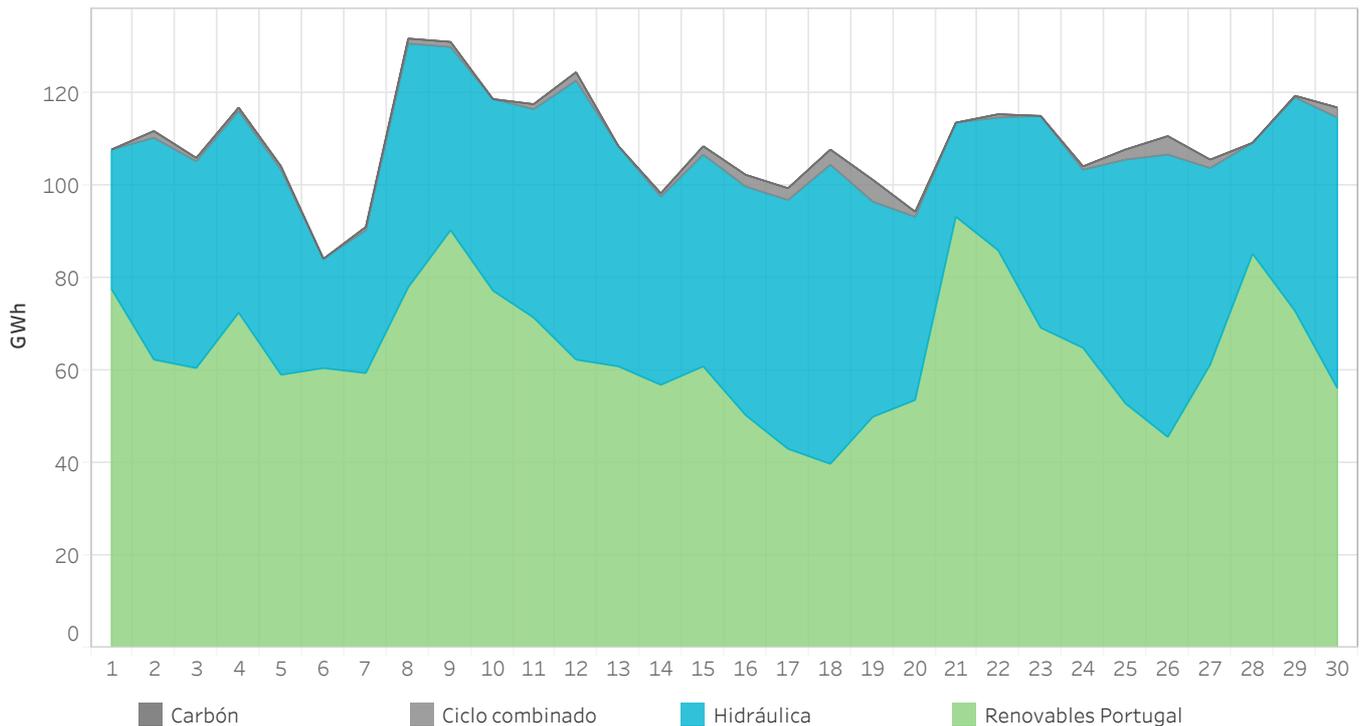
1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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

En Portugal

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

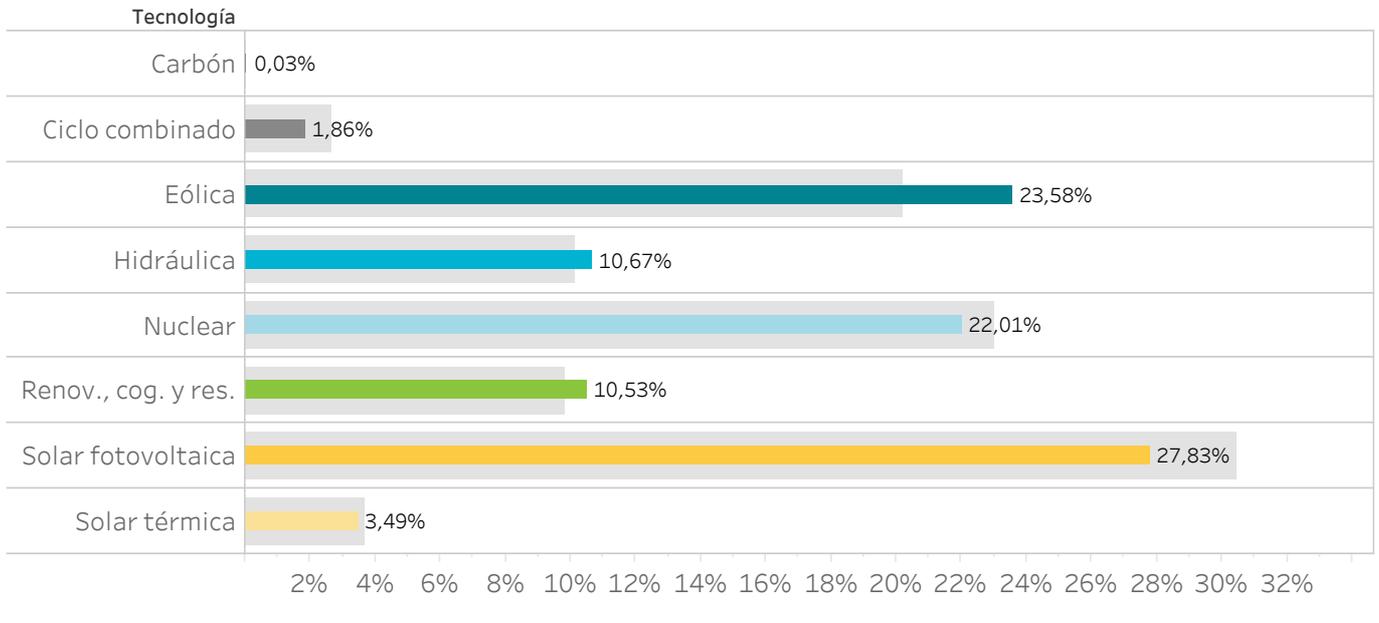


1.5 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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.

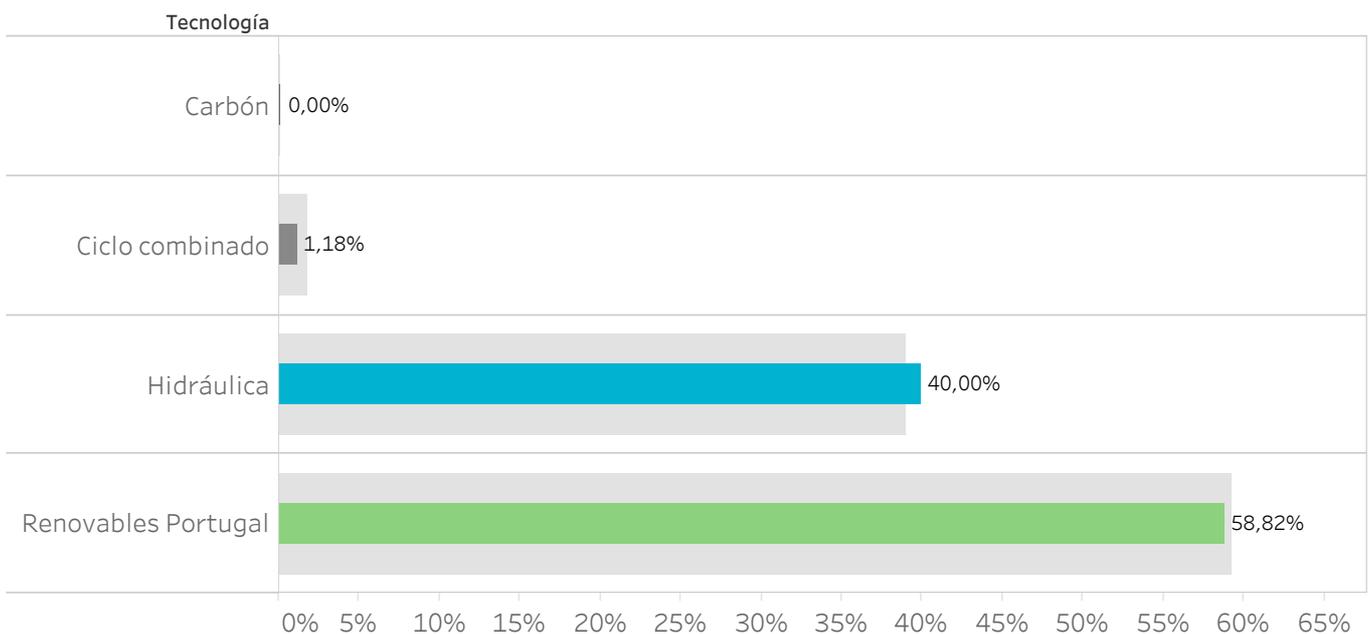


1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

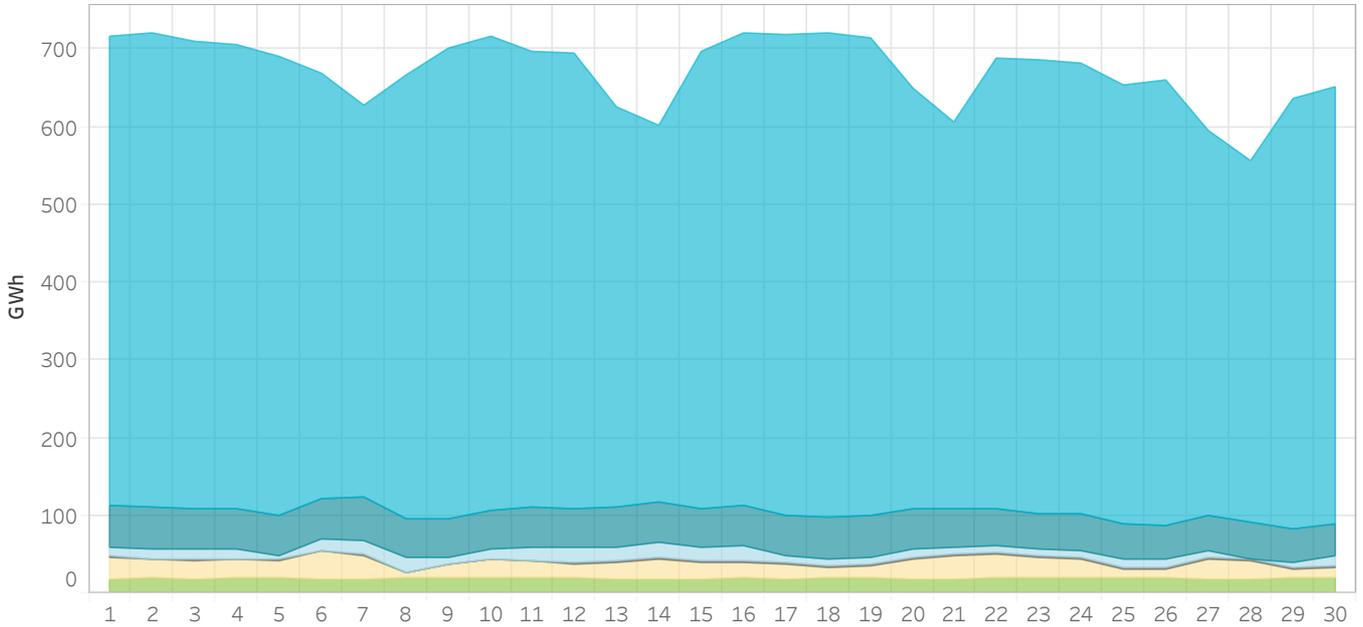
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



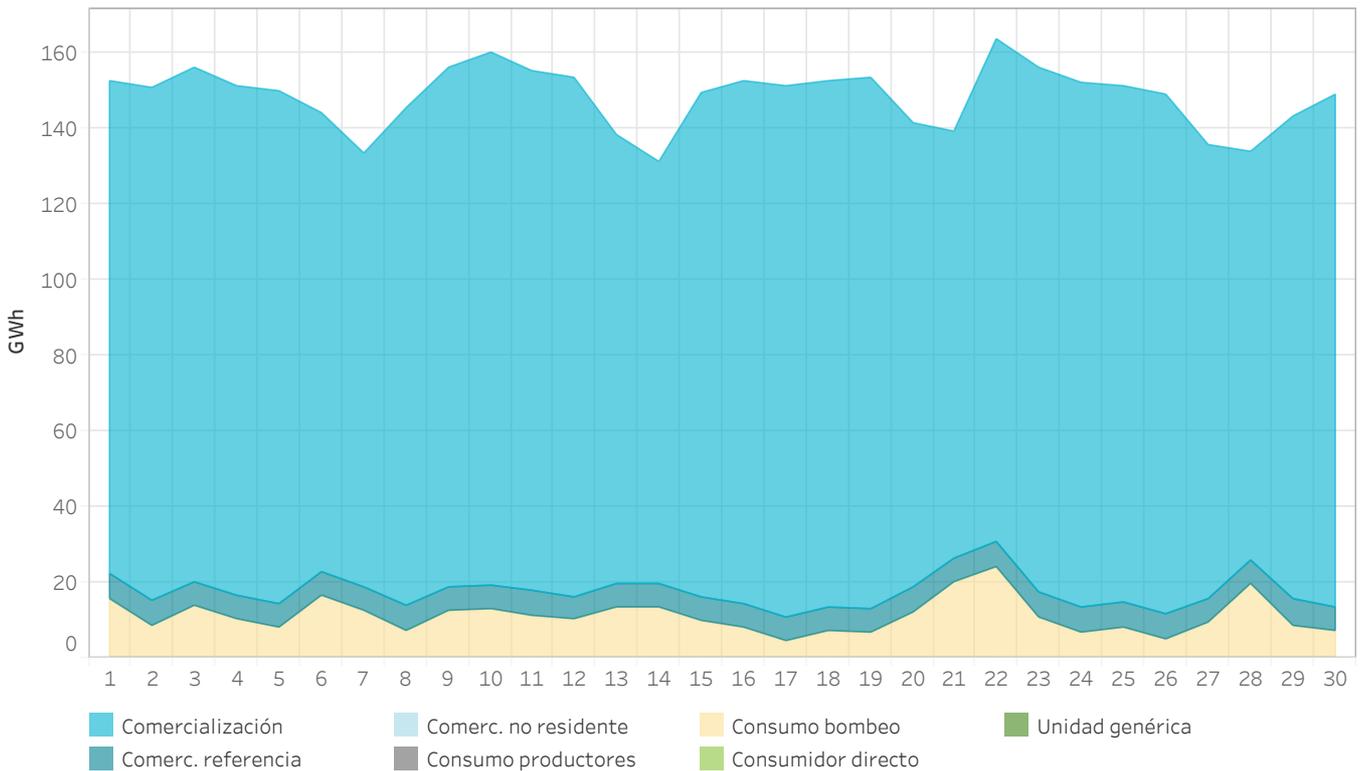
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



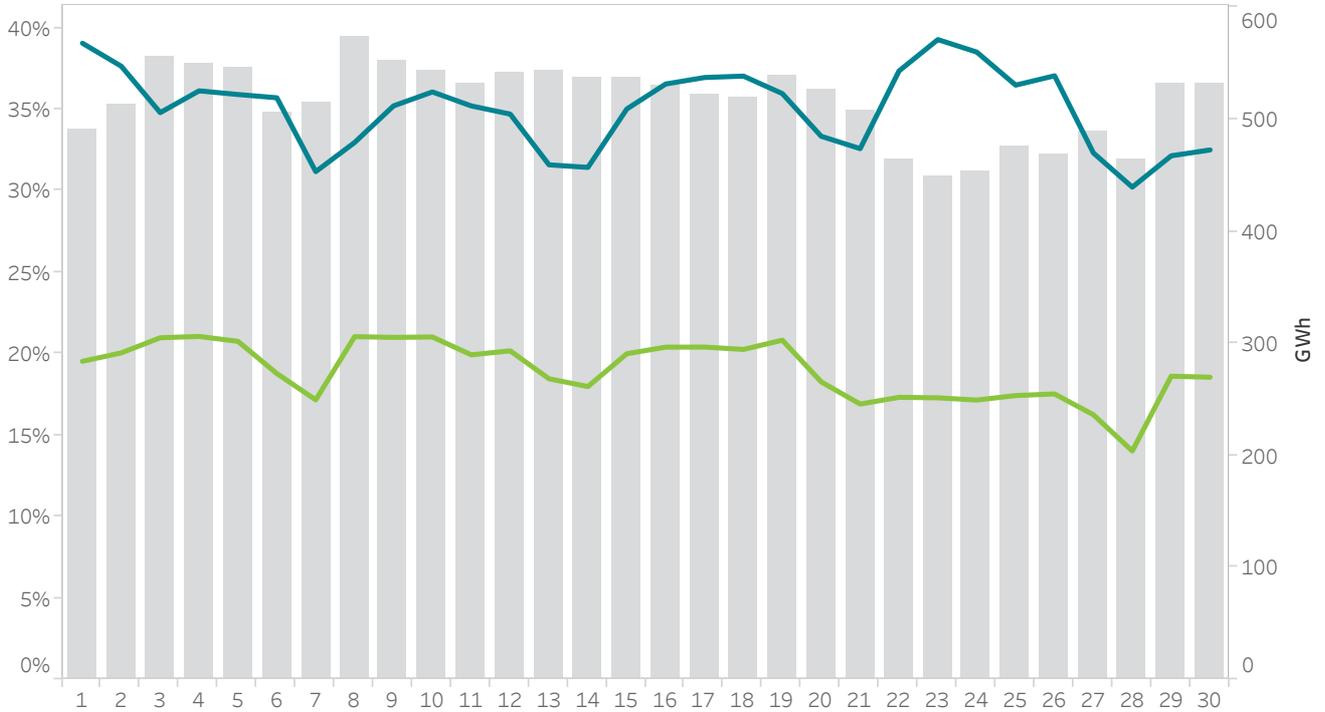
1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



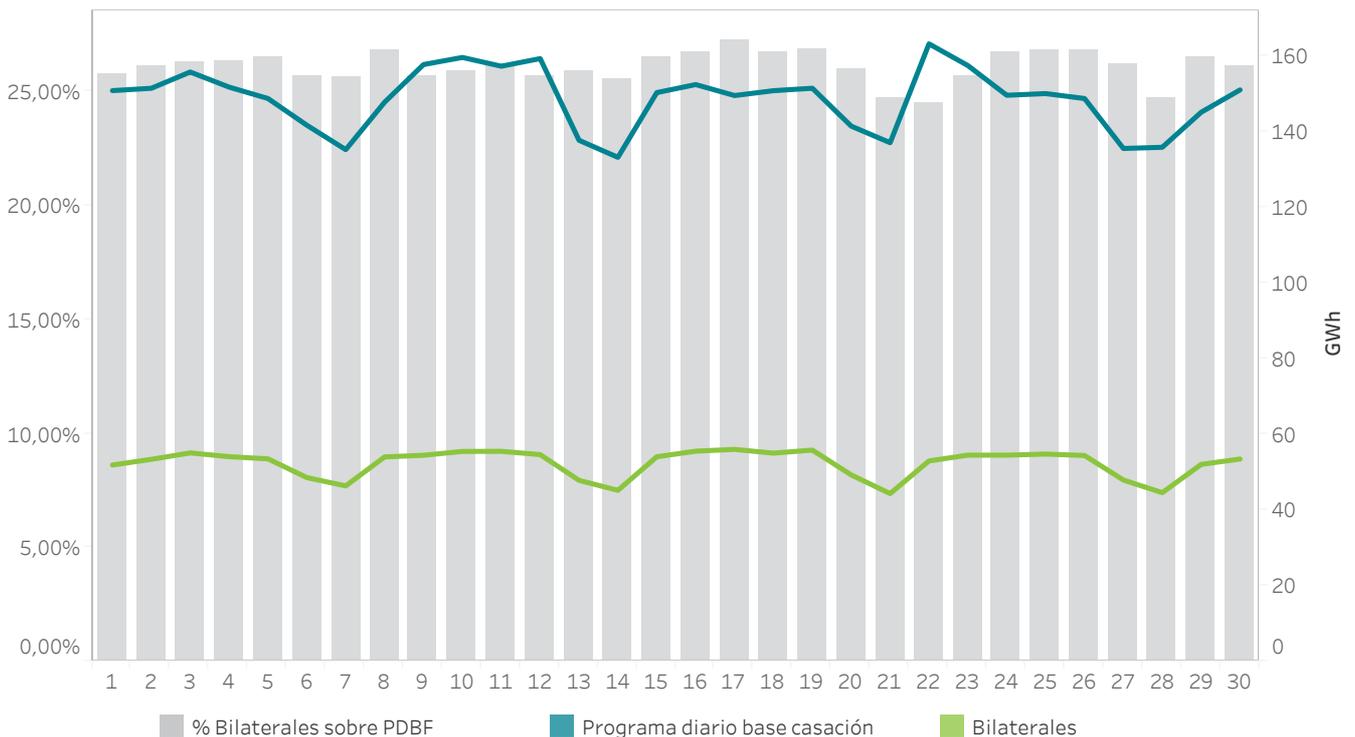
1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal



Informe mensual septiembre 2025

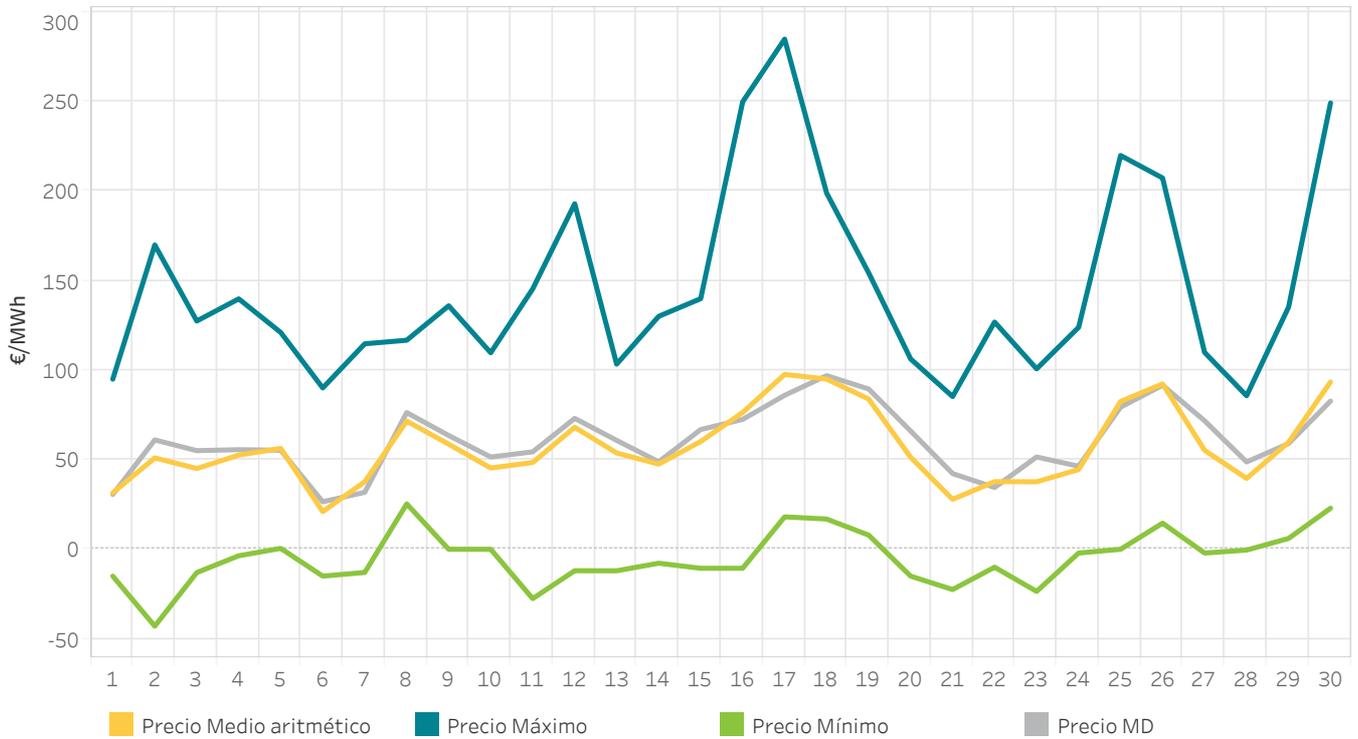
2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

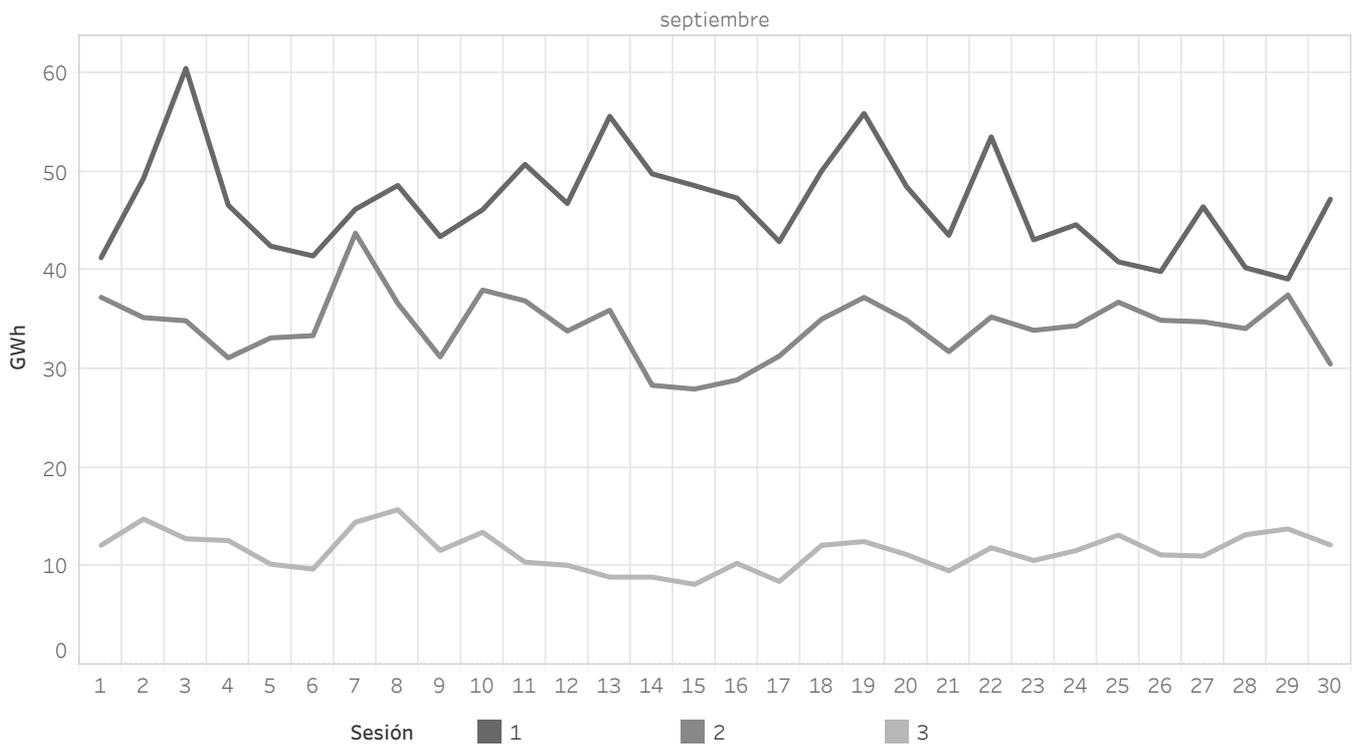
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

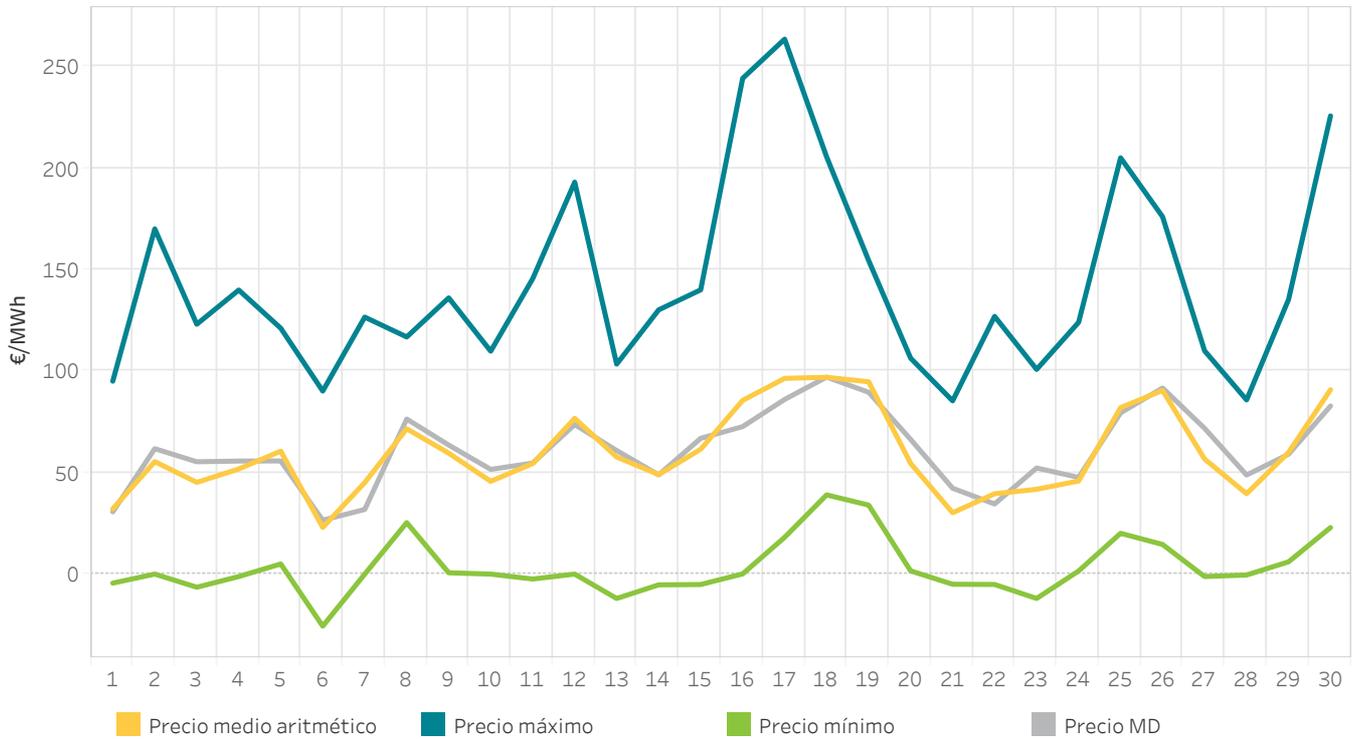
En España

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

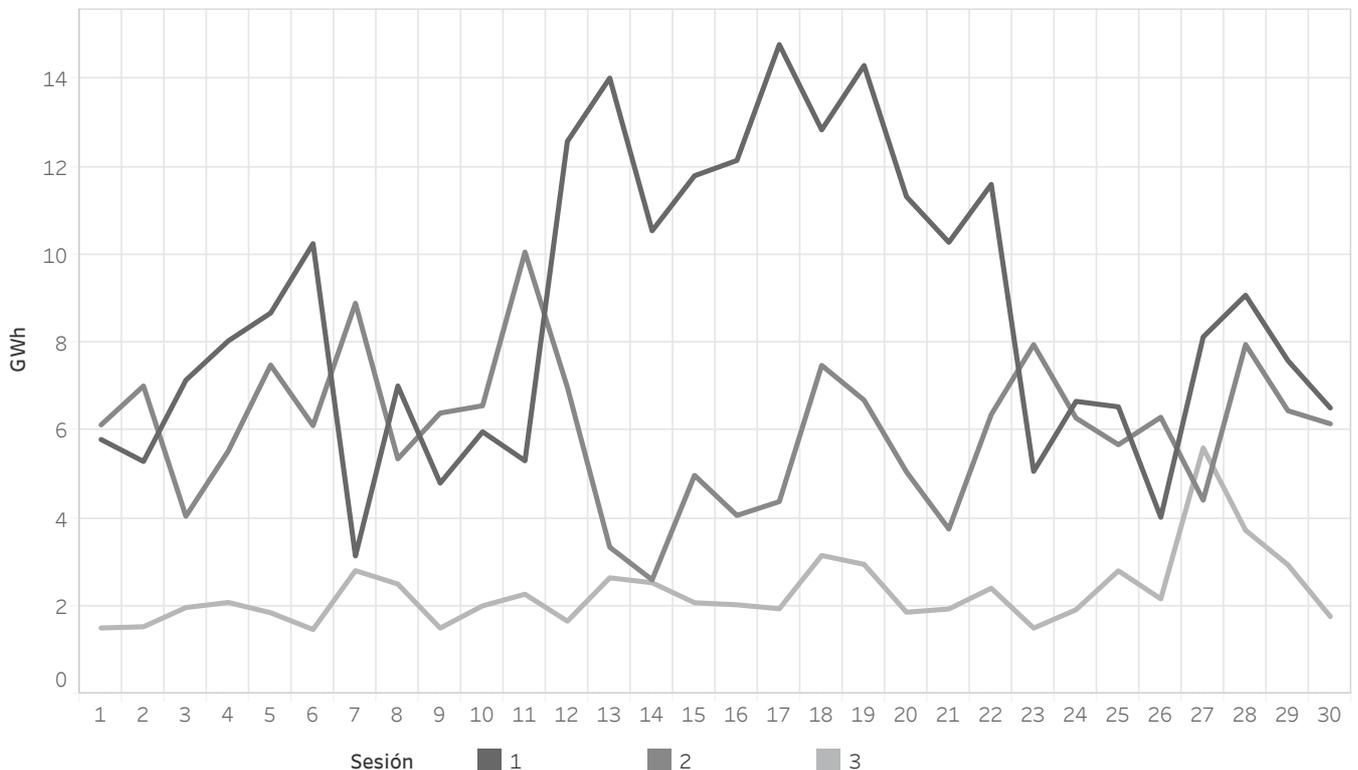
En Portugal



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 agosto 2025 y los valores Y-1 corresponden a septiembre 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	60,09	235,00	-17,00	67,53	72,67	1.400,9	1.430,2	899,9
2	59,83	260,00	-22,50	67,33	72,60	1.029,3	1.101,6	992,4
3	52,58	285,00	-42,94	57,79	63,86	346,9	350,7	323,0
Todas	58,48	285,00	-42,94	65,48	70,83	2.777,2	2.882,5	2.215,3

