



Evolução do mercado de eletricidade

Relatório mensal

setembro

2026

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

Relatório mensal setembro 2026 /Índice

Resumo executivo

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

Anexo



Relatório mensal setembro 2026

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 21.282 GWh, 2.393 GWh inferior do que no mês anterior e 1.534 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 143,58 €/MWh, 23,77 €/MWh superior ao mês anterior e 82,46 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (20,6%) que aumentou em 3 pontos relativamente ao mês anterior, e na ciclo combinado (2,7%) que diminuiu em 3,9 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidráulica (36,1%) que aumentou em 5,5 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (21,2%) que diminuiu em 1,7 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.145,3 GWh, o que equivaleu a 14,8% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 139,50 €/MWh, 2,8% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 816,7 GWh, o que equivaleu a 3,8% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 137,10 €/MWh, 4,5% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal setembro de 2026

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 3.151 milhões de €, 10,7% superior à do mês anterior e 142,1% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 54 milhões de €, 61,0% superior à do mês anterior e 19,7% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 87,5% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 1.547.554 €, 80,9% inferior à do mês anterior e 153,8% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 7,9% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 217.905,13 €. Essa retribuição gerou um excedente de 68.504,50 €, 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 1.879 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 71,42% e 17,70% do volume total formalizado respetivamente.

Volume económico

Espanha

Portugal

Mercado diário

▲ 2.022 Milhões de €
▲ 4,94% 139,99%
agosto de 2026 setembro de 2025

▲ 615 Milhões de €
▲ 18,62% 143,70%
agosto de 2026 setembro de 2025

Mercado intradiário leilões

▲ 366 Milhões de €
▲ 28,99% 131,57%
agosto de 2026 setembro de 2025

▲ 41 Milhões de €
▲ 16,55% 71,82%
agosto de 2026 setembro de 2025

Mercado intradiário contínuo

▲ 101 Milhões de €
▲ 28,97% 326,64%
agosto de 2026 setembro de 2025

▲ 6 Milhões de €
▲ 47,11% 400,75%
agosto de 2026 setembro de 2025

Espanha-Portugal

Espanha-França

Renda de congestionamento total

▼ 1.548 Milhares de €
▼ 80,92% 153,76%
agosto de 2026 setembro de 2025

▲ 53.555 Milhares de €
▲ 61,04% 19,69%
agosto de 2026 setembro de 2025

% Período com diferença preços em MD

7,92 %

87,50 %

Receitas instalações

Excedente/déficit repercutido à demanda

Liquidacion REER

▼ 218 Milhares de €
▼ 7,42% 34,50%
agosto de 2026 setembro de 2025

▲ 69 Milhares de €
▲ 31 Milhares de € -71 Milhares de €
agosto de 2026 setembro de 2025

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.879 Milhões de €
▲ 0,34%
agosto de 2026

▲ 4,51%
setembro de 2025

Relatório mensal setembro 2026

1.

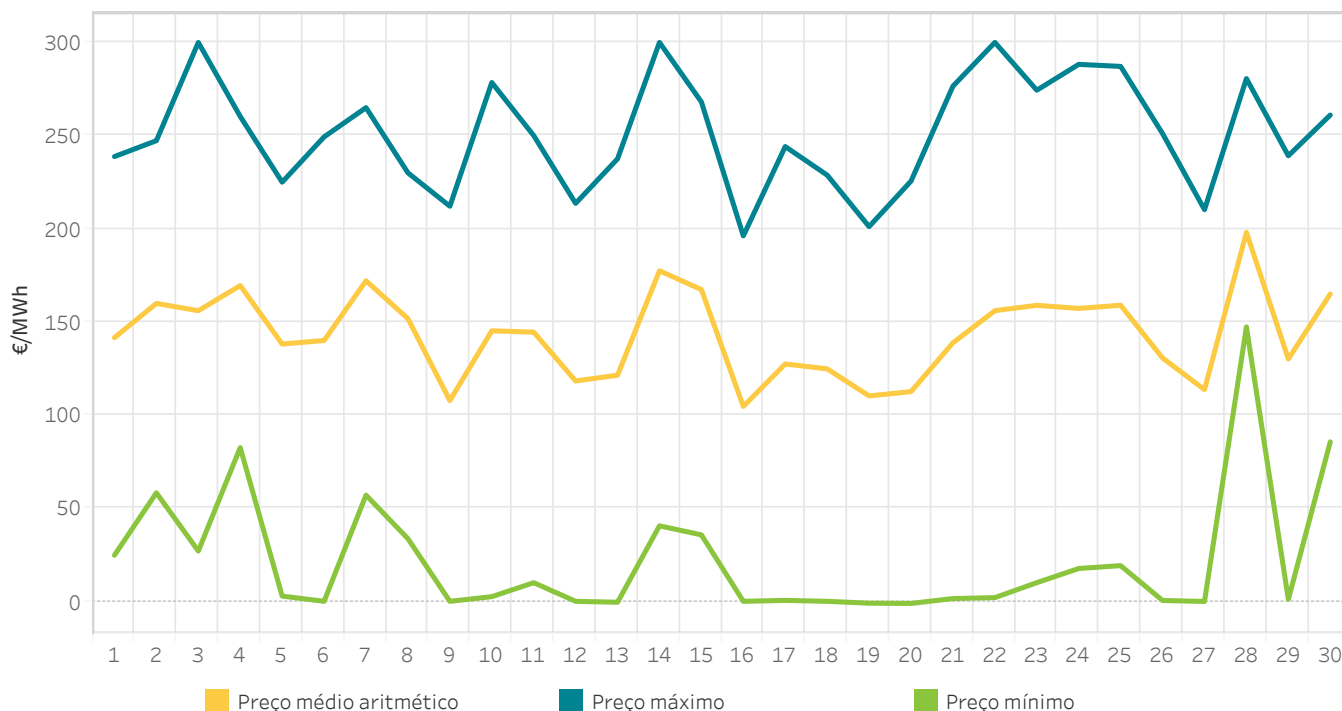
Mercado diário

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



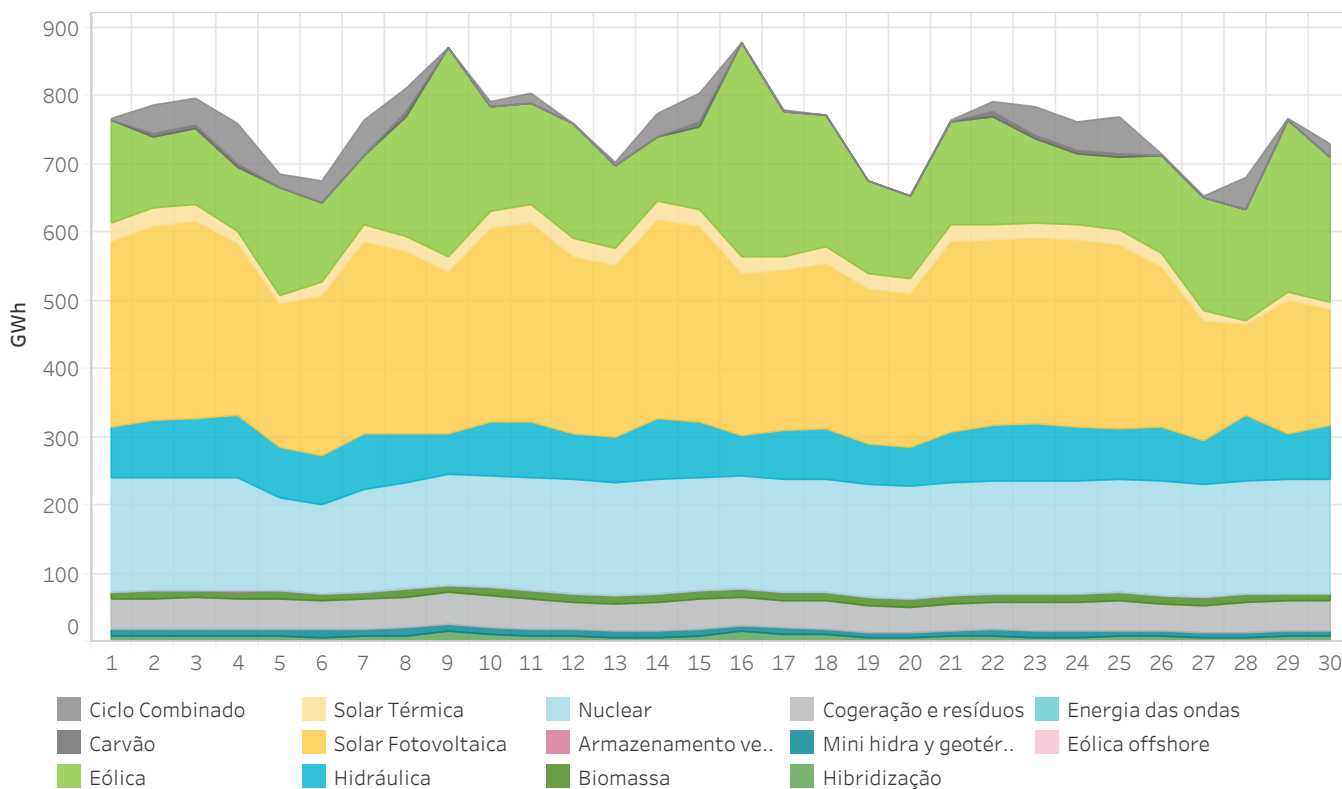
1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



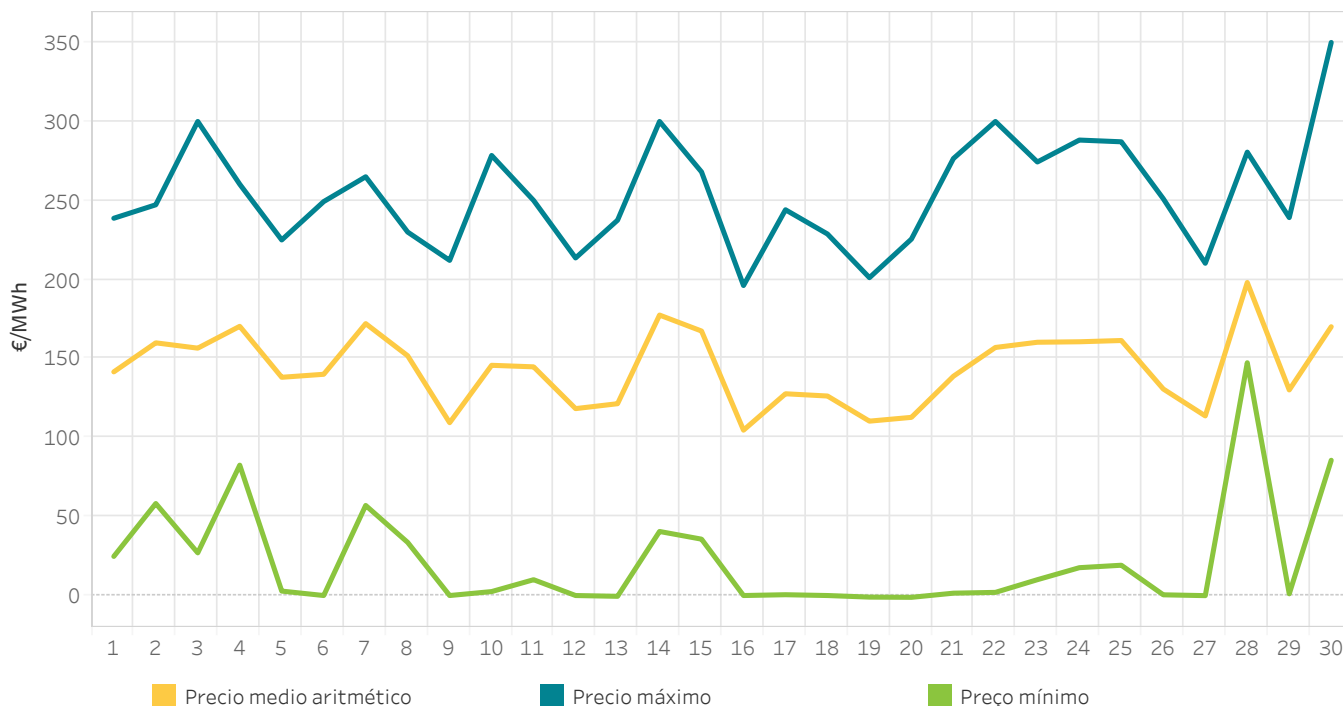
1.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

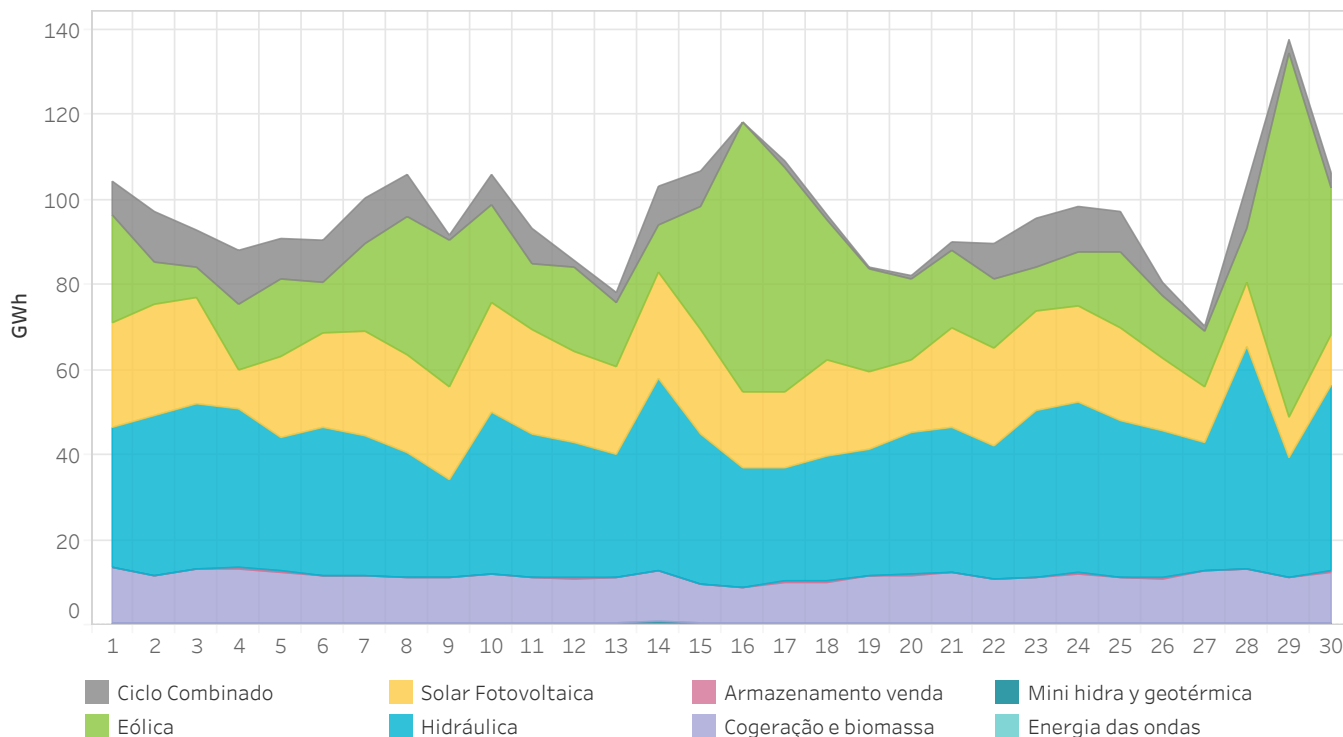
Em Portugal



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

Em Portugal

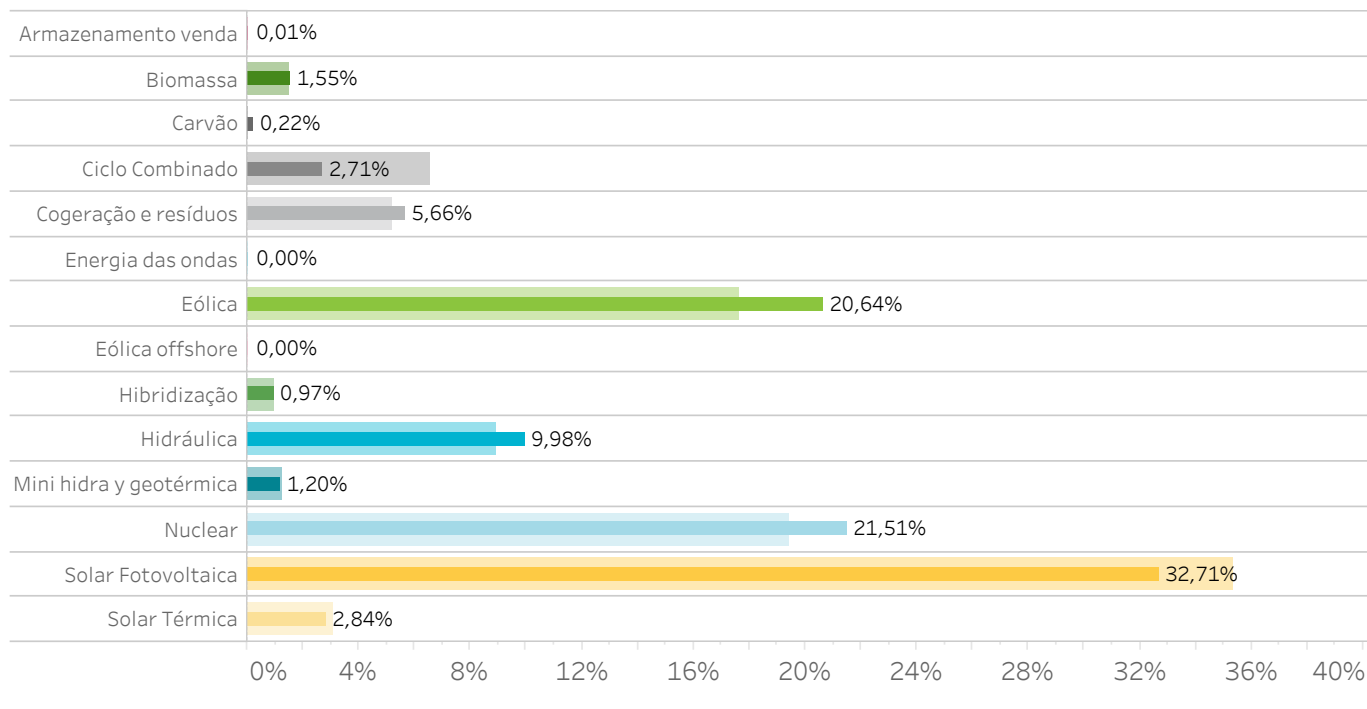
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



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.

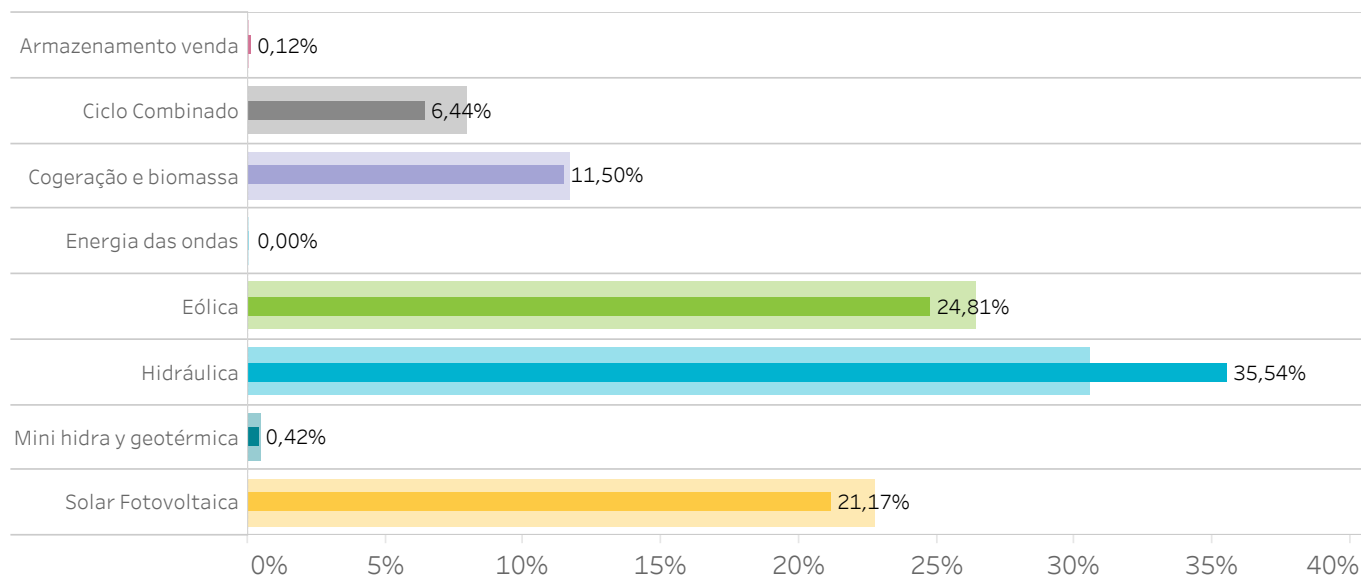


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

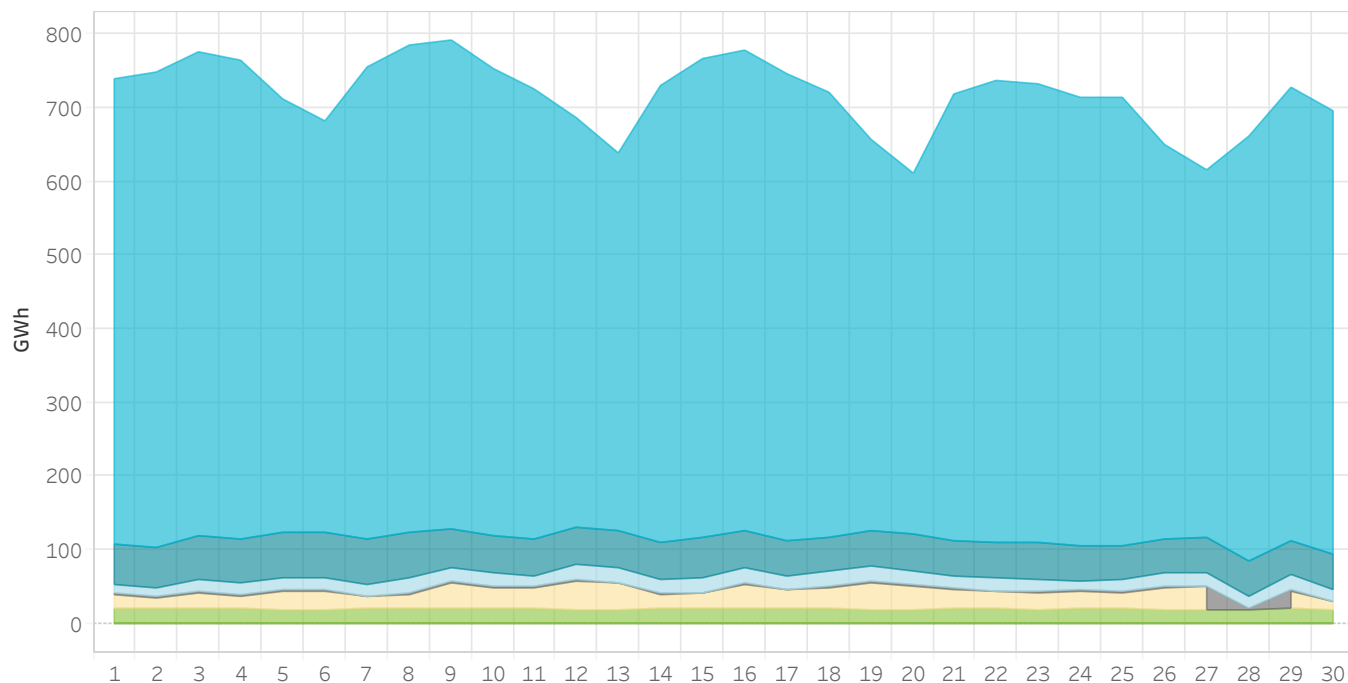
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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.



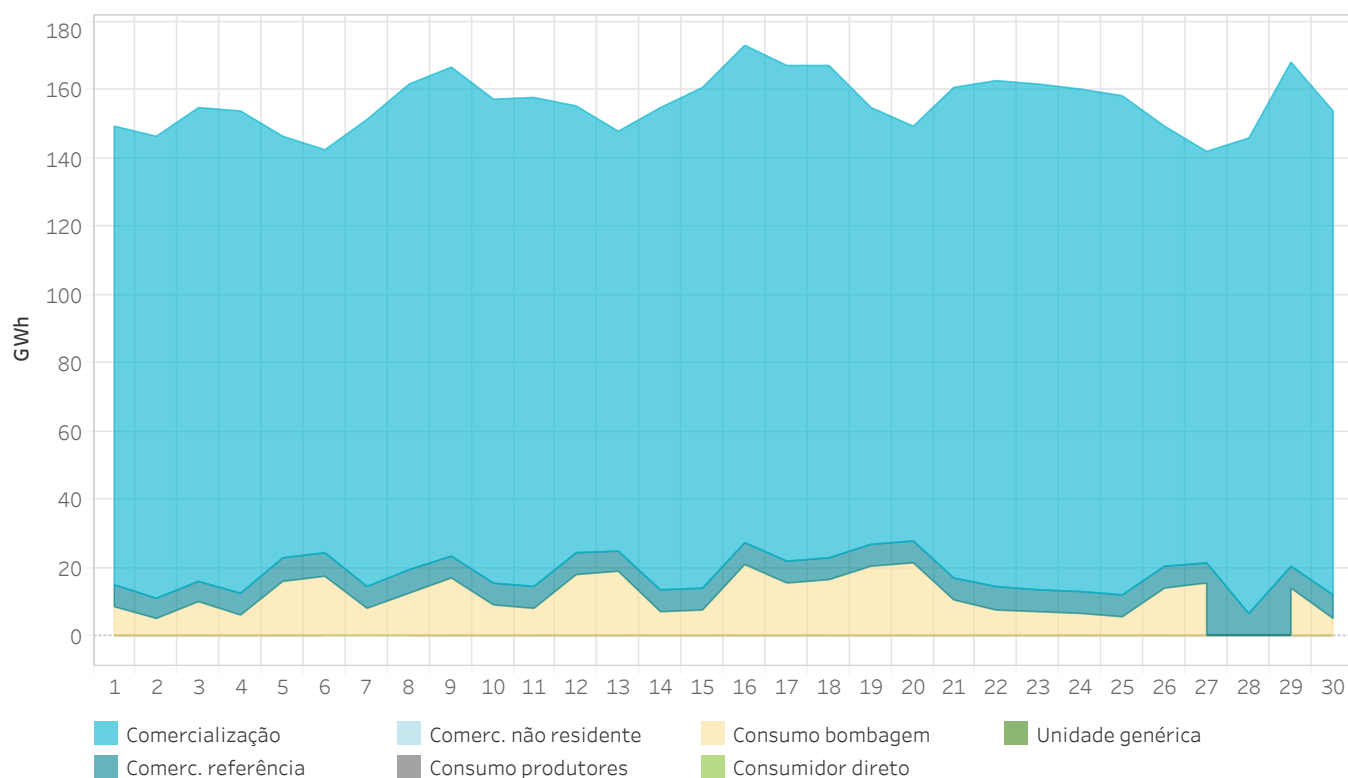
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



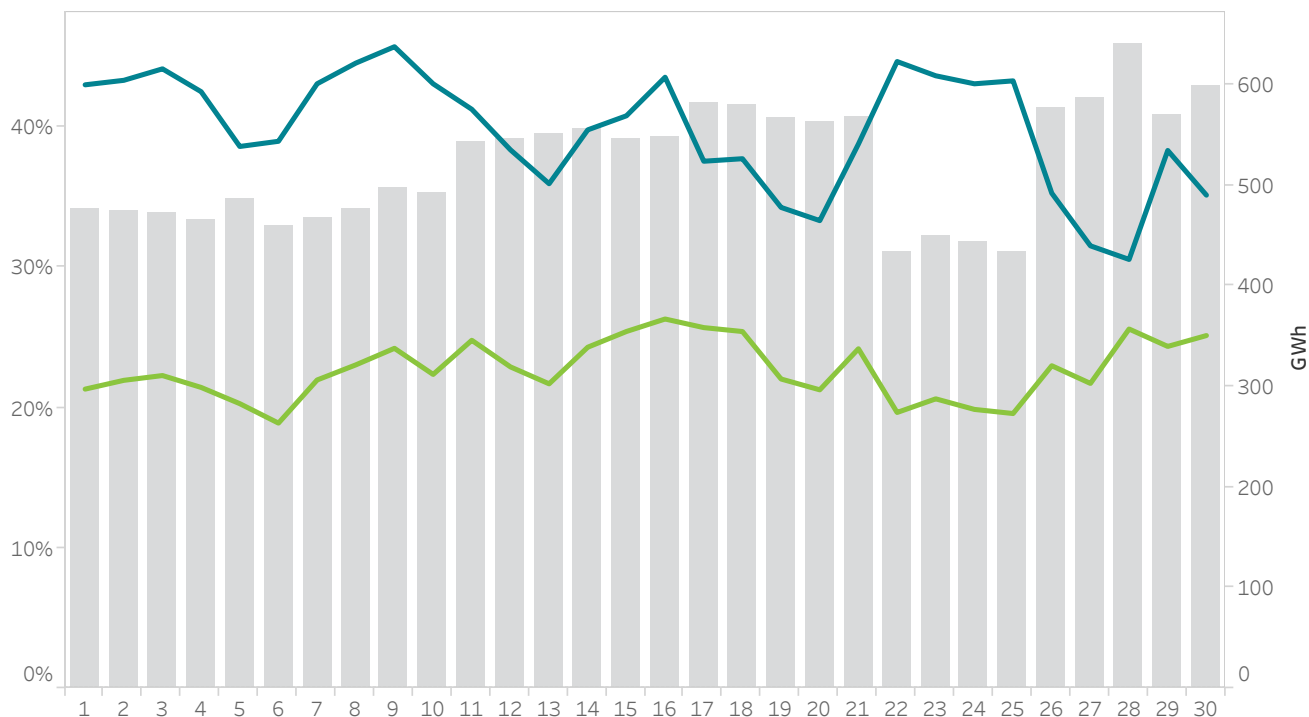
1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



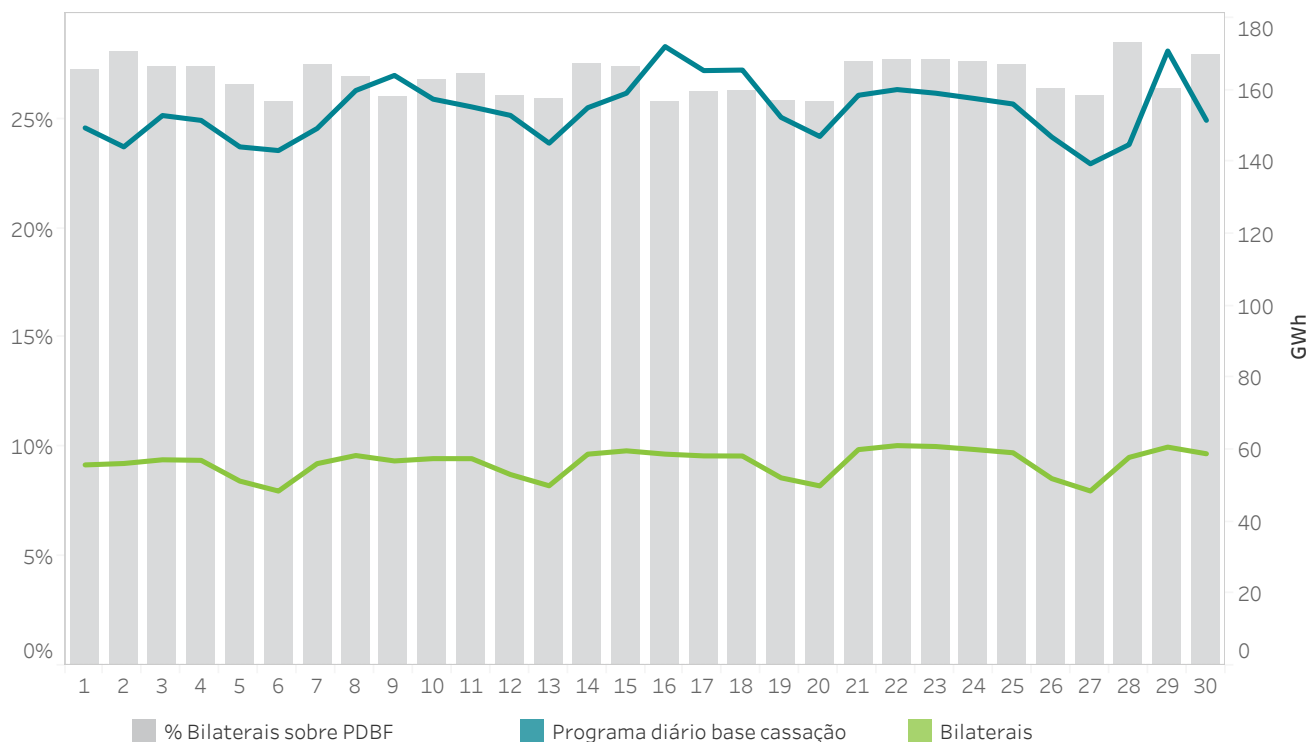
1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



