



Evolución del mercado de electricidad Informe mensual

diciembre

2025

Informe mensual diciembre 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 diciembre 2025

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 20.511 GWh, 135 GWh inferior al mes anterior y 774 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 77,91 €/MWh, 19,04 €/MWh superior al mes anterior y 33,48 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía nuclear (22,5%), que ha aumentado en 5,1 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía eólica (31,4%) que ha disminuido en 8,3 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía hidráulica (47%), que ha aumentado en 5,3 puntos respecto al mes anterior, y en las energías renovables (51,3%) que ha disminuido en 6,1 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.278,7 GWh, lo que ha supuesto un 16% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 77,42 €/MWh, un 0,6% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 743,3 GWh, lo que ha supuesto un 3,6% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 76,20 €/MWh, un 2,2% inferior al del mercado diario.

Informe mensual diciembre de 2025

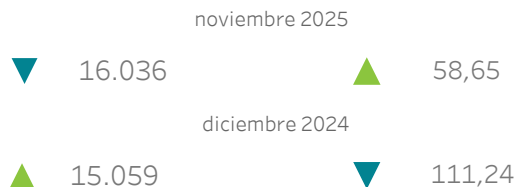
Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 1.336 millones de €, un 19,3% inferior al del mes anterior y un 36,4% inferior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 35 millones de €, un 6,8% inferior a la del mes anterior y un 36,2% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 84,5% de los periodos.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 1.163.391 €, un 40,9% inferior a la del mes anterior y un 118,8% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 3,9% 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 93.018 €. Dicha liquidación ha generado un déficit de 37.409 € 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 1.801 millones de €, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el 73,8% y el 15,6% del volumen total formalizado respectivamente.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 94,22 €/MWh, un 22,4% superior al mes anterior y un 24,5% inferior al del mismo mes del año anterior. Los mercados diario e intradiario han supuesto un 85,0% de dicho precio final.

Mercado diario

España

15.499 GWh 77,91 €/MWh

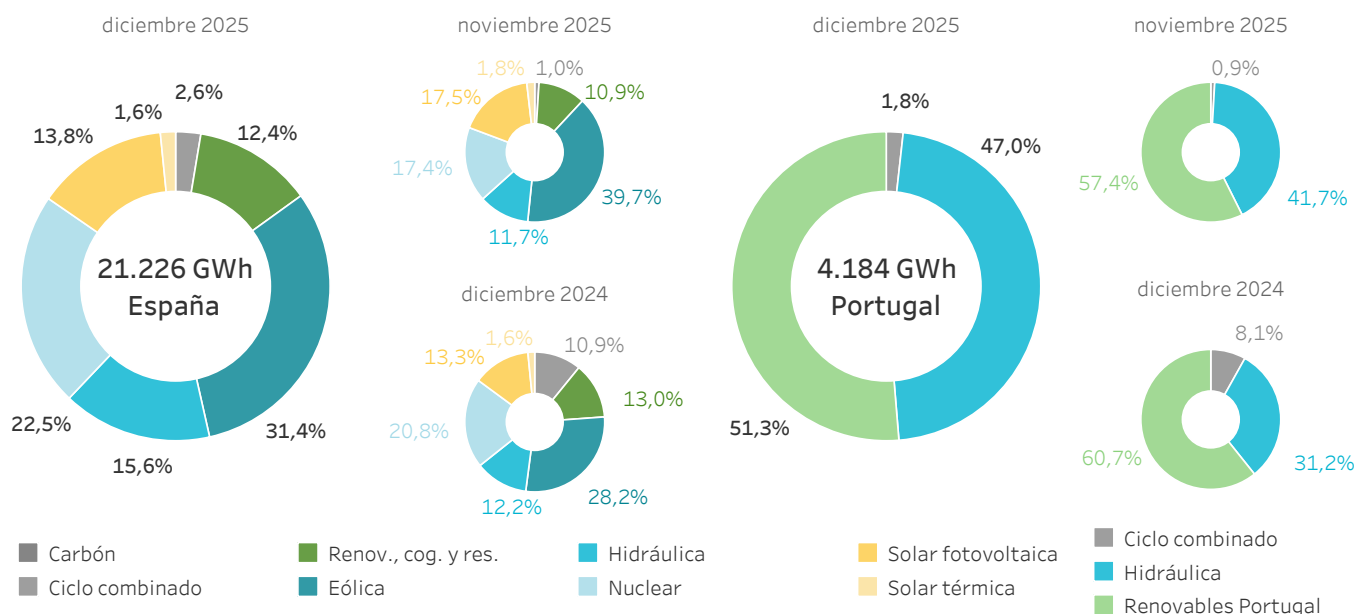


Portugal

5.012 GWh 77,91 €/MWh



Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.843,8 GWh 77,32 €/MWh

18,3% — 0,8%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

434,9 GWh 77,52 €/MWh

8,7% — 0,5%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

652,2 GWh 76,28 €/MWh

4,2% — 2,1%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

91,1 GWh 75,47 €/MWh

1,8% — 3,1%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Volumen económico

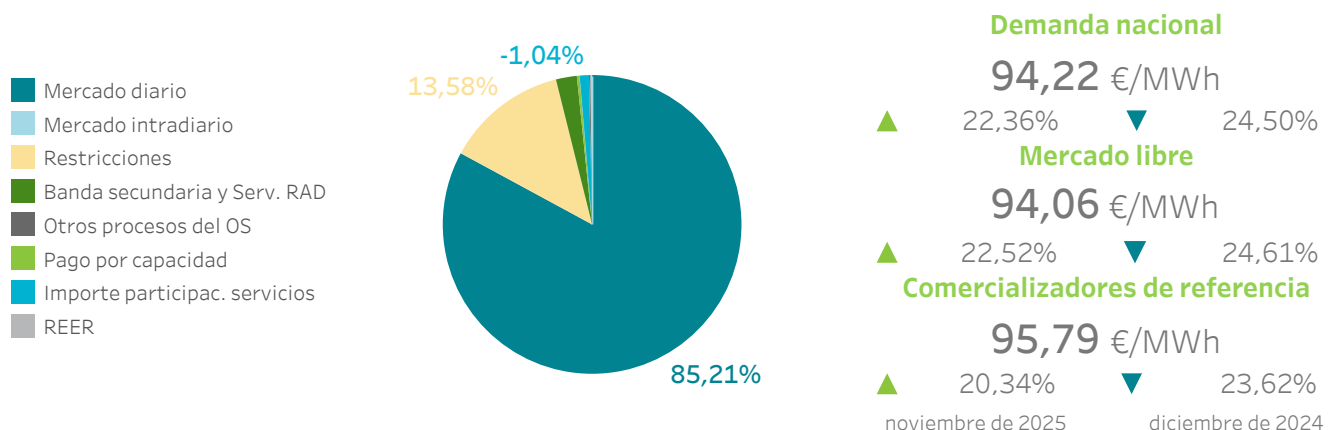
	España		Portugal	
Mercado diario	1.181 Millones de €		385 Millones de €	
	▲ 36,22%	▼ 27,55%	▲ 45,49%	▼ 25,01%
	noviembre de 2025	diciembre de 2024	noviembre de 2025	diciembre de 2024
Mercado intradiario subastas	220 Millones de €		21 Millones de €	
	▲ 46,90%	▼ 20,32%	▲ 37,27%	▼ 37,27%
	noviembre de 2025	diciembre de 2024	noviembre de 2025	diciembre de 2024
Mercado intradiario continuo	51 Millones de €		3 Millones de €	
	▲ 40,58%	▼ 34,33%	▼ 1,78%	▼ 59,63%
	noviembre de 2025	diciembre de 2024	noviembre de 2025	diciembre de 2024
Renta de congestión total	39 Miles de €		26.694 Miles de €	
	▼ 96,64%	▼ 94,48%	▼ 23,79%	▼ 50,62%
	noviembre de 2025	diciembre de 2024	noviembre de 2025	diciembre de 2024
% Periodos con diferencia precios en MD	0,07 %		87,10 %	

	Ingresos instalaciones		Excedente/déficit repercutido a demanda	
Liquidación REER	84 Miles de €		13 Miles de €	
	▼ 9,80%	No aplica	No aplica	No aplica
	noviembre de 2025	diciembre de 2024	noviembre de 2025	diciembre de 2024

Volumen de garantías de pago formalizadas

1.855 Millones de €	▲ 2,97%	▲ 9,28%
	noviembre de 2025	diciembre de 2024

Precio final medio del sistema eléctrico español



Informe mensual diciembre 2025

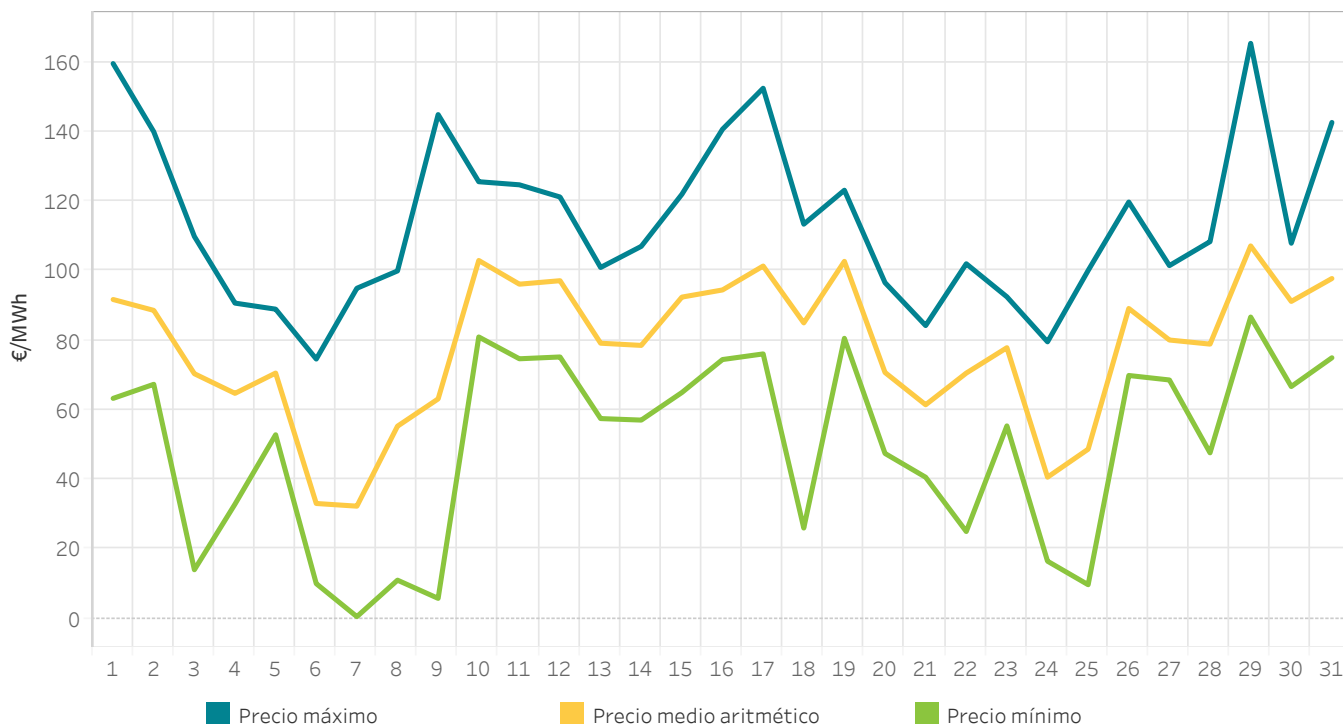
1.

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

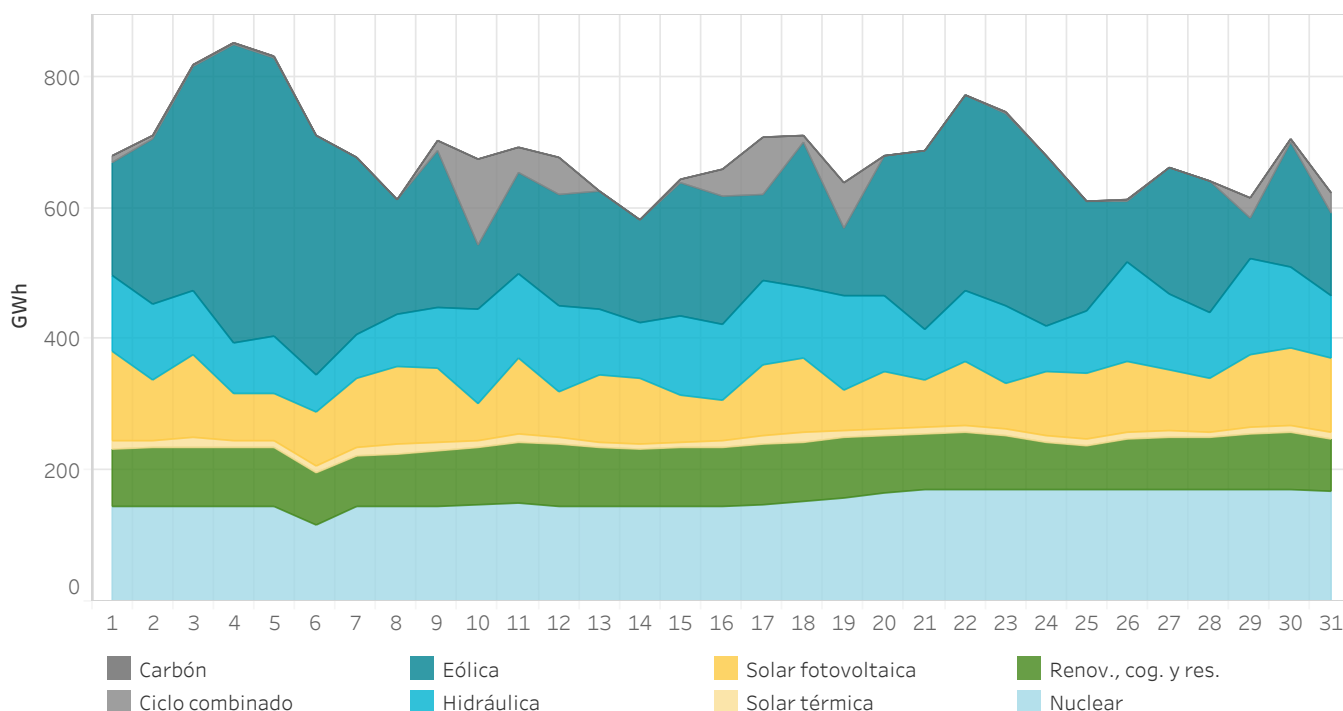


1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

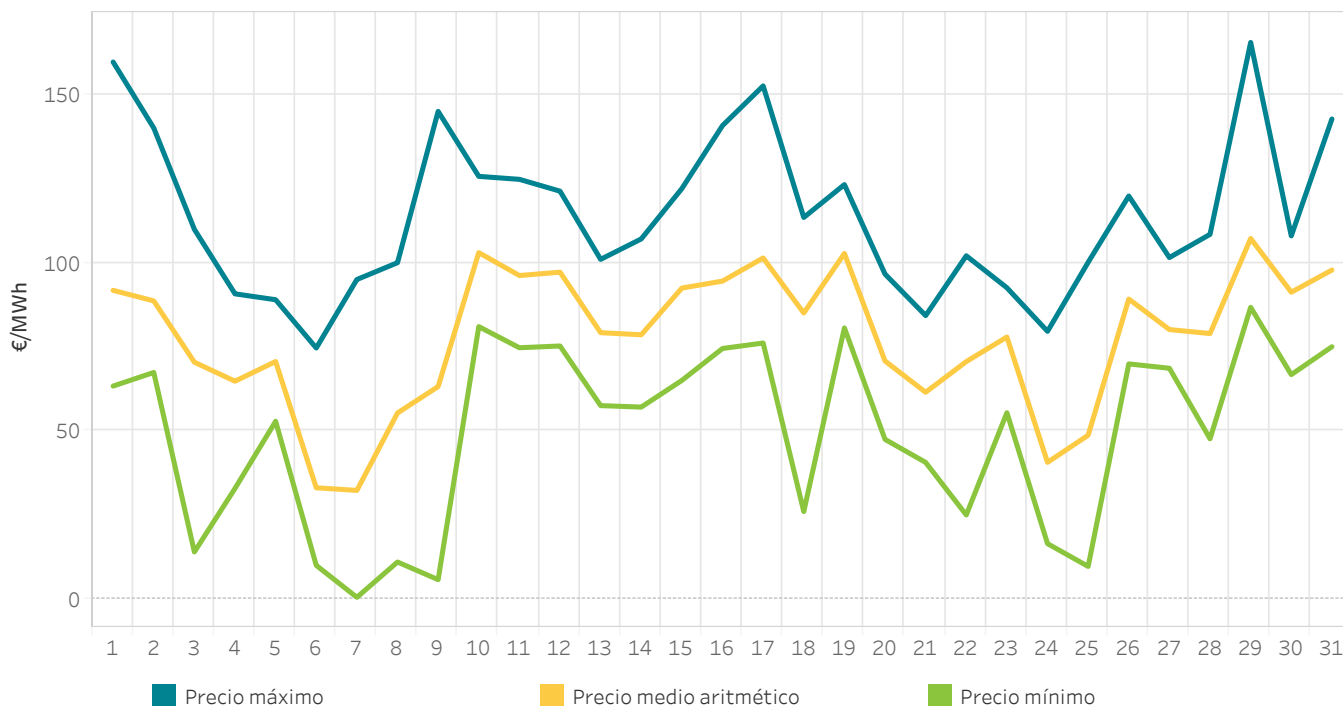


1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

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

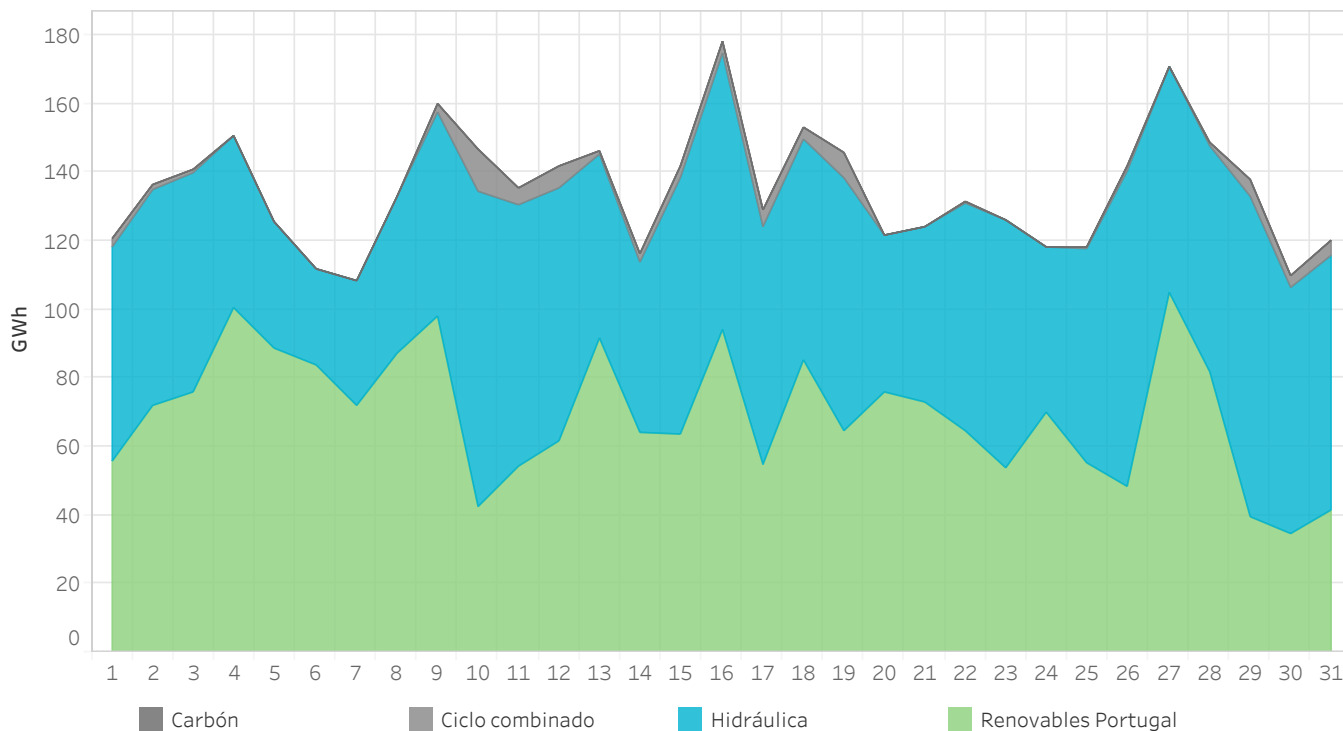


1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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.

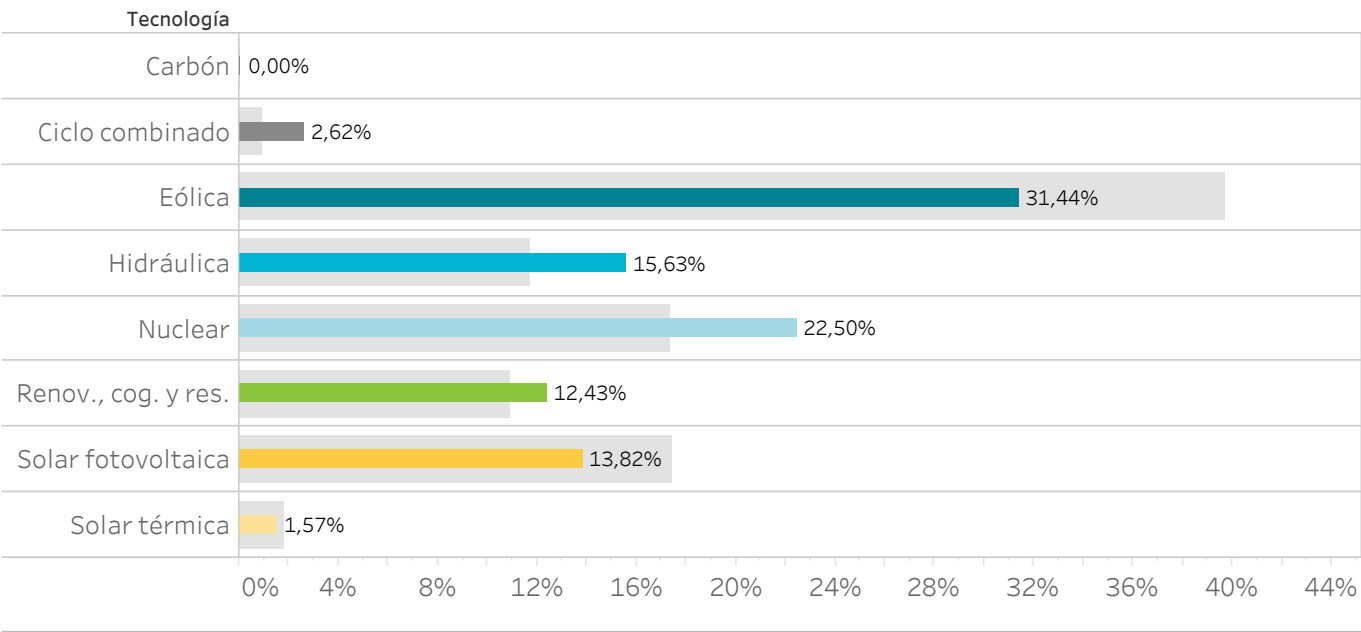


1.5 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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.

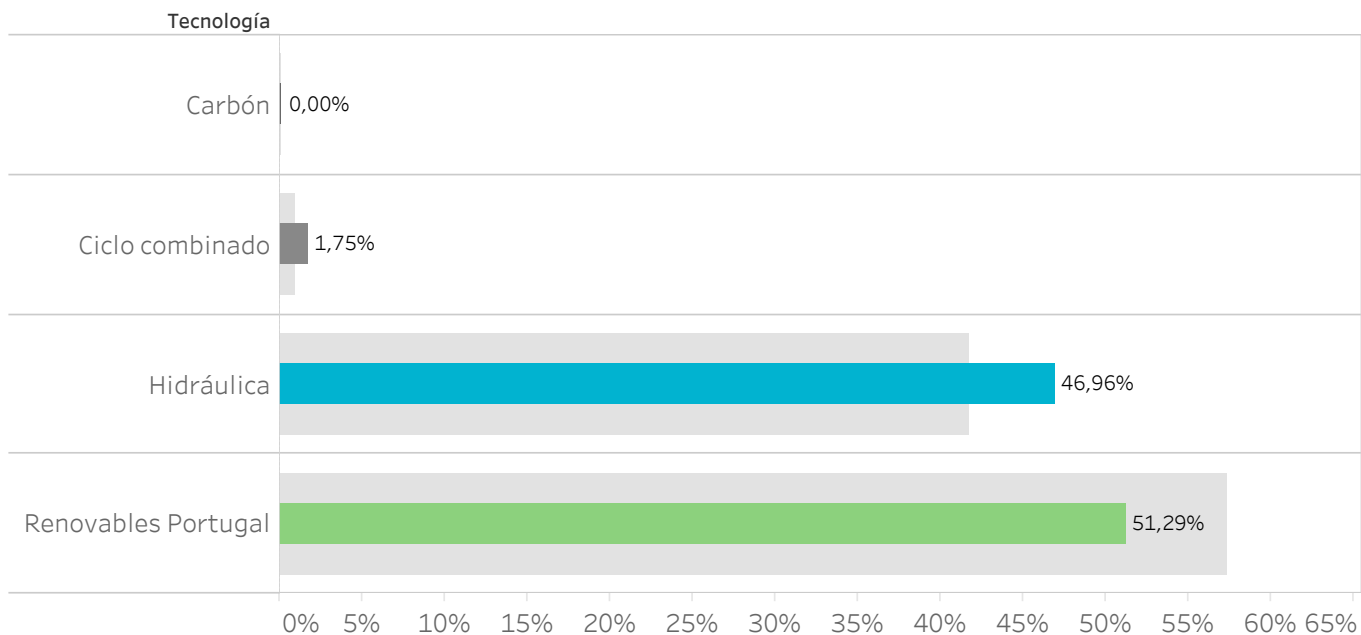


1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

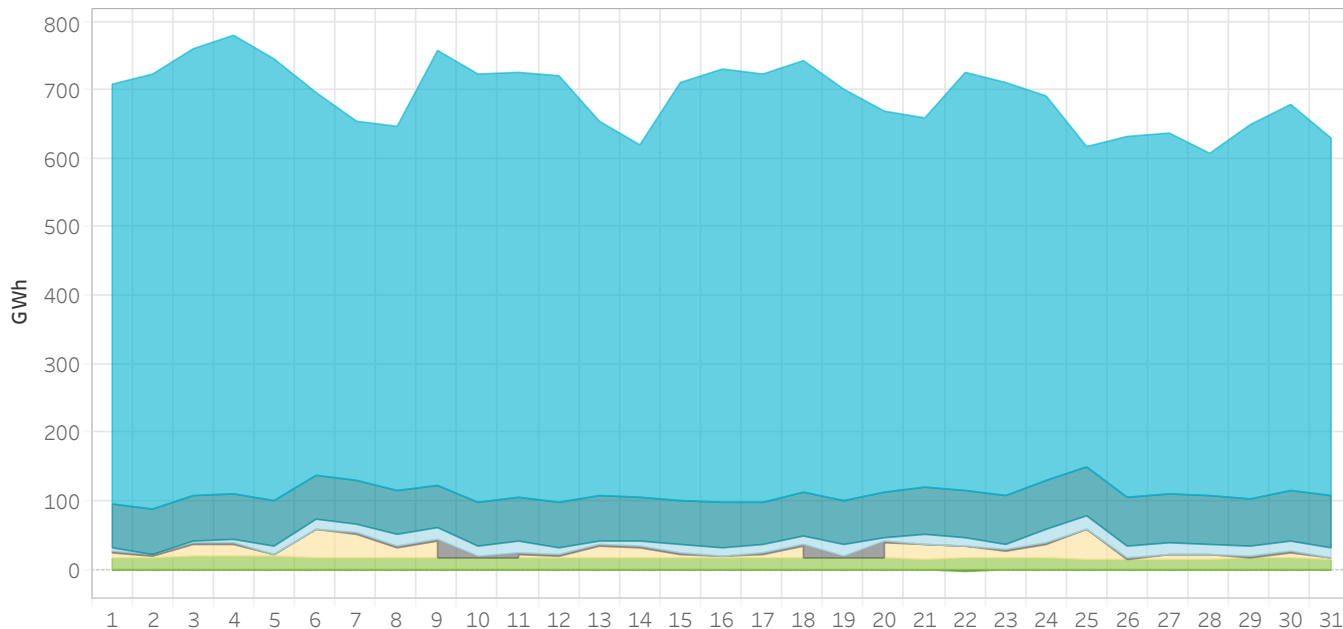
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

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



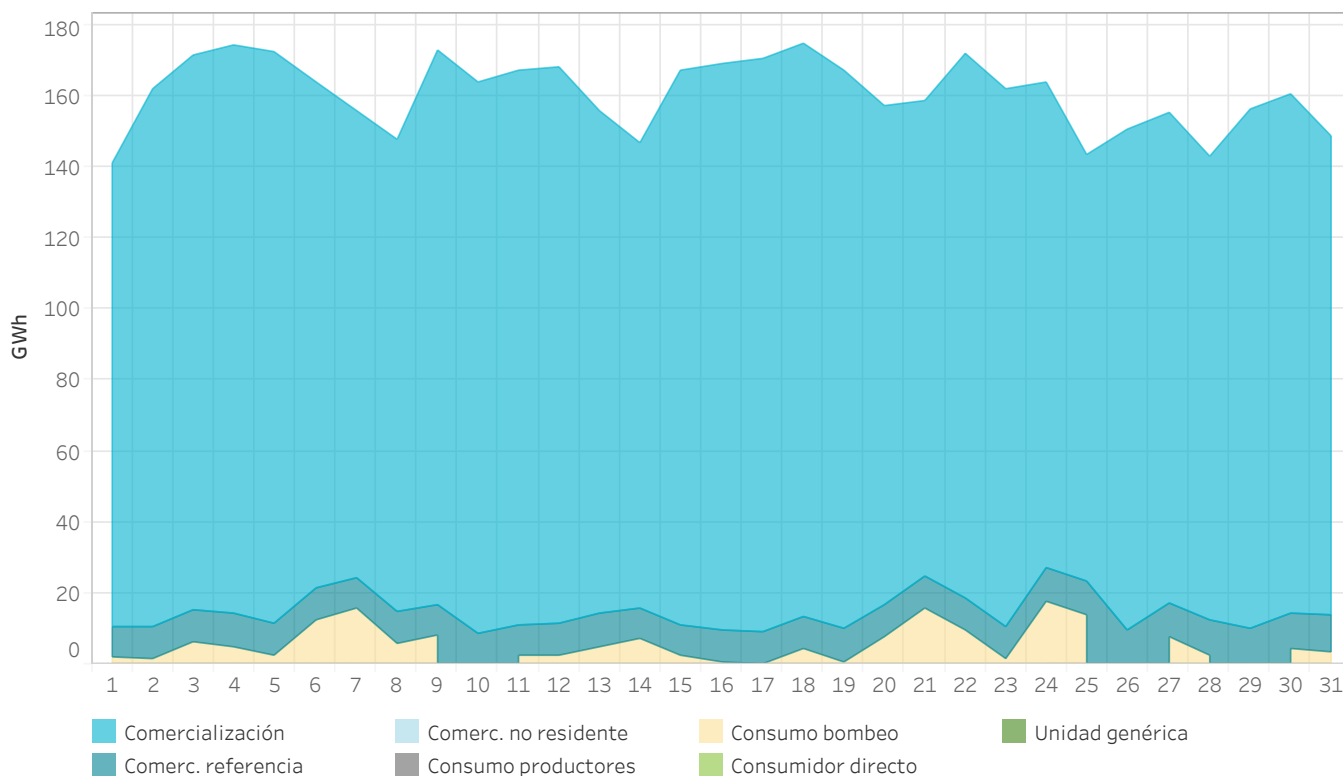
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



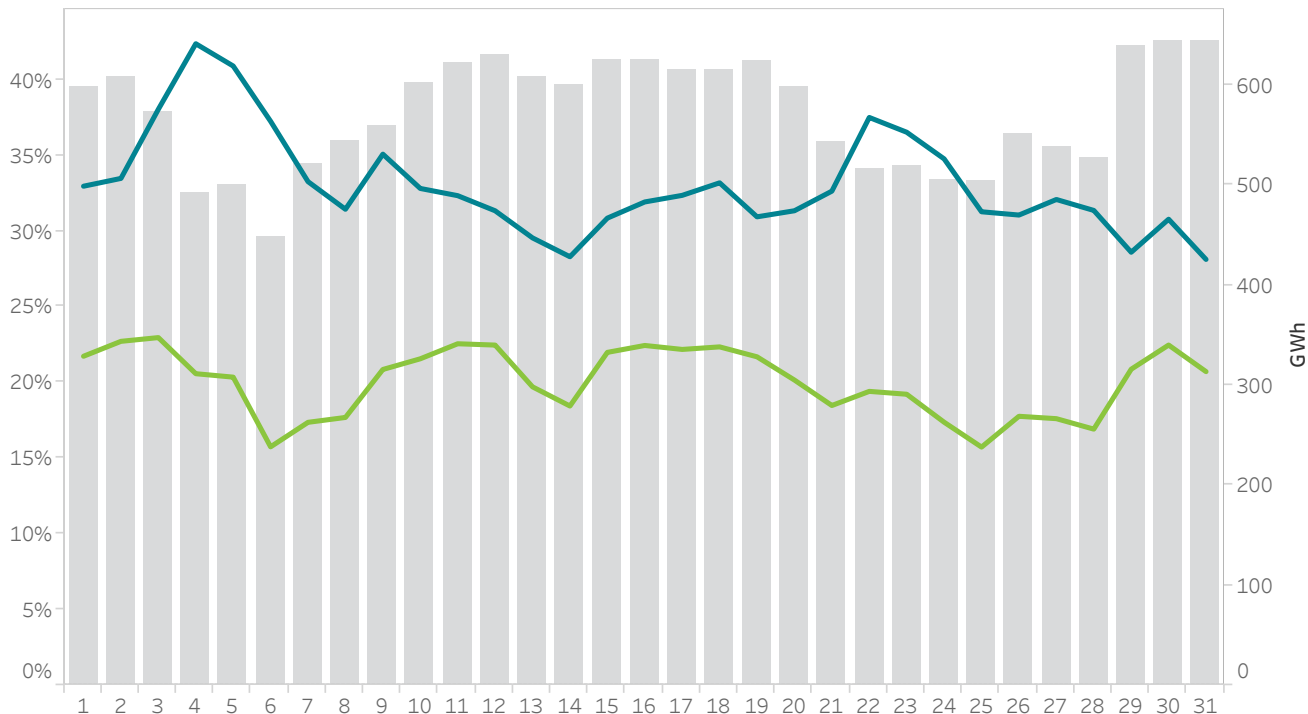
1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



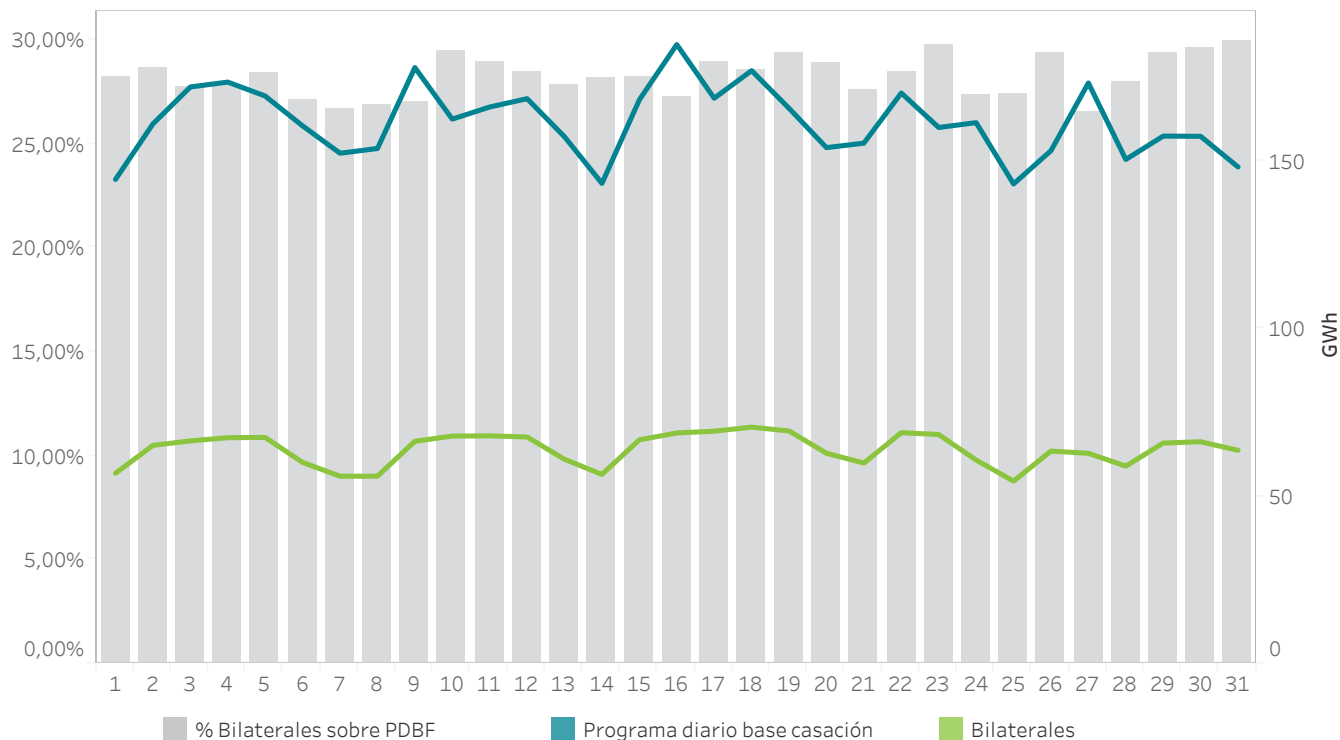
1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal



