

DADOS OPERACIONAIS PREVISÃO 2025

Lisboa, 22 de janeiro de 2026



PRINCIPAIS DESTAQUES

- A produção total de eletricidade da EDP aumentou 12% em 2025 para 64 TWh, suportado por um aumento de 12% em termos homólogos na produção eólica e solar, com as energias renováveis a representarem aproximadamente 90% da produção total.
- A produção hidráulica na Península Ibérica atingiu 12 TWh em 2025, ficando 2,2 TWh acima do esperado. 2025 foi marcado por fortes recursos hidráulicos, 31% acima da média histórica vs. 16% em 2024. No início do ano, os níveis de reservatórios situavam-se em aproximadamente 60% e aumentaram para 76% no final de dezembro de 2025, atingindo um recorde nos últimos 10 anos para esta altura do ano. A produção hidráulica a partir de bombagem aumentou 24% em termos homólogos para 2,3 TWh em 2025, impulsionada pela volatilidade dos preços horários no mercado da eletricidade na P. Ibérica e pela procura por energia flexível e serviços complementares.
- Os preços médios de eletricidade na Península Ibérica aumentaram +4%, de €63,0/MWh em 2024 para €65,3/MWh em 2025 (€70,9/MWh no 4T25).
- A produção térmica aumentou (+4,0 TWh face ao período homólogo), impulsionada por ciclos combinados de gás (CCGTs), fruto do crescimento da procura por serviços complementares na sequência da interrupção de fornecimento de energia elétrica na P. Ibérica ocorrida a 28 de abril. Após este evento, fontes de energia flexíveis como o gás foram priorizadas para reforçar a resiliência do sistema elétrico e garantir a segurança do abastecimento de energia.
- Nos últimos 12 meses, a EDP adicionou +2,1 GW de capacidade total (dos quais +2,0 GW no nível da EDPR, em linha com o guidance mais recente e o referente principalmente a solar distribuído na Europa e no Brasil).
- Em dezembro de 2025, a capacidade em construção era de 1,6 GW reforçando a capacidade prevista para 2026 e anos subsequentes.
- A evolução da capacidade instalada EBITDA da EDP em 2025 foi impactada por cinco transações de rotação de ativos, incluindo duas transações de portefólios solares em Espanha (83 MW e 190 MW), um portefólio solar de 207 MW em Itália, um portefólio eólico de 121MW em França e Bélgica e um portefólio eólico de 150 MW na Grécia. Relativamente a esta última transação, uma vez cumpridas as condições precedentes em dezembro, a desconsolidação da capacidade e os ganhos de rotação deverão ser reconhecidos em 4T25, enquanto o encaixe de rotação deverá ser reconhecido em 1T26. A capacidade instalada de eólica e solar atingiu 21GW (EBITDA + Equity) em 2025, um aumento de +8% ou 1,2 GW face ao período homólogo.
- Adicionalmente, a EDP concluiu duas transações de venda de uma participação de 49% nos EUA: no ST25 um portefólio de 392 MW de ativos solares e de armazenamento e no 4T25 um portefólio de 1,6 GW de ativos eólicos, solares e de armazenamento, sem impacto na capacidade instalada, mas com encaixe de rotação de ativos reconhecidos em 2025.
- Nos últimos 12 meses, a capacidade instalada equity foi principalmente impactada por: (i) duas vendas no Brasil, incluindo a venda de uma participação de 50% em duas centrais hidreletricas e uma participação de 20% na central a carvão do Peçém no ST25, (ii) o impacto líquido da conversão térmica de Abóboda II de carvão para gás em Espanha e (iii) adições de capacidade ao portefólio relacionados com a participação atribuída à EDPR em projetos eólicos offshore em França e a venda de uma participação de 20,25% do respetivo parque eólico offshore no 4T25.
- A produção eólica e solar aumentou 12% em termos homólogos para 41 TWh (incluindo um solar distribuído na Europa e Brasil), suportado pelo aumento de 6% da capacidade instalada e refletindo os recursos eólicos e solares 5% abaixo da média de longo-prazo em 2025 vs 9% abaixo no 4T25. A produção eólica diminuiu 1% em termos homólogos, principalmente na Europa, impulsionada por recursos eólicos abaixo da média e pelo efeito de transações de rotação de ativos, parcialmente compensados por aumentos de capacidade.
- O número de clientes de eletricidade da EDP no mercado liberalizado em Portugal atingiu os 3.428 mil em dezembro de 2025, refletindo uma tendência de estabilização face ao trimestre anterior, resultado da competitividade das ofertas comerciais da EDP, a crescente adesão a serviços diferenciados e o manutenção de elevados níveis de qualidade no serviço ao cliente.
- No P. Ibérica, a eletricidade distribuída aumentou 3,1% em termos homólogos, principalmente em Portugal (+3,6%), impulsionado por uma maior penetração de veículos elétricos no mercado, um aumento de 0,8% no número de clientes e um maior consumo por cliente. Em Espanha continental, a procura de eletricidade aumentou 2,7% face ao período homólogo (+1,3% face ao ano anterior nas regiões onde a EDP desenvolve a sua atividade de distribuição de eletricidade). No Brasil, a eletricidade distribuída manteve-se estável em termos homólogos, com o número de clientes ligados à rede a aumentar 2,2%.
- A EDP continua a registrar um forte aumento nos pontos de ligação ativos relacionados com a Transição Energética, +16% face ao período homólogo na P. Ibérica, principalmente devido a (i) projetos de energias renováveis, (ii) comunidades de autoconsumo e energia (principalmente solar distribuído) e (iii) pontos de mobilidade elétrica.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico	2025	2024	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	65,3	63,0
Coeficiente hidráulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,31	1,16
Coeficiente hidráulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,20	1,20
Mercado Brasileiro			
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	223	128
Generation Scaling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	84%	87%
Taxas de câmbio			
EUR/USD - Média		1,13	1,08
EUR/BRL - Média		6,31	5,83
EUR/USD - Fim do período		1,18	1,04
EUR/BRL - Fim do período		6,44	6,43

