



Evolução do
mercado de
eletricidade
Relatório mensal

outubro

2025

Relatório mensal outubro de 2025 /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 outubro de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 19.909 GWh, 161 GWh superior do que no mês anterior e 1.140 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 76,14 €/MWh, 15,02 €/MWh superior ao mês anterior e 7,16 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na ciclos combinados (7,2%) que aumentou em 5,3 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia fotovoltaica (23%) que diminuiu em 4,8 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidraulica (42,5%) que aumentou em 2,5 ponto percentuais relativamente ao mês anterior, e na energias renováveis (55%) que diminuiu em 3,8 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.171,4 GWh, o que equivaleu a 15,9% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 73,22 €/MWh, 3,8% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 613,3 GWh, o que equivaleu a 3,1% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 67,42 €/MWh, 11,5% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal outubro de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.655 milhões de €, 27,1% superior à do mês anterior e 13,3% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 38 milhões de €, 16,0% inferior à do mês anterior e 61,1% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 86,5% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 1.969.246 €, 222,9% superior à do mês anterior e 34,6% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 8,9% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 159.298 €. Essa retribuição gerou um défice de 20.656 €, 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 1.806 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 73,4% e 15,6% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 94,84 €/MWh, 20,1% superior ao mês anterior e 20,2% inferior ao mesmo do ano anterior. Os mercados diário e intradiário mês representaram 81,12% do referido preço final.

Volume económico

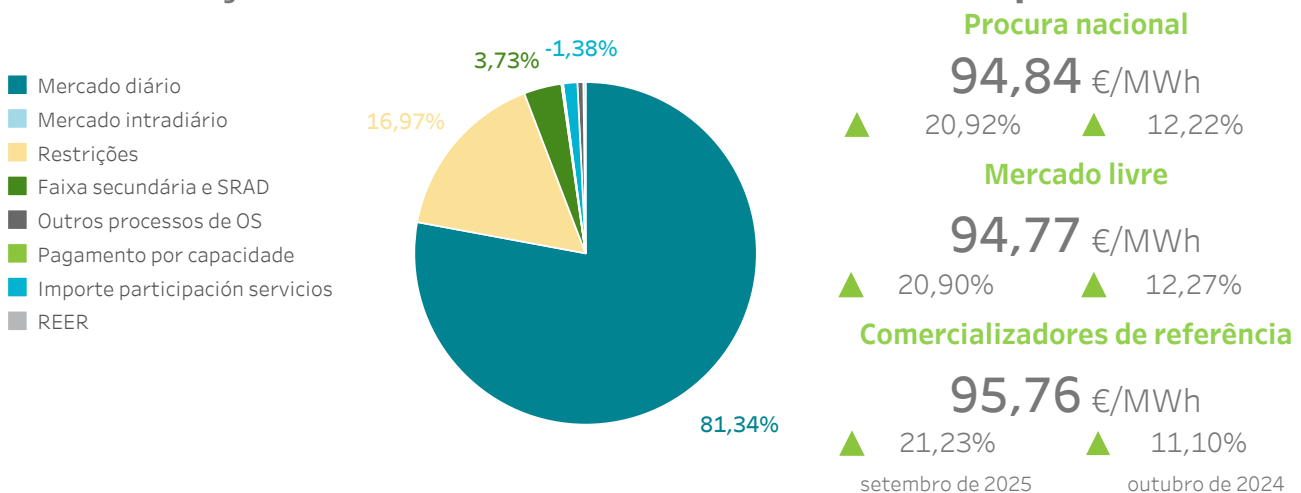
	Espanha		Portugal	
Mercado diário	1.068 Milhões de €		335 Milhões de €	
	▲ 26,82%	▲ 17,99%	▲ 32,80%	▲ 8,05%
	setembro de 2025	outubro de 2024	setembro de 2025	outubro de 2024
Mercado intradiário leilões	192 Milhões de €		20 Milhões de €	
	▲ 21,28%	▲ 22,53%	▼ 15,07%	▼ 9,75%
	setembro de 2025	outubro de 2024	setembro de 2025	outubro de 2024
Mercado intradiário contínuo	37 Milhões de €		2 Milhões de €	
	▲ 58,58%	▼ 39,92%	▲ 59,83%	▼ 51,29%
	setembro de 2025	outubro de 2024	setembro de 2025	outubro de 2024
Renda de congestionamento total	1.969 Milhares de €		37.586 Milhares de €	
	▲ 222,90%	▼ 34,56%	▼ 16,00%	▲ 61,11%
	setembro de 2025	outubro de 2024	setembro de 2025	outubro de 2024
% Período com diferença preços em MD	8,93 %		86,54 %	

	Receitas instalalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	159 Milhares de €		-21 Milhares de €	
	▼ 1,68%	Não aplica	▼ 15,68%	Não aplica
	setembro de 2025	outubro de 2024	setembro de 2025	outubro de 2024

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.806 Milhões de €	▲ 0,46%	▲ 4,19%
	setembro de 2025	outubro de 2024

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório mensal outubro de 2025

1.

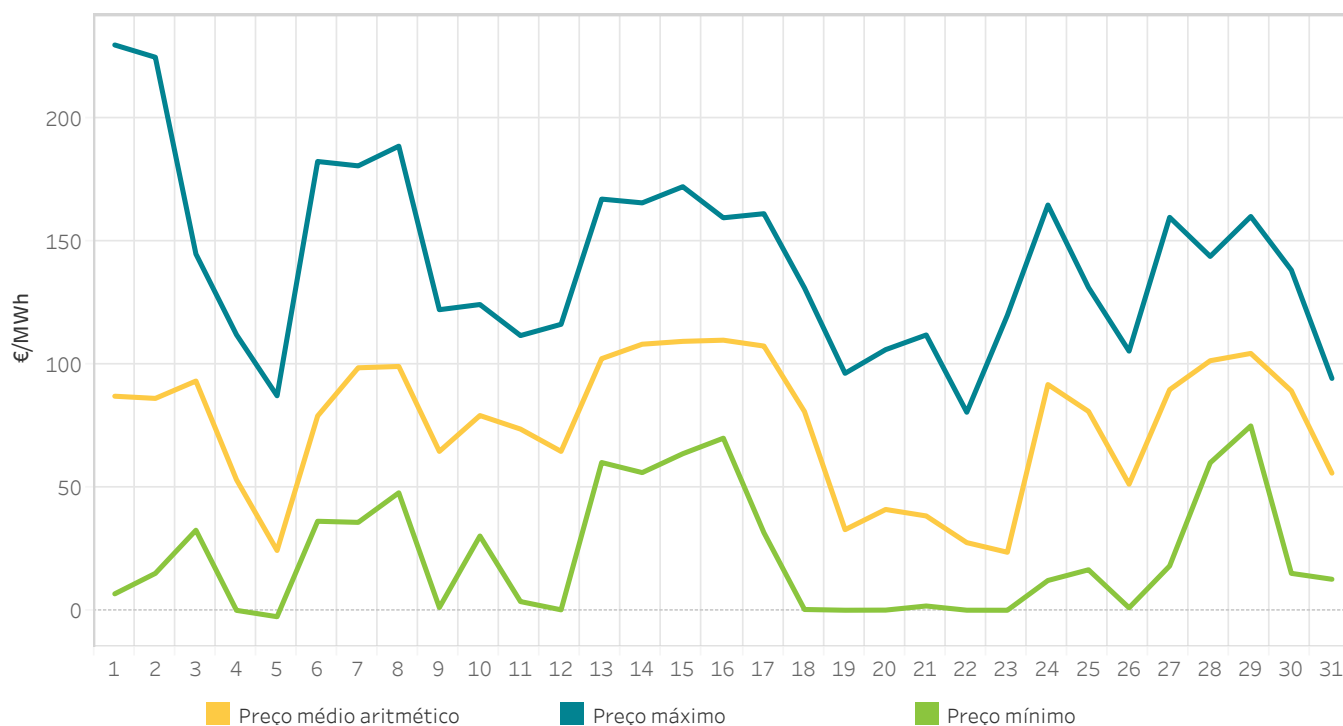
Mercado diário

- 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

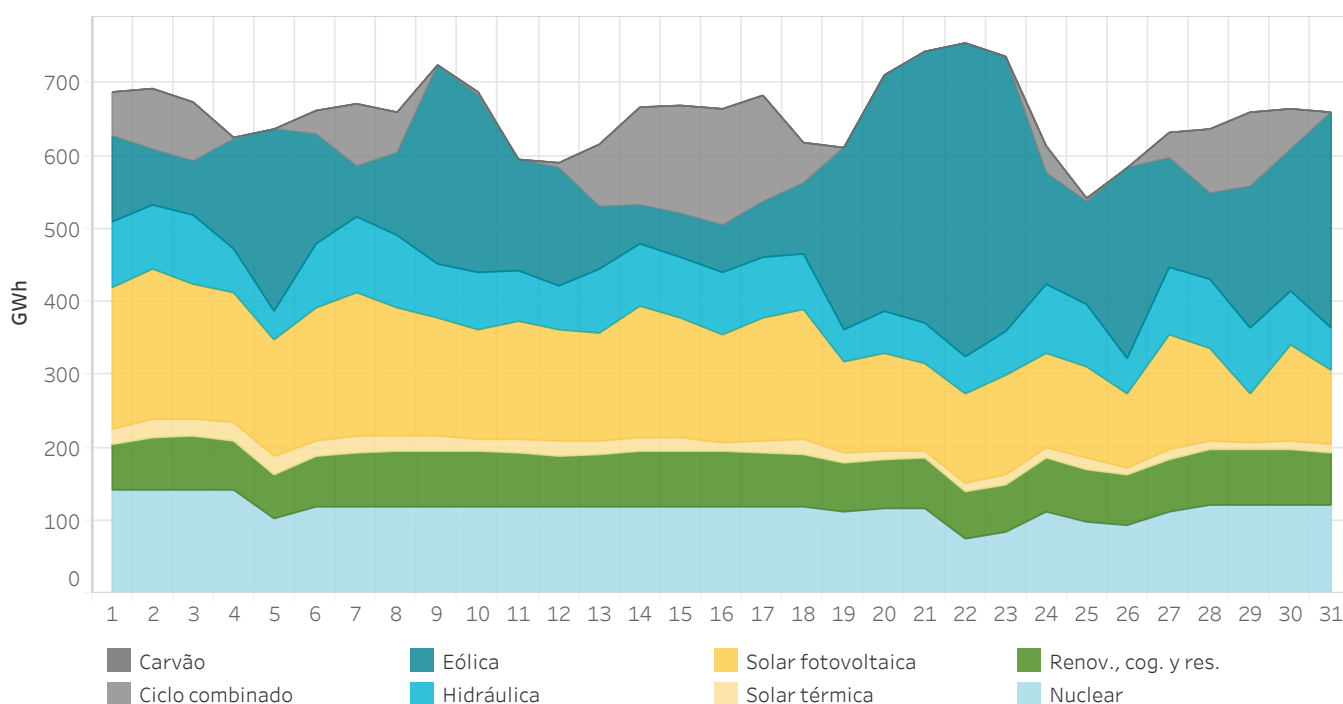
Em Espanha



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

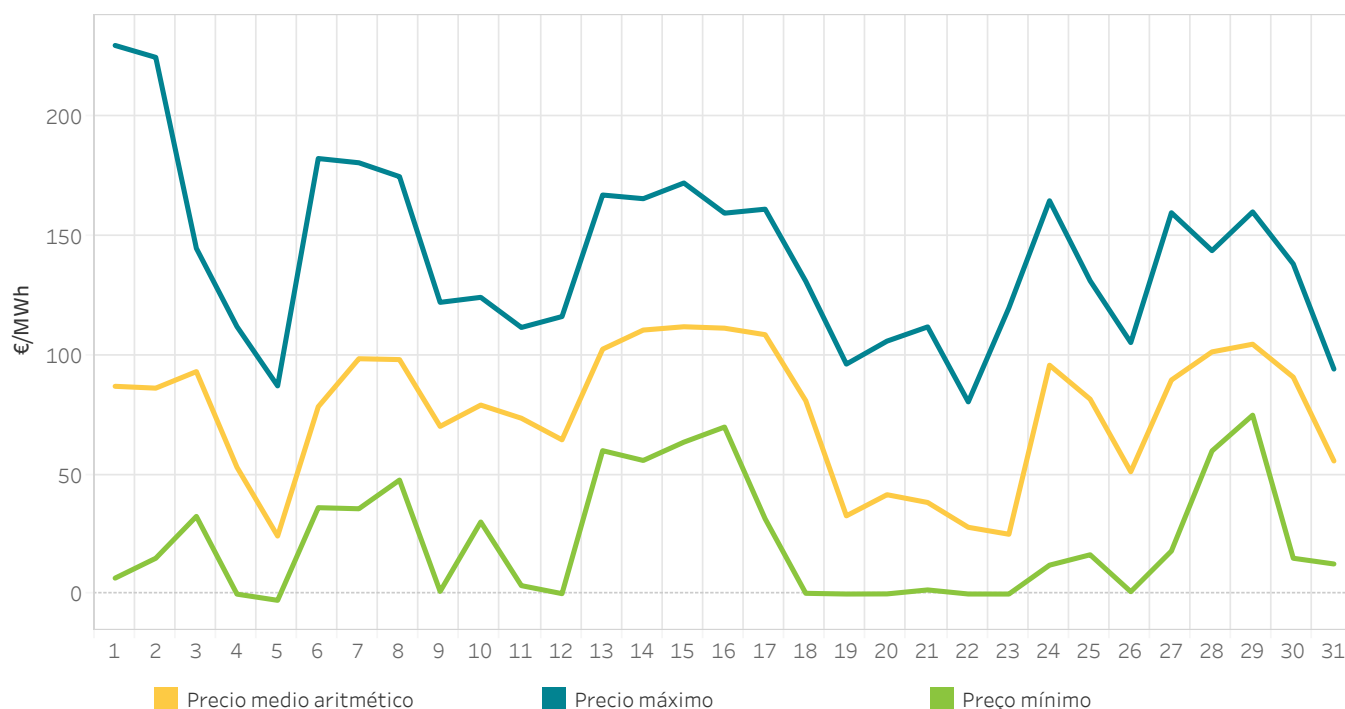
Em Espanha

A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

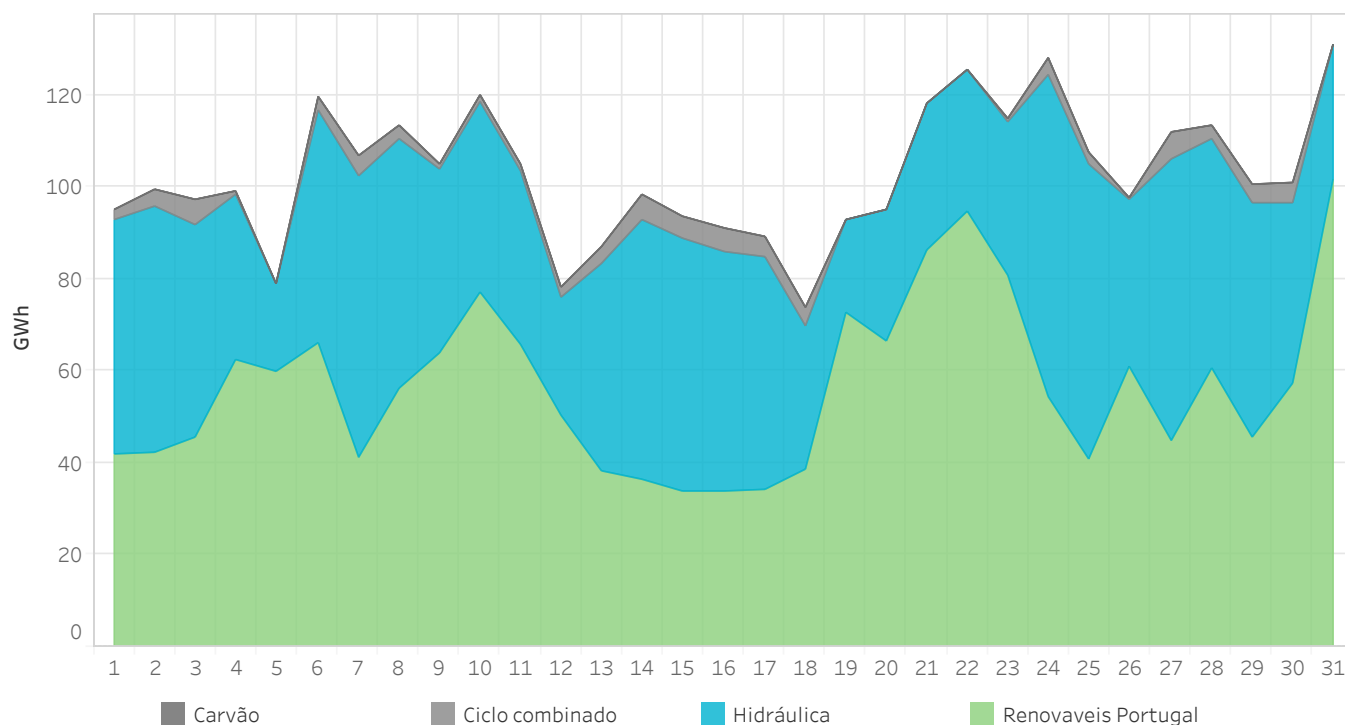
Em Portugal



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

Em Portugal

A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.

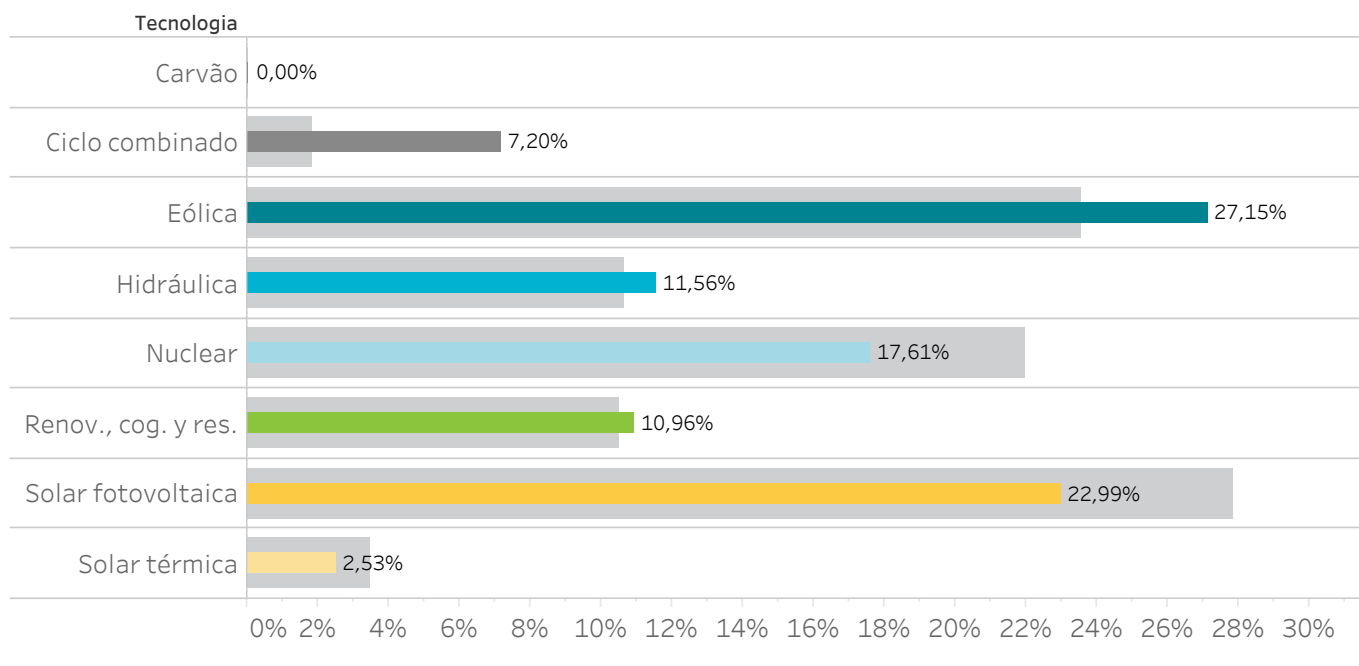


1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

"Renov., cog. y res." inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.

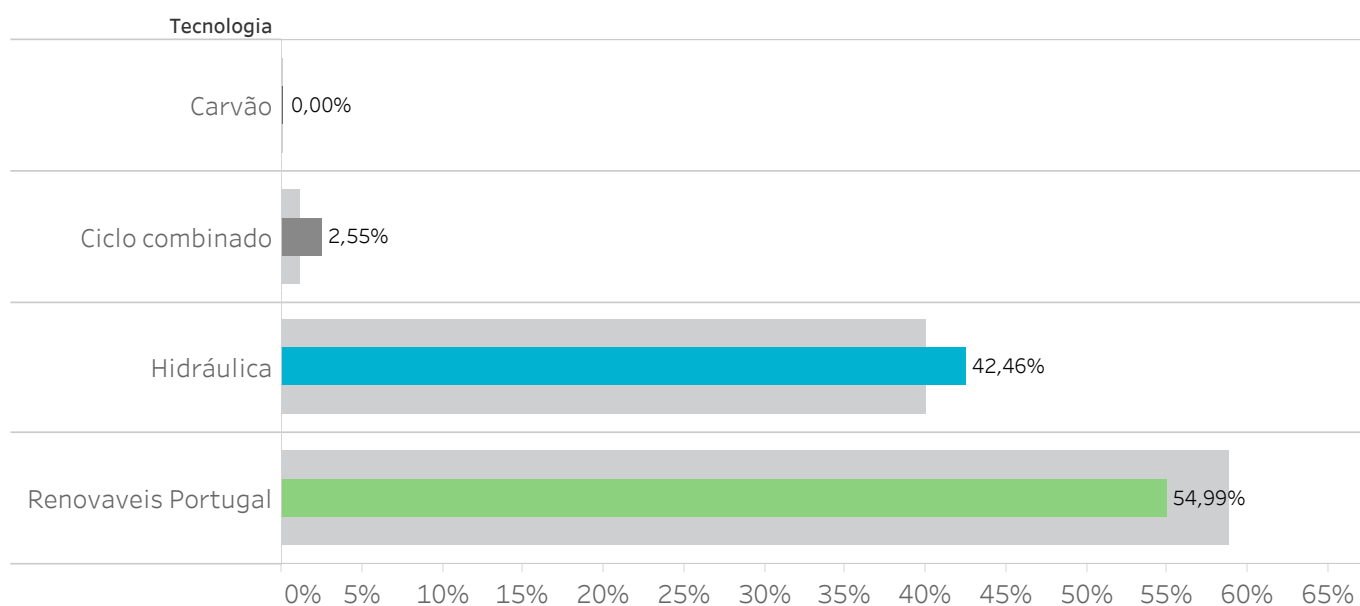


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

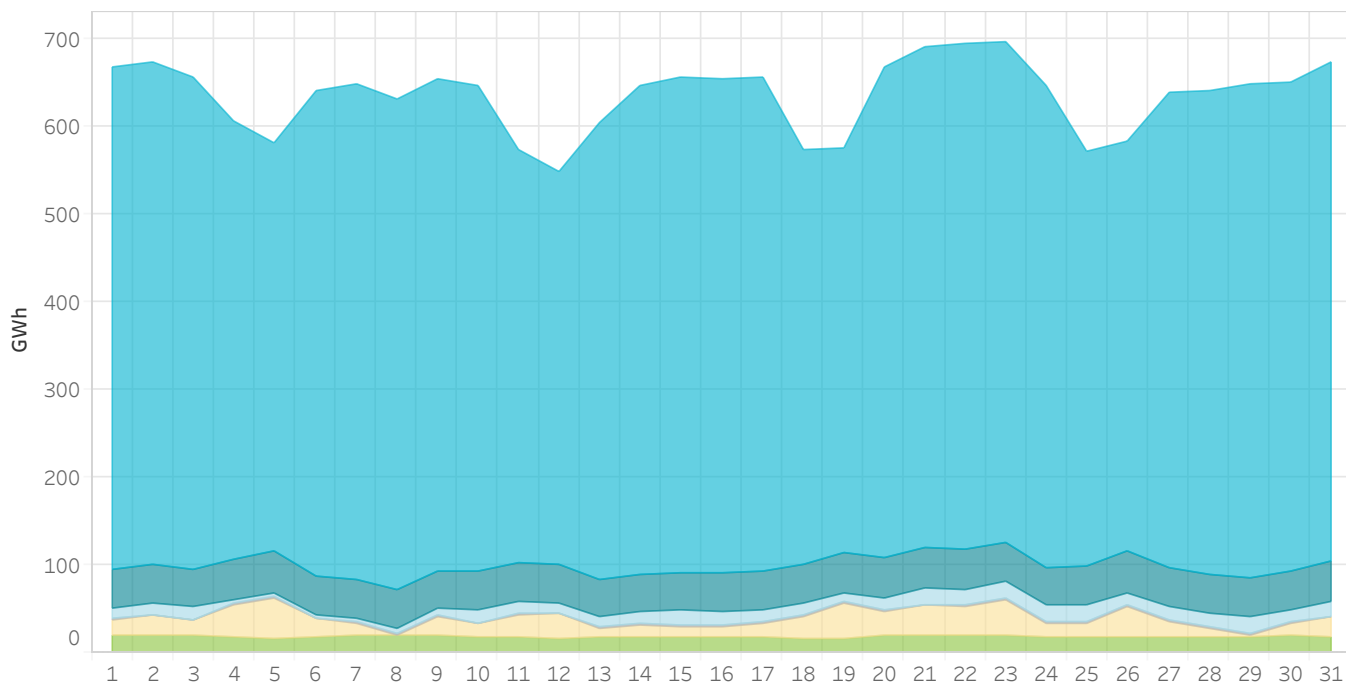
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

"Renov., cog. y res." inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



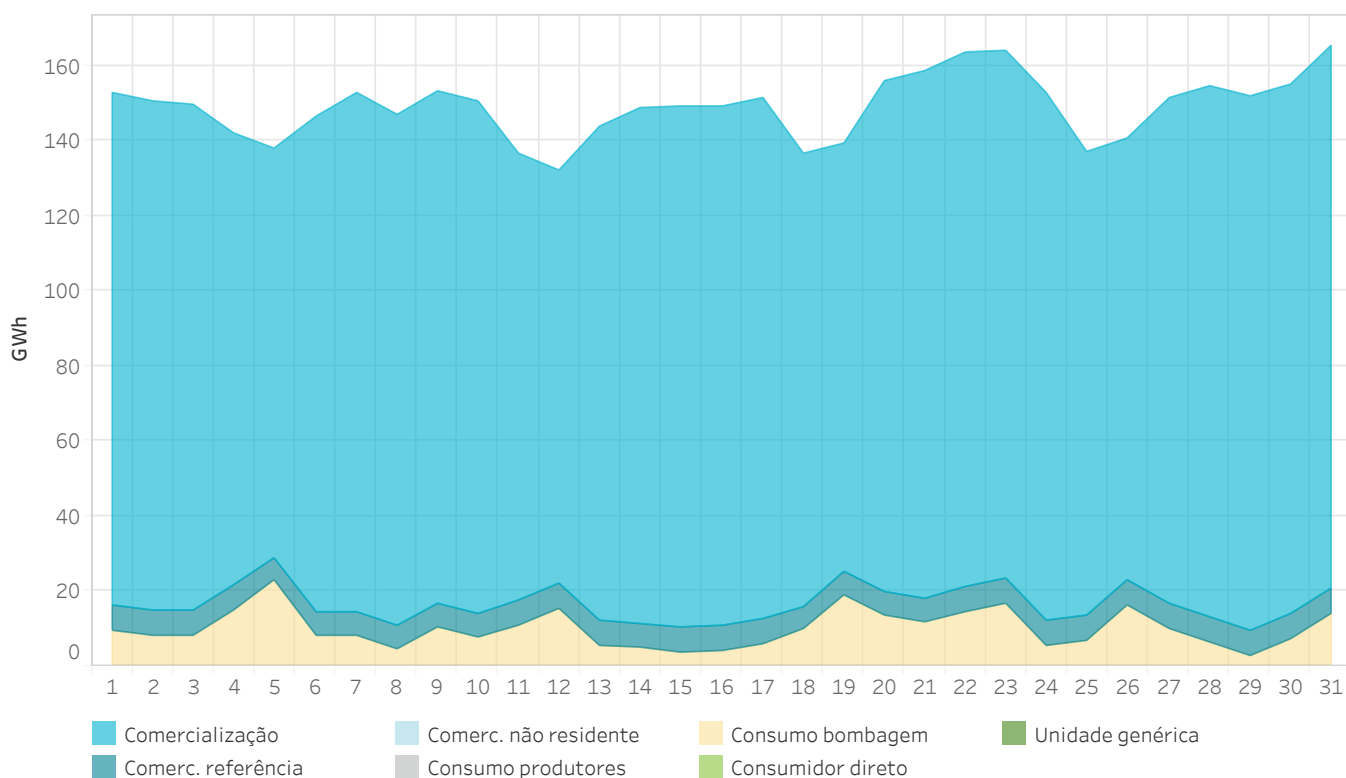
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

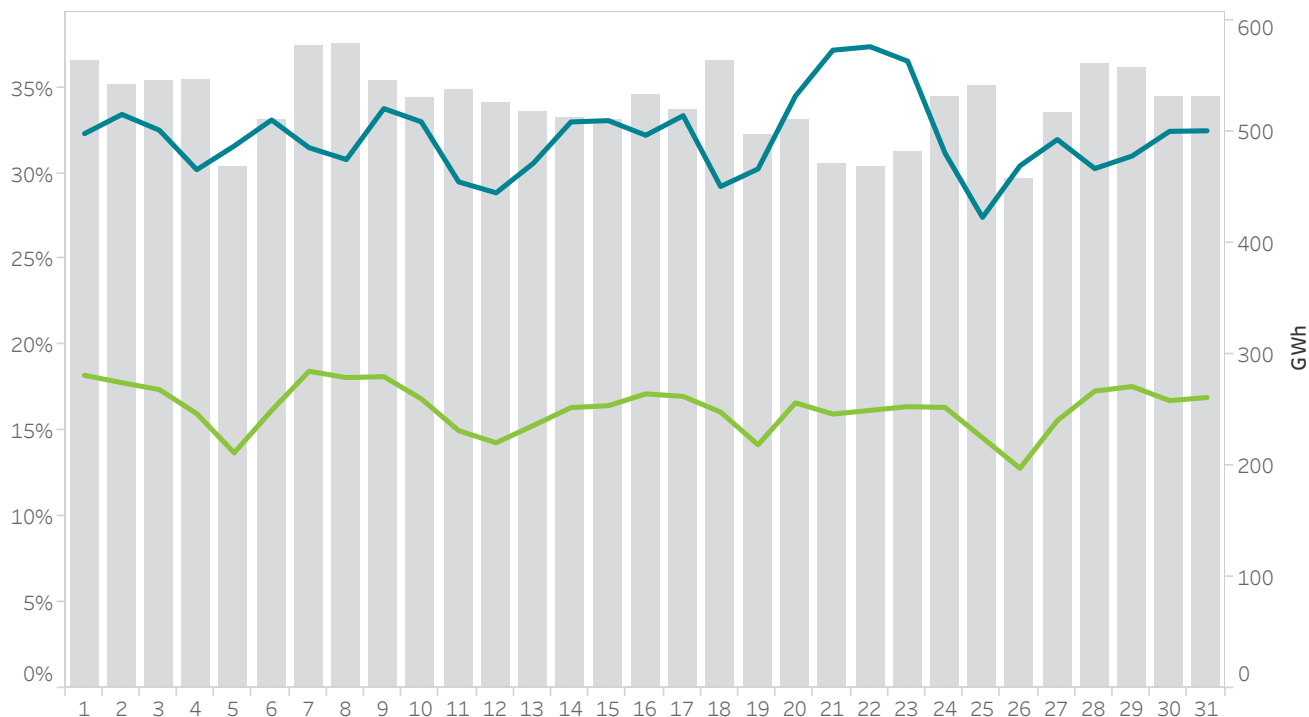
Em Portugal



1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

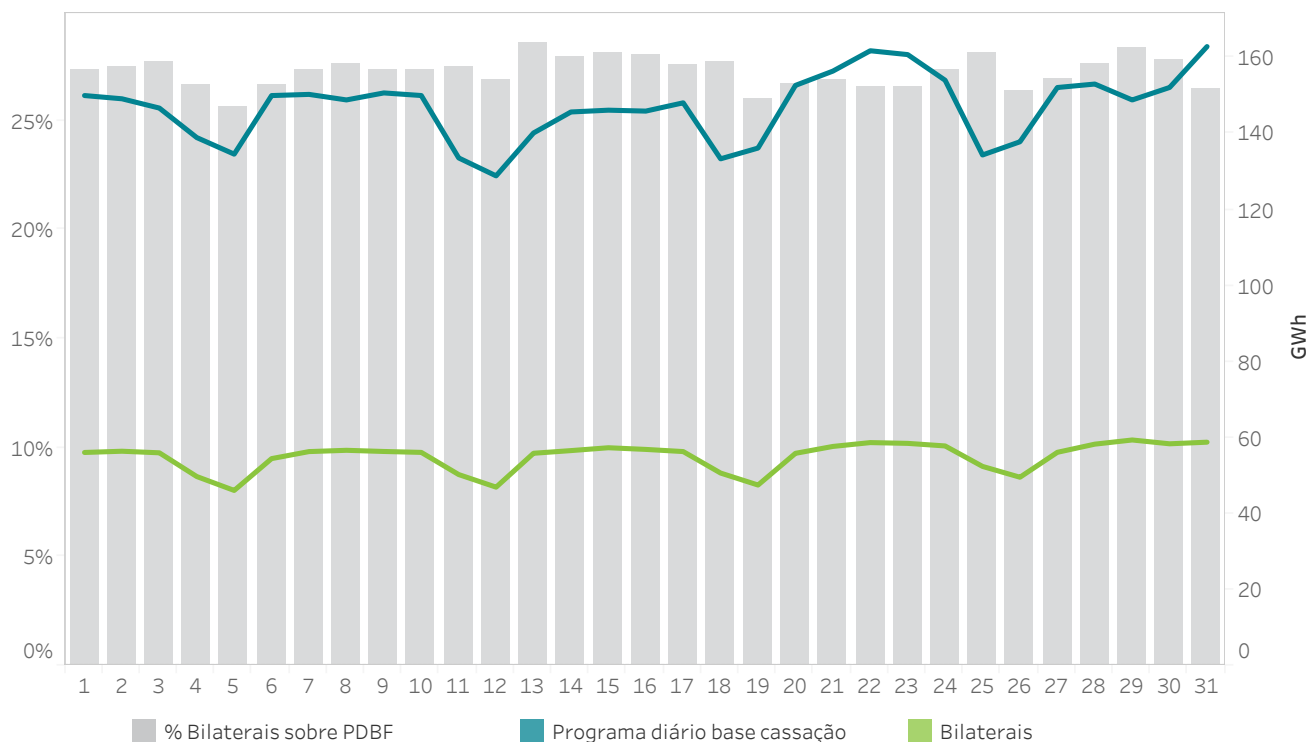
Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal outubro de 2025

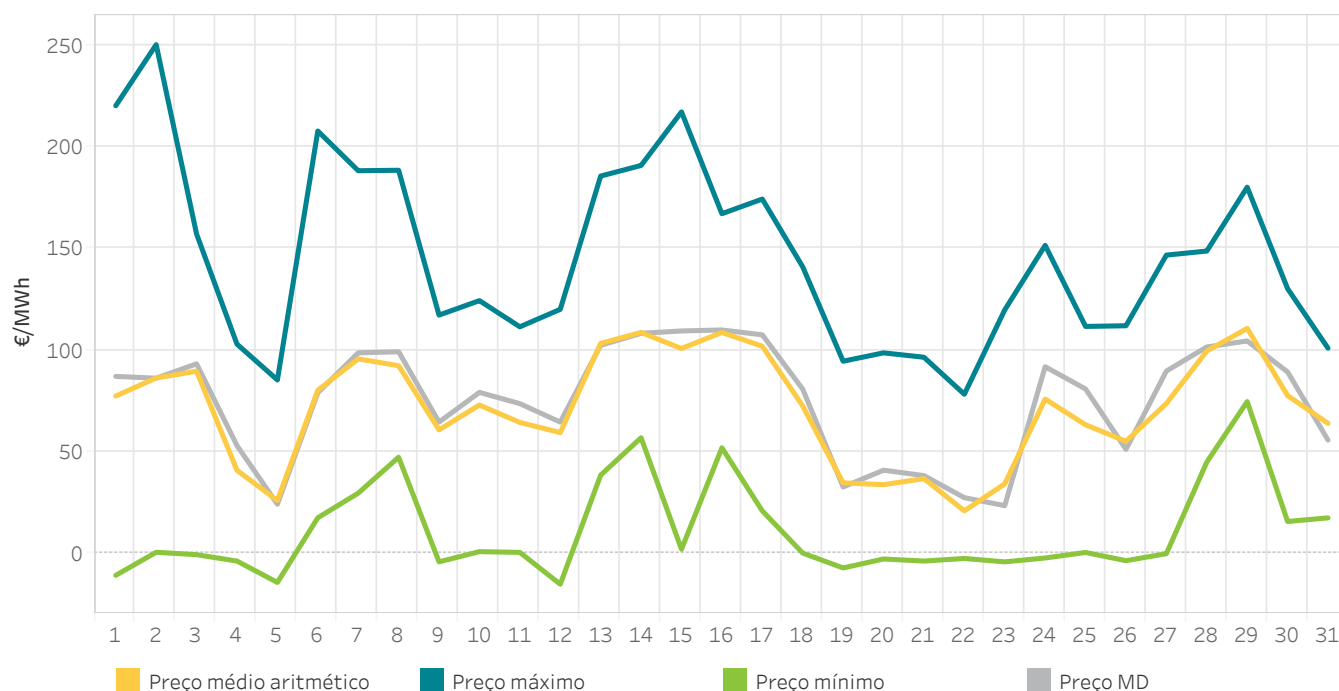
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

