



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.

Informe mensual março de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

► Início da liquidação do Regime Económico de Energias Renováveis (REER)

Em 15 de março de 2025, OMIE começou a liquidar o regime económico das energias renováveis (REER) estabelecido no Real Decreto 960/2020, de 3 de novembro, que regula o regime económico das energias renováveis para as instalações de produção de eletricidade, aos proprietários das primeiras instalações de produção inscritas em estado de funcionamento no registo eletrónico REER.

O objetivo deste Real Decreto é regular um quadro de remuneração para a produção de eletricidade a partir de fontes de energia renováveis, conhecido como “regime económico das energias renováveis (REER)”, baseado no reconhecimento a longo prazo de um preço para a energia.

Numa primeira fase, são atribuídas ao regime sete instalações de tecnologia “Solar Fotovoltaica de produção distribuída com carácter local” que foram adjudicadas no terceiro leilão SREER realizado em outubro de 2022. No caso concreto destas primeiras instalações, cuja liquidação se iniciou a 15 de março, dispõem de um período máximo de 12 anos para produzir os volumes de energia comprometidos e, enquanto se mantiverem sob o REER, o OMIE liquidará a energia vendida no mercado ao preço de adjudicação do leilão ajustado à situação de preços do mercado diário.

Da mesma forma, o excedente ou défice gerado a nível diário nas liquidações, como consequência das diferenças entre o preço de mercado correspondente e os preços a receber pelas instalações aderentes ao REER, o OMIE distribui-o por todas as unidades compradoras nacionais na proporção da sua energia no último Programa Horário Final (PHF).

Com o objetivo de cobrir o risco de não pagamento desta liquidação de excedentes/défices por parte dos titulares das unidades compradoras, tal como está previsto na normativa, o OMIE calcula semanalmente as necessidades de garantia específicas do REER para estes titulares de unidades compradoras.

Informe mensual março de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

► Liquidação da negociação quarto-horária em mercados intradiários (leilões e contínuo)

A introdução de períodos de negociação de 15 minutos no dia 18 de março nos mercados intradiários, em aplicação das Regras de funcionamento dos mercados diário e intradiário de eletricidade aprovadas por Resolução da Comissão Nacional de Mercados e Concorrência de 28 de fevereiro de 2025, representa uma alteração muito significativa nos processos e plataformas de liquidação económica do mercado.

Aspectos como o desenho das estruturas de dados, o volume de informação tratada, as trocas de informação, os tempos de resposta exigidos e a apresentação da informação de liquidação aos agentes, têm sido um desafio para o funcionamento dos processos de gestão económica do mercado e para a atualização dos procedimentos, plataformas e aplicações associadas. Para garantir o sucesso da implementação, foram realizados muitos testes, tanto internamente quanto com os agentes.

Concretamente, os processos de liquidação foram adaptados para gerar as correspondentes anotações das transações nos mercados intradiários (leilões IDA e mercado contínuo) em períodos de 15 minutos e incluindo a potência transaccionada, para além da energia, como se fazia na negociação horária. Consequentemente, os modelos de ficheiros com informação sobre as liquidações foram actualizados para refletir estas alterações, assim como as consultas online disponíveis na plataforma web para os agentes, que foram melhoradas para incorporar a resolução dos dados apresentados (60 ou 15 minutos), assim como a magnitude em unidades de potência e energia, para maior facilidade dos agentes.

Os agentes foram informados de todas estas alterações nos processos de gestão económica através dos webinars específicos realizados e dos e-mails informativos enviados a este respeito.

Relatório mensal março de 2025

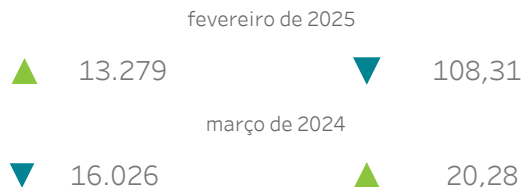
Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ 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 €, 46,2% 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 91,1% 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.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 35.580,95 €. Essa retribuição gerou um défice de 26.712,69 €, que foi distribuído entre os proprietários das unidades de compra nacionais de acordo com o seu PHF.
- ▶ O volume de garantias de pagamento prestadas ao OMIE ascende a 1.809 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 67,1% e 22,1% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 71,74 €/MWh, 43,7% inferior ao mês anterior e 110,1% superior ao mesmo mês do ano anterior. Os mercados diário e intradiário representaram 77,79% do referido preço final.

Mercado diário

Espanha

15.874 GWh **53,03 €/MWh**

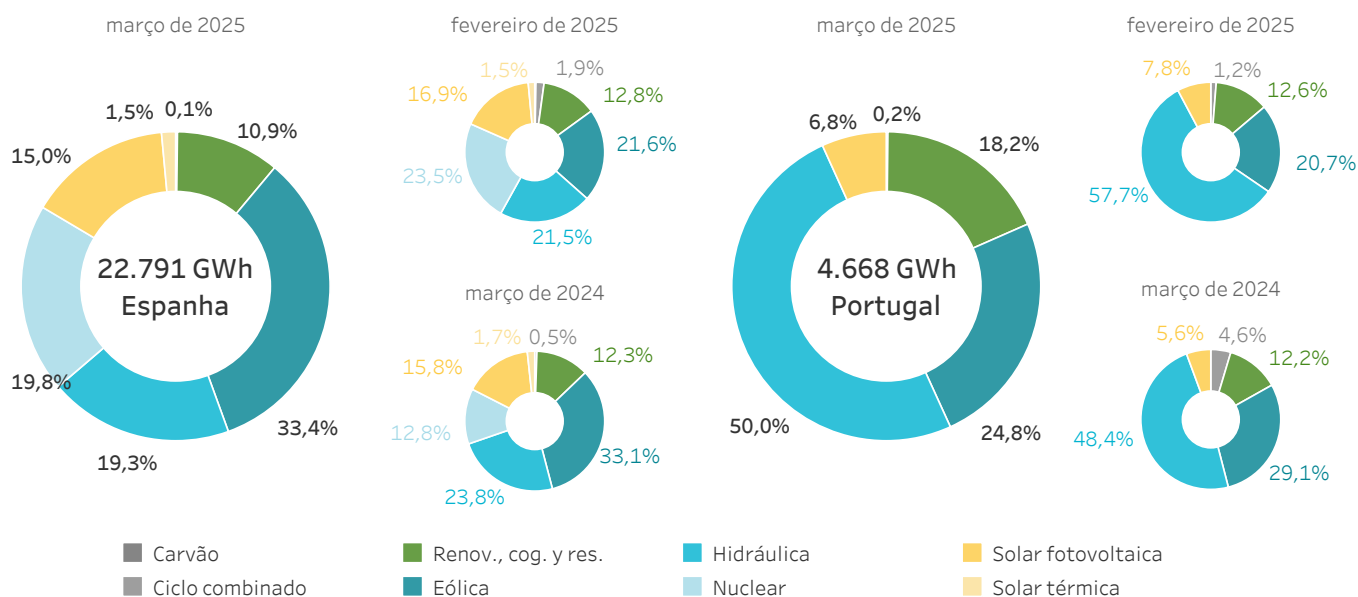


Portugal

5.309 GWh **52,53 €/MWh**



Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



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%**

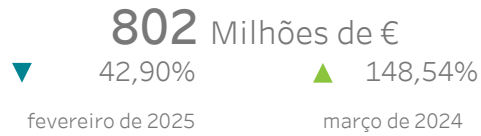
(sobre o MD)

(sobre o MD)

Volume económico

Espanha

Mercado diário



Mercado intradiário leilões



Mercado intradiário contínuo



Renda de congestionamento total



% Horas com diferença preços em MD

8,08 %

Portugal

257 Milhões de €



15 Milhões de €

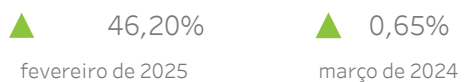


Espanha-França

3 Milhões de €



47.162 Milhares de €



90,85 %

Receitas instalações

36 Miles de €

REER



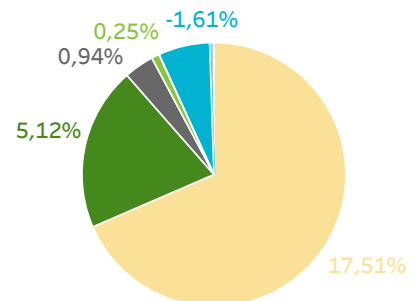
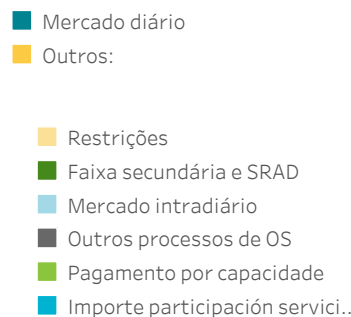
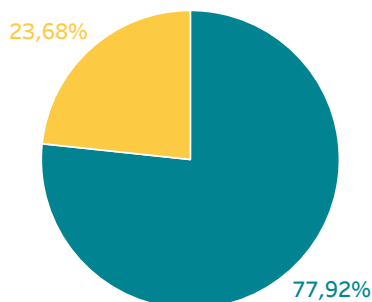
Excedente/déficit repercutido à demanda

26 Milhares de €



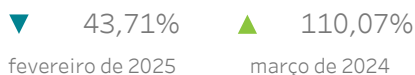
Preço final médio do sistema eléctrico espanhol

Componentes - Procura nacional



Procura nacional

71,74 €/MWh



Mercado livre

71,50 €/MWh



Comercializadores de referência

74,34 €/MWh



Relatório mensal março de 2025

1.

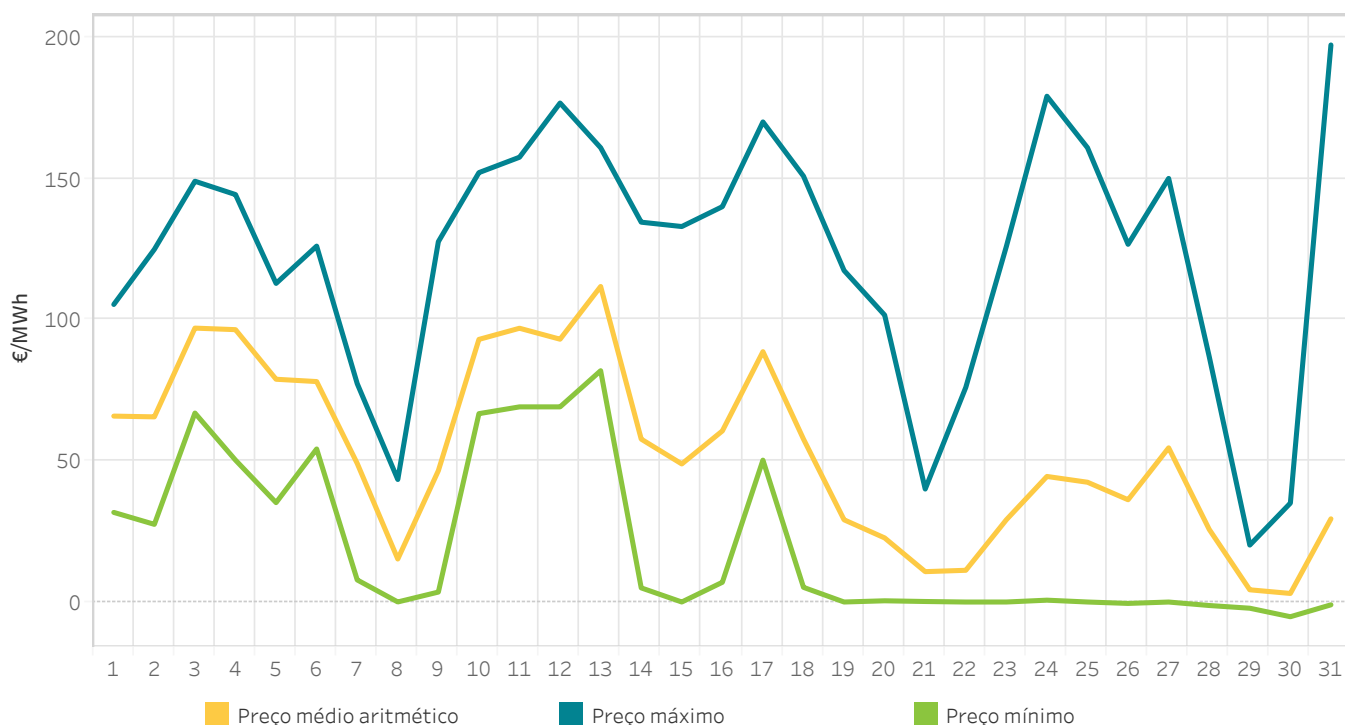
Mercado diário

- 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

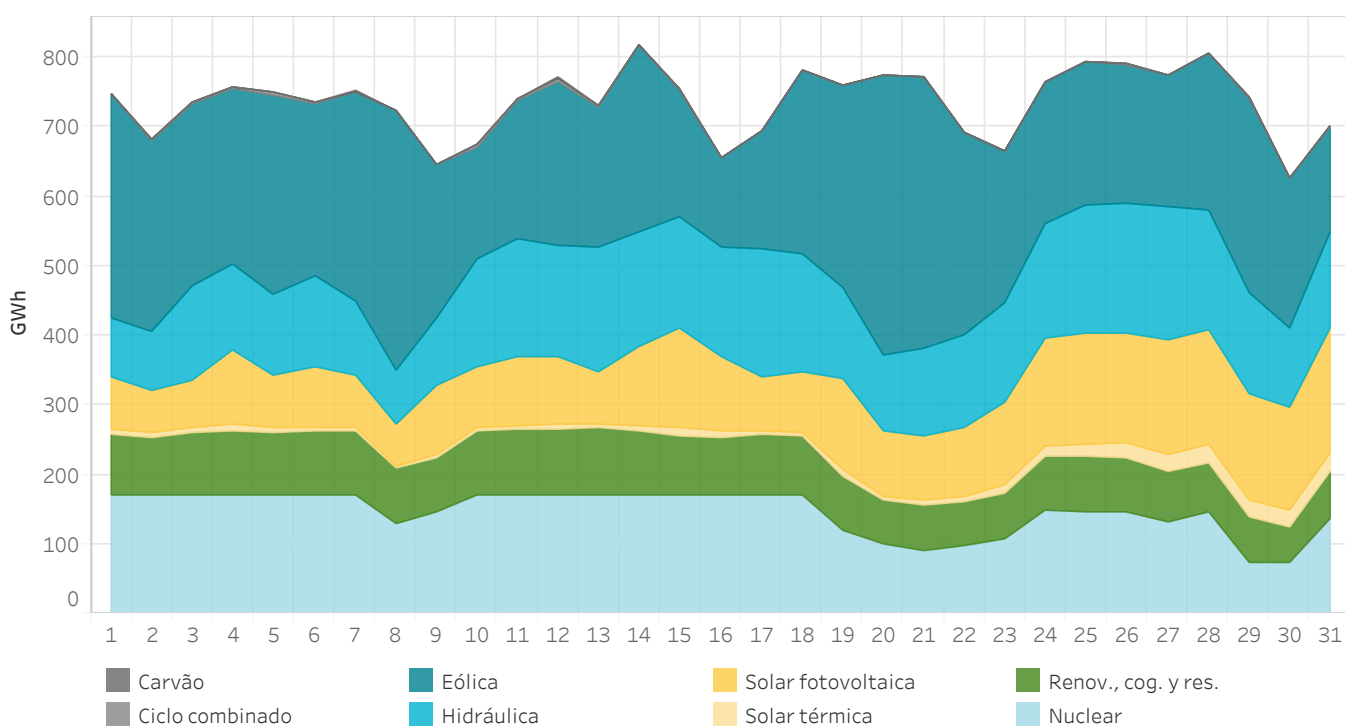
Em Espanha



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

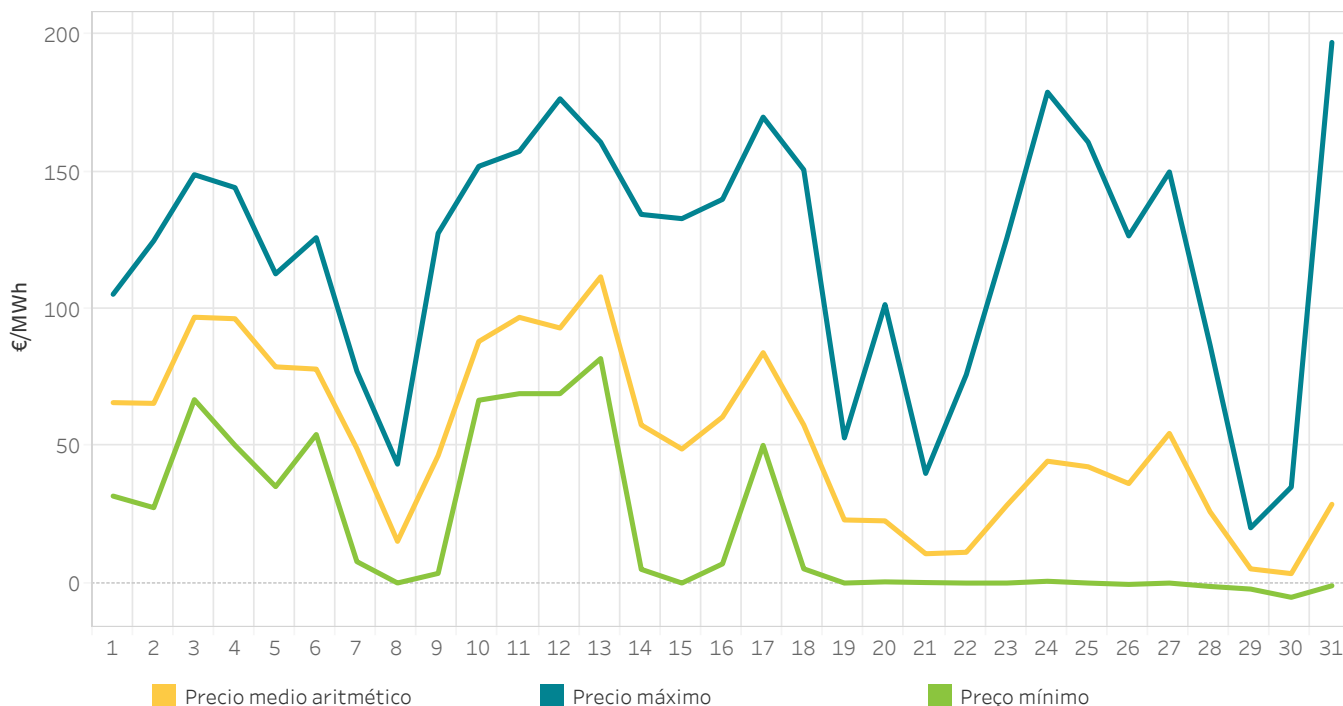
Em Espanha

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

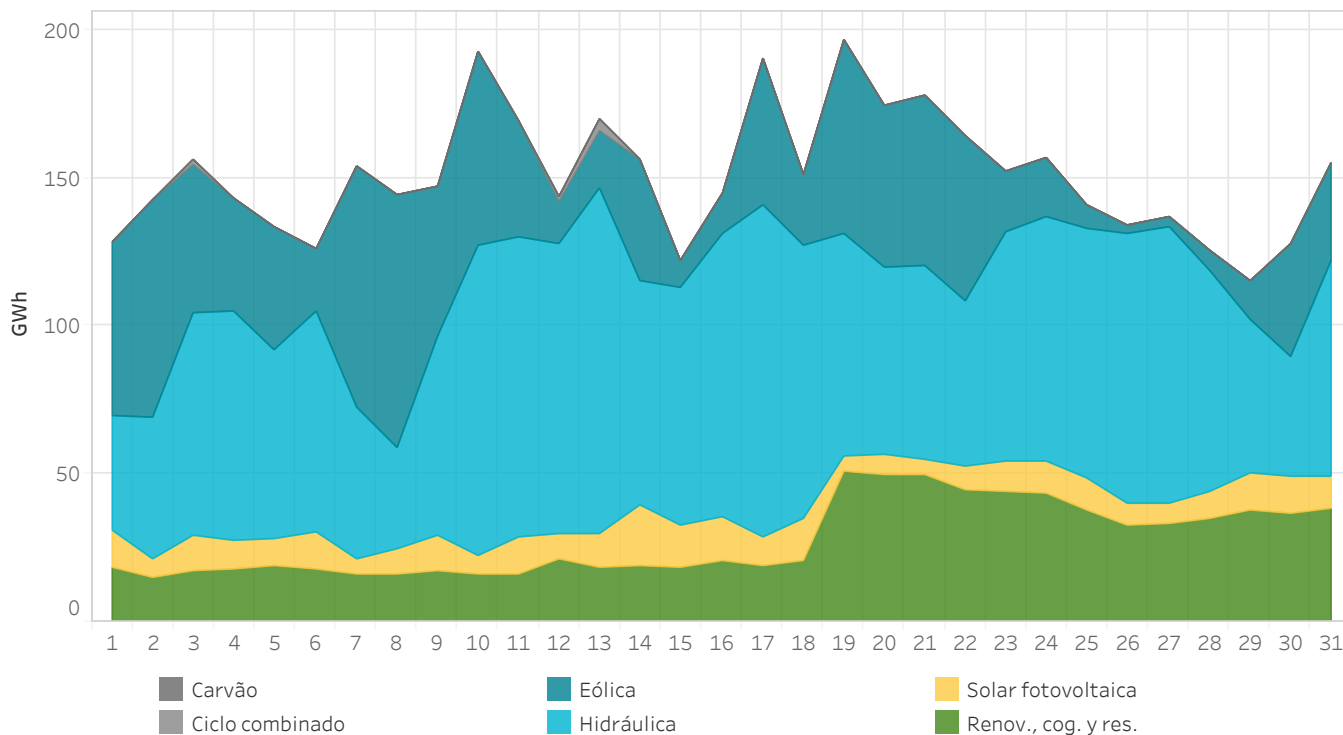
Em Portugal



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

Em Portugal

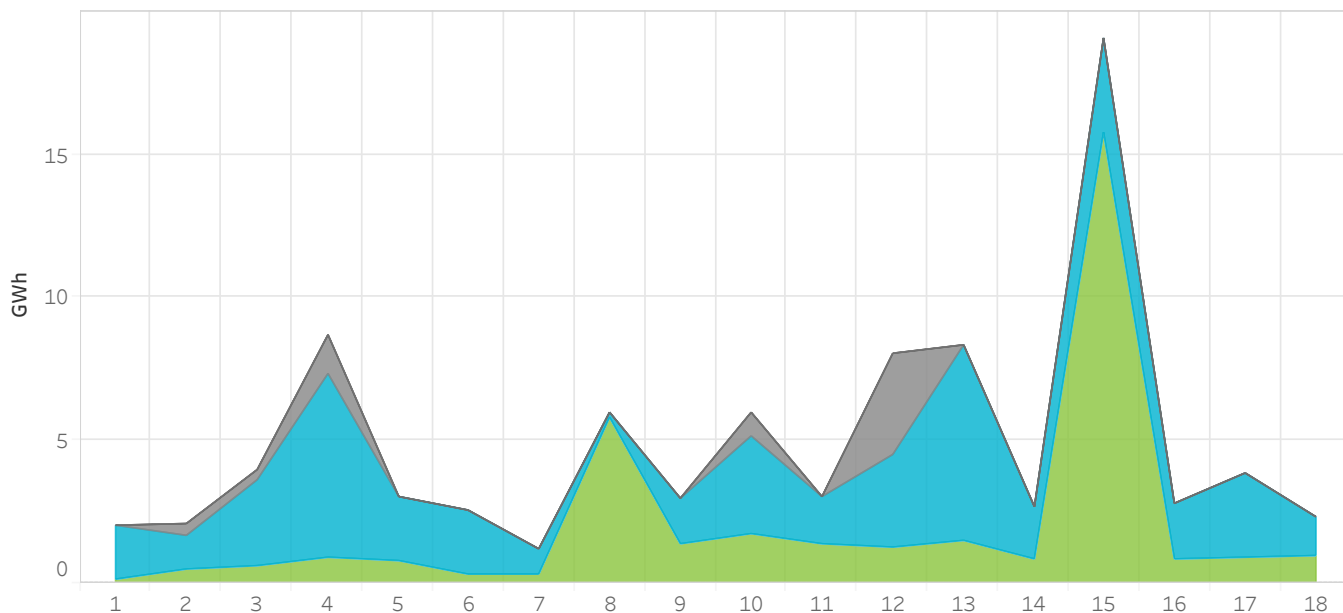
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



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

Em Espanha

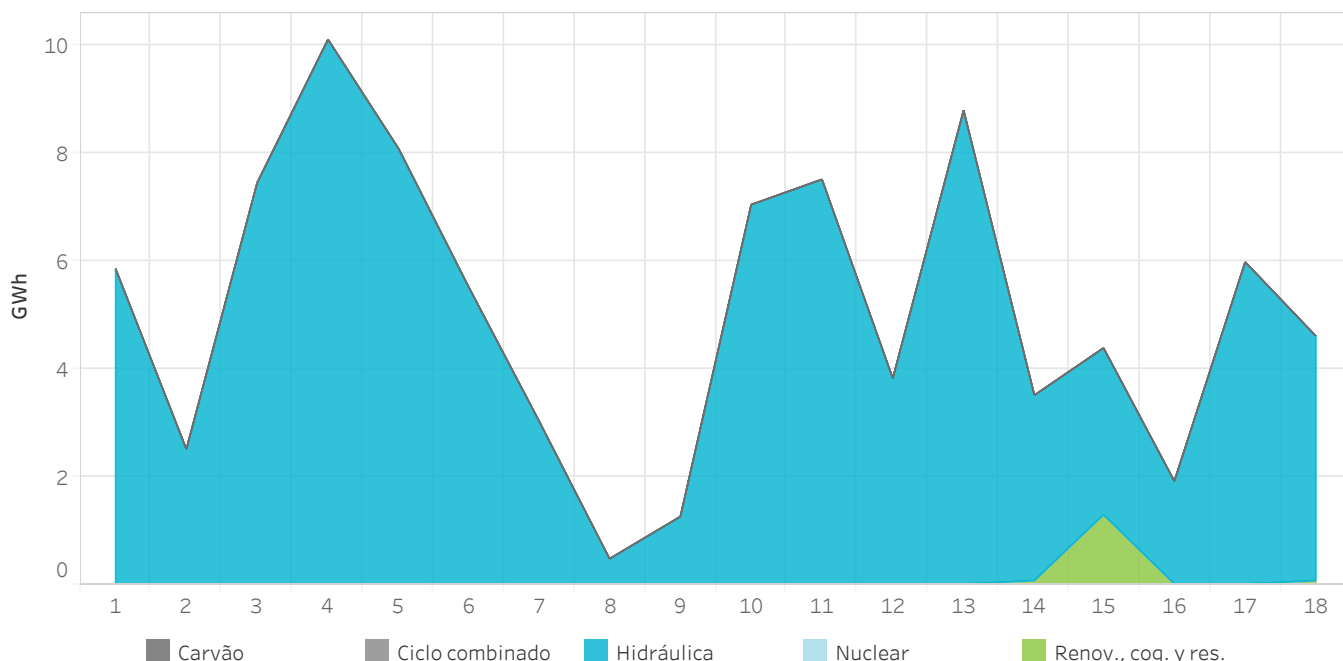
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.8. Os dados são até 18/03/2025 desde que com o novo tipologia de ofertas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

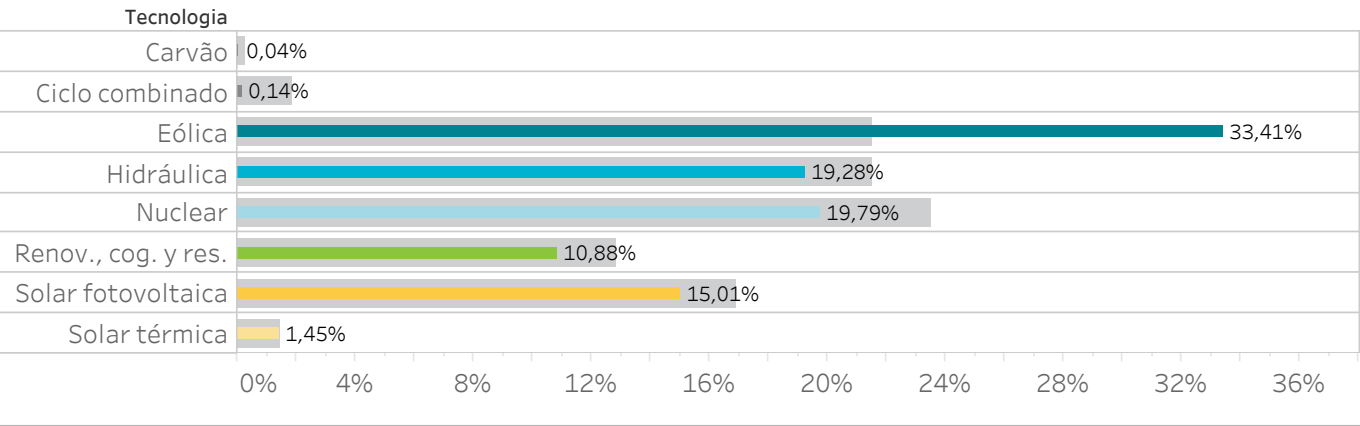
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.10. Os dados são até 18/03/2025 desde que com o novo tipologia de ofertas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



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

Em Espanha

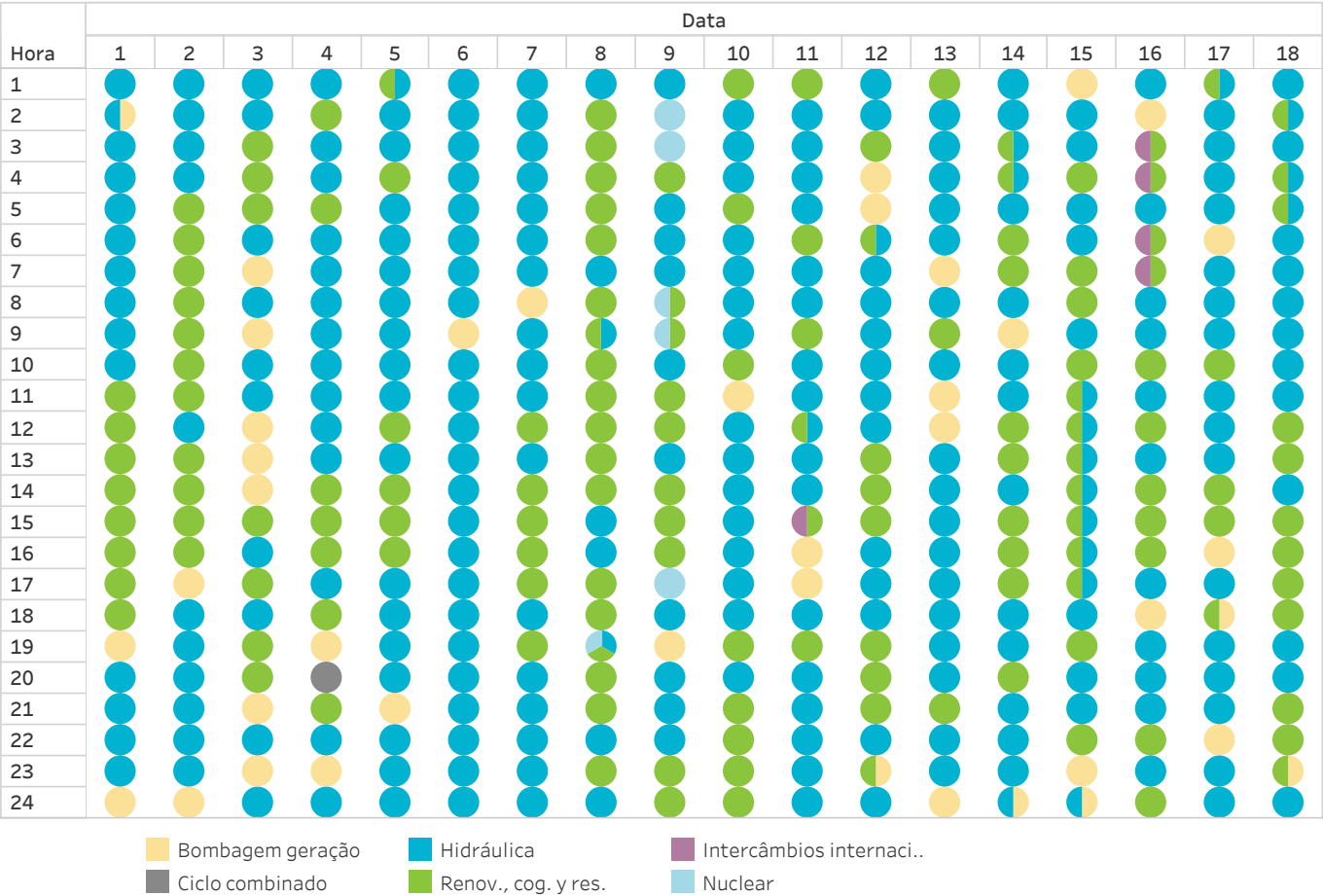
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.
“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



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.