Relatório mensal setembro 2026

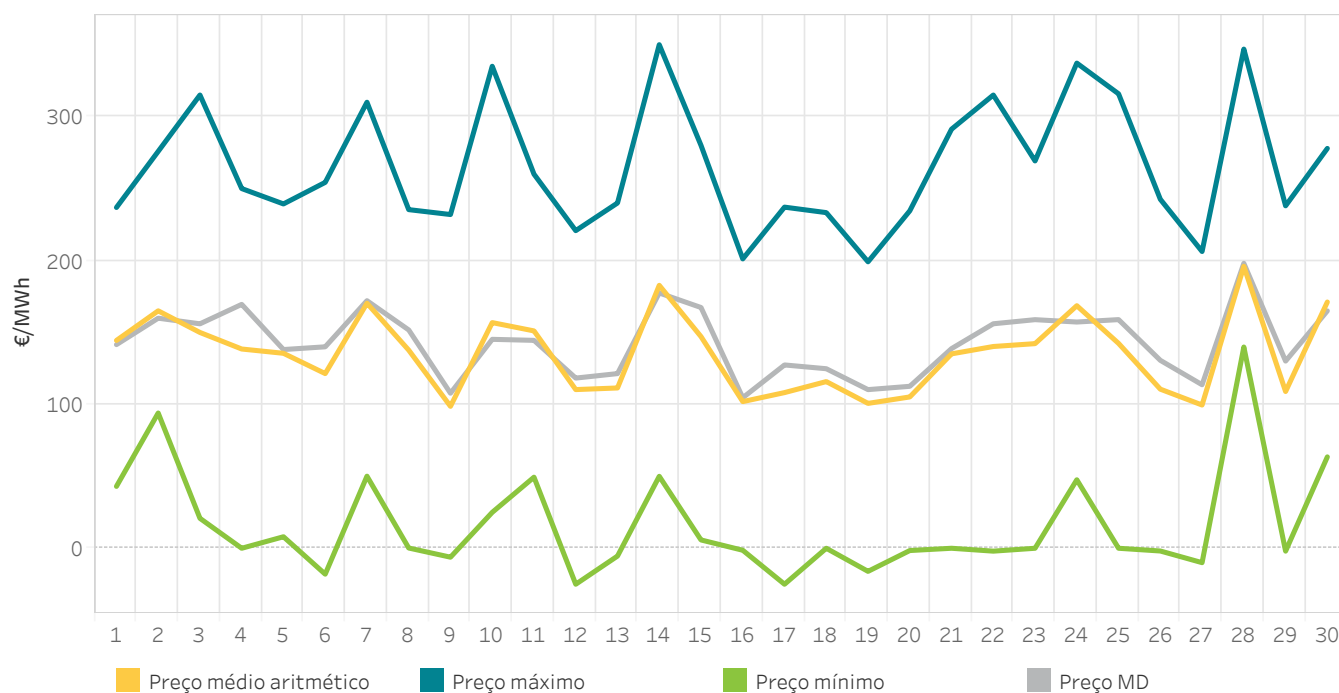
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

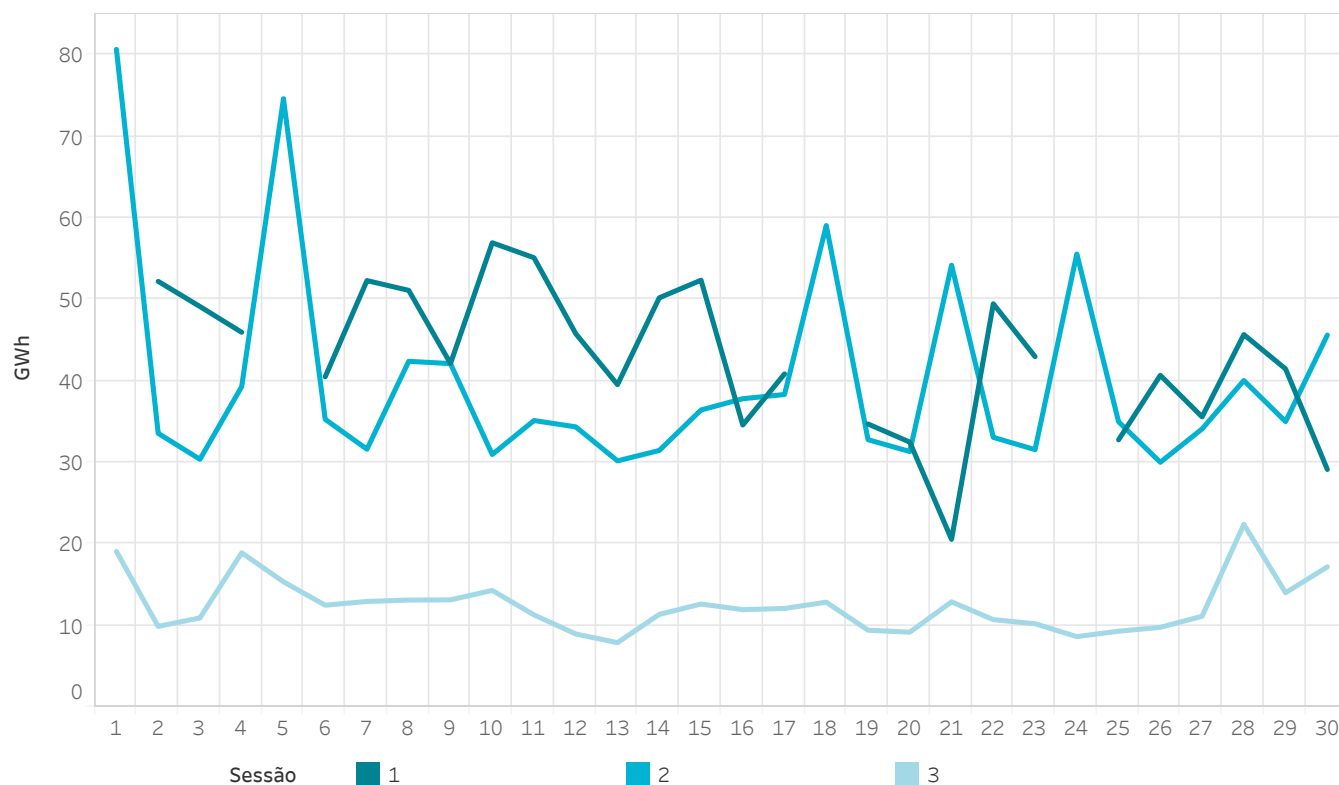
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

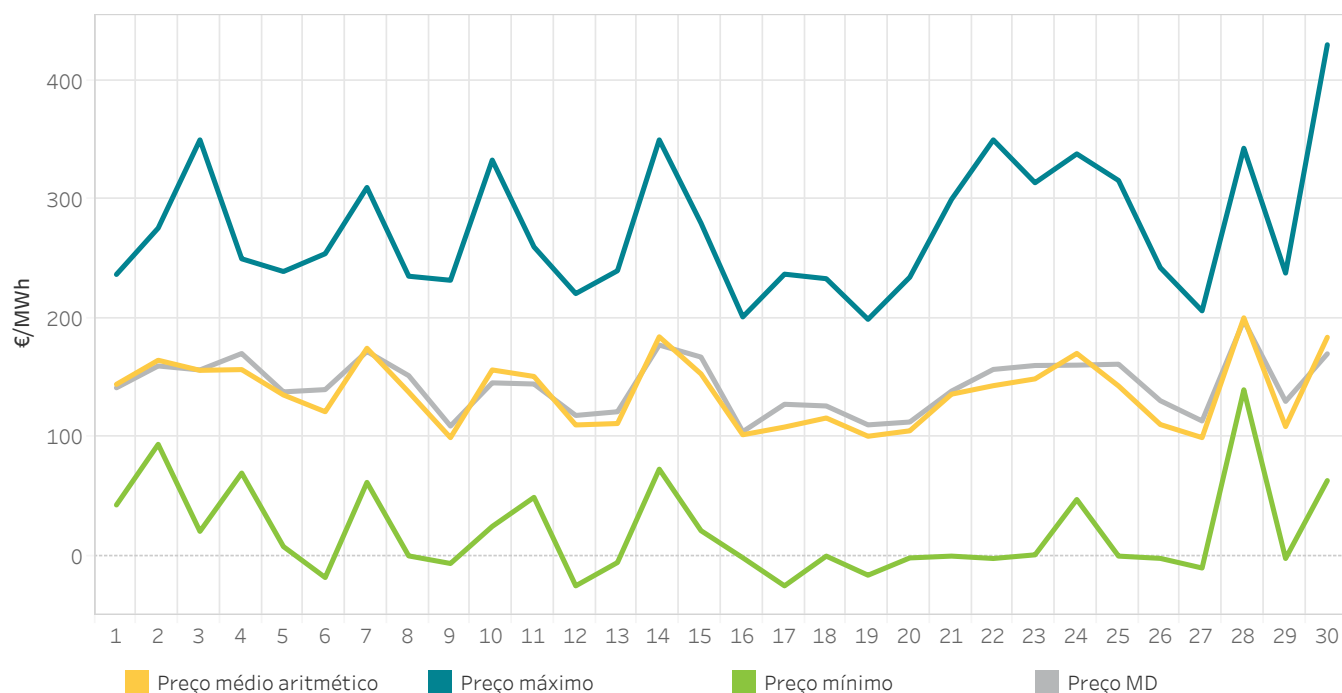
Em Espanha

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

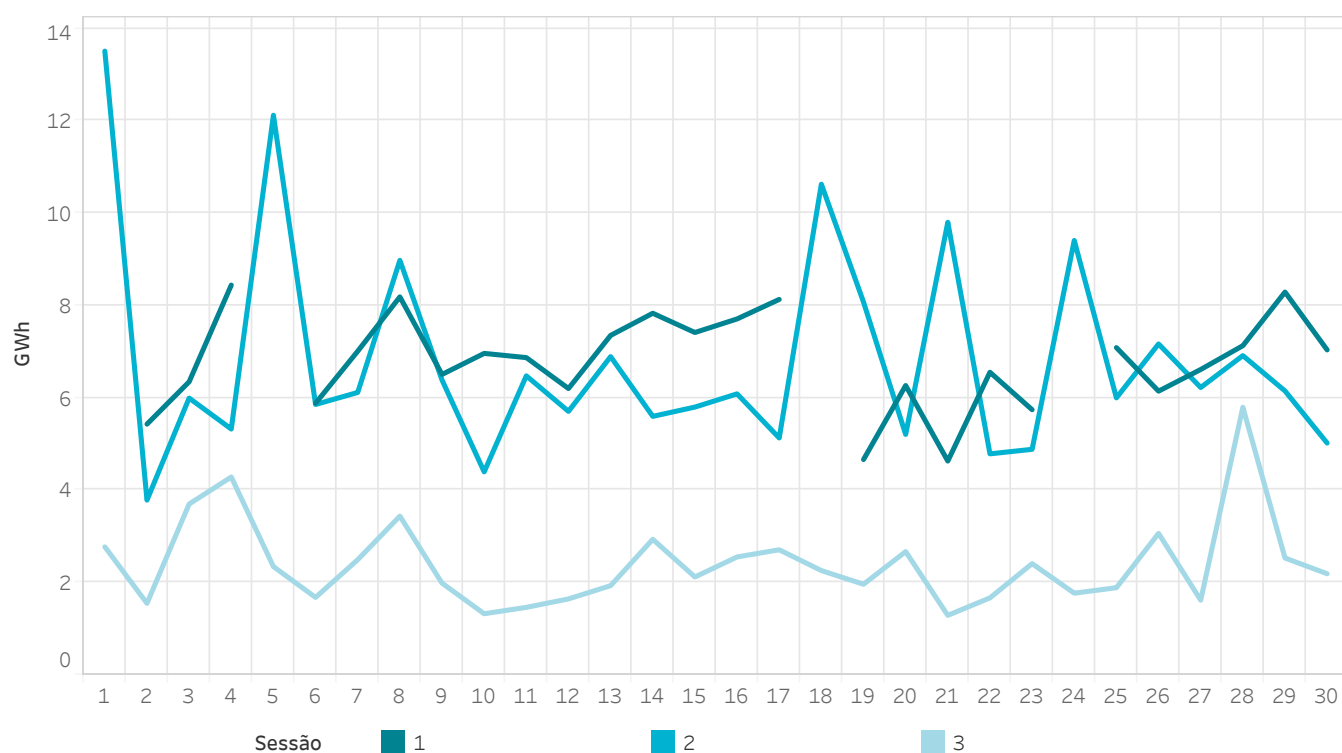
Em Portugal



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 agosto de 2026 e os valores Y-1 correspondem a setembro 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	143,45	305,09	-17,50	113,39	60,09	1.115,0	835,9	1.400,9
2	143,04	346,92	-19,90	117,45	59,83	1.202,9	1.284,1	1.029,3
3	120,57	350,00	-25,00	95,13	52,58	374,2	425,3	346,9
Todas	138,44	350,00	-25,00	110,90	58,48	2.692,2	2.545,2	2.777,2

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

Em Portugal

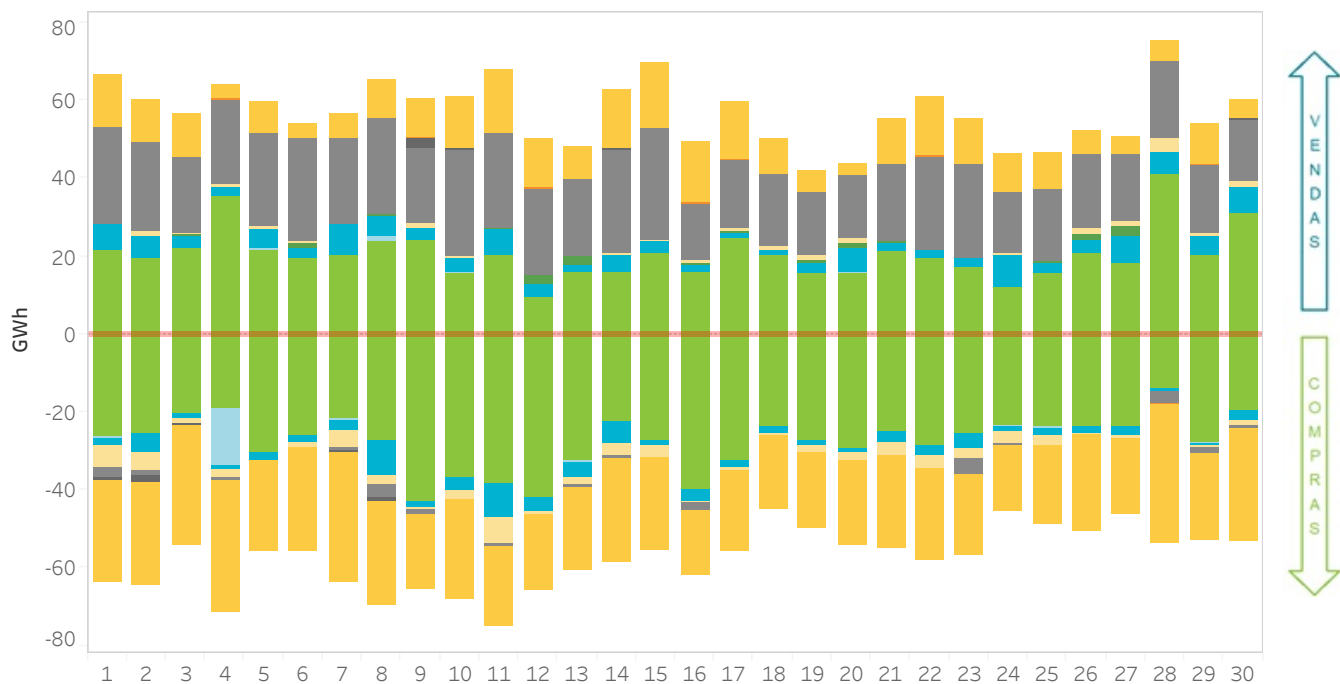
Os valores referidos a M-1 correspondem com agosto de 2026 e os valores Y-1 correspondem a setembro de 2025

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	145,25	400,00	-16,05	116,95	61,95	176,5	129,1	261,3
2	144,58	430,00	-19,90	120,46	61,13	204,5	220,3	180,5
3	124,35	400,00	-25,00	102,60	56,34	72,1	79,8	69,1
Todas	140,55	430,00	-25,00	115,14	60,50	453,1	429,2	511,0

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

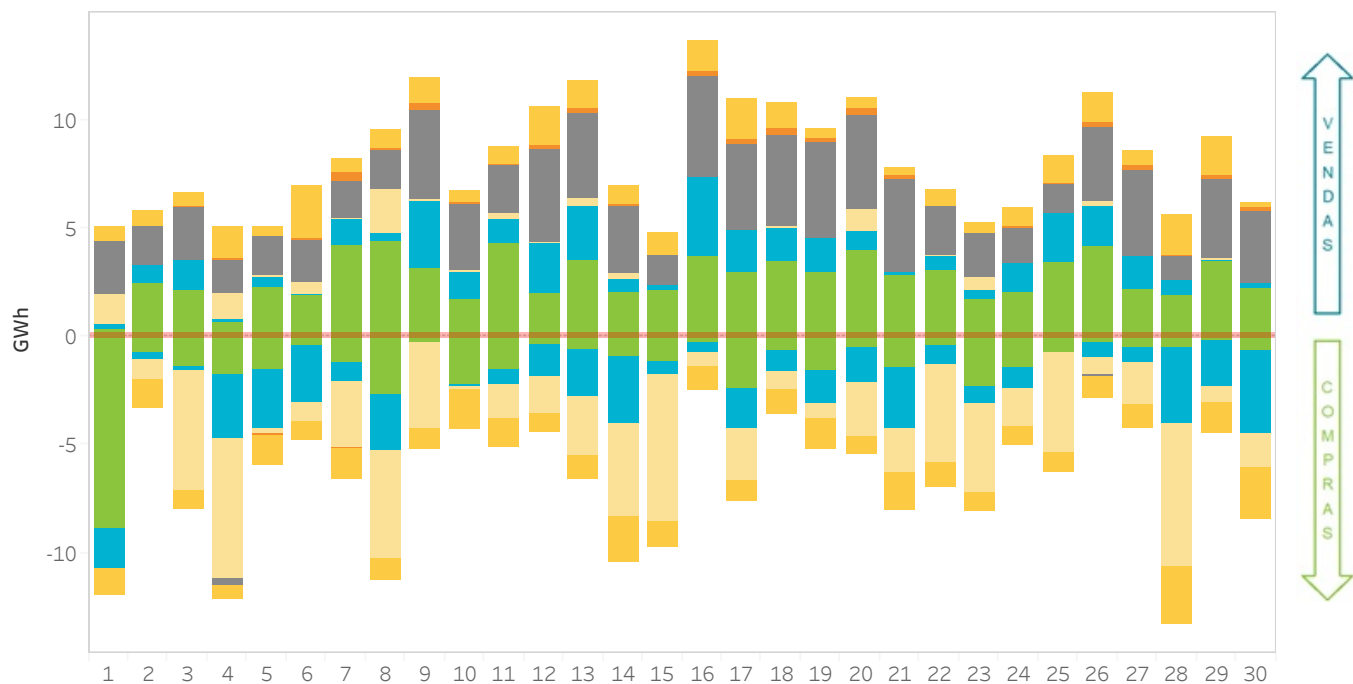
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

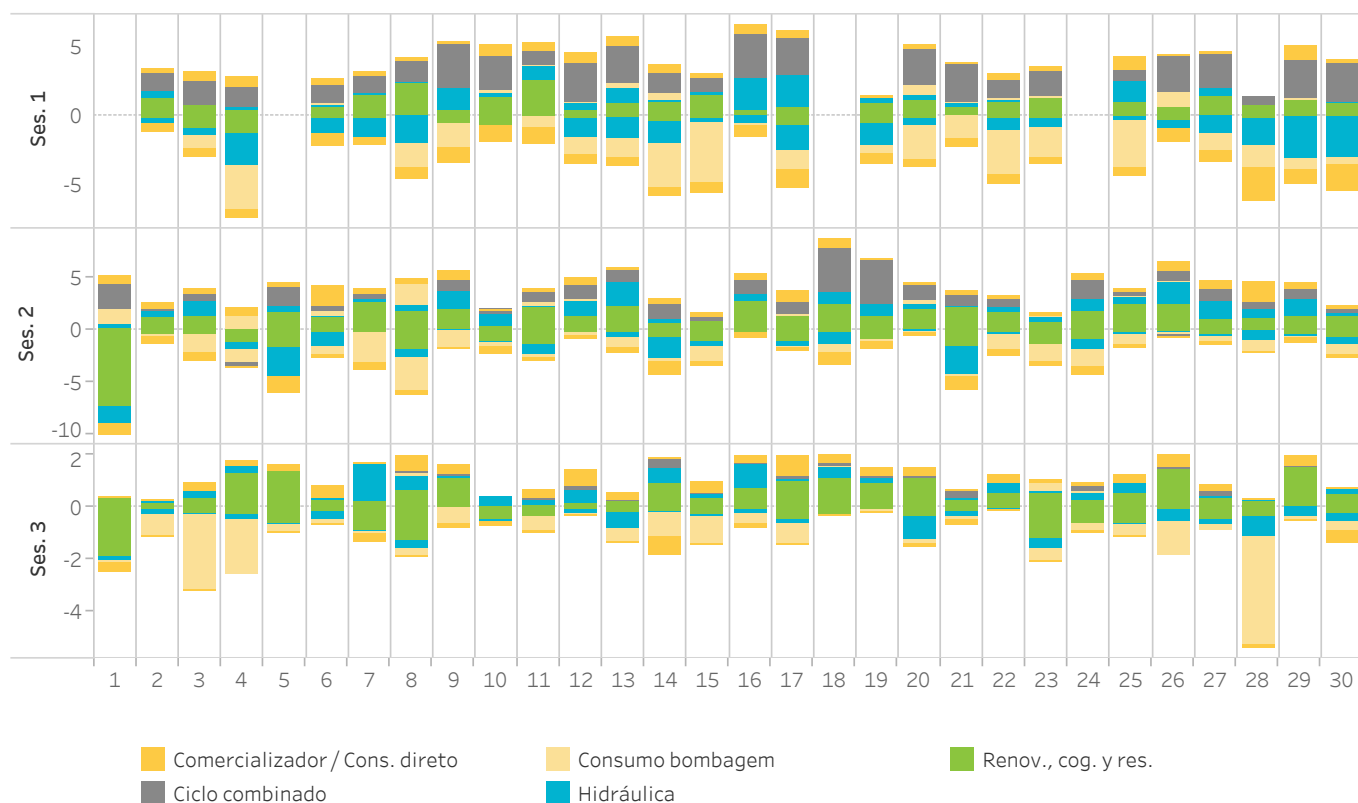
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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.



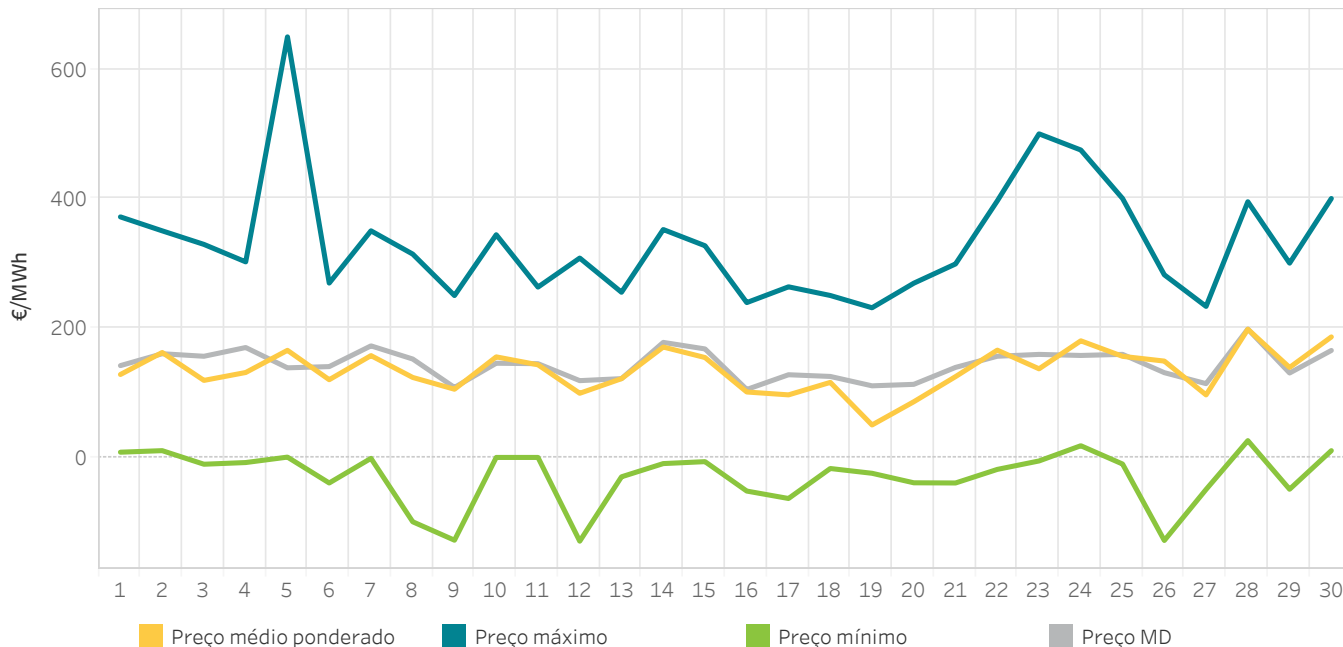
Relatório mensal setembro 2026

3. Mercado intradiário contínuo

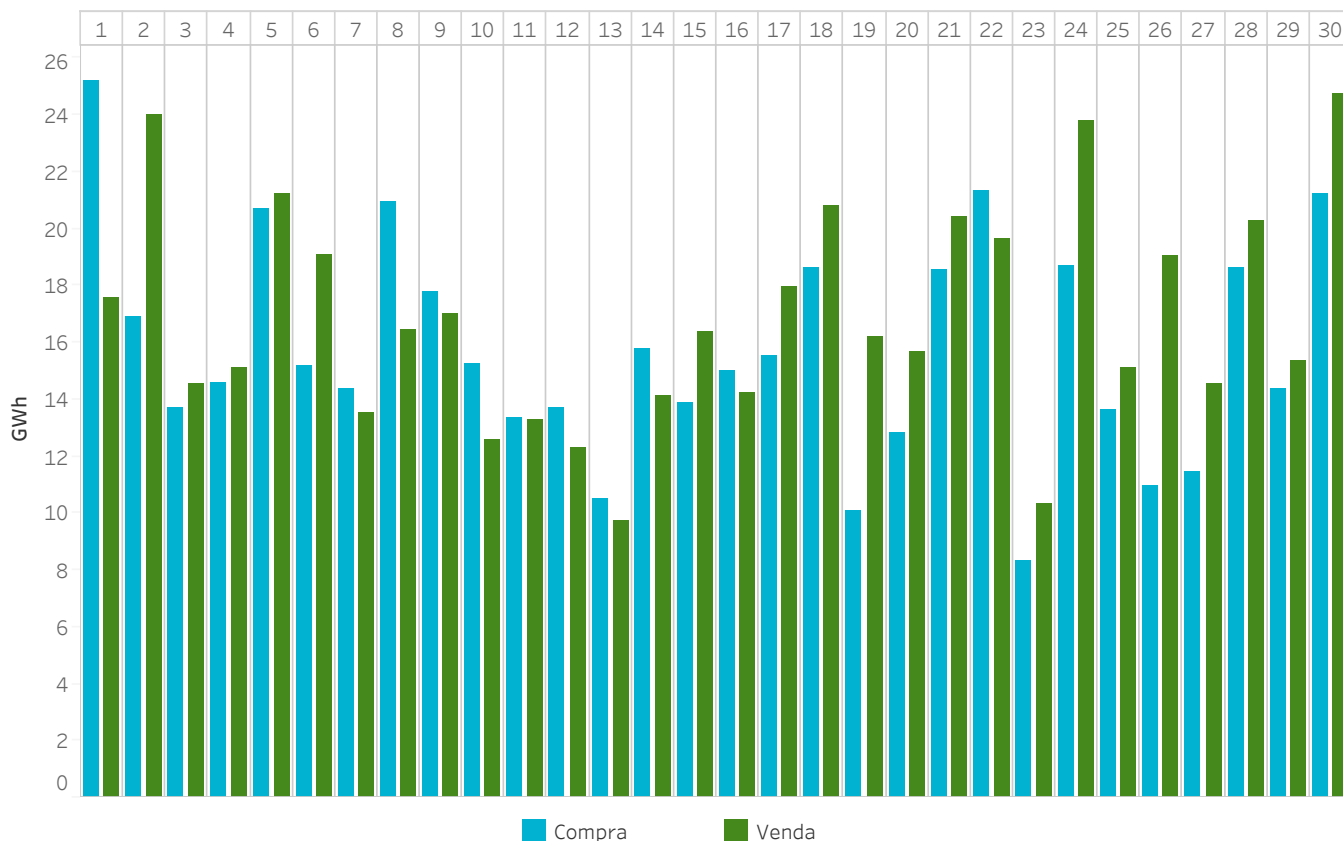
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



