

DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 2024

Lisboa, 22 de janeiro de 2025



PRINCIPAIS DESTAQUES

- As energias renováveis representaram mais de 95% da eletricidade produzida pela EDP em 2024. A estratégia de investimento em energias renováveis, complementadas com tecnologias flexíveis como a bombagem hídrica, baterias e centrais a gás, assim como a forte redução da produção a carvão permitiu aumentar o peso de renováveis na produção de eletricidade da EDP a um forte ritmo face a 74% em 2022 e 87% em 2023, com um contributo decisivo para a transição energética.
- A produção hídrica no mercado Ibérico aumentou 20% face ao período homólogo para 11,8 TWh, 2,2 TWh acima do esperado para o ano e 0,6 TWh abaixo do esperado para o trimestre (produção hídrica c.20% acima da média histórica em 2024 vs. em linha com a média histórica em 2023). A produção hídrica por bombagem aumentou +14% face ao período homólogo, atingindo 1,8 TWh em 2024, impulsionada pela volatilidade do preço horário de eletricidade. No final de dezembro, os níveis dos reservatórios em Portugal situavam-se nos 59%. Apesar de estarem abaixo dos níveis em dezembro de 2023, encontram-se em linha com a média histórica para este período.
- Em 2024 o Grupo EDP adicionou +4,0 GW de capacidade eólica e solar (dos quais +3,8 GW ao nível da EDPR e o restante referente solar distribuído na Europa e no Brasil), atingindo uma capacidade instalada de 19,9 GW (EBITDA + Equity) em dezembro de 2024, um aumento de +18% ou +3,0 GW face ao período homólogo e quase duplicando a atual capacidade solar.
- Durante 2024, a capacidade instalada da EDP foi impactada por 4 transações de ativos: no 1S24, duas transações na América do Norte, um portefólio solar nos EUA e um projeto eólico na Canadá, e, no 2S24, duas transações na Europa, um portefólio eólico na Itália e um portefólio solar e eólico na Polónia.
- A produção eólica e solar aumentou 6% para 37 TWh (incluindo solar distribuído na Europa e no Brasil), ligeiramente acima da expectativa de 36-36TWh ao nível da EDPR, e suportada pelo aumento de 89% da produção solar face ao período homólogo, em resultado do forte crescimento da capacidade instalada, principalmente na América do Norte. A produção eólica diminuiu 2% face ao período homólogo, impactada principalmente pela América do Sul, uma vez que a melhoria dos recursos eólicos nos EUA foi mitigada pelos menores recursos eólicos no Brasil e pelas três transações de rotação de ativos em Espanha, Polónia e Brasil concluídas em 2023.
- A produção térmica baixou 61% (-62% no carvão e -37% no gás), apesar do aumento no 4T24 da produção de gás no mercado Ibérico devido aos menores volumes hídricos. Nos últimos três anos, o peso da térmica no total da produção diminuiu significativamente de 26% em 2022 e 13% em 2023 para 5% em 2024, resultado da venda de 80% da central a carvão do Pecém no Brasil e da nova parceria de 50/50 na termoelétrica de Aboño em Espanha no 4T23 (-1,6GW de capacidade instalada de carvão).
- Na atividade de comercialização, no mercado Ibérico, o volume de eletricidade comercializado diminuiu 9% em termos homólogos, refletindo principalmente a diminuição dos volumes vendidos a clientes empresariais. No gás, os volumes vendidos diminuíram 10% em relação ao período homólogo.
- No Brasil, a eletricidade distribuída aumentou 7% face ao período homólogo, devido às elevadas temperaturas e ao aumento de 1% no número de clientes ligados à rede face a 2023. Na distribuição de eletricidade em Portugal e Espanha, a eletricidade distribuída aumentou 2% em termos homólogos e o número de clientes ligados à rede aumentou 1% em termos homólogos.
- A dívida líquida da EDP foi positivamente impactada pela evolução favorável dos recebíveis regulatórios em Portugal no 4T24, incluindo o impacto positivo da venda de 0,9 mil milhões de euros de défice e desvio tarifário em dezembro de 2024, evolução positiva do fundo de maneo, nomeadamente no segmento de clientes e gestão de energia, e a celebração de um contrato de compra e venda de uma linha de transmissão de eletricidade no Brasil no final de dezembro.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		2024	2023	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	63,0	87,1	-28%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,16	0,99	17%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,20	0,90	33%
Mercado Brasileiro				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	128	72	77%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	87%	90%	-3%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,06	1,08	+2%
EUR/BRL - Média		6,10	5,40	-11%
EUR/USD - Fim do período		1,04	1,11	+6%
EUR/BRL - Fim do período		6,43	5,36	-17%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	Dez-24	Dez-23	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.266	12.432	-166	-1%	563
América do Norte	6.363	6.671	-308	-5%	200
Europa	4.872	4.930	-58	-1%	239
América do Sul	1.032	832	+200	+24%	124
Hídrica	6.923	6.921	+2	+0%	
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.522	5.520	+2	+0%	
Brasil	1.401	1.401			
Solar ⁽²⁾	4.424	2.267	+2.156	+95%	766
América do Norte	2.214	880	+1.334	+152%	480
Europa	1.147	610	+537	+88%	250
América do Sul & APAC	1.063	778	+285	+37%	35
Solar DG ⁽³⁾	1.439	1.110	+329	+30%	99
América do Norte	264	246	+17	+7%	52
Europa	354	232	+122	+53%	
América do Sul	191	104	+87	+84%	
APAC	629	528	+102	+19%	48
Armazenamento	207	16	+191		254
América do Norte	207	16	+191		202
Europa	0	0			50
APAC	0	0			2
Gás P. Ibérica	2.886	2.886			
Carvão	916	916			
P. Ibérica	916	916			
Outros ⁽⁴⁾	17	17			
EBITDA MW	29.077	26.585	+2.512	+9%	1.681
Equity MW ⁽⁵⁾	2.842	2.382	+460	+19%	310
EBITDA + Equity MW	31.920	28.948	+2.972	+10%	1.992

