



Evolução do mercado de eletricidade

Relatório mensal

março

2025

Relatório mensal março 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 março de 2025

Resumo executivo / Mercados

► Nova tipologia de ofertas no mercado day-ahead e negociação Quarto de hora nos mercados intradiários (leilões e contínuos):

Em 18 de março, entrou em funcionamento o novo tipo de ofertas no mercado day-ahead e a negociação trimestral nos mercados intradiários (leilões e contínuos), de acordo com as novas regras de funcionamento dos mercados de eletricidade day-ahead e intraday aprovadas pela Resolução da Comissão Nacional de Mercados e Concorrência de 28 de fevereiro de 2025.

A implementação da nova tipologia de ofertas no mercado diário substitui a tipologia anterior (condição de rendimento mínimo, gradientes e paragem do programa) que vigorava desde o início do mercado. Os novos tipos de oferta oferecidos pelo OMIE aos seus agentes são o Simple Block Order, o Scalable Complex Orders e o Exclusive Group of Block Orders contemplado na Metodologia de Produto SDAC. O primeiro mercado com esta nova tipologia realizou-se com sucesso a 18 de março para a data de entrega de 19 de março. Trata-se de um marco significativo para o acoplamento diário único (SDAC), que permitirá aos agentes na Península Ibérica melhorar a gestão das suas ofertas, através de um novo modelo adotado a nível europeu.

Em conjunto com esta implementação, a negociação de produtos de quarto de hora (MTU15) foi implementada em Espanha e Portugal, tanto no mercado de leilões intradiários (IDAs) como no mercado contínuo (MIC), o que oferece maior flexibilidade na gestão das suas previsões para todos os agentes de mercado.

A implementação destas funcionalidades exigiu inúmeras ações por parte do OMIE antes desta implementação:

- Testes a nível local, regional e europeu durante meses, em conjunto com os restantes operadores de mercado europeus e operadores de rede.
- Vários seminários dirigidos aos agentes de mercado onde foi explicado o funcionamento da nova tipologia de produtos e a atualização do estado do projeto para a implementação do produto de quarto de hora no mercado diário e intradiário, bem como o funcionamento dos mercados no dia da sua entrada em funcionamento e a coexistência de períodos horários no mercado day-ahead com os quartos-hora dos mercados intradiários.

Relatório mensal março de 2025

Resumo executivo / Mercados

► Nova tipologia de ofertas no mercado day-ahead e negociação Quarto de hora nos mercados intradiários (leilões e contínuos):

- Publicação da instrução 1/2025 onde foram comunicados os detalhes do funcionamento dos mercados em 18 de março de 2025, como o dia do início de funcionamento dos mercados intradiários em resolução trimestral e do mercado day-ahead com o novo tipo de ofertas, para que os agentes de mercado tivessem conhecimento prévio das alterações e adaptassem as suas operações para este dia.

- Estes avanços fazem parte do roteiro dos projetos europeus de acoplamento (SDAC e SIDC), reforçando o compromisso do OMIE com a transição energética e a integração dos mercados da eletricidade a nível europeu. O próximo marco para a OMIE e o resto dos NEMOs e TSOs europeus dentro deste roteiro é o lançamento dos produtos trimestrais no mercado diário, previsto para 11 de junho de 2025, com data de entrega de 12 de junho de 2025.

Com estas implementações, todos os mercados OMIE serão negociados em períodos de quarto de hora.

Relatório mensal março de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 21.183 GWh, 3.219 GWh inferior do que no mês anterior e 336 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 52,78 €/MWh, 55,52 €/MWh inferior ao mês anterior e 27,61 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (33,4%) que aumentou em 11,8 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia nuclear (19,8%) que diminuiu em 3,7 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia renováveis, cogeração y resíduos (18,3%) que aumentou em 5,7 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia hidráulica (51,1%) que diminuiu em 6,6 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.009,8 GWh, o que equivaleu a 14,2% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 33,52 €/MWh, 32,7% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 632,5 GWh, o que equivaleu a 3,0% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 38,37 €/MWh, 27,3% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal março de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.231 milhões de €, 44,4% inferior à do mês anterior e 149,8% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 47 milhões de €, 46,3% superior à do mês anterior e 0,6% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 90,9% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 1.523.641 €, 512,2% superior à do mês anterior e 34,3% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 8,1% das horas.

Mercado diário

Espanha

15.874 GWh **53,03 €/MWh**

fevereiro de 2025

▲ 13.279 ▼ 108,31

março de 2024

▼ 16.026 ▲ 20,28

Portugal

5.309 GWh **52,53 €/MWh**

fevereiro de 2025

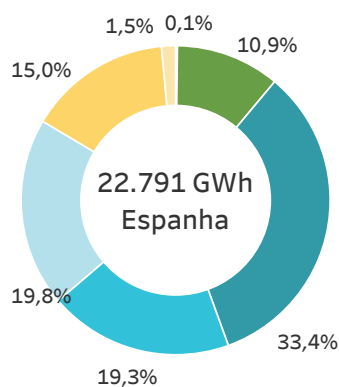
▲ 4.685 ▼ 108,22

março de 2024

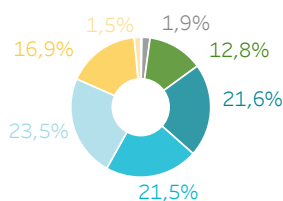
▼ 5.493 ▲ 19,26

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

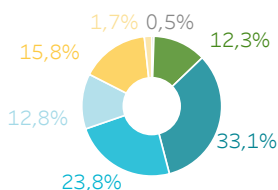
março de 2025



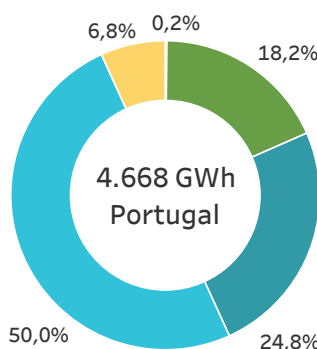
fevereiro de 2025



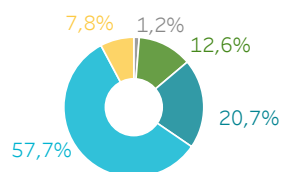
março de 2024



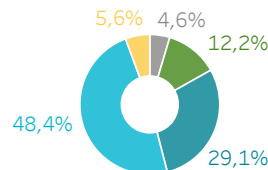
março de 2025



fevereiro de 2025



março de 2024



■ Carvão
■ Ciclo combinado

■ Renov., cog. y res.
■ Eólica

■ Hidráulica
■ Nuclear

■ Solar fotovoltaica
■ Solar térmica

Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.561,2 GWh **36,83 €/MWh**

16,1% **— 30,5%**

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

448,6 GWh **34,20 €/MWh**

8,4% **— 34,9%**

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

538,4 GWh **38,27 €/MWh**

3,4% **— 27,8%**

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

94,1 GWh **32,40 €/MWh**

1,8% **— 38,3%**

(sobre o MD)

(sobre o MD)

No mercado intradiário contínuo, a energia e as transações referidas a cada país incluem todas as transações nas quais pelo menos um agente do país correspondente participa na transação.

Os preços do mercado diário e das sessões de leilão do mercado intradiário são preços médios aritméticos.

Os preços do mercado intradiário contínuo são preços médios ponderados.

Volume económico

Espanha

Portugal

Mercado diário

▼ 802 Milhões de €
42,90% 148,54%
fevereiro de 2025 março de 2024

▼ 257 Milhões de €
45,45% 183,08%
fevereiro de 2025 março de 2024

Mercado intradiário leilões

▼ 124 Milhões de €
47,26% 113,00%
fevereiro de 2025 março de 2024

▼ 15 Milhões de €
46,69% 153,94%
fevereiro de 2025 março de 2024

Mercado intradiário contínuo

▼ 30 Milhões de €
55,85% 114,51%
fevereiro de 2025 março de 2024

▼ 3 Milhões de €
62,81% 137,91%
fevereiro de 2025 março de 2024

REER

26 Milhares de €
Não aplica Não aplica
fevereiro de 2025 março de 2024

Espanha-Portugal

Espanha-França

Renda de congestionamento total

▲ 1.524 Milhares de €
512,20% ▼ 34,29%
fevereiro de 2025 março de 2024

▲ 47.162 Milhares de €
46,20% ▲ 0,65%
fevereiro de 2025 março de 2024

% Horas com diferença preços em MD

8,08 %

90,85 %

Relatório mensal março de 2025

1.

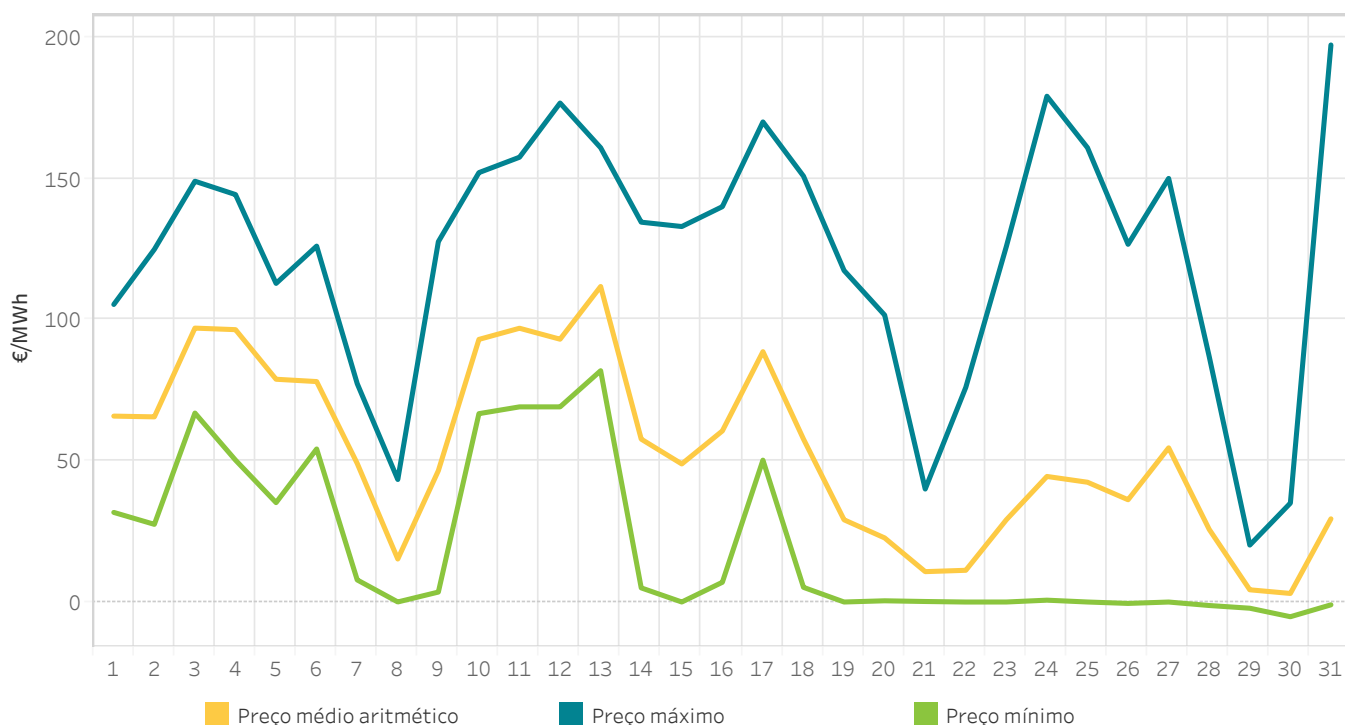
Mercado diário

- 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

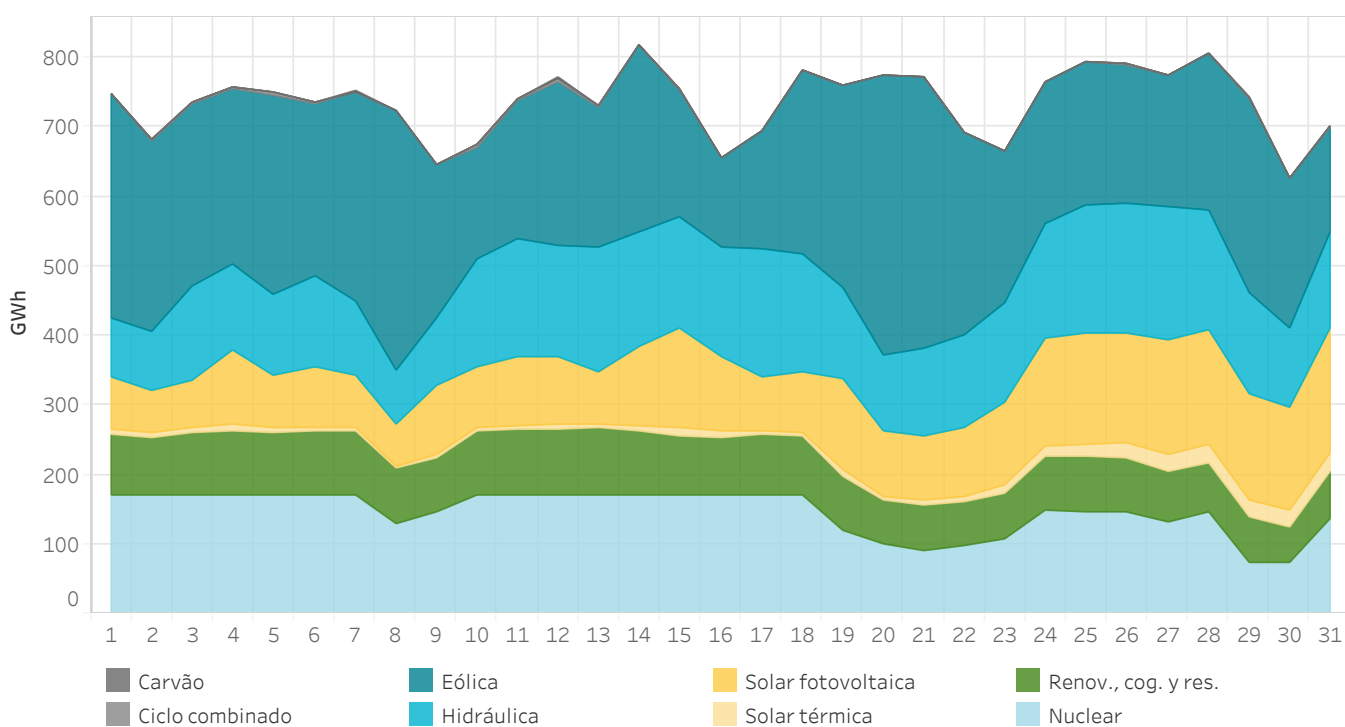
Em Espanha



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

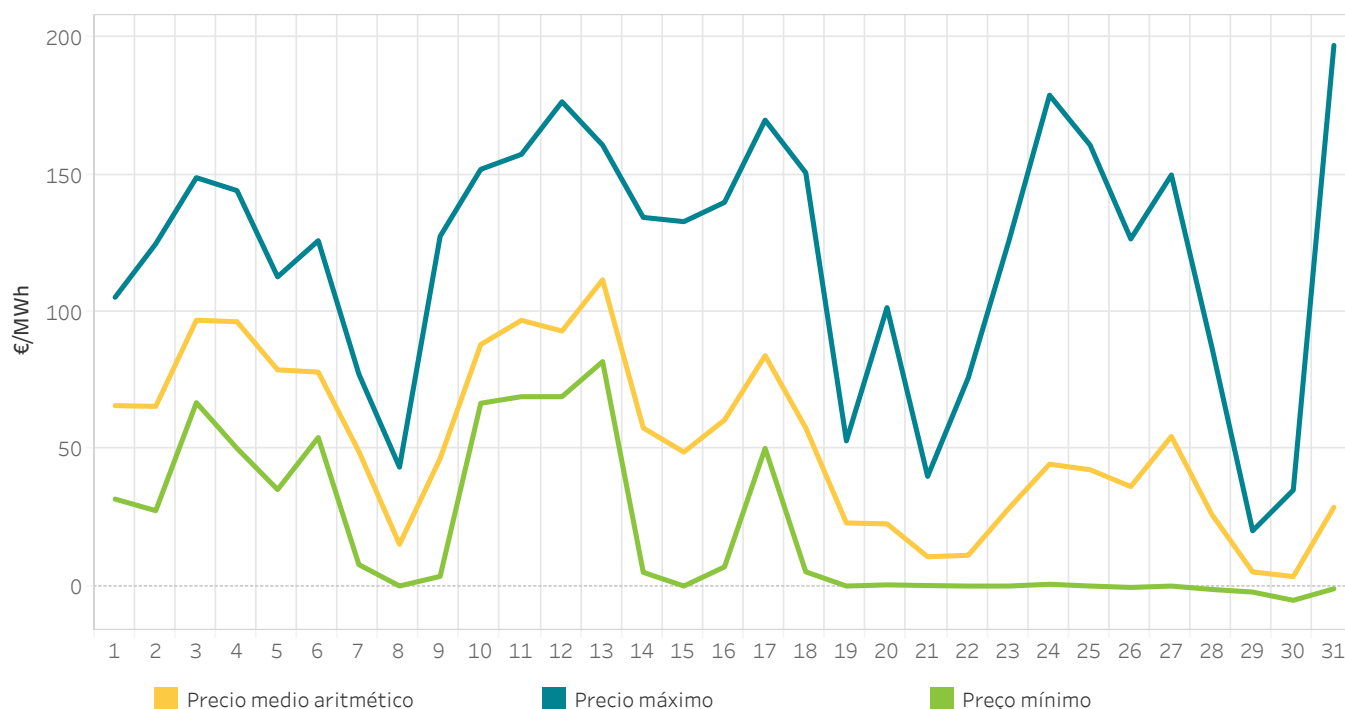
Em Espanha

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

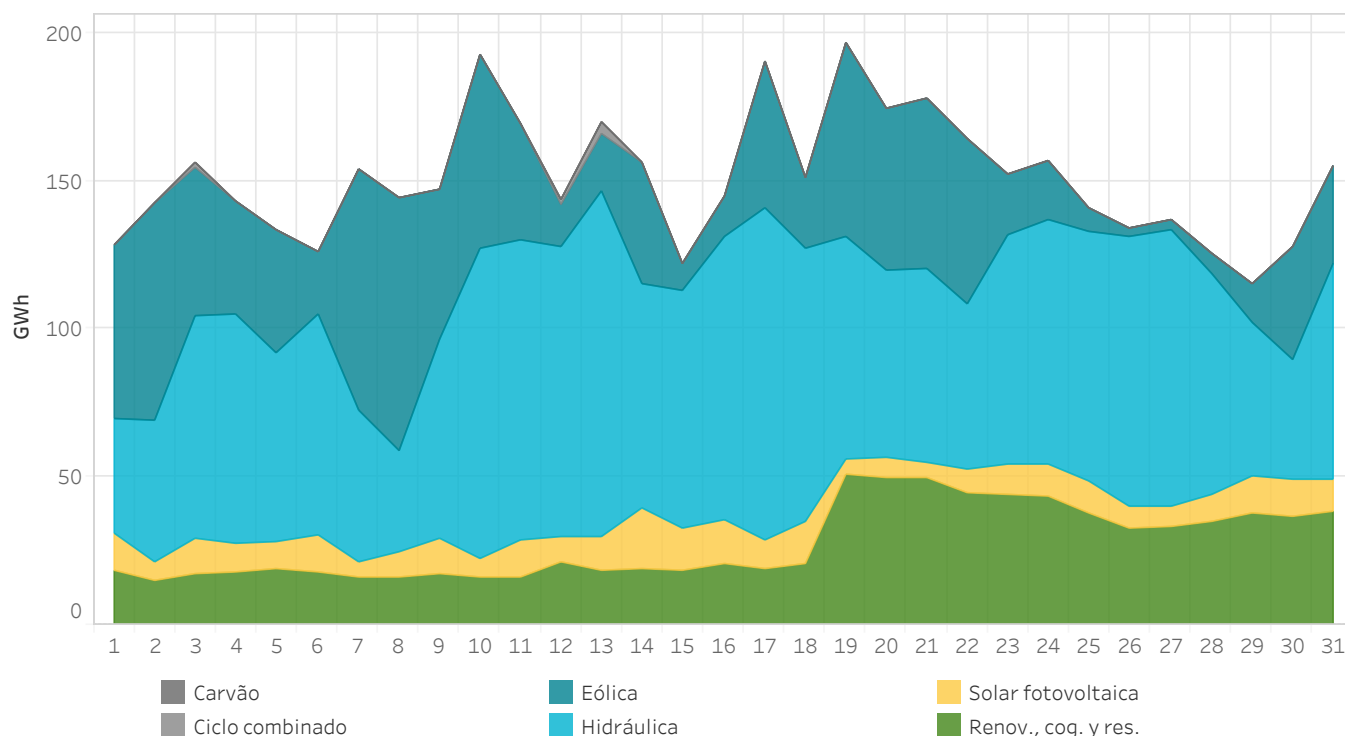
Em Portugal



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

Em Portugal

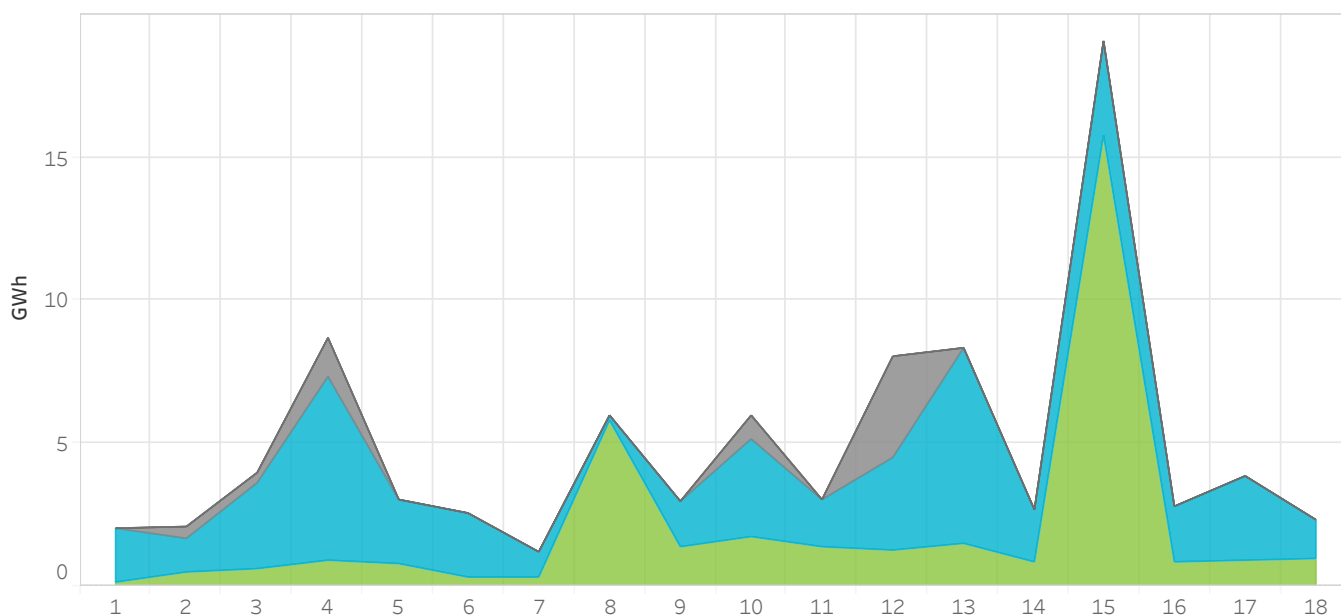
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



1.5 Energia por tecnologia a 95% do preço marginal no mercado diário

Em Espanha

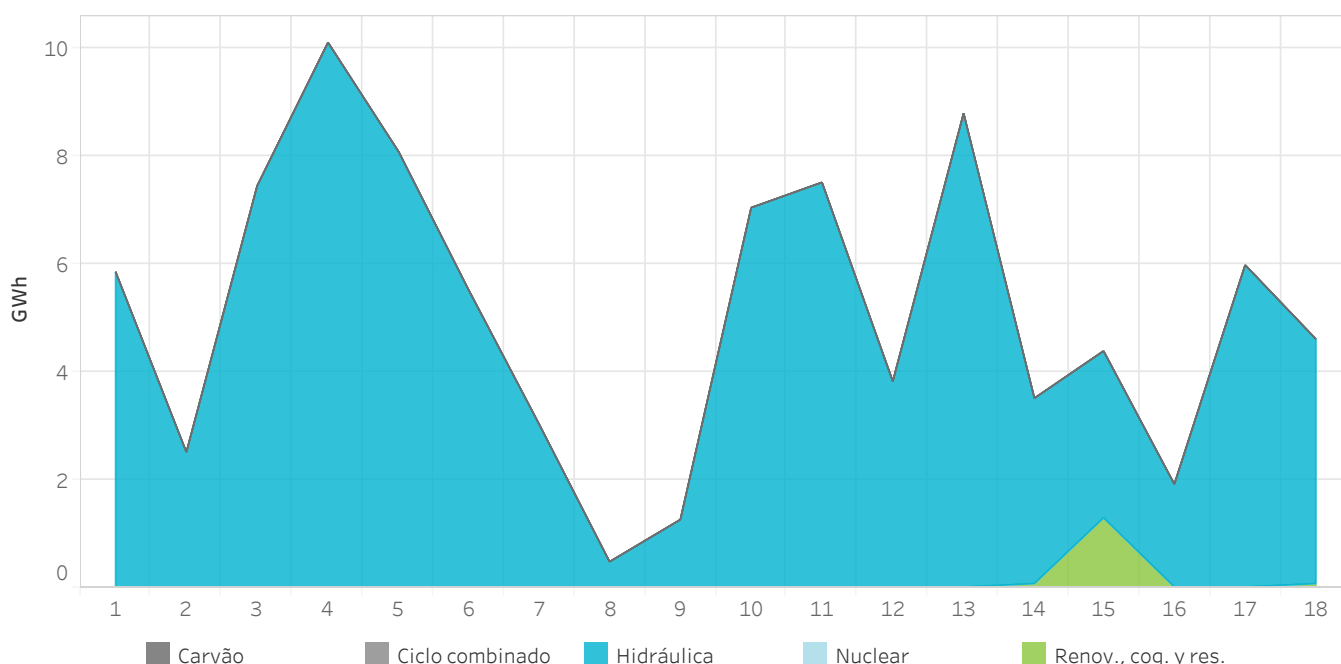
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.8. Os dados são até 18/03/2025 desde que com o novo tipologia de ofertas não é possível obter a tecnologia em 95% da marginal.



1.6 Energia por tecnologia a 95% do preço marginal no mercado diário

Em Portugal

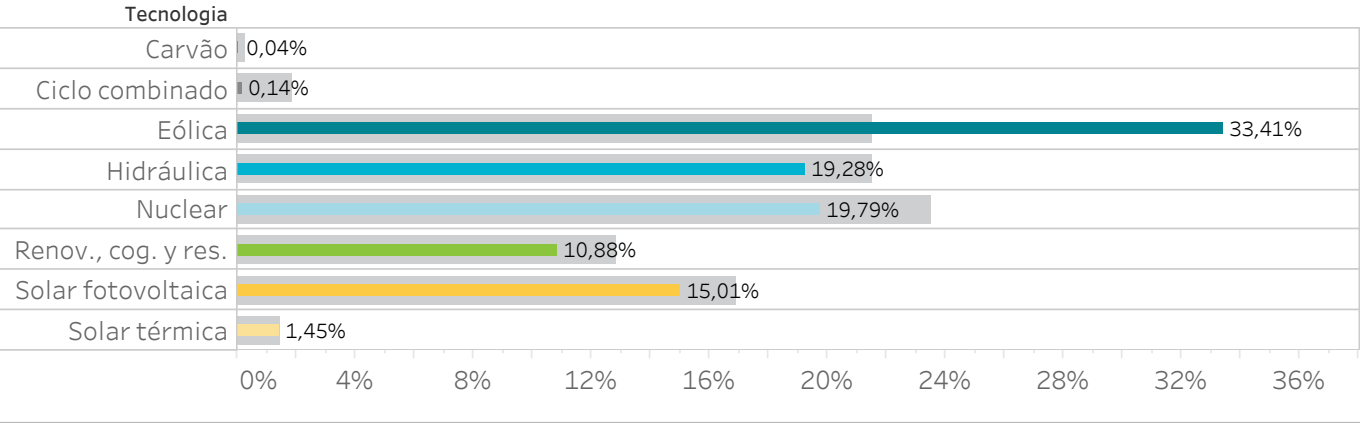
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.10. Os dados são até 18/03/2025 desde que com o novo tipologia de ofertas não é possível obter a tecnologia em 95% da marginal.



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

Em Espanha

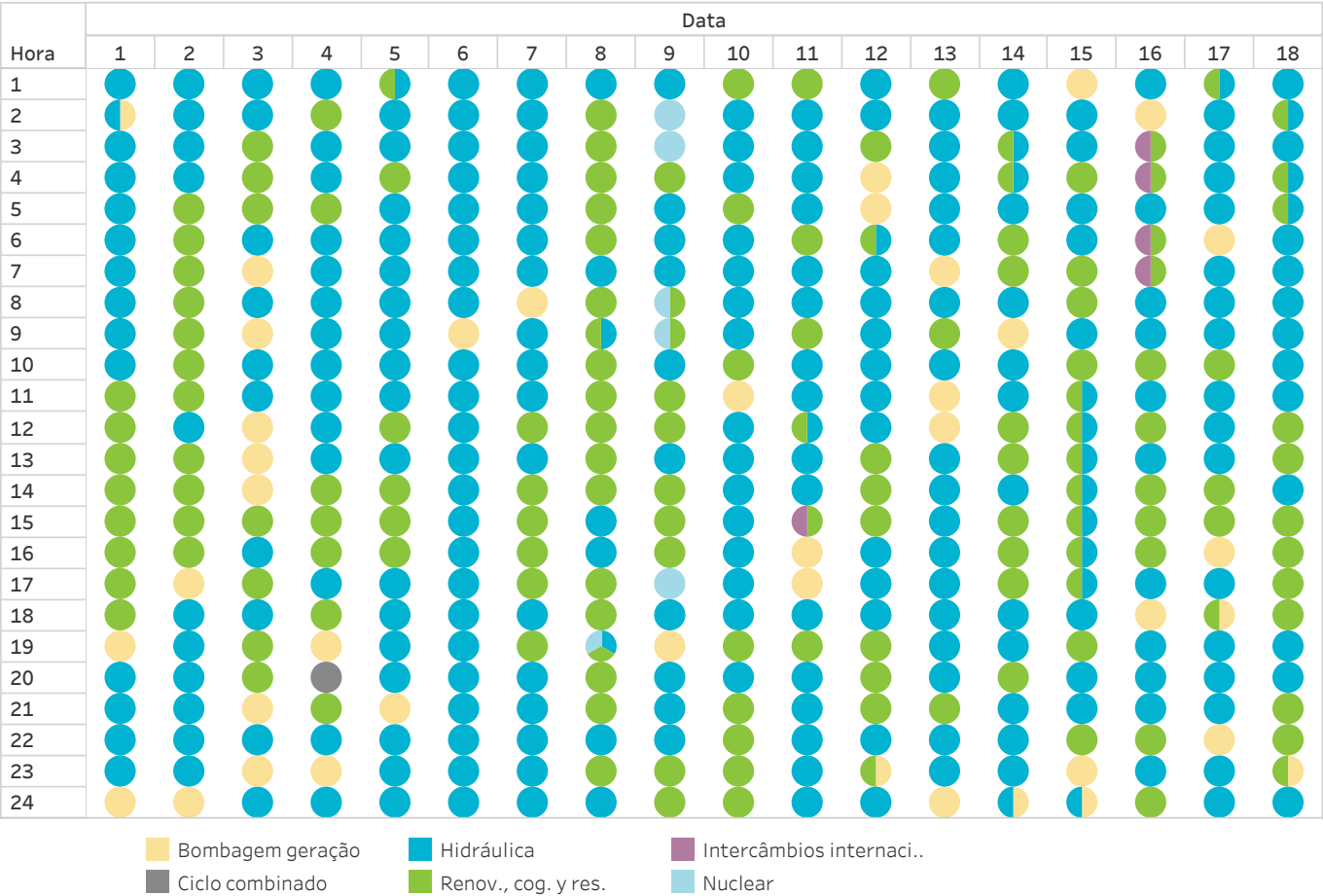
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.
“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



1.8 Tecnologias que marcam o preço no mercado diário

Em Espanha

Tecnologias que marcam o preço marginal no mercado diário incluindo ofertas complexas. Os dados são até 18/03/2025 uma vez que com o novo tipologia de oferta não é possível obter a tecnologia que marca o preço marginal.