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

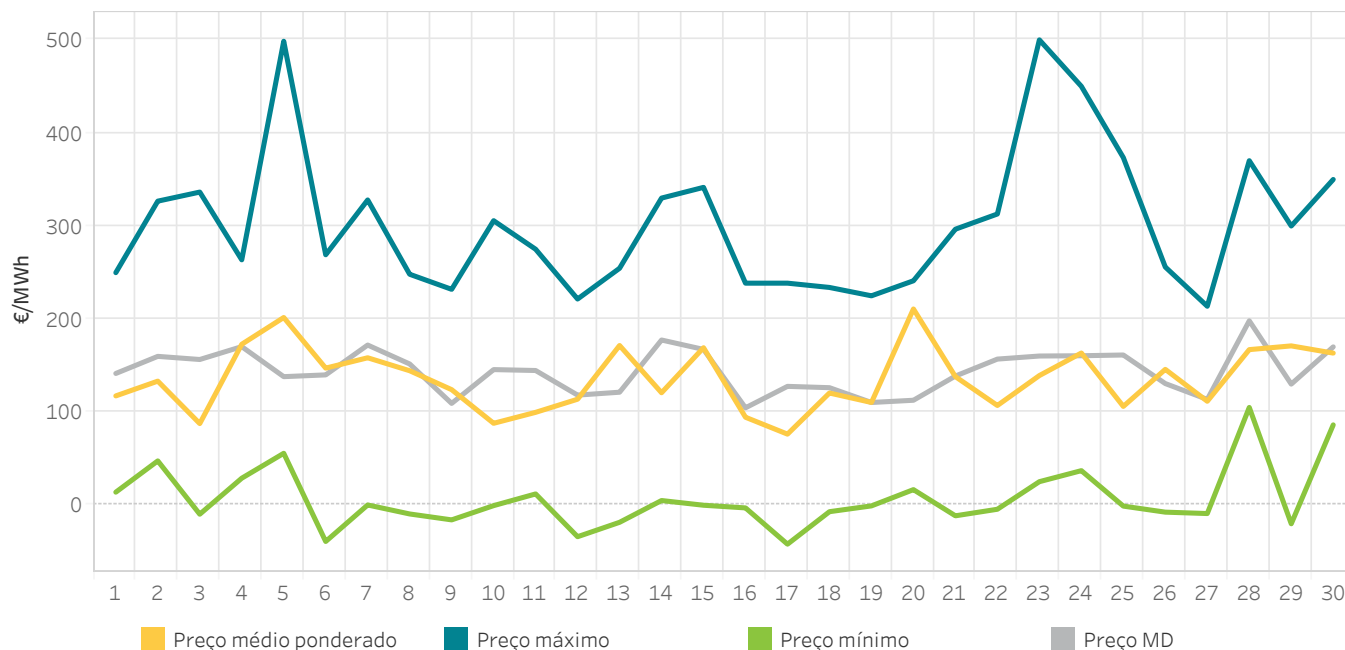


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



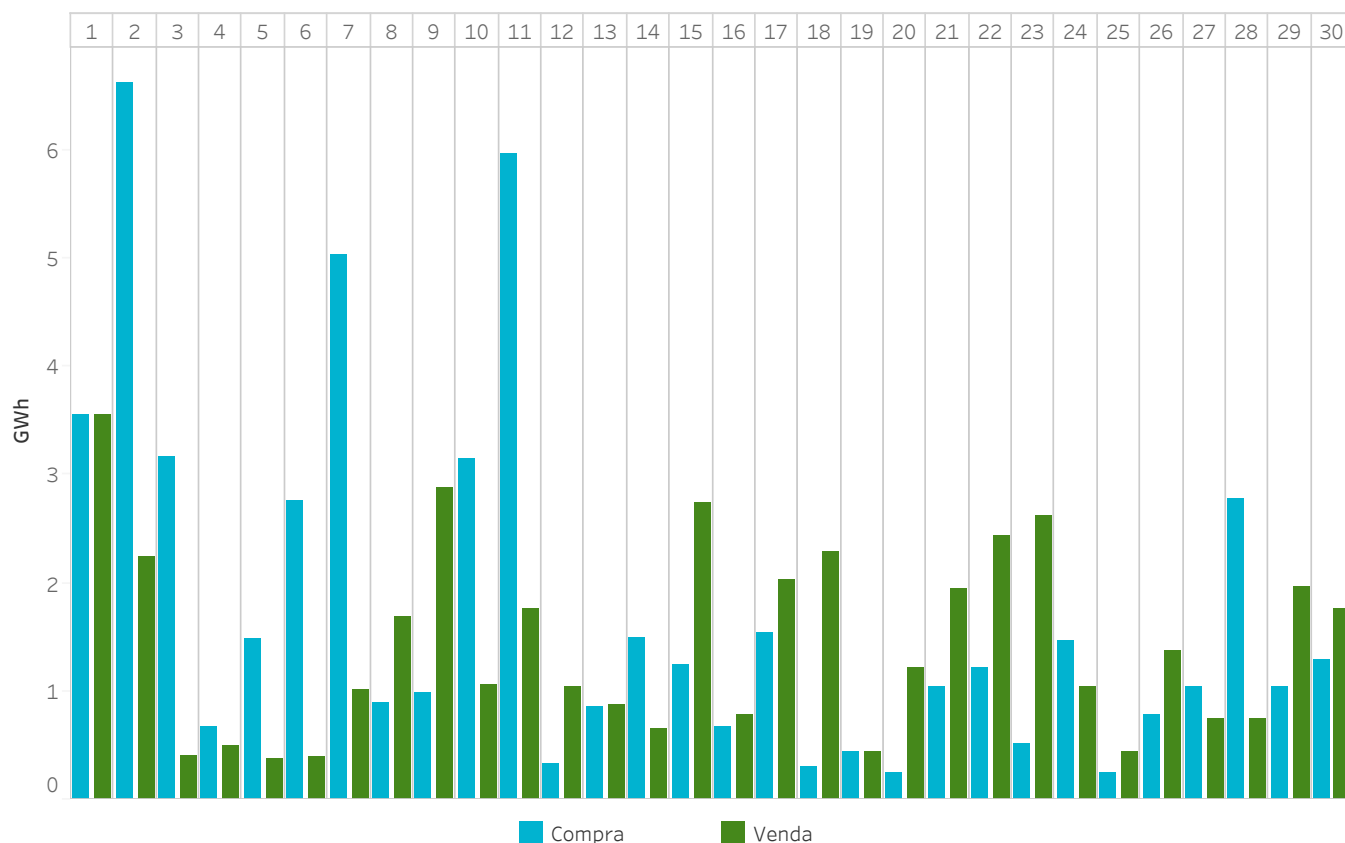
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

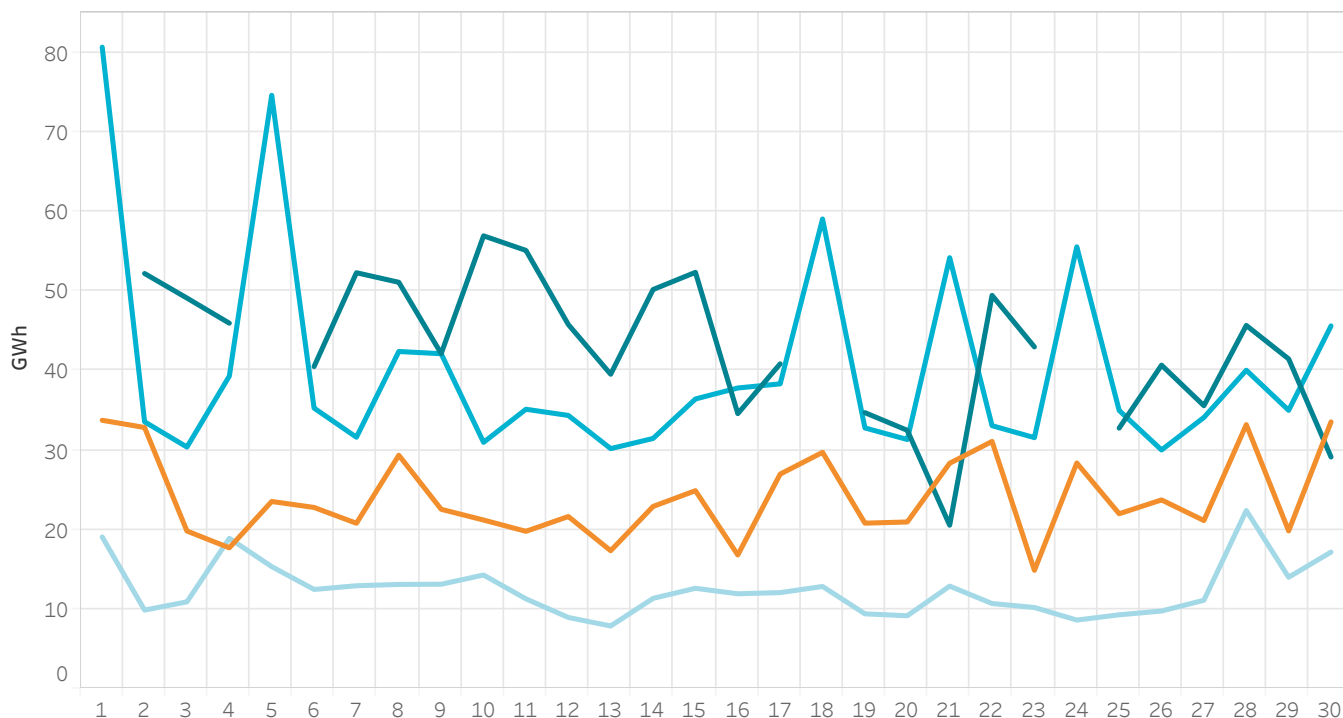
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

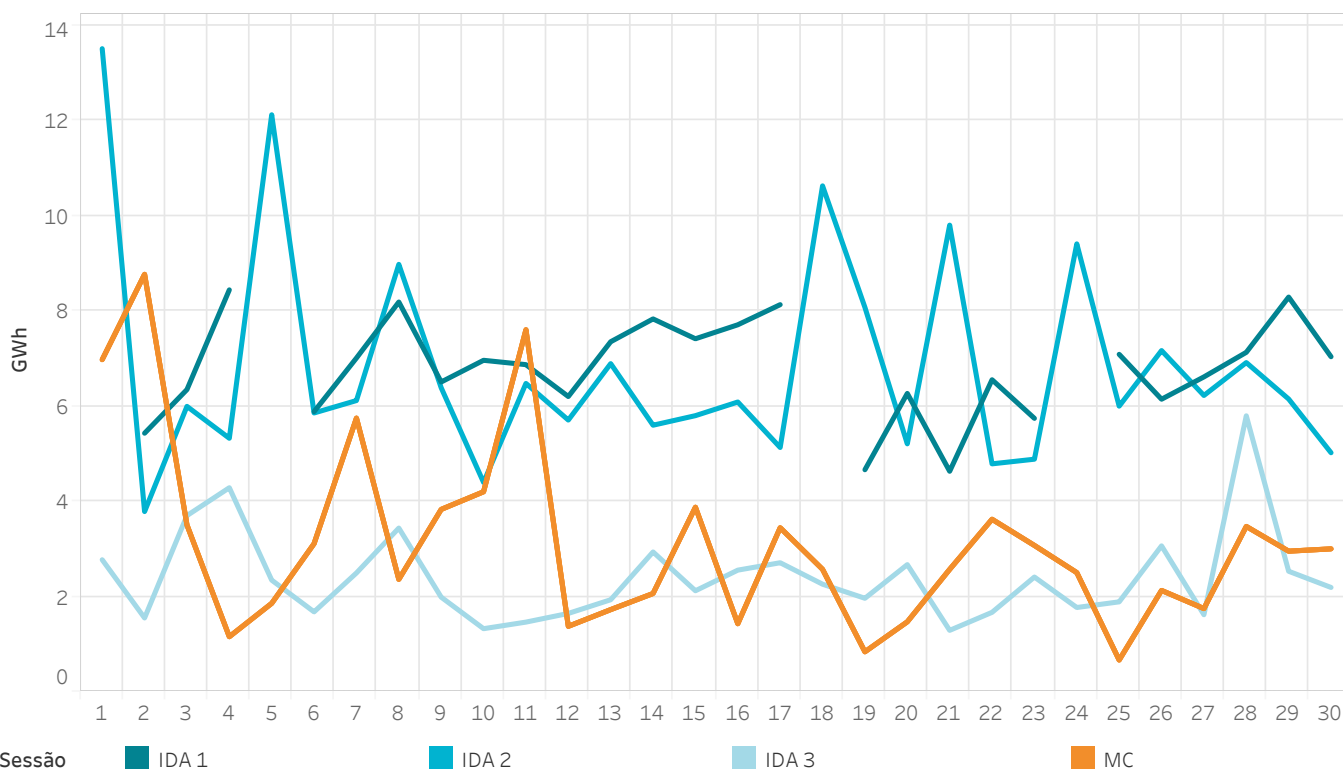
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Portugal

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



Sessão

IDA 1

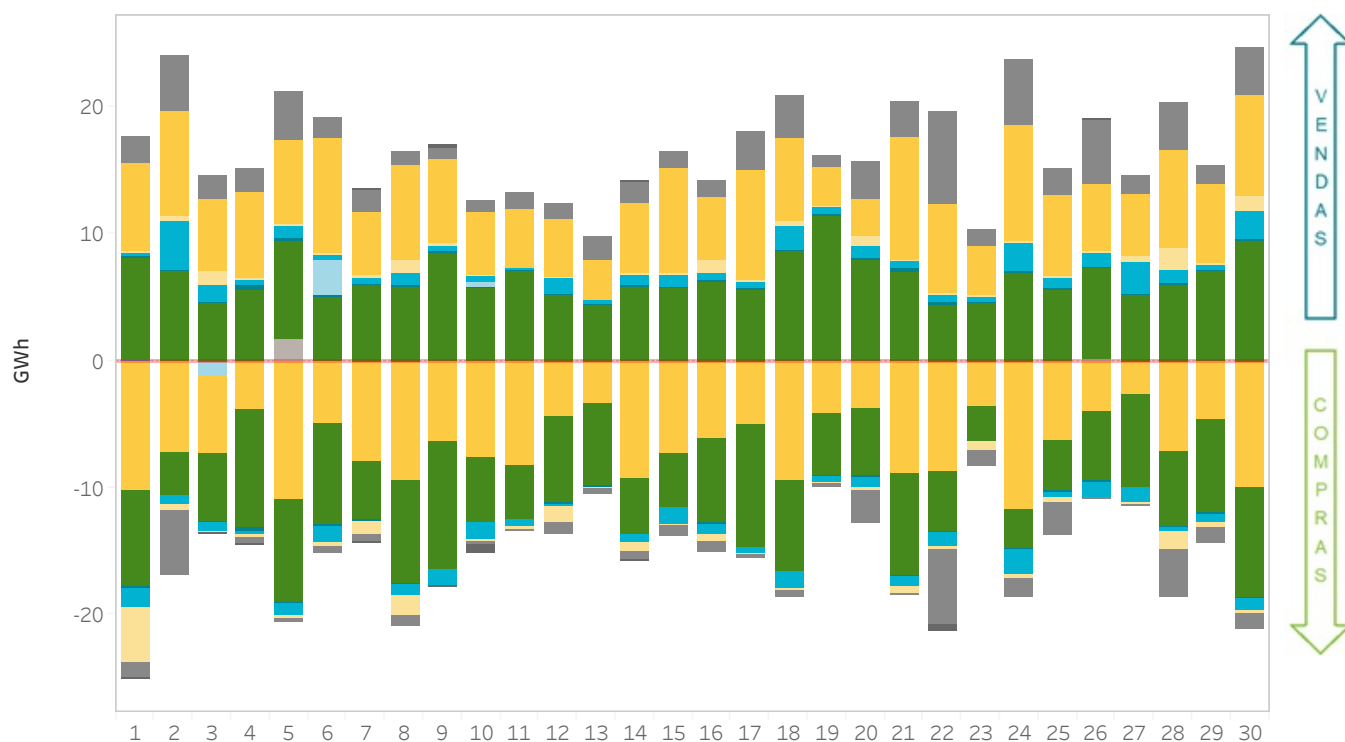
IDA 2

IDA 3

MC

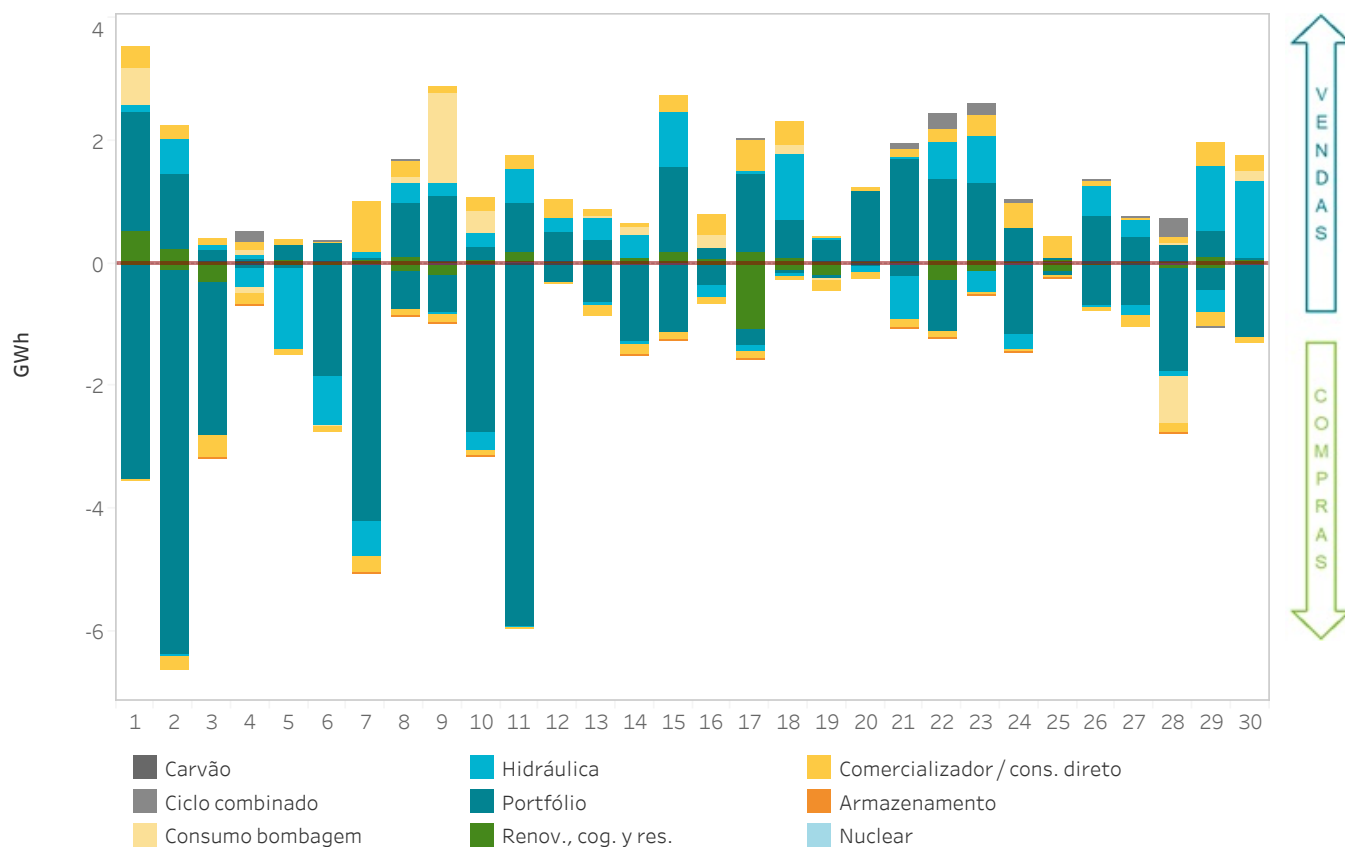
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



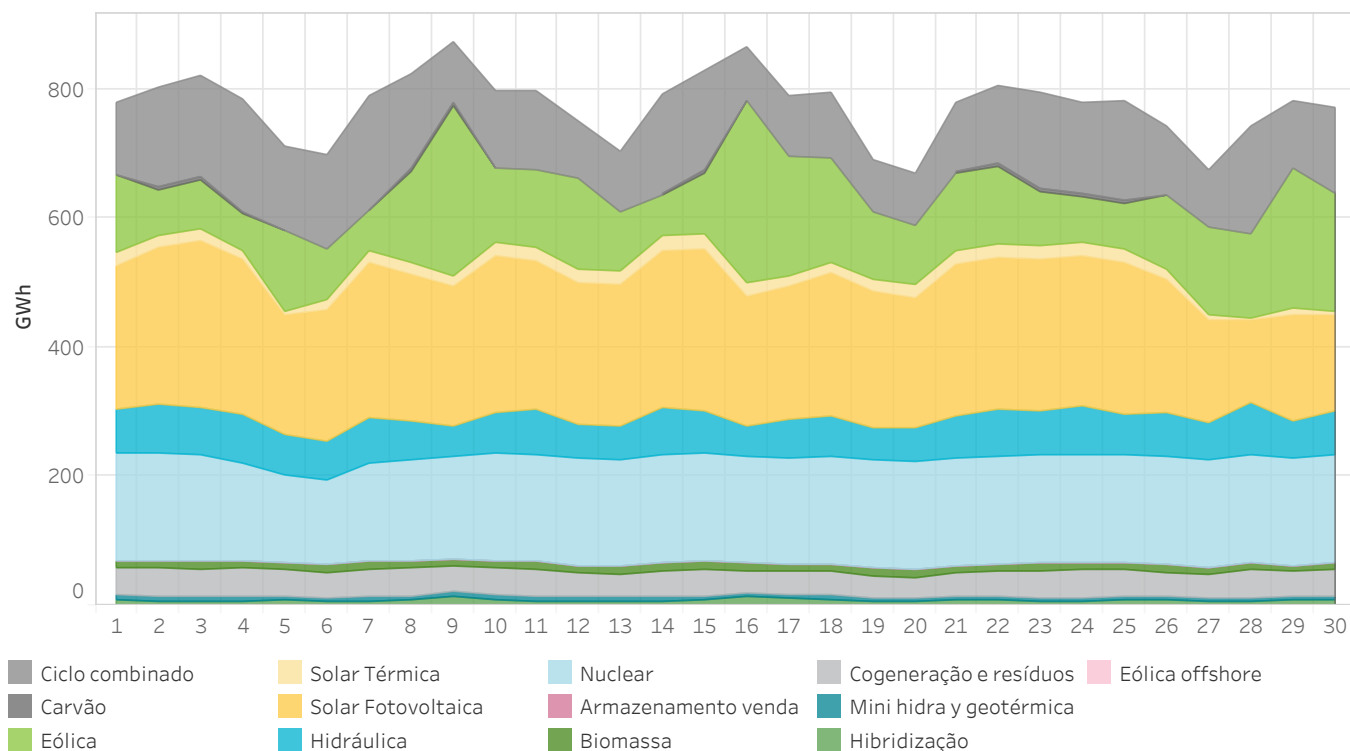
3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

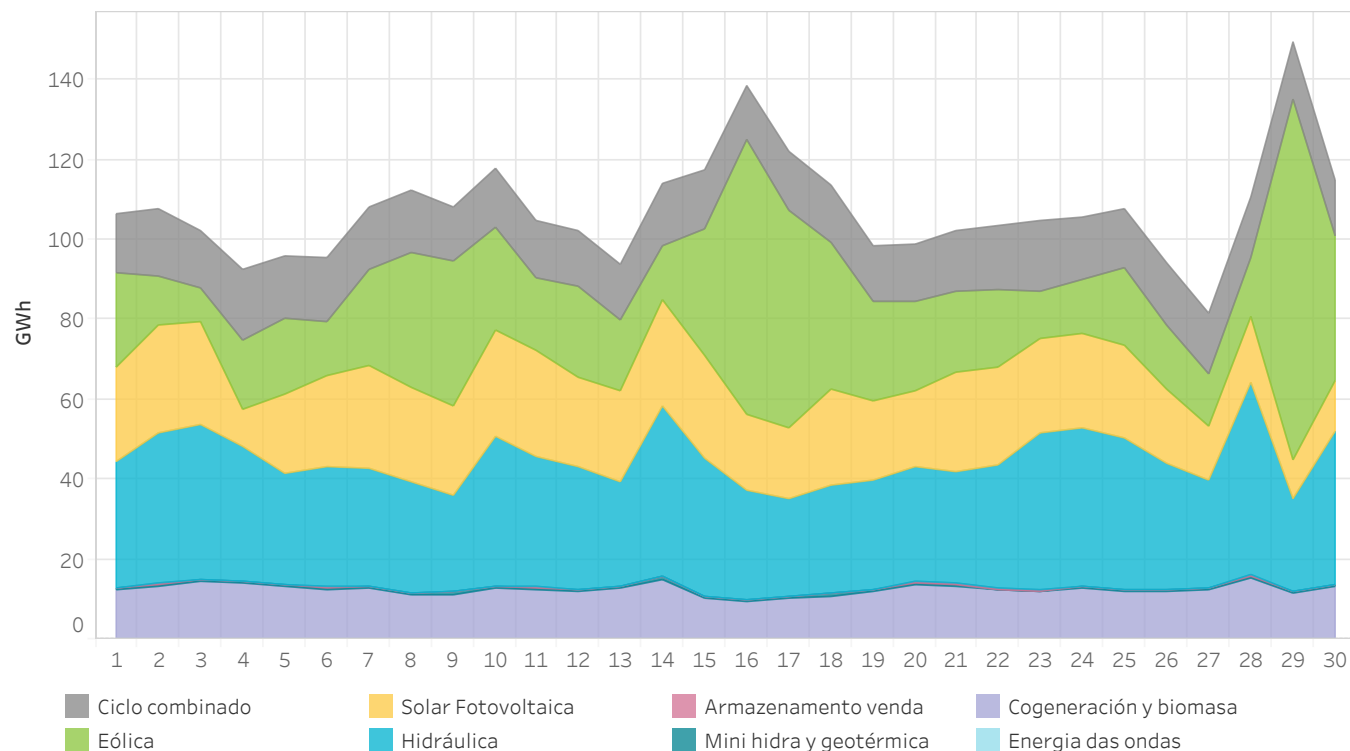
Em Espanha



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

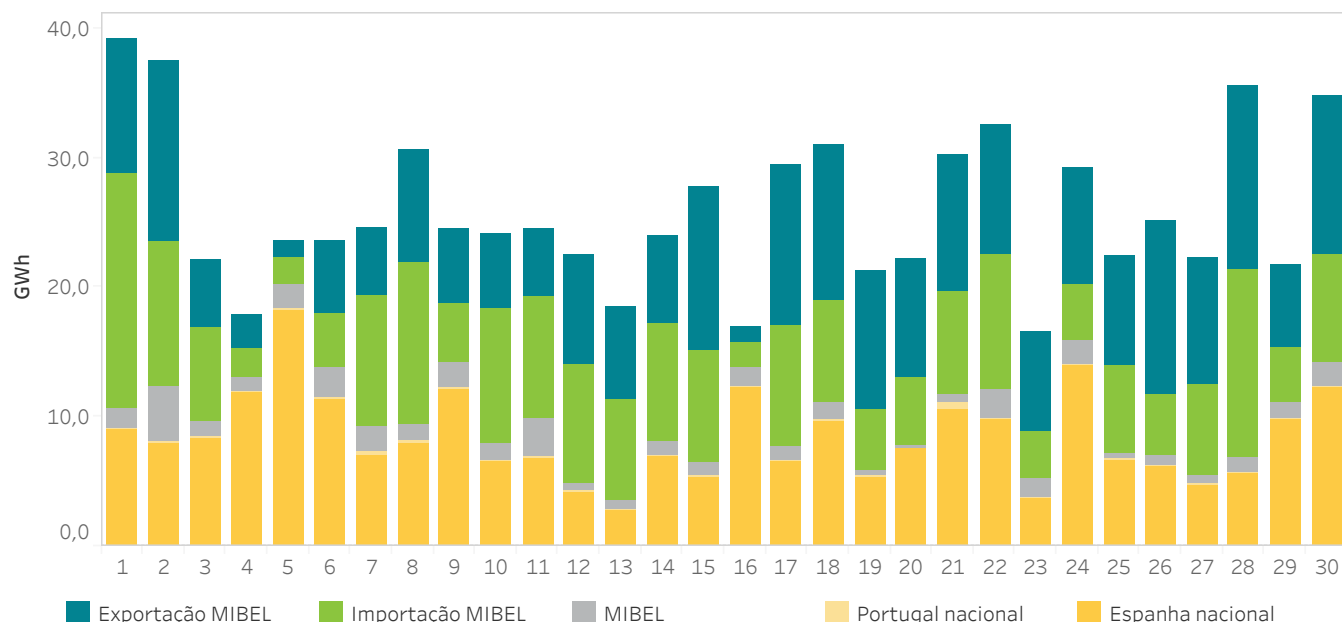
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



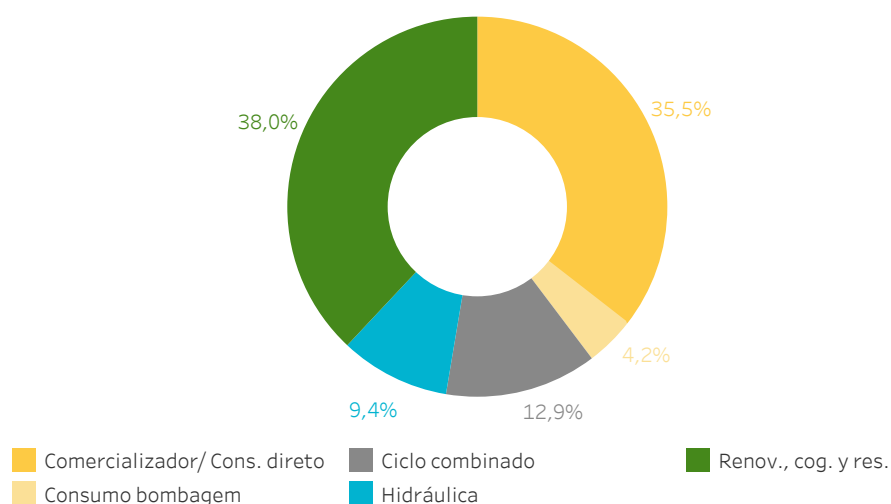
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

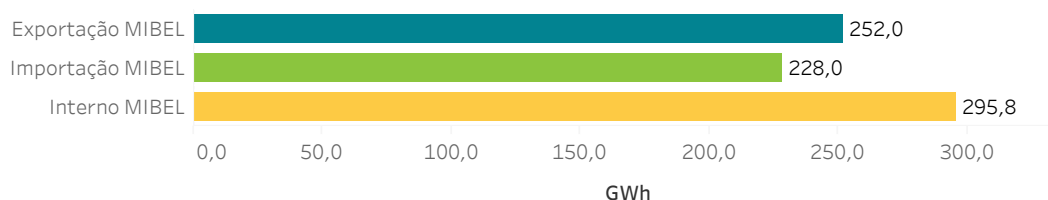
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal setembro 2026

4.