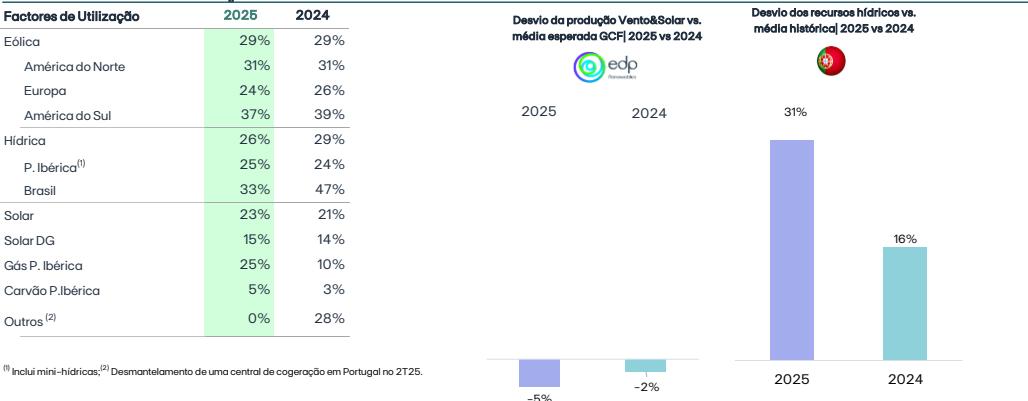
⁽¹⁾ Médio ponderado

CAPACIDADE INSTALADA

MW	2025	2024	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.541	12.266	+274	+2%	239
América do Norte	6.602	6.363	+239	+4%	
Europa	4.783	4.872	-88	-2%	239
América do Sul	1.155	1.032	+124	+12%	
Hidráulica	6.924	6.923	+1	+0%	
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.522	5.522	+1	+0%	
Brasil	1.401	1.401			
Solar ⁽²⁾	4.743	4.424	+319	+7%	704
América do Norte	2.694	2.214	+480	+22%	420
Europa	943	1.147	-204	-18%	278
América do Sul & APAC	1.106	1.063	+43	+4%	6
Solar DG ⁽³⁾	1.666	1.438	+228	+16%	45
América do Norte	313	264	+49	+19%	22
Europa	435	354	+80	+23%	
América do Sul	209	191	+17	+9%	
APAC	710	629	+81	+13%	23
Armazenamento	550	207	+343	286	
América do Norte	500	207	+293	185	
Europa	50	0		36	
APAC	0	0		65	
Gás P. Ibérica	2.886	2.886			
Carvão	916	916			
P. Ibérica	916	916			
Outros ⁽⁴⁾	0	17			
EBITDA MW	30.226	29.077	+1.149	+4%	1.274
Equity MW⁽⁵⁾	2.437	2.842	-406	-14%	376
EBITDA + Equity MW	32.662	31.920	+743	+2%	1.648

⁽¹⁾ Inclui mini-hidráulicas. ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac, inclui solar híbrido. ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service". ⁽⁴⁾ Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25. ⁽⁵⁾ Incluiendo MWs imputáveis em associações consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hidráulica no Brasil e eólico & solar principalmente em Espanha/EUA), operações conjuntas (Nuclear em Espanha) e participações minoritárias de gás em Espanha.

FACTORES DE UTILIZAÇÃO



⁽¹⁾ Inclui mini-hidráulicas. ⁽²⁾ Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25.

