



**Evolução do  
mercado de  
eletricidade**

**Relatório mensal**

**maio**

---

**2025**

## Relatório mensal maio de 2025 /Índice

---

### Resumo executivo

1. Mercado diário
2. Mercado intradiário europeu (IDA)
3. Mercado intradiário contínuo
4. Resultados económicos do mercado
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses
6. Trocas internacionais
7. Mercados internacionais

### Anexo



## Relatório mensal maio de 2025

---

### Resumo executivo / Mercados

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

## Relatório mensal maio de 2025

---

### Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 452 milhões de €, 20,9% inferior à do mês anterior e 31,1% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 14 milhões de €, 55,9% inferior à do mês anterior e 30% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 96% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 5.197.126 €, 222,8% superior à do mês anterior e 505,1% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 52,3% das horas.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 44.663 €. Essa retribuição gerou um défice de 34.224 €, que foi distribuído entre os proprietários das unidades de compra em zona espanhola de acordo com o seu PHF.
- ▶ O volume de garantias de pagamento prestadas ao OMIE ascende a 1.794 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 67,1% e 22,0% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 43,92 €/MWh, 7,5% inferior ao mês anterior e 1,1% inferior ao mesmo mês do ano anterior. Os mercados diário e intradiário representaram 40,50% do referido preço final.

## Mercado diário

### Espanha

15.067 GWh 16,93 €/MWh

abril de 2025

▲ 14.820 ▼ 26,81

maio de 2024

▼ 15.556 ▼ 30,40

### Portugal

4.320 GWh 25,79 €/MWh

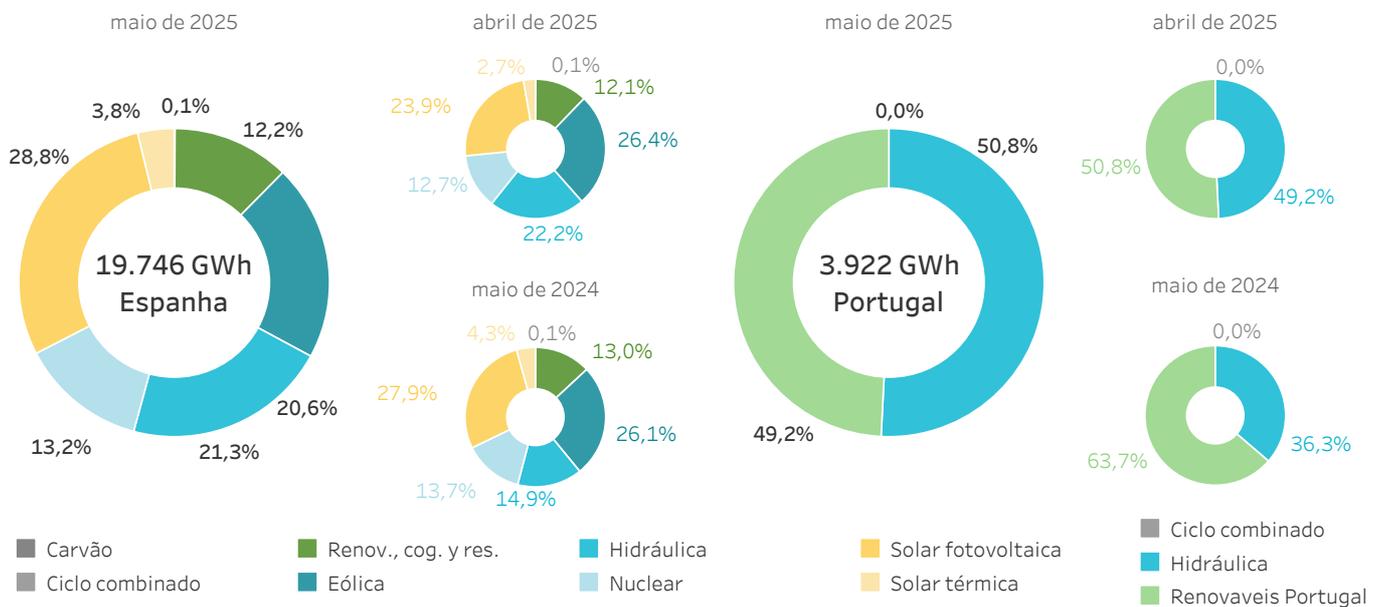
abril de 2025

▼ 4.753 ▼ 25,91

maio de 2024

▼ 4.477 ▼ 30,74

## Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



## Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

### Espanha

2.746,3 GWh 16,10 €/MWh

18,2% - 4,9%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

### Portugal

395,2 GWh 25,35 €/MWh

9,1% - 1,7%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

## Mercado intradiário contínuo

### Espanha

506,7 GWh 12,84 €/MWh

3,4% - 24,2%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

### Portugal

57,7 GWh 29,20 €/MWh

1,3% + 13,2%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

## Volume económico

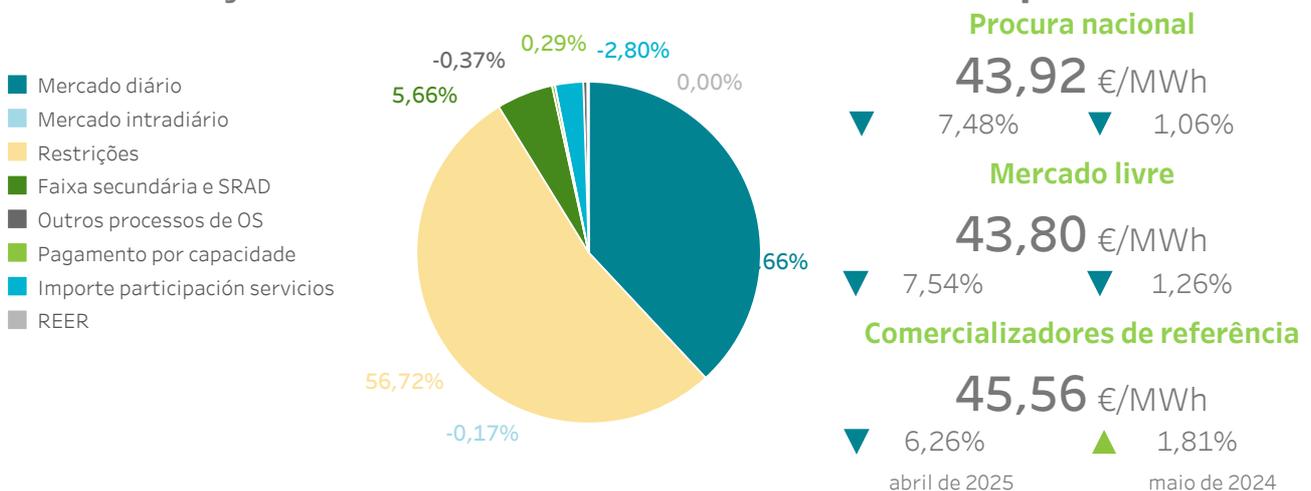
	Espanha		Portugal	
<b>Mercado diário</b>	273 Milhões de € ▼ 28,03% abril de 2025	▼ 34,49% maio de 2024	107 Milhões de € ▲ 1,69% abril de 2025	▼ 13,65% maio de 2024
<b>Mercado intradiário leilões</b>	51 Milhões de € ▼ 11,42% abril de 2025	▼ 35,02% maio de 2024	8 Milhões de € ▲ 27,59% abril de 2025	▼ 38,63% maio de 2024
<b>Mercado intradiário contínuo</b>	12 Milhões de € ▼ 19,25% abril de 2025	▼ 47,66% maio de 2024	1 Milhões de € ▲ 35,46% abril de 2025	▲ 18,91% maio de 2024
<b>Renda de congestionamento total</b>	Espanha-Portugal		Espanha-França	
	5.197 Milhares de € ▲ 222,77% abril de 2025	▲ 505,11% maio de 2024	14.252 Milhares de € ▼ 55,85% abril de 2025	▼ 29,99% maio de 2024
<b>% Horas com diferença preços em MD</b>	52,28 %		73,12 %	

	Receitas instalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
<b>Liquidacion REER</b>	45 Milhares de € ▼ 28,56% abril de 2025	Não aplica maio de 2024	34 Milhares de € ▼ 18,65% abril de 2025	Não aplica maio de 2024

## Volume de garantias de pagamento formalizadas

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

## Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



## Relatório mensal maio de 2025

# 1.

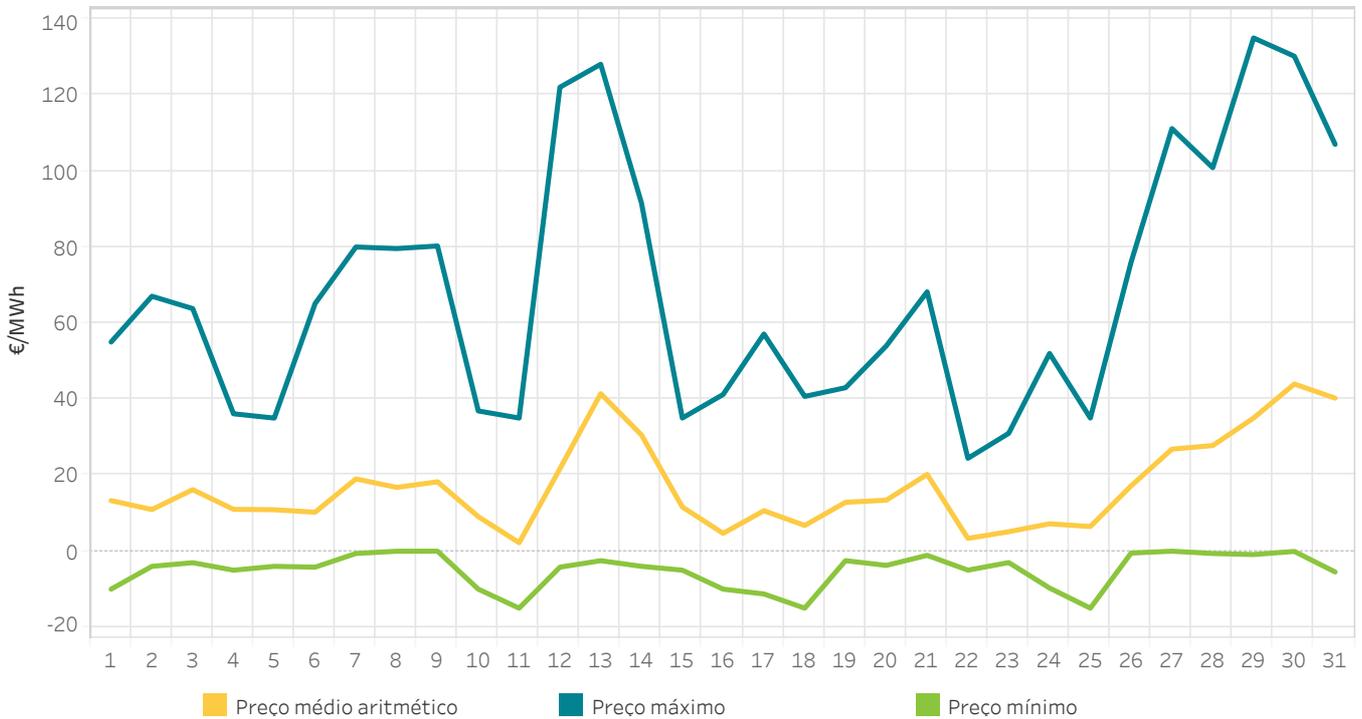
## Mercado diário

- Preços e energías no mercado diário
- Tecnologías no mercado diário
- Energía por tipo de unidade de aquisição
- Energía em contratos bilaterais



## 1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

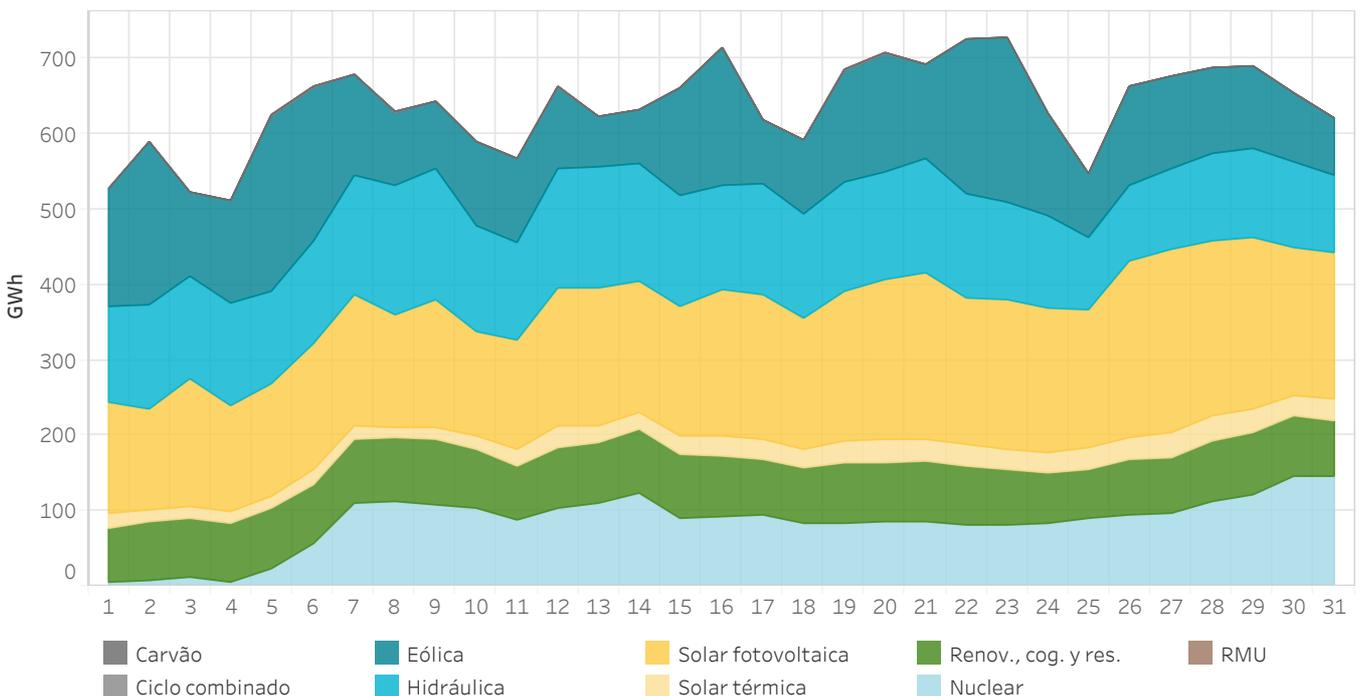
Em Espanha



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

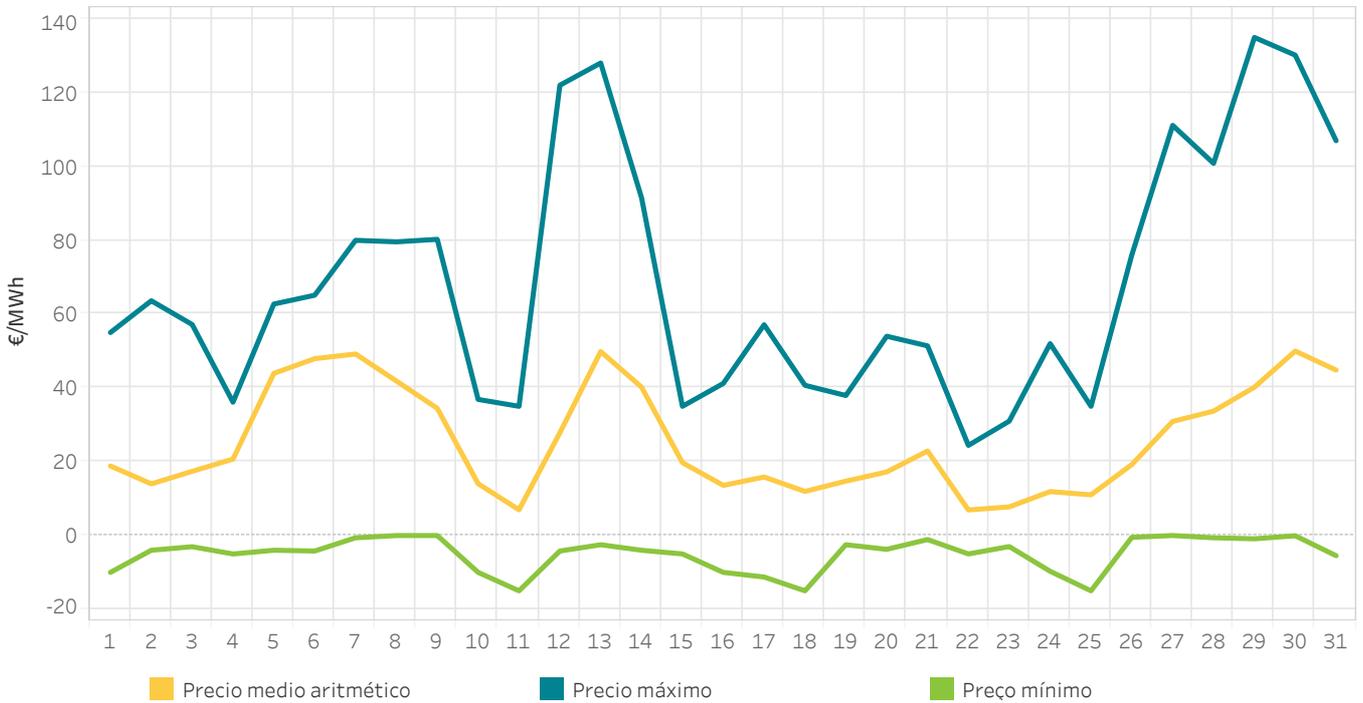
Em Espanha

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



### 1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

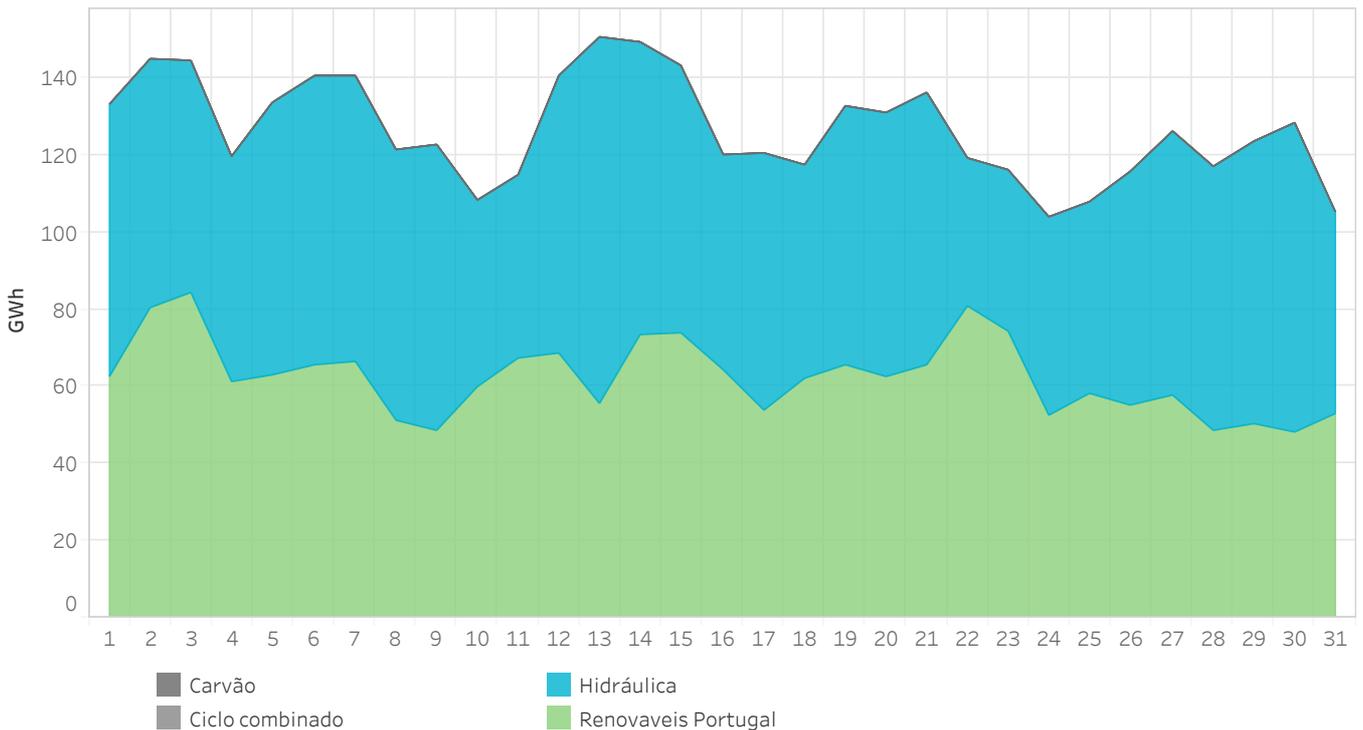
Em Portugal



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

Em Portugal

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

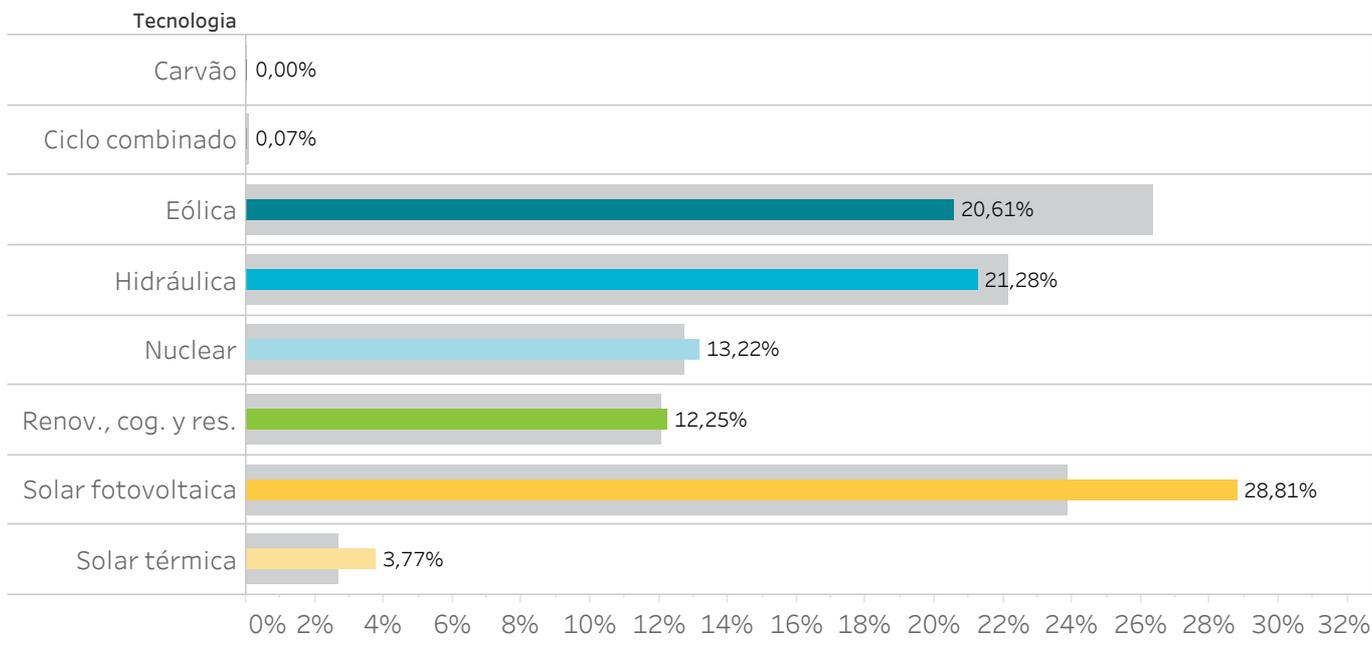


## 1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

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

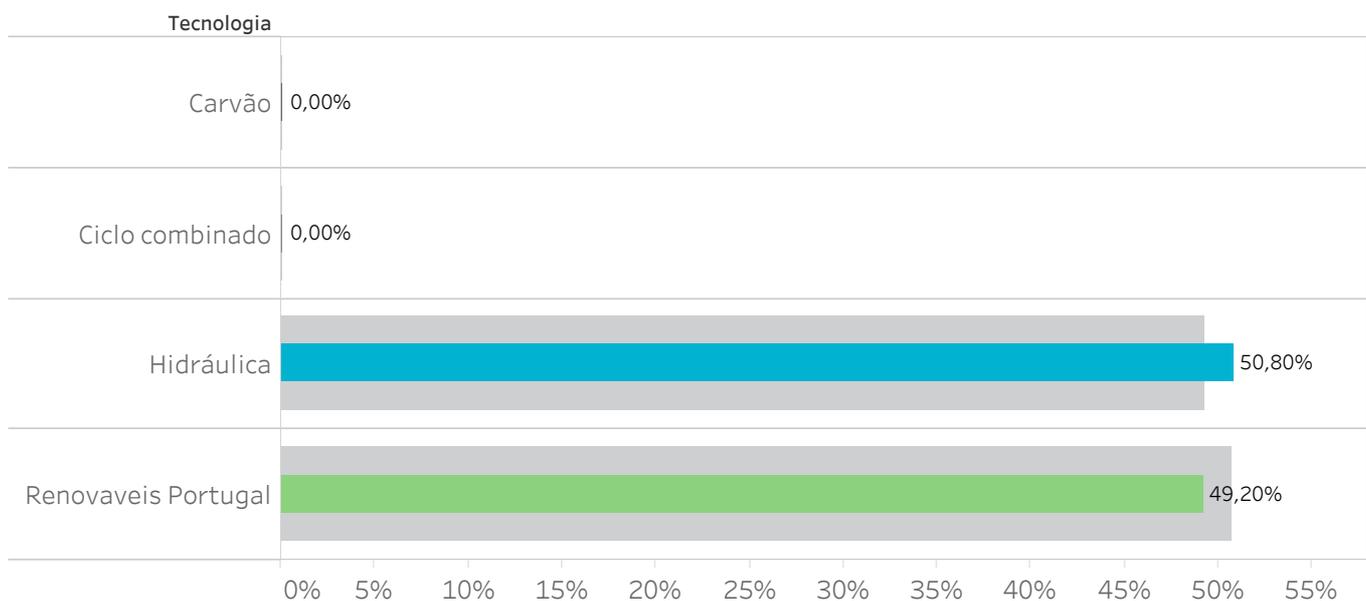


## 1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

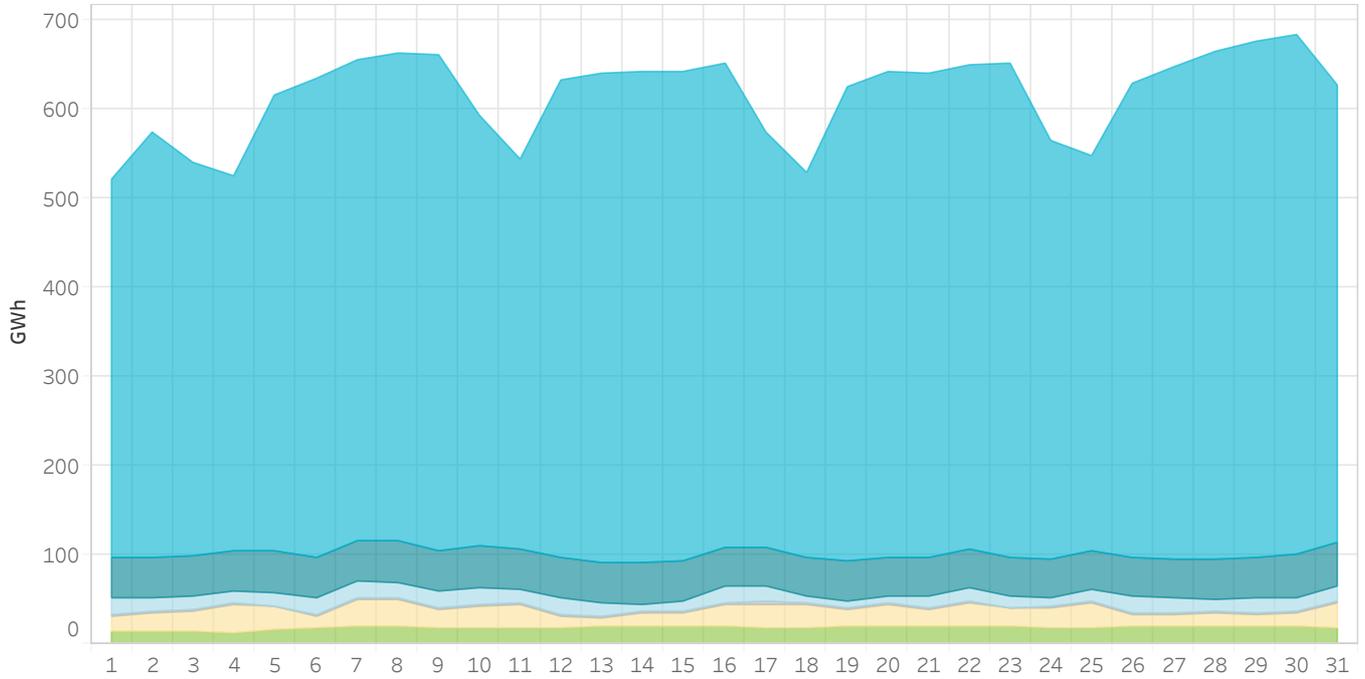
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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



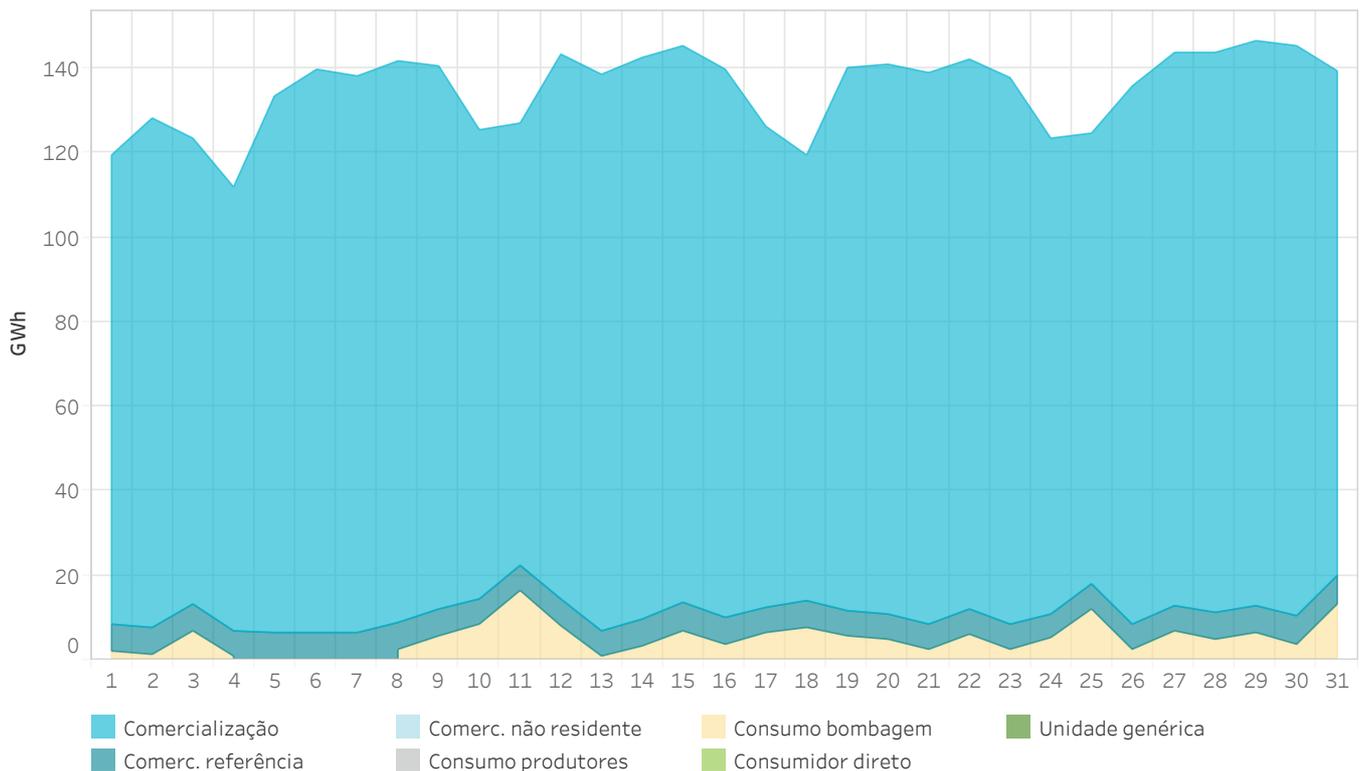
## 1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

