



Evolução do
mercado da
electricidade

Relatório anual

2025

Relatório anual 2025 /Índice

Resumo executivo

1. Mercado diário
2. Mercado intradiário leilões
3. Mercado intradiário contínuo
4. Resultados económicos do mercado
5. Trocas internacionais
6. Mercados internacionais

Anexo



Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados mercados

- ▶ Durante o ano 2025, o total de energia transacionada nos mercados diário e intradiário foi de 286,7 TWh, mais 2,8% do que a transacionada em 2024. Destes 286,7 TWh, 241,8 TWh foram transacionados no mercado diário e 44,9 TWh nos mercados intradiários.
- ▶ O preço médio aritmético diário do mercado no MIBEL foi de 65,73 €/MWh, 3,9% superior ao registrado em 2024. O preço médio no mercado intradiário de leilões, 64,55 €/MWh, foi inferior ao do mercado diário e o preço médio ponderado no mercado intradiário contínuo foi de 57,27 €/MWh.
- ▶ Nas quotas de mercado em Espanha por tecnologia em 2025 no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF), em comparação com as quotas em 2024, os maiores aumentos correspondem à energia fotovoltaica, que passou de 19,6% para 22,4%, e à energia hidráulica, que passou de 14,5% para 14,8%. As maiores reduções correspondem à energia eólica, que diminuiu de 28,0% para 26,5%, e à energia de cogeração e resíduos, que diminuiu de 8,3% para 7,4%.
- ▶ Nas quotas de mercado em Portugal por tecnologia em 2025 no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF), em comparação com as quotas em 2024, os maiores aumentos correspondem à energia hidráulica, que passou de 40,4% para 45,2%, e à energia de cogeração e resíduos, que passou de 4,1% para 8,3%. A maior redução corresponde à energia eólica, que diminuiu de 31,2% para 28,8%.

Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados mercados

- ▶ Relativamente respeito às trocas internacionais de energia e em comparação com o ano anterior, observa-se que na zona MIBEL tem sido claramente exportadora (ver figura 5.7) em relação ao ano anterior, quando o MIBEL teve uma posição de equilíbrio entre importação e exportação. A troca de energia no mercado com Marrocos tem sido claramente exportadora.
- ▶ O marco mais relevante do ano foi a implementação da transição de um período de negociação horária para períodos quartos horários em todos os mercados geridos pela OMIE. Durante mais de cinco anos, a OMIE trabalhou intensamente na adaptação dos seus procedimentos e sistemas, desenvolvendo as modificações necessárias para cobrir os diferentes cenários decorrentes das sucessivas fases do projeto, das mudanças de enfoque e dos atrasos na entrada em funcionamento. Além disso, a OMIE participou na conceção e na execução dos testes conjuntos com os operadores do mercado e do sistema europeus, desenvolvendo e concebendo especialmente os testes com os agentes de mercado do MIBEL e do resto das zonas que participam no acoplamento dos mercados europeus.

Para o início do novo período de negociação, foi necessário adaptar as Regras de funcionamento do mercado. Para tal, a OMIE elaborou uma proposta de alteração das regras que foi submetida a consulta de todas as partes interessadas e posteriormente aprovada pelo regulador em 27 de fevereiro de 2025. Como complemento, a OMIE organizou dois seminários com o objetivo de detalhar as alterações e esclarecer todas as dúvidas dos agentes.

Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados mercados

Por fim, a transição para o período de negociação de quarto de hora no MIBEL teve de ser abordada em duas fases, sendo a implementação no mercado intradiário a **18 de março de 2025**, enquanto que no mercado diário foi realizada de forma coordenada em todo o âmbito europeu a **1 de outubro de 2025**.

- A transferência da sede do operador do mercado espanhol para a rua Fray Luis de León, 13 (28012, Madrid) foi um dos projetos mais relevantes do ano de 2025, devido à elevada complexidade que implicou garantir a continuidade do funcionamento dos mercados sem incidentes durante todo o processo. A mudança da sede social ocorreu em **1 de julho de 2025**, embora a operação dos mercados tenha começado a ser realizada em **30 de junho de 2025** nos novos escritórios, uma vez realizadas todas as verificações para garantir o correto funcionamento dos sistemas e a gestão dos mercados.

Anteriormente, a OMIE colocou em funcionamento um novo escritório de apoio, geograficamente separado da sede principal, para permitir a operação dos mercados no caso de ocorrência de incidentes que impedissem a operação a partir da sede principal da OMIE. Esta sala foi utilizada como apoio para realizar a transferência, operando os mercados durante 15 dias antes da entrada em funcionamento da nova sala de operações na nova sede.

- Em 28 de abril, devido à perda de fornecimento elétrico que ocorreu no sistema ibérico e atendendo à comunicação dos operadores do sistema espanhol e português (REE e REN), foi necessário interromper a negociação dos mercados intradiários a partir da celebração do mercado diário para a sessão de **29 de abril de 2025**. A interrupção dos mercados intradiários manteve-se até à abertura da negociação dos períodos

Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados mercados

dos períodos pertencentes a 30 de abril. É importante destacar que os sistemas de proteção da OMIE contra quedas no fornecimento de energia elétrica funcionaram corretamente e permitiram o funcionamento e a continuidade dos sistemas dedicados à gestão dos mercados da OMIE.

- ▶ No âmbito europeu, a OMIE continuou a trabalhar com os restantes operadores europeus, reforçando os procedimentos operacionais e a formação dos seus agentes. Neste sentido, é de destacar a realização, em 19 de novembro, do simulacro de «desacoplamento de todos os mercados europeus» do mercado diário, no qual participaram todas as partes operacionais do Mercado Diário Europeu (NEMOs, TSOs, JAO e agentes de mercado). Nestas sessões, todas as partes operacionais, em especial os agentes de mercado, tiveram a oportunidade de verificar se estão adequadamente preparados para gerir uma situação de desacoplamento total, incluindo os procedimentos e processos regionais anteriores e posteriores ao acoplamento.
- ▶ No âmbito da SWE (South West Europe) e em relação à ligação da OMIE – EXXA na fronteira francesa, que ocorreu a 27 de janeiro de 2026, a OMIE tem trabalhado na adaptação dos procedimentos de operação e liquidação do mercado diário no MIBEL e europeu, bem como na conceção e execução de testes para verificar o correto funcionamento dos procedimentos e sistemas.
- ▶ No âmbito do MIBEL, a implementação da nova tipologia de oferta no mercado diário foi outro dos marcos importantes. Esta nova tipologia substituiu a anterior (condição de receitas mínimos, gradientes e

Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados mercados

parada programada) em vigor desde o início do mercado. Os novos tipos de oferta oferecidos pela OMIE aos seus agentes são o bloco simples (Simple Block Order), o produto complexo escalável (Scalable Complex Orders) e o grupo exclusivo de blocos simples (Exclusive Group of Block Orders) contemplados na Metodologia de produtos do SDAC. A implementação foi realizada a **18 de março**, juntamente com a do período de quarto-horário nos mercados intradiários.

- Por último, a OMIE continuou a realizar, até três vezes ao longo de 2025, a operação dos mercados diários e intradiários a partir do sistema de emergência, em colaboração com agentes, operadores de sistema e operadores de mercado envolvidos nos diferentes mercados.

Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ Durante o ano de 2025 , todos os processos de liquidação, faturação, cobranças e pagamentos e garantias funcionaram normalmente e sem incidentes.
- ▶ OMIE começou em 15 de março de 2025 a liquidar o regime económico das energias renováveis (REER), estabelecido pelo Real Decreto 960/2020, de 3 de novembro, que regula o regime económico das energias renováveis para instalações de produção de energia elétrica, aos titulares das primeiras instalações de produção que constam inscritas, em estado de exploração, no registo eletrónico do REER.
- ▶ A implementação, durante 2025, de períodos de negociação de 15 minutos no mercado diário e nos mercados intradiários representou uma mudança de grande alcance nos processos e plataformas de liquidação económica do mercado.
- ▶ Após o apagão de 28 e 29 de abril, OMIE liquidou provisoriamente os mercados diário e intradiários até receber instruções dos reguladores. A CNMC ordenou compensar a perda de efetividade dos programas em Espanha, enquanto ERSE confirmou a sua firmeza em Portugal. Em consequência, OMIE efetuou, em 12 de junho, a reliquidação de ambos os dias e emitiu as faturas retificativas, incluídas nos recebimentos da semana de 9 a 15 de junho.
- ▶ Durante o ano de 2025 consolidou-se a aposta do OMIE nas garantias eletrónicas, o que permitiu aos agentes uma maior agilidade na formalização das garantias num ano em que a troca de garantias permaneceram em valores muito elevados.
- ▶ A utilização do mecanismo de pagamento antecipado disponibilizado aos agentes pelo OMIE no final de 2021 tornou-se uma ferramenta útil para reduzir o volume de garantias necessárias negociar no mercado.

Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE no ano de 2025 foi 17.578 milhões de €, 8,3% superior à do ano anterior.
- ▶ O volume económico no ano de 2025 das compras na zona espanhola foi 13.760 milhões de € e na zona portuguesa foi 3.818 milhões de €, 8,8% e 6,9% superiores respectivamente em relação à do ano anterior.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol para o ano de 2025 foi 83,36€/MWh, 9,3% superior à do ano anterior.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER), correspondente ao ano de 2025, resultou numa receita de 1.391.881 € para as instalações de produção abrangidas. Esta liquidação gerou um défice de 335.490 €, que foi repartido entre os titulares das unidades de aquisição nacional em função do seu Programa Final.
- ▶ O volume médio de garantias de pagamento custodiado pela OMIE durante o ano de 2025 ascendeu a 1.809 milhões de €. Os instrumentos de garantia mais utilizados foram os avales bancários e os seguros de caução, que representaram 73,8% e 15,6% do volume total formalizado, respetivamente.
- ▶ De acordo com o estabelecido nas Regras do Mercado, a OMIE distribuiu entre os agentes os juros gerados em 2025 pelas contas bancárias do Operador do Mercado, num montante total de 2.273.911,30 €. Este montante foi repartido trimestralmente entre 865 agentes, em proporção aos seus saldos credores nas contas do mercado.

Relatório anual 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França no 2025 foi 401 milhões de €, 10,9% inferior à do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 59,4% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal no 2025 foi 18 milhões de €, 16,7% inferior à do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 7,7% dos períodos.
- ▶ O volume económico dos intercâmbios de energia do MIBEL através da interligação com a França foi de 892 milhões de € para as importações e 635 milhões de € para as exportações, o que significou uma redução de 16,6% no primeiro caso e um aumento de 43,7% no segundo em relação aos valores do ano anterior.
- ▶ Através da interligação com Marrocos, o volume económico das importações foi de 13 milhões de € e o das exportações de 224 milhões de €, o que equivaleu a uma redução de 47,3% no primeiro caso e um aumento de 41,0% no segundo em relação aos valores do ano anterior.
- ▶ A média semanal das creditações realizadas aos agentes credores no mercado, em 2025, situou-se em 199 milhões de €, aumentando 9,3% em relação ao valor do ano anterior.
- ▶ O sistema de liquidação das operações no mercado geriu de forma eficiente o aumento contínuo na participação no mercado de comercializadores e consumidores diretos que se verificou nos últimos anos, uma tendência que se manteve neste exercício de 2025. O número de agentes devedores em 2025 manteve-se, em média, nos 400, enquanto a dos agentes credores em 127.
- ▶ No exercício de 2025 foram emitidas 205.340 faturas de compra e 139.499 faturas de venda de energia nos mercados geridos pelo OMIE, o que significou um aumento de 12,7% no primeiro caso e de 34,0% no segundo em relação aos valores do ano anterior.

Mercado diário

Energias e preços no Programa Diário Base de Cassação (PDBC)

Espanha

185,3 TWh

65,28 €/MWh

2024



175,1



63,03

Portugal

56,5 TWh

66,18 €/MWh

2024

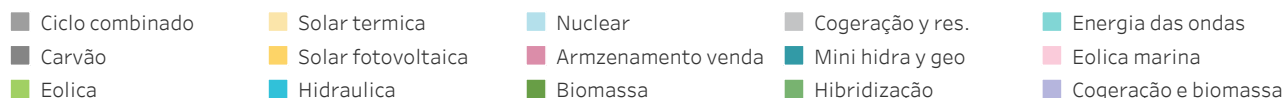
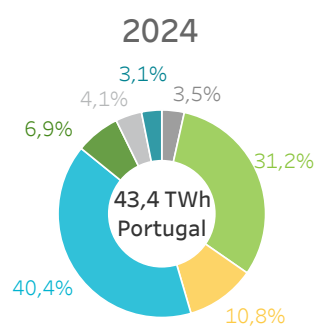
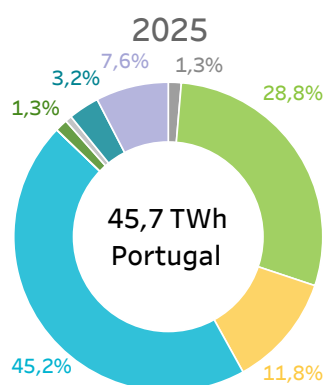
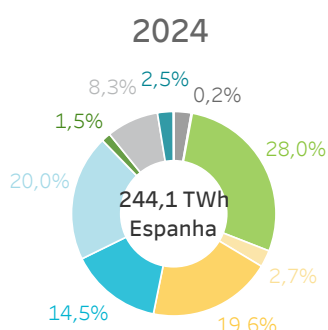
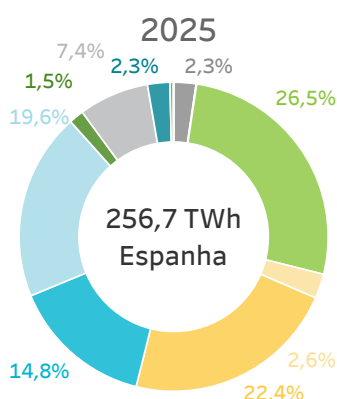


55,6



63,44

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário leilões

Espanha

32,1 TWh

63,78 €/MWh

17,3%

(sobre o MD)

– 2,3%

(sobre o MD)

Portugal

5,1 TWh

65,32 €/MWh

9,0%

(sobre o MD)

– 1,3%

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

6,7 TWh

64,71 €/MWh

3,6%

(sobre o MD)

– 0,9%

(sobre o MD)

Portugal

1,0 TWh

68,27 €/MWh

1,8%

(sobre o MD)

+ 3,1%

(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 2025 (Milhões de €)

	Espanha		Portugal	
	11.308 M€		3.558 M€	
Mercado diário	10.299 M€	▲ 9,80%	3.293 M€	▲ 8,04%
	Ano anterior	Variação 2025 - 2024	Ano anterior	Variação 2025 - 2024
Mercado intradiário leilões	2.007 M€	▲ 11,72%	226 M€	▼ 2,45%
	1.800 M€	Variação 2025 - 2024	232 M€	Variação 2025 - 2024
	Ano anterior		Ano anterior	
Mercado intradiário contínuo	450 M€	▼ 18,86%	34 M€	▼ 29,67%
	554 M€	Variação 2025 - 2024	48 M€	Variação 2025 - 2024
	Ano anterior		Ano anterior	
Renda de congestionamento	18 M€	▼ 16,69%	401 M€	▼ 10,91%
	22 M€	Variação 2025 - 2024	450 M€	Variação 2025 - 2024
	Ano anterior		Ano anterior	
% Períodos com diferença de preços	7,72 %		59,44 %	

Montante percibido instalações

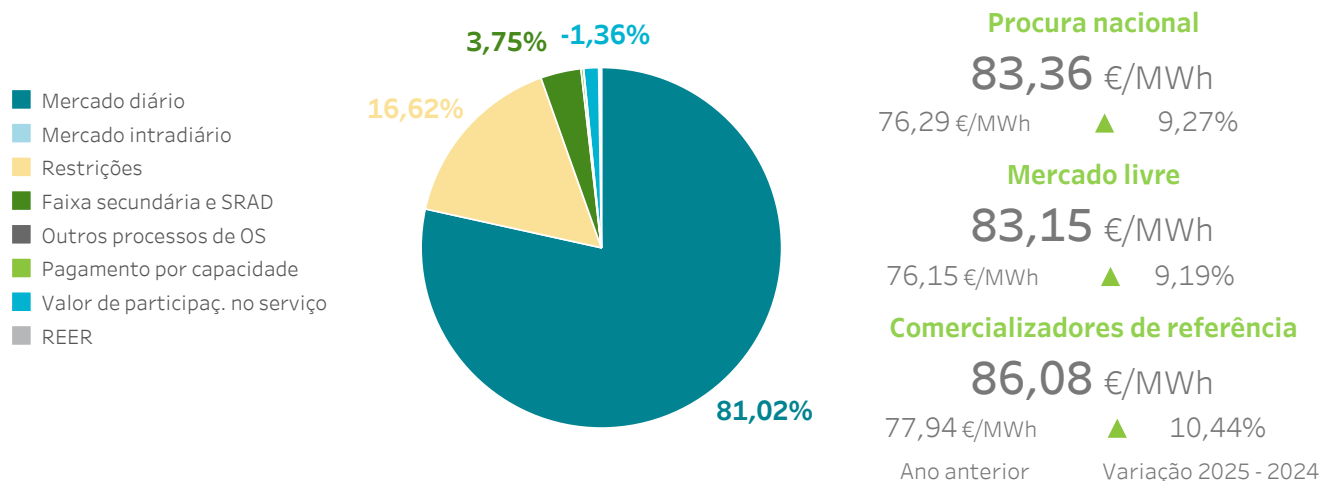
Excedente / déficit repassado a procura

Liquidação REER	1.392 Milhares de €	-335 Milhares de €
------------------------	---------------------	--------------------

Volume médio de garantias de pagamento formalizadas

1.809 Milhões de €	1.822 Milhões de €	▼ 0,74%
	Ano anterior	

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório anual 2025

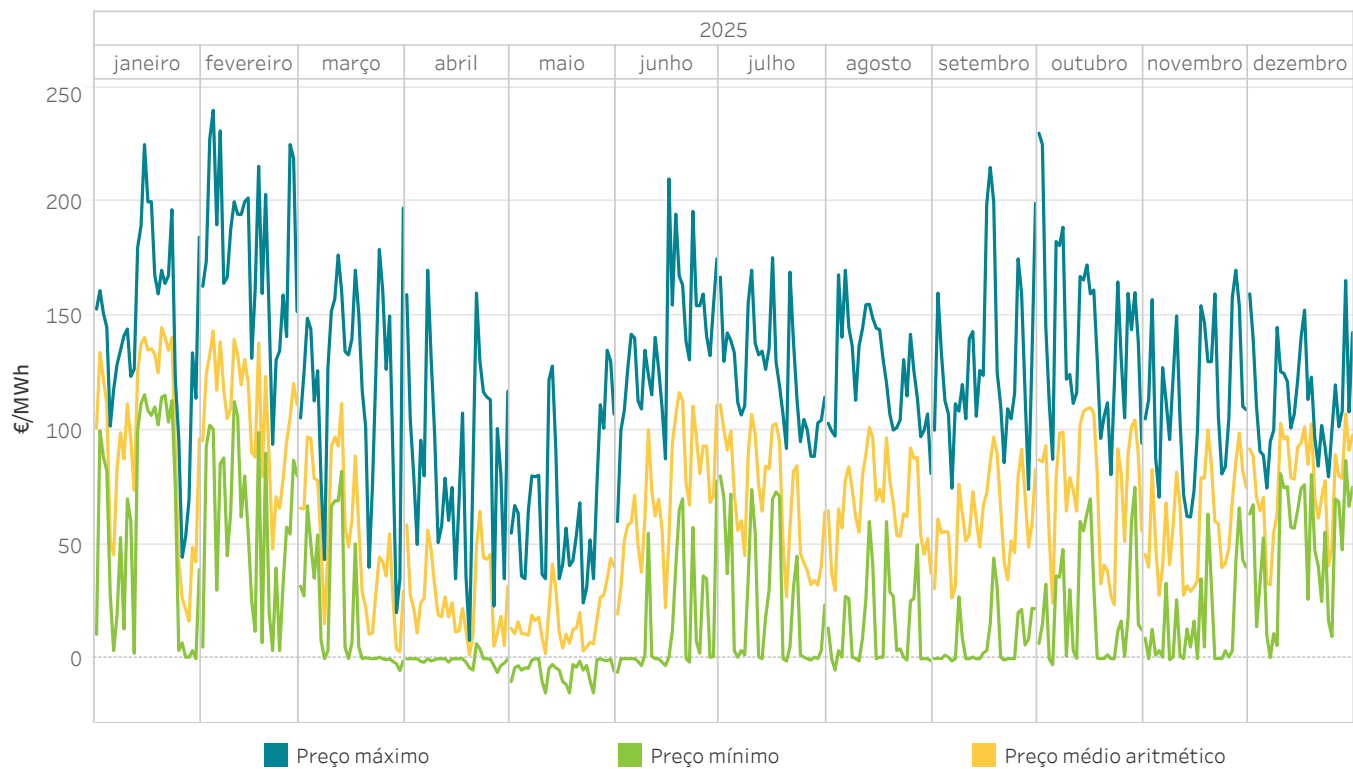
1.

Mercado diário

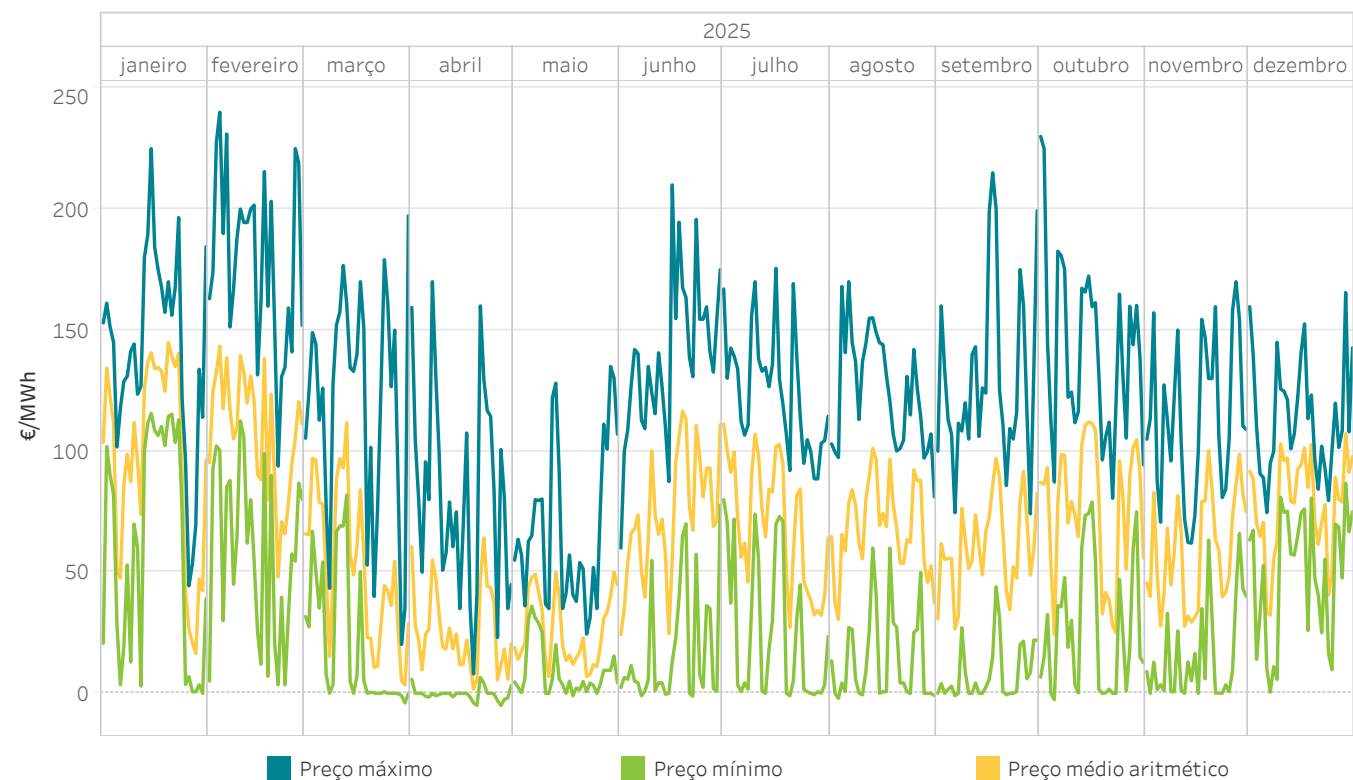
- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Energia por tipo de unidade de aquisição



1.1 Preço máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário
Em Espanha

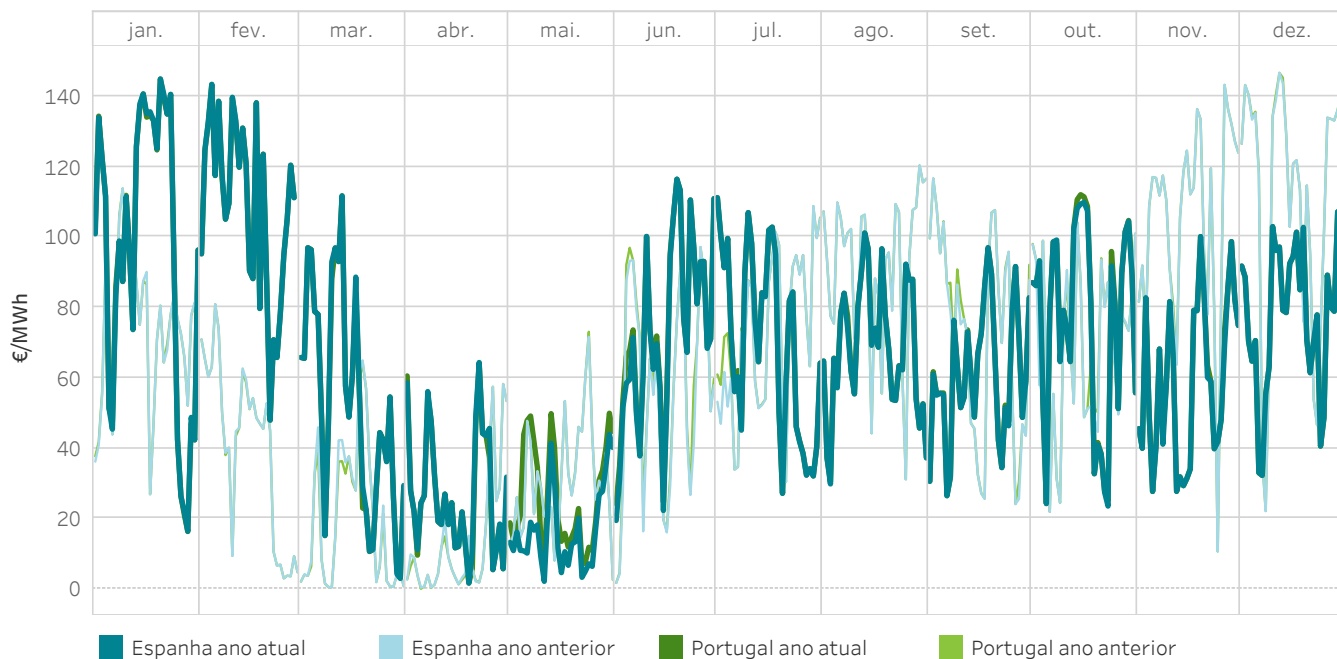


1.2 Preço máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário
Em Portugal



1.3 Preço médio aritmético diário do ano 2025 comparado com o ano 2024

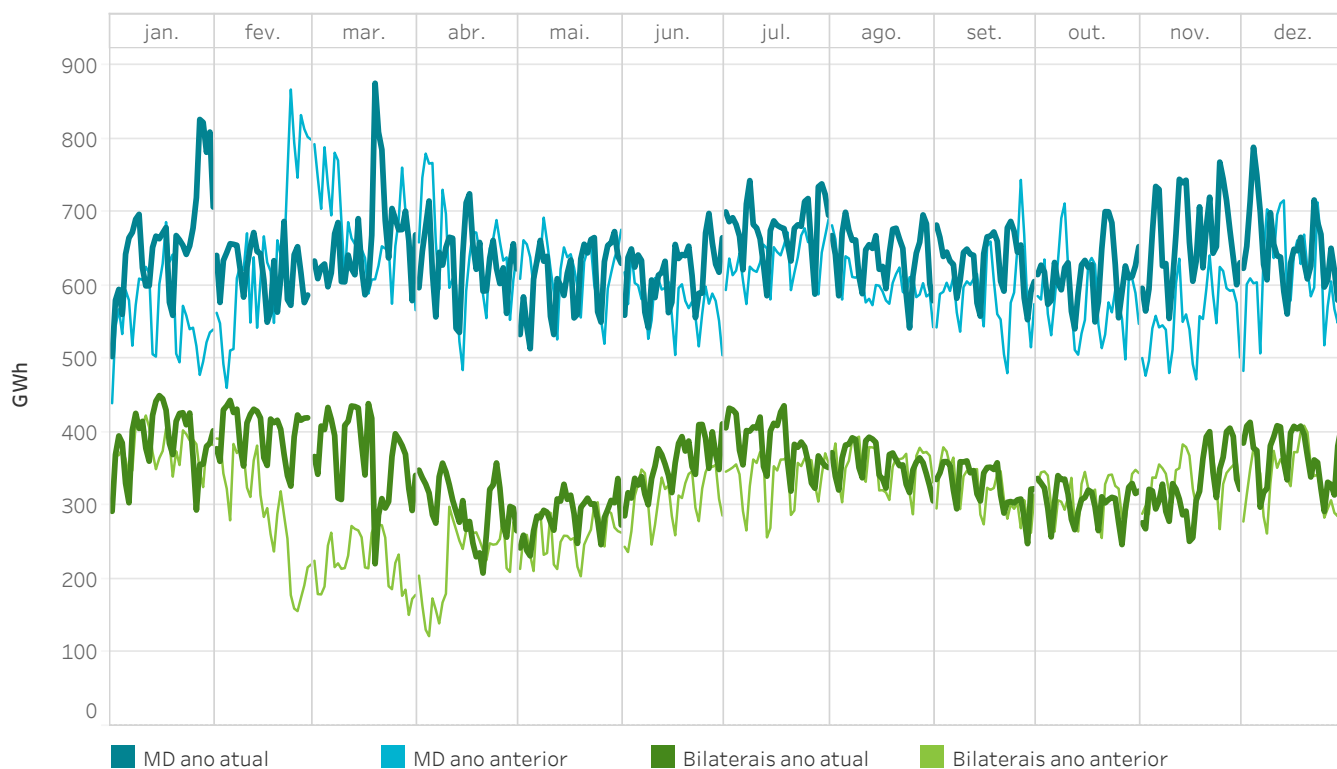
Em Espanha e Portugal



1.4 Energia negociada no mercado diário e por contratos bilaterais durante o ano 2025 em comparação com o ano 2024

Em Espanha e Portugal

A energia negociada é obtida como o resultado das aquisições mais a exportação líquida.



