Evolución del mercado de electricidad

Informe mensual

octubre

2026

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

Informe mensual octubre 2026 /Índice

Resumen ejecutivo

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

Anexo

Informe mensual octubre 2026

Resumen ejecutivo / Mercados

- La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.662 GWh, 1.620 GWh inferior al mes anterior y 274 GWh inferior al mismo mes del año anterior.
- El precio medio del mercado diario ha sido 167,80 €/MWh, 24,22 €/MWh superior al mes anterior y 91,66 €/MWh superior al mismo mes del año anterior.
- En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía eólica (24,1%), que ha aumentado en 3,5 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la solar fotovoltaica (26,5%) que ha disminuido en 6,2 puntos.
- En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (7,4%), que ha aumentado en 1,1 puntos respecto al mes anterior, y en la solar fotovoltaica (19,0%) que ha disminuido en 1,7 puntos porcentuales.
- La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.155,7 GWh, lo que ha supuesto un 16,0% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 168,78 €/MWh, un 0,1% superior al del mercado diario.
- La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 826,2 GWh, lo que ha supuesto un 4,2% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 174,26 €/MWh, un 0,4% superior al del mercado diario.

Informe mensual octubre de 2026

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- El **volumen económico mensual** de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido **3.507 millones de €**, un **11,3% superior** al del mes anterior y un **111,9% superior** al del mismo mes del año anterior.
- La **renta de congestión** de la interconexión **España - Francia** ha sido **65 millones de €**, un **20,9% superior** a la del mes anterior y un **72,2% superior** a la del mismo mes del año anterior. Se han producido **diferencias de precios** entre las dos zonas el **93,5% de los periodos**.
- La **renta de congestión** de la interconexión **España - Portugal** ha sido **5.216.122 €**, un **237,1% superior** a la del mes anterior y un **164,9% superior** a la del mismo mes del año anterior. Se han producido **diferencias de precios** entre las dos zonas el **6,8% 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 **163.205,59€**. Dicha liquidación ha generado un **excedente** de **116.657,82 €** 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 **1.950 millones de €**, siendo los **avales bancarios** y los **seguros de caución**, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el **70,92%** y el **17,80%** del volumen total formalizado respectivamente.

Mercado diario

España

15.030 GWh **166,66** €/MWh

septiembre 2026

▼ 16.649 ▲ 143,25

octubre 2025

▼ 15.355 ▲ 75,78

Portugal

4.632 GWh **168,93** €/MWh

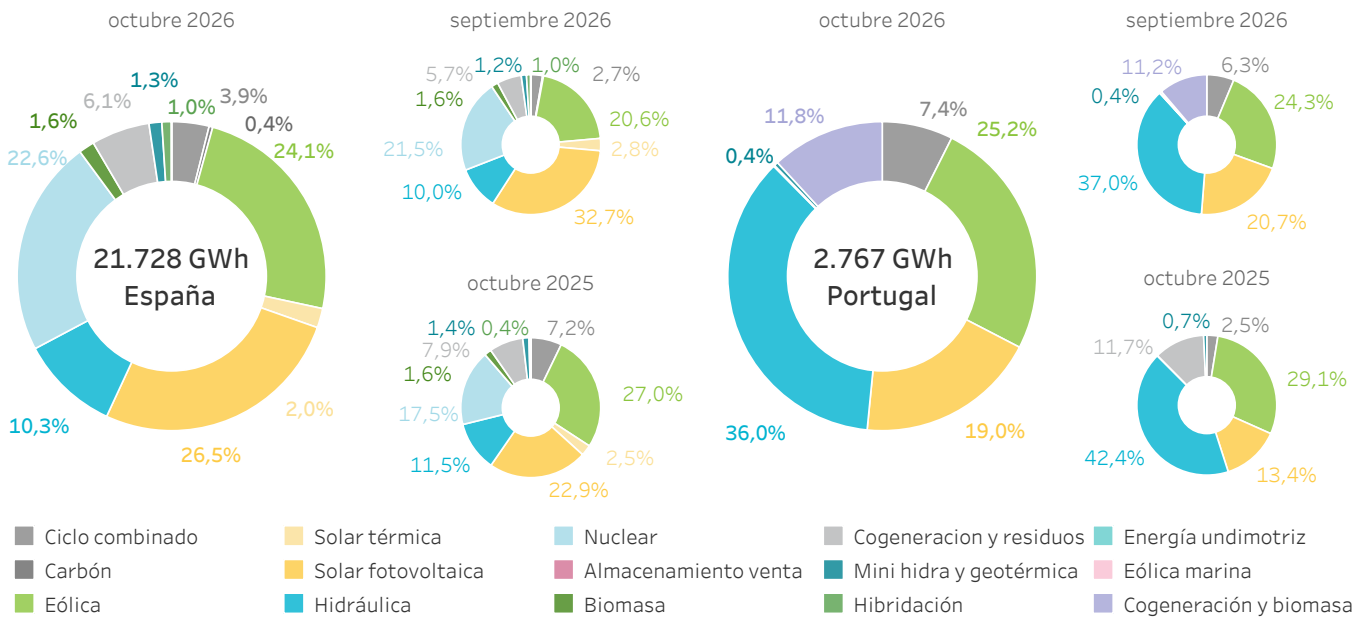
septiembre 2026

▼ 4.633 ▲ 143,90

octubre 2025

▲ 4.554 ▲ 76,50

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.647,2 GWh **167,30** €/MWh

17,6% **+ 0,4%**

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

508,5 GWh **170,25** €/MWh

11,0% **+ 0,8%**

(sobre el MD) (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

742,4 GWh **173,30** €/MWh

4,9% **+ 4,0%**

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

83,8 GWh **173,32** €/MWh

1,8% **+ 2,6%**

(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	2.151 Millones de €	▲ 6,41% septiembre de 2026	▲ 101,36% octubre de 2025	740 Millones de €	▲ 20,29% septiembre de 2026	▲ 120,74% octubre de 2025
Mercado intradiario subastas	420 Millones de €	▲ 14,84% septiembre de 2026	▲ 119,27% octubre de 2025	59 Millones de €	▲ 44,44% septiembre de 2026	▲ 192,20% octubre de 2025
Mercado intradiario continuo	128 Millones de €	▲ 26,60% septiembre de 2026	▲ 240,58% octubre de 2025	8 Millones de €	▲ 31,53% septiembre de 2026	▲ 312,09% octubre de 2025
	España-Portugal			**España-Francia**		
Renta de congestión total	5.216 Miles de €	▲ 237,06% septiembre de 2026	▲ 164,88% octubre de 2025	64.722 Miles de €	▲ 20,85% septiembre de 2026	▲ 72,20% octubre de 2025
% Periodo con diferencia precios en MD	6,78 %			93,49 %		

	Ingresos instalaciones			Excedente/déficit repercutido a demanda		
Liquidación REER	163 Miles de €	▼ 22,93% septiembre de 2026	▲ 5,43% octubre de 2025	117 Miles de €	▲ 69 Miles de € septiembre de 2026	▲ -21 Miles de € octubre de 2025

Volumen de garantías de pago formalizadas

1.950 Millones de €

▲ 3,81% septiembre de 2026

▲ 8,00% octubre de 2025

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

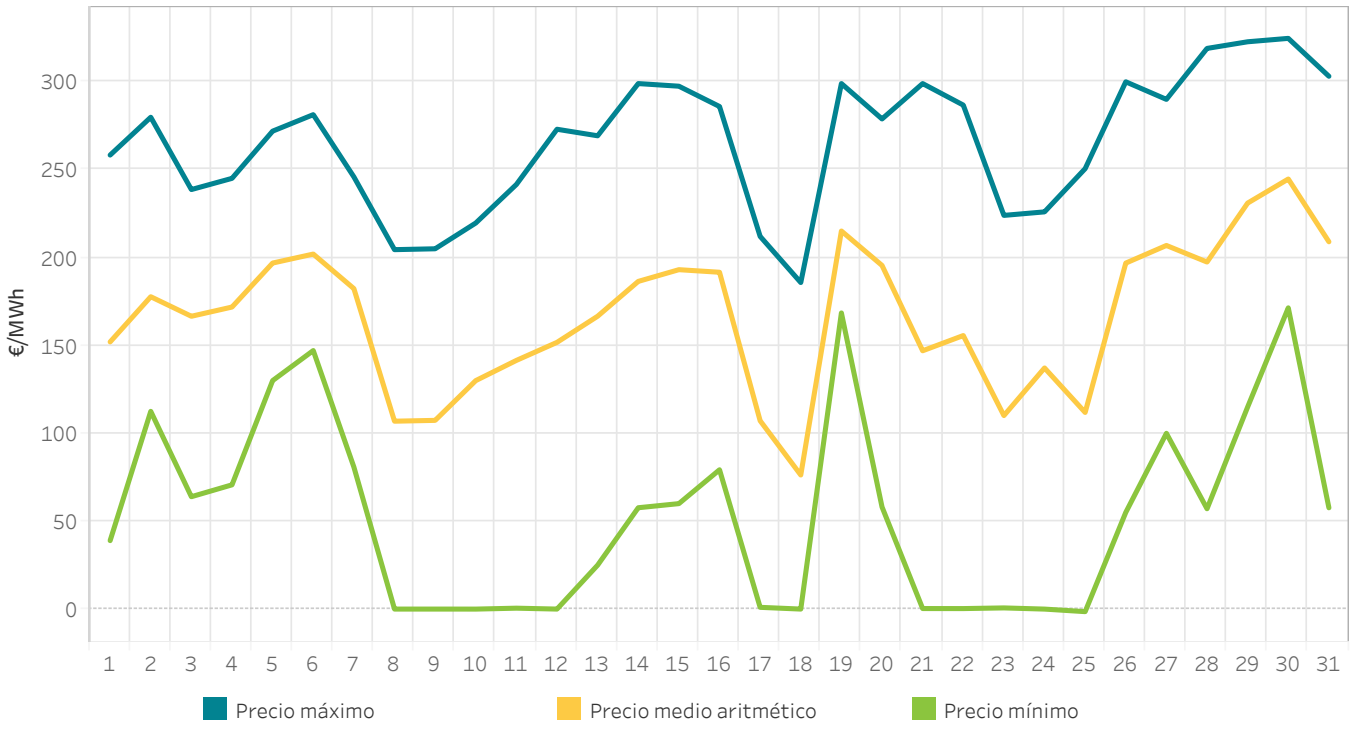
1. Mercado diario

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



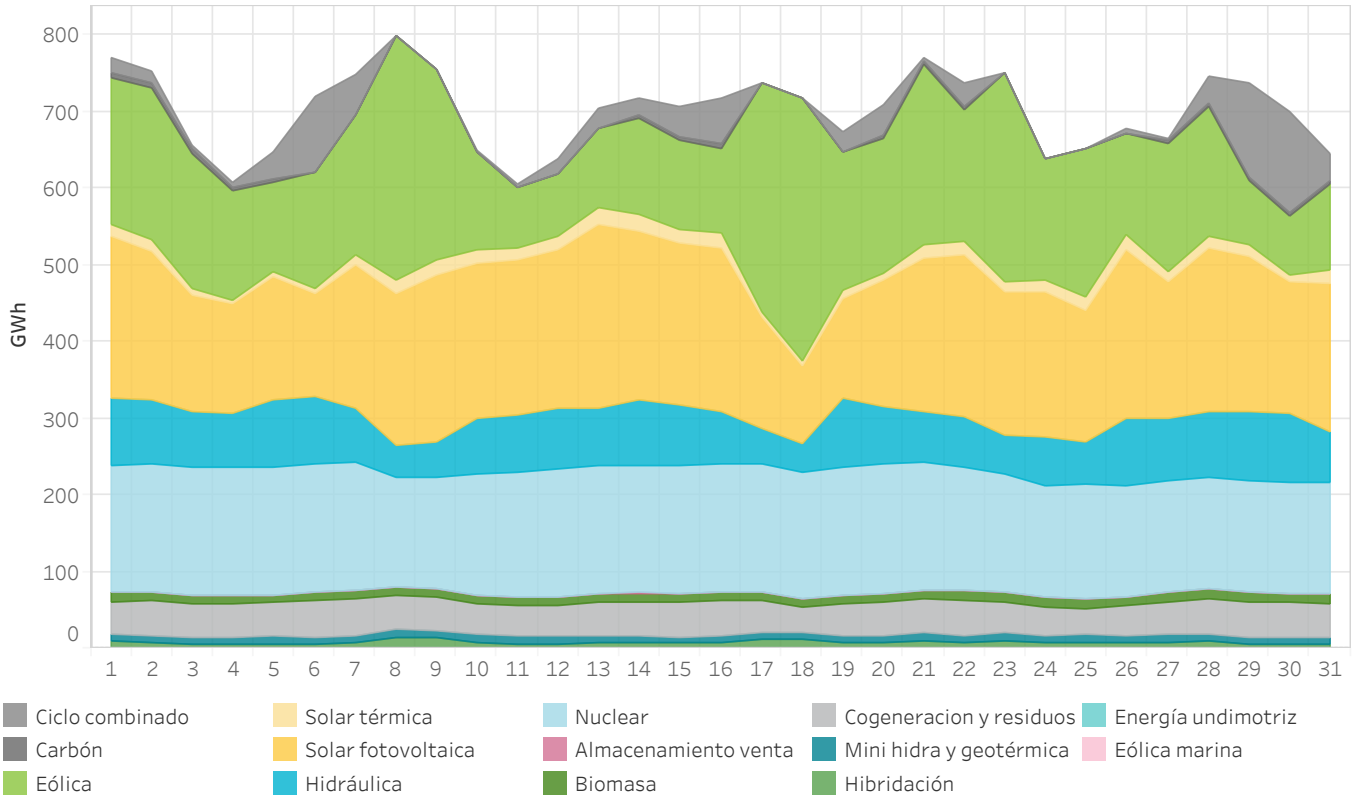
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

En España



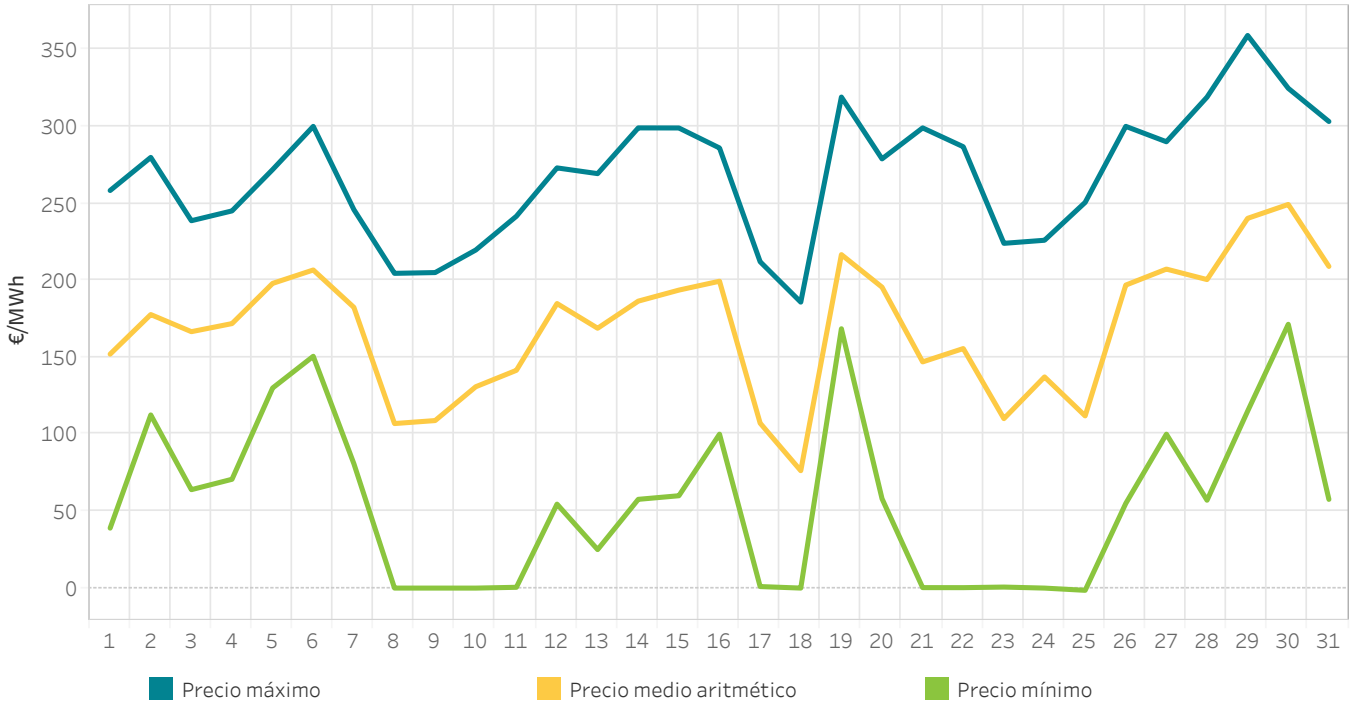
1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

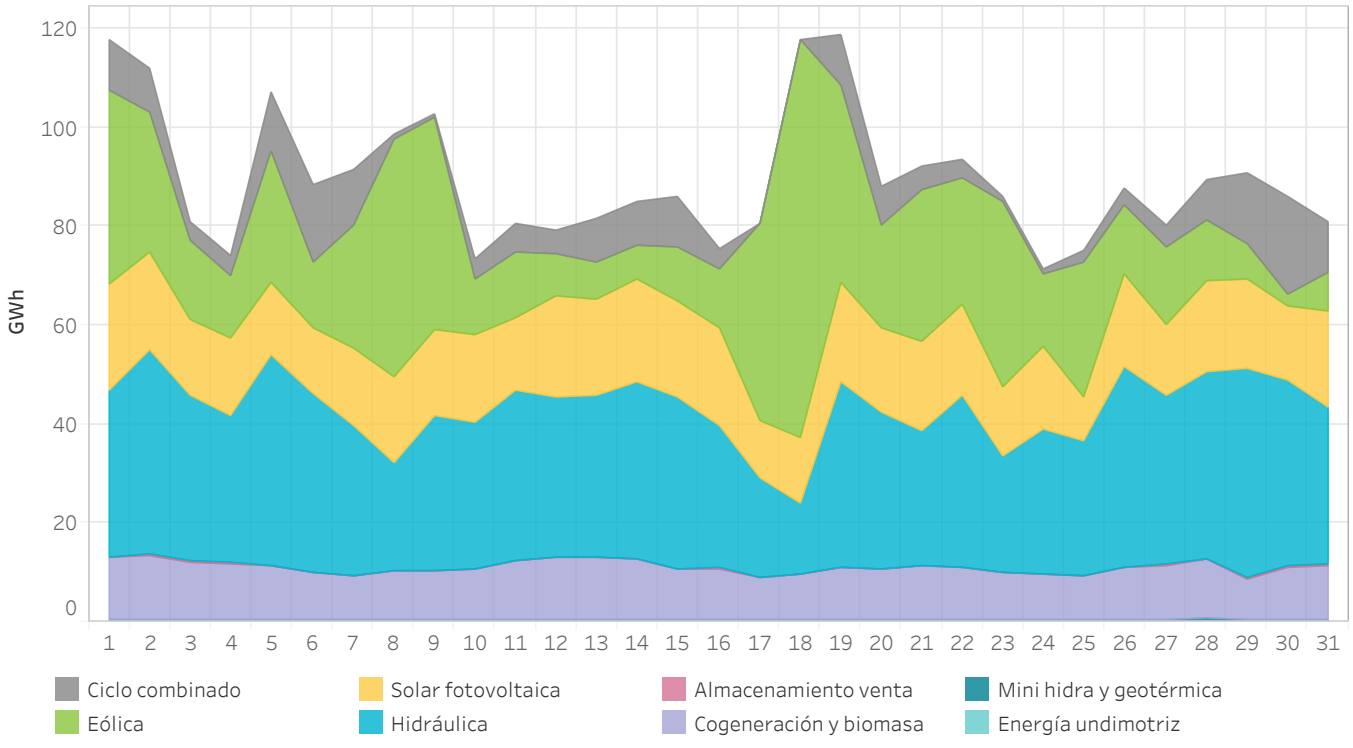
En Portugal



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

En Portugal

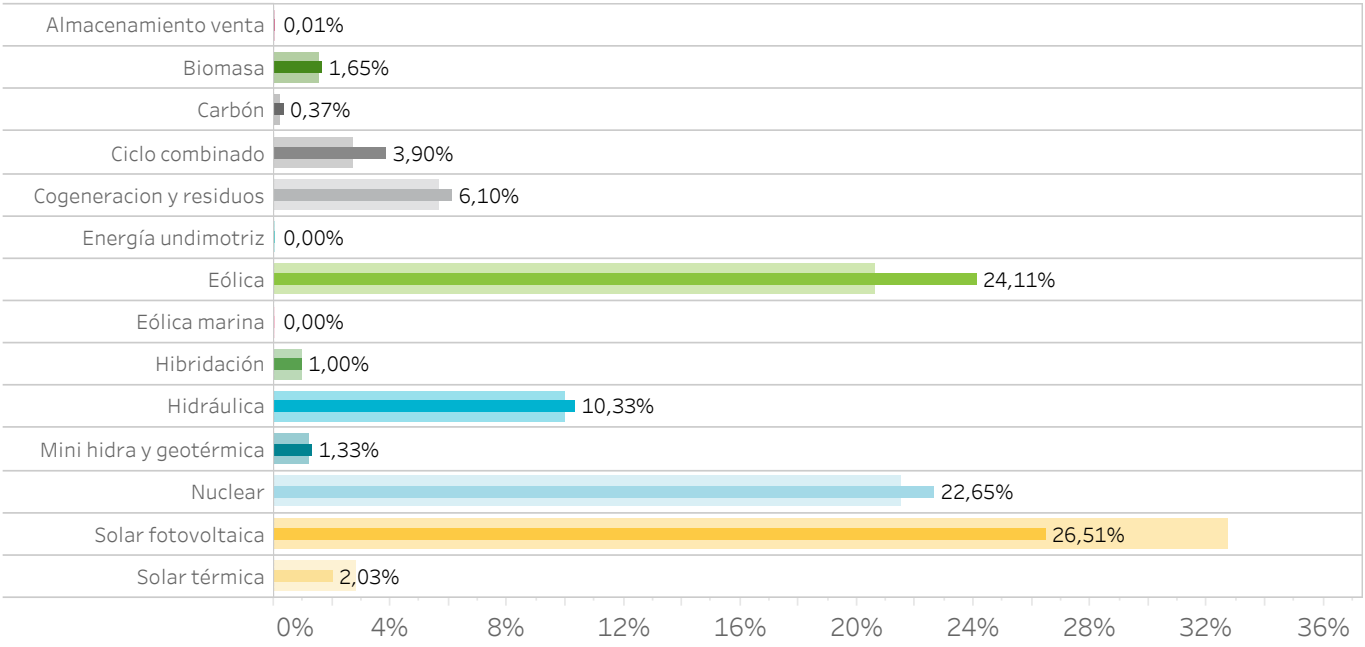
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



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

En España

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

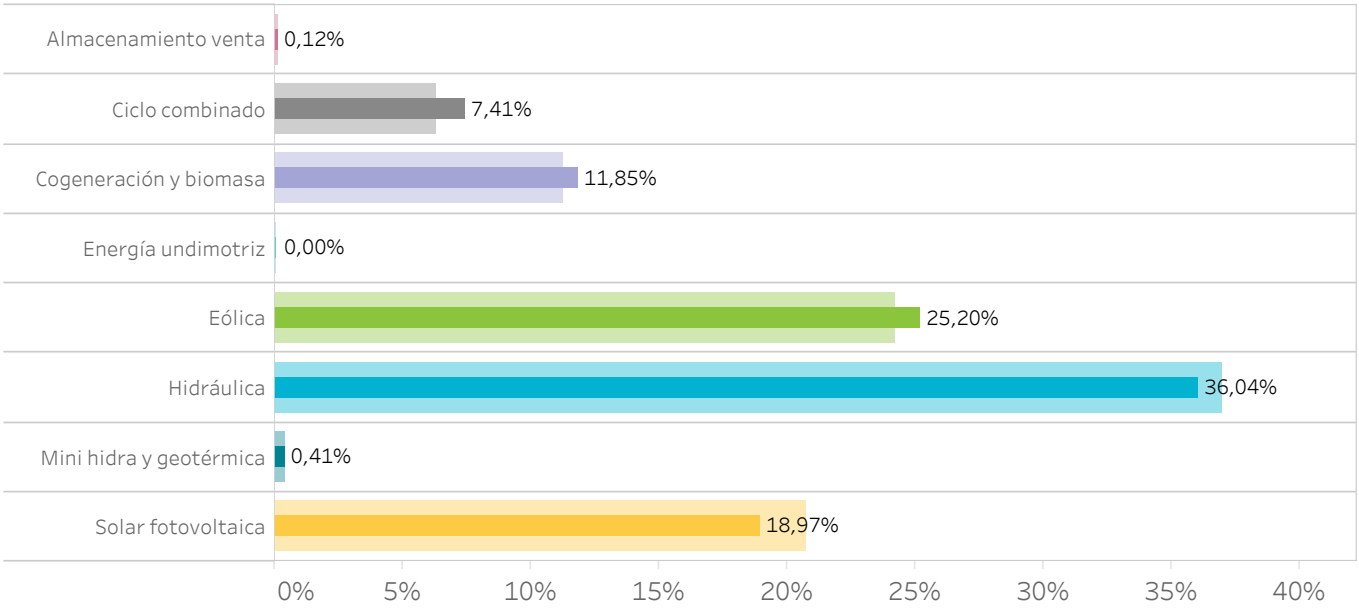


1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

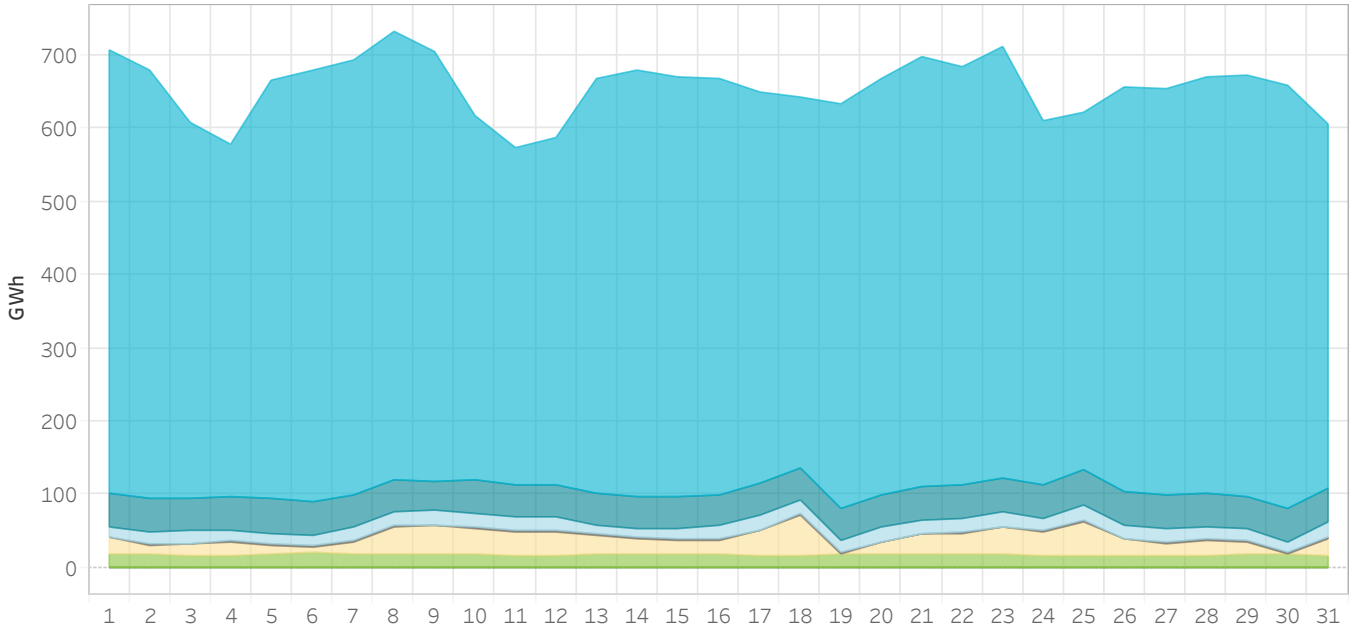
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

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



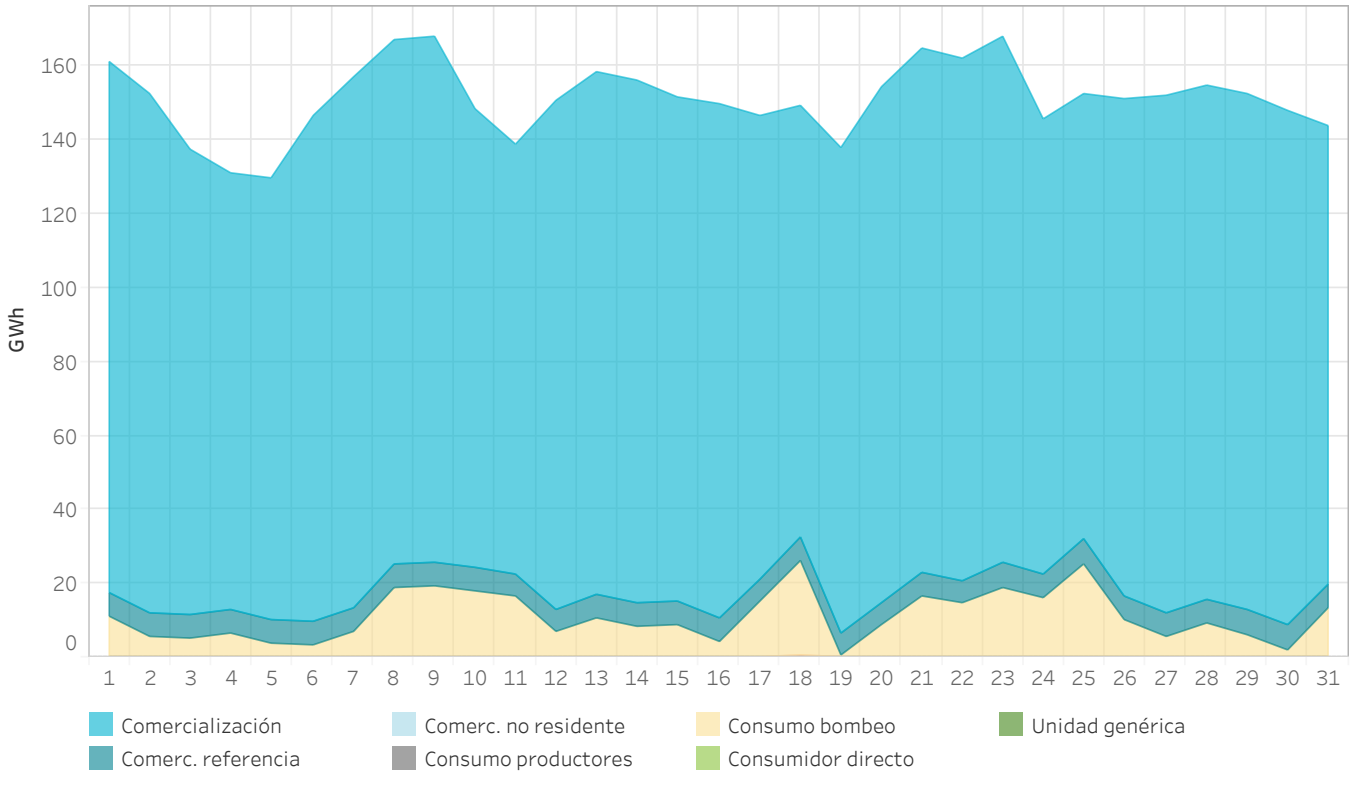
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



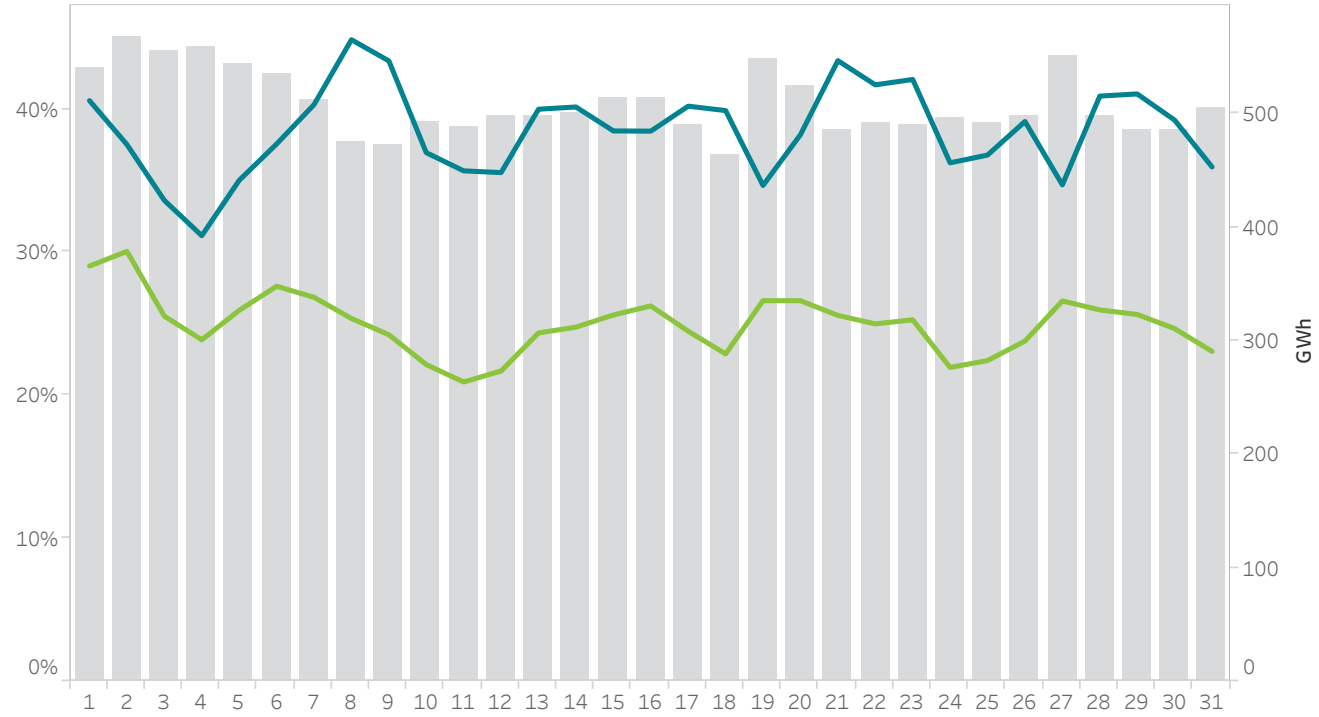
1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