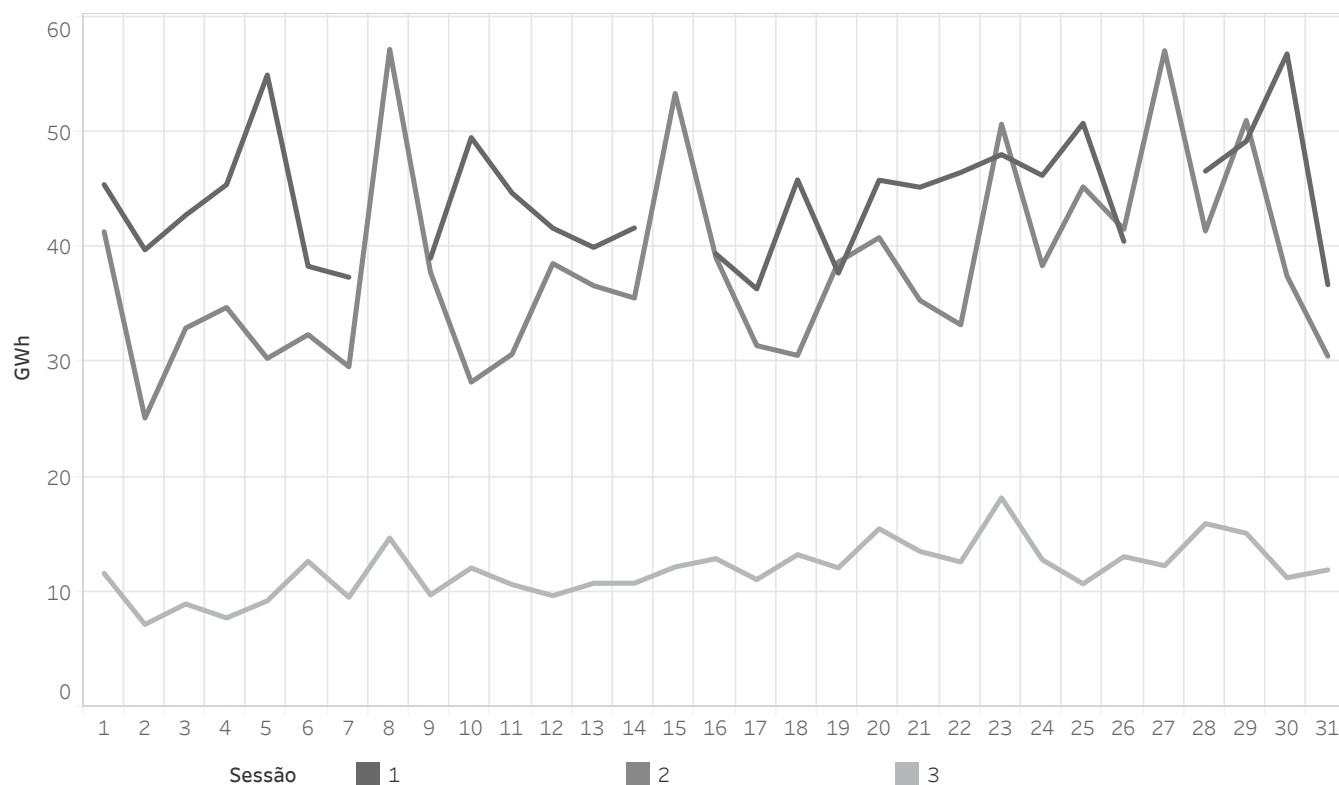
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

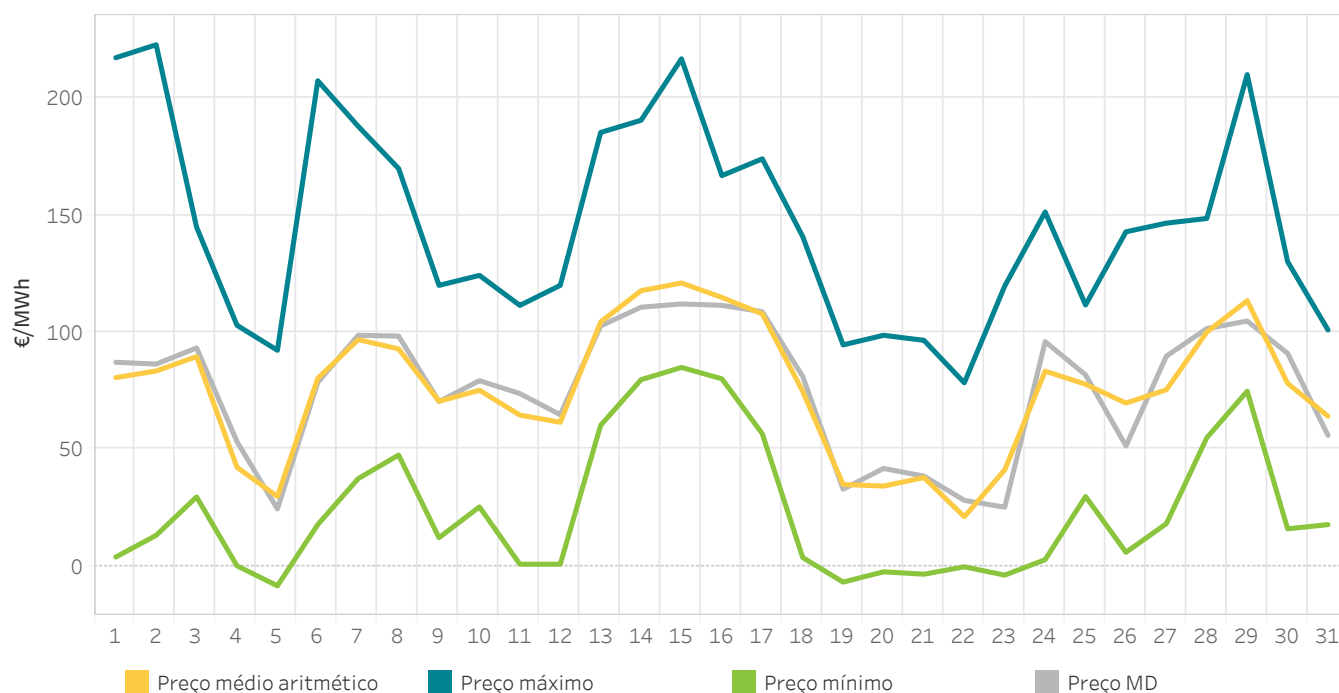
Em Espanha

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

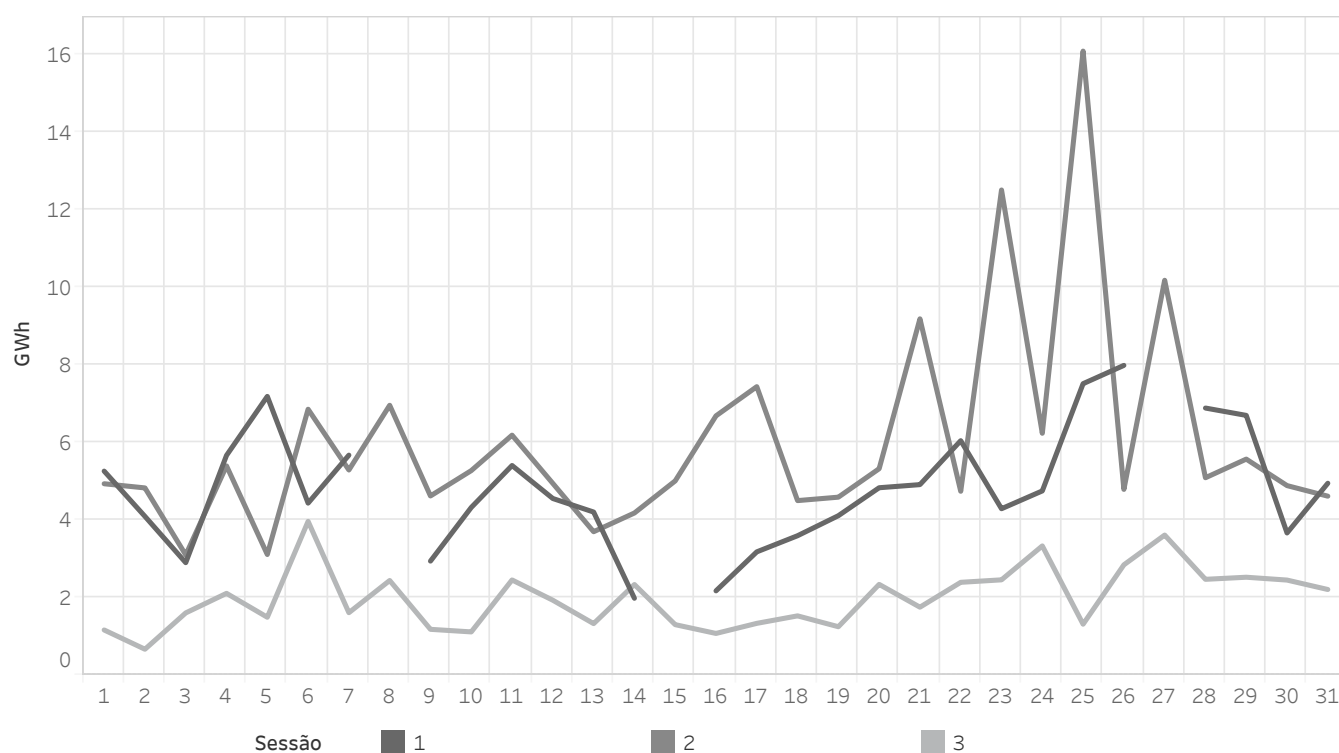
Em Portugal



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 2025 e os valores Y-1 correspondem a outubro de 2024

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	70,95	223,00	-14,12	60,09	69,44	1.232,6	1.400,9	832,7
2	74,27	225,00	-6,71	59,83	69,02	1.187,3	1.029,3	1.145,5
3	68,14	250,00	-15,00	52,58	67,86	369,8	346,9	395,6
Todas	71,75	250,00	-15,00	58,48	68,94	2.789,6	2.777,2	2.373,8

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

Em Portugal

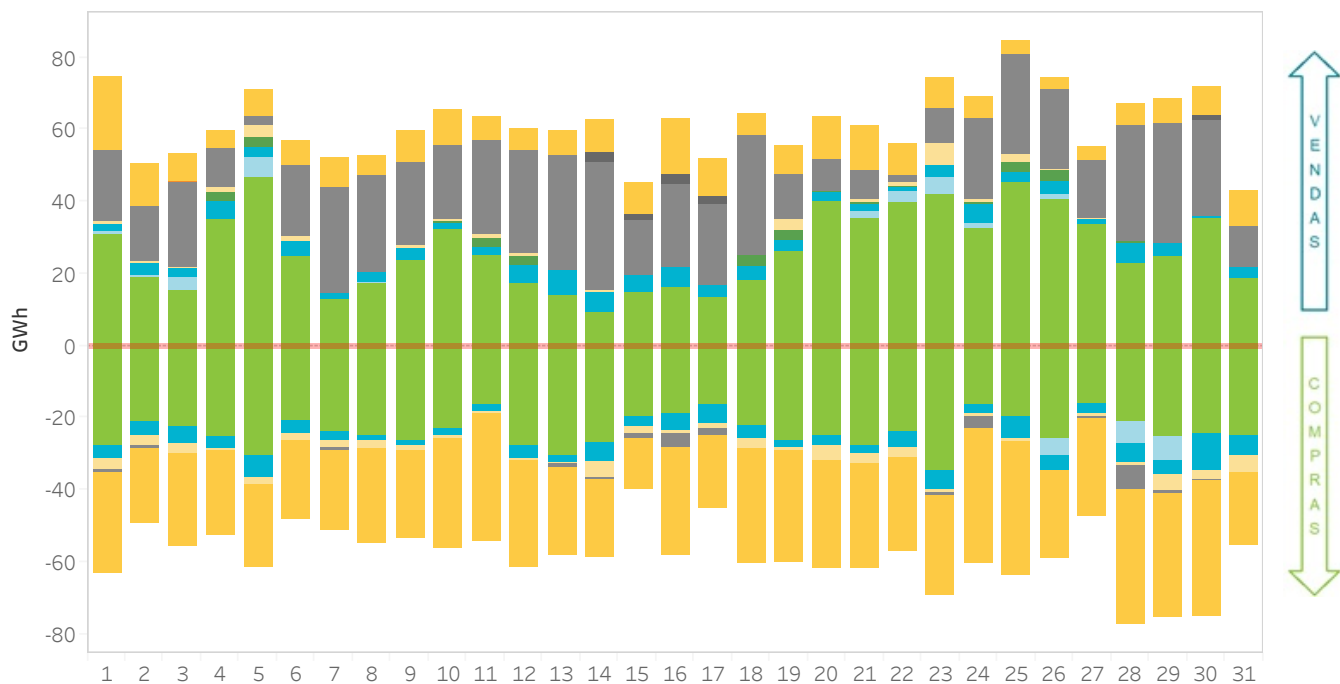
Os valores referidos a M-1 correspondem com setembro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a outubro de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	72,77	223,00	-8,60	61,95	70,35	133,9	261,3	155,3
2	76,46	216,99	-5,00	61,13	70,54	186,5	180,5	188,2
3	74,60	210,21	-7,00	56,34	71,40	61,4	69,1	93,6
Todas	74,69	223,00	-8,60	60,50	70,64	381,8	511,0	437,1

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

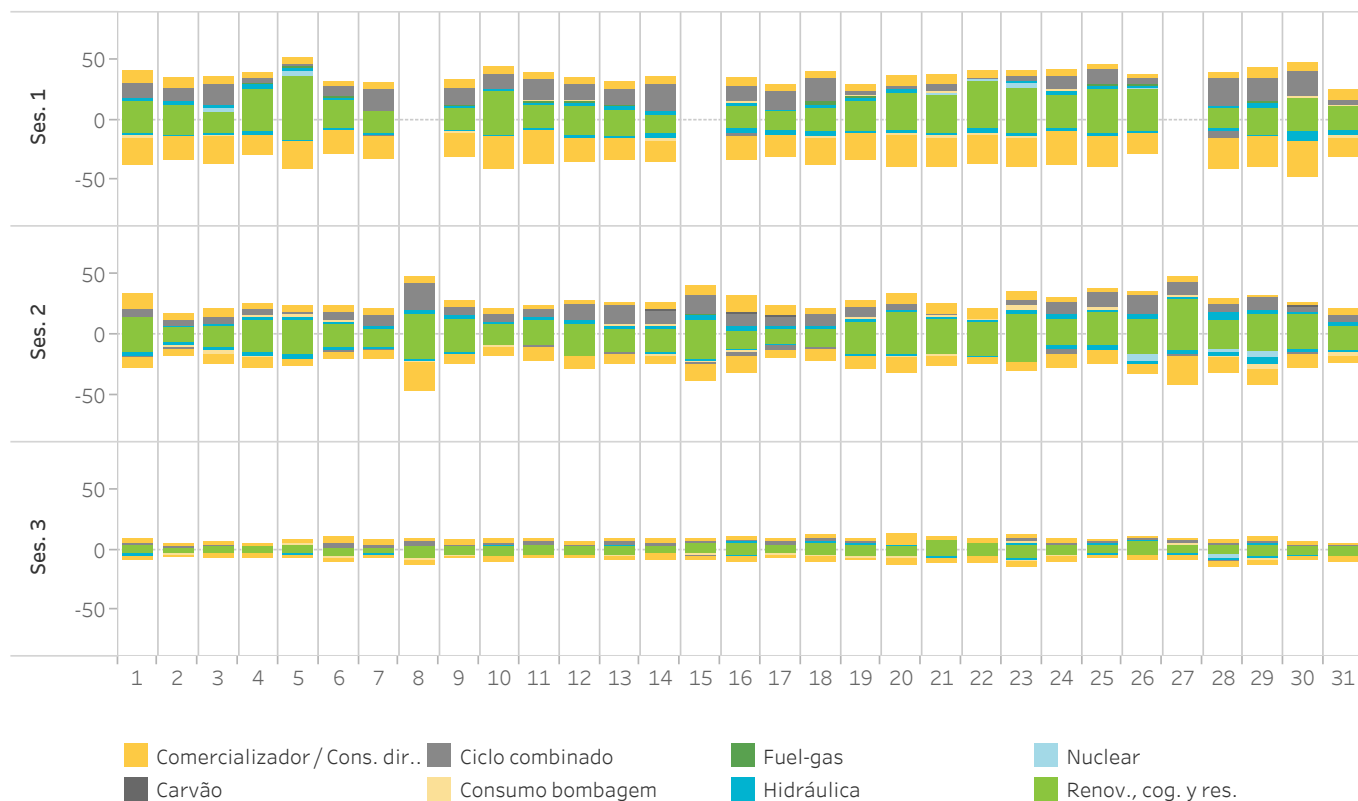
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

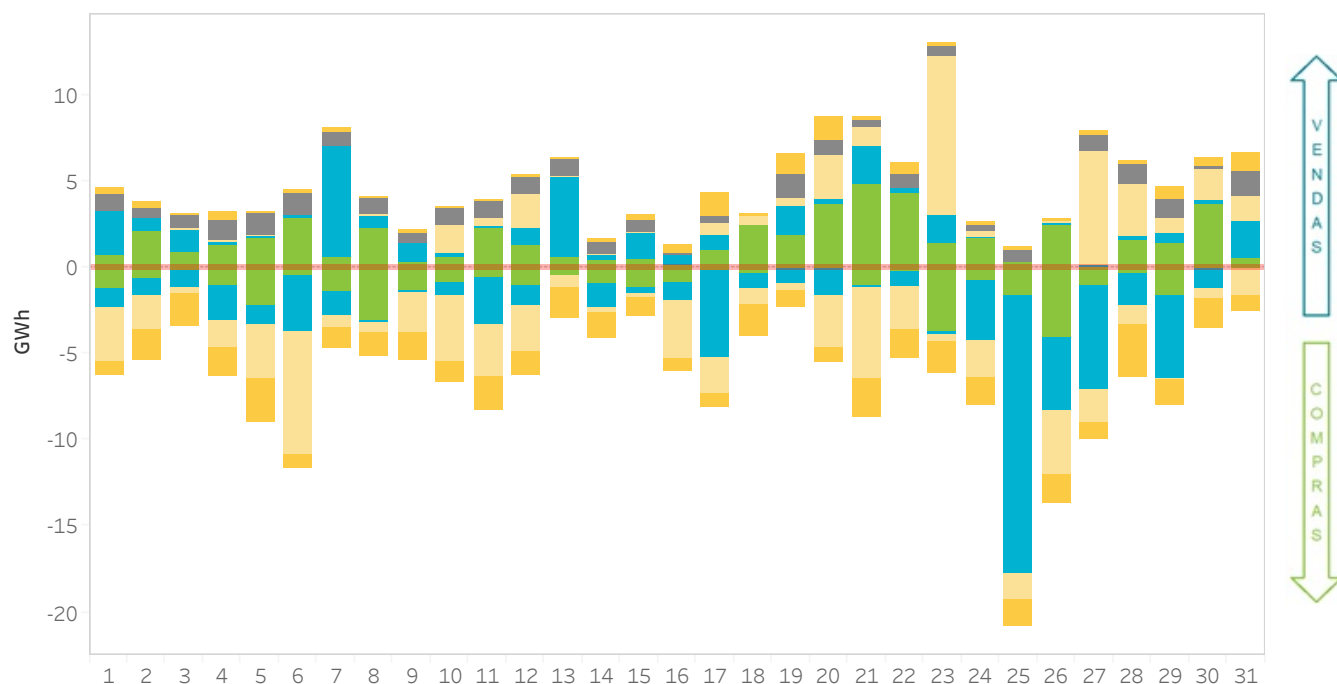
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

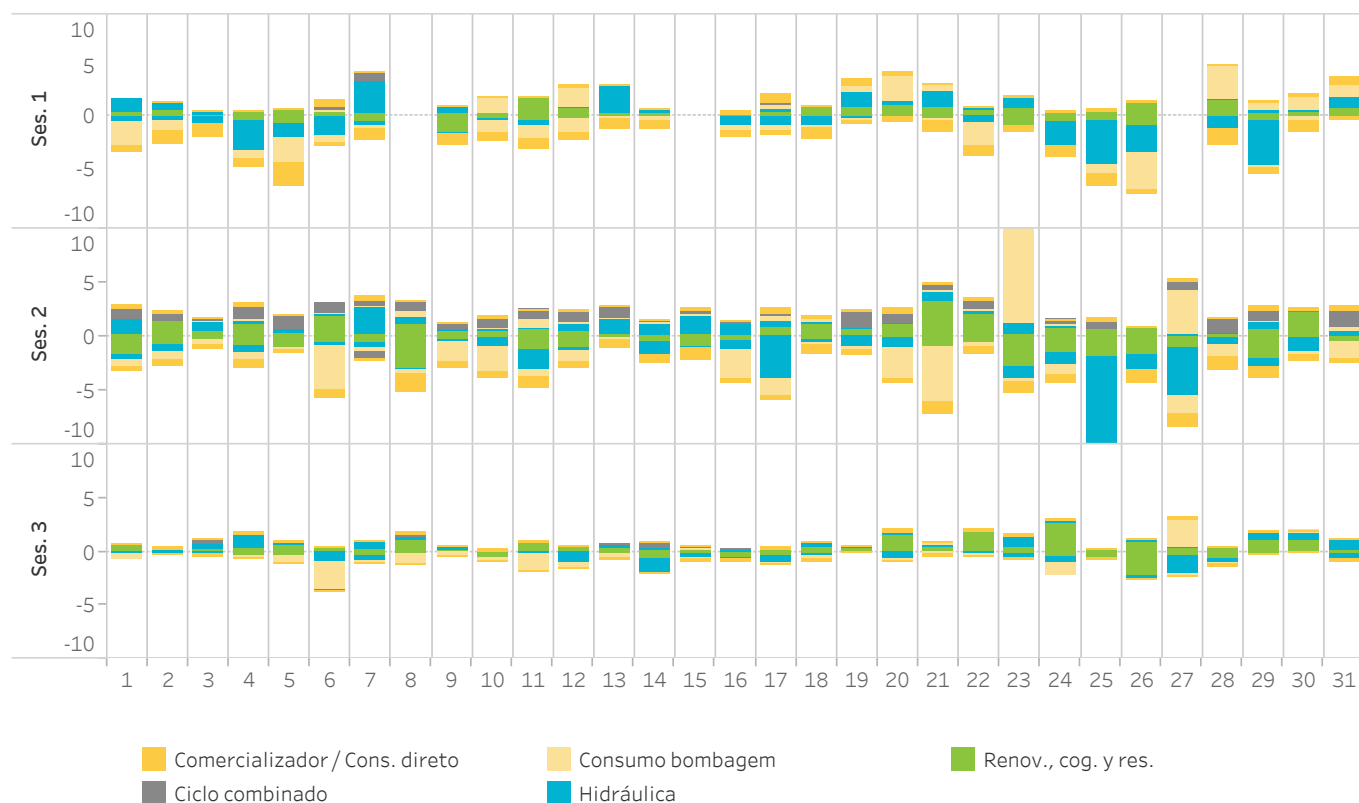
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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 outubro de 2025

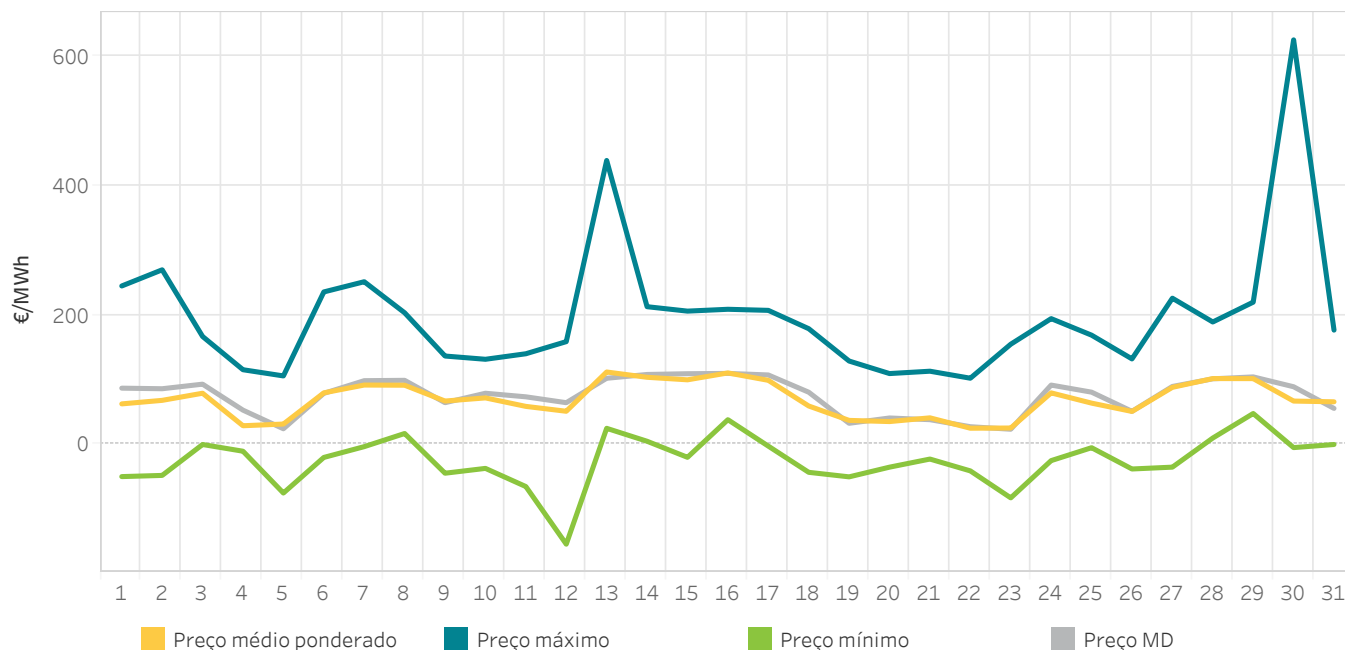
3. Mercado intradiário contínuo

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



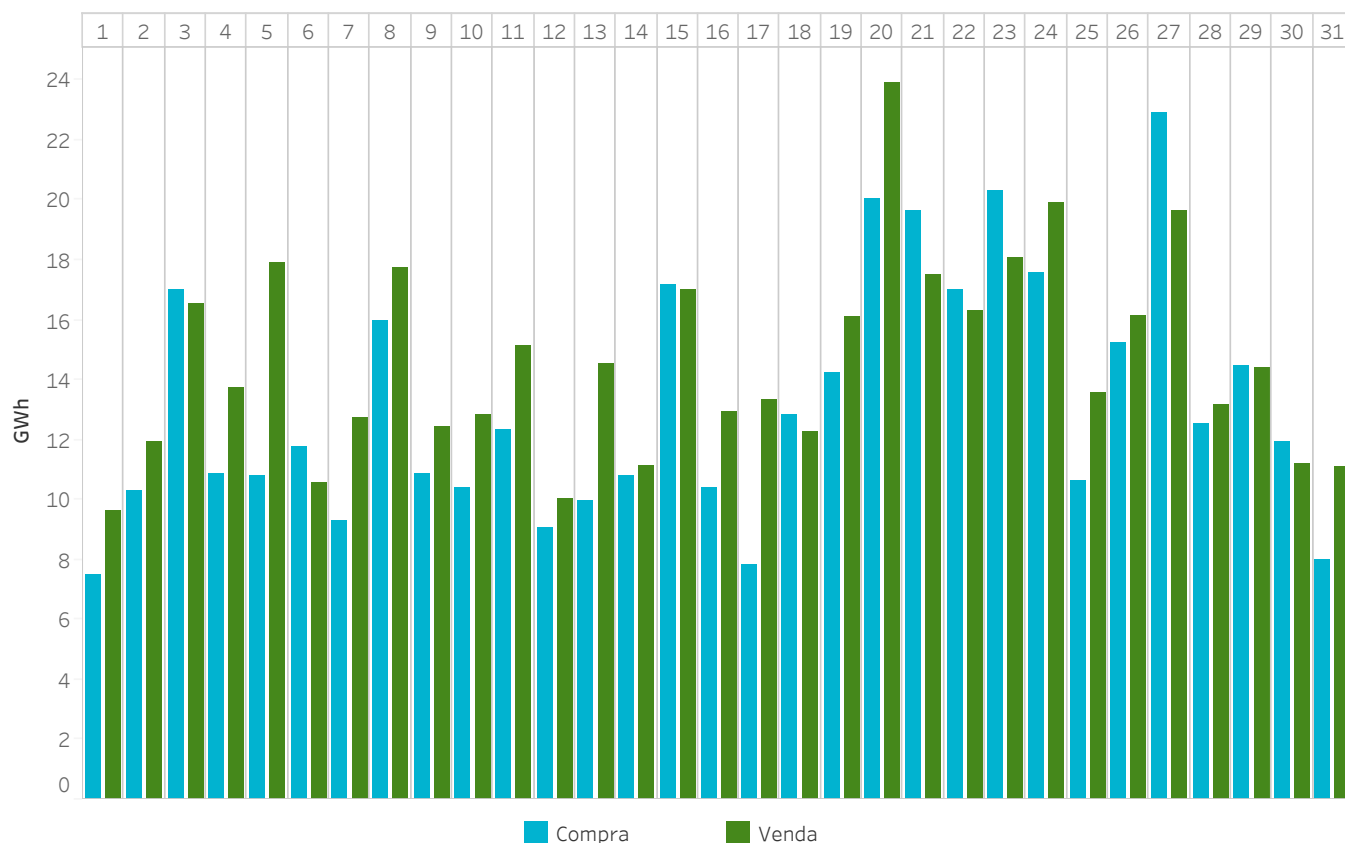
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha

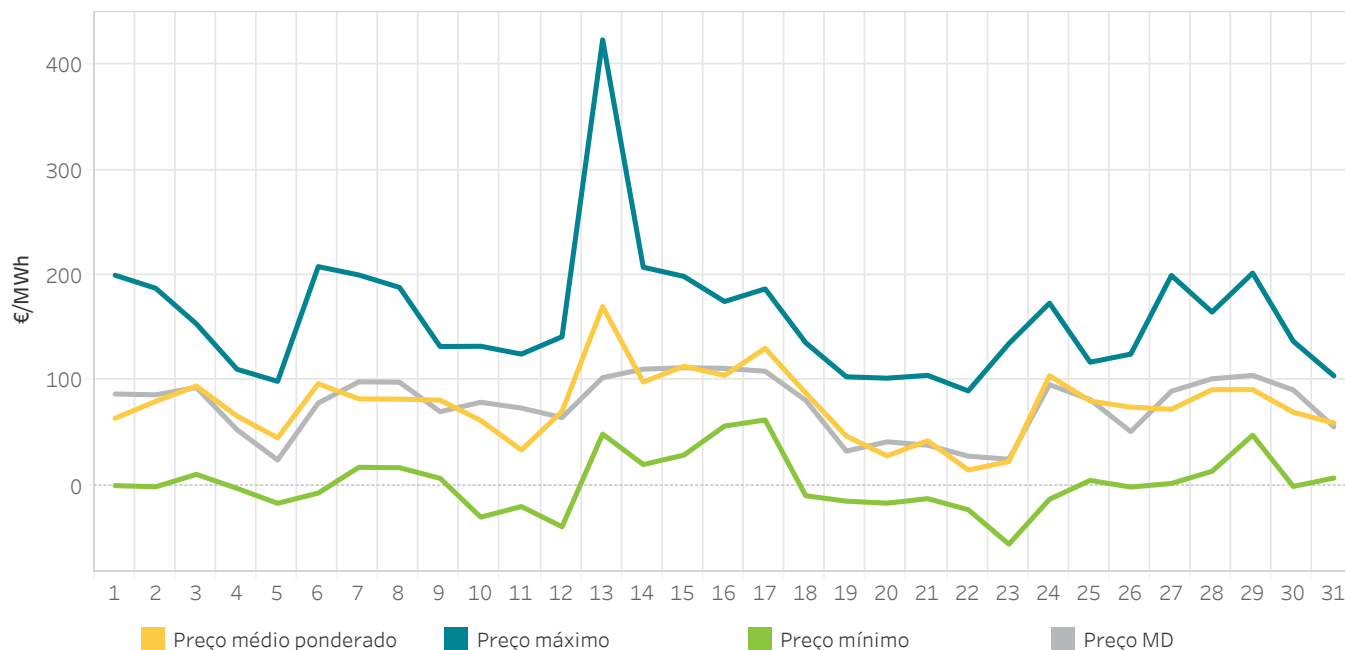


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

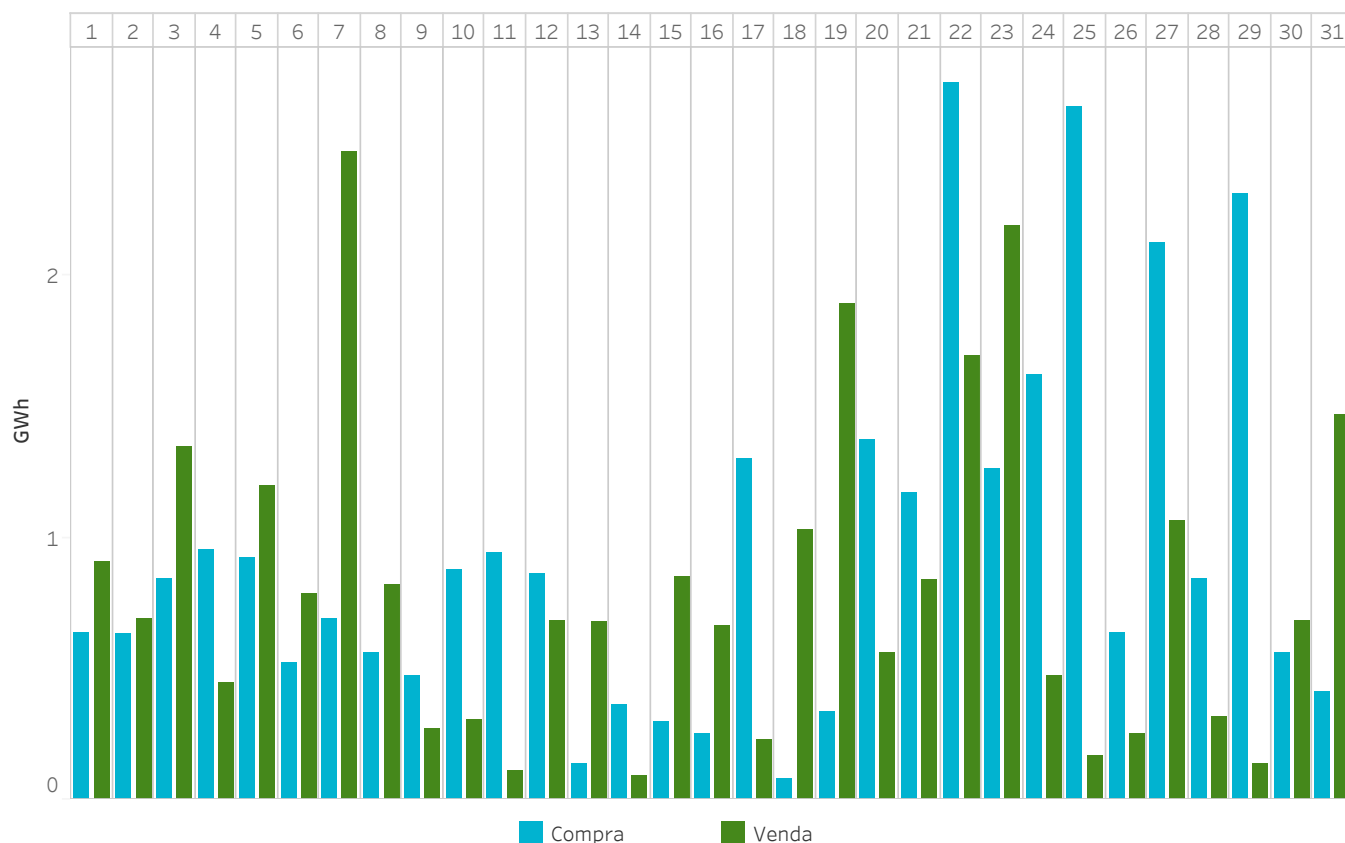
Em Espanha



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



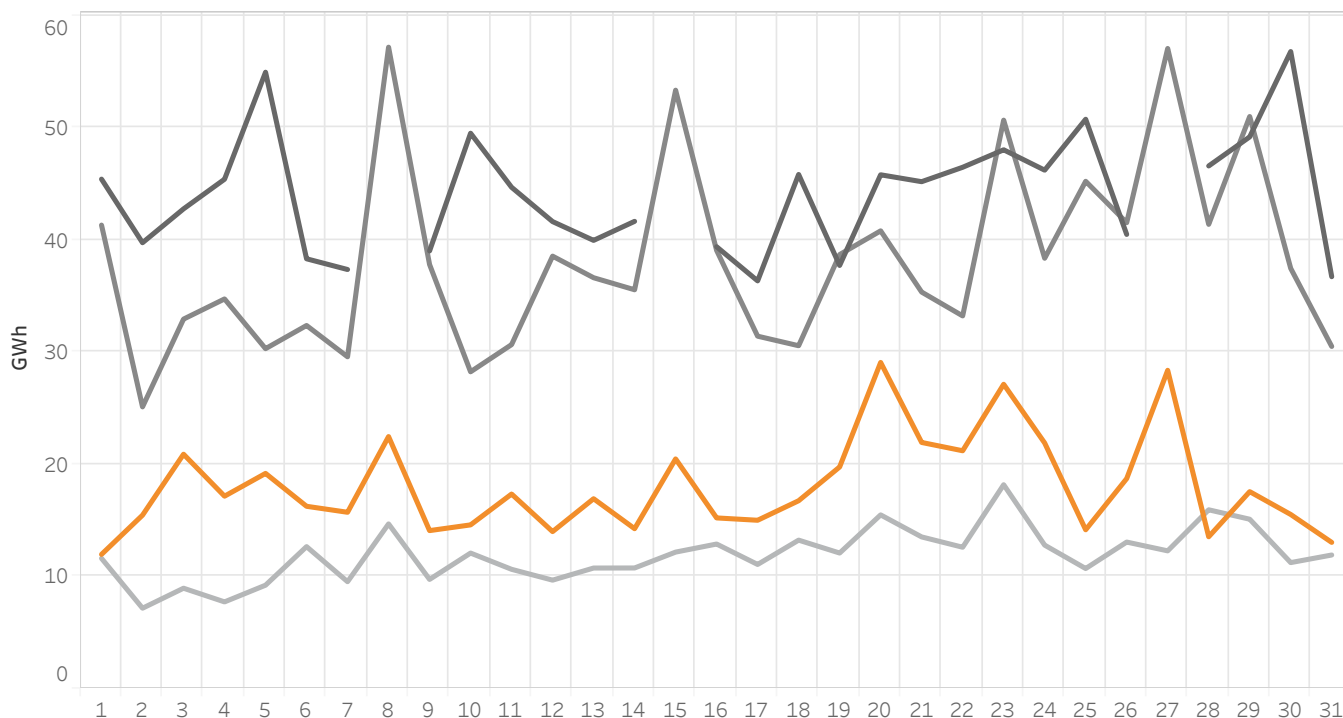
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