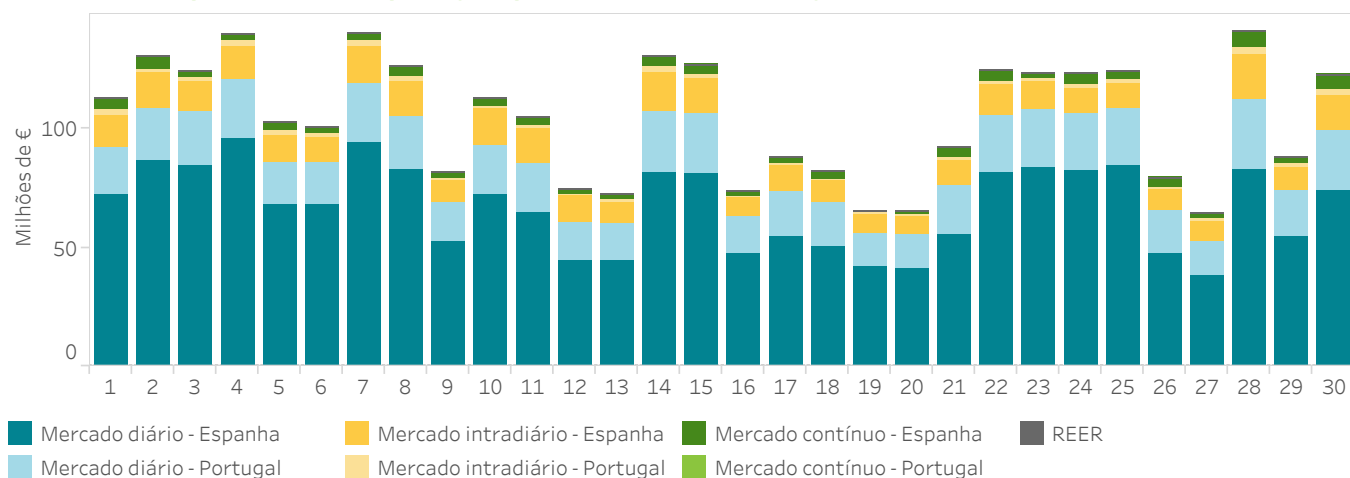
Resultados económicos do mercado

- 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

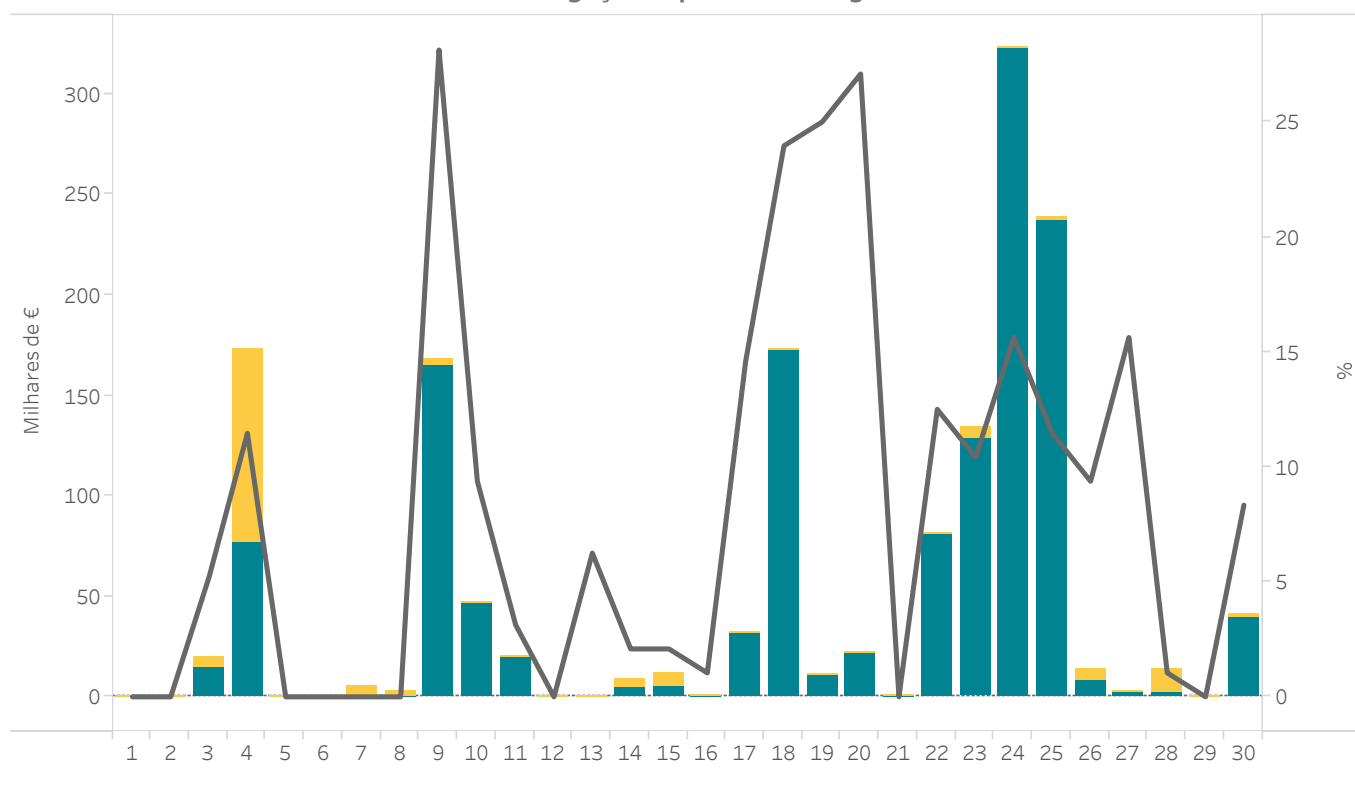
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



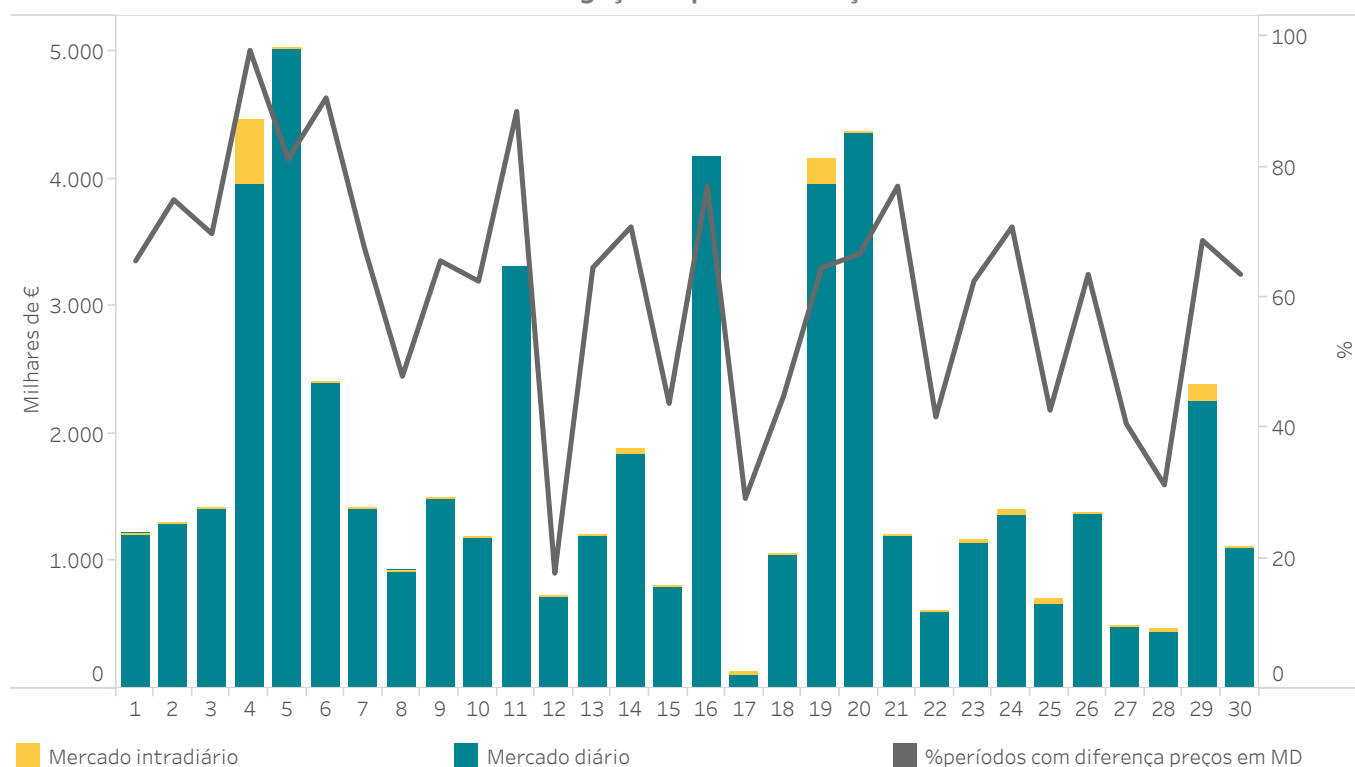
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	72.926.109	19.593.365	13.638.751	2.307.475	4.705.141	202.184	2.806
2	86.598.403	22.379.840	15.175.606	916.317	5.220.688	730.794	8.980
3	84.663.184	22.523.572	13.052.597	1.702.292	2.283.505	258.509	5.591
4	95.942.320	25.110.472	14.280.168	2.312.259	2.212.356	131.306	10.824
5	68.254.247	17.961.461	11.504.121	1.653.920	3.605.296	293.755	739
6	68.515.161	17.236.323	11.053.928	1.145.667	2.415.992	452.497	363
7	94.736.181	24.457.860	16.259.811	1.637.676	3.061.042	782.497	10.073
8	83.009.541	22.362.664	15.216.891	2.015.947	3.715.009	87.063	4.530
9	52.945.351	15.890.597	9.936.397	473.556	2.651.913	38.317	3.203
10	72.265.278	20.912.506	15.406.733	1.307.434	3.290.278	244.840	59
11	64.857.341	20.868.209	14.948.523	1.337.045	2.836.229	454.166	411
12	44.595.774	15.914.011	11.026.427	822.999	2.357.063	14.970	1.108
13	44.888.160	15.513.376	8.926.079	1.071.520	2.186.194	145.926	14
14	81.944.774	25.727.762	16.487.023	2.491.814	3.849.154	181.542	7.583
15	81.458.810	25.003.423	14.966.127	1.724.370	4.216.475	135.921	6.904
16	47.975.542	15.180.022	8.439.341	591.202	1.648.514	75.240	2.261
17	54.720.477	19.234.544	10.396.239	1.043.762	3.015.882	60.332	521
18	50.759.590	18.434.939	9.327.256	565.128	3.595.990	23.259	687
19	41.682.130	14.544.375	7.462.415	998.796	1.022.869	44.751	87
20	41.119.322	14.255.905	7.683.061	629.925	2.016.081	50.257	132
21	55.778.330	20.065.944	11.020.441	1.490.067	3.614.725	209.668	1.750
22	82.092.581	23.815.601	13.009.690	1.123.643	5.176.964	135.092	1.491
23	83.822.054	24.350.737	12.293.395	1.334.450	2.153.386	97.455	3.193
24	82.394.622	24.386.382	10.467.869	1.462.650	5.041.336	195.051	3.383
25	84.487.874	24.235.597	11.132.207	1.046.801	3.447.582	26.691	4.765
26	47.818.465	17.430.522	9.804.861	721.327	3.720.403	68.689	3.693
27	38.755.078	14.241.475	8.534.542	813.909	2.067.236	145.388	287
28	83.526.754	28.768.922	19.483.642	2.898.335	6.496.175	451.190	9.400
29	54.891.866	19.119.893	10.117.802	1.253.198	2.917.990	188.927	2.841
30	74.163.101	25.757.853	14.785.345	2.160.340	6.250.828	217.468	4.987
Total	2.021.588.421	615.278.153	365.837.289	41.053.825	100.792.295	6.143.747	102.668

4.2 Rendas de congestionamento

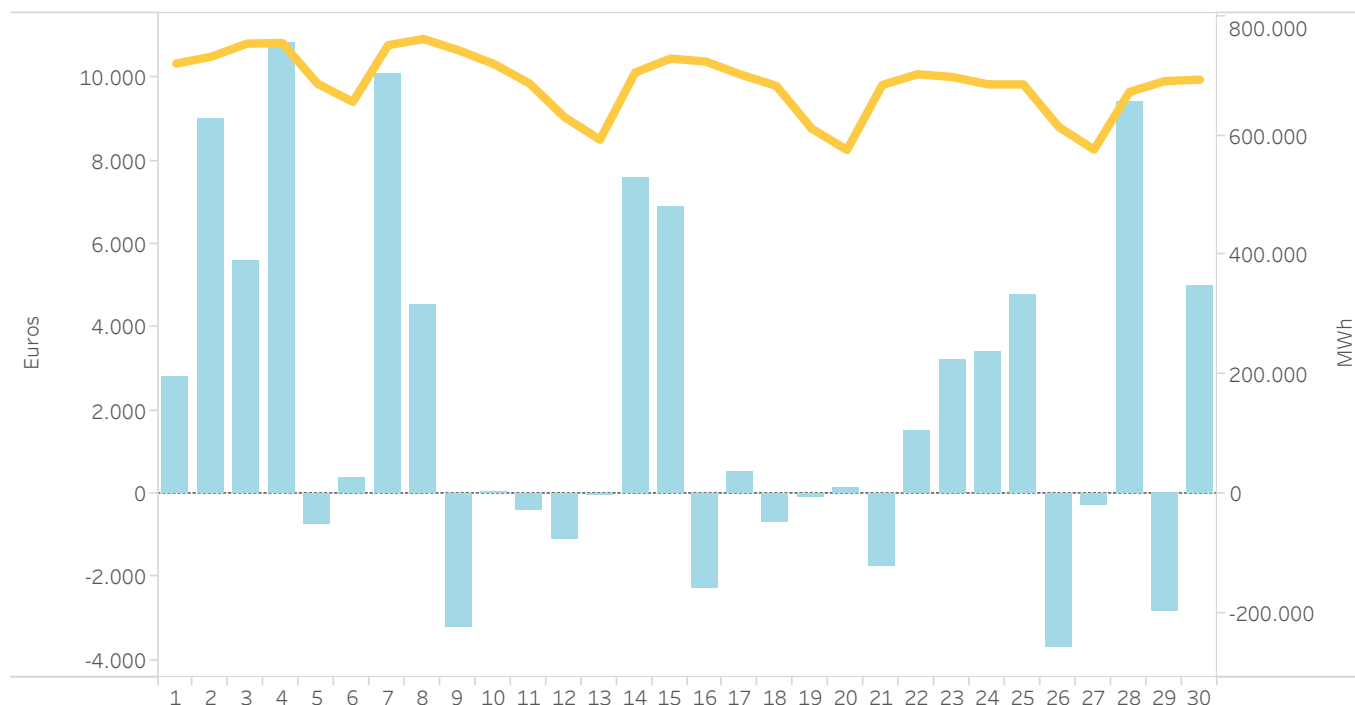
Interligação Espanha - Portugal



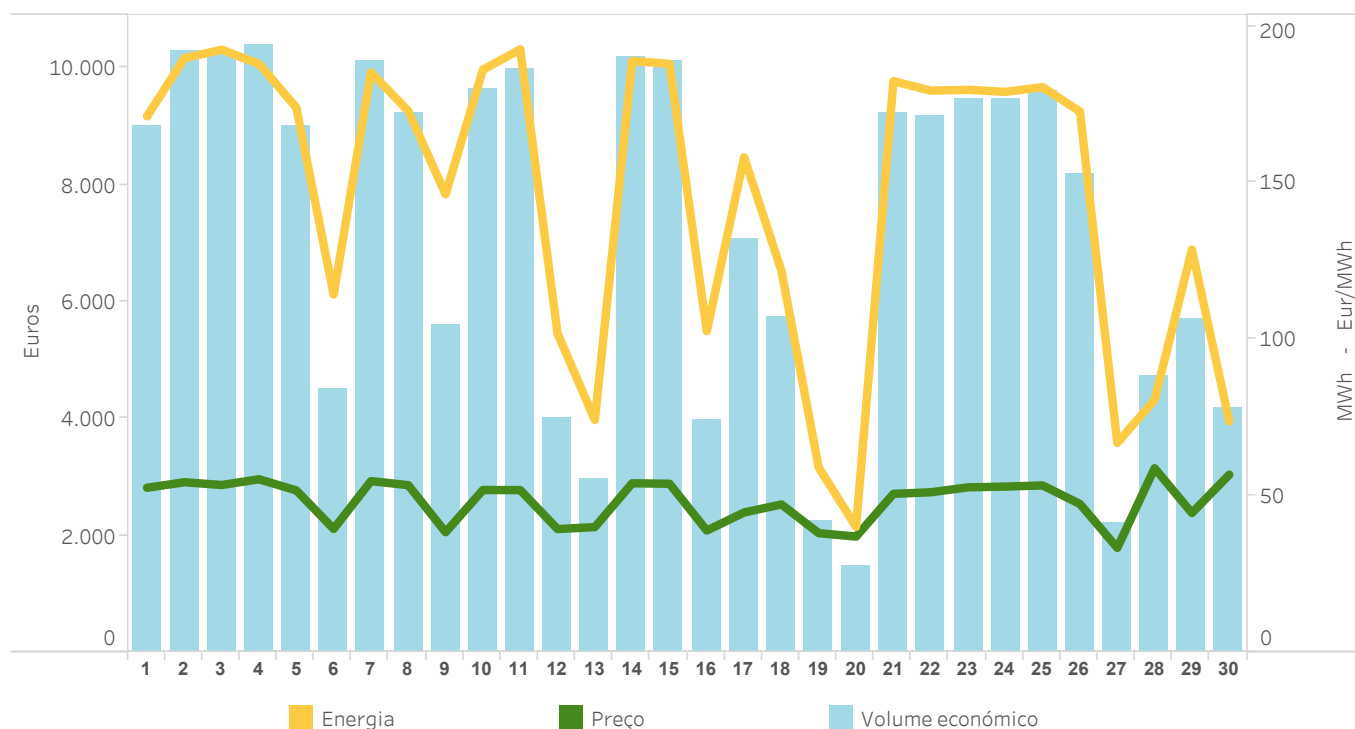
Interligação Espanha - França



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



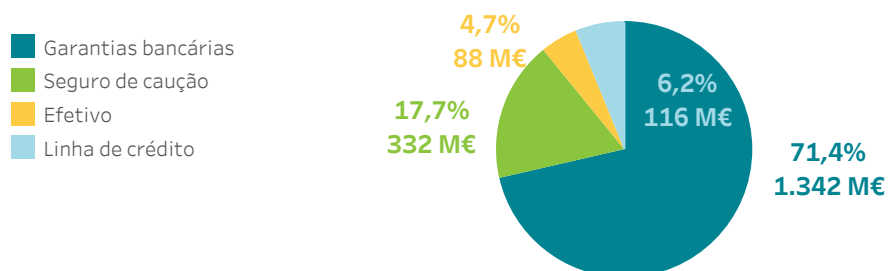
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (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	8.995	171	0	171	0	2.806	720.830	-0,003893
02	10.308	190	0	190	0	8.980	732.376	-0,012262
03	10.283	192	0	192	0	5.591	754.079	-0,007415
04	10.387	185	3	188	0	10.824	755.256	-0,014331
05	8.996	174	0	174	0	-739	686.918	0,001075
06	4.505	87	28	114	5	363	656.530	-0,000553
07	10.128	185	0	185	0	10.073	751.566	-0,013403
08	9.229	173	0	173	0	4.530	761.894	-0,005946
09	5.610	115	31	146	1	-3.203	742.824	0,004312
10	9.644	186	0	186	0	59	719.946	-0,000083
11	9.977	193	0	193	0	-411	687.578	0,000598
12	4.008	79	23	102	20	-1.108	630.731	0,001757
13	2.967	57	17	74	26	-14	593.136	0,000024
14	10.196	189	0	189	0	7.583	705.743	-0,010745
15	10.119	188	0	188	0	6.904	729.112	-0,009469
16	3.989	78	25	103	6	-2.261	724.169	0,003122
17	7.063	136	22	158	0	521	702.010	-0,000743
18	5.756	112	14	126	11	-687	683.389	0,001005
19	2.246	44	17	61	28	-87	611.692	0,000142
20	1.481	28	12	40	30	132	575.958	-0,000229
21	9.231	179	3	182	0	-1.750	684.821	0,002555
22	9.170	174	5	179	0	1.491	702.813	-0,002121
23	9.465	179	1	180	0	3.193	698.135	-0,004574
24	9.474	179	0	179	0	3.383	685.842	-0,004933
25	9.620	180	1	181	0	4.765	685.771	-0,006948
26	8.181	161	12	173	0	-3.693	614.580	0,006009
27	2.231	43	24	67	20	-287	576.515	0,000498
28	4.740	81	0	81	0	9.400	673.039	-0,013967
29	5.723	118	11	129	0	-2.841	691.324	0,004110
30	4.185	74	0	74	0	4.987	693.797	-0,007188
Total	217.905	4.129	247	4.377	147	68.505	20.632.372	-0,003320

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (30/09/2026)



Relatório mensal setembro 2026

5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses

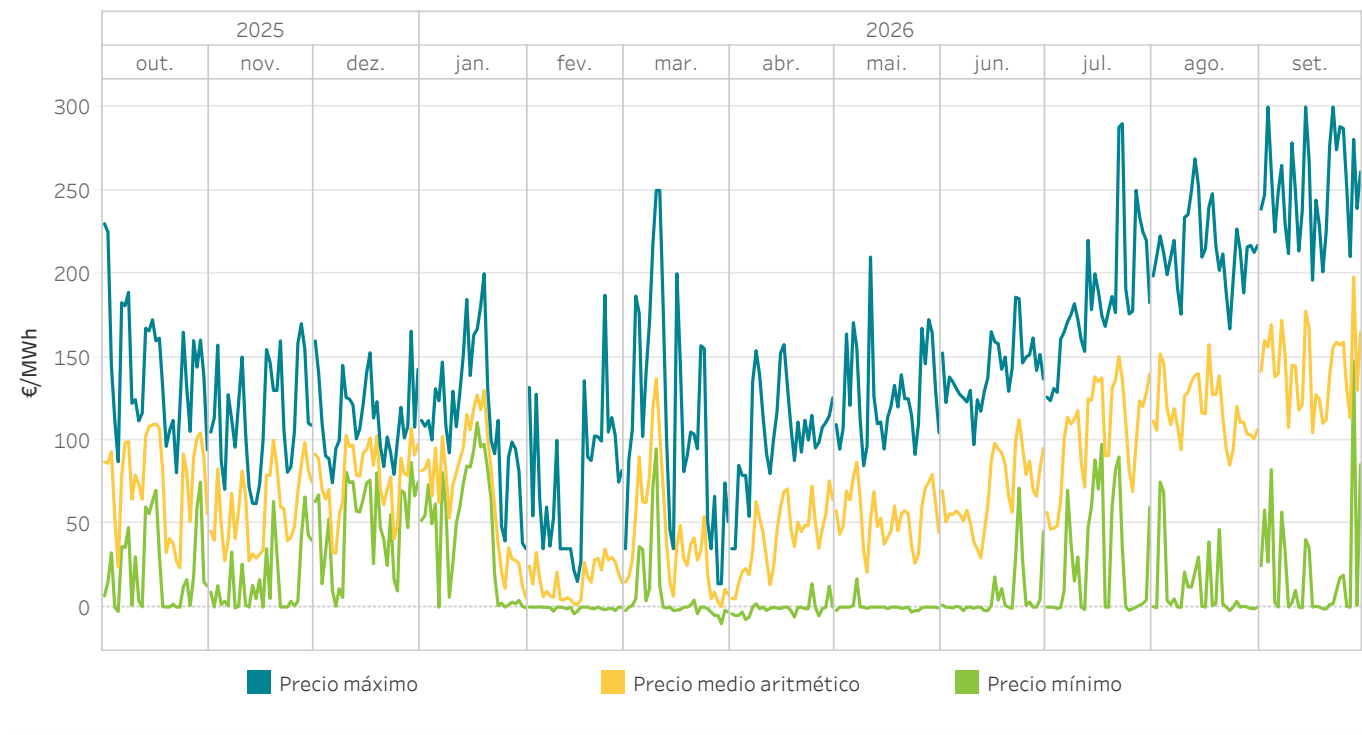
- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)



5.1

Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

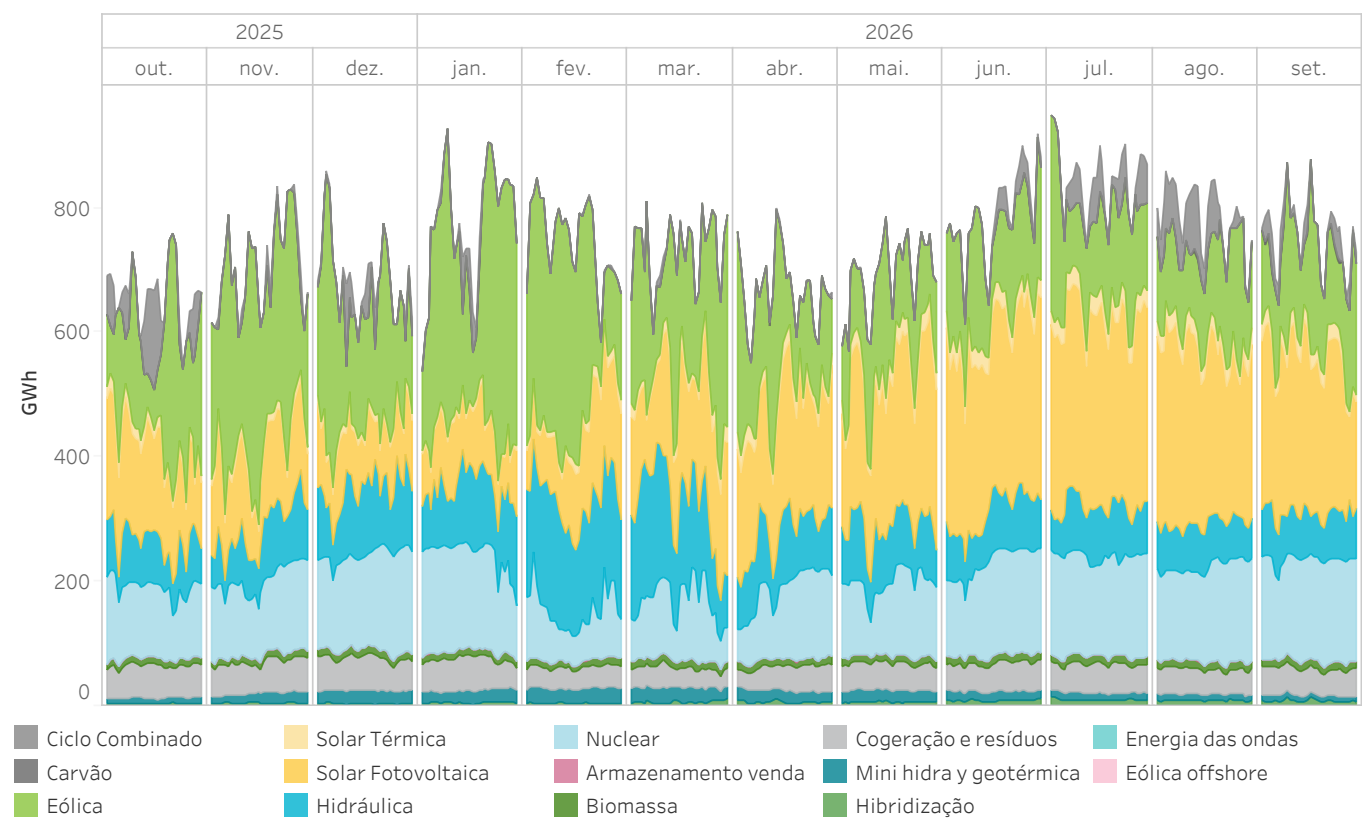
Em Espanha



5.2

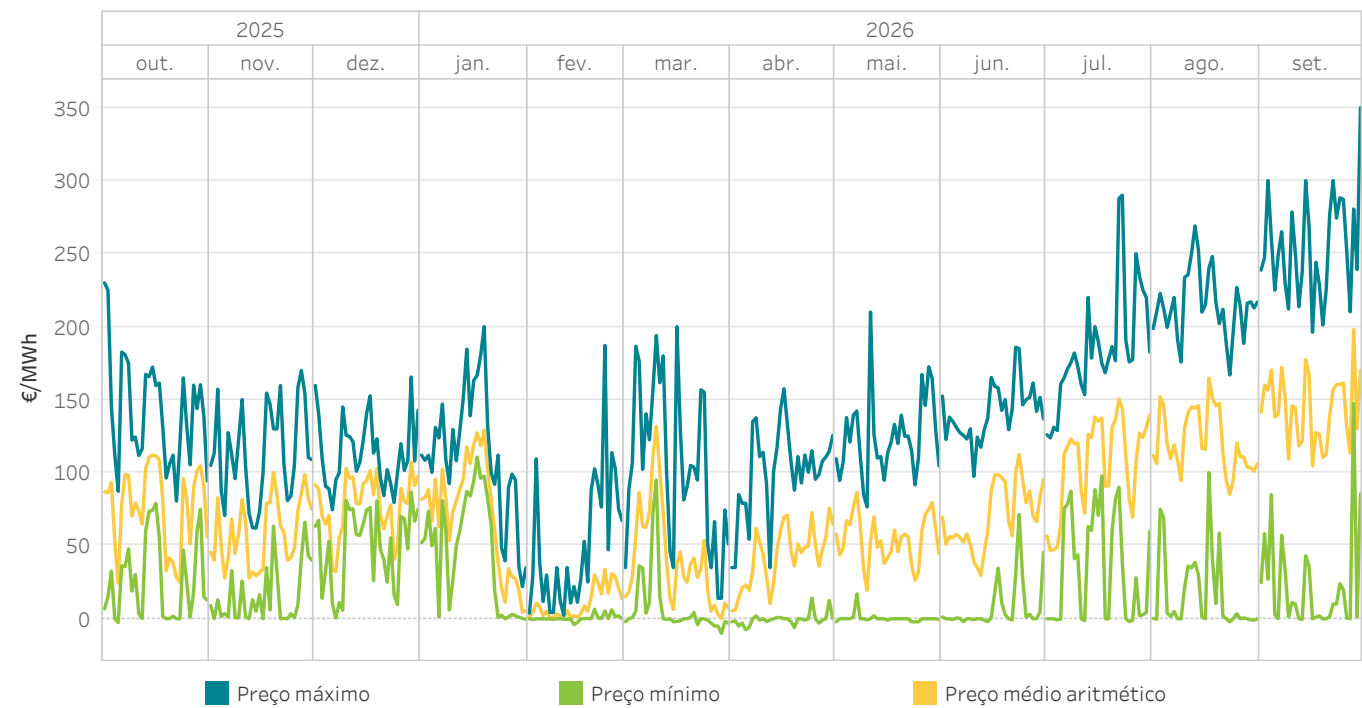
Energia por tecnologías no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

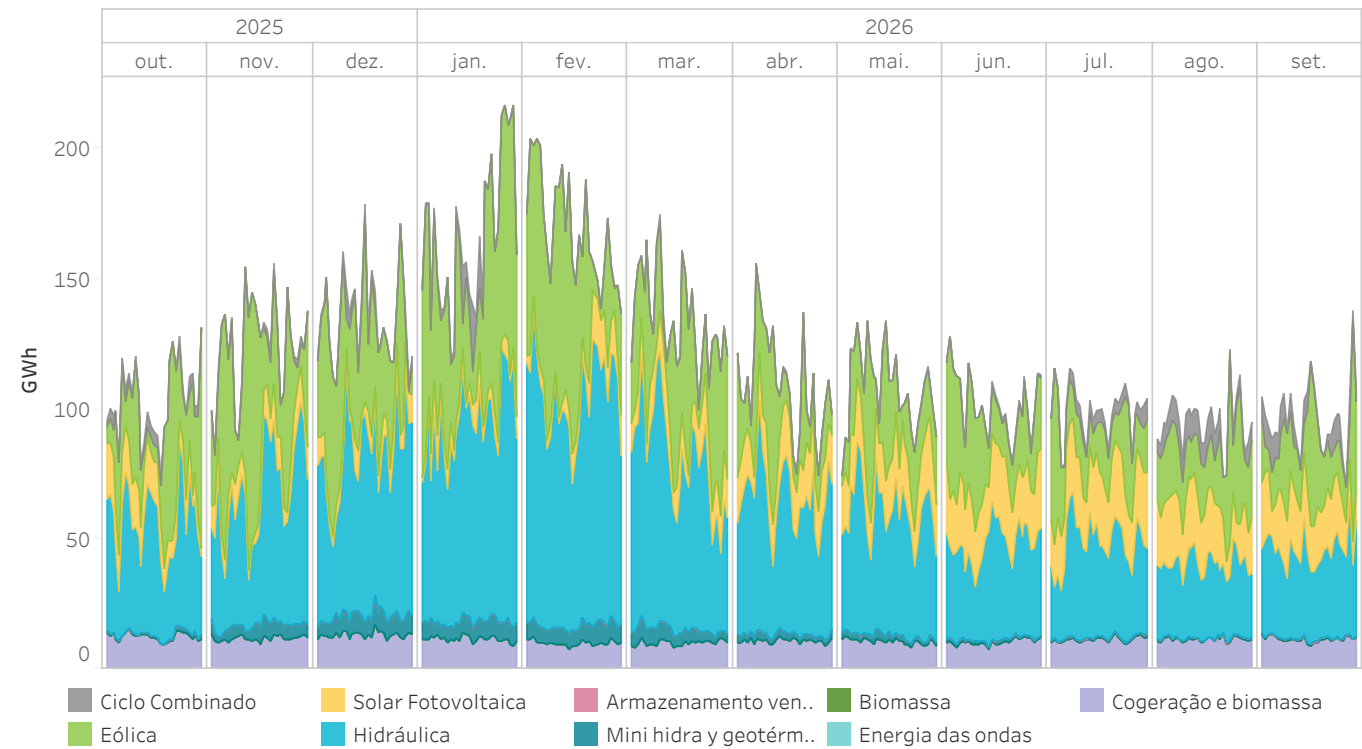
Em Portugal



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

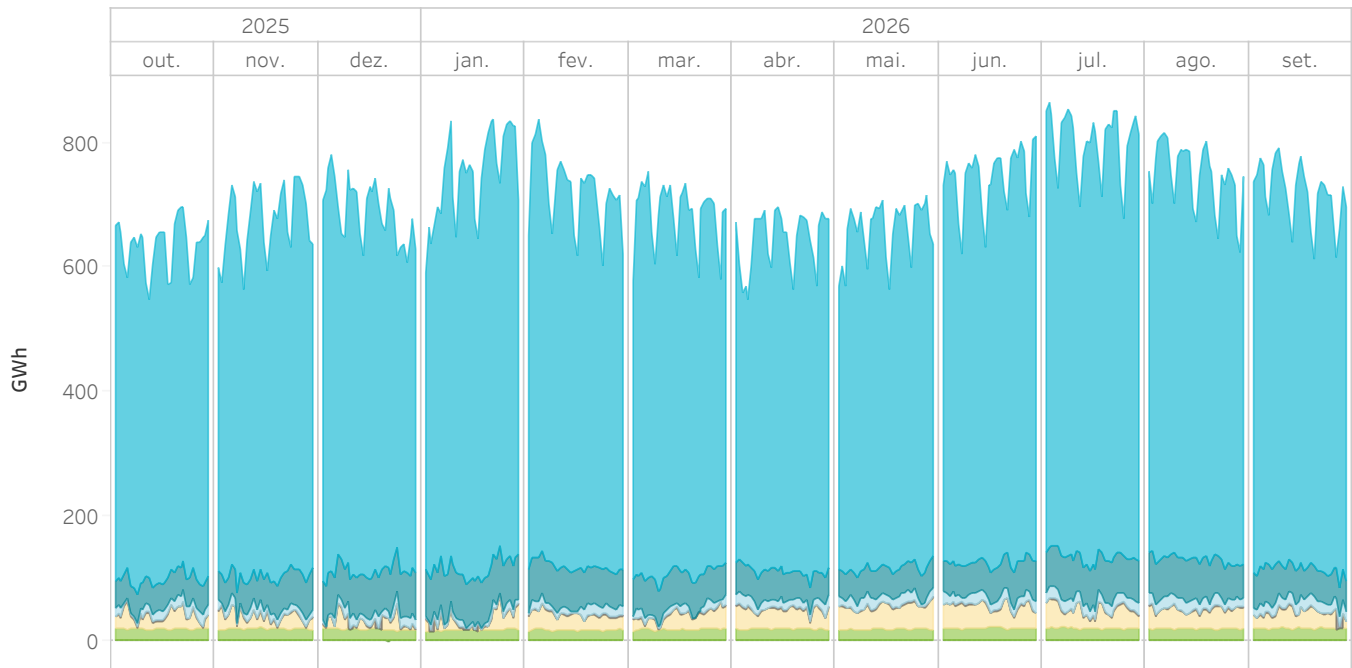
Em Portugal

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.



