



SINERGIAS
CONSULTING

MERCADOS DE ENERGIA
2025/2026

Newsletter janeiro 2026

EVOLUÇÃO DO MERCADO MIBEL – ANO 2025



EVOLUÇÃO DO MERCADO GROSSISTA DE ENERGIA ELÉTRICA_PORTUGAL (OMIE 2025)

MÉDIA 1ºSEMESTRE 2024				MÉDIA 1ºSEMESTRE 2025							
36,6075	Mercado grossista	Mibel 2024	Mibel 2024	63,52	Mercado grossista	Mibel 2025	Mibel 2025	DIF. %			
	mês 2024	OMIE €/MWh	OMIE €/KWh		mês 2025	OMIE €/MWh	OMIE €/KWh		2025vs2024		
	JANEIRO	74,08	0,07408		JANEIRO	96,73	0,09673		31%		
	FEVEREIRO	39,86	0,03986		FEVEREIRO	108,22	0,10822		172%		
	MARÇO	19,26	0,01926		MARÇO	52,53	0,05253		173%		
	ABRIL	13,23	0,01323		ABRIL	25,91	0,02591		96%		
	MAIO	30,74	0,03074		MAIO	25,79	0,02579		-16%		
	39,21	JUNHO	58,11		0,05811	63,89	JUNHO		74,17	0,07417	28%
	JULHO	74,12	0,07412		JULHO	70,10	0,0701		-5%		
	63,52	AGOSTO	91,11		0,09111	AGOSTO	68,68		0,06868	-25%	
89,80	SETEMBRO	73,63	0,07363	SETEMBRO	61,19	0,06119	-17%				
	OUTUBRO	69,41	0,06941	OUTUBRO	76,50	0,0765	10%				
	NOVEMBRO	104,60	0,10460	NOVEMBRO	59,09	0,05909	-44%				
	DEZEMBRO	111,54	0,11154	68,91	DEZEMBRO	77,91	0,07791	-30%			
MÉDIA ANUAL		63,31	0,06331	MÉDIA ANUAL		66,40	0,06640	5%			

Figura 1.

Análise ao Mercado Grossista 2025 em Portugal Continental:

O preço médio, grossista, de energia elétrica em Portugal, no ano de 2025, situou-se nos 66,40€/MWh, uma evolução positiva de +5%, registado no mesmo período homologado, face a 2024.

Verificamos que, efetivamente, este o ano de 2025, ficou marcado com alguma estabilidade nos preços mensais, embora, se notou os dois primeiros meses do ano, os mais altos!

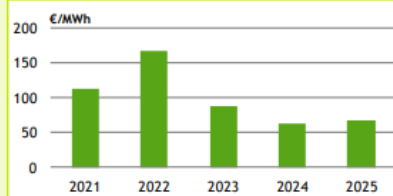
Nota-se, efetivamente, a tendência da descida gradual dos preços nos meses de Abril e Maio, no ano de 2025, e até mesmo no ano de 2024, será por certo um ciclo de preços mais baixos no mercado grossista de energia pela geração de energia elétrica, pela hídrica! As renováveis “solares” começam, efetivamente, a ter uma maior expressão no crescimento da energia elétrica, embora não significa que, os preços tenham caído acentuadamente no verão, através do seu pico de produção!

Em termos anuais, o ano de 2025, situou-se acima do ano de 2024, uma ligeira diferença positiva. Nota-se que após o ano de 2022, em alta (167,89€/MWh), o mercado grossista teve uma descida de preços ao longo dos últimos anos, embora se nota que o ano de 2025, já deu um sinal de subida!

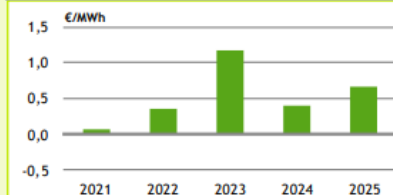
MIBEL

	2021	2022	2023	2024	2025
Preço Mercado Diário [€/MWh]					
Preço Médio					
MIBEL PT	112,01	167,89	88,27	63,45	68,38
MIBEL ES	111,93	167,52	87,10	63,04	67,71
França	109,66	275,87	96,86	58,02	61,43
Preço Ponderado					
MIBEL PT	112,48	167,58	87,72	62,05	65,55
MIBEL ES	112,03	169,21	85,54	60,49	62,33
Energia Adquirida PT [GWh]					
Diário	50 533	49 991	51 536	53 061	96 025
Intradiário	4 346	4 791	4 959	3 779	12 030
Contínuo	1 096	997	1 272	1 163	2 193
Contratos Bilaterais [GWh]					
Excluindo unidades de programação genéricas	22 857	15 328	4 271	17 359	42 957
	2 005	4 514	3 911	4 653	7 973

Preço Médio PT



Diferença Preços PT - ES

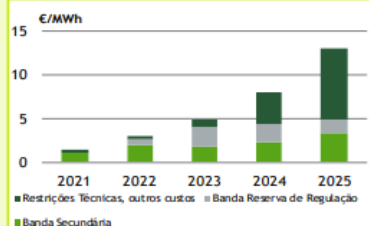


Percecionamos que, após o “apagão” de 28 de Abril 2025, nota-se o aumento dos sobrecustos de regulamentação REN, que ao longo de 2025 tiveram uma evolução, muito expressiva, conforme, podemos constatar no quadro, em baixo da REN.

Encargo de Regulação Imputado ao Consumo

Sobrecusto [€/MWh]	2021	2022	2023	2024	2025
Encargos de Regulação	1,38	3,01	4,90	7,99	13,12
BaFRR	1,14	1,94	1,87	2,39	3,40
BmFRR	-	0,79	2,11	2,06	1,53
Restrições Técnicas, outros custos	0,24	0,29	0,92	3,54	8,20
Sobrecusto (% preço MD)	1,2%	1,8%	5,6%	12,9%	20,0%

Encargos de Regulação

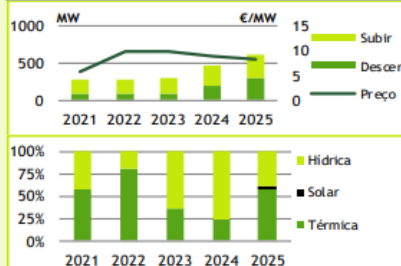


Serviços de Sistema

Banda aFRR

Valor Médio [MW]	2021	2022	2023	2024	2025
Necessidade de Banda	271	274	282	521	610
Contratada	327	343	373	626	773
Hídrica	117	55	188	360	239
Térmica	161	226	105	110	357
Solar	0	0	0	5	15
Mercado	278	280	293	475	611
Extraordinária	50	64	81	194	172
Preço Ponderado [€/MW] - 15min	5,80	9,96	9,77	9,10	8,40

Banda aFRR Contratada



https://mercado.ren.pt/PT/Electr/InfoMercado/PressReleases/BibInfAnual/MercadoEletricidadeSinteseAnual2021_2025.pdf#search=Mercado%20Eletricidade%20Sintese%20Anual%202025

Quais as transformações que estão a ocorrer no mercado de energia elétrica?

O preço global da energia elétrica, está a subir porquê?

Os encargos de regulação (BaFRR, BmFRR, Restrições técnicas, outros custos ...) passaram de 7,99€/MWh em 2024 para 13,12€/MWh em 2025 (+5,13€/MWh ou seja +20%). A subida dos custos gerais de sistemas (CGS) que estão a ser repassados pela distribuidora estão a fazer com que os preços finais aos consumidores reflitam e incorporem estes custos, daí se ter notado que os preços indexados estejam a subir!

O "CGS" (Custo de Gestão do Sistema) não é a sigla para custos que estão a subir, mas sim um componente do custo da energia que inclui os custos de gestão da rede da REN (Redes Energéticas Nacionais). Em 2025, o preço da eletricidade subiu 2,1% em janeiro devido a diretivas da ERSE. No entanto, essa subida foi mitigada pela queda nas tarifas de acesso às redes e na descida do IVA, resultando numa redução do preço final das faturas para os consumidores.

O que é o CGS?

- O CGS é a soma dos custos de gestão do sistema da REN com os custos de desvio a pagar por todos os comercializadores de eletricidade.
- Este custo é adicionalmente acrescido de 0,003 €/kWh.

Porquê os custos de energia podem subir (ou descer)?

