Evoluçao do mercado de eletricidade

Relatório mensal

outubro

2026

(*) Este relatorio não inclui os dados do preço final médio

Relatório mensal outubro 2026 /Índice

Resumo executivo

1. Mercado diário
2. Mercado intrádiario europeu (IDA)
3. Mercado intrádiario contínuo
4. Resultados económicos do mercado
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses
6. Trocas internacionais
7. Mercados internacionais

Anexo

Relatório mensal outubro 2026

Resumo executivo / Mercados

- A energia negociada no mercado diário foi de 19.662 GWh, 1.620 GWh inferior do que no mês anterior e 274 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- O preço médio do mercado diário foi de 167,80 €/MWh, 24,22 €/MWh superior ao mês anterior e 91,66 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eolica (24,1%) que aumentou em 3,5 pontos relativamente ao mês anterior, e na solar fotovoltaica (26,5%) que diminuiu em 6,2 pontos percentuais.
- Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram no ciclo combinado (7,4%) que aumentou em 1,1 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na solar fotovoltaica (19,0%) que diminuiu em 1,7 pontos percentuais.
- A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.155,7 GWh, o que equivaleu a 16,0% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 168,78 €/MWh, 0,1% superior ao do mercado diário.
- A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 826,2 GWh, o que equivaleu a 4,2% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 174,26 €/MWh, 0,4% superior ao do mercado diário.

Relatório mensal outubro de 2026

Resumo executivo / Resultados económicos

- O volume econômico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 3.507 milhões de €, 11,3% superior à do mês anterior e 111,9% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 65 milhões de €, 20,9% superior à do mês anterior e 72,2% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 93,5% dos períodos.
- A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 5.216.122 €, 237,1% superior à do mês anterior e 164,9% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 6,8% dos períodos.
- A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 163.205,59 €. Essa retribuição gerou um excedente de 116.657,82 €, que foi distribuído entre os proprietários das unidades de compra em zona espanhola de acordo com o seu PHF.
- O volume de garantias de pagamento prestadas ao OMIE ascende a 1.950 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 70,92% e 17,80% do volume total formalizado respetivamente.

Mercado diário

Espanha

15.030 GWh **166,66** €/MWh

setembro de 2026

▼ 16.649 ▲ 143,25

outubro de 2025

▼ 15.355 ▲ 75,78

Portugal

4.632 GWh **168,93** €/MWh

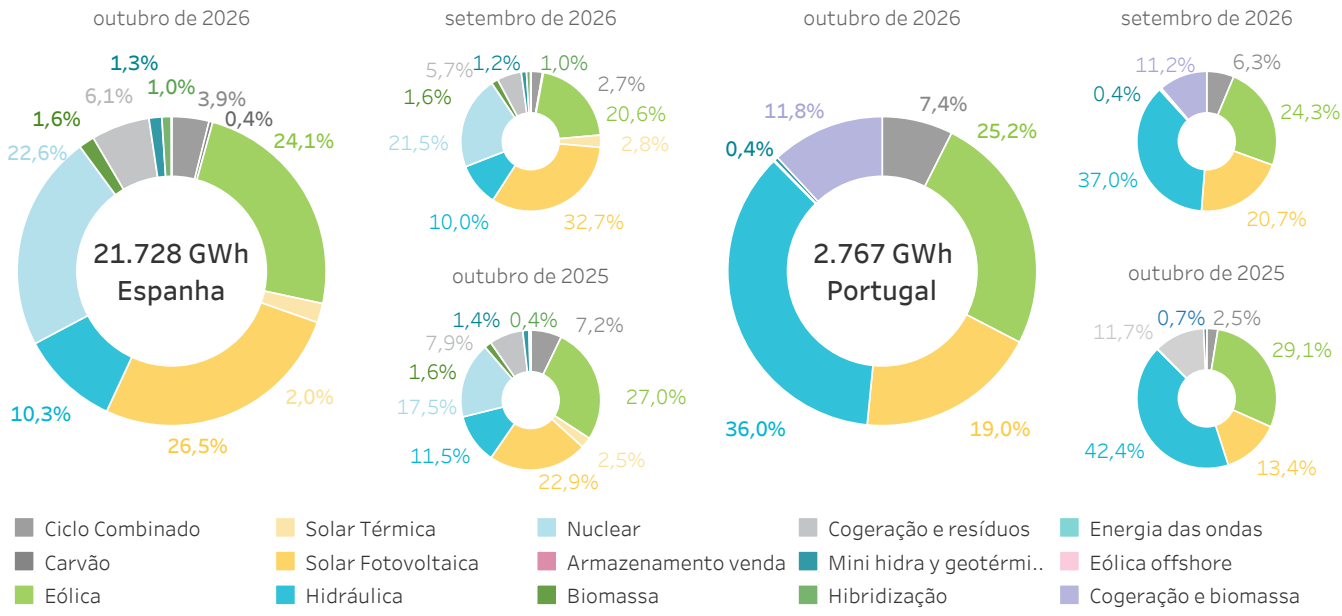
setembro de 2026

▼ 4.633 ▲ 143,90

outubro de 2025

▲ 4.554 ▲ 76,50

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.647,2 GWh **167,30** €/MWh

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

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

508,5 GWh **170,25** €/MWh

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

(sobre o MD) (sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

742,4 GWh **173,30** €/MWh

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

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

83,8 GWh **173,32** €/MWh

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

(sobre o MD) (sobre o MD)

No mercado intradiário contínuo, a energia e as transações referidas a cada país incluem todas as transações nas quais pelo menos um agente do país correspondente participa na transação.
Os preços do mercado diário e das sessões de leilão do mercado intradiário são preços médios aritméticos.
Os preços do mercado intradiário contínuo são preços médios ponderados.

Volume económico

	Espanha		Portugal	
Mercado diário	2.151 Milhões de €		740 Milhões de €	
	▲ 6,41% setembro de 2026	▲ 101,36% outubro de 2025	▲ 20,29% setembro de 2026	▲ 120,74% outubro de 2025
Mercado intradiário leilões	420 Milhões de €		59 Milhões de €	
	▲ 14,84% setembro de 2026	▲ 119,27% outubro de 2025	▲ 44.44% setembro de 2026	▲ 192,20% outubro de 2025
Mercado intradiário contínuo	128 Milhões de €		8 Milhões de €	
	▲ 26,60% setembro de 2026	▲ 240,58% outubro de 2025	▲ 31,53% setembro de 2026	▲ 312,09% outubro de 2025
	Espanha-Portugal		**Espanha-França**	
Renda de congestiona-mento total	5.216 Milhares de €		64.722 Milhares de €	
	▲ 237,06% setembro de 2026	▲ 164,88% outubro de 2025	▲ 20,85% setembro de 2026	▲ 72,20% outubro de 2025
% Período com diferença preços em MD	6,78 %		93,49 %	

	Receitas instalalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	163 Milhares de €		117 Milhares de €	
	▼ 22,93% setembro de 2026	▲ 5,43% outubro de 2025	▲ 69 Milhares de € setembro de 2026	▲ -21 Milhares de € outubro de 2025

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.950 Milhões de €

▲ 3,81% setembro de 2026

▲ 8,00% outubro de 2025

O valor do volume económico engloba as compras de cada país, incluindo no caso de Espanha as exportações pelas interligações com a França e Marrocos.

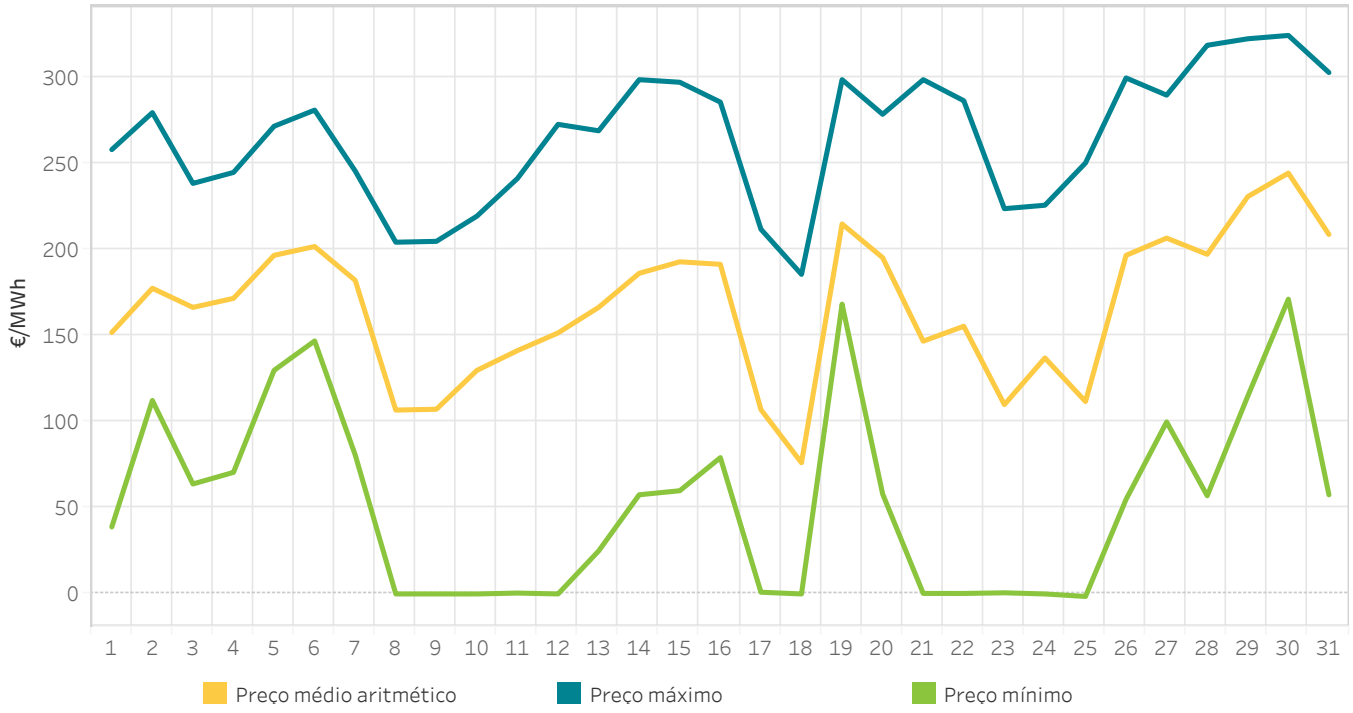
1. Mercado diário

- Preços e energías no mercado diário
- Tecnologías no mercado diário
- Energía por tipo de unidade de adquisição
- Energía em contratos bilaterais



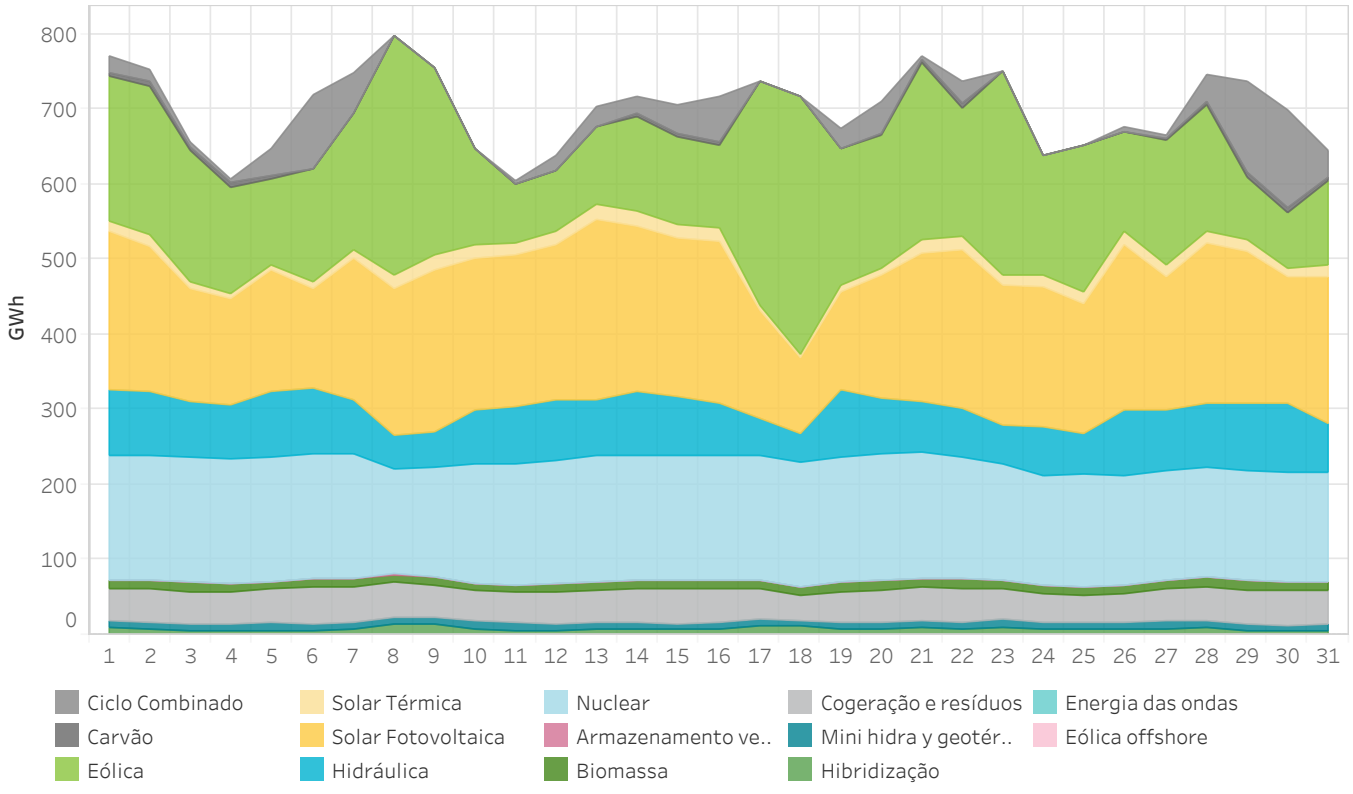
1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



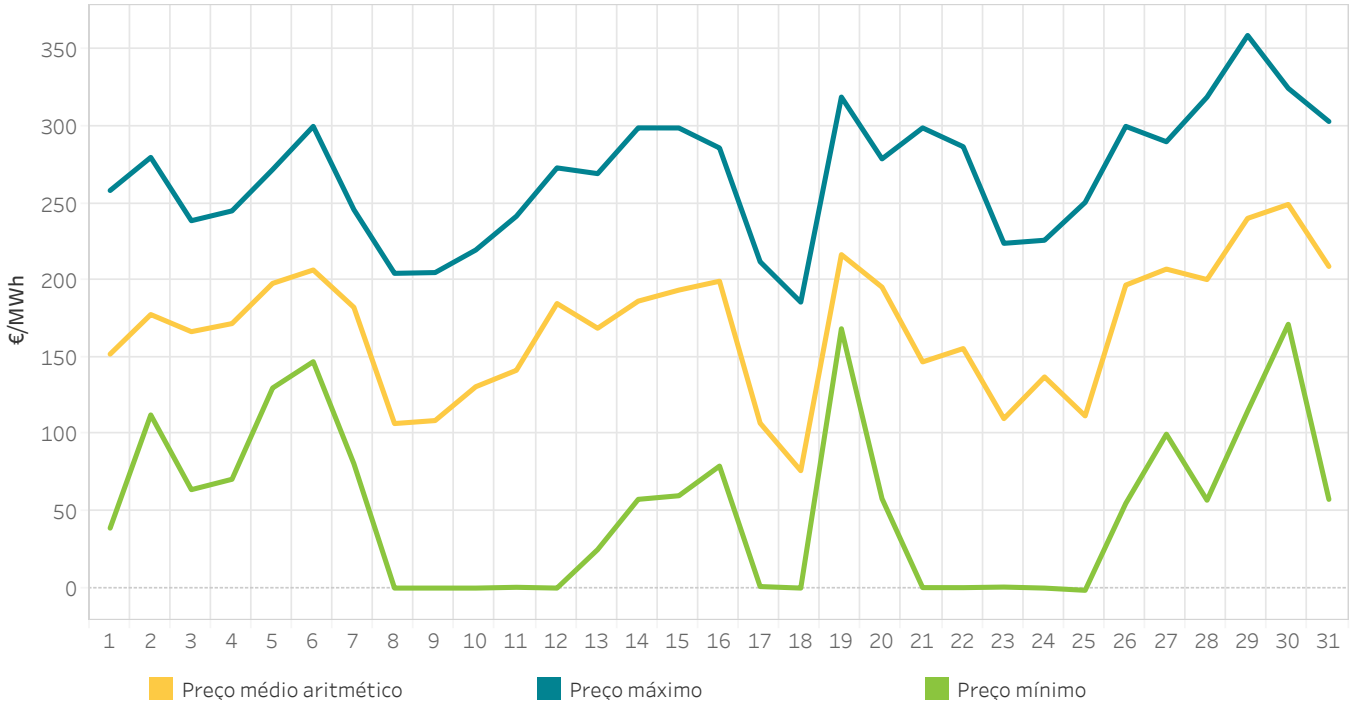
1.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

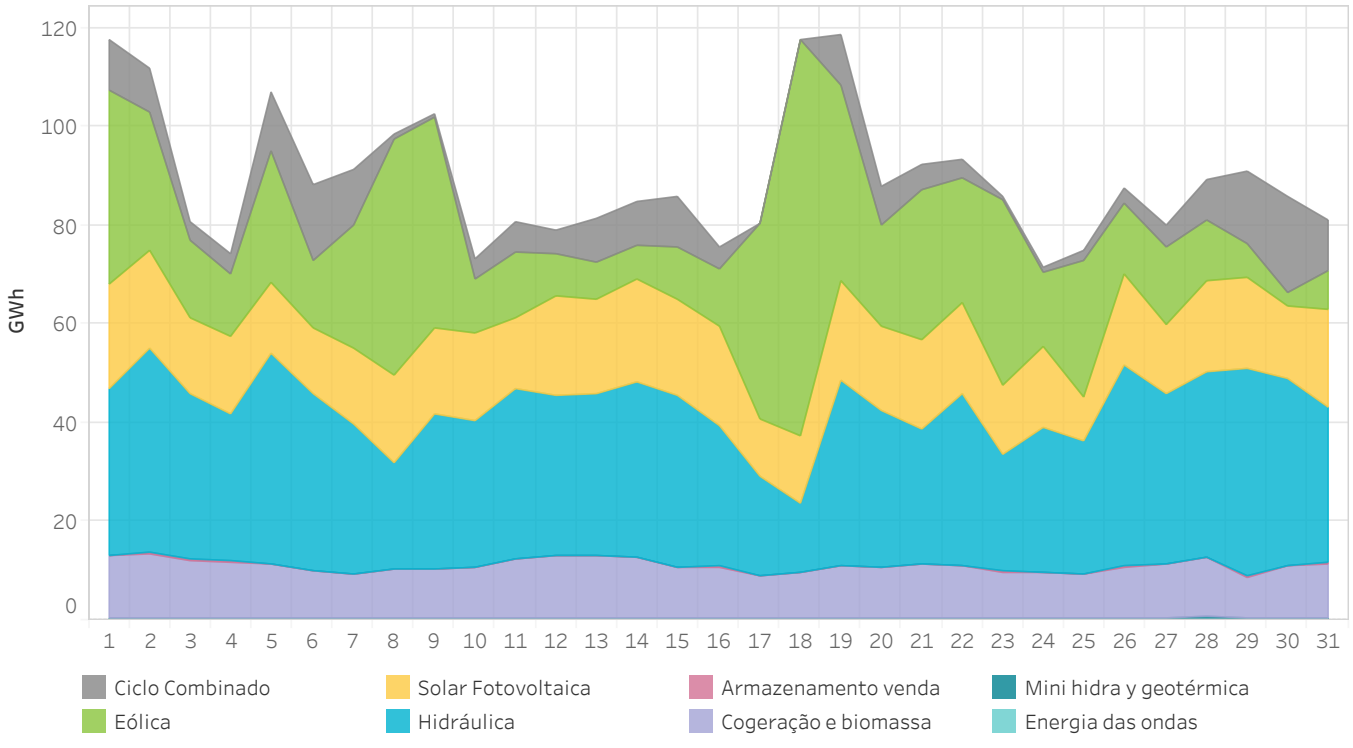
Em Portugal



1.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

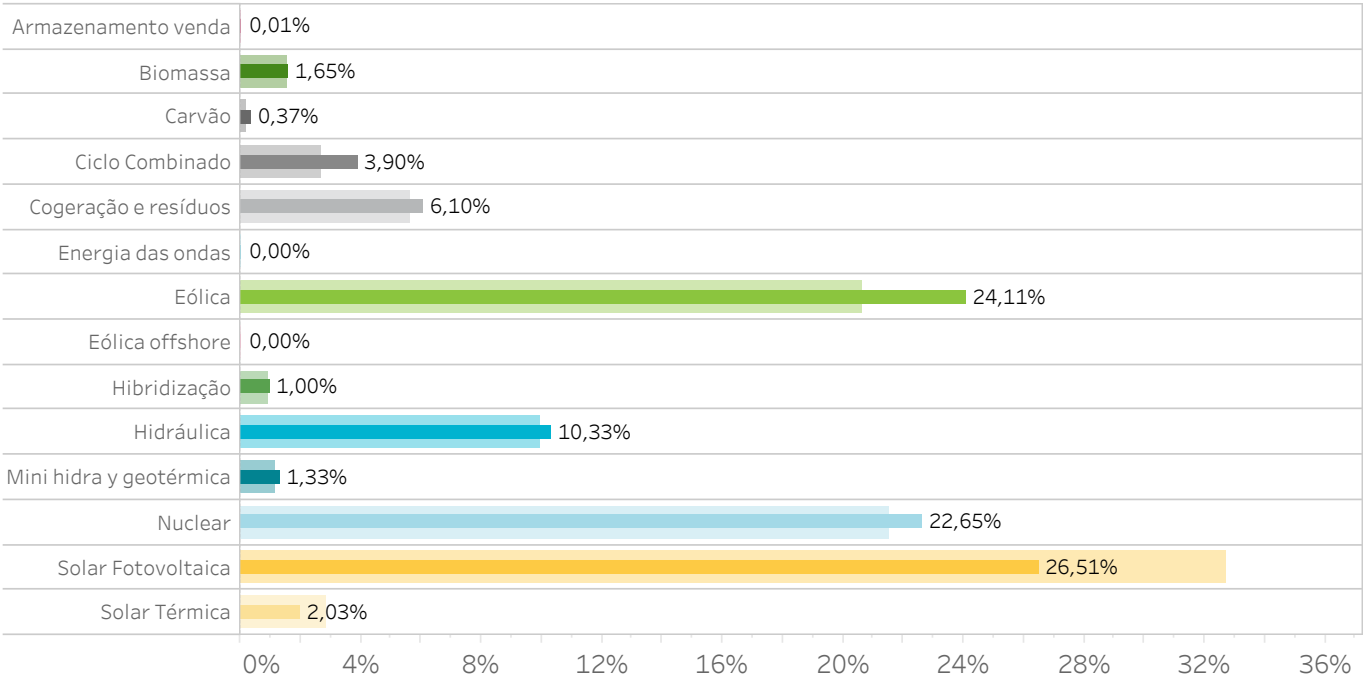
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

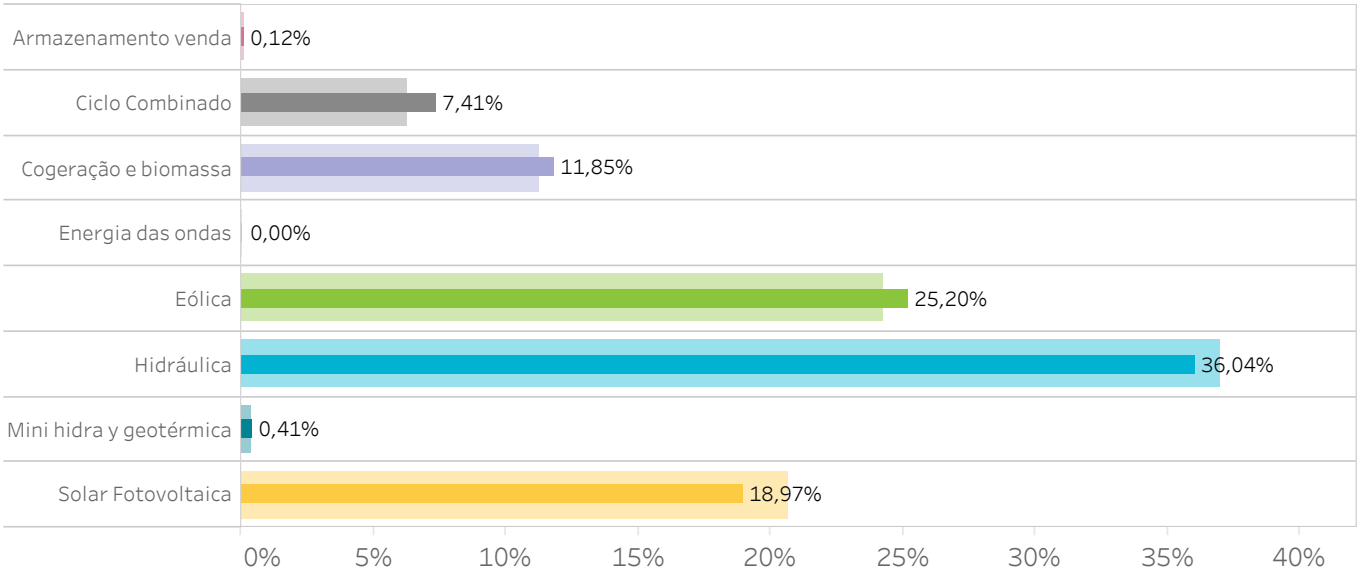


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

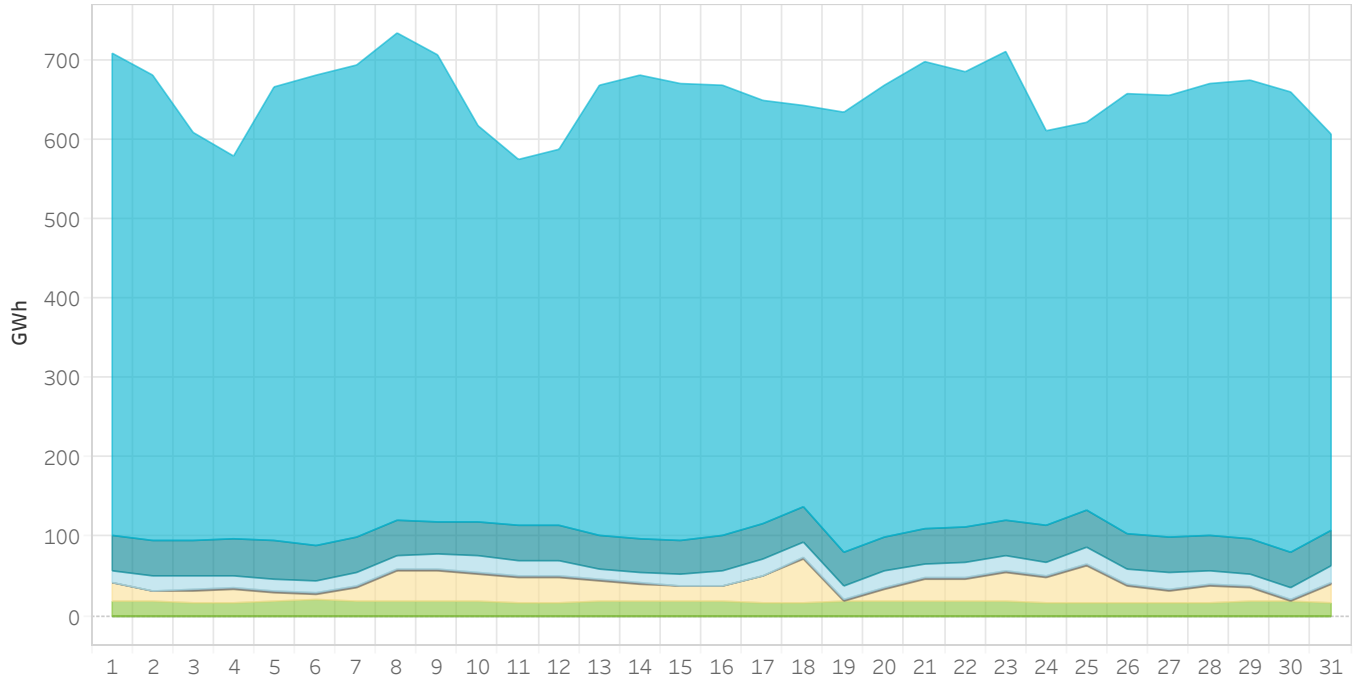
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



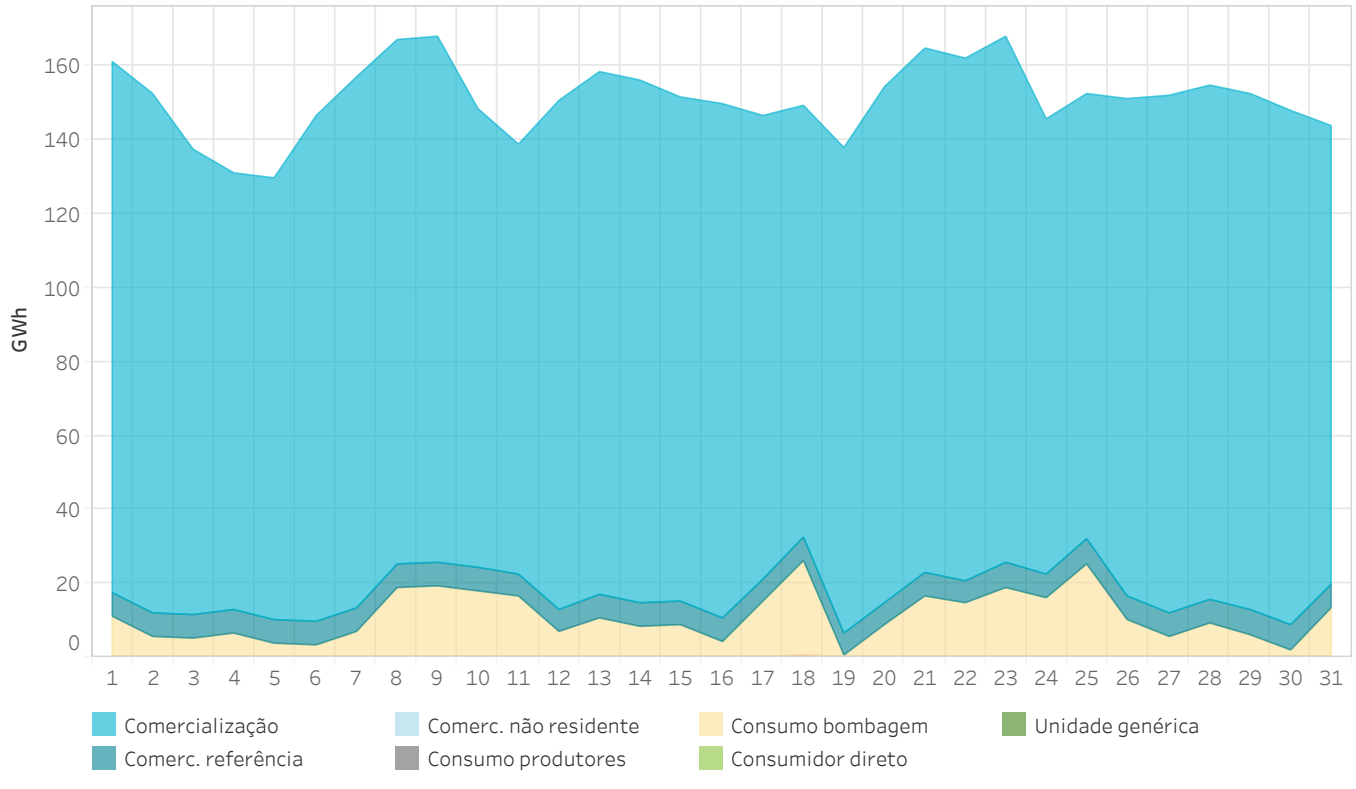
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



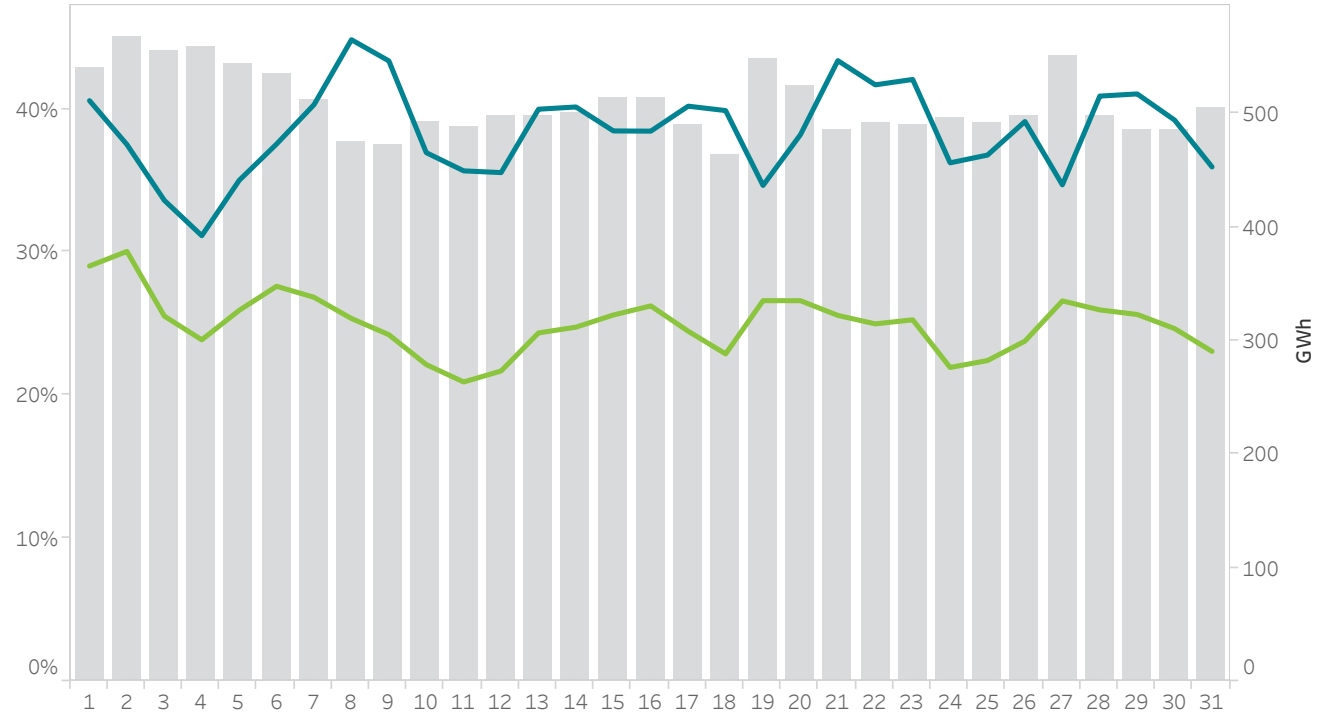
1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