Informe mensual diciembre 2025

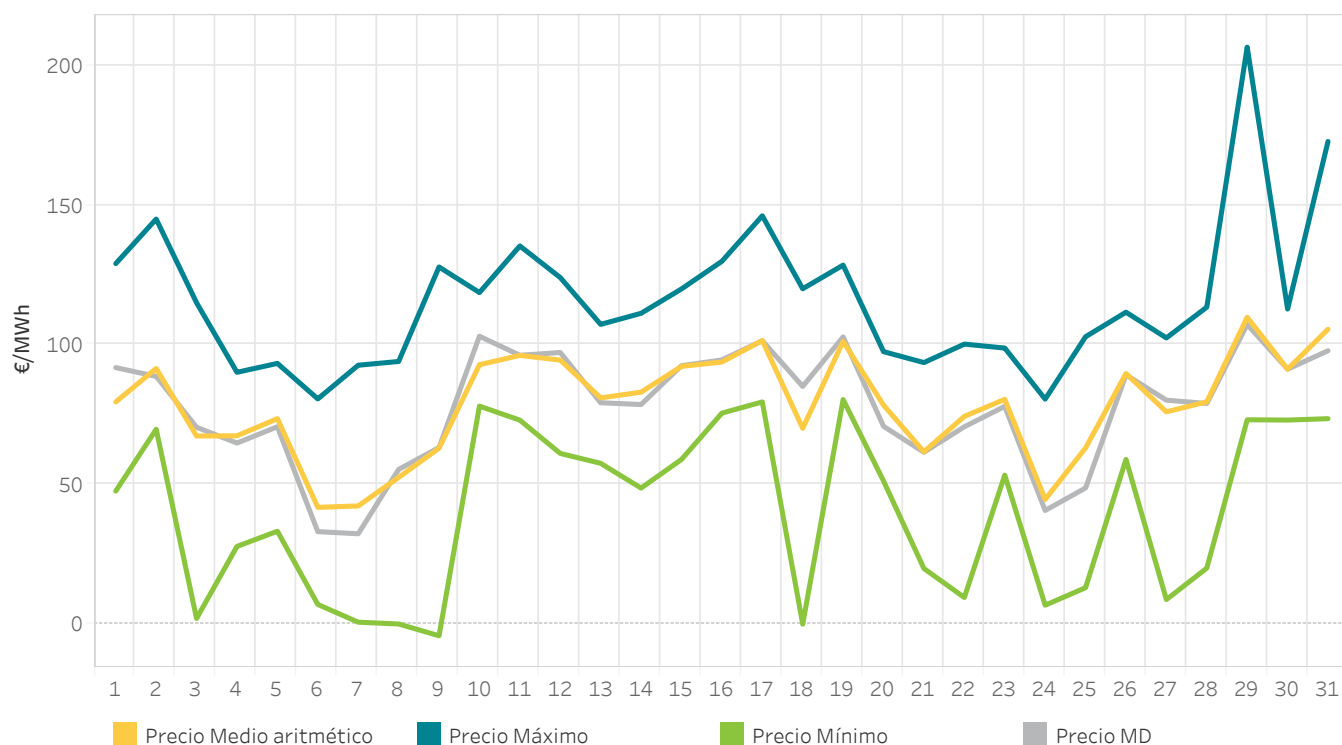
2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

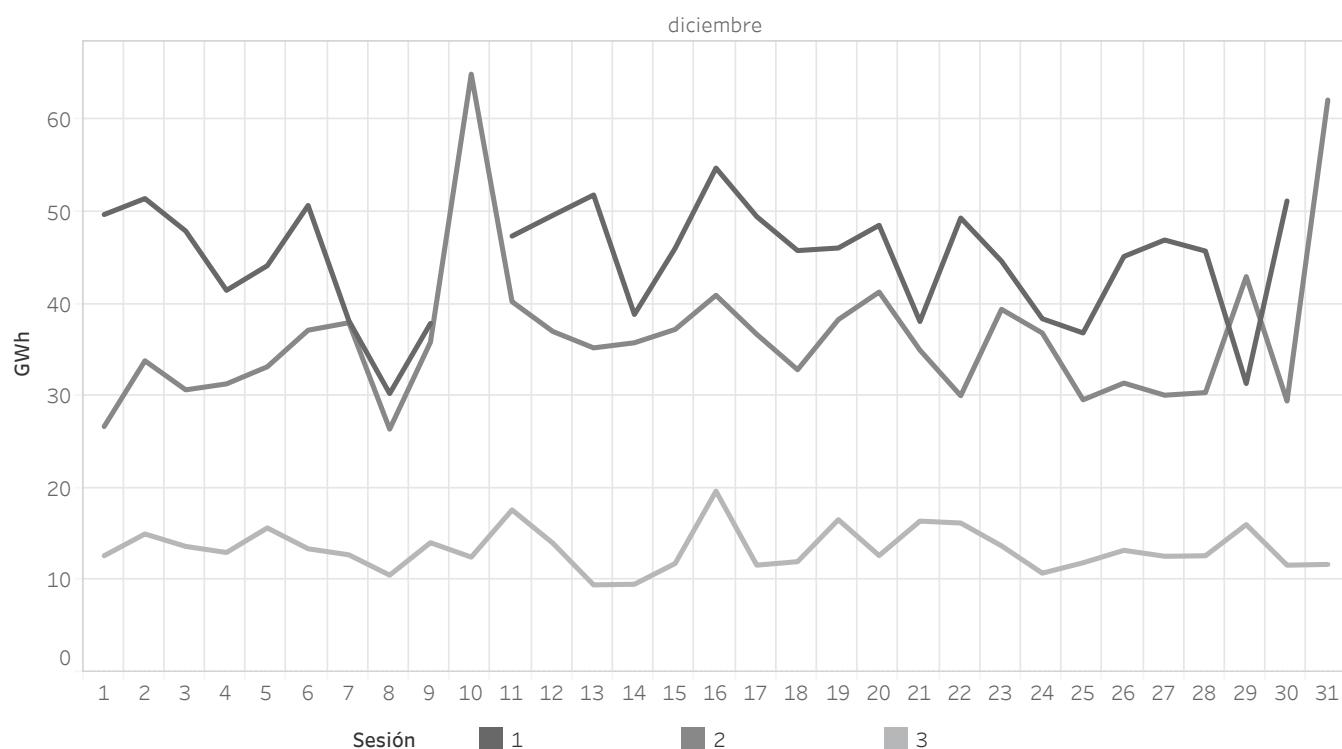
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

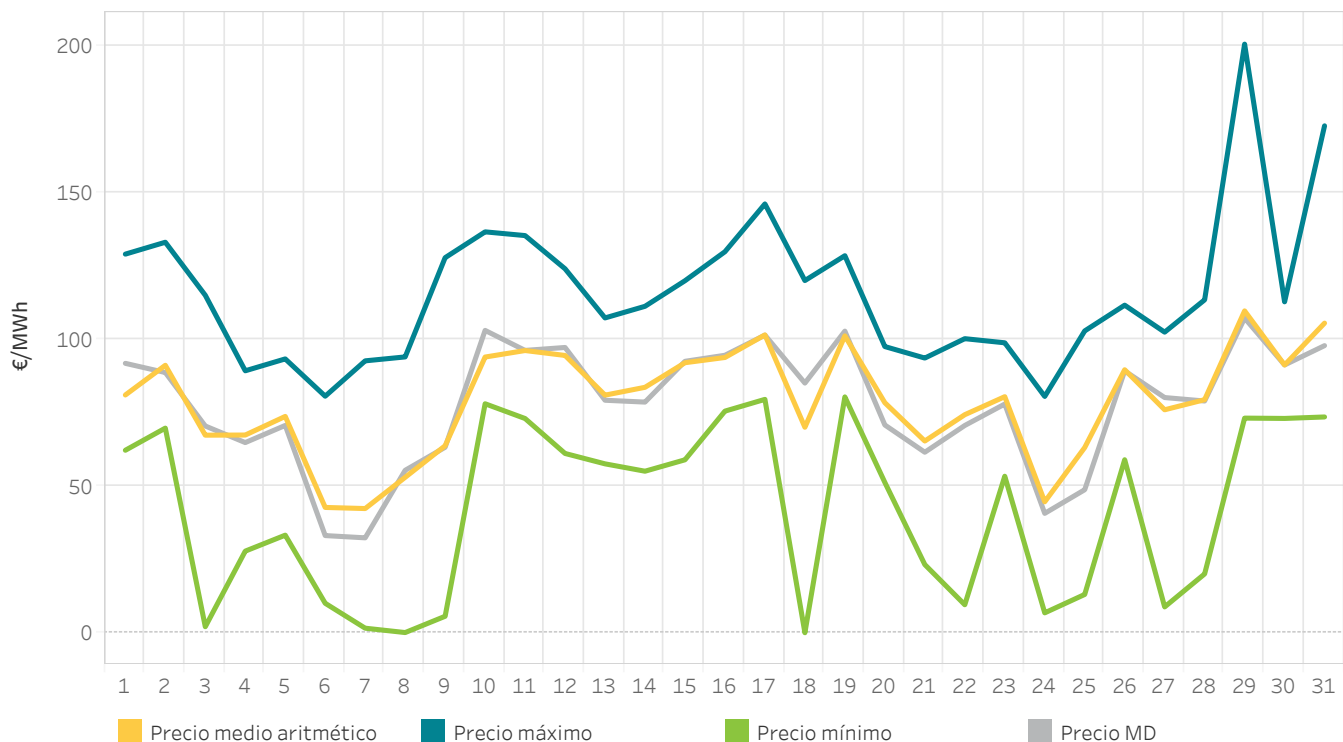
En España

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

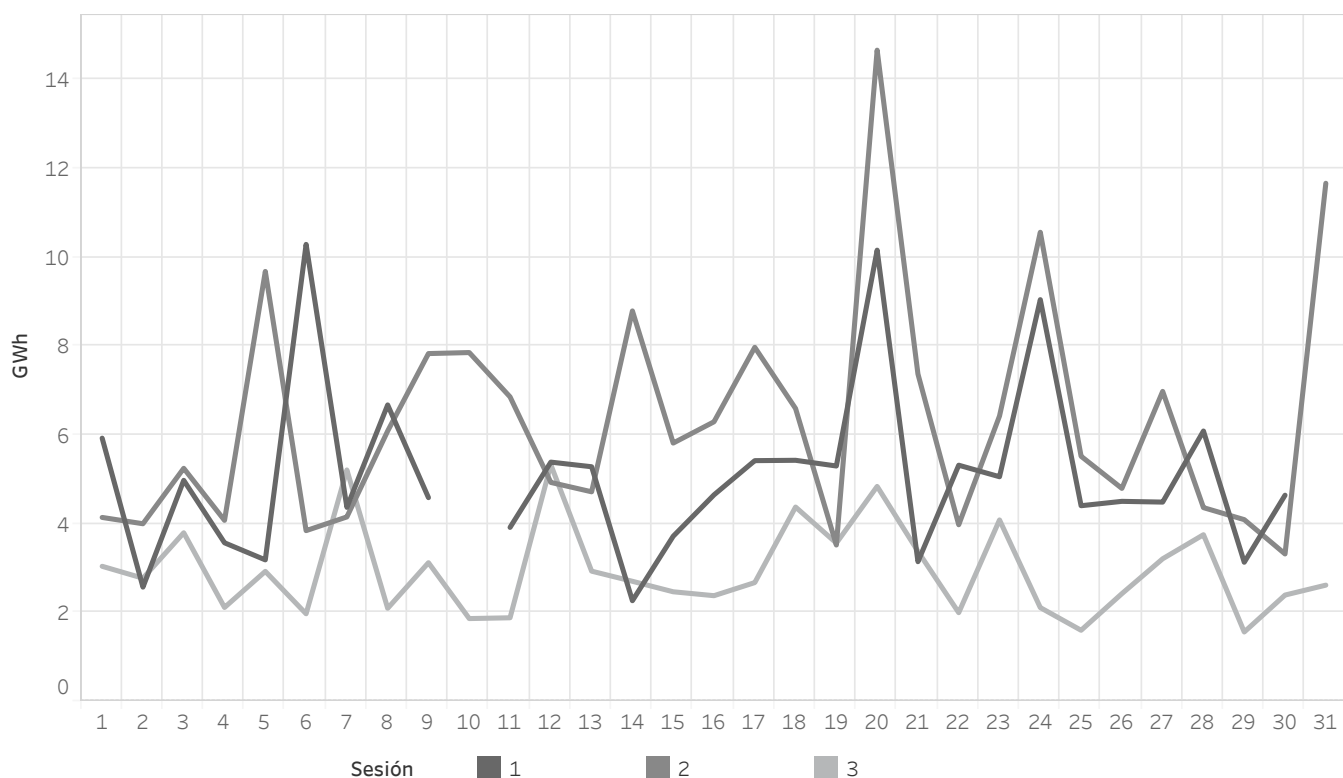
En Portugal



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 noviembre 2025 y los valores Y-1 corresponden a diciembre 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	75,64	206,50	4,50	59,09	109,78	1.297,7	1.036,3	1.033,0
2	76,26	182,50	-4,20	58,49	111,71	1.130,8	1.155,5	1.165,7
3	82,57	175,94	-0,05	62,17	118,57	415,3	365,1	320,4
Todas	77,32	206,50	-4,20	59,49	112,34	2.843,8	2.556,9	2.519,2

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

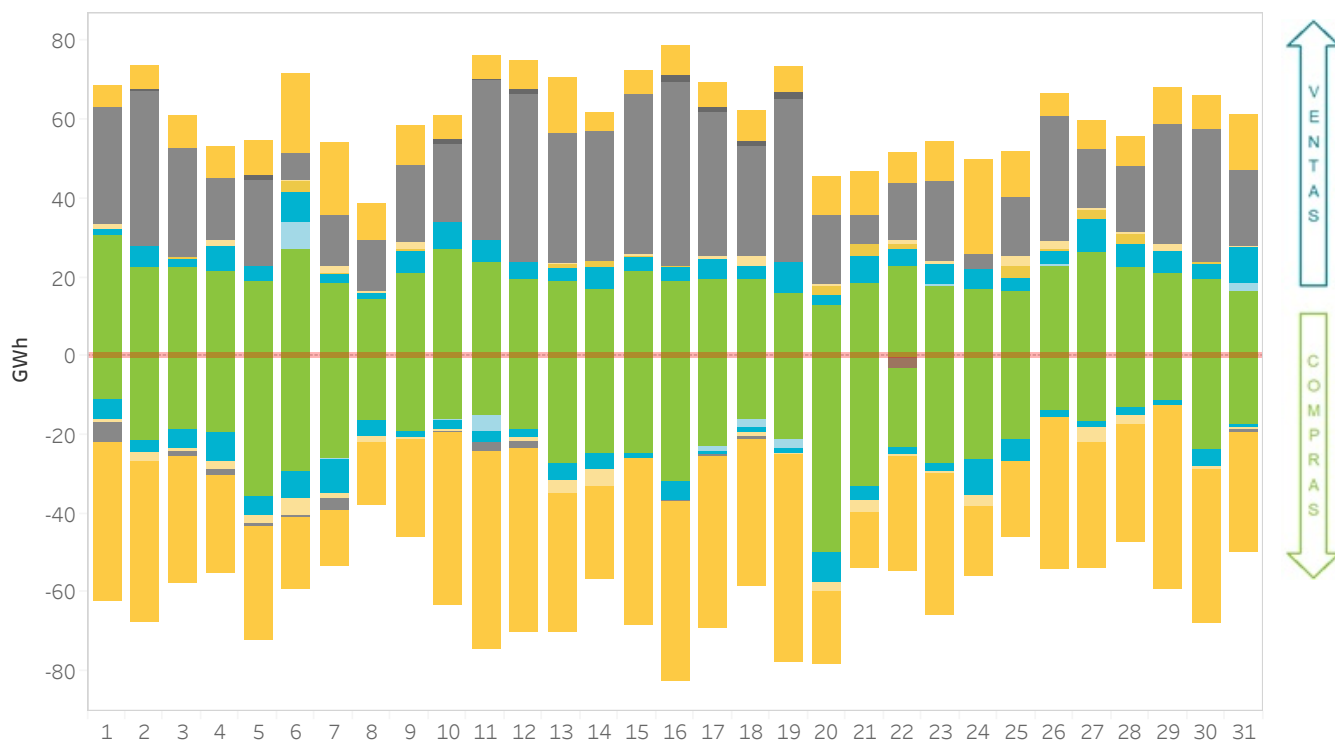
En Portugal
Los valores referidos a M-1 corresponden a noviembre 2025 y los valores Y-1 corresponden a diciembre 2024

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	75,67	200,59	4,50	59,56	110,18	147,5	139,0	165,0
2	76,45	182,50	0,00	59,34	113,23	196,2	205,8	202,0
3	83,11	175,94	-0,05	64,23	123,36	91,2	76,5	63,3
Todas	77,52	200,59	-0,05	60,46	114,09	434,9	421,3	430,2

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

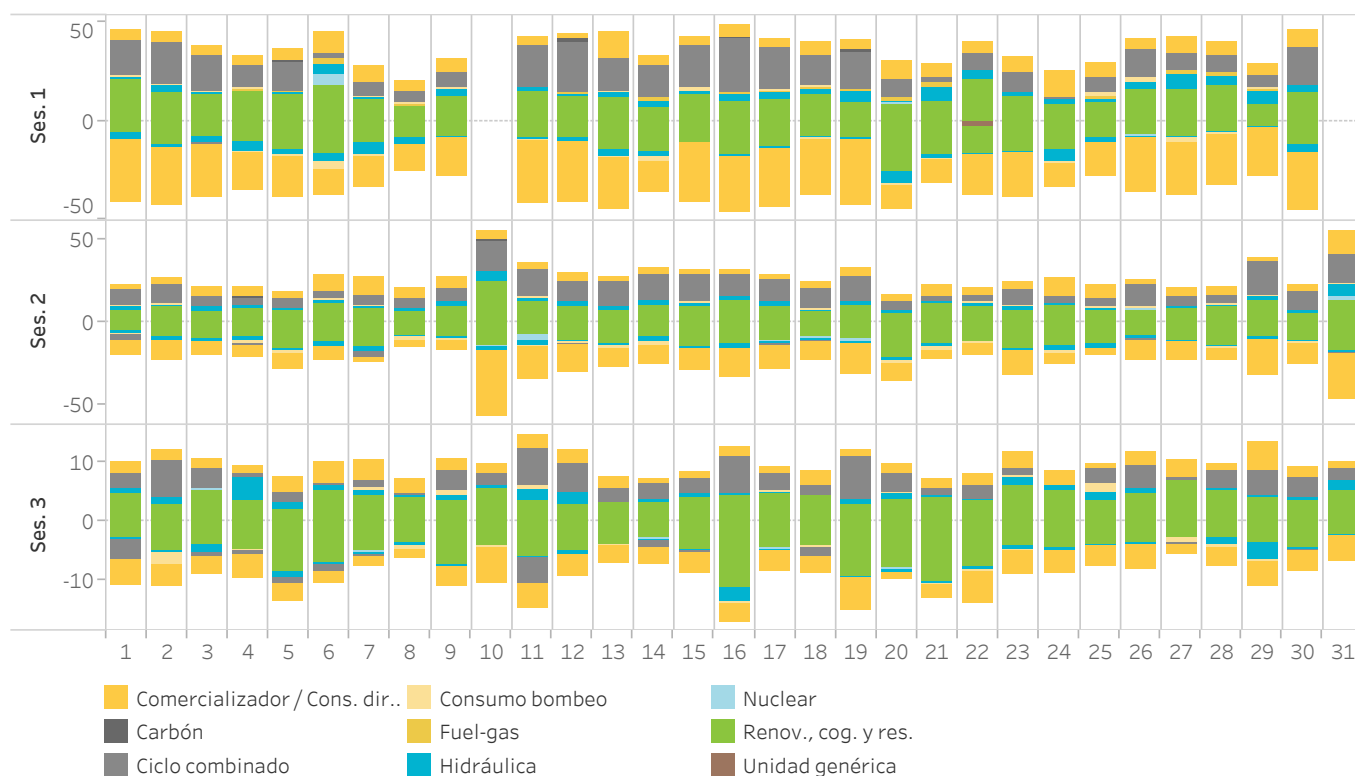
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

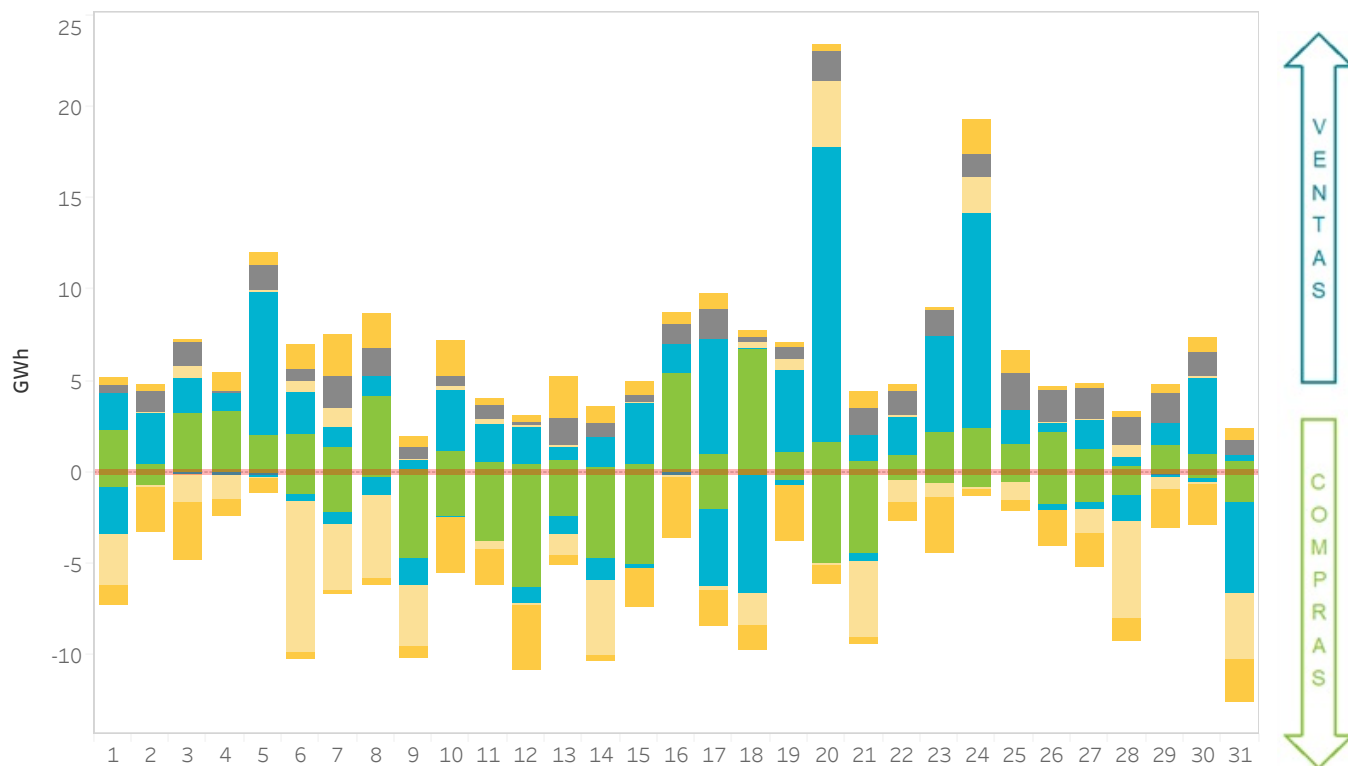
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

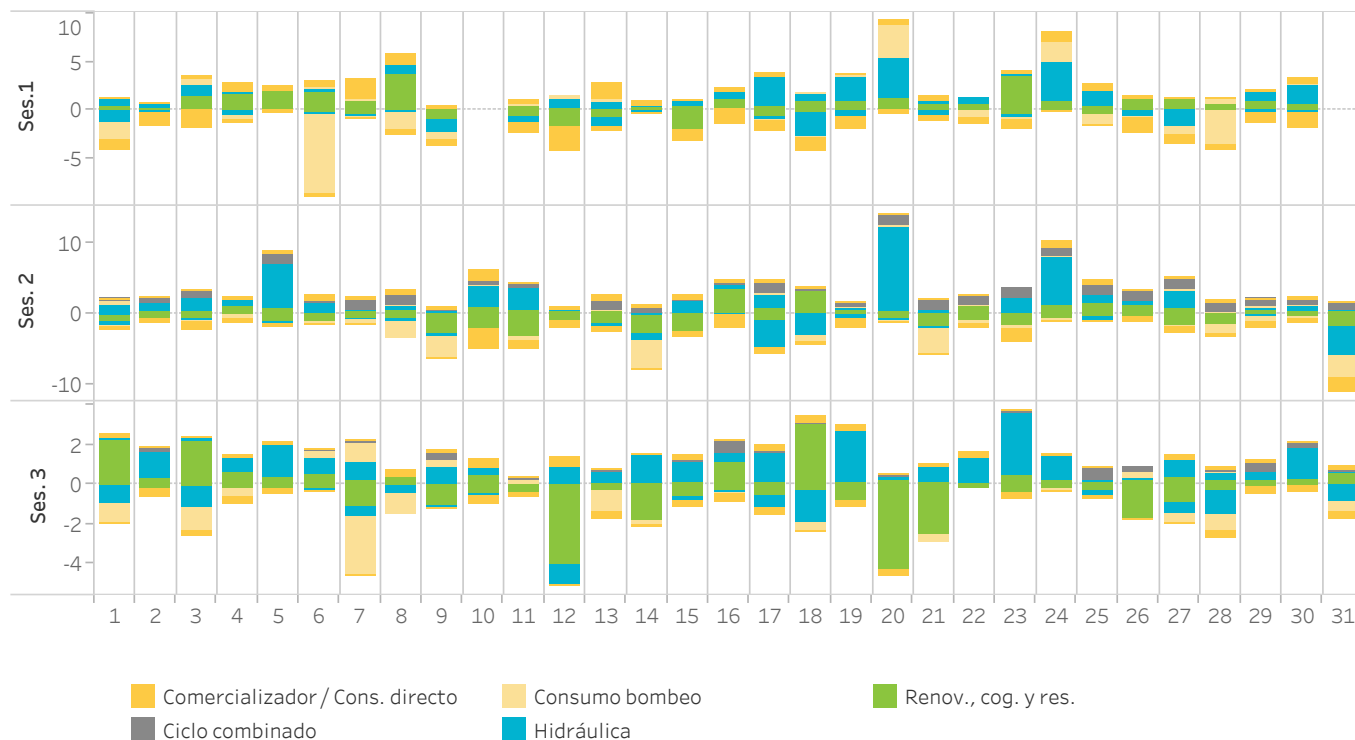
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



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.

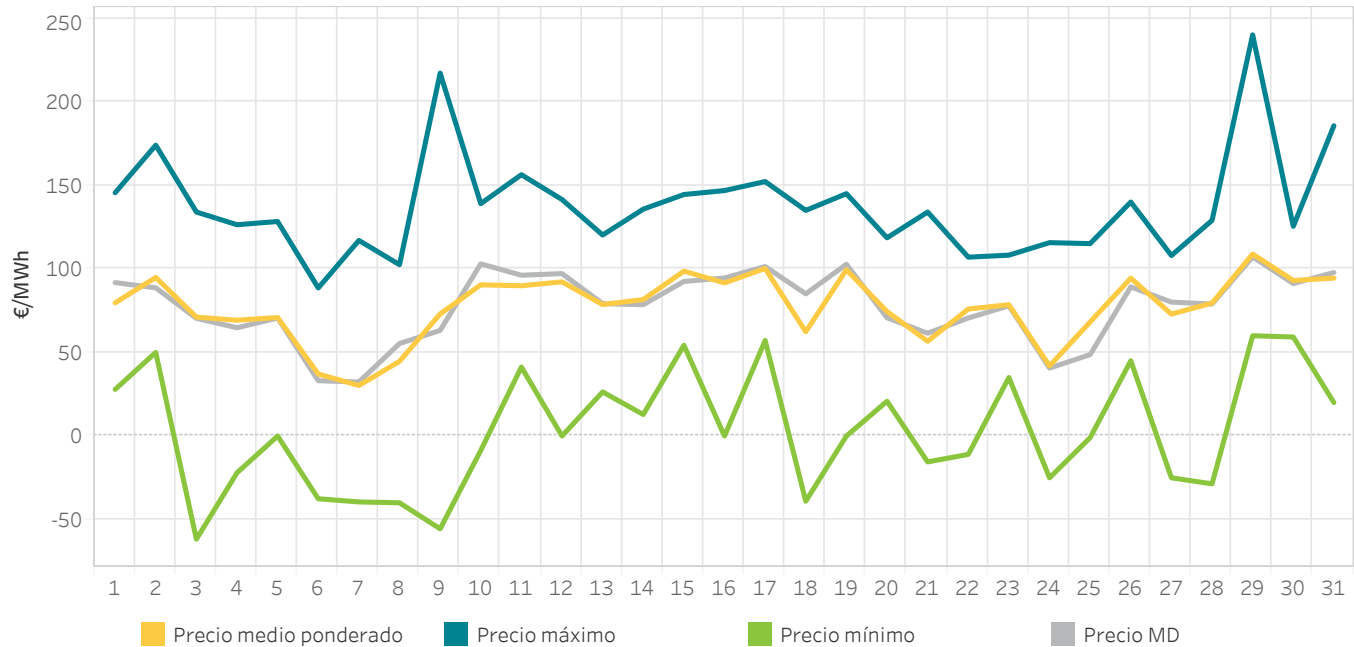
Mercado intradiario continuo

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



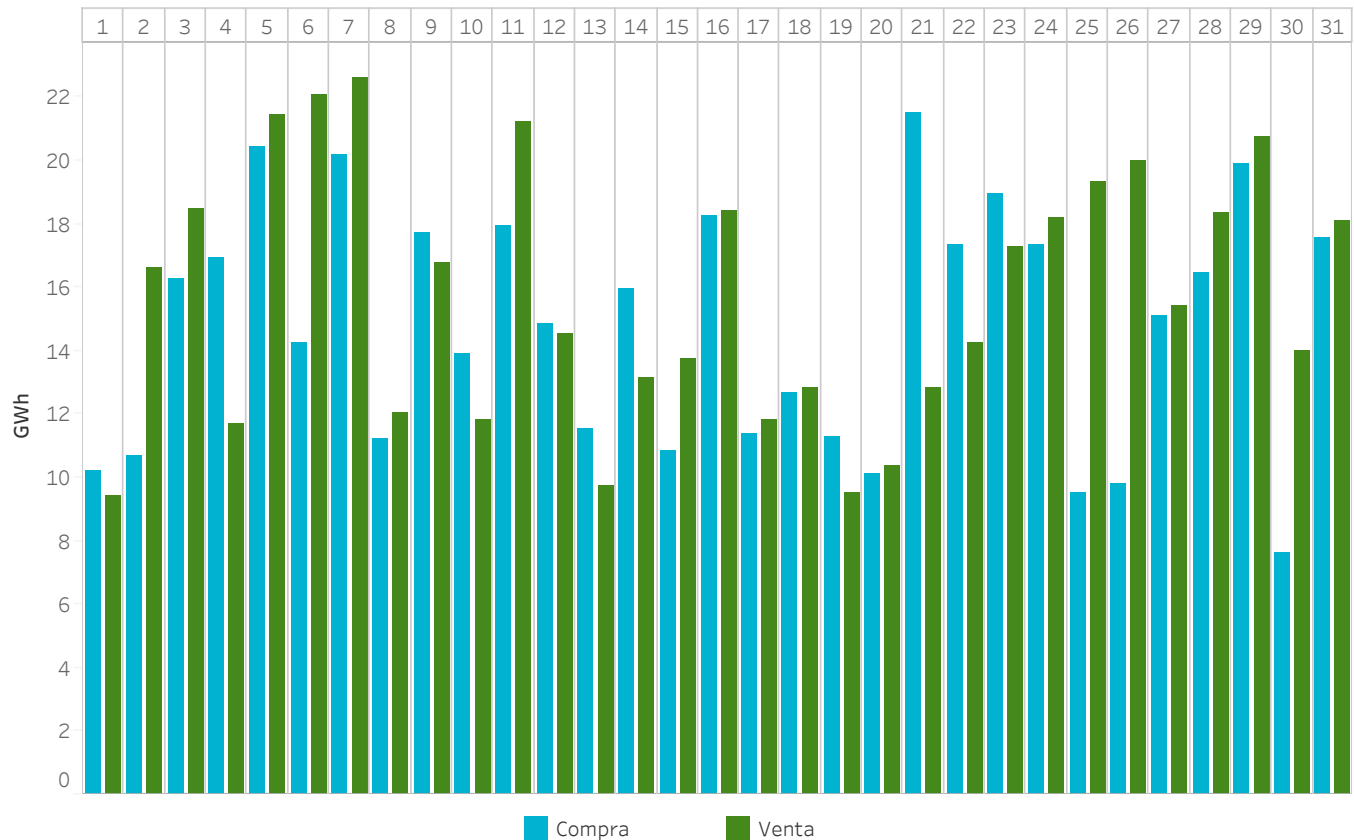
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



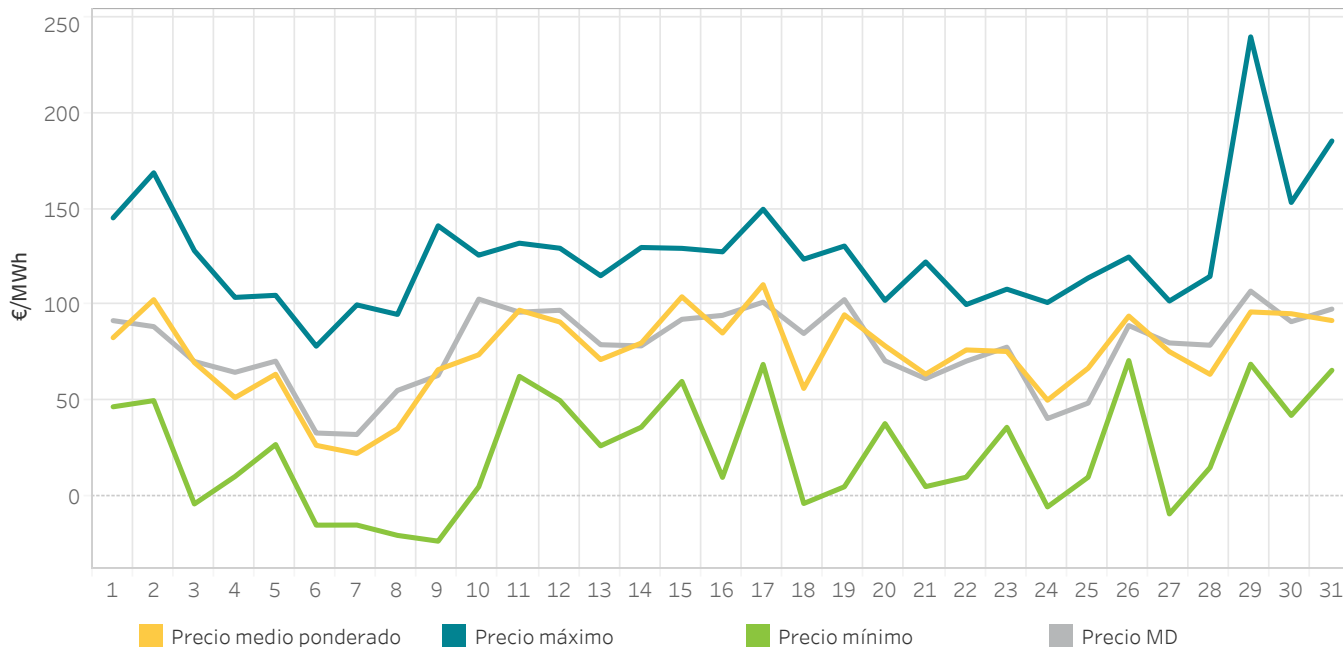
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



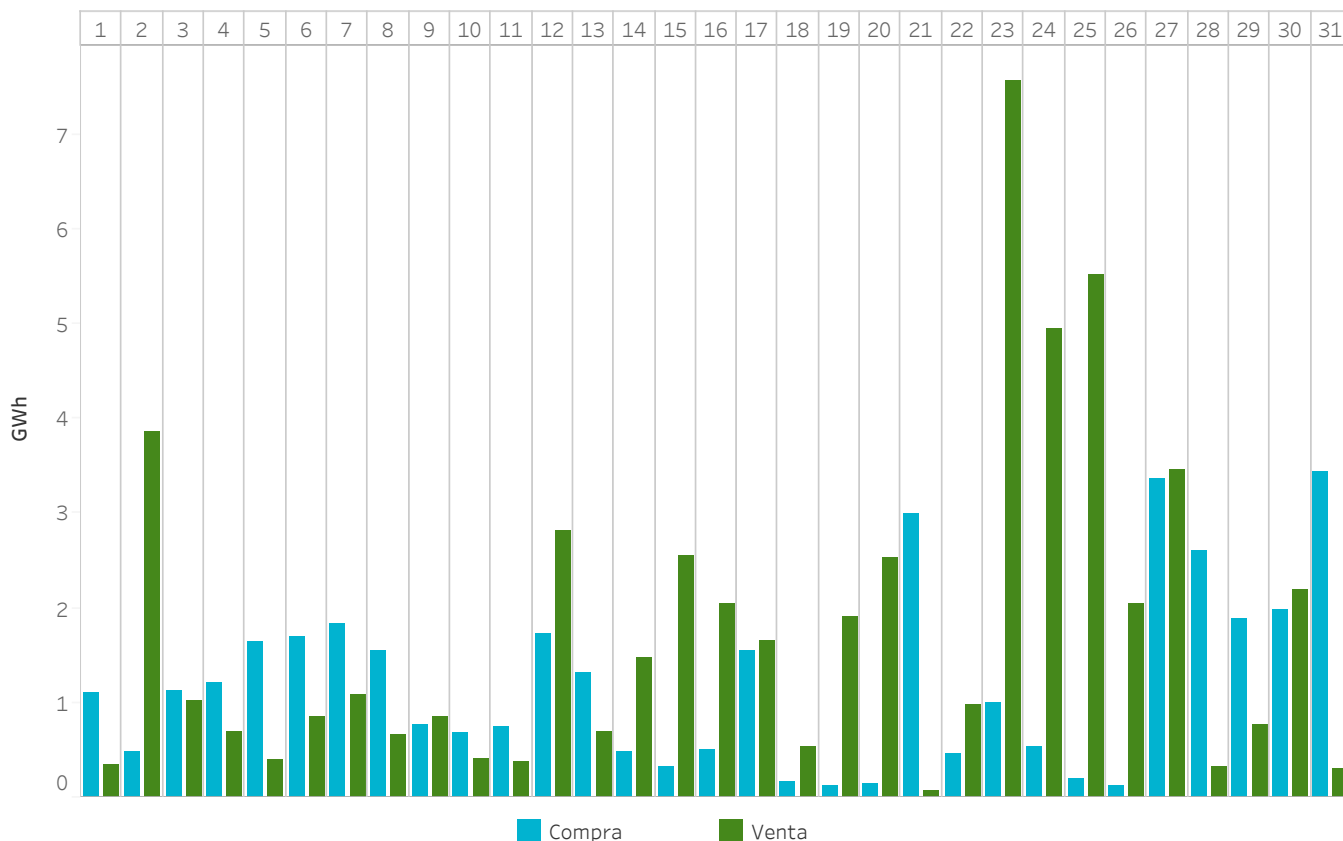
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