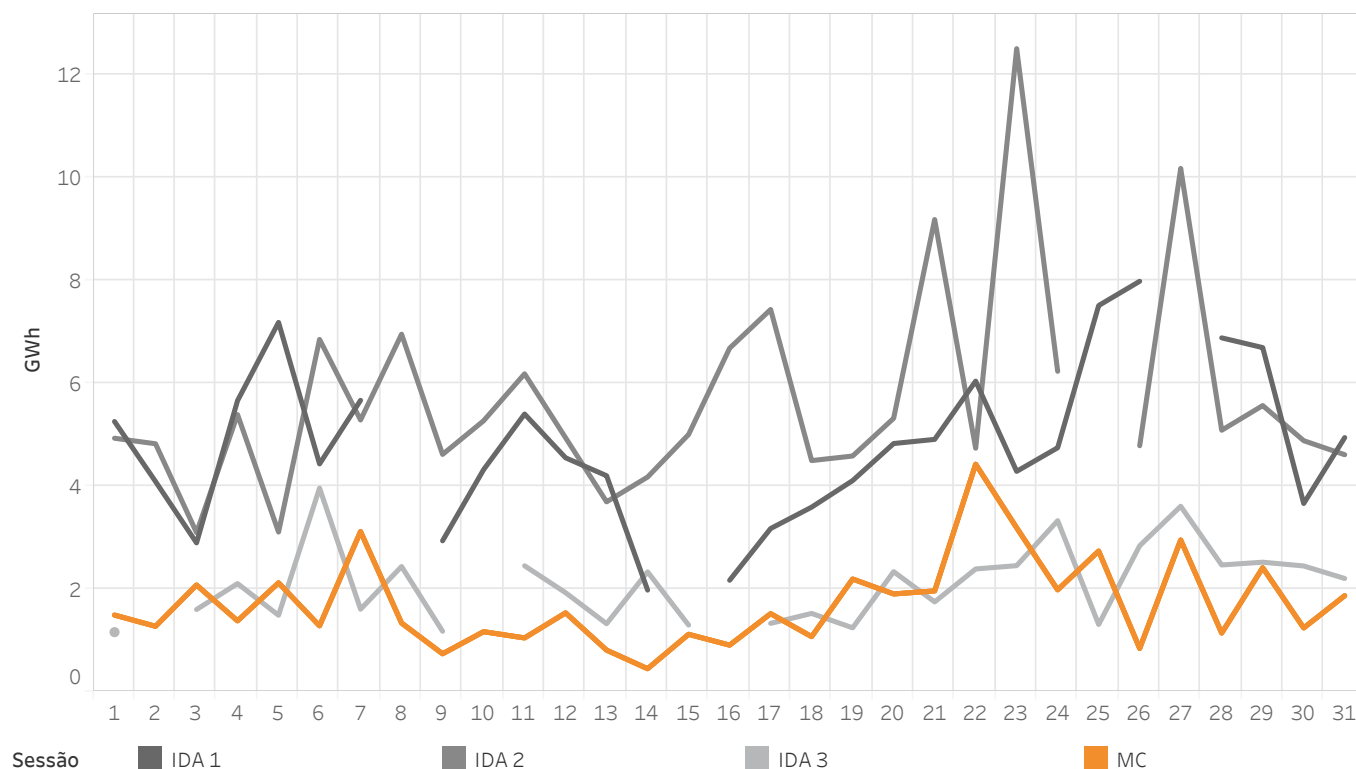
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

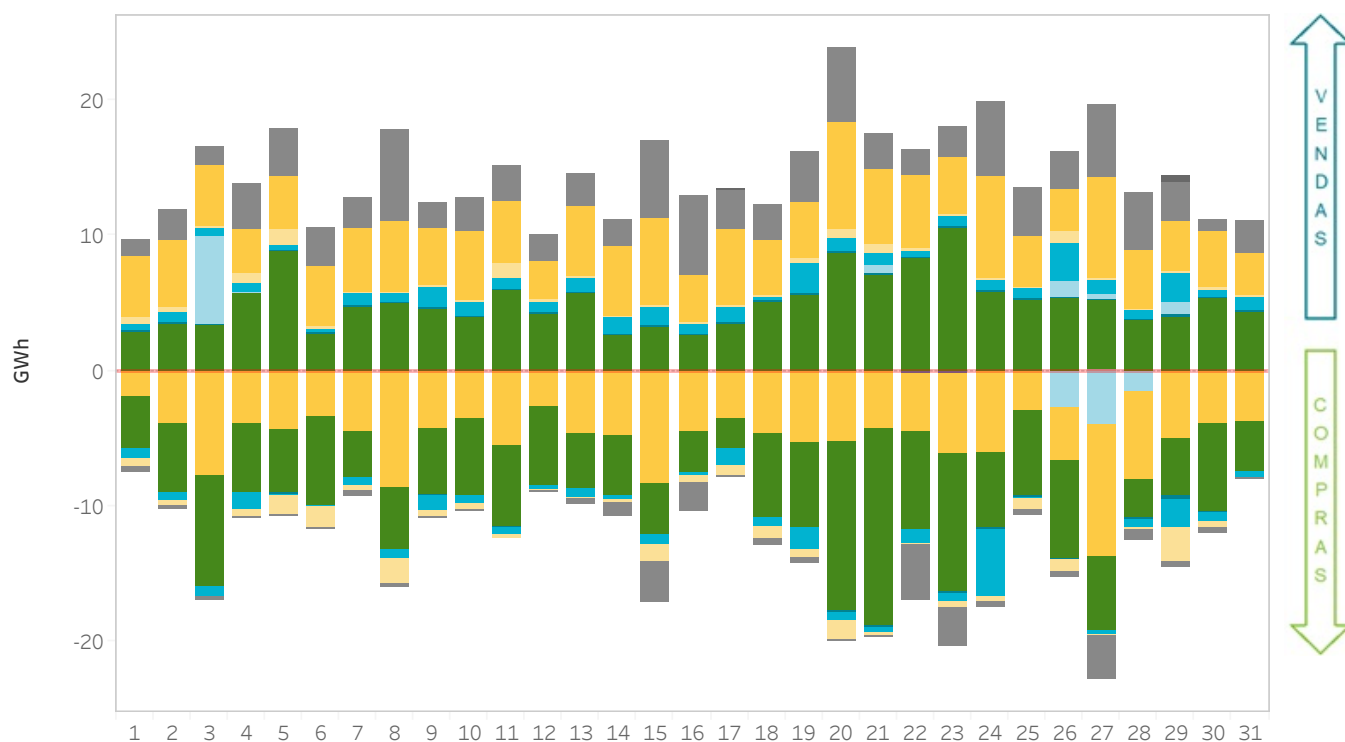
Em Portugal

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



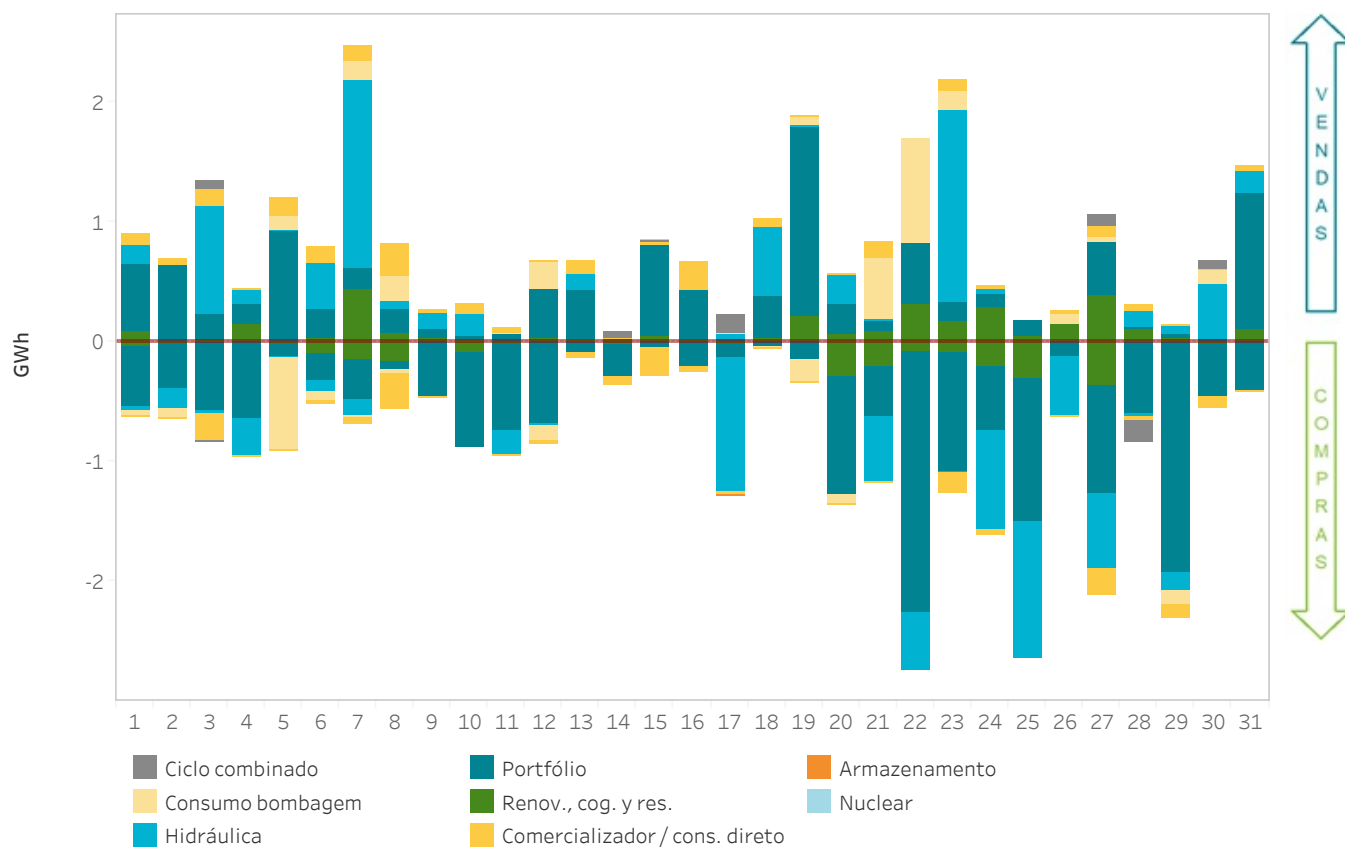
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

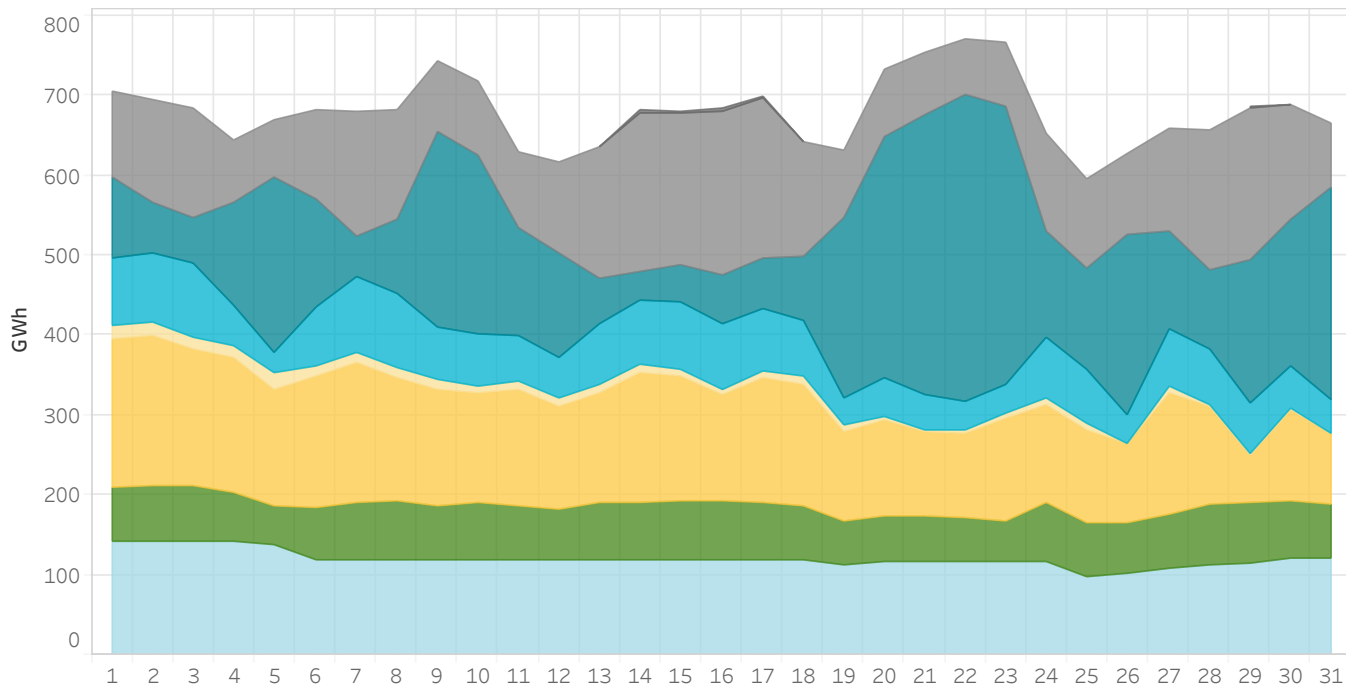
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

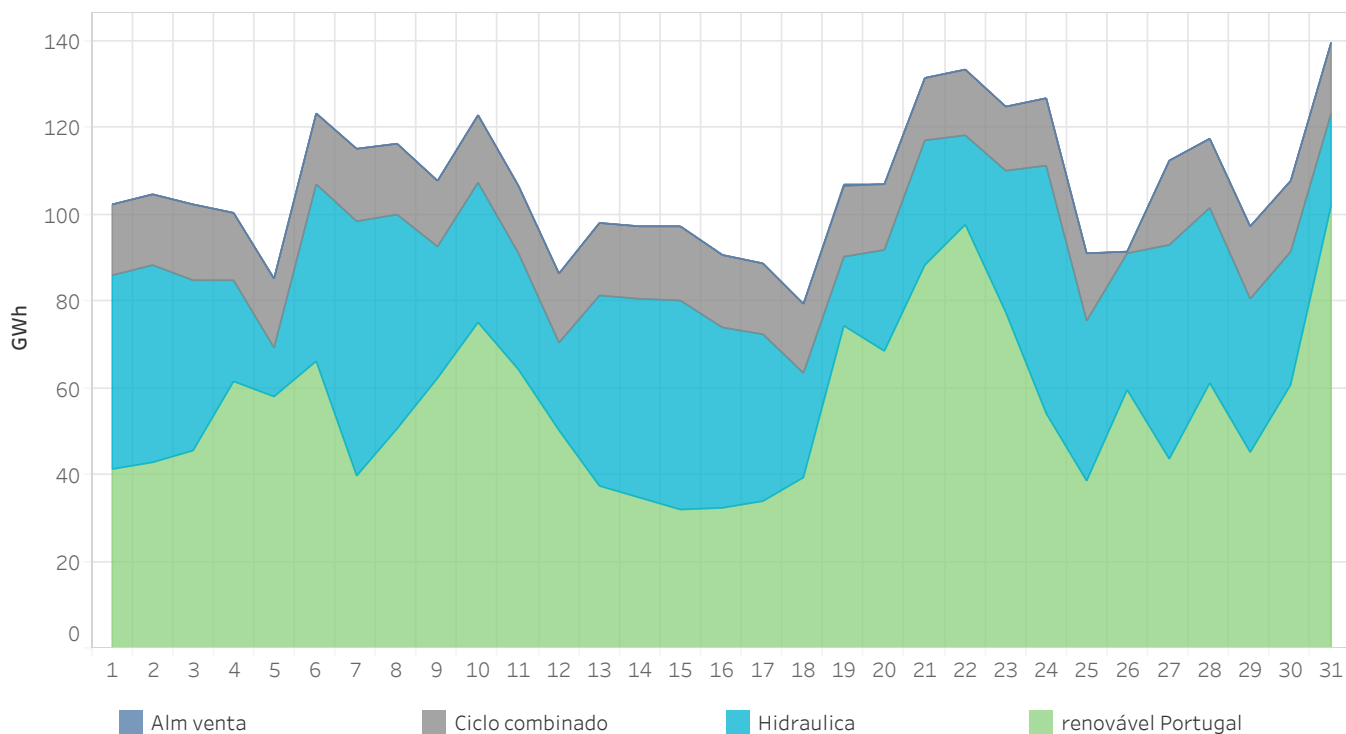
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

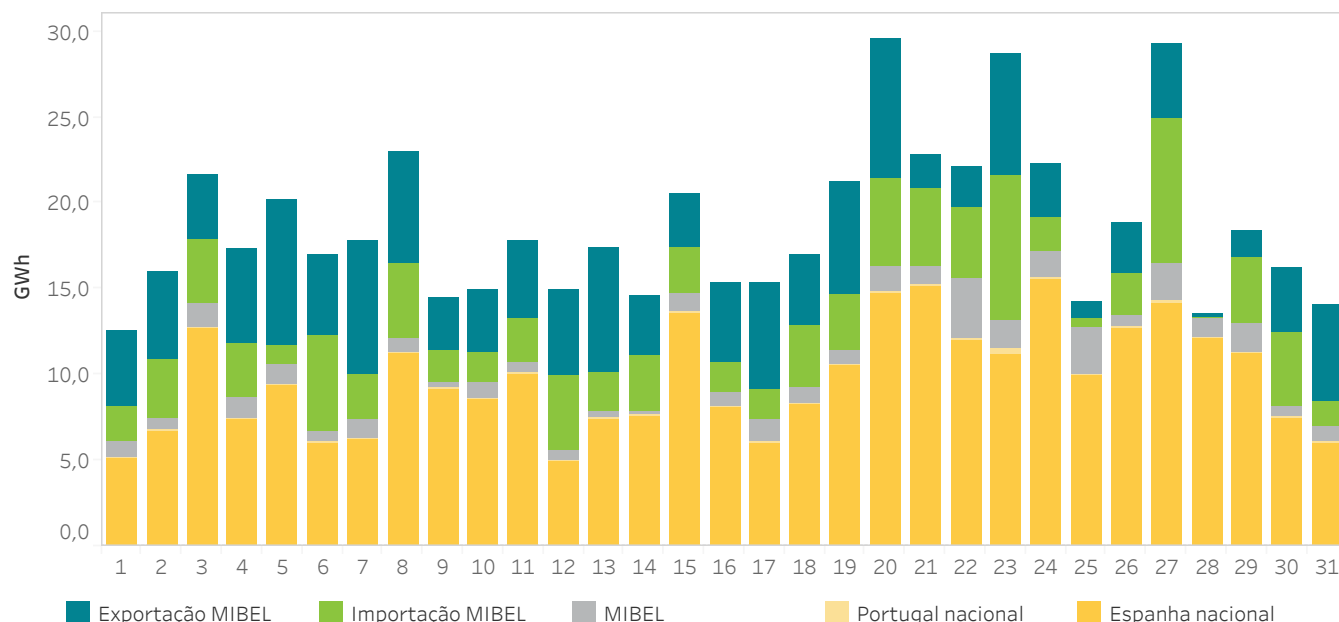
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



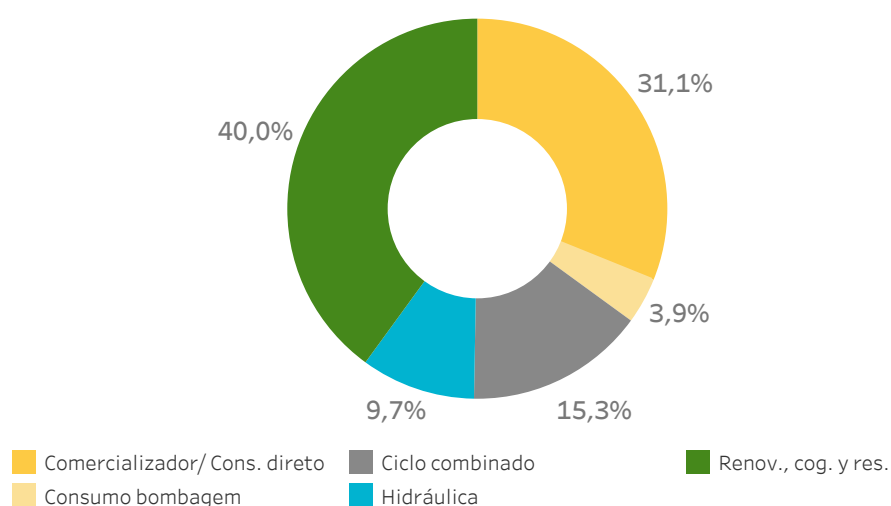
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

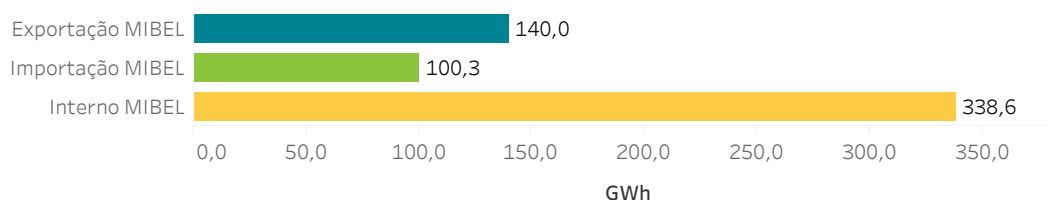
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 outubro de 2025

4.

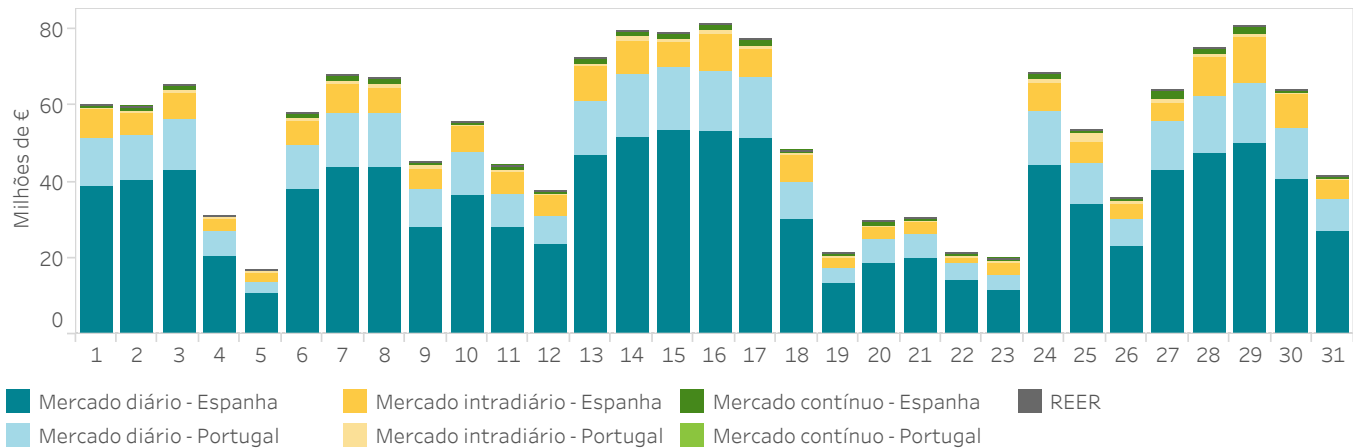
Resultados económicos do mercado

- 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

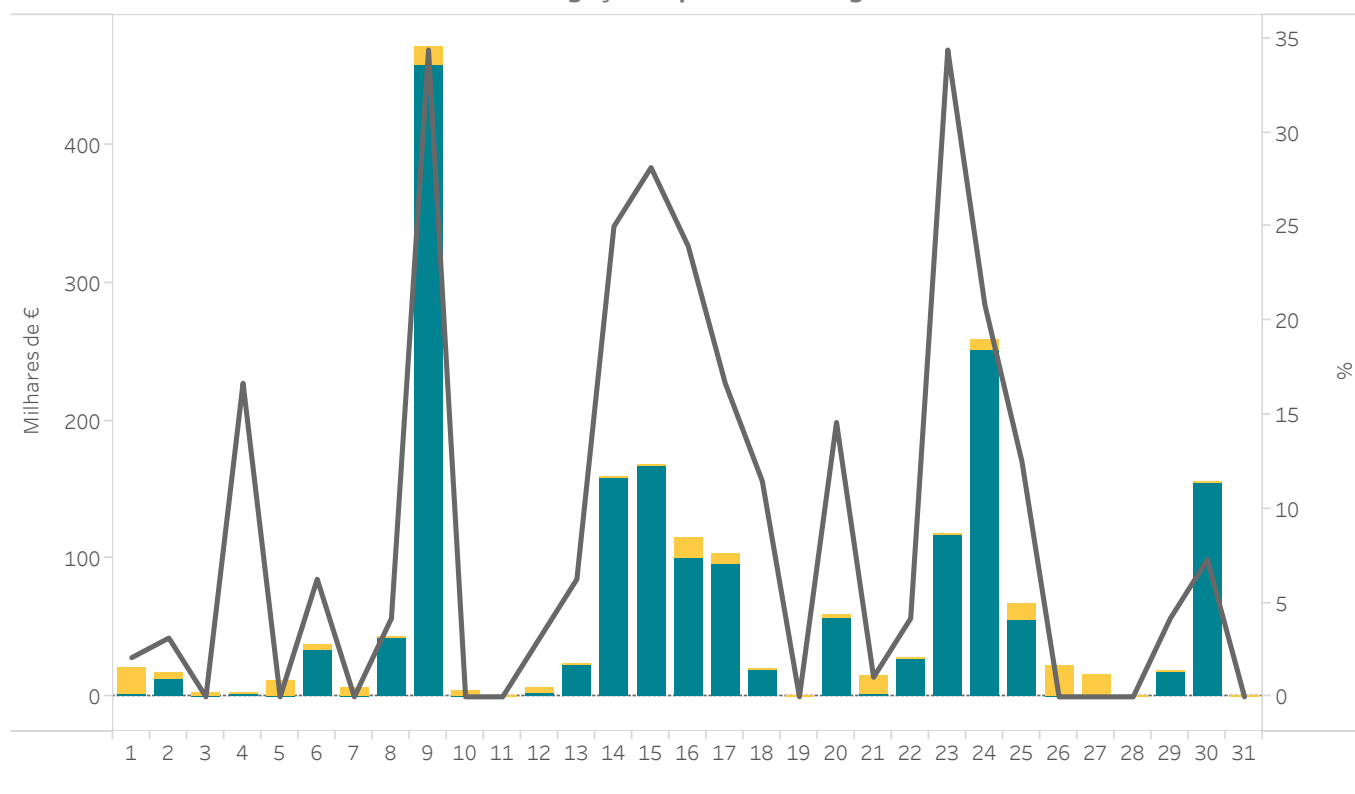
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



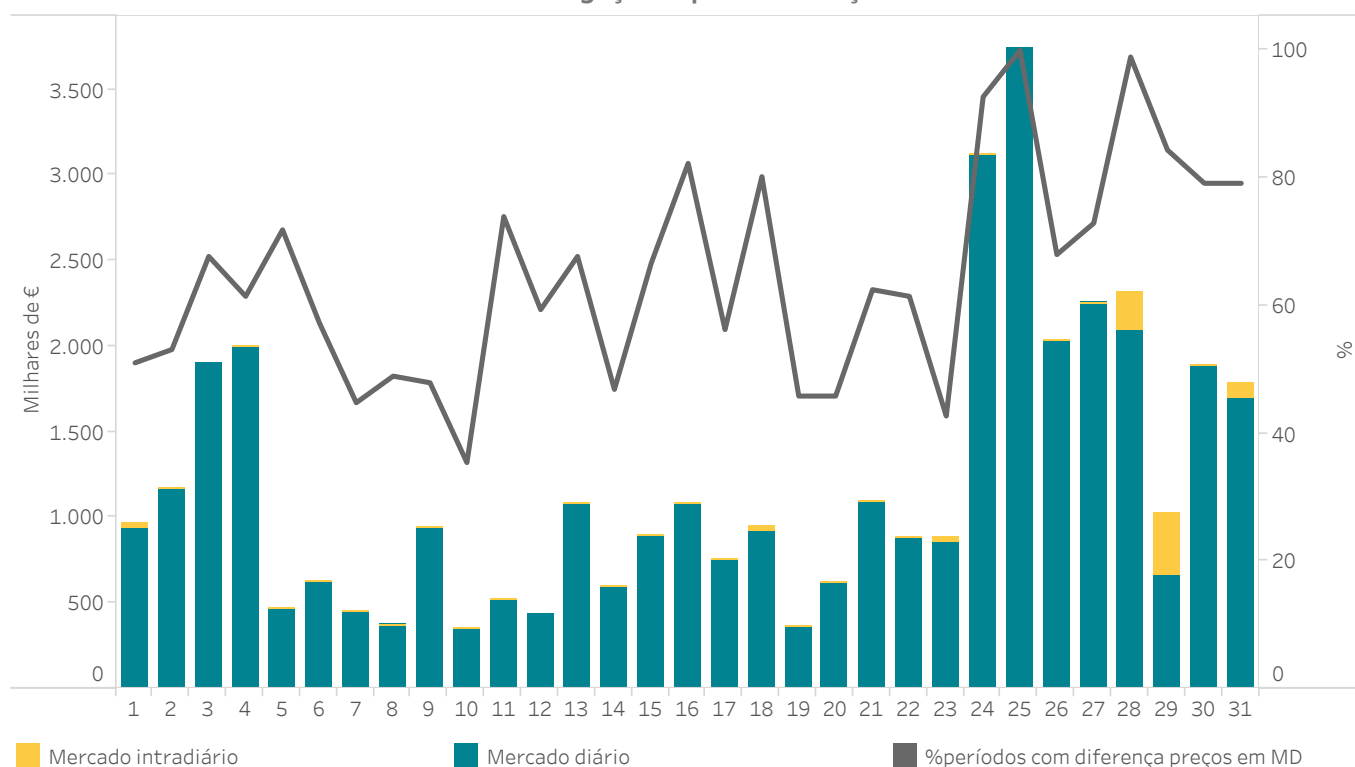
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	39.131.724	12.388.881	7.154.732	621.089	744.655	51.311	1.977
2	40.126.784	12.160.833	5.815.023	497.595	1.032.484	56.372	2.303
3	42.908.490	13.133.487	7.424.504	489.983	1.633.835	70.499	53
4	20.460.313	6.389.850	3.160.757	595.394	434.631	68.374	1.691
5	10.805.006	3.129.974	2.134.937	177.670	703.905	32.463	632
6	38.053.129	11.356.129	6.562.142	820.099	1.331.072	39.165	81
7	43.642.145	14.313.716	7.608.910	778.600	1.541.151	70.378	683
8	44.005.978	13.904.112	6.685.100	710.774	2.055.072	45.357	2.674
9	28.048.367	10.061.837	5.418.558	639.206	950.465	38.956	3.504
10	36.451.821	11.379.440	6.484.290	573.488	1.038.627	52.740	116
11	27.829.424	9.093.275	5.443.333	711.675	1.017.498	30.709	3.576
12	23.261.931	7.663.777	5.542.545	376.228	792.787	52.507	3.776
13	46.769.912	14.399.243	9.015.111	465.506	1.992.635	12.695	2.052
14	51.941.142	16.044.643	9.244.461	889.575	1.468.514	34.774	2.740
15	53.548.203	16.304.959	6.799.559	595.034	2.021.078	36.085	3.202
16	53.054.858	16.189.585	9.444.843	967.925	1.668.381	26.176	3.070
17	51.257.201	15.863.009	7.577.536	1.097.249	1.353.790	174.648	1.847
18	29.951.036	10.007.560	6.891.504	522.667	1.014.550	6.087	3.475
19	13.126.778	4.081.439	2.976.174	156.549	836.680	16.950	1.700
20	18.528.593	6.097.101	3.571.738	185.524	1.031.876	34.739	1.802
21	20.116.803	5.909.239	3.445.989	259.982	887.292	59.022	2.088
22	14.380.391	4.211.756	1.791.397	162.044	557.814	18.855	4.468
23	11.576.717	4.095.791	3.096.505	398.758	776.708	13.467	1.170
24	44.312.694	14.100.201	7.353.699	1.036.436	1.624.949	175.008	474
25	34.188.873	10.533.498	5.915.009	1.963.080	697.133	213.976	932
26	23.086.610	6.798.707	4.303.169	820.291	918.704	50.681	3.584
27	43.003.607	12.813.981	4.889.572	766.992	2.427.200	156.745	958
28	47.174.728	15.095.781	10.468.461	909.944	1.302.884	79.290	2.623
29	49.887.486	15.855.249	11.966.018	1.235.651	1.648.145	204.973	1.752
30	40.898.128	13.211.929	8.605.255	491.151	1.056.604	23.051	917
31	26.793.084	8.682.026	4.812.868	377.100	903.958	14.904	2.184
Total	1.068.321.955	335.271.007	191.603.698	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105

