



Evolução do
mercado de
eletricidade
Relatório mensal

agosto

2025

Relatório mensal agosto 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 agosto de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 20.550 GWh, 1.333 GWh inferior do que no mês anterior e 1.500 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 68,57 €/MWh, 1,49 €/MWh inferior ao mês anterior e 22,51 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia nuclear (23%) que aumentou em 2,3 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (20,2%) que diminuiu em 1,9 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidráulica (39%) que aumentou em 4,1 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia renovável (59,2%) que diminuiu em 3,8 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.309,5 GWh, o que equivaleu a 16,1% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 66,45 €/MWh, 3,1% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 600 GWh, o que equivaleu a 2,9% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 63,89 €/MWh, 6,8% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal agosto de 2025

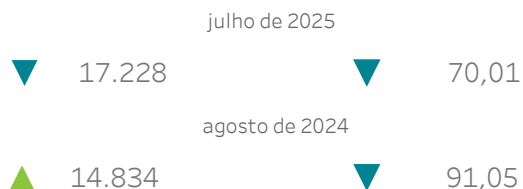
Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.522 milhões de €, 5,7% inferior à do mês anterior e 22,3% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 33 milhões de €, 22,6% superior à do mês anterior e 53,3% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 85,9% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 656.513 €, 99,5% superior à do mês anterior e 139,9% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 5,9% das horas.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 230.576 €. Essa retribuição gerou um défice de 62.554 €, 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 1.803 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 73,6% e 15,4% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 82,36 €/MWh, 4,4% inferior ao mês anterior e 17,7% inferior ao mesmo do ano anterior. Os mercados diário e intradiário mês representaram 83,30% do referido preço final.

Mercado diário

Espanha

16.022 GWh 68,45 €/MWh

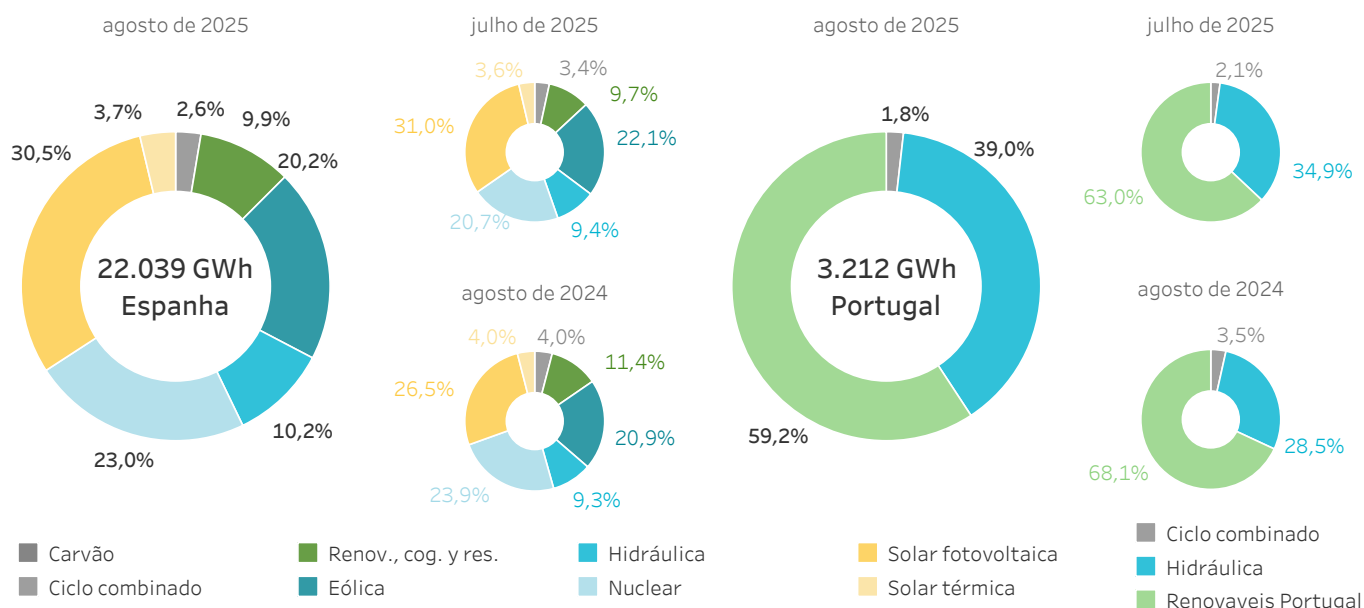


Portugal

4.528 GWh 68,68 €/MWh



Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.882,5 GWh 65,48 €/MWh

18,0%
(sobre o MD)

— 4,3%
(sobre o MD)

Portugal

427,0 GWh 67,42 €/MWh

9,4%
(sobre o MD)

— 1,8%
(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

525,1 GWh 63,81 €/MWh

3,3%
(sobre o MD)

— 6,8%
(sobre o MD)

Portugal

74,9 GWh 71,46 €/MWh

1,7%
(sobre o MD)

+ 4,1%
(sobre o MD)

En el mercado intradiario continuo, la energía y las transacciones referidas a cada país incluyen todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción.

Los precios del mercado diario y de las sesiones de subasta del mercado intradiario son precios medios aritméticos.

Los precios del mercado intradiario continuo son precios medios ponderados.

Volume económico

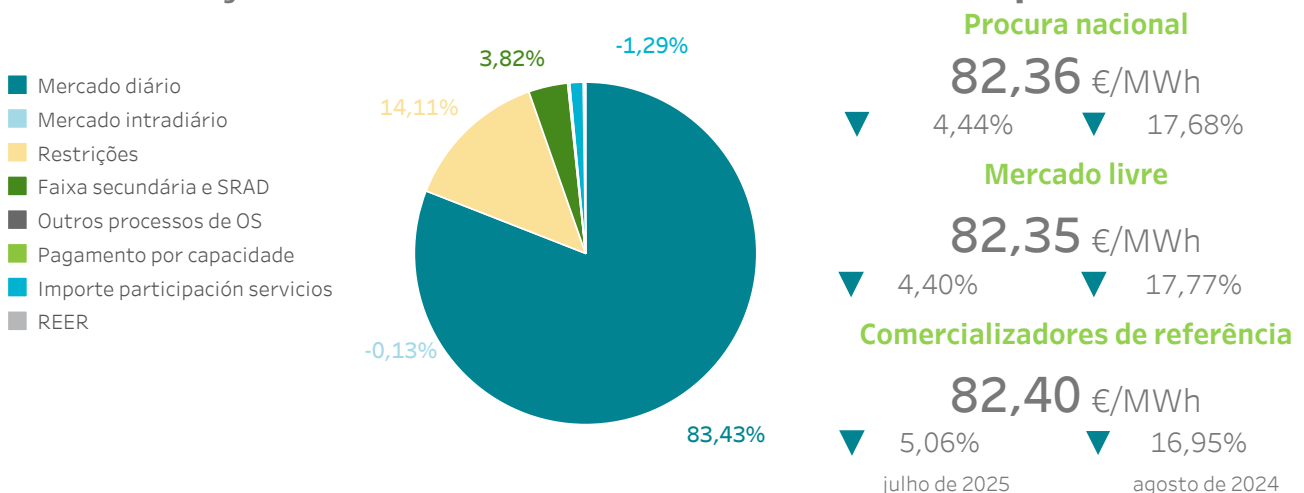
	Espanha		Portugal	
Mercado diário	▼ 981 Milhões de € 7,98% julho de 2025	▼ 24,71% agosto de 2024	▼ 292 Milhões de € 6,52% julho de 2025	▼ 21,62% agosto de 2024
Mercado intradiário leilões	▲ 192 Milhões de € 6,35% julho de 2025	▲ 2,21% agosto de 2024	▲ 20 Milhões de € 1,50% julho de 2025	▼ 7,90% agosto de 2024
Mercado intradiário contínuo	▲ 34 Milhões de € 3,71% julho de 2025	▼ 48,15% agosto de 2024	▼ 3 Milhões de € 3,13% julho de 2025	▼ 59,47% agosto de 2024
Renda de congestionamento total	Espanha-Portugal		Espanha-França	
	▲ 657 Milhares de € 99,54% julho de 2025	▲ 139,87% agosto de 2024	▲ 32.817 Milhares de € 22,61% julho de 2025	▼ 53,27% agosto de 2024
% Horas com diferença preços em MD	5,91 %		85,89 %	

	Receitas instalalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	▼ 231 Milhares de € 20,00% julho de 2025	Não aplica agosto de 2024	▼ -63 Milhares de € 32,47% julho de 2025	Não aplica agosto de 2024

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.803 Milhões de €	▲ 0,17% julho de 2025	▲ 4,22% agosto de 2024
--------------------	--------------------------	---------------------------

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório mensal agosto de 2025

1.

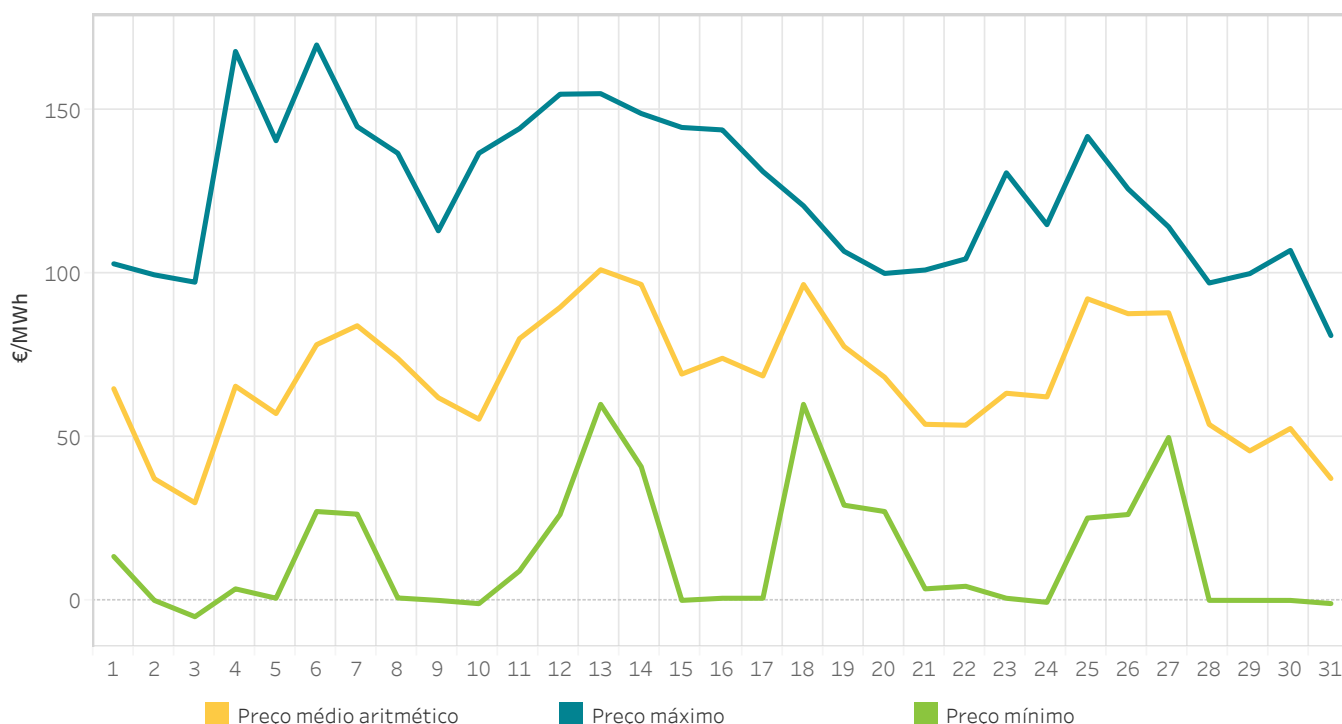
Mercado diário

- 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

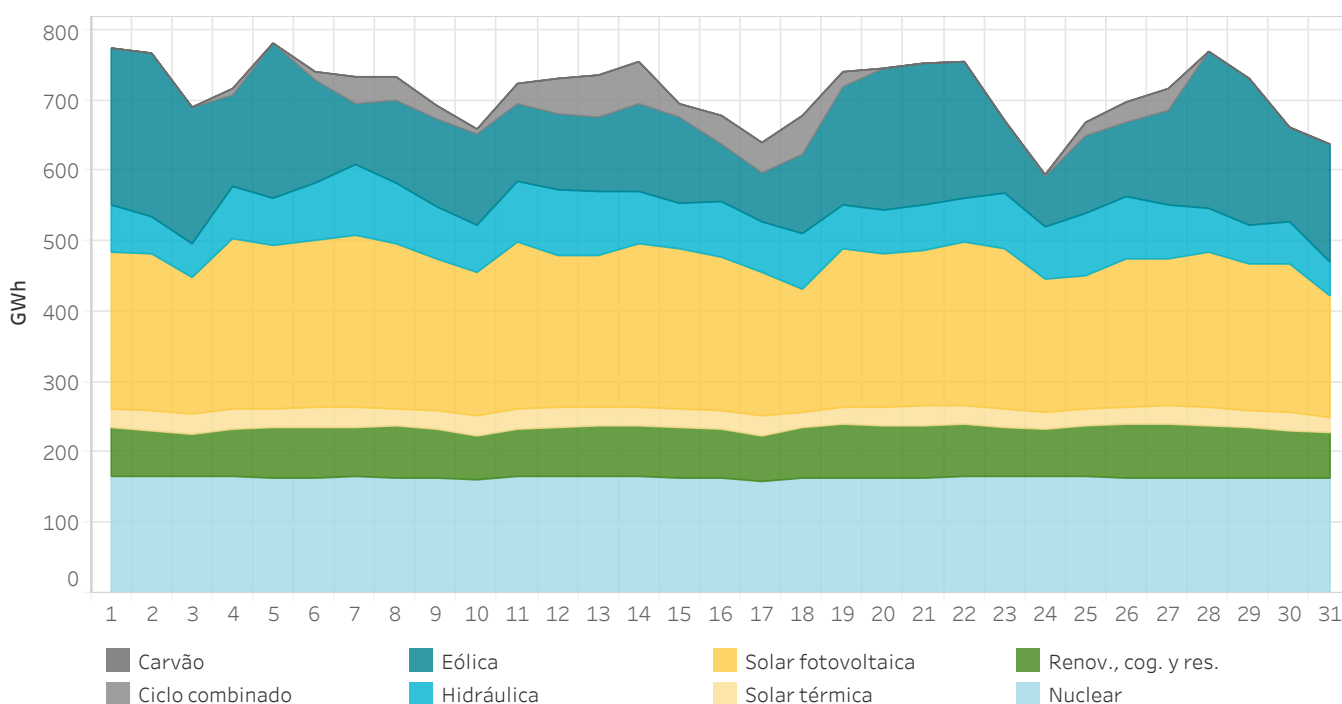
Em Espanha



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

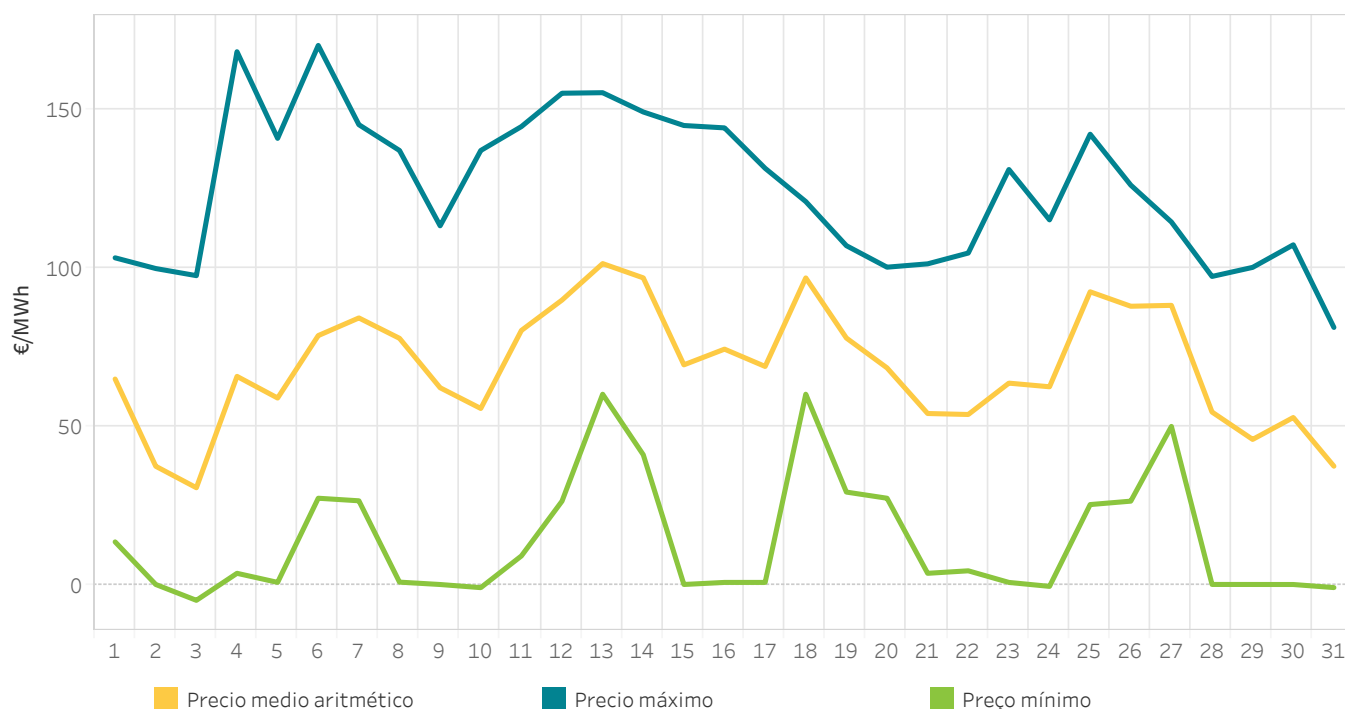
Em Espanha

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

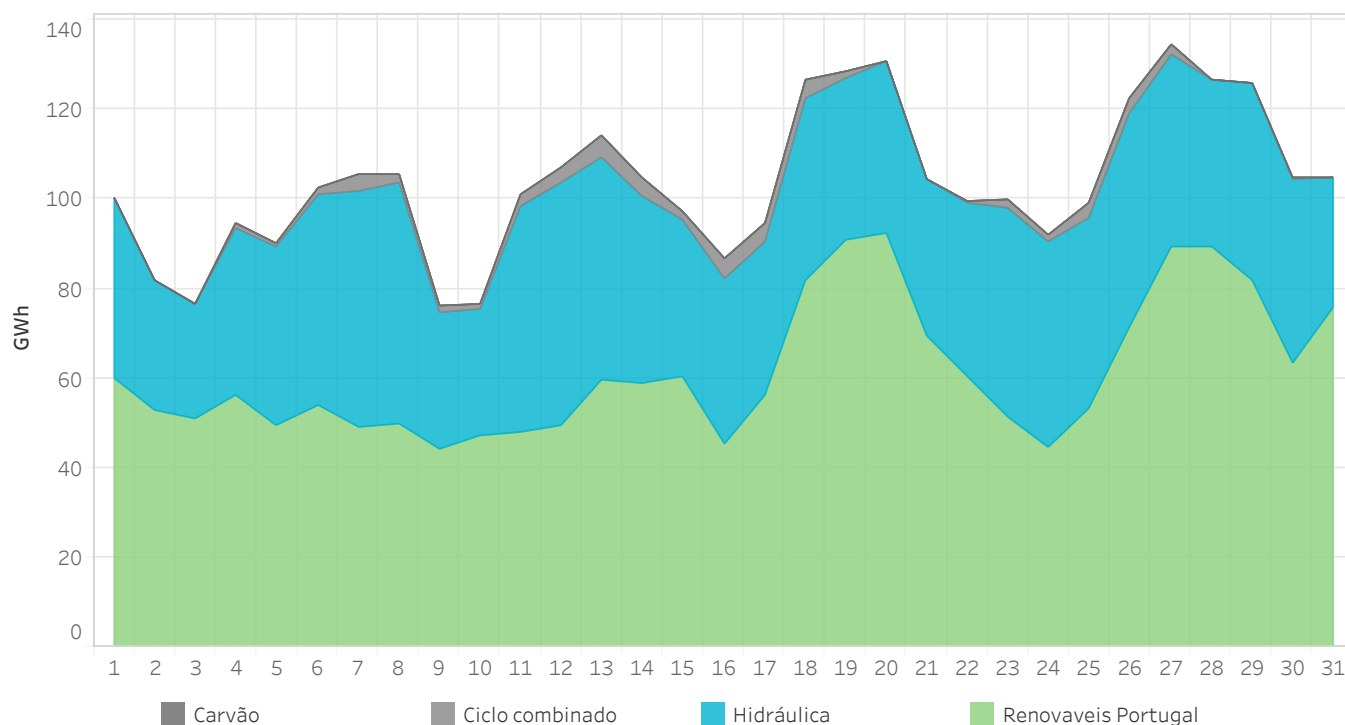
Em Portugal



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.

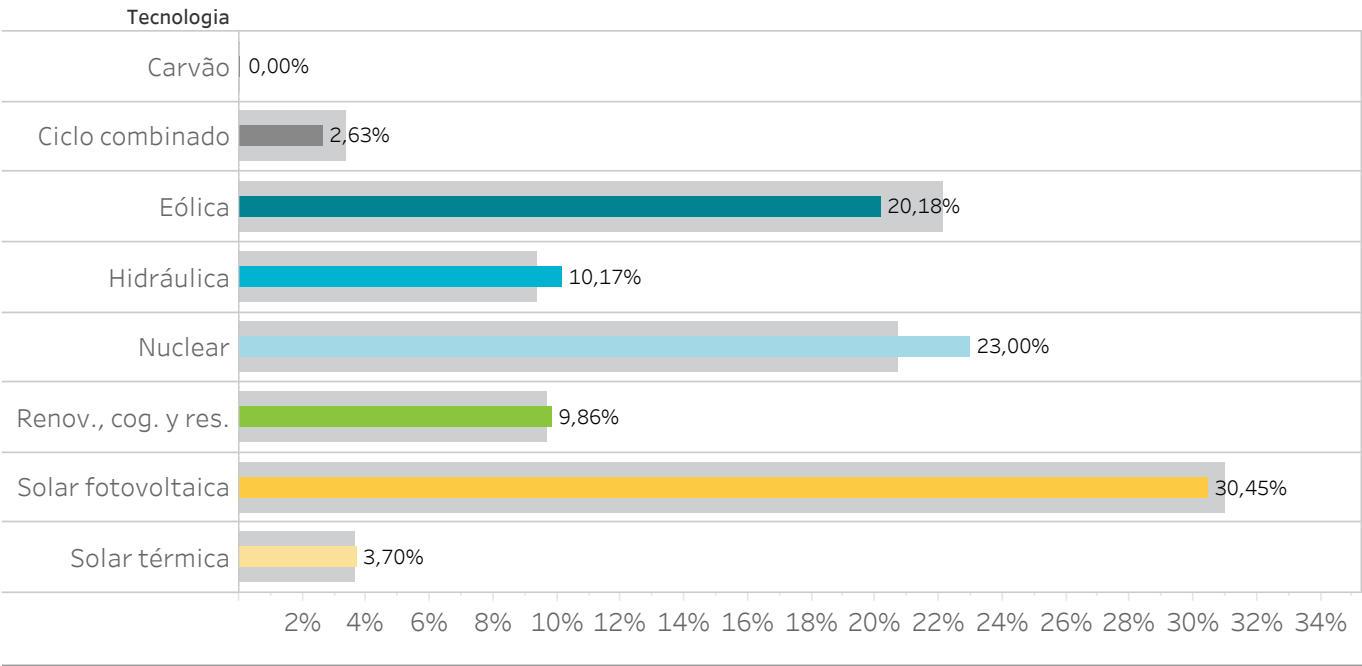


1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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.

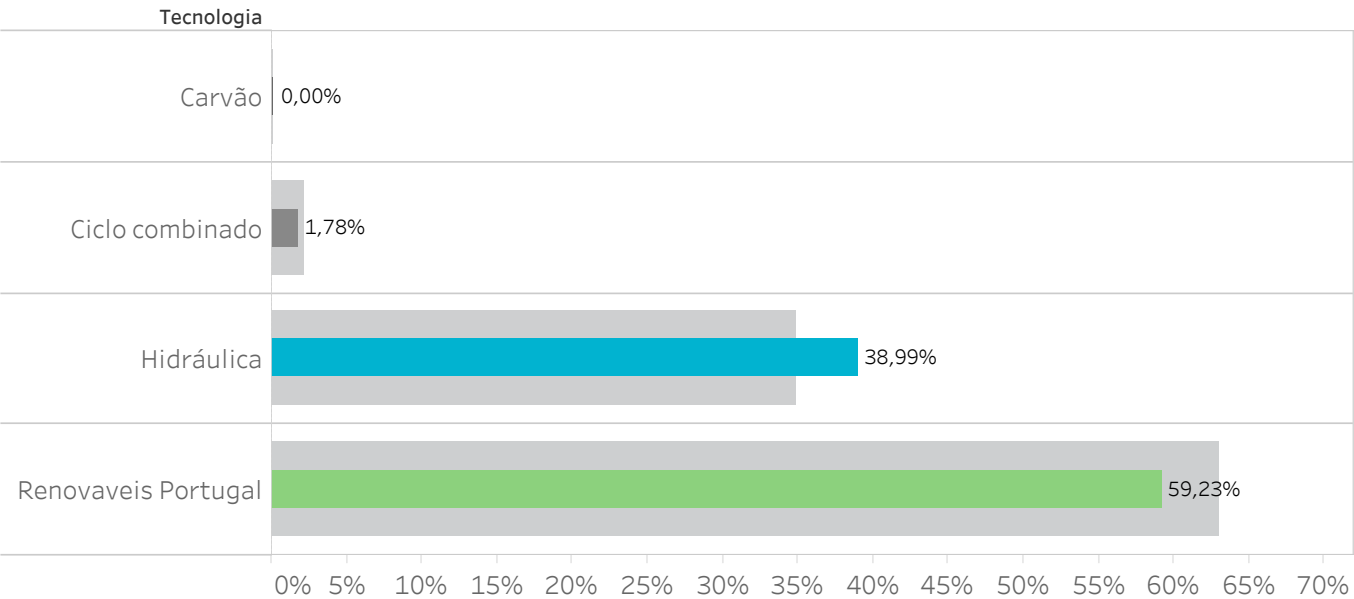


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

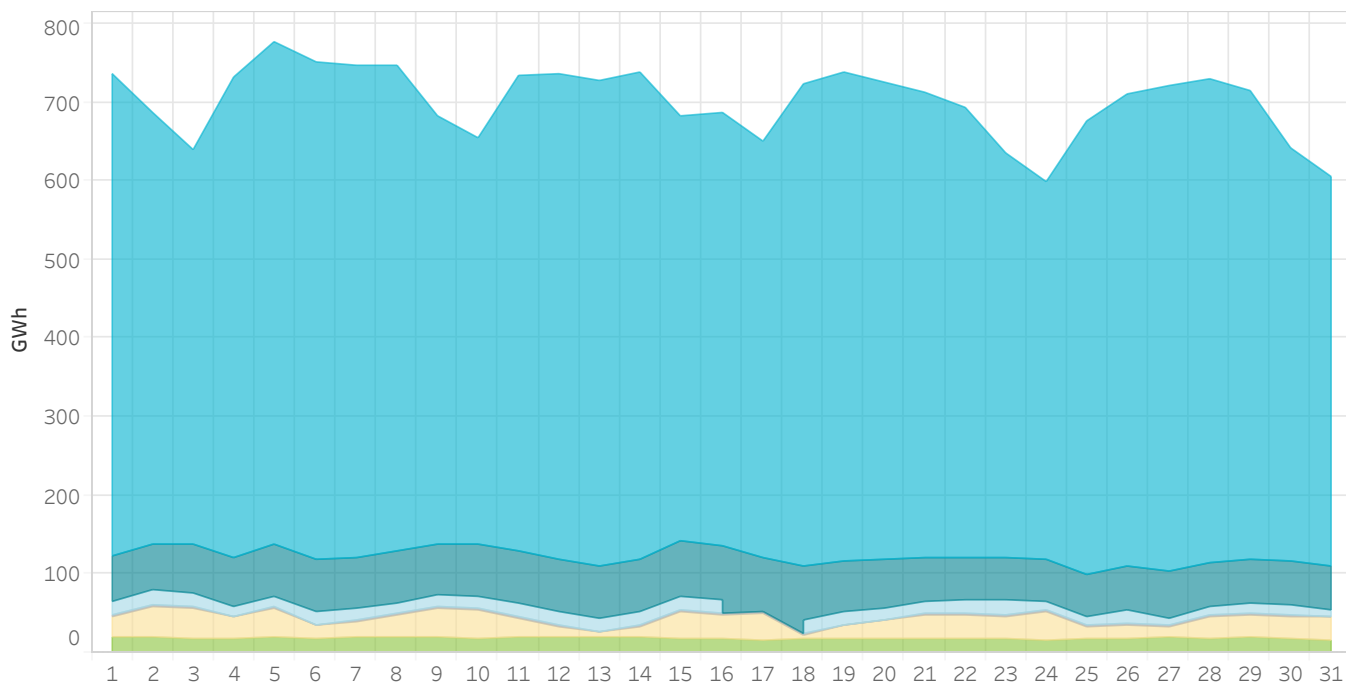
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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



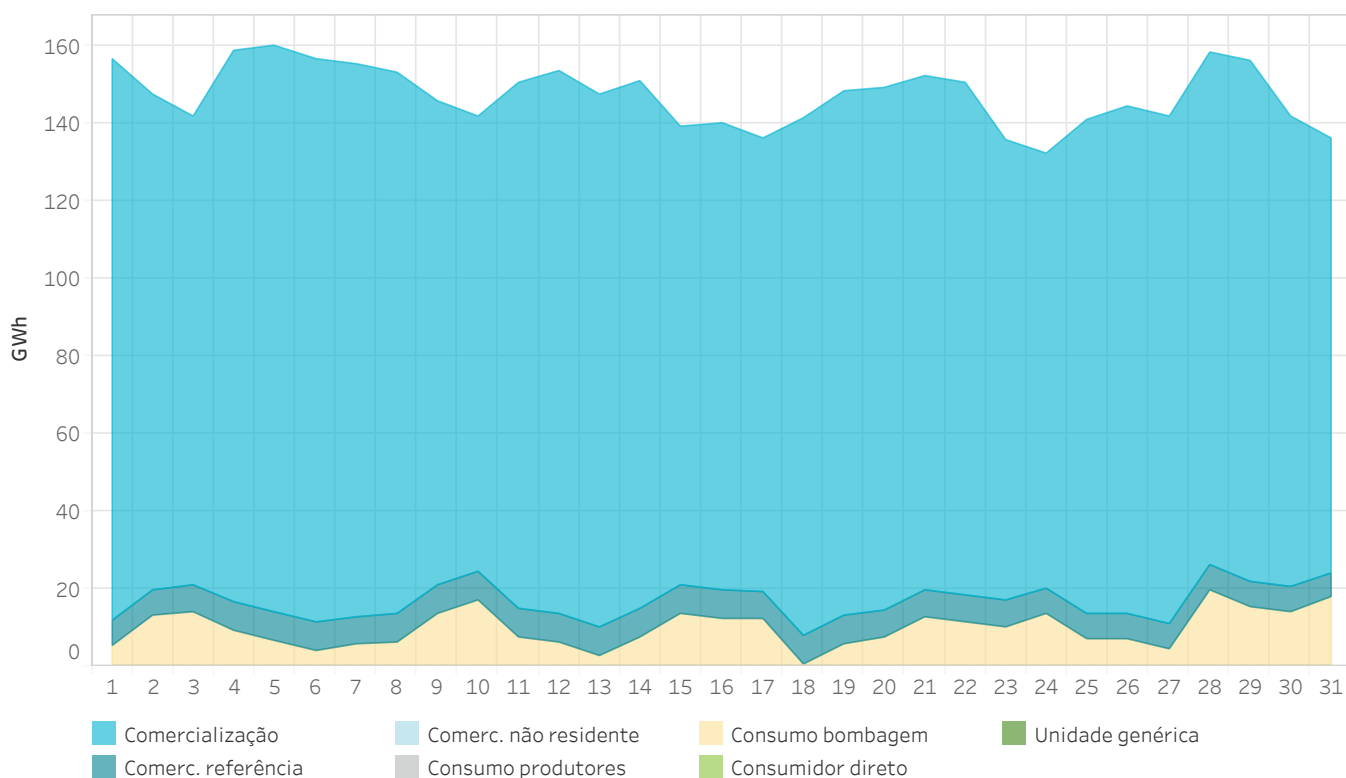
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

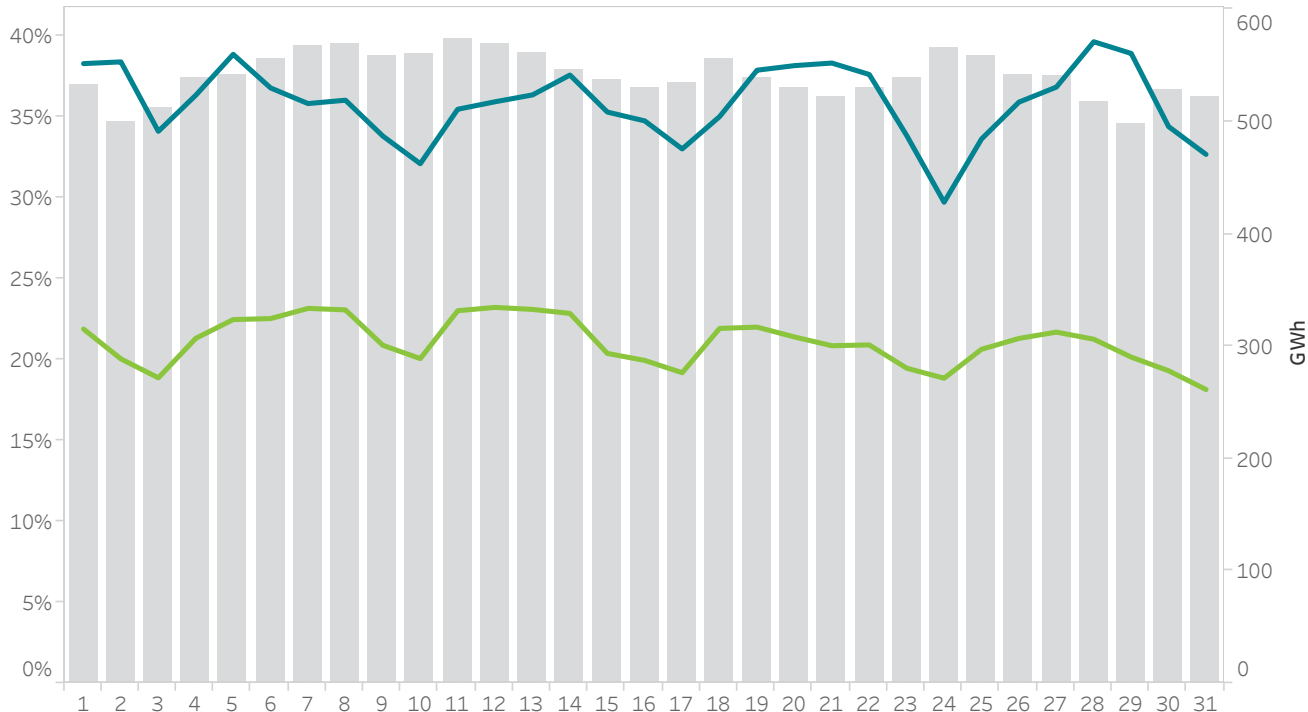
Em Portugal



1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

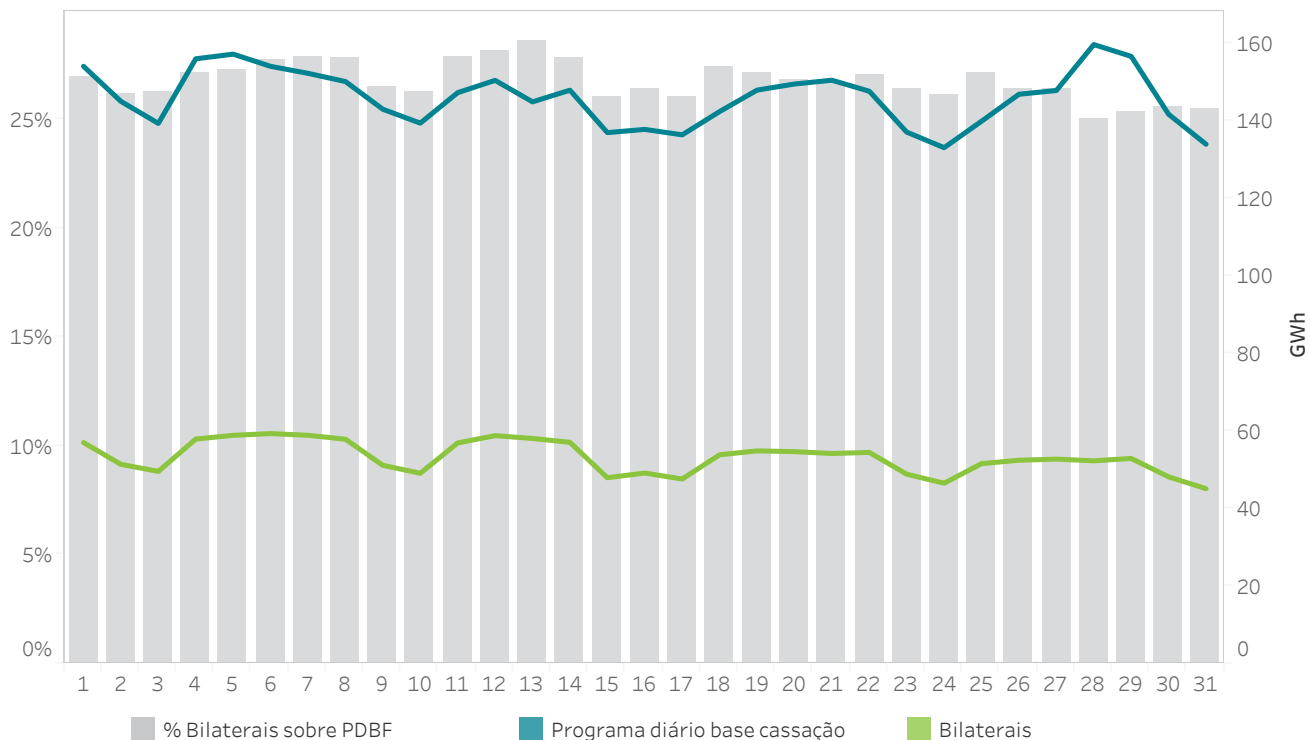
Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal agosto de 2025