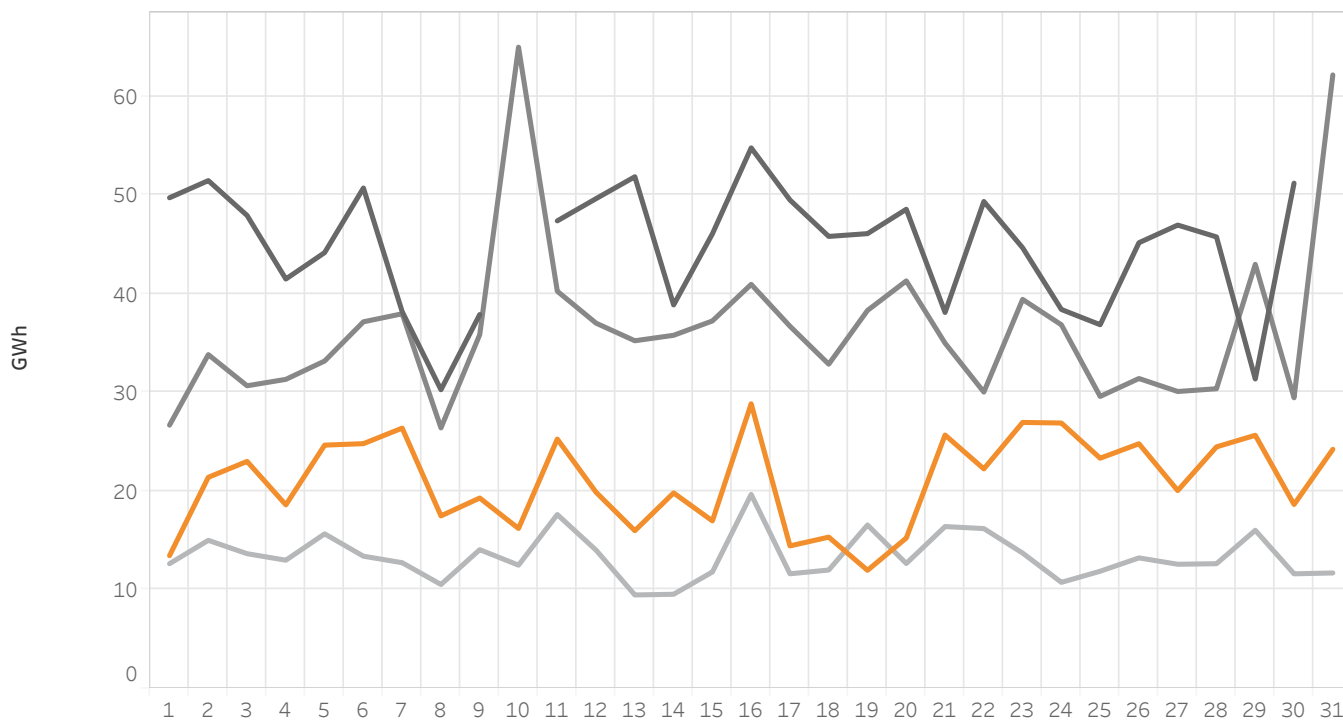
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

En España

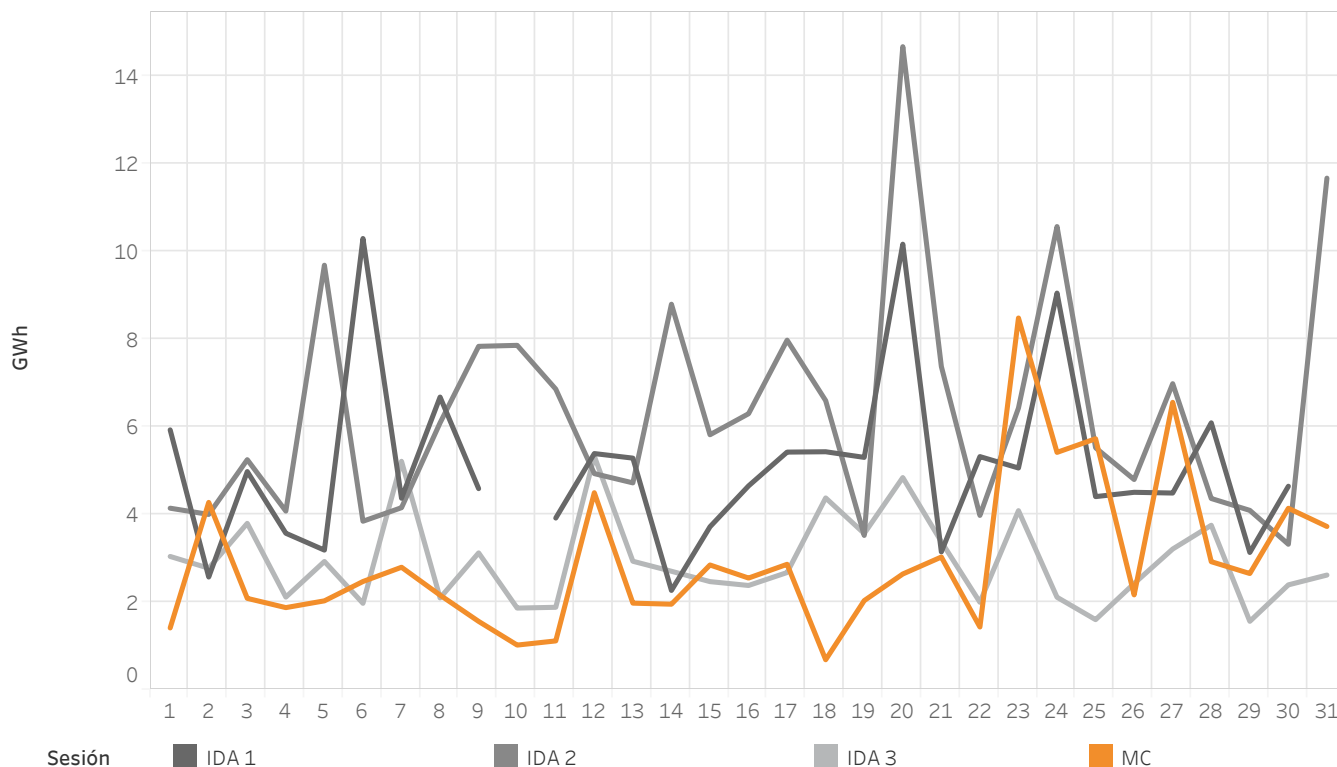
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

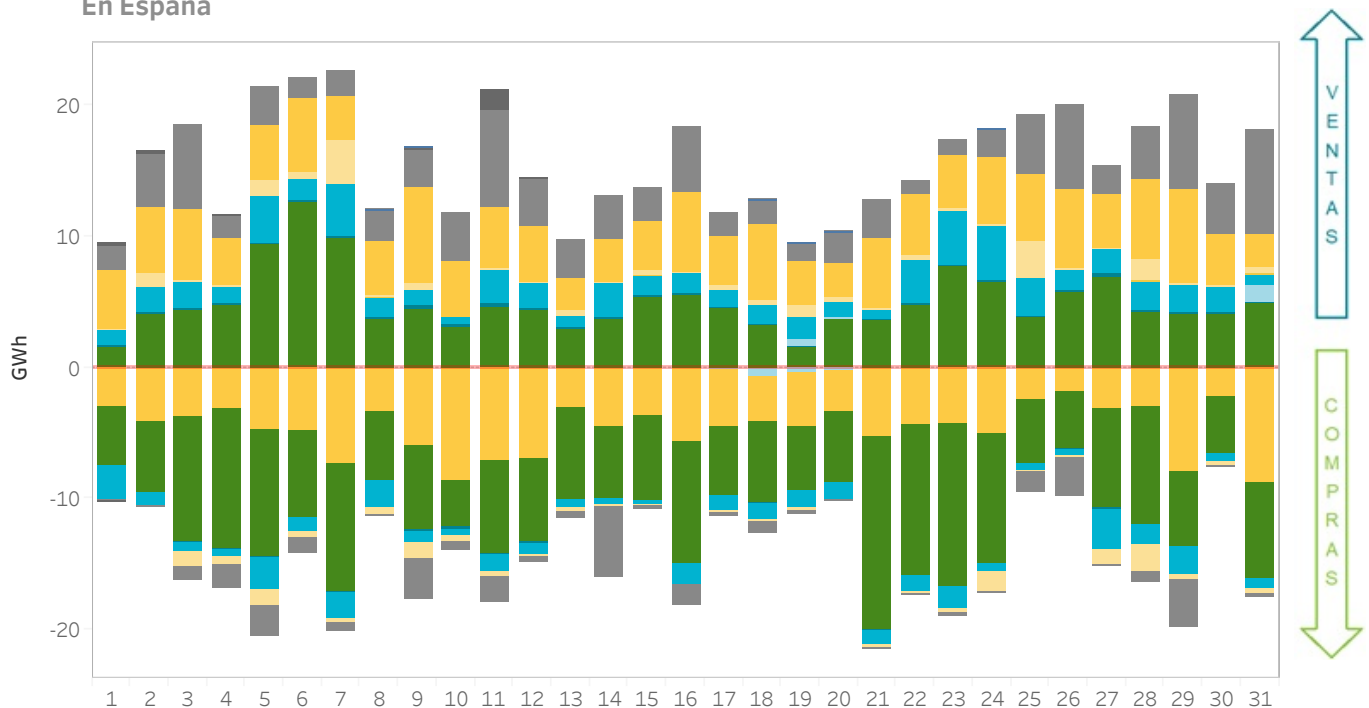
En Portugal

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



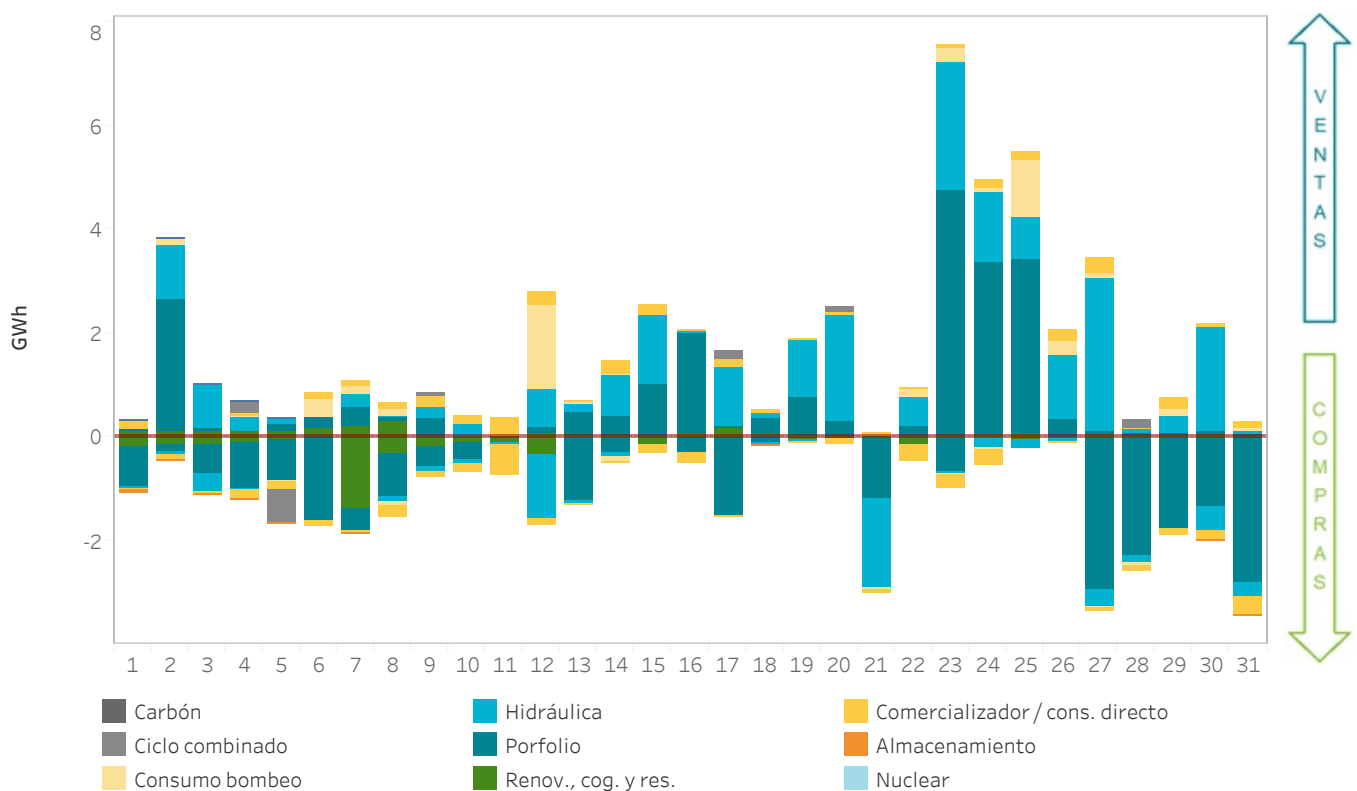
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

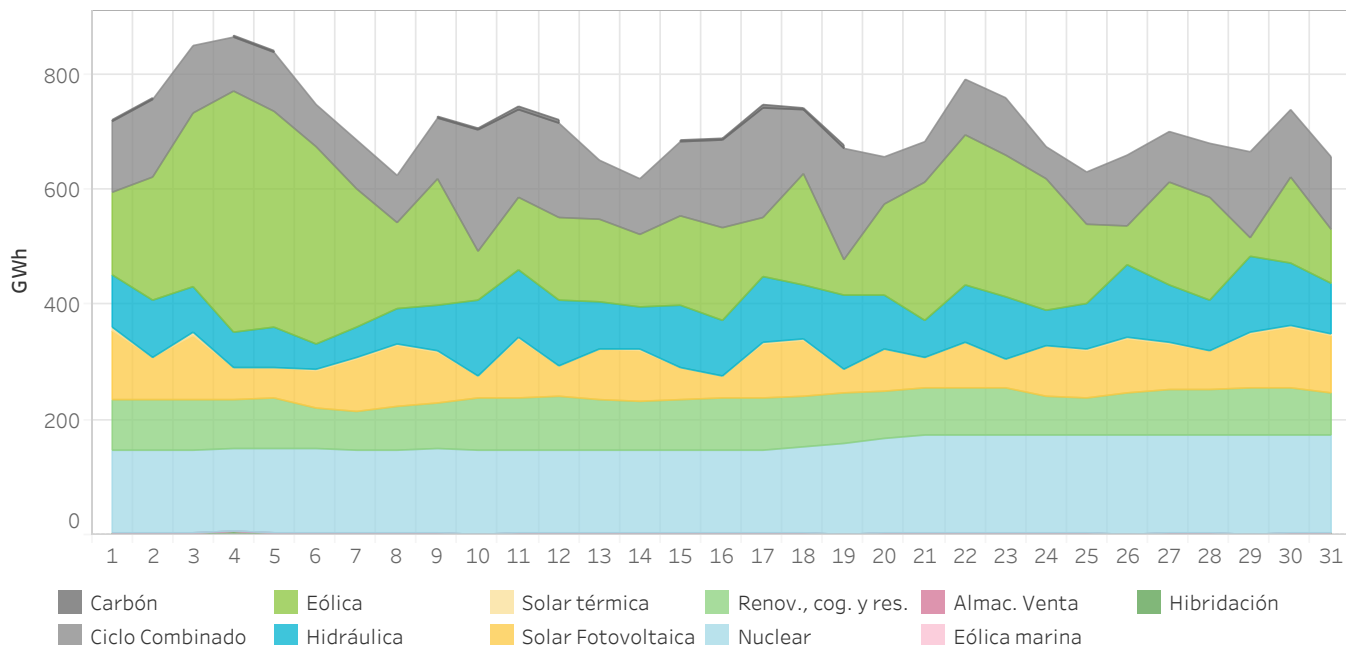
En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

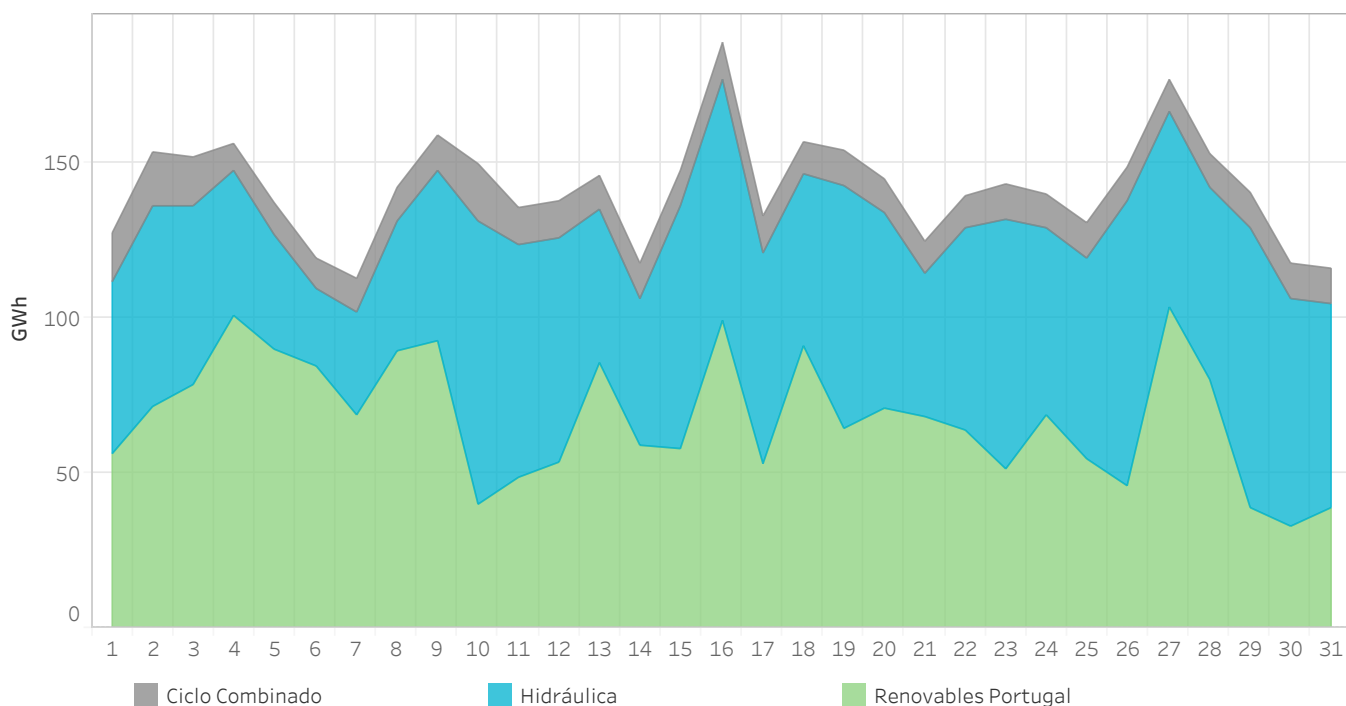
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

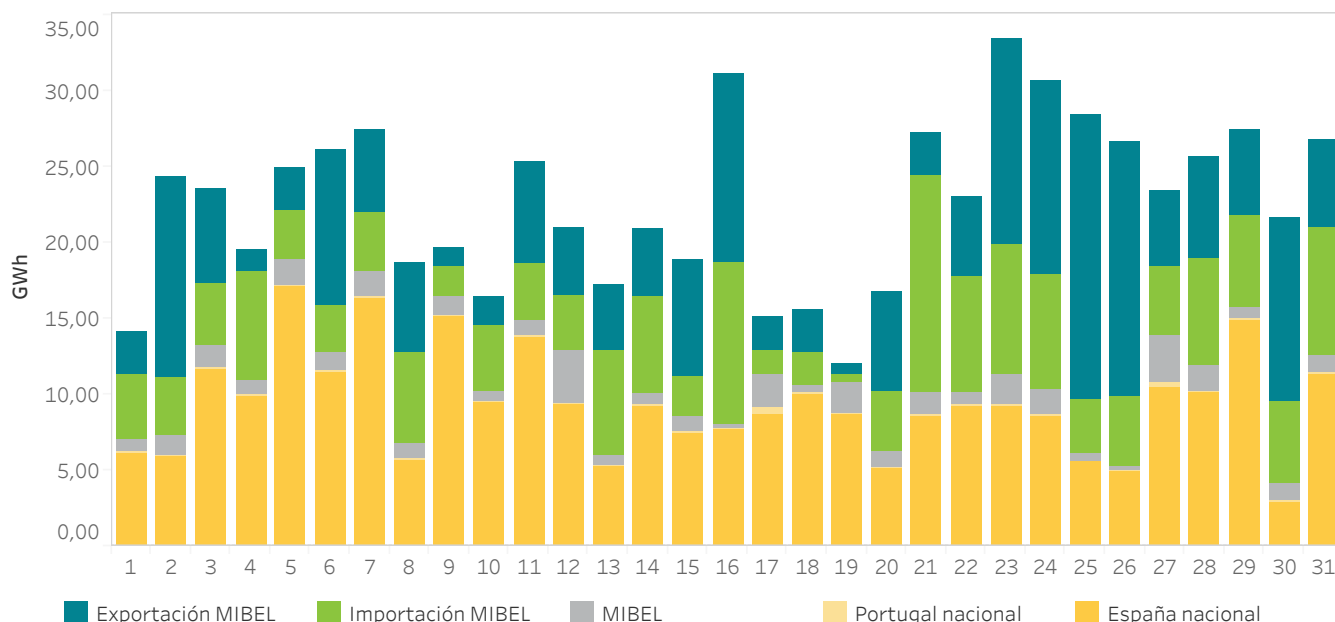
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



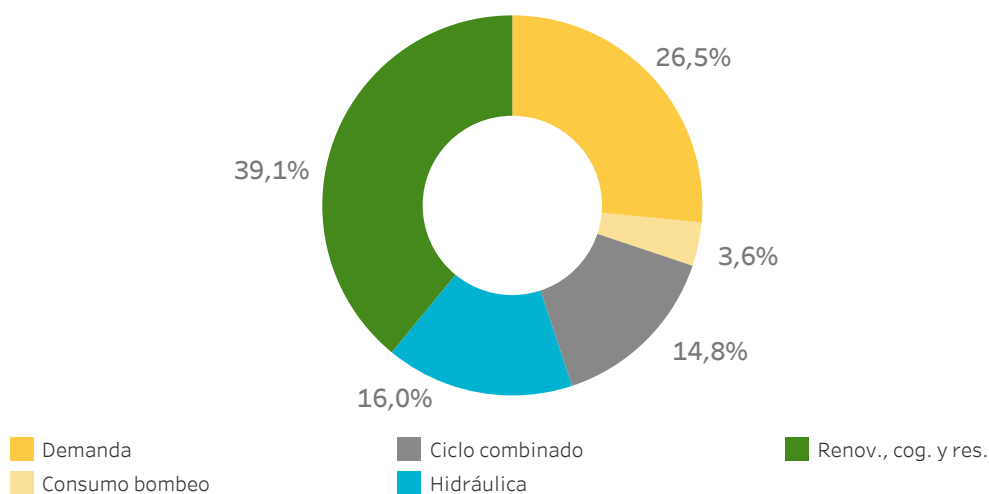
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

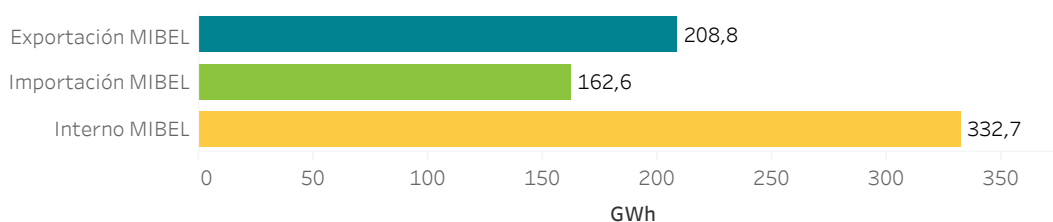
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



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



Energía por zona de negociación en el MIBEL



Informe mensual diciembre 2025

4.

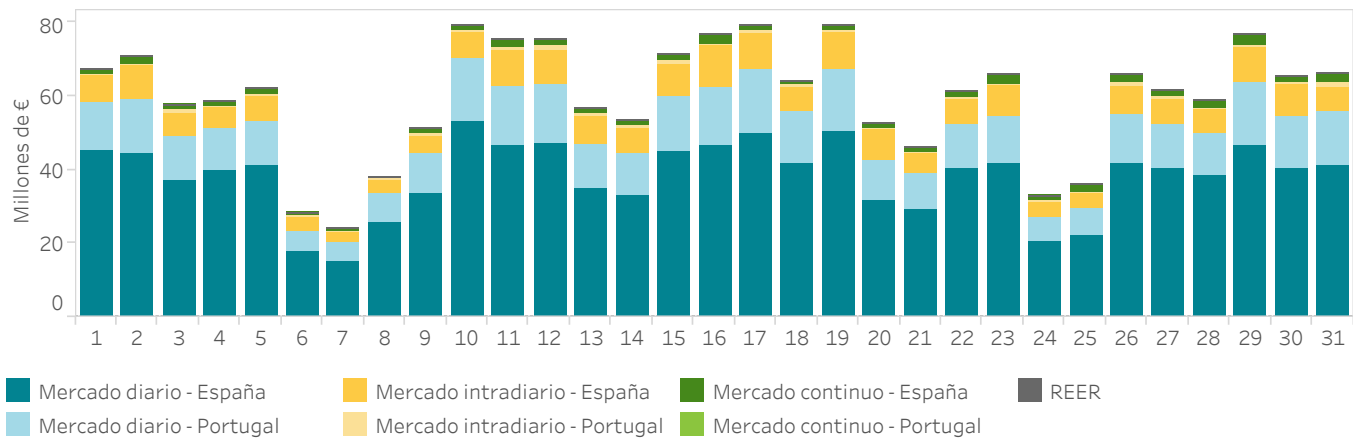
Resultados económicos del mercado

- 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

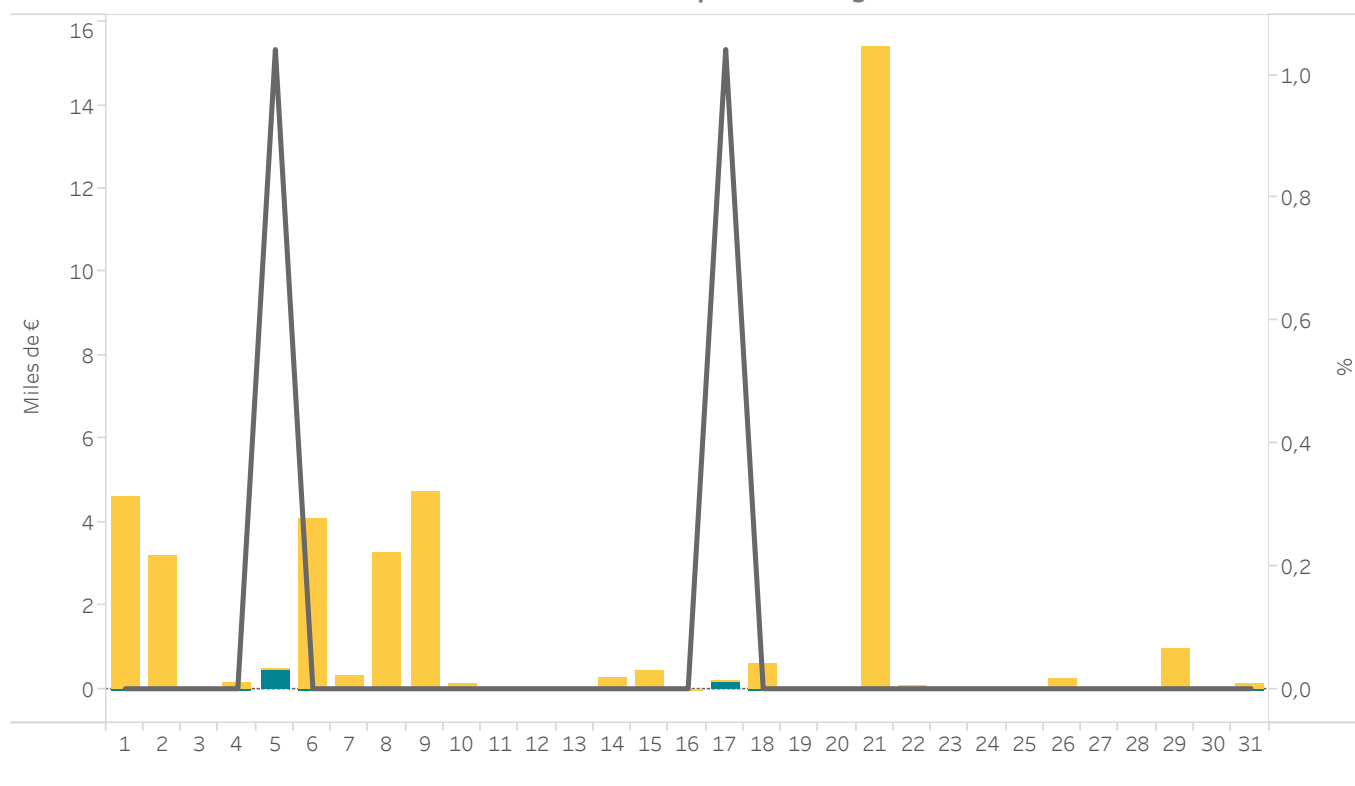
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



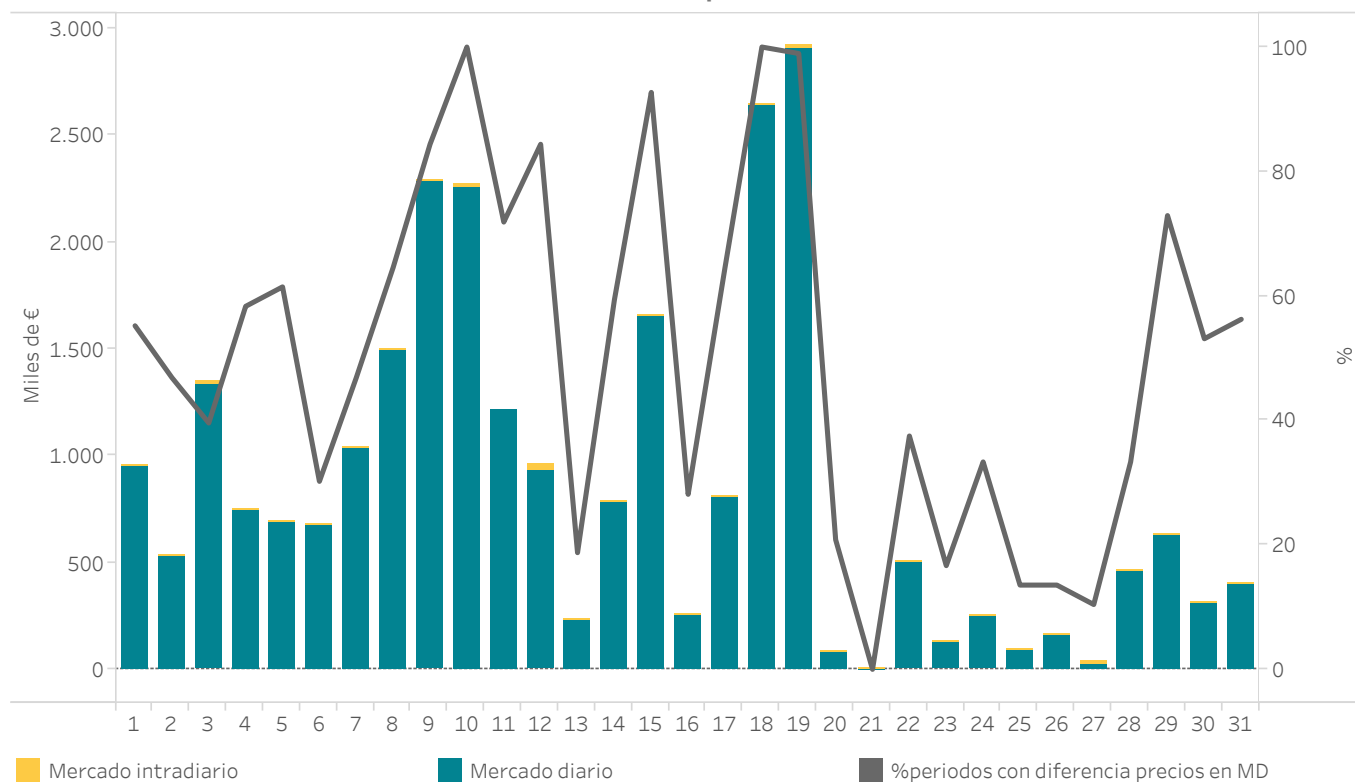
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	45.341.045	12.813.674	7.096.727	850.913	1.037.190	88.087	1.325
2	44.560.911	14.404.397	9.156.256	501.839	2.309.618	41.691	1.034
3	37.253.697	11.637.637	6.626.322	525.090	1.608.278	68.109	1.324
4	39.853.804	11.236.300	5.751.933	322.177	1.279.076	48.289	103
5	41.168.769	12.060.310	6.961.158	331.382	1.669.287	99.285	696
6	17.944.677	5.446.706	3.587.790	268.765	922.550	37.260	1.919
7	14.980.494	5.036.038	3.245.727	270.194	790.478	32.004	2.997
8	25.612.765	8.002.043	3.385.678	325.810	794.824	58.464	2.053
9	33.344.890	10.858.871	4.973.835	769.942	1.395.427	36.916	1.903
10	53.098.385	16.790.813	7.288.439	630.864	1.440.112	46.072	1.925
11	46.781.505	15.843.913	9.829.930	951.840	2.208.727	72.442	1.633
12	47.124.778	16.194.863	9.002.117	1.366.300	1.769.424	177.057	2.165
13	34.641.523	12.131.868	7.714.573	703.270	1.266.509	82.194	559
14	33.098.420	11.380.844	6.573.390	965.982	1.662.432	38.339	445
15	44.618.370	15.482.583	8.421.951	912.444	1.843.763	30.088	1.323
16	46.455.813	15.937.628	11.040.495	654.293	2.799.713	39.667	1.120
17	49.857.110	17.233.885	9.556.779	1.104.792	1.347.657	170.165	1.904
18	41.597.460	14.302.216	6.399.217	957.504	969.316	10.051	249
19	50.123.719	17.072.186	9.999.535	753.705	1.184.423	13.897	1.661
20	31.686.731	10.829.973	8.092.559	672.636	1.252.165	10.789	335
21	29.149.484	9.644.388	5.411.577	688.467	1.348.037	190.985	161
22	40.058.342	12.143.047	6.966.707	465.689	1.712.963	36.286	911
23	41.819.827	12.568.024	8.145.956	676.453	2.541.598	65.115	1.230
24	20.782.378	6.434.201	4.334.363	138.725	1.301.165	26.874	1.582
25	22.138.423	7.020.777	4.524.029	327.238	1.921.265	16.543	863
26	41.531.637	13.312.684	7.902.805	639.173	2.511.485	12.796	969
27	40.067.700	12.240.605	6.826.310	778.794	1.492.173	243.358	693
28	38.377.123	11.300.748	6.406.629	821.812	1.883.547	166.307	946
29	46.829.784	16.747.277	9.583.415	554.218	2.781.563	173.650	1.654
30	40.130.103	14.427.550	8.445.759	400.085	1.862.933	175.630	1.447
31	41.308.517	14.447.604	6.584.505	1.379.890	2.195.412	311.405	2.126
Total	1.181.338.184	384.983.655	219.836.467	20.710.284	51.103.109	2.619.815	39.254