1.5 Preço [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado diário
Em Espanha

Ano de estudo	Mês de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2025	janeiro	96,69	225,00	0,00	15 889,7	10 042,7
	fevereiro	108,31	240,00	3,52	13 278,9	9 469,1
	março	53,03	197,25	-5,21	15 874,5	9 565,6
	abril	26,81	170,01	-6,01	14 819,9	7 281,2
	maio	16,93	134,99	-15,00	15 066,6	7 301,6
	junho	72,60	210,00	-6,01	14 978,7	9 167,6
	julho	70,01	175,49	-1,01	17 227,6	10 229,1
	agosto	68,45	170,00	-5,00	16 021,6	9 426,0
	setembro	61,04	215,00	-0,99	15 284,6	8 276,3
	outubro	75,78	230,00	-2,64	15 354,6	7 806,2
	novembro	58,65	170,01	-0,45	16 036,3	8 018,9
	dezembro	77,91	165,50	0,50	15 499,0	9 412,2
Resultados interanual		65,28	240,00	-15,00	185 332,1	105 996,4

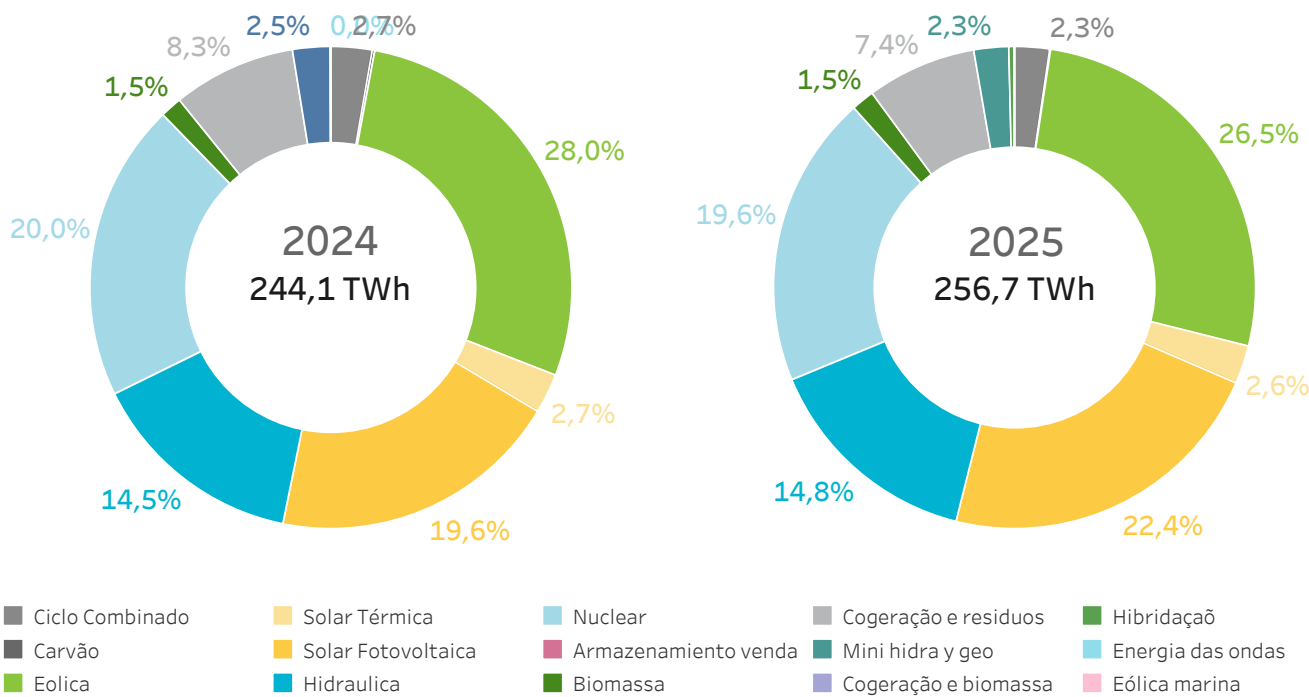
Ano de estudio	Período	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	Janeiro-Dezembro	63,03	193,00	-2,00	175 083,1	98 530,1
2025	Janeiro-Dezembro	65,28	240,00	-15,00	185 332,1	105 996,4

1.6 Preço [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado diário
Em Portugal

Ano de estudo	Mês de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2025	janeiro	96,73	225,00	0,00	5 262,8	2 022,0
	fevereiro	108,22	240,00	3,52	4 684,5	1 778,1
	março	52,53	197,25	-4,00	5 309,3	1 829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4 753,1	1 634,5
	maio	25,79	134,99	-1,00	4 319,6	1 593,7
	junho	74,17	210,00	-1,21	4 338,1	1 522,1
	julho	70,10	175,49	-1,01	4 655,1	1 683,9
	agosto	68,68	170,00	-2,10	4 528,2	1 650,0
	setembro	61,19	215,00	-0,99	4 462,8	1 570,6
	outubro	76,50	230,00	-2,64	4 554,1	1 704,0
	novembro	59,09	170,01	0,00	4 610,4	1 746,9
	dezembro	77,91	165,50	0,50	5 012,1	1 983,8
Resultados interanual		66,18	240,00	-5,00	56 490,2	20 718,9

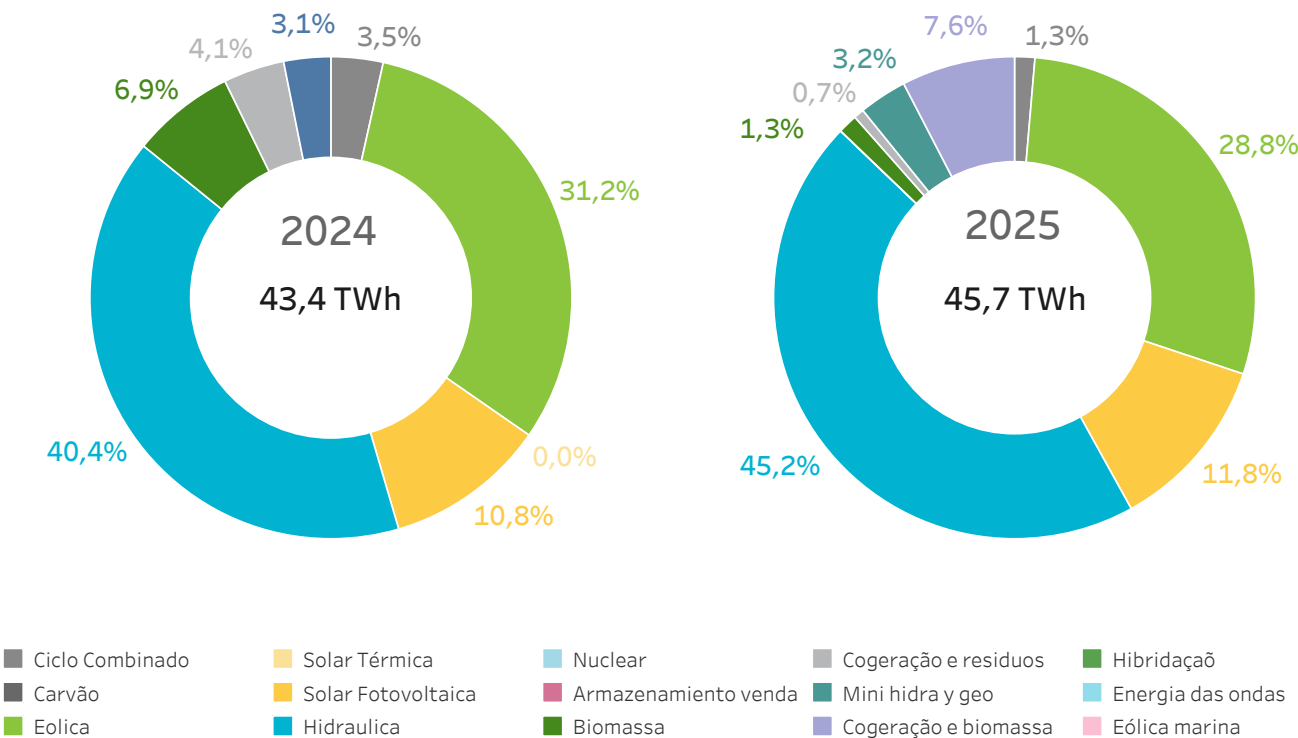
Ano de estudio	Período	Precio medio aritmético	Preço máximo	Preço máximo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	Janeiro-Dezembro	63,44	193,00	-2,00	55 609,9	14 075,2
2025	Janeiro-Dezembro	66,18	240,00	-5,00	56 490,2	20 718,9

1.7 Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)
Em Espanha



1.8 Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)
Em Portugal

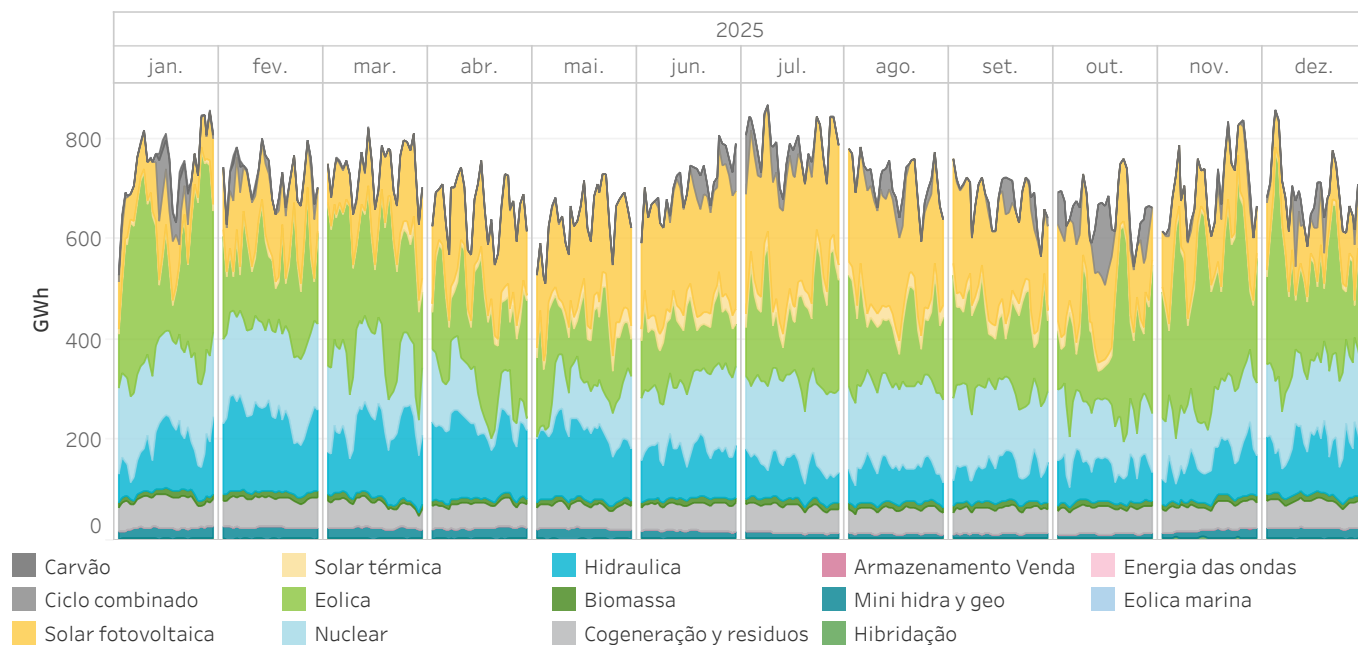
As energias renováveis em Portugal são apresentadas tendo em conta a medição fornecida pelo operador do sistema português (REN) e as transações realizadas no mercado diário.



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

Em Espanha

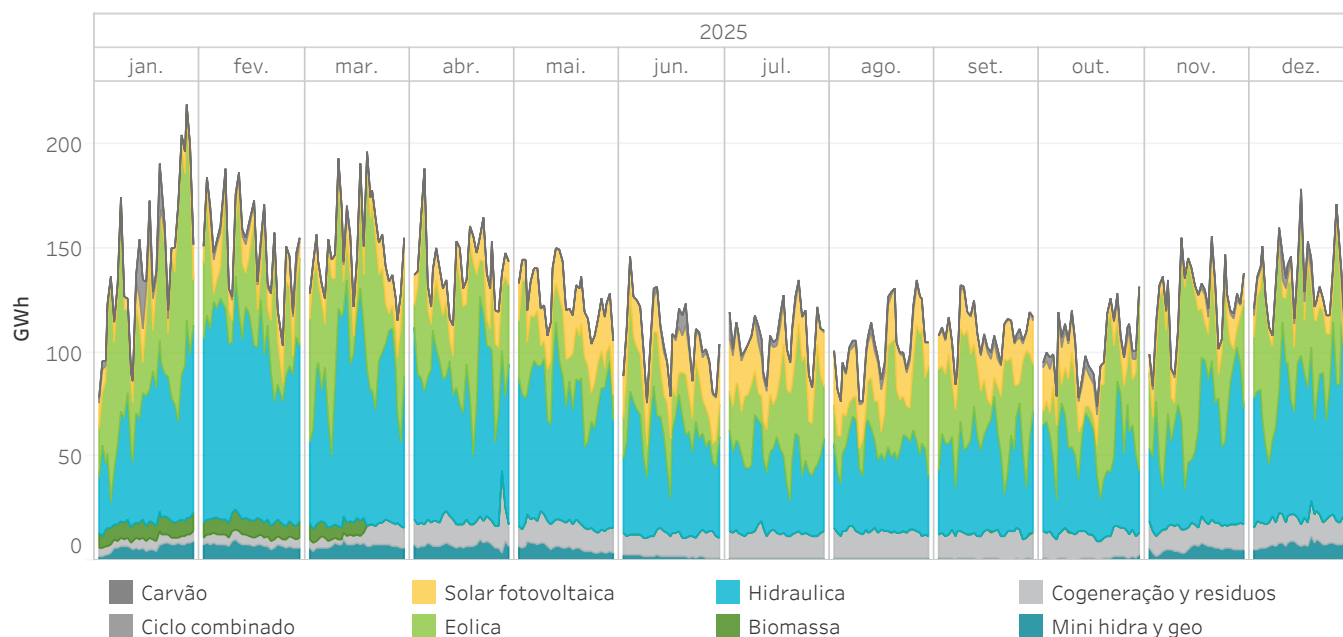
A categoria “Resto renováveis” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



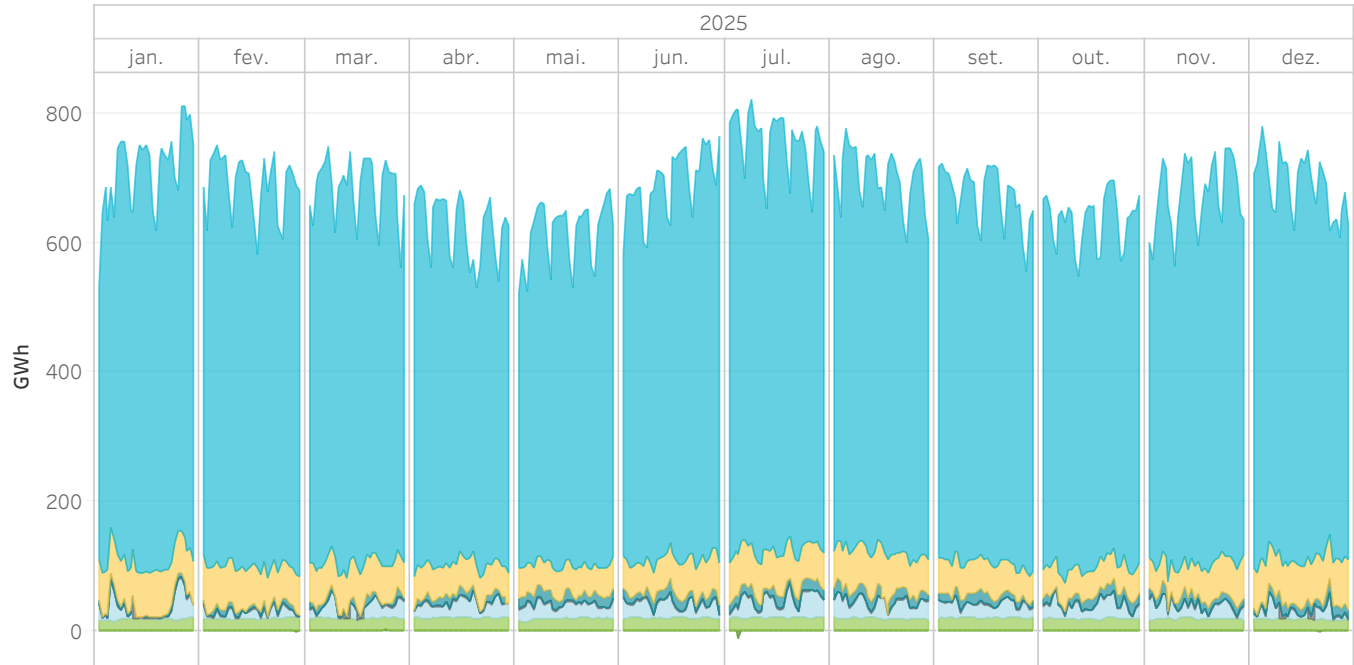
1.10 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

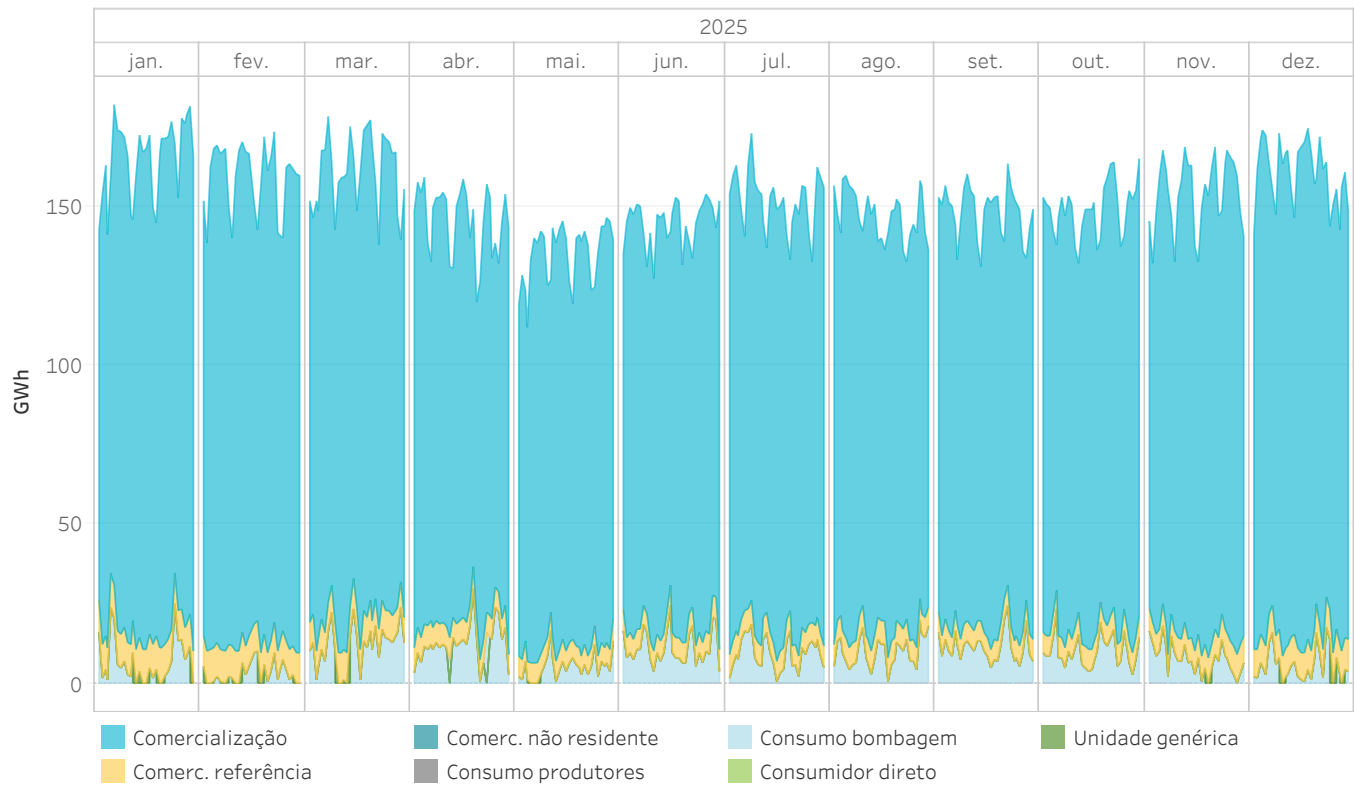
As energias renováveis em Portugal são apresentadas tendo em conta a medição fornecida pelo operador do sistema português (REN) e as transações realizadas no mercado diário.



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



Relatório anual 2025

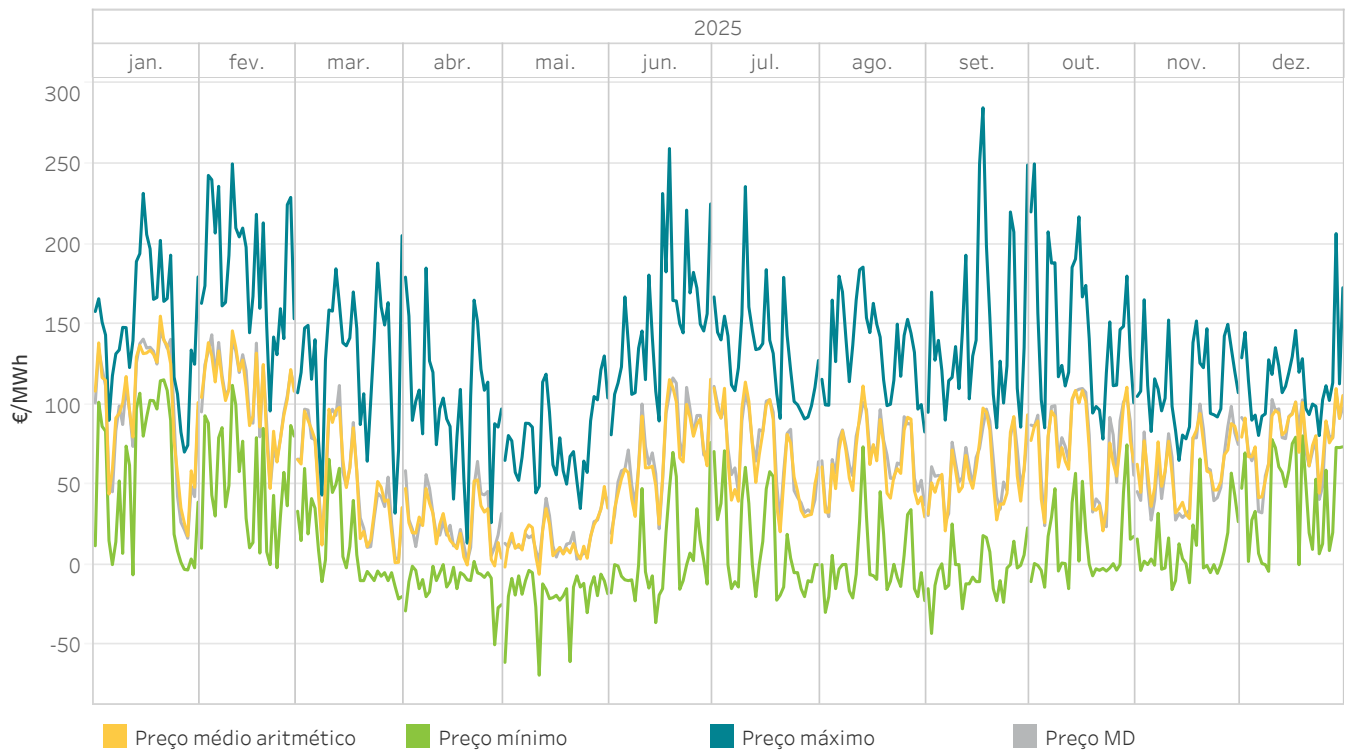
2. Mercado intradiário leilões

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



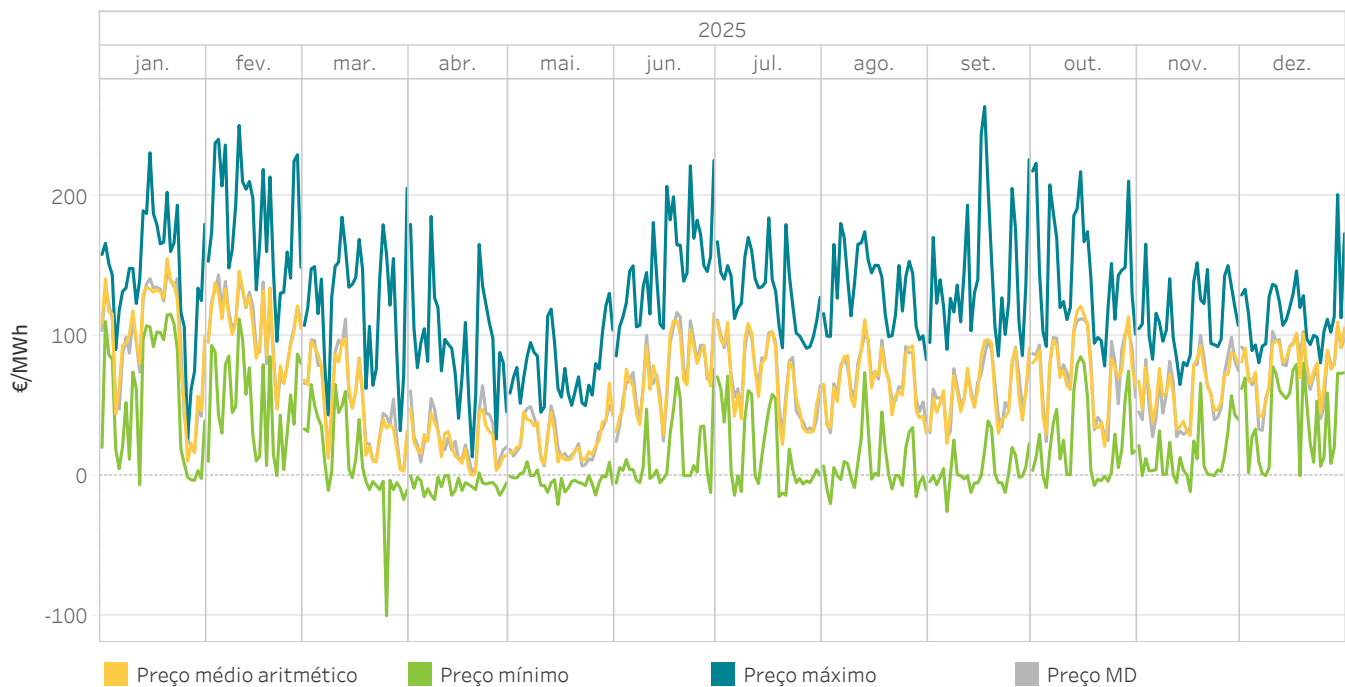
2.1 Preço máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário IDAs