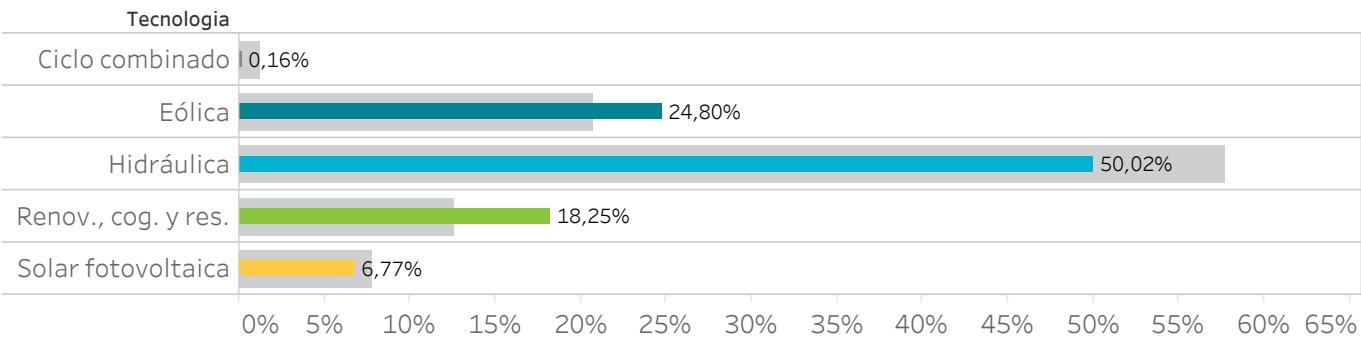


1.9 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

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

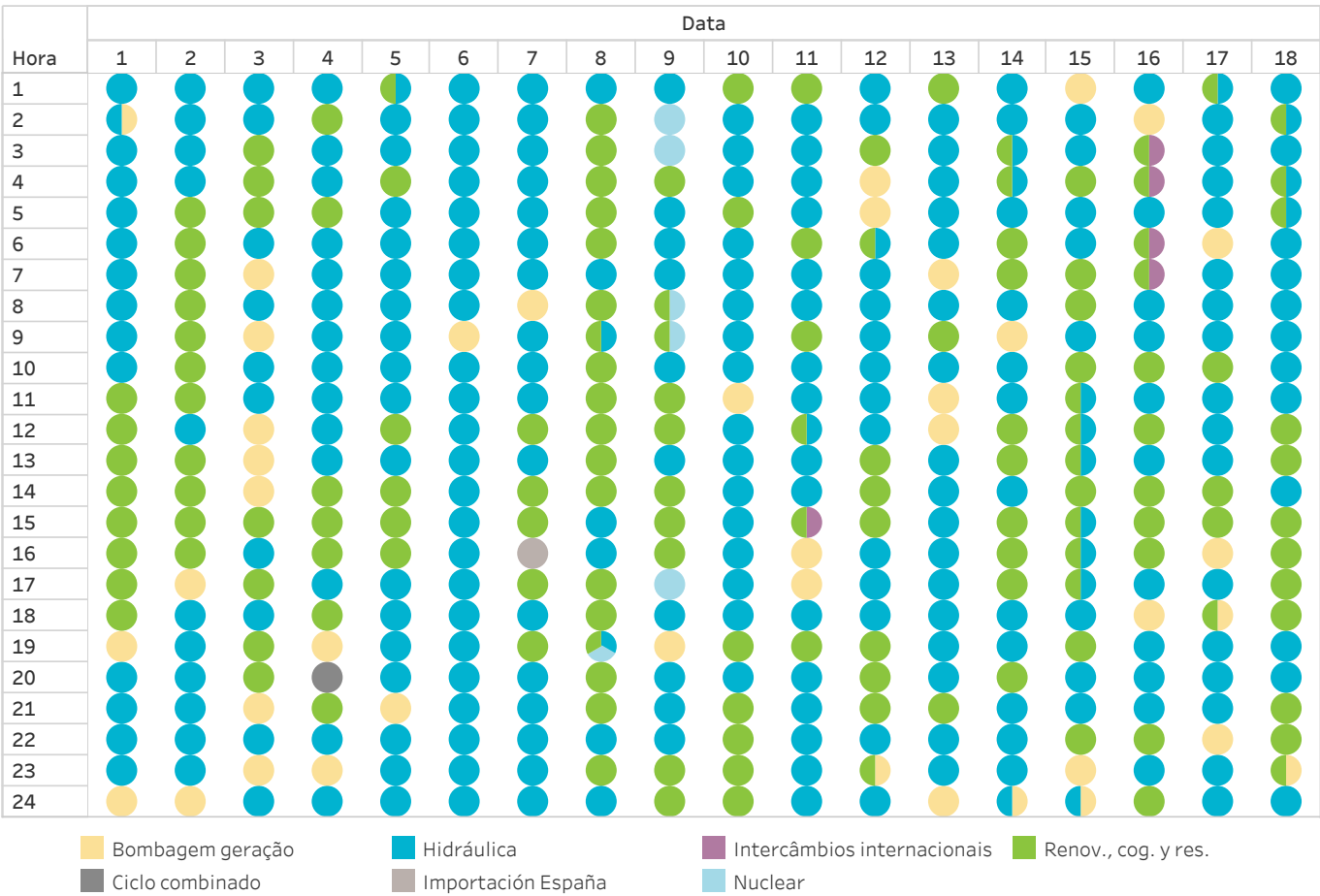
“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



1.10 Tecnologias que marcam o preço no mercado diário

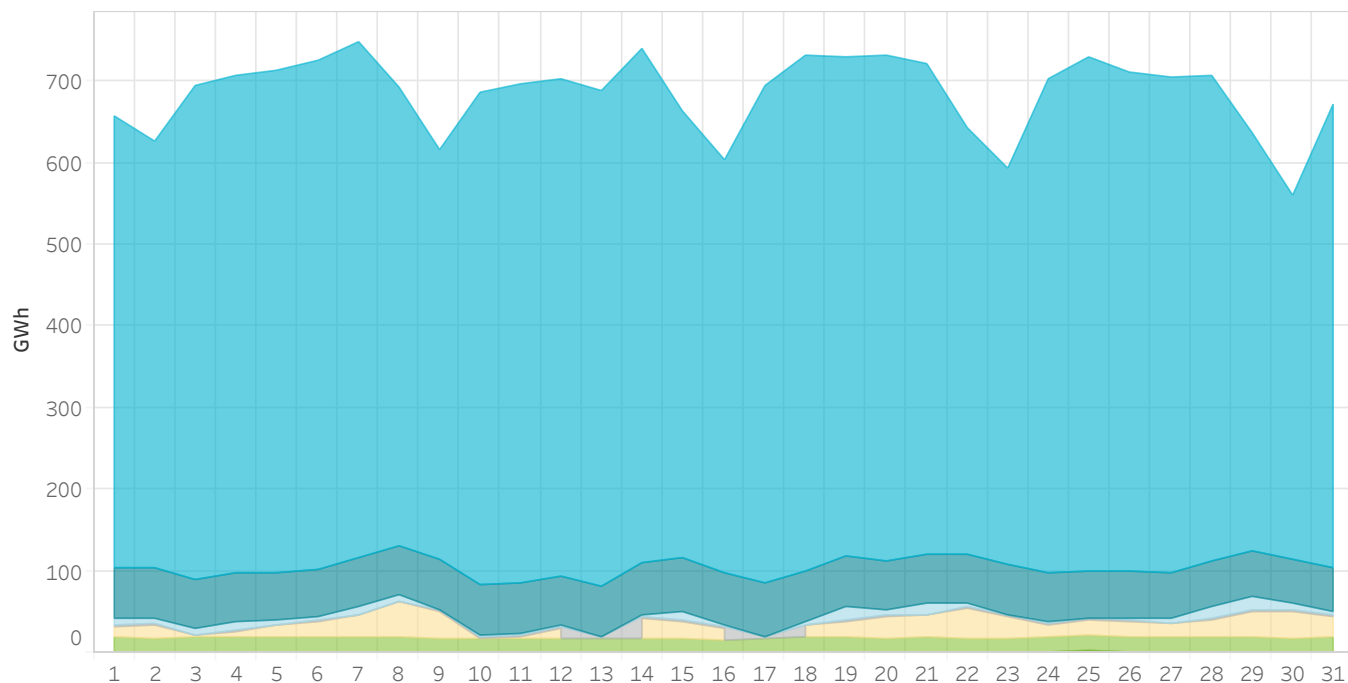
Em Portugal

Tecnologias que marcam o preço marginal no mercado diário incluindo ofertas complexas. Os dados são até 18/03/2025 uma vez que com o novo tipologia de oferta não é possível obter a tecnologia que marca o preço marginal.



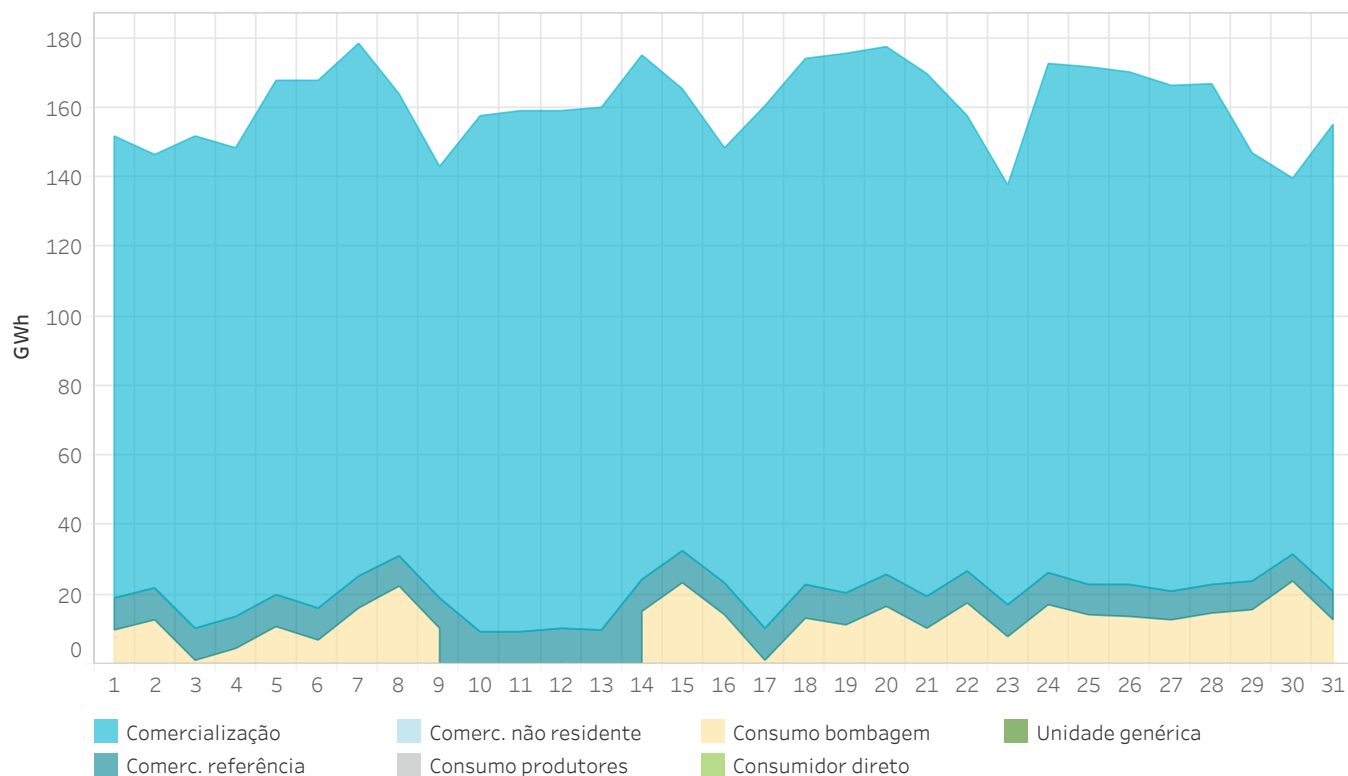
1.11 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

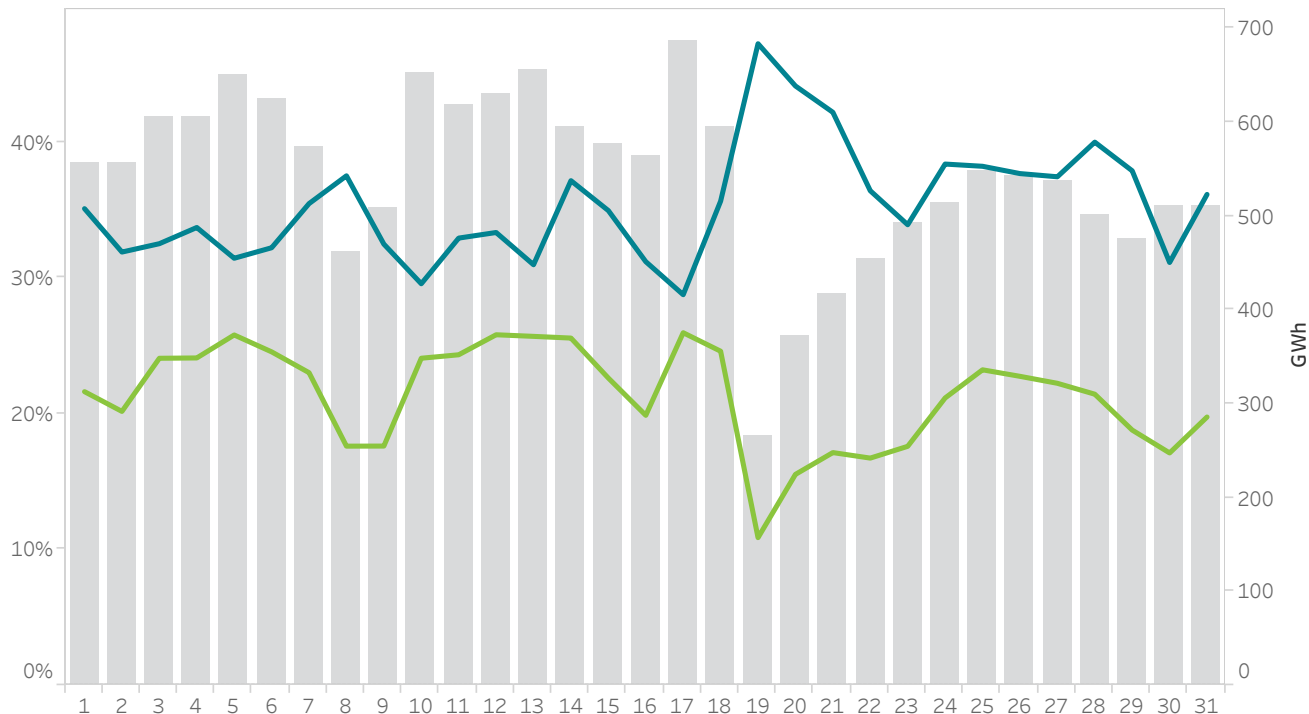
Em Portugal



1.13 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

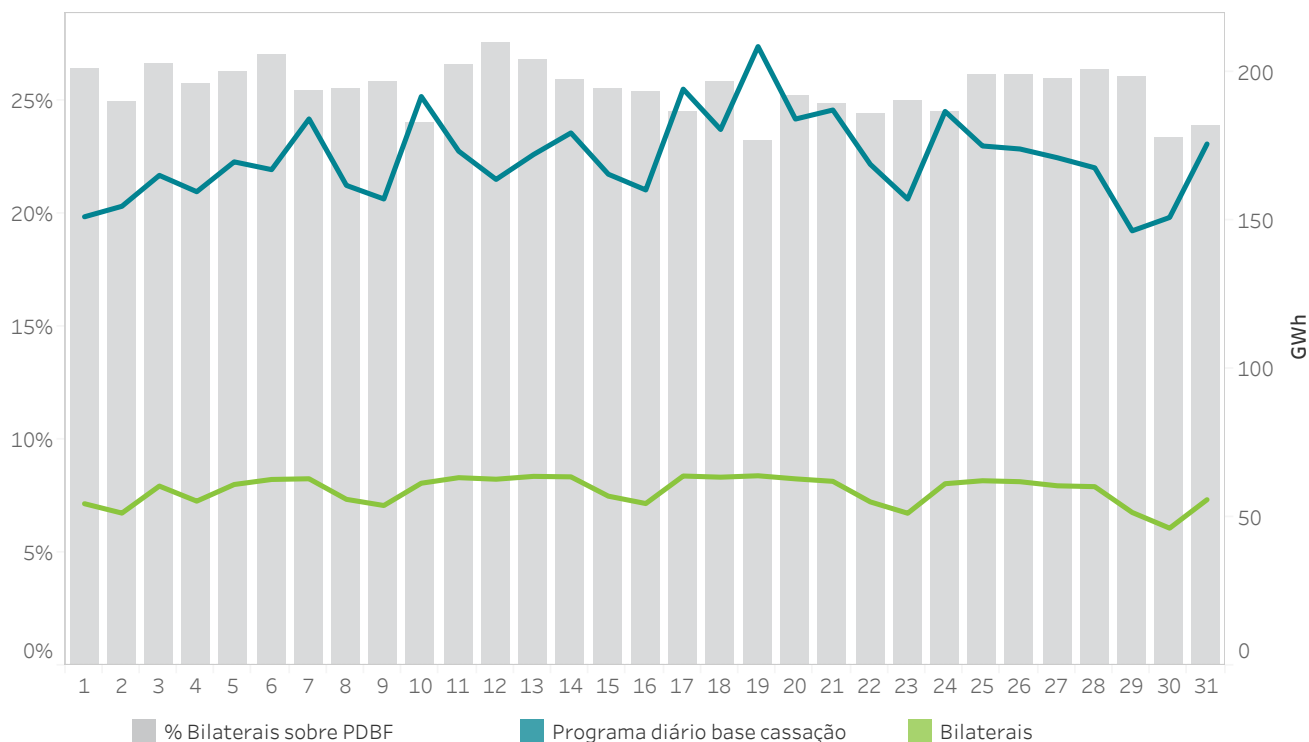
Em Espanha



1.14 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal março de 2025

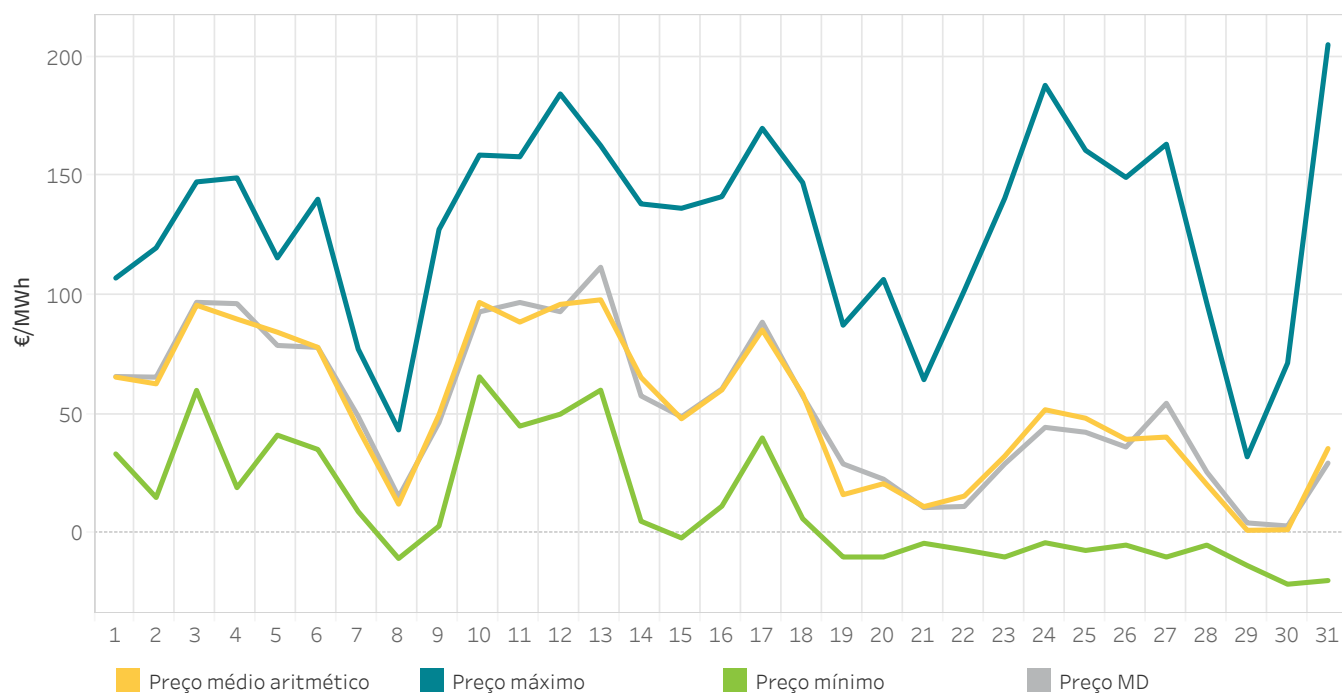
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

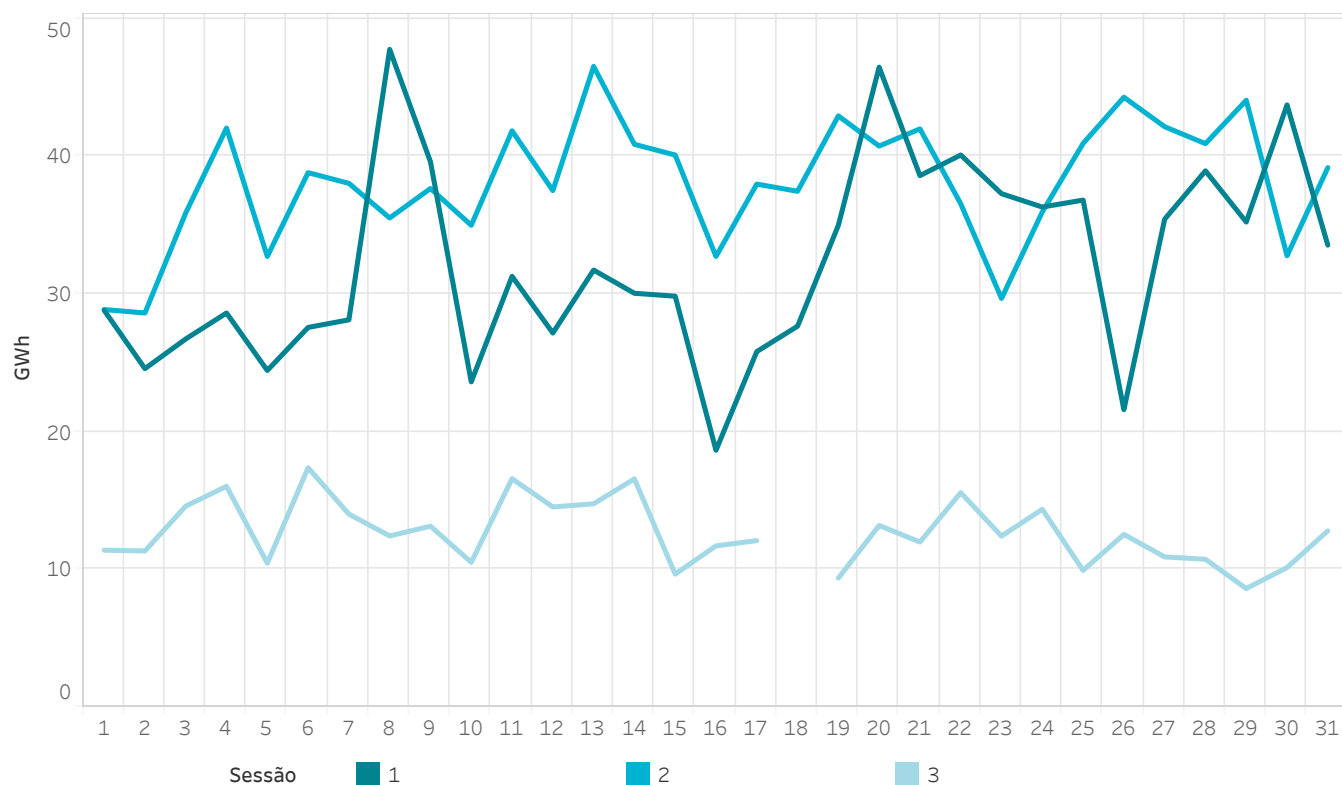
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

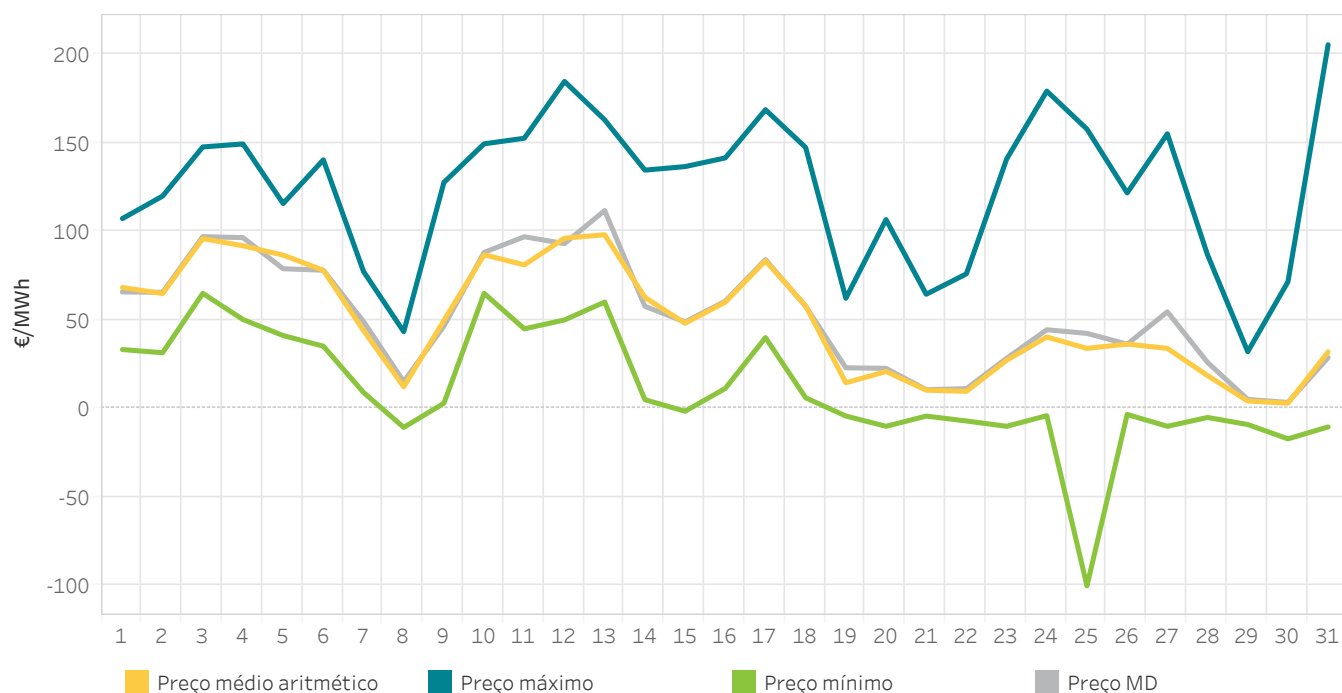
Em Espanha

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

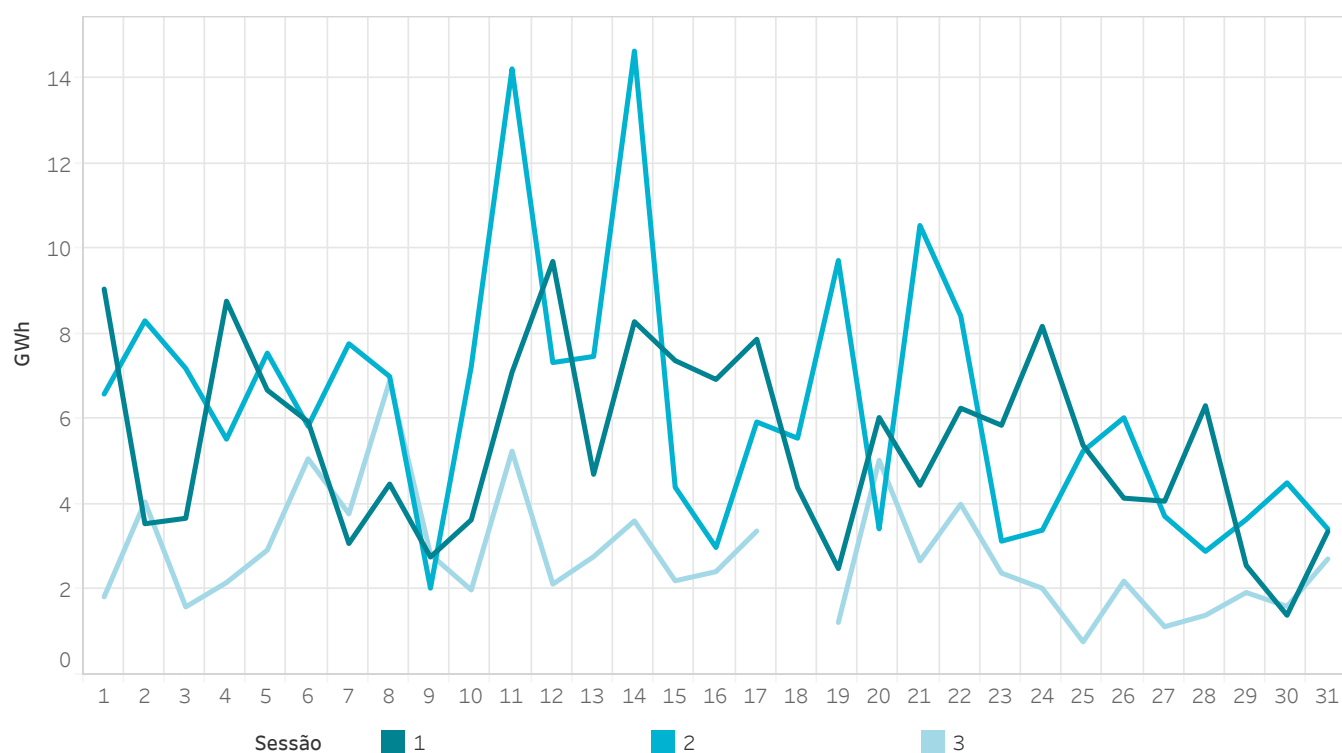
Em Portugal



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 fevereiro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a março 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	36,28	195,25	-11,39	108,63		1.001,2	878,9	
2	35,74	205,24	-21,44	106,52		1.180,4	1.002,2	
3	40,15	187,25	-20,00	106,58		379,6	350,2	
Todas	36,83	205,24	-21,44	107,37		2.561,2	2.231,3	

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

Em Portugal

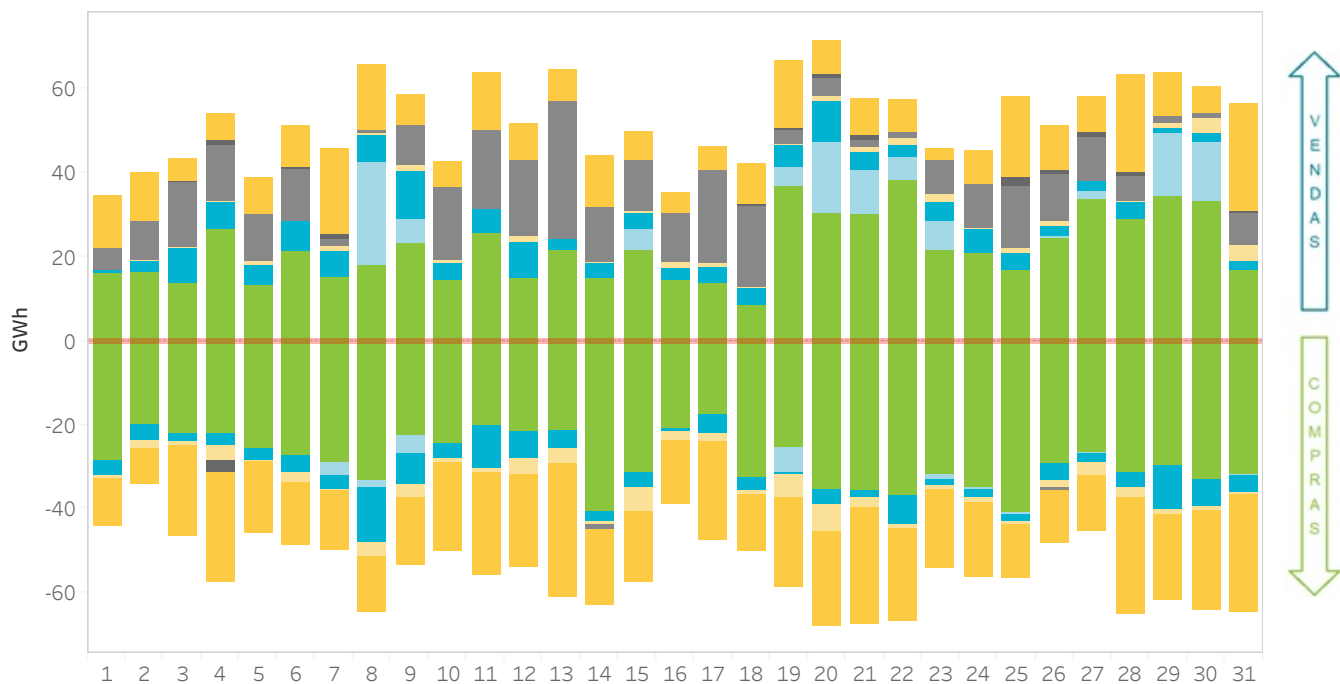
Os valores referidos a M-1 correspondem com fevereiro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a março de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	34,98	195,25	-11,39	108,56		168,6	124,7	
2	33,03	205,24	-100,00	106,75		195,8	174,8	
3	34,98	187,25	-17,09	104,82		84,1	78,7	
Todas	34,20	205,24	-100,00	107,07		448,6	378,2	

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

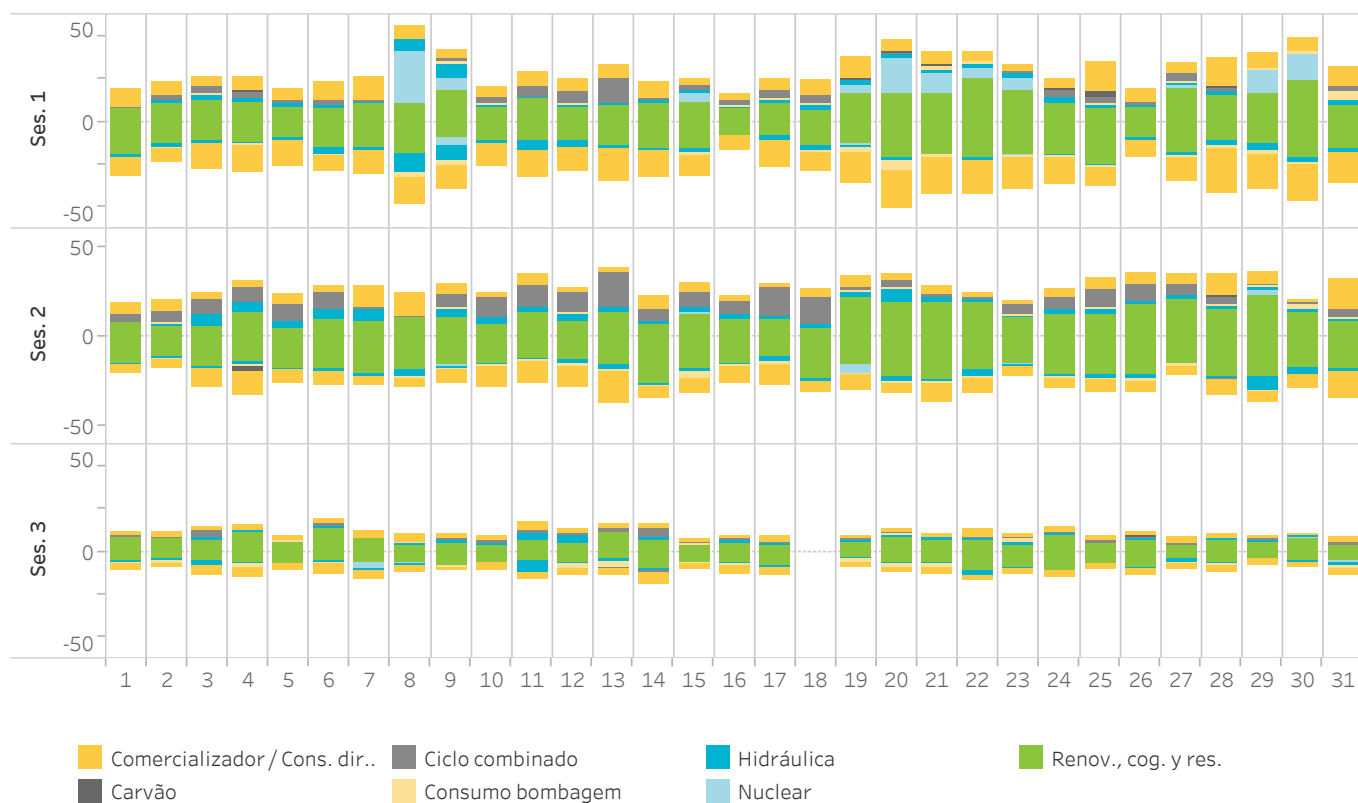
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