- **Tarifas de Acesso às Redes (TAR):** Estas tarifas, que financiam a infraestrutura e os serviços de fornecimento de eletricidade, são definidas pela [ERSE](#) e atualizadas anualmente.
- **Variação do Preço da Energia:** O preço da energia, em si, é influenciado por outros fatores do mercado.
- **IVA:** A percentagem do Imposto sobre o Valor Acrescentado (IVA) também afeta o preço final da fatura. Onde verificar estas informações?

Pode encontrar informações detalhadas sobre as tarifas e preços no site da ERSE.

Serviços de Sistema

Para assegurar o equilíbrio entre a geração e o consumo, o Gestor Global do Sistema (GGS), de acordo com o [Manual de Procedimentos da Gestão Global do Sistema](#), tem à sua disposição quatro tipos de reserva:

- **Reserva de Regulação Primária:** A atuação do regulador de velocidade da turbina motivada pela ocorrência de um desvio de frequência do sistema elétrico, com o objetivo de ajustar a potência do grupo gerador. A variação de potência resultante deverá realizar-se em 15 segundos perante perturbações que provoquem desvios de frequência inferiores a 100 mHz e linearmente entre 15 e 30 segundos para desvios de frequência entre 100 e 200 mHz.
- **aFRR** (Reserva de Restabelecimento da Frequência com ativação automática): Tem como objetivo controlar o desvio da interligação em relação ao programado, colaborar na manutenção da frequência conjunta, ou em caso de funcionamento em ilha, controlar o desvio da frequência do sistema em relação à frequência nominal. O início da atuação da aFRR não deverá demorar mais de 30 segundos e a sua atuação deverá estar concluída e eventualmente completada pela ação da mFRR, em caso de perda de um grupo de geração, bombagem ou armazenamento importante, no máximo em 5 minutos.
- **mFRR** (Reserva de Restabelecimento da Frequência com ativação manual): A energia de mFRR é mobilizada quando, perante incidências que provoquem desequilíbrios entre a geração e o consumo capazes de esgotar a aFRR existente, a cobertura do consumo e o funcionamento em segurança do sistema exigem uma reserva adicional de potência ativa. A restituição dos níveis de reserva de restabelecimento da frequência necessários deve ser garantida através da ativação de mFRR, com uma antecedência que permita a sua execução, nos termos definidos nas características do serviço. Esta ativação deve ser feita num espaço de tempo de até 12,5 minutos.
- **RR** (Reserva de Reposição): Reserva de potência ativa que garanta a cobertura do consumo e o funcionamento em segurança do sistema, perante incidências que provoquem desequilíbrios entre a geração e o consumo, capazes de esgotar as reservas de regulação primária, aFRR e mFRR existentes. A restituição dos níveis de reserva de regulação primária, aFRR e mFRR existentes devem ser garantidos através da emissão de instruções de despacho, para os períodos de entrega do subsequente período de programação, com um tempo de ativação de 30 minutos.

➤ **Pode assistir a um resumo do funcionamento deste mercado no seguinte vídeo:**

<https://youtu.be/etnhb6FJncQ>

Encargos de Regulação Imputados ao Consumo (ERC) ANO 2025

Ano	Mês	ERC Total - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PDBF - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PDVD - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PHF - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - Banda aFRR - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - Banda mFRR - Custo Unitário [€/MWh]
2025	01	11,10	4,13	2,95	1,09	3,92	1,54
2025	02	14,59	3,68	4,92	0,62	5,99	1,70
2025	03	12,36	4,28	2,23	0,77	4,10	1,60
2025	04	11,28	4,64	2,43	0,19	3,33	0,97
2025	05	18,31	14,36	0,94	0,01	2,36	1,21
2025	06	12,39	8,67	0,33	0,16	2,05	1,47
2025	07	11,99	7,72	0,21	0,14	2,65	1,53
2025	08	14,06	7,90	1,13	0,07	3,60	1,44
2025	09	15,15	8,95	1,00	0,37	3,26	1,88
2025	10	15,37	6,47	2,11	0,03	3,92	2,00
2025	11	14,33	8,21	0,91	0,03	3,07	1,76
2025	12	7,85	3,10	1,57	0,02	2,43	1,13
MÉDIA		13,23					

<https://mercado.ren.pt/PT/Electr/InfoMercado/InfSistema/ERC/Paginas/ERC-ISP.aspx>

Os principais fatores e suas implicações, nos preços atuais e futuros, nas faturas dos consumidores?

Os encargos de regulação (BaFRR, BmFRR, Restrições técnicas, outros custos...) estão a ser incorporados diretamente, nas tarifas indexadas e repassados os custos variáveis mensais, para o consumidor, que assim, tem definido no seu contrato de energia, sendo estas variáveis todos os meses!

Clientes que tenham as suas renovações e novas contratações, com a contratação de tarifas fixas, devem ter a noção se estes encargos de regulação, são definidos ou já incorporados, no preço da energia ativa ou variáveis, faturados em linhas à parte!

Chamamos a atenção que as ofertas estão a ser diferentes, de comercializador para comercializador, ou até mesmo pelo próprio tarifário de adesão.

As **Tarifas em PASS POOL** já incorporam todos os custos ou encargos como os Custos Gerais de Sistemas e os Desvios/Perdas. Na modalidade Pass Pool, ou seja, já estão incluídos todos os custos REN (encargos de regulação e desvios), inclusive a mFRR.

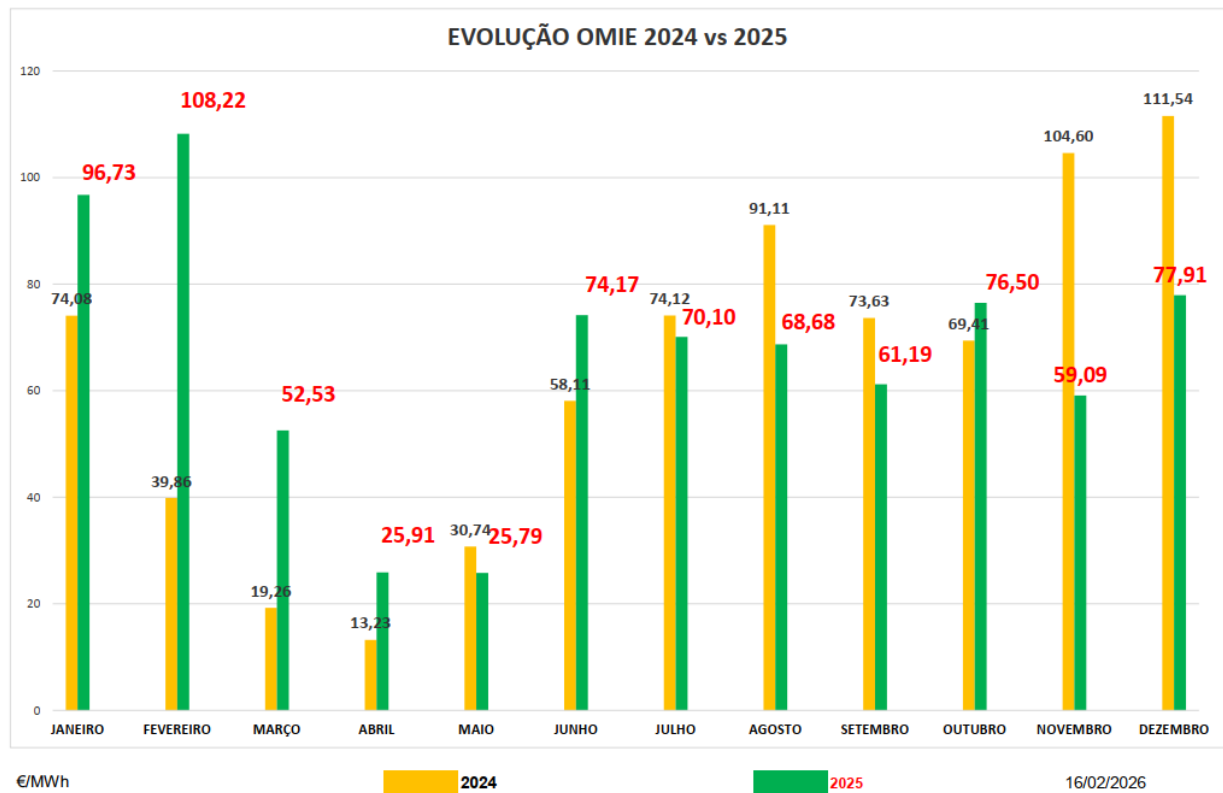
As **Tarifas Pass-Through** na energia referem-se à faturação direta ao consumidor dos custos de acesso às redes e outros custos regulados, definidos pela ERSE. Estes custos, que incluem o uso das redes de transporte e distribuição, não têm margem de comercialização e são atualizados automaticamente conforme os valores publicados.