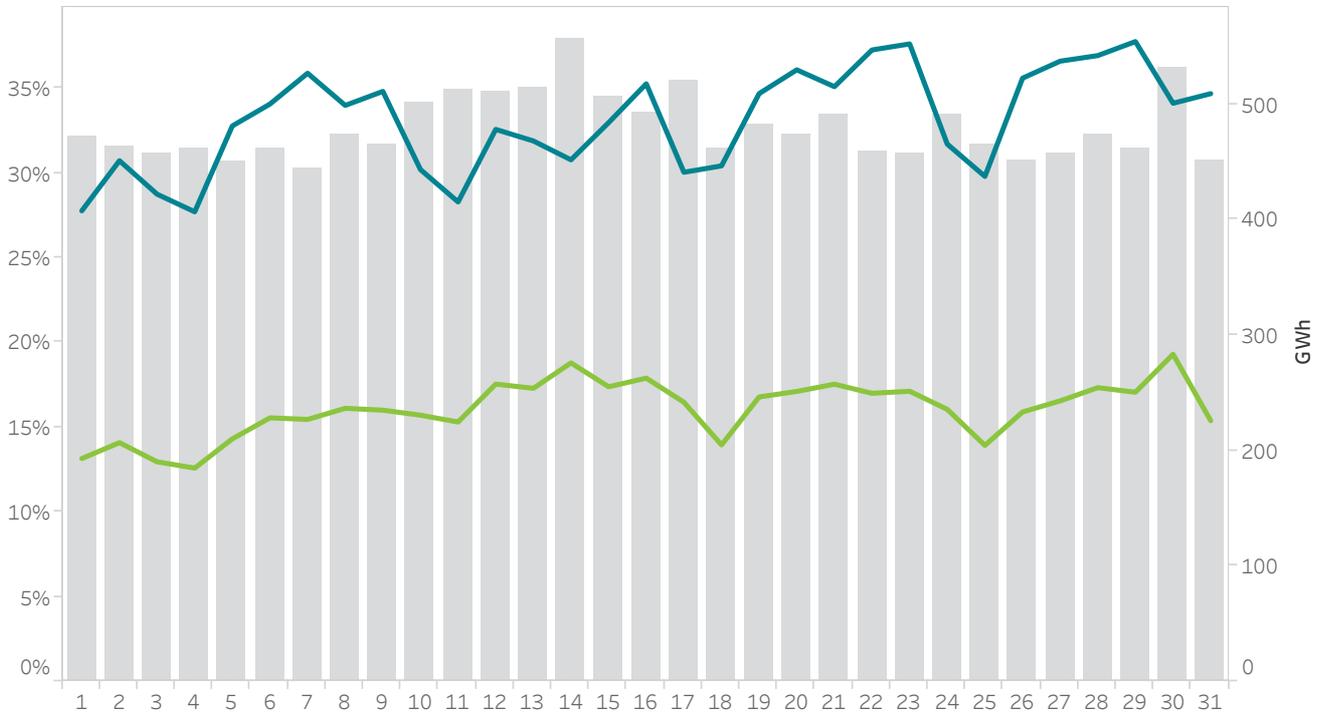


## 1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

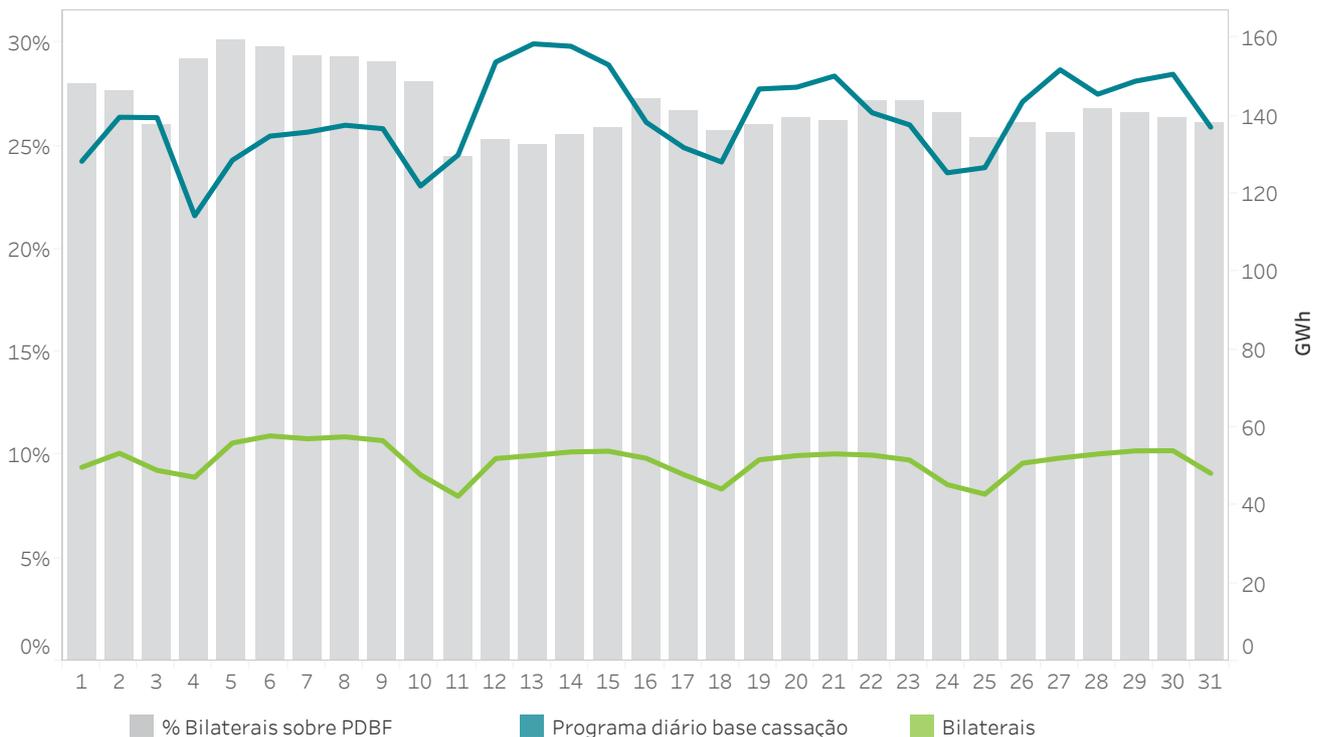
Em Portugal



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



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



## Relatório mensal maio de 2025

# 2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

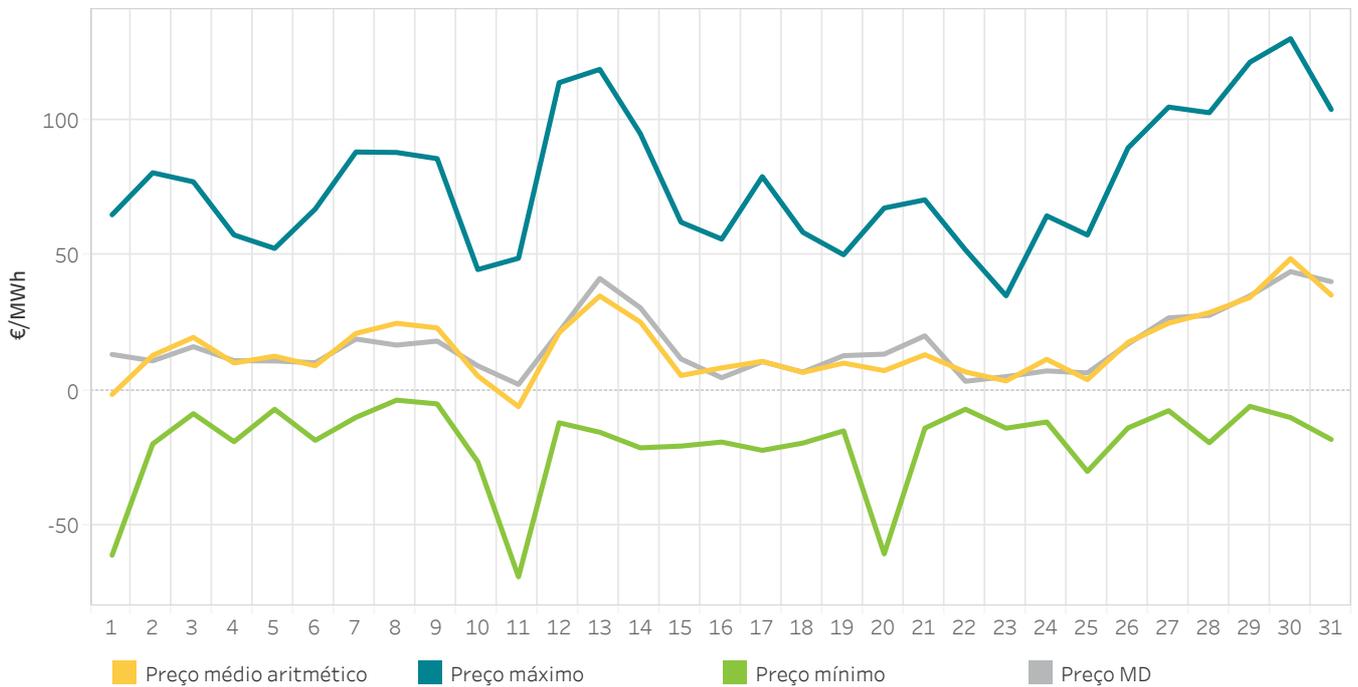
- Preços e energias no mercado intradiário leilões
- Tecnologias no mercado intradiário leilões



25

## 2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

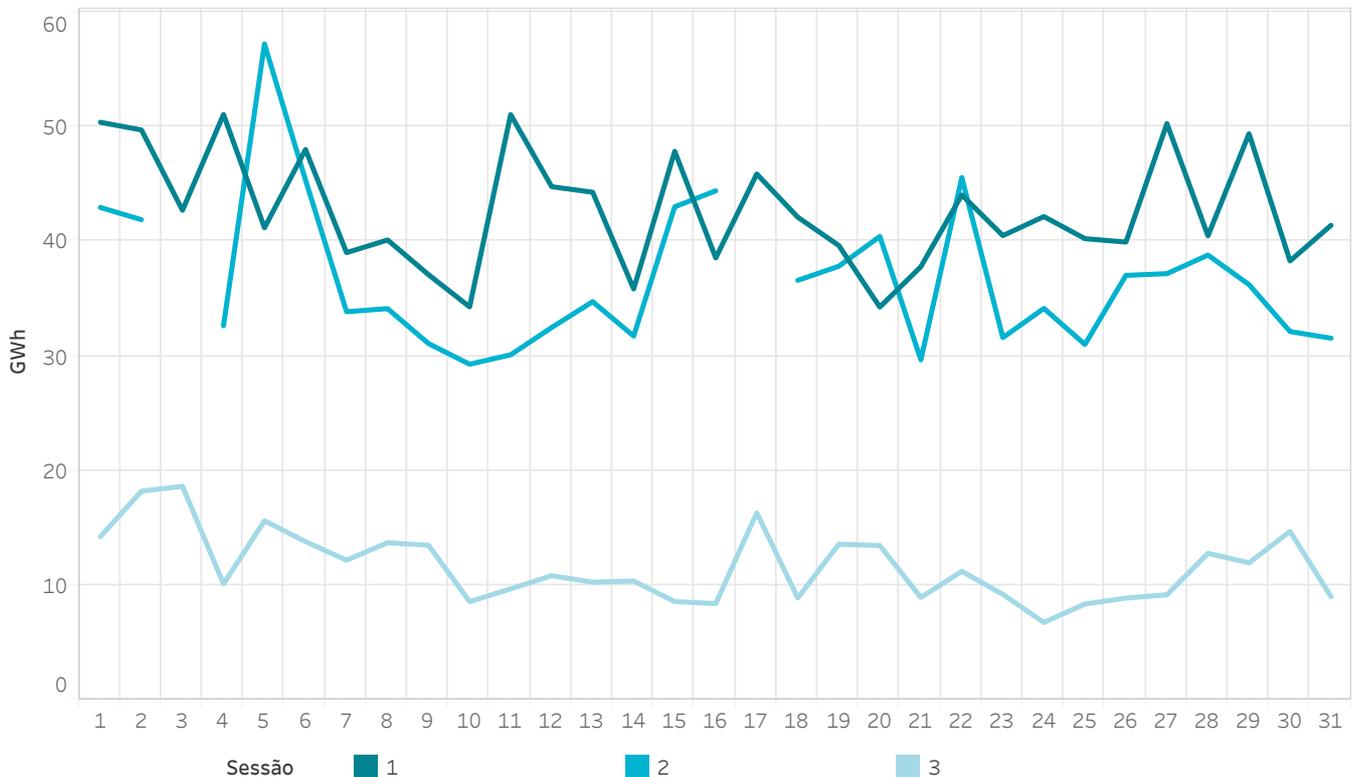
Em Espanha



## 2.2 Energia por sessão nos IDAs

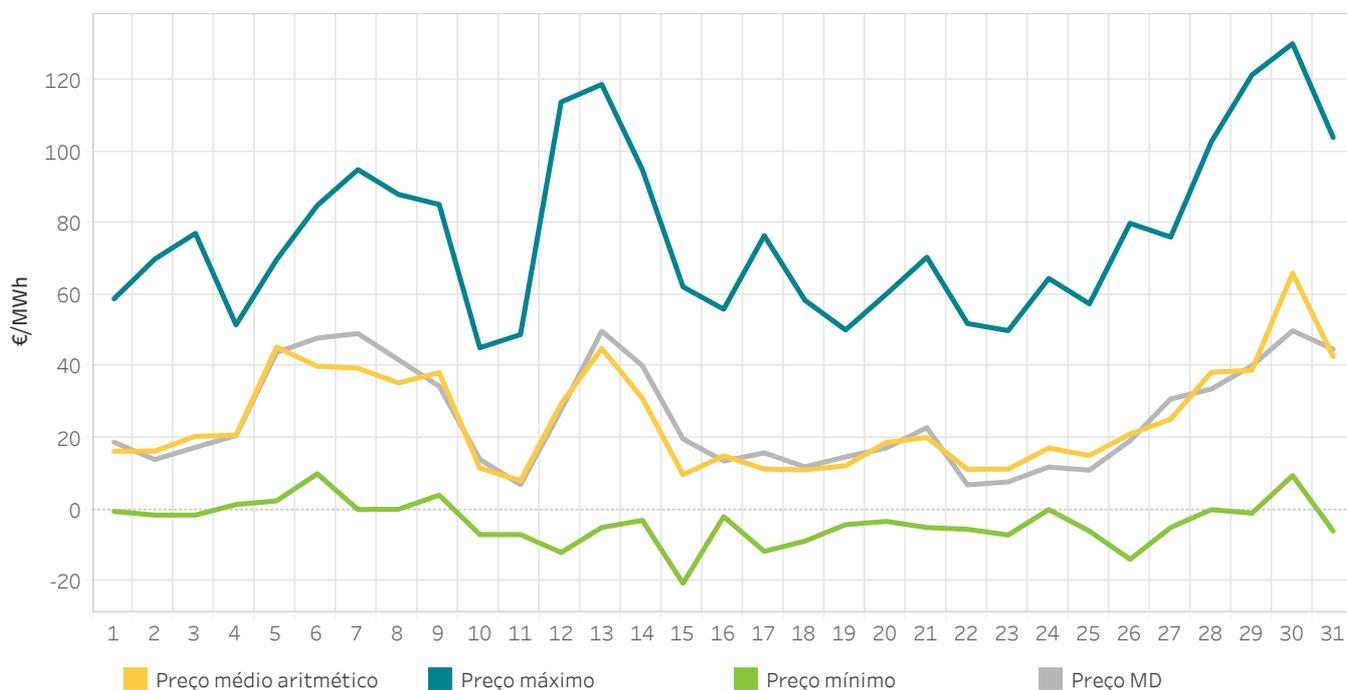
Em Espanha

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

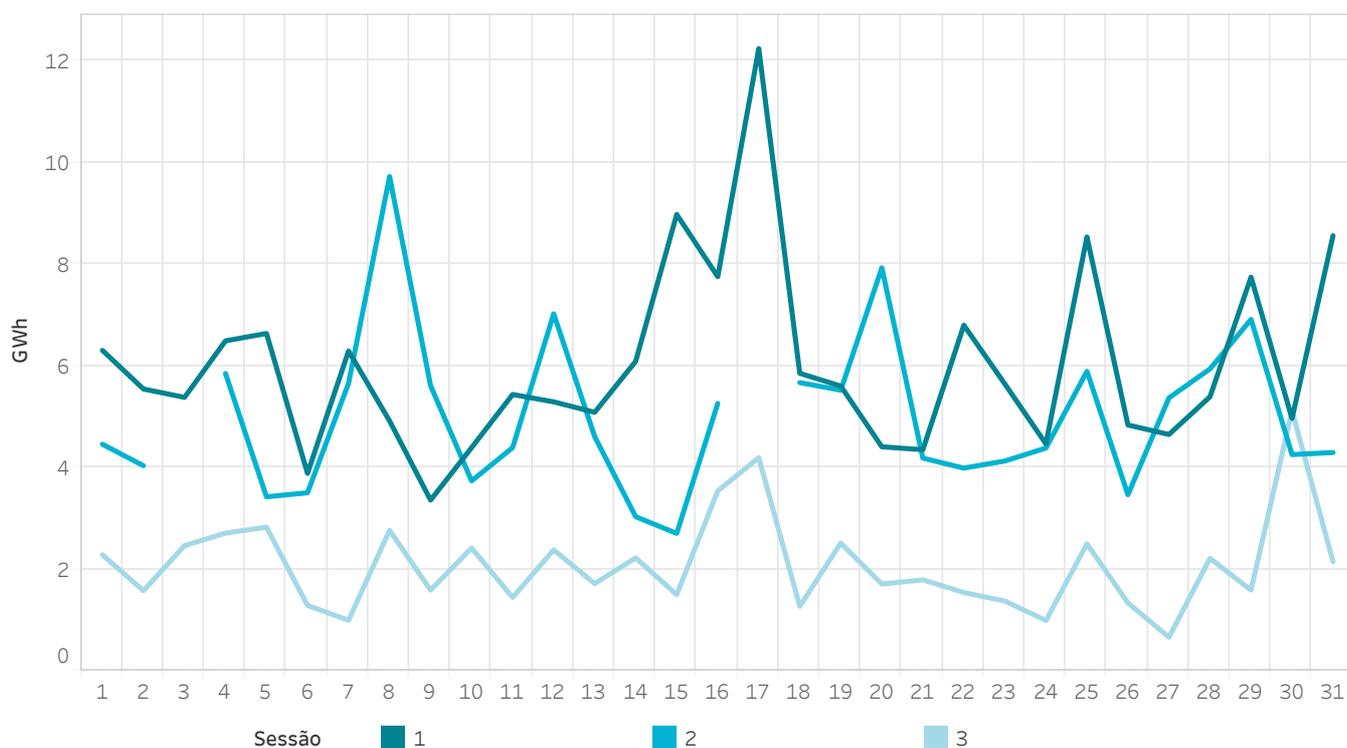
Em Portugal



## 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 abril de 2025 e os valores Y-1 correspondem a maio de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço médio M-1	Preço médio Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	15,55	128,20	-42,90	25,65		1.322,2	1.151,2	
2	17,53	125,19	-57,05	24,46		1.064,5	1.044,4	
3	14,52	130,19	-69,00	21,00		359,6	366,0	
Todas	16,10	130,19	-69,00	24,23		2.746,3	2.561,6	

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

Em Portugal

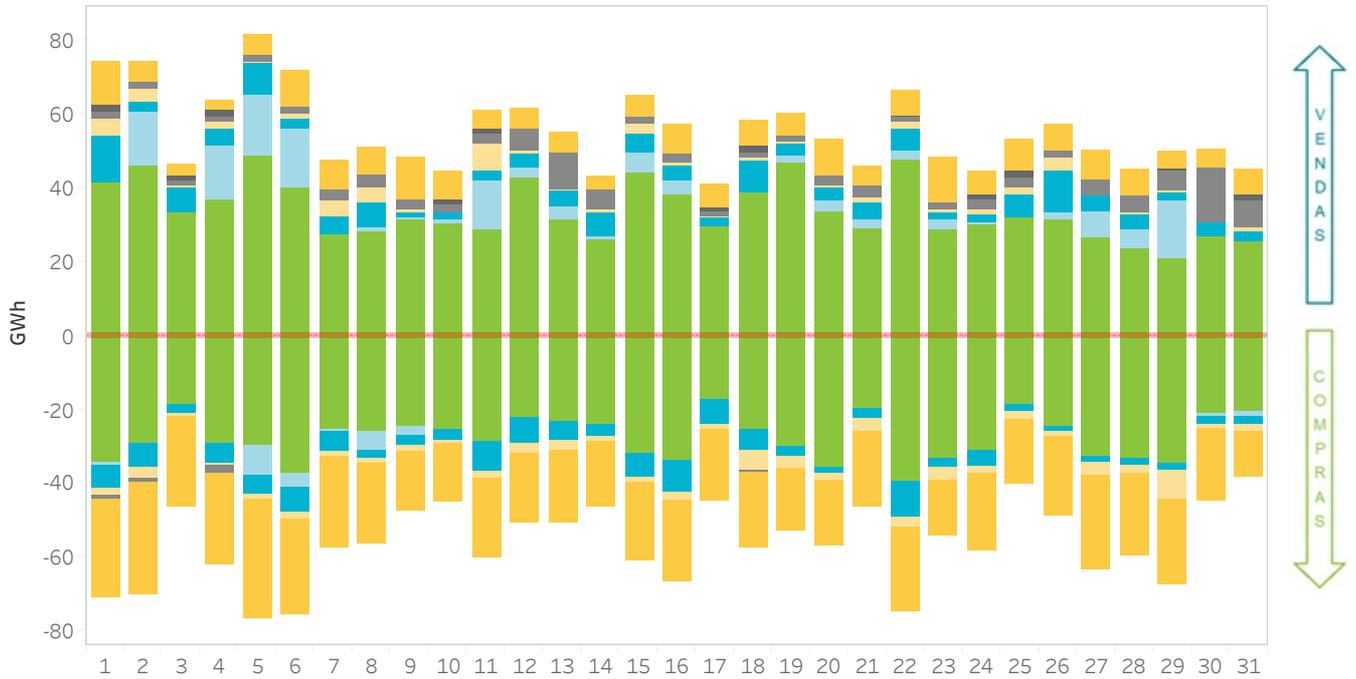
Os valores referidos a M-1 correspondem com abril de 2025 e os valores Y-1 correspondem a maio de 2024

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

## 2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

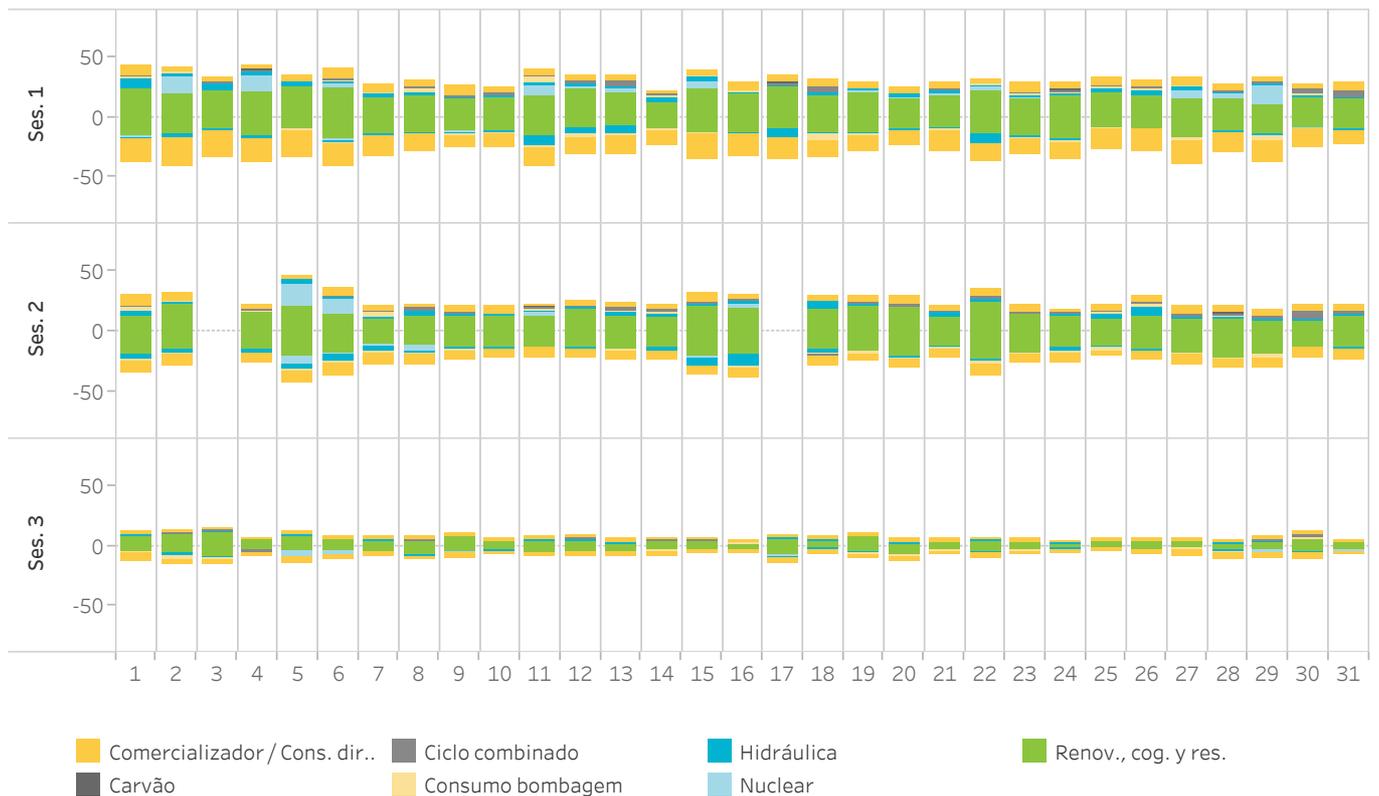
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



## 2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

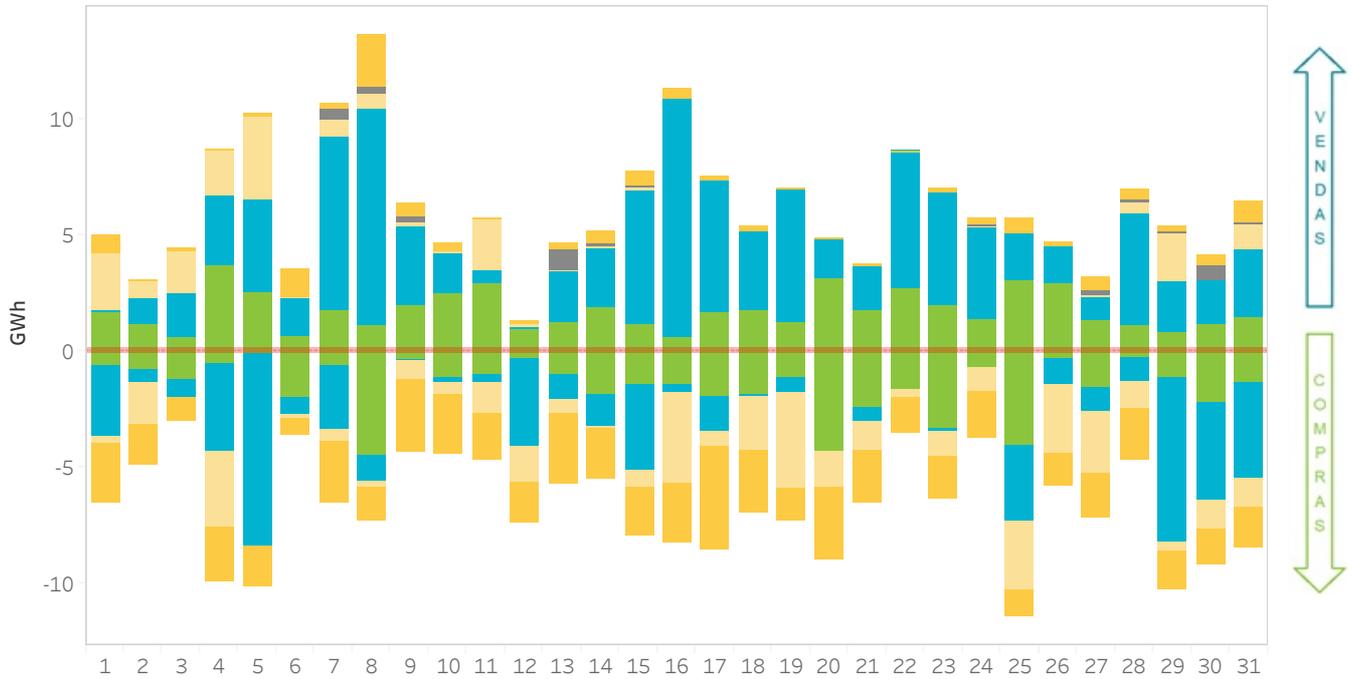
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



## 2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

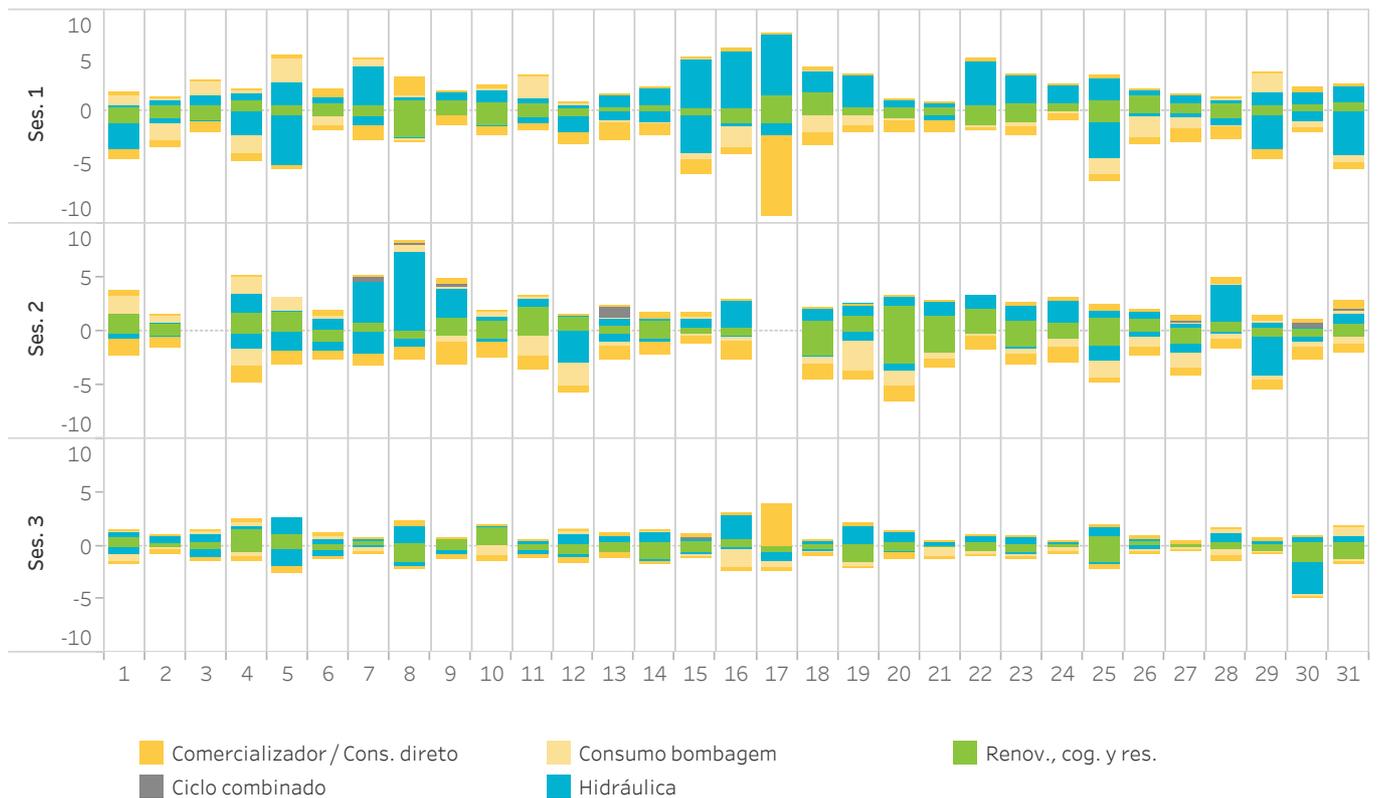
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



## 2.10 Energia negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Portugal

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

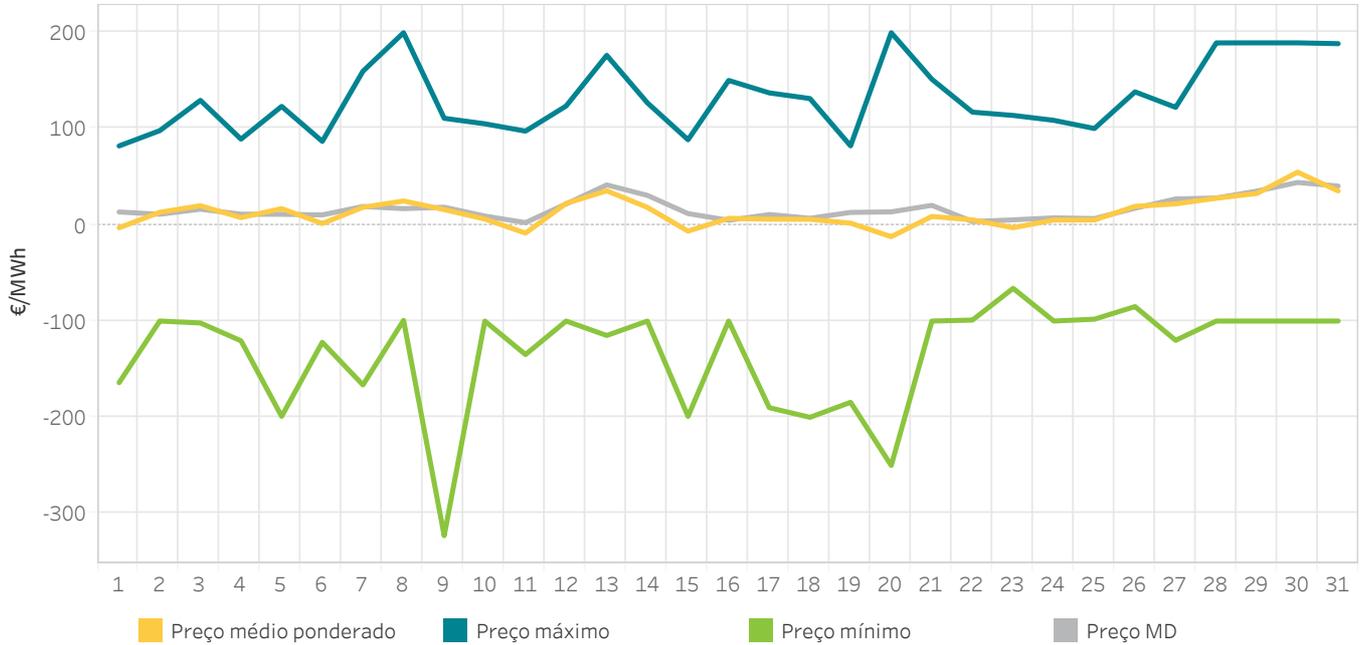


# 3. Mercado intradiário contínuo

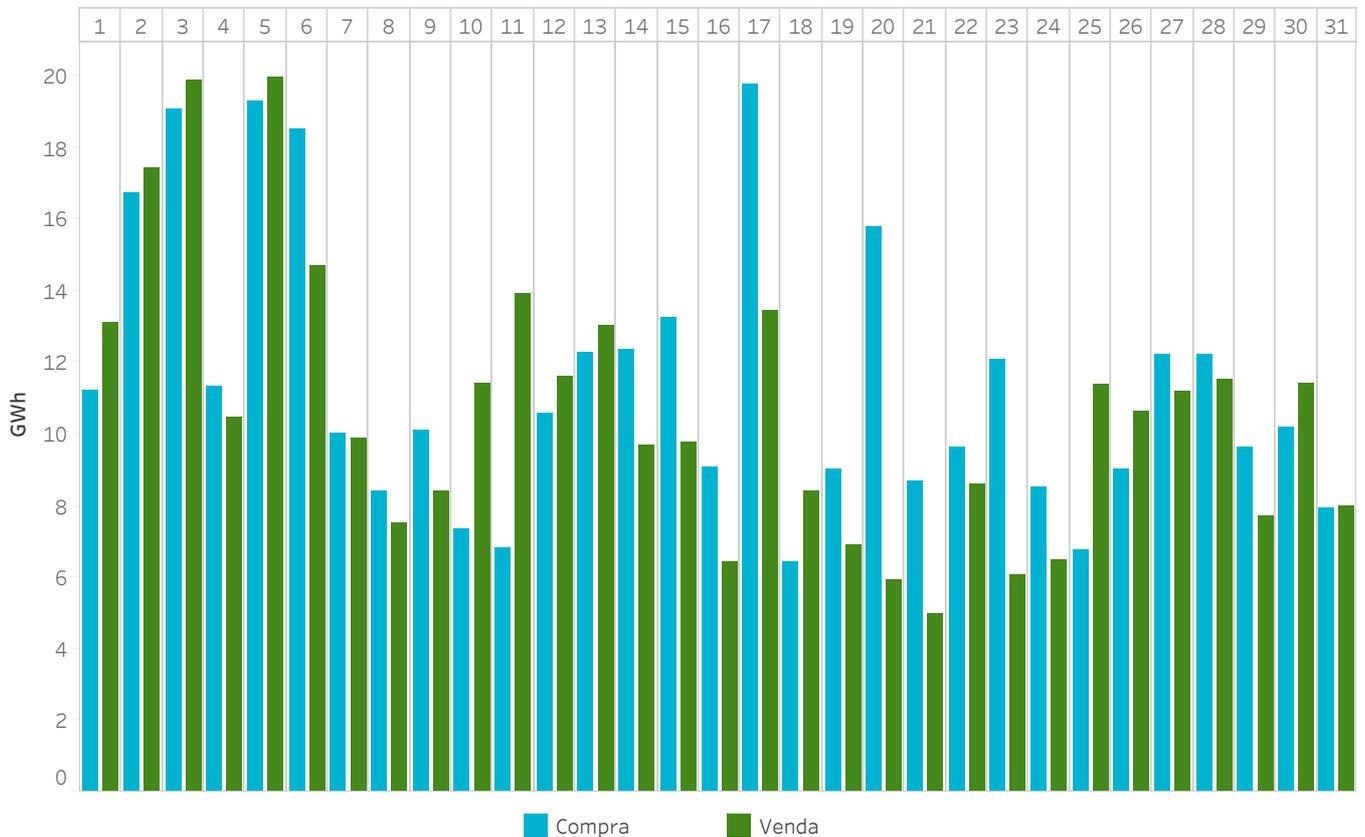
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