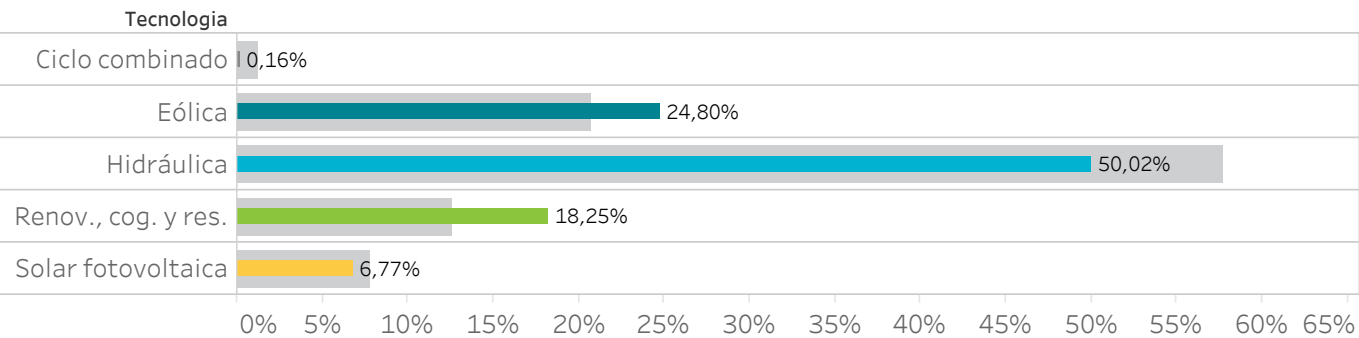


1.9 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

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

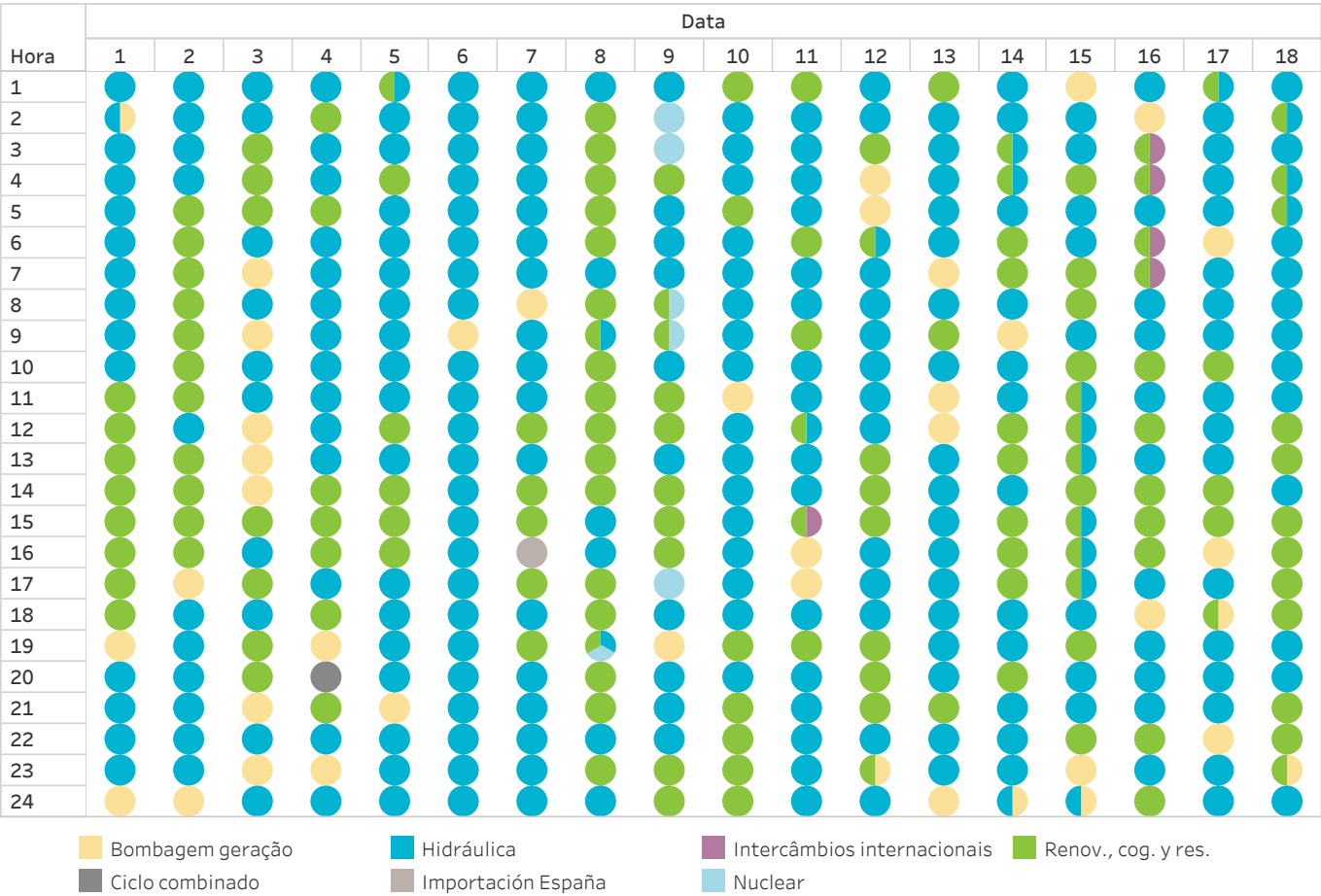
“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



1.10 Tecnologias que marcam o preço no mercado diário

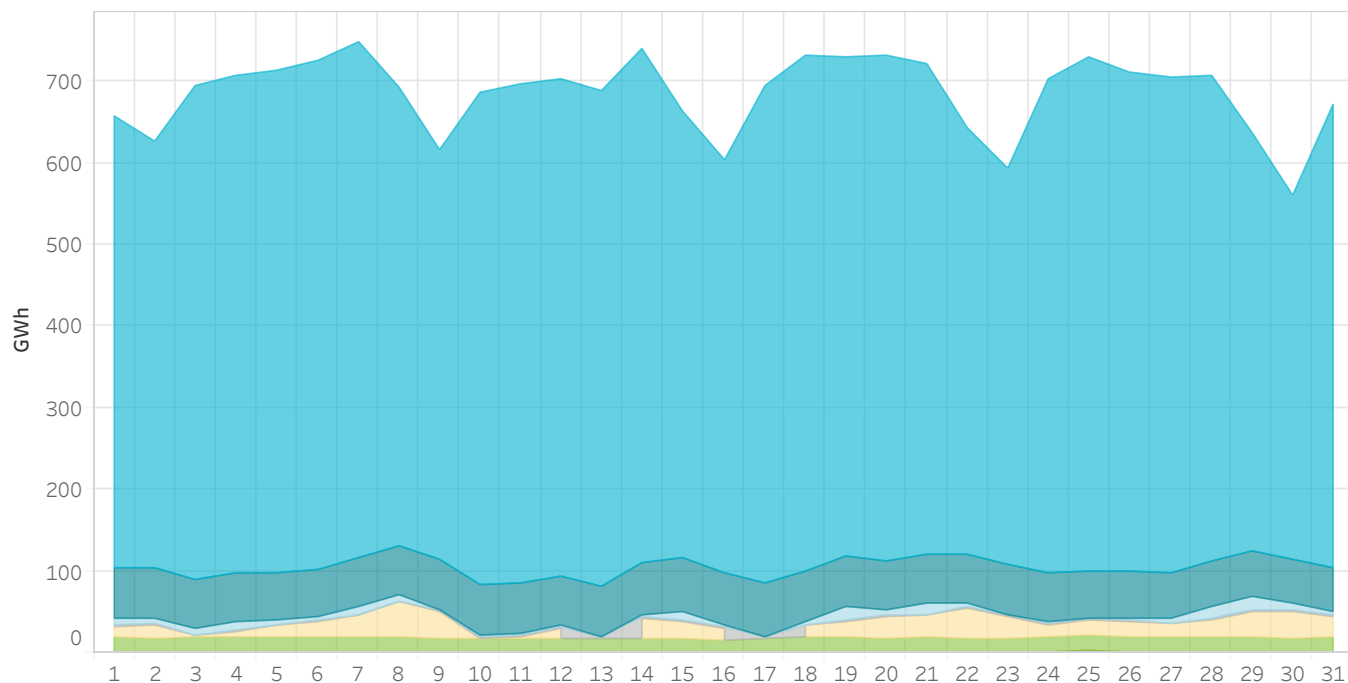
Em Portugal

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.



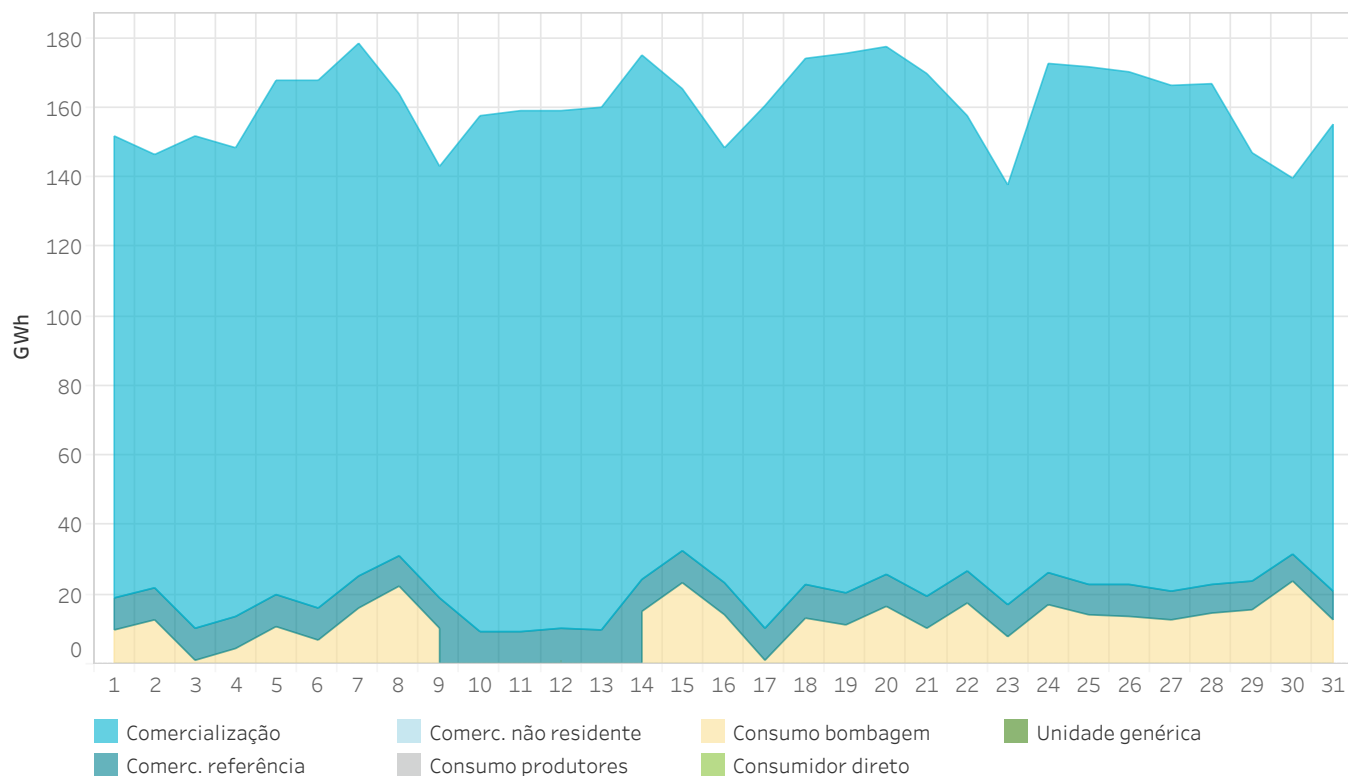
1.11 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

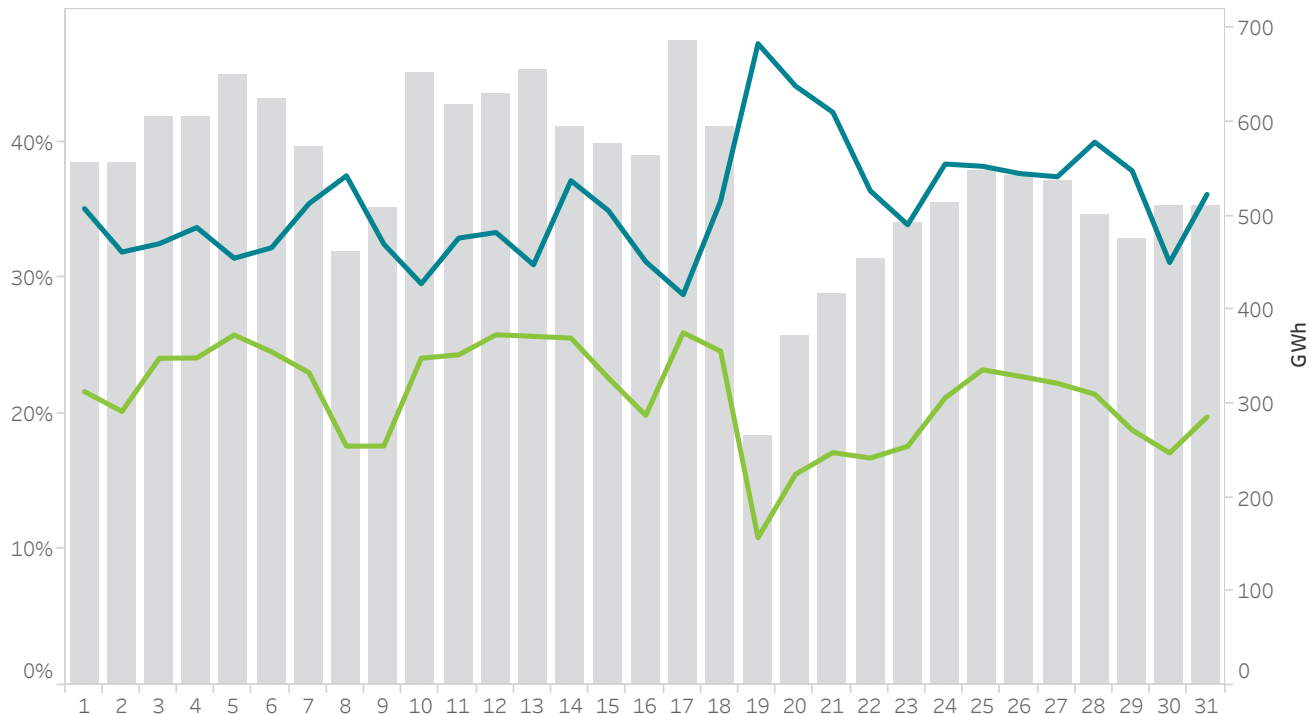
Em Portugal



1.13 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

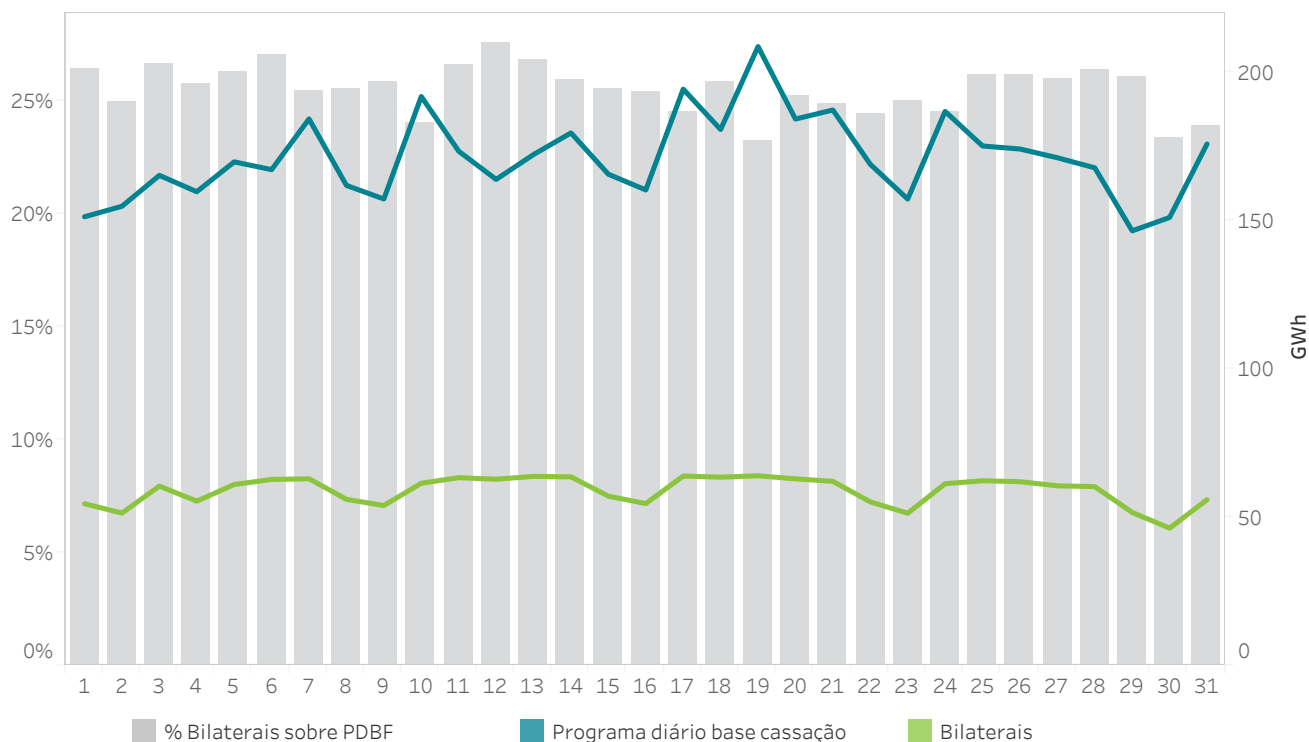
Em Espanha



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

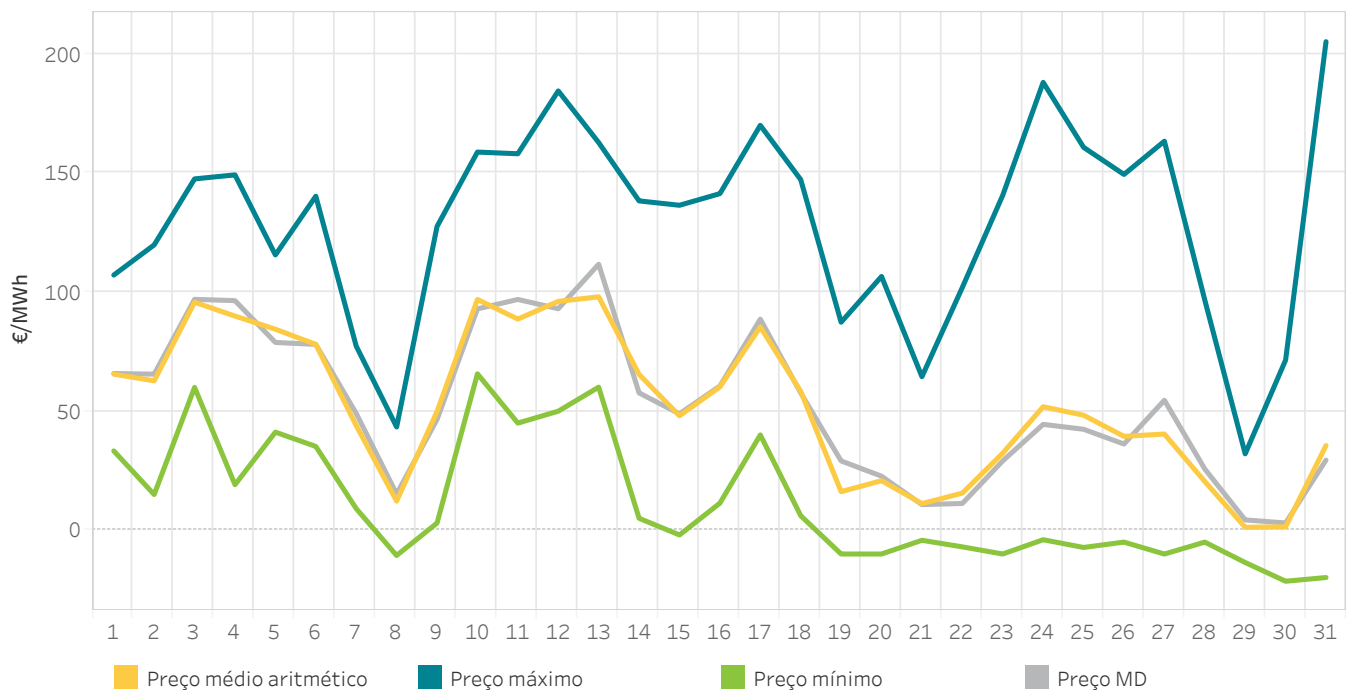
- Preços e energias no mercado intradiário leilões
- Tecnologias no mercado intradiário leilões



25

2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

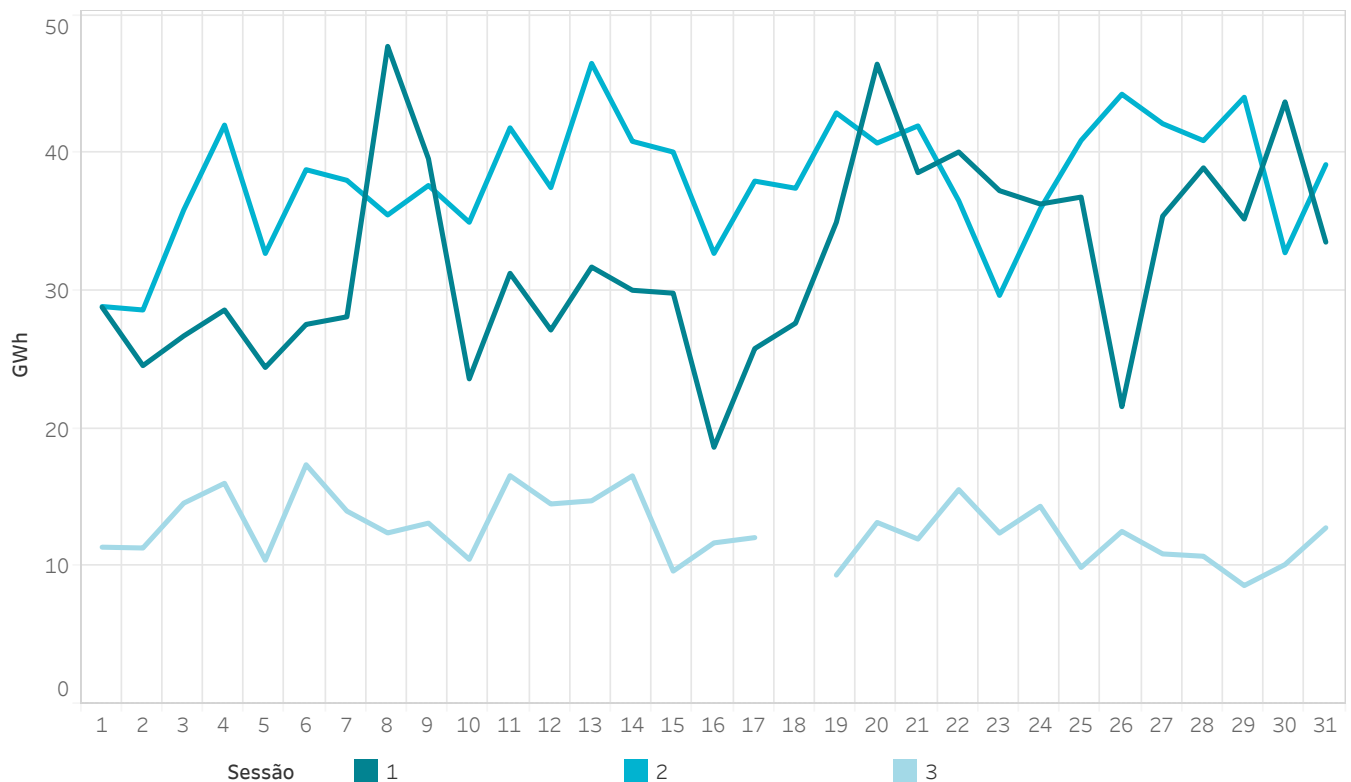
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

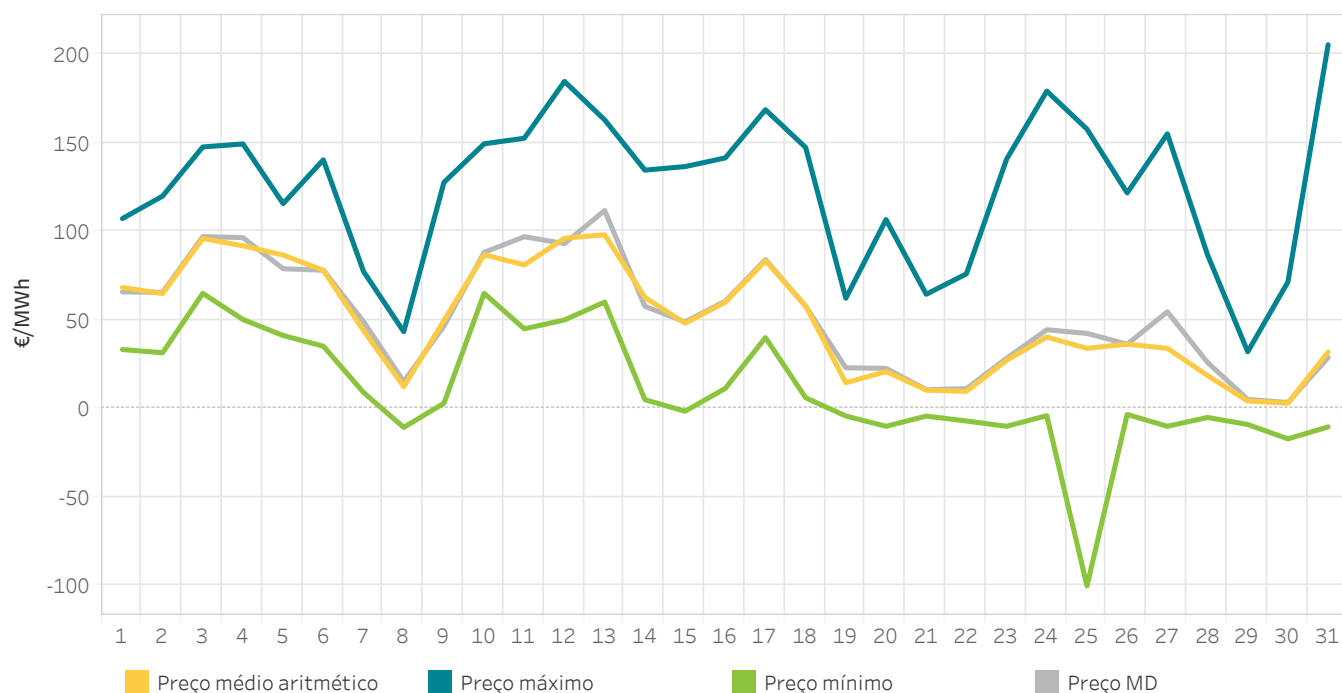
Em Espanha

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

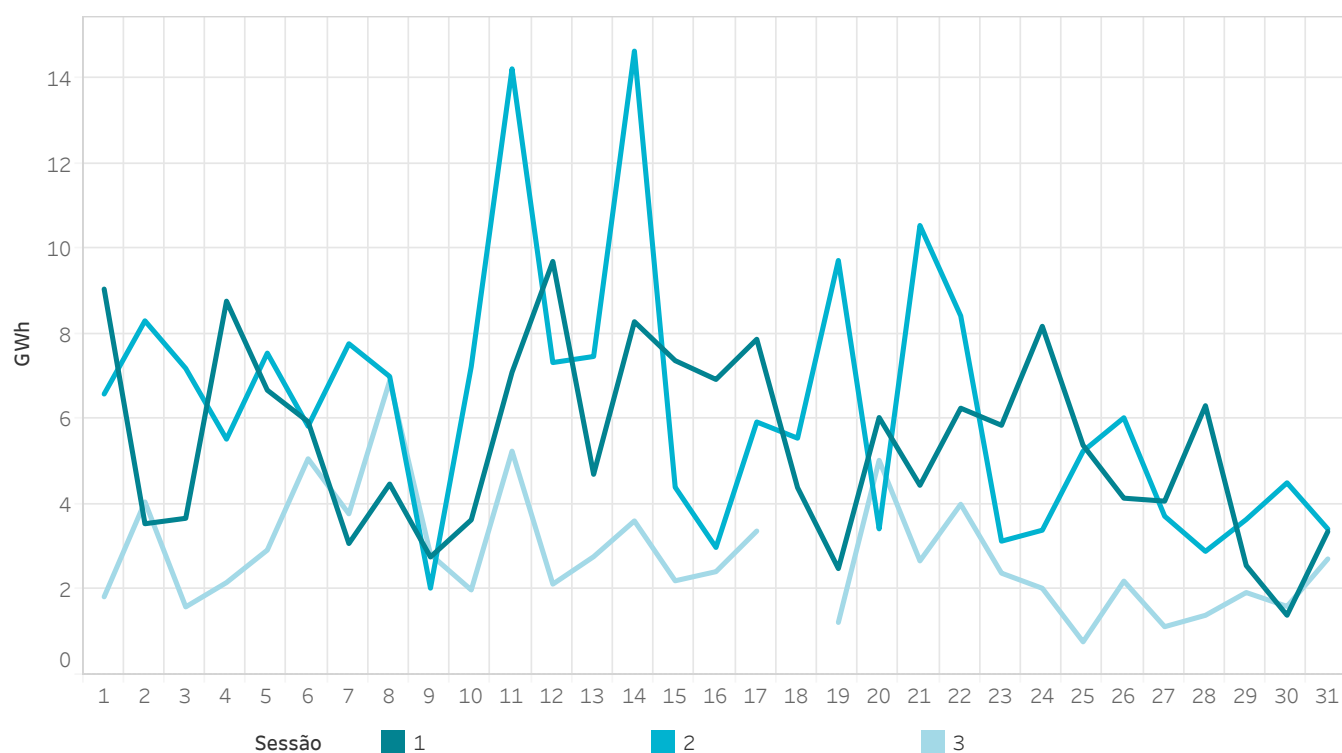
Em Portugal



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

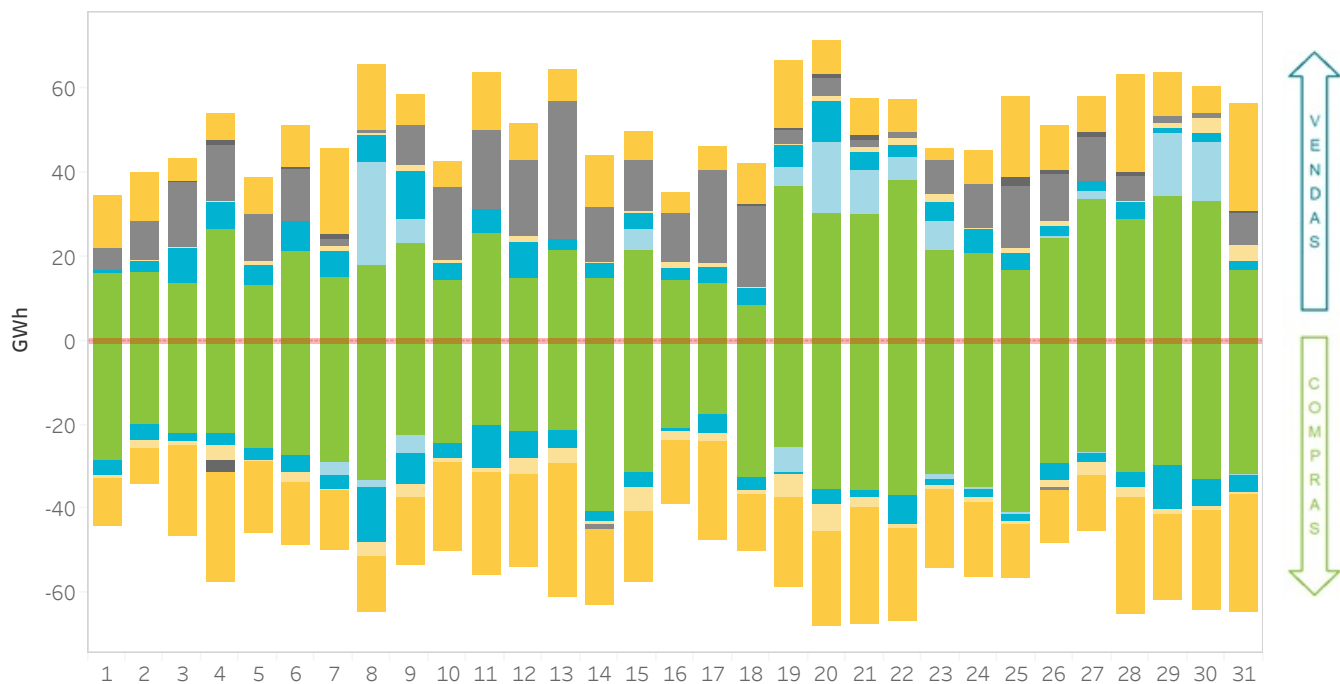
Os valores referidos a M-1 correspondem com fevereiro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a março de 2024

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

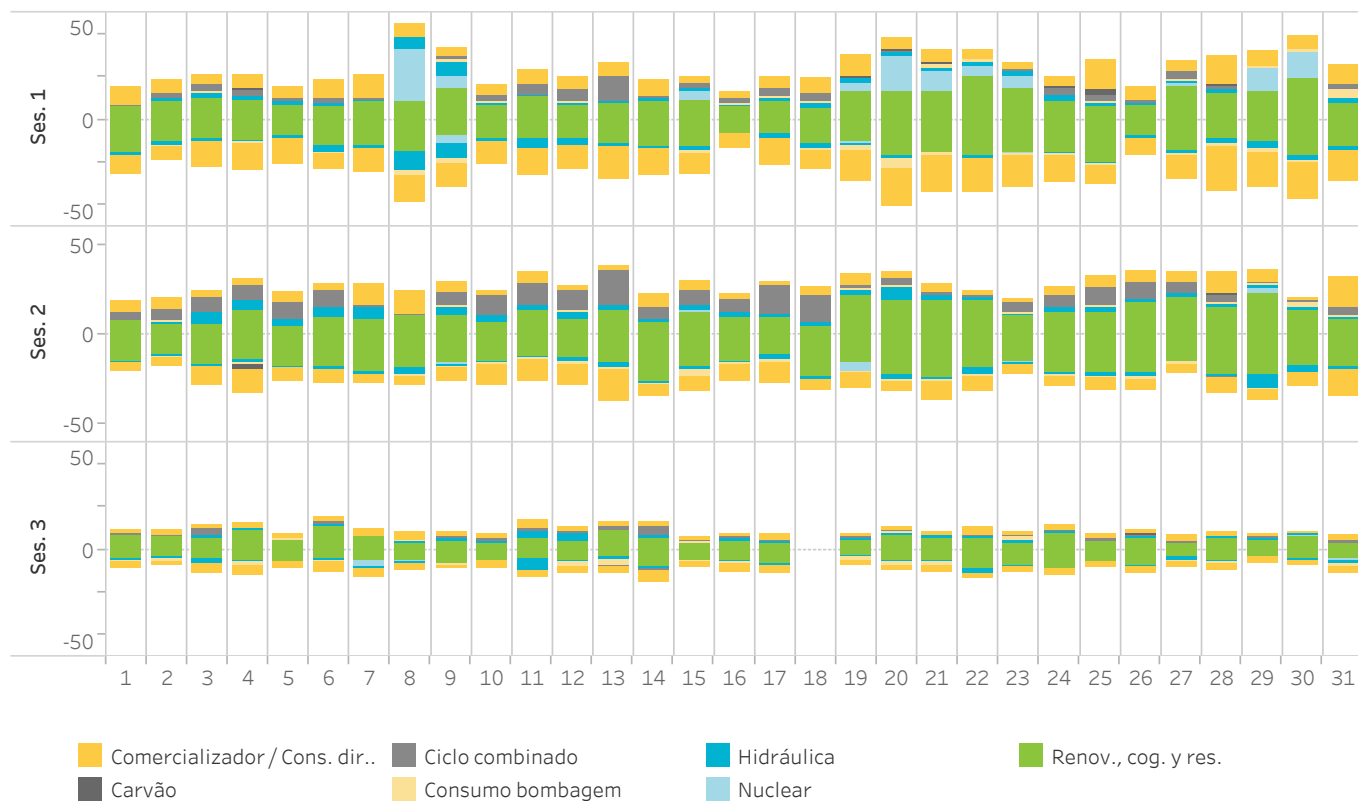
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

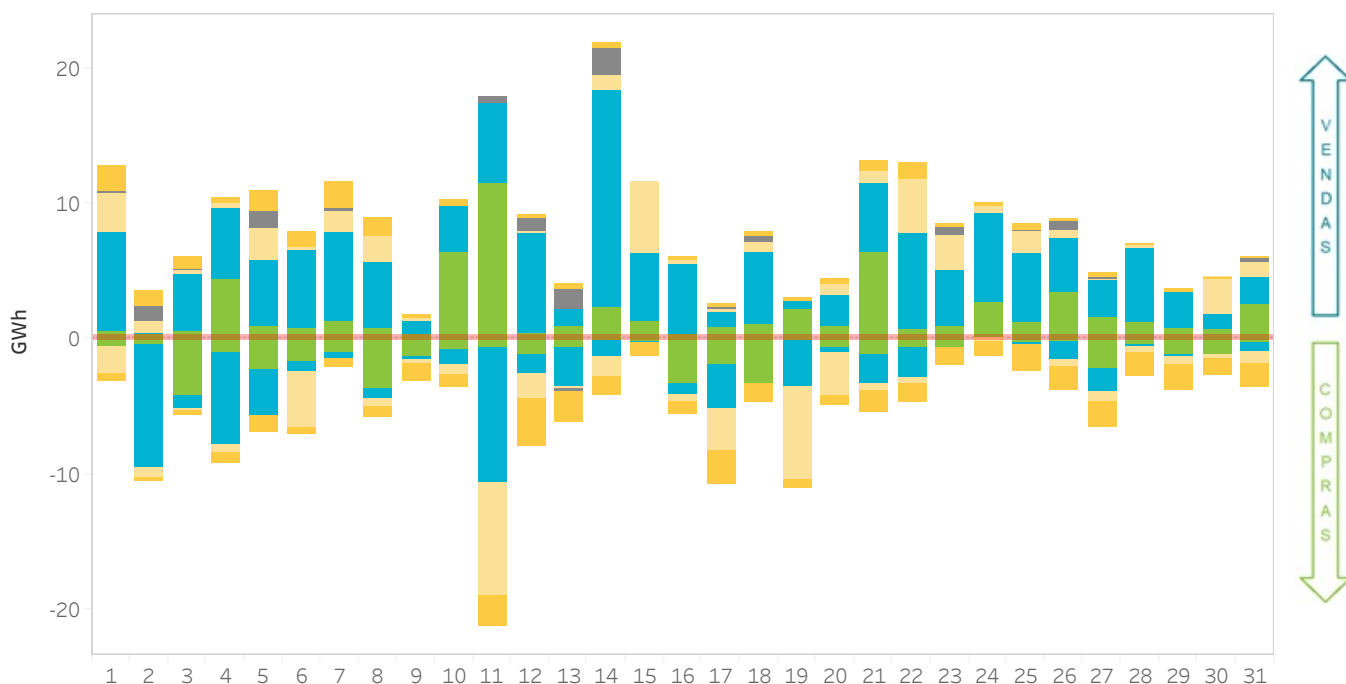
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

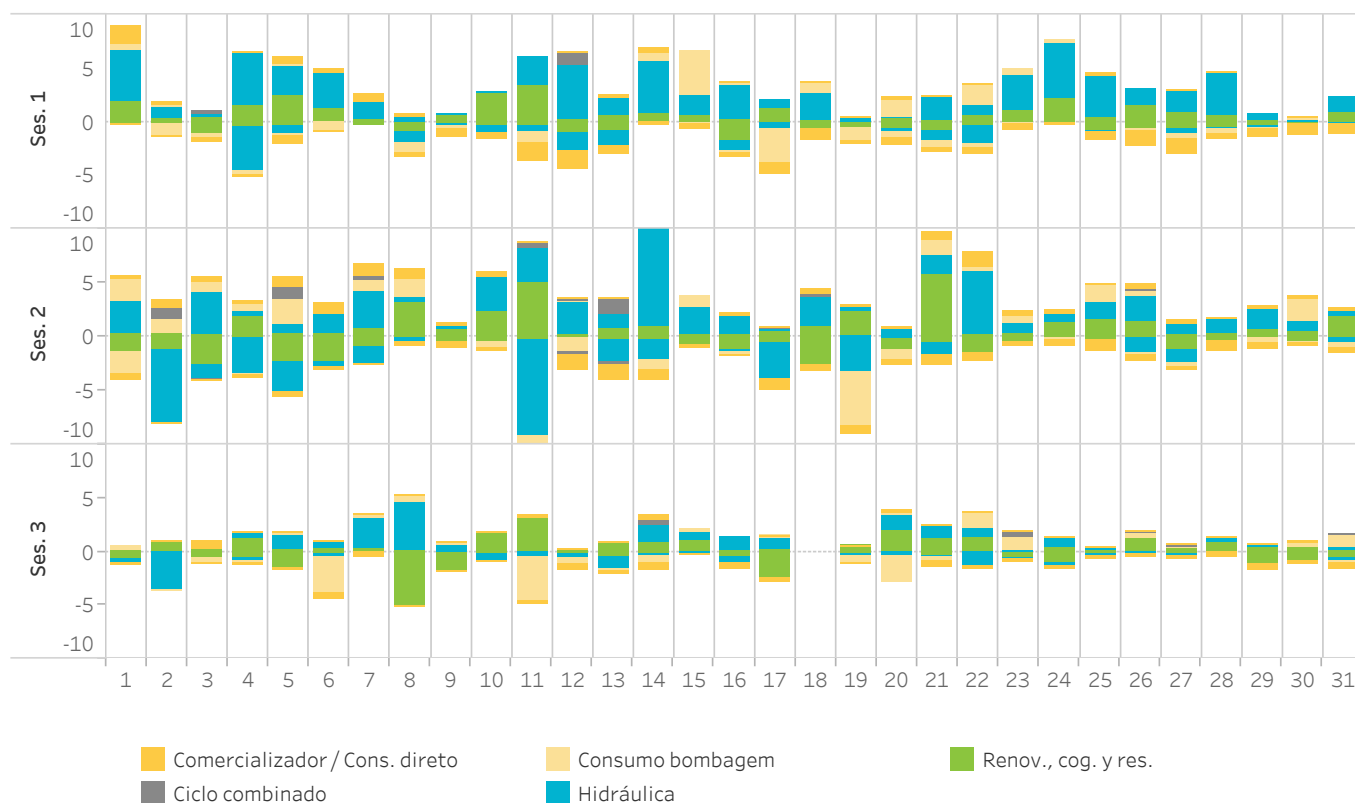
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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

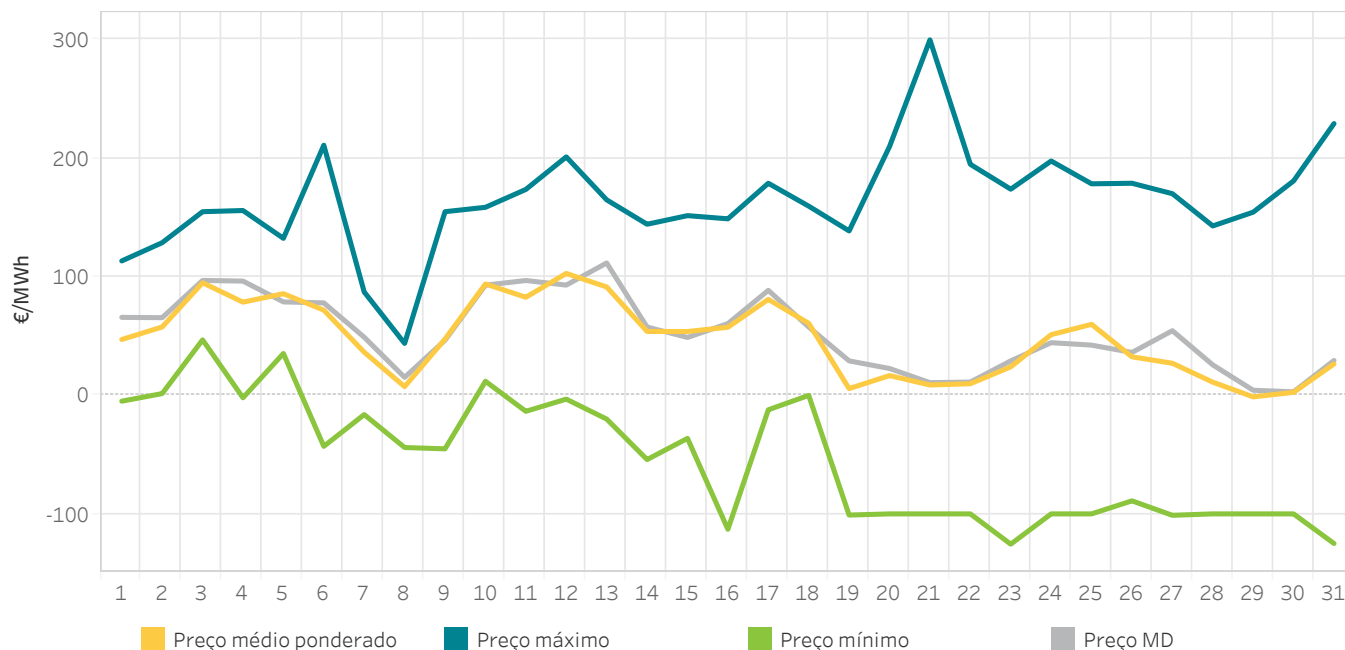
3.