Em Espanha



2.2 Preço máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário IDAs

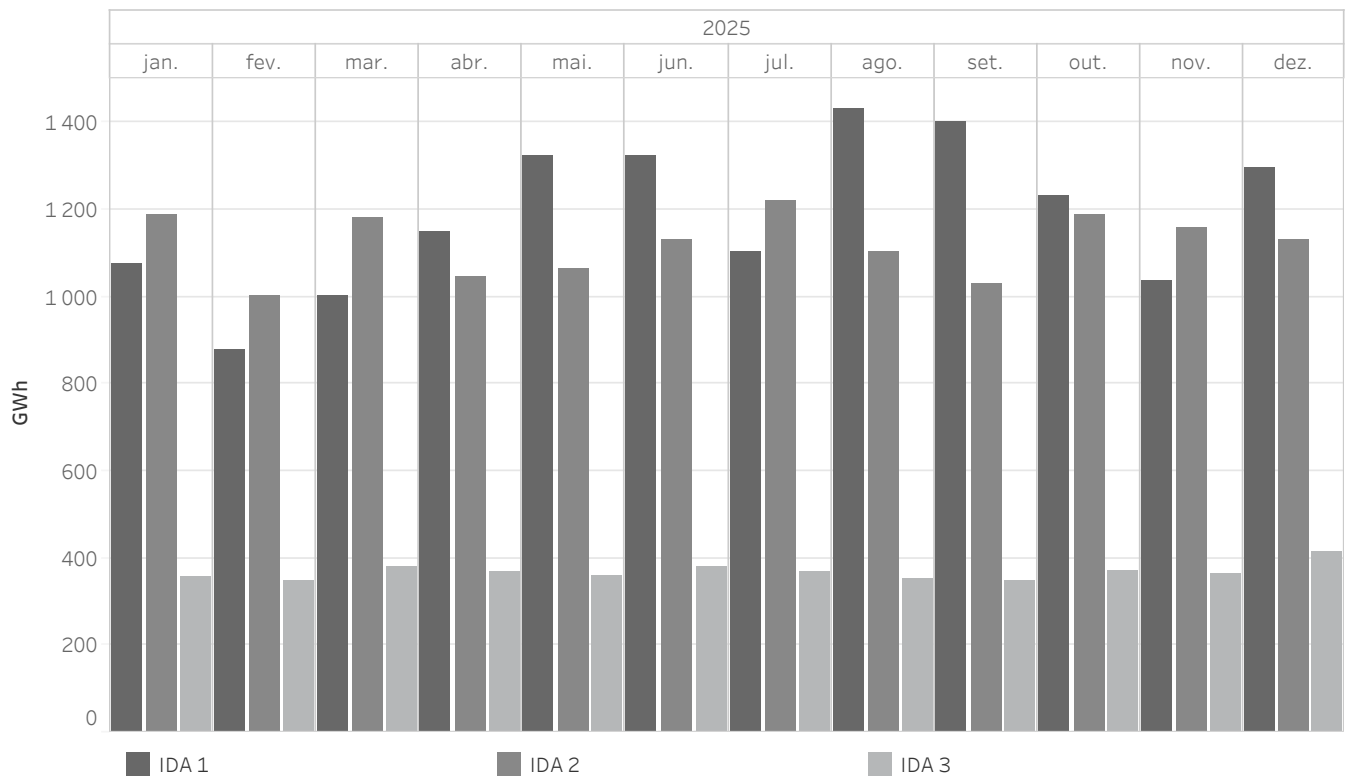
Em Portugal



2.3 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões

Em Espanha

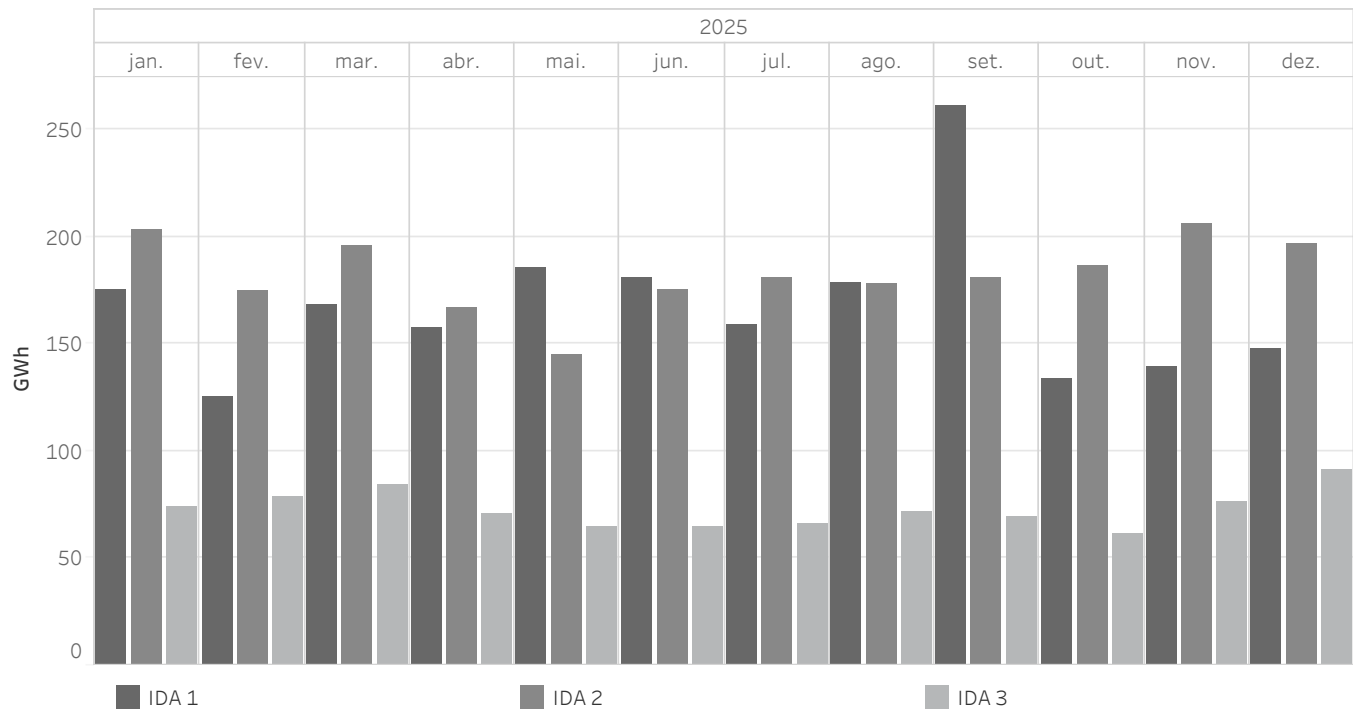
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



2.4 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões

Em Portugal

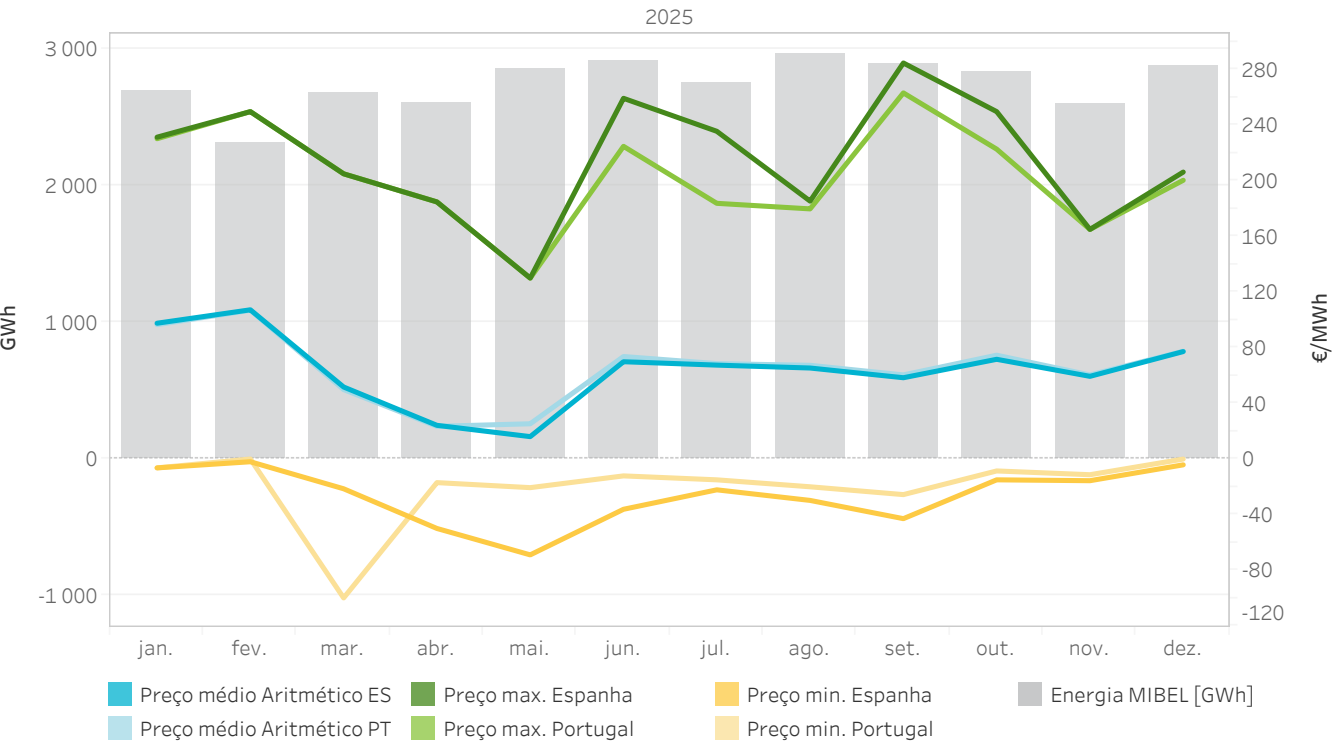
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



2.5 Preços e energias dos leilões intradiárias IDAs

Em Espanha, Portugal e MIBEL

Os preços máximos e mínimos referem-se a preços horários e a energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



2.6 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] dos leilões intradiárias IDAs

Em Espanha, Portugal e MIBEL

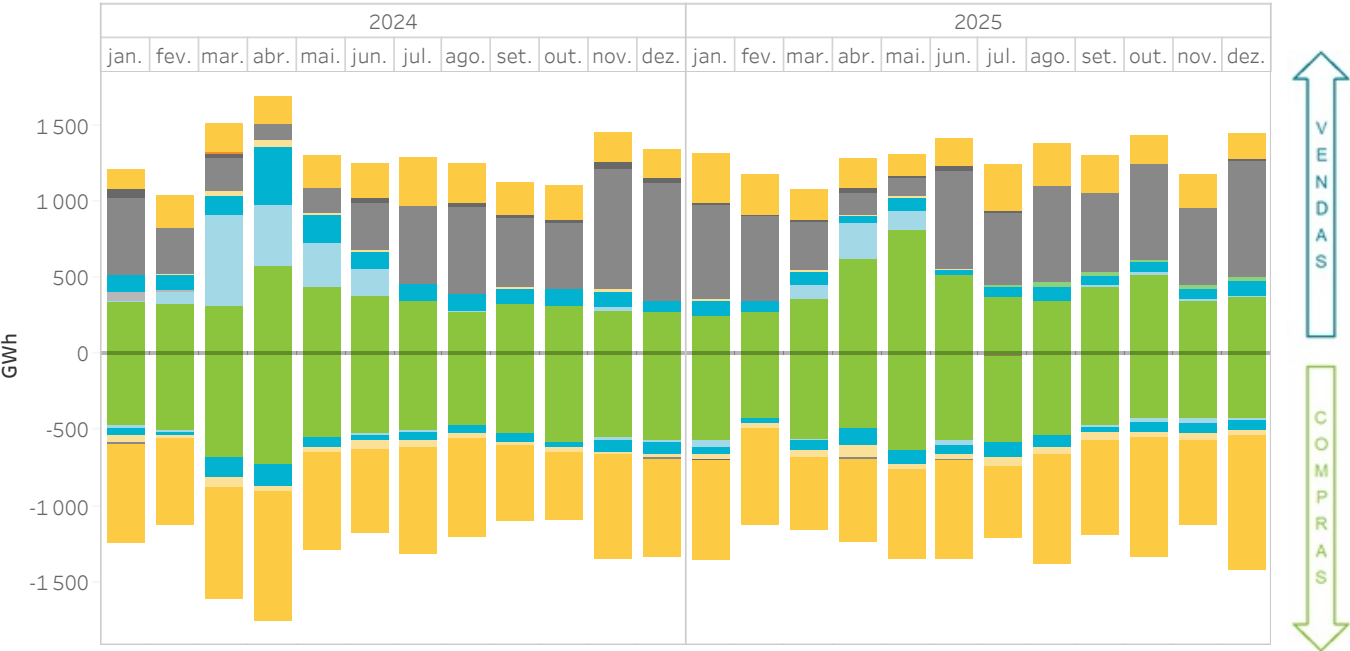
Os preços máximos e mínimos referem-se a preços horários e a energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.

	Preço médio Aritmético ES	Preço médio Aritmético PT	Preço max. Espanha	Preço max. Portugal	Preço min. Espanha	Preço min. Portugal	Energia Espanha [GWh]	Energia Portugal [GWh]	Energia MIBEL [GWh]
janeiro	97,71	96,70	231,60	230,50	-6,39	-6,39	2 621,16	452,22	2 850,08
fevereiro	107,37	107,07	250,00	250,00	-1,98	0,00	2 231,33	378,17	2 423,16
março	51,80	49,97	205,24	205,24	-21,44	-100,00	2 561,22	448,58	2 781,76
abril	24,23	23,51	185,01	185,01	-50,00	-17,00	2 561,63	395,41	2 787,92
maio	16,10	25,35	130,19	130,19	-69,00	-20,62	2 746,26	395,17	3 012,14
junho	70,01	73,74	259,57	225,01	-36,19	-12,16	2 832,77	421,60	3 033,68
julho	67,56	68,64	235,84	184,00	-22,19	-15,00	2 689,28	405,35	2 879,92
agosto	65,48	67,42	185,60	180,00	-29,81	-20,00	2 882,54	427,02	3 121,64
setembro	58,48	60,50	285,00	263,47	-42,94	-25,63	2 777,15	511,00	3 053,60
outubro	71,75	74,69	250,00	223,00	-15,00	-8,60	2 789,63	381,79	2 968,35
novembro	59,49	60,46	165,22	165,22	-15,62	-11,32	2 556,95	421,31	2 776,82
dezembro	77,32	77,52	206,50	200,59	-4,20	-0,05	2 843,83	434,92	3 053,87
Total anual	63,78	65,32	285,00	263,47	-69,00	-100,00	32 093,77	5 072,54	34 742,94

2.7 Energia negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Espanha

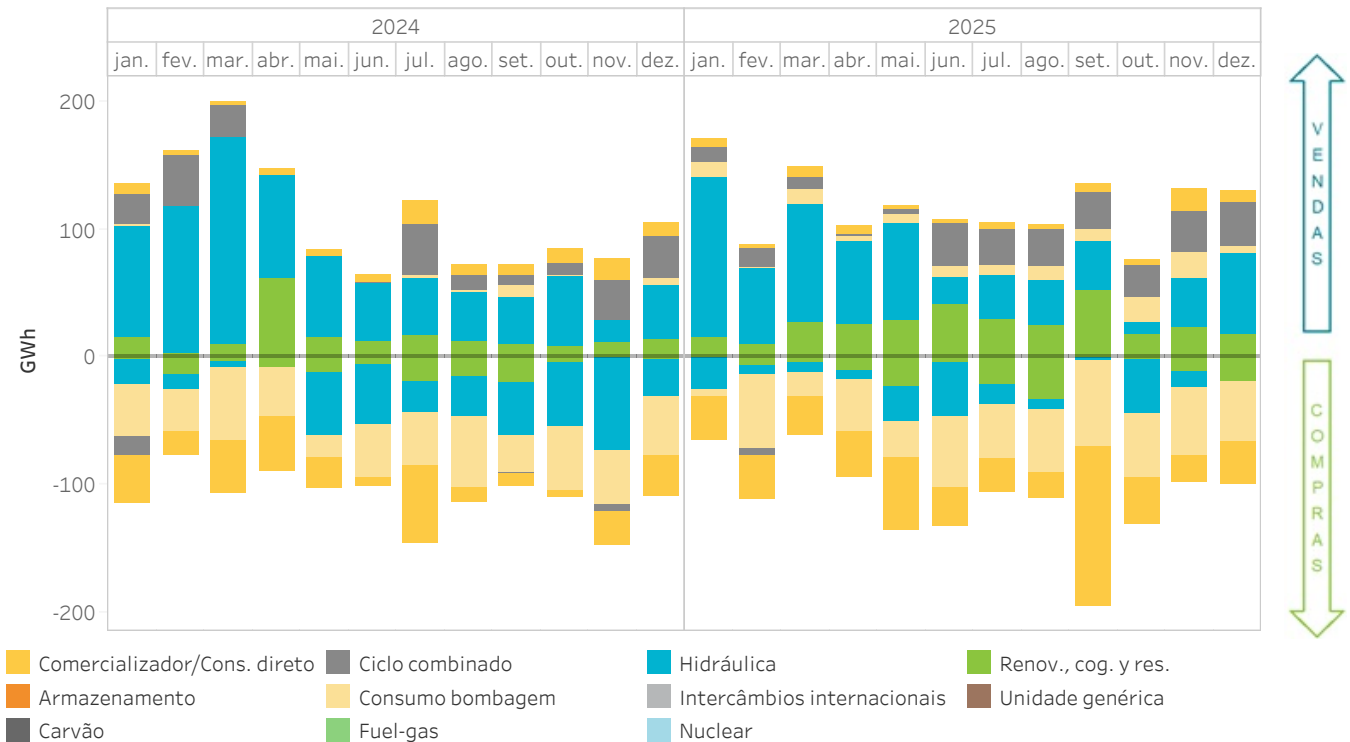
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Portugal

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



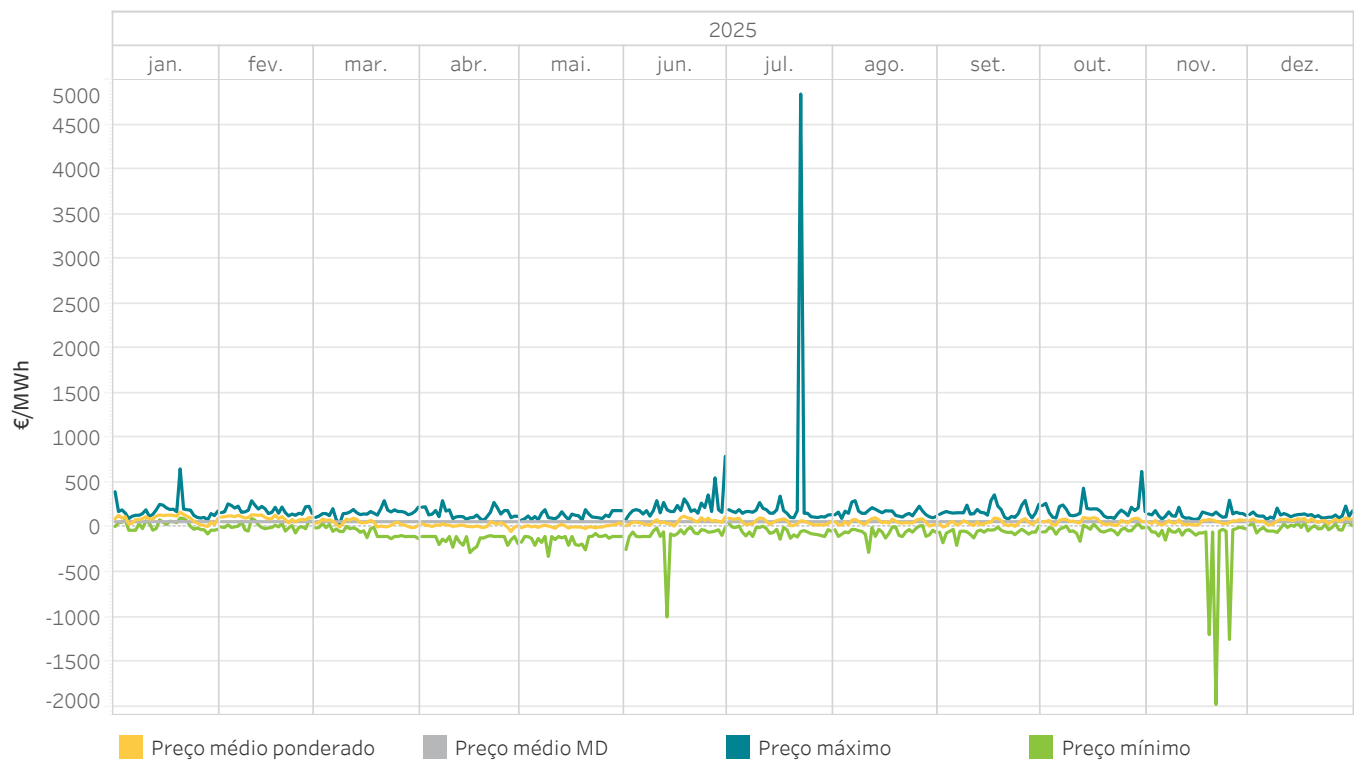
Relatório anual 2025

3. Mercado intradiário contínuo

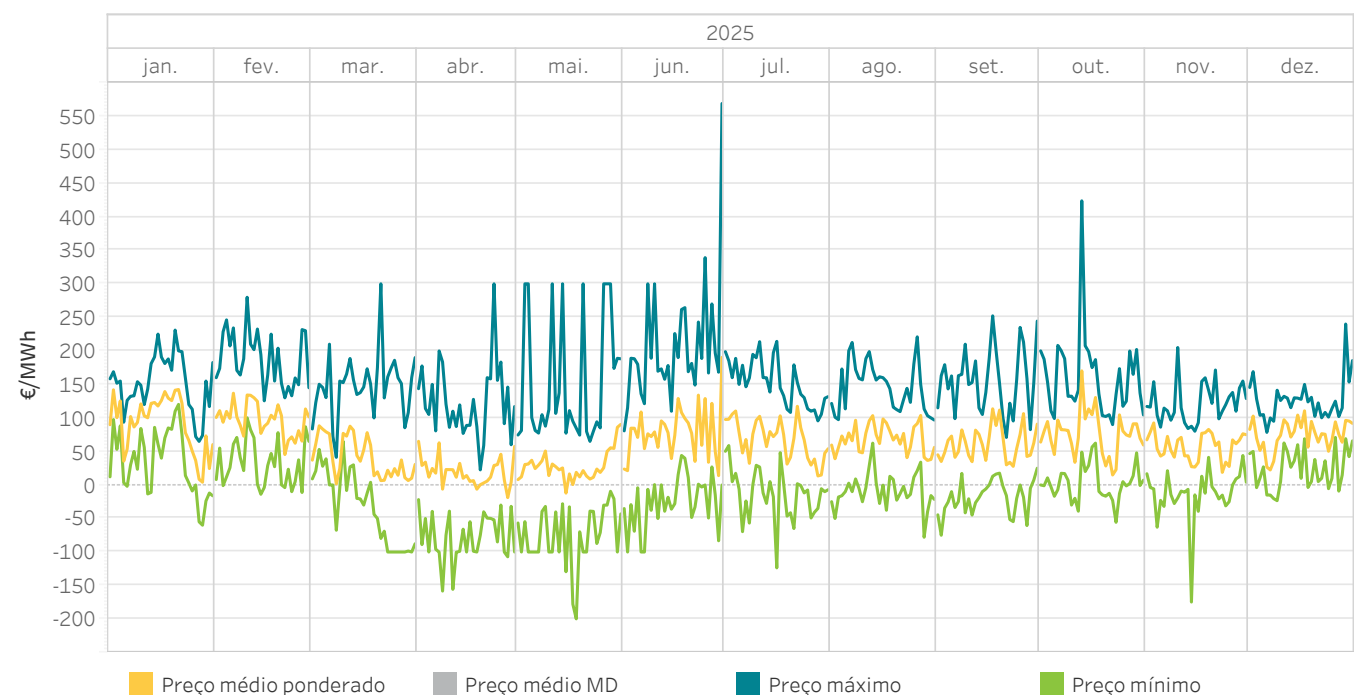
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Negociação no mercado intradiário contínuo



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

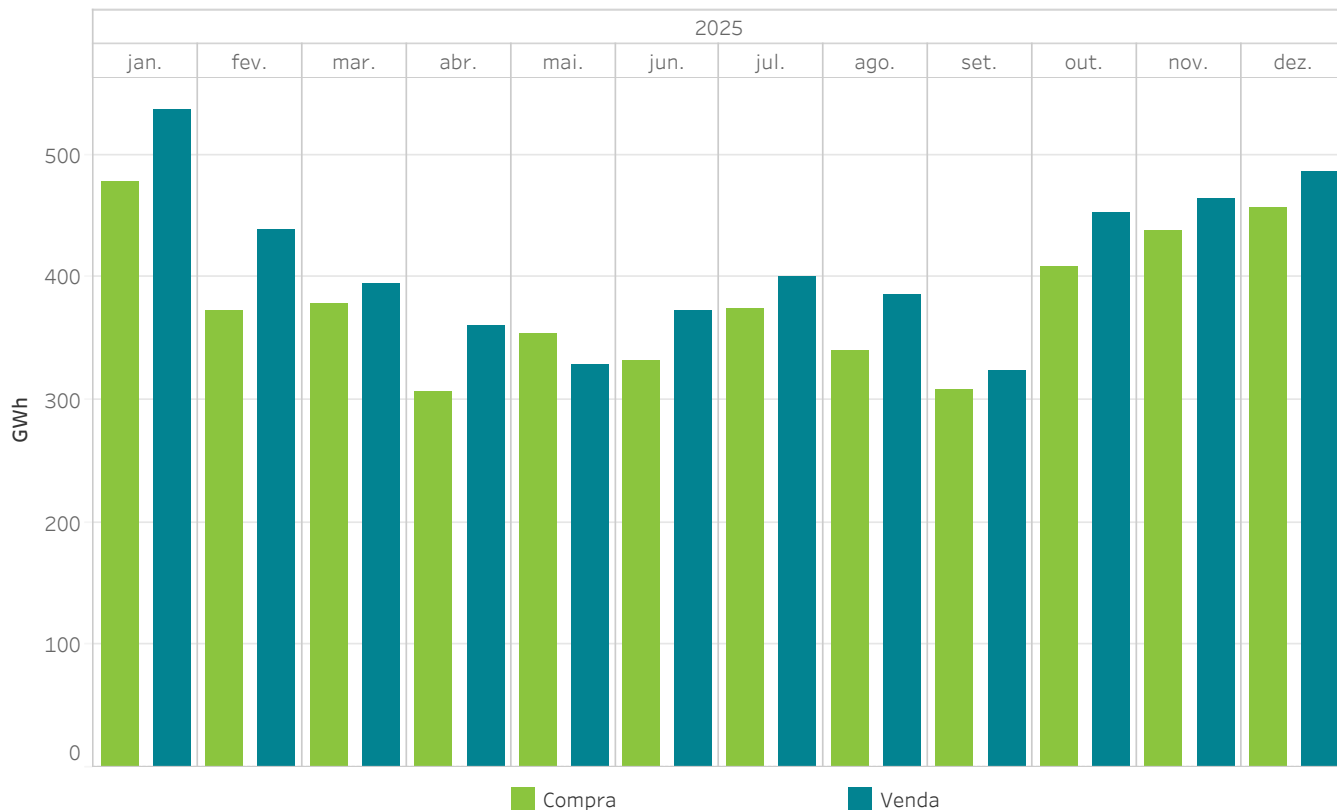


3.2 Preço máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo
Em Portugal



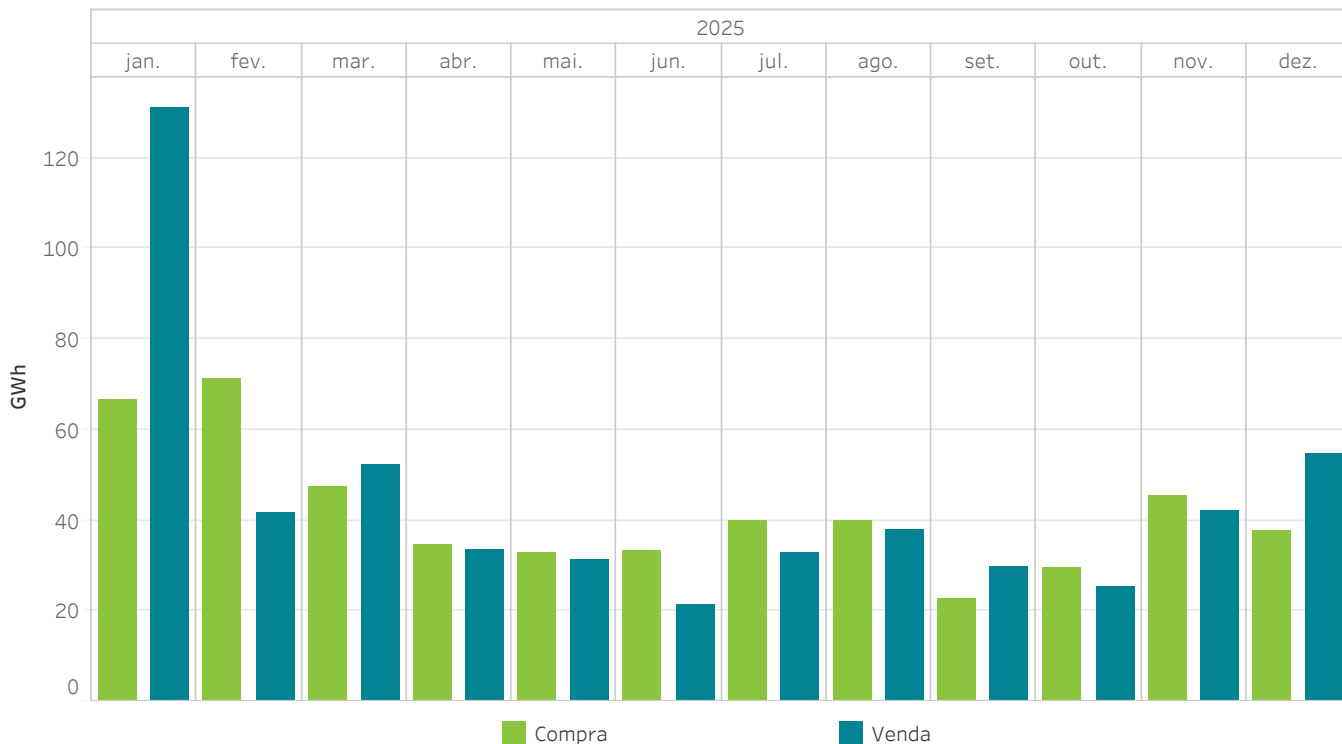
3.3 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.4 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

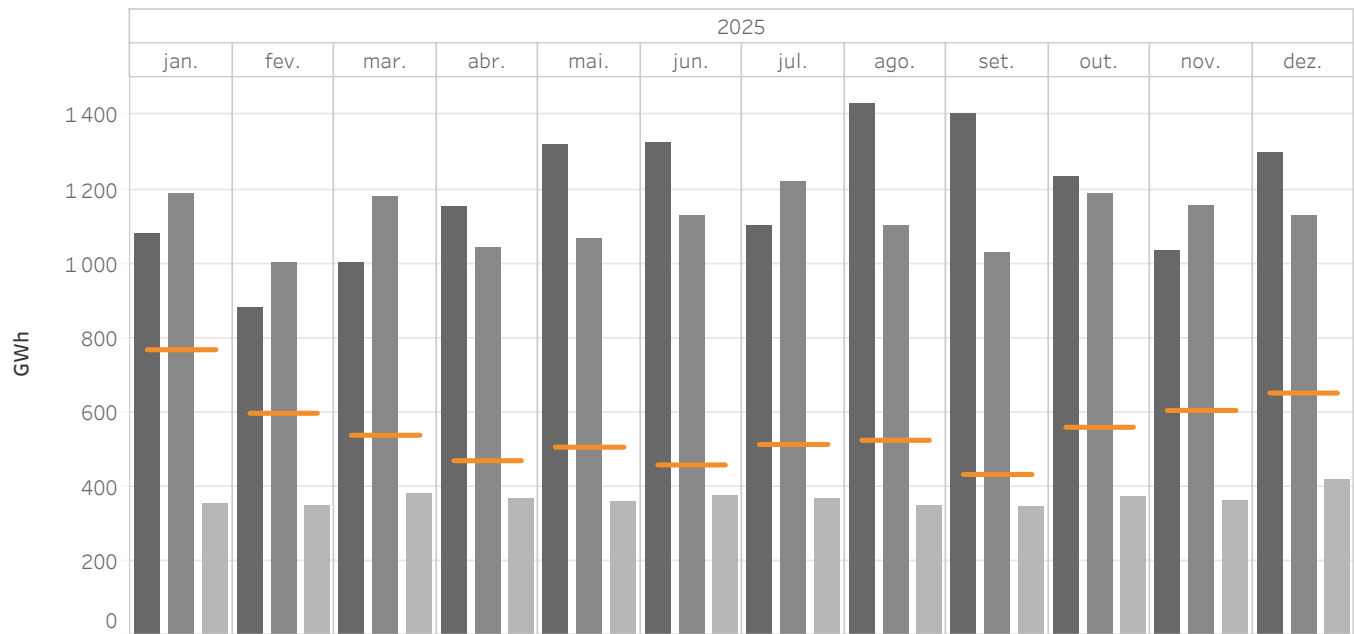
Em Portugal



3.5 Energia negociada no mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

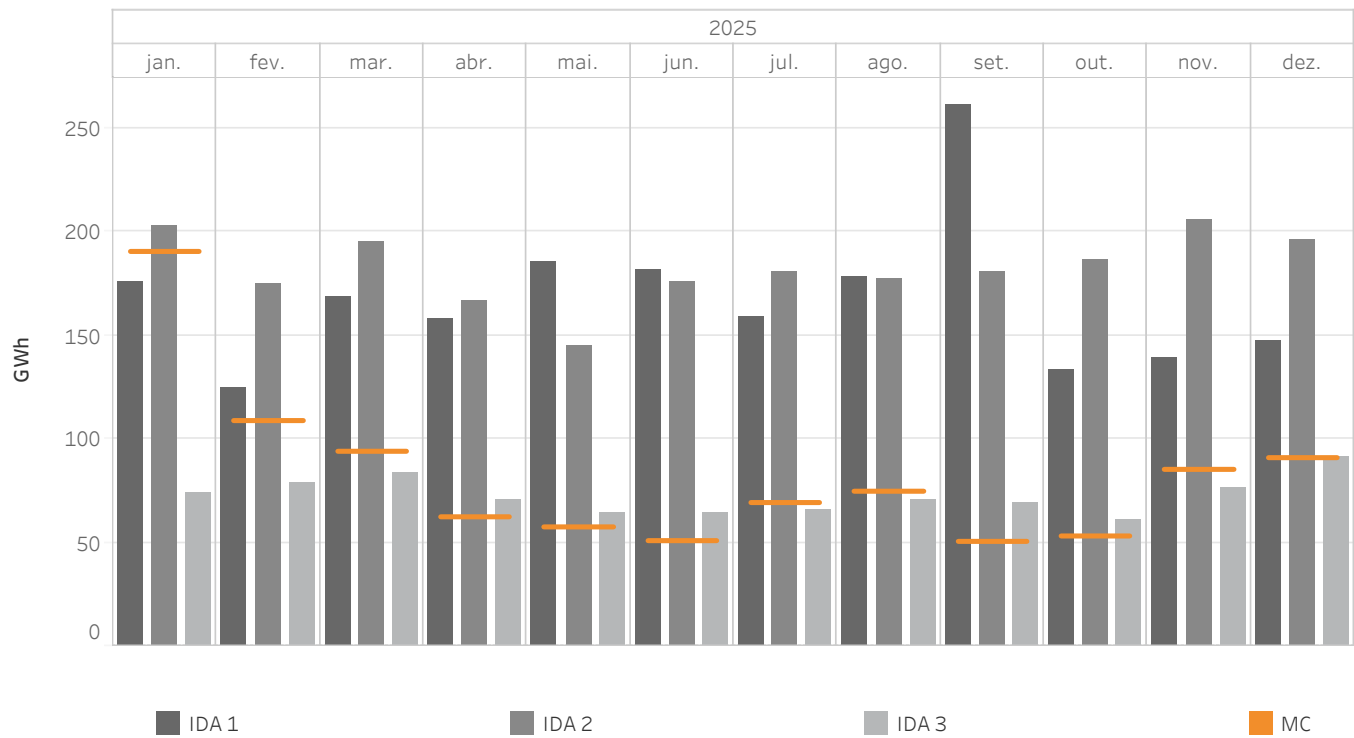
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação líquida por hora.