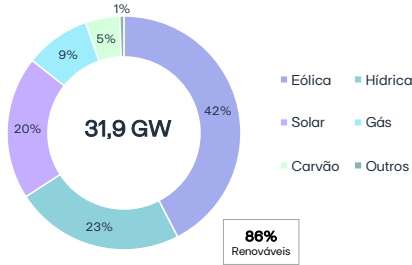
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac, inclui solar híbrida; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Cogeração; ⁽⁵⁾ Inclui MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica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

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

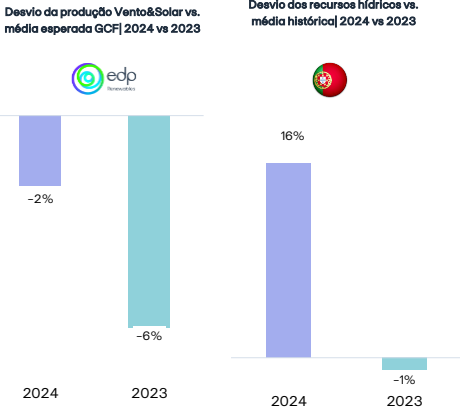
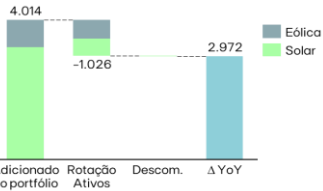
Fatores de Utilização	2024	2023	4T24	4T23
Eólica	29%	29%	32%	33%
América do Norte	31%	30%	34%	32%
Europa	26%	26%	28%	32%
América do Sul	39%	45%	43%	50%
Hídrica	29%	23%	25%	34%
P. Ibérica ⁽¹⁾	24%	20%	20%	34%
Brasil	47%	35%	46%	31%
Solar	21%	24%	17%	21%
Solar DG	14%	14%	13%	13%
Gás P. Ibérica	10%	16%	20%	11%
Carvão	3%	40%	9%	42%
Outros ⁽²⁾	28%	86%	35%	76%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Cogeração

Capacidade instalada | 2024
EBITDA + Equity MW



Evolução da capacidade | YoY
EBITDA + Equity MW

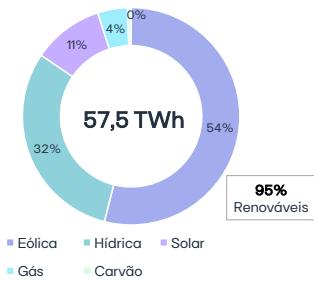




PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE

GWh	2024	2023	Δ	Δ%	4T24	4T23	Δ	Δ%
Eólica	31.018	31.669	-651	-2%	8.435	8.712	-277	-3%
América do Norte	17.582	16.245	+1.337	+8%	4.730	4.395	+336	+8%
Europa	10.796	11.395	-599	-5%	2.913	3.322	-409	-12%
América do Sul	2.640	4.029	-1.390	-34%	791	995	-204	-21%
Hídrica	17.546	14.099	+3.447	+24%	3.806	5.127	-1.321	-26%
P. Ibérica ⁽²⁾	11.778	9.805	+1.974	+20%	2.394	4.167	-1.773	-43%
Brasil	5.768	4.294	+1.474	+34%	1.412	960	+452	+47%
Solar ⁽³⁾	4.569	2.156	+2.413	+112%	1.379	514	+864	+168%
América do Norte	2.295	791	+1.503	+190%	824	192	+631	+328%
Europa	751	225	+526	+234%	111	54	+57	+104%
América do Sul & APAC	1.523	1140	+383	+34%	444	268	+177	+66%
Solar DG	1.485	1.045	+440	+42%	348	259	+89	+34%
América do Norte	293	270	+23	+9%	46	55	-9	-16%
Europa	264	169	+95	+56%	52	26	+26	+99%
América do Sul	254	108	+146	+136%	89	36	+53	+145%
APAC	674	499	+175	+35%	161	141	+20	+14%
Gás P. Ibérica	2.556	4.047	-1.491	-37%	1.298	688	+610	+89%
Carvão	264	3.188	-2.924	-92%	184	855	-671	-78%
P. Ibérica	264	3.188	-2.924	-92%	184	795	-610	-77%
Outros ⁽⁴⁾	42	130	-88	-68%	13	29	-16	-54%
Total	57.479	56.334	+1.145	+2%	15.463	16.184	-721	-4%