4.2 Rendas de congestionamento

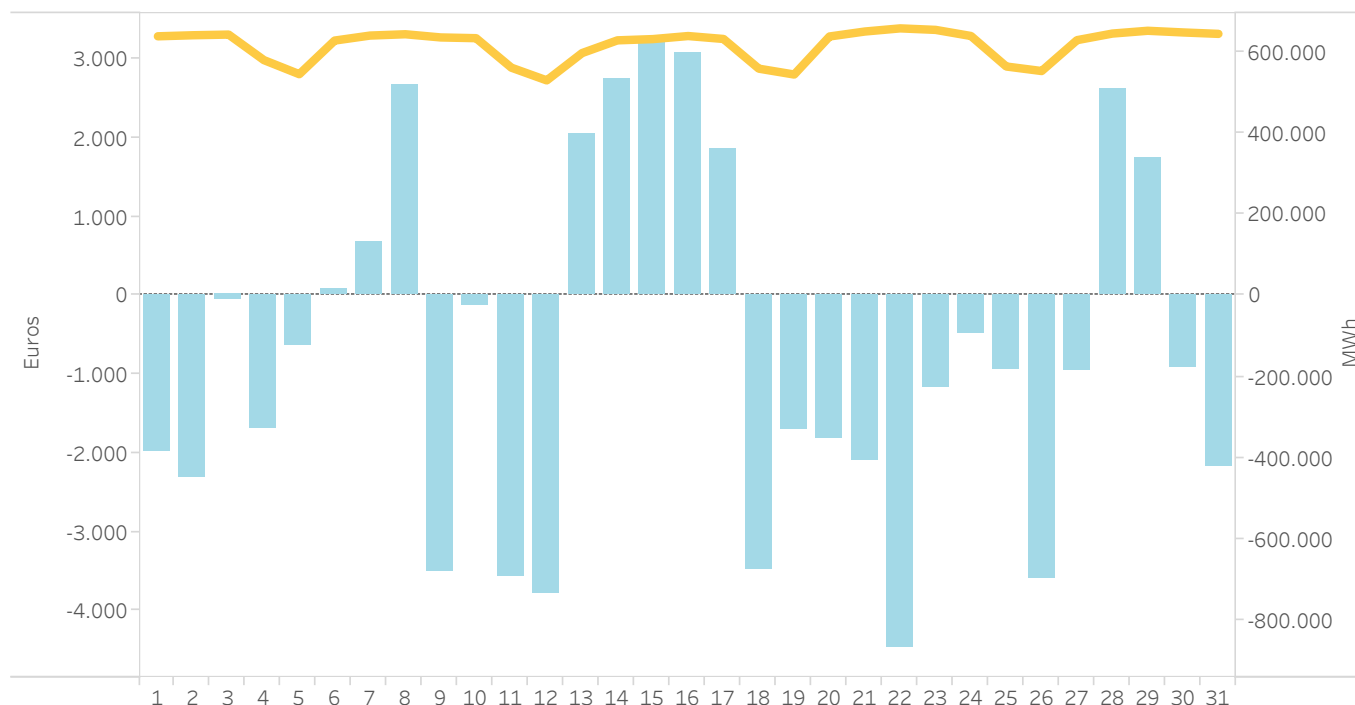
Interligação Espanha - Portugal



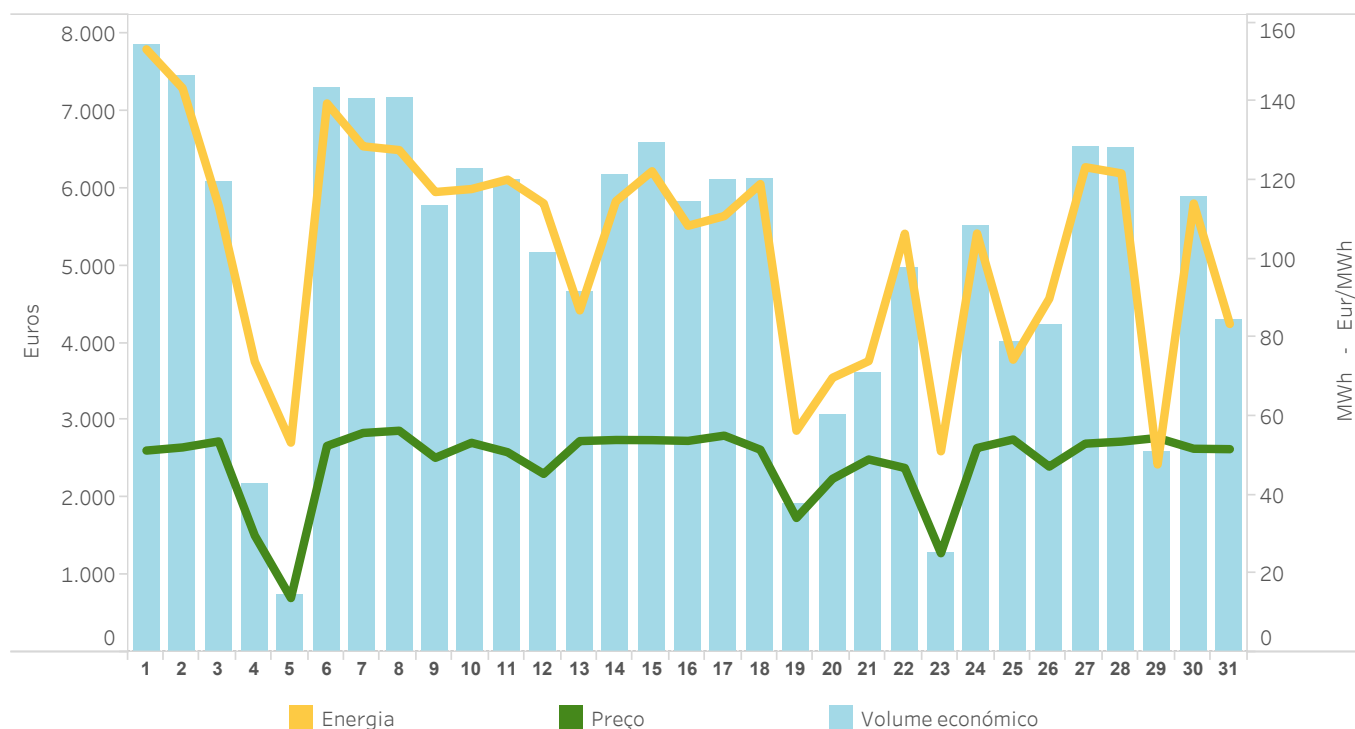
Interligação Espanha - França



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



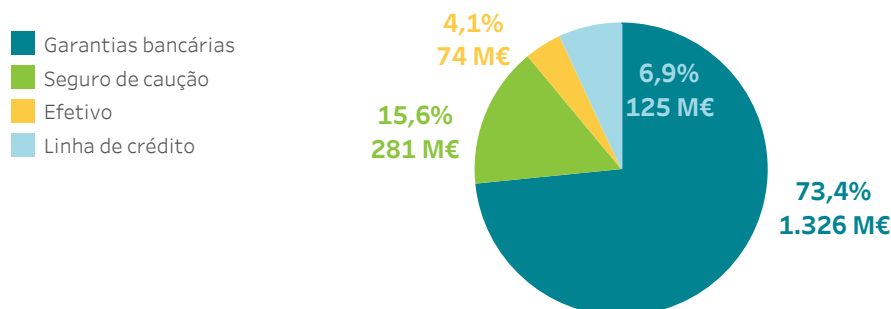
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



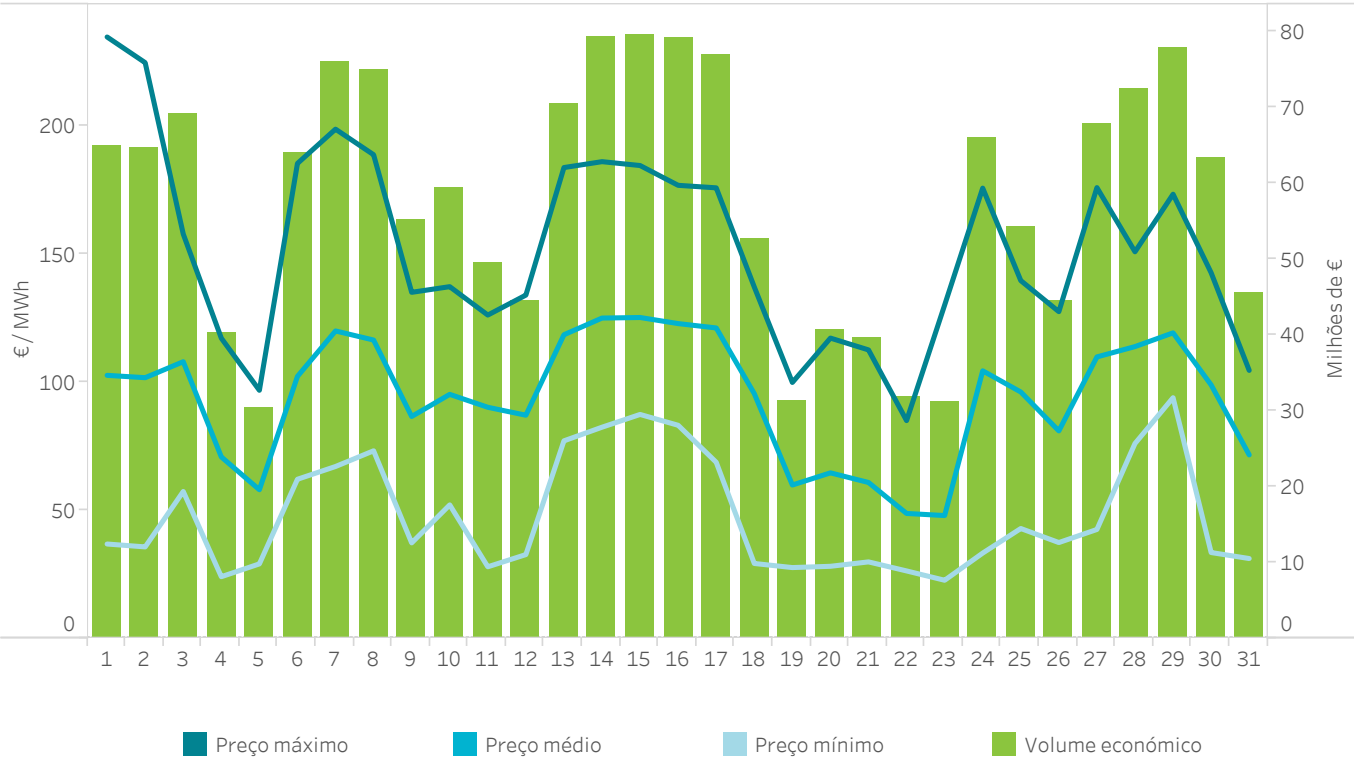
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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	7.853	152	1	153	0	-1.977	639.783	0,003090
02	7.460	143	0	143	0	-2.303	642.410	0,003585
03	6.078	113	0	113	0	-53	644.043	0,000083
04	2.190	44	30	73	24	-1.691	580.996	0,002911
05	734	16	37	53	32	-632	546.283	0,001156
06	7.312	139	0	139	0	81	629.259	-0,000129
07	7.164	129	0	129	0	683	641.609	-0,001064
08	7.184	128	0	128	0	2.674	644.863	-0,004146
09	5.779	115	2	117	0	-3.504	636.988	0,005501
10	6.265	118	0	118	0	-116	635.154	0,000182
11	6.106	120	0	120	0	-3.576	562.358	0,006359
12	5.170	103	11	114	0	-3.776	530.997	0,007112
13	4.662	87	0	87	0	2.052	598.425	-0,003429
14	6.182	115	0	115	0	2.740	629.823	-0,004351
15	6.589	122	0	122	0	3.202	632.889	-0,005060
16	5.822	108	0	108	0	3.070	640.444	-0,004794
17	6.101	111	0	111	0	1.847	633.209	-0,002916
18	6.125	119	0	119	0	-3.475	559.940	0,006206
19	1.922	38	18	56	16	-1.700	545.438	0,003116
20	3.075	55	15	70	0	-1.802	639.365	0,002818
21	3.625	66	8	74	0	-2.088	651.608	0,003204
22	4.982	100	7	106	0	-4.468	659.362	0,006777
23	1.286	26	23	48	35	-1.170	655.635	0,001784
24	5.523	105	1	106	0	-474	640.565	0,000741
25	4.020	74	0	74	0	-932	565.276	0,001649
26	4.239	86	4	90	0	-3.584	554.082	0,006469
27	6.534	123	0	123	0	-958	630.285	0,001521
28	6.514	122	0	122	0	2.623	646.544	-0,004058
29	2.599	48	0	48	0	1.752	653.452	-0,002681
30	5.897	114	0	114	0	-917	649.310	0,001412
31	4.306	83	0	83	0	-2.184	645.794	0,003381
Total	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/10/2025)



4.7 Preço final médio e volume económico do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional



4.8 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol

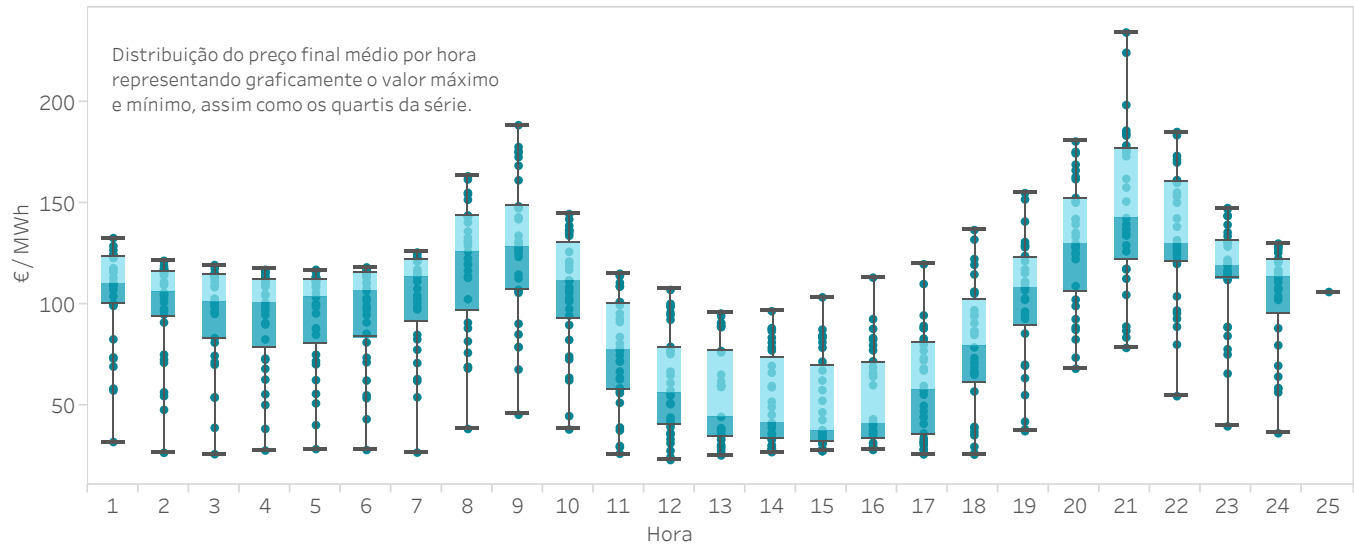
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	76,12	79,49	77,22	81,47	77,14	81,34
Restrições	16,46	17,18	16,07	16,96	16,10	16,97
Faixa secundária e SRAD	3,47	3,63	3,54	3,73	3,53	3,73
Mercado intradiário	-0,03	-0,04	-0,23	-0,24	-0,21	-0,22
Outros processos de OS	-0,53	-0,56	-0,55	-0,58	-0,55	-0,58
Pagamento por capacidade	0,28	0,29	0,13	0,14	0,14	0,15
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,41	-1,49	-1,31	-1,38
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	95,76	100,00	94,77	100,00	94,84	100,00

4.9 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional

Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

Dia	H01	H02	H03	H04	H05	H06	H07	H08	H09	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
1	109,6	111,1	109,1	104,4	108,5	110,2	113,6	133,0	147,9	111,4	78,0	57,2	44,1	40,5	36,8	41,5	57,2	68,9	102,8	142,3	234,8	142,6	122,1	116,1
2	113,2	109,5	102,8	104,9	112,0	114,6	115,2	140,6	148,6	105,5	71,5	50,4	38,5	35,7	36,4	36,8	55,1	65,8	94,2	128,3	224,8	170,3	131,0	120,6
3	123,6	121,5	115,3	113,9	113,5	116,1	121,2	143,4	147,6	126,0	80,4	66,5	59,8	58,8	57,4	59,8	68,1	84,8	117,1	135,4	157,9	150,4	131,1	127,9
4	117,2	110,2	113,8	110,5	109,0	114,3	107,6	113,0	105,7	62,2	29,7	24,1	25,0	26,6	27,1	28,5	27,7	25,4	37,9	82,5	88,9	88,8	84,2	69,5
5	73,6	75,0	70,0	67,9	70,1	71,1	77,4	68,9	67,6	44,5	29,1	36,0	35,4	35,7	35,3	35,7	35,9	35,0	41,7	68,0	83,5	96,9	75,0	56,2
6	73,0	71,0	71,3	72,5	74,9	81,0	98,6	130,9	142,1	121,2	83,7	64,7	65,0	66,0	62,1	65,3	67,1	86,7	115,4	151,1	178,8	185,4	143,9	115,0
7	124,0	121,4	119,4	117,1	117,0	115,1	122,1	154,6	161,5	136,9	95,3	76,5	76,8	69,4	67,1	71,7	79,9	97,0	123,9	180,7	198,8	173,6	130,3	121,7
8	122,9	116,2	113,8	113,4	113,4	114,4	122,9	155,3	188,8	136,2	108,9	92,3	89,0	81,0	78,4	79,6	73,2	90,6	106,8	162,0	162,2	131,8	119,5	107,1
9	103,9	94,8	96,7	90,7	88,1	90,9	100,6	122,8	131,2	107,0	58,3	40,6	37,6	41,0	37,3	37,5	43,8	66,2	92,8	125,6	135,1	120,0	112,0	107,6
10	99,2	96,7	95,2	89,9	87,7	94,7	104,3	116,7	125,4	108,3	66,6	60,9	61,6	59,4	52,1	64,0	72,2	94,0	108,3	133,4	137,3	122,9	114,2	116,9
11	117,9	116,8	117,7	115,5	116,4	116,9	116,7	113,9	114,7	102,7	74,7	41,1	28,9	28,6	28,0	28,9	33,5	66,7	102,1	122,3	126,2	126,0	116,0	111,0
12	116,1	115,5	100,8	98,2	98,6	98,8	97,4	102,4	106,3	89,7	55,8	33,0	32,7	33,3	34,4	34,8	40,7	64,9	107,6	124,6	134,0	128,7	121,6	115,6
13	110,1	105,7	101,3	108,6	110,5	115,3	117,1	129,1	143,2	134,0	115,1	98,6	89,2	83,4	81,1	77,1	83,0	95,0	117,1	152,7	183,6	183,8	147,7	128,8
14	124,2	117,6	115,3	115,9	116,3	117,7	125,6	143,4	178,0	138,9	114,0	107,1	95,4	86,7	84,0	82,4	88,2	105,3	121,3	175,6	186,1	160,7	143,8	125,5
15	124,7	117,2	114,2	111,7	111,7	116,9	123,0	161,9	175,3	135,2	110,6	99,3	88,6	87,7	87,4	87,8	94,4	106,2	130,8	174,8	184,6	171,7	133,7	122,5
16	123,6	115,9	113,0	111,9	111,6	113,4	122,4	143,9	168,7	136,7	114,5	95,8	90,7	88,1	83,2	83,2	89,2	106,1	128,3	169,3	176,9	160,2	147,2	128,6
17	128,9	115,6	113,6	111,9	111,7	113,7	124,5	151,8	175,9	142,1	108,7	100,2	90,6	78,6	71,5	68,8	81,7	114,8	129,5	150,4	175,6	161,6	135,6	130,1
18	132,8	121,2	108,5	109,4	110,8	107,6	113,7	126,1	128,0	119,1	92,8	55,6	36,8	32,8	31,1	29,2	31,5	71,1	110,5	127,9	137,2	128,0	116,9	112,7
19	99,9	90,9	80,9	62,6	62,3	62,1	62,9	68,1	78,7	72,6	38,8	31,0	29,3	27,8	27,6	28,5	30,0	36,6	70,0	87,3	86,8	79,9	65,6	58,1
20	69,0	56,3	53,6	55,3	55,5	54,8	70,8	90,8	112,8	101,3	56,8	39,0	30,1	30,0	28,1	30,7	31,1	38,5	63,3	99,0	117,2	103,9	77,7	58,4
21	57,2	47,6	38,7	38,2	40,0	42,9	53,8	75,9	107,1	94,4	62,7	43,8	33,0	29,9	30,7	31,2	32,1	39,1	69,5	92,6	112,6	92,8	88,8	64,0
22	58,1	54,4	53,8	50,0	50,8	53,4	61,9	68,8	85,0	63,5	37,4	27,3	26,3	27,9	27,1	28,0	27,9	29,3	54,9	73,5	78,3	54,4	39,4	36,0
23	31,6	26,3	25,6	27,4	28,1	27,6	26,4	38,1	45,2	37,8	25,8	22,7	27,7	28,0	27,2	27,7	25,5	26,1	37,0	88,5	129,2	130,1	112,7	88,1
24	110,6	103,0	99,9	99,9	100,1	102,9	114,6	143,9	173,0	144,7	101,0	75,2	59,7	45,2	33,3	35,9	49,5	78,6	111,2	139,6	175,8	155,4	120,0	113,8
25	107,1	104,8	99,1	96,6	105,7	106,6	111,2	119,7	129,9	120,6	101,0	77,2	58,9	51,6	46,4	42,9	43,9	73,3	108,4	128,7	139,7	121,1	112,7	103,8
26	109,8	104,7	83,2	82,5	84,8	85,4	84,8	81,6	78,7	82,3	63,5	42,4	38,4	38,7	37,4	40,0	46,9	56,7	85,4	109,0	117,6	127,6	116,5	107,9
27	108,6	100,9	98,8	100,7	99,5	118,3	121,3	163,5	134,0	97,6	71,7	50,9	59,0	48,9	42,5	66,2	88,0	132,1	155,1	163,1	176,0	153,7	128,6	121,4
28	116,0	114,4	114,1	115,6	113,5	110,8	121,8	136,1	126,6	111,7	91,1	78,8	76,1	77,1	84,4	92,6	110,0	122,4	141,0	142,2	150,9	138,4	119,7	113,3
29	100,3	97,6	96,1	94,7	95,4	97,2	102,7	119,9	123,5	111,8	99,5	94,6	94,0	96,5	103,4	113,2	119,8	136,8	152,0	166,4	173,4	161,1	139,4	127,1
30	126,8	118,9	111,0	110,3	103,3	101,7	115,4	131,4	128,0	117,0	76,9	54,6	34,5	35,5	33,5	40,5	76,9	119,5	128,8	130,2	142,7	124,6	115,2	102,1
31	82,6	72,6	74,4	73,0	71,8	73,5	82,6	88,1	90,3	74,1	51,1	35,4	35,1	32,9	31,2	39,9	59,5	86,3	96,3	102,3	104,6	95,6	88,5	79,6



Relatório mensal outubro de 2025

5.

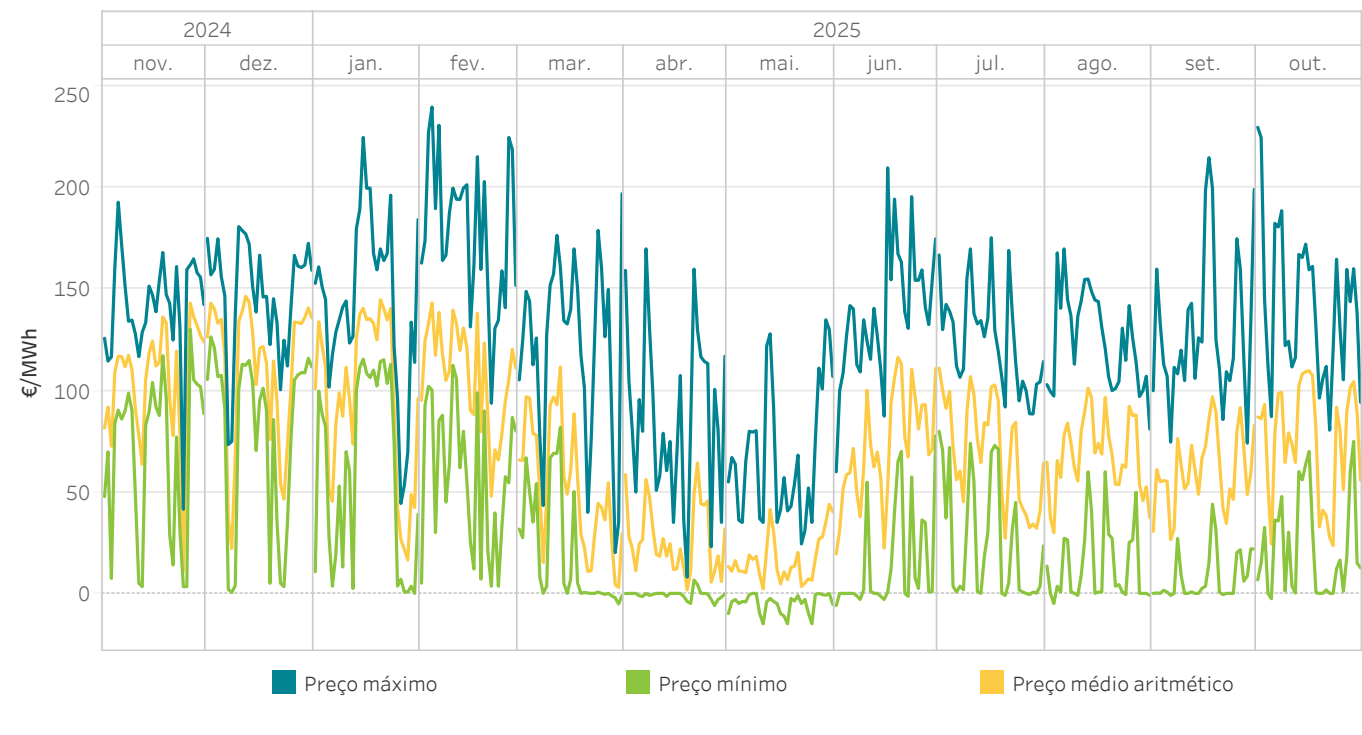
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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

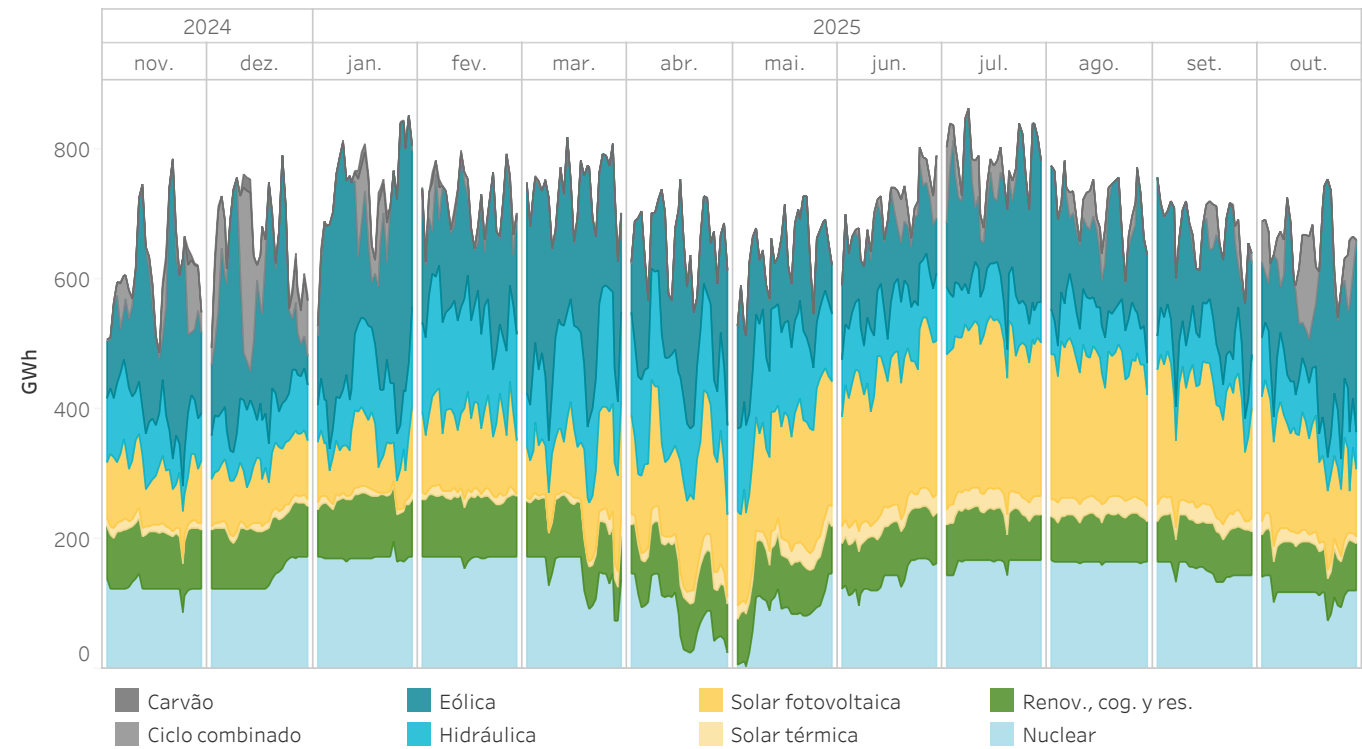
Em Espanha



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

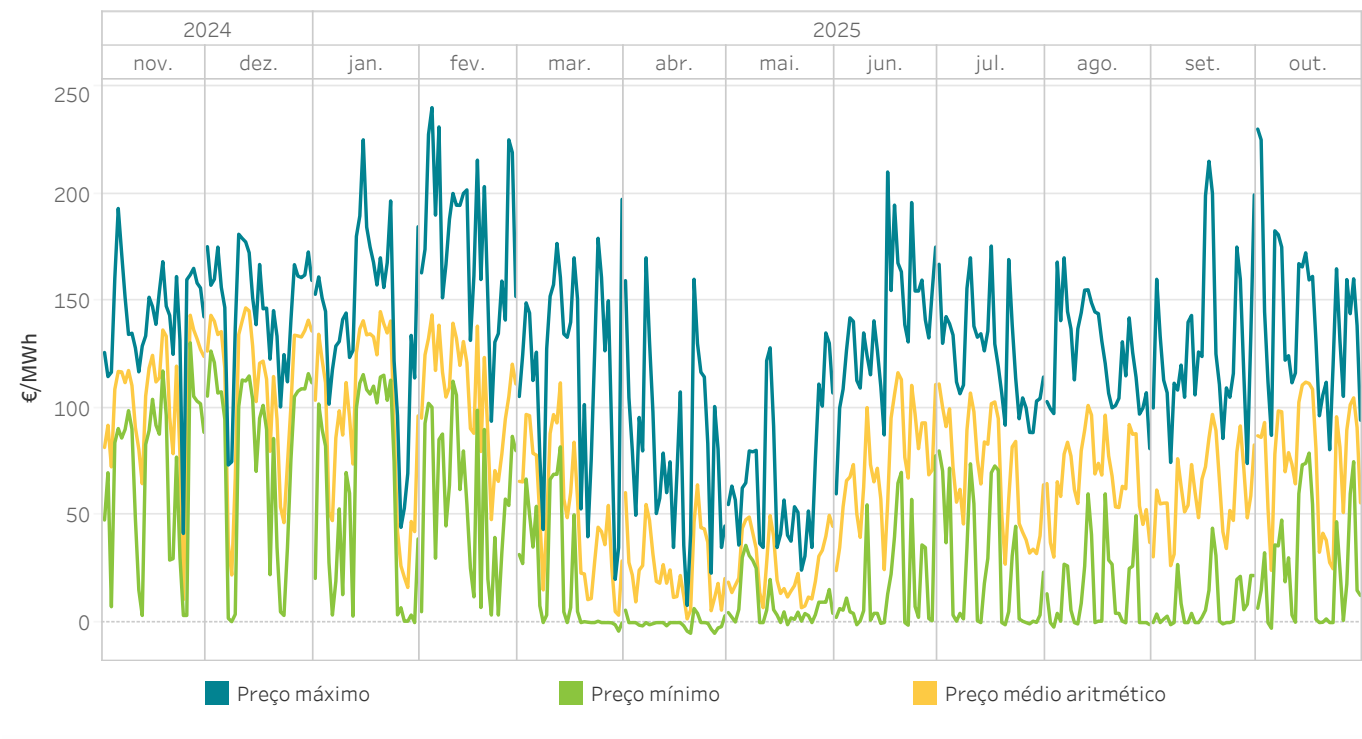
Em Espanha

A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

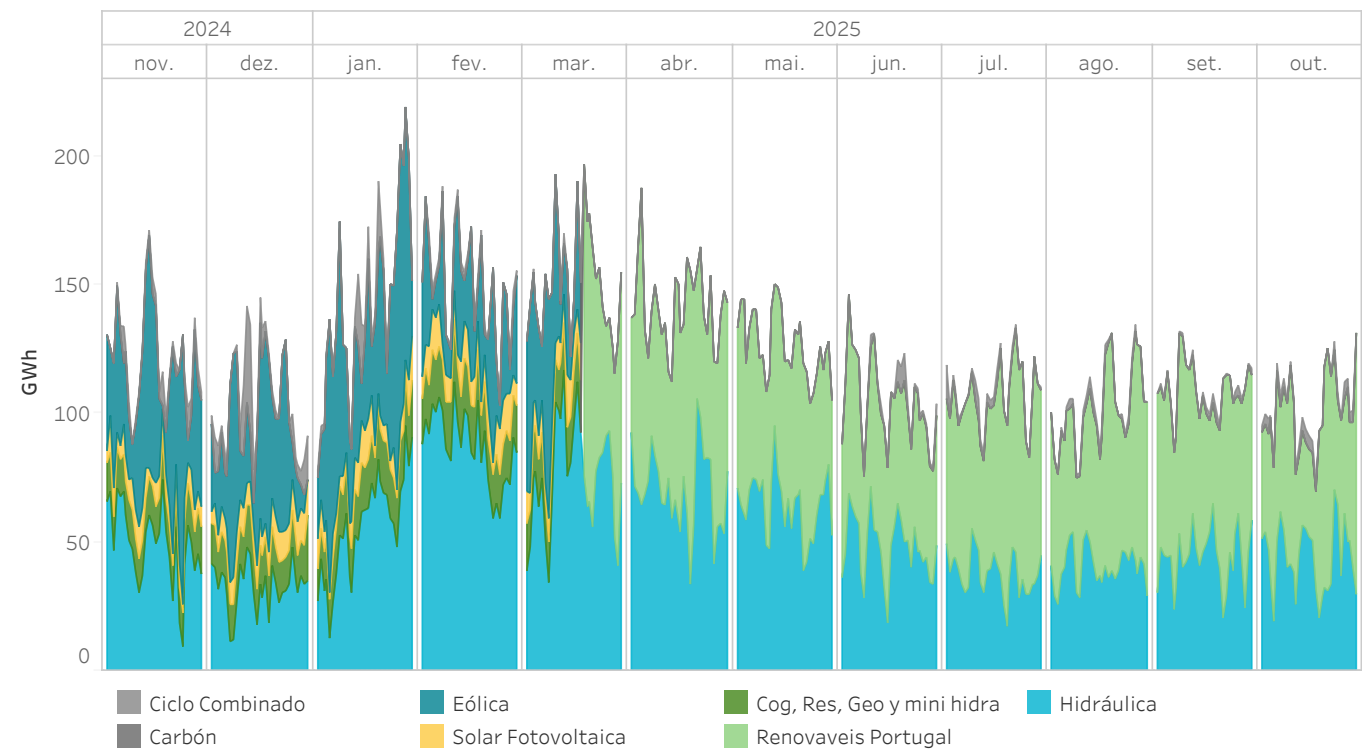
Em Portugal



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

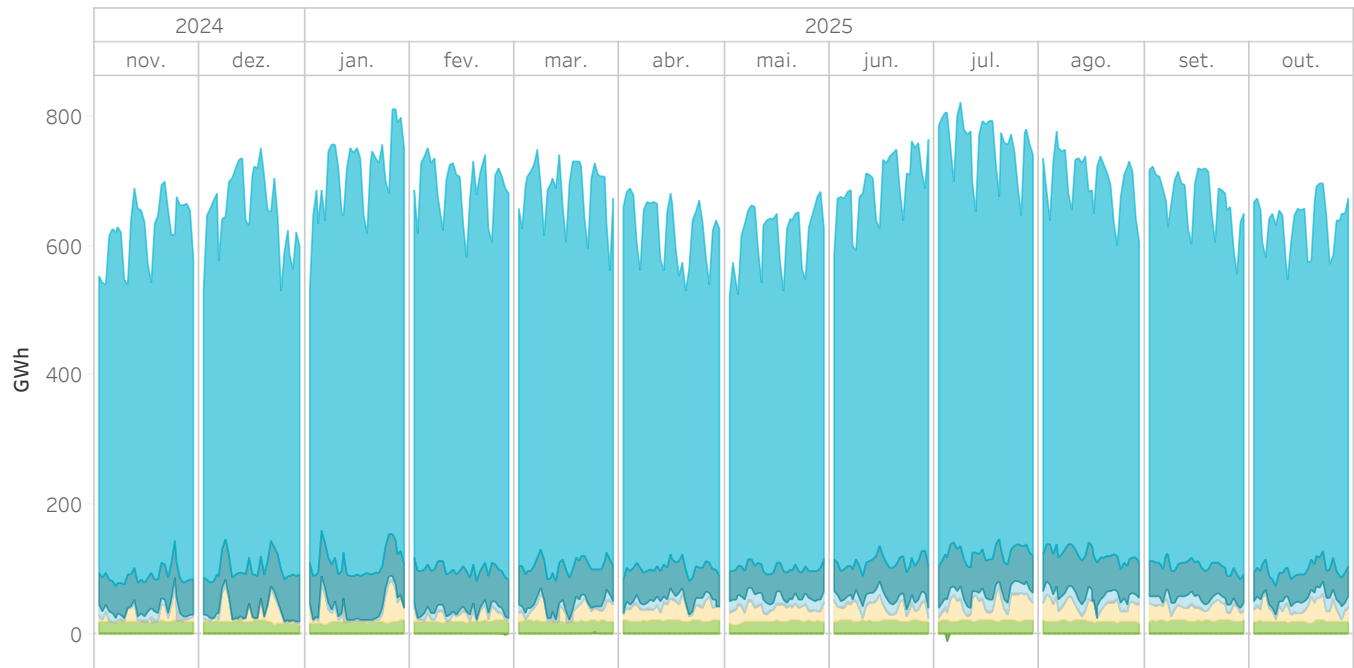
Em Portugal

A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



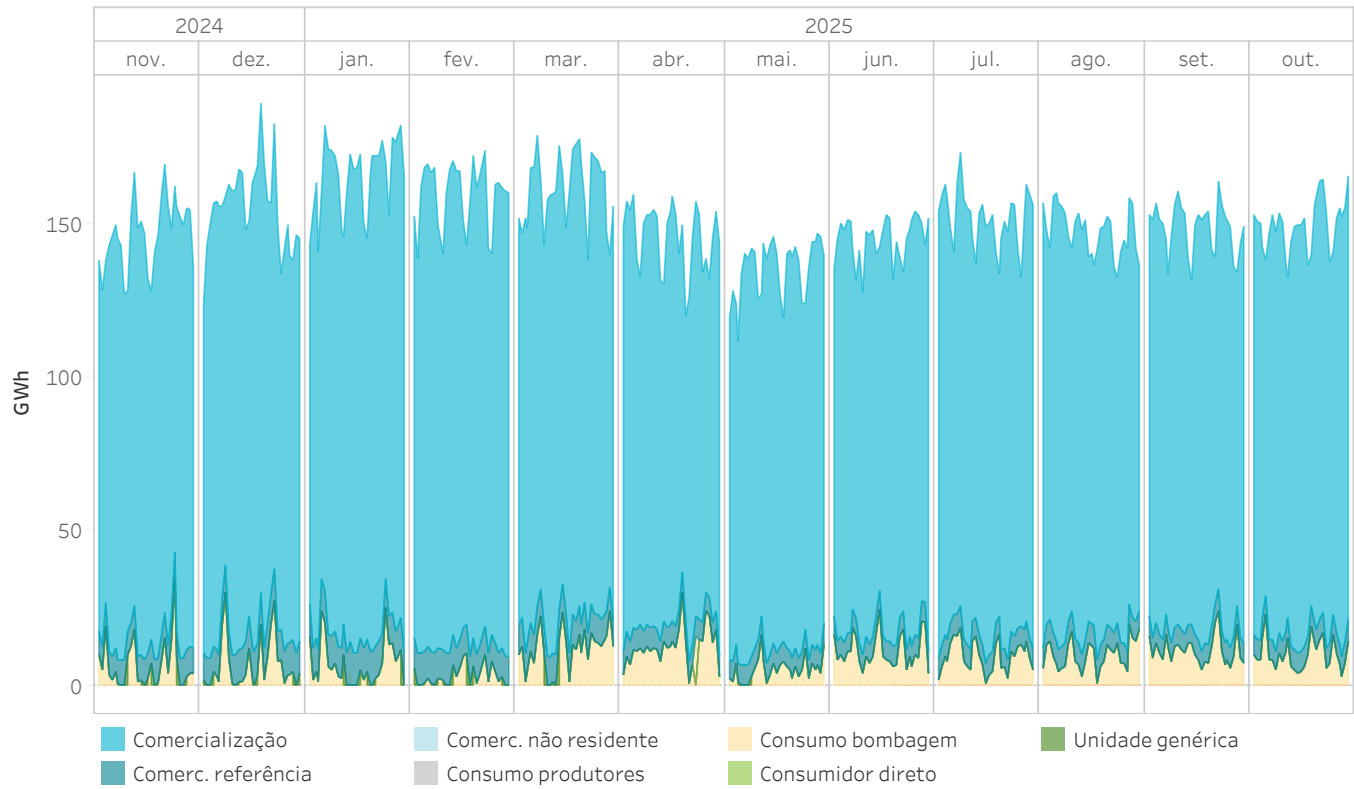
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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
2024	novembro	104,43	193,00	3,32	12.751,7	8.615,9
	dezembro	111,24	181,00	0,44	15.058,6	8.612,2
	janeiro	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
	fevereiro	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	março	53,03	197,25	-5,21	15.874,5	9.565,6
2025	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	maio	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
	junho	72,60	210,00	-6,01	14.978,7	9.167,6
	julho	70,01	175,49	-1,01	17.227,6	10.229,1
	agosto	68,45	170,00	-5,00	16.021,6	9.426,0
	setembro	61,04	215,00	-0,99	15.284,6	8.276,3
	outubro	75,78	230,00	-2,64	15.354,6	7.806,2
Resultados interanuais		71,88	240,00	-15,00	181.607,0	105.793,5

