



Evolução do mercado de eletricidade

Relatório mensal

maio

2025

Relatório mensal maio 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 maio de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 19.387 GWh, 186 GWh inferior do que no mês anterior e 646 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 21,36 €/MWh, 5,00 €/MWh inferior ao mês anterior e 9,21 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia solar fotovoltaica (28,8%) que aumentou em 4,9 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (20,6%) que diminuiu em 5,8 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hídrica (50,8%) que aumentou em 1,6 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia renovável (49,2%) que diminuiu em 1,6 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.141,5 Wh, o que equivaleu a 16,2% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 20,73 €/MWh, 3% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 564,4 GWh, o que equivaleu a 2,9% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 13,59 €/MWh, 36,4% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal maio de 2025

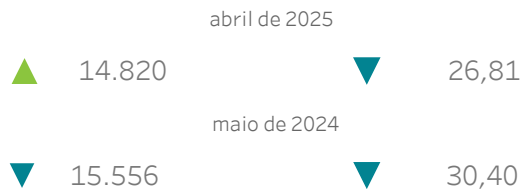
Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 452 milhões de €, 20,9% inferior à do mês anterior e 31,1% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 14 milhões de €, 55,9% inferior à do mês anterior e 30% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 96% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 5.197.126 €, 222,8% superior à do mês anterior e 505,1% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 52,3% das horas.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 44.663 €. Essa retribuição gerou um défice de 34.224 €, 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 1.794 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 67,1% e 22,0% do volume total formalizado respetivamente.

Mercado diário

Espanha

15.067 GWh **16,93 €/MWh**

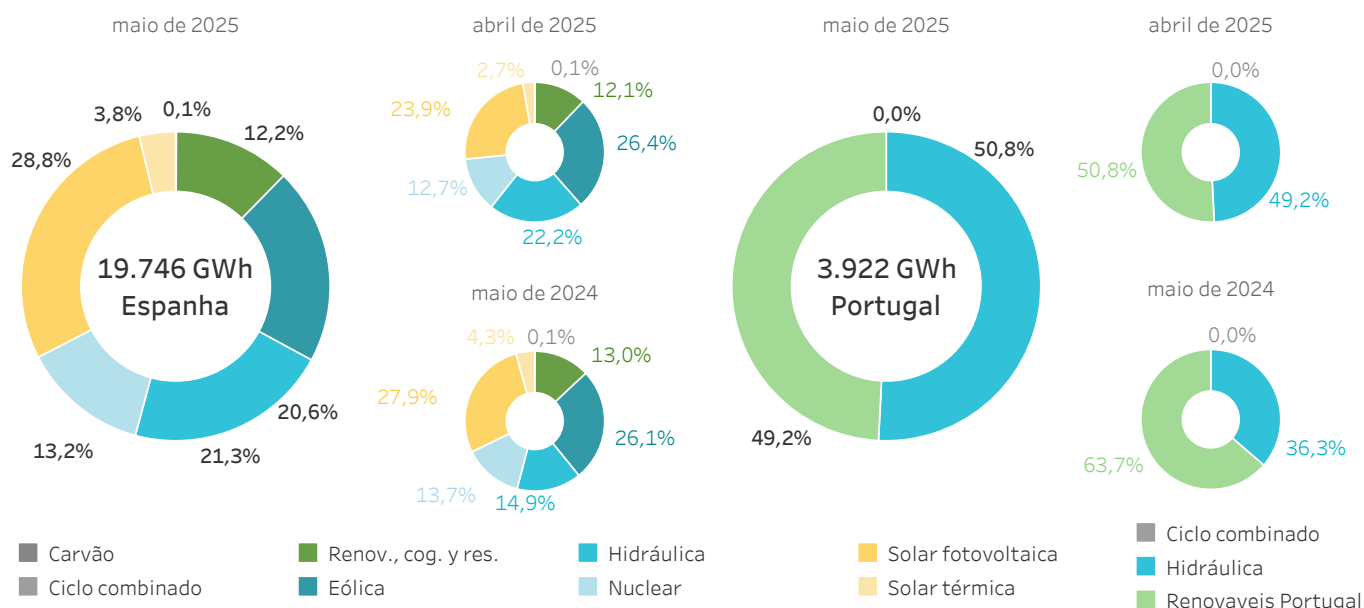


Portugal

4.320 GWh **25,79 €/MWh**



Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.746,3 GWh **16,10 €/MWh**

18,2%
(sobre o MD)

— 4,9%
(sobre o MD)

Portugal

395,2 GWh **25,35 €/MWh**

9,1%
(sobre o MD)

— 1,7%
(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

506,7 GWh **12,84 €/MWh**

3,4%
(sobre o MD)

— 24,2%
(sobre o MD)

Portugal

57,7 GWh **29,20 €/MWh**

1,3%
(sobre o MD)

+ 13,2%
(sobre o MD)

Volume económico

Mercado diário	Espanha		Portugal	
	273 Milhões de €	107 Milhões de €		
	▼ 29,36%	▼ 34,49%	▲ 1,69%	▼ 13,65%
	abril de 2025	maio de 2024	abril de 2025	maio de 2024
Mercado intradiário leilões	51 Milhões de €		8 Milhões de €	
	▼ 12,19%	▼ 35,02%	▲ 27,59%	▼ 38,63%
	abril de 2025	maio de 2024	abril de 2025	maio de 2024
Mercado intradiário contínuo	12 Milhões de €		1 Milhões de €	
	▼ 19,31%	▼ 47,66%	▲ 35,46%	▲ 18,91%
	abril de 2025	maio de 2024	abril de 2025	maio de 2024
Renda de congestionamento total	Espanha-Portugal		Espanha-França	
	5.197 Milhares de €	14.252 Milhares de €		
	▲ 222,77%	▲ 505,11%	▼ 55,85%	▼ 29,99%
	abril de 2025	maio de 2024	abril de 2025	maio de 2024
% Horas com diferença preços em MD	52,28 %		73,12 %	

Liquidacion REER	Receitas instalalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
	45 Milhares de €	34 Milhares de €		
	▼ 30,55%	▼ 21,78%		
	abril de 2025	maio de 2024	abril de 2025	maio de 2024
		Não aplica		Não aplica

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.794 Milhões de €	▼ 1,30%	▼ 0,78%
	abril de 2025	maio de 2024

Relatório mensal maio de 2025

1.

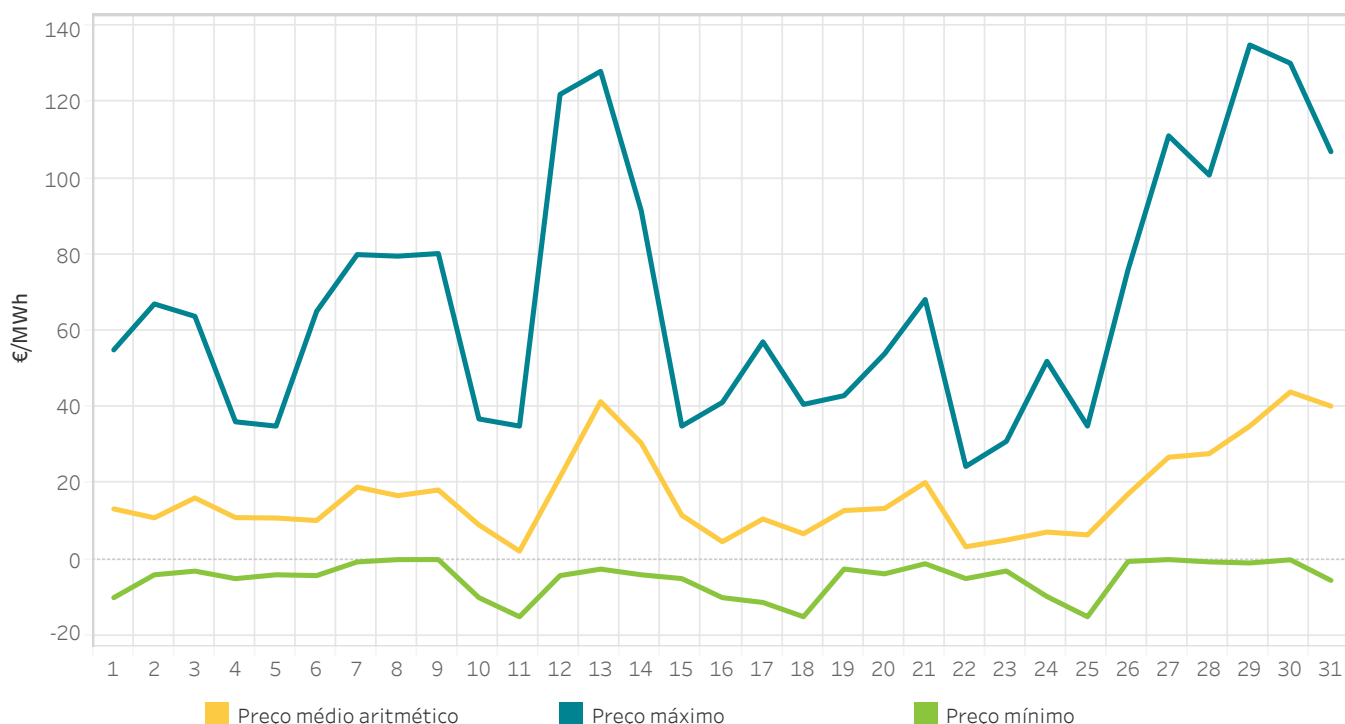
Mercado diário

- 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

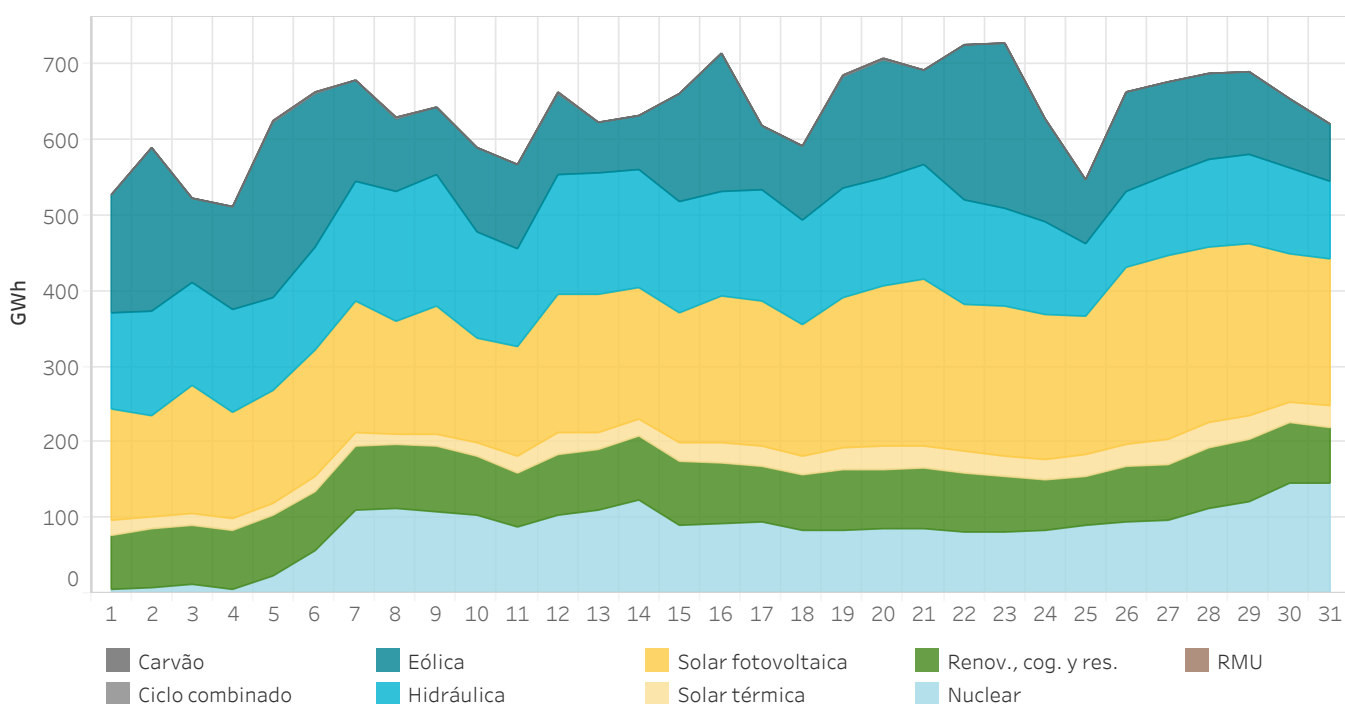
Em Espanha



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

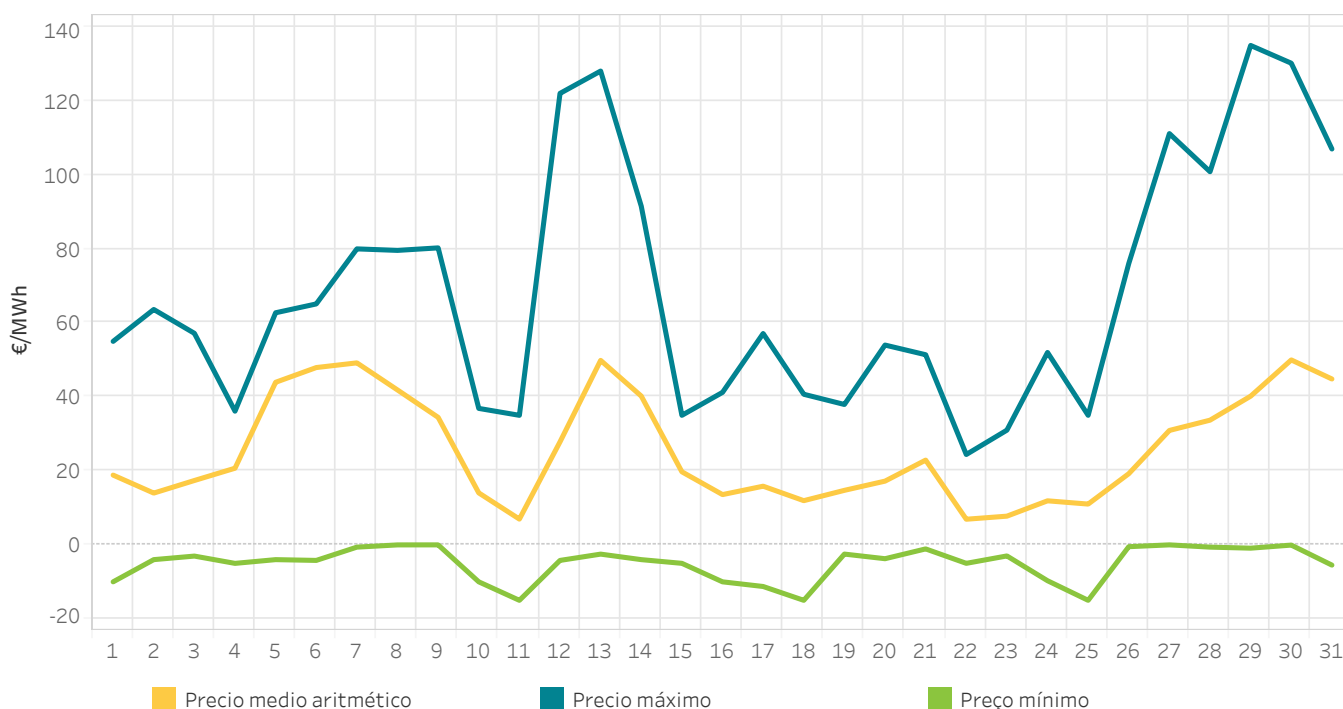
Em Espanha

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

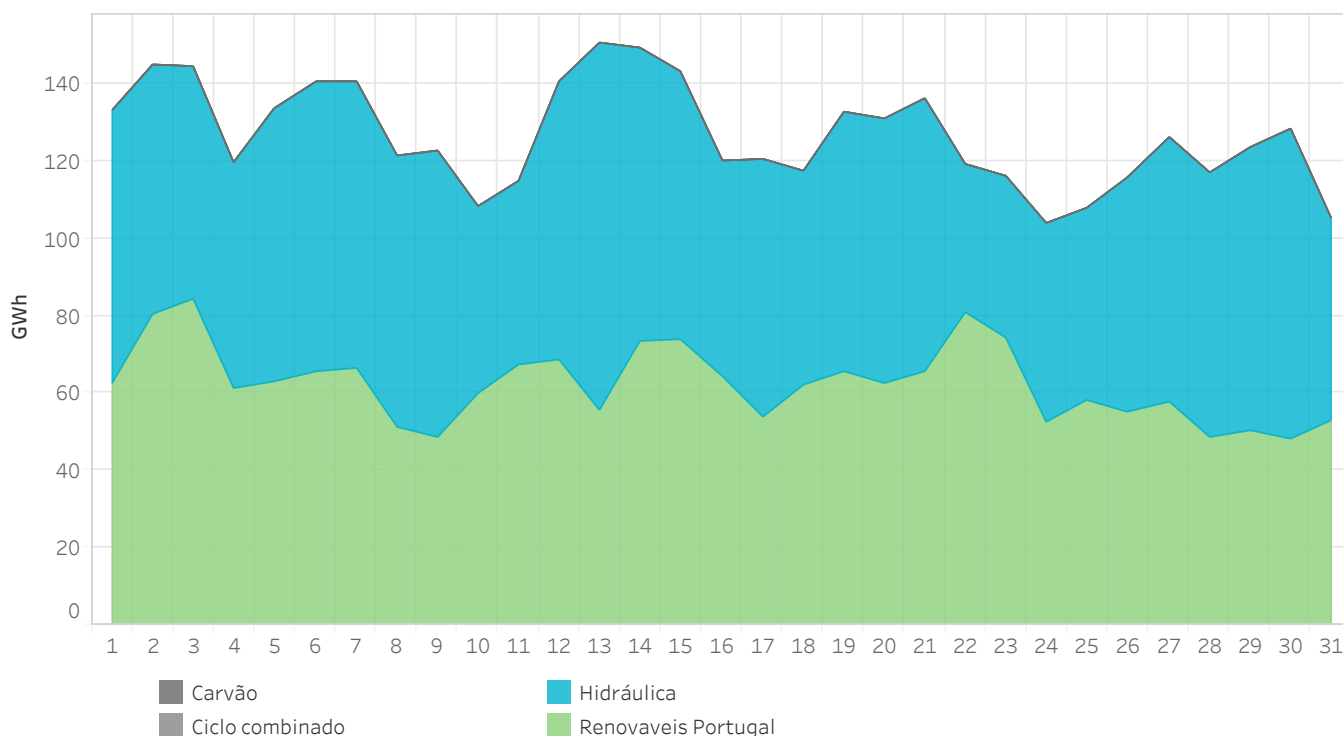
Em Portugal



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.

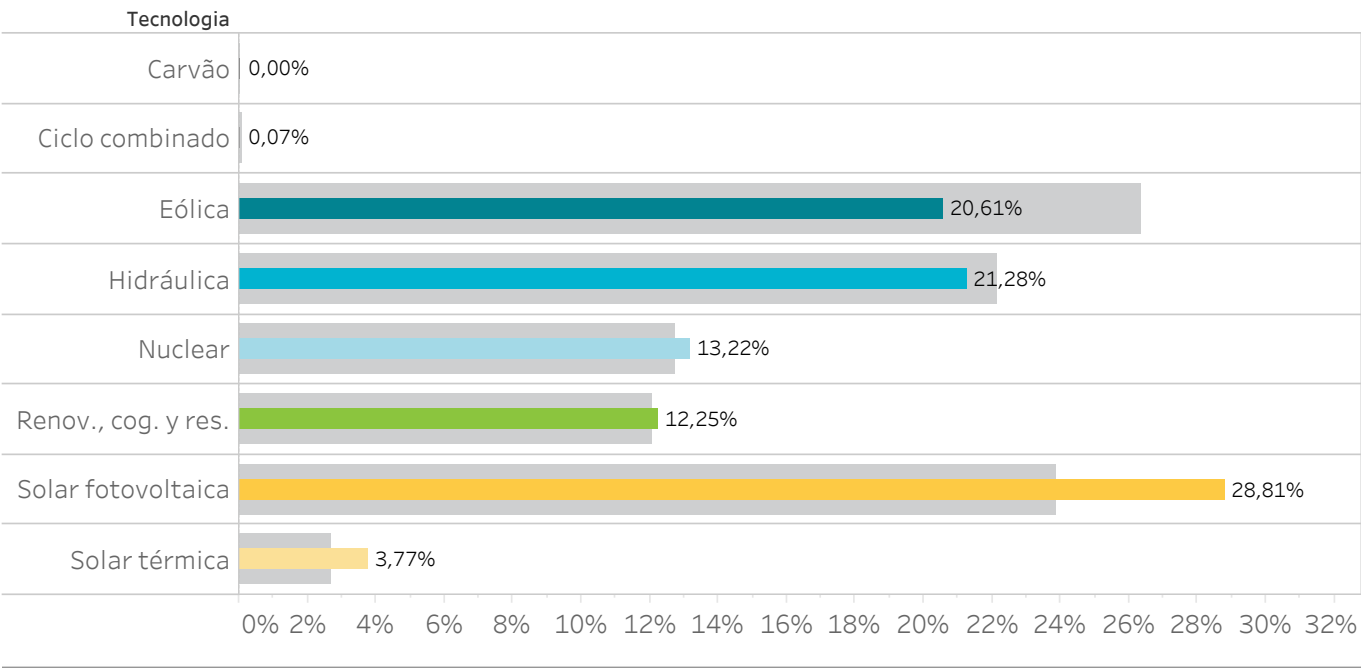


1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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.

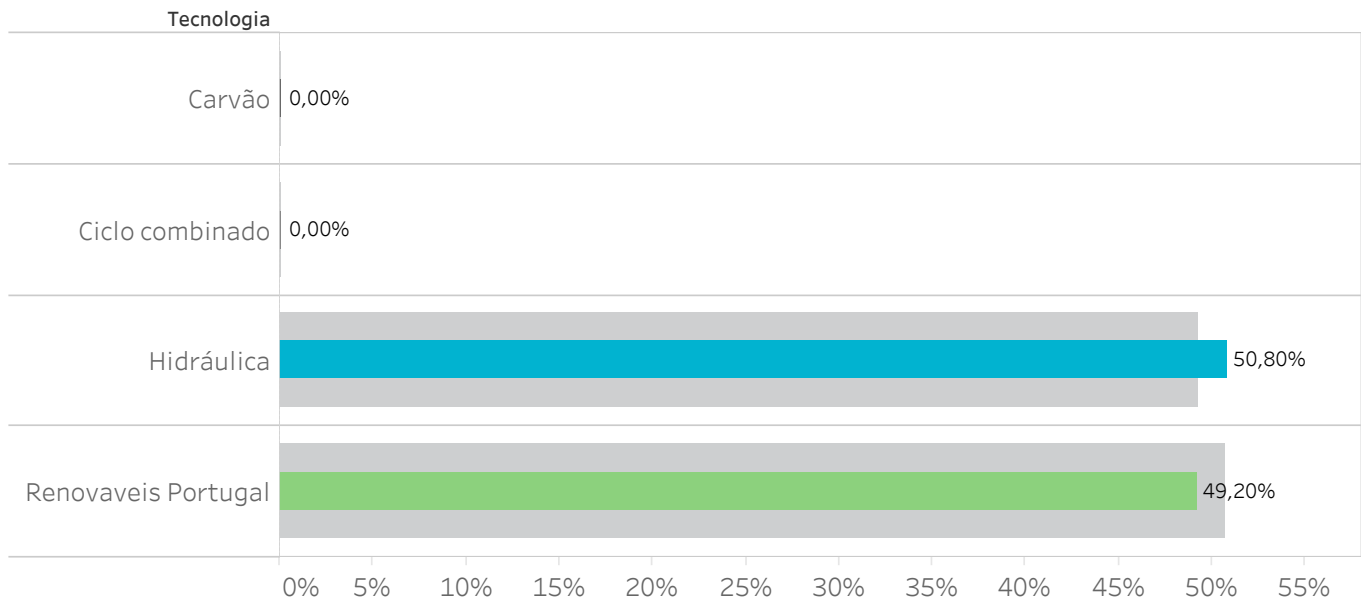


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

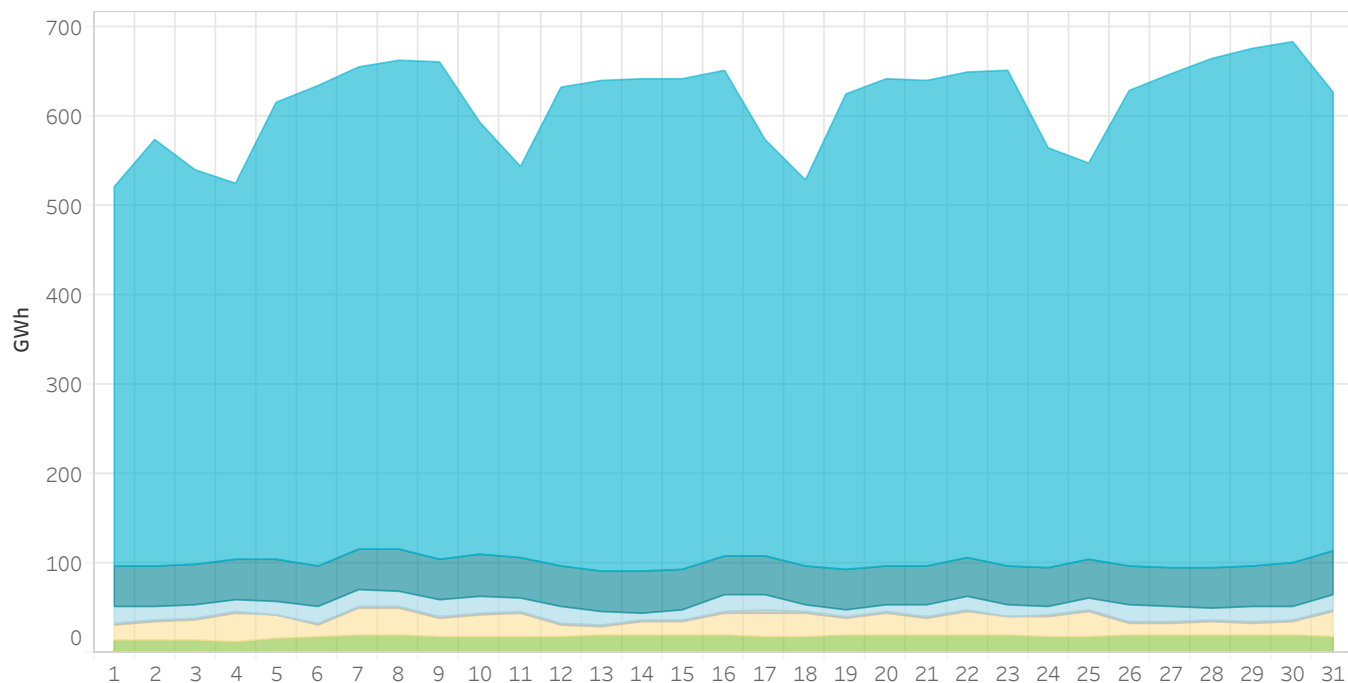
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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



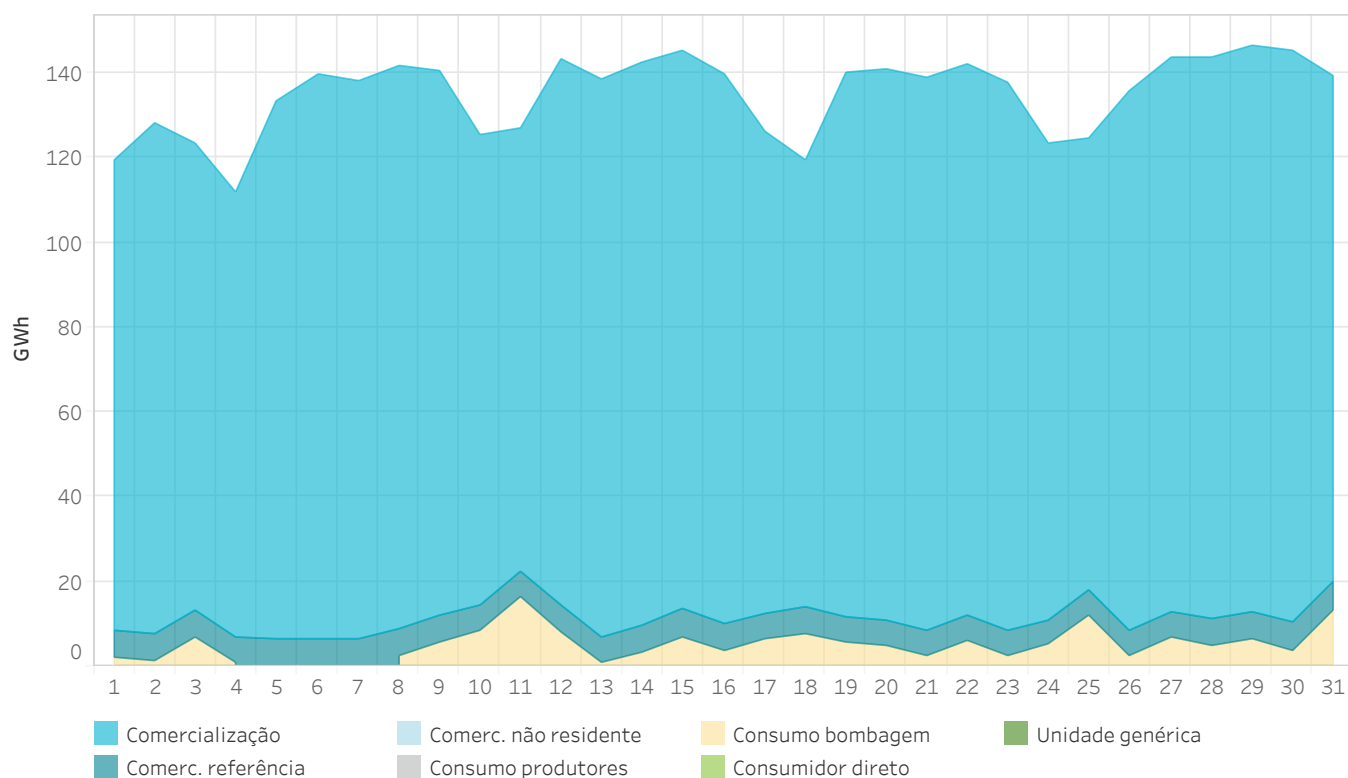
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



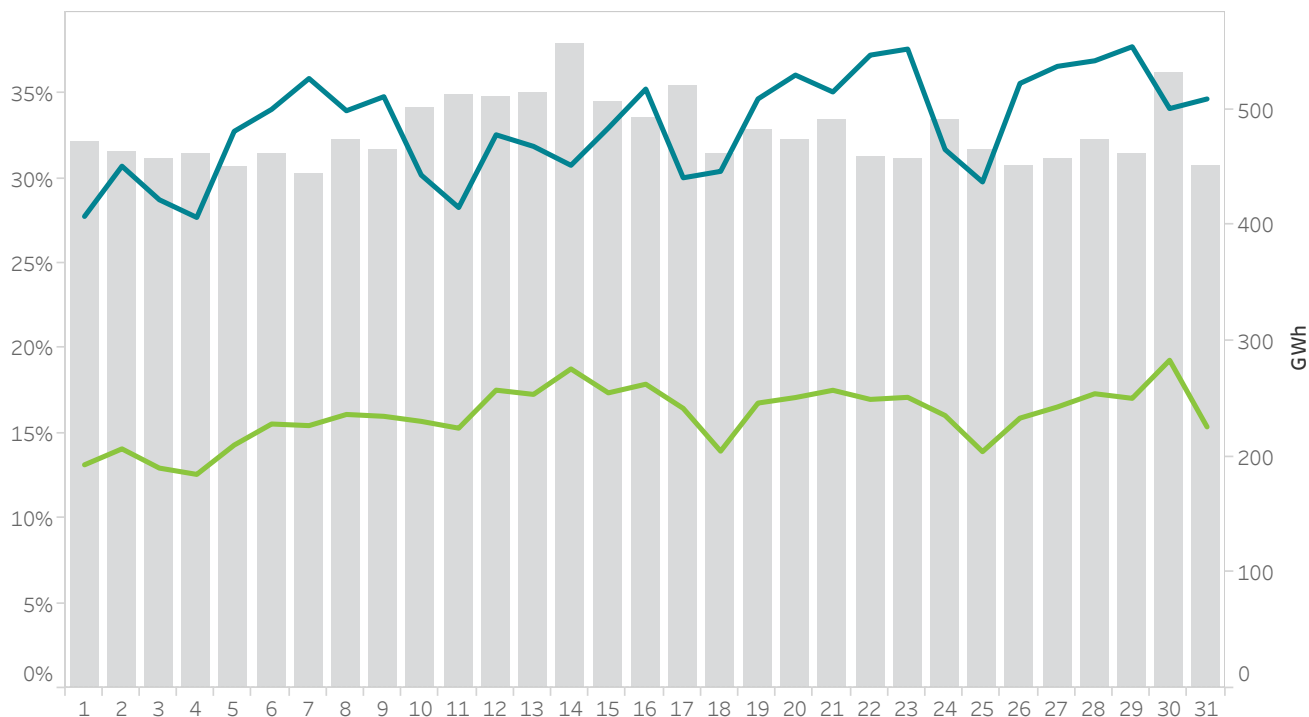
1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



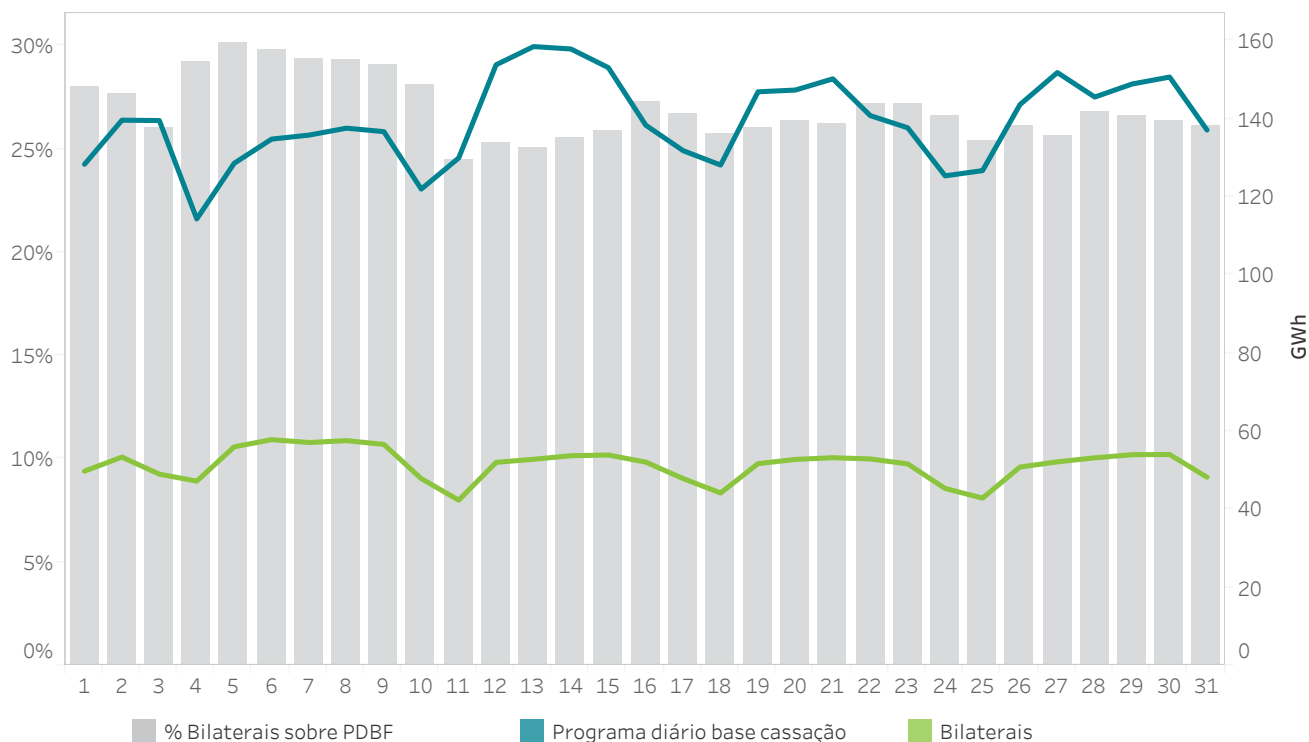
1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