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

En Portugal

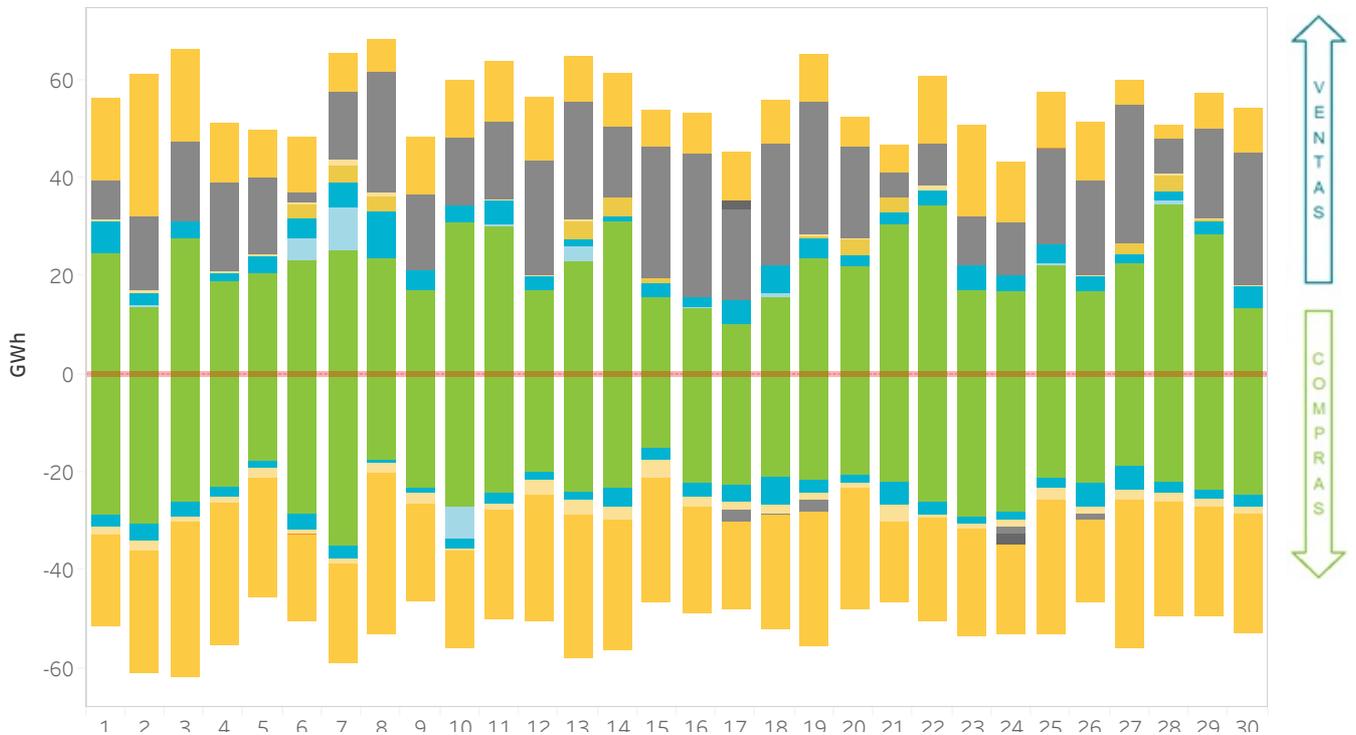
Los valores referidos a M-1 corresponden a agosto 2025 y los valores Y-1 corresponden a septiembre 2024

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	61,95	235,00	-5,02	68,69	73,75	261,3	178,4	104,0
2	61,13	260,00	-15,00	68,38	74,12	180,5	177,4	156,5
3	56,34	263,47	-25,63	63,05	69,66	69,1	71,2	63,7
Todas	60,50	263,47	-25,63	67,42	73,05	511,0	427,0	324,2

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

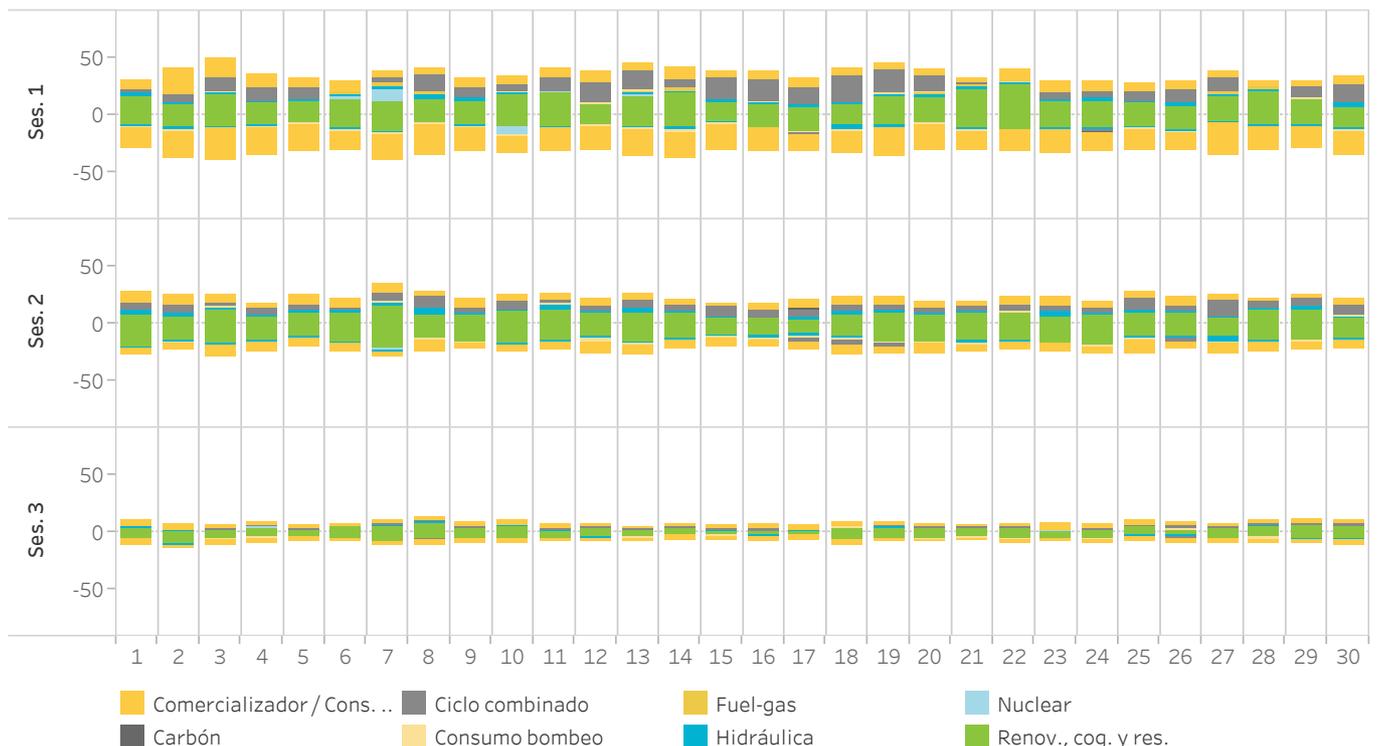
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

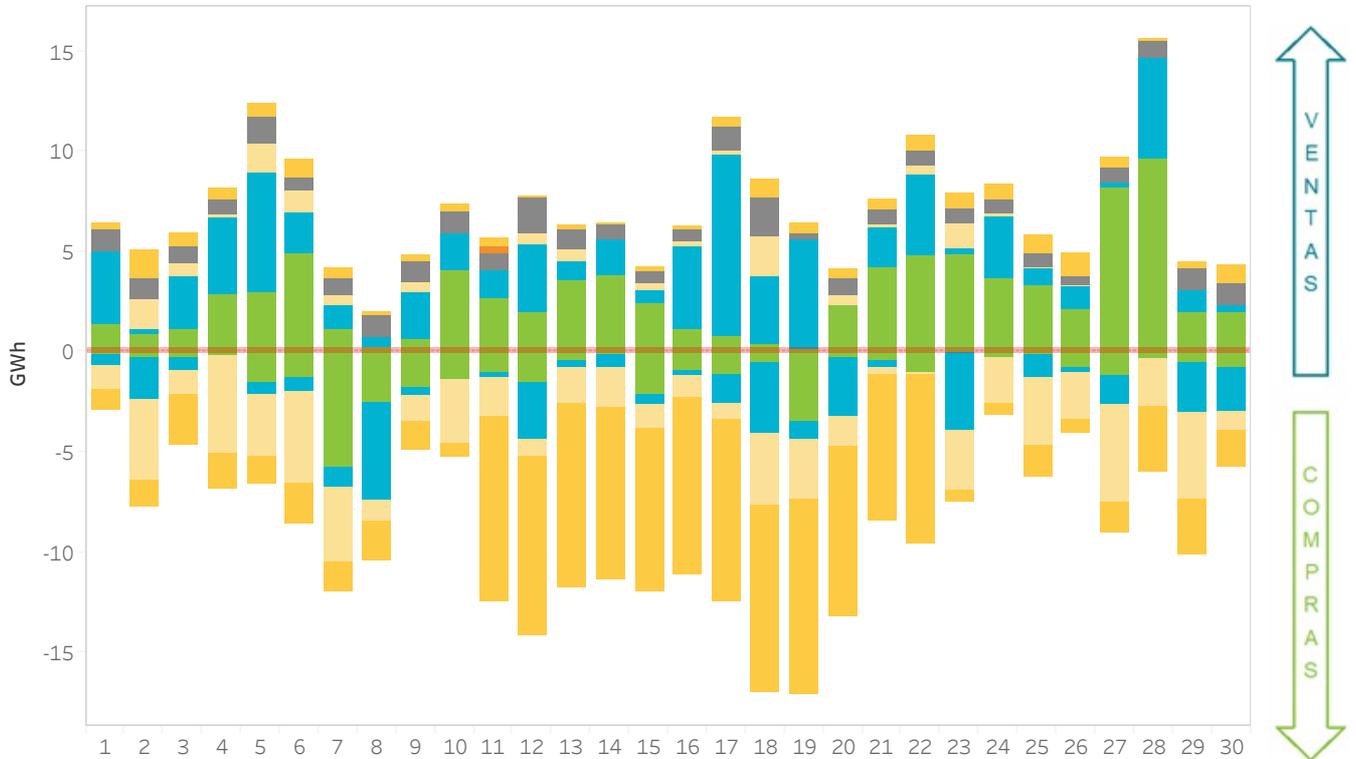
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

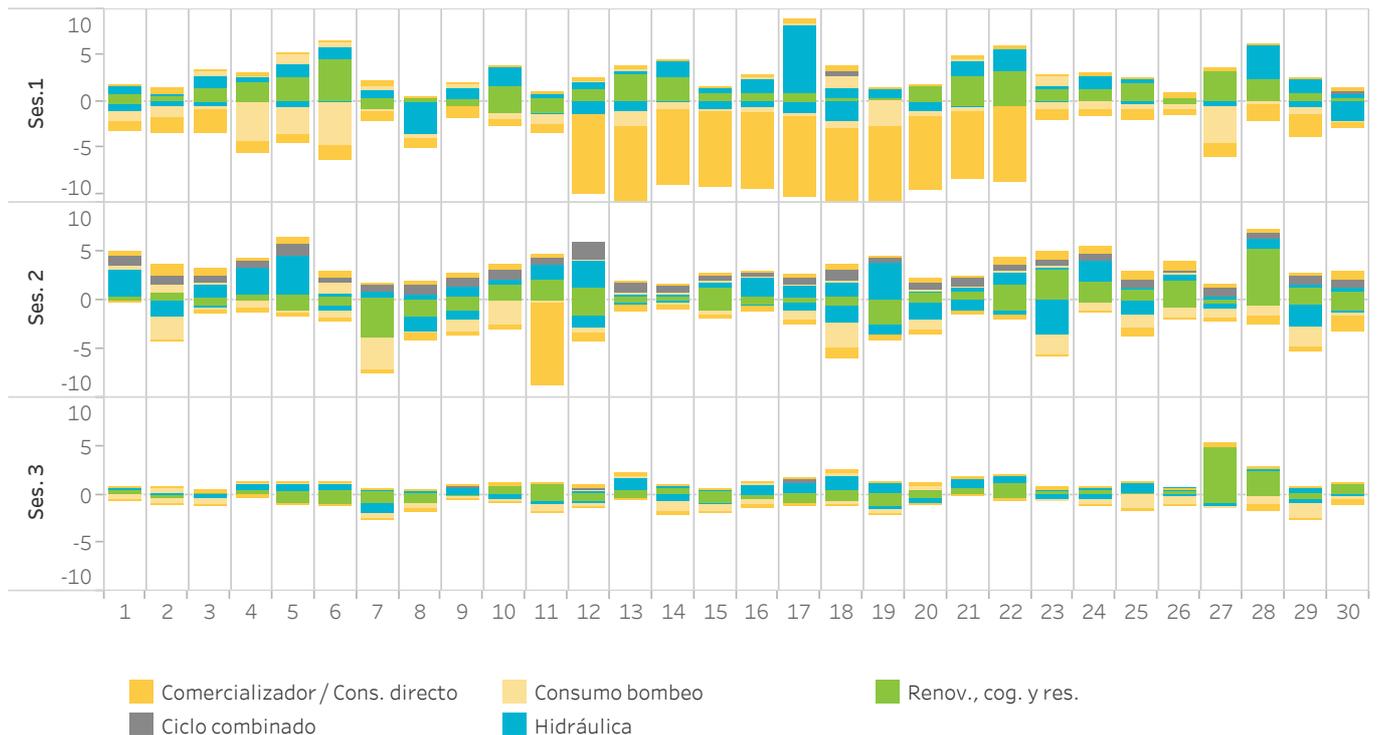
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.10 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En Portugal

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



3.

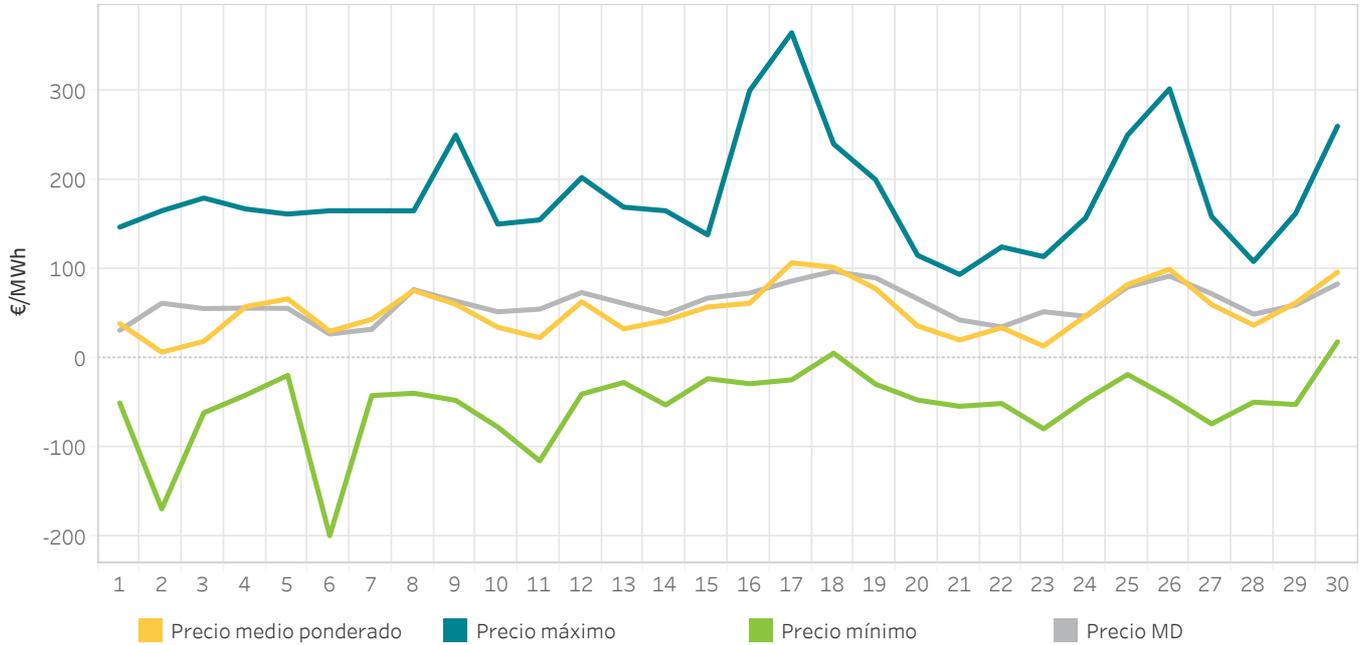
Mercado intradiario continuo

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



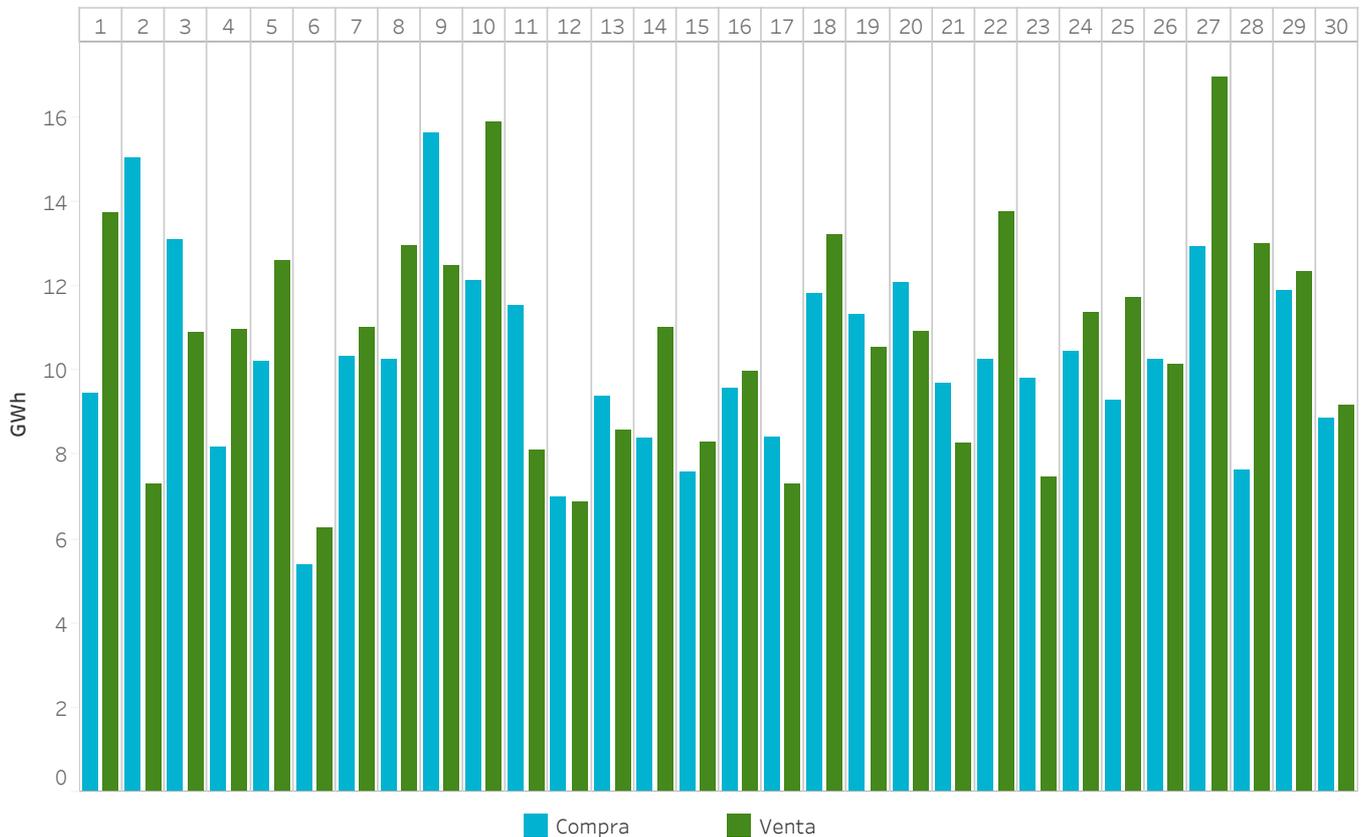
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



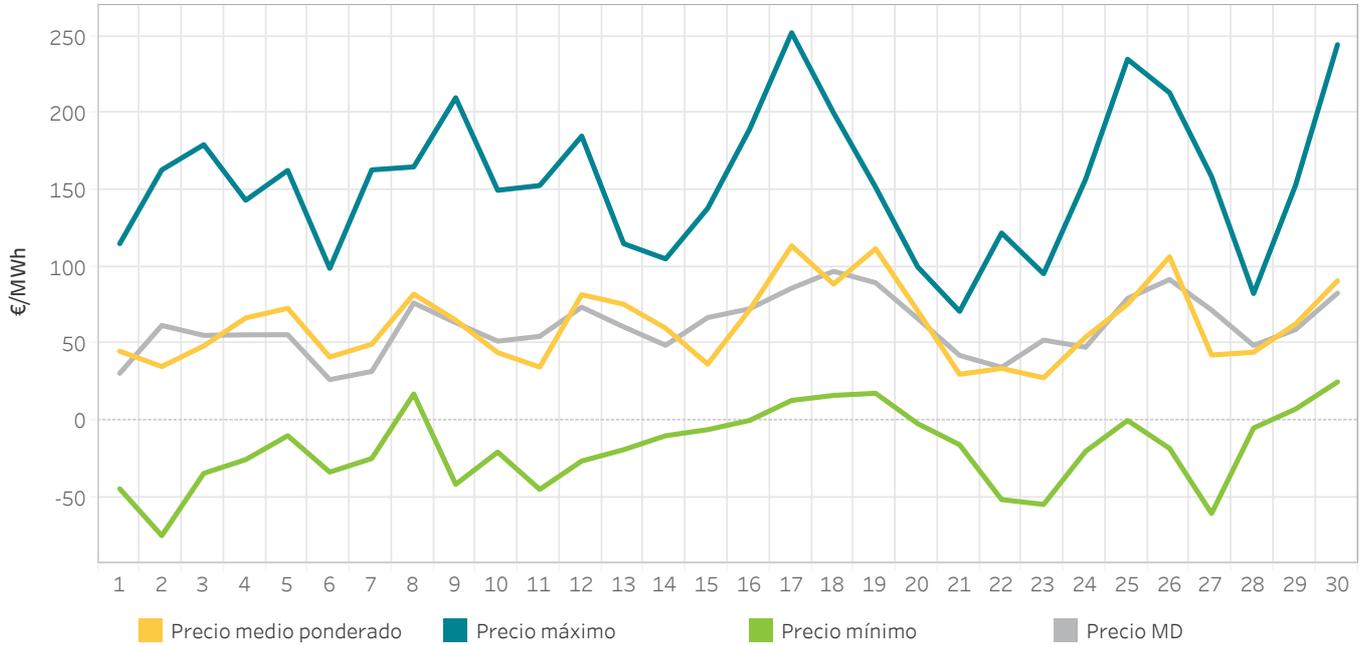
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



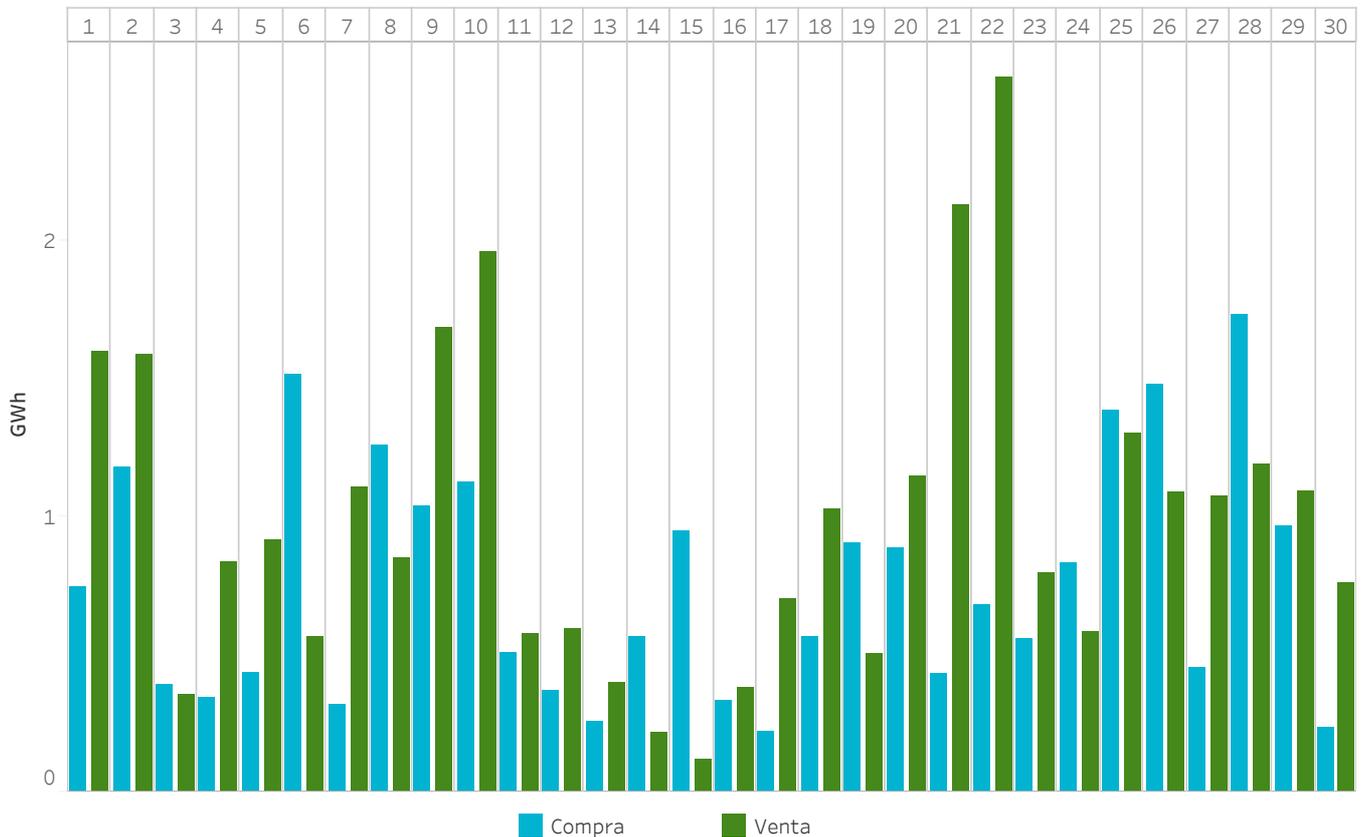
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

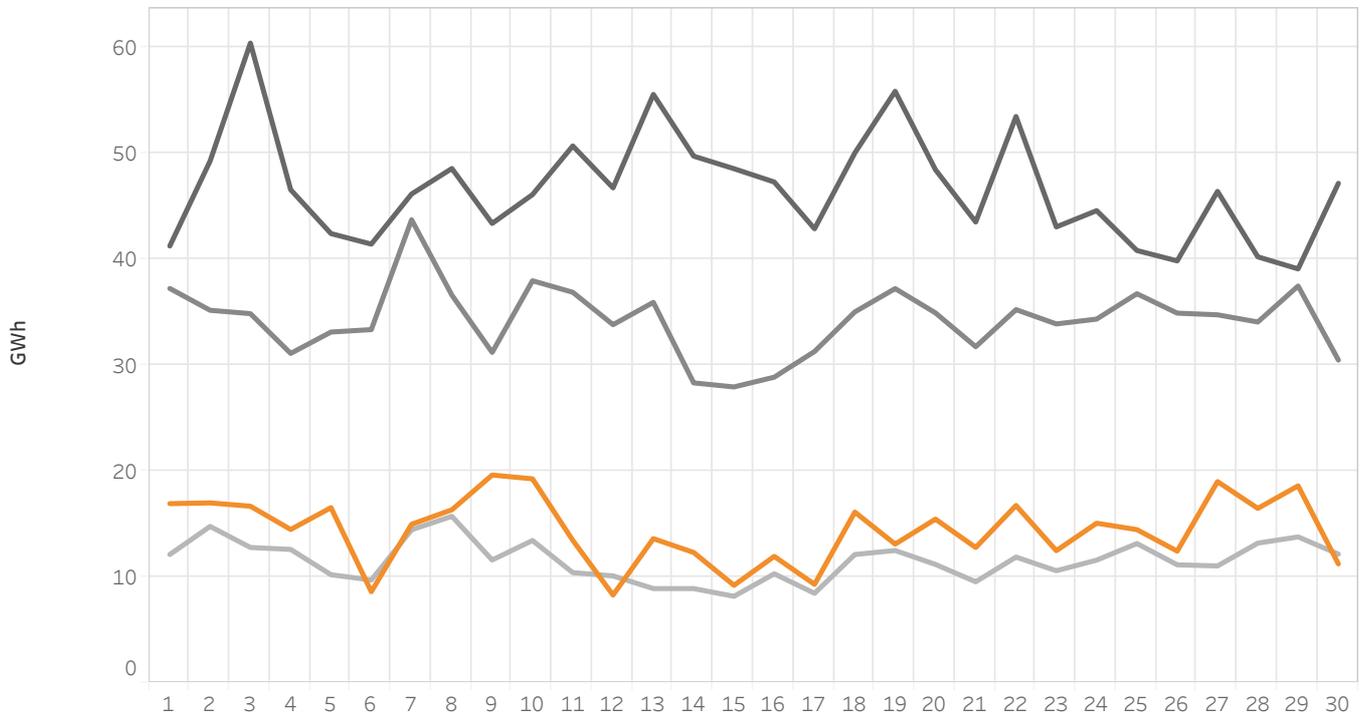
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

En España

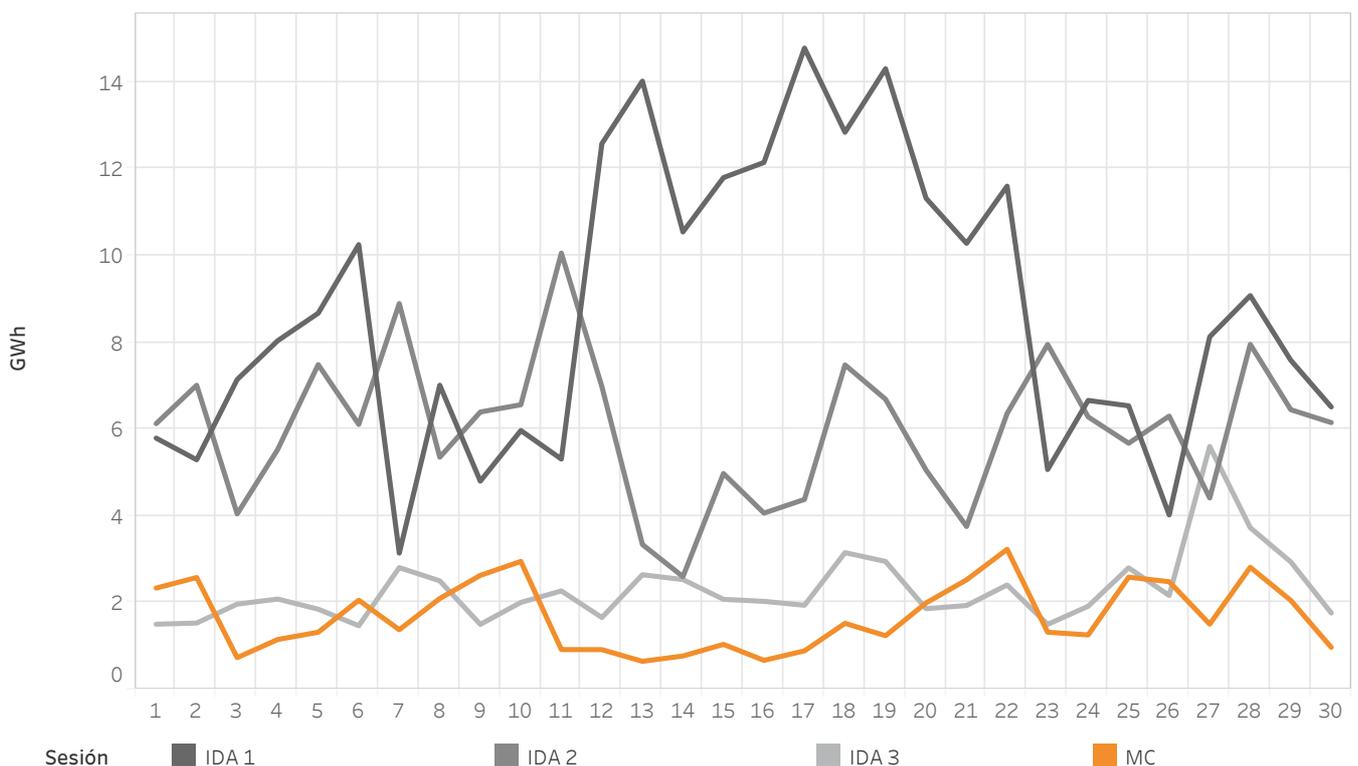
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