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

Em Portugal

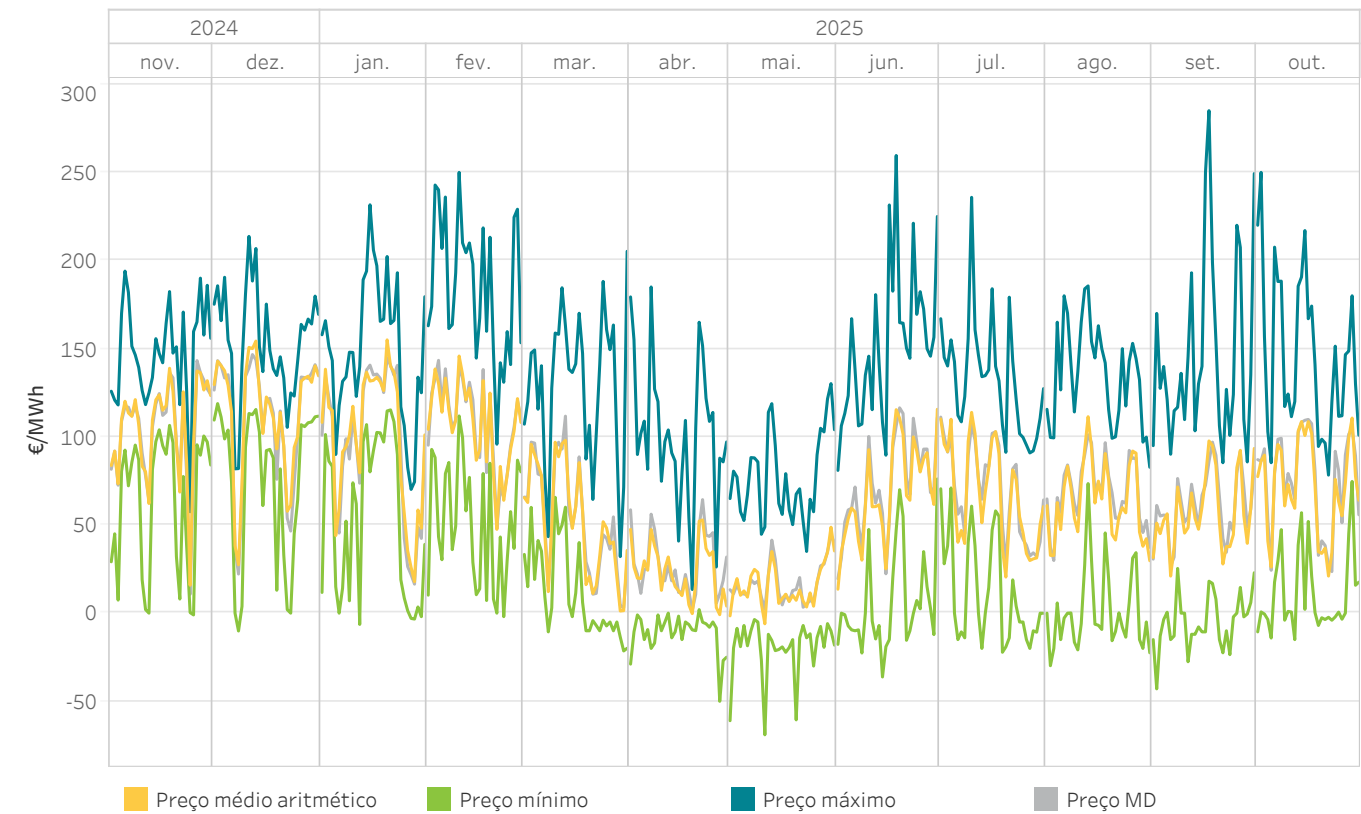
Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	novembro	104,60	193,00	3,32	4.434,4	1.575,8
	dezembro	111,54	181,00	0,44	4.677,6	1.852,1
	janeiro	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	fevereiro	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	março	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
2025	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	maio	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
	junho	74,17	210,00	-1,21	4.338,1	1.522,1
	julho	70,10	175,49	-1,01	4.655,1	1.683,9
	agosto	68,68	170,00	-2,10	4.528,2	1.650,0
	setembro	61,19	215,00	-0,99	4.462,8	1.570,6
	outubro	76,50	230,00	-2,64	4.554,1	1.704,0
Resultados interanuais		72,78	240,00	-5,00	55.979,6	20.416,1

5.9

Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

Em Espanha

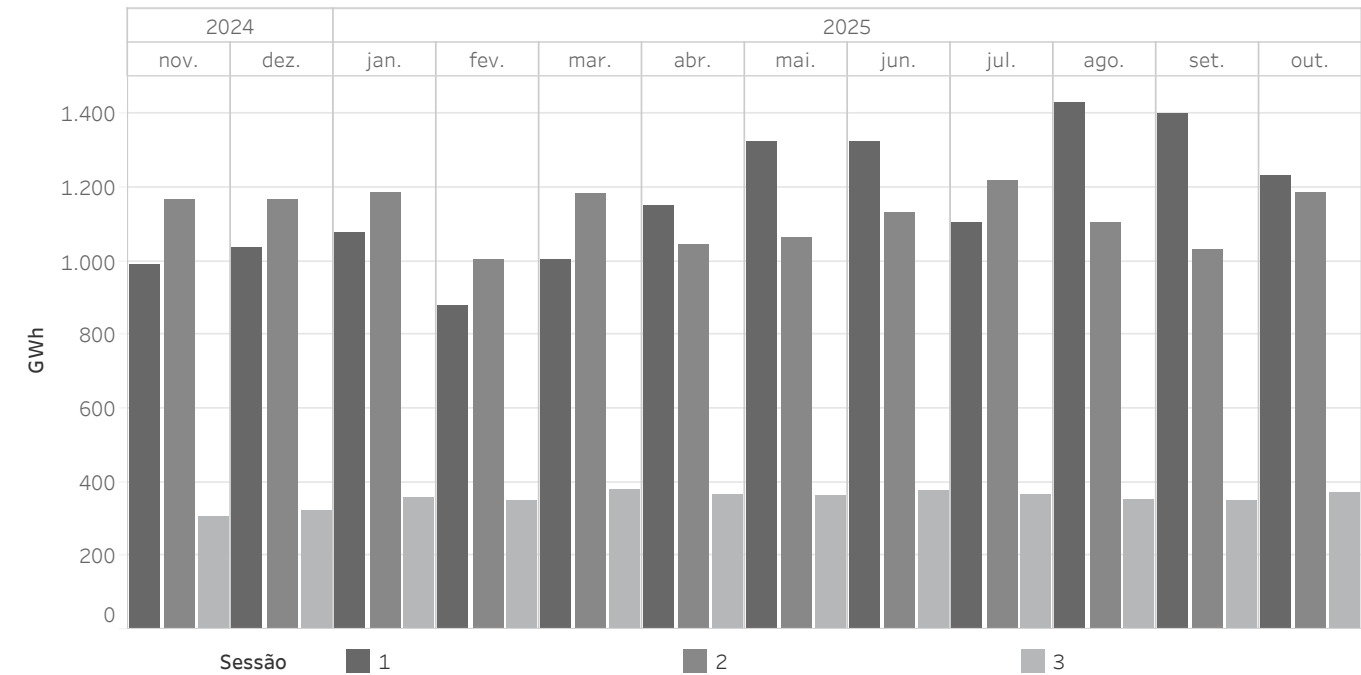


5.10

Energia mensal por sessão nos IDAs

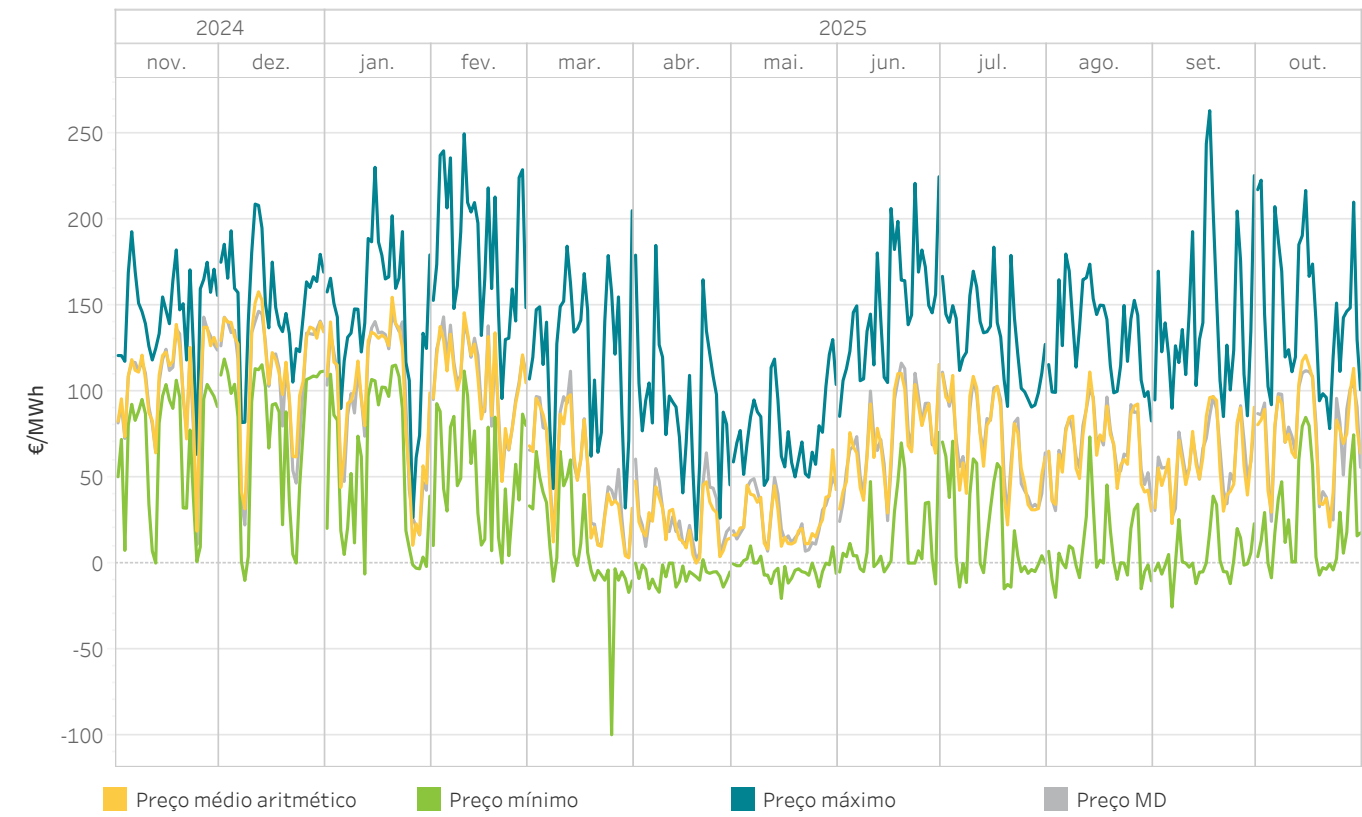
Em Espanha

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

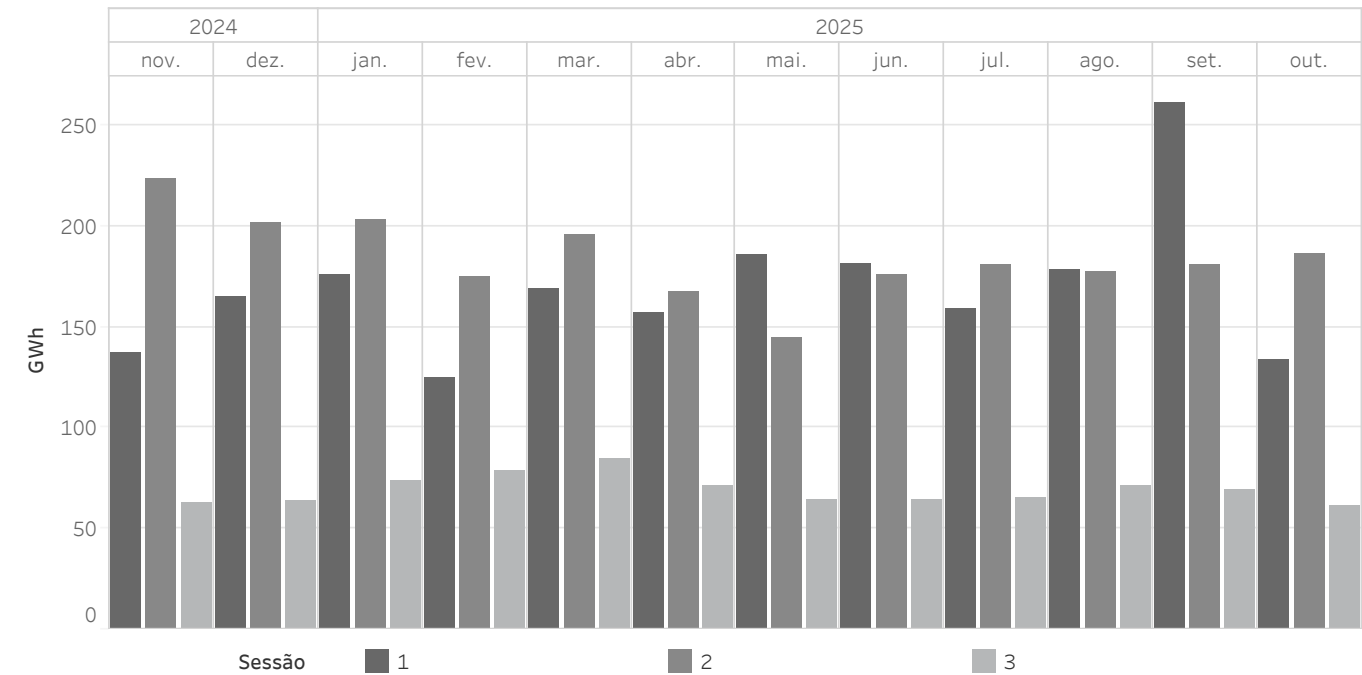
Em Portugal



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
2024	novembro	104,00	194,00	-1,00	2.223,5	2.339,4
	dezembro	112,34	213,69	-10,12	2.326,0	2.342,7
	janeiro	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
	fevereiro	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	março	36,83	205,24	-21,44	2.400,6	2.332,0
	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
2025	maio	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
	junho	70,01	259,57	-36,19	2.607,7	2.678,0
	julho	67,56	235,84	-22,19	2.469,5	2.508,0
	agosto	65,48	185,60	-29,81	2.656,1	2.663,8
	setembro	58,48	285,00	-42,94	2.496,6	2.613,5
	outubro	71,75	250,00	-15,00	2.539,8	2.653,7
Resultados interanuais		58,31	285,00	-69,00	29.047,4	29.512,3

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

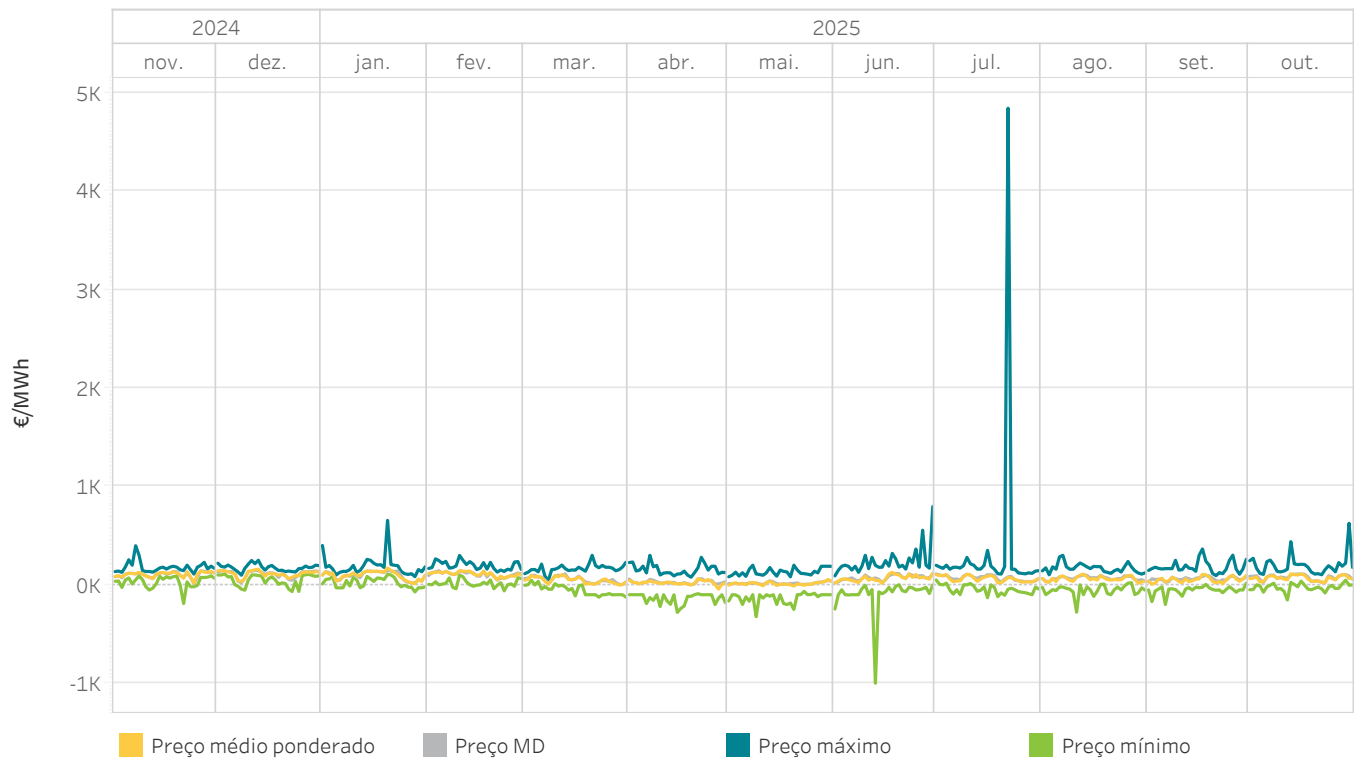
Em Portugal

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
2024	novembro	104,69	193,00	0,00	332,0	262,2
	dezembro	114,09	209,07	-10,12	293,6	289,9
	janeiro	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	fevereiro	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	março	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
2025	maio	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
	junho	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
	julho	68,64	184,00	-15,00	279,7	280,1
	agosto	67,42	180,00	-20,00	305,4	299,4
	setembro	60,50	263,47	-25,63	396,2	336,6
	outubro	74,69	223,00	-8,60	290,5	235,2
Resultados interanuais		60,56	263,47	-100,00	3.607,0	3.548,9

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

Em Espanha



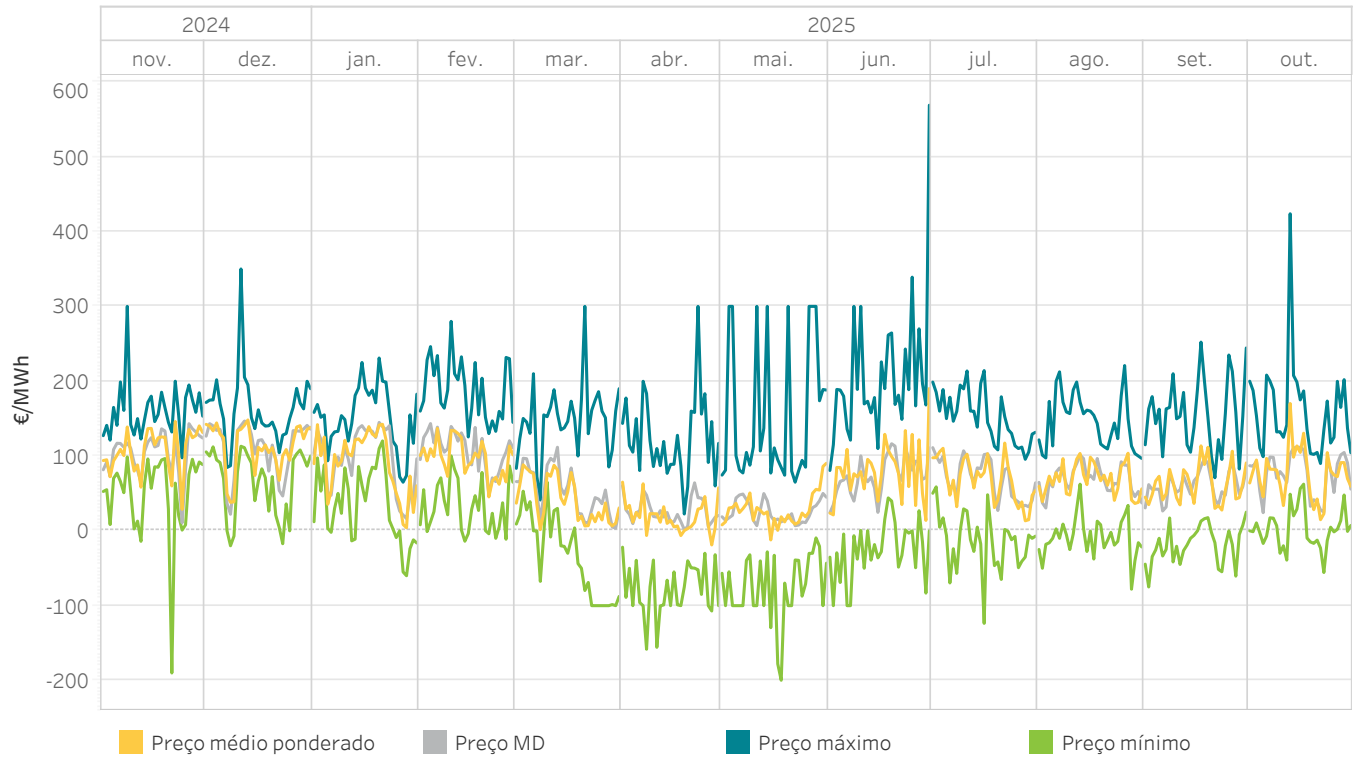
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

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
2024	novembro	104,28	397,28	-189,98	446,3	558,4
	dezembro	112,98	249,96	-68,00	486,4	534,1
	janeiro	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	fevereiro	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	março	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
2025	maio	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
	junho	65,67	795,00	-999,00	1.329,5	1.493,6
	julho	65,07	4.841,69	-130,82	1.498,9	1.602,8
	agosto	63,81	300,00	-277,63	1.361,1	1.544,2
	setembro	51,38	365,00	-200,00	1.231,0	1.292,6
	outubro	67,51	625,39	-154,05	1.638,1	1.813,1
Resultados interanuais		57,88	4.841,69	-999,00	12.247,5	13.343,5

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

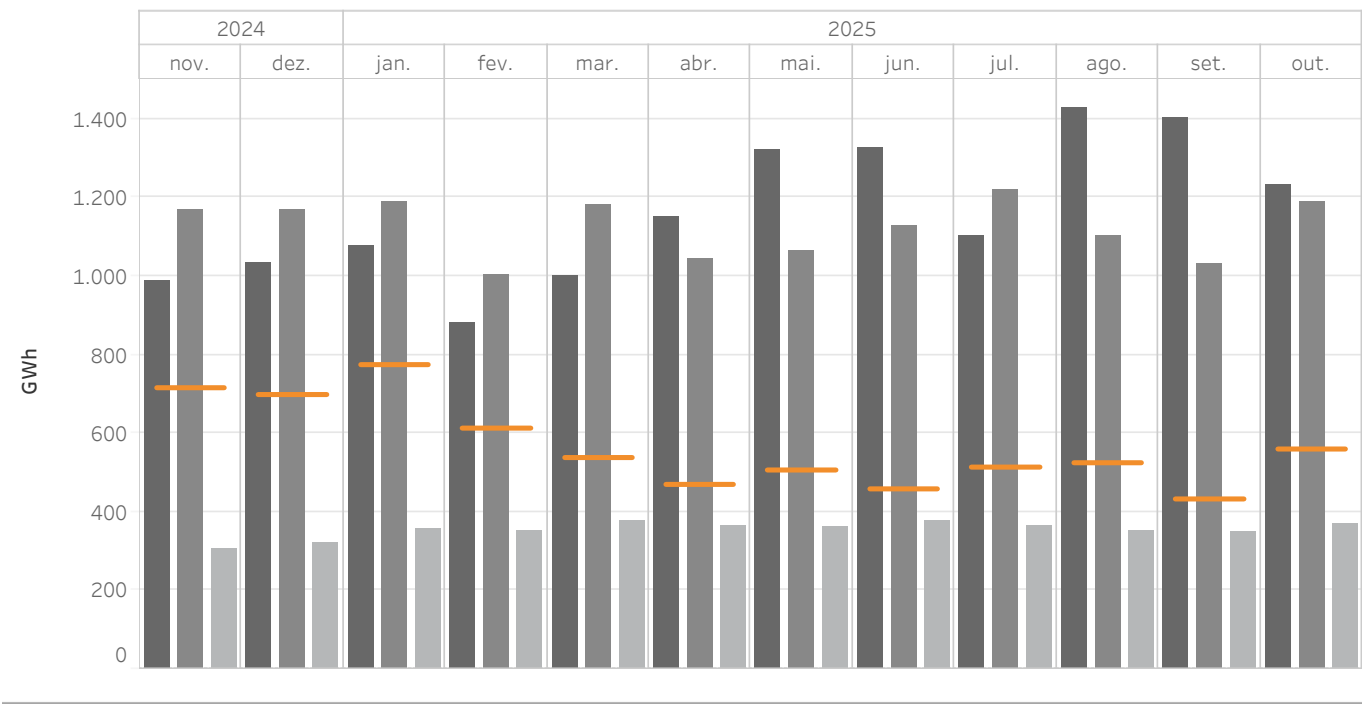
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	novembro	107,75	300,00	-189,98	72,6	43,3
	dezembro	111,79	350,00	-19,95	59,4	56,9
	janeiro	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	fevereiro	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	março	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
2025	maio	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
	junho	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
	julho	72,91	214,19	-123,65	159,7	131,2
	agosto	71,46	220,90	-77,96	159,8	151,2
	setembro	59,14	252,24	-75,00	90,3	118,5
	outubro	68,50	423,77	-55,69	117,4	101,0
Total general		64,43	568,92	-199,70	1.278,8	1.232,8

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

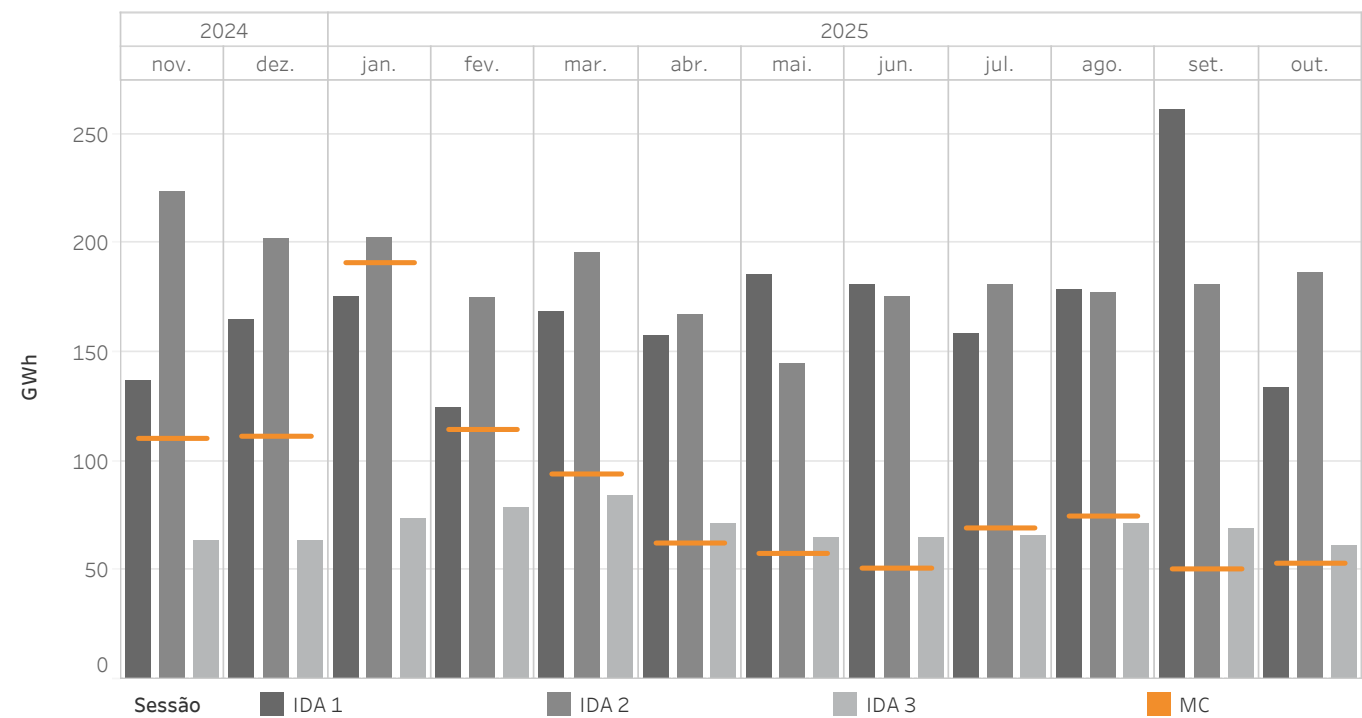
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

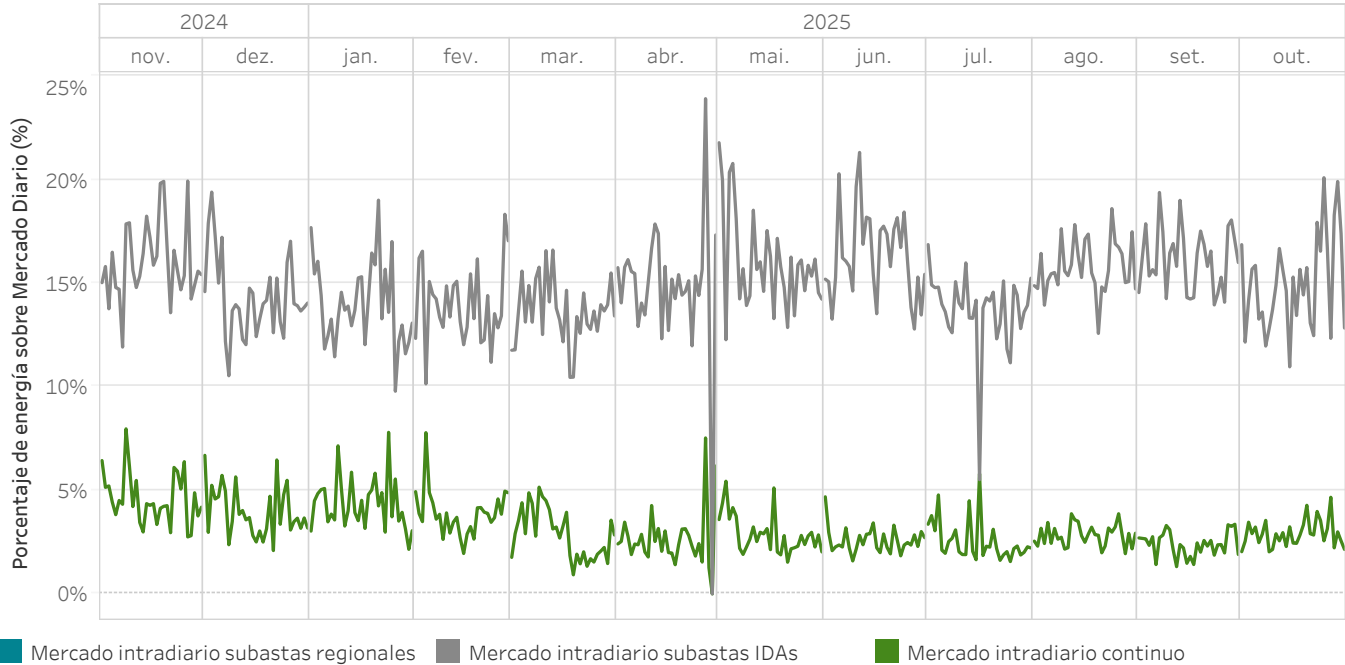
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

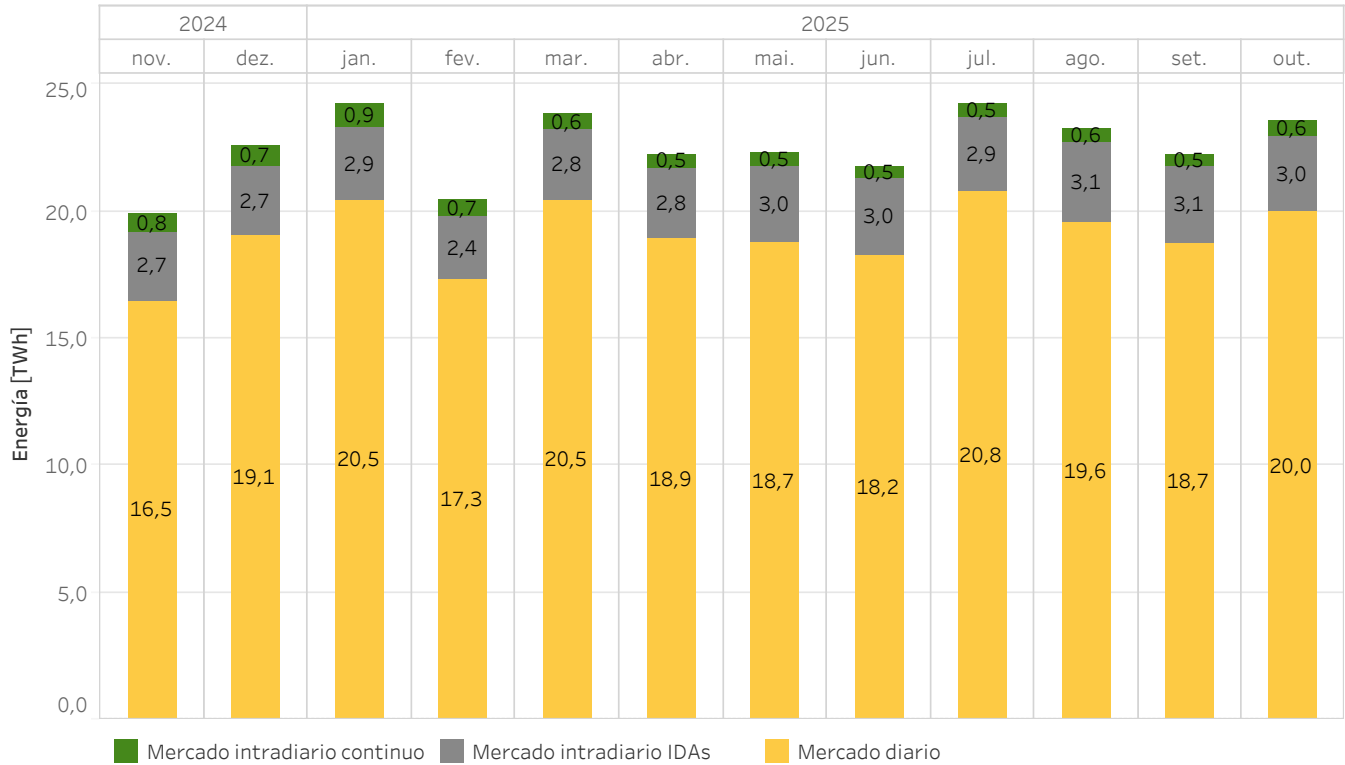
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