Relatório mensal maio de 2025

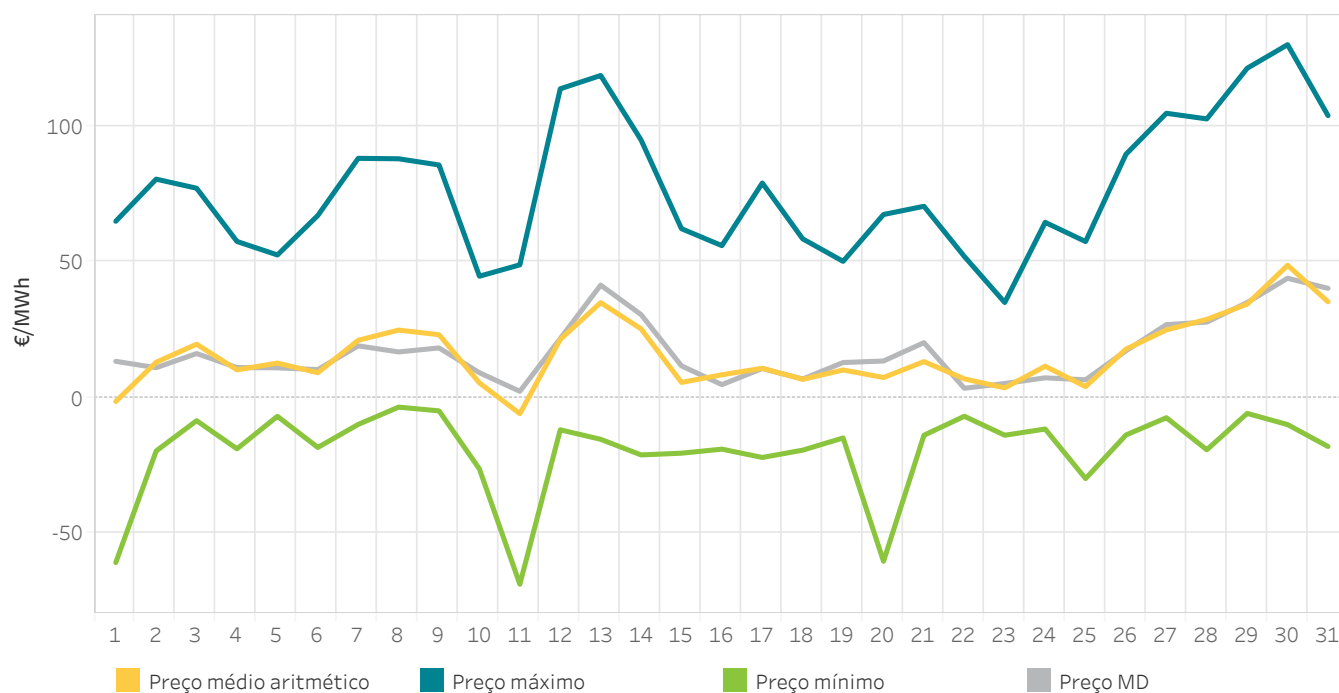
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

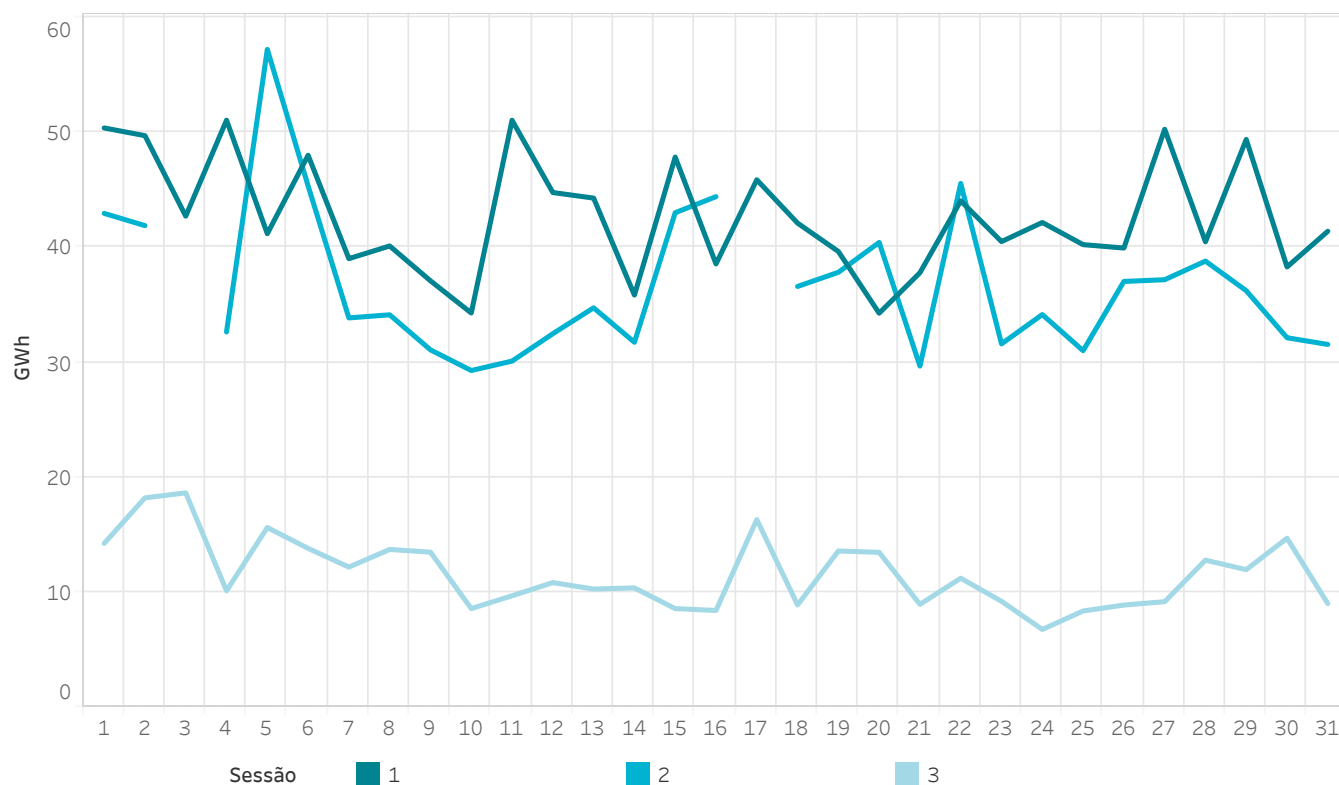
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

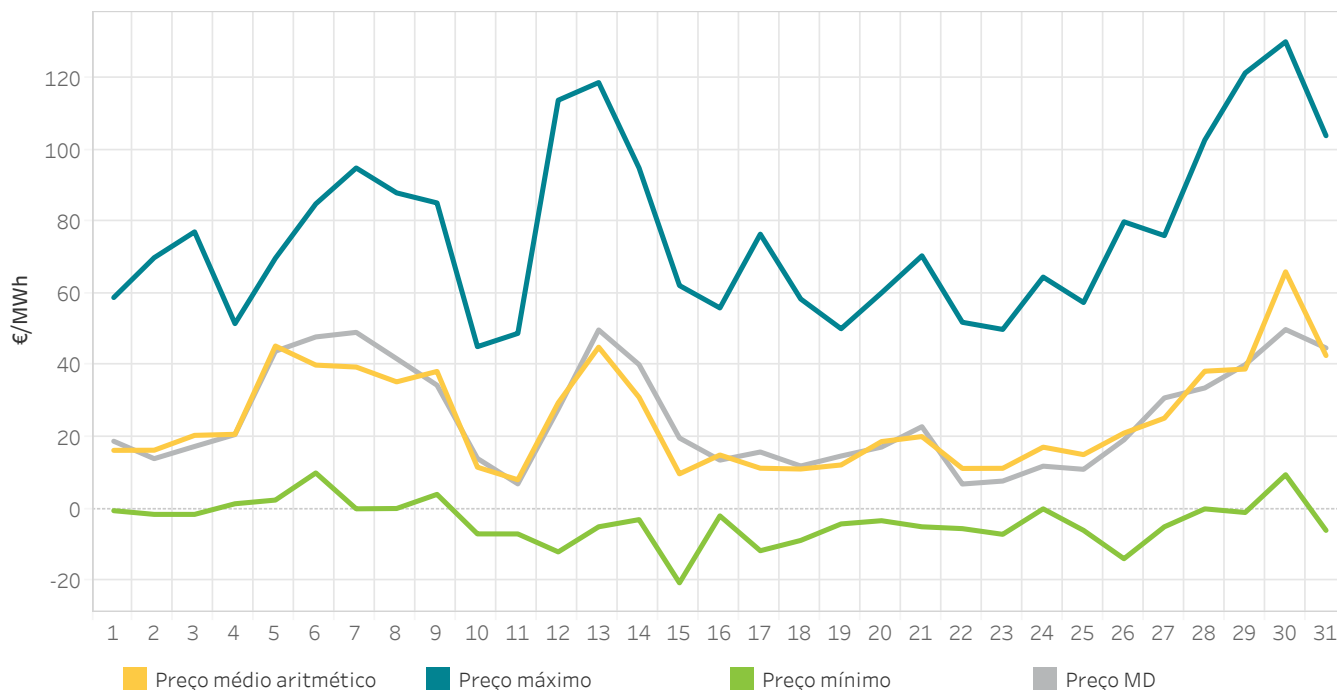
Em Espanha

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

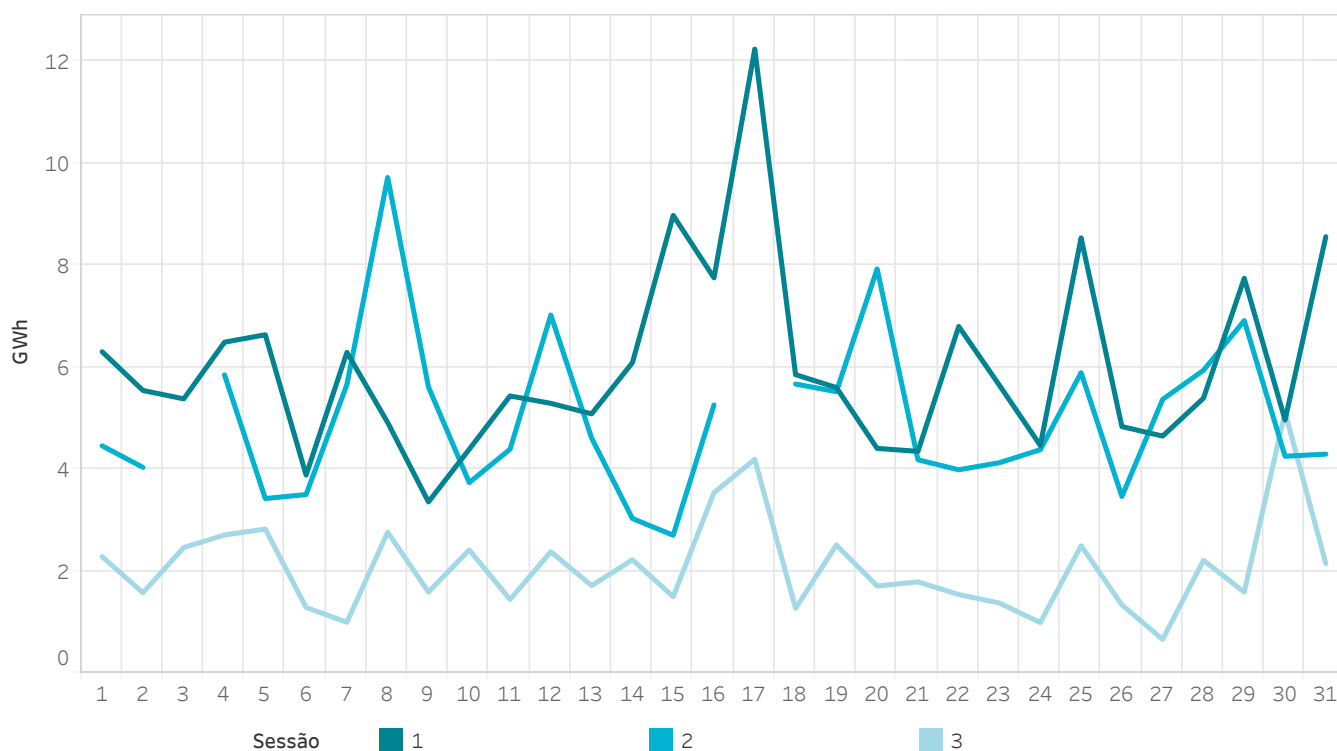
Em Portugal



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 abril de 2025 e os valores Y-1 correspondem a maio 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	15,55	128,20	-42,90	25,65		1.322,2	1.151,2	
2	17,53	125,19	-57,05	24,46		1.064,5	1.044,4	
3	14,52	130,19	-69,00	21,00		359,6	366,0	
Todas	16,10	130,19	-69,00	24,23		2.746,3	2.561,6	

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

Em Portugal

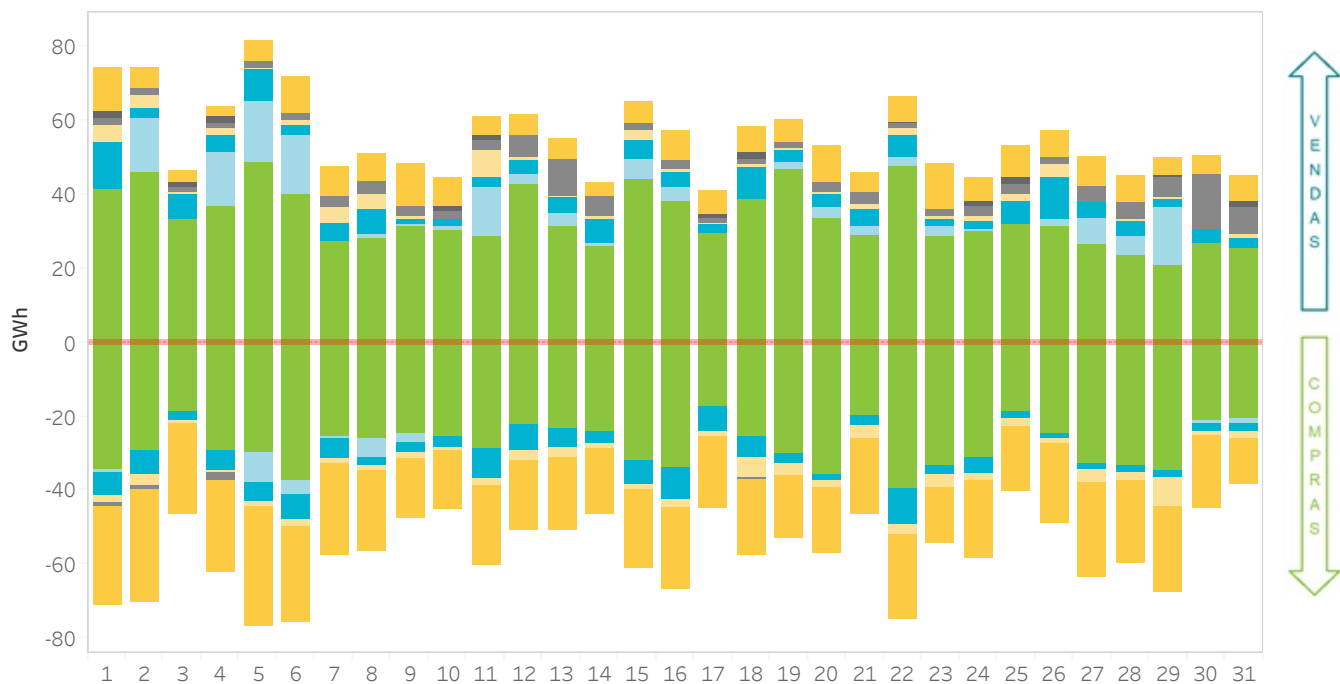
Os valores referidos a M-1 correspondem com abril de 2025 e os valores Y-1 correspondem a maio de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	25,05	128,20	-8,80	24,90		185,8	157,6	
2	25,21	125,19	-20,62	23,56		144,8	167,1	
3	26,18	130,19	-11,67	20,72		64,6	70,7	
Todas	25,35	130,19	-20,62	23,51		395,2	395,4	

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

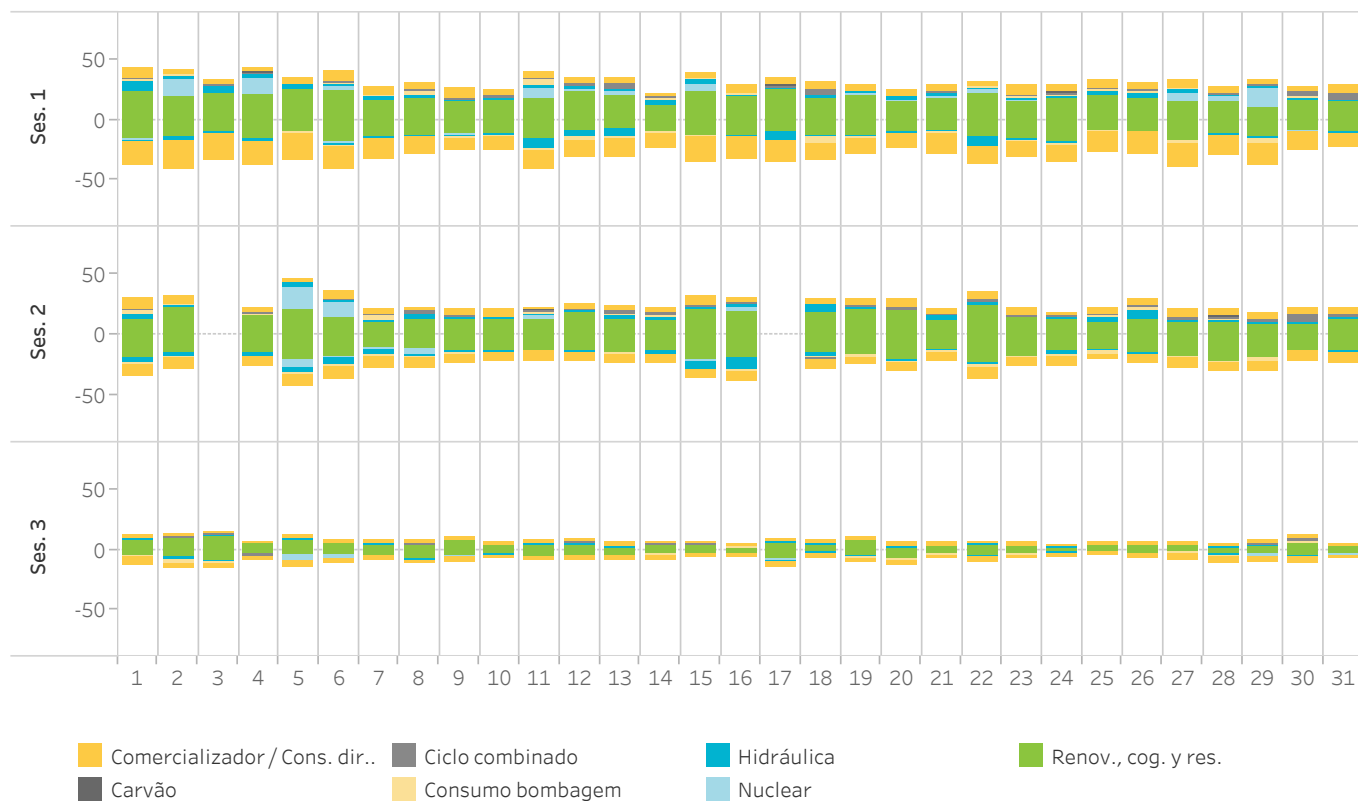
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

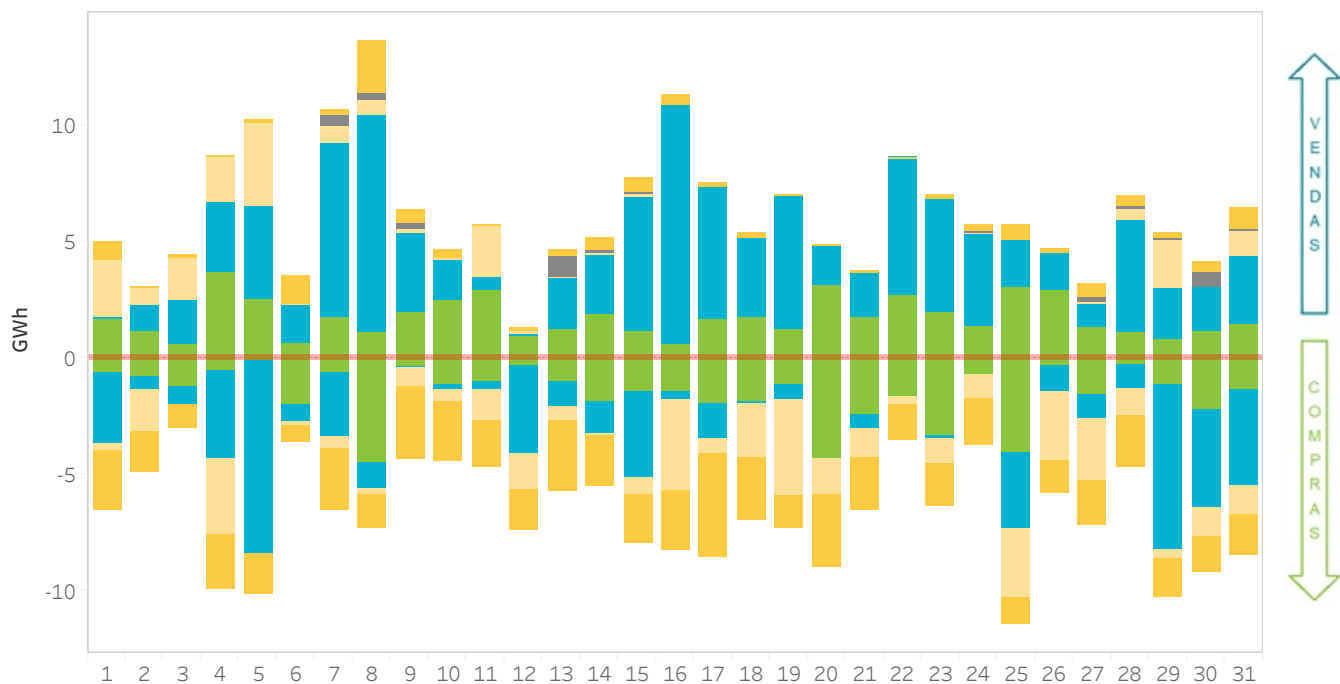
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

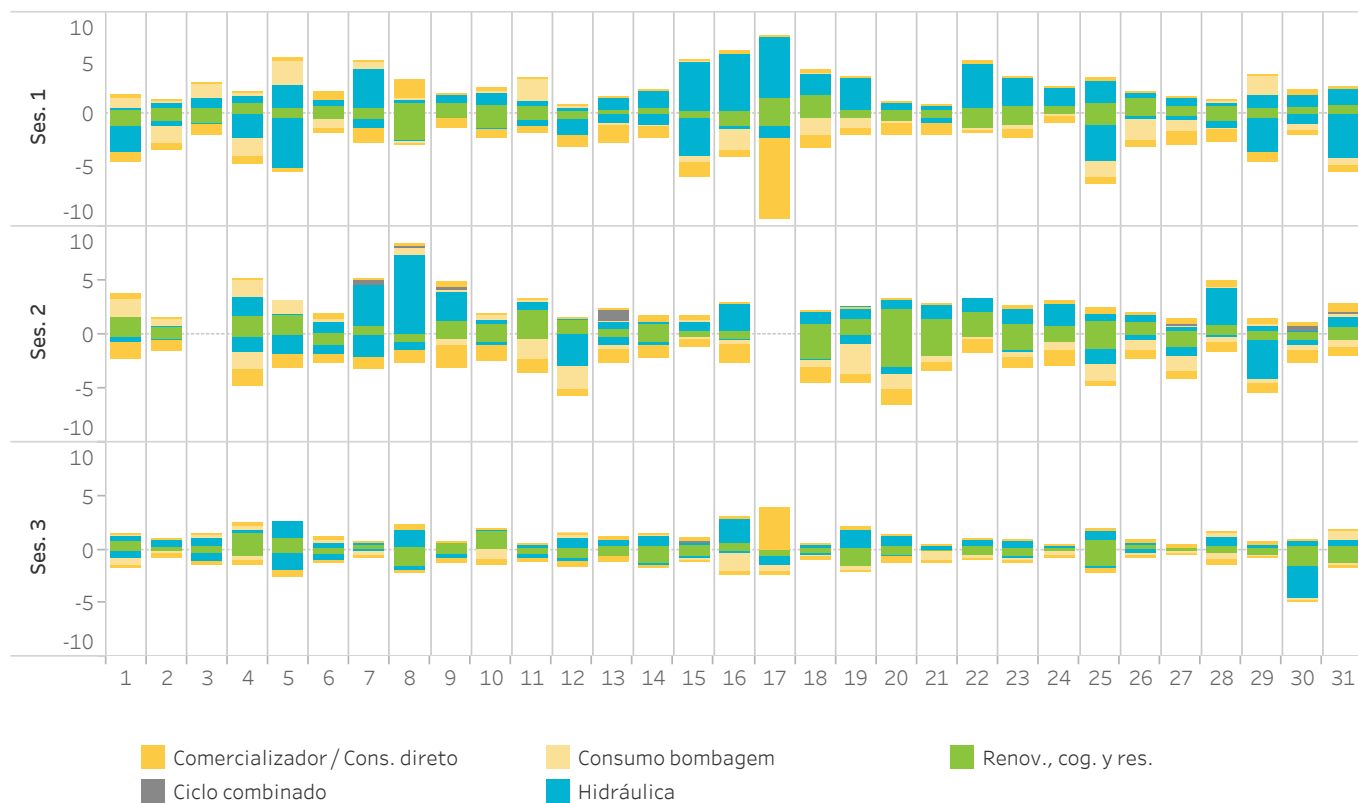
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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 maio de 2025

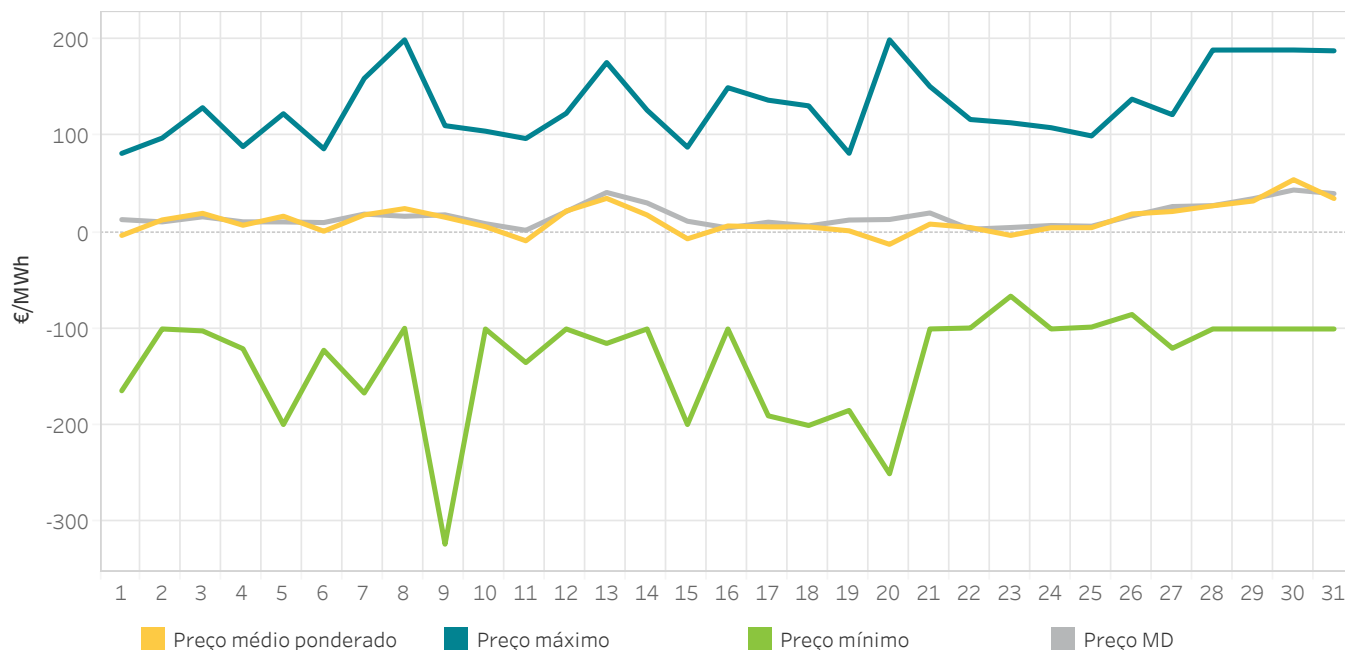
3. Mercado intradiário contínuo

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



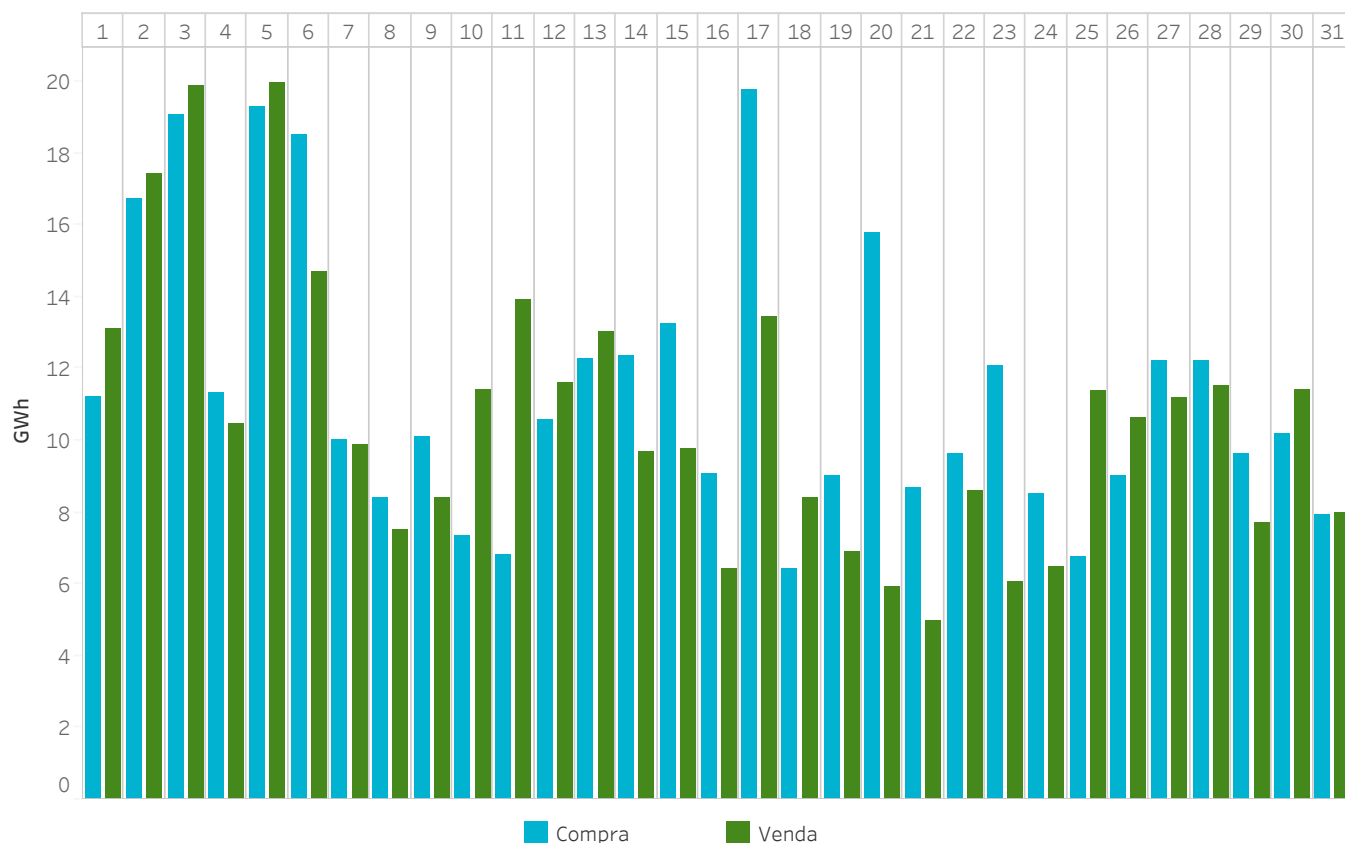
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