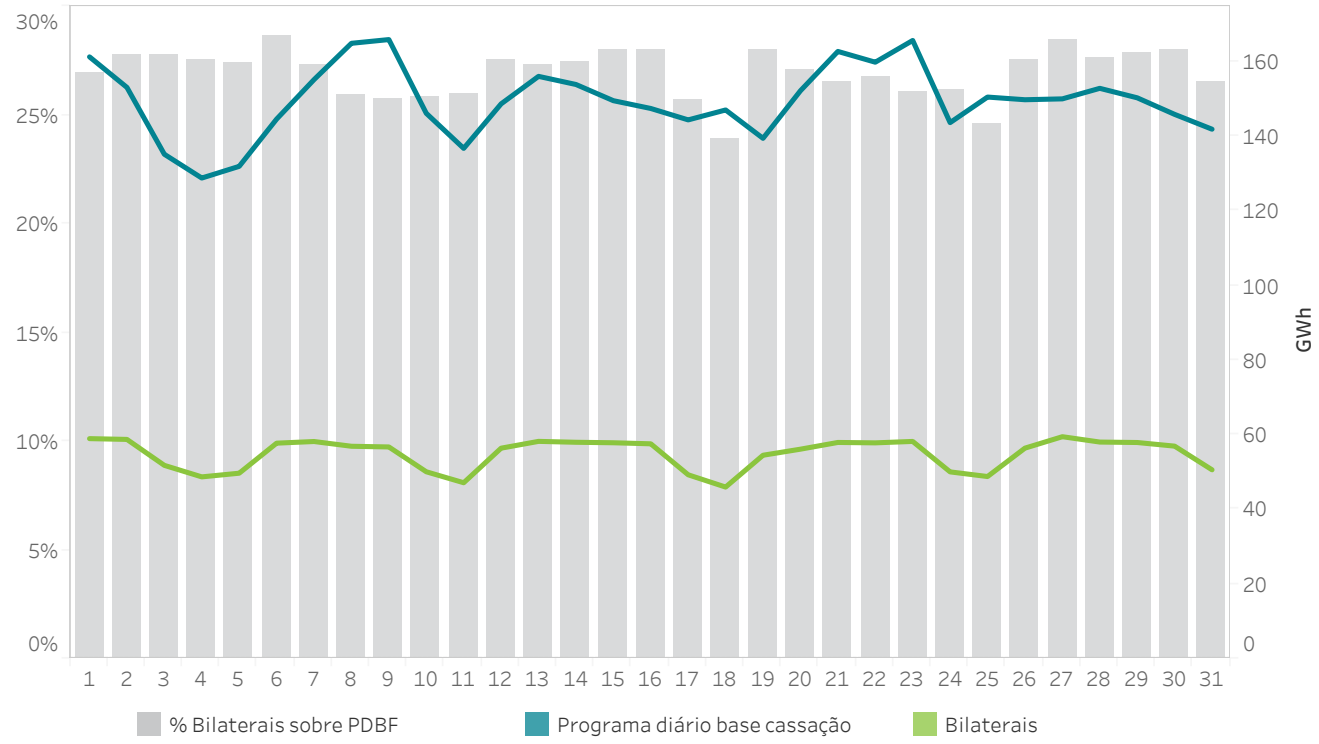
1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



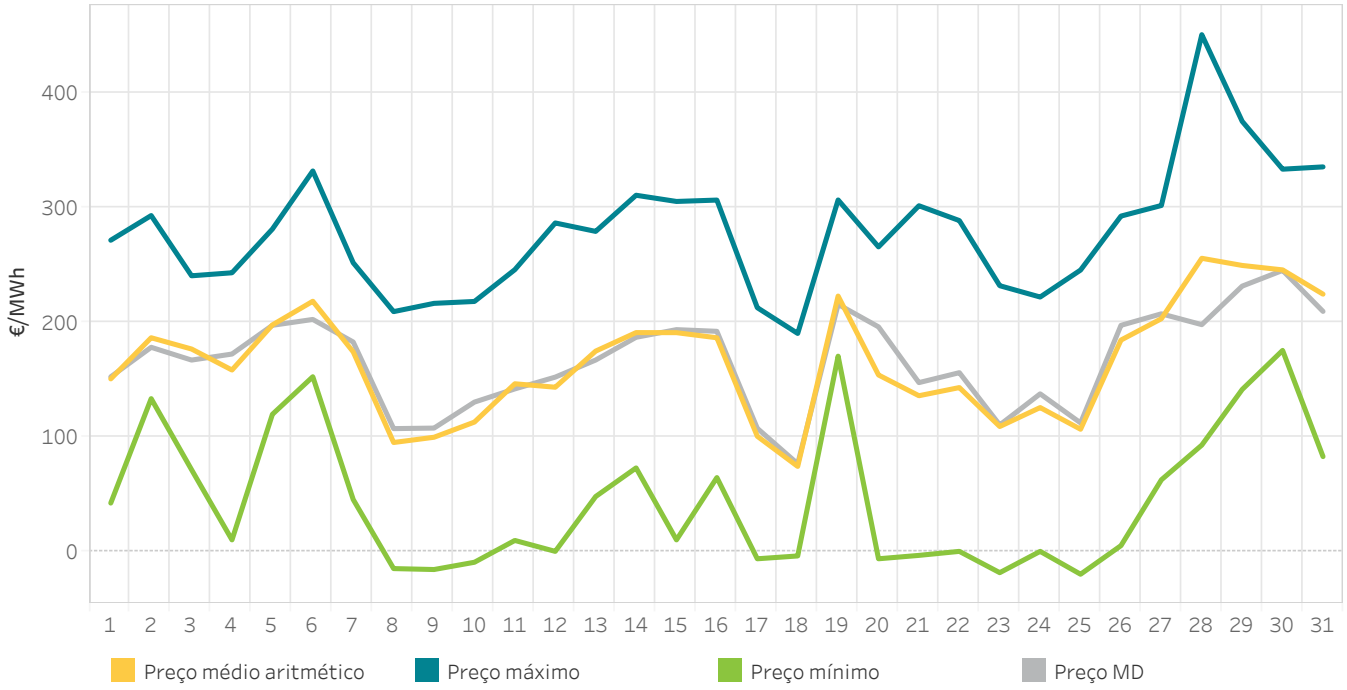
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

- Preços e energias no mercado intradiário leilões
- Tecnologias no mercado intradiário leilões



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

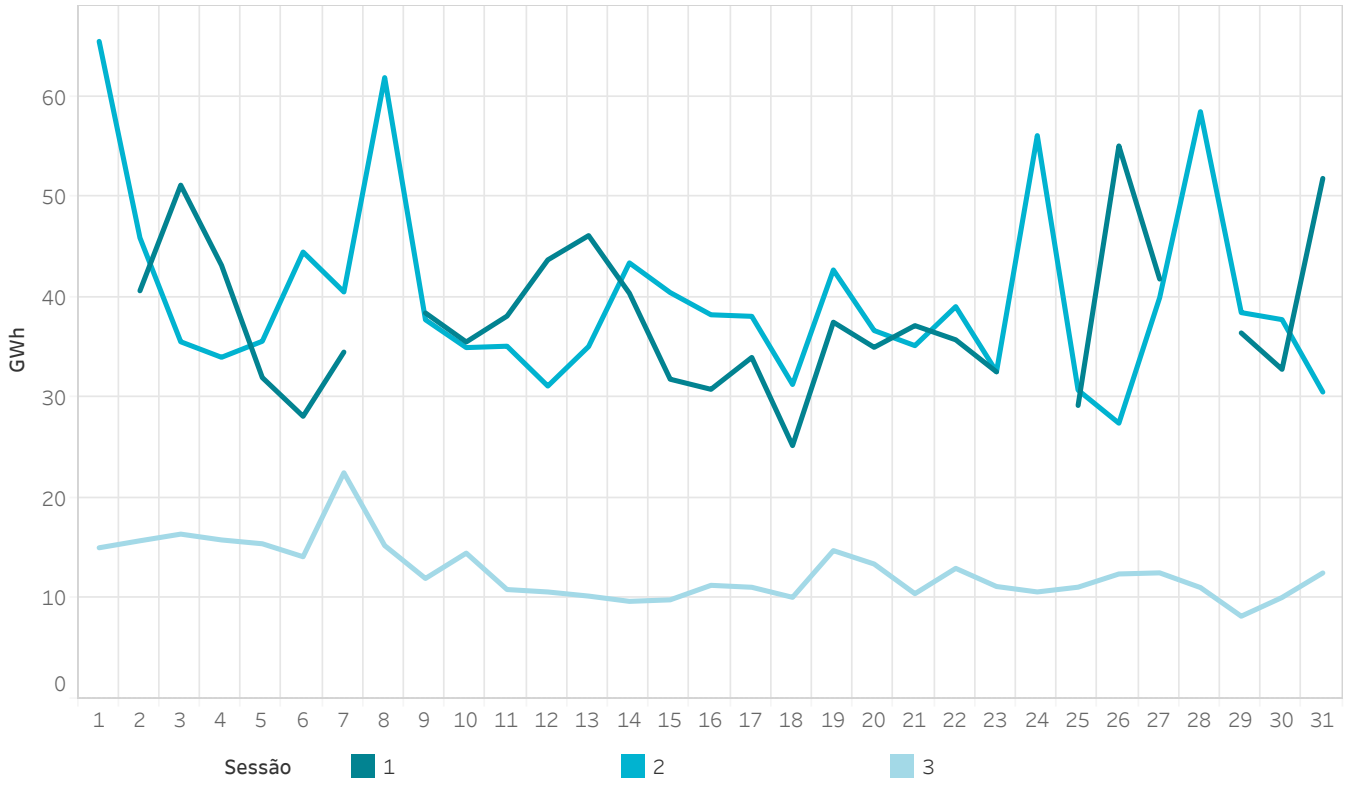
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

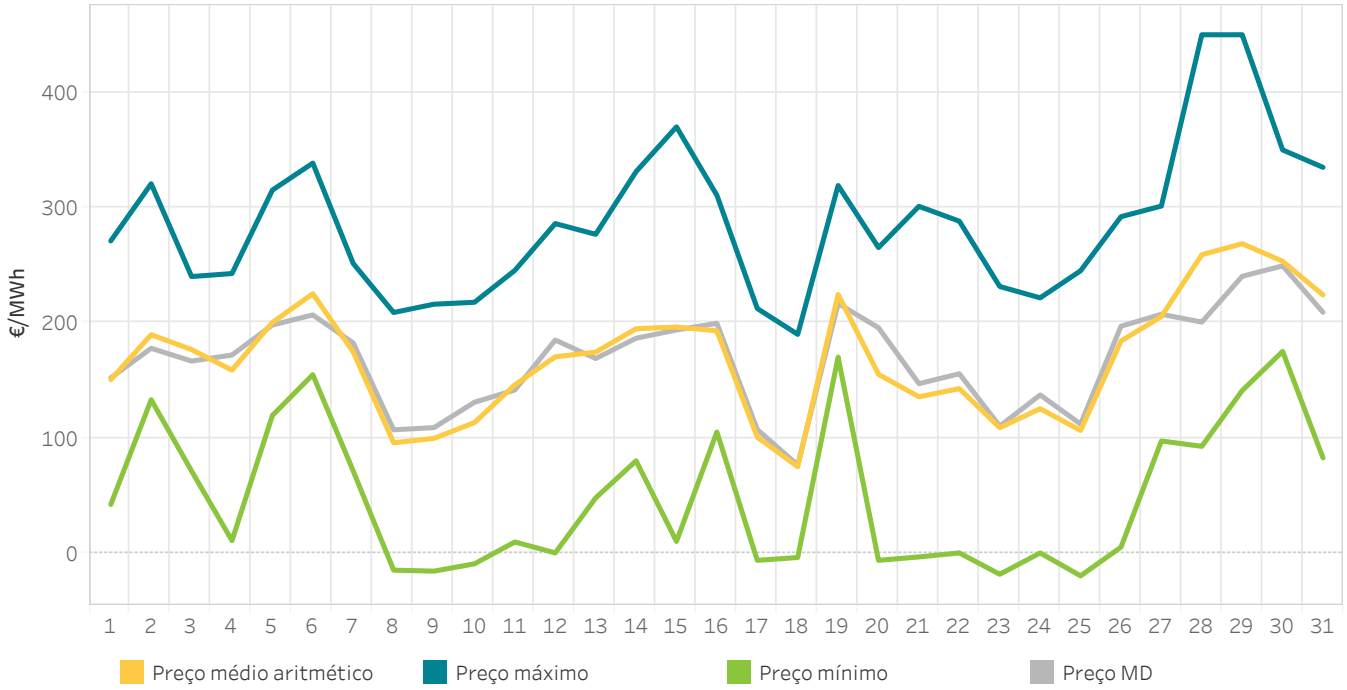
Em Espanha

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



2.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

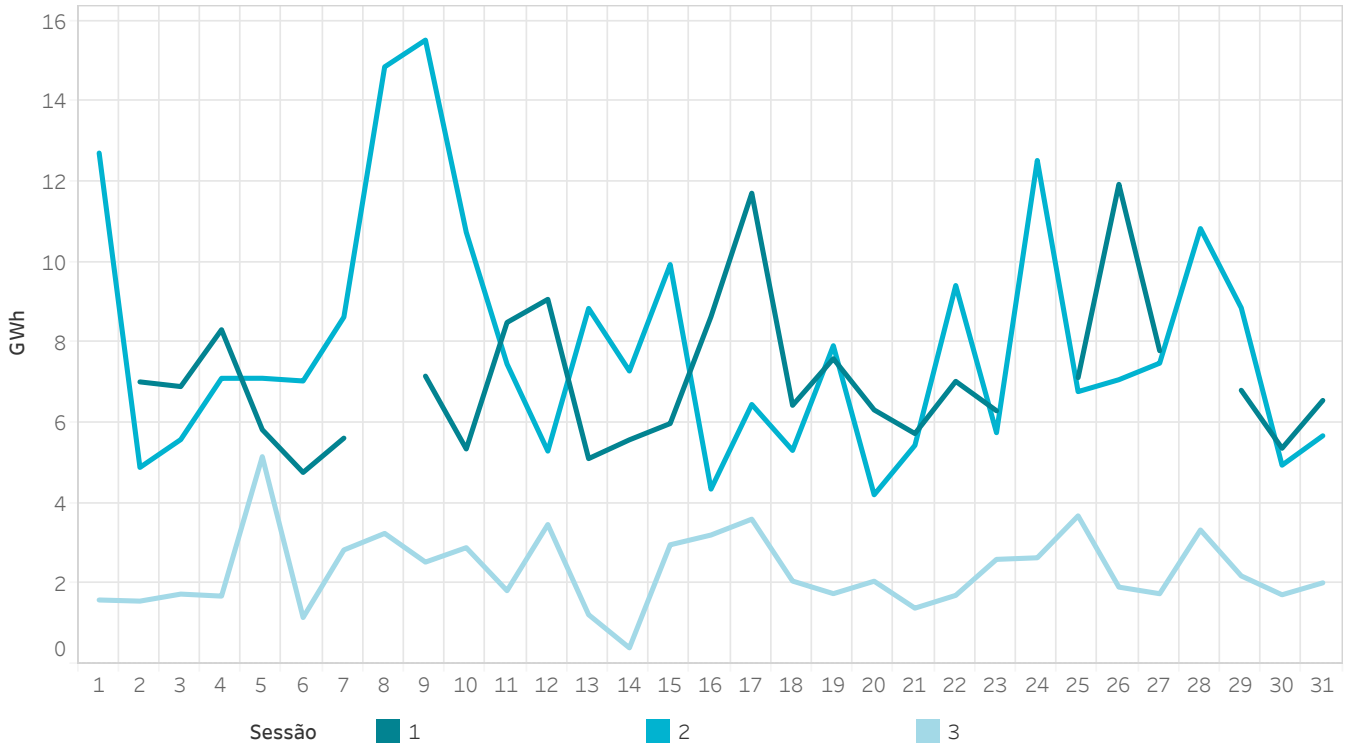
Em Portugal



2.4 Energia por sessão nos IDAs

Em Portugal

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação por data de sessão.



2.5 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

Em Espanha

Os valores referidos a M-1 correspondem com setembro de 2026 e os valores Y-1 correspondem a outubro de 2025

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço médio M-1	Preço médio Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia 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 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

Em Portugal

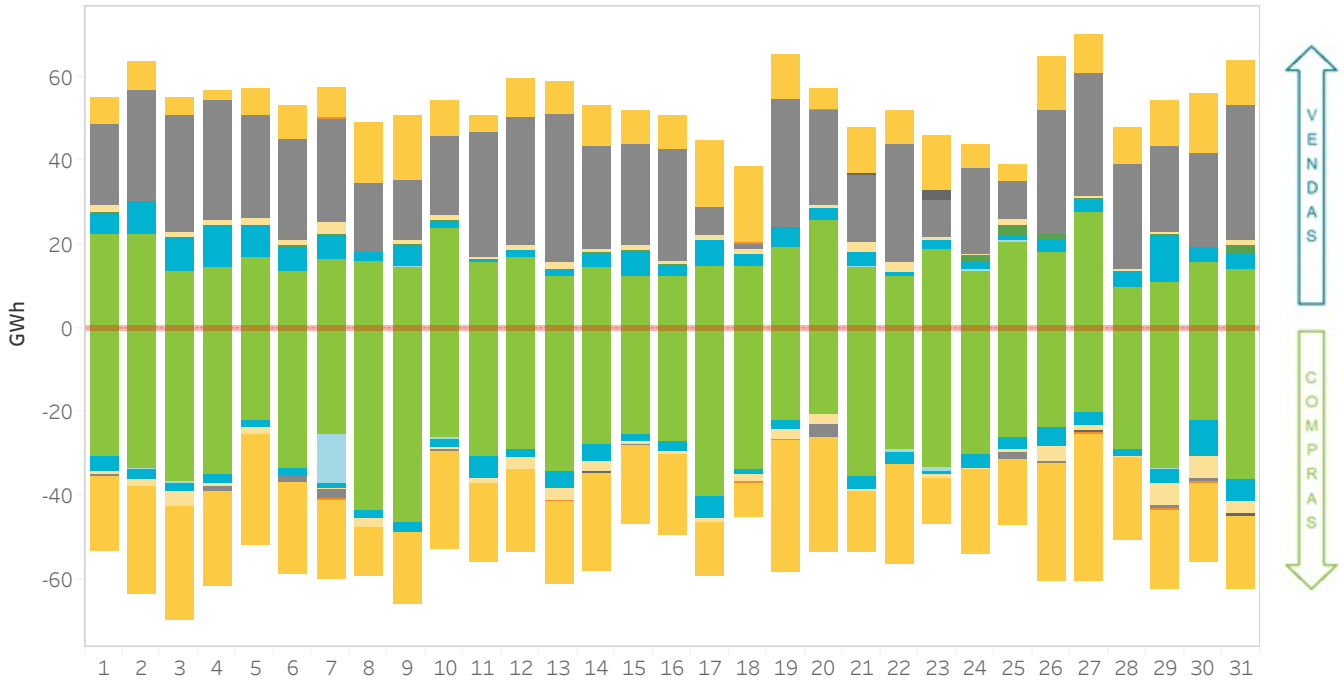
Os valores referidos a M-1 correspondem com setembro de 2026 e os valores Y-1 correspondem a outubro de 2025

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia 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 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

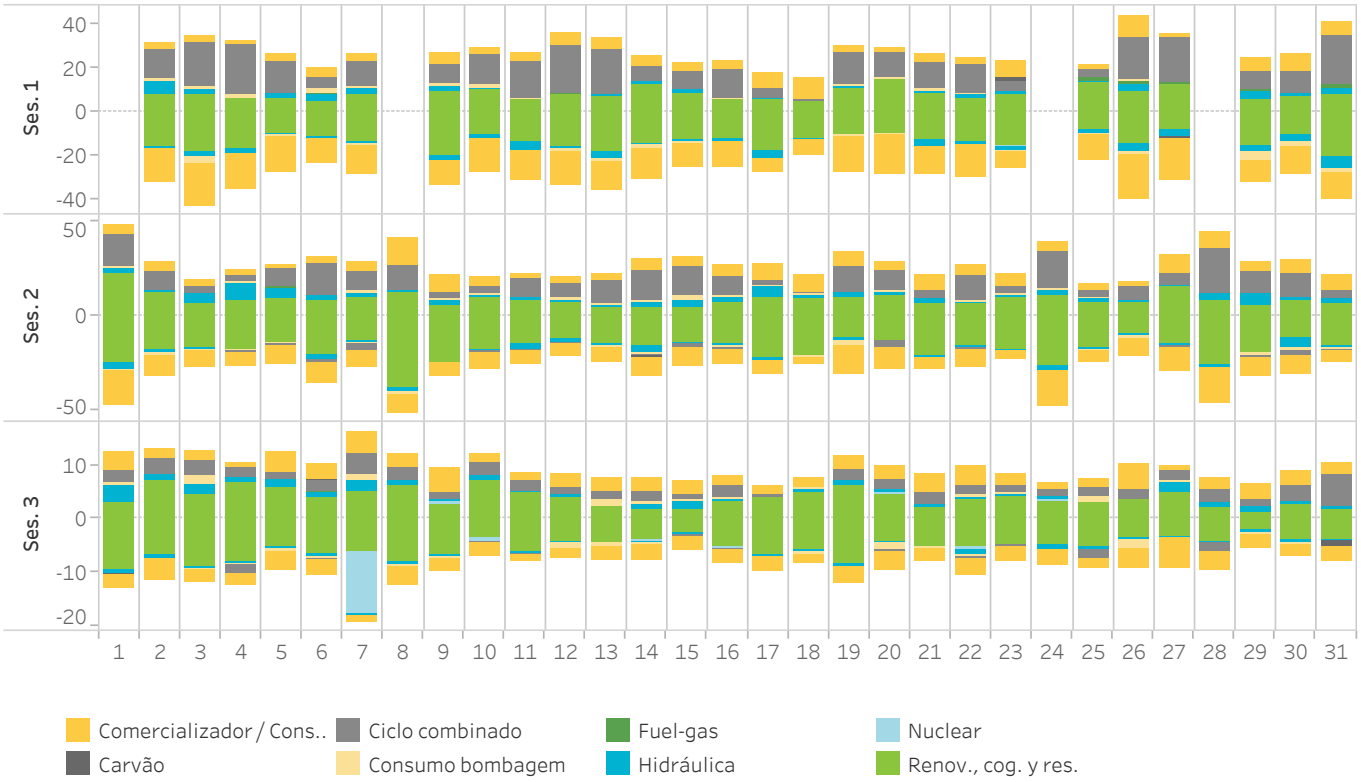
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

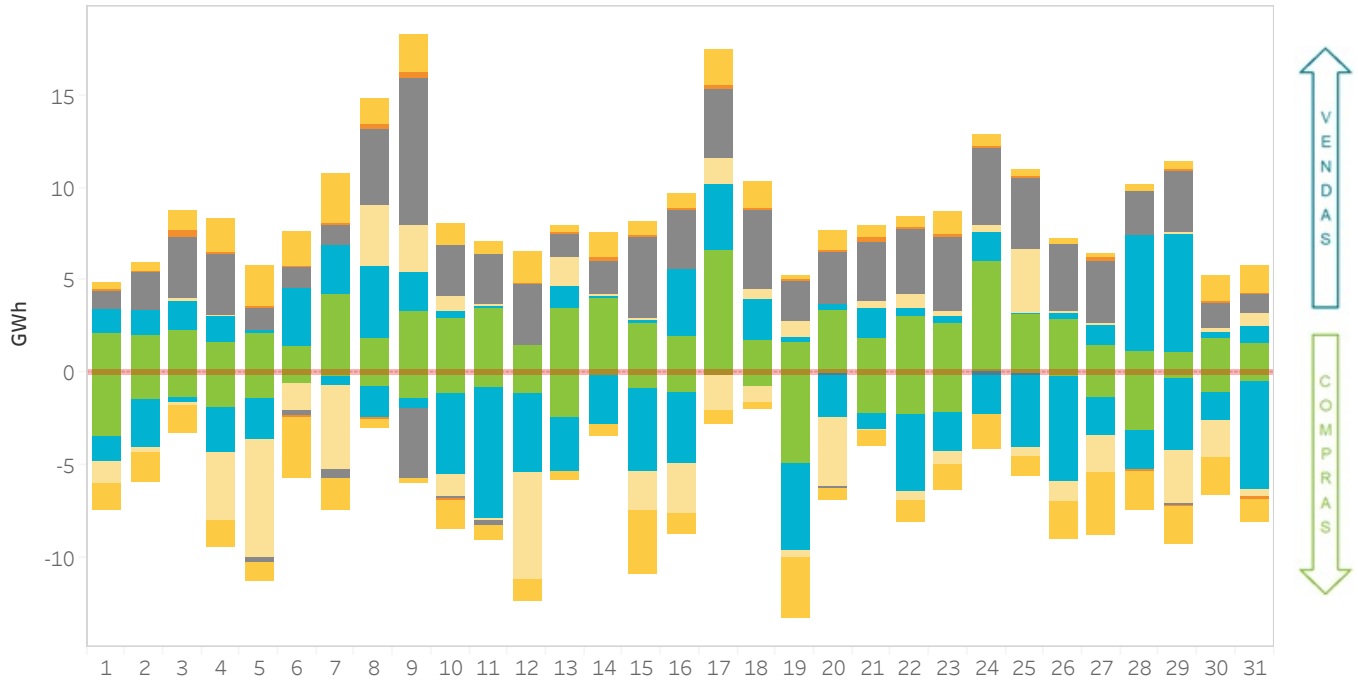
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

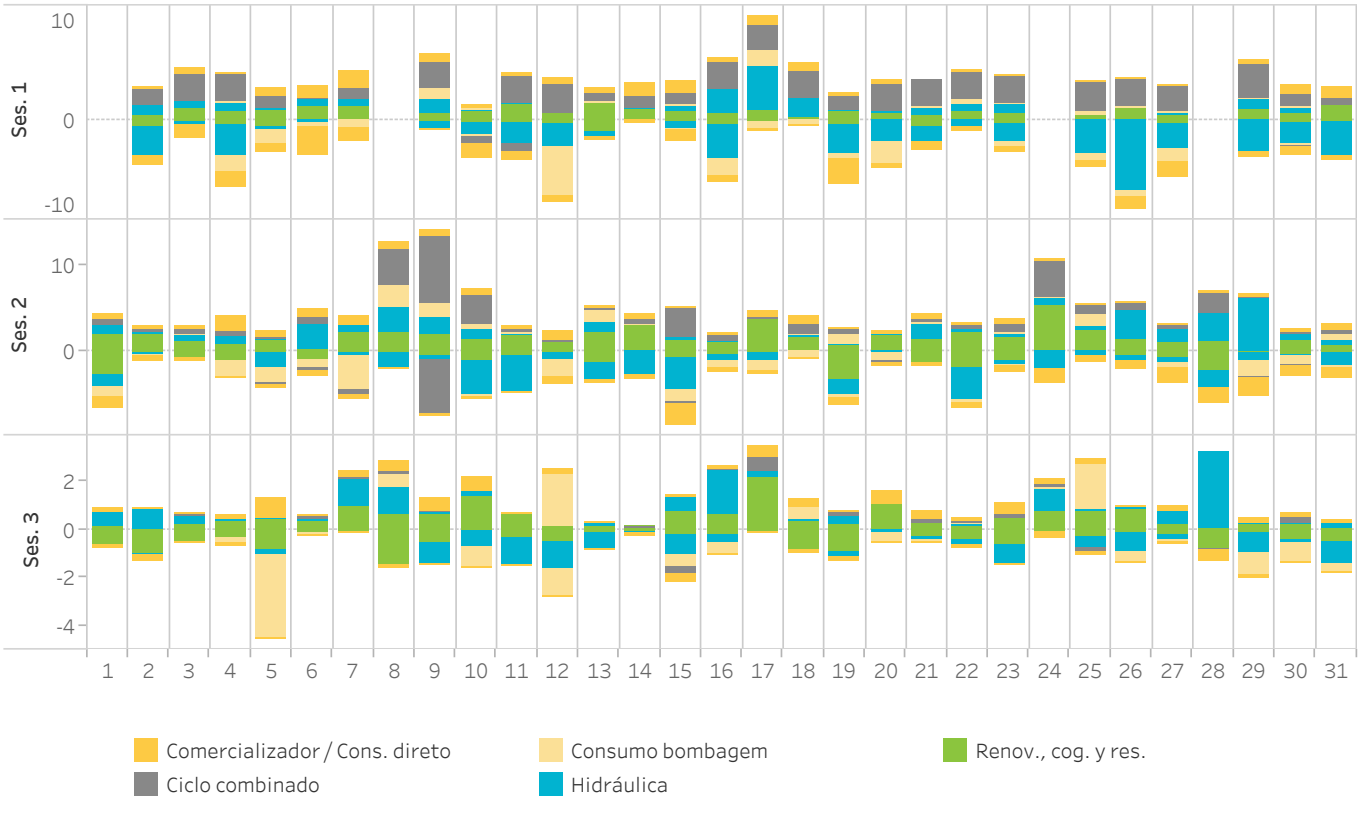
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.10 Energia negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Portugal

Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.

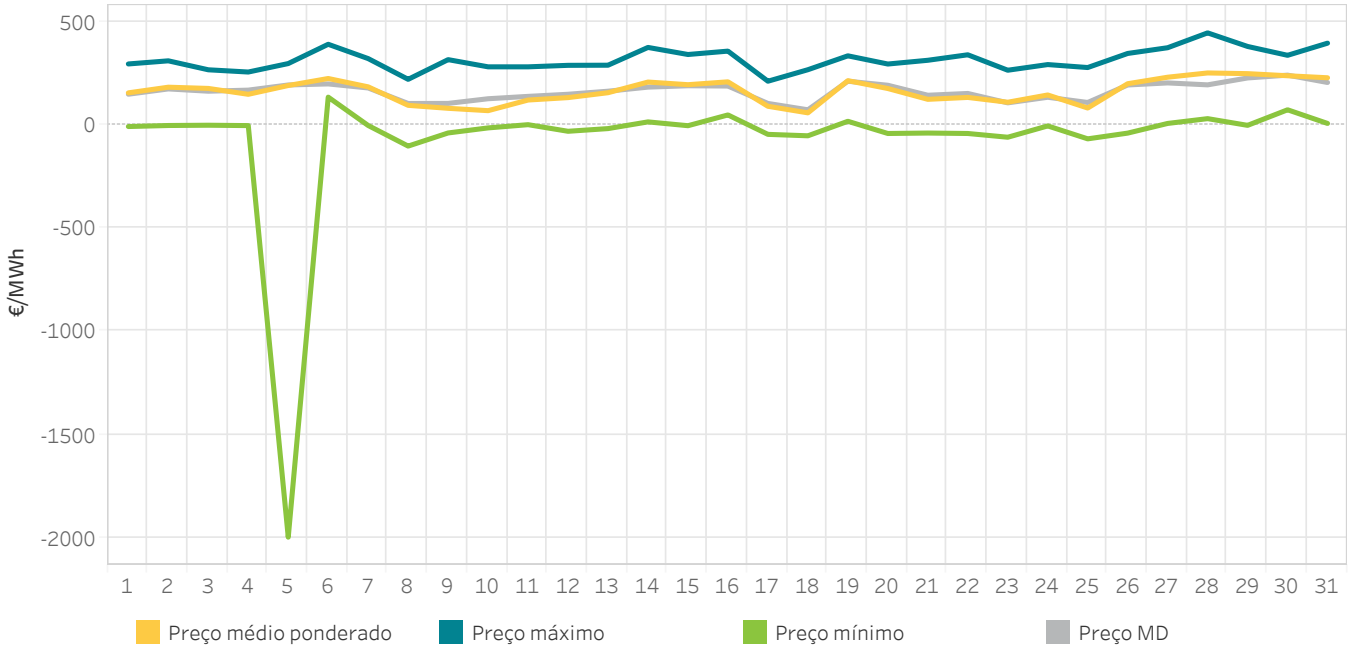


3. Mercado intradiário contínuo

- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo

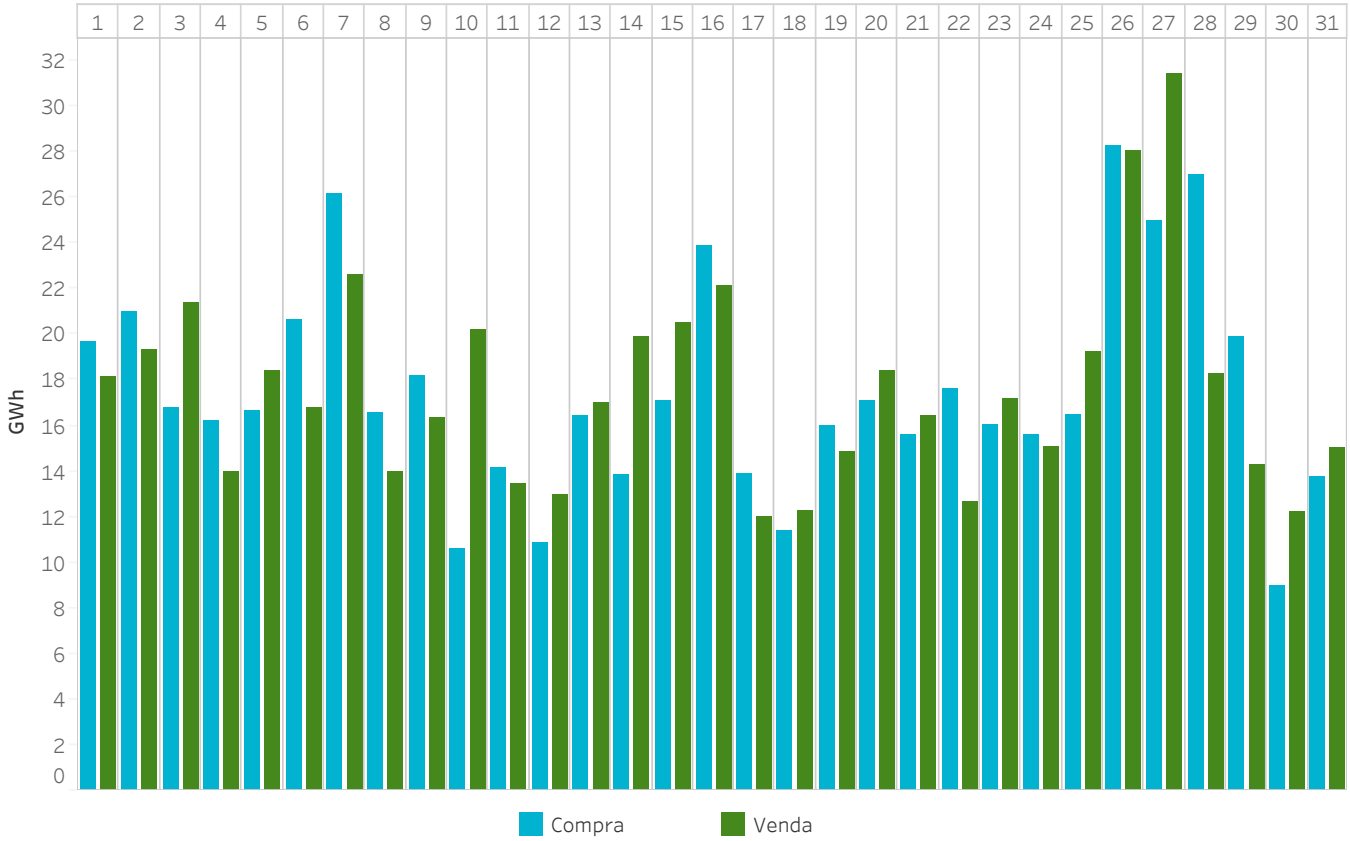
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