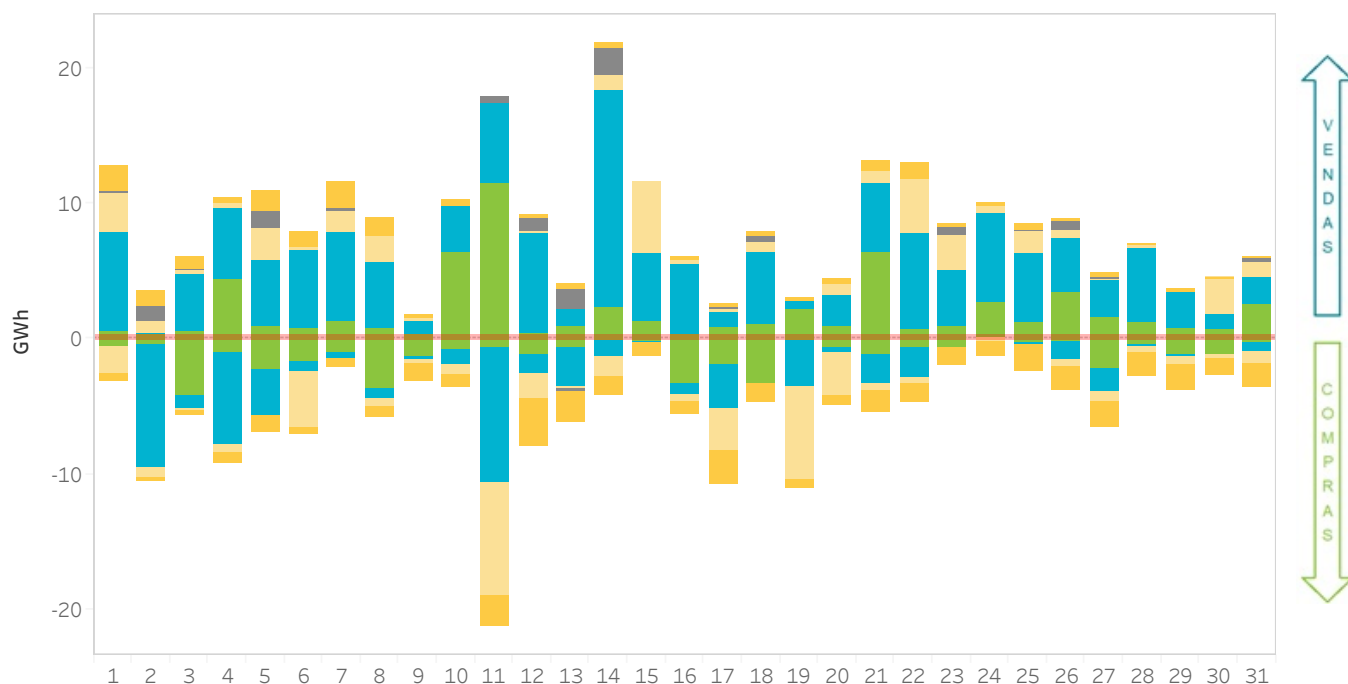
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

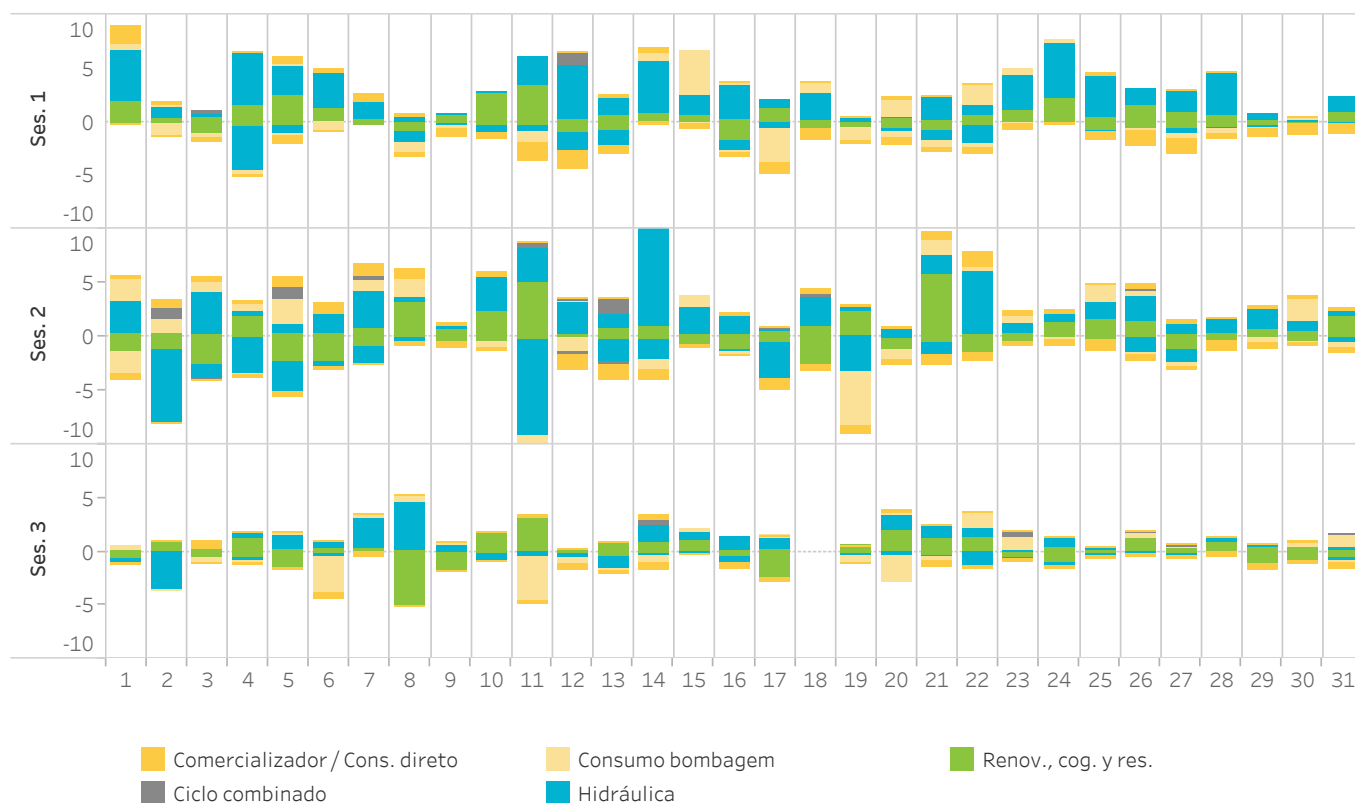
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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 março de 2025

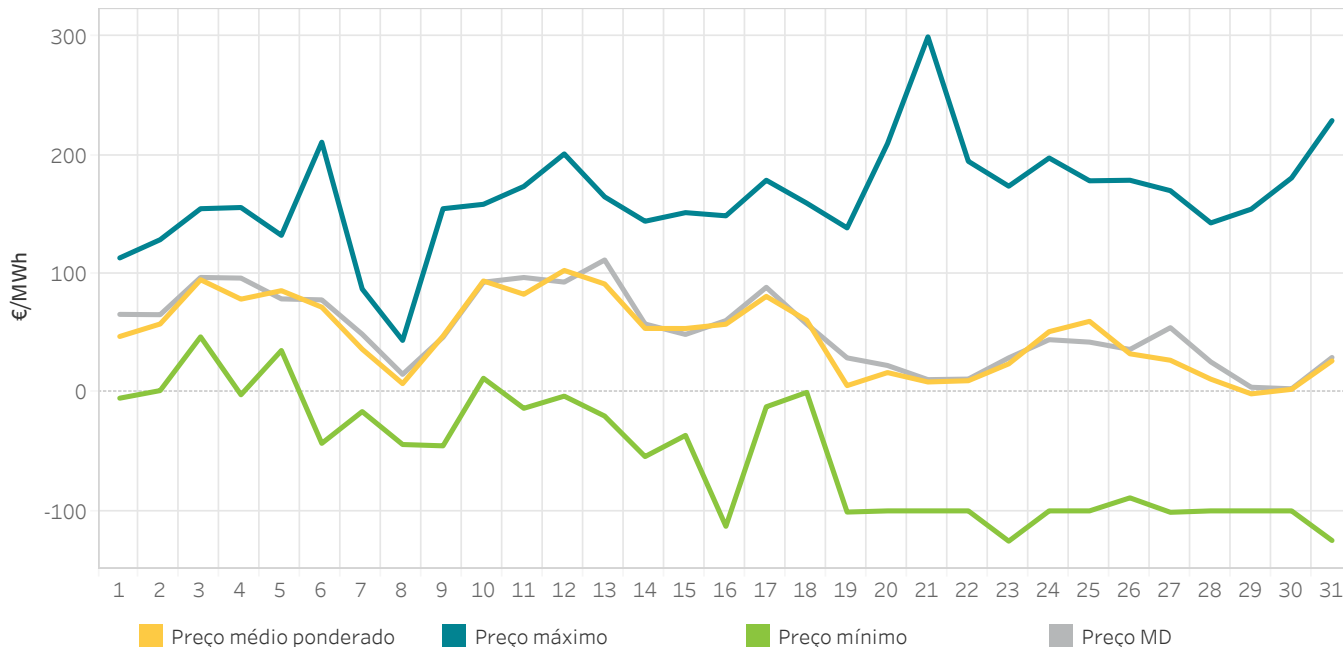
3.

Mercado intradiário contínuo

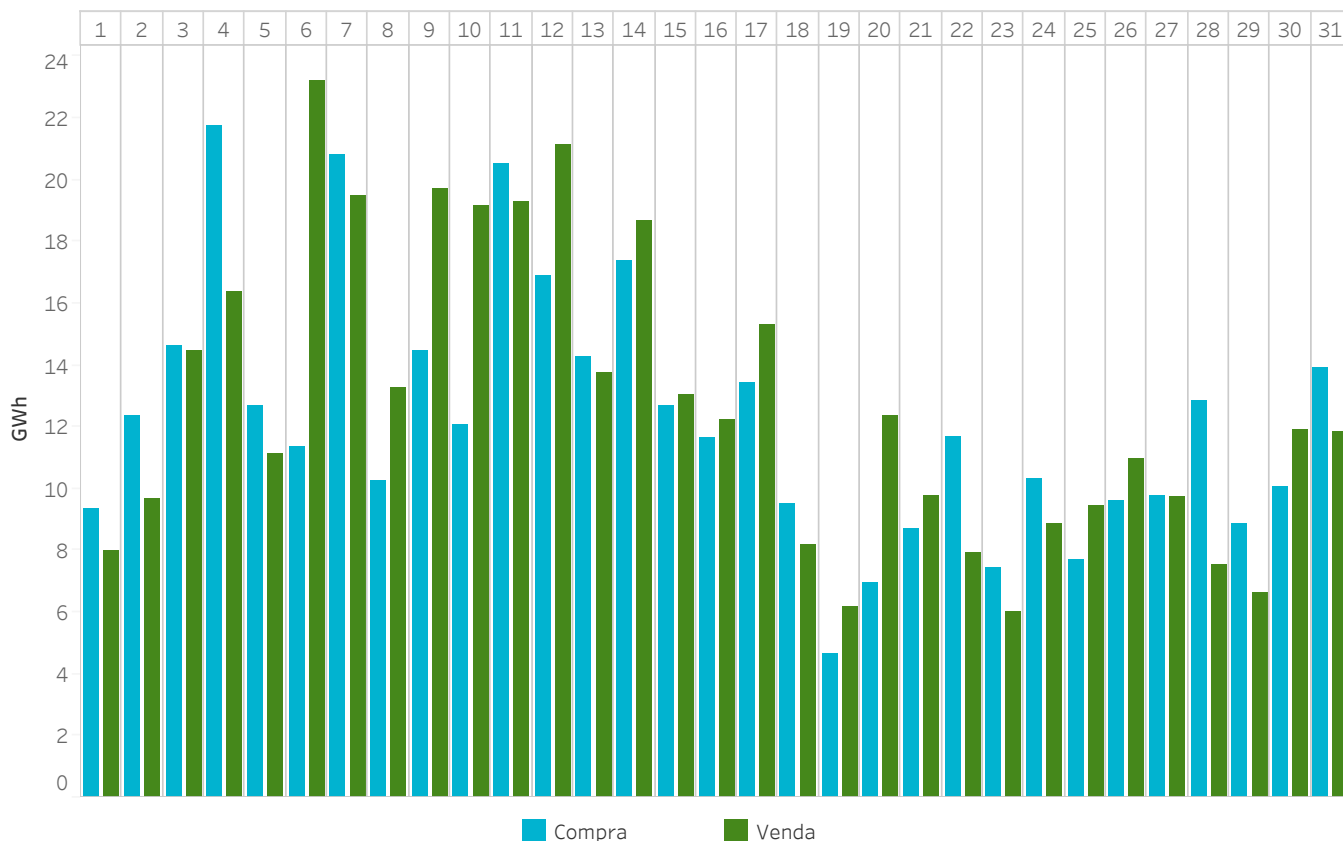
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



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

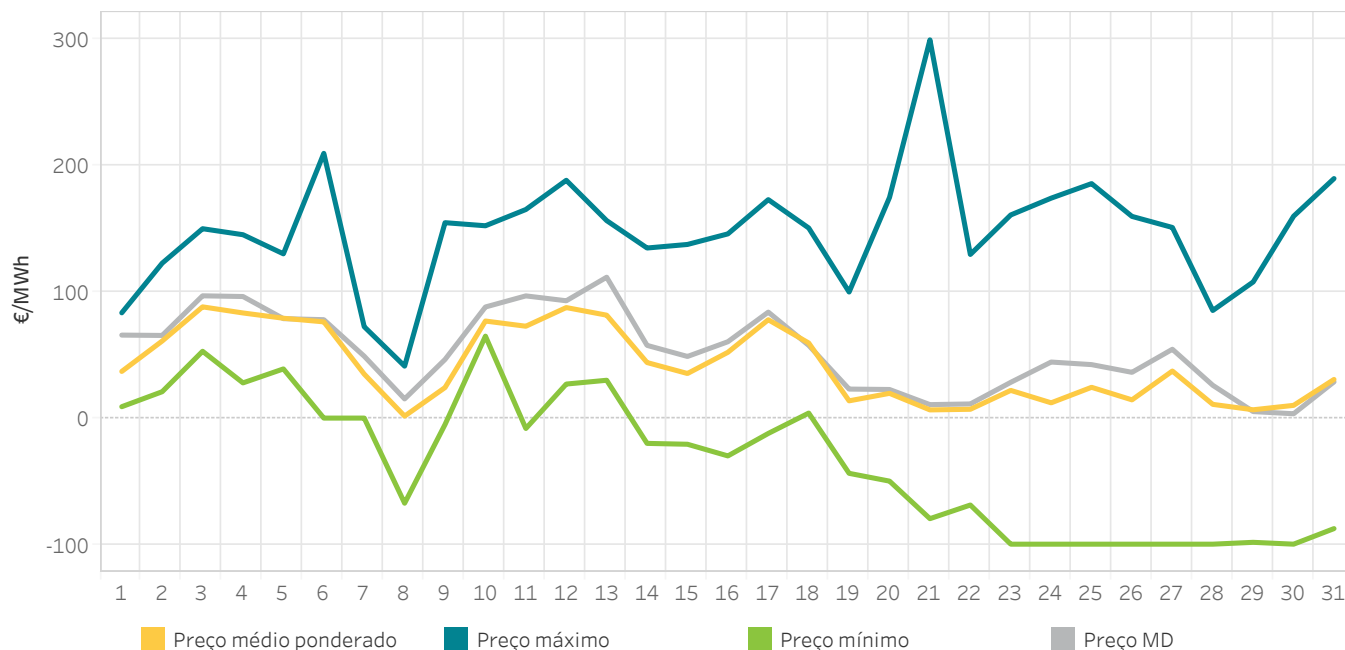


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



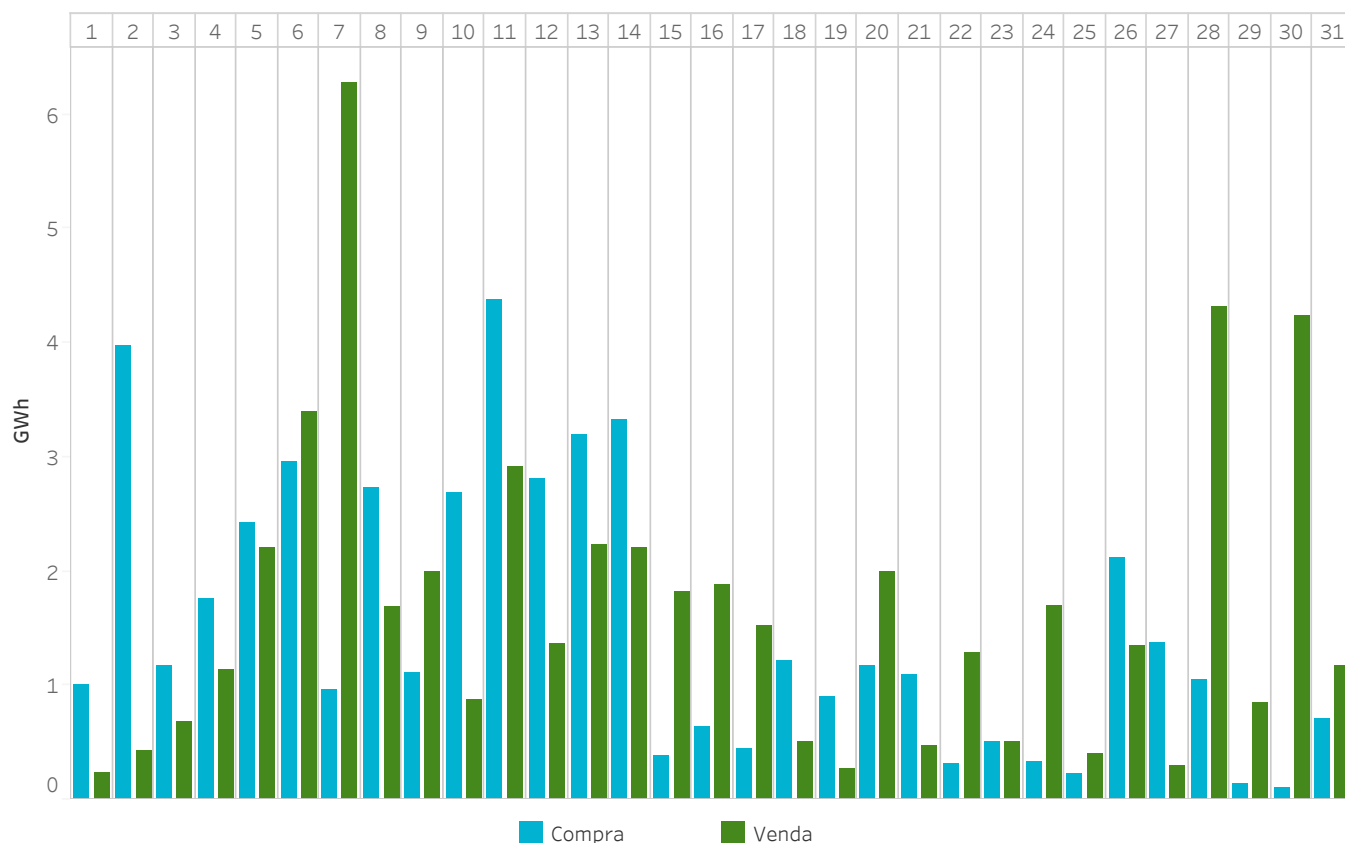
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

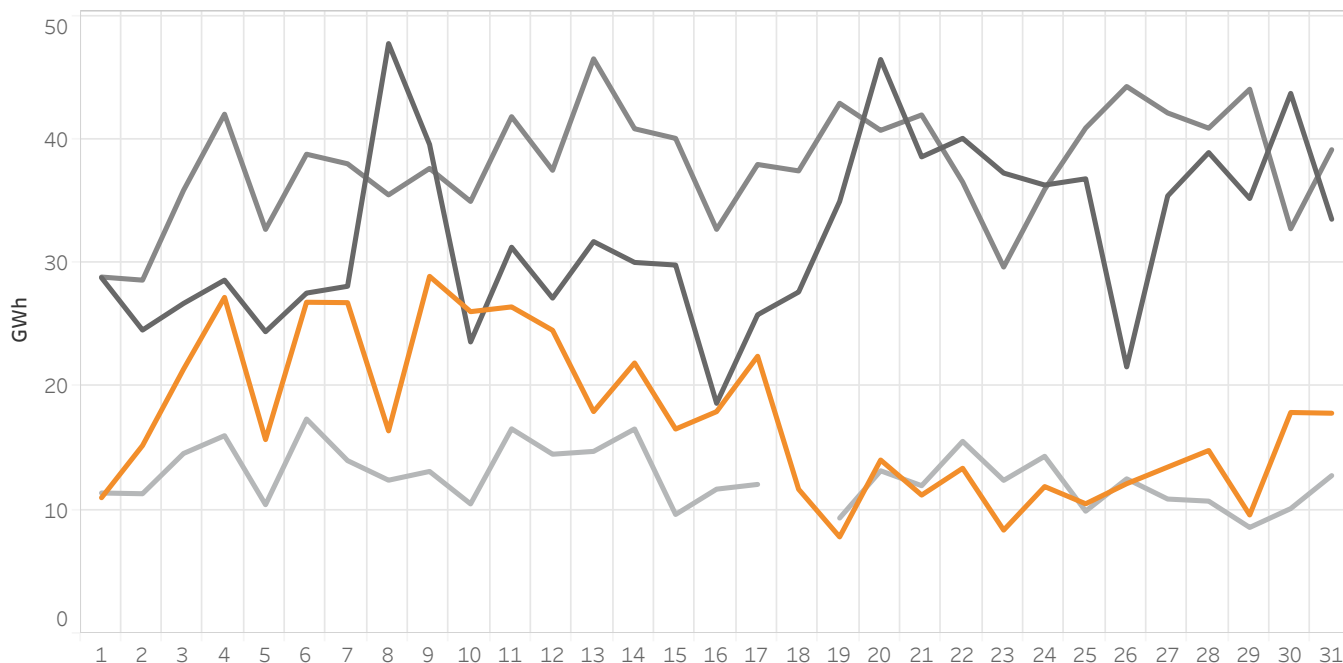
Em Portugal



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

Em Espanha

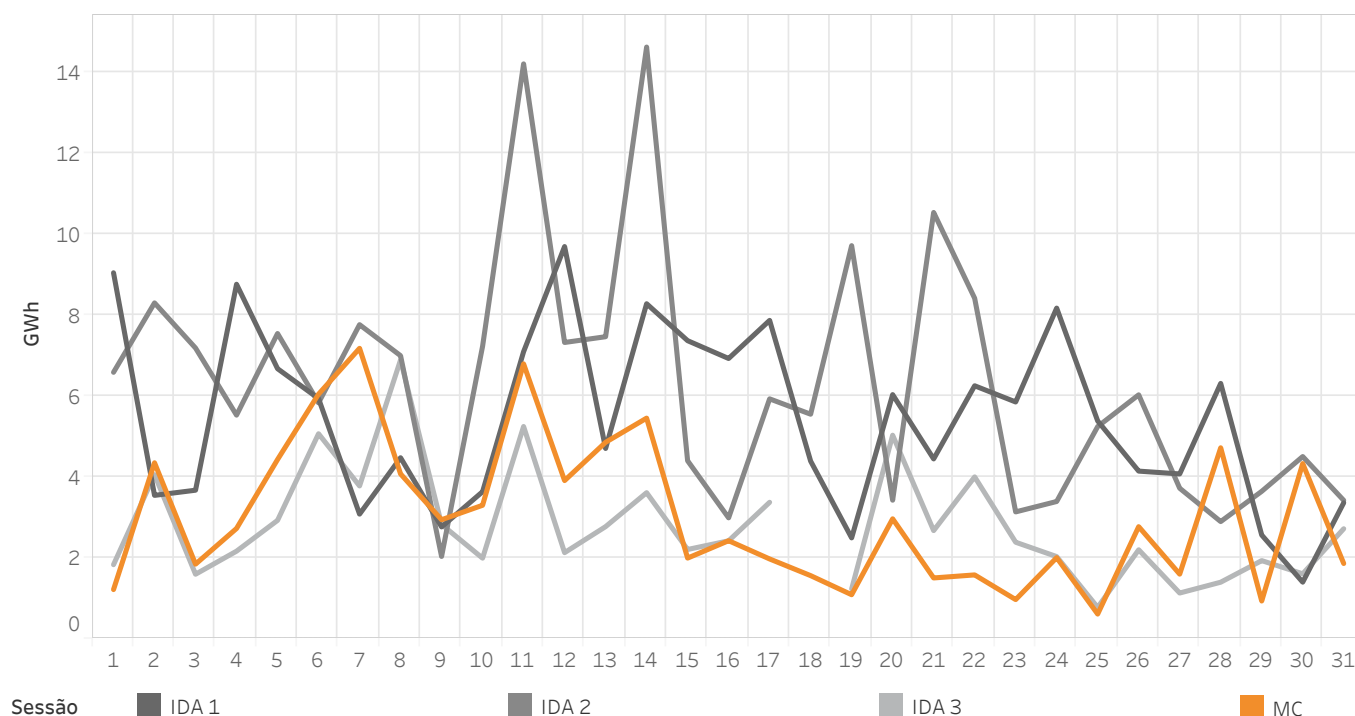
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



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

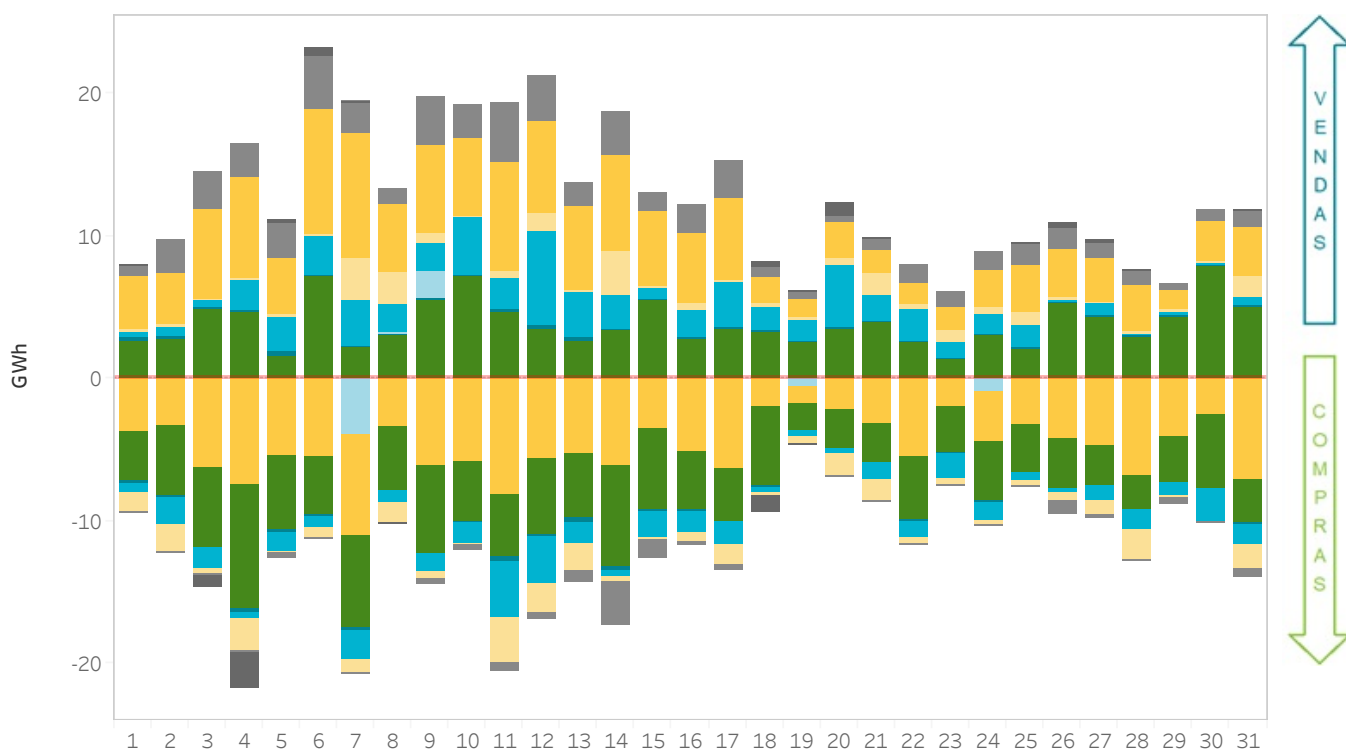
Em Portugal

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



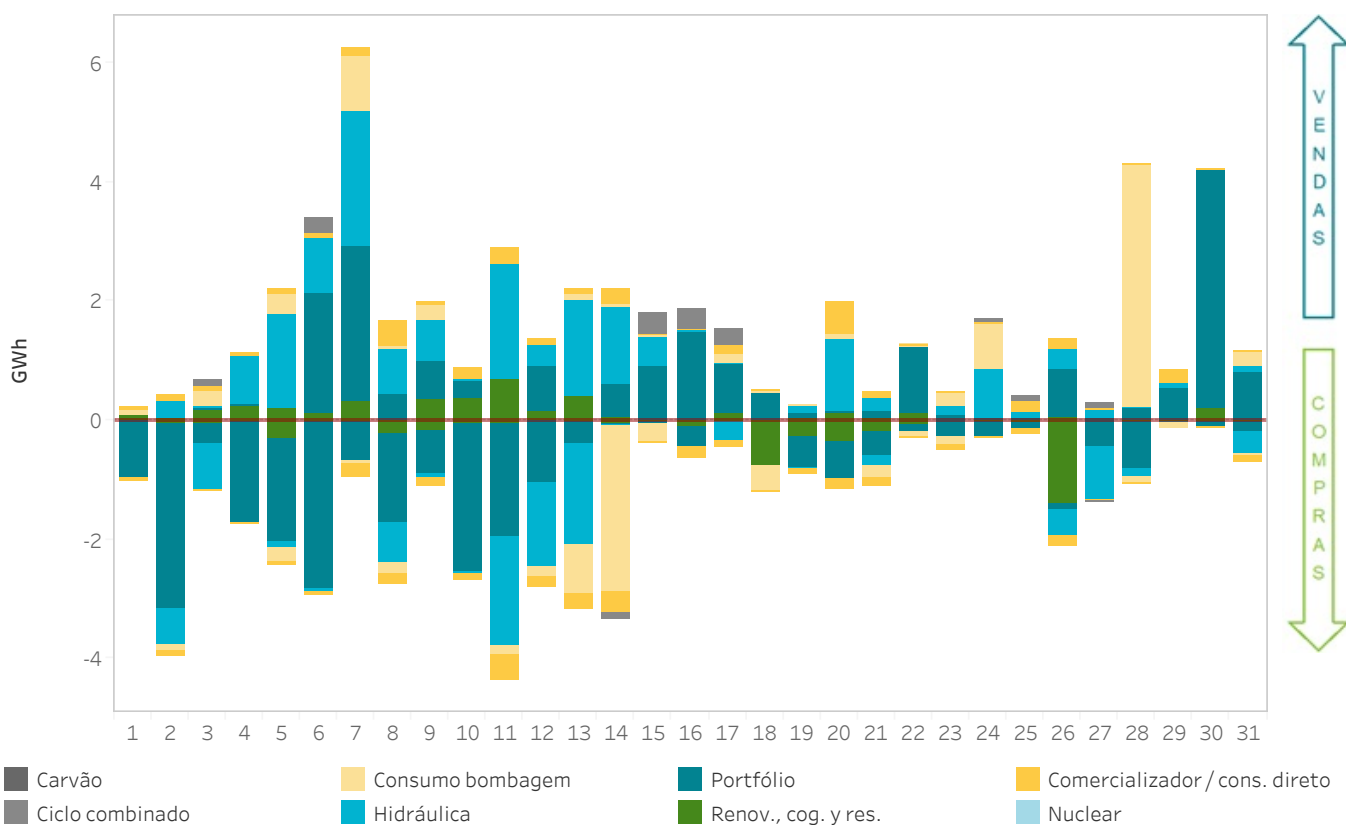
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal

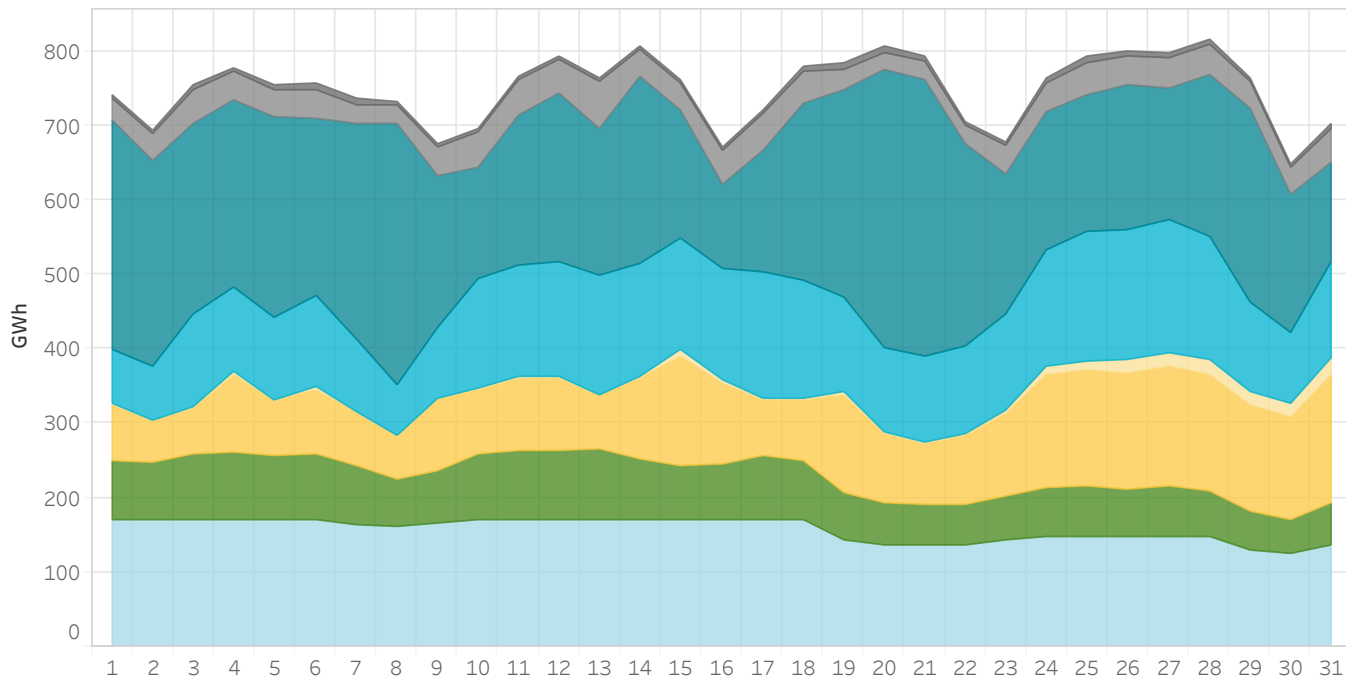


Carvão Consumo bombagem Portfólio Comercializador / cons. direto
 Ciclo combinado Hidráulica Renov. cog. y res. Nuclear

3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

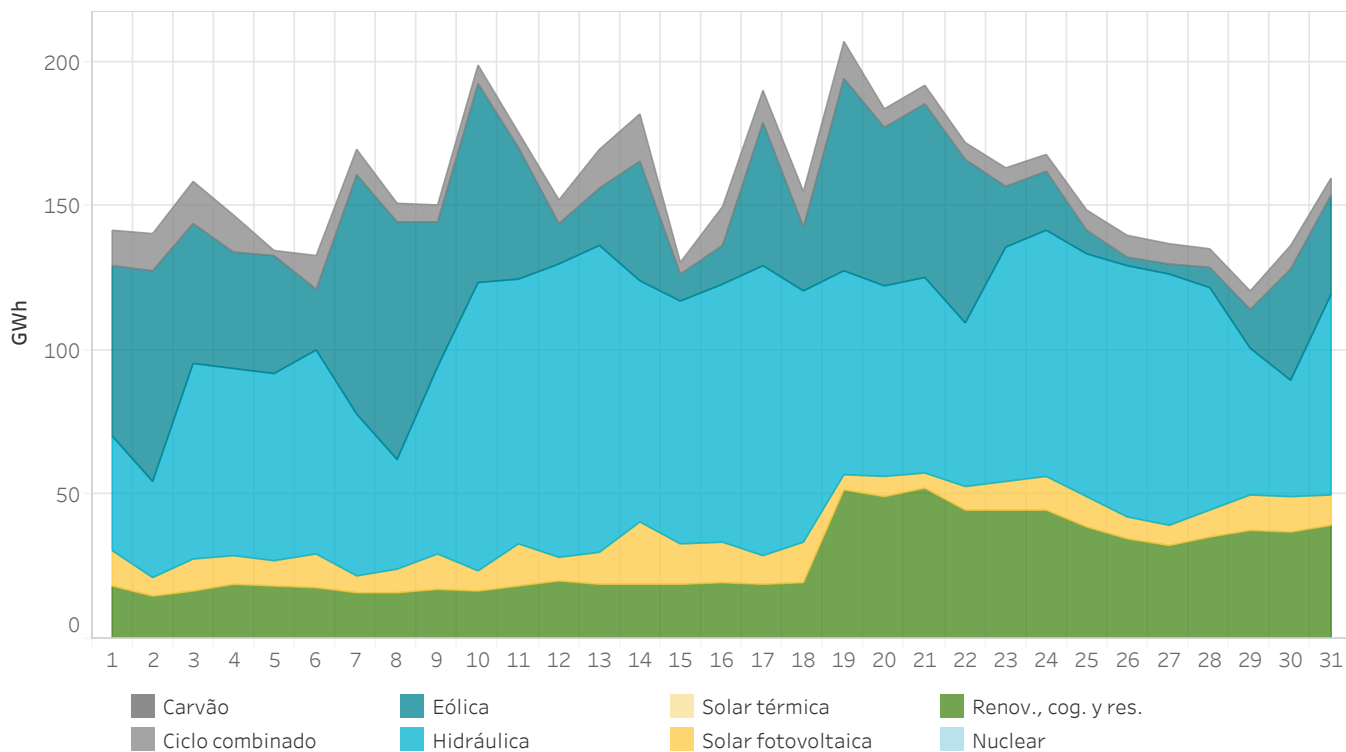
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

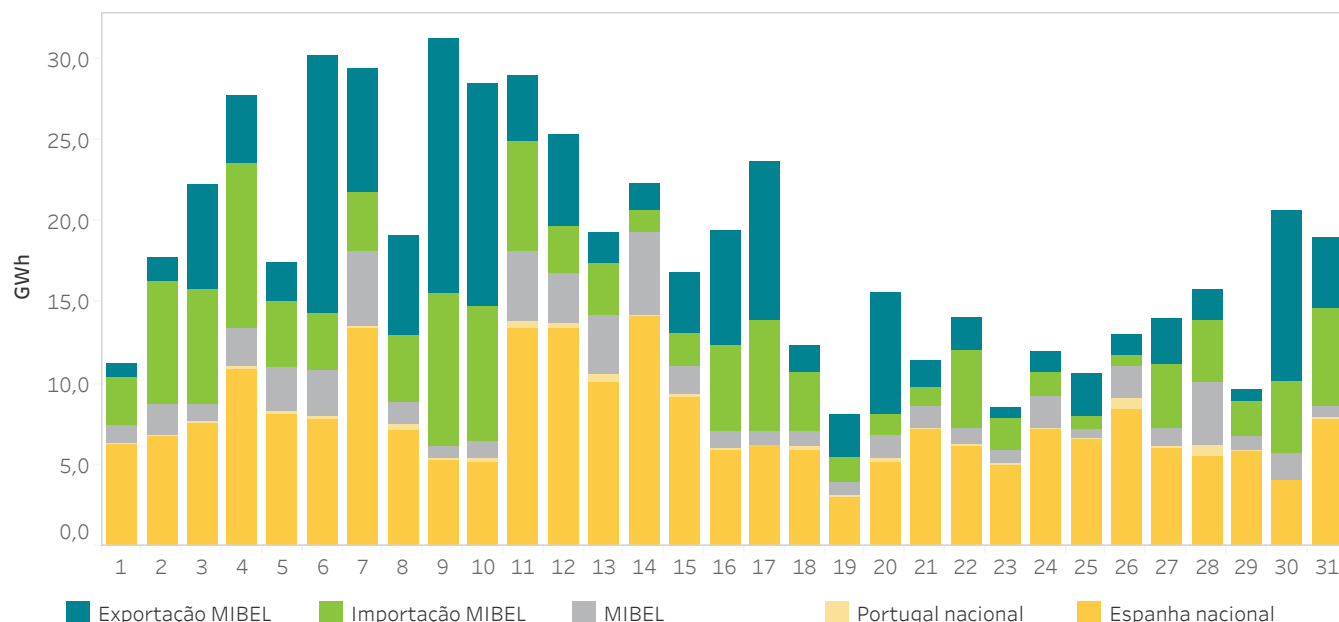
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



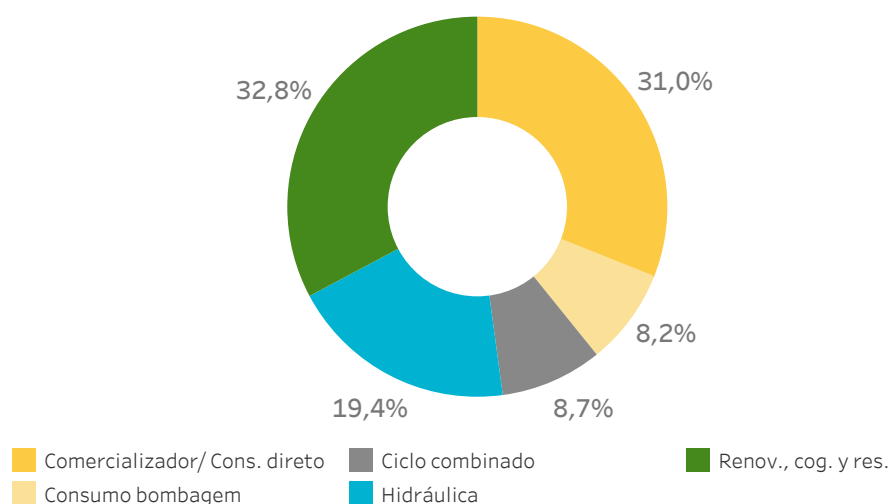
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

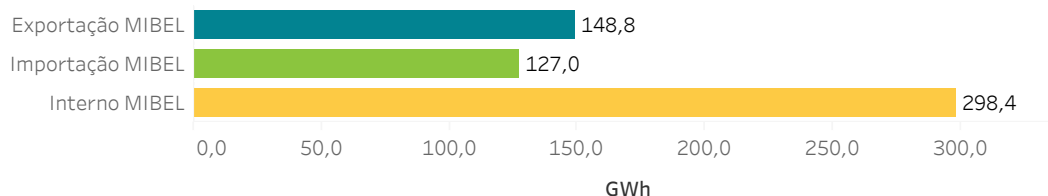
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 março de 2025

4.

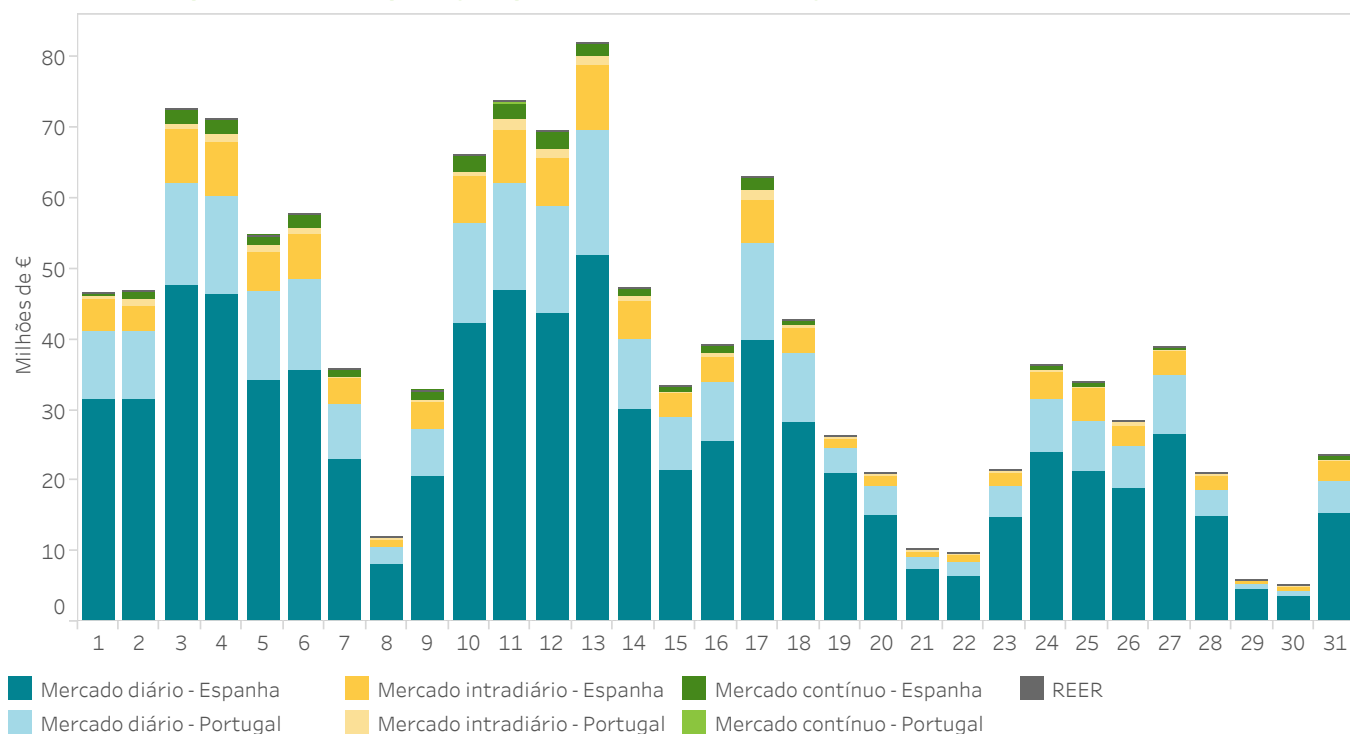
Resultados económicos do mercado

- Volume económico das compras no MIBEL
- Rendas de congestionamento
- Componentes do preço final

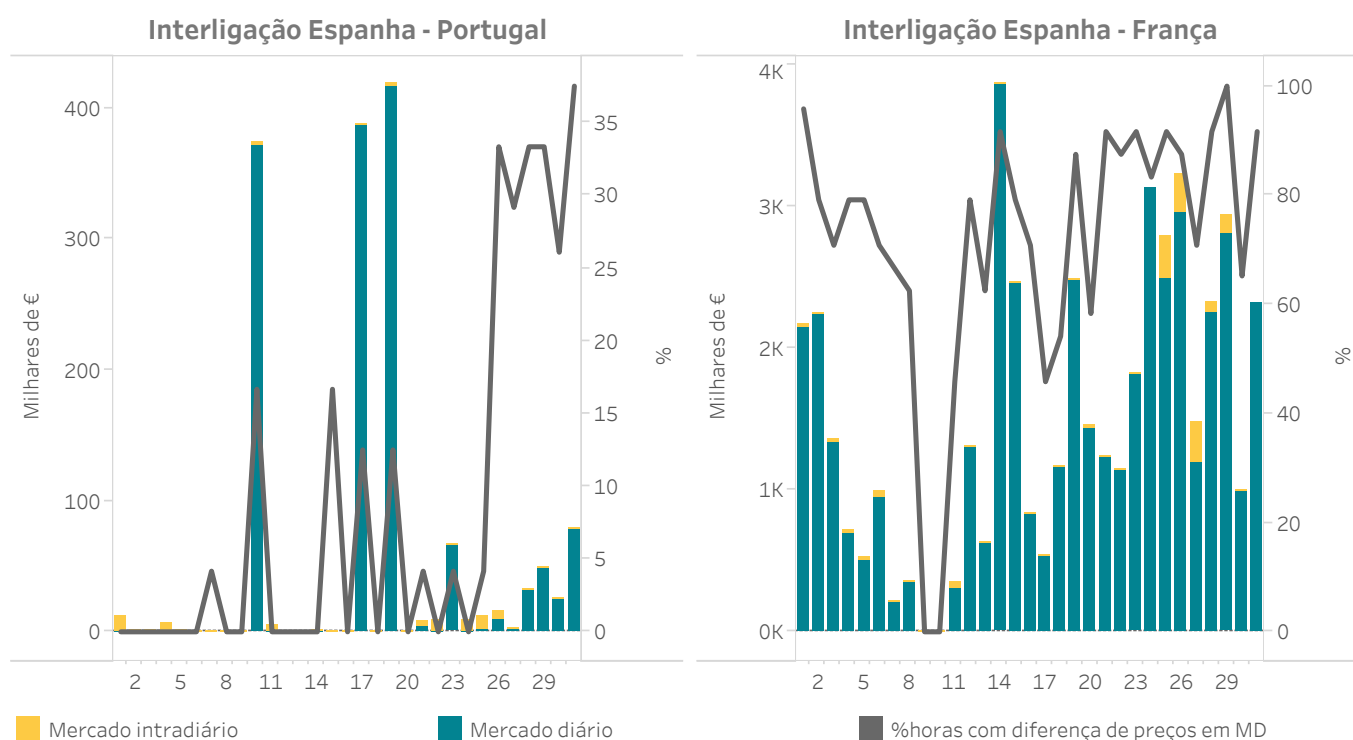


4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

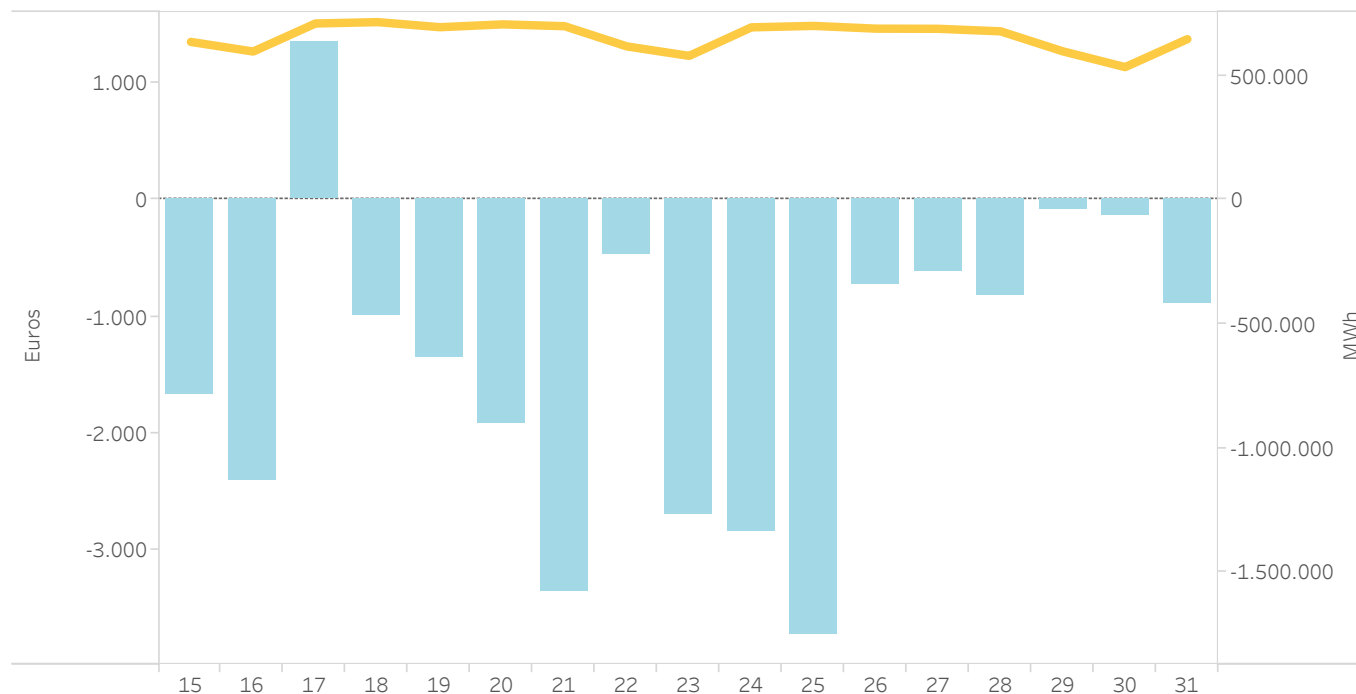
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



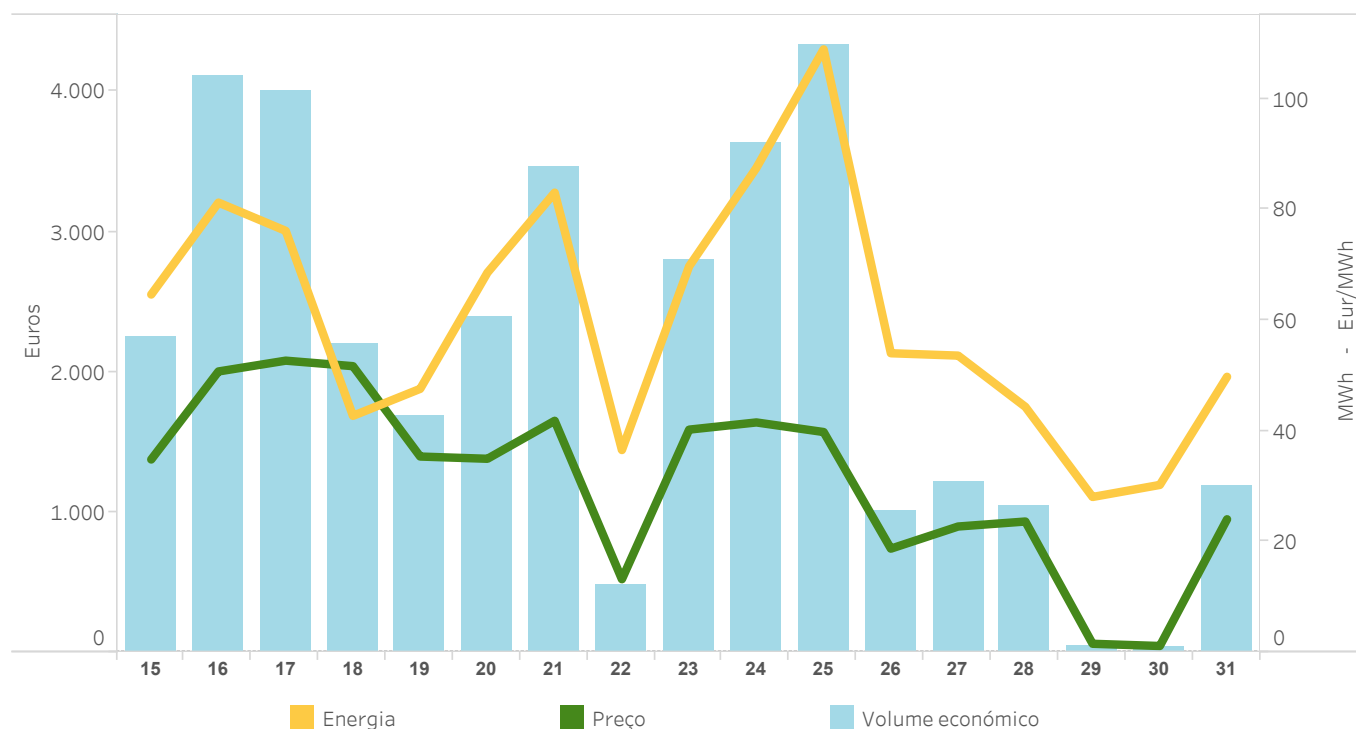
4.2 Rendas de congestionamento



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



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



Relatório mensal março de 2025

5.

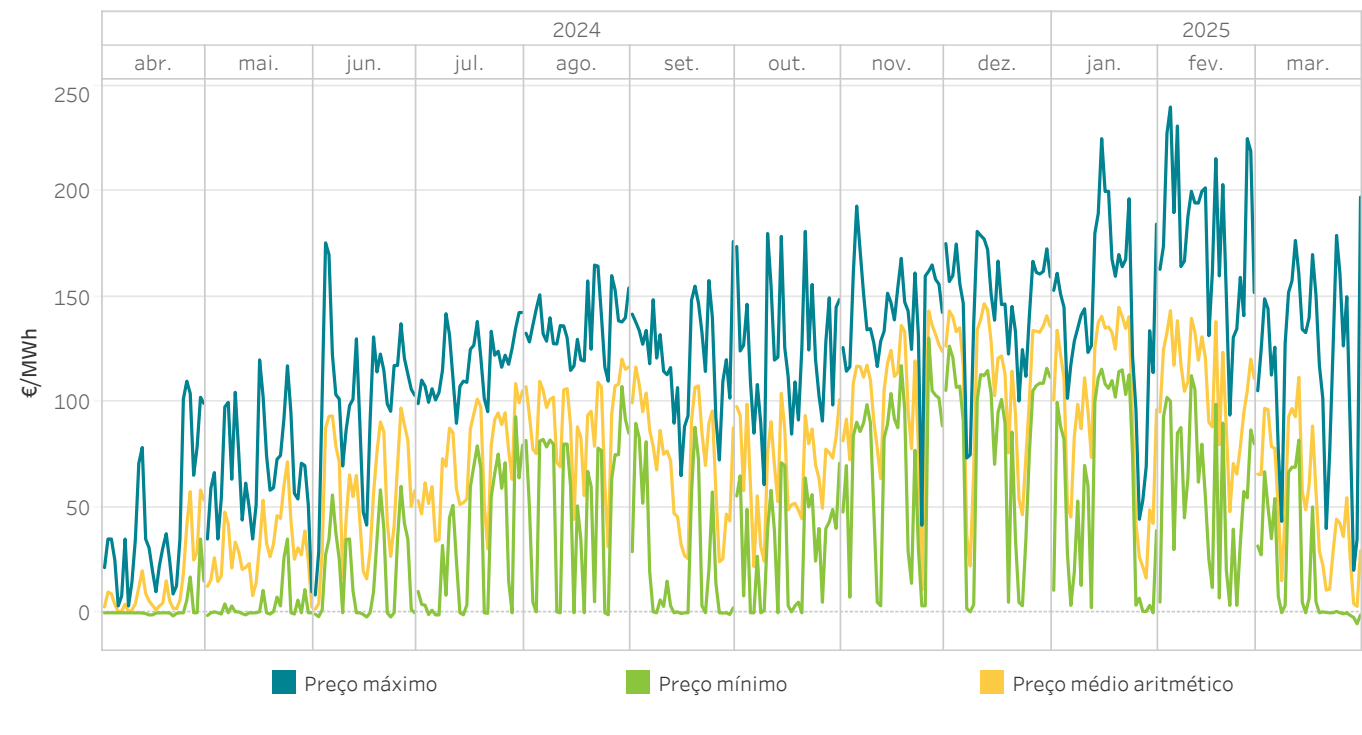
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos