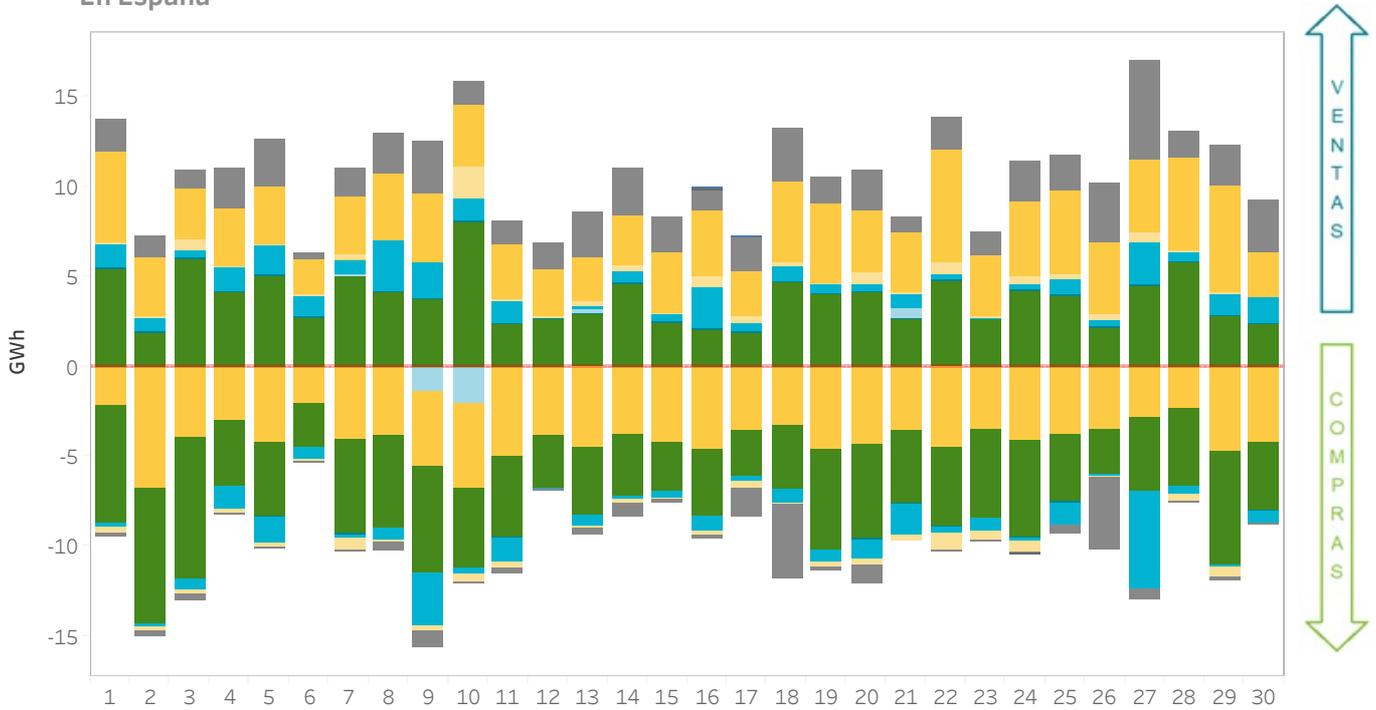
En Portugal

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



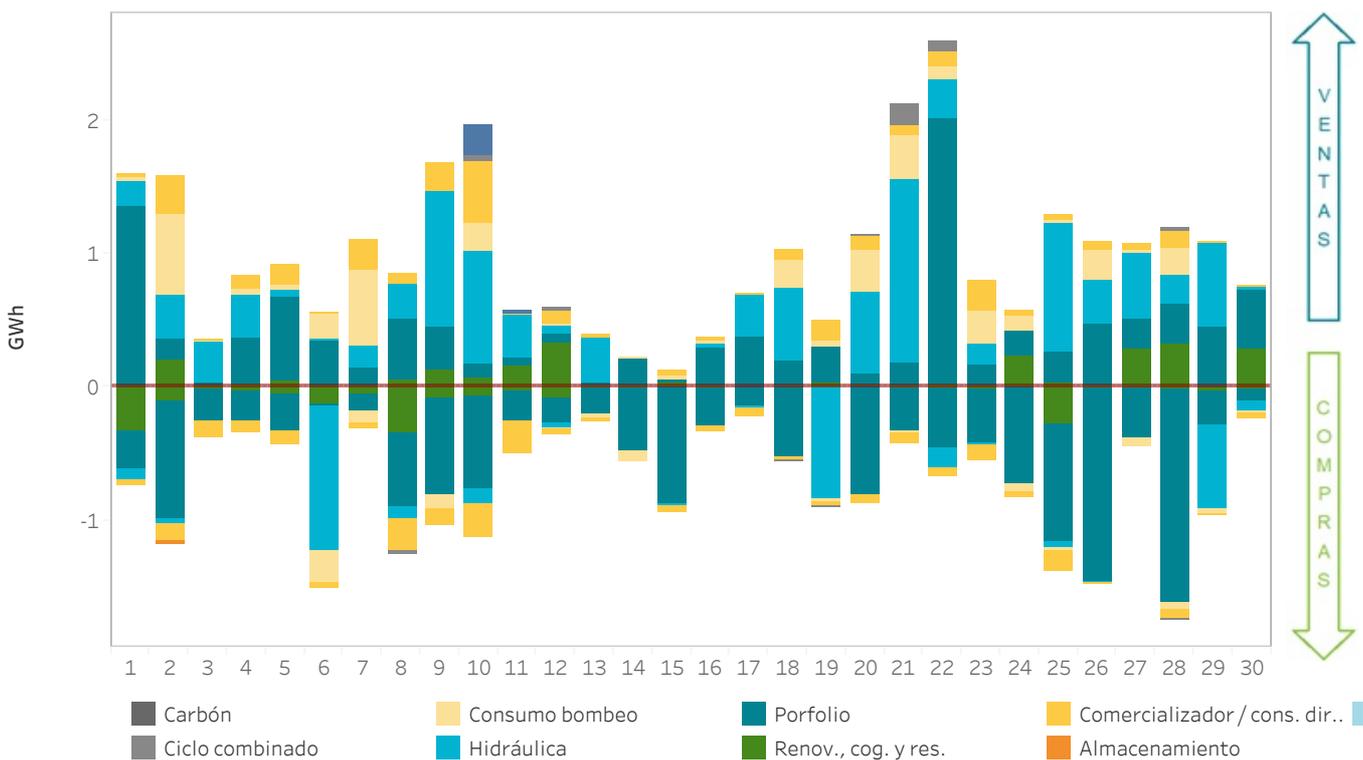
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

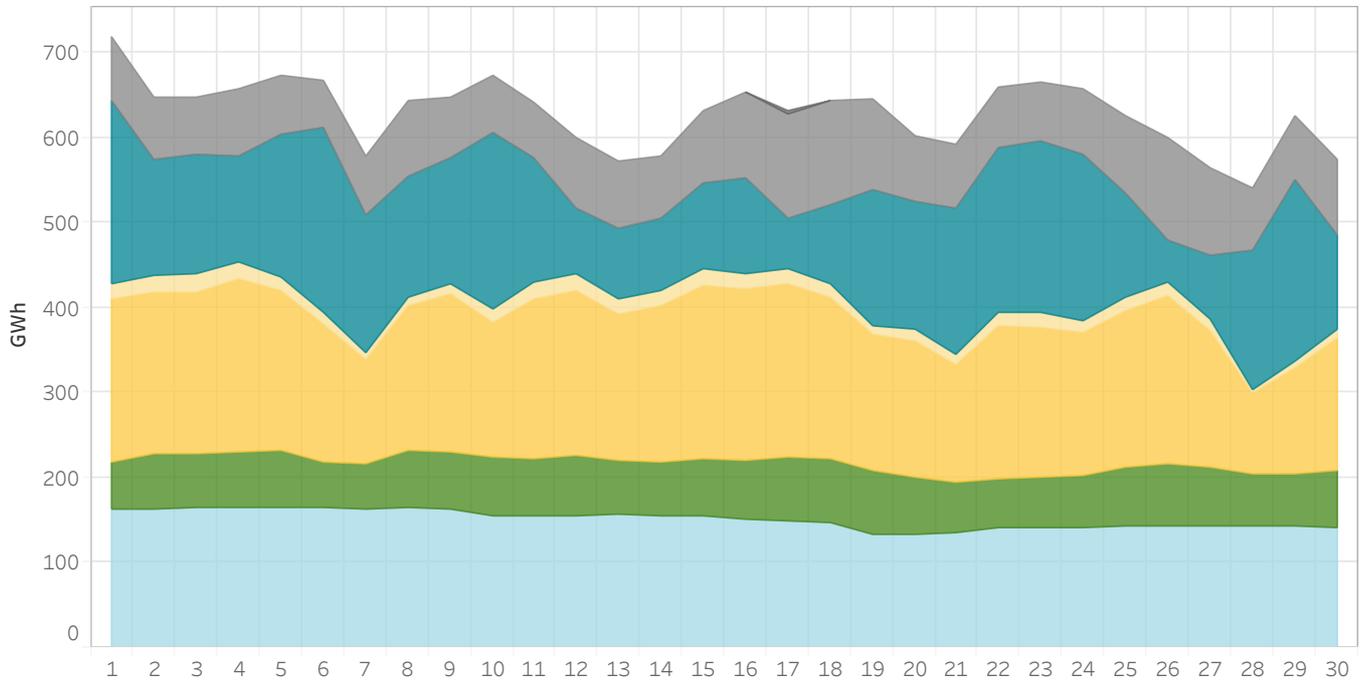
En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

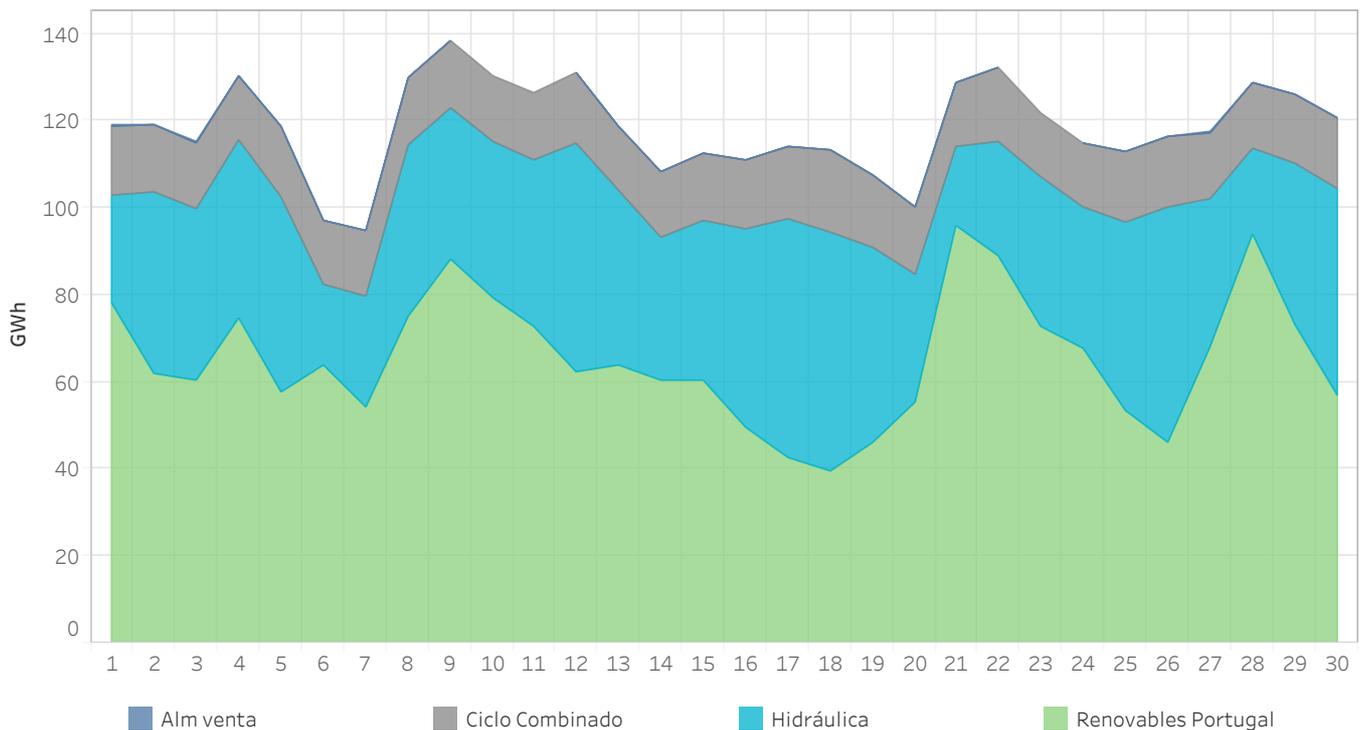
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

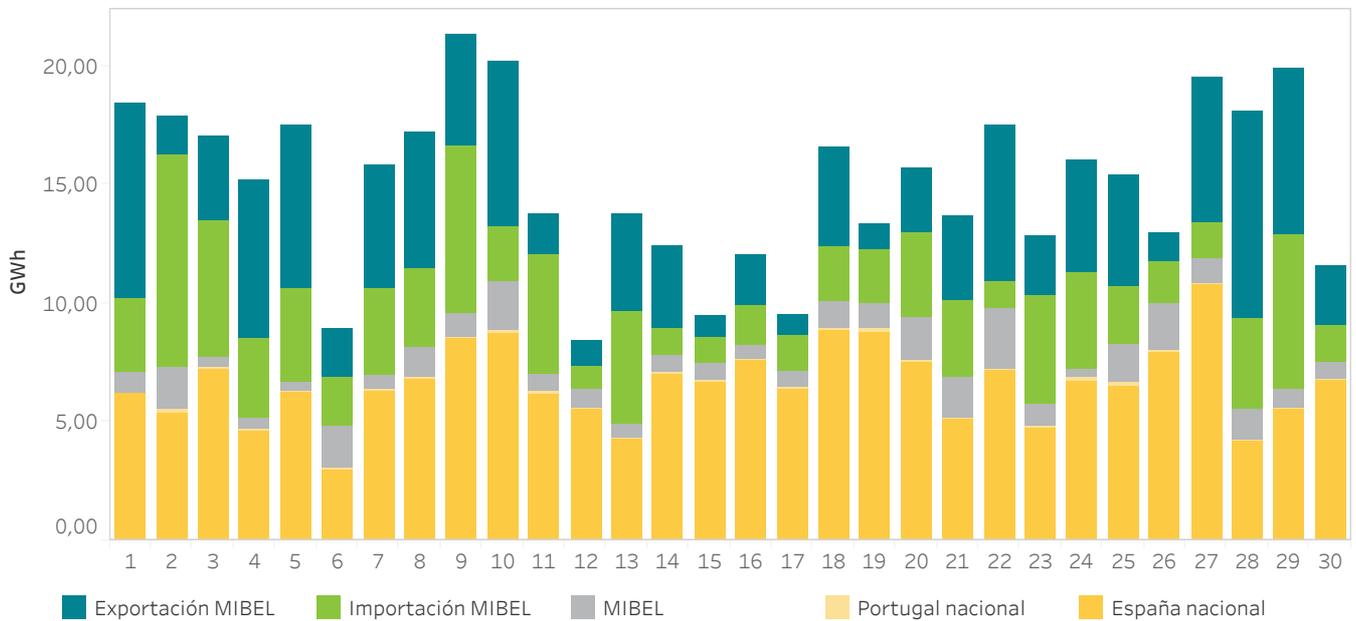
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



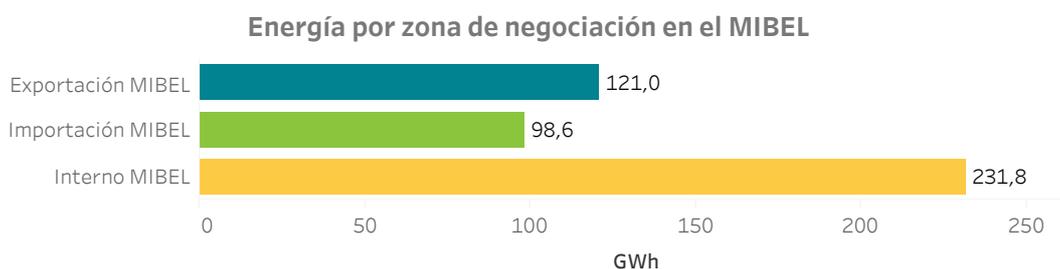
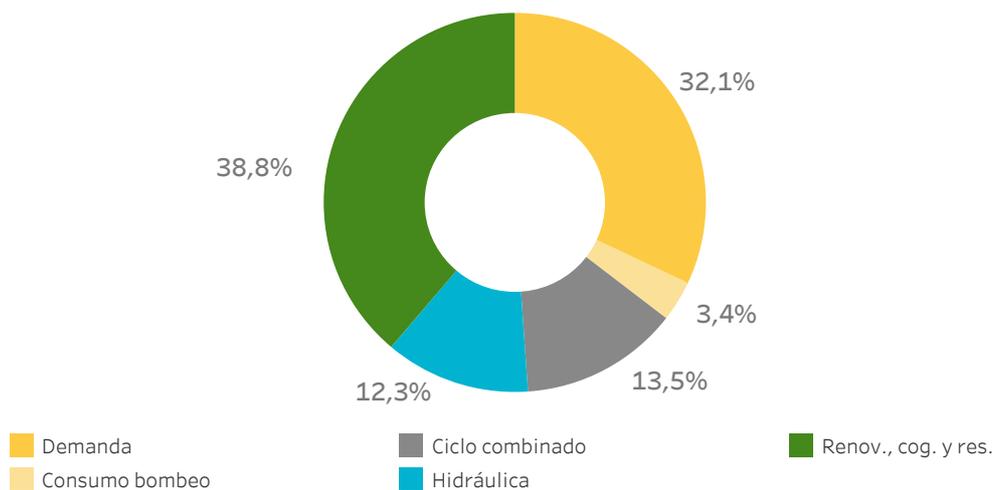
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

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 (PIBIC) y energía por zona de negociación MIBEL



Informe mensual septiembre 2025

4.

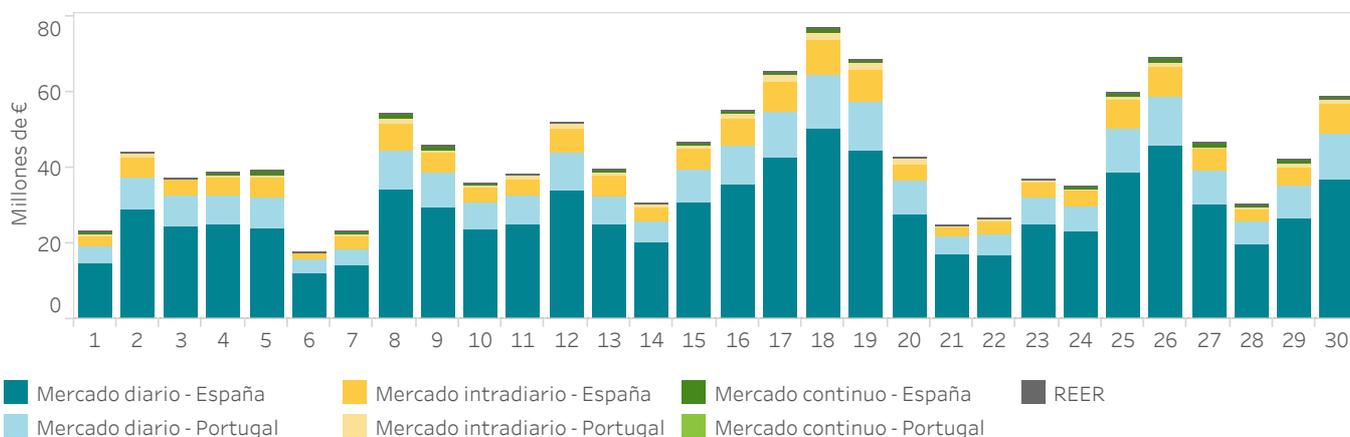
Resultados económicos del mercado

- 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

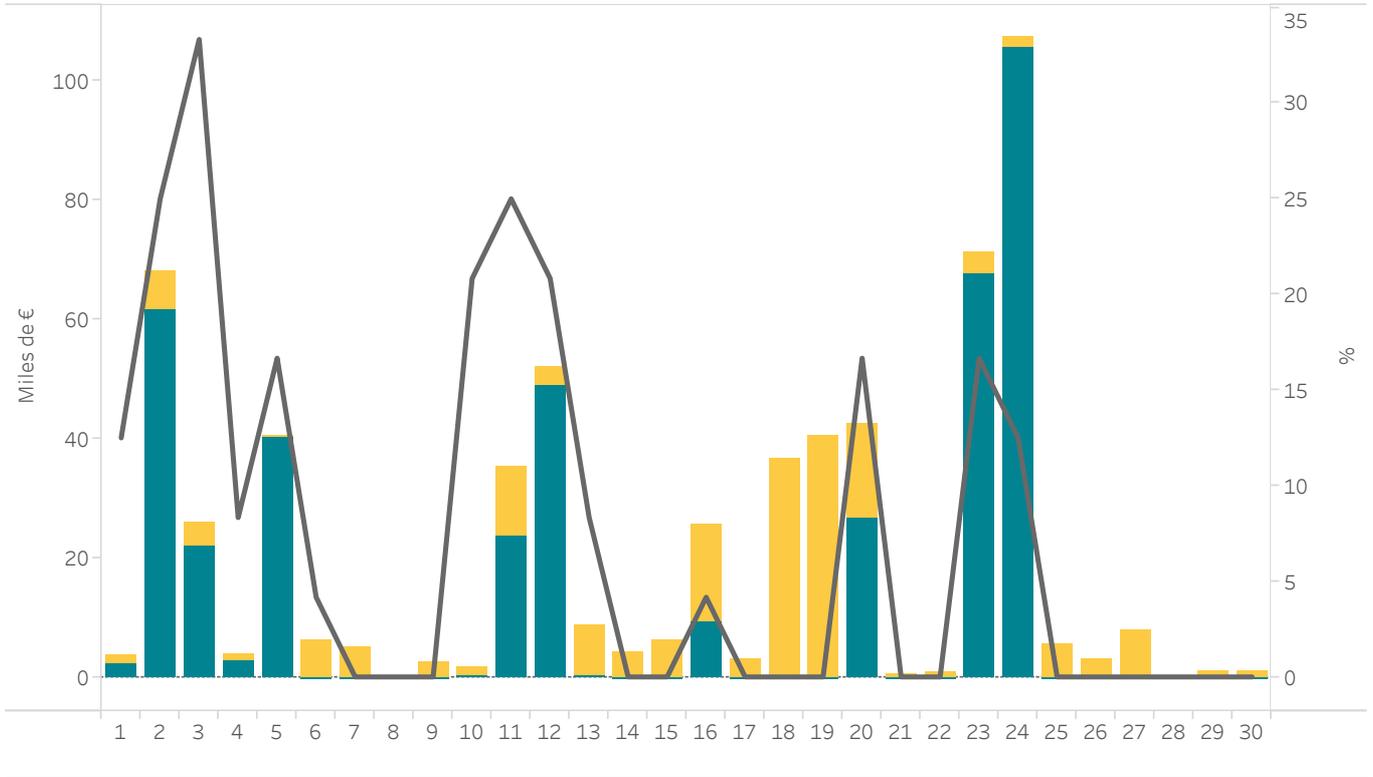
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



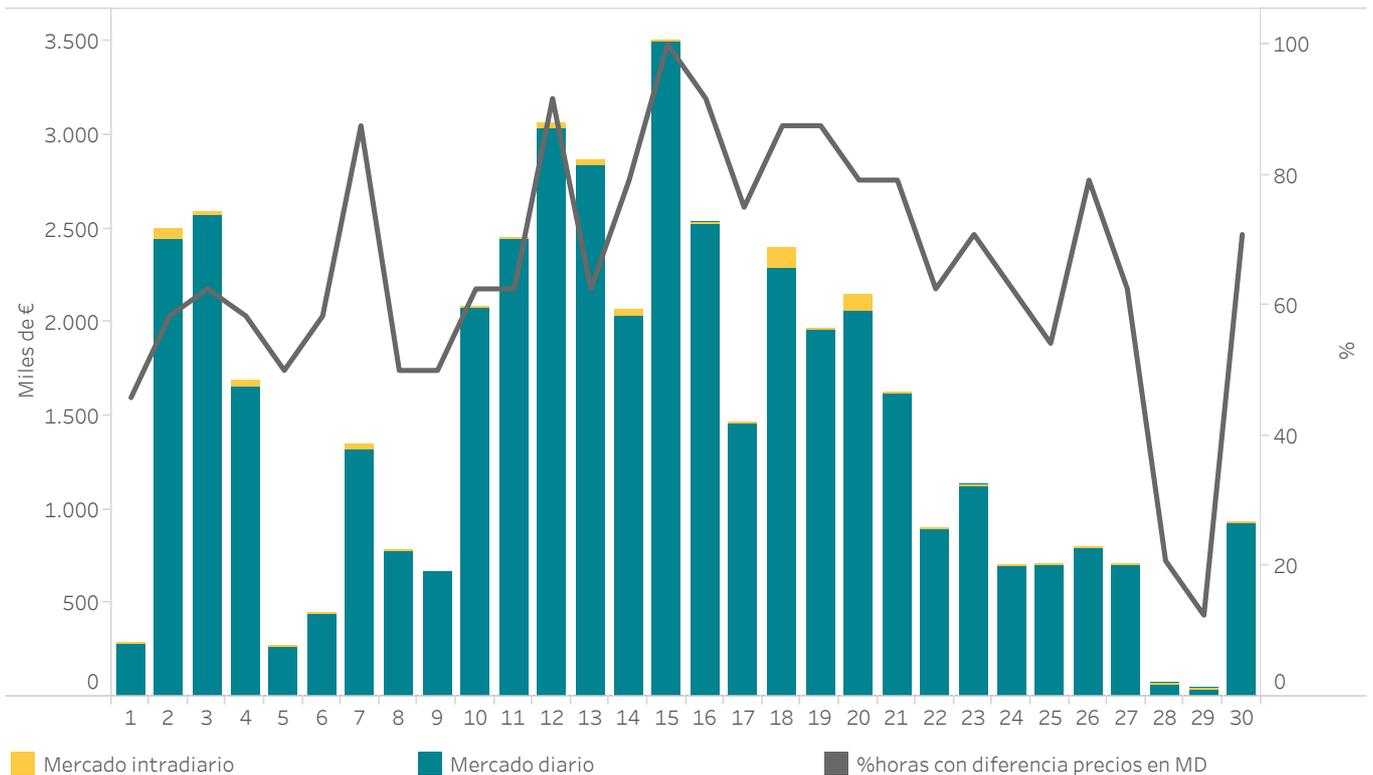
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	14.682.213	4.258.785	3.131.928	204.425	751.947	17.569	1.347
2	28.884.480	8.522.697	5.350.717	514.036	785.272	30.123	5.690
3	24.608.969	7.557.162	4.545.754	353.680	368.534	9.655	599
4	24.702.437	7.614.535	4.921.553	355.538	895.390	10.485	6.107
5	24.125.208	7.729.993	5.581.622	422.749	1.160.840	15.395	5.565
6	11.898.424	3.418.062	1.911.615	329.418	228.525	64.864	1.078
7	14.168.115	4.130.885	3.236.310	692.770	677.197	15.357	3.365
8	34.101.611	10.462.807	6.984.885	1.037.979	1.221.478	89.983	269
9	29.215.766	9.331.672	5.295.220	489.706	1.296.398	63.714	2.776
10	23.484.547	7.196.729	3.934.571	398.430	674.851	36.827	1.405
11	24.798.332	7.591.658	4.404.195	925.829	482.749	16.296	1.028
12	33.647.741	10.201.109	6.163.128	1.537.702	512.727	30.350	3.185
13	25.048.226	7.473.017	5.229.554	1.000.638	490.884	14.934	1.473
14	19.889.218	5.793.103	3.779.815	741.327	499.511	28.712	1.714
15	30.587.095	8.873.147	5.271.912	1.095.905	495.457	34.014	5.043
16	35.480.172	10.339.412	6.892.091	1.320.306	728.265	15.820	3.444
17	42.360.367	12.331.534	7.962.591	1.605.871	987.529	18.689	2.443
18	50.160.390	14.270.085	8.979.602	1.789.727	1.639.257	33.008	1.052
19	44.146.287	13.030.015	8.254.183	1.973.629	934.731	105.421	117
20	27.709.095	8.446.576	4.806.428	1.021.454	525.719	72.279	4.273
21	16.727.283	4.942.290	2.434.813	477.806	306.927	6.503	1.162
22	17.059.403	5.060.799	3.403.542	581.859	571.210	28.209	1.110
23	24.863.293	7.238.759	3.804.208	472.226	342.493	19.515	2.710
24	22.841.644	6.890.780	4.106.185	301.281	720.841	39.135	5.170
25	38.555.665	11.462.723	7.559.133	834.309	1.158.613	91.157	1.271
26	45.646.493	13.059.007	7.985.727	700.215	1.165.096	131.219	309
27	29.953.263	8.932.253	5.753.603	599.378	1.168.472	8.985	3.913
28	19.693.411	6.099.447	3.280.453	335.457	598.089	79.195	2.760
29	26.424.274	8.394.744	5.157.367	786.796	1.147.153	80.336	1.351
30	36.905.148	11.816.151	7.855.890	992.459	1.088.527	19.152	1.921
Total	842.368.566	252.469.935	157.978.596	23.892.907	23.624.682	1.226.902	73.652

4.2 Rentas de congestión

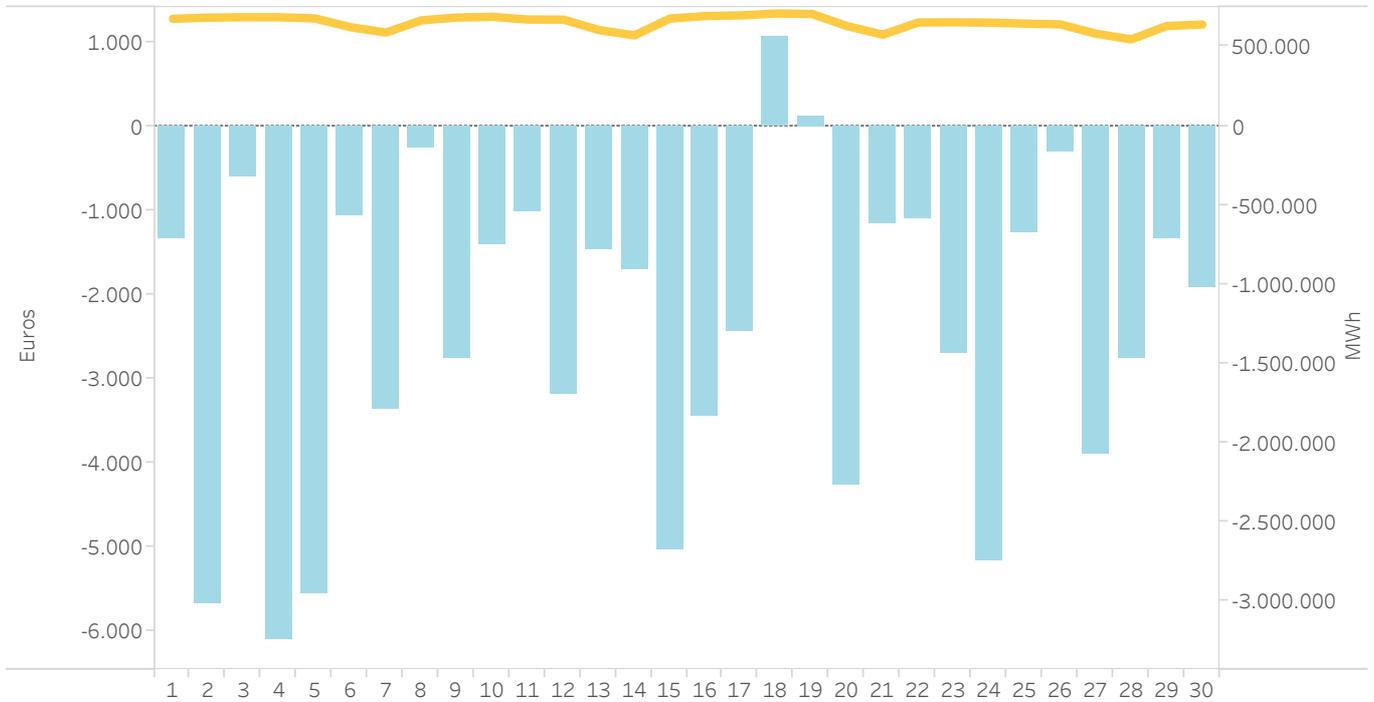
Interconexión España - Portugal



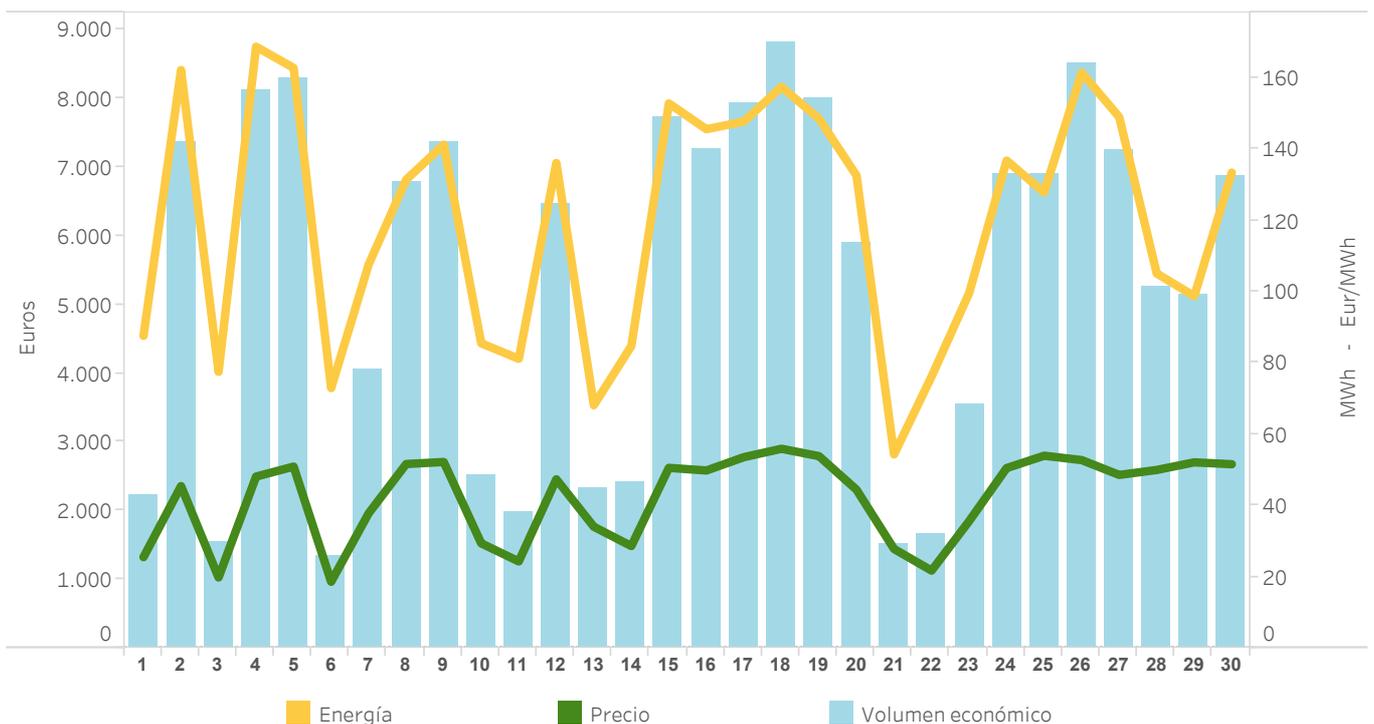
Interconexión España - Francia



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



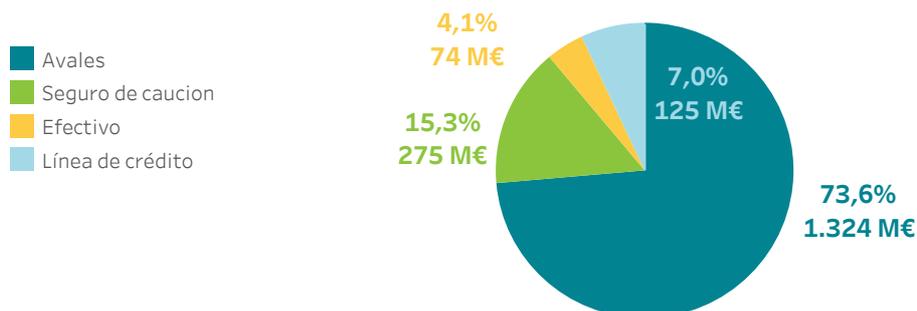
4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