4.2 Rentas de congestión

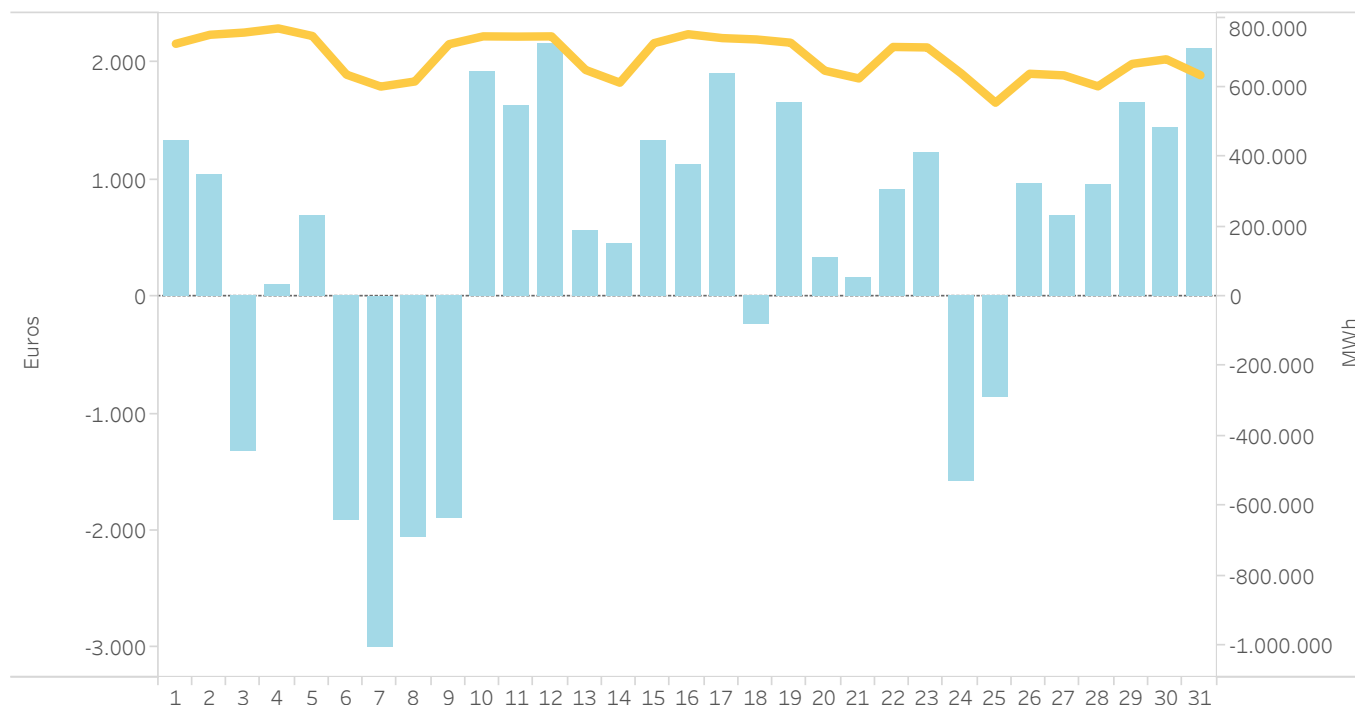
Interconexión España - Portugal



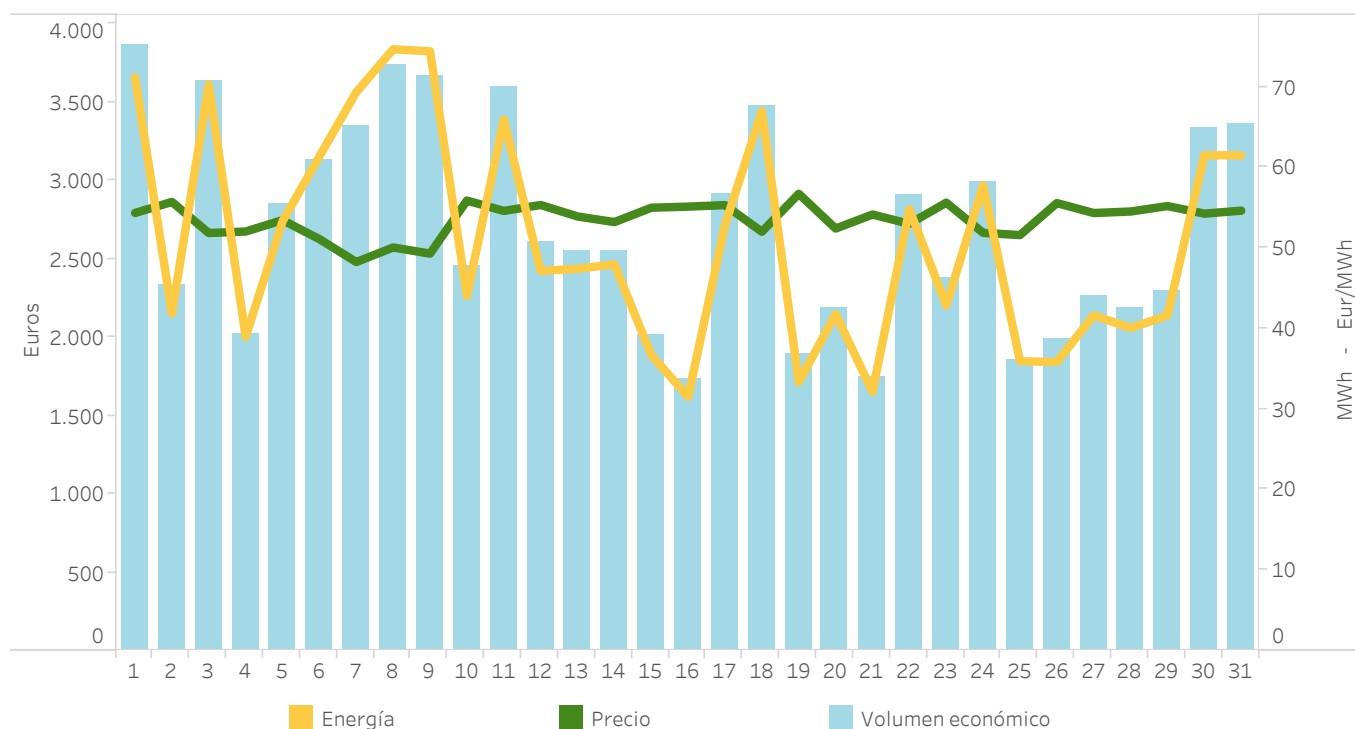
Interconexión España - Francia



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



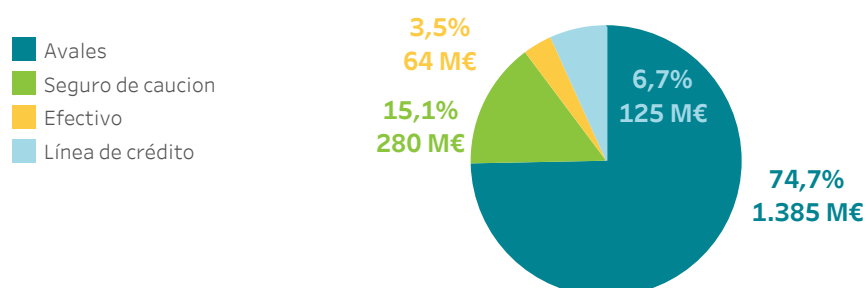
4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



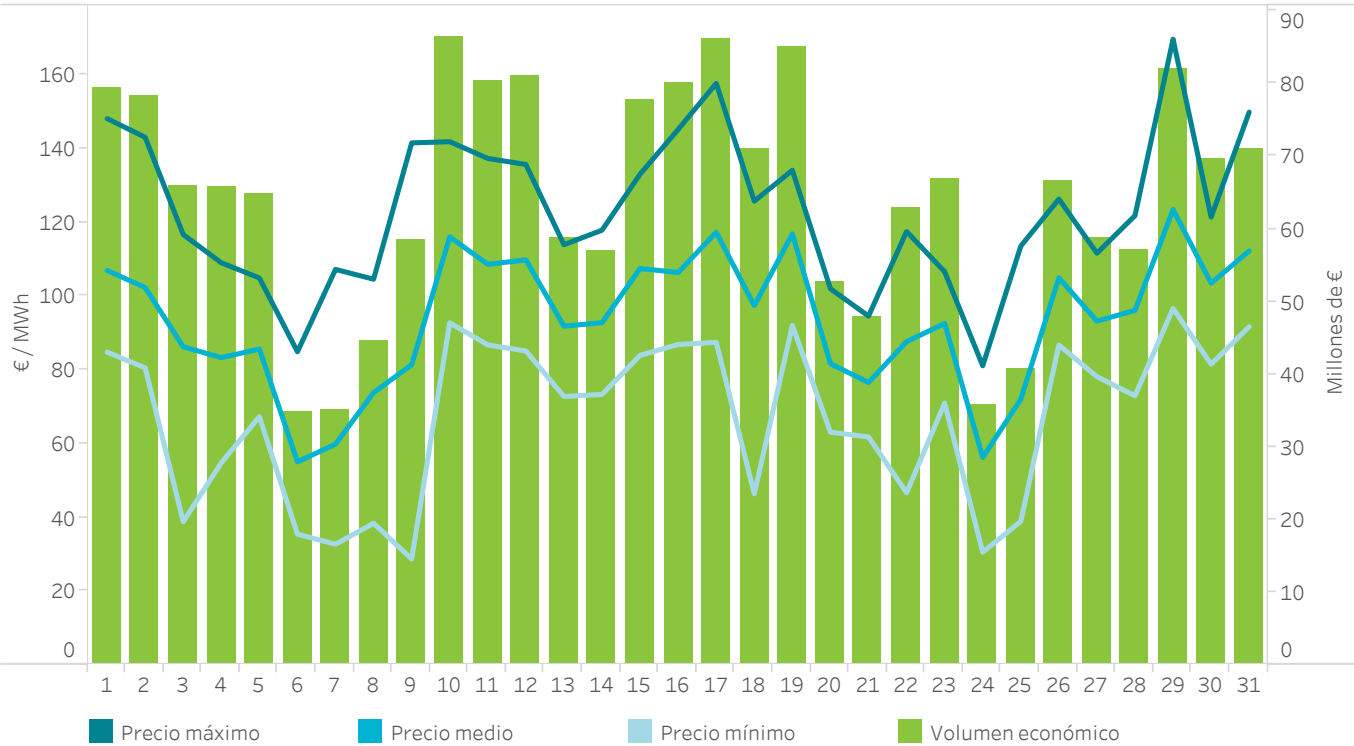
4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio mercado <= Precio exención cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
01	3.865	71	0	71	0	1.325	725.111	-0,001827
02	2.332	42	0	42	0	1.034	751.051	-0,001377
03	3.643	70	0	70	0	-1.324	757.380	0,001748
04	2.026	39	0	39	0	103	769.226	-0,000134
05	2.848	53	0	53	0	696	747.522	-0,000931
06	3.134	61	0	61	0	-1.919	636.565	0,003015
07	3.344	66	3	69	0	-2.997	602.454	0,004975
08	3.736	72	3	75	0	-2.053	617.117	0,003327
09	3.667	70	4	74	0	-1.903	723.979	0,002629
10	2.460	44	0	44	0	1.925	746.481	-0,002579
11	3.598	66	0	66	0	1.633	745.789	-0,002189
12	2.607	47	0	47	0	2.165	746.480	-0,002900
13	2.555	47	0	47	0	559	650.092	-0,000859
14	2.551	48	0	48	0	445	613.611	-0,000725
15	2.018	37	0	37	0	1.323	726.966	-0,001820
16	1.736	32	0	32	0	1.120	752.655	-0,001488
17	2.923	53	0	53	0	1.904	741.475	-0,002568
18	3.483	65	2	67	0	-249	737.636	0,000338
19	1.890	33	0	33	0	1.661	728.300	-0,002280
20	2.189	42	0	42	0	335	648.079	-0,000517
21	1.739	32	0	32	0	161	625.761	-0,000257
22	2.902	55	0	55	0	911	716.070	-0,001272
23	2.382	43	0	43	0	1.230	714.747	-0,001721
24	2.995	58	0	58	0	-1.582	639.860	0,002472
25	1.853	36	0	36	0	-863	556.202	0,001551
26	1.990	36	0	36	0	969	639.234	-0,001516
27	2.261	42	0	42	0	693	634.627	-0,001093
28	2.183	40	0	40	0	946	603.103	-0,001569
29	2.296	42	0	42	0	1.654	667.461	-0,002477
30	3.336	62	0	62	0	1.447	680.772	-0,002125
31	3.357	61	0	61	0	2.126	635.188	-0,003347
Total	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/12/2025)



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

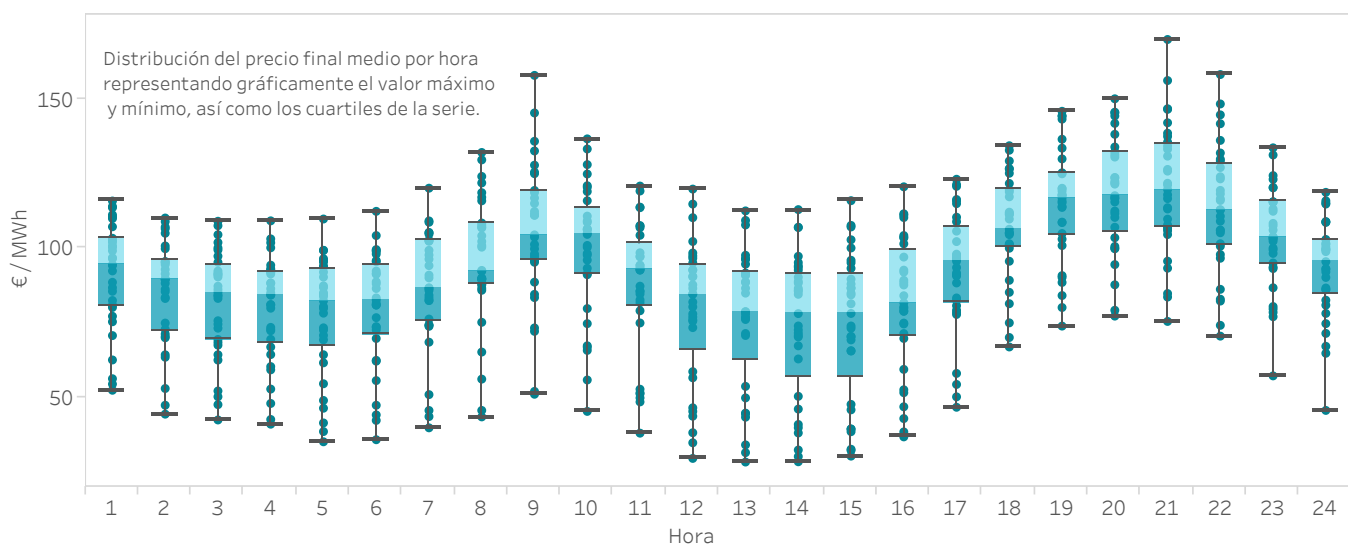
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	80,70	84,25	80,24	85,31	80,28	85,21
Restricciones	12,76	13,32	12,79	13,60	12,79	13,58
Banda secundaria y Serv. RAD	2,15	2,25	2,20	2,33	2,19	2,33
Mercado intradiario	0,01	0,01	-0,22	-0,23	-0,20	-0,21
Otros procesos del OS	-0,10	-0,10	-0,13	-0,14	-0,13	-0,14
Pago por capacidad	0,27	0,28	0,26	0,28	0,26	0,28
Importe participac. servicios	0,00	0,00	-1,08	-1,15	-0,98	-1,04
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	95,79	100,00	94,06	100,00	94,22	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	100,3	92,9	90,4	91,4	95,9	104,2	109,1	118,5	124,8	109,1	92,7	84,8	86,6	85,6	85,0	87,7	97,6	106,3	117,7	133,7	146,5	148,1	120,3	100,3
2	86,8	86,3	83,2	81,2	80,5	81,5	90,1	100,3	110,9	106,4	93,4	92,7	91,7	85,9	84,4	92,7	96,6	126,4	143,0	141,6	135,4	118,1	103,8	93,2
3	94,4	89,8	84,3	80,0	79,9	82,7	86,8	104,1	114,9	97,7	79,1	56,7	44,9	41,2	38,8	51,8	79,3	101,1	113,6	116,6	116,5	105,9	100,0	90,2
4	77,3	71,4	64,4	60,5	54,8	62,6	73,9	90,1	98,0	91,5	81,8	75,7	70,9	67,4	65,7	71,5	83,4	95,6	100,9	107,0	107,7	109,0	99,4	78,2
5	85,6	73,0	69,5	69,6	69,4	72,7	82,6	92,3	103,7	100,3	94,3	87,8	78,7	70,9	69,4	81,8	91,7	101,1	104,9	100,0	95,6	86,3	79,7	67,2
6	52,6	44,6	42,7	41,3	35,4	36,1	40,1	45,9	51,3	56,0	50,0	43,9	43,6	40,1	39,7	43,1	54,5	70,2	74,0	79,3	84,9	82,3	78,6	64,9
7	56,4	47,6	52,3	48,2	41,7	42,5	43,8	43,7	52,2	45,5	38,3	35,1	34,4	32,7	32,9	37,0	46,9	75,1	90,8	100,6	107,2	105,1	93,7	86,2
8	88,6	83,5	73,3	72,4	72,6	73,6	74,4	85,9	84,6	66,9	48,7	46,7	44,8	38,3	39,6	47,1	58,2	89,3	90,2	99,8	104,5	100,6	86,8	81,0
9	75,4	70,1	68,6	67,0	64,4	69,9	76,3	87,7	95,3	74,8	51,7	29,9	28,6	28,7	32,5	52,8	82,6	105,0	119,0	131,2	138,3	141,5	113,0	101,3
10	103,3	95,0	95,3	92,7	95,4	95,8	102,5	115,8	125,3	120,3	113,5	110,2	107,7	106,9	107,6	111,5	123,0	134,2	136,3	138,0	141,8	135,9	123,0	108,8
11	109,9	100,7	100,1	92,2	90,3	91,6	102,6	123,9	132,4	120,8	97,1	90,4	88,6	88,3	86,7	89,3	105,7	126,5	124,8	130,4	137,3	129,1	112,3	102,9
12	100,7	89,5	86,2	85,1	85,1	91,3	102,3	117,0	135,7	127,9	119,1	114,7	109,3	107,0	107,1	103,7	110,3	118,8	125,1	122,3	121,1	116,4	103,6	95,5
13	99,1	89,7	84,1	81,1	78,3	81,0	83,4	89,7	97,4	96,0	85,6	80,4	78,0	72,7	74,0	80,4	91,1	105,1	113,9	112,4	113,1	106,1	103,1	92,9
14	96,5	88,3	85,3	84,3	82,4	81,0	84,3	88,1	95,8	93,3	82,7	76,1	76,9	74,0	73,3	79,0	88,4	105,0	115,1	117,5	117,8	112,8	106,1	99,6
15	94,2	85,5	87,3	86,5	83,9	86,5	94,2	107,0	119,3	115,8	106,8	96,6	94,7	95,2	100,1	110,2	115,8	117,1	119,8	123,5	133,0	126,9	120,1	108,9
16	102,6	94,5	91,3	88,4	86,8	88,1	96,3	102,2	111,1	110,7	104,3	97,4	97,6	93,6	95,1	104,2	108,8	119,5	133,4	145,2	130,7	115,9	103,1	92,1
17	92,4	91,4	91,1	88,3	87,4	88,8	105,2	131,9	157,6	136,5	107,5	98,4	96,2	92,6	93,3	101,5	121,2	132,7	145,7	144,1	155,9	144,5	131,1	118,6
18	115,7	106,5	107,5	100,1	96,5	98,0	104,7	108,4	116,7	106,3	87,3	58,8	53,9	46,3	47,9	74,7	93,5	111,7	117,9	123,6	125,7	123,1	108,3	99,5
19	96,8	95,5	92,4	92,0	94,1	99,3	108,6	121,8	127,7	124,7	120,7	119,7	112,4	112,9	115,9	120,5	120,6	121,6	129,8	132,1	134,1	131,8	124,2	114,7
20	102,0	95,5	91,7	84,4	84,5	83,4	86,5	86,6	88,7	91,2	85,7	77,1	71,5	63,0	65,8	69,9	78,5	85,3	84,2	87,8	83,7	74,3	77,1	71,6
21	62,7	70,5	67,6	64,5	61,8	62,3	68,6	75,3	83,5	79,9	75,1	73,5	76,6	71,7	70,4	75,0	77,9	81,5	88,6	94,5	93,3	83,0	80,5	74,8
22	70,8	63,6	62,7	59,4	46,6	55,8	74,3	89,7	104,4	104,6	94,3	82,0	76,2	70,4	70,6	79,0	95,7	112,0	117,5	115,4	109,7	97,9	95,1	86,7
23	82,5	75,0	74,6	73,6	70,9	73,8	82,5	89,5	101,2	105,1	98,5	90,6	91,0	90,3	89,7	97,0	98,0	101,5	103,0	103,5	106,6	101,5	98,3	82,7
24	81,1	64,4	50,5	53,0	49,2	47,6	45,9	56,3	73,4	67,4	53,0	38,4	31,8	30,5	30,6	38,7	50,4	67,1	80,2	77,3	75,6	70,7	57,4	45,9
25	54,7	53,2	47,8	42,9	38,8	44,4	51,2	65,4	72,3	65,9	51,4	45,6	50,1	50,6	46,1	59,6	80,8	104,5	108,7	110,3	113,5	110,7	102,3	99,6
26	110,5	107,1	104,5	103,1	99,3	99,5	105,2	107,7	112,3	108,6	97,3	92,7	91,0	88,9	86,7	88,5	96,8	111,2	115,7	116,7	126,3	123,8	115,3	101,6
27	107,2	105,0	99,4	93,2	92,0	92,4	91,0	92,6	96,6	98,2	84,7	78,1	78,8	78,2	78,2	79,9	90,7	100,0	108,6	111,6	105,9	96,7	93,2	86,2
28	80,2	83,2	75,8	72,9	73,4	76,8	85,9	89,8	99,8	100,9	92,7	84,6	88,8	86,6	88,0	92,0	102,2	111,3	116,7	121,8	121,7	112,8	107,5	98,9
29	113,9	110,1	109,0	109,1	109,7	112,3	120,0	129,5	145,1	133,1	113,7	102,2	96,6	97,3	102,8	111,0	116,2	129,1	144,2	145,4	169,6	157,9	133,5	115,1
30	113,5	108,9	101,9	101,8	99,3	98,9	97,7	100,9	111,2	106,1	93,1	86,6	85,0	84,6	81,5	84,2	96,5	109,7	120,0	121,4	119,6	119,3	115,5	115,8
31	111,2	99,8	97,4	94,3	93,7	95,5	99,3	106,8	118,6	118,9	107,4	95,1	91,7	94,1	96,0	103,4	114,9	125,0	144,1	149,9	146,3	129,7	115,5	108,6



Informe mensual diciembre 2025

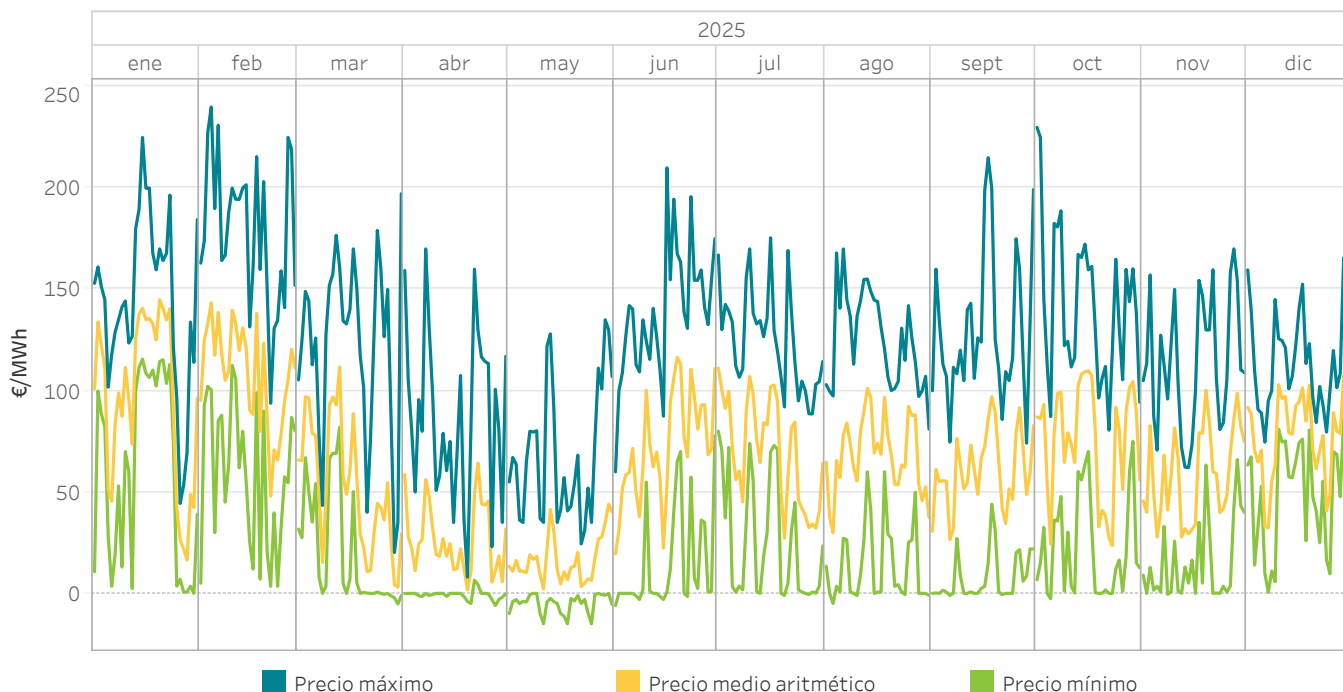
5.

Evolución del mercado en los últimos 12 meses

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

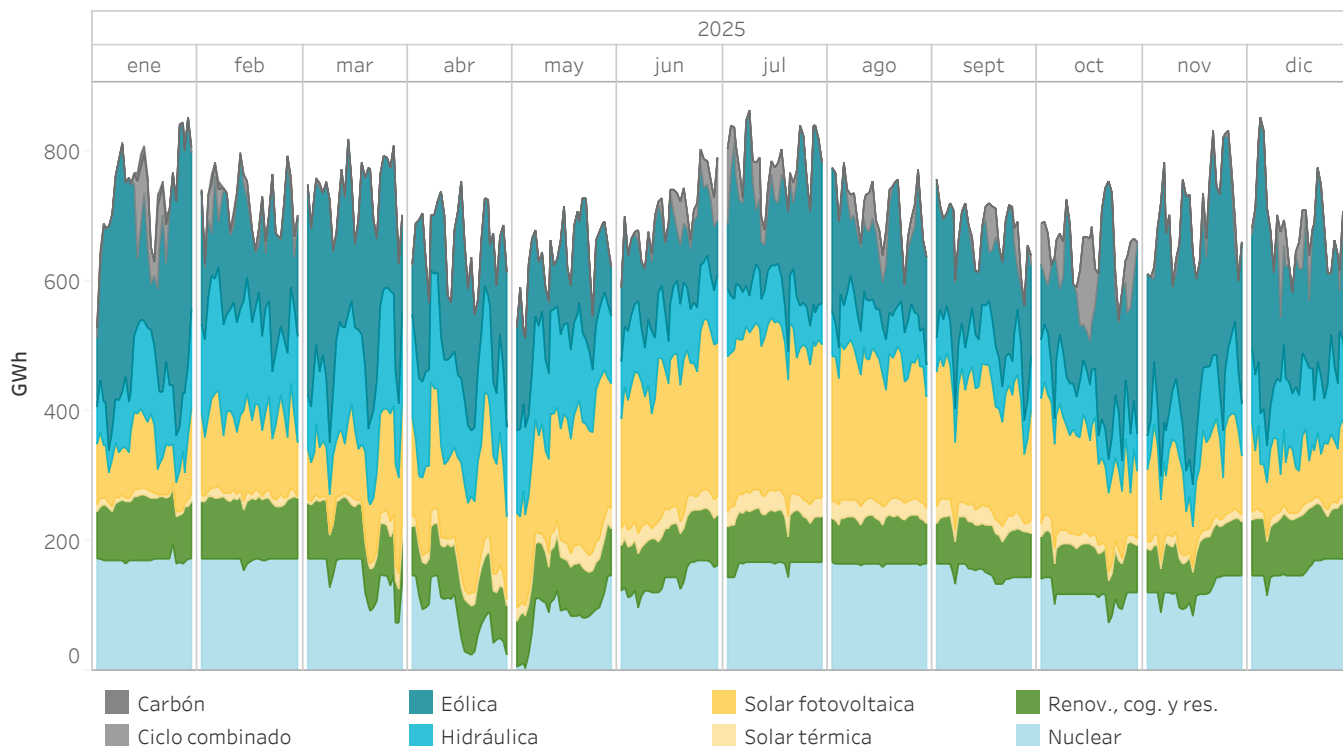


5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



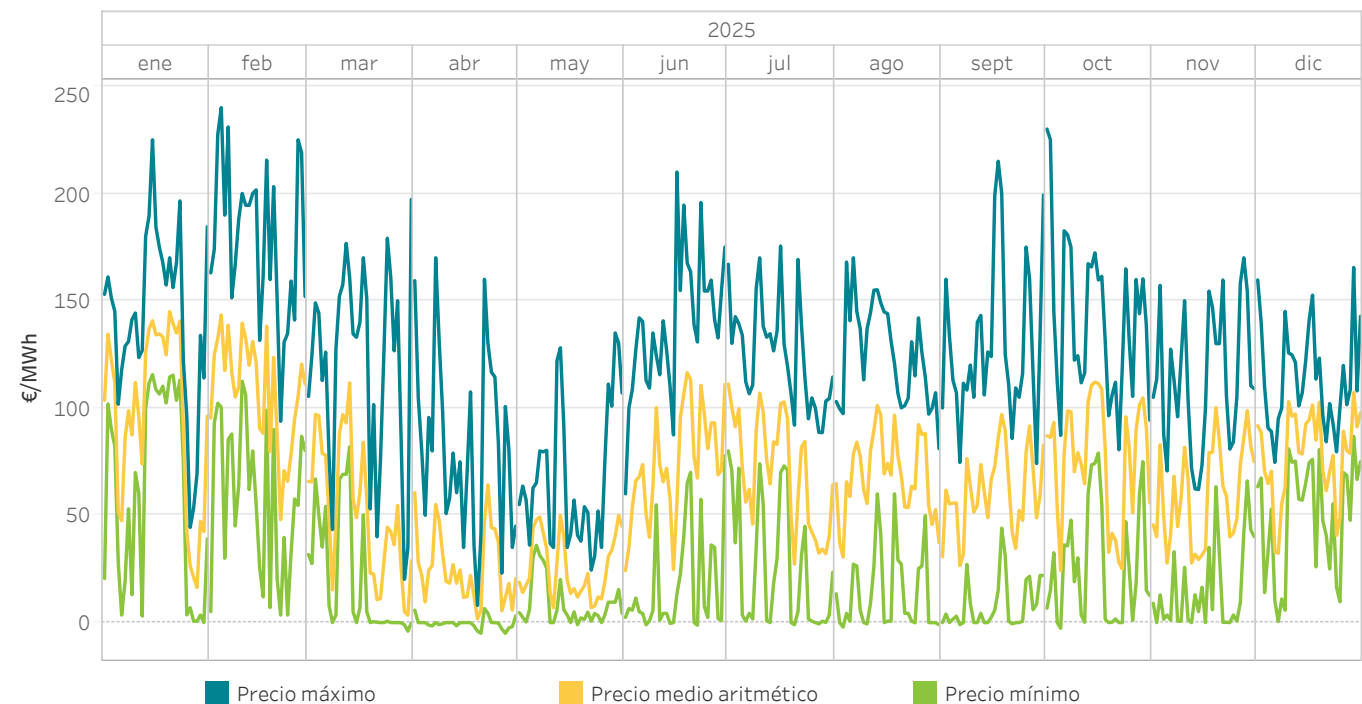
5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

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



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

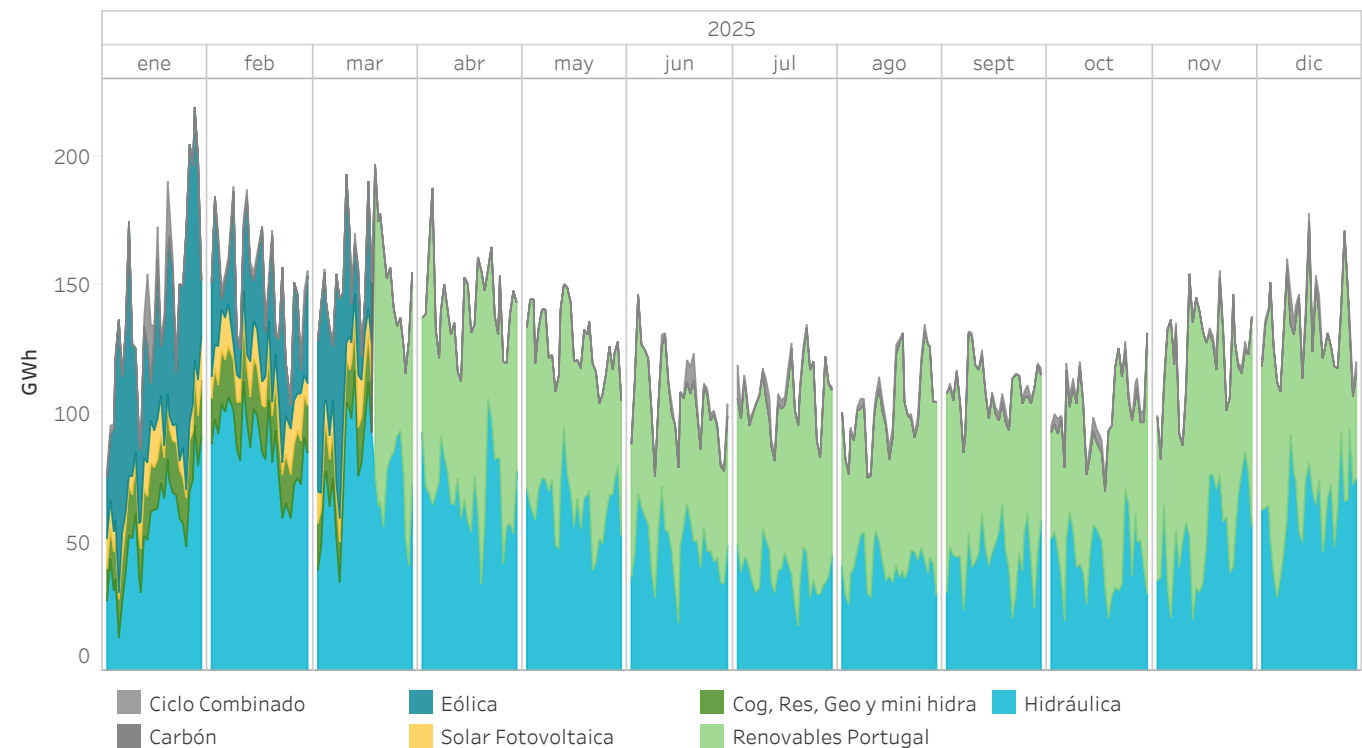
En Portugal



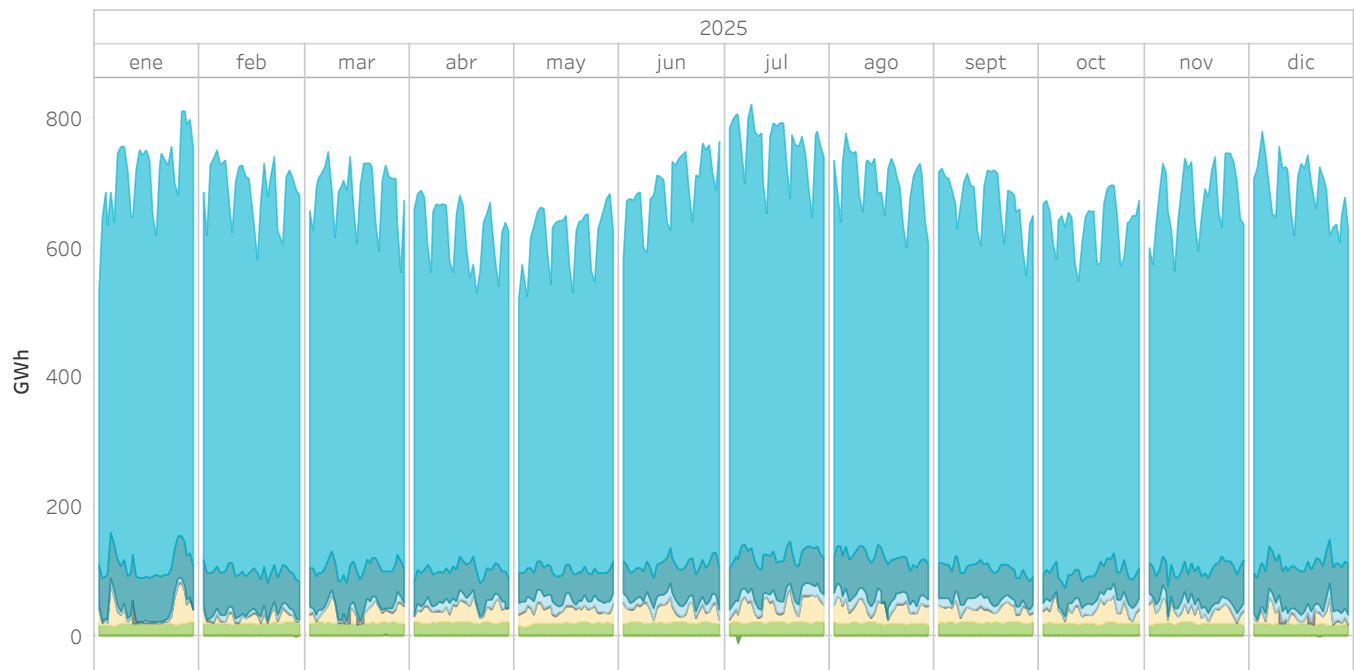
5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

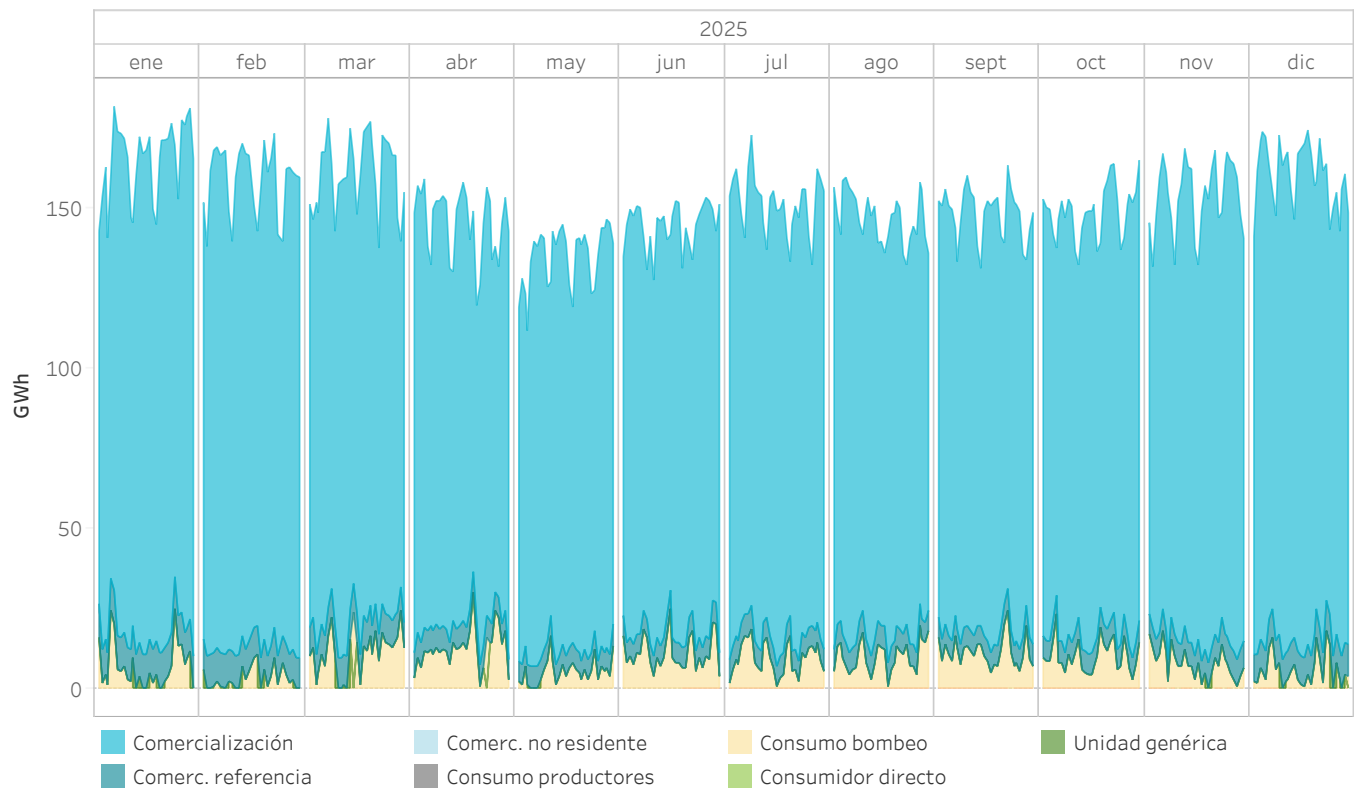
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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