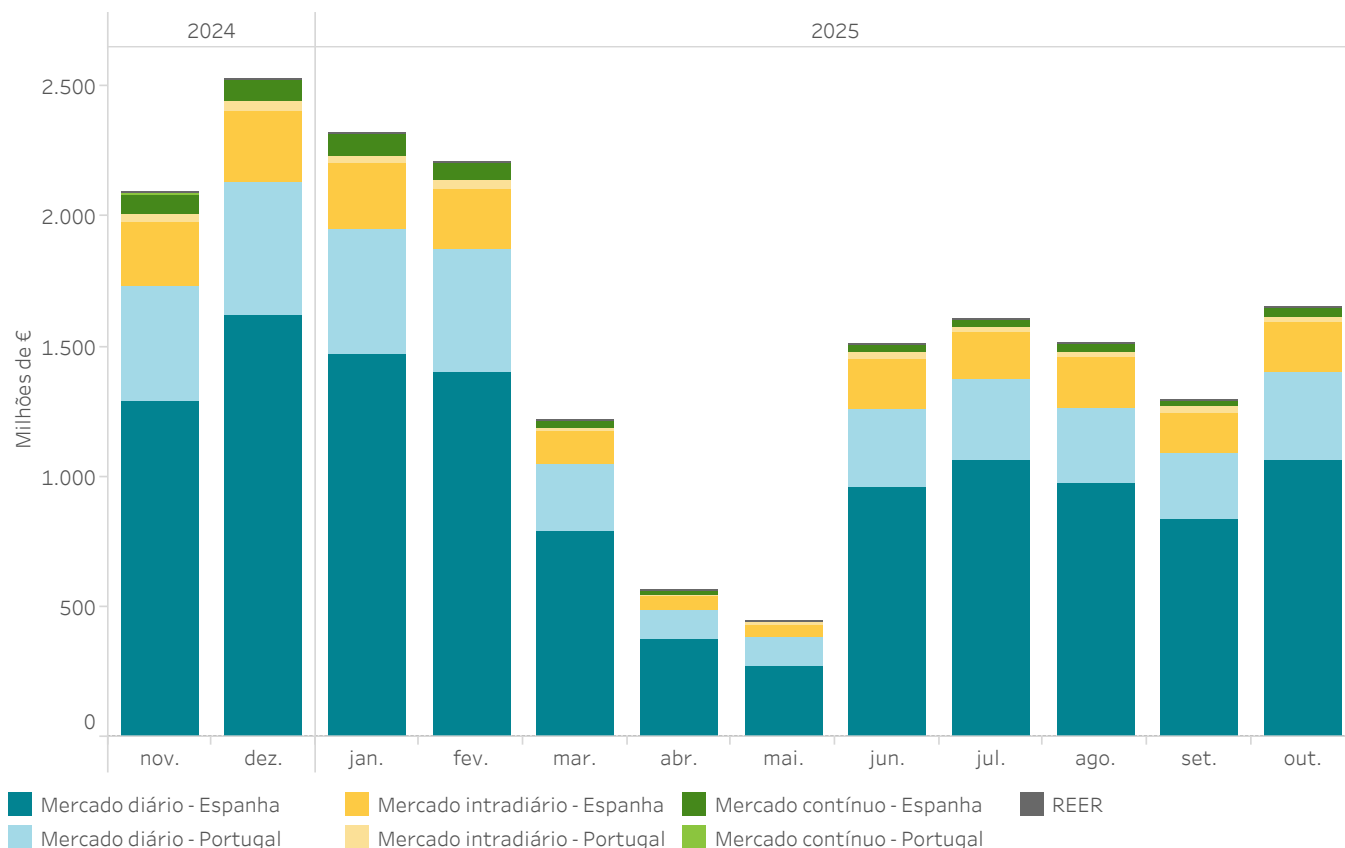
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

MIBEL

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



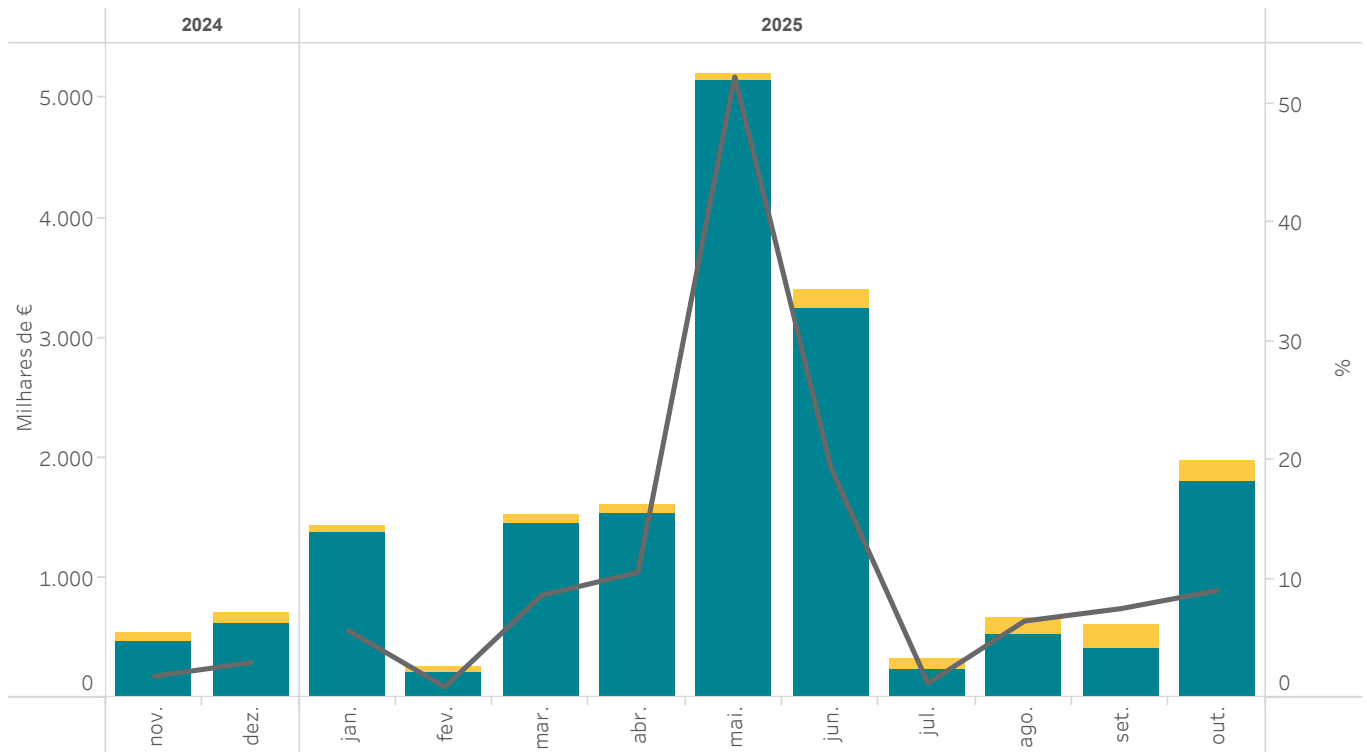
5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



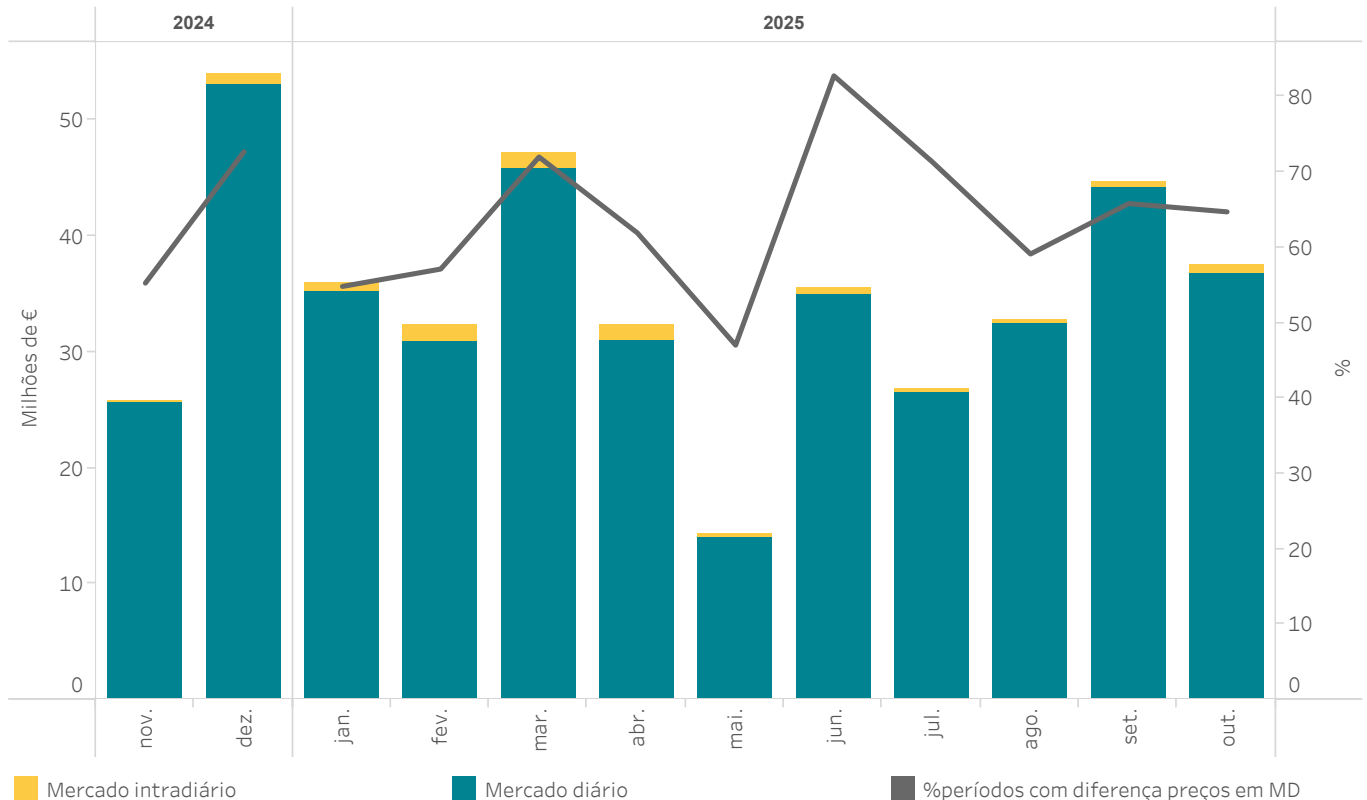
Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	nov.	1.290.693.177	440.194.901	245.418.442	34.606.963	72.003.702	7.727.244	0
	dez.	1.618.655.033	513.403.711	275.433.768	33.012.394	77.818.741	6.489.243	0
2025	jan.	1.473.444.558	478.715.552	253.750.046	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	fev.	1.403.048.398	471.121.409	234.397.527	28.605.024	68.112.704	6.808.656	0
	mar.	793.319.870	256.988.850	123.331.311	15.248.810	30.068.384	2.531.876	26.051
	abr.	379.129.177	105.488.983	56.411.305	6.036.755	14.308.727	922.509	42.072
	mai.	272.183.353	107.270.579	50.380.251	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
	jun.	958.047.774	297.197.772	197.853.672	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
	jul.	1.062.133.470	311.952.642	180.502.433	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982
	ago.	973.561.368	291.618.321	191.884.325	20.176.349	34.208.608	2.641.428	93.860
	set.	835.087.150	252.469.935	157.705.018	23.892.907	23.624.682	1.226.902	73.652
	out.	1.065.280.558	335.271.007	191.193.971	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105
Ano móvel		12.124.583.886	3.861.693.660	2.158.262.069	257.994.114	511.925.157	42.662.596	572.539

5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

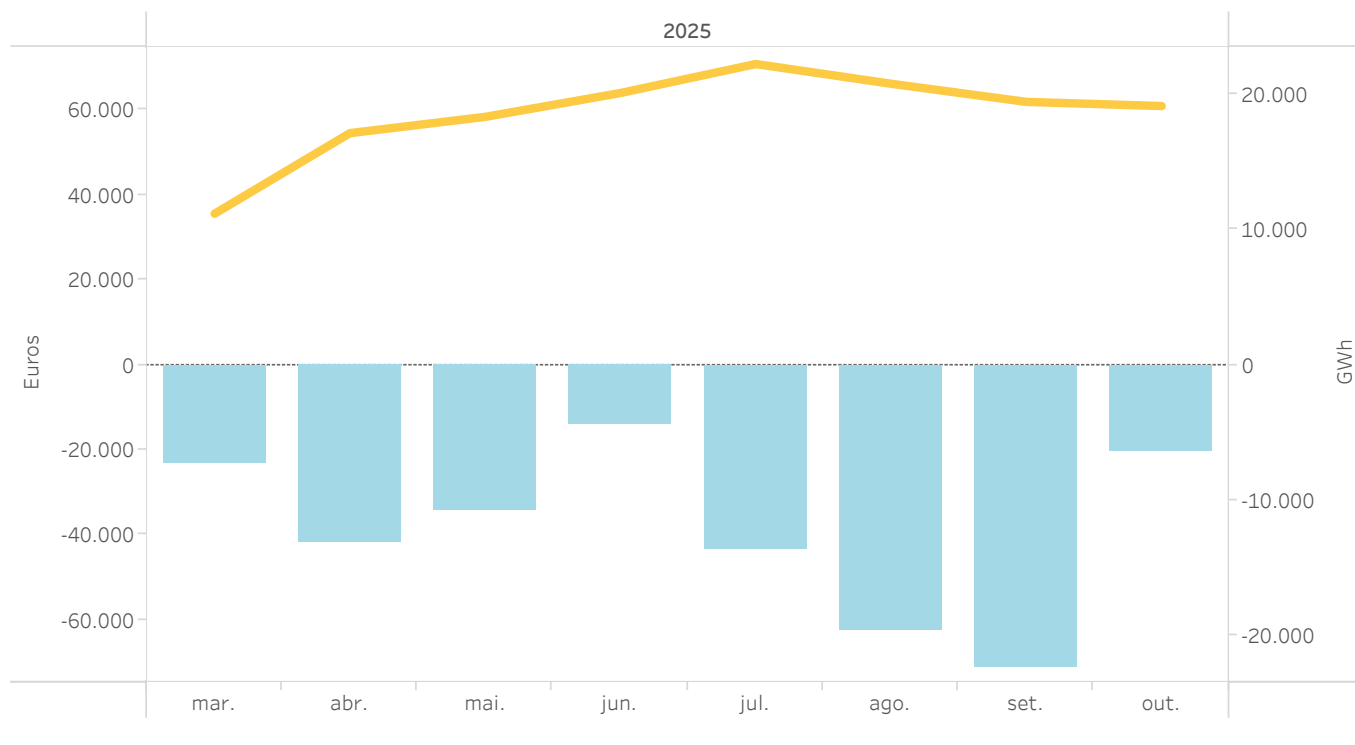


■ Mercado intradiário

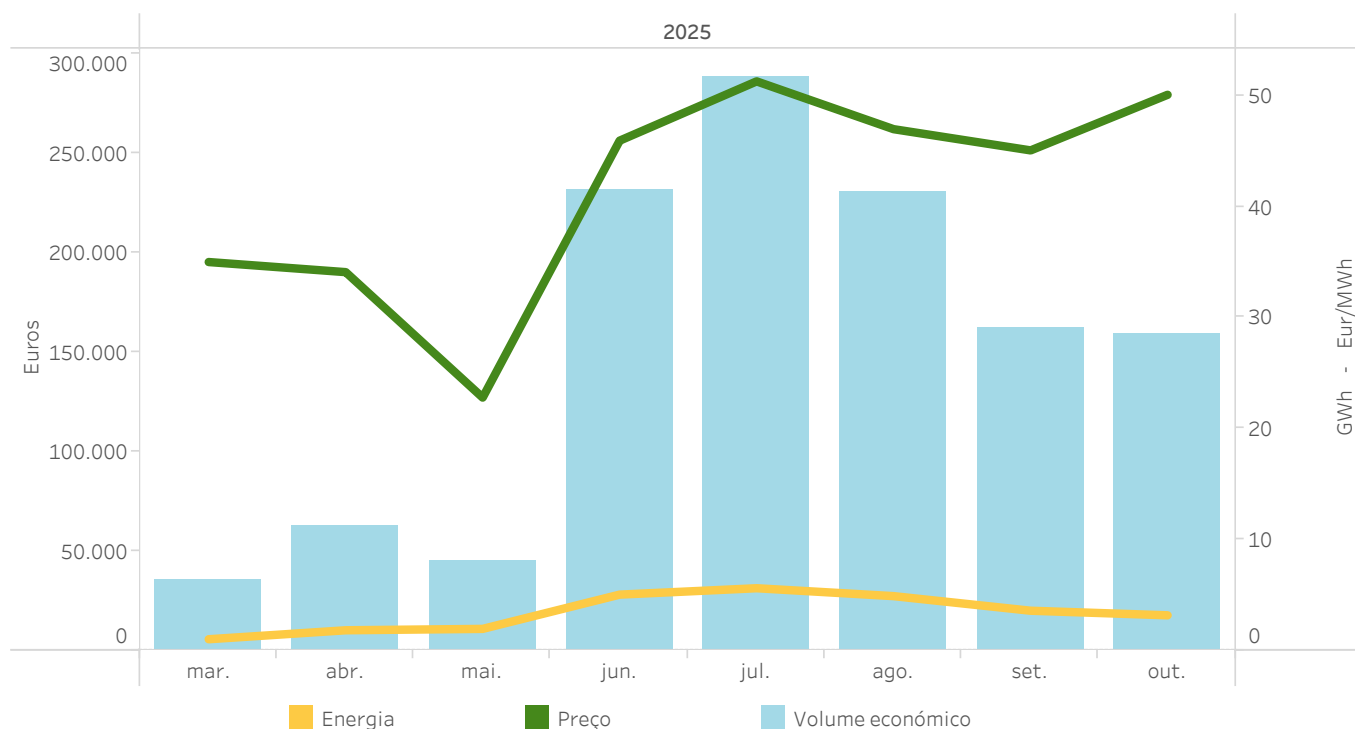
■ Mercado diário

■ %períodos com diferença preços em MD

5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



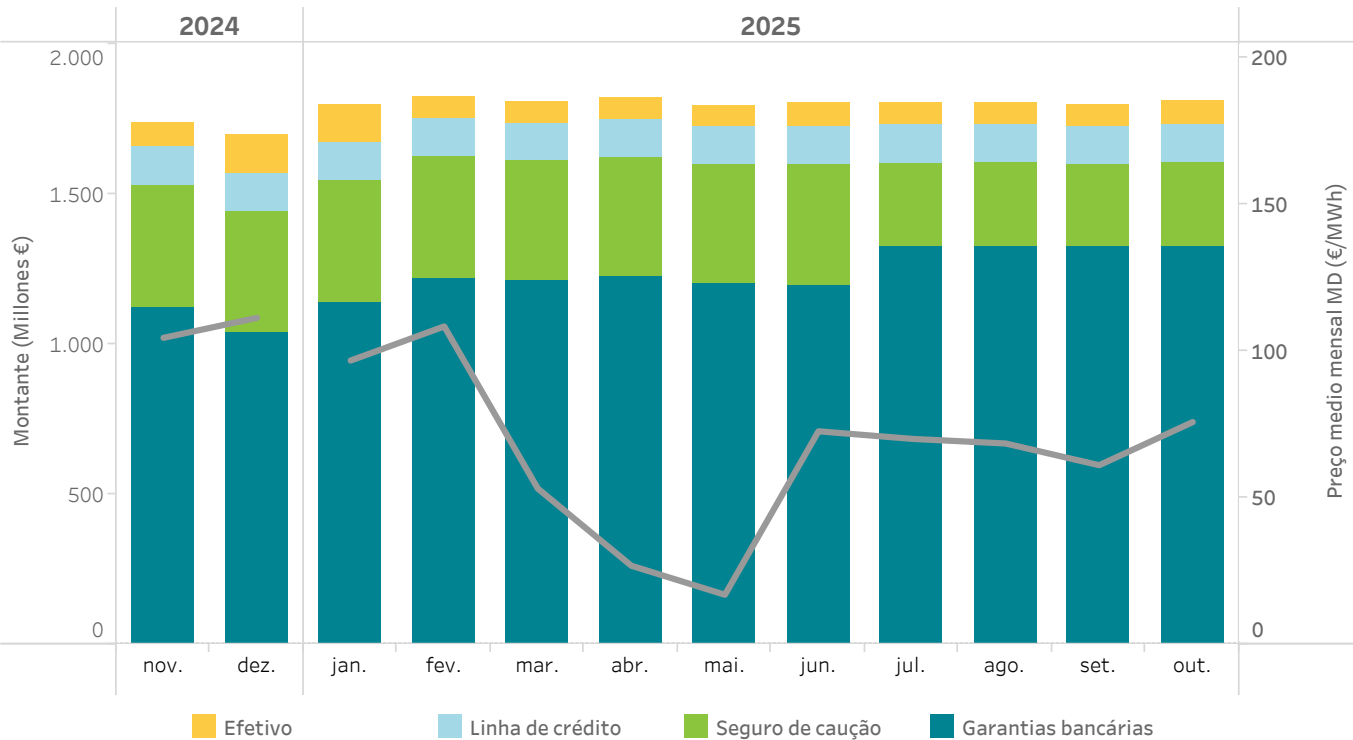
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



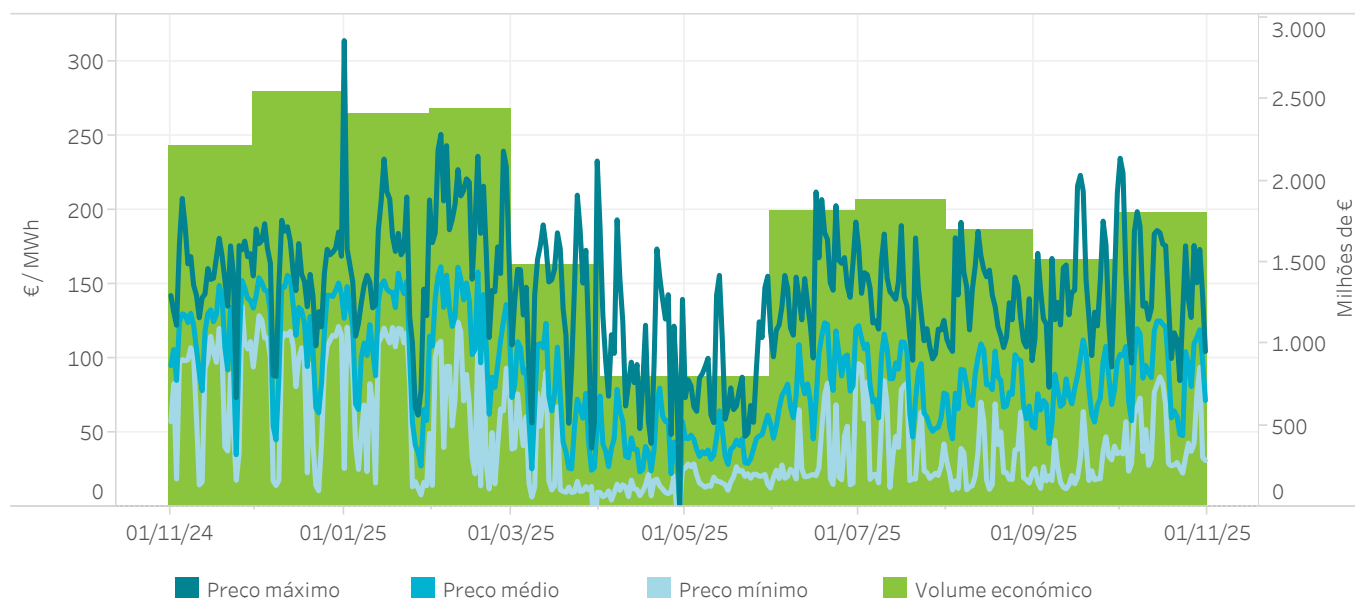
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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)
Março	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
Maio	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Junho	231.758	4.409	575	4.984	86	-13.922	20.133.074	0,000692
Julho	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951
Agosto	230.576	4.441	461	4.902	57	-62.554	20.818.276	0,003005
Setem.	162.012	3.116	425	3.541	66	-71.315	19.474.713	0,003662
Out.	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078
Total	1.214.965	23.107	3.781	26.888	857	-311.554	148.585.240	0,002097

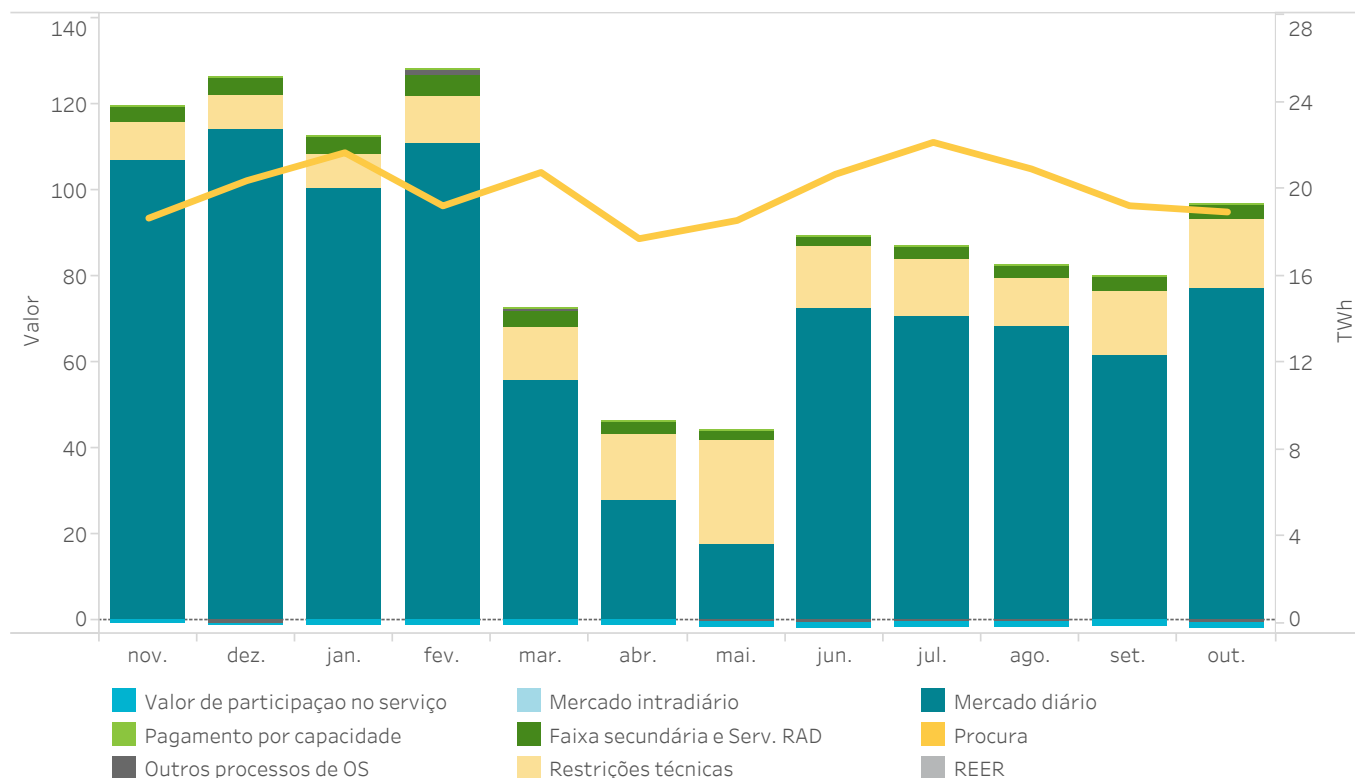
5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



5.31 Preço final médio y volume económico do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional - Ano móvel



5.32 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional - Ano móvel



5.33 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Ano móvel (€/MWh)

Procura nacional

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	novembro	106,72	9,01	3,71	-0,09	-0,14	0,19	-0,60	0,0	118,80
	dezembro	113,97	7,70	4,08	-0,08	-0,74	0,28	-0,50	0,0	124,70
2025	janeiro	100,30	7,77	4,21	-0,10	-0,04	0,27	-1,08	0,0	111,35
	fevereiro	110,72	11,16	4,56	-0,10	1,28	0,27	-1,16	0,0	126,74
	março	55,56	12,49	3,55	-0,10	0,51	0,18	-1,14	0,0	71,05
	abril	27,80	15,33	2,76	-0,01	0,20	0,14	-1,19	0,0	45,04
	maio	17,44	24,31	2,44	-0,07	-0,20	0,13	-1,27	0,0	42,78
	junho	72,47	14,29	2,29	-0,13	-0,69	0,15	-1,10	0,0	87,28
	julho	70,47	13,30	2,80	-0,15	-0,49	0,28	-1,09	0,0	85,12
	agosto	67,98	11,37	3,07	-0,10	-0,31	0,14	-1,04	0,0	81,11
	setembro	61,46	14,76	3,52	-0,14	-0,10	0,15	-1,24	0,0	78,43
	outubro	77,14	16,10	3,53	-0,21	-0,55	0,14	-1,31	0,0	94,84
	Ano móvel	74,14	13,00	3,38	-0,11	-0,11	0,20	-1,06	0,0	89,44

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Outubro	55,62	8,88	2,60	-0,09	0,52	0,21	-0,60	0,00	67,15
2025	Janeiro-Outubro	67,04	13,92	3,28	-0,11	-0,05	0,19	-1,16	0,00	83,10

Mercado livre

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	novembro	106,74	9,00	3,71	-0,10	-0,13	0,18	-0,65	0,0	118,76
	dezembro	113,99	7,70	4,09	-0,09	-0,74	0,28	-0,56	0,0	124,67
2025	janeiro	100,22	7,77	4,21	-0,11	-0,08	0,27	-1,19	0,0	111,09
	fevereiro	110,64	11,16	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,0	126,56
	março	55,47	12,49	3,55	-0,11	0,48	0,17	-1,24	0,0	70,81
	abril	27,83	15,35	2,77	-0,01	0,17	0,13	-1,29	0,0	44,96
	maio	17,43	24,31	2,44	-0,08	-0,19	0,12	-1,37	0,0	42,67
	junho	72,57	14,28	2,30	-0,14	-0,70	0,14	-1,19	0,0	87,25
	julho	70,56	13,27	2,81	-0,16	-0,50	0,28	-1,18	0,0	85,07
	agosto	68,08	11,36	3,09	-0,11	-0,33	0,13	-1,14	0,0	81,08
	setembro	61,55	14,75	3,53	-0,15	-0,10	0,14	-1,33	0,0	78,39
	outubro	77,22	16,07	3,54	-0,23	-0,55	0,13	-1,41	0,0	94,77
	Ano móvel	73,97	13,03	3,38	-0,12	-0,13	0,19	-1,15	0,0	89,18

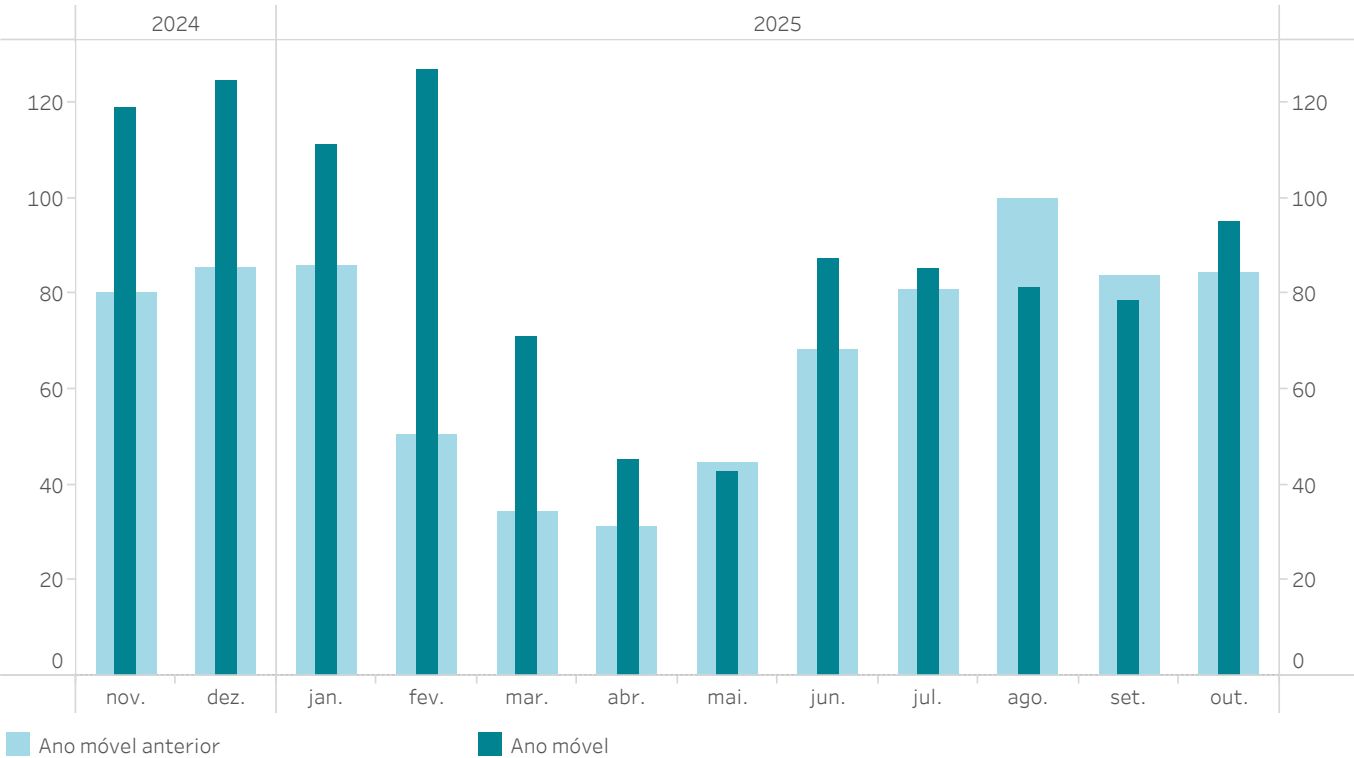
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Outubro	55,64	8,88	2,60	-0,10	0,50	0,21	-0,66	0,00	67,08
2025	Janeiro-Outubro	66,92	13,94	3,28	-0,12	-0,07	0,18	-1,26	0,00	82,88

Comercializadores de referência

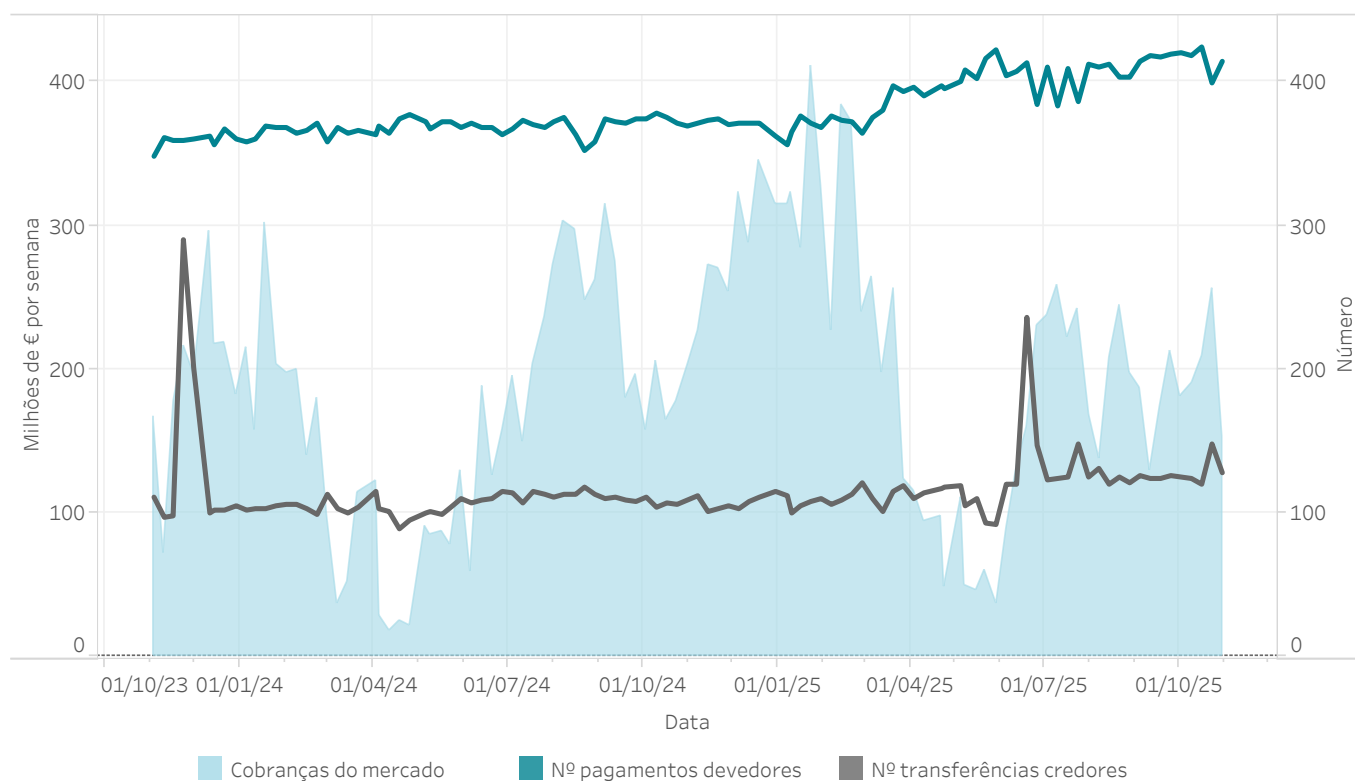
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	novembro	106,44	9,03	3,72	-0,01	0,12	0,28	0,00	0,00	119,58
	dezembro	113,74	7,67	4,01	0,00	-0,40	0,28	0,00	0,00	125,30
2025	janeiro	101,12	7,77	4,27	0,01	0,71	0,26	0,00	0,00	114,15
	fevereiro	111,56	11,13	4,47	0,00	1,53	0,27	0,00	0,00	128,97
	março	56,57	12,46	3,47	0,02	1,14	0,26	0,00	0,00	73,92
	abril	27,44	15,14	2,64	0,04	0,81	0,27	0,00	0,00	46,36
	maio	17,52	24,32	2,37	0,05	-0,02	0,25	0,00	0,00	44,48
	junho	71,23	14,45	2,19	-0,01	-0,26	0,25	0,00	0,00	87,86
	julho	69,42	13,69	2,66	-0,01	-0,26	0,28	0,00	0,00	85,77
	agosto	66,88	11,56	2,86	-0,01	0,07	0,23	0,00	0,00	81,59
	setembro	60,35	14,98	3,43	0,03	-0,07	0,27	0,00	0,00	78,99
	outubro	76,12	16,46	3,47	-0,03	-0,53	0,28	0,00	0,00	95,76
	Ano móvel	76,04	12,69	3,35	0,01	0,26	0,26	0,00	0,00	92,62