- Componentes Principais: Incluem o Custo de Fornecimento de Energia, as tarifas de acesso às redes (TAR), e outras taxas, como os Custos de Interesse Económico Geral (CIEG).
- Ajustes Automáticos: As tarifas de potência contratada podem ser revistas de acordo com a evolução das tarifas de acesso à rede publicadas pela ERSE.
- Regulação: A ERSE estabelece as TAR, cobrindo o Uso Global do Sistema, Uso da Rede de Transporte e Uso da Rede de Distribuição.
- Beneficiários: Aplicável a clientes, frequentemente do mercado livre, com contratos que detalham estas componentes como "pass-through".

Em suma, esta modalidade garante que variações nos custos regulados, que a comercializadora não controla, sejam transferidas diretamente (passadas) para a fatura do cliente final.

EVOLUÇÃO ANUAL 2025 DO MERCADO DE ENERGIA IBÉRICO (OMIE)

(*acumulado a dezembro de 2025)



*informação interna do Grupo Senergy, extraída de fontes oficiais.

Figura 2.

EVOLUÇÃO DOS PREÇOS MENSAIS DE ENERGIA MIBEL - 2025

(*acumulado a dezembro de 2025)

Mínimo, medio y máximo precio de la casación del mercado diario
Mibel - 2025

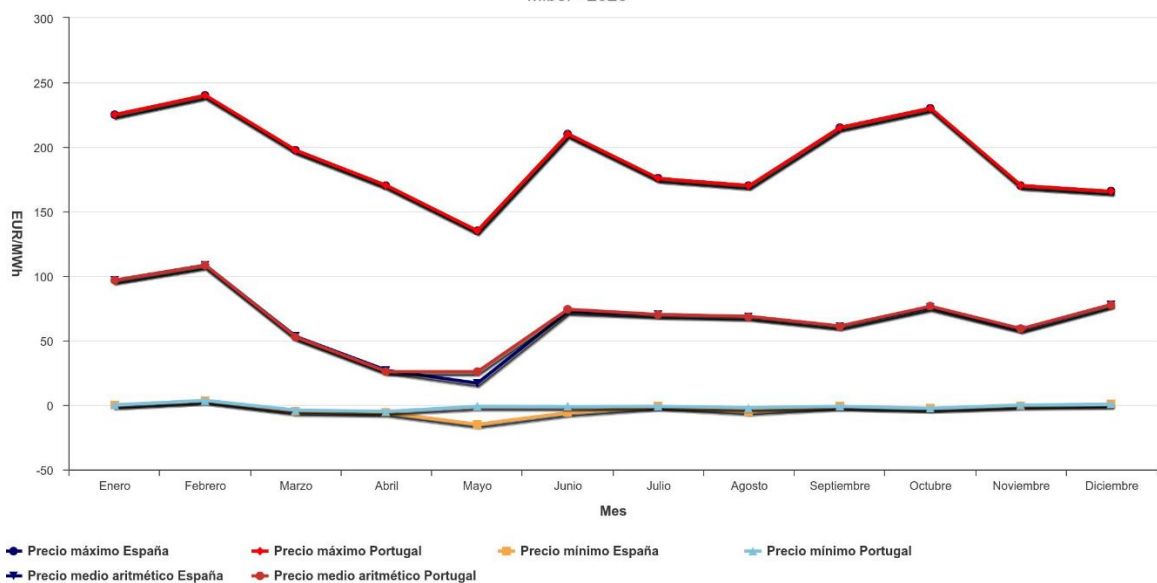


Figura 3.

EVOLUÇÃO HISTÓRICA DOS PREÇOS NOS ÚLTIMOS ANOS NO MERCADO GROSSISTA (MIBEL 2025)

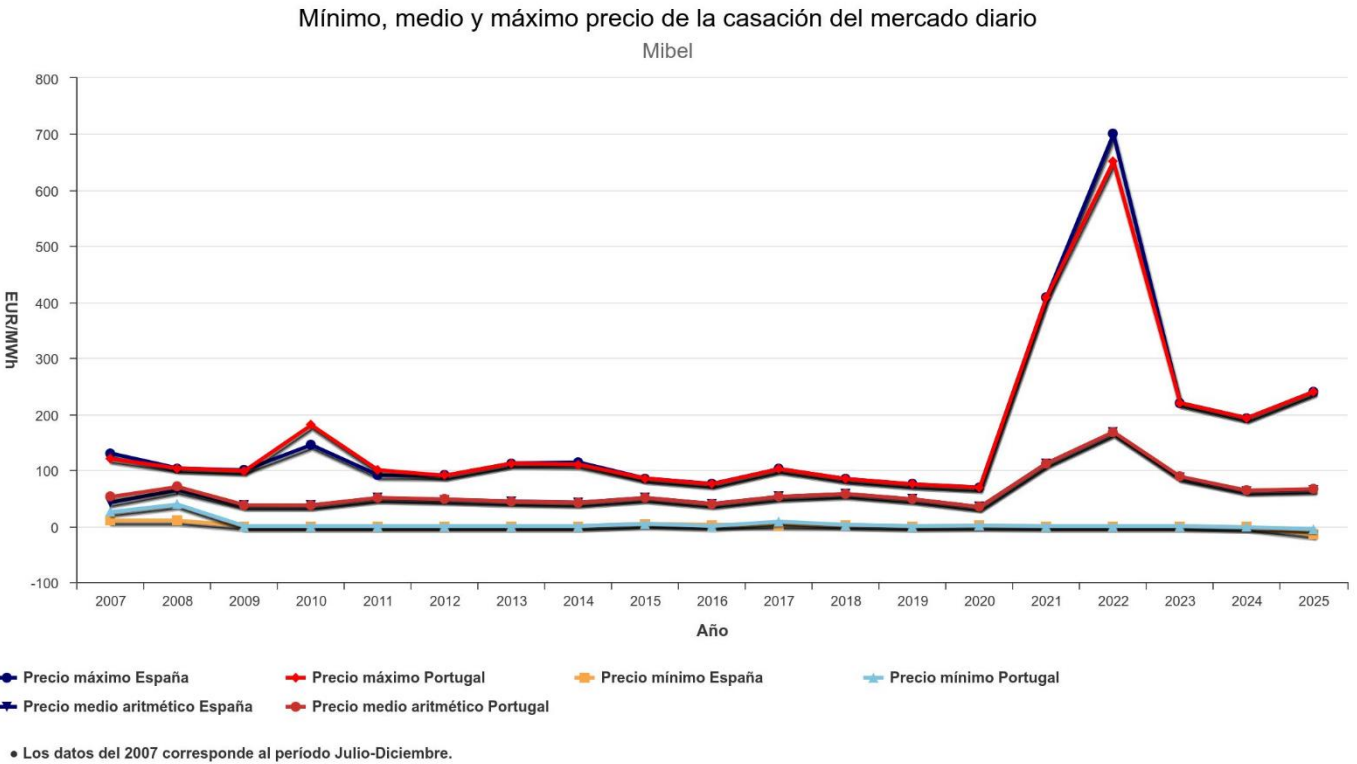


Figura 4.

