

DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1S26

Lisboa, 10 de julho de 2026



PRINCIPAIS DESTAQUES

- As energias renováveis representaram 82% da eletricidade produzida pela EDP nos primeiros seis meses de 2026, um aumento na produção de 2 % face ao período homólogo. A produção total manteve-se estável em termos homólogos, nos 34,5 TWh no 1S26, refletindo a menor produção térmica face ao 1S25, na sequência da interrupção de fornecimento de energia elétrica na P. Ibérica em abril de 2025, e os menores recursos hídricos em termos homólogos.
- A produção hídrica na Ibéria diminuiu em termos homólogos para 6,8 TWh no 1S26. Os recursos hídricos mantiveram-se elevados no 1S26, situando-se 19% acima da média histórica, embora com níveis inferiores aos registados no 1S25 (+41% acima da média). No seguimento de um 1T26 mais forte vs. 1T25, suportado pelas sucessivas tempestades no início do ano, os recursos hídricos diminuíram em termos homólogos no 2T26, sobretudo devido aos níveis abaixo da média registados em abril e maio, em comparação com níveis acima da média registados no mesmo período em 2025. Apesar da redução em termos homólogos, a produção hídrica ficou +1,8 TWh acima do esperado. No final de junho, os níveis dos reservatórios situavam-se em 77%, acima da média histórica de 66% para o período. No 1S26, o negócio de geração flexível, a produção hídrica a partir de bombagem aumentou 42% comparativamente ao trimestre anterior e 18% face ao 2T25, suportados por uma maior volatilidade dos preços intradiários.
- O preço médio de eletricidade na P. Ibérica diminuiu em termos homólogos para 49,8 €/MWh no 1S26 (face a 61,8 €/MWh no 1S25), refletindo a contexto de preços mais baixos no 1T26 (44 €/MWh face a 85 €/MWh no 1T25), impulsionado pelo aumento significativo da produção renovável e dos recursos hídricos resultante das tempestades. Esta evolução foi parcialmente compensada por uma recuperação no 2T26, período em que o preço médio aumentou para 55 €/MWh, face a 39 €/MWh no 2T25.
- A produção térmica diminuiu 19% comparando com um 1S25 excecional, 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 de 2025.
- Nos últimos 12 meses, a EDP adicionou +1,8 GW de capacidade total. Em junho a capacidade em construção era de 1,9 GW, reforçando a capacidade prevista para 2026 e anos seguintes, com mais de 95% dos 15 GW de adições de capacidade esperadas para 2026 já instaladas ou em construção.
- No 1S26, a EDP assinou a venda de um portefólio eólico e solar de 68 MW em Itália e concluiu a venda de um portefólio eólico de 150 MW na Grécia . A execução do plano de rotação de ativos deverá concentrar-se no 2S26. Adicionalmente, a EDP assinou um acordo para a construção e venda de ativos de um projeto solar de 100 MW nos EUA, com entrada em operação e venda previstas para 2028.
- A capacidade instalada eólica e solar atingiu 21,2 GW (EBITDA + Equity) no 1S26, um aumento de +1 GW em termos homólogos (+5%), suportado pelas adições líquidas de capacidade.
- A produção eólica e solar aumentou 5% em termos homólogos para 21,8 TWh (incluindo solar distribuída na Europa e no Brasil), impulsionada pelo aumento de 5% da capacidade instalada nos últimos 12 meses, com maior contributo da América do Norte (principalmente solar), parcialmente compensado por recursos renováveis próximos da média de longo prazo (98% no 1S26), embora inferiores ao do período homólogo, e pelo impacto da rotação de ativos na Europa. (Para mais informação: EDPR 1S26 Operating Data Preview).
- Na P.Ibérica, a eletricidade distribuída aumentou 16% em termos homólogos. Em Portugal, a procura de eletricidade na nossa rede de distribuição aumentou 3% vs. 1S25, impulsionada por uma maior penetração de veículos elétricos no mercado, aumento do número de clientes e maior consumo médio por cliente (vs. um crescimento de 3,5% em termos homólogos do consumo total de eletricidade em Portugal, incluindo a rede de muito alta tensão). Em Espanha, o consumo de eletricidade na área da nossa rede de distribuição diminuiu 3,2% em termos homólogos, devido a uma interrupção temporária da atividade de um grande cliente industrial (vs. um crescimento de 1,4% em termos homólogos da procura de eletricidade em Espanha continental). No Brasil, a eletricidade distribuída aumentou 3,3% em termos homólogos, refletindo a normalização das temperaturas, com o número de clientes ligados à rede a aumentar 2% vs. 1S25.
- A EDP continua a registar um forte crescimento dos pontos de ligação ativos associados à Transição Energética, com um aumento de 11% em termos homólogos na P. Ibérica, impulsionado principalmente por (i) projetos de energias renováveis, (ii) comunidades de autoconsumo e energia (maioritariamente solar distribuída) e (iii) pontos de mobilidade elétrica.
- O número de clientes de eletricidade da EDP no mercado liberalizado em Portugal atingiu 3.415 mil em junho de 2026, mantendo-se relativamente estável face ao trimestre anterior, resultado da competitividade das ofertas comerciais da EDP, a crescente adesão a serviços diferenciados e a manutenção de elevados níveis de qualidade no serviço ao cliente. O volume de comercialização de eletricidade no mercado liberalizado português aumentou 7% vs. 1S25, principalmente devido ao aumento do consumo médio.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1S26	1S25	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	49,8	61,8	-19%
Coeficiente hidráulica - Portugal	1,0 = ano médio	1,19	1,41	-16%
Coeficiente hidráulica - Espanha	1,0 = ano médio	1,20	1,40	-14%
Mercado Brasileiro				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	258	188	37%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	96%	102%	-6%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,17	1,09	-6%
EUR/BRL - Média		6,01	6,29	+5%
EUR/USD - Fim do período		1,14	1,17	+3%
EUR/BRL - Fim do período		5,90	6,44	+9%