Mercado intradiário contínuo

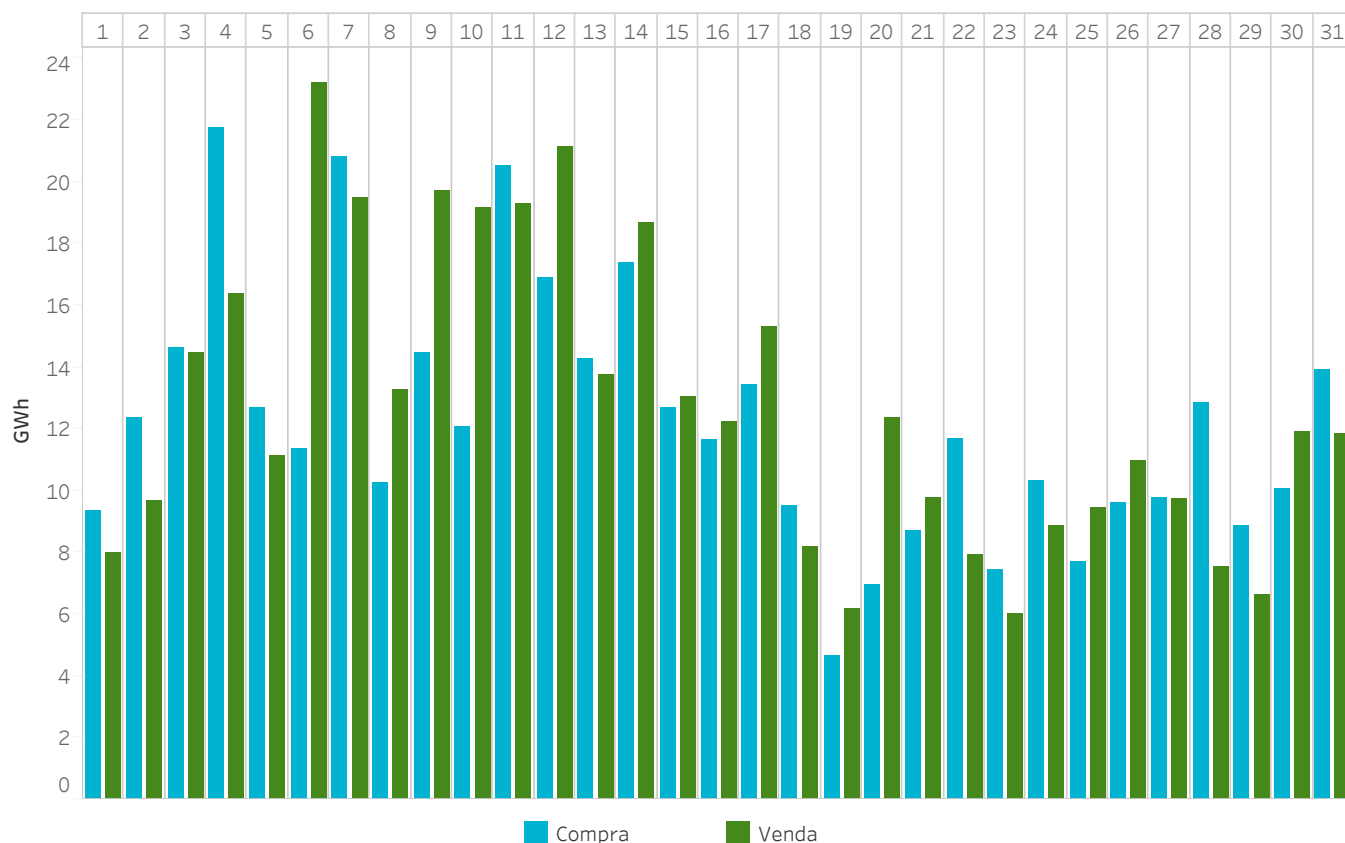
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



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

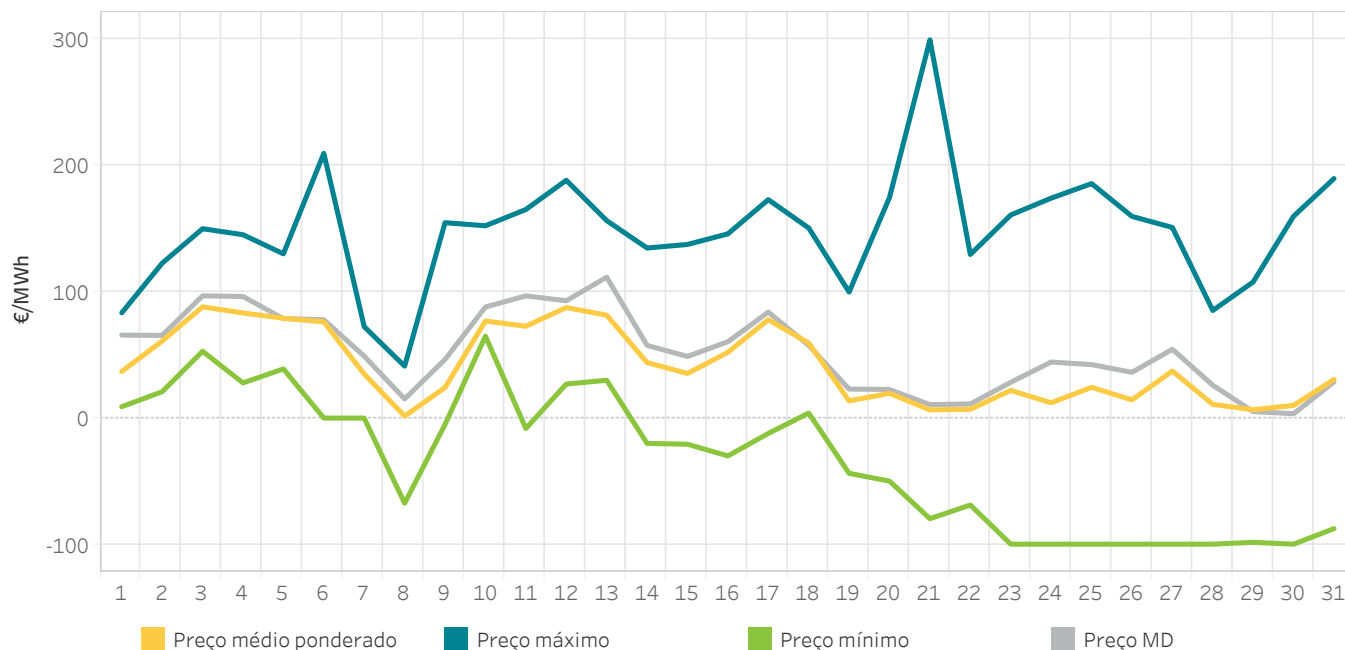


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



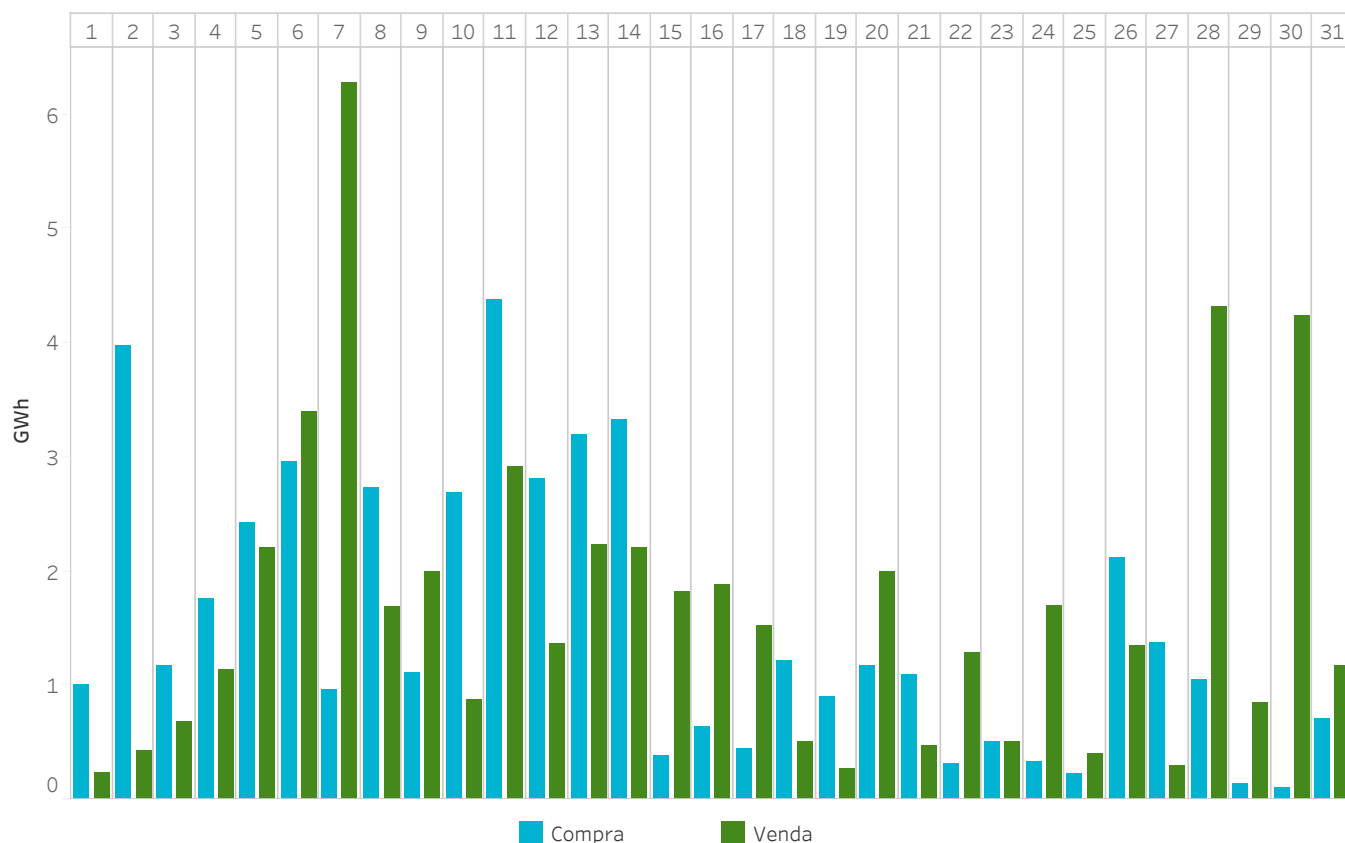
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

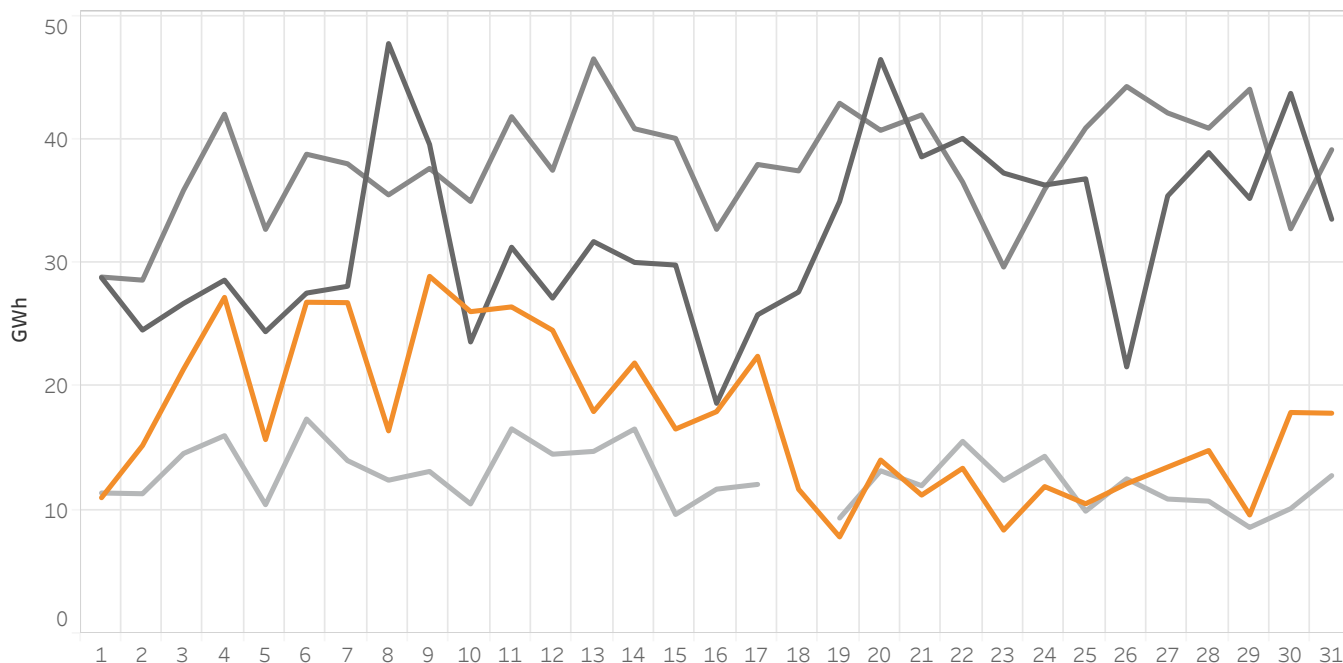
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

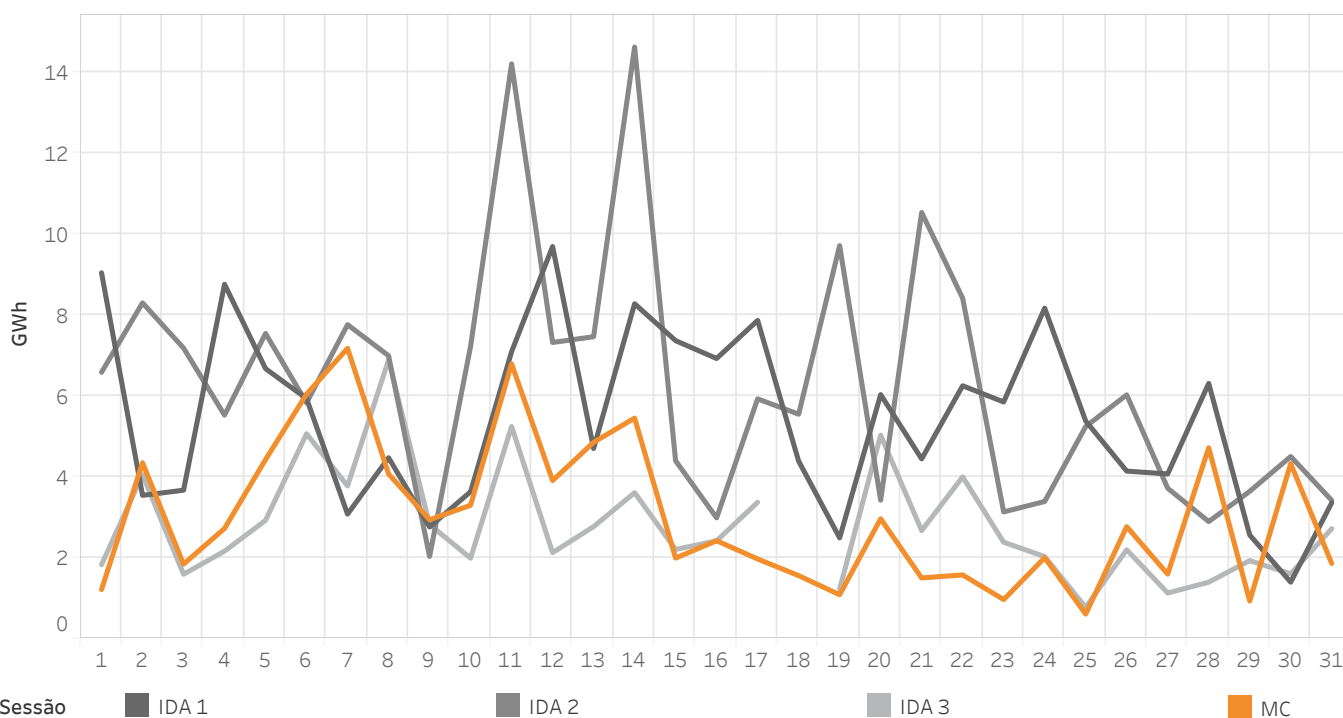
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

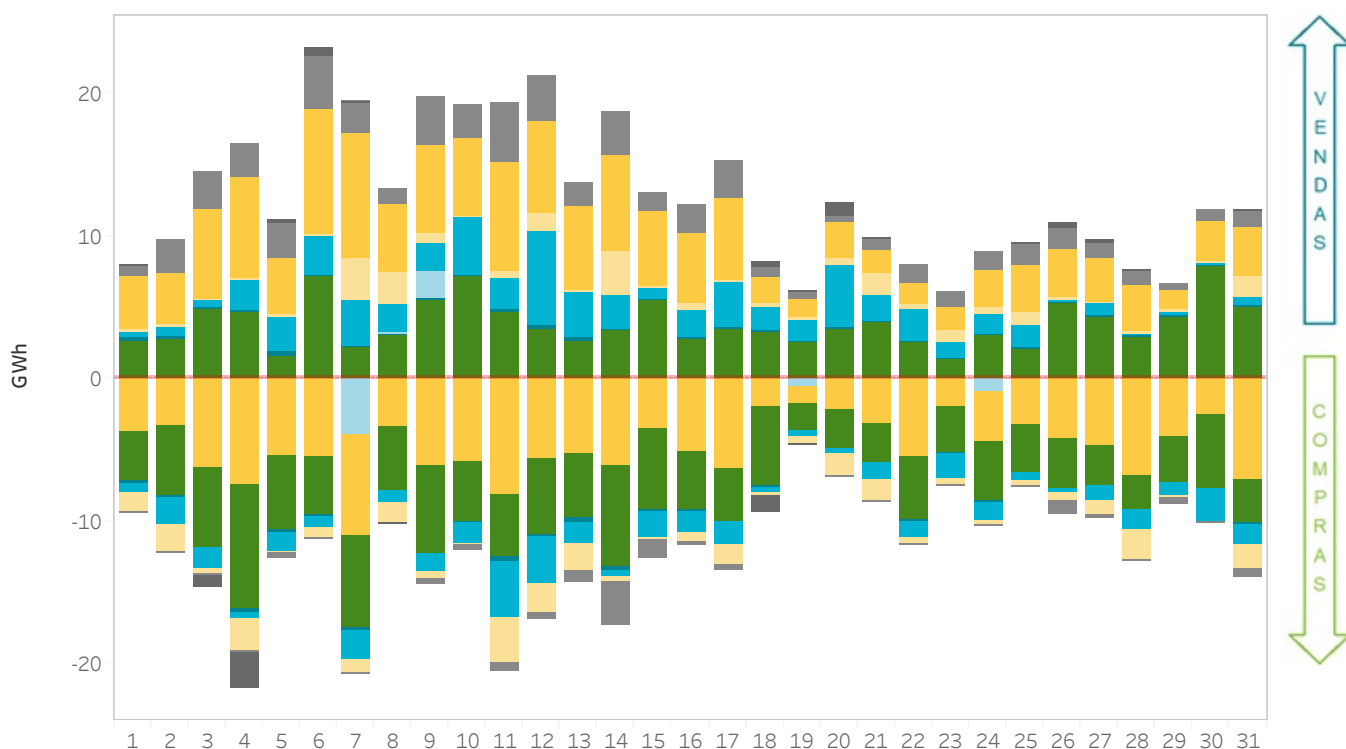
Em Portugal

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



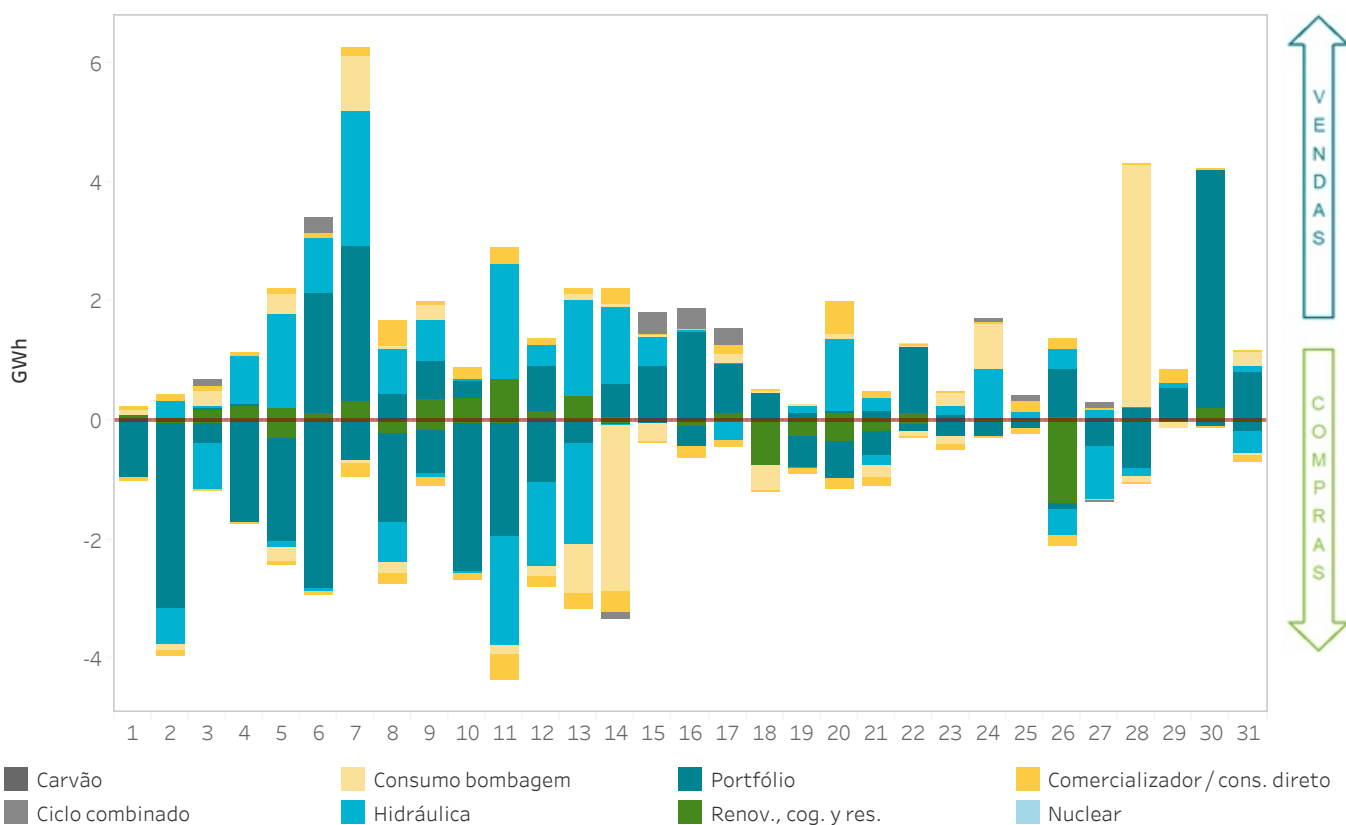
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

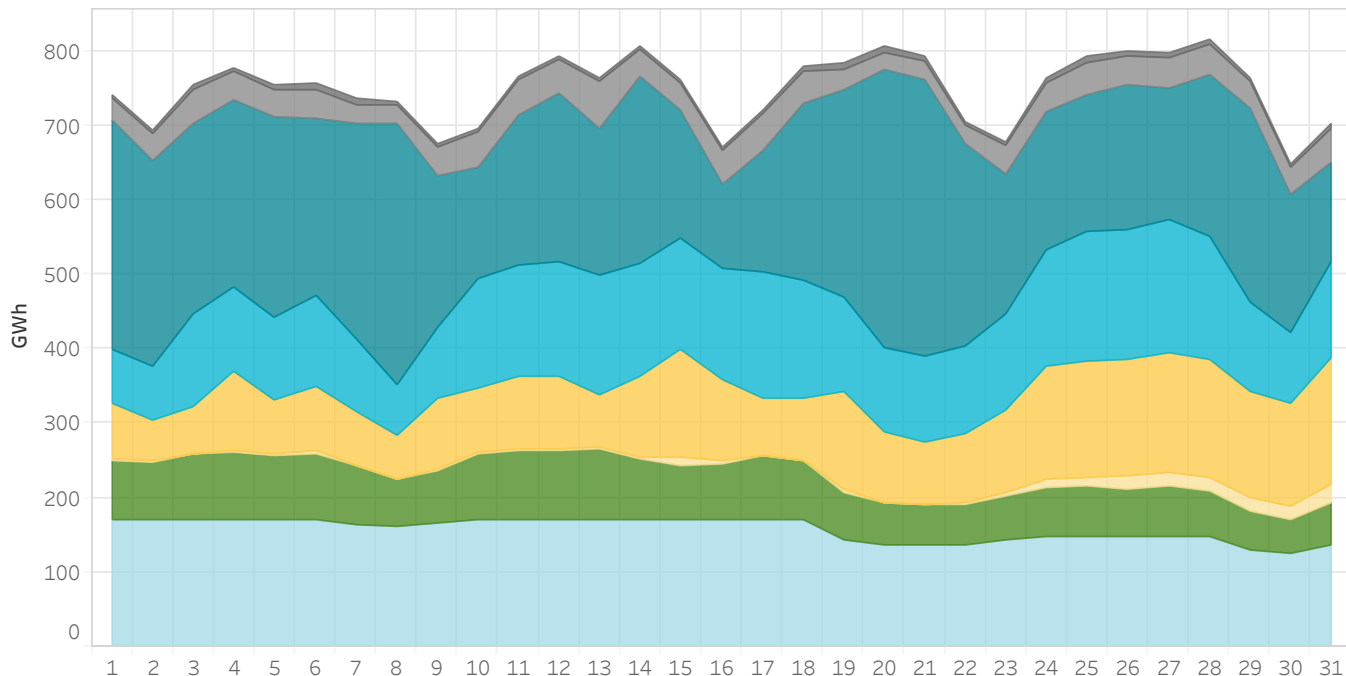
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

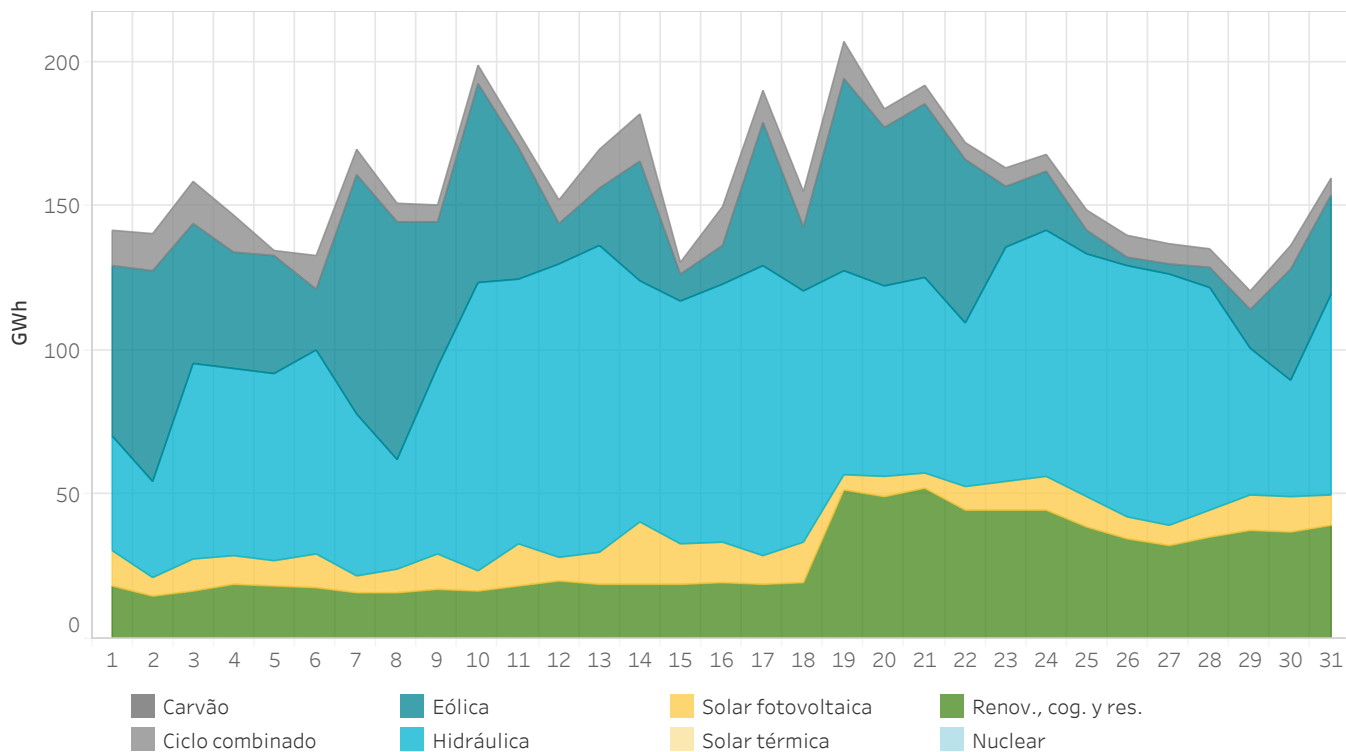
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

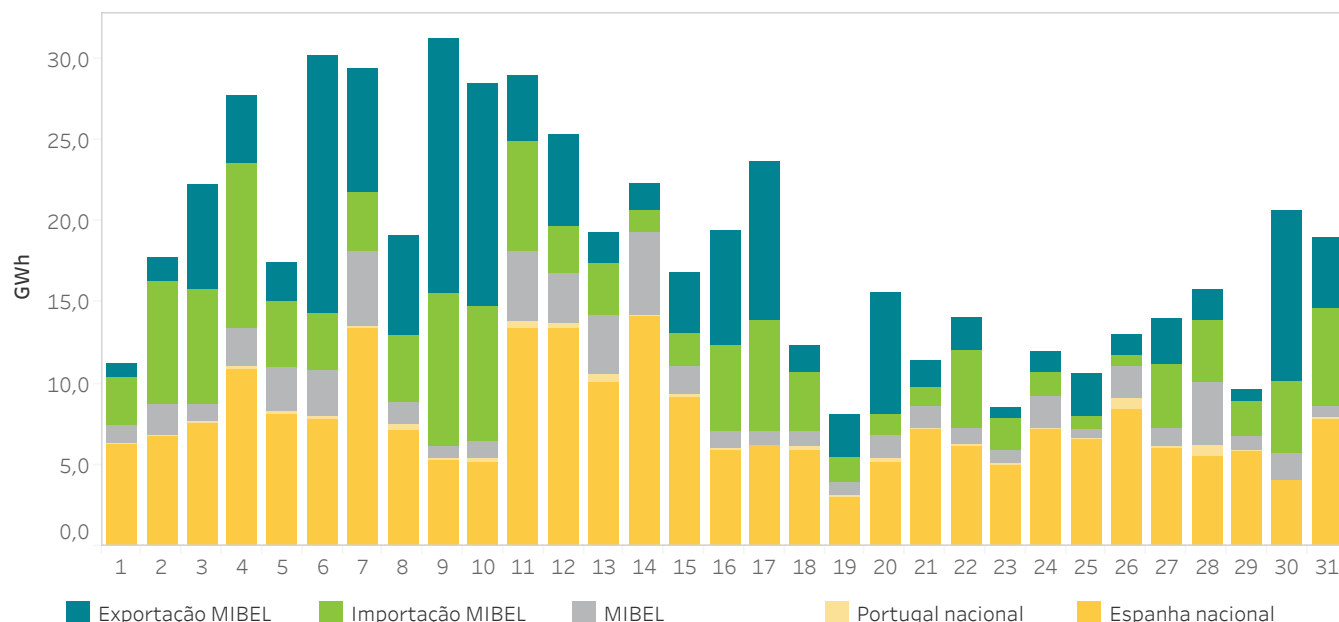
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



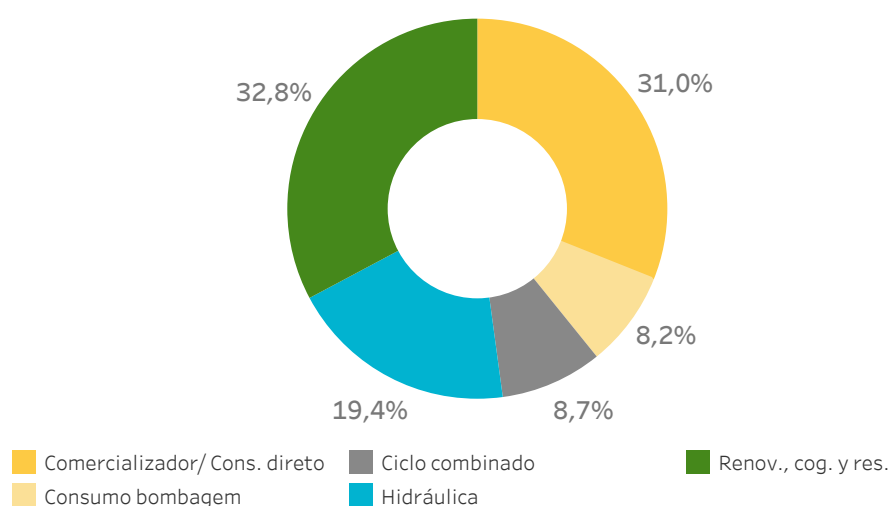
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

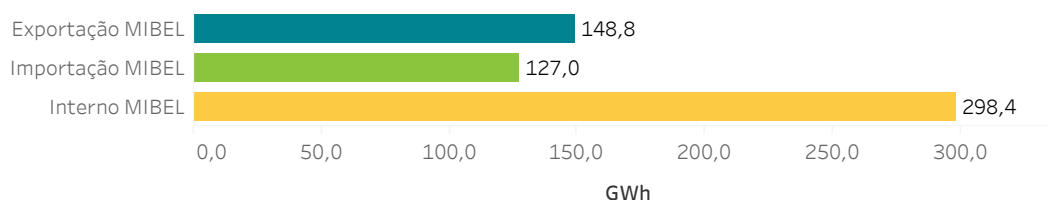
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal março de 2025

4.