5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

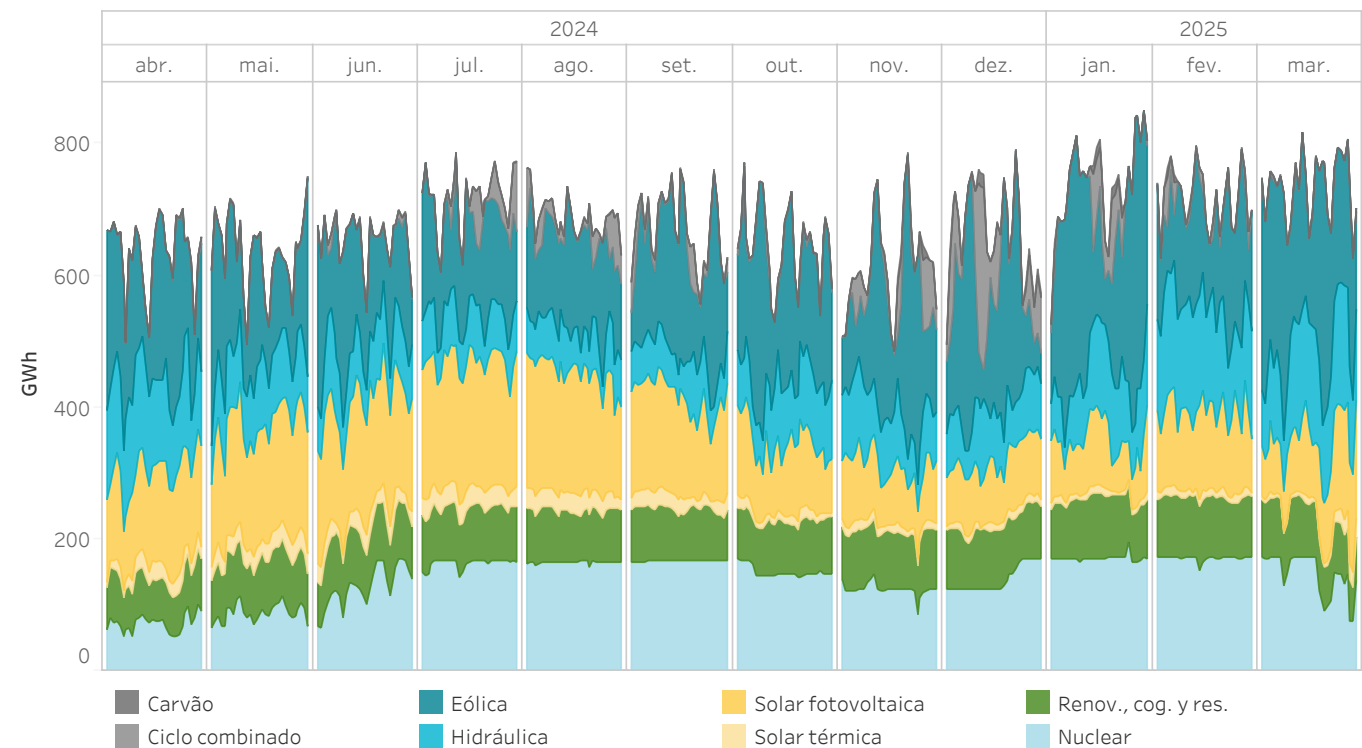
Em Espanha



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

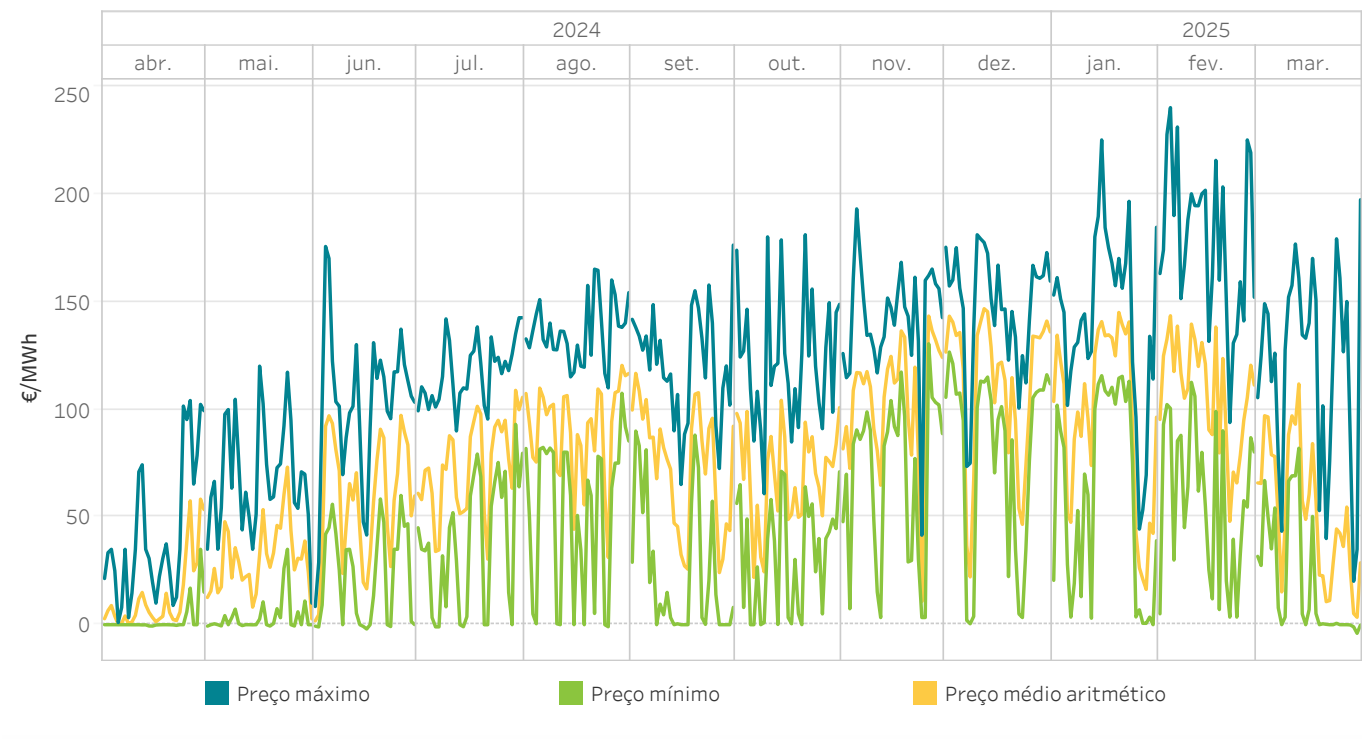
Em Espanha

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

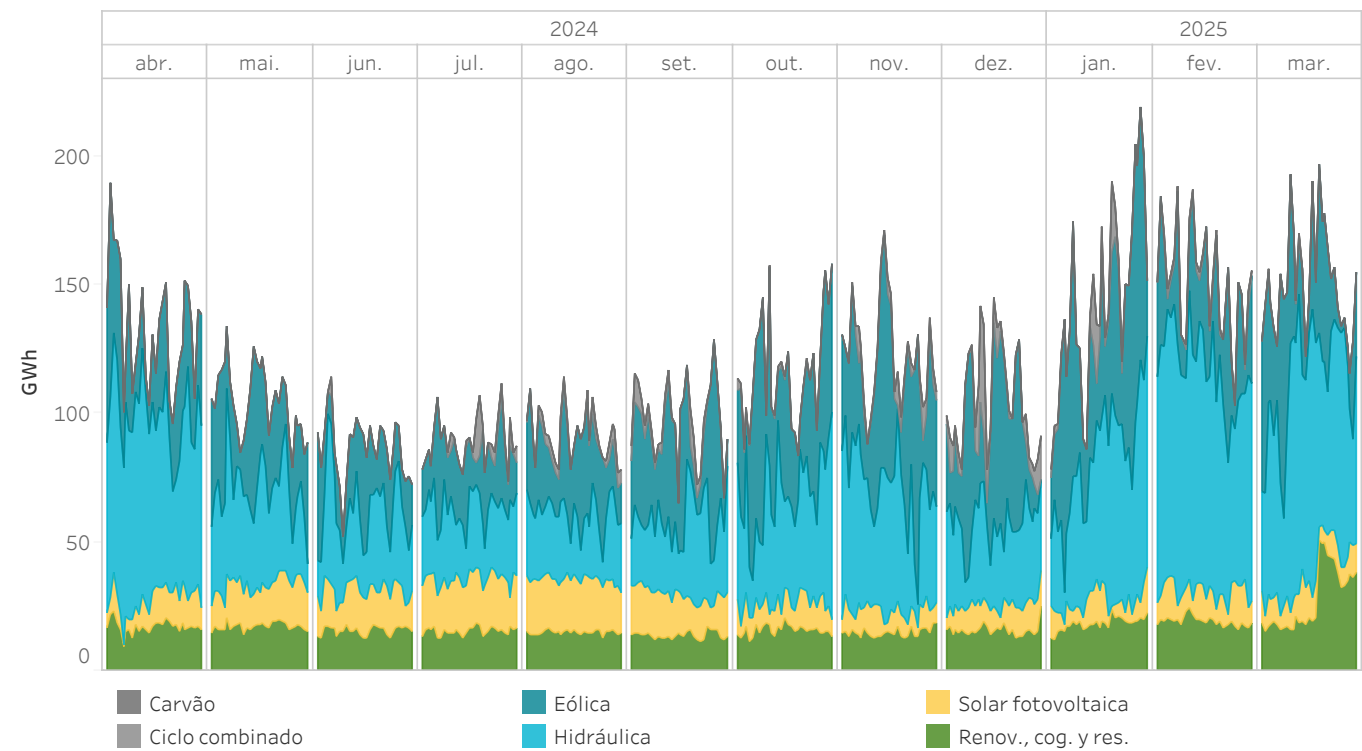
Em Portugal



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

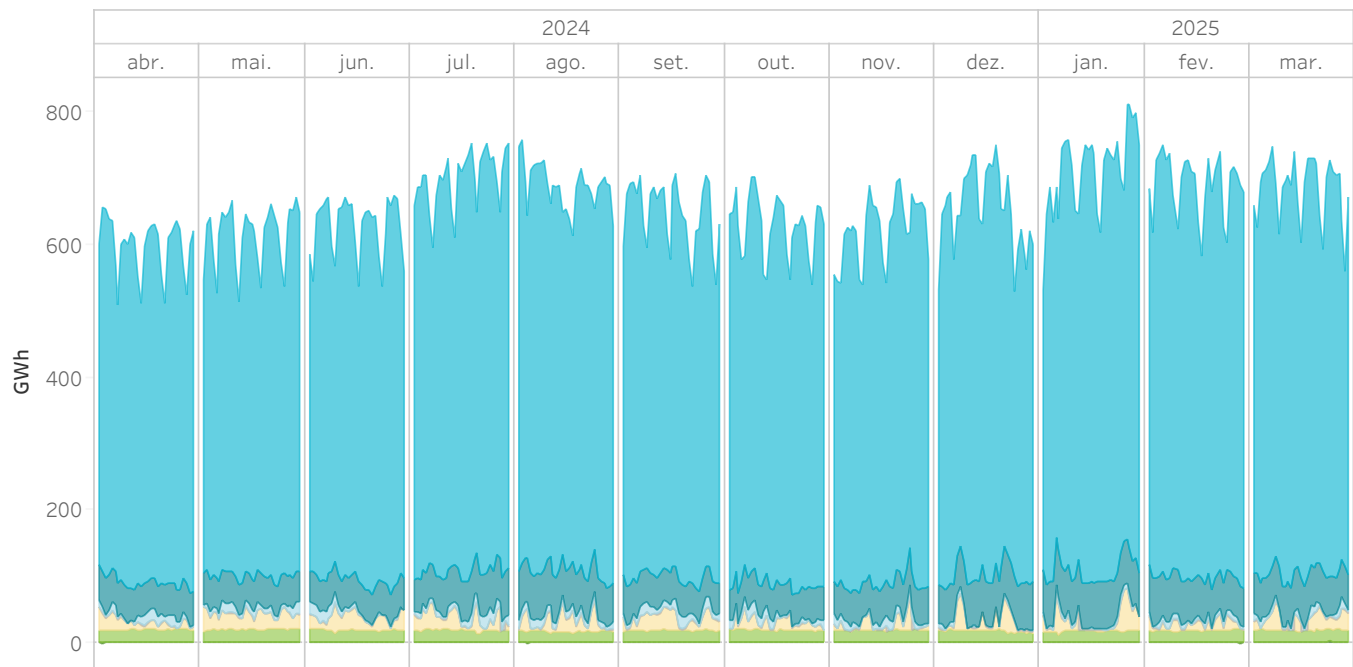
Em Portugal

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



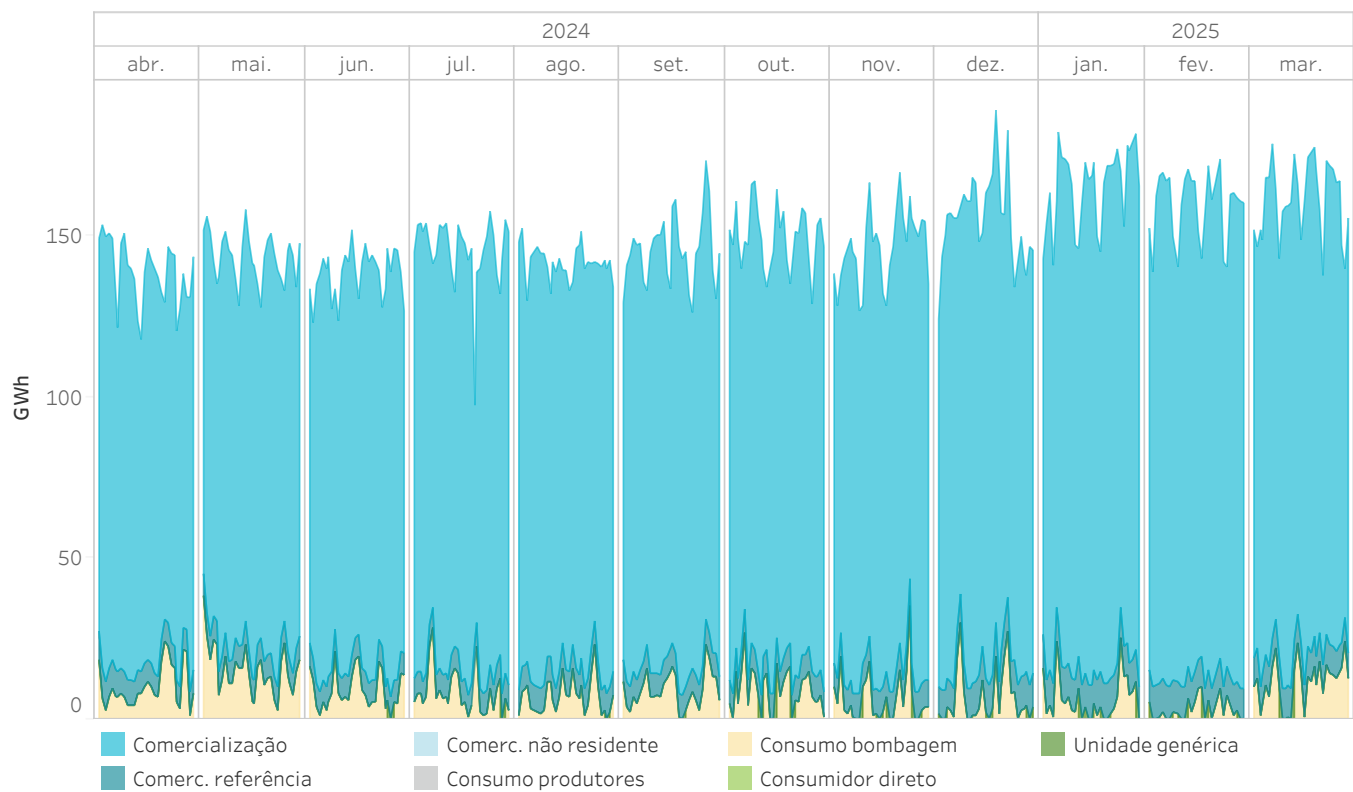
5.5

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	abril	13,67	109,90	-1,50	15.429,5	5.621,7
	maio	30,40	120,00	-1,29	15.555,7	6.536,1
	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
	janeiro	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
2025	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
Resultados interanuais		73,04	240,00	-5,21	177.010,9	100.978,1

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

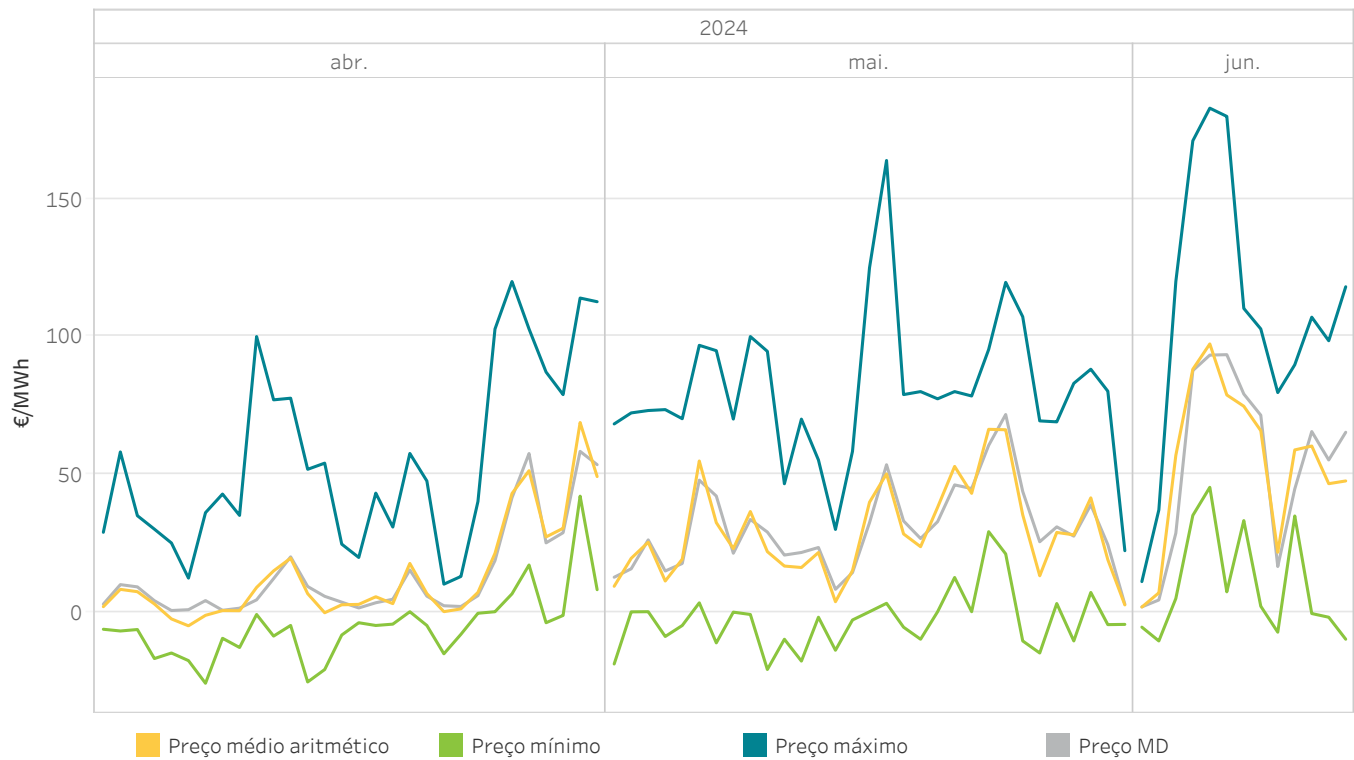
Em Portugal

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	abril	13,23	104,06	-0,63	4.642,0	1.200,4
	maio	30,74	120,00	-0,66	4.477,3	1.388,4
	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
	janeiro	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
2025	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
Resultados interanuais		73,50	240,00	-4,00	55.202,4	19.307,3

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

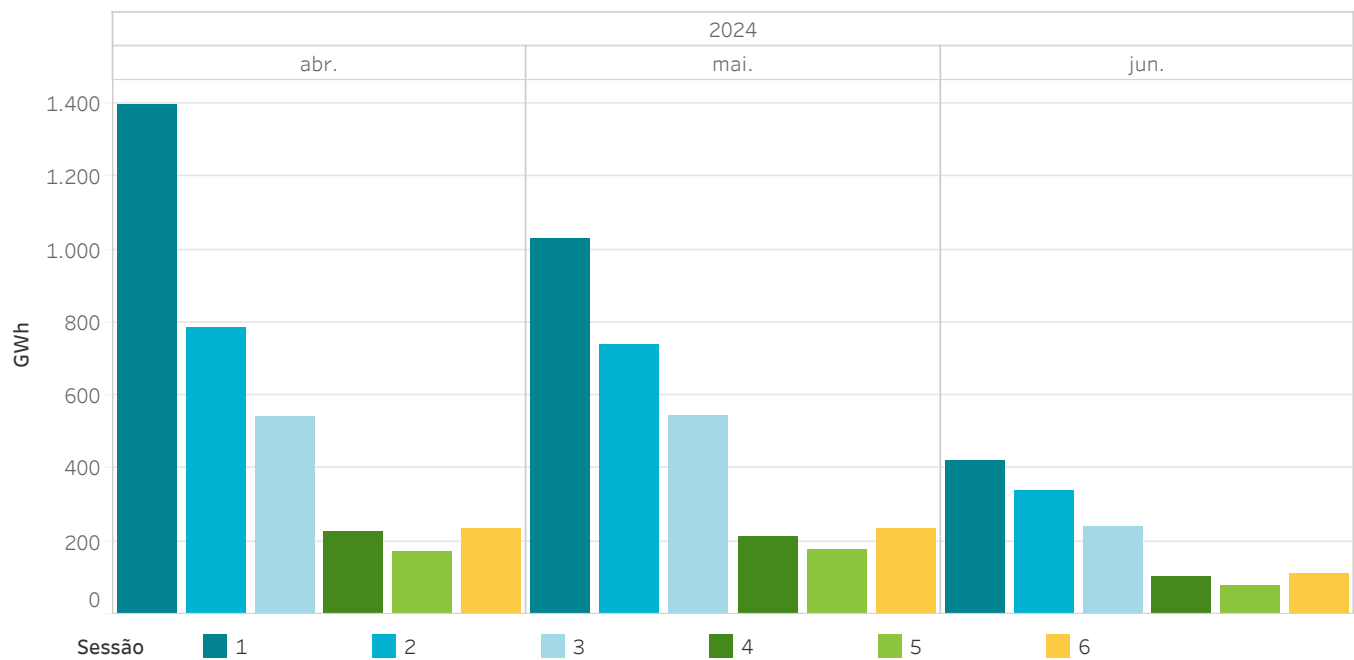
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

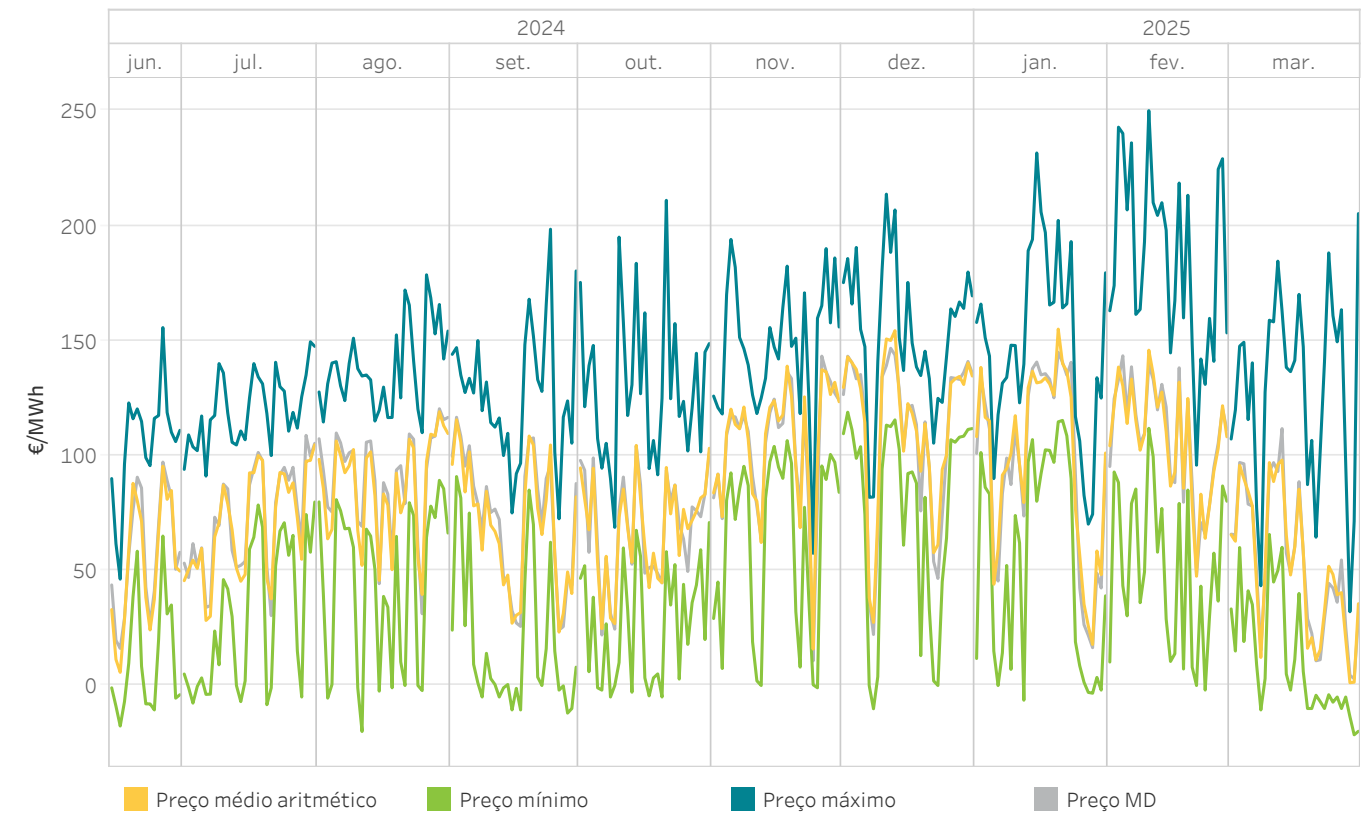
Em Espanha

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

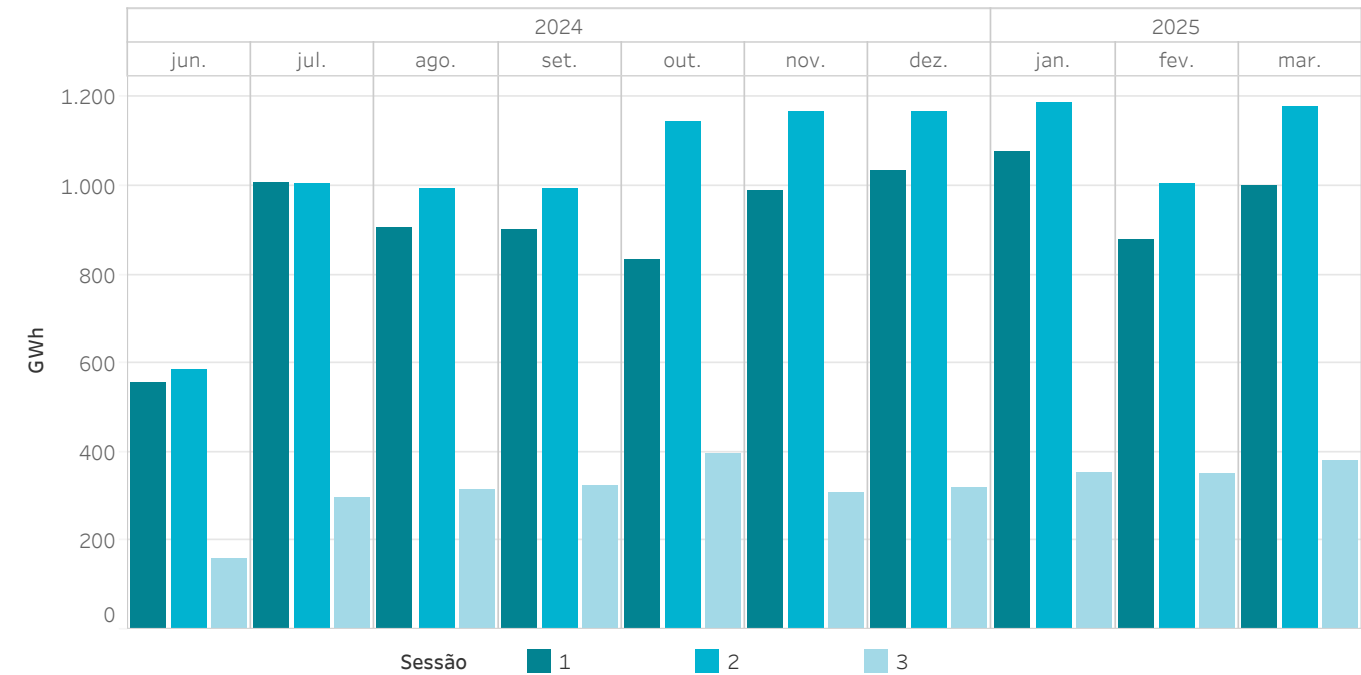
Em Espanha



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Espanha

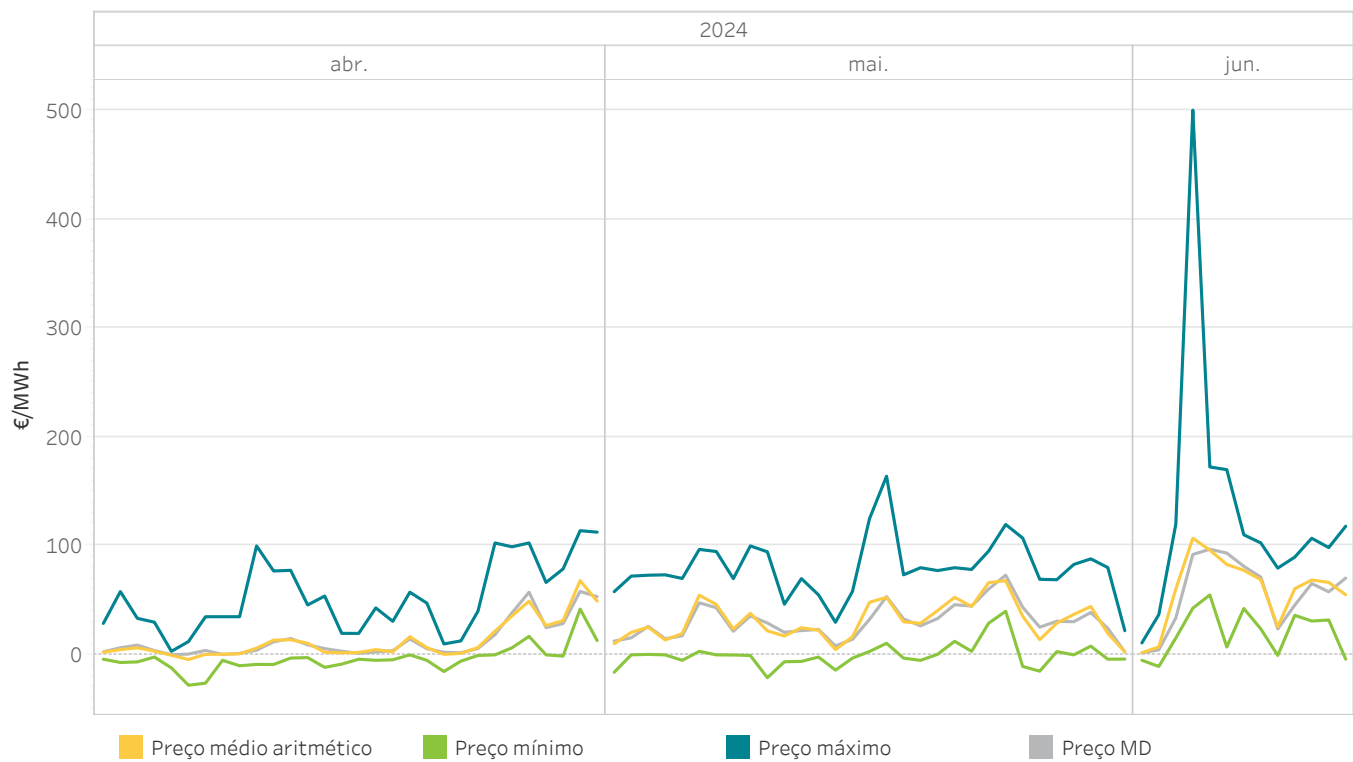
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



5.13

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

Em Portugal

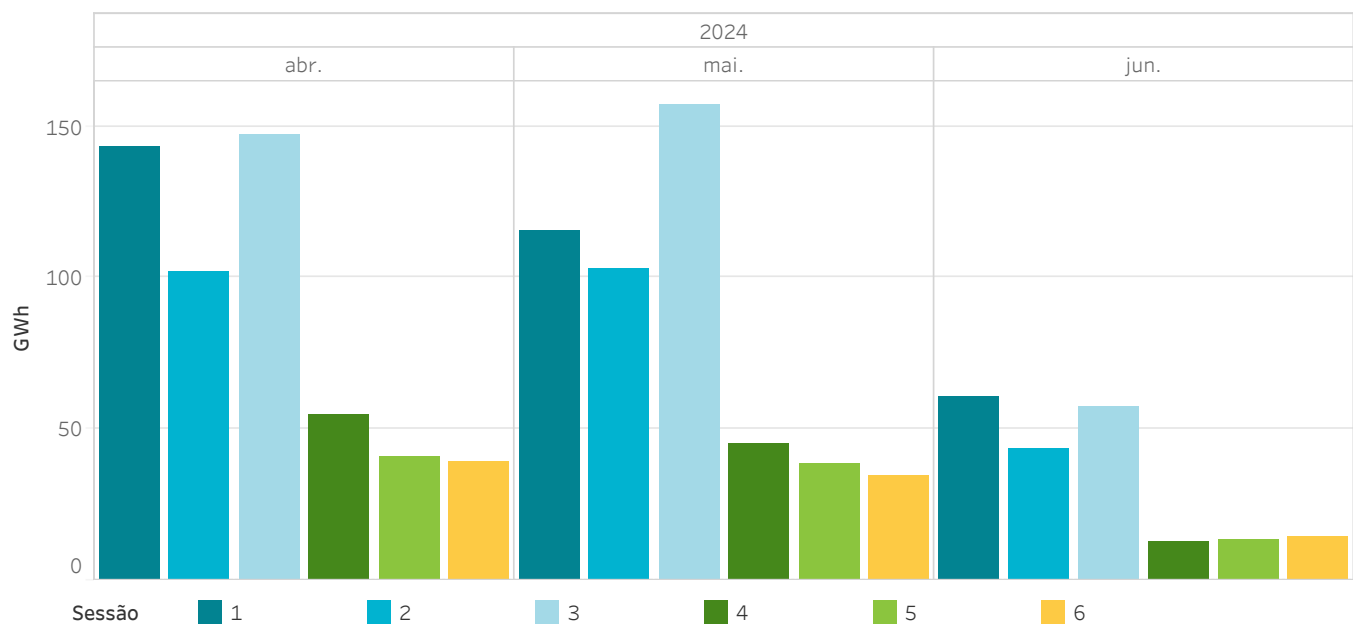


5.14

Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

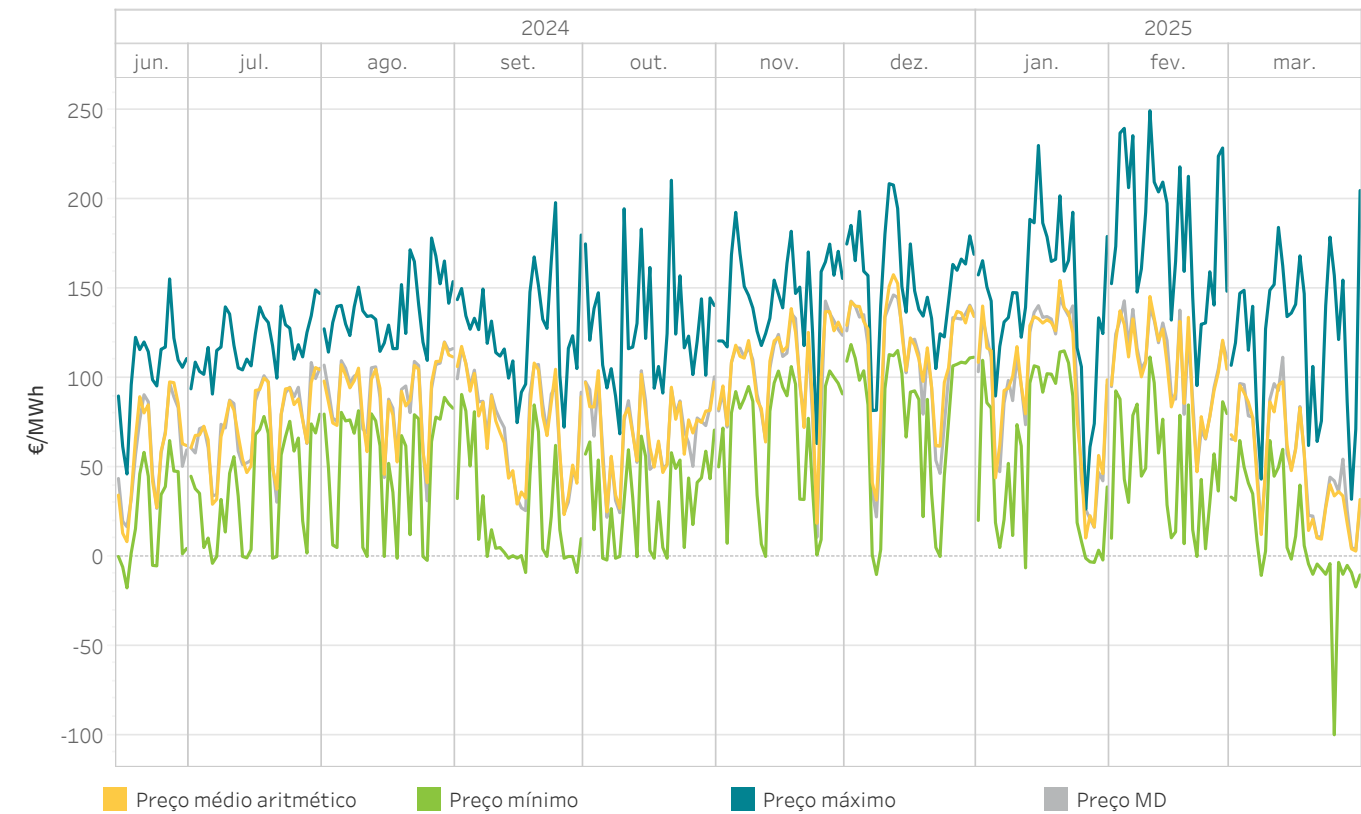
Em Portugal

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

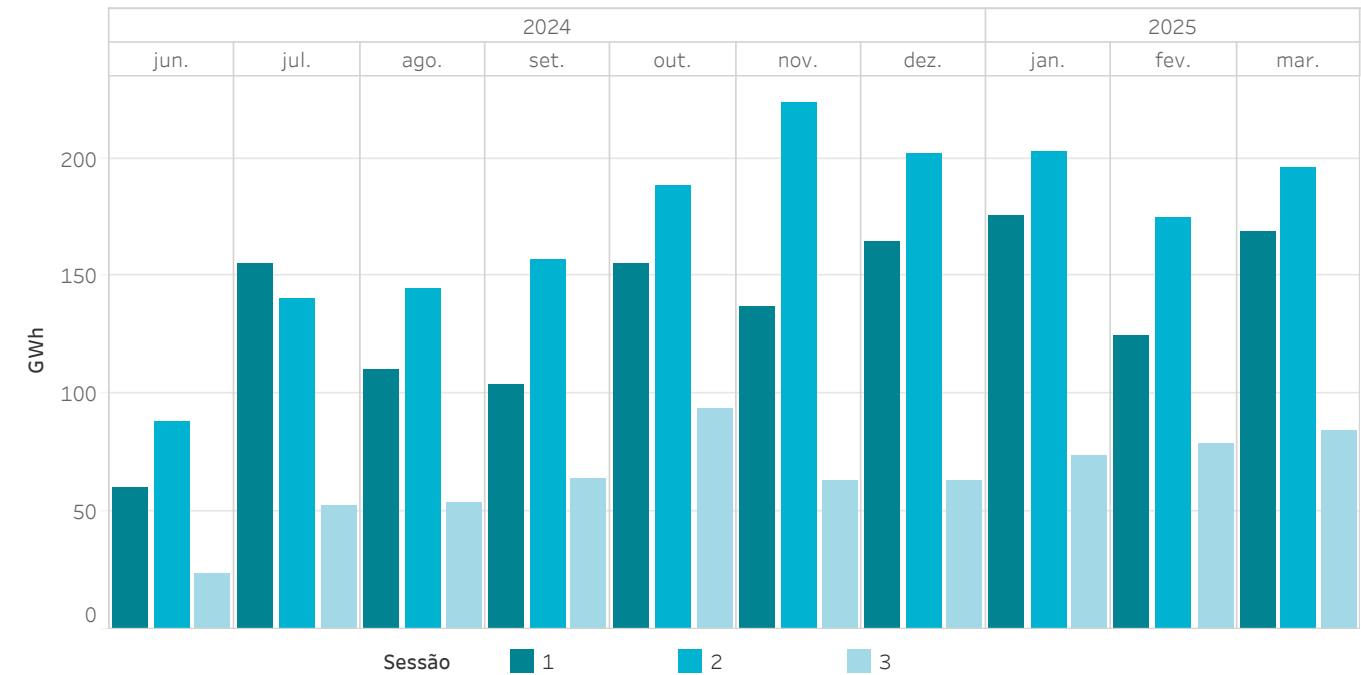
Em Portugal



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	abril	13,48	120,00	-26,00	3.227,8	3.144,6
	maio	29,85	163,99	-21,00	2.788,7	2.808,8
	junho	55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0
	julho					
	agosto					
	setembro					
	outubro					
	novembro					
	dezembro					
	janeiro					
2025	fevereiro					
	março					
Resultados interanuais		27,62	183,00	-26,00	7.252,8	7.190,4