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Outubro	55,43	8,88	2,54	0,00	0,84	0,30	0,00	0,00	67,99
2025	Janeiro-Outubro	68,35	13,68	3,24	0,01	0,36	0,26	0,00	0,00	85,89

5.34 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional - Ano móvel



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal outubro de 2025

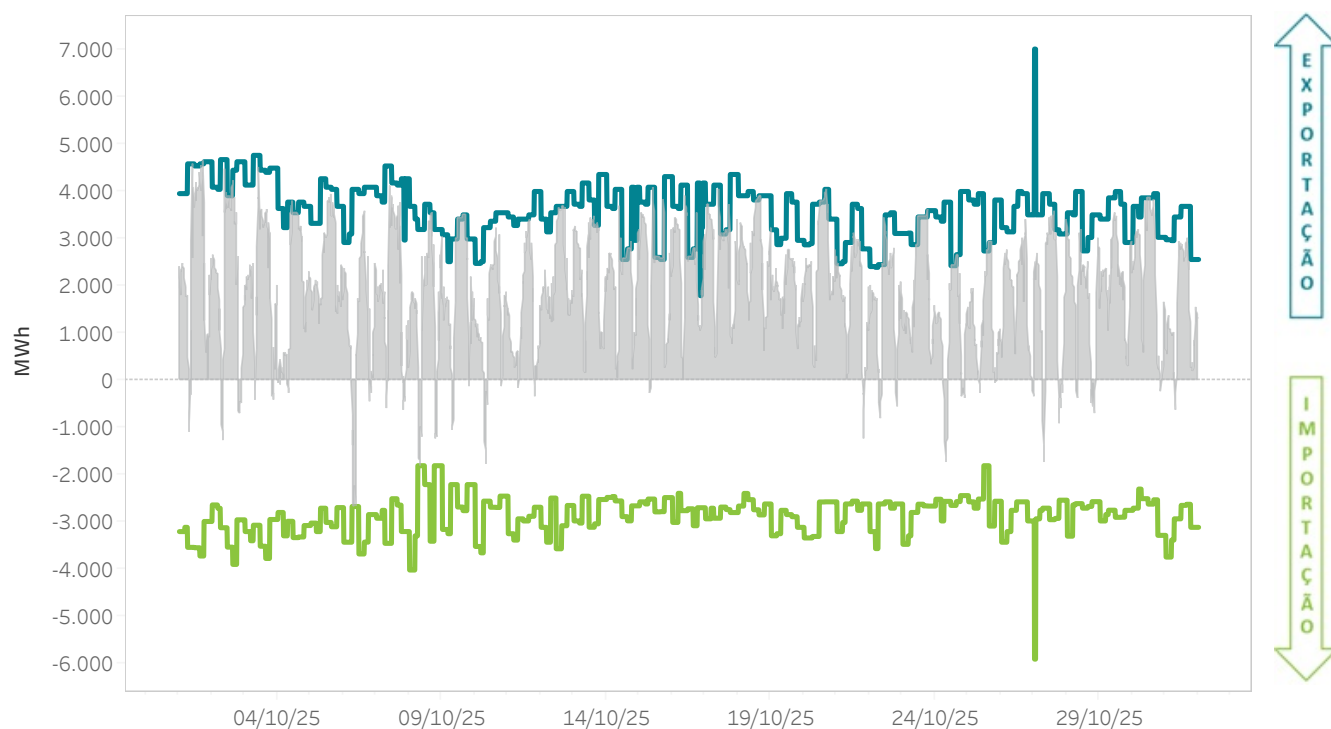
6.

Trocas internacionais

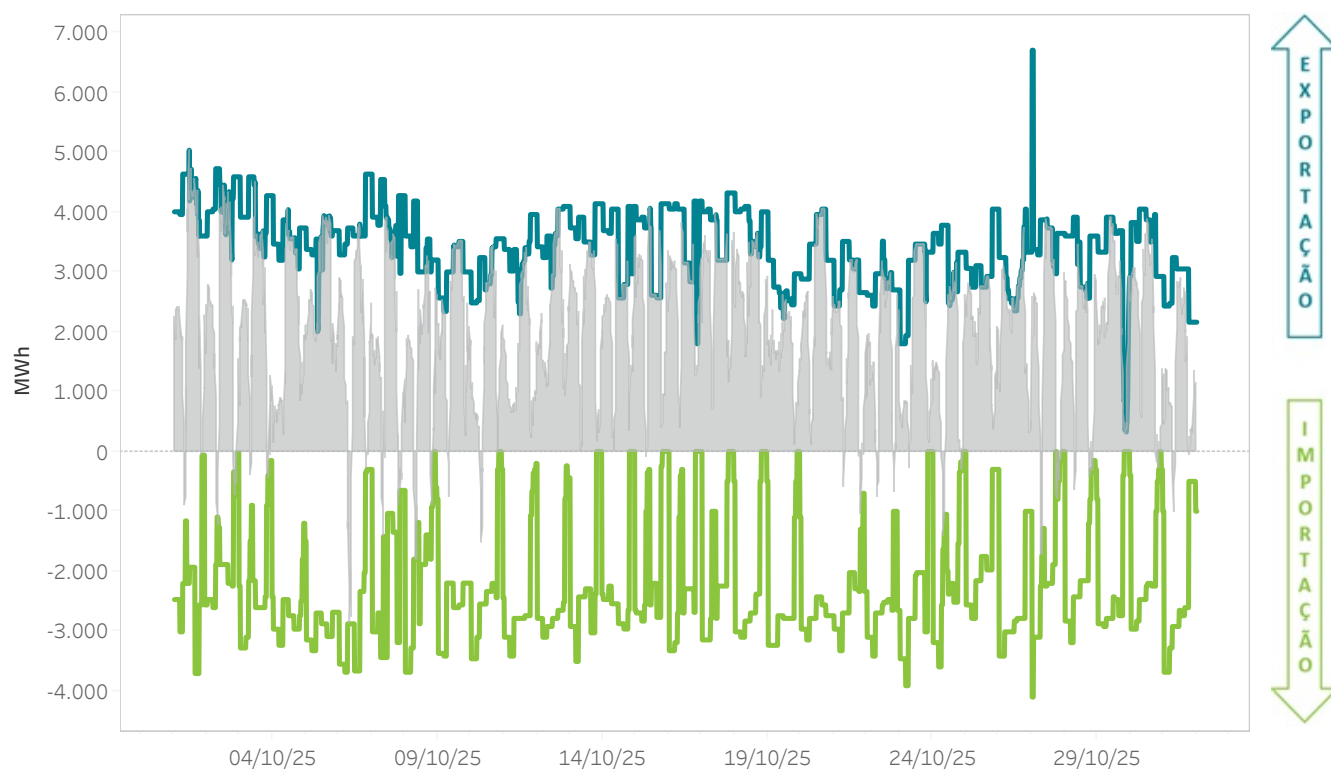
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



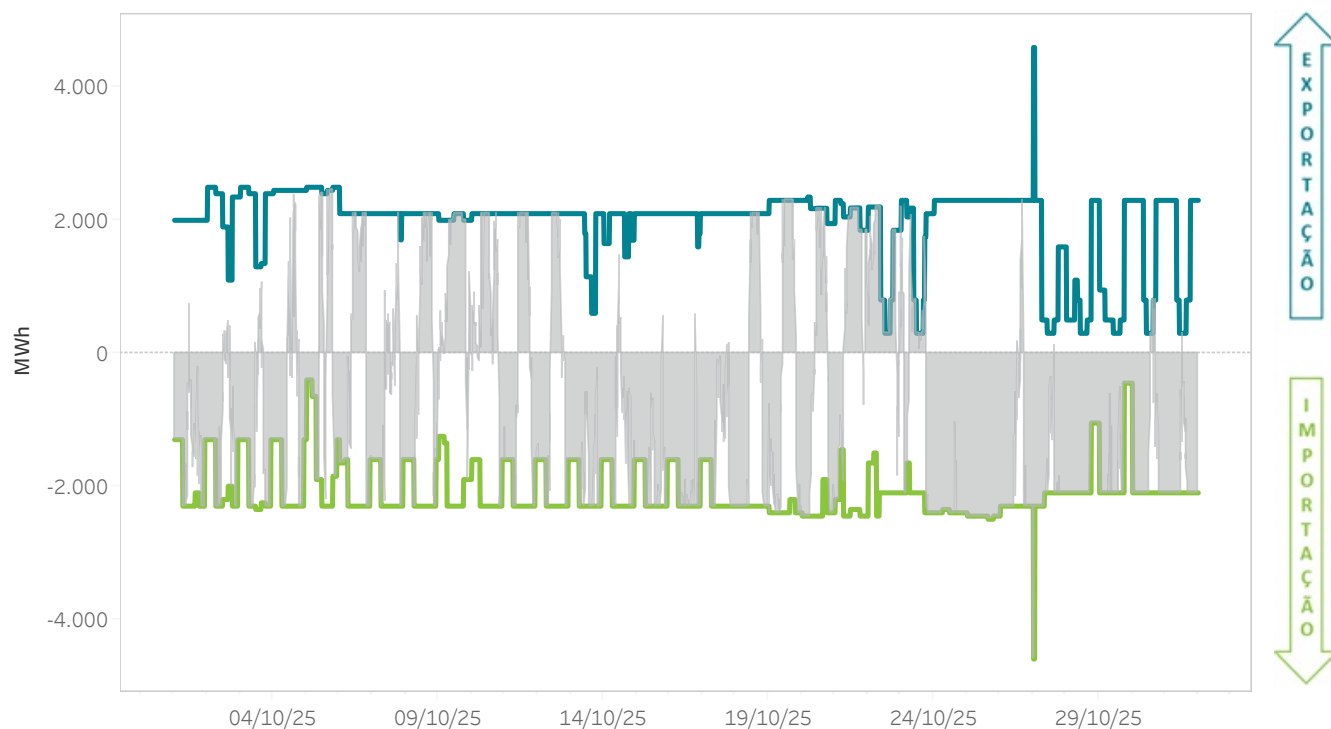
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



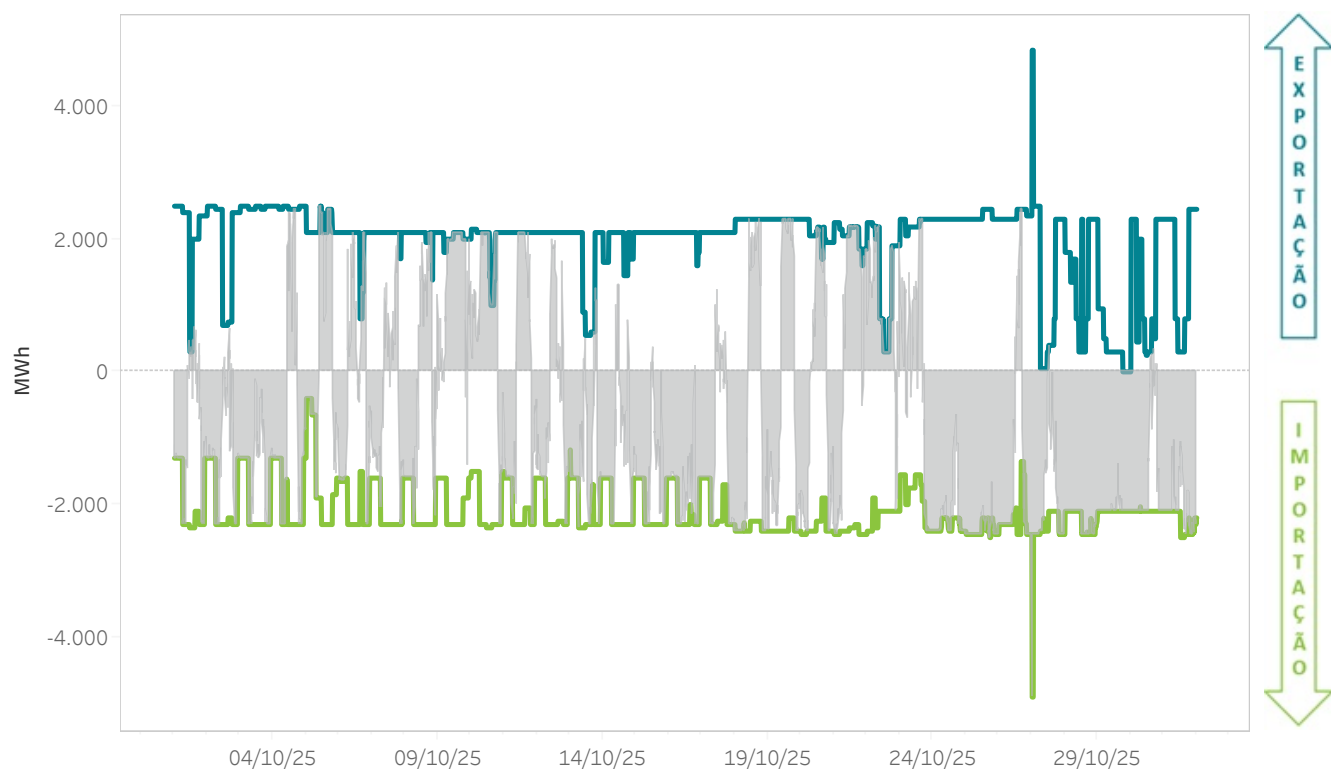
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



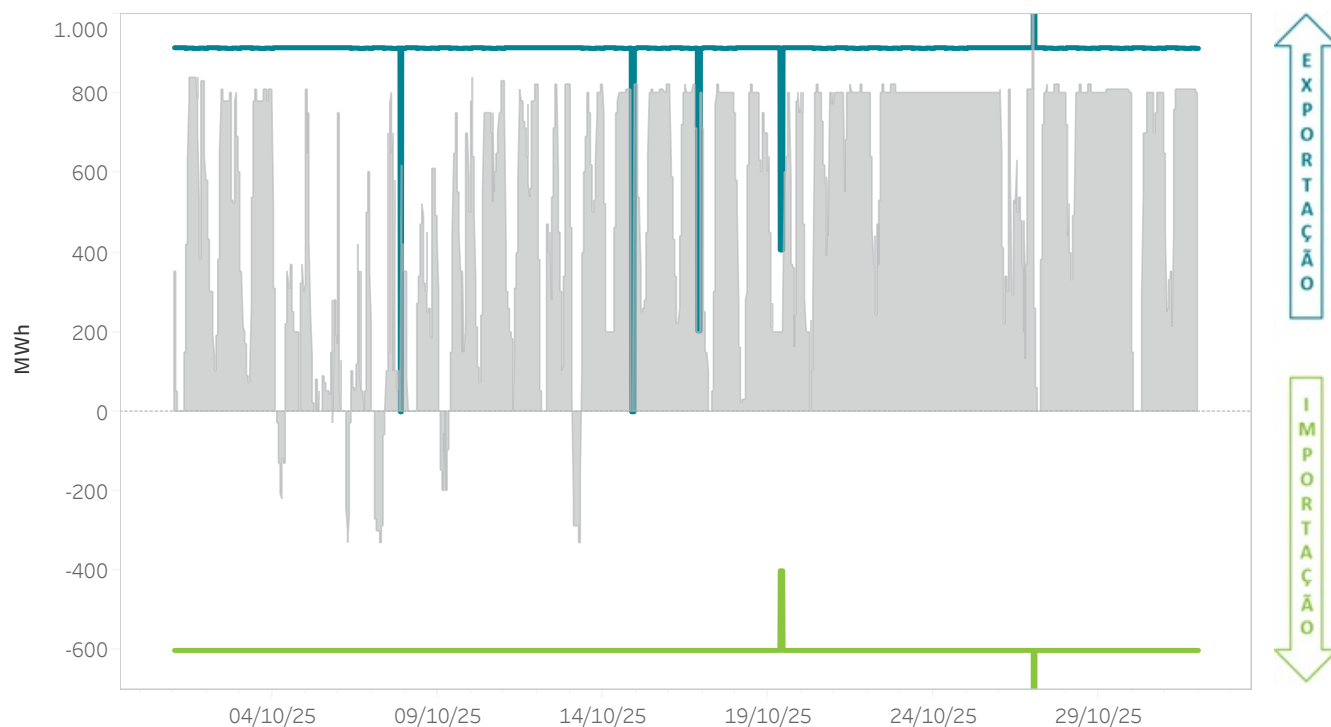
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



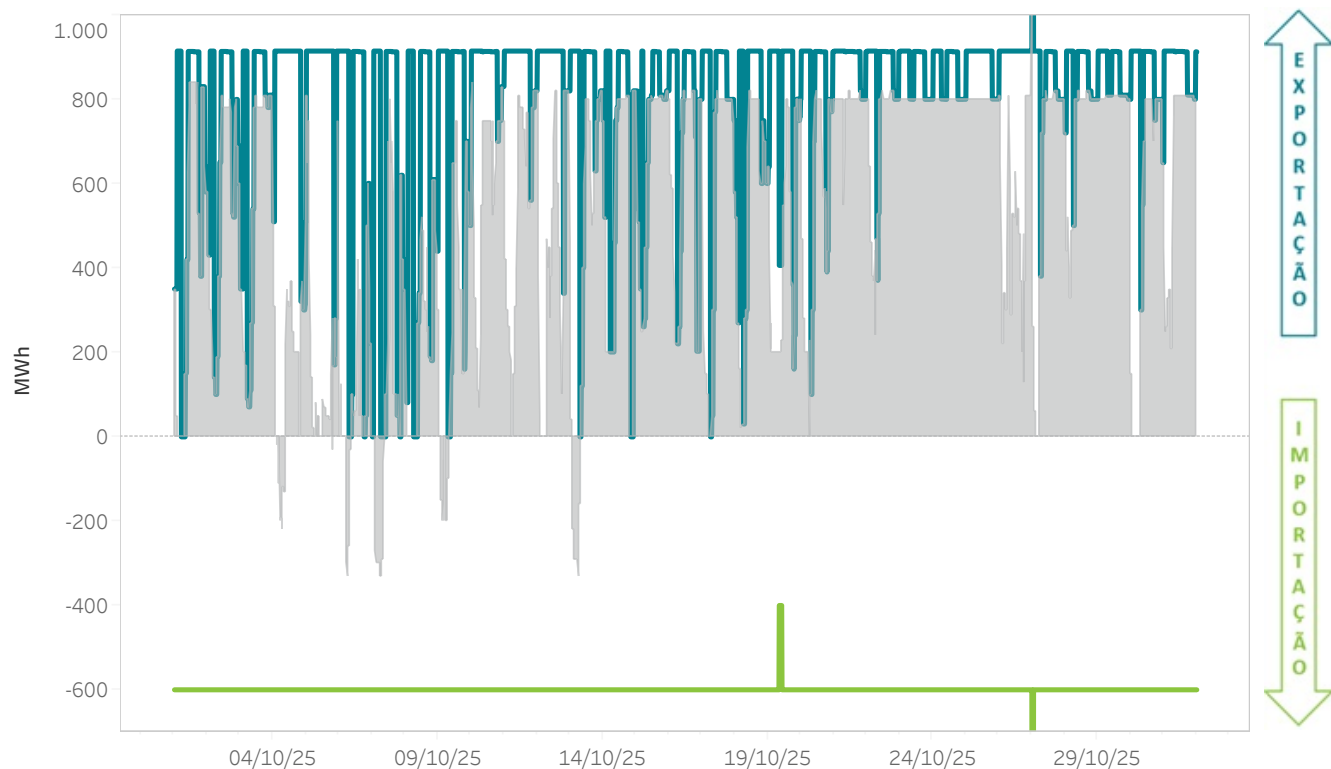
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

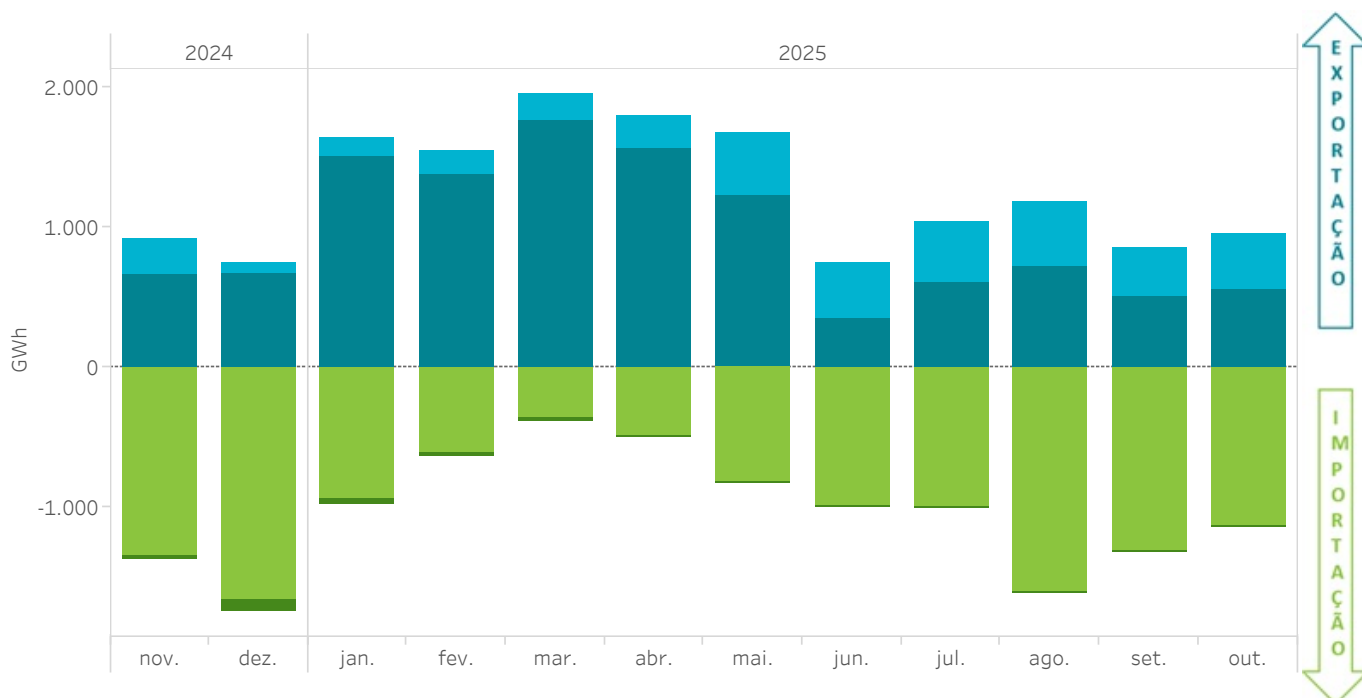


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



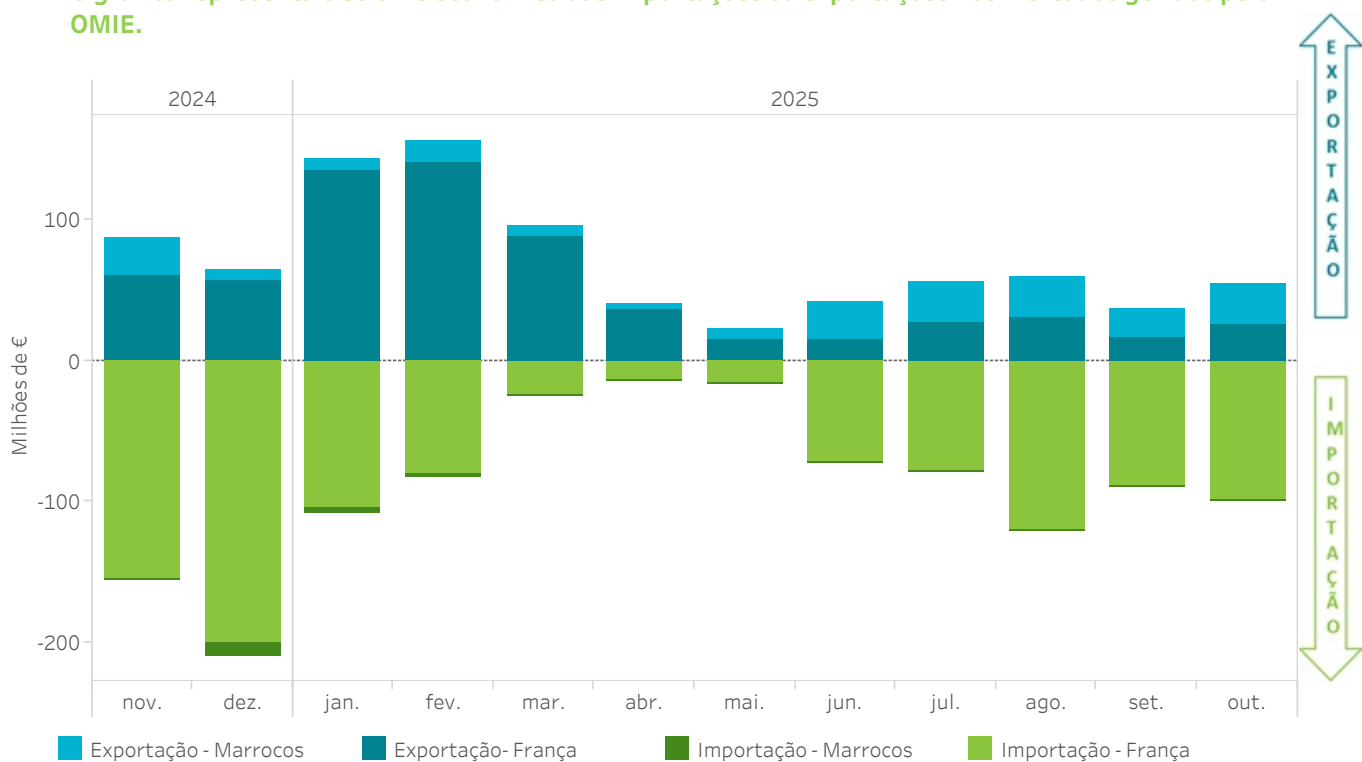
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



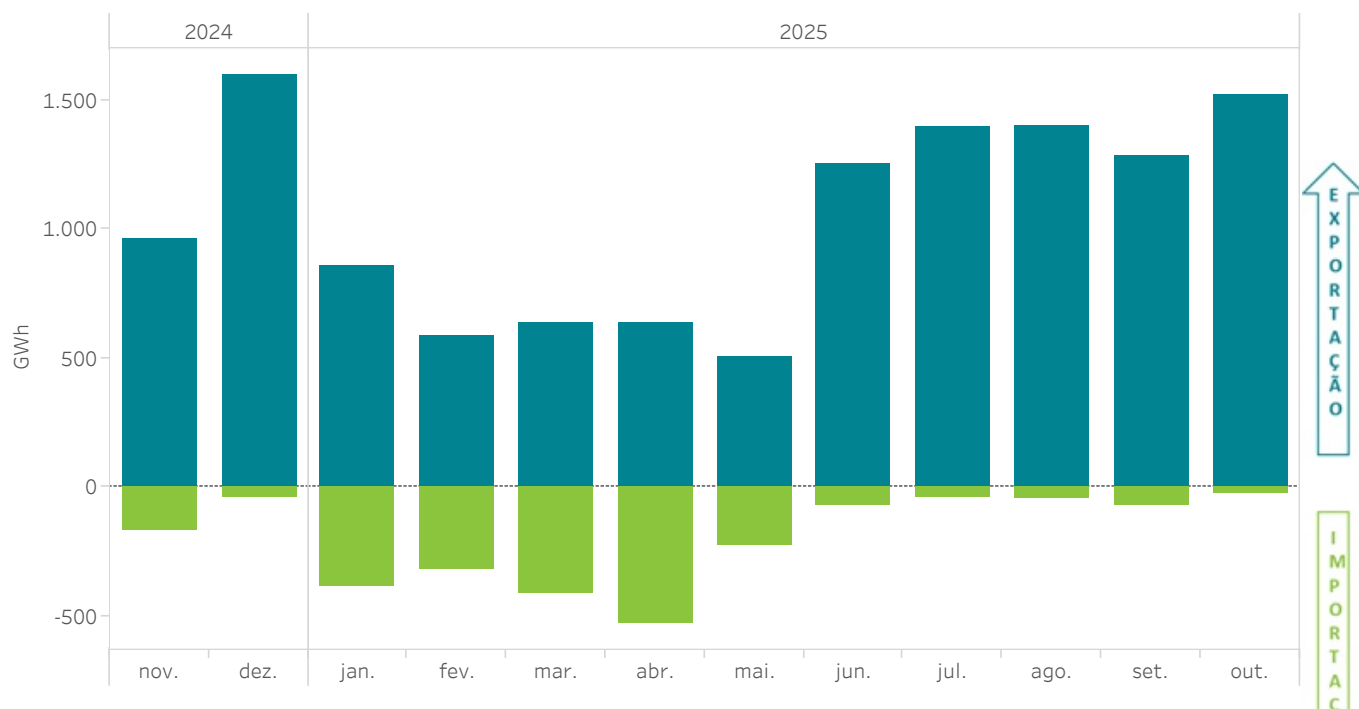
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



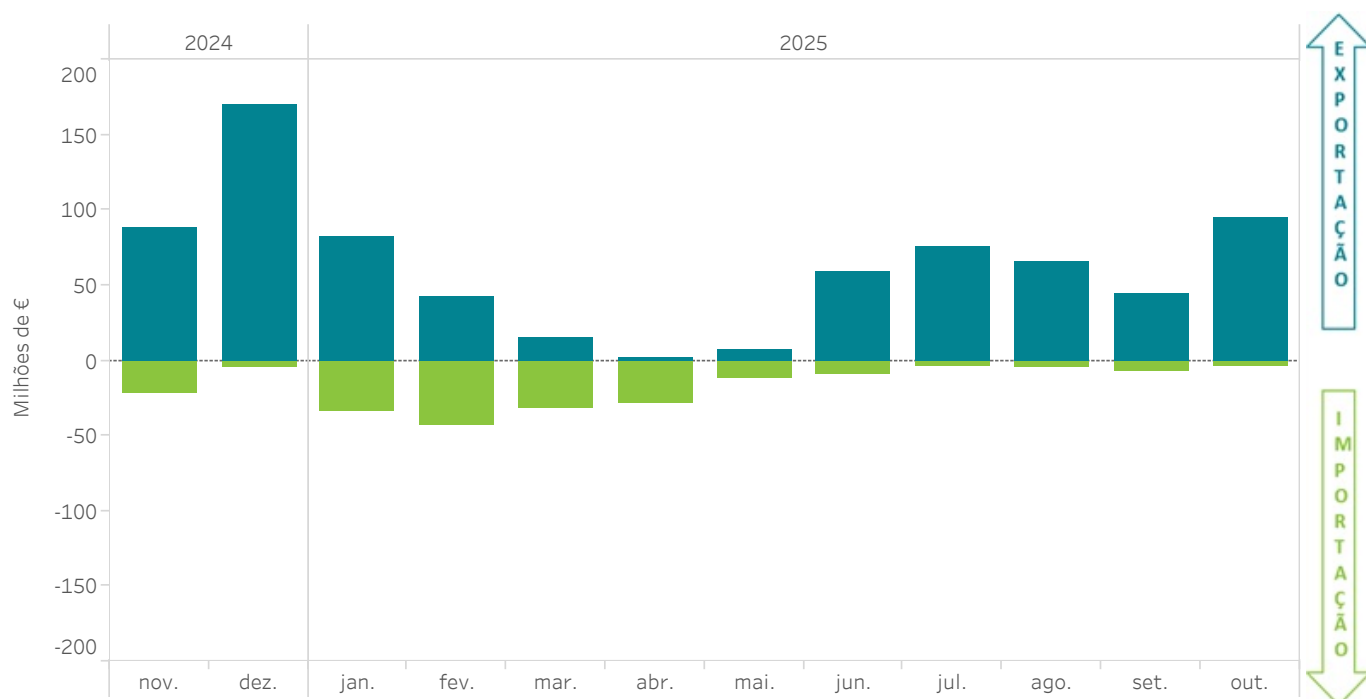
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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.

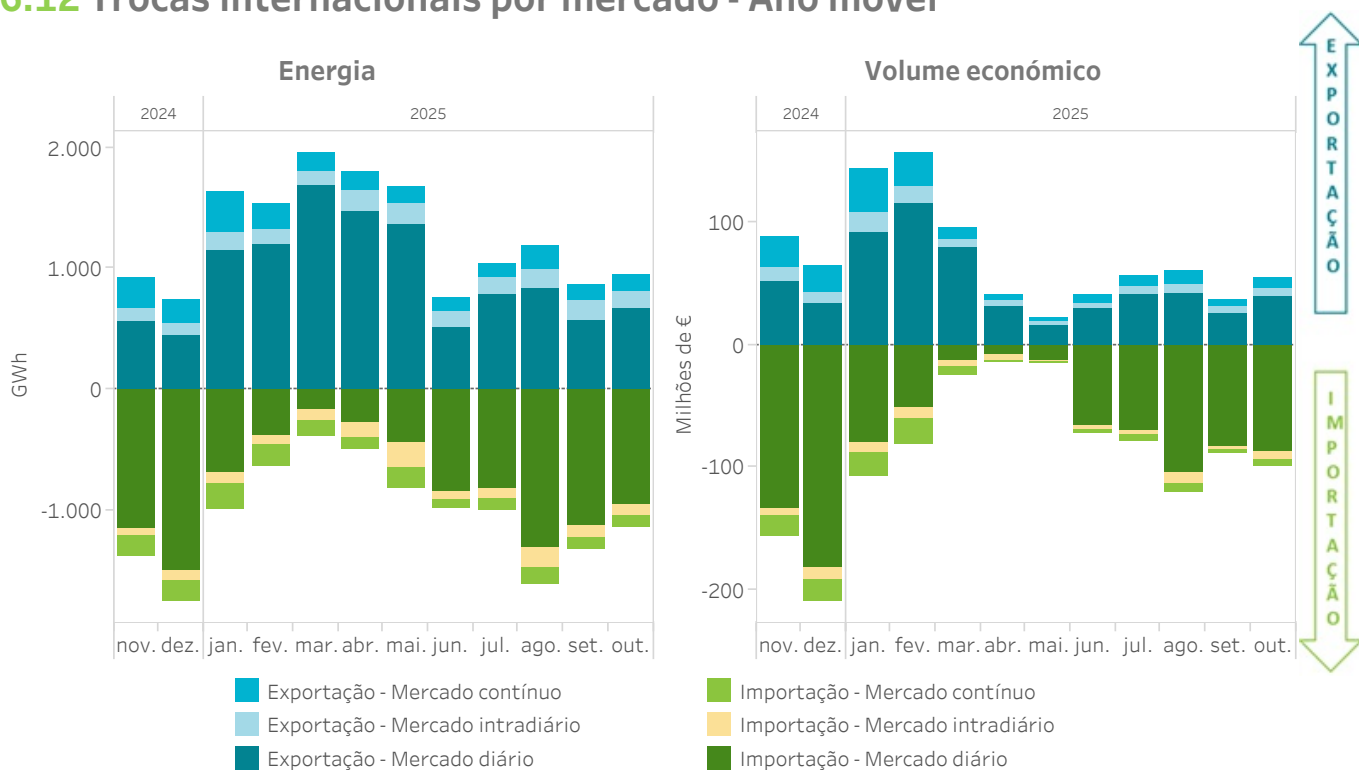


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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 outubro de 2025

7.