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



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

En España

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

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
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
	noviembre	58,65	170,01	-0,45	16.036,3	8.018,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	15.499,0	9.412,2
Resultados interanual		65,28	240,00	-15,00	185.332,1	105.996,4

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

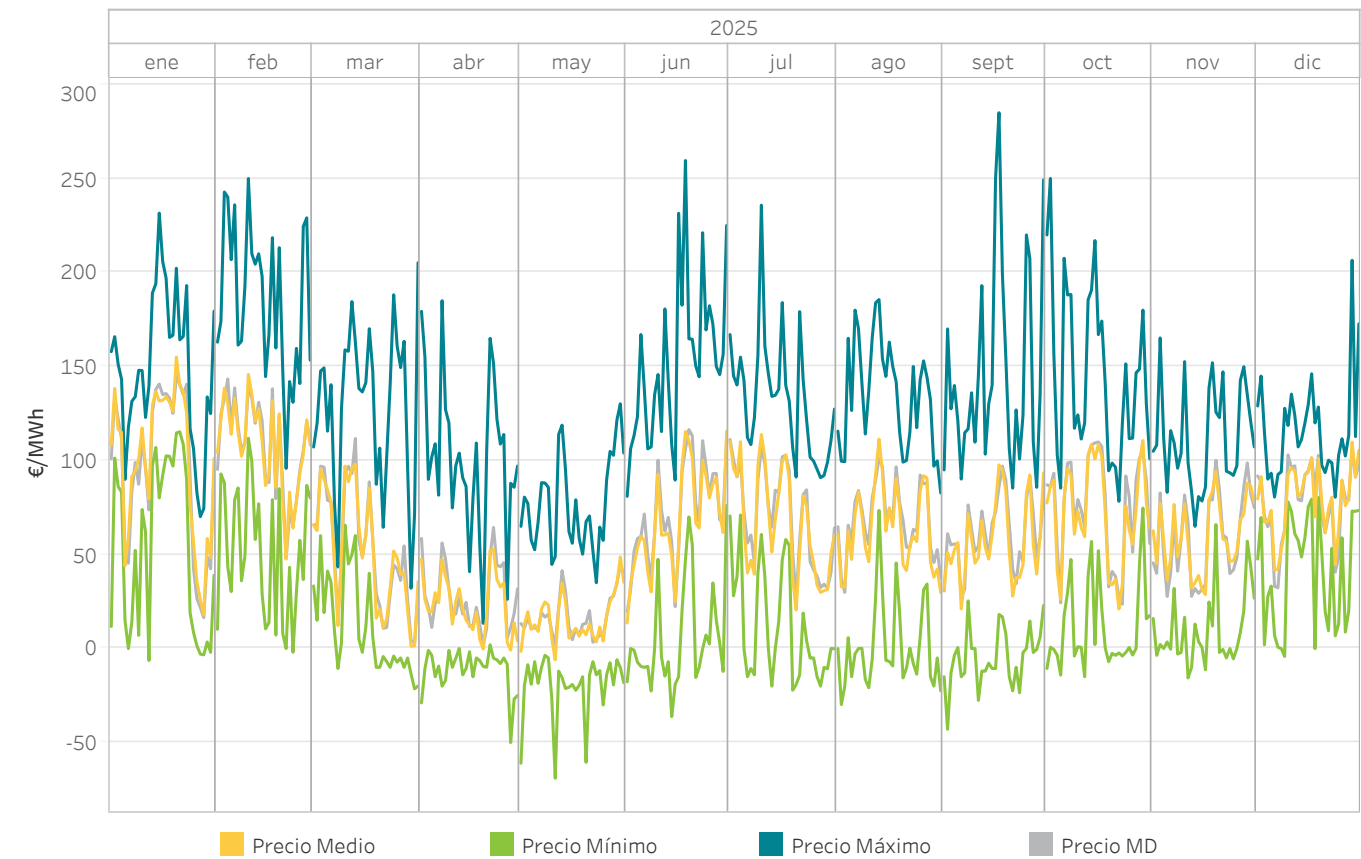
En Portugal

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

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2025	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
	noviembre	59,09	170,01	0,00	4.610,4	1.746,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	5.012,1	1.983,8
Resultados interanual		66,18	240,00	-5,00	56.490,2	20.718,9

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

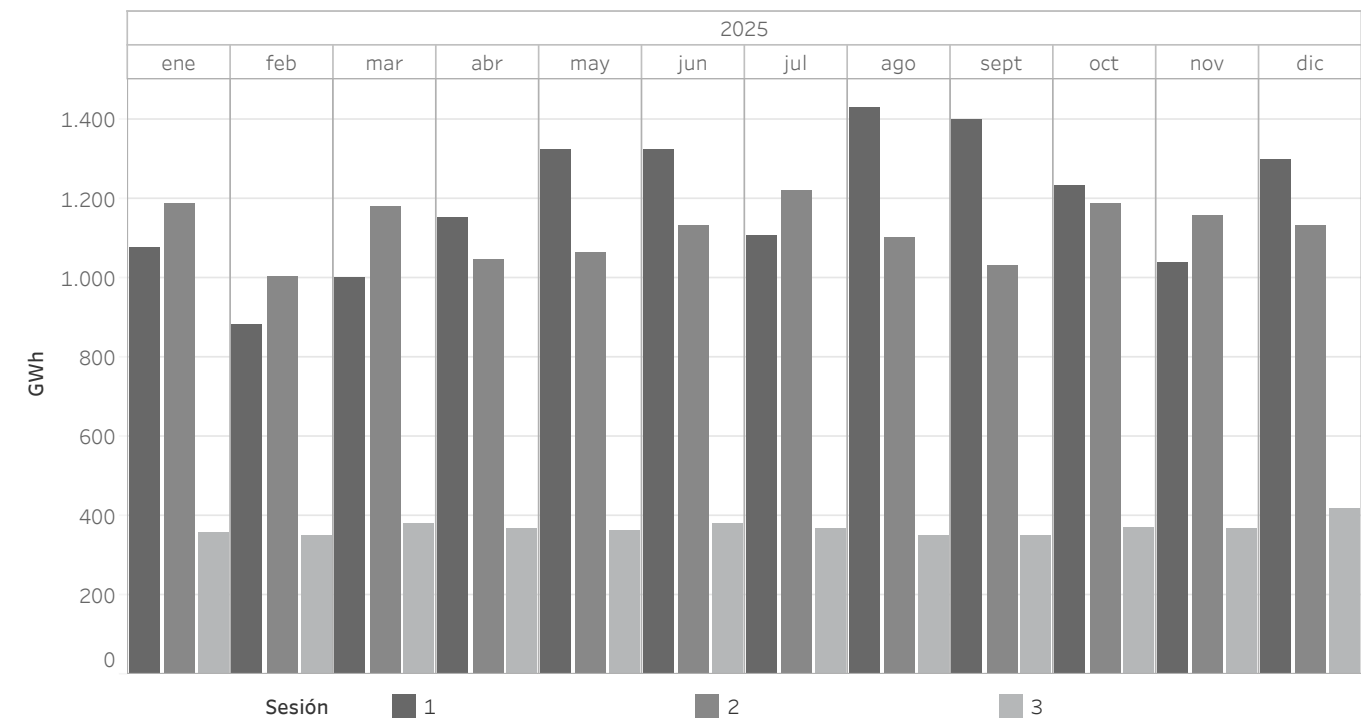
En España



5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

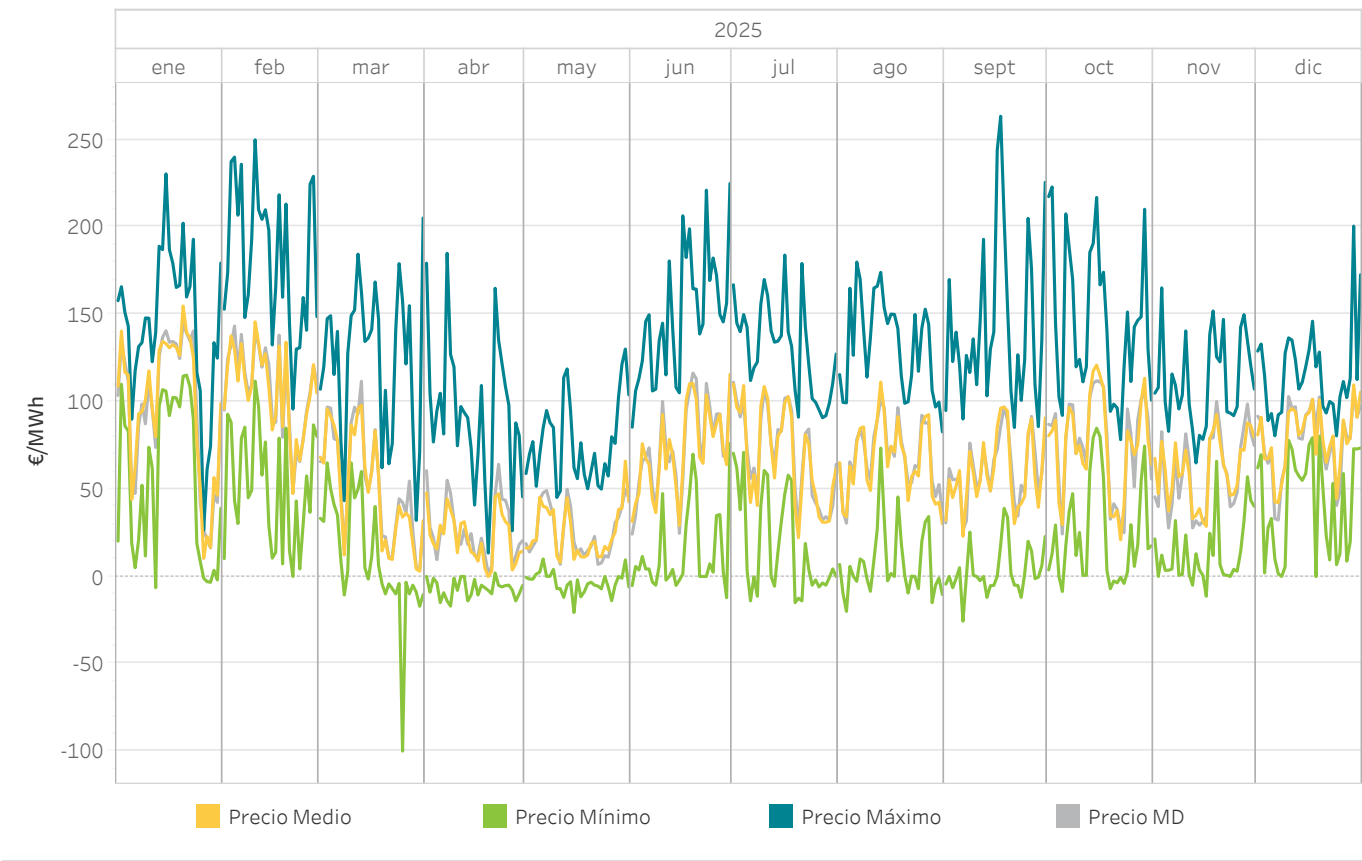
En España

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



5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

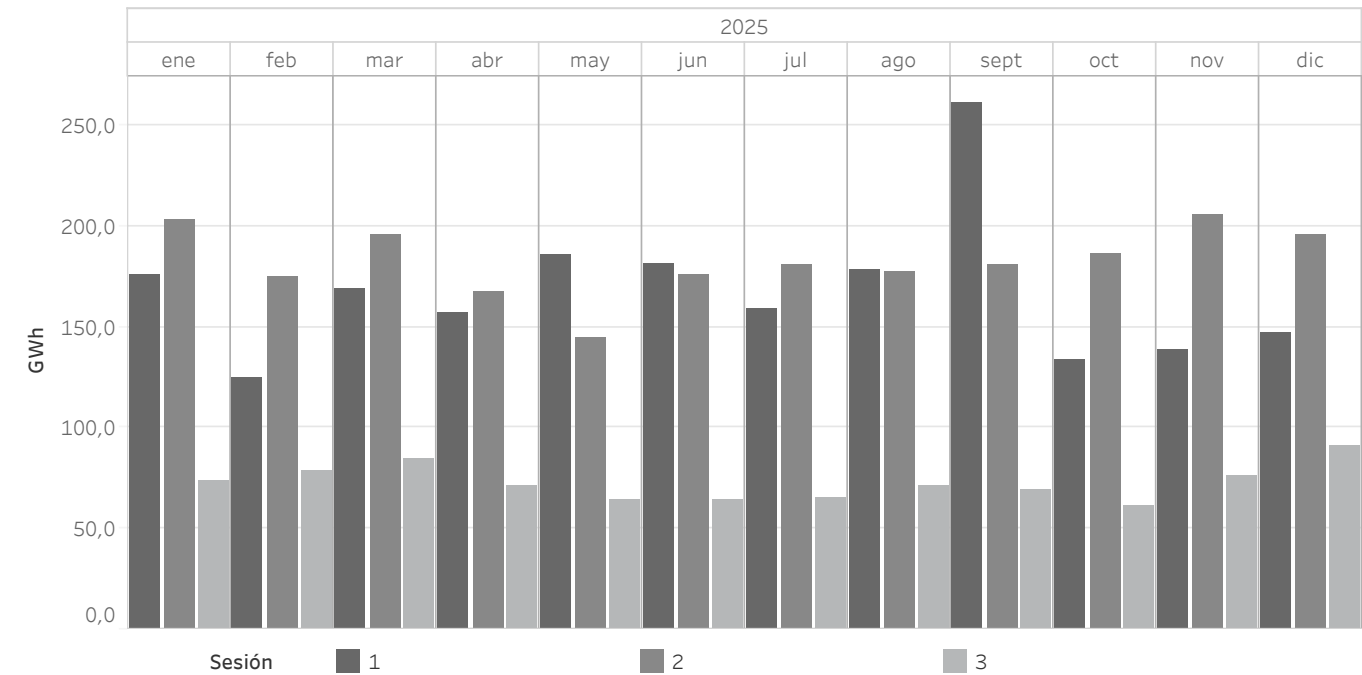
En Portugal



5.12 Energía mensual por sesión en IDAs

En Portugal

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



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

En España

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

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	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
	noviembre	59,49	165,22	-15,62	2.317,9	2.376,8
	diciembre	77,32	206,50	-4,20	2.599,2	2.632,3
Resultados interanual		57,83	285,00	-69,00	29.415,0	29.839,4

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

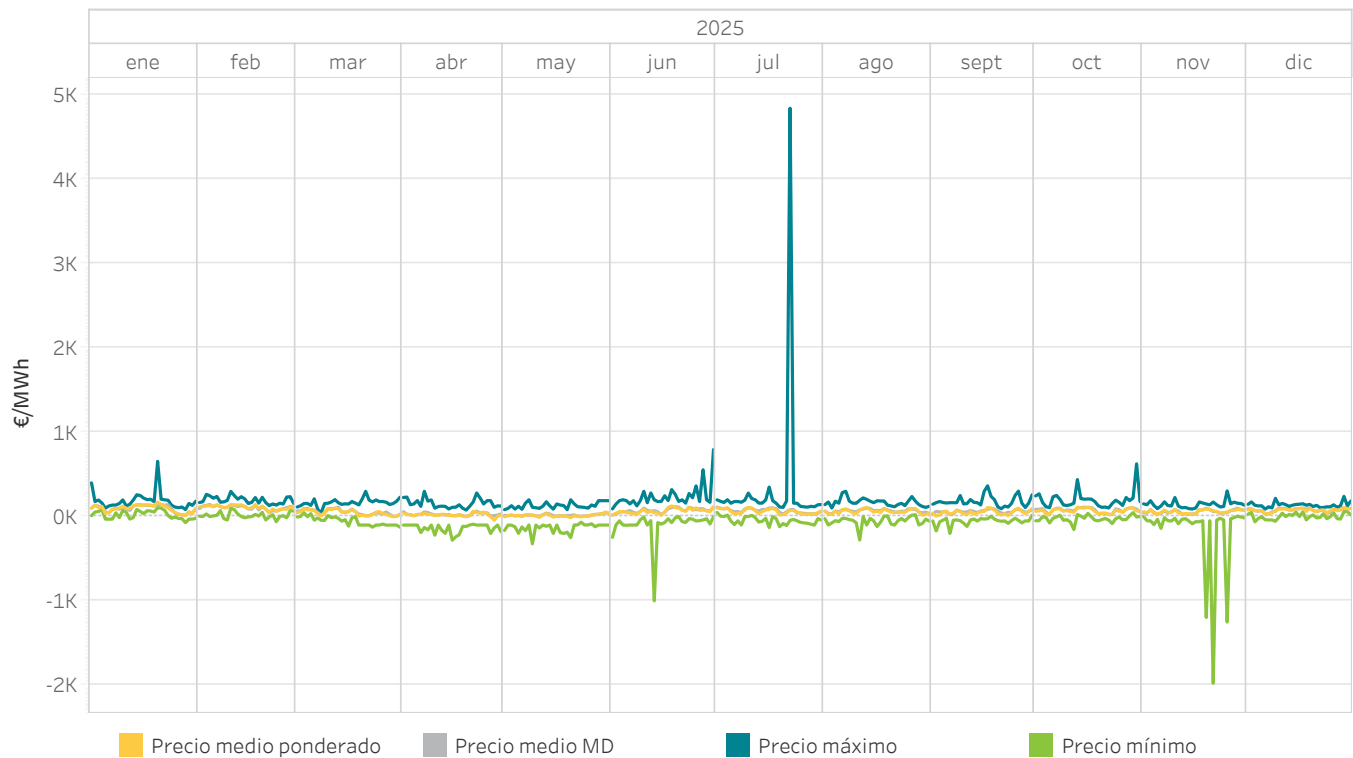
En Portugal

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

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	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
	noviembre	60,46	165,22	-11,32	271,7	305,4
	diciembre	77,52	200,59	-0,05	274,1	304,8
Resultados interanual		59,80	263,47	-100,00	3.527,2	3.607,1

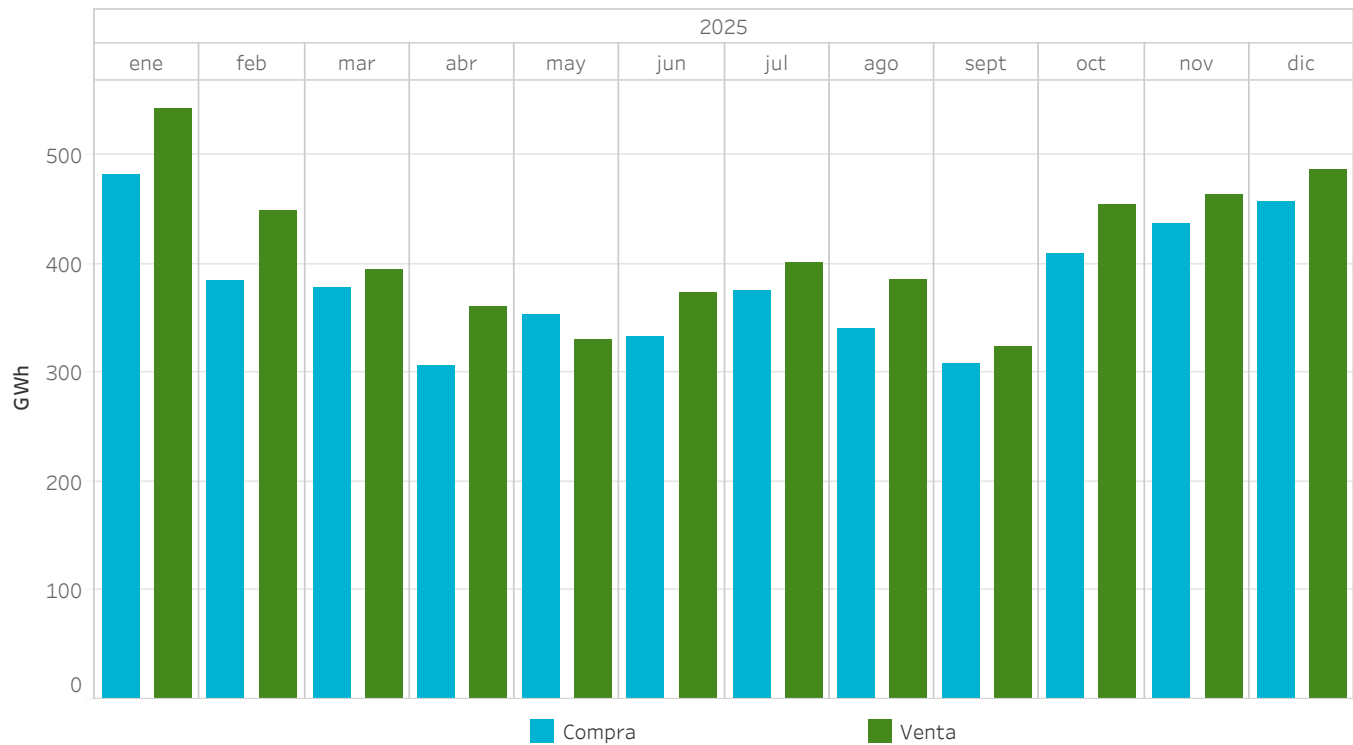
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



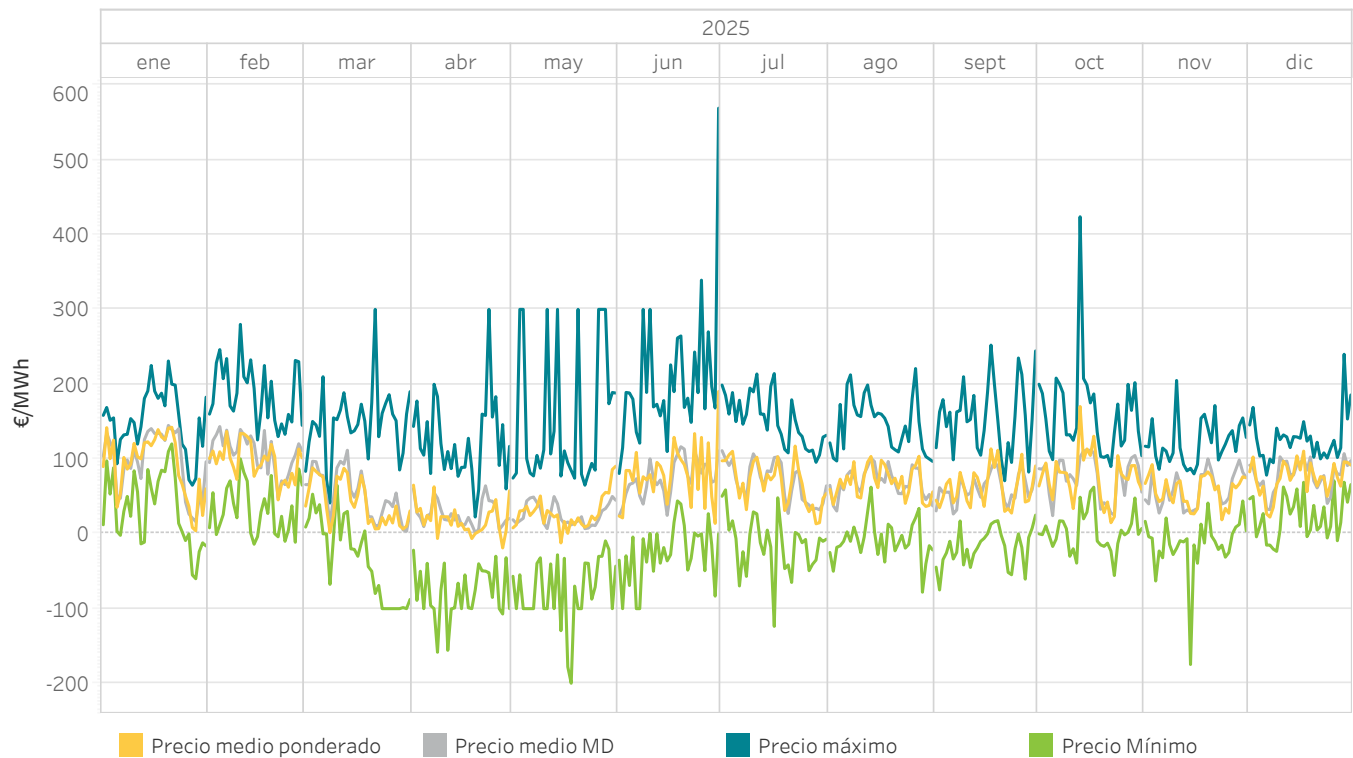
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



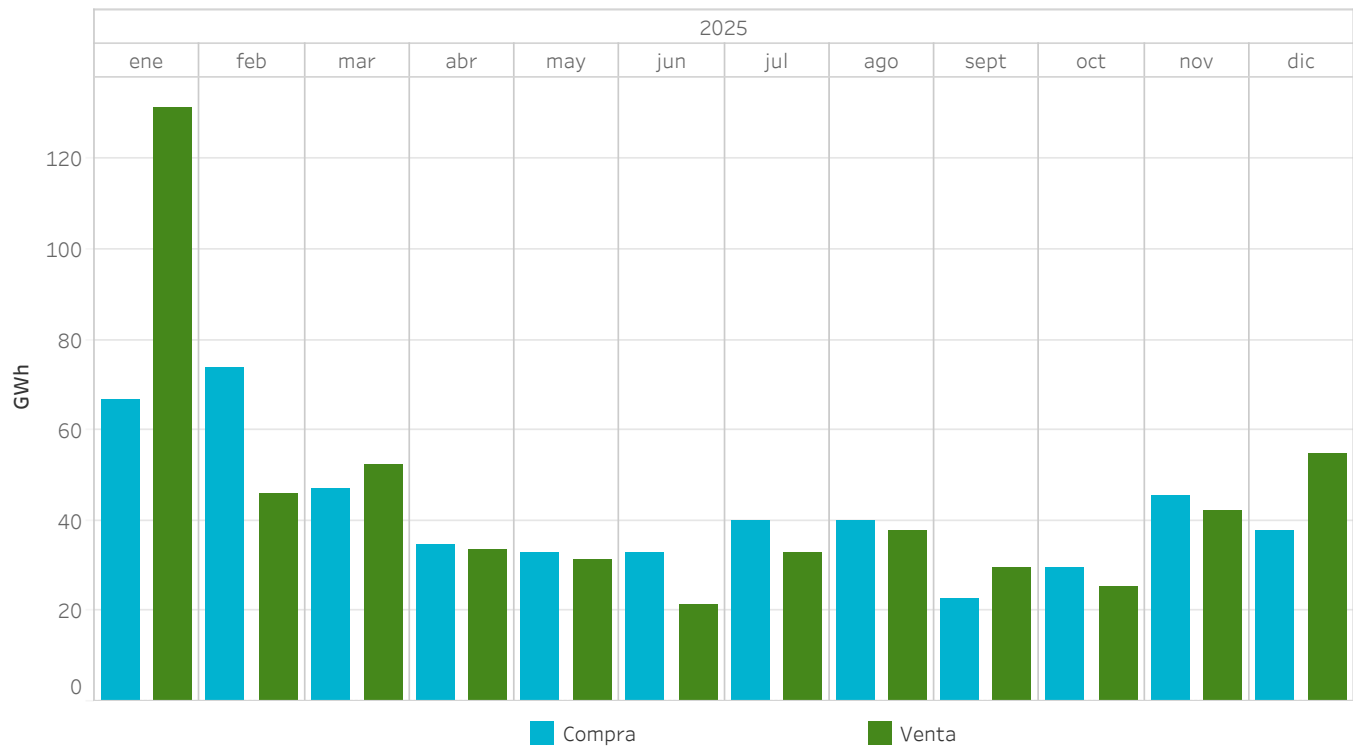
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.18 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En Portugal



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

En España

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

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	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
	noviembre	59,82	304,52	-1.975,21	1.749,3	1.853,3
	diciembre	76,28	240,00	-61,72	1.829,9	1.946,5
Resultados interanual		56,99	4.841,69	-1.975,21	14.894,0	16.050,7

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

En Portugal

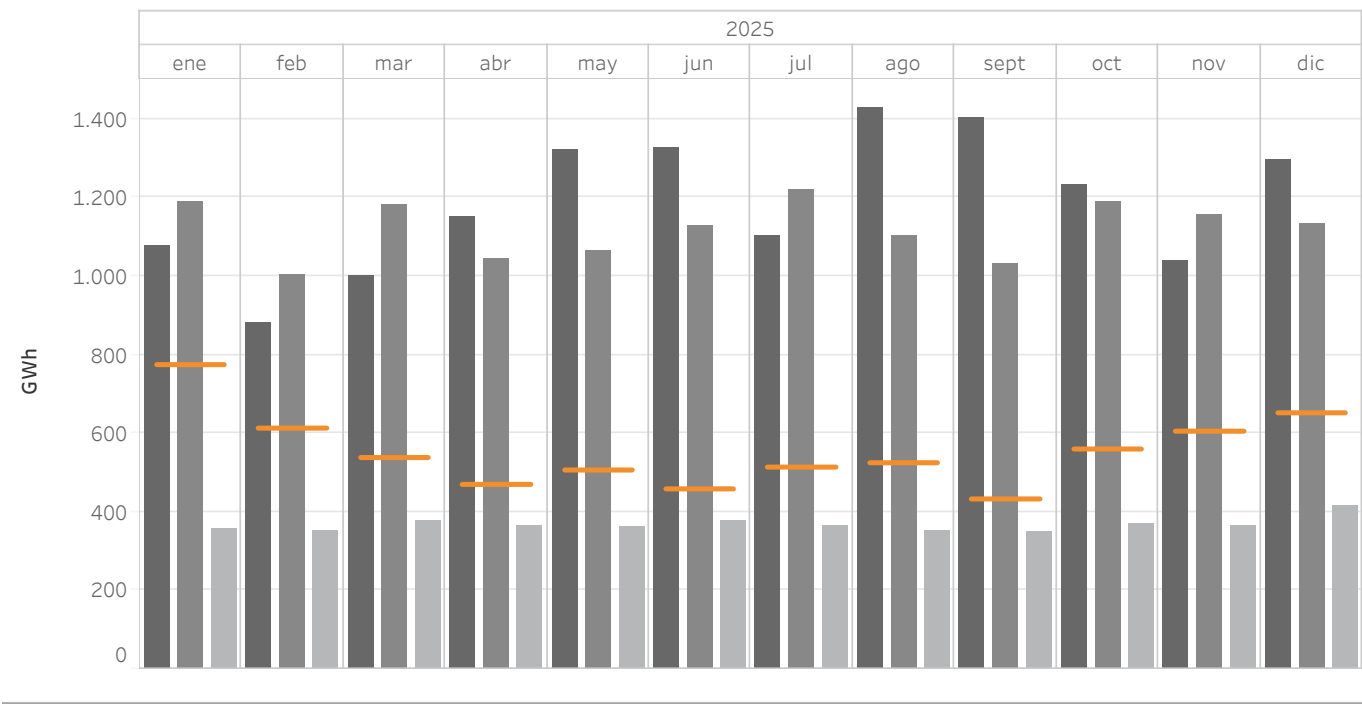
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
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
	noviembre	59,11	204,98	-174,59	182,7	168,8
	diciembre	75,47	240,00	-23,42	151,0	219,5
Total general		61,68	568,92	-199,70	1.480,5	1.520,9

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En España

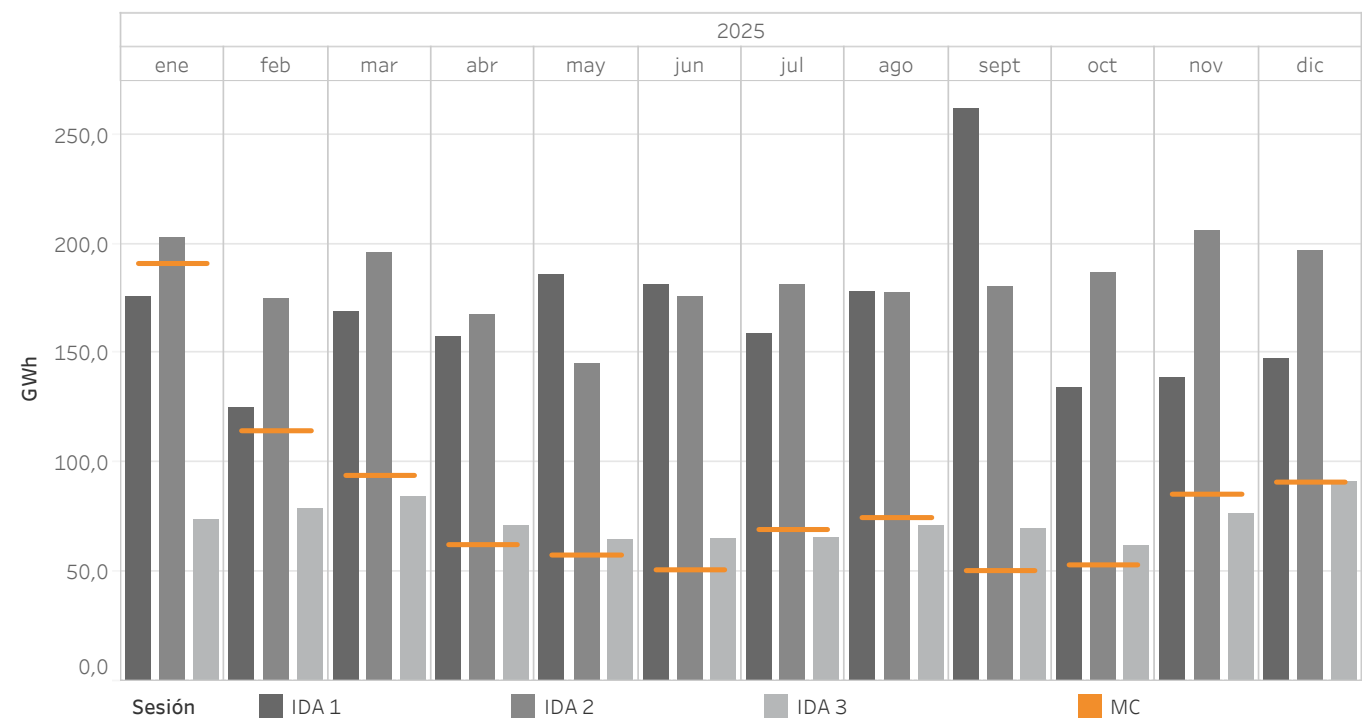
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En Portugal

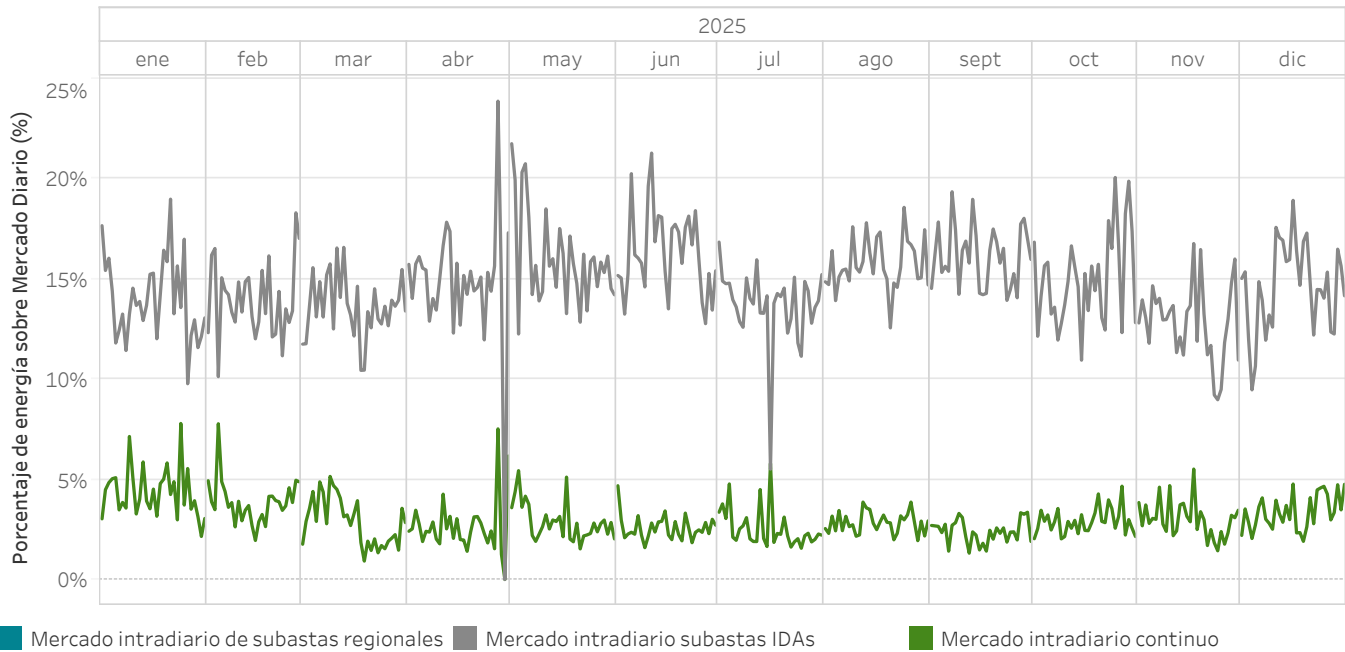
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