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	abril	13,03	114,00	-27,88	324,3	407,5
	maio	31,90	163,99	-21,00	365,5	345,4
	junho	60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3
	julho					
	agosto					
	setembro					
	outubro					
	novembro					
	dezembro					
	janeiro					
2025	fevereiro					
	março					
Resultados interanuais		29,25	500,00	-27,88	841,7	904,1

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
Resultados interanuais		76,57	250,00	-21,44	21.100,4	21.345,4

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

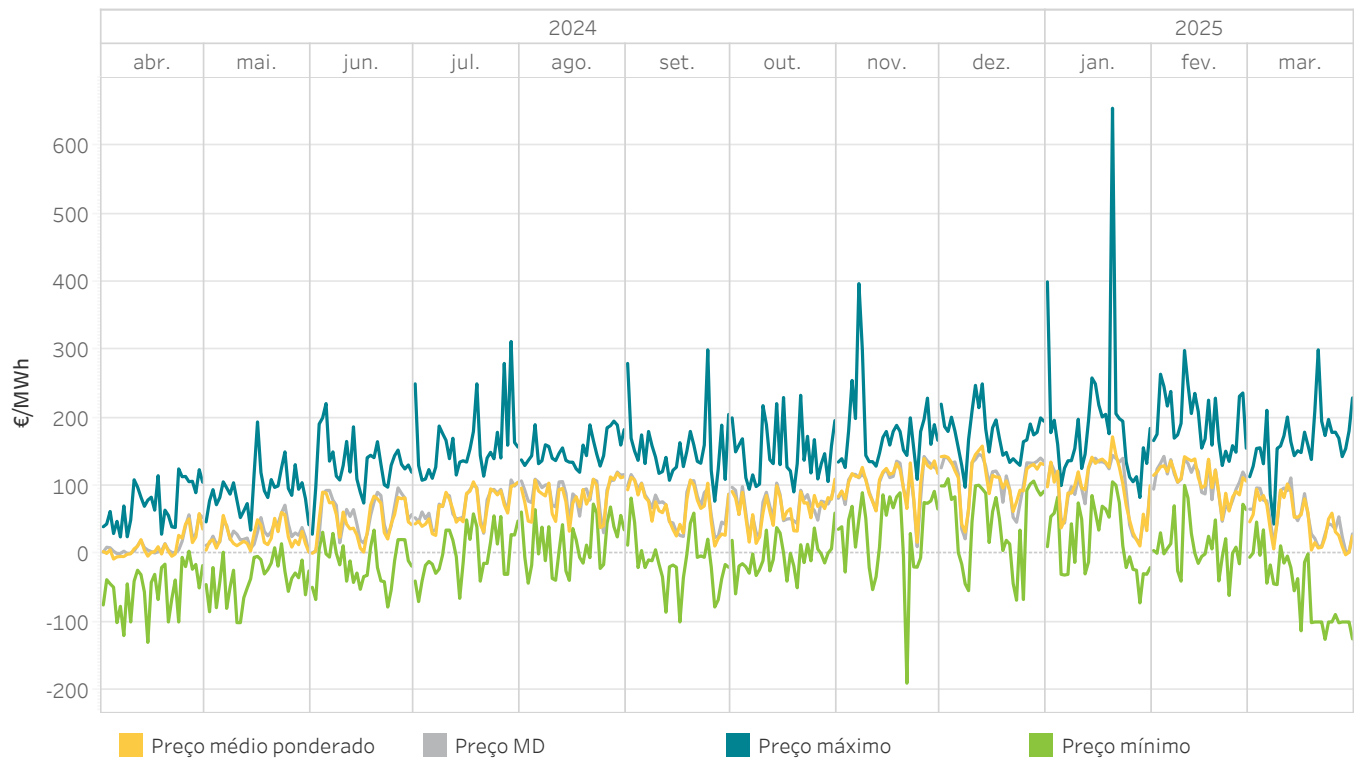
Em Portugal

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
Resultados interanuais		77,30	250,00	-100,00	2.661,1	2.596,9

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

Em Espanha



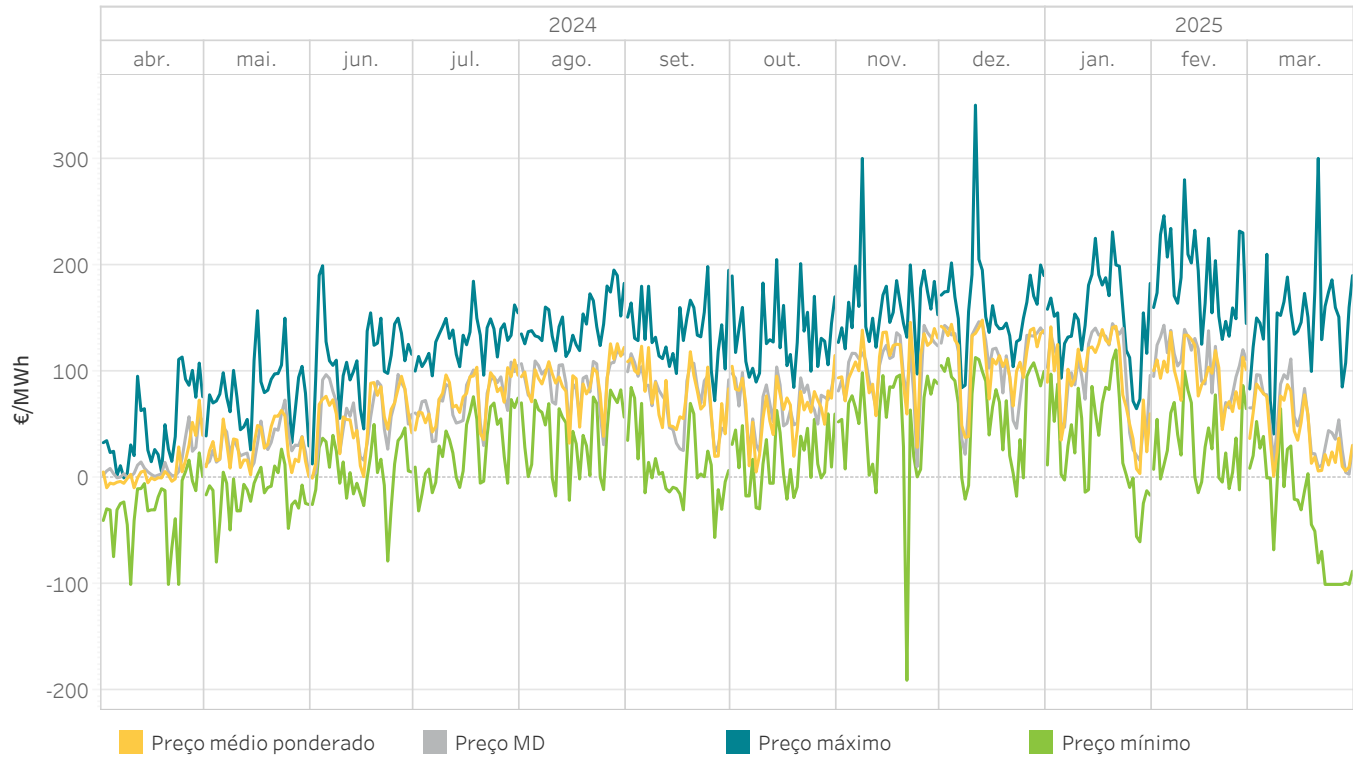
5.22 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



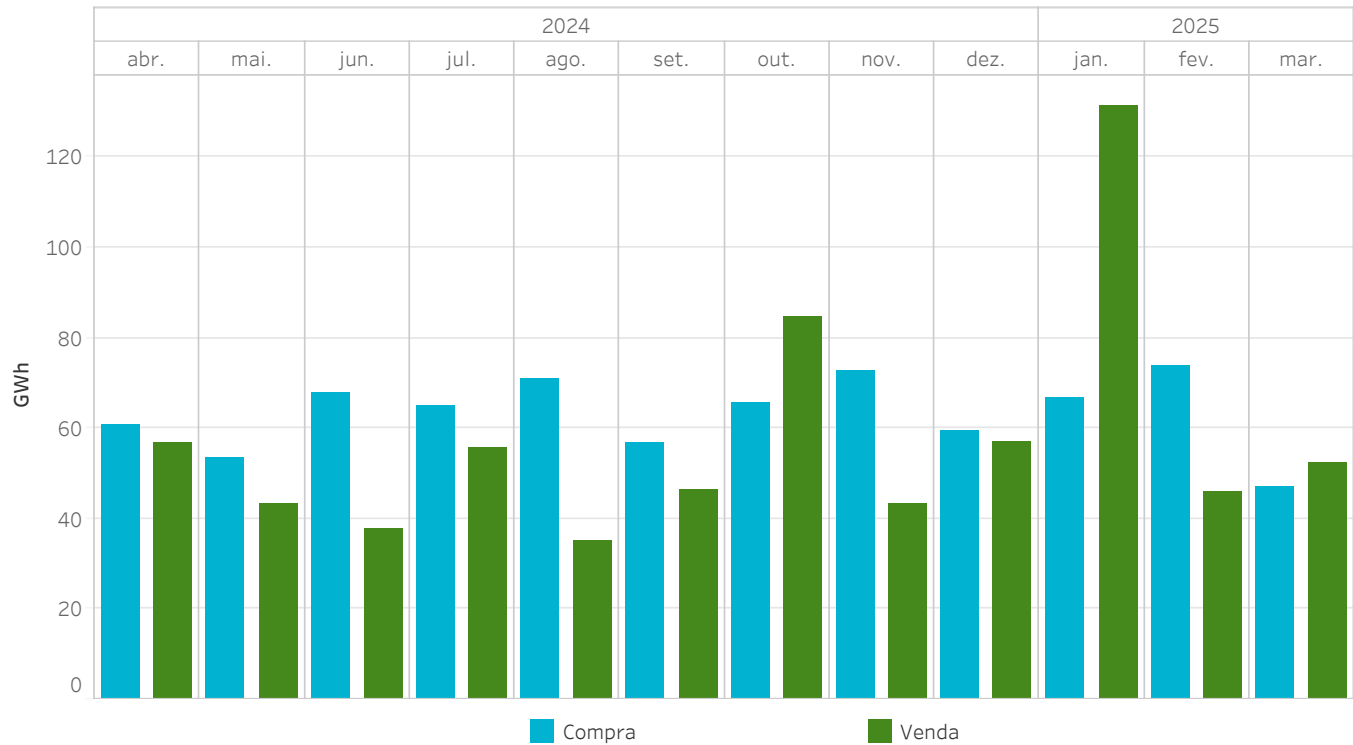
5.23 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

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	abril	12,87	125,00	-130,00	463,2	616,1
	maio	23,75	194,00	-101,00	476,2	572,0
	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
	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
Resultados interanuais		66,53	655,08	-189,98	6.305,7	7.062,1

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

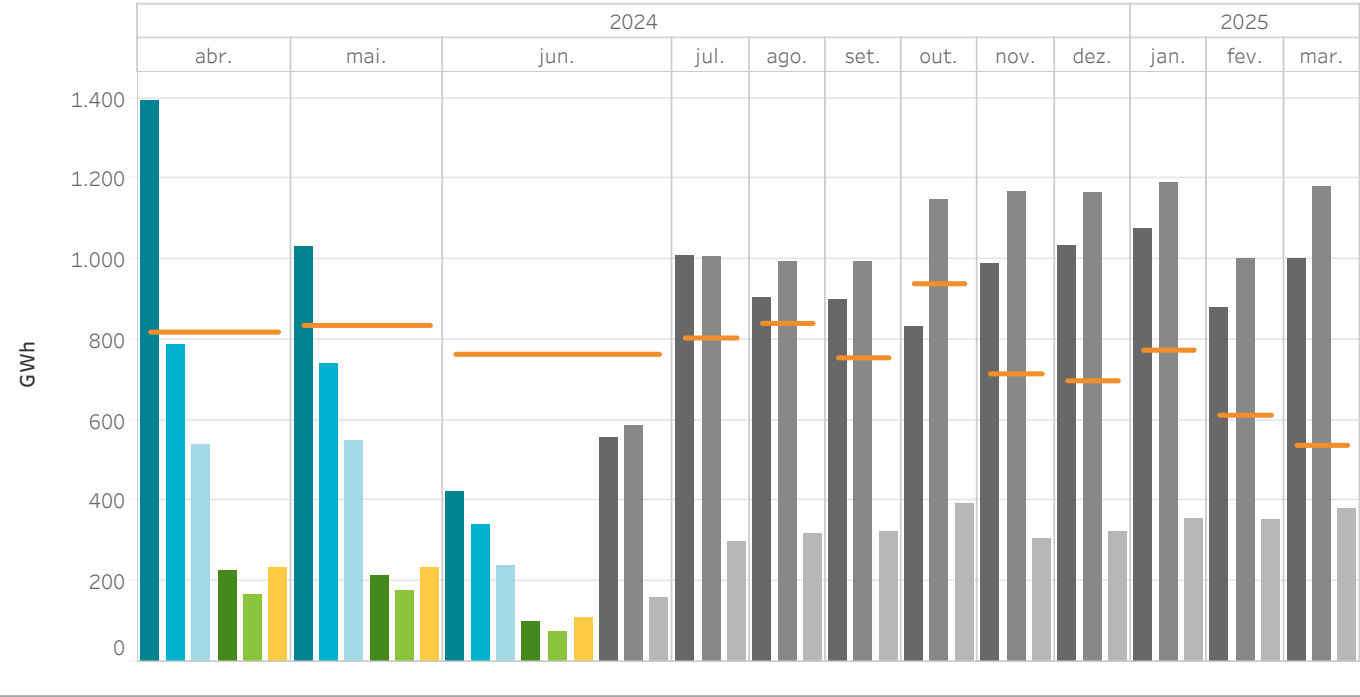
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	abril	10,04	113,50	-100,00	60,8	56,7
	maio	31,14	157,00	-79,00	53,3	43,2
	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
	janeiro	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
2025	fevereiro	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	março	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
Total general		70,02	350,00	-189,98	789,7	745,0

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

Em Espanha

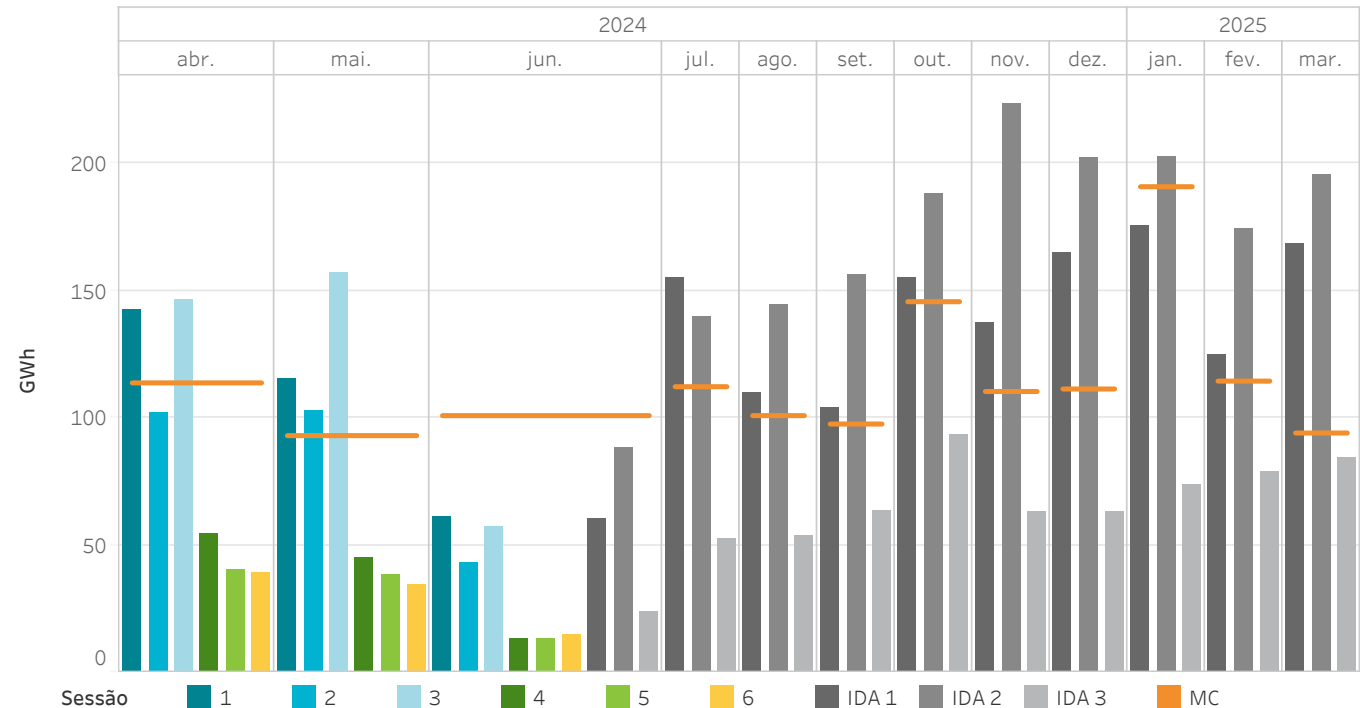
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



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

Em Portugal

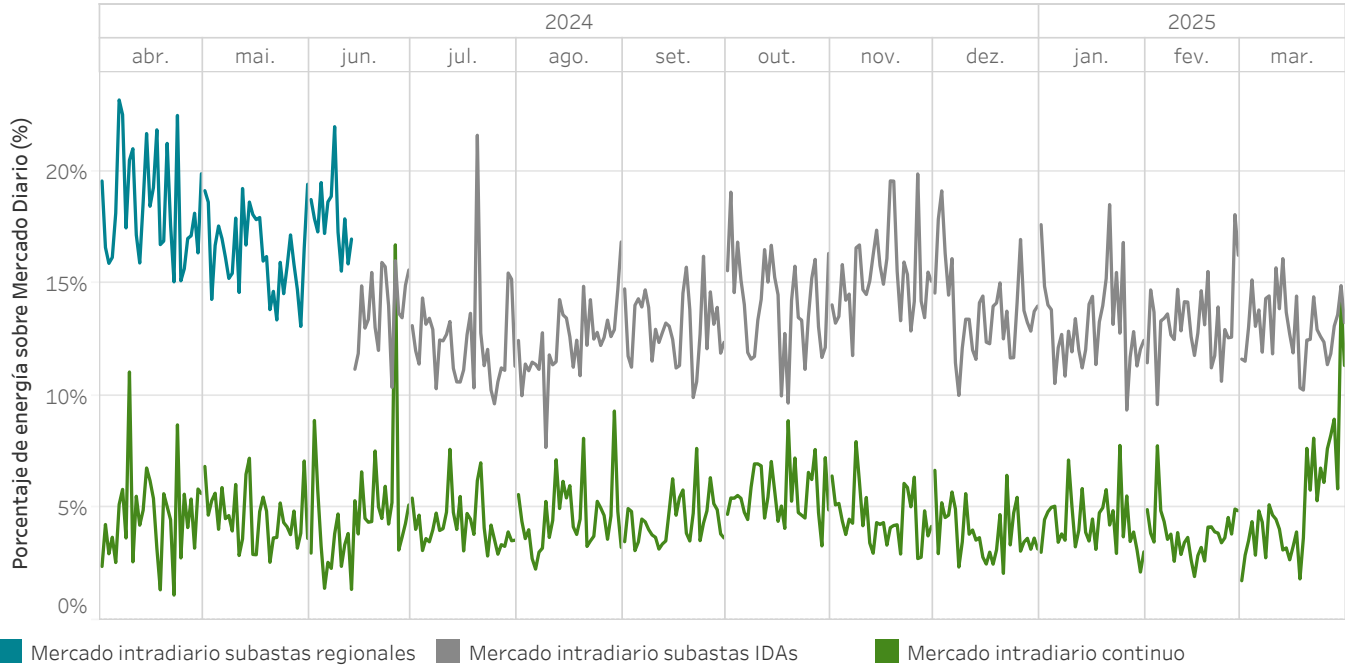
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

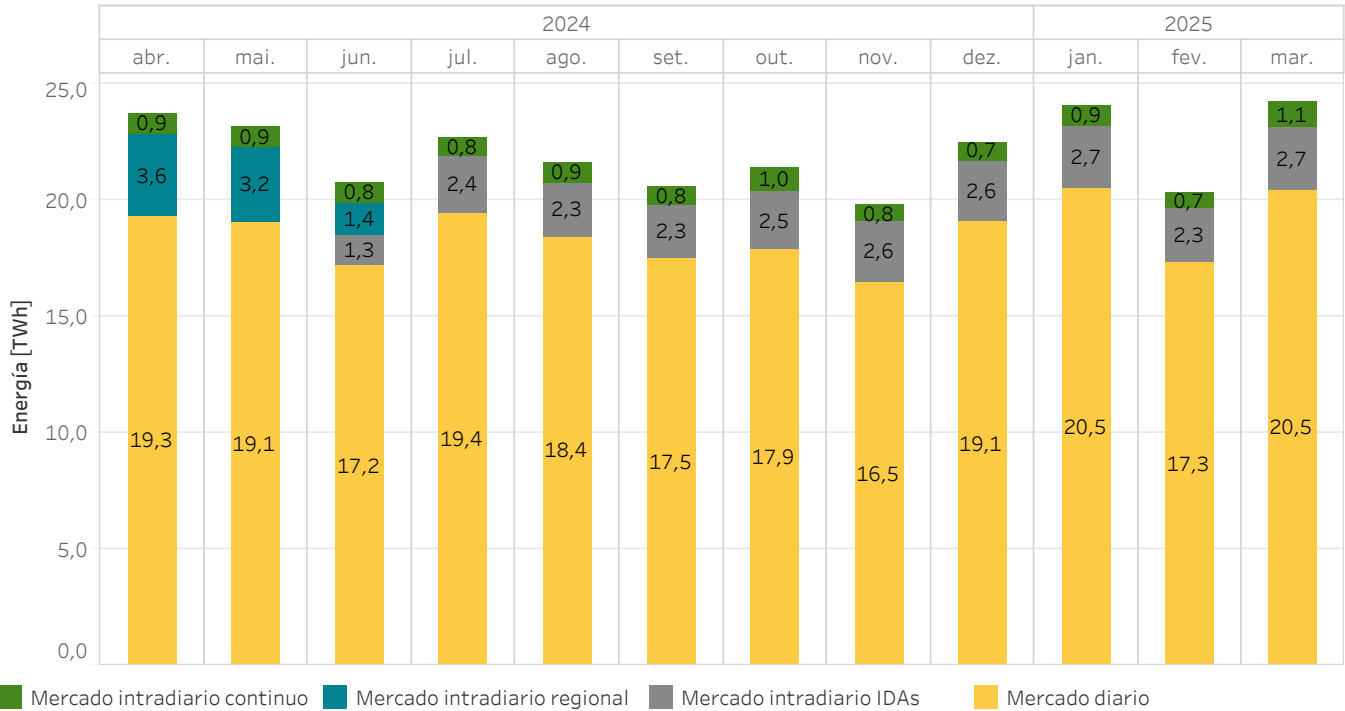
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



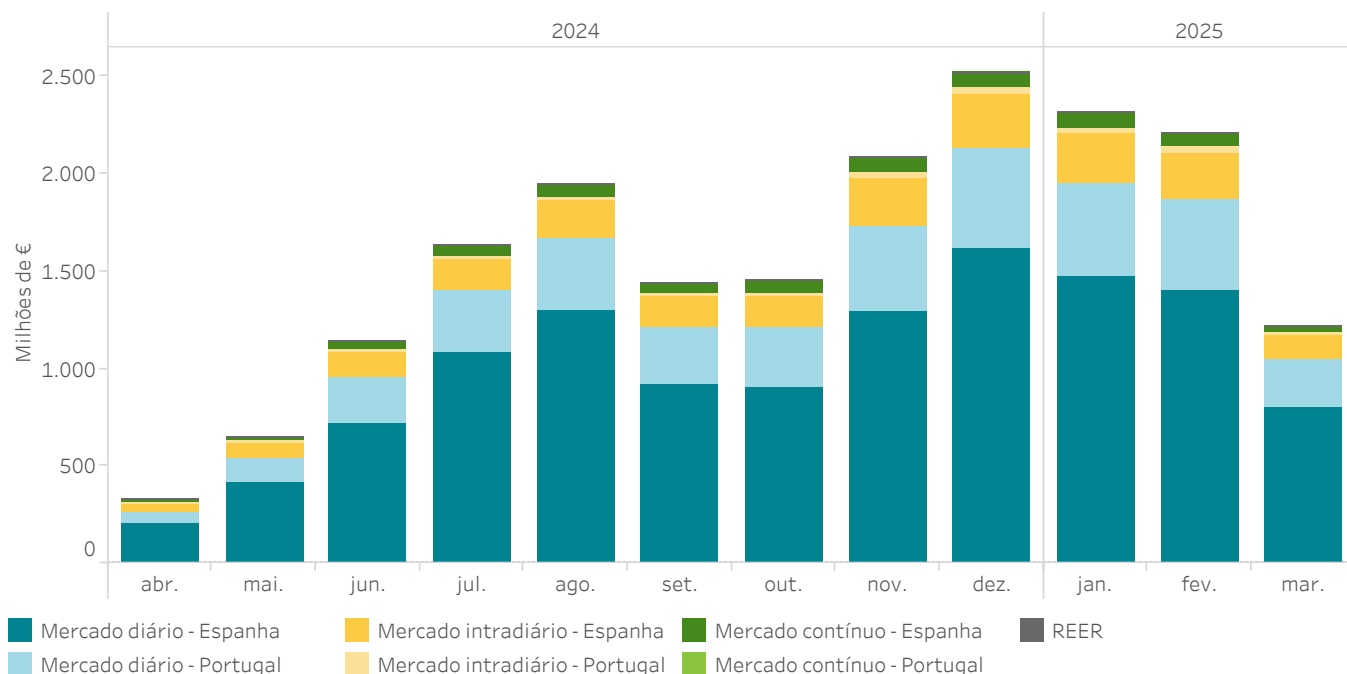
5.30 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

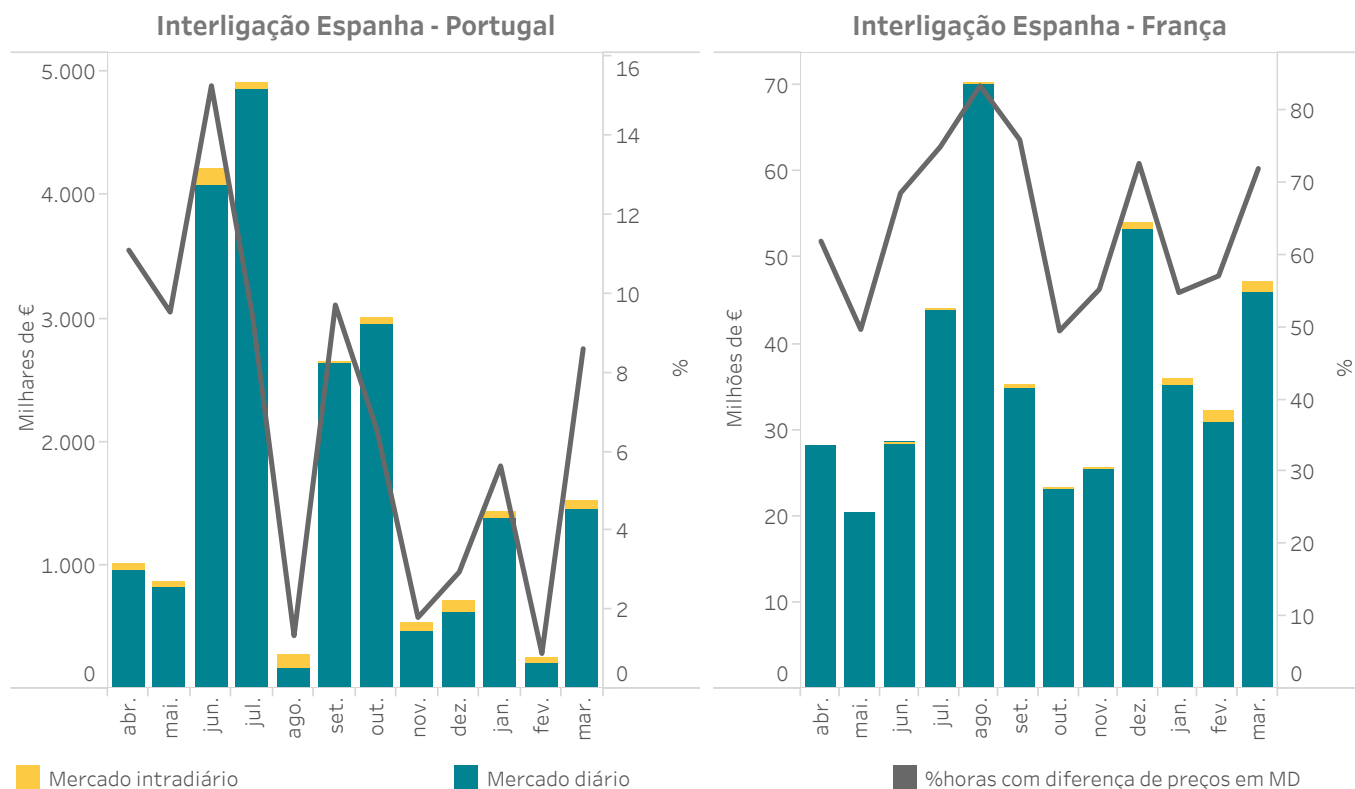
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



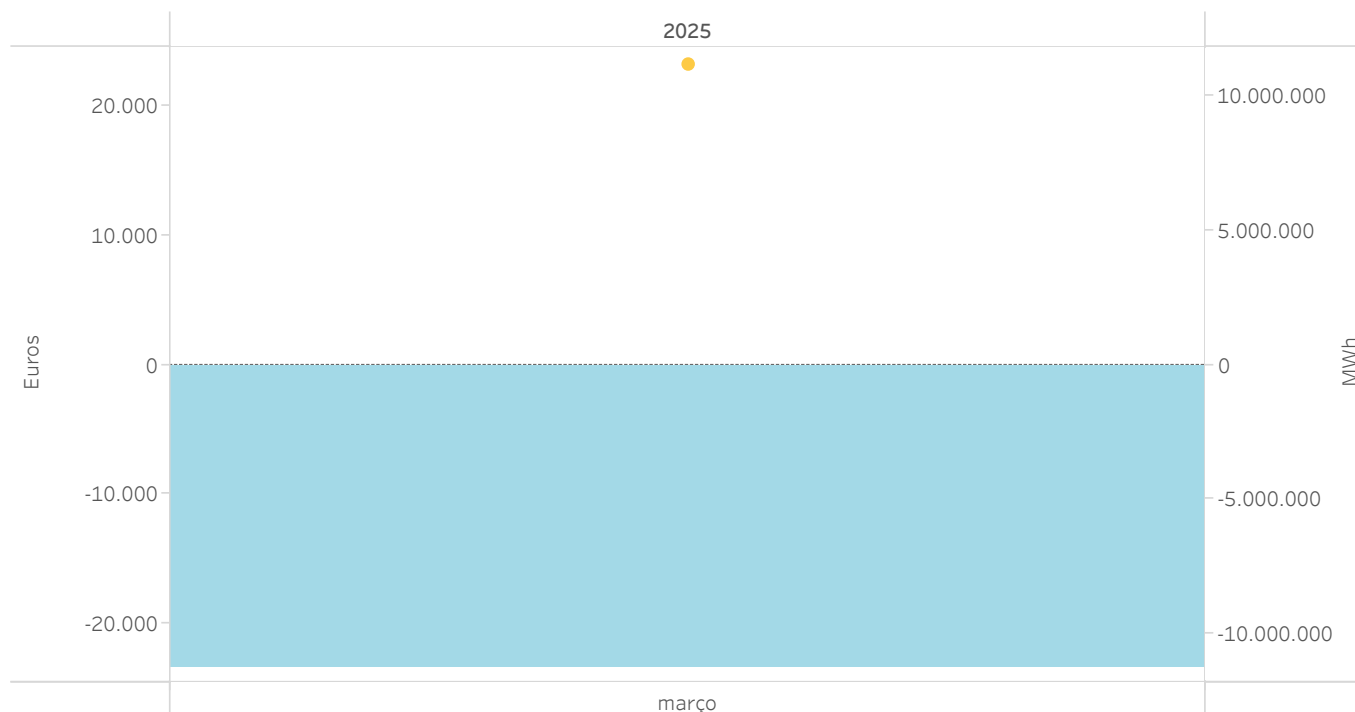
5.31 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