3.6 Energia negociada no mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Portugal

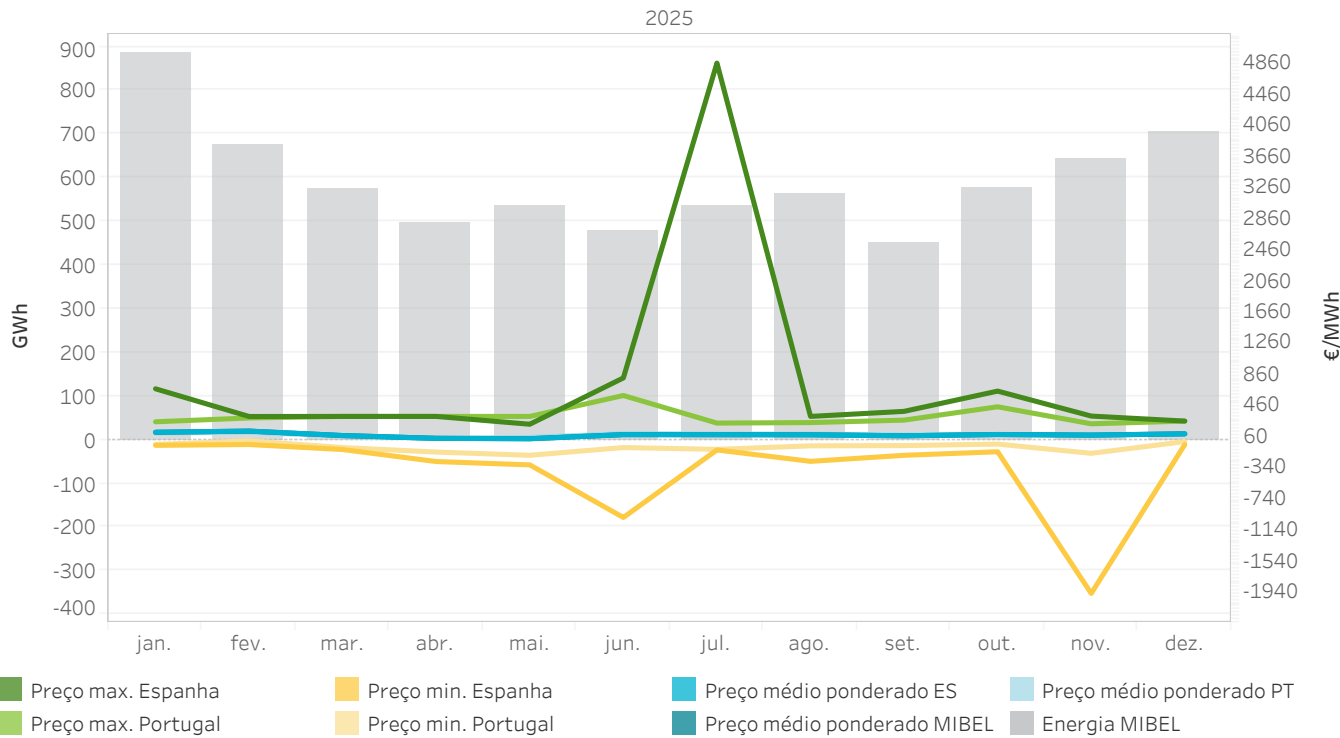
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação líquida por hora.



3.7 Preços e energias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha, Portugal e MIBEL

Os preços máximos e mínimos referem-se a preços horários e a energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



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

Em Espanha, Portugal e MIBEL

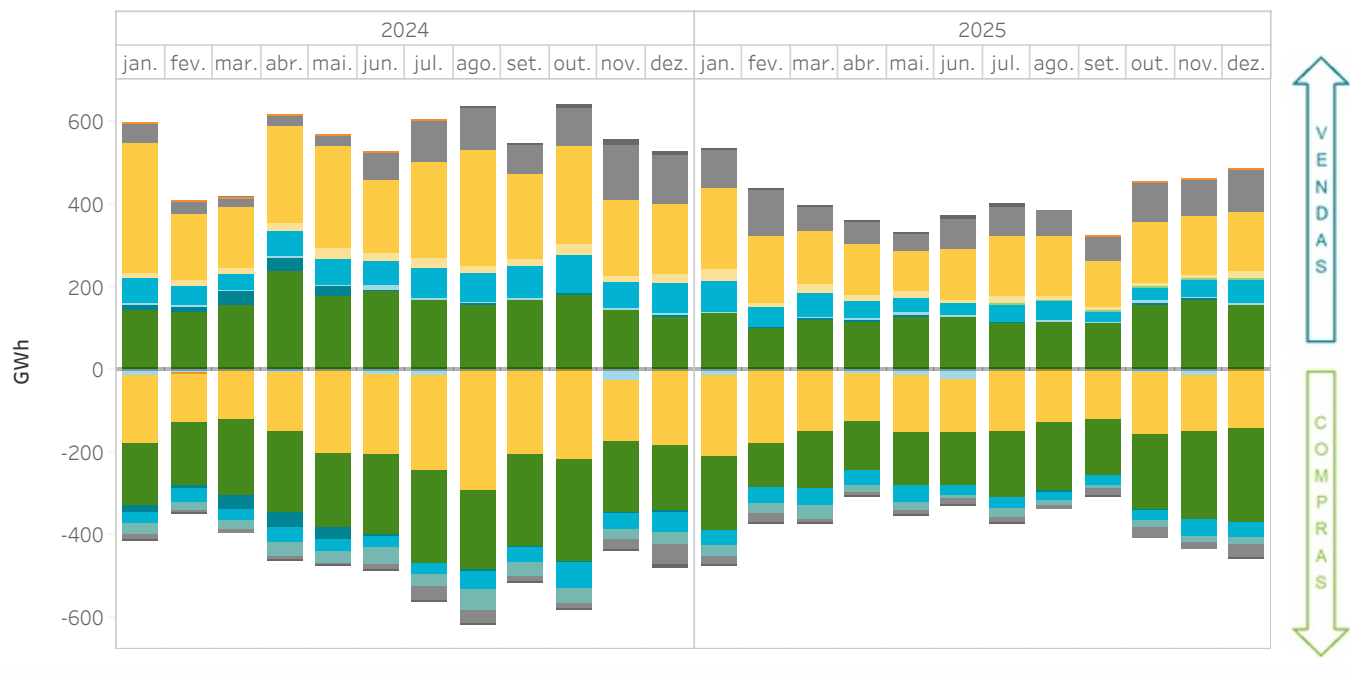
Os preços máximos e mínimos referem-se a preços horários e a energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.

	Preço médio ponderado ES	Preço médio ponderado PT	Preço max. Espanha	Preço max. Portugal	Preço min. Espanha	Preço min. Portugal	Energia Espanha	Energia Portugal	Energia MIBEL
janeiro	96,46	86,30	655,08	231,00	-71,95	-60,00	774,8	191,0	884,8
fevereiro	111,64	97,99	299,00	279,95	-61,00	-13,89	613,3	114,6	674,3
março	54,18	47,09	300,00	300,00	-125,56	-100,00	538,4	94,1	574,2
abril	18,00	19,58	300,00	299,98	-280,00	-158,23	470,1	62,5	498,1
maio	12,84	29,20	199,50	300,00	-322,94	-199,70	506,7	57,7	535,6
junho	65,67	77,20	795,00	568,92	-999,00	-100,00	458,7	51,0	476,4
julho	65,07	72,91	4 841,69	214,19	-130,82	-123,65	514,1	69,4	533,5
agosto	63,81	71,46	300,00	220,90	-277,63	-77,96	525,1	74,9	561,7
setembro	51,38	59,14	365,00	252,24	-200,00	-75,00	433,0	50,6	451,3
outubro	67,51	68,50	625,39	423,77	-154,05	-55,69	560,1	53,2	578,8
novembro	59,82	59,11	304,52	204,98	-1 975,21	-174,59	605,5	85,6	641,4
dezembro	76,28	75,47	240,00	240,00	-61,72	-23,42	652,2	91,1	704,1
Total anual	64,71	68,27	4 841,69	568,92	-1 975,21	-199,70	6 652,0	995,7	7 114,3

3.9 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha

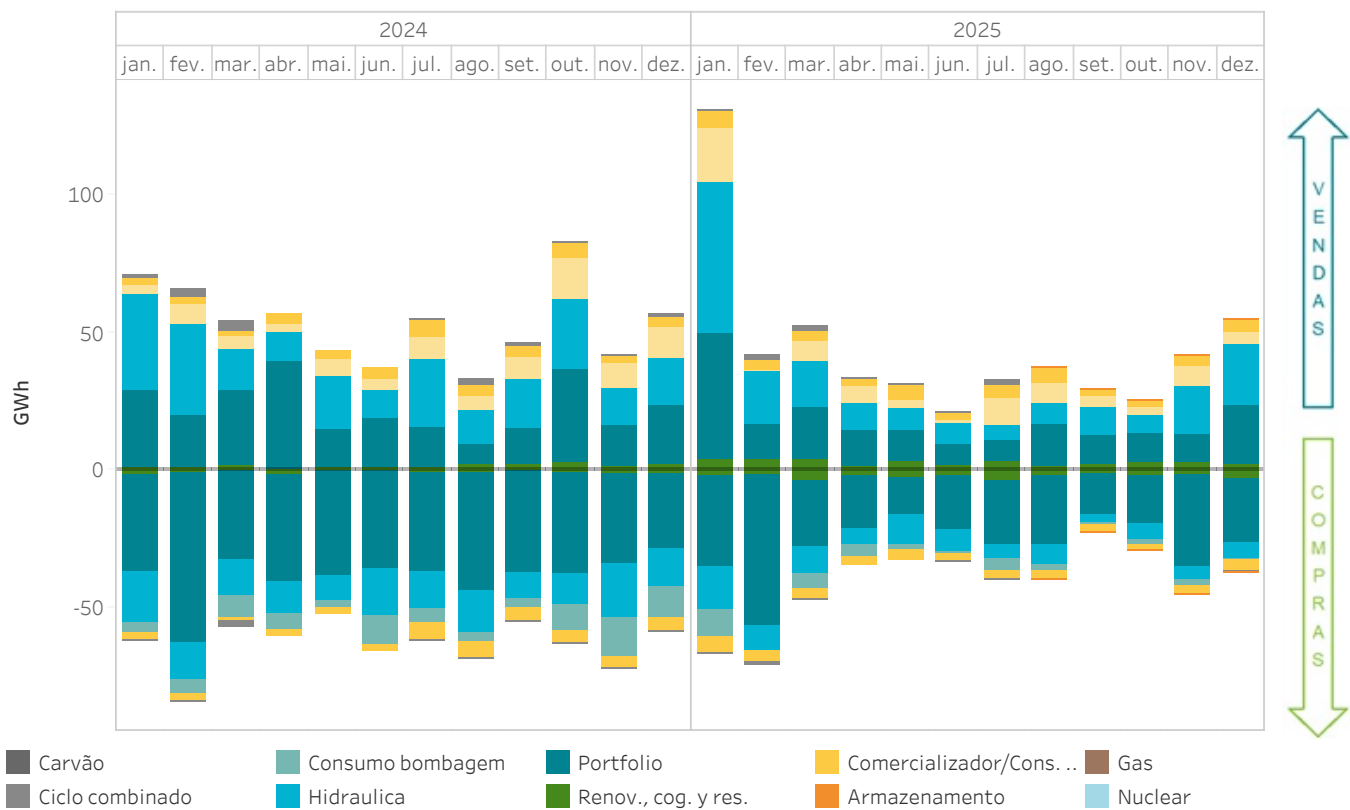
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



3.10 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal

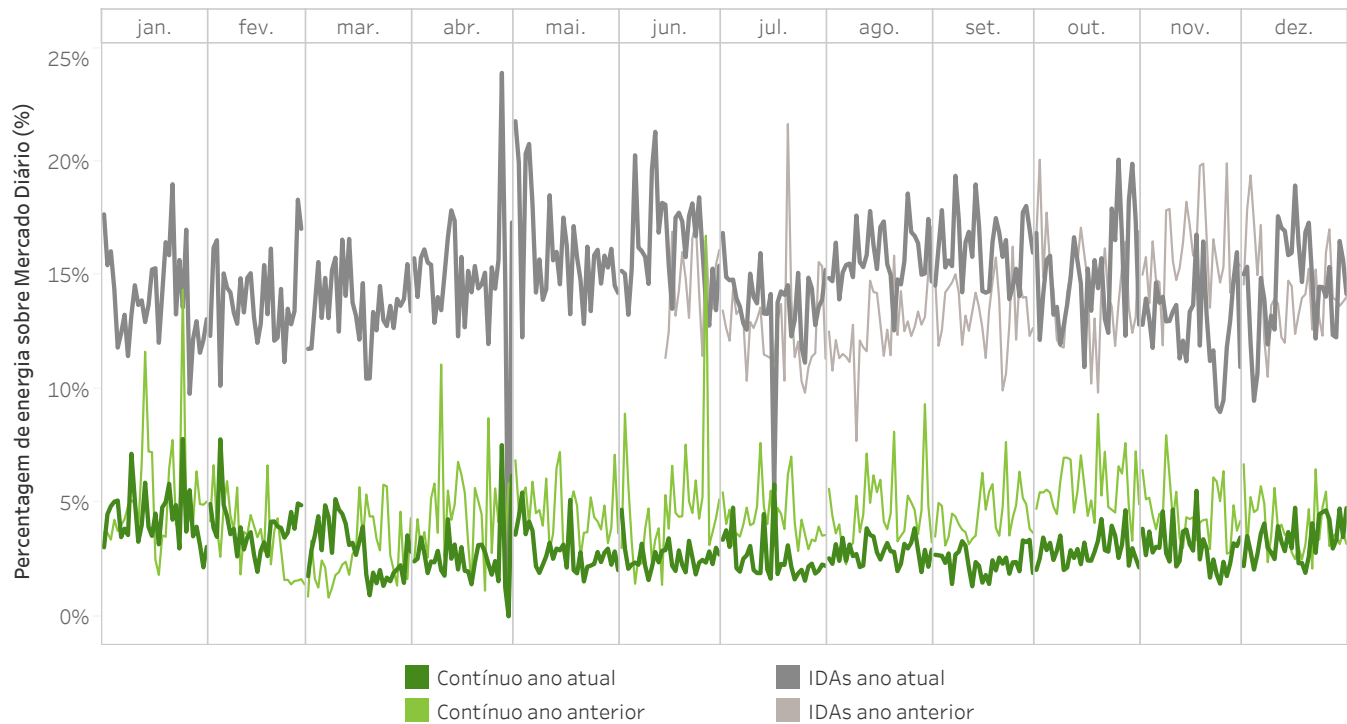
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



3.11 Percentagem da energia negociada nos mercados intradiários sobre a negociada no mercado diário

MIBEL

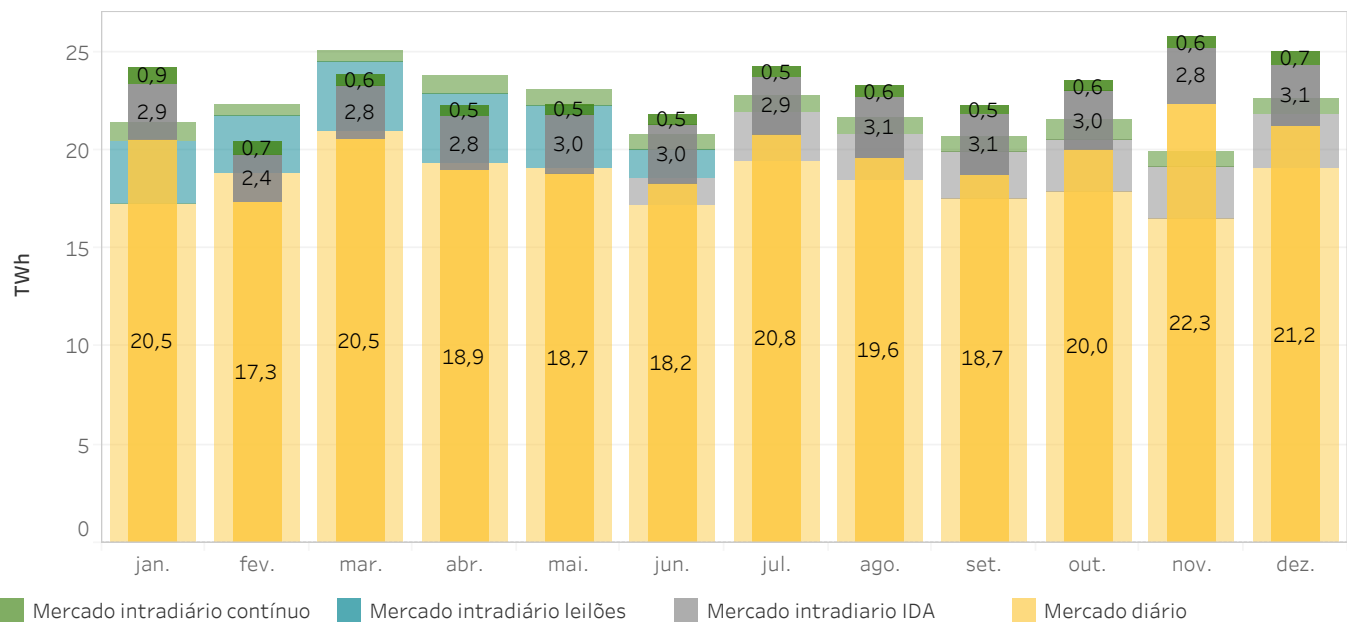
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



3.12 Energia negociada nos mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

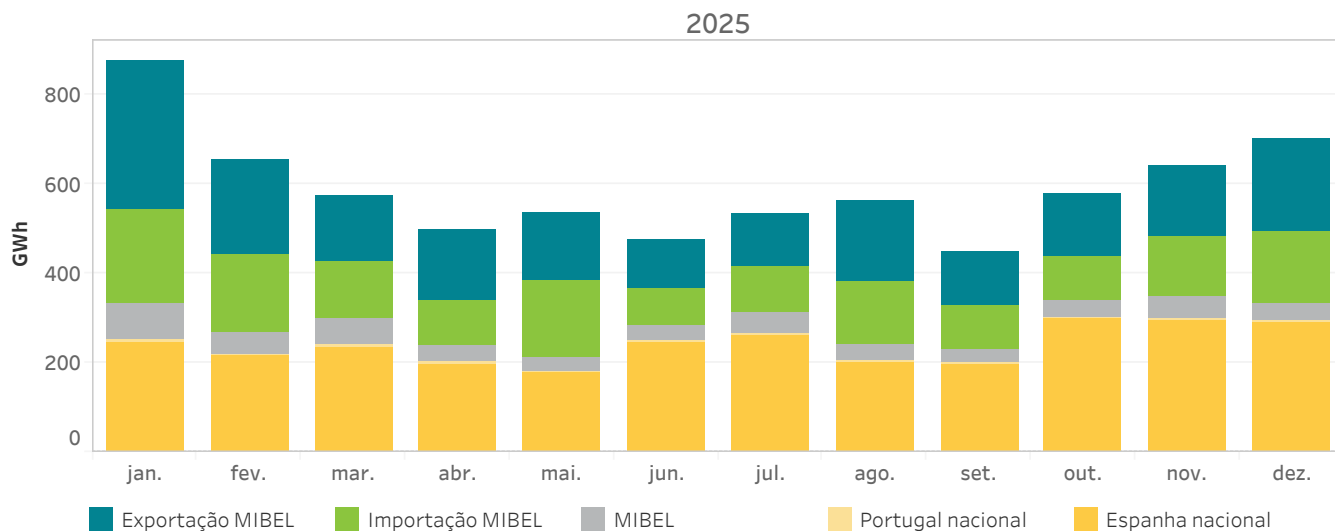
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona. As colunas em cor claro indicam os valores das séries para o mesmo período do ano anterior.



3.13 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

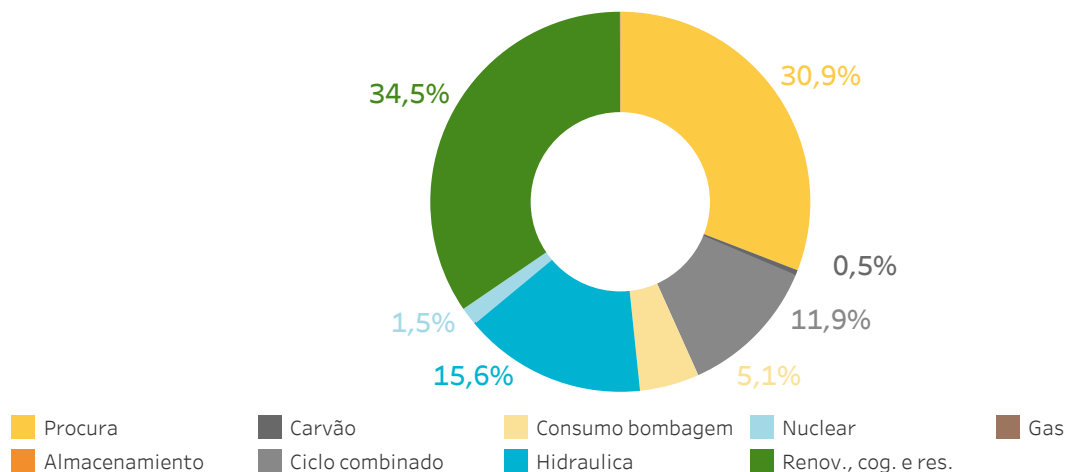
Em Espanha, Portugal e MIBEL

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

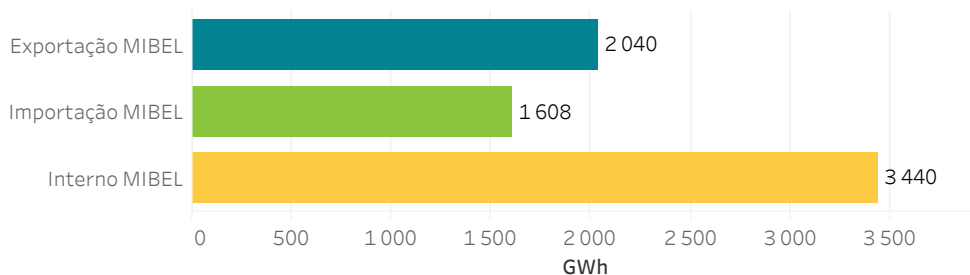


3.14 Tecnologias no Programa Intradiário contínuo (Programa Intradiário Básico de Casación Incremental Continuo, PIBCIC) e volume por zona de negociação

MIBEL



Volume por zona de negociação no MIBEL



Relatório anual 2025

4.

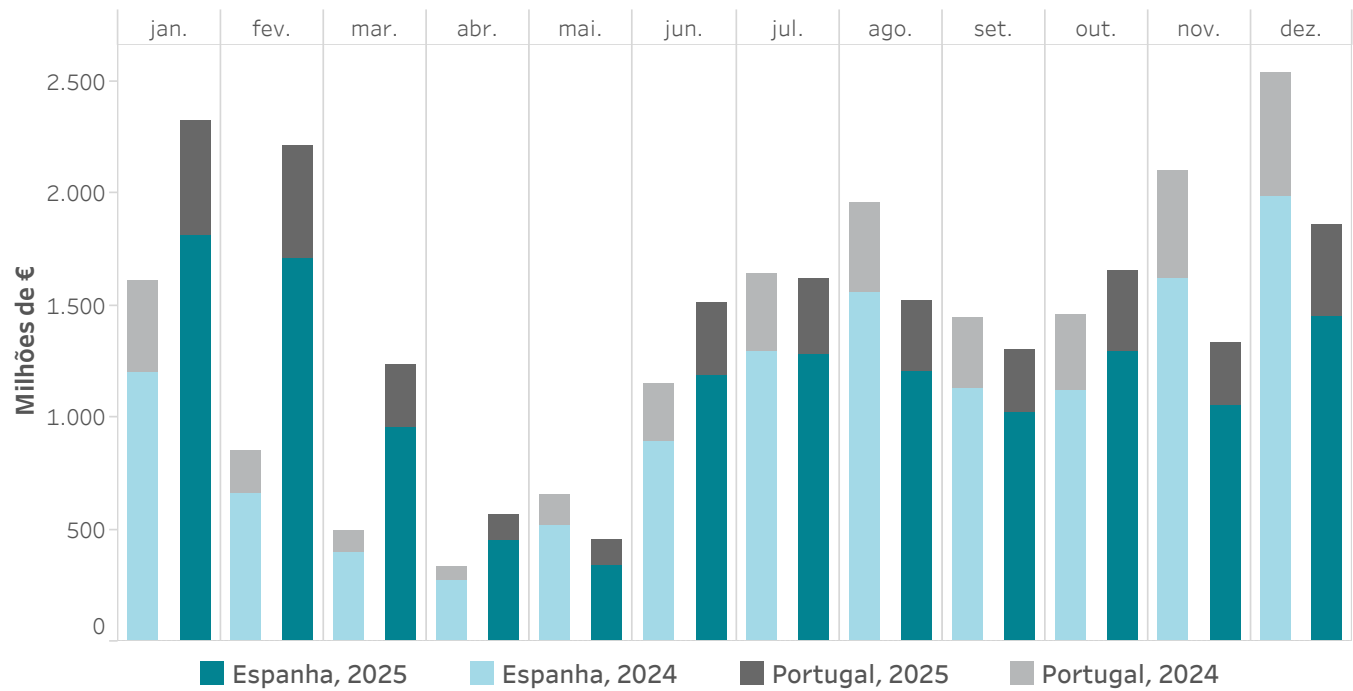
Resultados económicos do mercado

- Volume económico das compras no MIBEL
- Rendas de congestionamento
- Regime económico das energias renováveis (REER)
- Componentes do preço final