DADOS OPERACIONAIS PREVISONAIS 2025

Lisboa, 22 de janeiro de 2026

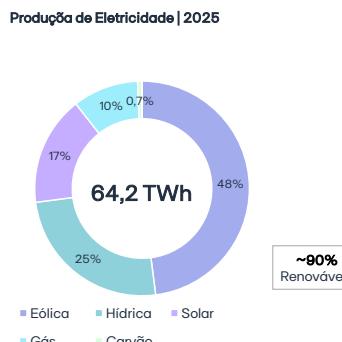


PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽¹⁾

GWh	2025	2024	Δ	Δ%
Eólica	30.807	31.018	-212	-1%
América do Norte	17.536	17.582	-46	-0%
Europa	10.248	10.796	-548	-5%
América do Sul	3.022	2.640	+383	+14%
Hídrica	16.030	17.546	-1.515	-9%
P. Ibérica ⁽²⁾	11.995	11.778	+217	+2%
Brasil	4.036	5.768	-1.732	-30%
Solar ⁽³⁾	8.668	4.569	+4.099	+90%
América do Norte	5.508	2.295	+3.213	+140%
Europa	1.302	751	+551	+73%
América do Sul & APAC	1.859	1.524	+335	+22%
Solar DG	1.930	1.484	+446	+30%
América do Norte	303	293	+10	+4%
Europa	400	264	+136	+52%
América do Sul	397	254	+143	+56%
APAC	830	674	+157	+23%
Gás P. Ibérica	6.352	2.556	+3.797	+149%
Carvão	425	264	+161	+61%
P. Ibérica	425	264	+161	+61%
Outros ⁽⁴⁾	5	42	-37	-87%
Total	64.218	57.479	+6.739	+12%

⁽¹⁾ Inclui ativos de geração com participações minoritárias, exclui Equity MWhs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Inclui solar híbrido;

⁽⁴⁾ Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25.



COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	2025	2024	Δ%	2025	2024	ΔA
Eletricidade P. Ibérica	28.168	28.769	+5%	4.249	4.377	-3%
Portugal Liberalizado	17.205	15.874	+8%	3.428	3.499	-2%
Portugal Regulado	2.464	2.631	-6%	806	860	-6%
Espanha	8.500	8.264	+3%	14,7	18,2	-19%
Gás P. Ibérica	3.408	4.514	-24%	549	564	-3%
Portugal Liberalizado	1.583	1.655	-4%	441	453	-3%
Portugal Regulado	404	438	-8%	105	108	-3%
Espanha	1.421	2.420	-41%	2	3	-12%



APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 2025

Os resultados da EDP de 2025 serão divulgados dia 25 de fevereiro de 2026. A conference call, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, no dia seguinte, às 08:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.

DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	2025	2024	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	61.672	59.818	+1.854	+3,1%
Portugal	48.241	46.557	+1.683	+3,6%
Espanha	13.432	13.261	+171	+1,3%
Pontos de ligação ('000)	2025	2024	Δ	Δ%
Portugal	8.007	7.939	+67	+0,8%
Espanha	6.601	6.541	+60	+0,9%
Brasil	2025	2024	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	29.952	29.813	+139	+0,5%
Consumidores Finais	14.364	14.788	-424	-2,9%
Clientes Acesso	15.588	15.025	+563	+3,7%
Pontos de ligação ('000)	2025	2024	Δ	Δ%
EDP São Paulo	4.028	3.941	+87	+2,2%
EDP Espírito Santo	2.225	2.177	+48	+2,2%
	1.803	1.764	+39	+2,2%

FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 13-jan-2025 [EDP emite dívida green senior no montante de €750 milhões](#)
- 26-fev-2025 [EDP anuncia recompra de €100M de Ações Próprias](#)
- 28-mar-2025 [EDP assina dois contratos de financiamento verde com o BEI num total de €500 milhões](#)
- 30-abr-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil](#)
- 26-mai-2025 [EDP celebra acordo para a venda da participação de 20% na central a carvão de Pecém no Brasil](#)
- 18-jun-2025 [EDP informa sobre conclusão de acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 82 MWac em Espanha](#)
- 30-jun-2025 [EDP assegura contrato de longo prazo para 60 MW de armazenamento na Polónia](#)
- 01-ago-2025 [EDP assegura 384 MW de energia solar e armazenamento por baterias nos EUA](#)
- 04-ago-2025 [EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para portefólio solar de 190 MWac \(229 MWdc\) em Espanha](#)
- 05-ago-2025 [ANEEL aprova revisão tarifária da EDP Espírito Santo para o período 2025–2030](#)
- 13-ago-2025 [EDP conclui venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil](#)
- 09-set-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA](#)
- 10-set-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio eólico de 121MW em França e na Bélgica](#)
- 03-out-2025 [EDP fecha acordo de rotação de ativos para um portefólio de 1,6 GW nos EUA](#)
- 21-out-2025 [Rotação de ativos de lote de transmissão no Brasil](#)
- 05-nov-2025 [EDP assegura 70 MW de armazenamento por baterias nos EUA](#)
- 05-nov-2025 [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 120 MWac nos EUA](#)
- 19-nov-2025 [EDP e WEC assinam acordo para aquisição de ativos para um projeto solar de 225 MWac nos EUA](#)
- 10-dez-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio solar de 207 MWac em Itália](#)
- 15-dez-2025 [ERSE anuncia tarifas e preços para a energia elétrica em 2026 e parâmetros regulatórios para 2026–2029](#)
- 17-dez-2025 [Ocean Winds conclui a venda de uma participação minoritária no seu projeto offshore Ilhas d'Yeu et Noirmoutier de 500 MW](#)
- 18-dez-2025 [EDP assina PPA para portefólio híbrido na Polónia](#)
- 22-dez-2025 [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 200 MWac nos EUA](#)
- 30-dez-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativos para um portefólio solar de 190 MWac \(229 MWdc\) em Espanha](#)