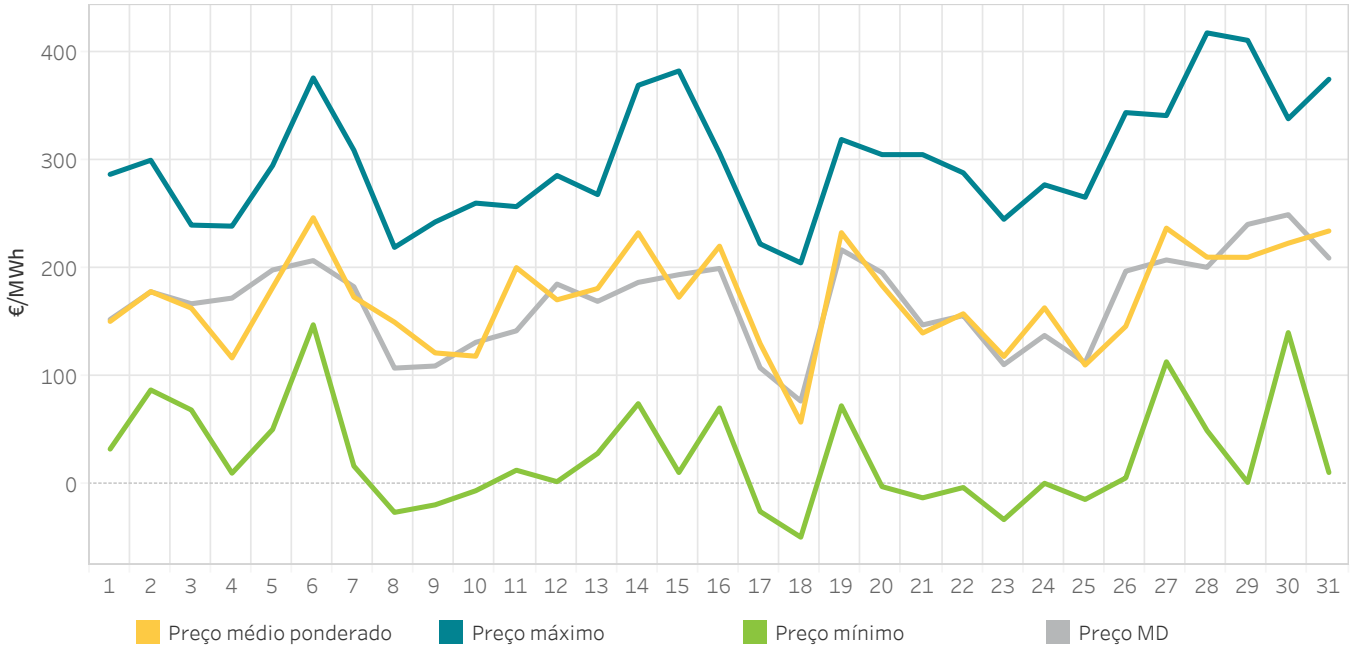
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

Em Espanha



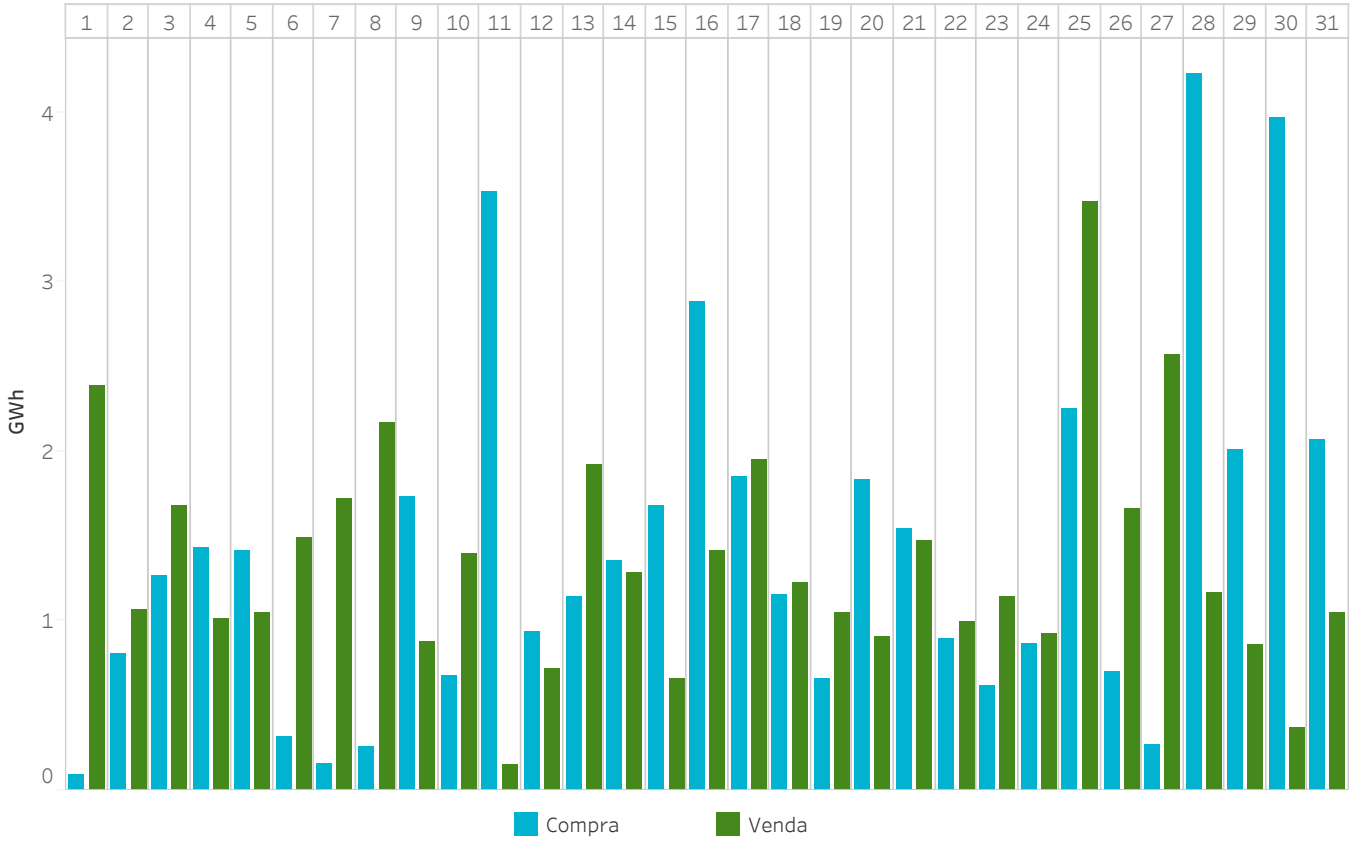
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

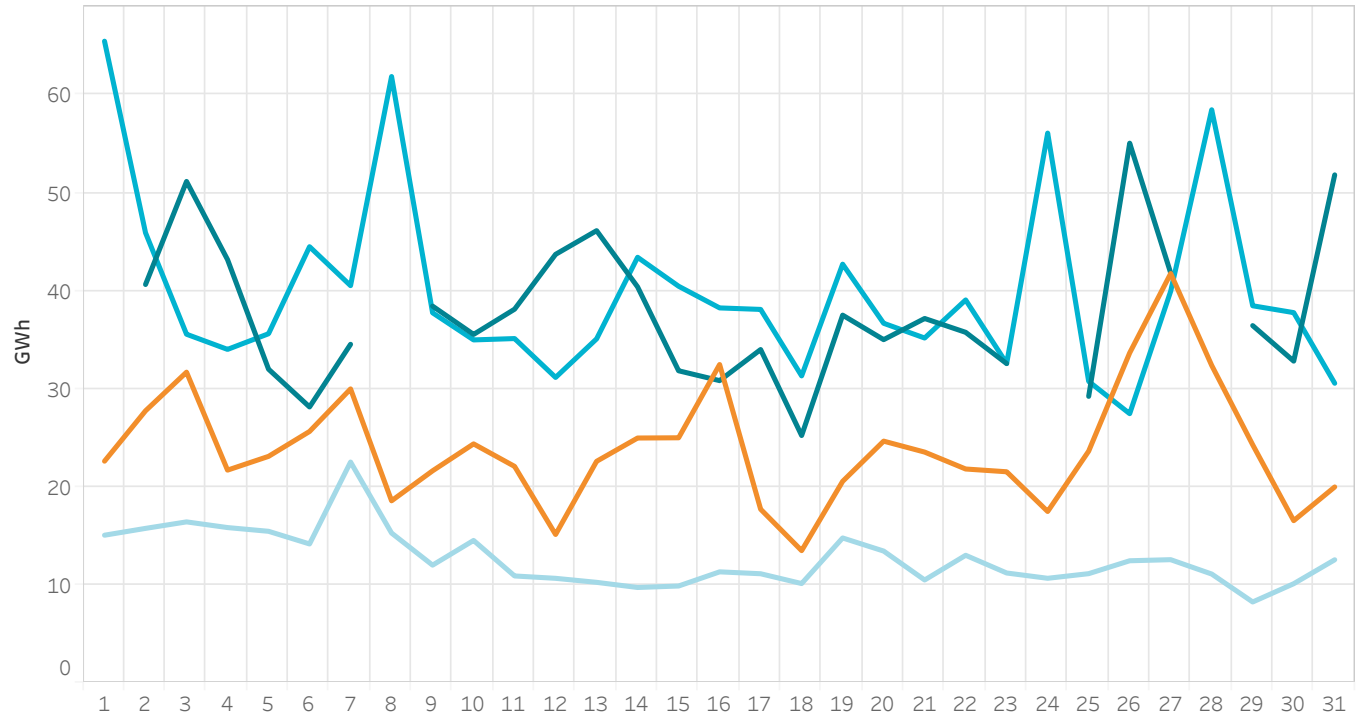
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

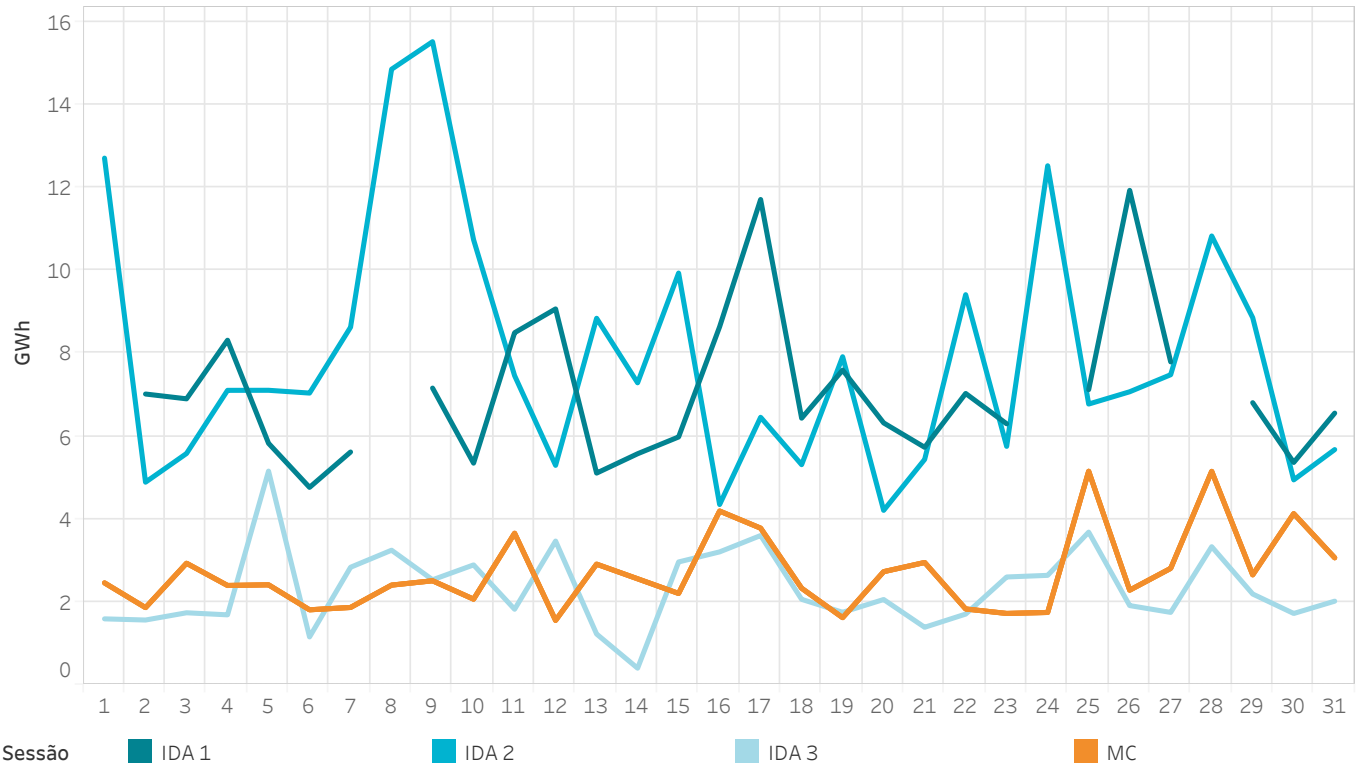
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

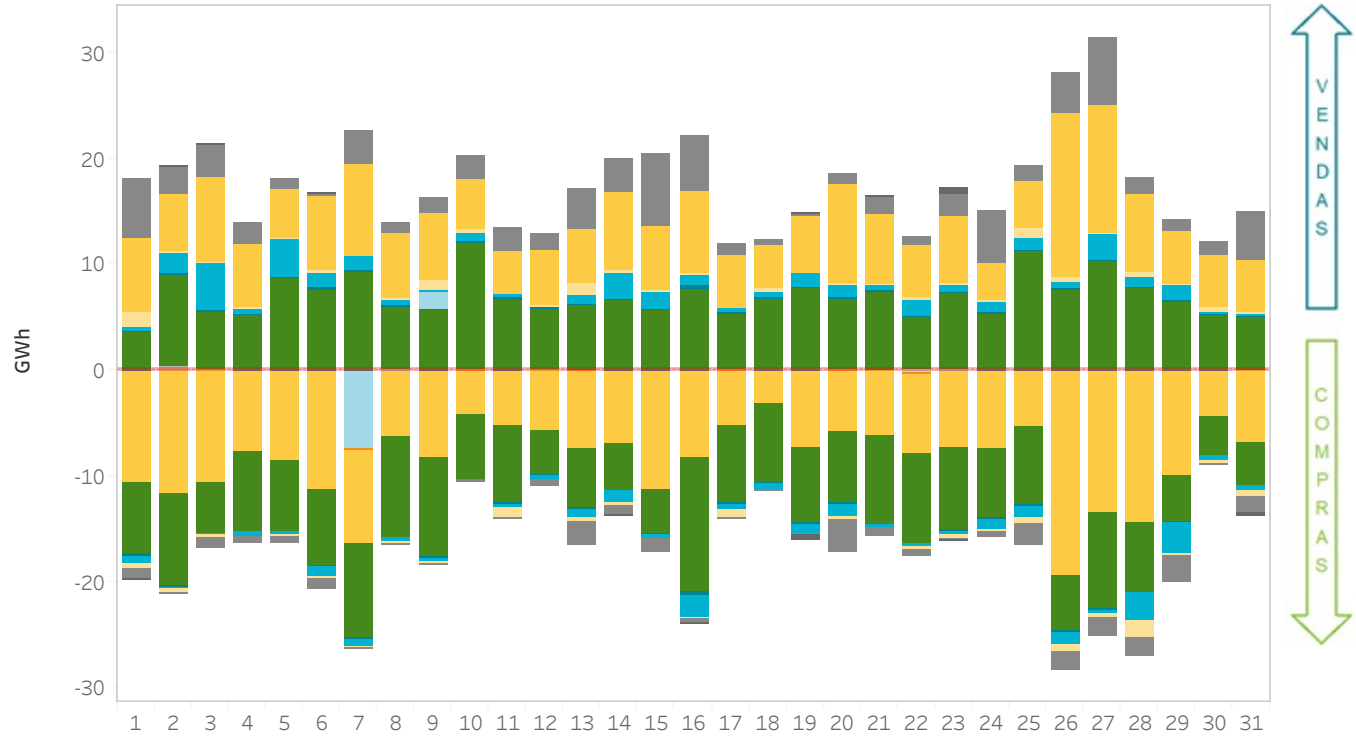
Em Portugal

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



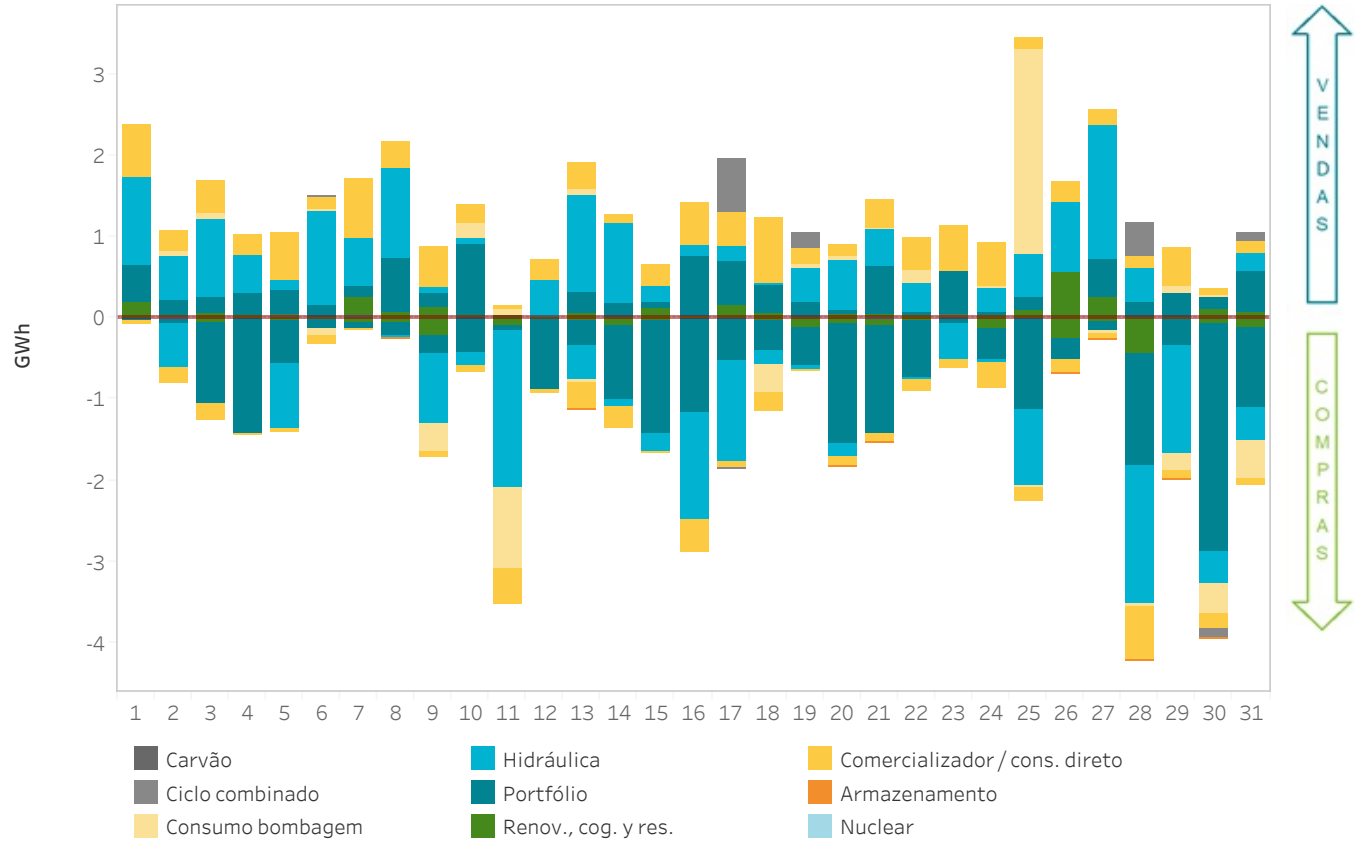
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



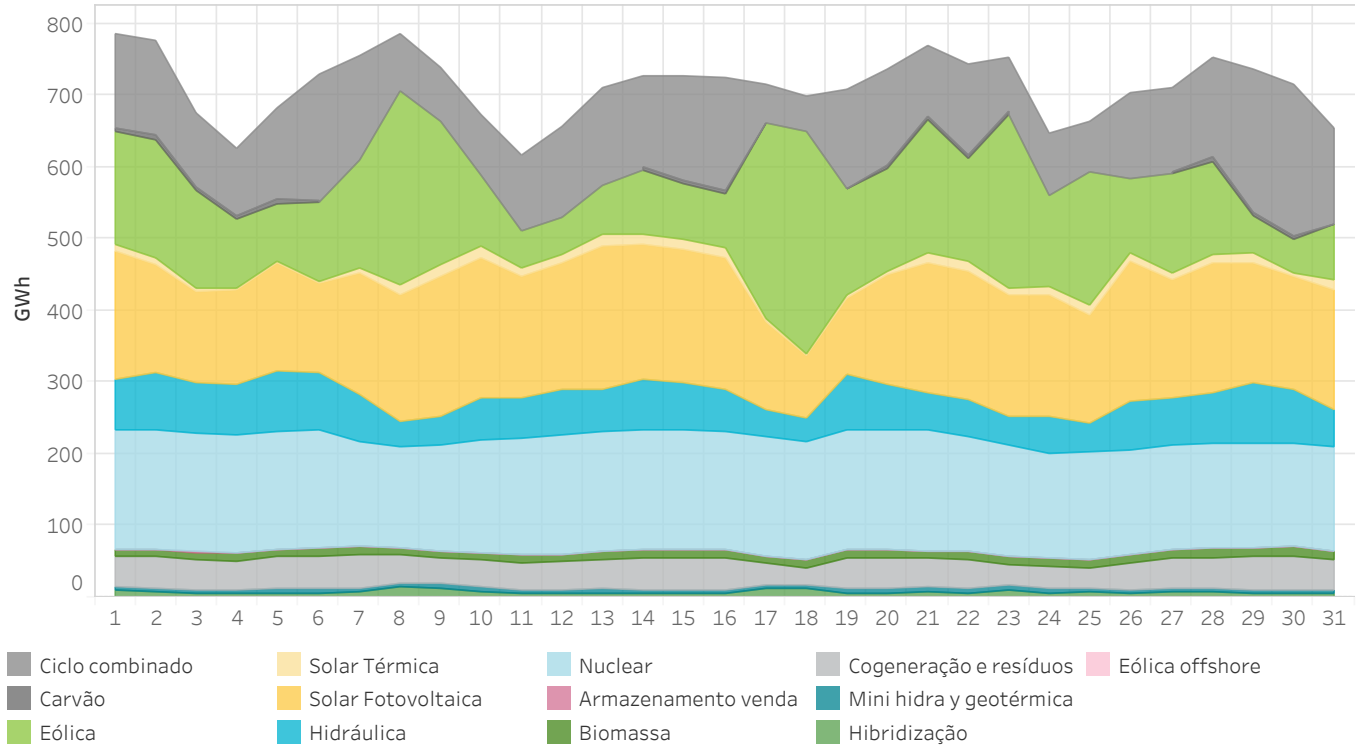
3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

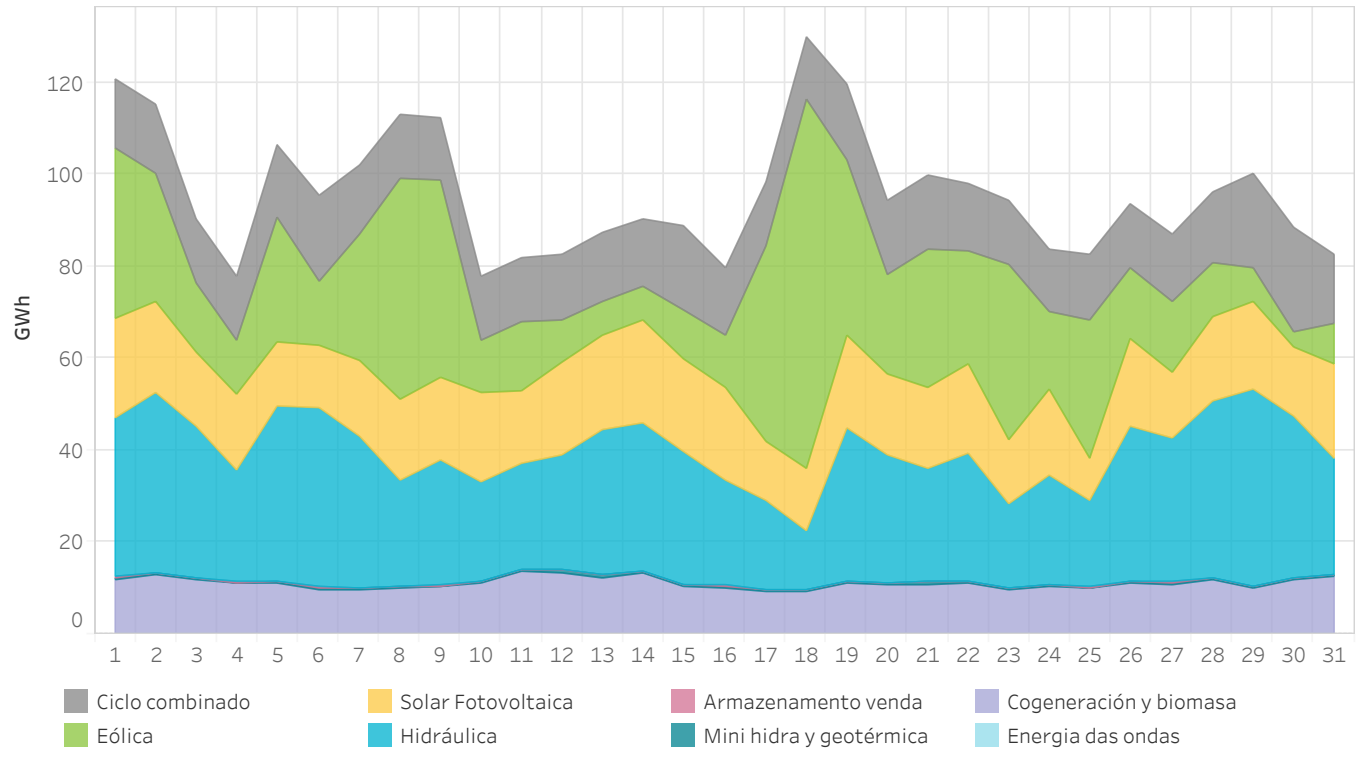
Em Espanha



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

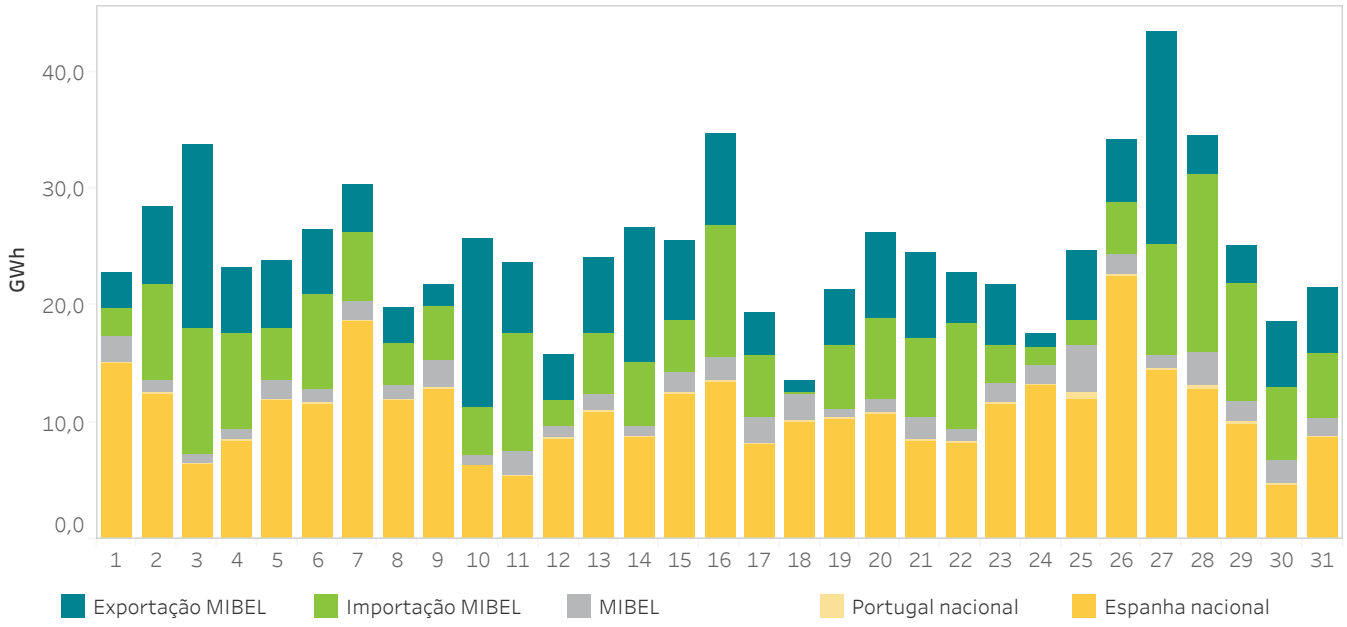
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

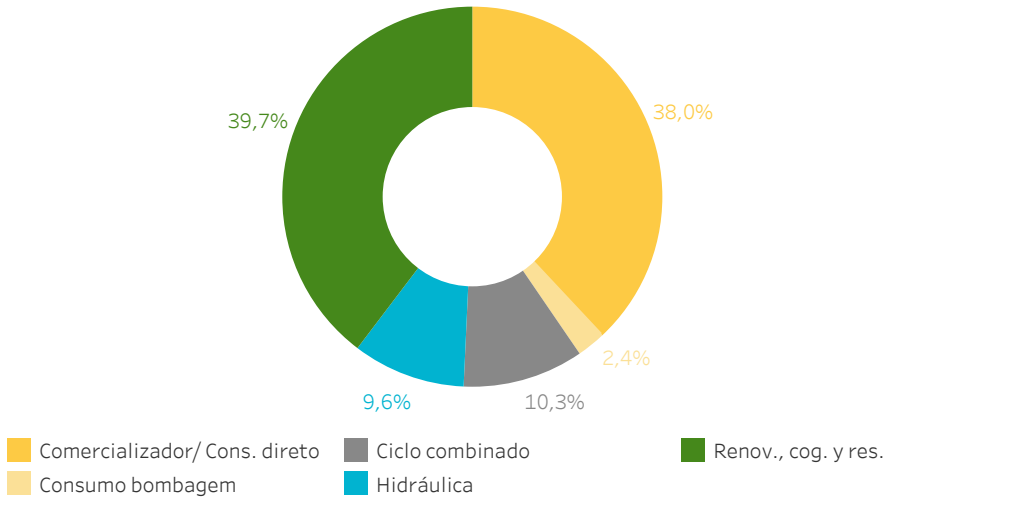
Em Espanha, Portugal e MIBEL

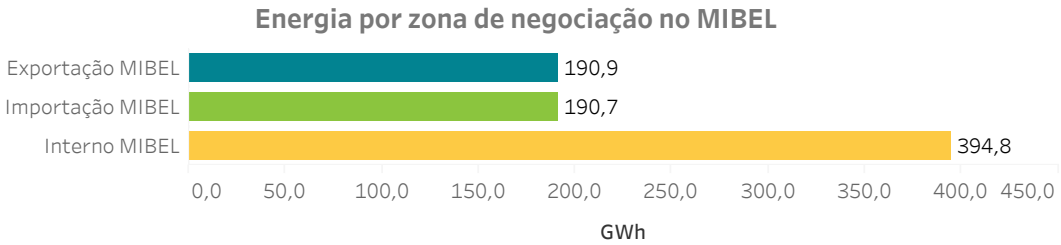
A energia negociada é calculada como a soma das adquisições e a exportação neta de cada zona.