EVOLUÇÃO NO MERCADO MIBEL _ POR TECNOLOGIAS _ 2007 a 2025

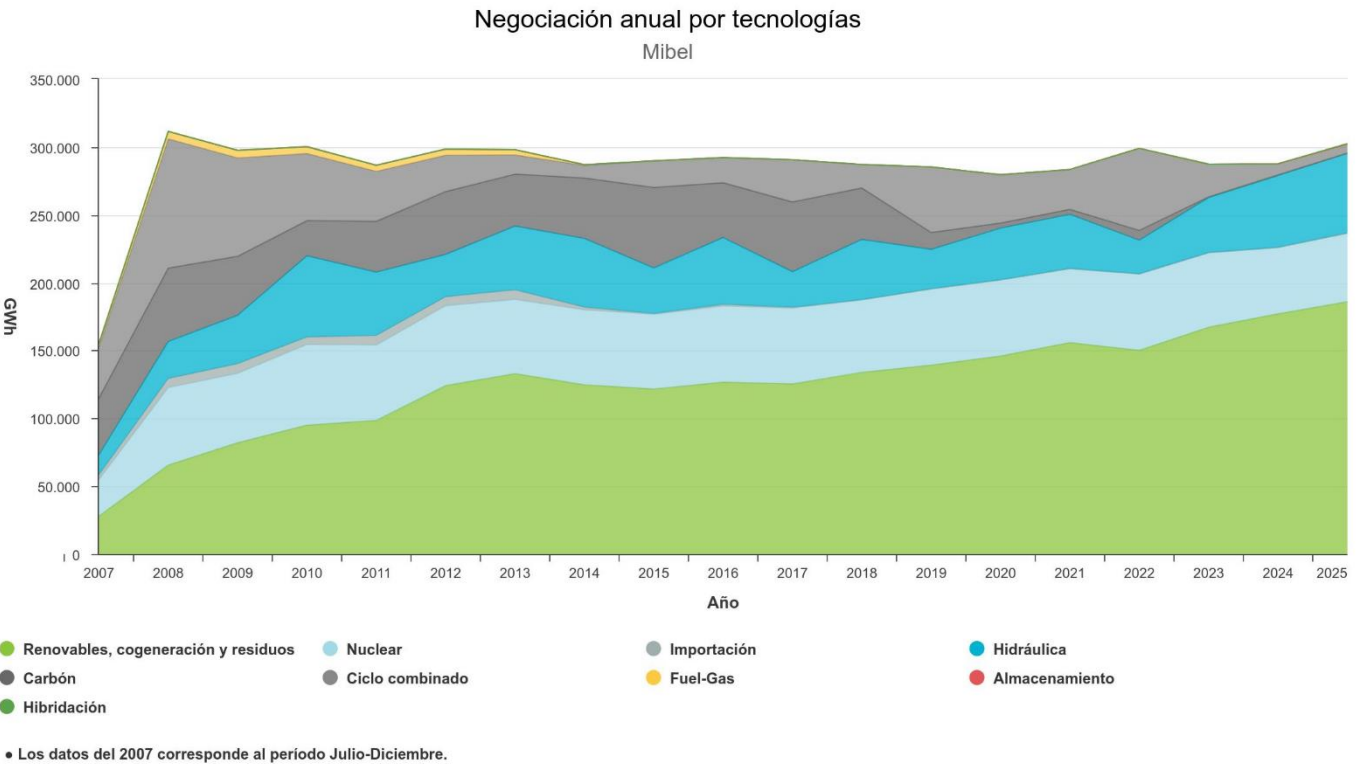


Figura 5.

2026

EVOLUÇÃO HISTÓRICA DOS PREÇOS, NO ÚLTIMO MÊS, NO MERCADO GROSSISTA
(janeiro 2026)



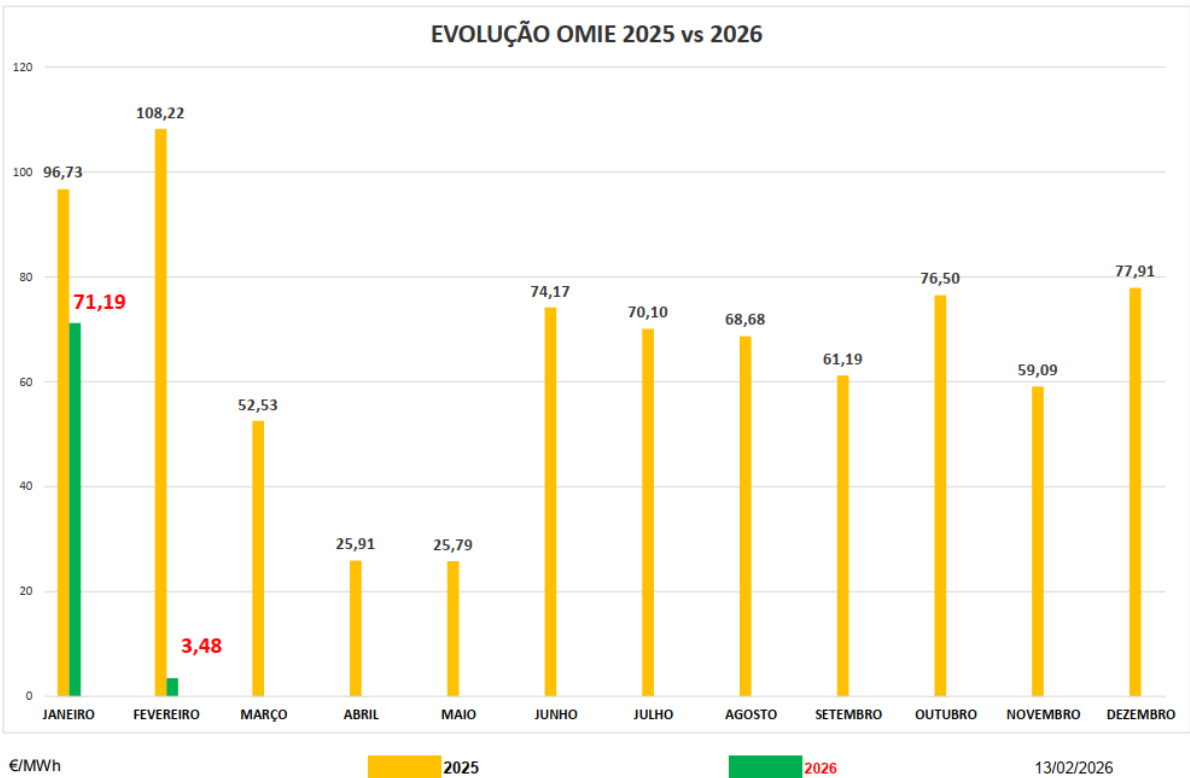
EVOLUÇÃO DO MERCADO GROSSISTA DE ENERGIA ELÉTRICA_PORTUGAL (OMIE 2026)

MÉDIA 1º SEMESTRE 2026

	Mercado grossista mês 2025	Mibel 2025 OMIE €/MWh	Mibel 2025 OMIE €/KWh
	JANEIRO	96,73	0,09673
	FEVEREIRO	108,22	0,10822
1ºQ	MARÇO	52,53	0,05253
70,8475	ABRIL	25,91	0,02591
	MAIO	25,79	0,02579
63,89	JUNHO	74,17	0,07417
2ºQ	JULHO	70,10	0,07010
59,69	AGOSTO	68,68	0,06868
	SETEMBRO	61,19	0,06119
	OUTUBRO	76,50	0,07650
3ºQ	NOVEMBRO	59,09	0,05909
68,67	DEZEMBRO	77,91	0,07791
	MÉDIA ANUAL	66,40	0,06640

MÉDIA 1º SEMESTRE 2026

	Mercado grossista mês 2026	Mibel 2026 OMIE €/MWh	Mibel 2026 OMIE €/KWh	DIF. % 2026vs2025
	JANEIRO	71,19	0,07119	-26%
	FEVEREIRO	3,48	0,00348	-97%
	MARÇO		0	-100%
	ABRIL		0	-100%
	MAIO		0	-100%
37,34	JUNHO		0	-100%
	JULHO		0	-100%
	AGOSTO		0	-100%
	SETEMBRO		0	-100%
	OUTUBRO		0	-100%
	NOVEMBRO		0	-100%
#DIV/0!	DEZEMBRO		0	-100%
	MÉDIA ANUAL	37,34	0,00622	-78%



*informação interna do Grupo Senergy, extraída de fontes oficiais.

Figura 7.