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

MIBEL

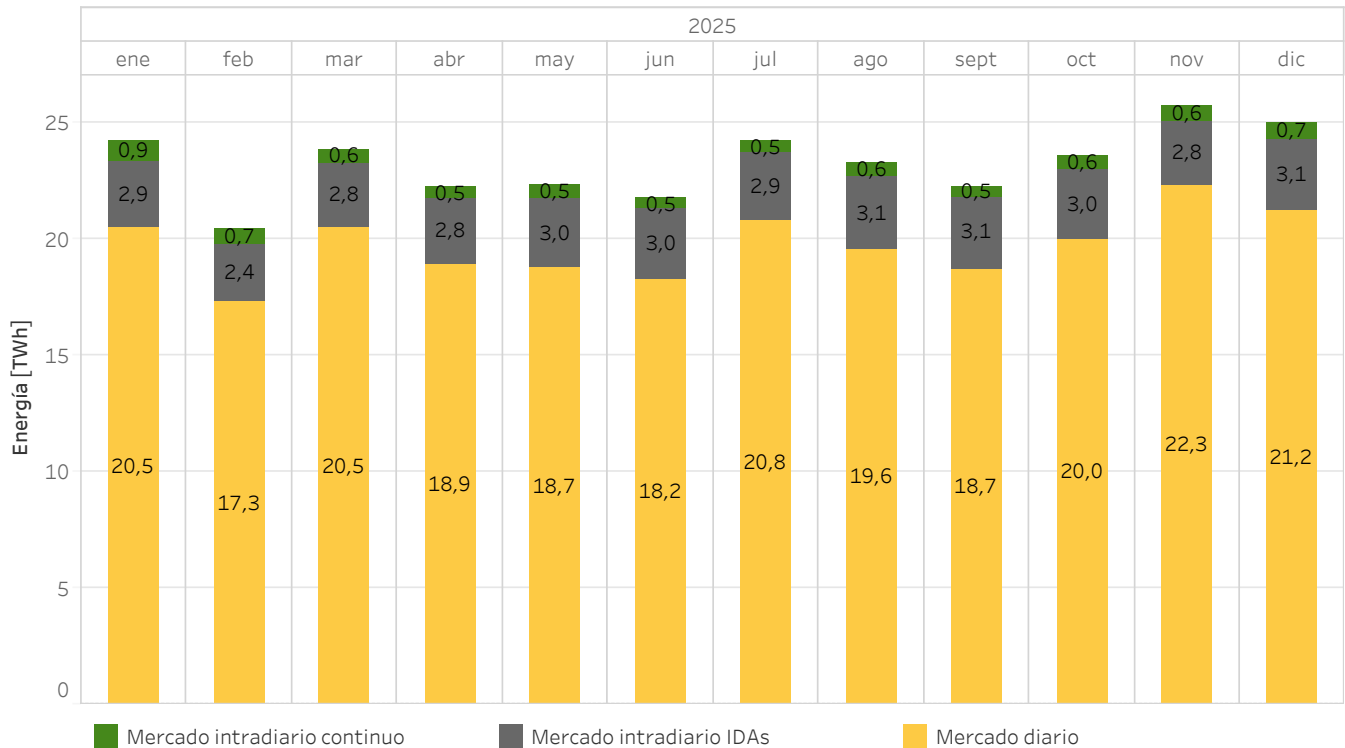
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



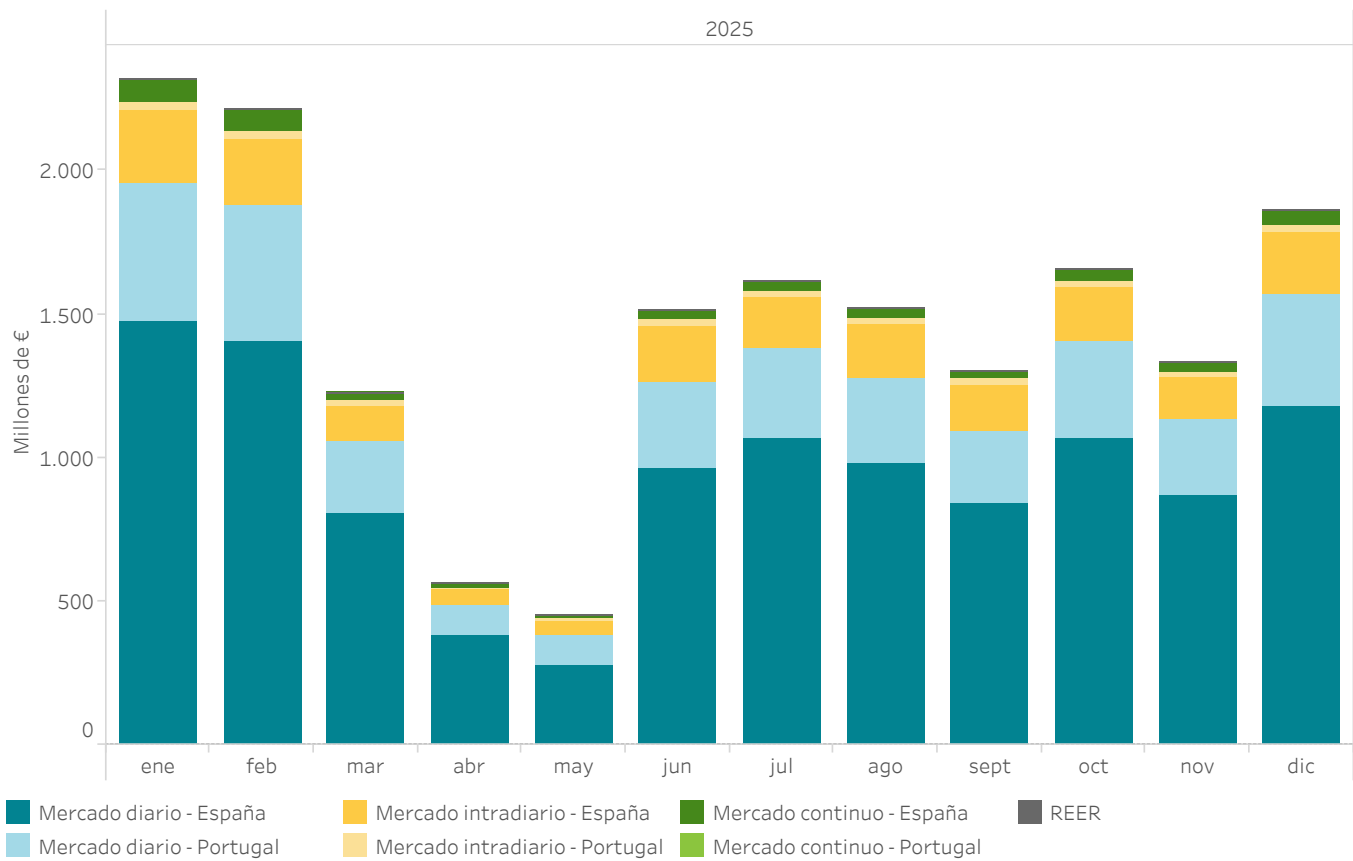
5.24 Energía negociada en las IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

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



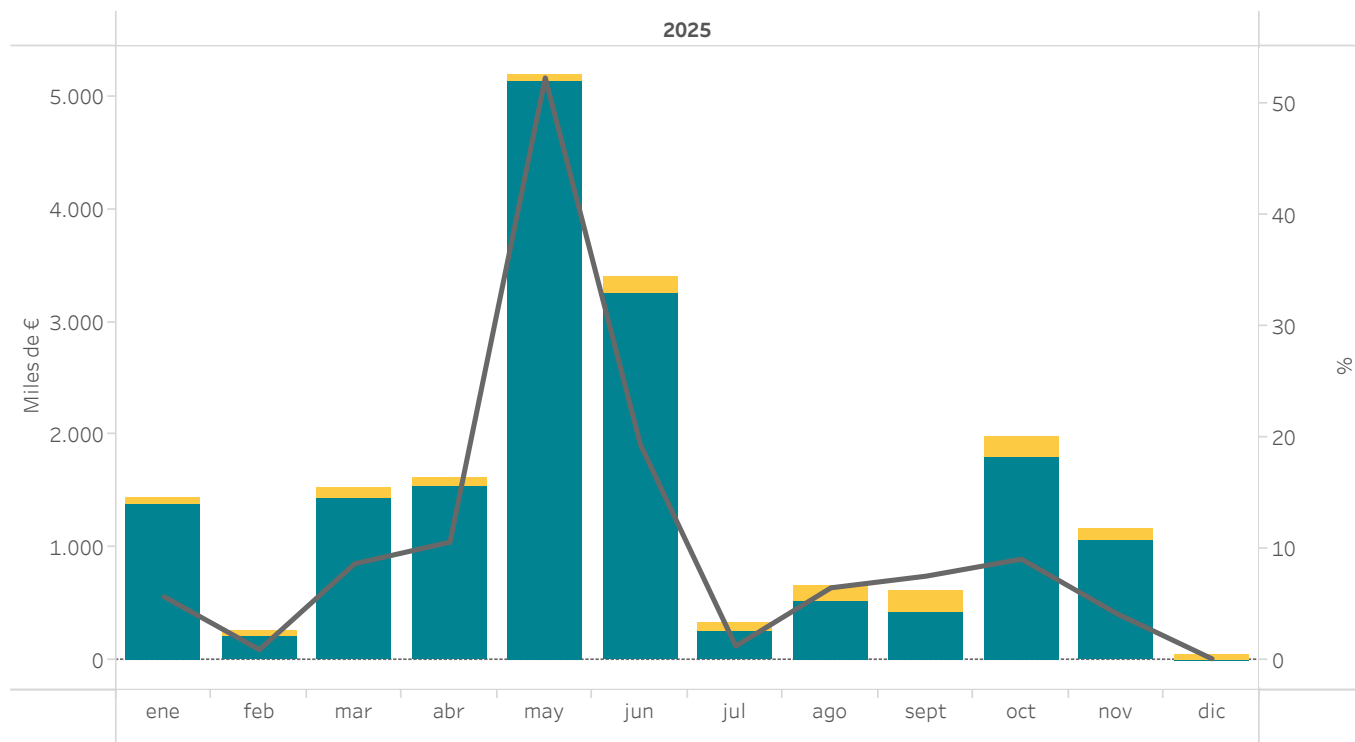
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



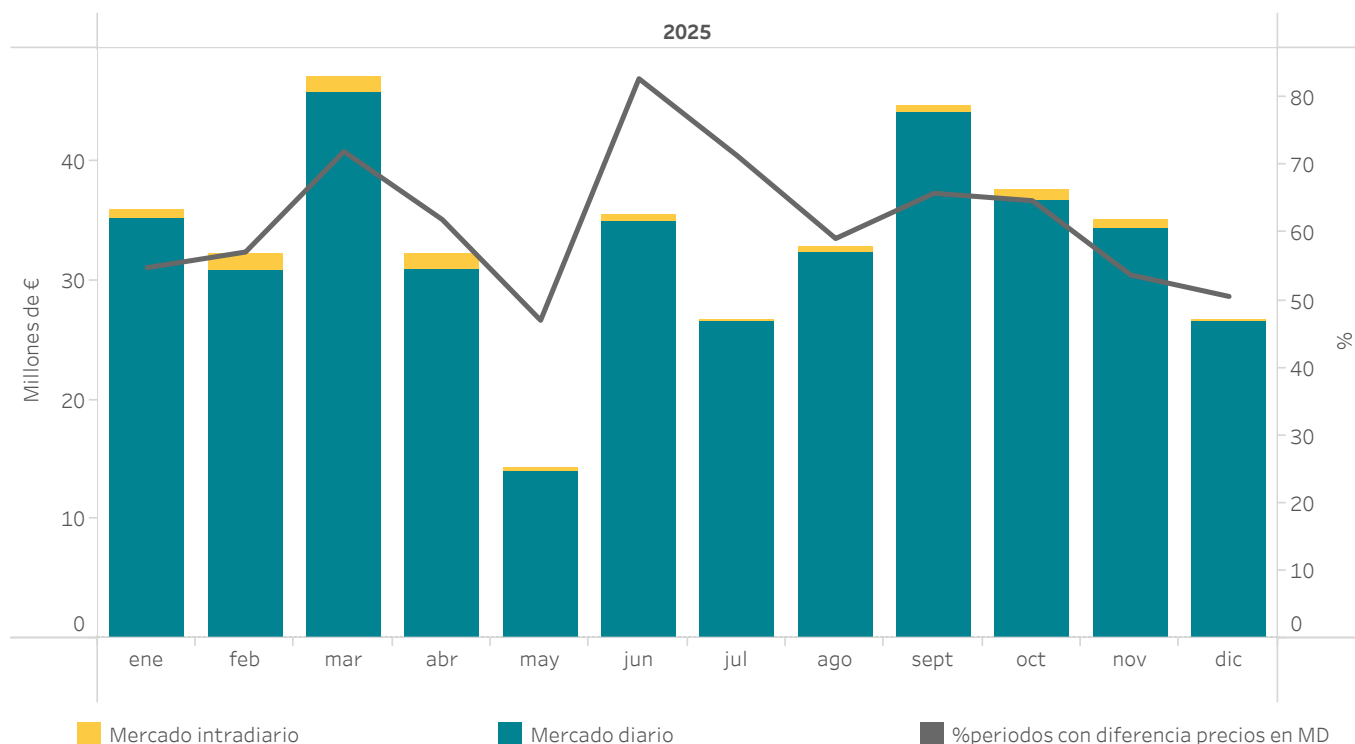
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	ene	1.476.629.232	478.715.552	253.371.831	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	feb	1.405.224.731	471.121.409	233.719.289	28.605.024	68.112.704	6.808.656	0
	mar	802.365.862	256.988.850	122.687.074	15.248.810	30.068.384	2.531.876	26.051
	abr	379.874.637	105.488.983	55.773.733	6.036.755	14.308.727	922.509	42.072
	may	273.382.048	107.270.579	50.225.708	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
	jun	964.393.777	297.197.772	197.557.351	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
	jul	1.065.907.224	311.952.642	180.396.322	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982
	ago	980.817.073	291.618.321	191.694.246	20.176.349	34.208.608	2.641.428	93.860
	sept	842.368.566	252.469.935	157.431.440	23.892.907	23.624.682	1.226.902	73.652
	oct	1.068.321.955	335.271.007	190.784.244	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105
	nov	867.197.174	264.605.711	149.069.359	15.087.723	36.350.556	2.667.354	45.567
	dic	1.181.338.184	384.983.655	219.682.807	20.710.284	51.103.109	2.619.815	39.254
Año móvil		11.307.820.462	3.557.684.415	2.002.393.405	226.172.764	449.556.380	33.733.278	657.361

5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

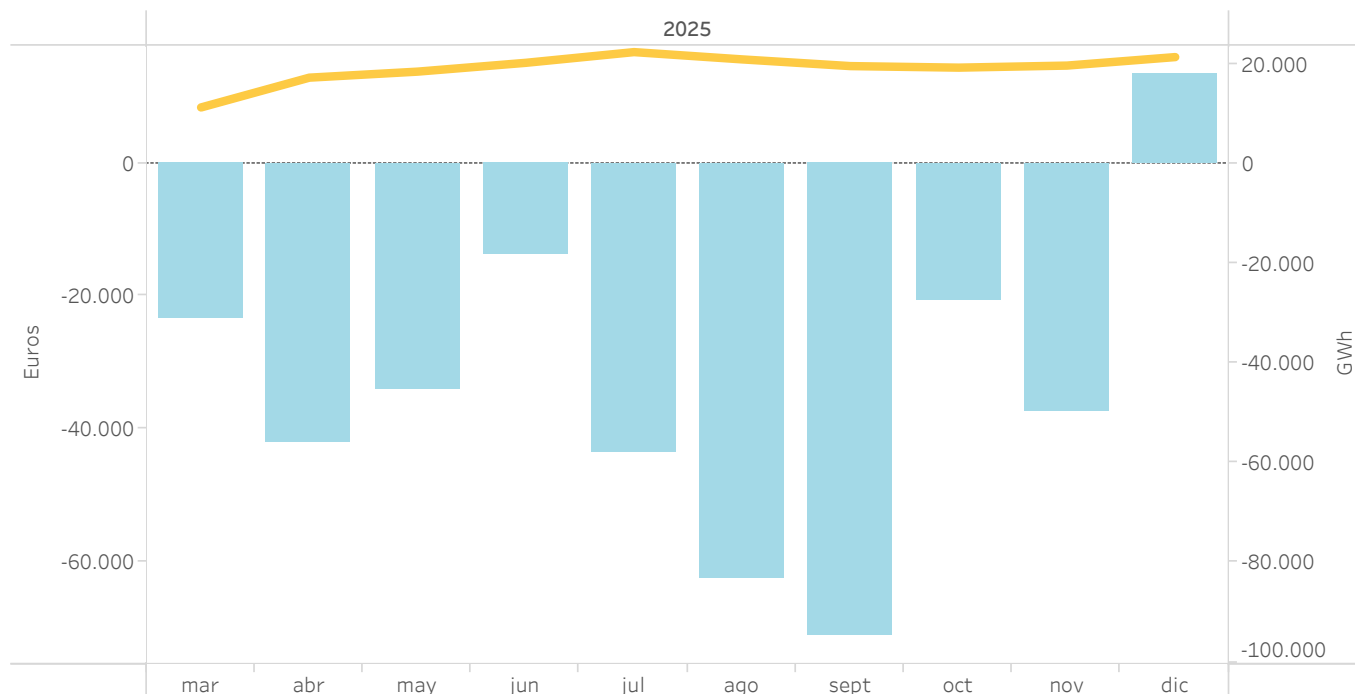
Interconexión España - Portugal



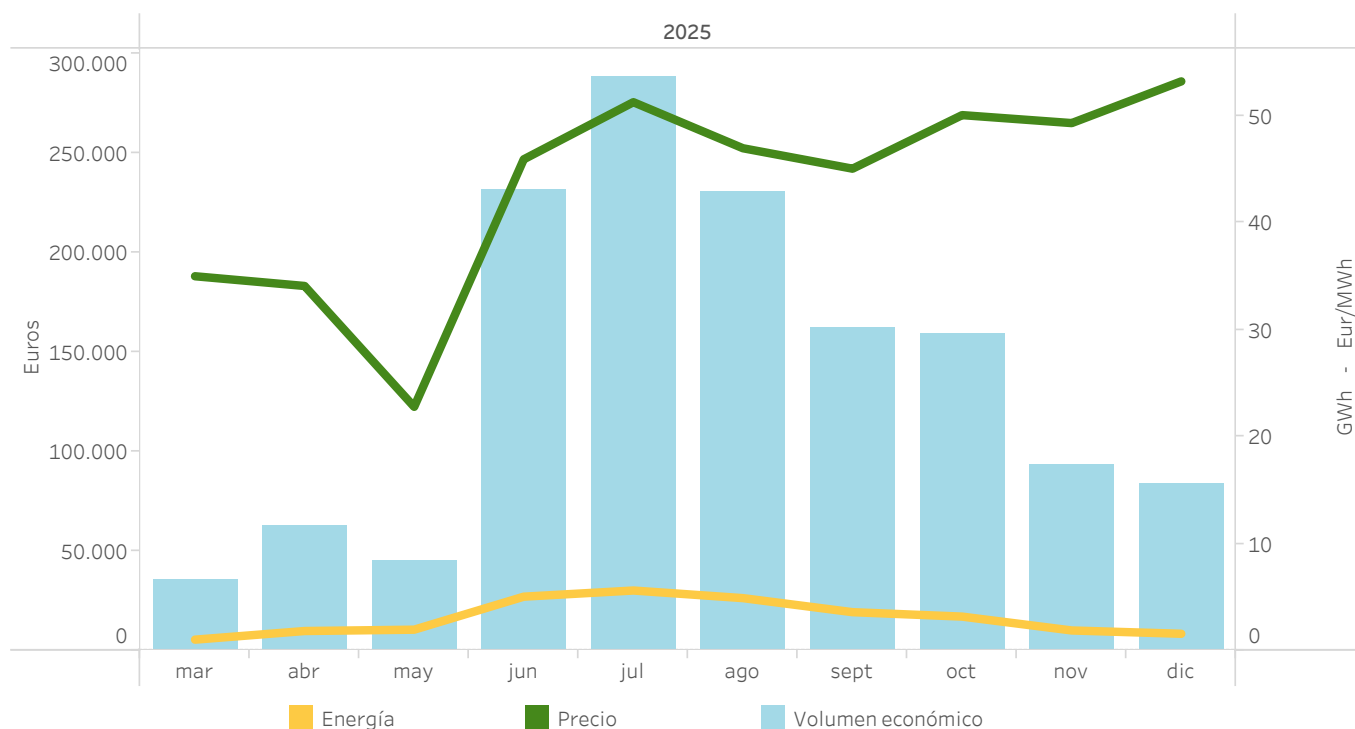
Interconexión España - Francia



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



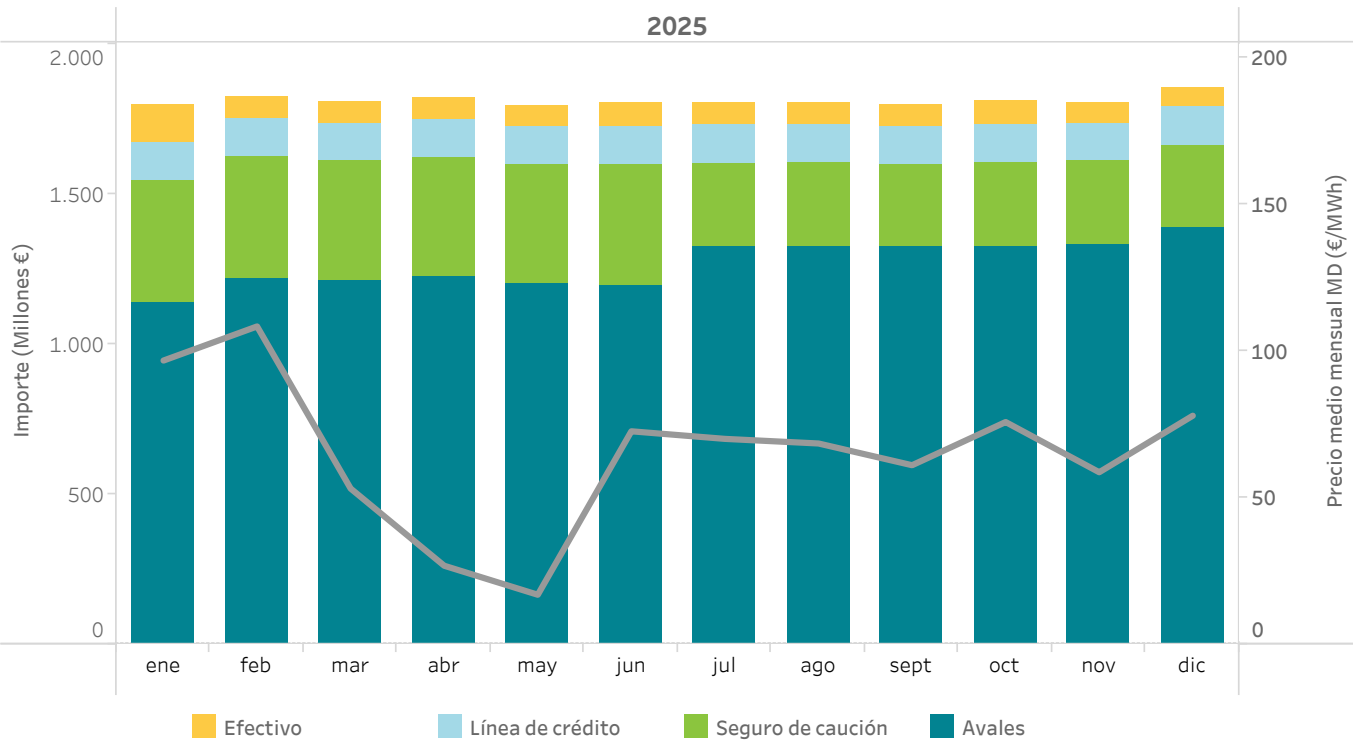
5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



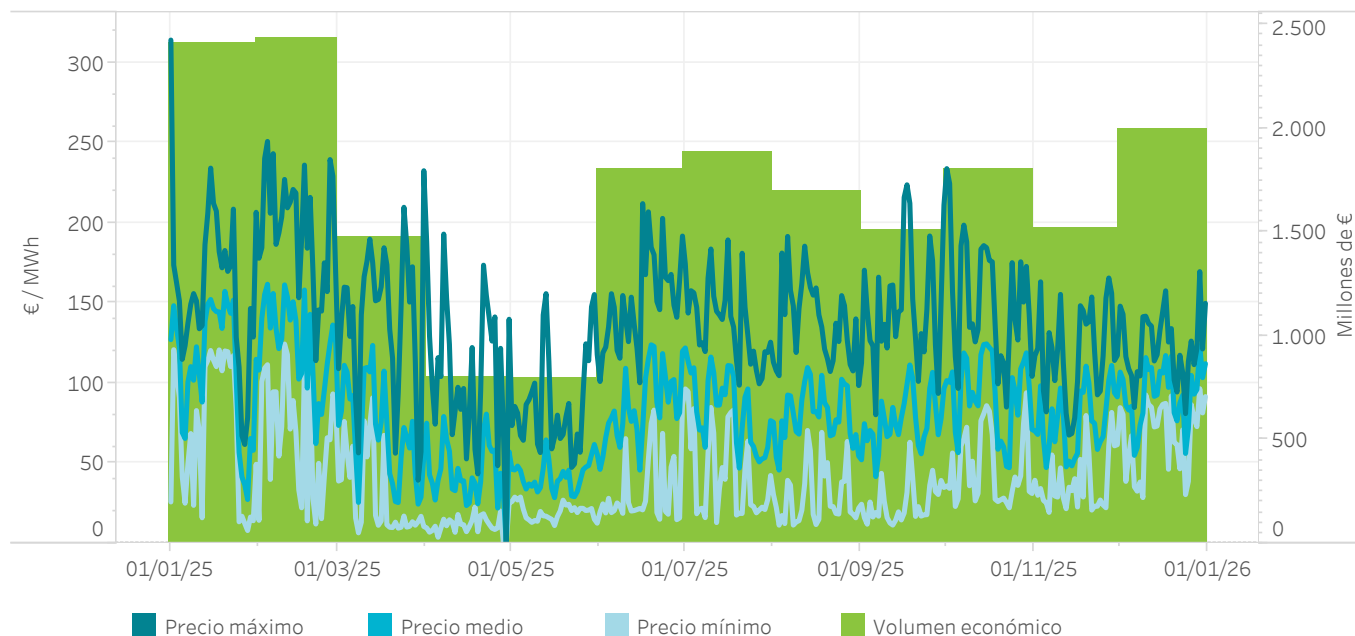
5.29 Energías e importes liquidados en el REER

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
Nov.	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
Dic.	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633
Total	1.391.881	26.433	3.917	30.350	929	-335.490	189.443.474	0,001771

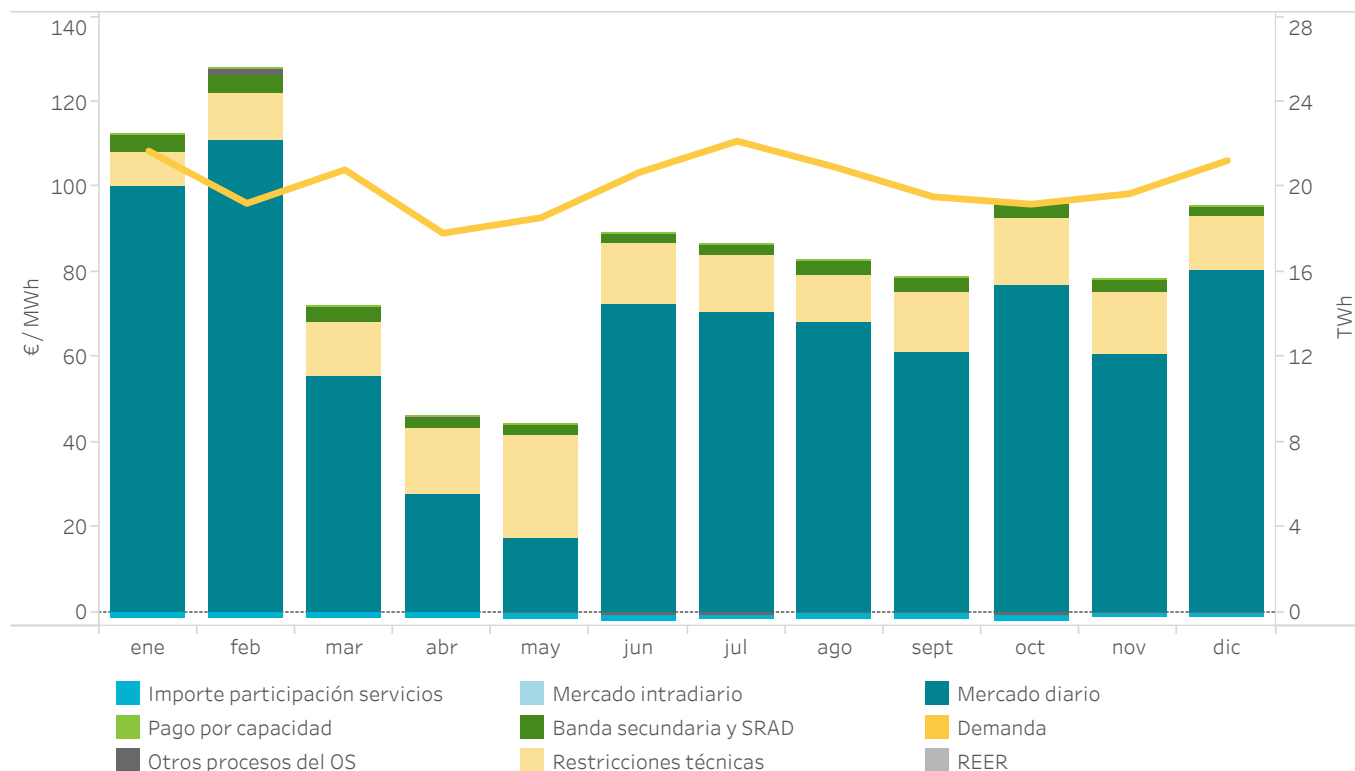
5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



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
2025	enero	100,30	7,77	4,21	-0,10	-0,03	0,27	-1,08	0,00	111,34
	febrero	110,72	11,16	4,56	-0,10	1,28	0,27	-1,16	0,00	126,74
	marzo	55,52	12,49	3,54	-0,10	0,54	0,18	-1,13	0,00	71,04
	abril	27,66	15,56	2,74	-0,01	0,14	0,14	-1,18	0,00	45,06
	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	60,85	14,50	3,43	-0,14	-0,29	0,15	-1,22	0,00	77,29
	octubre	76,65	15,88	3,45	-0,21	-0,67	0,14	-1,30	0,00	93,95
	noviembre	60,74	14,61	2,85	-0,21	-0,03	0,17	-1,14	0,00	77,00
	diciembre	80,28	12,79	2,19	-0,20	-0,13	0,26	-0,98	0,00	94,22
Año móvil		67,57	13,86	3,13	-0,13	-0,08	0,19	-1,14	0,00	83,41

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-Diciembre	64,78	8,79	2,81	-0,09	0,37	0,22	-0,60	0,00	76,29
2025	Enero-Diciembre	67,57	13,86	3,13	-0,13	-0,08	0,19	-1,14	0,00	83,41

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
2025	enero	100,21	7,77	4,21	-0,11	-0,08	0,27	-1,19	0,00	111,08
	febrero	110,64	11,16	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,00	126,56
	marzo	55,43	12,49	3,55	-0,11	0,51	0,17	-1,24	0,00	70,81
	abril	27,69	15,57	2,75	-0,01	0,13	0,13	-1,28	0,00	44,99
	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	60,94	14,49	3,44	-0,15	-0,29	0,14	-1,31	0,00	77,26
	octubre	76,74	15,85	3,46	-0,22	-0,65	0,13	-1,39	0,00	93,92
	noviembre	60,62	14,62	2,86	-0,23	-0,03	0,17	-1,24	0,00	76,77
	diciembre	80,24	12,79	2,20	-0,22	-0,13	0,26	-1,08	0,00	94,06
Año móvil		67,45	13,88	3,14	-0,14	-0,09	0,19	-1,23	0,00	83,18

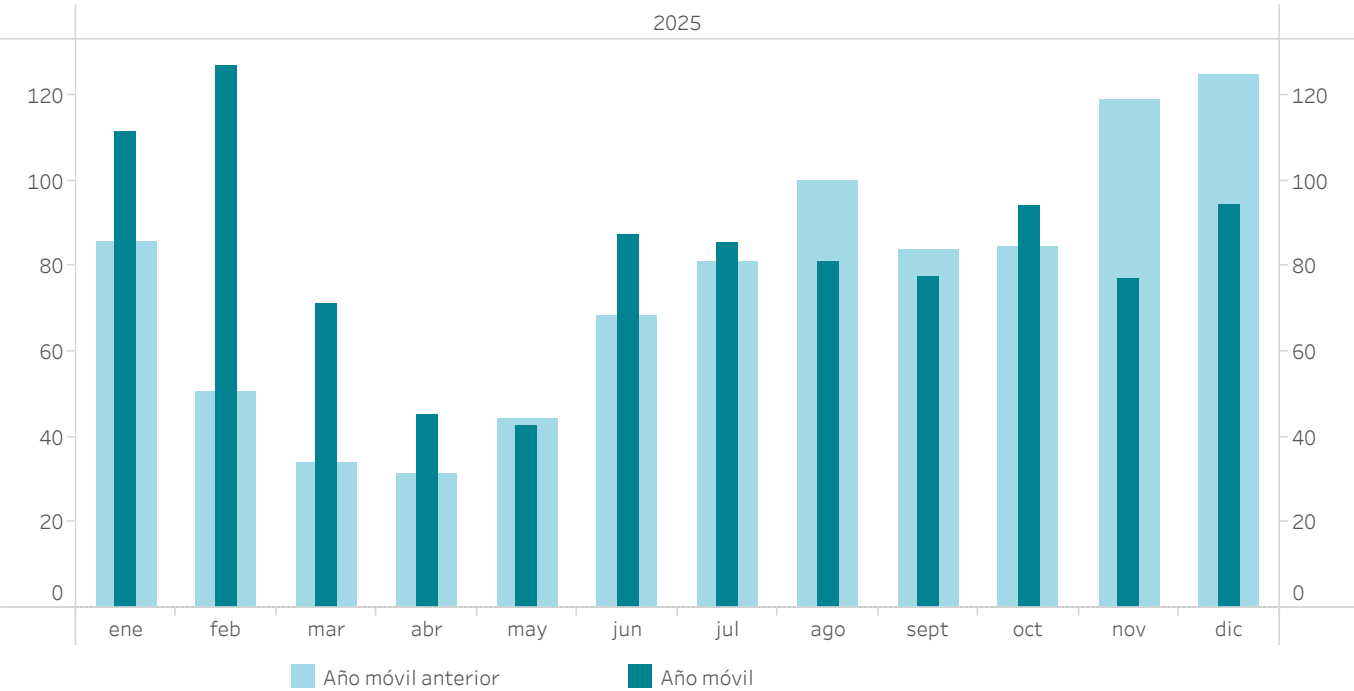
Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Diciembre	64,72	8,79	2,82	-0,10	0,35	0,21	-0,65	0,00	76,15
2025	Enero-Diciembre	67,45	13,88	3,14	-0,14	-0,09	0,19	-1,23	0,00	83,18

Comercializadores de referencia

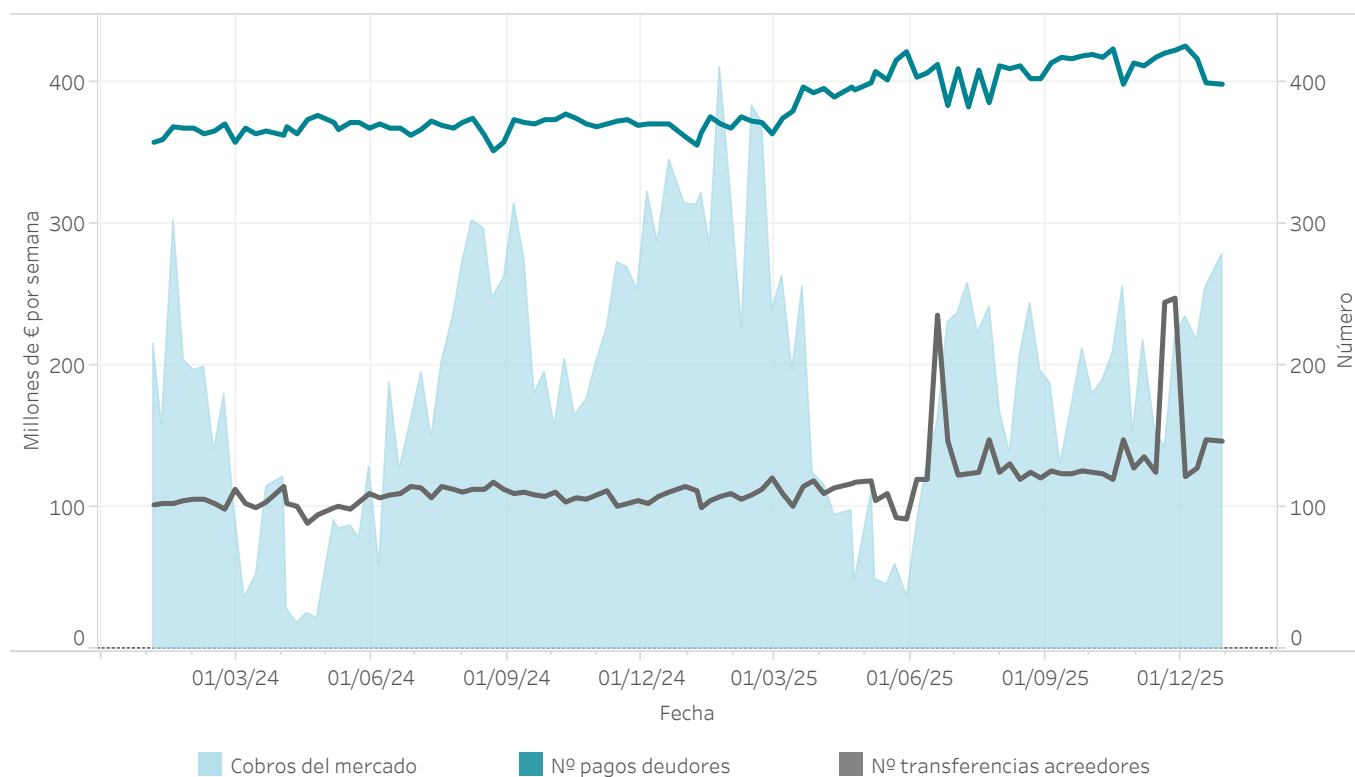
Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2025	enero	101,11	7,77	4,27	0,01	0,72	0,26	0,00	0,00	114,14
	febrero	111,56	11,13	4,47	0,00	1,53	0,27	0,00	0,00	128,97
	marzo	56,45	12,48	3,46	0,02	1,11	0,26	0,00	0,00	73,78
	abril	27,27	15,35	2,63	0,04	0,68	0,27	0,00	0,00	46,24
	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	59,64	14,72	3,34	0,03	-0,03	0,27	0,00	0,00	77,97
	octubre	75,42	16,21	3,40	-0,03	-0,47	0,28	0,00	0,00	94,81
	noviembre	62,11	14,50	2,72	0,01	0,01	0,26	0,00	0,00	79,60
	diciembre	80,70	12,76	2,15	0,01	-0,10	0,27	0,00	0,00	95,79
Año móvil		68,98	13,64	3,07	0,01	0,28	0,26	0,00	0,00	86,24