3.12 Tecnologias no Programa Intradiário Base de Cassação Incremental Contínuo (PIBCIC) e energia por zona de negociação

MIBEL





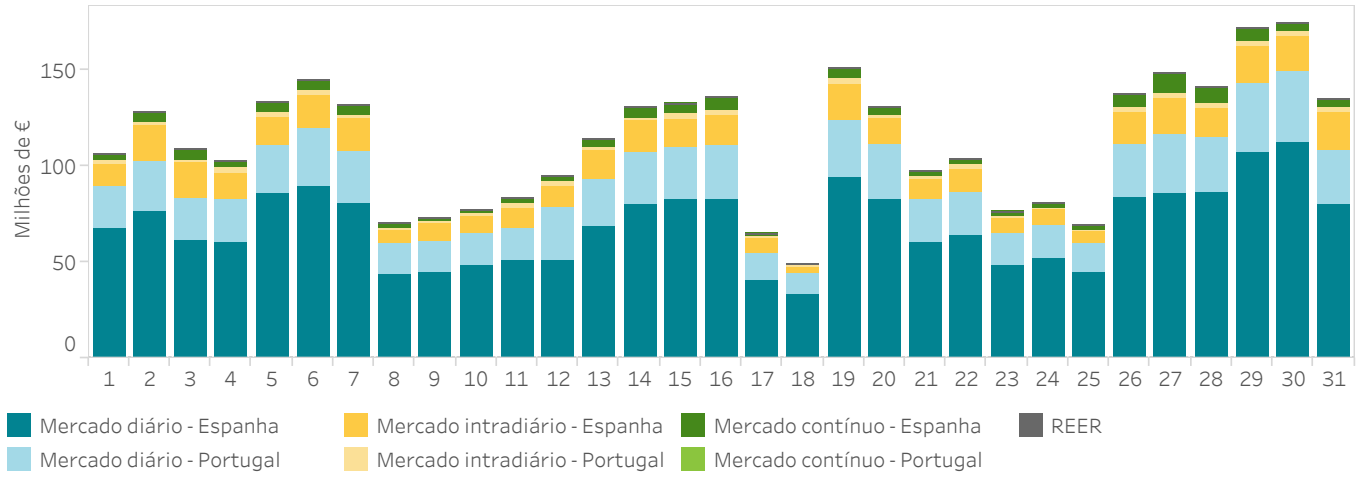
4. Resultados económicos do mercado

- Volume económico das compras no MIBEL
- Rendas de congestionamento
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Componentes do preço final



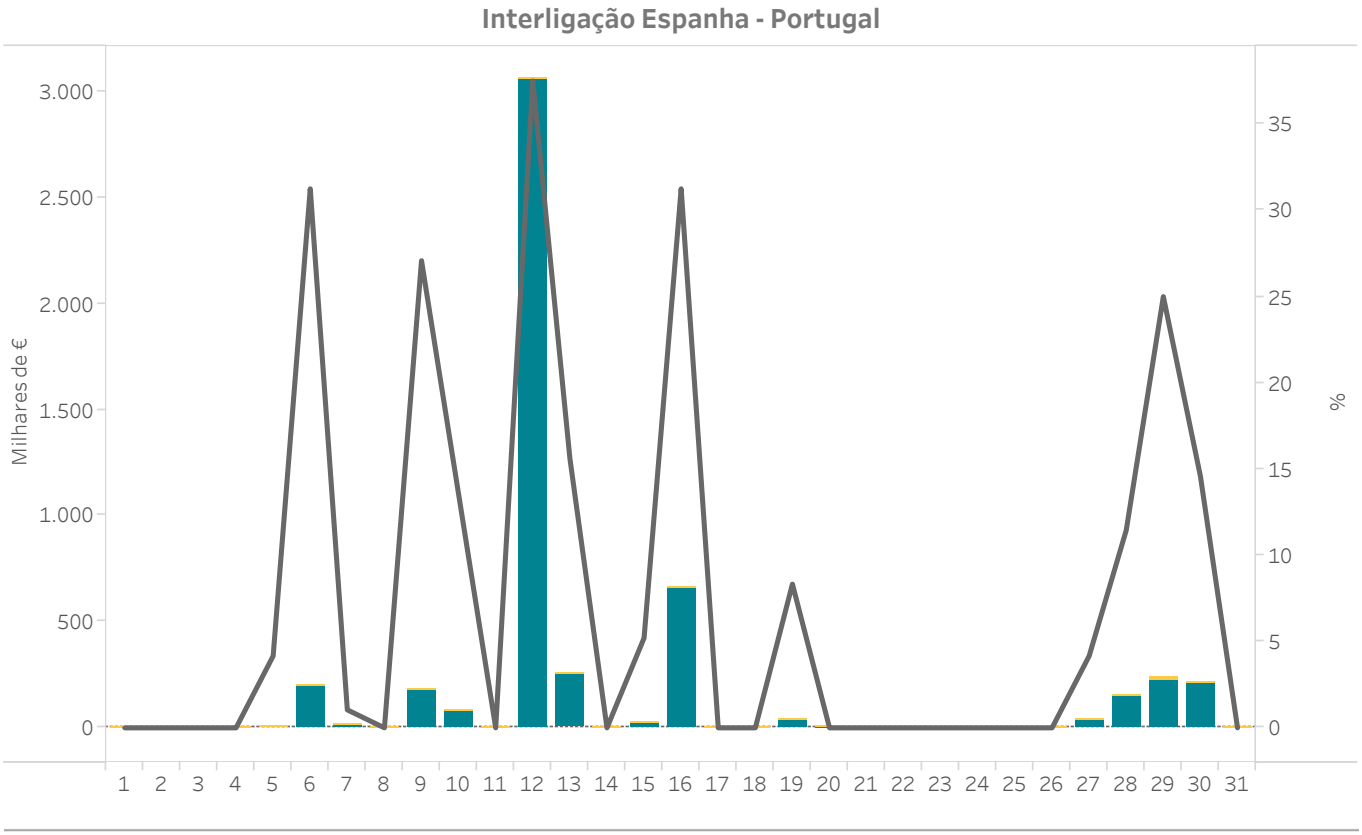
4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

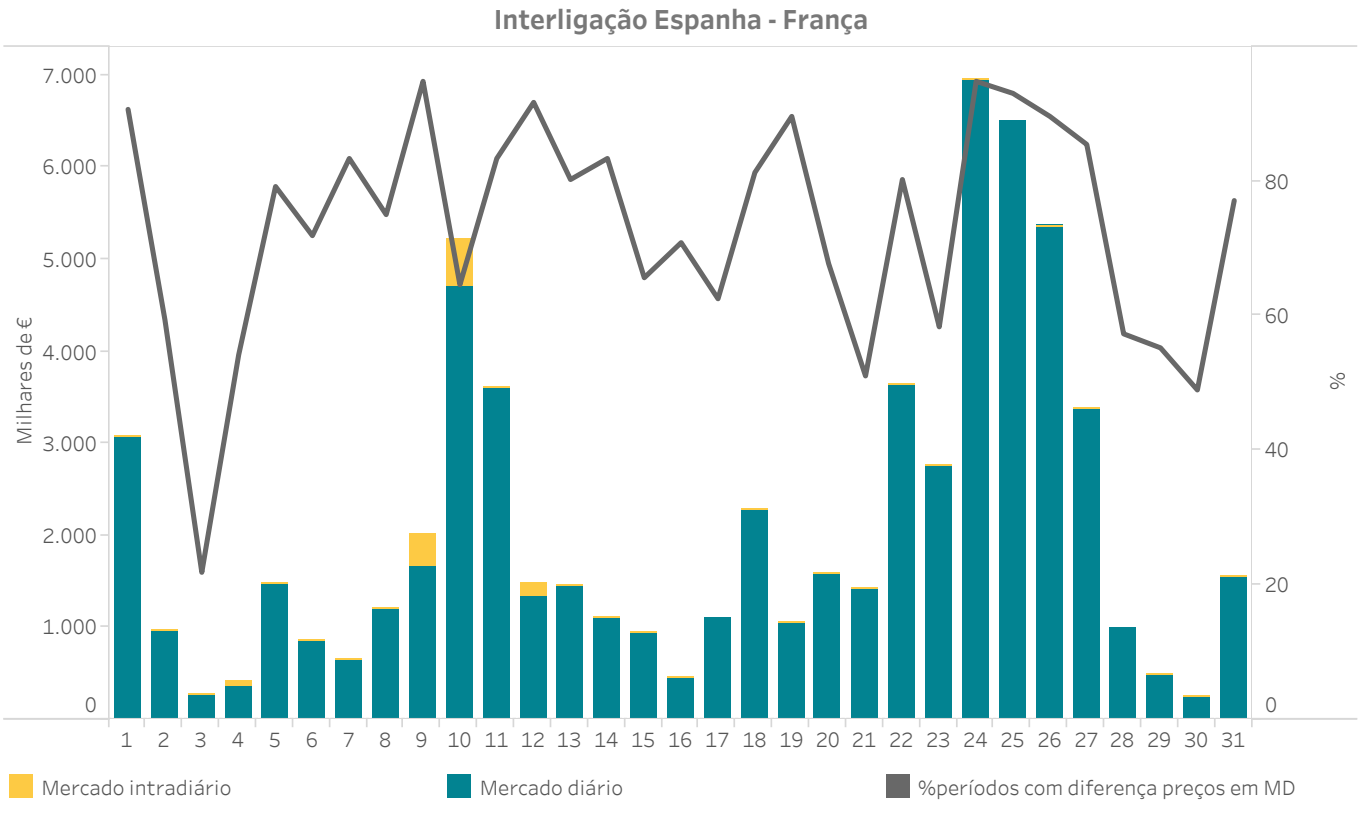
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras con França, Marrocos e Andorra.



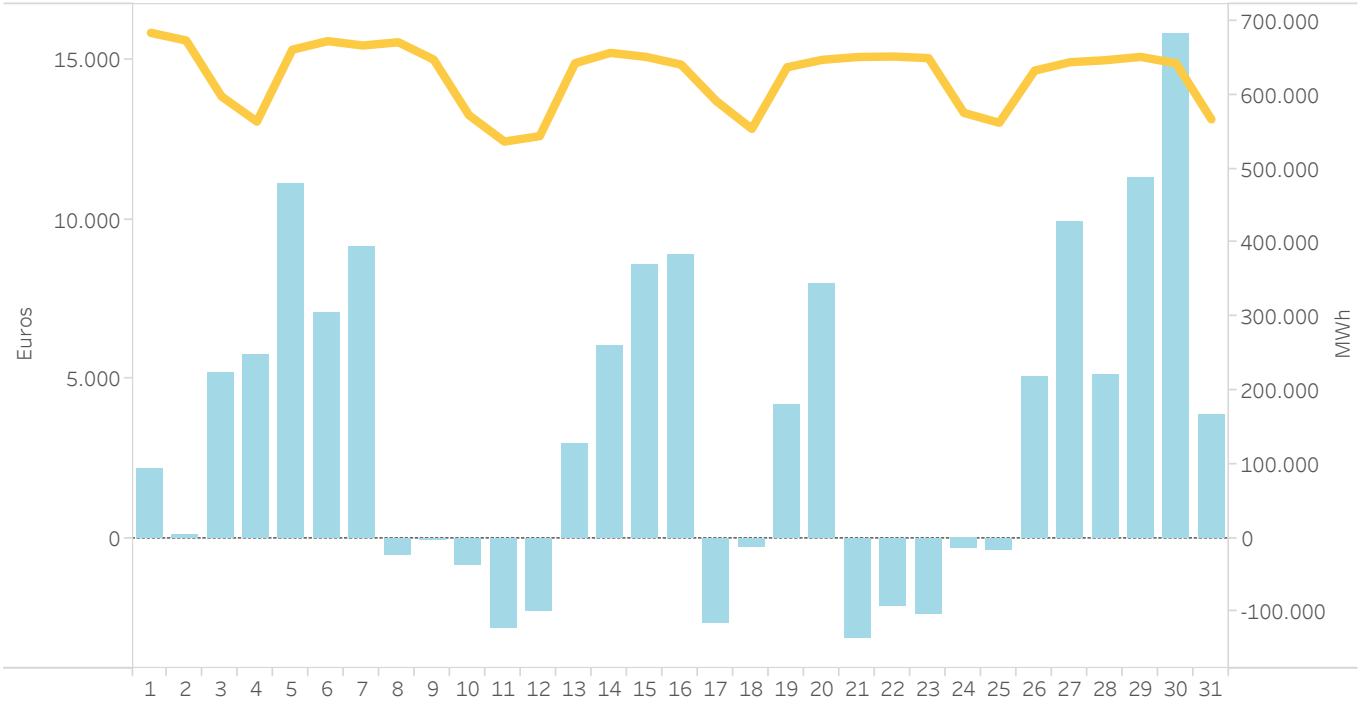
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	67.342.144	22.670.610	11.128.538	1.782.355	3.618.640	14.664	2.166
2	76.648.771	26.370.357	18.039.183	1.857.969	5.155.312	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 Rendas de congestionamento

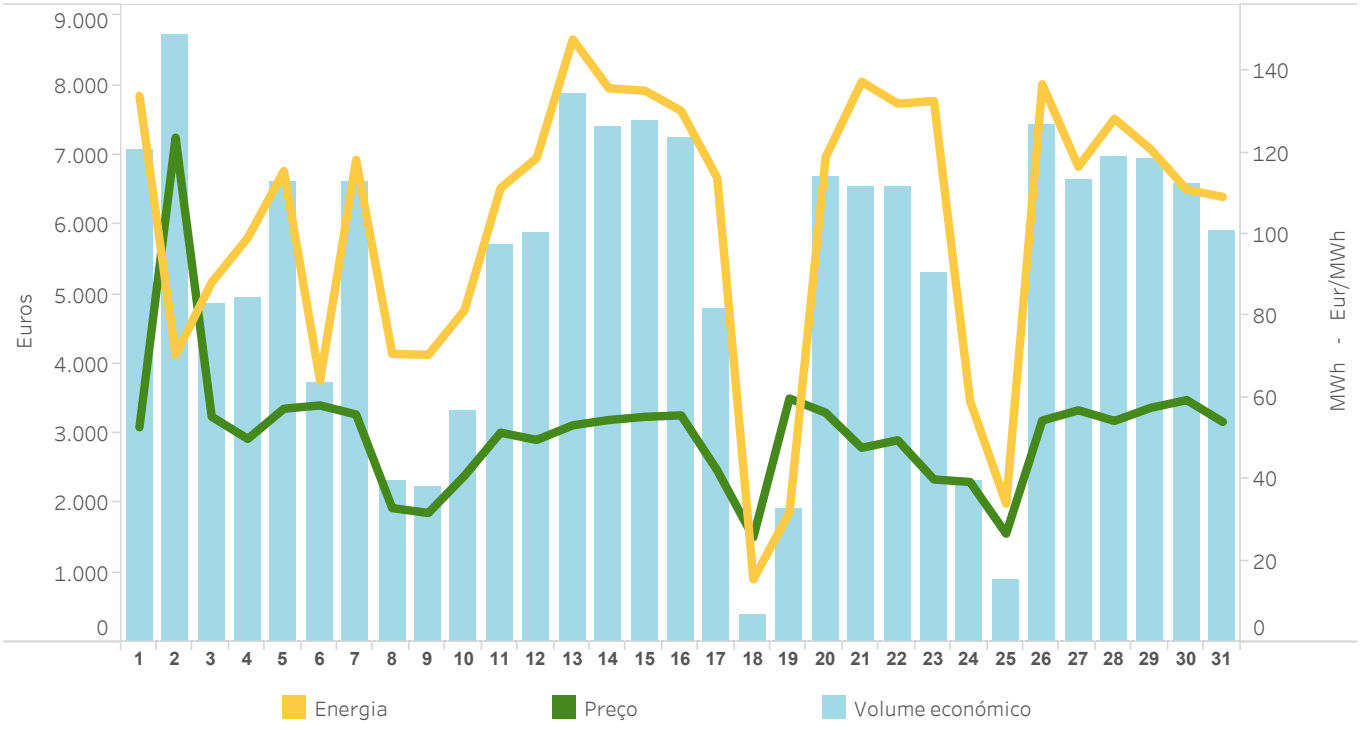




4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



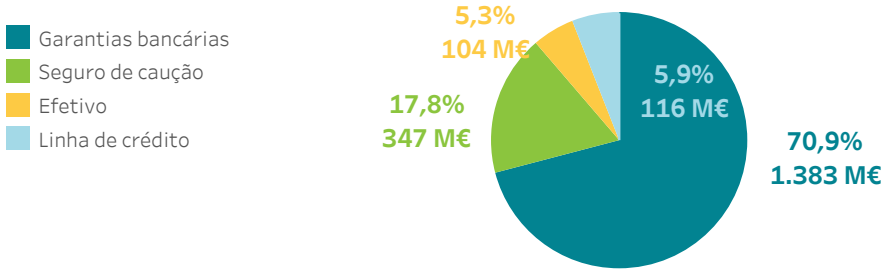
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recibido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº períodos Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquidada		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (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 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/10/2026)



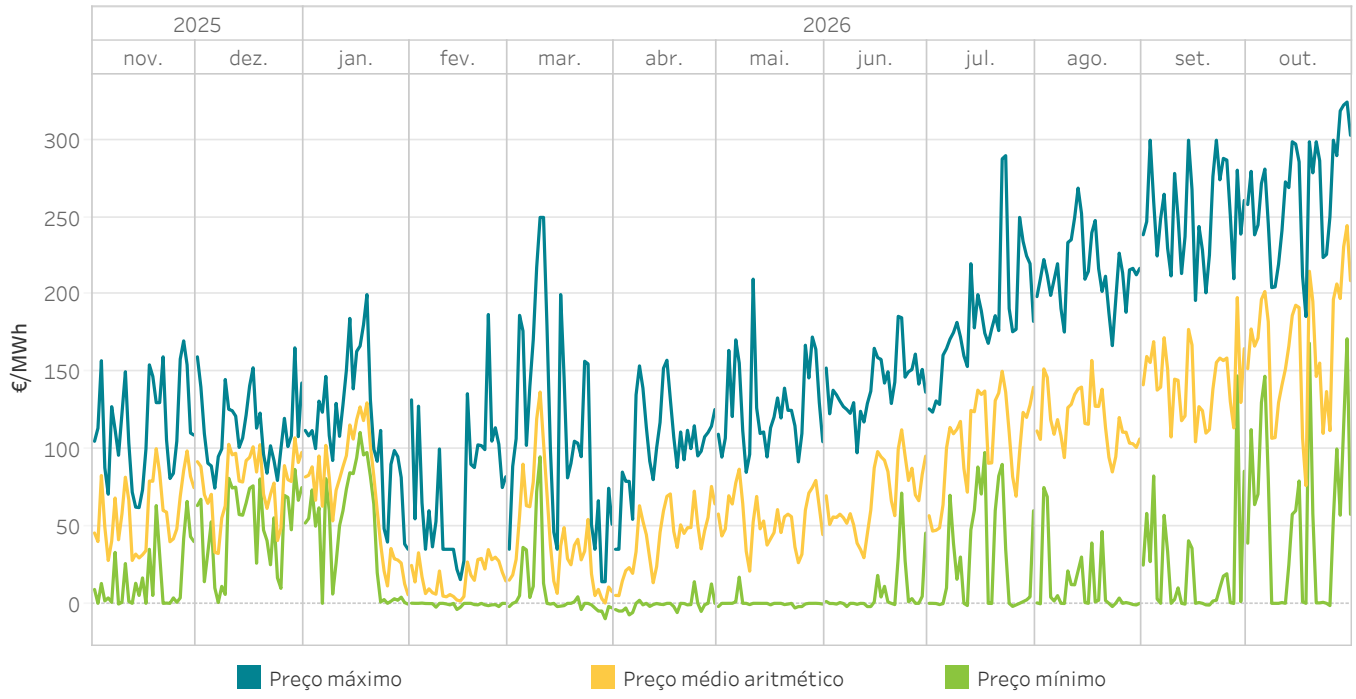
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)



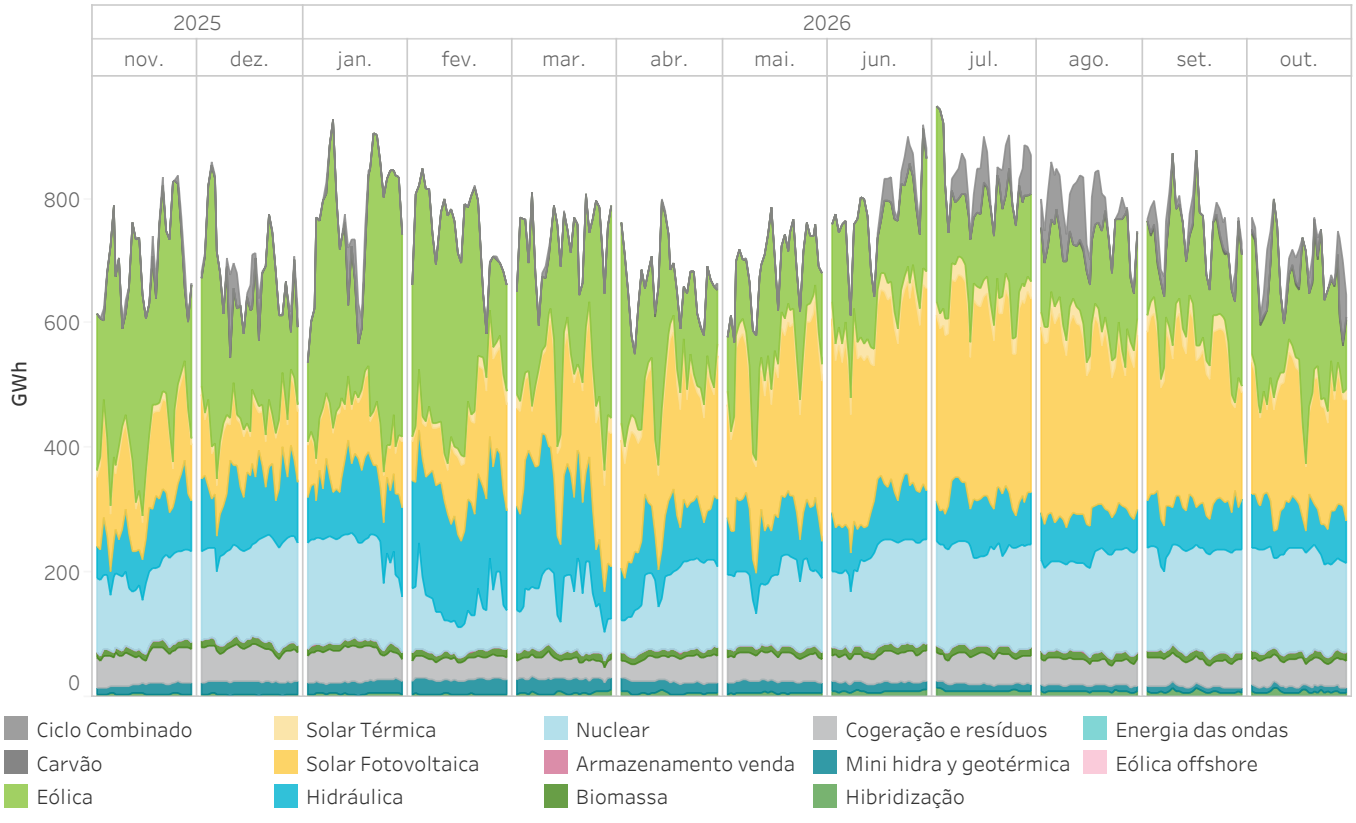
5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



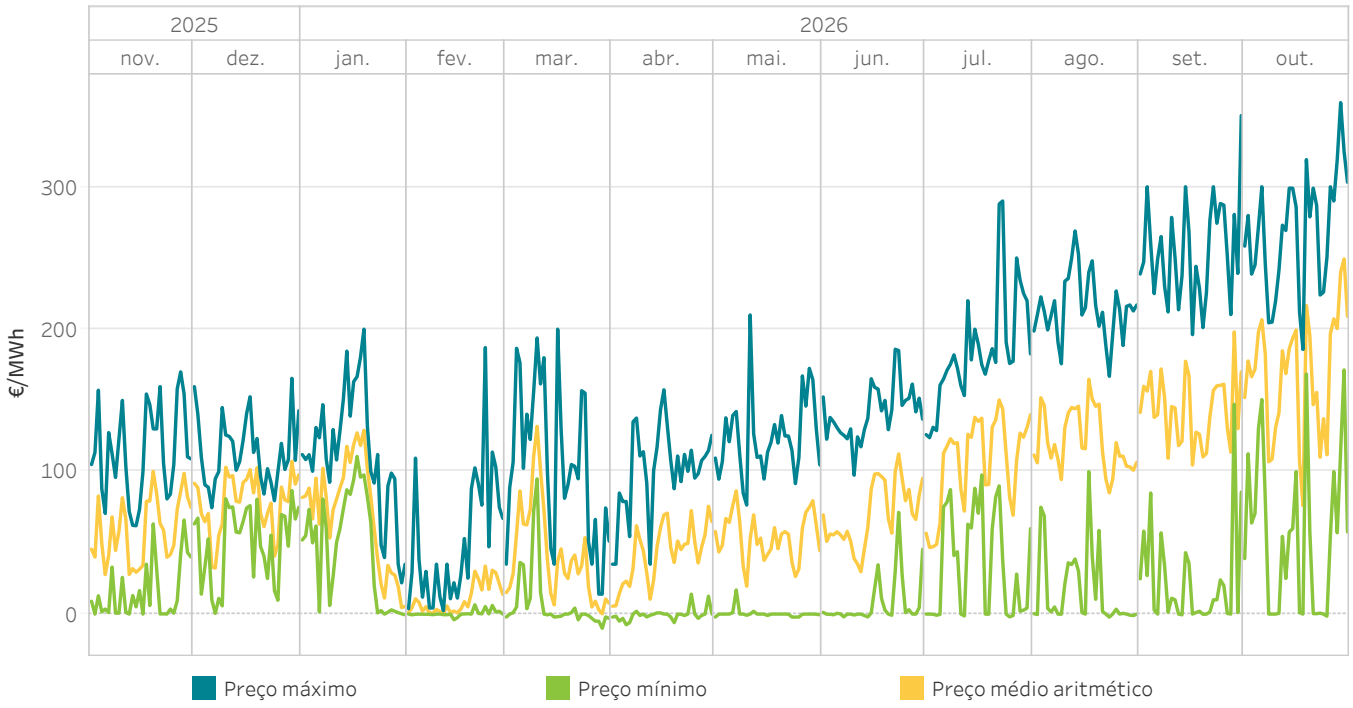
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

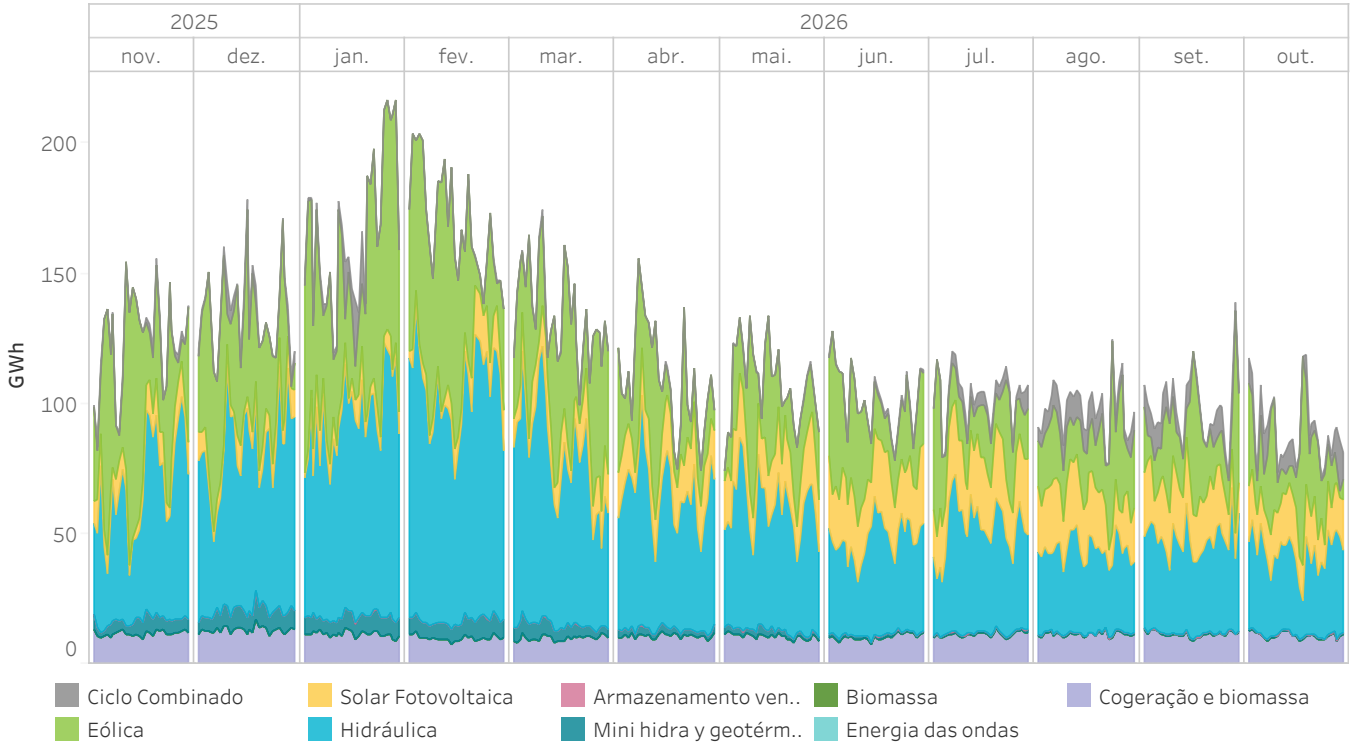
Em Portugal



5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

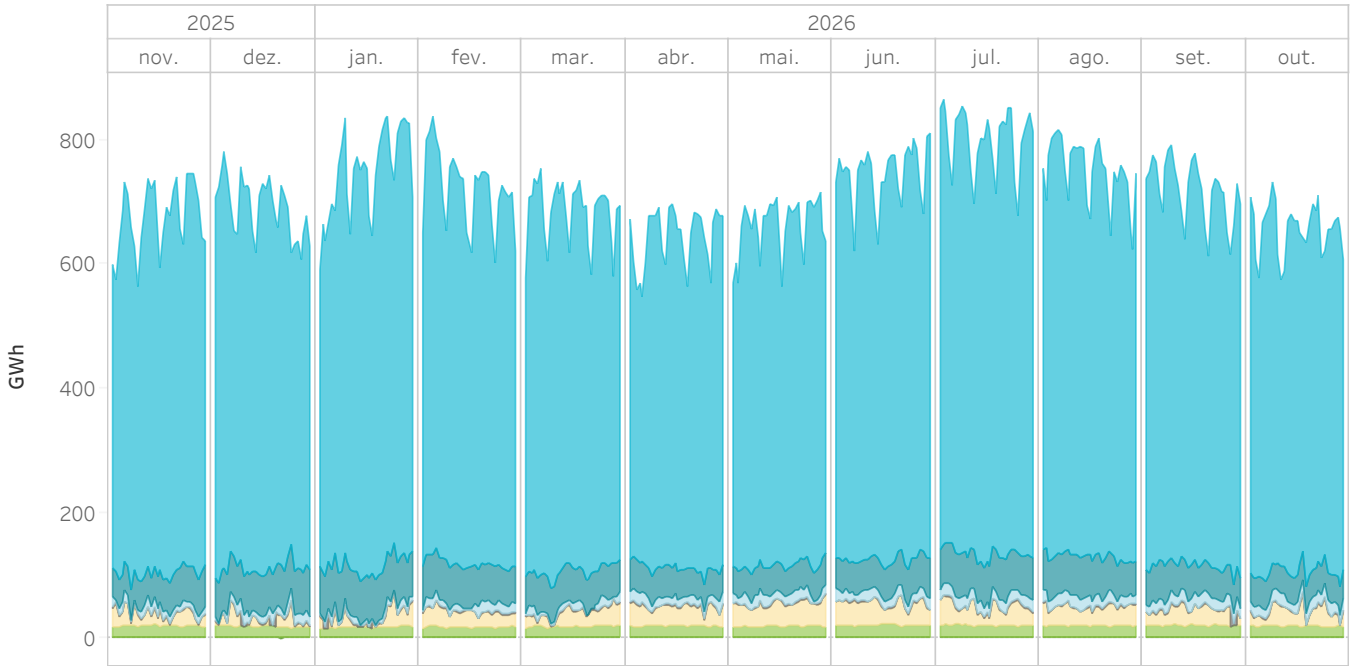
Em Portugal

As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



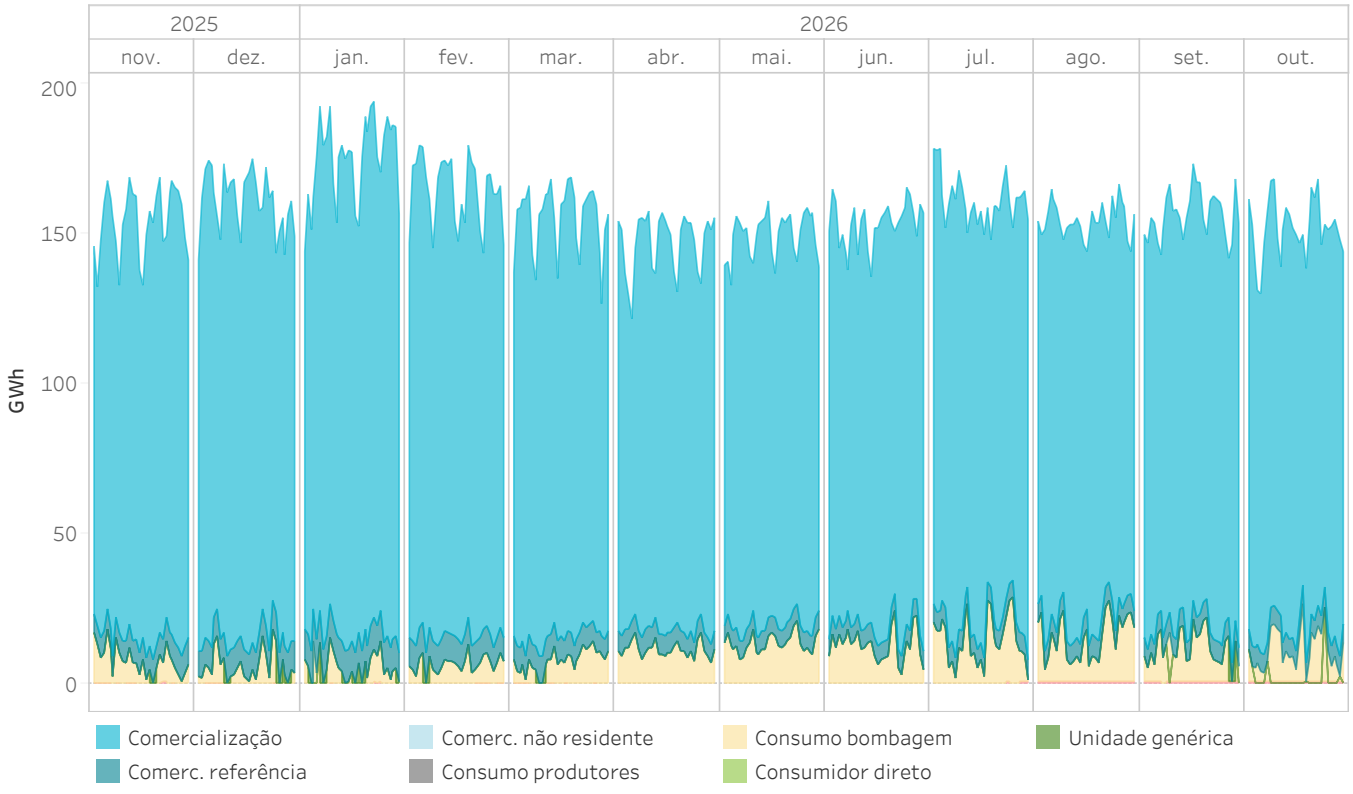
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



5.6 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



5.7 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado diário

Em Espanha

Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2025	novembro	58,65	170,01	-0,45	16.036,3	8.018,9
	dezembro	77,91	165,50	0,50	15.499,0	9.412,2
2026	janeiro	71,67	200,00	-0,50	17.248,9	10.122,9
	fevereiro	16,41	187,10	-4,00	15.657,9	7.814,3
	março	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
	maio	54,23	210,00	-3,00	16.176,5	8.152,3
	junho	69,59	185,90	-2,10	17.864,9	8.834,7
	julho	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
	setembro	143,25	300,00	-1,14	16.649,5	9.501,8
	outubro	166,66	324,72	-1,46	15.030,3	9.755,6
Resultados interanuais		**81,01**	**324,72**	**-10,00**	**201.190,5**	**106.992,9**

5.8 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado diário

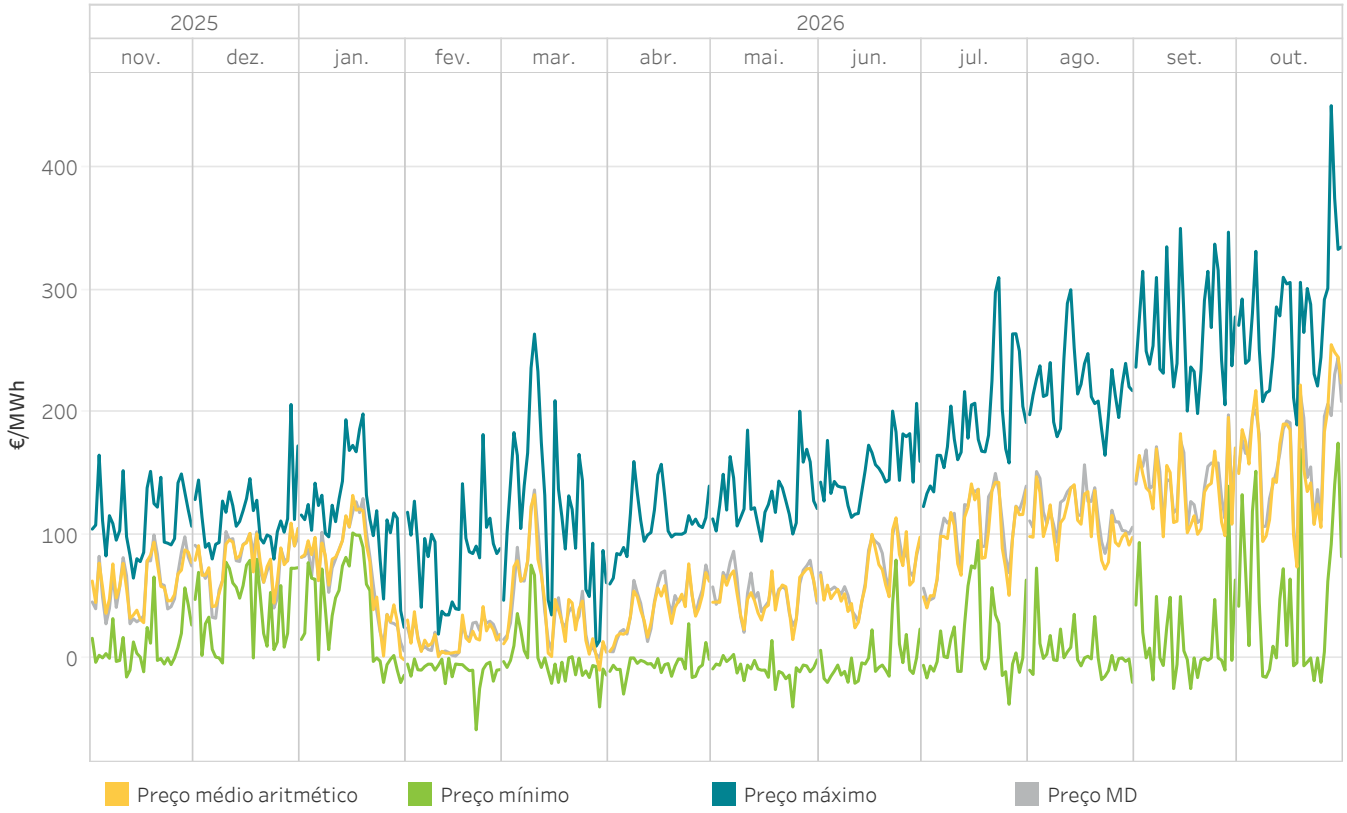
Em Portugal

Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2025	novembro	59,09	170,01	0,00	4.610,4	1.746,9
	dezembro	77,91	165,50	0,50	5.012,1	1.983,8
2026	janeiro	71,19	200,00	-0,50	5.668,2	2.188,0
	fevereiro	10,65	187,10	-4,00	4.891,2	1.873,8
	março	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
	maio	54,08	210,00	-2,10	4.618,2	1.631,1
	junho	70,25	185,90	-2,00	4.536,0	1.612,3
	julho	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
	setembro	143,90	350,00	-0,50	4.633,2	1.691,6
	outubro	168,93	359,07	-1,46	4.631,8	1.699,4
Resultados interanuais		**81,22**	**359,07**	**-10,00**	**57.608,6**	**21.457,2**

