



PRINCIPAIS DESTAQUES

- A EDP adicionou 2,2 GW de projetos renováveis em 2022. A capacidade instalada Eólica e Solar da EDP atingiu os 14,9 GW (EBITDA+Equity) a dezembro de 2022, um aumento líquido de 9% ou 1,2 GW face a 2021, incluindo o impacto de rotação de ativos concluídas em 3 mercados europeus, EUA e Brasil, envolvendo 1,0 GW de capacidade renovável. No final de dezembro de 2022, a EDP tinha 4,0 GW de projetos renováveis em construção em 15 mercados na Europa, América e Ásia Pacífico, o que sustenta as adições para 2023 e em diante.
- A produção de eletricidade total em 2022 aumentou 3% face ao período homólogo, suportada pelo aumento global da geração renovável e pelo aumento da geração térmica, no seguimento da seca na Península Ibérica e do aumento das exportações de energia para França.
- A geração eólica e solar aumentou 11% como resultado da maior capacidade instalada e de maiores recursos eólicos e solares comparativamente a 2021, com a Europa e América do Norte a representarem 35% e 55% da produção total, respetivamente.
- A produção hídrica no mercado Ibérico diminuiu 38% (4 TWh abaixo do esperado), apesar da recuperação observada no quarto trimestre de 2022, sendo o IPH para dezembro 67% acima da média de longo prazo. Isto contribuiu para um aumento de 15% na geração hídrica no quarto trimestre face ao ano anterior, mitigando o impacto dos primeiros 9 meses muito secos em 2022, com os níveis de reservatórios a aumentarem para 73% em dezembro (vs. média histórica de 56%). Em relação ao carvão, a geração diminuiu 10% face ao ano anterior e 52% face ao trimestre passado, principalmente devido ao facto de no Brasil, em 2022, a melhoria da situação hídrica ter resultado numa produção de carvão perto de zero. Em dezembro, a EDP anunciou a conclusão da venda de uma central hídrica no Brasil, reduzindo assim a exposição à volatilidade hídrica. Adicionalmente, o adiamento do leilão de capacidade energética A-5 (para novos CAE a partir de 2027) que estava previsto ocorrer em novembro de 2022, resultou numa imparidade na central a carvão Pecém no Brasil com um impacto negativo não recorrente de 0,13 mil milhões de euros no resultado líquido da EDP em 2022.
- Na atividade de comercialização, no mercado Ibérico, o volume de eletricidade vendido aumentou 6% face ao período homólogo, refletindo principalmente o crescimento dos volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha. No gás, os volumes vendidos diminuíram 15% face ao período homólogo.
- A eletricidade distribuída em 2022 ficou em linha com o período homólogo na P. Ibérica, devido ao inverno mais quente, e aumentou 2% no Brasil. O número de pontos de ligação aumentou 1% e 3% face ao período homólogo nas redes Ibéricas e no Brasil, respetivamente.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		2022	2021	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	167,5	111,9	50%
Coefficiente hidráulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,63	0,93	-32%
Coefficiente hidráulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	0,70	0,90	-22%
Mercado Brasileiro				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	59	280	-79%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	86%	73%	+18%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,05	1,18	+12%
EUR/BRL - Média		5,44	6,38	+17%
EUR/USD - Fim do período		1,07	1,13	+6%
EUR/BRL - Fim do período		5,64	6,31	+12%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	Dez-22	Dez-21	Δ	Δ%
Eólica	12.136	11.845	+291	+2%
América do Norte	6.175	6.079	+96	+2%
Europa	5.050	5.175	-124	-2%
América do Sul & APAC	910	591	+319	+54%
Hídrica	6.929	7.127	-198	-3%
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.527	5.527		
Brasil	1.401	1.599	-198	-12%
Solar ⁽²⁾	1.670	759	+911	+120%
América do Norte	475	358	+116	+32%
Europa	223	119	+104	+88%
América do Sul & APAC	971	282	+690	
o/w Solar DG ⁽³⁾	693	114	+578	
Gás P. Ibérica	2.886	2.886		
Carvão	2.540	1.970	+570	+29%
P. Ibérica	1.820	1.250	+570	+46%
Brasil	720	720		
Outros ⁽⁴⁾	23	23		
EBITDA MW	26.183	24.610	+1.573	+6%
Equity MW ⁽⁵⁾	1.821	1.806	+15	+1%
EBITDA + Equity MW	28.004	26.416	+1.588	+6%