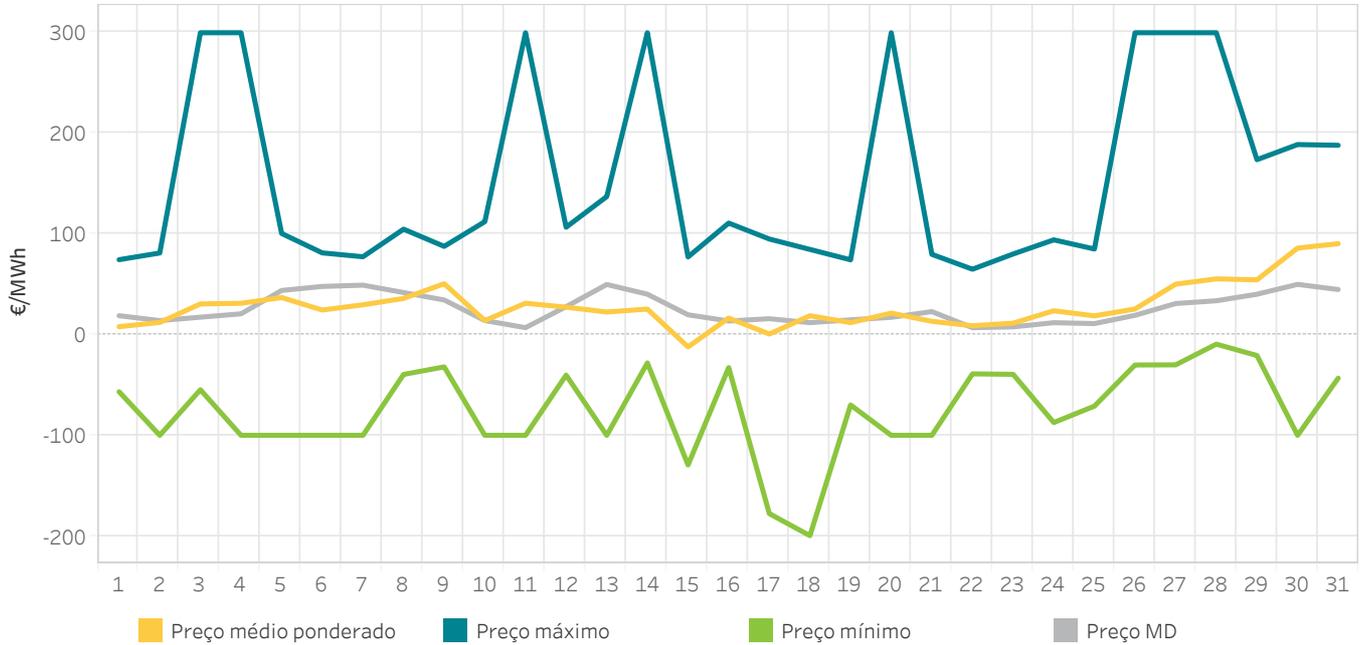
### 3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo Em Espanha



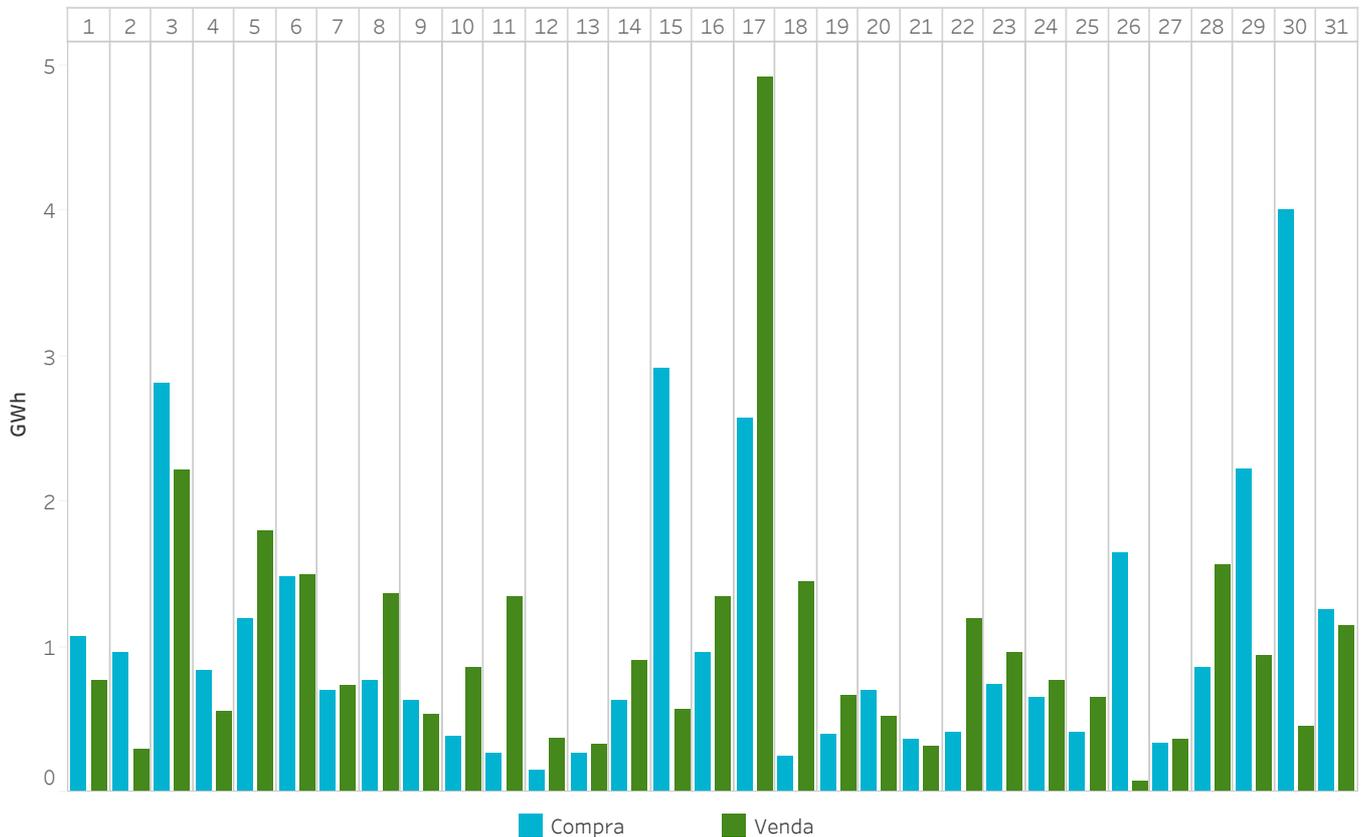
### 3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



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



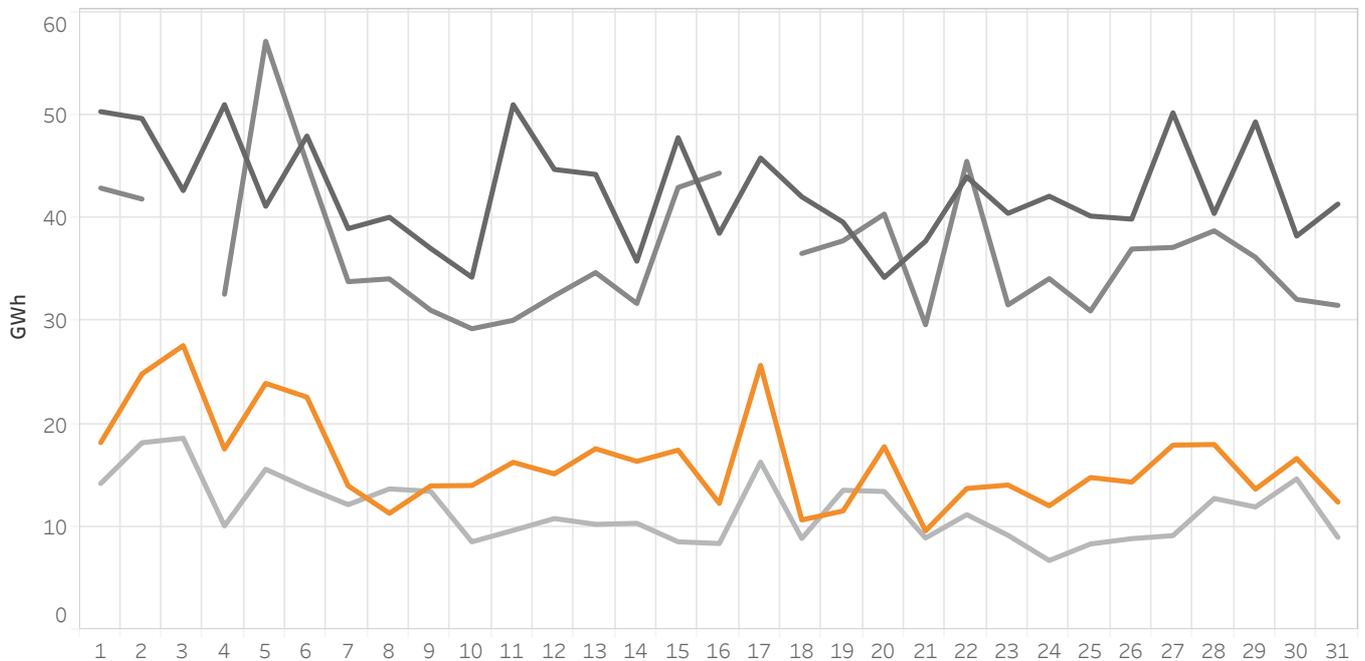
### 3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



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

Em Espanha

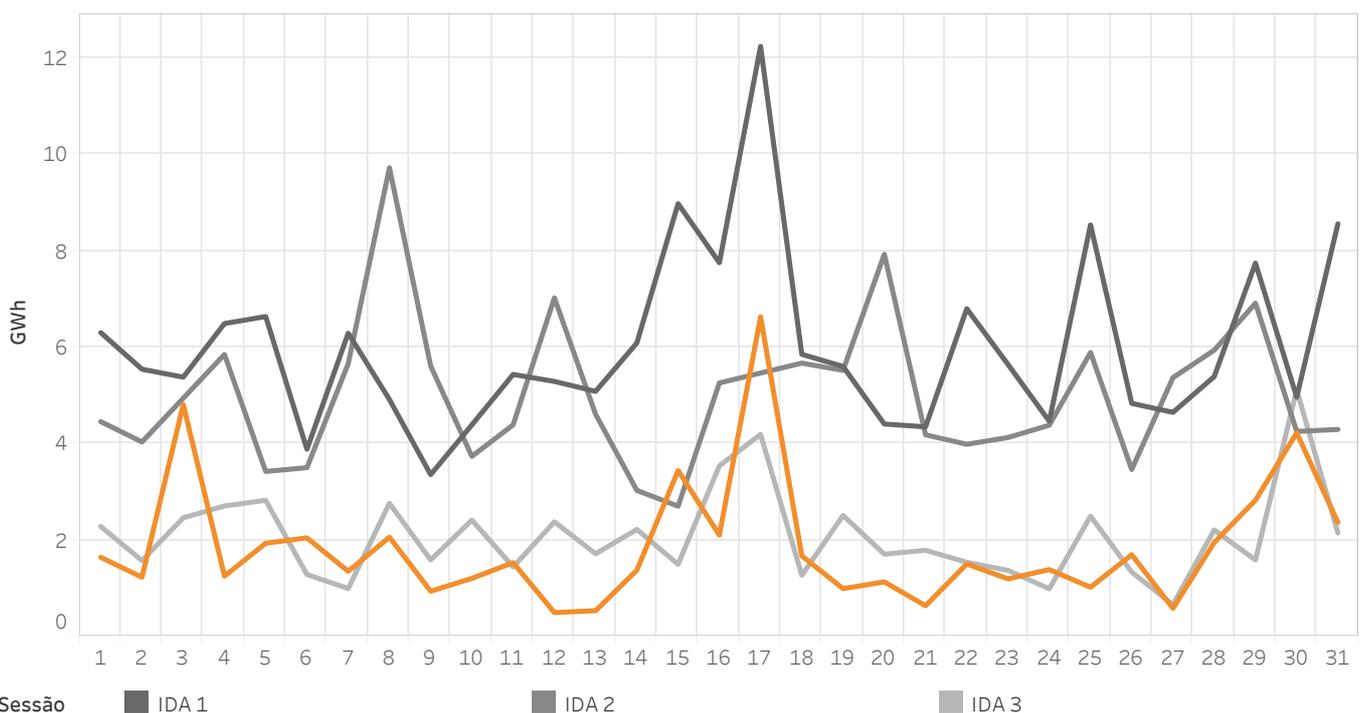
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



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

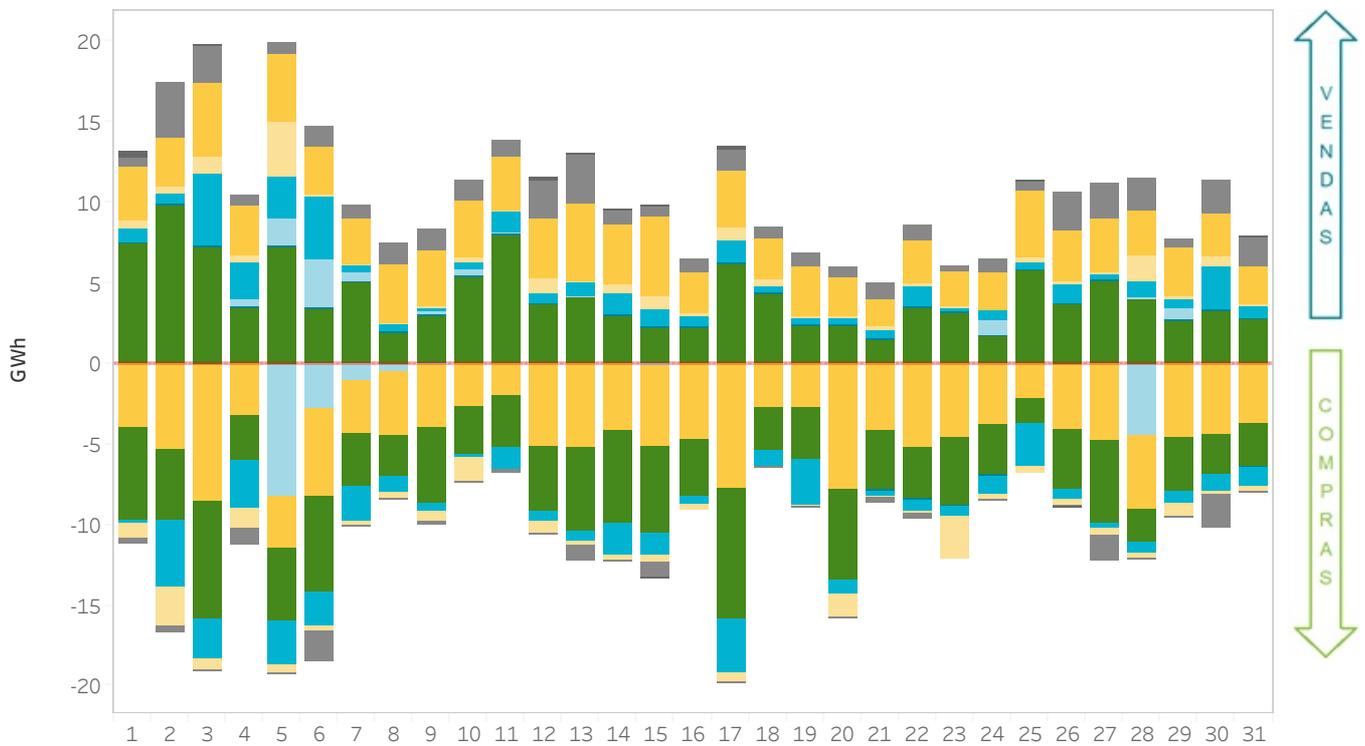
Em Portugal

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



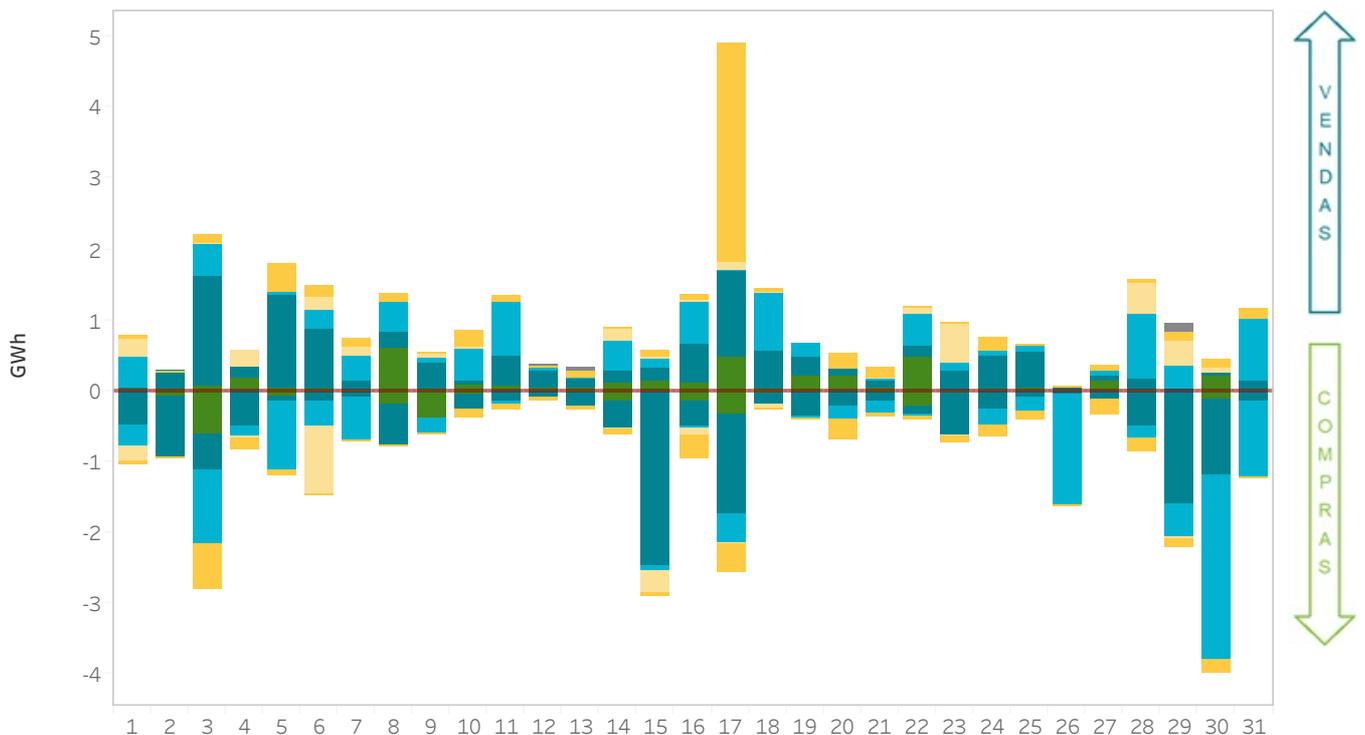
### 3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



### 3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

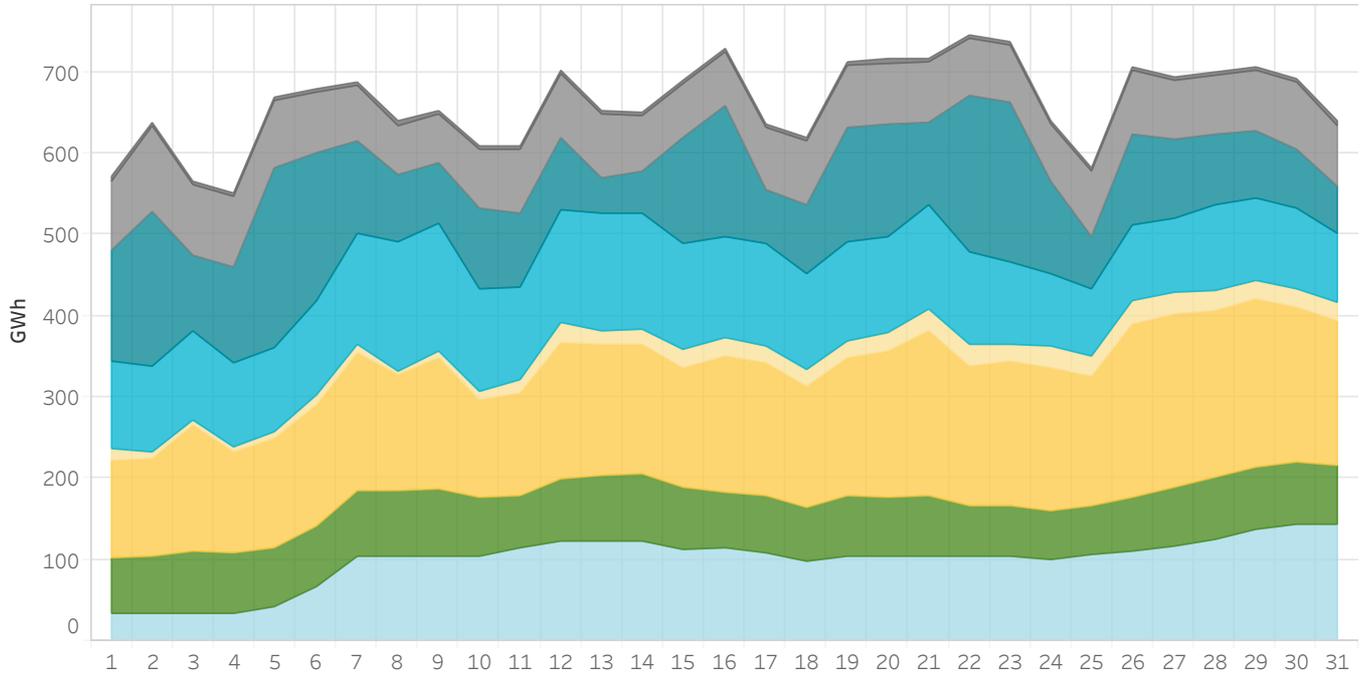
Em Portugal



### 3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

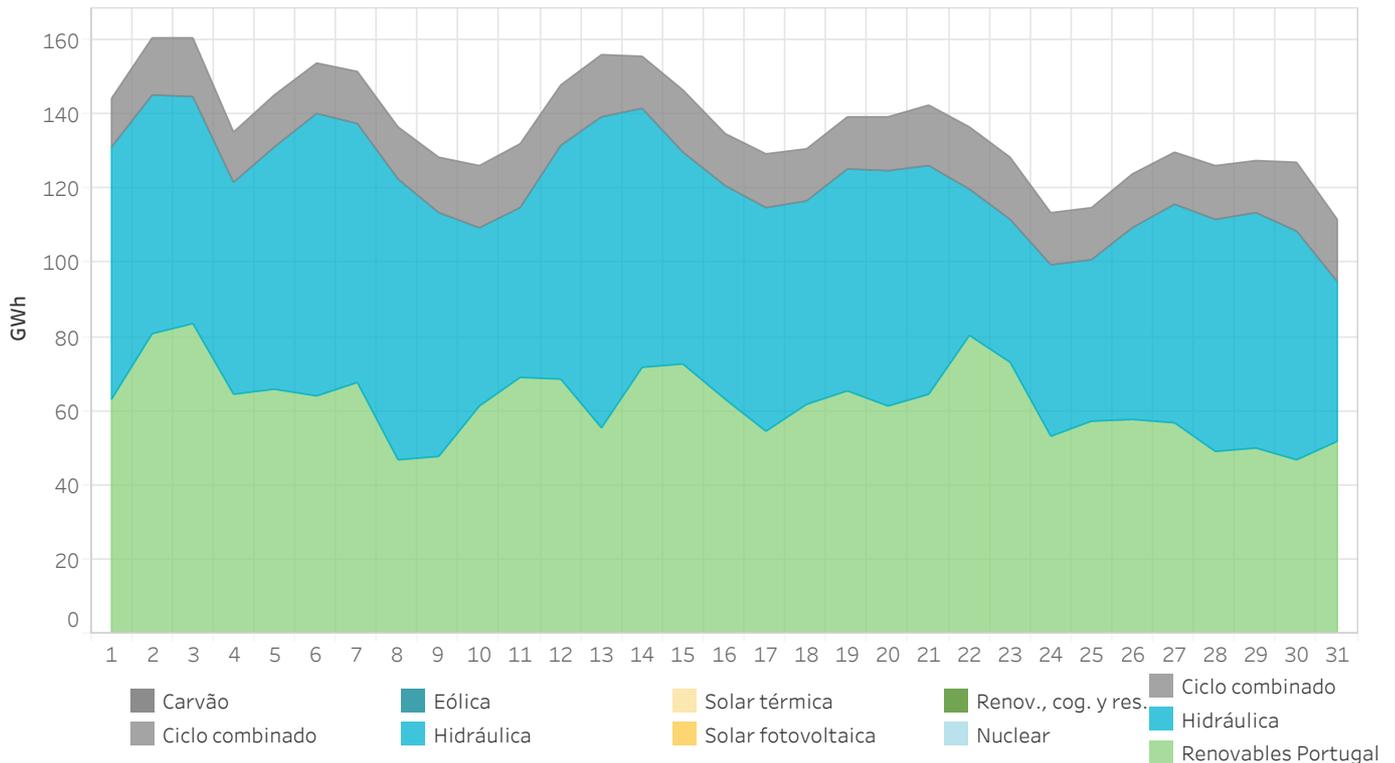
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



### 3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

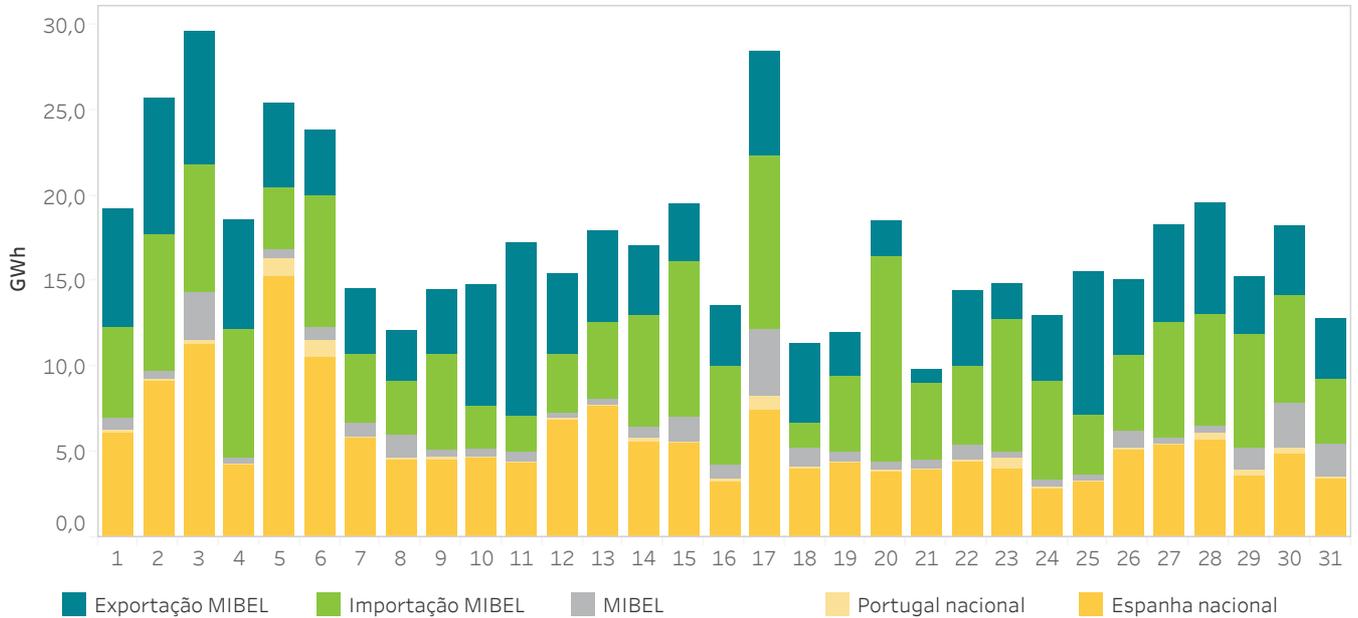
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



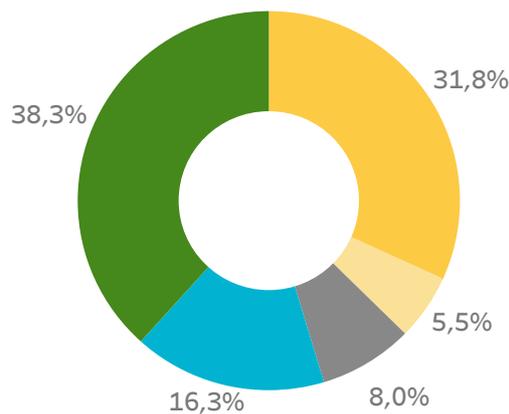
### 3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

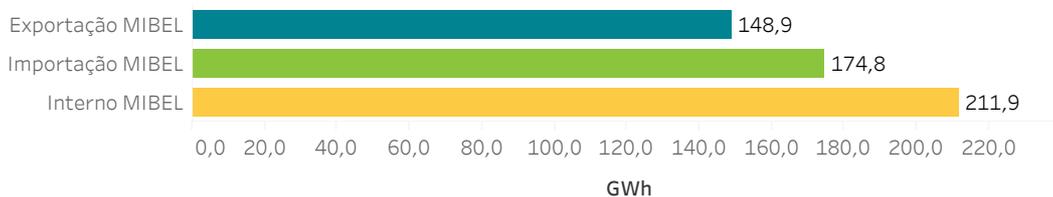
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



#### Energia por zona de negociação no MIBEL



## Relatório mensal maio de 2025

# 4.

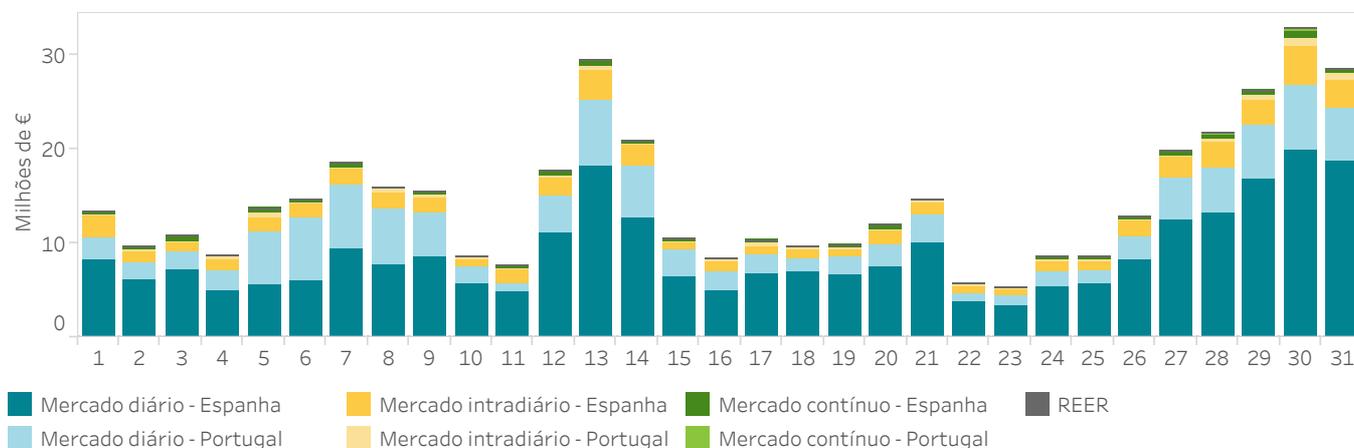
## Resultados económicos do mercado

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



## 4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

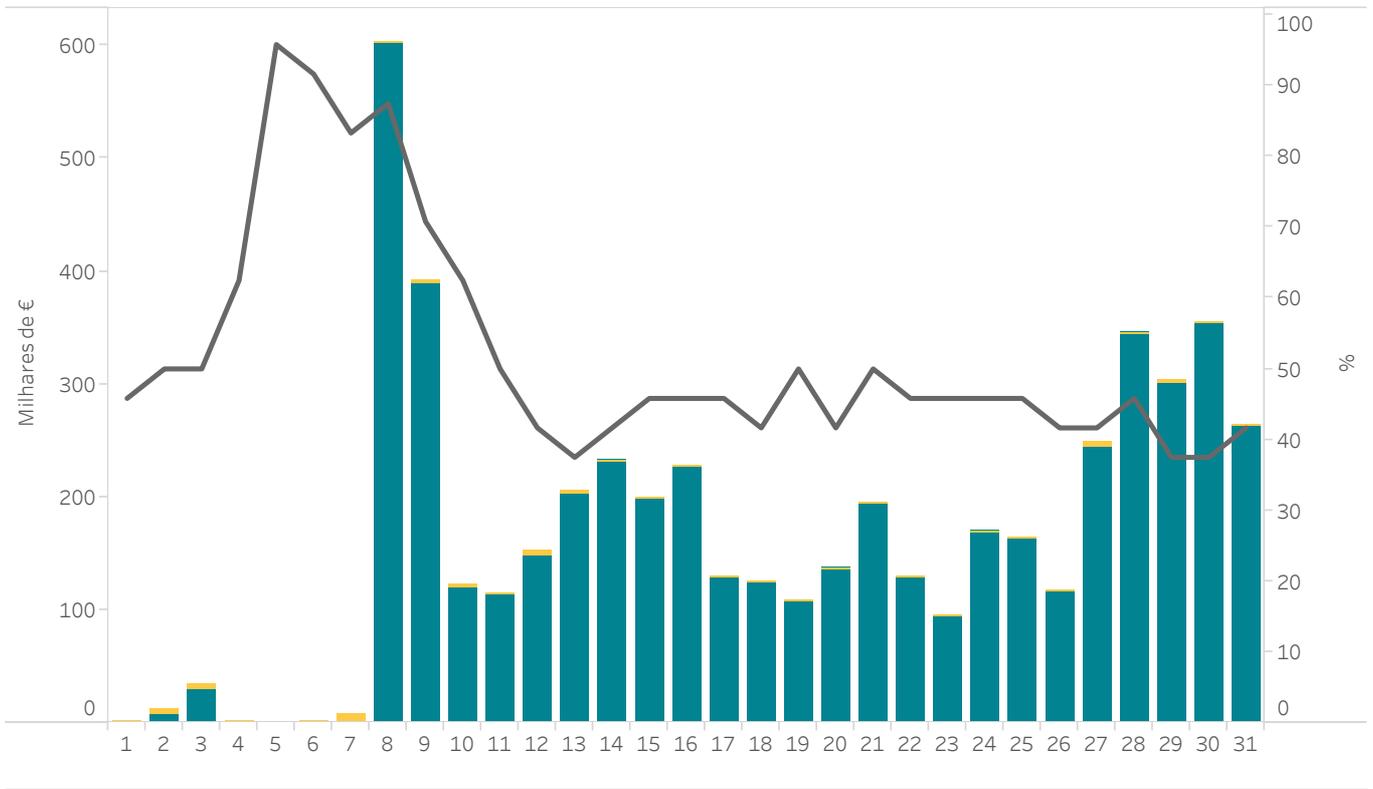
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