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

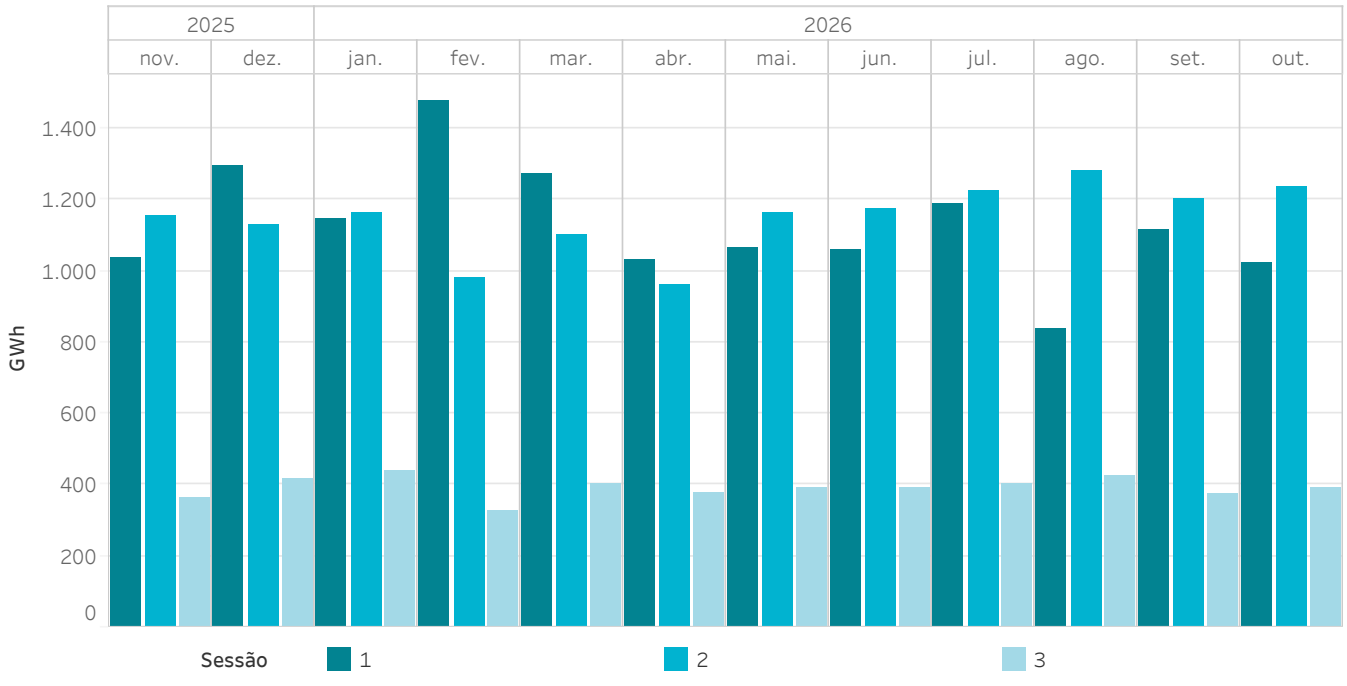
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

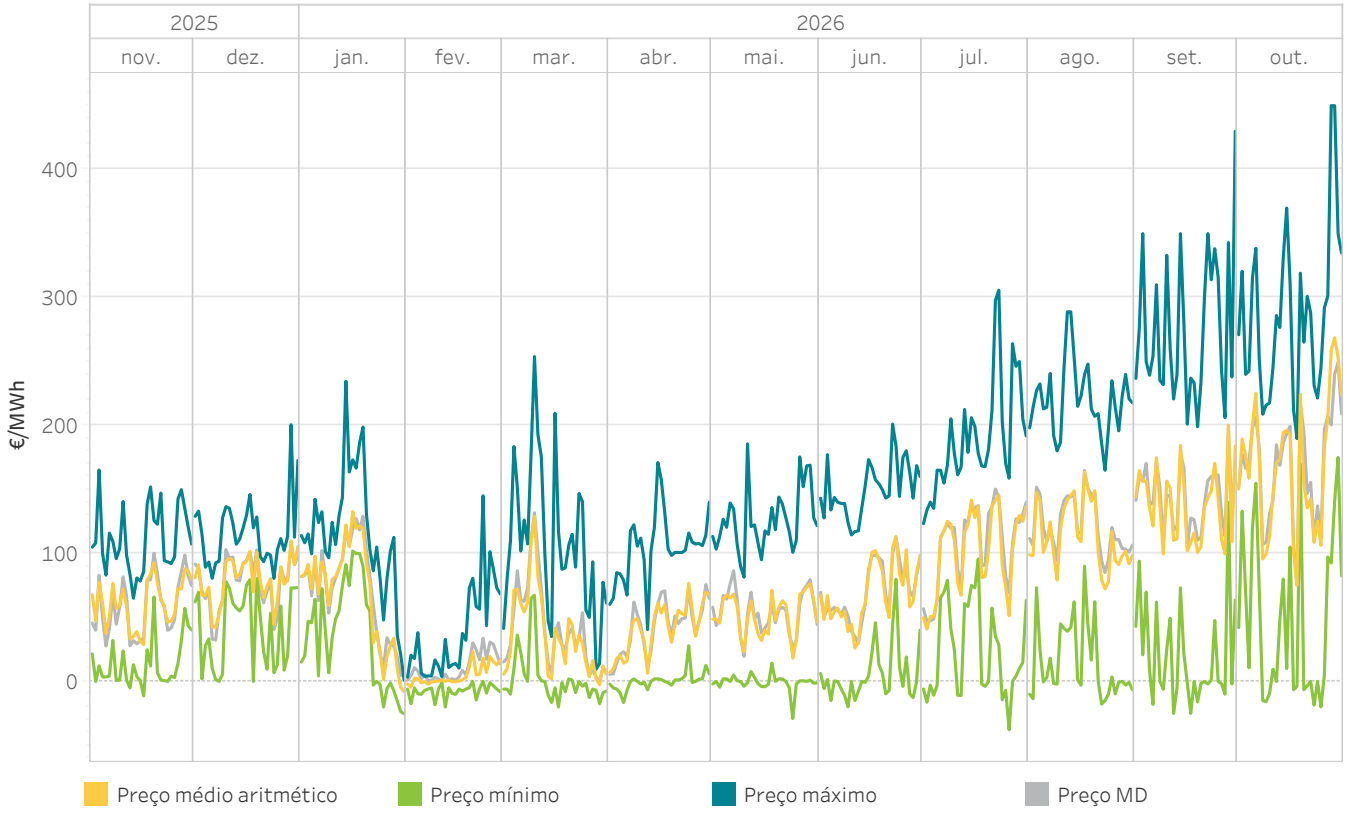
Em Espanha

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

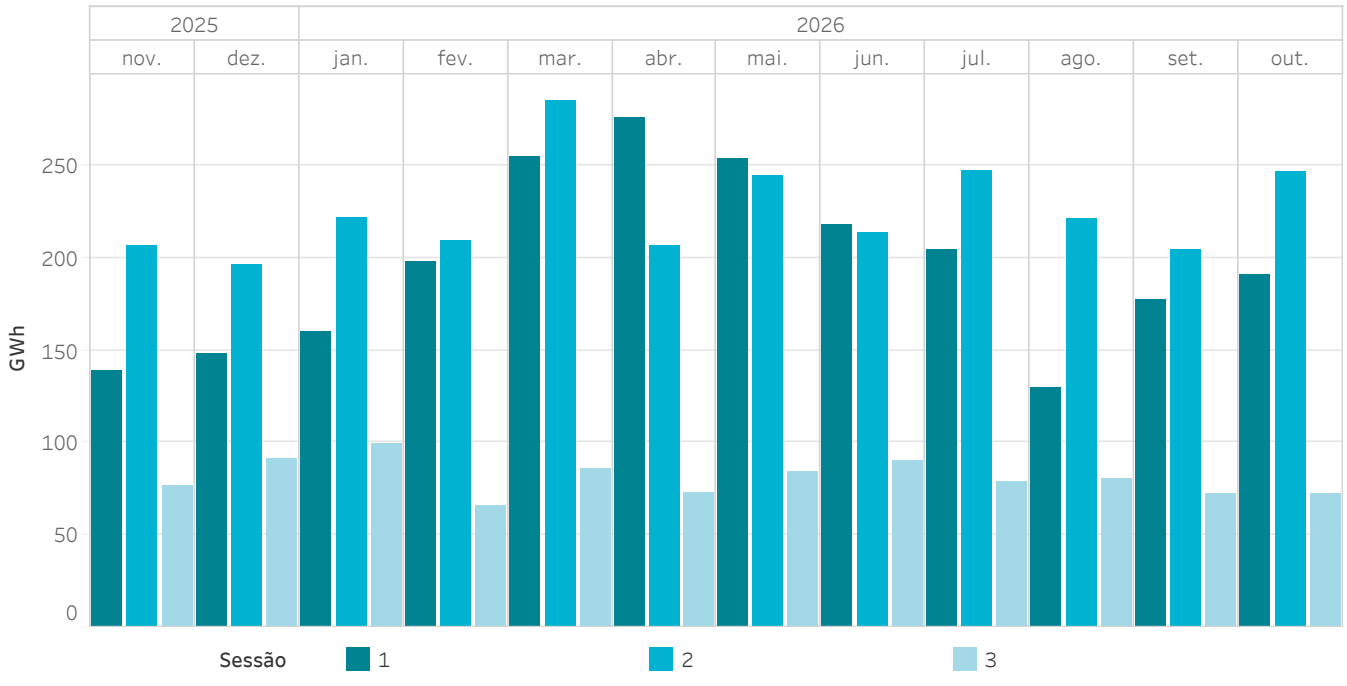
Em Portugal



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação por data de sessão.



5.13 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

Em Espanha

Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área espanhola

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	novembro	59,49	165,22	-15,62	2.317,9	2.376,8
	dezembro	77,32	206,50	-4,20	2.599,2	2.632,3
2026	janeiro	69,00	198,80	-20,12	2.563,4	2.556,2
	fevereiro	15,38	182,00	-58,60	2.666,5	2.561,6
	março	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
	maio	51,42	201,00	-39,99	2.331,4	2.426,3
	junho	67,51	207,42	-20,68	2.424,8	2.376,4
	julho	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
	setembro	138,44	350,00	-25,00	2.473,2	2.448,4
	outubro	167,30	450,00	-19,92	2.475,0	2.399,7
Resultados interanuais		**78,25**	**450,00**	**-58,60**	**29.609,7**	**29.291,8**

5.14 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

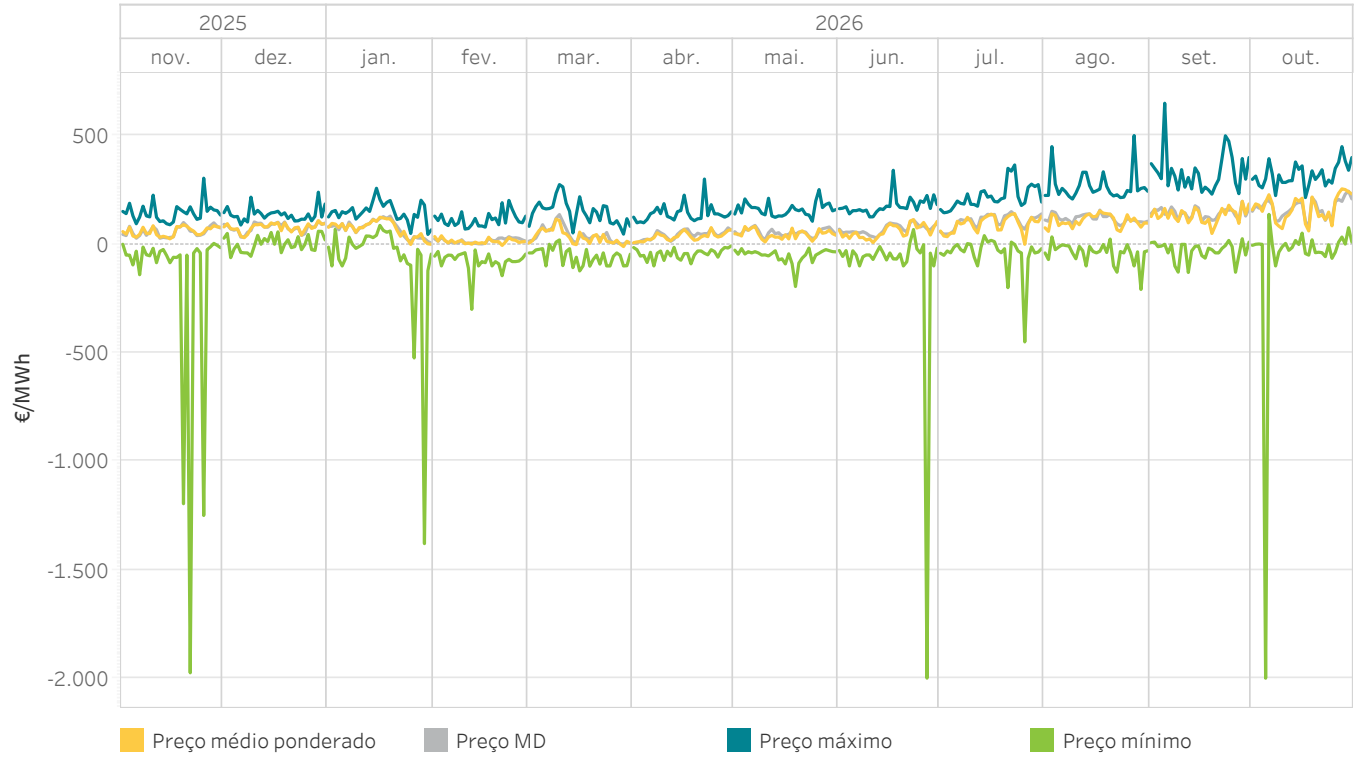
Em Portugal

Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	novembro	60,46	165,22	-11,32	271,7	305,4
	dezembro	77,52	200,59	-0,05	274,1	304,8
2026	janeiro	66,25	234,58	-25,37	331,1	338,6
	fevereiro	5,08	145,10	-20,09	325,5	420,9
	março	37,07	253,87	-20,00	369,2	549,0
	abril	41,90	171,10	-16,53	401,7	442,8
	maio	53,02	185,65	-29,00	456,6	471,9
	junho	69,64	201,13	-19,86	357,2	426,7
	julho	103,55	305,73	-37,82	343,4	415,1
	agosto	115,14	288,88	-17,72	295,7	306,2
	setembro	140,55	430,00	-25,00	295,0	338,1
	outubro	170,25	450,01	-19,92	329,9	384,9
Resultados interanuais		**78,39**	**450,01**	**-37,82**	**4.051,2**	**4.704,3**

5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



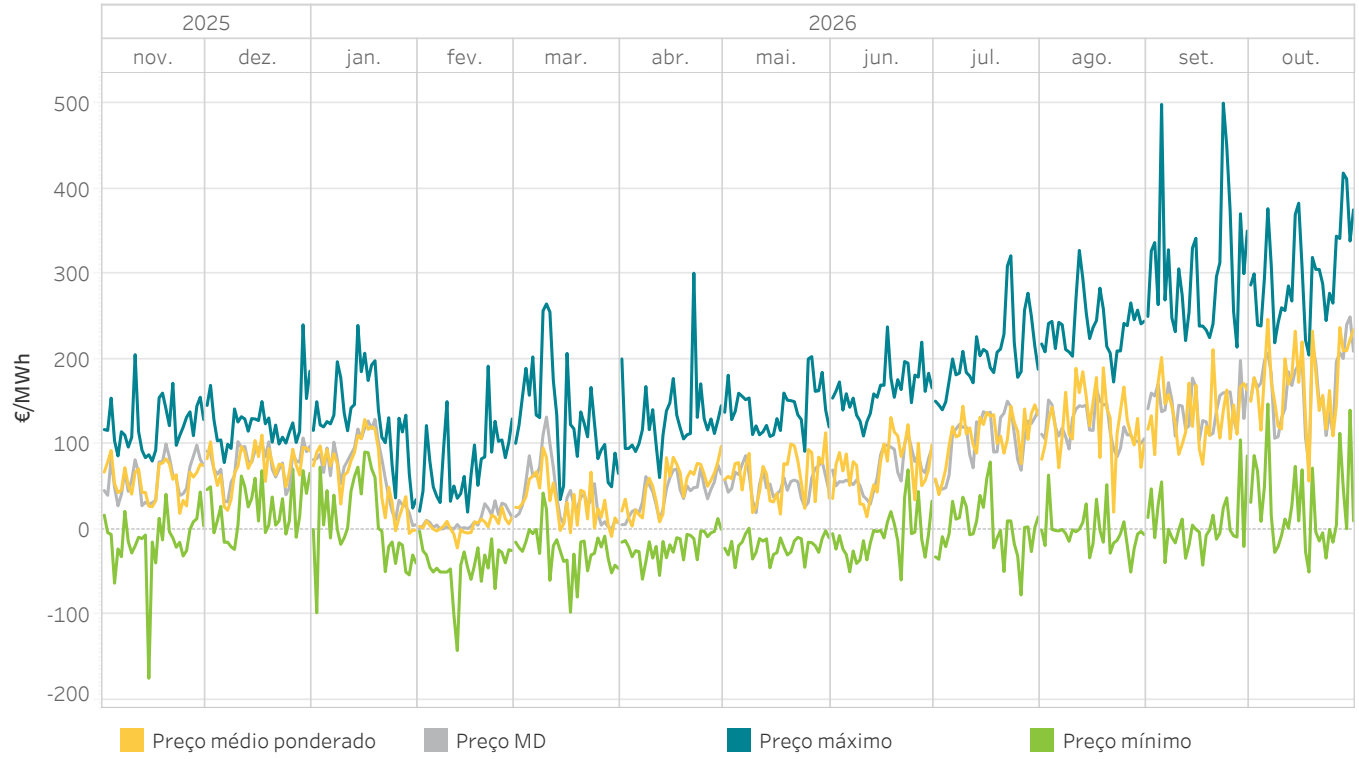
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



5.17 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.18 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.19 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário contínuo

Em Espanha

Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área espanhola

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	novembro	59,82	304,52	-1.975,21	437,3	463,3
	dezembro	76,28	240,00	-61,72	457,5	486,6
2026	janeiro	74,47	258,11	-1.379,70	511,8	537,3
	fevereiro	13,85	202,08	-300,00	496,2	452,5
	março	38,49	274,99	-123,00	439,7	425,0
	abril	38,10	300,50	-99,90	545,1	553,6
	maio	45,15	252,00	-194,70	571,5	567,5
	junho	58,30	341,00	-1.999,84	473,5	455,3
	julho	94,85	365,51	-450,00	547,9	509,6
	agosto	108,44	501,00	-208,28	498,5	513,4
	setembro	137,28	649,98	-130,00	471,0	504,8
	outubro	173,30	450,00	-2.000,00	540,9	543,9
Resultados interanuais		**78,38**	**649,98**	**-2.000,00**	**5.991,0**	**6.012,9**

5.20 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário contínuo

Em Portugal

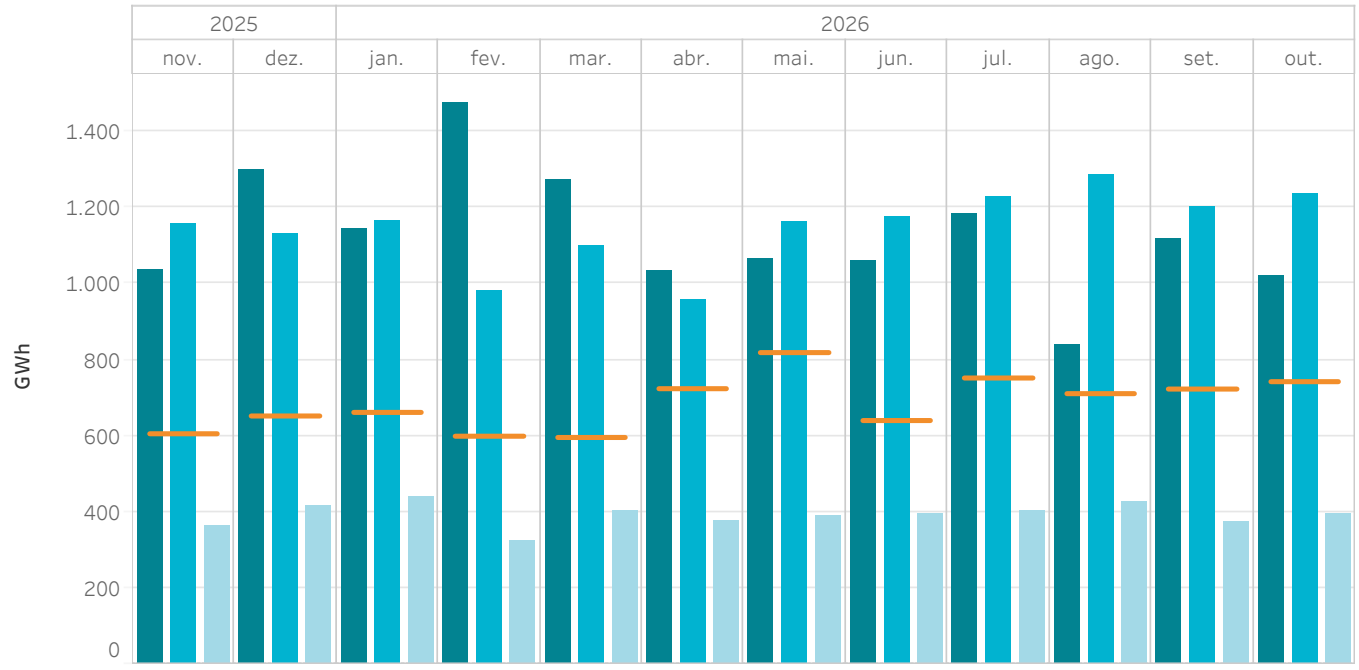
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	novembro	59,11	204,98	-174,59	45,7	42,2
	dezembro	75,47	240,00	-23,42	37,7	54,9
2026	janeiro	79,20	239,26	-97,77	83,3	63,6
	fevereiro	2,78	191,45	-142,02	33,2	49,9
	março	36,88	264,50	-97,11	43,9	41,4
	abril	54,21	300,50	-58,40	50,0	40,5
	maio	60,14	202,66	-45,00	58,1	67,4
	junho	74,08	237,57	-59,33	43,2	37,9
	julho	114,92	320,99	-76,89	48,5	56,5
	agosto	120,02	327,28	-50,00	37,6	41,4
	setembro	132,25	500,00	-41,90	52,9	43,0
	outubro	173,32	417,99	-50,00	44,6	41,8
Total general		**82,19**	**500,00**	**-174,59**	**578,7**	**580,2**

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

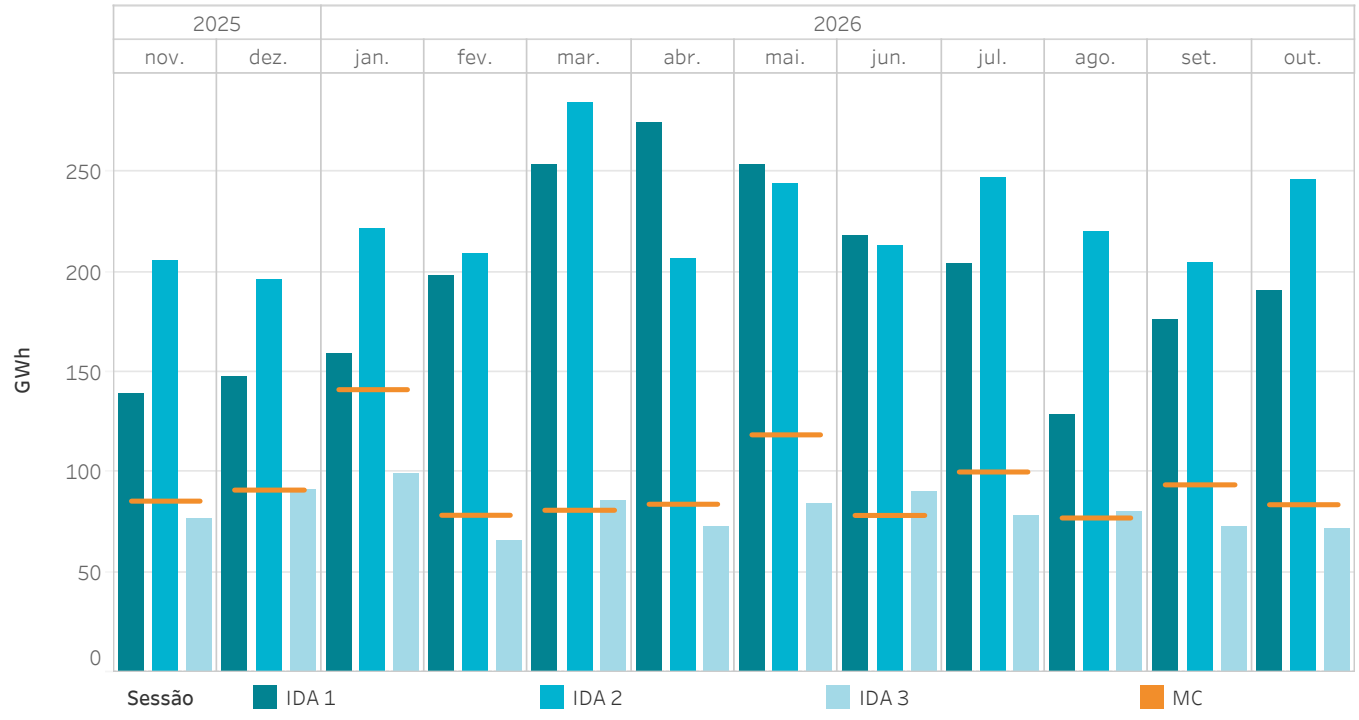
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

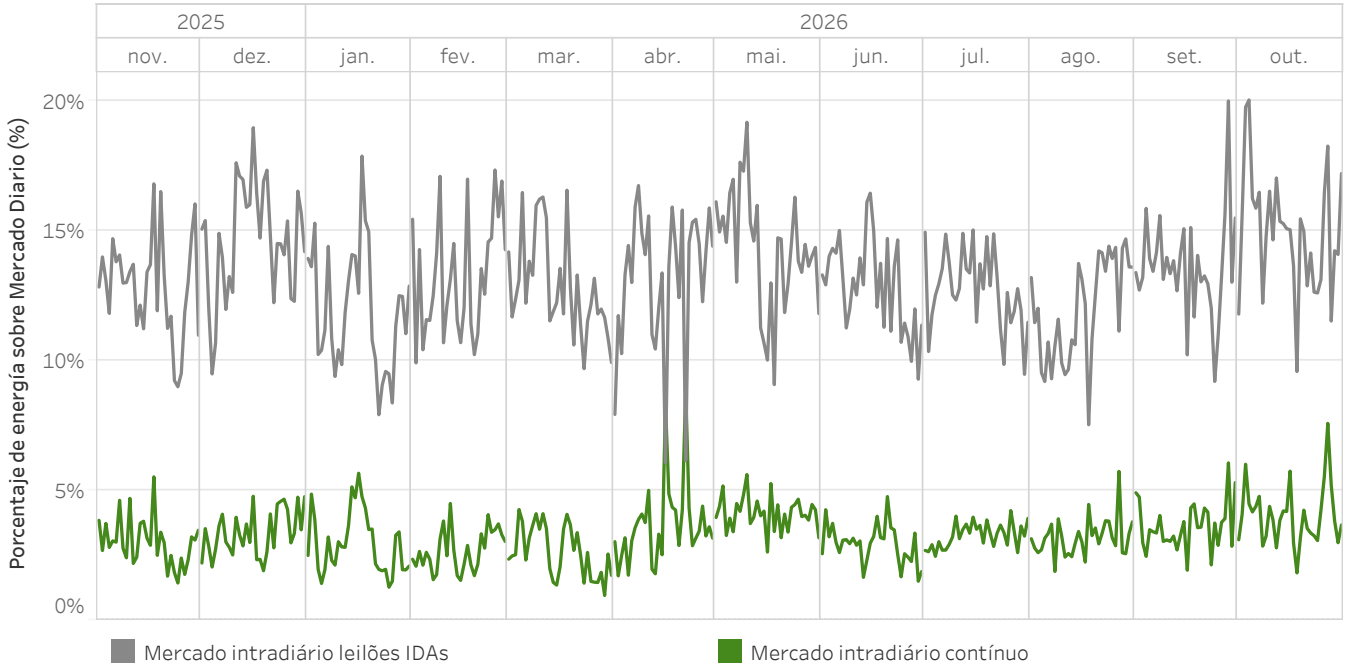
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.23 Percentual de energia comercializada nas IDAs sobre a energia comercializada no mercado diário

MIBEL

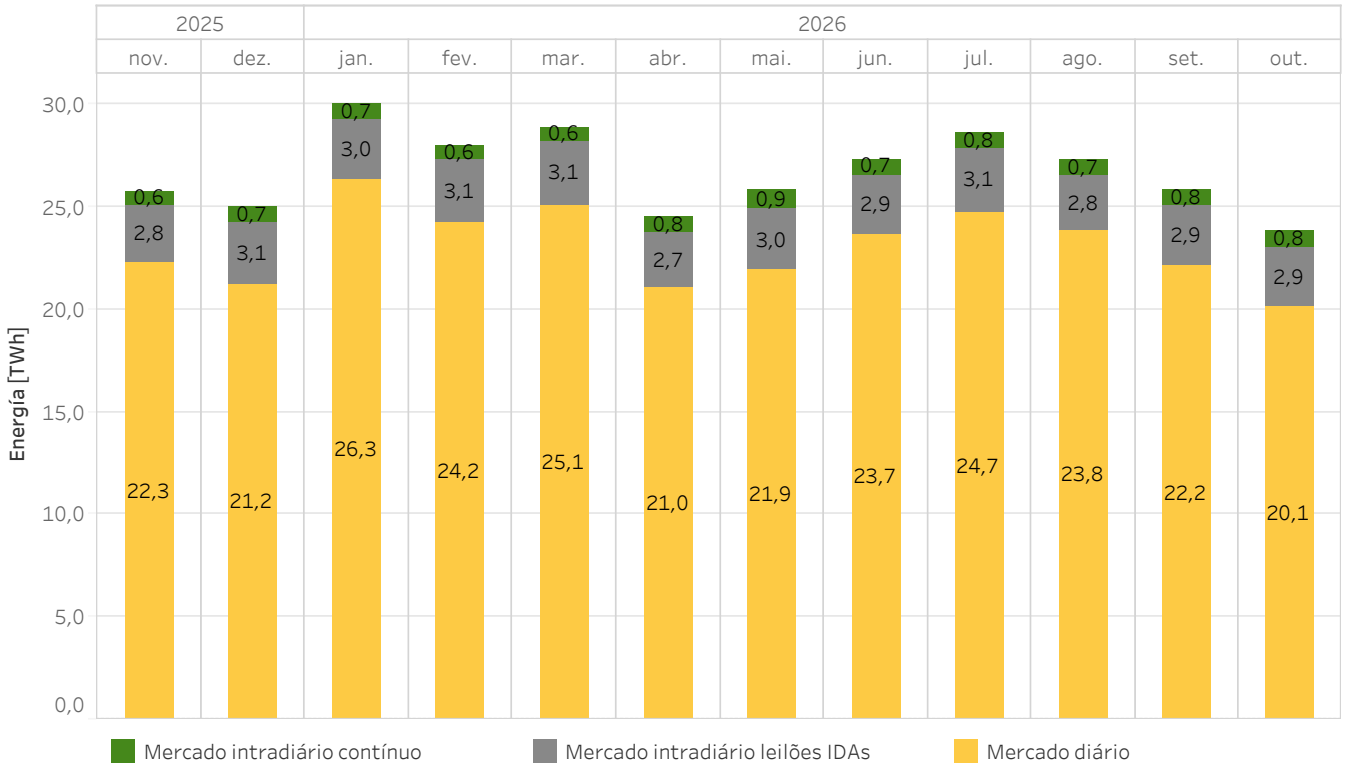
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



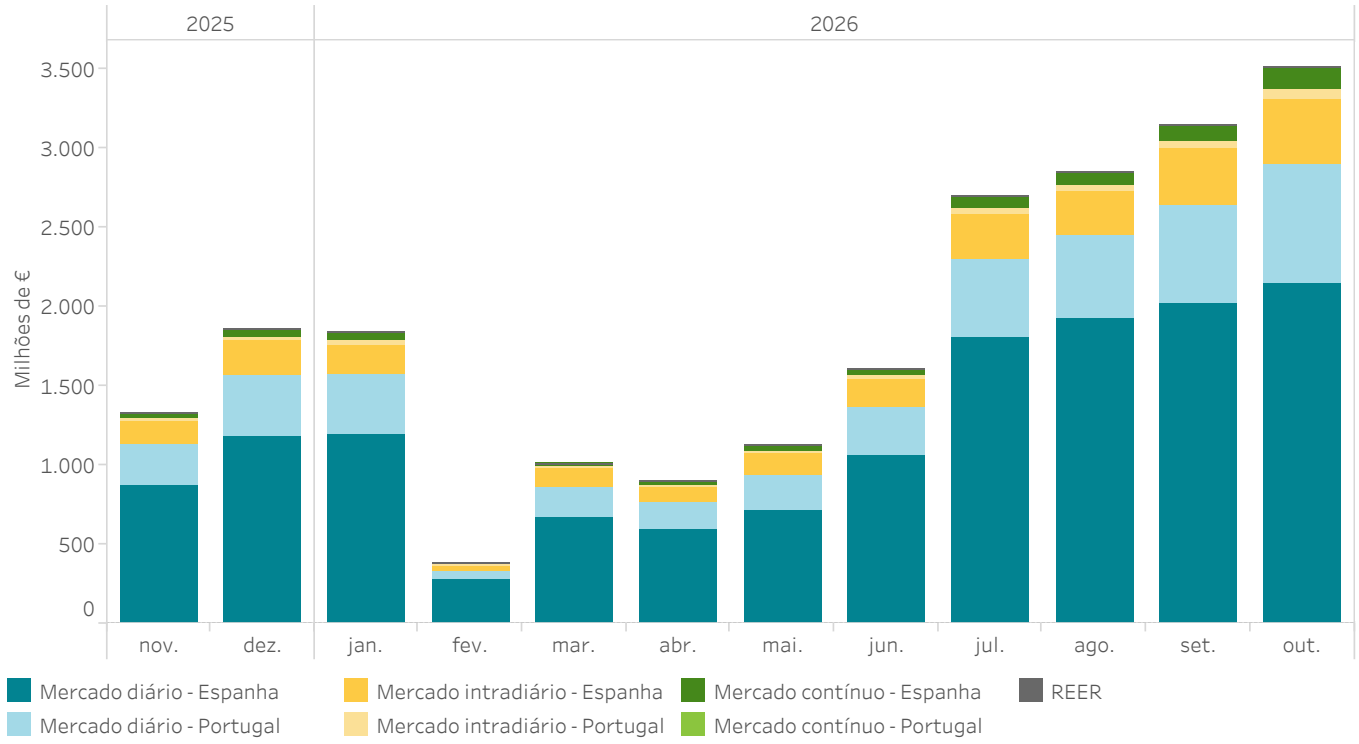
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

MIBEL

A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.