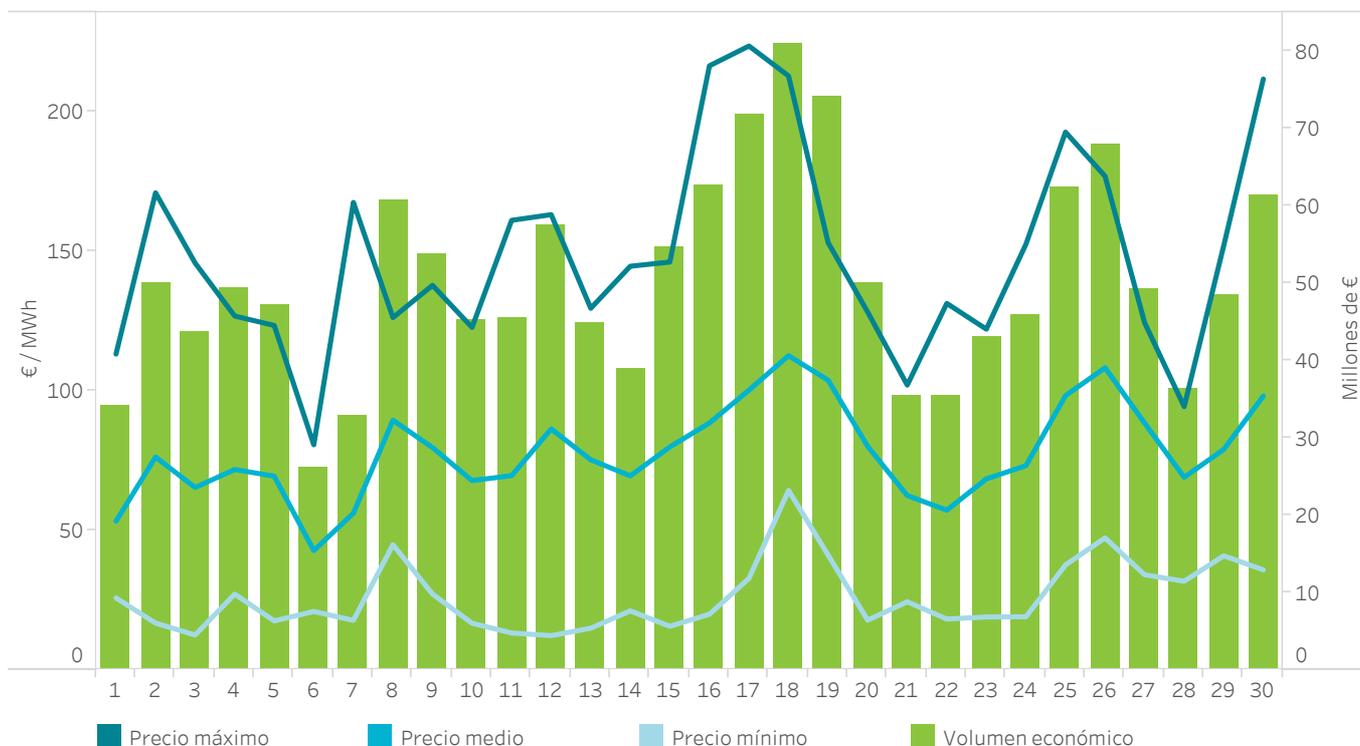
4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas 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	2.235	44	43	88	7	-1.347	674.757	0,001996
02	7.373	146	16	162	0	-5.690	682.074	0,008342
03	1.536	29	38	67	8	-599	684.900	0,000875
04	8.121	161	8	169	0	-6.107	684.521	0,008922
05	8.291	163	0	163	0	-5.565	677.132	0,008219
06	1.358	27	46	73	8	-1.078	621.748	0,001734
07	4.072	81	27	108	2	-3.365	588.028	0,005723
08	6.790	131	0	131	0	-269	665.118	0,000404
09	7.377	140	1	141	0	-2.776	682.765	0,004066
10	2.514	48	30	78	6	-1.405	687.213	0,002045
11	1.974	39	42	81	7	-1.028	669.919	0,001535
12	6.448	123	13	136	0	-3.185	669.346	0,004759
13	2.320	46	16	62	5	-1.473	603.779	0,002439
14	2.427	48	29	77	6	-1.714	569.936	0,003007
15	7.730	150	3	153	0	-5.043	676.132	0,007458
16	7.256	137	9	146	0	-3.444	692.001	0,004977
17	7.917	148	0	148	0	-2.443	696.348	0,003508
18	8.809	158	0	158	0	1.052	708.234	-0,001485
19	8.000	149	0	149	0	117	705.198	-0,000166
20	5.893	117	15	133	0	-4.273	628.371	0,006800
21	1.511	29	18	47	6	-1.162	574.414	0,002023
22	1.657	32	35	67	7	-1.110	651.692	0,001703
23	3.547	70	25	94	4	-2.710	652.463	0,004154
24	6.910	136	1	137	0	-5.170	650.771	0,007944
25	6.901	127	0	128	0	-1.271	644.385	0,001972
26	8.518	161	0	161	0	-309	639.649	0,000484
27	7.241	141	8	149	0	-3.913	580.927	0,006736
28	5.254	103	2	105	0	-2.760	544.870	0,005066
29	5.149	99	0	99	0	-1.351	629.389	0,002146
30	6.883	133	0	133	0	-1.921	638.633	0,003008
Total	162.012	3.116	425	3.541	66	-71.315	19.474.713	0,003662

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (30/09/2025)



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

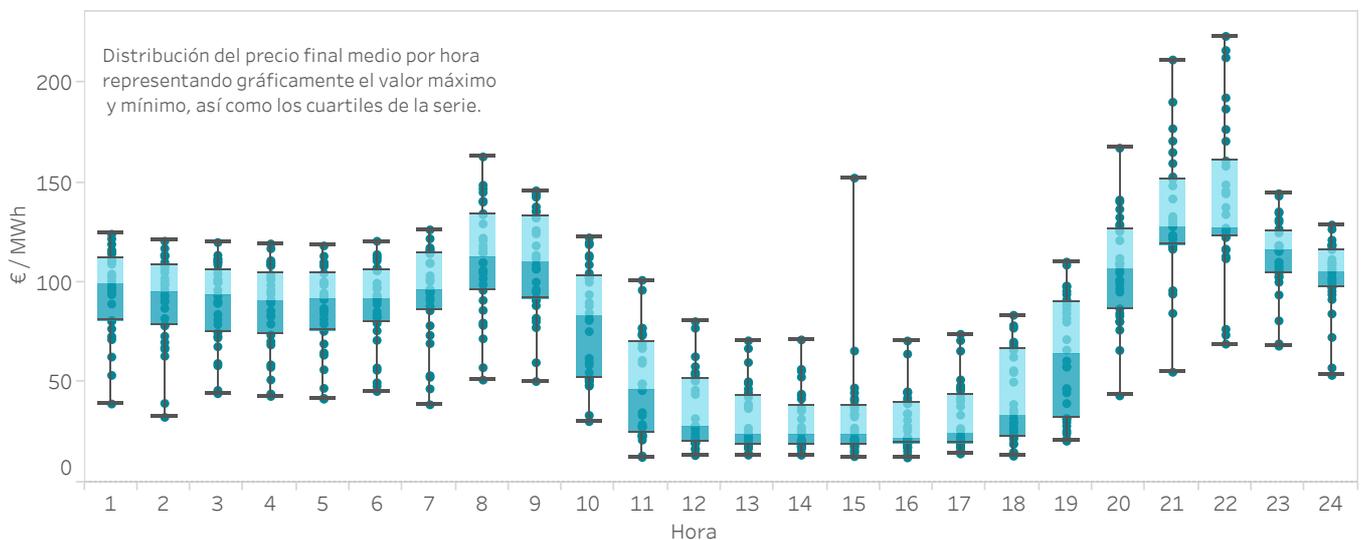
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	60,35	76,41	61,55	78,52	61,46	78,37
Restricciones	14,98	18,96	14,75	18,82	14,76	18,83
Banda secundaria y Serv. RAD	3,43	4,34	3,53	4,50	3,52	4,49
Mercado intradiario	0,03	0,03	-0,15	-0,20	-0,14	-0,18
Otros procesos del OS	-0,07	-0,09	-0,10	-0,13	-0,10	-0,13
Pago por capacidad	0,27	0,34	0,14	0,18	0,15	0,19
Importe participac. servicios	0,00	0,00	-1,33	-1,70	-1,24	-1,58
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	78,99	100,00	78,39	100,00	78,43	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	53,5	39,5	46,0	44,2	42,1	49,8	53,3	71,8	77,4	50,7	28,9	28,1	26,5	26,1	25,9	27,8	25,9	25,7	30,0	80,4	96,0	113,0	103,1	91,5
2	112,1	106,6	101,2	94,2	92,8	92,4	94,9	109,9	108,8	51,8	23,6	16,7	19,3	18,8	18,0	19,5	18,0	29,6	46,9	105,7	148,4	170,7	125,5	111,6
3	110,3	100,8	93,1	89,9	85,9	85,4	92,2	106,1	95,2	30,4	12,5	13,4	14,5	14,5	15,0	15,5	15,7	13,1	24,4	80,3	116,7	145,6	115,9	106,5
4	98,3	93,9	89,7	83,6	81,6	82,5	91,0	121,0	112,0	62,1	33,5	28,2	27,1	27,6	27,1	31,0	33,6	36,1	44,8	83,2	117,6	126,6	110,1	97,7
5	95,1	87,1	74,9	70,4	64,8	71,1	85,9	105,6	107,0	90,0	49,0	24,2	17,5	20,3	21,6	21,6	22,7	25,6	66,2	104,9	122,8	123,2	106,1	97,6
6	80,5	67,4	58,4	51,3	47,0	45,5	46,8	57,4	50,5	33,5	23,1	22,6	22,1	20,9	20,9	21,8	22,5	23,8	21,6	43,3	55,1	69,2	68,2	53,5
7	39,2	32,5	44,4	43,0	41,6	48,1	38,8	51,2	59,9	50,2	22,9	19,7	18,2	17,7	17,8	18,0	18,9	19,0	60,8	167,3	123,6	122,8	116,0	104,6
8	110,0	102,0	100,1	94,8	91,8	92,5	101,6	118,3	126,1	112,6	96,2	77,1	66,9	56,5	44,8	45,1	46,0	67,7	91,3	109,7	117,5	111,9	100,1	84,3
9	73,0	73,1	72,3	73,7	75,6	82,7	95,5	115,0	113,6	93,9	67,0	46,1	42,6	36,4	34,0	27,1	41,6	55,0	82,1	109,5	131,1	137,6	118,6	106,5
10	102,7	96,2	101,8	102,0	91,5	83,7	95,8	104,5	92,1	60,0	22,7	16,7	17,2	20,6	21,9	22,6	22,4	22,5	39,4	76,2	118,5	122,5	110,1	95,6
11	93,9	90,9	84,1	85,8	87,0	90,8	94,9	115,0	106,7	58,7	13,2	14,3	13,6	13,6	13,7	13,7	14,2	14,9	20,6	99,4	127,9	160,9	130,4	116,4
12	114,6	105,0	110,2	109,7	110,0	114,0	121,9	162,9	135,5	102,5	69,5	31,9	17,7	13,9	12,9	12,2	15,3	31,9	57,7	125,5	141,9	158,3	118,5	109,9
13	111,1	108,7	110,4	110,0	109,3	106,1	114,4	129,4	124,4	81,8	27,5	19,7	17,2	16,6	16,8	17,4	17,5	14,9	25,7	97,0	119,4	123,8	108,3	102,4
14	89,3	82,0	81,5	82,9	84,2	89,1	88,2	96,1	91,6	48,2	27,8	27,5	22,1	21,4	21,1	21,7	21,9	22,4	28,2	101,3	123,5	144,4	116,9	107,9
15	109,2	108,1	104,3	101,5	100,5	106,9	114,8	140,8	145,9	100,1	45,9	20,0	21,2	17,7	15,6	17,4	18,0	29,9	58,0	100,9	129,9	134,0	118,1	110,0
16	97,8	93,0	89,5	89,9	94,7	97,5	115,4	134,5	132,3	102,6	49,3	28,1	24,0	24,7	20,8	19,9	25,9	55,9	84,5	128,3	159,6	216,2	124,8	117,3
17	114,5	113,5	111,6	108,8	108,5	112,1	115,7	140,3	137,9	113,5	74,6	54,4	37,8	37,5	32,8	34,3	38,0	66,1	95,6	126,6	165,1	223,3	131,4	118,8
18	119,2	113,7	112,0	111,0	109,8	110,9	117,4	148,7	132,8	118,9	77,2	80,4	70,8	71,3	65,7	64,2	74,1	83,6	110,2	140,5	177,0	212,6	144,5	121,2
19	121,9	120,7	120,0	119,3	118,3	120,7	126,4	146,9	135,6	122,4	77,1	62,9	60,0	55,6	41,9	41,1	65,7	78,4	90,0	136,7	152,9	148,9	126,8	126,7
20	115,1	110,1	106,2	103,9	104,6	105,9	109,7	116,9	125,6	84,8	46,1	20,5	18,8	17,8	18,8	19,1	22,9	34,7	71,4	109,6	128,0	127,3	115,6	109,1
21	96,4	98,5	96,2	98,6	99,1	96,9	96,6	101,9	91,0	51,8	34,9	26,2	24,5	24,7	24,3	25,7	26,9	27,7	31,5	66,0	84,5	73,7	69,3	57,3
22	62,7	63,1	59,5	57,5	63,6	56,1	52,6	78,5	80,4	48,6	21,1	19,5	18,5	18,2	19,3	20,2	20,0	19,3	32,0	84,5	131,1	126,1	102,6	99,9
23	94,8	78,7	100,0	96,2	98,9	99,7	96,3	99,1	100,2	54,9	24,1	21,8	21,8	19,2	19,6	19,8	18,9	21,7	46,4	95,2	121,9	116,8	93,8	93,9
24	76,8	66,7	73,1	68,8	69,3	75,8	73,6	86,1	88,4	75,5	28,0	19,5	19,0	19,7	152,3	21,5	19,7	39,0	88,4	108,3	133,1	123,4	106,0	101,6
25	100,7	90,4	90,5	90,7	93,1	91,4	100,6	134,0	144,7	104,6	67,8	53,6	46,7	43,3	37,5	45,3	43,7	69,4	94,1	132,6	190,3	192,5	143,3	118,6
26	116,2	113,0	108,9	108,5	108,2	113,1	116,4	145,1	144,1	119,9	101,1	57,9	49,4	52,7	47,2	70,8	71,0	77,2	108,7	141,3	170,8	176,7	134,8	128,8
27	124,2	117,0	113,6	117,0	113,2	107,2	103,4	110,0	118,4	102,7	61,0	51,2	44,9	41,7	34,0	34,3	40,6	50,1	86,6	112,1	119,5	116,3	107,9	100,7
28	81,0	78,3	79,1	79,2	79,2	79,6	78,4	79,8	82,2	81,0	59,6	50,6	39,1	31,7	38,2	39,2	47,2	62,6	80,2	86,8	94,2	76,6	80,8	72,5
29	71,4	70,1	67,9	58,8	56,3	57,3	69,5	91,1	96,5	88,2	73,6	54,9	50,3	44,1	40,8	44,7	51,3	67,9	98,3	121,0	151,8	125,7	104,6	98,0
30	104,2	99,5	93,8	91,4	92,0	93,6	109,6	122,2	142,7	108,9	73,7	44,0	37,0	35,8	36,2	42,2	48,3	70,2	97,8	129,1	211,5	186,9	135,4	118,9



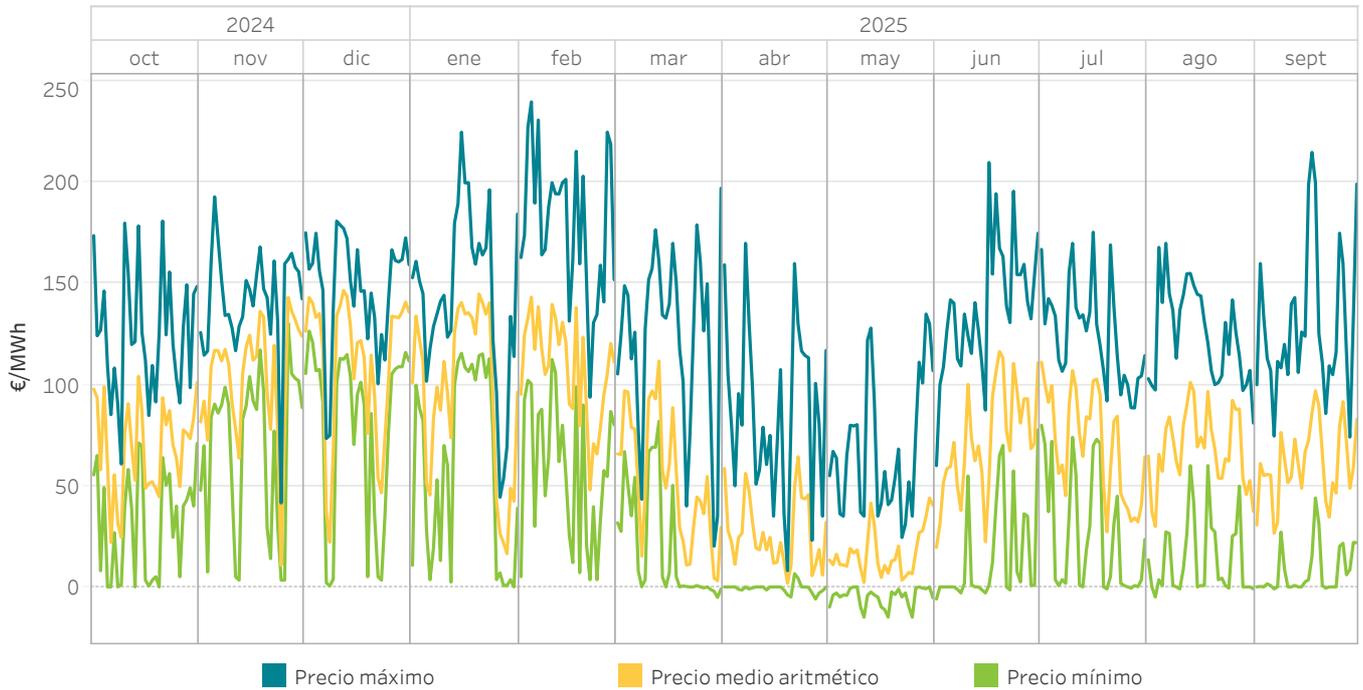
5.

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)

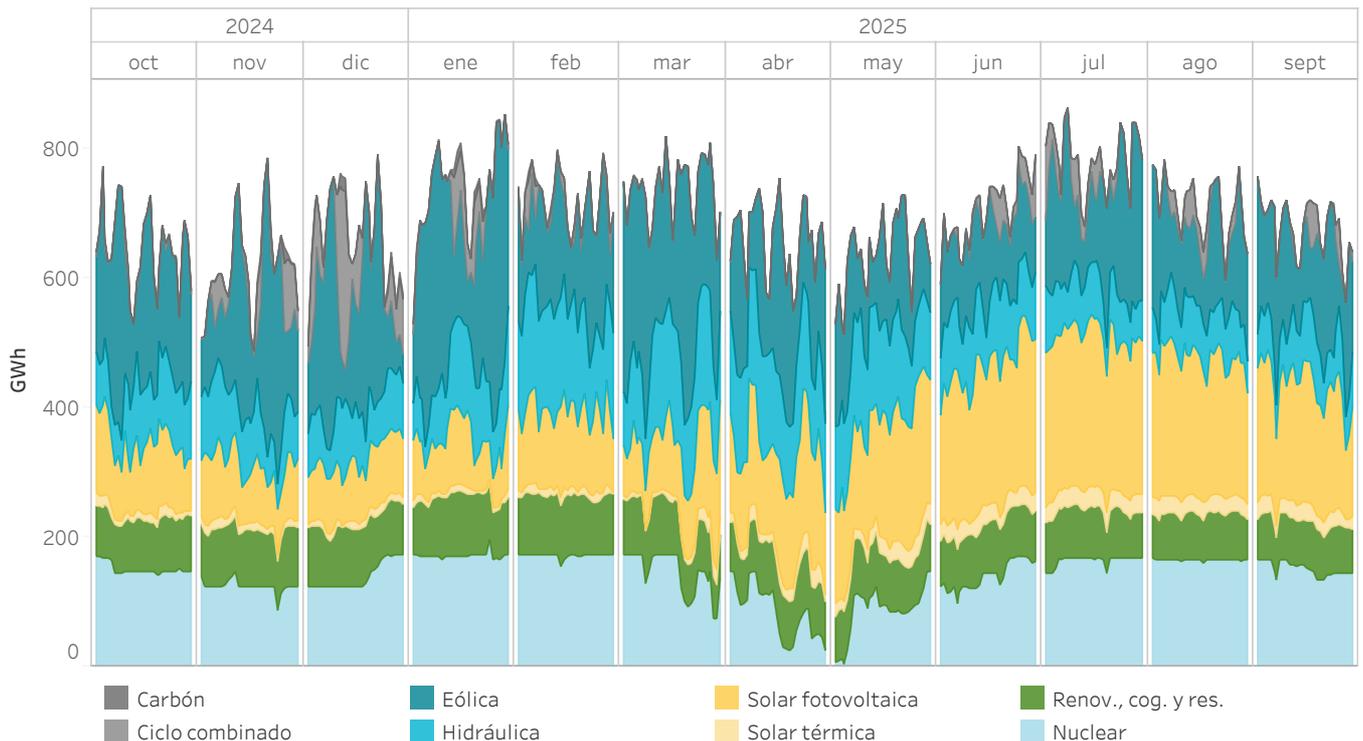


5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

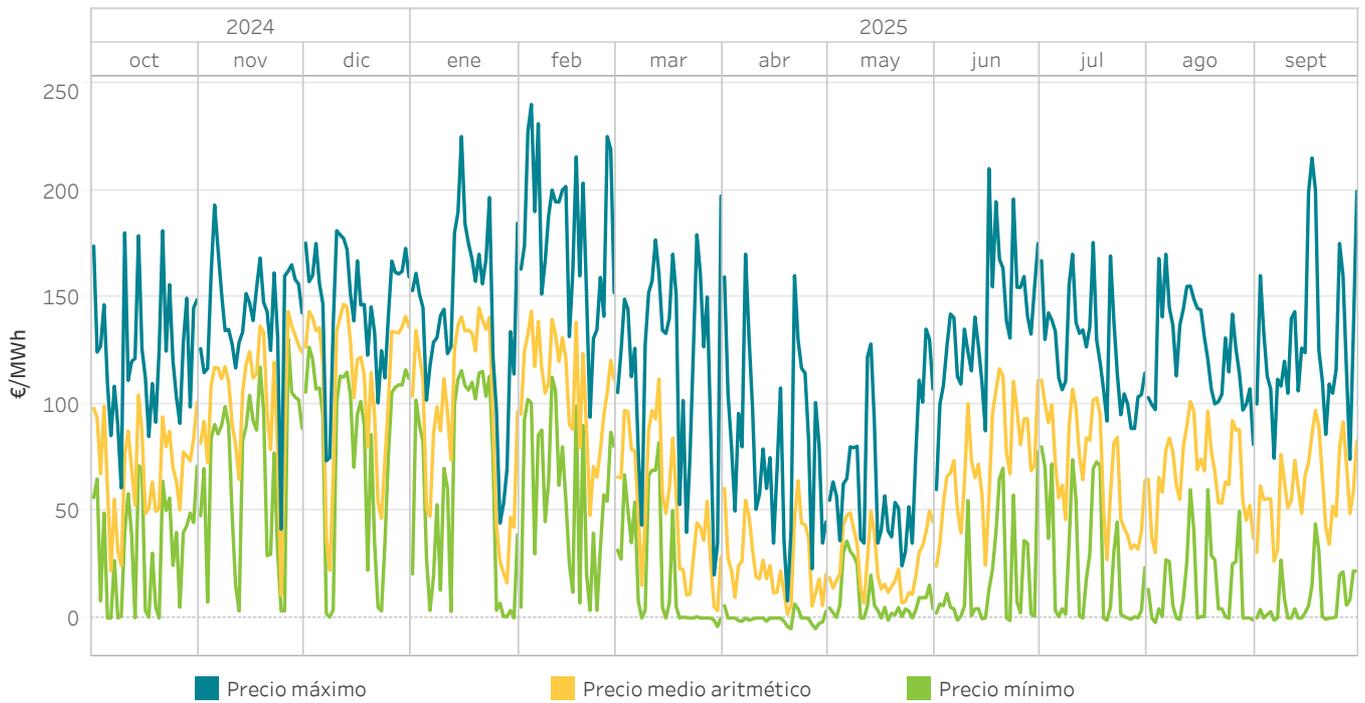


5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

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

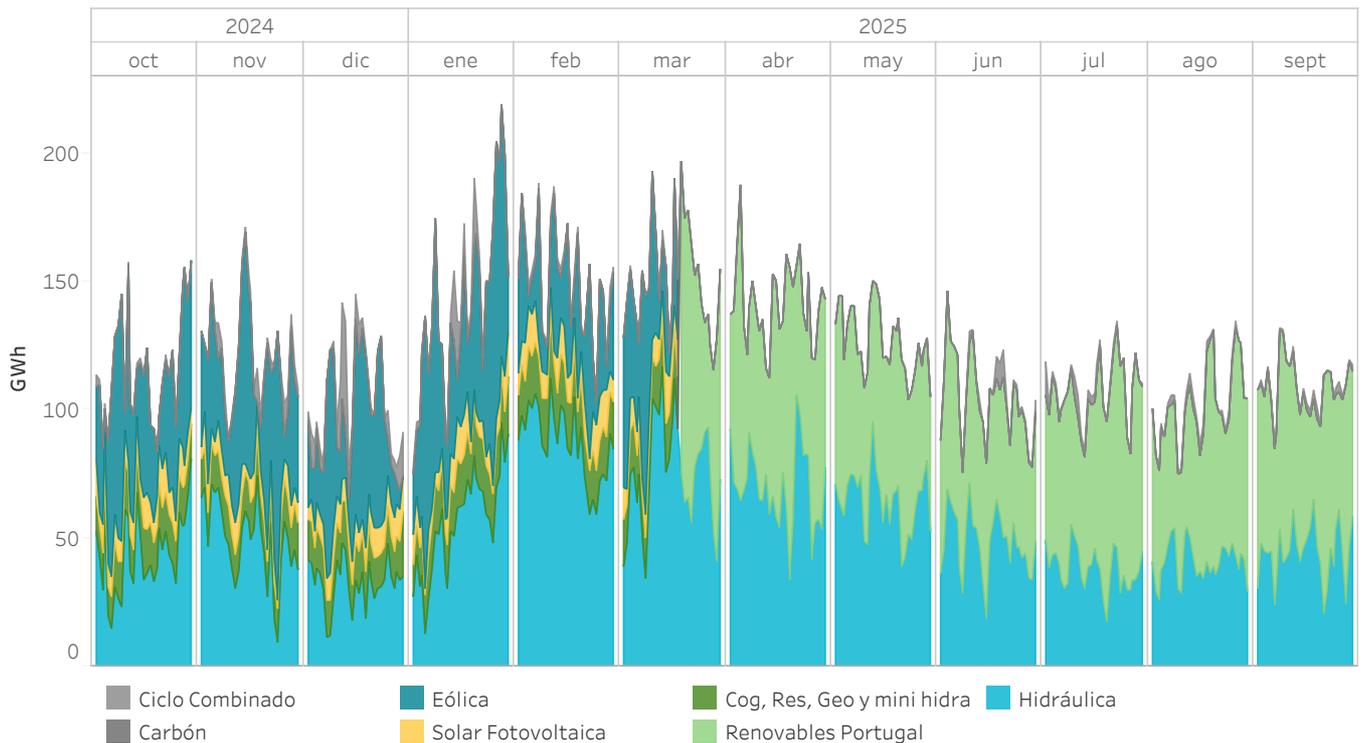


5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



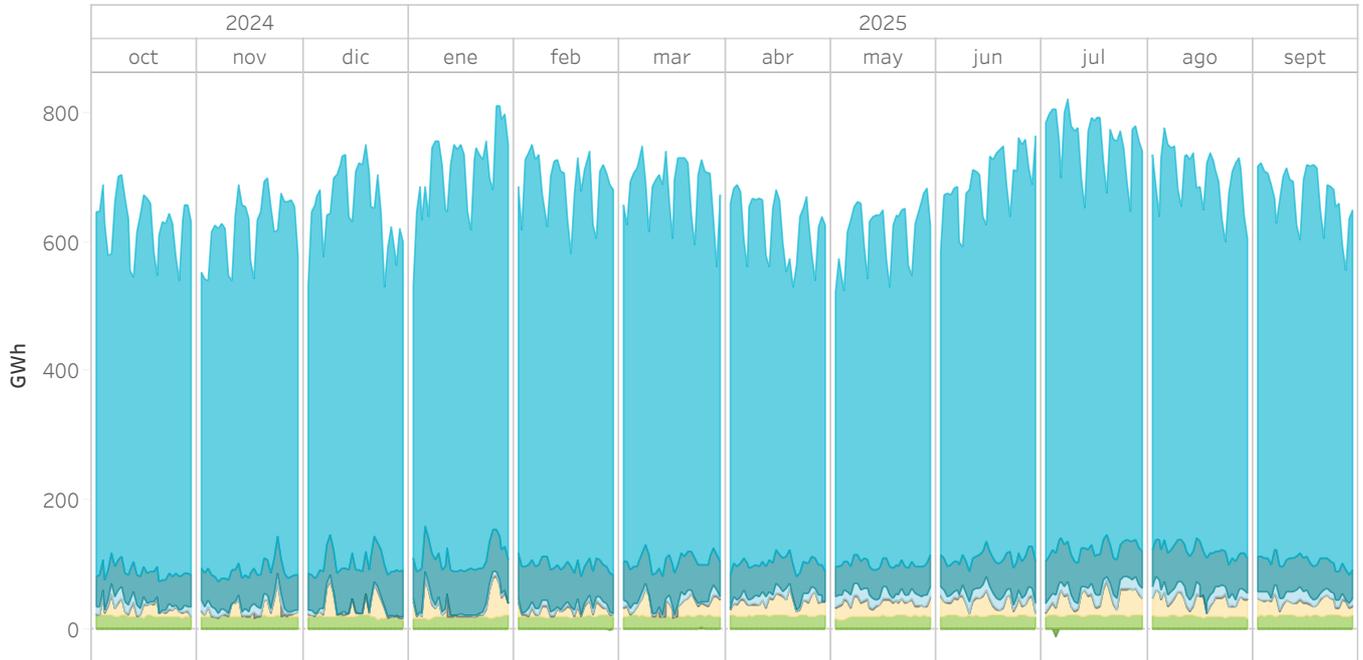
5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

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



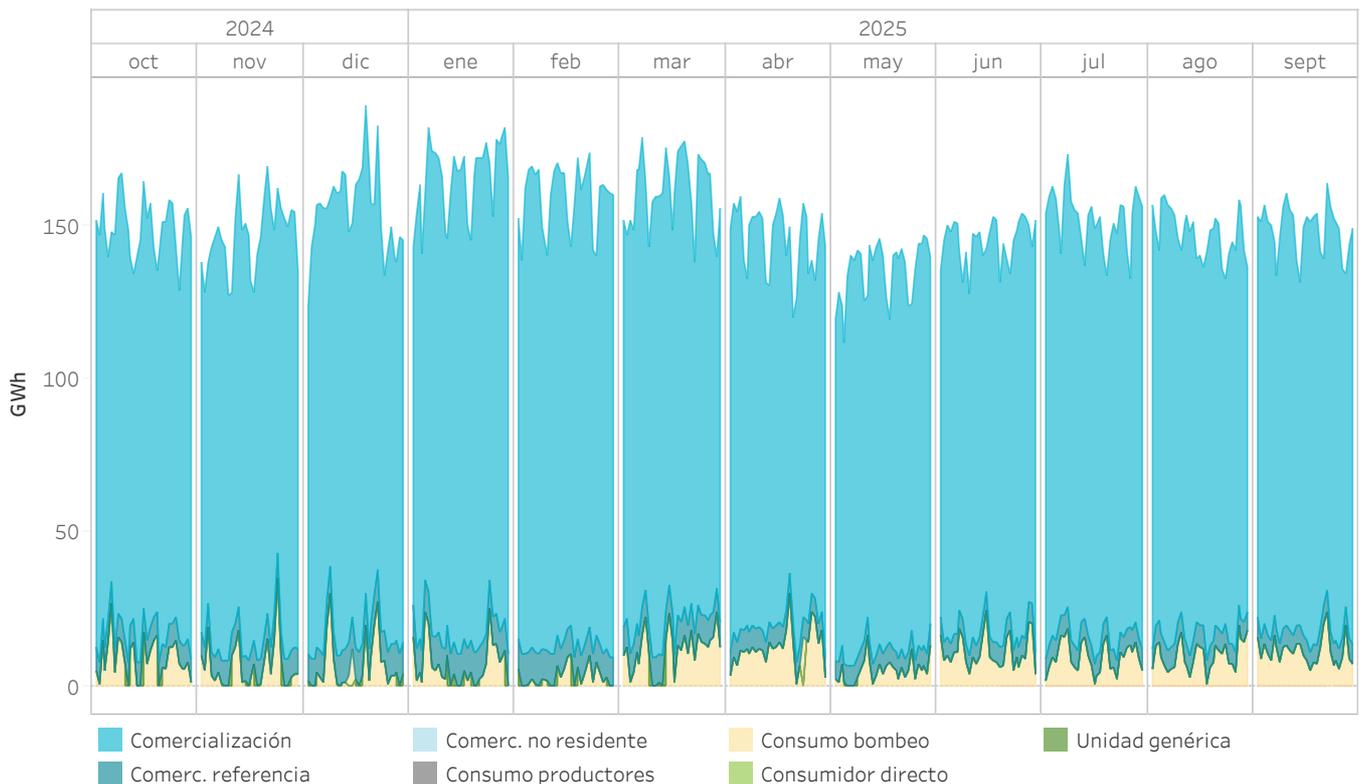
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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	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
	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
2025	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
Resultados interanual		71,26	240,00	-15,00	180.331,2	106.231,7