Volumen horario en el mercado diario

Precio Portugal - 01/2026

	Periodo																								Media
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
01	108.88	103.6	99.29	88.47	78.93	71.42	71.22	75	67.92	61.59	56.61	52.8	54.26	57.58	61.4	64.92	77.29	93.76	101.18	104.71	106.78	106.35	104.16	96.68	81.87
02	80.43	63.68	59.11	56.34	55.01	55.37	61.34	77.07	84.86	89.5	88.64	84.64	80.16	74.39	77.92	85.13	95.27	99.83	103.6	103.16	106.61	107.01	103.61	97.79	82.94
03	80.37	78.69	76.86	75.88	73.94	75.27	76.57	79.77	90.69	94.09	93.31	88.71	87.41	85.61	89.83	95.09	100.21	108.09	103.78	101.02	98.03	91.73	90.4	85.95	88.43
04	87.74	65.93	60.11	57.57	53.38	50.43	54.39	56.76	57.79	55.96	55.55	57.88	58.11	60.09	61.24	61.01	62.68	68.09	80.34	84.57	88.18	97.68	87.96	78.76	66.78
05	88.18	71.66	62.99	61.93	61.93	64.21	77.28	94.12	102.86	107.92	104.34	100.52	97.71	98.04	97.98	97.6	103.07	114.9	123.69	116.9	116.72	113.04	109.7	103.24	95.44
06	100.5	81.8	70.54	68.33	65.48	64.27	64.19	67.55	71.34	65.65	12	1.66	1.51	1.51	1.51	2.24	20.59	90.2	111.44	114.77	117.9	112.55	107.92	98.32	63.07
07	95.59	90.34	86.52	82.38	81.96	87.83	95.91	110.49	116.51	112.61	103.84	101.46	96.15	94.31	90.57	98	106.12	115.46	134.94	132.06	119.85	109.62	103.02	90.33	102.33
08	84.79	83.58	82.18	79.06	74.47	77.98	81.05	95.75	107.36	95.66	82.56	68.84	65.74	63.55	60.08	63.4	76.86	85.85	97.87	98.74	93.63	86.77	82.98	74.35	81.8
09	61.66	44.37	38.25	25.04	20	35.75	49.5	70.25	78.61	68.16	56.6	42.57	28.09	16.26	6.5	14.99	48.08	71.28	85.04	91.25	87.6	84.26	83.05	77.22	53.43
10	75.17	70.12	65.22	59.91	55	54.27	62.89	70.3	80.47	83.32	64.99	47.14	28.77	30.79	36.83	48.21	71.22	96.14	118.54	126.26	112.26	101.17	100.43	98.2	73.23
11	96.9	85.69	81.56	82.62	81.57	82.24	81.6	84.26	90.63	83.92	69.53	54.02	50.47	53.05	55.1	58.14	76.84	92.64	103.14	102.14	99.02	96.54	92.52	80.97	80.63
12	77.49	77.94	73.01	63.43	60.13	67.89	82.45	97.14	104.6	101.29	89.33	78.75	76.37	76.87	77.33	76.03	85.62	102.85	116.49	115.7	119.64	118.42	99.24	86.31	88.51
13	83.36	80.04	78.47	75.89	74.66	77.05	86.7	97.56	106.58	101.64	95.03	87.3	80.67	76.76	78.55	87.67	92.29	102.76	114.19	116.75	140.65	135.56	117.08	109.32	95.69
14	102.98	95.84	88.88	88.97	89.67	96.48	100.49	125.3	134.44	136.32	121.38	112.87	108.29	103.27	107.2	112	126.14	138.05	166	154.74	143.86	125.04	121.5	126.7	117.77
15	119.05	107.56	101.39	94.83	87.04	86.31	98.9	112.55	114.7	105.48	98.59	94.89	92.2	86.67	89.83	94.51	105.03	113.14	116.66	120.72	133.07	138.2	128.64	113.8	106.41
16	100.92	95.04	94.75	94.95	94.75	95.42	103.03	121.88	133.6	130.28	118.32	111.3	109.84	108.16	116.07	124.38	127.64	147.46	156.89	152.79	137.01	132.02	126.75	122.56	118.99
17	135.59	126.8	122.91	119.84	119.14	118.84	120.35	123.12	126.82	121.98	118.26	117.99	116.7	112.07	115.82	120.27	124.36	135.98	142.85	140.91	155.23	154.7	130.11	133.09	127.24
18	132.12	120.02	109.64	102.54	102.24	102.08	101.19	101.63	106.32	107.46	101.91	98.87	96.86	96.96	101	104.85	111.14	131.14	145.19	152.43	177.28	166.47	142.68	129.34	118.39
19	119.35	110.01	102.21	100.44	100.14	102.94	126.97	139.96	173.69	151.07	132.29	121.91	119.24	118.99	111.96	115.45	123.08	138.92	163.15	181.57	149.62	135.34	126.58	112.62	129.06
20	103.8	98.13	90.31	86.27	83.83	87.52	96.94	109.99	123.86	118.19	98.21	94.54	93.56	86.15	86.05	86.99	92.12	108.99	125.1	127.25	127.01	120.83	108.33	97.24	102.13
21	87.26	79.6	73.66	65.87	64.63	69.65	84.53	92.11	97	94.38	88.66	80.89	70.61	69.52	74.88	80.77	81	81.9	80.9	92.61	99.22	95.32	93.12	79.02	82.38
22	41.06	33.72	44.4	34.37	30.64	43.43	48.14	56.23	75.6	82.32	74.06	56.7	53.31	53.34	55.06	63.99	68.8	78.55	80.74	81.83	80.98	77.93	65.83	55.06	59.84
23	31.49	23.74	20.57	15.91	15.89	24.91	35.48	58.29	56.83	31.82	6.61	1.06	0.91	0.92	2.02	4.25	14.47	43.94	80.64	101	107.1	100.25	81.83	61.61	38.4
24	42.94	30.14	23.93	19.18	15.5	10.53	9.26	21.5	34.33	37.96	27.84	13.63	3.9	3.78	3.69	3.23	5.64	23.56	27	30.02	35.27	36.43	24.81	20.93	21.04
25	21.53	16.03	5.46	3.78	3.78	3.78	3.78	3.78	3.96	3.78	1.45	0.32	0.04	0	0	0	0.57	3.53	28.92	35.75	36.44	37.35	34.49	21.56	11.25
26	4.09	3.13	1.92	3.78	3.78	5.59	6.65	24.3	31.78	61.01	54.1	48.75	32.33	29.91	30.46	35.03	43.62	39.66	53.41	78.05	88.71	78.47	35.85	24.74	34.13
27	18.46	5.12	3.78	3.78	3.78	3.78	4.84	17.63	32.77	33.14	26.63	26.88	26.34	22.72	20.23	13.71	23.84	46.51	55.77	85.34	95.92	69.63	37.44	13.59	28.82
28	3.78	3.74	2.17	1.98	2.63	3.53	11.85	32.23	57.94	78.14	46.68	22.41	12.78	8.09	3.78	3.78	7.46	23.22	48.86	75.96	86.28	73.6	34.29	13.91	27.46
29	24.34	18.16	9.03	4.01	3.25	3	1.71	2.74	13.26	27.25	28.57	26.82	23.34	22.97	20.71	18.5	19	27.48	29.92	31.5	35.02	34.71	27.32	11.07	19.32
30	2.05	0.93	0.84	0.73	0.51	0.28	0.31	0.72	0.87	1.17	4.1	3.53	2.25	1.46	0.98	1.75	2.34	1.09	1.96	18.76	21.78	20.83	15.66	3.62	4.52
31	0.01	-0.01	-0.01	-0.02	-0.03	-0.42	-0.19	0	0	-0.11	-0.35	-0.44	-0.42	-0.2	-0.18	-0.17	-0.04	0.44	9.04	29.17	35	32.21	21.45	6.91	5.49
Media	71.35	63.39	59.03	55.42	53.47	55.54	61.27	71.61	79.94	78.8	68.38	61.27	56.95	55.31	55.95	59.22	67.5	81.46	94.44	99.95	101.67	96.45	85.12	74.99	71.19

Figura 8.

<https://www.omie.es/es/market-results/monthly/daily-market/hourly-volume-day-ahead-market?scope=monthly&year=2025&month=7&data=8>

FUTUROS DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO OMIPT 2026 EM €/MWh

Próximos Trimestres



Q* = trimestre y* = ano

Fonte: OMIP

Figura 9.