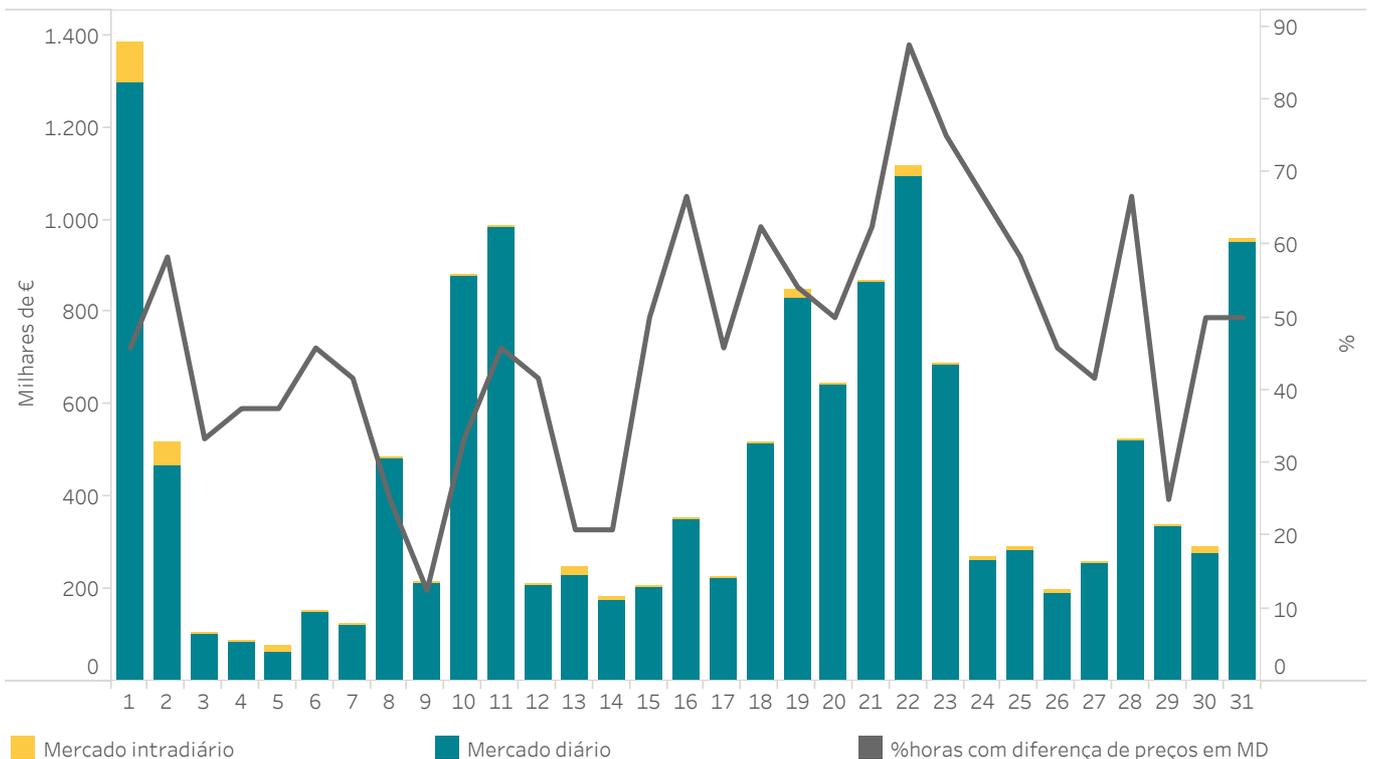
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	8.277.279	2.192.009	2.406.912	176.303	340.063	14.093	120
2	6.020.069	1.880.841	1.241.767	103.427	433.234	11.050	879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

## 4.2 Rendas de congestionamento

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

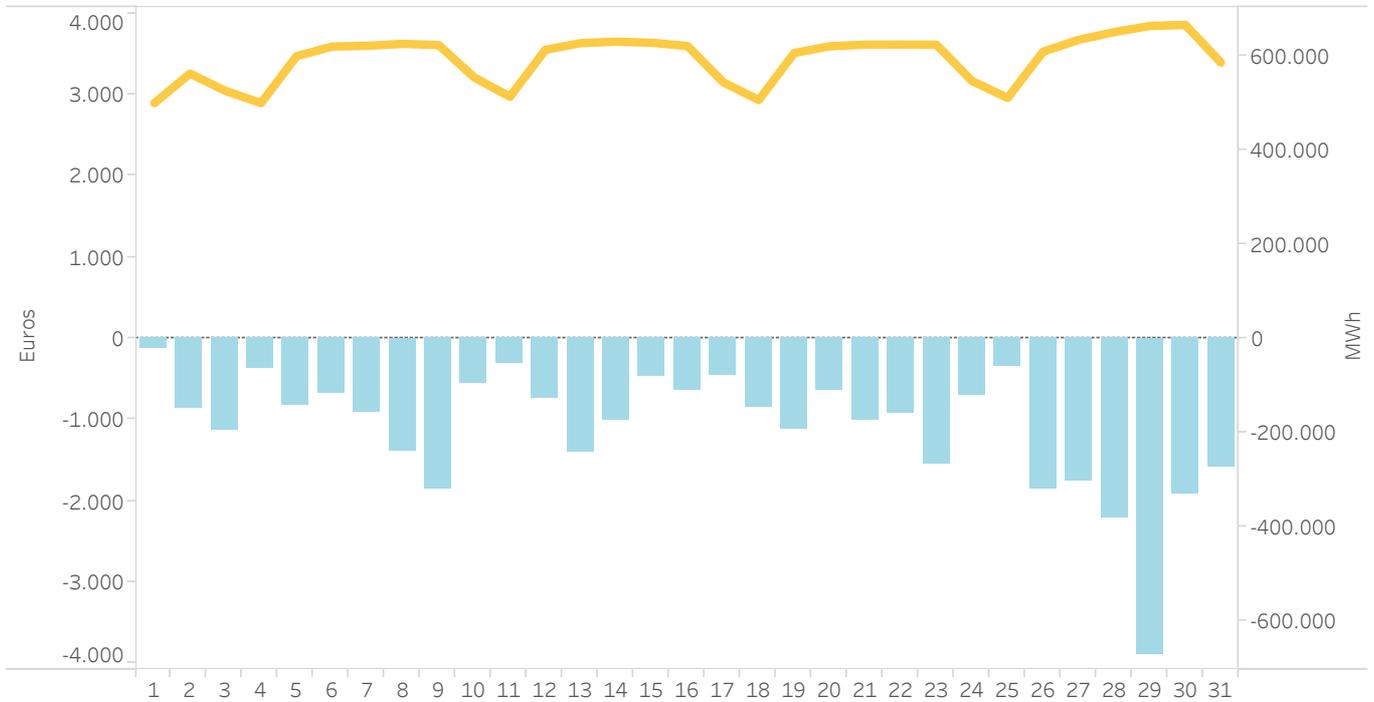


■ Mercado intradiário

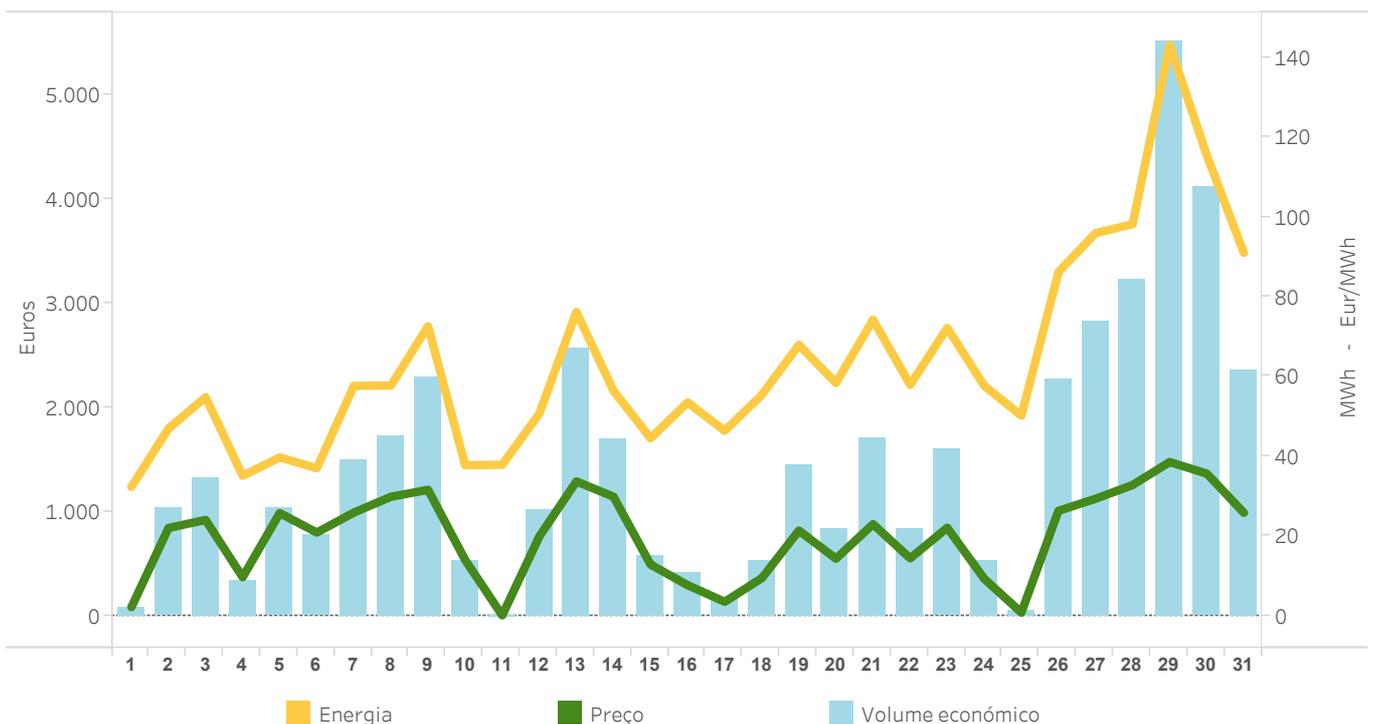
■ Mercado diário

■ % horas com diferença de preços em MD

### 4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



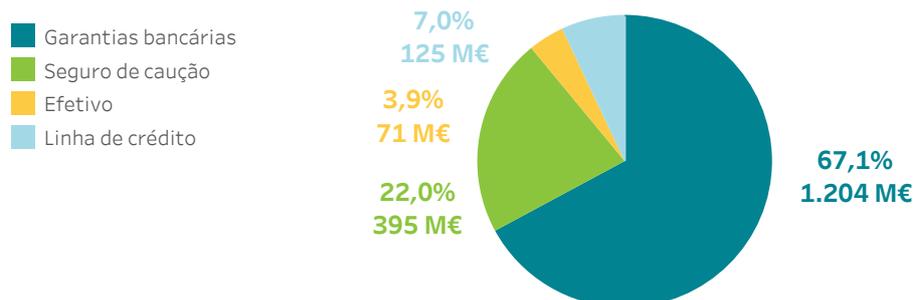
### 4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



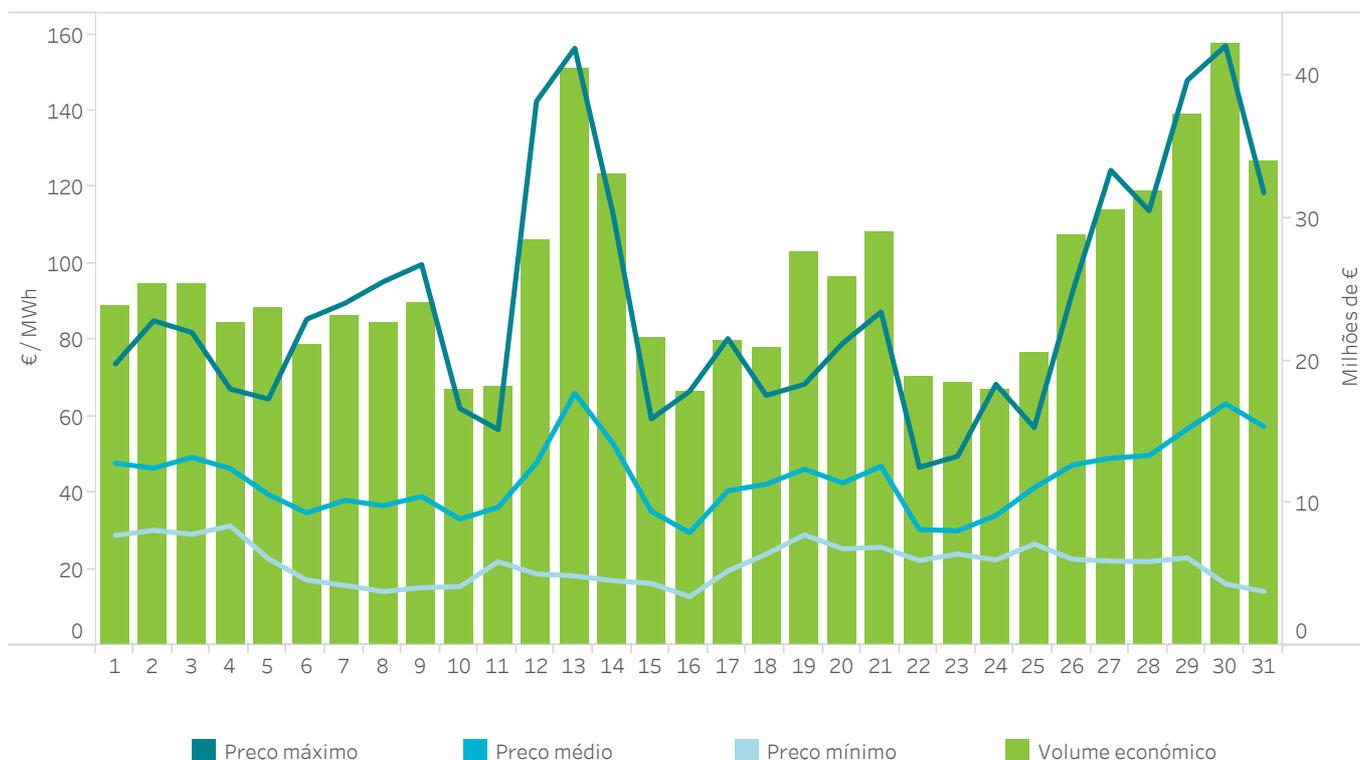
### 4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº horas Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquidada		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (EUR/MWh)
01	68	4	28	32	11	-120	499.365	0,000240
02	1.029	21	25	47	8	-879	562.024	0,001564
03	1.313	27	28	55	8	-1.130	525.396	0,002150
04	337	8	27	35	10	-370	499.411	0,000740
05	1.019	21	18	39	9	-822	598.938	0,001372
06	769	16	21	37	9	-690	619.425	0,001113
07	1.488	29	27	57	8	-914	621.040	0,001472
08	1.719	34	24	58	7	-1.382	625.101	0,002211
09	2.288	45	17	62	6	-1.868	622.565	0,003000
10	526	13	25	38	9	-565	553.744	0,001021
11	2	7	31	38	11	-312	513.001	0,000608
12	1.004	21	29	50	9	-755	612.564	0,001232
13	2.561	50	26	76	6	-1.410	626.771	0,002249
14	1.681	34	23	56	7	-1.014	629.834	0,001610
15	568	13	31	44	10	-470	627.463	0,000749
16	407	13	40	53	10	-642	620.448	0,001035
17	160	8	39	46	10	-453	543.618	0,000834
18	519	18	37	55	10	-850	505.863	0,001680
19	1.446	30	38	68	9	-1.128	605.836	0,001861
20	831	18	40	58	10	-647	620.092	0,001044
21	1.700	34	41	74	9	-1.018	623.423	0,001632
22	830	19	37	57	10	-928	623.645	0,001489
23	1.588	33	39	72	9	-1.557	623.212	0,002498
24	531	16	42	58	11	-705	546.374	0,001290
25	37	7	43	50	11	-345	510.334	0,000677
26	2.263	46	40	86	8	-1.868	608.600	0,003069
27	2.809	55	36	91	8	-1.756	633.782	0,002770
28	3.214	64	31	95	7	-2.219	650.146	0,003413
29	5.507	109	30	139	5	-3.883	663.063	0,005856
30	4.109	80	36	115	6	-1.933	665.400	0,002905
31	2.342	48	42	91	8	-1.593	585.377	0,002722
<b>Total</b>	<b>44.663</b>	<b>941</b>	<b>991</b>	<b>1.932</b>	<b>269</b>	<b>-34.224</b>	<b>18.365.853</b>	<b>0,001863</b>

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



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



## 4.8 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol

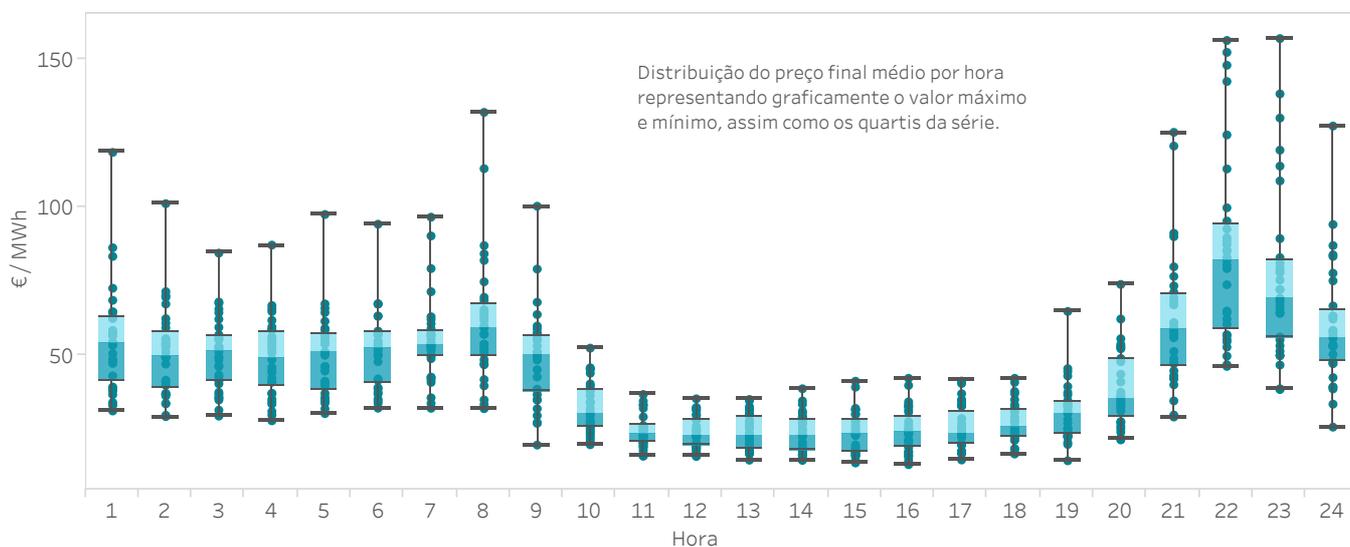
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	18,00	39,51	17,85	40,76	17,86	40,66
Restrições	24,98	54,83	24,91	56,87	24,91	56,72
Faixa secundária e SRAD	2,42	5,31	2,49	5,69	2,49	5,66
Mercado intradiário	0,05	0,10	-0,08	-0,19	-0,07	-0,17
Outros processos de OS	-0,14	-0,30	-0,17	-0,38	-0,16	-0,37
Pagamento por capacidade	0,25	0,55	0,12	0,27	0,13	0,29
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,33	-3,03	-1,23	-2,80
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>45,56</b>	<b>100,00</b>	<b>43,80</b>	<b>100,00</b>	<b>43,92</b>	<b>100,00</b>

## 4.9 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional

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

Dia	H01	H02	H03	H04	H05	H06	H07	H08	H09	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
1	56,4	53,5	55,2	58,4	58,9	63,1	62,9	57,0	55,3	38,5	34,3	32,2	29,9	28,8	30,0	32,5	36,8	37,6	37,2	36,0	59,4	73,7	56,0	58,3
2	53,1	49,1	48,4	48,3	50,8	51,4	52,8	48,3	48,2	45,2	33,0	32,1	31,6	30,2	31,9	34,1	34,6	36,8	34,5	43,4	58,8	85,0	72,1	62,1
3	62,3	62,2	55,8	55,0	55,7	57,0	57,5	53,5	49,2	40,1	31,9	31,2	30,3	29,1	29,8	31,4	34,7	34,8	36,4	48,8	60,9	82,0	81,0	66,5
4	62,9	67,2	62,0	59,4	58,3	57,9	56,3	53,6	51,0	43,7	36,6	35,1	34,9	33,2	31,3	33,2	32,7	33,0	32,6	36,1	47,4	56,8	55,0	47,1
5	64,5	60,7	59,3	58,4	56,8	58,0	58,8	61,6	55,3	37,7	24,3	24,6	23,5	24,3	23,0	23,5	24,2	22,7	24,7	27,0	34,4	52,6	46,5	38,4
6	31,0	29,5	31,2	30,8	31,7	31,9	40,7	52,3	36,5	23,2	20,2	19,3	18,3	17,6	17,1	21,1	20,1	21,1	23,8	23,9	68,1	85,4	69,1	53,5
7	32,9	29,1	29,2	29,6	33,7	38,5	52,5	69,5	63,6	27,2	15,7	15,8	17,3	16,0	15,8	15,8	16,8	16,8	19,6	53,5	66,9	89,6	72,1	52,8
8	38,5	36,7	37,3	27,6	30,1	36,7	48,7	64,4	58,7	26,3	20,2	20,2	20,6	18,1	17,0	14,2	17,1	18,1	14,1	33,9	57,4	95,3	67,7	47,8
9	42,9	36,6	41,1	36,8	35,6	37,3	52,2	59,8	50,0	30,1	24,1	15,9	16,9	15,2	16,2	20,1	17,3	16,4	22,2	37,3	69,4	99,7	75,3	63,2
10	50,4	40,8	40,2	42,0	39,5	41,8	42,4	41,6	34,6	24,7	20,1	17,6	16,8	16,1	15,5	15,4	19,9	23,9	25,1	21,7	51,1	62,1	49,7	42,3
11	39,1	39,7	42,5	40,8	41,0	41,3	42,4	46,6	38,4	31,7	22,0	22,6	26,5	22,7	22,7	23,7	23,2	31,7	32,7	35,2	39,8	56,5	53,1	47,1
12	48,0	49,3	52,8	51,8	50,8	50,1	51,4	57,0	42,5	26,7	21,6	19,0	19,2	19,3	18,7	19,1	19,7	21,2	22,4	32,6	90,0	142,5	119,3	83,3
13	86,2	70,0	65,5	64,6	65,7	67,2	90,2	132,1	100,3	45,6	23,2	23,1	21,6	18,3	18,2	21,0	22,5	23,6	42,8	55,4	120,7	156,4	138,3	94,1
14	83,3	69,5	67,5	65,6	64,3	67,2	79,2	113,0	79,0	52,2	17,5	18,3	18,2	17,0	17,4	18,6	19,4	25,7	28,2	52,4	76,5	88,6	82,9	62,9
15	58,3	49,3	51,0	44,6	44,5	47,7	49,6	59,3	57,4	21,7	18,4	19,1	18,2	17,6	16,8	16,3	16,5	18,2	23,4	21,2	41,9	55,2	49,7	39,1
16	33,9	33,5	35,4	35,0	34,8	35,0	33,5	31,8	19,4	19,5	15,7	15,6	14,3	14,3	13,4	12,8	14,4	16,6	20,3	21,9	47,0	64,1	66,6	57,9
17	47,1	41,4	43,2	45,8	46,1	53,1	55,3	51,5	34,9	27,7	24,8	23,0	19,7	20,4	19,5	21,0	22,3	27,5	30,2	34,3	56,3	80,4	79,5	57,5
18	64,5	55,5	52,2	54,7	53,6	53,4	49,9	47,0	31,8	29,2	26,0	28,0	27,0	28,0	23,9	27,4	28,4	30,6	33,5	33,7	43,0	64,8	65,5	52,9
19	54,1	54,0	51,7	53,0	50,9	56,8	56,8	68,4	50,0	30,3	29,0	29,6	34,4	38,5	41,1	42,0	41,1	42,0	39,3	31,6	48,8	60,3	64,0	52,8
20	48,5	46,9	46,0	40,8	40,4	49,7	52,9	59,1	45,0	25,3	25,8	25,8	27,7	27,9	27,5	26,3	26,9	29,0	33,2	35,5	60,7	79,2	78,3	56,4
21	57,9	55,0	55,2	50,7	54,4	56,7	62,0	81,9	55,0	33,7	25,7	27,9	29,6	30,9	31,4	32,5	32,6	30,7	31,1	32,5	58,6	87,3	64,3	50,2
22	37,8	37,0	34,7	34,1	34,3	34,3	35,4	39,5	27,1	23,9	25,3	22,4	22,3	22,3	26,3	25,1	25,0	27,3	30,4	27,4	29,6	46,7	38,5	25,5
23	33,2	33,4	35,6	33,3	34,4	33,6	31,9	34,7	26,8	25,8	24,4	24,0	25,7	26,8	25,0	24,4	24,7	25,1	25,2	25,0	28,9	49,6	38,2	33,3
24	36,5	36,1	36,6	37,0	36,9	38,9	41,6	33,2	29,4	26,6	22,6	22,7	22,7	22,8	23,2	22,9	22,4	24,6	23,4	25,8	42,0	54,4	68,4	55,5
25	57,1	53,2	52,8	53,7	53,9	54,7	53,5	50,3	38,1	34,0	33,0	31,4	31,4	26,6	27,4	30,6	33,5	32,5	32,1	30,9	44,6	46,1	51,2	39,1
26	53,5	49,0	49,3	48,6	49,8	52,2	53,5	63,3	50,8	22,6	24,4	24,6	32,4	34,4	39,0	39,6	40,3	40,7	44,3	40,8	55,8	92,6	77,8	53,1
27	54,0	51,0	46,4	43,9	46,0	49,8	54,1	62,8	59,7	39,5	22,6	22,1	23,1	25,1	23,4	23,6	23,3	22,5	22,2	52,9	71,1	124,4	108,9	87,0
28	54,2	52,6	56,8	56,1	56,6	53,9	56,5	74,7	56,8	36,1	22,0	22,4	22,8	27,0	25,5	24,7	22,2	22,0	22,6	47,7	73,3	112,9	113,9	75,0
29	68,4	59,2	64,3	61,7	61,3	63,1	60,6	65,3	55,3	34,1	23,0	29,8	25,1	23,5	23,6	24,0	25,7	25,4	45,3	62,1	91,2	148,0	130,1	83,8
30	72,5	71,4	67,9	66,7	67,2	67,2	71,4	87,0	67,8	45,0	19,0	16,9	16,5	16,3	16,1	17,1	17,4	24,0	64,7	73,8	125,3	152,4	157,0	127,4
31	118,5	101,2	84,4	87,1	97,5	94,2	96,6	84,2	53,0	20,8	19,3	18,4	16,5	14,5	14,1	17,2	23,2	27,8	26,9	52,0	79,8	83,0	89,3	77,6



## Relatório mensal maio de 2025

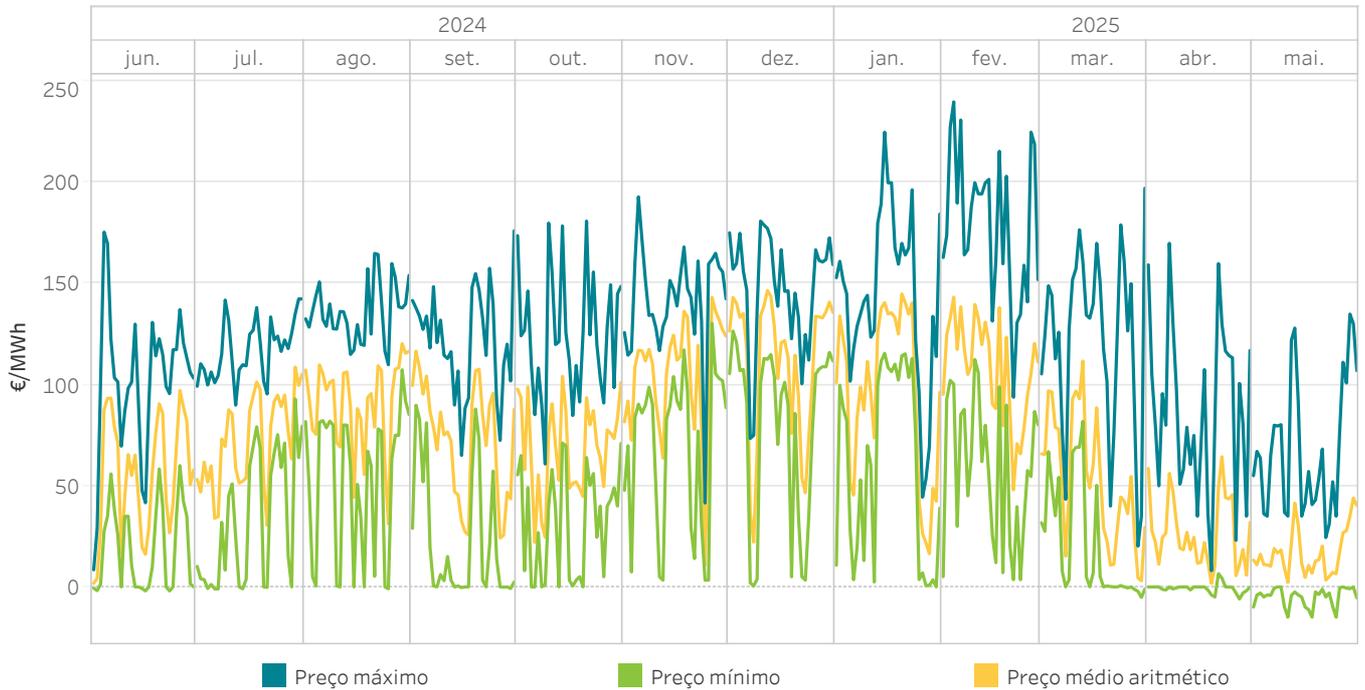
# 5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)



## 5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

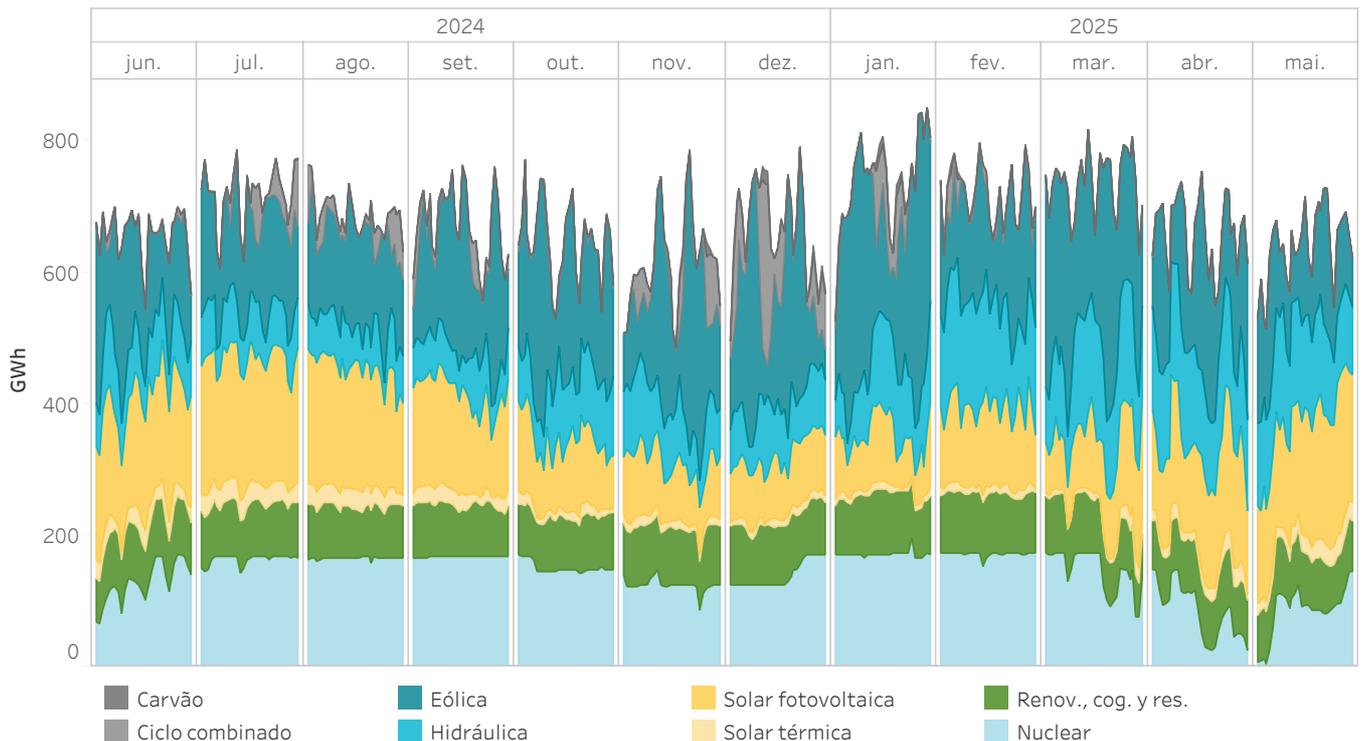
Em Espanha



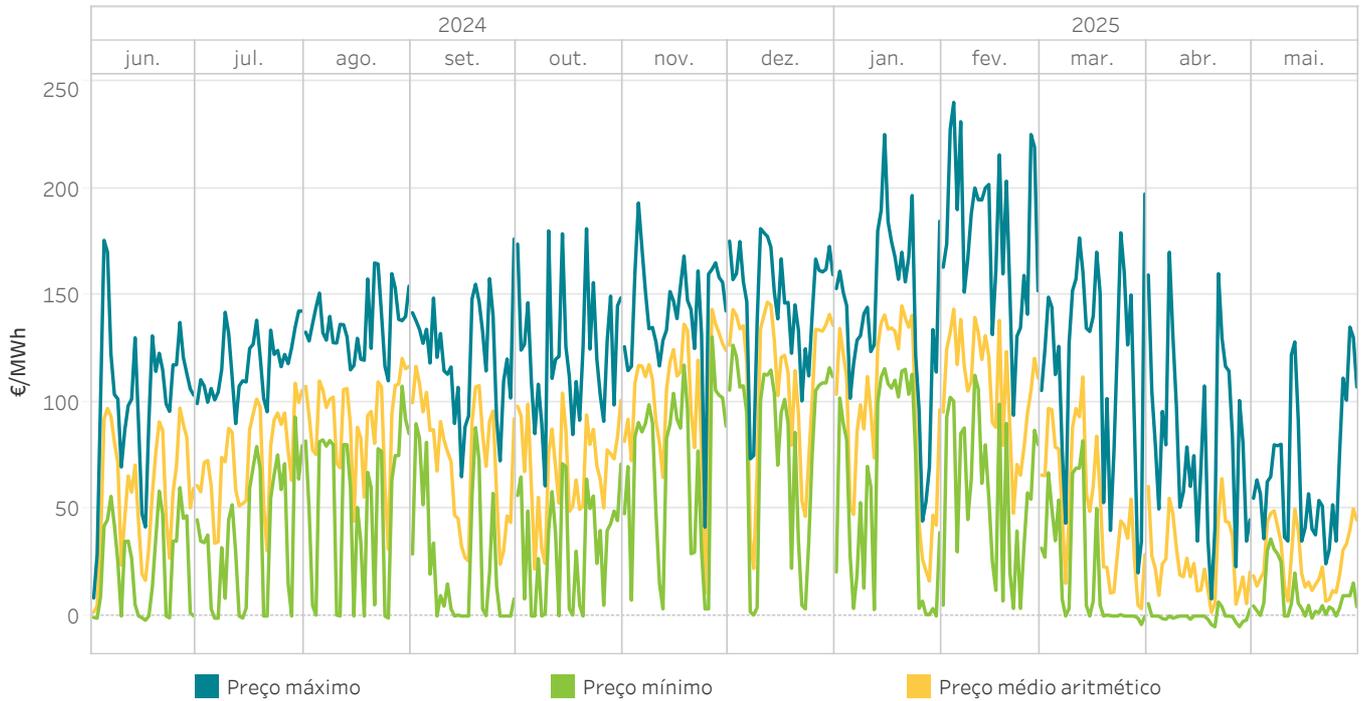
## 5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