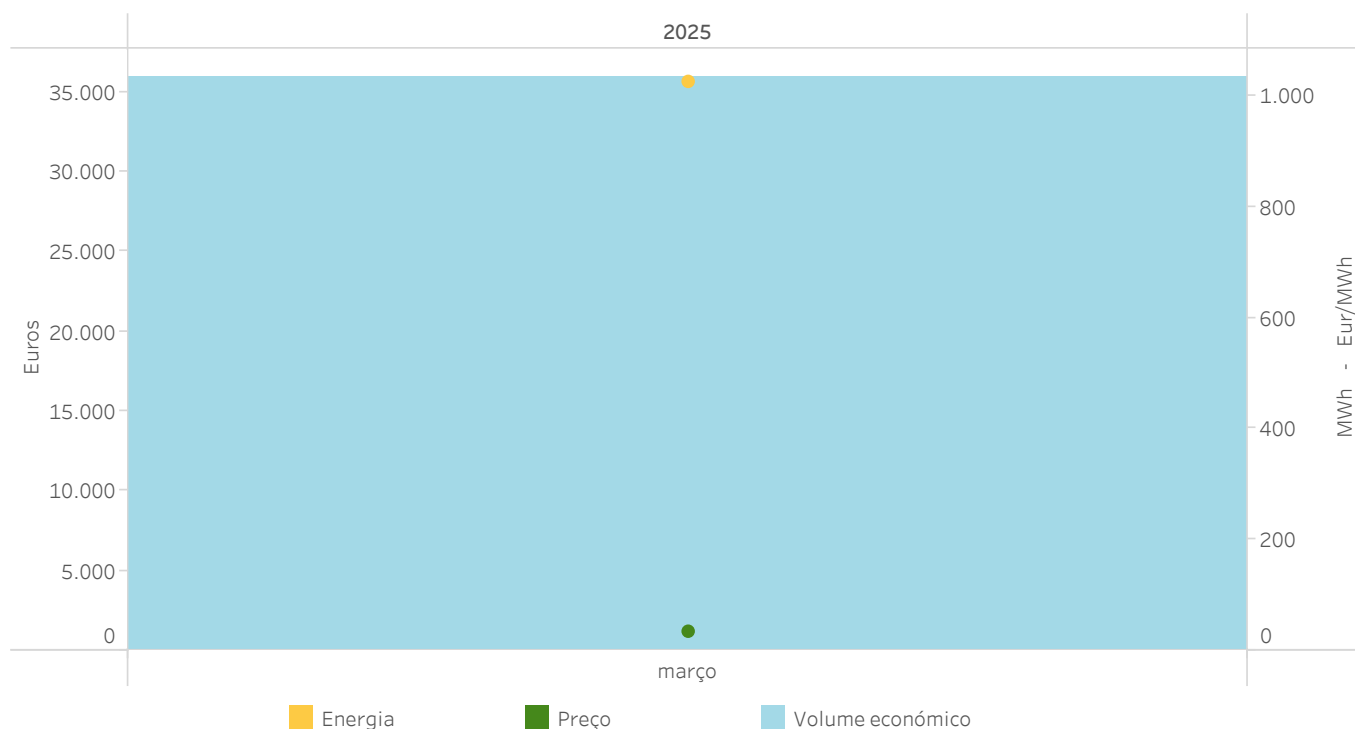
5.32 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



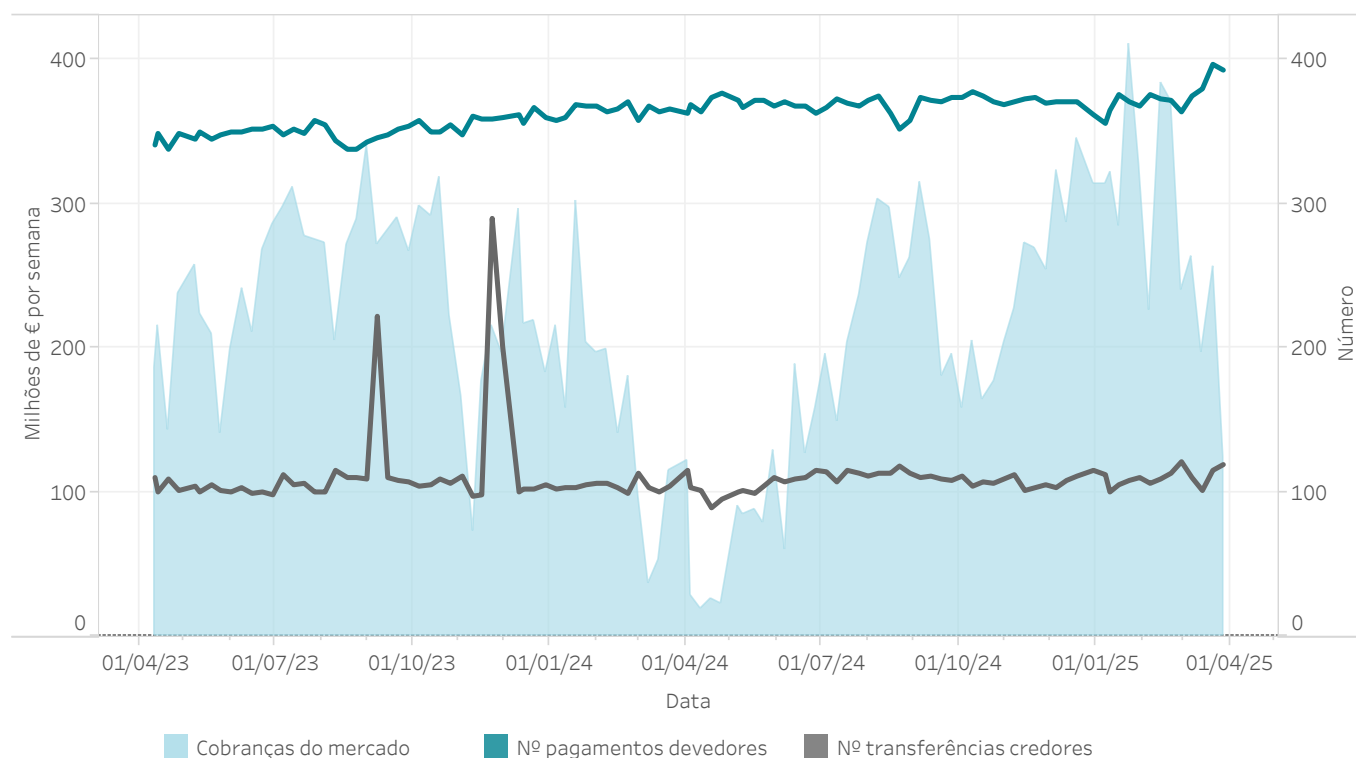
5.33 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



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



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal março de 2025

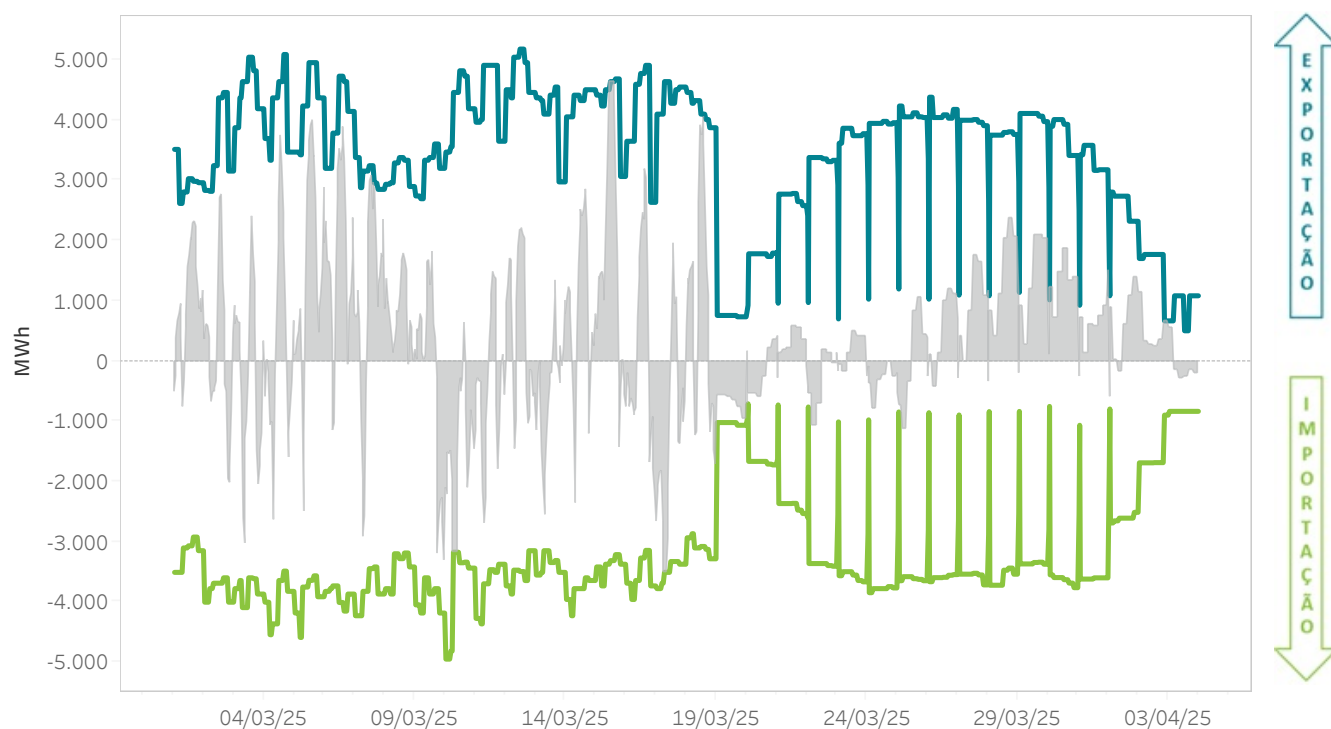
6.

Trocas internacionais

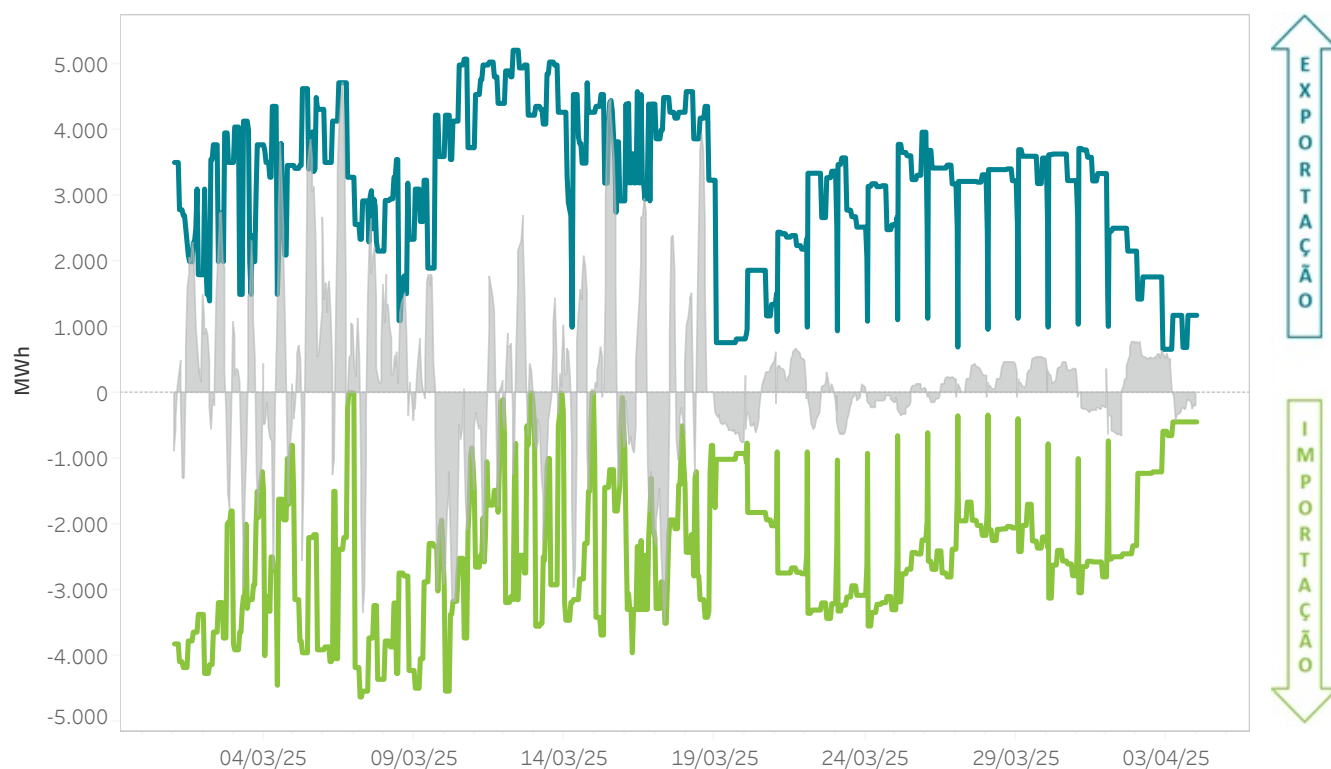
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



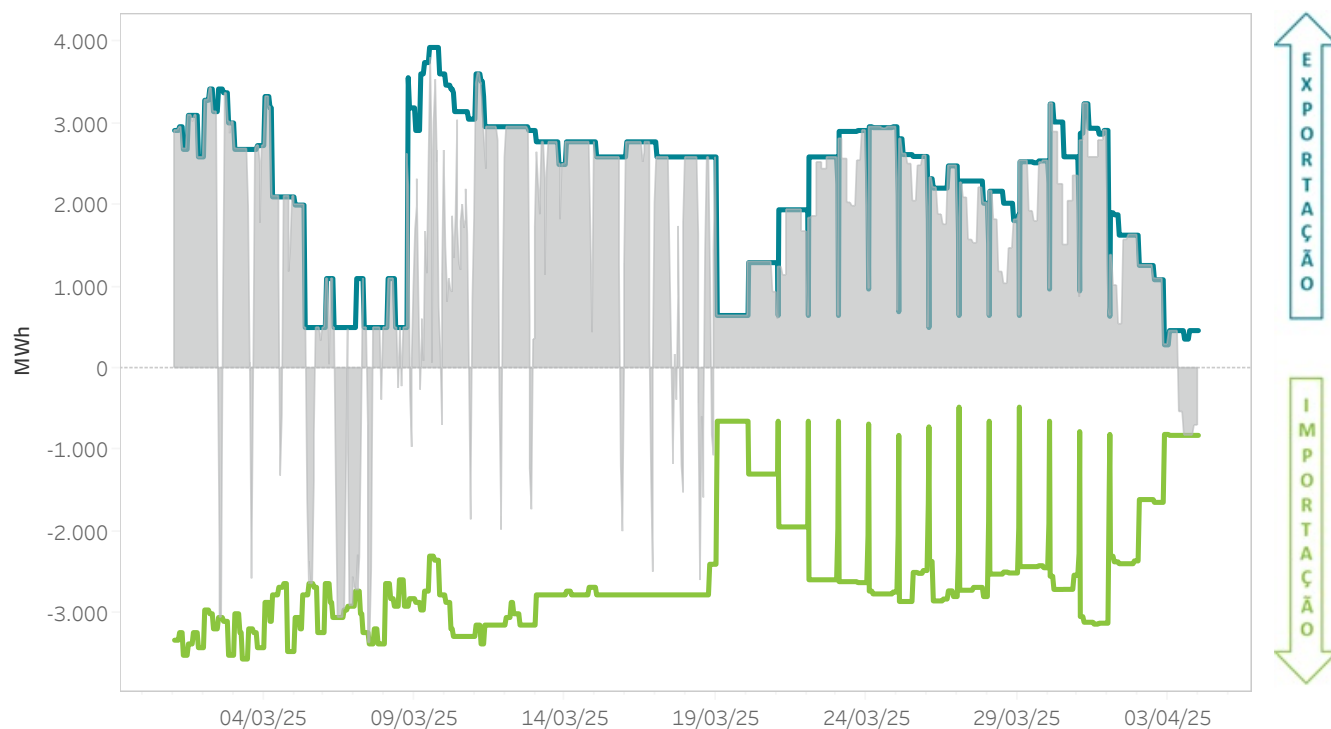
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



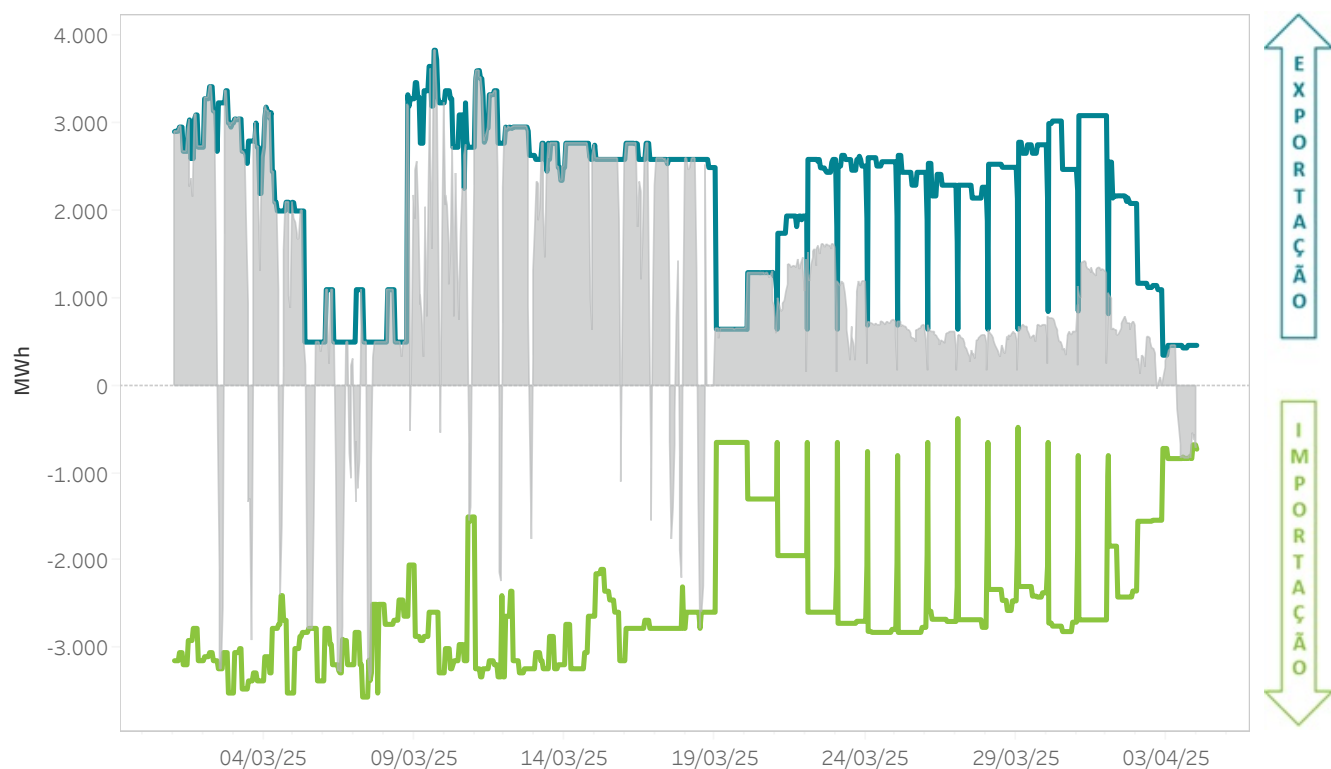
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



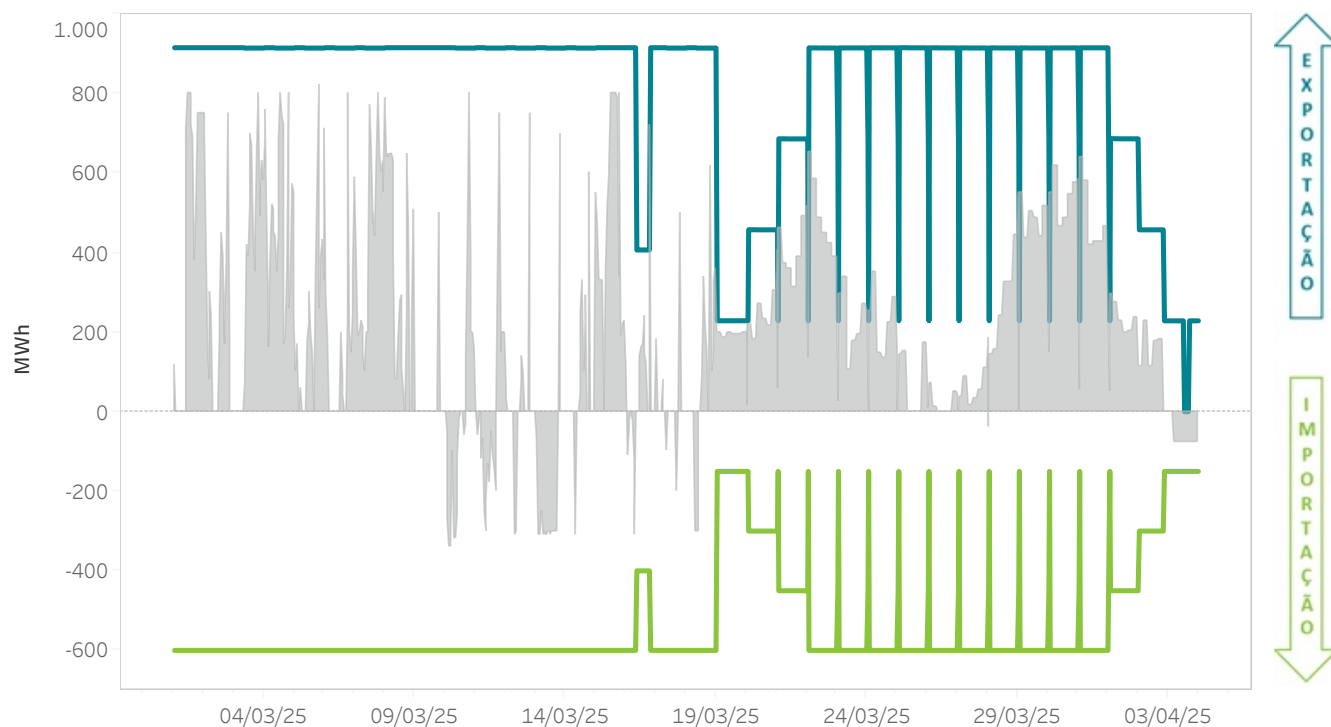
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



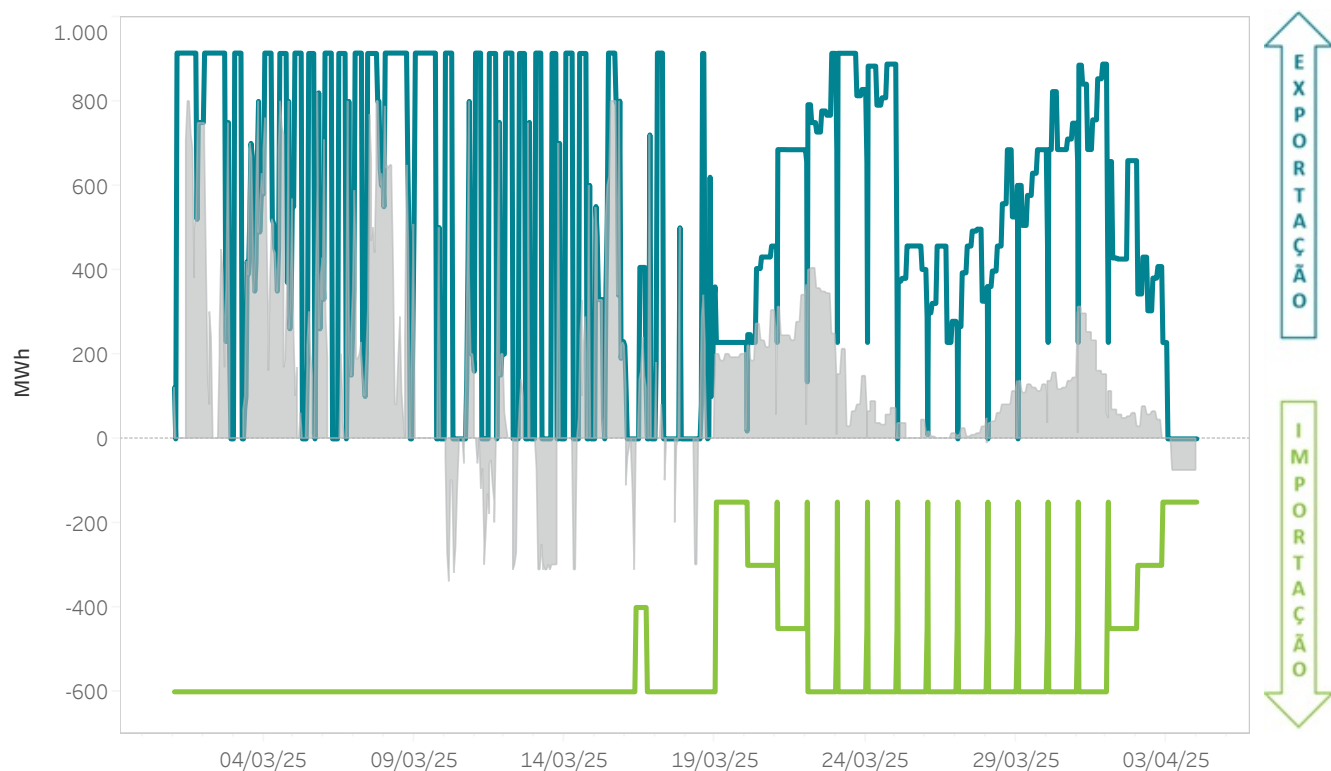
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

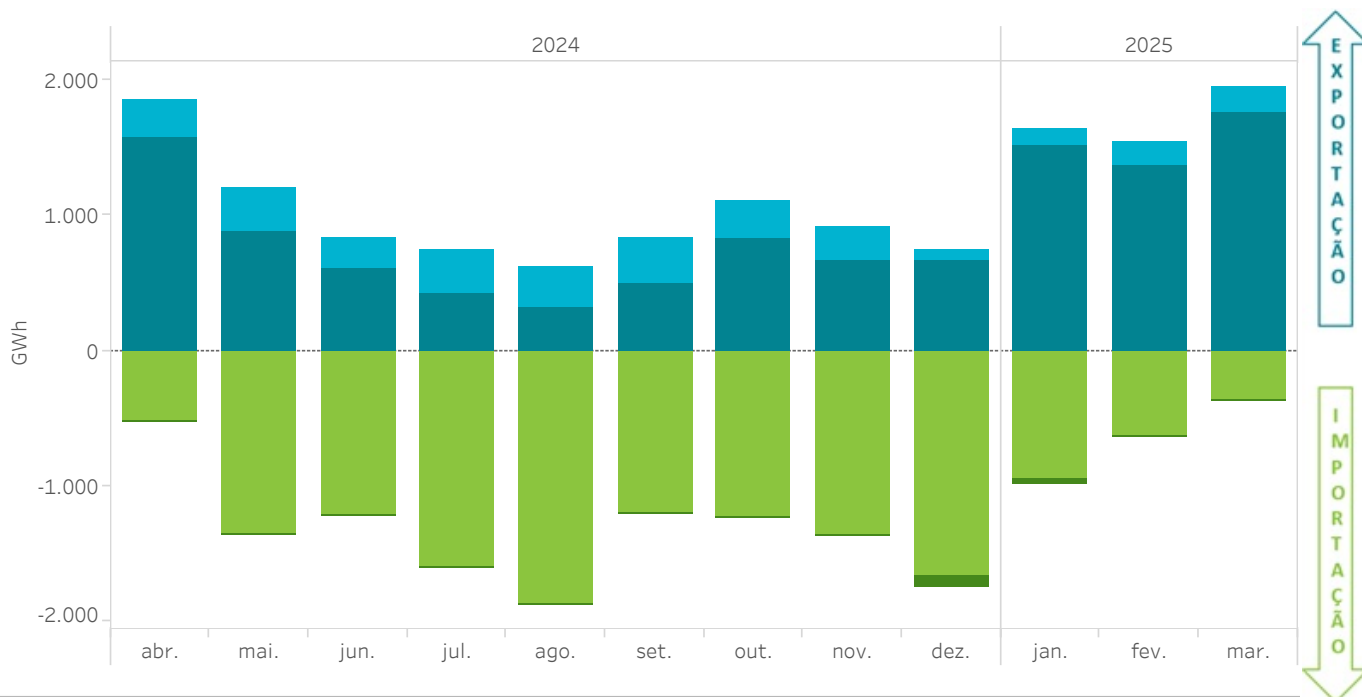


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



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.



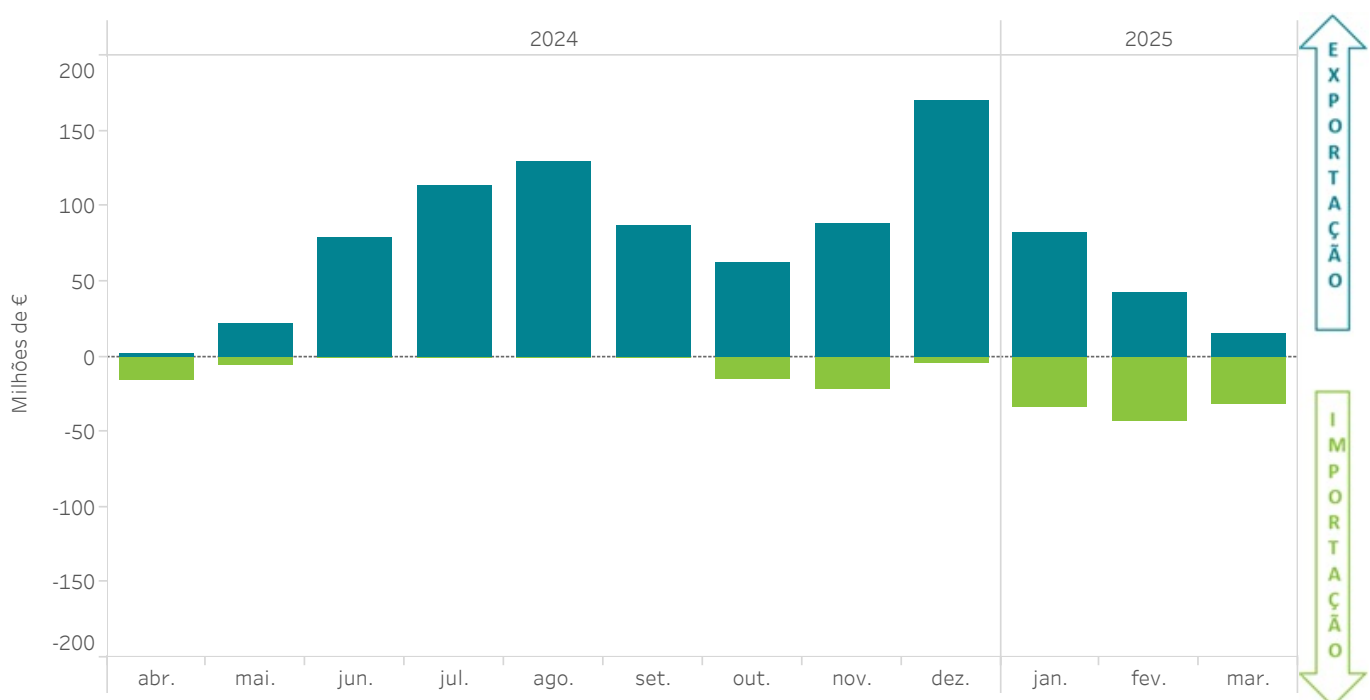
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



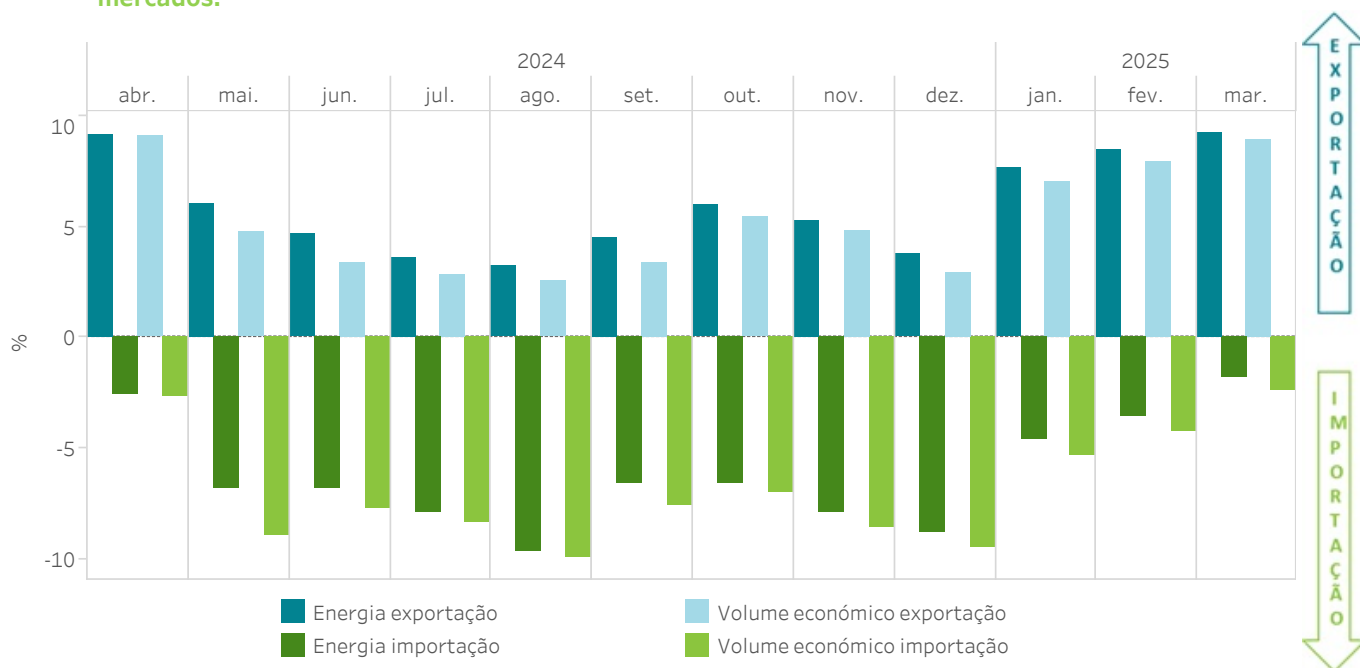
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