Resultados económicos do mercado

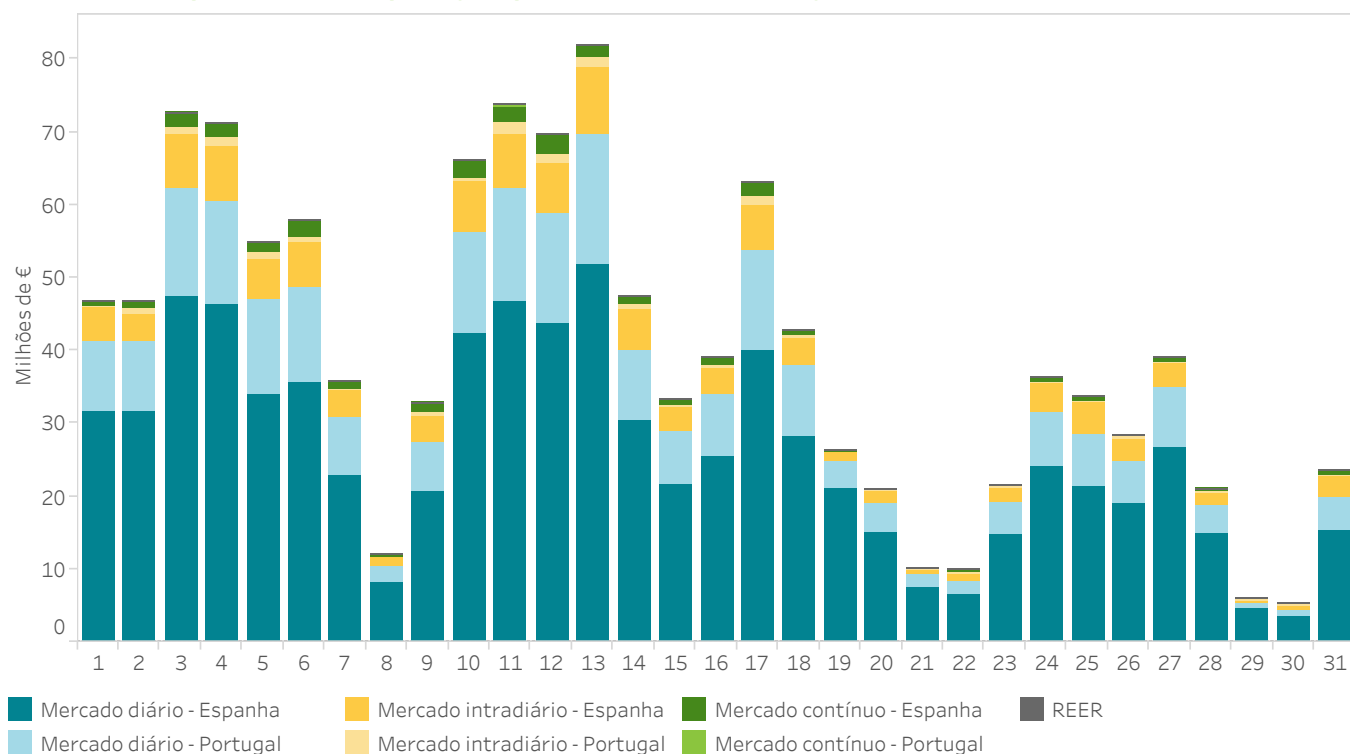
- Volume económico das compras no MIBEL
- Rendas de congestionamento
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Componentes do preço final



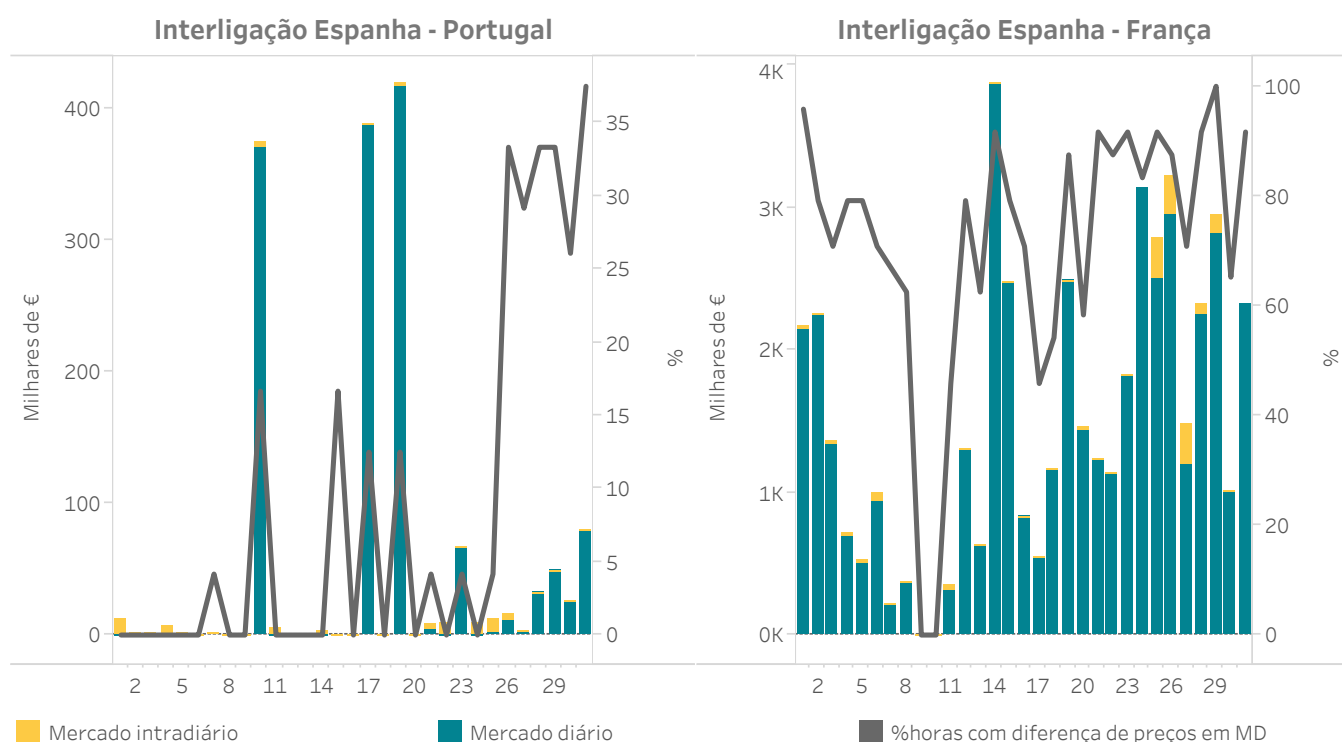
25

4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

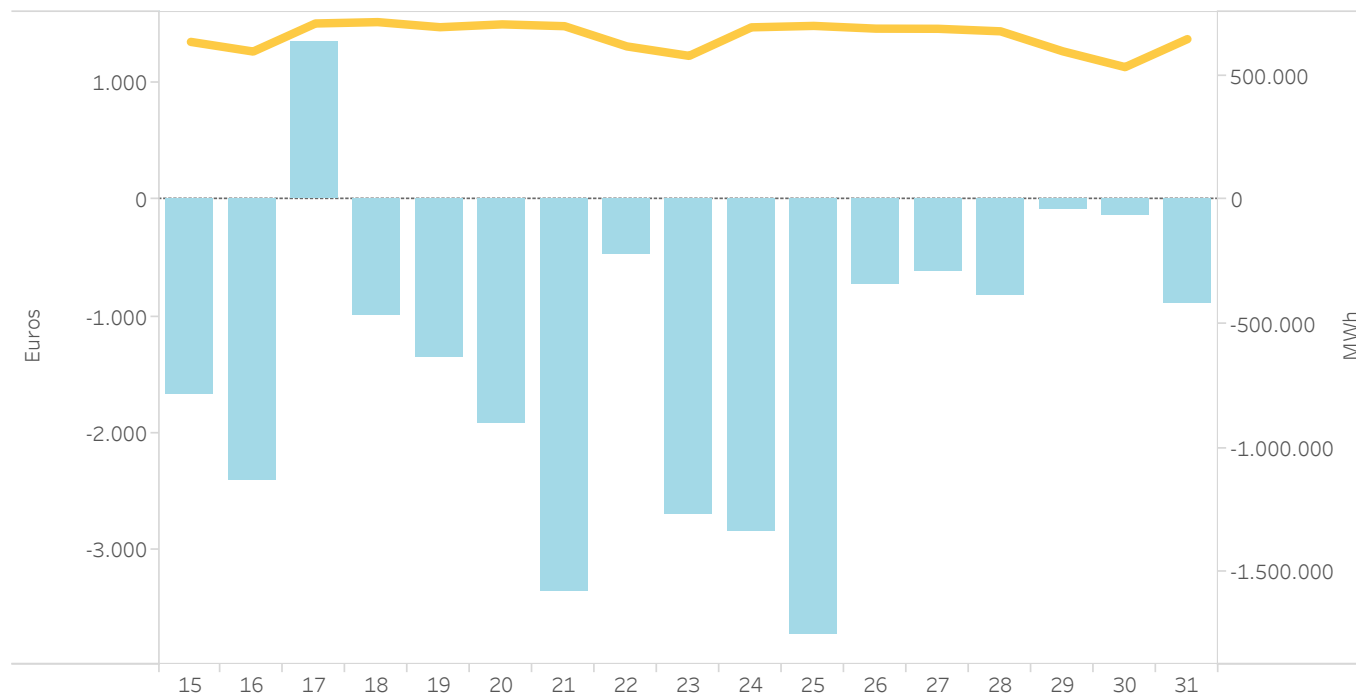
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



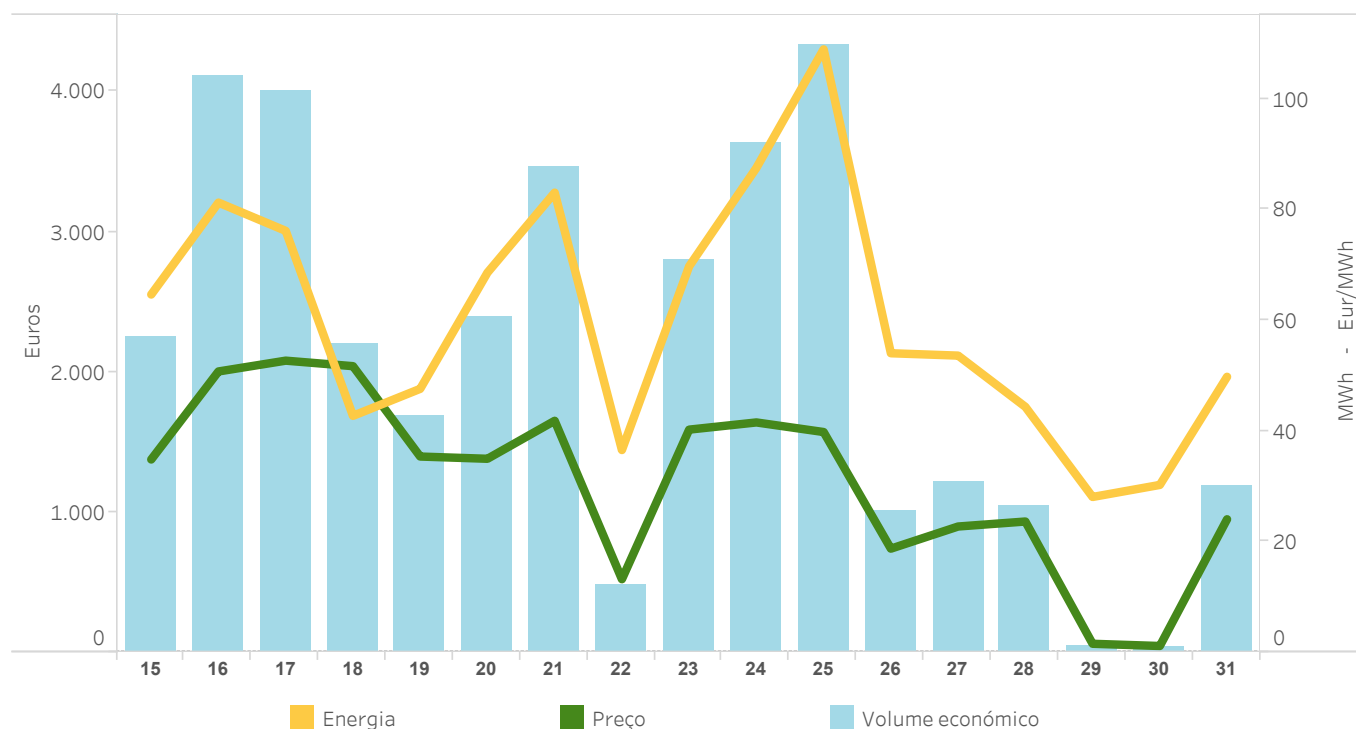
4.2 Rendas de congestionamento



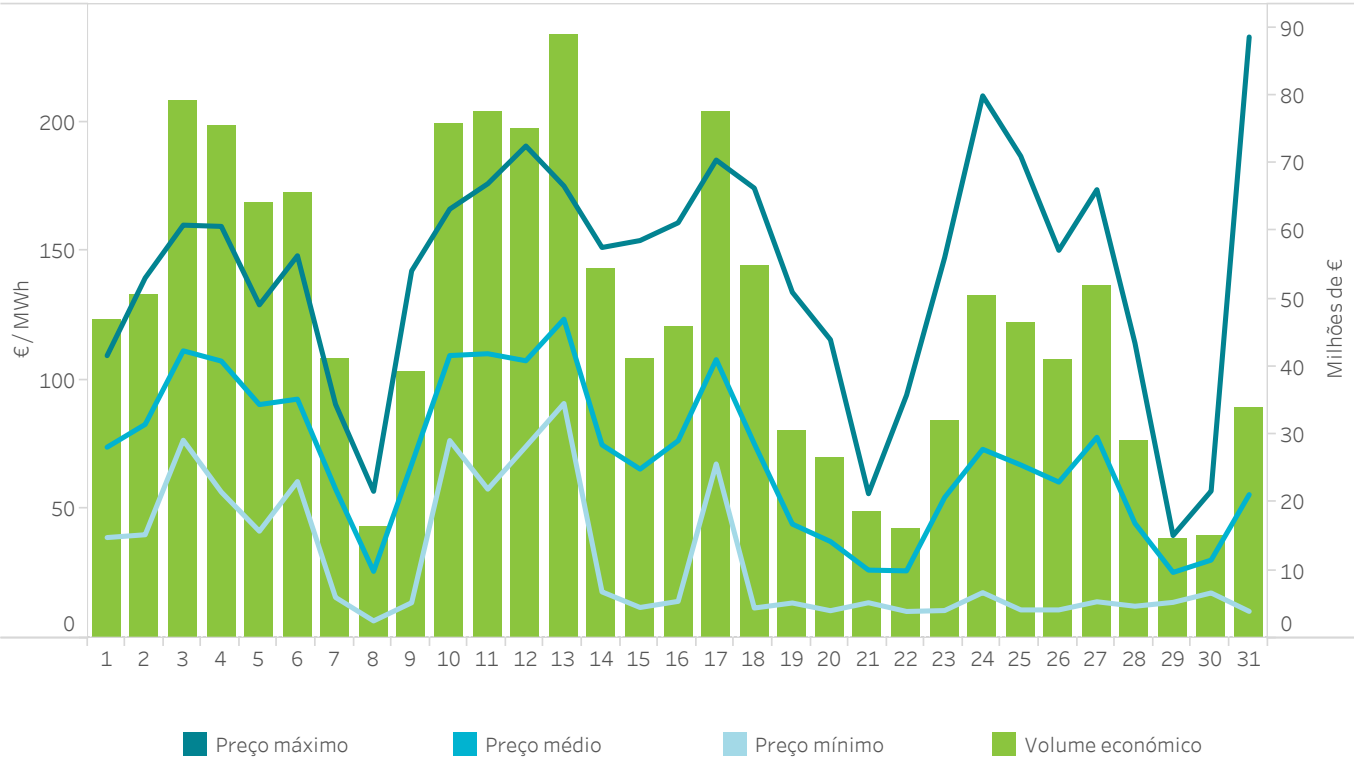
4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



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



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



4.6 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol

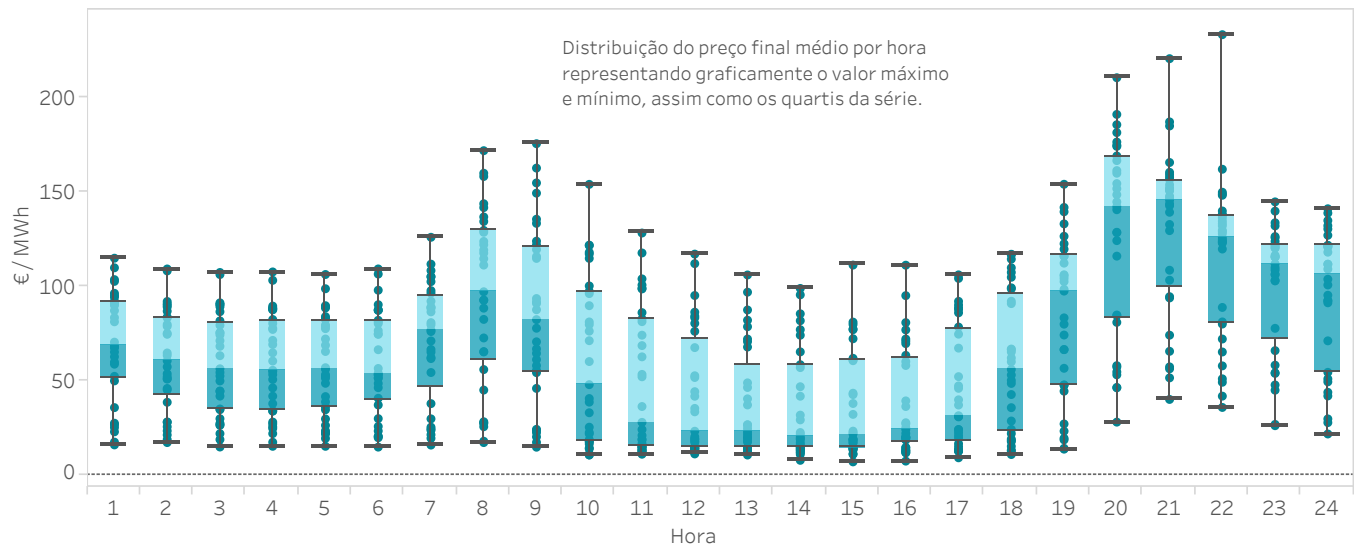
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março...

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	57,05	76,74	55,79	78,04	55,90	77,92
Restrições	12,60	16,95	12,56	17,57	12,56	17,51
Faixa secundária e SRAD	3,60	4,84	3,68	5,15	3,67	5,12
Mercado intradiário	0,02	0,03	-0,11	-0,15	-0,10	-0,13
Outros processos de OS	0,81	1,09	0,66	0,92	0,67	0,94
Pagamento por capacidade	0,26	0,35	0,17	0,24	0,18	0,25
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,26	-1,76	-1,15	-1,61
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	74,34	100,00	71,50	100,00	71,74	100,00

4.7 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional

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

Dia	H01	H02	H03	H04	H05	H06	H07	H08	H09	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
1	109,5	91,7	90,2	87,5	83,6	80,8	88,0	92,4	91,5	80,8	62,4	51,4	46,1	46,5	42,4	39,0	45,7	49,9	73,9	84,2	93,5	88,5	102,5	70,8
2	70,1	63,1	63,0	64,5	65,2	66,1	66,3	65,0	64,2	70,9	73,8	67,2	40,1	58,2	60,3	69,4	91,7	98,4	105,2	128,3	138,9	139,6	102,8	103,4
3	86,8	83,4	81,4	82,1	82,0	90,0	102,2	123,4	133,0	121,3	117,3	111,7	96,6	95,2	76,7	94,8	105,7	114,1	122,2	144,3	160,0	137,4	126,0	126,7
4	102,3	108,9	107,0	107,3	105,9	108,9	104,7	129,3	135,2	114,5	100,4	83,9	70,4	56,7	61,6	70,7	87,5	109,5	115,6	159,5	146,6	131,7	115,2	134,5
5	90,7	89,6	90,9	89,2	89,4	87,2	96,1	128,3	119,2	95,8	81,0	52,3	48,6	41,5	43,1	59,8	78,1	91,8	102,2	123,9	129,2	125,4	105,8	111,4
6	67,5	64,4	70,9	77,5	79,2	80,0	88,6	117,2	123,6	97,0	82,4	75,9	71,8	65,0	60,7	63,1	67,0	90,5	126,2	148,2	132,4	122,6	106,1	108,8
7	83,1	79,5	73,9	71,1	71,8	74,5	79,3	88,1	90,6	76,0	68,3	41,5	26,3	15,9	31,9	21,8	30,6	42,4	56,3	57,7	65,3	64,9	57,9	49,1
8	35,5	23,2	26,1	26,9	22,2	20,2	23,5	25,4	17,1	21,6	13,2	11,0	10,4	7,6	6,8	7,2	8,9	17,5	47,5	56,9	51,2	48,9	47,5	41,7
9	49,6	50,6	52,2	54,6	52,9	52,9	54,1	55,6	93,2	47,6	23,9	18,9	22,7	14,8	13,8	27,5	47,0	66,2	115,7	140,2	142,3	127,6	109,6	120,7
10	93,9	88,7	86,2	87,2	82,9	87,0	111,4	141,3	149,0	116,8	98,3	86,0	81,7	85,1	80,7	76,6	89,8	116,7	139,1	166,2	145,4	129,3	116,1	120,4
11	94,8	90,5	88,9	88,2	88,2	97,6	104,9	143,4	154,4	117,7	103,6	94,8	87,2	81,5	79,5	57,8	74,4	98,9	141,4	176,1	151,7	132,9	125,4	131,8
12	89,6	78,6	75,2	76,9	77,3	74,3	88,7	118,9	121,6	99,9	85,8	80,1	78,3	76,7	77,1	80,5	88,3	116,4	153,7	190,7	158,8	149,5	139,5	140,7
13	114,6	107,8	105,9	102,9	98,4	106,2	125,6	171,5	175,2	153,7	127,9	116,7	105,7	98,6	110,9	110,9	103,9	104,5	119,3	168,7	156,2	137,7	115,1	91,0
14	62,4	44,9	44,1	45,9	48,4	53,7	76,5	110,9	115,4	79,4	51,8	43,9	36,9	31,5	18,0	18,3	31,2	55,7	103,9	151,4	151,2	135,9	121,8	121,1
15	90,3	74,3	67,9	60,1	56,6	56,2	61,4	72,4	55,2	14,1	12,0	13,8	14,3	15,0	18,3	19,6	16,4	48,3	111,9	154,1	143,3	123,1	120,2	121,4
16	91,8	83,0	79,1	80,0	78,6	81,7	80,5	82,2	82,1	59,9	36,1	20,0	17,2	18,7	17,0	14,3	39,6	66,5	105,8	160,9	150,6	123,5	115,4	117,7
17	96,0	86,5	90,0	88,0	88,9	87,0	97,4	159,5	162,3	121,5	98,7	83,0	67,5	73,8	71,9	71,8	85,7	107,0	132,7	185,2	153,4	124,3	121,0	92,0
18	80,9	50,8	49,6	53,0	52,1	51,4	70,8	96,8	114,5	89,4	53,1	35,1	26,4	11,8	16,7	36,1	51,9	59,7	97,2	174,4	157,4	119,4	108,3	111,4
19	59,6	57,1	54,1	50,4	51,1	51,0	86,2	134,0	57,7	32,8	18,8	14,0	13,7	14,0	14,2	14,3	14,8	21,7	47,3	54,4	73,8	57,6	53,9	27,6
20	15,8	17,0	14,6	15,0	15,0	14,6	15,7	17,0	23,5	17,4	15,0	14,8	11,7	10,7	14,0	19,2	30,9	52,7	79,7	115,7	108,2	79,7	77,5	54,2
21	26,4	21,0	21,7	21,7	21,5	20,3	21,1	27,5	22,3	16,3	14,5	14,2	13,8	17,0	18,8	20,0	20,7	24,0	26,9	52,8	56,0	50,7	44,7	29,5
22	17,2	18,6	18,6	17,2	19,2	19,5	19,2	17,7	14,5	10,4	11,9	13,7	13,5	13,3	13,5	13,0	13,0	10,7	18,4	46,0	94,2	71,8	53,6	43,6
23	52,0	53,4	44,3	37,6	35,9	36,9	37,6	44,8	60,9	38,4	14,8	12,7	11,4	11,7	10,8	11,7	12,5	35,5	66,2	128,1	147,4	128,7	111,6	92,2
24	68,1	60,3	56,0	55,2	55,8	52,9	64,9	92,3	77,5	40,3	20,8	17,7	18,0	19,1	18,9	19,6	22,3	64,9	98,1	210,1	184,6	148,6	131,7	95,0
25	58,5	38,3	34,4	33,7	34,3	40,4	62,0	121,7	66,6	22,3	13,0	11,7	11,5	12,6	11,0	11,6	13,1	61,8	83,0	181,0	186,7	161,7	123,5	138,4
26	64,9	45,6	34,8	33,6	38,5	46,0	91,8	136,4	54,0	11,0	16,4	18,8	21,3	19,9	21,6	19,8	19,5	12,9	44,2	141,9	150,3	134,2	119,9	100,4
27	103,2	74,8	75,2	68,9	68,5	76,2	108,0	157,8	87,3	18,5	14,2	17,2	19,5	21,4	22,2	23,9	23,9	28,4	66,2	173,8	165,2	147,9	133,3	130,0
28	67,2	51,8	41,6	41,5	41,3	48,3	75,8	114,3	45,7	13,7	12,9	13,0	13,6	14,2	14,6	12,9	12,5	12,6	19,3	80,6	102,9	80,8	65,7	50,7
29	27,2	27,7	26,5	25,4	26,1	25,5	25,1	27,1	24,0	25,1	27,7	23,0	19,7	22,3	23,0	24,8	23,8	18,8	13,9	27,8	39,8	35,6	25,9	21,5
30	25,0	27,9	29,6	27,8	29,5	29,7	29,5	28,0	20,0	17,6	18,3	33,3	24,4	29,0	37,7	26,9	36,9	18,1	23,0	46,2	57,1	41,6	26,6	
31	22,7	25,4	27,2	24,4	23,3	23,1	24,2	65,1	70,3	10,5	10,8	11,9	12,8	13,1	13,1	12,3	12,9	15,0	13,5	84,5	220,2	232,9	144,4	121,3



Relatório mensal março de 2025

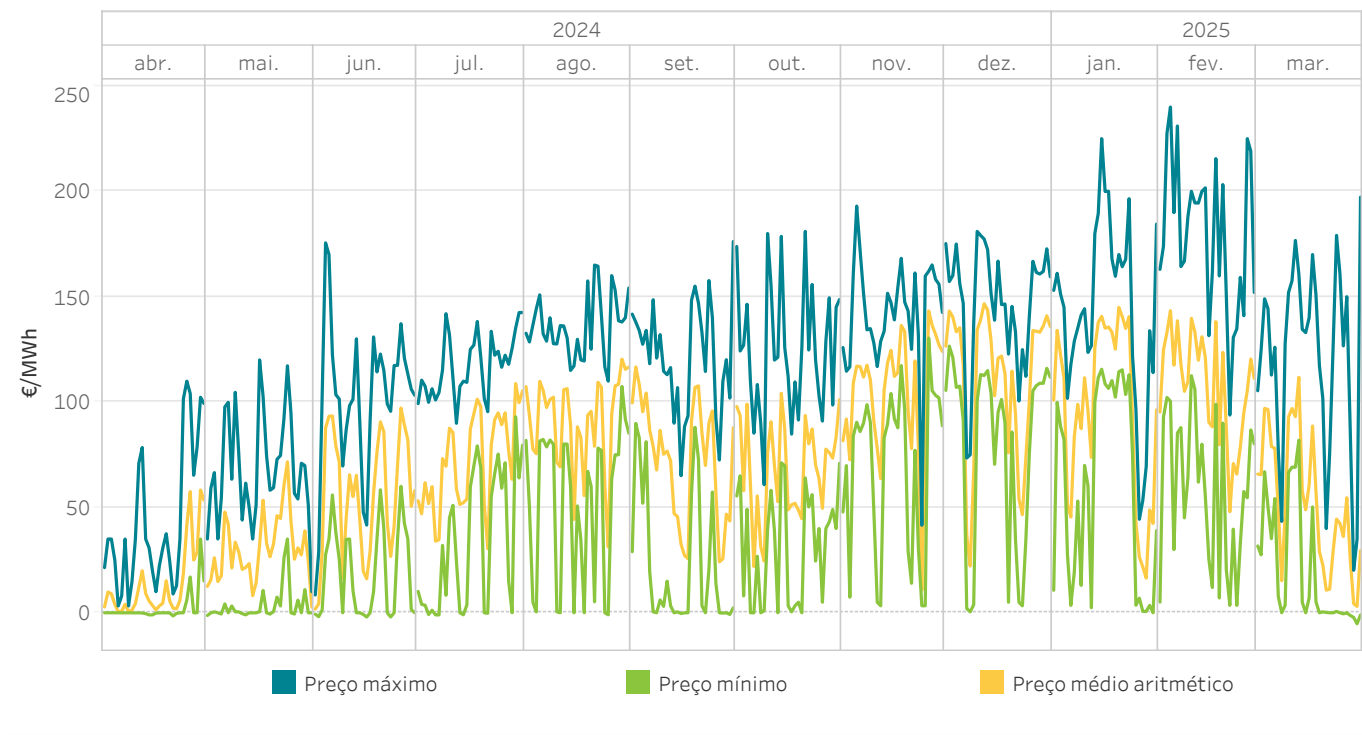
5.

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 no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)

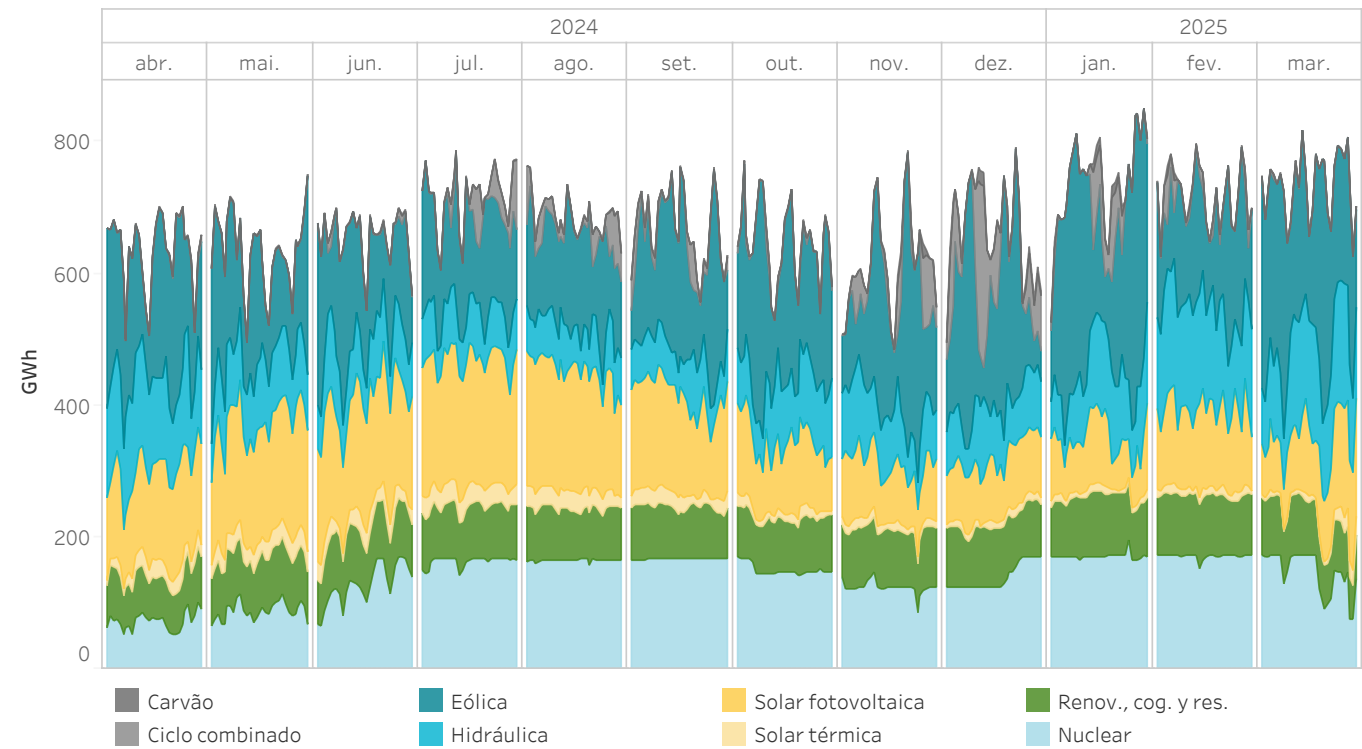


5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário
Em Espanha



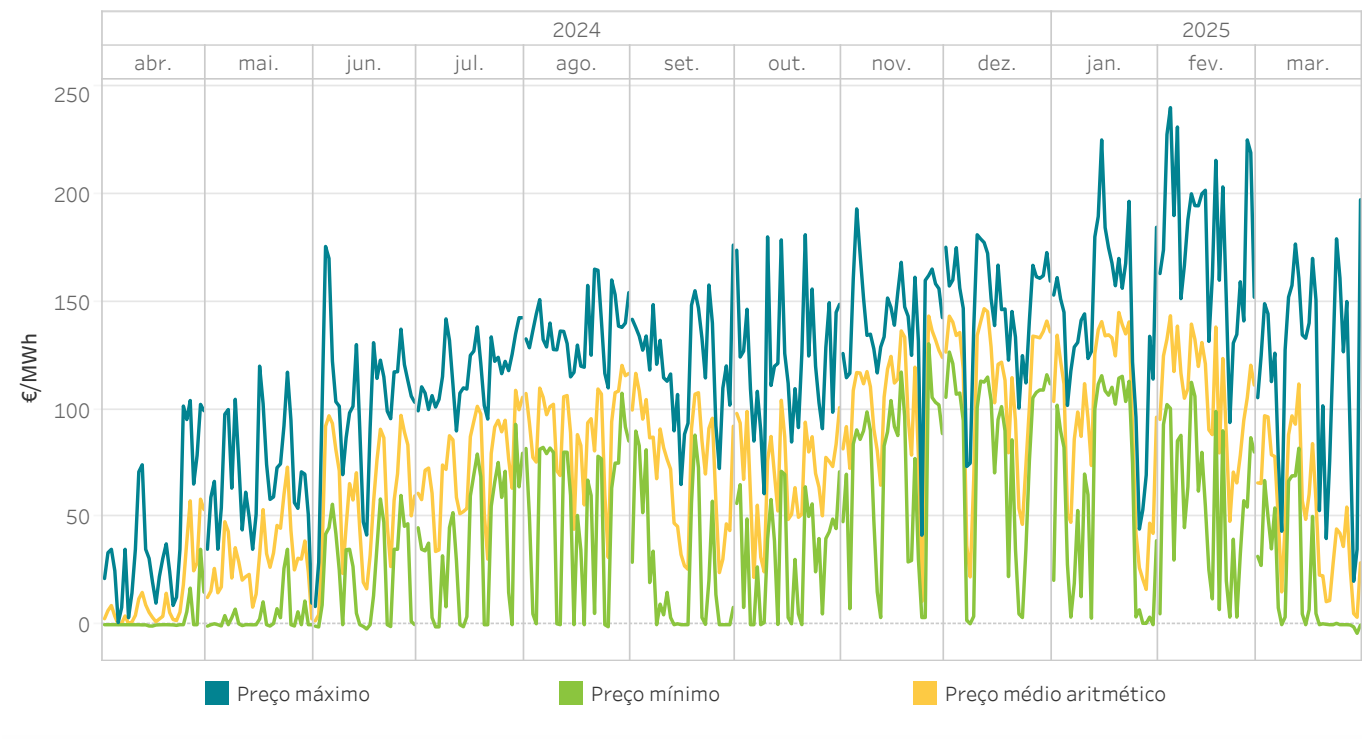
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)
Em Espanha