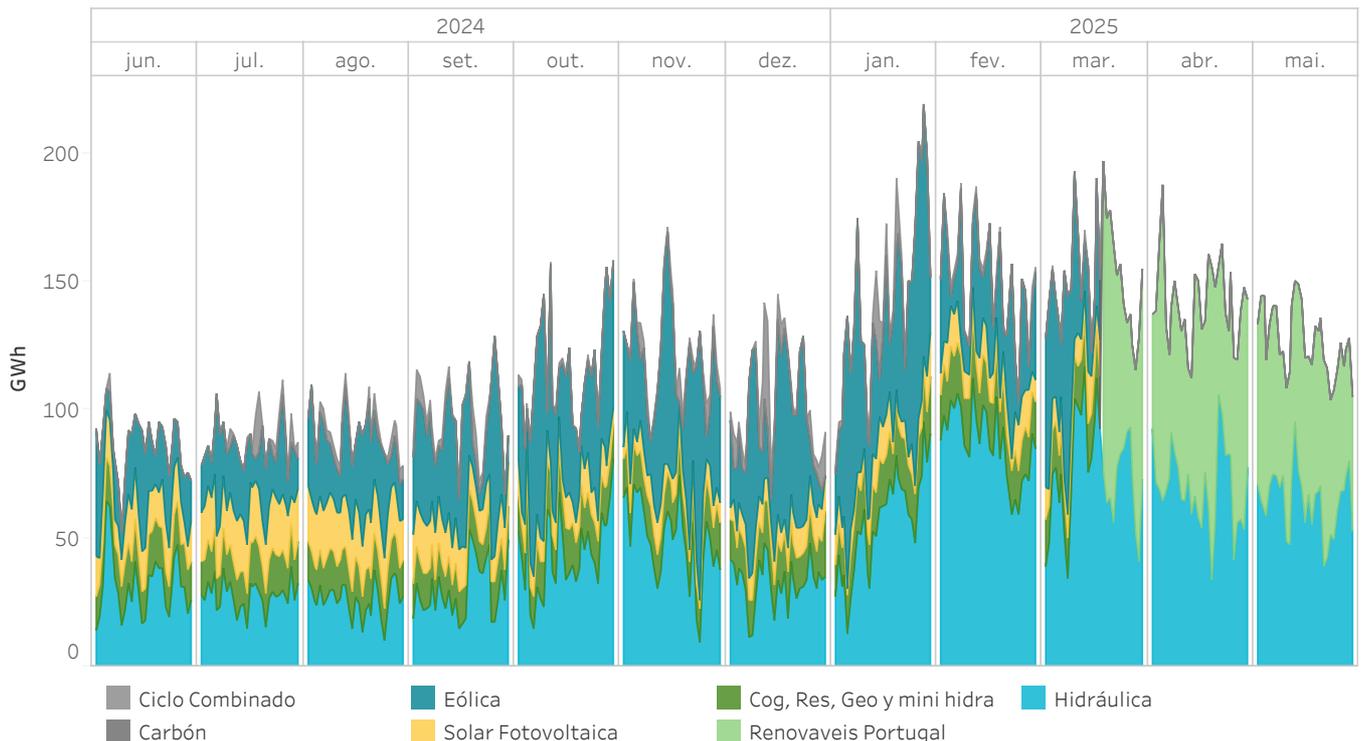


### 5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Portugal



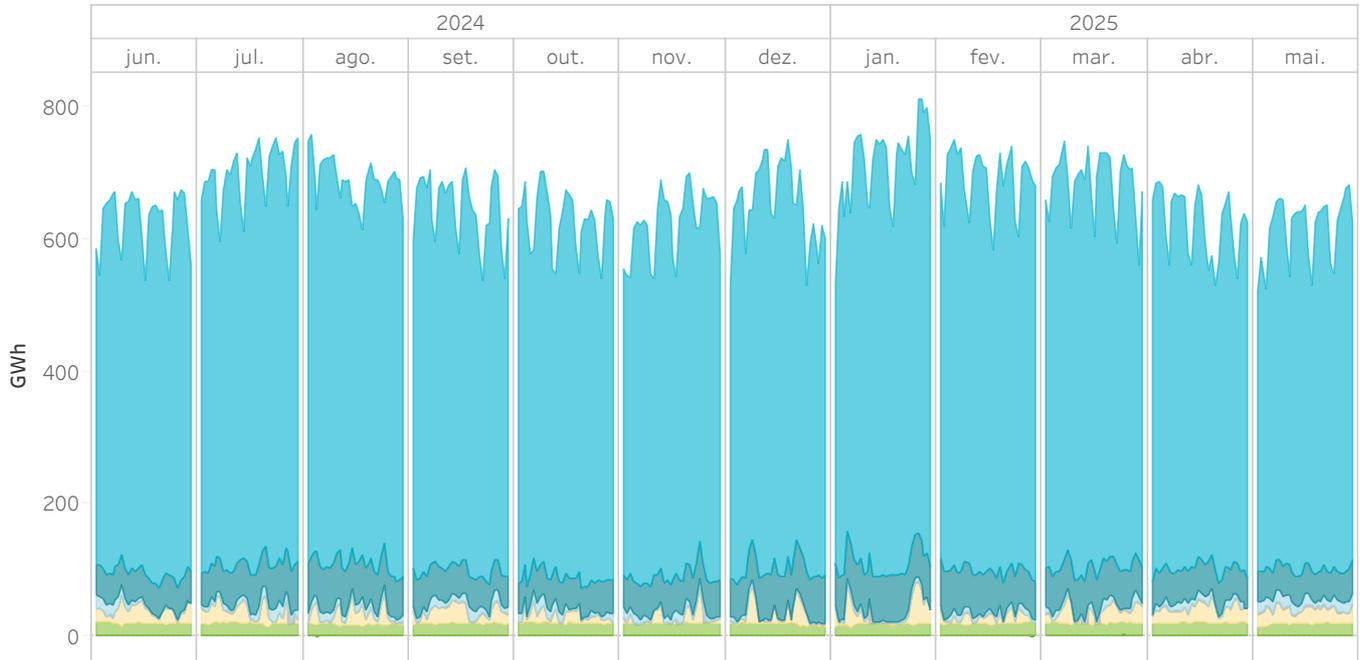
### 5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Portugal

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



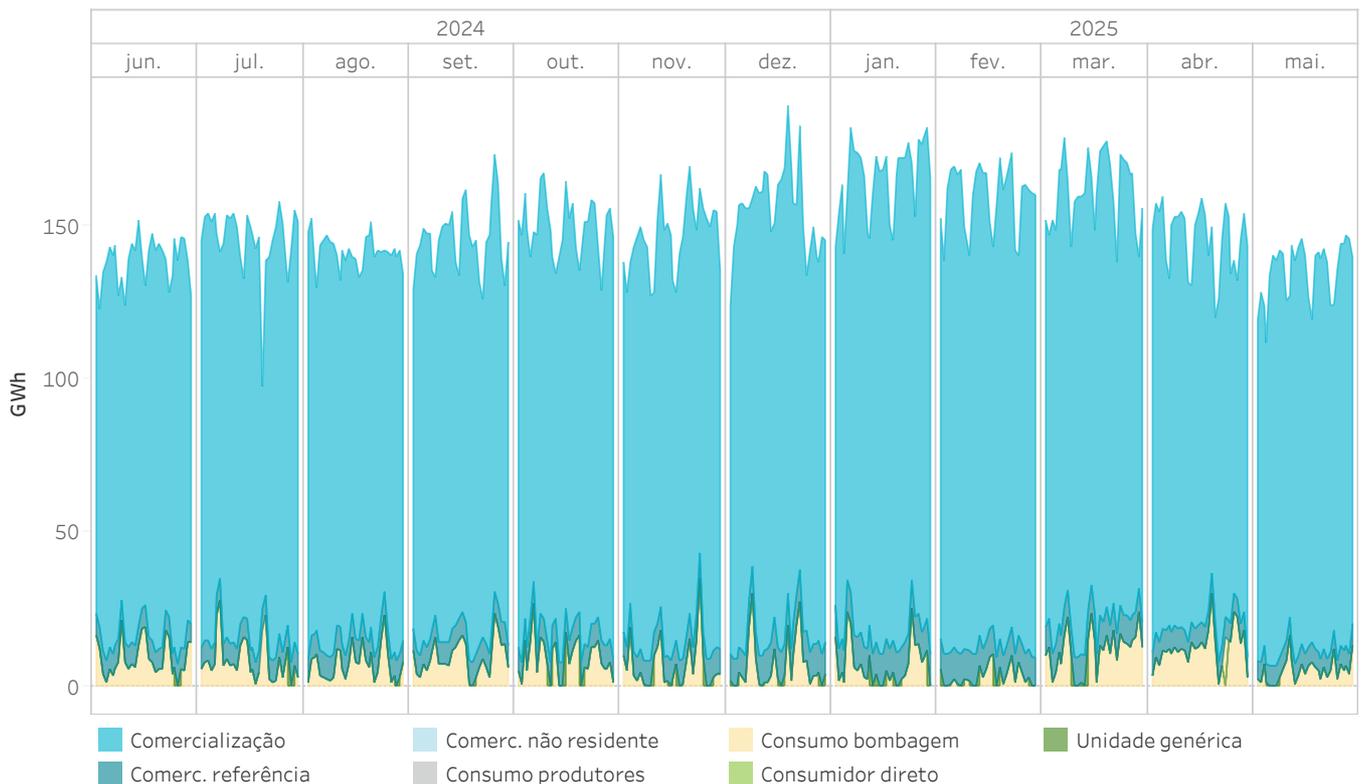
## 5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



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

Em Espanha

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	junho	56,08	175,55	-2,00	14.076,0	7.922,1
	julho	72,31	142,48	-1,01	15.908,4	8.974,1
	agosto	91,05	165,01	-0,95	14.833,9	9.300,9
	setembro	72,62	176,21	-0,79	14.275,2	8.073,2
	outubro	68,54	181,00	-0,01	14.078,7	8.244,5
	novembro	104,43	193,00	3,32	12.751,7	8.615,9
	dezembro	111,24	181,00	0,44	15.058,6	8.612,2
2025	janeiro	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
	fevereiro	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	março	53,03	197,25	-5,21	15.874,5	9.565,6
	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	maio	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
<b>Resultados interanuais</b>		<b>72,97</b>	<b>240,00</b>	<b>-15,00</b>	<b>175.912,1</b>	<b>103.403,0</b>

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

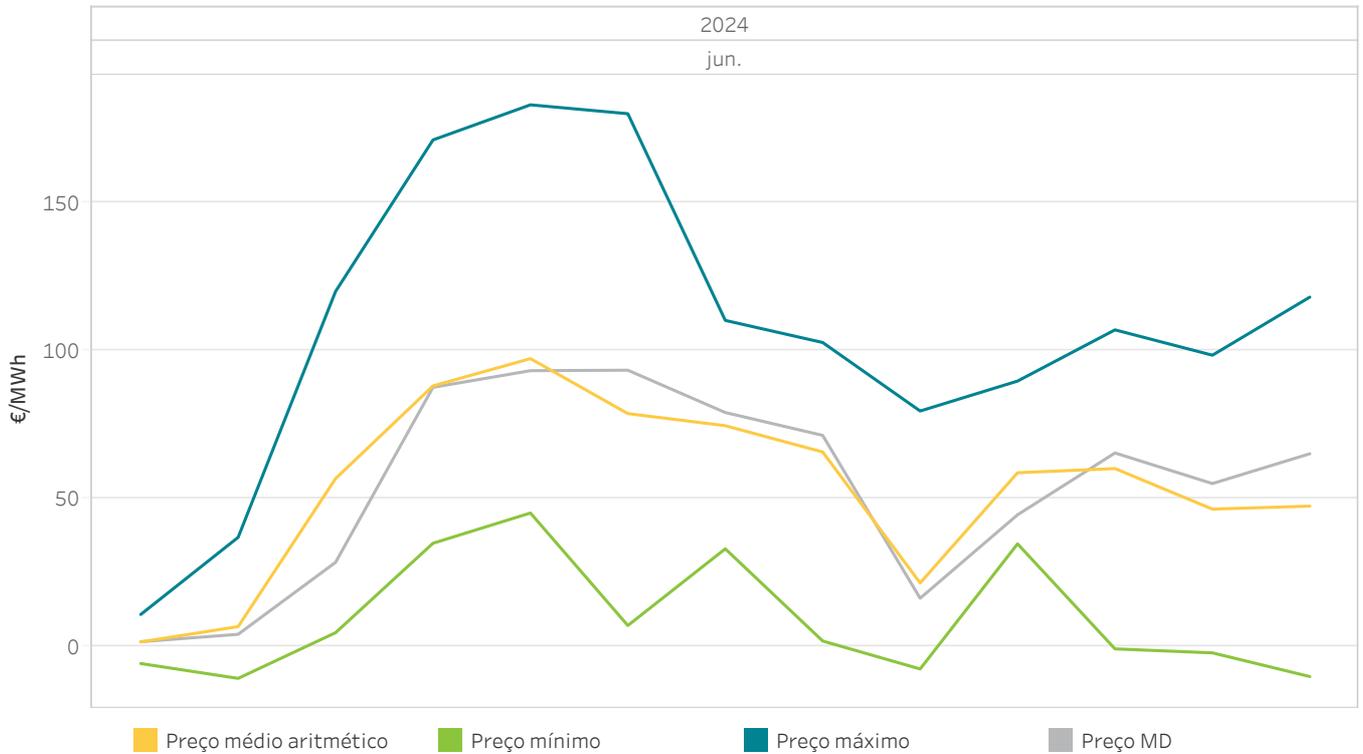
Em Portugal

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	junho	58,11	175,55	-2,00	4.105,3	1.383,2
	julho	74,12	142,48	-1,01	4.467,1	1.537,5
	agosto	91,11	165,01	-0,95	4.215,8	1.670,1
	setembro	73,63	176,21	0,00	4.236,3	1.538,4
	outubro	69,41	181,00	-0,01	4.690,0	1.532,0
	novembro	104,60	193,00	3,32	4.434,4	1.575,8
	dezembro	111,54	181,00	0,44	4.677,6	1.852,1
2025	janeiro	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	fevereiro	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	março	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	maio	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
<b>Resultados interanuais</b>		<b>74,12</b>	<b>240,00</b>	<b>-5,00</b>	<b>55.155,8</b>	<b>19.946,7</b>

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

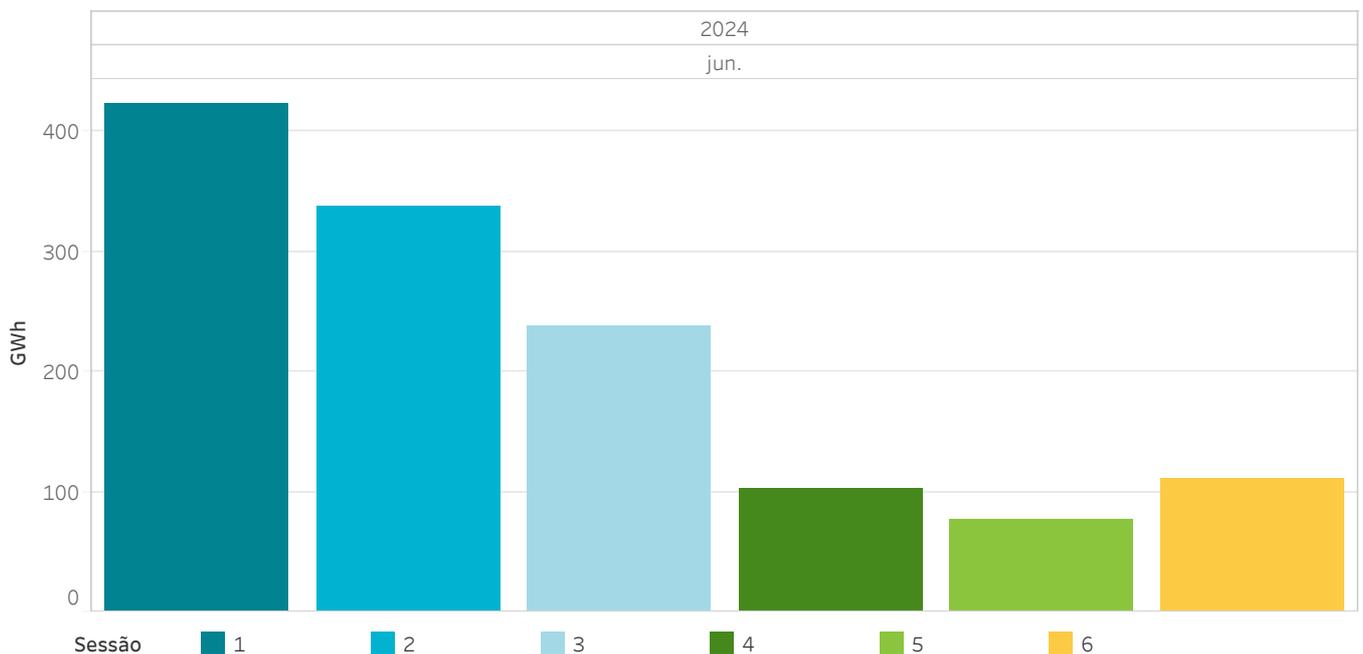
Em Espanha



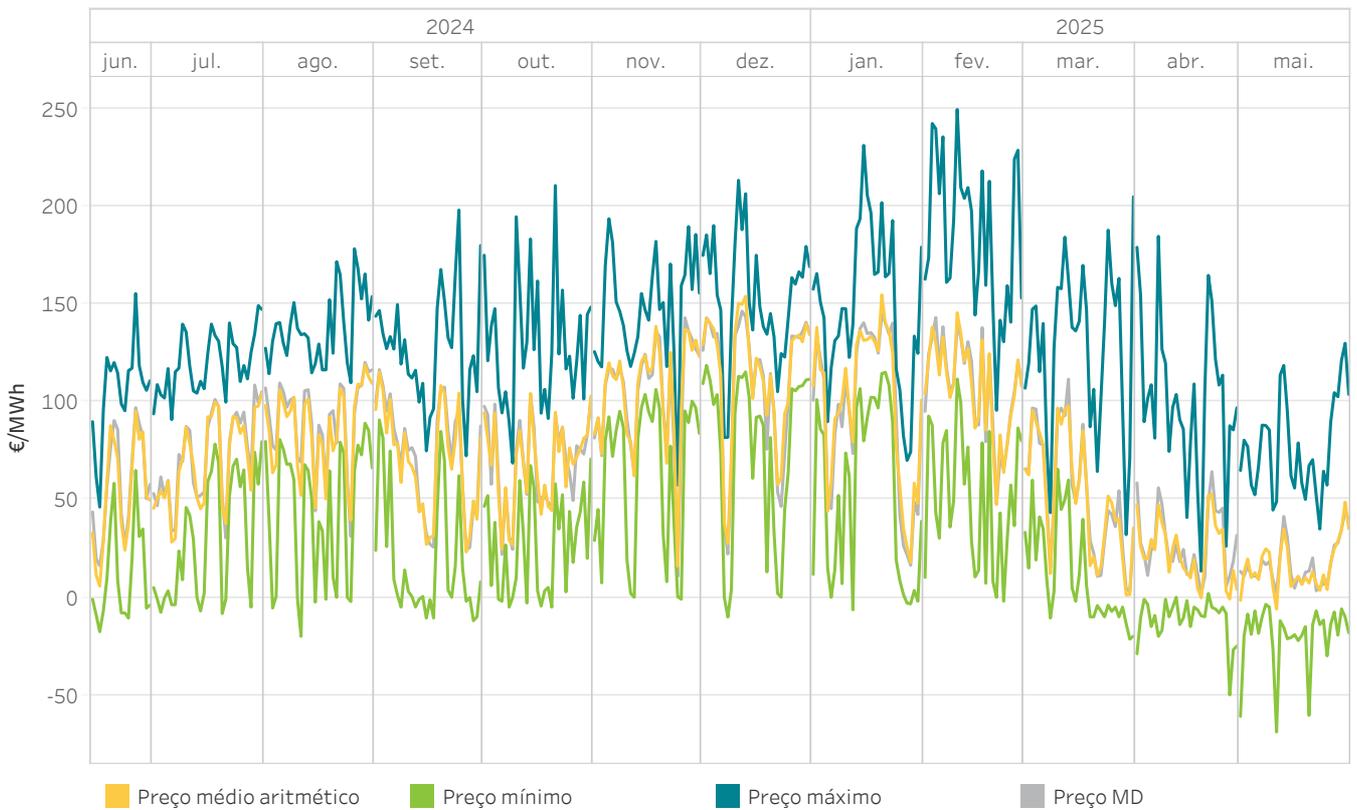
### 5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

Em Espanha

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

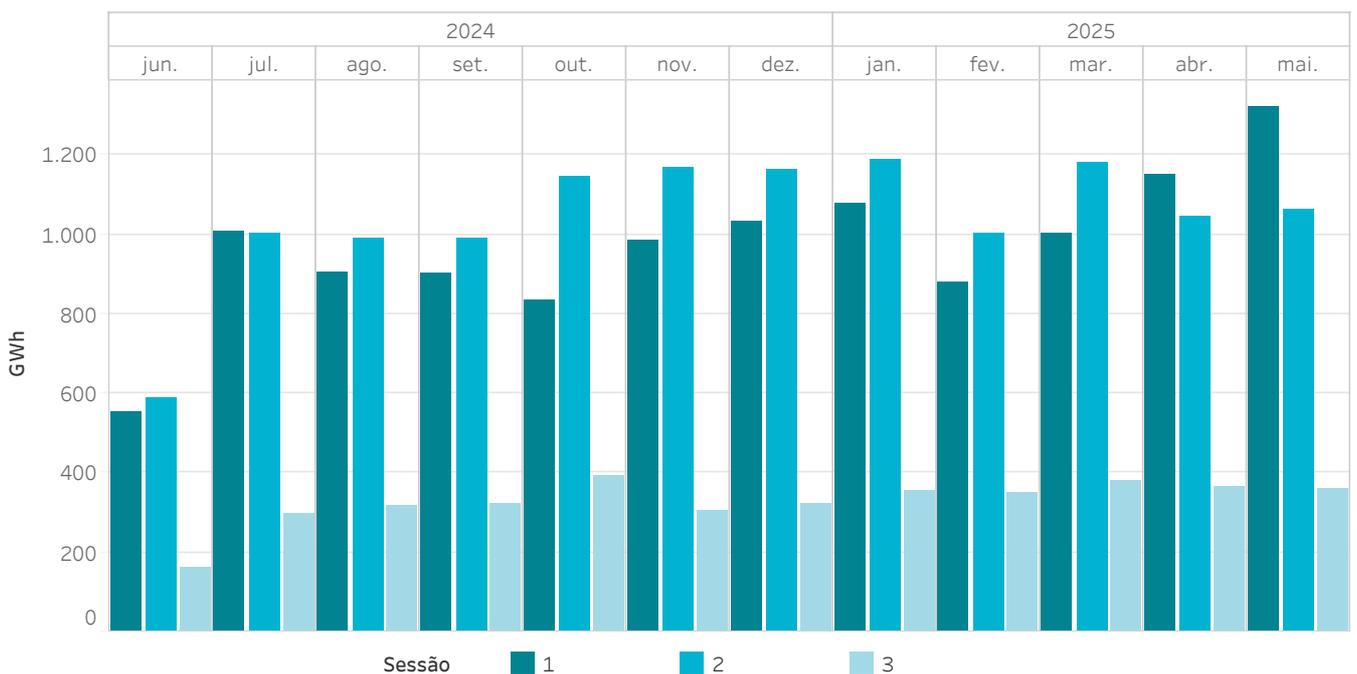


### 5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs Em Espanha



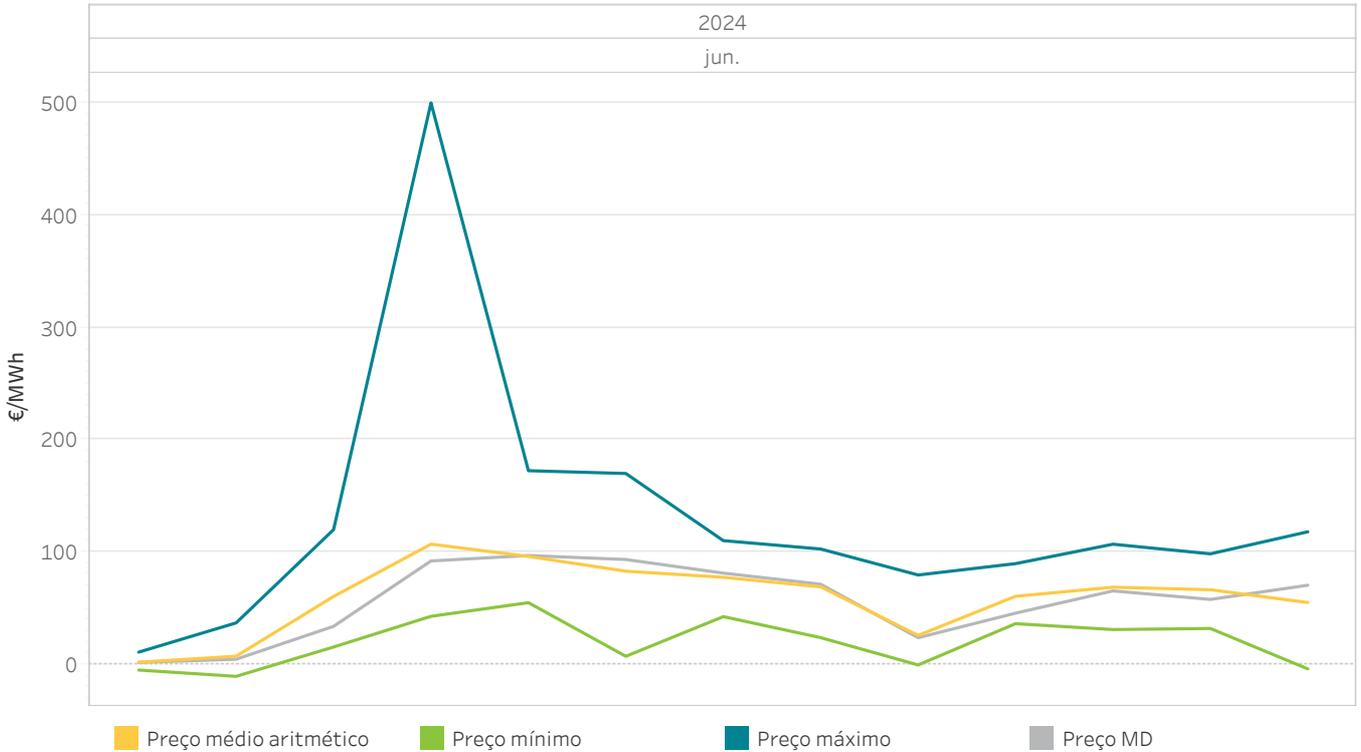
### 5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs Em Espanha

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



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

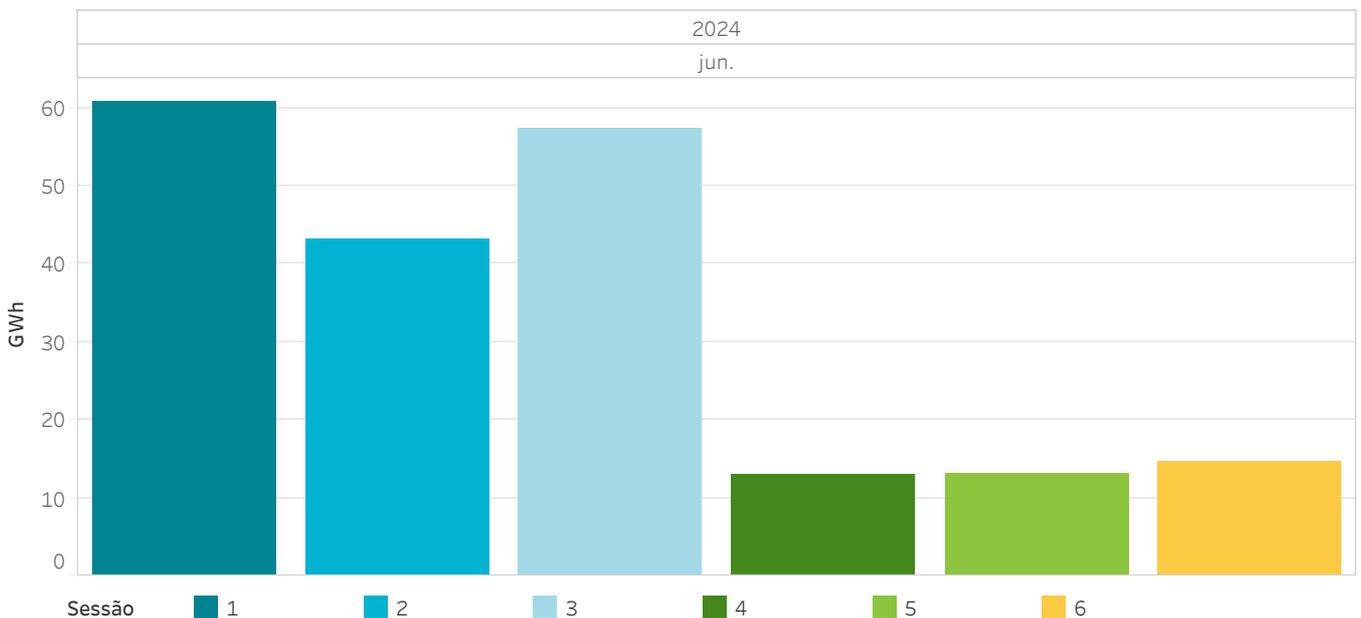
Em Portugal



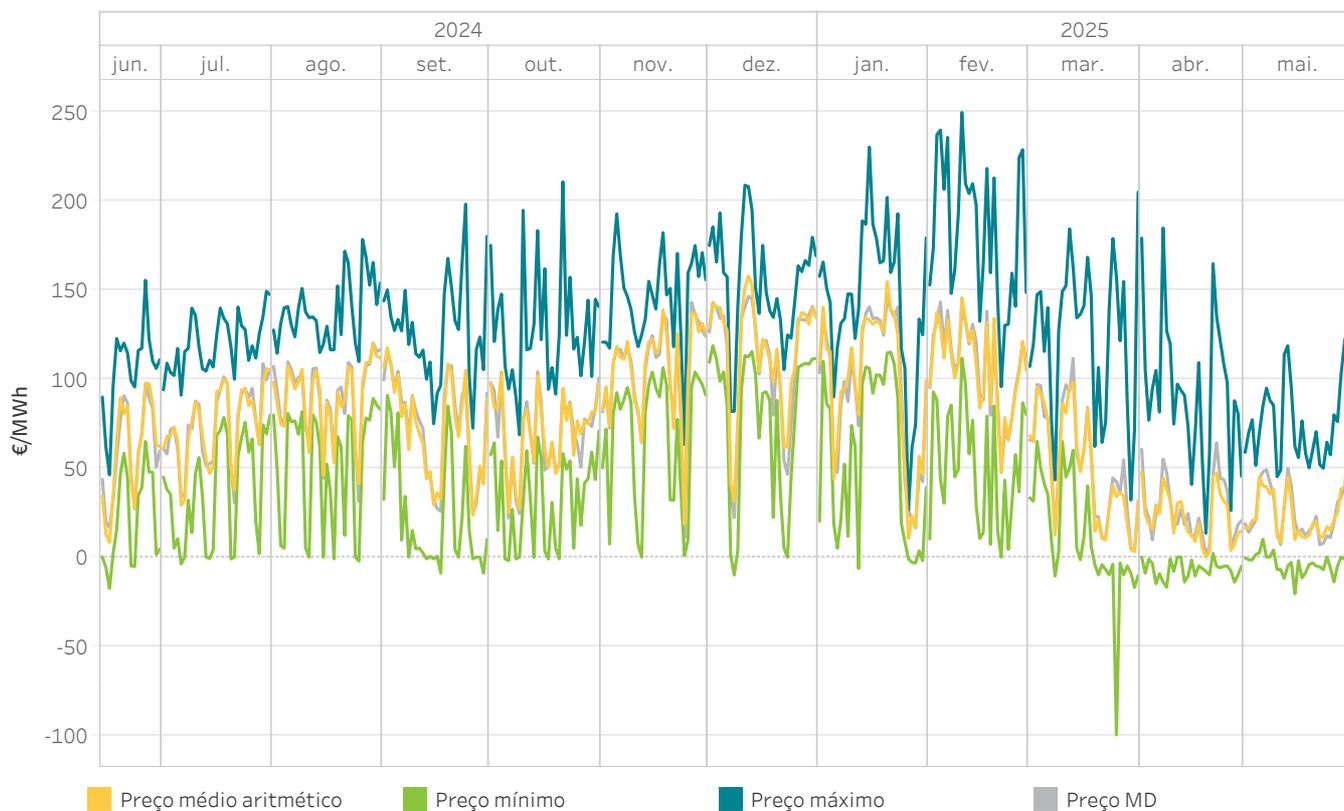
### 5.14 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

Em Portugal

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



### 5.15 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs Em Portugal



### 5.16 Energia mensal por sessão nos IDAs Em Portugal

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



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

Em Espanha

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	junho	55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0
	julho					
	agosto					
	setembro					
	outubro					
	novembro					
	dezembro					
	2025	janeiro				
2025	fevereiro					
	março					
	abril					
	maio					
Resultados interanuais		<b>55,07</b>	<b>183,00</b>	<b>-10,62</b>	<b>1.236,4</b>	<b>1.237,0</b>

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

Em Portugal

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	junho	60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3
	julho					
	agosto					
	setembro					
	outubro					
	novembro					
	dezembro					
	2025	janeiro				
2025	fevereiro					
	março					
	abril					
	maio					
Resultados interanuais		<b>60,51</b>	<b>500,00</b>	<b>-10,62</b>	<b>151,8</b>	<b>151,3</b>

## 5.19 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

Em Espanha

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	junho	54,38	155,66	-17,62	1.178,2	1.252,7
	julho	70,50	149,48	-8,34	2.173,5	2.160,2
	agosto	86,89	178,61	-20,00	2.072,1	2.114,3
	setembro	70,83	198,44	-12,00	2.070,1	2.100,4
	outubro	68,94	211,00	-5,00	2.190,6	2.206,7
	novembro	104,00	194,00	-1,00	2.223,5	2.339,4
	dezembro	112,34	213,69	-10,12	2.326,0	2.342,7
2025	janeiro	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
	fevereiro	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	março	36,83	205,24	-21,44	2.400,6	2.332,0
	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
	maio	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
<b>Resultados interanuais</b>		<b>52,77</b>	<b>250,00</b>	<b>-69,00</b>	<b>25.962,4</b>	<b>26.229,6</b>

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

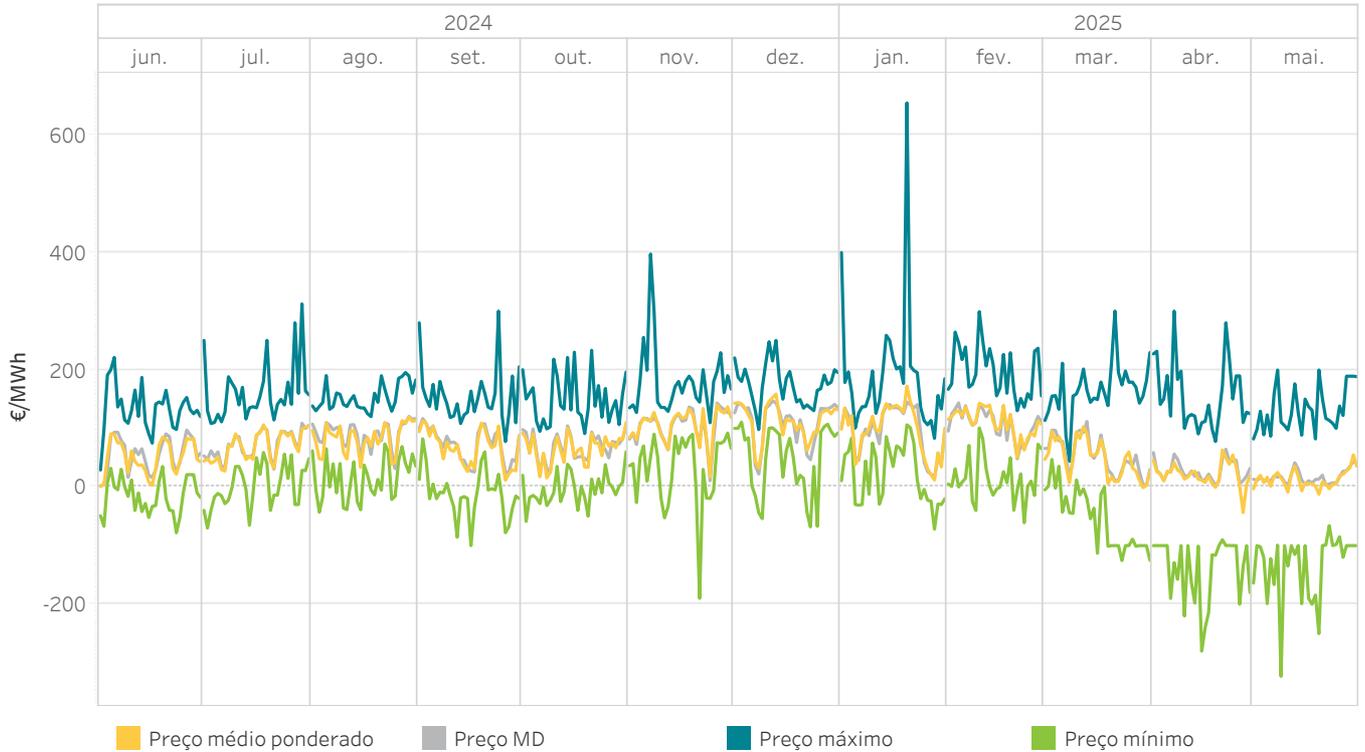
Em Portugal

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	junho	59,81	155,66	-17,62	148,0	107,1
	julho	73,97	149,48	-3,86	266,2	242,5
	agosto	89,46	178,61	-2,20	245,2	203,9
	setembro	73,05	198,44	-9,00	247,2	219,0
	outubro	70,64	211,00	-2,00	324,5	298,8
	novembro	104,69	193,00	0,00	332,0	262,2
	dezembro	114,09	209,07	-10,12	293,6	289,9
2025	janeiro	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	fevereiro	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	março	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	maio	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
<b>Resultados interanuais</b>		<b>55,04</b>	<b>250,00</b>	<b>-100,00</b>	<b>3.255,7</b>	<b>3.182,1</b>