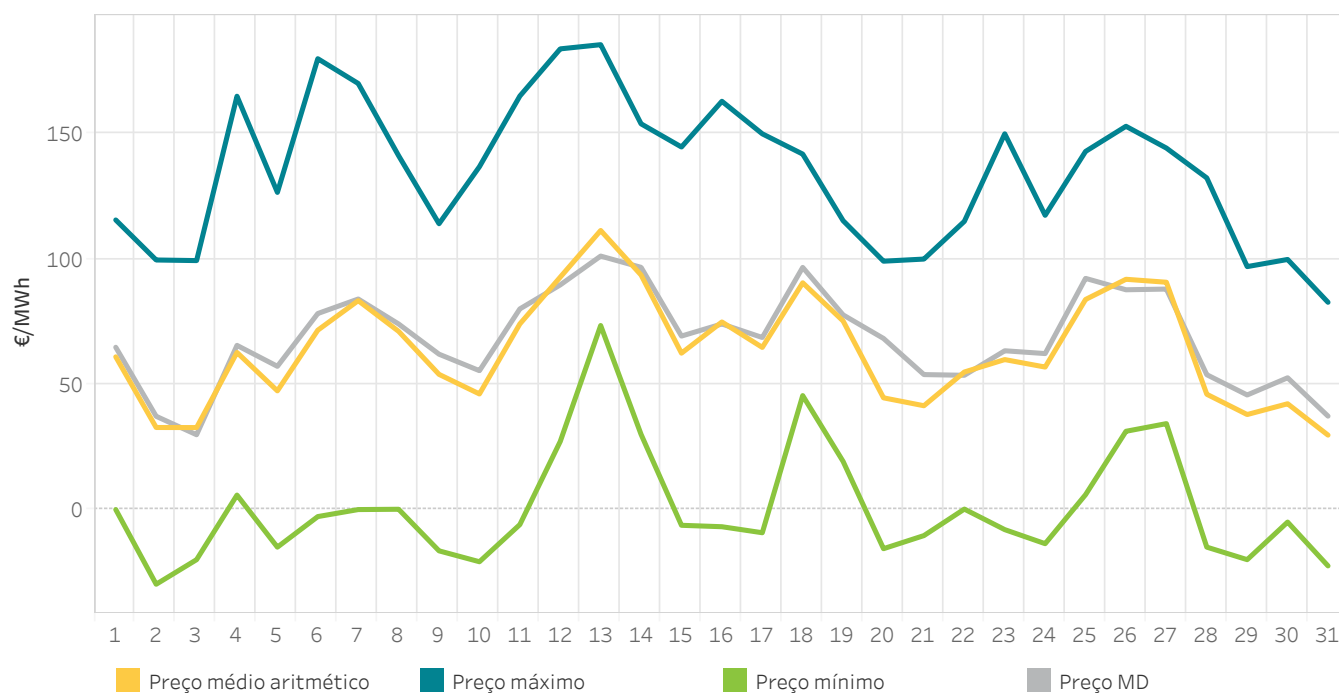
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

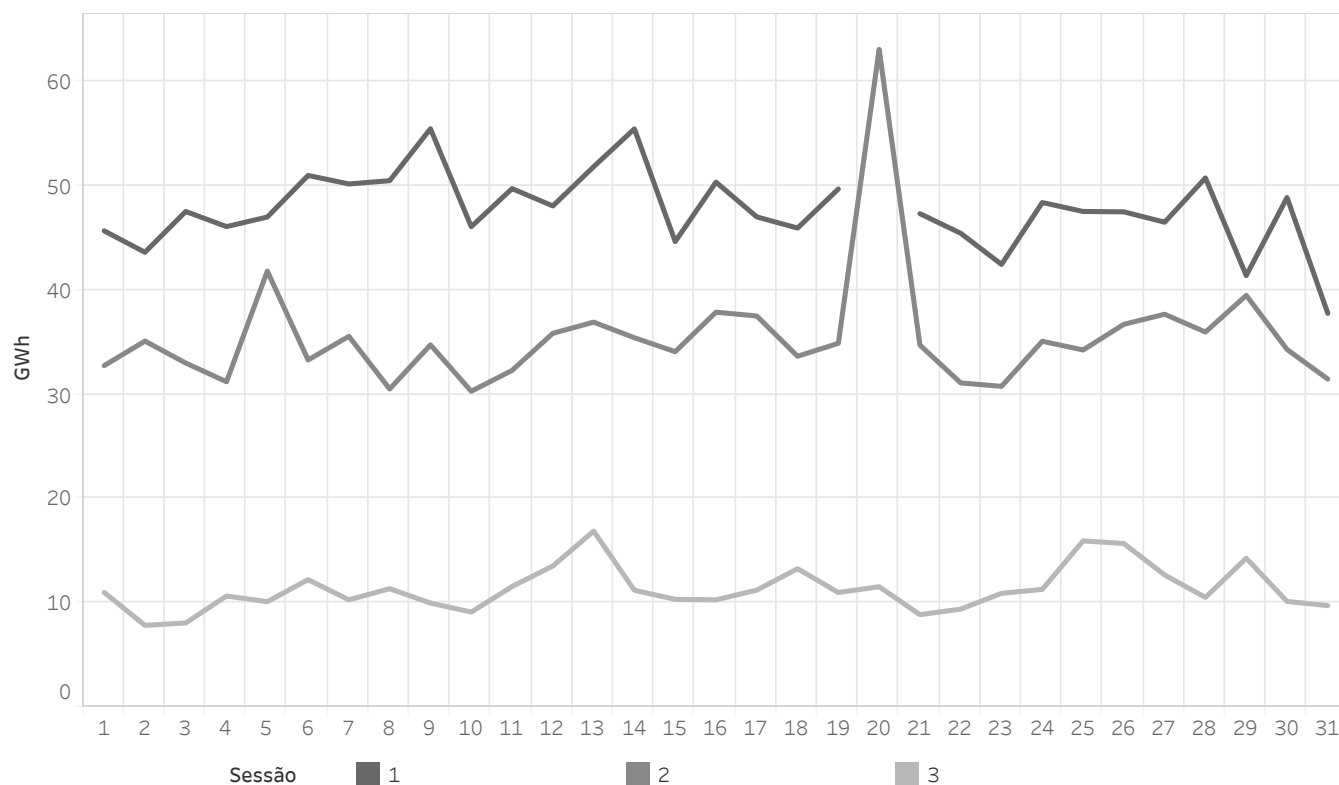
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

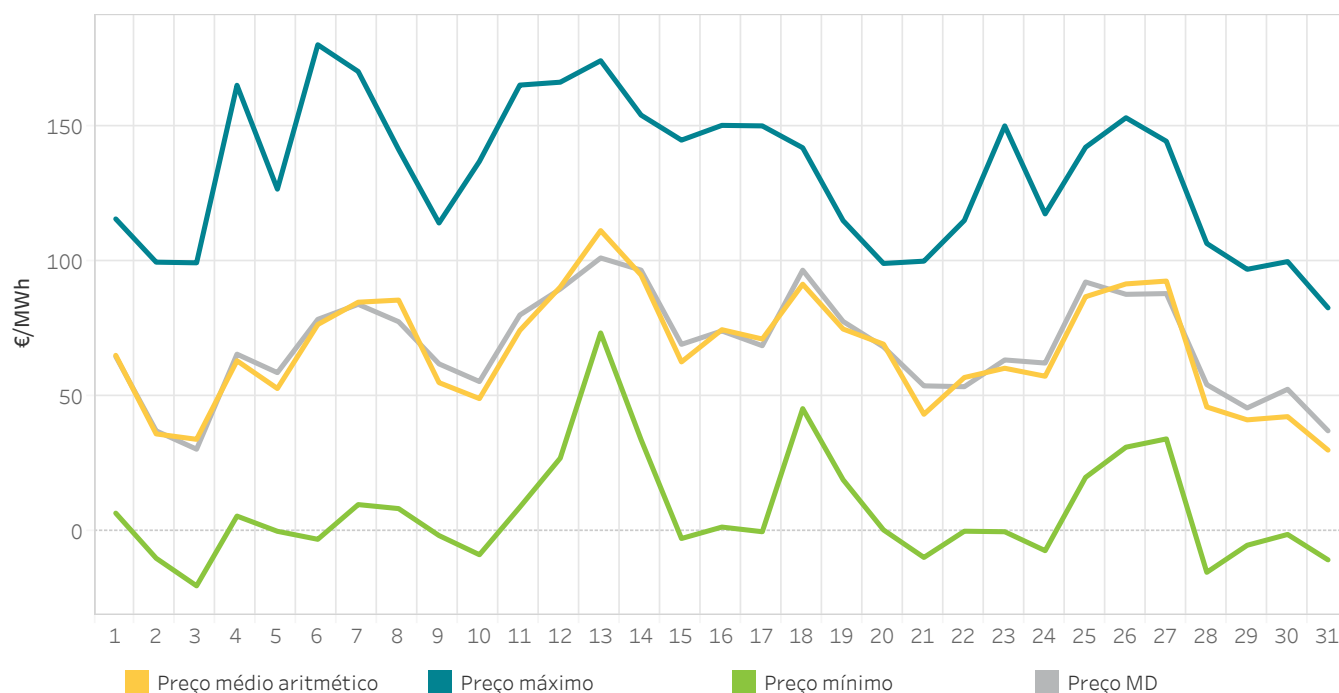
Em Espanha

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

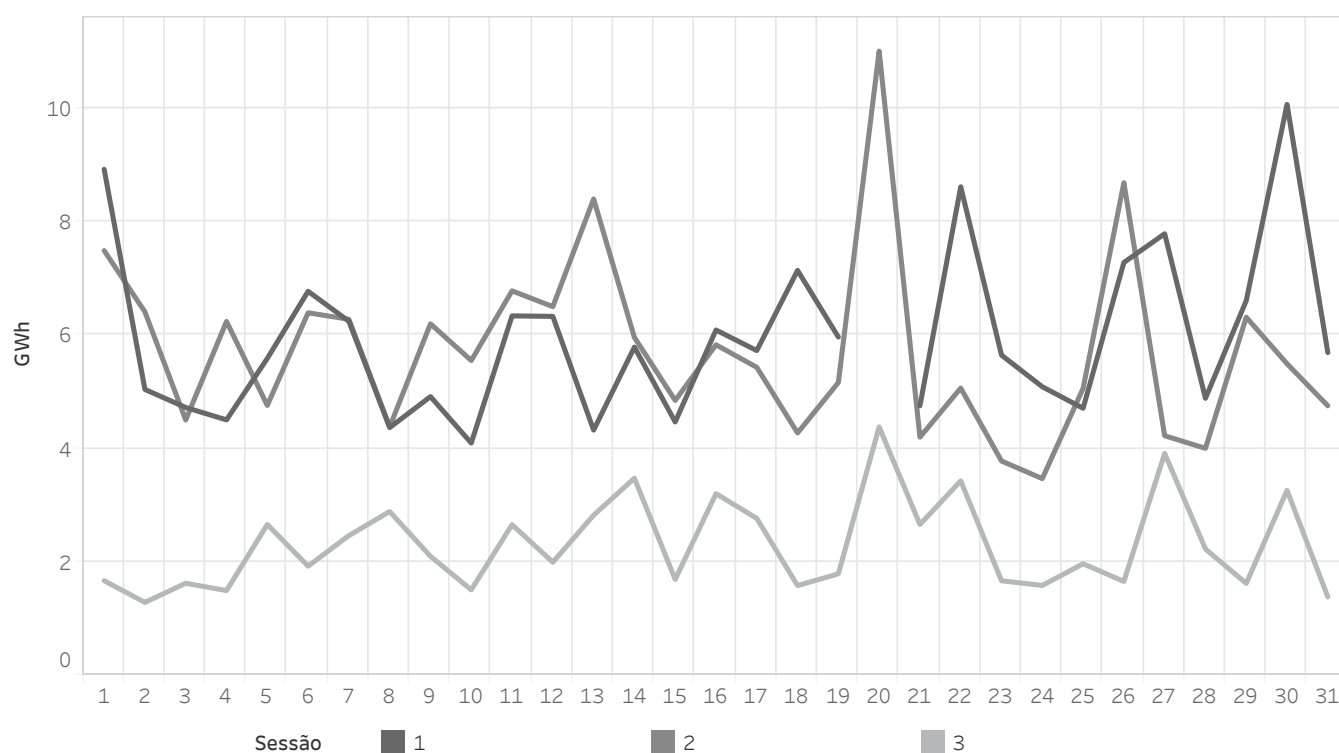
Em Portugal



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 julho de 2025 e os valores Y-1 correspondem a agosto 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	67,53	170,10	-22,49	68,54	88,08	1.430,2	1.104,3	903,8
2	67,33	185,60	-29,81	69,46	88,22	1.101,6	1.219,1	991,5
3	57,79	183,93	-20,00	62,27	82,05	350,7	365,9	316,8
Todas	65,48	185,60	-29,81	67,56	86,89	2.882,5	2.689,3	2.212,1

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

Em Portugal

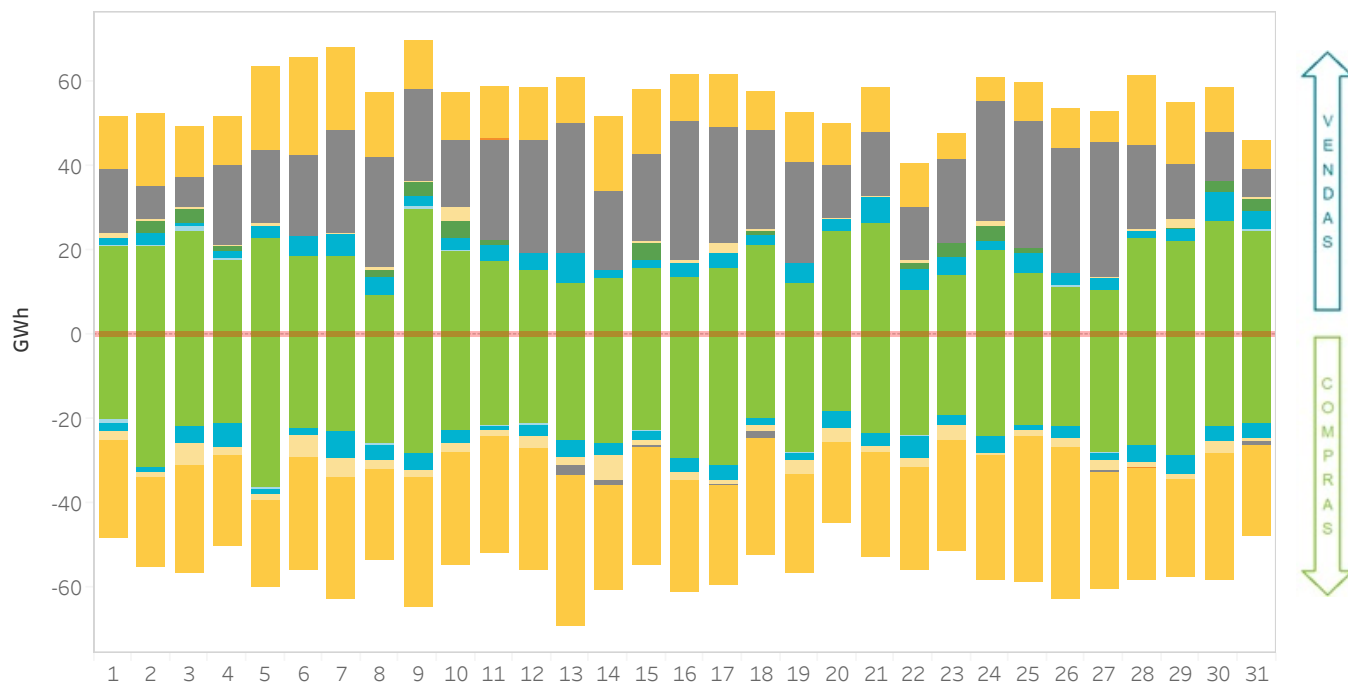
Os valores referidos a M-1 correspondem com julho de 2025 e os valores Y-1 correspondem a agosto de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	68,69	170,10	-15,00	69,05	89,57	178,4	158,7	110,3
2	68,38	170,11	-20,00	69,93	90,40	177,4	181,0	144,7
3	63,05	180,00	-15,00	65,43	87,42	71,2	65,7	53,4
Todas	67,42	180,00	-20,00	68,64	89,46	427,0	405,3	308,3

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

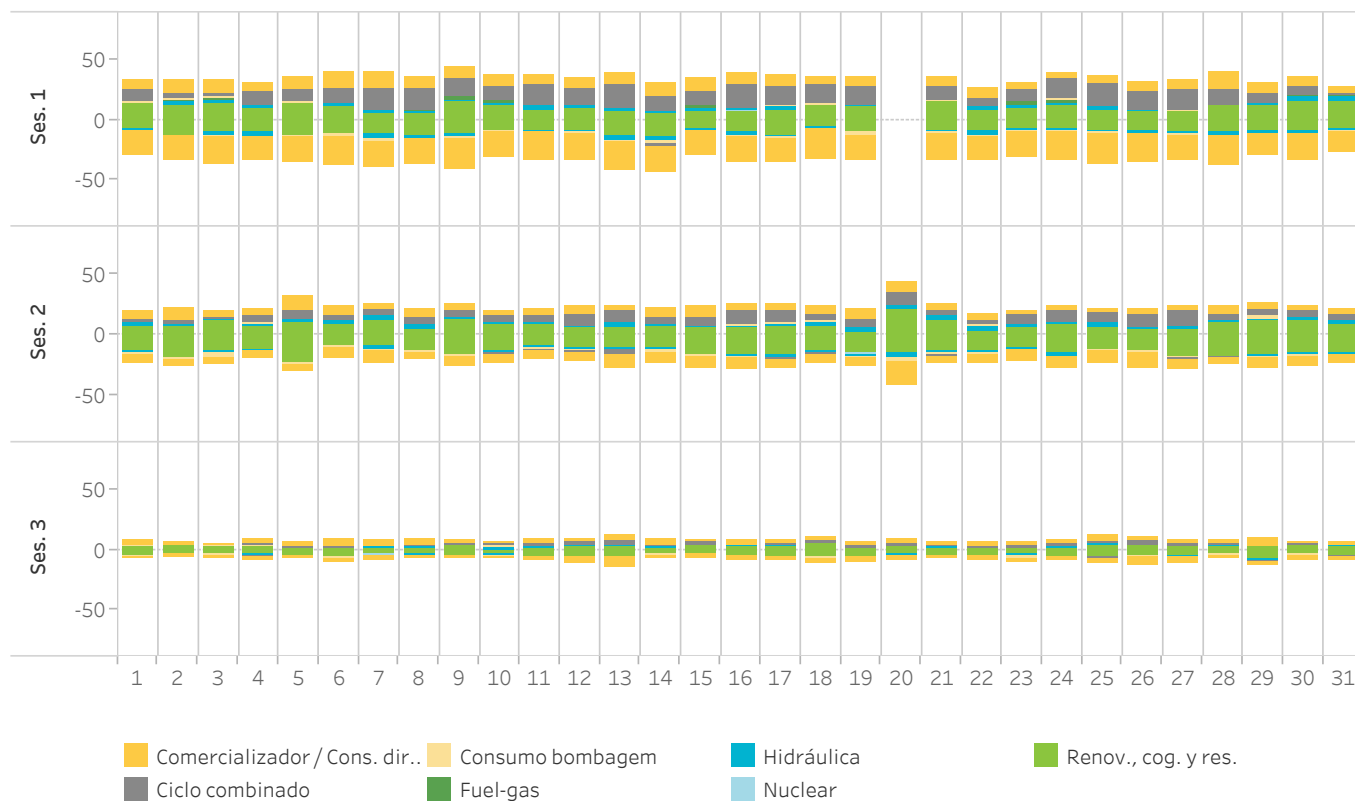
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

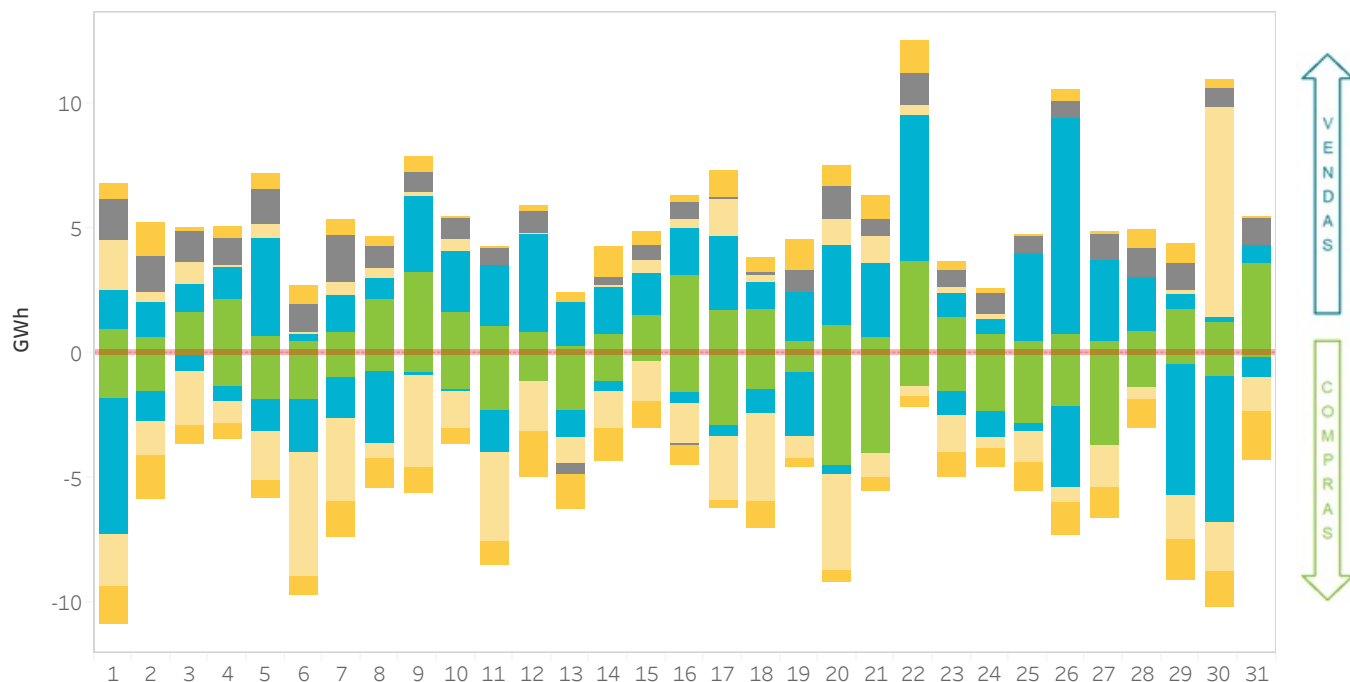
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

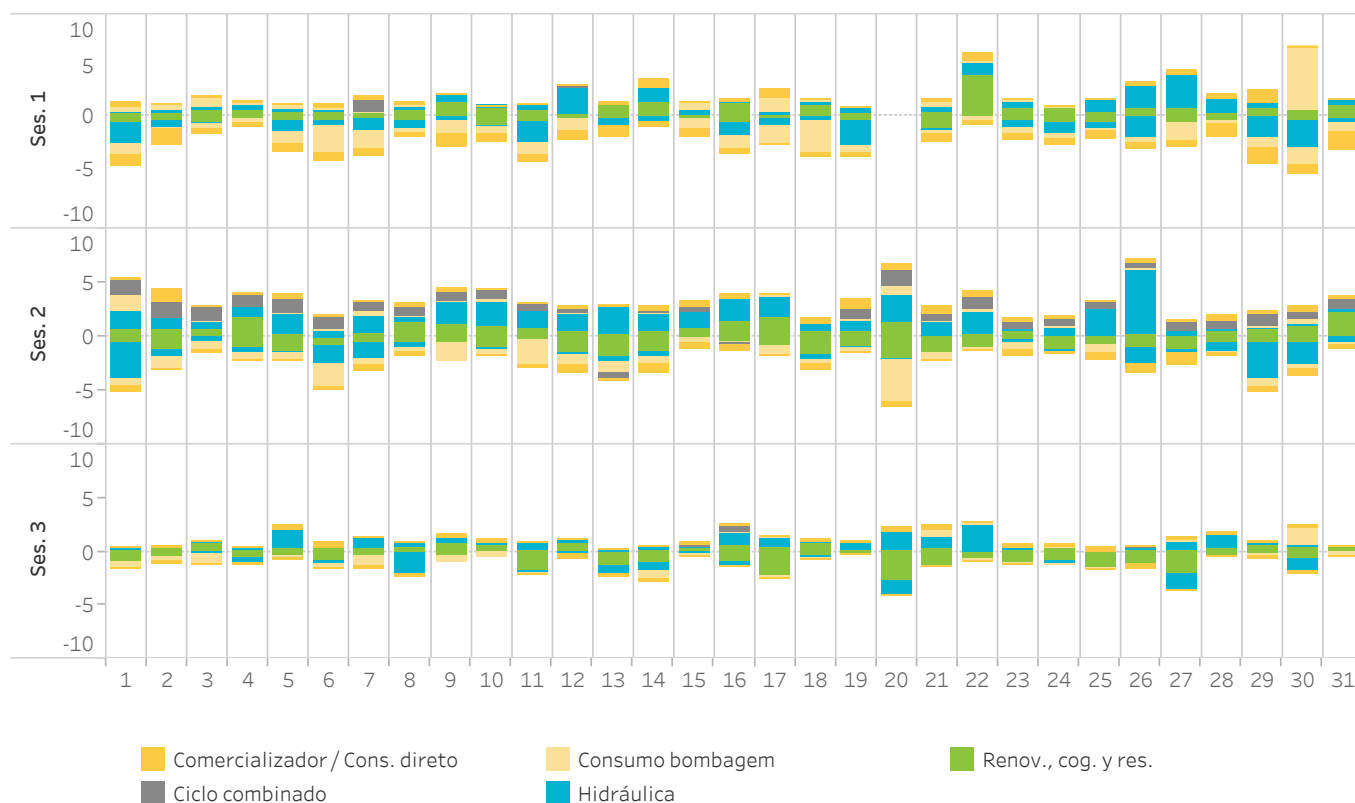
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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.



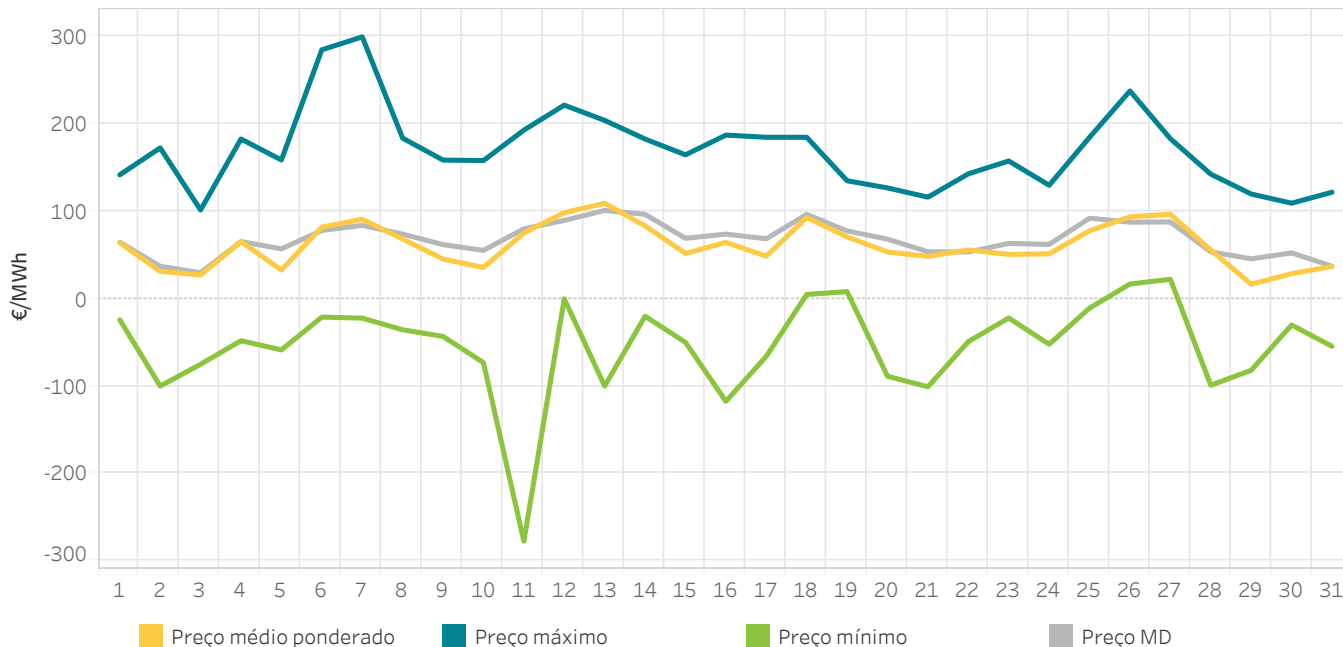
Relatório mensal agosto de 2025

3. Mercado intradiário contínuo

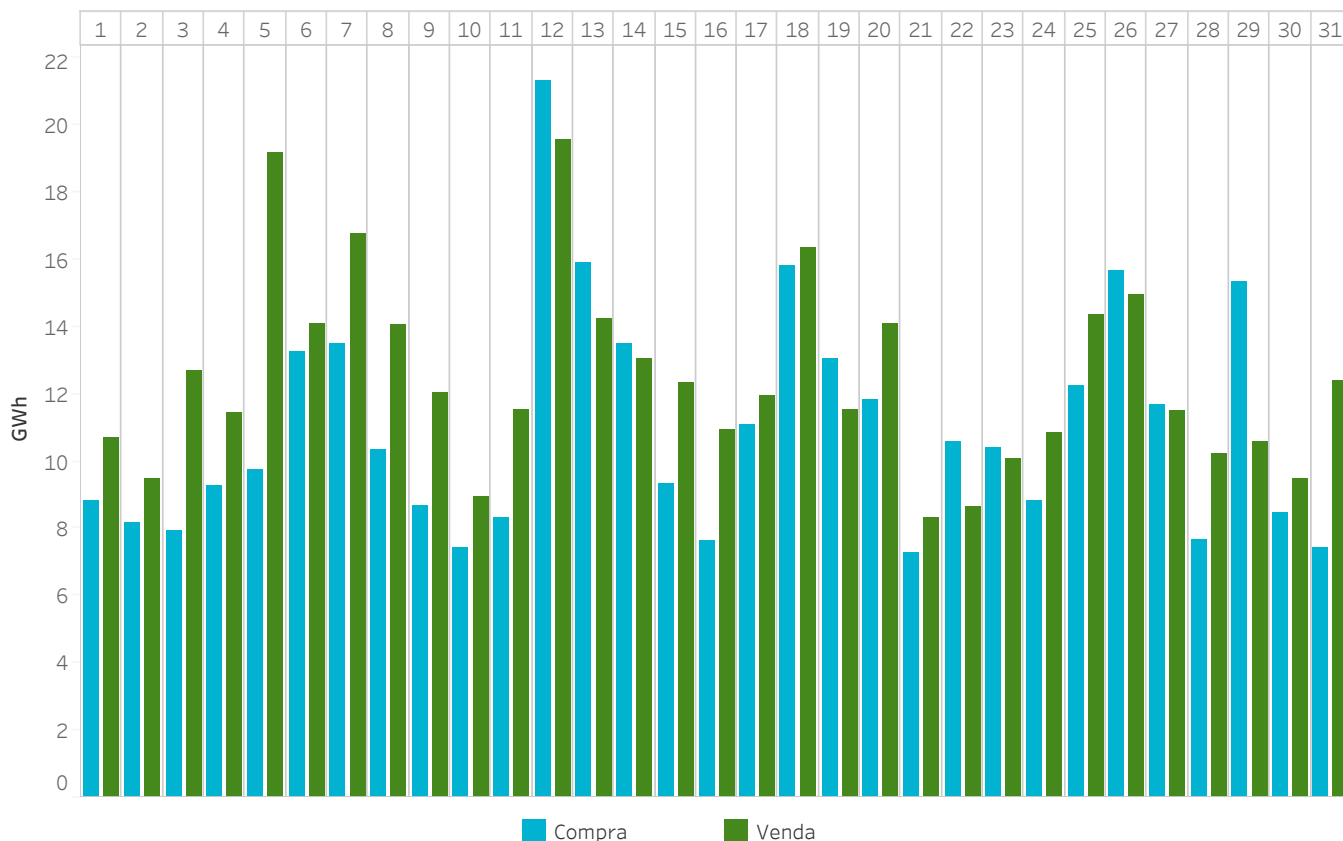
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



