

## PRINCIPAIS DESTAQUES

- A EDP adicionou **2,7 GW de projetos renováveis no período de 12 meses terminado em Setembro de 2022**, dos quais 0,9 GW adicionados na Europa, 0,7 GW na região Ásia Pacífico, 0,6 GW na América do Norte e 0,6 GW no Brasil. **A capacidade instalada eólica e solar da EDP atingiu os 14,5 GW a Setembro de 2022, um aumento líquido de 10% , ou +1,3 GW face ao período homólogo**, incluindo o impacto das 6 transações de rotação de ativos renováveis concluídas nos últimos 12 meses em 4 mercados Europeus e nos EUA, envolvendo 1.2 GW de capacidade renovável. No final de Setembro de 2022, a EDP tinha **4,3 GW de projetos renováveis em construção em 15 mercados na Europa, Américas e Asia Pacífico**.
- A produção de eletricidade total nos 9M22 aumentou **6% face ao período homólogo, suportada pelo aumento global da geração renovável e pelo aumento da geração térmica no mercado Ibérico**, no seguimento da seca na Península Ibérica e do aumento das exportações de energia para França.
- A geração eólica e solar aumentou **14%** como resultado da maior capacidade instalada e como resultado do recurso renovável em linha com a média de longo prazo (vs. -5% vs. média de longo prazo no 9M21).
- A produção hídrica no mercado Ibérico caiu 53%, (3,3 TWh abaixo do esperado), parcialmente compensada por um aumento da geração térmica Ibérica, que aumentou +80% ou +5,6 TWh face ao período homólogo. No Brasil, nos 9M22, a melhoria da situação hídrica resultou numa geração a carvão perto de zero.
- Na atividade de comercialização, no mercado Ibérico, o volume de eletricidade vendido aumentou **9% face ao período homólogo**, refletindo principalmente o crescimento dos volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha. No gás, os volumes vendidos diminuiram 9% face ao período homólogo.
- A eletricidade distribuída nos 9M22 aumentou **2% em Portugal e 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		9M22	9M21	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	185,8	78,5	137%
Coefficiente hidráulica - Portugal	1,0 = ano médio	0,37	1,13	-67%
Coefficiente hidráulica - Espanha	1,0 = ano médio	0,50	1,00	-50%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,95	0,98	-3%
Brasil		9M22	9M21	Δ%
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	60	328	-82%
Generation Scalling Factor (GSF) <sup>(1)</sup>	%	89%	75%	+18%
Taxas de câmbio		9M22	9M21	Δ%
EUR/USD - Média		1,06	1,20	+12%
EUR/BRL - Média		5,46	6,38	+17%
EUR/USD - Fim do período		0,97	1,16	+19%
EUR/BRL - Fim do período		5,26	6,26	+19%

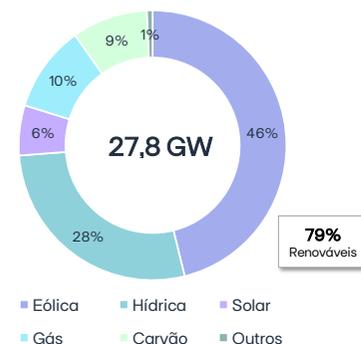
<sup>(1)</sup> Média ponderada

## CAPACIDADE INSTALADA

MW	Set-22	Set-21	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>11.907</b>	<b>11.620</b>	<b>+287</b>	<b>+2%</b>
América do Norte	6.079	6.207	-128	-2%
Europa	4.917	4.977	-60	-1%
América do Sul & APAC	910	436	+475	+109%
<b>Hídrica</b>	<b>7.127</b>	<b>7.127</b>		
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	5.527	5.527		
Brasil	1.599	1.599		
<b>Solar <sup>(2)</sup></b>	<b>1.474</b>	<b>734</b>	<b>+739</b>	<b>+101%</b>
América do Norte	396	362	+34	+9%
Europa	153	110	+42	+38%
América do Sul & APAC	925	262	+663	
<b>o/w Solar DG <sup>(3)</sup></b>	<b>549</b>	<b>86</b>	<b>+463</b>	
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>		
<b>Carvão</b>	<b>2.540</b>	<b>1.970</b>	<b>+570</b>	<b>+29%</b>
P. Ibérica	1.820	1.250	+570	+46%
Brasil	720	720		
<b>Outros <sup>(4)</sup></b>	<b>178</b>	<b>178</b>		
<b>EBITDA MW</b>	<b>26.111</b>	<b>24.515</b>	<b>+1.596</b>	<b>+7%</b>
<b>Equity MW</b>	<b>1.665</b>	<b>1.342</b>	<b>+324</b>	<b>+24%</b>
<b>EBITDA + Equity MW</b>	<b>27.776</b>	<b>25.857</b>	<b>+1.920</b>	<b>+7%</b>