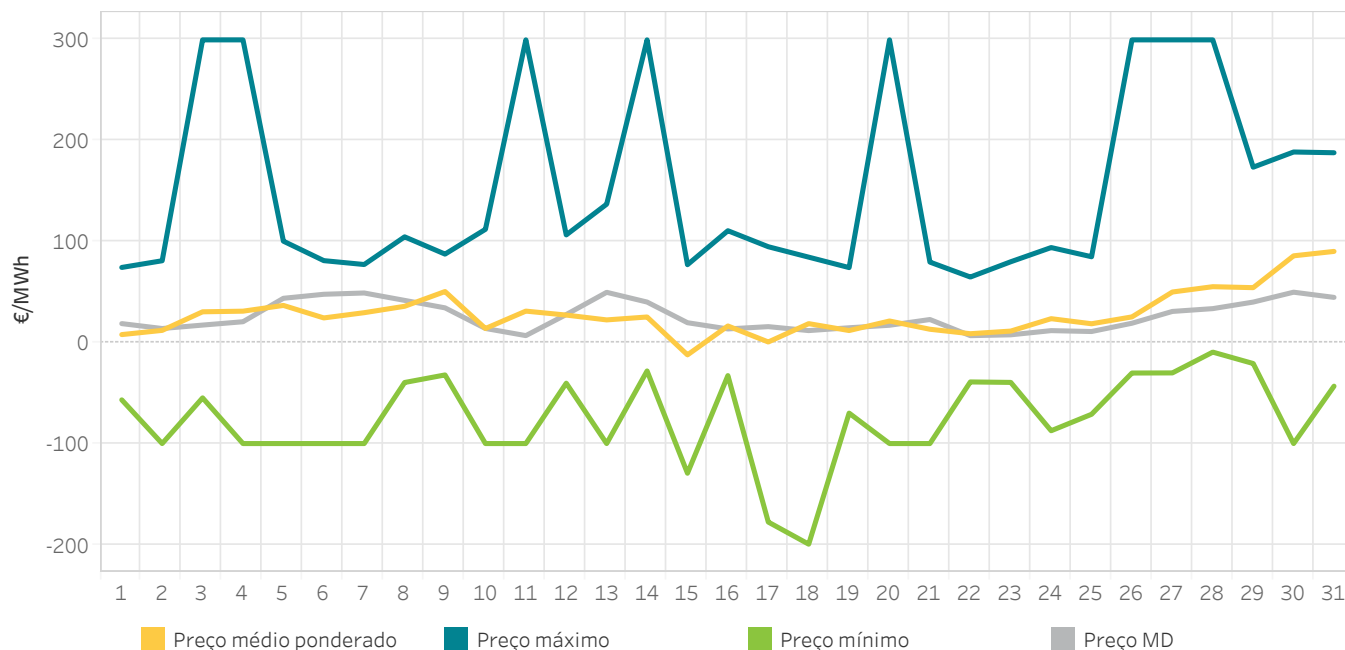
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

Em Espanha



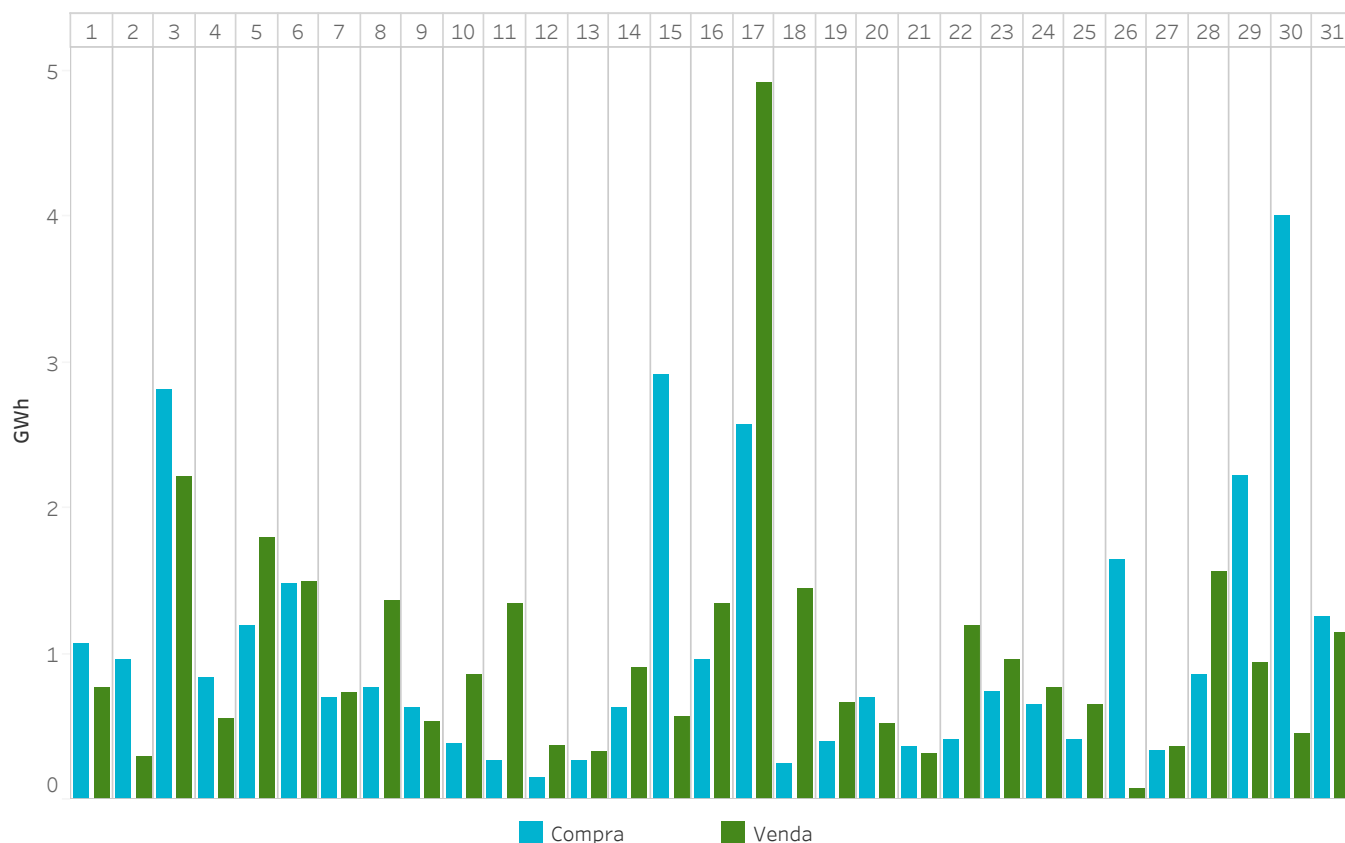
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

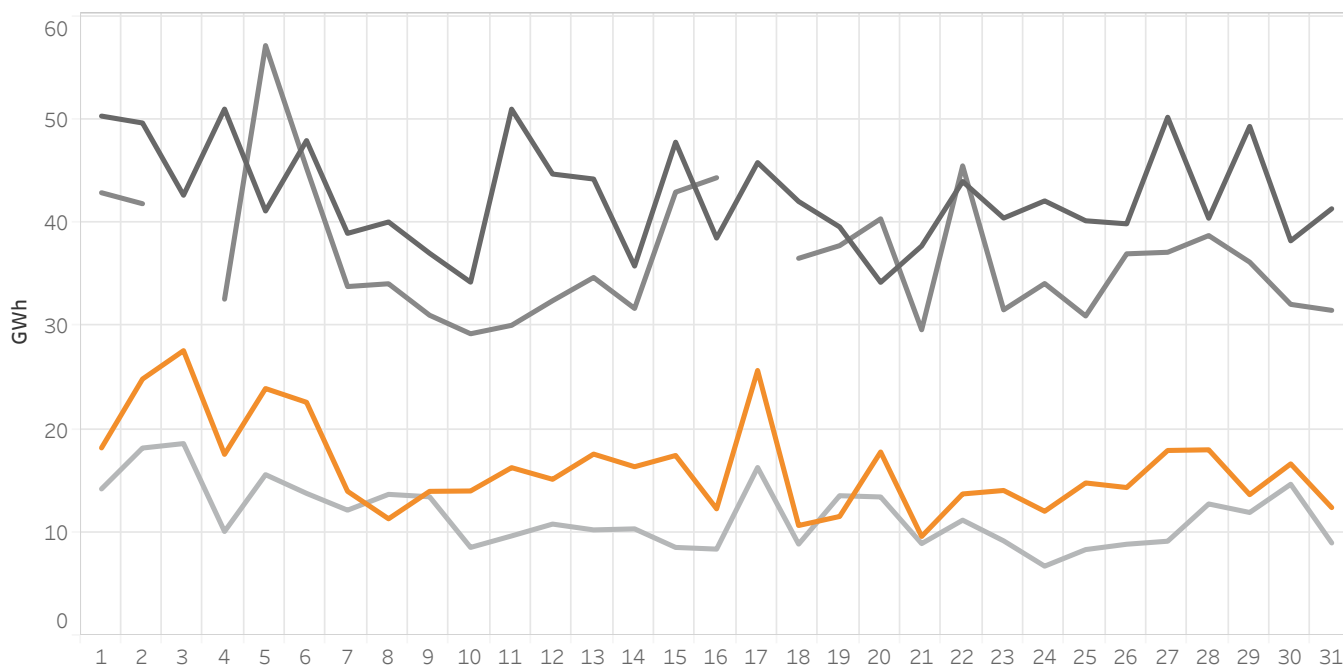
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionais e IDAs

Em Espanha

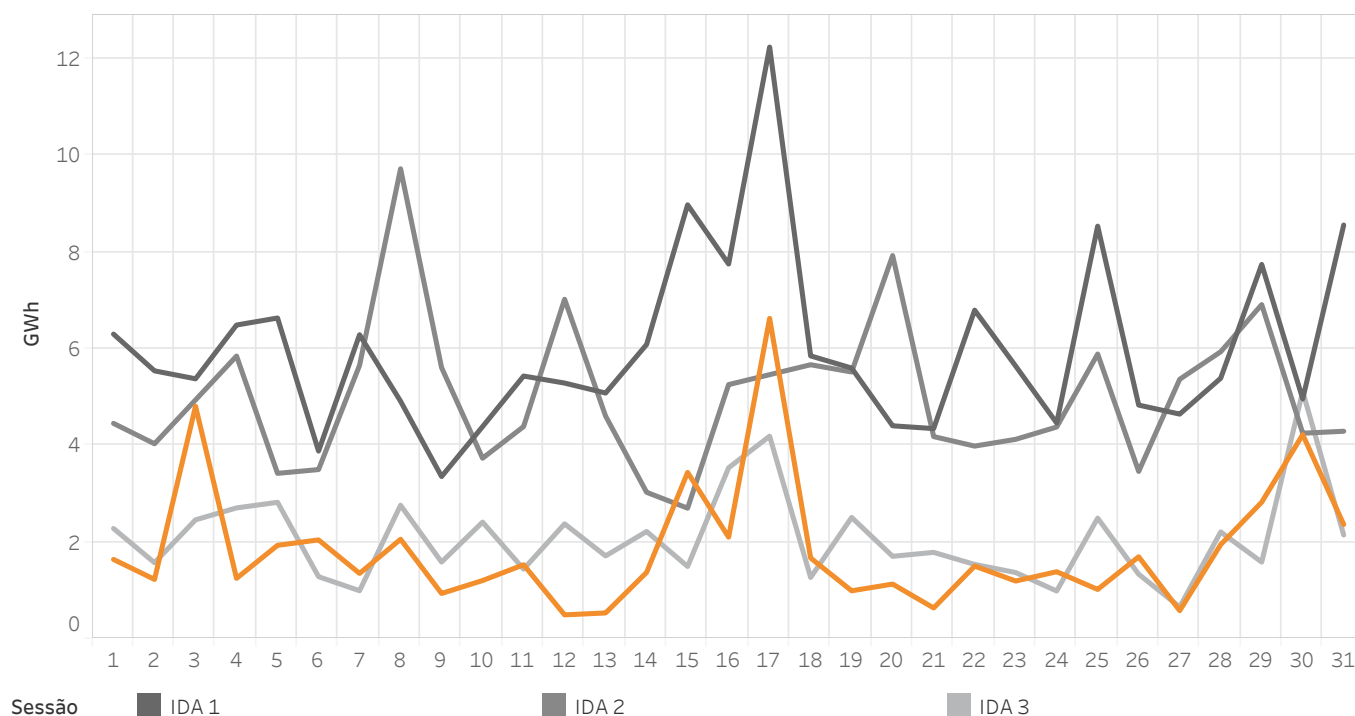
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionais e IDAs

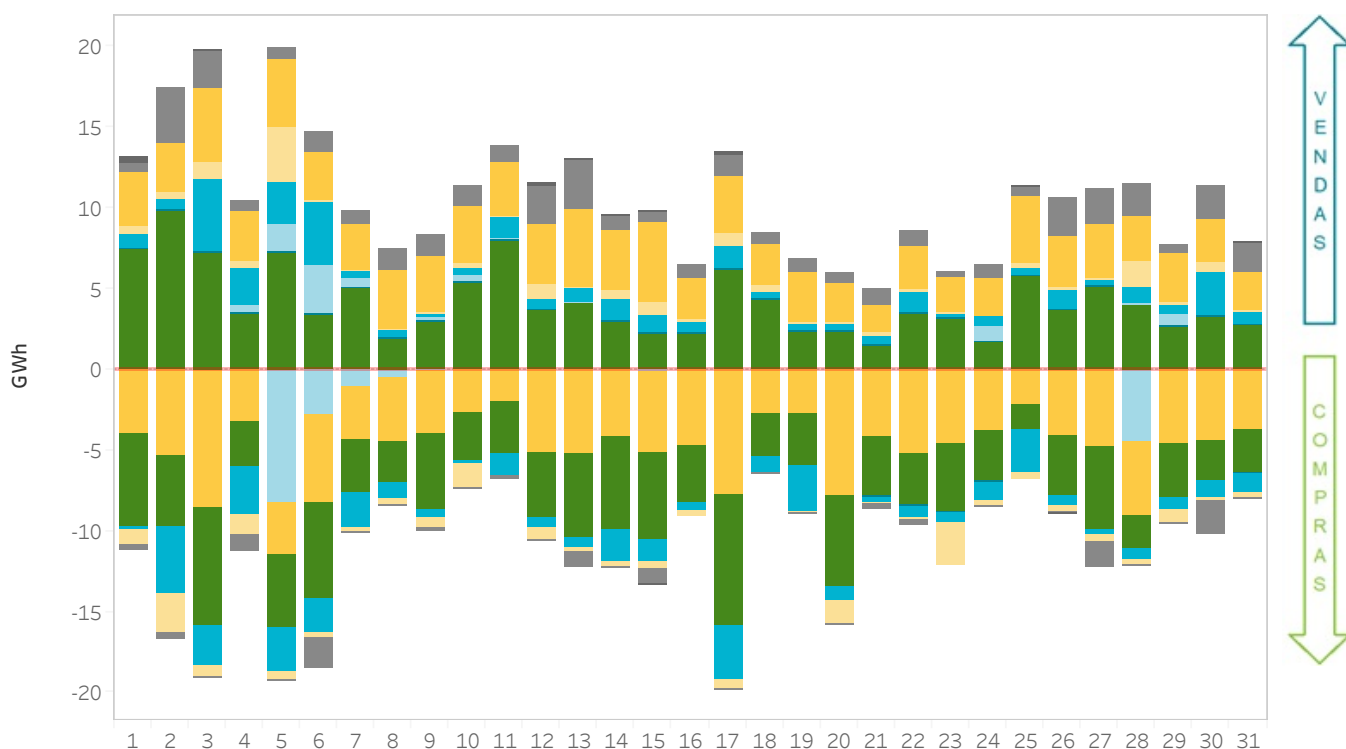
Em Portugal

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



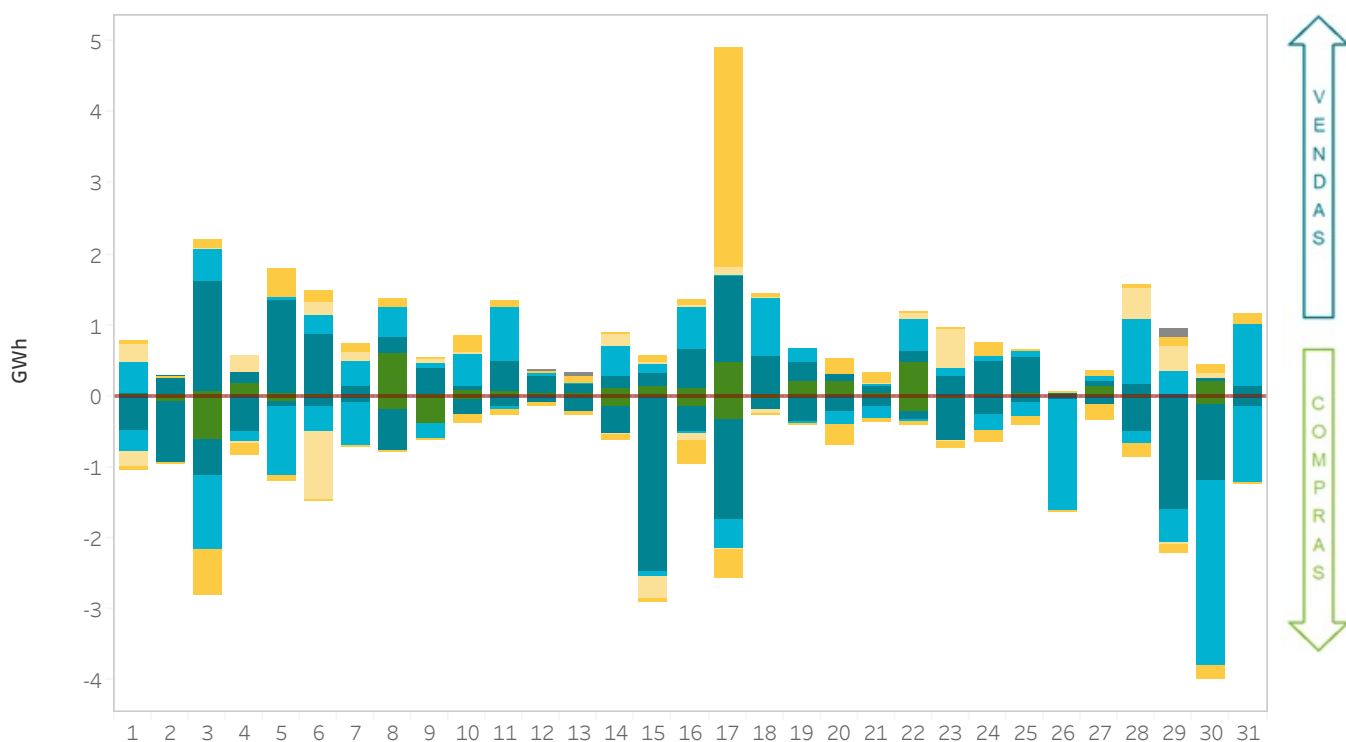
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal

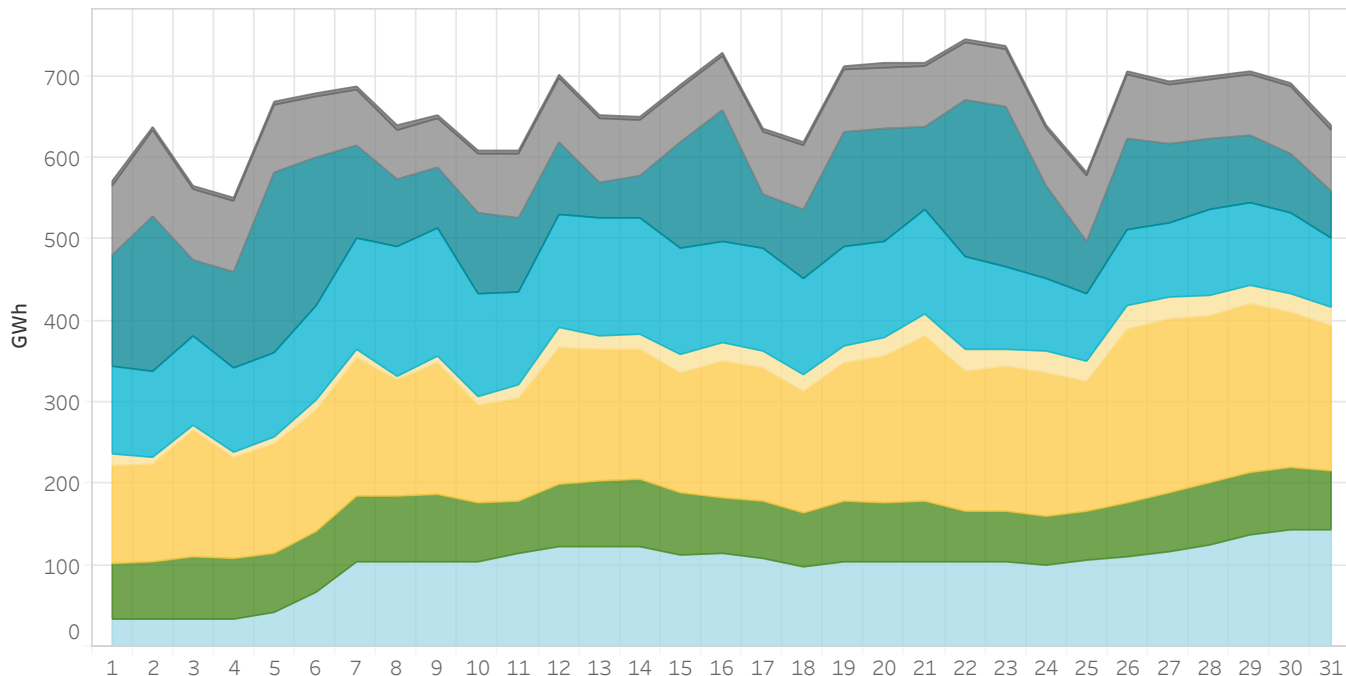


Carvão Consumo bombagem Portfólio Comercializador / cons. direto
 Ciclo combinado Hidráulica Renov., cog. y res. Nuclear

3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

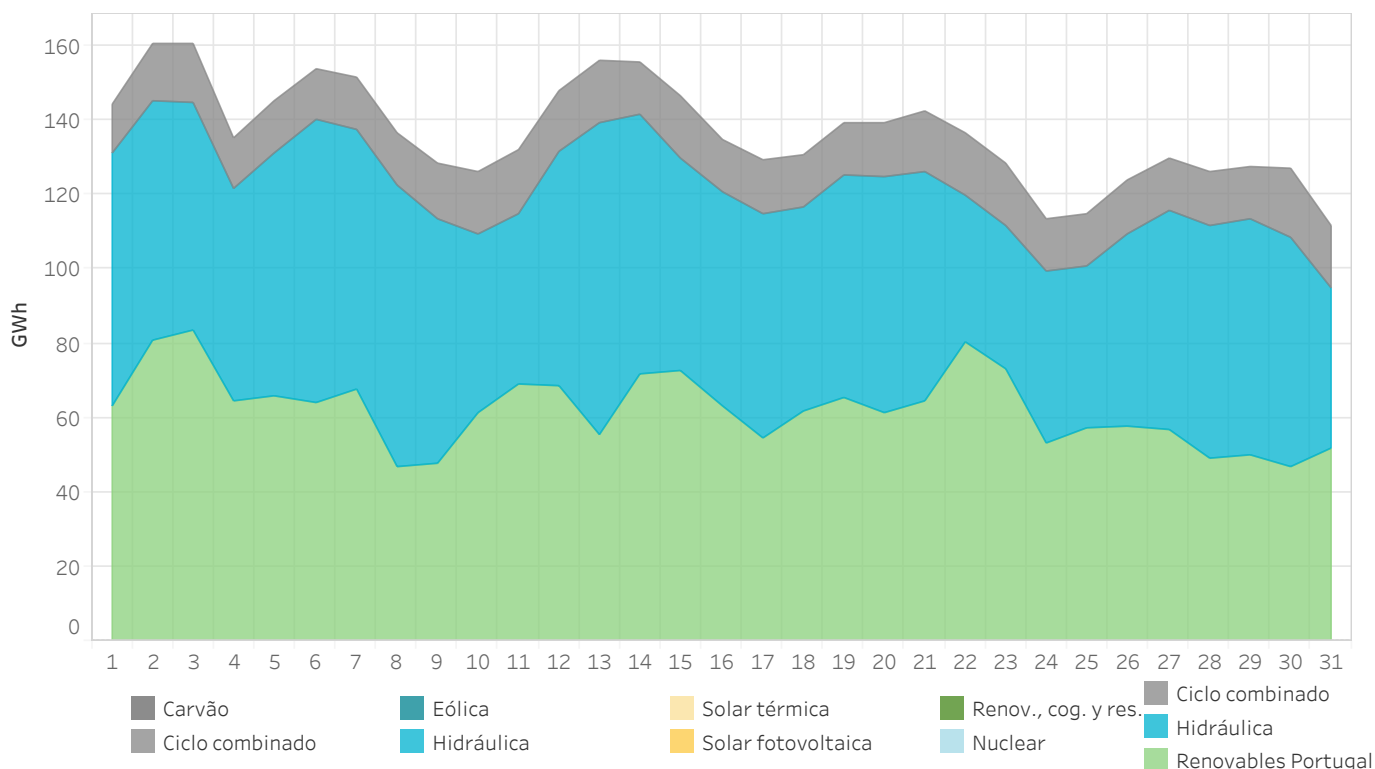
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

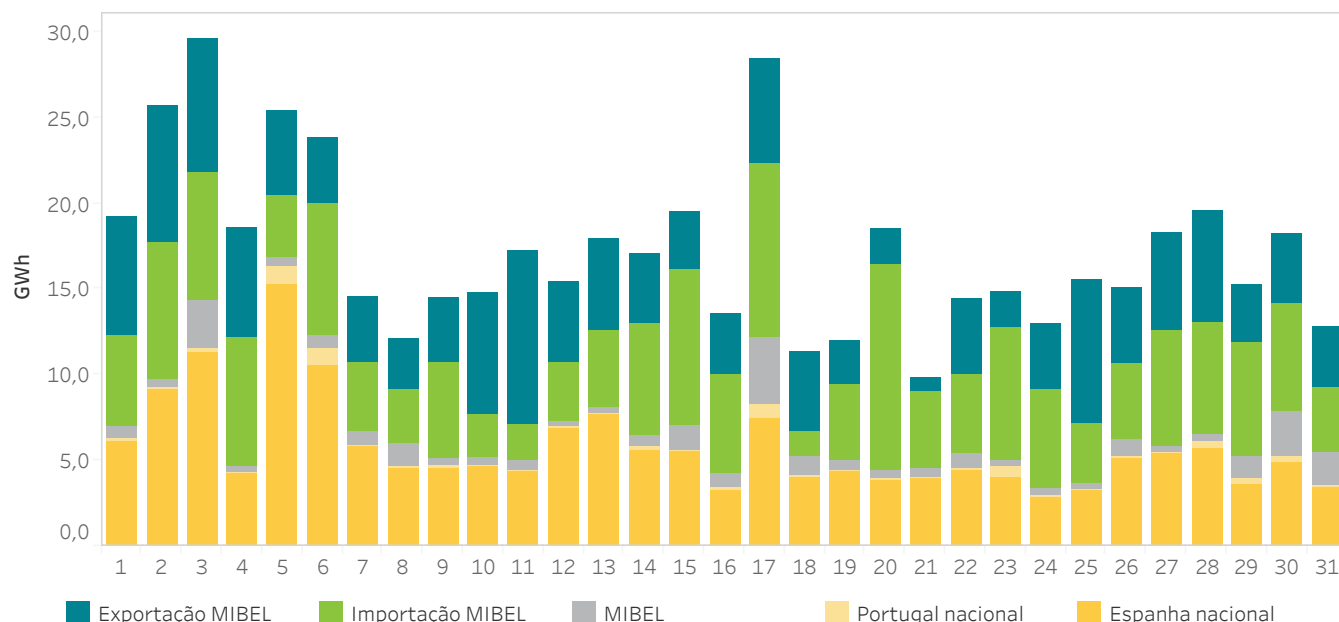
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



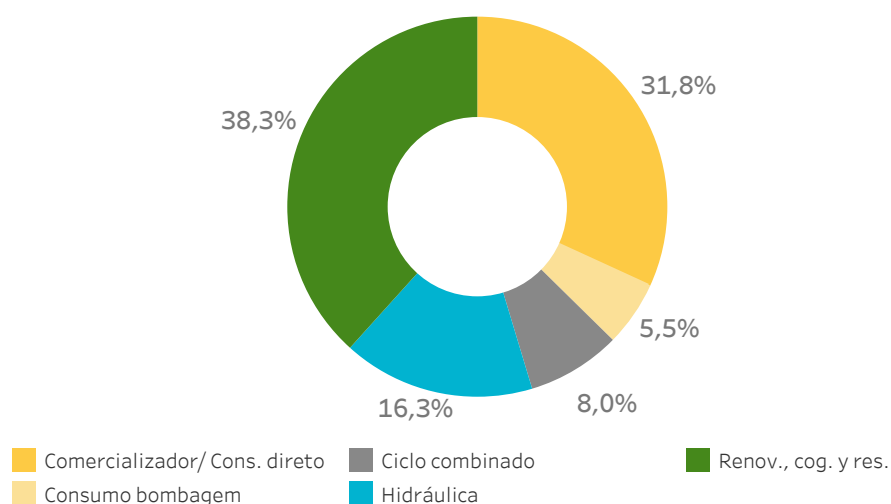
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

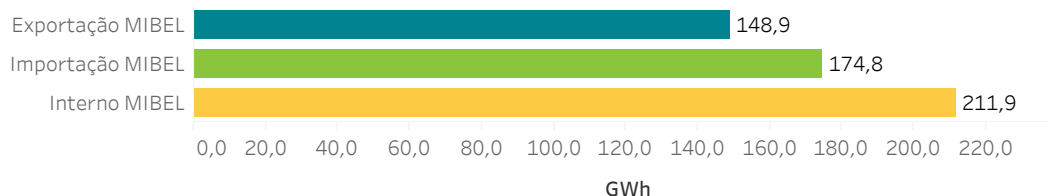
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 maio de 2025

4.

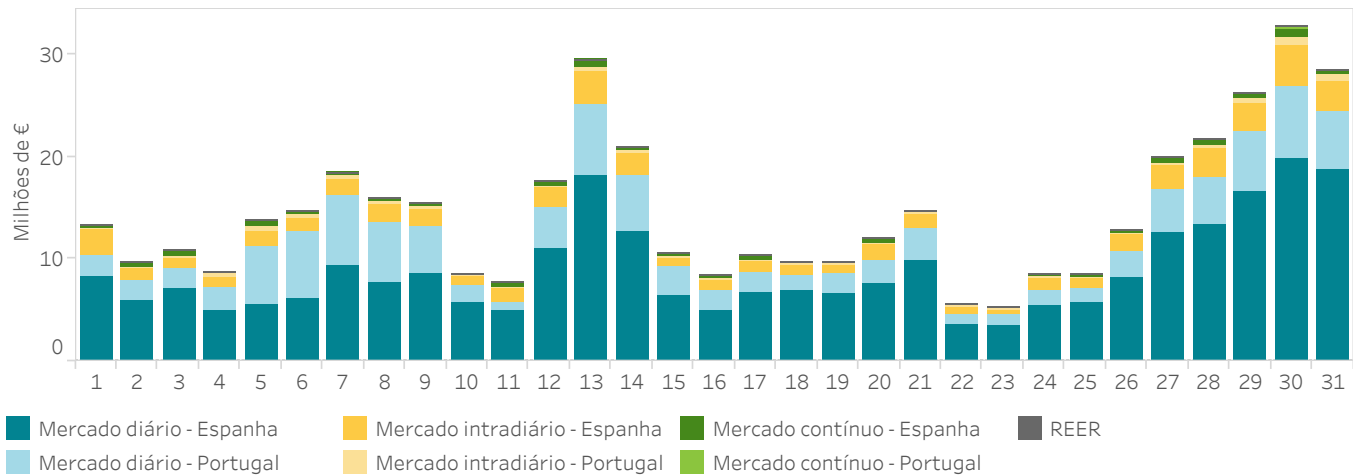
Resultados económicos do mercado

- 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

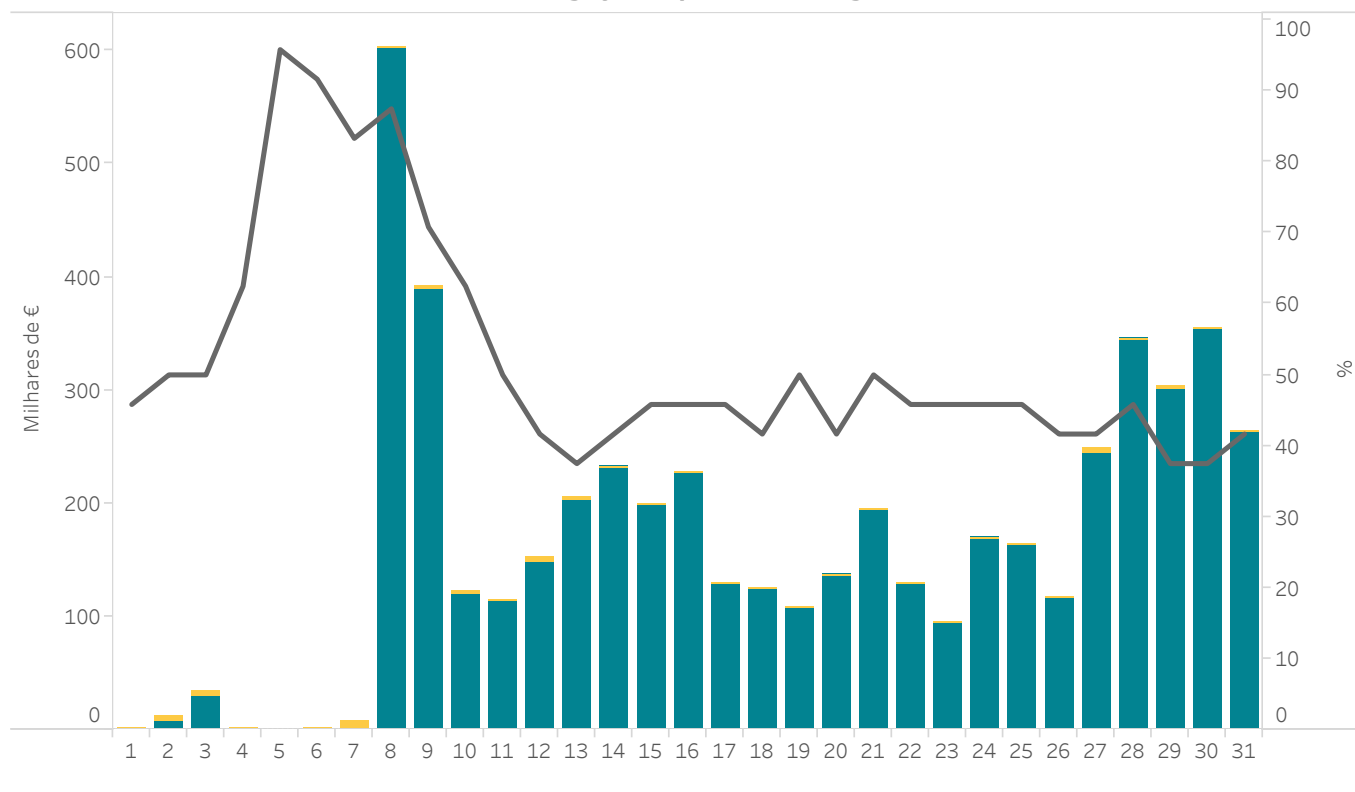
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