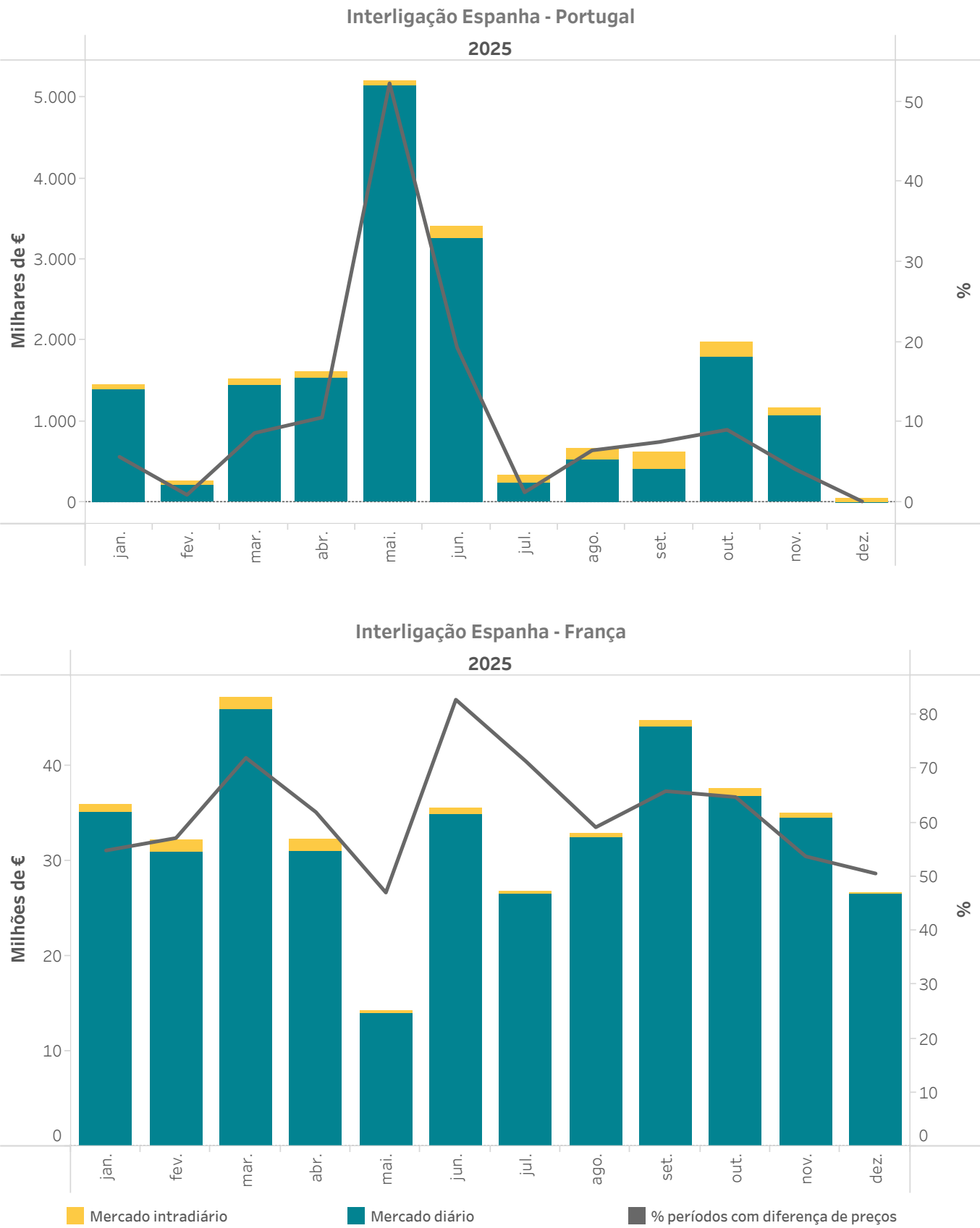
4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL (Milhões de €)

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

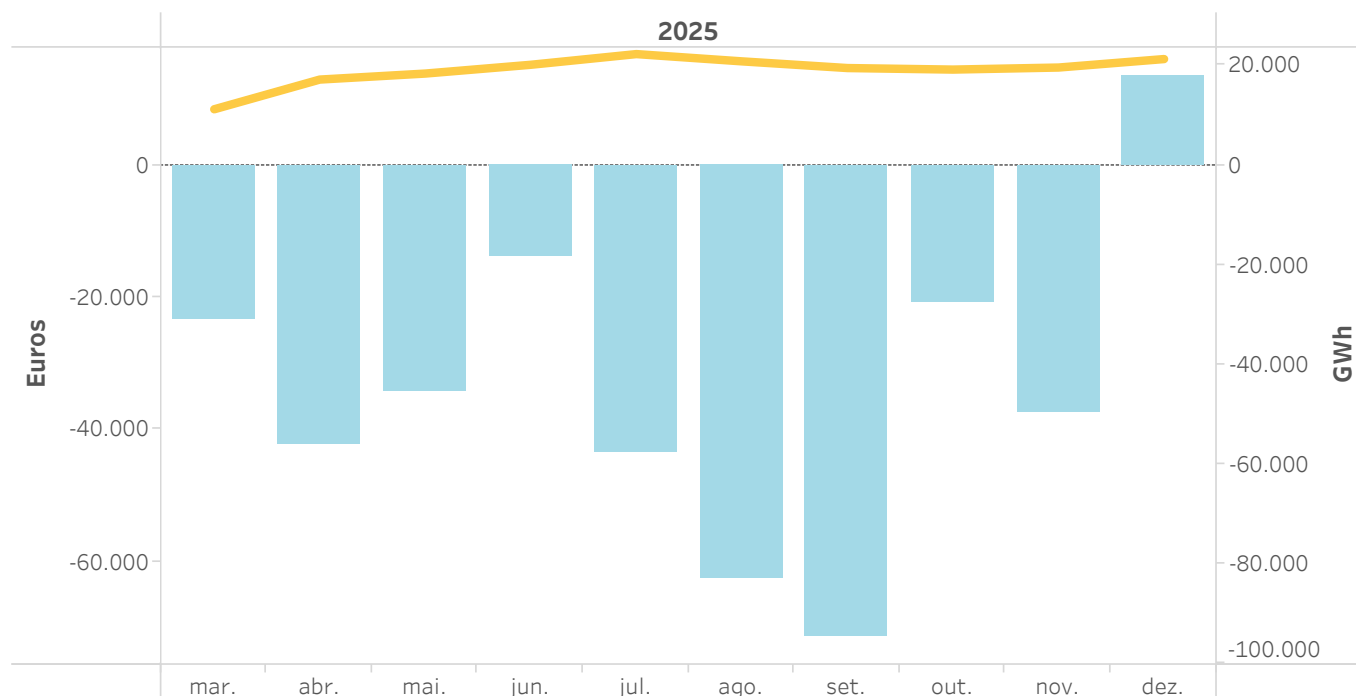


Volume económico (Milhões de €)										
Mês	Espanha				Total País	Portugal				Total
	Mercado diário	Mercado intradiá. leilões	Mercado intradiár. contínuo	REER		Mercado diário	Mercado intradiá. leilões	Mercado intradiár. contínuo	Total País	
jan.	1.477	254	80		1.810	479	27	6	511	2.321
fev.	1.405	234	68		1.708	471	29	7	507	2.214
mar.	802	123	30	0	956	257	15	3	275	1.231
abr.	380	56	14	0	451	105	6	1	112	563
mai.	273	50	12	0	335	107	8	1	116	452
jun.	964	198	30	0	1.193	297	22	2	321	1.514
jul.	1.066	181	33	0	1.280	312	20	3	335	1.614
ago.	981	192	34	0	1.207	292	20	3	314	1.521
set.	842	158	24	0	1.024	252	24	1	278	1.301
out.	1.068	191	37	0	1.297	335	20	2	358	1.655
nov.	867	149	36	0	1.053	265	15	3	282	1.335
dez.	1.181	220	51	0	1.452	385	21	3	408	1.861
Ano 2025	11.308	2.007	450	1	13.765	3.558	226	34	3.818	17.582

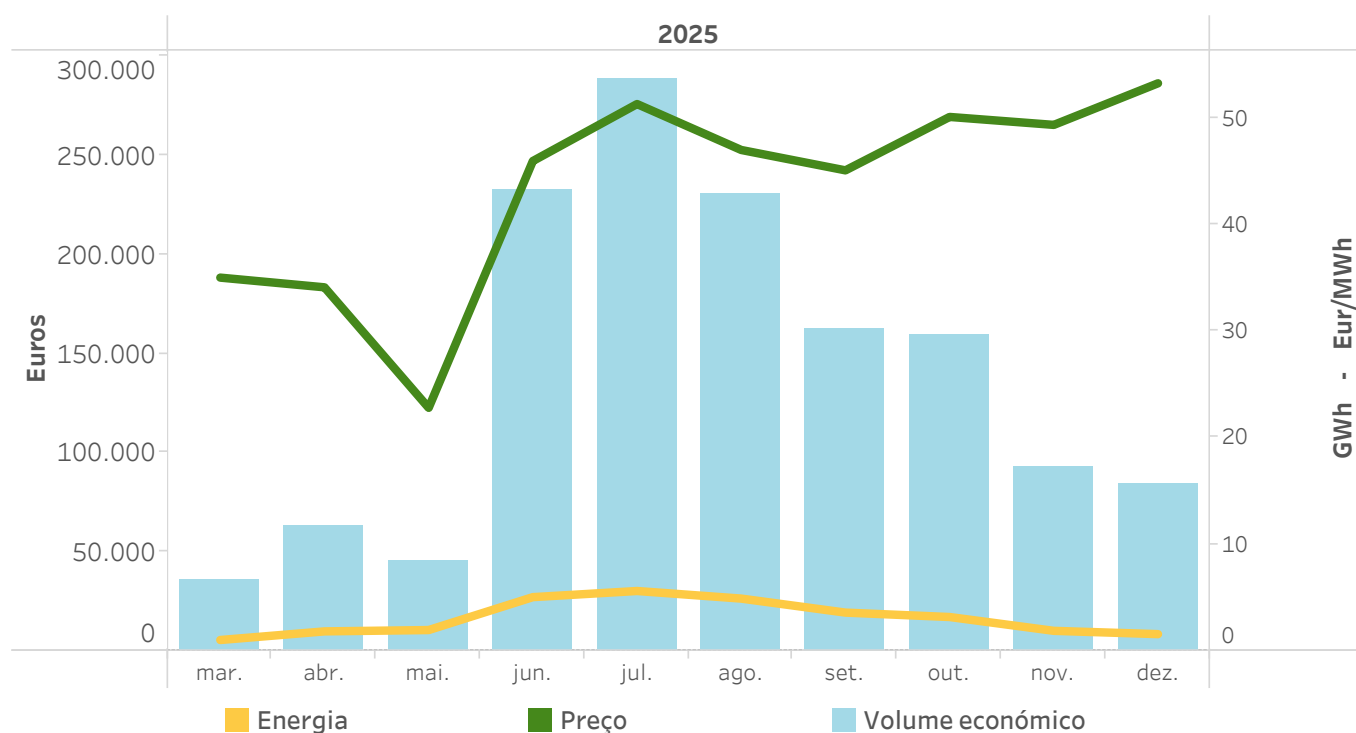
4.2 Evolução das rendas de congestionamento



4.3 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



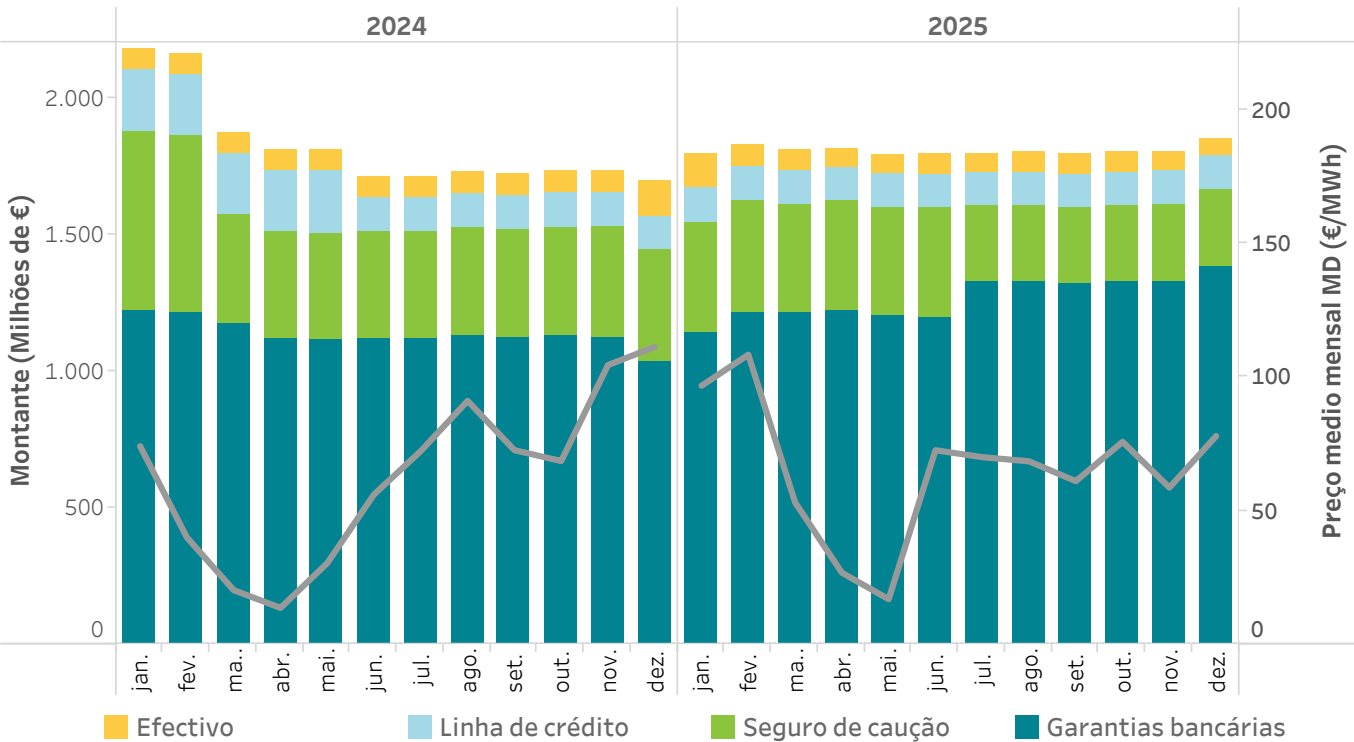
4.4 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



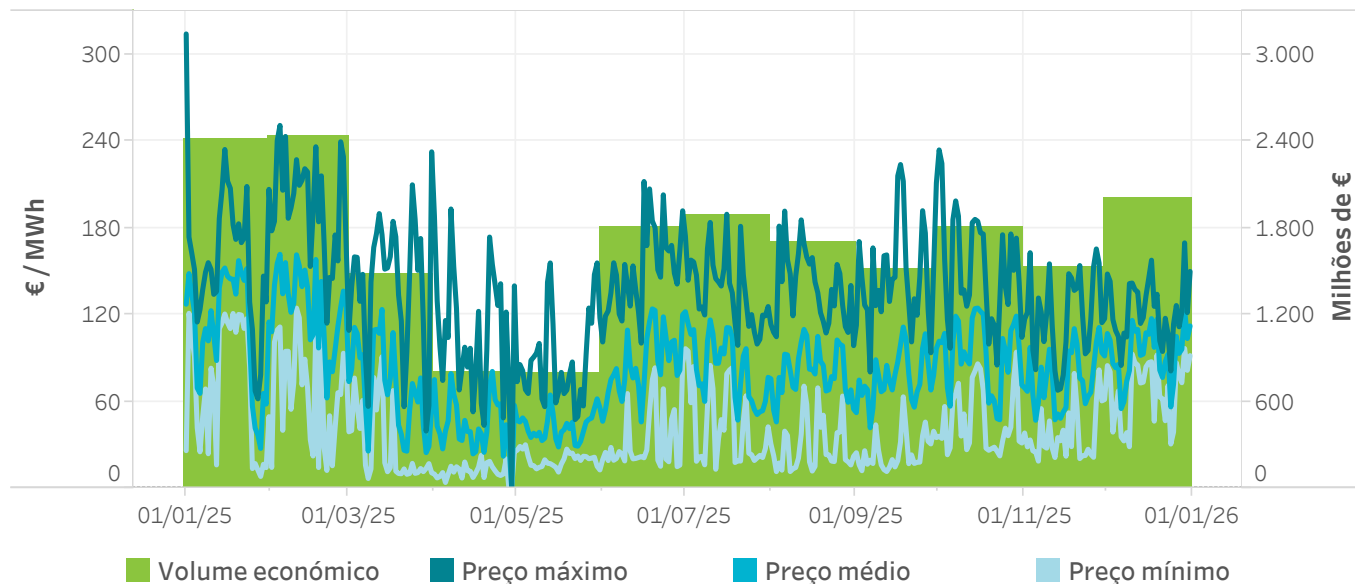
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante percibido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº períodos Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquidada		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (EUR/MWh)
Mar	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abr	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
Mai	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Jun	231.758	4.409	575	4.984	86	-13.922	20.133.074	0,000692
Jul	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951
Ago	230.576	4.441	461	4.902	57	-62.554	20.818.276	0,003005
Set	162.012	3.116	425	3.541	66	-71.315	19.474.713	0,003662
Out	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078
Nov	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
Dez	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633
Total	1.391.881	26.433	3.917	30.350	929	-335.490	189.443.474	0,001771

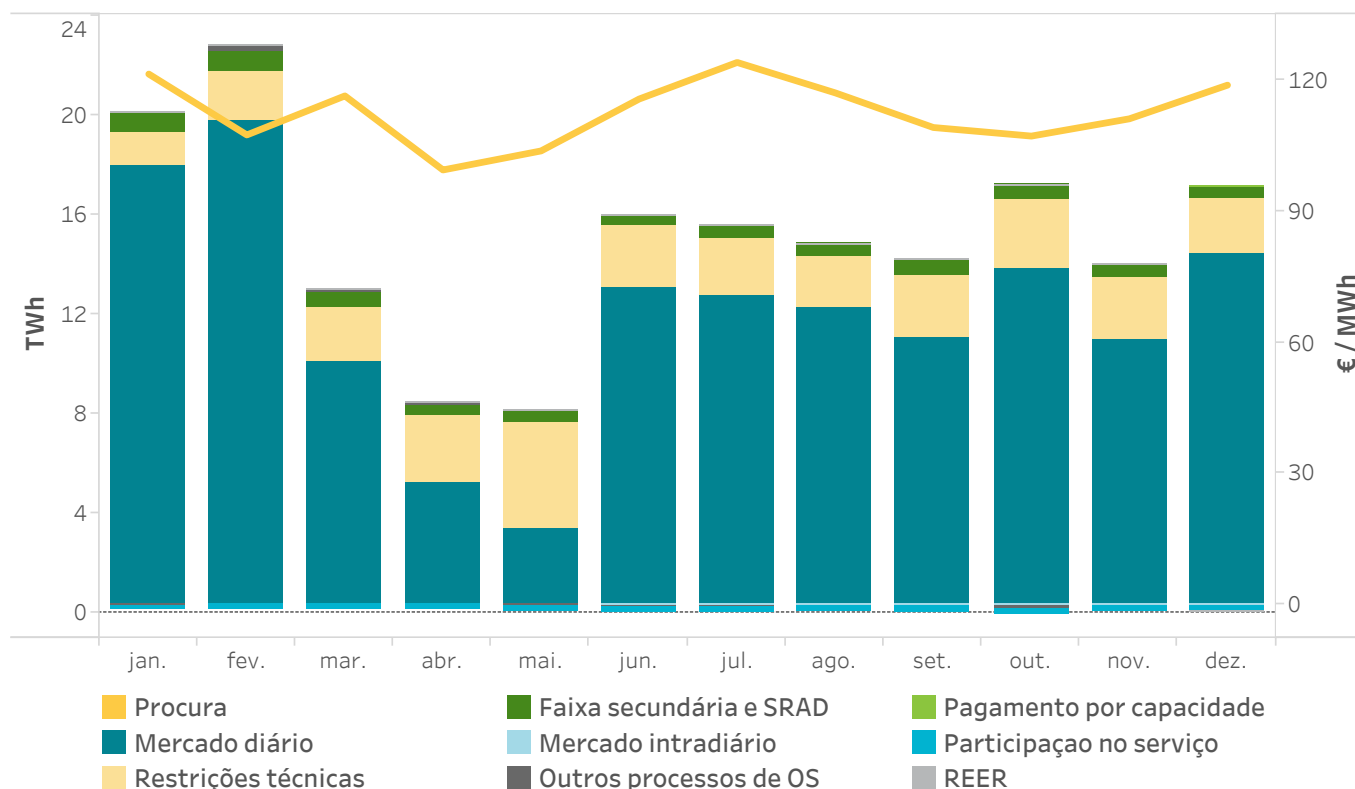
4.6 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



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



4.8 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional



4.9 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol (€/MWh)

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	68,71	79,81	67,43	81,10	67,54	81,02
Restrições	13,68	15,89	13,87	16,68	13,85	16,62
Faixa secundária e SRAD	3,06	3,56	3,13	3,77	3,13	3,75
Mercado intradiário	0,01	0,01	-0,14	-0,17	-0,13	-0,15
Outros processos de OS	0,36	0,42	-0,11	-0,13	-0,09	-0,11
Pagamento por capacidade	0,26	0,30	0,19	0,23	0,19	0,23
Valor de participaç. no serviço	0,00	0,00	-1,23	-1,48	-1,13	-1,36
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	86,08	100,00	83,15	100,00	83,36	100,00

Procura nacional (€/MWh)

Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e SRAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Participação no serviço	REER	Preço final médio
janeiro	100,30	7,77	4,21	-0,10	-0,03	0,27	-1,08	0,00	111,34
fevereiro	110,71	11,15	4,56	-0,10	1,27	0,27	-1,15	0,00	126,72
março	55,52	12,49	3,54	-0,10	0,54	0,18	-1,13	0,00	71,04
abril	27,66	15,56	2,74	-0,01	0,14	0,14	-1,18	0,00	45,06
maio	17,43	24,45	2,42	-0,07	-0,27	0,13	-1,27	0,00	42,82
junho	72,47	14,29	2,29	-0,13	-0,69	0,15	-1,10	0,00	87,28
julho	70,47	13,30	2,80	-0,15	-0,49	0,28	-1,09	0,00	85,12
agosto	67,98	11,37	3,07	-0,10	-0,31	0,14	-1,04	0,00	81,11
setembro	60,85	14,50	3,43	-0,14	-0,29	0,15	-1,22	0,00	77,29
outubro	76,65	15,88	3,45	-0,21	-0,67	0,14	-1,30	0,00	93,95
novembro	60,52	14,43	2,80	-0,21	-0,08	0,18	-1,13	0,00	76,52
dezembro	80,28	12,79	2,19	-0,20	-0,13	0,26	-0,98	0,00	94,22

Ano	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e SRAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Participação no serviço	REER	Preço final médio
2024	64,78	8,79	2,81	-0,09	0,37	0,22	-0,60	0,00	76,29
2025	67,54	13,85	3,13	-0,13	-0,09	0,19	-1,13	0,00	83,36

Mercado livre (€/MWh)

Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e SRAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Participação no serviço	REER	Preço final médio
janeiro	100,21	7,77	4,21	-0,11	-0,08	0,27	-1,19	0,00	111,08
fevereiro	110,64	11,15	4,57	-0,11	1,27	0,27	-1,26	0,00	126,53
março	55,43	12,49	3,55	-0,11	0,51	0,17	-1,24	0,00	70,81
abril	27,69	15,57	2,75	-0,01	0,13	0,13	-1,28	0,00	44,99
maio	17,43	24,45	2,42	-0,08	-0,26	0,12	-1,37	0,00	42,72
junho	72,57	14,28	2,30	-0,14	-0,70	0,14	-1,19	0,00	87,25
julho	70,56	13,27	2,81	-0,16	-0,50	0,28	-1,18	0,00	85,07
agosto	68,08	11,36	3,09	-0,11	-0,33	0,13	-1,14	0,00	81,08
setembro	60,94	14,49	3,44	-0,15	-0,29	0,14	-1,31	0,00	77,26
outubro	76,74	15,85	3,46	-0,22	-0,65	0,13	-1,39	0,00	93,92
novembro	60,42	14,44	2,81	-0,23	-0,11	0,17	-1,23	0,00	76,28
dezembro	80,24	12,79	2,20	-0,22	-0,13	0,26	-1,08	0,00	94,06

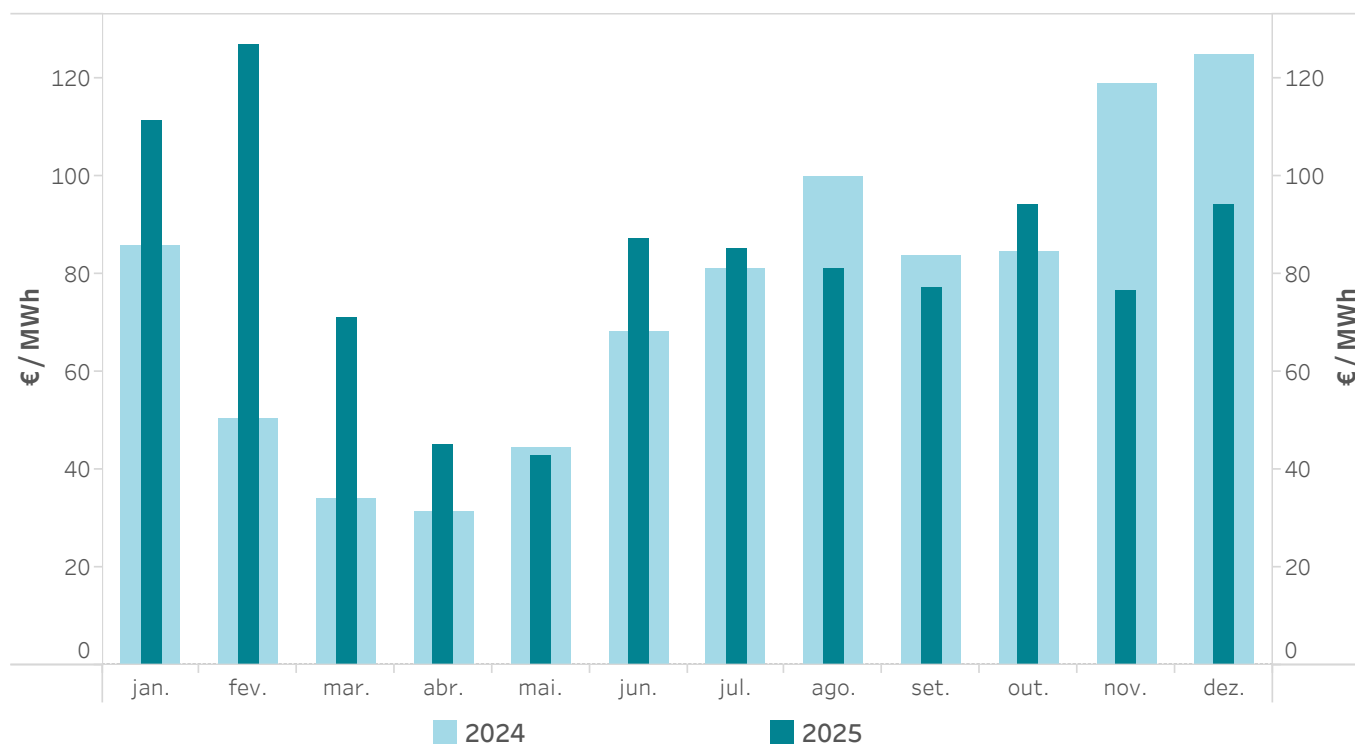
Ano	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e SRAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Participação no serviço	REER	Preço final médio
2024	64,72	8,79	2,82	-0,10	0,35	0,21	-0,65	0,00	76,15
2025	67,43	13,87	3,13	-0,14	-0,11	0,19	-1,23	0,00	83,15

Comercializadores de referência (€/MWh)

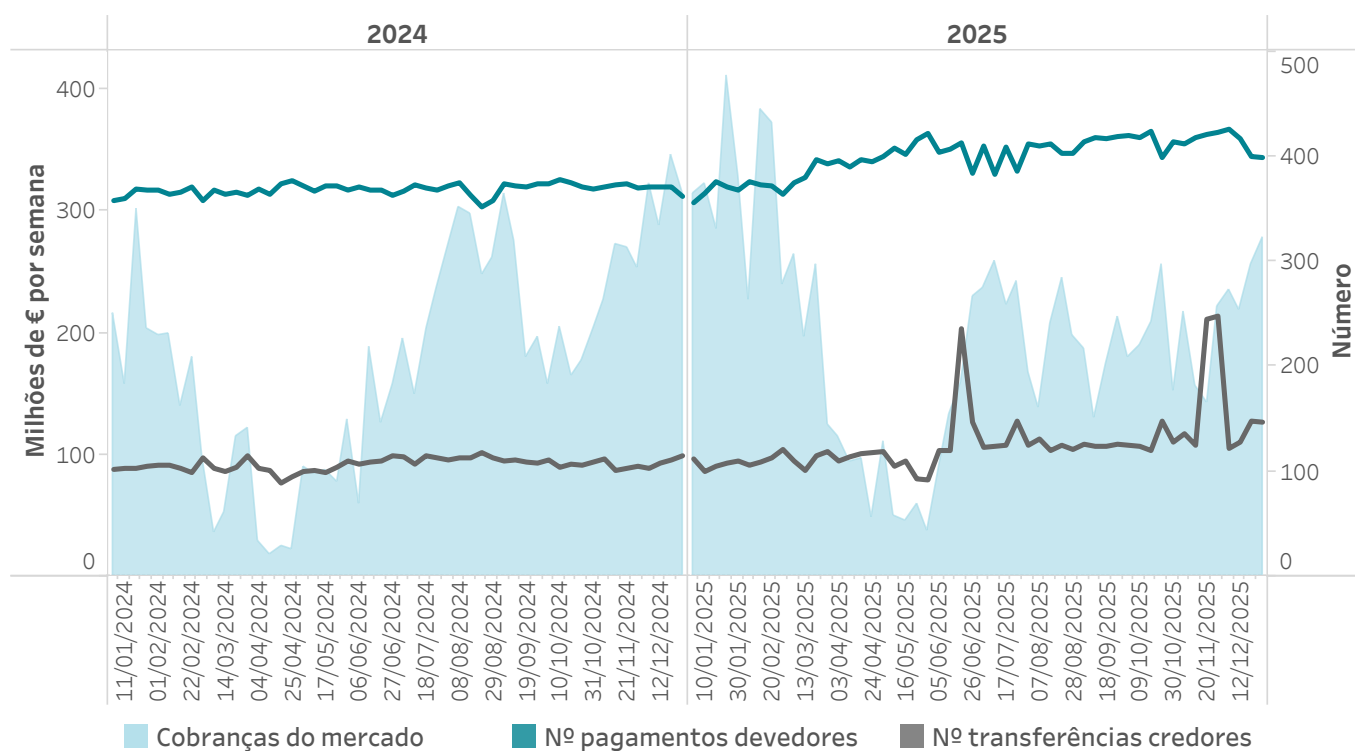
Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e SRAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Participação no serviço	REER	Preço final médio
janeiro	101,11	7,77	4,27	0,01	0,72	0,26	0,00	0,00	114,14
fevereiro	111,54	11,12	4,47	0,00	1,52	0,27	0,00	0,00	128,93
março	56,45	12,48	3,46	0,02	1,11	0,26	0,00	0,00	73,78
abril	27,27	15,35	2,63	0,04	0,68	0,27	0,00	0,00	46,24
maio	17,42	24,48	2,35	0,04	0,17	0,25	0,00	0,00	44,71
junho	71,23	14,45	2,19	-0,01	-0,26	0,25	0,00	0,00	87,86
julho	69,42	13,69	2,66	-0,01	-0,26	0,28	0,00	0,00	85,77
agosto	66,88	11,56	2,86	-0,01	0,07	0,23	0,00	0,00	81,59
setembro	59,64	14,72	3,34	0,03	-0,03	0,27	0,00	0,00	77,97
outubro	75,42	16,21	3,40	-0,03	-0,47	0,28	0,00	0,00	94,81
novembro	61,60	14,34	2,68	0,01	0,94	0,25	0,00	0,00	79,83
dezembro	80,70	12,76	2,15	0,01	-0,10	0,27	0,00	0,00	95,79