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

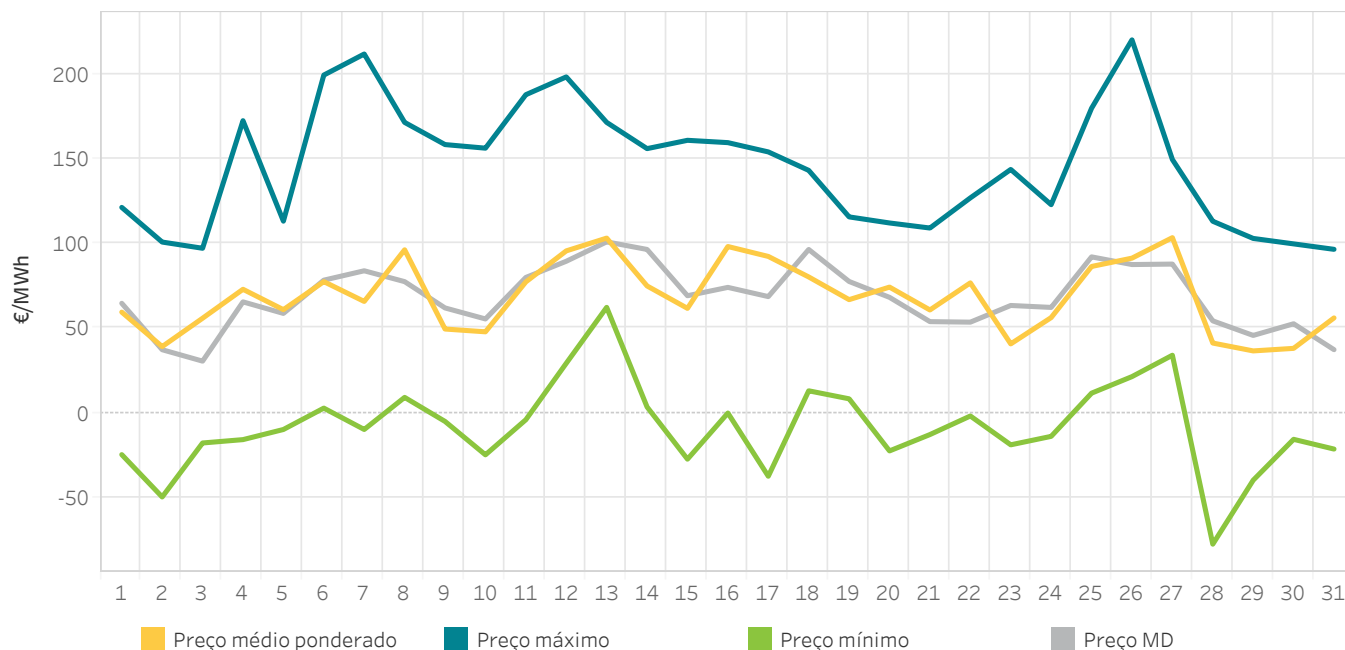


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



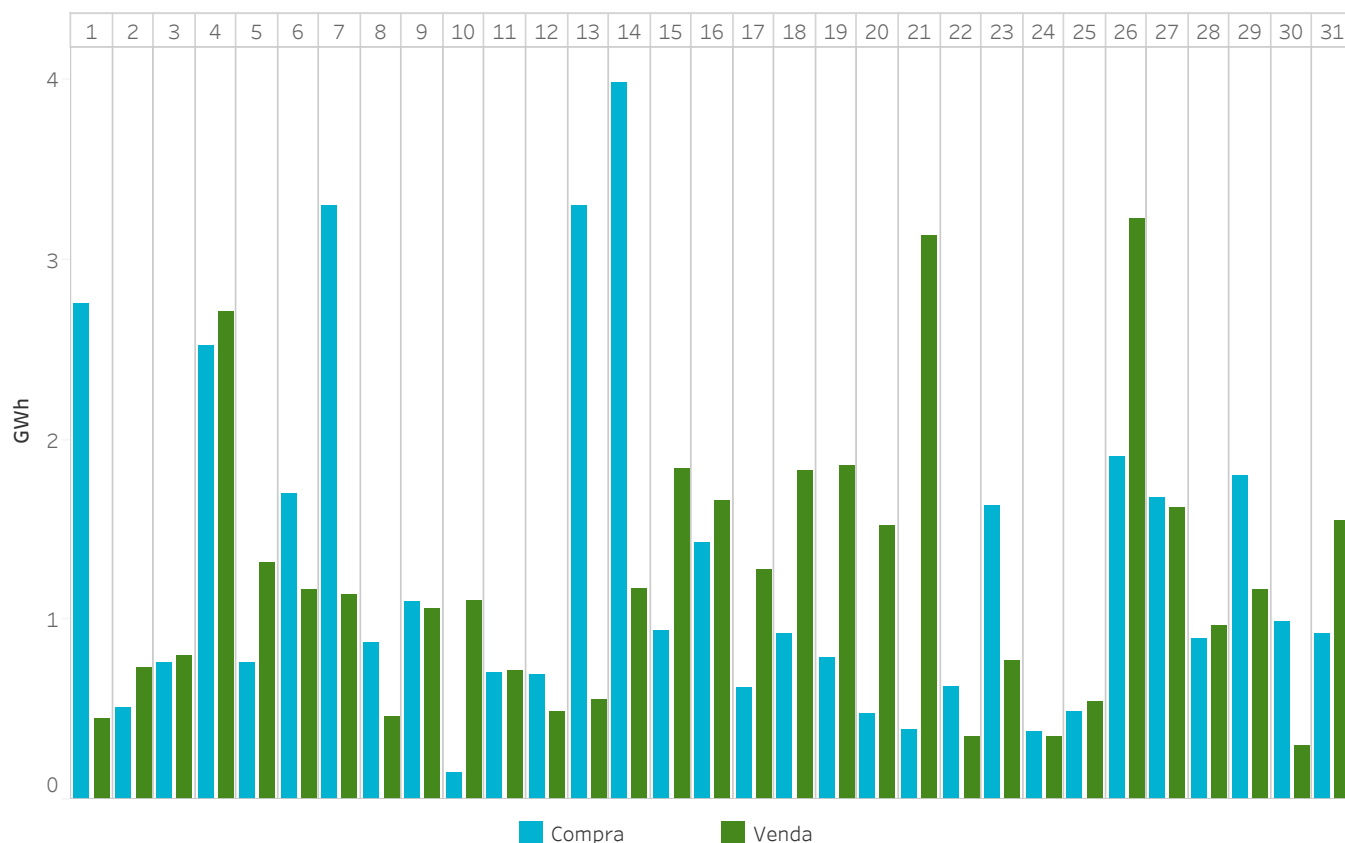
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

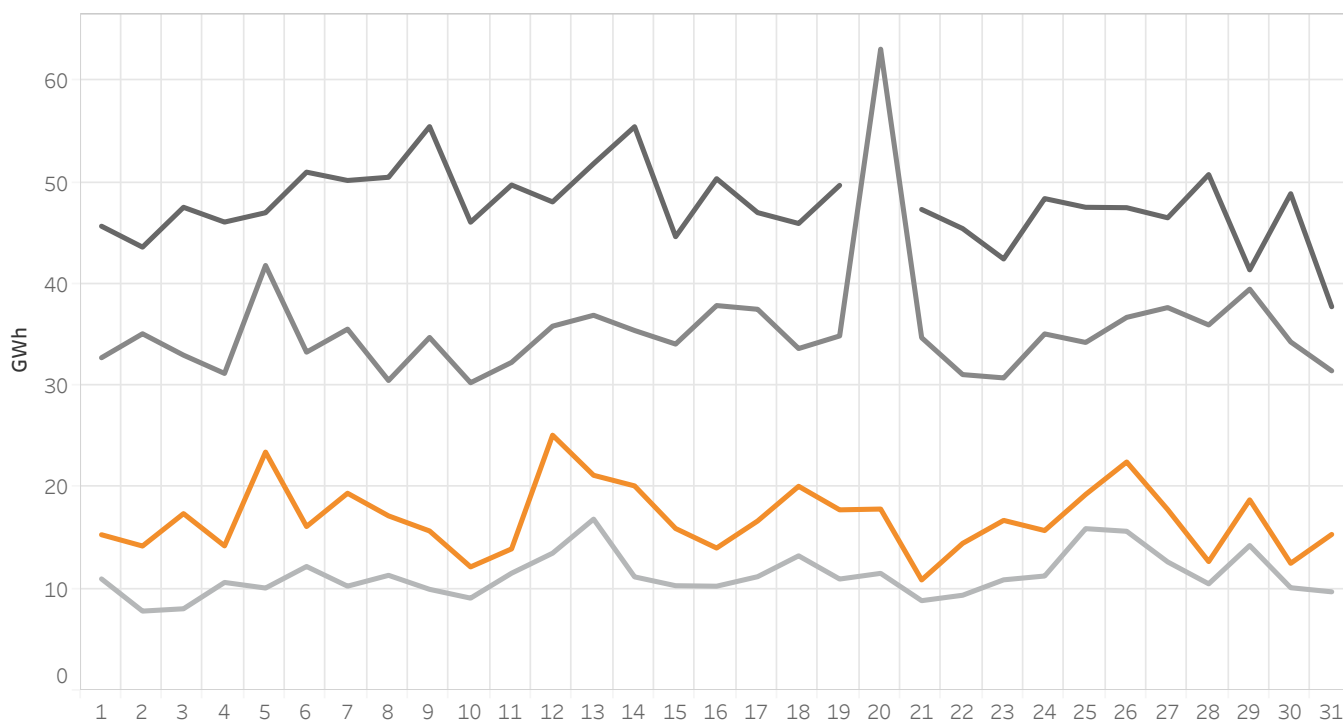
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

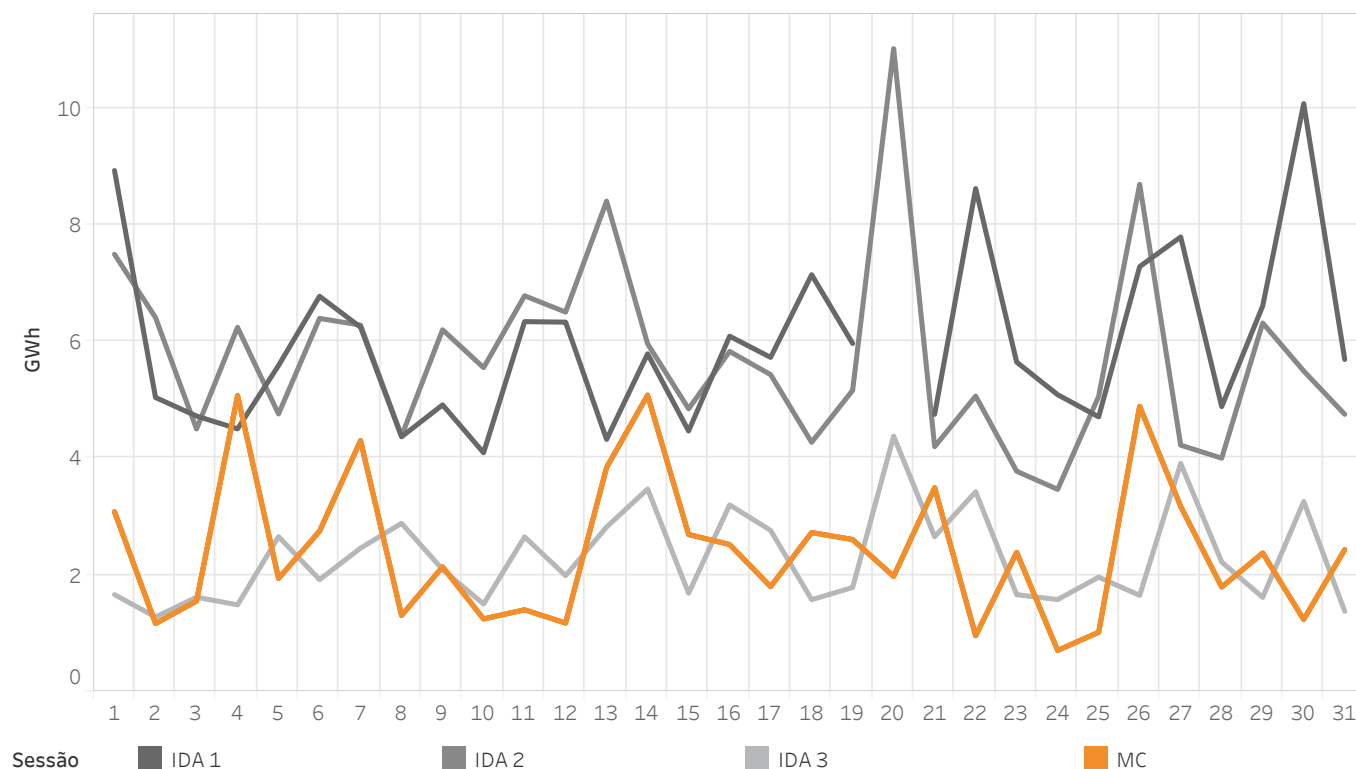
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

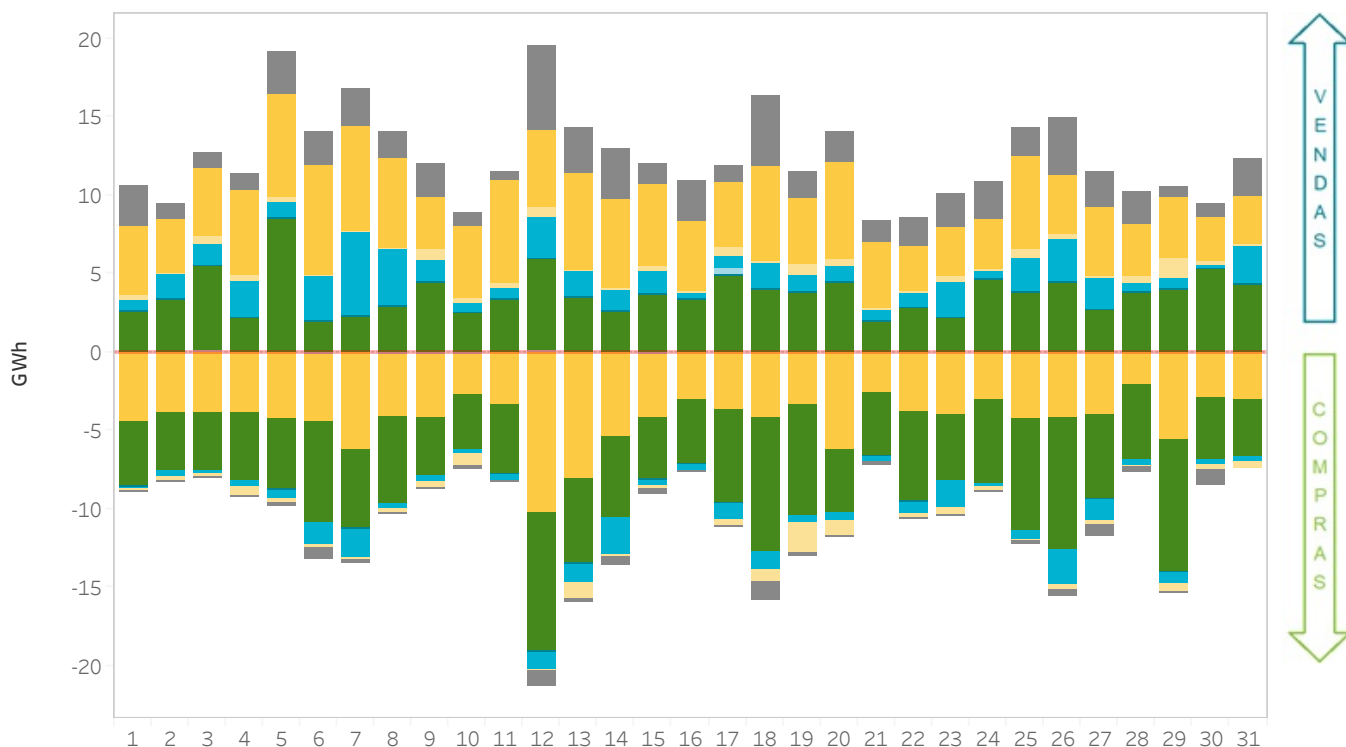
Em Portugal

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



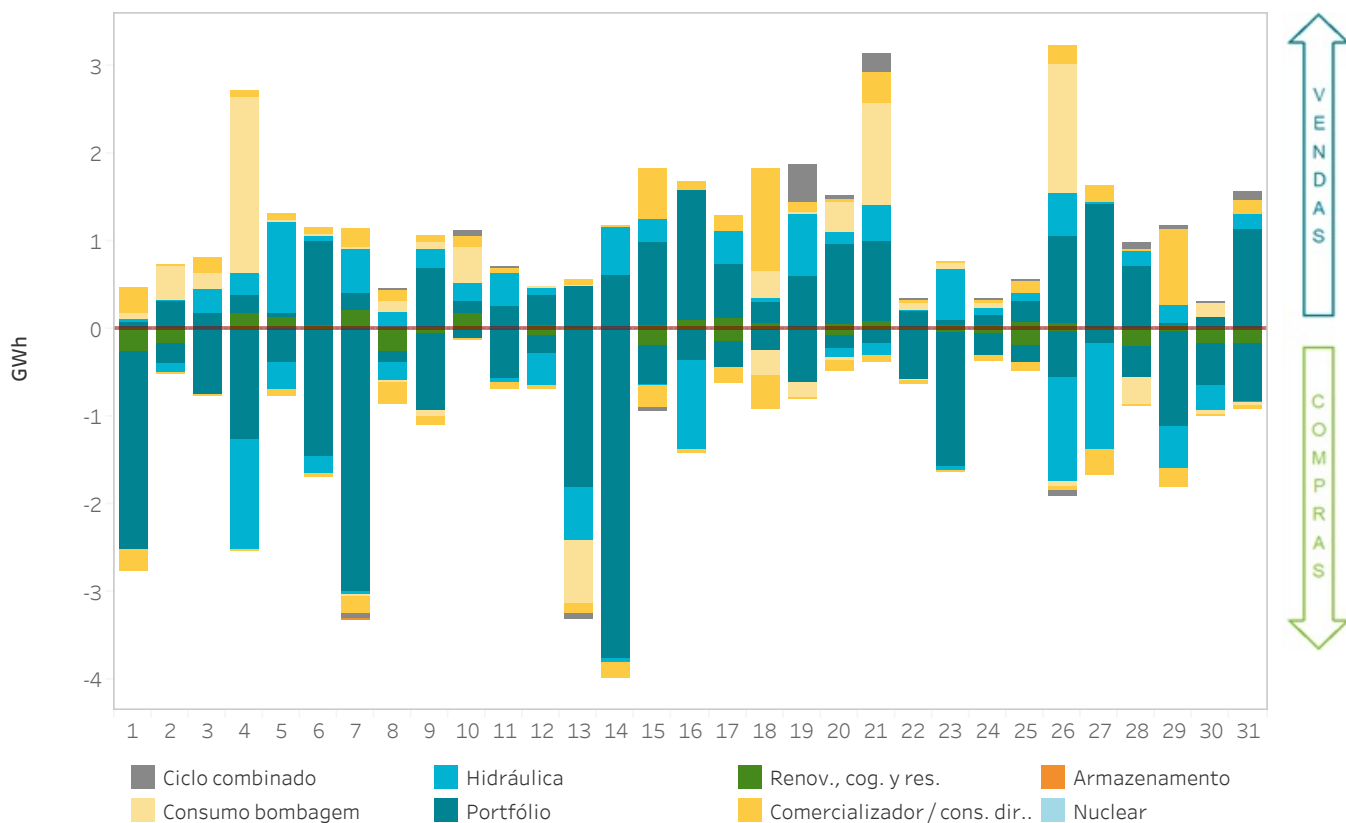
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

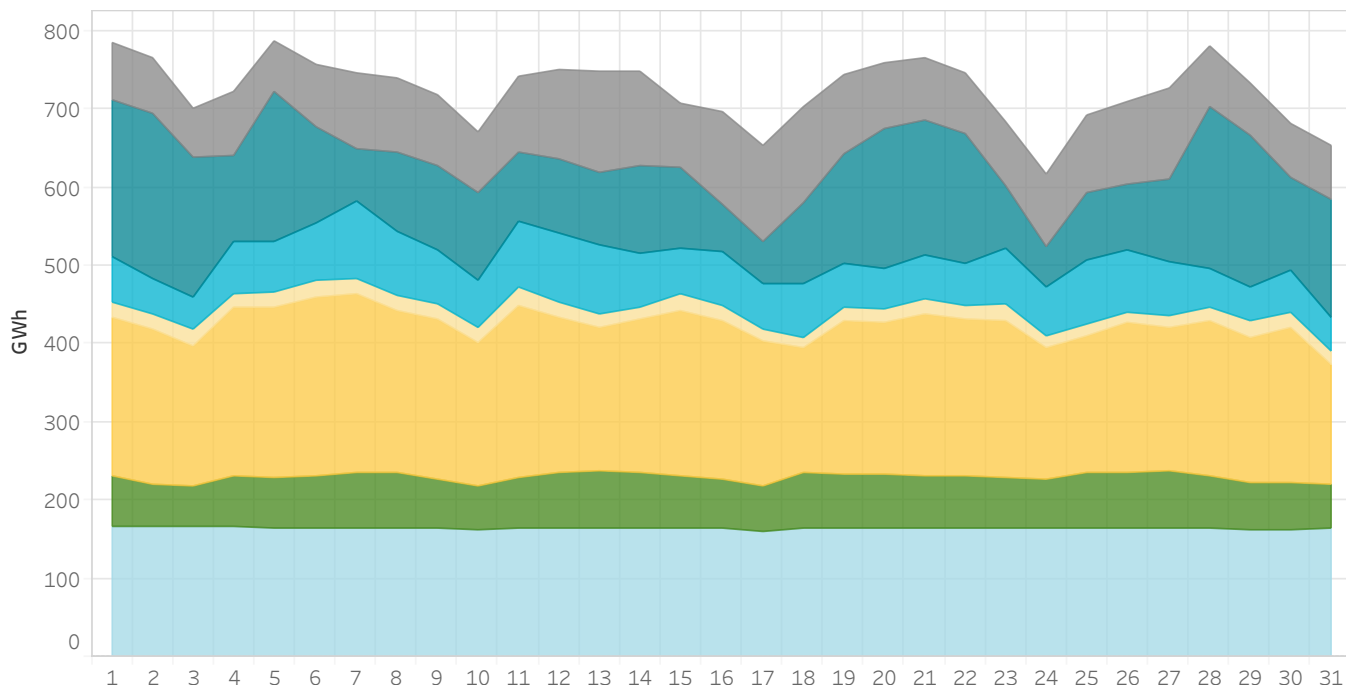
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

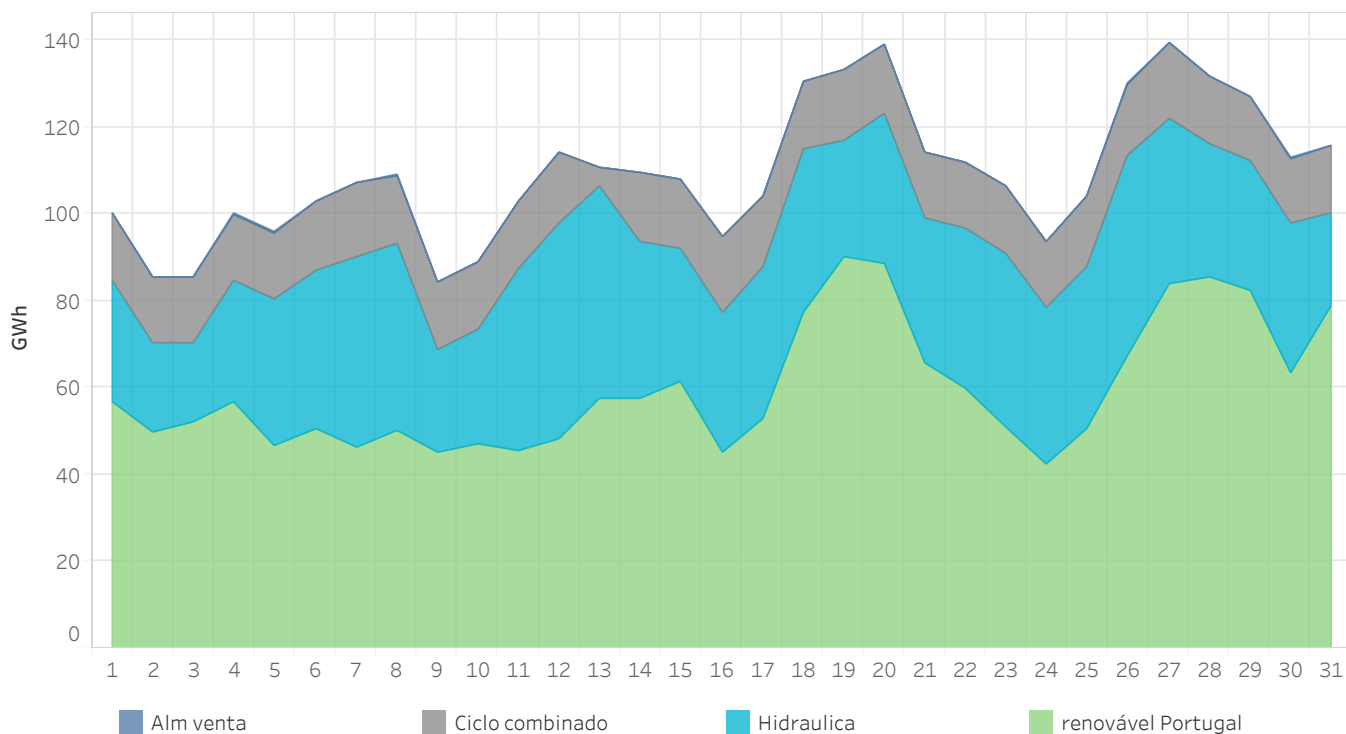
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

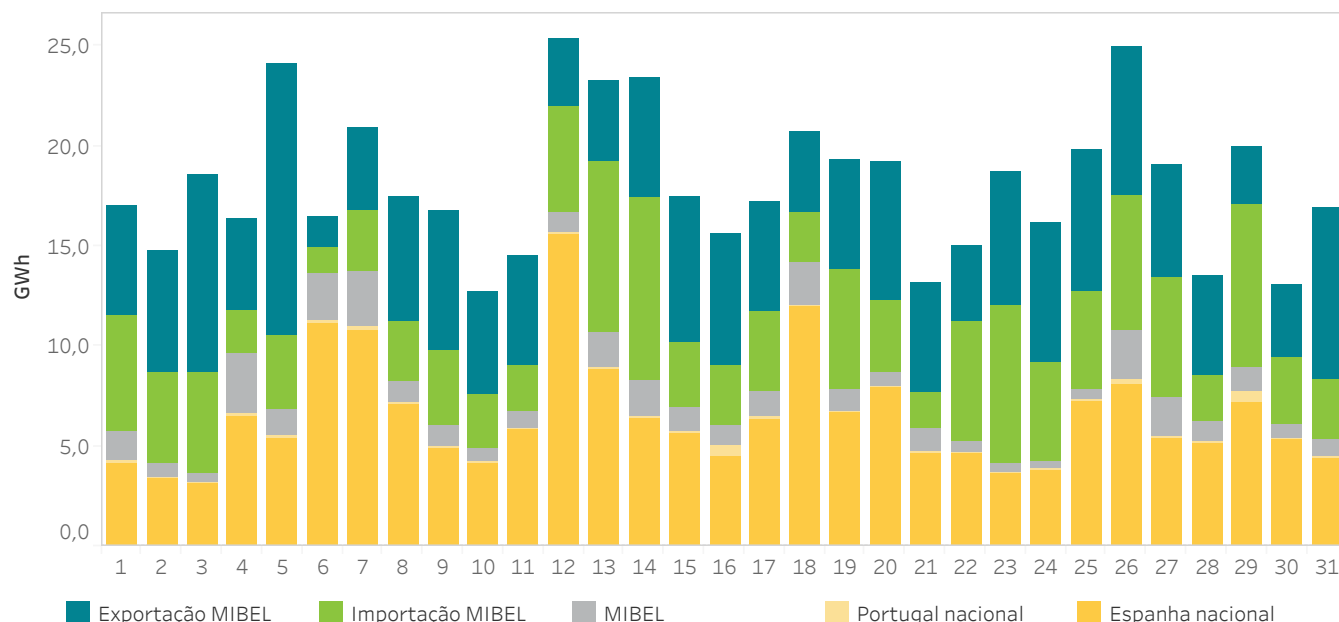
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



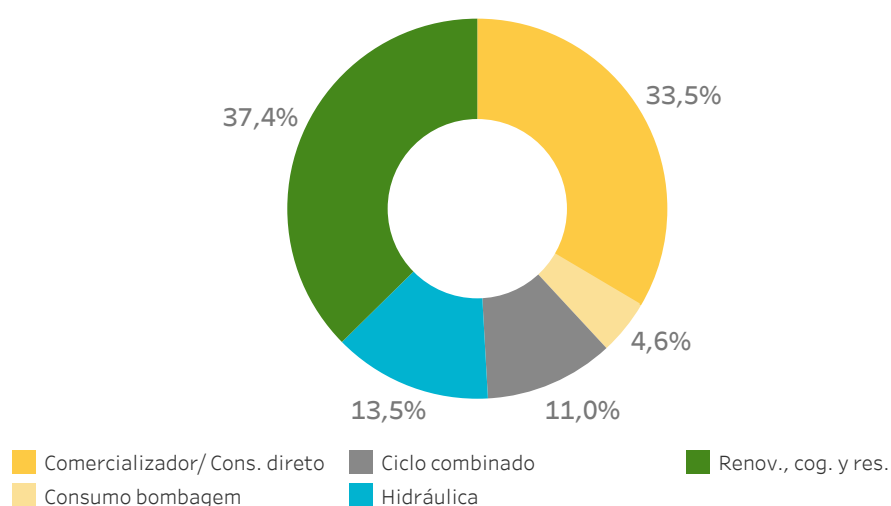
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

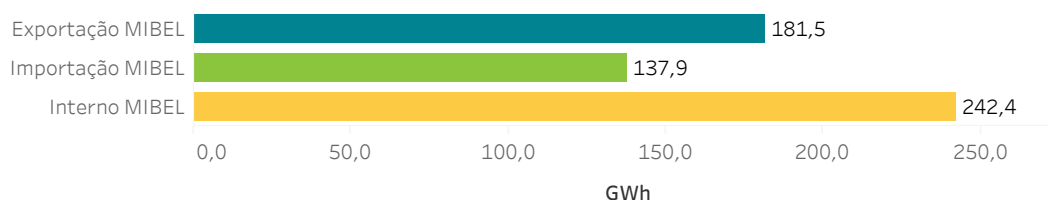
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 agosto de 2025

4.

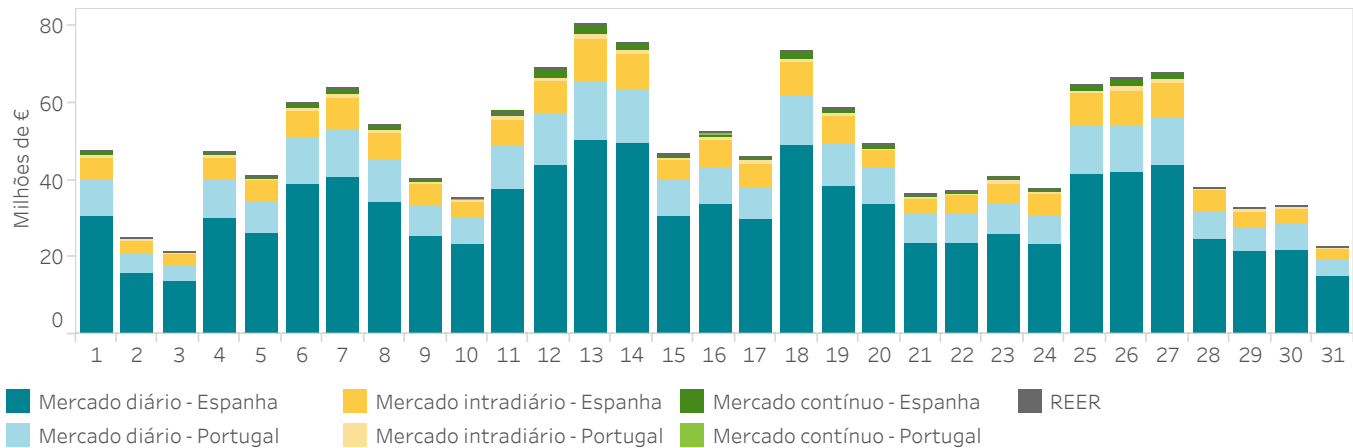
Resultados económicos do mercado

- 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

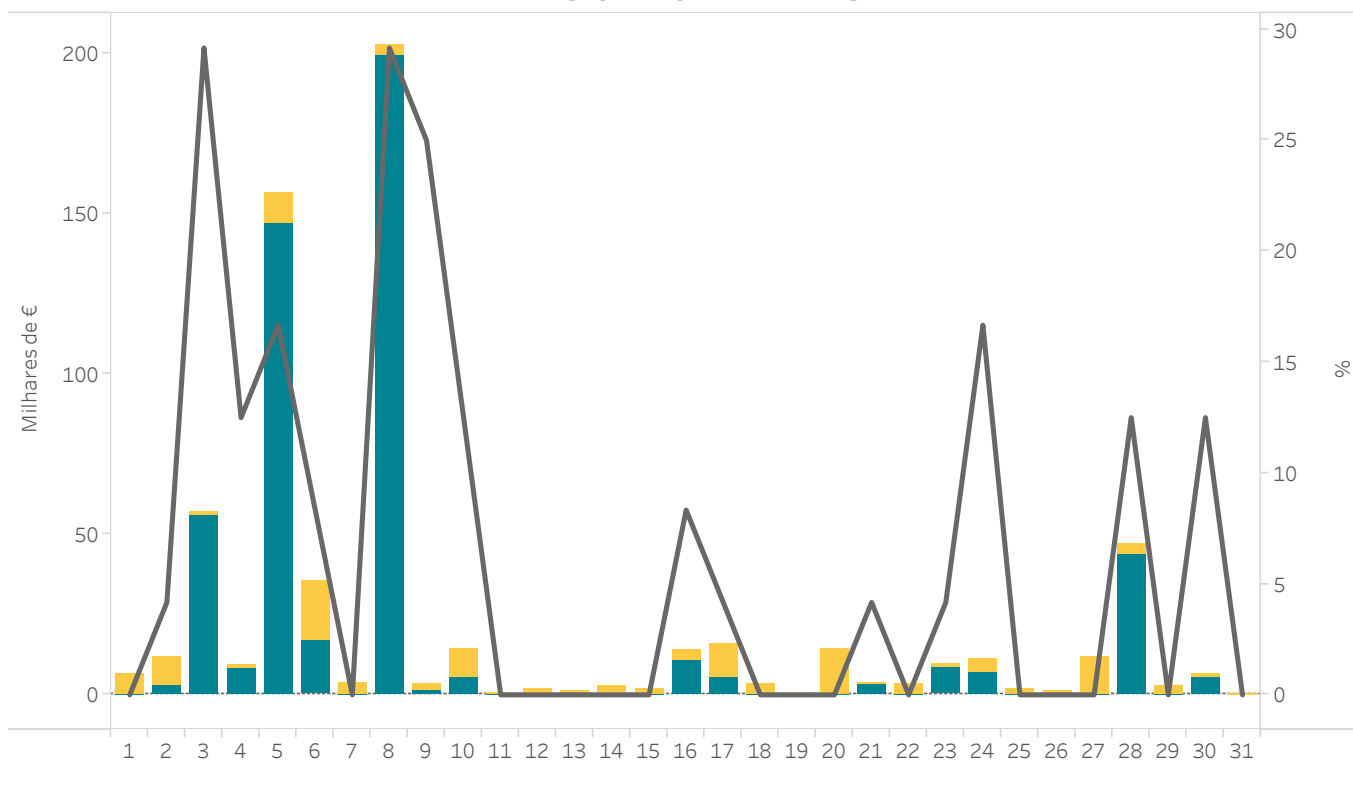
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