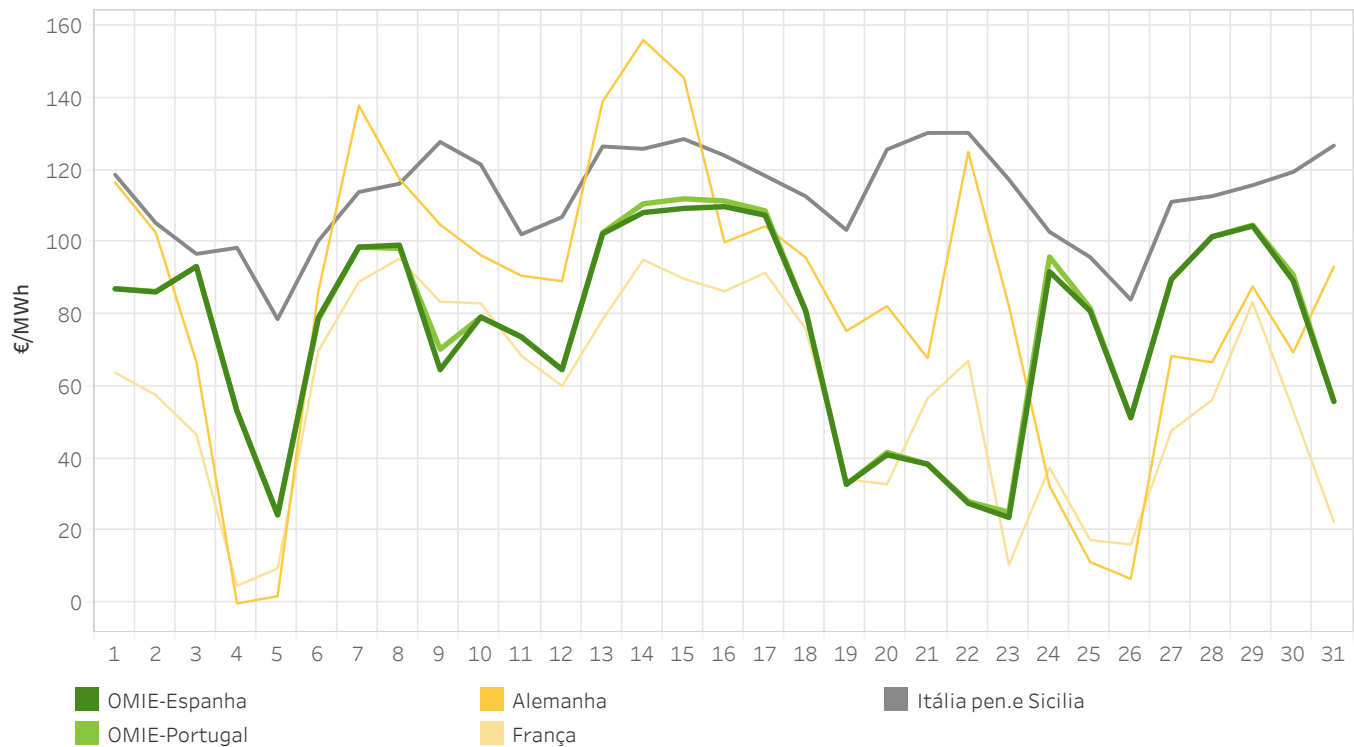
Mercados internacionais

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

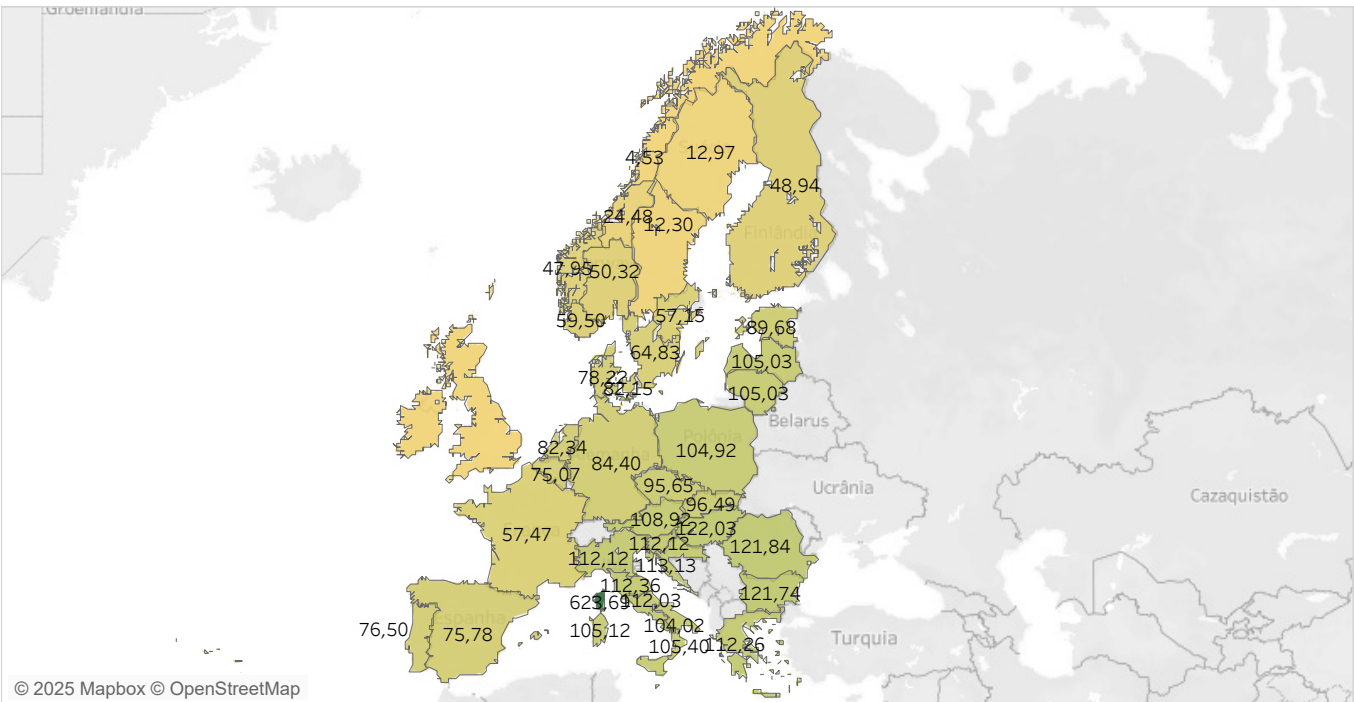


25

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



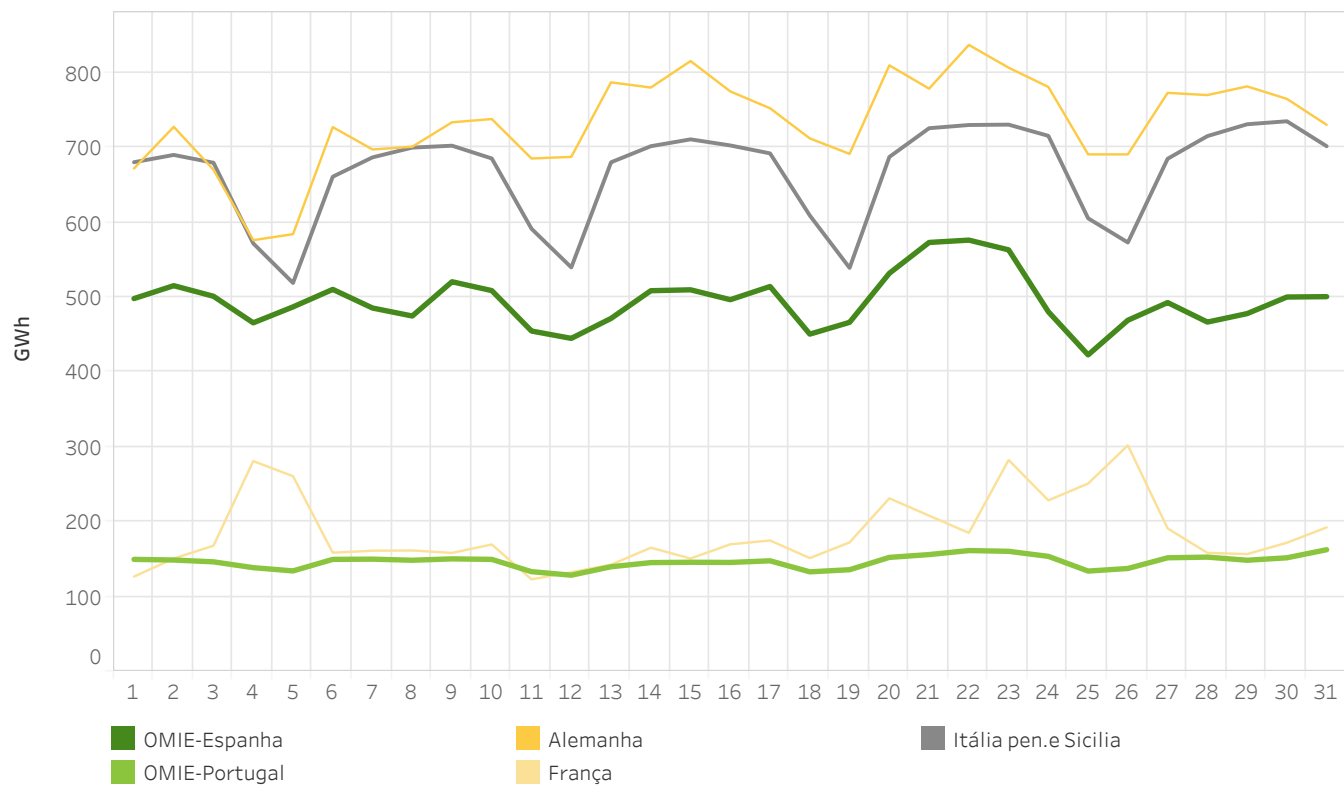
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



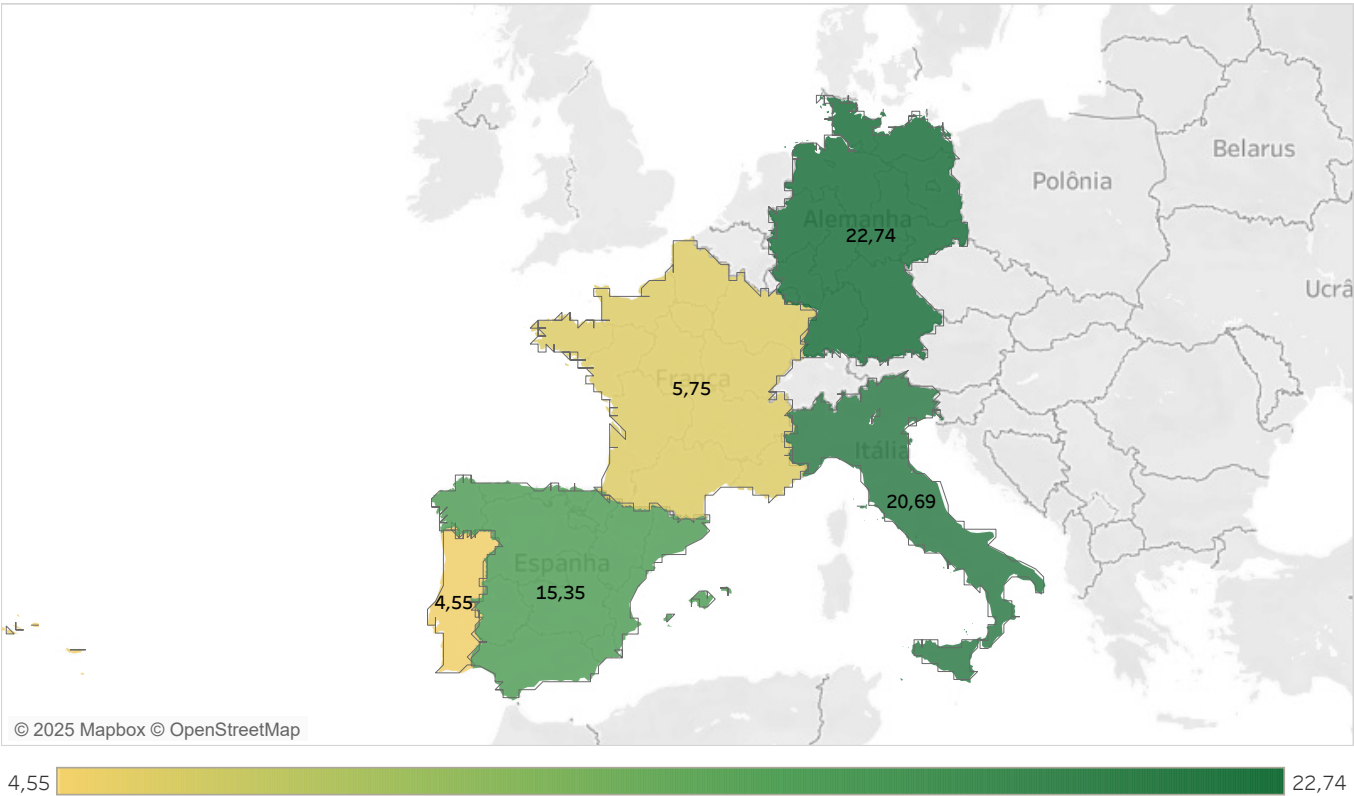
4,53 623,69

Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

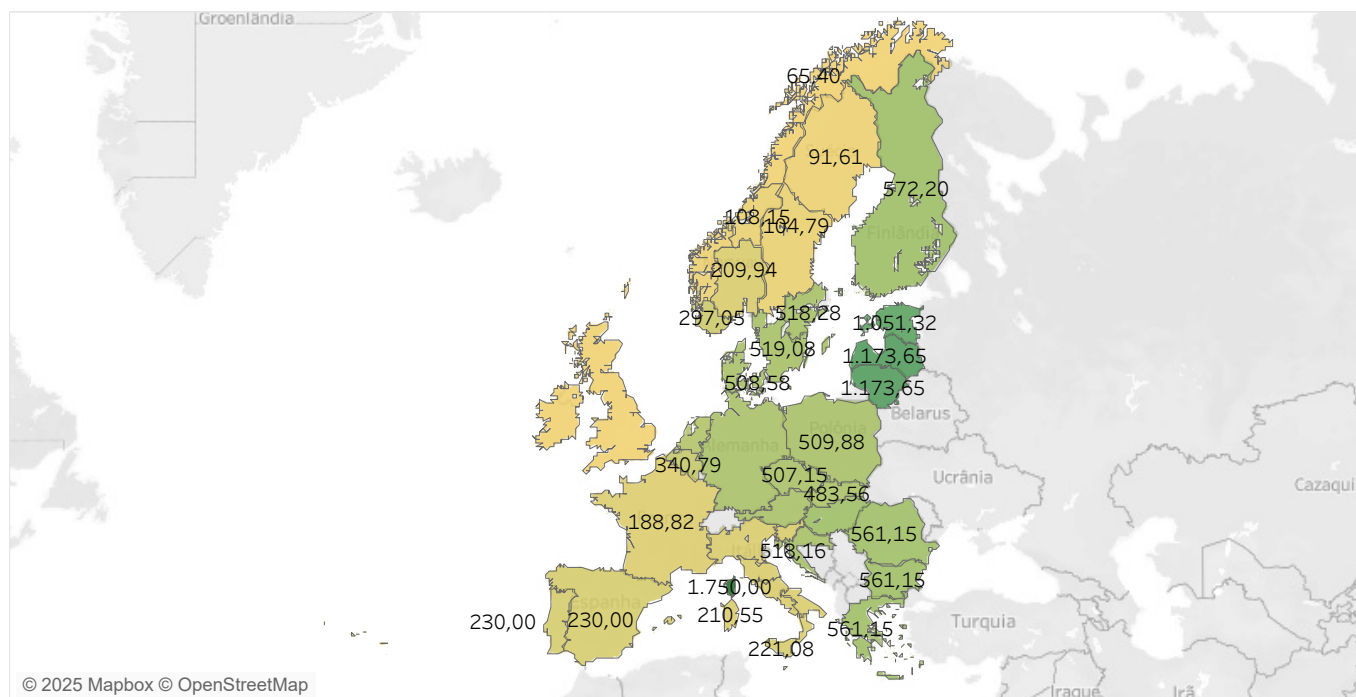
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



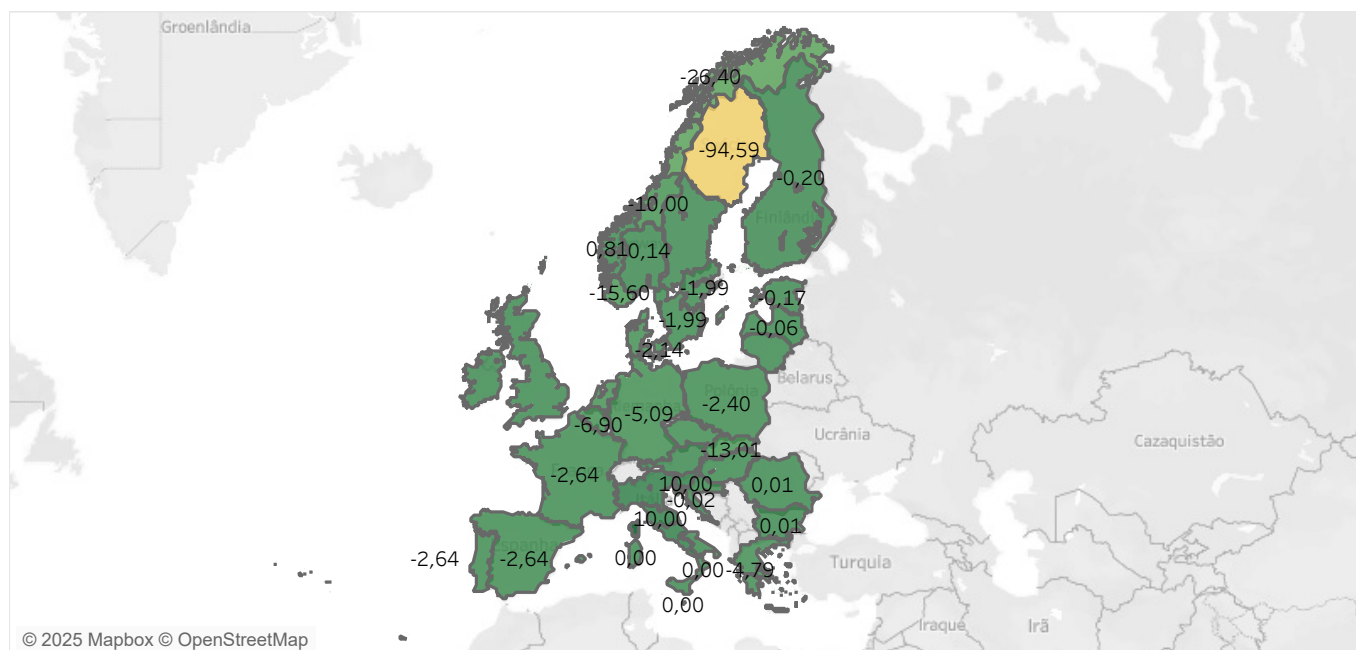
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



7.5 Preços máximos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro de 2025

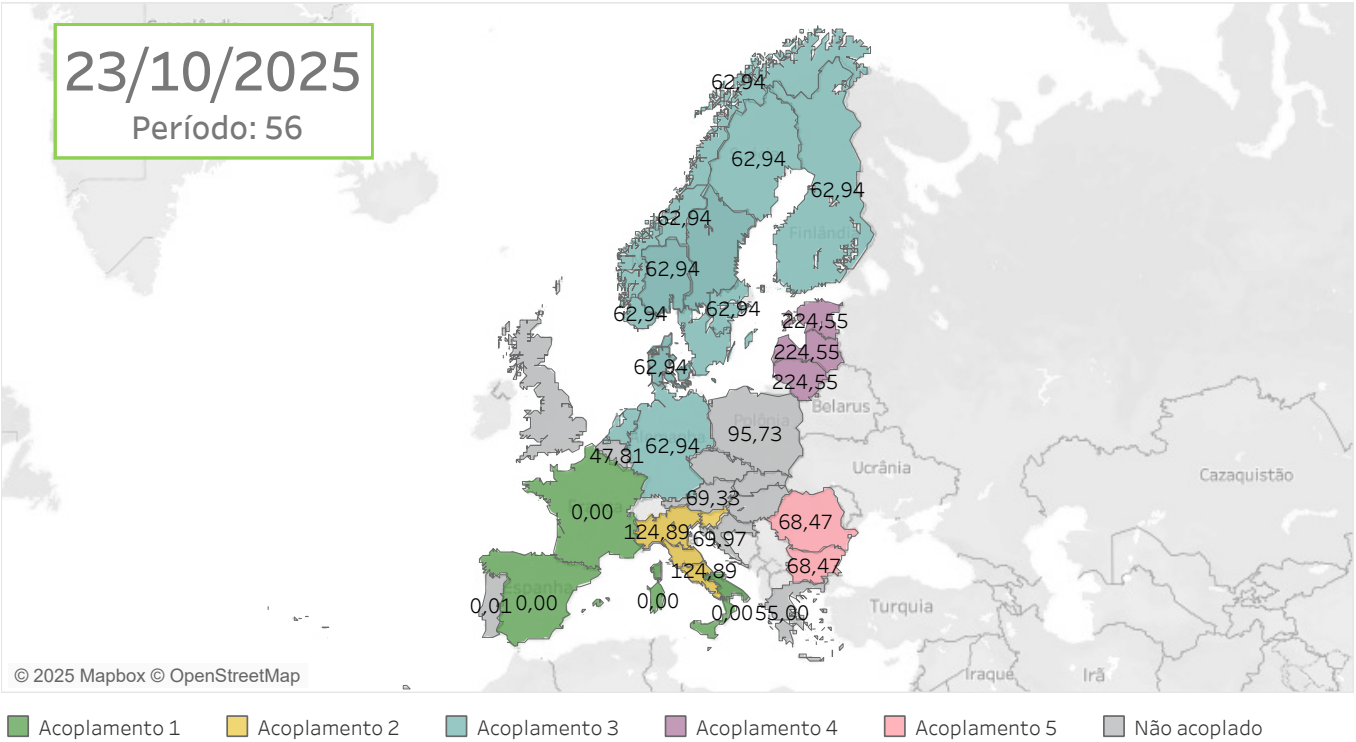


7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro de 2025

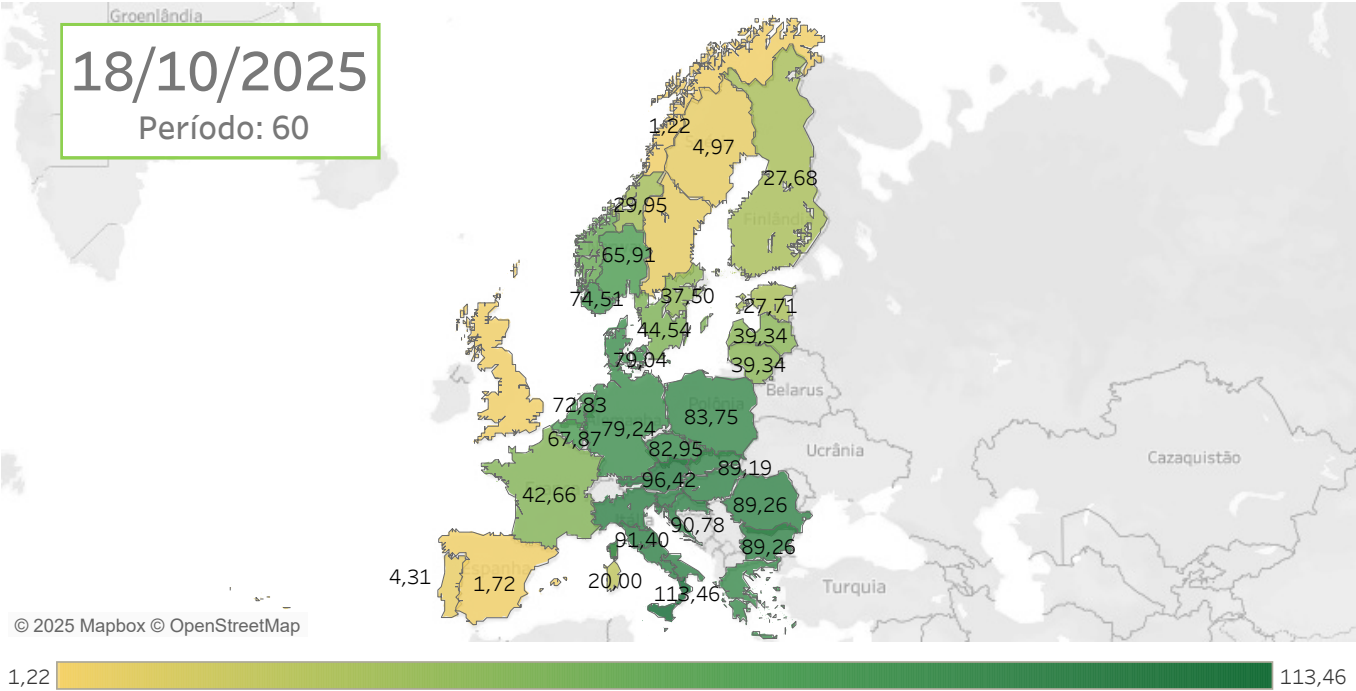


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.7 Hora de máximo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro de 2025



7.8 Hora de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em outubro de 2025

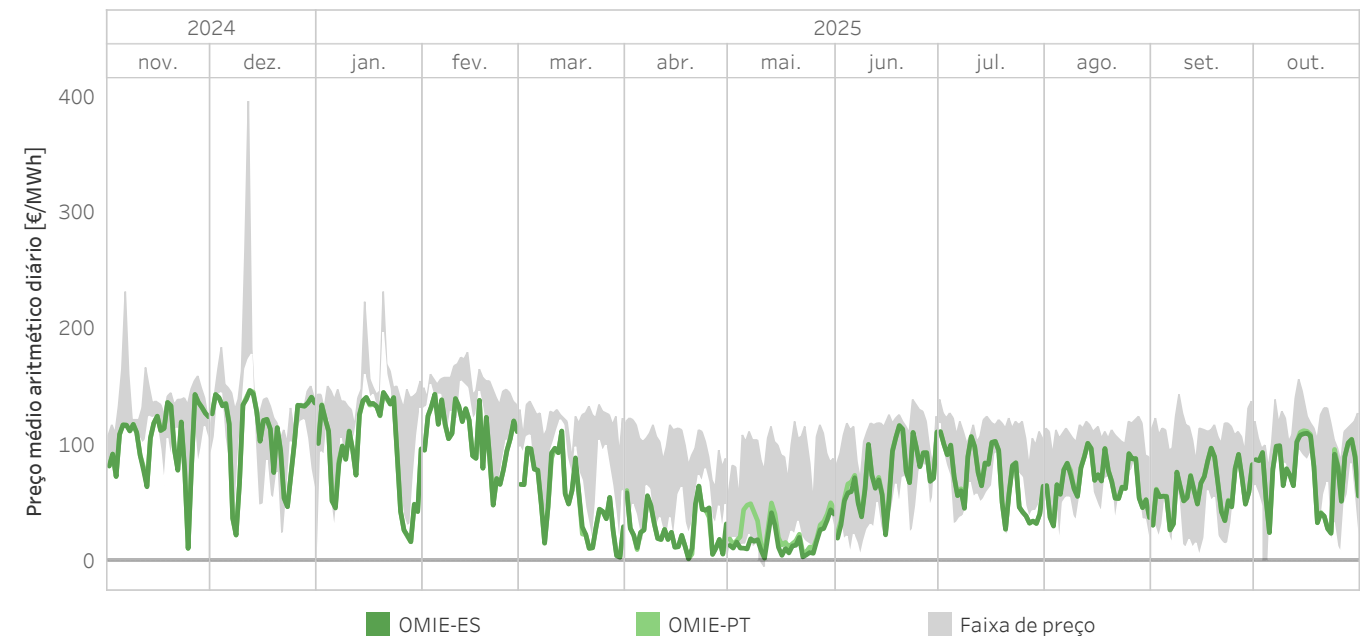


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

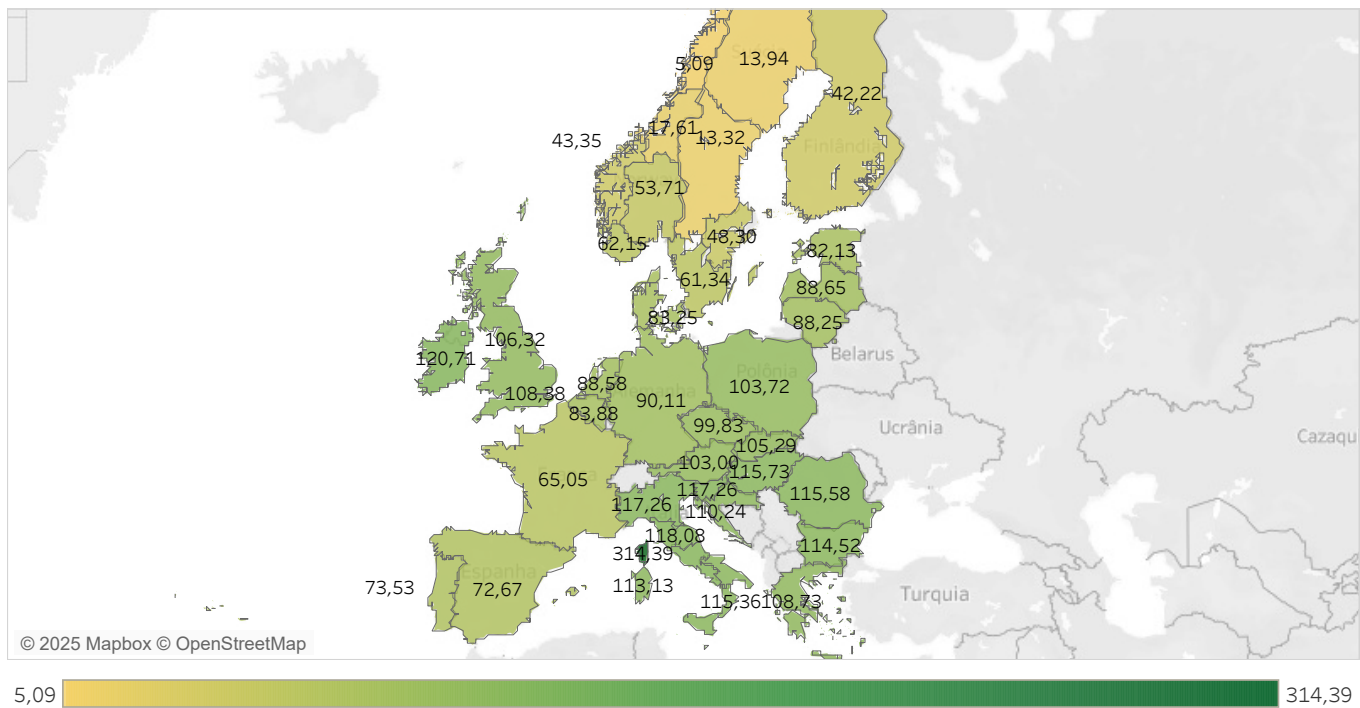
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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).

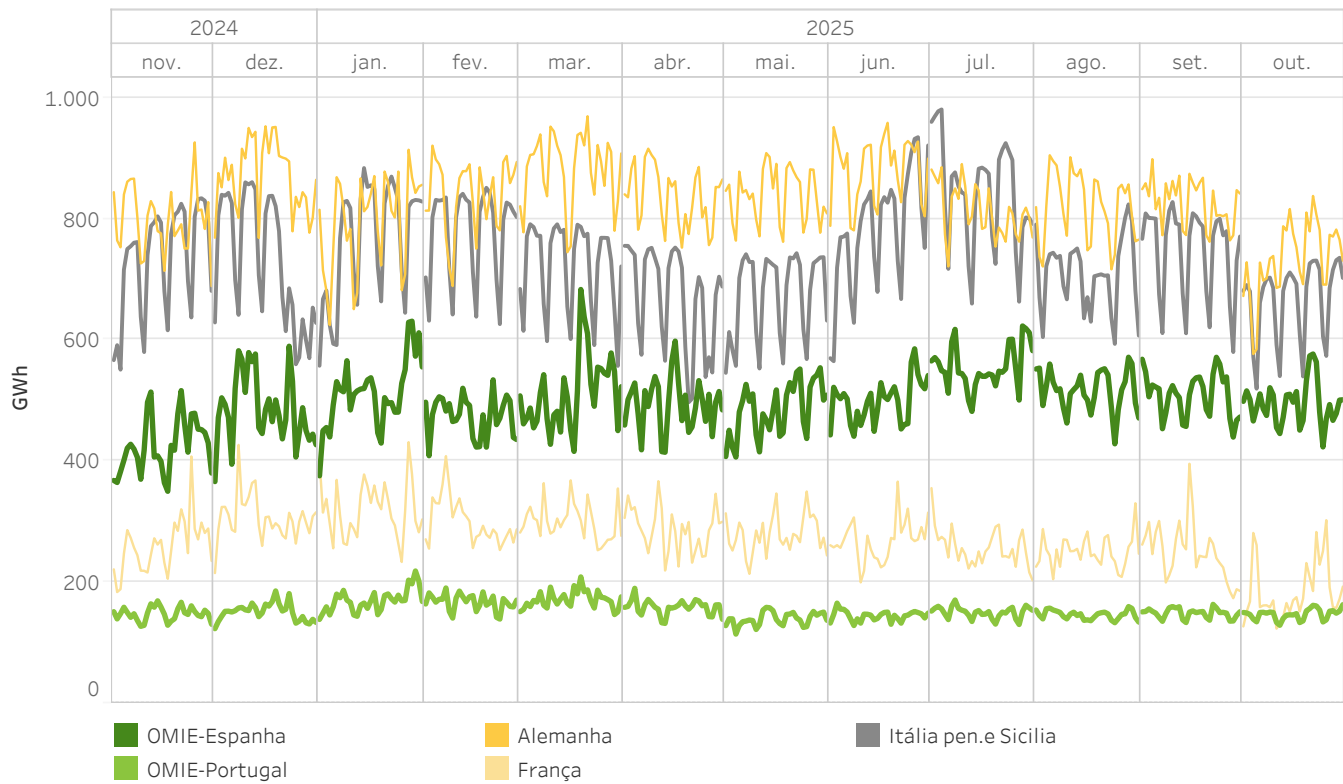


7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de novembro de 2024 a outubro de 2025 no €/MWh

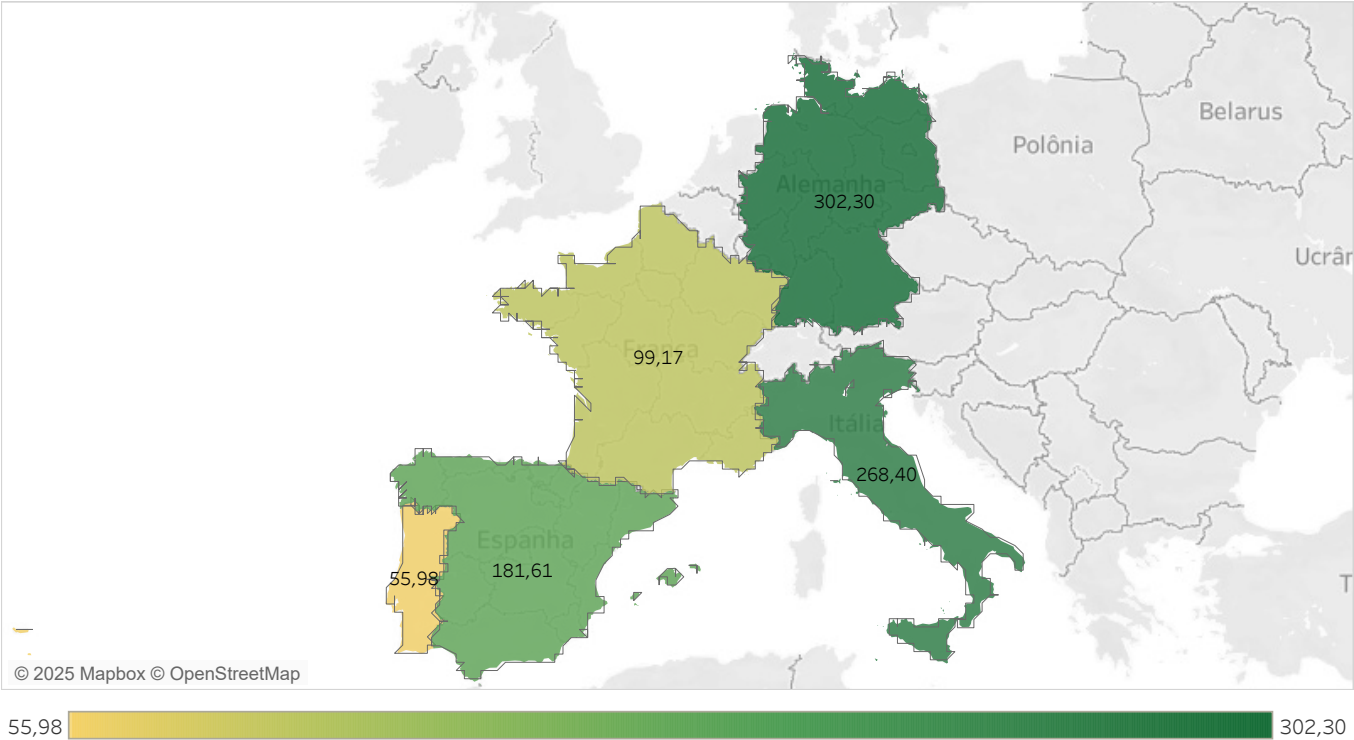


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de novembro de 2024 a outubro de 2025 no TWh



Relatório mensal outubro de 2025

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 resultante 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