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

Em Espanha



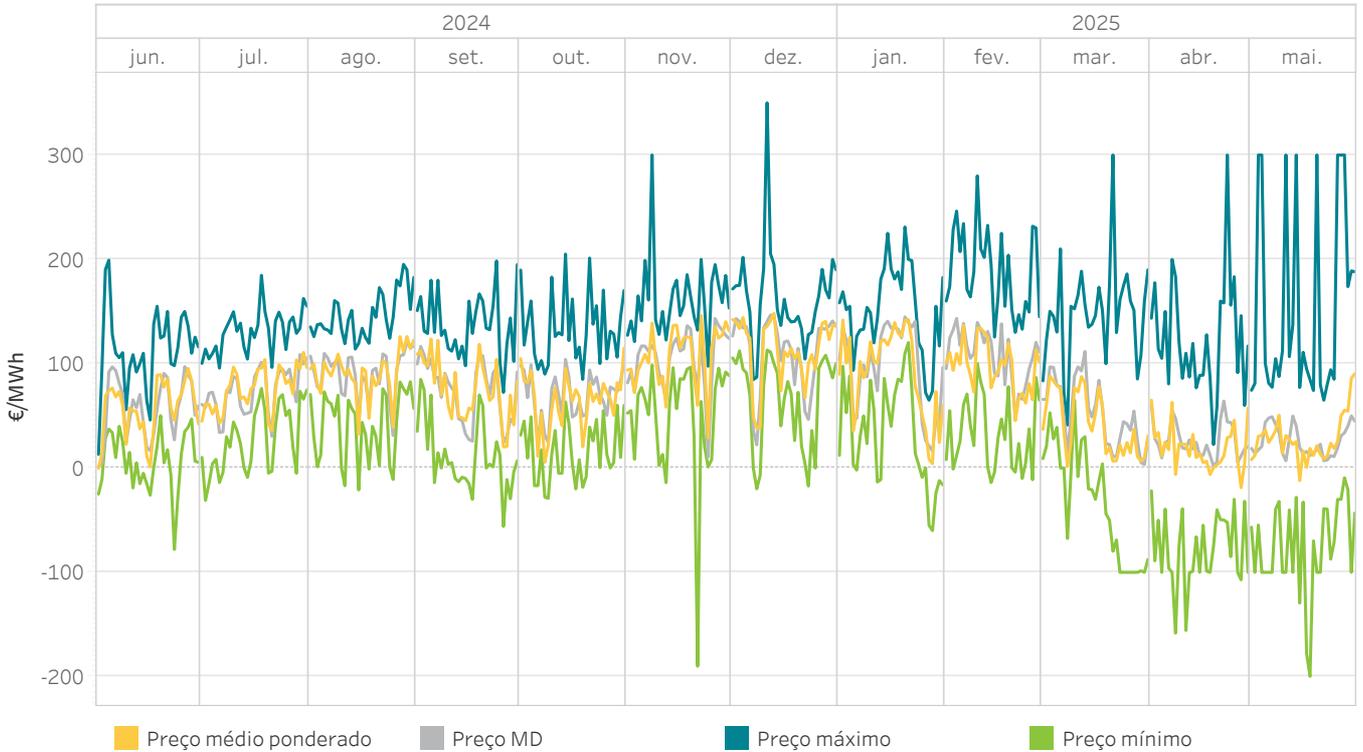
## 5.22 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



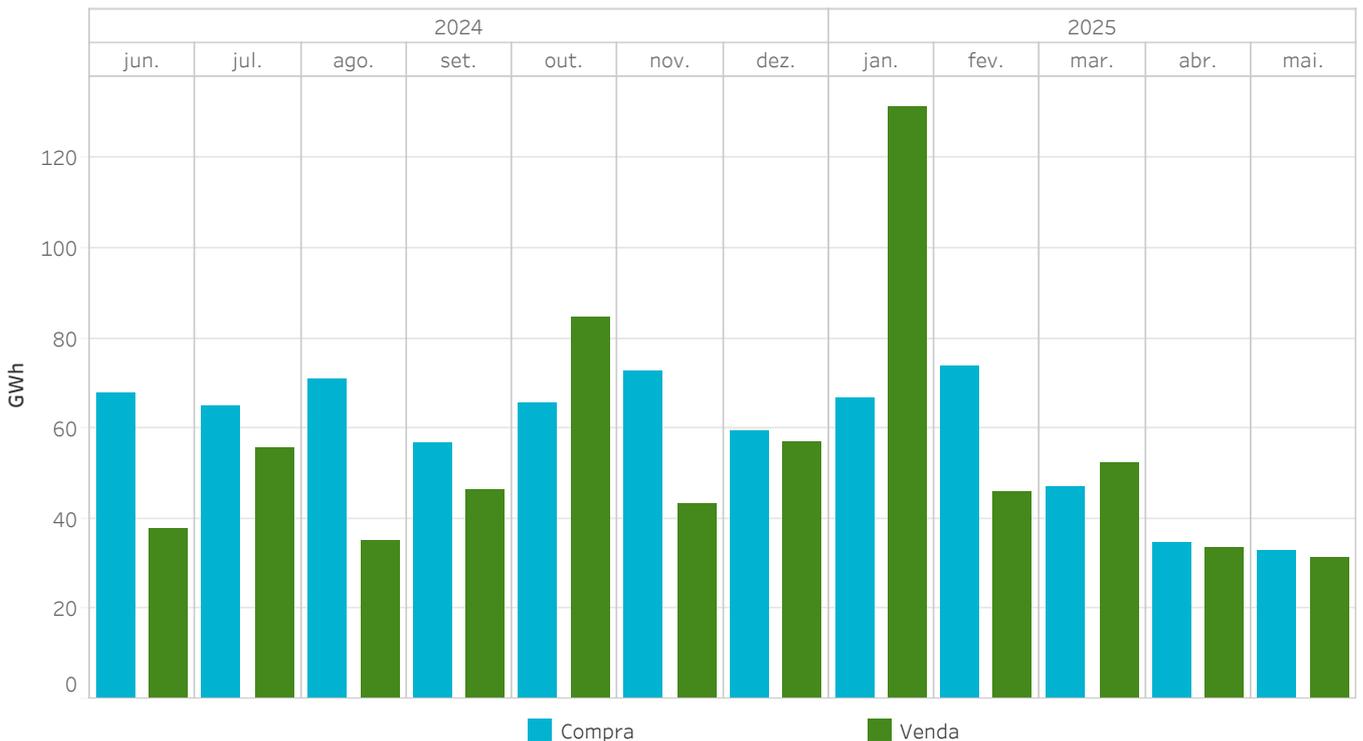
### 5.23 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



### 5.24 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



## 5.25 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário contínuo Em Espanha

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	junho	50,38	221,01	-78,07	494,3	537,9
	julho	67,57	312,22	-70,01	575,7	625,1
	agosto	83,00	195,20	-43,00	628,4	651,5
	setembro	63,53	300,00	-99,94	525,3	562,7
	outubro	64,80	233,15	-58,69	598,1	661,3
	novembro	104,28	397,28	-189,98	446,3	558,4
	dezembro	112,98	249,96	-68,00	486,4	534,1
2025	janeiro	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	fevereiro	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	março	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	maio	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
<b>Resultados interanuais</b>		<b>56,37</b>	<b>655,08</b>	<b>-322,94</b>	<b>8.010,6</b>	<b>8.635,6</b>

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

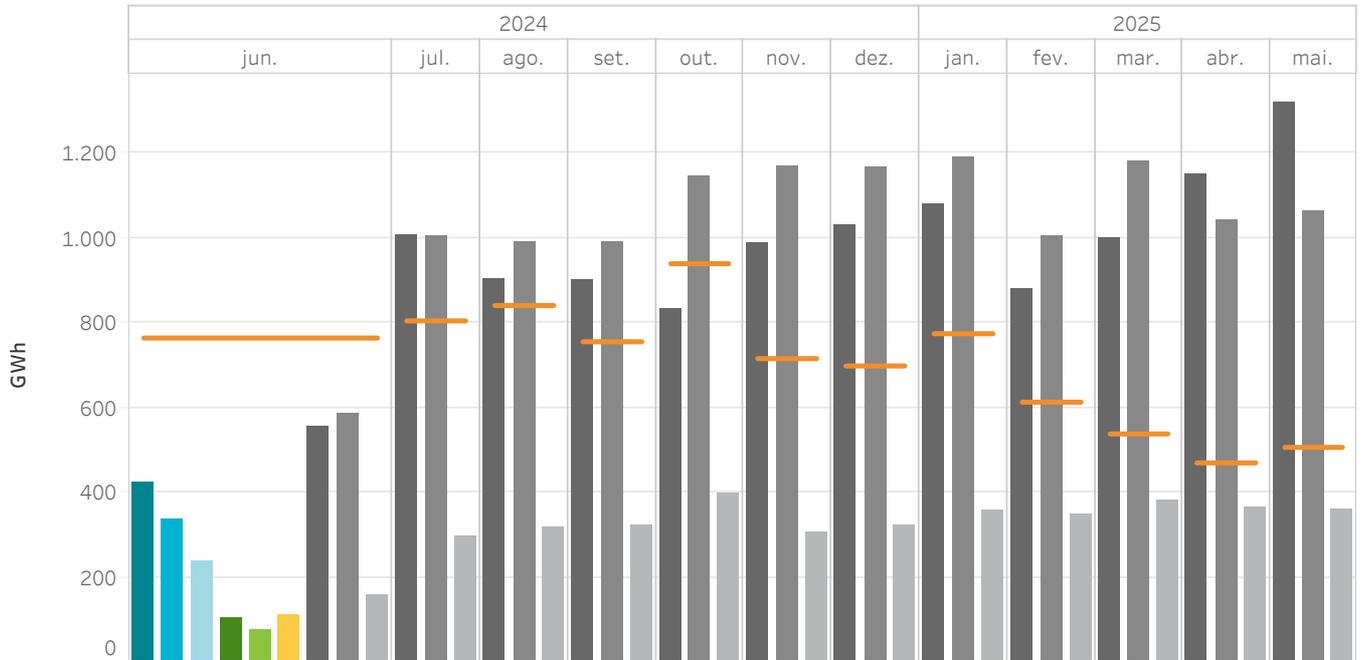
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	junho	63,64	199,23	-78,07	68,0	37,5
	julho	76,65	184,69	-31,00	64,9	55,7
	agosto	94,60	195,20	-21,01	70,7	34,9
	setembro	72,79	198,44	-55,92	56,7	46,4
	outubro	63,47	205,00	-29,03	65,6	84,6
	novembro	107,75	300,00	-189,98	72,6	43,3
	dezembro	111,79	350,00	-19,95	59,4	56,9
2025	janeiro	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	fevereiro	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	março	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	maio	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
<b>Total general</b>		<b>63,37</b>	<b>350,00</b>	<b>-199,70</b>	<b>945,7</b>	<b>905,0</b>

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

Em Espanha

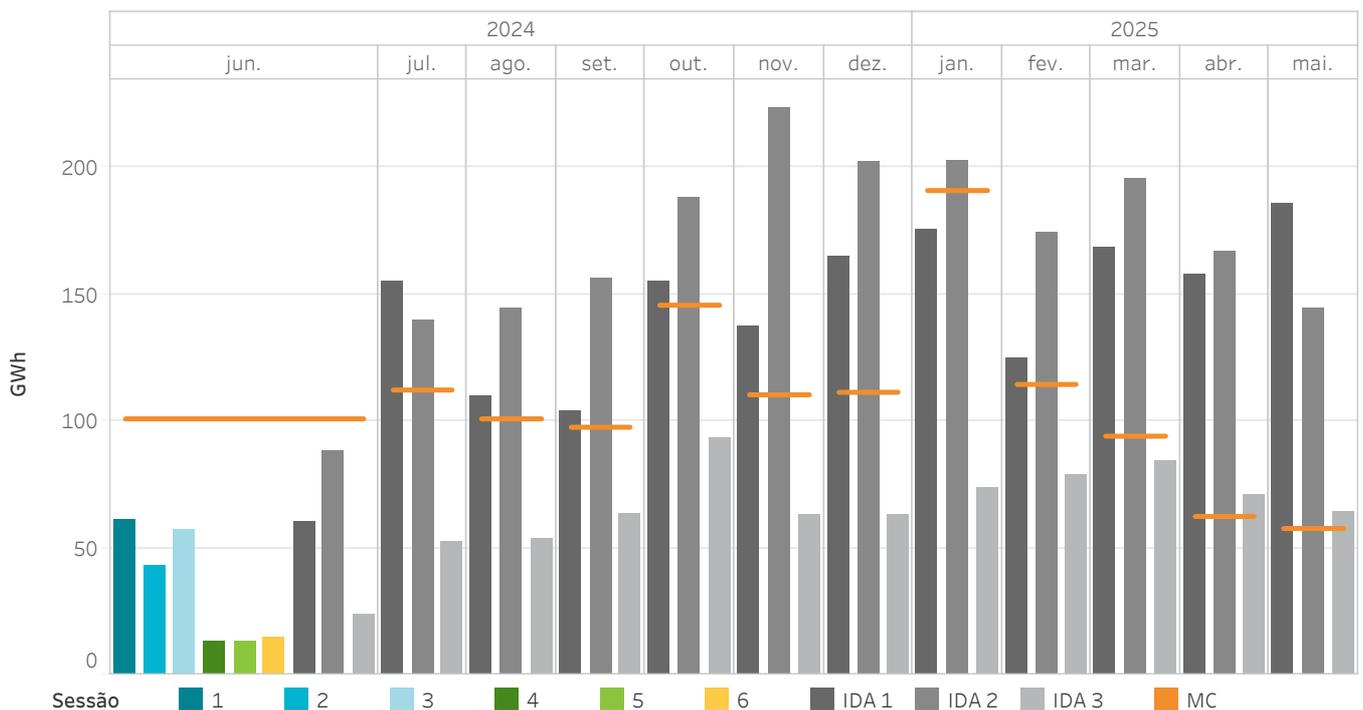
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



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

Em Portugal

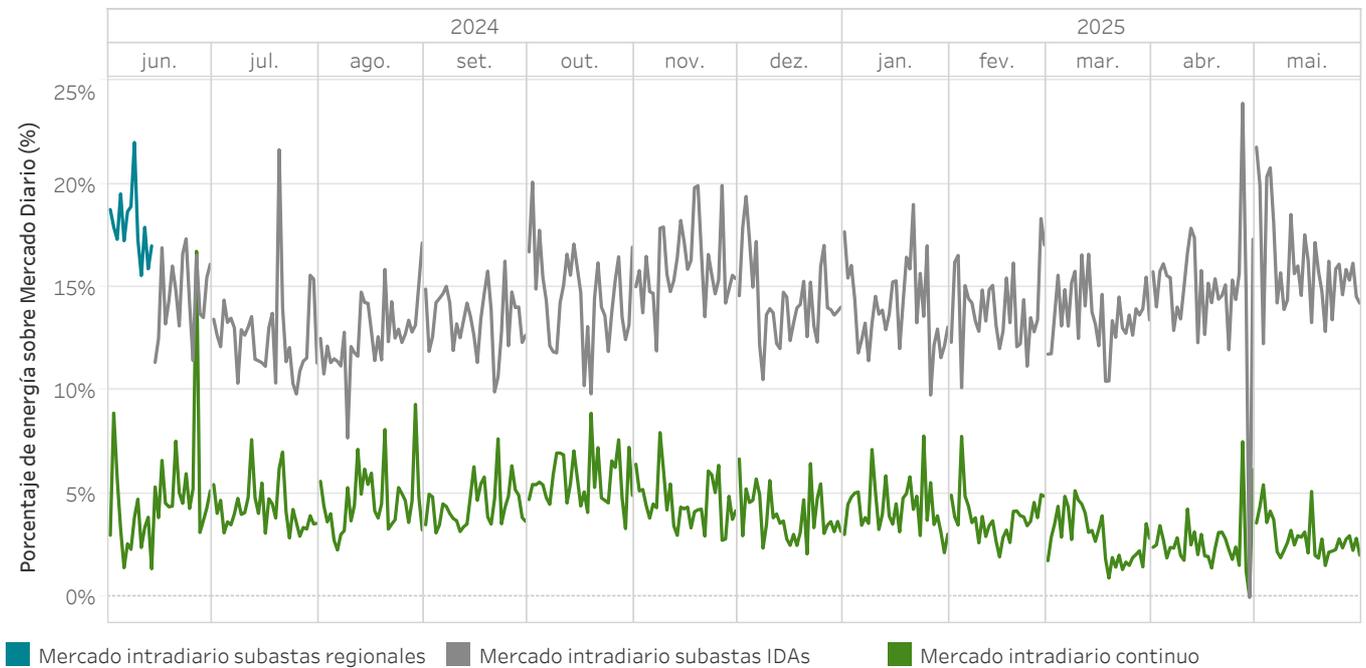
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

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



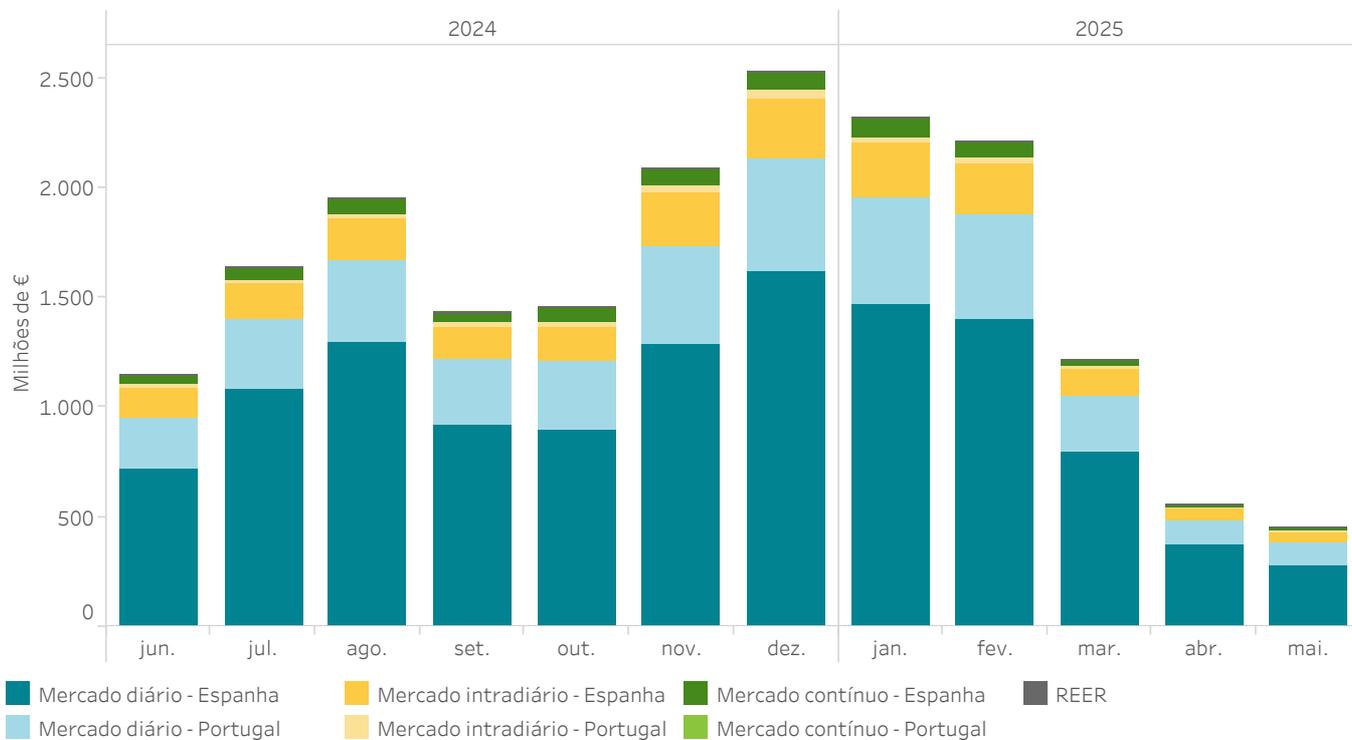
### 5.30 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

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



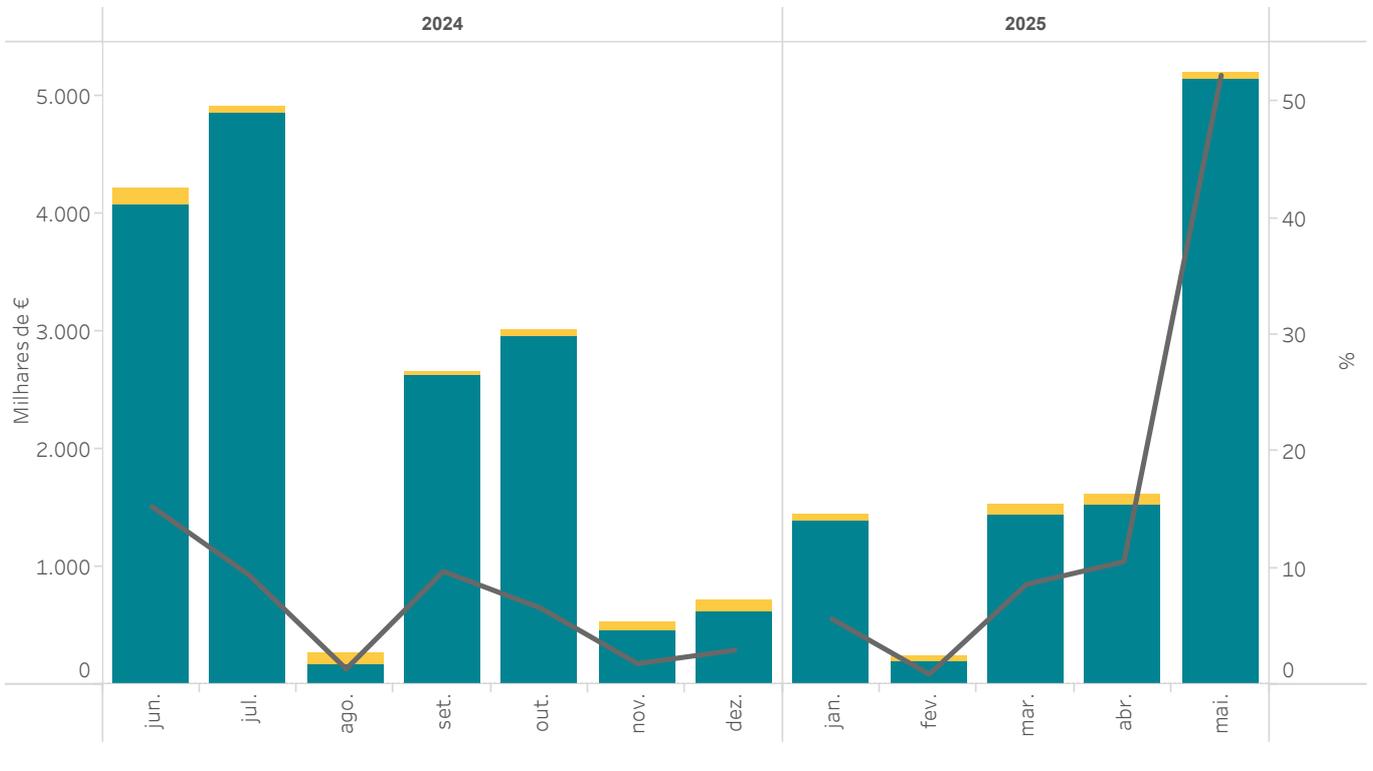
### 5.31 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



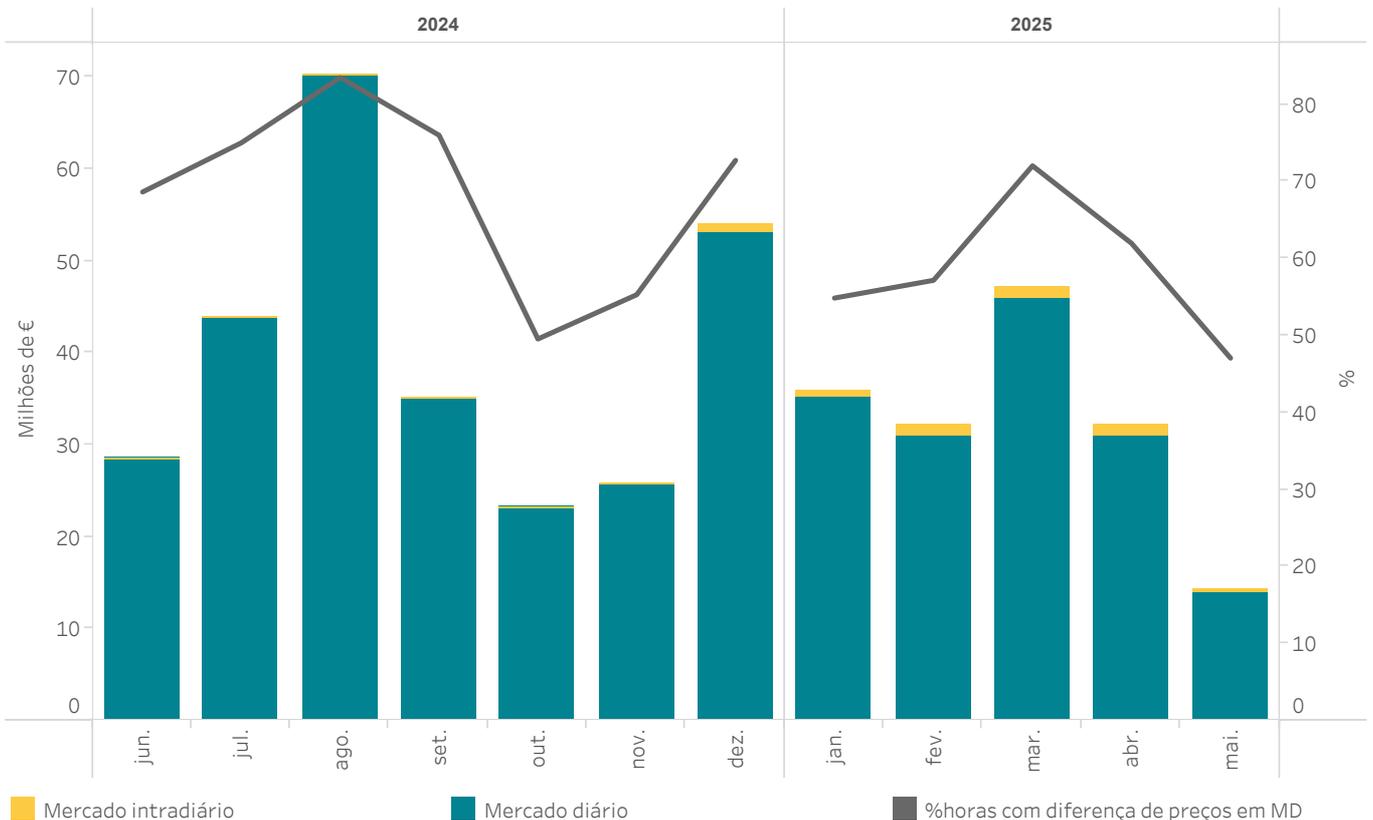
Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	jun.	717.934.238	232.598.432	133.701.375	19.915.014	38.501.977	4.359.830	0
	jul.	1.081.171.620	321.196.561	158.105.070	18.195.862	52.653.677	4.945.659	0
	ago.	1.298.677.801	372.054.493	187.879.967	21.906.859	65.973.154	6.517.215	0
	set.	922.080.045	292.776.222	151.201.345	17.711.476	47.675.077	3.984.424	0
	out.	898.348.088	310.296.300	156.333.087	22.486.071	62.360.120	4.026.009	0
	nov.	1.290.693.177	440.194.901	245.418.442	34.606.963	72.003.702	7.727.244	0
	dez.	1.618.655.033	513.403.711	275.433.768	33.012.394	77.818.741	6.489.243	0
2025	jan.	1.473.444.558	478.715.552	253.750.046	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	fev.	1.403.048.398	471.121.409	234.397.527	28.605.024	68.112.704	6.808.656	0
	mar.	793.319.870	256.988.850	123.331.311	15.248.810	30.068.384	2.531.876	26.051
	abr.	379.129.177	105.488.983	56.411.305	6.036.755	14.308.727	922.509	42.072
	mai.	272.183.353	107.270.579	50.380.251	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
<b>Ano móvel</b>		<b>12.148.685.359</b>	<b>3.902.105.991</b>	<b>2.026.343.494</b>	<b>251.995.858</b>	<b>620.650.155</b>	<b>55.701.198</b>	<b>102.347</b>

### 5.32 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

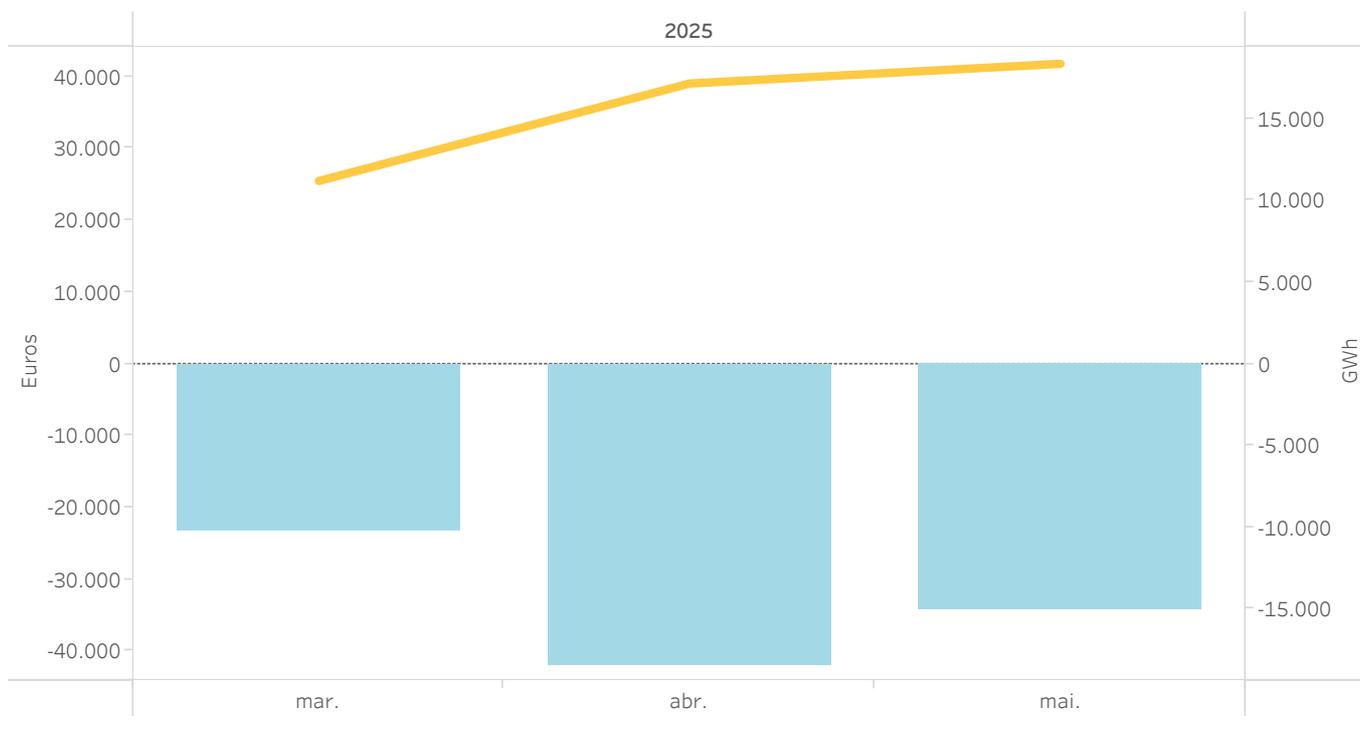


■ Mercado intradiário

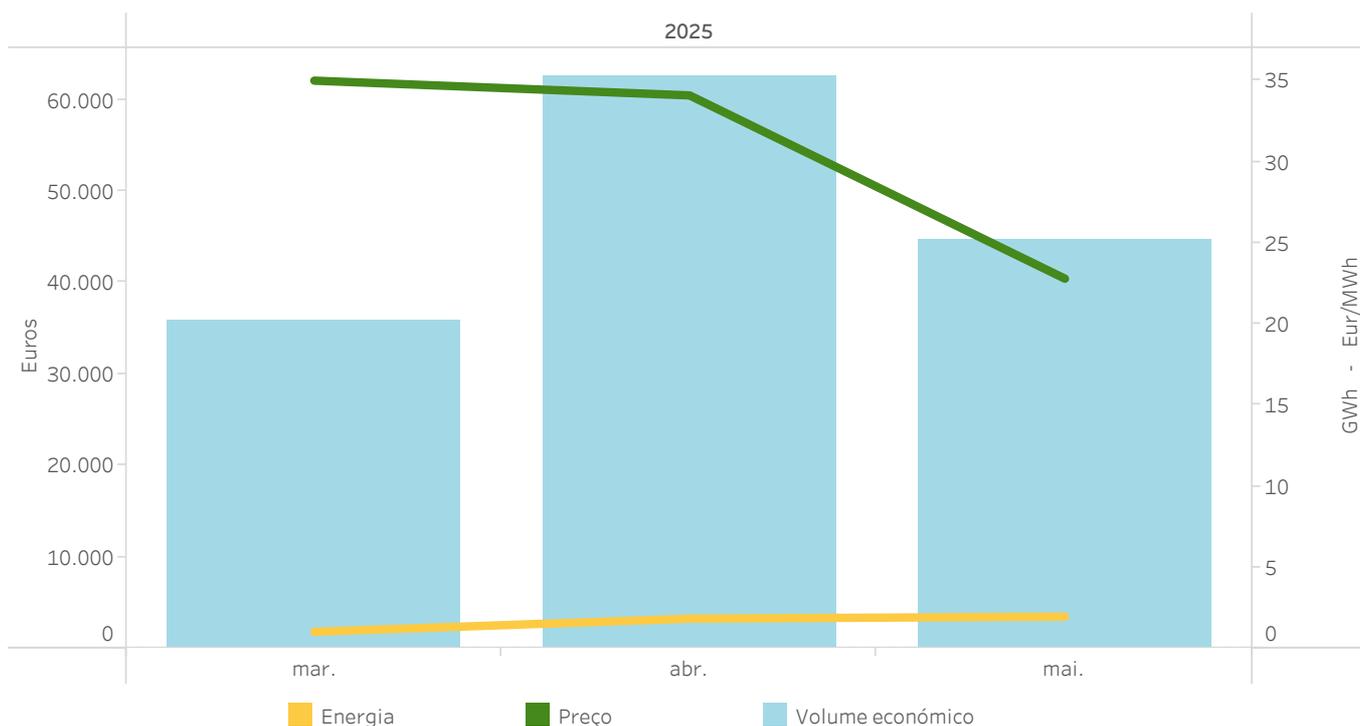
■ Mercado diário

■ % horas com diferença de preços em MD

### 5.33 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



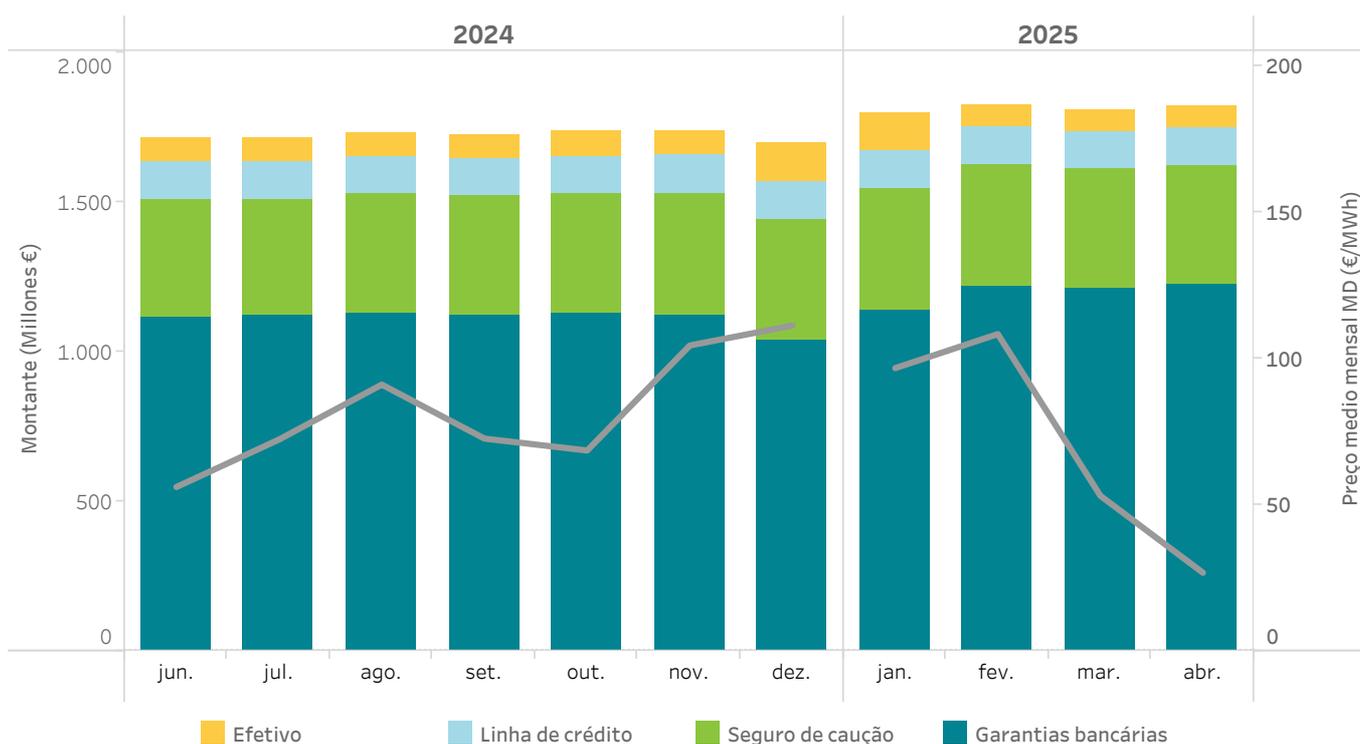
### 5.34 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