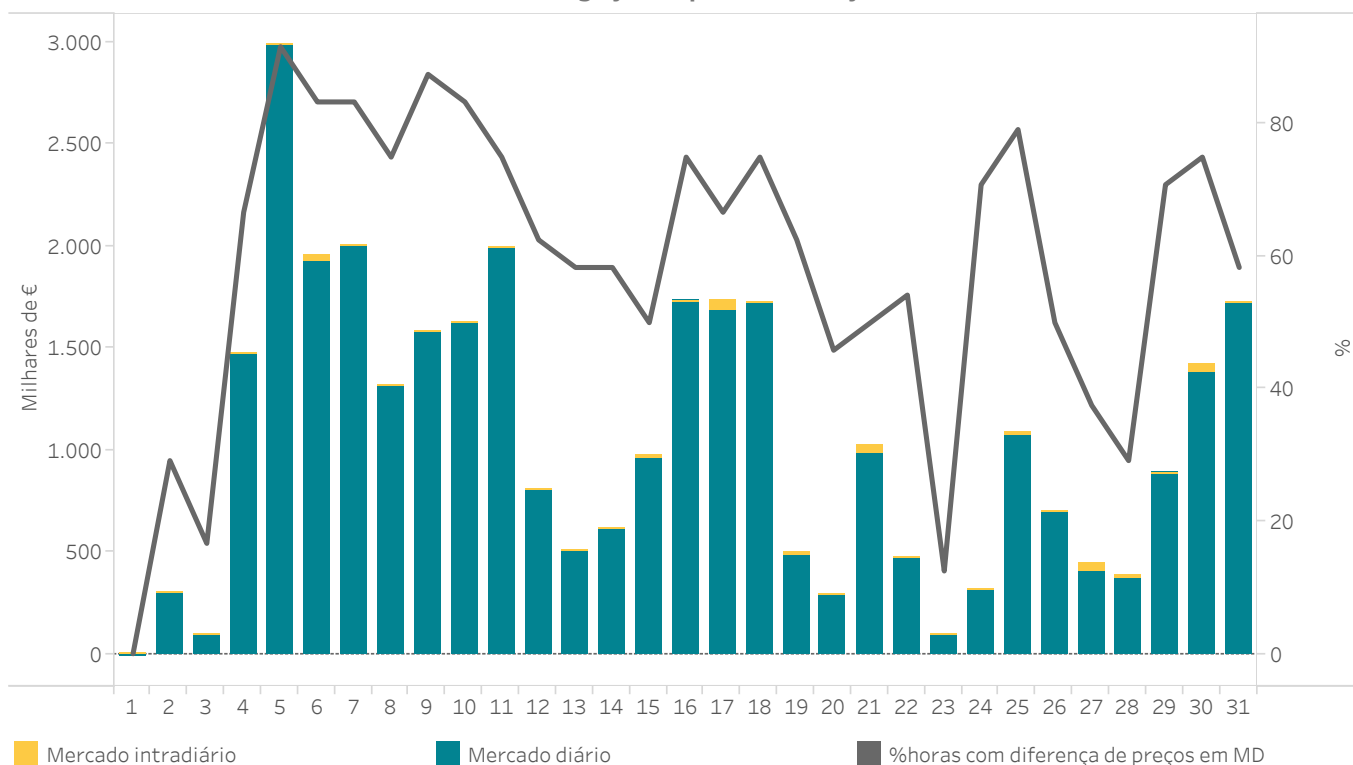
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	30.508.771	9.595.043	5.374.073	905.315	918.278	167.888	3.094
2	15.715.918	5.114.629	3.351.411	323.851	550.241	19.196	2.873
3	13.601.773	4.184.995	2.899.366	254.284	547.183	37.928	1.085
4	30.205.089	9.526.831	5.904.588	505.188	807.993	229.590	5.943
5	26.274.478	8.397.870	5.143.071	503.768	807.680	51.744	6.856
6	38.957.068	11.876.135	6.789.086	853.046	1.261.143	88.428	1.360
7	40.697.910	12.265.301	8.247.609	831.384	1.675.190	176.068	1.570
8	34.126.354	11.164.453	6.830.518	786.575	1.112.735	90.979	4.684
9	25.435.350	7.968.140	5.464.910	373.201	776.590	21.594	1.482
10	23.168.377	7.068.144	4.174.891	267.982	509.148	4.665	893
11	37.564.528	11.255.395	6.875.011	740.238	1.073.412	28.093	2.560
12	43.549.148	13.094.146	9.115.743	799.325	2.432.860	70.346	645
13	50.449.373	14.549.499	11.368.312	1.475.961	2.181.382	329.888	4.149
14	49.299.236	14.034.004	9.366.008	931.931	1.649.335	267.964	3.473
15	30.747.799	8.823.213	5.689.056	405.998	884.232	36.043	3.852
16	33.593.697	9.399.135	7.480.640	716.370	905.428	148.078	5.397
17	29.524.644	8.471.871	6.330.213	594.435	832.202	44.126	6.010
18	48.859.756	13.366.840	8.191.168	890.207	1.845.587	77.793	3.795
19	38.601.630	10.928.983	7.071.741	669.348	1.332.225	35.617	586
20	33.628.233	9.627.428	4.229.317	768.590	1.068.645	26.196	1.590
21	23.749.695	7.212.391	4.055.617	399.784	682.650	18.183	5.322
22	23.476.838	7.381.369	4.995.129	288.660	808.545	52.623	6.099
23	25.696.752	8.002.254	5.325.322	569.890	938.035	34.913	5.444
24	23.298.961	7.402.272	5.648.999	540.714	831.257	16.840	409
25	41.626.331	12.312.147	8.439.101	770.311	1.512.463	38.127	1.099
26	42.115.190	11.996.727	9.036.002	1.017.043	2.134.215	188.917	749
27	43.860.287	12.005.841	9.112.739	1.092.296	1.673.683	177.114	1.743
28	24.414.395	7.324.094	5.258.994	387.050	835.423	7.243	5.590
29	21.305.028	6.309.551	3.983.261	561.705	578.521	81.769	2.716
30	21.684.510	6.607.697	3.893.772	693.772	350.491	42.763	2.175
31	15.079.952	4.351.925	2.428.736	258.128	691.835	30.711	617
Total	980.817.073	291.618.321	192.074.404	20.176.349	34.208.608	2.641.428	93.860

4.2 Rendas de congestionamento

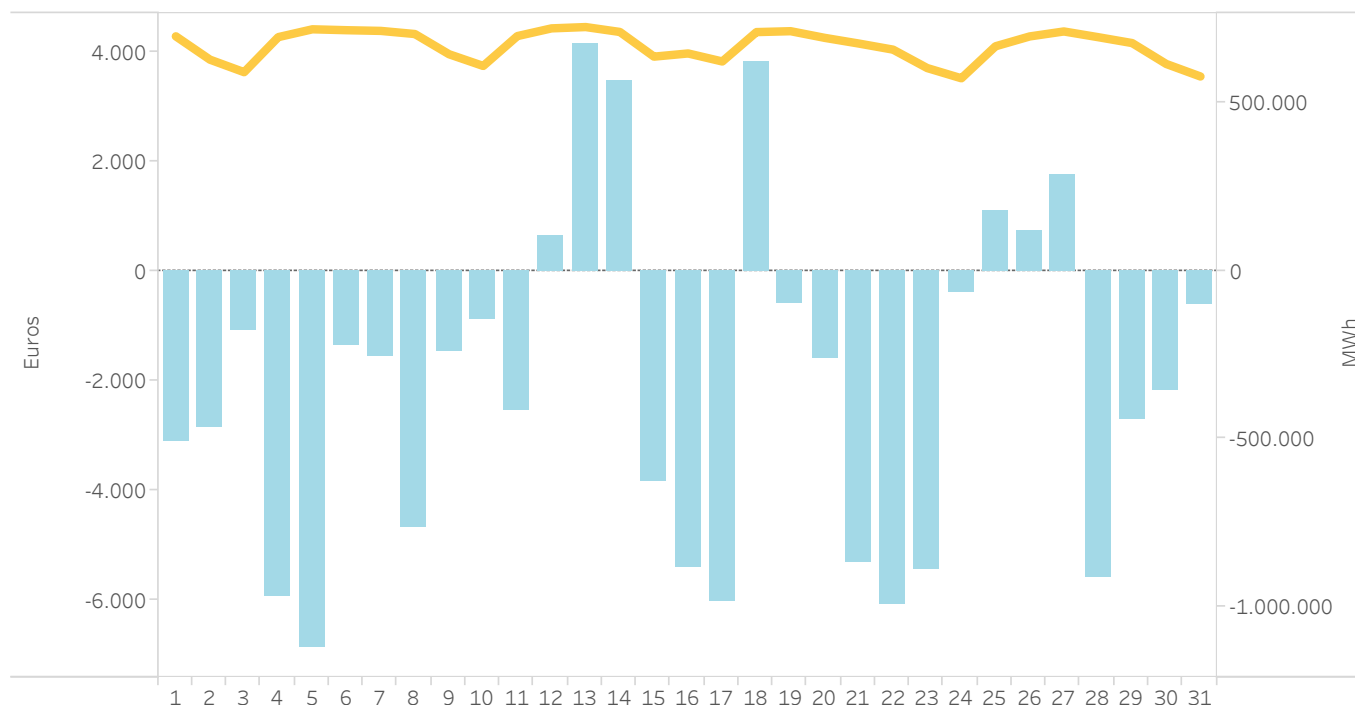
Interligação Espanha - Portugal



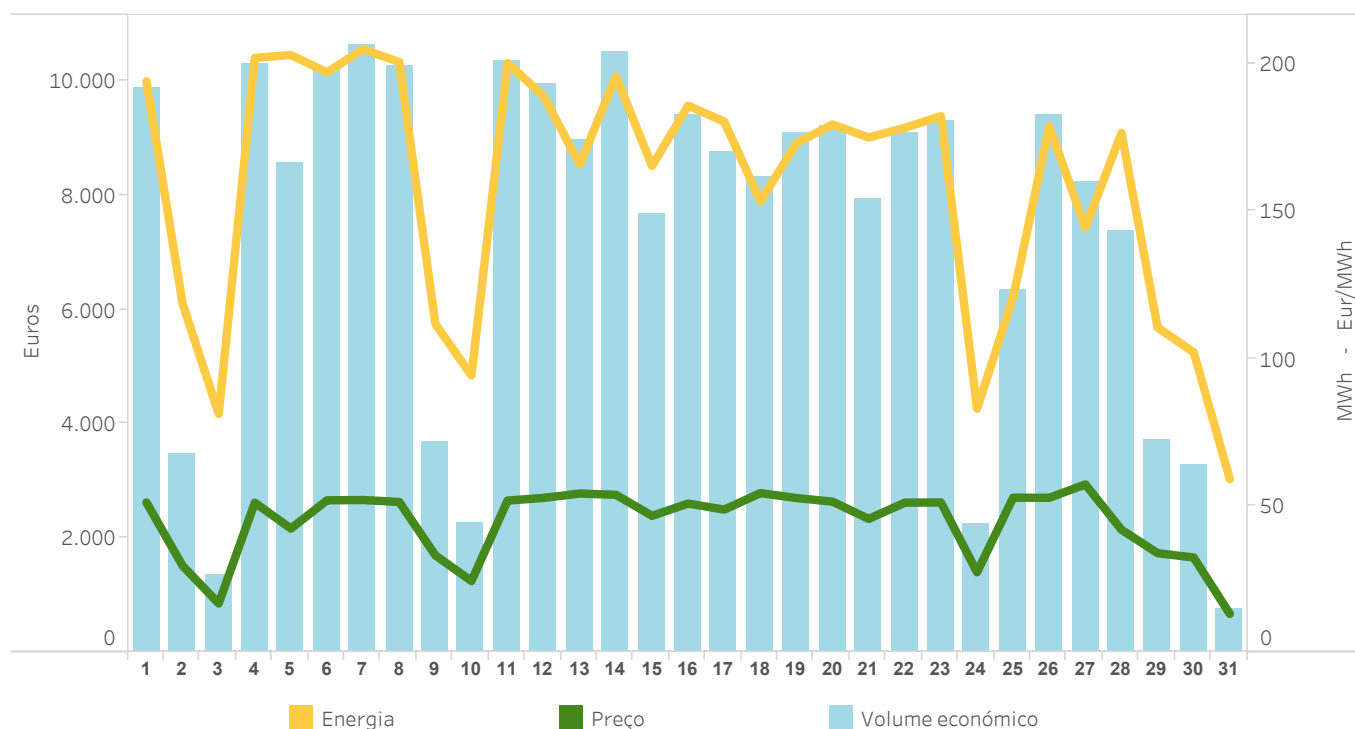
Interligação Espanha - França



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



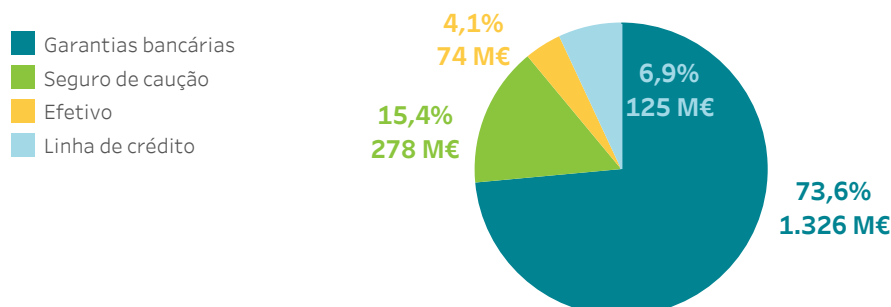
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



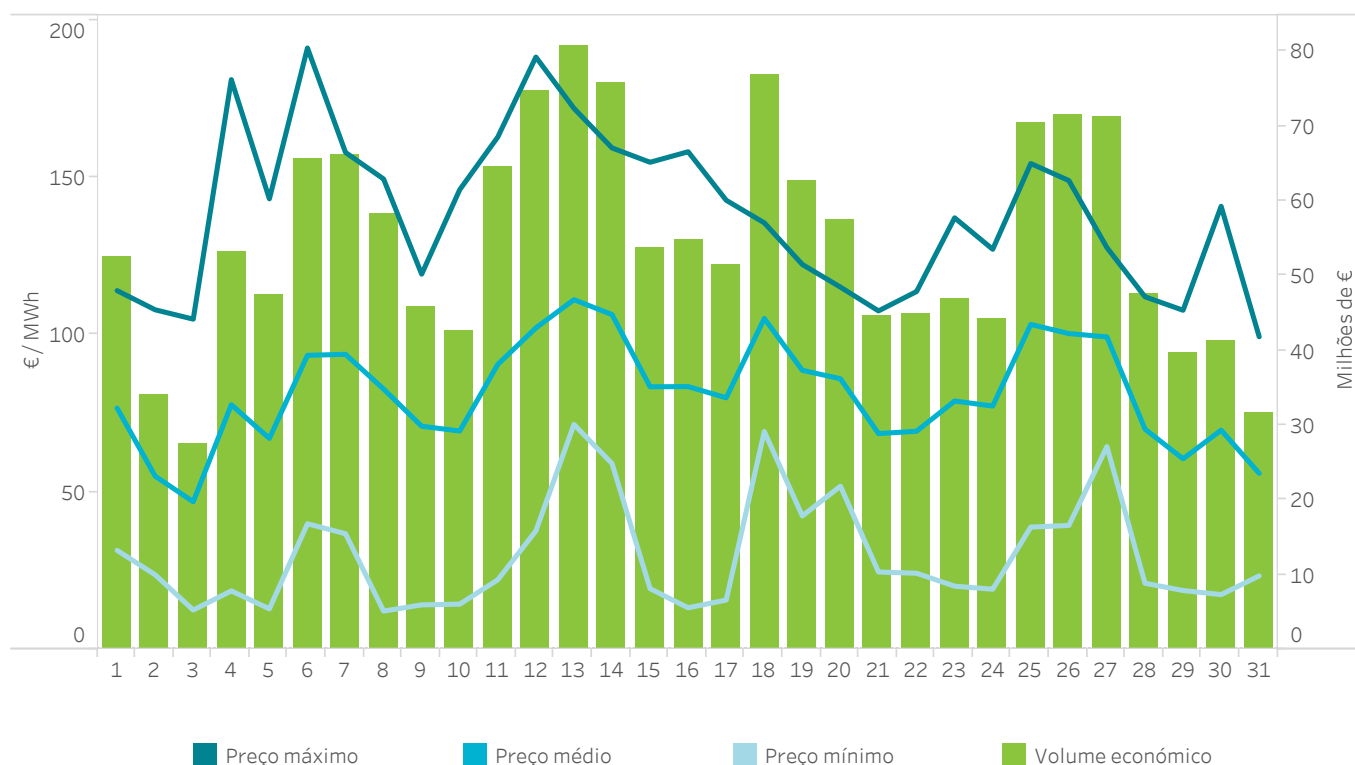
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº horas 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	9.898	193	1	194	0	-3.094	699.854	0,004421
02	3.492	71	46	117	6	-2.873	630.294	0,004559
03	1.347	30	52	81	9	-1.085	592.983	0,001830
04	10.291	202	0	202	0	-5.943	697.531	0,008520
05	8.552	172	32	203	0	-6.856	720.833	0,009511
06	10.200	194	3	197	0	-1.360	718.114	0,001894
07	10.626	204	1	205	0	-1.570	716.052	0,002192
08	10.267	201	0	201	0	-4.684	706.709	0,006628
09	3.684	71	40	112	6	-1.482	646.456	0,002292
10	2.284	45	49	94	8	-893	611.524	0,001460
11	10.347	200	1	200	0	-2.560	700.600	0,003654
12	9.934	189	0	189	0	645	723.584	-0,000891
13	8.962	166	0	166	0	4.149	727.482	-0,005703
14	10.495	196	0	196	0	3.473	712.921	-0,004871
15	7.682	149	15	164	2	-3.852	639.317	0,006025
16	9.410	184	2	186	0	-5.397	648.822	0,008319
17	8.761	171	9	181	0	-6.010	624.877	0,009619
18	8.312	153	0	153	0	3.795	712.490	-0,005326
19	9.089	173	0	173	0	-586	715.157	0,000819
20	9.201	173	6	180	0	-1.590	695.278	0,002287
21	7.949	153	22	175	0	-5.322	678.310	0,007846
22	9.081	178	0	178	0	-6.099	660.182	0,009239
23	9.298	182	0	182	0	-5.444	605.260	0,008994
24	2.257	44	39	83	7	-409	574.788	0,000711
25	6.355	121	0	121	0	1.099	670.214	-0,001640
26	9.402	179	0	179	0	749	699.545	-0,001071
27	8.248	144	0	144	0	1.743	714.380	-0,002440
28	7.367	148	29	177	0	-5.590	697.402	0,008015
29	3.726	74	33	107	4	-2.716	679.773	0,003995
30	3.291	64	38	102	6	-2.175	617.391	0,003523
31	769	16	43	59	9	-617	580.152	0,001064
Total	230.576	4.441	461	4.902	57	-62.554	20.818.276	0,003005

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/08/2025)



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

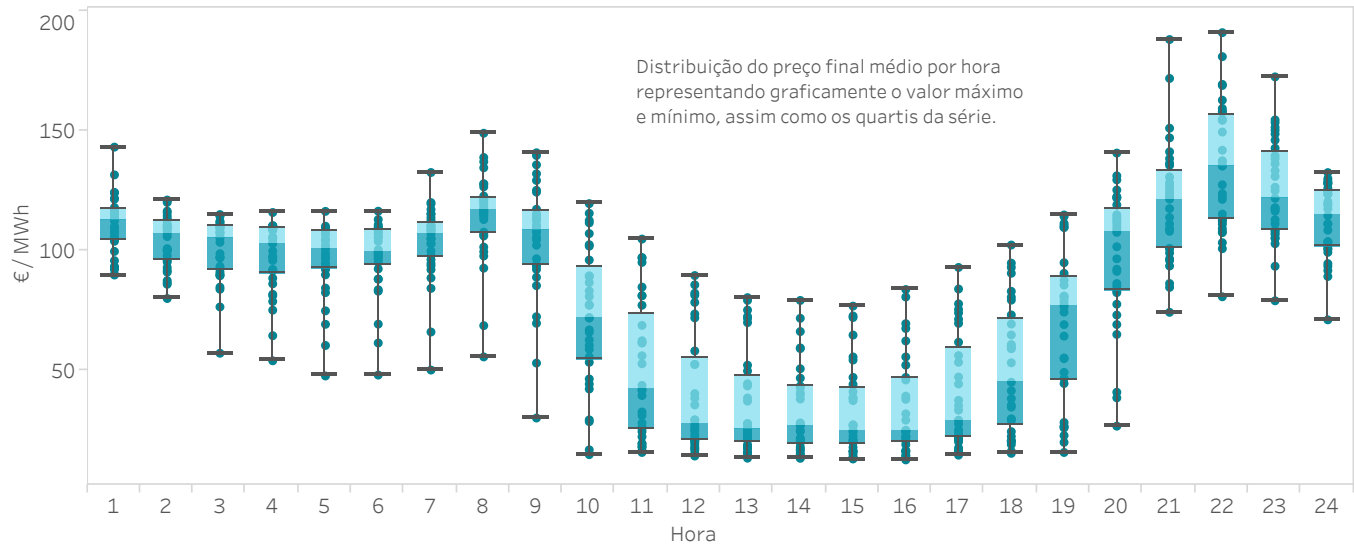
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	67,47	81,88	68,82	83,57	68,71	83,43
Restrições	11,86	14,40	11,60	14,09	11,62	14,11
Faixa secundária e SRAD	2,93	3,56	3,16	3,84	3,14	3,82
Mercado intradiário	-0,01	-0,01	-0,12	-0,14	-0,11	-0,13
Outros processos de OS	-0,09	-0,11	-0,10	-0,12	-0,10	-0,12
Pagamento por capacidade	0,23	0,28	0,13	0,16	0,14	0,17
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,16	-1,40	-1,06	-1,29
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	82,40	100,00	82,35	100,00	82,36	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	108,1	100,0	89,5	81,6	74,7	83,5	91,9	114,1	112,4	77,2	62,1	52,2	49,4	43,1	38,0	31,5	34,9	44,7	64,0	84,9	96,4	111,0	111,2	103,6
2	103,8	85,8	76,3	64,2	60,1	61,2	65,8	68,4	52,7	29,0	26,1	24,8	24,5	24,1	23,7	24,0	23,8	24,0	26,4	38,2	84,5	107,4	108,0	89,0
3	89,7	79,8	56,9	53,7	47,3	47,7	49,8	55,3	29,7	16,4	17,7	16,3	15,2	12,8	13,3	12,5	15,9	18,6	15,3	40,5	86,1	103,2	105,0	93,3
4	92,0	92,8	92,4	92,0	96,6	96,3	105,1	117,1	108,5	66,7	43,4	29,0	22,8	21,3	19,4	18,6	20,8	41,2	54,6	83,0	117,5	181,2	154,7	129,1
5	143,3	114,4	103,4	102,8	102,0	98,6	108,2	116,9	92,0	41,9	16,1	13,8	12,9	14,3	15,7	15,6	16,0	15,7	19,5	64,8	100,8	123,8	117,8	103,6
6	95,7	87,3	90,9	91,7	97,1	107,1	106,8	121,2	110,2	89,0	61,2	39,9	43,2	46,4	46,7	46,9	69,1	94,8	122,1	138,4	191,2	172,7	132,6	
7	121,8	115,7	111,8	115,9	116,3	116,4	132,6	138,9	135,8	89,3	61,2	38,0	36,8	40,3	37,0	37,6	37,1	59,7	80,1	111,1	128,4	158,0	139,7	128,3
8	112,4	109,1	110,2	108,3	106,6	108,7	120,0	126,6	124,4	80,6	52,5	20,9	18,4	13,2	12,6	12,2	21,4	58,9	78,6	112,9	121,5	149,6	131,0	123,5
9	109,4	109,4	109,2	109,1	108,1	108,5	113,7	119,3	110,4	58,5	15,3	14,9	15,6	14,9	14,5	14,2	14,2	20,2	48,9	82,3	108,0	112,8	105,2	101,8
10	110,0	95,1	90,0	78,6	94,1	97,9	102,7	101,4	69,4	14,4	17,5	17,5	17,0	16,7	15,9	15,8	15,8	14,9	44,2	91,2	108,7	142,0	146,2	123,6
11	114,8	105,7	105,2	104,7	104,0	103,7	107,9	118,2	113,1	71,8	55,8	35,2	26,1	27,6	22,2	22,1	55,9	79,1	109,6	121,9	151,2	162,9	151,5	126,1
12	117,1	108,1	109,2	110,1	108,6	109,2	110,2	127,9	117,2	107,0	77,0	52,2	38,1	37,7	38,3	45,7	75,2	92,9	110,5	140,8	188,4	169,1	148,8	130,1
13	116,4	121,0	114,6	110,2	109,0	108,5	117,1	137,1	129,3	102,4	96,8	81,2	75,0	71,5	72,5	80,4	92,8	102,2	114,2	122,5	172,0	169,6	138,4	119,3
14	131,6	120,1	114,3	110,3	107,7	105,8	115,3	122,8	108,6	101,8	84,6	82,0	71,5	59,1	71,8	83,6	83,8	90,4	109,7	125,3	147,2	159,5	136,3	119,1
15	124,3	111,1	107,0	103,2	101,8	99,4	104,8	112,9	93,3	60,2	21,9	20,2	22,7	19,3	20,4	24,1	44,0	52,9	77,2	113,9	122,6	154,9	153,5	128,1
16	124,1	121,0	115,0	108,8	107,9	109,3	112,6	120,1	112,6	77,0	41,7	19,4	14,7	13,5	13,2	13,7	17,2	34,3	80,8	108,6	124,3	158,2	150,3	127,9
17	121,4	116,4	110,4	108,9	109,1	110,0	108,9	106,0	114,2	46,1	25,4	17,0	17,5	16,1	15,7	16,1	22,7	35,1	68,9	107,5	122,6	135,3	142,8	124,5
18	113,6	110,6	109,6	110,3	104,5	107,0	110,0	116,1	115,2	111,5	104,7	85,5	80,2	79,0	76,6	69,3	77,6	94,6	114,8	129,5	135,6	135,4	126,5	117,4
19	115,4	110,3	105,5	99,6	98,6	98,9	108,7	116,0	107,5	95,9	81,0	57,8	44,1	42,4	43,8	55,3	61,5	64,5	80,7	101,5	111,0	122,4	117,8	111,2
20	105,0	100,4	97,2	97,0	92,1	96,5	102,9	115,2	102,2	83,0	68,5	71,7	72,3	58,8	55,3	51,9	53,1	60,5	74,1	92,1	100,7	115,2	112,8	99,2
21	107,3	100,7	98,6	95,8	94,7	95,0	96,1	107,6	94,0	62,5	41,2	26,9	27,4	26,7	26,8	24,6	27,2	29,2	46,4	68,9	93,4	100,7	93,3	91,5
22	93,2	91,6	89,4	88,3	92,3	87,9	88,4	92,5	88,7	65,7	32,3	24,3	25,2	27,6	24,5	24,2	24,8	37,9	54,9	96,5	113,8	109,1	107,1	100,7
23	104,6	99,7	93,3	91,4	89,7	92,2	97,9	121,3	96,5	71,6	30,8	22,9	21,7	20,4	20,1	24,4	33,0	58,8	85,4	114,9	130,8	137,2	117,2	114,5
24	112,9	109,3	107,7	105,5	104,7	105,2	104,6	116,8	104,5	44,0	19,1	21,4	20,5	19,8	19,6	20,2	19,7	29,4	76,3	109,8	127,2	121,4	116,4	111,0
25	118,0	113,2	112,2	109,7	107,9	112,9	115,2	134,6	132,1	119,6	97,0	78,2	69,7	50,4	40,8	38,9	71,1	82,8	111,3	131,2	141,3	154,5	133,4	125,0
26	116,6	112,8	111,2	109,3	110,1	110,7	119,5	149,1	139,7	112,5	81,0	73,3	51,9	39,4	54,0	62,0	73,8	80,4	90,4	119,1	136,5	137,6	125,0	120,4
27	115,3	106,9	107,5	105,5	100,5	100,2	110,6	127,8	125,2	115,5	95,0	89,4	79,0	66,0	64,5	67,3	69,4	72,9	87,4	112,2	125,6	127,5	121,8	108,4
28	105,8	97,8	97,1	86,0	82,3	88,0	94,5	106,6	105,5	86,5	39,1	28,7	27,2	26,5	26,3	21,1	21,0	22,0	25,9	86,1	108,9	112,1	106,5	100,4
29	93,0	90,8	84,6	74,9	69,0	69,1	93,5	97,6	85,2	55,4	18,7	20,3	20,6	20,9	20,7	22,0	21,4	19,9	22,4	72,9	95,8	107,8	102,8	94,4
30	99,6	95,8	96,8	97,5	97,3	97,2	99,8	114,9	140,9	53,1	27,7	18,6	18,0	17,6	17,4	21,8	21,7	20,0	27,9	77,4	98,9	113,4	108,5	103,4
31	89,9	86,5	83,7	81,0	84,2	82,9	84,1	99,4	72,2	28,2	24,1	25,8	23,4	24,4	26,8	28,8	28,8	28,7	25,6	26,3	74,0	80,5	78,9	70,9



Relatório mensal agosto de 2025

5.

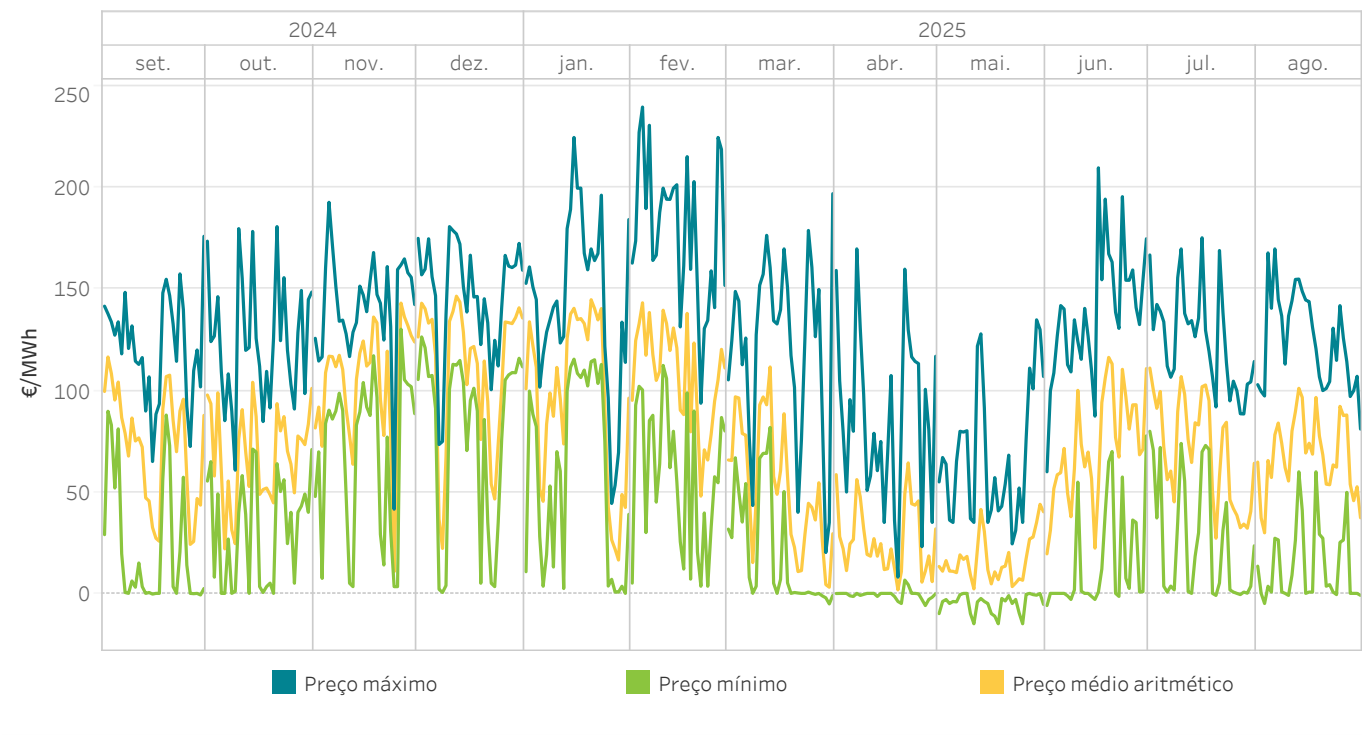
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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