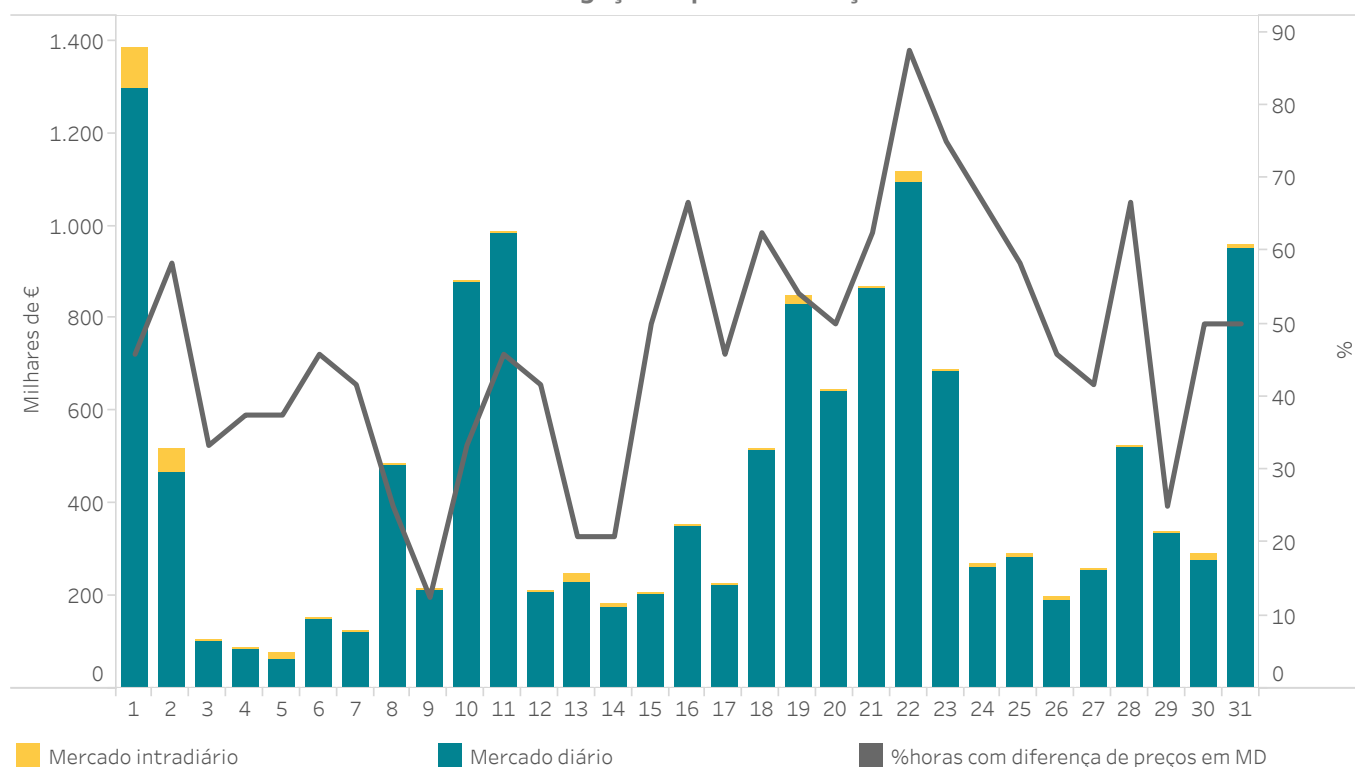
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	8.277.279	2.192.009	2.406.912	176.303	340.063	14.093	120
2	6.020.069	1.880.841	1.241.767	103.427	433.234	11.050	879
3	7.075.832	2.081.396	940.495	132.203	582.525	79.649	1.130
4	4.924.393	2.262.962	1.087.805	265.517	218.694	28.783	370
5	5.551.477	5.640.591	1.442.233	596.912	538.742	49.330	822
6	6.157.163	6.489.498	1.405.613	325.801	306.231	54.785	690
7	9.468.394	6.748.707	1.580.259	313.583	376.660	26.253	914
8	7.717.841	5.846.196	1.761.981	332.032	311.934	13.852	1.382
9	8.544.654	4.745.880	1.562.193	260.654	404.538	31.178	1.868
10	5.774.501	1.679.737	830.650	111.936	173.375	3.905	565
11	4.898.664	890.462	1.494.198	50.641	370.006	11.319	312
12	11.048.656	4.054.094	1.845.470	248.985	519.788	4.403	755
13	18.236.858	6.890.269	3.271.015	373.157	773.048	6.993	1.410
14	12.681.402	5.474.609	2.145.872	280.177	410.634	11.953	1.014
15	6.408.869	2.807.330	891.605	84.814	334.125	53.132	470
16	4.985.023	1.984.759	1.066.807	123.498	190.139	16.026	642
17	6.827.905	1.963.389	932.015	232.652	452.446	48.478	453
18	6.958.338	1.390.815	1.037.436	152.624	122.306	2.042	850
19	6.588.374	1.930.264	912.806	102.416	215.847	5.937	1.128
20	7.533.970	2.374.653	1.406.924	175.766	506.003	28.559	647
21	9.942.972	3.026.381	1.329.277	189.742	196.232	7.474	1.018
22	3.667.342	963.063	773.048	80.712	151.572	4.609	928
23	3.484.908	1.070.735	513.727	88.087	134.044	4.448	1.557
24	5.447.838	1.471.662	1.245.375	115.130	214.257	22.866	705
25	5.805.589	1.283.490	1.052.178	173.562	195.165	8.624	345
26	8.230.370	2.557.677	1.569.325	130.698	291.434	41.230	1.868
27	12.523.367	4.390.210	2.222.851	203.595	560.285	22.148	1.756
28	13.315.712	4.739.317	2.718.149	293.809	628.240	30.523	2.219
29	16.729.379	5.717.892	2.768.737	524.222	461.363	114.674	3.883
30	19.794.759	7.109.536	4.037.452	834.393	735.035	357.592	1.933
31	18.760.147	5.612.153	3.040.620	625.416	406.672	133.712	1.593
Total	273.382.048	107.270.579	50.534.795	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224

4.2 Rendas de congestionamento

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

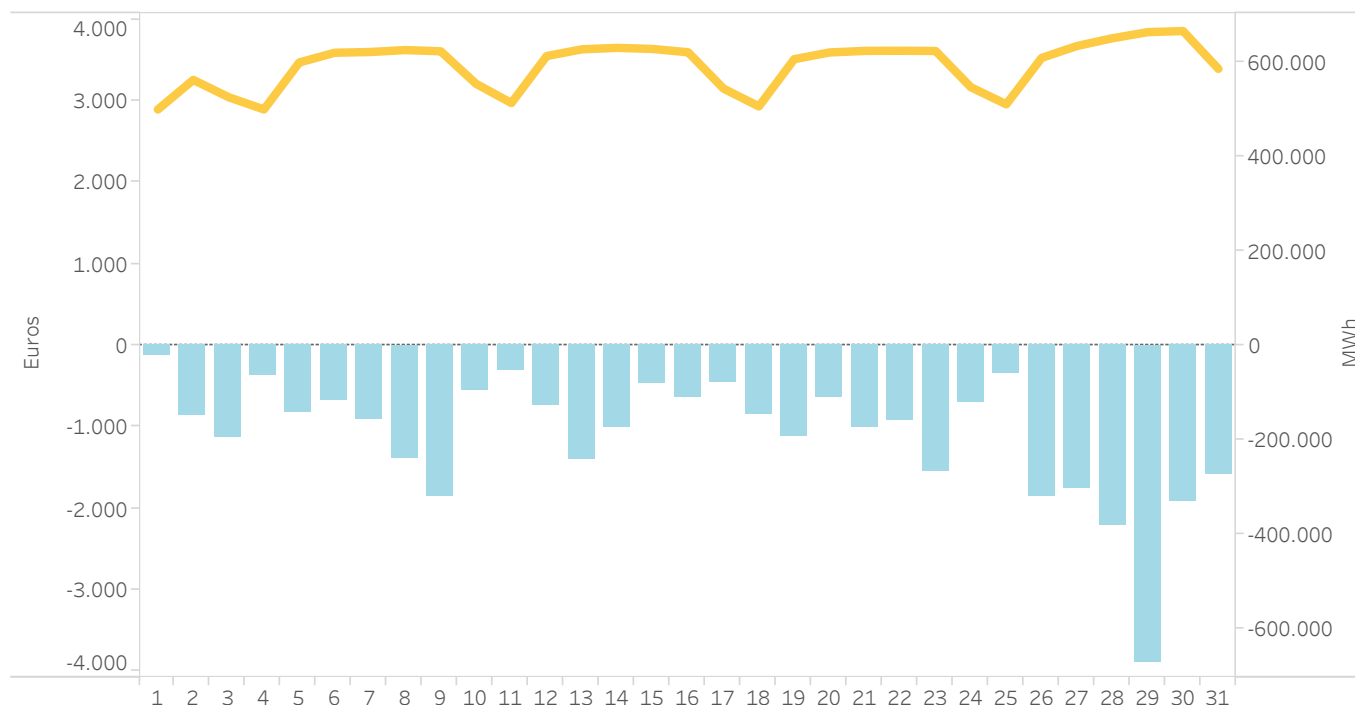


■ Mercado intradiário

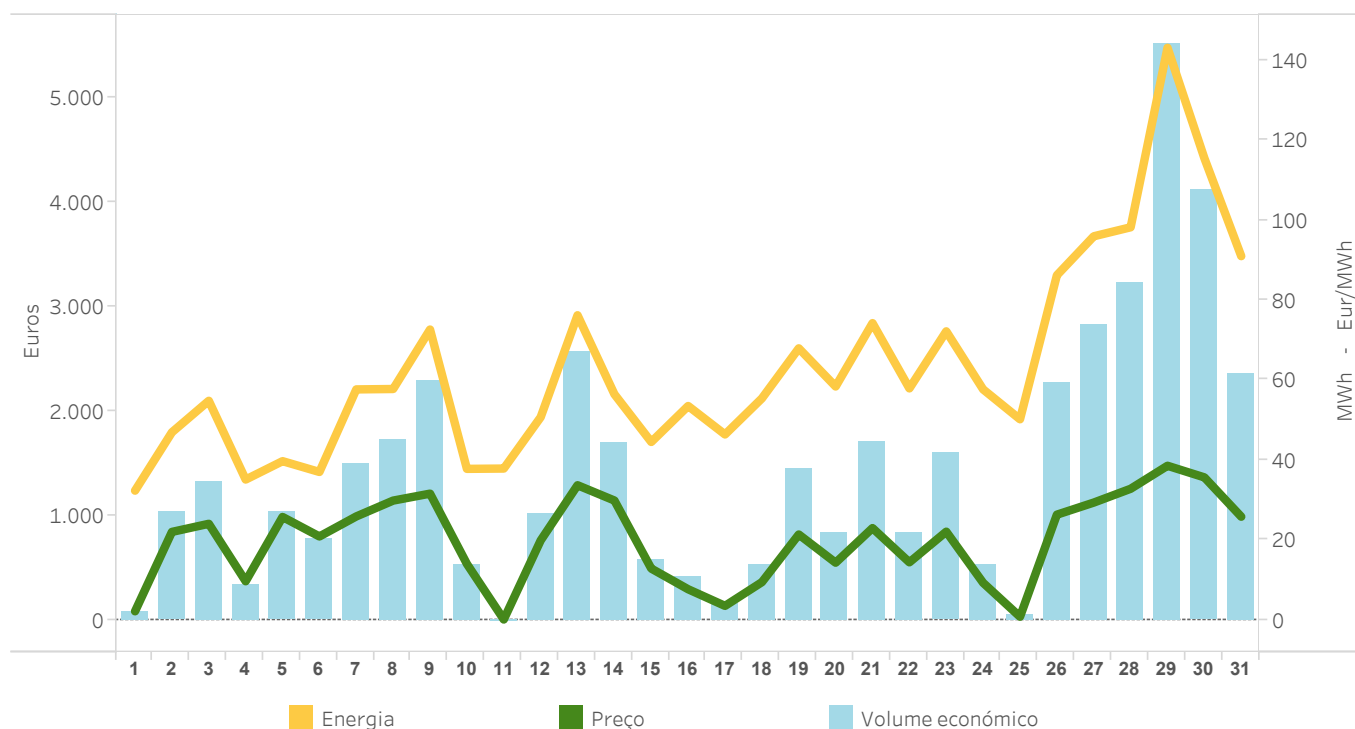
■ Mercado diário

■ %horas com diferença de preços em MD

4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



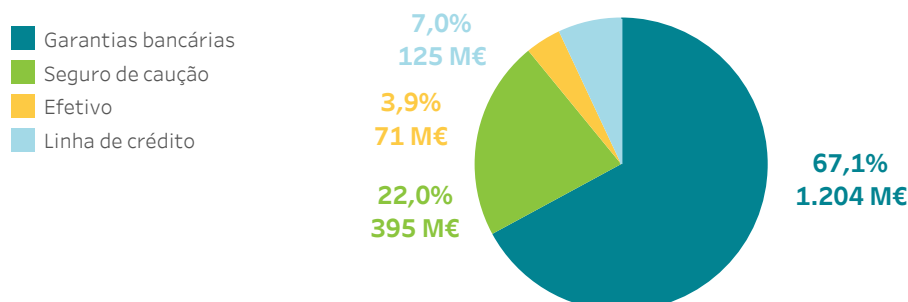
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



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	68	4	28	32	11	-120	499.365	0,000240
02	1.029	21	25	47	8	-879	562.024	0,001564
03	1.313	27	28	55	8	-1.130	525.396	0,002150
04	337	8	27	35	10	-370	499.411	0,000740
05	1.019	21	18	39	9	-822	598.938	0,001372
06	769	16	21	37	9	-690	619.425	0,001113
07	1.488	29	27	57	8	-914	621.040	0,001472
08	1.719	34	24	58	7	-1.382	625.101	0,002211
09	2.288	45	17	62	6	-1.868	622.565	0,003000
10	526	13	25	38	9	-565	553.744	0,001021
11	2	7	31	38	11	-312	513.001	0,000608
12	1.004	21	29	50	9	-755	612.564	0,001232
13	2.561	50	26	76	6	-1.410	626.771	0,002249
14	1.681	34	23	56	7	-1.014	629.834	0,001610
15	568	13	31	44	10	-470	627.463	0,000749
16	407	13	40	53	10	-642	620.448	0,001035
17	160	8	39	46	10	-453	543.618	0,000834
18	519	18	37	55	10	-850	505.863	0,001680
19	1.446	30	38	68	9	-1.128	605.836	0,001861
20	831	18	40	58	10	-647	620.092	0,001044
21	1.700	34	41	74	9	-1.018	623.423	0,001632
22	830	19	37	57	10	-928	623.645	0,001489
23	1.588	33	39	72	9	-1.557	623.212	0,002498
24	531	16	42	58	11	-705	546.374	0,001290
25	37	7	43	50	11	-345	510.334	0,000677
26	2.263	46	40	86	8	-1.868	608.600	0,003069
27	2.809	55	36	91	8	-1.756	633.782	0,002770
28	3.214	64	31	95	7	-2.219	650.146	0,003413
29	5.507	109	30	139	5	-3.883	663.063	0,005856
30	4.109	80	36	115	6	-1.933	665.400	0,002905
31	2.342	48	42	91	8	-1.593	585.377	0,002722
Total	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/05/2025)



Relatório mensal maio de 2025

5.

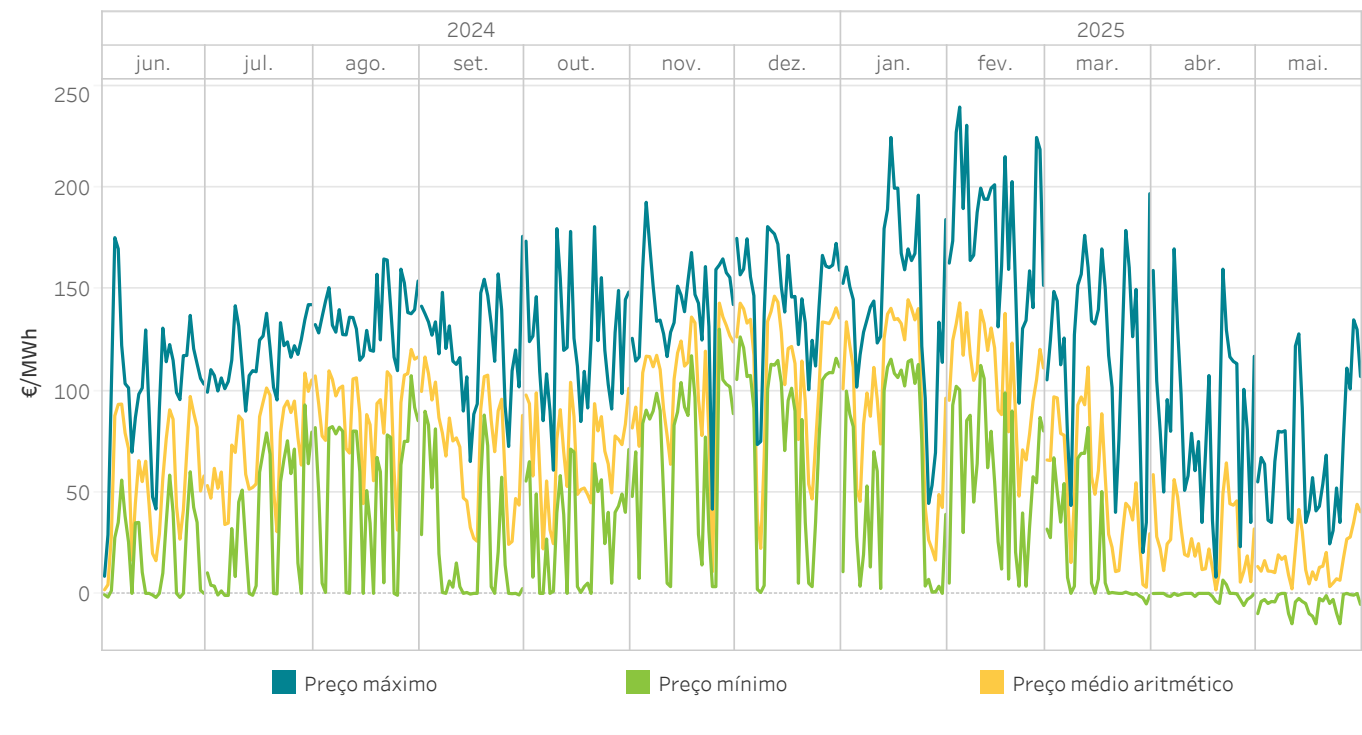
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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

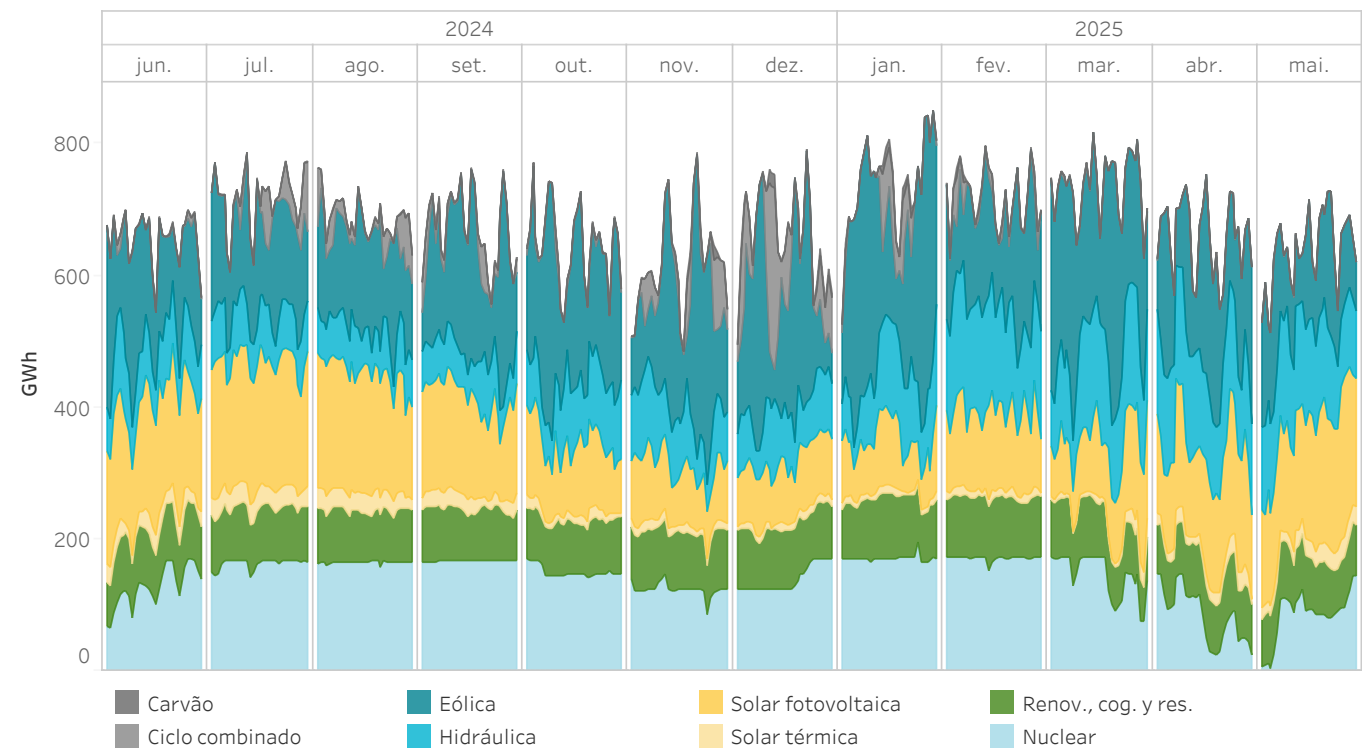
Em Espanha



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

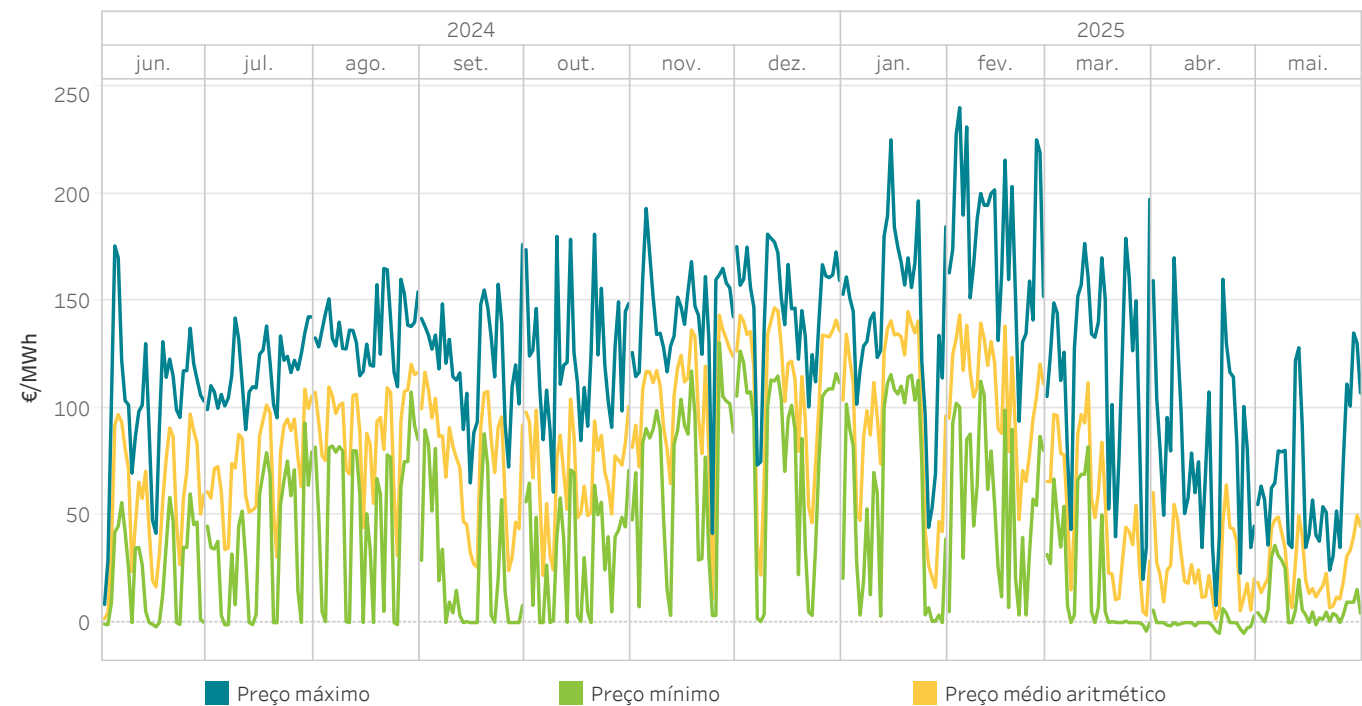
Em Espanha

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

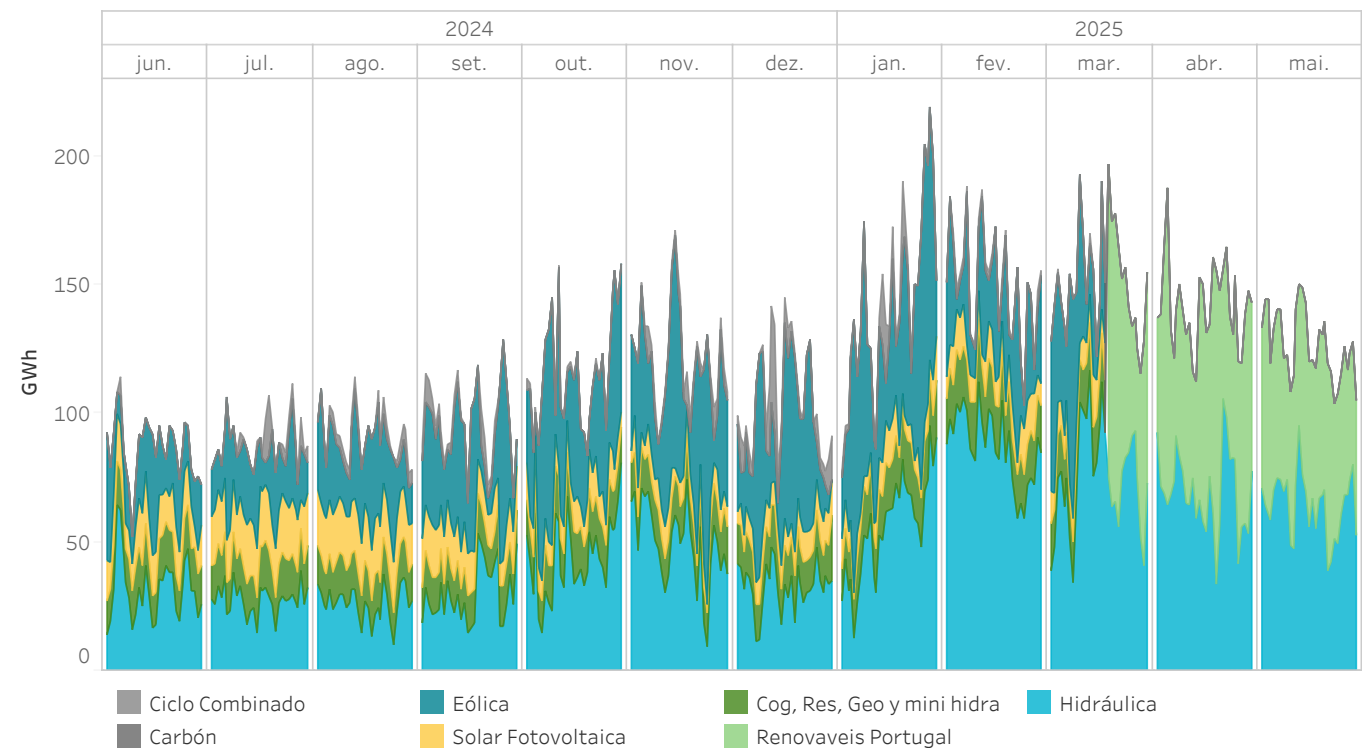
Em Portugal



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

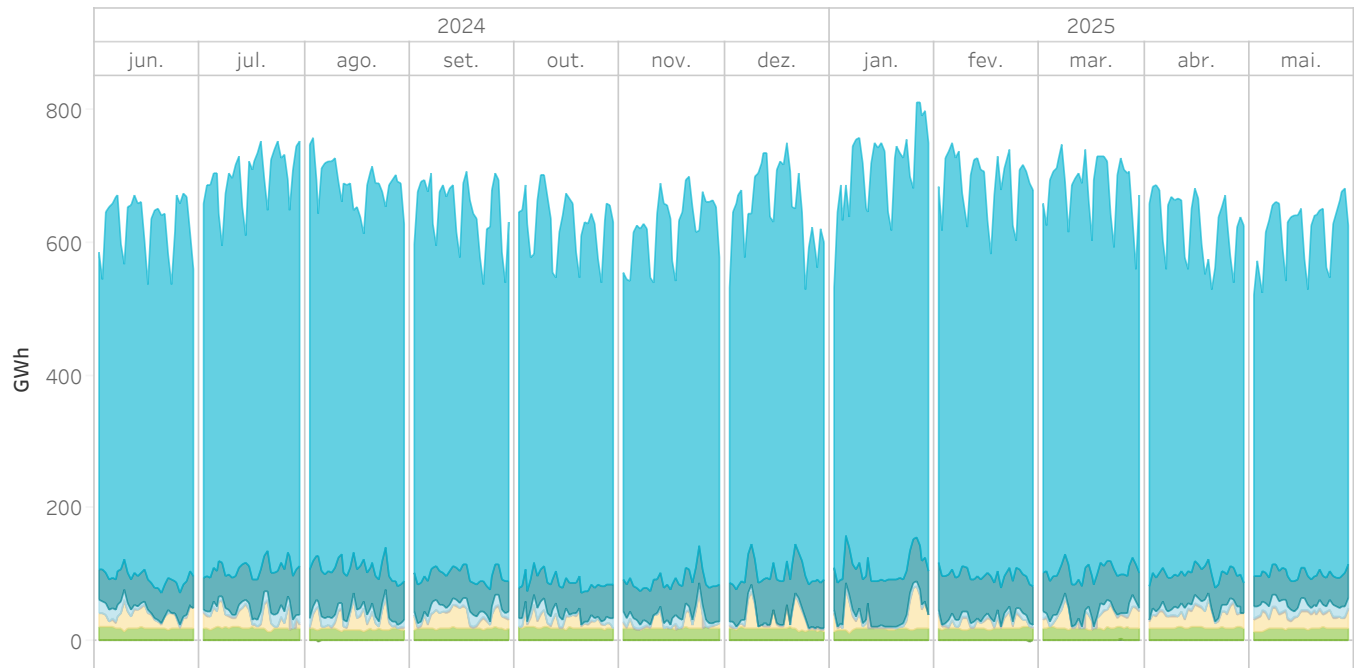
Em Portugal

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



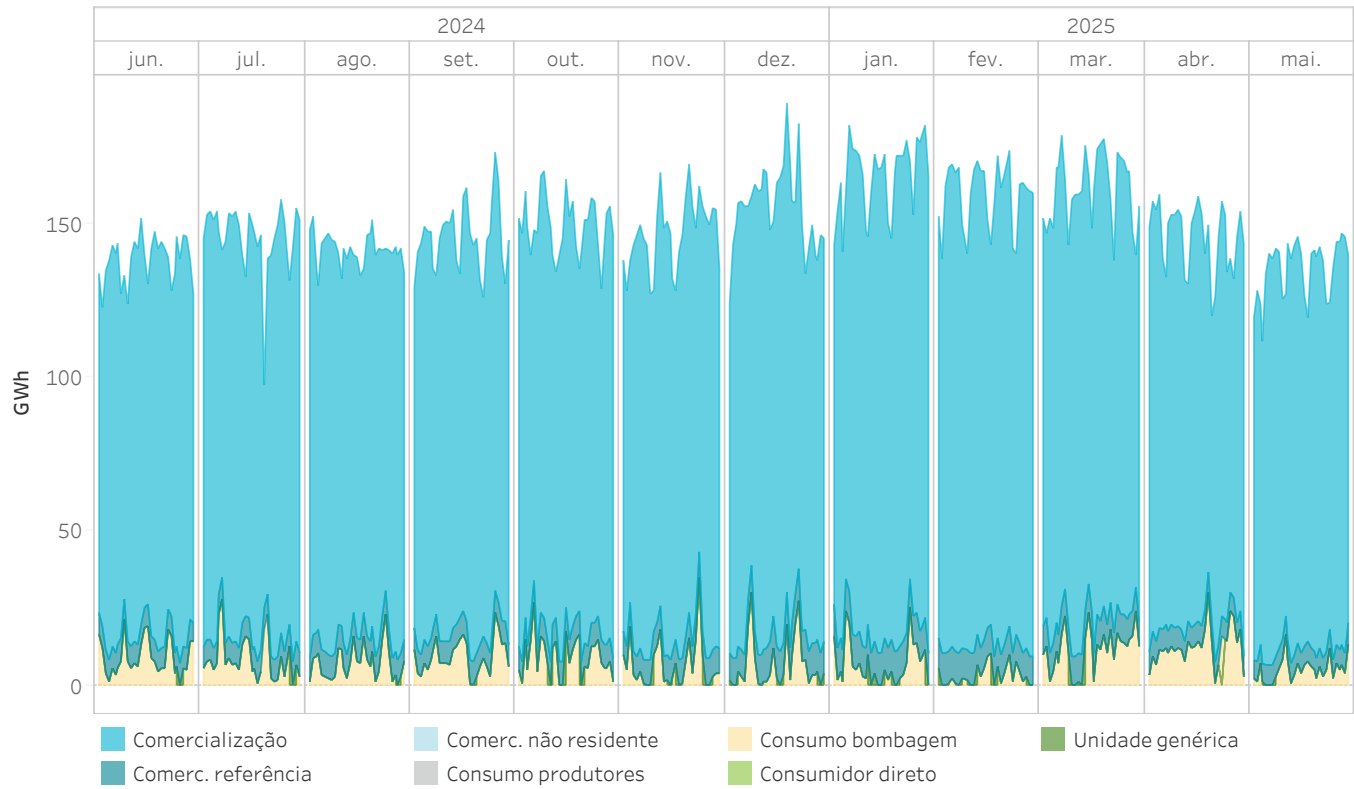
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	junho	56,08	175,55	-2,00	14.076,0	7.922,1
	julho	72,31	142,48	-1,01	15.908,4	8.974,1
	agosto	91,05	165,01	-0,95	14.833,9	9.300,9
	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
Resultados interanuais		72,97	240,00	-15,00	175.912,1	103.403,0