Ano	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e SRAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Participação no serviço	REER	Preço final médio
2024	65,43	8,77	2,78	0,00	0,67	0,29	0,00	0,00	77,94
2025	68,71	13,68	3,06	0,01	0,36	0,26	0,00	0,00	86,08

4.10 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional



4.11 Evolução das cobranças no mercado



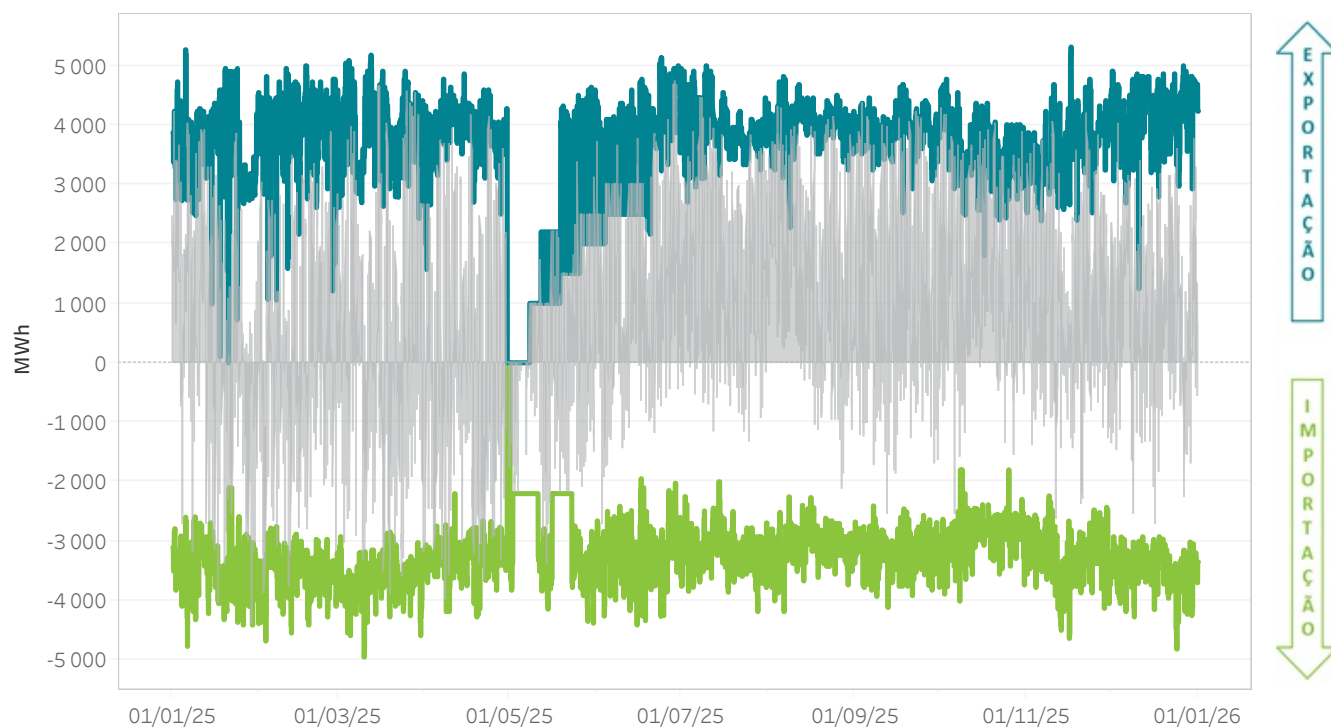
Relatório anual 2025

5. Trocas internacionais

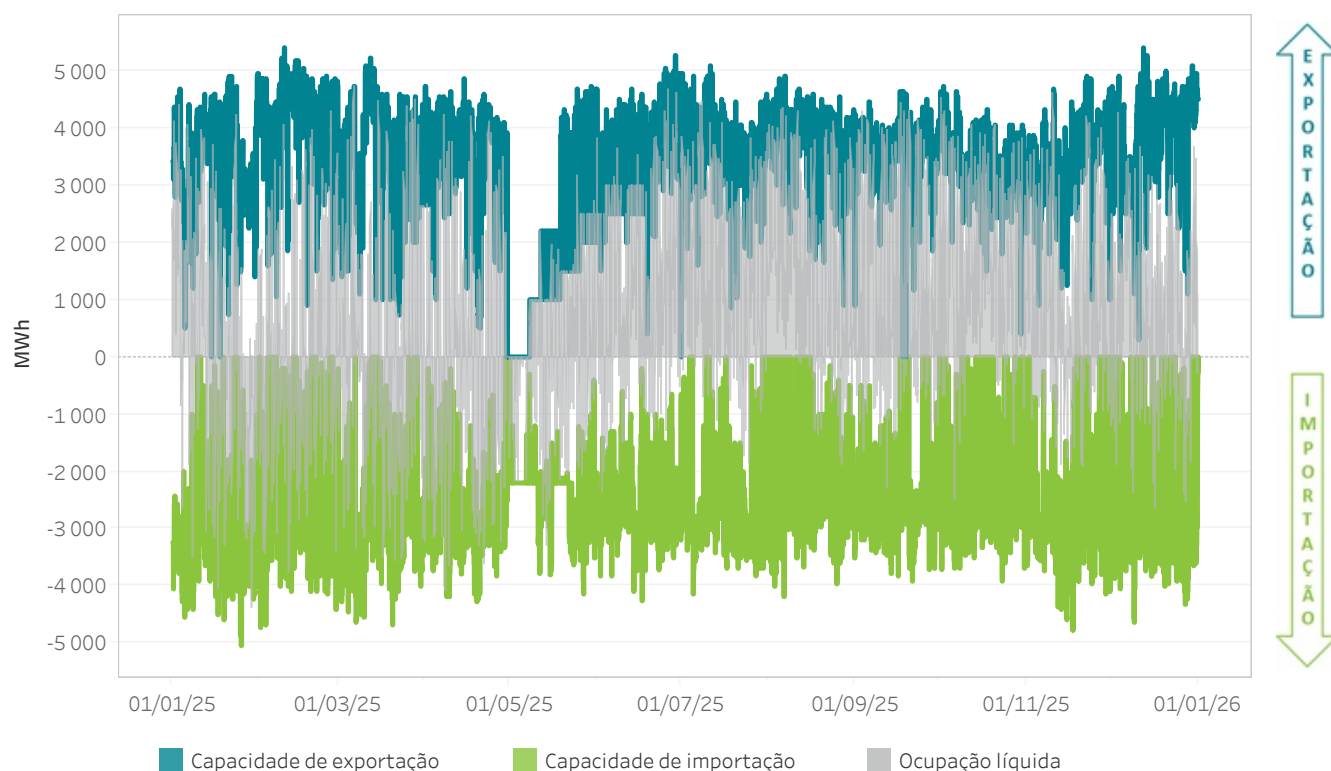
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Acoplamento de mercados
- Volumes económicos intercambiados no MIBEL



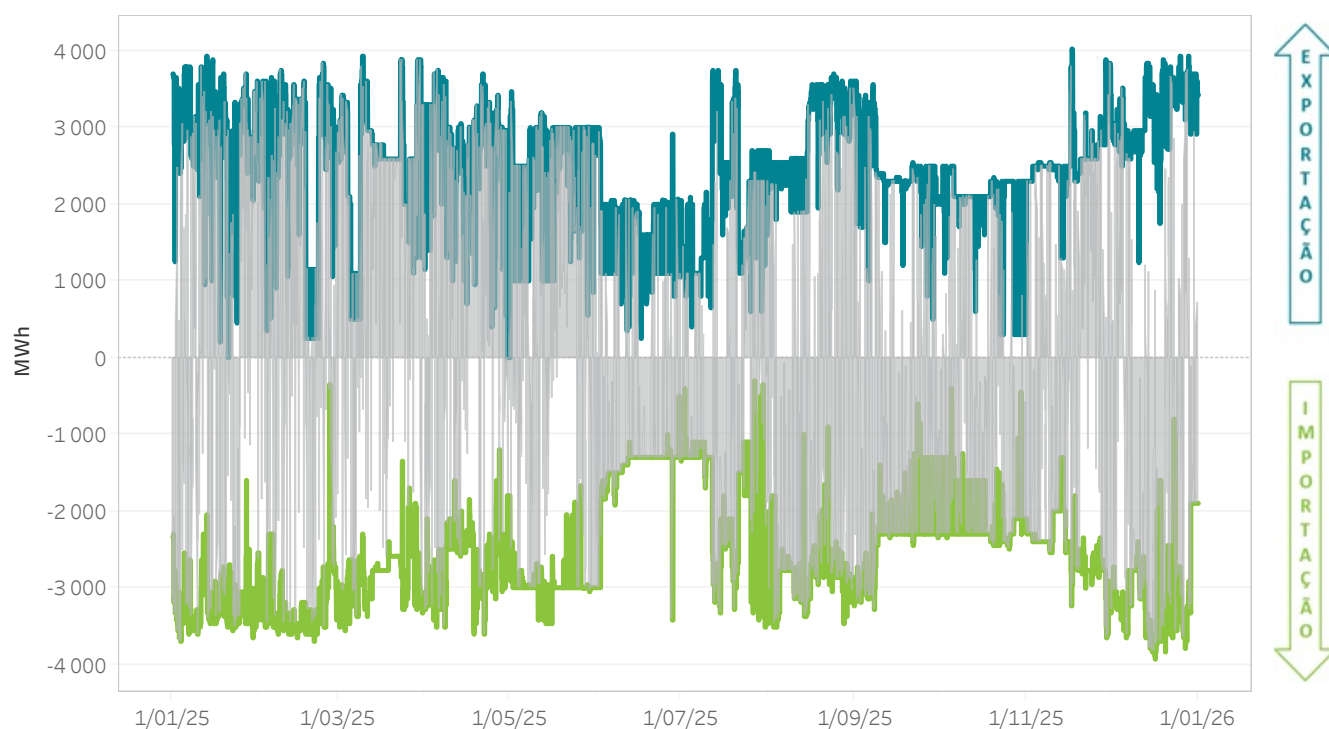
5.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento



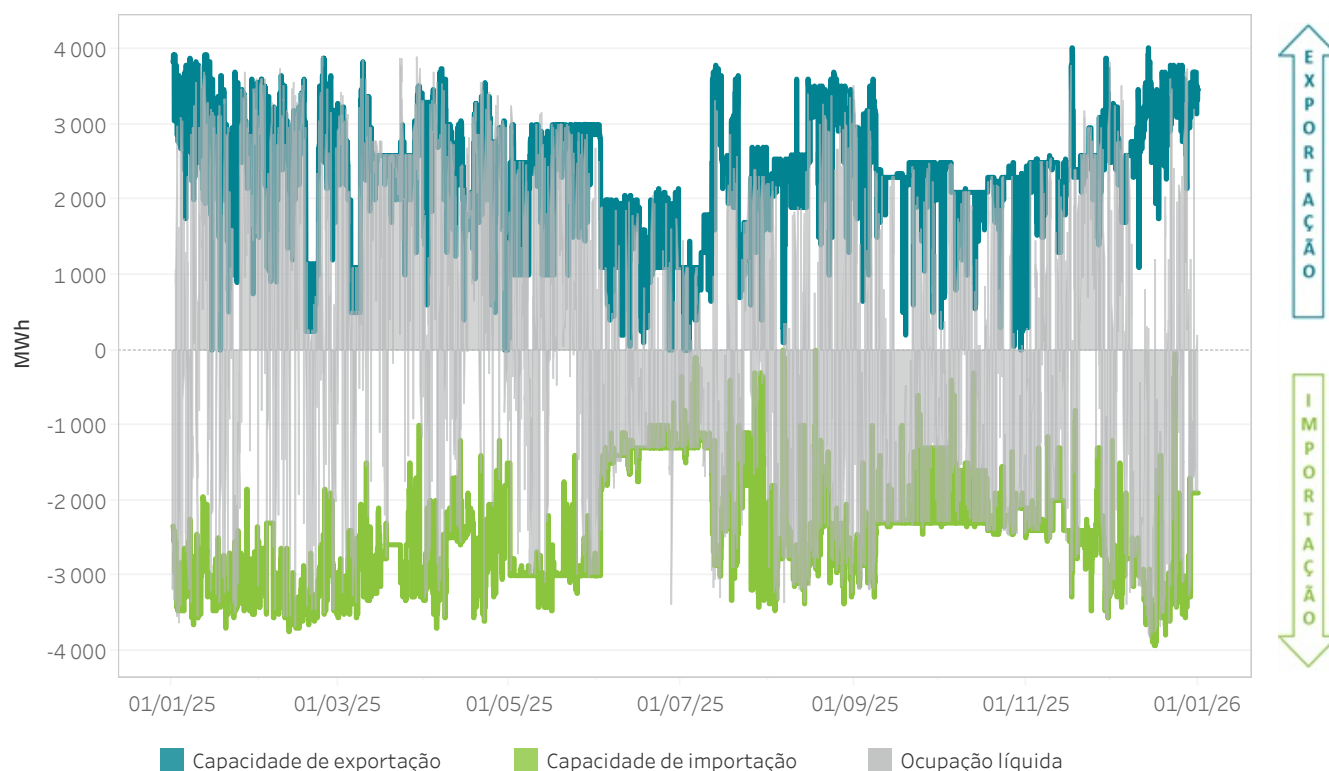
5.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final depois do mercado contínuo



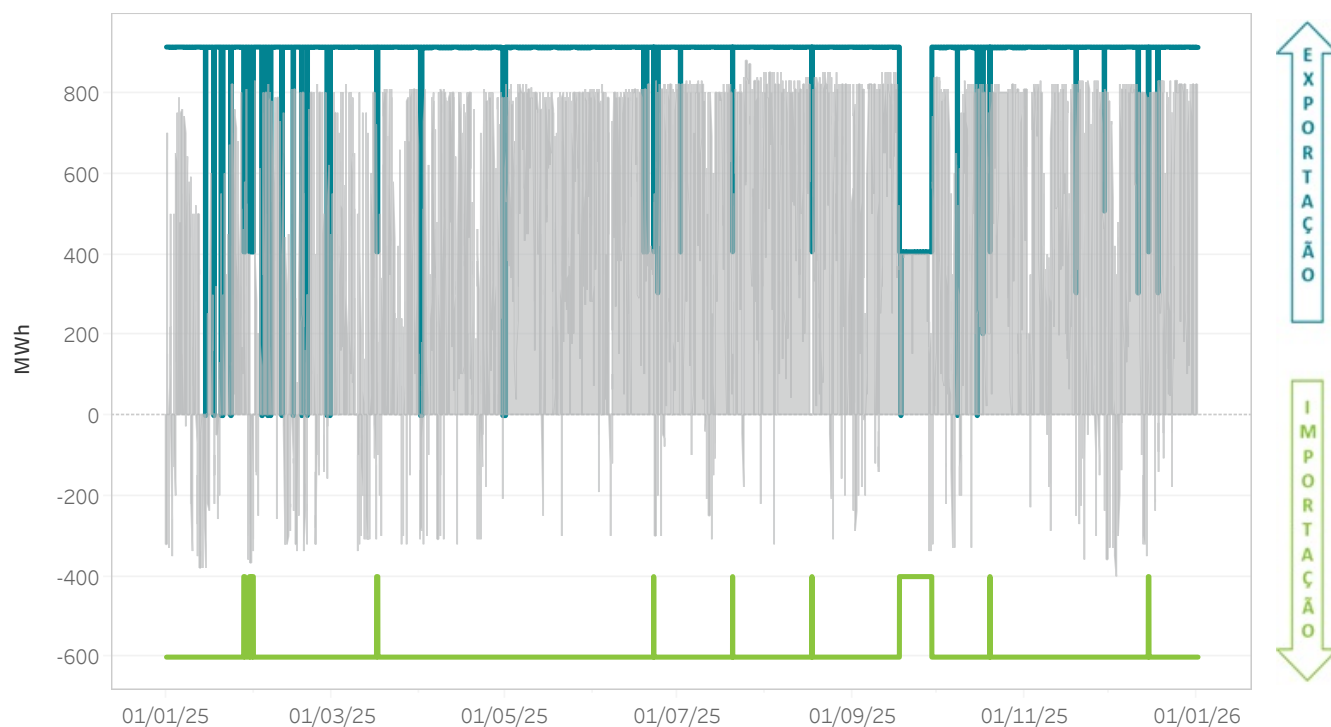
5.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento



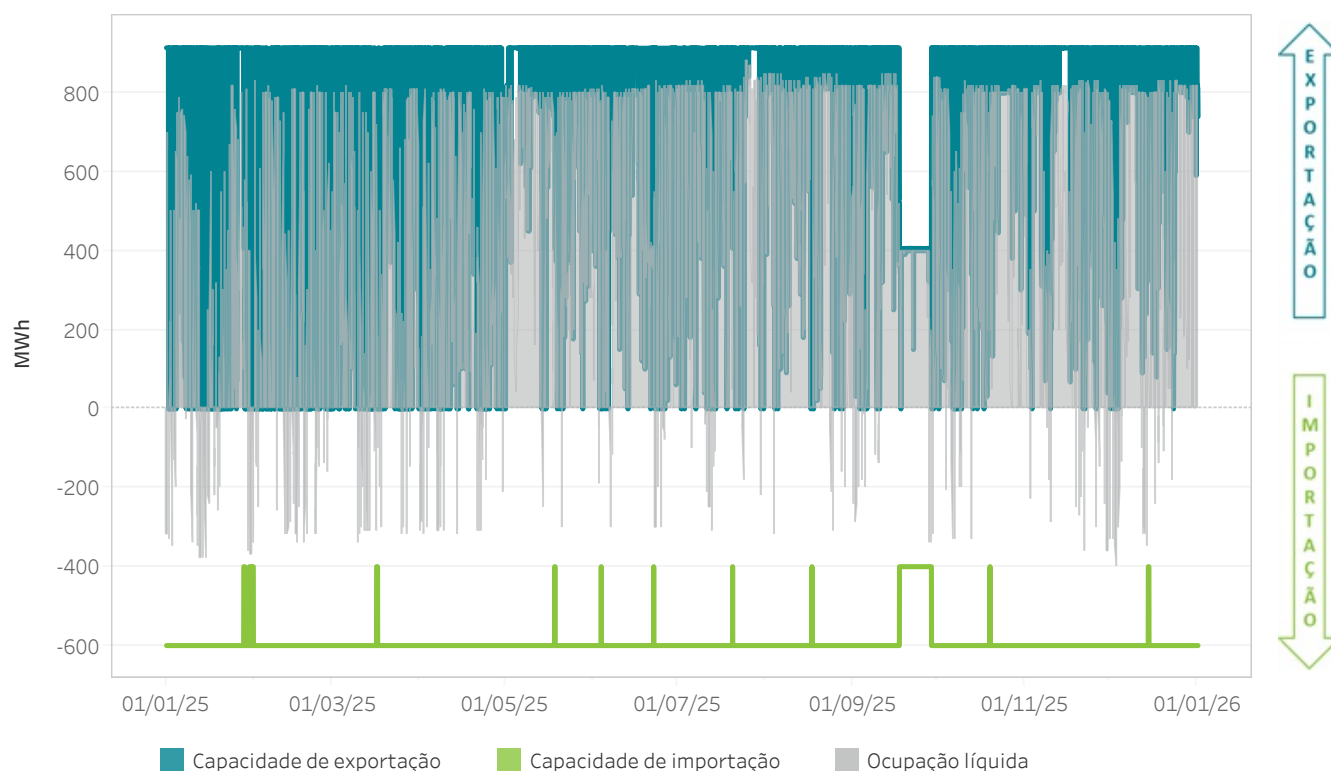
5.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final depois do mercado contínuo



5.5 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Diário Base de Funcionamento

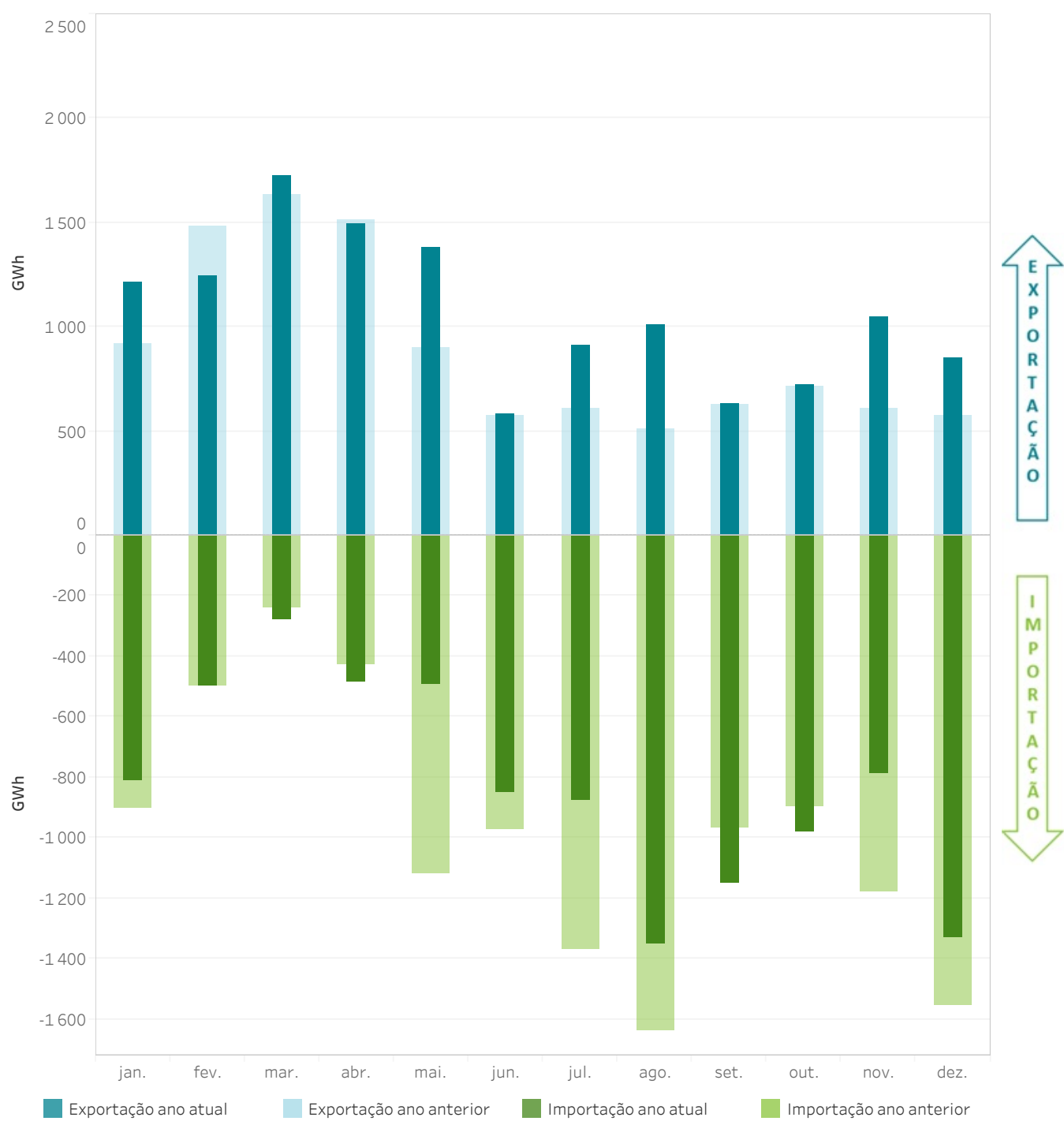


5.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final depois do mercado contínuo



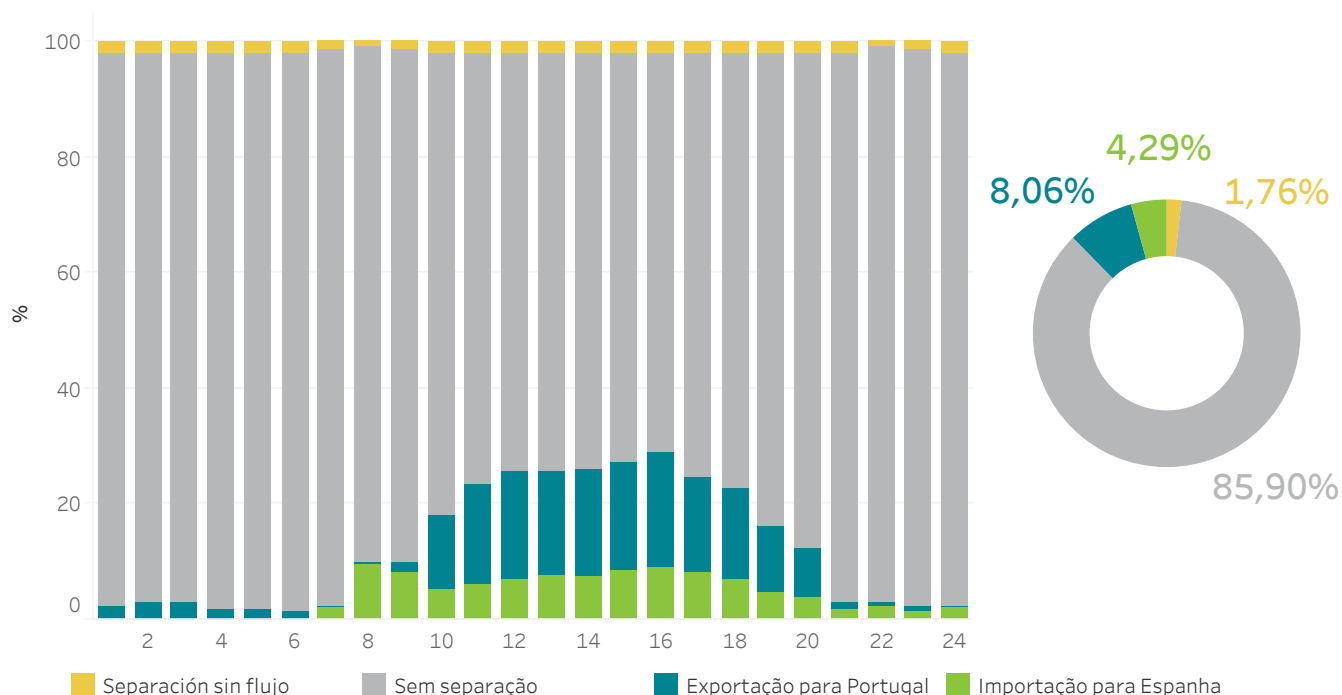
5.7 Energia total importada e exportada no MIBEL após o mercado diário

	2025	2024
Exportação [GWh]	12 789,0	10 654,9
Importação [GWh]	9 885,4	11 759,1



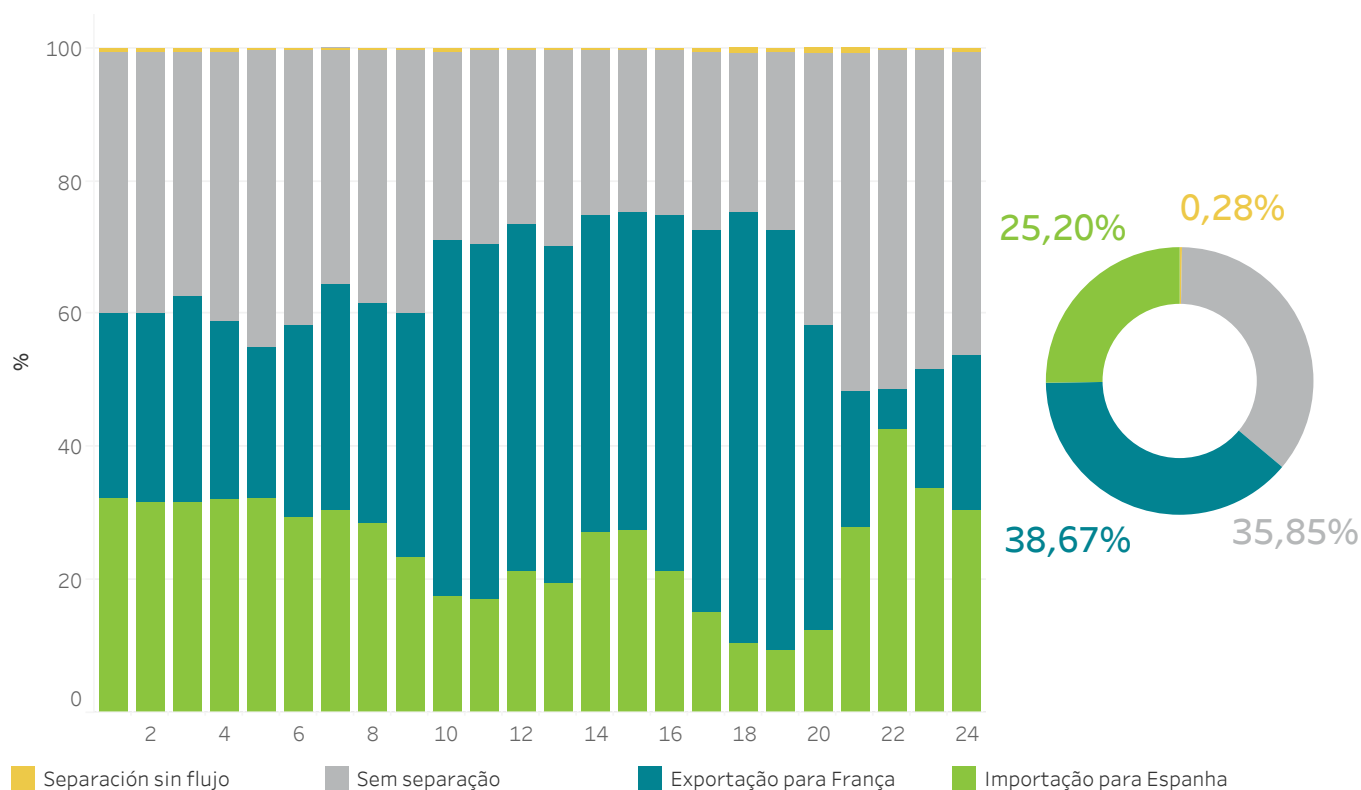
5.8 Acoplamento de mercados na fronteira Espanha/Portugal períodos horários (De 01/01/2025 a 30/09/2025)

O gráfico circular indica a percentagem, sobre o total de horas, do acoplamento de mercados e, no caso de não existir acoplamento, do fluxo da interligação. O gráfico de barras discrimina, por hora, estes dados.