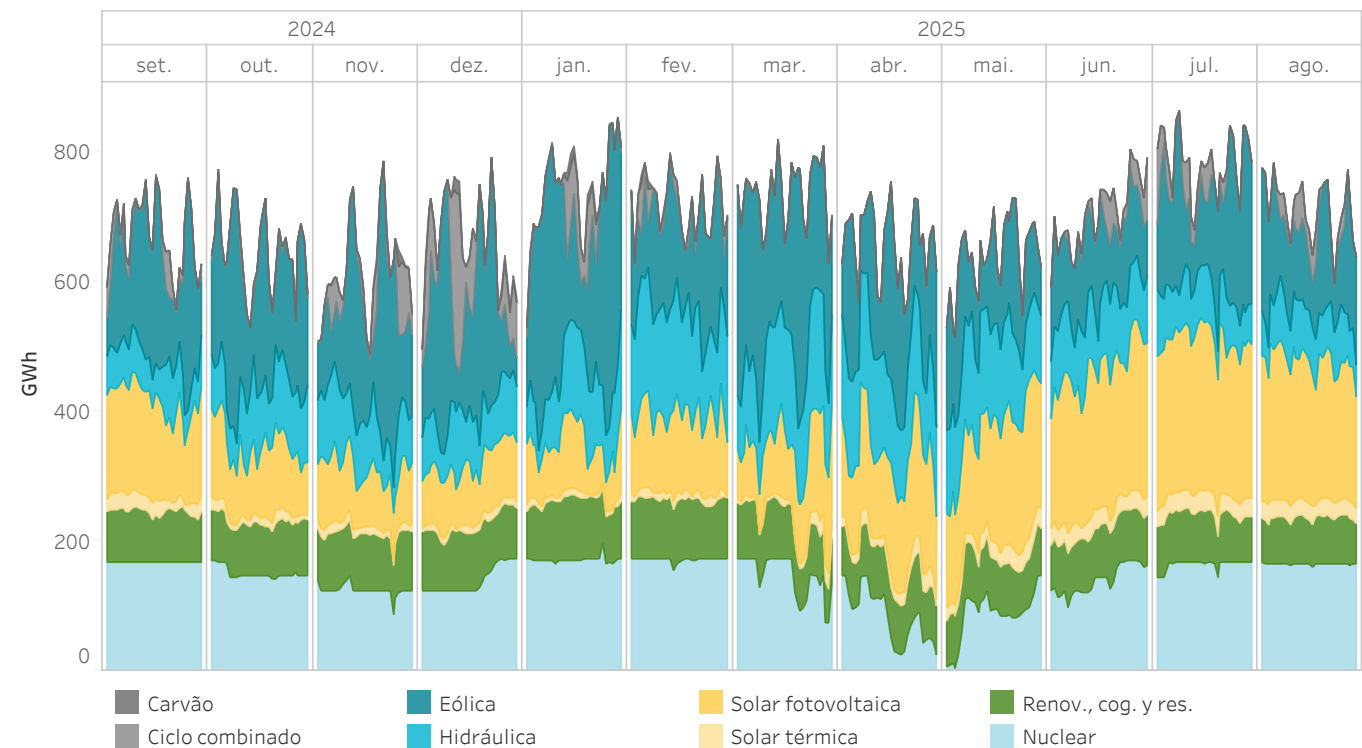
Em Espanha



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

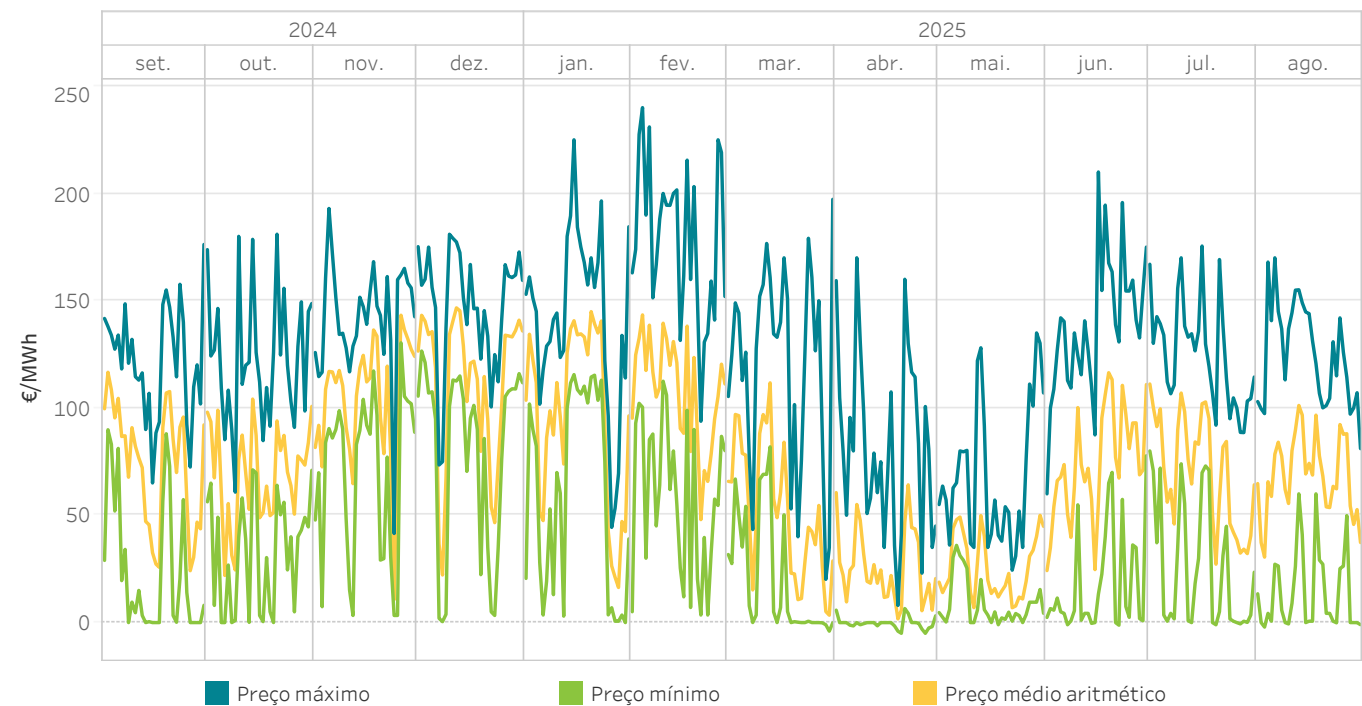
Em Espanha

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

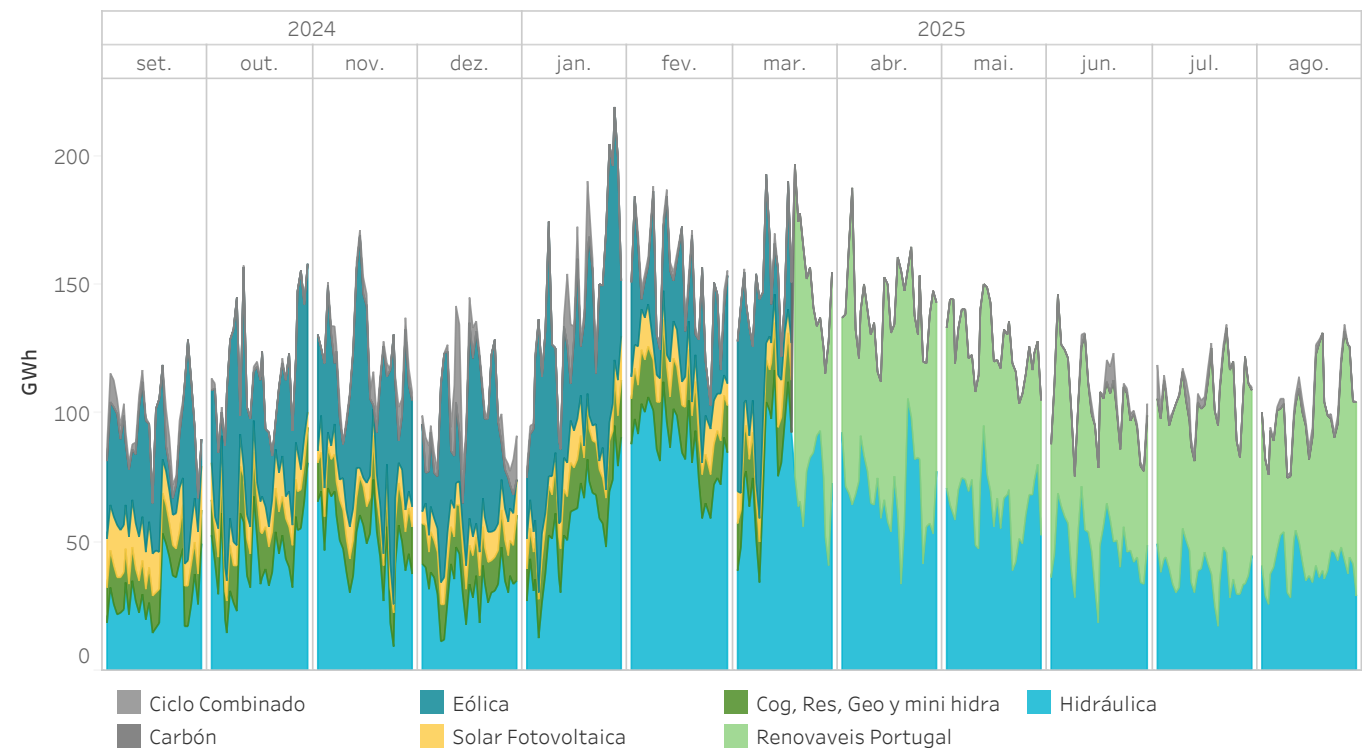
Em Portugal



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

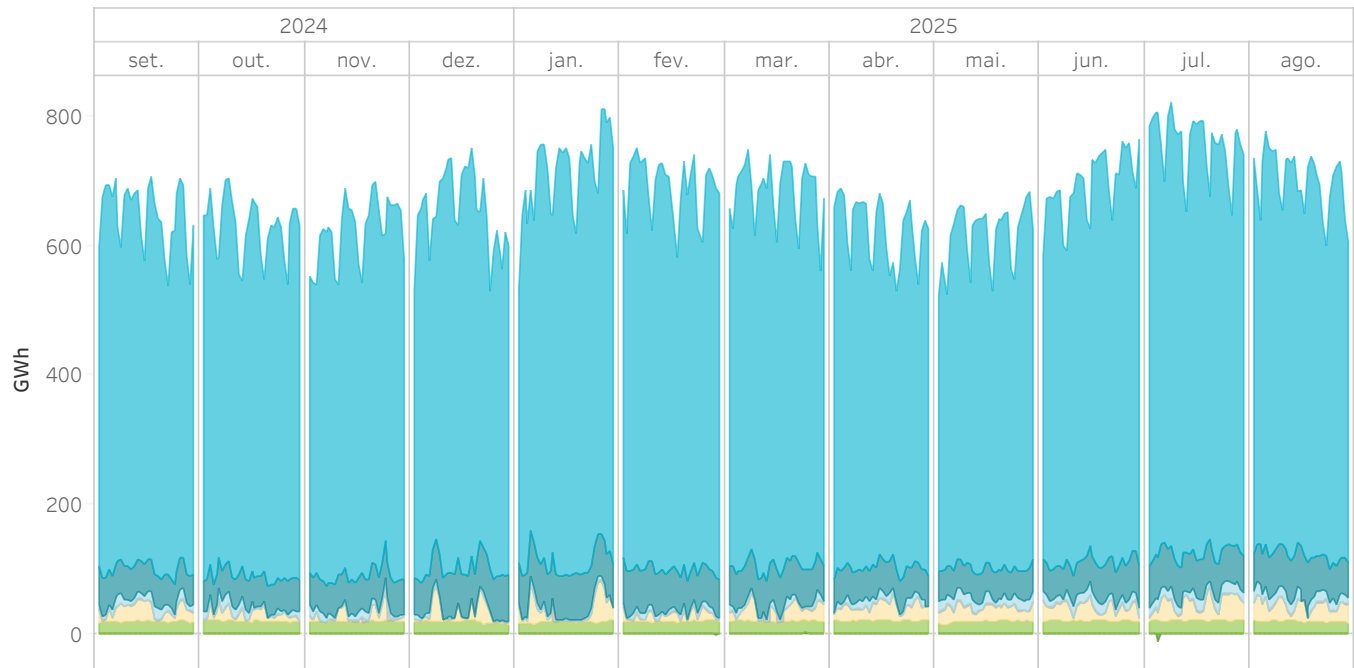
Em Portugal

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



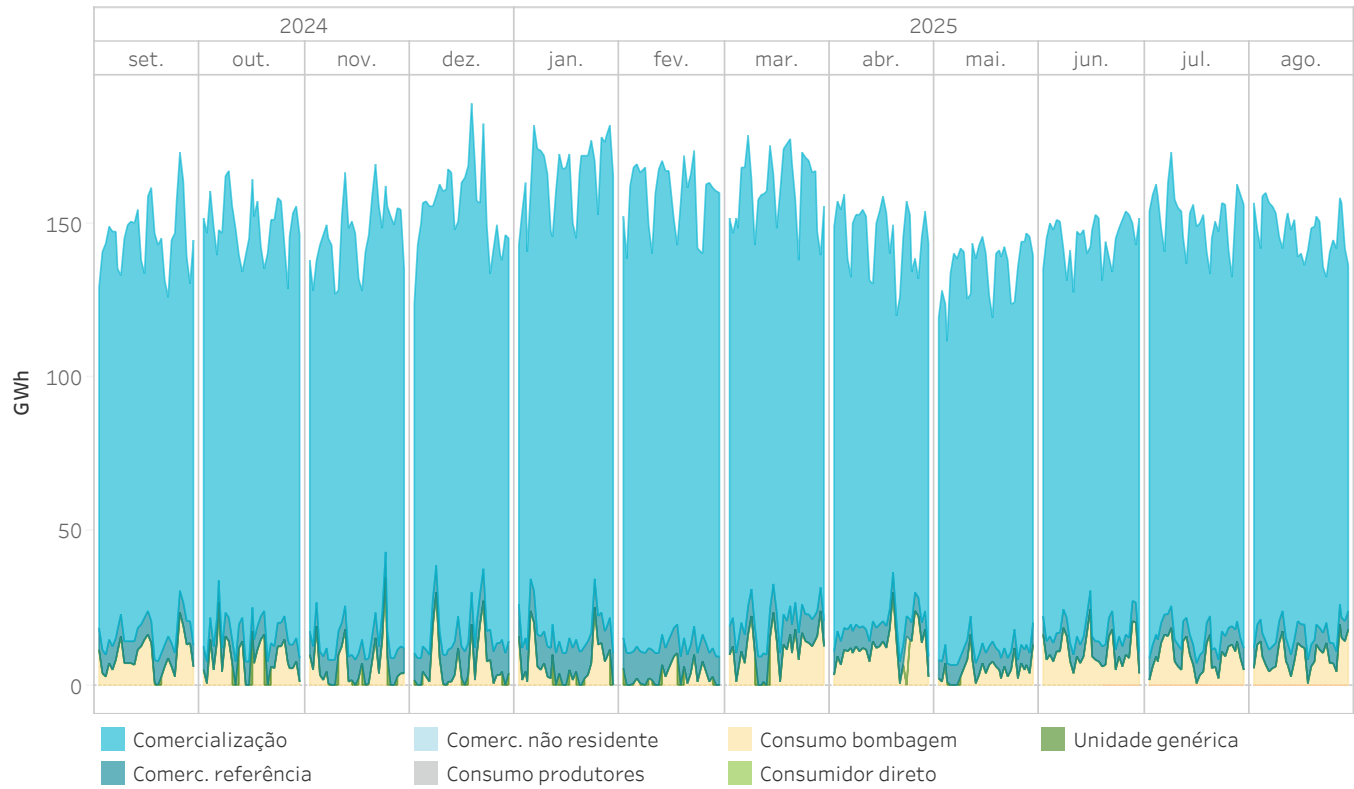
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	setembro	72,62	176,21	-0,79	14.275,2	8.073,2
	outubro	68,54	181,00	-0,01	14.078,7	8.244,5
	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
2025	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
	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
Resultados interanuais		72,21	240,00	-15,00	179.321,7	106.028,6

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

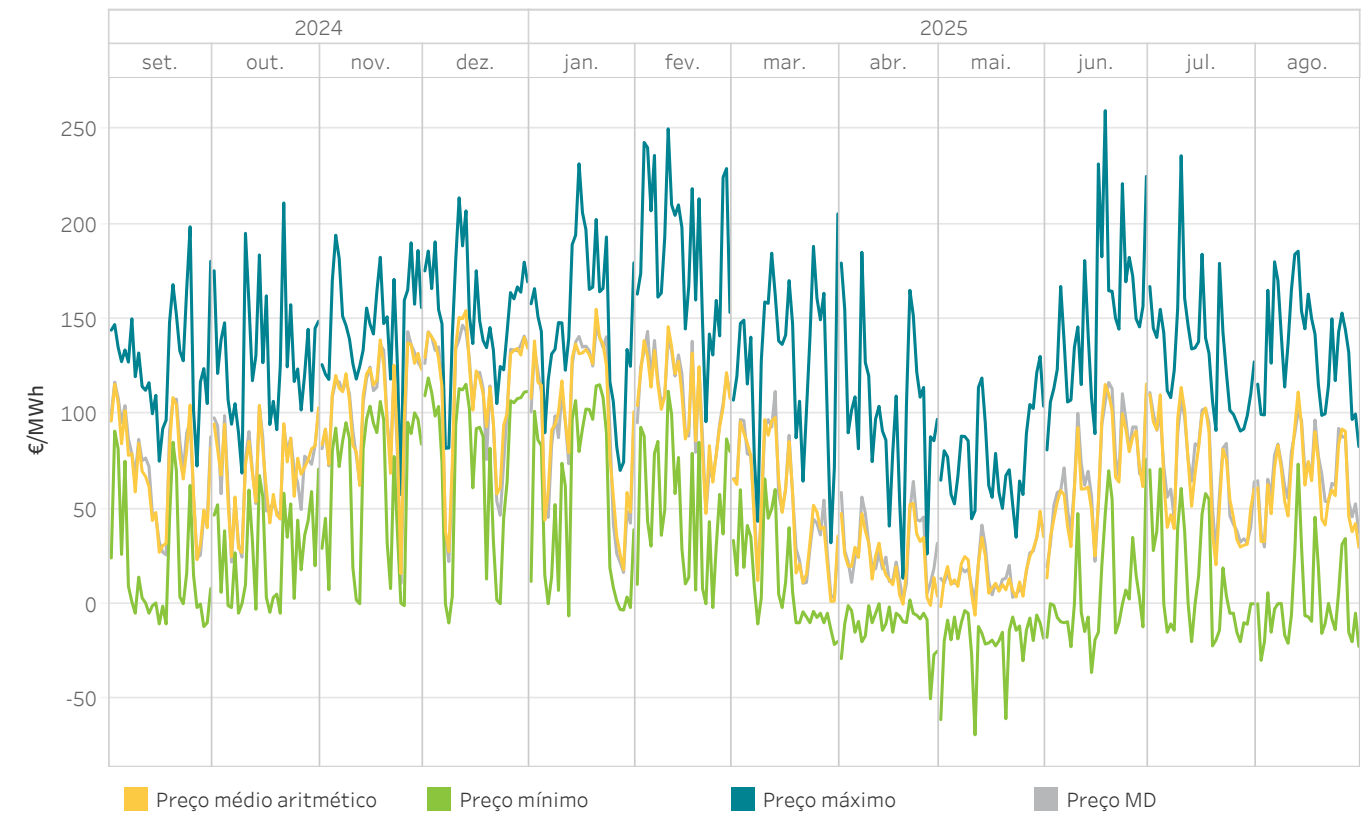
Em Portugal

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	setembro	73,63	176,21	0,00	4.236,3	1.538,4
	outubro	69,41	181,00	-0,01	4.690,0	1.532,0
	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
2025	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
	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
Resultados interanuais		73,20	240,00	-5,00	55.888,9	20.212,0

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

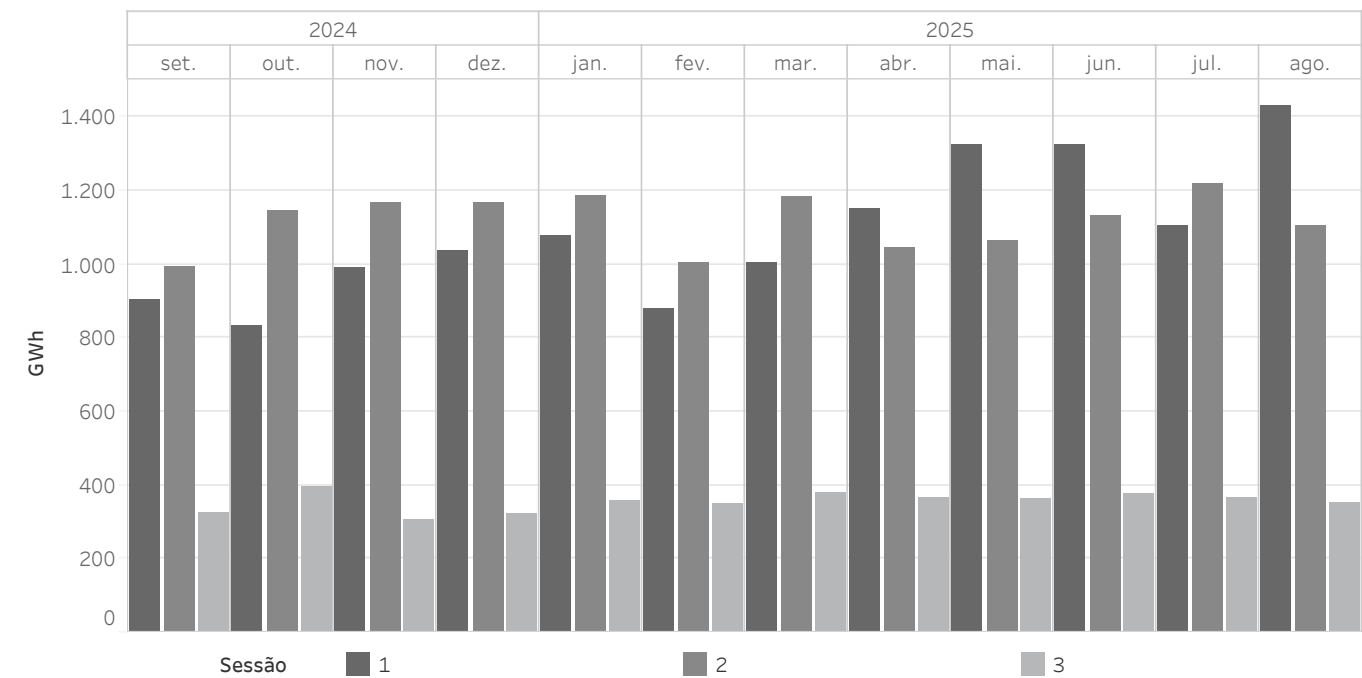
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

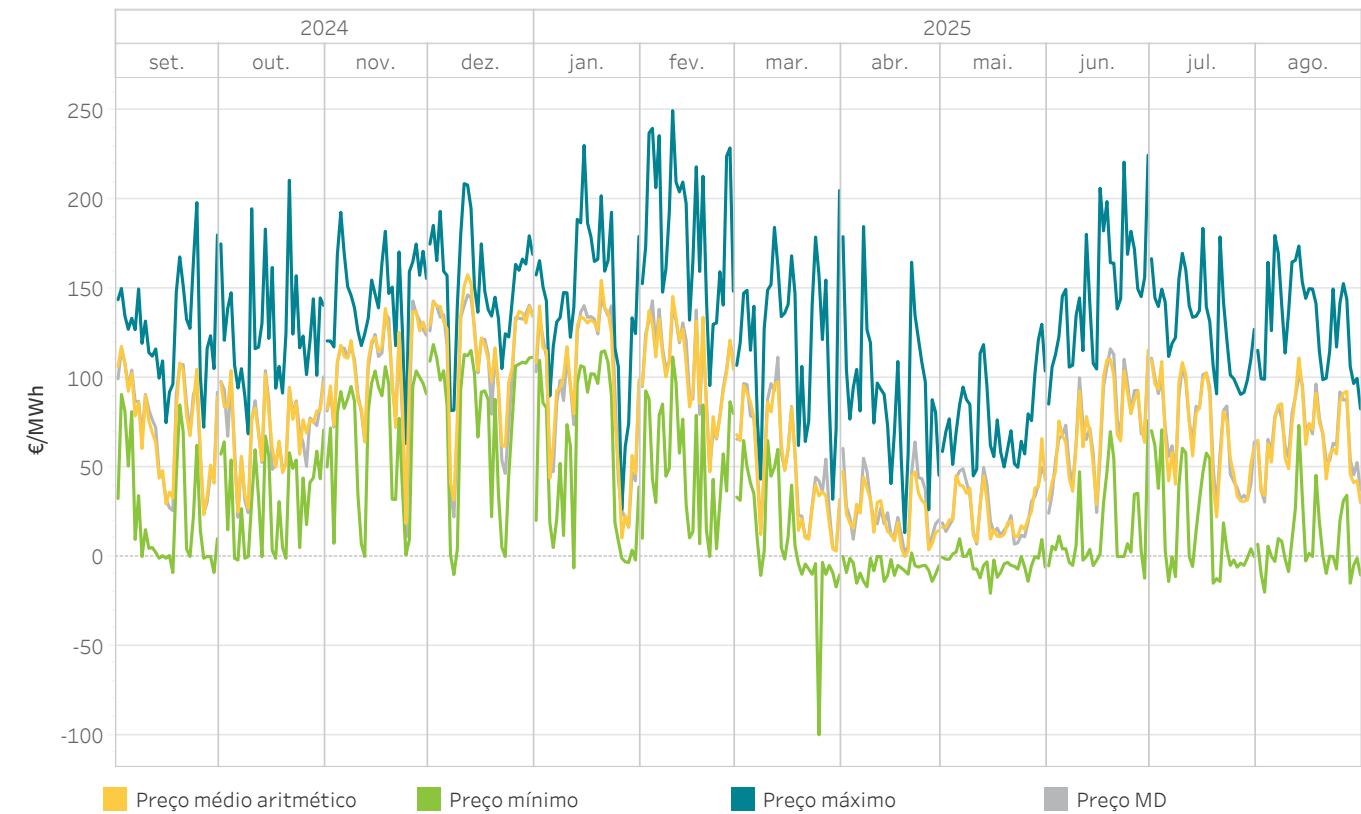
Em Espanha

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

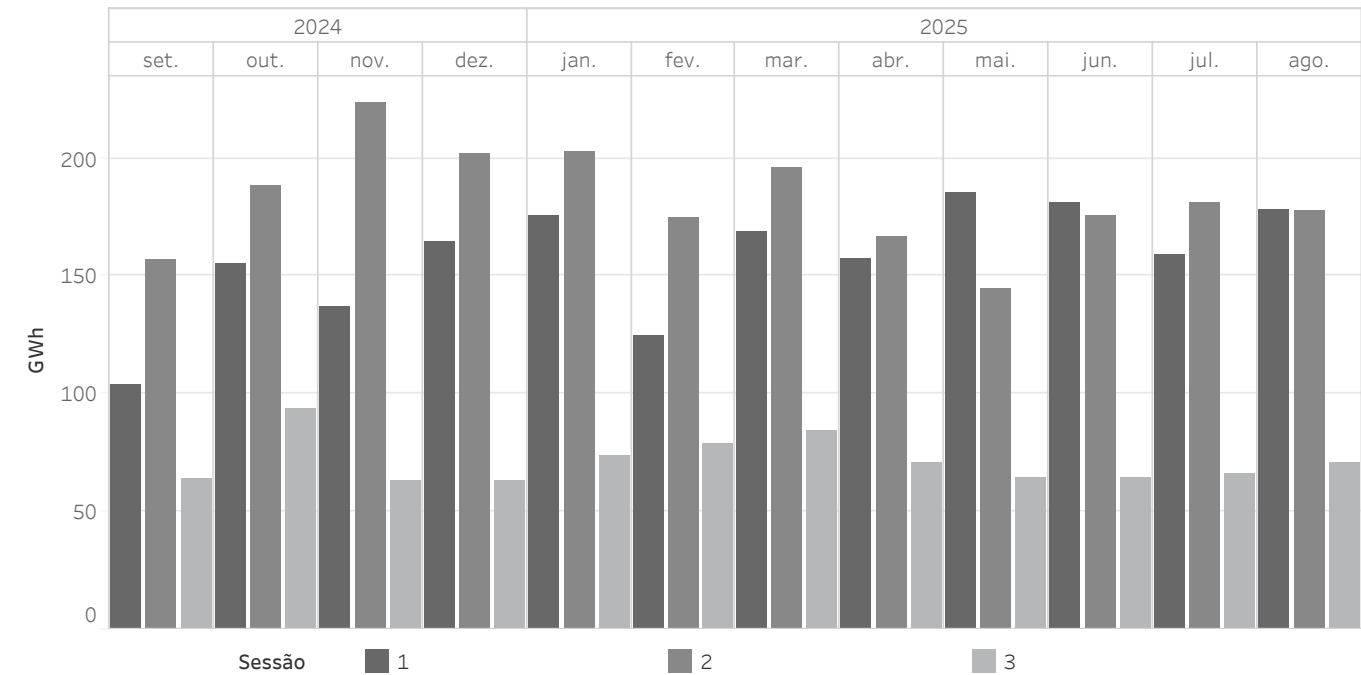
Em Portugal



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	setembro	70,83	198,44	-12,00	2.070,1	2.100,4
	outubro	68,94	211,00	-5,00	2.190,6	2.206,7
	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
2025	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
	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
Resultados interanuais		57,19	259,57	-69,00	28.271,8	28.552,2

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

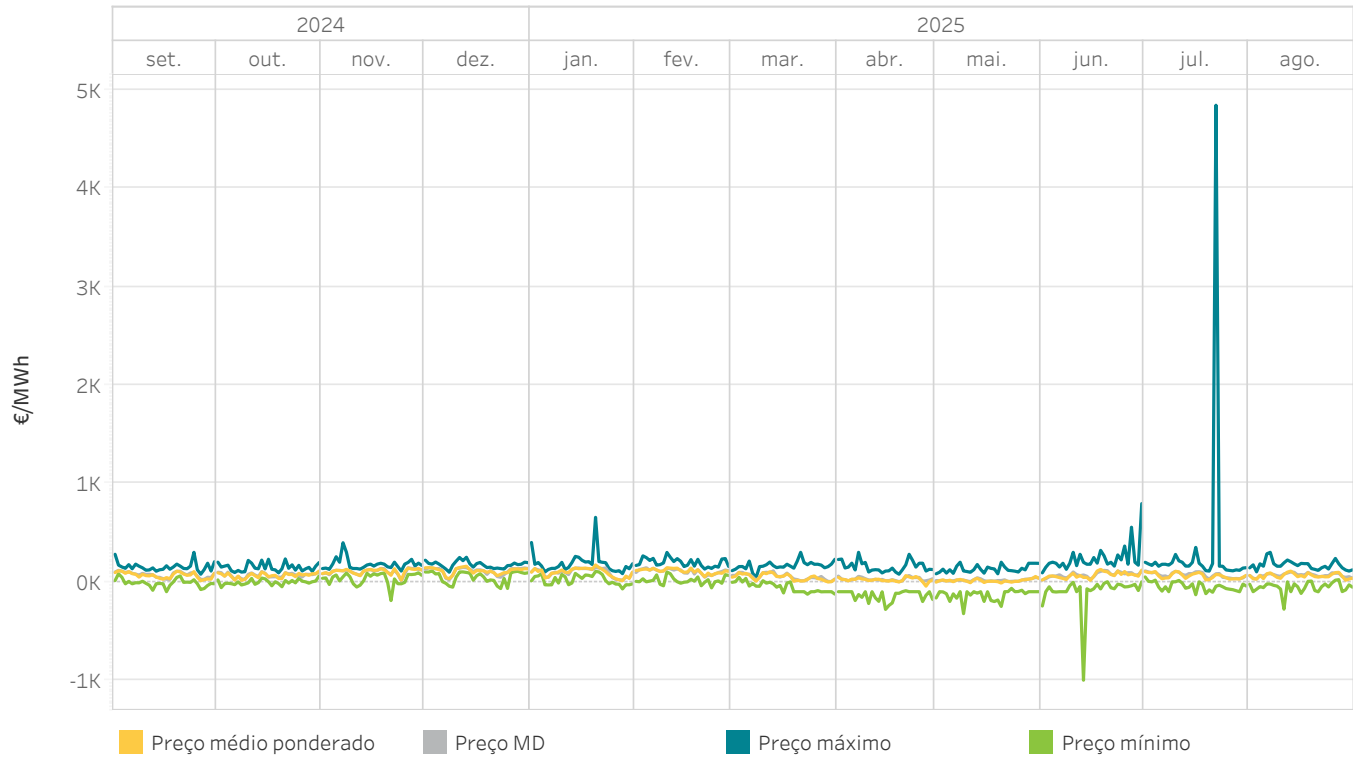
Em Portugal

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	setembro	73,05	198,44	-9,00	247,2	219,0
	outubro	70,64	211,00	-2,00	324,5	298,8
	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
2025	março	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	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
Resultados interanuais		59,35	250,00	-100,00	3.492,0	3.495,0

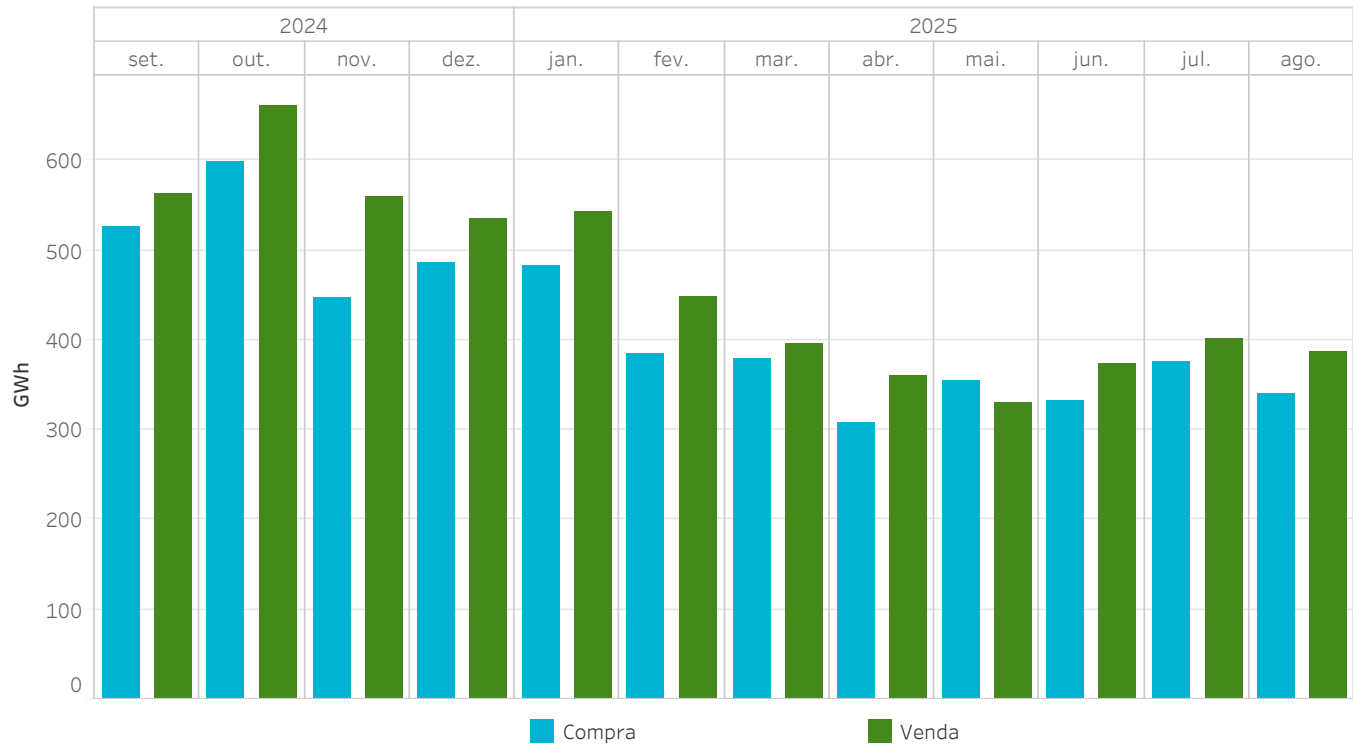
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

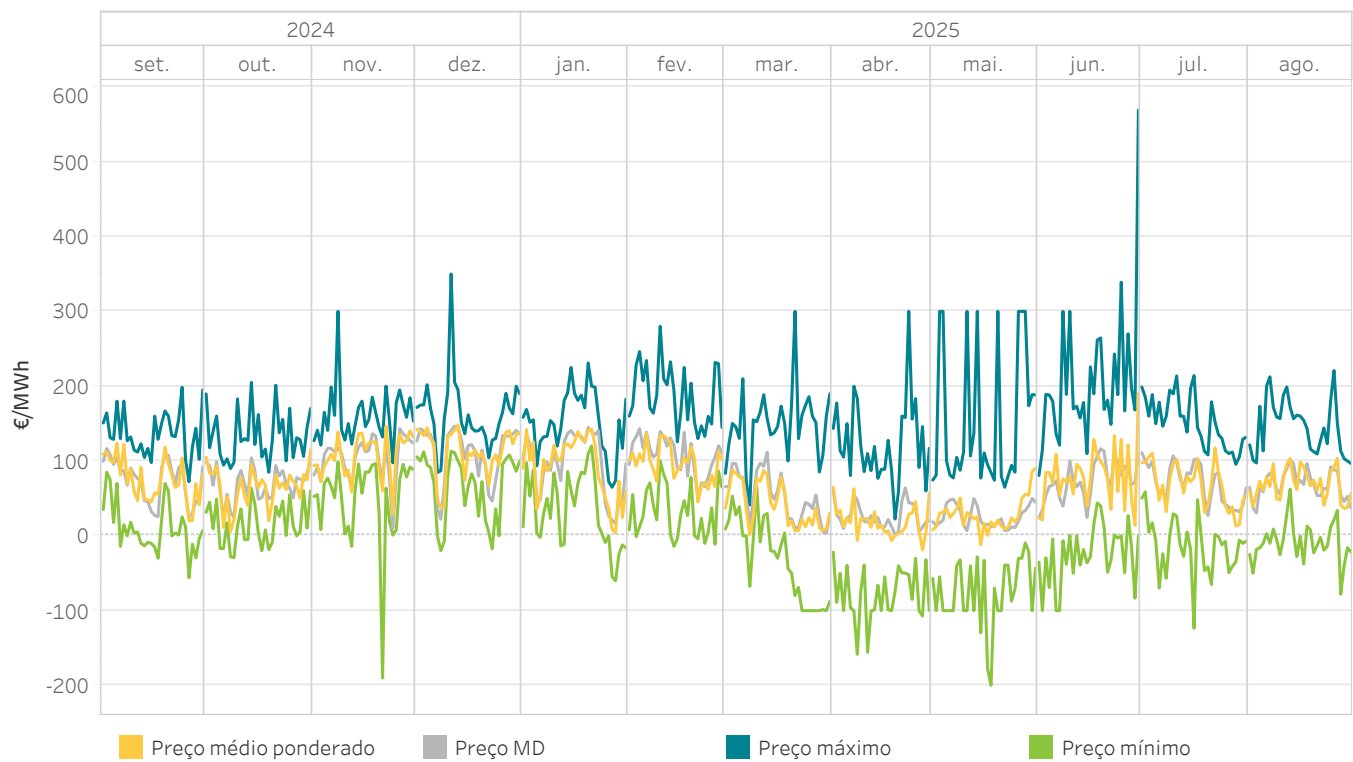
Em Espanha



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	setembro	63,53	300,00	-99,94	525,3	562,7
	outubro	64,80	233,15	-58,69	598,1	661,3
	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
2025	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
	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
Resultados interanuais		57,91	4.841,69	-999,00	10.501,7	11.461,8