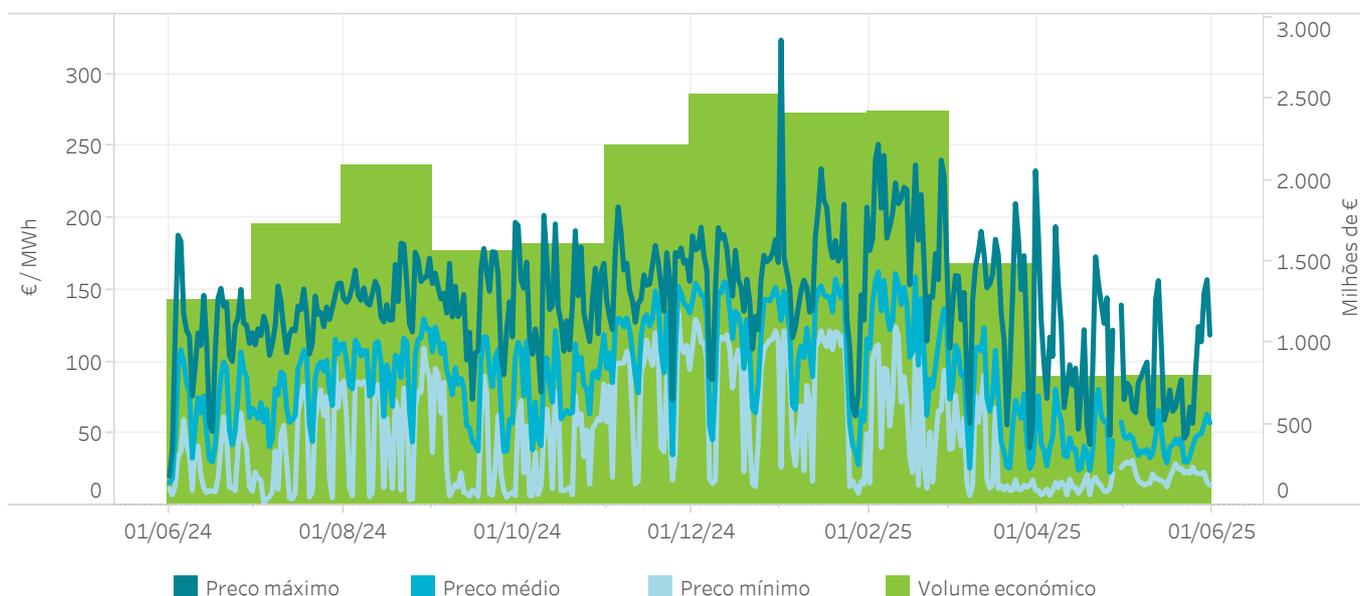
### 5.35 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº horas Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquidada		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (EUR/MWh)
Marzo	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
202505	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
<b>Total</b>	<b>143.105</b>	<b>2.895</b>	<b>1.867</b>	<b>4.762</b>	<b>511</b>	<b>-99.639</b>	<b>46.713.278</b>	<b>0,002133</b>

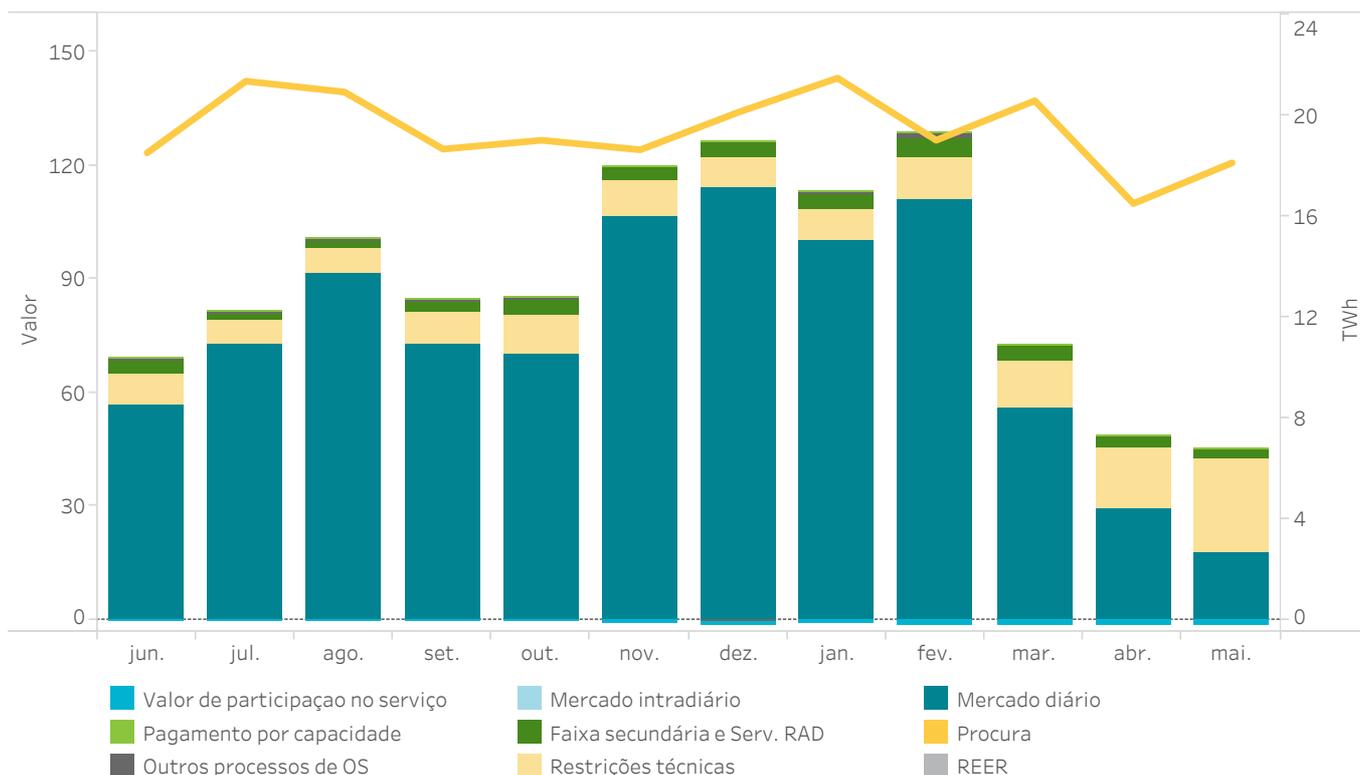
### 5.36 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



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



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



## 5.39 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	junho	56,84	8,13	3,66	-0,11	0,24	0,15	-0,62	0,0	68,29
	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
	abril	29,24	15,93	3,01	0,00	0,40	0,14	-1,25	0,0	47,47
	maio	17,86	24,91	2,49	-0,07	-0,16	0,13	-1,23	0,0	43,92
<b>Ano móvel</b>		<b>76,09</b>	<b>10,52</b>	<b>3,40</b>	<b>-0,09</b>	<b>0,37</b>	<b>0,20</b>	<b>-0,83</b>	<b>0,0</b>	<b>89,67</b>

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-Maio	37,65	10,00	2,38	-0,08	0,48	0,24	-0,61	0,00	50,04
2025	Janeiro-Maio	65,06	14,16	3,71	-0,08	0,52	0,20	-1,17	0,00	82,40

### 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	junho	56,99	8,11	3,67	-0,13	0,23	0,14	-0,66	0,0	68,35
	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
	abril	29,26	15,94	3,02	-0,01	0,39	0,13	-1,36	0,0	47,37
	maio	17,85	24,91	2,49	-0,08	-0,17	0,12	-1,33	0,0	43,80
<b>Ano móvel</b>		<b>75,90</b>	<b>10,53</b>	<b>3,40</b>	<b>-0,10</b>	<b>0,36</b>	<b>0,19</b>	<b>-0,90</b>	<b>0,0</b>	<b>89,39</b>

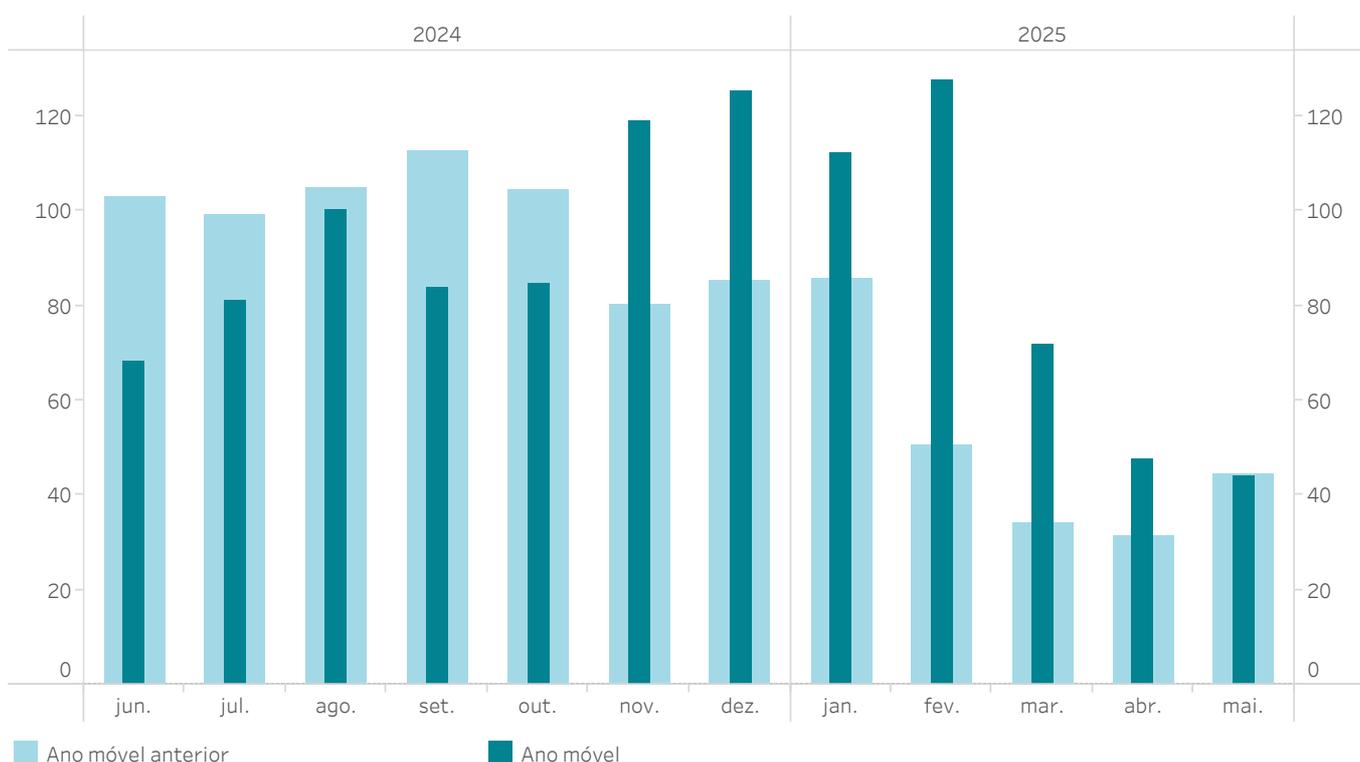
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Maio	37,51	10,01	2,38	-0,09	0,45	0,23	-0,67	0,00	49,82
2025	Janeiro-Maio	64,70	14,21	3,71	-0,09	0,51	0,19	-1,28	0,00	81,96

### Comercializadores de referência

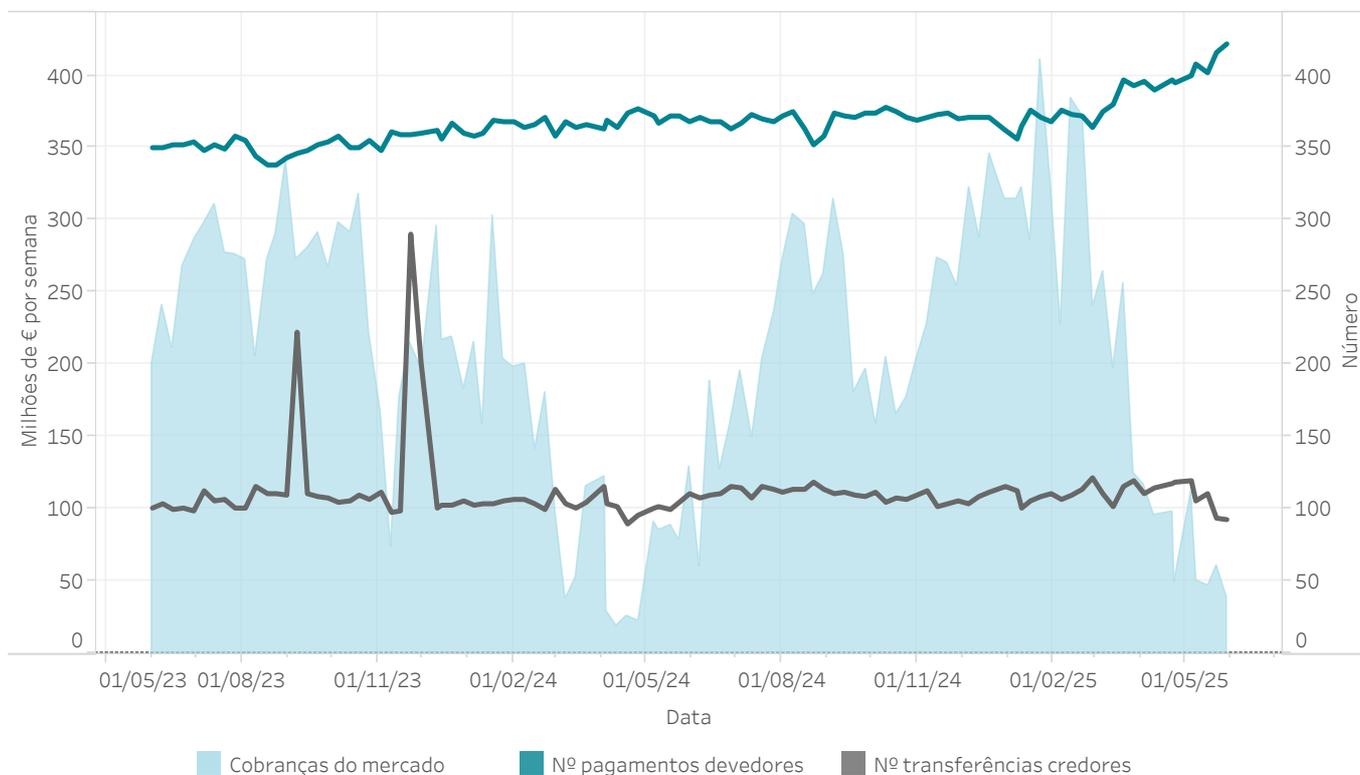
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	junho	54,87	8,38	3,56	0,05	0,44	0,27	0,00	0,00	67,57
	julho	71,90	6,30	2,16	0,02	0,65	0,30	0,00	0,00	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
2025	janeiro	101,49	7,83	4,43	0,01	0,30	0,27	0,00	0,00	114,34
	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
	abril	29,09	15,79	2,89	0,05	0,51	0,26	0,00	0,00	48,60
	maio	18,00	24,98	2,42	0,05	-0,14	0,25	0,00	0,00	45,56
<b>Ano móvel</b>		<b>78,19</b>	<b>10,38</b>	<b>3,39</b>	<b>0,02</b>	<b>0,53</b>	<b>0,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>92,78</b>

Ano	Período	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-Maio	39,11	9,83	2,40	-0,01	0,84	0,31	0,00	0,00	52,46
2025	Janeiro-Maio	69,00	13,62	3,72	0,02	0,63	0,26	0,00	0,00	87,26

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



### 5.41 Evolução das cobranças no mercado



## Relatório mensal maio de 2025

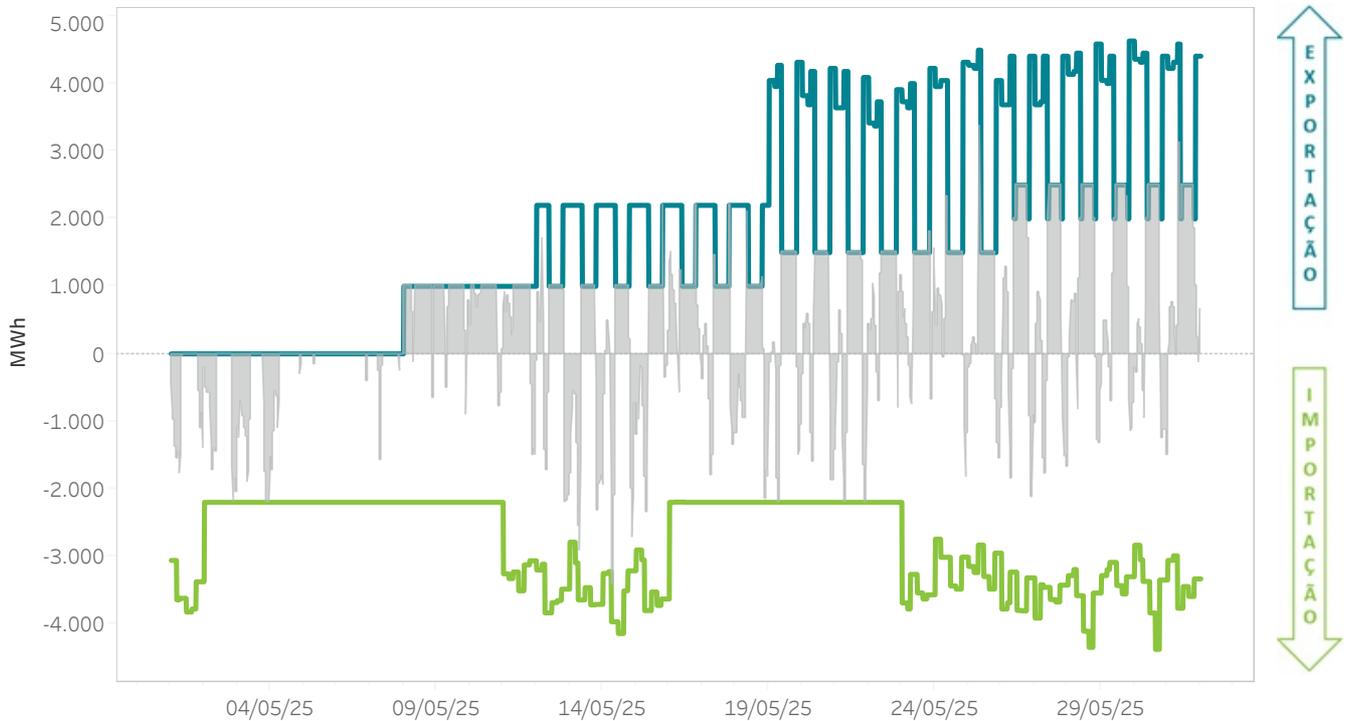
# 6.

## Trocas internacionais

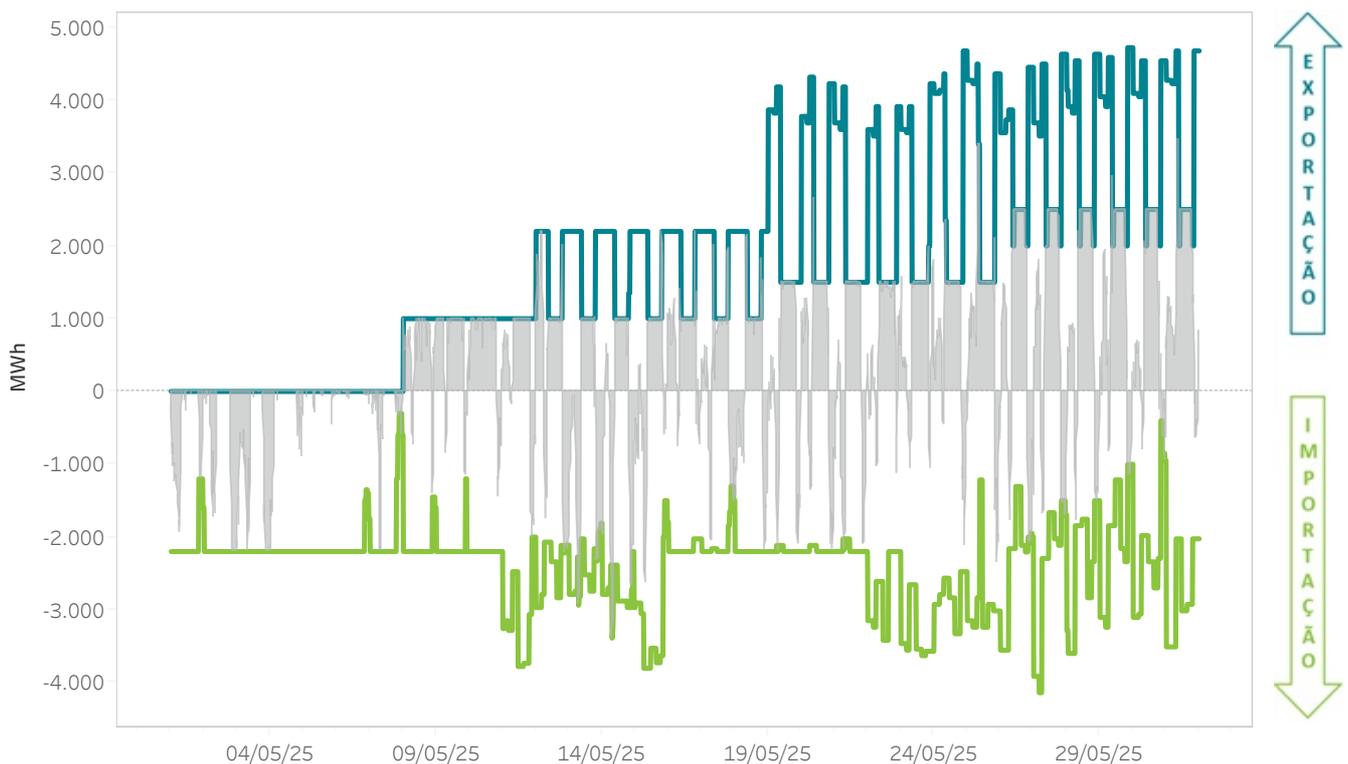
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



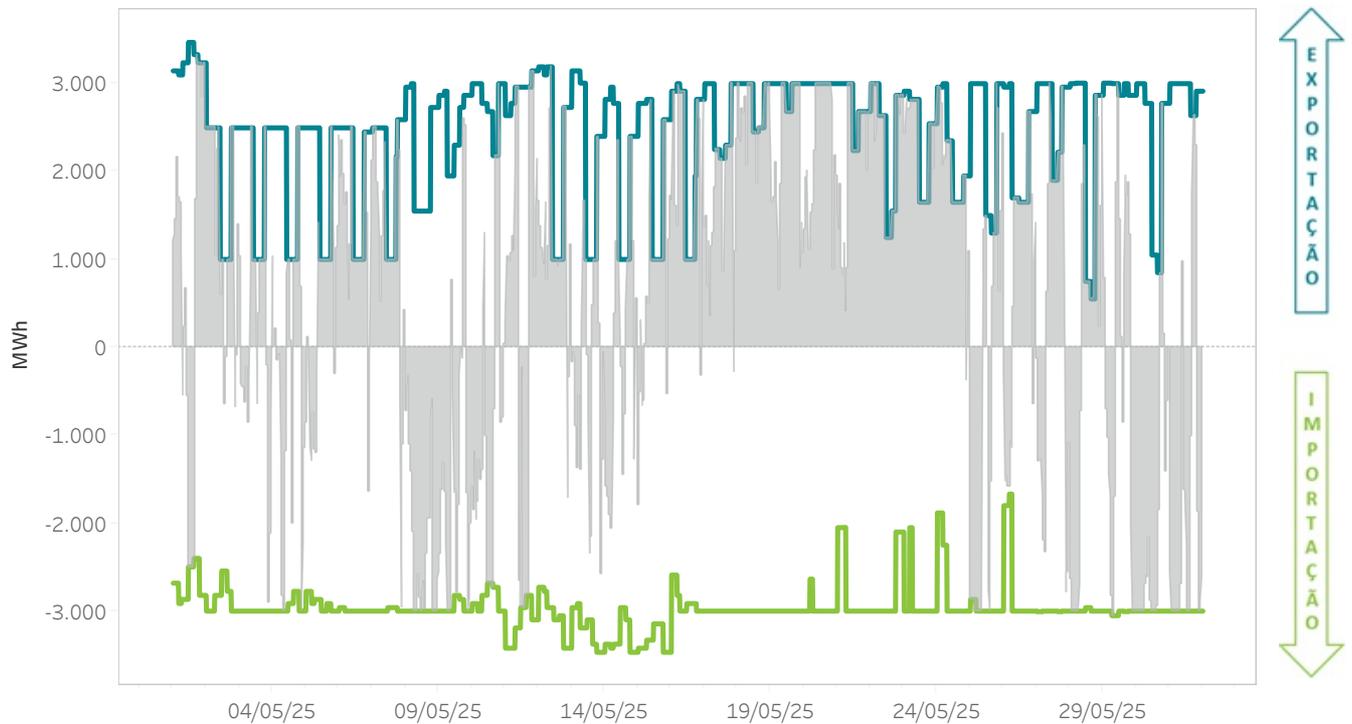
### 6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



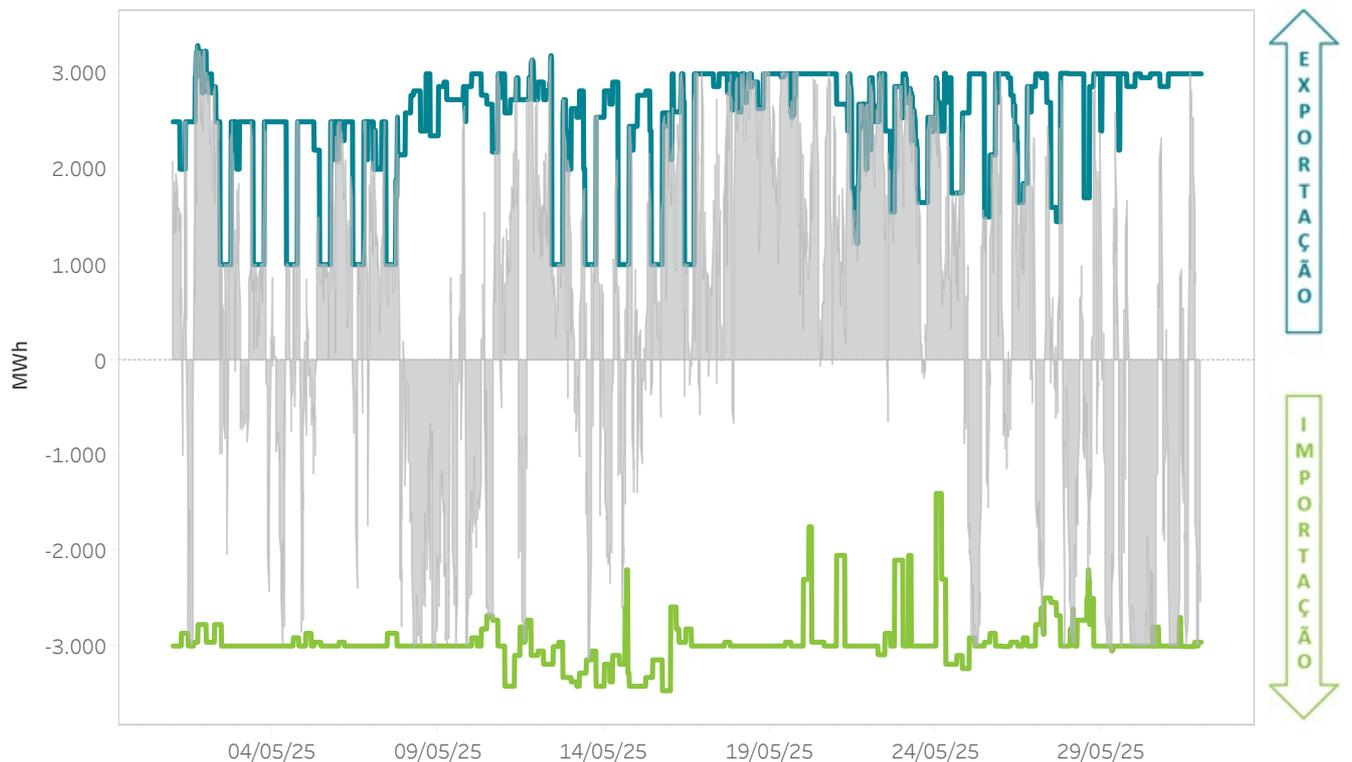
### 6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



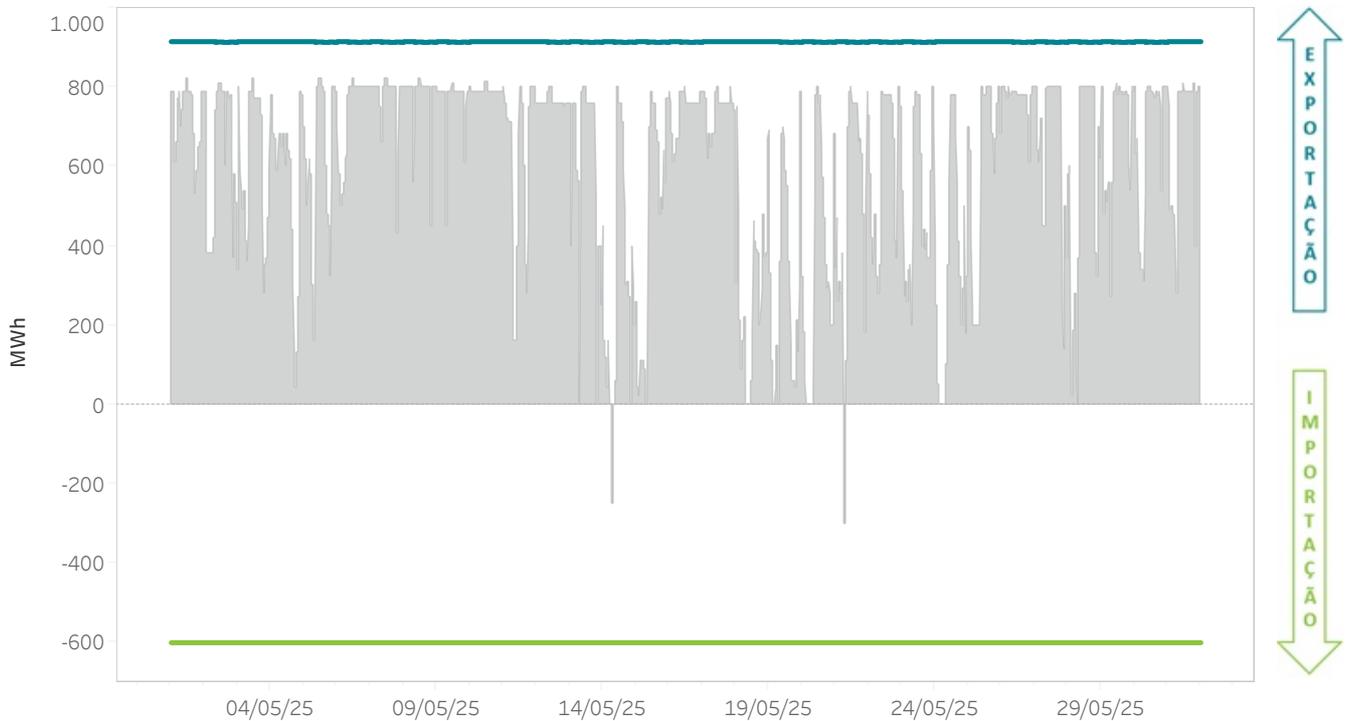
### 6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



