

DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1S24

Lisboa, 15 de julho de 2024



PRINCIPAIS DESTAQUES

- **A produção de energias renováveis da EDP aumentou 20% no 1S24, para 30,2 TWh, representando 98% da produção total de eletricidade** e refletindo a nossa ambição de ser All Green até 2030.
- **A produção hídrica aumentou 58% face ao período homólogo, para 11,2 TWh, 2,7 TWh acima do esperado para o período na Península Ibérica**, suportada por elevados volumes de afluência no 1S24 (produção hídrica em Portugal 40% acima da média histórica vs. 21% abaixo da média no 1S23). A produção hídrica por bombagem aumentou 37% face ao período homólogo, para 980 GWh, justificado pelo aumento da volatilidade do preço horário de eletricidade. No final de junho, os níveis dos reservatórios hídricos em Portugal situavam-se nos 80%, em linha com junho de 2023, 14p.p. acima da média histórica para este período do ano.
- **Nos últimos 12 meses, o Grupo EDP adicionou +3,1 GW de capacidade eólica e solar, atingindo uma capacidade instalada de 17,1GW (EBITDA + Equity)** a junho de 2024, um aumento de +11% ou +1,7 GW face ao período homólogo. No 2T24 foi acordada uma transação para rotação de ativos eólicos em Itália, cuja mais valia irá contribuir para o resultado do 2T24. A capacidade instalada de solar DG corresponde a 33% do total da capacidade solar instalada.
- **A produção eólica e solar aumentou 5%**, suportada pelo aumento de 69% na produção solar face ao período homólogo, resultado do forte crescimento da capacidade instalada e do nível de produção eólica inalterada, com a melhoria dos recursos eólicos nos EUA e Europa a serem mitigados pelos menores recursos eólicos no Brasil e pelas três transações de rotação de ativos no segundo semestre de 2023.
- No 2T24, **o negócio integrado ibérico beneficiou do forte volume de produção hídrica e da redução significativa dos custos de abastecimento de gás**, num contexto de preços médios de eletricidade baixos na Península Ibérica.
- **A produção térmica baixou 83%, -98% no carvão e -72% no gás**, devido aos menores fatores de utilização de capacidade térmica na Península Ibérica e suportado pela venda de 80% da central a carvão de Pecém no Brasil e da nova parceria 50/50 na termoelétrica de Aboño em Espanha (-1,6 GW), refletindo o compromisso da EDP de ser coal free até 2025.
- **Na atividade de comercialização, na Península Ibérica, o volume de eletricidade comercializado diminuiu 9% em termos homólogos**, refletindo principalmente a diminuição de volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha. No gás, os volumes vendidos diminuíram 11% em relação ao período homólogo.
- **No Brasil, a eletricidade distribuída registou um aumento de 9% face ao período homólogo**, devido às elevadas temperaturas e ao aumento de 2% no número de clientes ligados à rede face ao 1S23. Adicionalmente, no 2T24 a EDP venceu o leilão para a construção e operação de 3 lotes de ativos de transmissão de eletricidade no Brasil, com uma extensão total de 1.388 km. Na distribuição de eletricidade na Península Ibérica, a eletricidade distribuída aumentou 2% face ao 1S23 e o número de clientes ligados à rede aumentou 1% face ao 1S23.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1S24	1S23	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	39,1	88,3	-56%
Coefficiente hidráulica - Portugal	1,0 = ano médio	1,40	0,79	77%
Coefficiente hidráulica - Espanha	1,0 = ano médio	1,30	0,70	86%
Mercado Brasileiro		1S24	1S23	Δ%
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	62	69	-10%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	95%	98%	-3%
Taxas de câmbio		1S24	1S23	Δ%
EUR/USD - Média		1,08	1,08	-0%
EUR/BRL - Média		5,49	5,48	-0%
EUR/USD - Fim do período		1,07	1,09	+2%
EUR/BRL - Fim do período		5,89	5,28	-10%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	Jun-24	Jun-23	Δ	Δ%	U/C
Eólica	11,944	12,280	-336	-3%	1,154
América do Norte	6,374	6,172	+202	+3%	0
Europa	4,739	5,197	-458	-9%	326
América do Sul & APAC	831	910	-80	-9%	829
Hídrica	6,921	6,921	-	-	-
P. Ibérica ⁽¹⁾	5,520	5,520	-	-	-
Brasil	1,401	1,401	-	-	-
Solar ⁽²⁾	4,010	2,050	+1,960	+96%	2,584
América do Norte	1,517	533	+985	+185%	1,519
Europa	914	460	+453	+98%	744
América do Sul & APAC	1,579	1,057	+522	+49%	322
<i>a/w Solar DG ⁽³⁾</i>	<i>1,314</i>	<i>902</i>	<i>+412</i>	<i>+46%</i>	<i>-</i>
Gás P. Ibérica	2,886	2,886	-	-	-
Carvão	916	2,540	-1,624	-64%	-
P. Ibérica	916	1,820	-904	-50%	-
Brasil	0	720	-720	-1	-
Outros ⁽⁴⁾	17	17	-	-	-
EBITDA MW	26,694	26,694	+0	+0%	3,739
Equity MW ⁽⁵⁾	2,431	1,786	+644	+36%	729
EBITDA + Equity MW	29,125	28,480	+645	+2%	4,468