5.20

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

Em Portugal

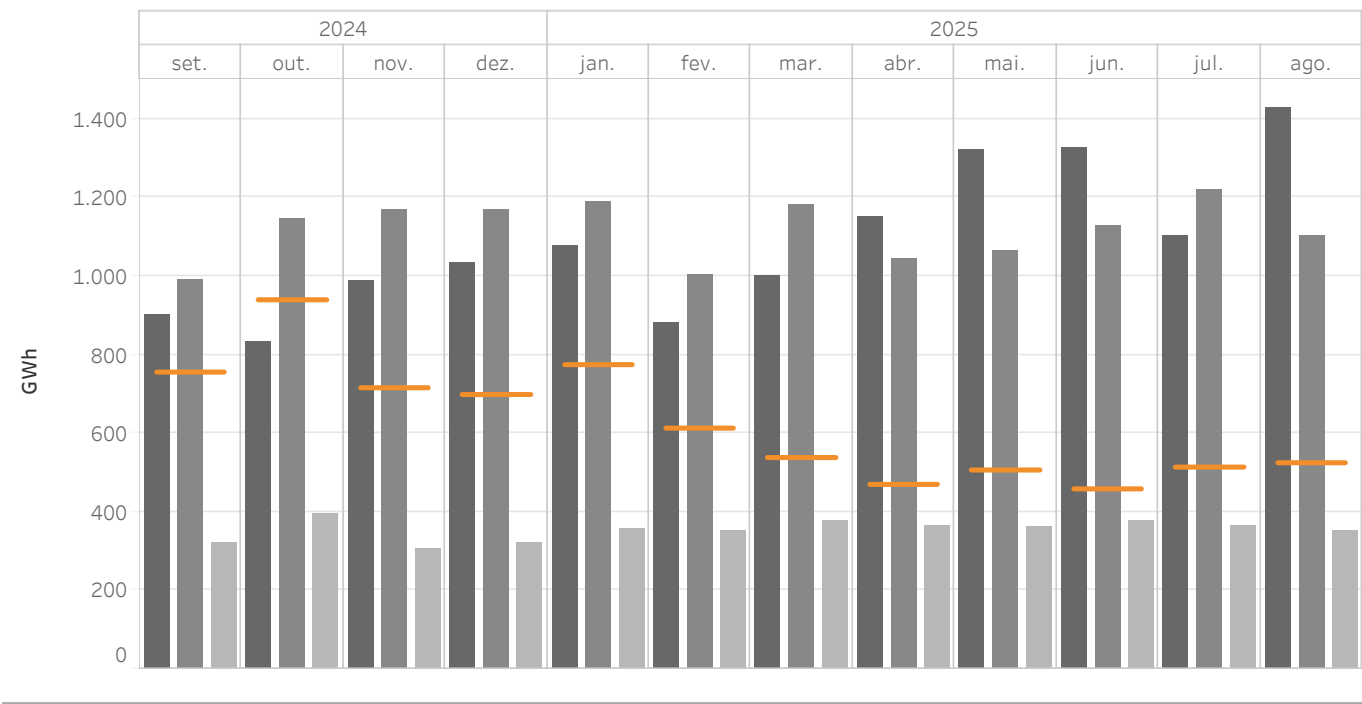
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	setembro	72,79	198,44	-55,92	56,7	46,4
	outubro	63,47	205,00	-29,03	65,6	84,6
	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
2025	março	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	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
Total general		64,82	568,92	-199,70	1.193,4	1.144,2

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

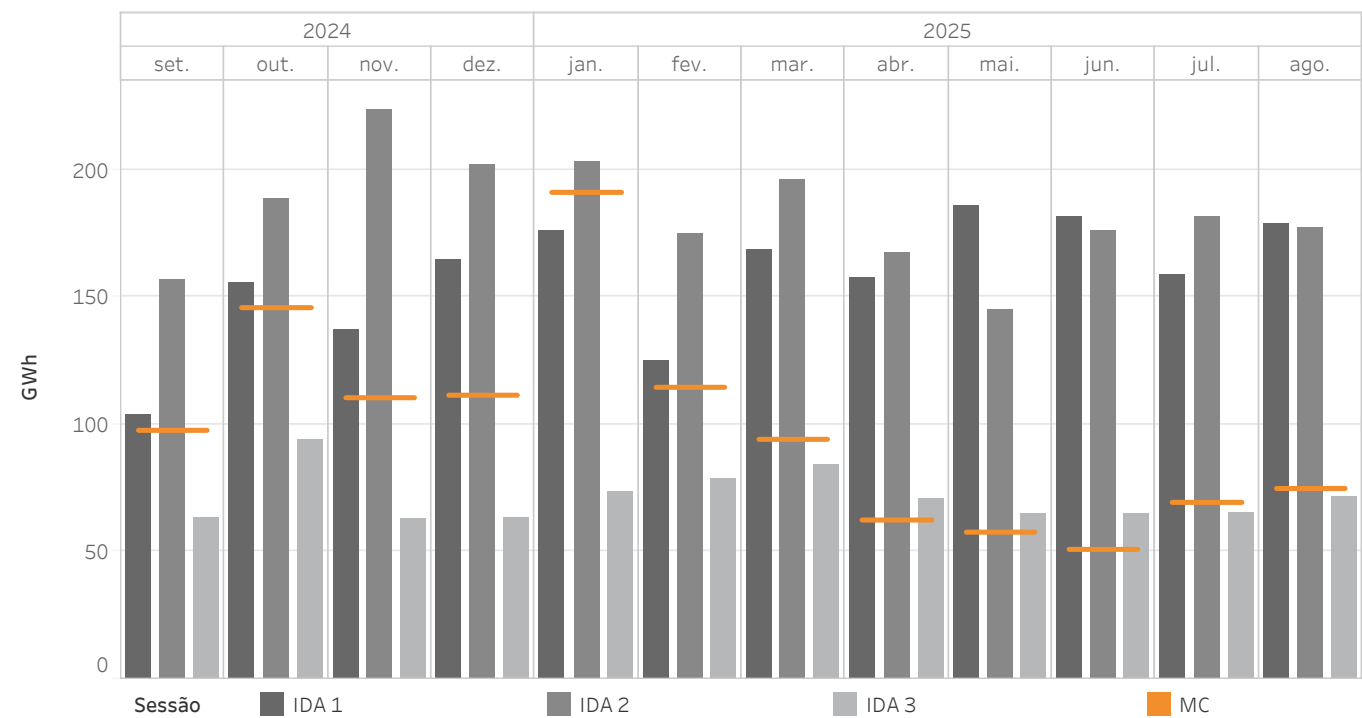
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

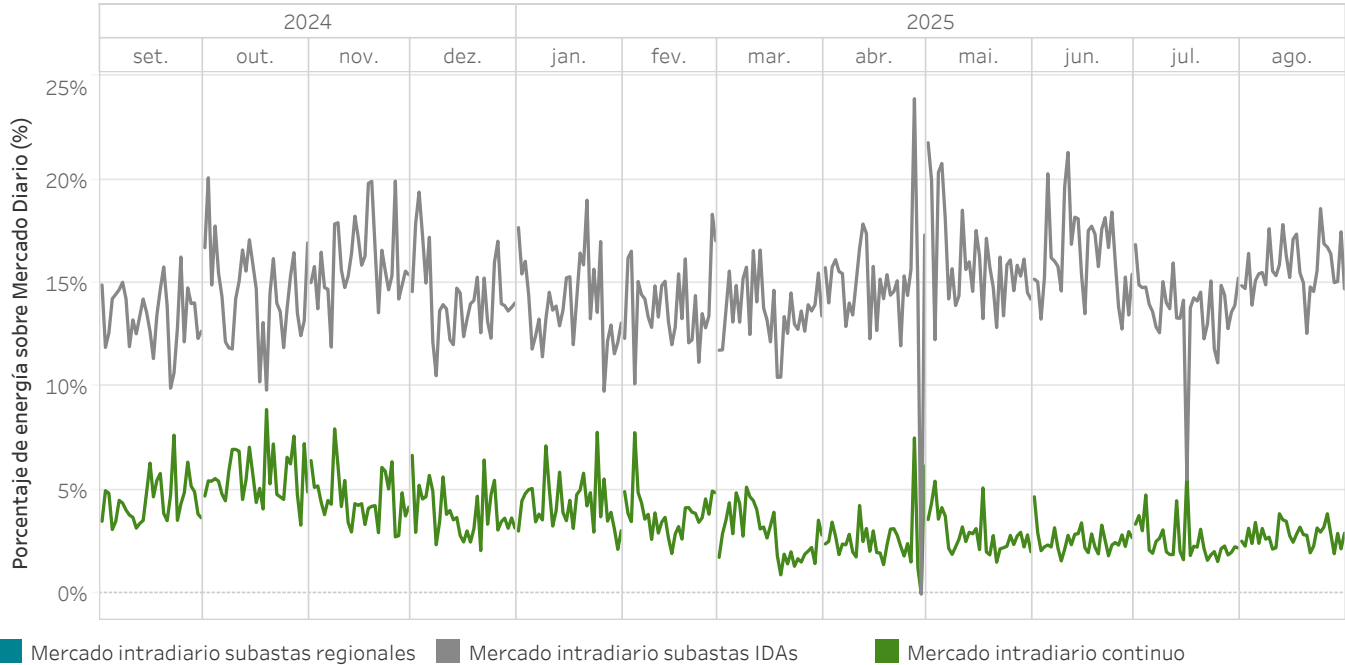
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

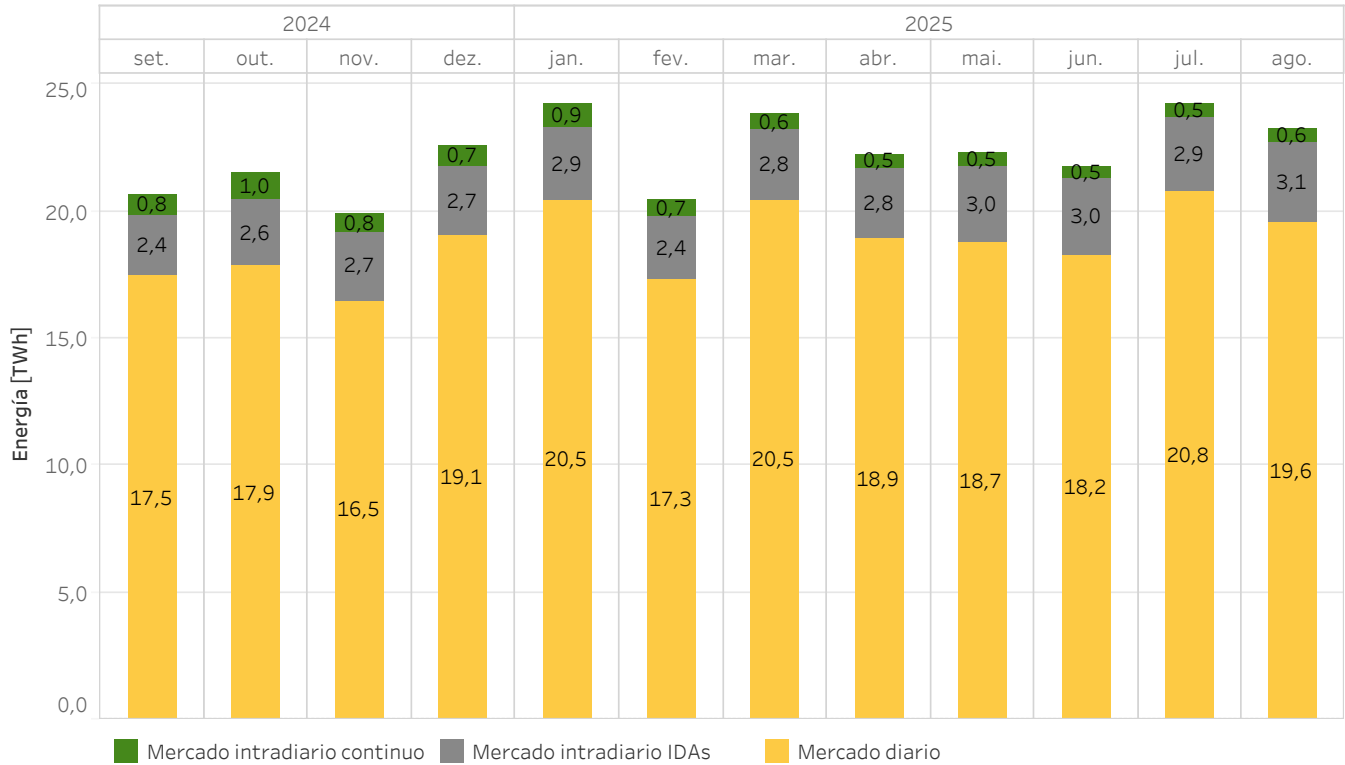
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



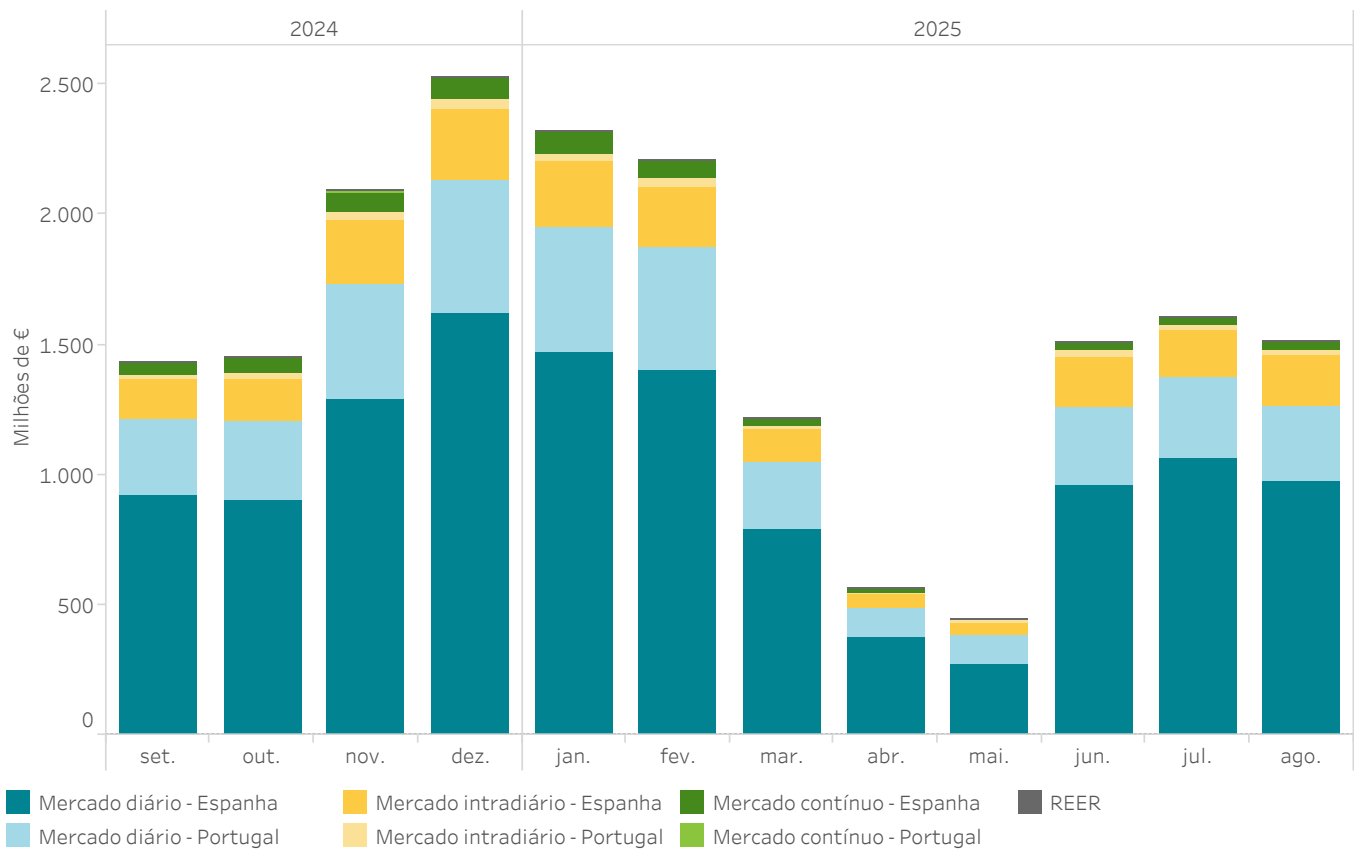
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

MIBEL

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



5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel

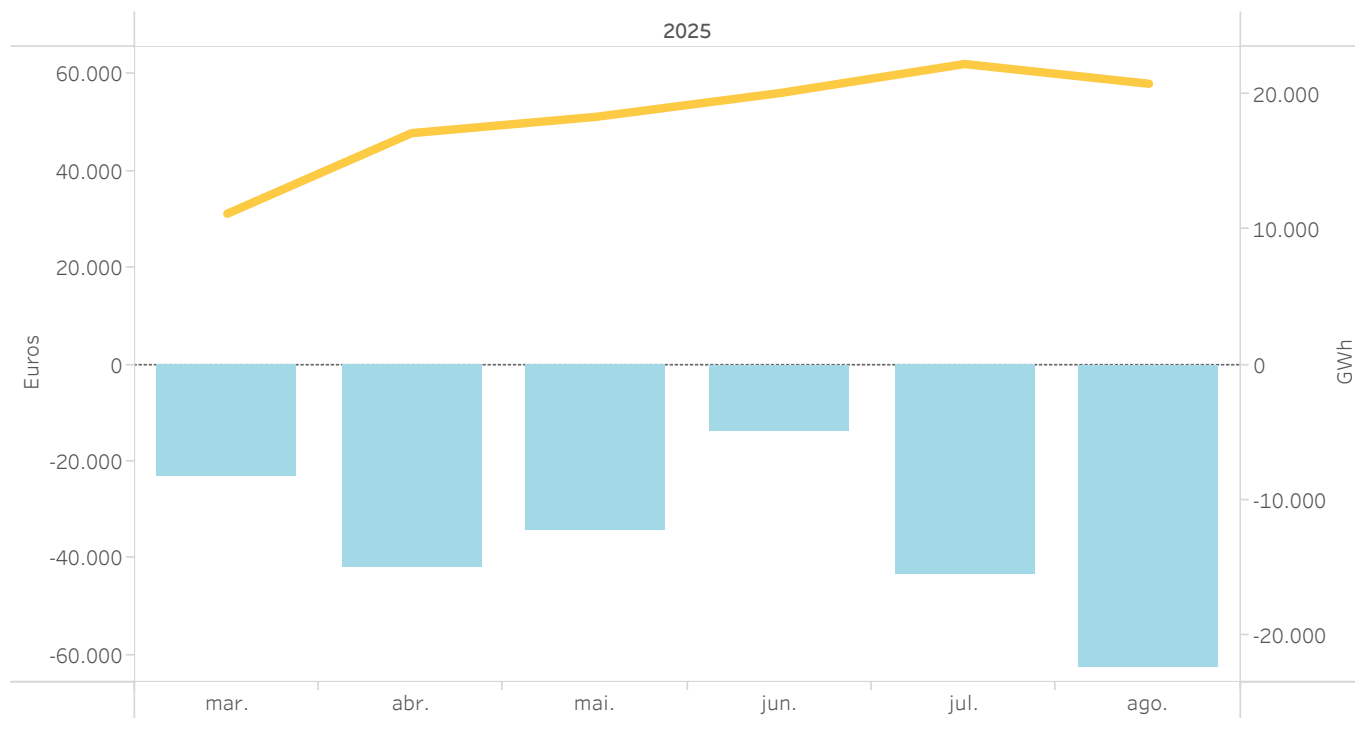


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	set.	922.080.045	292.776.222	151.201.345	17.711.476	47.675.077	3.984.424	0
	out.	898.348.088	310.296.300	156.333.087	22.486.071	62.360.120	4.026.009	0
	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
Ano móvel		12.044.644.312	3.877.025.240	2.116.897.512	254.005.497	560.870.596	47.485.168	436.782

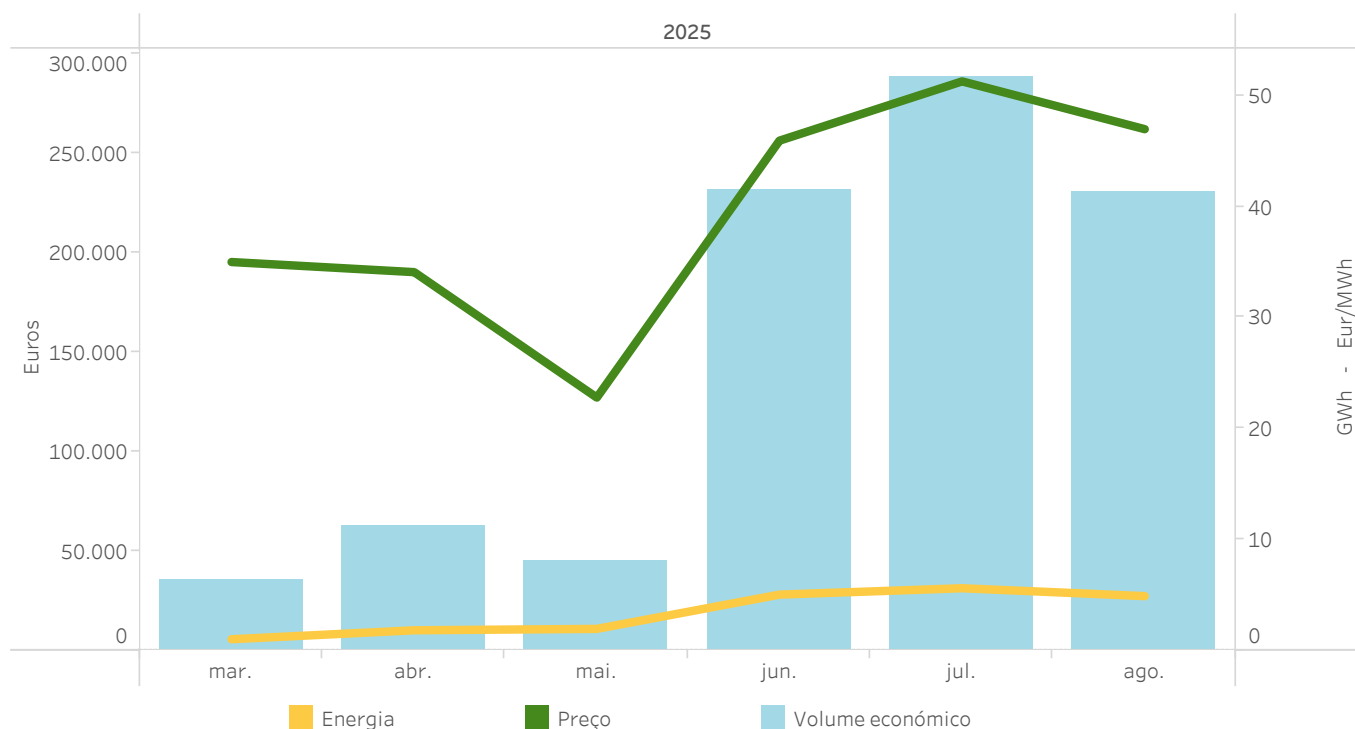
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



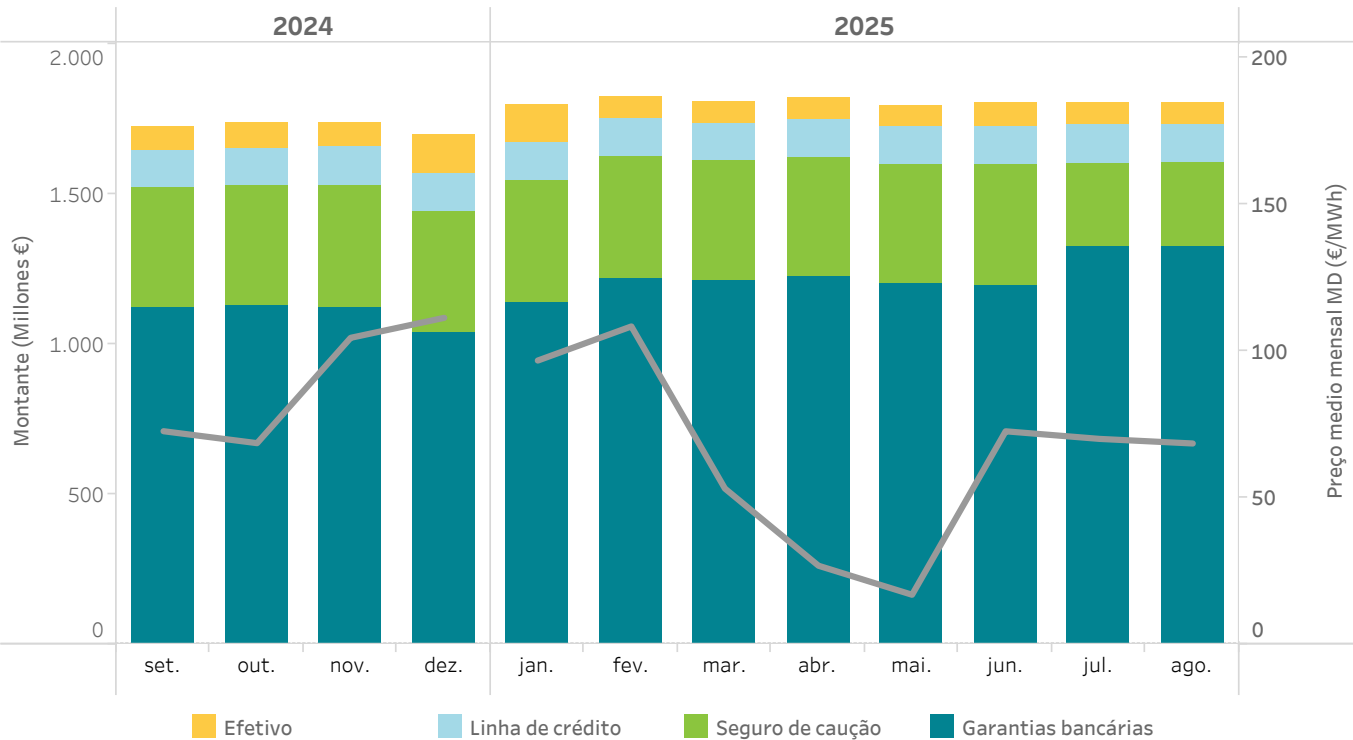
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



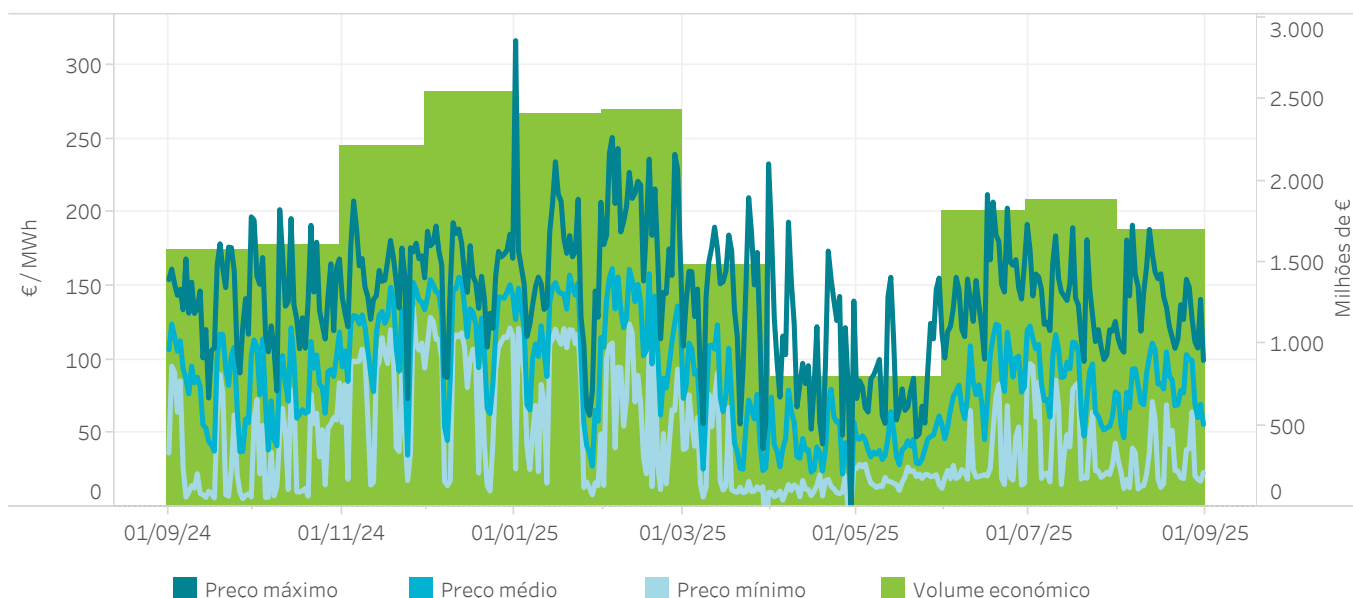
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº horas 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
Total	893.655	16.968	3.201	20.170	684	-219.583	109.944.337	0,001997

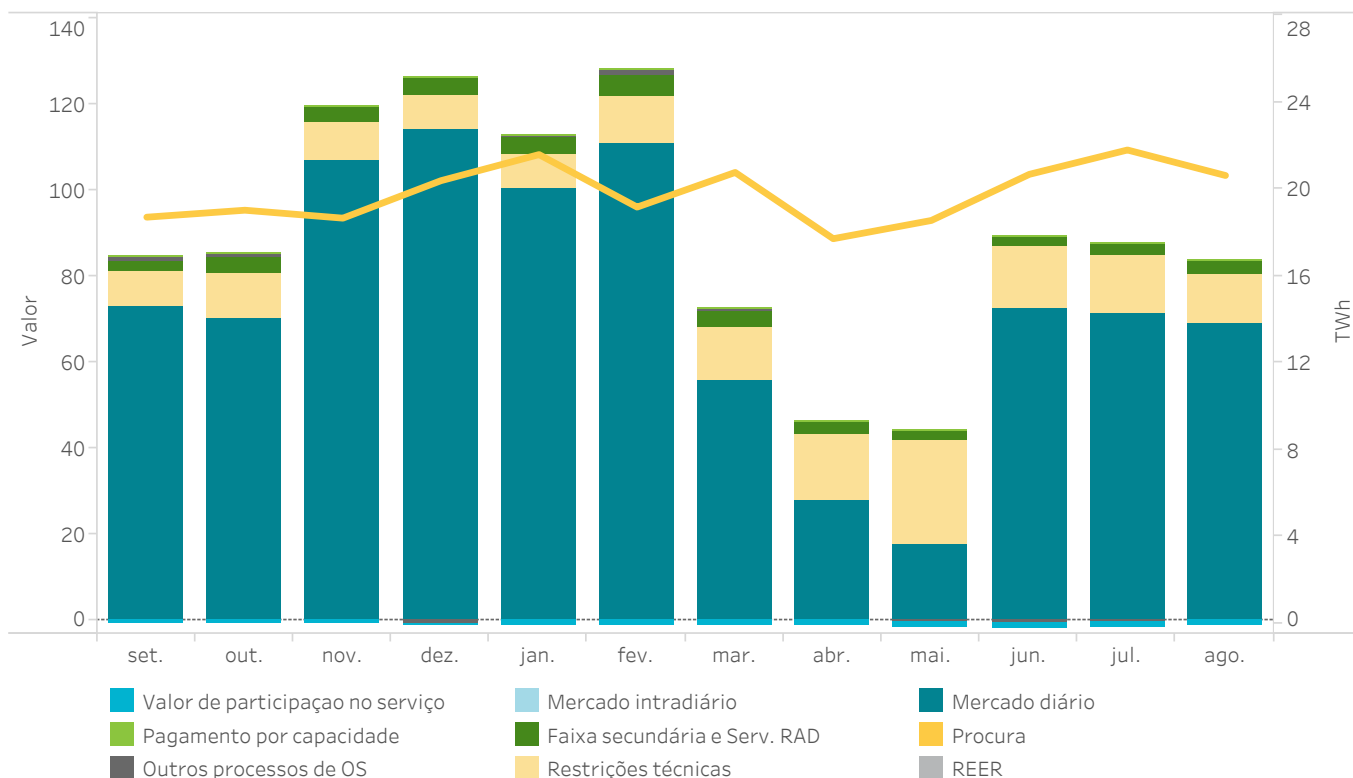
5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



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	setembro	72,87	8,07	2,63	-0,09	0,73	0,16	-0,62	0,0	83,76
	outubro	70,11	10,35	3,62	-0,07	0,97	0,16	-0,66	0,0	84,49
	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	100,35	7,80	4,23	-0,10	0,02	0,27	-1,08	0,0	111,50
	fevereiro	110,76	11,19	4,56	-0,10	1,29	0,27	-1,16	0,0	126,82
	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	71,07	13,51	2,87	-0,16	-0,28	0,27	-1,10	0,0	86,19
	agosto	68,71	11,62	3,14	-0,11	-0,10	0,14	-1,06	0,0	82,36
Ano móvel		74,62	12,07	3,33	-0,09	0,12	0,20	-0,96	0,0	89,28

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-Agosto	51,82	8,80	2,47	-0,09	0,44	0,23	-0,60	0,00	63,07
2025	Janeiro-Agosto	66,65	13,64	3,24	-0,10	0,08	0,20	-1,13	0,00	82,58

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	setembro	72,92	8,06	2,63	-0,10	0,74	0,15	-0,66	0,0	83,73
	outubro	70,08	10,34	3,62	-0,07	0,98	0,15	-0,71	0,0	84,40
	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	100,27	7,80	4,22	-0,11	-0,01	0,27	-1,19	0,0	111,24
	fevereiro	110,67	11,19	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,0	126,61
	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	71,15	13,48	2,88	-0,17	-0,28	0,27	-1,20	0,0	86,14
	agosto	68,82	11,60	3,16	-0,12	-0,10	0,13	-1,16	0,0	82,35
Ano móvel		74,45	12,08	3,33	-0,10	0,11	0,19	-1,04	0,0	89,02

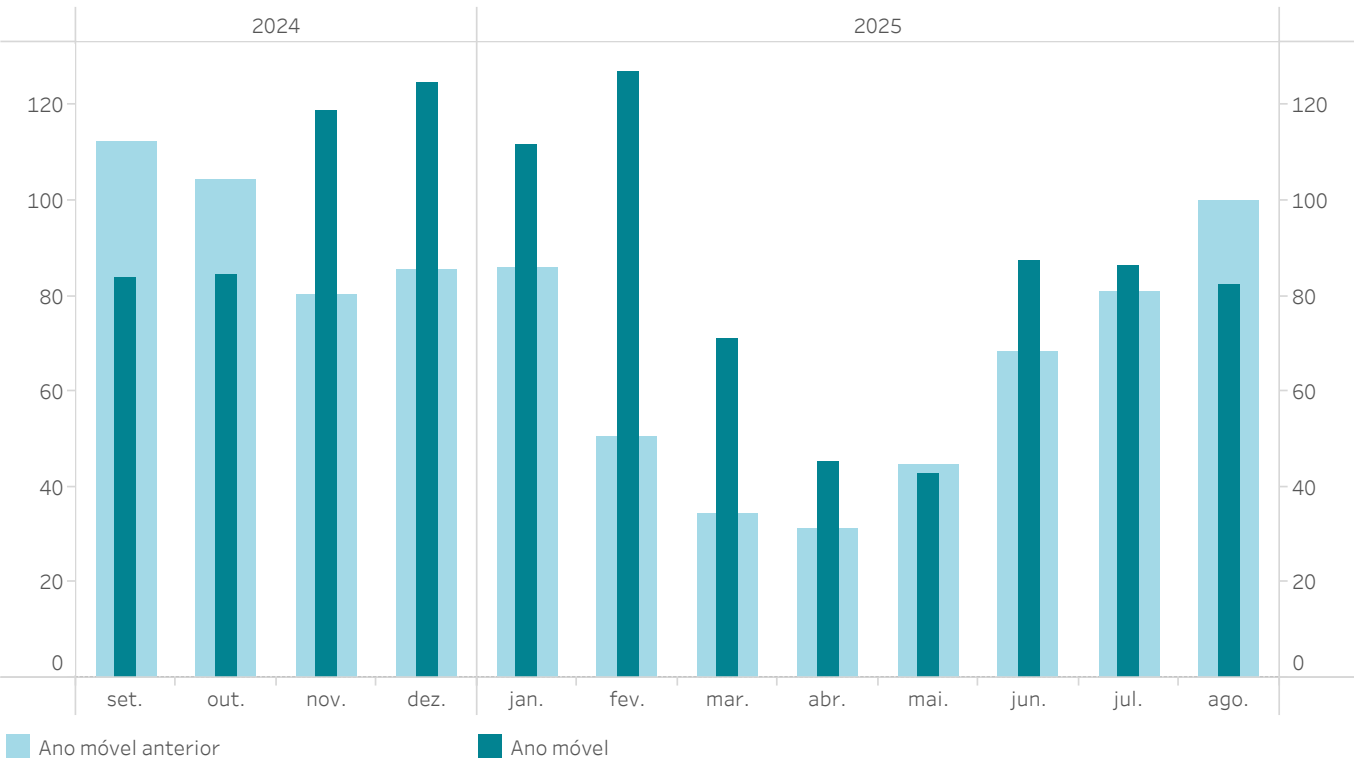
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Agosto	51,79	8,81	2,47	-0,10	0,41	0,22	-0,65	0,00	62,96
2025	Janeiro-Agosto	66,49	13,67	3,24	-0,11	0,07	0,19	-1,23	0,00	82,31