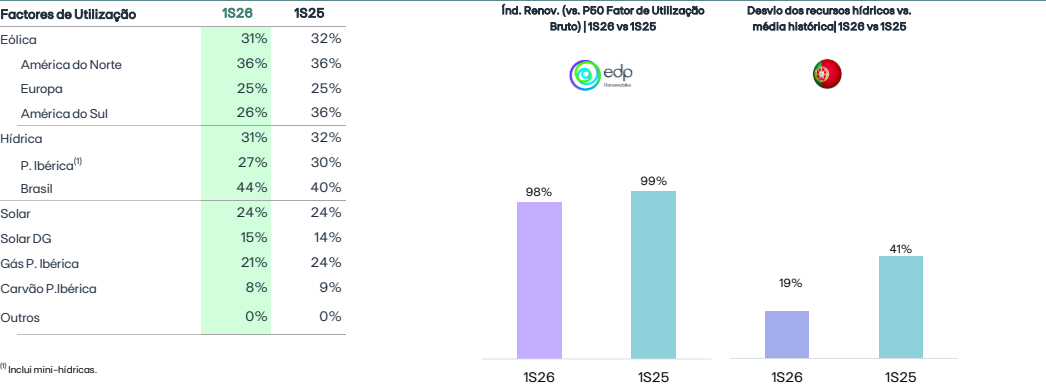
⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

EBITDA MW	1S26	1S25	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.477	12.425	+52	+0%	331
América do Norte	6.598	6.436	+163	+3%	103
Europa	4.723	4.935	-211	-4%	228
América do Sul	1.155	1.055	+100	+10%	0
Hídrica	6.920	6.924	-3	-0%	
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.519	5.522	-3	-0%	
Brasil	1.401	1.401			
Solar ⁽²⁾	4.814	4.550	+264	+6%	721
América do Norte	2.694	2.394	+300	+13%	420
Europa	1.015	1.096	-81	-7%	276
América do Sul & APAC	1.106	1.061	+45	+4%	25
Solar DG ⁽³⁾	1.710	1.541	+169	+11%	89
América do Norte	314	269	+45	+17%	47
Europa	448	414	+35	+8%	0
América do Sul	209	191	+17	+9%	0
APAC	739	667	+72	+11%	42
BESS ⁽⁴⁾	610	207	+404		404
América do Norte	500	207	+294		255
Europa	50	0			144
América do Sul & APAC	60	0	+60	-	5
Gás P. Ibérica	2.886	2.886			
Carvão	916	916			
P. Ibérica	916	916			
Outros	0	0			
EBITDA MW	30.333	29.448	+884	+3%	1.544
Equity MW ⁽⁵⁾	2.453	2.819	-367	-13%	367
EBITDA + Equity MW	32.785	32.268	+518	+2%	1.901

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac, inclui solar híbrido; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Armazenamento em baterias; ⁽⁵⁾ Incluindo MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica no Brasil e eólico e solar principalmente em Espanha/EUA), operações conjuntas (Nuclear em Espanha) e participações minoritárias de gás em Espanha.