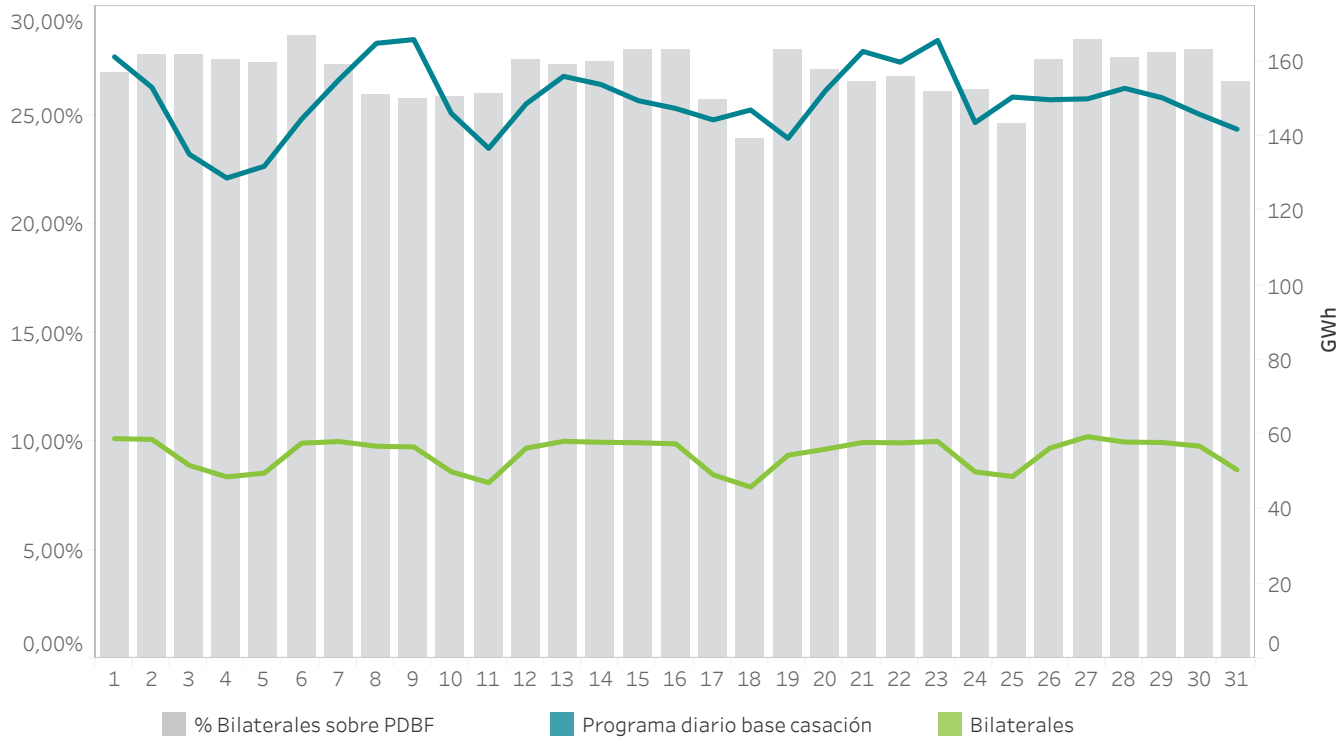
1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal



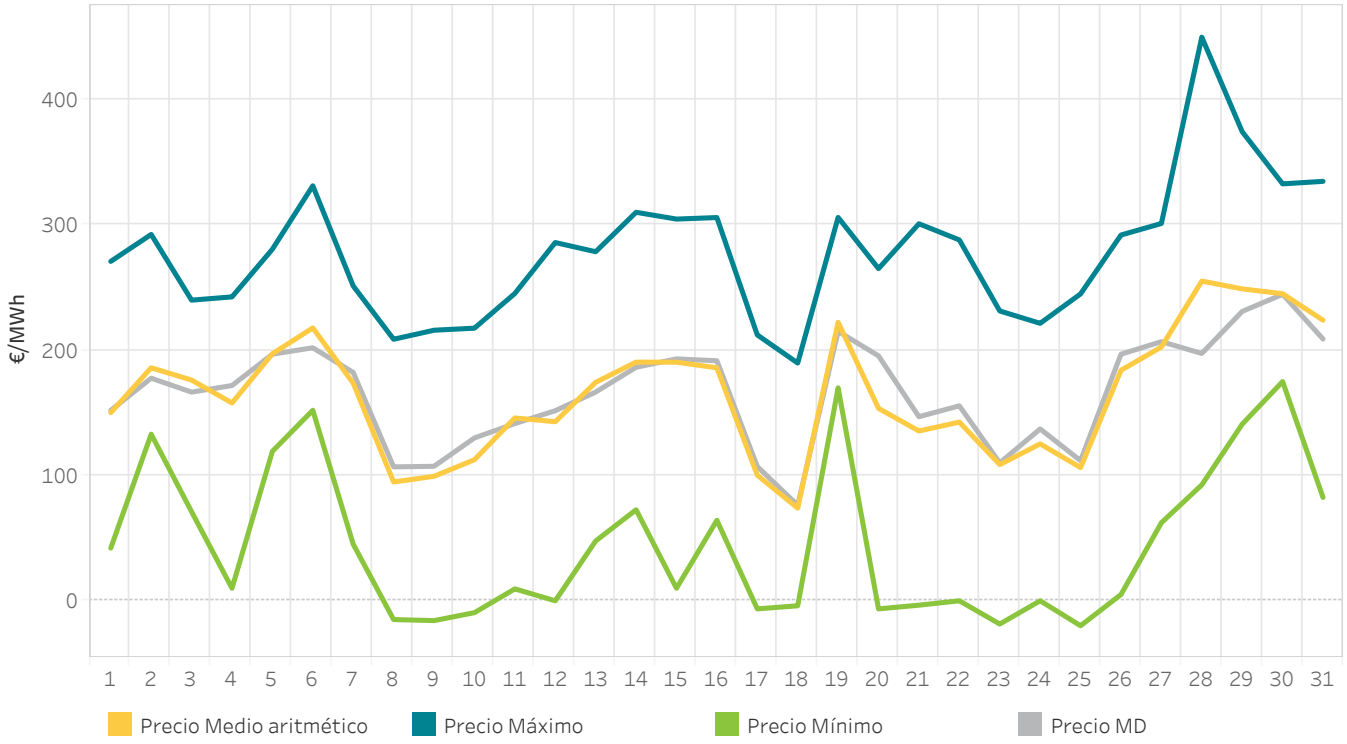
2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

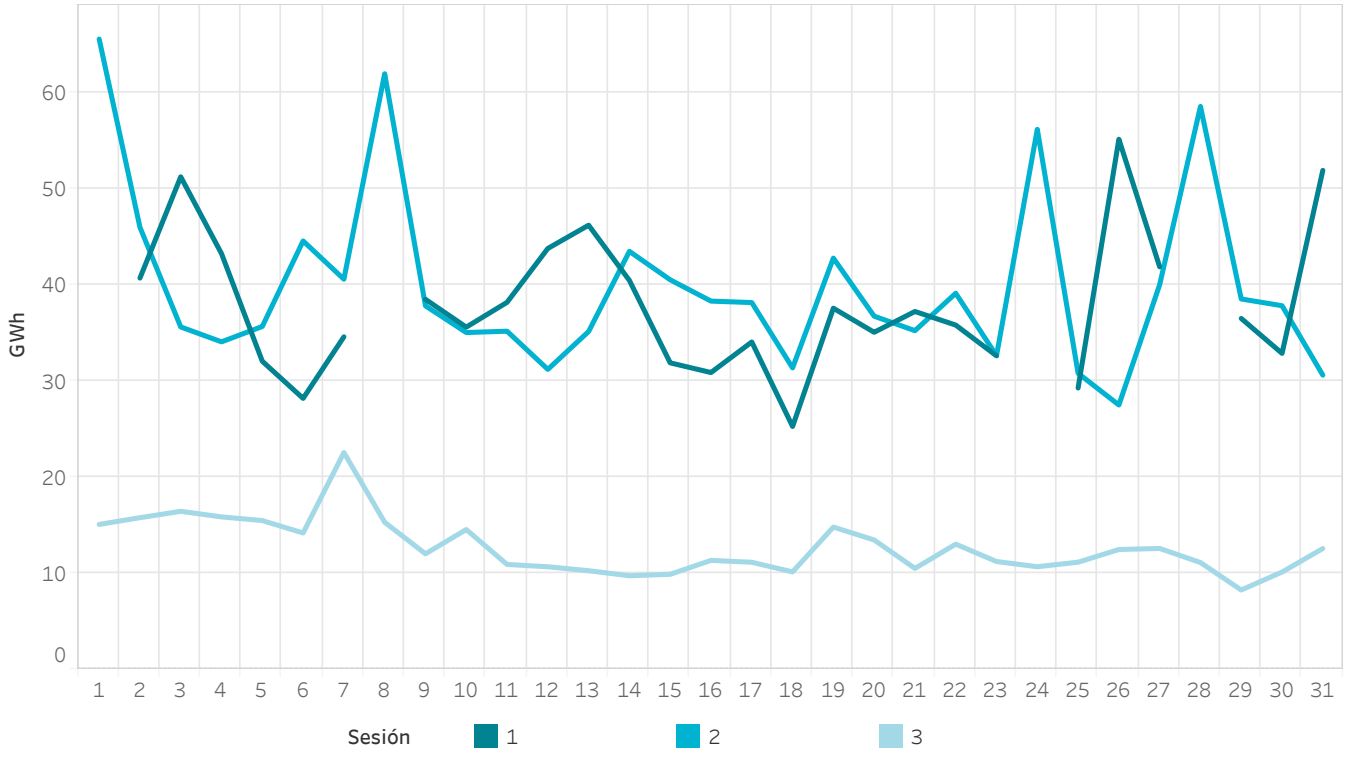
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

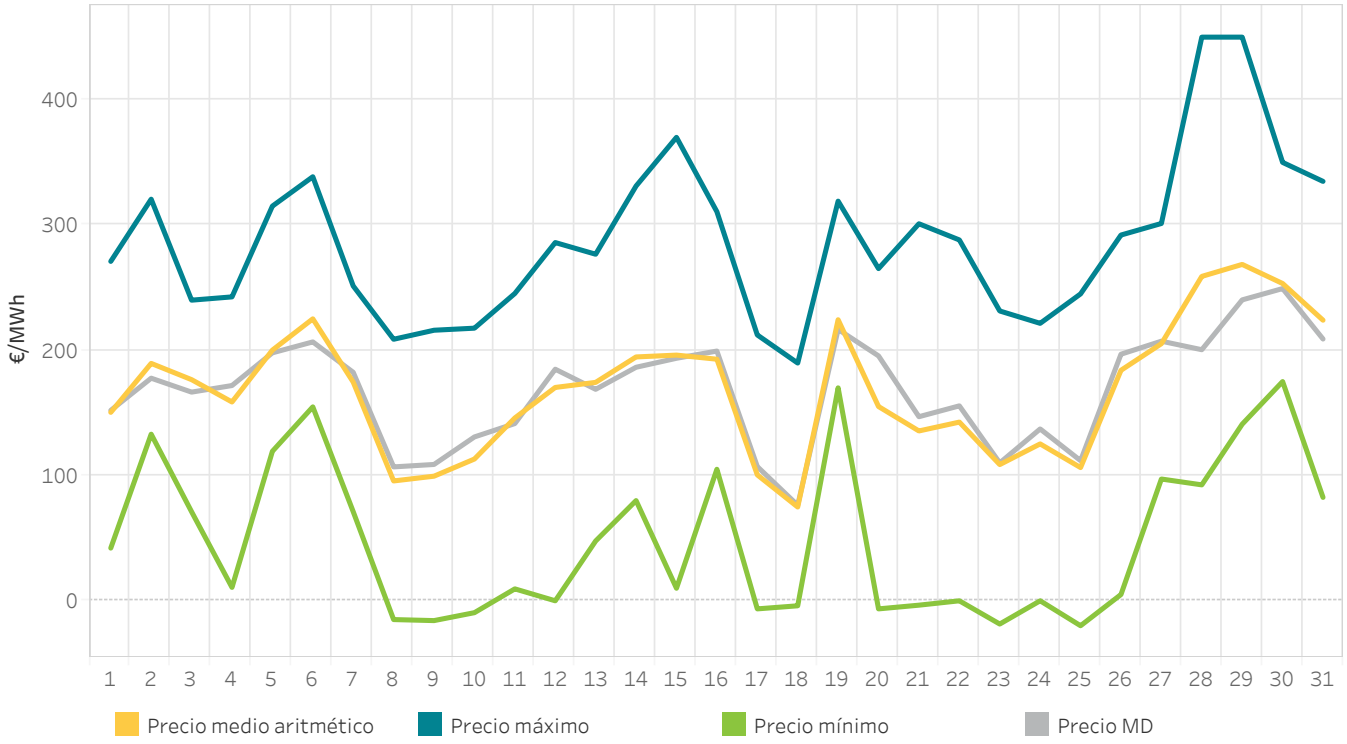
En España

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



2.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

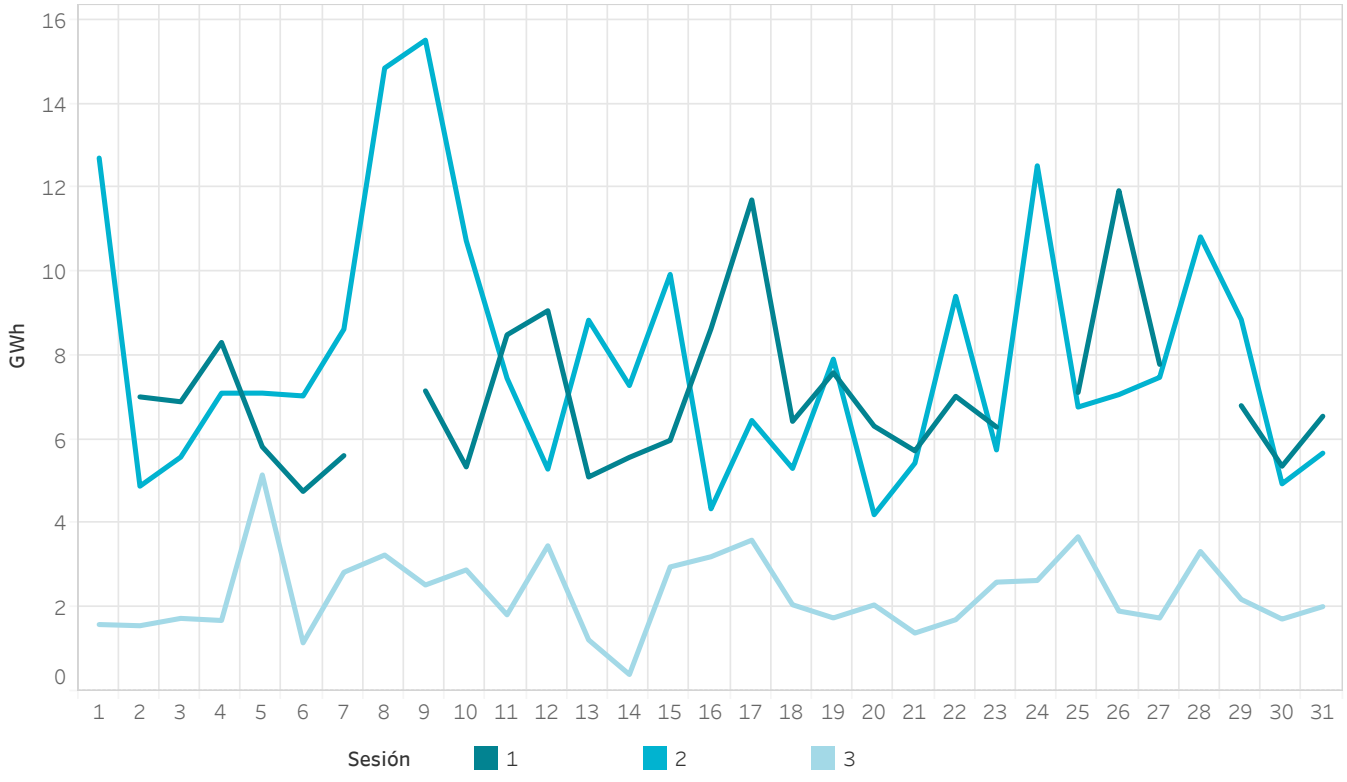
En Portugal



2.4 Energía por sesión de subastas en IDAs

En Portugal

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



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

En España

Los valores referidos a M-1 corresponden a septiembre 2026 y los valores Y-1 corresponden a octubre 2025

Sesión	Precio Medio Aritmético	Precio Máximo	Precio Mínimo	Precio Medio M-1	Precio Medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	170,81	368,99	-19,92	143,45	70,95	1.019,4	1.115,0	1.232,6
2	168,93	400,00	-12,83	143,04	74,27	1.235,2	1.202,9	1.187,3
3	157,90	450,00	-18,56	120,57	68,14	392,7	374,2	369,8
Todas	**167,30**	**450,00**	**-19,92**	**138,44**	**71,75**	**2.647,2**	**2.692,2**	**2.789,6**

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

En Portugal

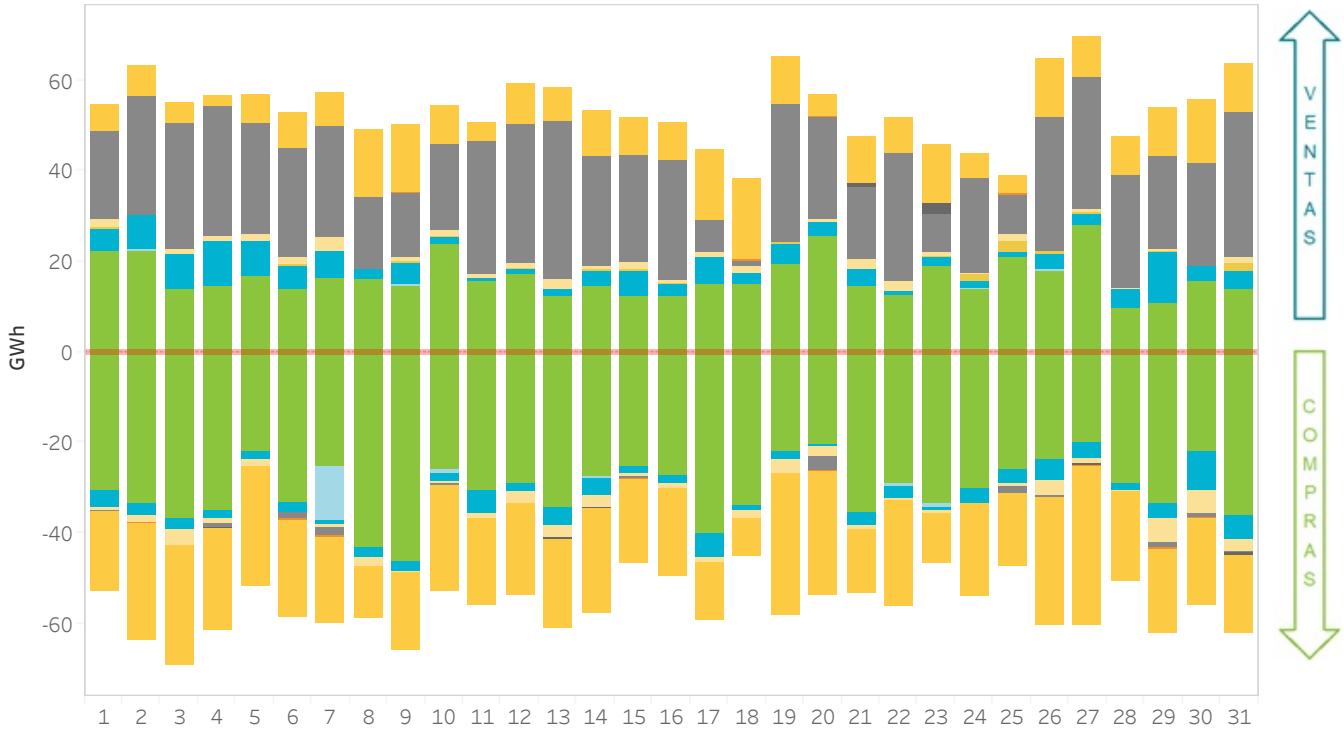
Los valores referidos a M-1 corresponden a septiembre 2026 y los valores Y-1 corresponden a octubre 2025

Sesión	Precio Medio Aritmético	Precio Máximo	Precio Mínimo	Precio Medio M-1	Precio Medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	173,69	419,00	-19,92	145,25	72,77	190,5	176,5	133,9
2	170,87	409,07	-12,83	144,58	76,46	246,0	204,5	186,5
3	162,98	450,01	-18,56	124,35	74,60	71,9	72,1	61,4
Todas	**170,25**	**450,01**	**-19,92**	**140,55**	**74,69**	**508,5**	**453,1**	**381,8**

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

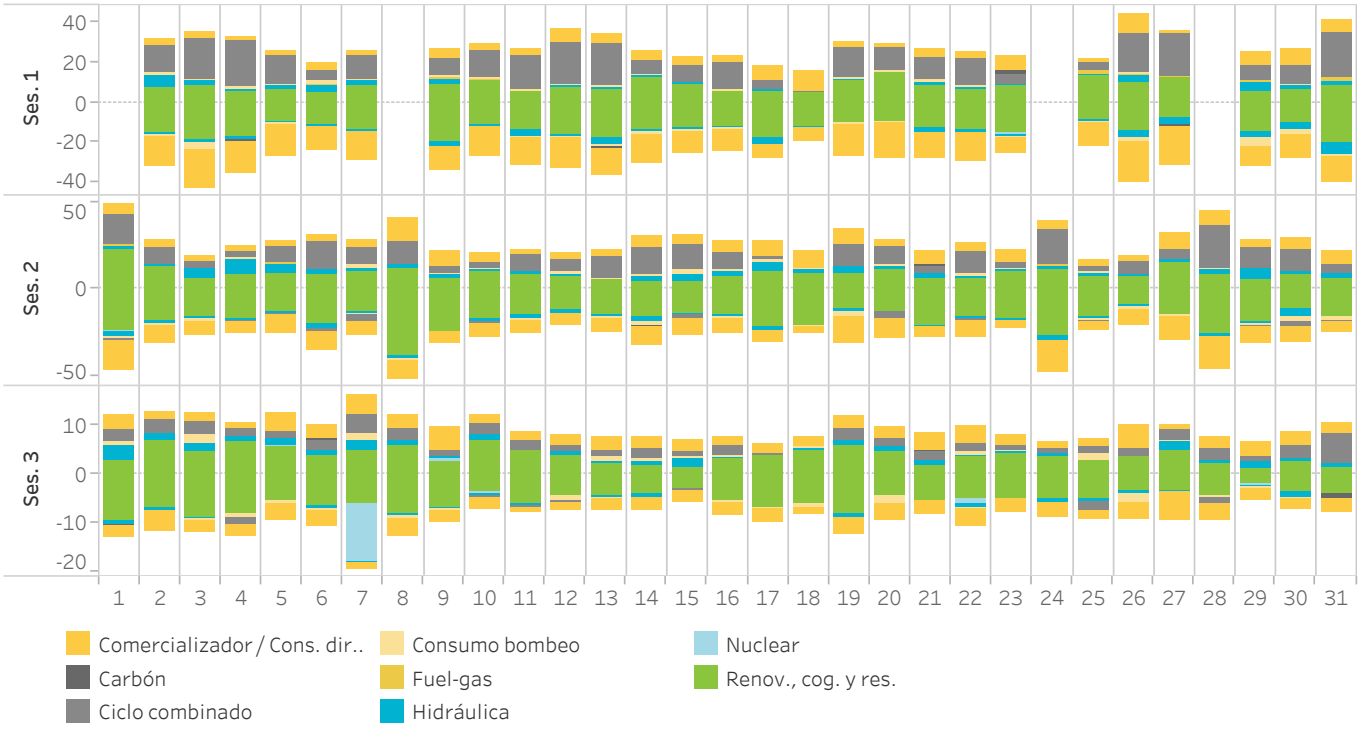
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

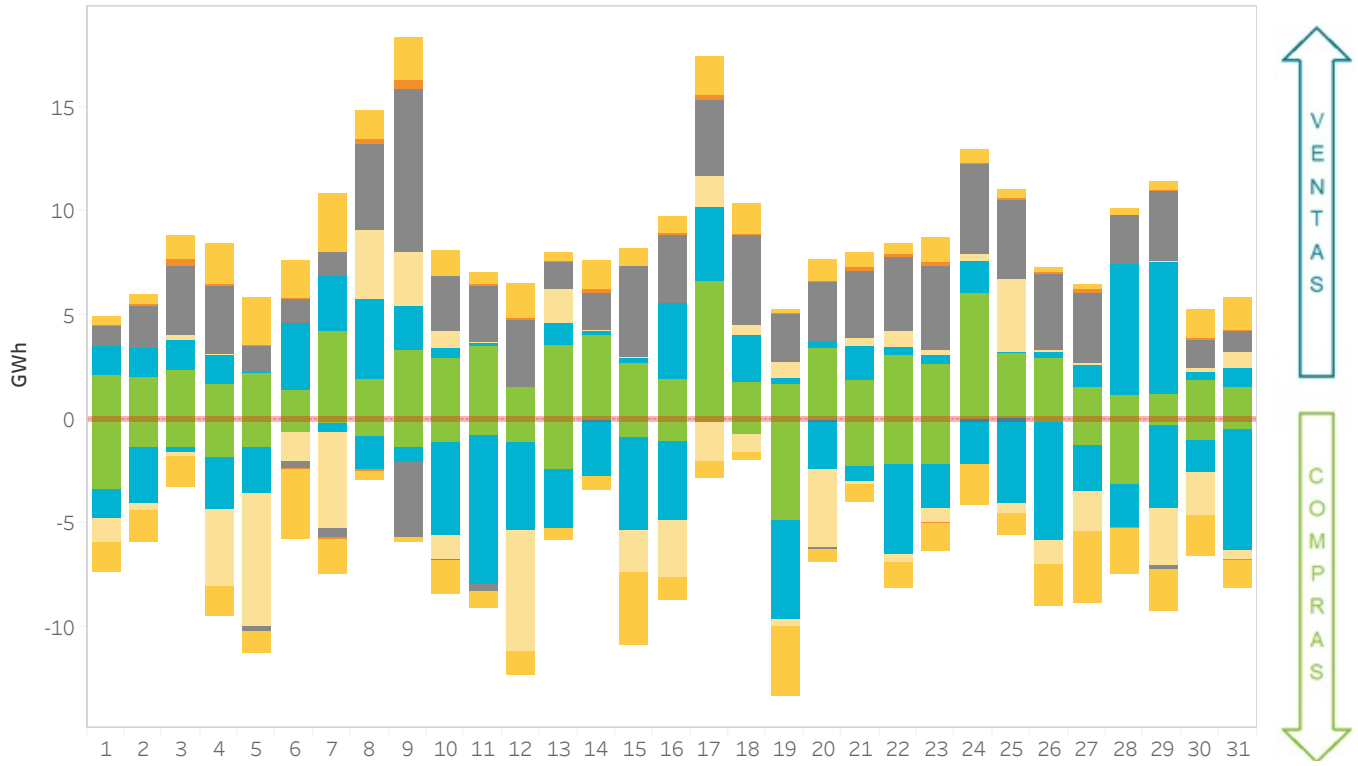
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.



2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

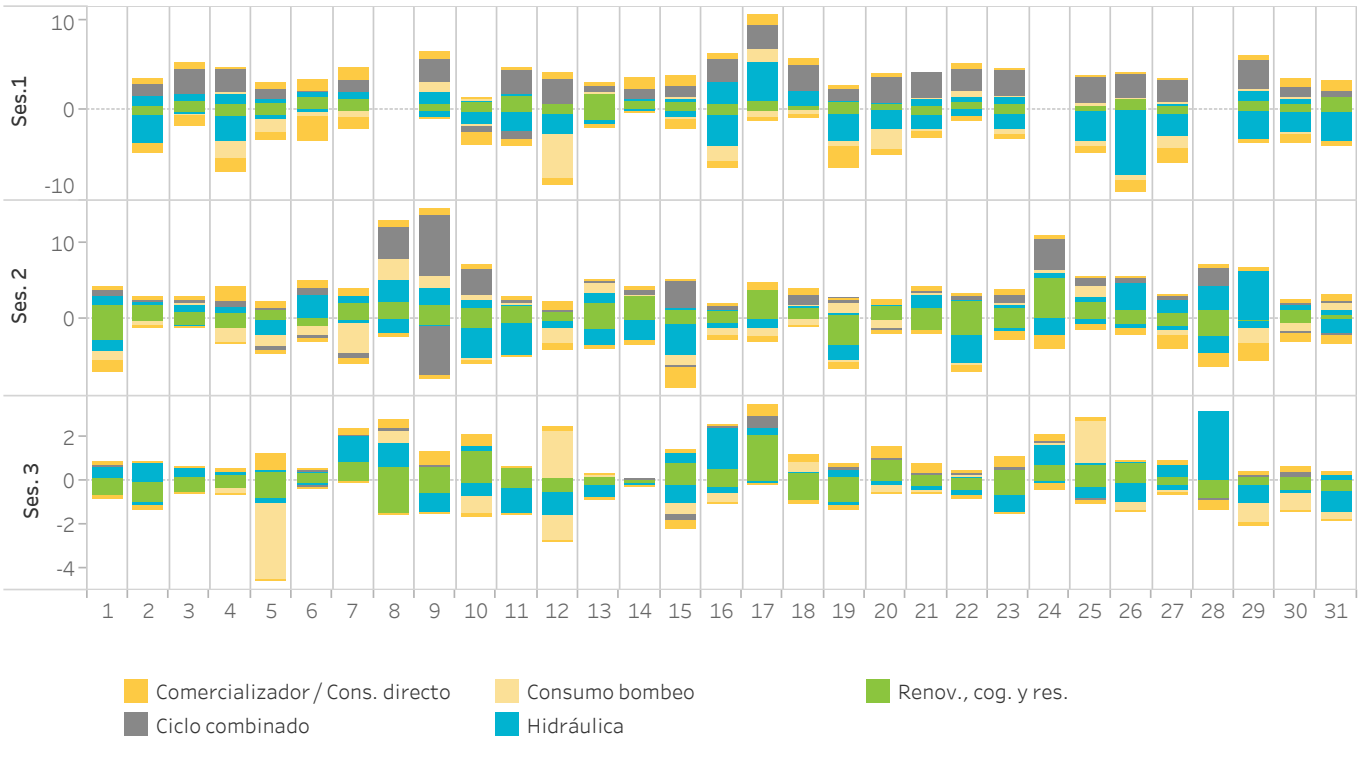
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.10 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En Portugal

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

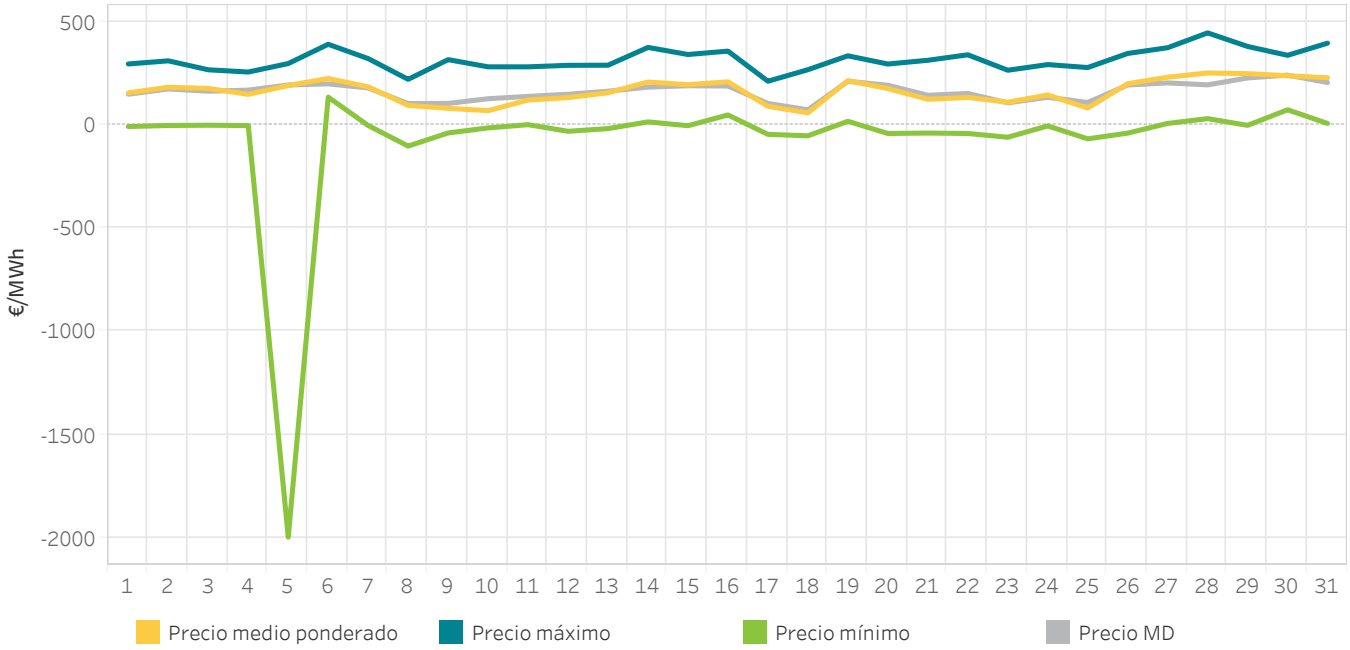


3. Mercado intradiario continuo

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

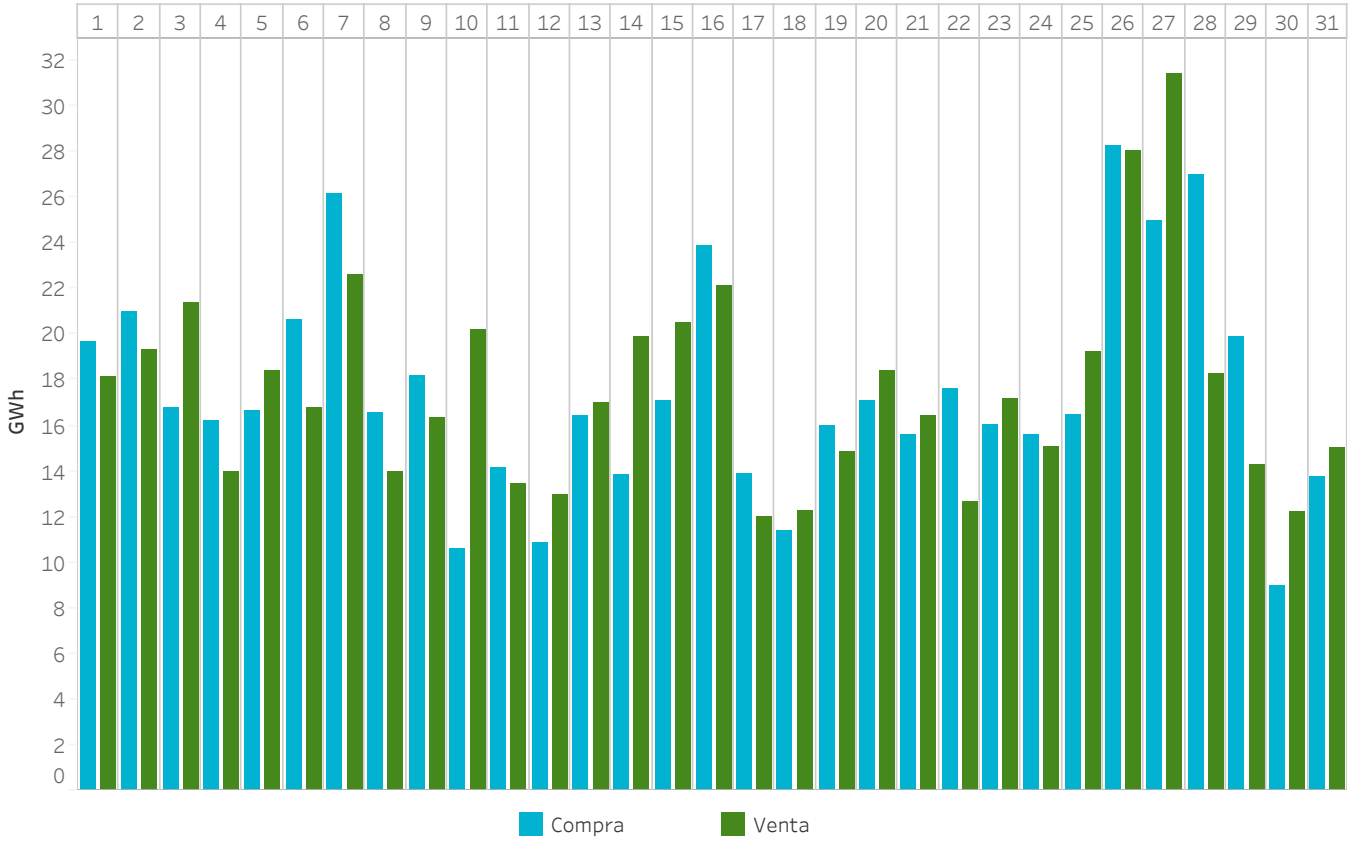
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