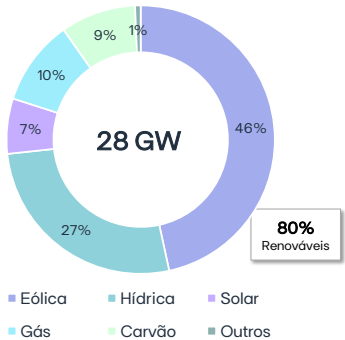
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Cogeração e Resíduos; ⁽⁵⁾ Inclui MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica no Brasil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

PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽¹⁾

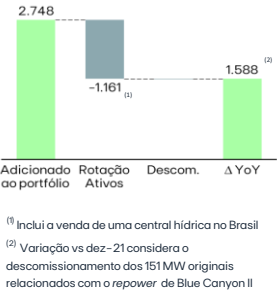
GWh	2022	2021	Δ	Δ%	4T22	4T21	Δ	Δ%
Eólica	31.772	29.592	+2.180	+7%	8.481	8.628	-147	+4%
América do Norte	17.883	16.468	+1.415	+9%	4.760	4.515	+245	+5%
Europa	11.700	11.281	+418	+4%	3.130	3.473	-343	-10%
América do Sul & APAC	2.189	1.843	+347	+19%	590	639	-48	-8%
Hídrica	11.775	15.283	-3.508	-23%	4.028	3.958	+70	+2%
P. Ibérica ⁽²⁾	6.044	9.805	-3.761	-38%	2.477	2.150	+328	+15%
Brasil	5.731	5.478	+253	+5%	1.551	1.808	-257	-14%
Solar	1.783	733	+1.050	+143%	574	241	+333	+138%
América do Norte	479	589	-110	-19%	178	177	+1	+1%
Europa	169	76	+93	+122%	27	11	+15	+134%
América do Sul & APAC	1.135	68	+1.068		370	54	+316	-
Gás P. Ibérica	9.033	6.435	+2.599	+40%	2.119	2.068	+51	+2%
Carvão	6.830	7.569	-739	-10%	1.180	2.480	-1.300	-52%
P. Ibérica	6.826	4.152	+2.674	+64%	1.180	1.534	-354	-23%
Brasil	4	3.417	-3.413	-100%	0	946	-946	-100%
Outros ⁽³⁾	158	173	-15	-9%	32	28	+4	+15%
Total	61.351	59.784	+1.567	+3%	16.415	17.403	-988	-6%

⁽¹⁾ Inclui activos de geração com participações maioritárias, exclui Equity MWs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Cogeração e Resíduos

Capacidade instalada | Dez-22
EBITDA + Equity MW



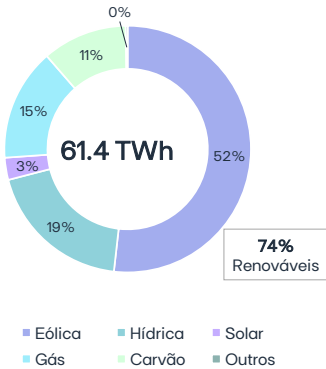
Evolução da capacidade | YoY
EBITDA + Equity MW