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

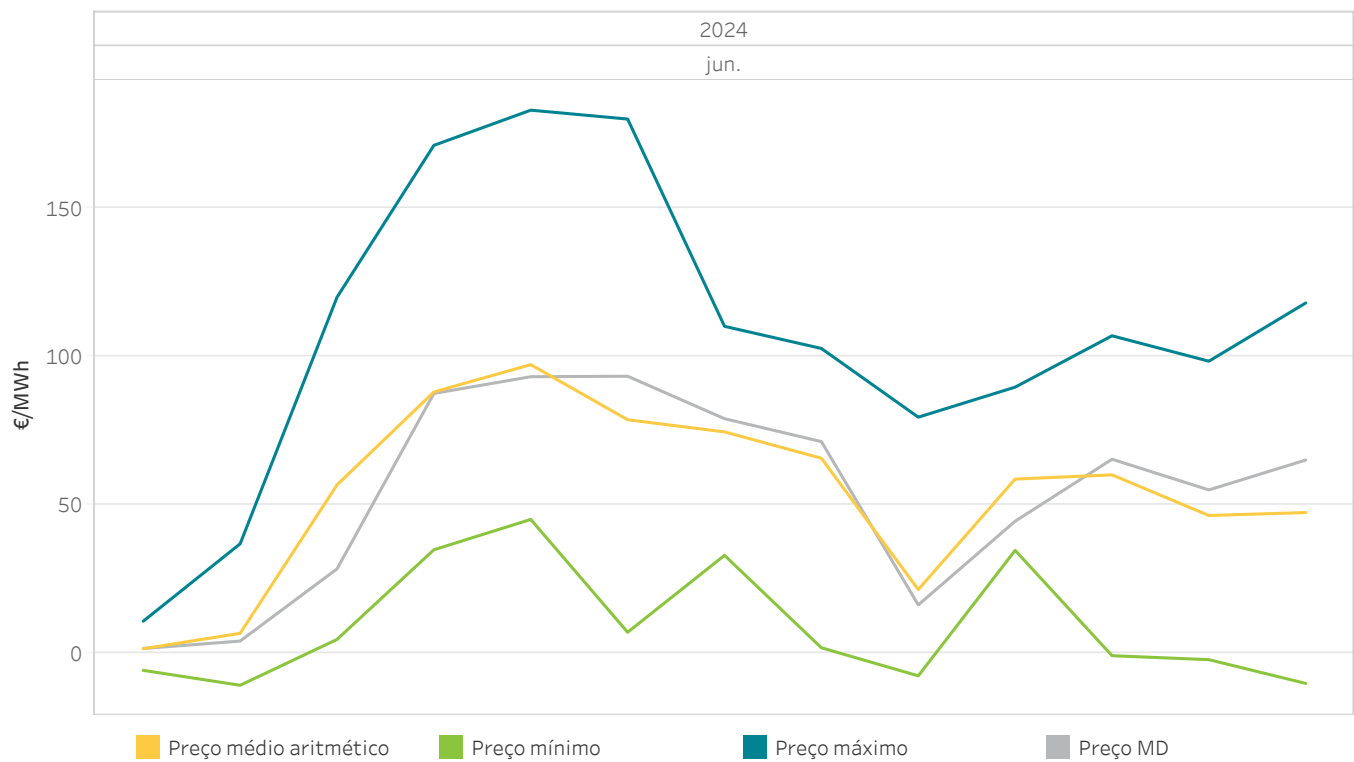
Em Portugal

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	junho	58,11	175,55	-2,00	4.105,3	1.383,2
	julho	74,12	142,48	-1,01	4.467,1	1.537,5
	agosto	91,11	165,01	-0,95	4.215,8	1.670,1
	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
Resultados interanuais		74,12	240,00	-5,00	55.155,8	19.946,7

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário de leilões regionais

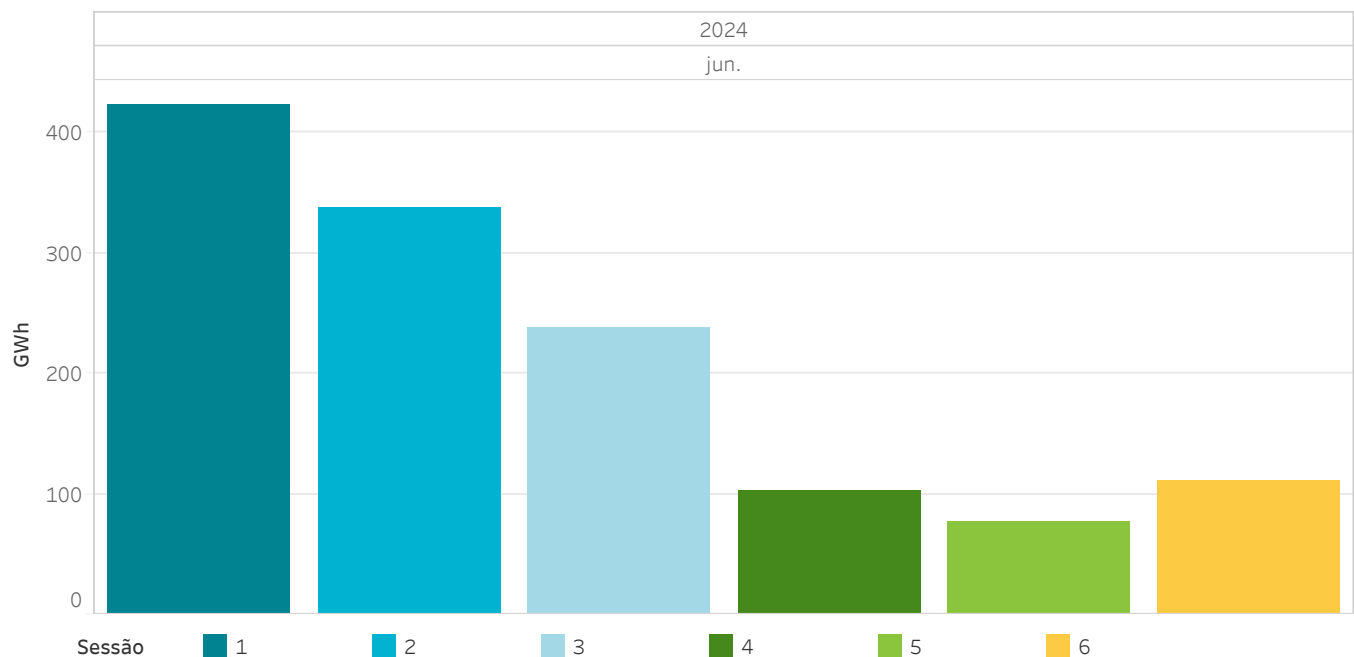
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

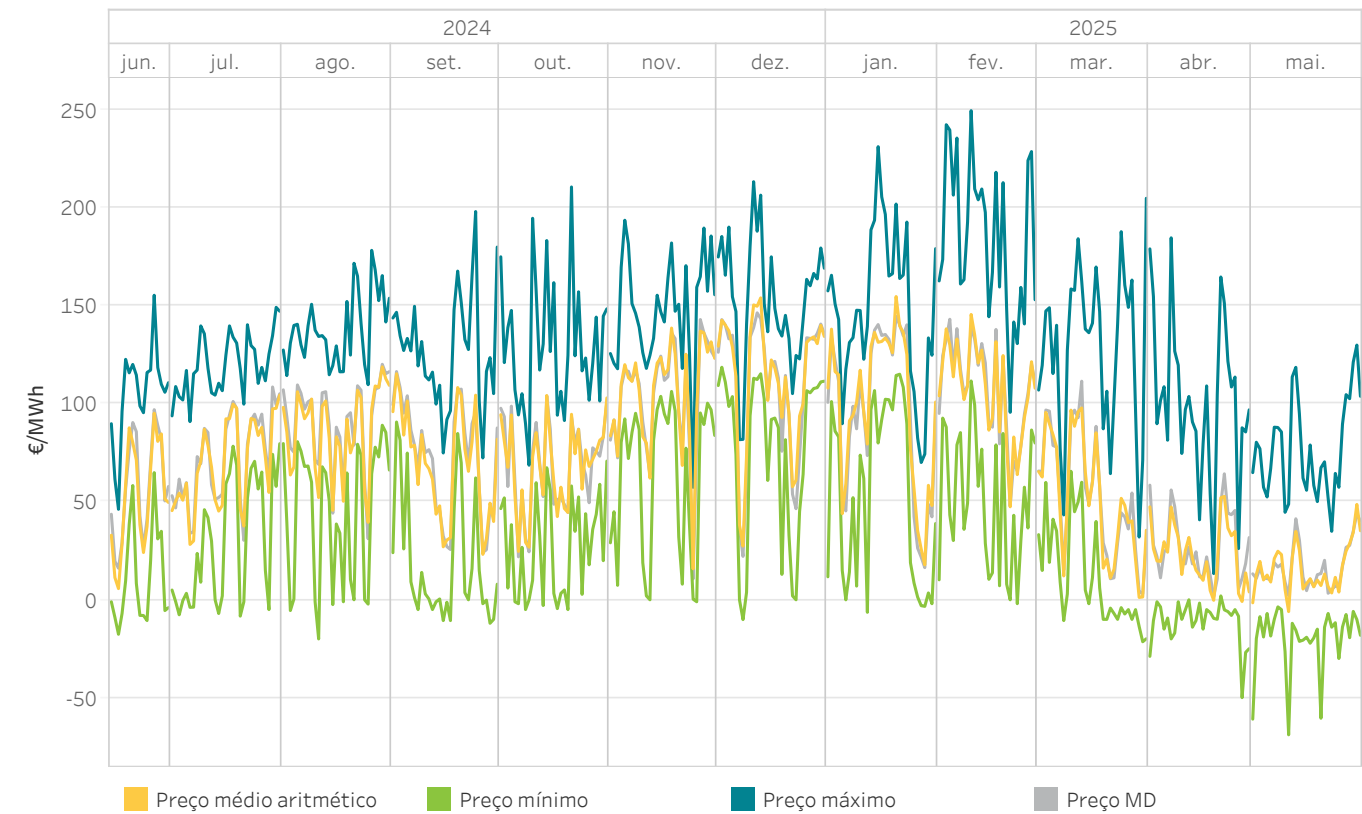
Em Espanha

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

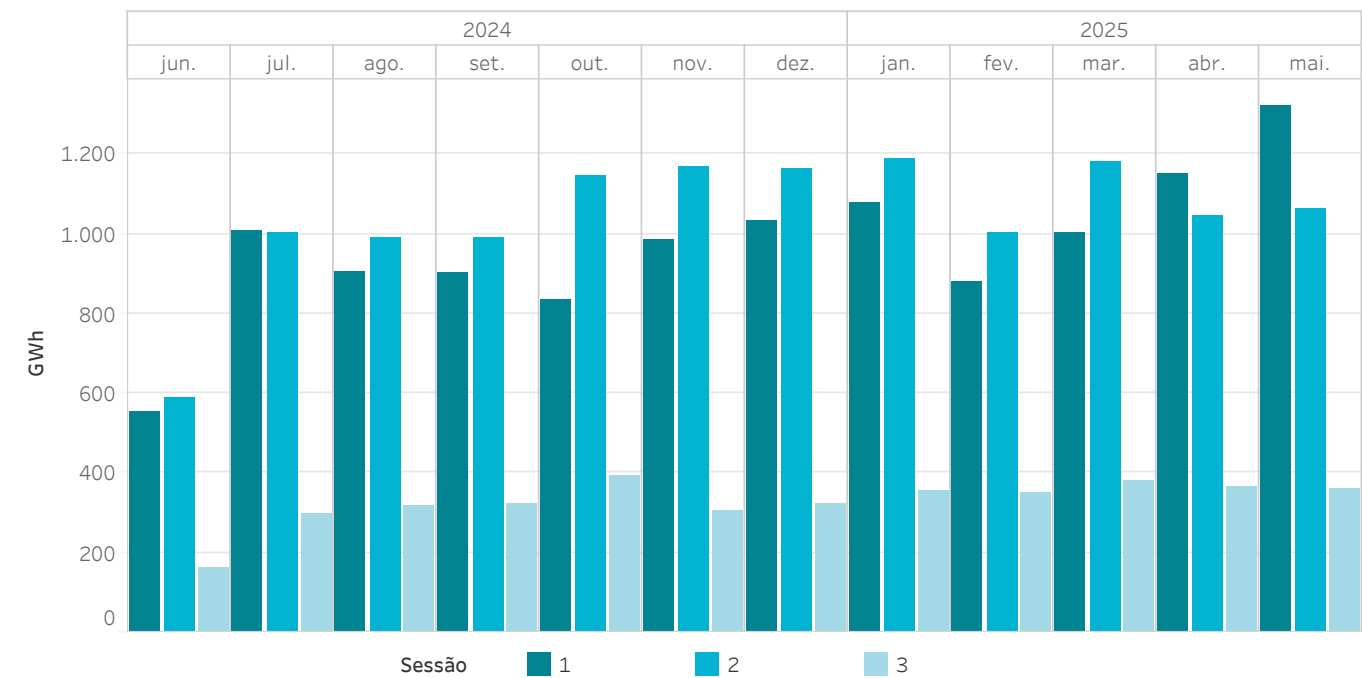
Em Espanha



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

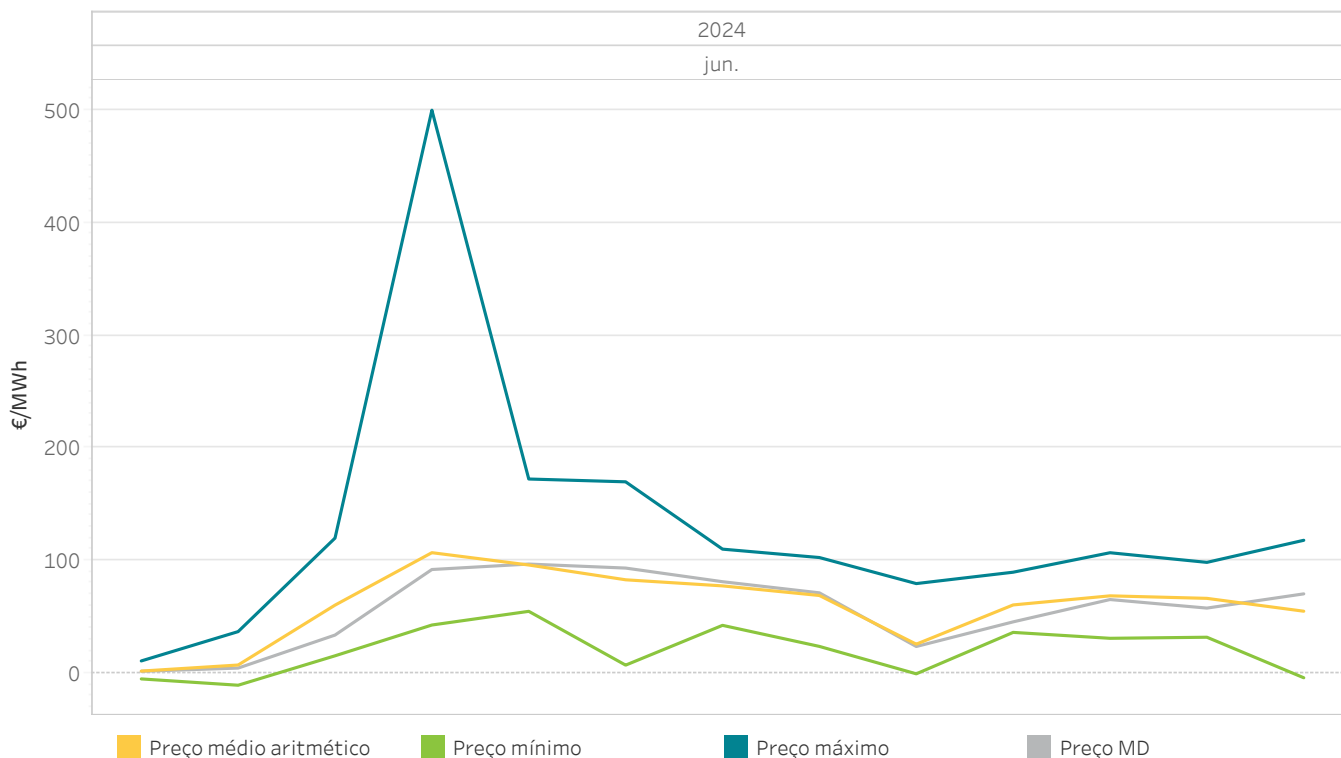
Em Espanha

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



5.13 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário de leilões regionais

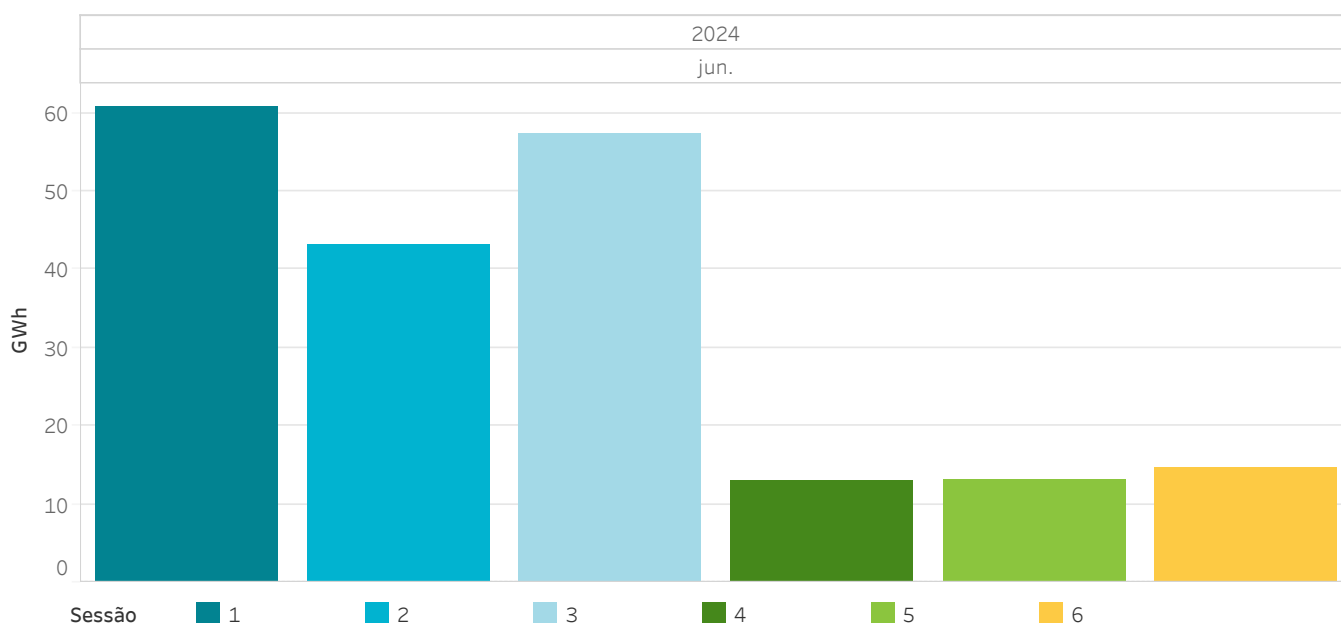
Em Portugal



5.14 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

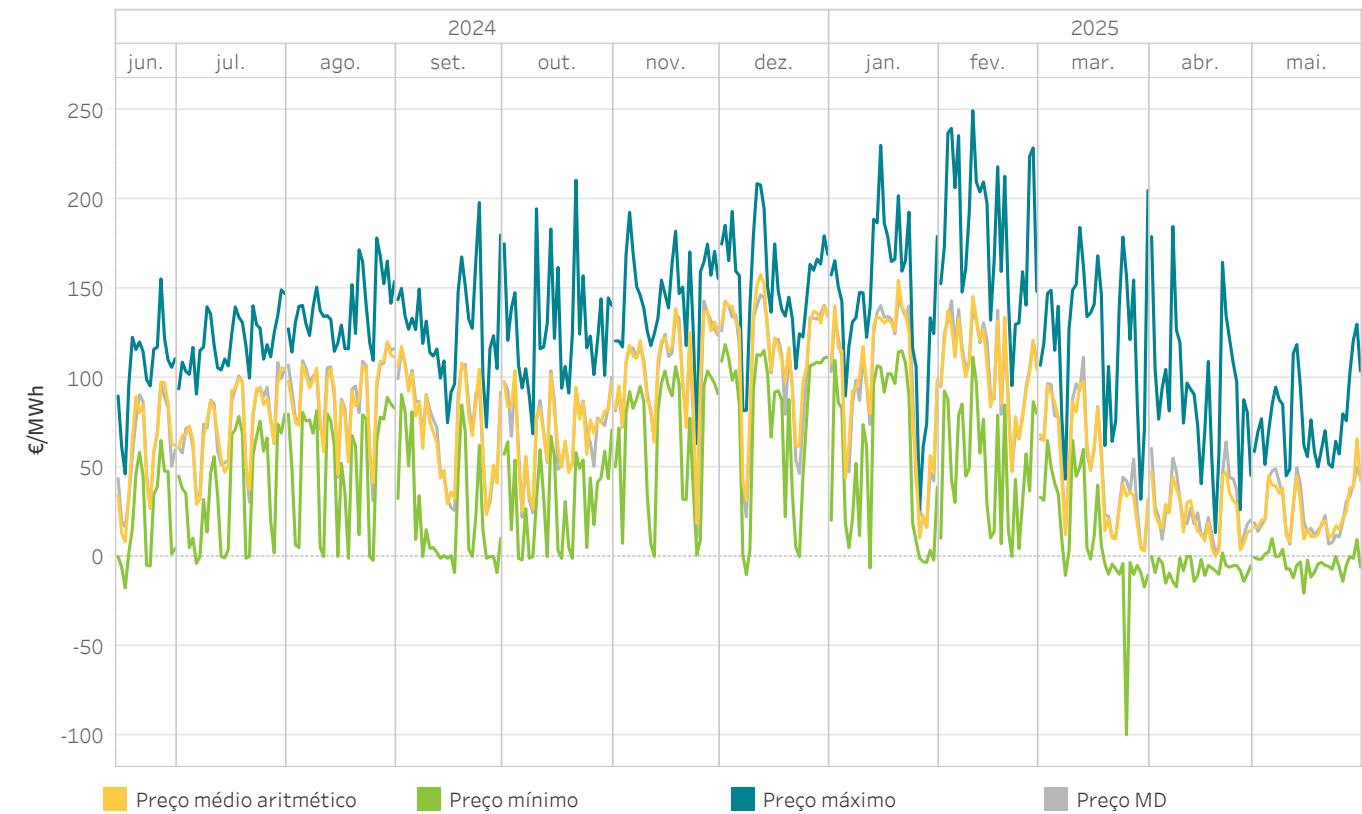
Em Portugal

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



5.15 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

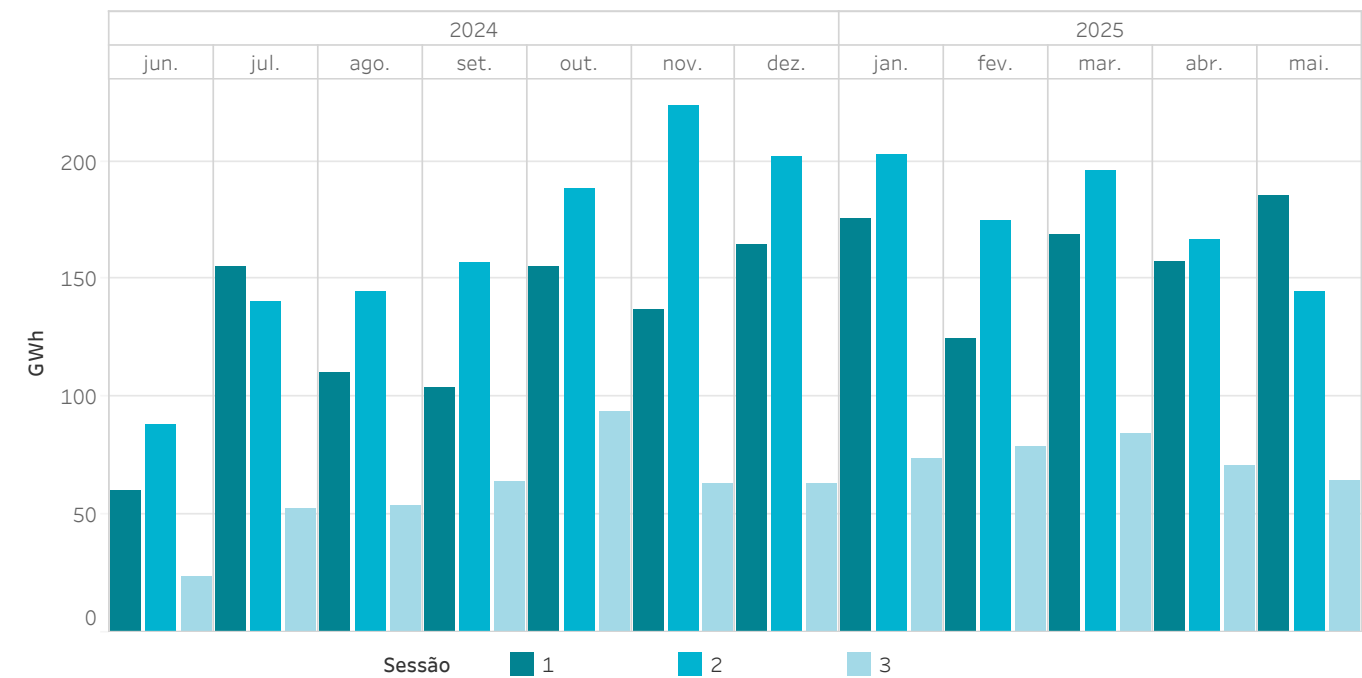
Em Portugal



5.16 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



5.17 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões regionais

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	junho	55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0
	julho					
	agosto					
	setembro					
	outubro					
	novembro					
	dezembro					
	janeiro					
2025	fevereiro					
	março					
	abril					
	maio					
Resultados interanuais		55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0

5.18 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões regionais

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	junho	60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3
	julho					
	agosto					
	setembro					
	outubro					
	novembro					
	dezembro					
	janeiro					
2025	fevereiro					
	março					
	abril					
	maio					
Resultados interanuais		60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3

5.19 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	junho	54,38	155,66	-17,62	1.178,2	1.252,7
	julho	70,50	149,48	-8,34	2.173,5	2.160,2
	agosto	86,89	178,61	-20,00	2.072,1	2.114,3
	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
2025	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
	maio	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
Resultados interanuais		52,77	250,00	-69,00	25.962,4	26.229,6

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

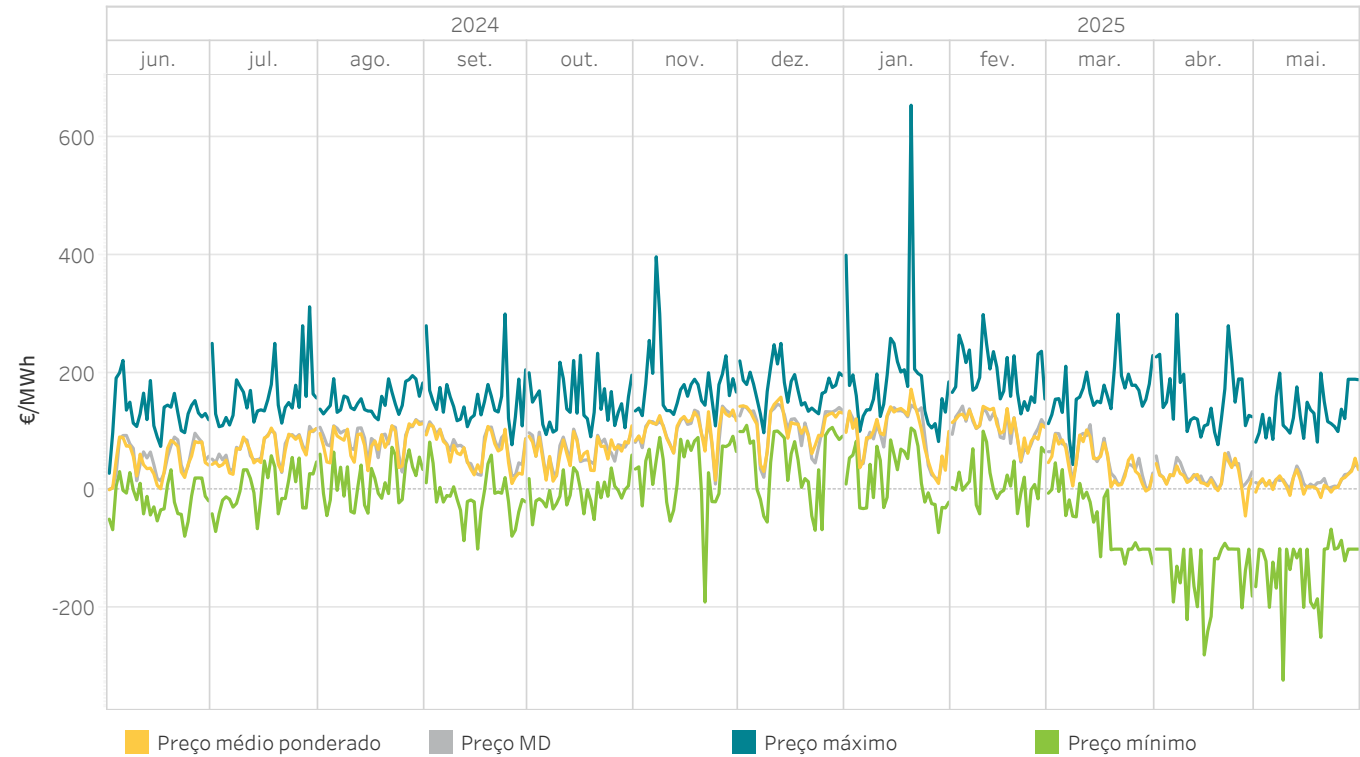
Em Portugal

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	junho	59,81	155,66	-17,62	148,0	107,1
	julho	73,97	149,48	-3,86	266,2	242,5
	agosto	89,46	178,61	-2,20	245,2	203,9
	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
2025	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
	maio	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
Resultados interanuais		55,04	250,00	-100,00	3.255,7	3.182,1

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

Em Espanha



5.22 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

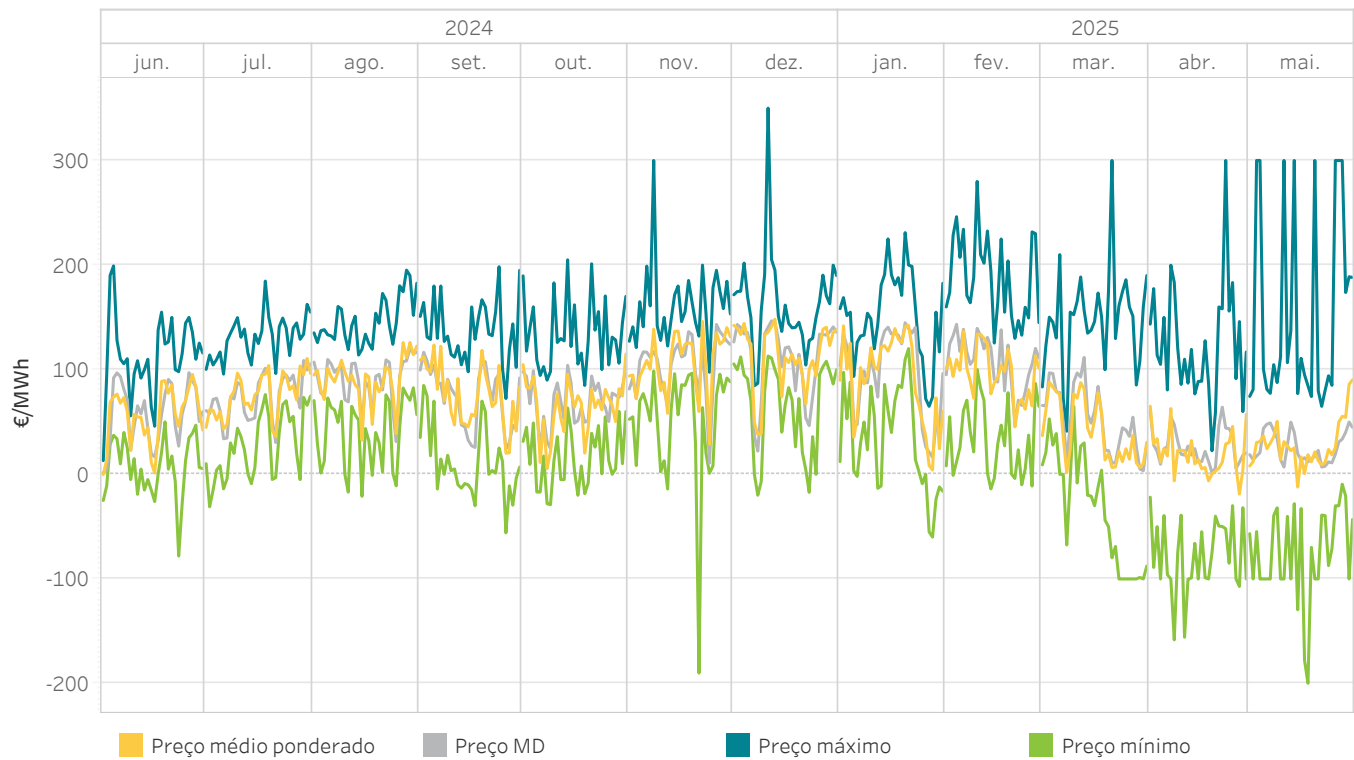
Em Espanha



5.23

Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

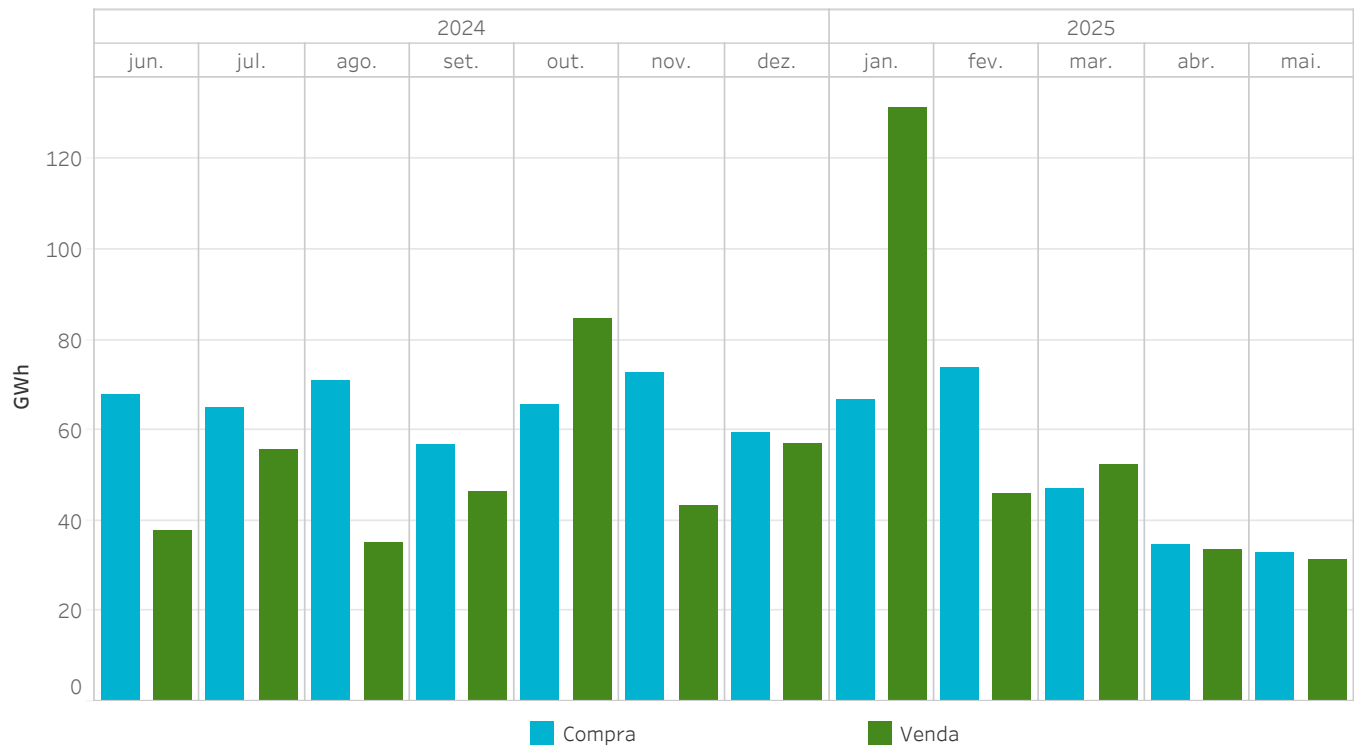
Em Portugal



5.24

Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.25

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	junho	50,38	221,01	-78,07	494,3	537,9
	julho	67,57	312,22	-70,01	575,7	625,1
	agosto	83,00	195,20	-43,00	628,4	651,5
	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
2025	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
	maio	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
Resultados interanuais		56,37	655,08	-322,94	8.010,6	8.635,6