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

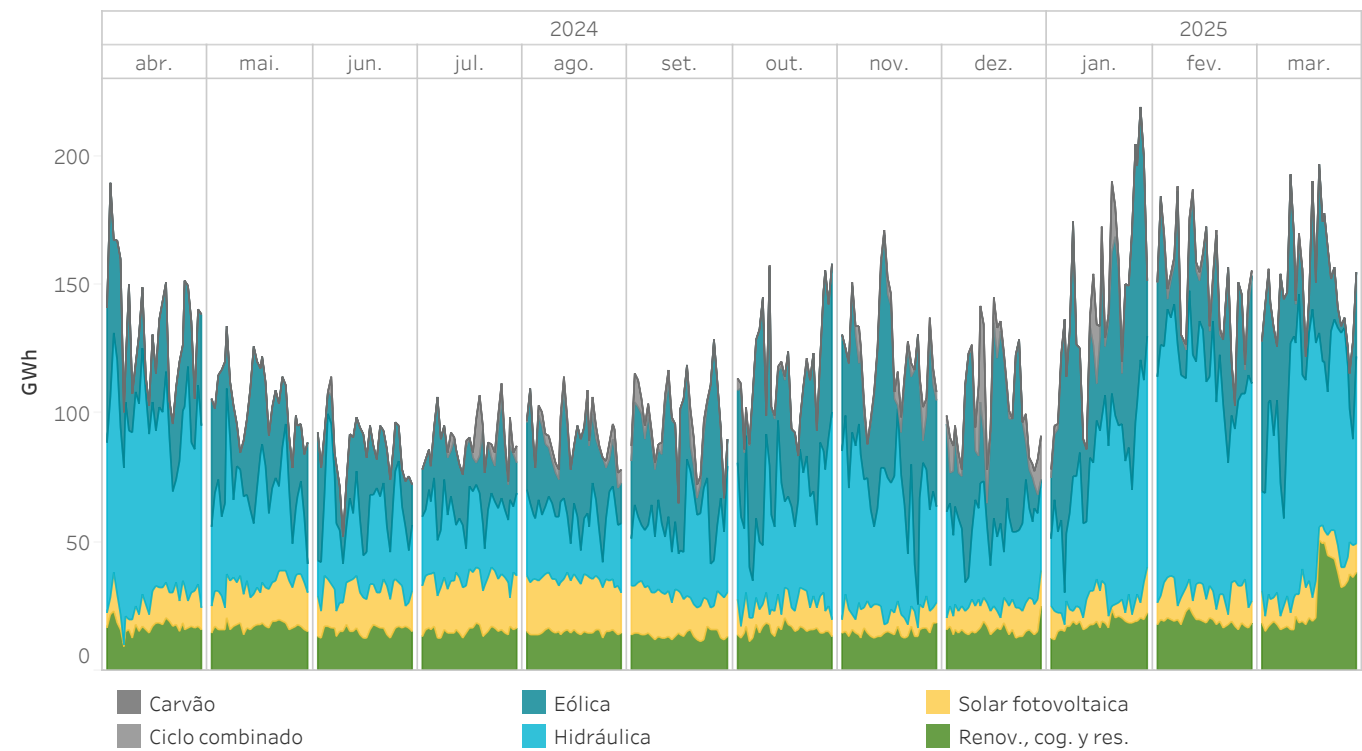
Em Portugal



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

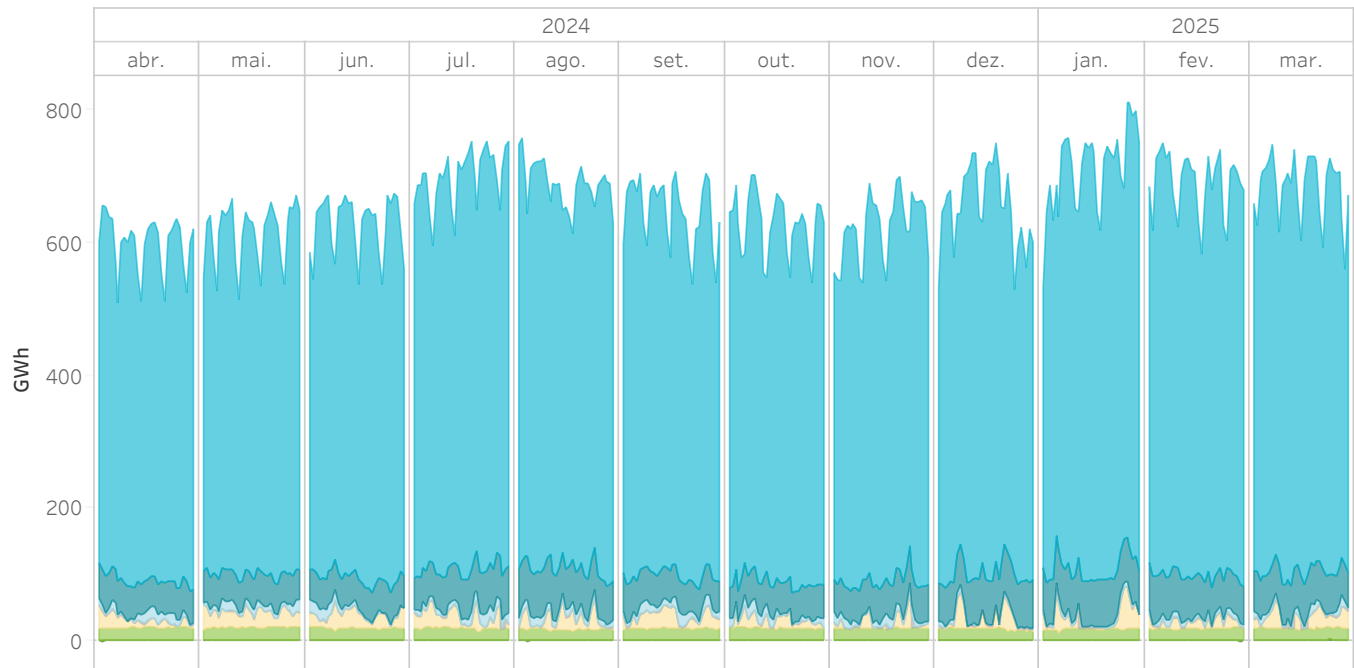
Em Portugal

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



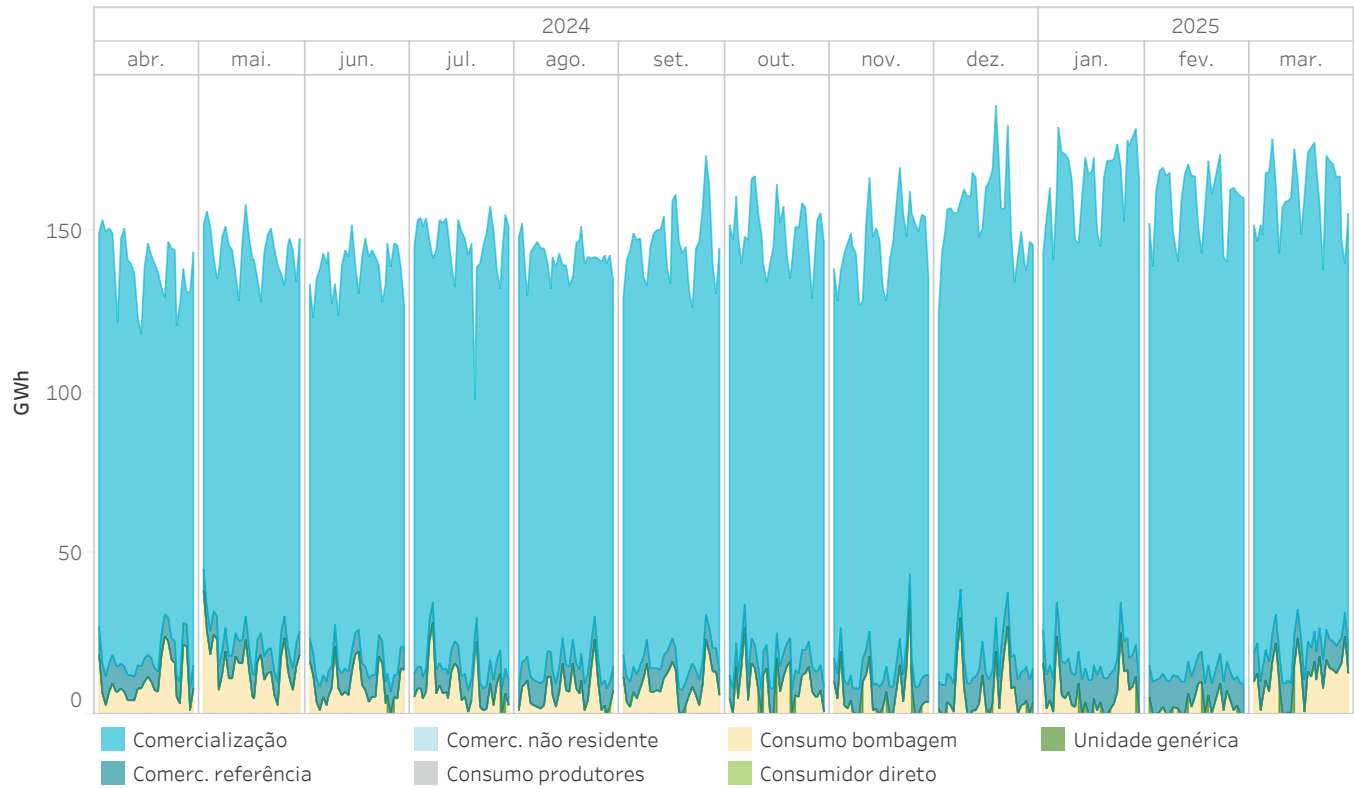
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	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

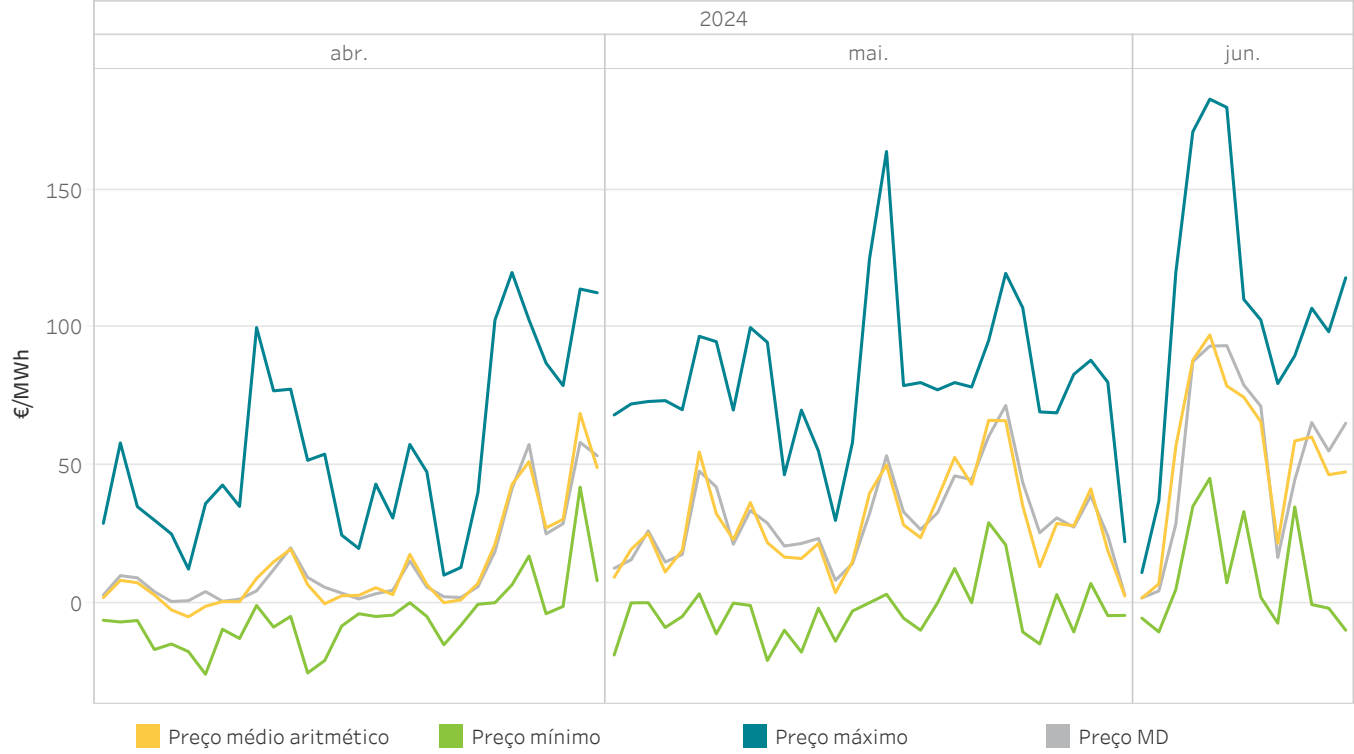
Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

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

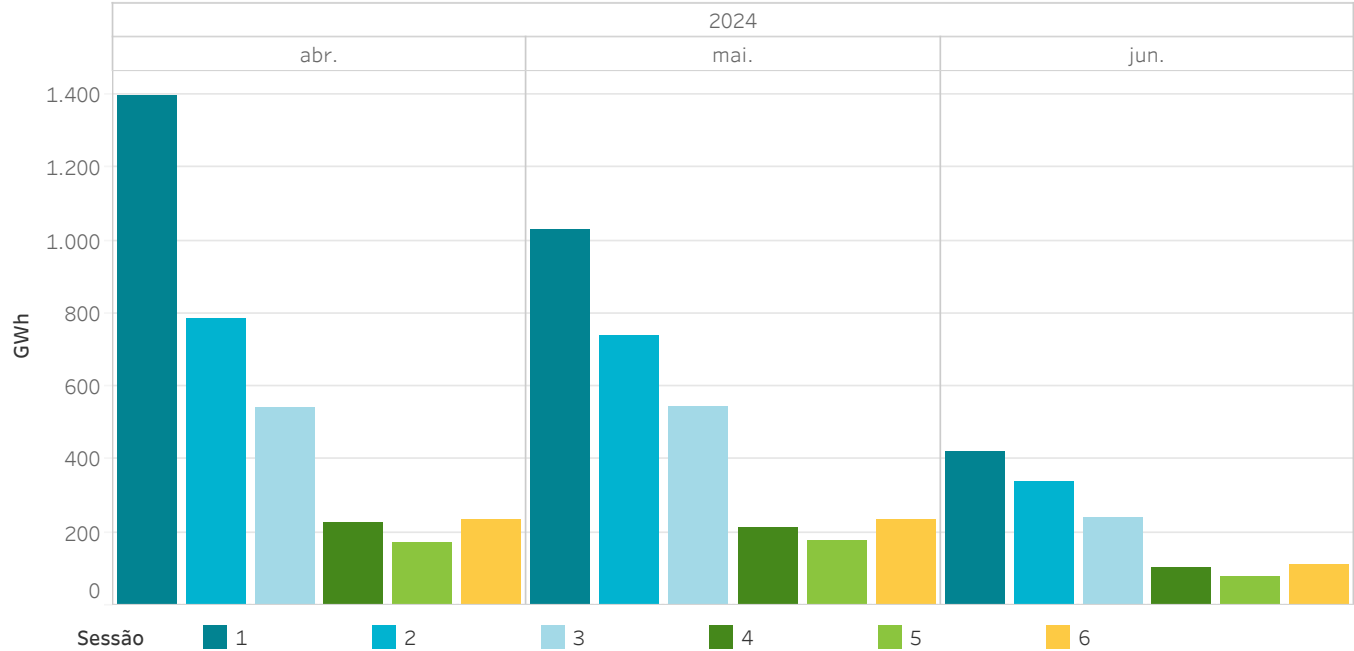


5.10

Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

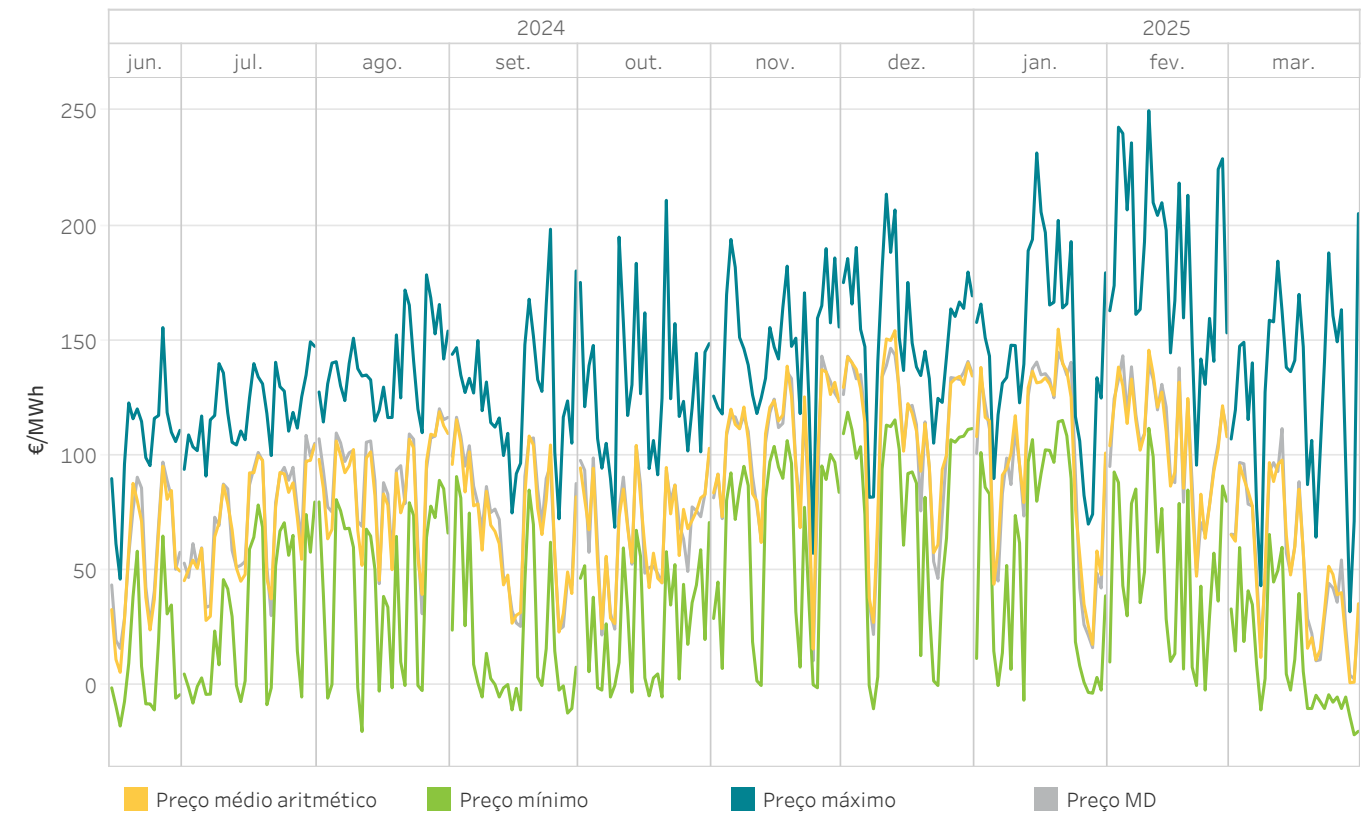
Em Espanha

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

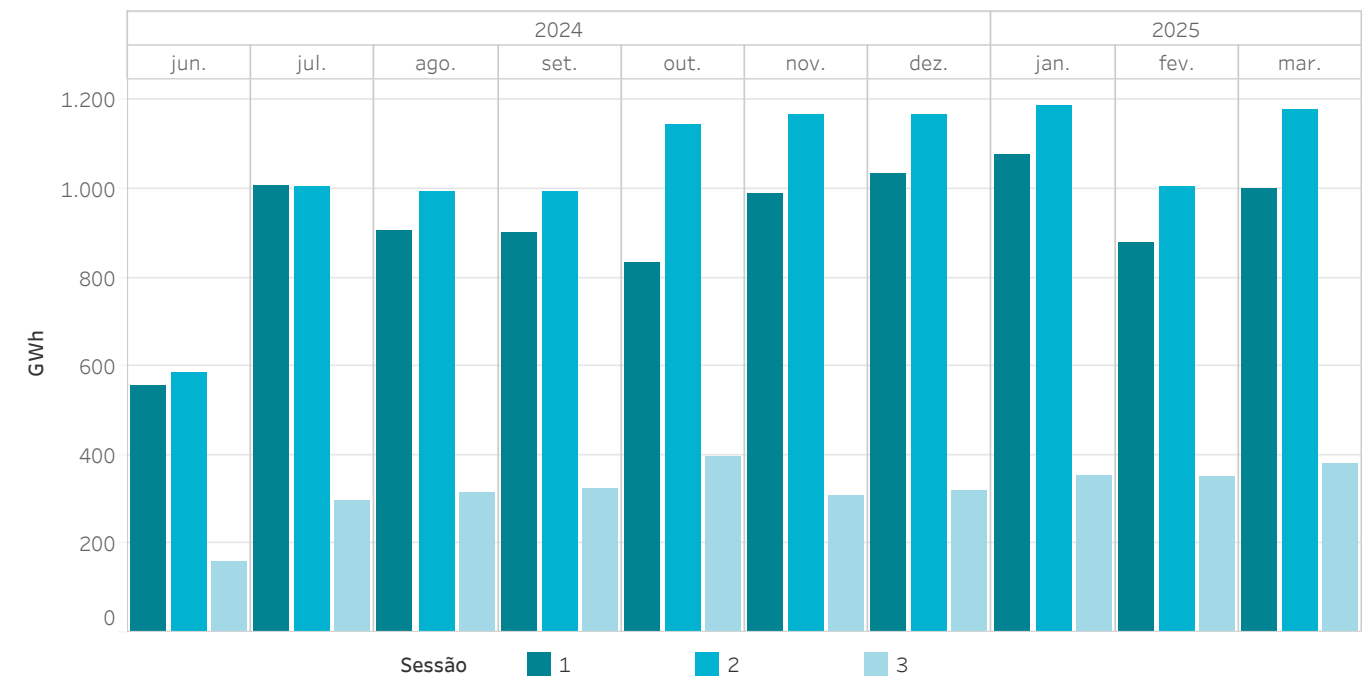
Em Espanha



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Espanha

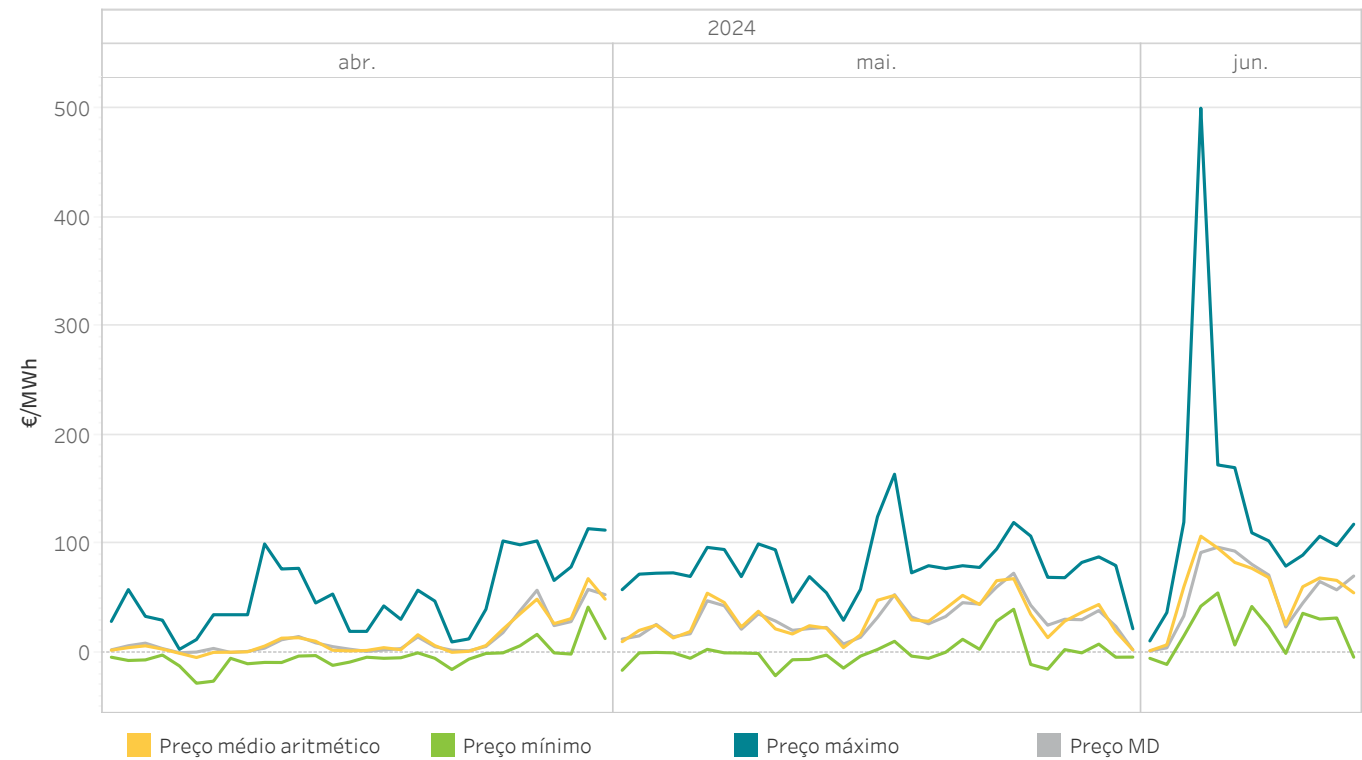
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