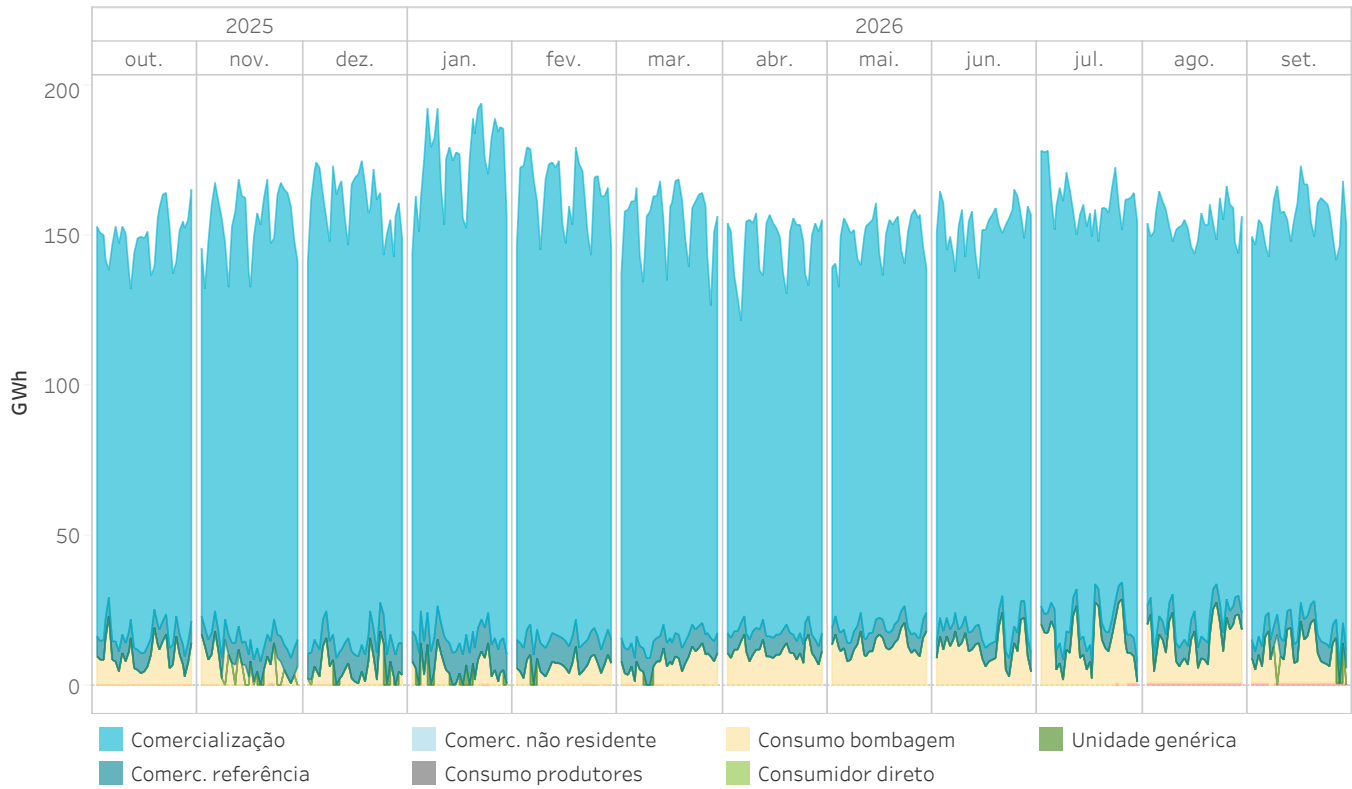
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	outubro	75,78	230,00	-2,64	15.354,6	7.806,2
	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
	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
2026	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
Resultados interanuais		73,29	300,00	-10,00	201.514,7	105.043,5

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

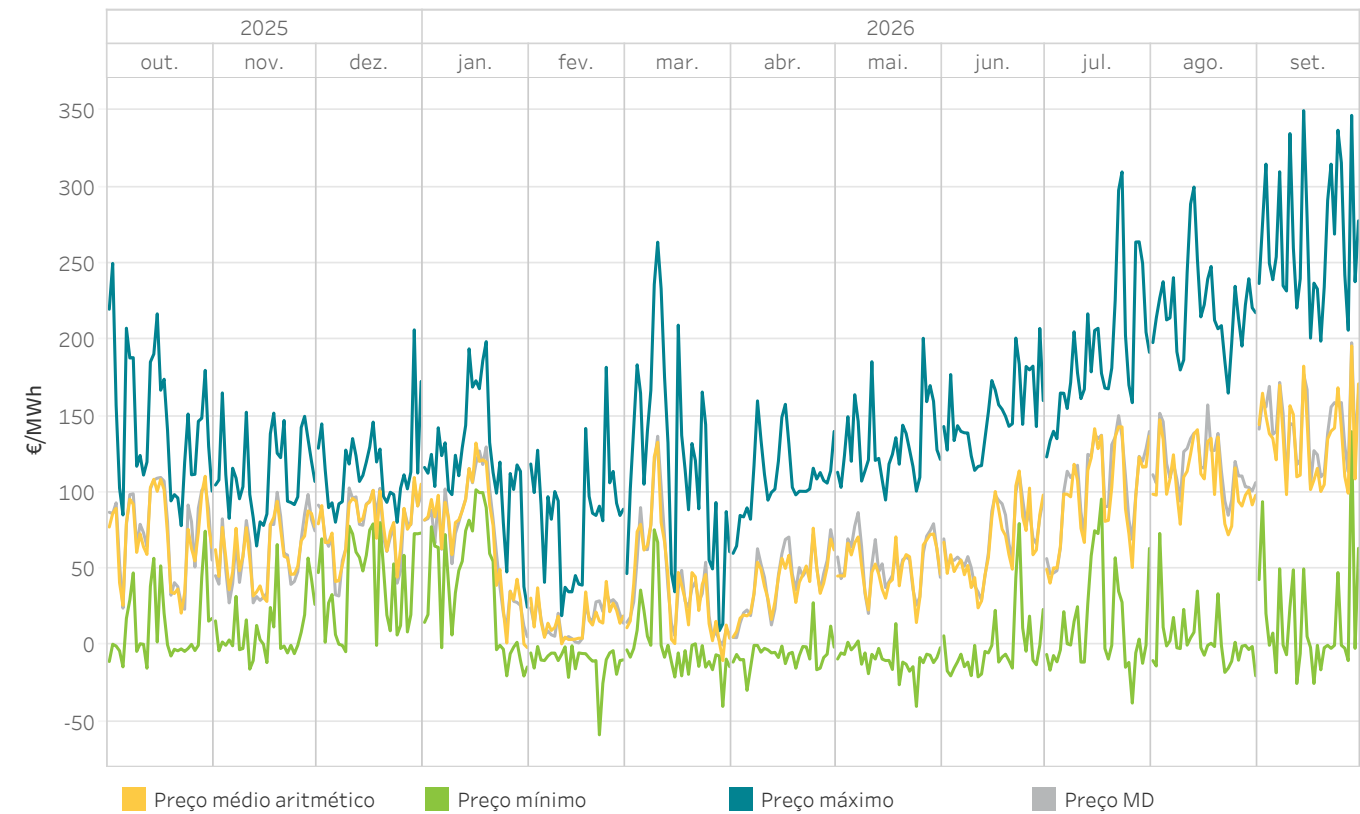
Em Portugal

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	outubro	76,50	230,00	-2,64	4.554,1	1.704,0
	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
	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
2026	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
Resultados interanuais		73,37	350,00	-10,00	57.530,9	21.461,8

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

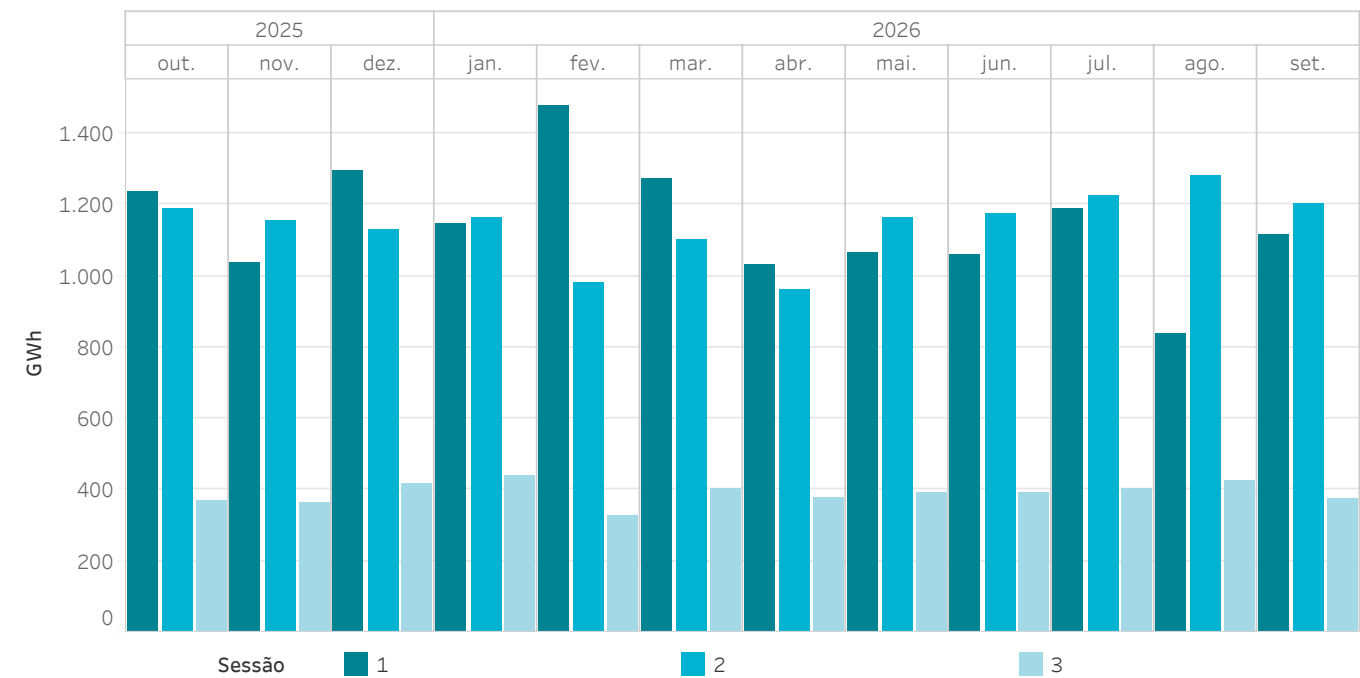
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

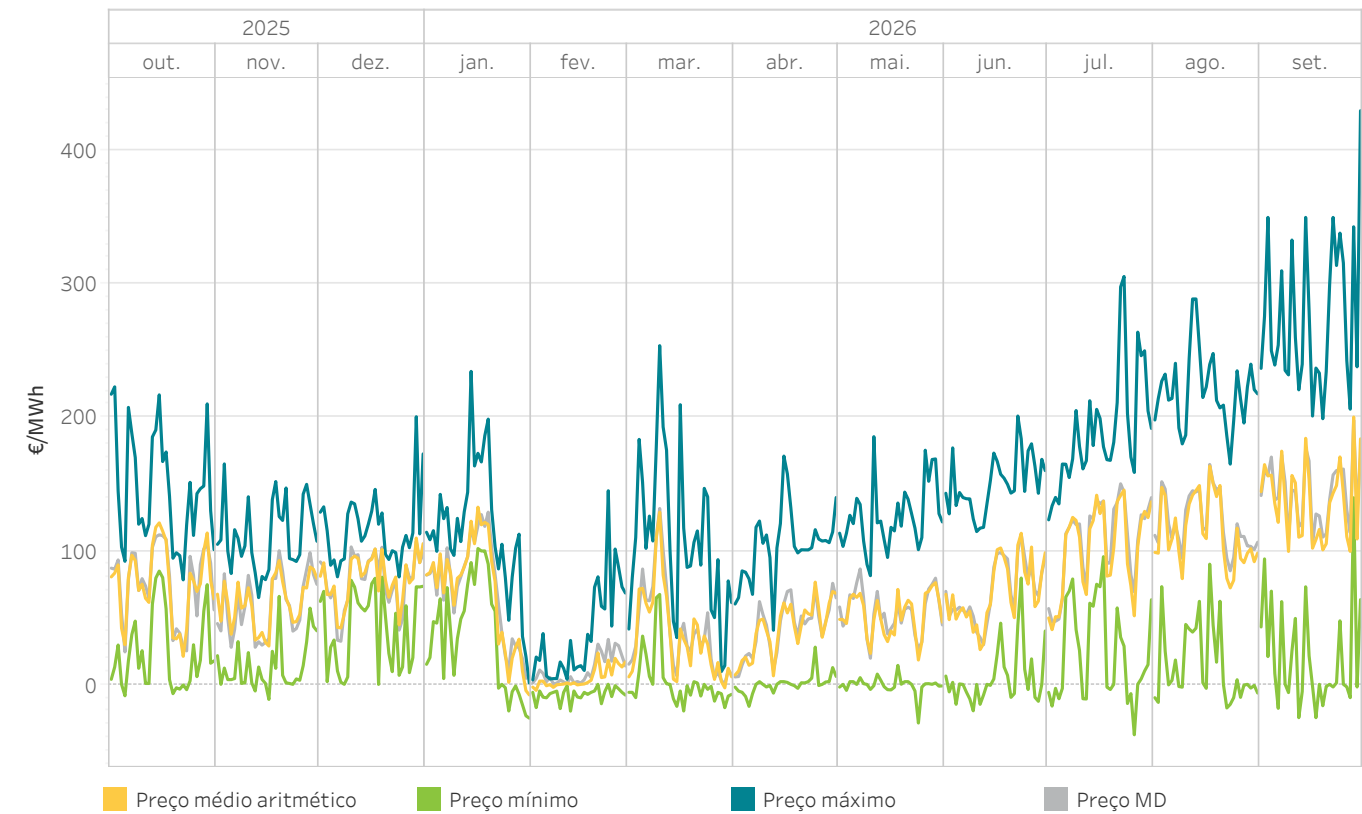
Em Espanha

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

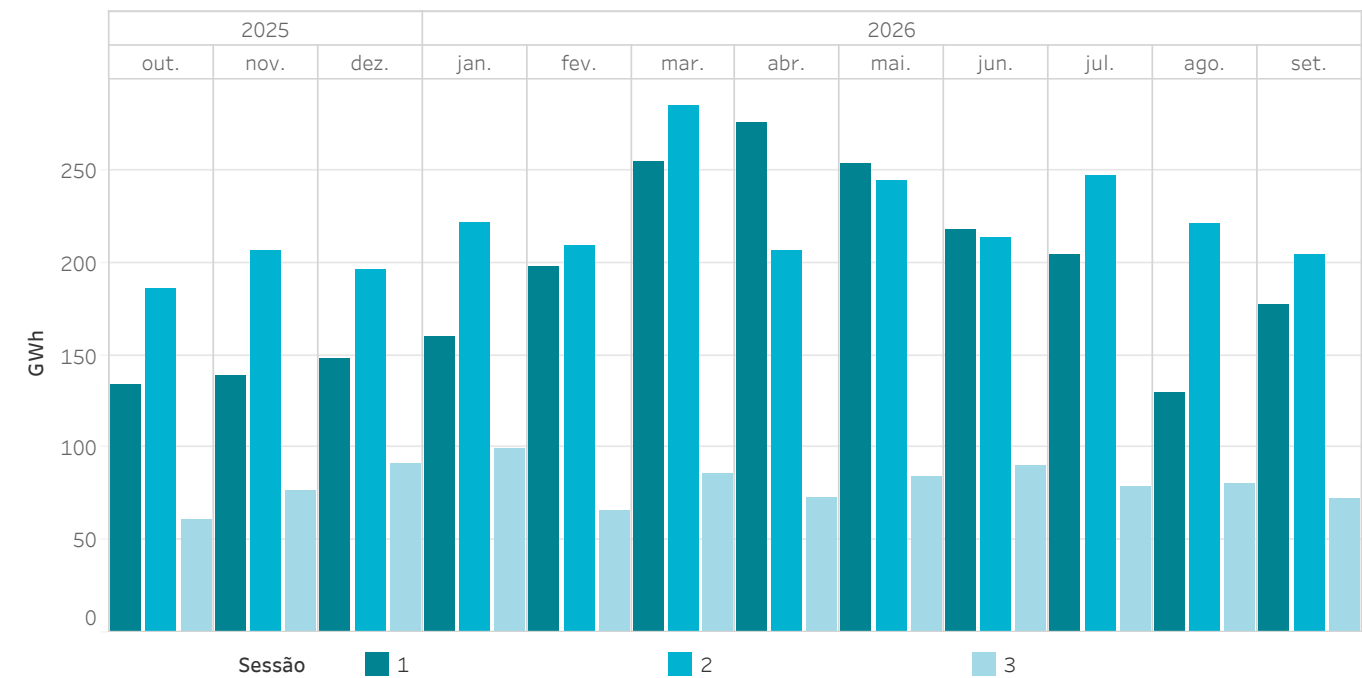
Em Portugal



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	outubro	71,75	250,00	-15,00	2.539,8	2.653,7
	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
	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
2026	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
Resultados interanuais		70,12	350,00	-58,60	29.674,4	29.545,8

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

Em Portugal

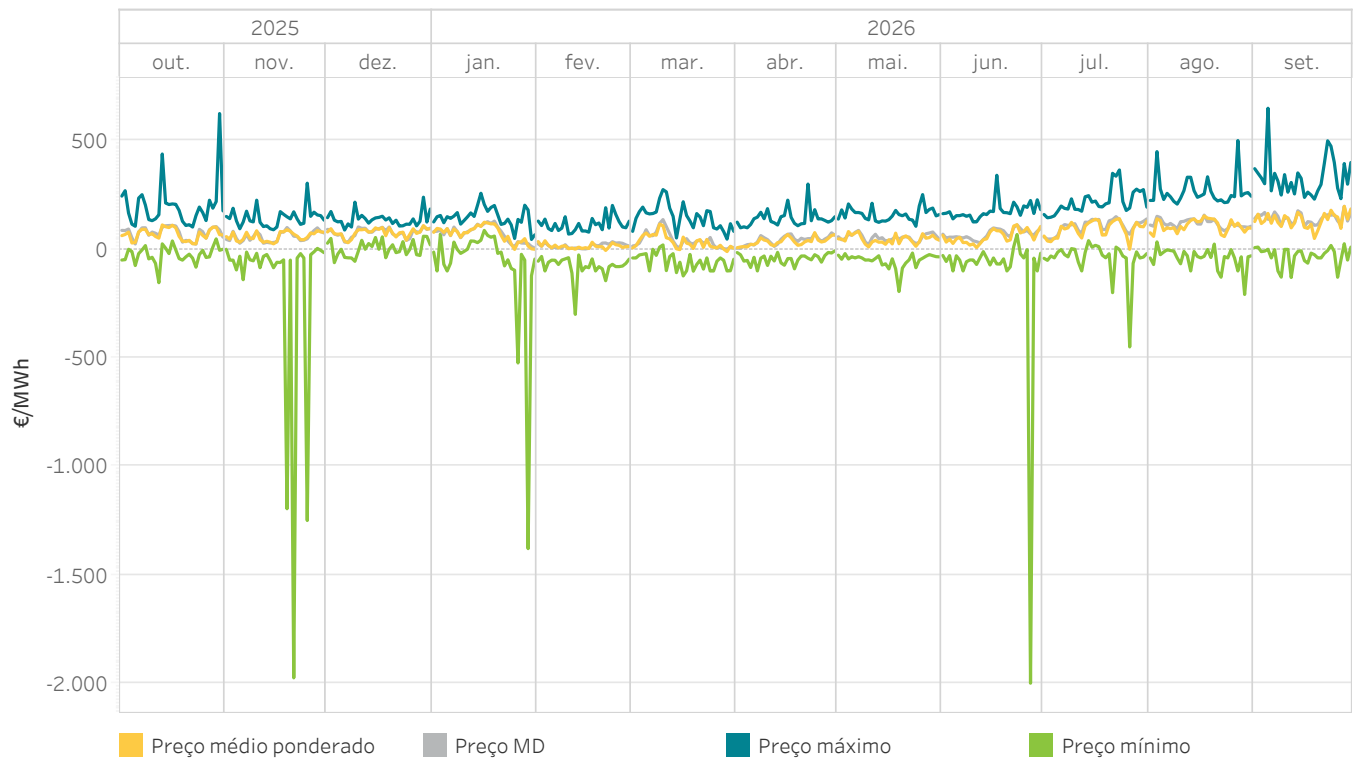
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	outubro	74,69	223,00	-8,60	290,5	235,2
	novembro	60,46	165,22	-11,32	271,7	305,4
	dezembro	77,52	200,59	-0,05	274,1	304,8
	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
2026	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
Resultados interanuais		70,27	430,00	-37,82	4.011,8	4.554,6

5.15

Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

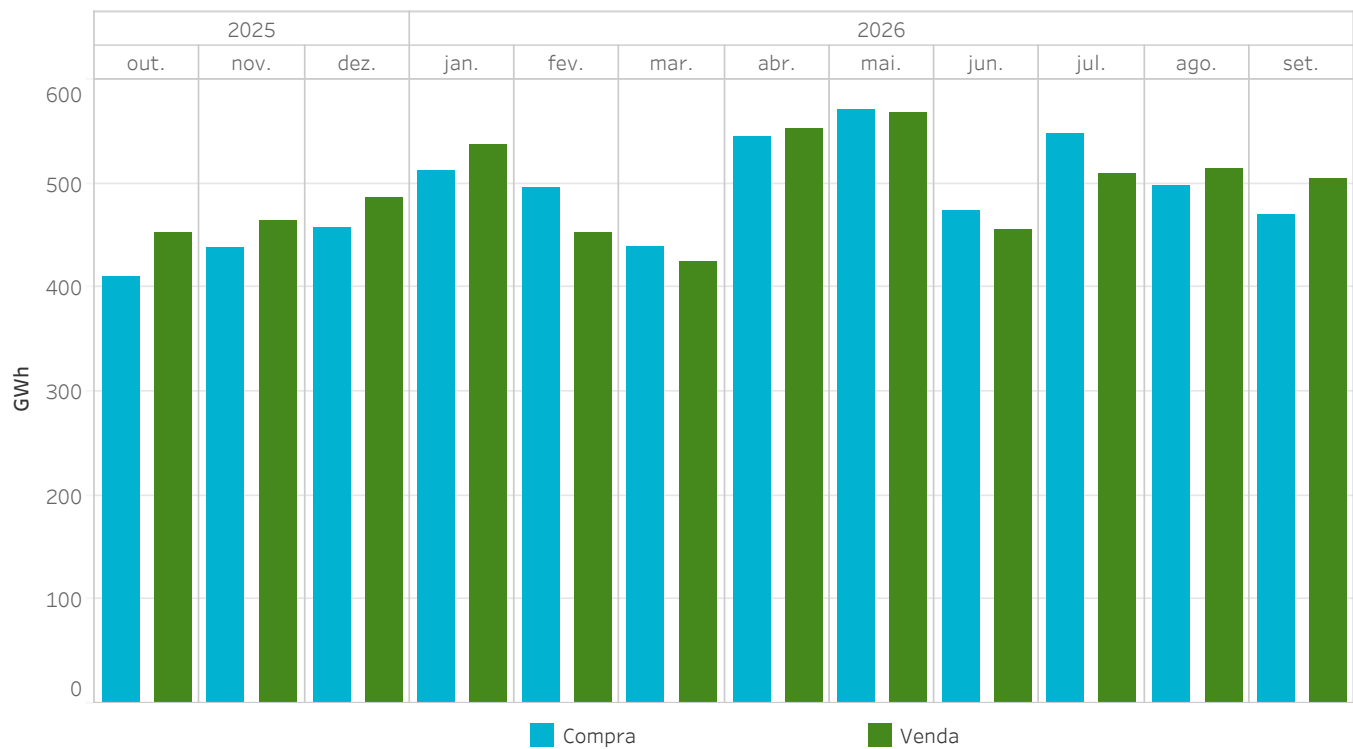
Em Espanha



5.16

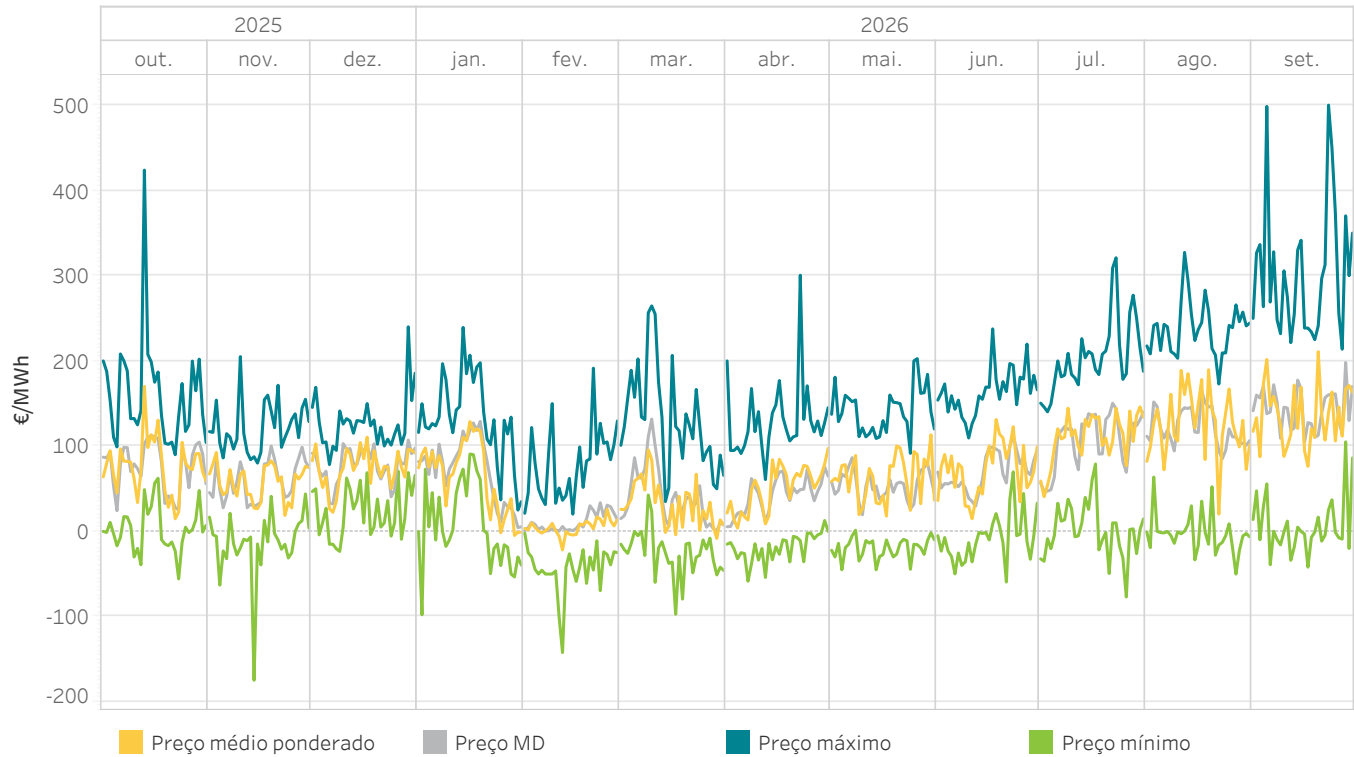
Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

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	outubro	67,51	625,39	-154,05	409,5	453,3
	novembro	59,82	304,52	-1.975,21	437,3	463,3
	dezembro	76,28	240,00	-61,72	457,5	486,6
	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
2026	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
Resultados interanuais		68,86	649,98	-1.999,84	5.859,6	5.922,3

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

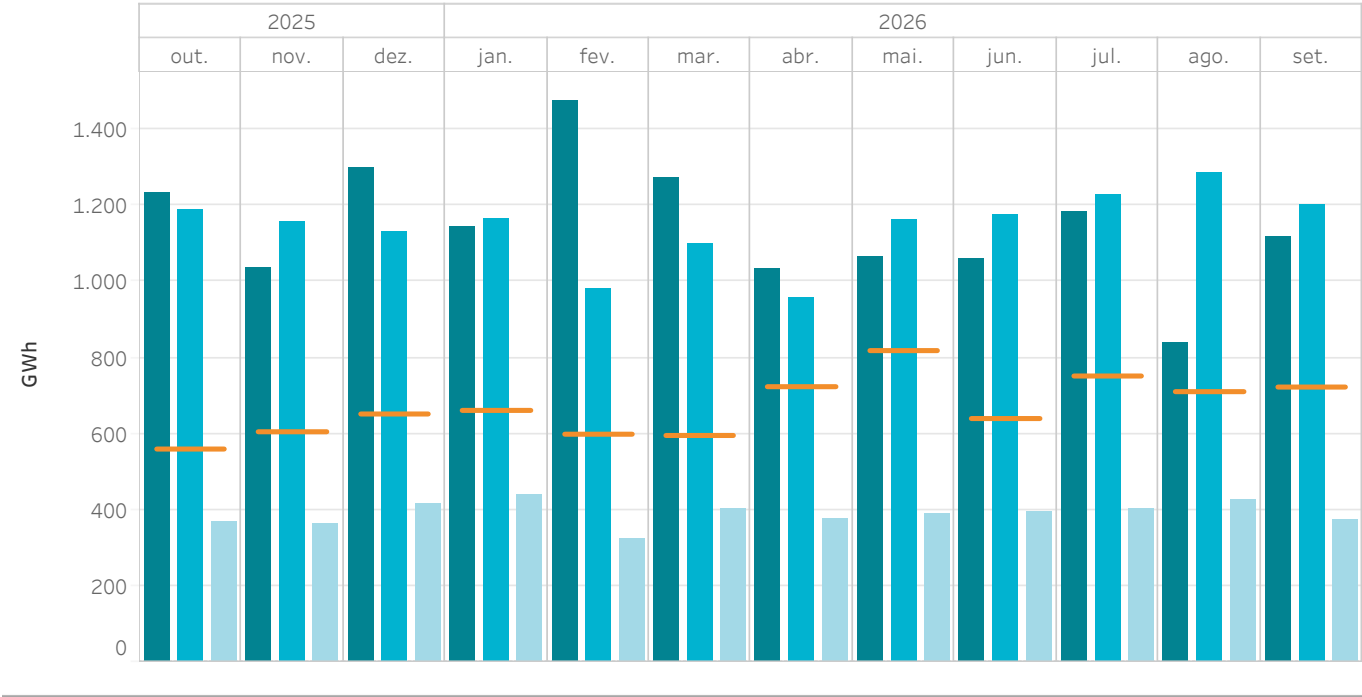
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	outubro	68,50	423,77	-55,69	29,3	25,2
	novembro	59,11	204,98	-174,59	45,7	42,2
	dezembro	75,47	240,00	-23,42	37,7	54,9
	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
2026	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
Total general		74,47	500,00	-174,59	563,4	563,7

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

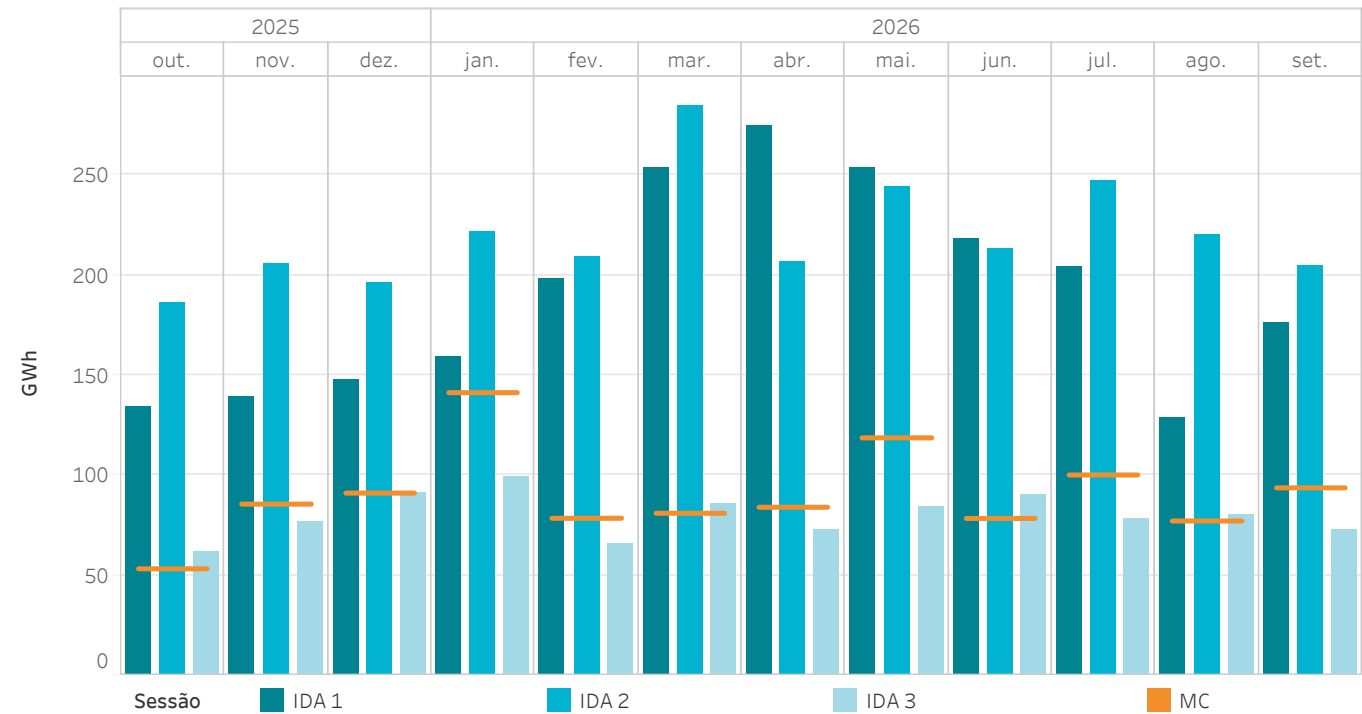
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

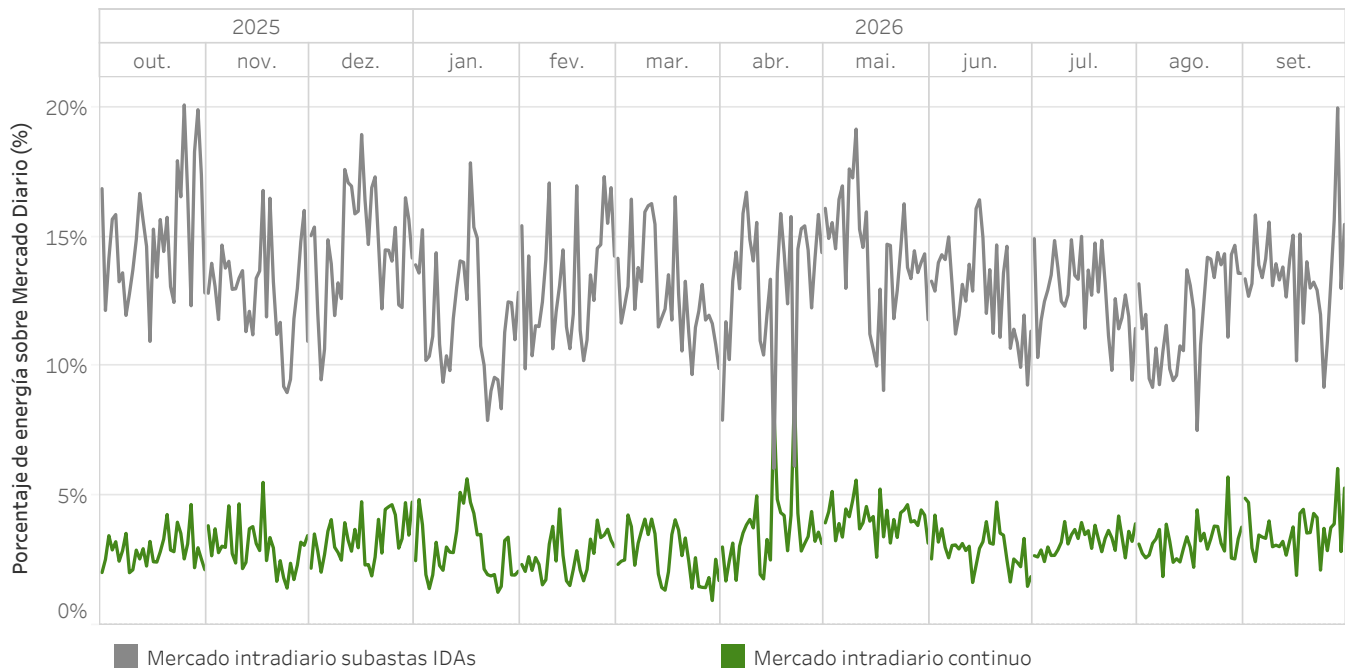
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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.