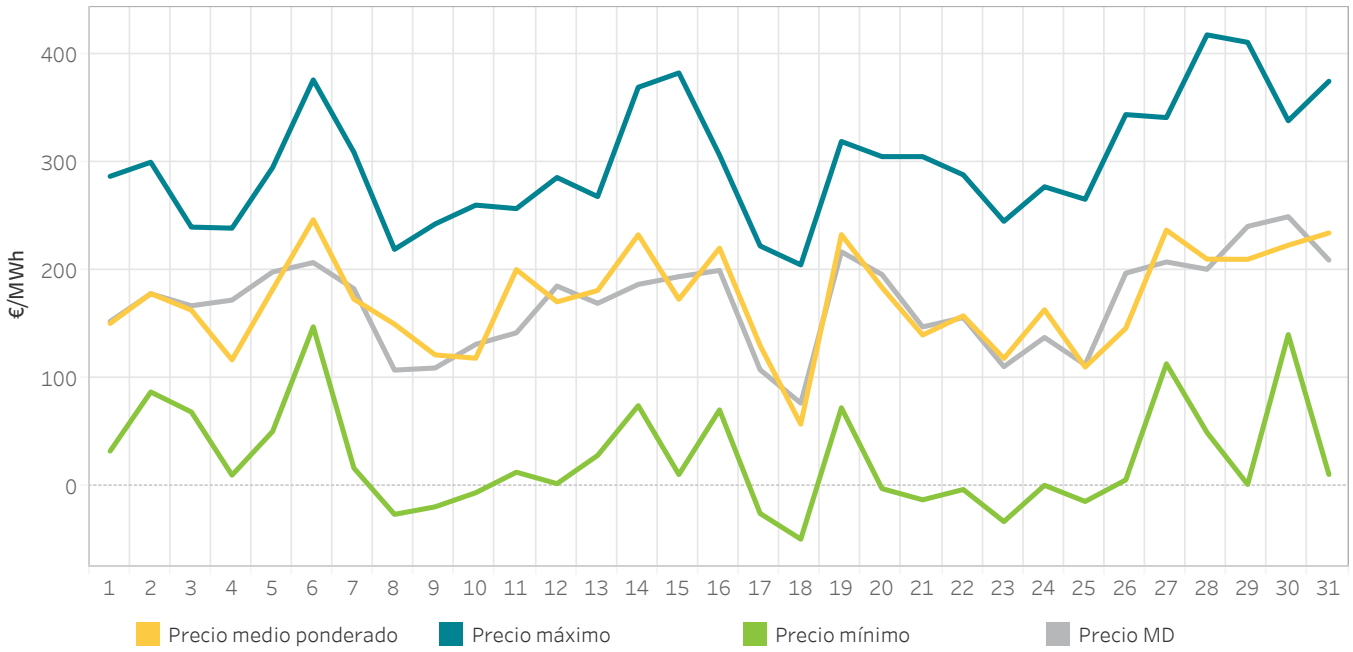
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



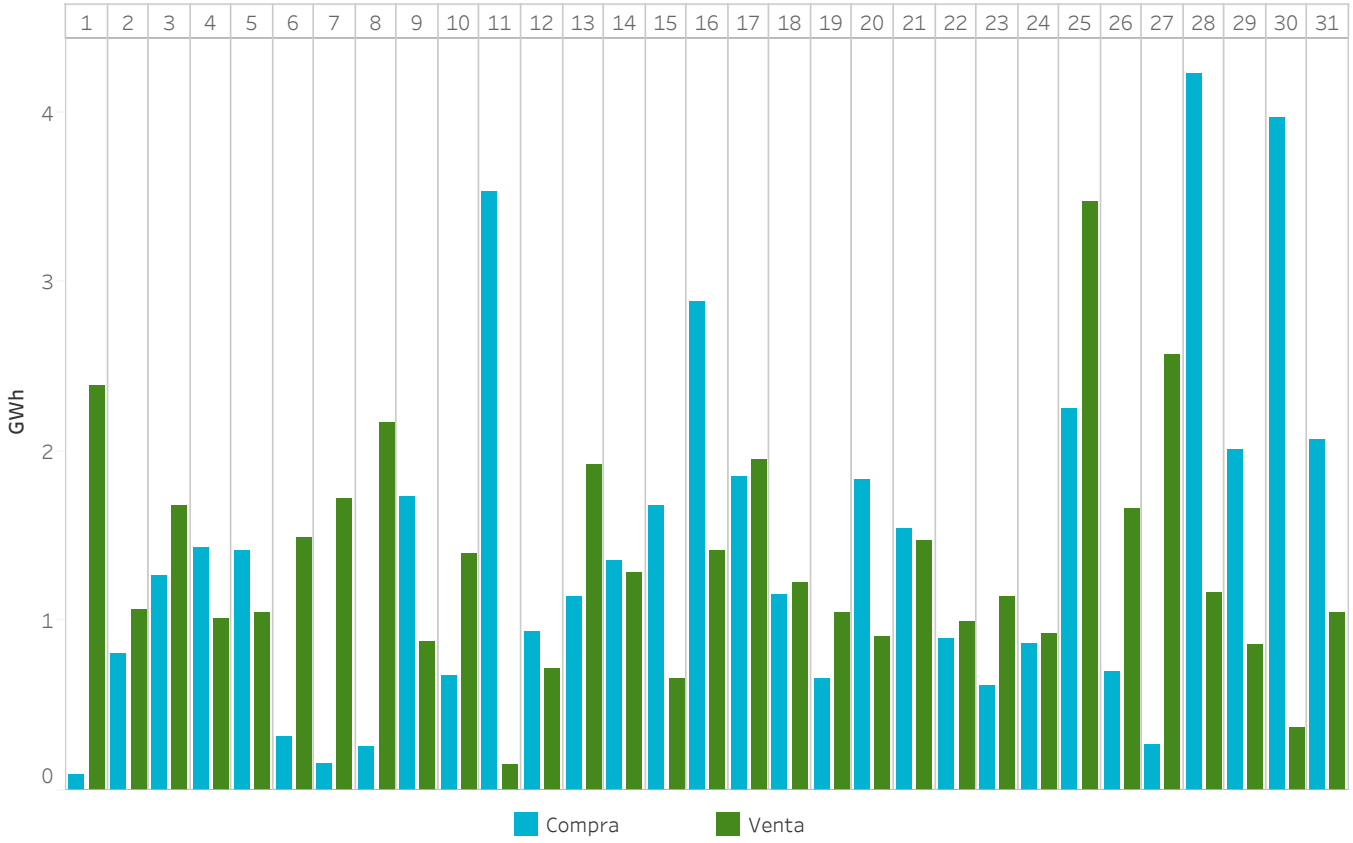
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

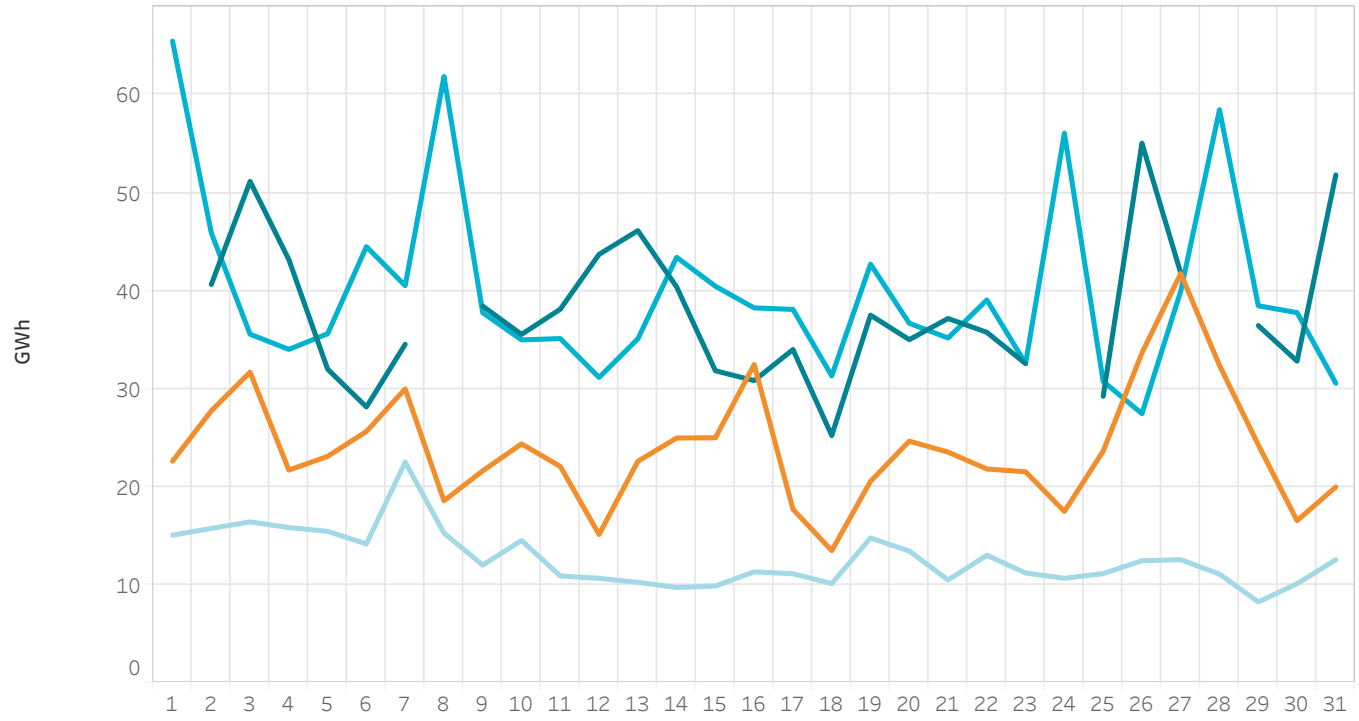
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

En España

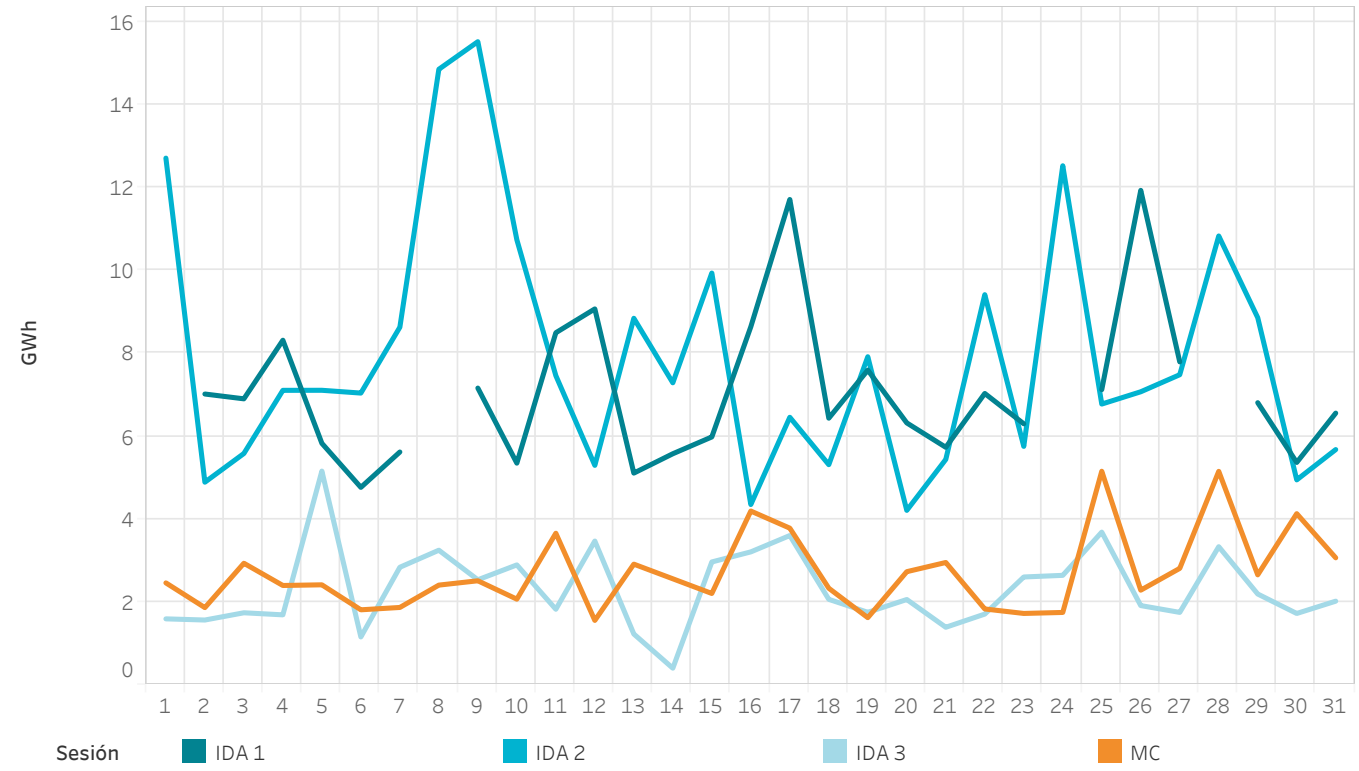
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

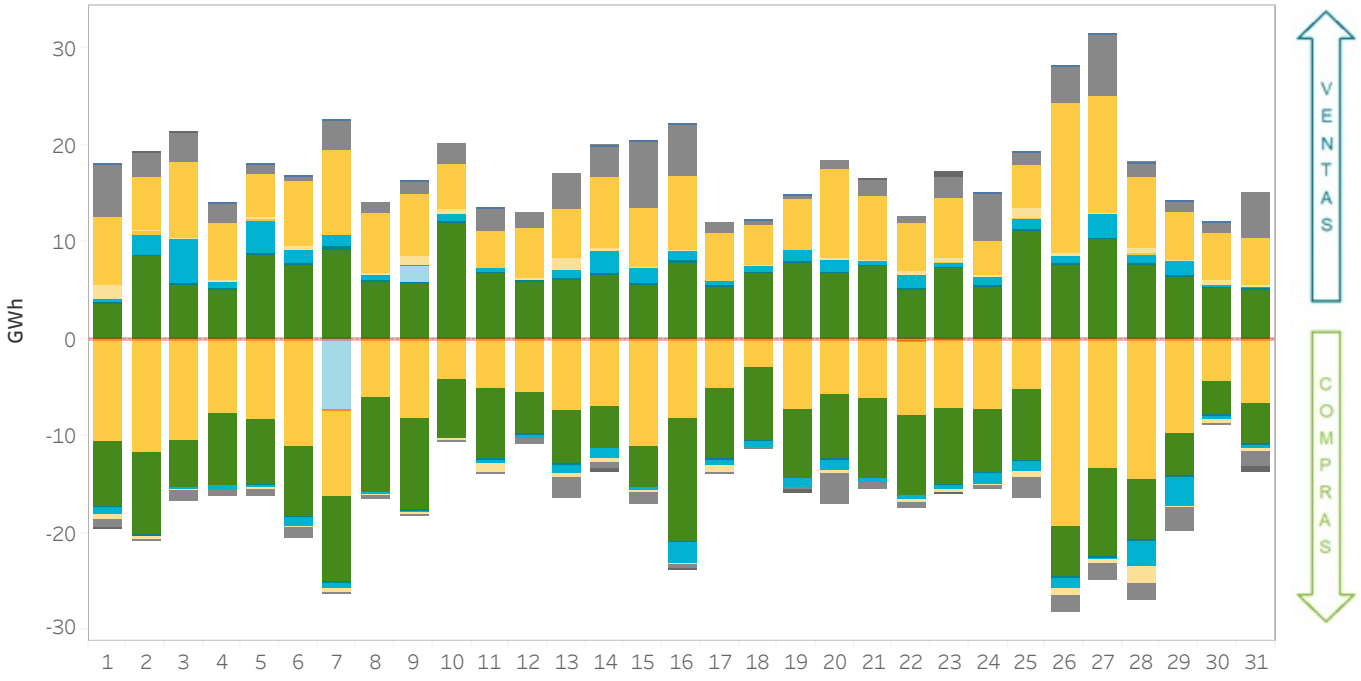
En Portugal

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



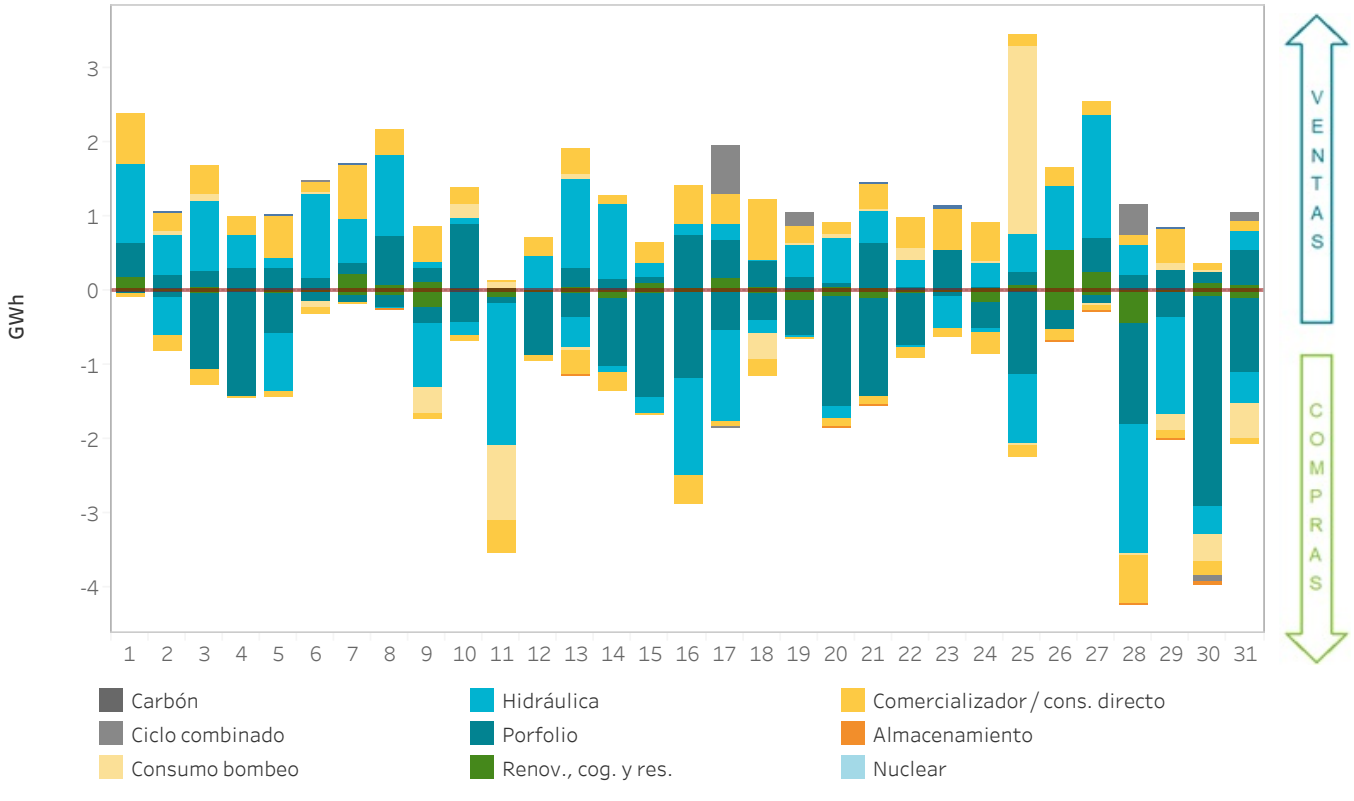
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



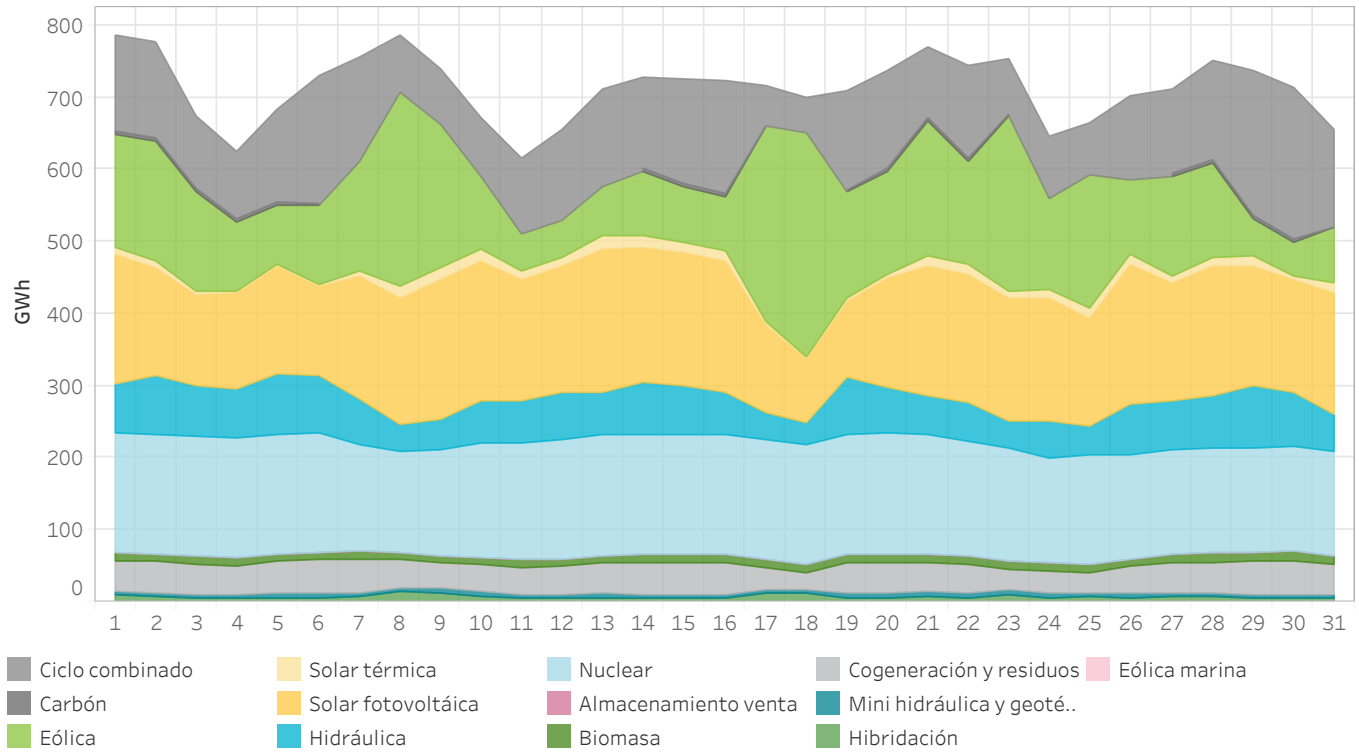
3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

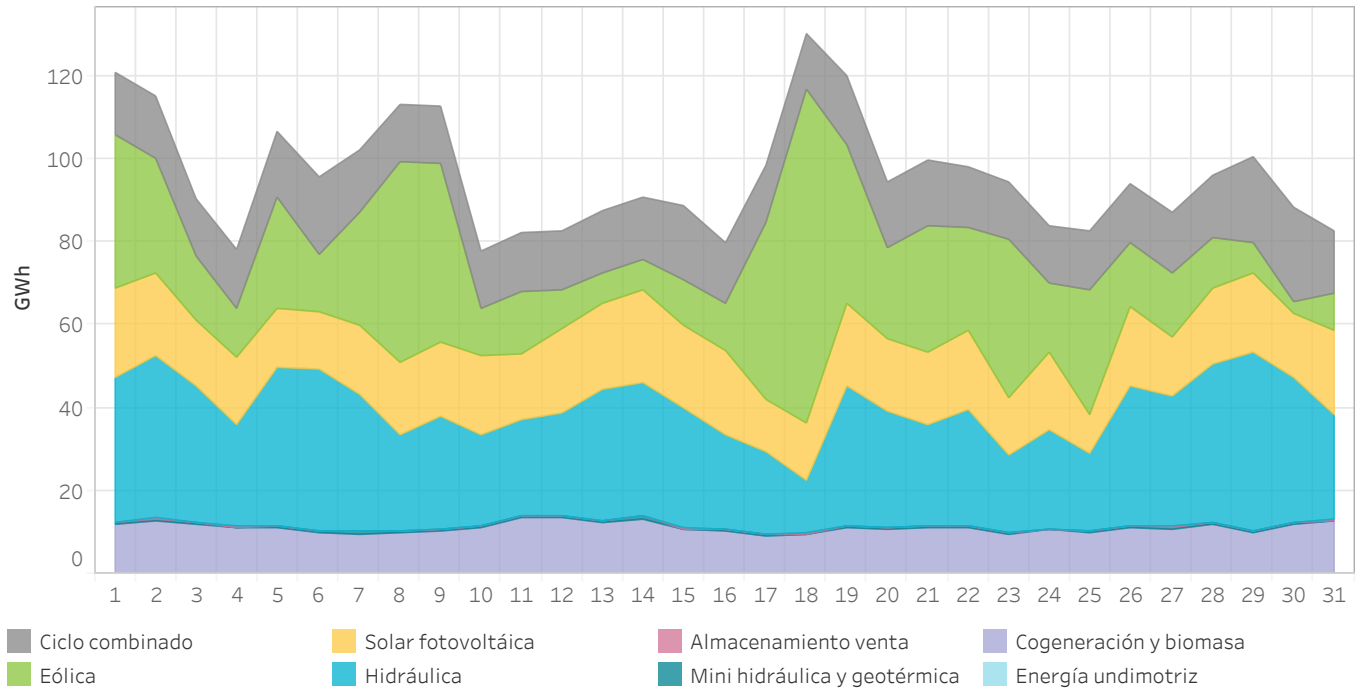
En España



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

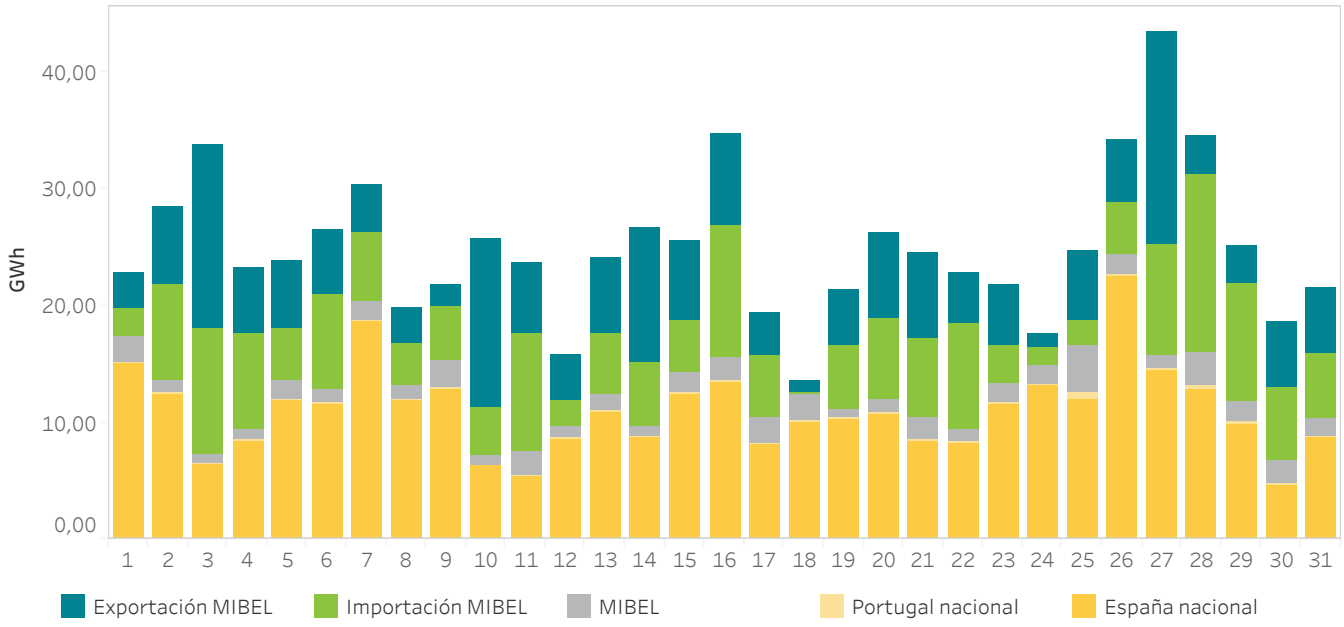
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



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

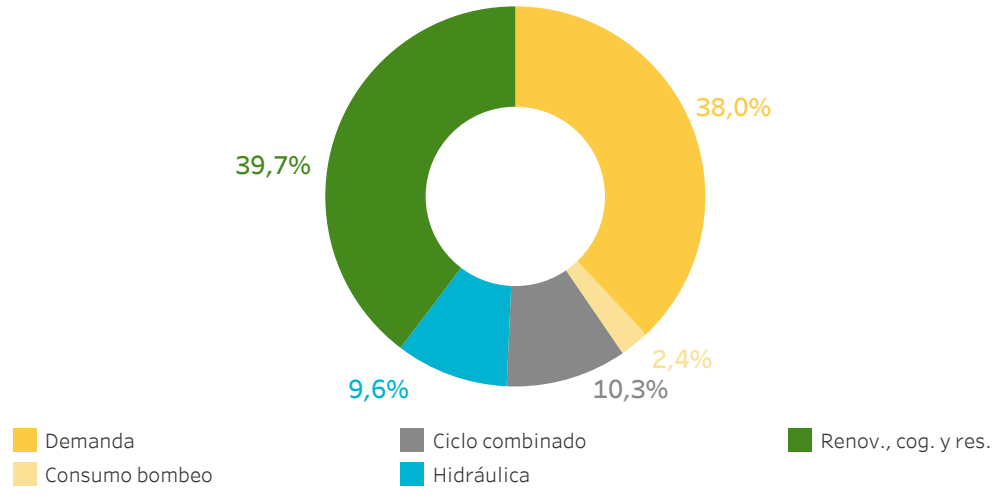
En España, Portugal y MIBEL

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

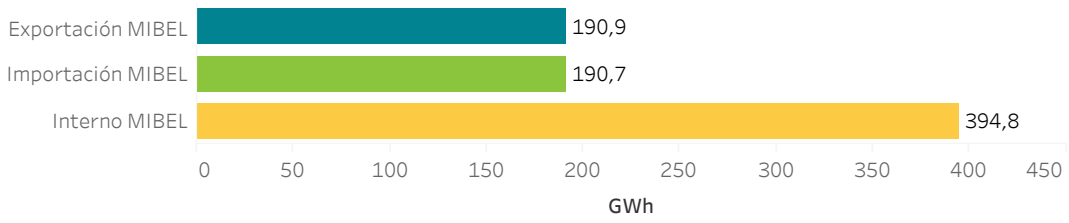


3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC) y energía por zona de negociación

MIBEL



Energía por zona de negociación en el MIBEL

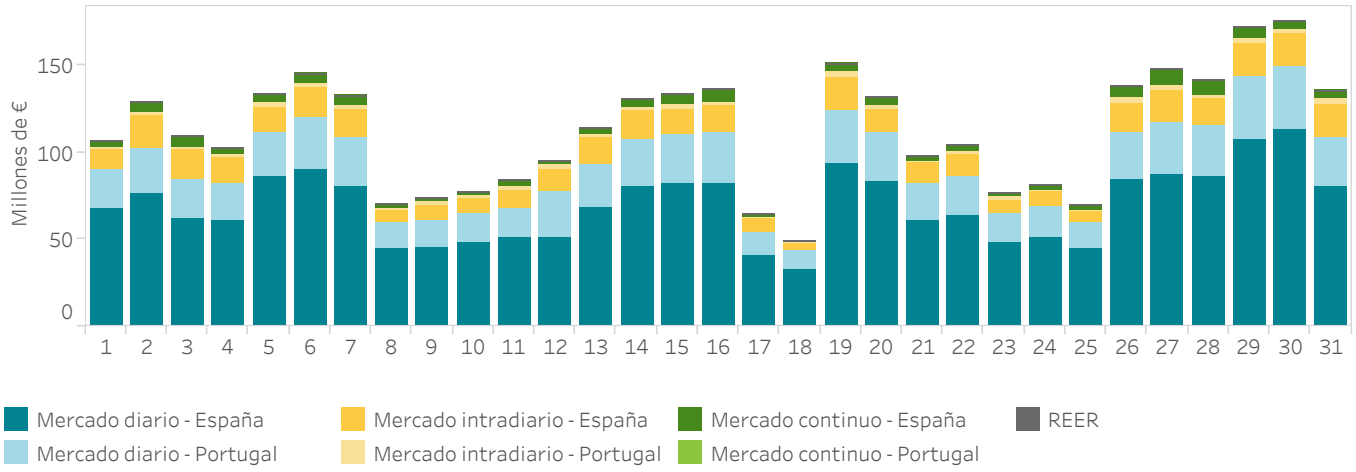


4. Resultados económicos del mercado

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

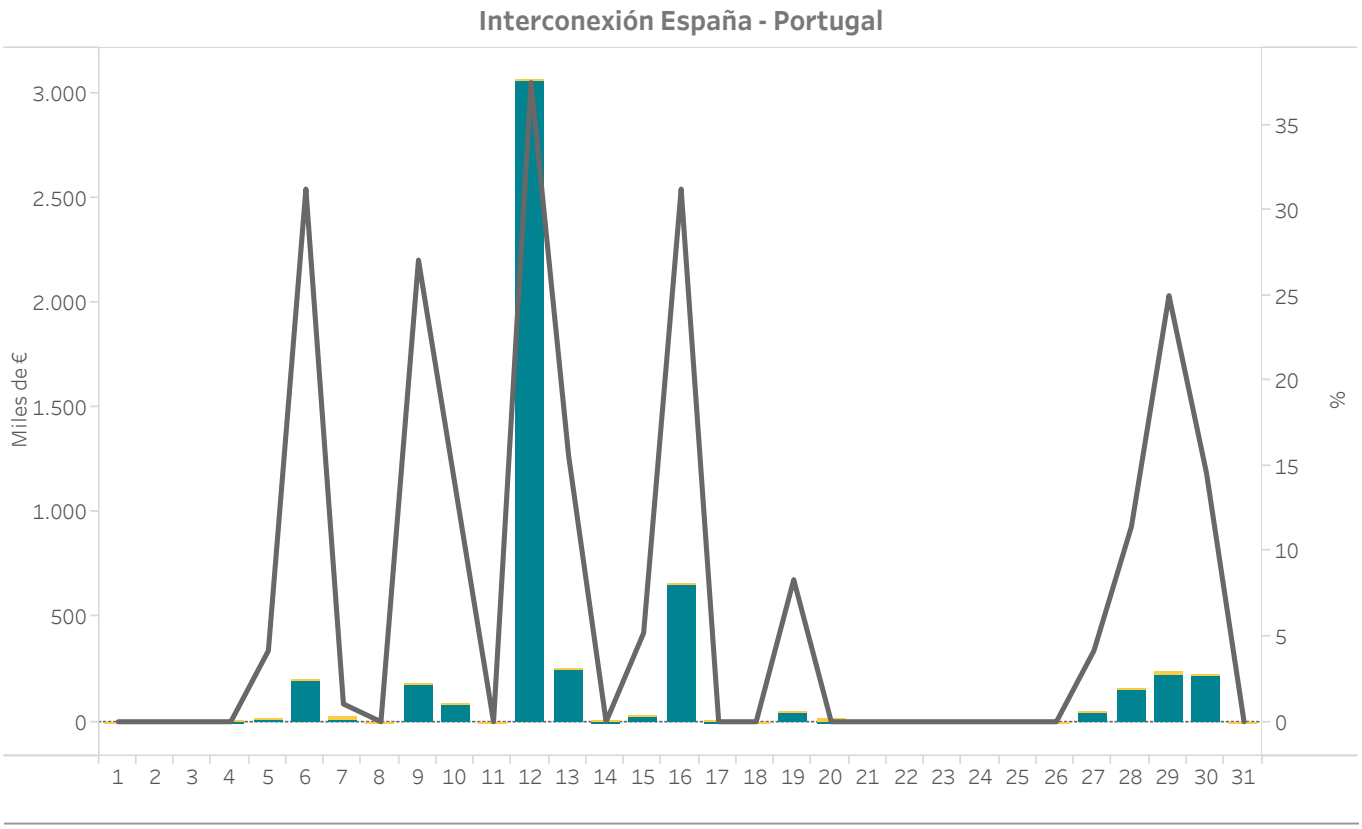
4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