VALOR ANUAL 2025 DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS EM €/MWh

MIBGÁS 2025

https://www.mibgas.es/pt/file-access?path=AGNO_2025/XLS

Trading day	Product	Place of delivery	Area	First Day Delivery	Last Day Delivery	Last Price [EUR/MWh]
31/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	01/01/2026	01/01/2026	28,96
30/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	31/12/2025	31/12/2025	27,79
29/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	30/12/2025	30/12/2025	28,47
28/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	29/12/2025	29/12/2025	29,81
27/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	28/12/2025	28/12/2025	29,82
26/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	27/12/2025	27/12/2025	29,69
25/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	26/12/2025	26/12/2025	29,39
24/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	25/12/2025	25/12/2025	28,42
23/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	24/12/2025	24/12/2025	27,69
22/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	23/12/2025	23/12/2025	27,69
21/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	22/12/2025	22/12/2025	29,08
20/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	21/12/2025	21/12/2025	28,95
19/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	20/12/2025	20/12/2025	28,01
18/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	19/12/2025	19/12/2025	27,50
17/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	18/12/2025	18/12/2025	27,13

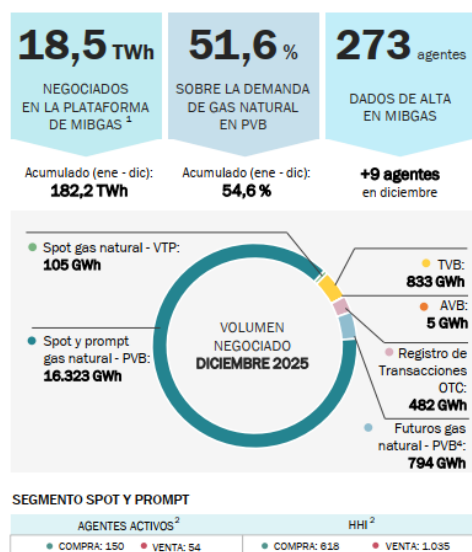
ANO 2025	
Mês	Valor MIBgás €/MWh
janeiro	48,48
fevereiro	50,10
março	41,26
abril	33,48
maio	34,10
junho	36,66
julho	34,00
agosto	32,45
setembro	31,84
outubro	31,20
novembro	30,11
dezembro	27,96
média ano	35,97

Assistimos, aos primeiros 12 meses do ano de 2025, com uma média de preço no mercado grossista ibérico Mibgás de **35,97€/MWh**, O mês de dezembro de 2025, fica marcado pelo mês mais baixo registado no MIBGÁS em 2025.

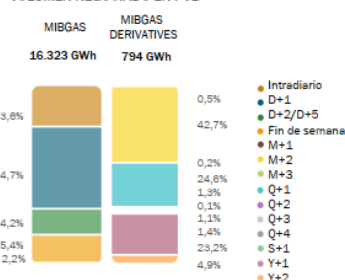


DICIEMBRE 2025

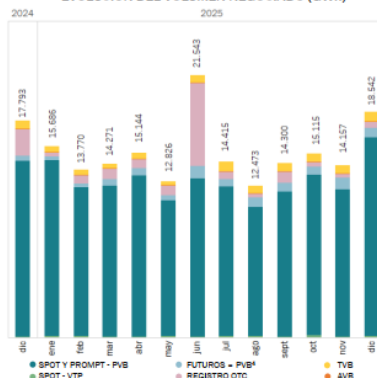
RESULTADOS RELEVANTES DEL MERCADO ORGANIZADO DE GAS



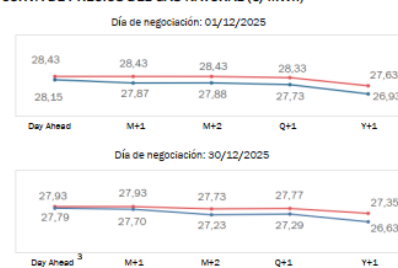
VOLUMEN NEGOCIADO EN PVB⁴



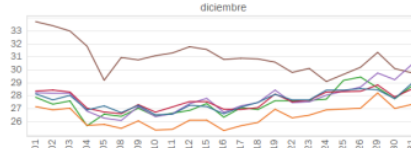
EVOLUCIÓN DEL VOLUMEN NEGOCIADO (GWh)



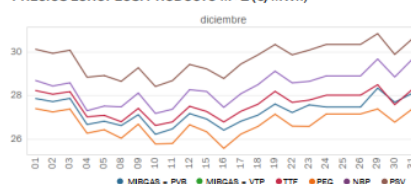
CURVA DE PRECIOS DEL GAS NATURAL (€/MWh)



PRECIOS EUROPEOS: PRODUCTO DAY AHEAD³ (€/MWh)



PRECIOS EUROPEOS: PRODUCTO M+1 (€/MWh)



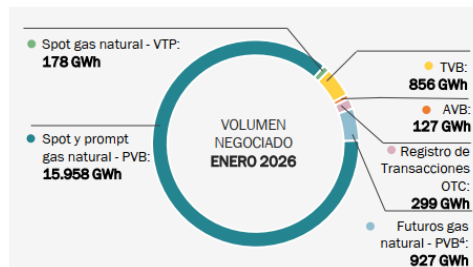
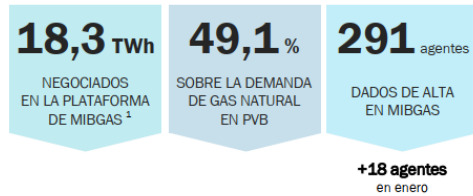
2026

FUTUROS MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS 2025 EM €/MWh



ENERO 2026

RESULTADOS RELEVANTES DEL MERCADO ORGANIZADO DE GAS



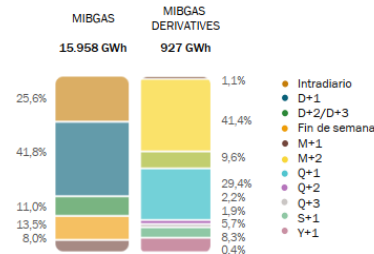
SEGMENTO SPOT Y PROMPT

AGENTES ACTIVOS ²		HHI ²	
COMPRA: 178	VENTA: 58	COMPRA: 437	VENTA: 796

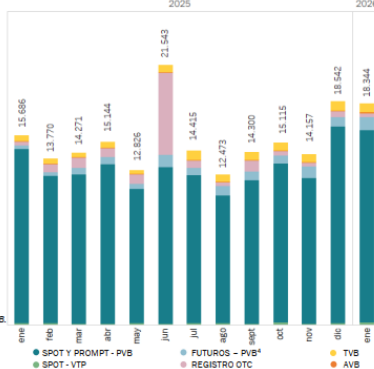
¹ Se incluye el volumen negociado en todos los productos y registros OTC.
² Promedio mensual. Se excluyen los fines de semana y los festivos nacionales. HHI calculado considerando solamente PVB.
³ El producto Day Ahead se corresponde con el producto con entrega en el siguiente día laborable a su negociación.
⁴ Volumen negociado en los productos futuros PVB, PVB-TTF y PVB-LPL.
 En el cálculo del porcentaje sobre la demanda se considera el volumen de gas natural negociado con entrega en PVB. Se considera agente activo a quien participa diariamente en el mercado enviando ofertas.

Fuentes: MIBGAS, Enagás, ICE, EEX. Elaboración propia

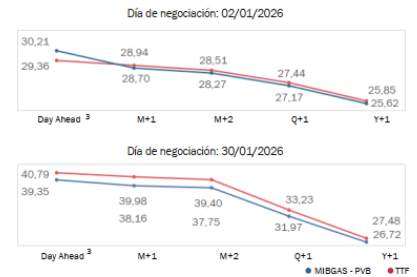
VOLUMEN NEGOCIADO EN PVB⁴



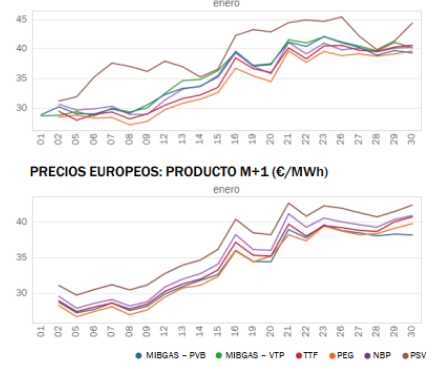
EVOLUCIÓN DEL VOLUMEN NEGOCIADO (GWh)



CURVA DE PRECIOS DEL GAS NATURAL (€/MWh)