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

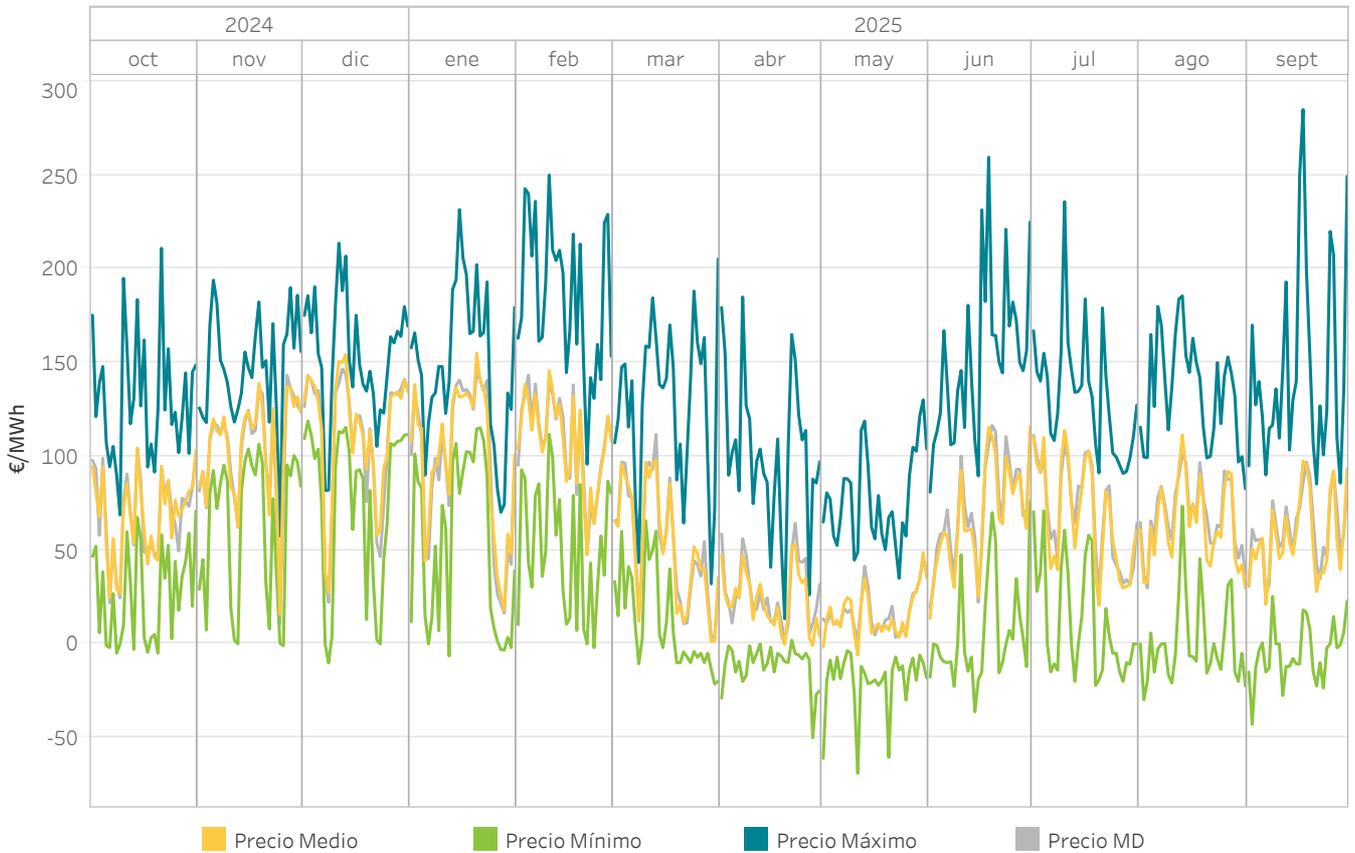
En Portugal

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	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
	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
2025	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
Resultados interanual		72,18	240,00	-5,00	56.115,5	20.244,1

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

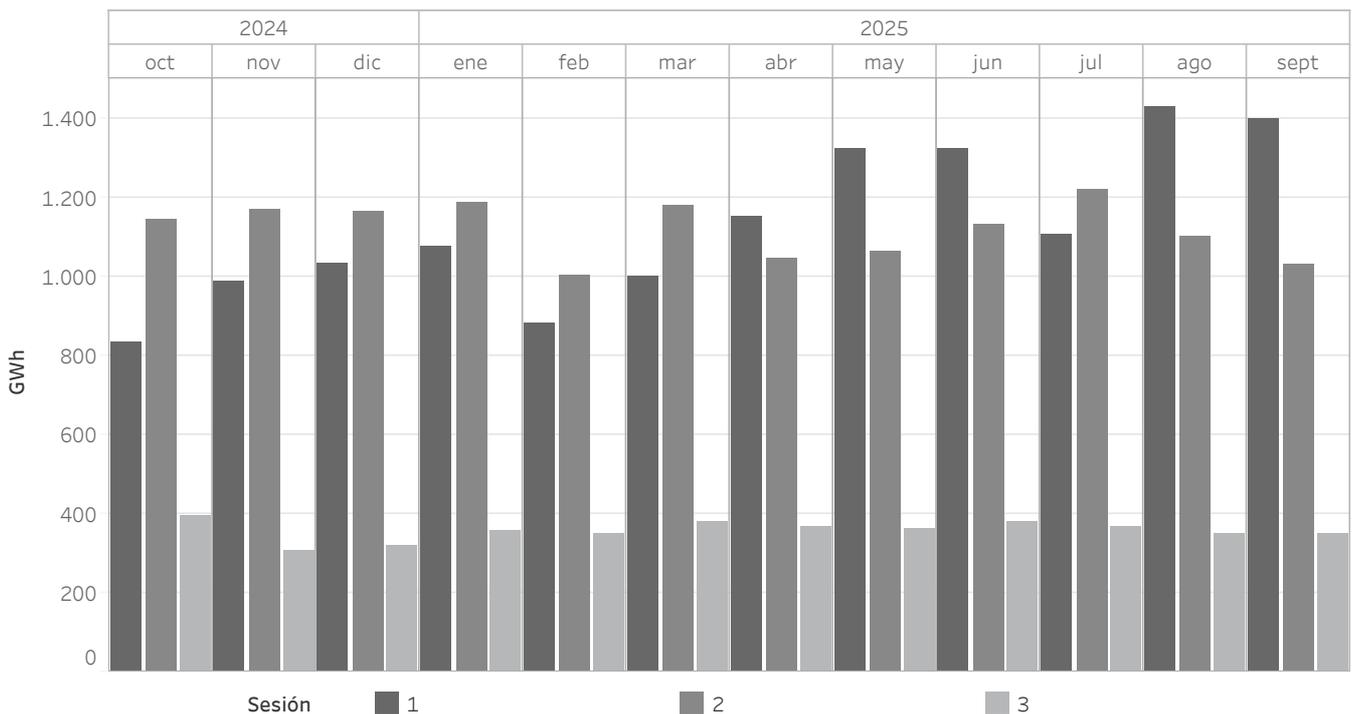
En España



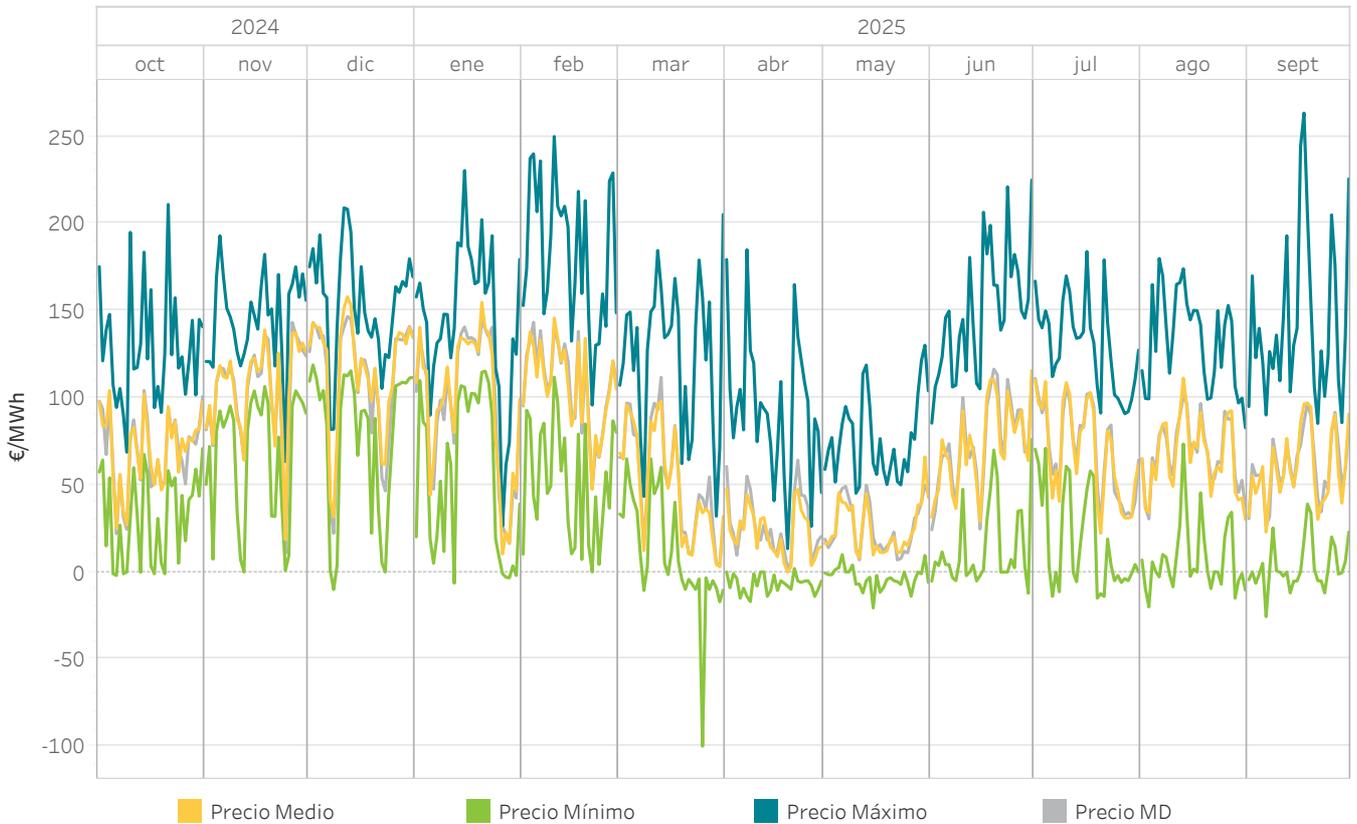
5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

En España

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

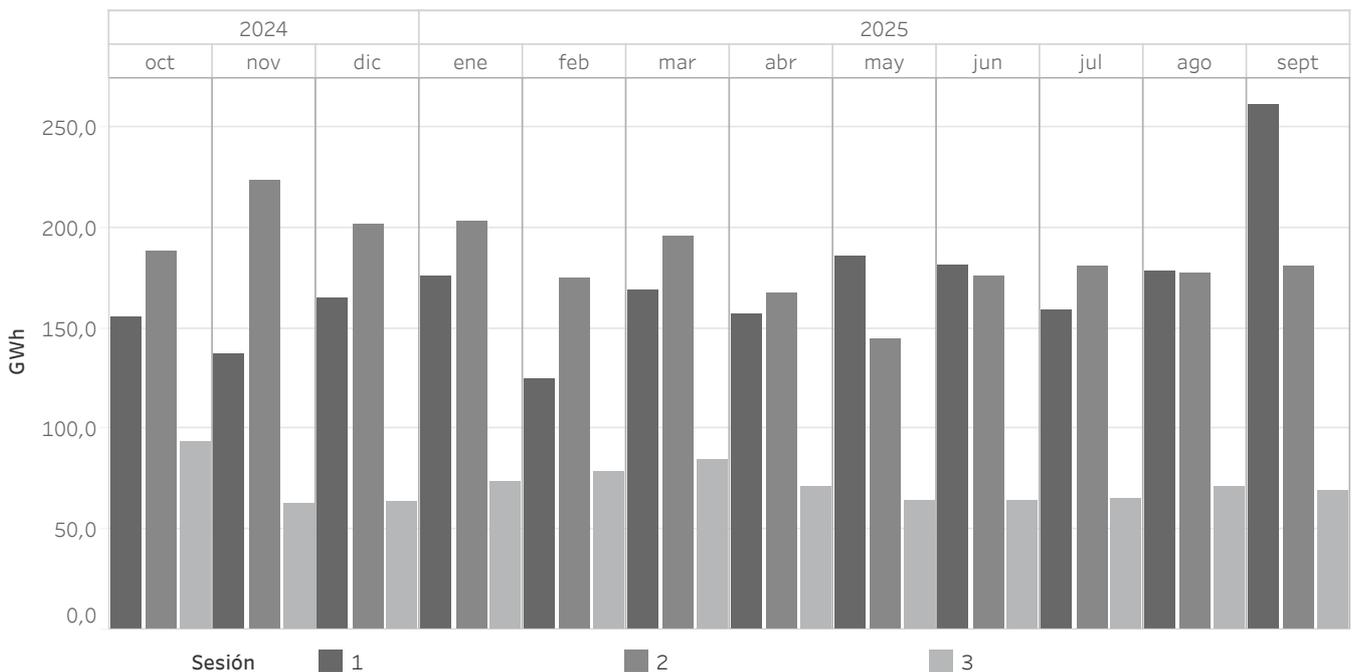


5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs En Portugal



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	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
	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
2025	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
Resultados interanual		56,93	285,00	-69,00	28.698,3	29.065,3

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

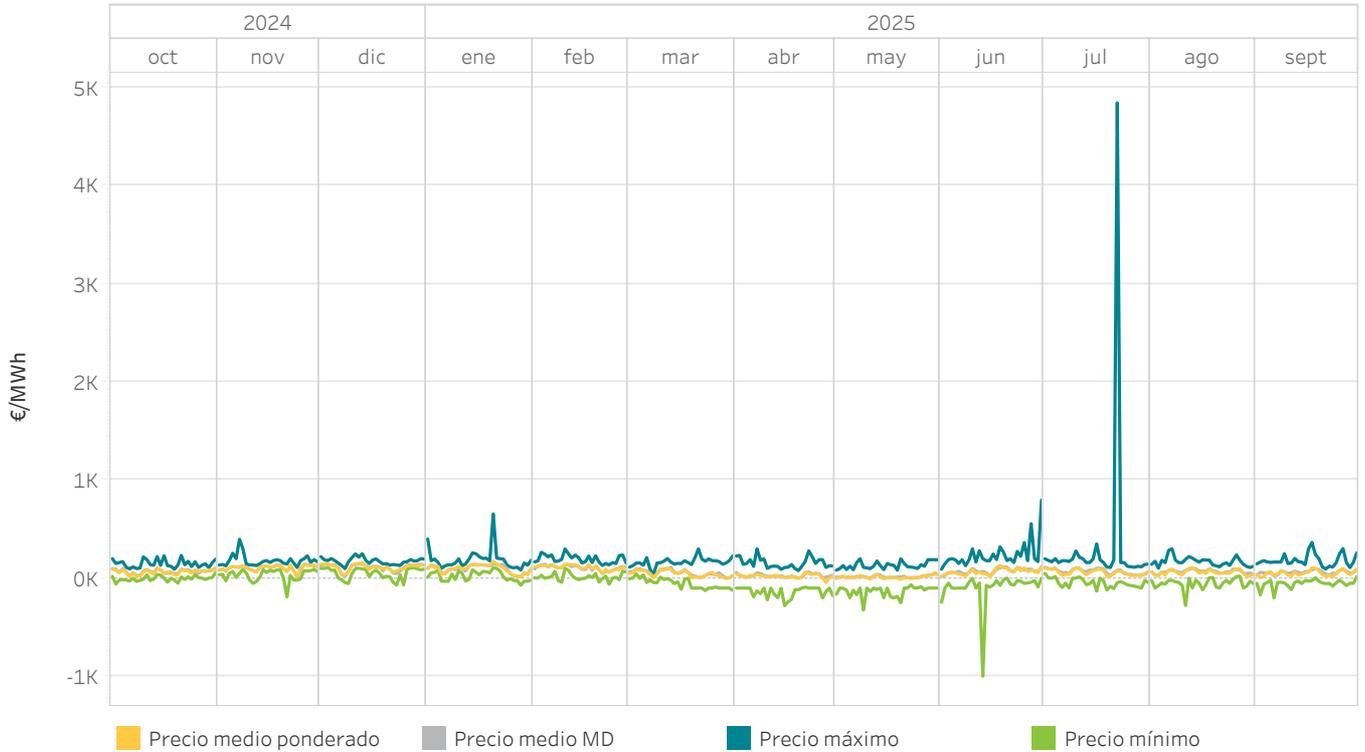
En Portugal

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	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
	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
2025	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
Resultados interanual		59,06	263,47	-100,00	3.641,0	3.612,6

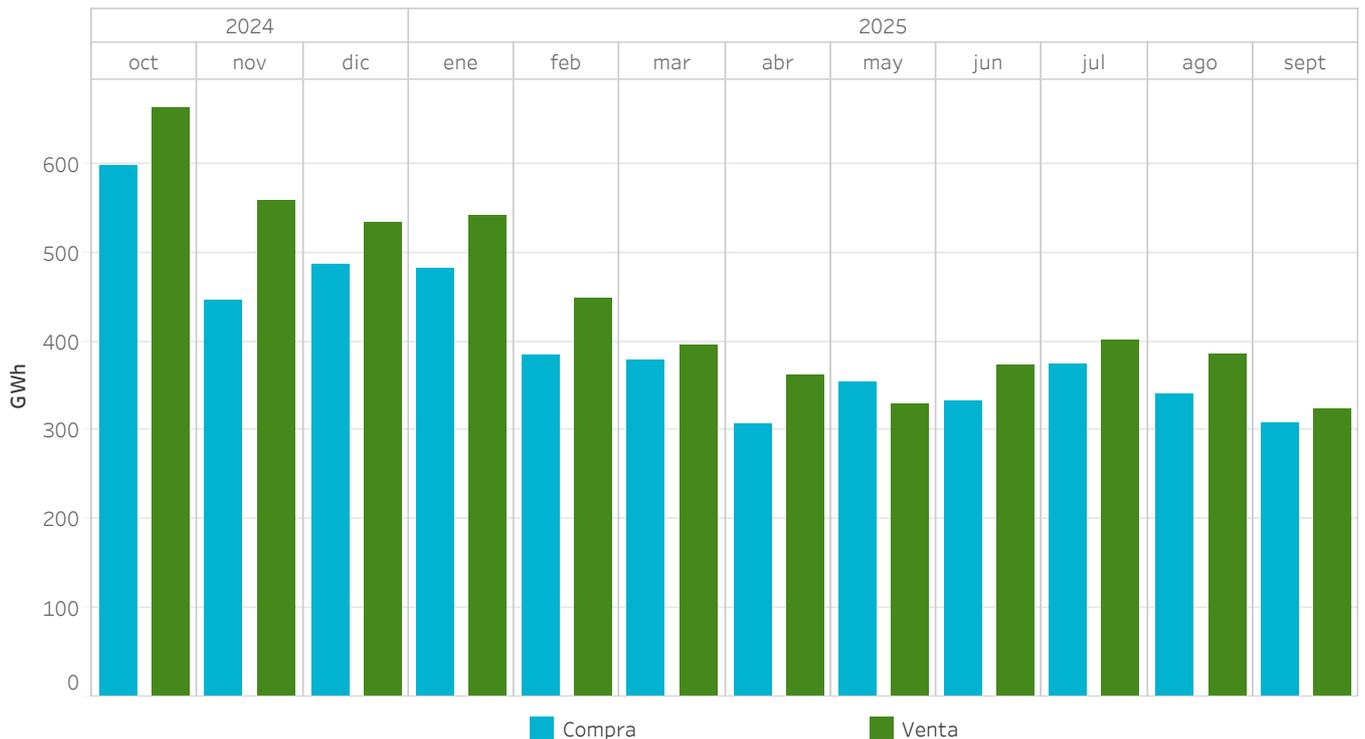
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



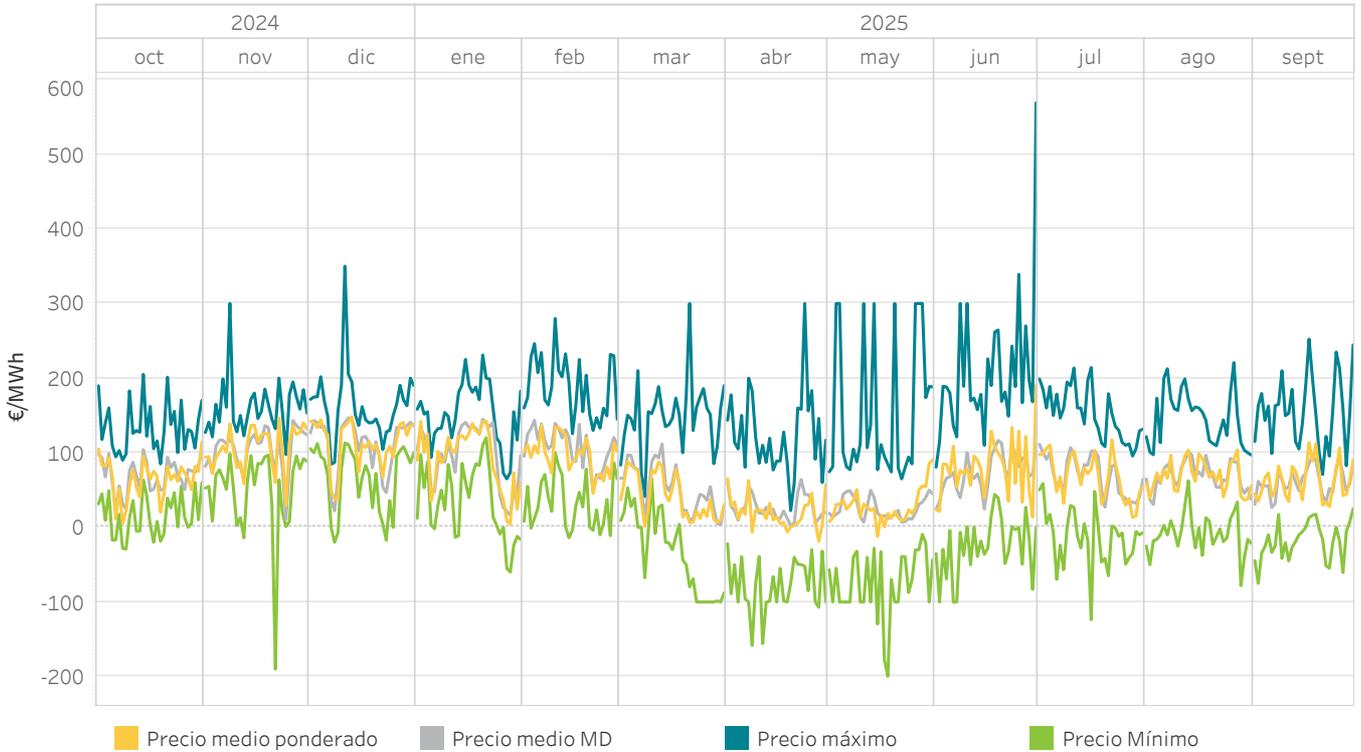
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



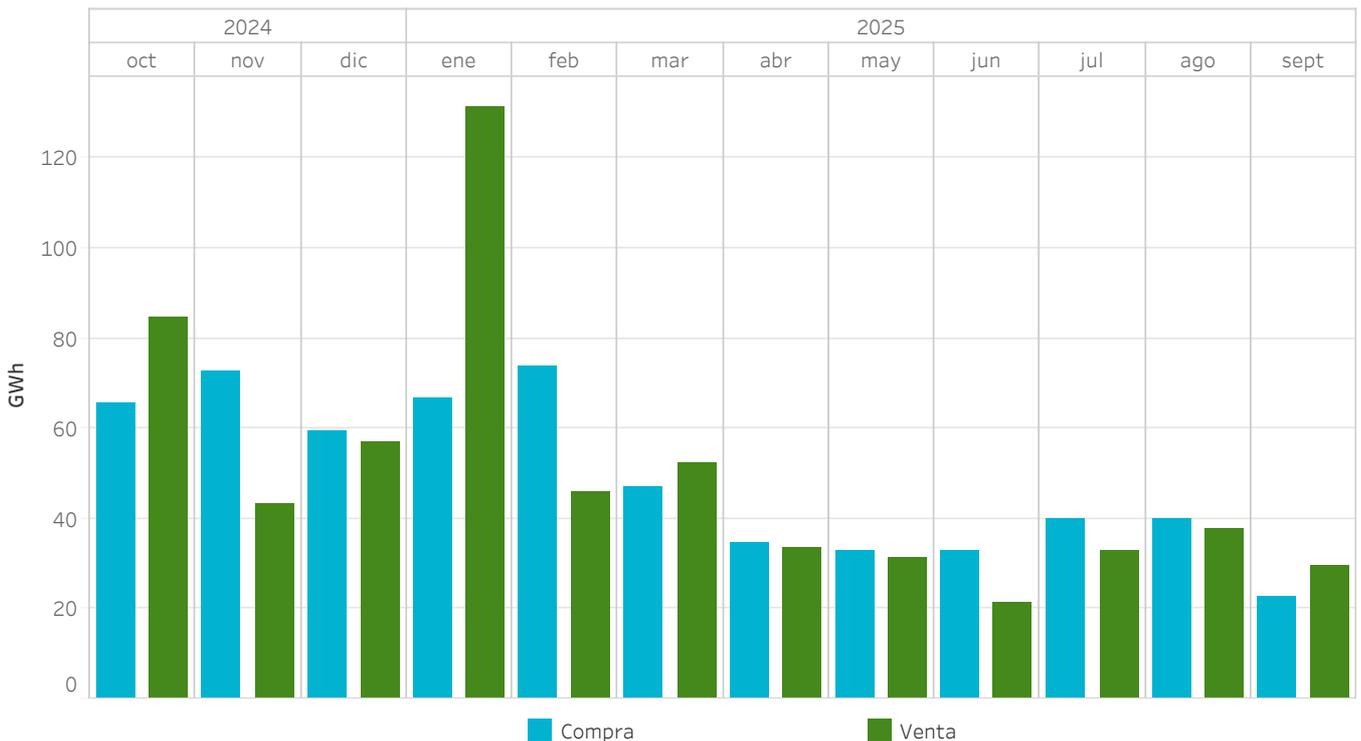
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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	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
	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
2025	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
Resultados interanual		56,96	4.841,69	-999,00	11.207,4	12.191,7

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

En Portugal

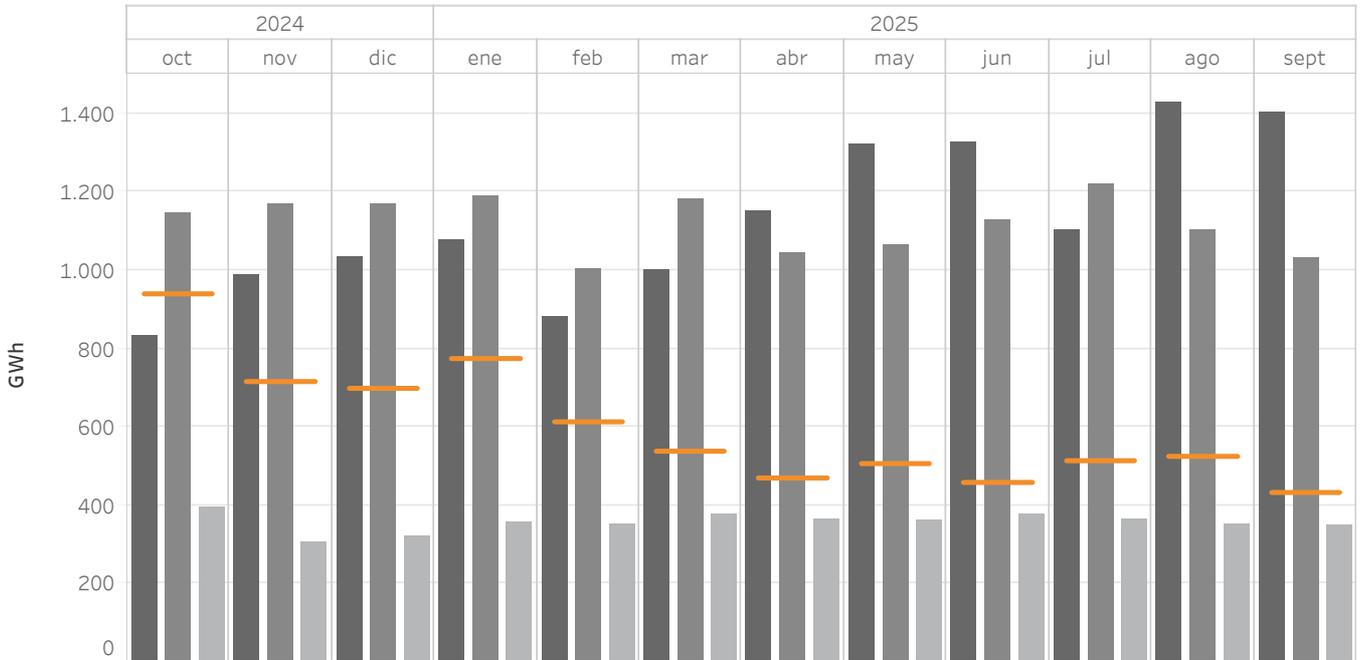
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	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
	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
2025	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
Total general		63,99	568,92	-199,70	1.226,9	1.216,4

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En España

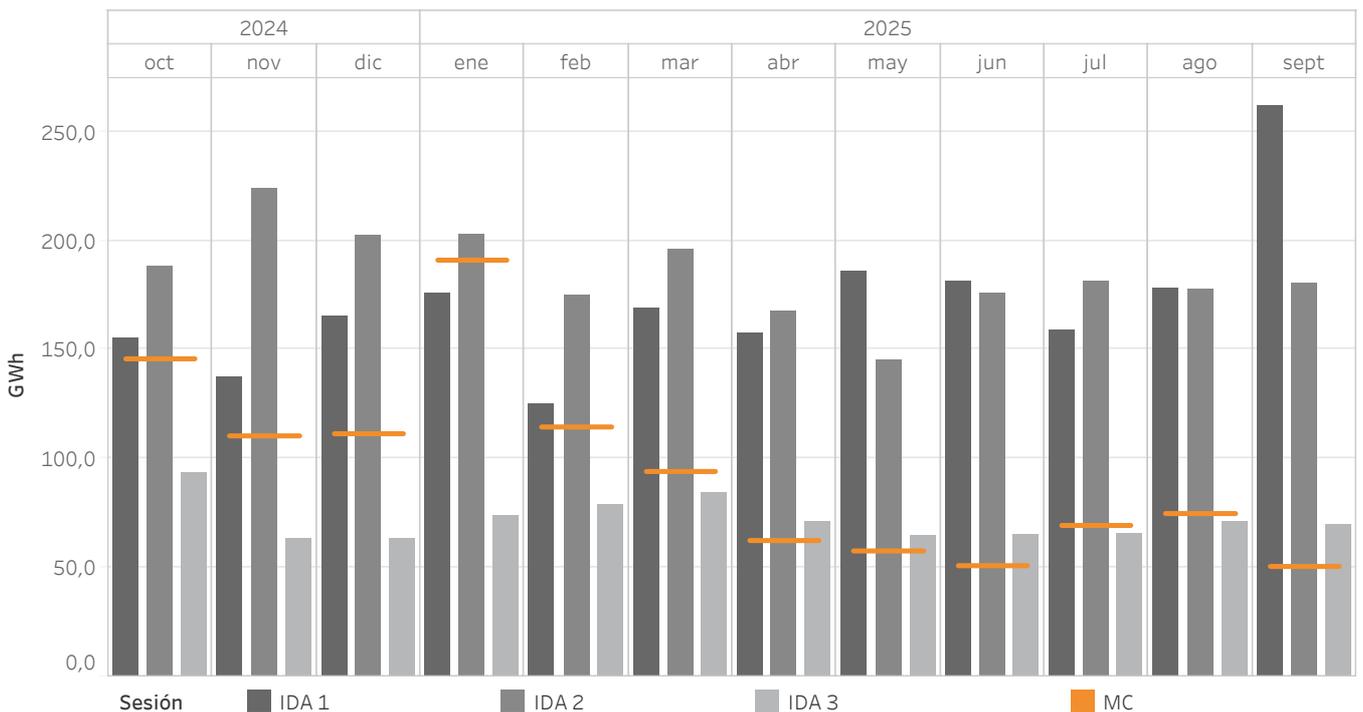
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En Portugal