Produção de Eletricidade | 2024

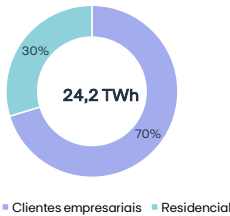


⁽¹⁾ Inclui activos de geração com participações minoritárias, exclui Equity MWs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Inclui solar híbrido; ⁽⁴⁾ Cogeração

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	2024	2023	Δ%	Dez-24	Dez-23	Δ%
Eletricidade P. Ibérica	26.808	29.597	-9%	4.377	4.699	-7%
Portugal Liberalizado	15.914	17.097	-7%	3.499	3.753	-7%
Portugal Regulado	2.631	3.015	-13%	860	927	-7%
Espanha	8.264	9.485	-13%	18	19	-3%
Gás P. Ibérica	4.525	5.025	-10%	564	591	-5%
Portugal Liberalizado	1.666	2.172	-23%	453	480	-6%
Portugal Regulado	438	392	+12%	108	108	+0%
Espanha	2.420	2.460	-2%	3	3	-4%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 2024



APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 2024

Os resultados da EDP de 2024 serão divulgados dia 27 de fevereiro 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 10:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.

DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	2024	2023	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	59.818	58.655	+1.163	+2%
Portugal	46.557	45.978	+580	+1%
Espanha	13.261	12.677	+583	+5%
Pontos de ligação ('000)	7.939	7.875	+84	+1%
Portugal	6.541	6.484	+56	+1%
Espanha	1.399	1.391	+8	+1%
Brasil	2024	2023	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	29.813	27.778	+2.035	+7%
Consumidores Finais	14.788	14.306	+482	+3%
Clientes Acesso	15.025	13.471	+1.554	+12%
Pontos de ligação ('000)	3.941	3.883	+58	+1%
EDP São Paulo	2.177	2.155	+22	+1%
EDP Espírito Santo	1.764	1.728	+36	+2%

FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 20-fev-2024
- [EDP Conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil](#)
- 01-abr-2024
- [EDP Brasil vence 3 lotes em Leilão de Transmissão de Eletricidade](#)
- 02-abr-2024
- [EDP assegura cerca de 100 MW de capacidade de armazenamento nos EUA](#)
- 18-abr-2024
- [EDP conclui acordo de rotação de ativos de projeto eólico no Canadá com 297 MW](#)
- 06-mai-2024
- [Foi atribuída à Ocean Winds uma licença de viabilidade para desenvolver até 1,3 GW de eólico offshore na Austrália](#)
- 07-mai-2024
- [Ocean Winds conclui venda de participação minoritária no parque offshore Moray East de 950 MW](#)
- 11-jun-2024
- [EDP informa sobre contrato de longo prazo assegurado para 75 MW de armazenamento no Canadá](#)
- 17-jun-2024
- [Conclusão da venda da CEM em Macau](#)
- 24-jun-2024
- [EDP informa sobre a publicação do decreto para prorrogação das concessões de distribuição de eletricidade no Brasil](#)
- 25-jun-2024
- [EDP assegura 133 MW de capacidade solar na Europa](#)
- 10-jul-2024
- [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA](#)
- 15-jul-2024
- [EDP informa que assegurou um PPA para projeto solar de 100 MWac nos EUA](#)
- 17-jul-2024
- [EDP informa sobre a conclusão de acordo de rotação de ativos para portfólio renovável de 191 MW em Itália](#)
- 23-jul-2024
- [EDP informa sobre contrato de 24 anos assegurado para 200 MW de armazenamento nos Estados Unidos da América](#)
- 25-jul-2024
- [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 44 MW no Japão](#)
- 26-ago-2024
- [EDP informa sobre PPA para projeto solar em Singapura](#)
- 16-set-2024
- [EDP informa sobre contrato de longo prazo assegurado para 85 MW de armazenamento nos EUA](#)
- 01-out-2024
- [EDP informa sobre a conclusão da recompra de participação de 49% em portfólio eólico de 1GW na Europa](#)
- 23-out-2024
- [EDP informa sobre a conclusão de acordo de rotação de ativos para portfólio renovável de 240 MW na Polónia](#)
- 17-dez-2024
- [EDP informa sobre acordo de rotação de ativos para portfólio solar de 82 MWac em Espanha](#)
- 19-dez-2024
- [EDP decide sair dos seus projetos na Colômbia](#)
- 19-dez-2024
- [EDP awarded long-term contracts for 160 MW of Storage in Poland](#)
- 19-dez-2024
- [EDP vende défice e desvio tarifário em Portugal por €0,9 mil milhões](#)
- 23-dez-2024
- [Rotação de ativos de lote de transmissão no Brasil](#)