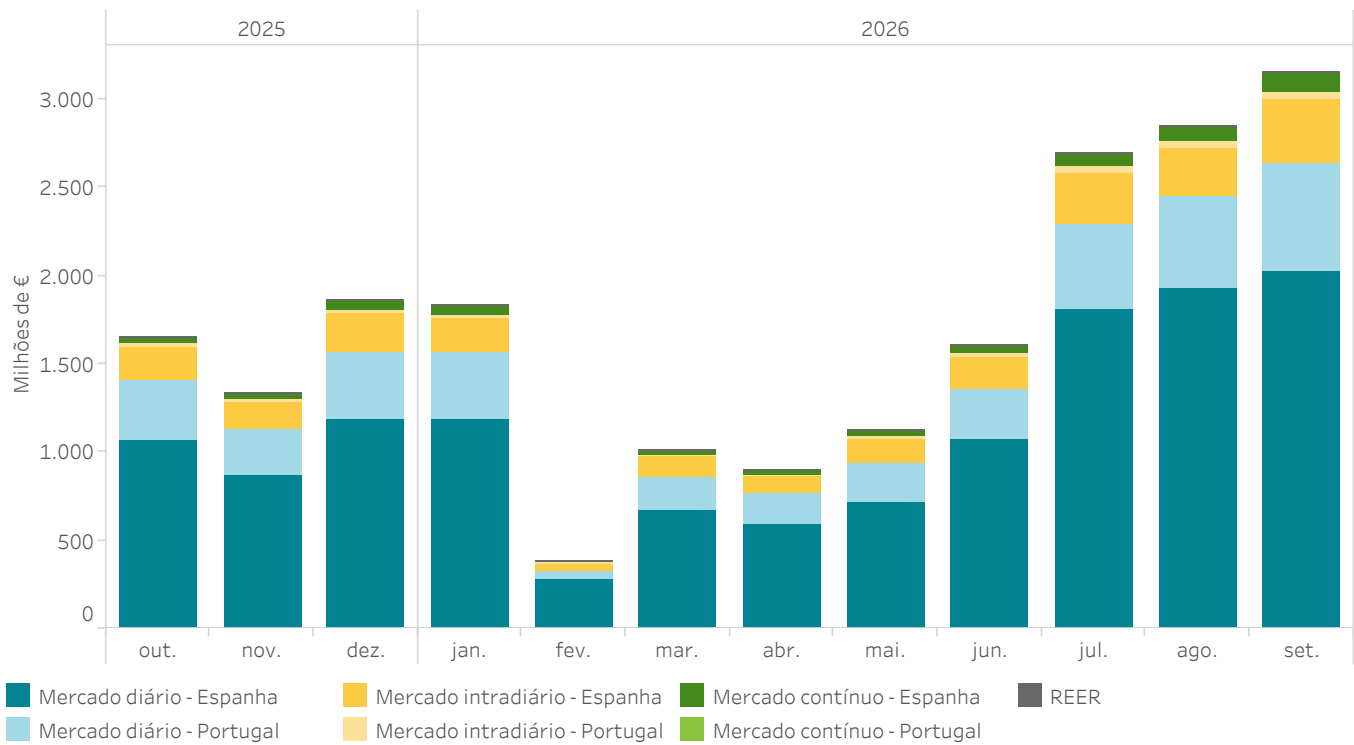
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

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

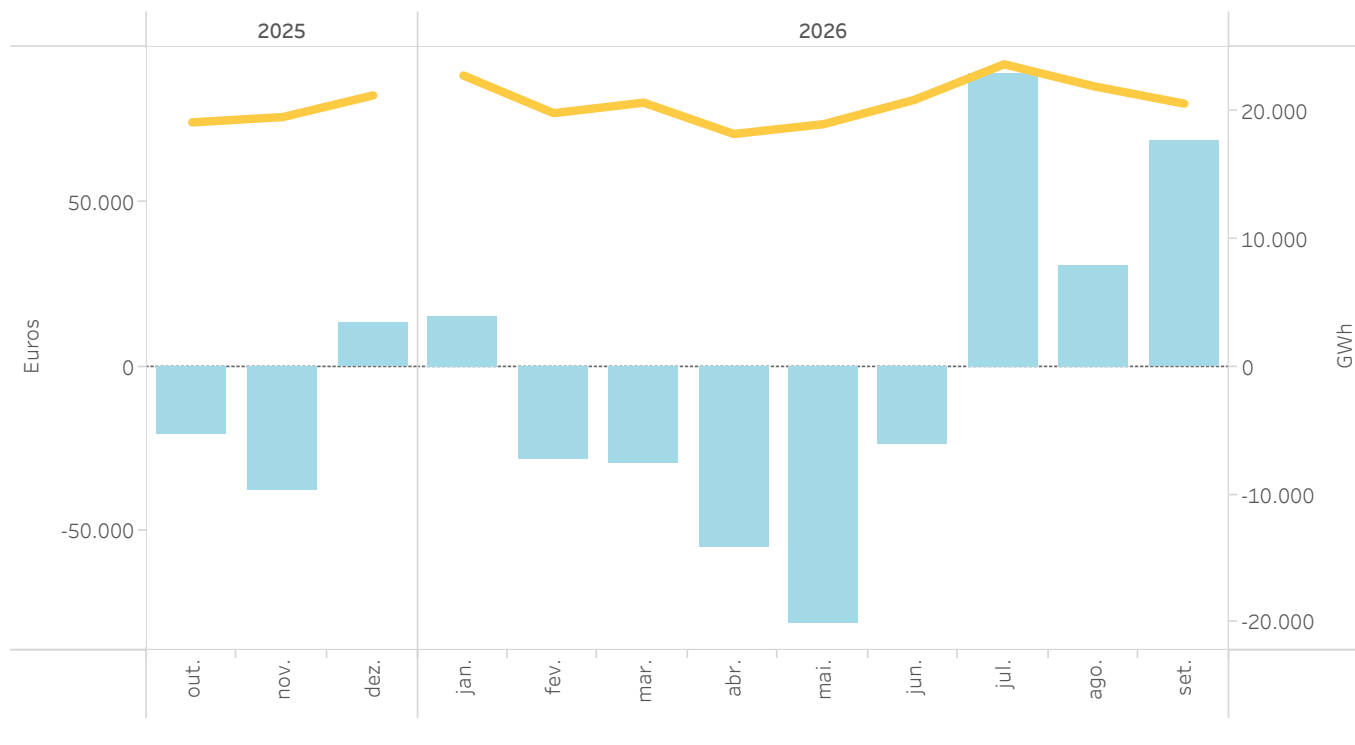


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	out.	1.068.321.955	335.271.007	190.784.244	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105
	nov.	867.197.174	264.605.711	149.069.359	15.087.723	36.350.556	2.667.354	45.567
	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
Ano móvel		13.381.776.627	3.925.143.092	2.244.099.845	255.650.929	570.602.286	40.210.950	787.942

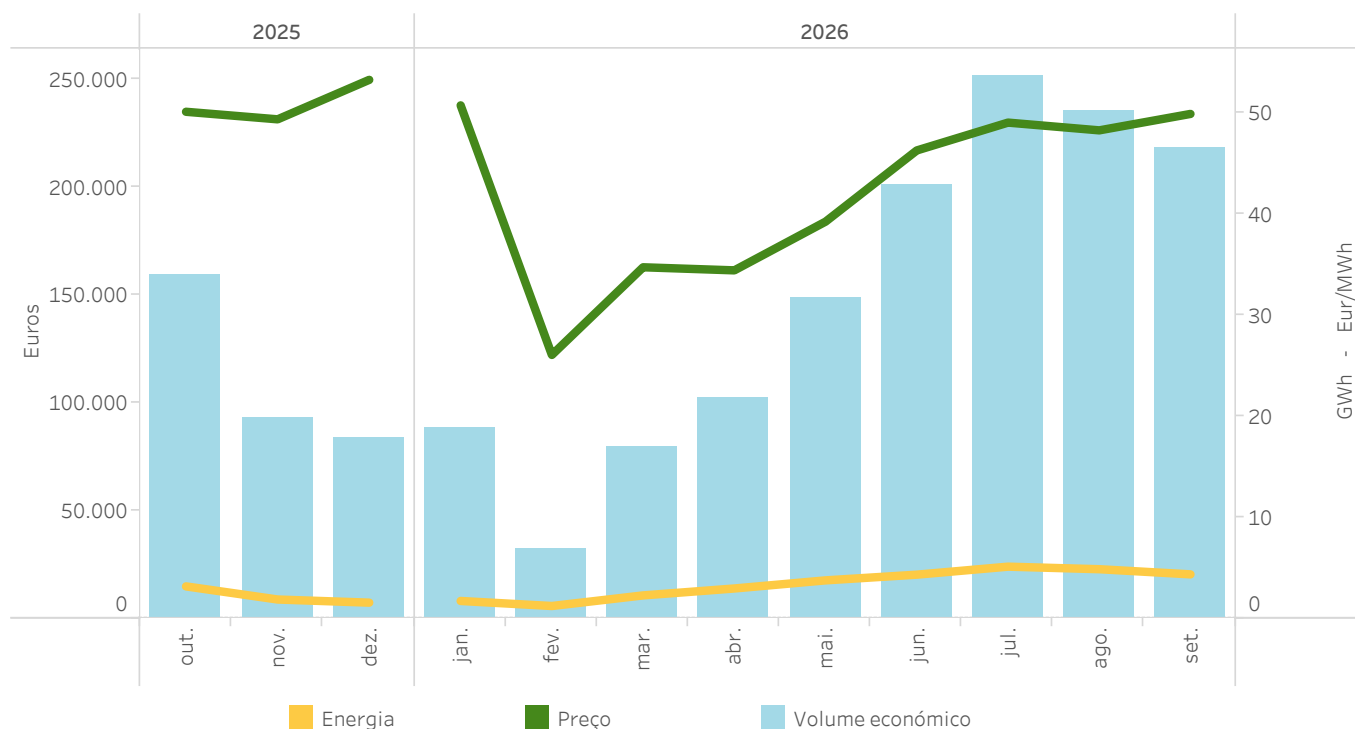
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



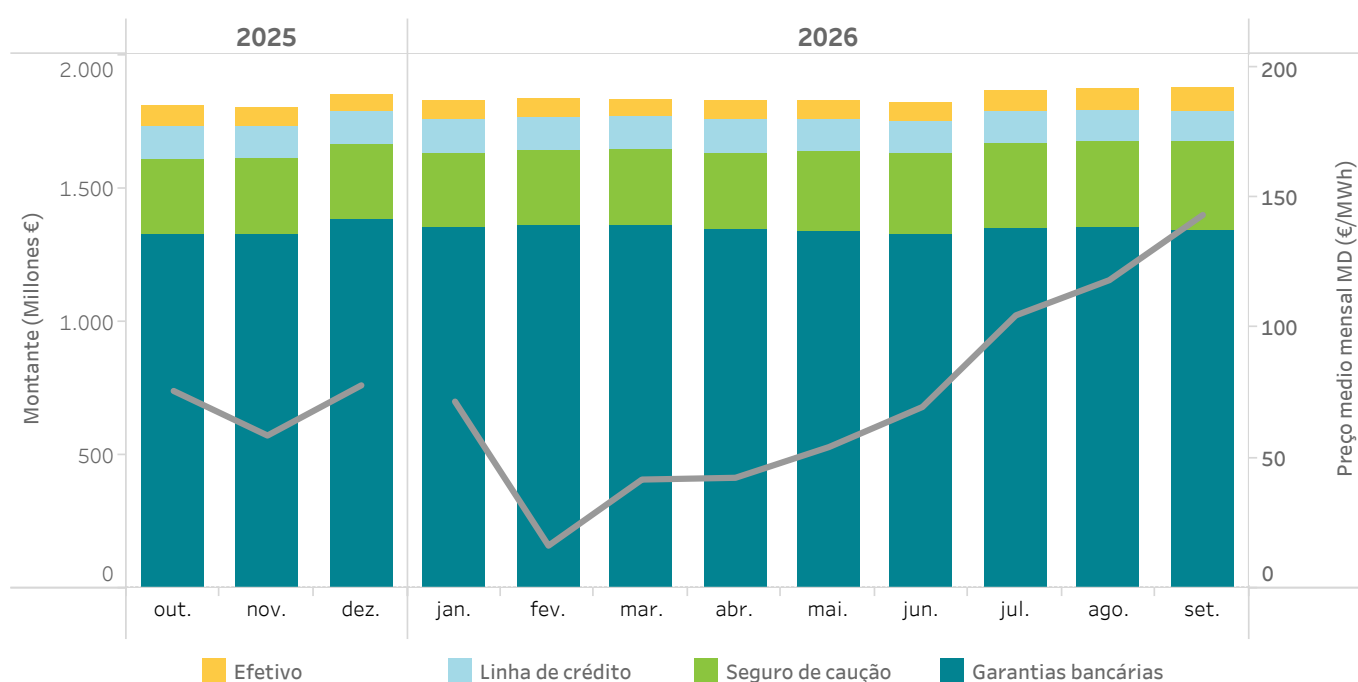
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



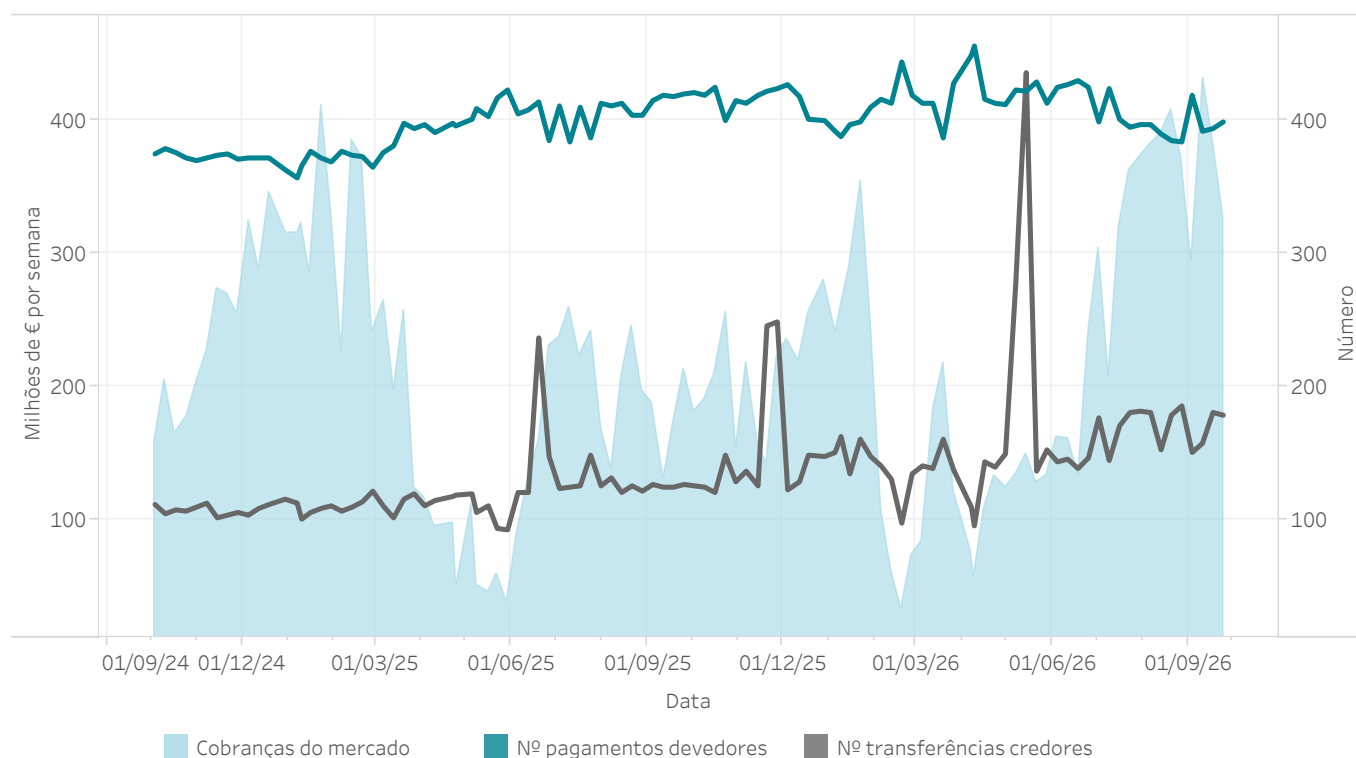
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recebido (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)
Out.	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078
Nov.	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
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
Total	1.692.231	32.373	5.428	37.801	4.260	-55.089	247.988.121	0,000222

5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



5.31 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal setembro 2026

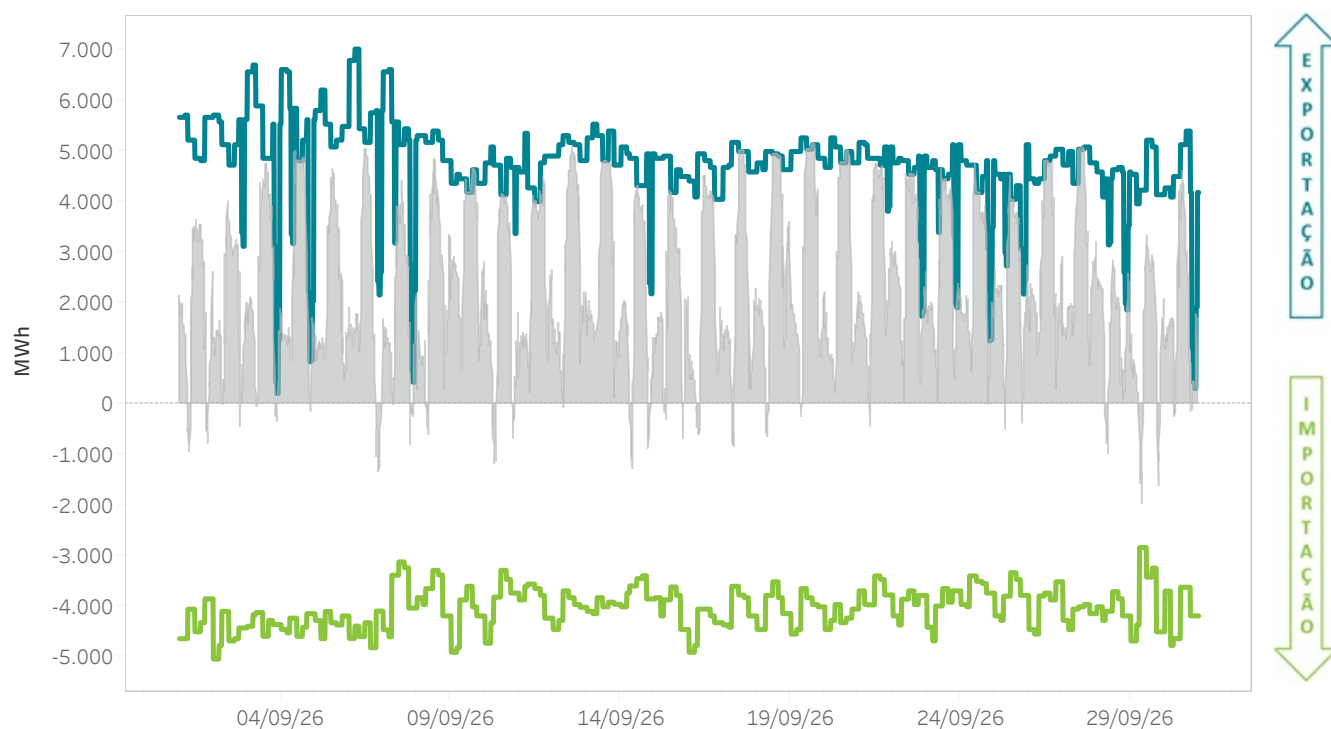
6.

Trocas internacionais

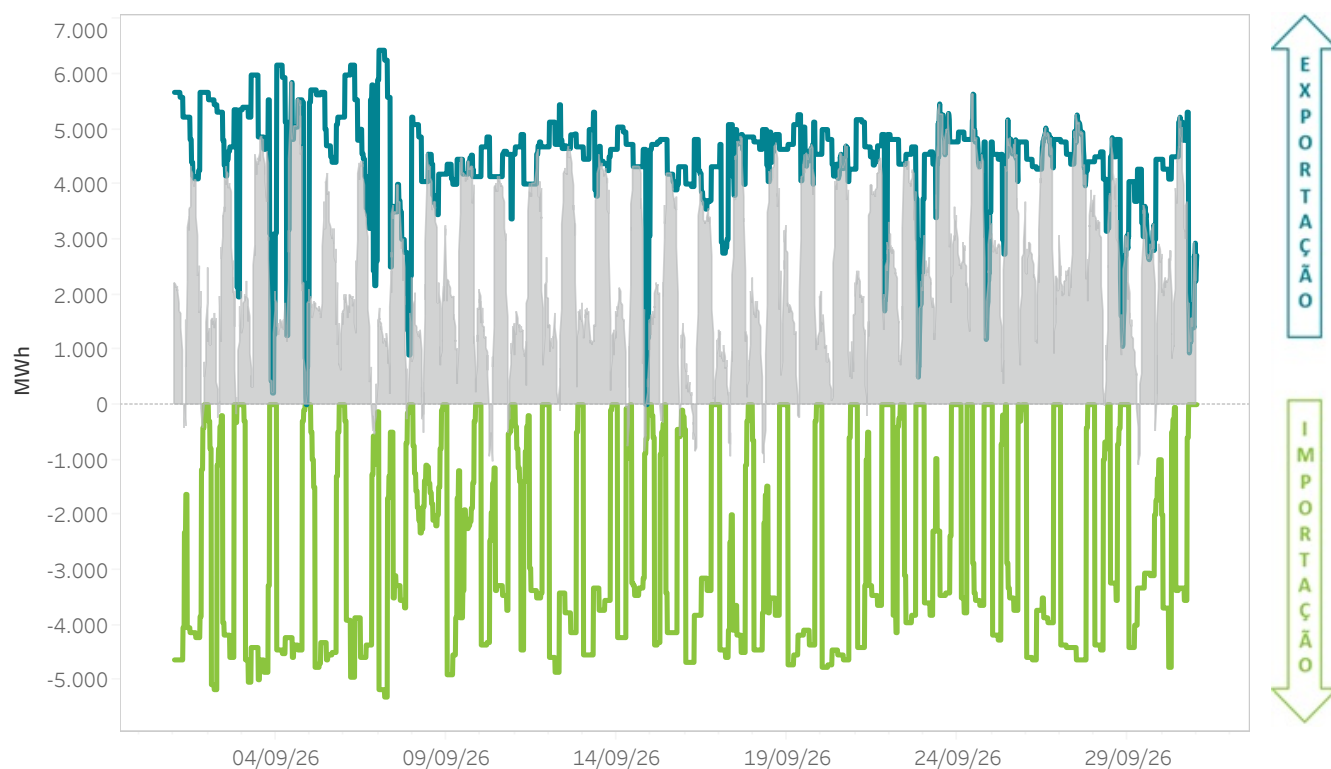
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



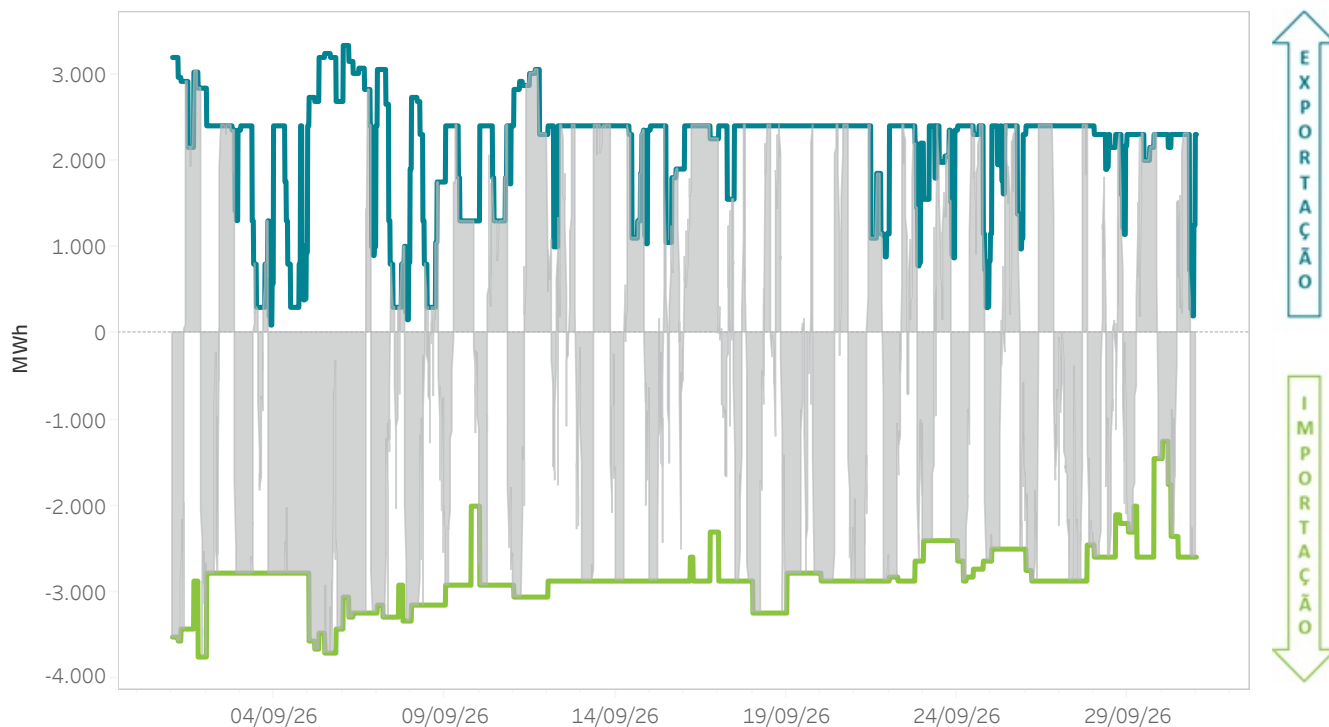
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



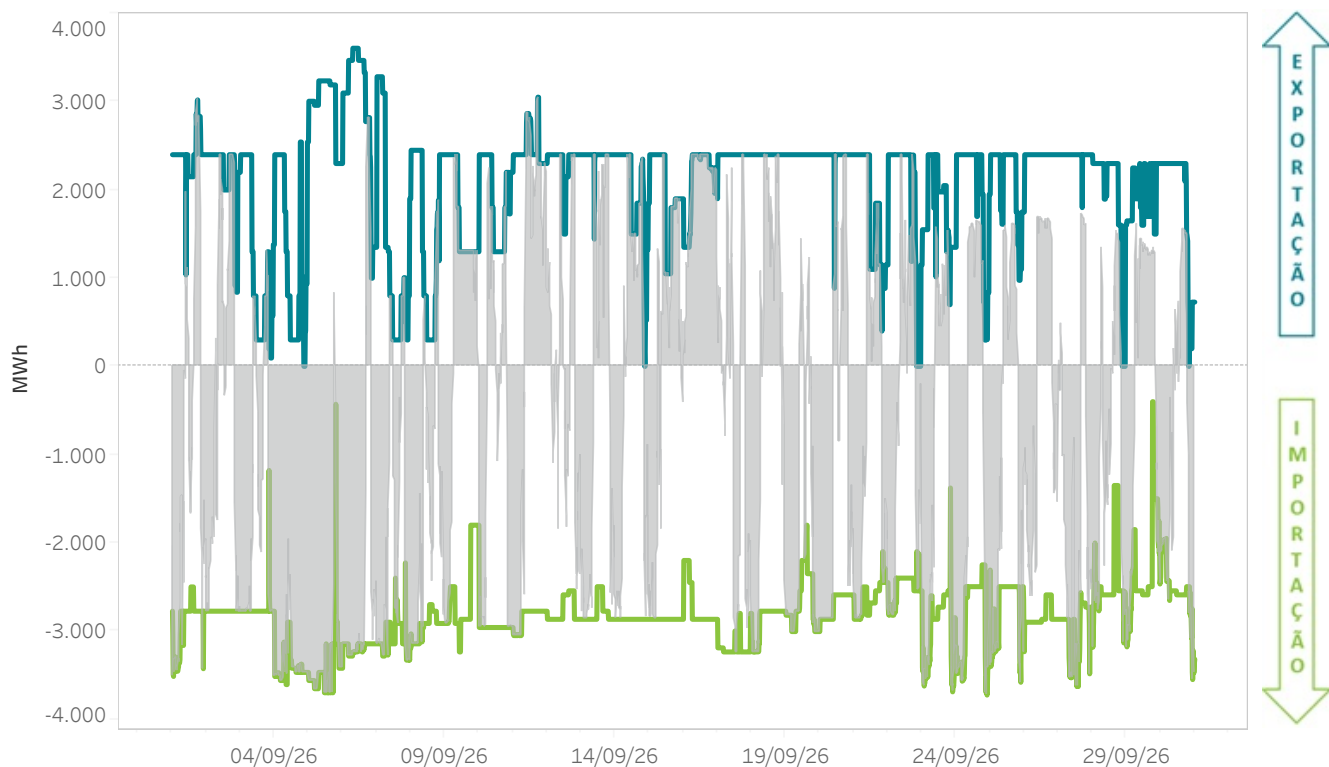
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