5.26

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

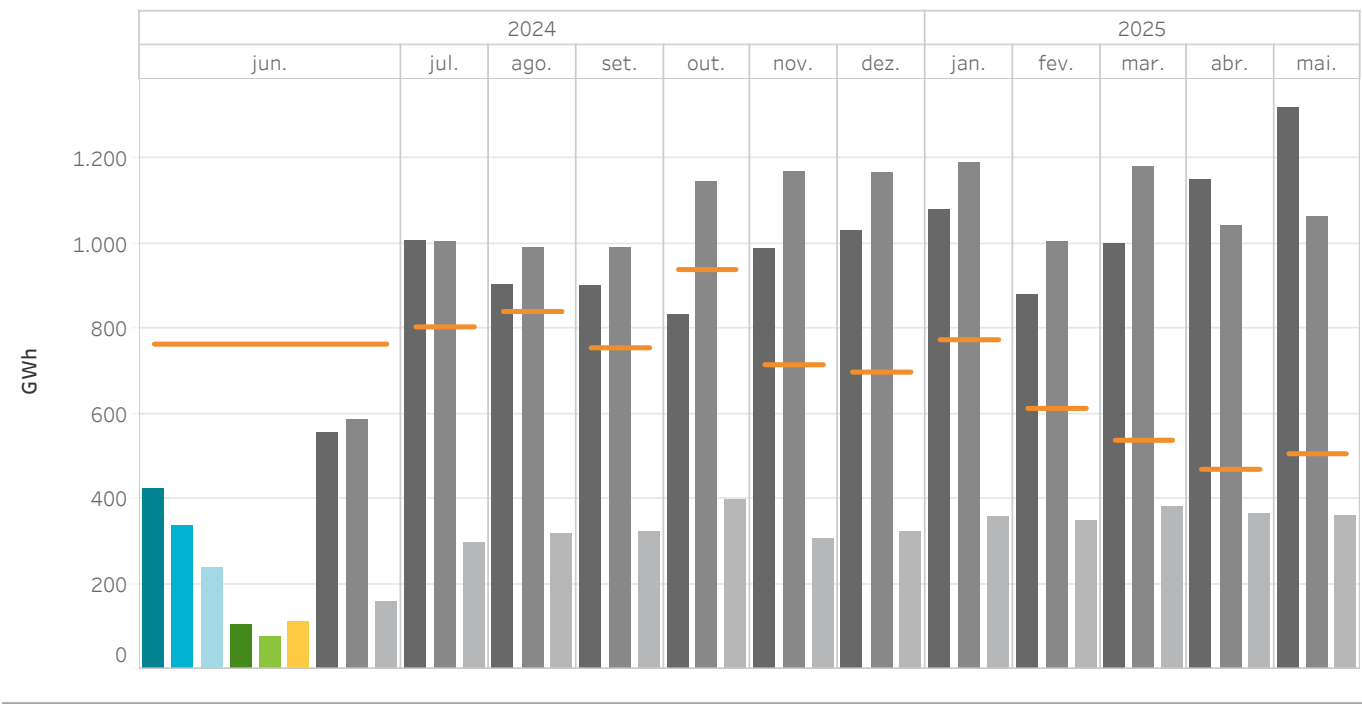
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	junho	63,64	199,23	-78,07	68,0	37,5
	julho	76,65	184,69	-31,00	64,9	55,7
	agosto	94,60	195,20	-21,01	70,7	34,9
	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
2025	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
	maio	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
Total general		63,37	350,00	-199,70	945,7	905,0

5.27 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionais e os leilões intradiários europeus

Em Espanha

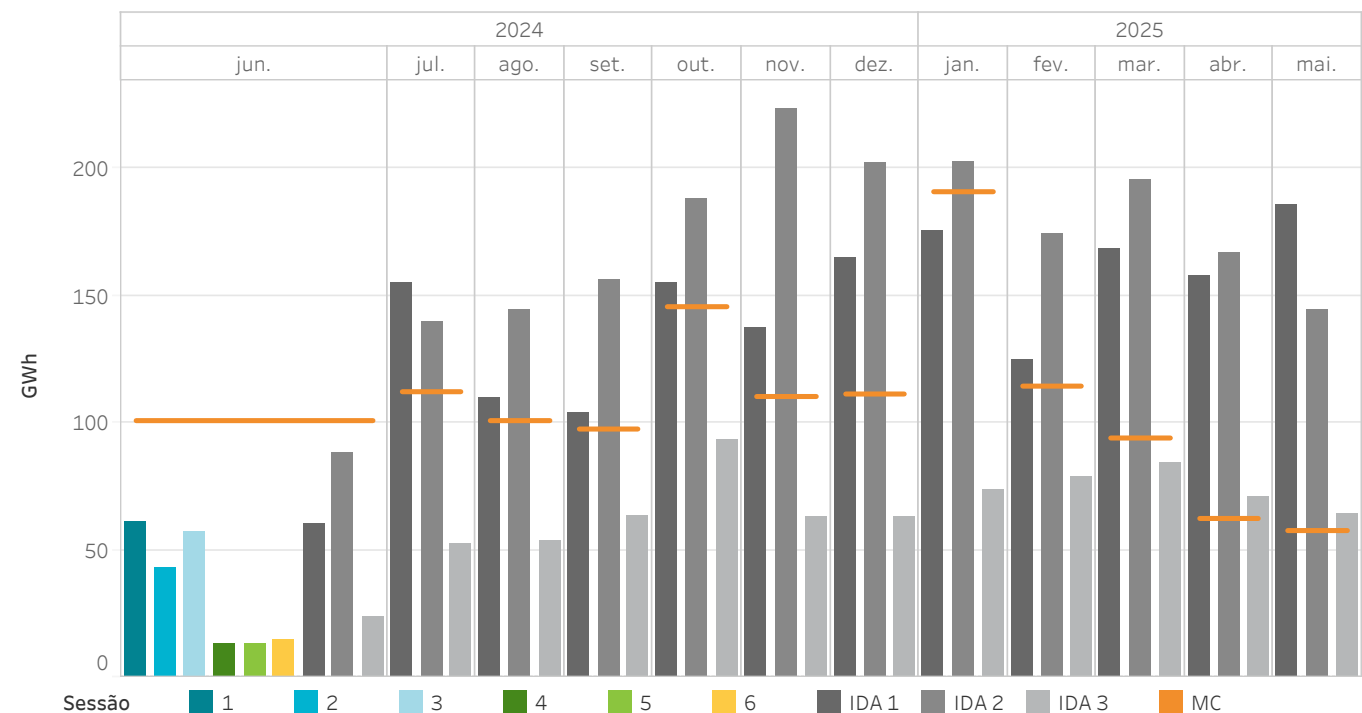
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.28 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionais e os leilões intradiários europeus

Em Portugal

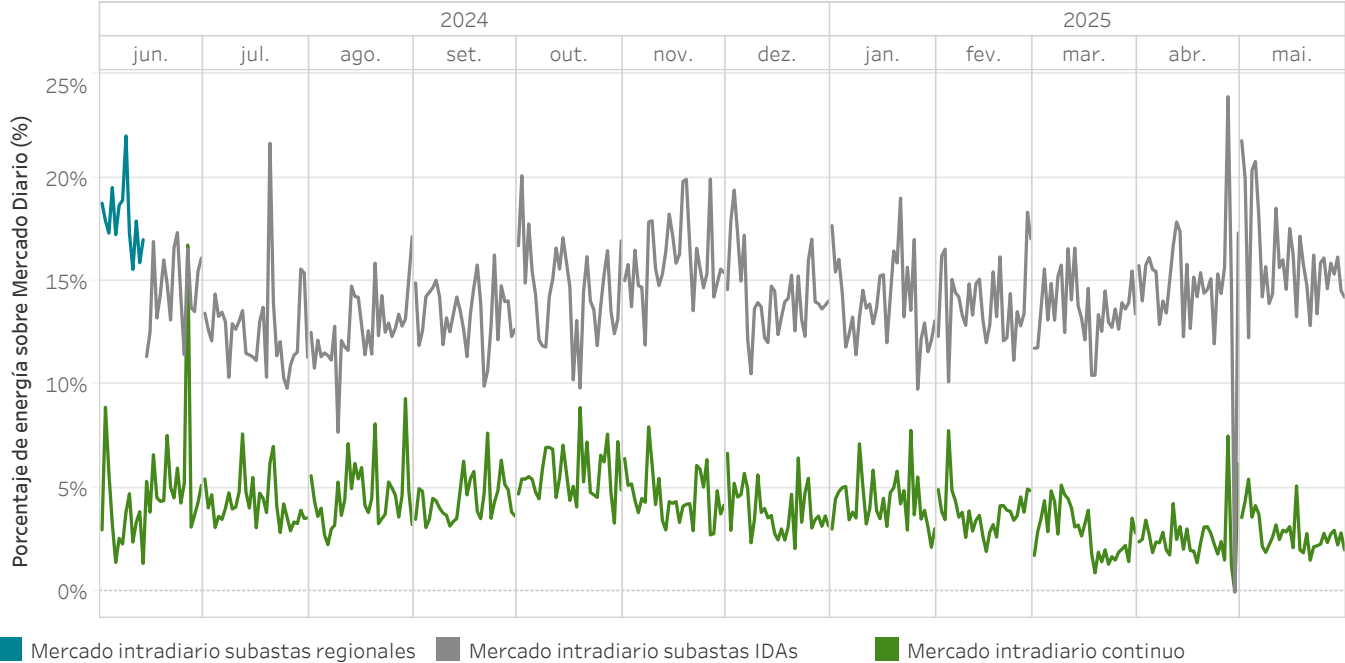
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.29 Percentual de energia comercializada nos mercados intradiários sobre a energia comercializada no mercado diário

MIBEL

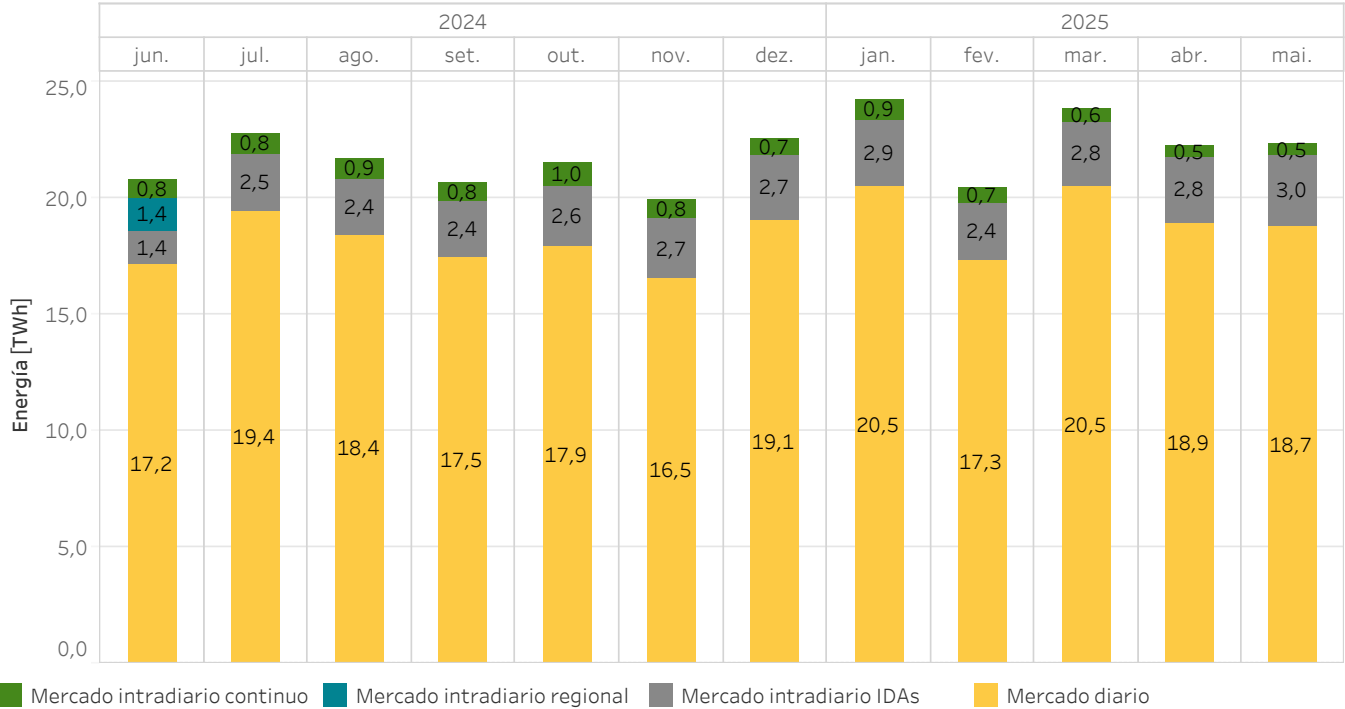
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



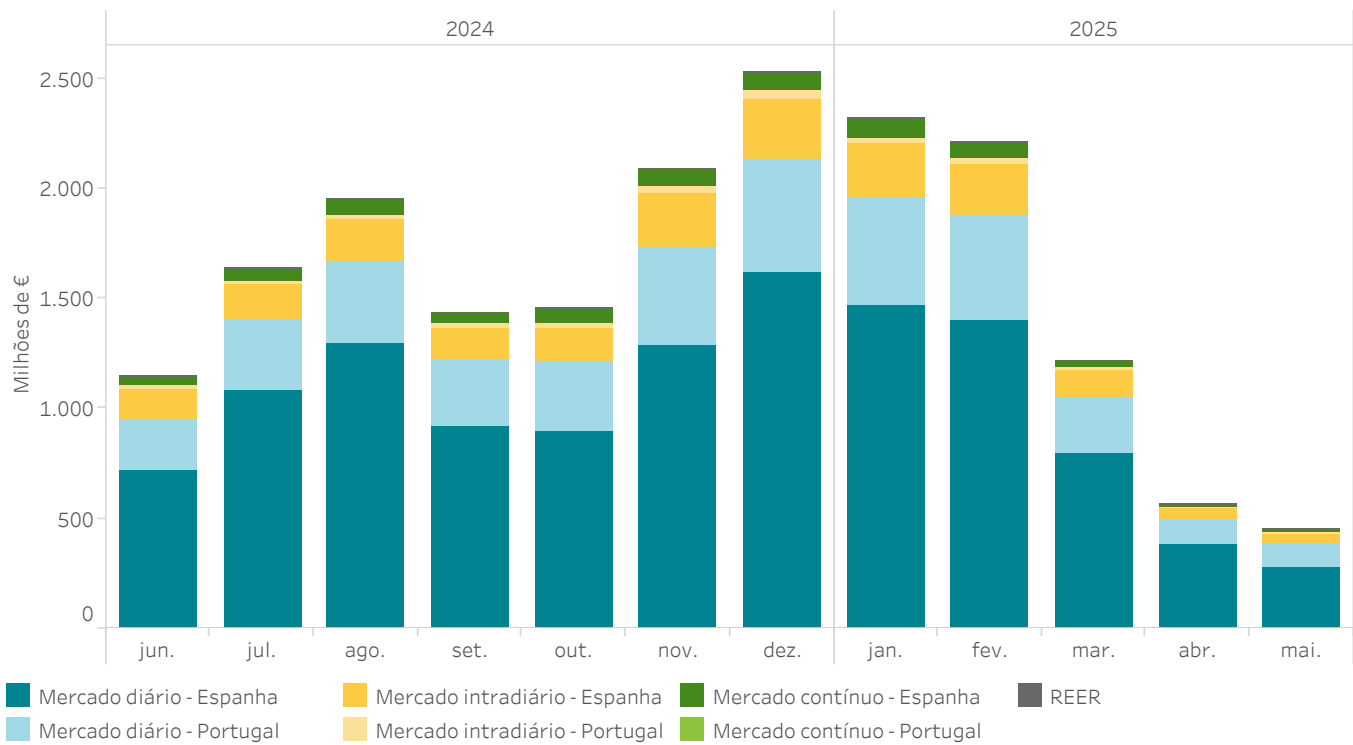
5.30 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

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



5.31 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel

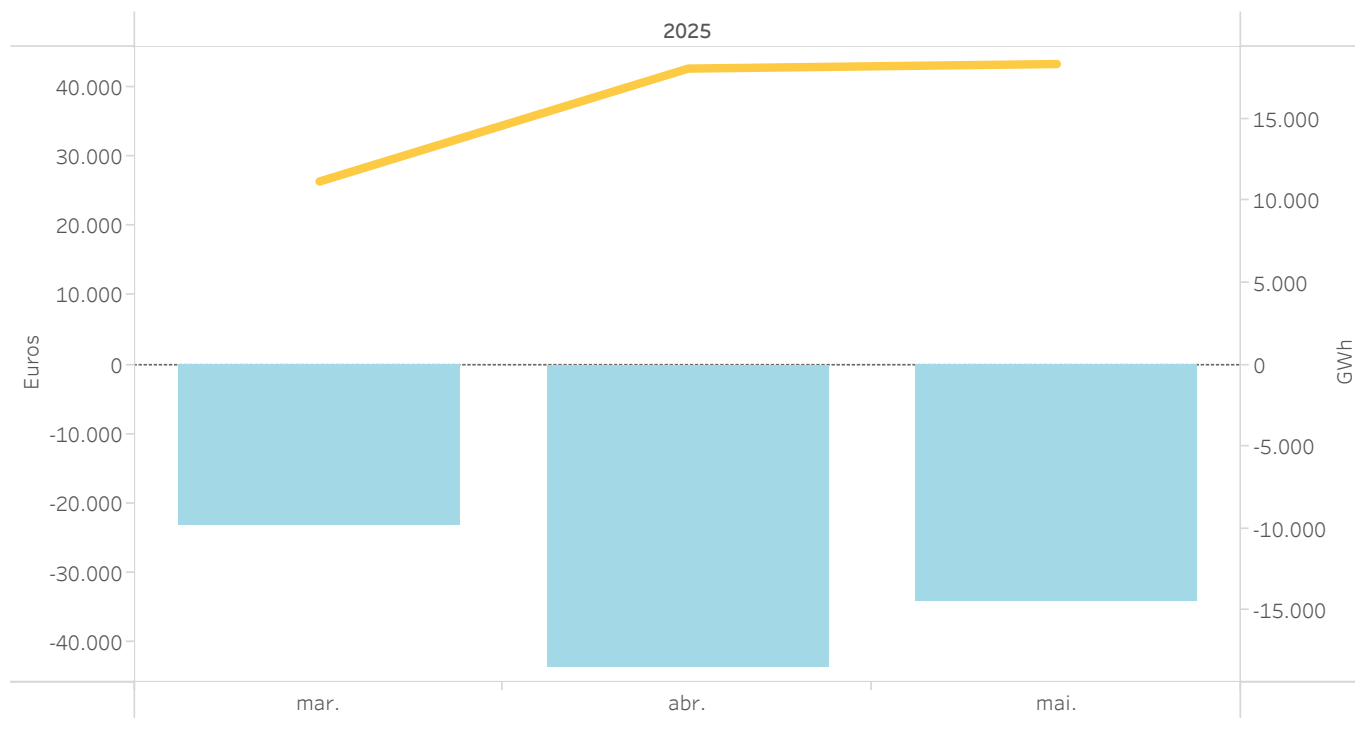


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	jun.	717.934.238	232.598.432	133.701.375	19.915.014	38.501.977	4.359.830	0
	jul.	1.081.171.620	321.196.561	158.105.070	18.195.862	52.653.677	4.945.659	0
	ago.	1.298.677.801	372.054.493	187.879.967	21.906.859	65.973.154	6.517.215	0
	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.	386.237.282	105.488.983	56.915.168	6.036.755	14.319.643	922.509	43.756
	mai.	272.183.353	107.270.579	50.380.251	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
Ano móvel		12.155.793.463	3.902.105.991	2.026.847.358	251.995.858	620.661.070	55.701.198	104.031

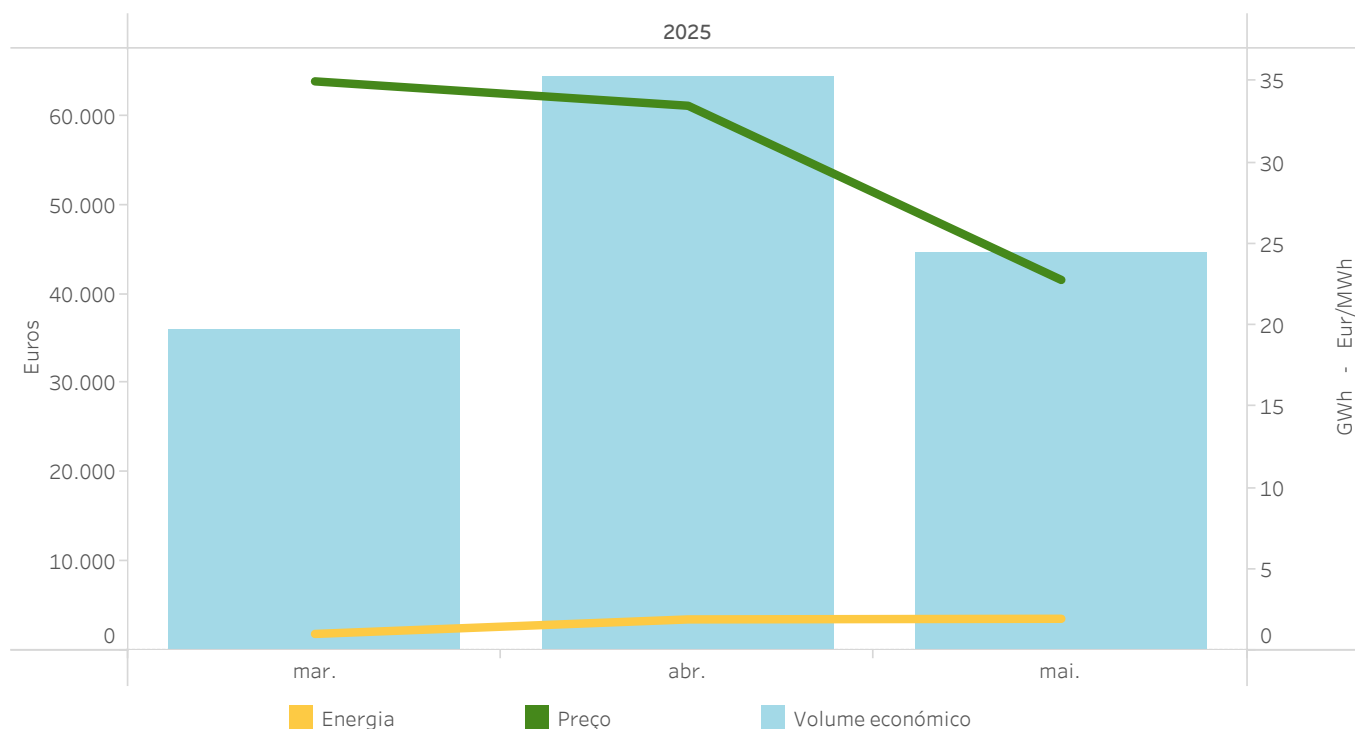
5.32 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.33 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



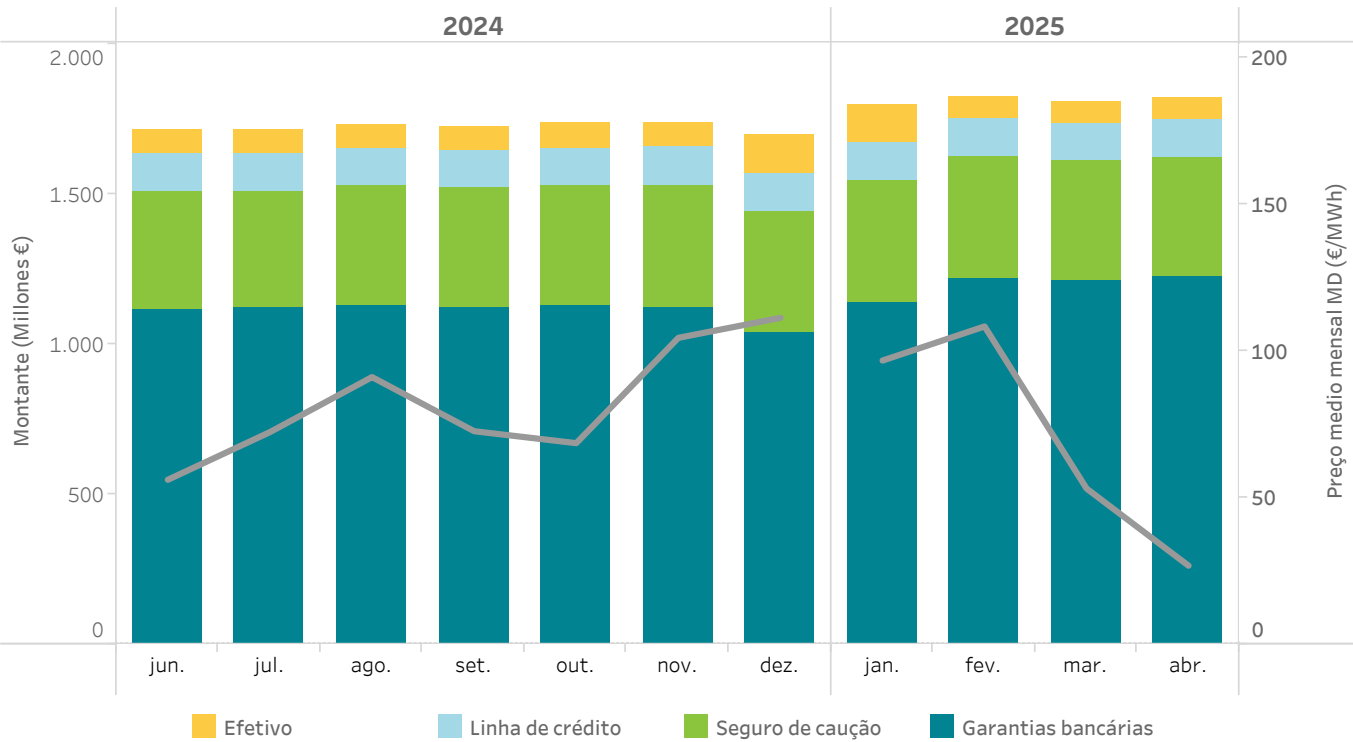
5.34 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



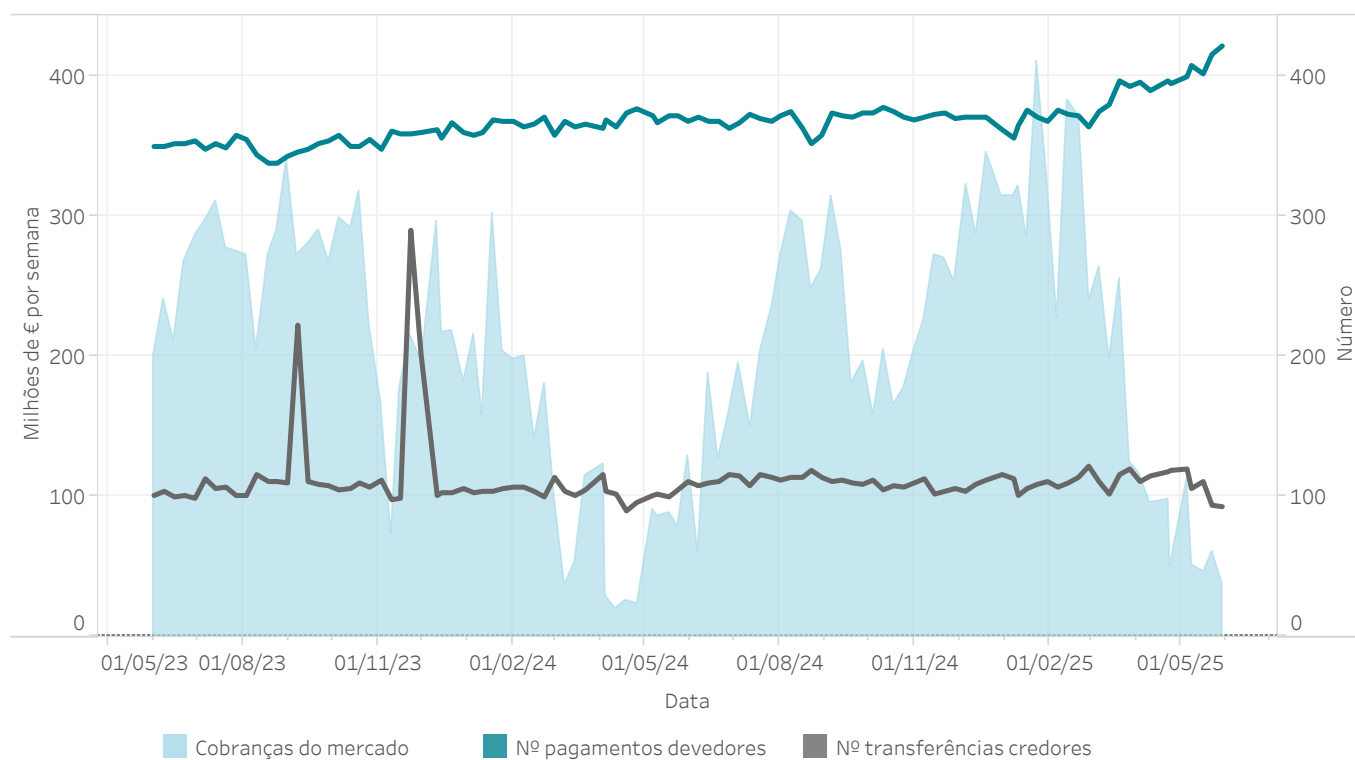
5.35 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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)
Marzo	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	64.307	1.276	616	1.892	179	-43.756	18.086.511	0,002419
202505	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Total	144.892	2.932	1.916	4.848	520	-101.323	47.641.271	0,002127

5.36 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



5.37 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal maio de 2025

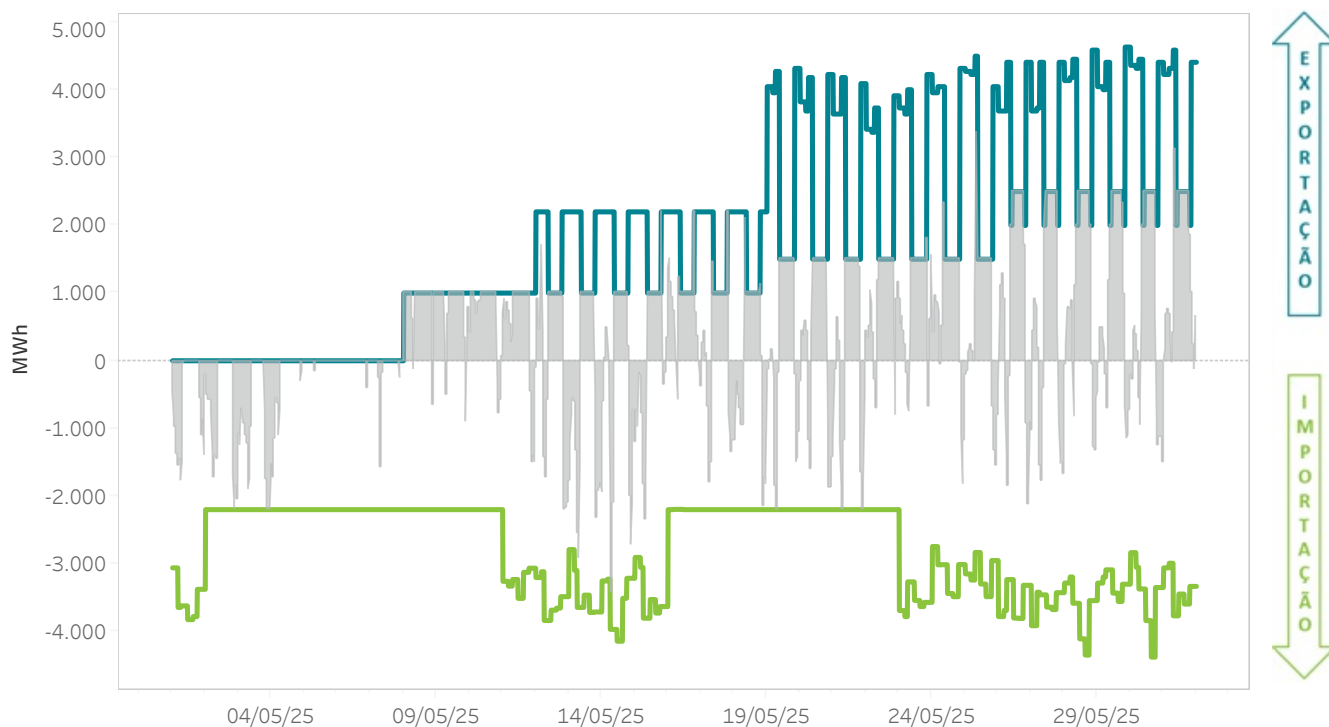
6.