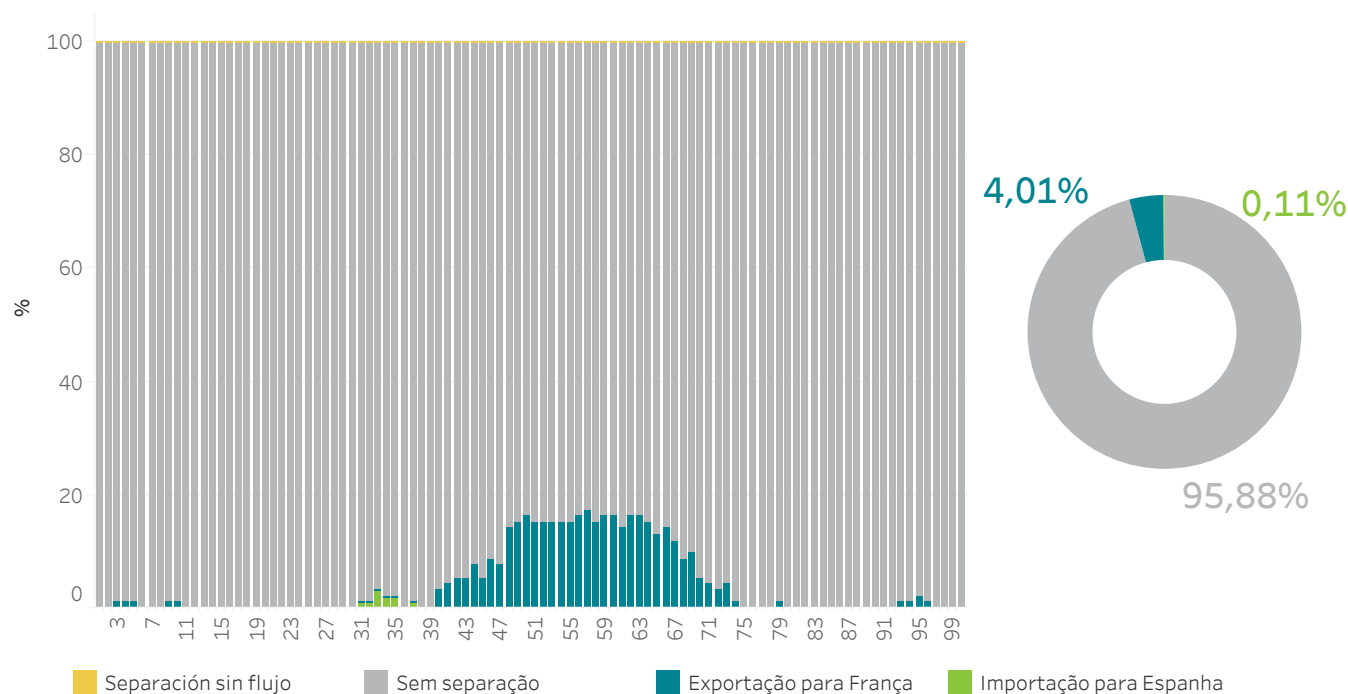
5.9 Acoplamento de mercados na fronteira Espanha/França

O gráfico circular indica a percentagem, sobre o total de horas, do acoplamento de mercados e, no caso de não existir acoplamento, do fluxo da interligação. O gráfico de barras discrimina, por hora, estes dados.



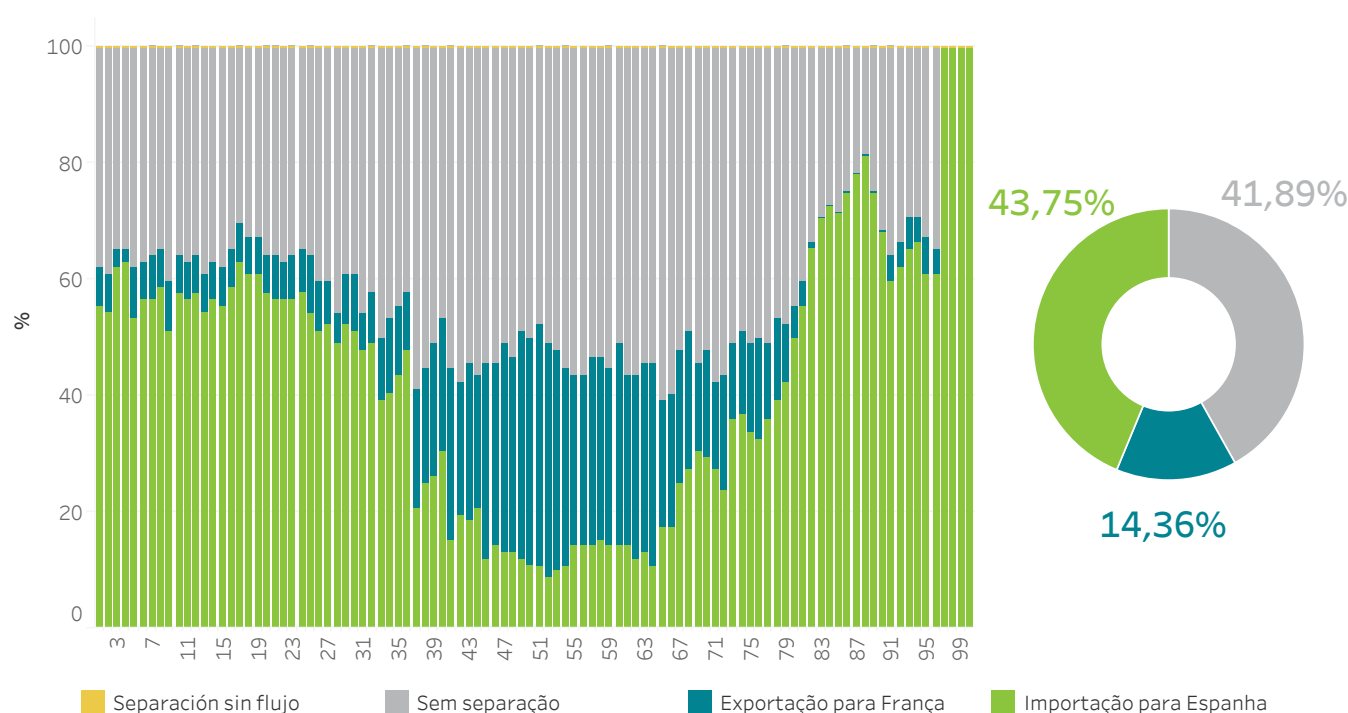
5.10 Acoplamento de mercados na fronteira Espanha/Portugal períodos quarto-horários (De 01/10/2025 a 31/12/2025)

O gráfico circular indica a percentagem, sobre o total de horas, do acoplamento de mercados e, no caso de não existir acoplamento, do fluxo da interligação. O gráfico de barras discrimina, por período, estes dados.



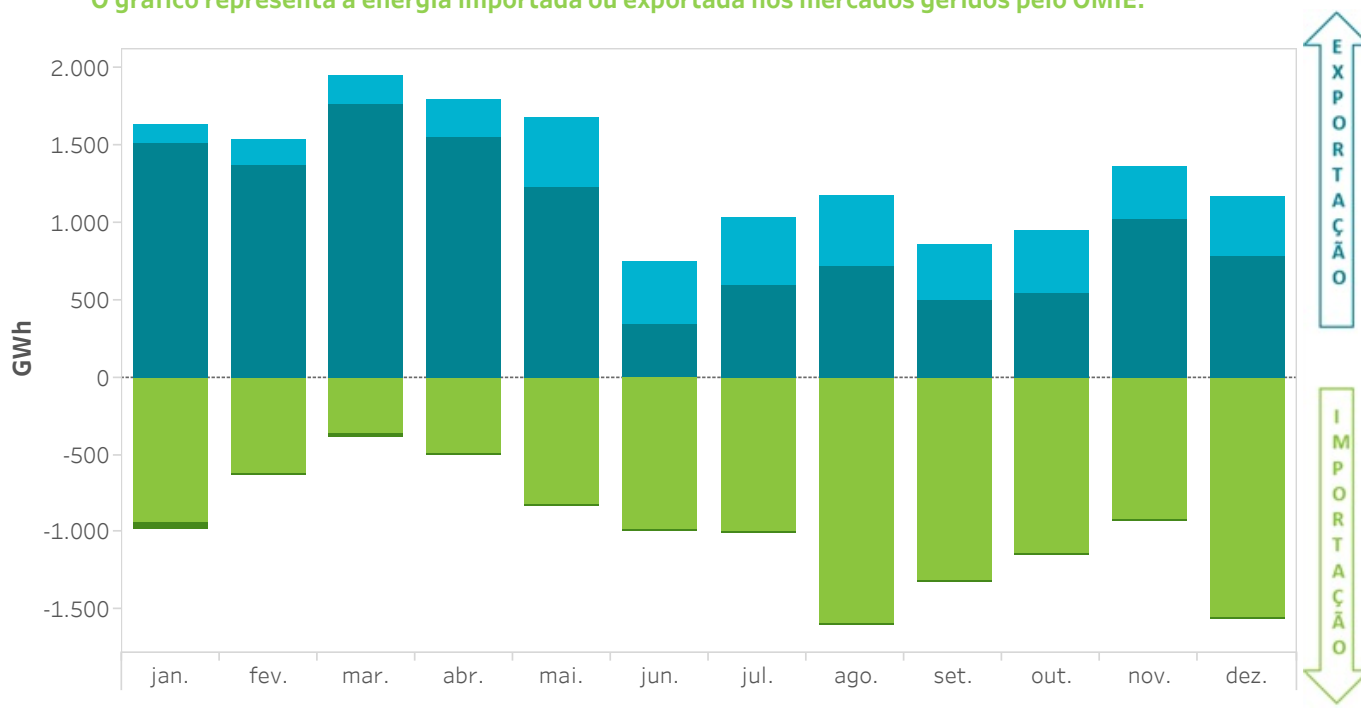
5.11 Acoplamento de mercados na fronteira Espanha/França períodos quarto-horários (De 01/10/2025 a 31/12/2025)

O gráfico circular indica a percentagem, sobre o total de horas, do acoplamento de mercados e, no caso de não existir acoplamento, do fluxo da interligação. O gráfico de barras discrimina, por período, estes dados.



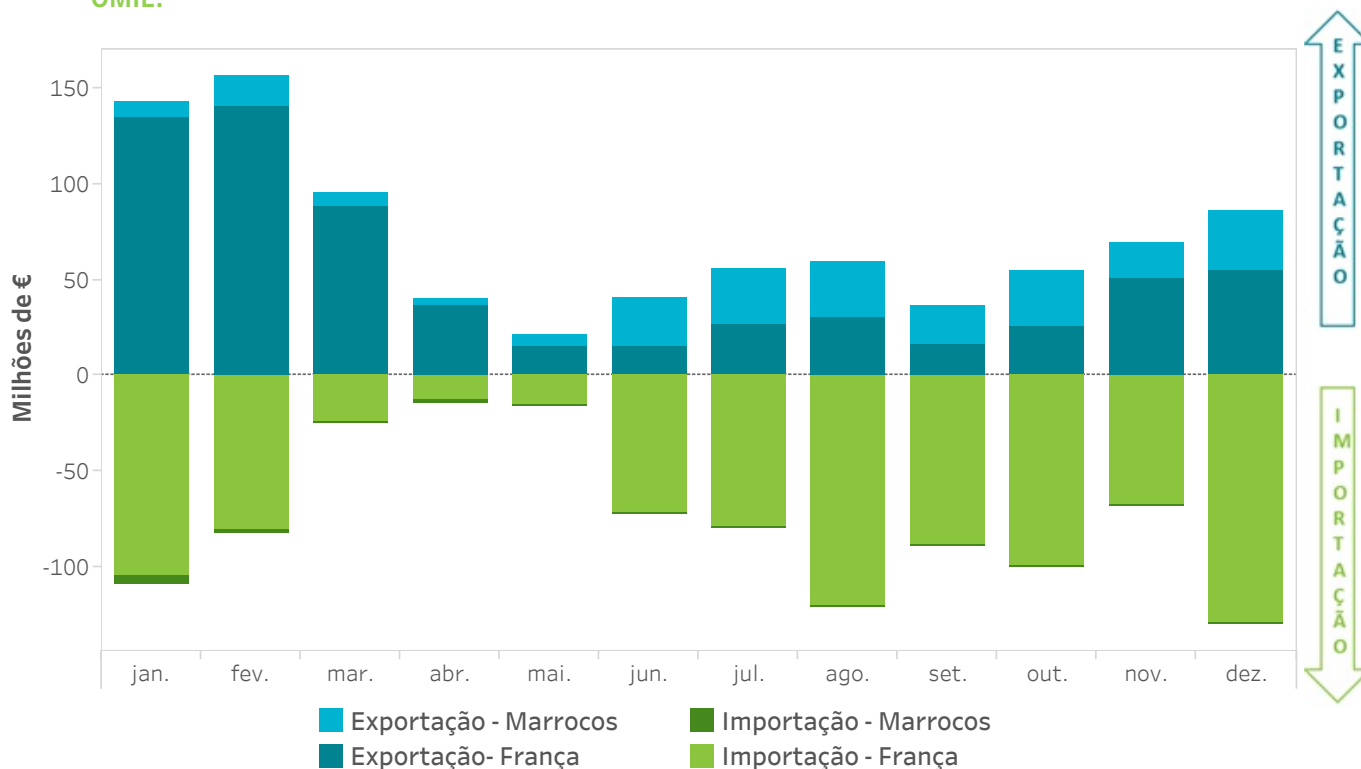
5.12 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL

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



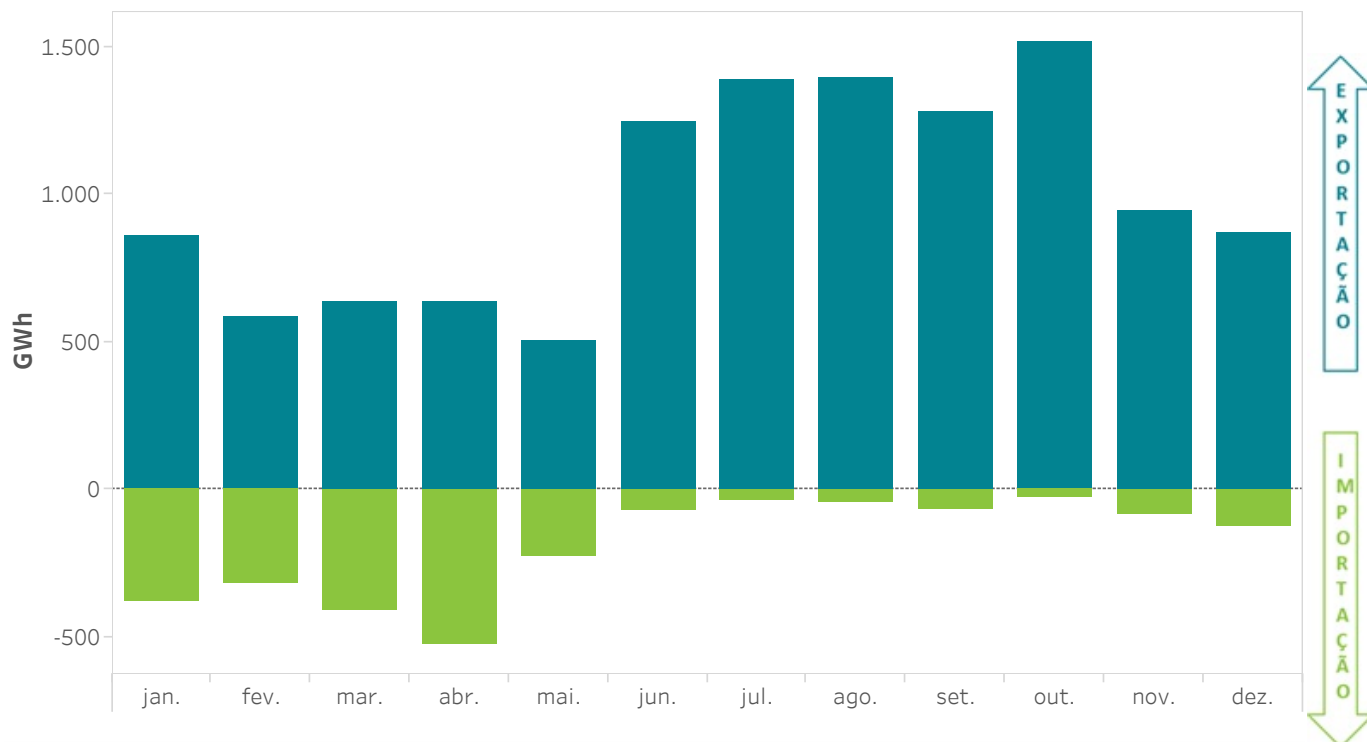
5.13 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL

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



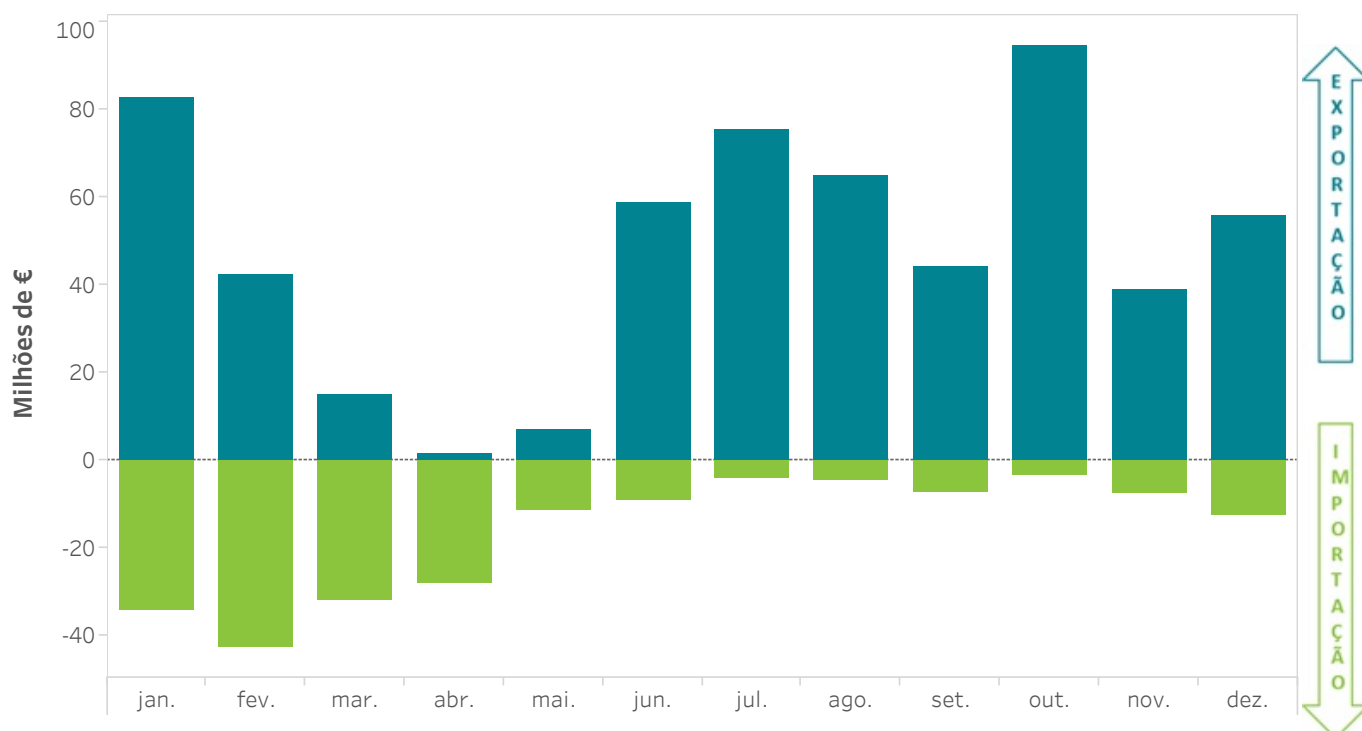
5.14 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal

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



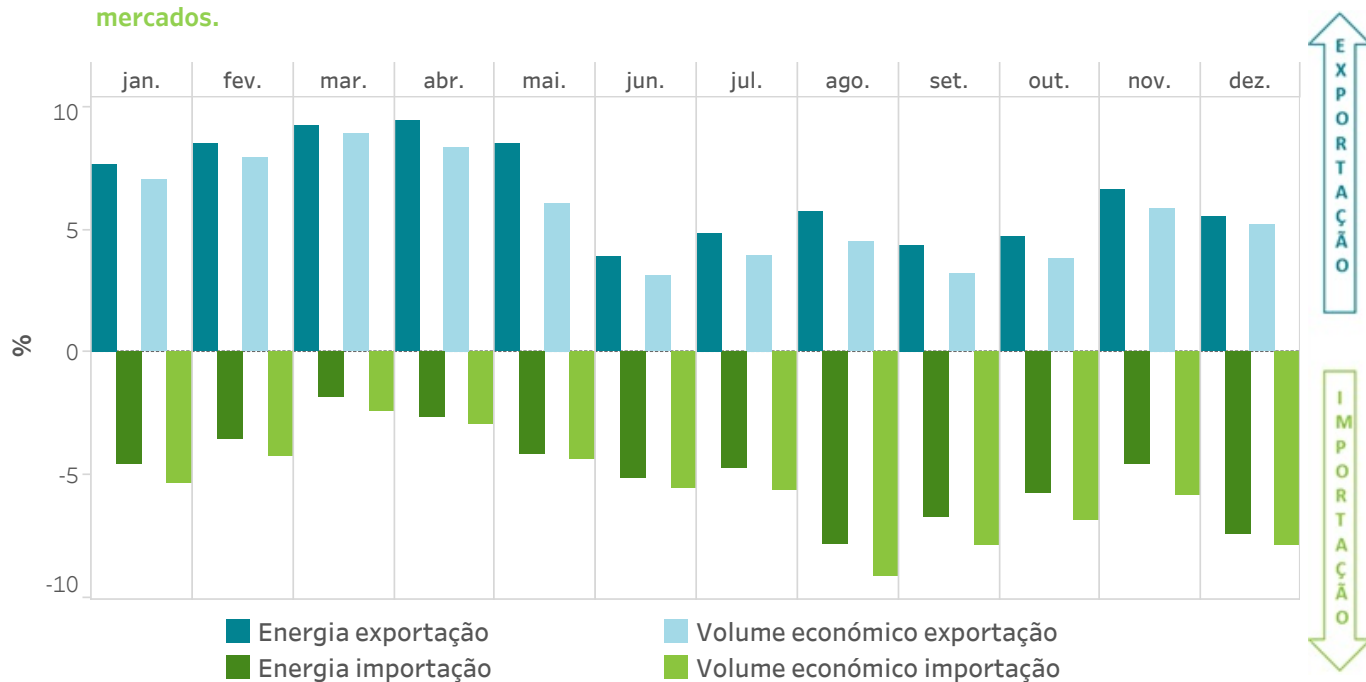
5.15 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal

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

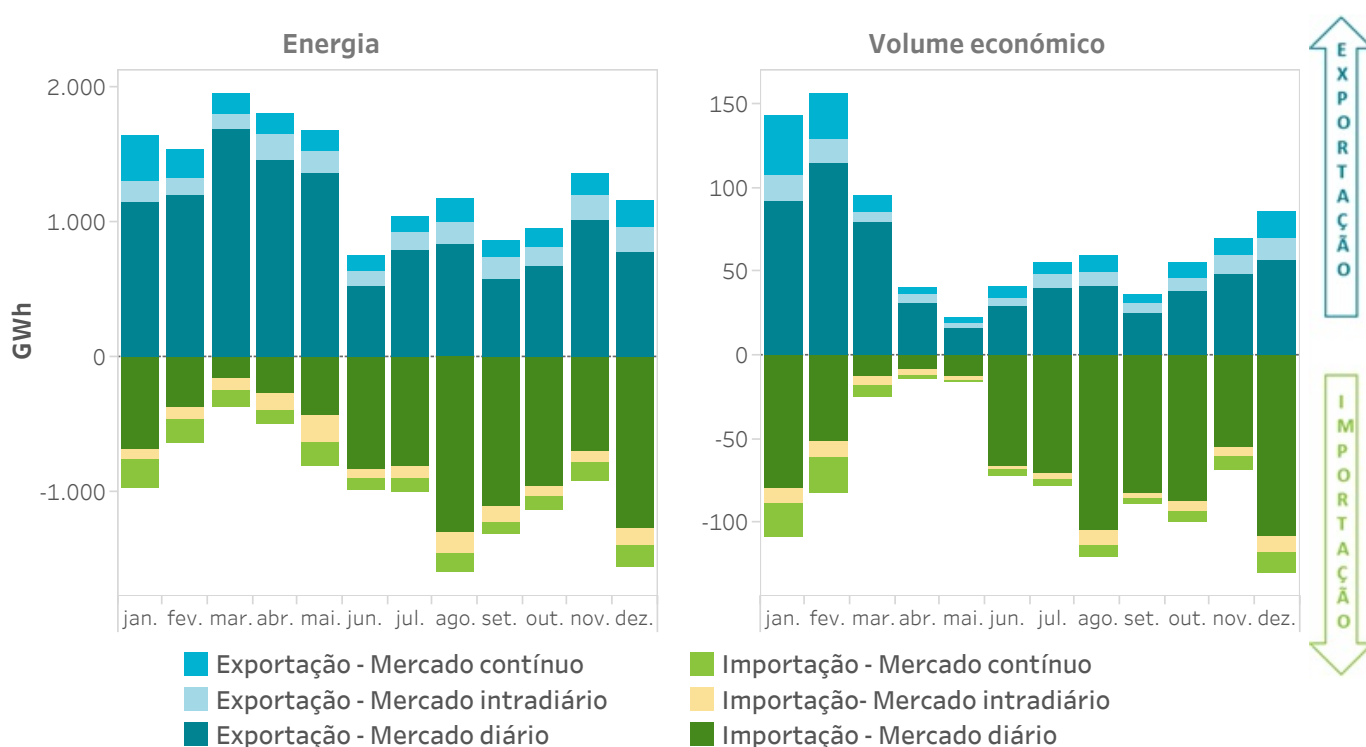


5.16 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado

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.