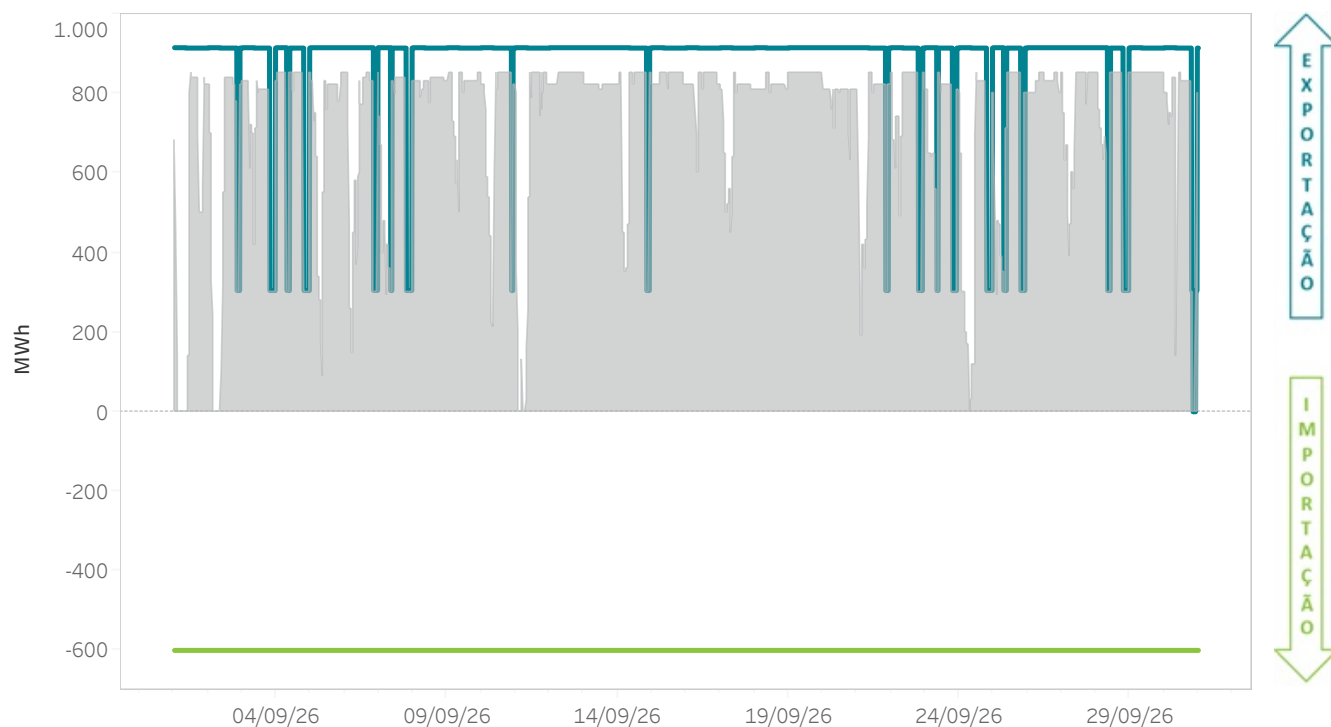
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



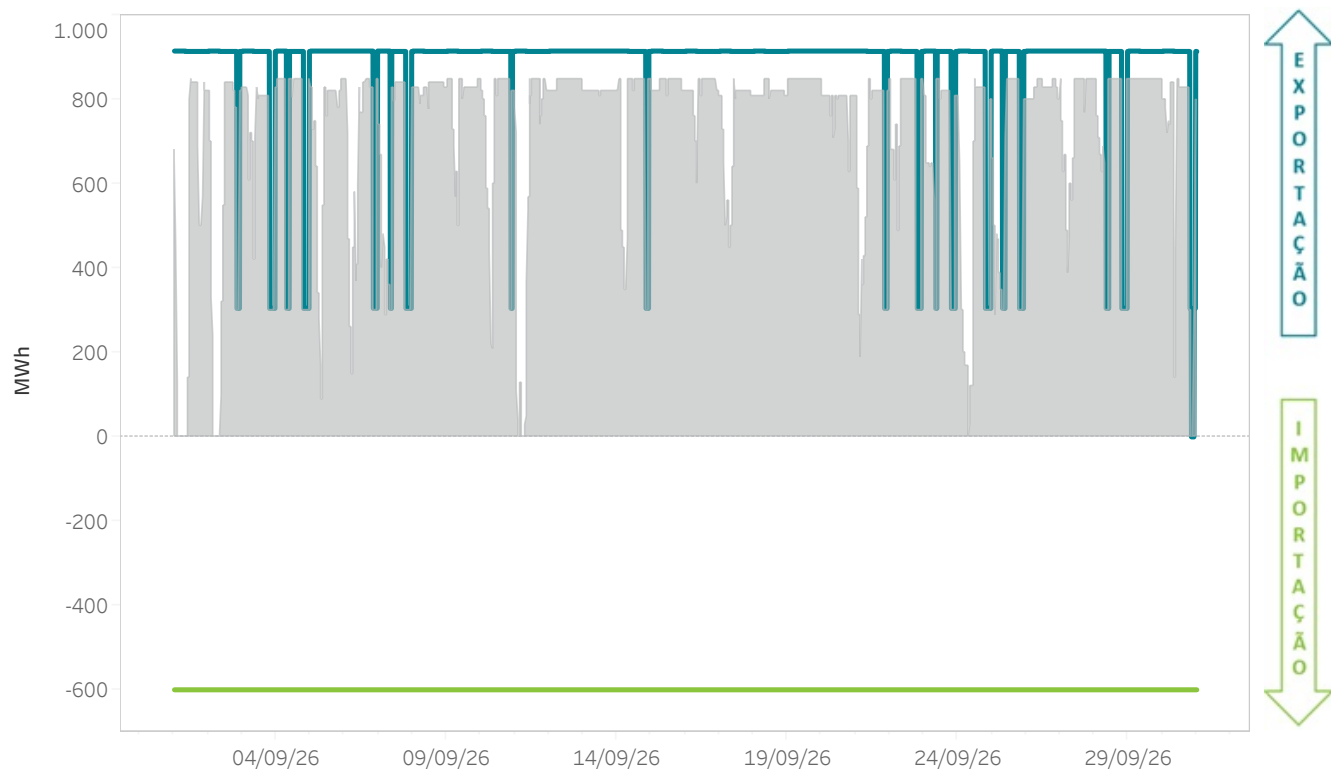
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

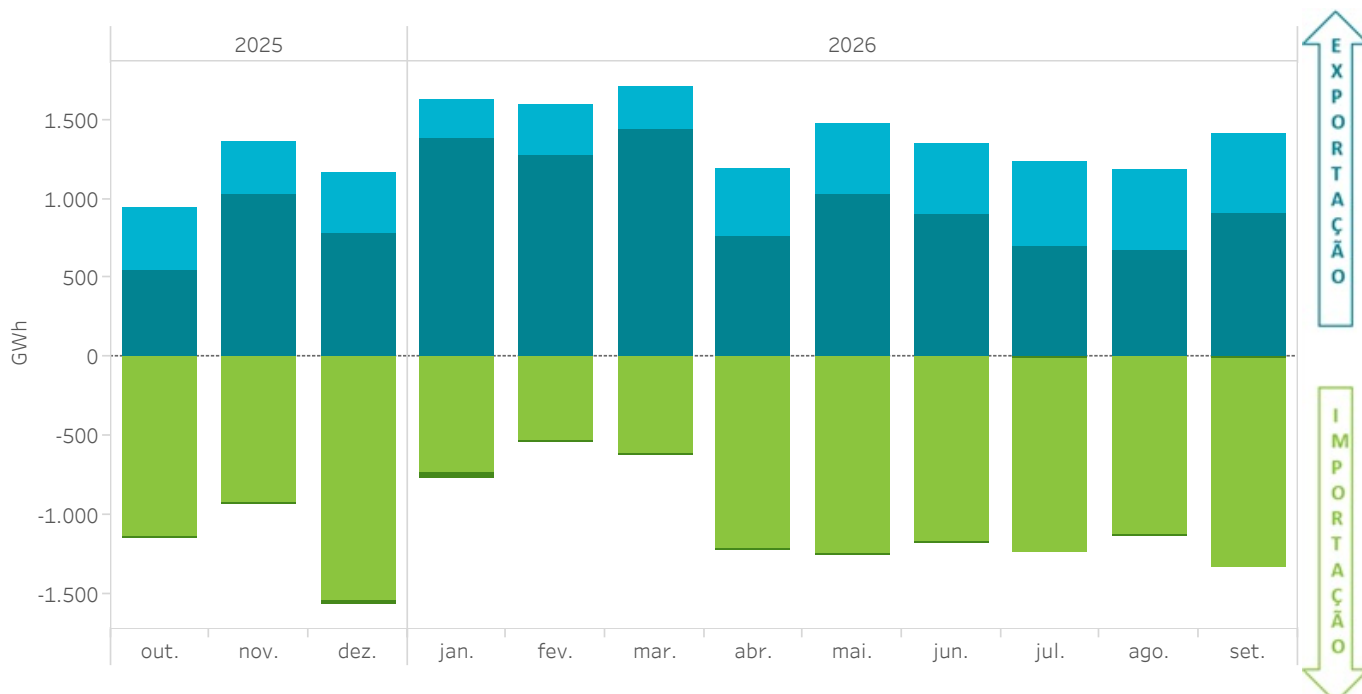


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



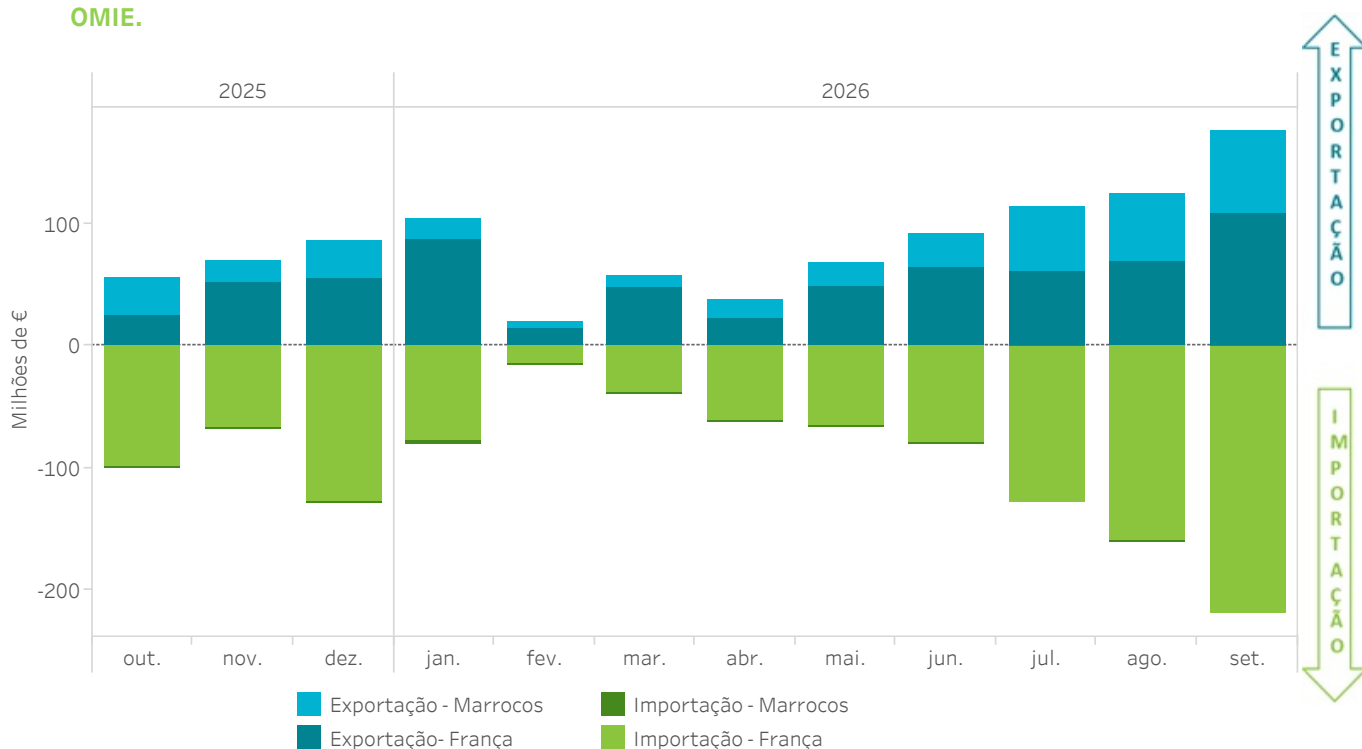
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



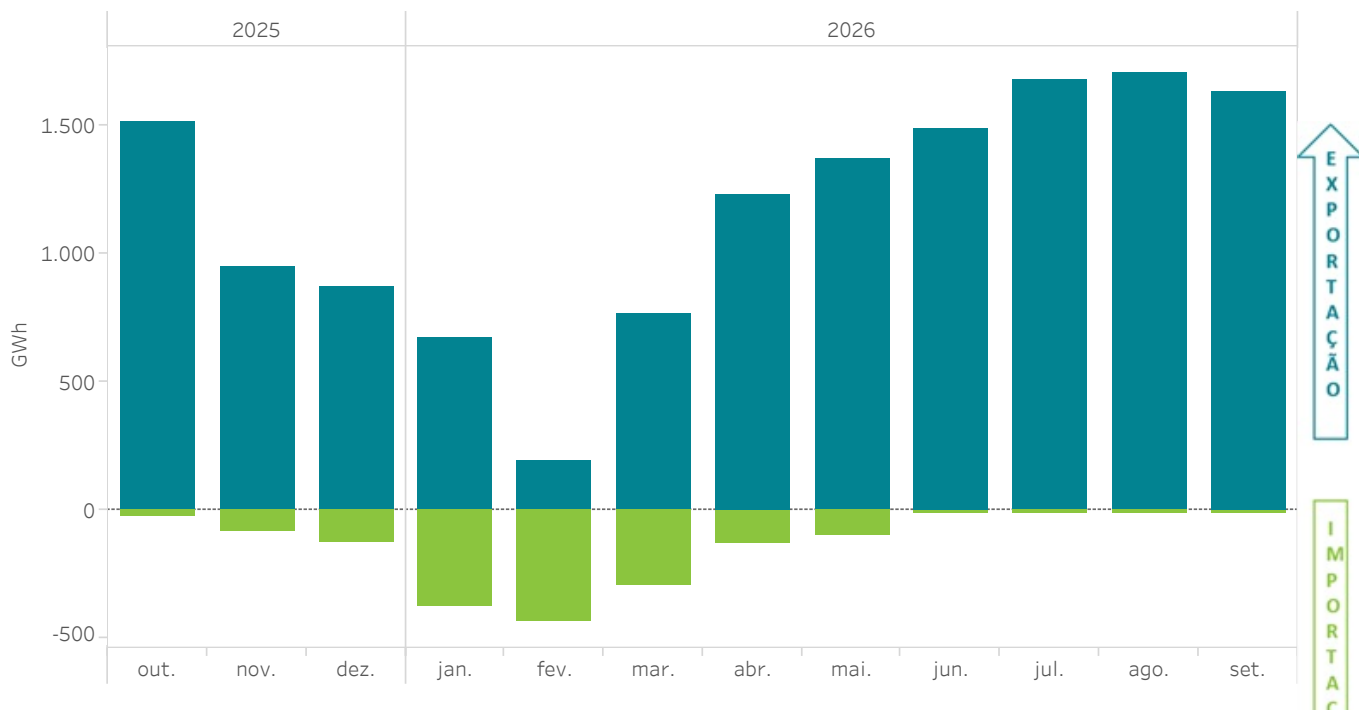
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



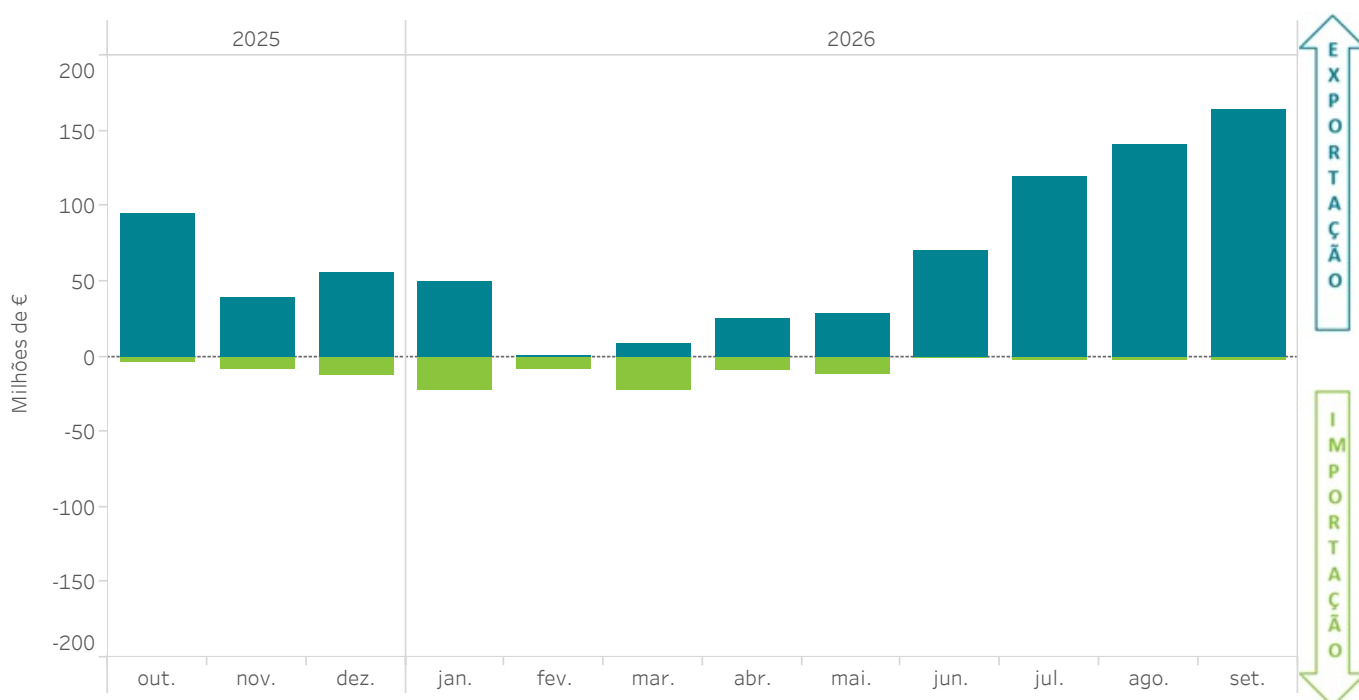
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



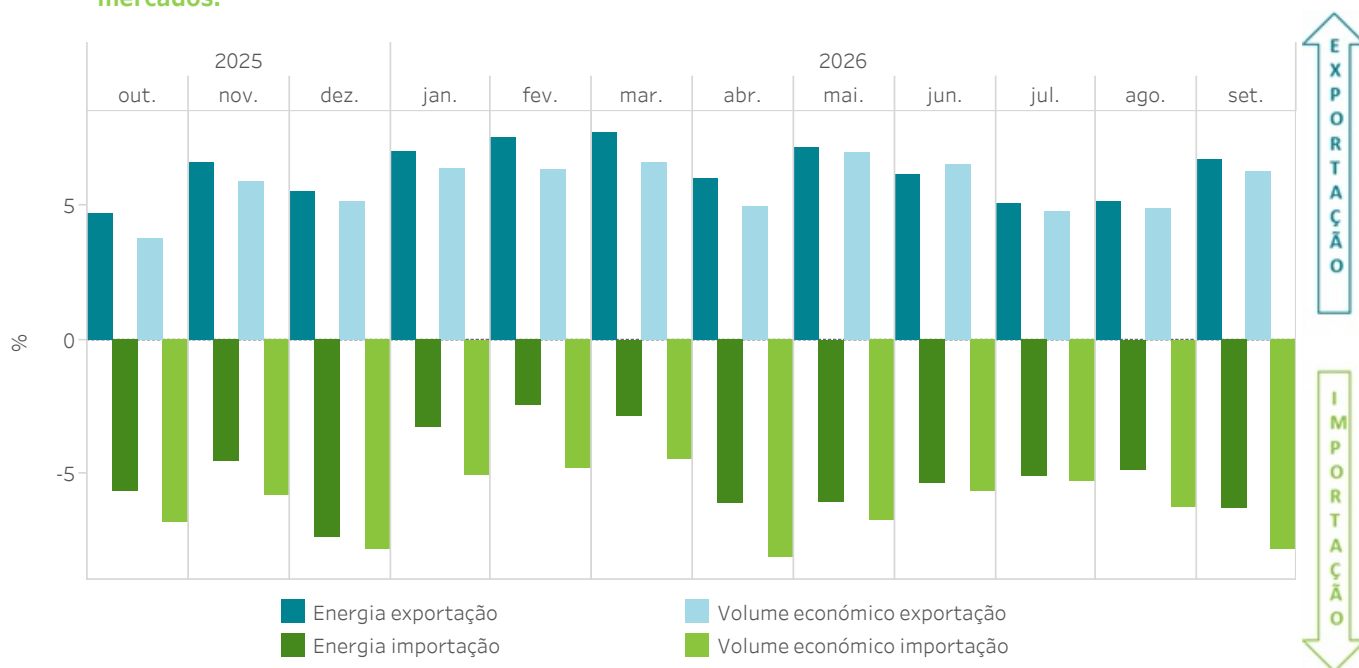
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

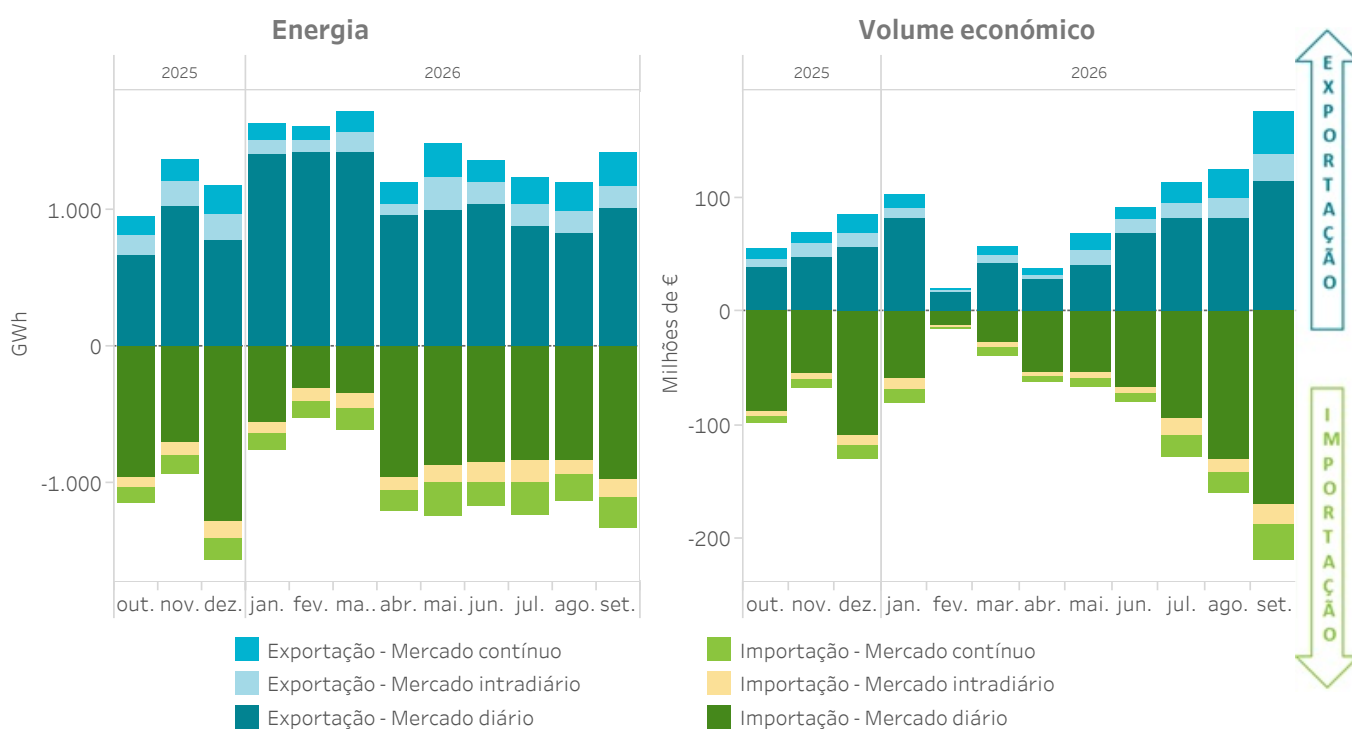


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



Relatório mensal setembro 2026

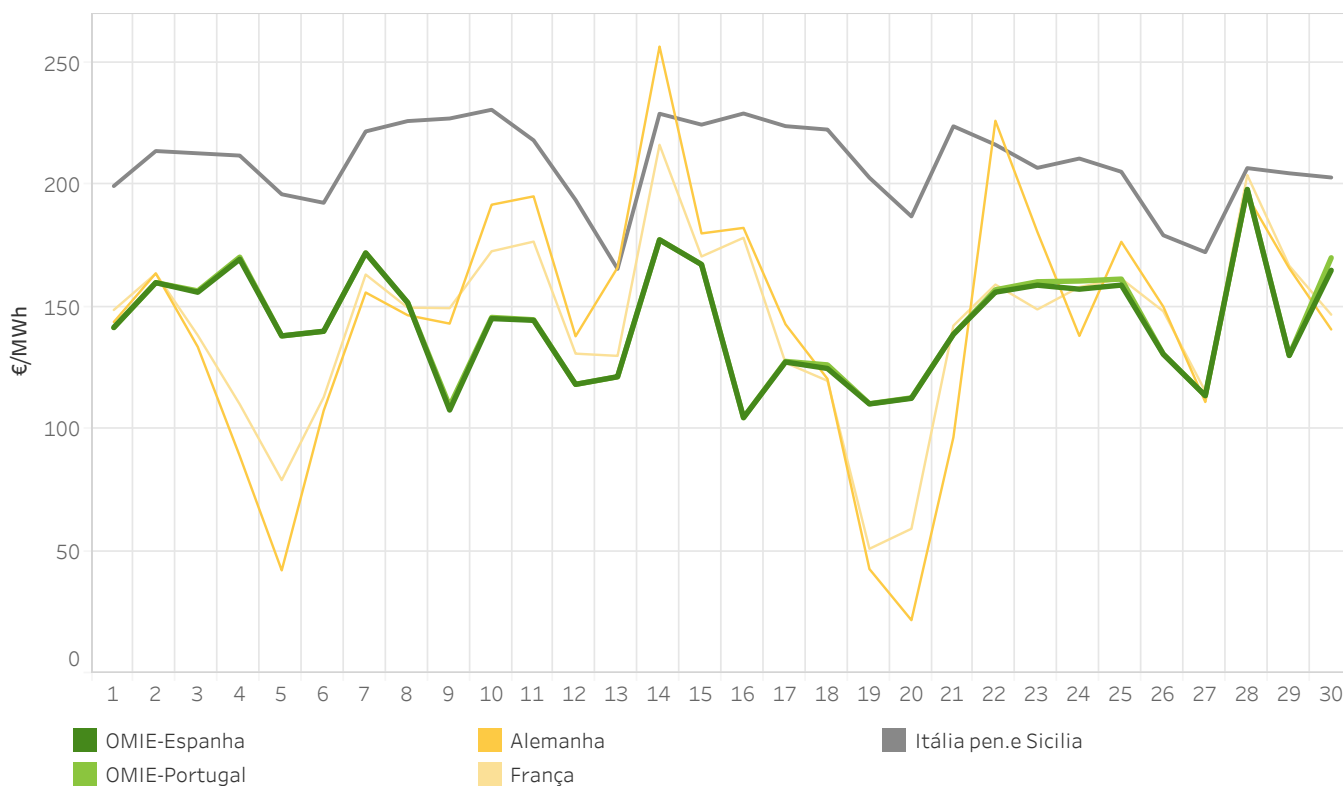
7.

