



PRINCIPAIS DESTAQUES

- A produção total de eletricidade da EDP aumentou 12% no 1S25 para 34,6 TWh, suportado por um aumento de 13% em termos homólogos na produção eólica e solar, com as energias renováveis a representarem 90% da produção total.
- A produção hídrica no mercado ibérico atingiu 7,3 TWh no 1S25, ficando 1,9 TWh acima do esperado. O semestre foi marcado por fortes recursos hídricos, 41% acima da média histórica no 1S25 vs. 33% no 1S24. No início do ano, os níveis dos reservatórios estavam em 59%, em linha com a média histórica, e aumentaram para 87% no final de junho, situando-se muito acima da média dos 70% referente ao período. Este aumento reflete os elevados níveis de pluviosidade registados durante os primeiros meses do ano, apresentando níveis de reservatórios confortáveis para suportar os meses mais secos do verão. A produção hídrica a partir de bombagem aumentou 13% face ao período homólogo, atingindo 1,1 TWh no 1S25, 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 ibéria aumentaram de 39€/MWh no 1S24 para 62€/MWh no 1S25.
- A produção térmica aumentou (+2,7 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.
- As restrições na capacidade de interligações entre Portugal e Espanha ocorridas a 28 de abril provocaram um aumento dos preços de eletricidade em Portugal, resultando num impacto financeiro negativo marginal para a EDP. As condições de interconexão foram restabelecidas a partir de 20 de junho.
- Nos últimos 12 meses, a EDP adicionou +3,5 GW de capacidade eólica e solar (dos quais +3,4 GW ao nível da EDPR e os restantes referente a solar distribuído na Europa e no Brasil). A capacidade instalada eólica e solar atingiu 20,2 GW (EBITDA + Equity) em junho de 2025, um aumento de 18% ou 3 GW face ao período homólogo.
- Em junho de 2025, a capacidade em construção era de 2,3 GW, suportando a expectativa de adições de cerca de 2 GW em 2025, que se encontram a evoluir positivamente e em linha com o esperado.
- A evolução da capacidade instalada da EDP no 1S25 foi impactada por uma transação de rotação de ativos em Espanha concluída no 2T25 (83 MW). Adicionalmente, a EDP assinou 2 transações na América do Norte e na Europa, prevendo-se que sejam formalizadas transações adicionais no curto prazo, em linha com os €2 mil milhões de encaixe de rotação de ativos esperados para 2025.
- A produção eólica e solar aumentou 13% para 22 TWh (incluindo solar distribuído na Europa e no Brasil), suportada pelo forte crescimento da capacidade instalada solar nos últimos 12 meses, principalmente na América do Norte. A produção eólica diminuiu 1% face ao 1S24, impulsionada principalmente por recursos eólicos abaixo da média e transações de rotação de ativos na Europa.
- A diminuição do número de clientes de eletricidade da EDP no mercado liberalizado em Portugal abrandou significativamente em 2025, com uma redução de 47k no 1T25 e 17k no 2T25. No segmento residencial, a EDP registou um aumento de c.30% nas aquisições de novos clientes e uma redução substancial de c.16% nas saídas de clientes no 1S25 vs 1S24. Este desempenho reflete a competitividade das ofertas comerciais da EDP, a crescente adesão a serviços diferenciados e a manutenção de elevados níveis de qualidade no serviço ao cliente.
- No Brasil, a eletricidade distribuída aumentou 2% face ao período homólogo, em linha com o aumento de 2% no número de clientes ligados à rede face ao 1S24. Na P. Ibérica, a eletricidade distribuída aumentou 3% em termos homólogos e os clientes ligados à rede aumentaram 1% em termos homólogos.
- Em junho de 2025, a dívida líquida da EDP foi impactada pelo pagamento anual de dividendos de 0,20 euros por ação relativamente ao exercício de 2024, realizado a 6 de maio.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1S25	1S24	Δ%
Prego spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	61,8	39,1	58%
Coefficiente hidráulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,41	1,33	6%
Coefficiente hidráulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,40	1,30	8%
Mercado Brasileiro				
Prego spot médio (PLD)	R\$/MWh	188	62	204%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	102%	95%	+7%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,09	1,08	-1%
EUR/BRL - Média		6,29	5,49	-13%
EUR/USD - Fim do período		1,17	1,07	-9%
EUR/BRL - Fim do período		6,44	5,89	-8%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	1S25	1S24	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.425	11.944	+481	+4%	658
América do Norte	6.436	6.374	+62	+1%	200
Europa	4.935	4.739	+196	+4%	358
América do Sul	1.055	831	+224	+27%	100
Hídrica	6.924	6.921	+3	+0%	
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.522	5.520	+3	+0%	
Brasil	1.401	1.401			
Solar ⁽²⁾	4.550	2.692	+1.858	+69%	725
América do Norte	2.394	1.215	+1.179	+97%	400
Europa	1.096	638	+457	+72%	325
América do Sul & APAC	1.061	839	+222	+26%	0
Solar DG ⁽³⁾	1.541	1.264	+277	+22%	99
América do Norte	269	246	+23	+9%	50
Europa	414	275	+139	+50%	
América do Sul	191	185	+7	+4%	
APAC	667	558	+109	+20%	49
Armazenamento	207	57	+150		442
América do Norte	207	57	+150		294
Europa	0	0			86
APAC	0	0			62
Gás P. Ibérica	2.886	2.886			
Carvão	916	916			
P. Ibérica	916	916			
Outros ⁽⁴⁾	0	17			
EBITDA MW	29.449	26.697	+2.752	+10%	1.924
Equity MW ⁽⁶⁾	2.819	2.431	+389	+16%	345
EBITDA + Equity MW	32.268	29.127	+3.141	+11%	2.269