5.13

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

Em Portugal

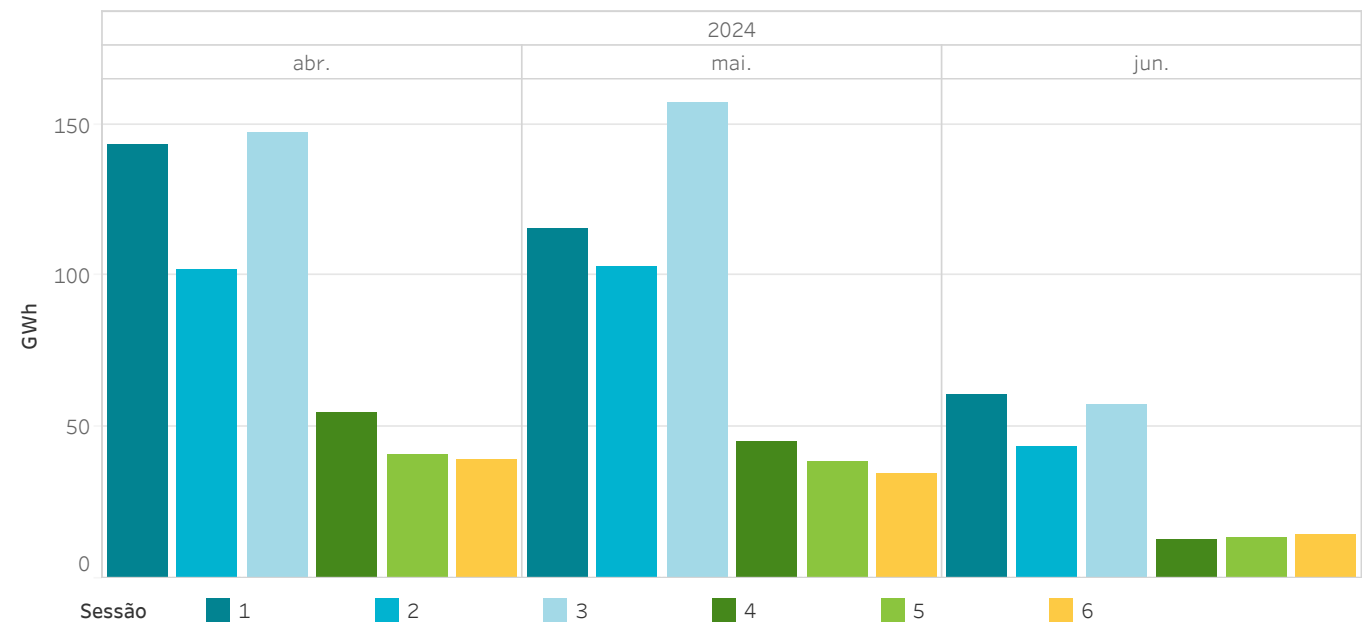


5.14

Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

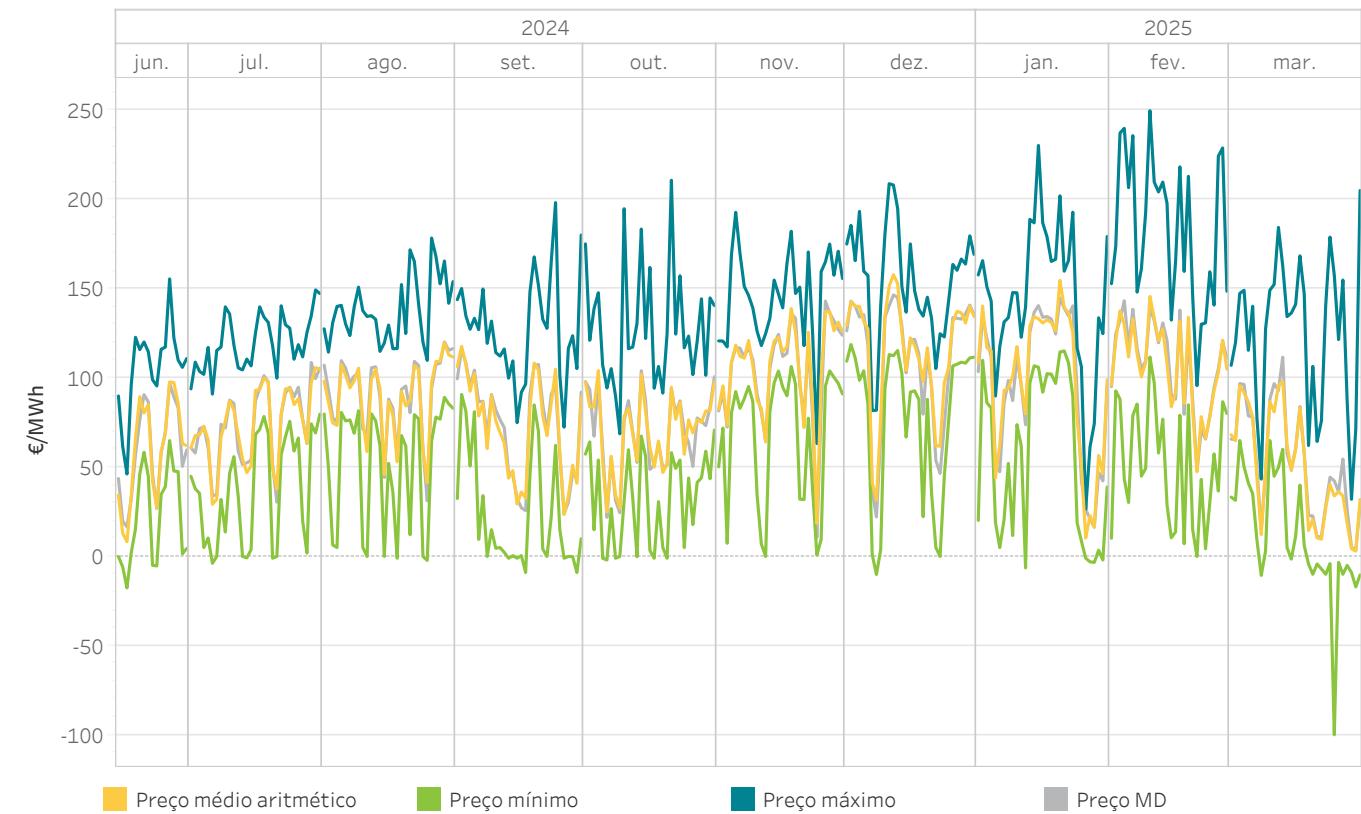
Em Portugal

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

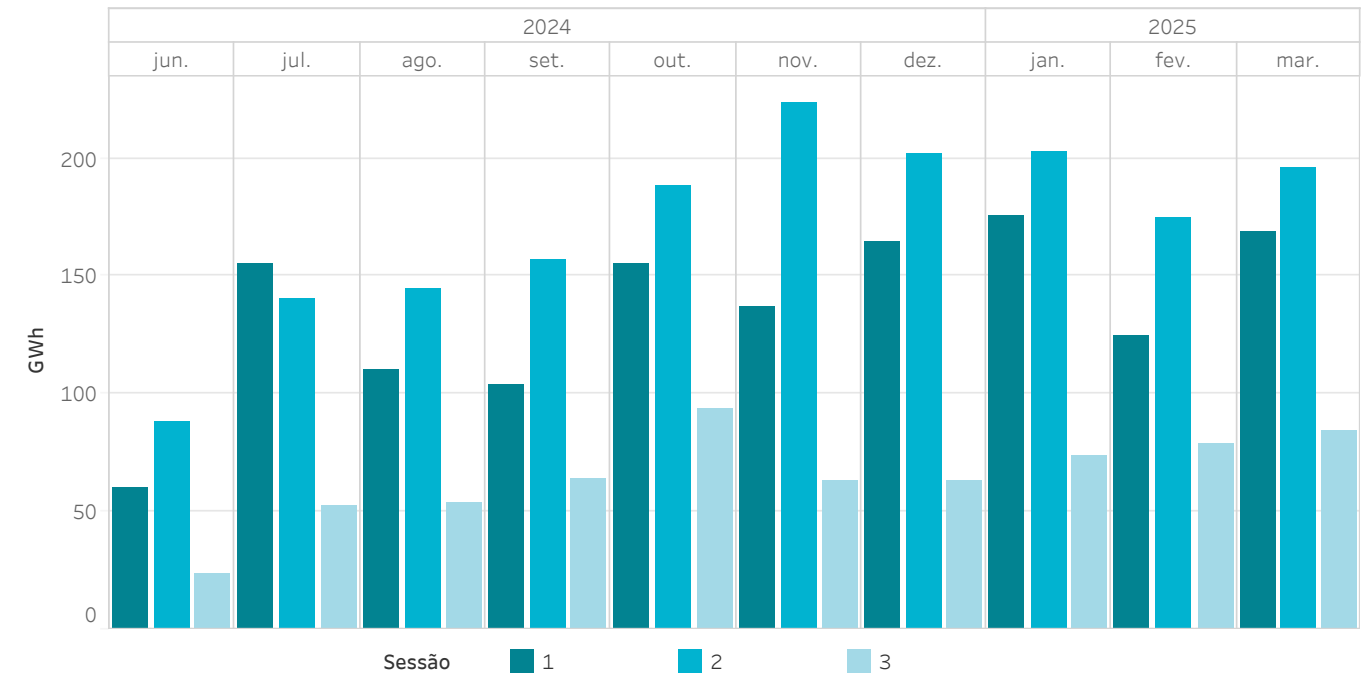
Em Portugal



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

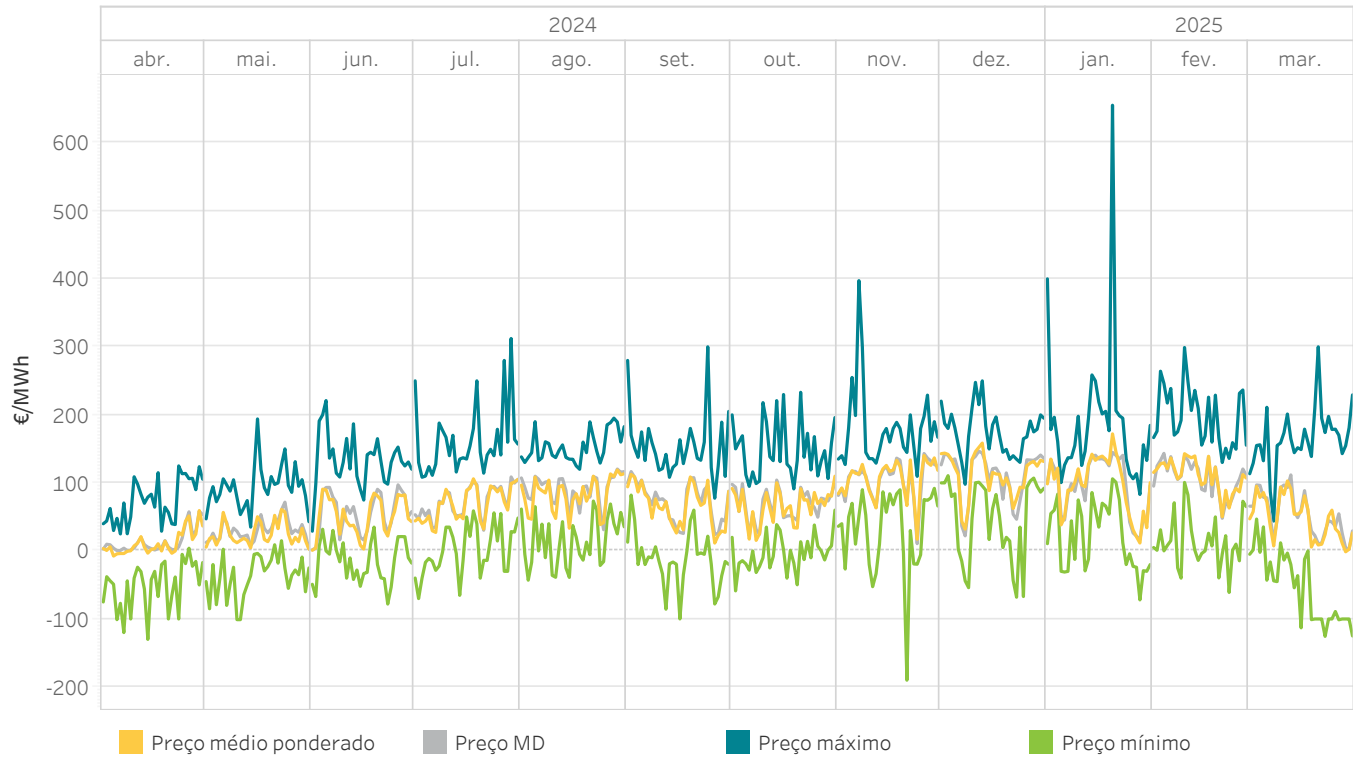
Em Portugal

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

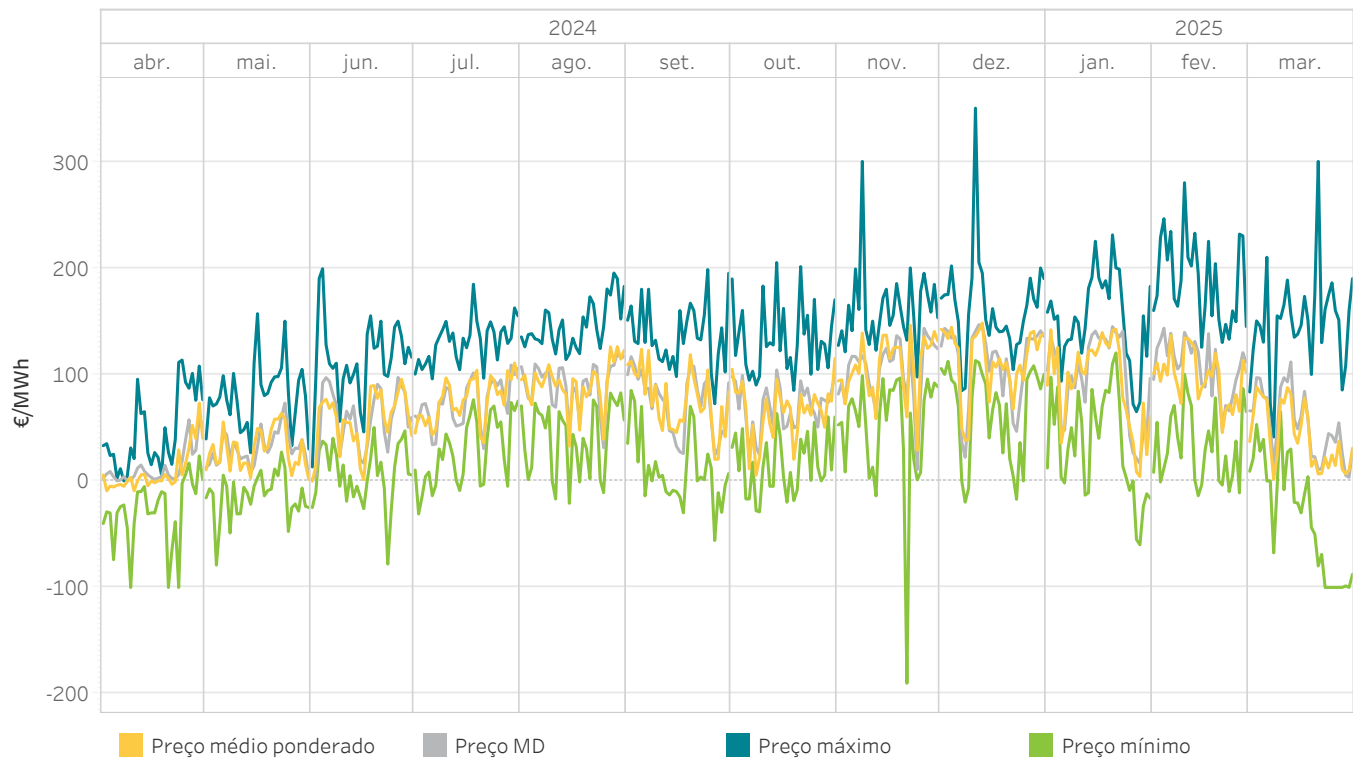
Em Espanha



5.23

Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

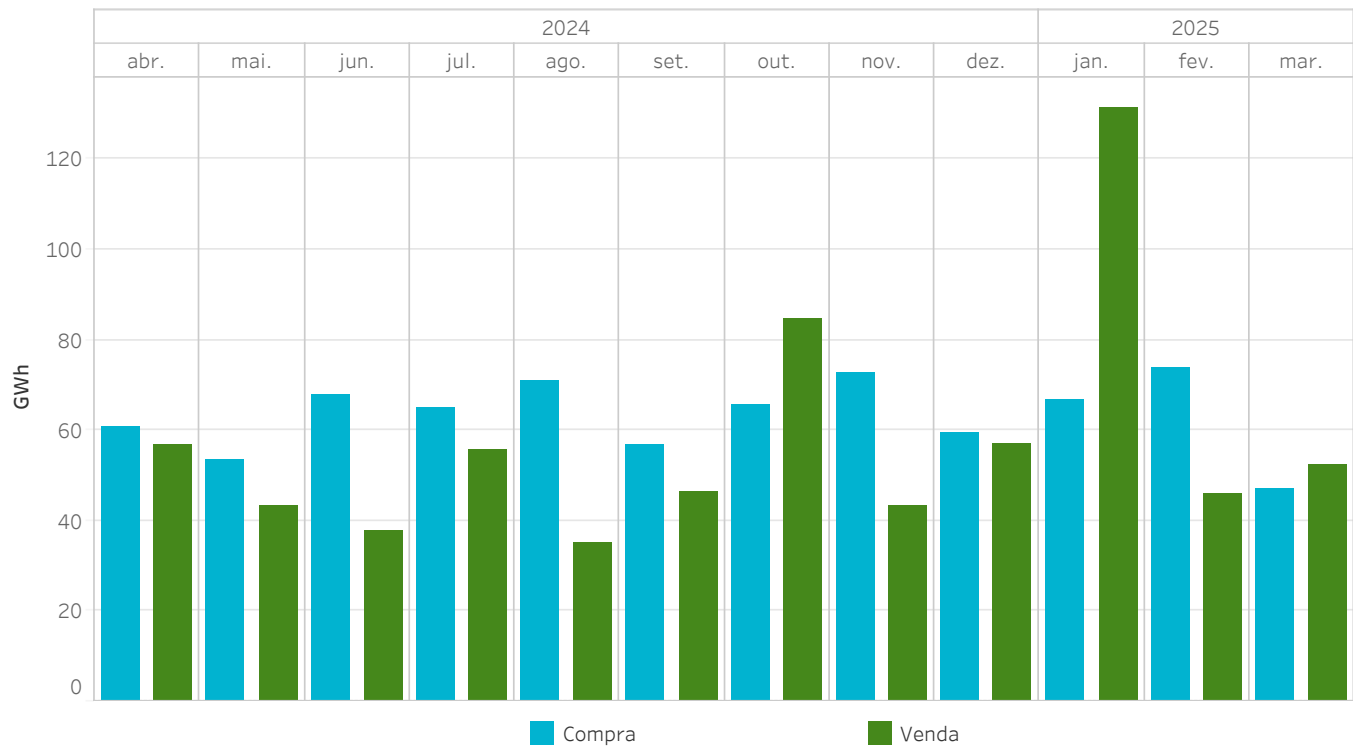
Em Portugal



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

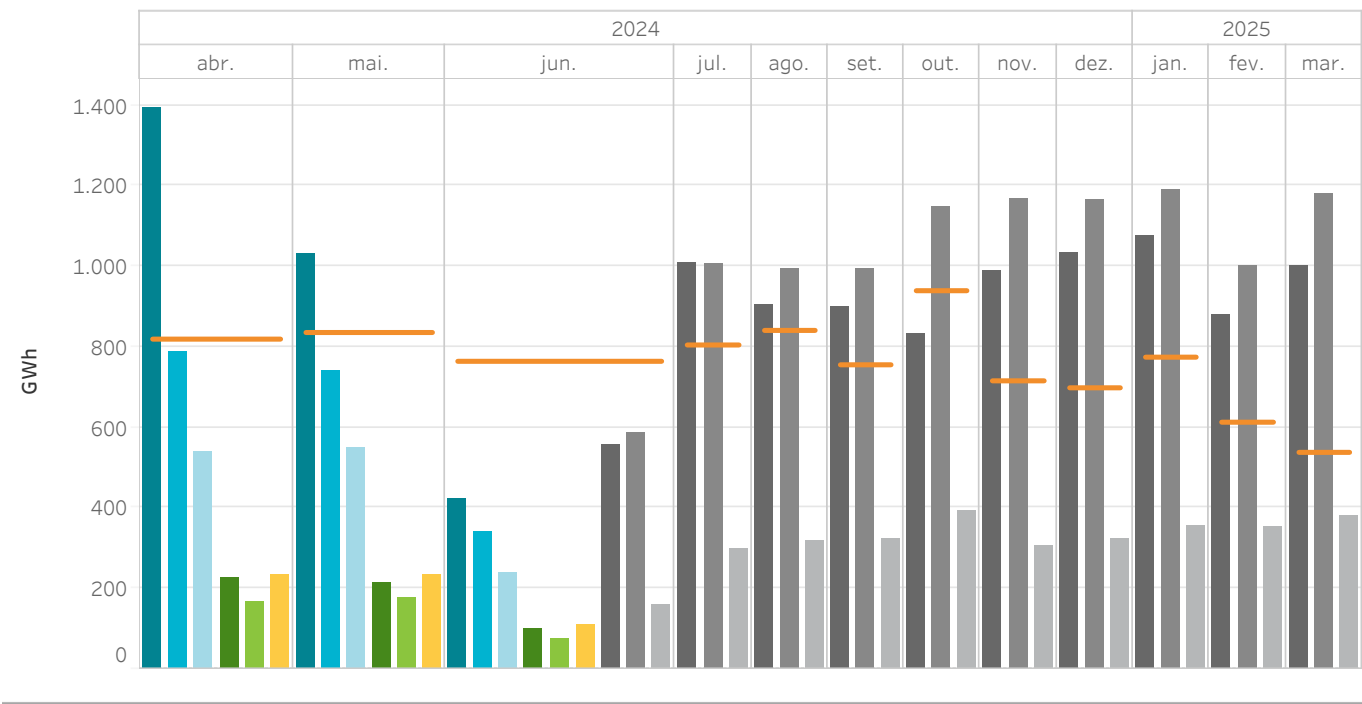
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

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 regionais e os leilões intradiários europeus

Em Espanha

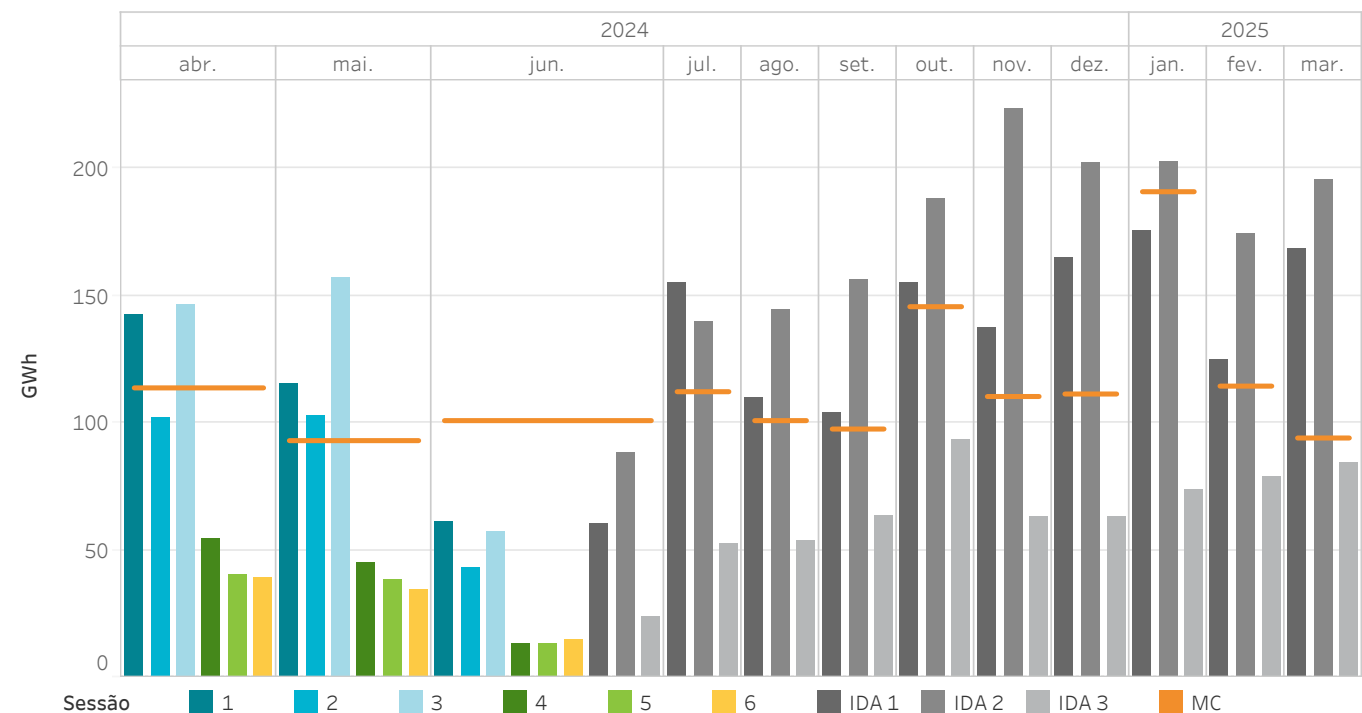
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



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

Em Portugal

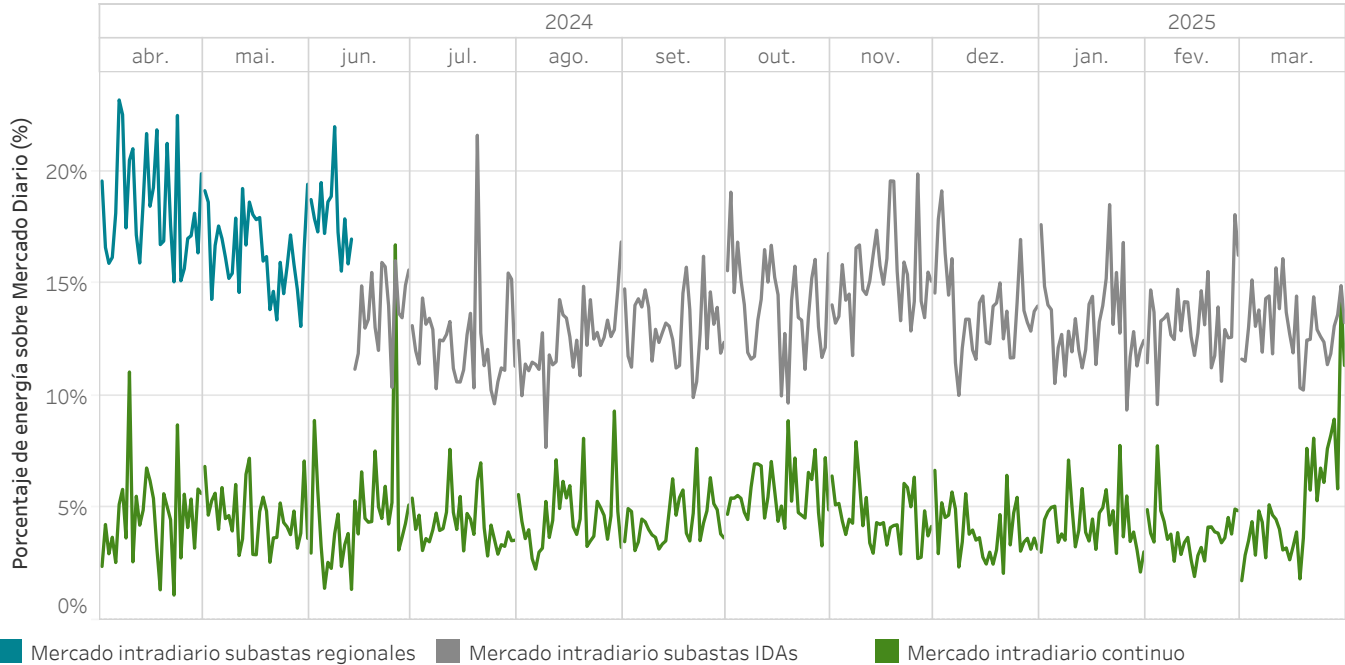
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

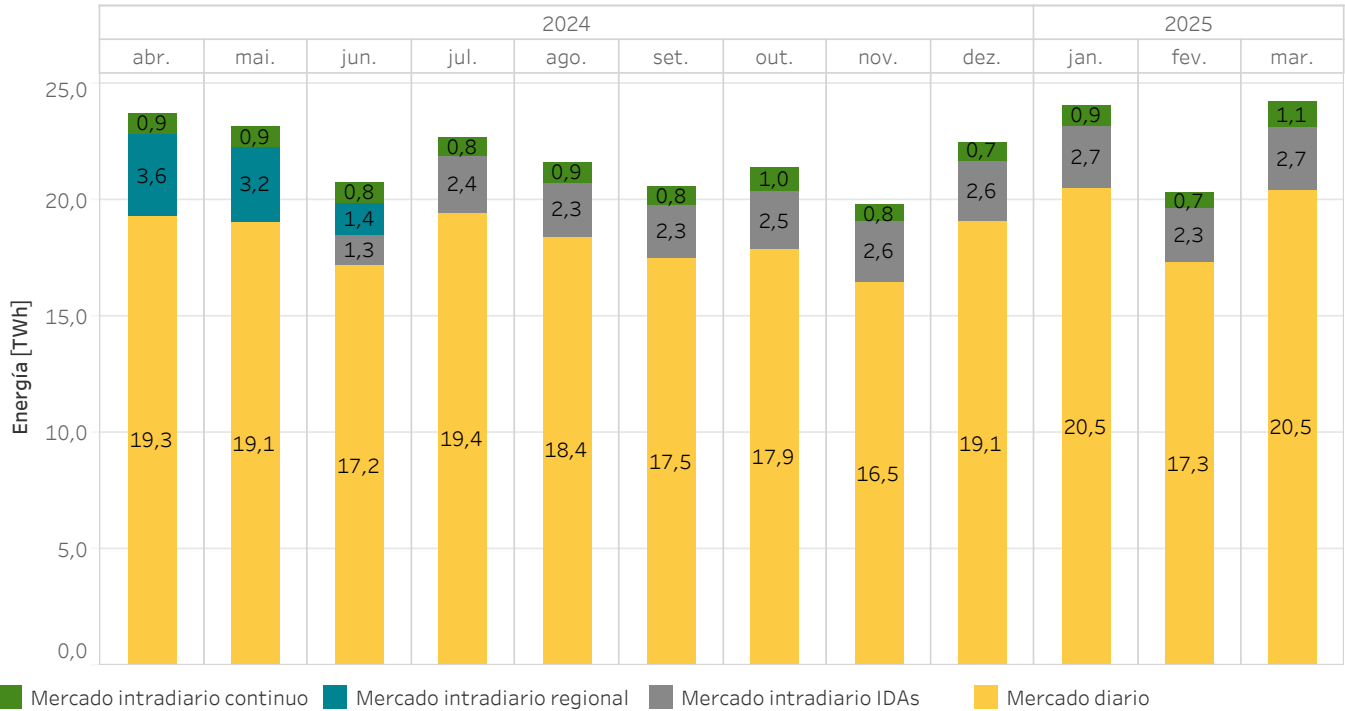
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



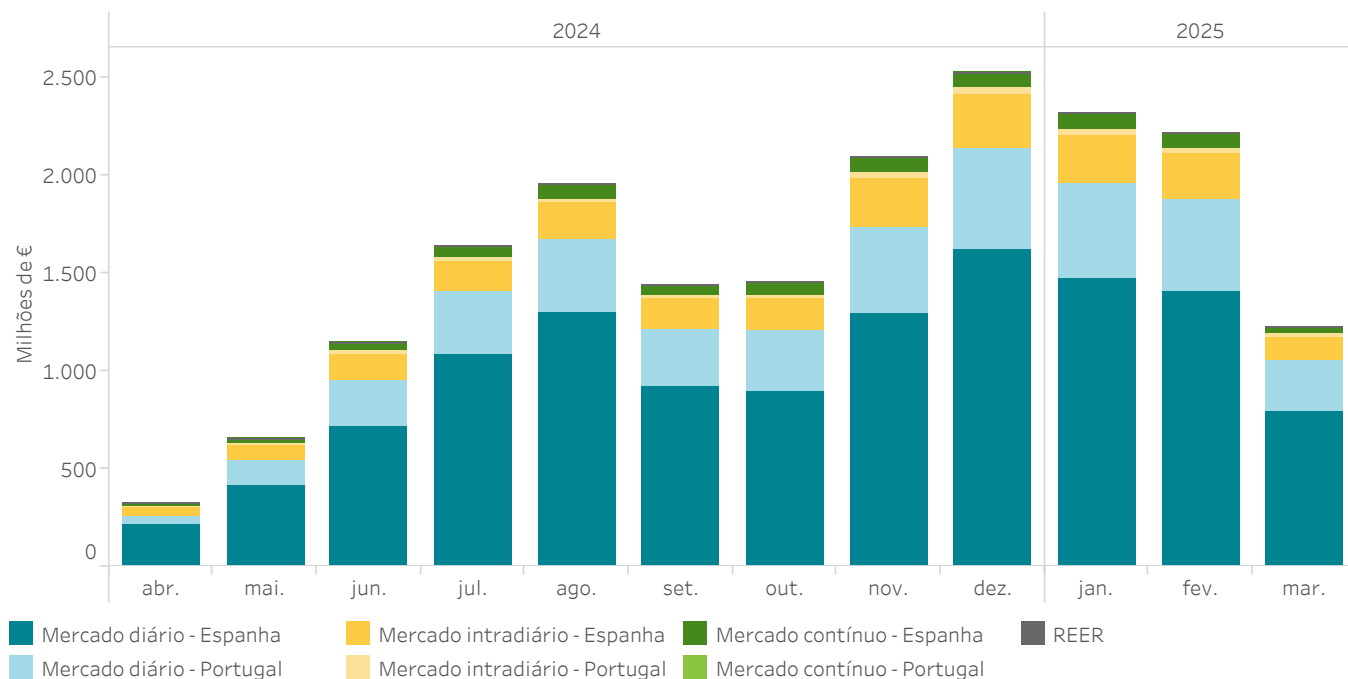
5.30 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

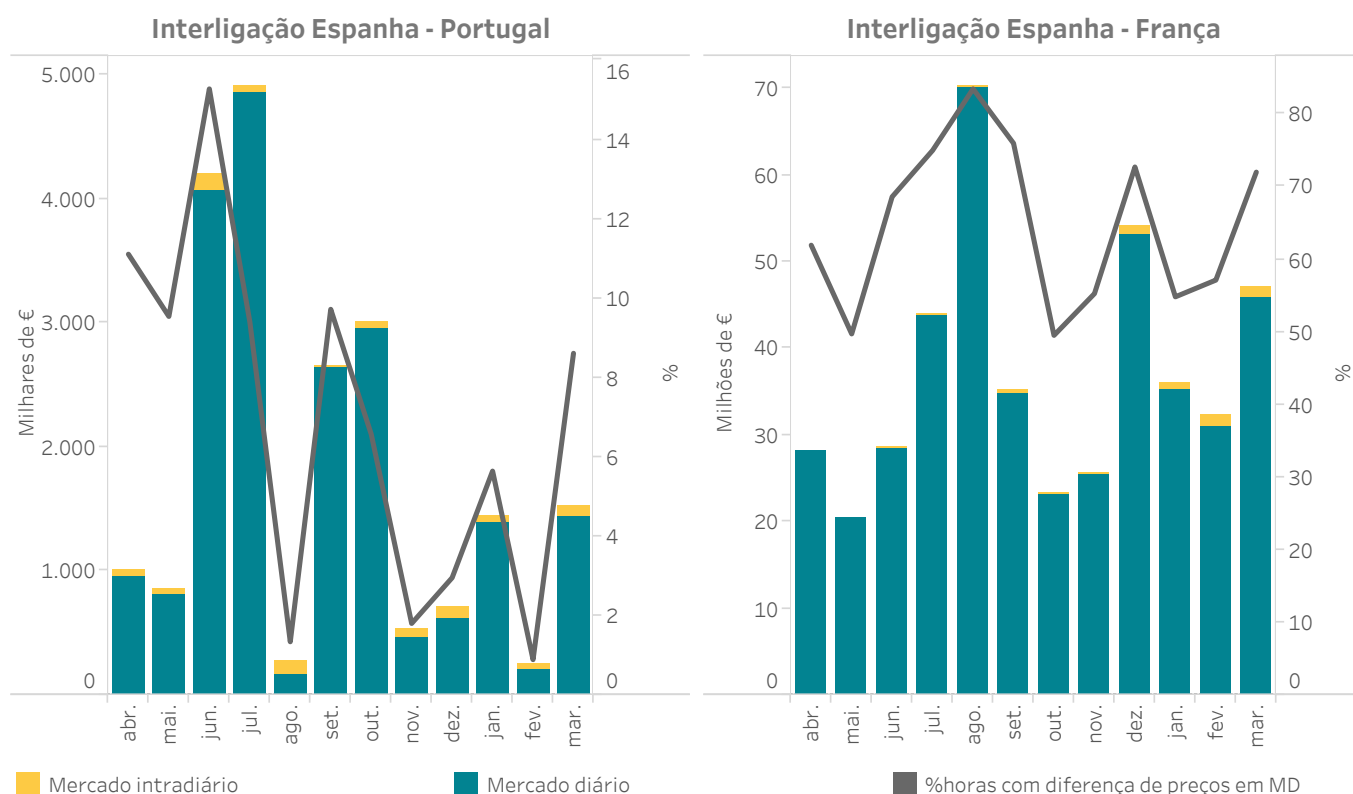
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



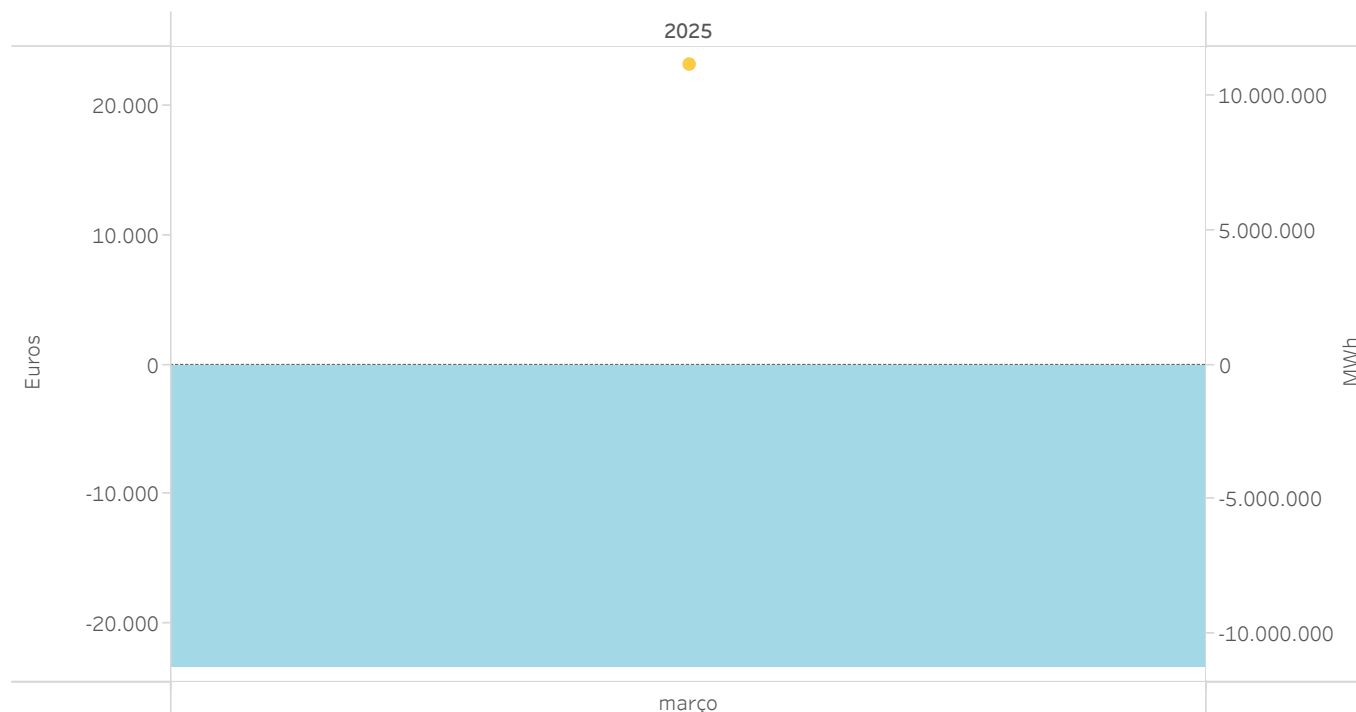
5.31 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



5.32 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



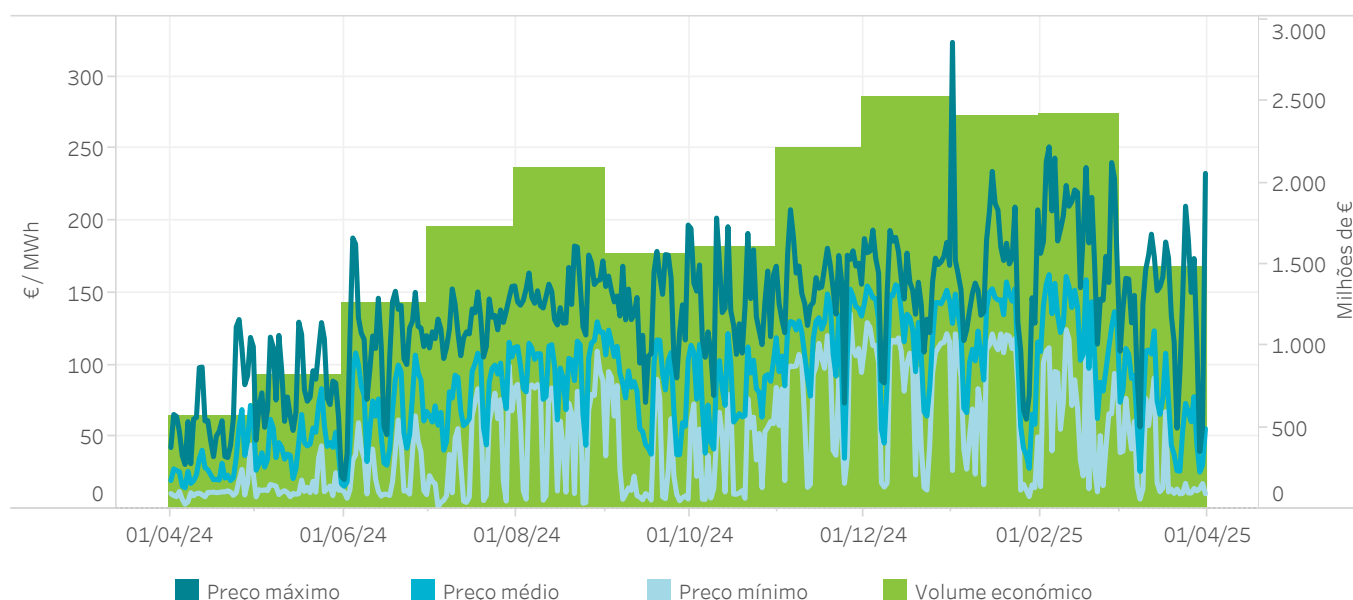
5.33 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



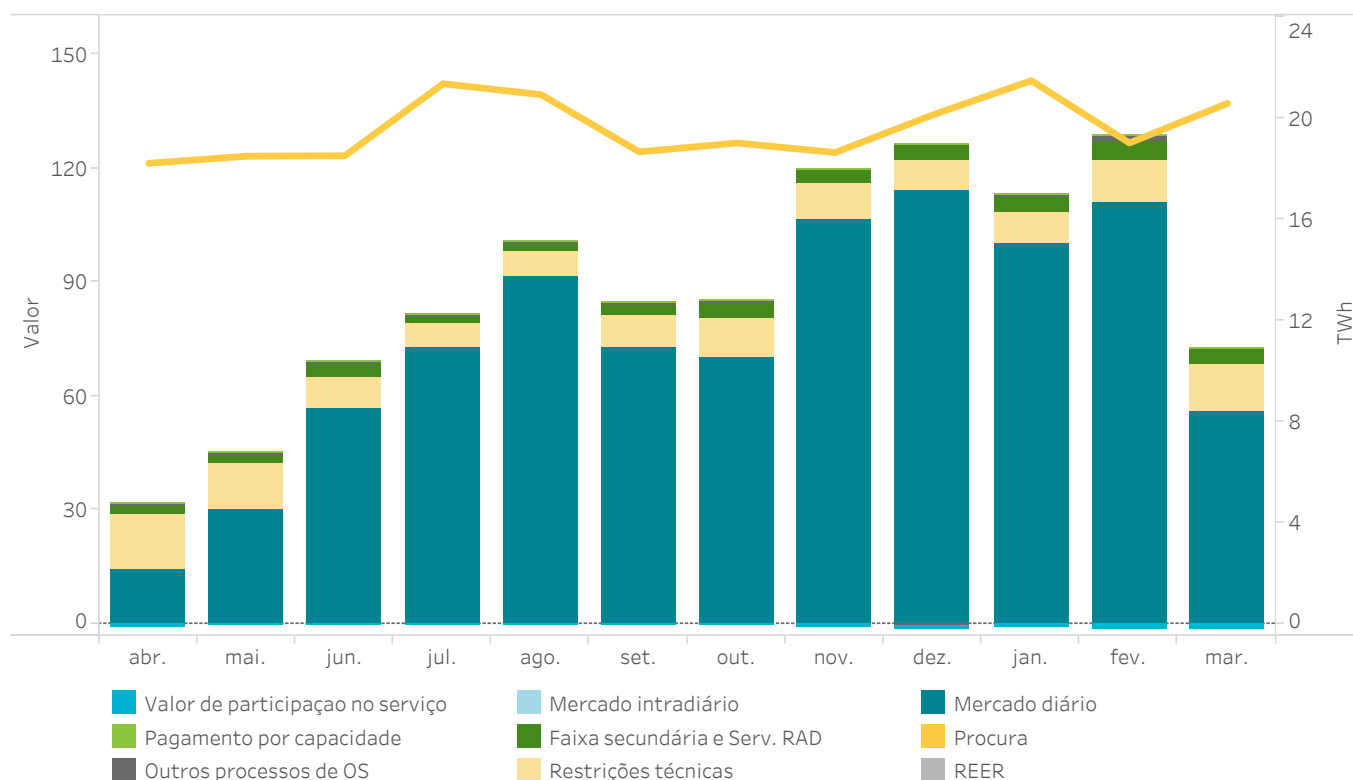
5.34 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



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



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



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

Procura nacional

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2024	abril	14,10	14,88	2,20	-0,13	0,67	0,16	-0,67	0,0	31,21
	maio	30,14	12,06	2,55	-0,06	0,26	0,15	-0,67	0,0	44,42
	junho	56,84	8,13	3,66	-0,11	0,24	0,15	-0,62	0,0	68,30
	julho	72,64	6,22	2,23	-0,07	0,28	0,31	-0,57	0,0	81,04
	agosto	91,34	6,58	2,17	-0,13	0,52	0,16	-0,54	0,0	100,10
	setembro	72,92	8,09	2,69	-0,09	0,73	0,16	-0,62	0,0	83,88
	outubro	70,12	10,37	3,69	-0,07	0,96	0,16	-0,66	0,0	84,57
	novembro	106,74	9,03	3,79	-0,09	-0,16	0,19	-0,60	0,0	118,89
	dezembro	114,24	7,80	4,24	-0,08	-0,63	0,28	-0,51	0,0	125,32
2025	janeiro	100,46	7,85	4,40	-0,10	0,24	0,26	-1,09	0,0	112,04
	fevereiro	111,04	11,25	4,72	-0,10	1,42	0,27	-1,16	0,0	127,44
	março	55,90	12,56	3,67	-0,10	0,67	0,18	-1,15	0,0	71,74
Ano móvel		75,45	9,49	3,34	-0,10	0,43	0,20	-0,74	0,0	88,07