Comercializadores de referência

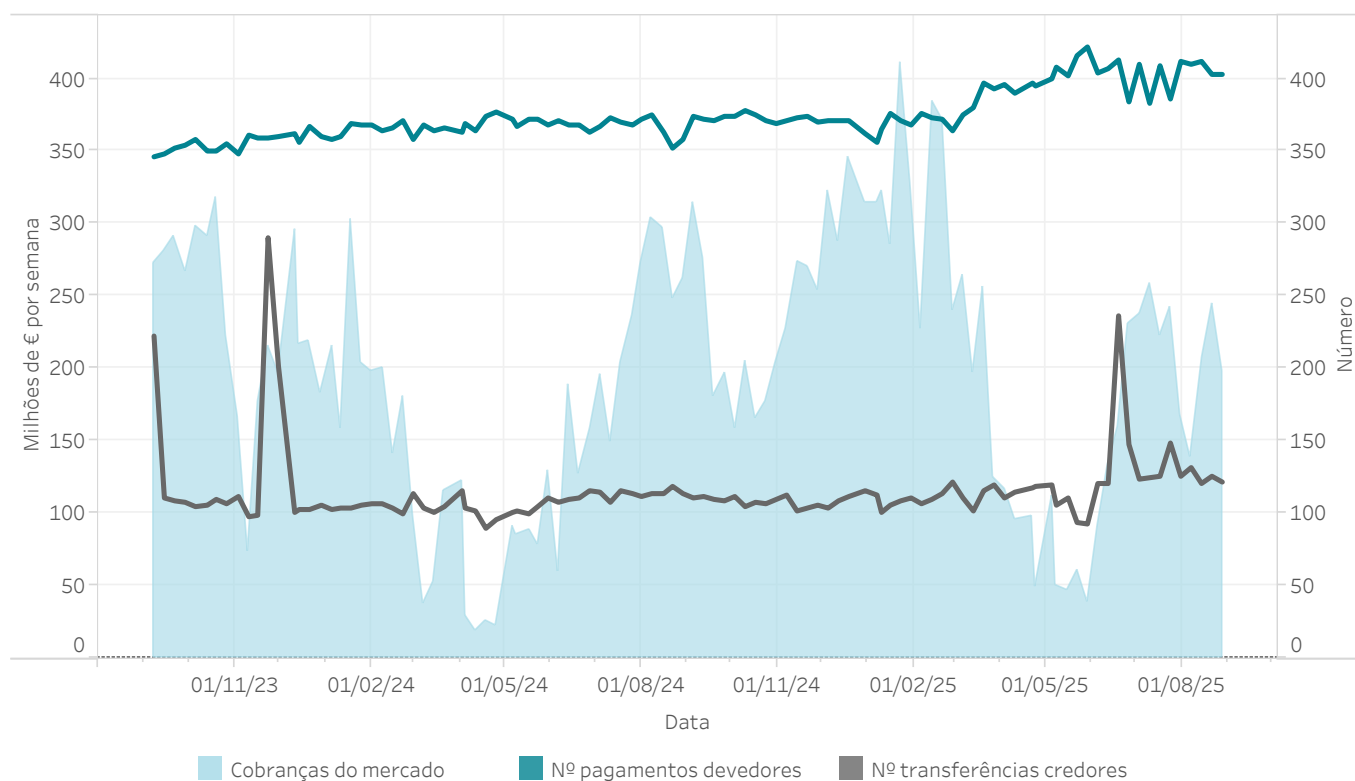
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	setembro	72,29	8,24	2,54	0,02	0,88	0,28	0,00	0,00	84,25
	outubro	70,47	10,48	3,56	0,01	1,33	0,31	0,00	0,00	86,15
	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	101,17	7,81	4,29	0,01	0,78	0,26	0,00	0,00	114,32
	fevereiro	111,69	11,16	4,48	0,00	1,73	0,27	0,00	0,00	129,34
	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	70,09	13,97	2,73	-0,02	-0,25	0,27	0,00	0,00	86,79
	agosto	67,47	11,86	2,93	-0,01	-0,09	0,23	0,00	0,00	82,40
Ano móvel		76,56	11,87	3,31	0,01	0,47	0,27	0,00	0,00	92,49

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-Agosto	52,09	8,77	2,43	0,00	0,79	0,30	0,00	0,00	64,38
2025	Janeiro-Agosto	68,51	13,37	3,21	0,01	0,50	0,26	0,00	0,00	85,87

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



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal agosto de 2025

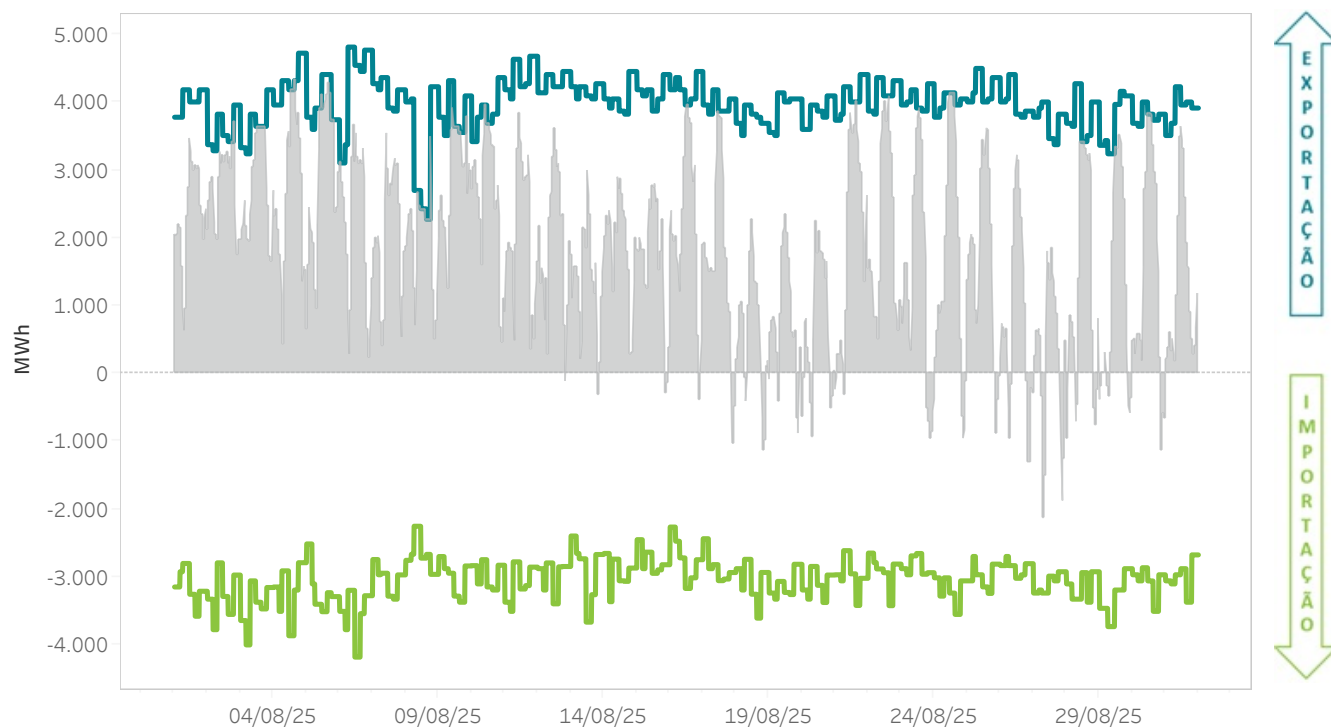
6.

Trocas internacionais

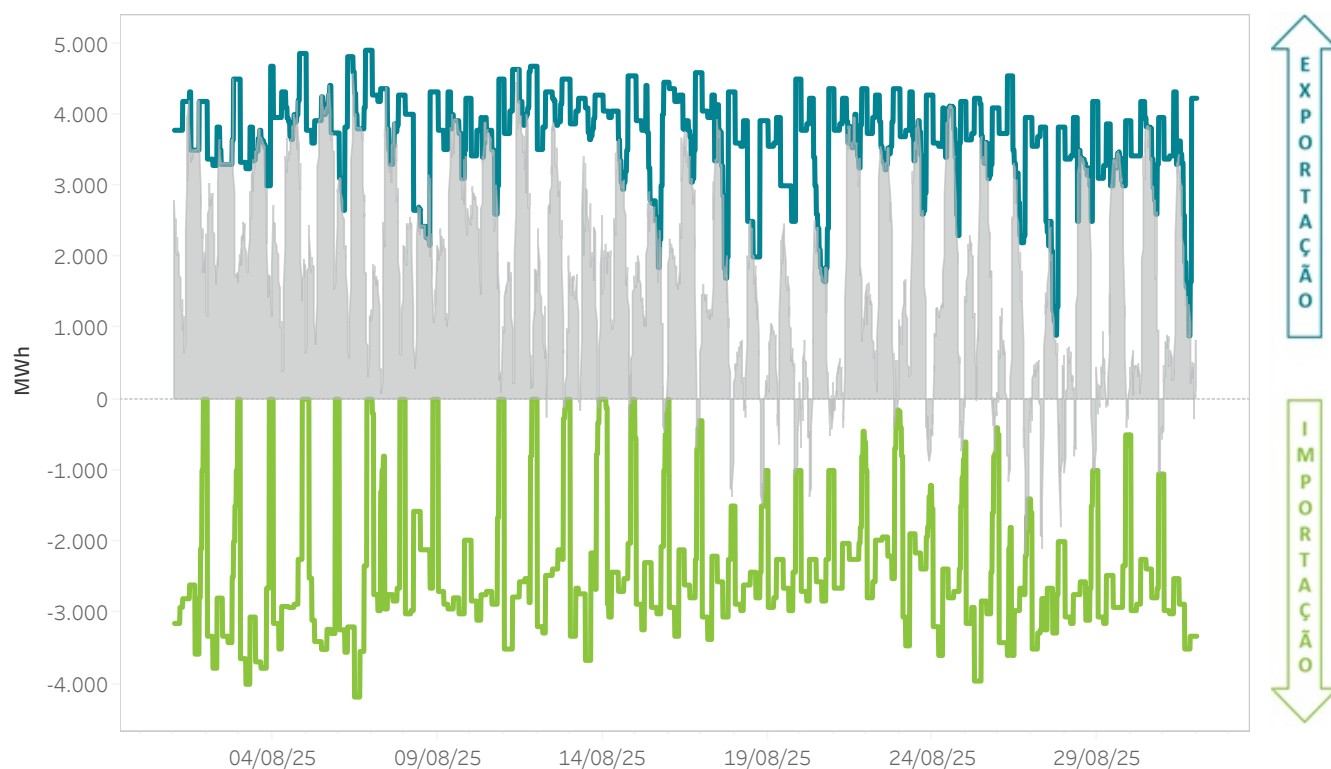
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



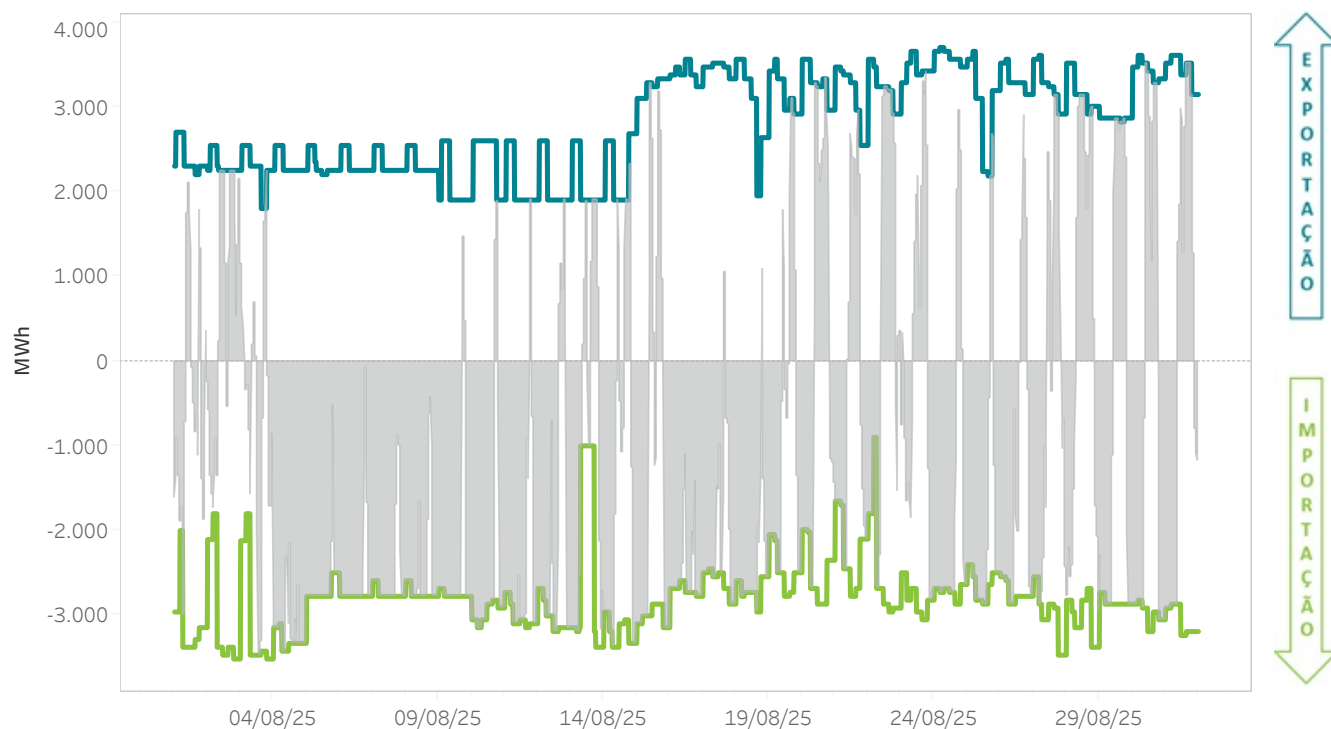
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



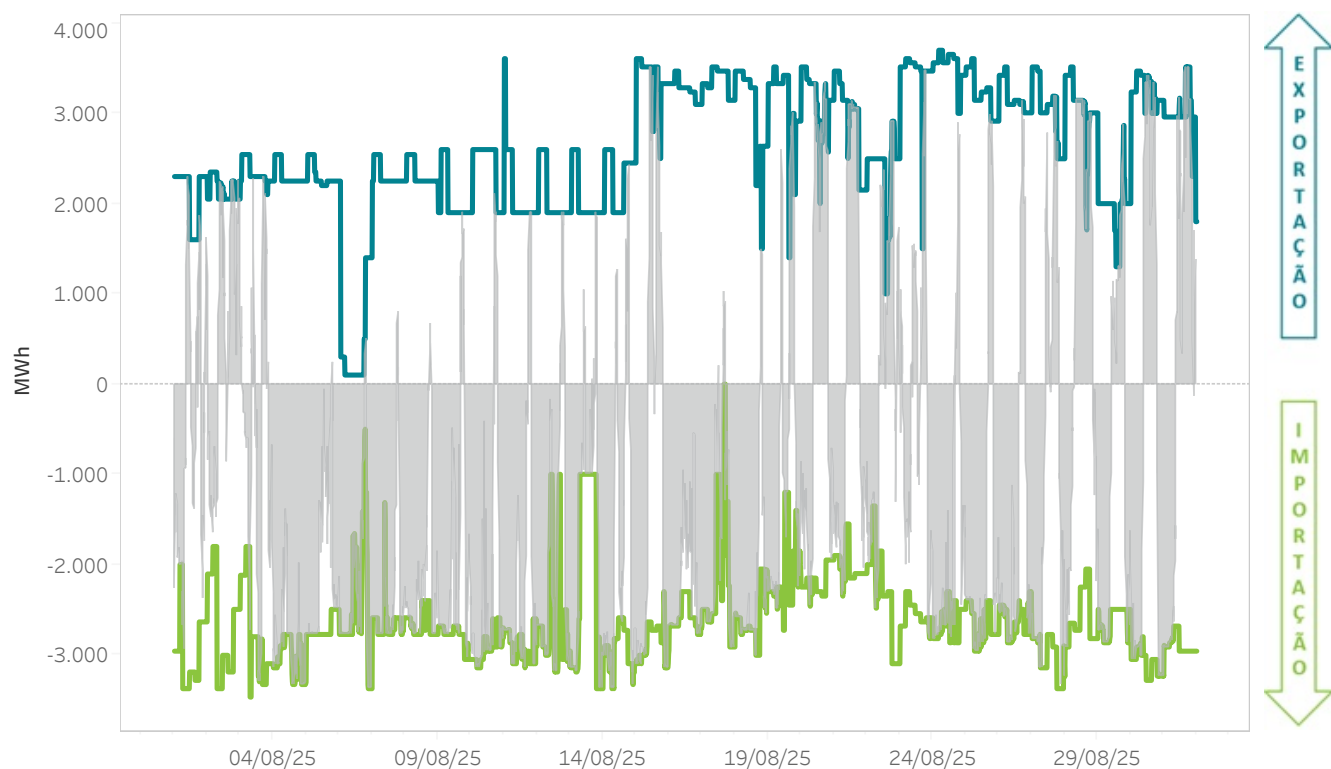
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



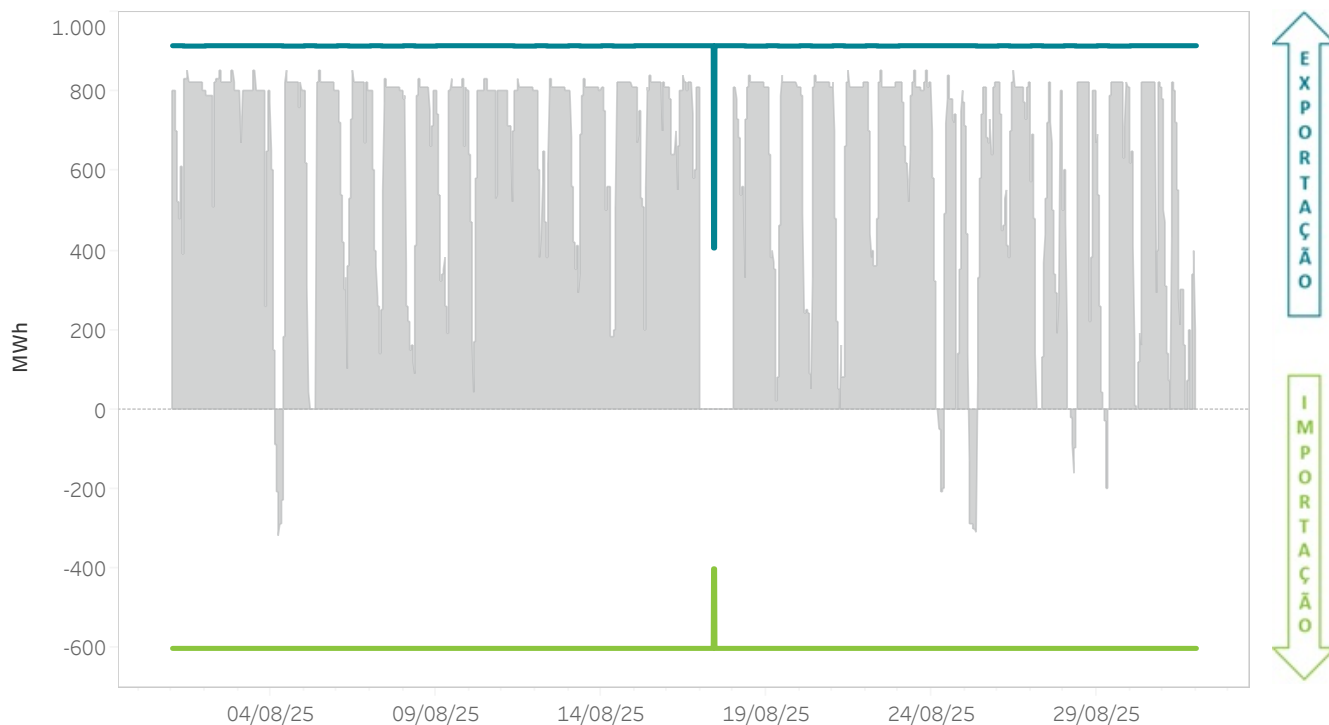
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



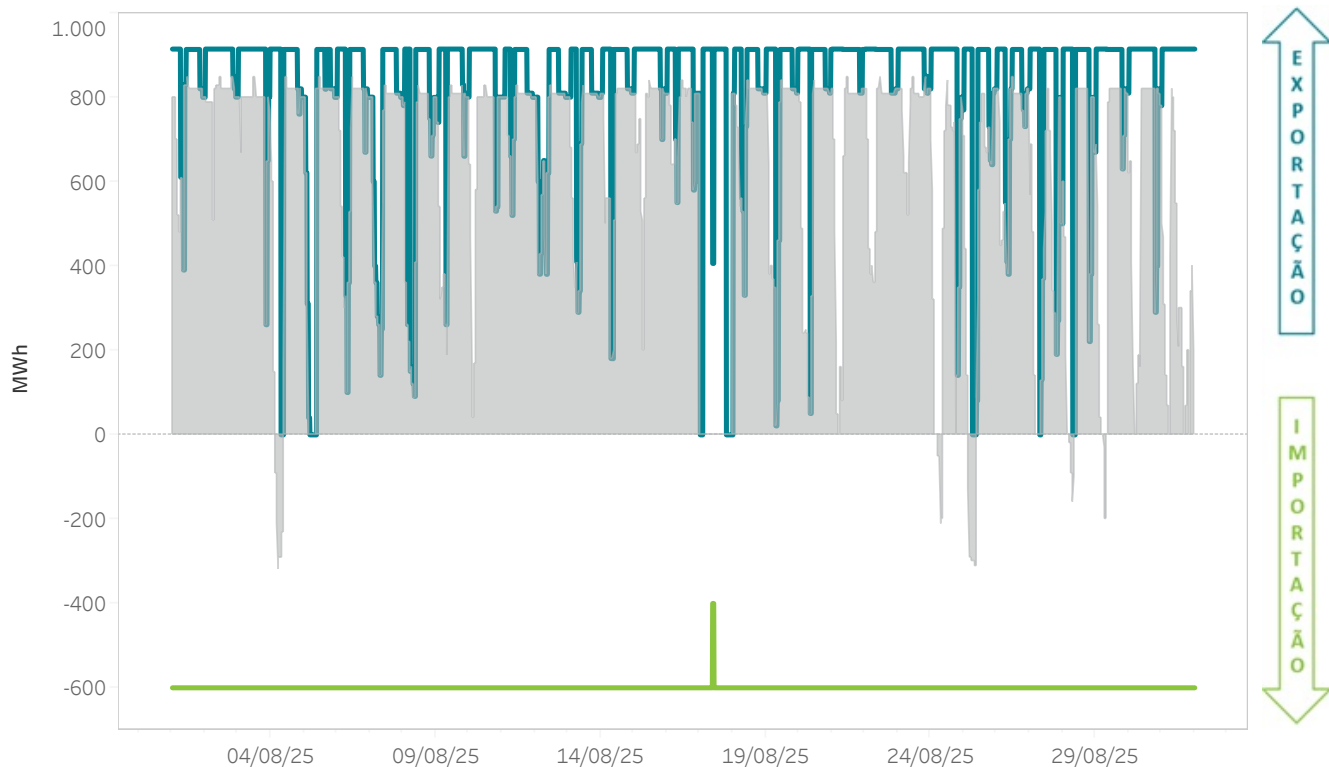
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

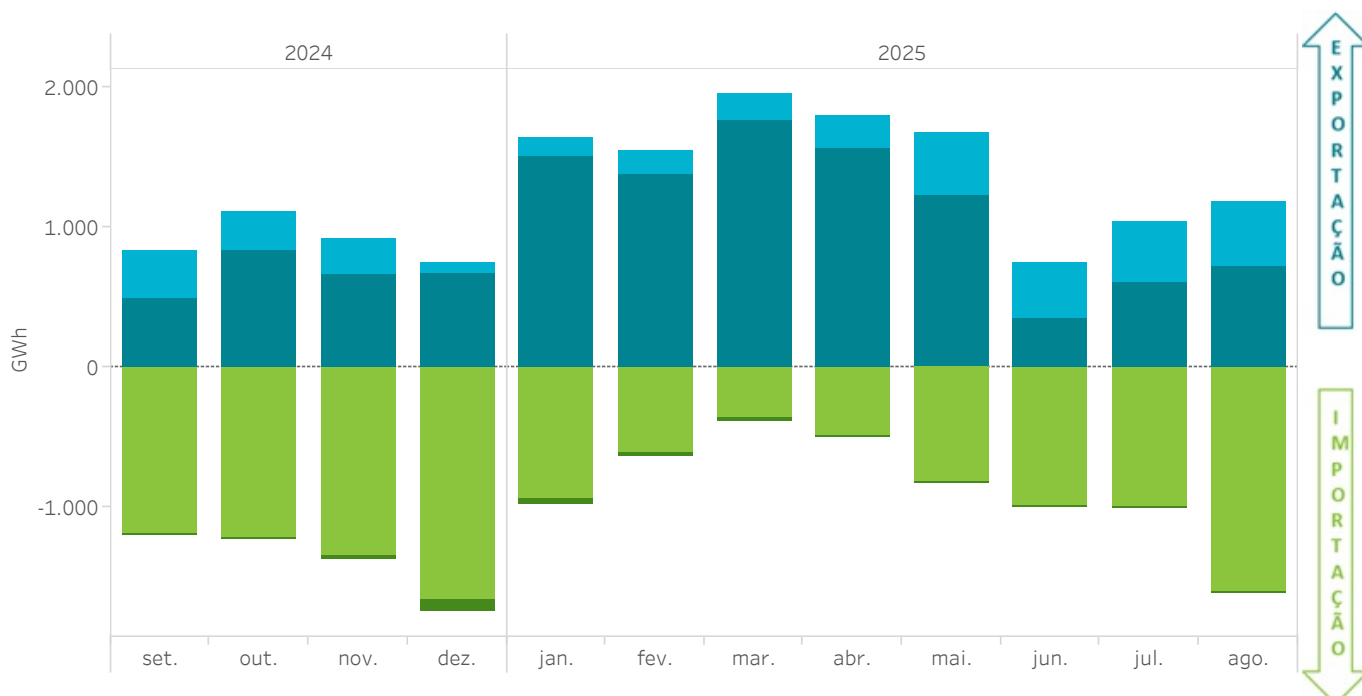


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



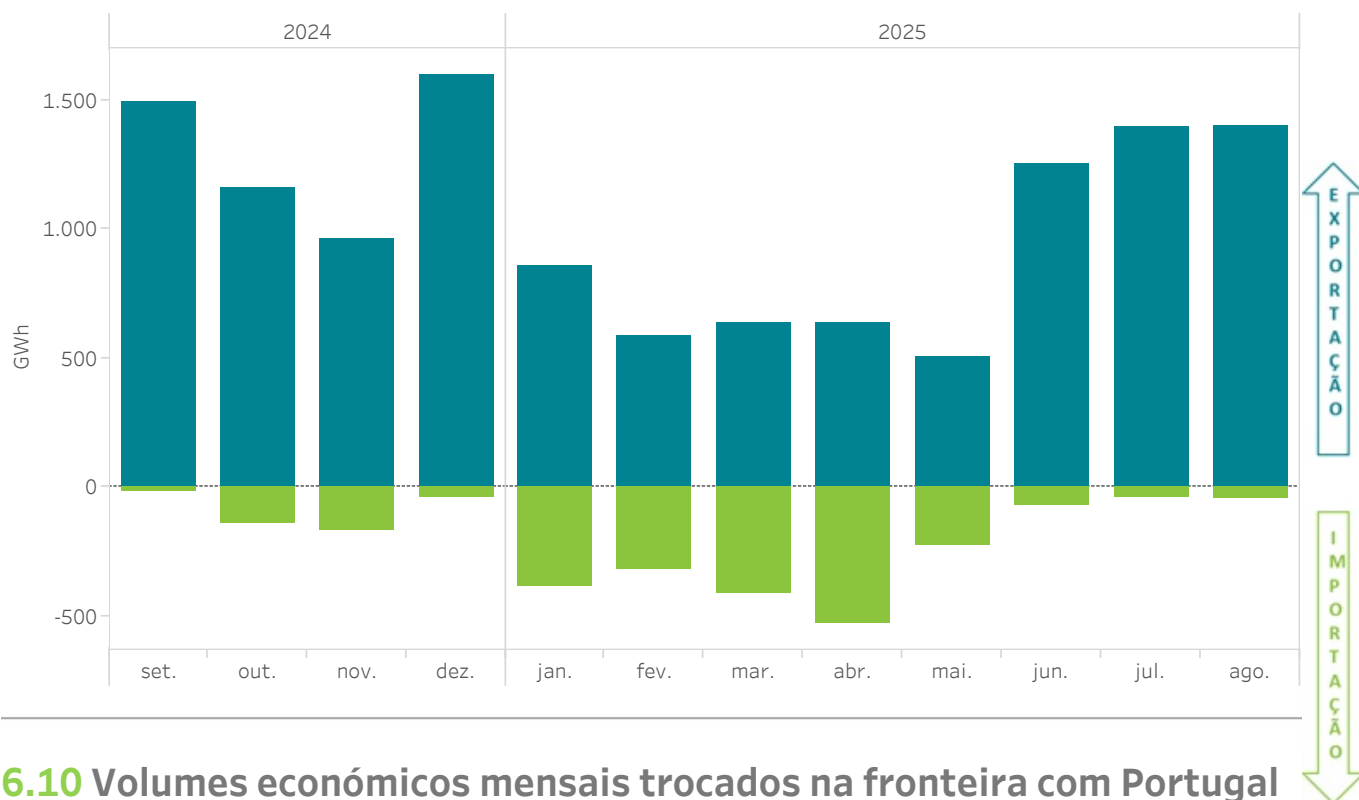
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



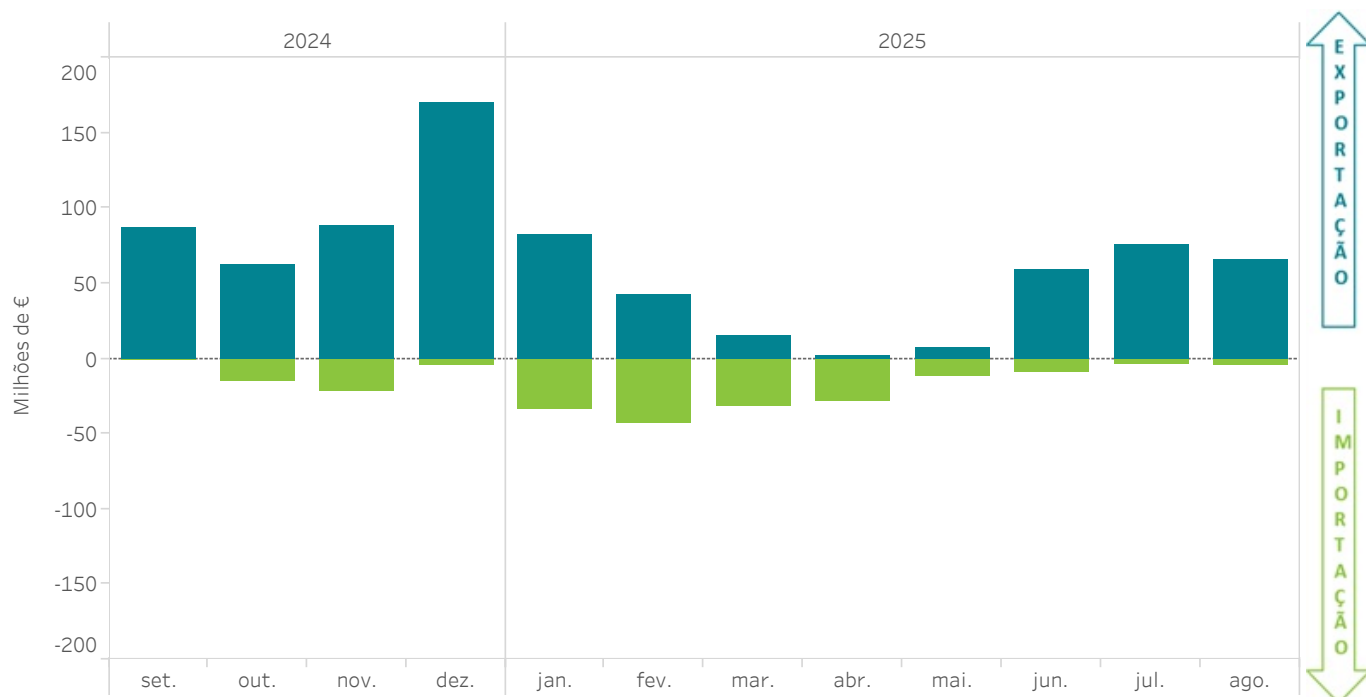
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



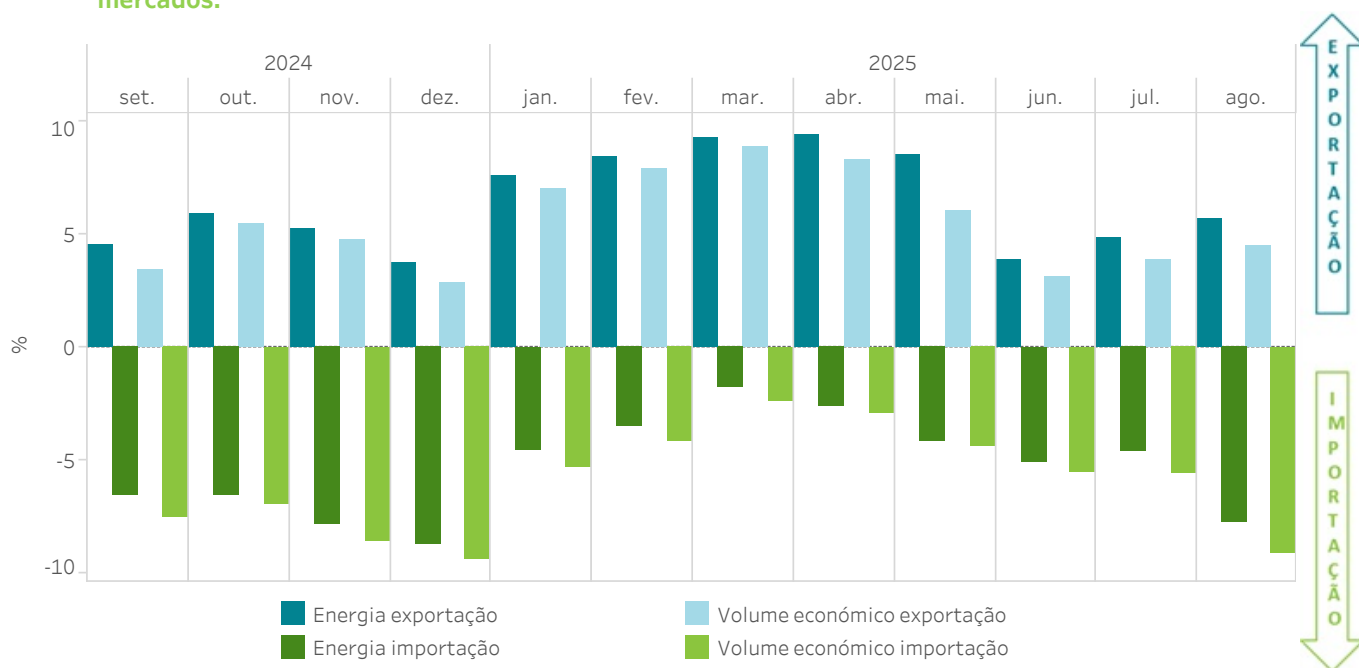
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