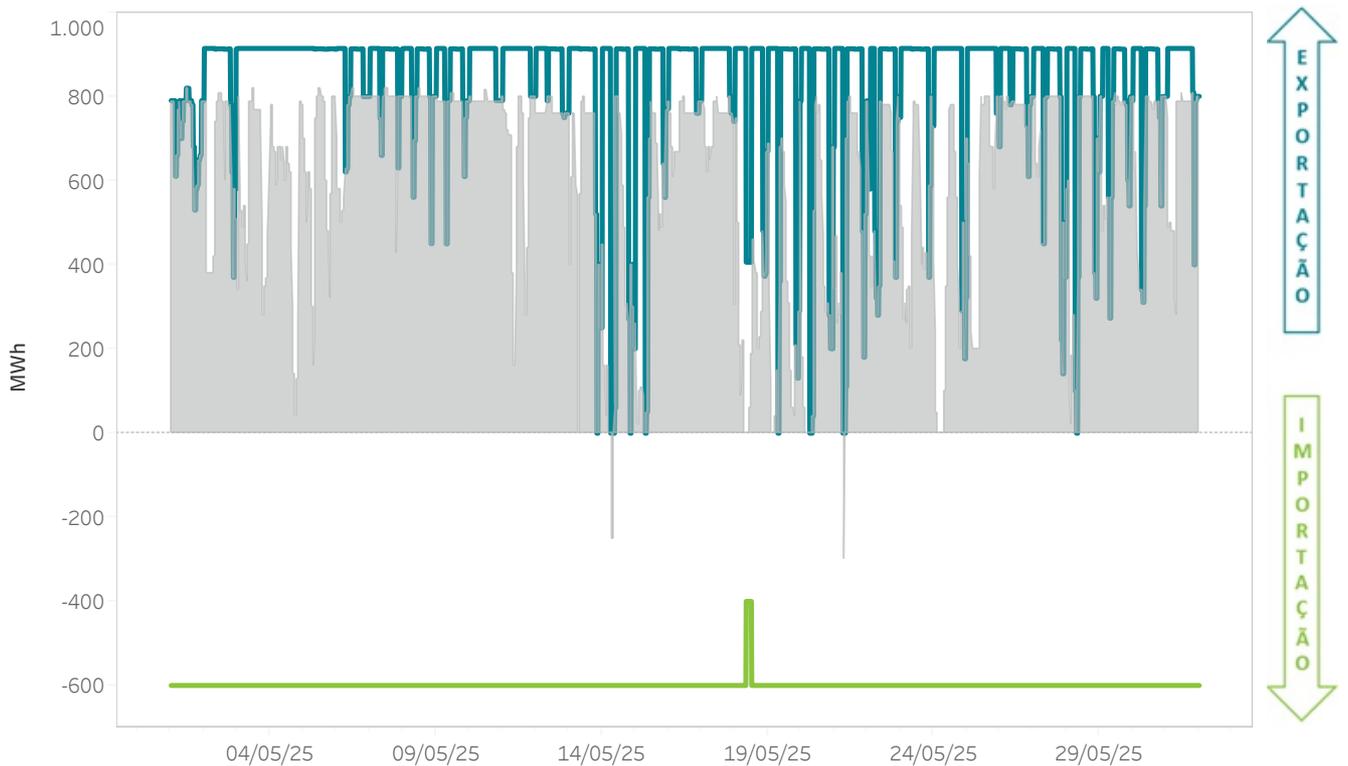
### 6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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



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



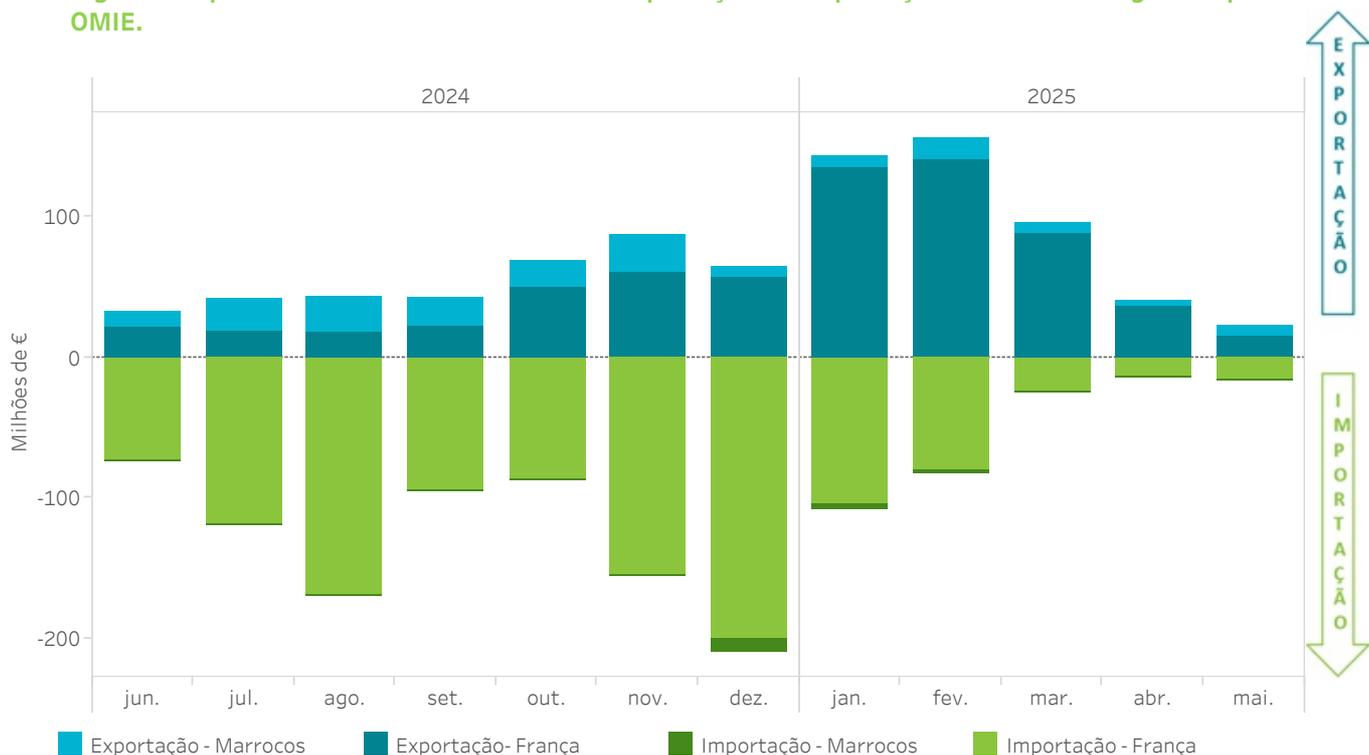
## 6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



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

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



■ Exportação - Marrocos   ■ Exportação- França   ■ Importação - Marrocos   ■ Importação - França

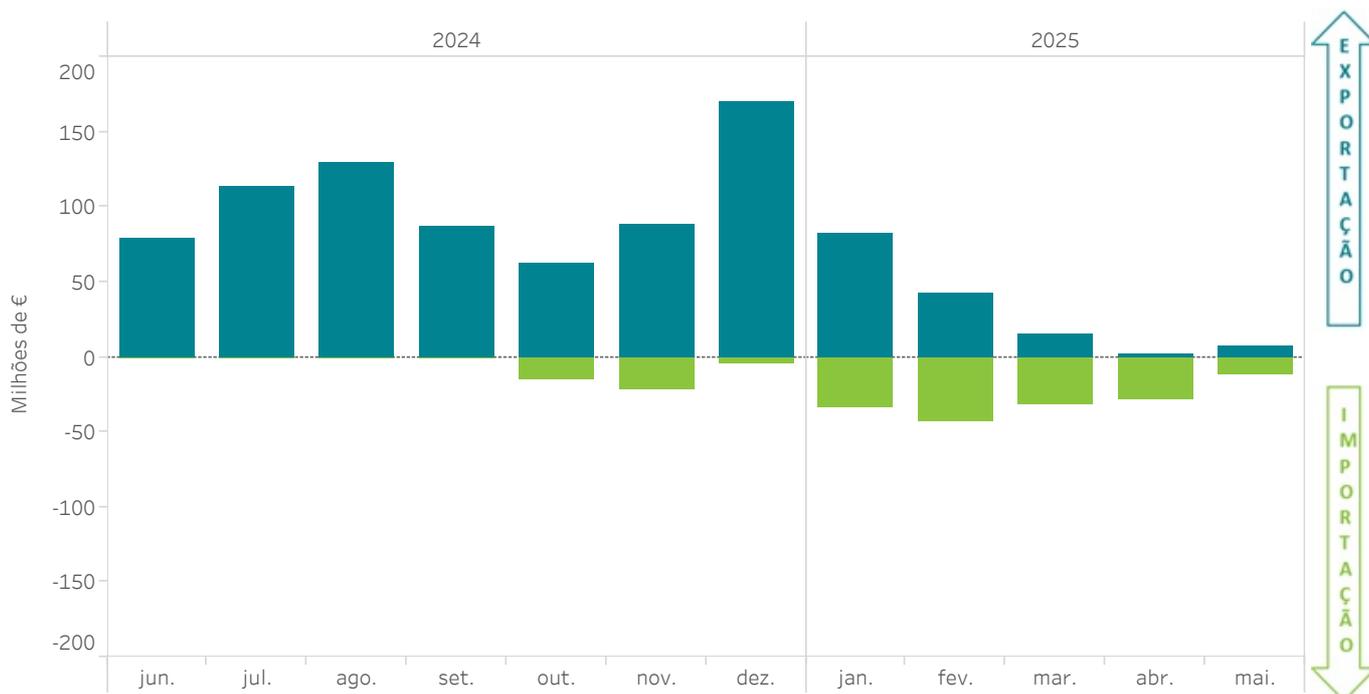
## 6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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.

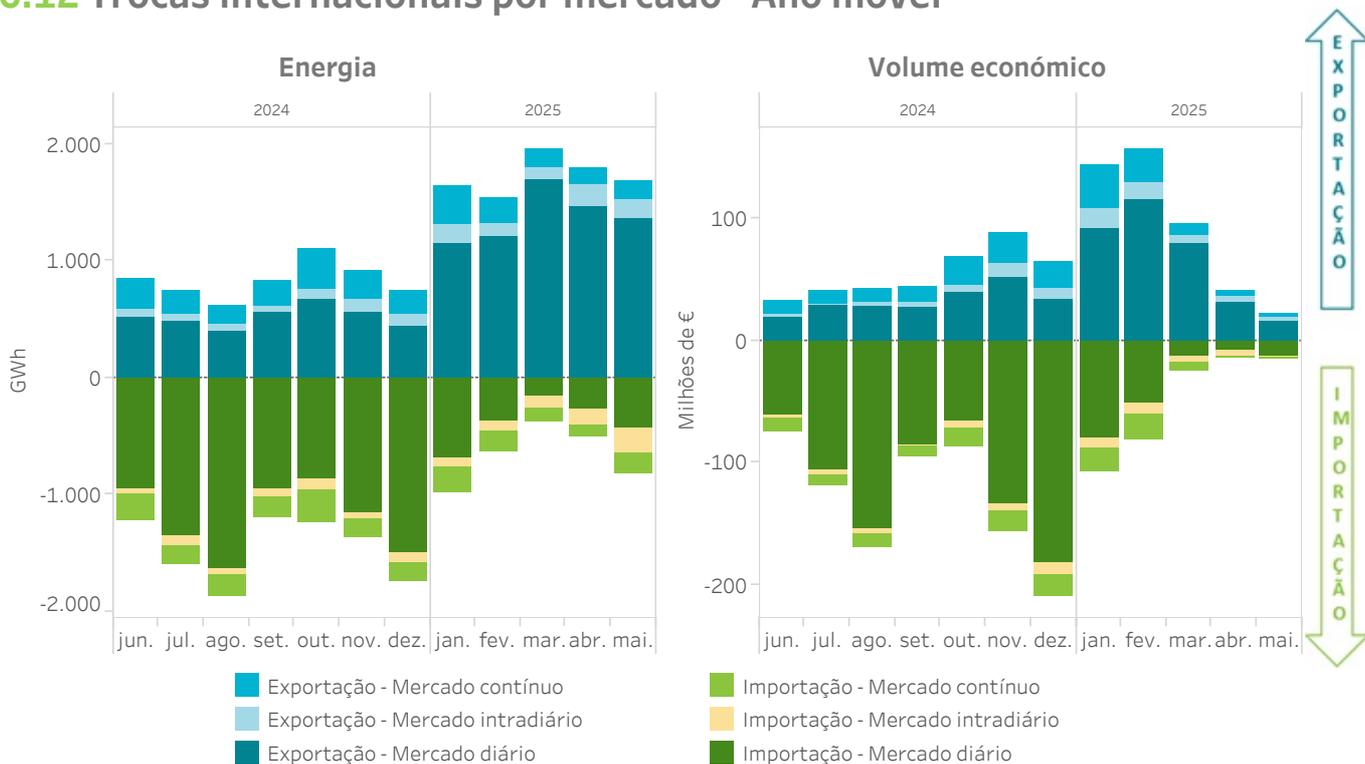


### 6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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

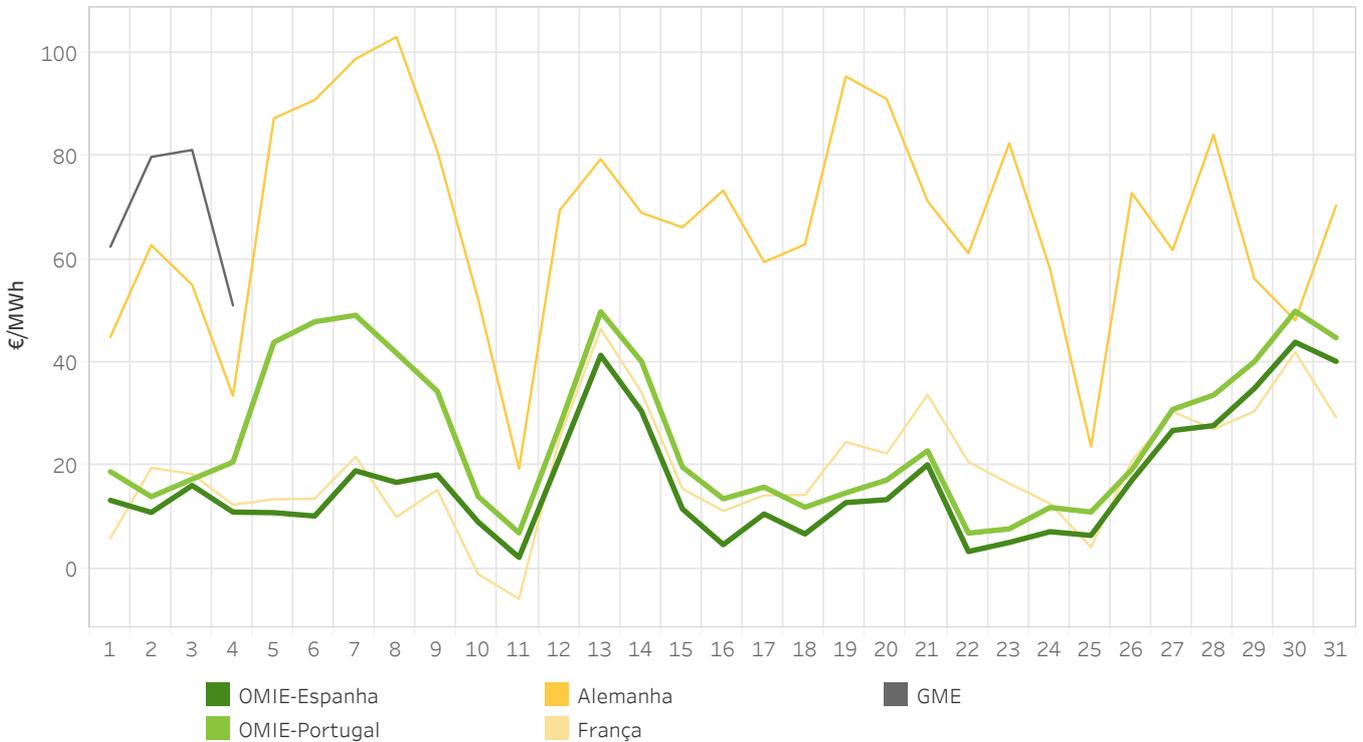


## 7. Mercados internacionais

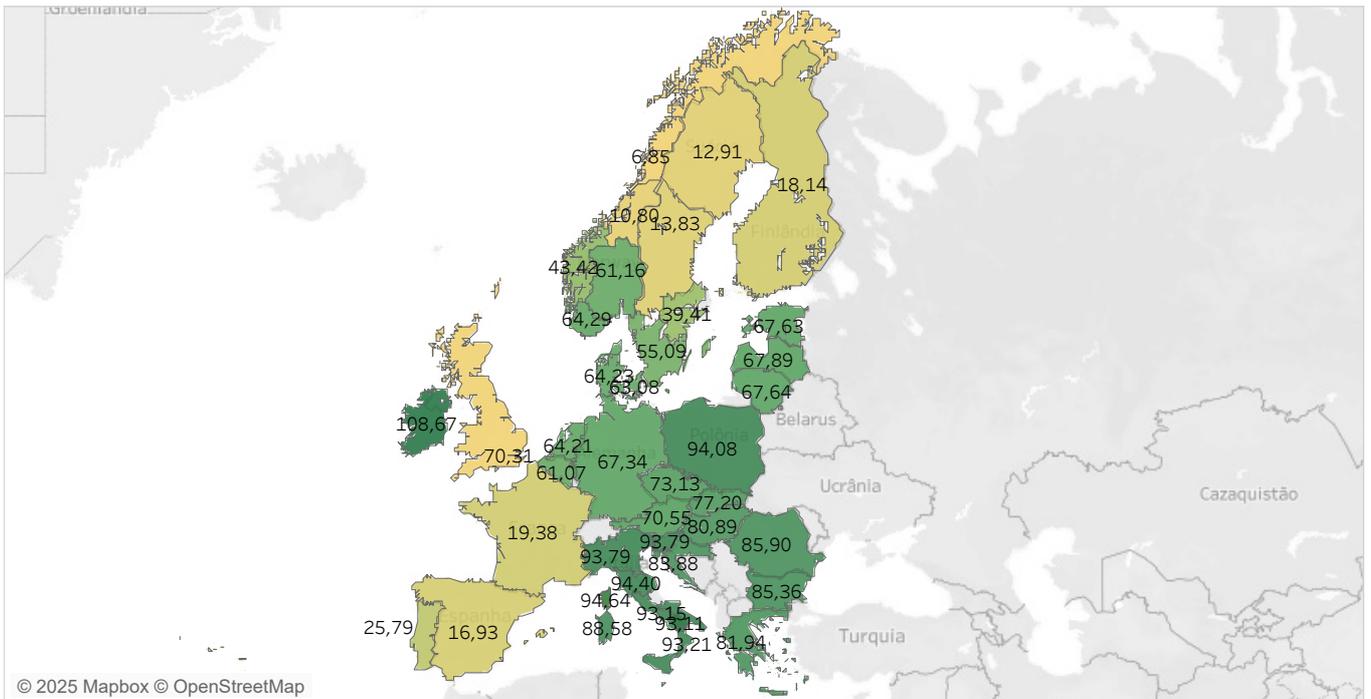
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



## 7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa



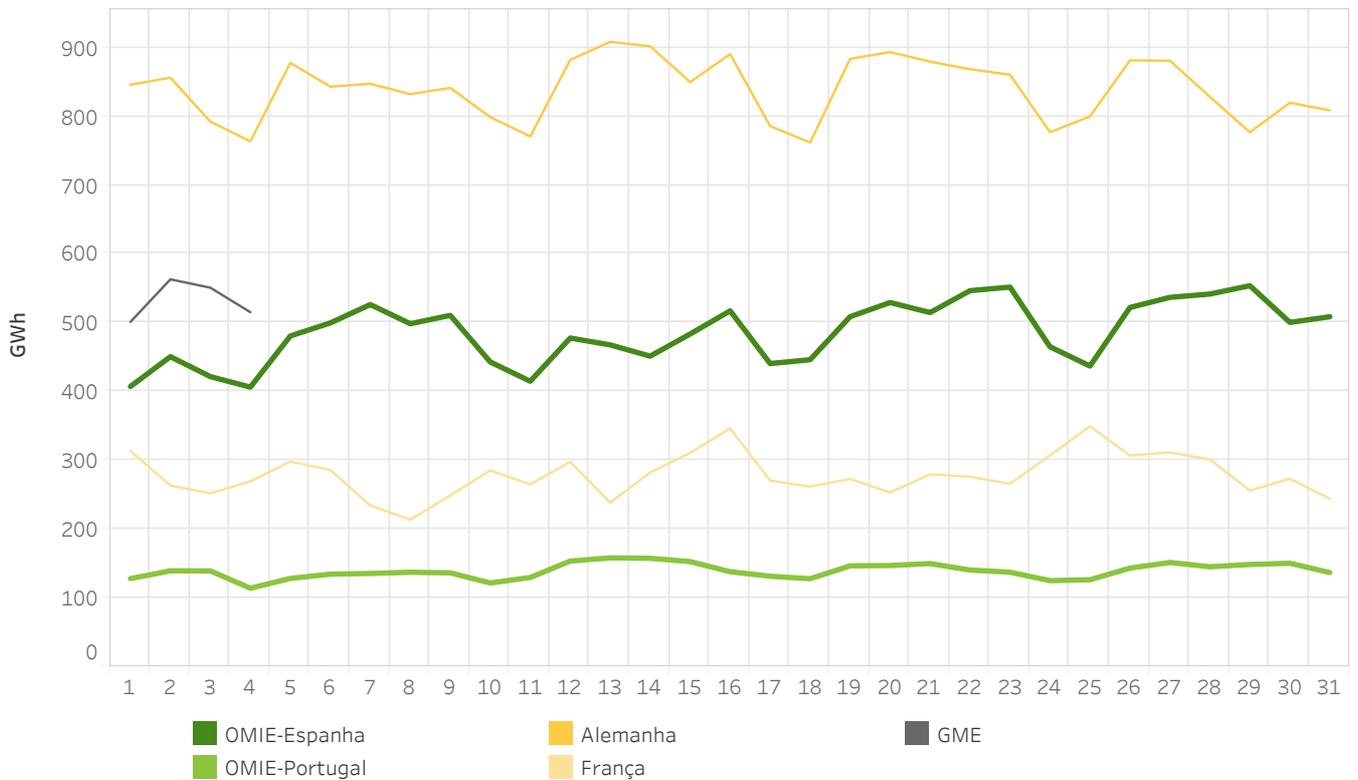
## 7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



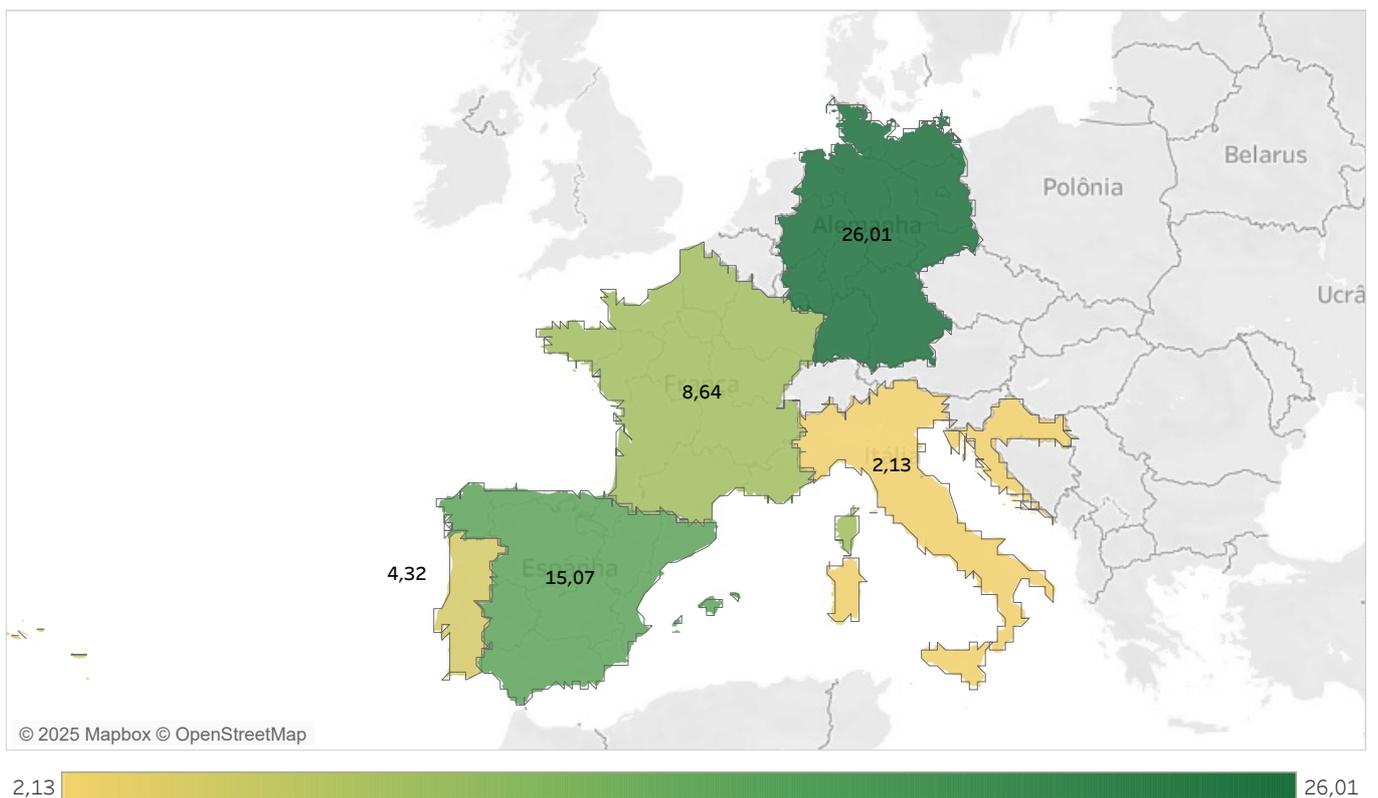
6,85 108,67

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

### 7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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

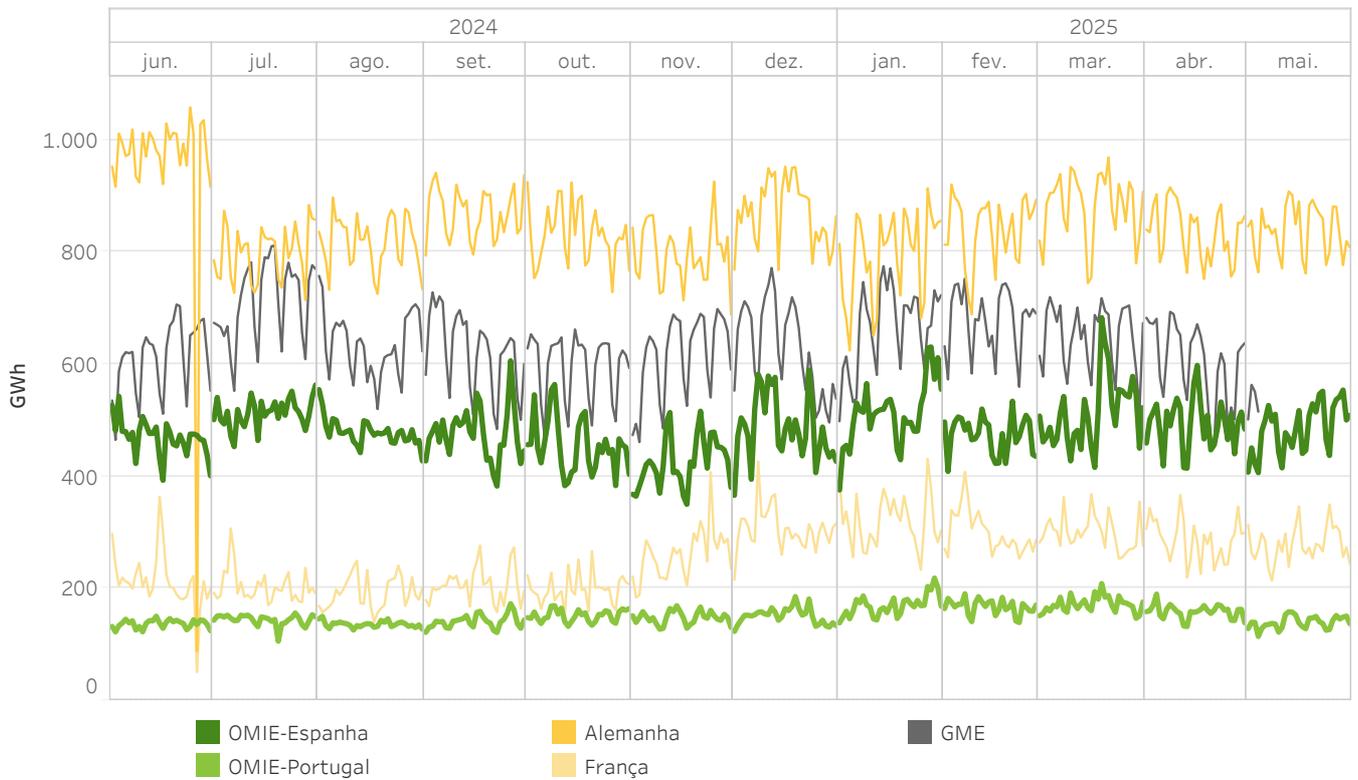




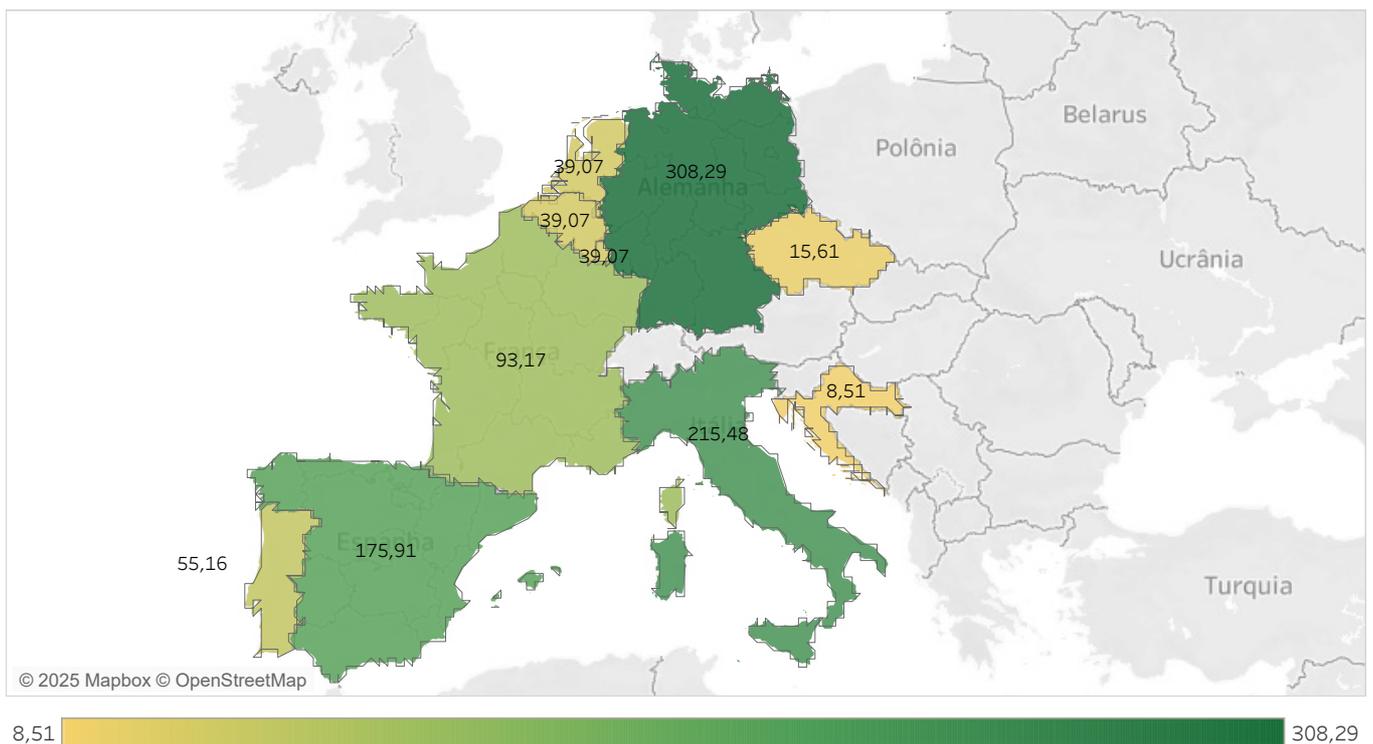




### 7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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



## Relatório mensal maio de 2025

### Anexo

- Mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Garantias de pagamento em OMIE



## **Mercado Diário**

O mercado diário, como parte integrante do mercado de produção de energia elétrica, tem como objetivo a realização das transações de energia elétrica para o dia seguinte através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia elétrica por parte dos agentes do mercado.

O mercado diário é gerido pelos operadores do mercado europeu: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, TGE, OPCOM e OTE através do projeto PCR: O propósito deste projeto é a implementação de um sistema de acoplamento de mercados que calcula os preços da eletricidade em toda a Europa, e que permita alocar a capacidade transfronteiriça nos mercados de curto prazo.

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

## **Mercado Intradiário**

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

### **Mercado Intradiário de Leilões Regionais**

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

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

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

### **Mercado europeu de leilões intradiários (IDAs)**

O mercado europeu de leilões de capacidade intradiária (Intraday Capacity Auctions - IDA-) tem como objetivo satisfazer, através da apresentação de ofertas de compra e venda de energia 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 DEL MERCADO

La liquidación de los mercados diario e intradiario se realiza conforme a la metodología contenida en las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia abarcando los segmentos que se indican a continuación.

### Mercado Diario

Comprende las energías compradas y vendidas incorporadas en el programa resultante de la casación del Mercado Diario (PDBC). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal de cada período de programación de la zona, española o portuguesa, en la que se encuentre situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las interconexiones de Portugal y Francia:

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Francia.

El valor de la renta de congestión se calcula como la capacidad de intercambio efectivamente utilizada en la casación del mercado diario multiplicada por la diferencia, en valor absoluto, de los precios de las dos zonas situadas a ambos lados de la interconexión.

### Mercado Intradiario por subastas

Comprende las energías compradas y vendidas en el programa resultante de la casación de las distintas sesiones del Mercado Intradiario por subastas o IDAs (PIBCI). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal en la sesión de contratación correspondiente, para la zona, española o portuguesa, en la que se encuentra situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las distintas interconexiones (Portugal y Francia):

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Francia, así como el derecho de cobro anotado a REE por el mismo importe. El programa resultante de este mercado es el PIBCI.

### Mercado Intradiario continuo

Comprende las energías compradas y vendidas en las distintas rondas de negociación del Mercado Intradiario Continuo. Para cada transacción casada durante una ronda de negociación se generan las correspondientes obligaciones de pago y derechos de cobro valorando la energía casada al precio de la transacción correspondiente.

En todos los mercados las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

OMIE actúa como contraparte central entre compradores y vendedores, liquidando con los operadores del mercado designados en Francia (o sus contrapartes centrales) los flujos resultantes en la interconexión entre España y Francia resultado de los procesos de acoplamiento de mercado.

## RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

Esta liquidación se realiza de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.

Por un lado, se retribuye, a los titulares de las instalaciones de producción que figuran inscritas en estado de explotación en el registro electrónico del REER, la energía negociada en el mercado al precio de adjudicación que obtuvieron en la subasta REER en la que la que resultaron adjudicatarios, ajustado a la situación de precios actual del mercado diario.

Por otro lado, esta liquidación repercute el excedente o déficit generado a nivel diario, que surge de las diferencias entre el precio del mercado correspondiente y los precios a percibir por las instalaciones adscritas al régimen, a todas las unidades de adquisición nacionales en proporción a su energía en el último Programa Horario Final (PHF).

Adicionalmente, la mencionada normativa establece la exigencia de garantías específicas para cubrir el riesgo de impago de esta liquidación del excedente/déficit del REER a los titulares de unidades de adquisición, por lo que OMIE calcula semanalmente los requerimientos de garantías específicos para el REER a dichos titulares de unidades de adquisición.

En la liquidación del REER, las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan también por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

## GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

El sistema de garantías de pago gestionado por OMIE está diseñado para garantizar el cobro de los agentes acreedores como resultado de las liquidaciones de los mercados diario e intradiario. Para ello, todas las ofertas deudoras en el mercado cuyo volumen económico no se encuentra respaldado por garantías de pago son rechazadas.

Dichas garantías deben ser aportadas por los agentes participantes en los mercados, mediante cualquier de los instrumentos de garantías habilitados en las Reglas del mercado, siendo los instrumentos más utilizados los avales bancarios, seguros de caución y el efectivo. En el caso de las garantías documentales (avales bancarios y seguros de caución), las reglas del mercado establecen el nivel de rating que las entidades avalistas y aseguradoras deben tener para que éstas puedan ser aceptadas como avalistas o aseguradoras de agentes del mercado. Por ello, las entidades bancarias que actualmente formalizan avales bancarios ante OMIE disponen de una elevada calificación crediticia, estando la práctica totalidad al menos dos escalones por encima del nivel de calificación denominado "Investment grade".

Por último, OMIE implantó durante el año 2020 un sistema de garantías electrónicas, de forma que avales y seguros de caución deben ser presentados en formatos electrónicos, lo cual facilita a sus clientes la formalización de garantías de pago, con las importantes ventajas que dicho mecanismo aporta (seguridad, inmediatez, reducción de errores, etc...).



cmie