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Março	47,15	7,88	2,38	-0,08	0,49	0,29	-0,58	0,0	57,54
2025	Janeiro-Março	88,74	10,50	4,26	-0,10	0,75	0,24	-1,13	0,0	103,25

Mercado livre

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2024	abril	14,09	14,87	2,19	-0,14	0,64	0,15	-0,72	0,0	31,06
	maio	30,20	12,05	2,55	-0,07	0,25	0,14	-0,72	0,0	44,39
	junho	56,99	8,11	3,67	-0,13	0,23	0,14	-0,66	0,0	68,36
	julho	72,71	6,21	2,24	-0,07	0,25	0,31	-0,62	0,0	81,02
	agosto	91,52	6,57	2,18	-0,15	0,48	0,15	-0,59	0,0	100,16
	setembro	72,96	8,08	2,69	-0,10	0,71	0,15	-0,67	0,0	83,82
	outubro	70,09	10,36	3,69	-0,07	0,94	0,15	-0,71	0,0	84,44
	novembro	106,76	9,02	3,79	-0,10	-0,18	0,18	-0,65	0,0	118,82
	dezembro	114,21	7,80	4,25	-0,09	-0,64	0,28	-0,57	0,0	125,24
2025	janeiro	100,36	7,85	4,40	-0,11	0,24	0,26	-1,20	0,0	111,79
	fevereiro	110,91	11,25	4,73	-0,11	1,41	0,27	-1,27	0,0	127,18
	março	55,79	12,56	3,68	-0,11	0,66	0,17	-1,26	0,0	71,50
Ano móvel		75,28	9,48	3,34	-0,10	0,41	0,20	-0,81	0,0	87,80

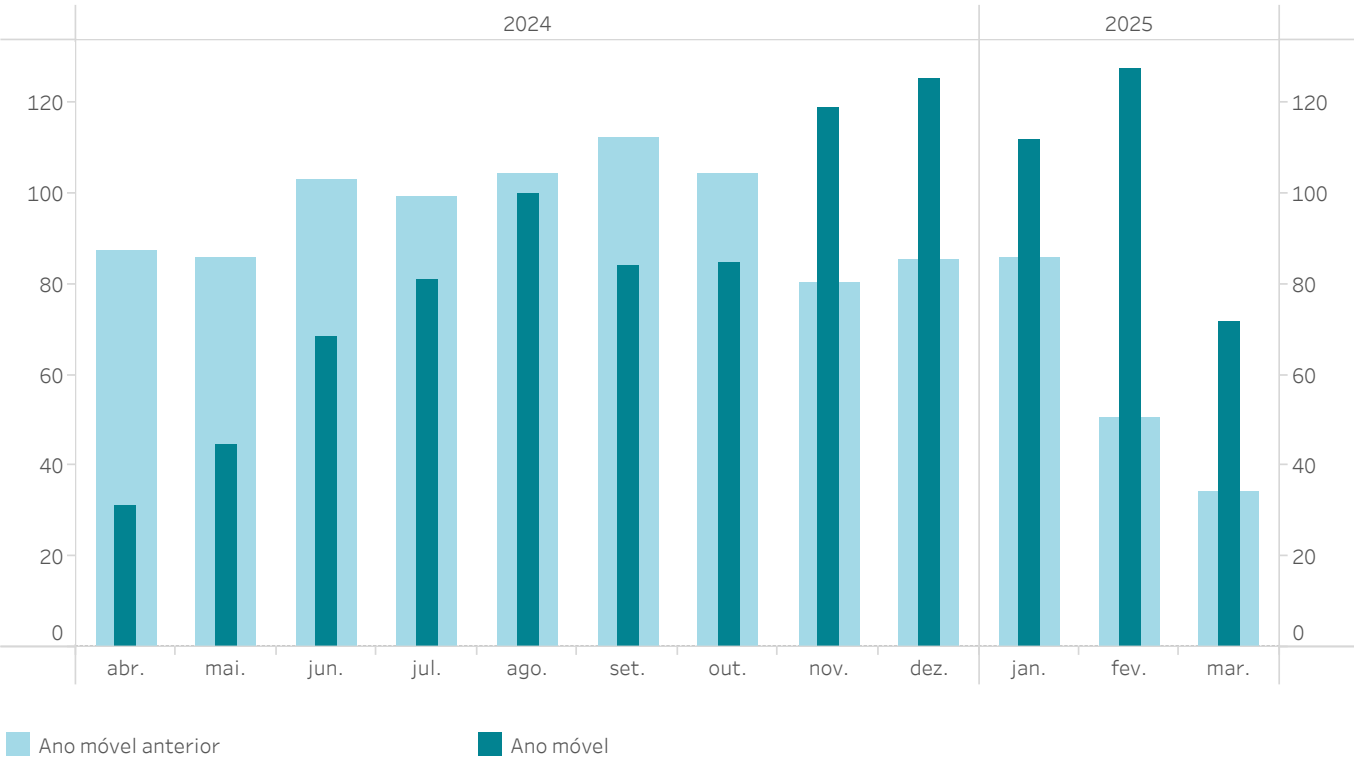
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Março	47,06	7,88	2,38	-0,08	0,46	0,29	-0,64	0,0	57,34
2025	Janeiro-Março	88,56	10,50	4,26	-0,11	0,75	0,23	-1,24	0,0	102,95

Comercializadores de referência

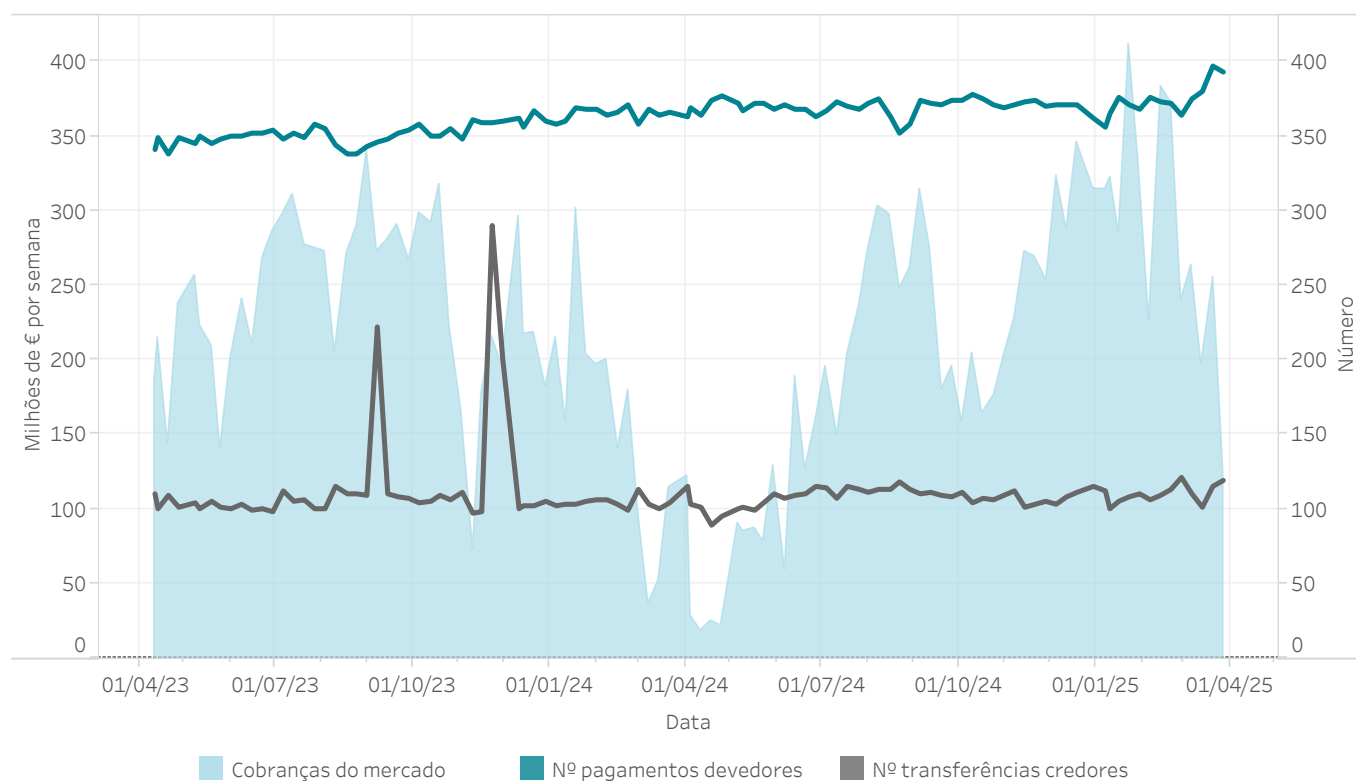
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	abril	14,31	14,99	2,24	0,00	1,07	0,30	0,00	0,00	32,92
	maio	29,39	12,15	2,54	-0,01	0,42	0,28	0,00	0,00	44,77
	junho	54,88	8,39	3,56	0,05	0,43	0,27	0,00	0,00	67,57
	julho	71,90	6,30	2,16	0,02	0,65	0,30	0,00	0,00	81,34
	agosto	89,46	6,71	2,14	0,00	0,91	0,27	0,00	0,00	99,49
	setembro	72,42	8,26	2,62	0,02	0,93	0,28	0,00	0,00	84,53
	outubro	70,50	10,49	3,66	0,01	1,21	0,31	0,00	0,00	86,17
	novembro	106,47	9,05	3,82	-0,01	0,00	0,28	0,00	0,00	119,62
	dezembro	114,48	7,76	4,15	0,00	-0,61	0,28	0,00	0,00	126,07
	janeiro	101,49	7,83	4,43	0,01	0,30	0,27	0,00	0,00	114,34
2025	fevereiro	112,47	11,25	4,63	0,00	1,52	0,28	0,00	0,00	130,16
	março	57,05	12,60	3,60	0,02	0,81	0,26	0,00	0,00	74,34
	Ano móvel	77,35	9,50	3,34	0,01	0,61	0,28	0,00	0,00	91,09

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Março	48,05	7,90	2,40	-0,02	0,88	0,32	0,00	0,0	59,52
2025	Janeiro-Março	90,61	10,41	4,23	0,01	0,84	0,27	0,00	0,0	106,36

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



5.39 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal março de 2025

6.

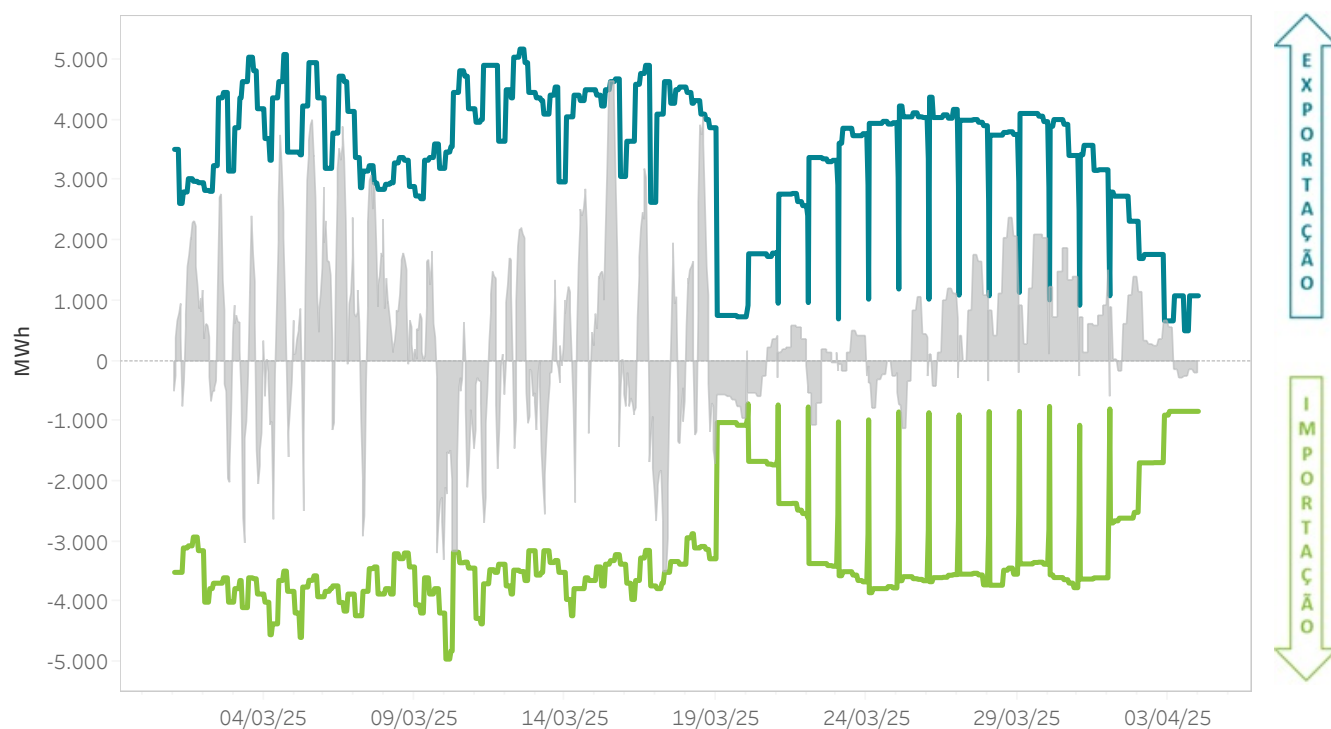
Trocas internacionais

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

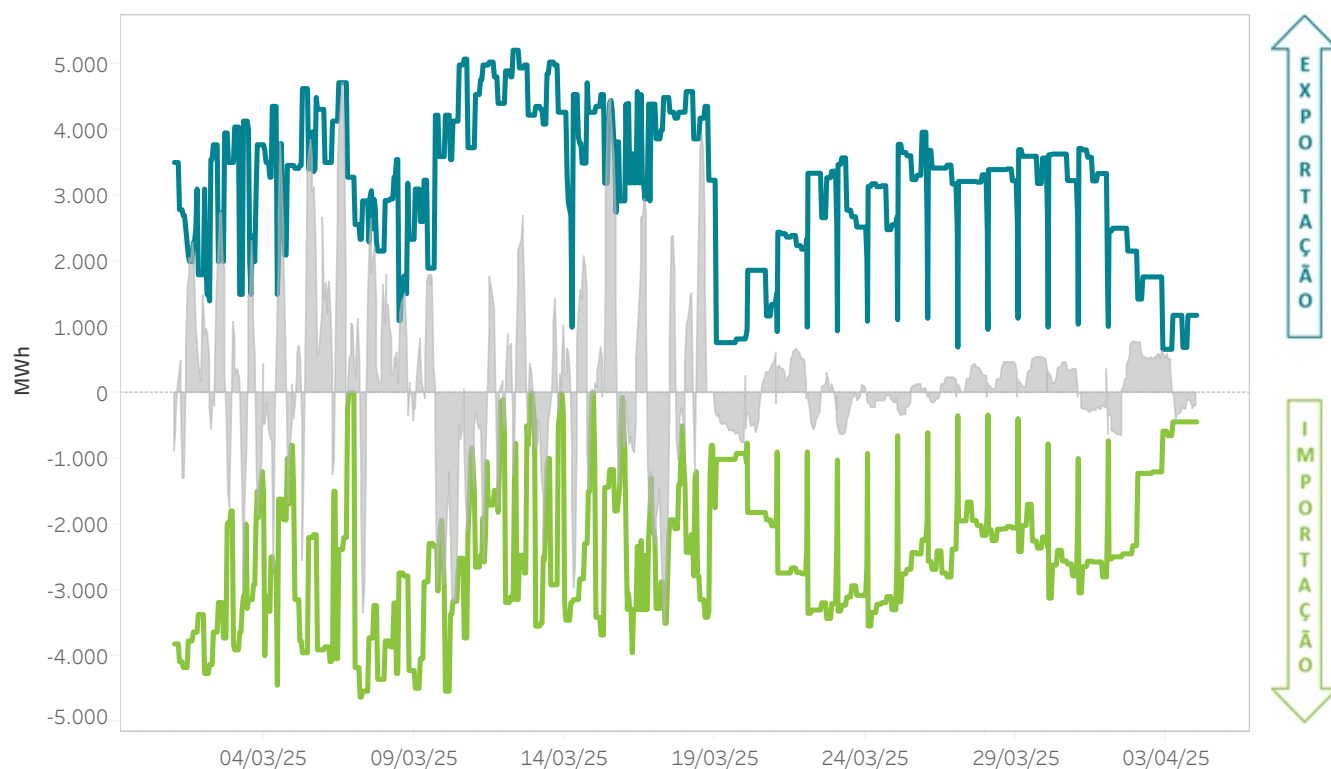


25

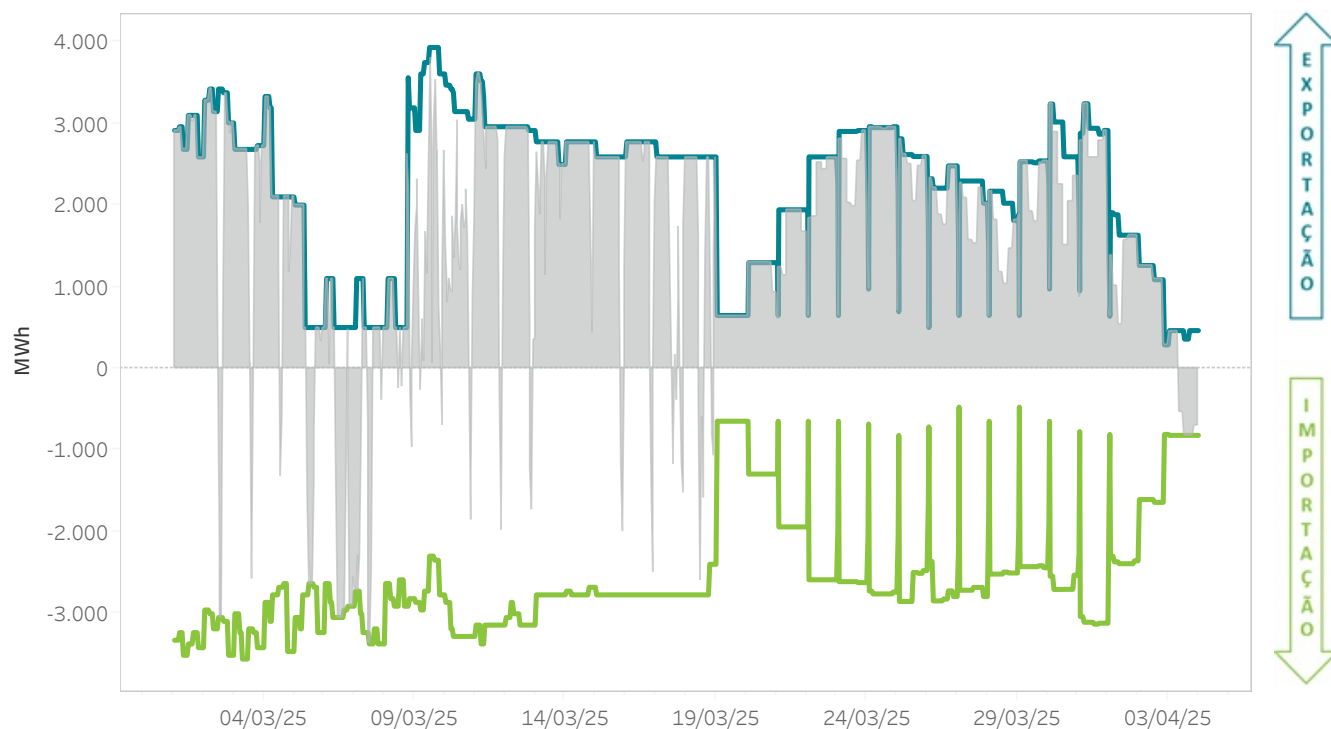
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



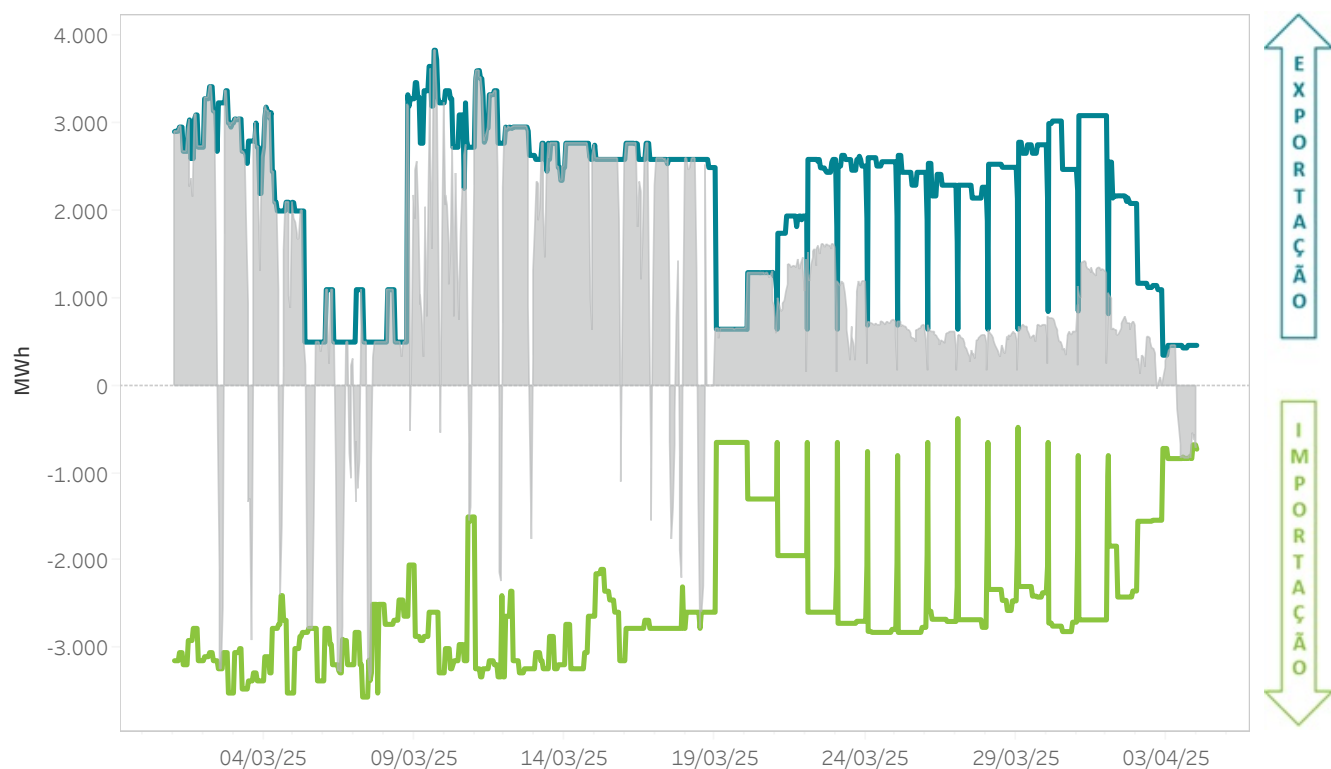
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



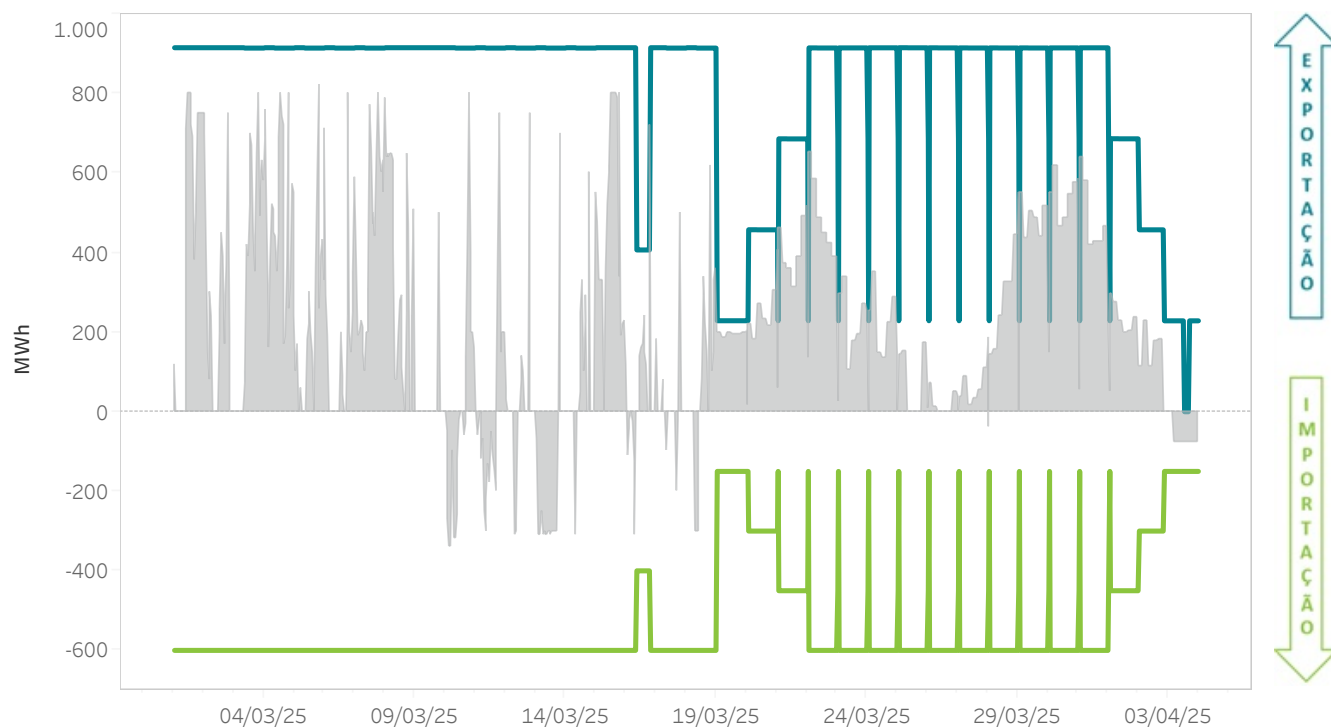
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



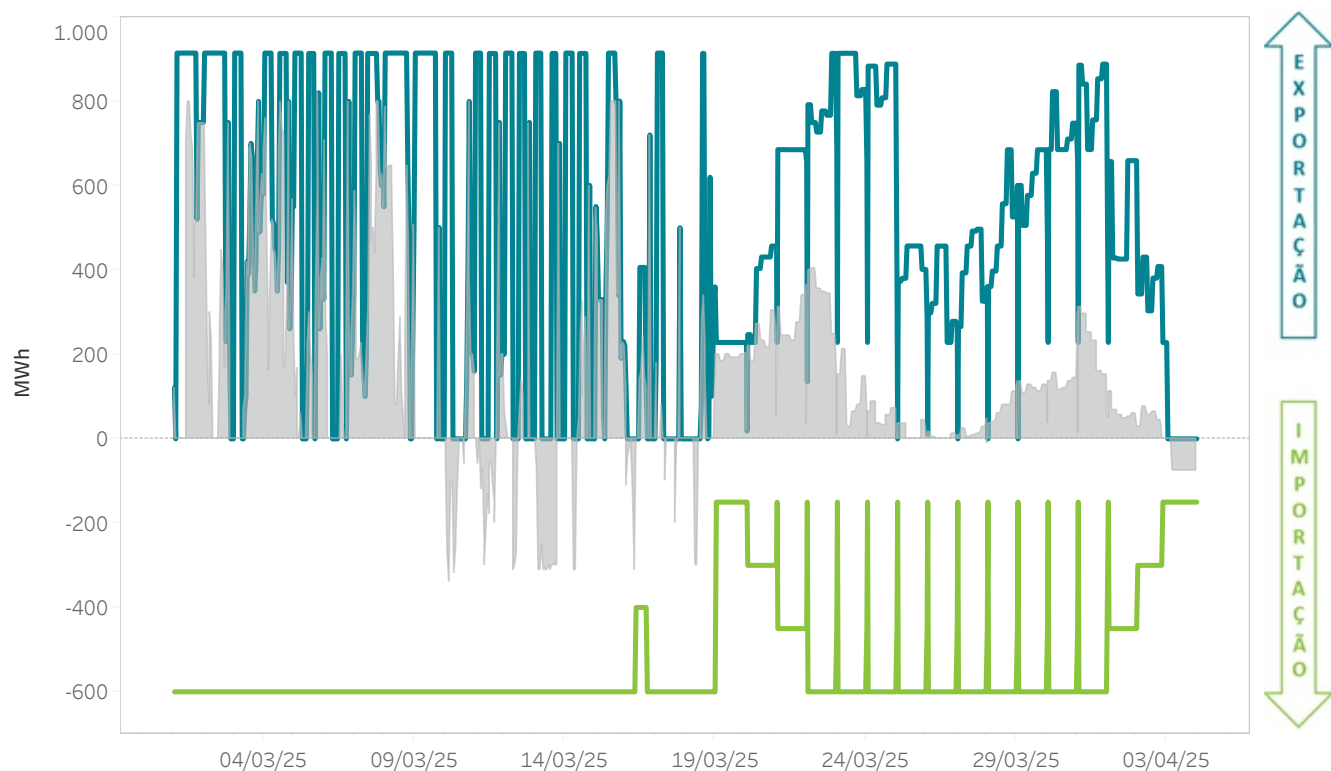
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

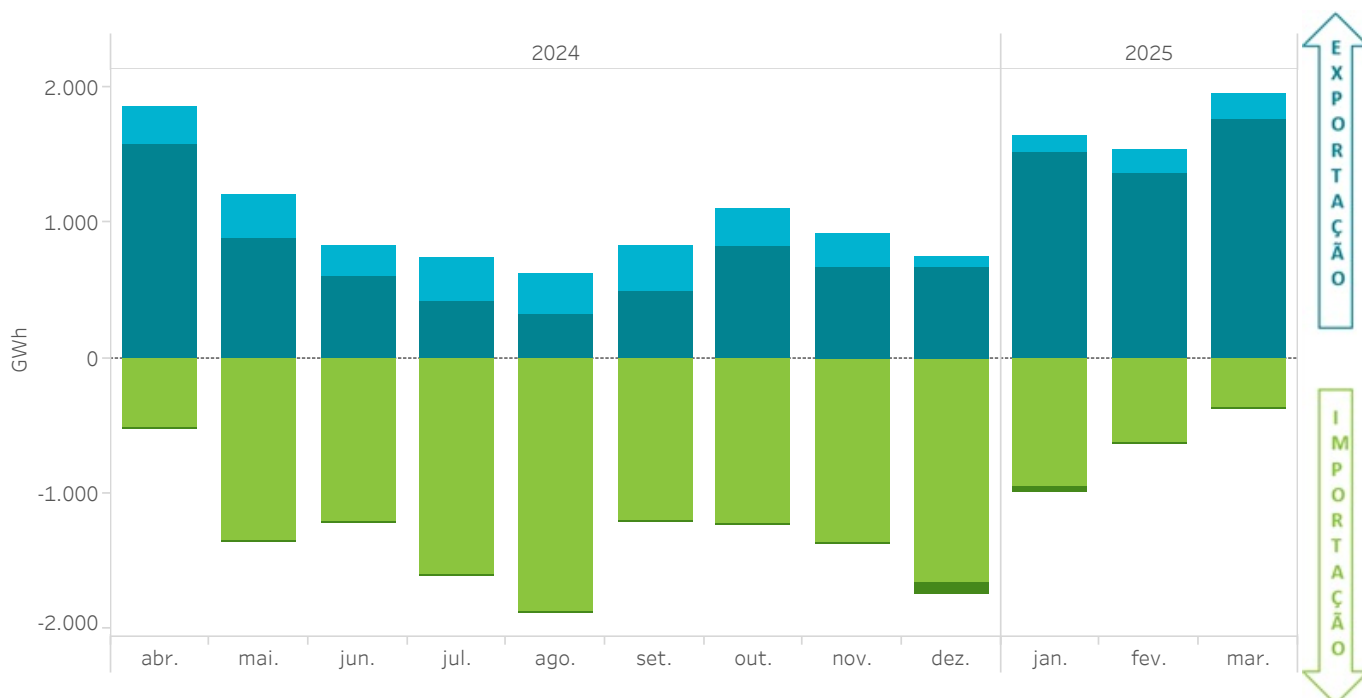


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



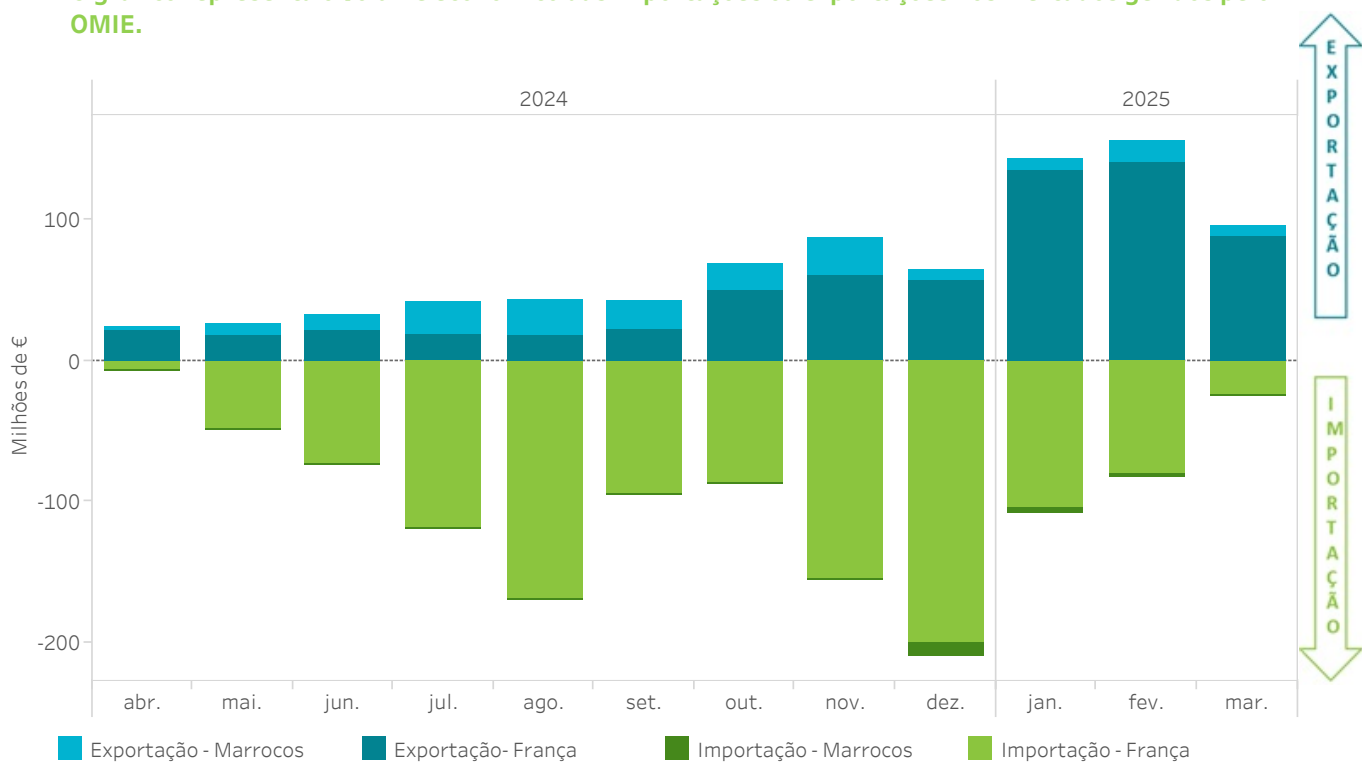
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