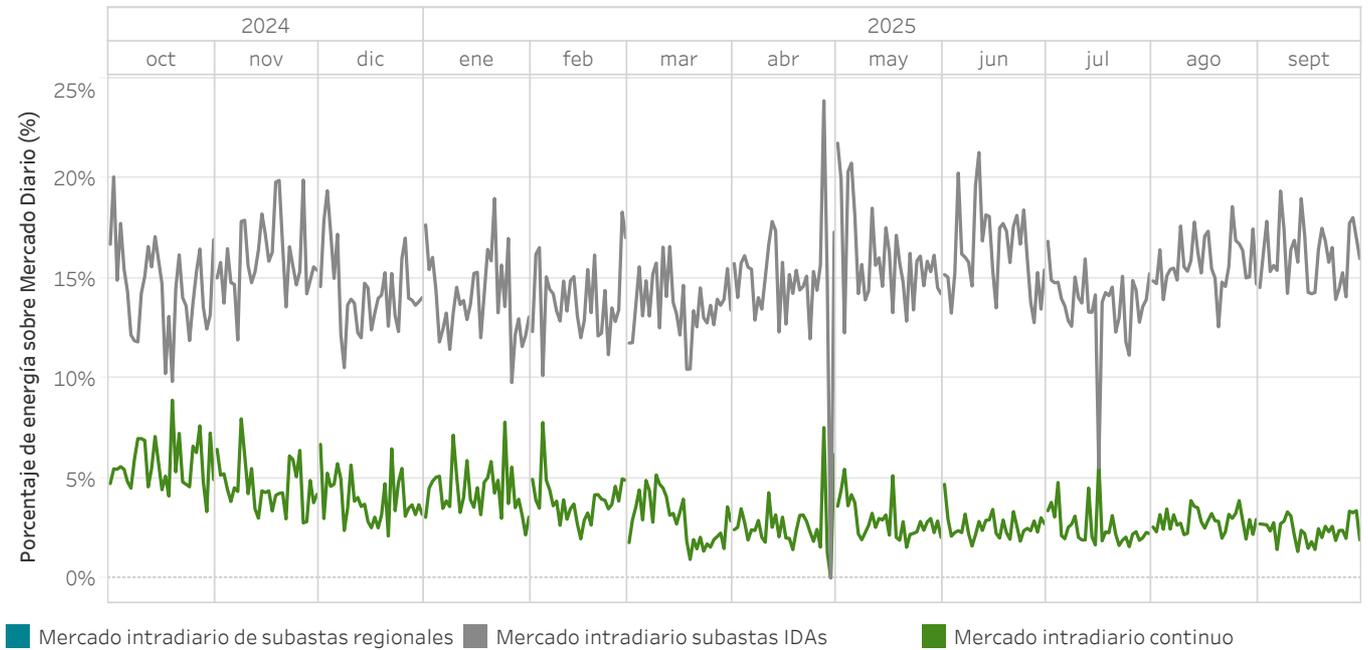
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



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

MIBEL

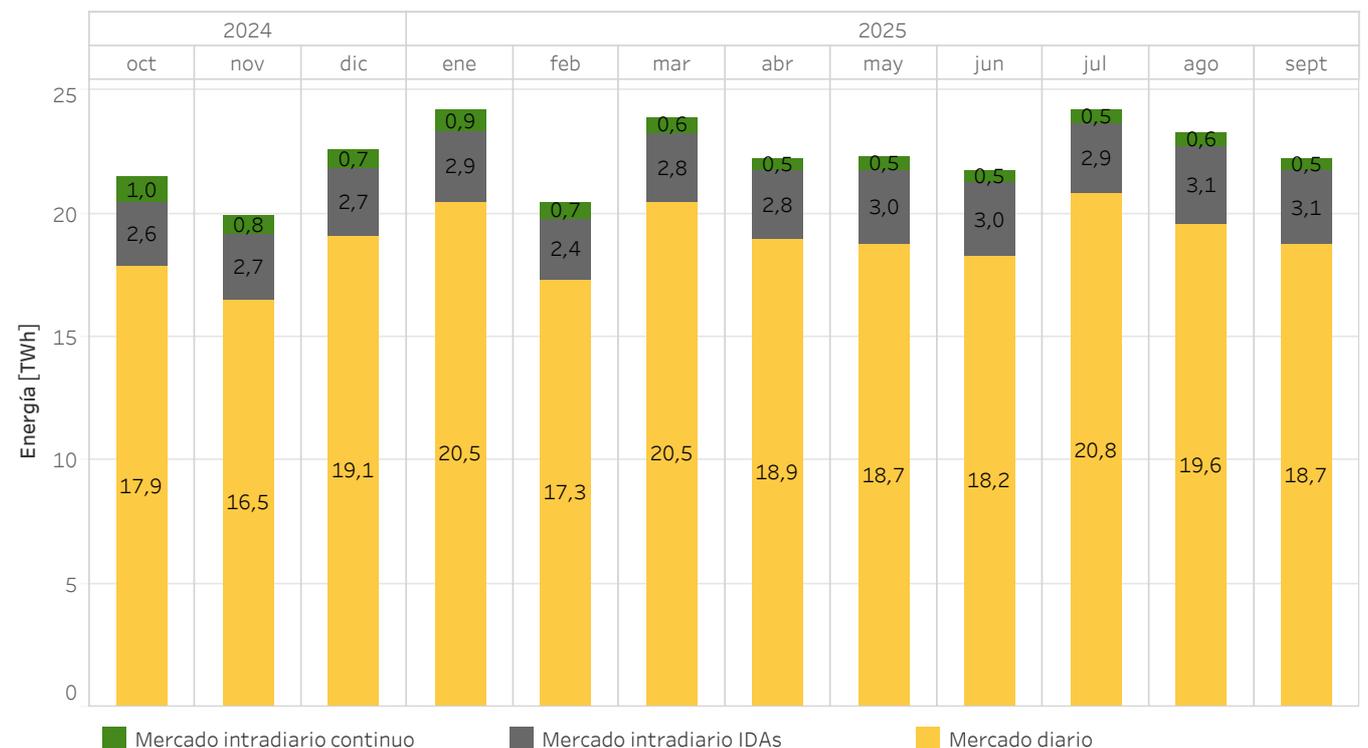
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



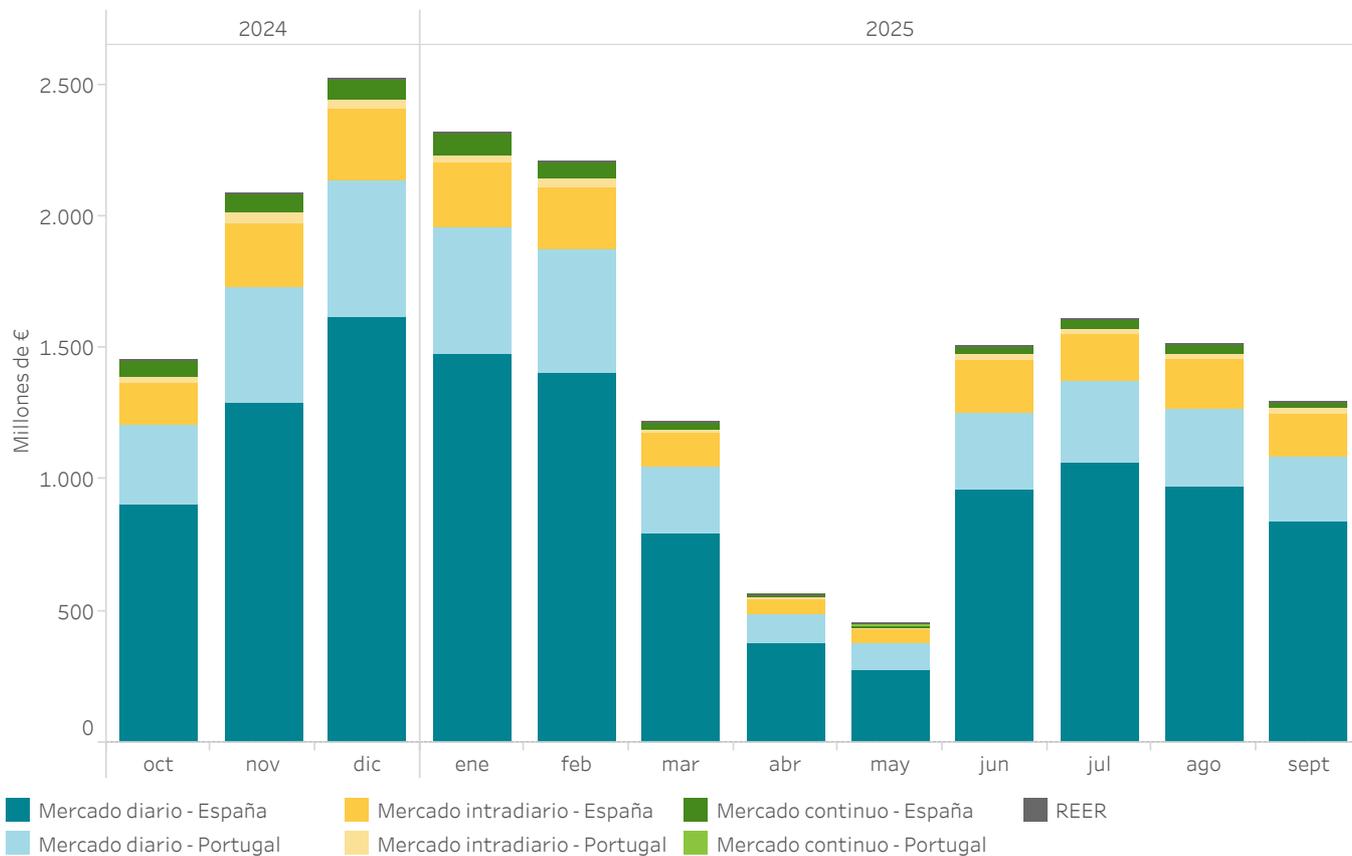
5.24 Energía negociada en las IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

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



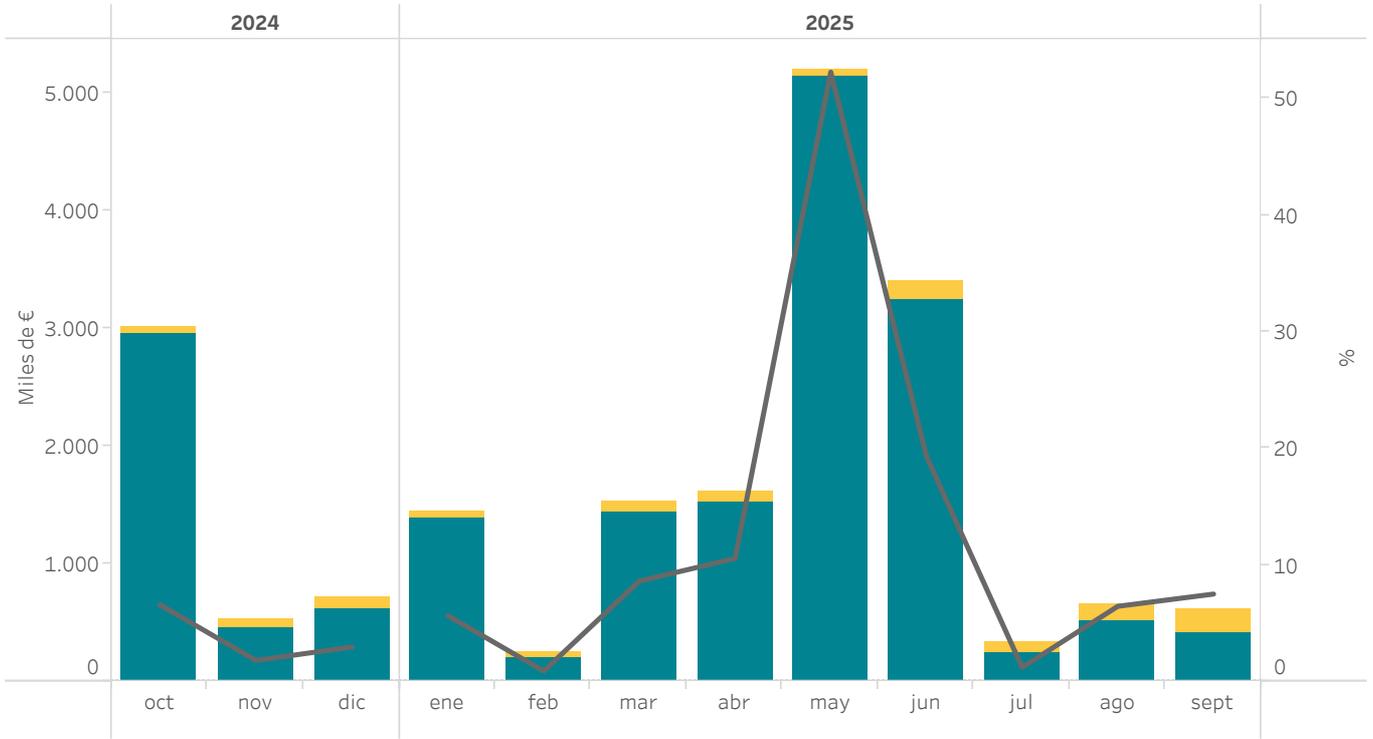
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



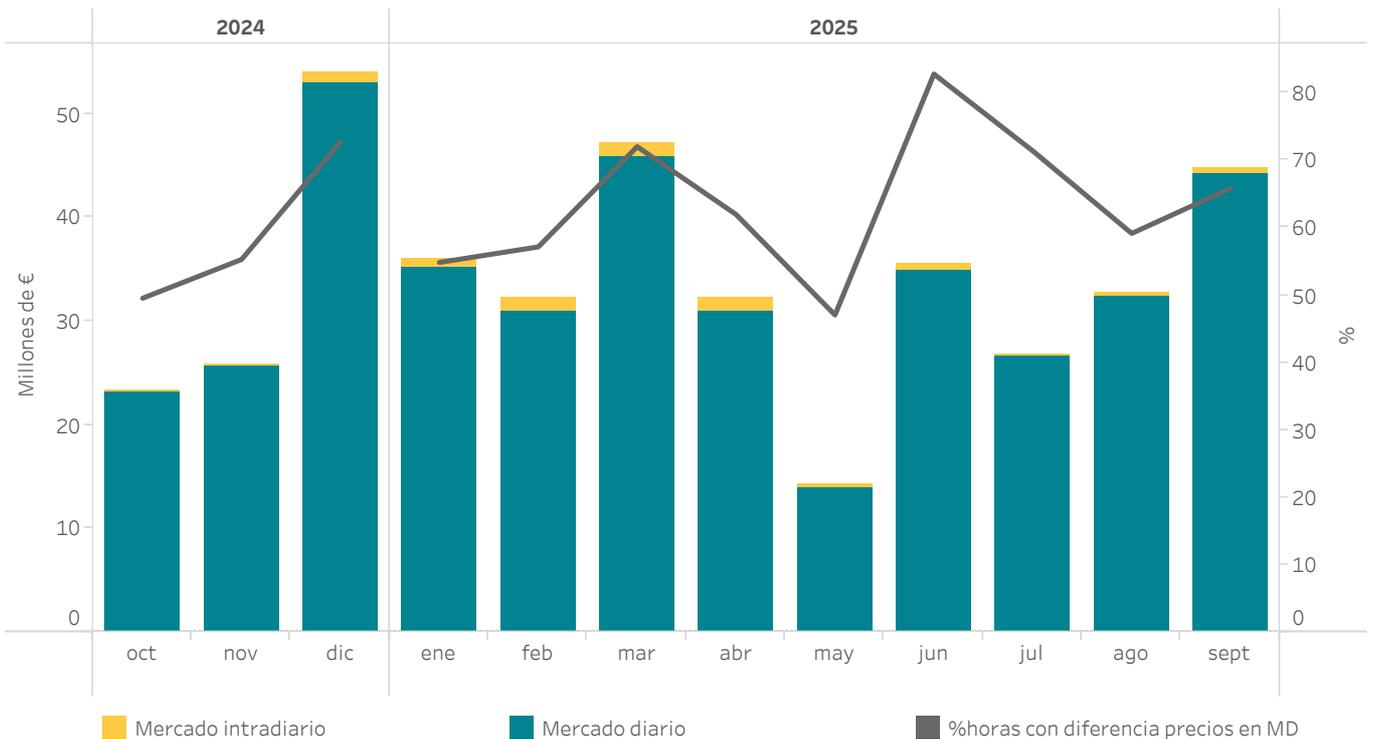
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	oct	898.348.088	310.296.300	156.333.087	22.486.071	62.360.120	4.026.009	0
	nov	1.290.693.177	440.194.901	245.418.442	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
	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
Año móvil		11.957.651.416	3.836.718.953	2.123.401.185	260.186.928	536.820.201	44.727.647	510.434

5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia

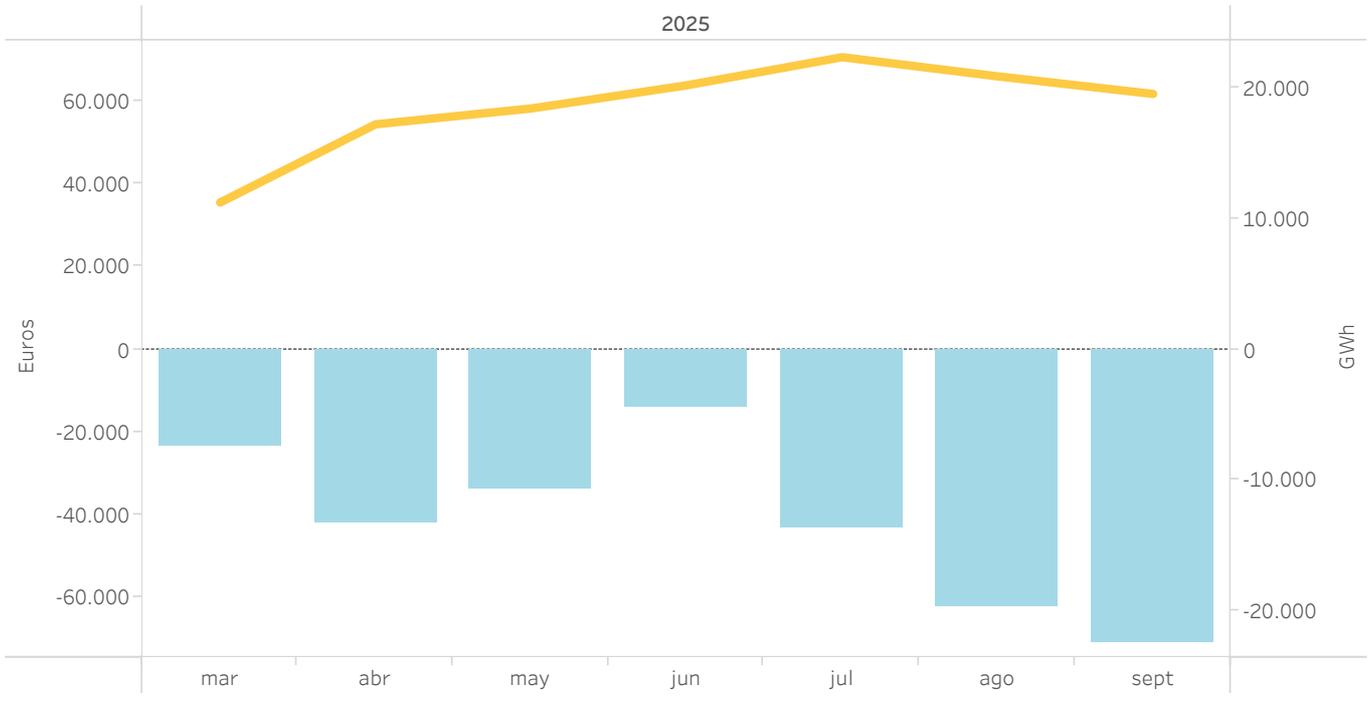


■ Mercado intradiario

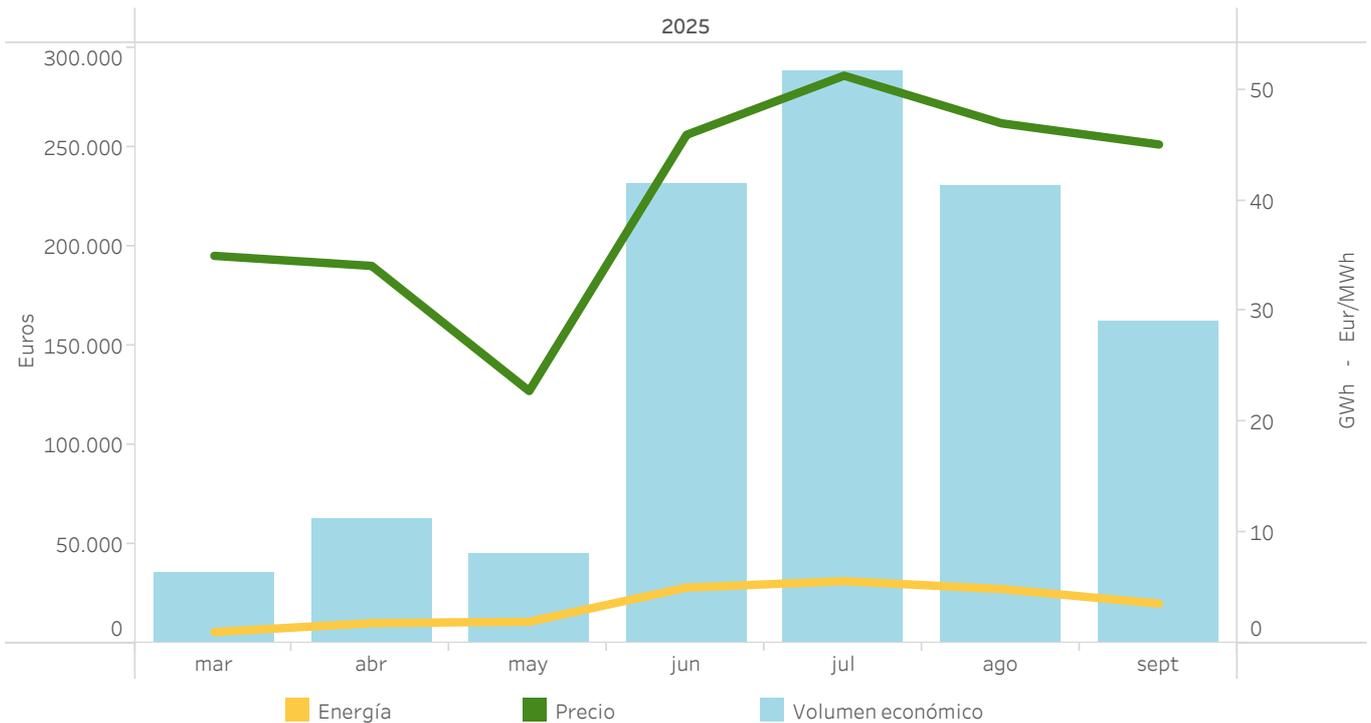
■ Mercado diario

■ % horas con diferencia precios en MD

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



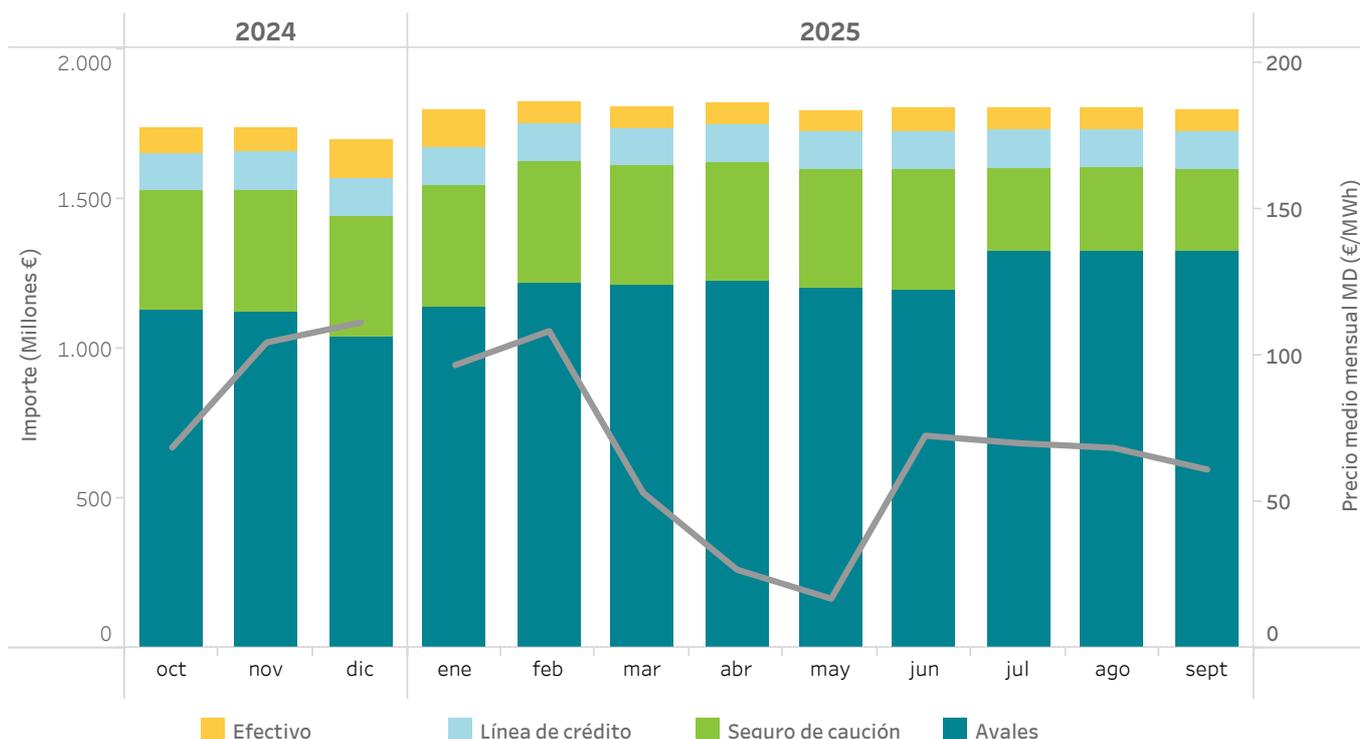
5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



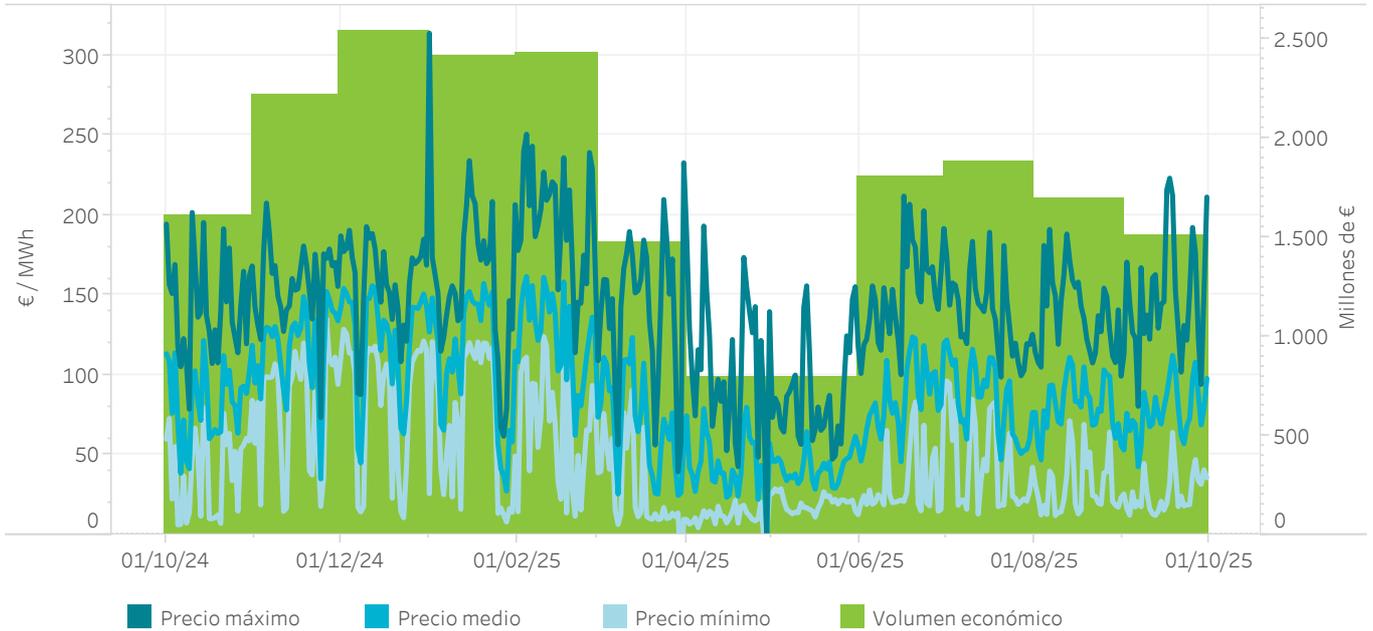
5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas 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
Total	1.055.667	20.084	3.626	23.711	750	-290.898	129.419.050	0,002248

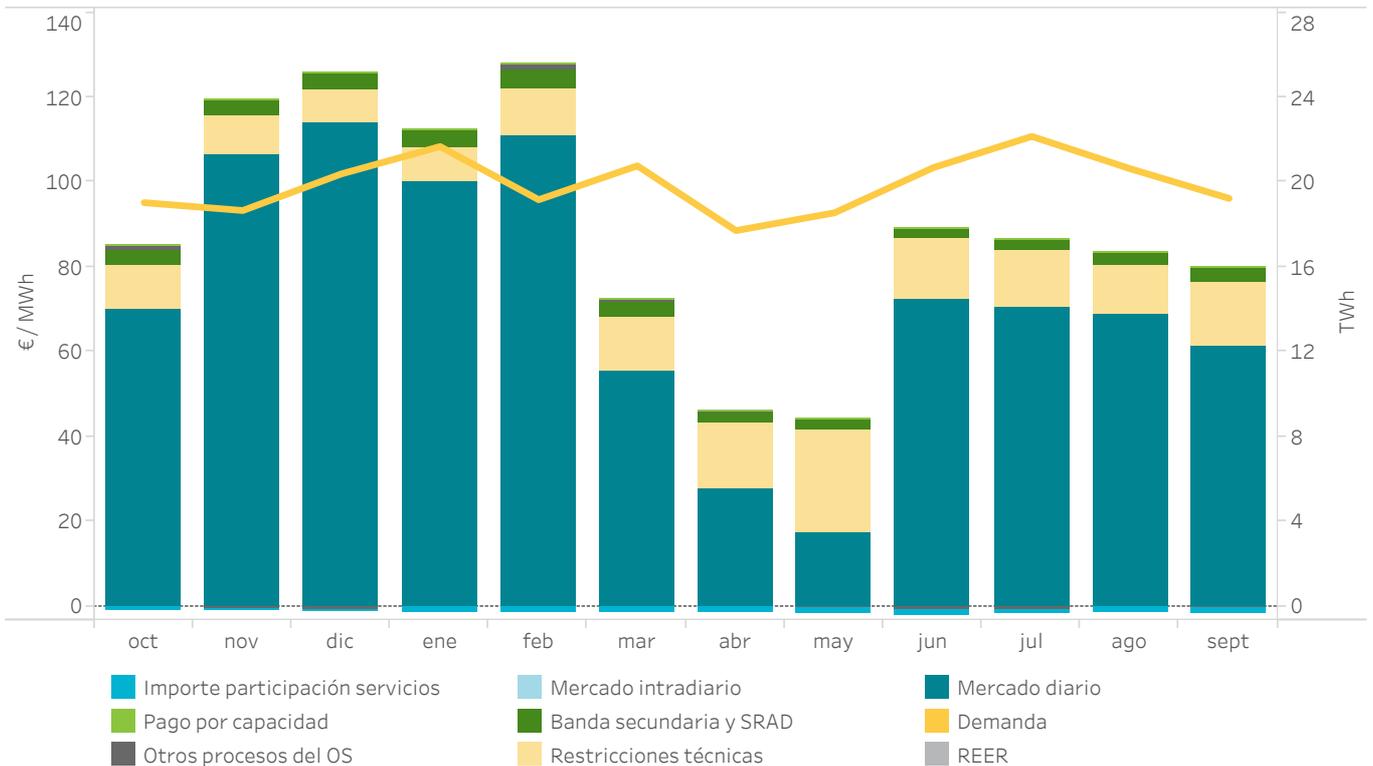
5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



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 participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	octubre	70,12	10,35	3,62	-0,07	0,98	0,16	-0,65	0,00	84,51
	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	110,76	11,19	4,56	-0,10	1,29	0,27	-1,16	0,00	126,82
	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	68,71	11,62	3,14	-0,11	-0,10	0,14	-1,06	0,00	82,36
	septiembre	61,46	14,76	3,52	-0,14	-0,10	0,15	-1,24	0,00	78,43
Año móvil		73,65	12,57	3,39	-0,10	0,03	0,20	-1,01	0,00	88,73

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-Septiembre	54,06	8,73	2,49	-0,09	0,47	0,22	-0,60	0,00	65,27
2025	Enero-Septiembre	66,05	13,73	3,26	-0,10	0,03	0,19	-1,14	0,00	82,01

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	octubre	70,09	10,34	3,62	-0,07	0,98	0,15	-0,71	0,00	84,41
	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	110,67	11,19	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,00	126,61
	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	68,82	11,60	3,16	-0,12	-0,10	0,13	-1,16	0,00	82,35
	septiembre	61,55	14,75	3,53	-0,15	-0,10	0,14	-1,33	0,00	78,39
Año móvil		73,47	12,60	3,40	-0,11	0,02	0,19	-1,10	0,00	88,47