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-Diciembre	65,43	8,77	2,78	0,00	0,67	0,29	0,00	0,00	77,94
2025	Enero-Diciembre	68,98	13,64	3,07	0,01	0,28	0,26	0,00	0,00	86,24

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



5.35 Evolución cobros en el mercado

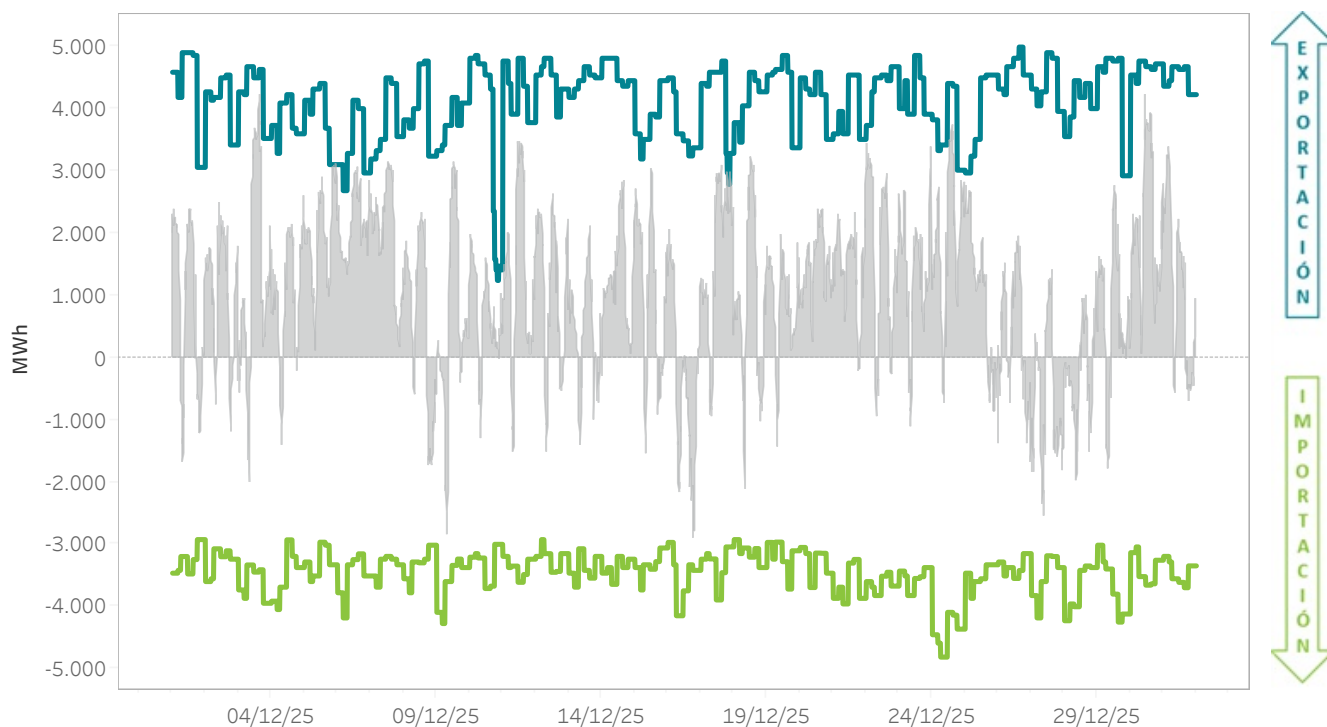


6. Intercambios internacionales

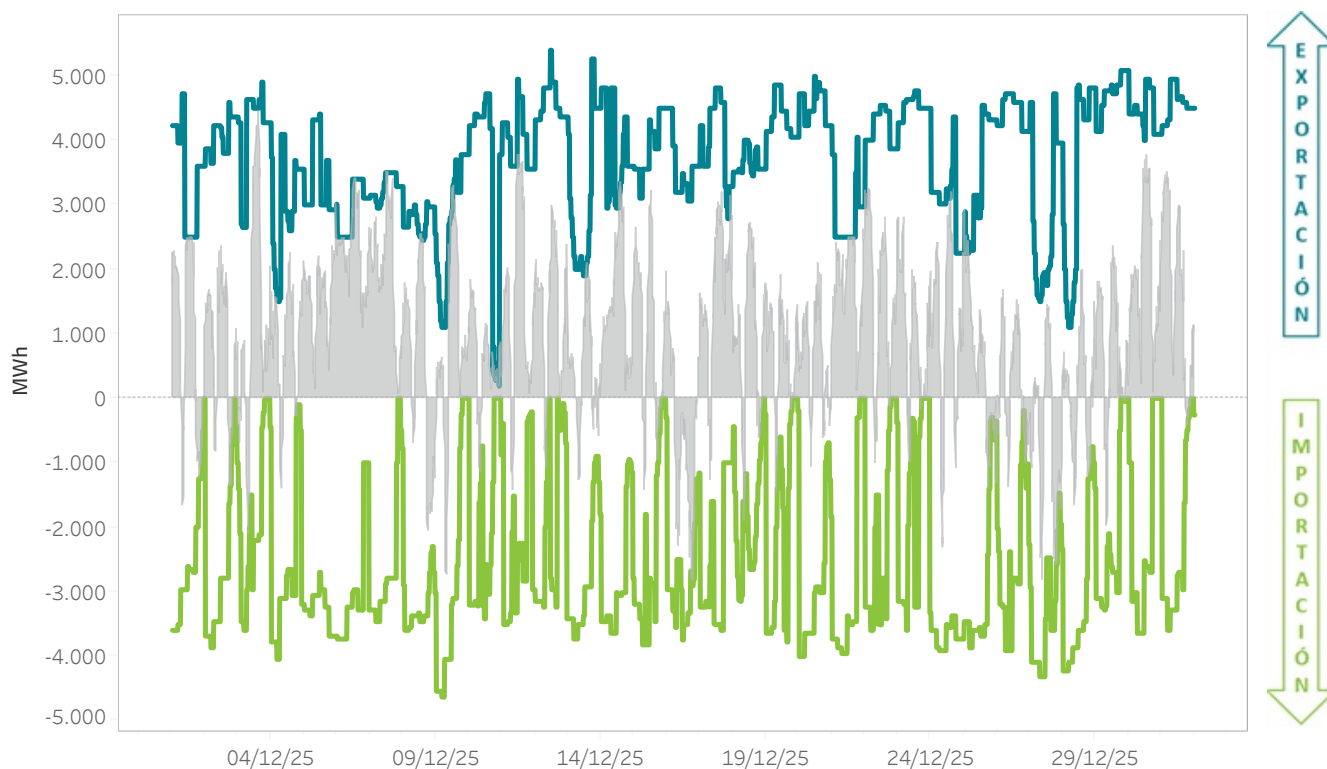
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



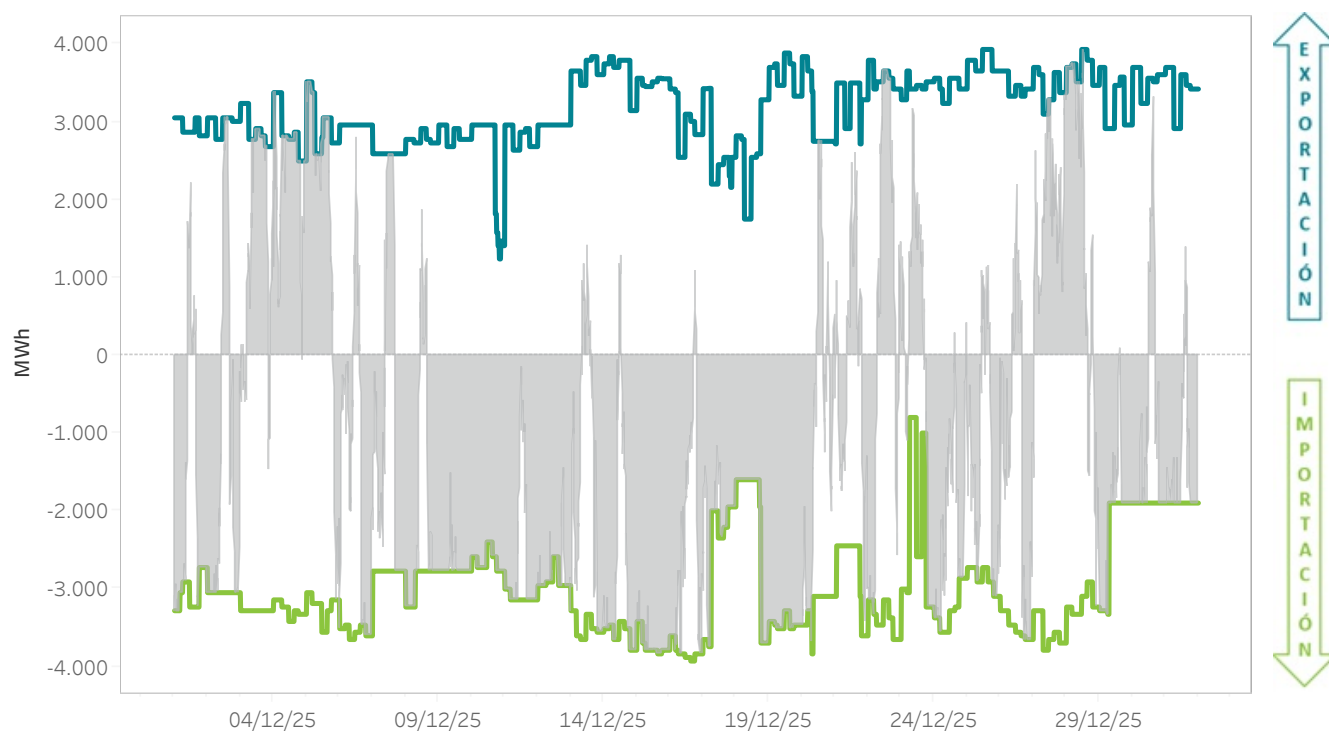
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



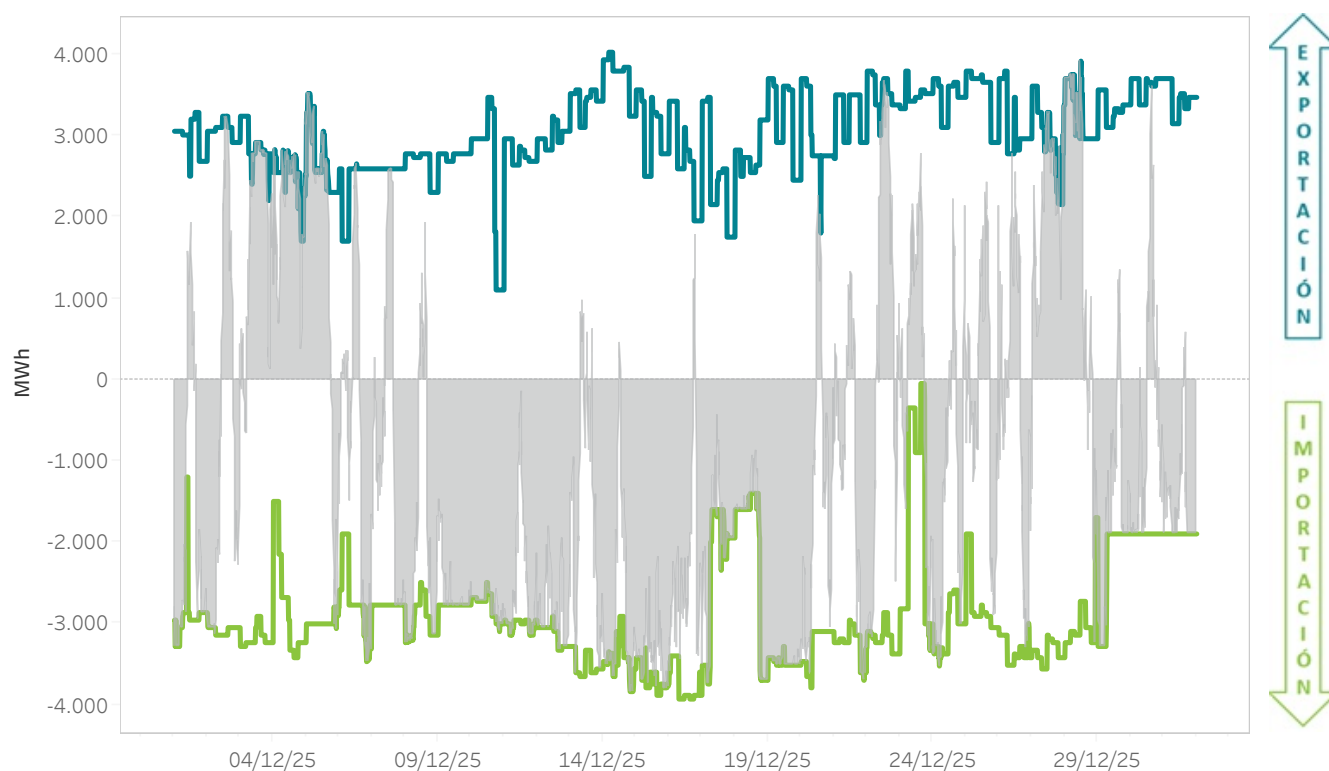
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



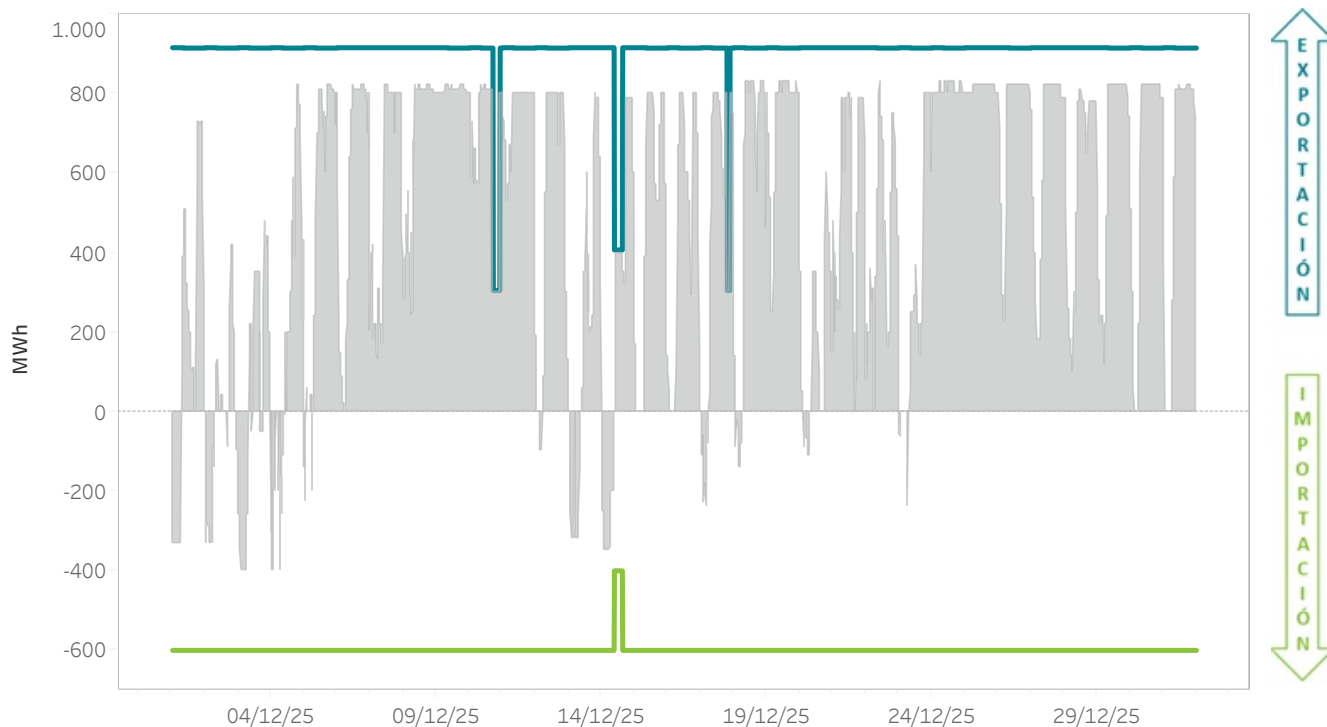
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



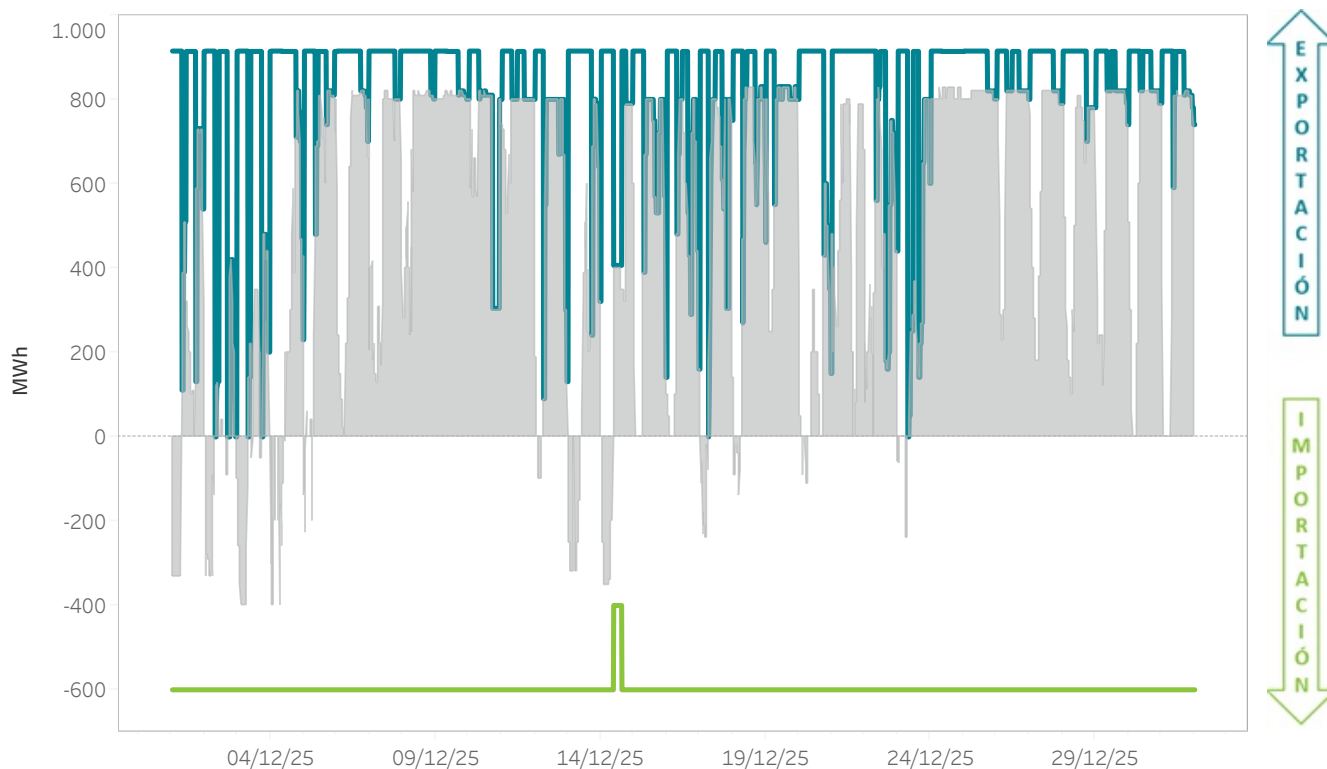
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

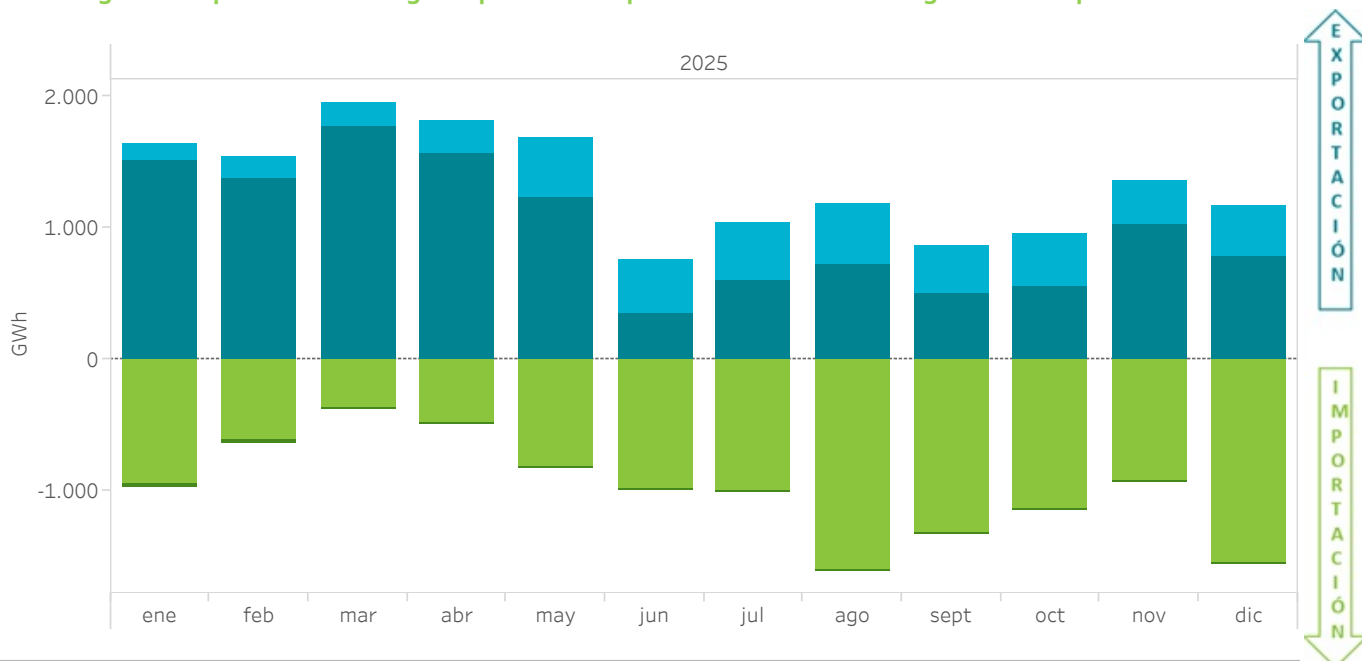


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



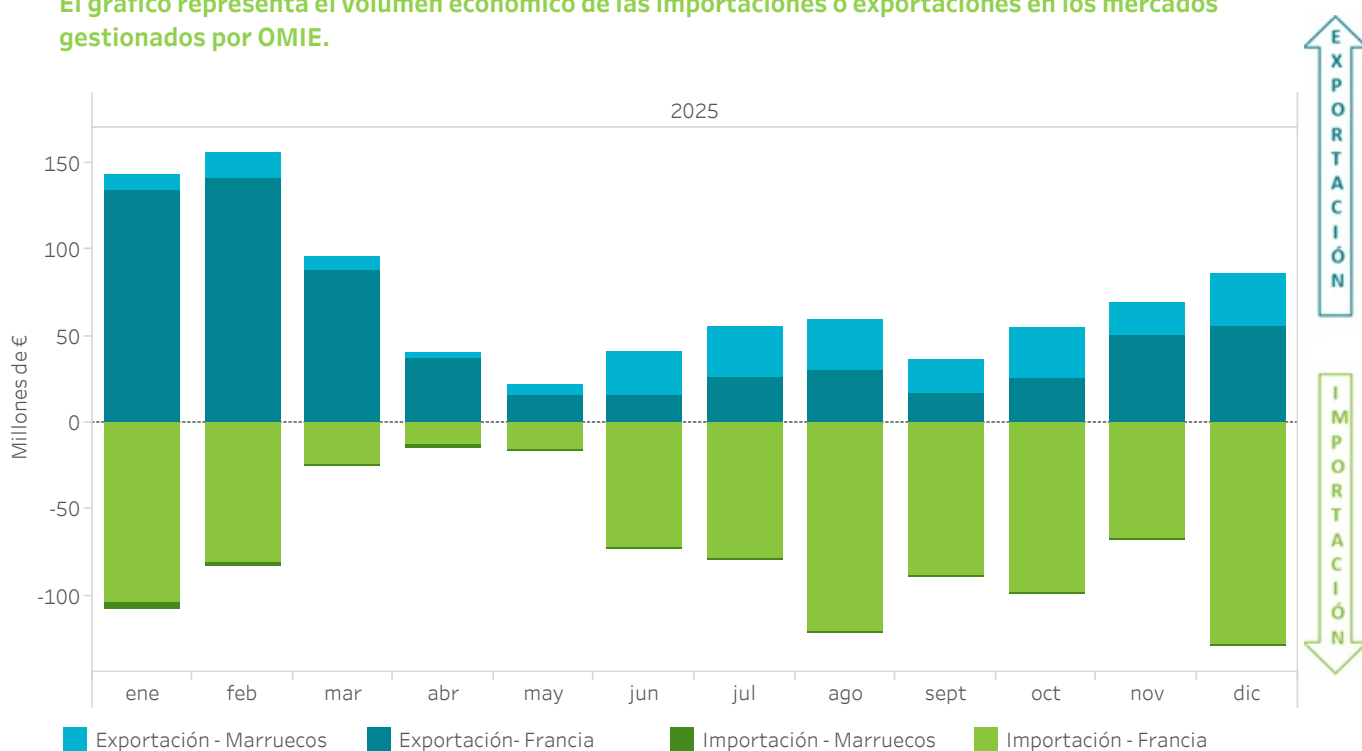
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



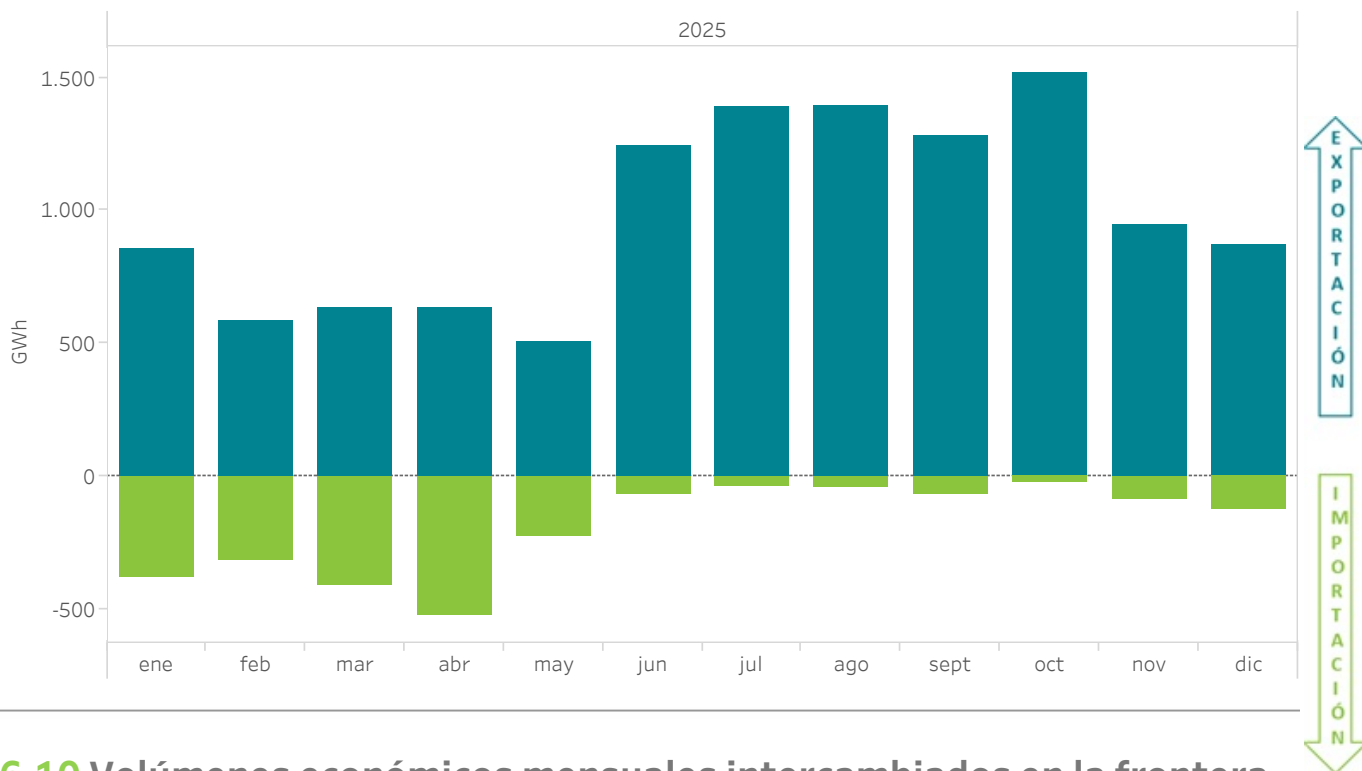
6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



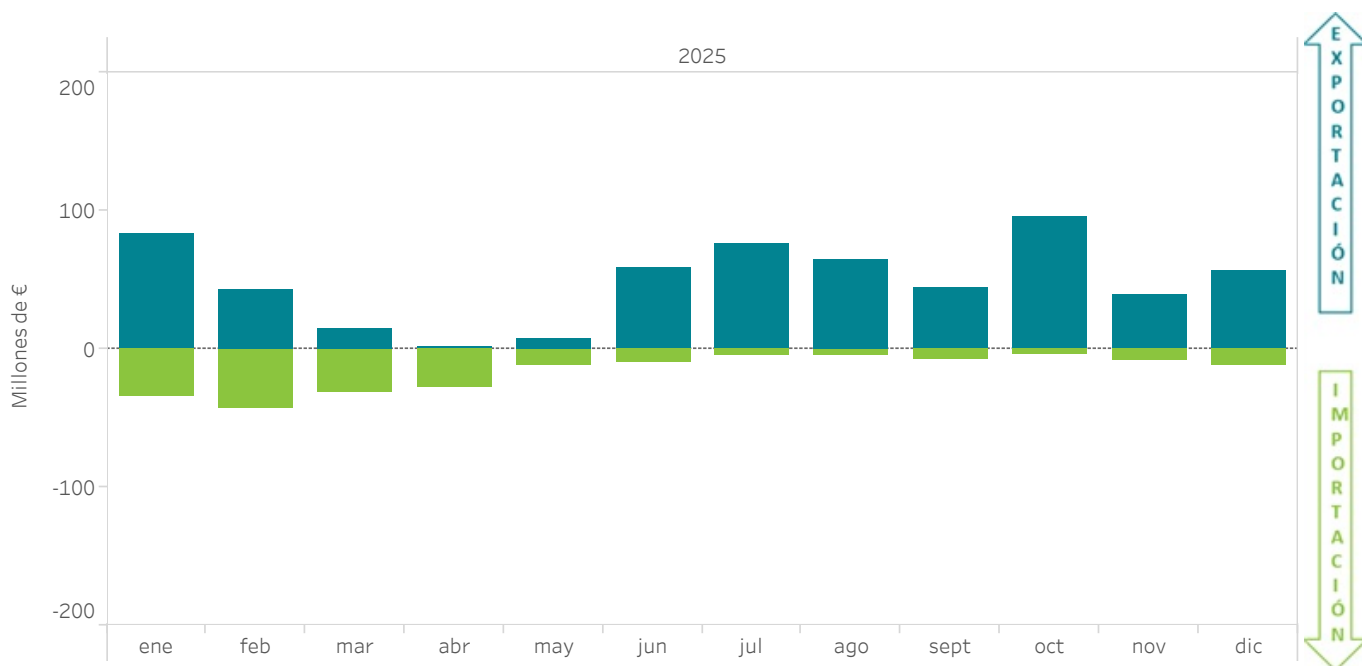
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



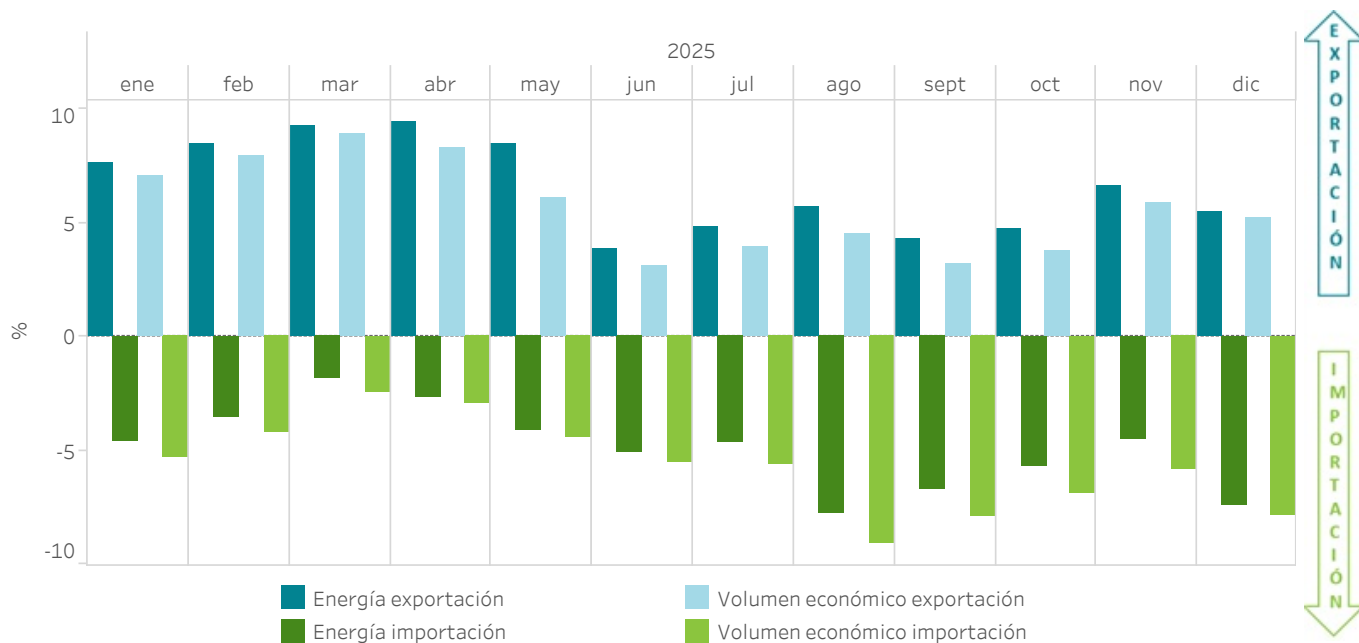
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

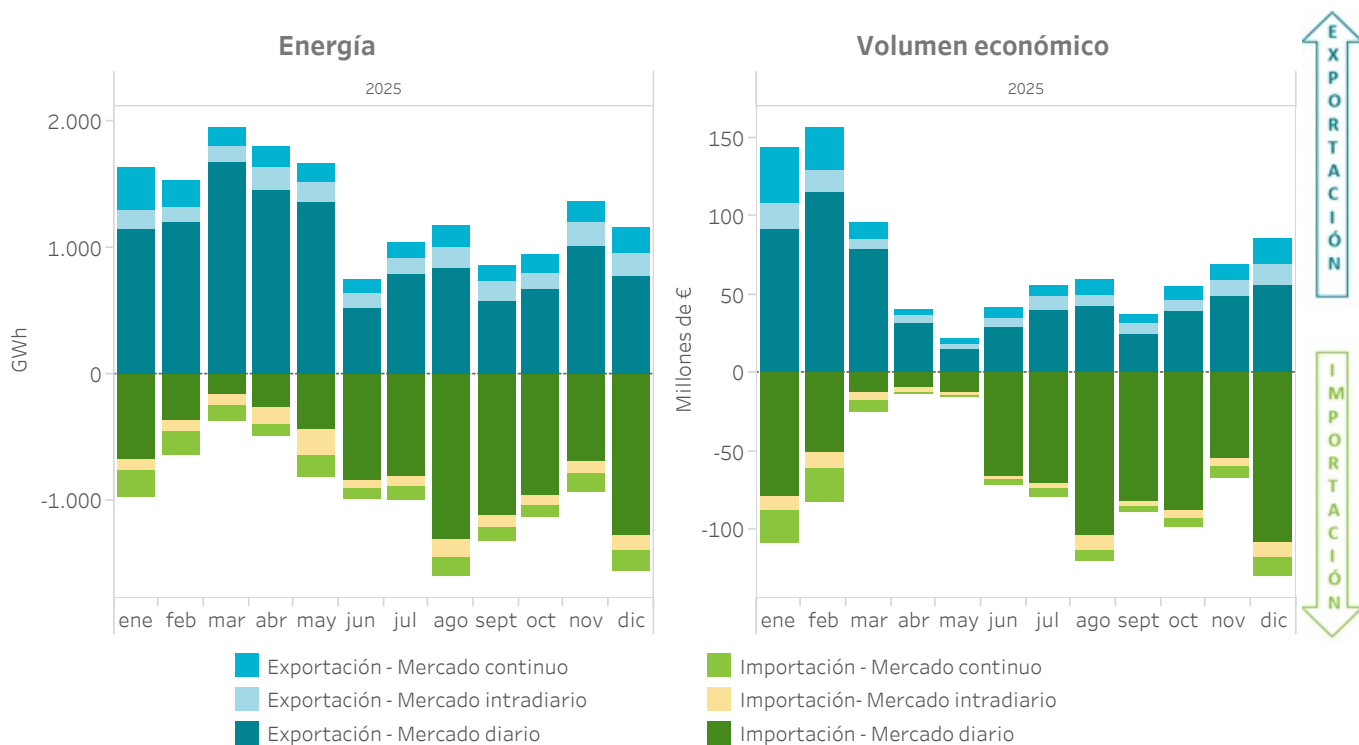


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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