Trocas internacionais

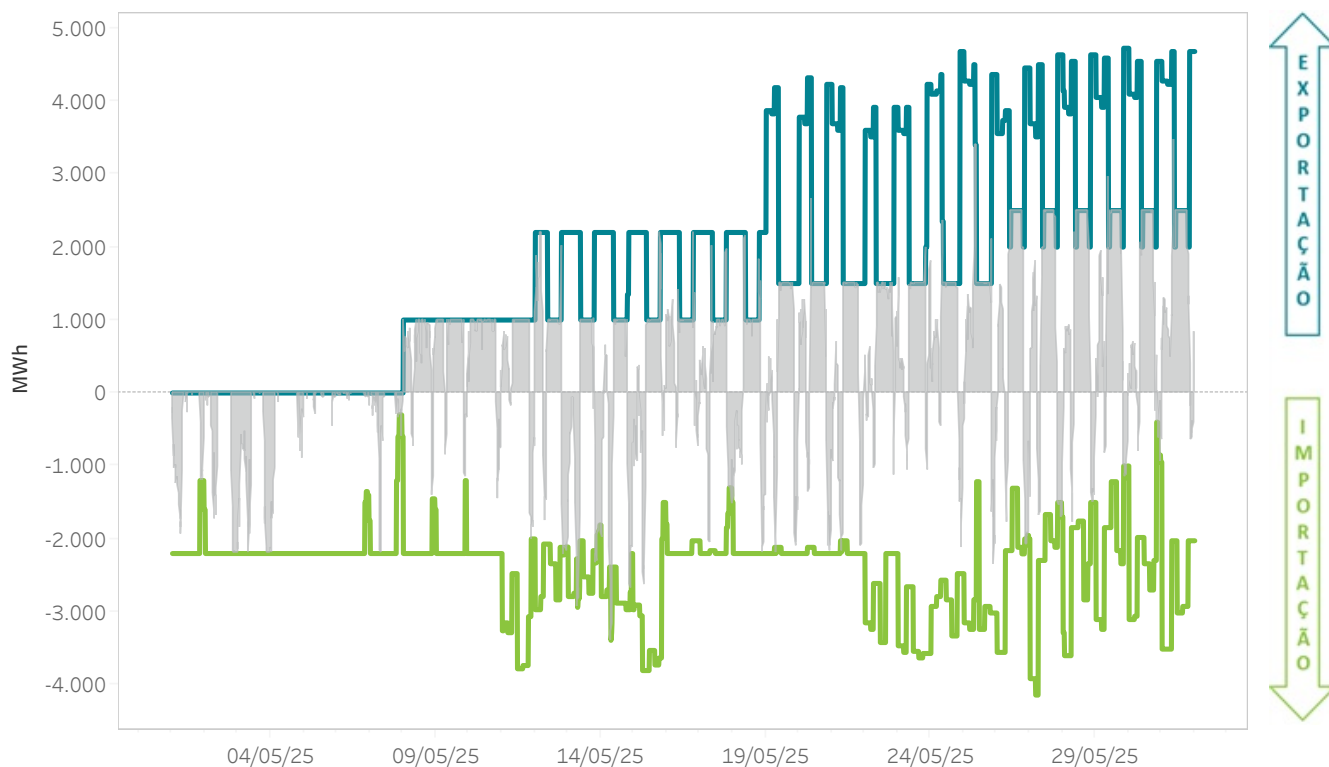
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



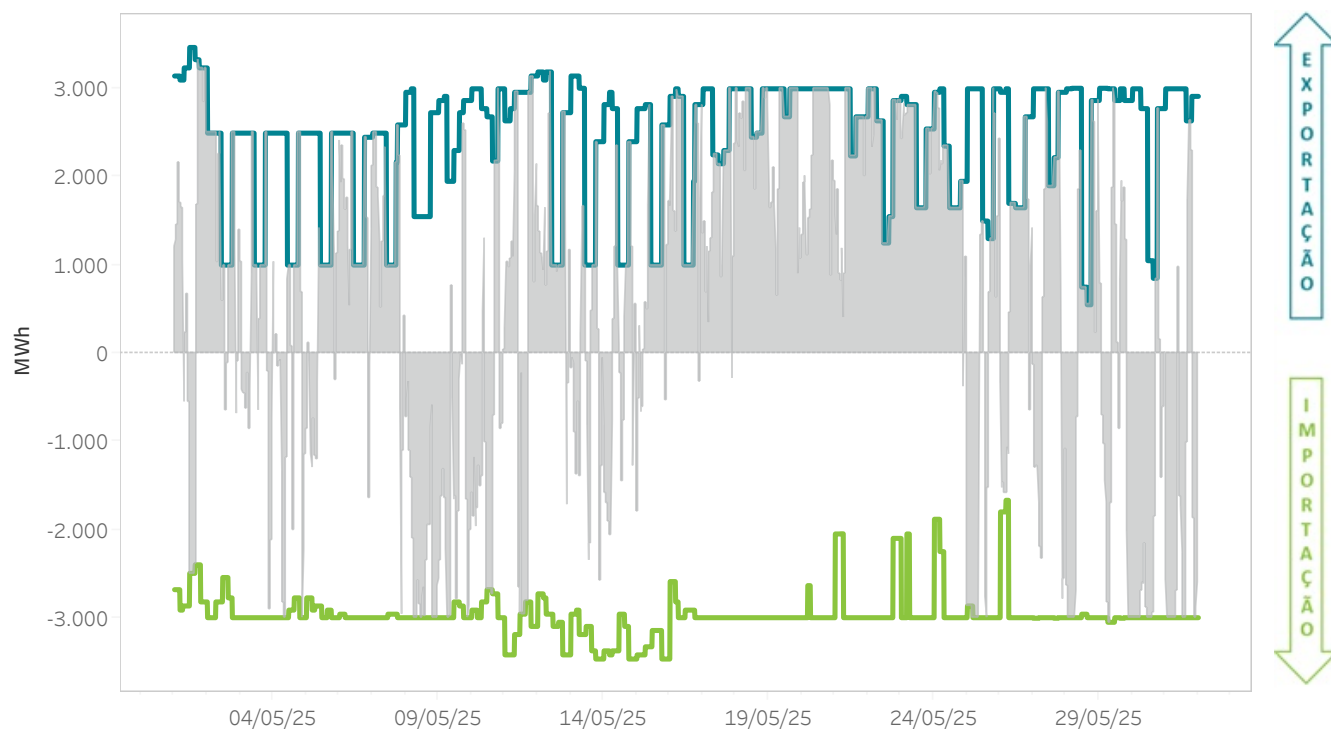
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



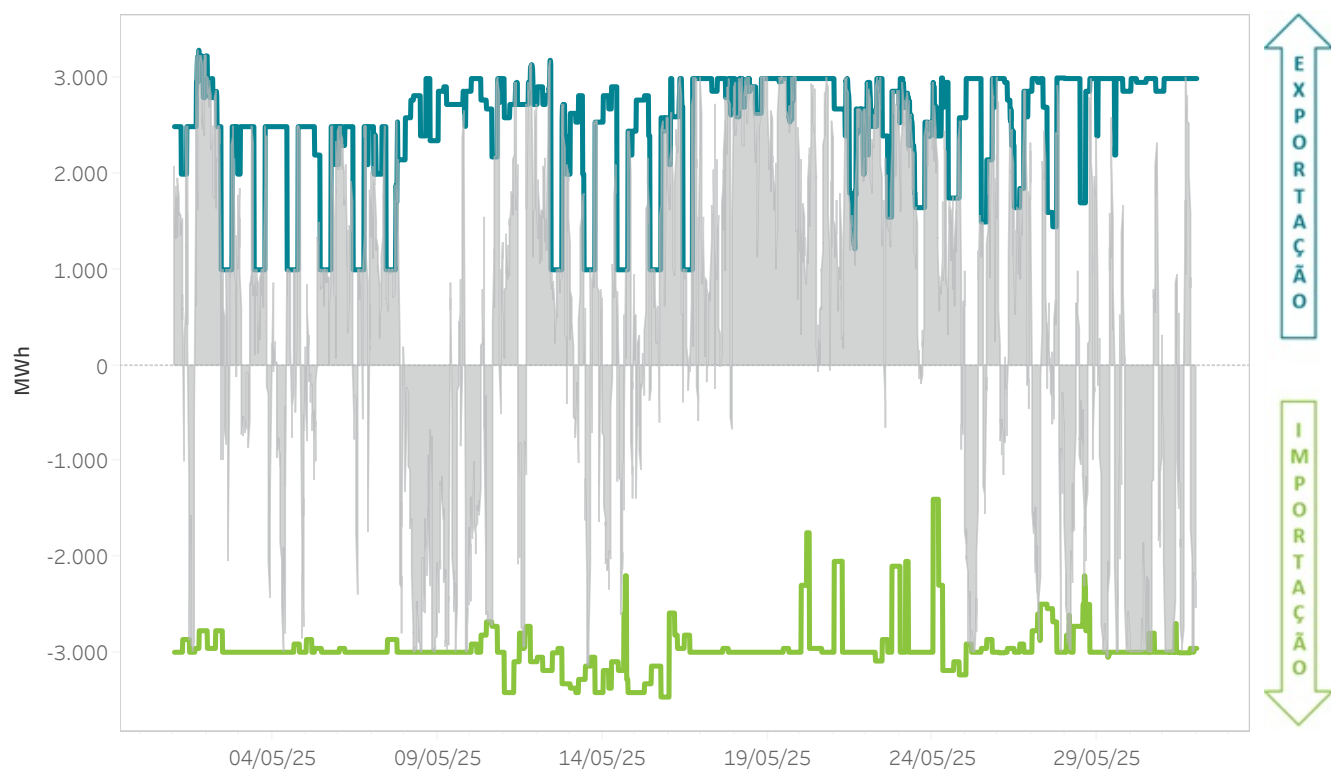
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



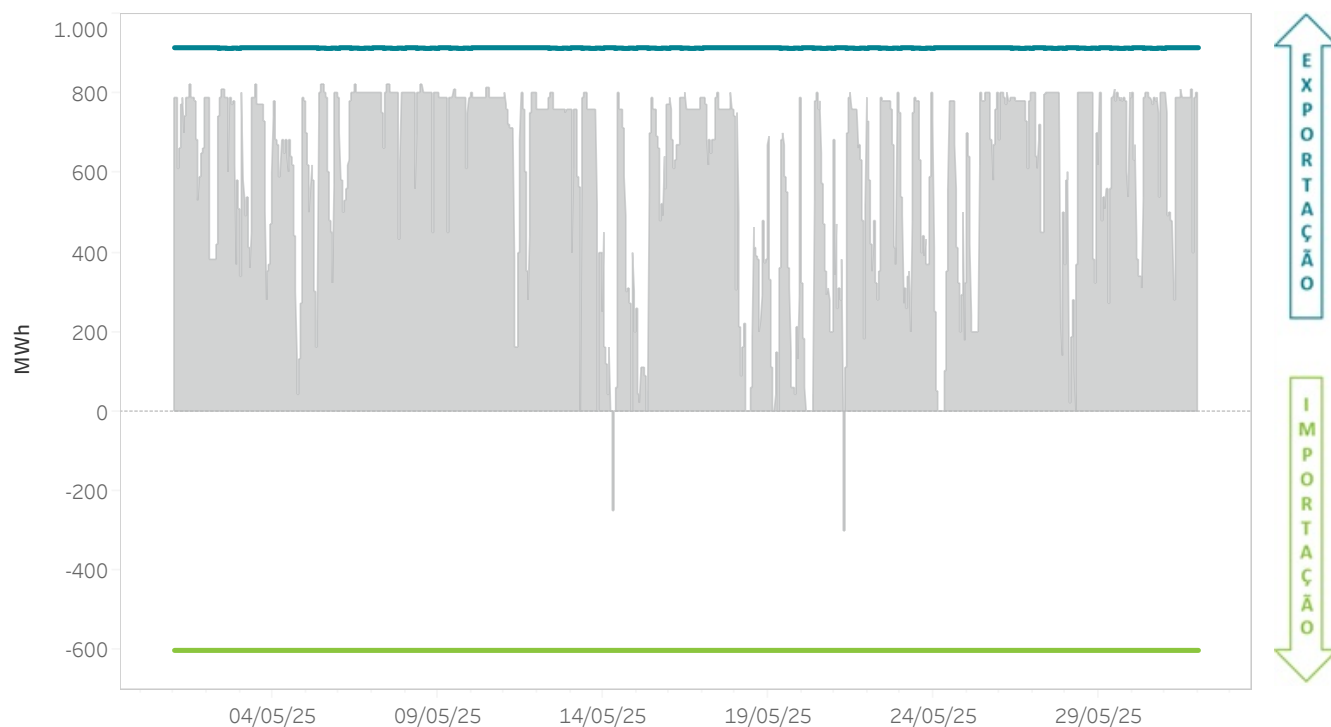
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



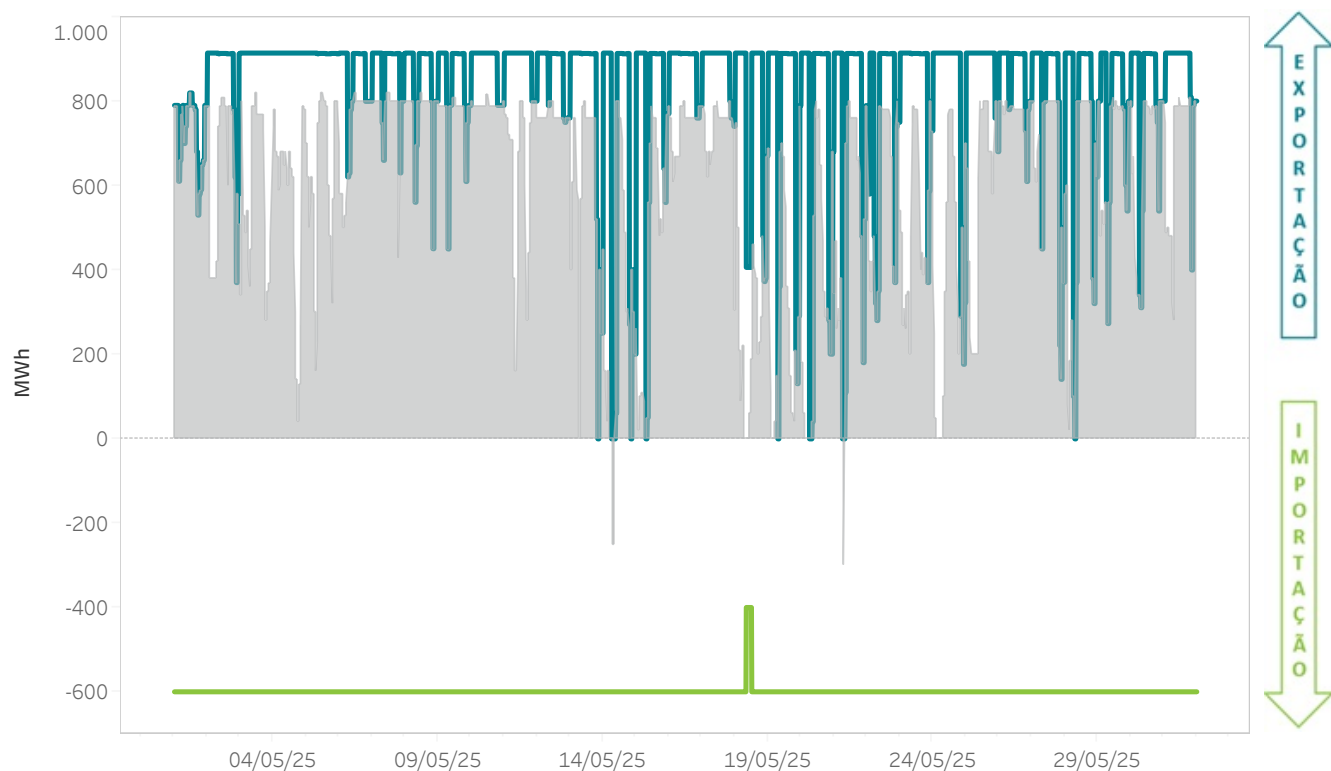
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

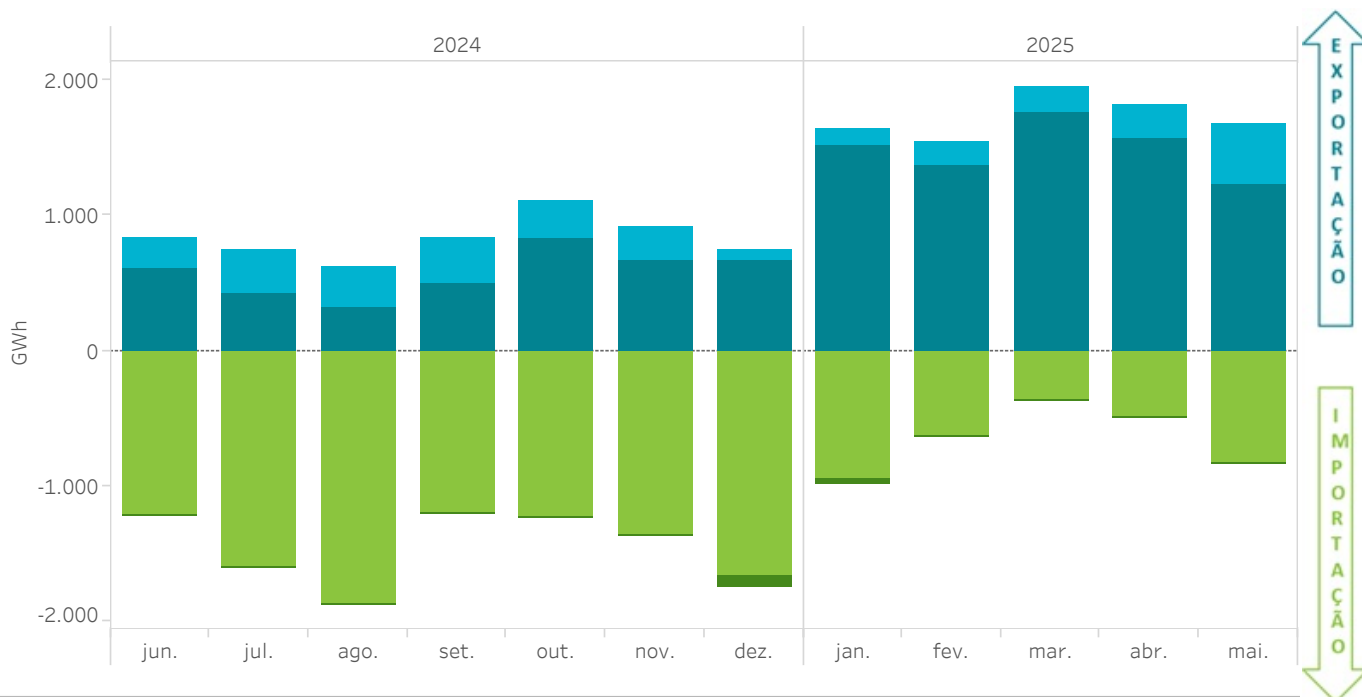


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



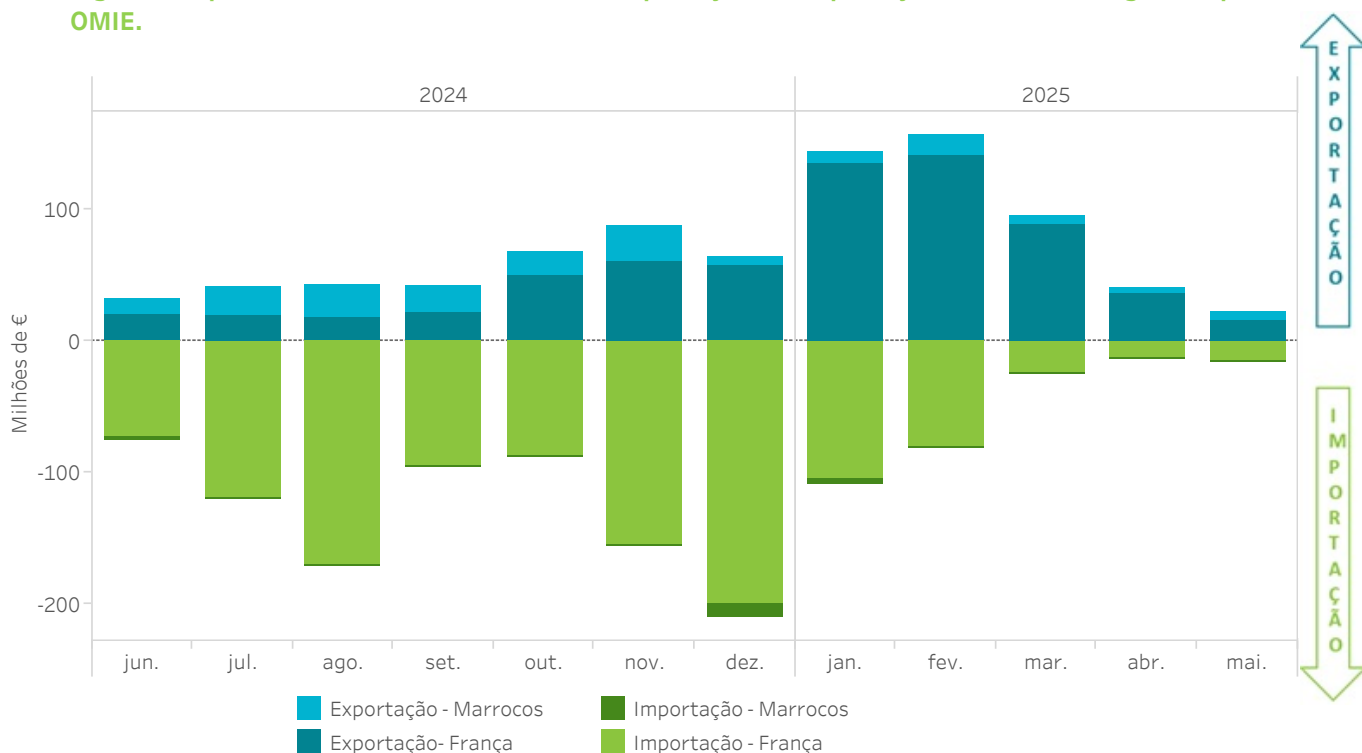
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



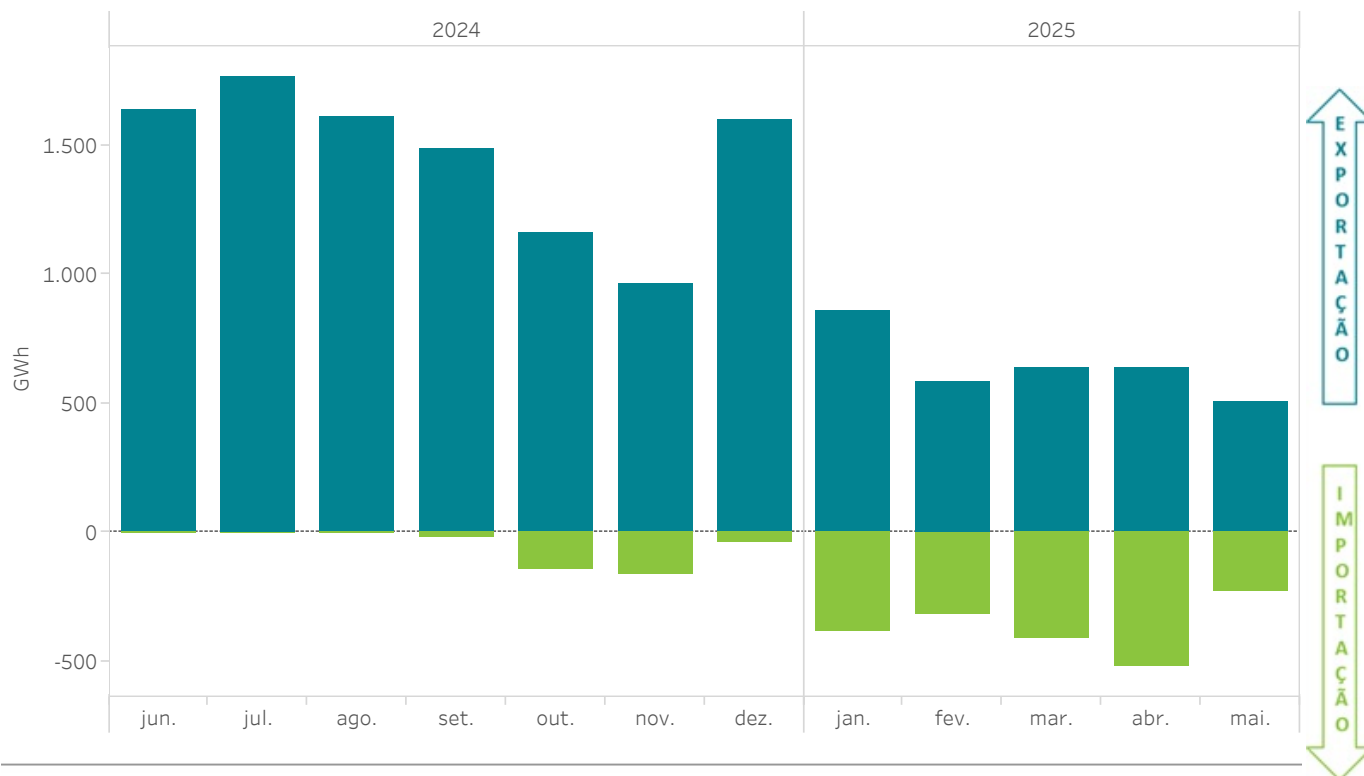
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



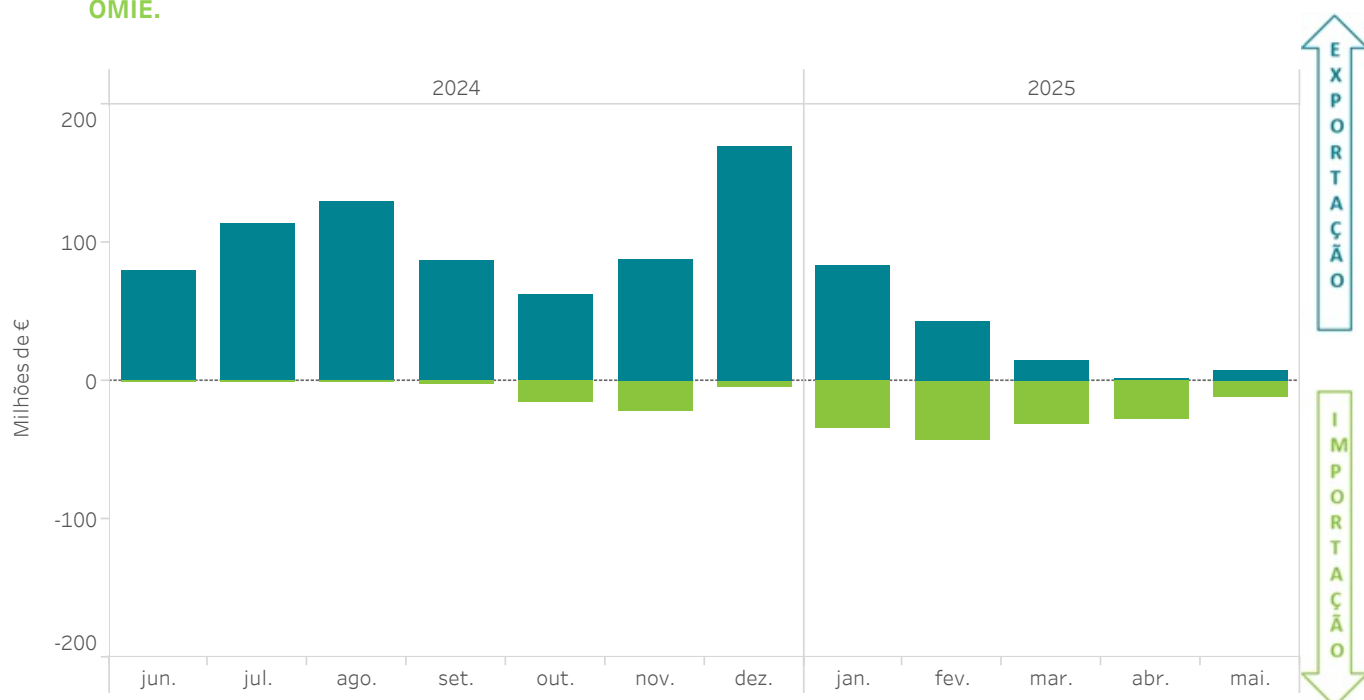
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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.

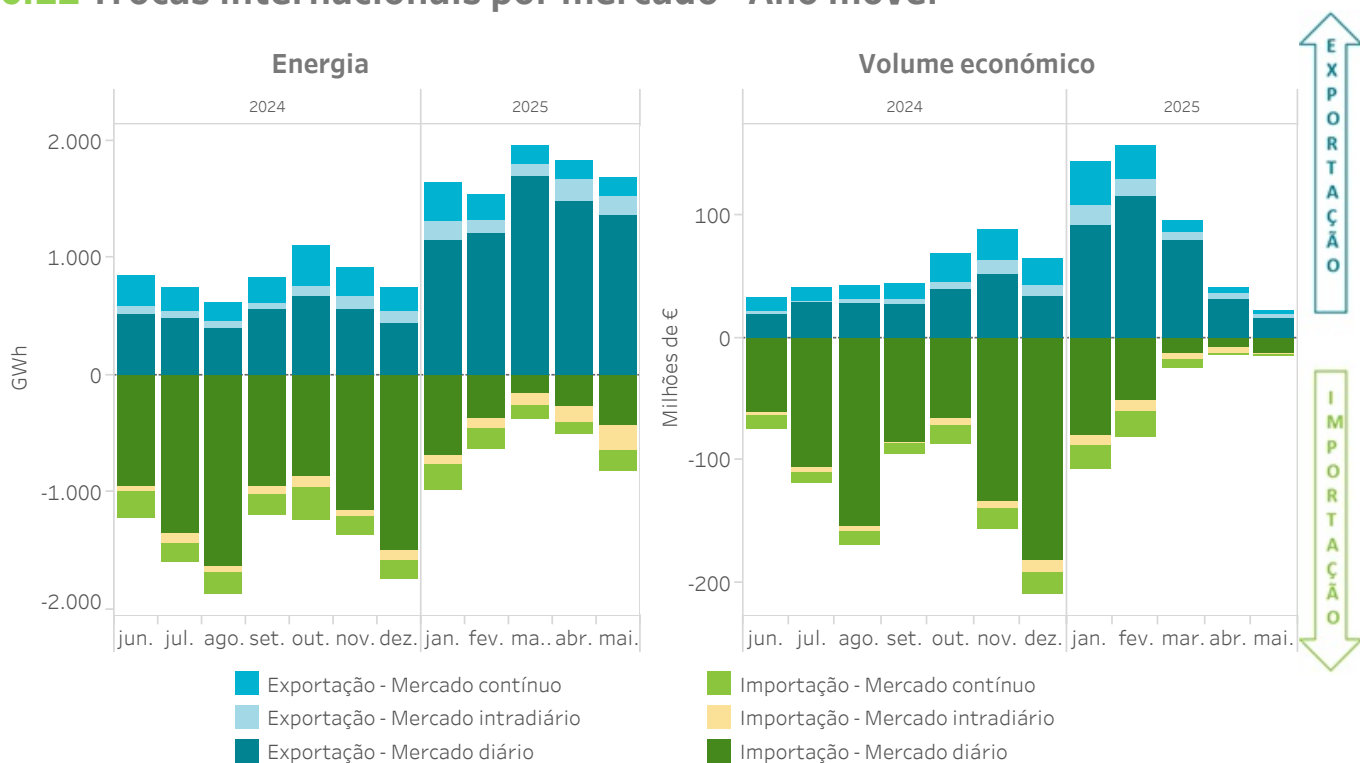


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



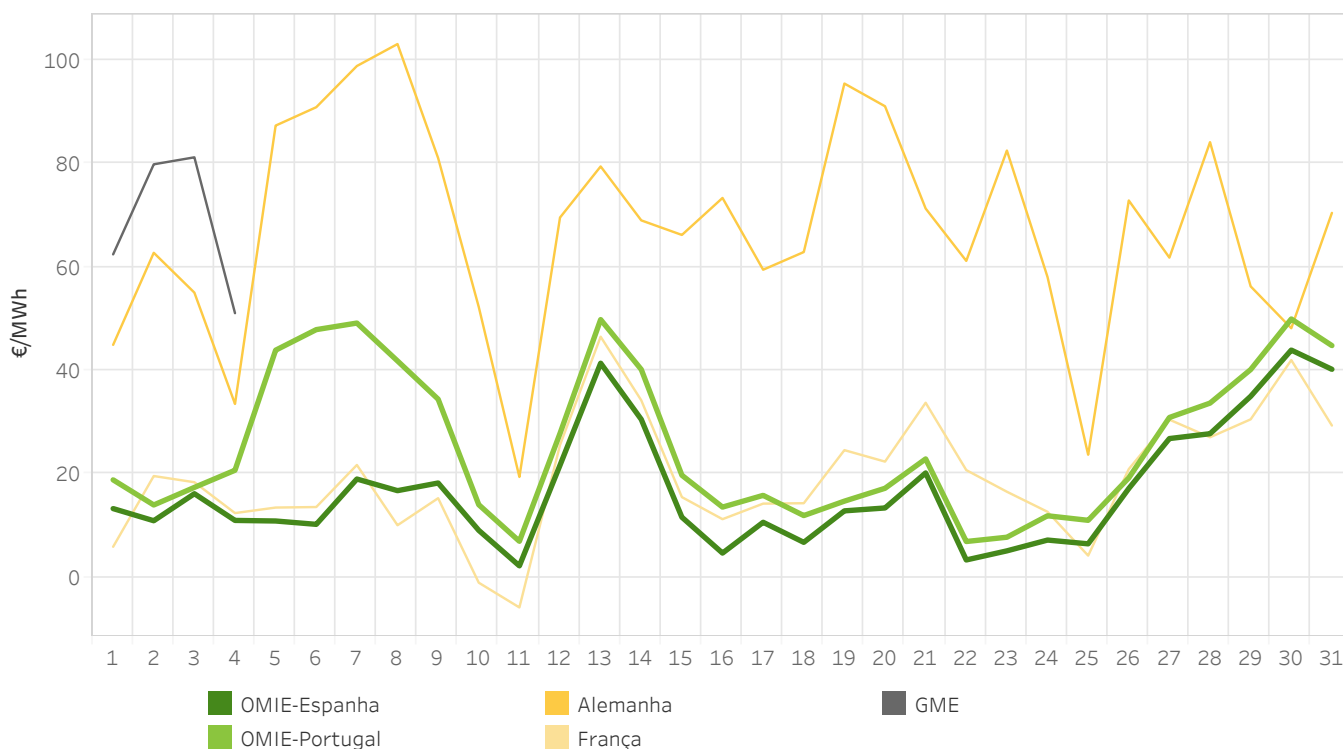
Relatório mensal maio de 2025

7. Mercados internacionais

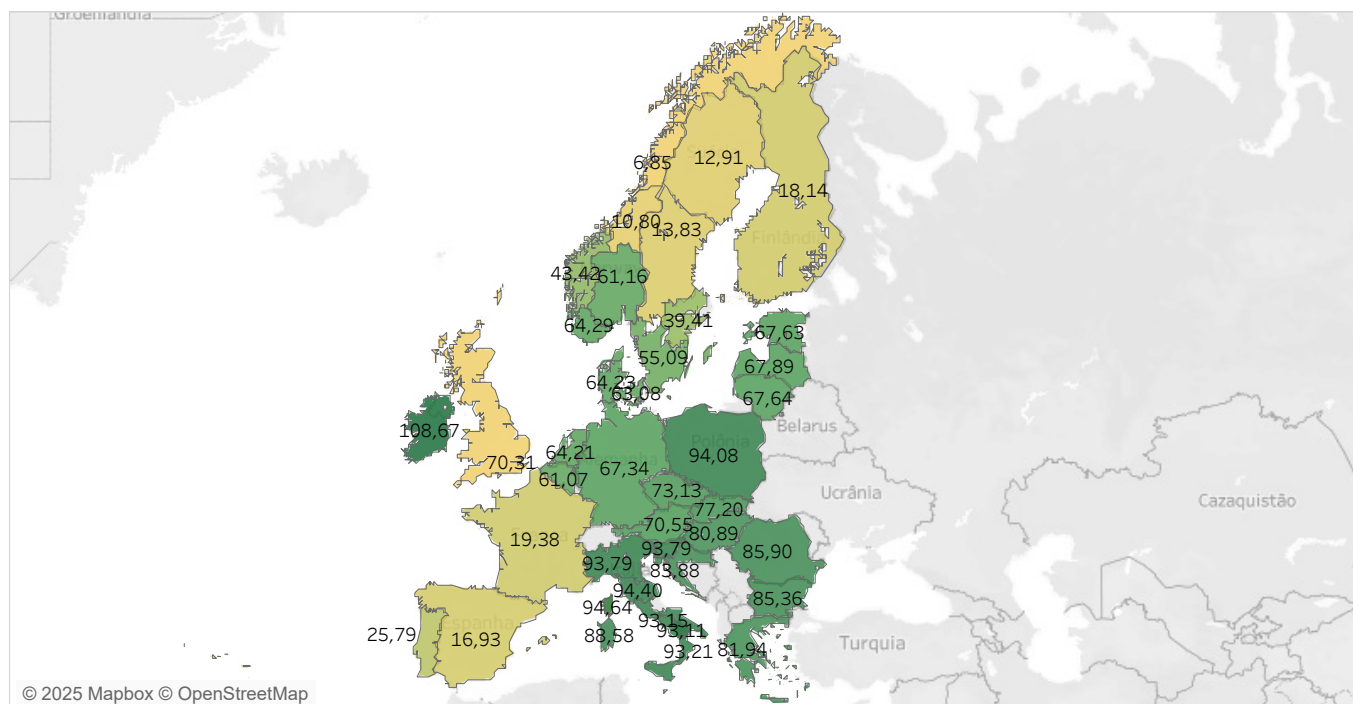
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa