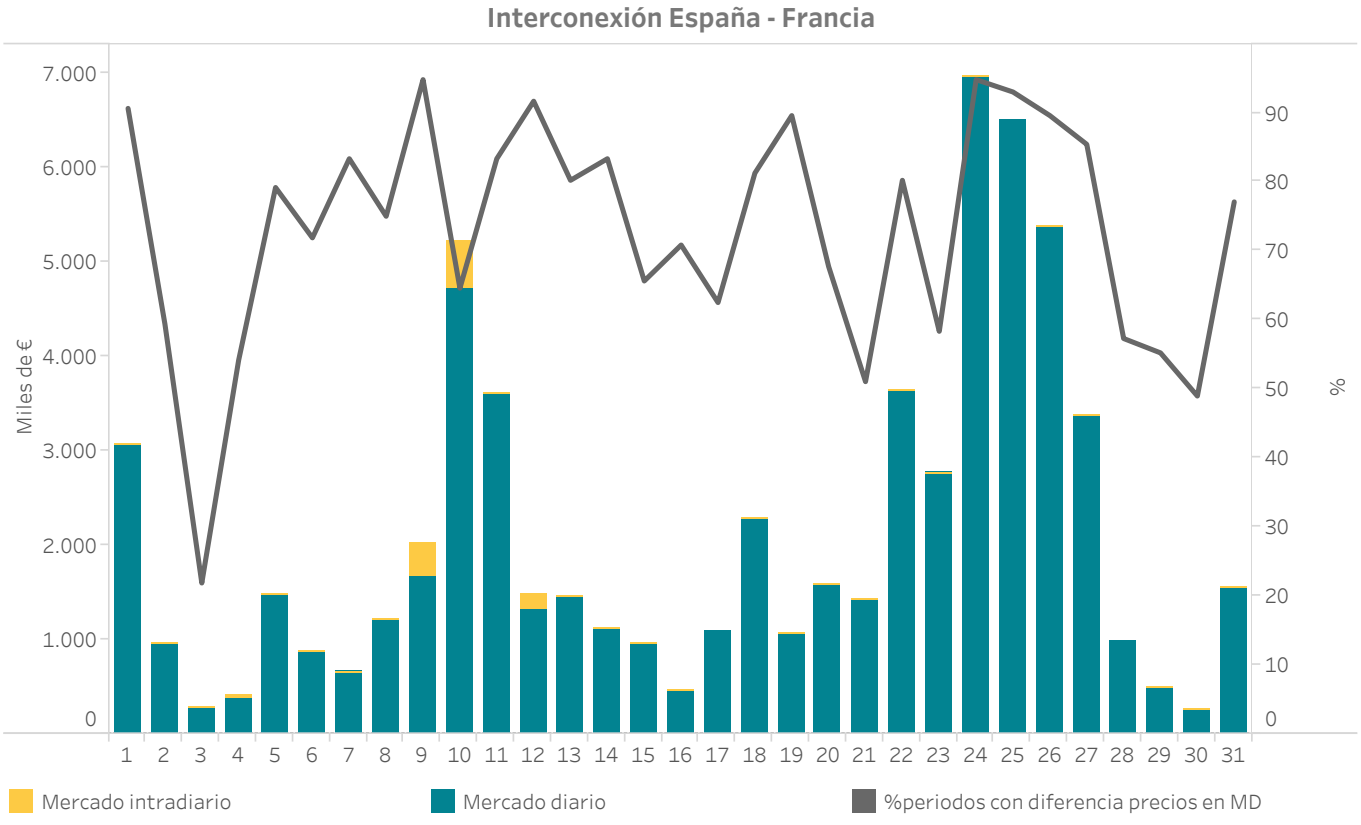
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



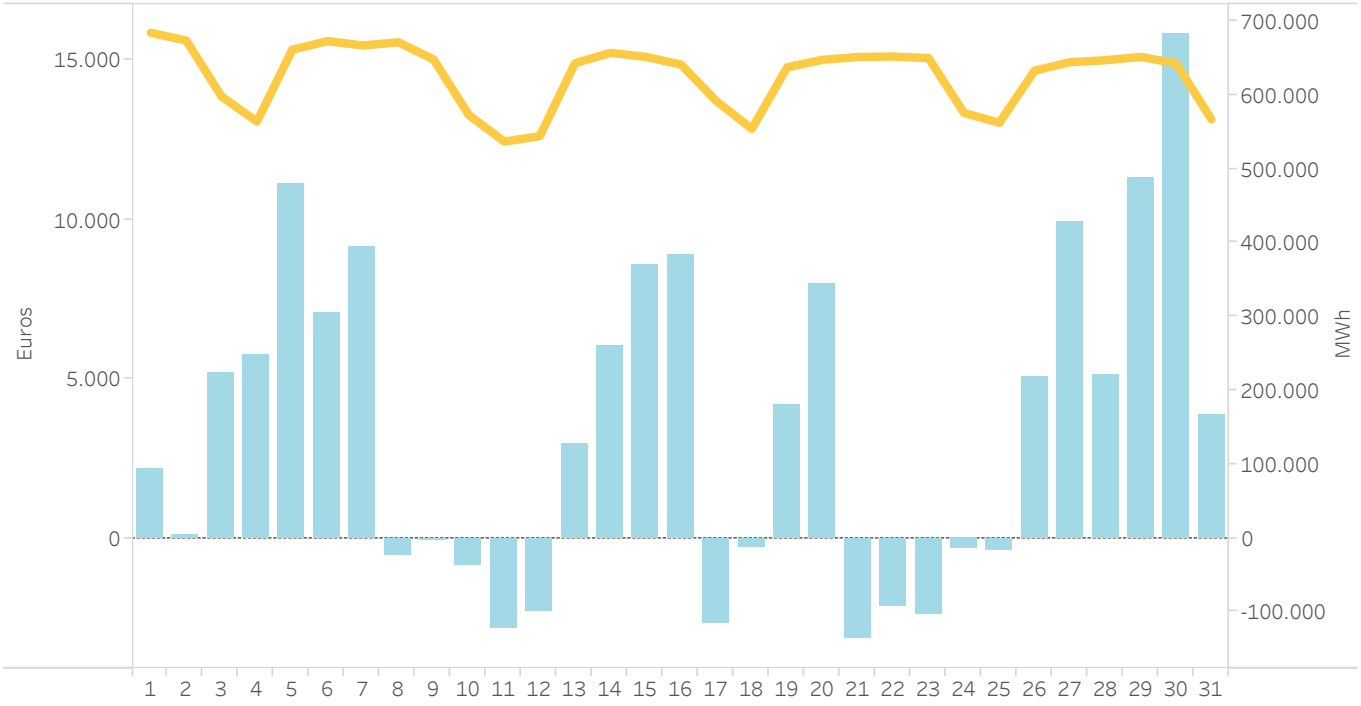
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	67.342.144	22.670.610	11.128.538	1.782.355	3.618.640	14.664	2.166
2	76.648.771	26.370.357	18.039.183	1.857.969	5.155.312	146.661	4.827
3	61.673.887	22.189.574	17.737.723	1.352.896	5.889.969	171.358	5.151
4	60.638.347	21.617.290	14.687.418	2.037.970	3.329.369	153.964	5.749
5	85.767.300	25.054.247	15.018.837	2.910.687	4.382.520	265.052	11.082
6	89.613.067	29.887.218	17.921.034	2.079.038	5.965.065	63.459	7.041
7	80.466.709	27.513.635	16.975.426	1.572.685	5.681.419	17.473	9.115
8	44.132.794	15.409.419	7.775.351	699.645	2.087.330	28.627	531
9	45.001.137	15.846.744	9.266.321	1.341.893	1.639.683	244.947	22
10	48.157.425	16.895.894	8.726.764	1.721.357	1.873.341	57.545	854
11	51.026.103	17.089.673	10.493.676	2.152.232	2.343.442	716.521	2.804
12	51.152.644	26.705.861	11.629.223	2.897.123	2.063.674	129.259	2.280
13	68.567.580	24.731.409	15.095.260	1.740.020	3.670.449	203.948	2.938
14	79.871.571	27.412.311	16.757.863	1.252.220	5.379.715	300.000	6.015
15	82.489.625	27.868.136	14.599.616	2.977.677	4.808.004	270.008	8.525
16	82.247.302	28.970.003	15.201.499	2.427.896	6.753.733	634.964	8.867
17	40.207.742	13.912.925	8.514.331	639.069	1.681.538	280.033	2.664
18	33.180.039	10.391.743	4.263.971	328.786	741.593	114.155	305
19	93.961.743	30.026.982	18.846.955	3.388.766	4.503.408	169.402	4.169
20	83.044.502	28.569.936	13.374.856	1.422.430	4.442.207	339.273	7.939
21	60.603.927	21.651.826	11.218.936	1.097.058	2.887.057	280.795	3.152
22	63.940.564	22.430.970	12.473.533	2.010.274	2.995.188	145.046	2.133
23	48.155.853	16.972.266	7.629.759	1.249.753	2.401.092	123.206	2.393
24	51.585.800	17.553.034	8.559.670	970.693	2.468.164	137.212	344
25	44.557.286	15.397.514	6.039.202	1.133.666	1.771.567	294.705	415
26	83.824.281	27.582.035	16.650.226	3.025.604	6.856.787	77.013	5.044
27	86.609.435	30.376.500	18.361.929	2.748.464	10.168.024	53.710	9.903
28	85.946.352	29.268.209	15.004.365	2.203.796	7.971.865	872.596	5.095
29	107.488.449	35.554.683	19.207.240	3.372.930	5.904.251	424.550	11.319
30	112.951.737	36.470.153	18.863.623	2.261.873	3.597.764	879.314	15.799
31	80.320.669	27.697.829	20.072.366	2.639.499	4.568.072	471.520	3.812
Total	2.151.174.785	740.088.987	420.134.694	59.296.323	127.600.241	8.080.981	152.453

4.2 Rentas de congestión

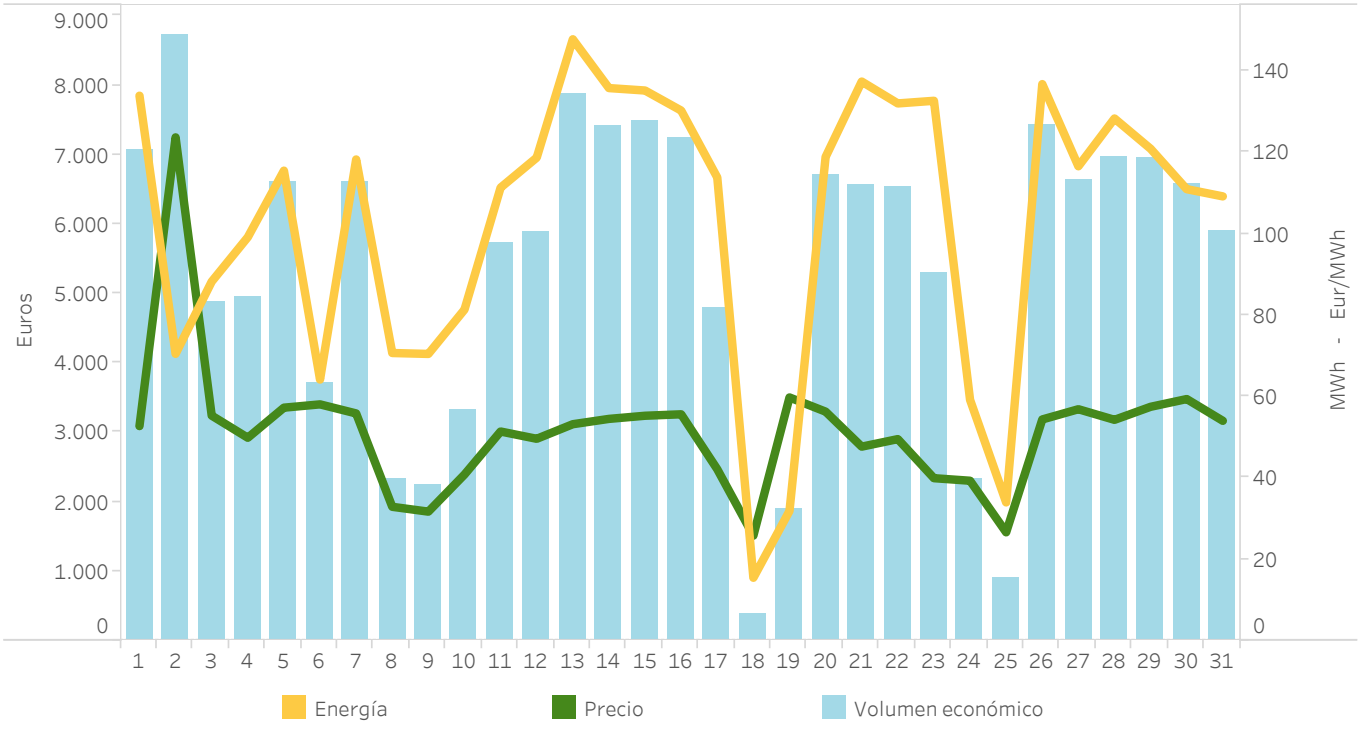




4.3 Excedente/Déficit repercutido a las unidades de adquisición por el REER



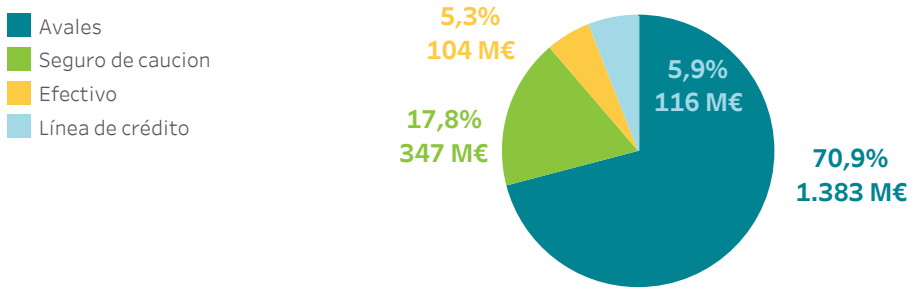
4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio mercado <= Precio exención cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
01	7.064	134	0	134	0	2.166	684.256	-0,003166
02	3.983	71	0	71	0	4.827	673.893	-0,007162
03	4.881	88	0	88	0	5.151	598.041	-0,008614
04	4.946	99	0	99	0	5.749	563.995	-0,010194
05	6.616	116	0	116	0	11.082	661.429	-0,016755
06	3.727	64	0	64	0	7.041	673.064	-0,010462
07	6.606	118	0	118	0	9.115	667.113	-0,013663
08	2.326	46	25	71	21	-531	671.526	0,000790
09	2.235	43	28	70	23	-22	648.034	0,000034
10	3.322	64	17	81	18	-854	572.548	0,001492
11	5.724	111	0	111	0	-2.804	536.984	0,005222
12	5.890	109	10	119	4	-2.280	544.294	0,004190
13	7.864	148	0	148	0	2.938	643.199	-0,004567
14	7.403	136	0	136	0	6.015	657.157	-0,009152
15	7.475	135	0	135	0	8.525	651.733	-0,013080
16	7.249	130	0	130	0	8.867	641.241	-0,013828
17	4.797	96	18	114	0	-2.664	591.644	0,004502
18	399	8	7	15	17	-305	554.156	0,000550
19	1.905	32	0	32	0	4.169	637.657	-0,006538
20	6.693	110	9	119	0	7.939	647.757	-0,012256
21	6.553	129	9	137	0	-3.152	651.541	0,004838
22	6.541	128	4	132	0	-2.133	652.174	0,003271
23	5.299	105	28	133	0	-2.393	650.025	0,003681
24	2.327	45	14	59	20	-344	575.785	0,000598
25	905	18	16	34	28	-415	562.393	0,000737
26	7.438	137	0	137	0	5.044	633.067	-0,007967
27	6.633	117	0	117	0	9.903	644.466	-0,015366
28	6.966	128	0	128	0	5.095	647.193	-0,007872
29	6.949	121	0	121	0	11.319	651.691	-0,017369
30	6.590	111	0	111	0	15.799	642.991	-0,024571
31	5.900	109	0	109	0	3.812	567.084	-0,006722
Total	163.206	3.006	184	3.190	131	116.658	19.398.129	-0,006014

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/10/2026)

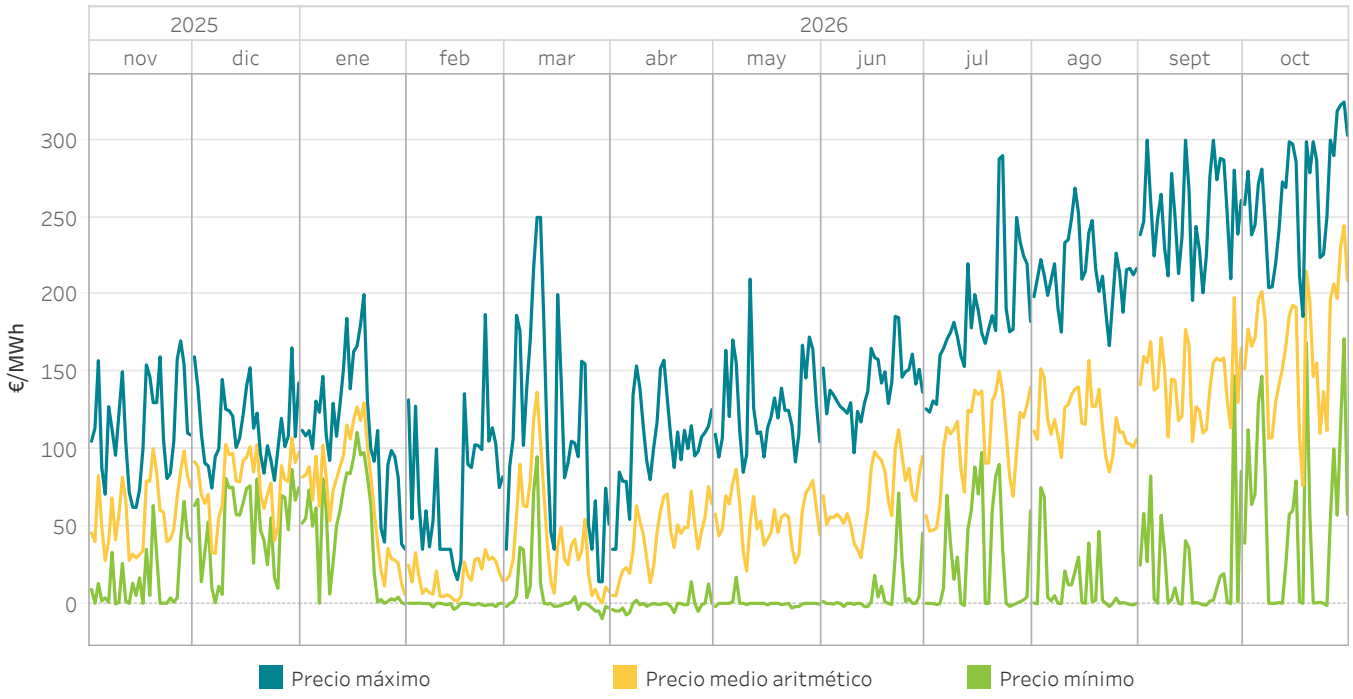


5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses

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

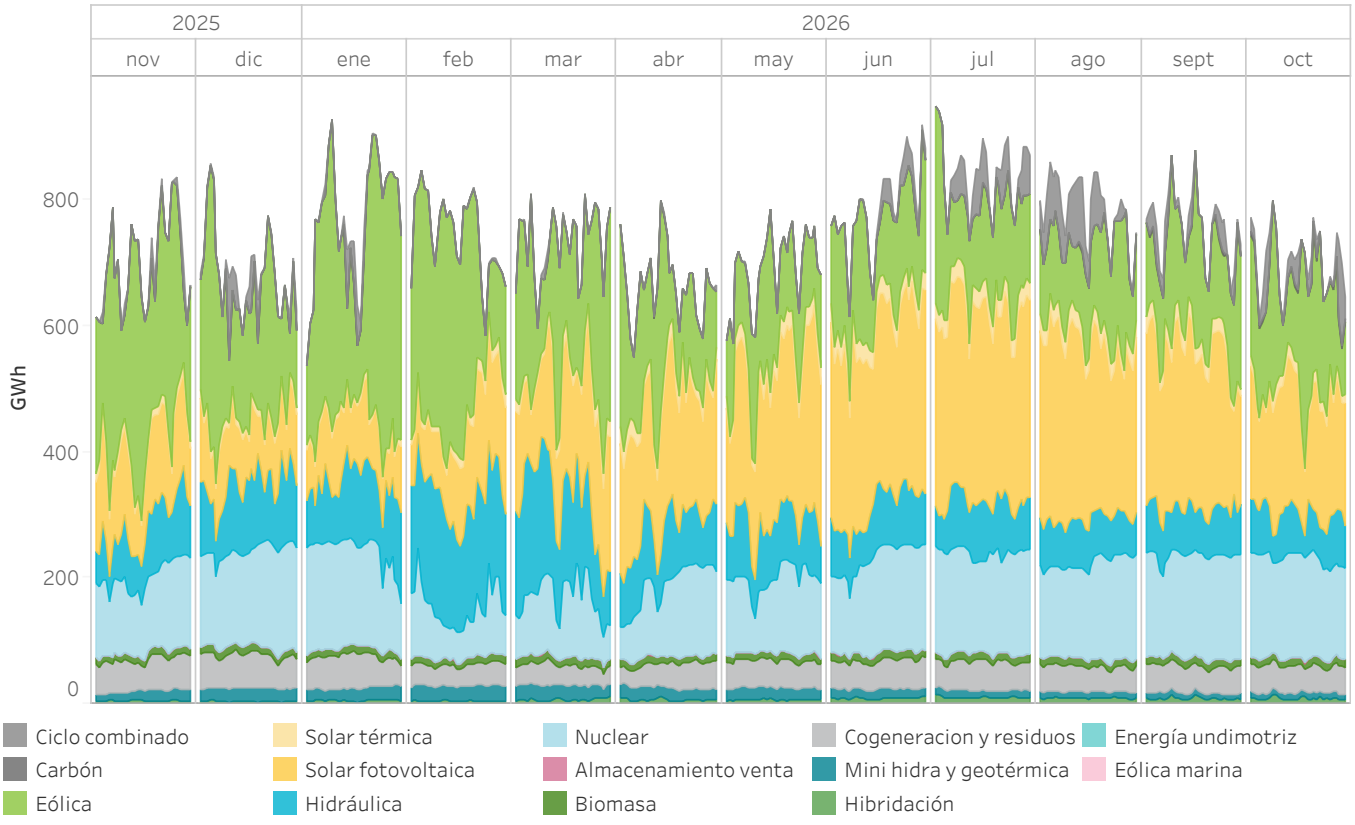
5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

En España



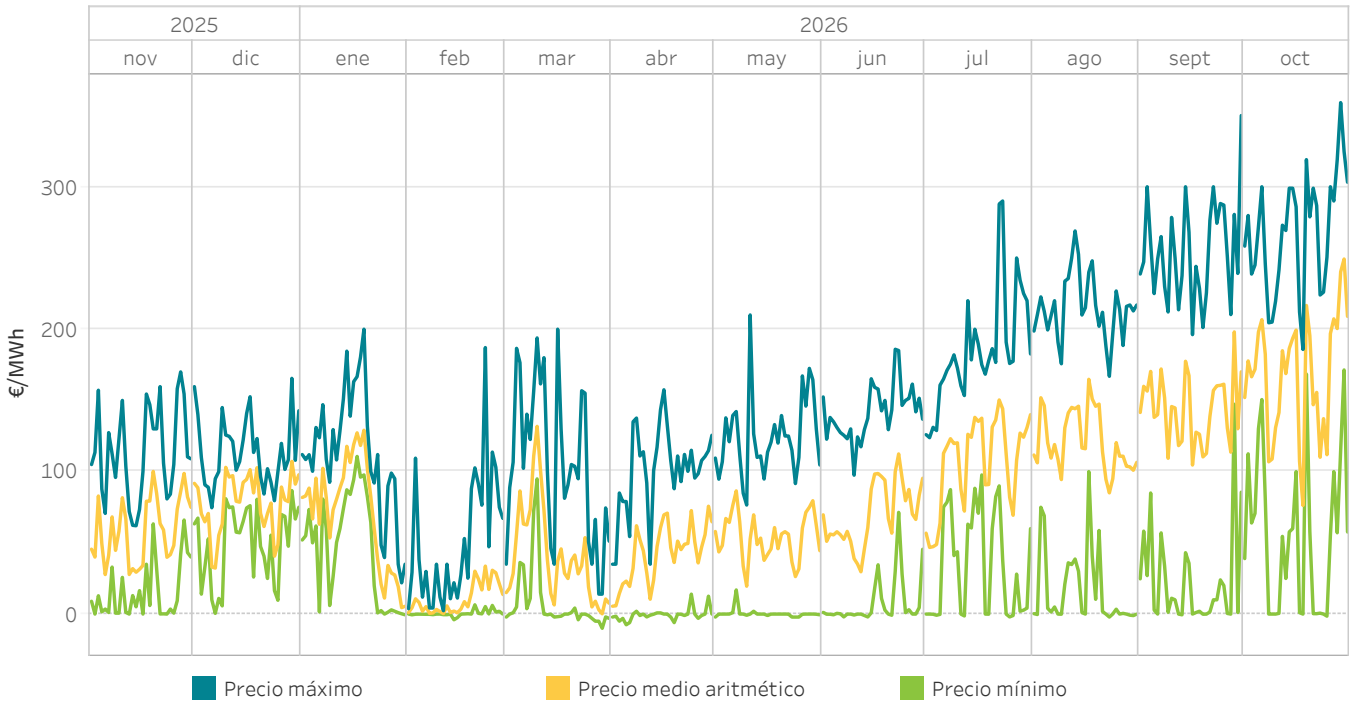
5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

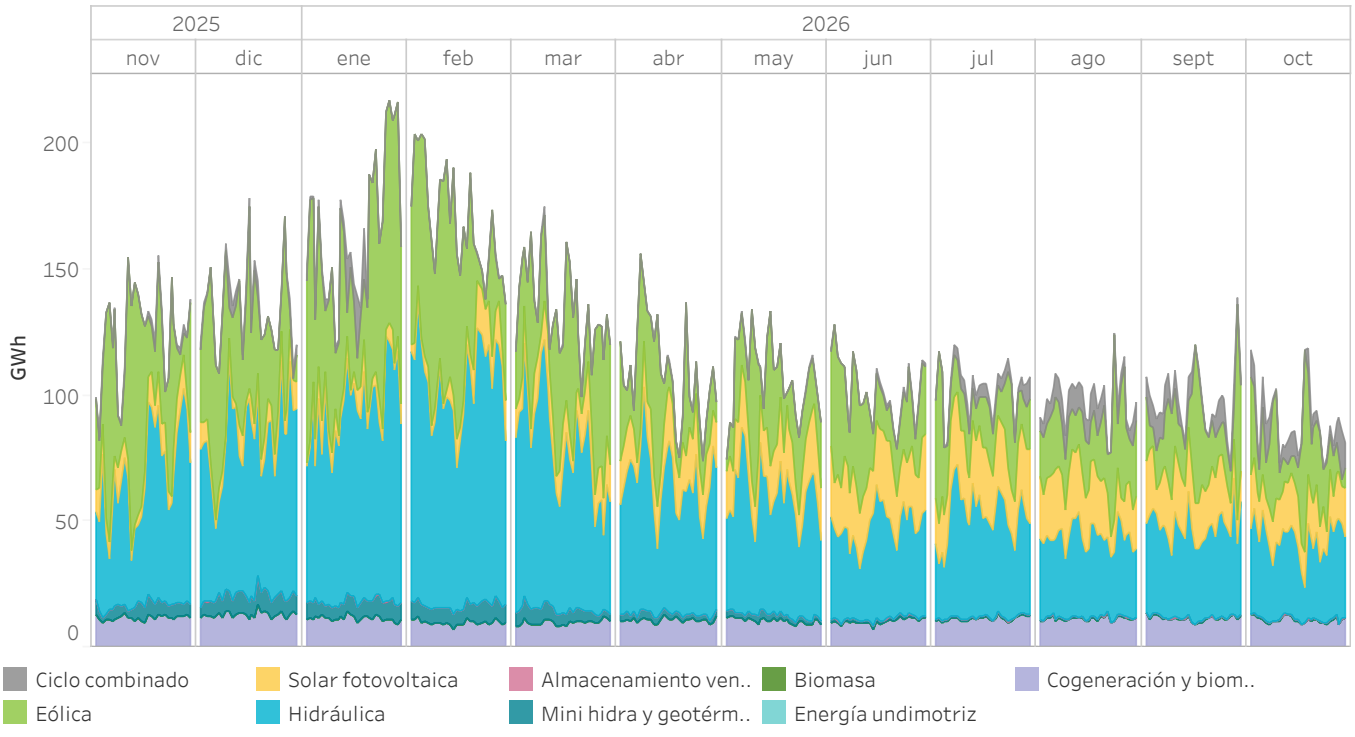
En Portugal



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

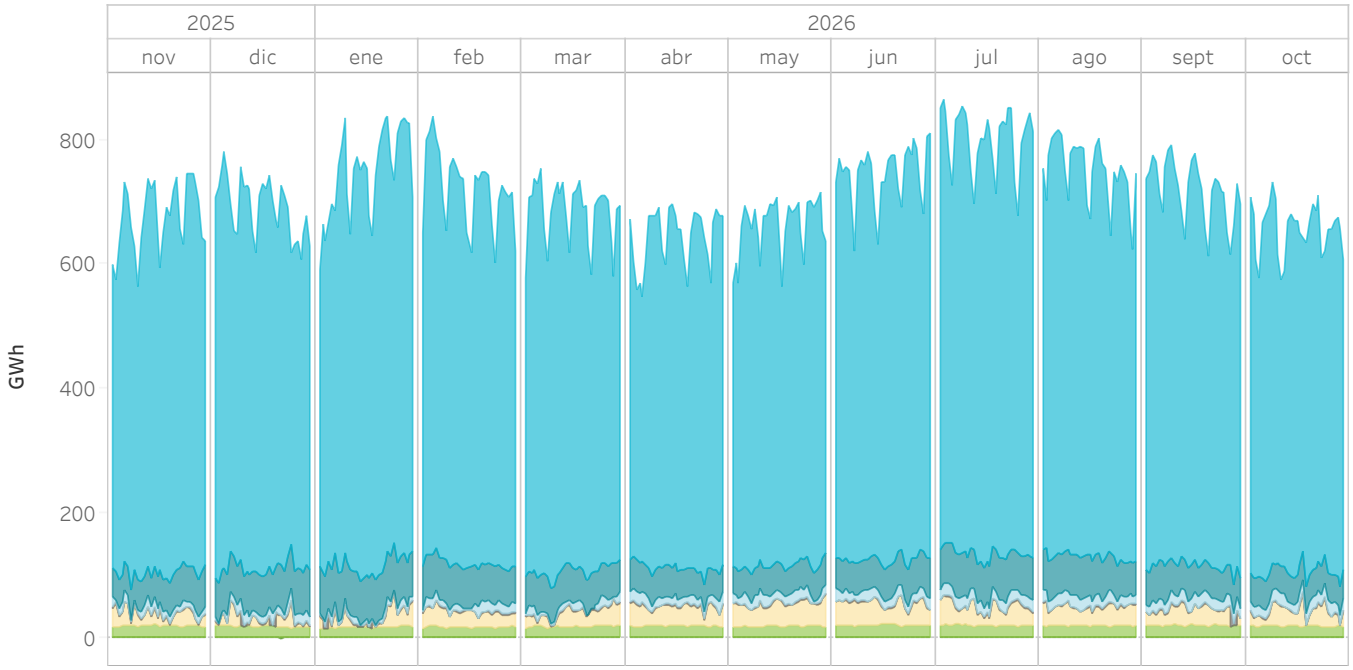
En Portugal

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



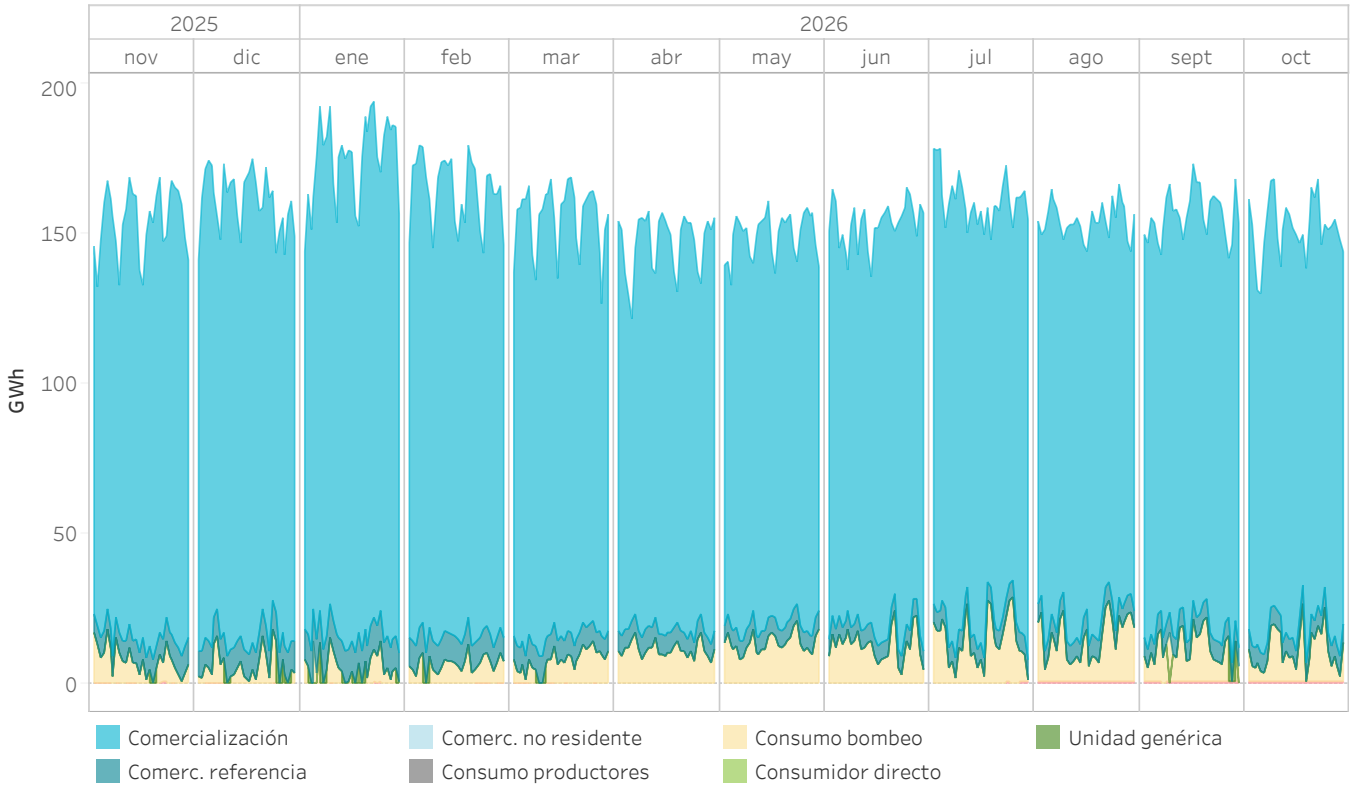
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal