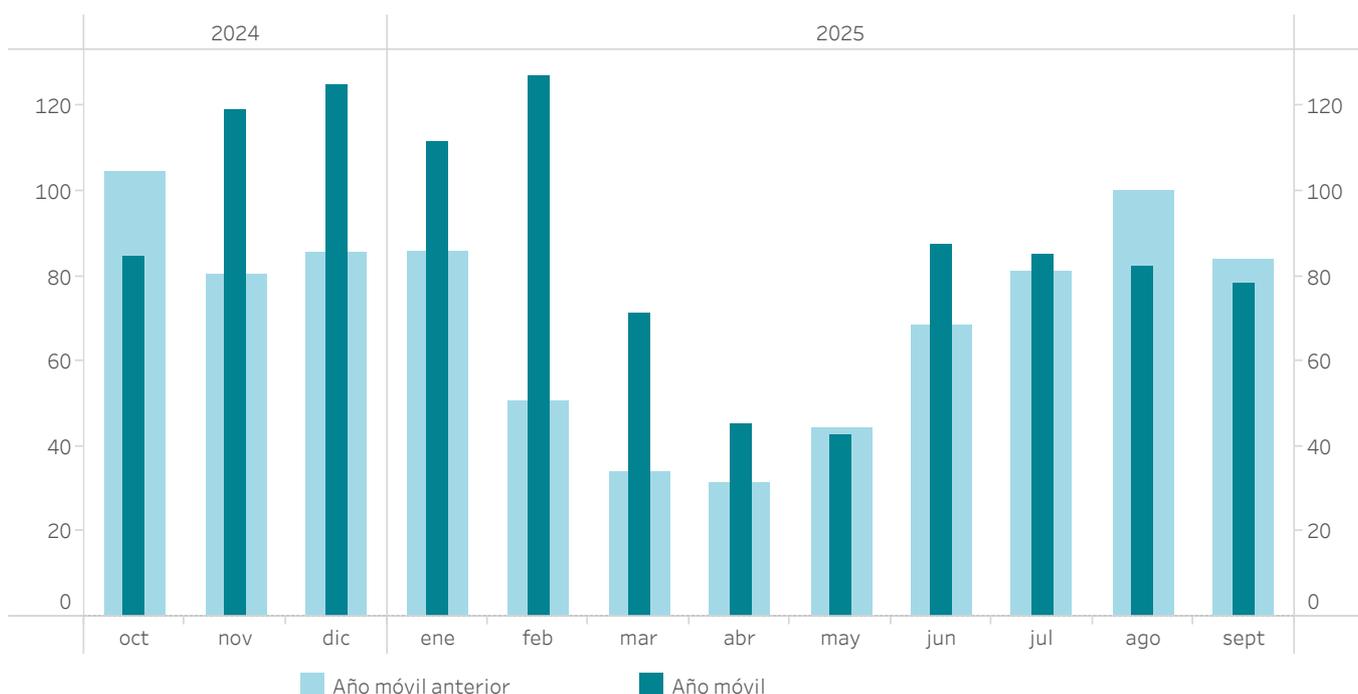
Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Septiembre	54,06	8,73	2,49	-0,10	0,45	0,21	-0,65	0,00	65,19
2025	Enero-Septiembre	65,91	13,75	3,26	-0,11	0,01	0,19	-1,24	0,00	81,76

Comercializadores de referencia

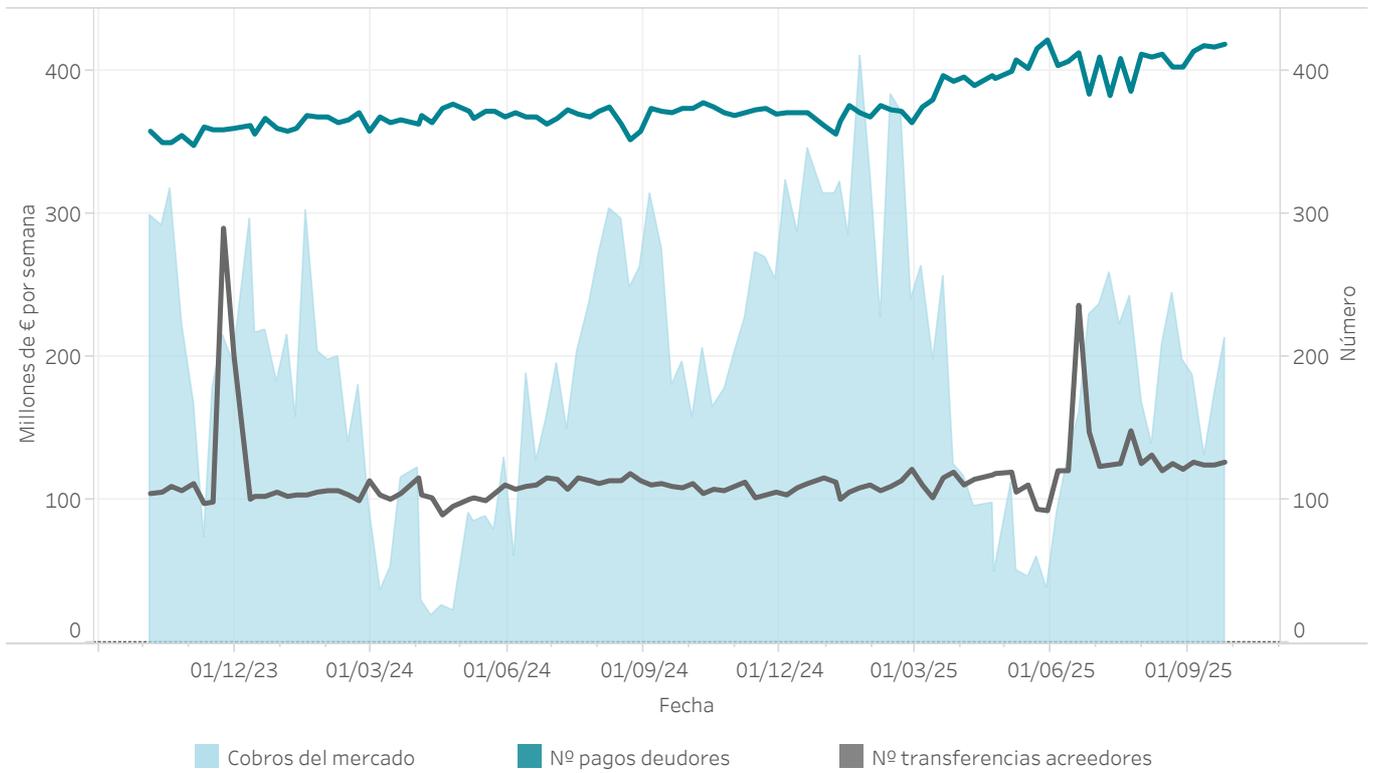
Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	octubre	70,49	10,48	3,56	0,01	1,35	0,31	0,00	0,00	86,19
	noviembre	106,44	9,03	3,72	-0,01	0,12	0,28	0,00	0,00	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	111,69	11,16	4,48	0,00	1,73	0,27	0,00	0,00	129,34
	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	67,47	11,86	2,93	-0,01	-0,09	0,23	0,00	0,00	82,40
	septiembre	60,35	14,98	3,43	0,03	-0,07	0,27	0,00	0,00	78,99
Año móvil		75,67	12,32	3,37	0,01	0,39	0,27	0,00	0,00	92,02

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-Septiembre	53,98	8,72	2,44	0,00	0,80	0,30	0,00	0,00	66,23
2025	Enero-Septiembre	67,68	13,48	3,22	0,01	0,44	0,26	0,00	0,00	85,10

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



5.35 Evolución cobros en el mercado

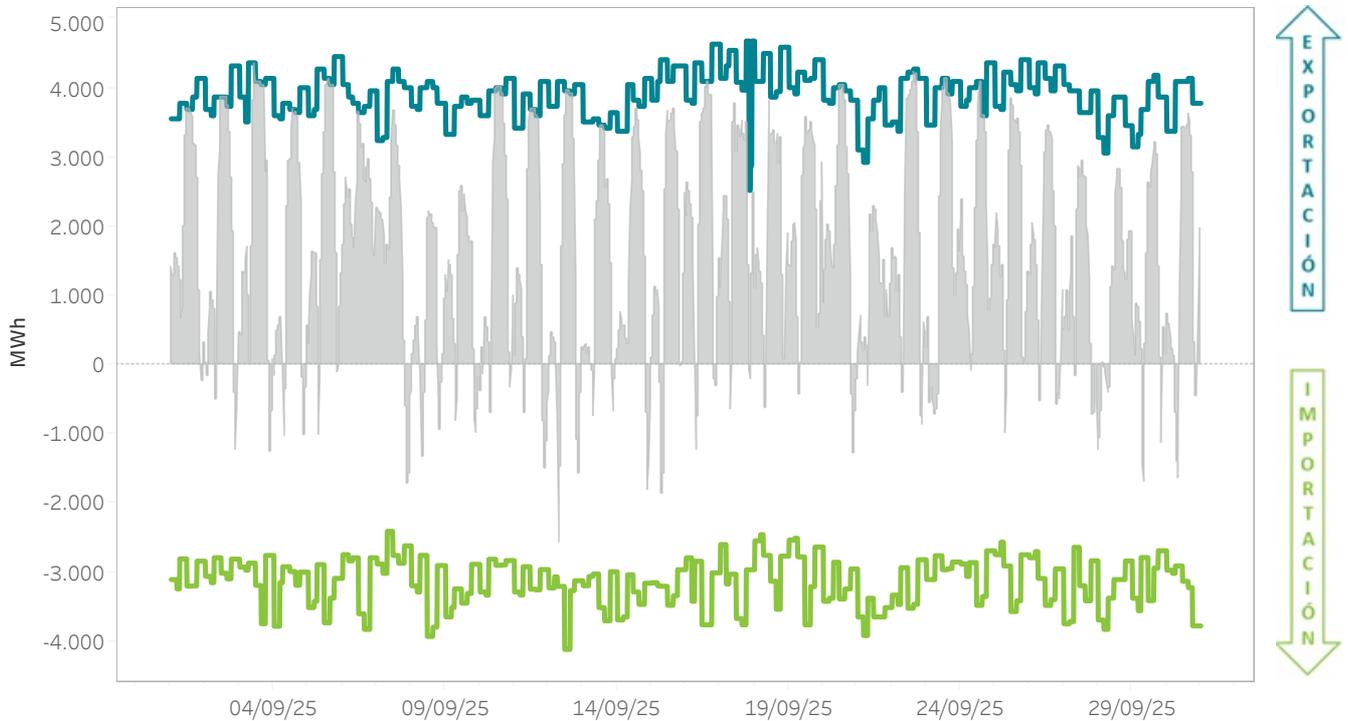


6. Intercambios internacionales

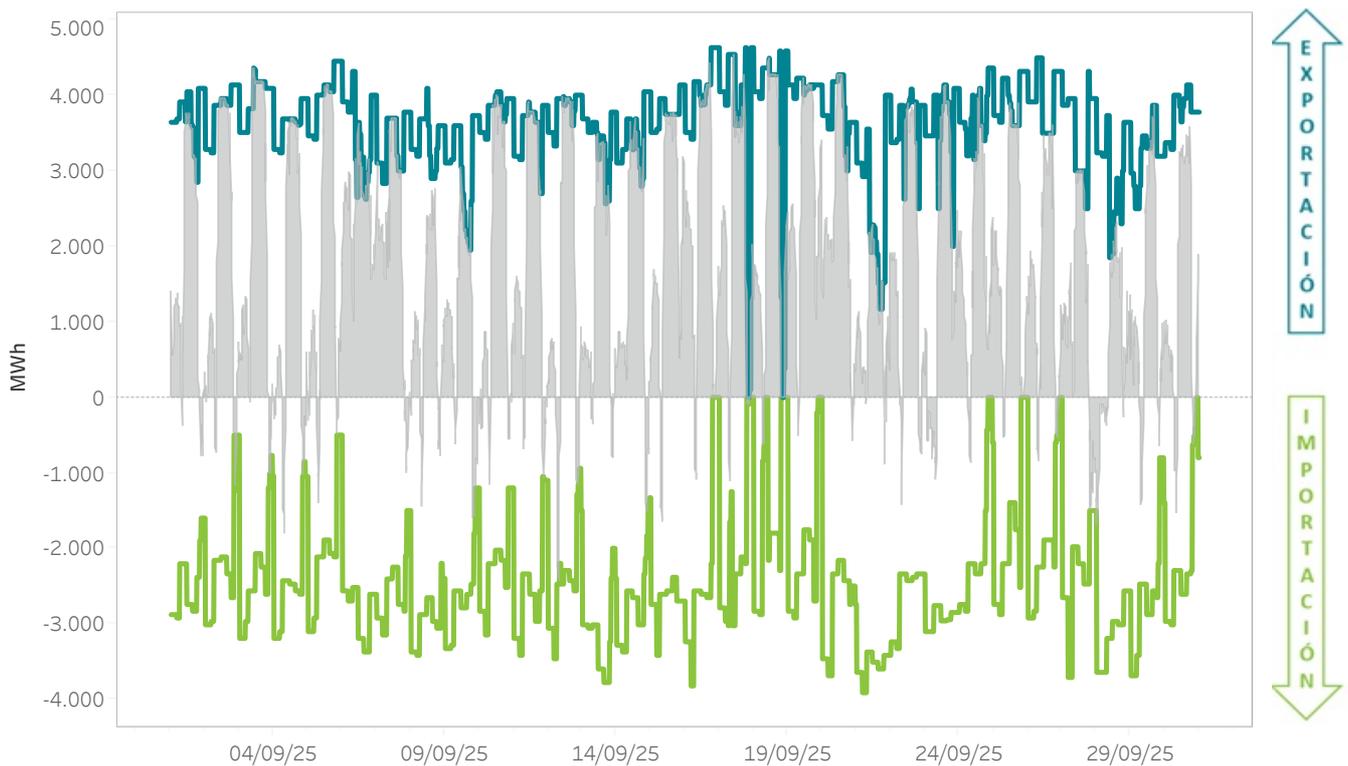
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



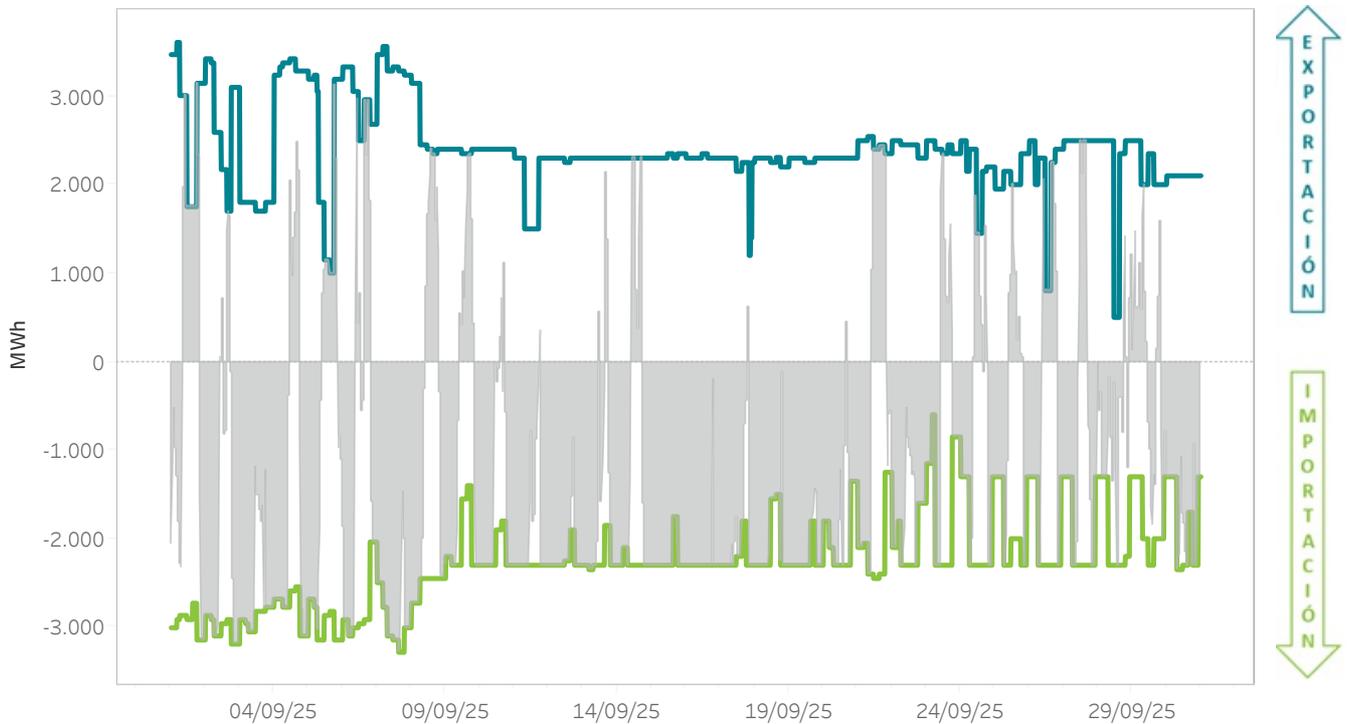
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



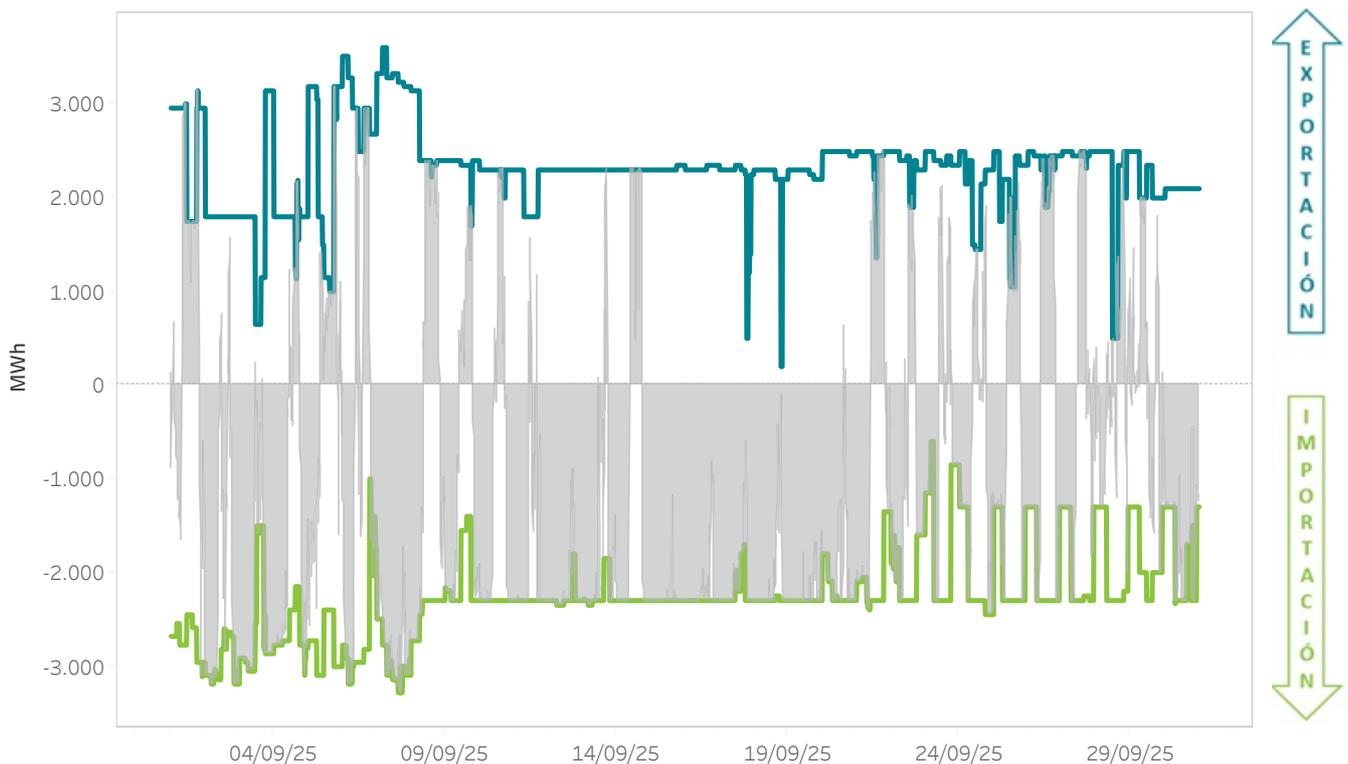
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



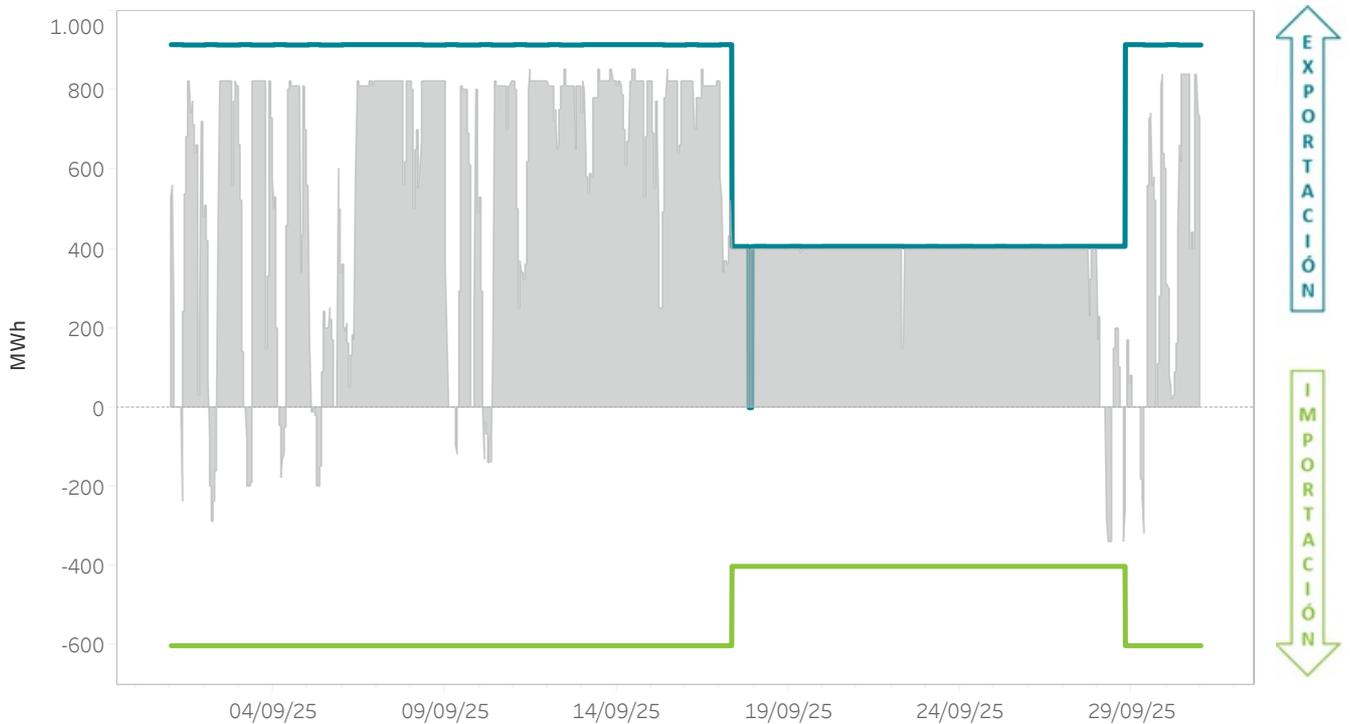
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



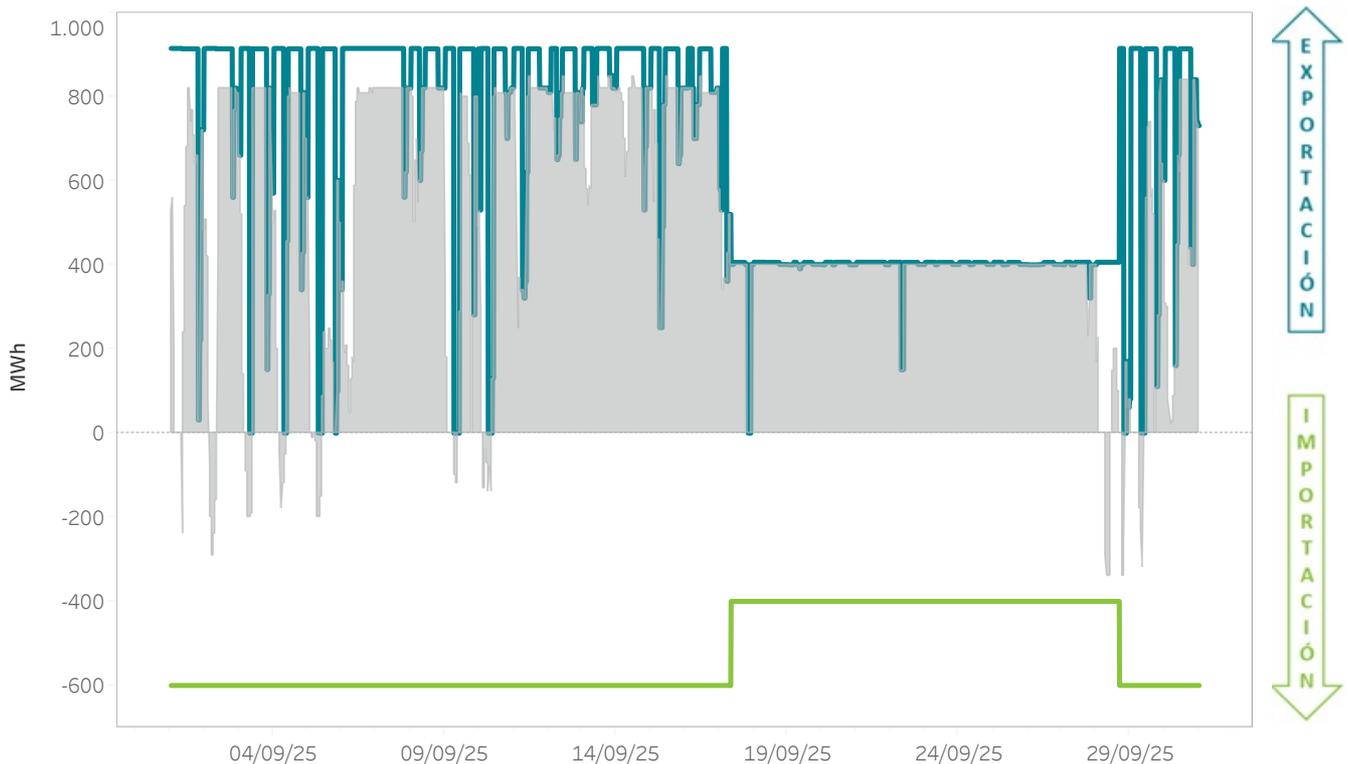
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

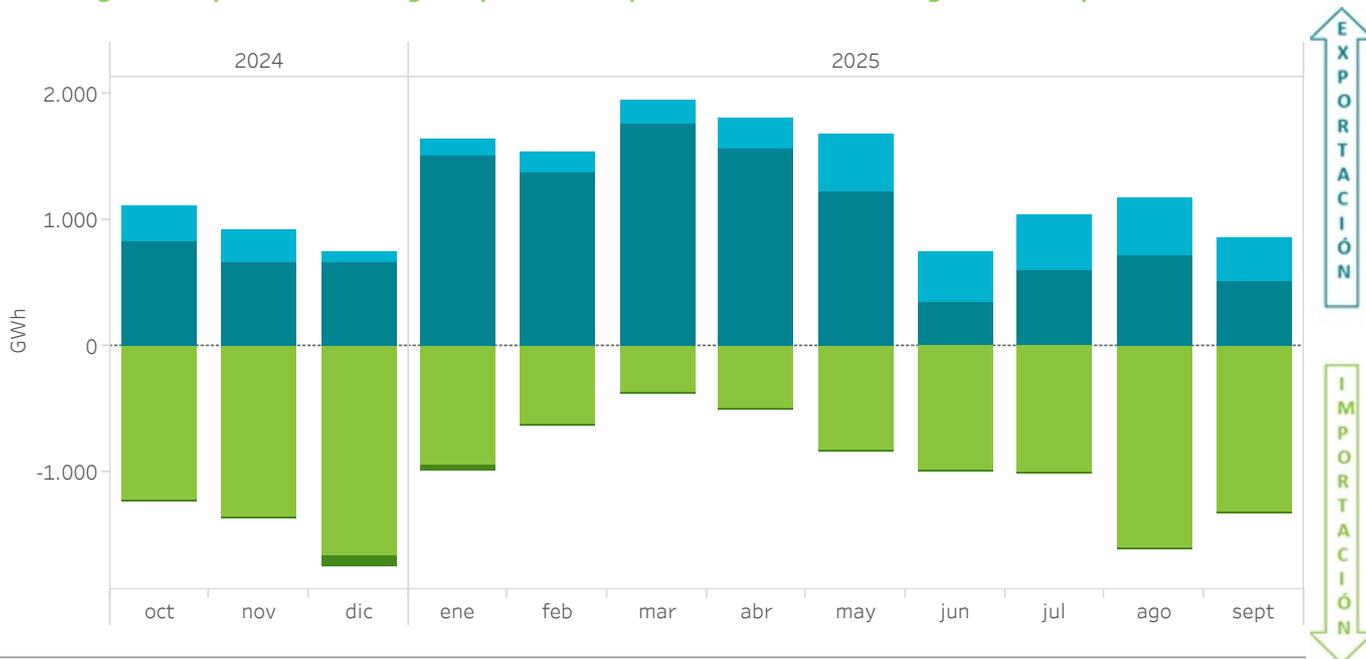


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



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.



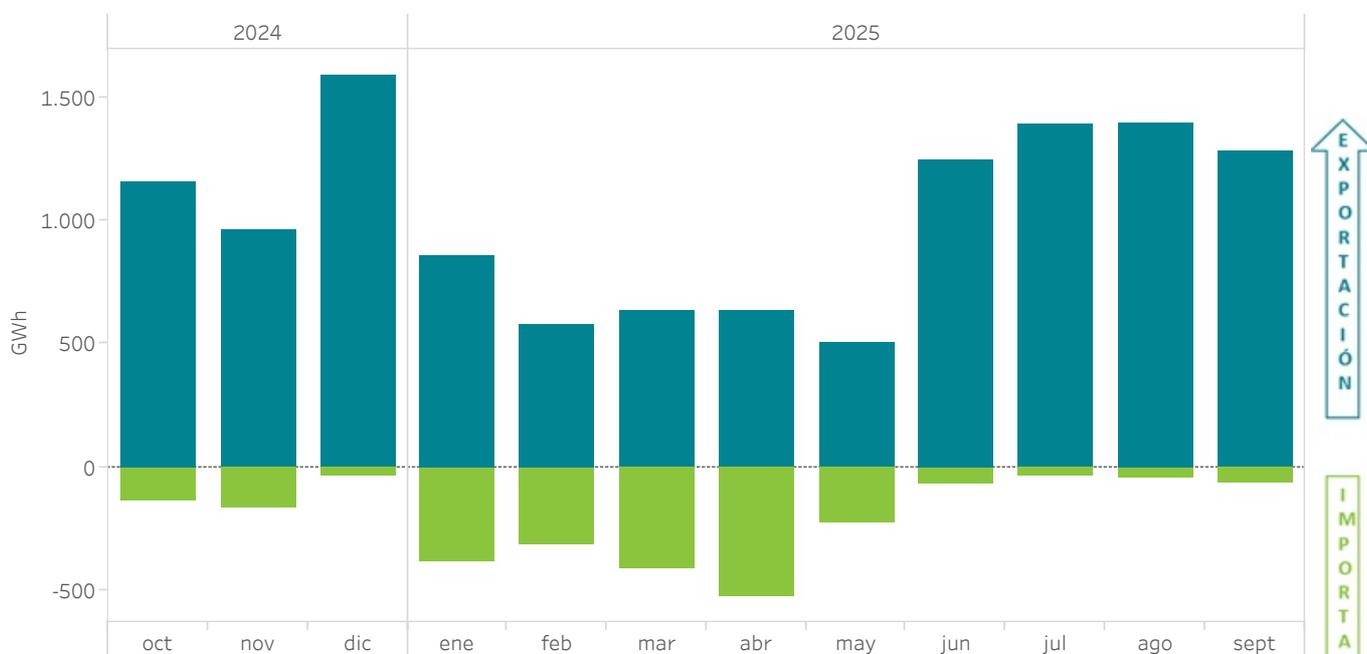
6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



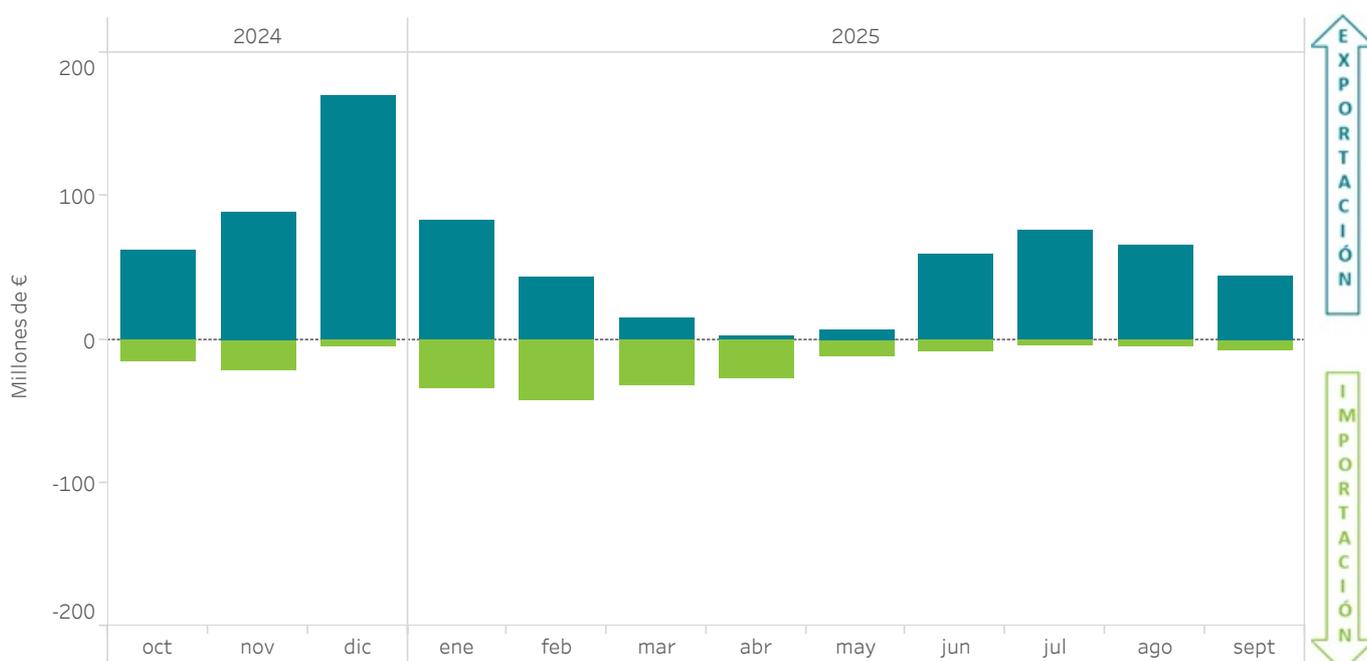
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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.

