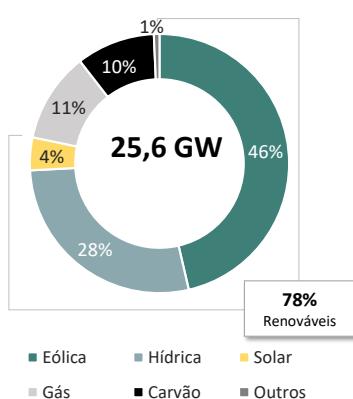


## PRINCIPAIS DESTAQUES

- Desde o início do ano, foram adicionados ao portfólio +0,5 GW de capacidade eólica e solar, e no final de Março 2022, tínhamos 2,4 GW de capacidade em construção.
- As energias renováveis representaram 75% da eletricidade gerada pela EDP no 1T22. A geração eólica e solar aumentou +1,1TWh como resultado do recurso renovável 2% acima da média de longo prazo (vs. -3% vs. média de longo prazo no 1T21), e como resultado da maior capacidade instalada
- Em Portugal, o período de inverno 2021/2022 (outubro 2021 a março 2022) foi o mais seco desde 1931, o que resultou em fluxos de água anormalmente baixos no 1T22, 70% abaixo da média histórica em Portugal (e 50% abaixo da média histórica em Espanha). Consequentemente, a geração hidrálica diminuiu significativamente para 1,5TWh no 1T22, -64% face ao período homólogo e 2,6TWh abaixo da média. Este volume de geração hidrálica extremamente baixo implicou uma posição curta de geração no mercado grossista de eletricidade, uma vez que cerca de 100% dos volumes de geração esperados estavam cobertos por preços fixos com os clientes. Esta combinação não correlacionada resultou num impacto negativo relevante no 1T22, que deverá ser mitigado nos próximos trimestres por uma produção térmica acima do esperado.
- No 1T22, no Brasil, a melhoria da situação hidrálica resultou em zero geração a carvão. Na Península Ibérica, a geração térmica aumentou, tanto a carvão como CCGT, para 3,9 TWh, +1,7 TWh face ao período homólogo, na sequência da fraca geração hidrálica na Península Ibérica e do aumento das exportações líquidas para França.
- No negócio de comercialização, na Península Ibérica, o volume de eletricidade vendido aumentou 16% face ao período homólogo, impulsionado pelo crescimento dos volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha. No Gás, os volumes vendidos diminuíram 5% face ao período homólogo.
- A eletricidade distribuída em Portugal aumentou +3% no 1T22, justificada principalmente pela recuperação do setor da indústria e serviços. Em Espanha, a eletricidade distribuída diminuiu 3% face ao período homólogo. No Brasil, a distribuição de eletricidade aumentou +2% face ao 1T21, principalmente pelo aumento de dos clientes em 2% face ao período homólogo.
- O preço médio grossista da eletricidade no 1T22 atingiu €229/MWh, o maior já registado num trimestre.

## CAPACIDADE INSTALADA

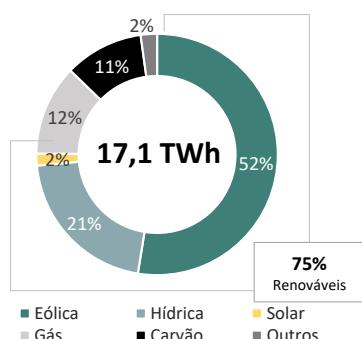
Capacidade instalada | Mar-22  
EBITDA MWEvolução da capacidade | YoY  
EBITDA MW

MW	Mar-22	Mar-21	Δ	Δ %
Eólica	11.891	11.340	+551	+5%
América do Norte	6.079	6.143	-64	-1%
Europa	5.221	4.761	+459	+10%
América do Sul & APAC	591	436	+156	+36%
Hídrica	7.127	7.127		
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	5.527	5.527		
Brasil	1.599	1.599		
Solar	1.049	408	+641	+157%
América do Norte	361	352	+9	+3%
Europa	56	56		
América do Sul & APAC	632	0	+632	
Gás P. Ibérica	2.886	2.886		
Carvão	2.514	1.970	+544	+28%
P. Ibérica	1.794	1.250	+544	+44%
Brasil	720	720		
Outros <sup>(2)</sup>	178	198	-19	-10%
<b>EBITDA MW</b>	<b>25.645</b>	<b>23.928</b>	<b>+1.717</b>	<b>+7%</b>
<b>Equity MW</b>	<b>1.665</b>	<b>1.272</b>	<b>+393</b>	<b>+31%</b>
<b>EBITDA + Equity MW</b>	<b>27.311</b>	<b>25.200</b>	<b>+2.110</b>	<b>+8%</b>

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Nuclear, Cogeração e Resíduos

## PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE

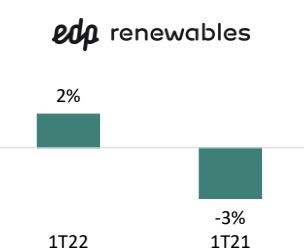
Produção de eletricidade | 1T22



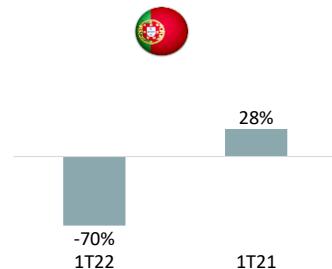
GWh	1T22	1T21	Δ	Δ %
Eólica	8.964	8.067	+898	+11%
América do Norte	5.063	4.513	+550	+12%
Europa	3.511	3.330	+181	+5%
América do Sul & APAC	390	224	+166	+74%
Hídrica	3.575	6.004	-2.429	-40%
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	1.547	4.282	-2.735	-64%
Brasil	2.028	1.723	+306	+18%
Solar	273	53	+220	+416%
América do Norte	84	38	+45	+118%
Europa	17	14	+3	+18%
América do Sul & APAC	172	0	+172	
Gás P. Ibérica	2.068	798	+1.270	+159%
Carvão	1.802	1.344	+458	+34%
P. Ibérica	1.802	688	+1.114	+162%
Brasil	0	656	-656	-100%
Outros <sup>(2)</sup>	373	348	+25	+7%
<b>Total</b>	<b>17.055</b>	<b>16.613</b>	<b>+442</b>	<b>+3%</b>

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Nuclear, Cogeração e Resíduos

## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção W&S vs. média esperada GCF | 1T22 vs 1T21<sup>(1)</sup>

Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1T22 vs 1T21

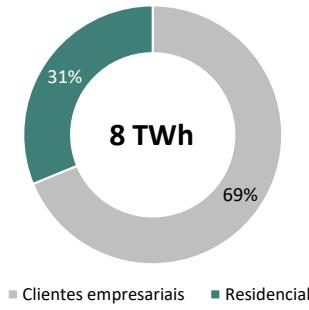


Factores de Utilização	1T22	1T21
Eólica	35%	34%
América do Norte	38%	36%
Europa	32%	33%
América do Sul & APAC	28%	31%
Hídrica		
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	13%	36%
Brasil	59%	50%
Solar	18%	17%
América do Norte	21%	20%
Europa	14%	12%
América do Sul & APAC	18%	
Gás P. Ibérica	33%	13%
Carvão		
P. Ibérica	47%	25%
Brasil	0%	42%
Outros <sup>(2)</sup>	97%	81%

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Nuclear, Cogeração e Resíduos

## COMERCIALIZAÇÃO

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 1T22



	Volumes (GWh)			Δ %	N.º de clientes ('000)
	1T22	1T21	Δ %		
<b>Eletricidade P. Ibérica</b>	<b>8.718</b>	<b>7.511</b>	<b>+16%</b>	<b>4.970</b>	<b>4.983</b>
Portugal Liberalizado	4.954	4.681	+6%	4.023	4.012
Portugal Regulado	762	680	+12%	923	949
Espanha	3.003	2.150	+40%	24	22
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.436</b>	<b>2.554</b>	<b>-5%</b>	<b>688</b>	<b>689</b>
Portugal Liberalizado	1.239	1.279	-3%	652	650
Portugal Regulado	61	74	-17%	32	34
Espanha	1.135	1.200	-5%	4	5

## DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica



	1T22	1T21	Δ	Δ %
<b>Eletricidade distribuída(GWh)</b>	<b>15.356</b>	<b>15.175</b>	<b>+181</b>	<b>+1%</b>
Portugal	11.925	11.631	+294	+3%
Espanha	3.431	3.545	-114	-3%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>7.755</b>	<b>7.682</b>	<b>+73</b>	<b>+1%</b>
Portugal	6.377	6.310	+66	+1%
Espanha	1.378	1.371	+7	+0%

Brasil



	1T22	1T21	Δ	Δ %
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>6.721</b>	<b>6.605</b>	<b>+116</b>	<b>+2%</b>
Consumidores Finais	3.598	3.549	+49	+1%
Clientes Acesso	3.123	3.056	+67	+2%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3.698</b>	<b>3.618</b>	<b>+80</b>	<b>+2%</b>
EDP São Paulo	2.023	1.993	+30	+2%
EDP Espírito Santo	1.674	1.625	+50	+3%

## INDICADORES DE MERCADO

### Mercado Ibérico

	1T22	1T21	Δ %
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh		
Coeficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio		
Coeficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio		
Coeficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio		
<b>Brasil</b>			
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh		
Generation Scalling Factor (GSF) <sup>(1)</sup>	%		
<b>Taxas de câmbio</b>			
EUR/USD - Média		1,12	7%
EUR/BRL - Média		5,87	12%
EUR/USD - Fim do período		1,11	6%
EUR/BRL - Fim do período		5,30	27%

<sup>(1)</sup> Média ponderada

## FACTOS RELEVANTES

17-Jan-2022	<a href="#">Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolvimento de projeto eólico offshore com cerca de 1 GW na Escócia</a>
25-Jan-2022	<a href="#">EDP vende €562 milhões de défice tarifário em Portugal</a>
28-Jan-2022	<a href="#">EDP completa transação de rotação de ativos de portfólio eólico com 221 MW por um EV de €534 milhões</a>
07-Feb-2022	<a href="#">EDP Energias do Brasil conclui investimento na CELG-T</a>
24-Feb-2022	<a href="#">Conclusão da aquisição da Sunseap na região de APAC</a>
27-Feb-2022	<a href="#">Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolver até 1,7 GW de eólica offshore nos EUA</a>
10-Mar-2022	<a href="#">Conclusão da alteração de emitente de Notes emitidas por Grupo Viesgo</a>
14-Mar-2022	<a href="#">EDP emite "green bond" de €1.250 milhões a 7,5 anos</a>

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DO 1T22

Os resultados da EDP do 1T22 serão divulgados dia 05 de Maio de 2022. 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 11:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em [www.edp.com](http://www.edp.com).