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

En España

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

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2025	noviembre	58,65	170,01	-0,45	16.036,3	8.018,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	15.499,0	9.412,2
2026	enero	71,67	200,00	-0,50	17.248,9	10.122,9
	febrero	16,41	187,10	-4,00	15.657,9	7.814,3
	marzo	41,71	250,00	-10,00	16.972,3	8.641,0
	abril	42,44	157,47	-7,51	15.373,7	7.491,2
	mayo	54,23	210,00	-3,00	16.176,5	8.152,3
	junio	69,59	185,90	-2,10	17.864,9	8.834,7
	julio	104,75	290,00	-2,00	19.729,5	10.234,3
	agosto	118,25	268,97	-2,10	18.951,6	9.013,6
	septiembre	143,25	300,00	-1,14	16.649,5	9.501,8
	octubre	166,66	324,72	-1,46	15.030,3	9.755,6
Resultados interanual		**81,01**	**324,72**	**-10,00**	**201.190,5**	**106.992,9**

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

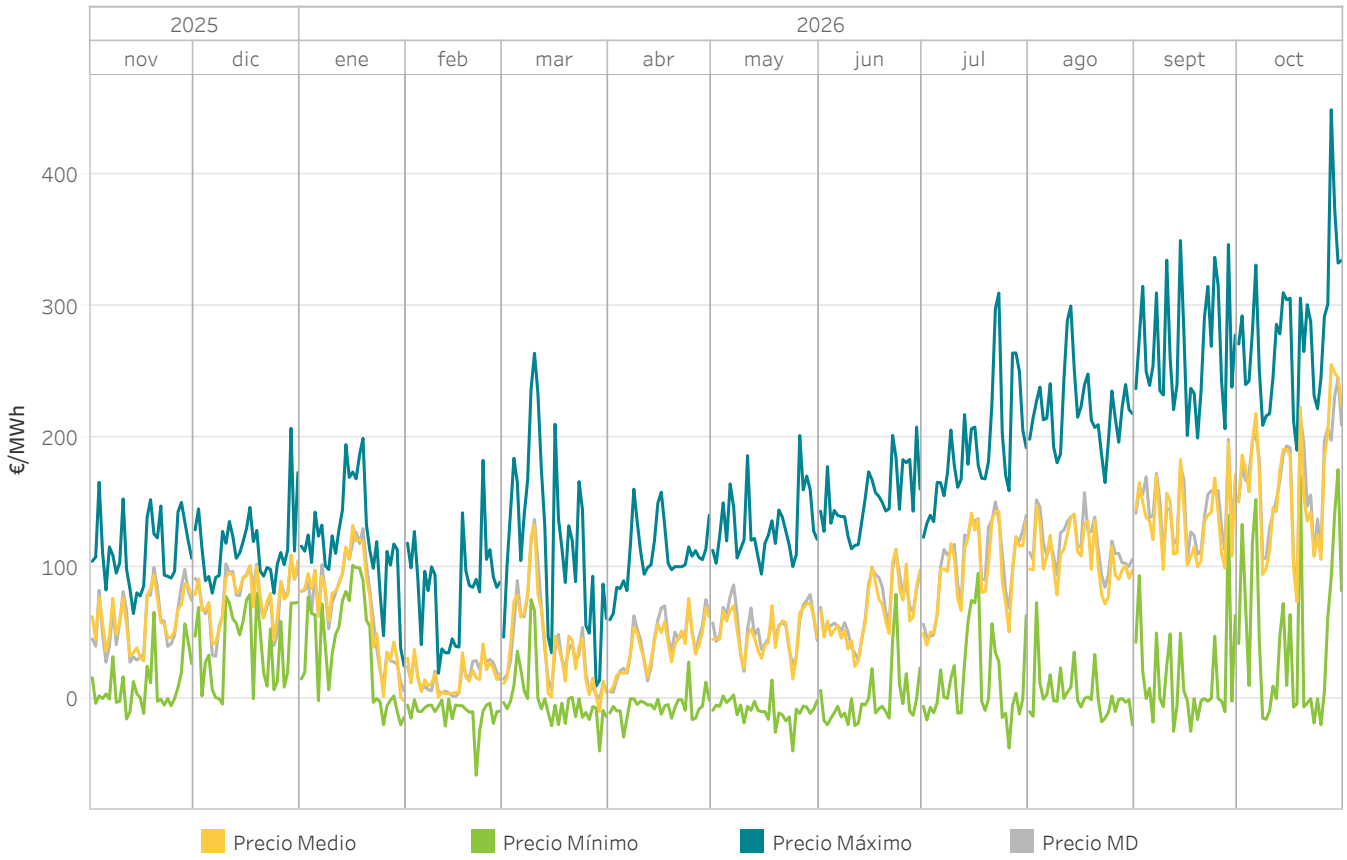
En Portugal

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	noviembre	59,09	170,01	0,00	4.610,4	1.746,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	5.012,1	1.983,8
2026	enero	71,19	200,00	-0,50	5.668,2	2.188,0
	febrero	10,65	187,10	-4,00	4.891,2	1.873,8
	marzo	40,80	200,00	-10,00	4.914,8	1.901,7
	abril	42,42	157,47	-7,51	4.431,2	1.633,6
	mayo	54,08	210,00	-2,10	4.618,2	1.631,1
	junio	70,25	185,90	-2,00	4.536,0	1.612,3
	julio	106,98	290,00	-2,00	4.938,0	1.785,1
	agosto	121,36	268,97	-2,10	4.723,4	1.709,9
	septiembre	143,90	350,00	-0,50	4.633,2	1.691,6
	octubre	168,93	359,07	-1,46	4.631,8	1.699,4
Resultados interanual		**81,22**	**359,07**	**-10,00**	**57.608,6**	**21.457,2**

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

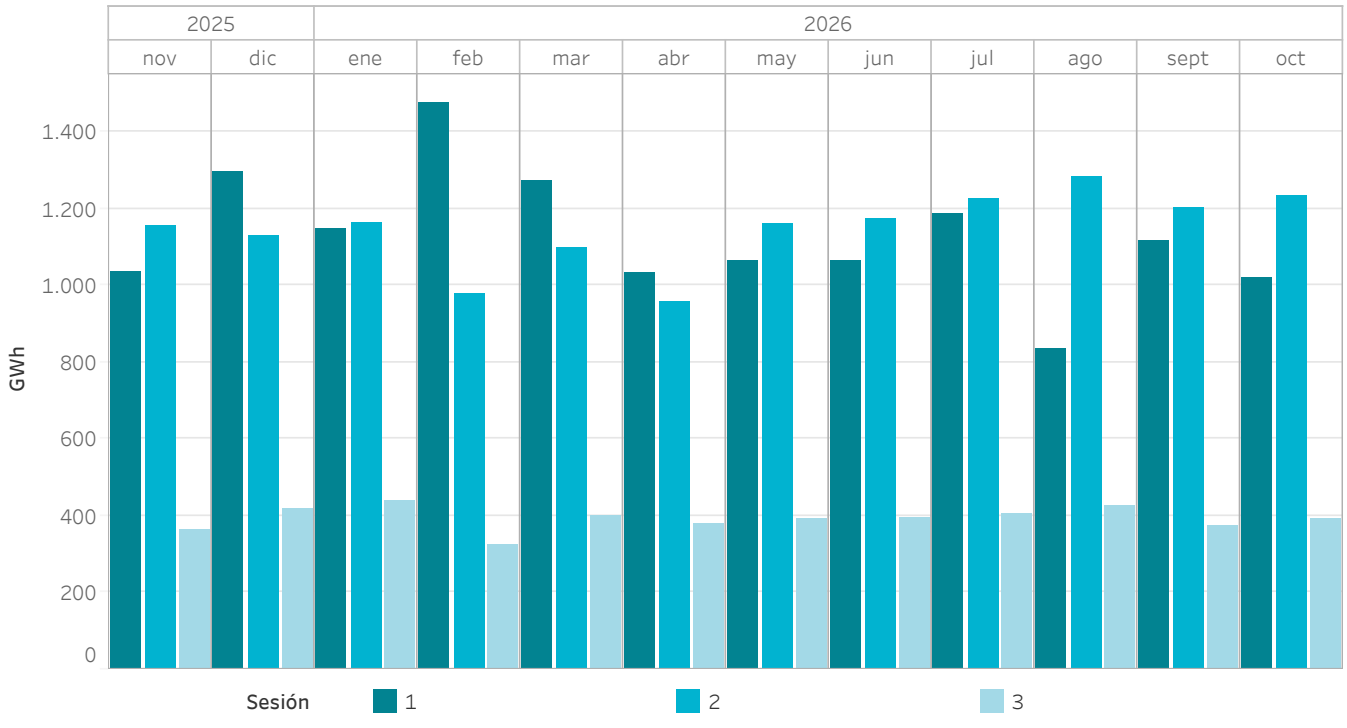
En España



5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

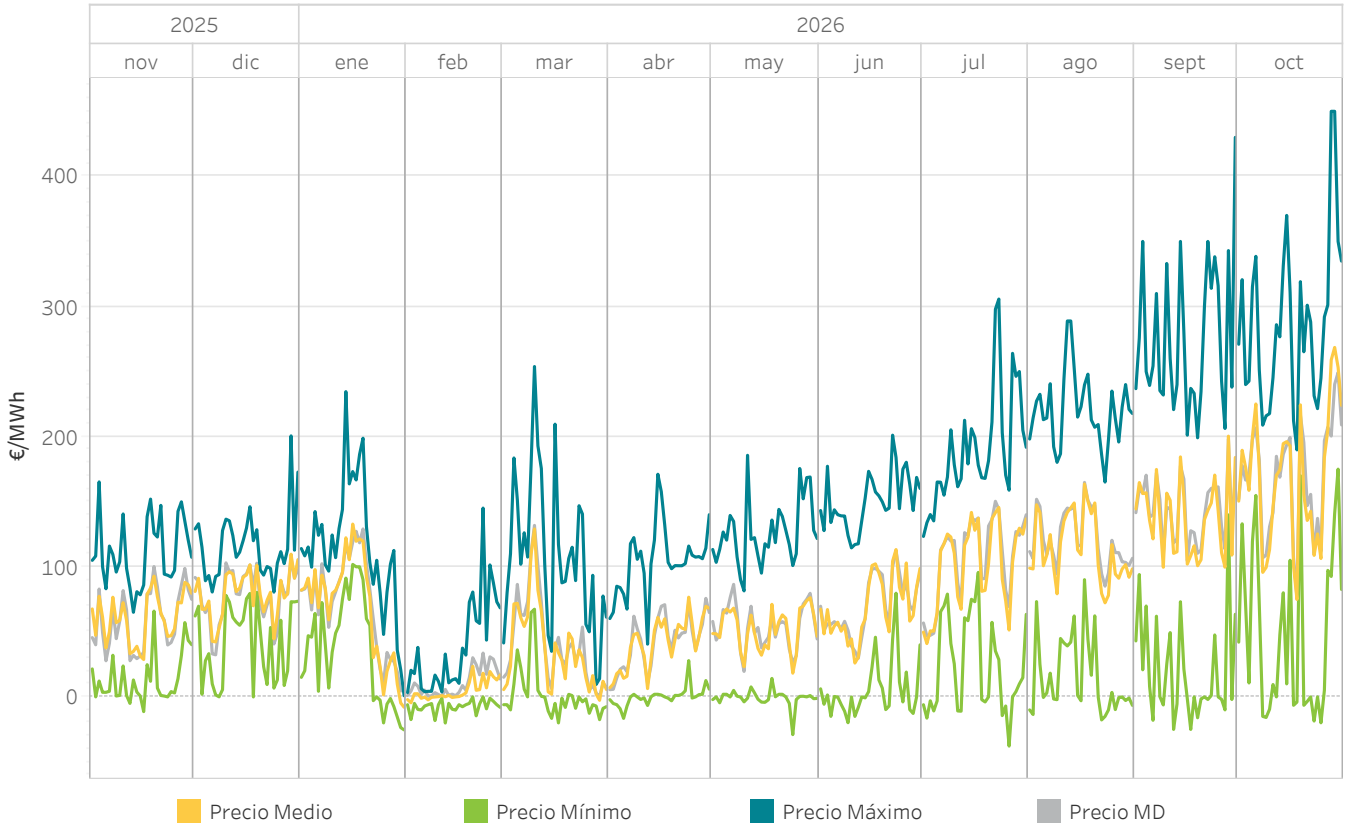
En España

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



5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

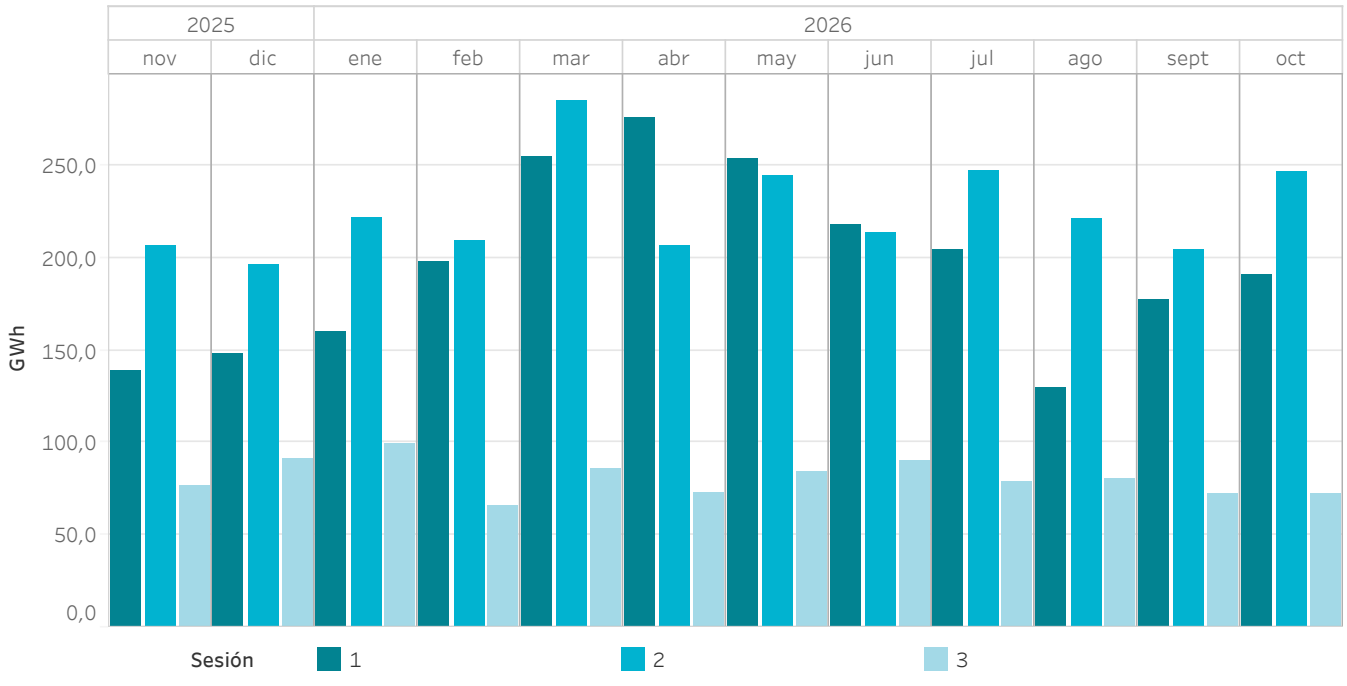
En Portugal



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	noviembre	59,49	165,22	-15,62	2.317,9	2.376,8
	diciembre	77,32	206,50	-4,20	2.599,2	2.632,3
2026	enero	69,00	198,80	-20,12	2.563,4	2.556,2
	febrero	15,38	182,00	-58,60	2.666,5	2.561,6
	marzo	40,49	263,90	-40,00	2.617,3	2.469,7
	abril	40,72	160,00	-29,50	2.210,5	2.145,7
	mayo	51,42	201,00	-39,99	2.331,4	2.426,3
	junio	67,51	207,42	-20,68	2.424,8	2.376,4
	julio	100,59	309,90	-37,82	2.616,9	2.536,5
	agosto	110,90	300,00	-19,99	2.313,8	2.362,1
	septiembre	138,44	350,00	-25,00	2.473,2	2.448,4
	octubre	167,30	450,00	-19,92	2.475,0	2.399,7
Resultados interanual		**78,25**	**450,00**	**-58,60**	**29.609,7**	**29.291,8**

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

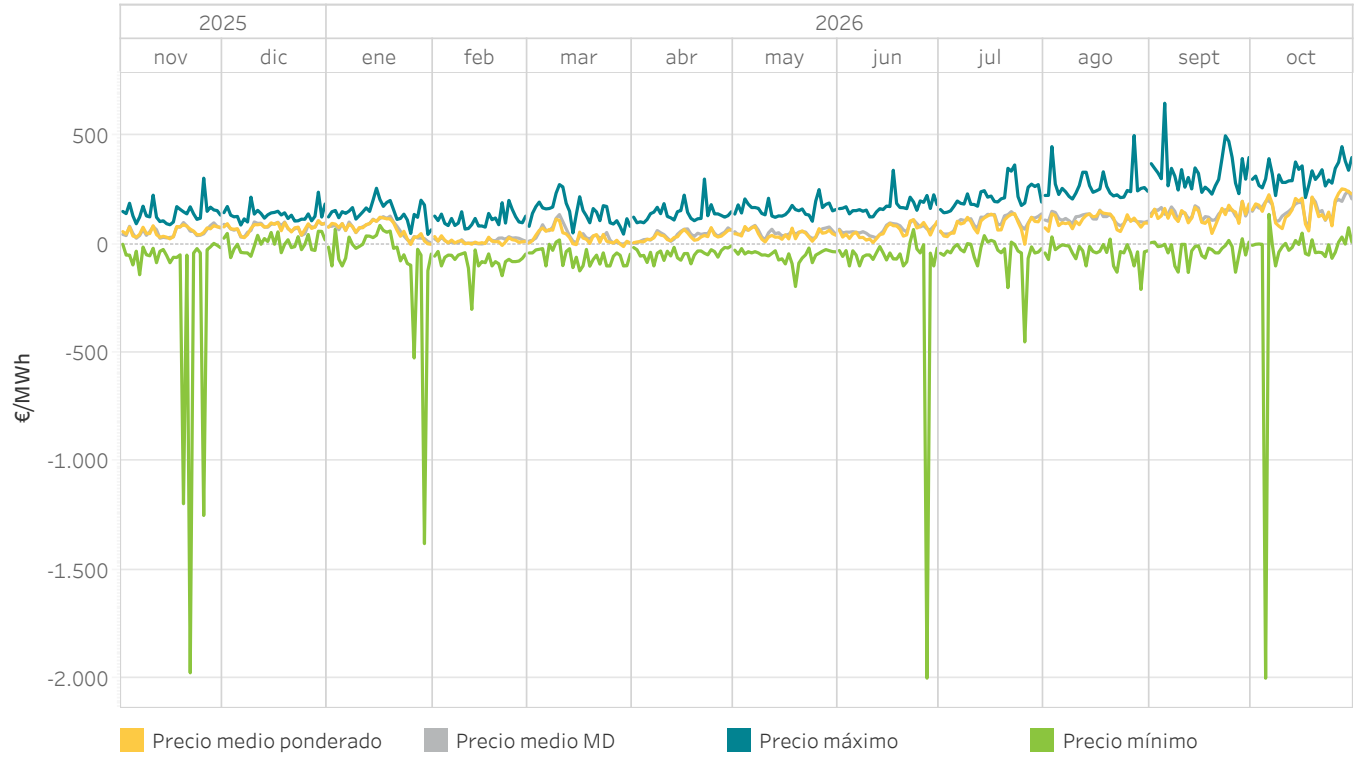
En Portugal

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	noviembre	60,46	165,22	-11,32	271,7	305,4
	diciembre	77,52	200,59	-0,05	274,1	304,8
2026	enero	66,25	234,58	-25,37	331,1	338,6
	febrero	5,08	145,10	-20,09	325,5	420,9
	marzo	37,07	253,87	-20,00	369,2	549,0
	abril	41,90	171,10	-16,53	401,7	442,8
	mayo	53,02	185,65	-29,00	456,6	471,9
	junio	69,64	201,13	-19,86	357,2	426,7
	julio	103,55	305,73	-37,82	343,4	415,1
	agosto	115,14	288,88	-17,72	295,7	306,2
	septiembre	140,55	430,00	-25,00	295,0	338,1
	octubre	170,25	450,01	-19,92	329,9	384,9
Resultados interanual		**78,39**	**450,01**	**-37,82**	**4.051,2**	**4.704,3**

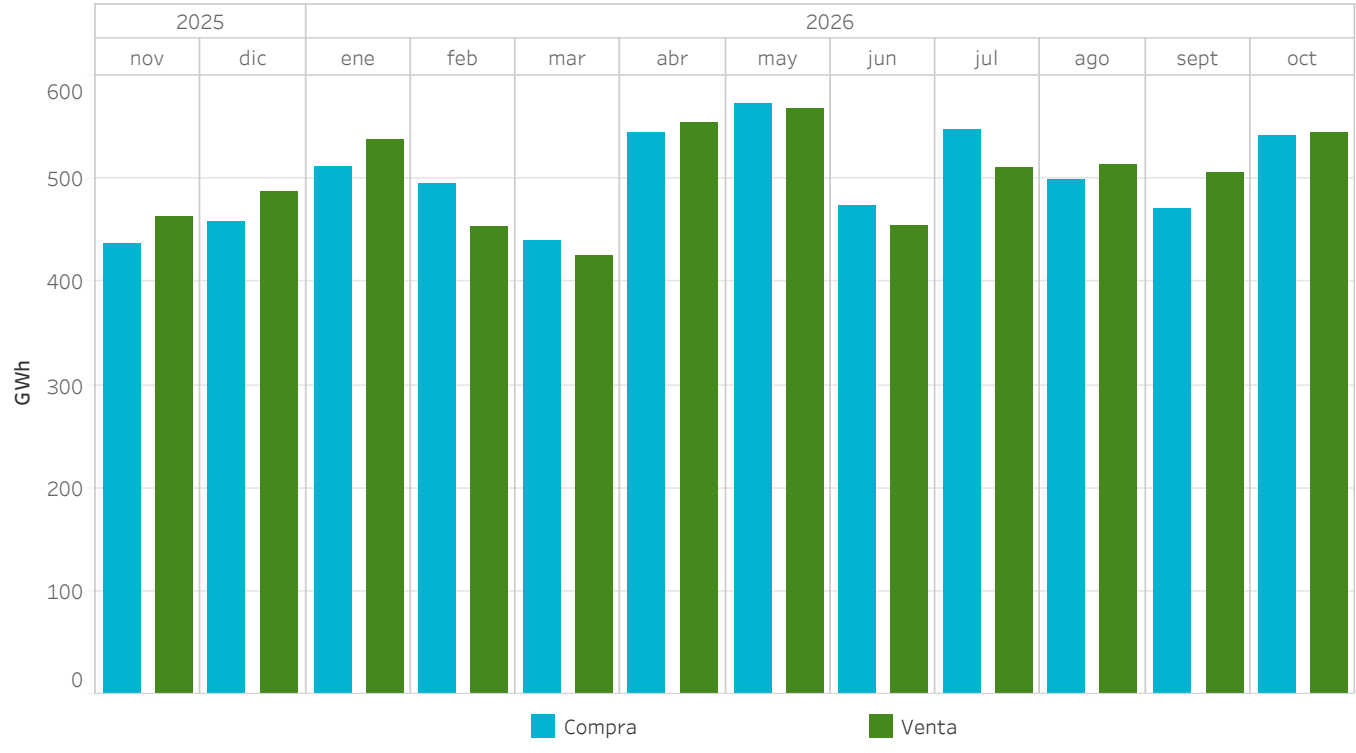
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



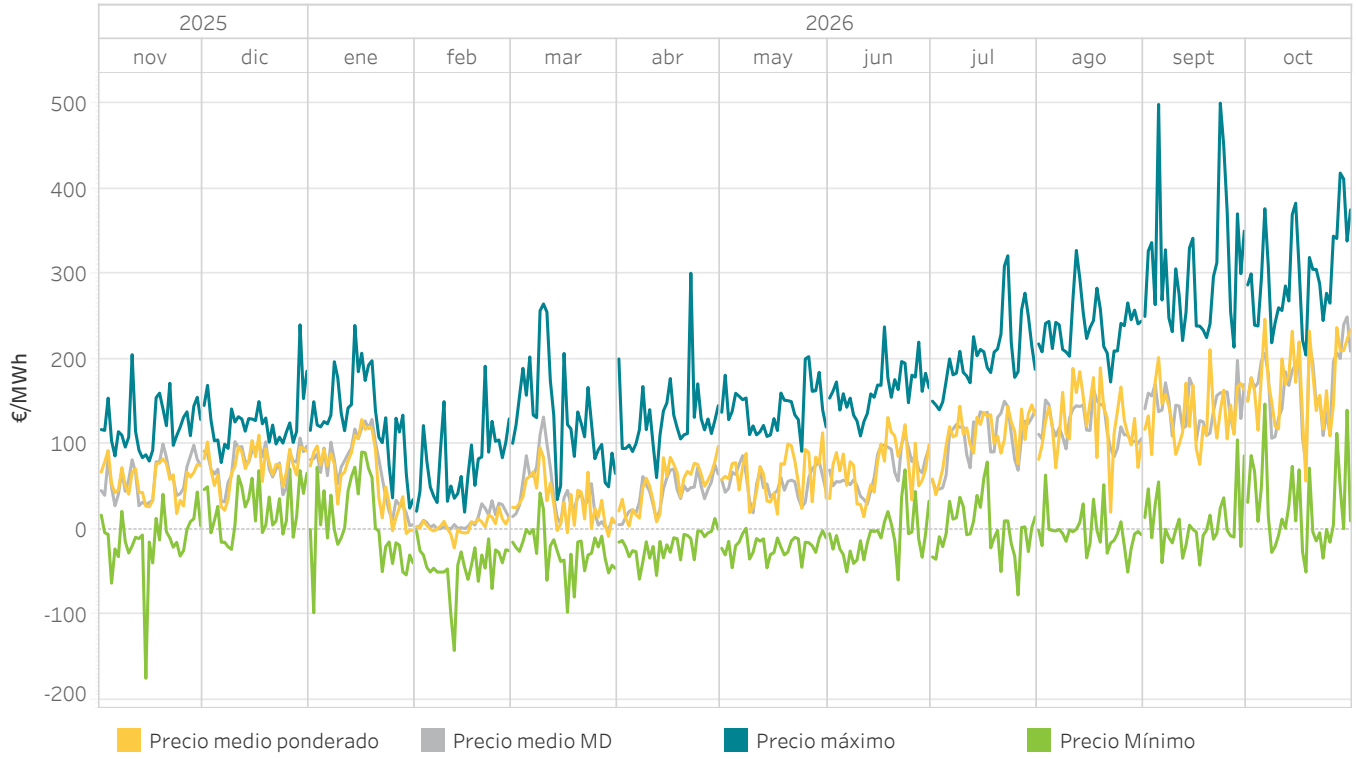
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



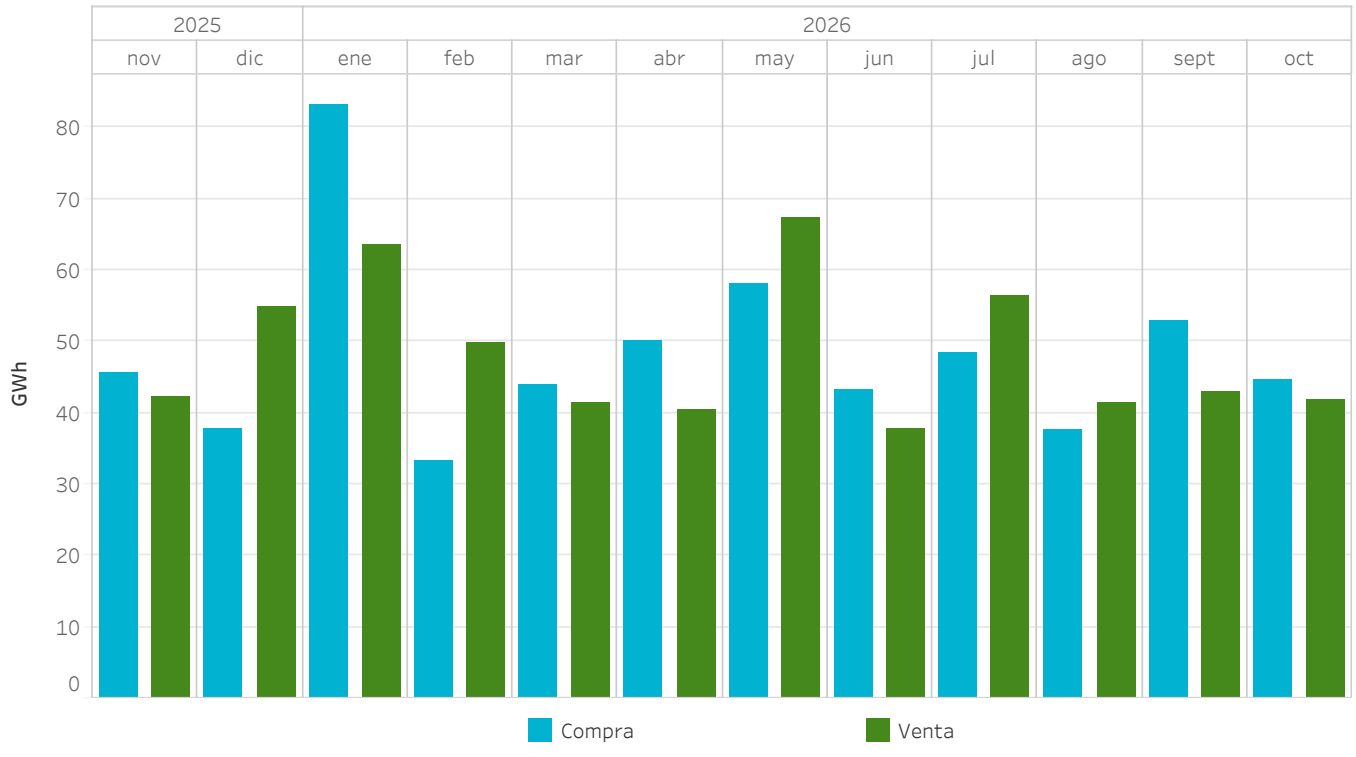
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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	noviembre	59,82	304,52	-1.975,21	437,3	463,3
	diciembre	76,28	240,00	-61,72	457,5	486,6
2026	enero	74,47	258,11	-1.379,70	511,8	537,3
	febrero	13,85	202,08	-300,00	496,2	452,5
	marzo	38,49	274,99	-123,00	439,7	425,0
	abril	38,10	300,50	-99,90	545,1	553,6
	mayo	45,15	252,00	-194,70	571,5	567,5
	junio	58,30	341,00	-1.999,84	473,5	455,3
	julio	94,85	365,51	-450,00	547,9	509,6
	agosto	108,44	501,00	-208,28	498,5	513,4
	septiembre	137,28	649,98	-130,00	471,0	504,8
	octubre	173,30	450,00	-2.000,00	540,9	543,9
Resultados interanual		**78,38**	**649,98**	**-2.000,00**	**5.991,0**	**6.012,9**

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

En Portugal

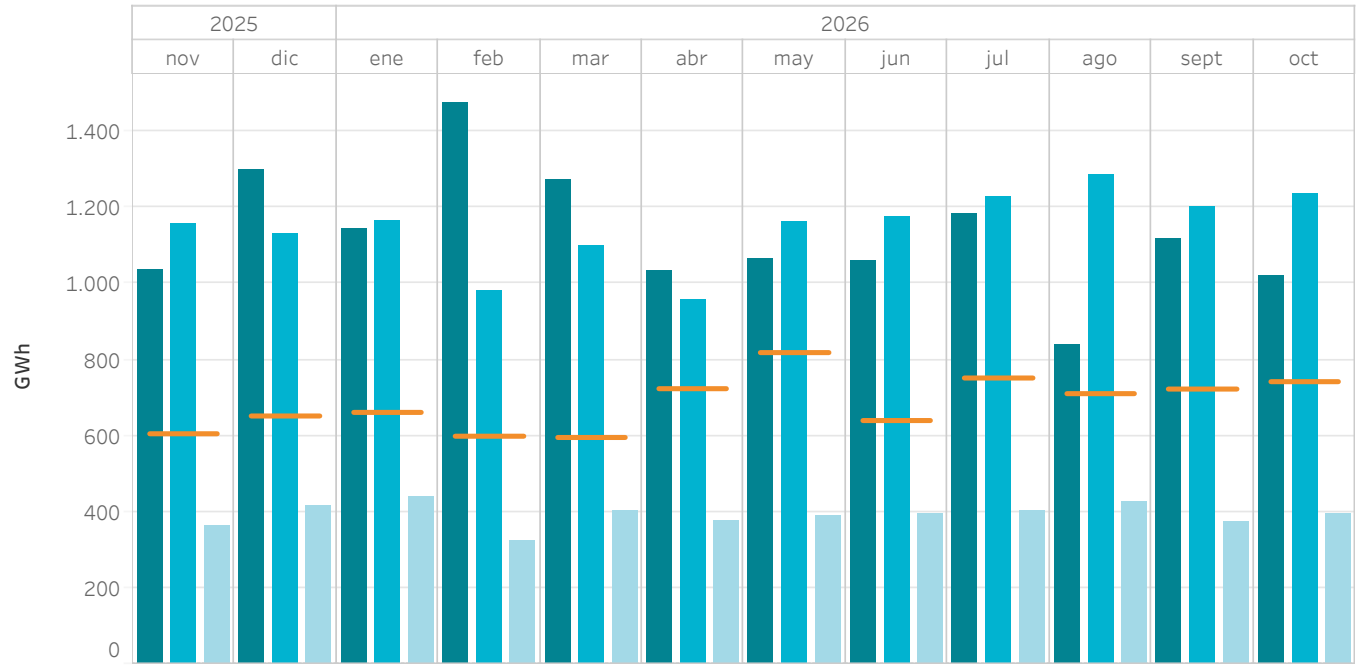
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	noviembre	59,11	204,98	-174,59	45,7	42,2
	diciembre	75,47	240,00	-23,42	37,7	54,9
2026	enero	79,20	239,26	-97,77	83,3	63,6
	febrero	2,78	191,45	-142,02	33,2	49,9
	marzo	36,88	264,50	-97,11	43,9	41,4
	abril	54,21	300,50	-58,40	50,0	40,5
	mayo	60,14	202,66	-45,00	58,1	67,4
	junio	74,08	237,57	-59,33	43,2	37,9
	julio	114,92	320,99	-76,89	48,5	56,5
	agosto	120,02	327,28	-50,00	37,6	41,4
	septiembre	132,25	500,00	-41,90	52,9	43,0
	octubre	173,32	417,99	-50,00	44,6	41,8
Total general		**82,19**	**500,00**	**-174,59**	**578,7**	**580,2**