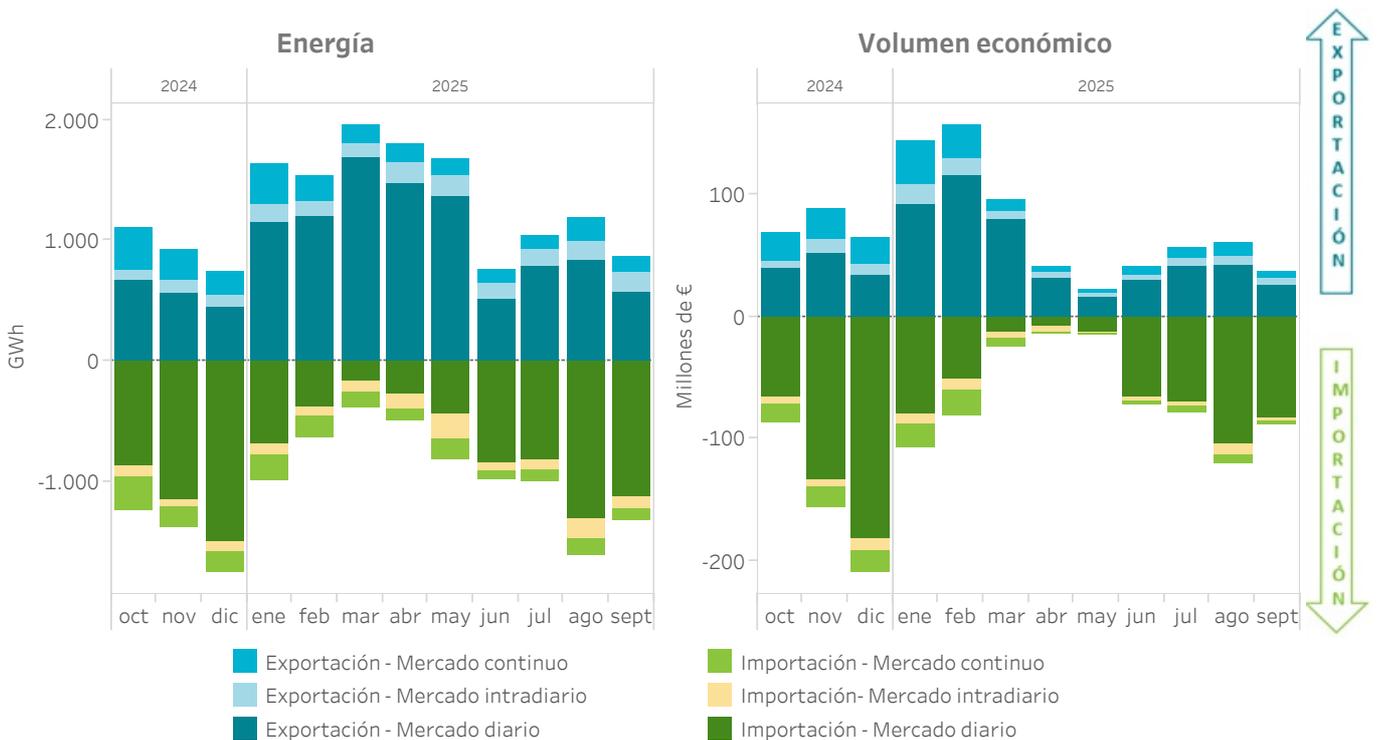


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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

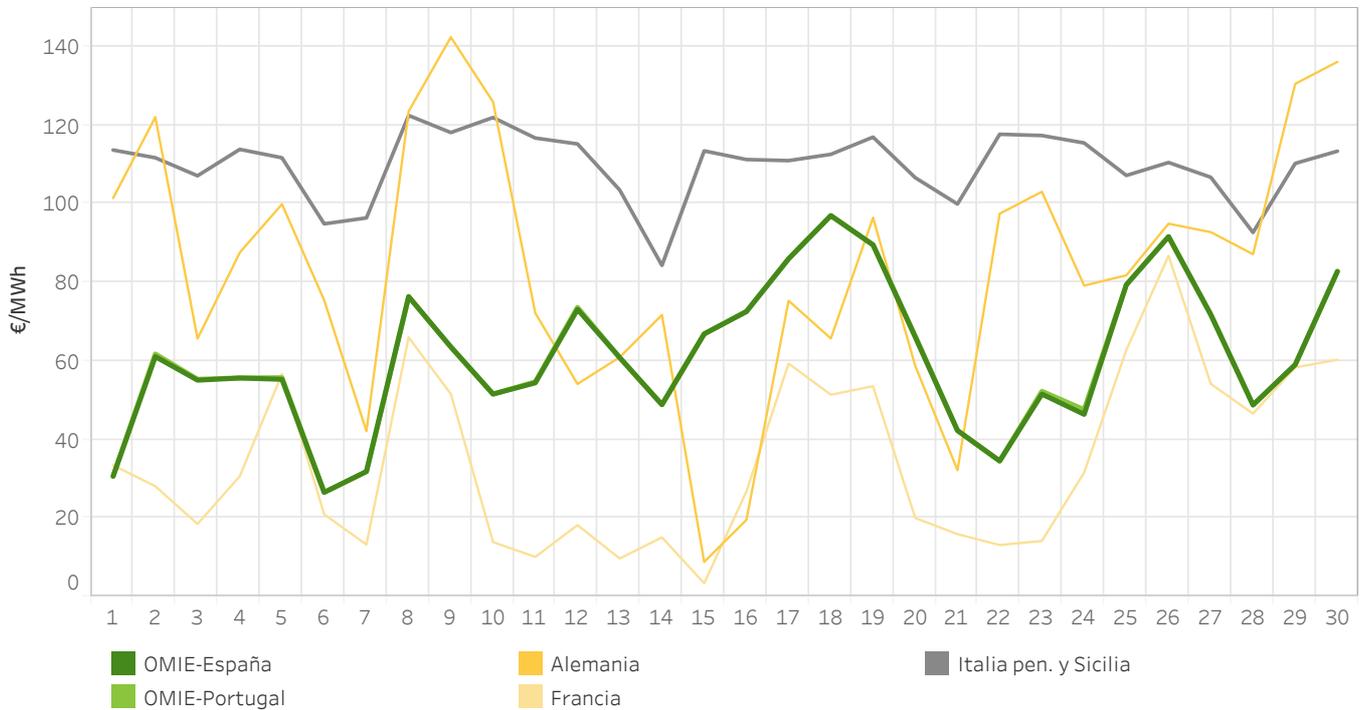


7. Mercados internacionales

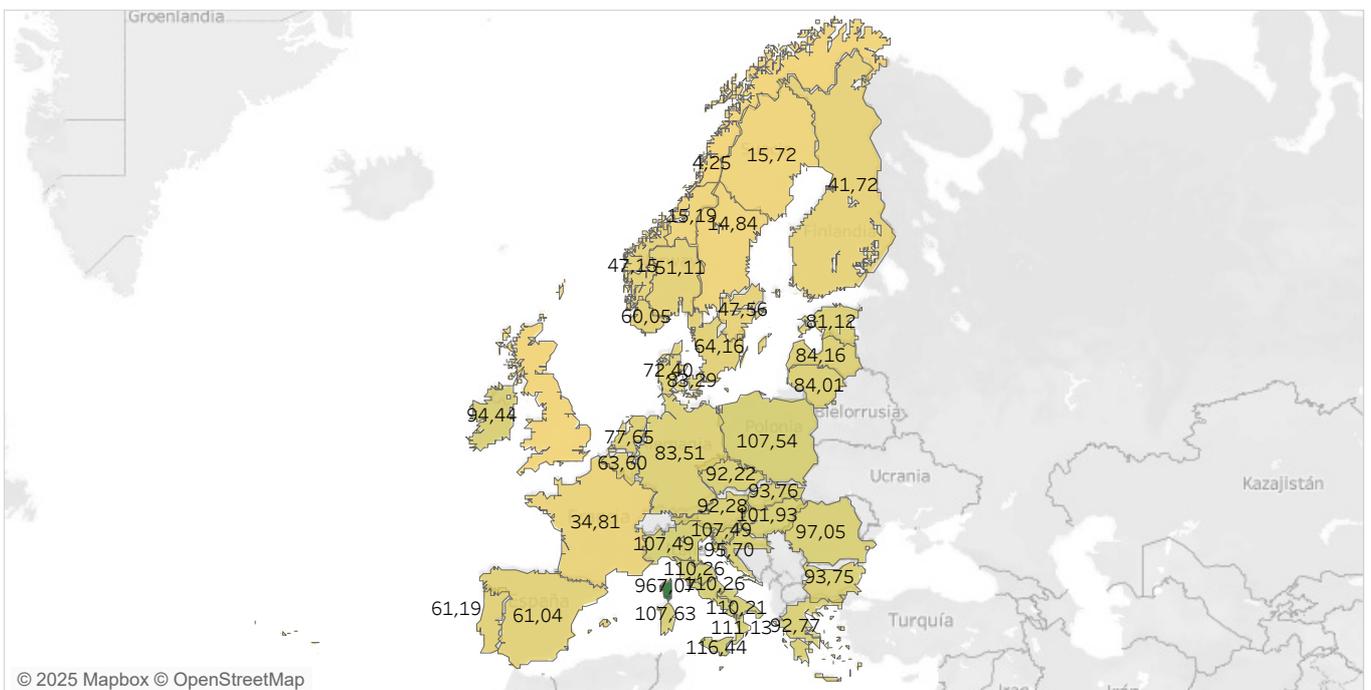
- Precios en los mercados internacionales
- Precios en los mercados internacionales en el último año



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



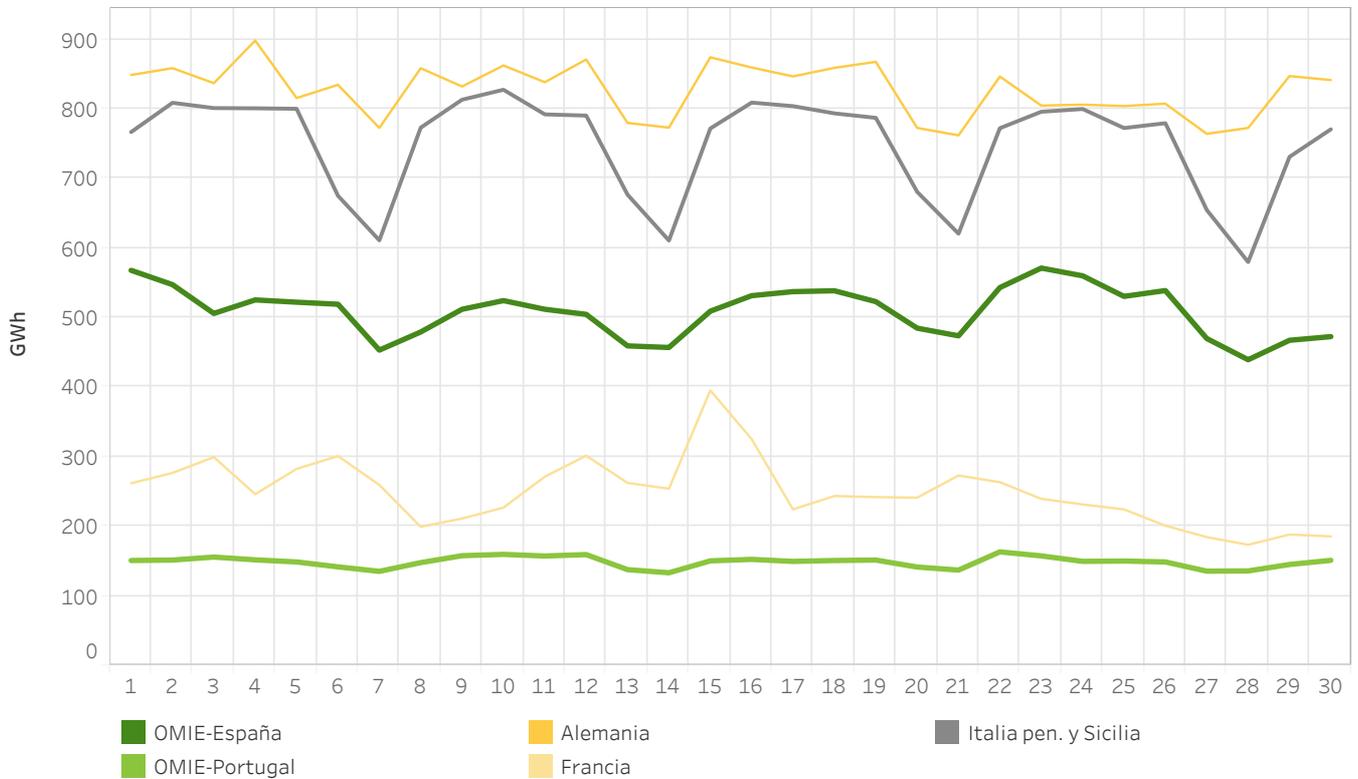
7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh



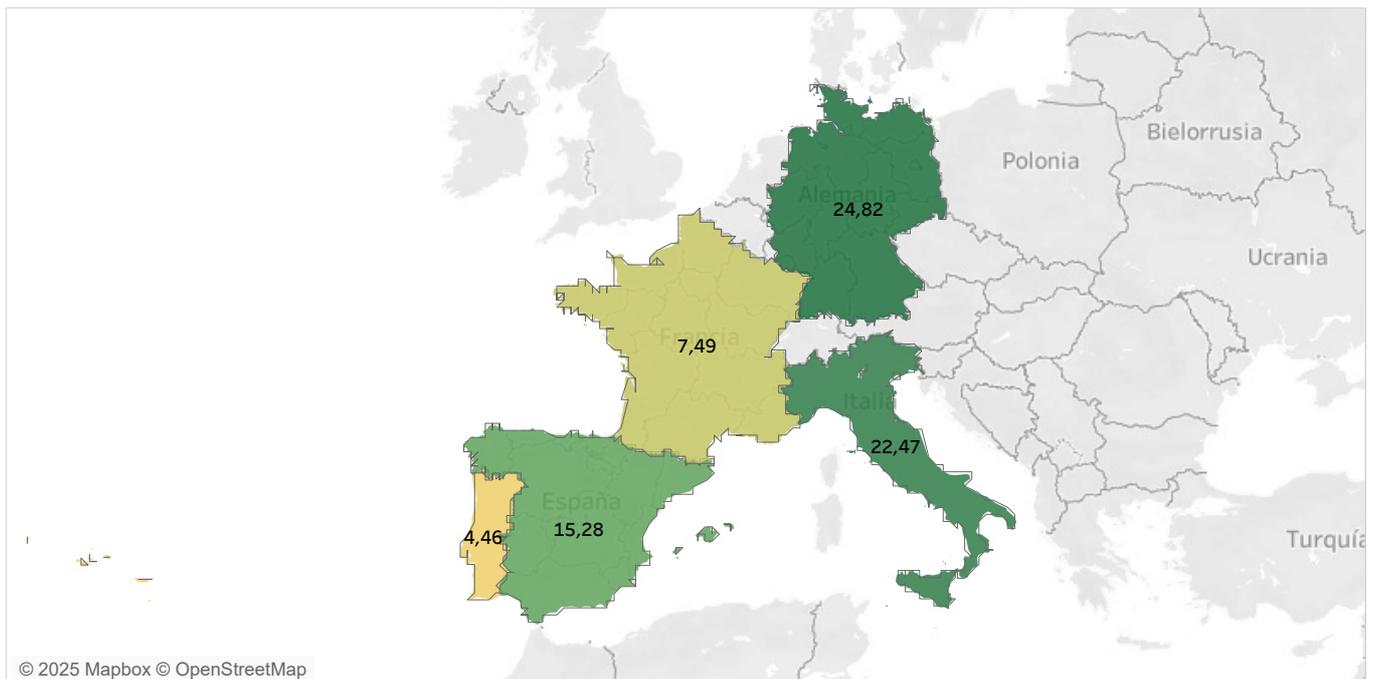
4,25 967,07

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

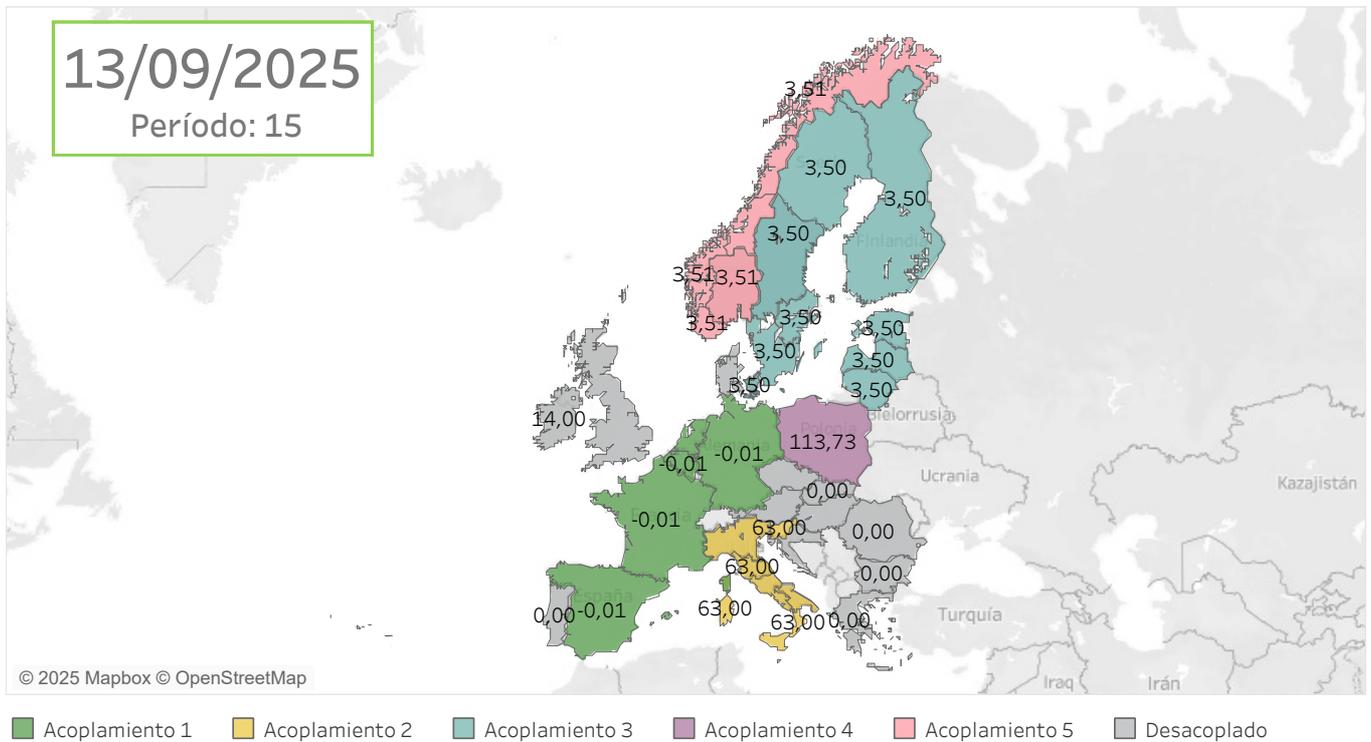


7.4 Energías mensuales en las principales áreas de precio de Europa en TWh

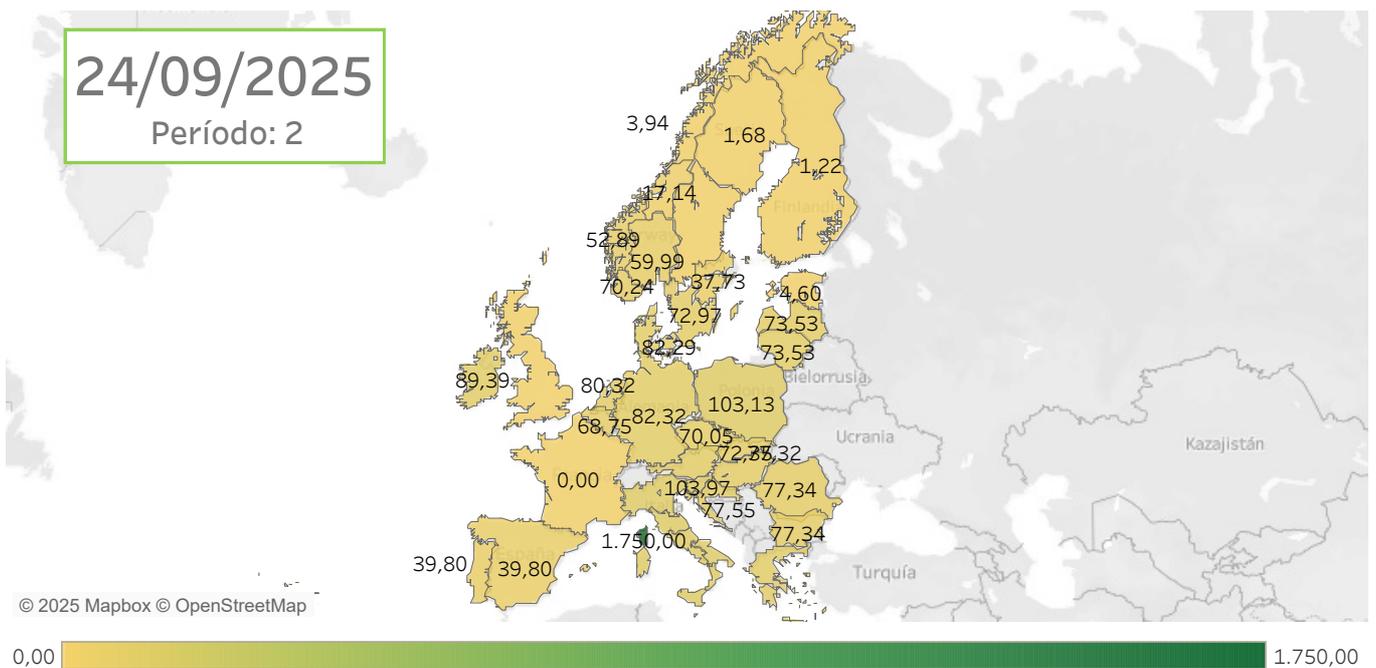


© 2025 Mapbox © OpenStreetMap

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



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

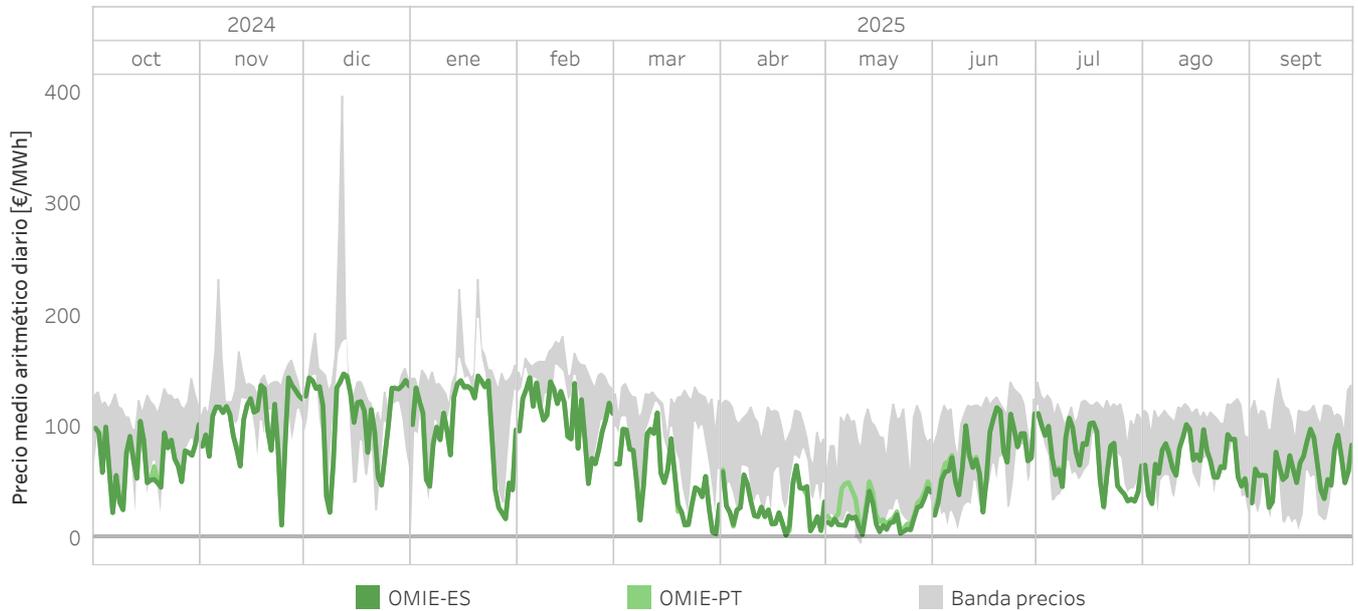


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

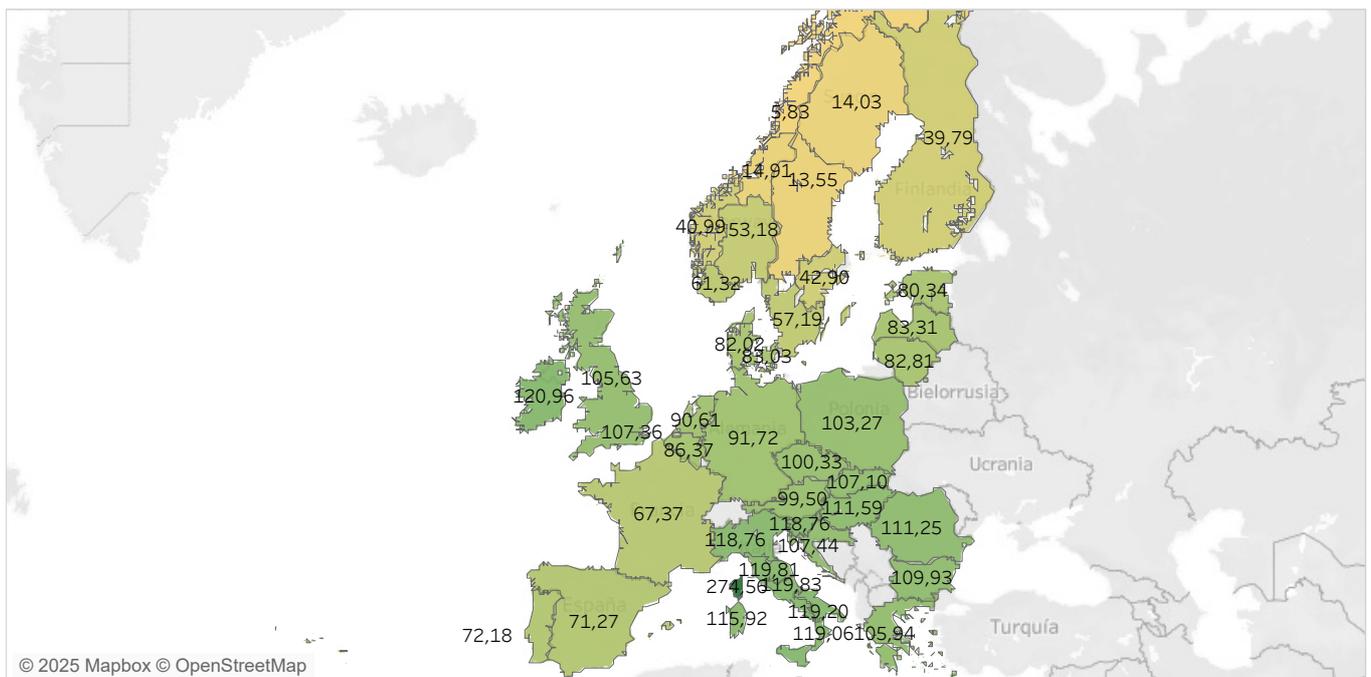
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

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).



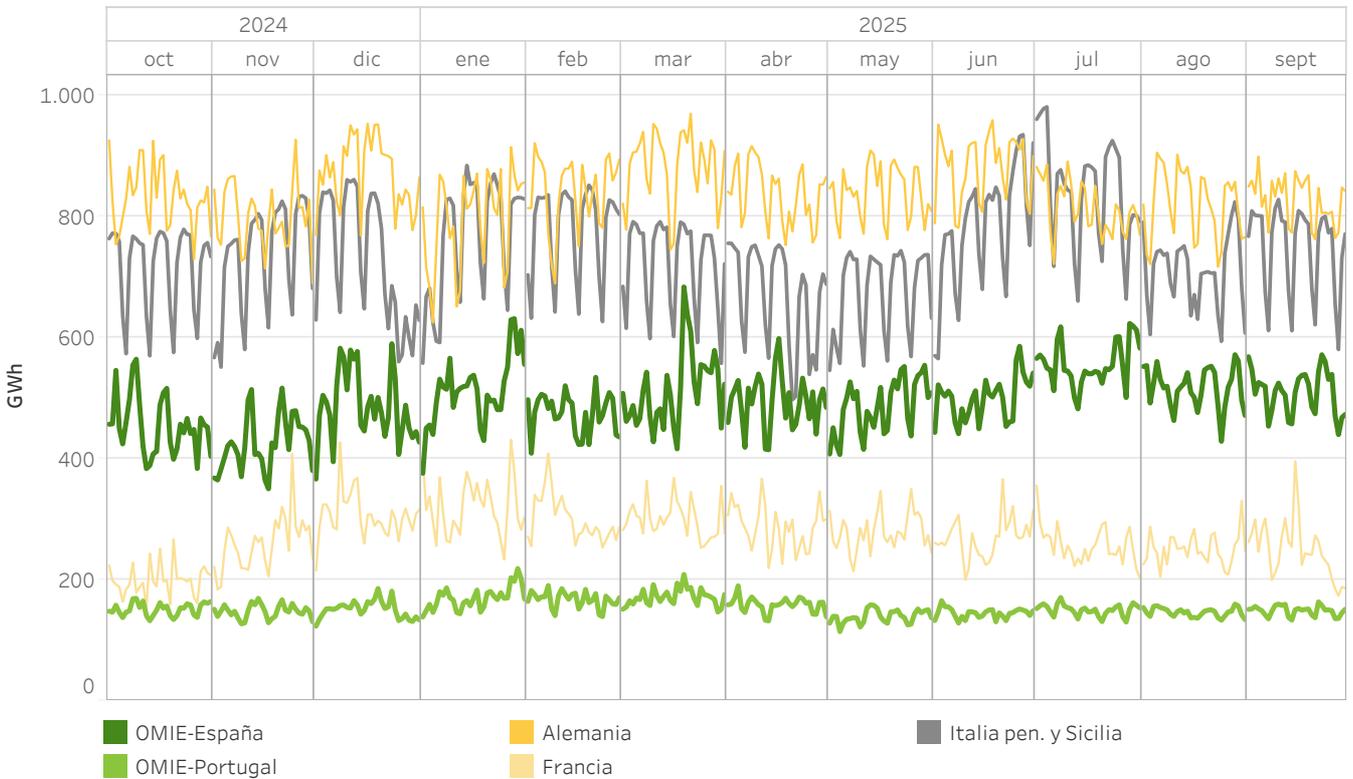
7.10 Precios medios en las áreas de precio de Europa de octubre 2024 a septiembre 2025 en €/MWh



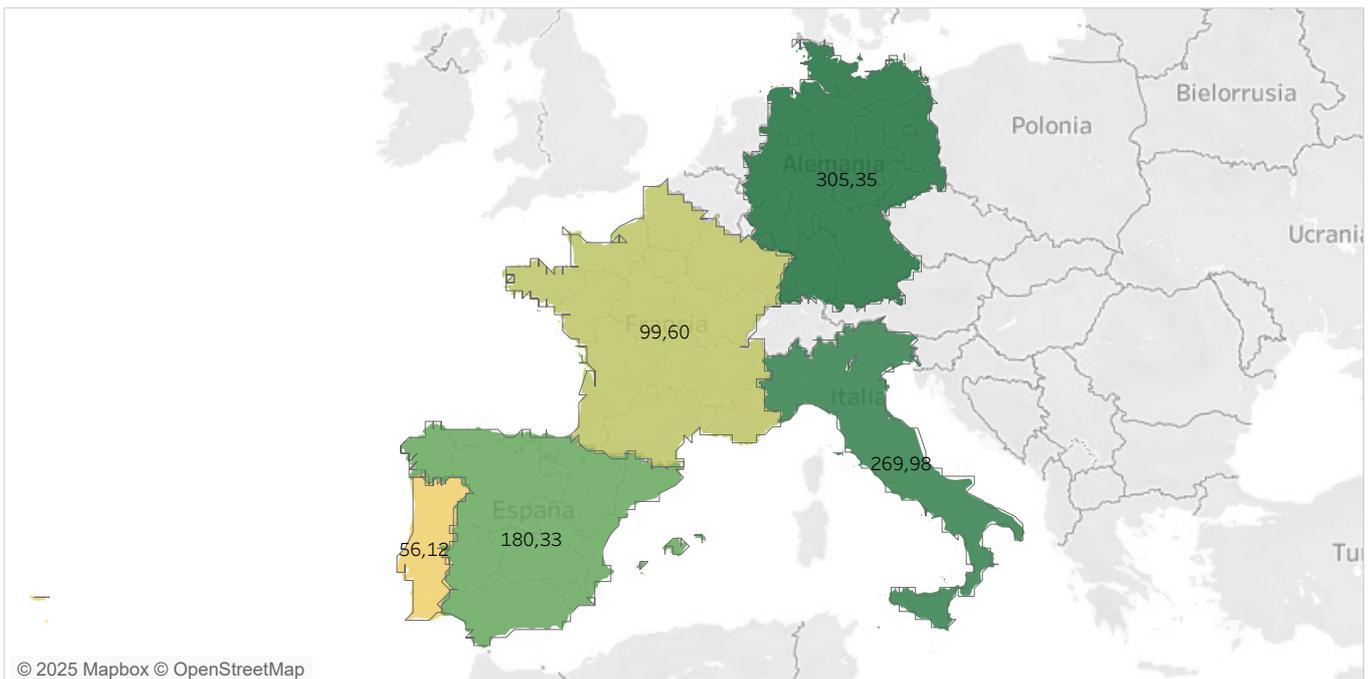
5,83 274,56

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 octubre 2024 a septiembre 2025 en TWh



Informe mensual septiembre 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 Intradivario

Los mercados intradivarios 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 intradivarios eficientes ha aumentado en los últimos años como consecuencia de la cada vez mayor capacidad de generación intermitente.

Mercado Intradivario de Subastas Europeas (IDAs)

Los mercados intradivarios 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 intradivario 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 intradivario de subasta es el Programa Intradivario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

Mercado Intradivario Continuo (XBID)

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

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

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

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

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

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

RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

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

Mercado Diario

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

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

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

Mercado Intradiario por subastas

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

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

Mercado Intradiario continuo

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

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

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

RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

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

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

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

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

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

GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

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

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

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



cmie