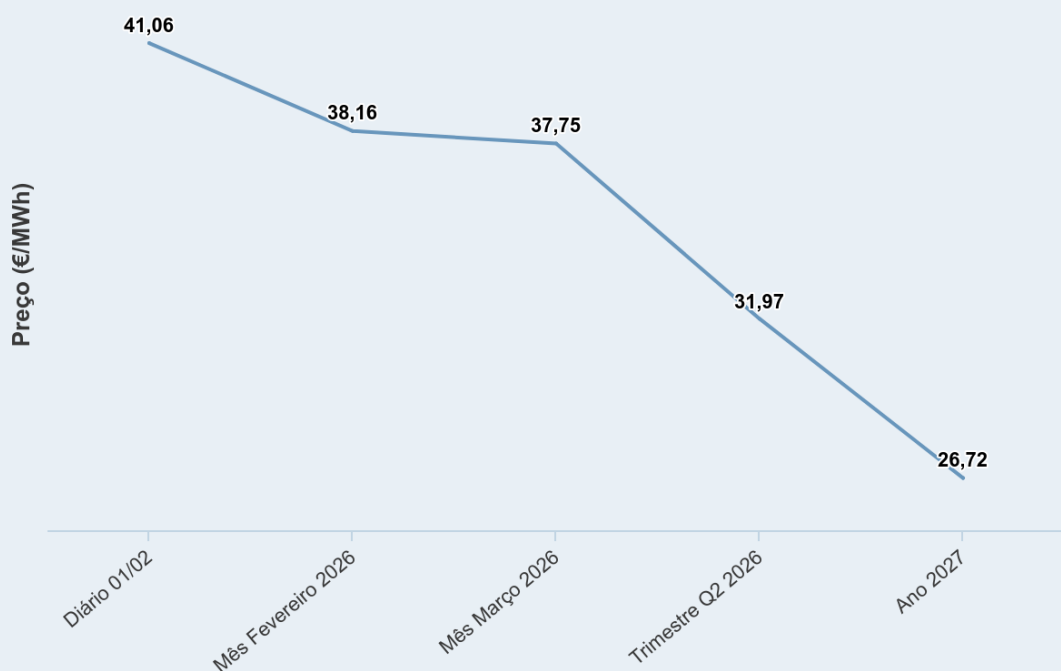
PRECIOS EUROPEOS: PRODUCTO DAY AHEAD³ (€/MWh)



FUTUROS MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS 2026 EM €/MWh

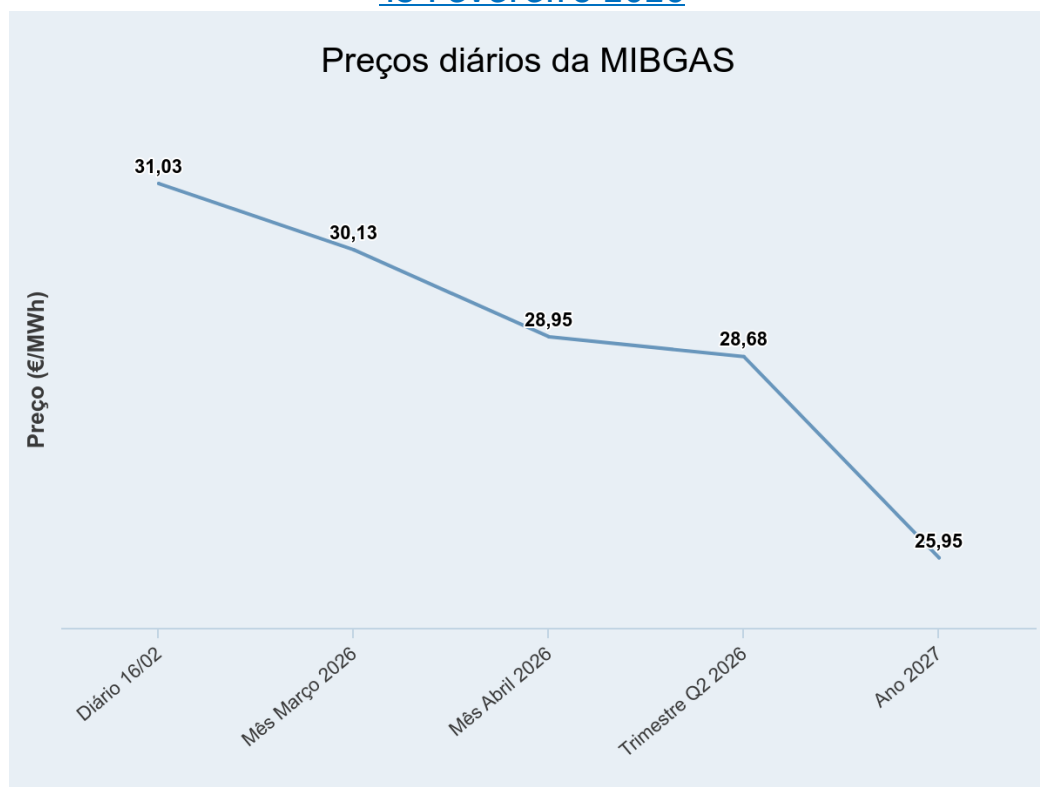
31 de Janeiro 2026

Preços diários da MIBGAS



FUTUROS MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS 2026 EM €/MWh

15 Fevereiro 2026



<https://www.mibgas.es/index.php/pt/market-results>

FUTUROS DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO (MIBGÁS) EM €/MWh

Produto	Entrega	Preço (€/MWh)	
Intradiário	15/02	30,81	▼
Diário	16/02	31,03	▲
Fim de semana	14/02 - 15/02	30,69	▶
Resto do Mês	Fevereiro 2026	30,71	▶
Mês	Março 2026	30,13	▶
Trimestre	Q2 2026	28,68	▶
Semestre	Summer 2026	28,78	▶
Ano	2027	25,95	▶

Legenda: lê-se em euros/MWh (fonte mibgás: 15/02/2026)

O que mudou em outubro de 2025, na proposta das novas TAR, para o novo ano do ciclo do gás natural ?

ERSE confirma subida de 1,5% no preço do gás natural no mercado regulado!

O aumento agora aprovado vai vigorar entre **01 de outubro de 2025 e 30 de setembro de 2026** e abranger os cerca de 440 mil consumidores que permaneciam, no final de fevereiro de 2025, no mercado regulado.



COMUNICADO

Tarifas e Preços de Gás Natural

de 1 de outubro de 2025 a 30 de setembro de 2026

A ERSE – Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos aprova as tarifas e preços de gás natural para o período de 1 de outubro de 2025 a 30 de setembro de 2026, designado por ano gás 2025-2026. Esta aprovação foi precedida, nos termos dos Estatutos da ERSE, de uma proposta submetida, com caráter confidencial, a parecer do Conselho Tarifário (CT) e às demais entidades previstas regulamentarmente.

Os principais impactes para os clientes dos mercados regulado e livre são os seguintes:

No **mercado regulado**, os preços de venda a clientes finais para consumos inferiores ou iguais a 10 000 m³/ano, essencialmente consumidores domésticos, apresentam uma **variação tarifária de + 1,5%**, face ao ano gás 2024-2025.

Tarifas transitórias de Venda a Clientes Finais	Variação tarifária 2025-2026/2024-2025
Baixa pressão com consumo ≤ 10 000 m ³ / ano	+1,5%

O impacte na fatura do gás natural (incluindo taxas e impostos), para as tipologias de consumo mais representativas (casal sem filhos e casal com dois filhos), traduz-se num aumento entre os 0,36 e os 0,21 euros na fatura mensal.

Relativamente à proposta tarifária, observa-se uma redução da variação tarifária para 2025-2026, justificada essencialmente pela diminuição, em cerca de 9%, da previsão do preço de aquisição do gás natural pelos comercializadores de último recurso (CUR), fruto do decréscimo do preço do petróleo, entretanto ocorrido nos mercados de futuros.

Aceda ao [comunicado.pdf](#)

PRINCIPAIS DESTAQUES DO ANO 2025!

O ano de 2025 marca um ponto de viragem decisivo na transição energética global, caracterizado pela superação histórica das energias fósseis pelas renováveis, um crescimento recorde na energia solar e o aumento da procura de eletricidade devido à Inteligência Artificial (IA).



ember-energy.org +2

Aqui estão os principais destaques da energia em 2025:

1. Renováveis Superam Carvão (Marco Histórico)

- **Domínio Solar e Eólico:** Pela primeira vez, a geração de eletricidade a partir de fontes renováveis (solar, eólica, hídrica) superou a do carvão, tornando-se a principal fonte de energia mundial.
- **Crescimento Recorde:** Espera-se a adição de cerca de 793 GW de capacidade renovável em 2025, um aumento de 11% em relação a 2024, com a energia solar representando cerca de três quartos das novas instalações.
- **Capacidade Solar:** A capacidade instalada de energia solar ultrapassou a das fontes tradicionais, consolidando-se como o motor da transição energética.