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽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⁾ 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 no Brasil e Espanha.

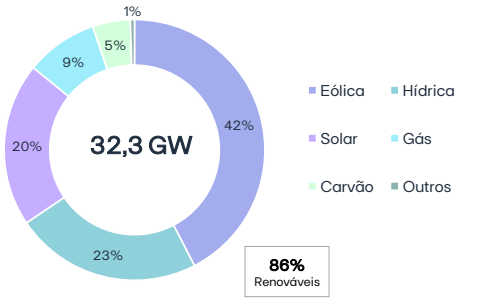
FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	1S25	1S24
Eólica	32%	31%
América do Norte	36%	34%
Europa	25%	27%
América do Sul	36%	32%
Hídrica	32%	37%
P. Ibérica ⁽¹⁾	30%	32%
Brasil	40%	54%
Solar	24%	25%
Solar DG	14%	14%
Gás P. Ibérica	24%	5%
Carvão P. Ibérica	9%	1%
Outros ⁽²⁾	0%	23%

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

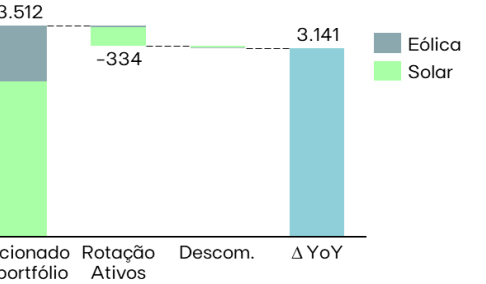
Capacidade instalada | 1S25

EBITDA + Equity MW



Evolução da capacidade | YoY

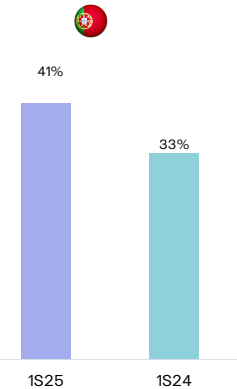
EBITDA + Equity MW



Desvio da produção Vento&Solar vs. média esperada GCF 1S25 vs 1S24



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica 1S25 vs 1S24

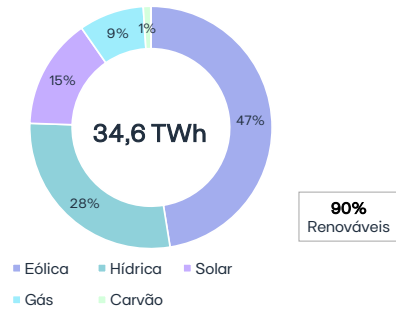




PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽¹⁾

GWh	1S25	1S24	Δ	Δ%
Eólica	16.444	16.597	-153	-1%
América do Norte	9.890	9.806	+84	+1%
Europa	5.189	5.768	-579	-10%
América do Sul	1.365	1.023	+342	+33%
Hídrica	9.728	11.106	-1.378	-12%
P. Ibérica ⁽²⁾	7.287	7.782	-495	-6%
Brasil	2.441	3.323	-883	-27%
Solar ⁽³⁾	4.188	1.808	+2.380	+132%
América do Norte	2.694	791	+1.903	+241%
Europa	579	337	+242	+72%
América do Sul & APAC	914	680	+234	+34%
Solar DG	925	665	+260	+39%
América do Norte	145	169	-23	-14%
Europa	205	87	+118	+136%
América do Sul	180	89	+91	+102%
APAC	395	320	+74	+23%
Gás P. Ibérica	3.008	607	+2.401	+396%
Carvão	346	36	+310	+863%
P. Ibérica	346	36	+310	+863%
Outros ⁽⁴⁾	5	18	-13	-70%
Total	34.644	30.836	+3.807	+12%

Produção de Eletricidade | 1S25

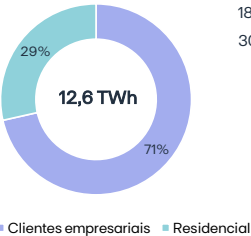


⁽¹⁾ Inclui activos de geração com participações minoritárias, exclui Equity MWs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Inclui solar híbrido; ⁽⁴⁾ Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25.

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)			
	1S25	1S24	Δ%	1S25	Dez-24	1S24	ΔA
Eletricidade P. Ibérica	13.853	13.757	+1%	4.278	4.377	4.525	-5%
Portugal Liberalizado	8.412	8.246	+2%	3.436	3.499	3.622	-5%