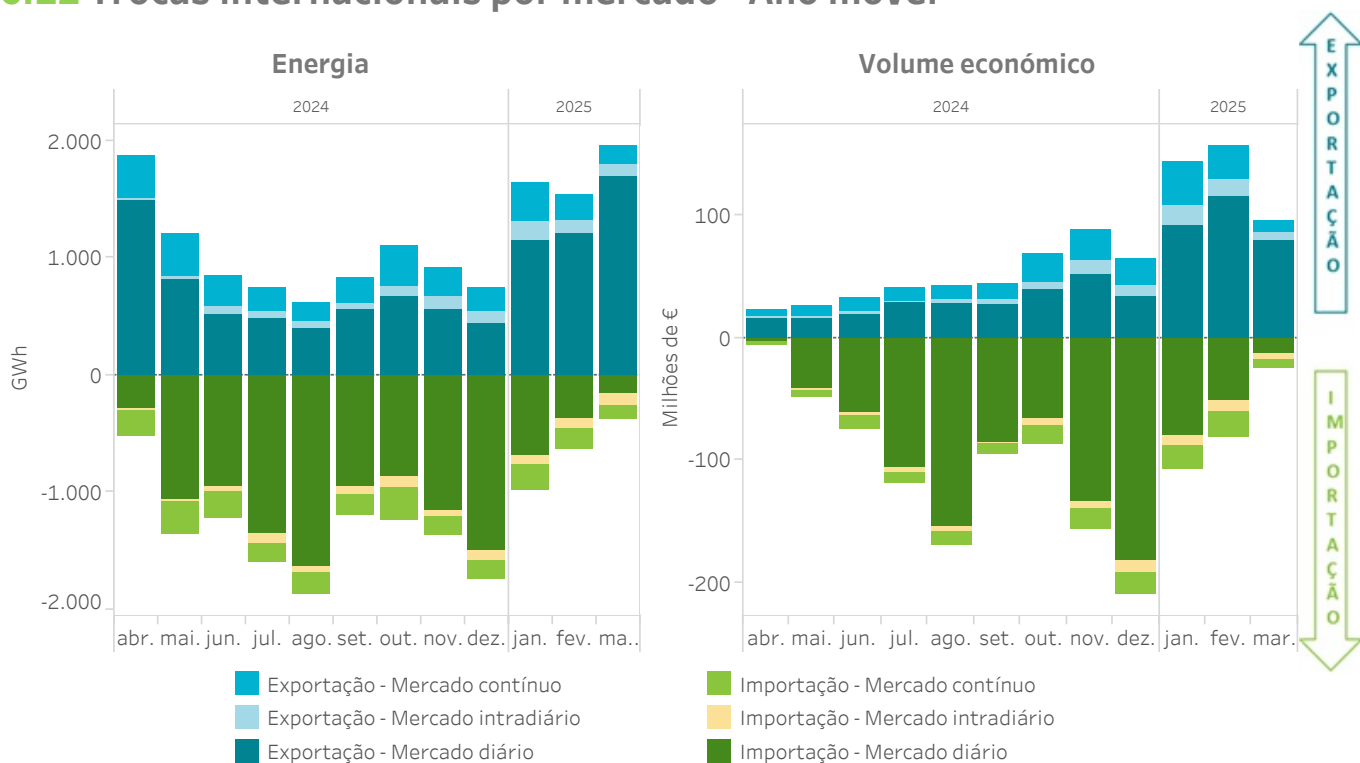


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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 março de 2025

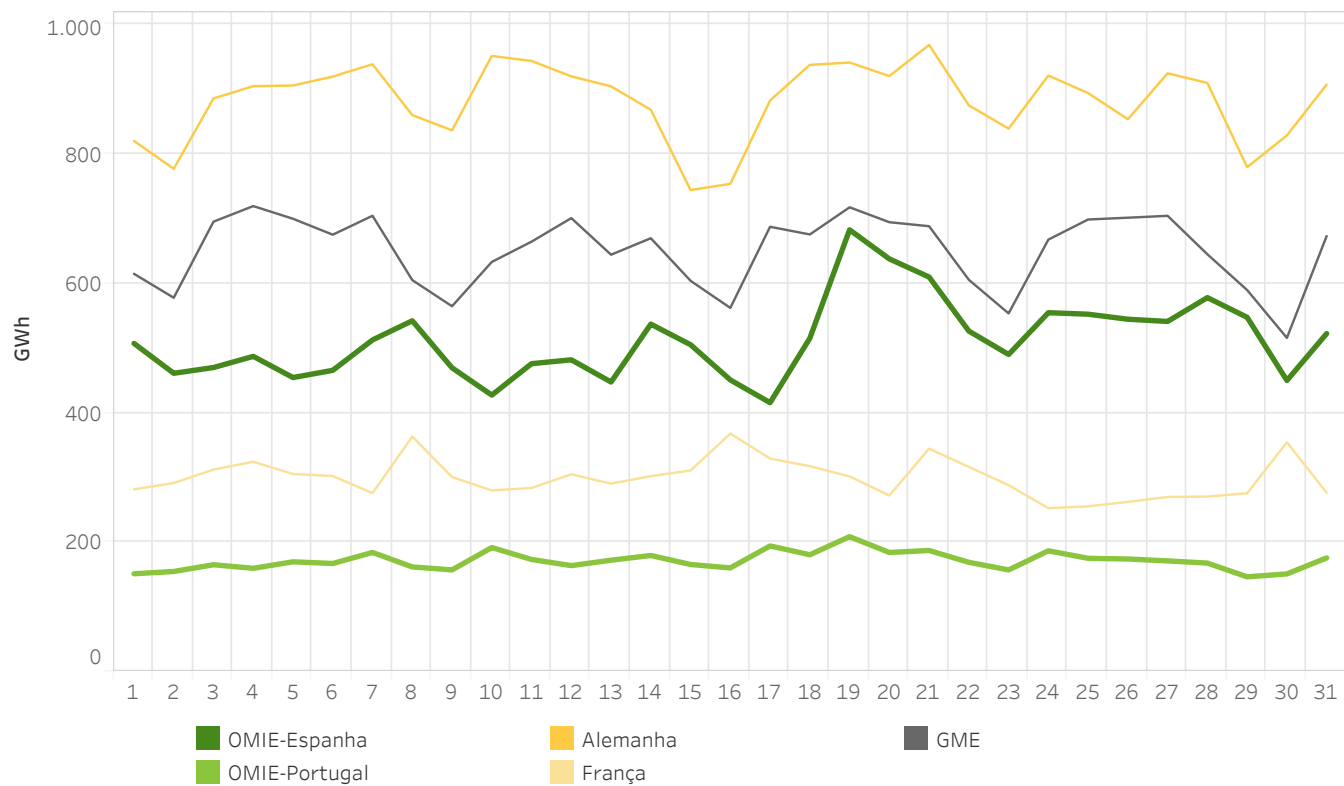
7.

Mercados internacionais

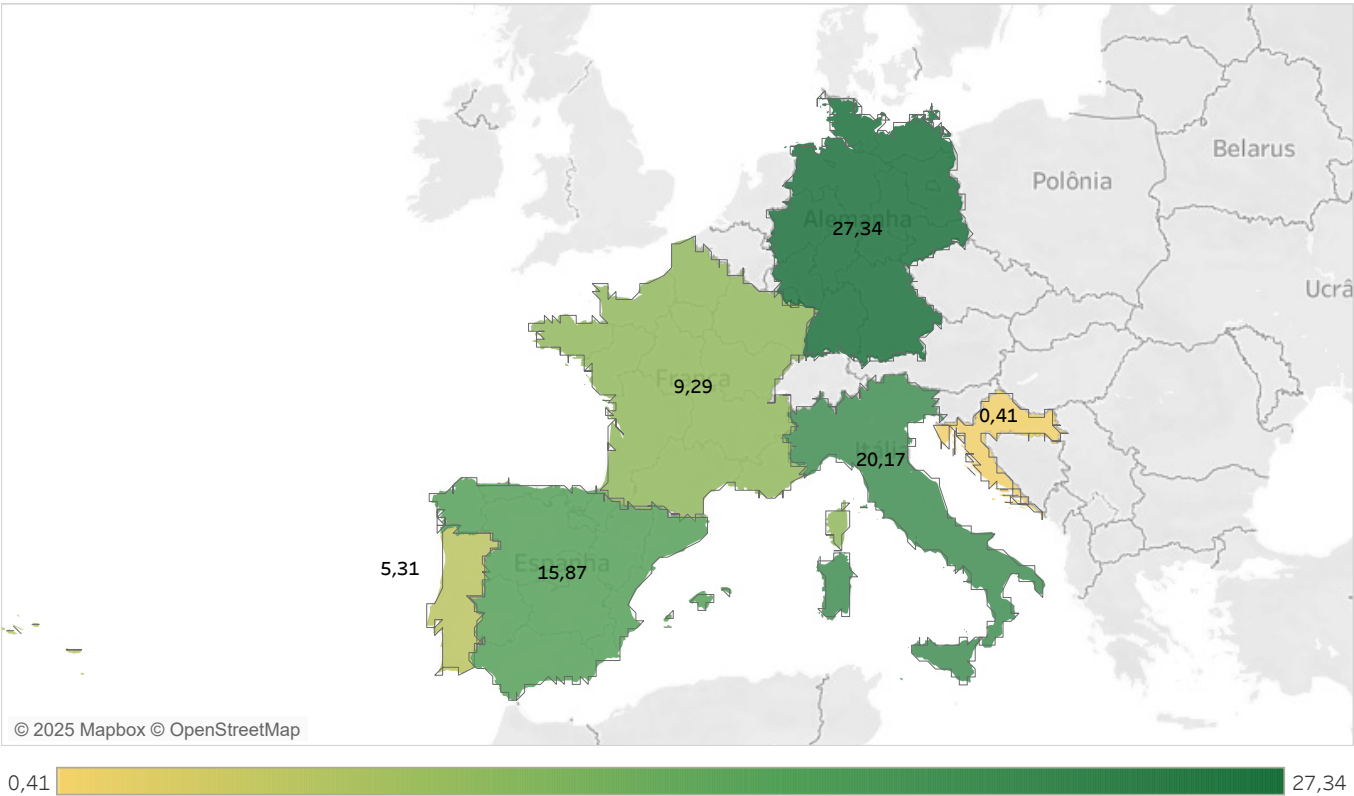
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



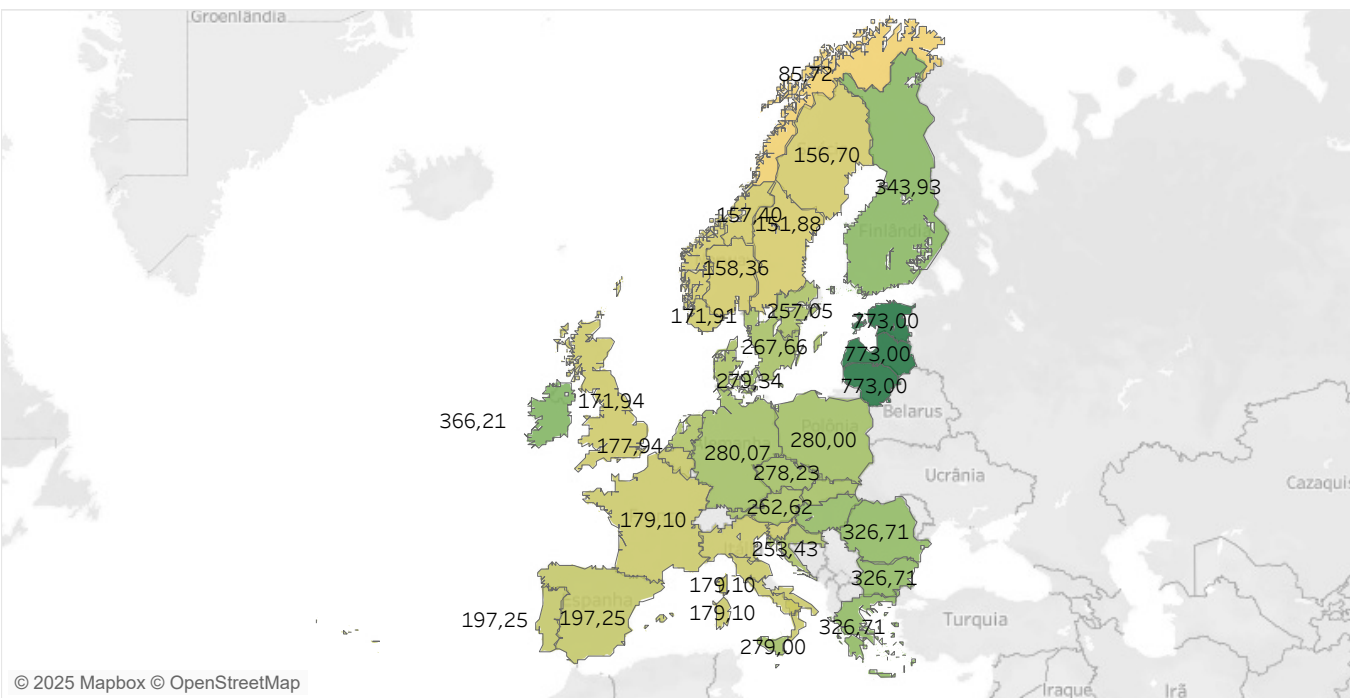
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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

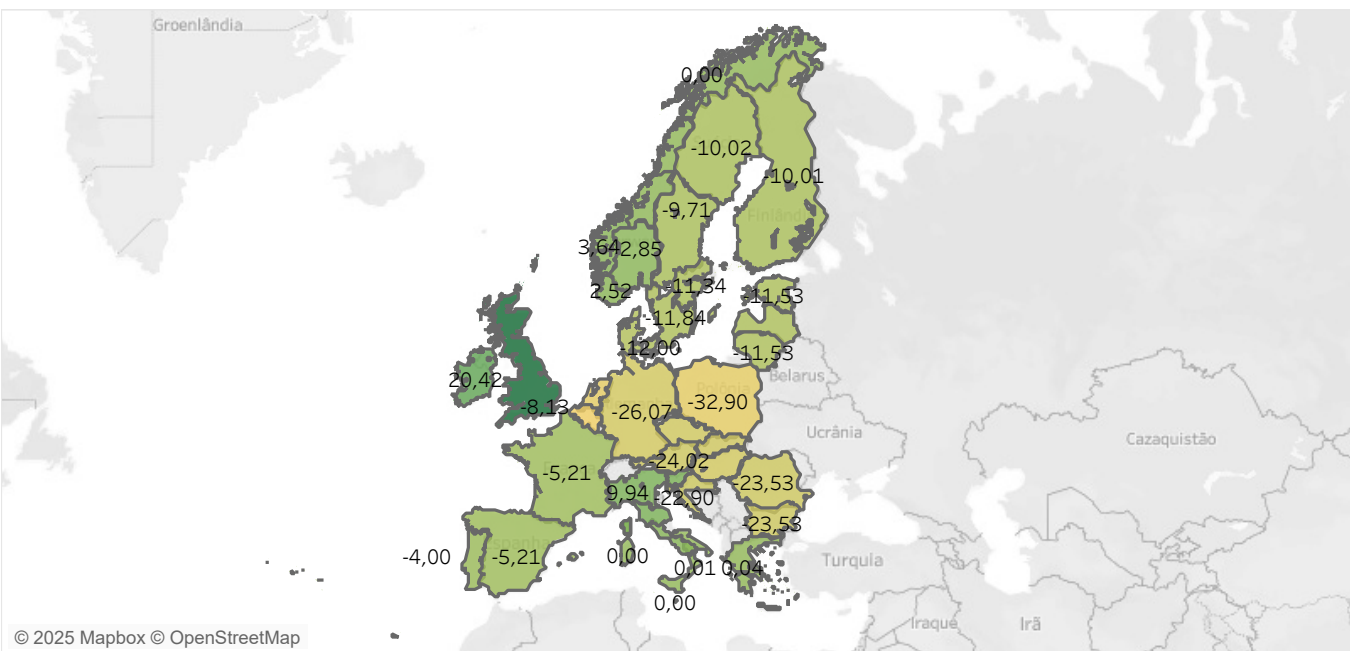


7.5 Preços máximos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em março de 2025



85,72 773,00

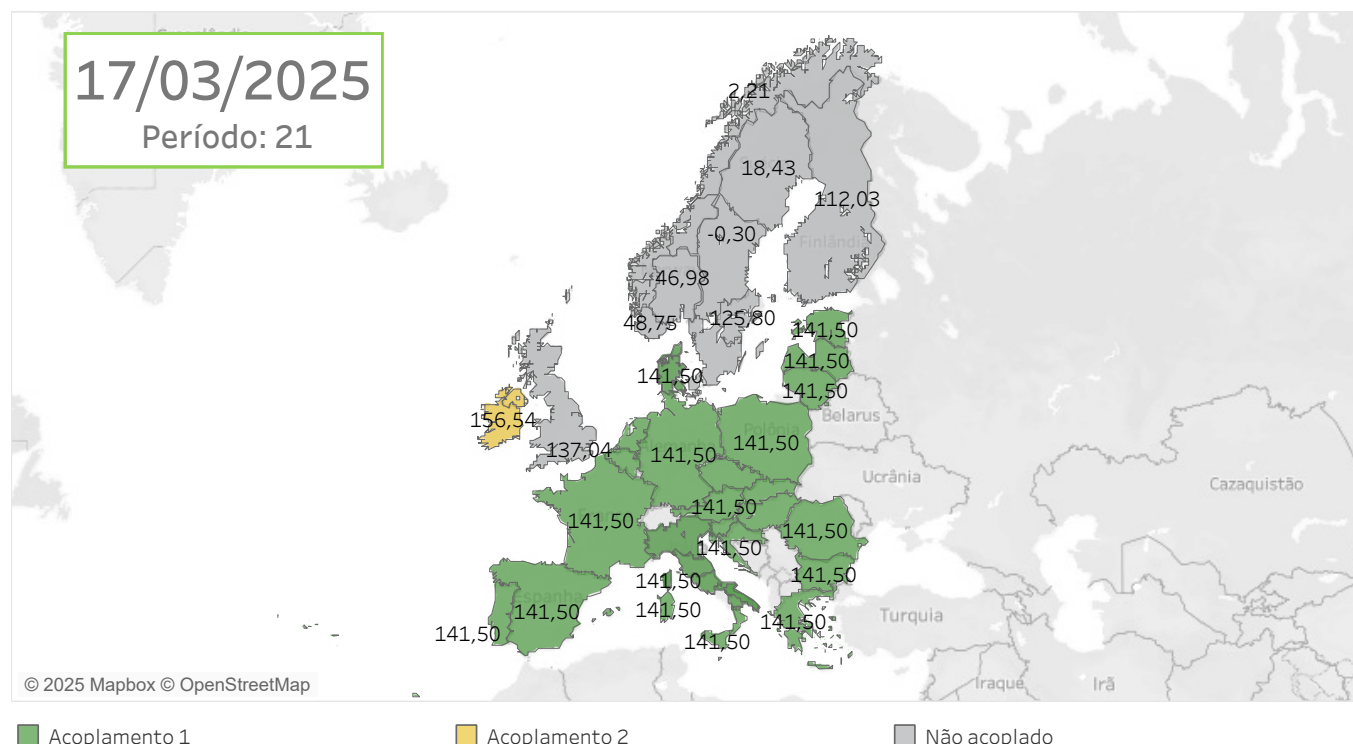
7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em março de 2025



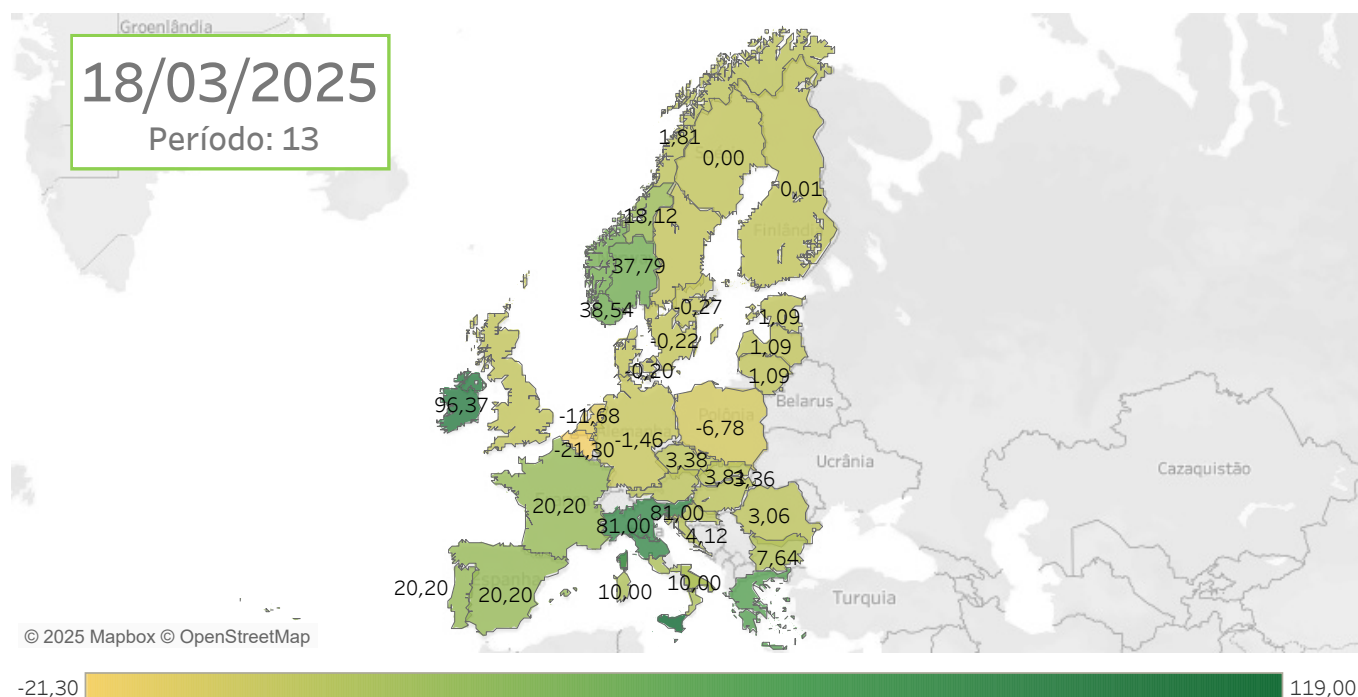
-38,27 82,51

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 março de 2025



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

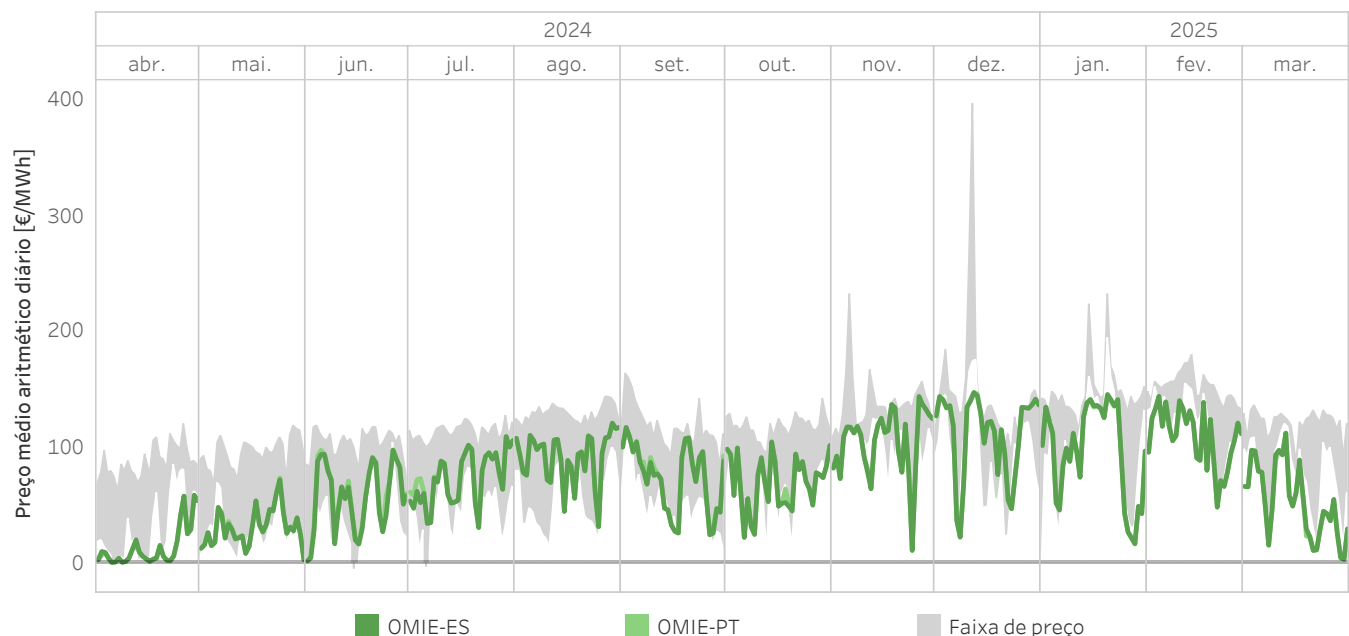


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

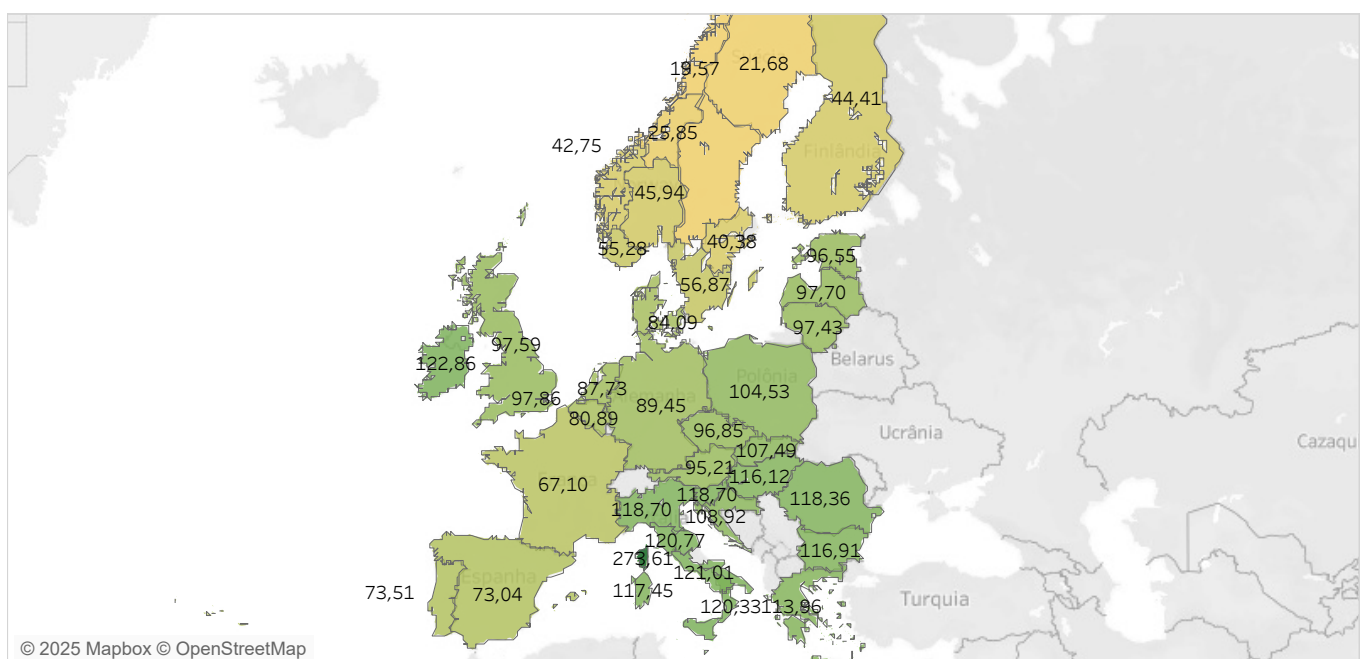
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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.

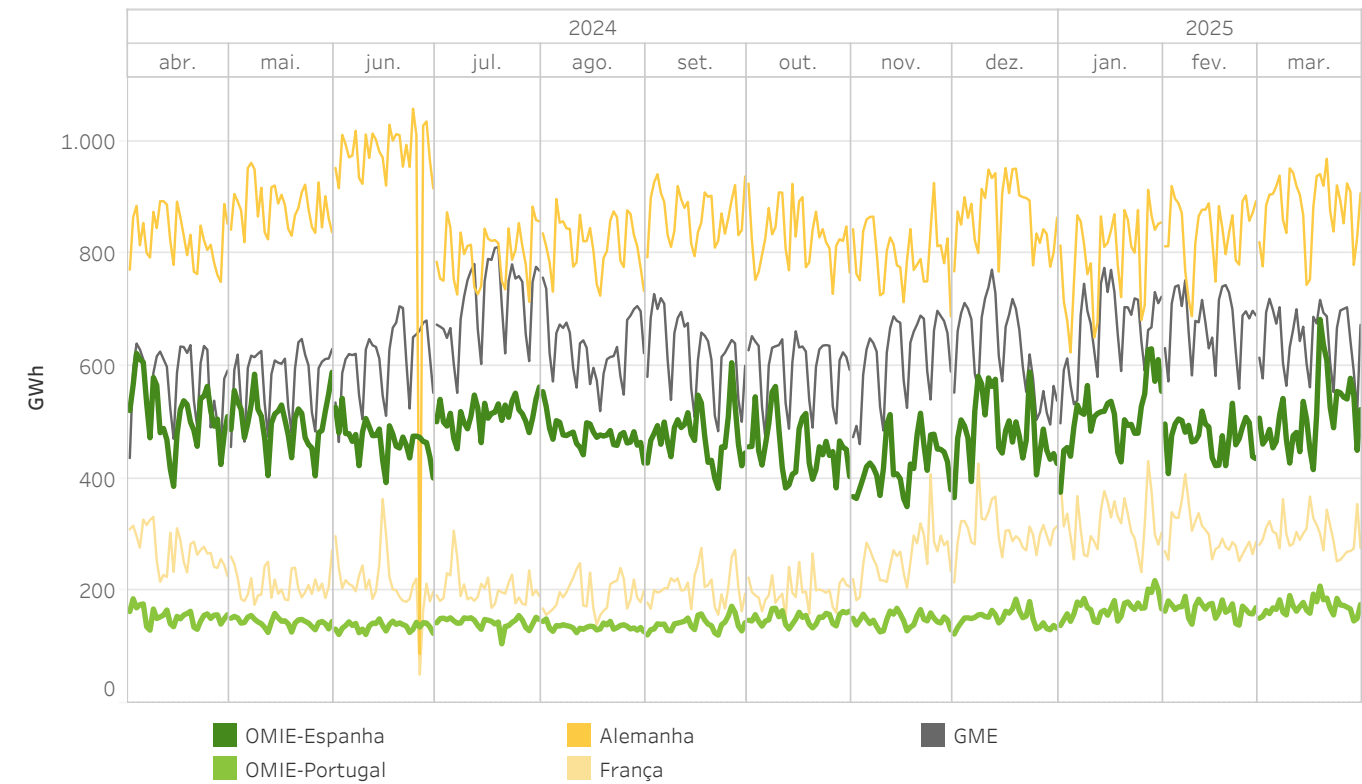


7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de abril de 2024 a março de 2025 no €/MWh

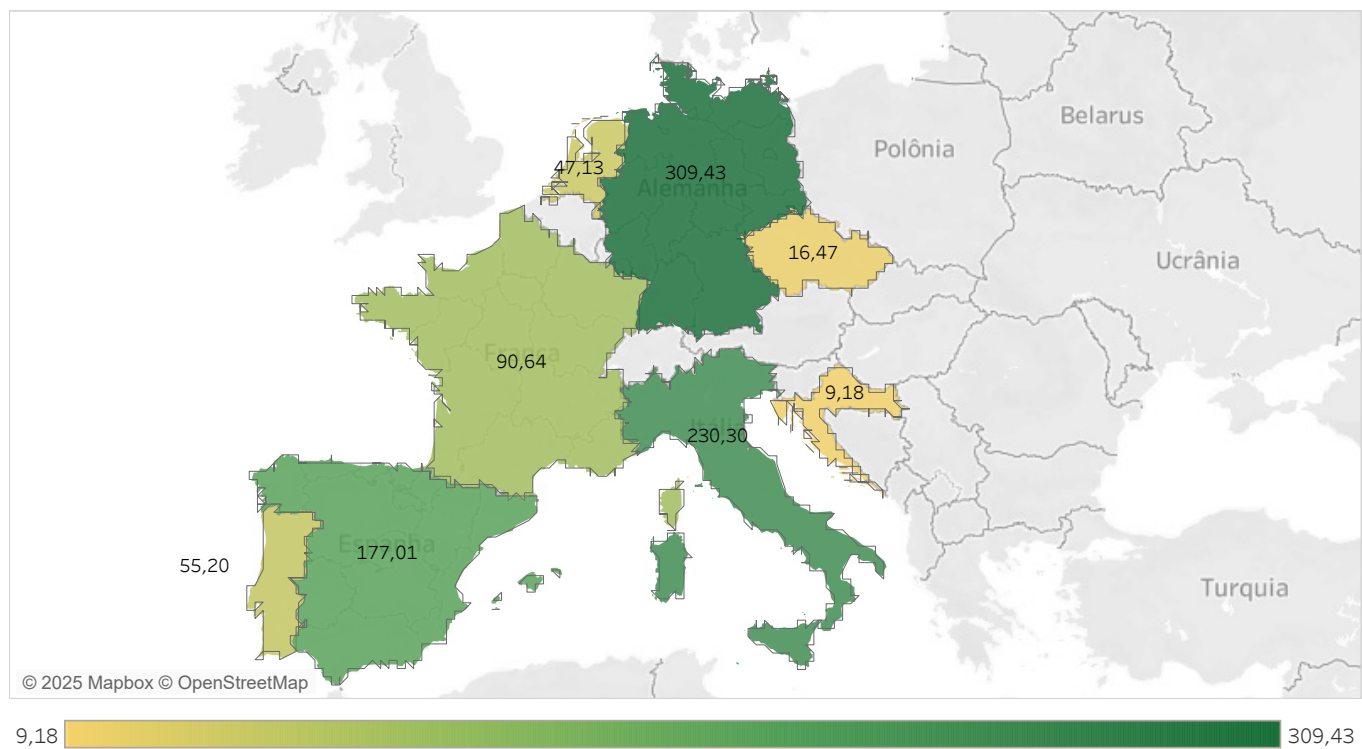


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de abril de 2024 a março de 2025 no TWh



Relatório mensal março de 2025

Anexo

- Mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo



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).



cmie