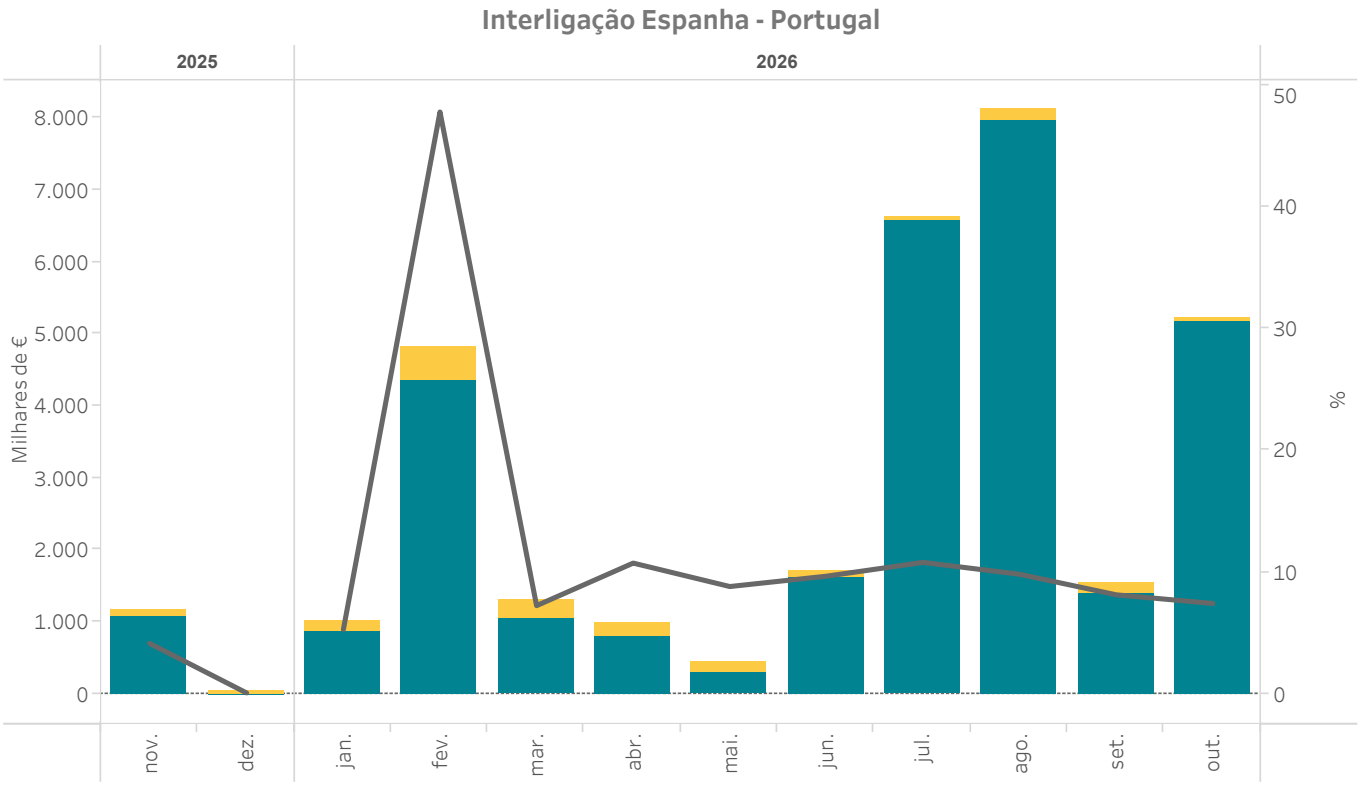


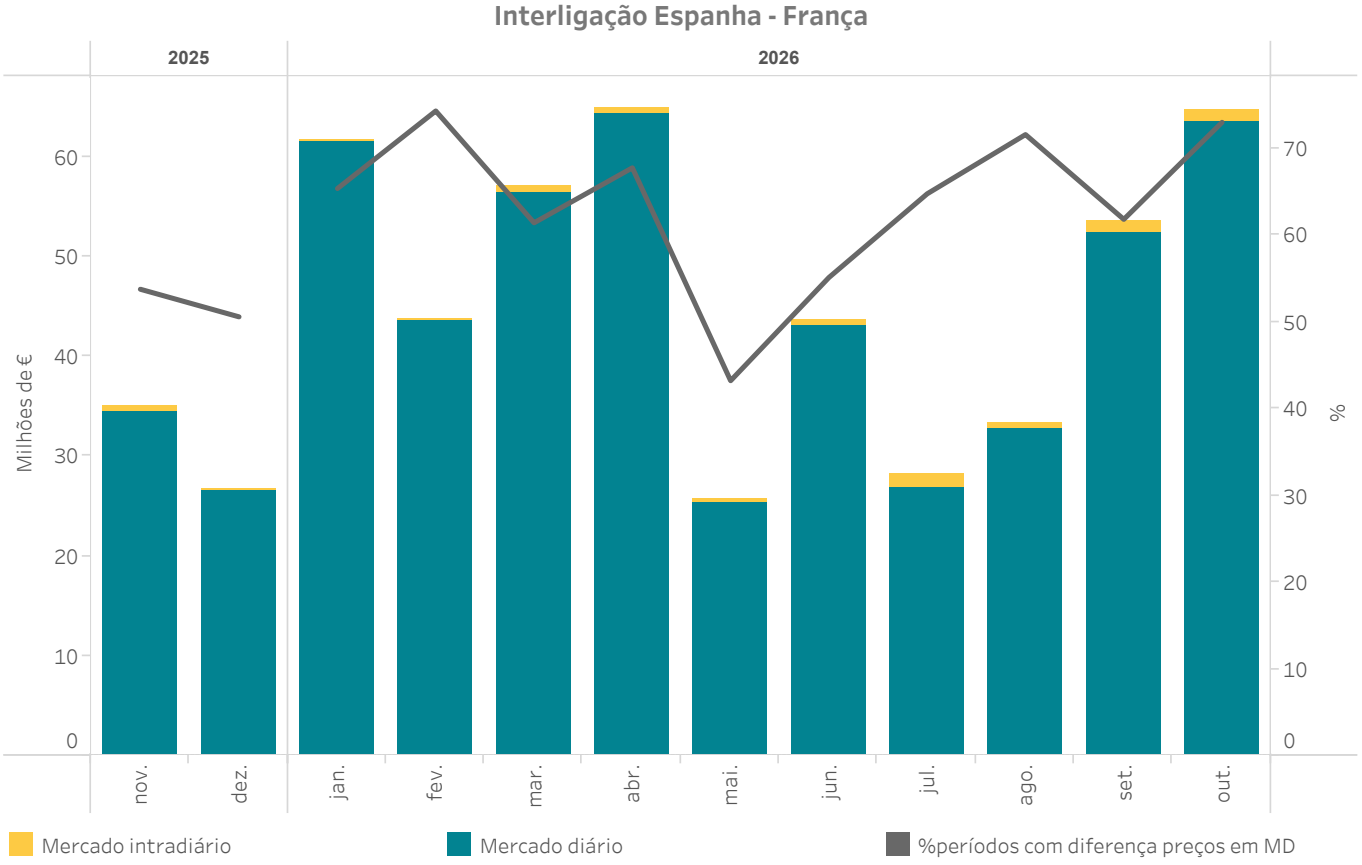
5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



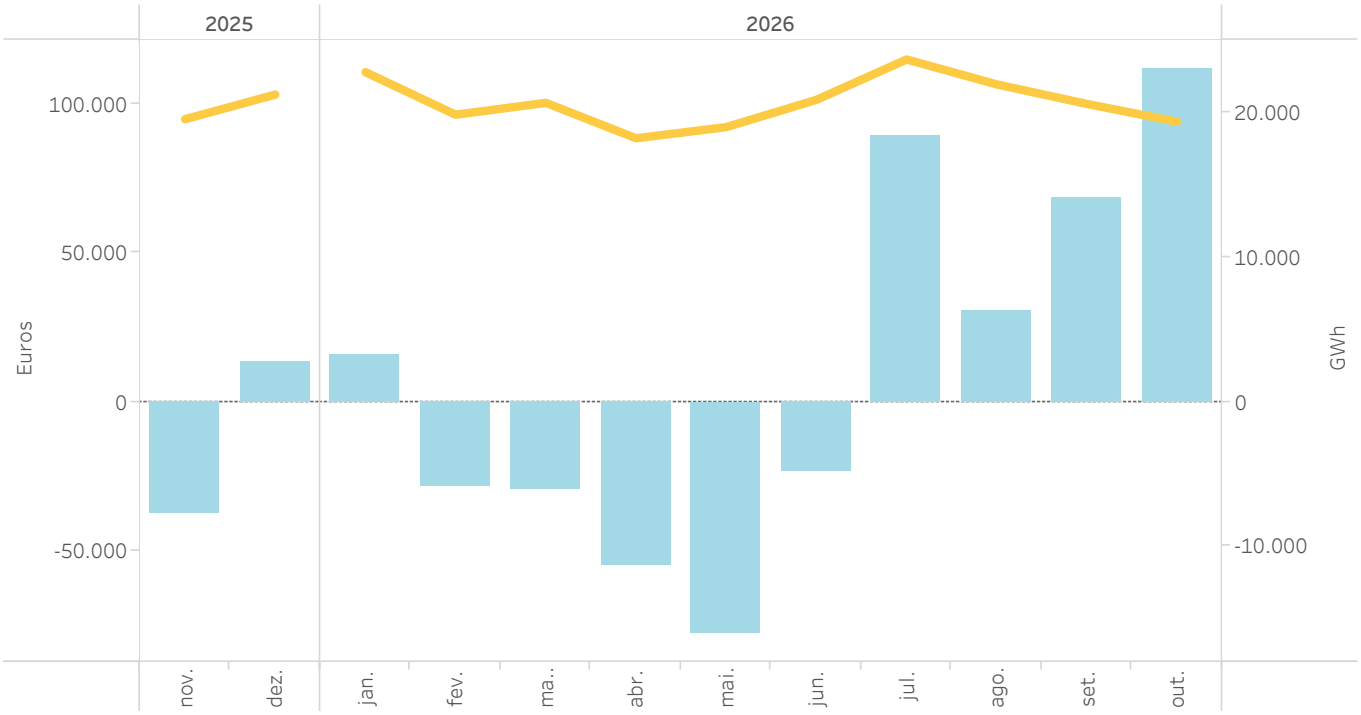
Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	nov.	867.197.174	264.605.711	149.069.359	15.087.723	36.350.556	2.667.354	45.567
	dez.	1.181.338.184	384.983.655	219.682.807	20.710.284	51.103.109	2.619.815	39.254
2026	jan.	1.189.463.460	380.565.356	190.045.731	21.947.666	48.552.156	7.531.205	51.982
	fev.	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
	mai.	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
	set.	2.021.588.421	615.278.153	364.701.384	41.053.825	100.792.295	6.143.747	102.668
	out.	2.151.174.785	740.088.987	418.968.550	59.296.323	127.600.241	8.080.981	152.453
Ano móvel		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 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel

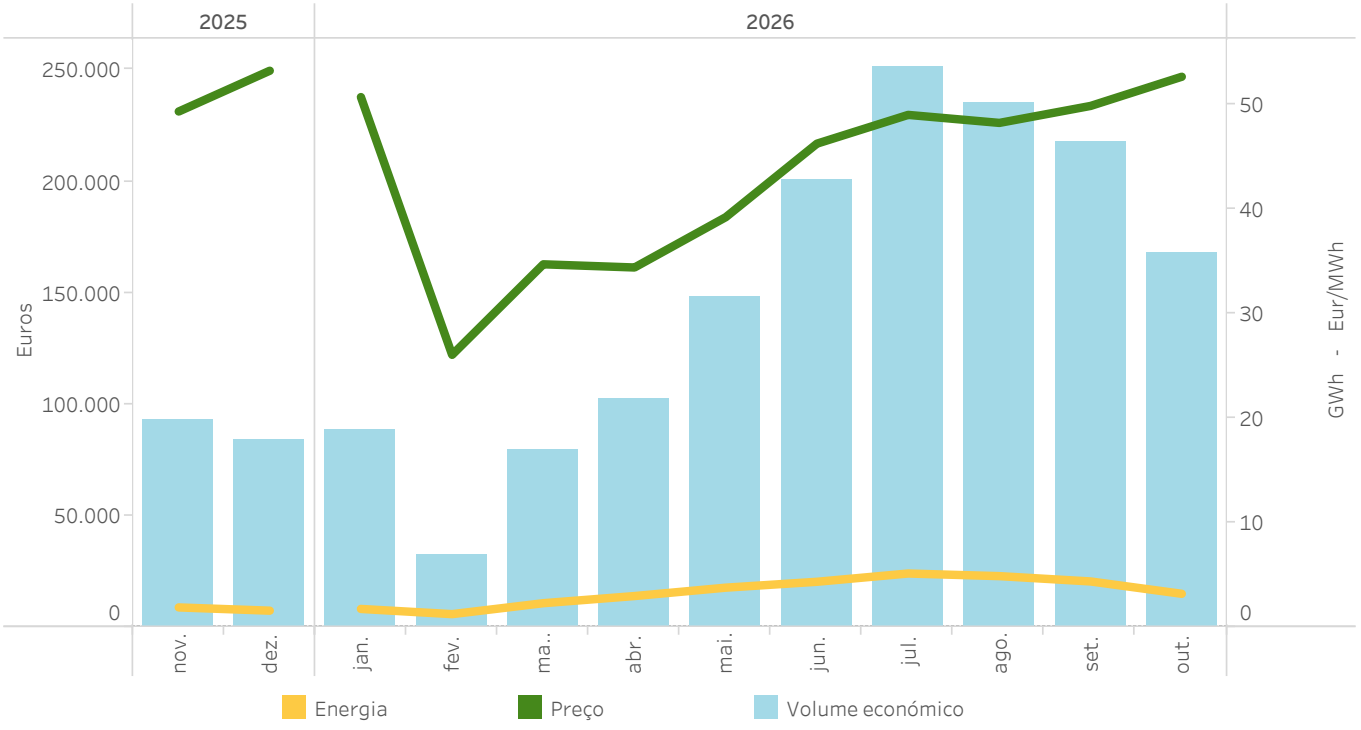




5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



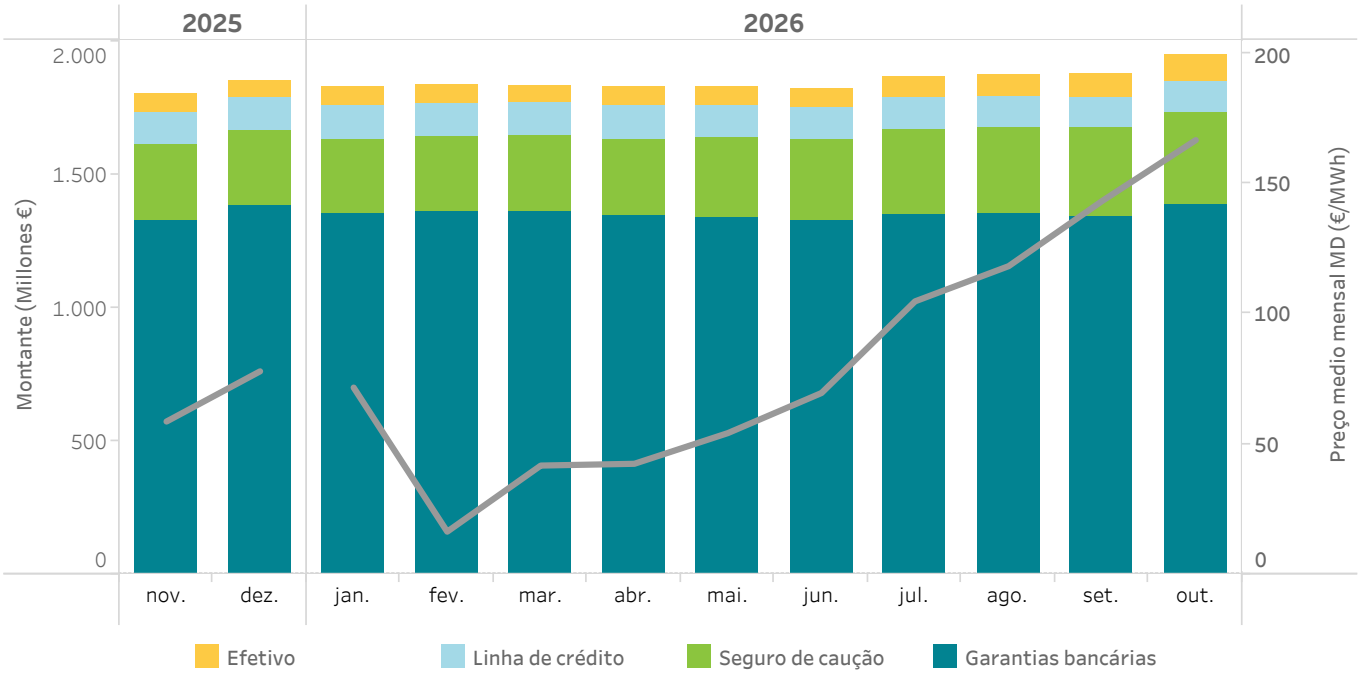
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



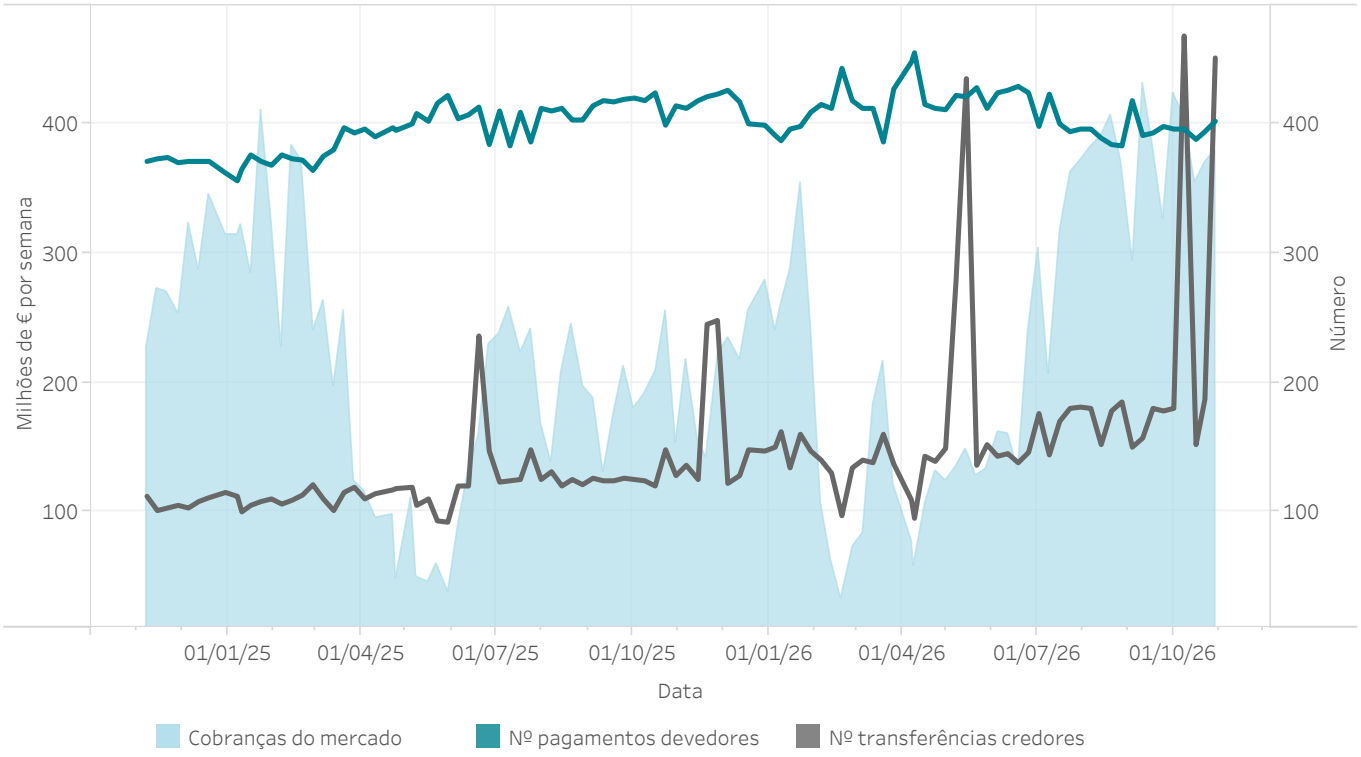
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recibido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº períodos Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquidada		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (EUR/MWh)
Nov.	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
Dez.	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633
Janeiro	88.284	1.632	110	1.741	85	15.587	22.833.689	-0,000683
Fev.	32.406	644	597	1.241	851	-28.324	19.886.295	0,001424
Março	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
Maio	148.094	2.881	1.013	3.894	594	-77.845	19.027.729	0,004091
Junho	200.707	3.812	677	4.489	487	-23.474	20.917.489	0,001122
Julho	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
Set.	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 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



5.31 Evolução das cobranças no mercado

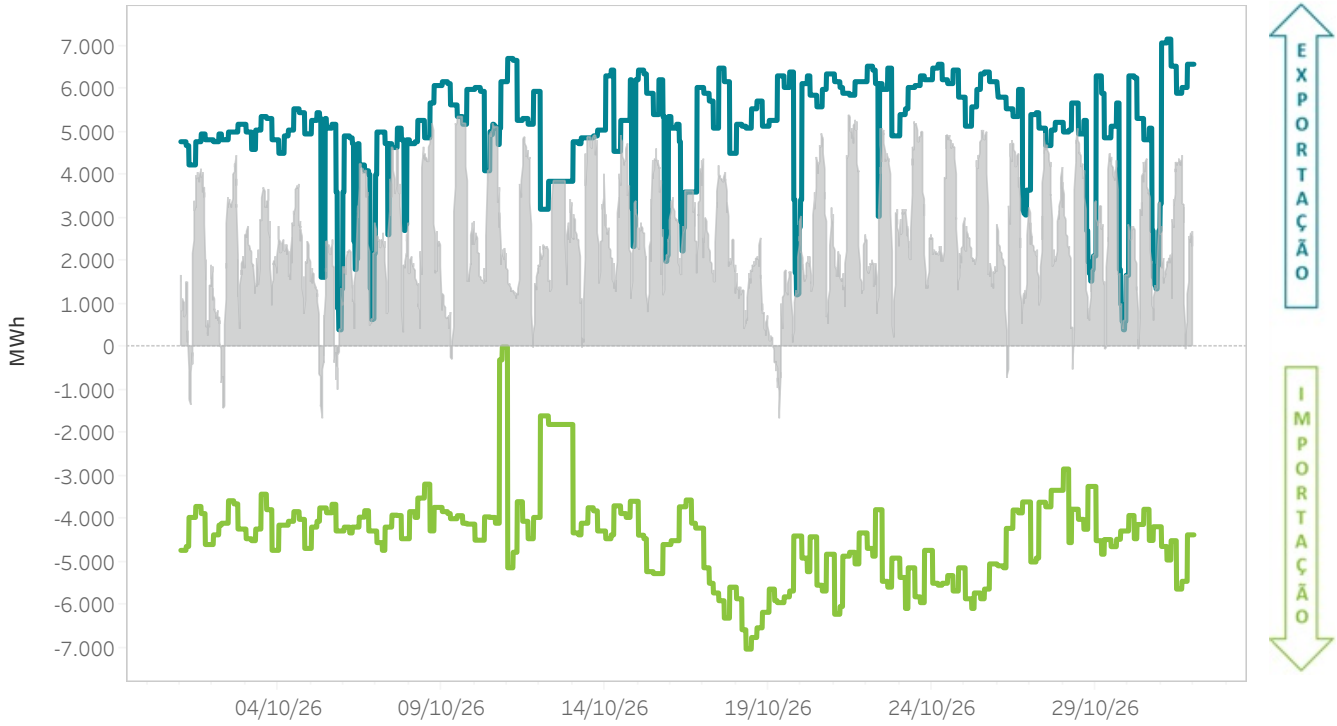


6. Trocas internacionais

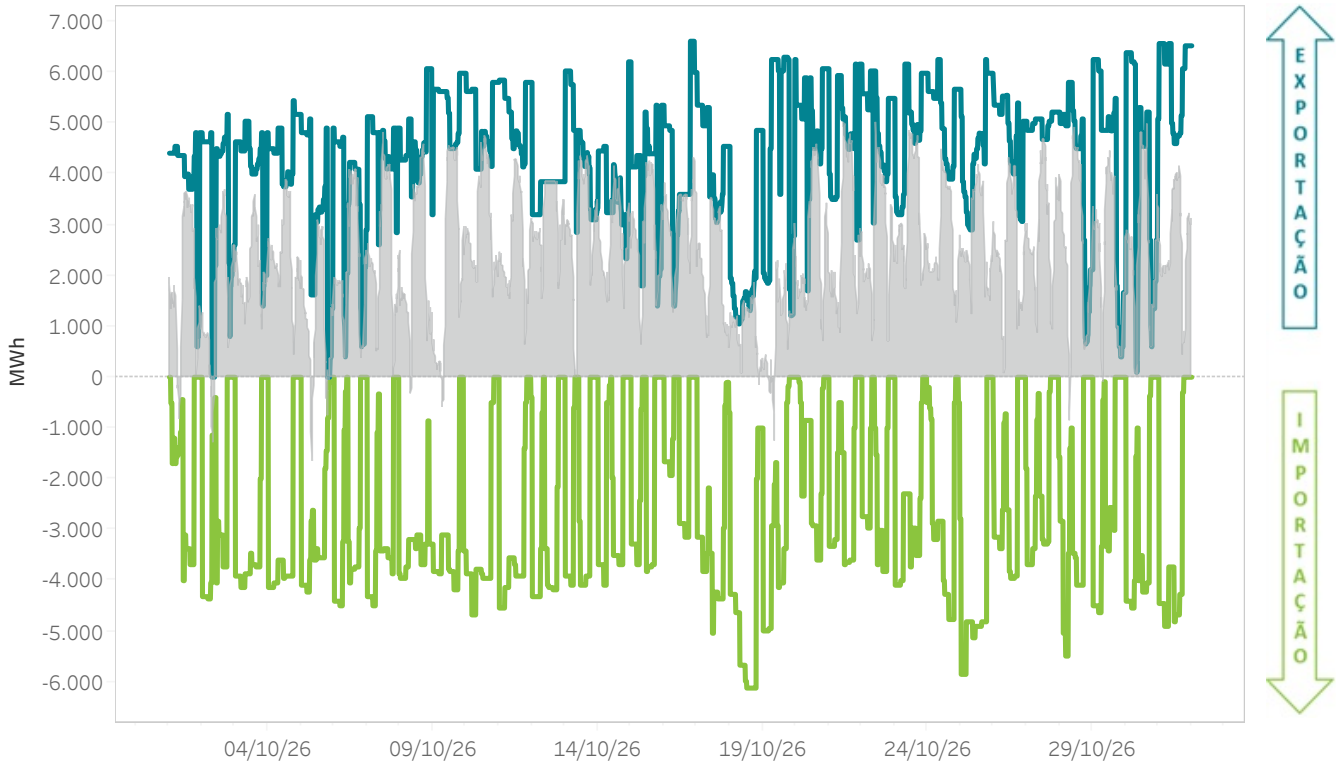
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



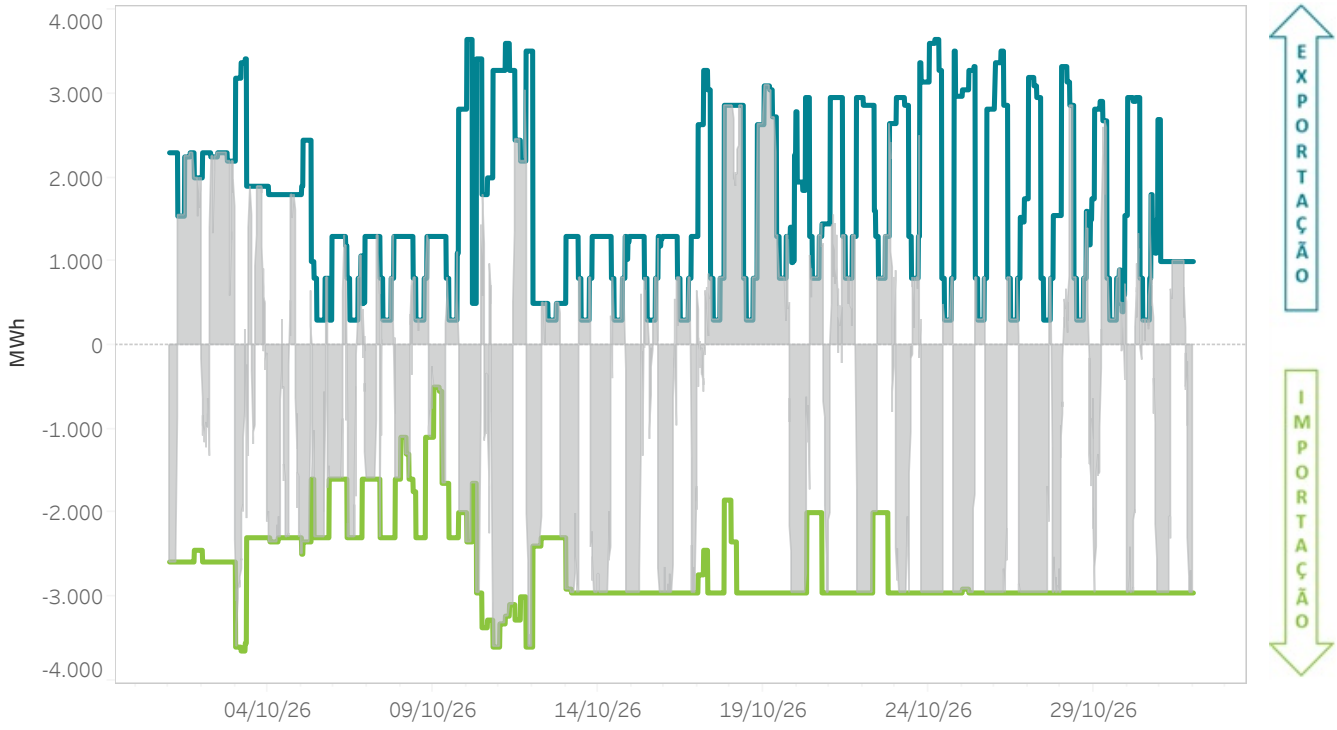
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



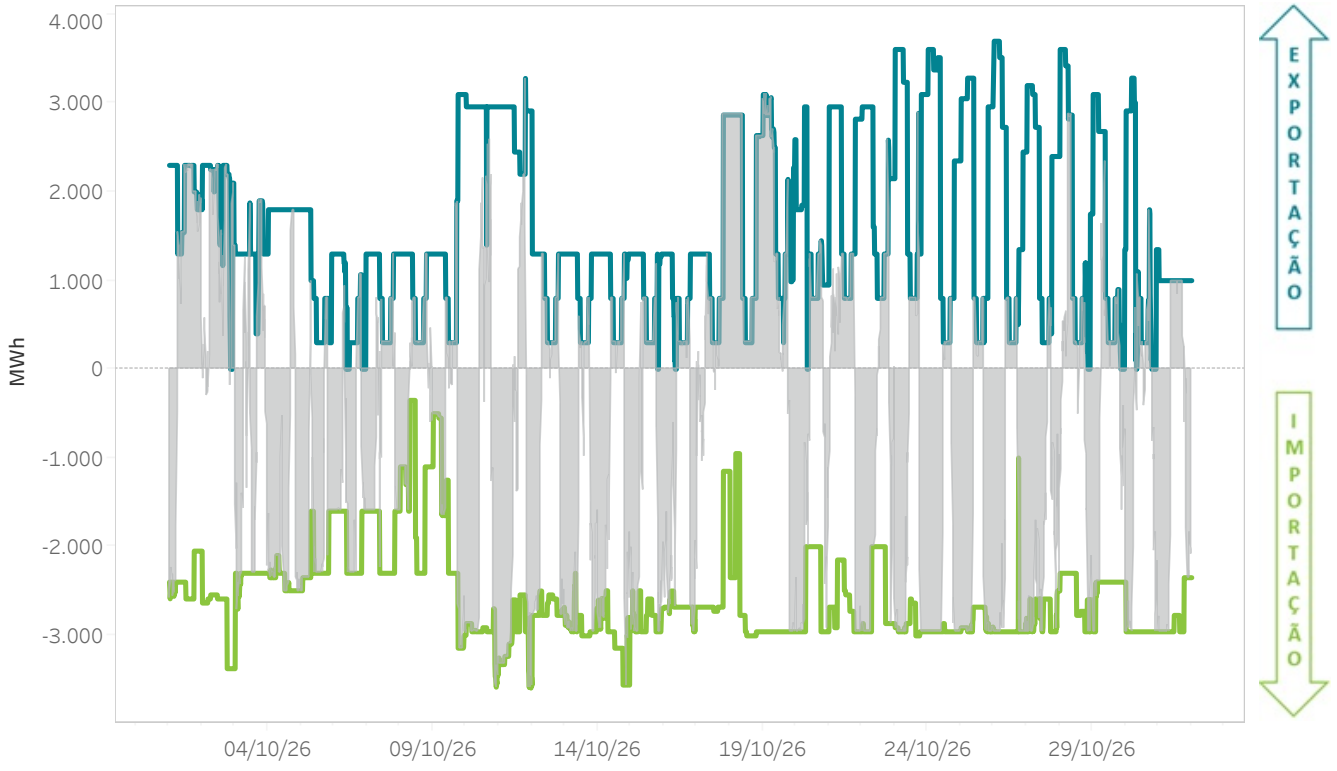
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