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En España

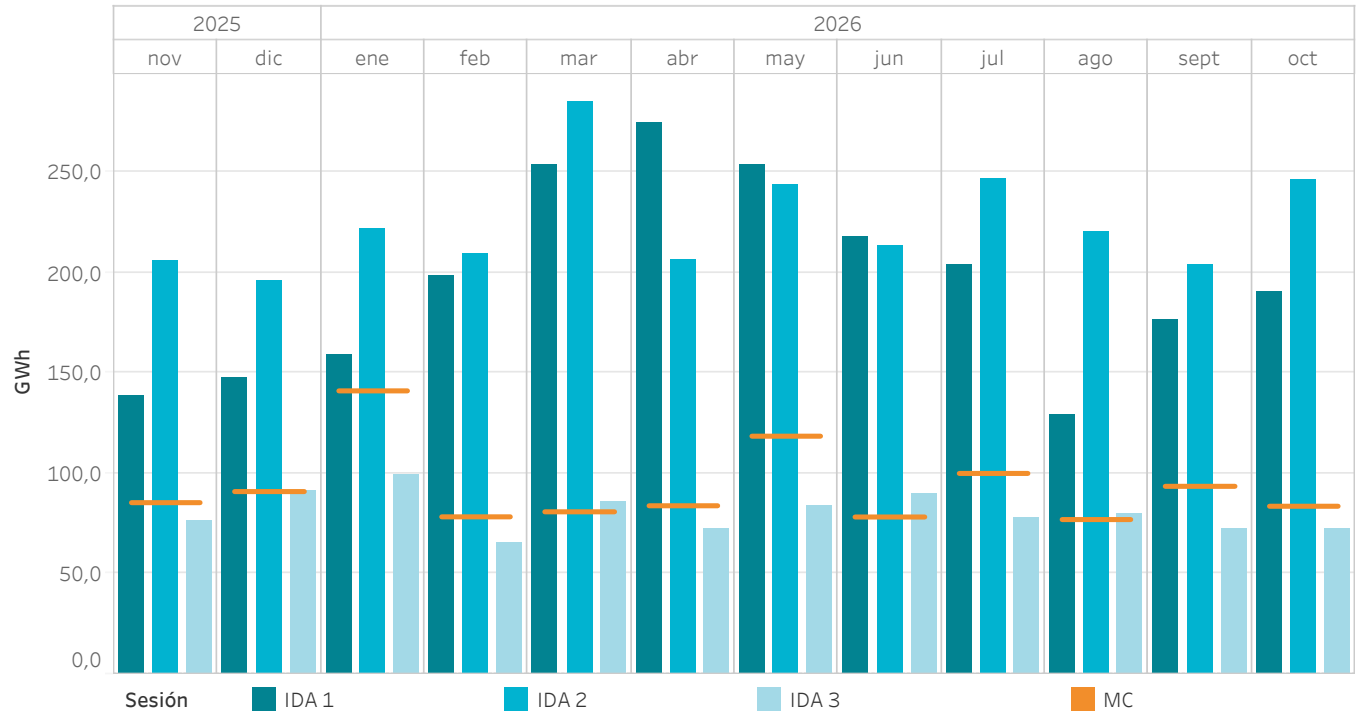
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En Portugal

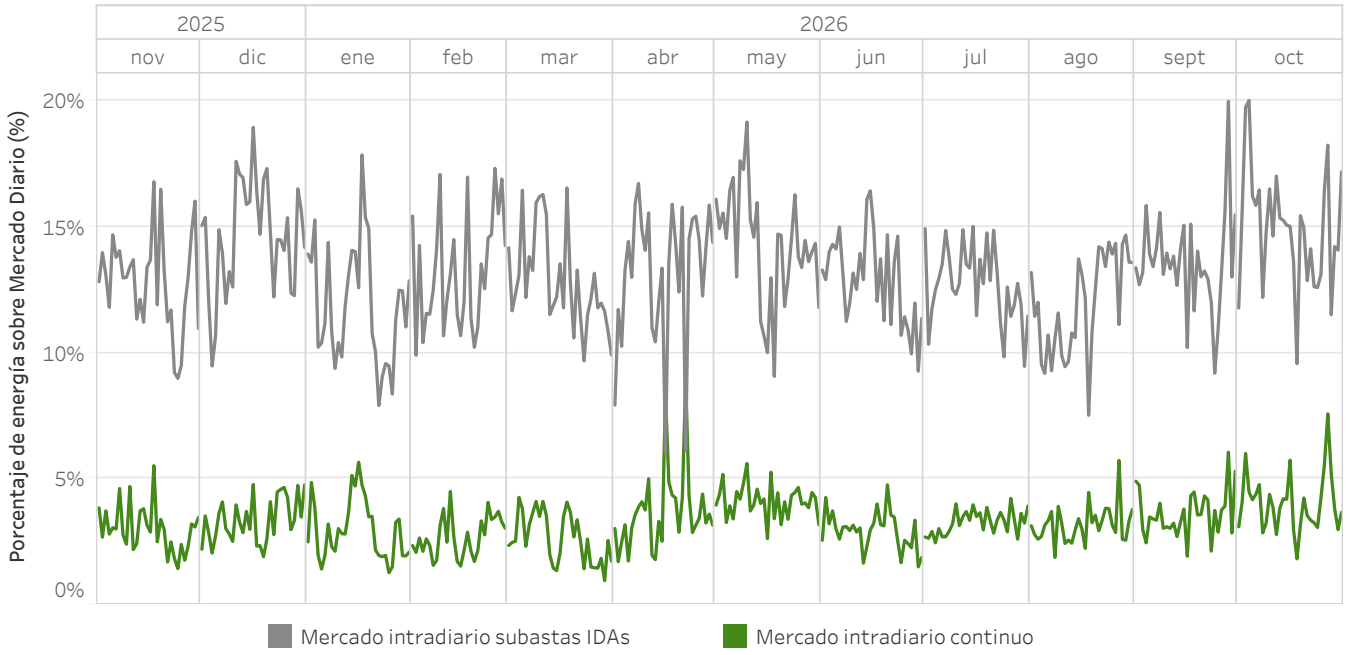
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



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.



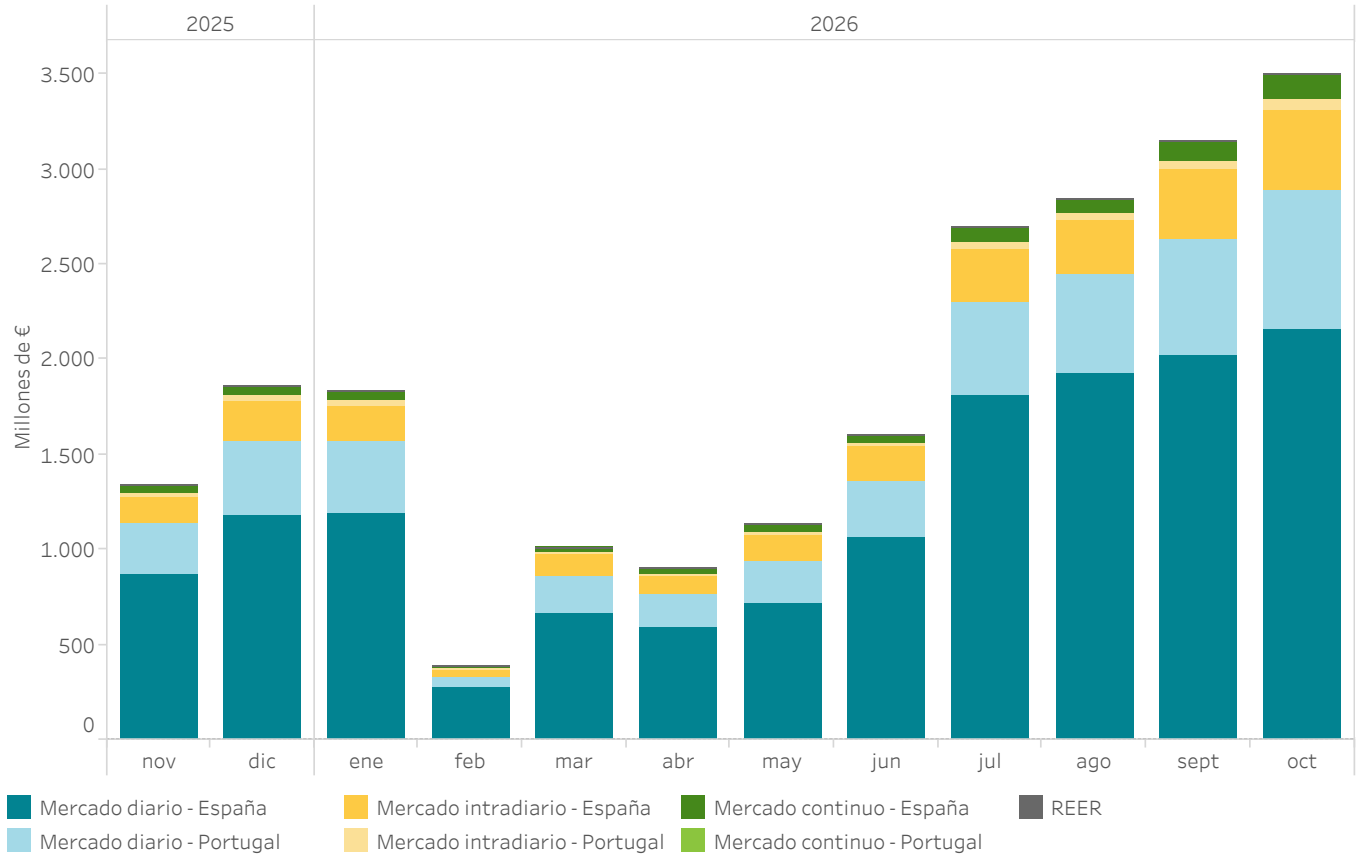
5.24 Energía negociada en las IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

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

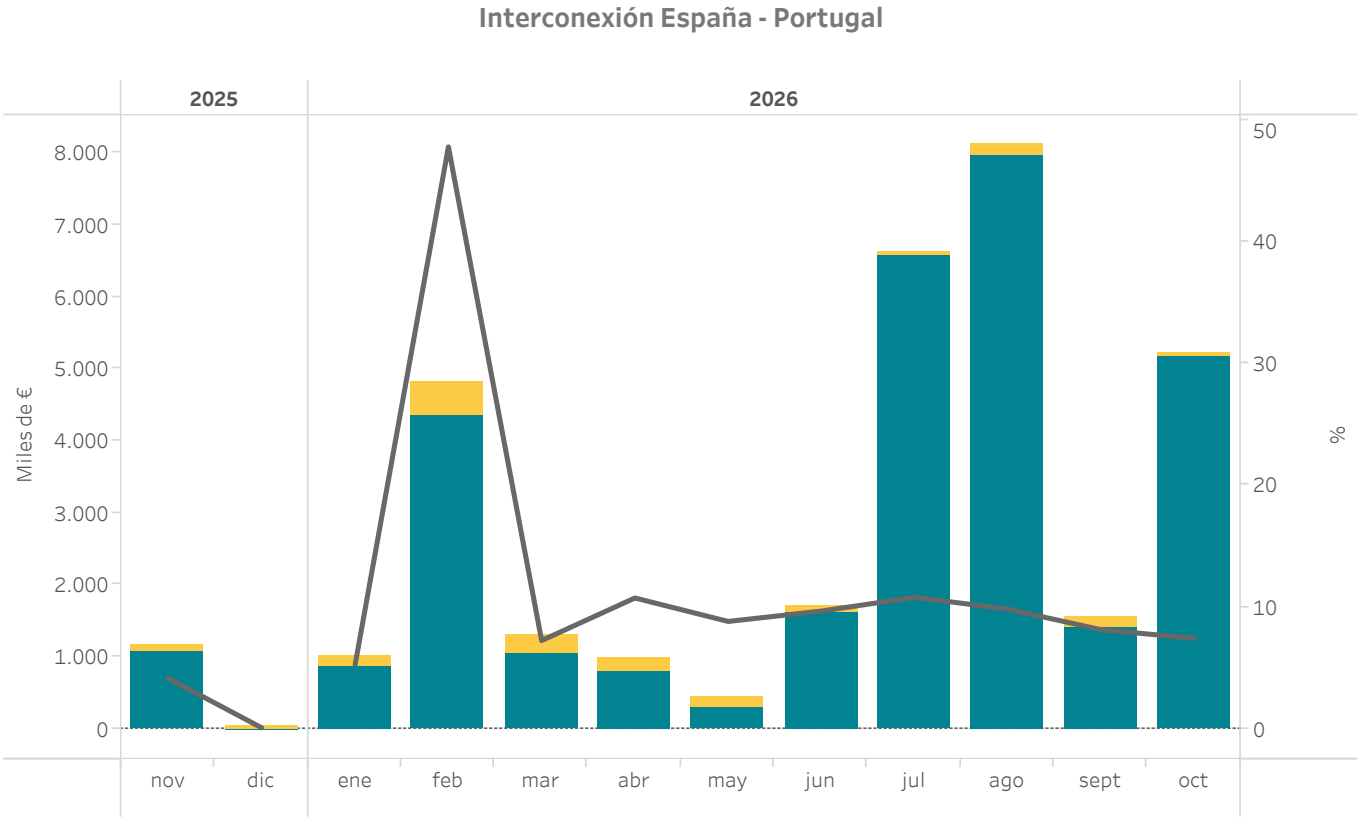


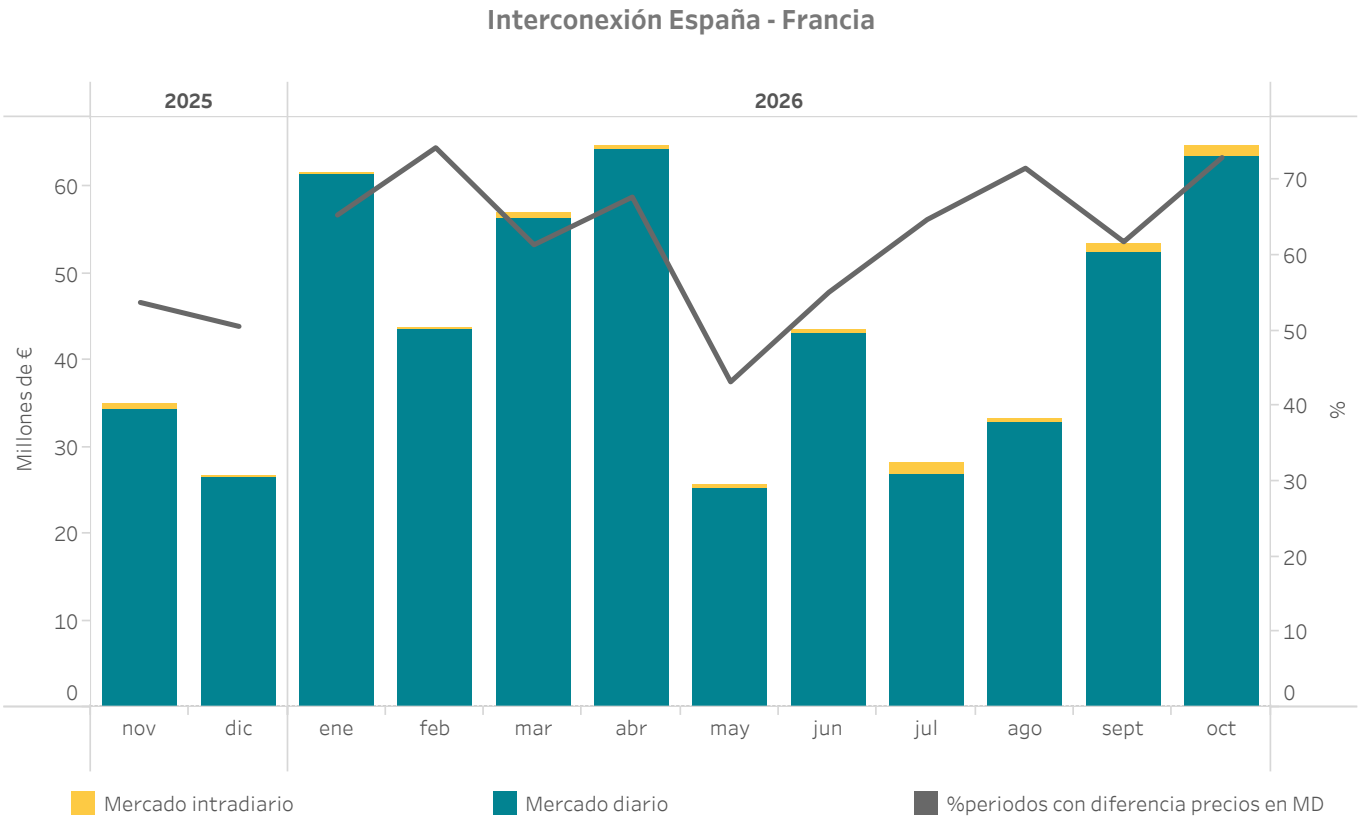
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



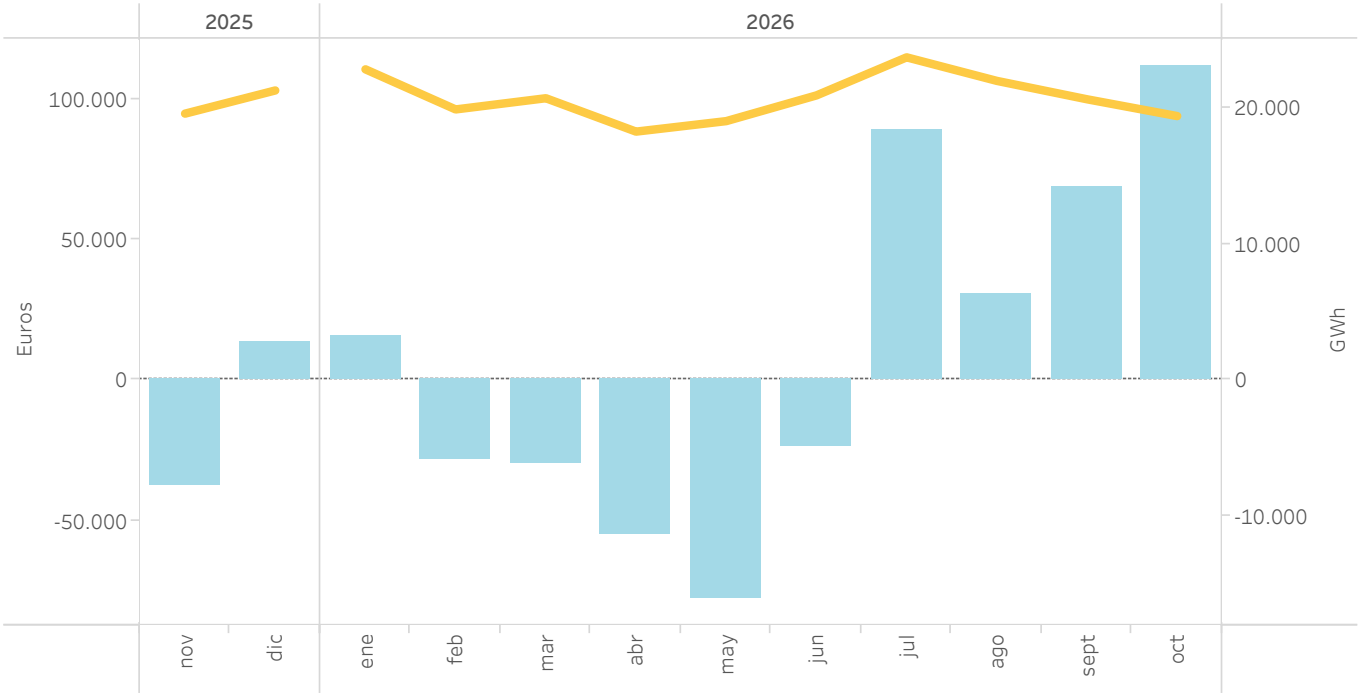
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	nov	867.197.174	264.605.711	149.069.359	15.087.723	36.350.556	2.667.354	45.567
	dic	1.181.338.184	384.983.655	219.682.807	20.710.284	51.103.109	2.619.815	39.254
2026	ene	1.189.463.460	380.565.356	190.045.731	21.947.666	48.552.156	7.531.205	51.982
	feb	277.663.394	51.489.314	42.920.679	2.065.857	11.540.257	478.482	28.324
	mar	665.122.188	196.206.402	112.787.549	12.310.527	25.115.806	1.522.104	51.301
	abr	591.986.289	173.505.336	92.228.302	12.092.096	28.374.566	2.468.010	55.076
	may	714.596.503	223.735.715	133.838.319	16.311.409	40.595.293	2.513.850	77.845
	jun	1.068.457.945	292.759.054	180.937.481	20.547.429	38.799.973	2.912.146	63.184
	jul	1.809.654.175	488.064.160	283.910.443	38.007.077	73.761.472	5.216.988	127.615
	ago	1.926.386.939	518.679.229	283.193.547	35.223.779	78.151.727	4.176.293	83.021
	sept	2.021.588.421	615.278.153	364.701.384	41.053.825	100.792.295	6.143.747	102.668
	oct	2.151.174.785	740.088.987	418.968.550	59.296.323	127.600.241	8.080.981	152.453
Año móvil		14.464.629.457	4.329.961.072	2.472.284.151	294.653.996	660.737.451	46.330.973	878.290

5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

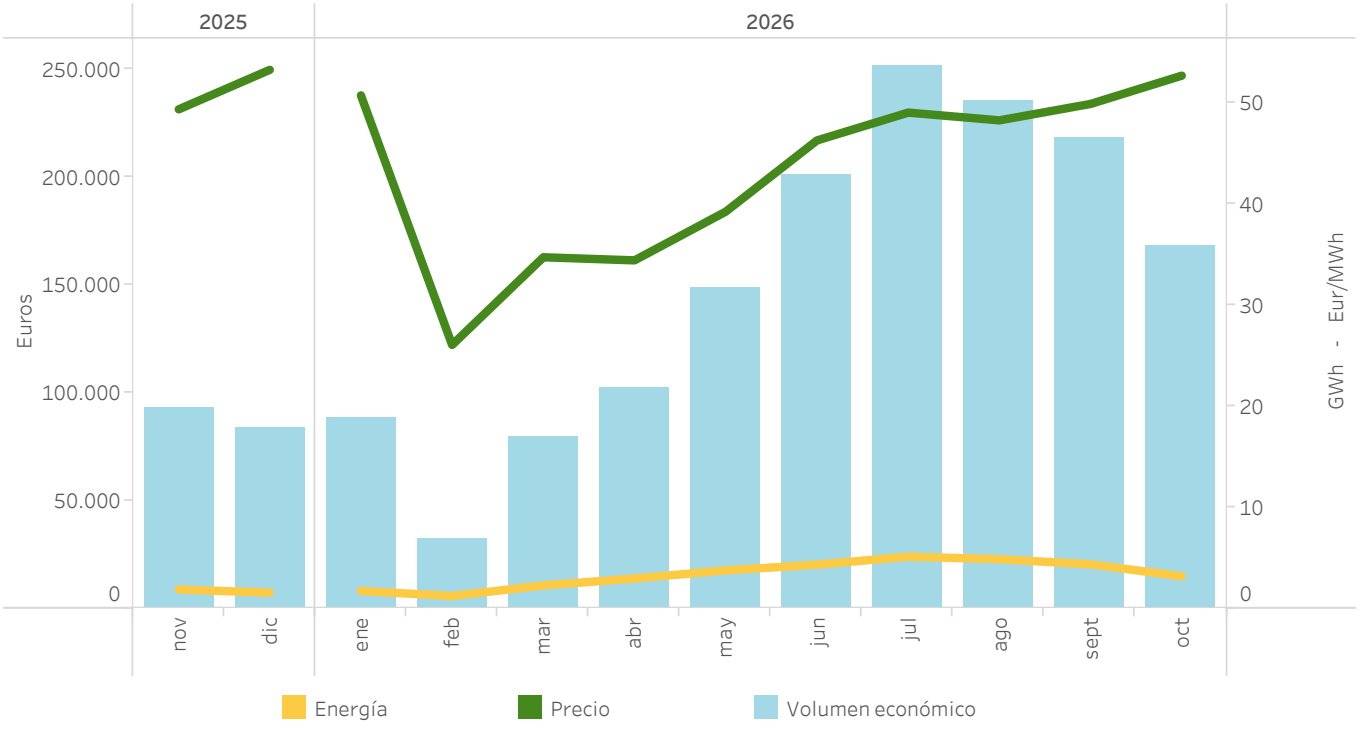




5.27 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



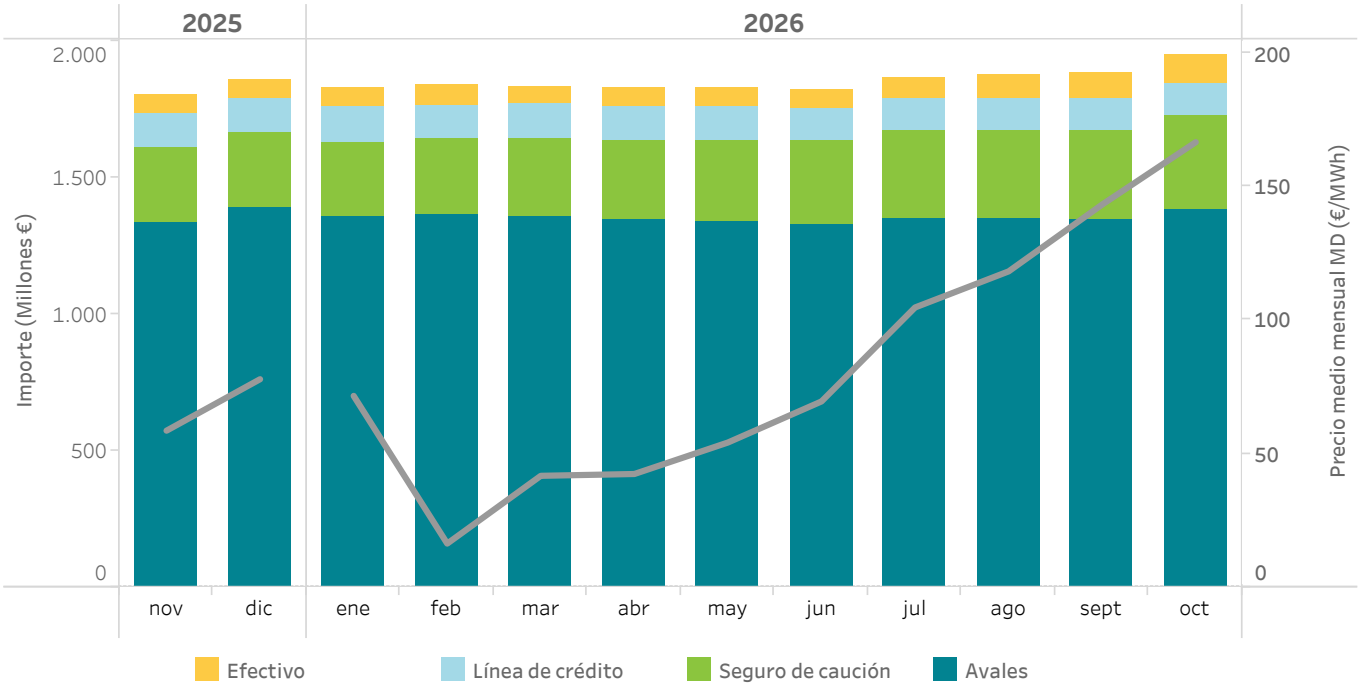
5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



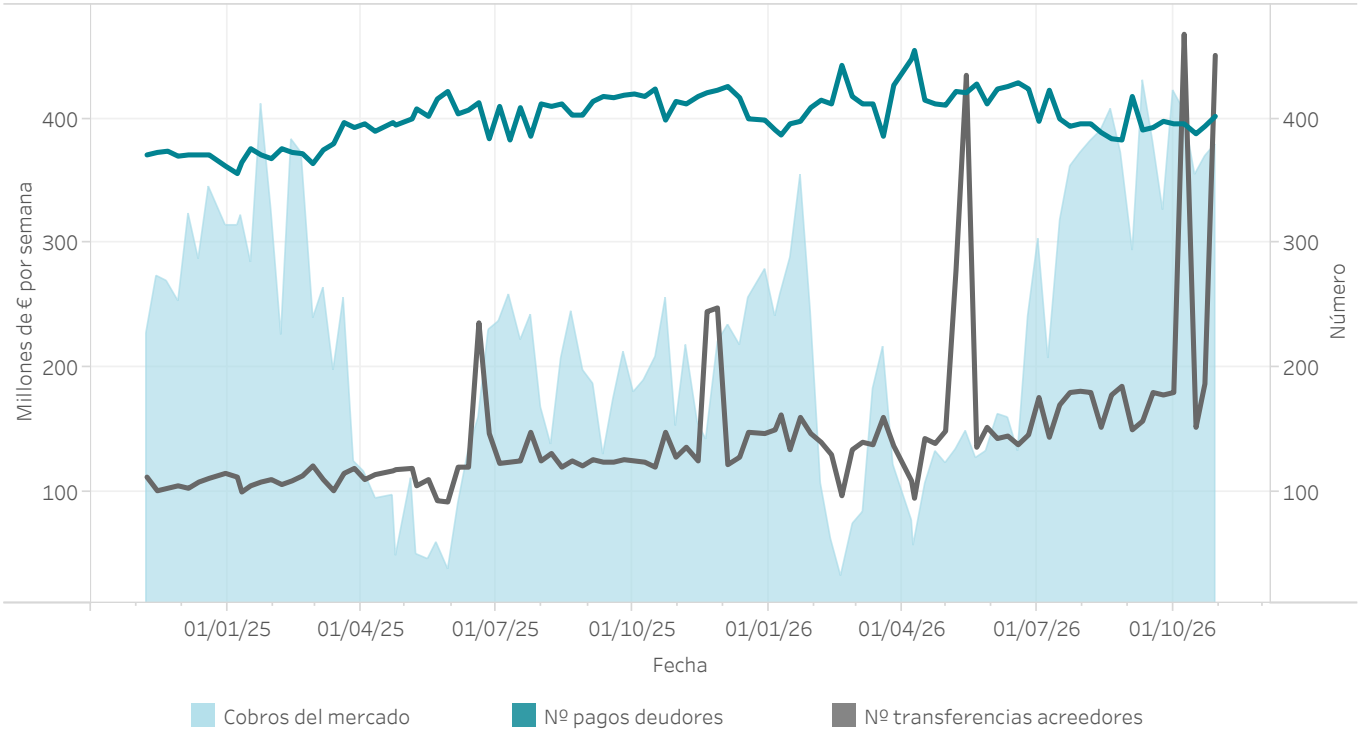
5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
Nov.	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
Dic.	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633
Enero	88.284	1.632	110	1.741	85	15.587	22.833.689	-0,000683
Feb.	32.406	644	597	1.241	851	-28.324	19.886.295	0,001424
Marzo	79.511	1.567	711	2.278	620	-29.486	20.709.881	0,001424
Abril	102.334	2.022	1.085	3.107	718	-55.076	18.255.607	0,003017
Mayo	148.094	2.881	1.013	3.894	594	-77.845	19.027.729	0,004091
Junio	200.707	3.812	677	4.489	487	-23.474	20.917.489	0,001122
Julio	251.408	4.837	312	5.149	321	89.030	23.715.500	-0,003754
Ago.	235.367	4.500	386	4.885	258	30.586	21.985.135	-0,001391
Sept.	217.905	4.129	247	4.377	147	68.505	20.632.372	-0,003320
Oct	163.206	3.006	184	3.190	131	116.658	19.398.129	-0,006014
Total	1.696.139	32.356	5.457	37.813	4.284	82.225	248.220.061	-0,000331