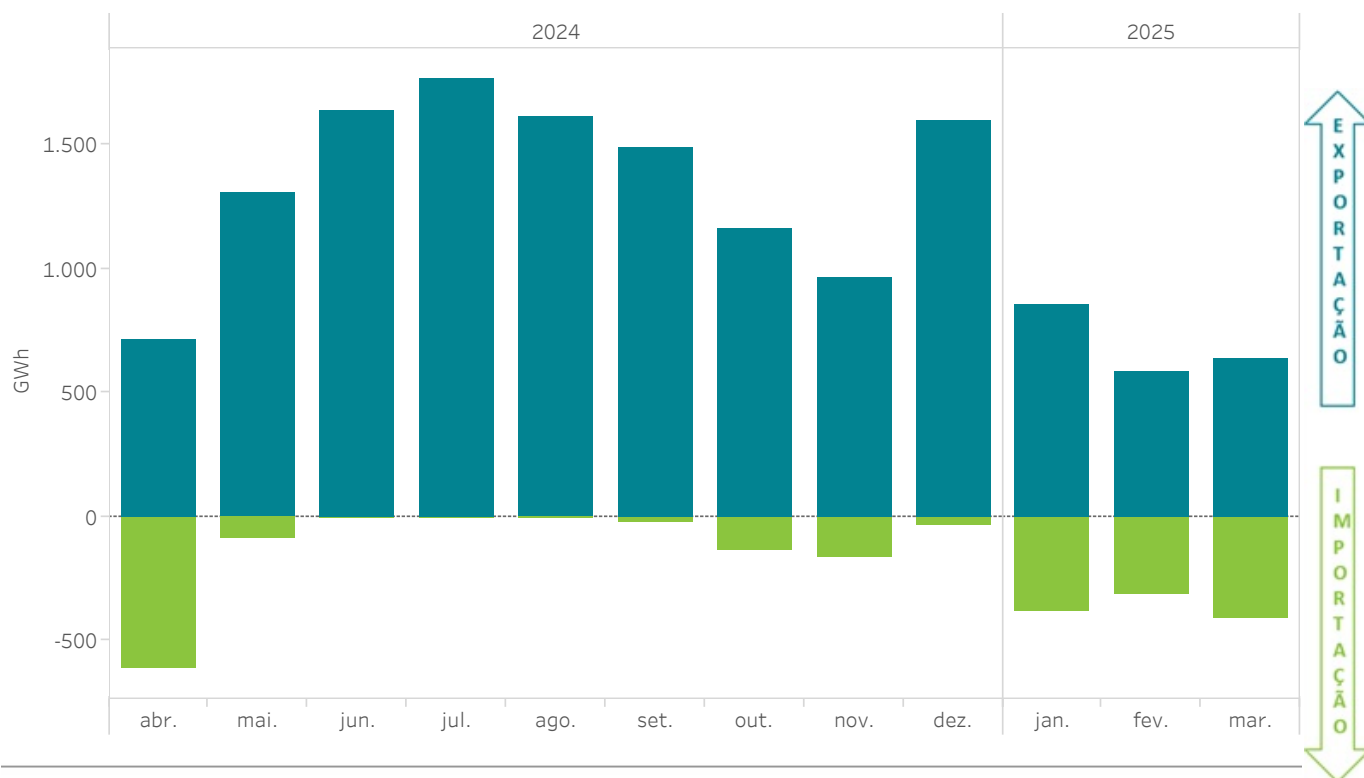
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



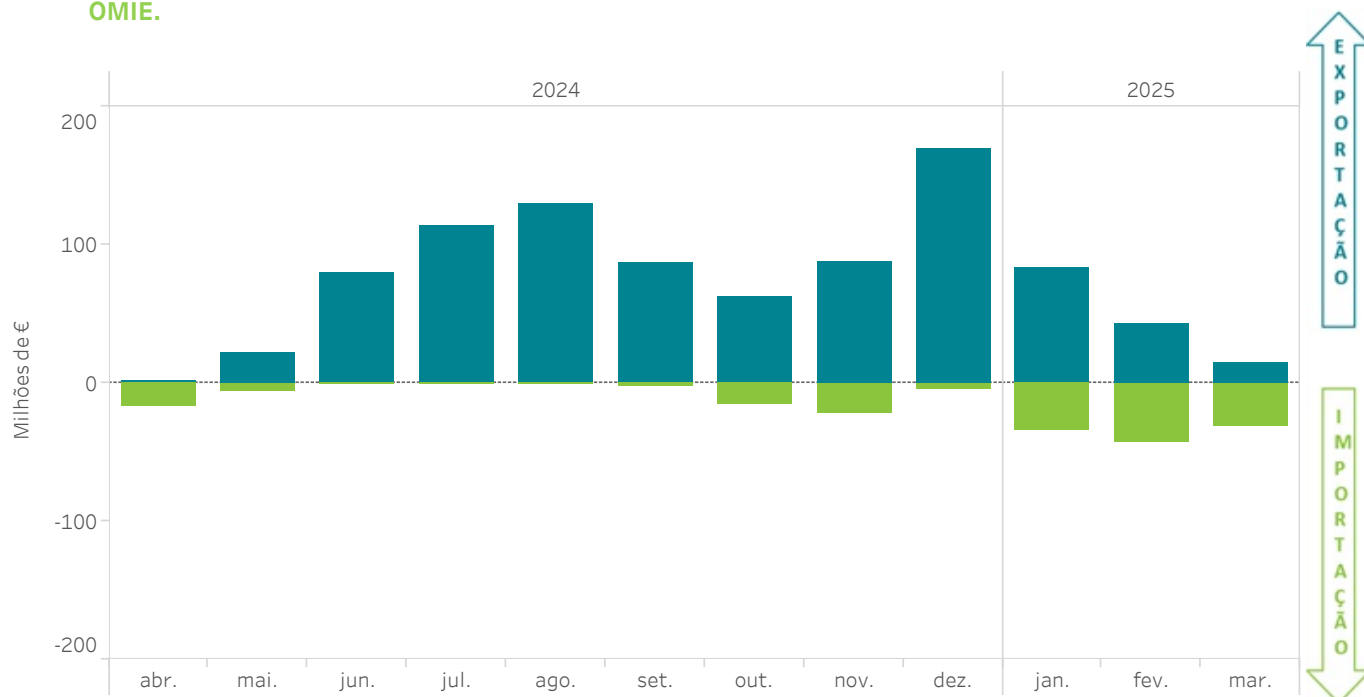
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



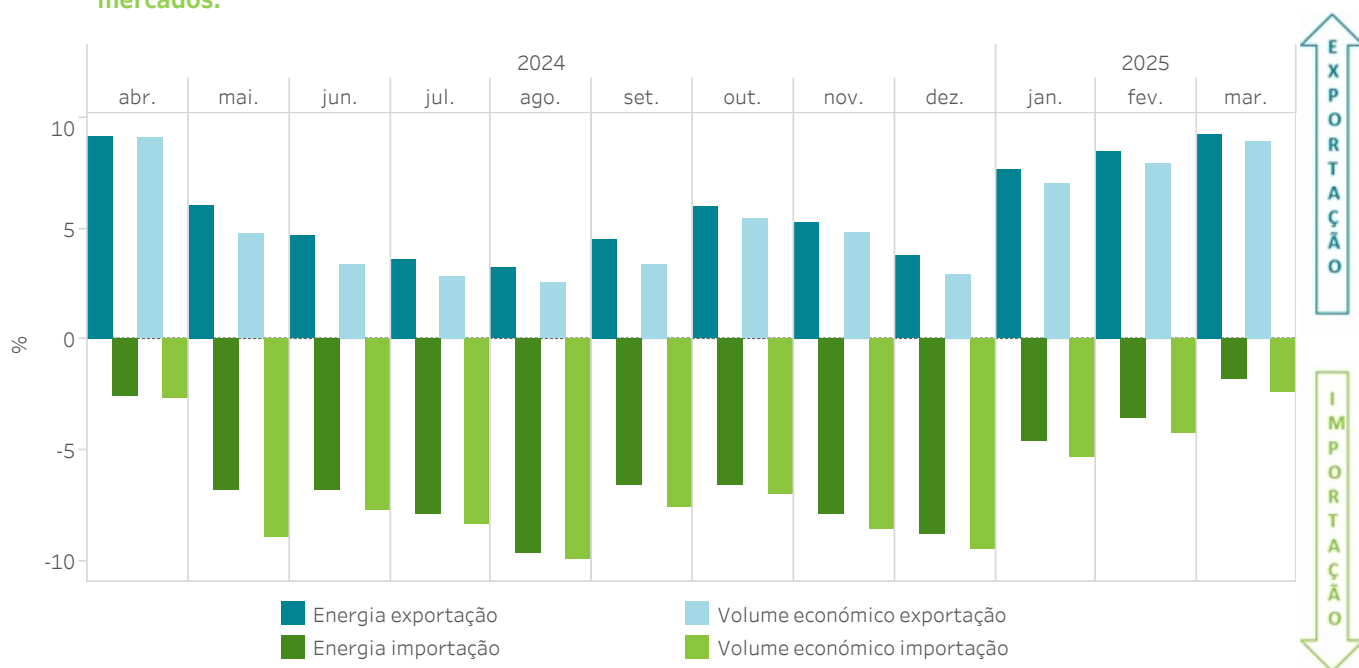
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

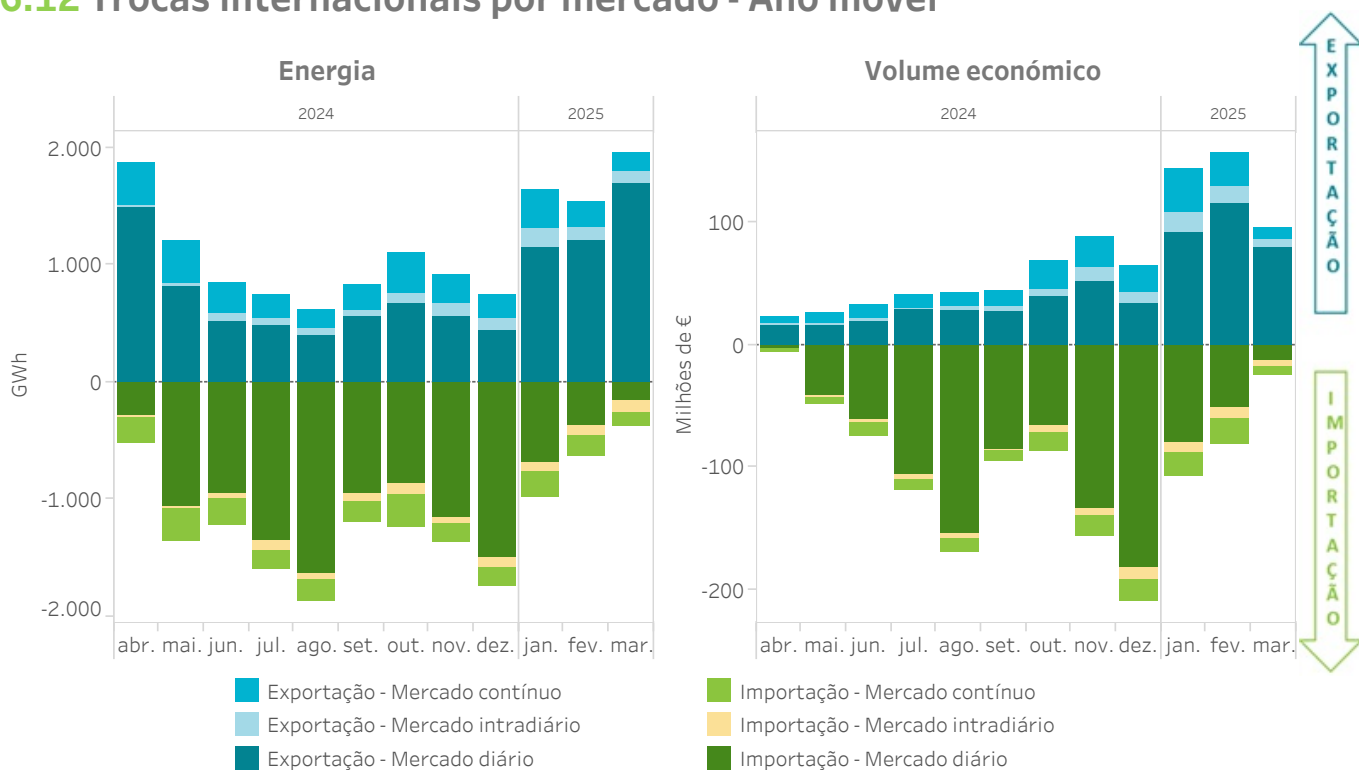


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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.

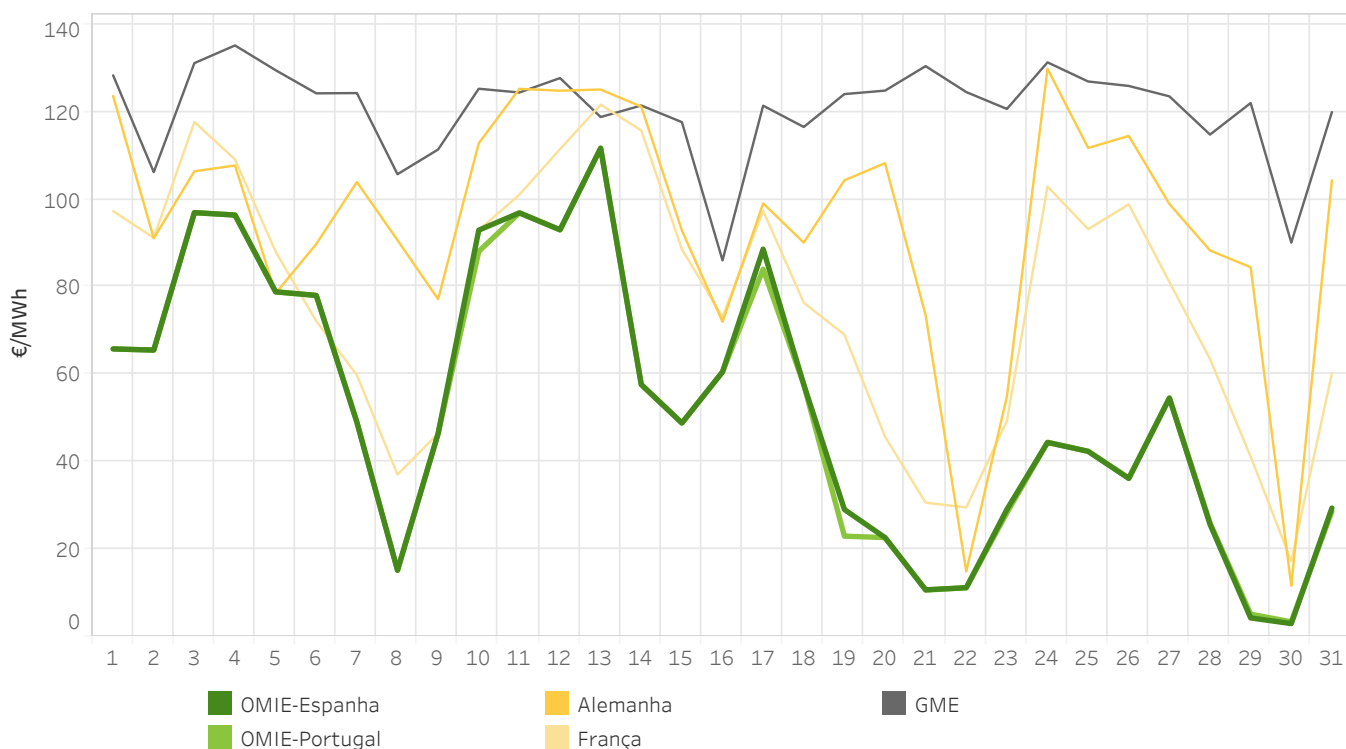
Mercados internacionais

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

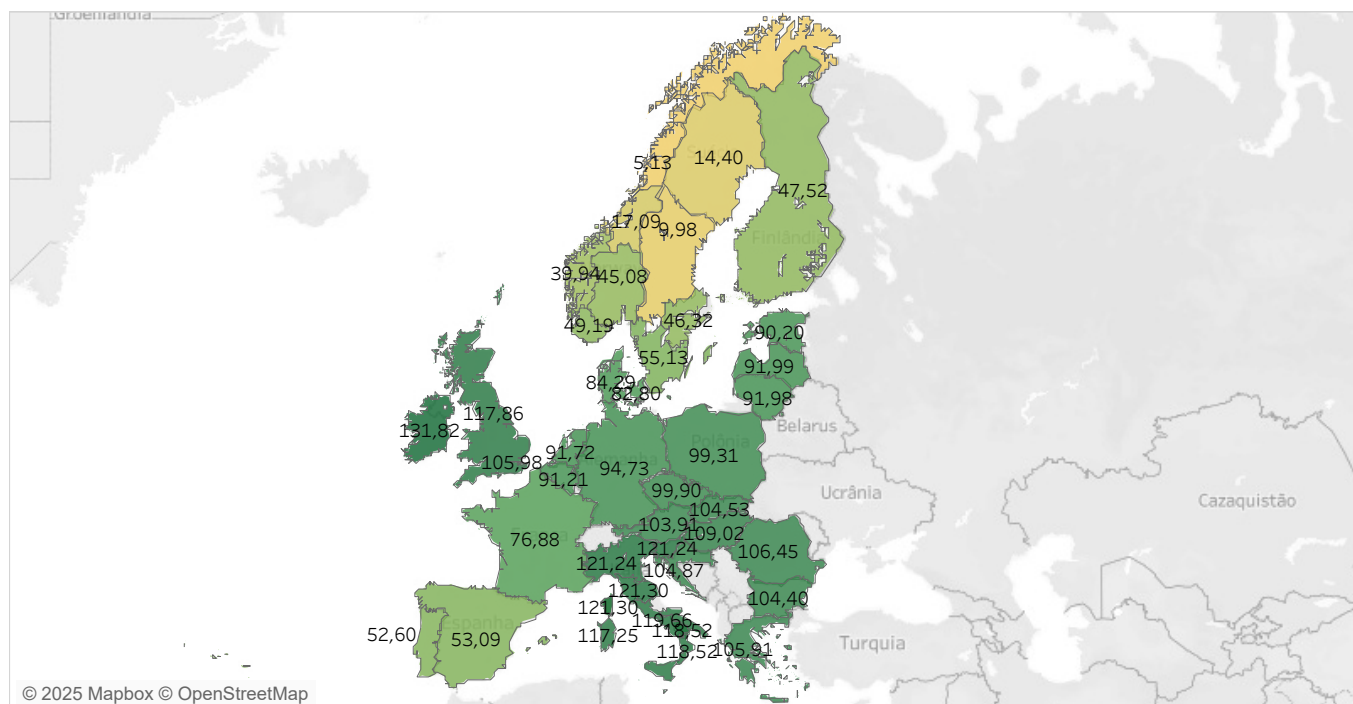


25

7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa

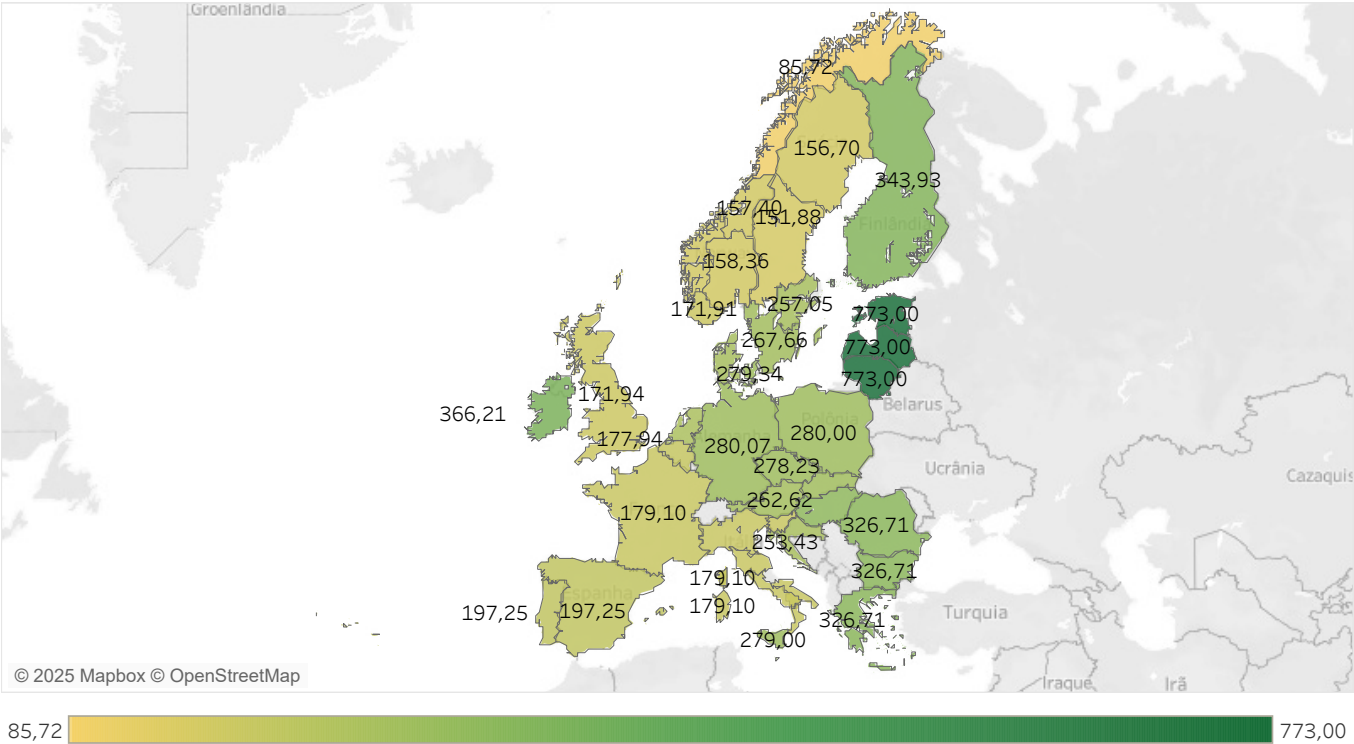


7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh

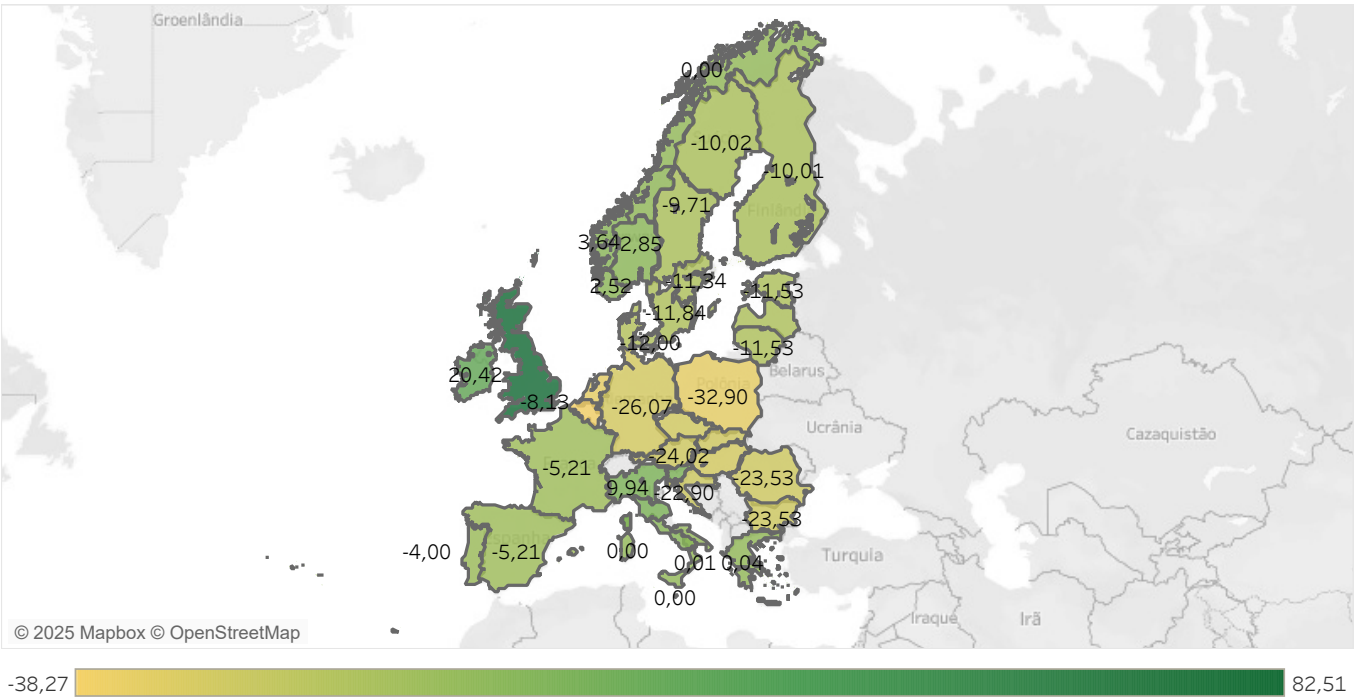


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

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

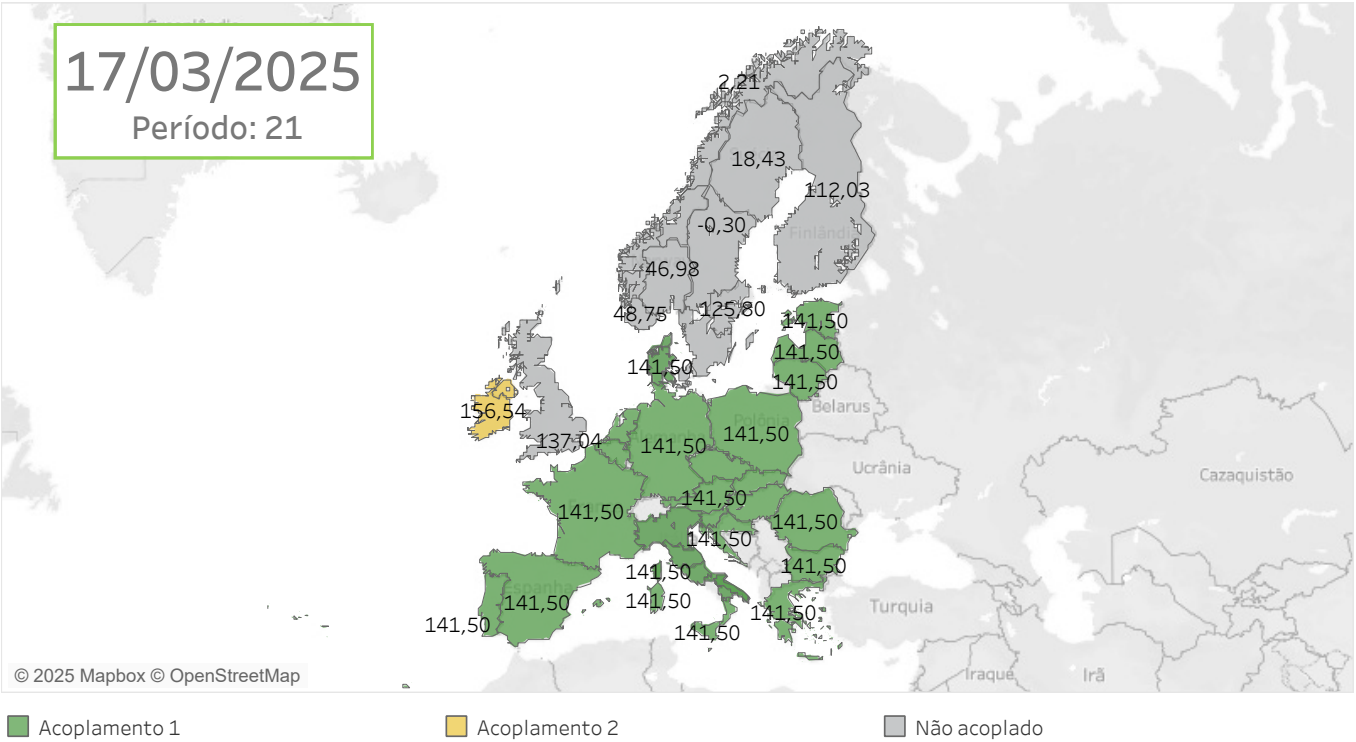


7.4 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em março de 2025

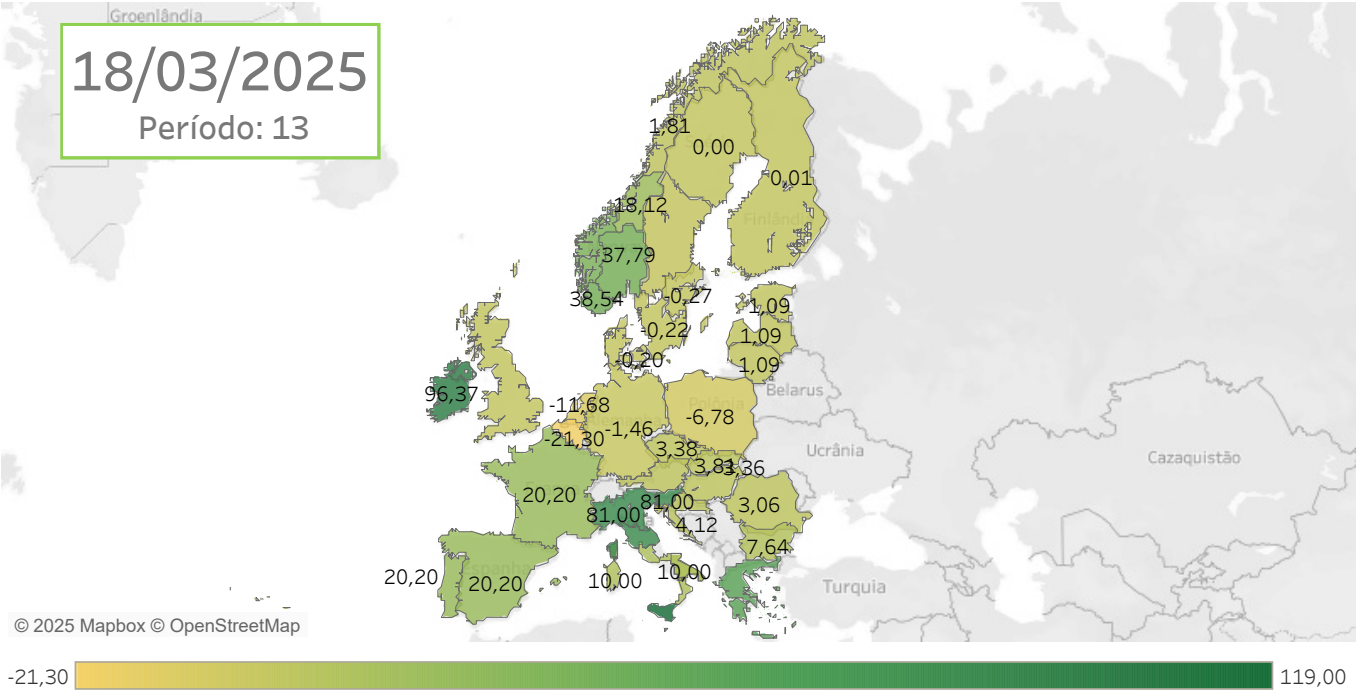


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

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



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

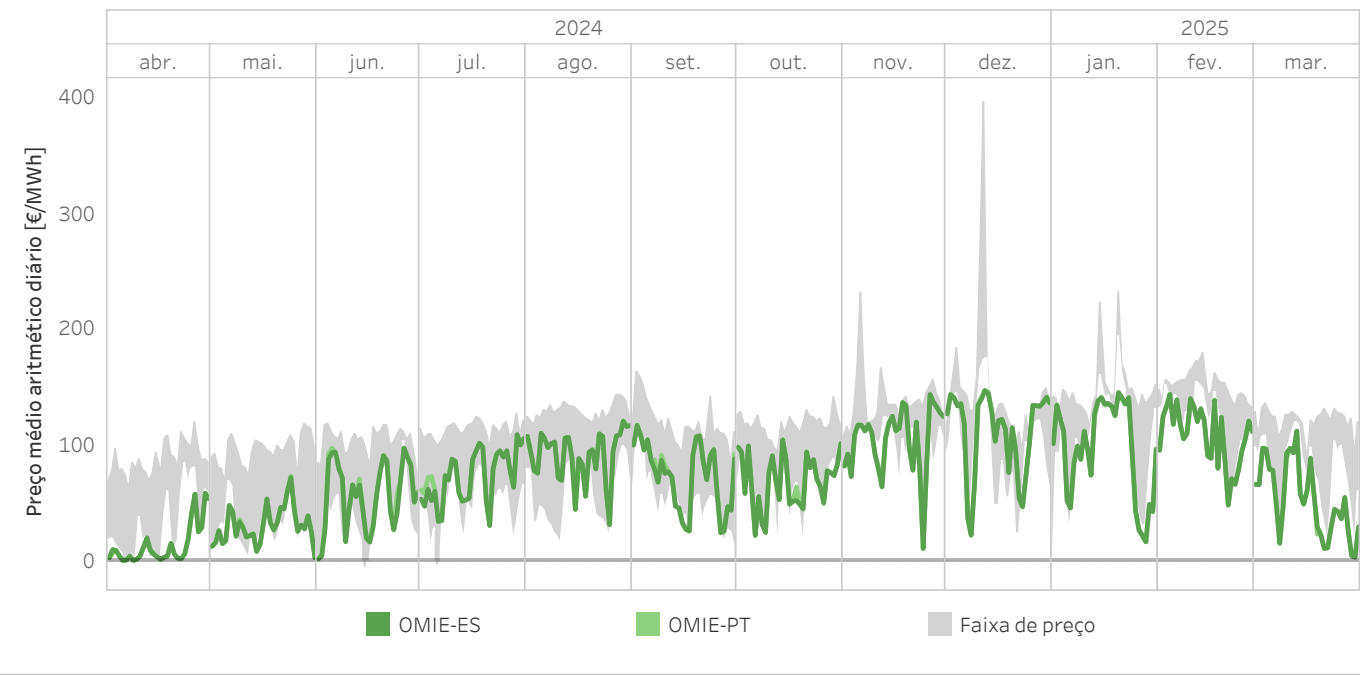


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

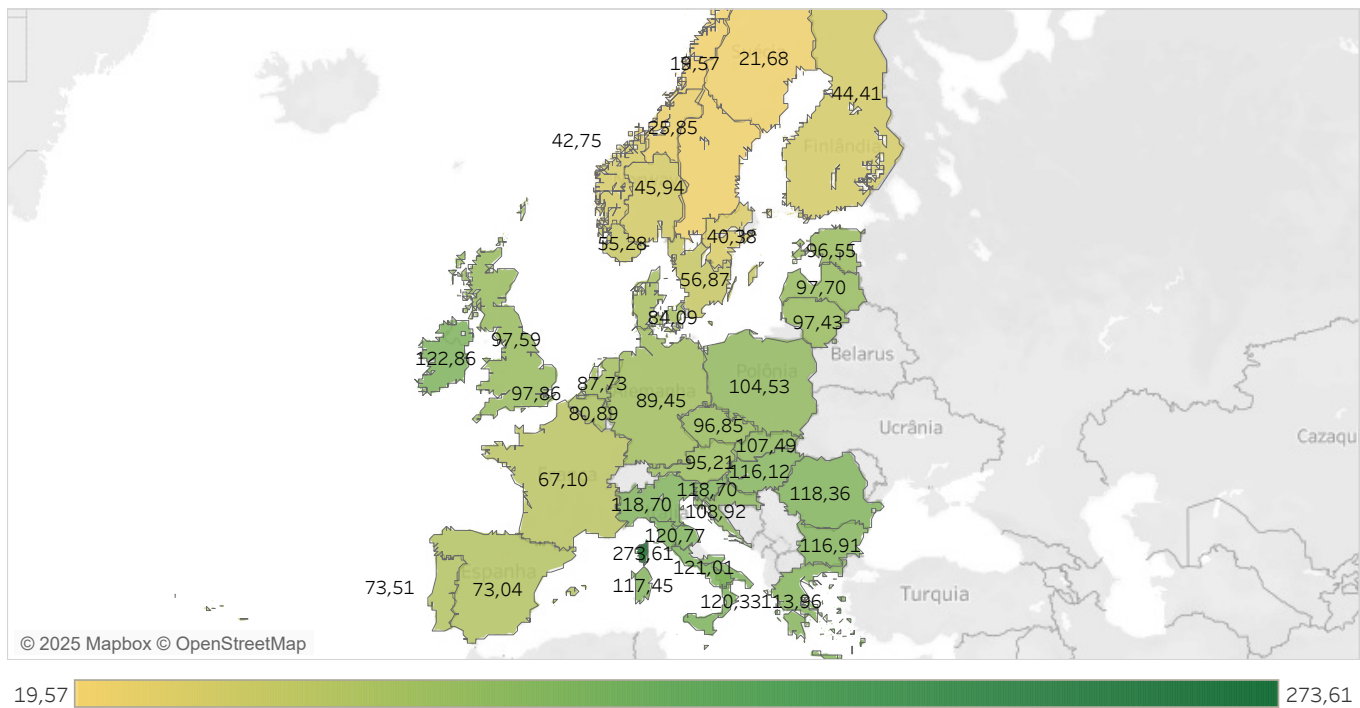
7.7 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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.



7.8 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.

Relatório mensal março 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 efectuada de acordo com a metodologia constante das Regras de funcionamento dos mercados diário e intradiário de eletricidade aprovadas por Deliberação da Comissão Nacional de Mercados e Concorrência, abrangendo os segmentos abaixo indicados.

Mercado Diário

Isto inclui a energia comprada e vendida incluída na programa resultado de cassação do mercado diário (PDBC). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança horária 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 horária são gerados de acordo com o preço marginal da sessão de negociação correspondente à zona espanhola ou portuguesa em que se encontra o equipamento. 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. A tabela resultante deste mercado é o PIBCI.

Mercado Intradiário Contínuo

Esta 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 das 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 das 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 nacionais na proporção da sua energia no último 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