Capacidade em construção | Dez-22

3.983 MW

Produção de Eletricidade | Dez-22



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 2022

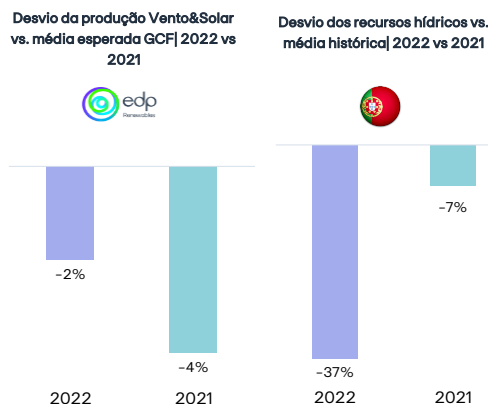
Lisboa, 26 de janeiro de 2023



FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	2022	2021	4T22	4T21
Eólica	31%	30%	33%	33%
América do Norte	33%	31%	35%	34%
Europa	26%	27%	29%	32%
América do Sul & APAC	43%	41%	45%	39%
Hídrica				
P. Ibérica ⁽¹⁾	12%	20%	20%	18%
Brasil	47%	39%	50%	51%
Solar	19%	25%	18%	15%
América do Norte	25%	29%	19%	18%
Europa	16%	16%	10%	9%
América do Sul & APAC	18%		18%	
Gás P. Ibérica	36%	25%	33%	32%
Carvão				
P. Ibérica	43%	38%	29%	56%
Brasil	0%	54%	0%	59%
Outros ⁽²⁾	79%	87%	65%	56%

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



DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

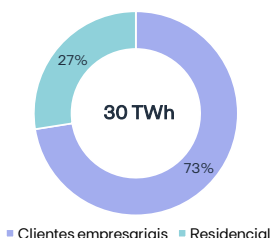
P. Ibérica	2022	2021	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	58.780	58.869	-88	-0%
Portugal	45.494	44.752	+742	+2%
Espanha	13.286	14.117	-831	-6%
Pontos de ligação ('000)	7.808	7.747	+61	+1%
Portugal	6.425	6.370	+55	+1%
Espanha	1.383	1.376	+7	+0%

Brasil	2022	2021	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	26.491	26.016	+475	+2%
Consumidores Finais	13.754	13.565	+189	+1%
Clientes Acesso	12.737	12.451	+286	+2%
Pontos de ligação ('000)	3.775	3.680	+94	+3%
EDP São Paulo	2.080	2.024	+56	+3%
EDP Espírito Santo	1.695	1.657	+39	+2%

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	2022	2021	Δ%	Dez-22	Dez-21	Δ%
Eletricidade P. Ibérica	32.794	30.896	+6%	4.909	4.974	-1%
Portugal Liberalizado	17.733	17.656	+0%	3.916	4.022	-3%
Portugal Regulado	2.817	2.280	+24%	973	930	+5%
Espanha	12.244	10.959	+12%	20	22	-9%
Gás P. Ibérica	6.997	8.219	-15%	631	687	-8%
Portugal Liberalizado	3.518	4.247	-17%	551	650	-15%
Portugal Regulado	195	155	+26%	77	32	+139%
Espanha	3.284	3.818	-14%	4	4	-18%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 2022



FACTOS RELEVANTES

03-Out-2022	EDP emite "green bond" de USD 500 milhões a 5 anos
04-Out-2022	EDP emite "Green Bond" de €500 milhões com maturidade em março de 2030
06-Out-2022	EDP completa a aquisição de plataforma de desenvolvimento de desenvolvimento solar na Alemanha
07-Out-2022	Acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional de 260 MW no Brasil
17-Out-2022	ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia elétrica em 2023
15-Nov-2022	EDP assegura CAE para projeto eólico de 200MW nos EUA
08-Dez-2022	EDP conclui venda da central hidroelétrica de Mascarenhas ("Energest")
08-Dez-2022	Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolver até 2 GW de eólica offshore flutuante na Costa Oeste dos EUA
15-Dez-2022	ERSE anuncia tarifas para a energia elétrica em 2023
15-Dez-2022	EDP assegura CAE de 140 MWac solar nos EUA
16-Dez-2022	EDP Brasil vence leilão para projeto de transmissão de 188 Km de eletricidade com 188 Km
23-Dez-2022	EDP conclui venda de participação de 50% na Hydro Global à CTG
27-Dez-2022	Rotação de ativos através de build & transfer de parque solar nos EUA com 200 MW

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 2022

Os resultados da EDP de 2022 serão divulgados dia 1 de março de 2023. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d' Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, decorrerá no dia seguinte, às 08:00 de Lisboa (GMT). O *Capital markets day* irá decorrer no mesmo dia às 10:00 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.