5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



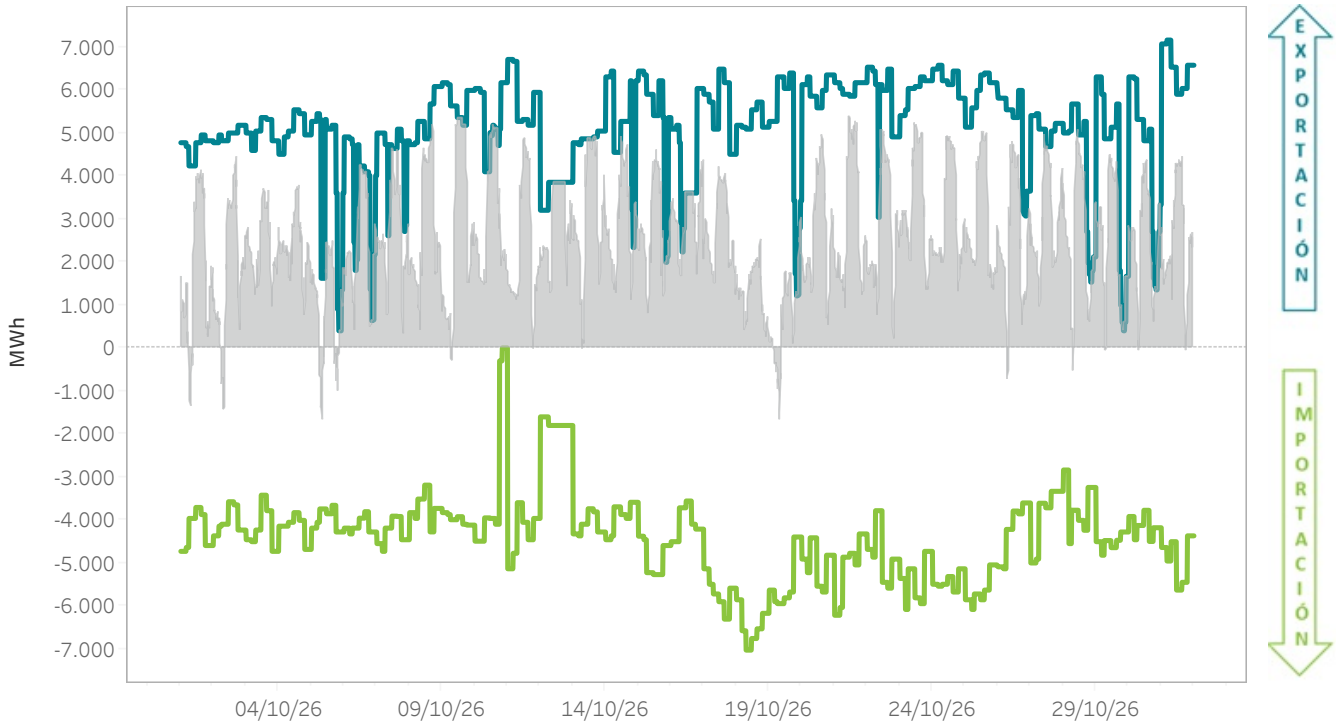
5.31 Evolución cobros en el mercado



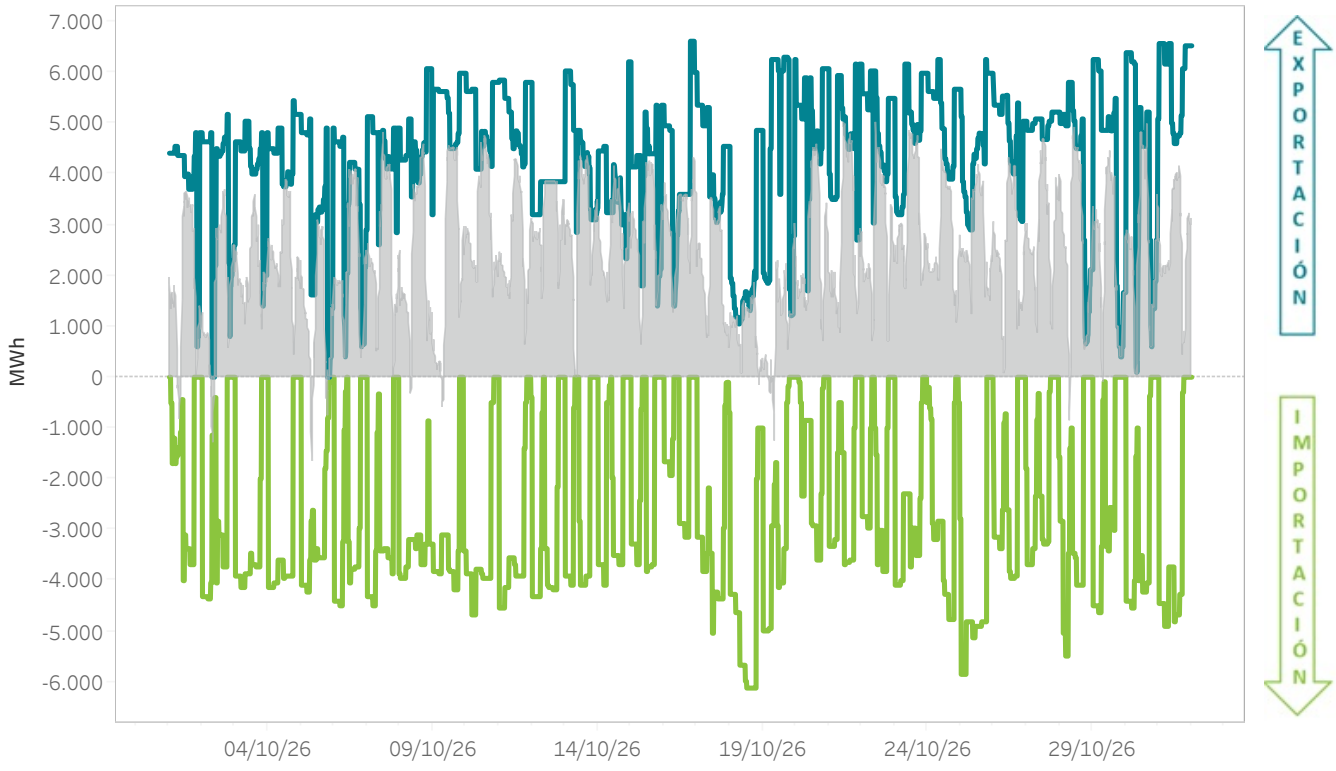
6. Intercambios internacionales

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

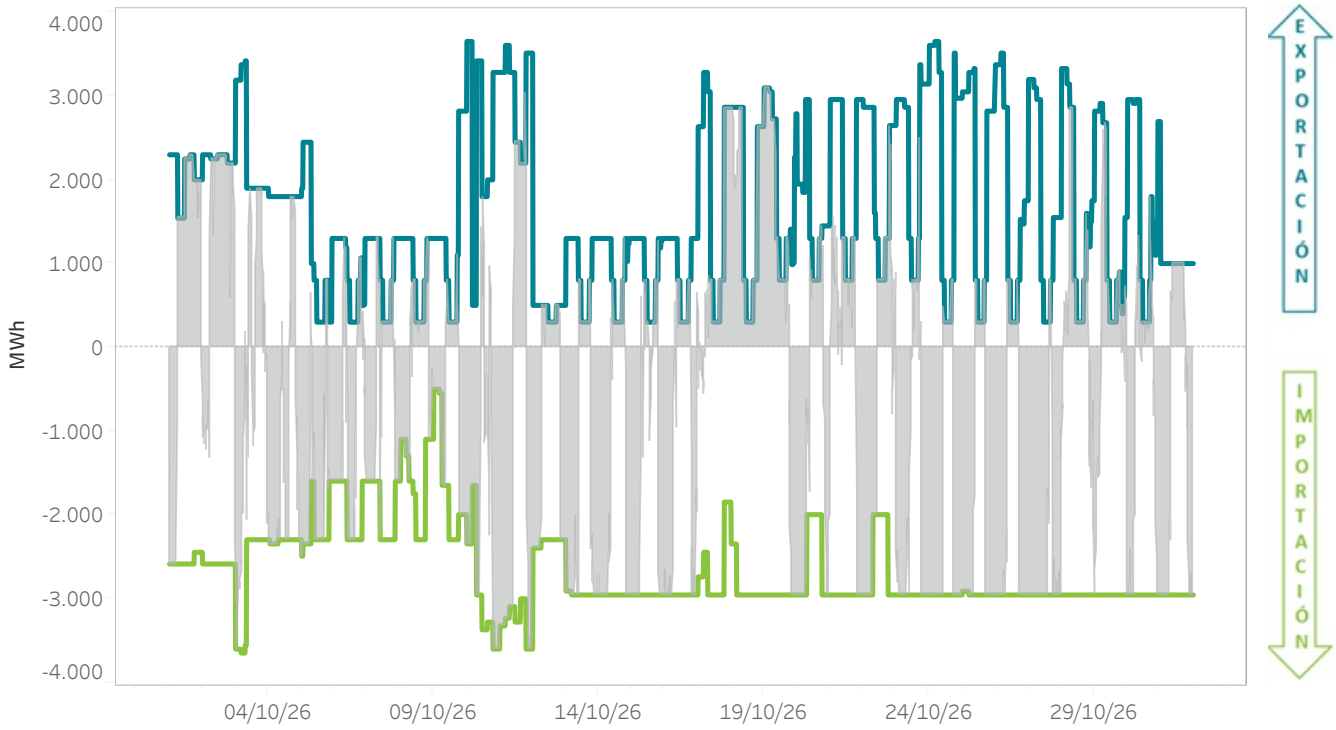
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



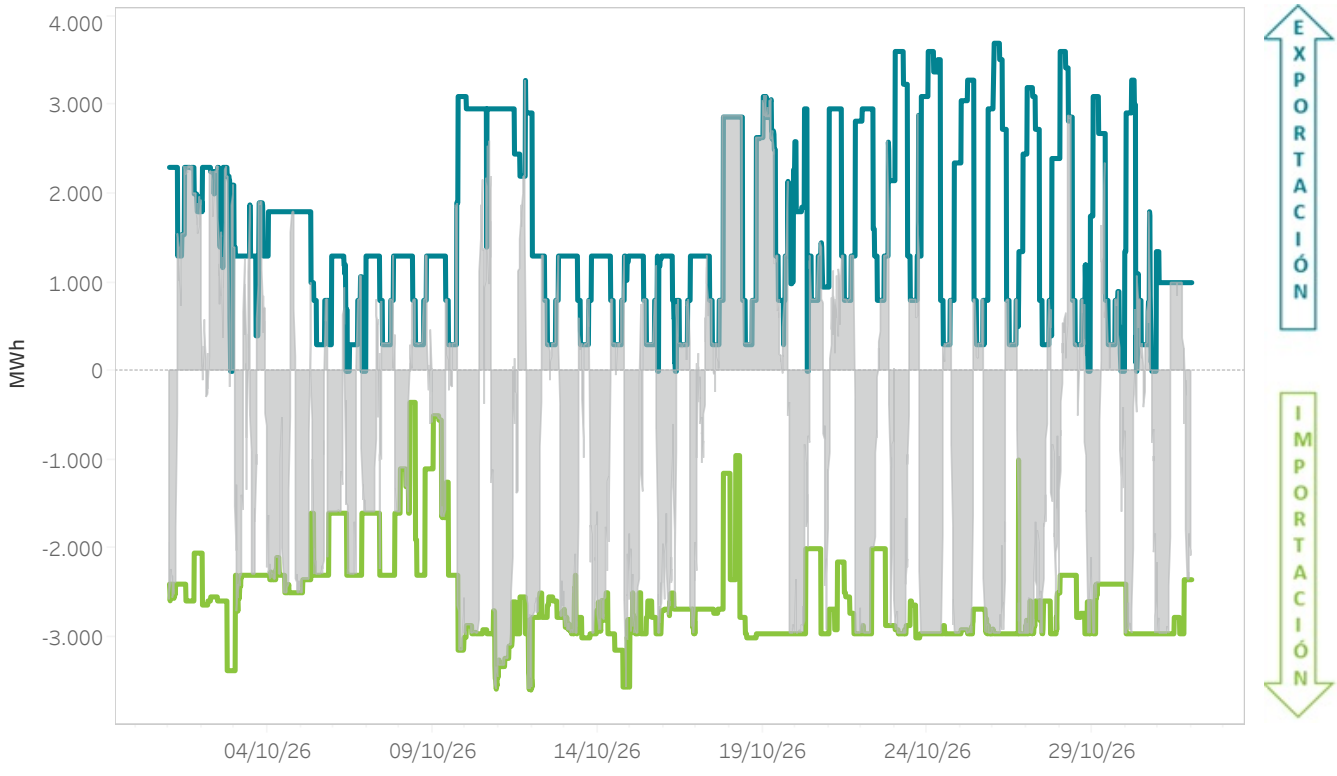
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



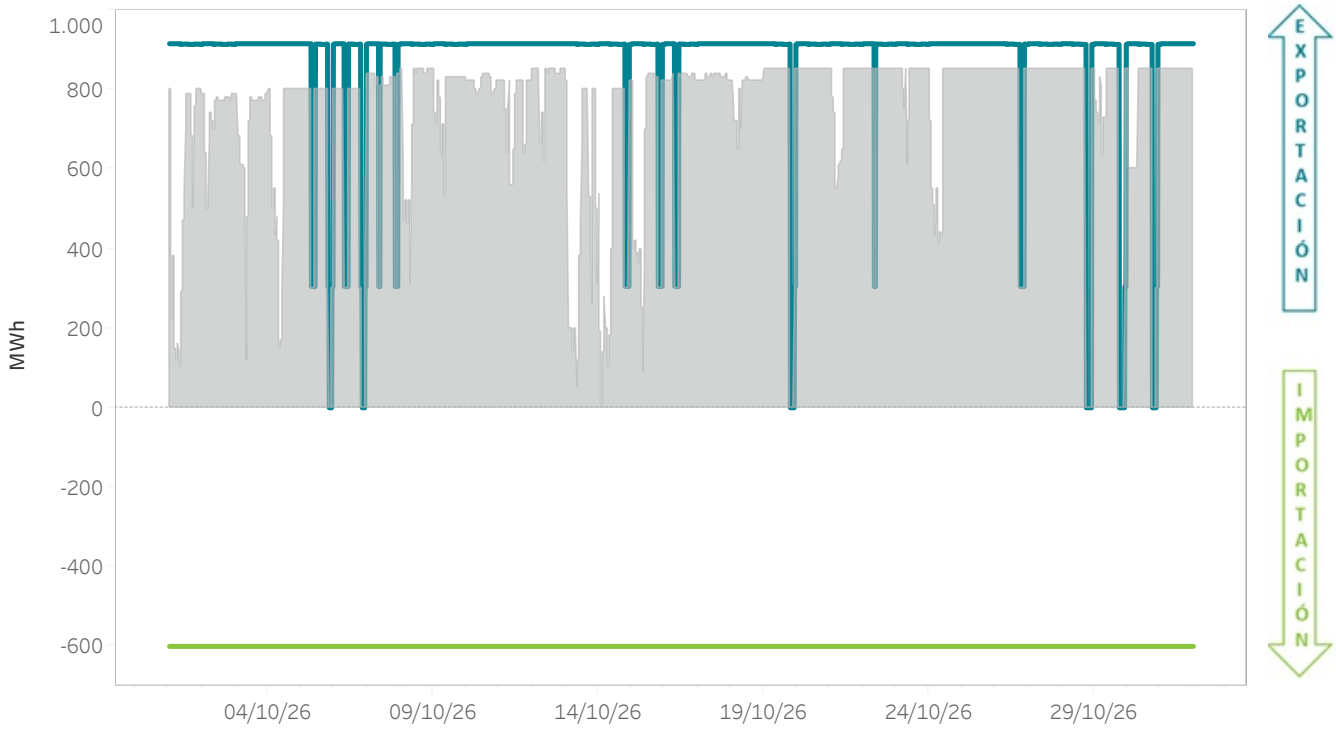
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



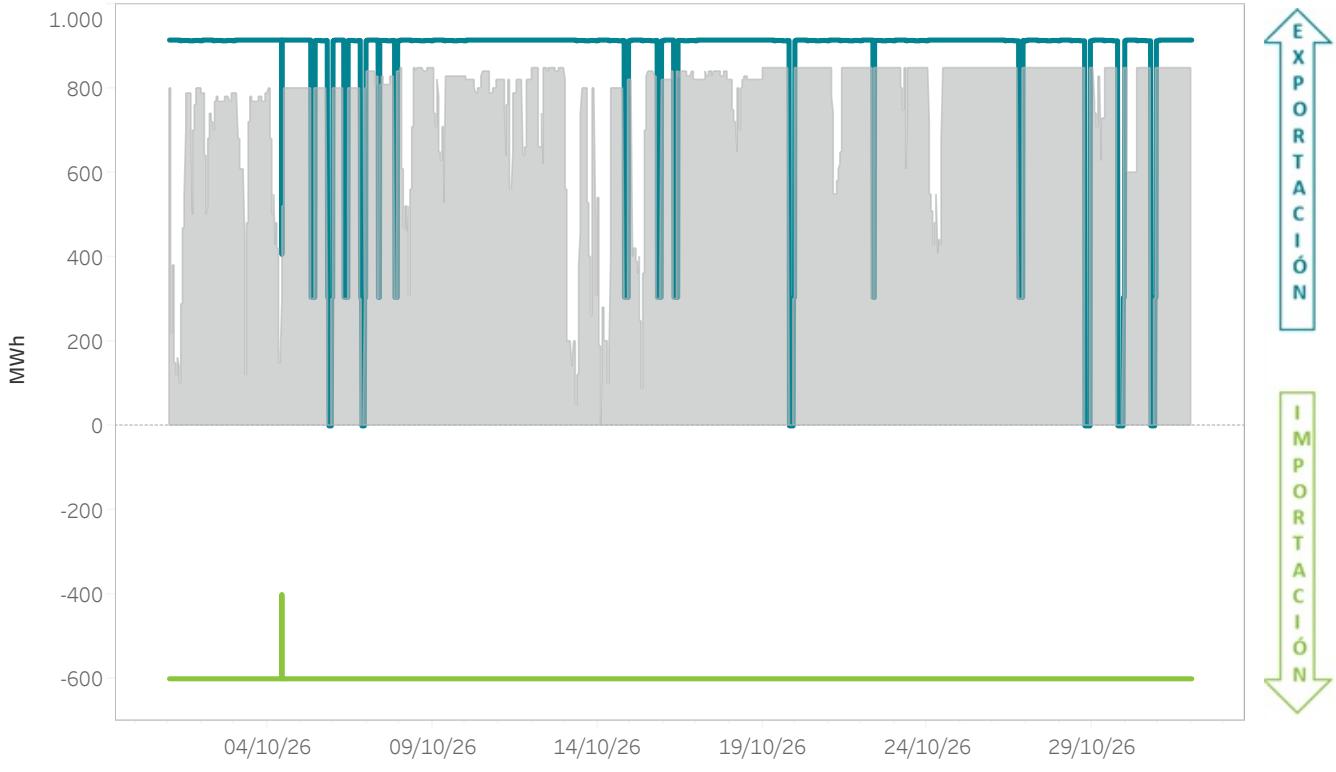
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

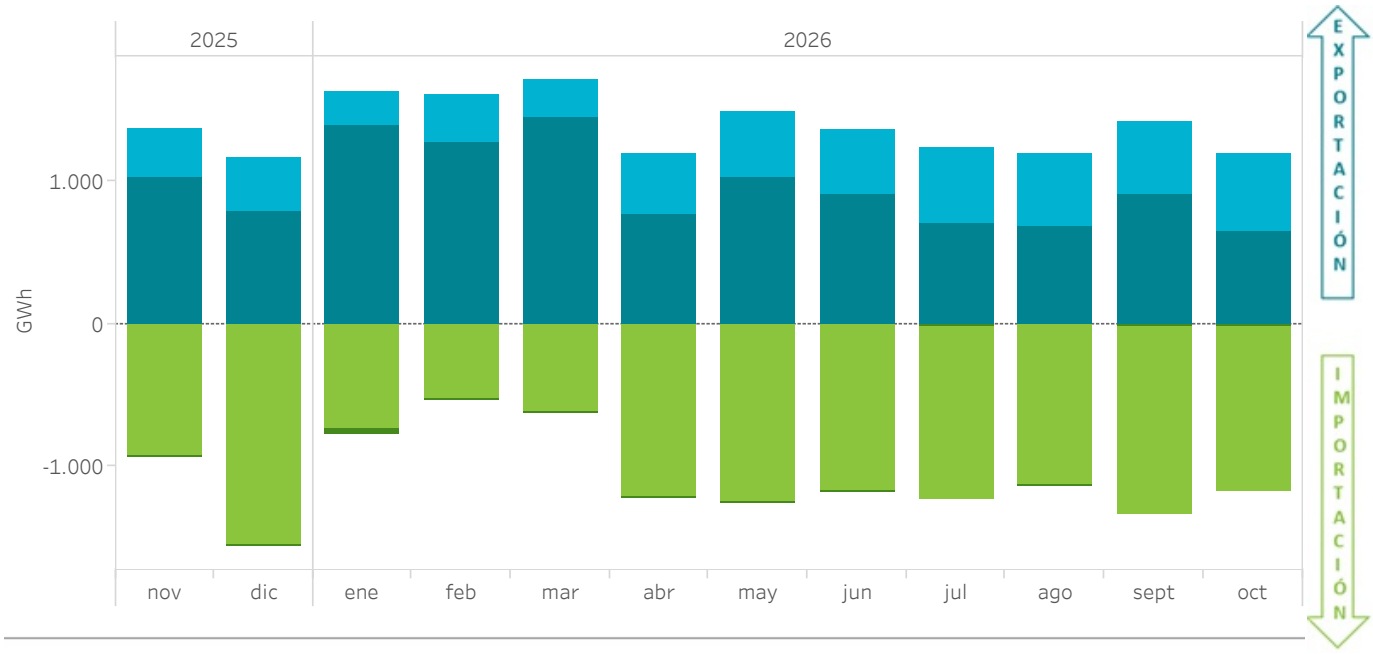


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



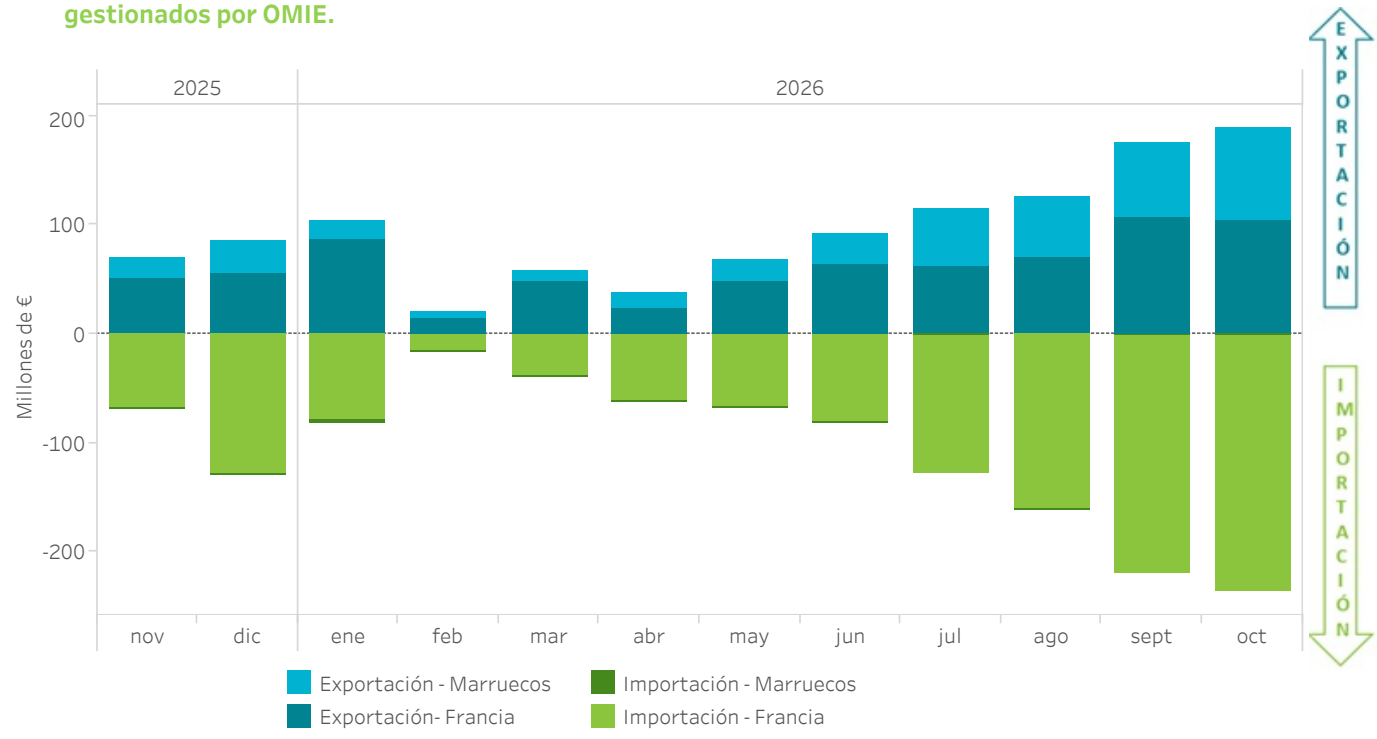
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



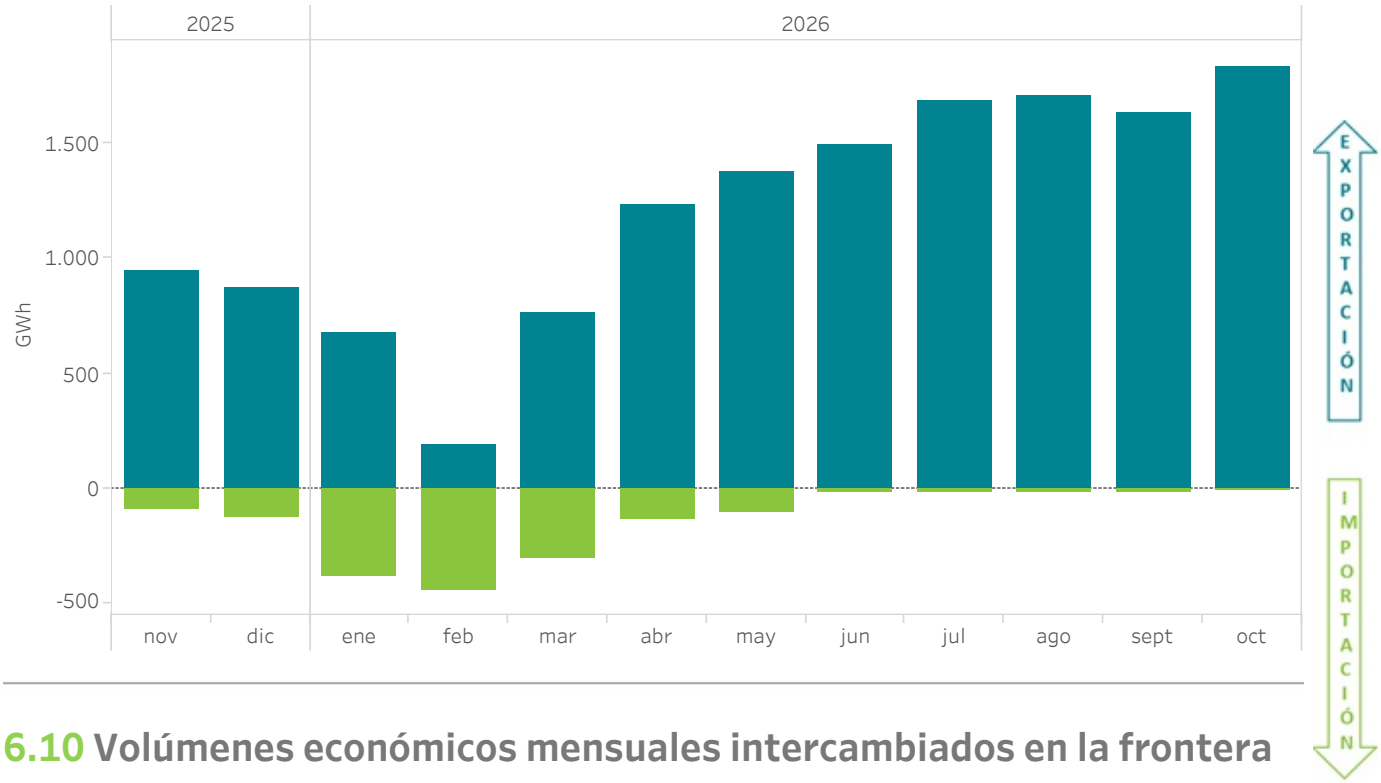
6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



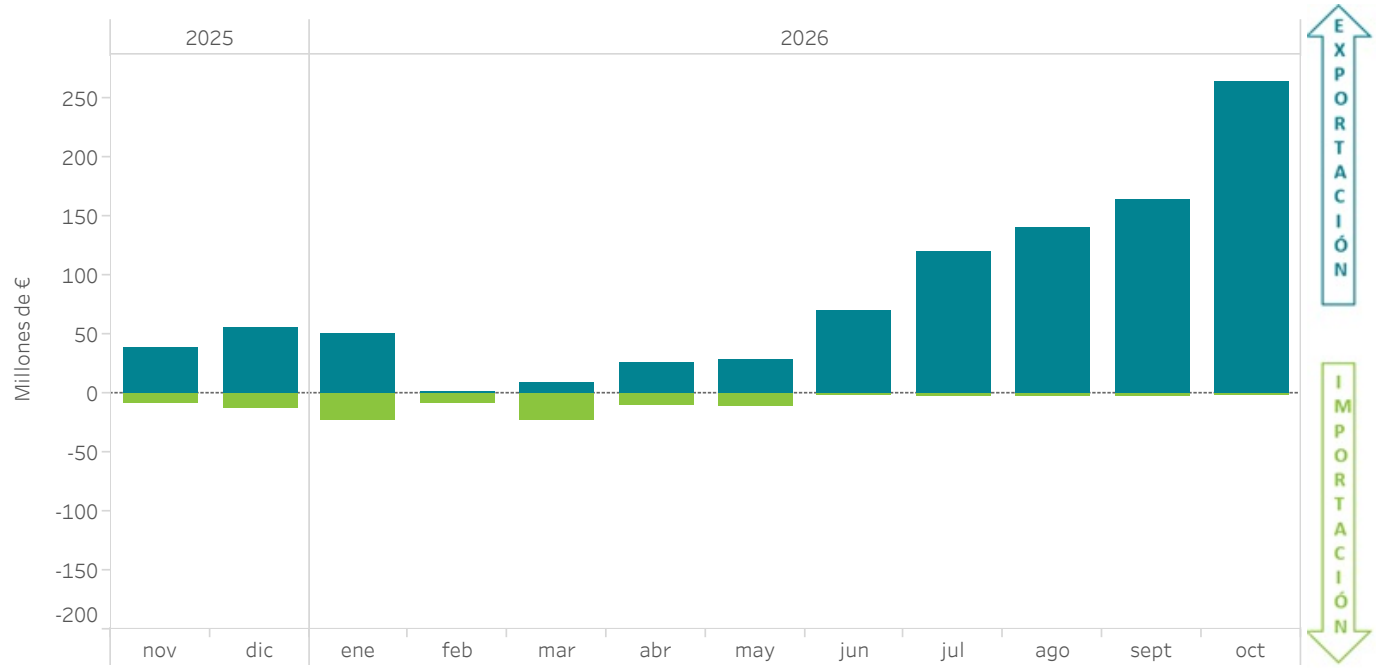
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



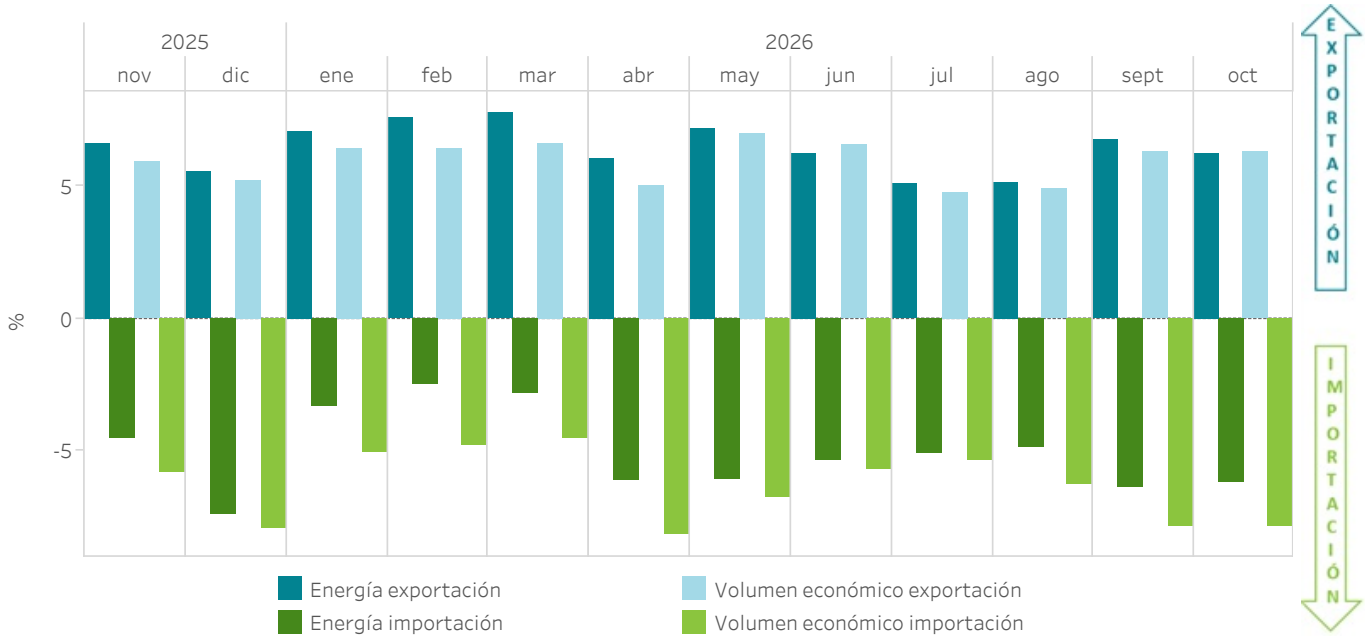
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

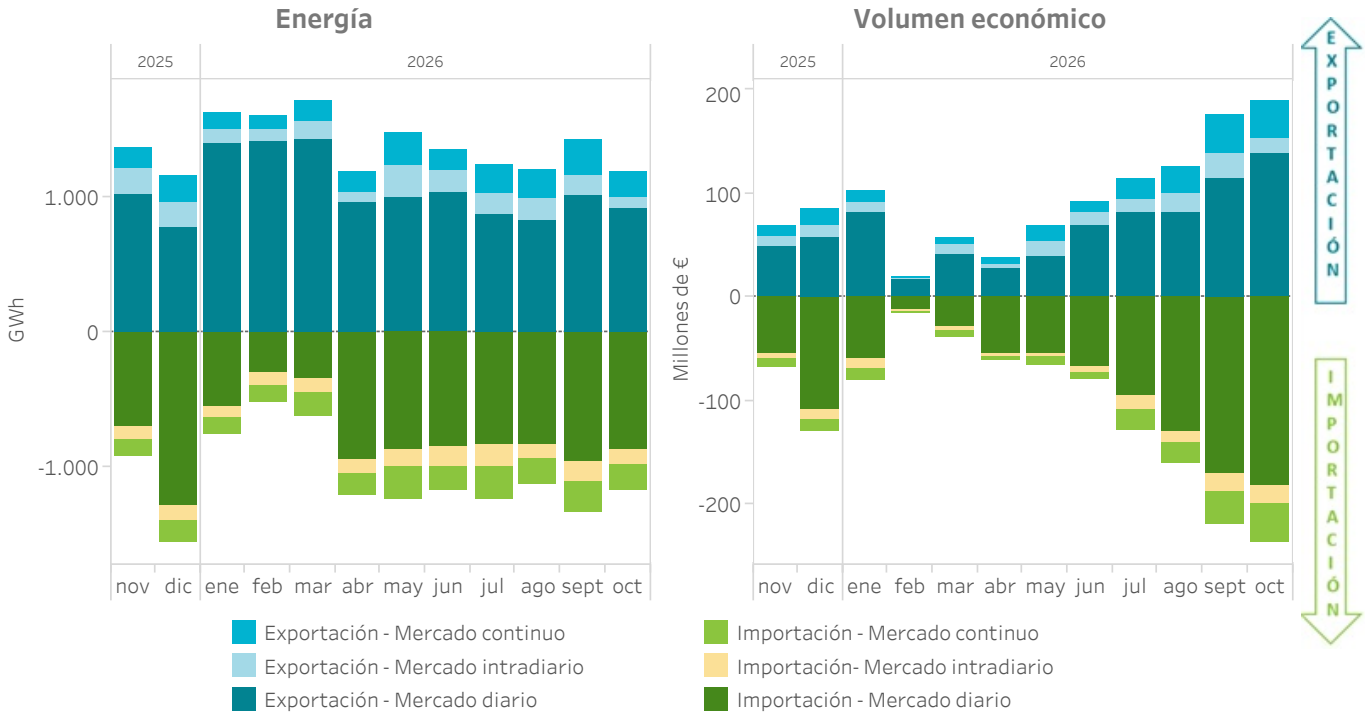


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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