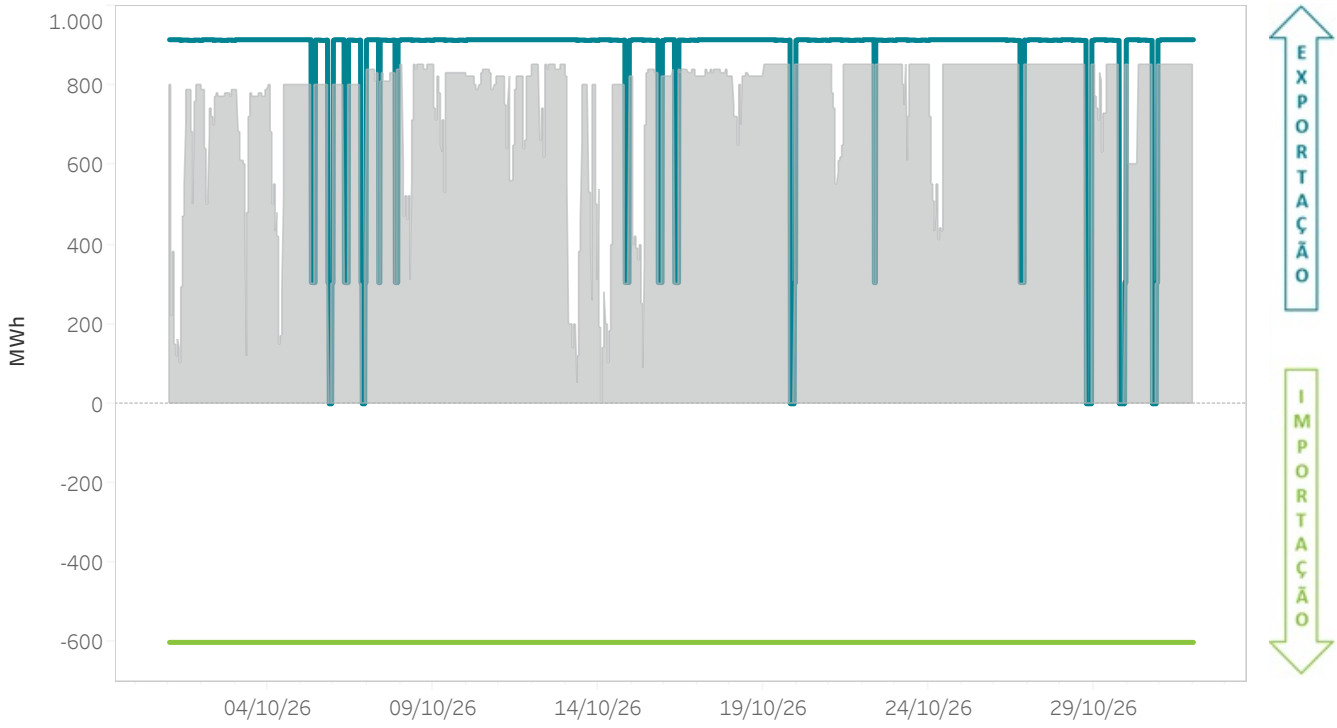
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



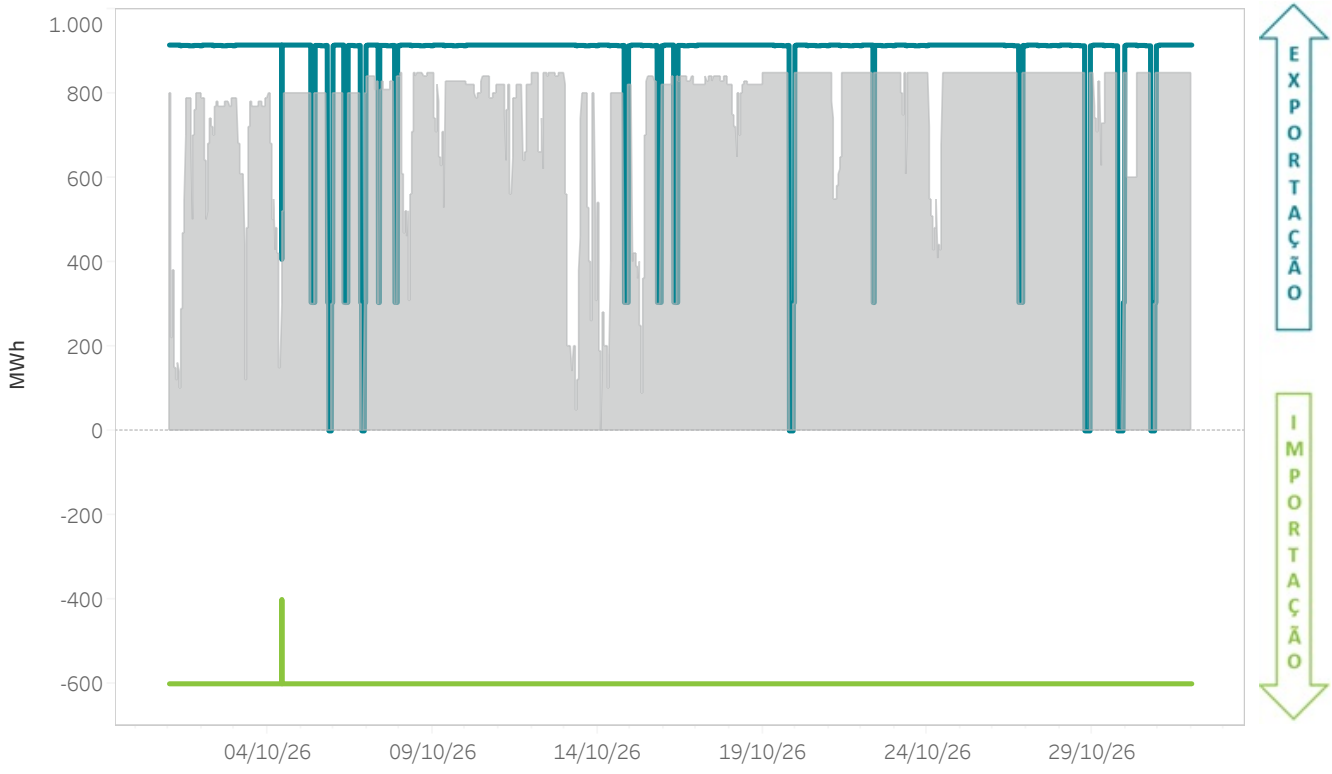
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



6.5 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

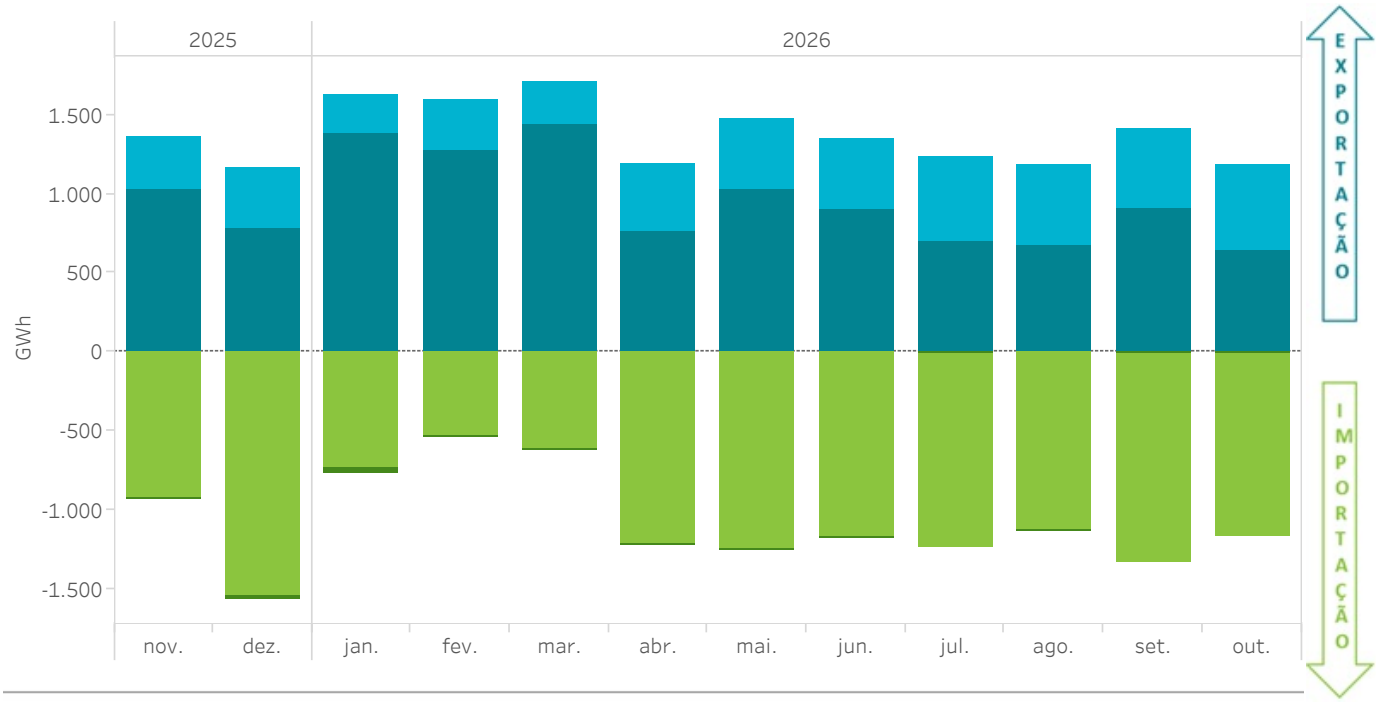


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



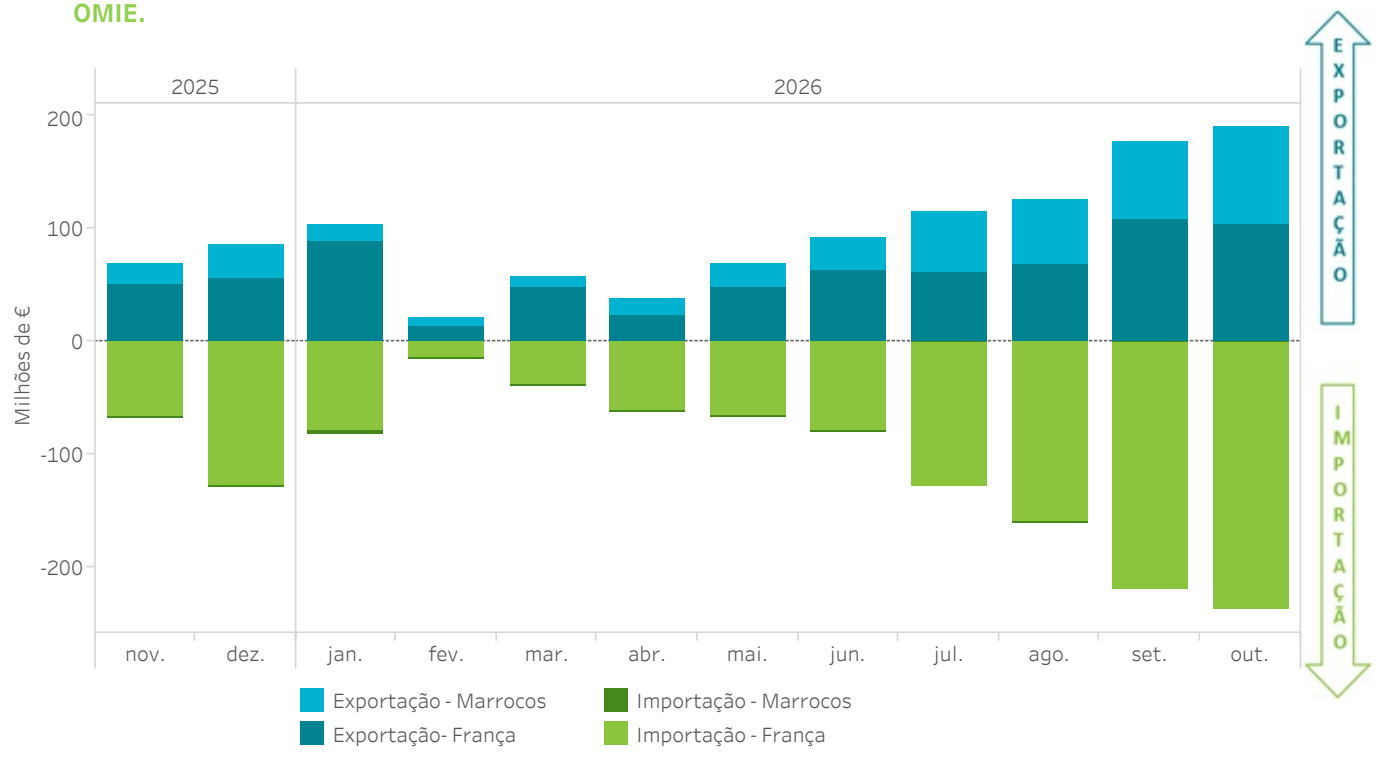
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

O gráfico representa a energia importada ou exportada nos mercados geridos pelo OMIE.



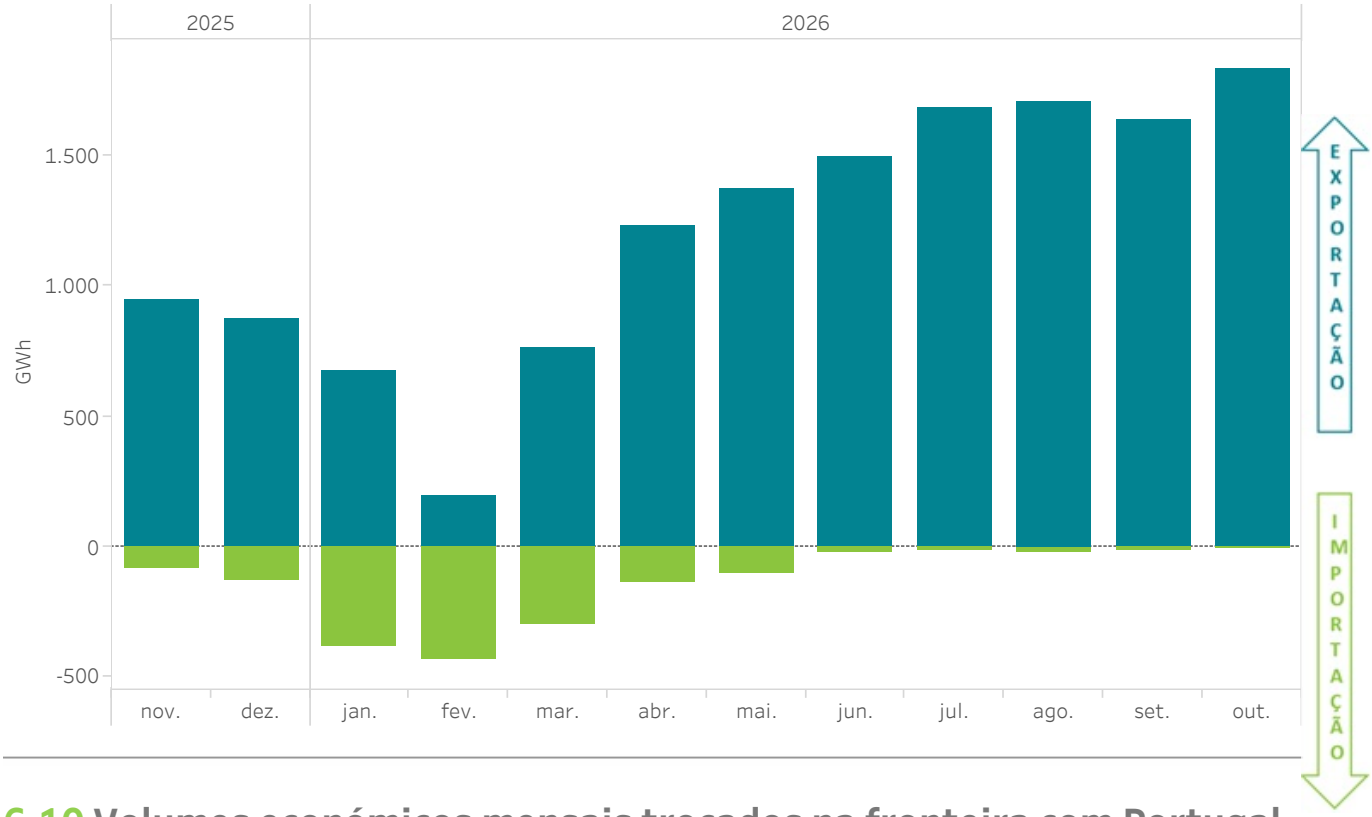
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

O gráfico representa o volume económico das importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE.



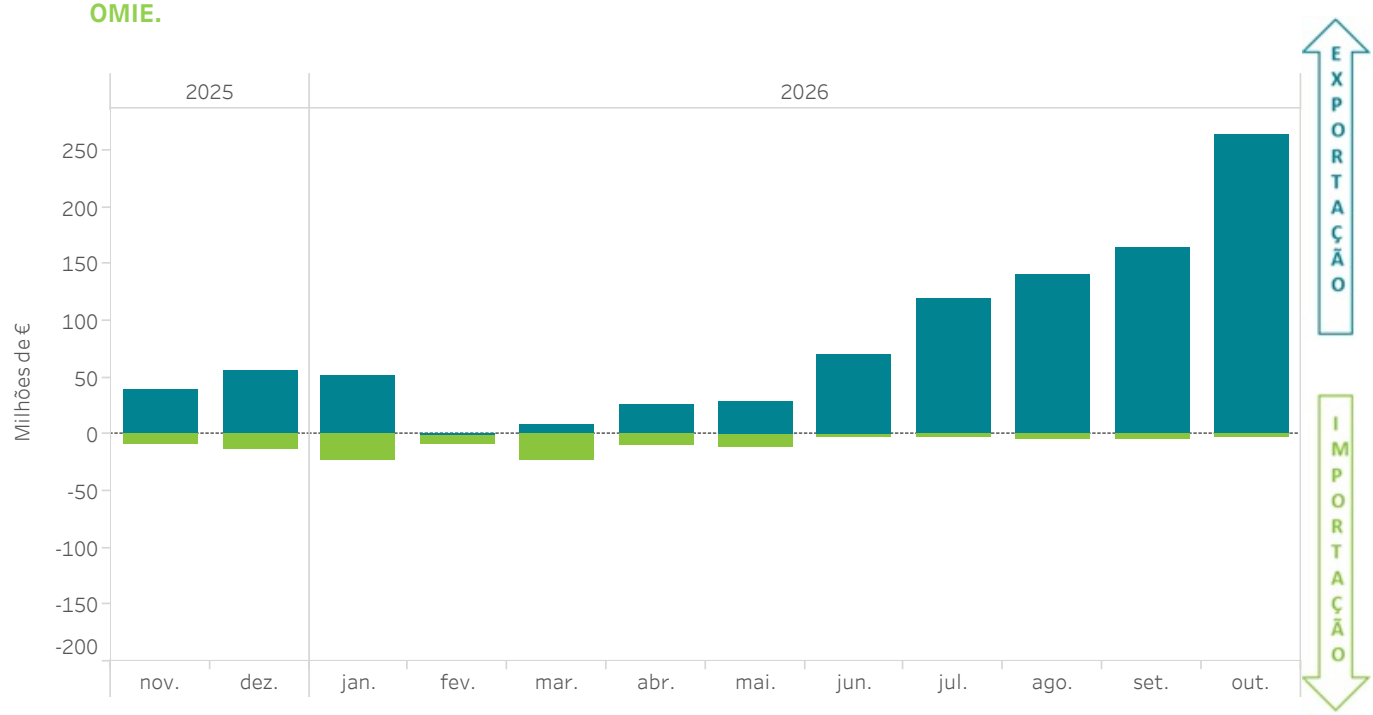
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

O gráfico representa a energia importada ou exportada nos mercados geridos pelo OMIE.



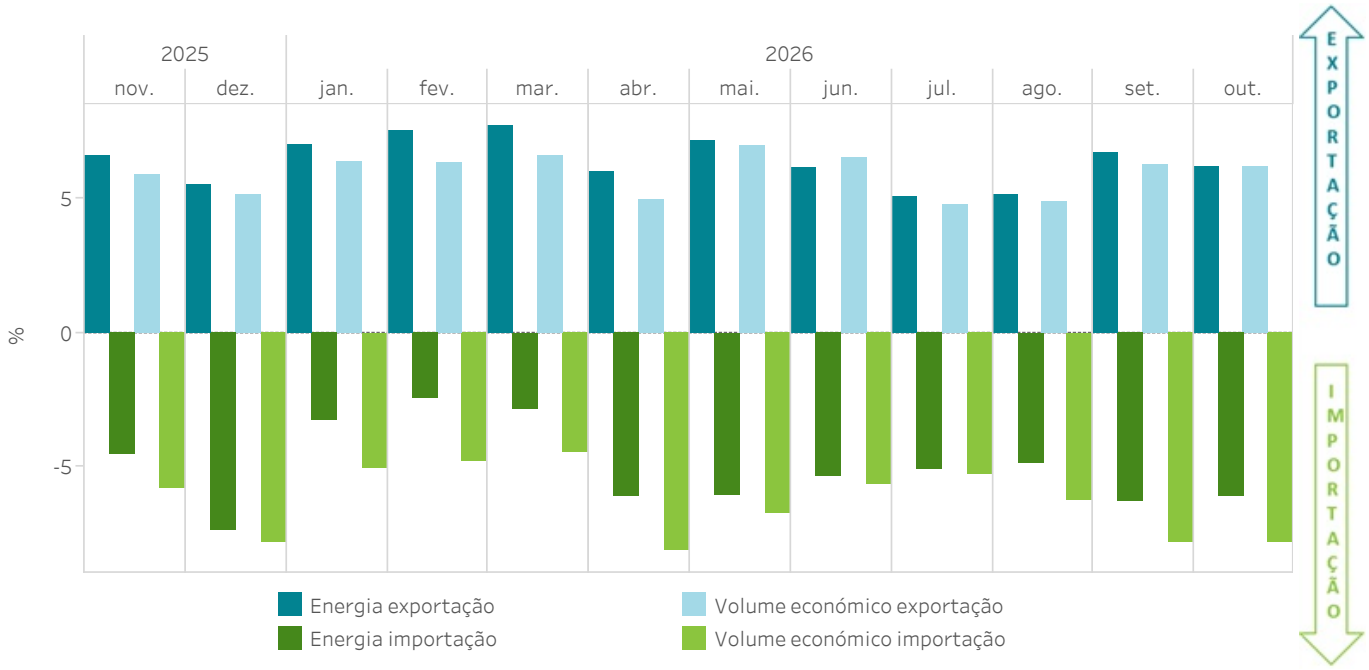
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

O gráfico representa o volume económico das importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE.

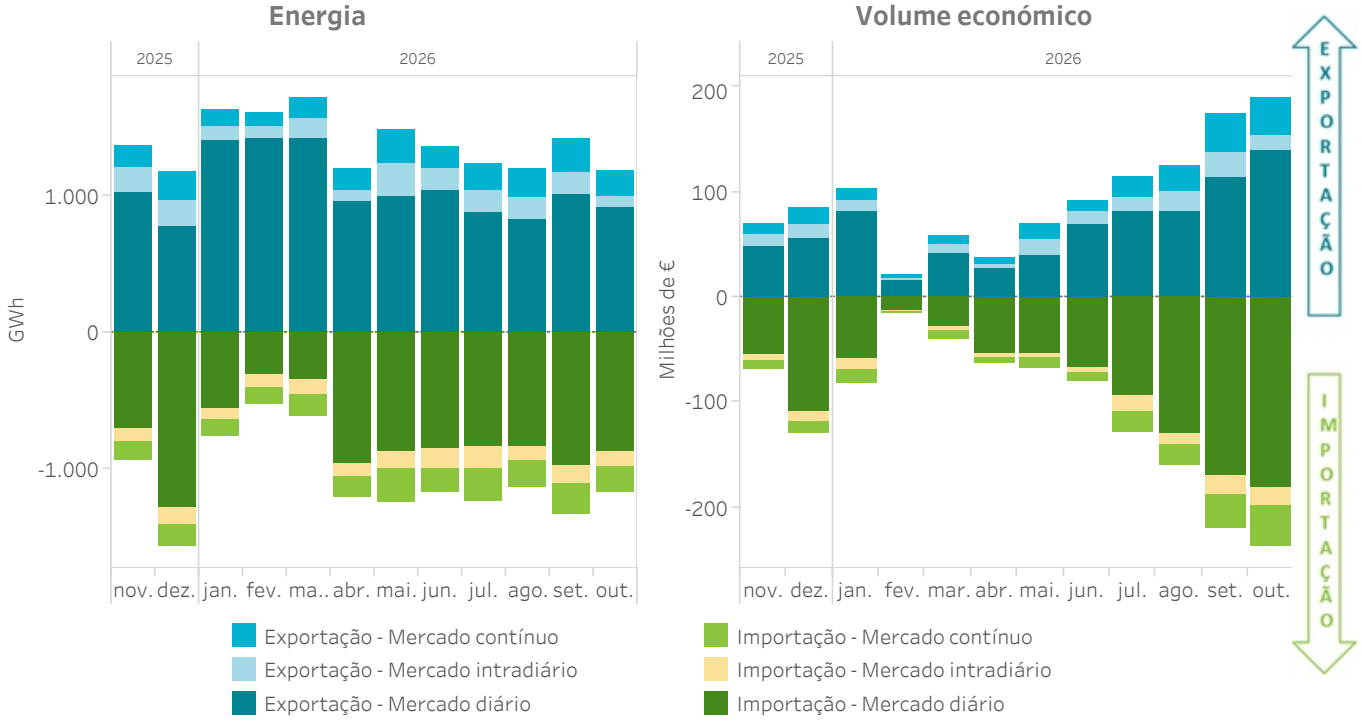


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

O gráfico representa o ratio entre a energia (ou o volume económico) de importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE e a procuraa (ou o volume económico) negociada nos referidos mercados.



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel

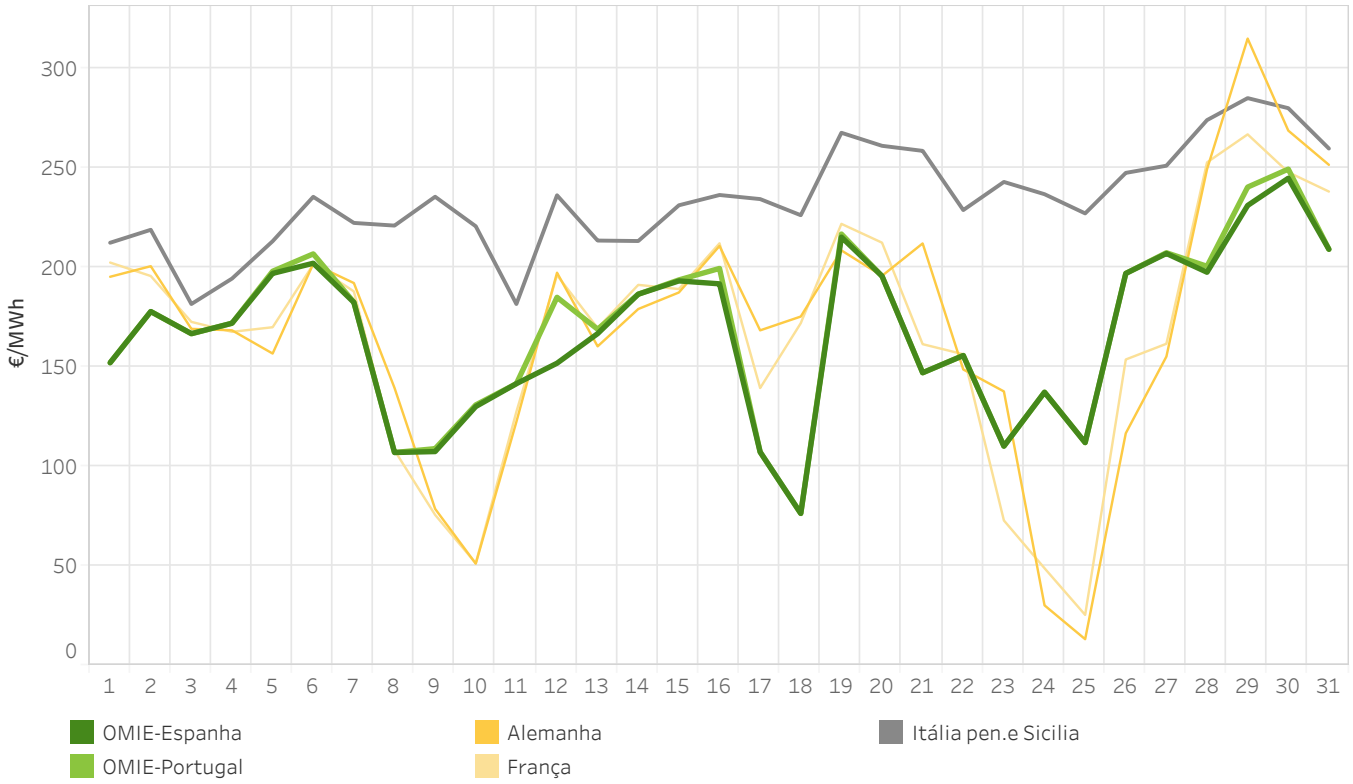


7. Mercados internacionais

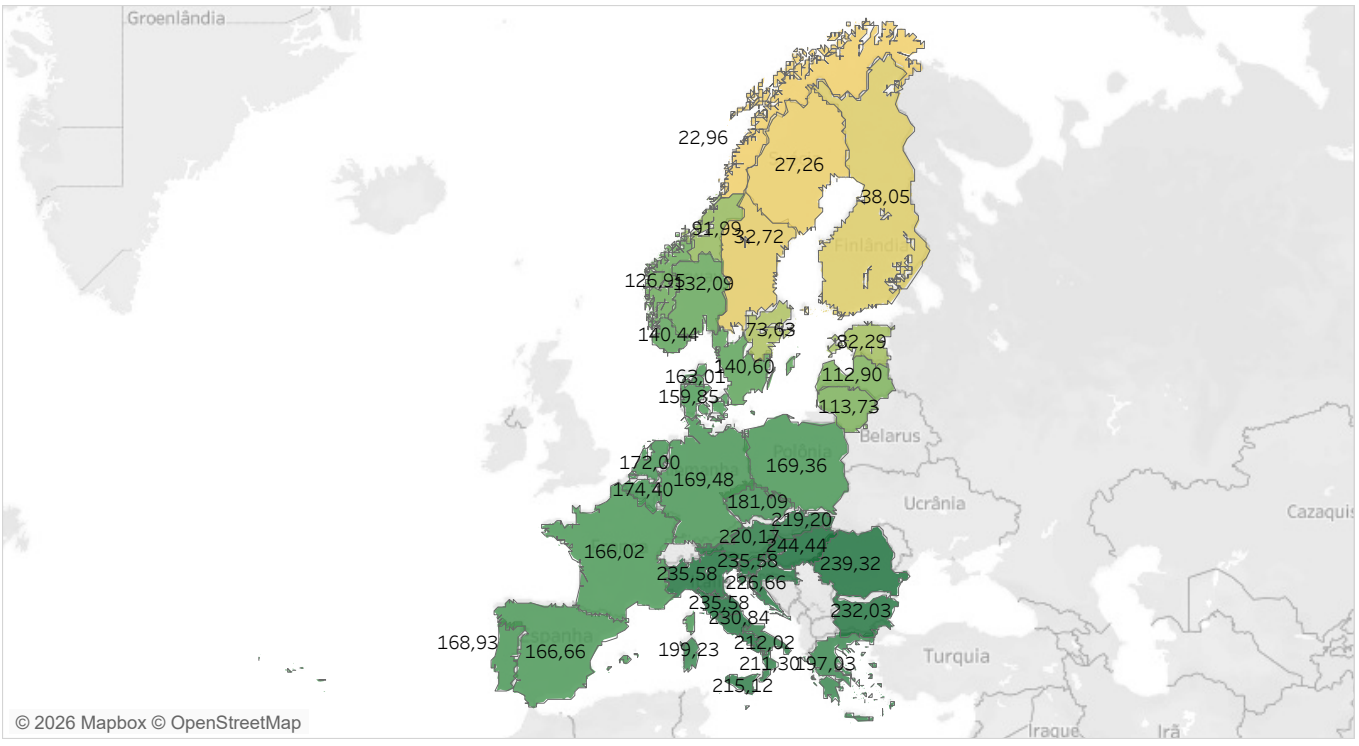
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



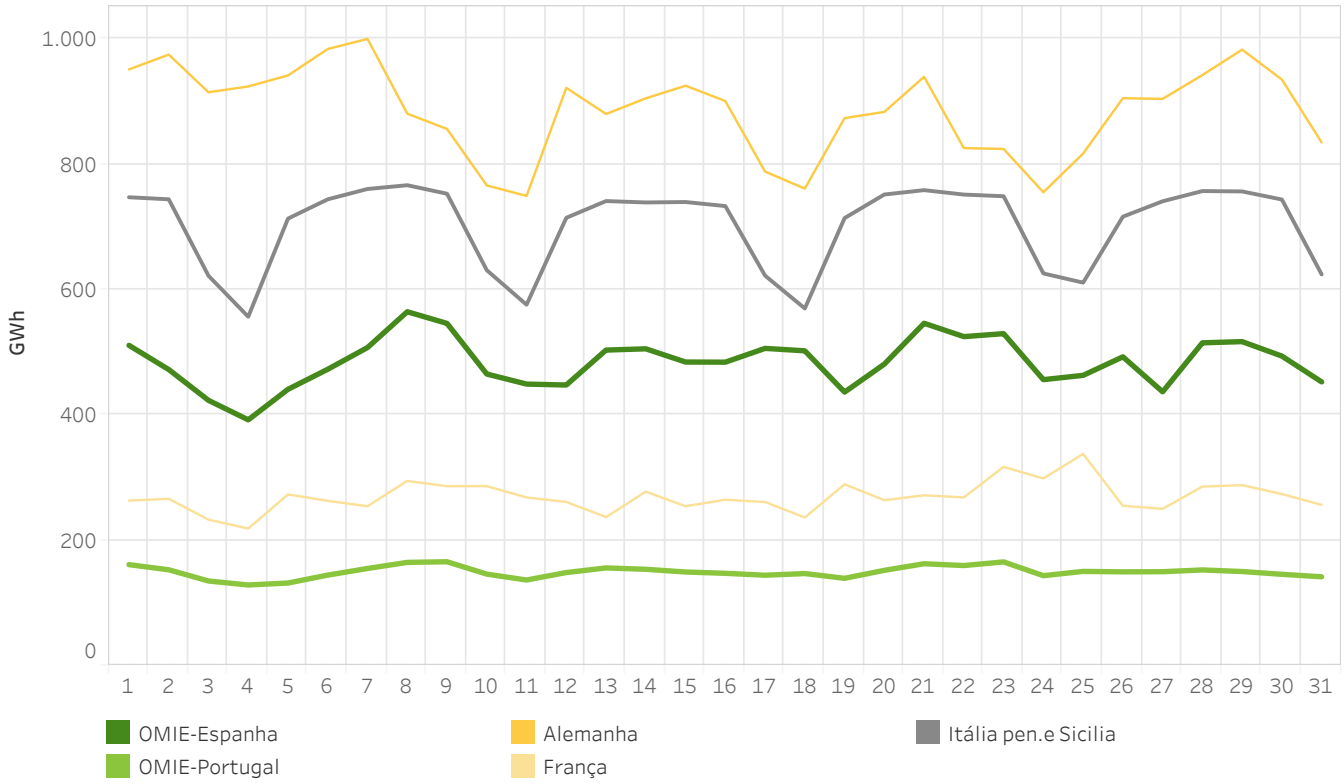
7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa (para Itália é o preço médio ponderado)