Portugal Regulado	1.256	1.367	-8%	829	860	884	-6%
Espanha	4.185	4.144	+1%	14	18	19	-25%
Gás P. Ibérica	1.984	2.577	-23%	555	564	576	-4%
Portugal Liberalizado	852	958	-11%	445	453	464	-4%
Portugal Regulado	283	302	-6%	107	108	109	-2%
Espanha	848	1.317	-36%	3	3	3	-10%

Volume de eletricidade vendido na P. Ibérica - Liberalizado | 1S25



APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 1S25

Os resultados da EDP de 1S25 serão divulgados dia 31 de julho de 2025. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, no mesmo dia, às 08:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.

DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

		1S25	1S24	Δ	Δ%
P. Ibérica					
Eletricidade distribuída (GWh)		30.684	29.822	+861	+3%
Portugal		23.832	23.187	+645	+3%
Espanha		6.852	6.635	+216	+3%
Pontos de ligação ('000)		7.974	7.903	+70	+1%
Portugal		6.572	6.509	+63	+1%
Espanha		1.402	1.394	+8	+1%
Brasil					
Eletricidade distribuída (GWh)		15.143	14.866	+278	+2%
Consumidores Finais		7.383	7.546	-163	-2%
Clientes Acesso		7.761	7.320	+440	+6%
Pontos de ligação ('000)		3.976	3.910	+66	+2%
EDP São Paulo		2.193	2.164	+30	+1%
EDP Espírito Santo		1.783	1.747	+36	+2%

FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 02-jan-2025 [EDP celebra acordo de Rotação de Ativos para portefólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA](#)
- 13-jan-2025 [EDP emite dívida green sénior no montante de €750 milhões](#)
- 26-fev-2025 [EDP anuncia recompra de €100M de Ações Próprias](#)
- 26-fev-2025 [EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDPR](#)
- 03-mar-2025 [EDP anuncia alteração de termos e condições de instrumentos híbridos emitidos pela EDP](#)
- 21-mar-2025 [EDP celebra acordo para a venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil](#)
- 28-mar-2025 [EDP assina dois contratos de financiamento verde com o BEI num total de €500 milhões](#)
- 15-abr-2025 [Pagamento de dividendos – exercício 2024](#)
- 30-abr-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil](#)
- 15-mai-2025 [EDP alcança acordo para Rotação de Ativos de portefólio eólico de 121 MW em França e Bélgica](#)
- 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](#)