5.17 Trocas internacionais por mercado



Relatório anual 2025

6. Mercados internacionais

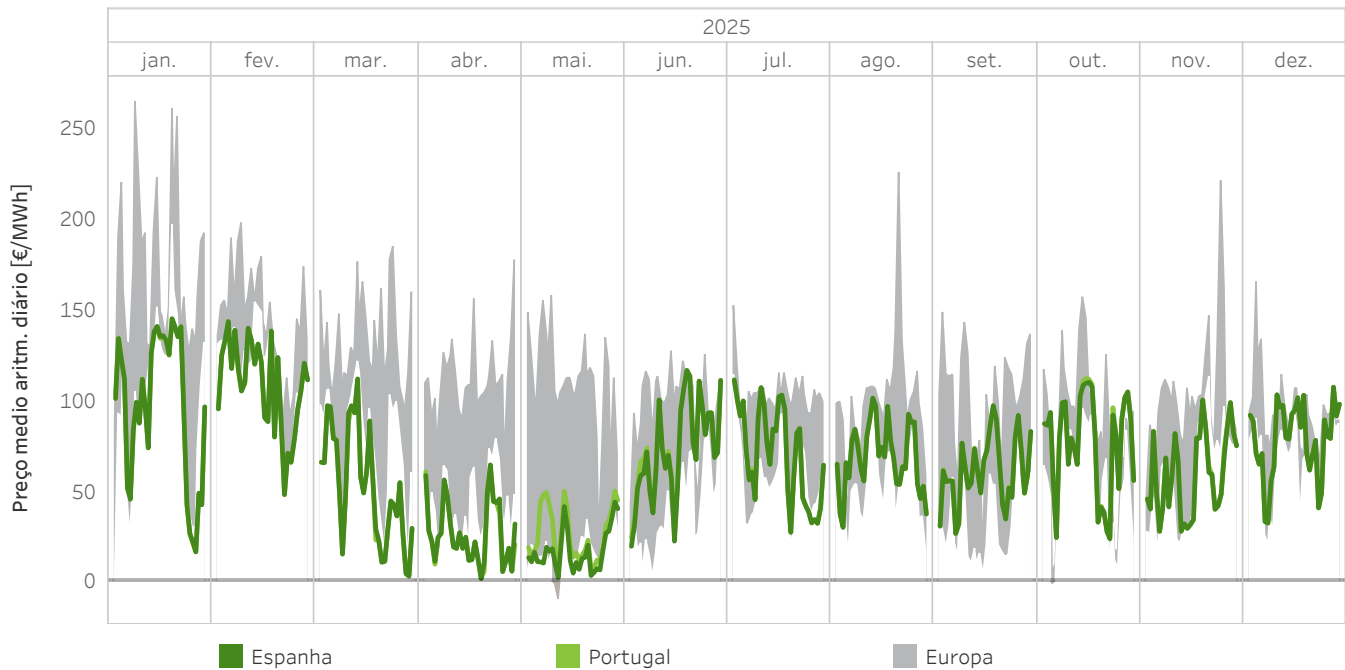
- Preços e energias nos mercados internacionais
- Mapas



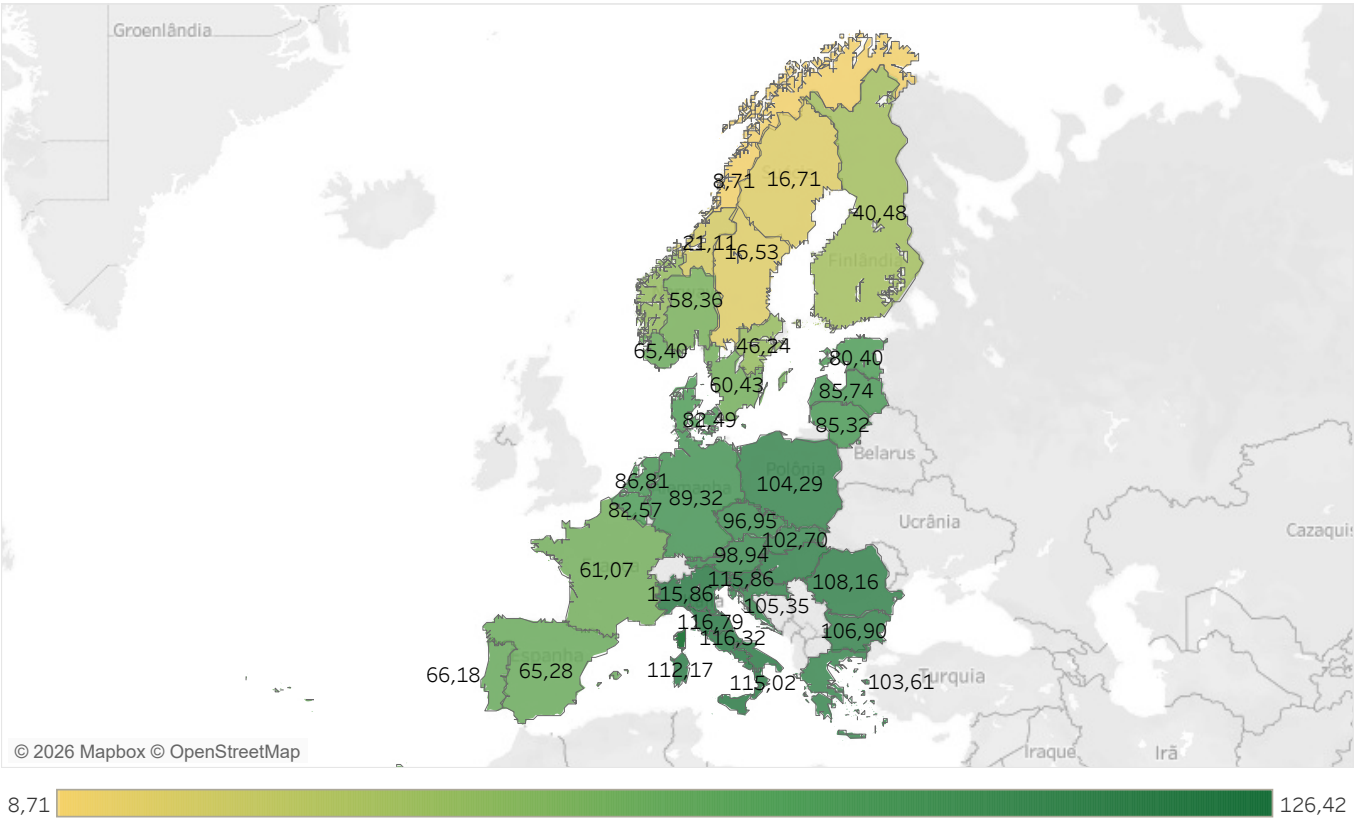
6.1 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

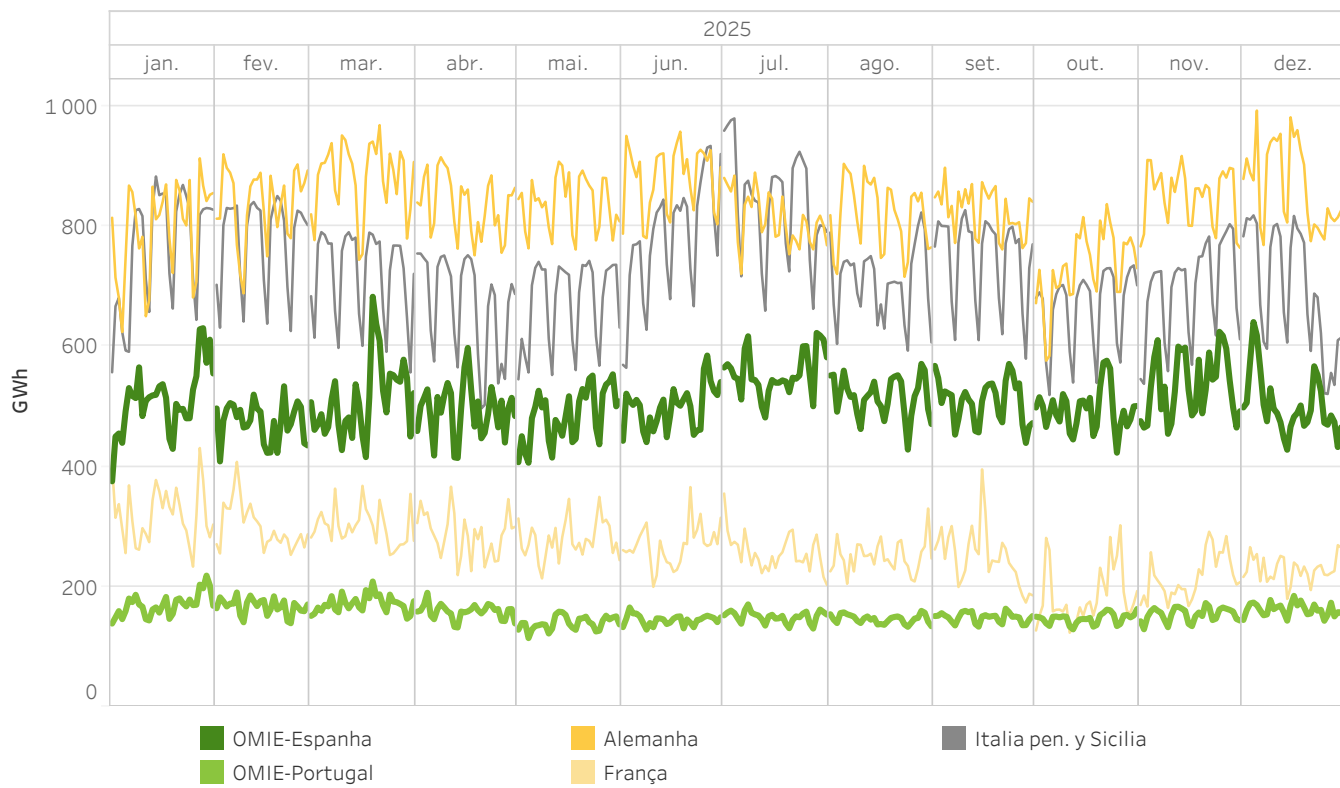
A área de “Faixa de preços” representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: França, Itália, Alemanha, Bélgica, Países Baixos e Irlanda.



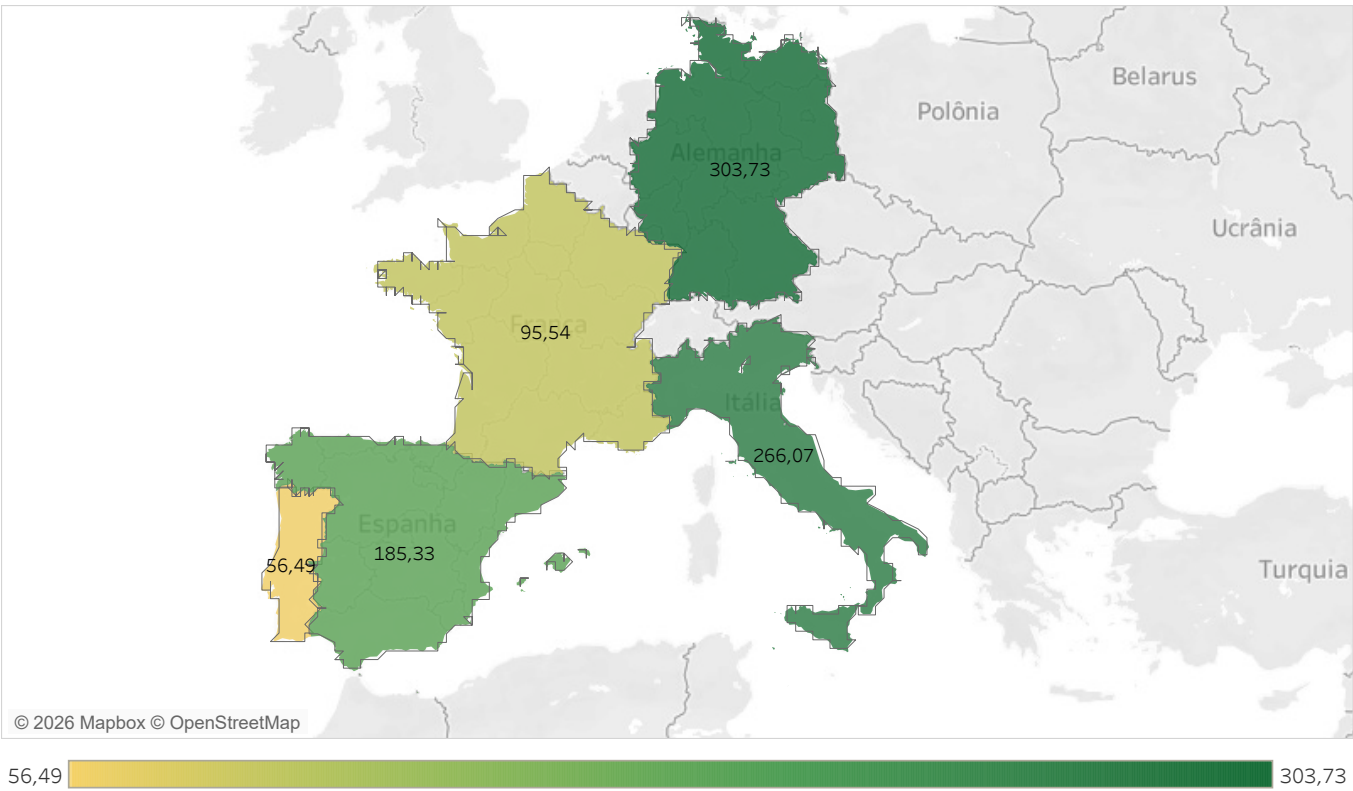
6.2 Preços médios nas áreas de preço da Europa em 2025 em €/MWh



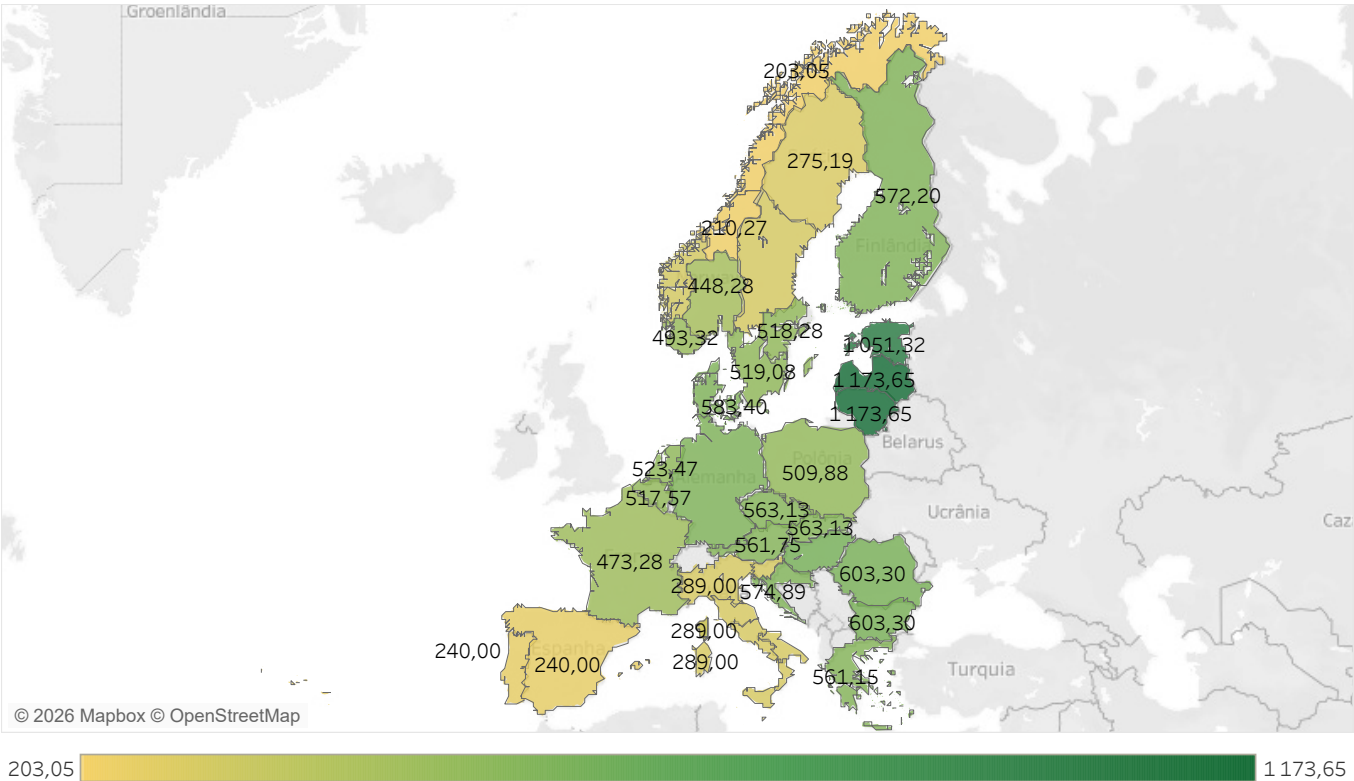
6.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



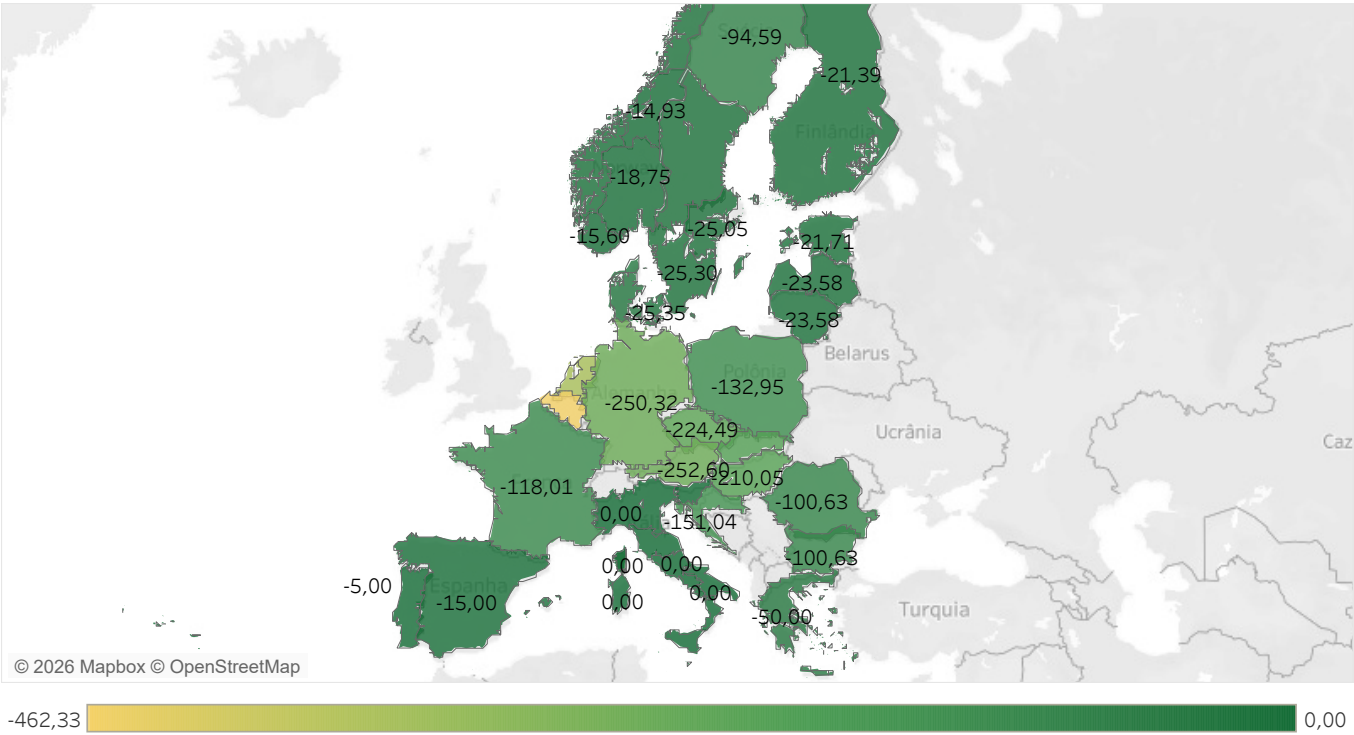
6.4 Energia nas principais áreas de preço da Europa em 2025 em TWh



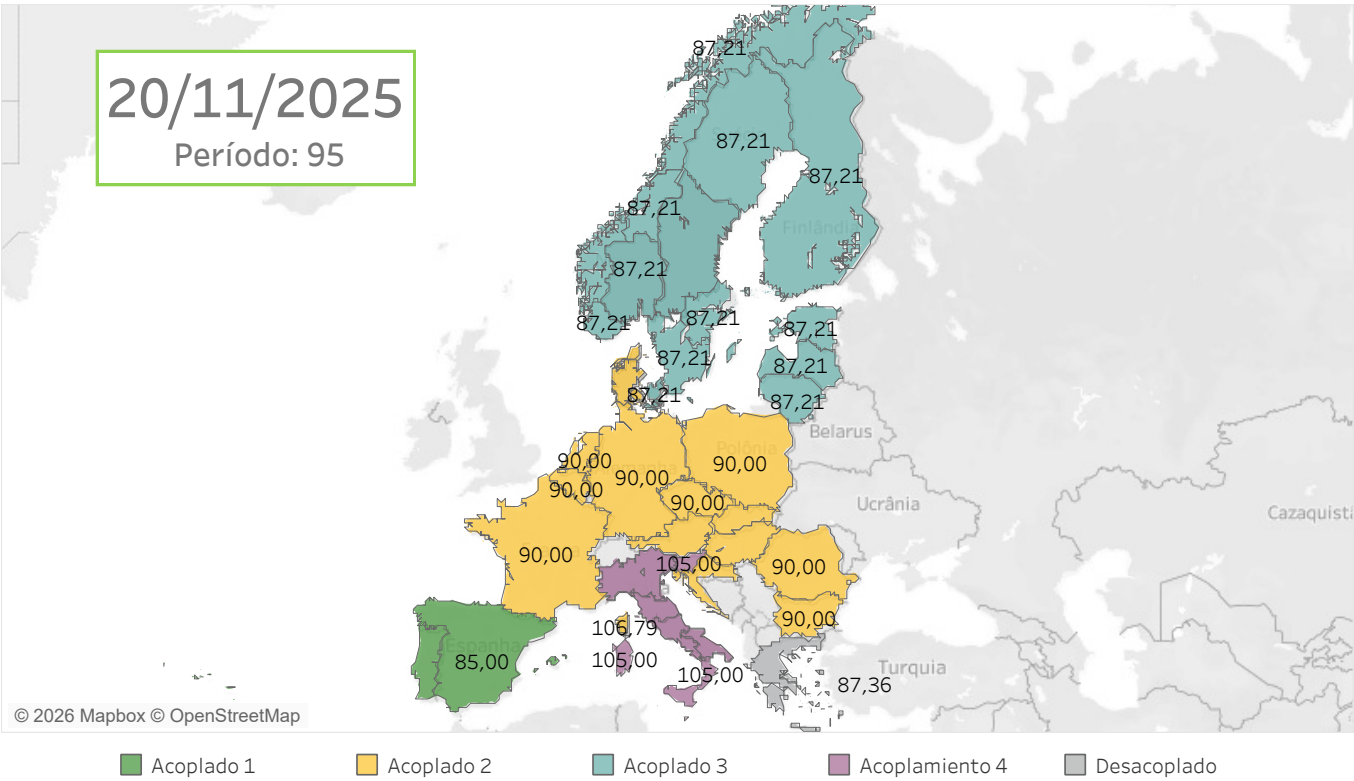
6.5 Preços máximos horários [€/MWh] nos principais operadores do mercado na Europa em 2025



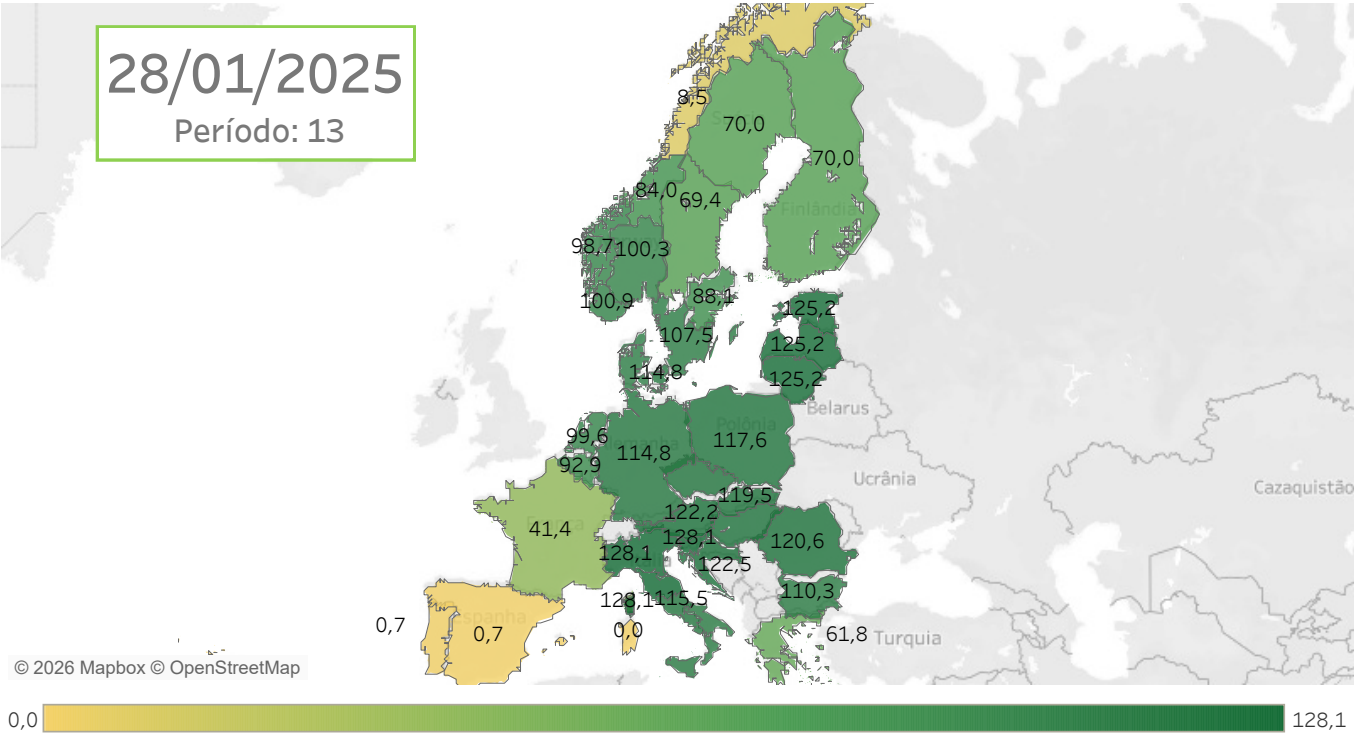
6.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nos principais operadores do mercado na Europa em 2025



6.7 Hora de máximo acoplamento de preços [€/MWh] nos principais operadores do mercado na Europa em 2025



6.8 Hora de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nos principais operadores do mercado na Europa em 2025



Relatório anual 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.

Através do projeto PCR é realizada a implementação de um sistema de acoplamento de mercados que calcula os preços da eletricidade em toda a Europa, e que permita alocar a capacidade transfronteiriça nos mercados de curto prazo.

O programa resultado do mercado diário é o Programa Diário Base de Cassação (PBDC). O operador do sistema incorpora a este programa os bilaterais declarados pelo operador do sistema e o programa resultado é o Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF). Finalmente, depois de o operador de sistema ter aplicado as restrições técnicas ao PDBF, o programa resultante é o Programa Diário Viável Definitivo (PDVD).

Mercado Intradiário

Os mercados intradiários são uma ferramenta importante para os agentes do mercado poderem ajustar, através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia, o seu programa resultante do mercado diário em conformidade com as necessidades que esperam em tempo real. A importância de uns mercados intradiários eficientes aumentou nos últimos anos como consequência da capacidade de geração intermitente cada vez mais elevada.

Mercado europeu de leilões intradiários (IDAs)

O mercado europeu de leilões de capacidade intradiária (Intraday Capacity Auctions - IDA-) tem como objetivo satisfazer, através da apresentação de ofertas de compra e venda de energia eléctrica pelos agentes de mercado, os ajustamentos ao Programa Diário Viável Final, cuja base de programação é o resultado do mercado diário.

O mercado europeu de leilões intradiários está atualmente estruturado em três sessões com diferentes horizontes de programação para cada sessão. Nestes mercados, o volume de energia e o preço para cada hora são determinados pela intersecção entre a oferta e a procura, sendo o modelo acordado e aprovado por todos os mercados europeus.

O programa resultado de cada sessão do mercado intradiário de leilão é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental (PIBCI). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final (PHF).

Mercado Intradiário Contínuo (XBID)

O mercado intradiário contínuo, tal como o mercado intradiário de leilões, oferece a possibilidade de os agentes do mercado poderem gerir os seus desbalanços de energia com 2 diferenças fundamentais em relação ao de leilões:

- Os agentes podem beneficiar da liquidez do mercado a nível regional de Espanha e Portugal e da liquidez disponível nos mercados de outras áreas da Europa, sempre que haja capacidade de transporte transfronteiriça disponível entre as zonas.

- O ajuste pode realizar-se até uma hora antes do momento de entrega da energia.

O mercado intradiário contínuo é gerido pelos operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP e Nord Pool Spot, respondendo às necessidades do mercado, que implementaram uma iniciativa chamada Projeto de Mercado XBID para criar um mercado intradiário integrado transfronteiriço europeu. O propósito do projeto XBID é permitir o comércio de energia entre as diversas zonas da Europa de forma contínua e aumentar a eficiência global das transações nos mercados intradiários em toda a Europa. Esta iniciativa representa o Single Intraday Coupling (SIDC), solução que permitirá a criação de um mercado integrado intradiário europeu.

O programa resultado de cada ronda do mercado intradiário contínuo é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental Contínuo (PIBCIC). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final Contínuo (PHFC).

RESULTADOS ECONÓMICOS DO MERCADO

A liquidação dos mercados diário e intradiário é efetuada de acordo com a metodologia constante das Regras de funcionamento dos mercados diário e intradiário de eletricidade aprovadas por a Comissão Nacional de Mercados e Concorrência, abrangendo os segmentos abaixo indicados.

Mercado Diário

Inclui a energia comprada e vendida incluída no programa resultado de cassação do mercado diário (PDBC). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal de cada período de programação da área espanhola ou portuguesa em que a unidade está localizada. Este segmento inclui ainda a liquidação da renda de congestionamento gerada nas interligações de Portugal e França:

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-França.

O valor da renda associada ao congestionamento é calculado como a capacidade de troca efetivamente utilizada na correspondência do mercado diário multiplicada pela diferença, em valor absoluto, dos preços das duas zonas de cada lado da interconexão.

Mercado intradiário de leilões

Inclui a energia comprada e vendida no programa resultante da cassação das diferentes sessões do Mercado Intradiário por leilões ou IDAs (PIBCI). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal da sessão de negociação correspondente à zona espanhola ou portuguesa em que se encontra a unidade. Este segmento inclui também a liquidação da renda de congestionamento gerada nas diferentes interligações (Portugal e França):

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-França, bem como o direito de cobrança reservado à REE pelo mesmo valor.

Mercado Intradiário Contínuo

Inclui a energia comprada e vendida nas diferentes rondas de negociação do Mercado Intradiário Contínuo. Para cada transação cassada durante uma ronda de negociação, geram-se as correspondentes obrigações de pagamento e direitos de cobrança, valorizando a energia cassada ao preço da transação correspondente.

Em todos os mercados, o registo contabilístico dos direitos de cobrança e das obrigações de pagamento é feito por unidade de oferta à empresa proprietária dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é feito à empresa do agente representado.

OMIE actua como contraparte central entre compradores e vendedores, liquidando com os operadores de mercado designados em França (ou com as suas contrapartes centrais) os fluxos resultantes da interconexão entre Espanha e França como consequência dos processos de acoplamento de mercados.

REGIME ECONÓMICO DE ENERGIAS RENOVÁVEIS (REER)

Esta liquidação é efectuada em conformidade com o disposto no Real Decreto 960/2020, de 3 de novembro, que regula o regime económico de energias renováveis para as instalações de produção de eletricidade.

Por um lado, os proprietários das instalações de produção que estão inscritas em estado de funcionamento no registo eletrónico REER recebem a energia transaccionada no mercado ao preço de adjudicação que obtiveram no leilão REER em que lhes foi adjudicado o contrato, ajustado à situação atual dos preços do mercado diário.

Por outro lado, esta liquidação repercute o excedente ou défice gerado a nível diário, que surge das diferenças entre o preço de mercado correspondente e os preços a receber pelas instalações afectas ao sistema, a todas as unidades compradoras espanholas na proporção da sua energia no último Programa Horário Final (PHF).

Além disso, o referido regulamento estabelece a exigência de garantias específicas para cobrir o risco de não pagamento desta liquidação de excedentes/défices do REER aos titulares de unidades de compra, pelo que o OMIE calcula semanalmente as necessidades de garantias específicas para o REER para estes titulares de unidades de compra.

Na liquidação da REER, os registos contabilísticos dos créditos e dos débitos são igualmente efectuados por unidade de oferta à empresa detentora dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é efectuado na empresa do agente representado.

GARANTIAS DE PAGAMENTO EM OMIE

O sistema de garantias de pagamento gerido pelo OMIE tem como objetivo garantir a cobrança das garantias de pagamento aos agentes credores como consequência das liquidações nos mercados diário e intradiário. Para tal, são rejeitadas todas as ofertas devedoras no mercado cujo volume económico não esteja suportado por garantias de pagamento.

Estas garantias devem ser prestadas pelos participantes no mercado através de qualquer um dos instrumentos de garantia previstos nas regras do mercado, sendo os instrumentos mais utilizados as garantias bancárias, os seguros de caução e o numerário. No caso das garantias documentais (garantias bancárias e seguros de caução), as regras do mercado estabelecem o nível de notação que os garantes e as seguradoras devem ter para serem aceites como garantes ou seguradoras dos participantes no mercado. Por conseguinte, os bancos que atualmente prestam garantias bancárias ao OMIE têm uma elevada notação de crédito, estando quase todos pelo menos dois níveis acima do nível de notação "Investment grade".

Por último, OMIE implementou em 2020 um sistema de garantia eletrónica, pelo que as garantias e os seguros de caução devem ser apresentados em formato eletrónico, o que facilita aos seus clientes a formalização de garantias de pagamento, com as vantagens significativas que este mecanismo proporciona (segurança, rapidez, redução de erros, etc.).



cmie