FACTORES DE UTILIZAÇÃO



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1S26

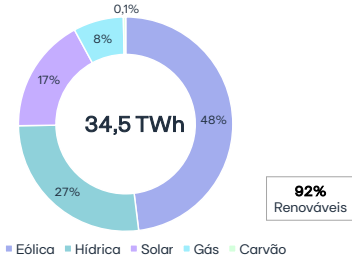
Lisboa, 10 de julho de 2026



PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽¹⁾

GWh	1S26	1S25	Δ	Δ%
Eólica	16.577	16.444	+133	+1%
América do Norte	10.208	9.890	+318	+3%
Europa	5.070	5.189	-119	-2%
América do Sul	1.299	1.365	-67	-5%
Hídrica	9.215	9.728	-513	-5%
P. Ibérica ⁽²⁾	6.570	7.287	-717	-10%
Brasil	2.645	2.441	+204	+8%
Solar ⁽³⁾	4.858	4.188	+671	+16%
América do Norte	3.251	2.694	+556	+21%
Europa	592	579	+13	+2%
América do Sul & APAC	1.015	914	+101	+11%
Solar DG	1.117	925	+193	+21%
América do Norte	198	145	+53	+36%
Europa	264	205	+59	+29%
América do Sul	209	180	+29	+16%
APAC	447	395	+52	+13%
Gás P. Ibérica	2.615	3.008	-393	-13%
Carvão	117	346	-229	-66%
P. Ibérica	117	346	-229	-66%
Outros ⁽⁴⁾	0	5	-5	-100%
Total	34.500	34.644	-144	-0%

Produção de Eletricidade | 1S26



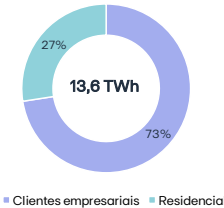
⁽¹⁾ Inclui ativos de geração com participações minoritárias, exclui Equity MWs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Inclui solar híbrido;

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

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	1S26	1S25	Δ%	1S26	1S25	ΔA
Eletricidade P. Ibérica	14.786	13.853	+7%	4.210	4.278	-2%
Portugal Liberalizado	8.997	8.412	+7%	3.415	3.436	-1%
Portugal Regulado	1.154	1.256	-8%	779	829	-6%
Espanha	4.615	4.185	+10%	16,1	14,1	+15%
Gás P. Ibérica	4.857	1.984	+145%	542	555	-2%
Portugal Liberalizado	854	852	+0%	437	445	-2%
Portugal Regulado	300	283	+6%	104	107	-3%
Espanha	3.702	848	+337%	2	3	-13%

Volume de eletricidade vendido na P. Ibérica - Liberalizado | 1S26



APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 1S26

Os resultados da EDP de 1S26 serão divulgados dia 29 de julho 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+1). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.

Departamento de Relação com Investidores | Telefone: +351 21 001 28 34 | Email: ir@edp.com

www.edp.com

DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica		1S26	1S25	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)		31.186	30.684	+503	+1,6%
Portugal		24.552	23.832	+720	+3,0%
Espanha		6.634	6.852	-218	-3,2%
Pontos de ligação ('000)		8.039	7.974	+65	+0,8%
Portugal		6.629	6.572	+57	+0,9%
Espanha		1.410	1.402	+8	+0,6%
Brasil		1S26	1S25	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)		15.645	15.143	+502	+3,3%
Consumidores Finais		7.467	7.383	+84	+1,1%
Clientes Acesso		8.178	7.761	+418	+5,4%
Pontos de ligação ('000)		4.056	3.976	+80	+2,0%
EDP São Paulo		2.234	2.193	+41	+1,9%
EDP Espírito Santo		1.822	1.783	+39	+2,2%

FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 07-jan-2026 [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA](#)
- 26-jan-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.](#)
- 28-jan-2026 [EDP emite dívida EU green sénior no montante de €650 milhões](#)
- 29-jan-2026 [EDP concluiu transação de Rotação de Ativos de portefólio eólico de 150 MW na Grécia](#)
- 25-fev-2026 [A EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDP](#)
- 12-mar-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.](#)
- 23-mar-2026 [EDP informa sobre contrato assegurado para projeto solar de 250 MWac nos EUA](#)
- 25-mar-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.](#)
- 30-mar-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Fundación Maria Cristina Masaveu Peterson](#)
- 10-abr-2026 [EDP, S.A. - EUR 1.000.000.000 MTN Fixed to Reset Rate Subordinated Instruments due 2083 - Pagamento de Juros do 4.º Cupão](#)
- 16-abr-2026 [Pagamento de dividendos - exercício 2025](#)
- 16-abr-2026 [Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP](#)
- 27-abr-2026 [Ocean Winds chega a acordo para resolver eventuais litígios relativamente às concessões eólicas offshore de Bluepoint](#)
- 12-mai-2026 [€550.000.000 - 2,875 per cent. Notes due 01 June 2026 - Pagamento de Juros do 5.º Cupão e Reembolso Total](#)
- 12-mai-2026 [EDP, S.A. - EUR 750.000.000 MTN 4,75 per cent. Step Up Notes due 5/2054 - Pagamento de juros do 2.º cupão](#)
- 19-mai-2026 [EDP integra produção e comercialização de energia no Brasil e reforça competitividade no mercado livre](#)
- 21-mai-2026 [EDP emite dívida EU Green Sénior no montante de €750 milhões](#)
- 25-mai-2026 [EDP assina acordo para construção e venda de ativos para um projeto solar de 100 MWac nos EUA](#)
- 30-jun-2026 [EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portefólio de 68 MW em Itália](#)