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

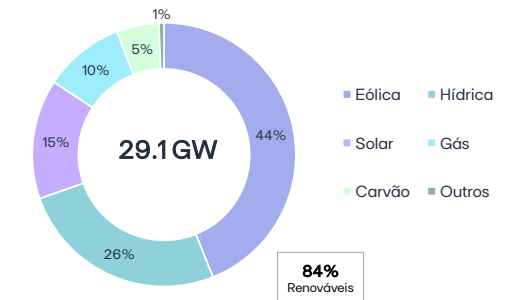
PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽⁶⁾

GWh	1S24	1S23	Δ	Δ%	2T24	2T23	Δ	Δ%
Eólica	16,597	16,633	-36	-0%	7,541	7,003	+538	+4%
América do Norte	9,806	8,817	+989	+11%	4,674	3,851	+823	+21%
Europa	5,768	5,815	-47	-1%	2,293	2,370	-77	-3%
América do Sul & APAC	1,023	2,001	-979	-49%	574	781	-207	-27%
Hídrica	11,176	7,177	+3,999	+56%	4,202	2,080	+2,122	+102%
P. Ibérica ⁽²⁾	7,782	4,709	+3,074	+65%	2,908	1,146	+1,762	+154%
Brasil	3,394	2,468	+926	+38%	1,293	934	+360	+39%
Solar	2,473	1,462	+1,011	+69%	1,531	798	+734	+92%
América do Norte	960	504	+455	+90%	693	295	+398	+135%
Europa	424	121	+303	+250%	282	73	+209	+285%
América do Sul & APAC	1,089	836	+253	+30%	557	429	+127	-
Gás P. Ibérica	607	2,137	-1,530	-72%	219	905	-686	-76%
Carvão	36	1,643	-1,607	-98%	-6	736	-742	-101%
P. Ibérica	36	1,643	-1,607	-98%	-6	736	-742	-101%
Brasil	0	0	-	-	0	0	-	-
Outros ⁽³⁾	18	68	-49	-73%	7	36	-29	-81%
Total	30,906	29,119	+1,787	+6%	13,493	11,556	+1,937	+17%

⁽⁶⁾ Inclui activos de geração com participações maioritárias, exclui Equity MWs; ⁽⁷⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽⁸⁾ Cogeração e Resíduos