Mercados internacionais

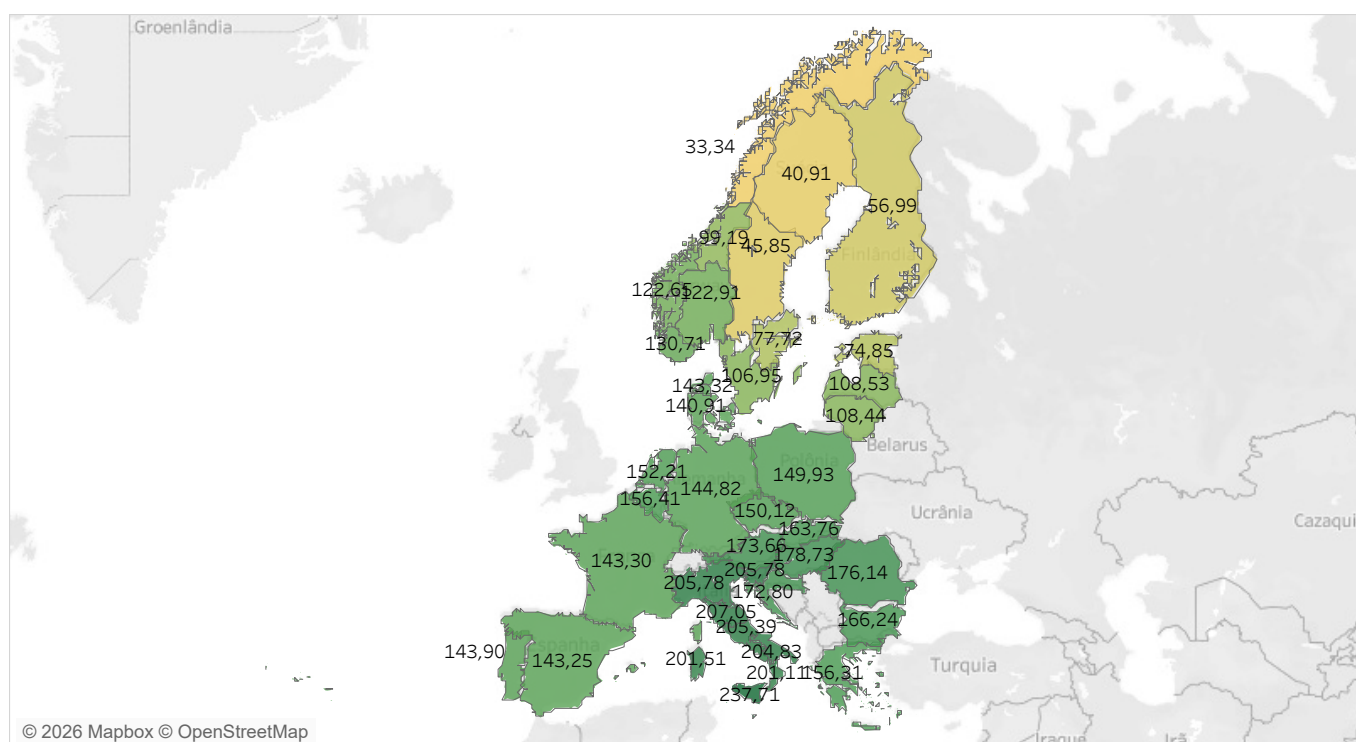
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



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

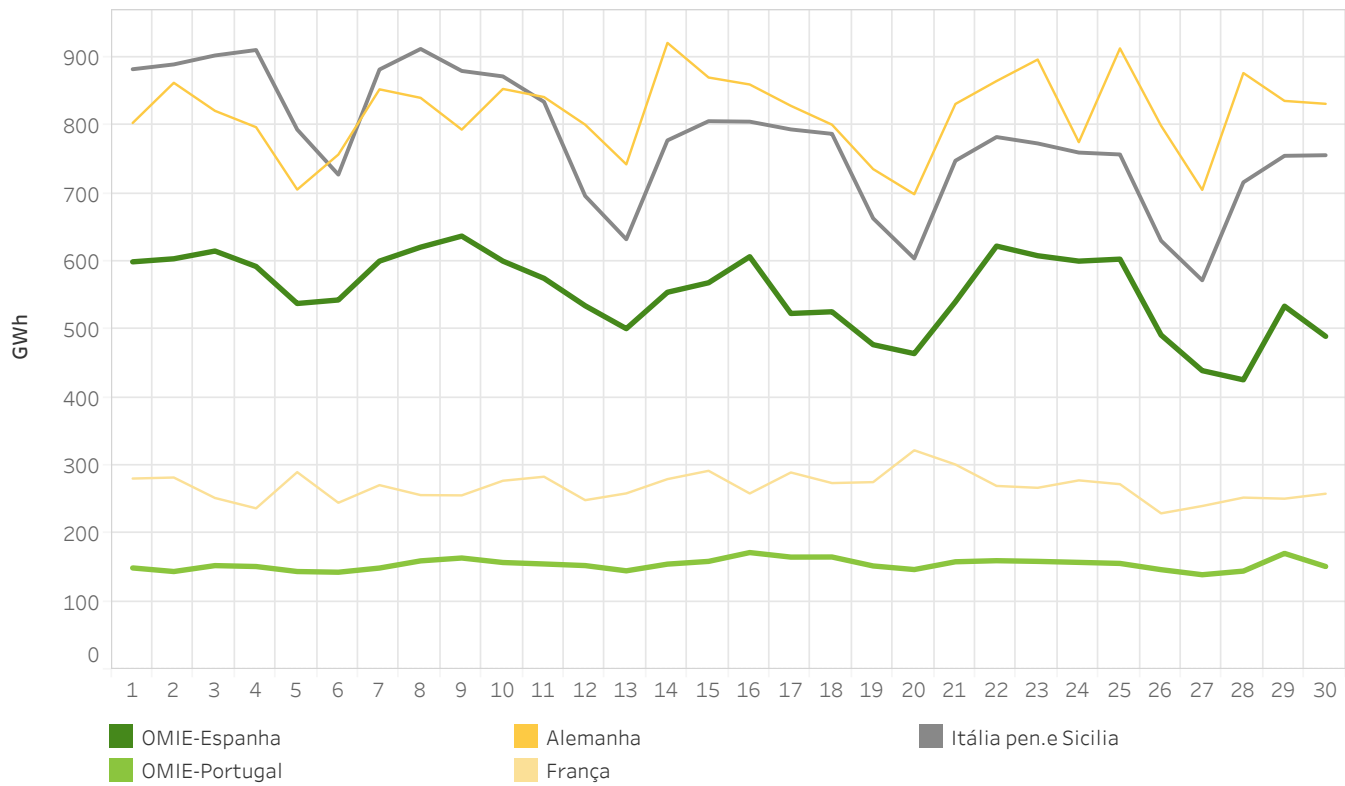


7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh

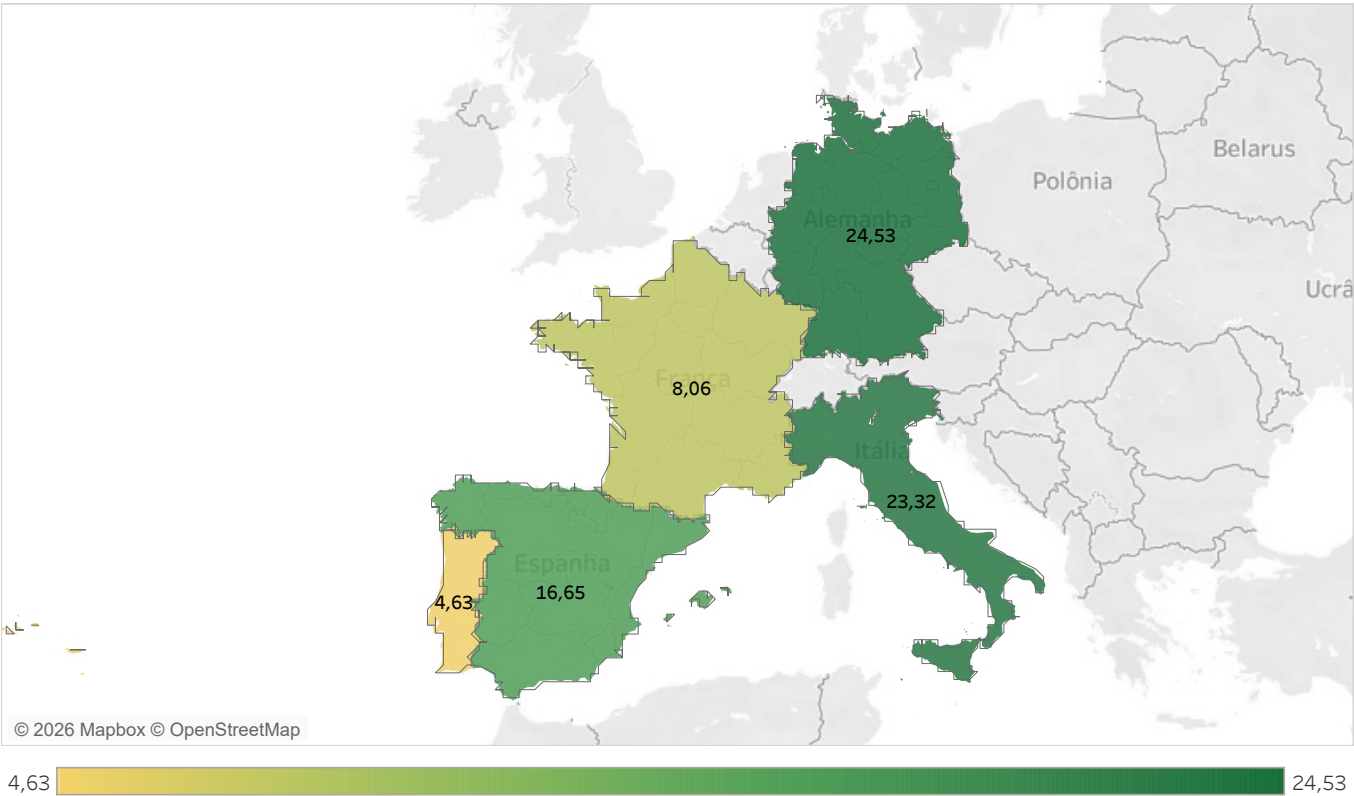


33,34 237,71

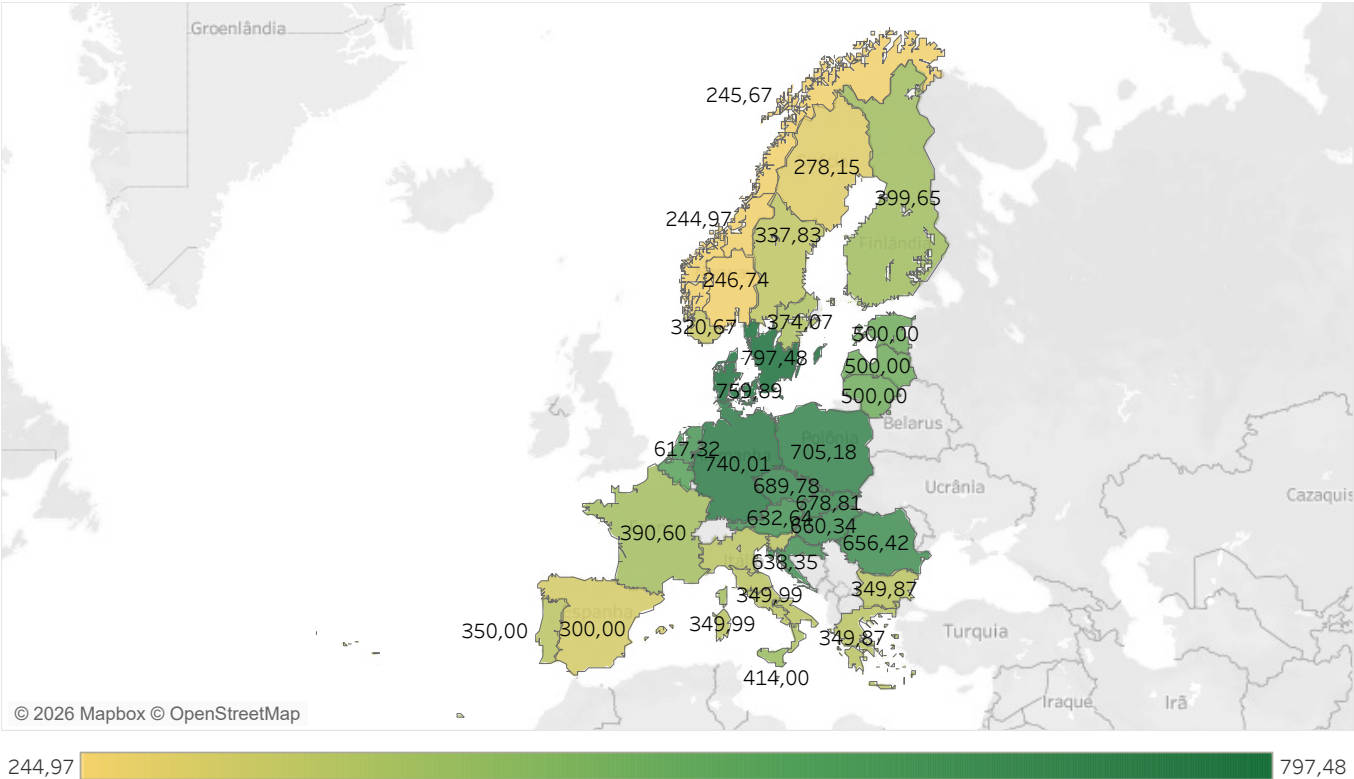
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



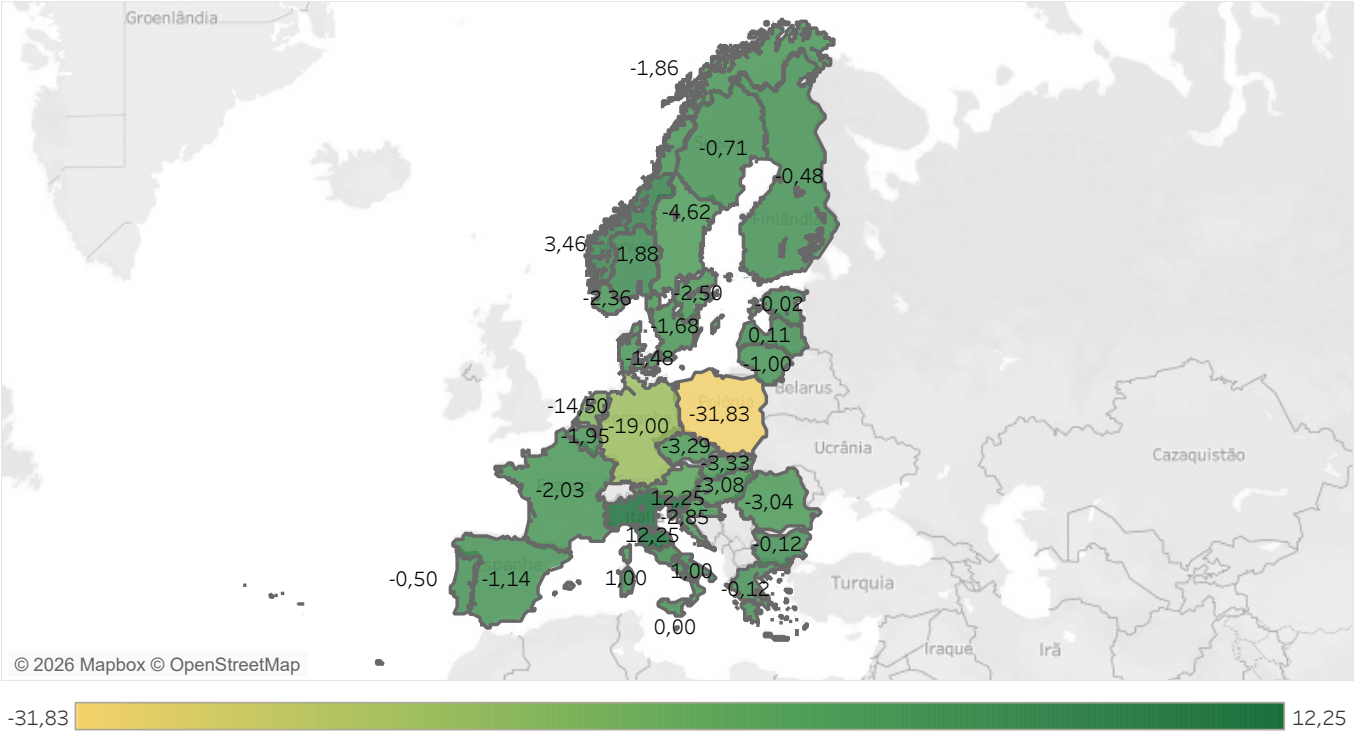
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



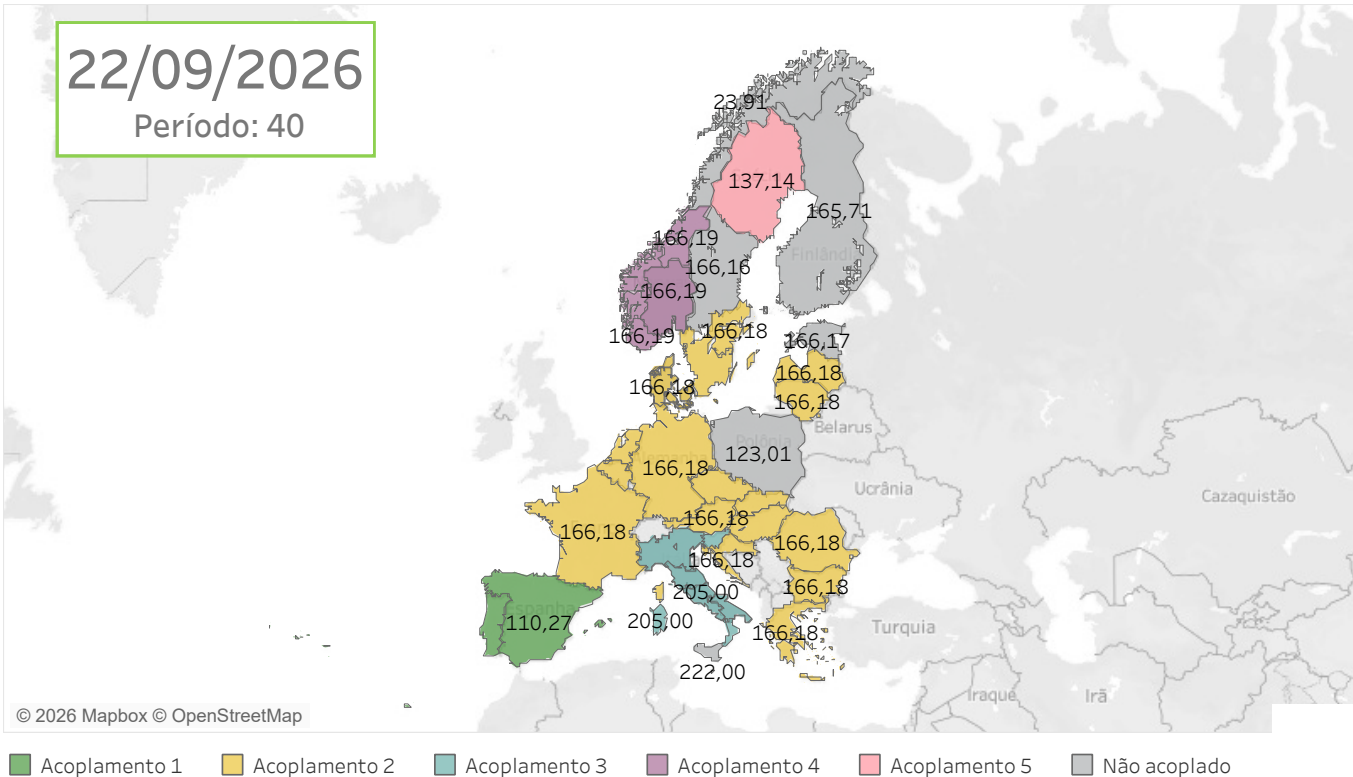
7.5 Preços máximos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em setembro 2026



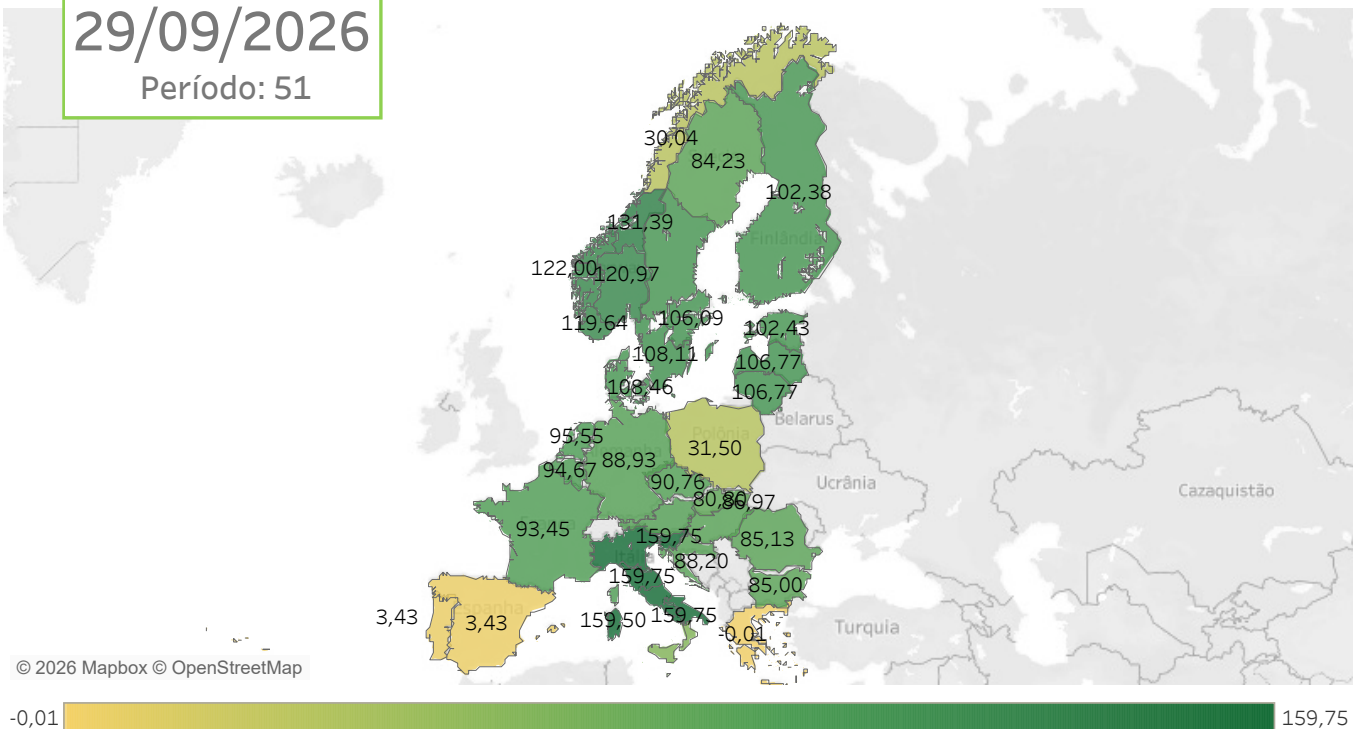
7.6 Preços mínimos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em setembro 2026



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



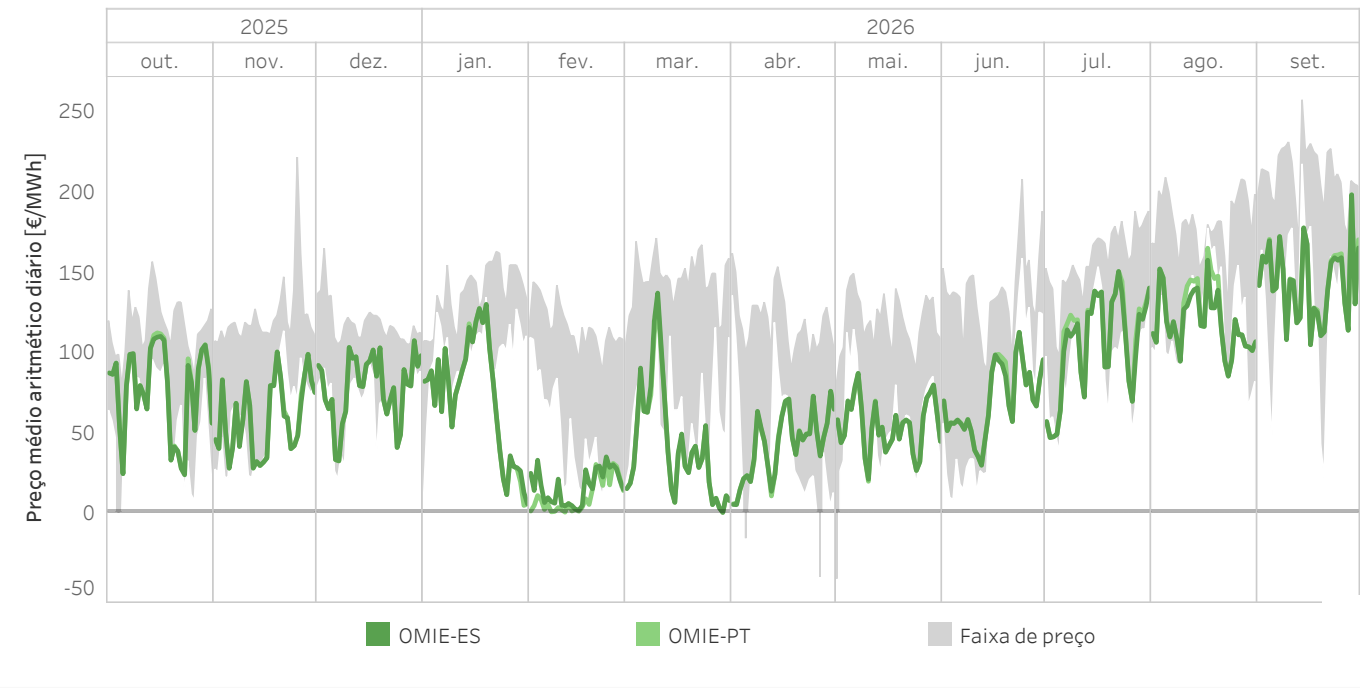
7.8 Período de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em setembro 2026



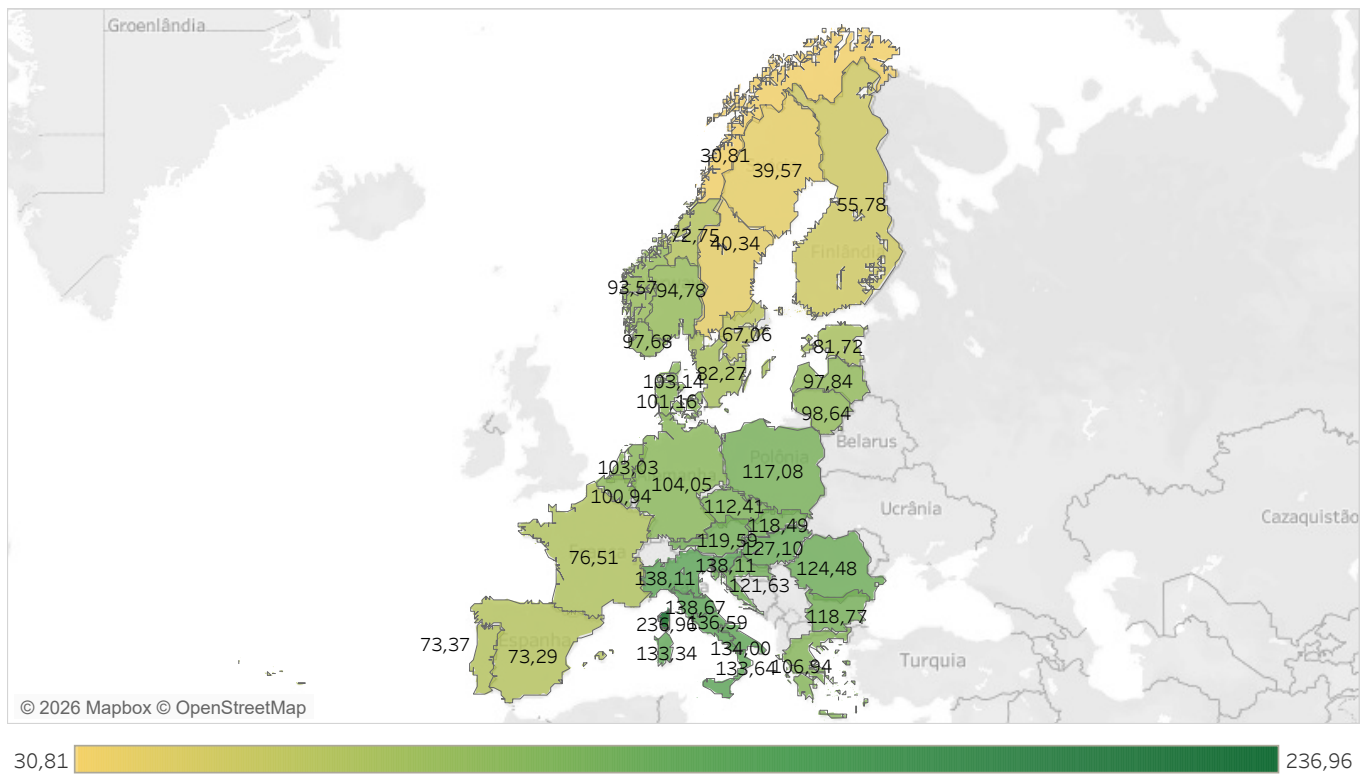
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

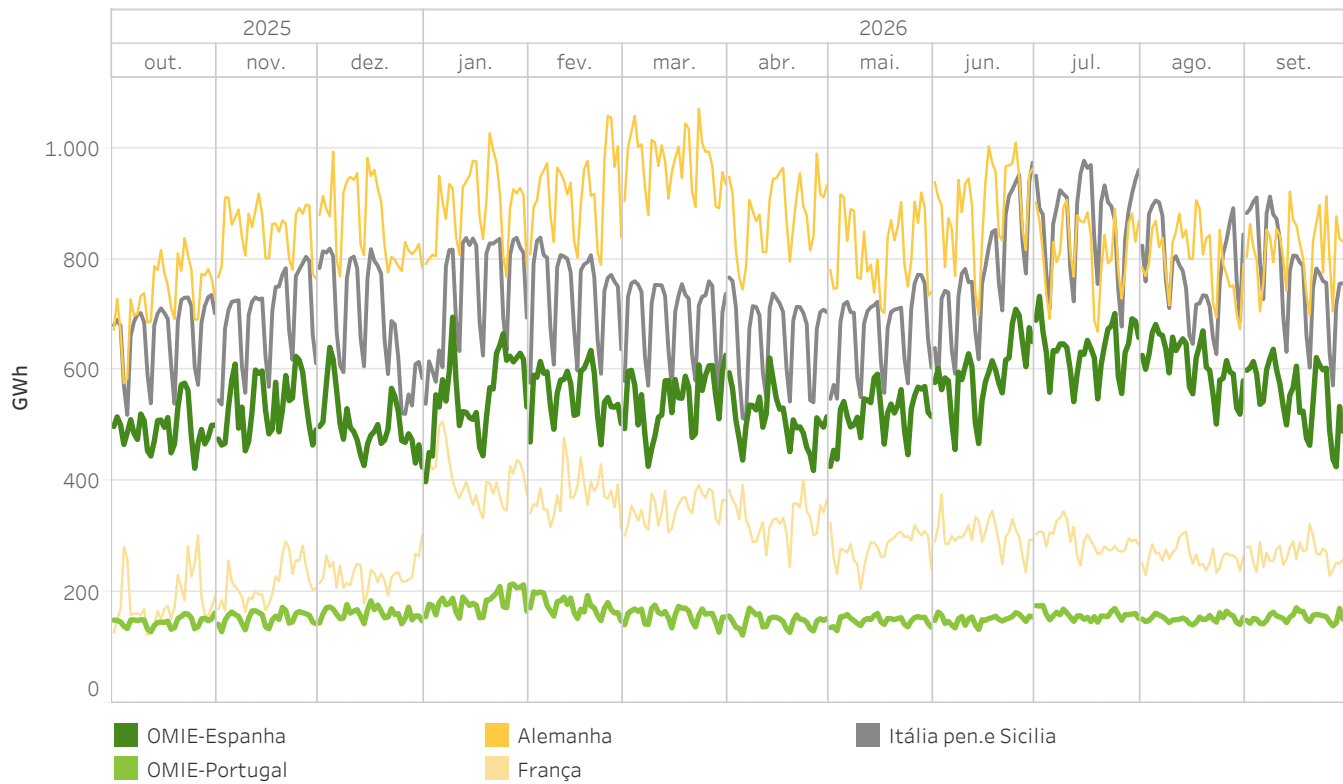
A área de "Faixa de preço" representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e Itália peninsular e Sicília (ponderado).



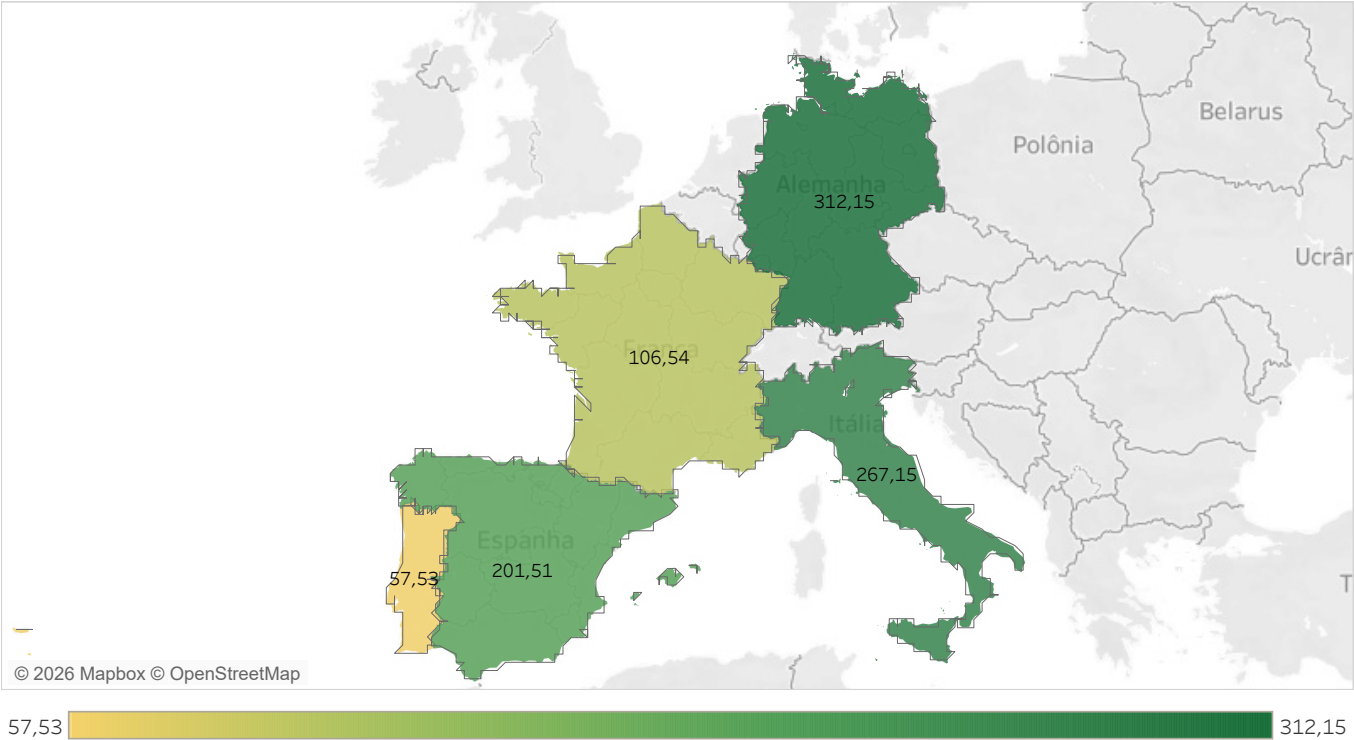
7.10 Preços médios diários nas áreas de preço na Europa de outubro 2025 a setembro de 2026 no €/MWh



7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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



Relatório mensal setembro 2026

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 elétrica, 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.).



cmie