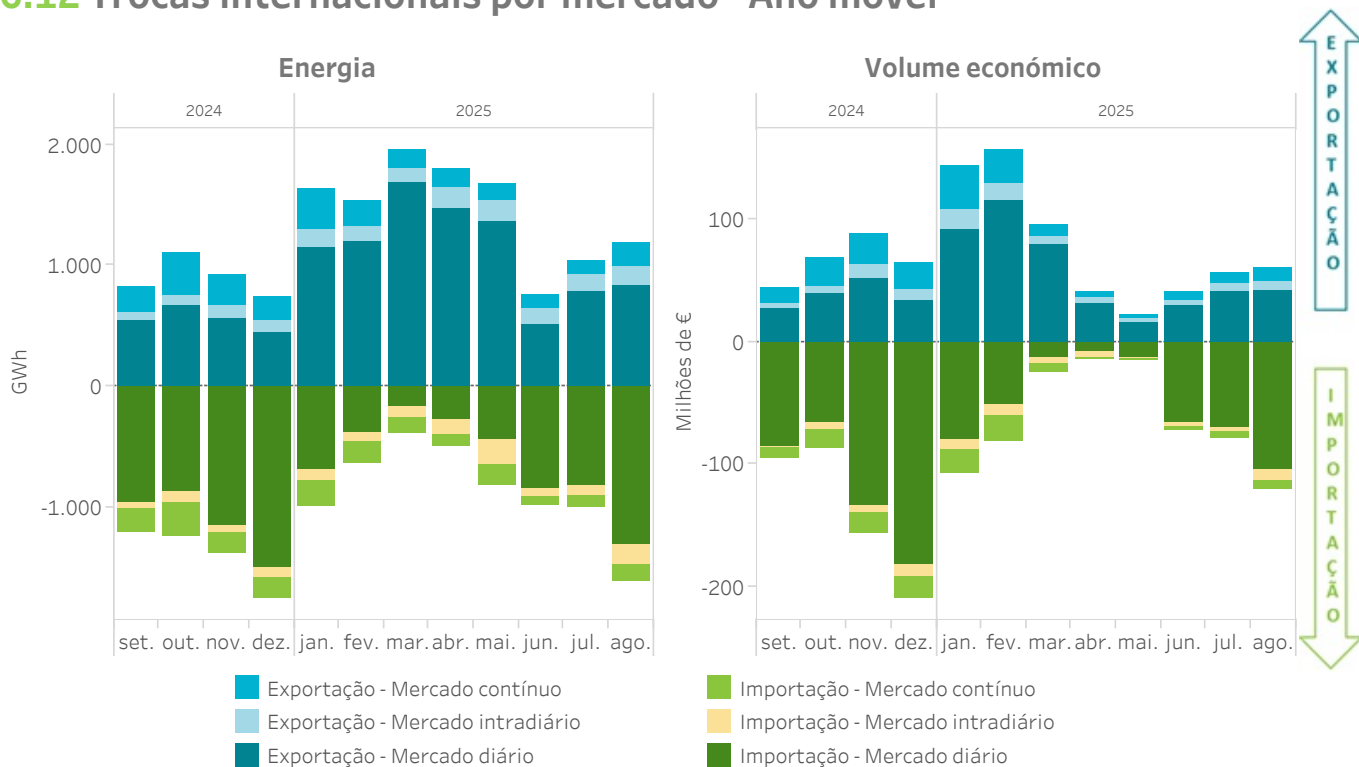


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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 agosto de 2025

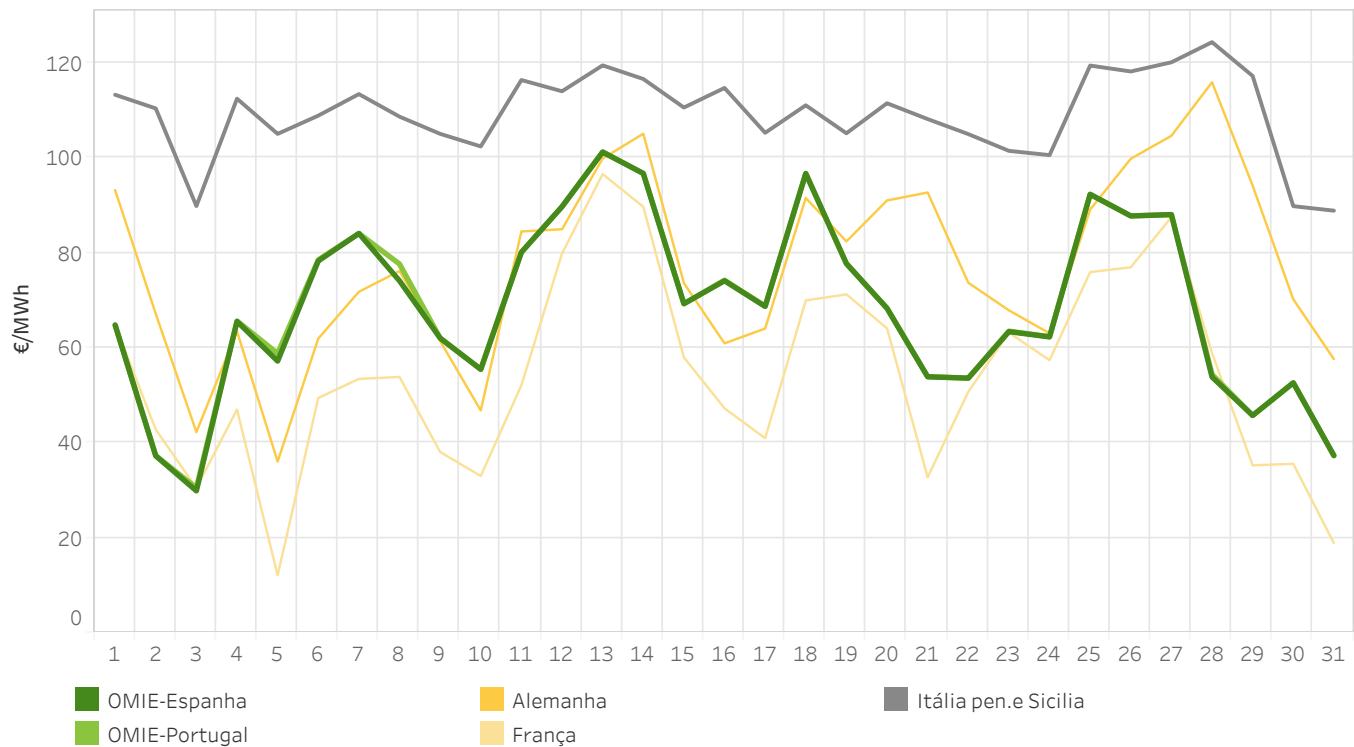
7.

Mercados internacionais

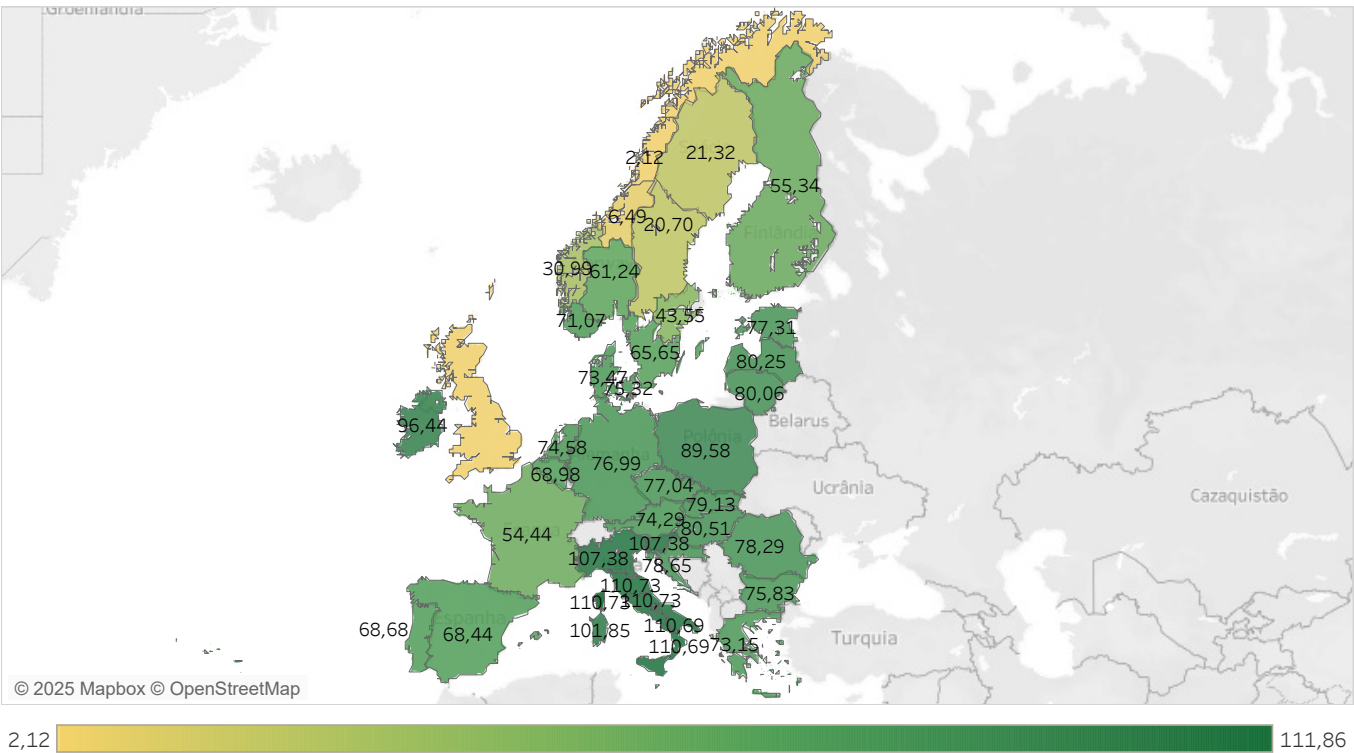
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



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

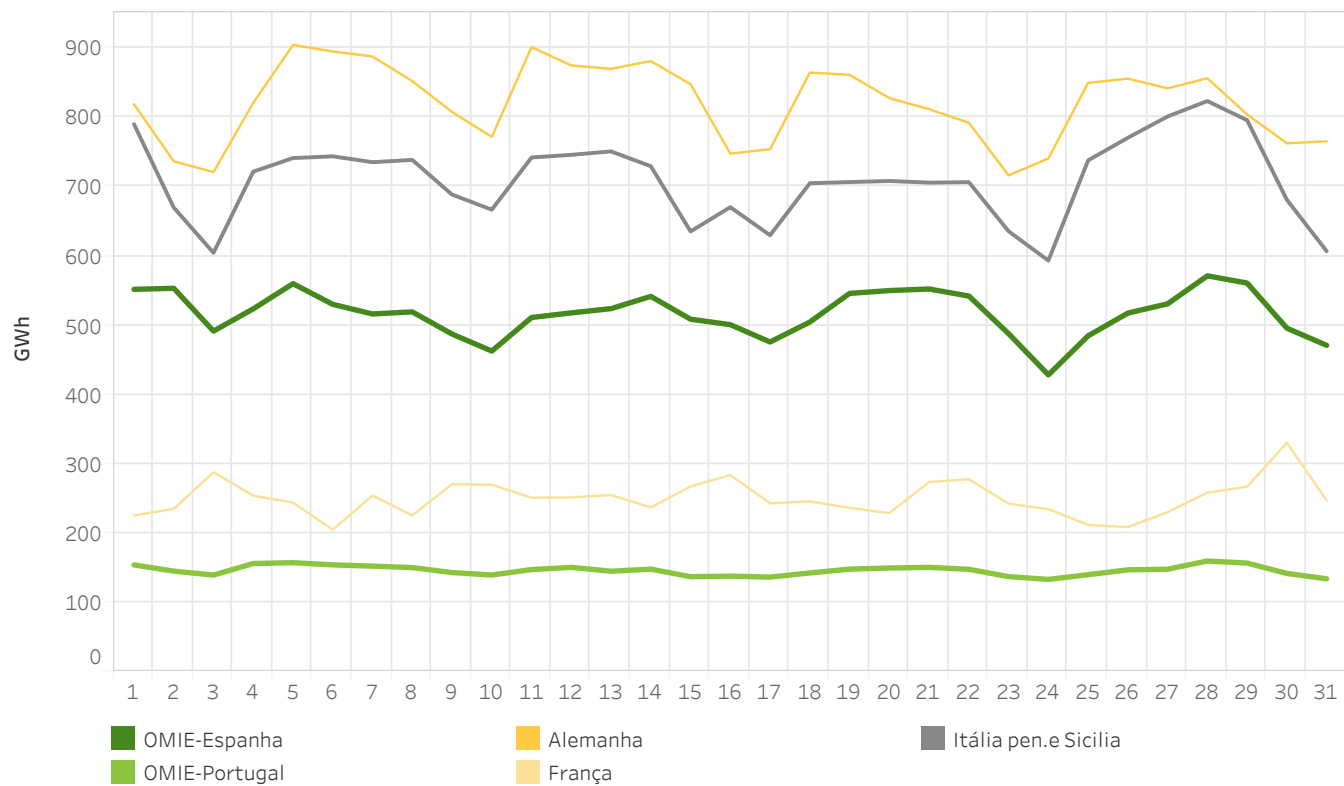


7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh

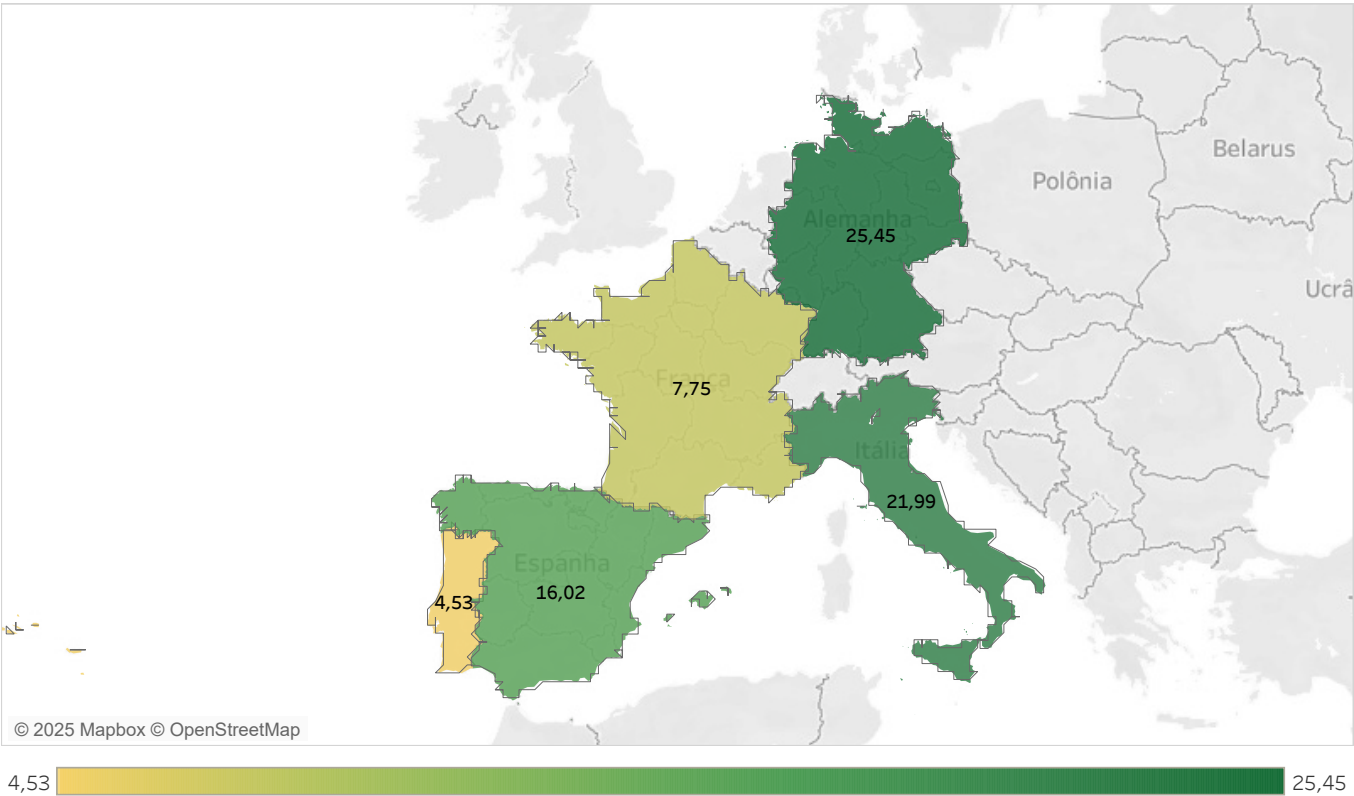


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

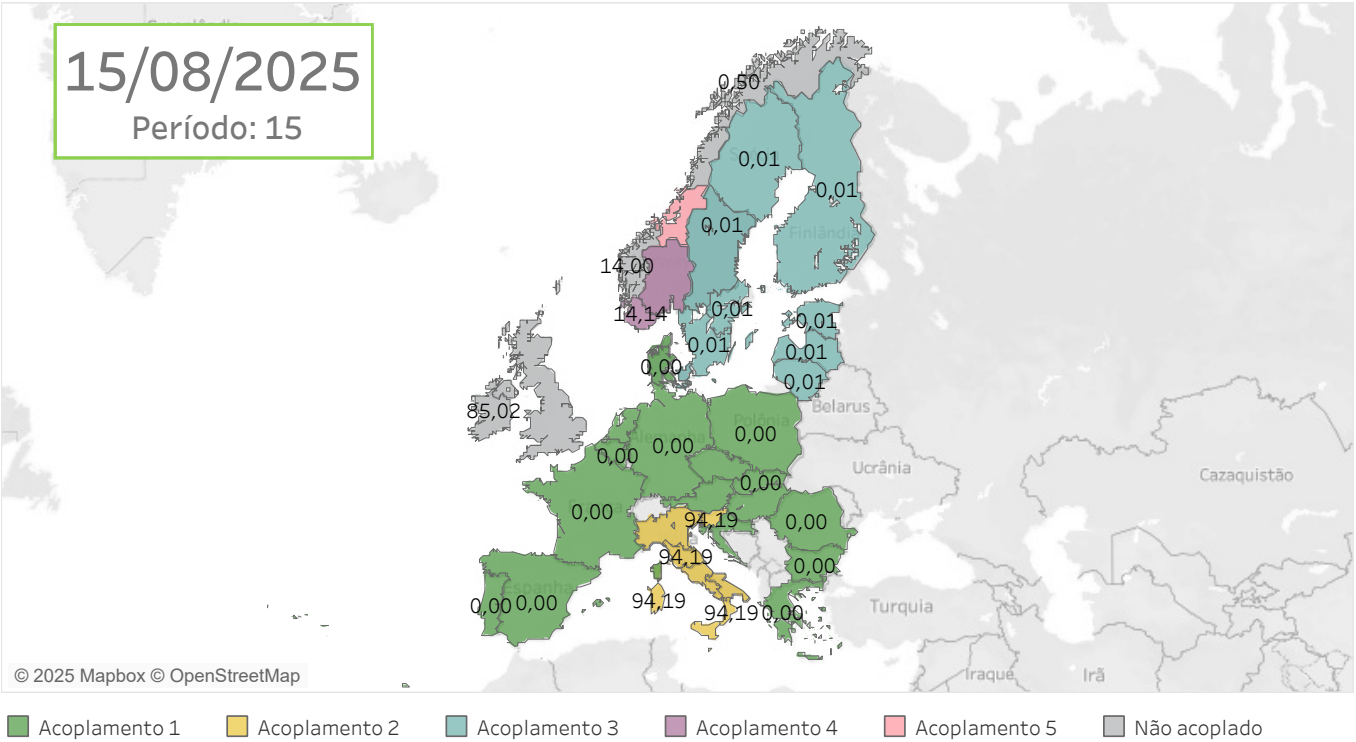
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



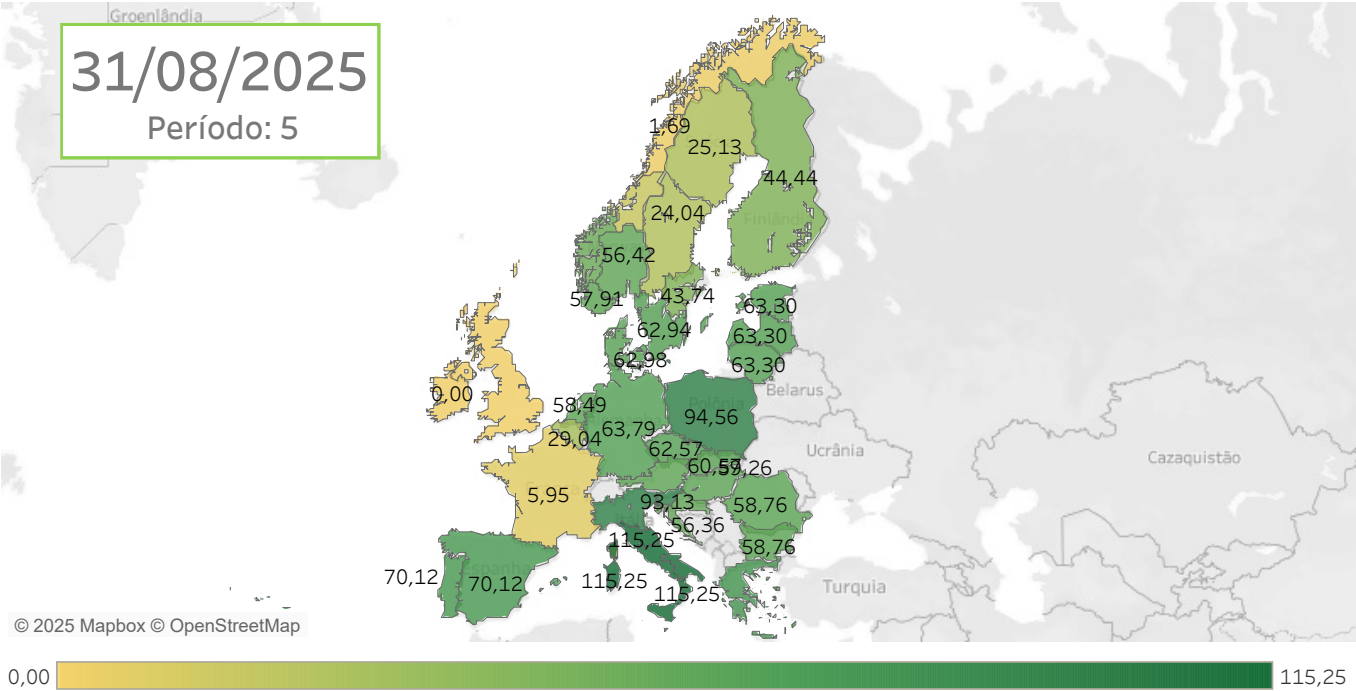
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



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



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

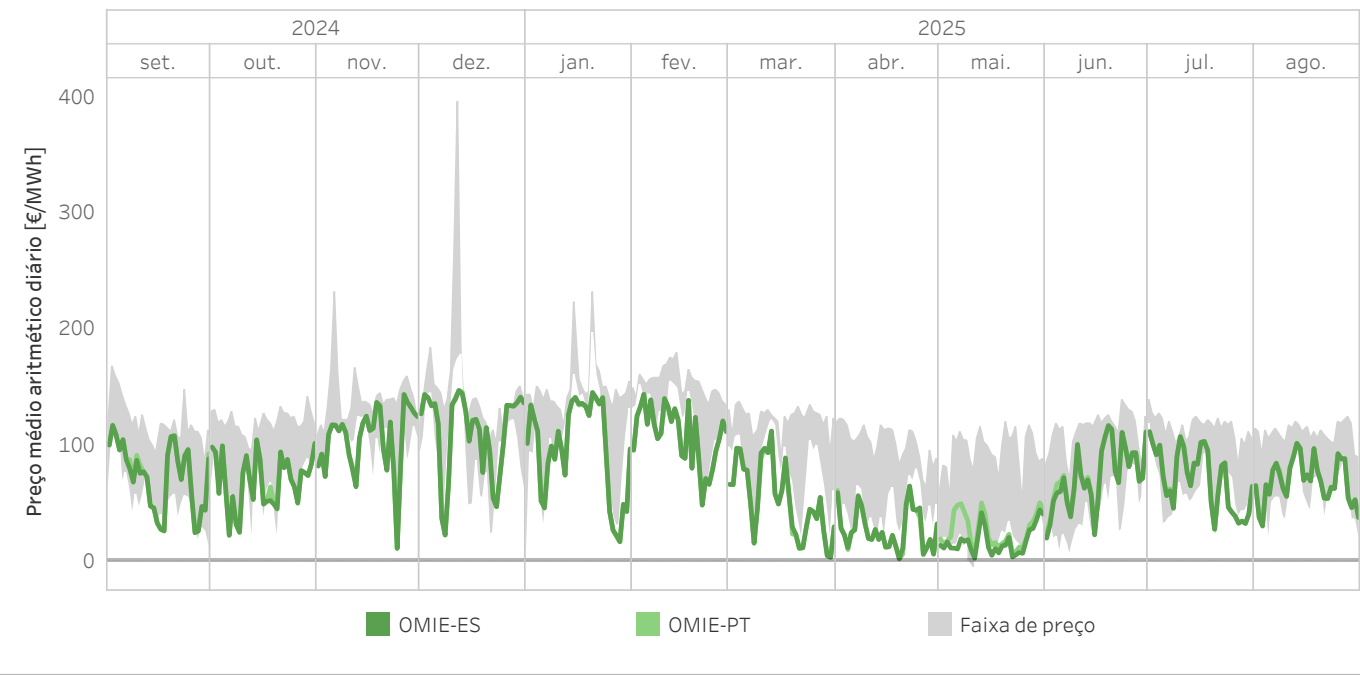


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

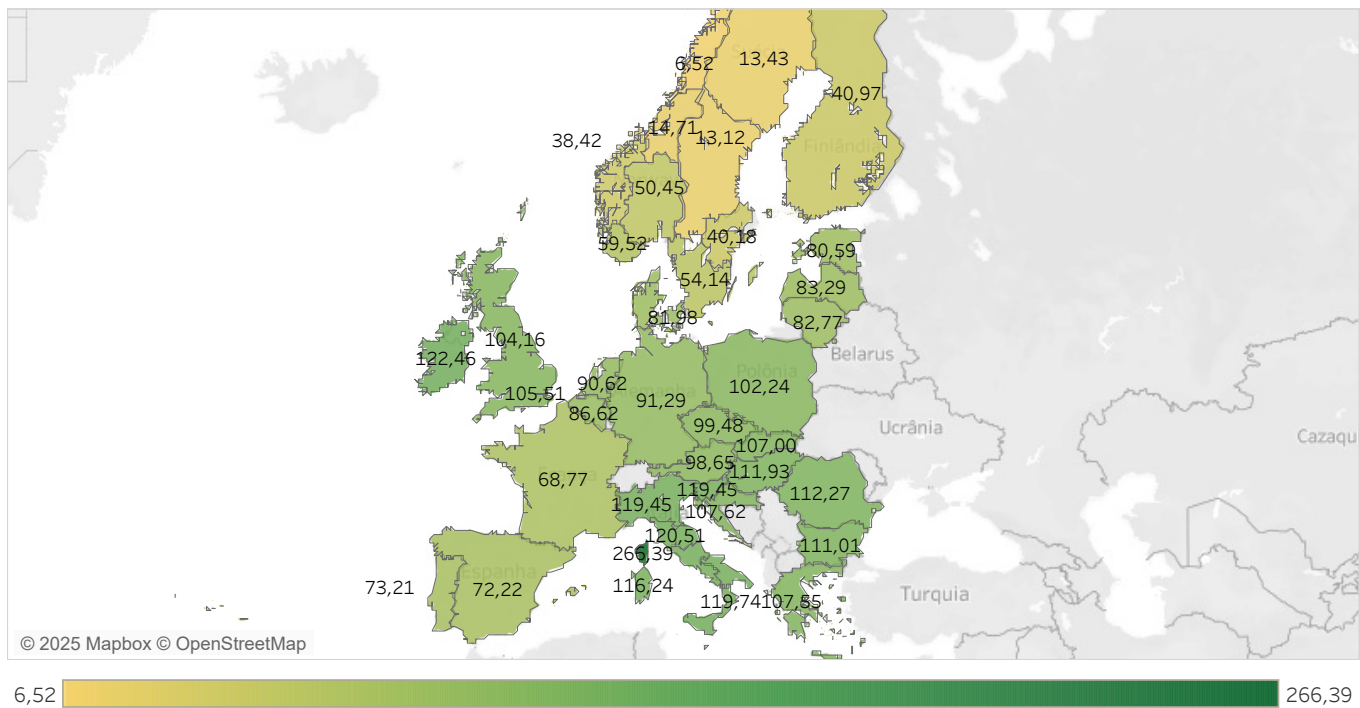
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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 Italia peninsular e Sicília (ponderado).

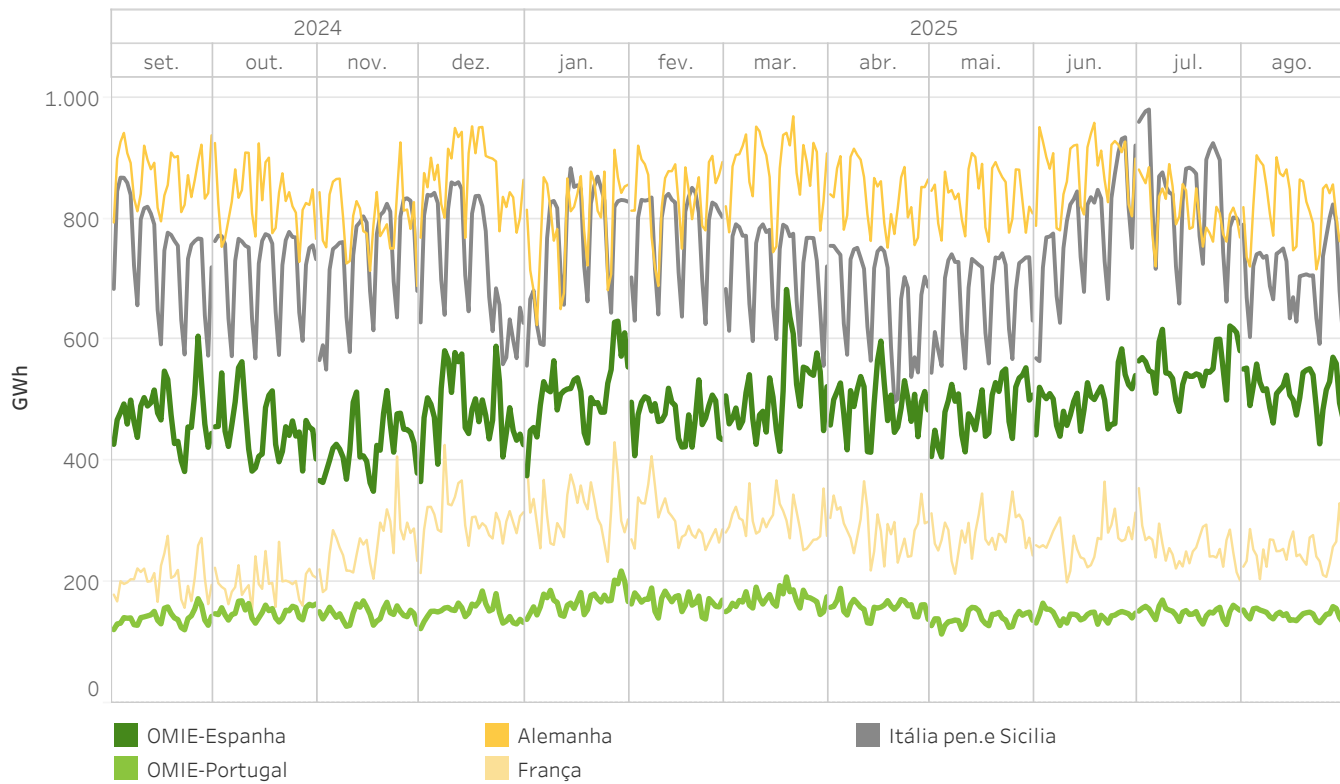


7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de setembro de 2024 a agosto de 2025 no €/MWh

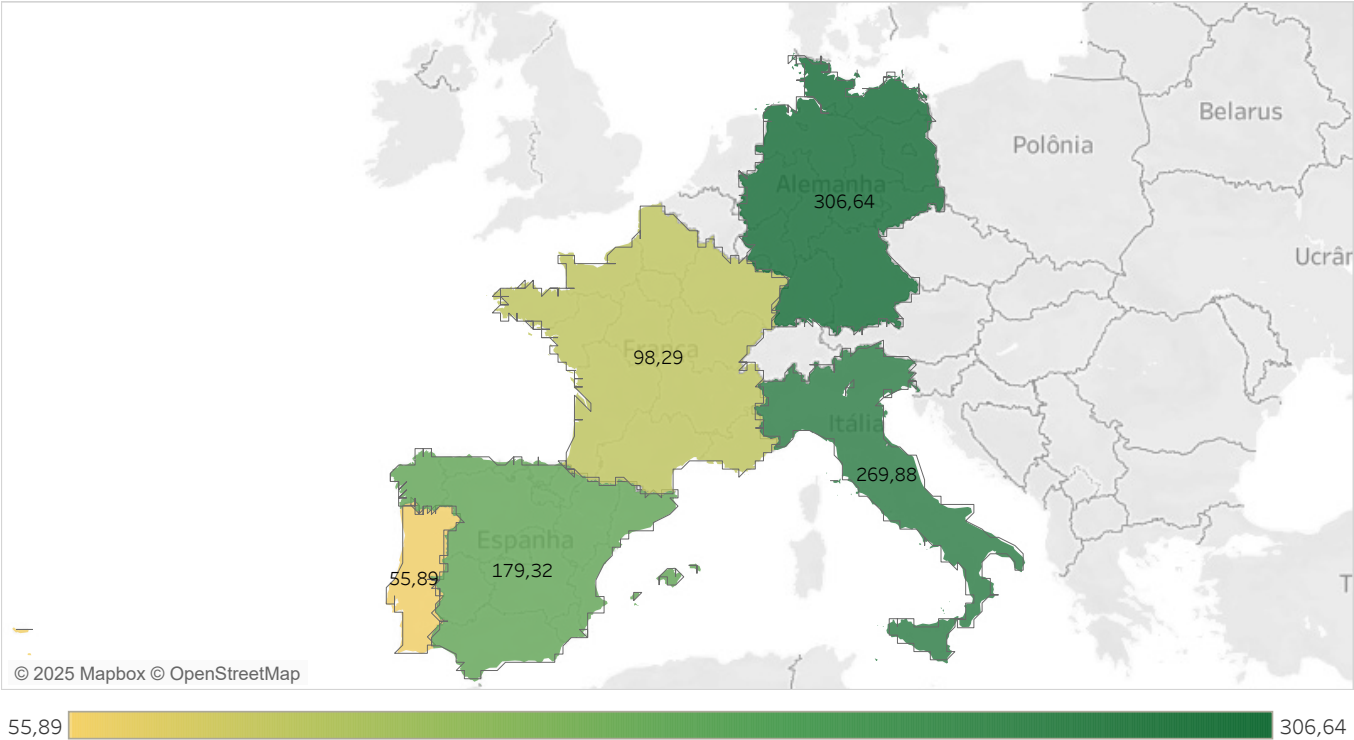


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de setembro de 2024 a agosto de 2025 no TWh



Relatório mensal agosto 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 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