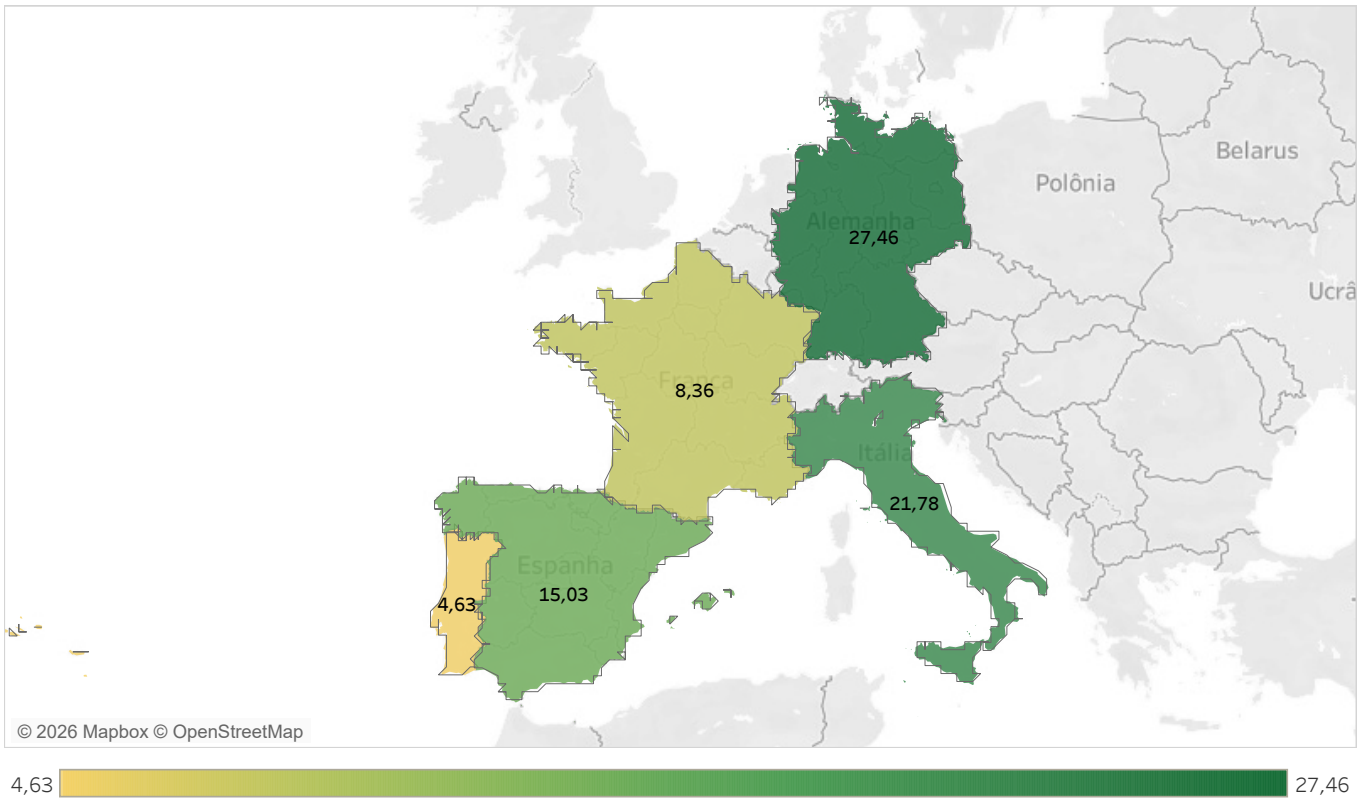
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



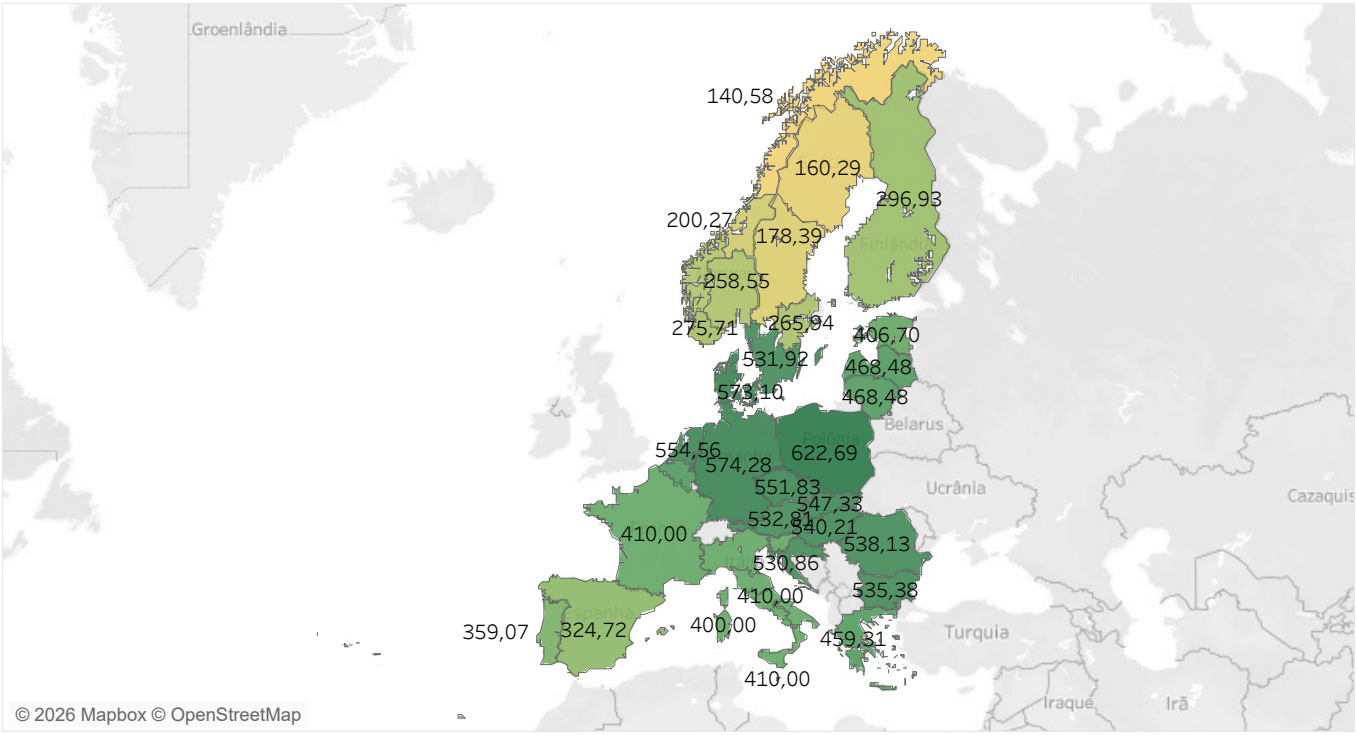
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



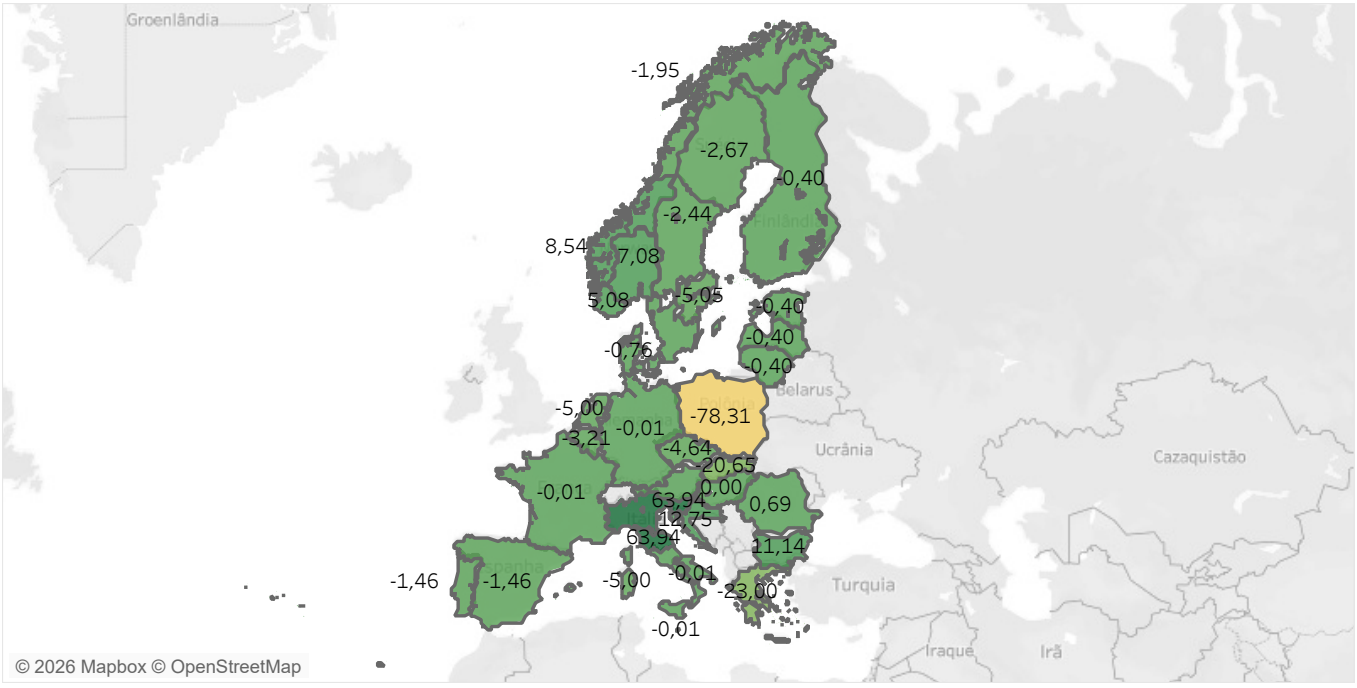
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



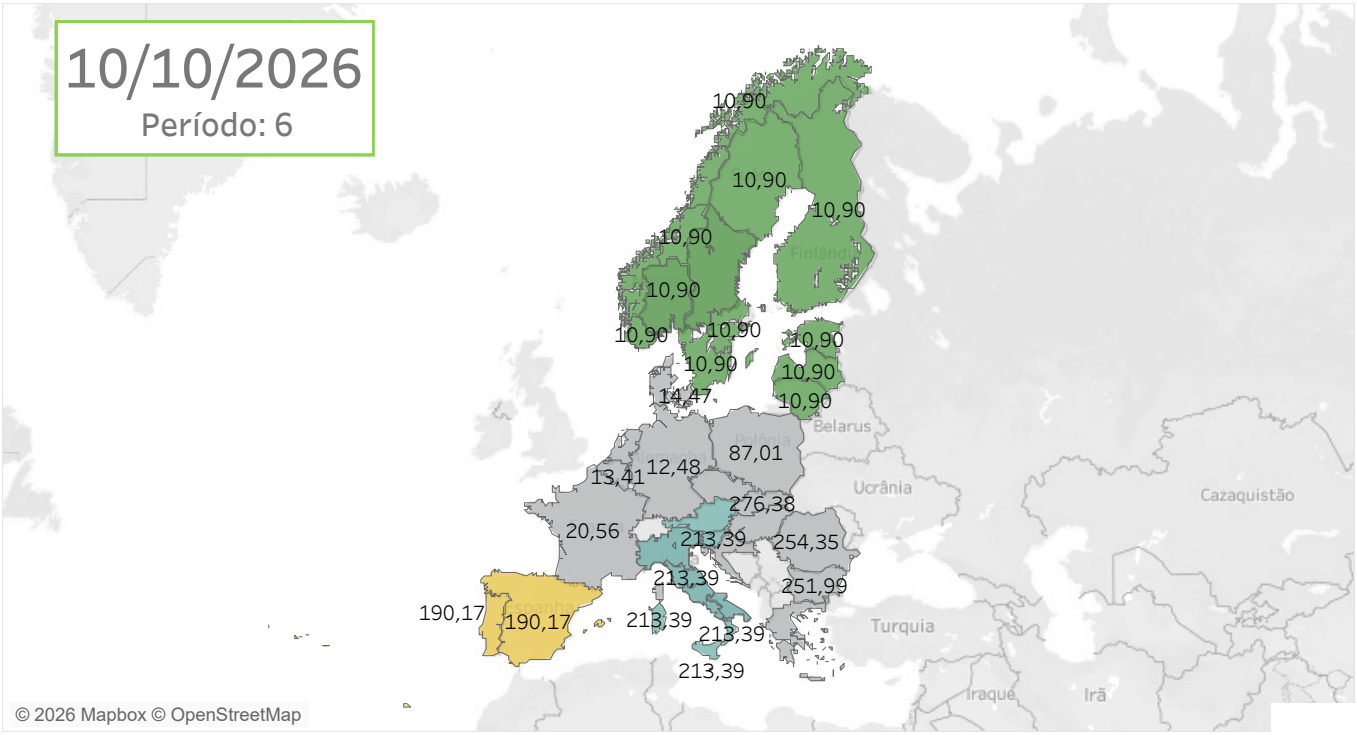
7.5 Preços máximos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro 2026



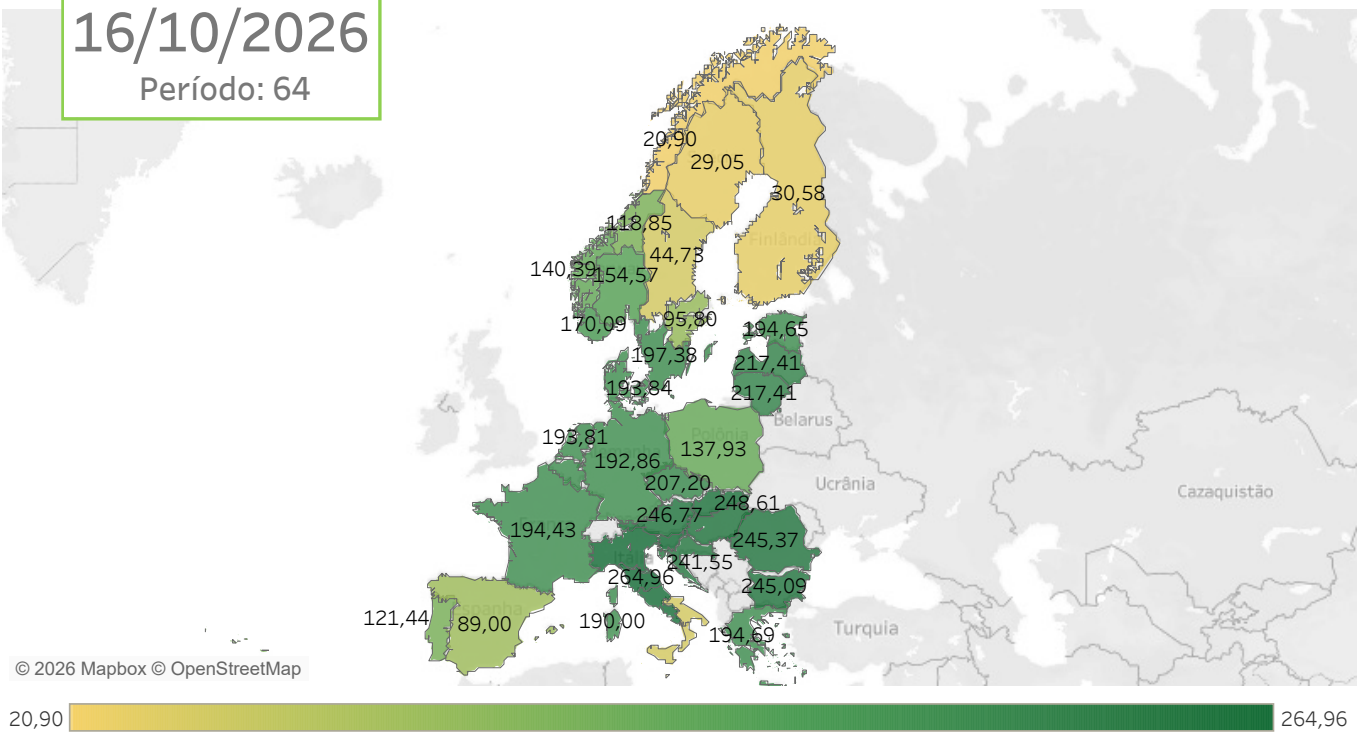
7.6 Preços mínimos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro 2026



7.7 Periodo de máximo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro 2026



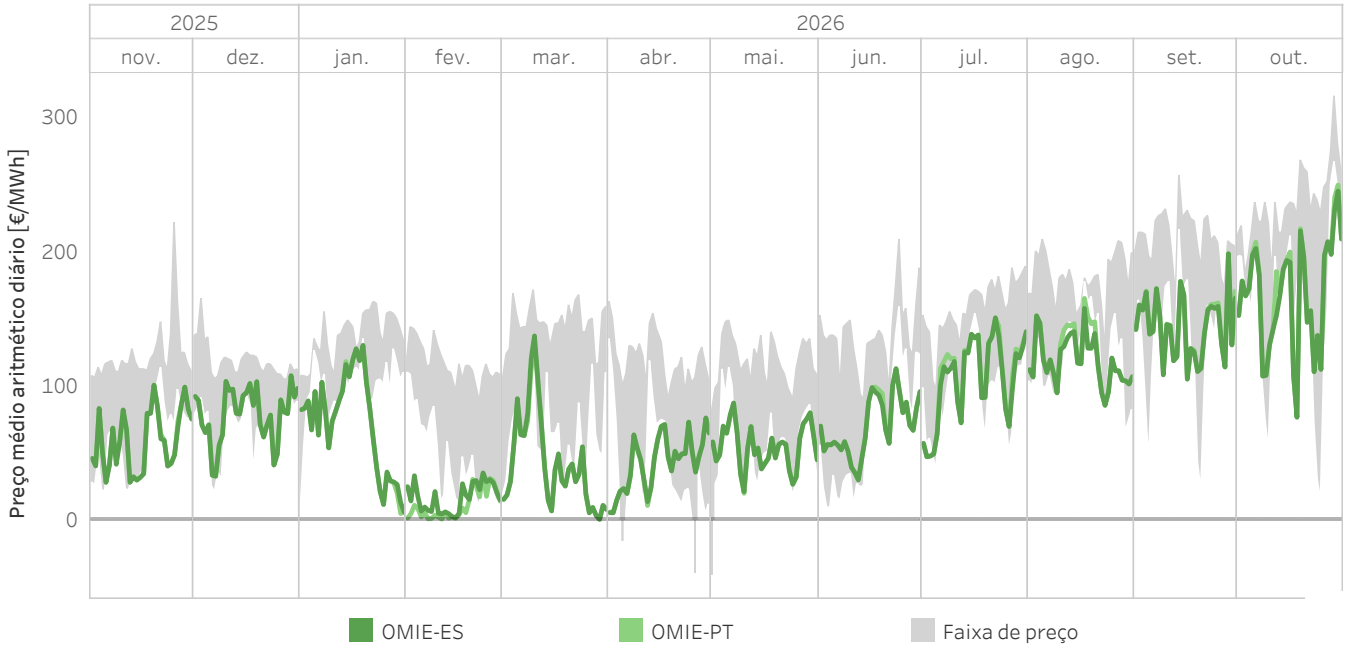
7.8 Periodo de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro 2026



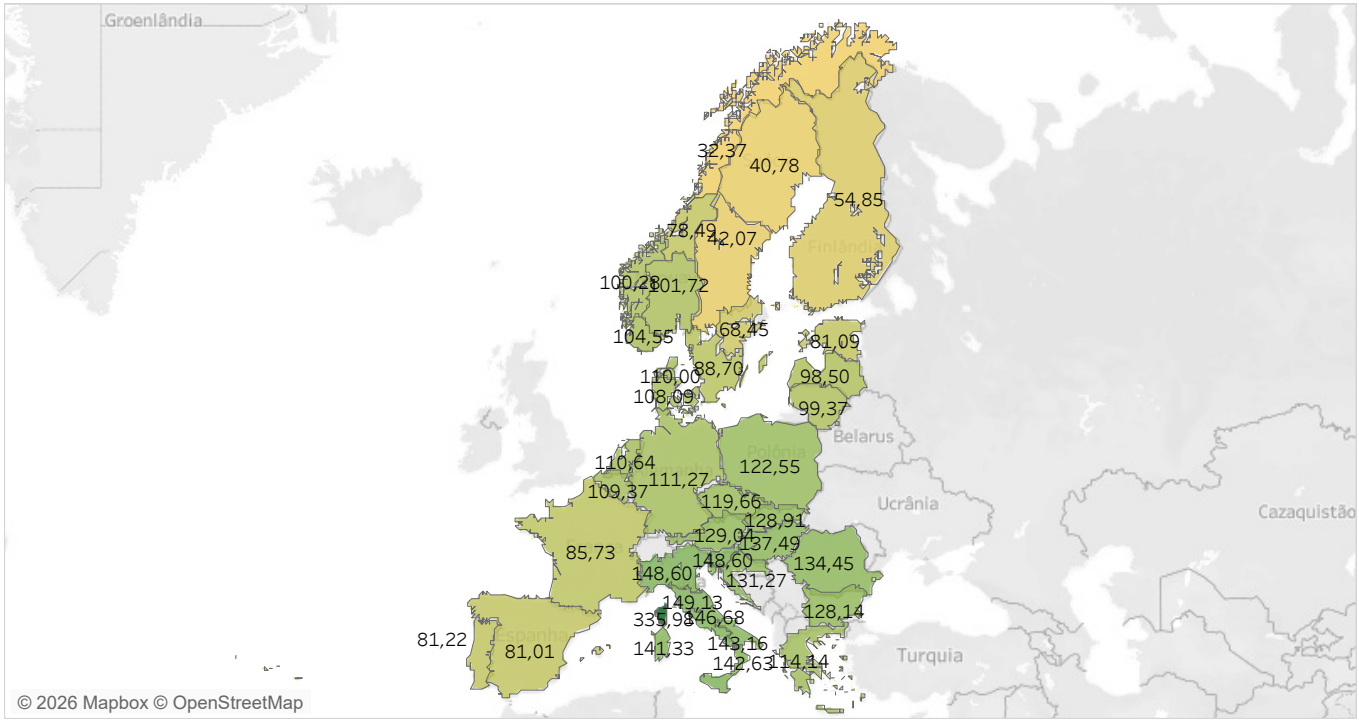
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

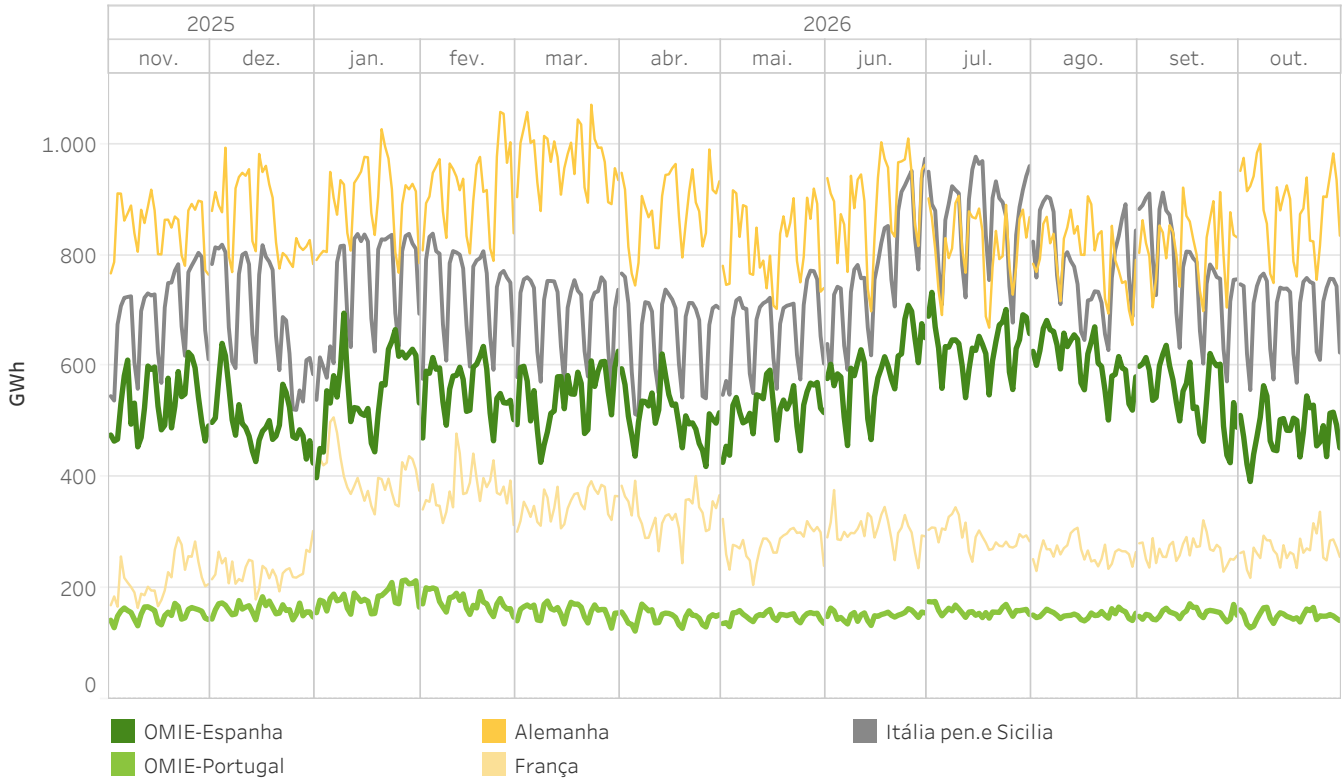
A área de "Faixa de preço" representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e Italia peninsular e Sicilia (ponderado).



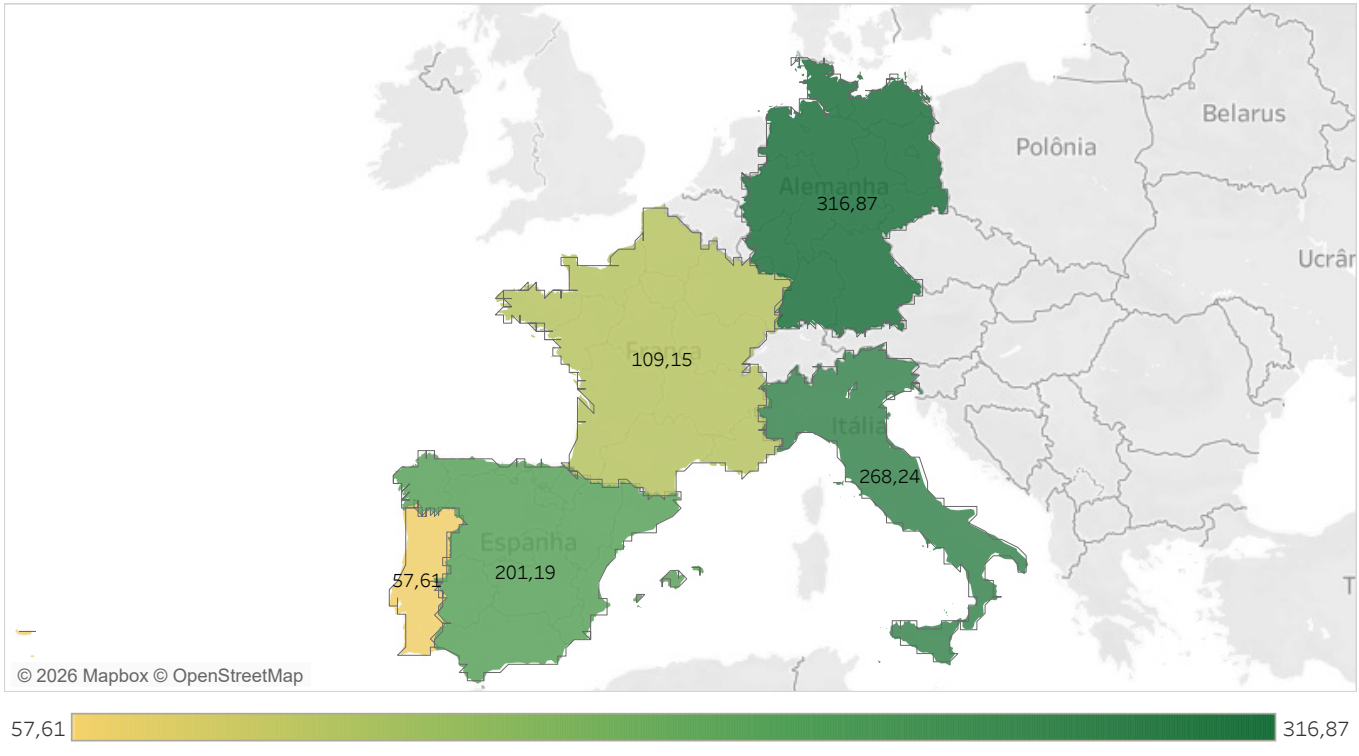
7.10 Preços médios diários nas áreas de preço na Europa de novembro 2025 a outubro de 2026 no €/MWh



7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de novembro 2025 a outubro de 2026 no TWh



Anexo

- Mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Garantias de pagamento em OMIE

Mercado Diário

O mercado diário, como parte integrante do mercado de produção de energia elétrico, tem como objetivo a realização das transações de energia elétrica para o dia seguinte através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia elétrica por parte dos agentes do mercado.

O mercado diário é gerido pelos operadores do mercado europeu: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, TGE, OPCOM e OTE através do projeto PCR: O propósito deste projeto é a implementação de um sistema de acoplamento de mercados que calcula os preços da eletricidade em toda a Europa, e que permita alocar a capacidade transfronteiriça nos mercados de curto prazo.

O programa resultado do mercado diário é o Programa Diário Base de Cassação (PBDC). O operador do sistema incorpora a este programa os bilaterais declarados pelo operador do sistema e o programa resultado é o Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF). Finalmente, depois de o operador de sistema ter aplicado as restrições técnicas ao PDBF, o programa resultante é o Programa Diário Viável Definitivo (PDVD).

Mercado Intradiário

Os mercados intradiários são uma ferramenta importante para os agentes do mercado poderem ajustar, através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia, o seu programa resultante do mercado diário em conformidade com as necessidades que esperam em tempo real. A importância de uns mercados intradiários eficientes aumentou nos últimos anos como consequência da capacidade de geração intermitente cada vez mais elevada.

Mercado europeu de leilões intradiários (IDAs)

O mercado europeu de leilões de capacidade intradiária (Intraday Capacity Auctions - IDA-) tem como objetivo satisfazer, através da apresentação de ofertas de compra e venda de energia eléctrica pelos agentes de mercado, os ajustamentos ao Programa Diário Viável Final, cuja base de programação é o resultado do mercado diário.

O mercado europeu de leilões intradiários está atualmente estruturado em três sessões com diferentes horizontes de programação para cada sessão. Nestes mercados, o volume de energia e o preço para cada hora são determinados pela intersecção entre a oferta e a procura, sendo o modelo acordado e aprovado por todos os mercados europeus.

O programa resultado de cada sessão do mercado intradiário de leilão é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental (PIBCI). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final (PHF).

Mercado Intradiário Contínuo (XBID)

O mercado intradiário contínuo, tal como o mercado intradiário de leilões, oferece a possibilidade de os agentes do mercado poderem gerir os seus desbalanços de energia com 2 diferenças fundamentais em relação ao de leilões:

- Os agentes podem beneficiar da liquidez do mercado a nível regional de Espanha e Portugal e da liquidez disponível nos mercados de outras áreas da

Europa, sempre que haja capacidade de transporte transfronteiriça disponível entre as zonas.

• O ajuste pode realizar-se até uma hora antes do momento de entrega da energia.

O mercado intradiário contínuo é gerido pelos operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP e Nord Pool Spot, respondendo às necessidades do mercado, que implementaram uma iniciativa chamada Projeto de Mercado XBID para criar um mercado intradiário integrado transfronteiriço europeu. O propósito do projeto XBID é permitir o comércio de energia entre as diversas zonas da Europa de forma contínua e aumentar a eficiência global das transações nos mercados intradiários em toda a Europa. Esta iniciativa representa o Single Intraday Coupling (SIDC), solução que permitirá a criação de um mercado integrado intradiário europeu.

O programa resultado de cada ronda do mercado intradiário contínuo é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental Contínuo (PIBCIC). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final Contínuo (PHFC).

RESULTADOS ECONÓMICOS DO MERCADO

A liquidação dos mercados diário e intradiário é efetuada de acordo com a metodologia constante das Regras de funcionamento dos mercados diário e intradiário de eletricidade aprovadas por a Comissão Nacional de Mercados e Concorrência, abrangendo os segmentos abaixo indicados.

Mercado Diário

Inclui a energia comprada e vendida incluída no programa resultado de cassação do mercado diário (PDBC). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal de cada período de programação da área espanhola ou portuguesa em que a unidade está localizada. Este segmento inclui ainda a liquidação da renda de congestionamento gerada nas interligações de Portugal e França:

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-França.

O valor da renda associada ao congestionamento é calculado como a capacidade de troca efetivamente utilizada na correspondência do mercado diário multiplicada pela diferença, em valor absoluto, dos preços das duas zonas de cada lado da interconexão.

Mercado intradiário de leilões

Inclui a energia comprada e vendida no programa resultante da cassação das diferentes sessões do Mercado Intradiário por leilões ou IDAs (PIBCI). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal da sessão de negociação correspondente à zona espanhola ou portuguesa em que se encontra a unidade. Este segmento inclui também a liquidação da renda de congestionamento gerada nas diferentes interligações (Portugal e França):

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-França, bem como o direito de cobrança reservado à REE pelo mesmo valor.

Mercado Intradiário Contínuo

Inclui a energia comprada e vendida nas diferentes rondas de negociação do Mercado Intradiário Contínuo. Para cada transação cassada durante uma ronda de negociação, geram-se as correspondentes obrigações de pagamento e direitos de cobrança, valorizando a energia cassada ao preço da transação correspondente.

Em todos os mercados, o registo contabilístico dos direitos de cobrança e das obrigações de pagamento é feito por unidade de oferta à empresa proprietária dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é feito à empresa do agente representado.

OMIE actua como contraparte central entre compradores e vendedores, liquidando com os operadores de mercado designados em França (ou com as suas contrapartes centrais) os fluxos resultantes da interconexão entre Espanha e França como consequência dos processos de acoplamento de mercados.

REGIME ECONÓMICO DE ENERGIAS RENOVÁVEIS (REER)

Esta liquidação é efectuada em conformidade com o disposto no Real Decreto 960/2020, de 3 de novembro, que regula o regime económico de energias renováveis para as instalações de produção de eletricidade.

Por um lado, os proprietários das instalações de produção que estão inscritas em estado de funcionamento no registo eletrónico REER recebem a energia transaccionada no mercado ao preço de adjudicação que obtiveram no leilão REER em que lhes foi adjudicado o contrato, ajustado à situação atual dos preços do mercado diário.

Por outro lado, esta liquidação repercute o excedente ou défice gerado a nível diário, que surge das diferenças entre o preço de mercado correspondente e os preços a receber pelas instalações afectas ao sistema, a todas as unidades compradoras espanholas na proporção da sua energia no último Programa Horário Final (PHF).

Além disso, o referido regulamento estabelece a exigência de garantias específicas para cobrir o risco de não pagamento desta liquidação de excedentes/défices do REER aos titulares de unidades de compra, pelo que o OMIE calcula semanalmente as necessidades de garantias específicas para o REER para estes titulares de unidades de compra.

Na liquidação da REER, os registos contabilísticos dos créditos e dos débitos são igualmente efectuados por unidade de oferta à empresa detentora dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é efectuado na empresa do agente representado.

GARANTIAS DE PAGAMENTO EM OMIE

O sistema de garantias de pagamento gerido pelo OMIE tem como objetivo garantir a cobrança das garantias de pagamento aos agentes credores como consequência das liquidações nos mercados diário e intradiário. Para tal, são rejeitadas todas as ofertas devedoras no mercado cujo volume económico não esteja suportado por garantias de pagamento.

Estas garantias devem ser prestadas pelos participantes no mercado através de qualquer um dos instrumentos de garantia previstos nas regras do mercado, sendo os instrumentos mais utilizados as garantias bancárias, os seguros de caução e o numerário. No caso das garantias documentais (garantias bancárias e seguros de caução), as regras do mercado estabelecem o nível de notação que os garantes e as seguradoras devem ter para serem aceites como garantes ou seguradoras dos participantes no mercado. Por conseguinte, os bancos que atualmente prestam garantias bancárias ao OMIE têm uma elevada notação de crédito, estando quase todos pelo menos dois níveis acima do nível de notação “Investment grade”.

Por último, OMIE implementou em 2020 um sistema de garantia eletrónica, pelo que as garantias e os seguros de caução devem ser apresentados em formato eletrónico, o que facilita aos seus clientes a formalização de garantias de pagamento, com as vantagens significativas que este mecanismo proporciona (segurança, rapidez, redução de erros, etc.).



omie