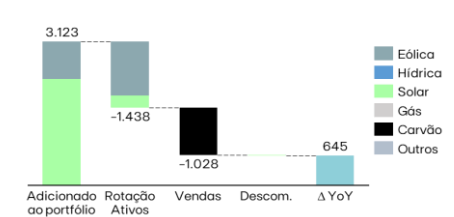
Capacidade Instalada | Jun-24

EBITDA + Equity MW

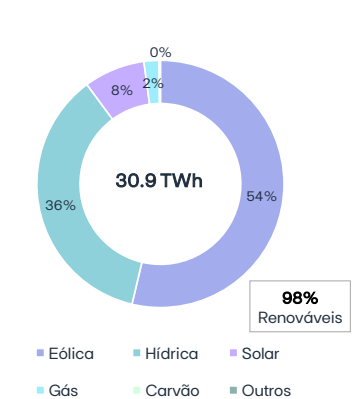


Evolução da capacidade | YoY

EBITDA + Equity MW



Produção de Eletricidade | Jun-24



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1S24

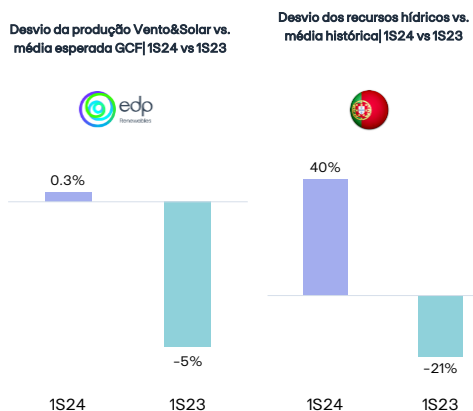
Lisboa, 15 de julho de 2024



FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	1S24	1S23	2T24	2T23
Eólica	31%	31%	29%	26%
América do Norte	34%	33%	34%	29%
Europa	27%	27%	22%	22%
América do Sul & APAC	31%	36%	34%	40%
Hídrica				
P. Ibérica ⁽¹⁾	32%	20%	24%	10%
Brasil	55%	41%	42%	31%
Solar	25%	25%	25%	26%
América do Norte	29%	30%	33%	34%
Europa	16%	15%	20%	17%
América do Sul & APAC	23%	23%	22%	23%
Gás P. Ibérica	5%	17%	3%	14%
Carvão				
P. Ibérica	1%	21%	0%	19%
Brasil	0%	0%	0%	0%
Outros⁽²⁾	24%	90%	18%	95%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Cogeração e Resíduos.



DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	1S24	1S23	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	29,822	29,276	+546	+2%
Portugal	23,187	22,922	+265	+1%
Espanha	6,635	6,354	+281	+4%
Pontos de ligação ('000)	7,903	7,847	+57	+1%
Portugal	6,509	6,460	+49	+1%
Espanha	1,394	1,386	+8	+1%
Brasil	1S24	1S23	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	14,868	13,586	+1,282	+9%
Consumidores Finais	7,548	7,096	+452	+6%
Clientes Acesso	7,321	6,490	+831	+13%
Pontos de ligação ('000)	3,904	3,821	+83	+2%
EDP São Paulo	2,157	2,109	+48	+2%
EDP Espírito Santo	1,747	1,712	+35	+2%

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	1S24	1S23	Δ%	Jun-24	Jun-23	Δ%
Eletricidade P. Ibérica	13,757	15,198	-9%	4,525	4,829	-6%
Portugal Liberalizado	8,246	8,537	-3%	3,622	3,854	-6%
Portugal Regulado	1,367	1,571	-13%	884	957	-8%
Espanha	4,144	5,090	-19%	19	18	+3%
Gás P. Ibérica	2,577	2,886	-11%	576	609	-5%
Portugal Liberalizado	958	1,256	-24%	464	493	-6%
Portugal Regulado	302	258	+17%	109	106	+3%
Espanha	1,317	1,372	-4%	3	3	-16%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 1S24



FACTOS RELEVANTES

- 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](#)
- 10-abr-2024 [Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP](#)
- 10-abr-2024 [Pagamento de dividendos – exercício 2023](#)
- 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](#)
- 21-mai-2024 [EDP fixa o preço para emissão de instrumentos representativos de dívida green subordinada no montante de EUR 750 milhões](#)
- 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](#)
- 26-jun-2024 [EDP vende desvio tarifário em Portugal por €100 milhões](#)
- 29-jun-2024 [EDP assina acordo de rotação de ativos para portefólio renovável de 191 MW em Itália](#)

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 1S24

Os resultados da EDP de 1S24 serão divulgados dia 30 de julho de 2024. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, decorrerá nesse dia, às 17:00 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.