6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil

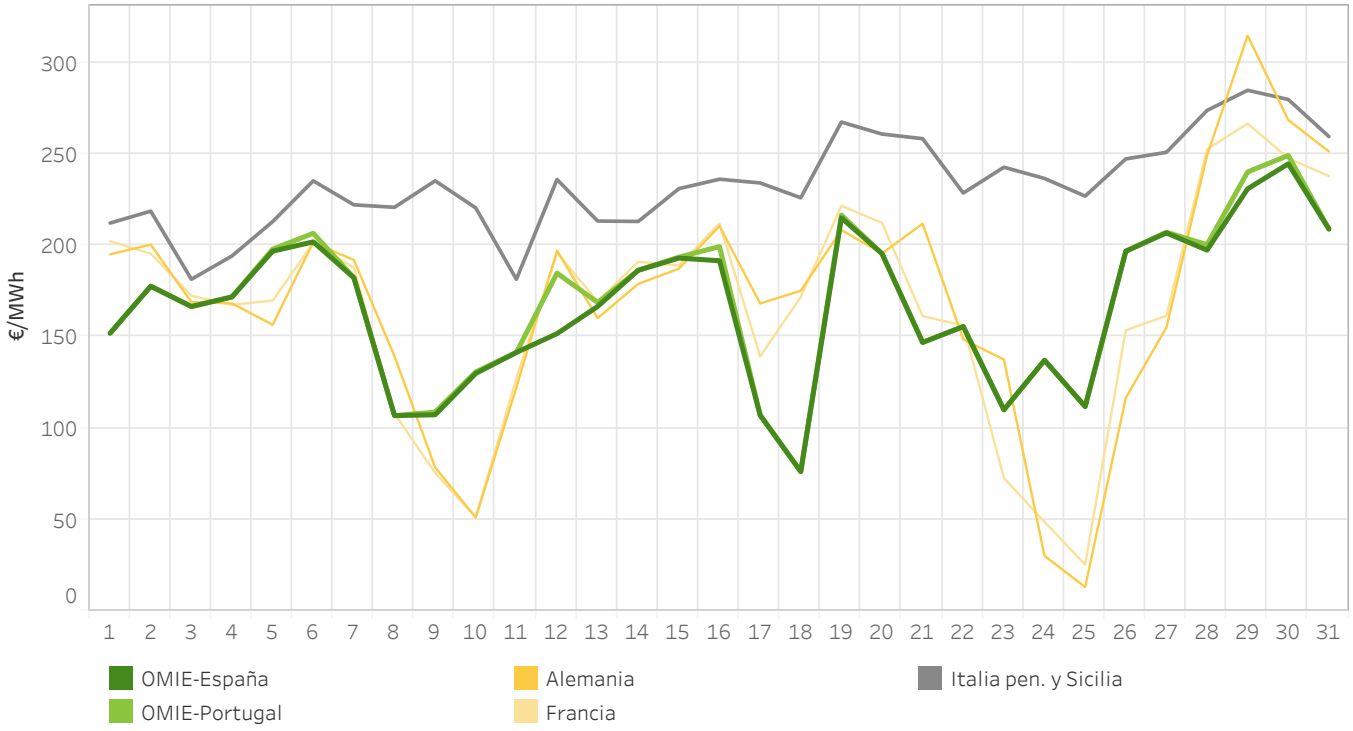


7. Mercados internacionales

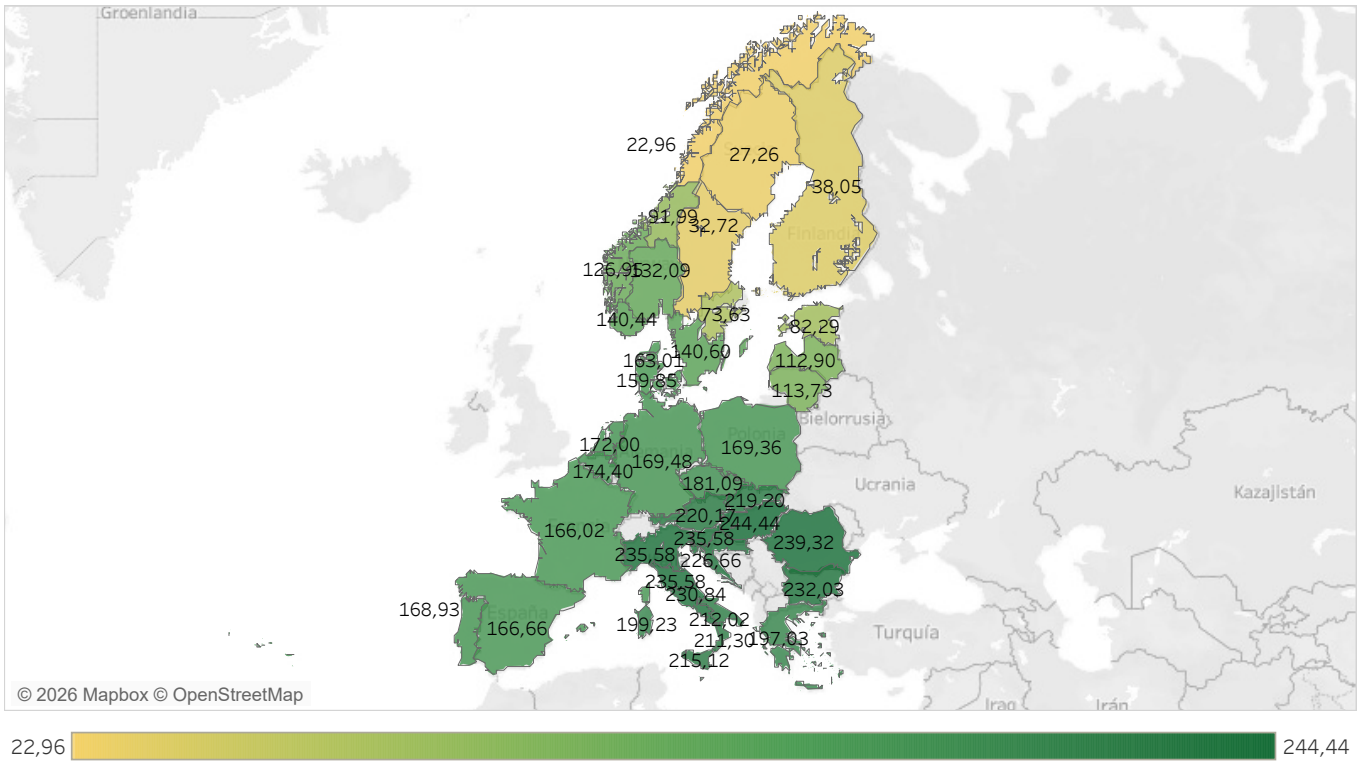
- Precios en los mercados internacionales
- Precios en los mercados internacionales en el último año



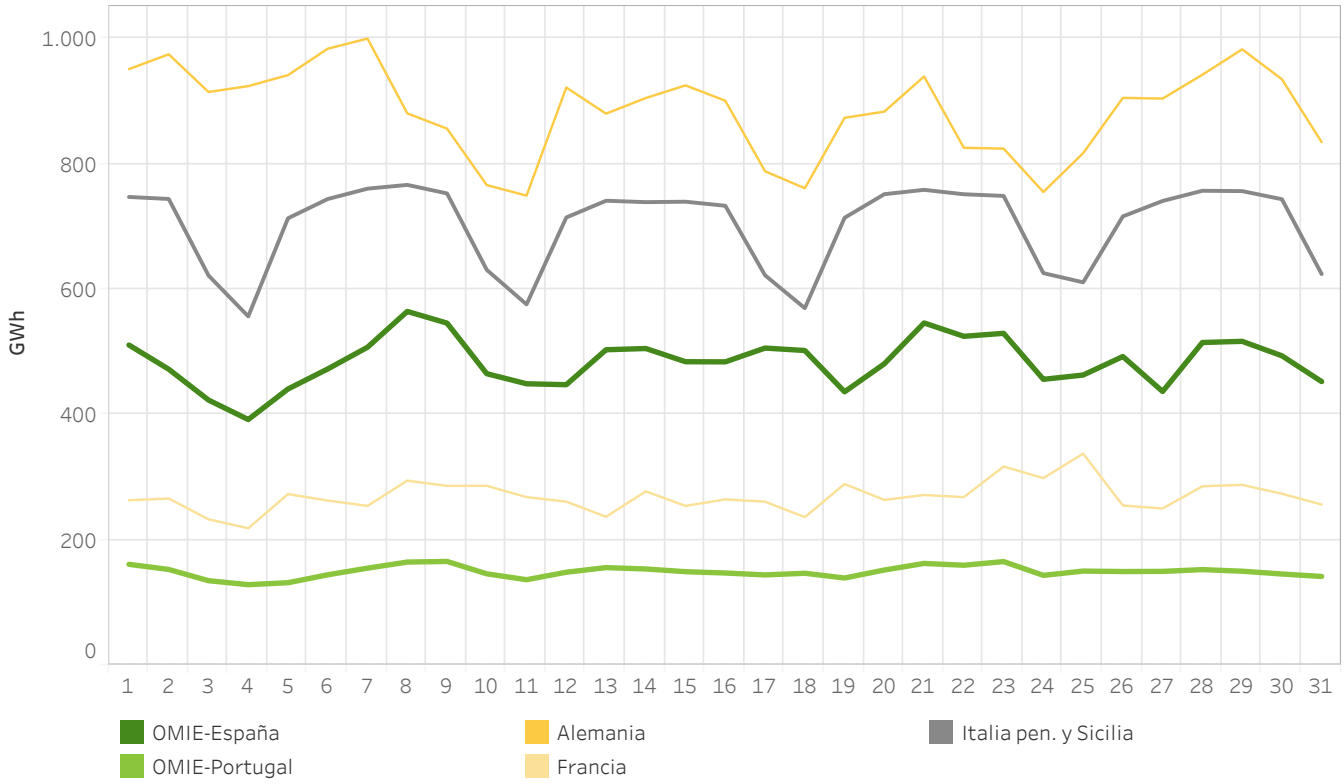
7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa (para Italia es precio medio ponderado)



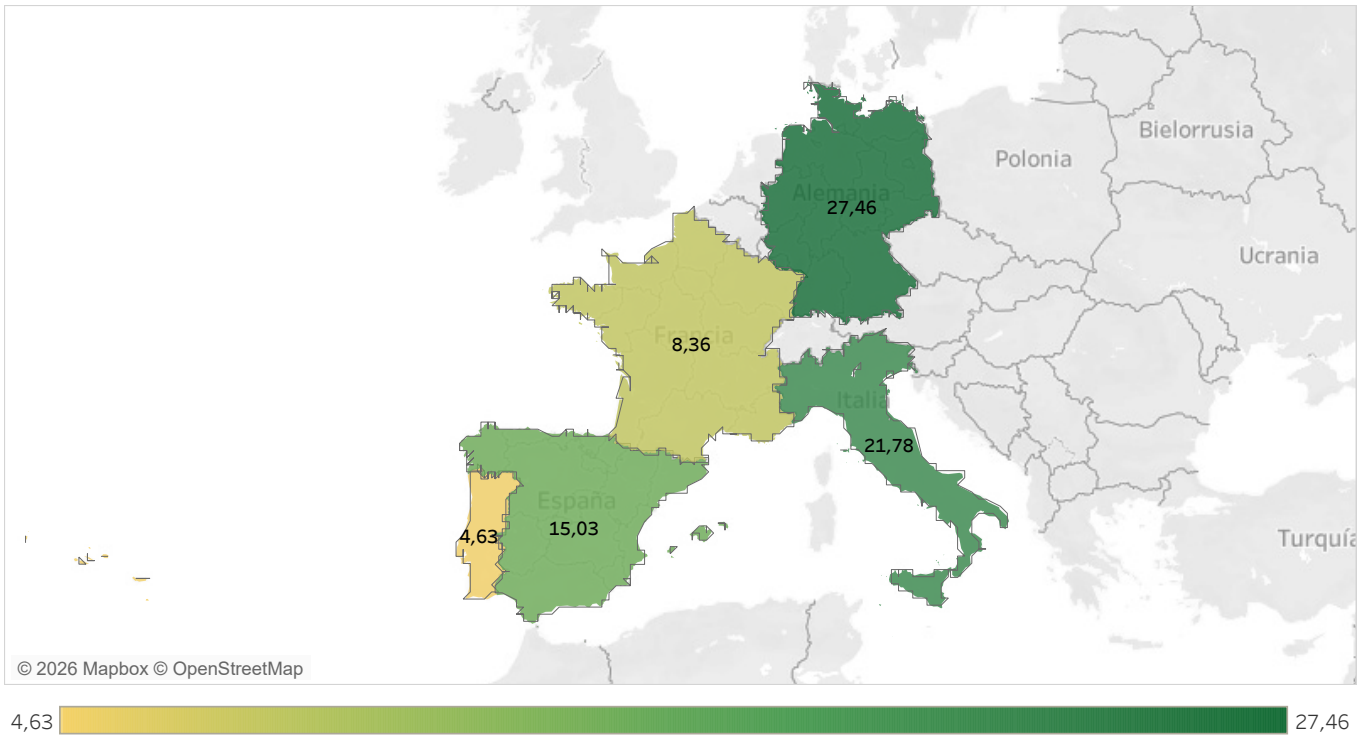
7.2 Precios medios mensuales en las areas de precio de Europa en €/MWh



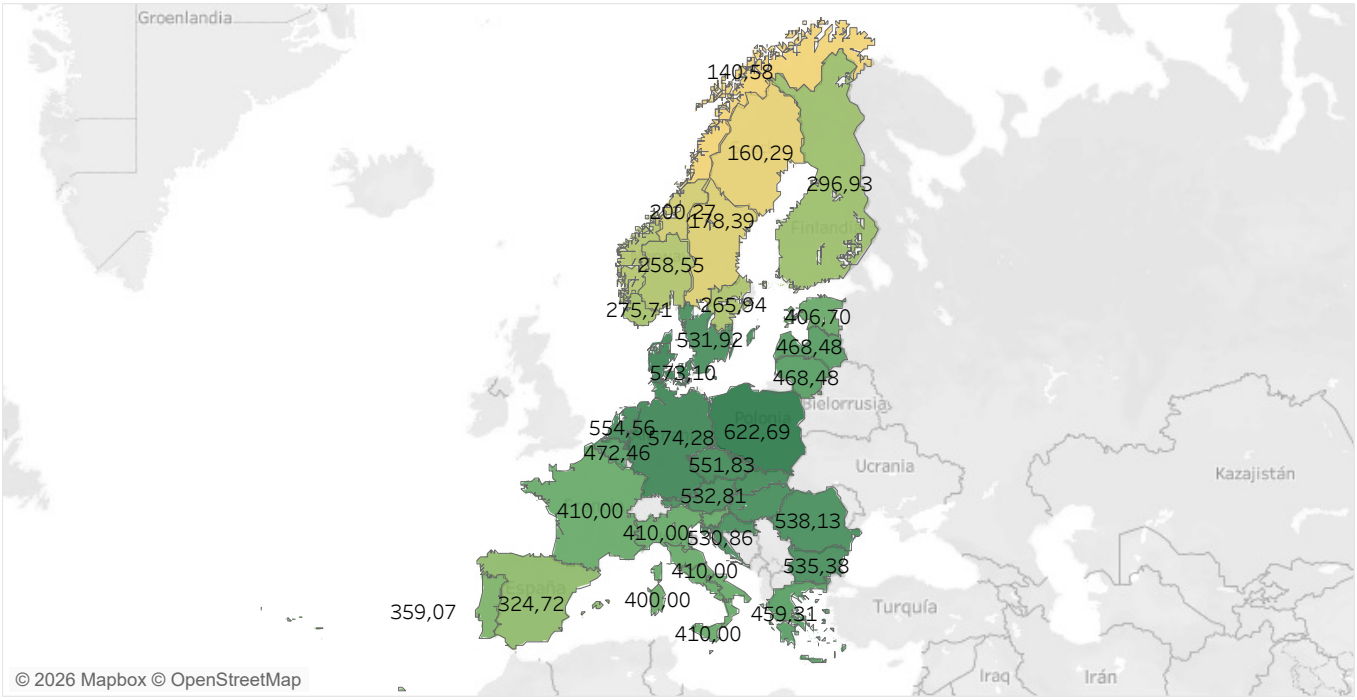
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



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

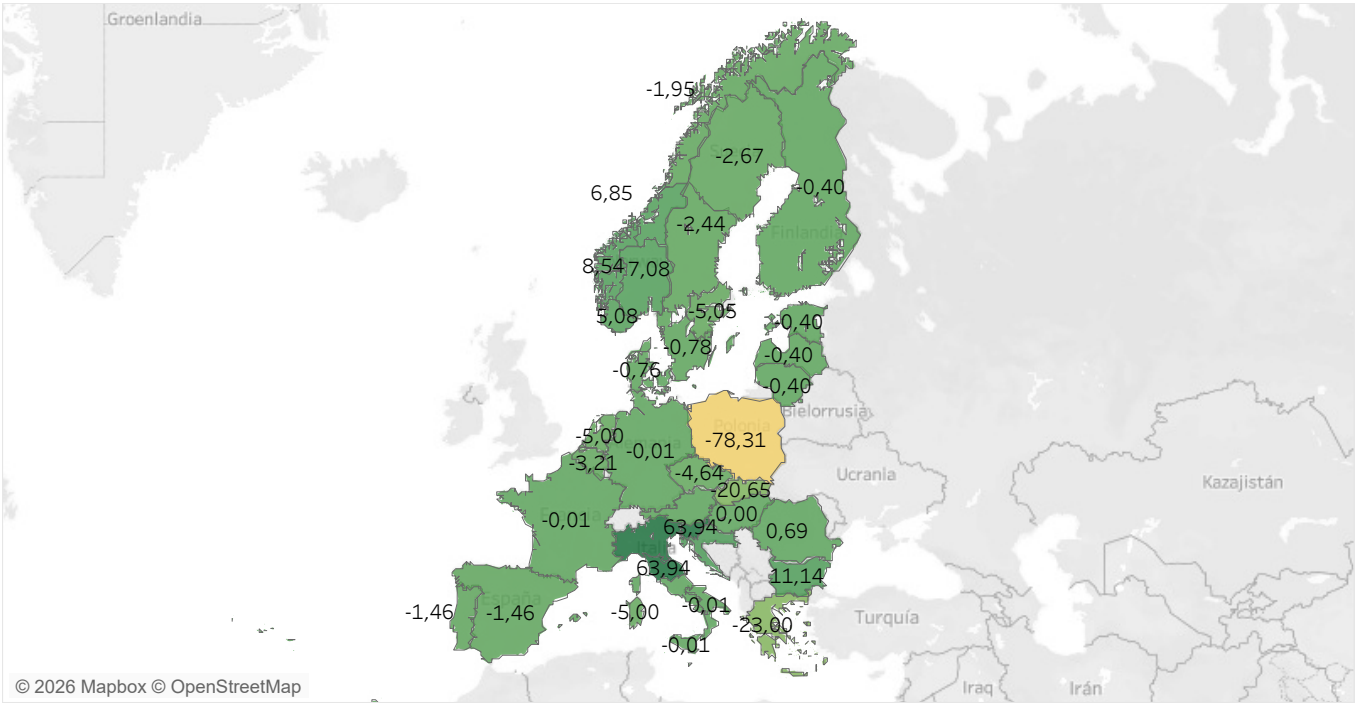


7.5 Precios máximos [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026



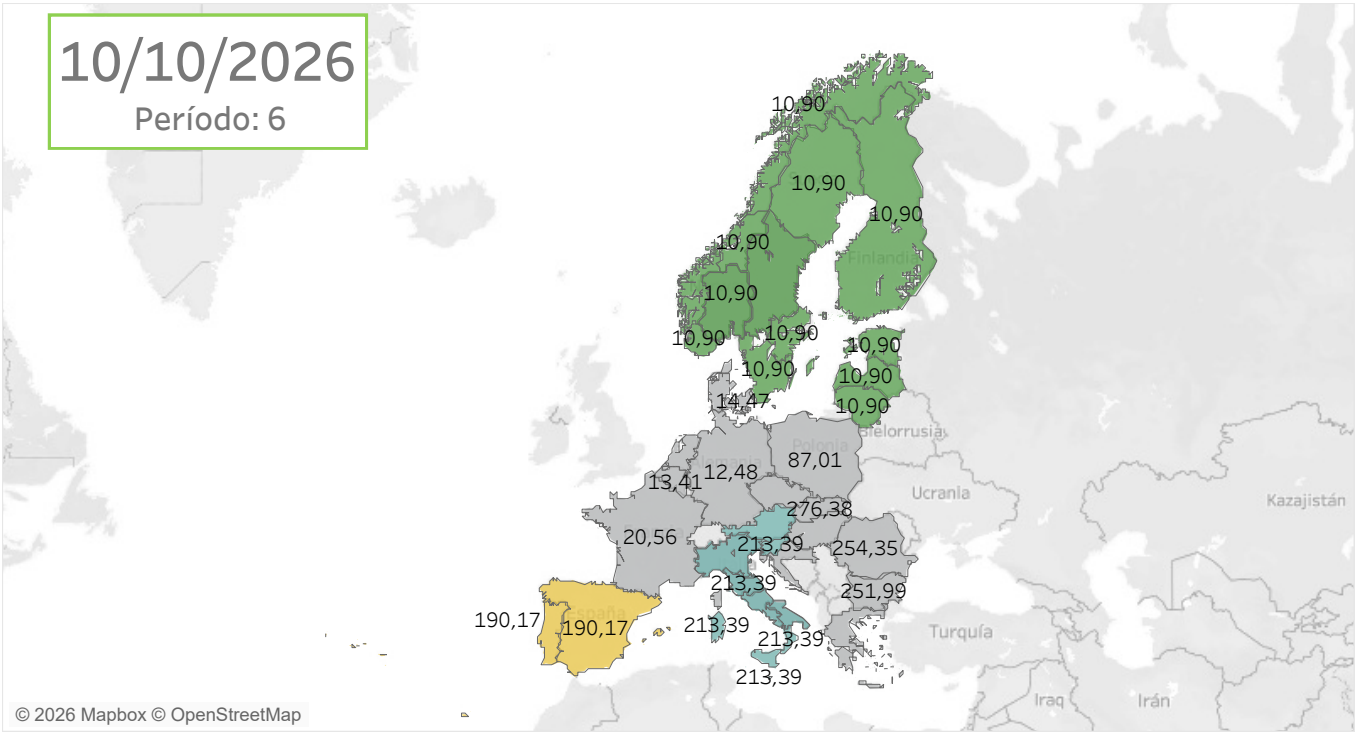
140,58 — 622,69

7.6 Precios mínimos [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026



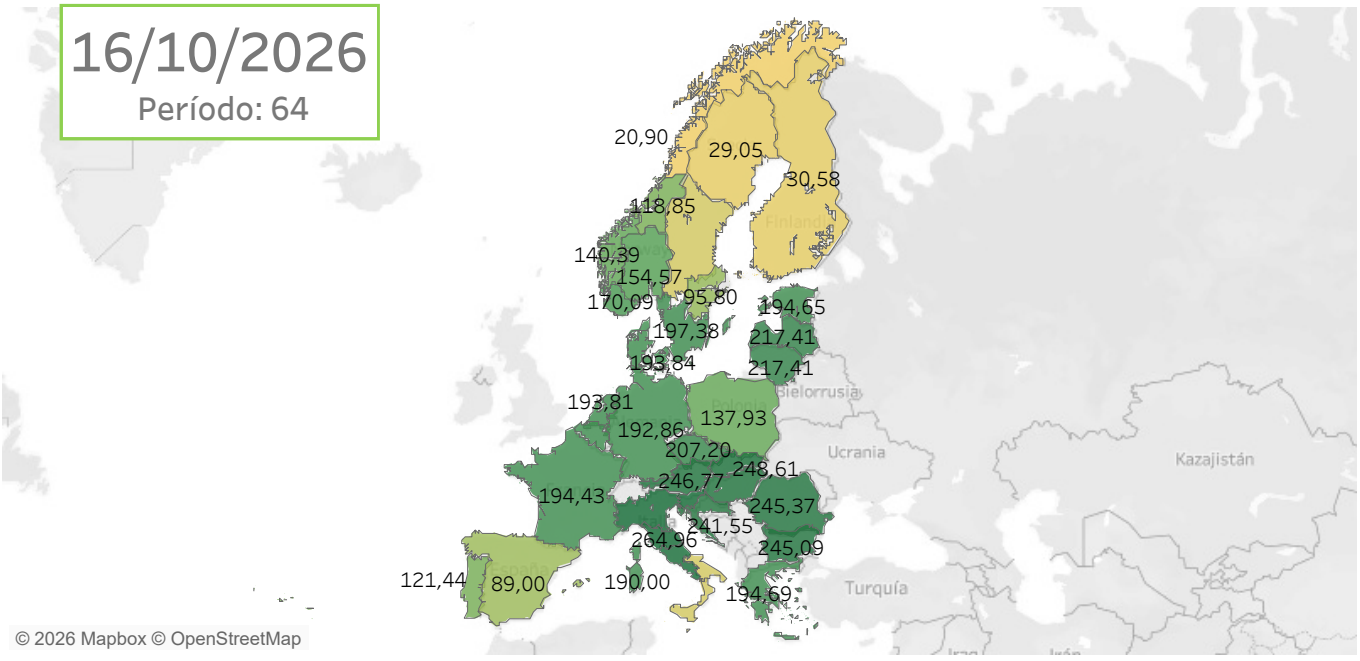
-78,31 — 63,94

7.7 Periodo de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026



Acoplamiento 1 | Acoplamiento 2 | Acoplamiento 3 | Desacoplado

7.8 Periodo de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en octubre 2026

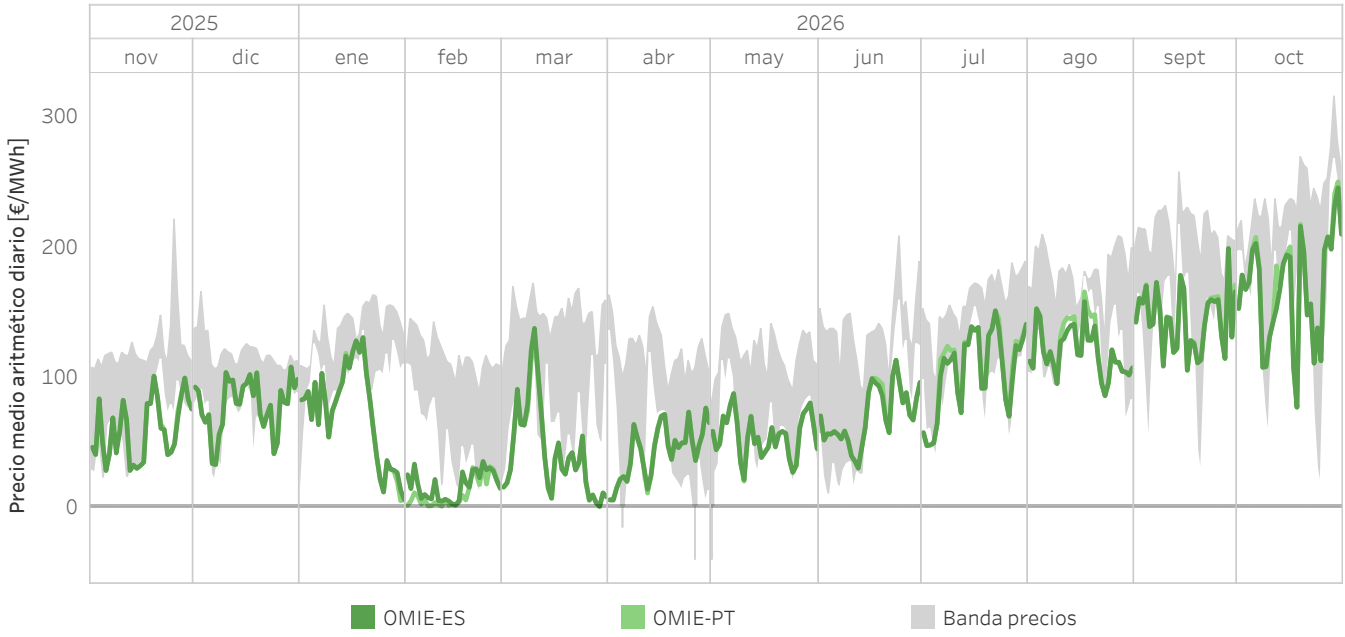


20,90 — 264,96

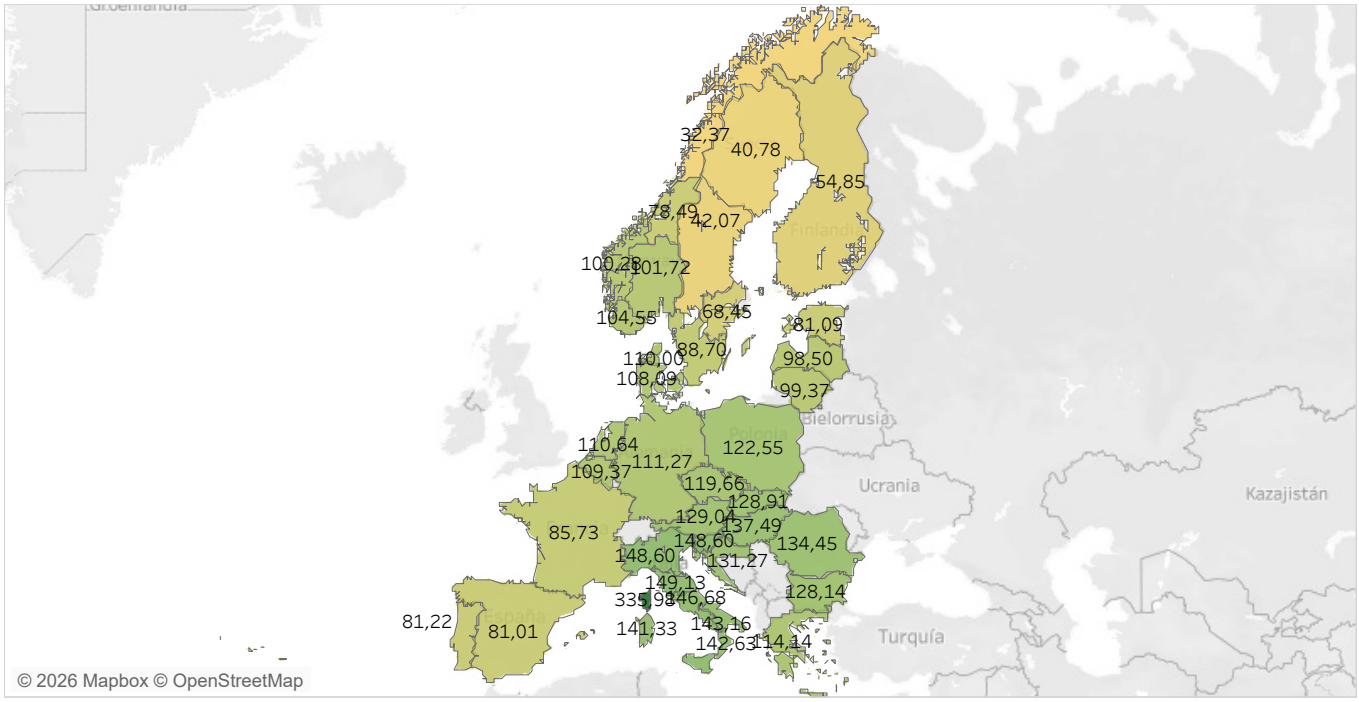
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

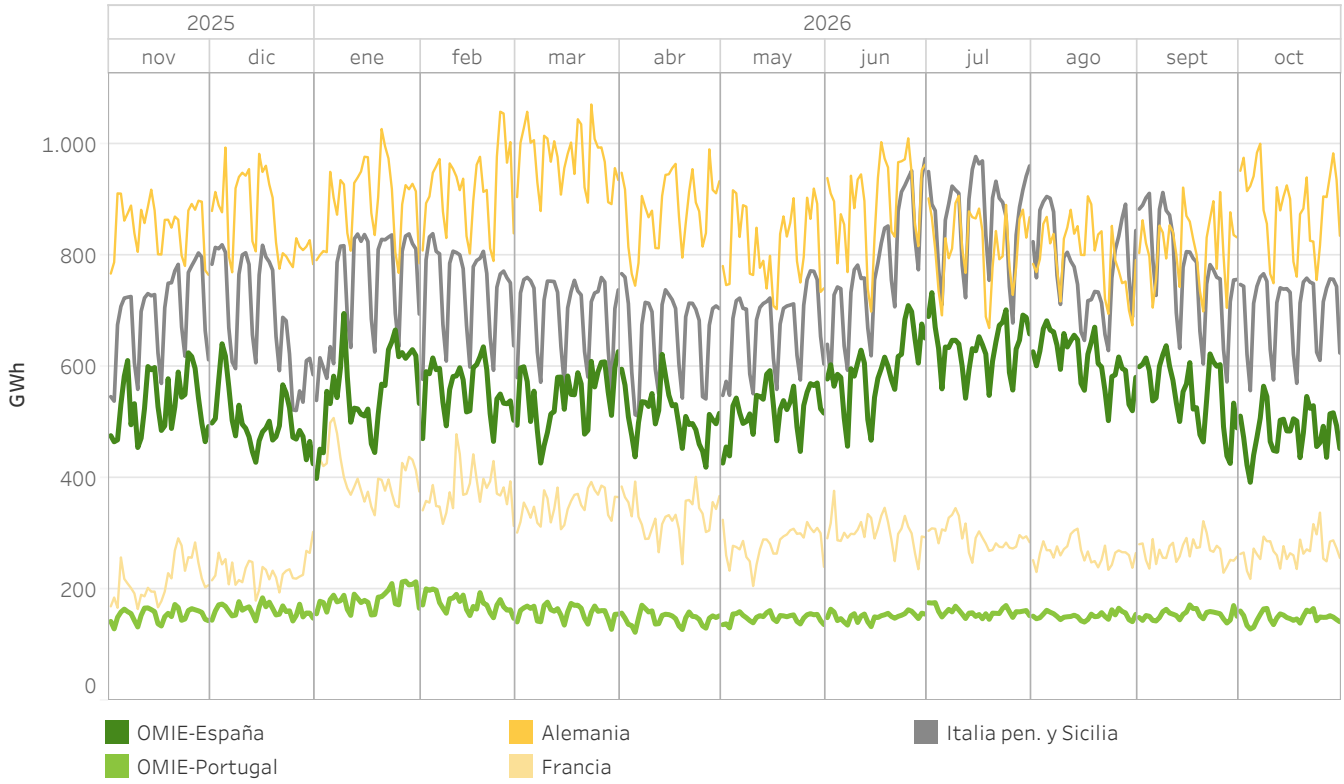
El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Alemania, Francia e Italia peninsular y Sicilia (ponderado).



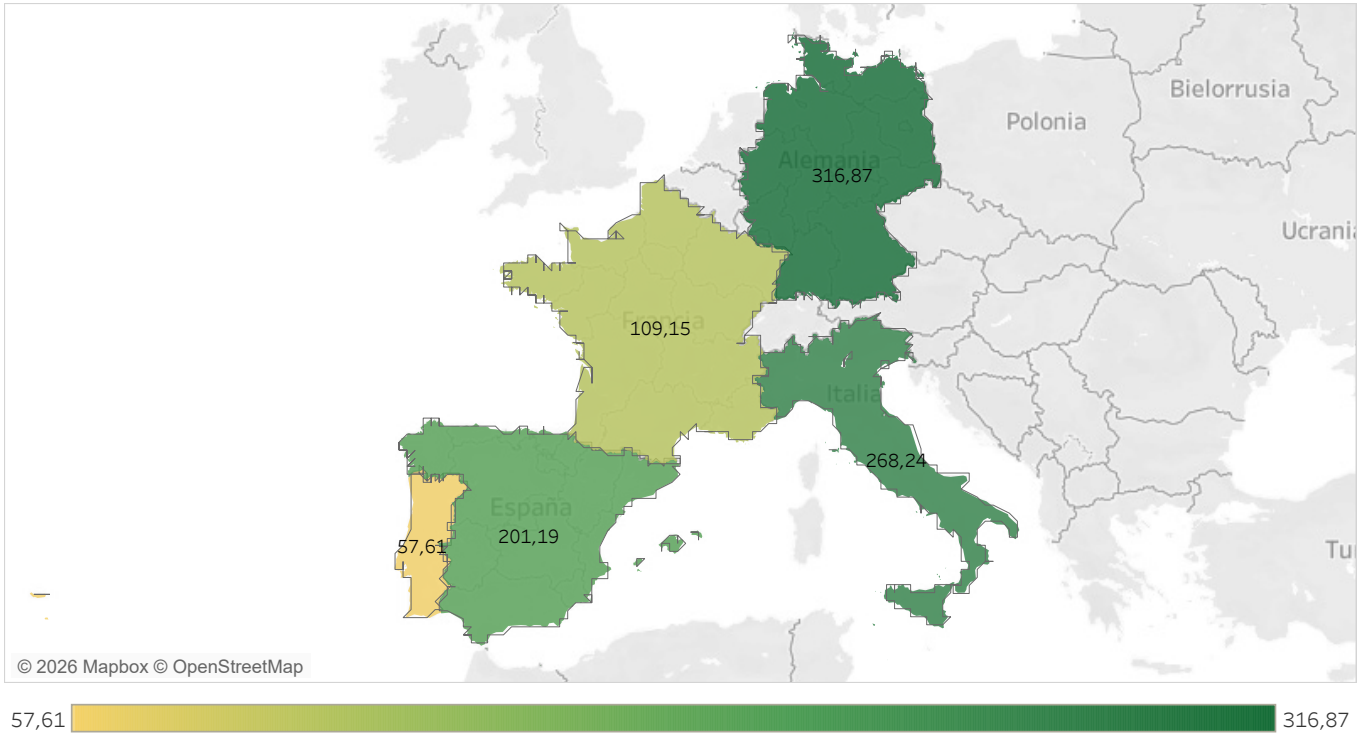
7.10 Precios medios diarios en las areas de precio de Europa de noviembre 2025 a octubre 2026 en €/MWh



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



7.12 Energía en las principales areas de precio en Europa de noviembre 2025 a octubre 2026 en TWh



Anexo

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

Mercado Diario

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

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

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

Mercado Intradiario

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

Mercado Intradiario de Subastas Europeas (IDAs)

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

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

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

Mercado Intradiario Continuo (XBID)

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

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

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

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

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

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

RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

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

Mercado Diario

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

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

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

Mercado Intradiario por subastas

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

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

Mercado Intradiario continuo

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

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

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

RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

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

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

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

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

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

GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

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

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

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



omie