Informe mensual diciembre 2025

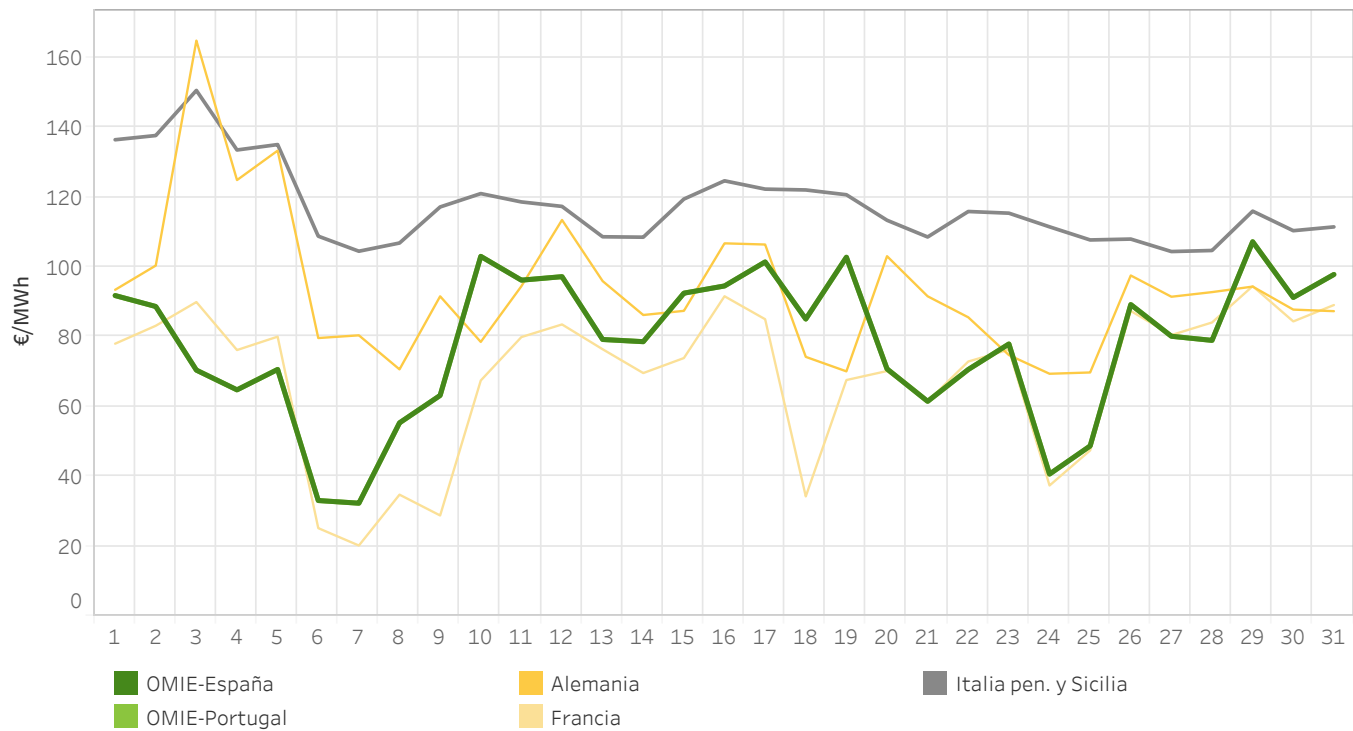
7. Mercados internacionales

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

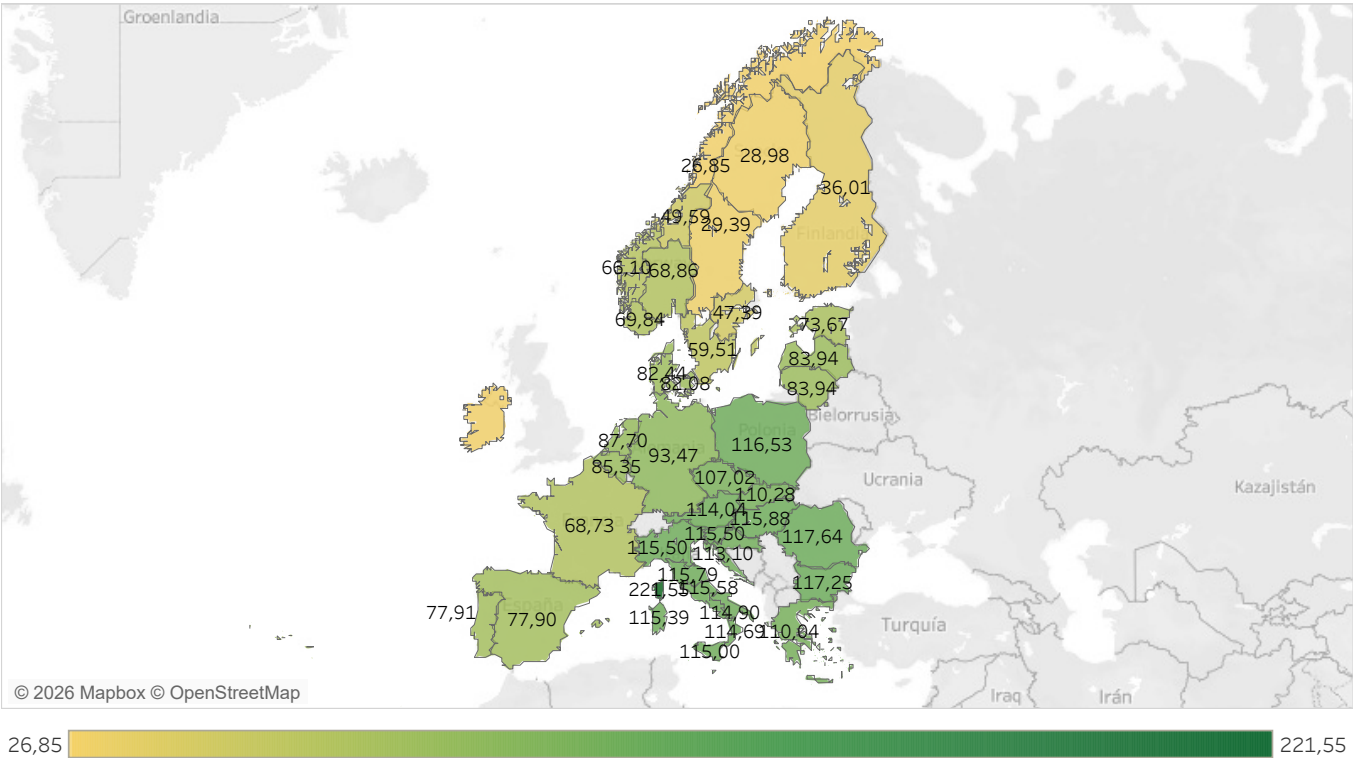


25

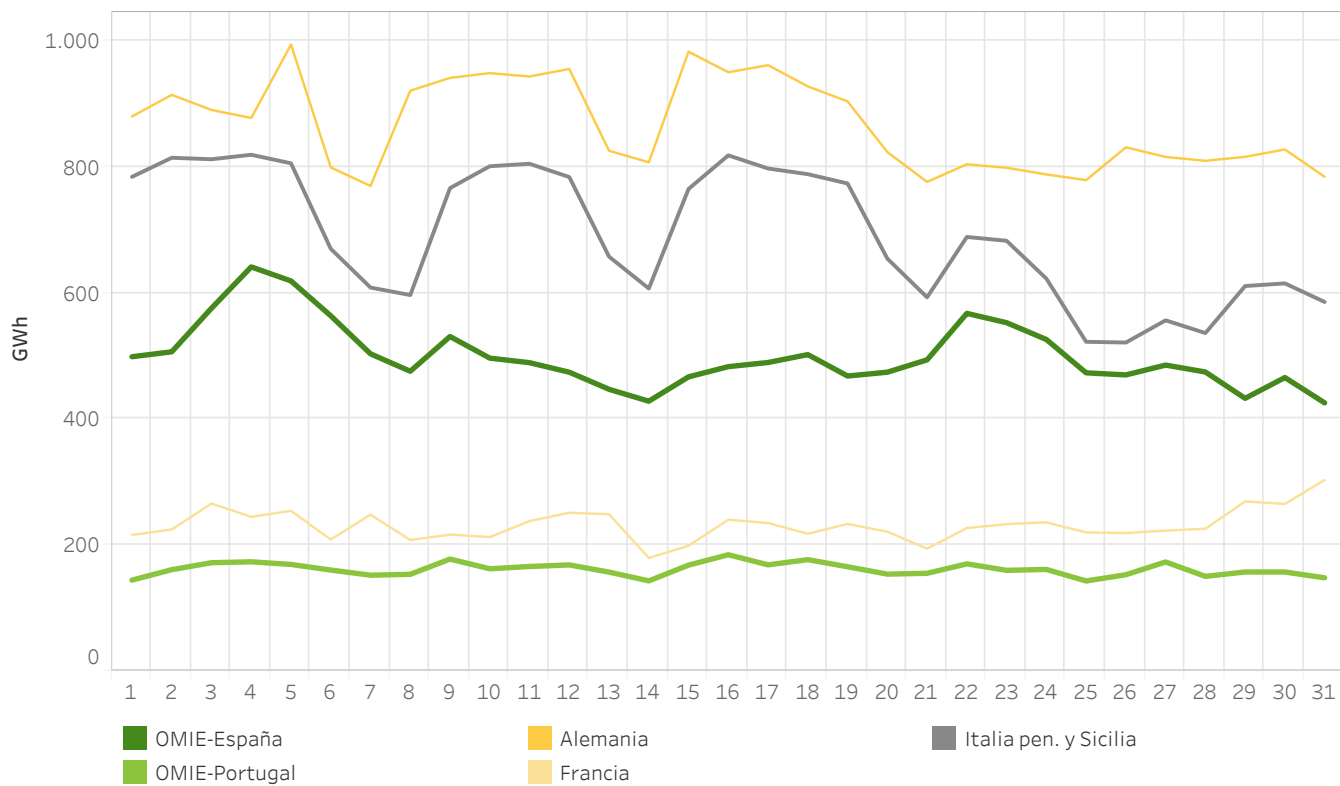
7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa (para Italia es precio medio ponderado)



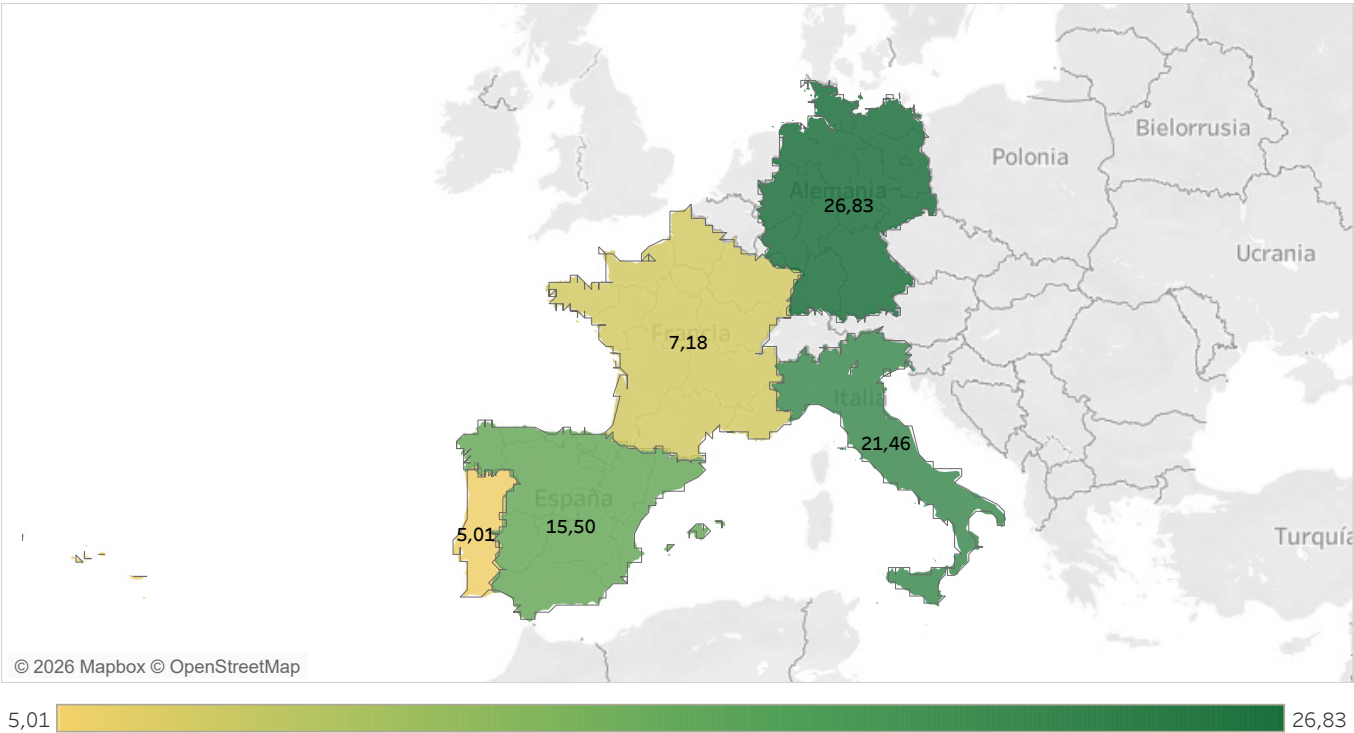
7.2 Precios medios mensuales en las areas de precio de Europa en €/MWh



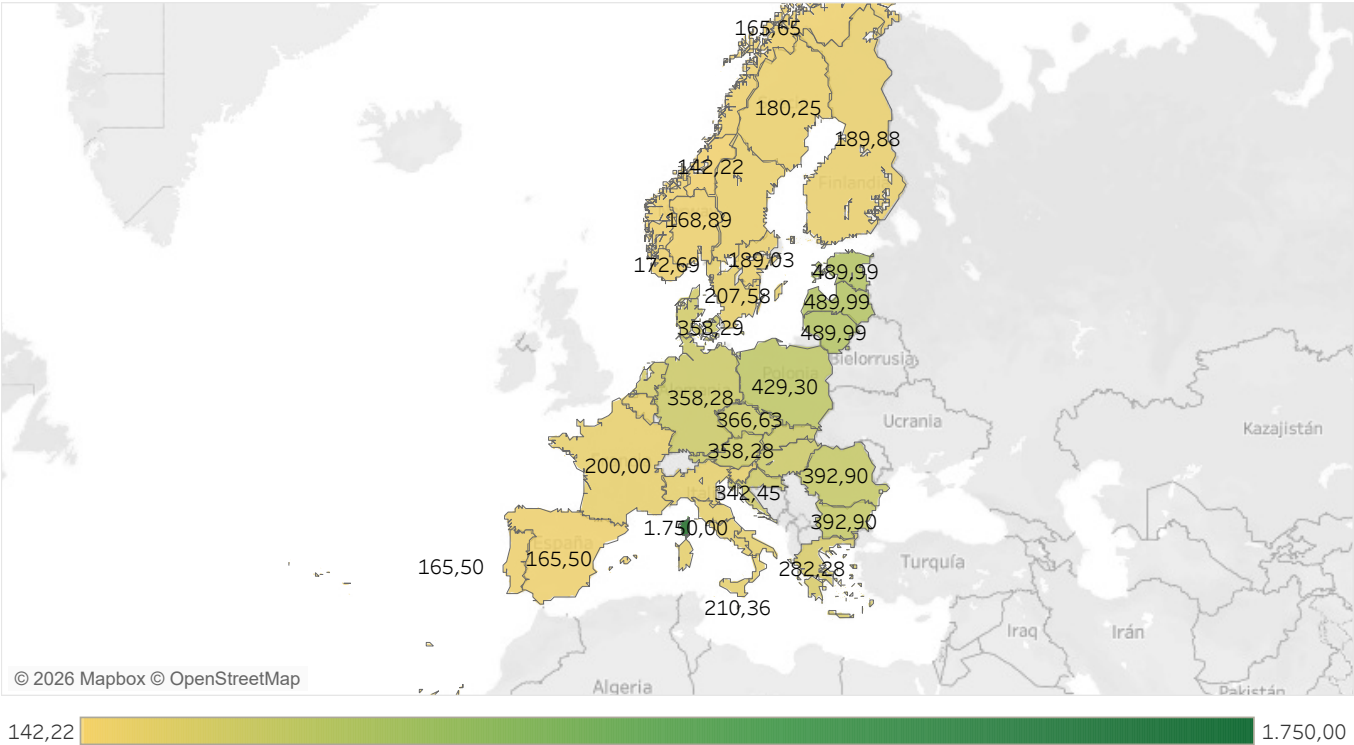
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



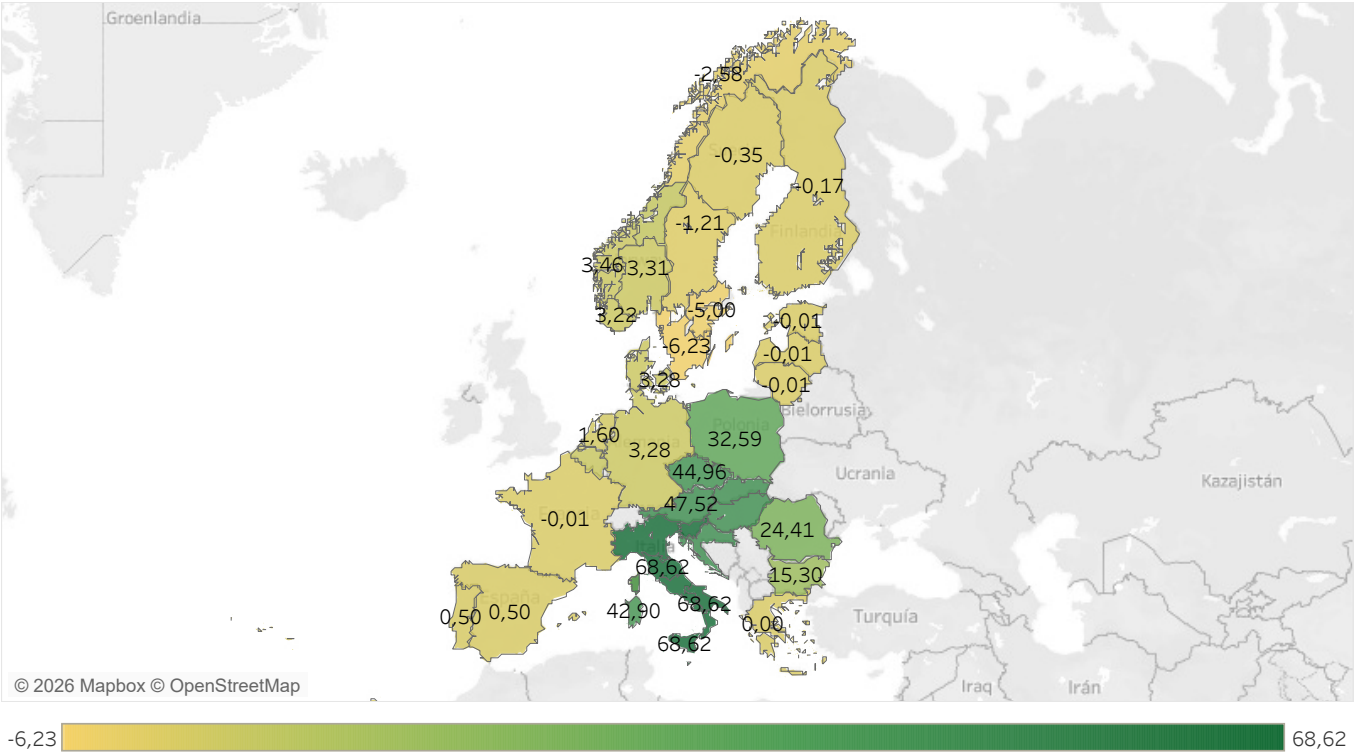
7.4 Energías mensuales en las principales areas de precio de Europa en TWh



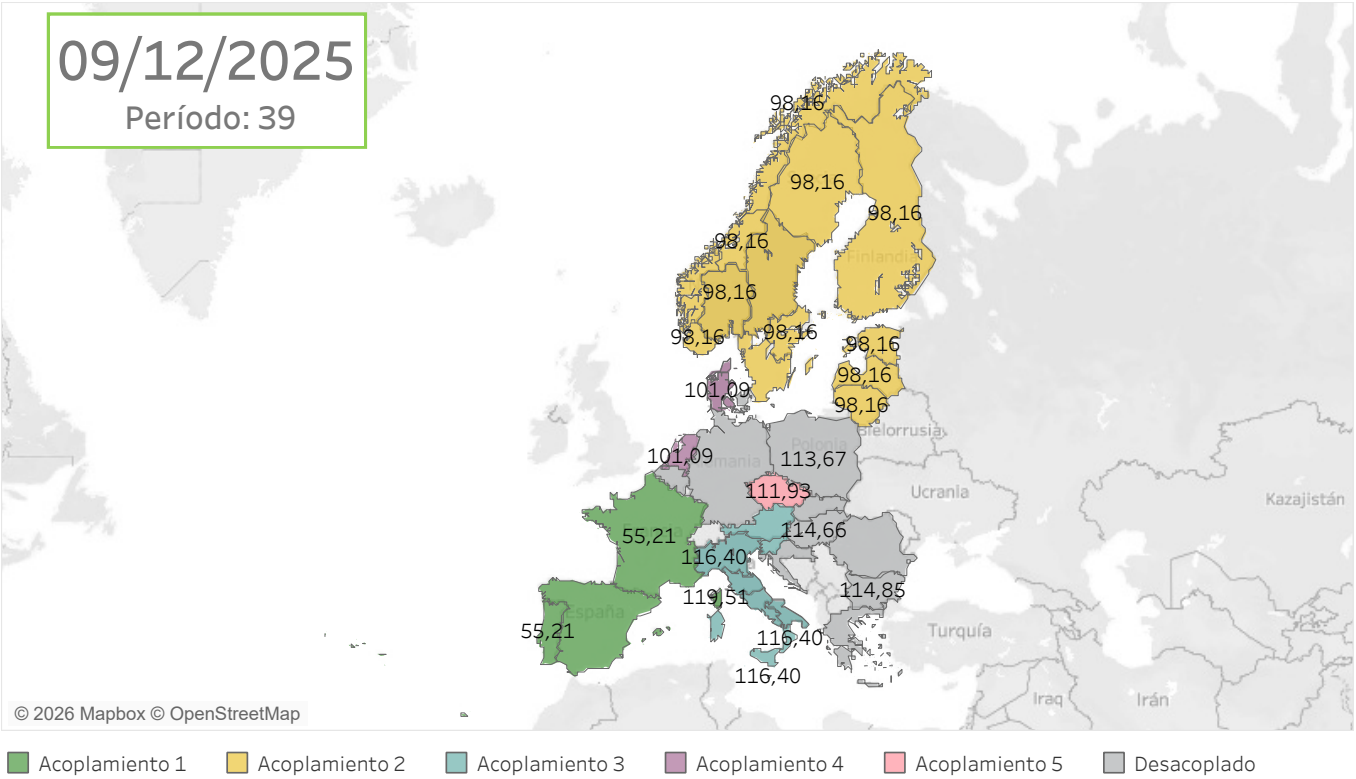
7.5 Precios máximos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en diciembre 2025



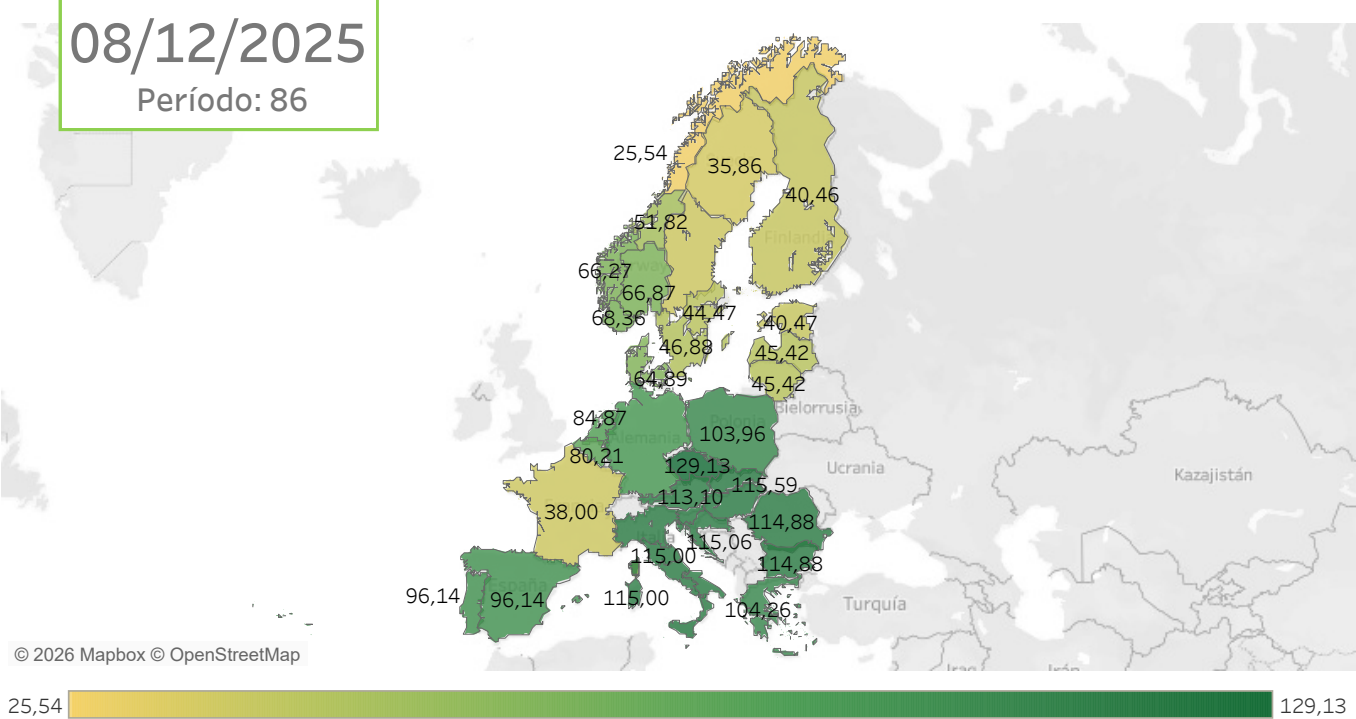
7.6 Precios mínimos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en diciembre 2025



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



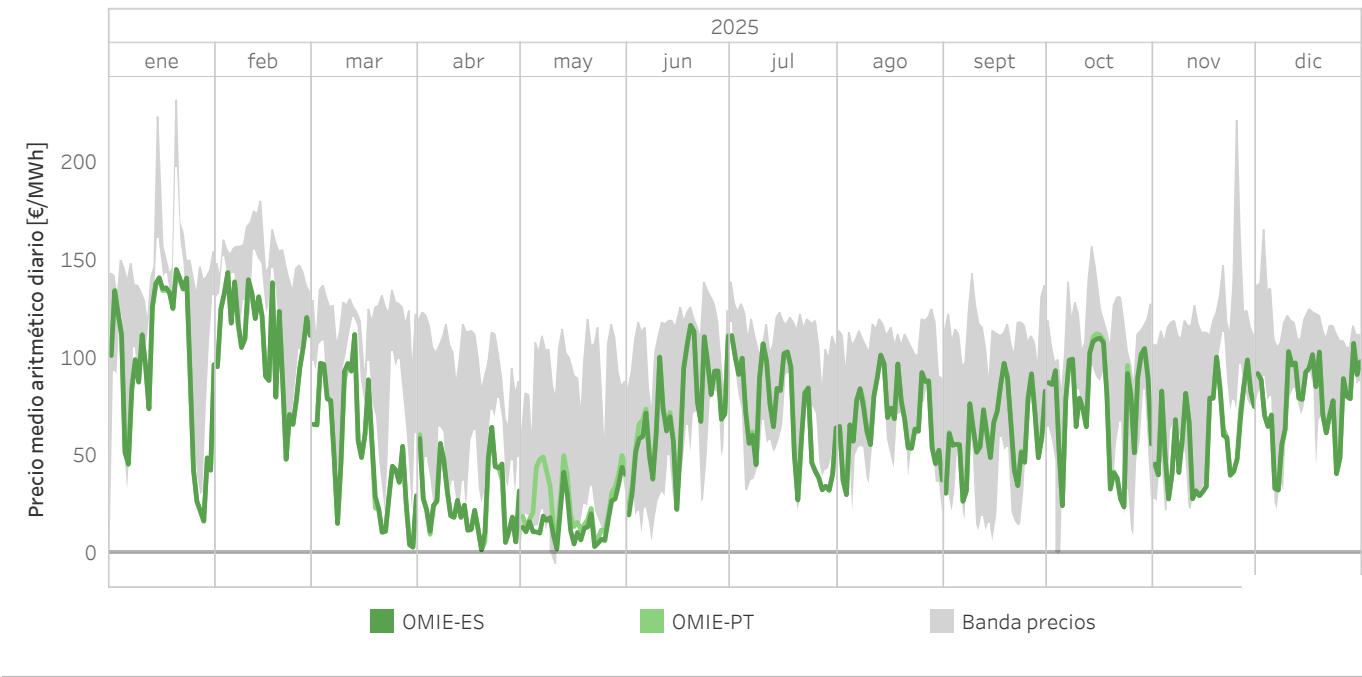
7.8 Periodo de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en diciembre 2025



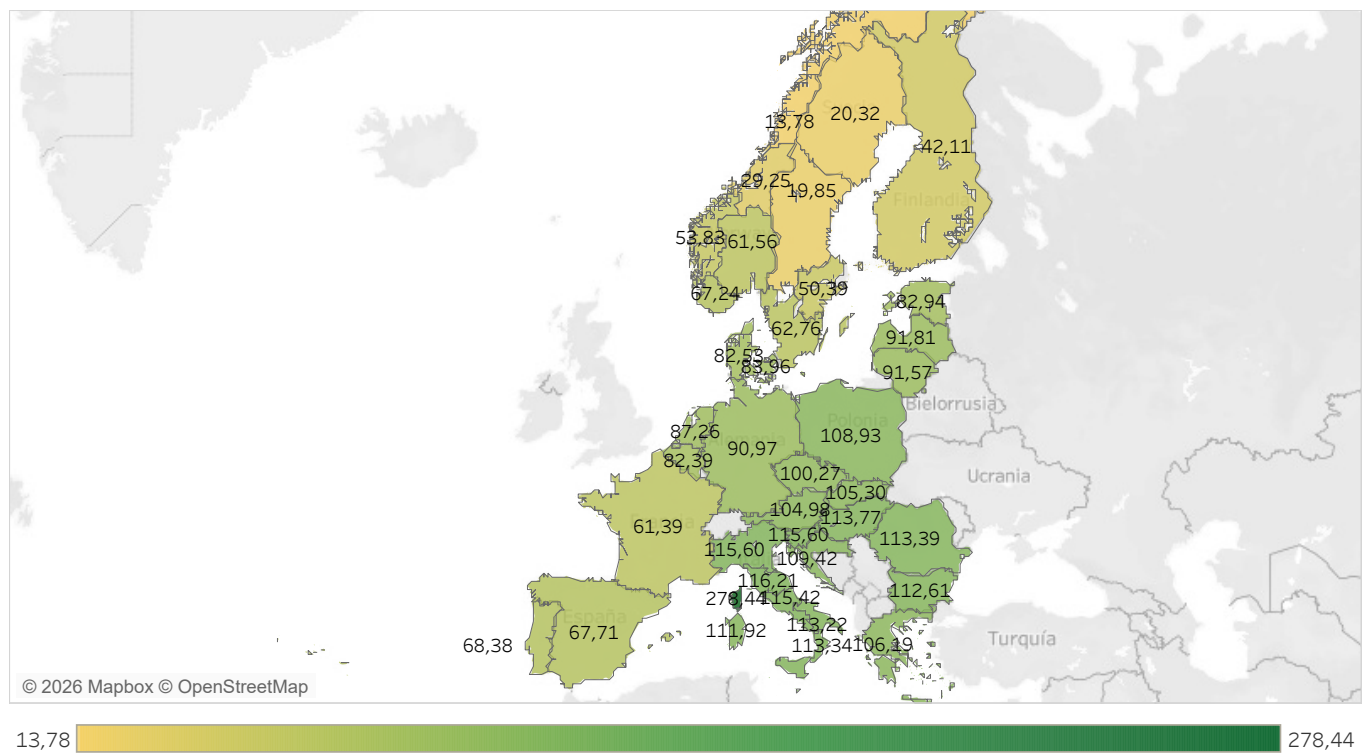
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

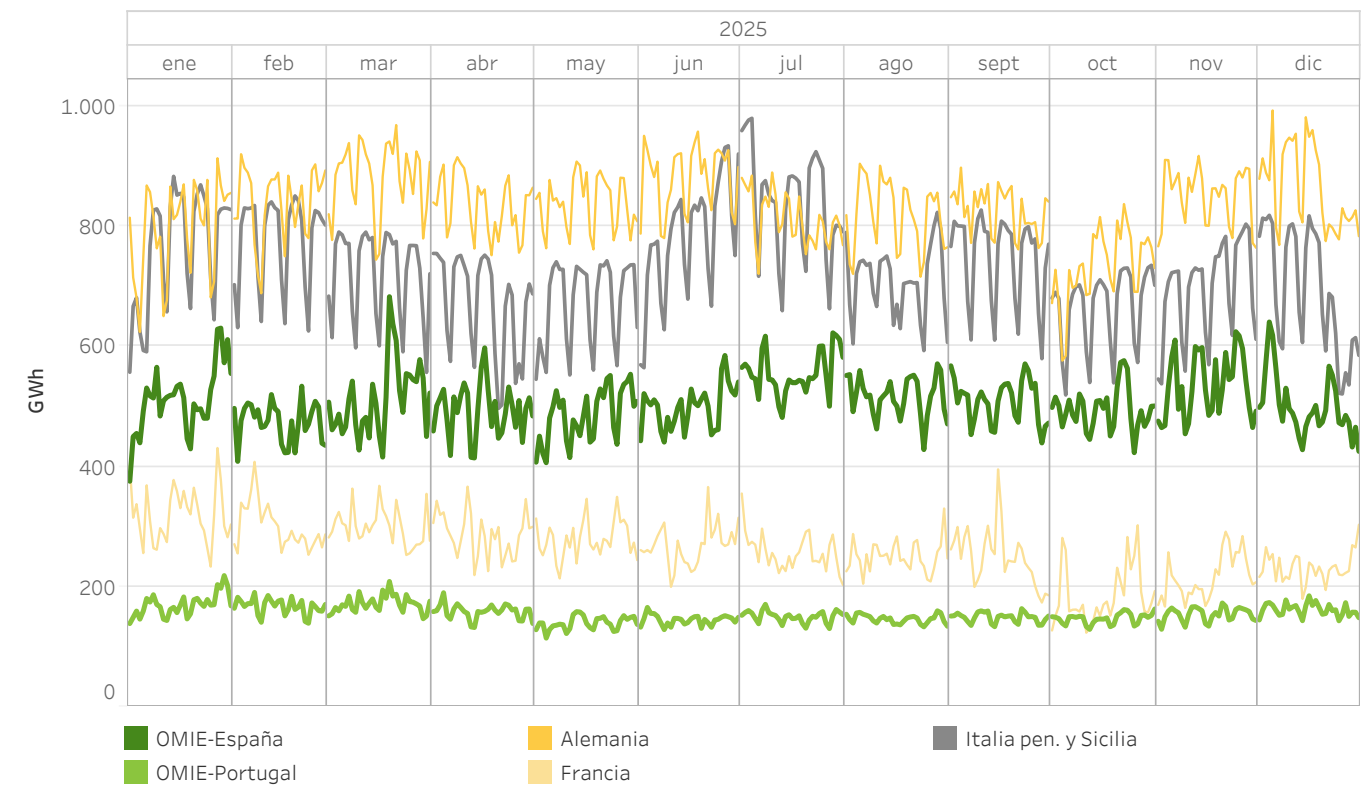
El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Alemania, Francia e Italia peninsular y Sicilia (ponderado).



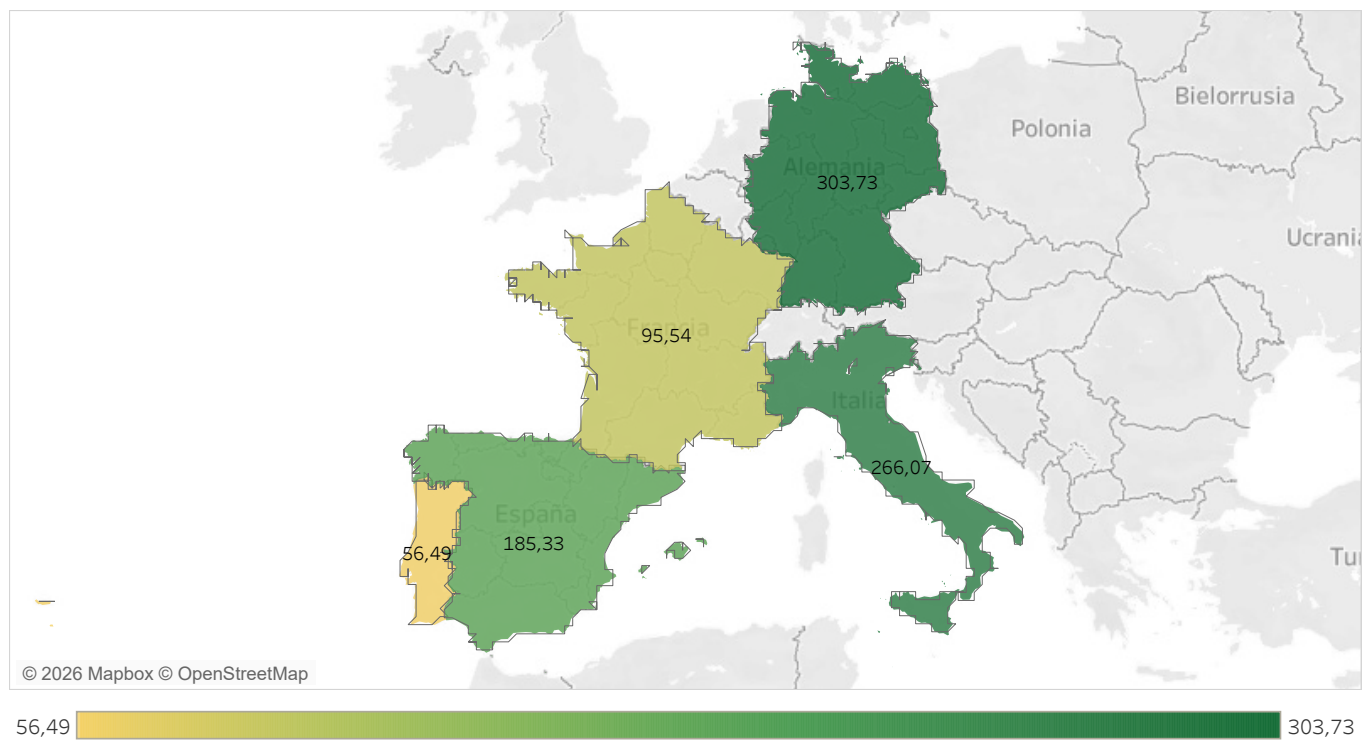
7.10 Precios medios en las areas de precio de Europa de enero 2025 a diciembre 2025 en €/MWh



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



7.12 Energía en las principales areas de precio en Europa de enero 2025 a diciembre 2025 en TWh



Informe mensual diciembre 2025

Anexo

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



Mercado Diario

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

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

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

Mercado Intradiario

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

Mercado Intradiario de Subastas Europeas (IDAs)

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

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

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

Mercado Intradiario Continuo (XBID)

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

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

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

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

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

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

RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

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

Mercado Diario

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

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

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

Mercado Intradiario por subastas

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

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

Mercado Intradiario continuo

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

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

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

RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

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

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

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

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

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

GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

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

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

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



cmie