CarbonCredits.com +4

2. A "Bomba" da Inteligência Artificial (IA)

- **Procura Exponencial:** A rápida expansão da IA generativa e dos datacenters está a criar uma pressão sem precedentes na rede elétrica.
- **Consumo de Eletricidade:** A procura de energia por parte da IA pode atingir 23 GW em 2025, superando o consumo de mineração de Bitcoin de 2024.
- **Preços Elevados:** O aumento da demanda de IA, combinado com uma oferta lenta, está a impulsionar o aumento dos preços da eletricidade, afetando o consumidor final.



CNBC +3

3. Foco no Armazenamento e Infraestrutura

- **Baterias como Peça Central:** O armazenamento de energia (baterias) é central para gerir a intermitência da energia solar e eólica, com previsão de forte crescimento para equilibrar as redes.
- **Modernização da Rede:** A necessidade de investir em redes inteligentes e infraestruturas é crítica para suportar a alta penetração de renováveis e o consumo dos datacenters.



The World Economic Forum +4

4. Hidrogénio Verde e Novas Tecnologias

- **Hidrogénio Verde:** Cresce o papel do hidrogénio verde na descarbonização de indústrias de difícil abate (aço, cimento) e transportes pesados.
- **Investimento Tecnológico:** Deeptechs e inovações em captura de carbono (CCUS) ganham relevância na transição energética.



Neoenergia +2

5. Panorama Geopolítico e de Mercado

- **Desaceleração vs. Crescimento:** Embora o investimento global em energia limpa continue alto (superior a \$1.5 biliões), a taxa de crescimento abranda face ao início da década.
- **Portugal:** Em 2025, Portugal registou um abrandamento na nova capacidade instalada, com o setor solar a destacar-se, mas outras renováveis a crescerem a um ritmo mais lento.
- **Descarbonização:** As emissões de CO2 do setor energético começam a mostrar sinais de estagnação, com o aumento da geração de fósseis a perder força.



The World Economic Forum +4

O ano de 2025 foi um marco histórico para o setor energético global, consolidando-se como o "ano da viragem" em que as **energias renováveis superaram o carvão** como a principal fonte de geração de eletricidade no mundo.



Público +1



Destaques Globais

- **Domínio das Renováveis:** Pela primeira vez na história moderna, a produção combinada de fontes limpas (solar, eólica e nuclear) ultrapassou os 40% da matriz elétrica global.

<https://www.publico.pt/2025/12/19/azul/noticia/crescimento-imparavel-renovaveis-avanco-2025-revista-science-2158686#>

Com base nos dados da Associação Portuguesa de Energias Renováveis (APREN) e relatórios associados de 2025/início de 2026, o ano de 2025 foi caracterizado por um **desempenho renovável recorde na produção de eletricidade**, acompanhado por um abrandamento no ritmo de instalação de nova capacidade, gerando alertas sobre as metas do PNEC (Plano Nacional de Energia e Clima).

Lisboa, 6 de janeiro de 2026.



APREN – Associação Portuguesa de Energias Renováveis +2

<https://www.apren.pt/wp-content/uploads/2026/01/PR-APREN-Analise-2025.pdf#:~:text=Em%202025%2C%20o%20setor%20encontra%2Dse%20numa%20fase,reconhecido%20pelo%20setor%20e%20por%20todas%20as.>

Tendências e Apoios Energéticos para 26: Como preparar a sua empresa hoje

O setor energético em Portugal está a atravessar uma transformação sem precedentes. Entre o crescimento acelerado das energias renováveis, o reforço da resiliência da rede elétrica e os programas de financiamento disponíveis para empresas, 2025 e 2026 serão anos determinantes.

Neste artigo, mostramos-lhe o panorama energético atual, as principais tendências, os apoios financeiros mais relevantes e um guia prático para preparar a sua empresa hoje

Panorama Energético de 2025: Por que Acelerar Já?

Renováveis dominam o mix elétrico

Nos primeiros seis meses de 2025, **77% da eletricidade consumida em Portugal teve origem em fontes renováveis**. A produção foi distribuída em 36% hídrica, 26% eólica, 11% solar e 5% biomassa (*fonte: Renewables Now*).

Apesar de um junho com condições meteorológicas adversas, a energia solar manteve o crescimento, chegando a picos diários acima de 3 200 MW. Isto demonstra que **a transição energética está em aceleração, criando oportunidades para empresas reduzirem custos e aumentarem eficiência**.

Maior resiliência da rede elétrica

O **apagão de abril de 2025** na Península Ibérica levou o governo português a aprovar um investimento de **400 milhões de euros** em modernização da rede. Entre as medidas, destacam-se:

- Expansão da capacidade de **baterias de armazenamento** para 750 MW (antes eram menos de 20 MW).
 - Duplicação das estações “black start” (como a de Alqueva).
- Modernização do controlo da rede, com 137 milhões de euros destinados a sistemas digitais.

Para as empresas, isto significa **maior segurança operacional** e novas oportunidades para integrar **armazenamento energético**.

Principais Tendências Energéticas para 2026

1

Integração massiva de renováveis

(solar e eólica) com suporte de novas soluções de armazenamento.

2

Armazenamento de energia

como peça central para compensar a intermitência das renováveis.

3

Hidrogénio verde em crescimento

especialmente para indústria e transportes pesados

4

Digitalização e redes inteligentes

permitindo monitorização em tempo real e autoconsumo.

Descarbonização e sustentabilidade

como requisito competitivo para acesso a novos mercados.

Mercado Livre de Energia

cada vez mais adotado por empresas que procuram flexibilidade e redução de custos.

Oportunidades de Financiamento para Empresas em 2026

Portugal terá, entre 2025 e 2026, várias linhas de apoio robustas para **descarbonização, eficiência energética e inovação**.

Programas Nacionais Relevantes

- **SITCE** – Descarbonização e Eficiência Energética (Portugal 2030): 300M€ para apoiar projetos de eficiência nas regiões Norte, Centro e Alentejo.
 - **SITCE** – Renováveis: 100M€ milhões para projetos de produção de energia renovável.
 - **SIID** – I&D Empresarial: 36M€ para inovação em energia e eficiência.
- **Aviso PRR** – Indústria Ecológica: 32,5M€ para tecnologias como solar, eólica, baterias, biogás e hidrogénio. Apoios até 50%.

Outros Incentivos Relevantes

- **Compete2030** em zonas de baixa densidade: fundo de 117M€ com apoio a fundo perdido até 50%.
- Financiamento climático via **BEI e PRR**: 620M€ para eficiência energética em edifícios e 737M€ para descarbonização industrial.
- **PRR** (Plano de Recuperação e Resiliência): mais de 40% do orçamento dedicado à transição climática e digital.

Como Preparar a Sua Empresa Hoje:

1. Realize um diagnóstico energético interno

Mapeie consumos, identifique ineficiências e avalie o potencial de produção renovável ou de armazenamento.

2. Mapeie e priorize apoios financeiros

Analise programas como SITCE, PRR e Compete2030, verificando a elegibilidade por setor e localização.

3. Prepare candidaturas sólidas

Antecipe documentação e estudos técnicos (ex.: TRL ≥ 7, metas ESG, impacto ambiental).

4. Invista em resiliência e inovação

Considere soluções como baterias, autoconsumo coletivo ou comunidades de energia

5. Aposte em digitalização energética

Monitorize consumos em tempo real e otimize decisões com apoio de redes inteligentes.

6. Capacite a equipa

Envolva colaboradores em práticas de eficiência energética e sustentabilidade

Vantagens Competitivas para Empresas

1

Redução direta de custos energéticos.

2

Maior resiliência operacional e independência da rede.

3

Acesso a incentivos a fundo perdido que aceleram o retorno do investimento

4

Melhoria da imagem institucional e posicionamento sustentável.

5

Cumprimento de futuras exigências legais e regulatórias

Portugal está a consolidar-se **como referência na transição energética**, com renováveis a dominar a produção elétrica, grandes investimentos em resiliência da rede e uma agenda sólida de apoios financeiros para empresas.

Para indústrias e edifícios de serviços, o momento de agir é agora. Um plano estratégico bem estruturado, aliado a candidaturas eficazes a programas de financiamento, pode garantir **poupanças reais, maior competitividade e crescimento sustentável** em 2025/26.

Juntos Somos + Energia!

<https://sinergiasconsulting.pt/>



Todas as informações tratadas foram retiradas das fontes oficiais, sendo proibido a sua reprodução e ou uso das informações prestadas, que são da propriedade do Grupo Senergy, pleno uso autorizado pelas nossas marcas próprias.