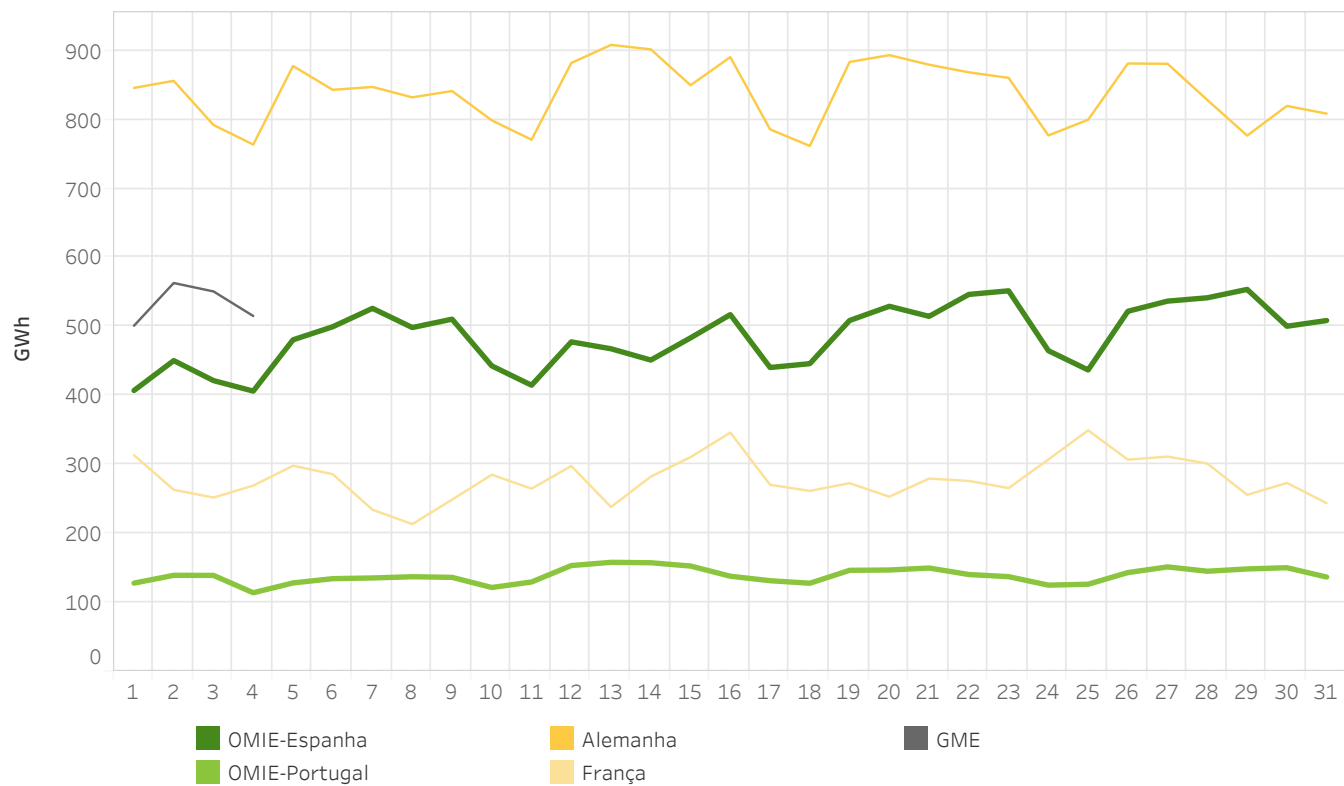
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



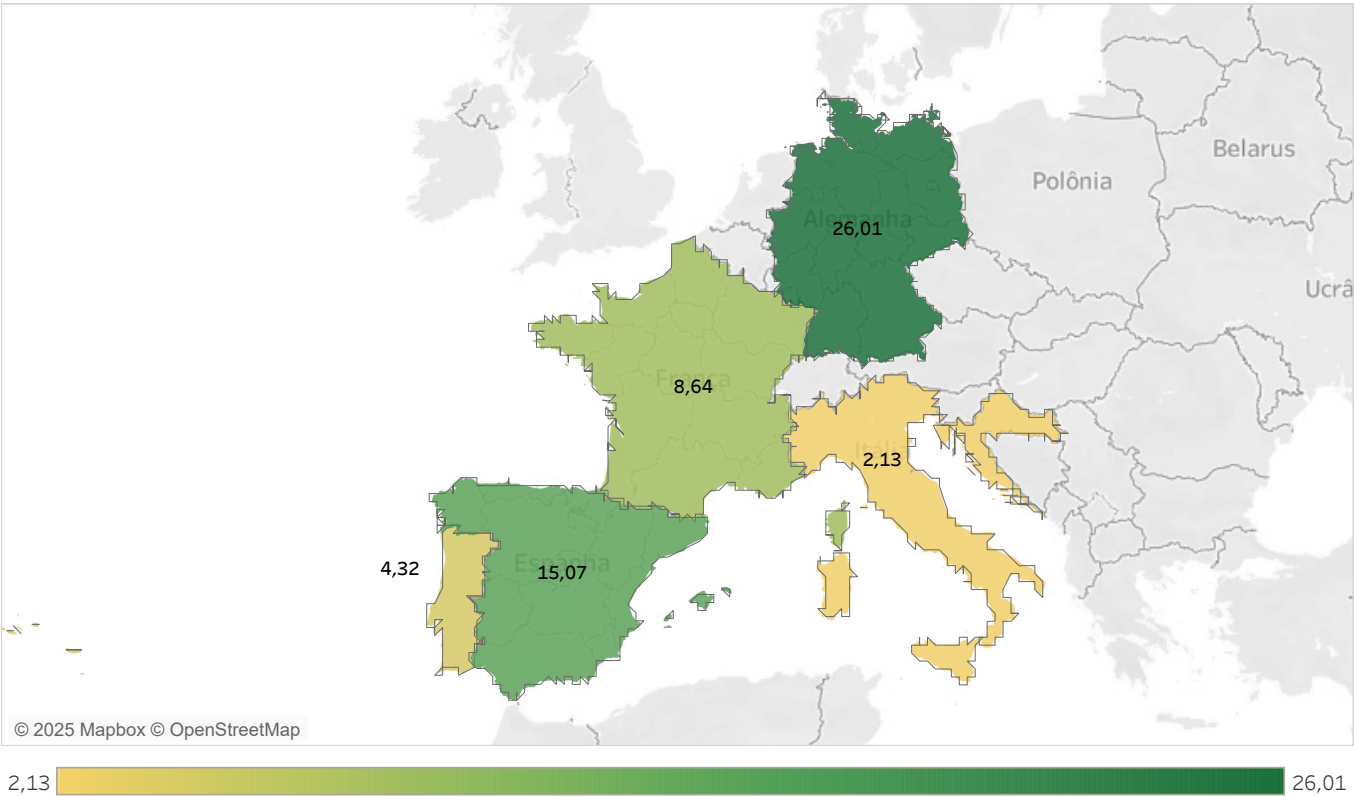
6,85 108,67

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

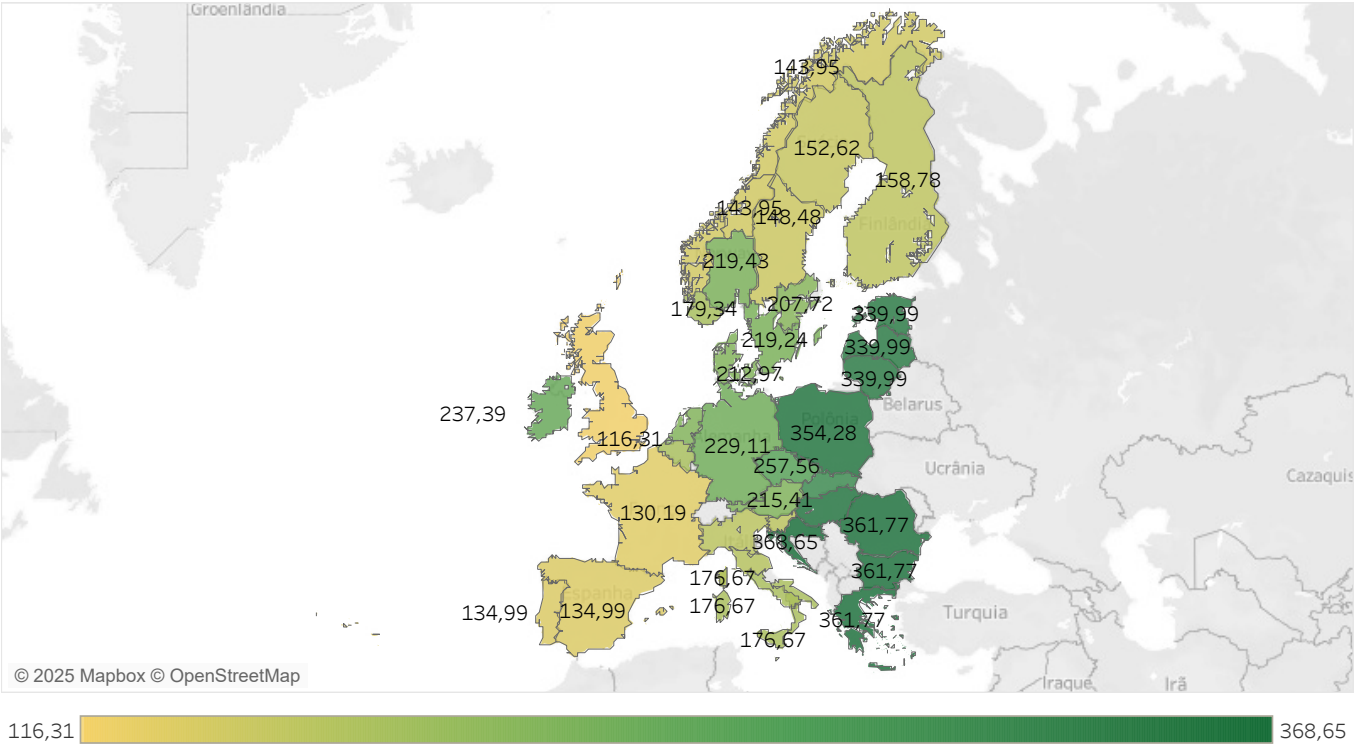
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



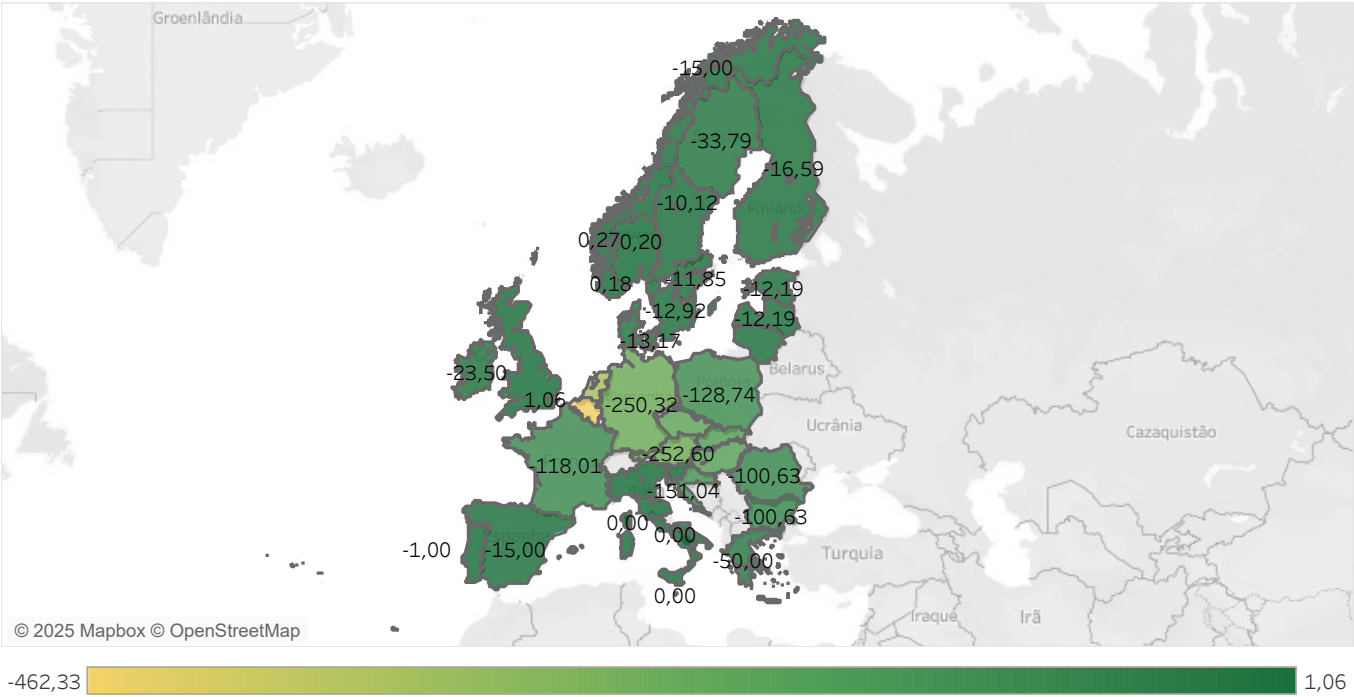
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



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

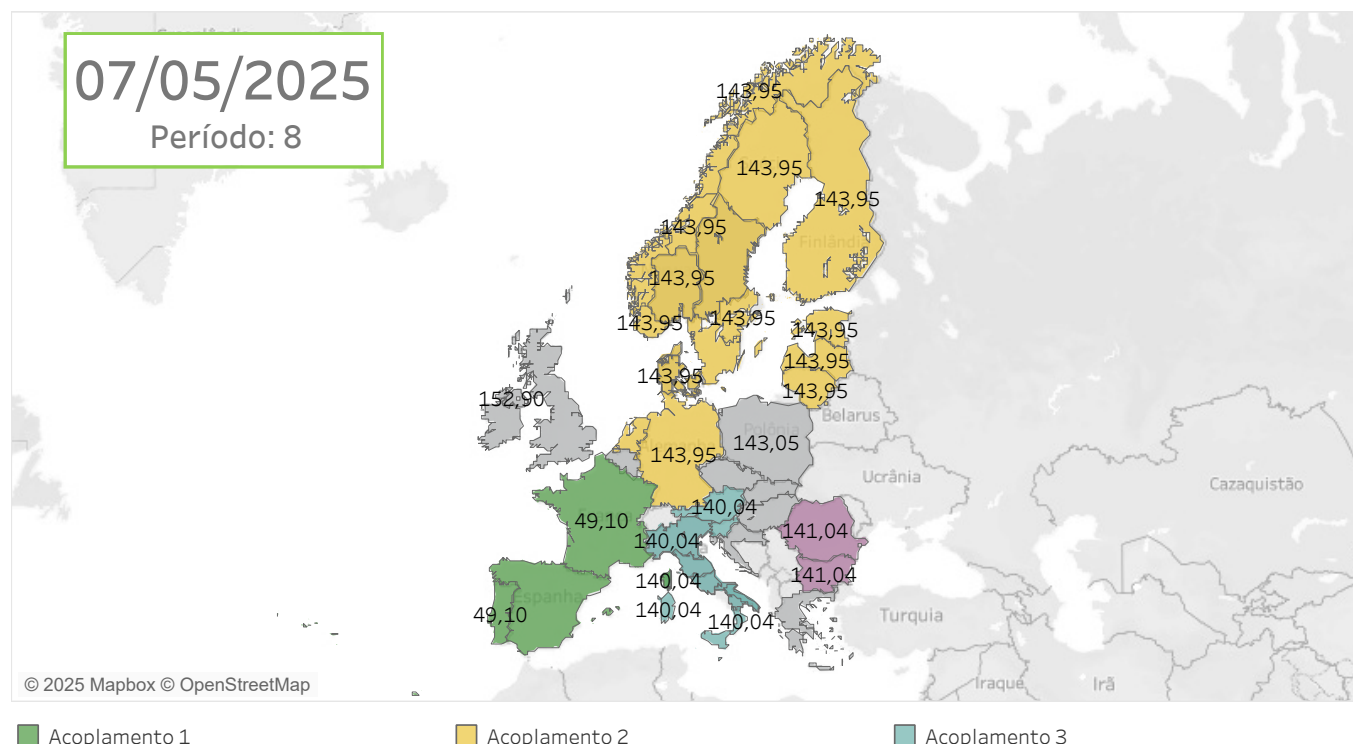


7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em maio de 2025

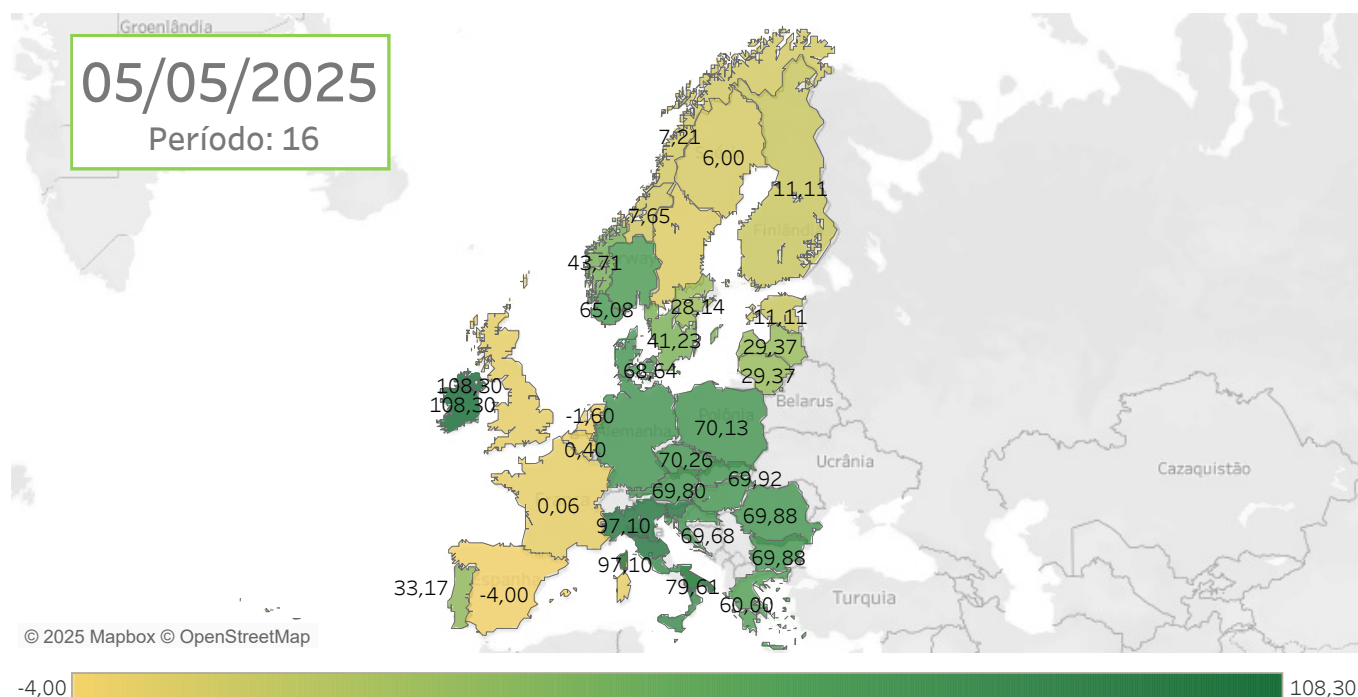


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

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



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

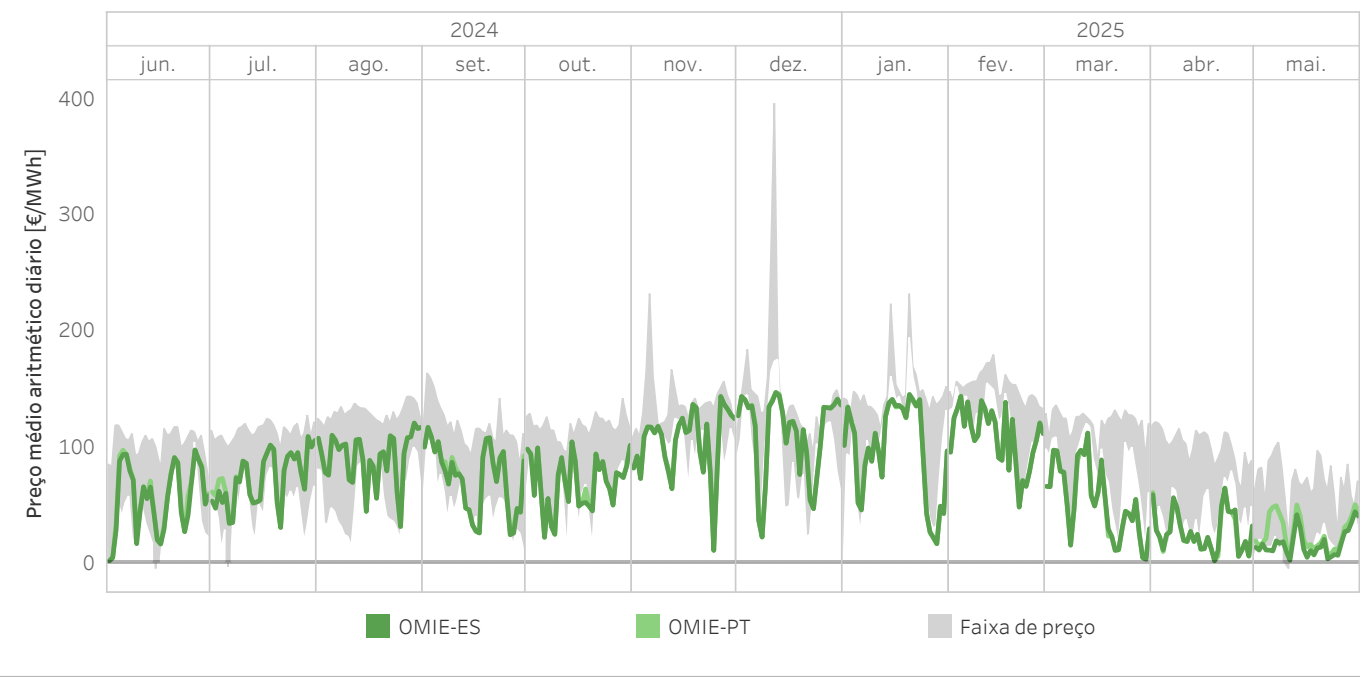


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

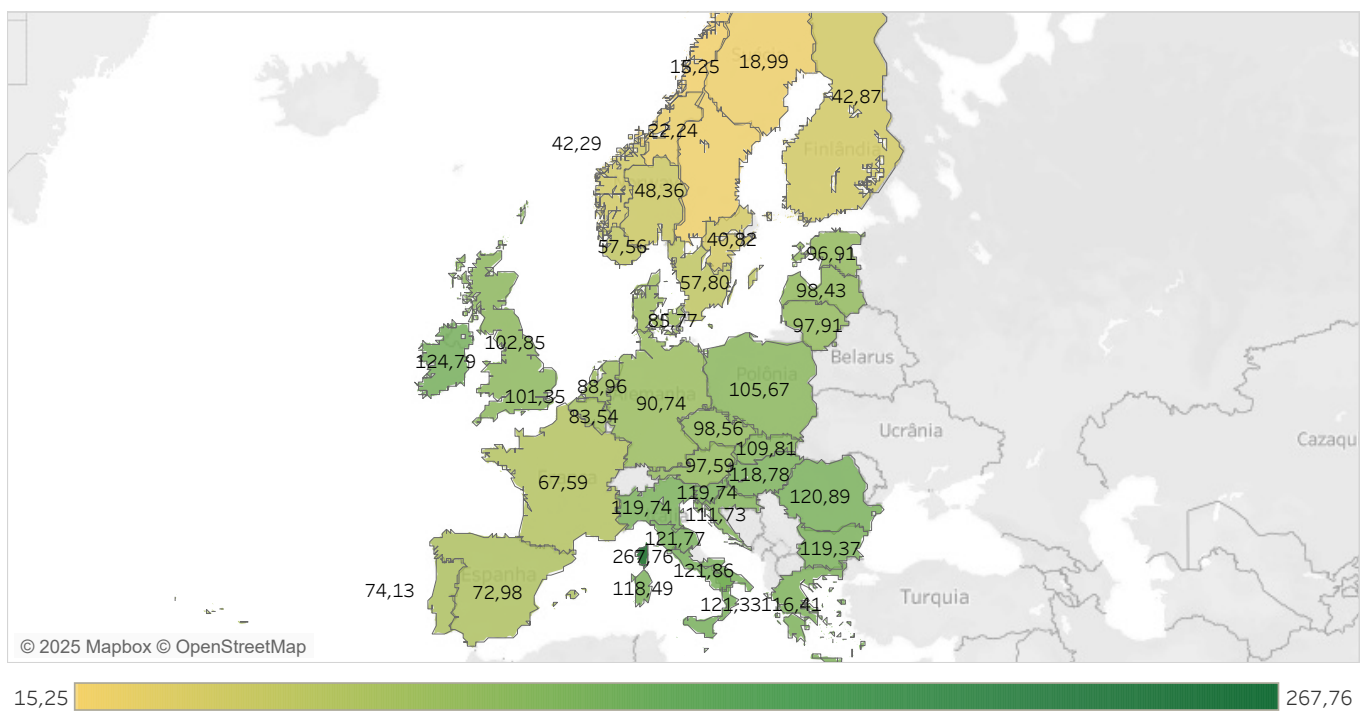
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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 GME.

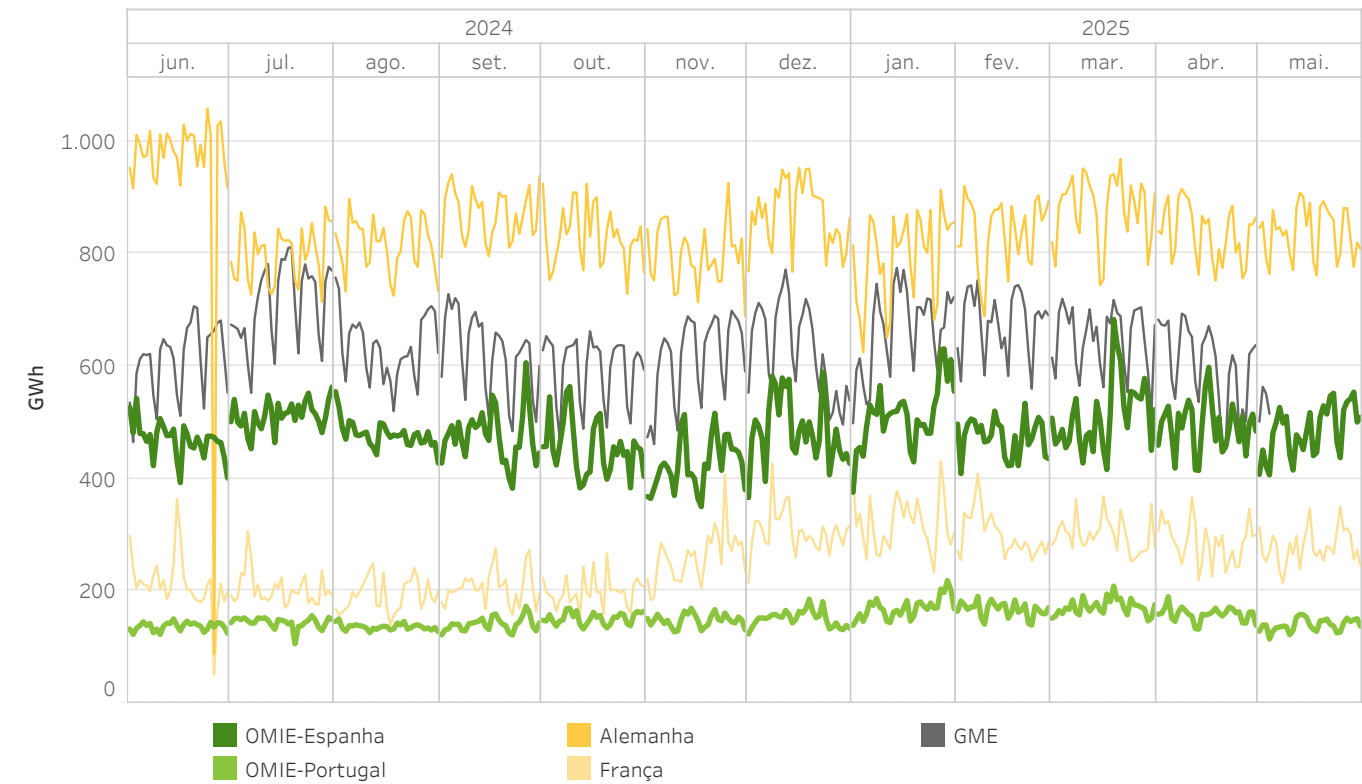


7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de junho de 2024 a maio de 2025 no €/MWh

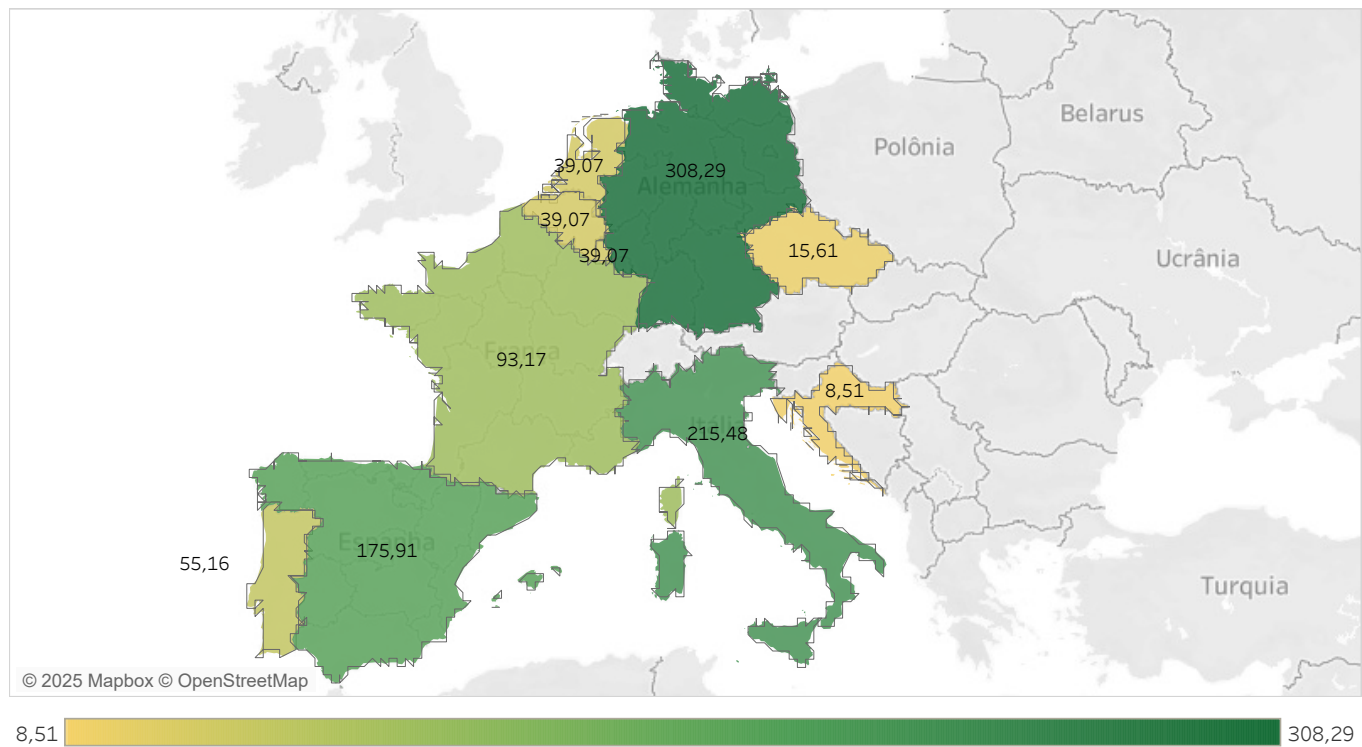


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de junho de 2024 a maio de 2025 no TWh



Relatório mensal maio 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 Intradiário de Leilões Regionais

O mercado intradiário de leilões tem como objetivo atender, através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia elétrica por parte dos agentes do mercado, os ajustes sobre o Programa Diário Viável Definitivo cuja base de programação é o resultado do mercado diário.

O mercado intradiário de leilões estrutura-se atualmente em seis sessões com diversos horizontes de programação para cada sessão e gere as áreas de preço de Portugal e Espanha, e a capacidade livre das interligações: Espanha-Portugal, Espanha-Marrocos e Espanha-Andorra.

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 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 elétrica 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