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; <sup>(3)</sup> Capacidade "As-a-service"; <sup>(4)</sup> Nuclear, Cogeração e Resíduos

### Capacidade instalada | Set-22 EBITDA + Equity MW



### Evolução da capacidade | YoY EBITDA + Equity MW



<sup>(1)</sup> Variação vs jun-21 considera o descomissionamento dos 151 MW originais relacionados com o repower de Blue Canyon II

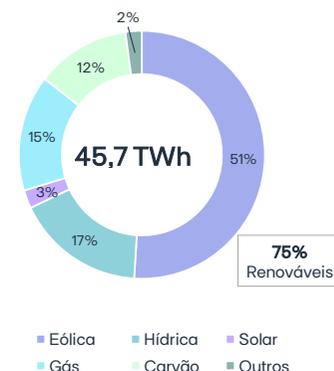
### Capacidade em construção | Set-22 4.270 MW

## PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE

GWh	9M22	9M21	Δ	Δ%	3T22	3T21	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>23.291</b>	<b>20.971</b>	<b>+2.320</b>	<b>+11%</b>	<b>6.139</b>	<b>5.865</b>	<b>+274</b>	<b>+5%</b>
América do Norte	13.123	11.952	+1.171	+10%	3.100	3.066	+34	+1%
Europa	8.569	7.815	+754	+10%	2.277	2.088	+189	+9%
América do Sul & APAC	1.599	1.204	+395	+33%	762	710	+52	+7%
<b>Hídrica</b>	<b>7.746</b>	<b>11.296</b>	<b>-3.550</b>	<b>-31%</b>	<b>1.743</b>	<b>2.507</b>	<b>-763</b>	<b>-30%</b>
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	3.567	7.655	-4.088	-53%	769	1.494	-725	-49%
Brasil	4.178	3.641	+537	+15%	974	1.012	-38	-4%
<b>Solar</b>	<b>1.089</b>	<b>491</b>	<b>+598</b>	<b>+122%</b>	<b>450</b>	<b>259</b>	<b>+190</b>	<b>+73%</b>
América do Norte	301	412	-111	-27%	137	220	-82	-38%
Europa	66	64	+2	+2%	23	25	-2	-7%
América do Sul & APAC	722	14	+708		289	14	+275	-
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>6.915</b>	<b>4.367</b>	<b>+2.548</b>	<b>+58%</b>	<b>2.996</b>	<b>1.790</b>	<b>+1.206</b>	<b>+67%</b>
<b>Carvão</b>	<b>5.650</b>	<b>5.088</b>	<b>+561</b>	<b>+11%</b>	<b>2.288</b>	<b>2.451</b>	<b>-162</b>	<b>-7%</b>
P. Ibérica	5.646	2.618	+3.028	+116%	2.288	1.110	+1.178	+106%
Brasil	4	2.470	-2.467	-100%	0	1.341	-1.341	-100%
<b>Outros <sup>(2)</sup></b>	<b>977</b>	<b>952</b>	<b>+25</b>	<b>+3%</b>	<b>374</b>	<b>369</b>	<b>+5</b>	<b>+1%</b>
<b>Total</b>	<b>45.667</b>	<b>43.165</b>	<b>+2.502</b>	<b>+6%</b>	<b>13.991</b>	<b>13.241</b>	<b>+750</b>	<b>+6%</b>

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

### Produção de Eletricidade | Set-22



# DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 9M22

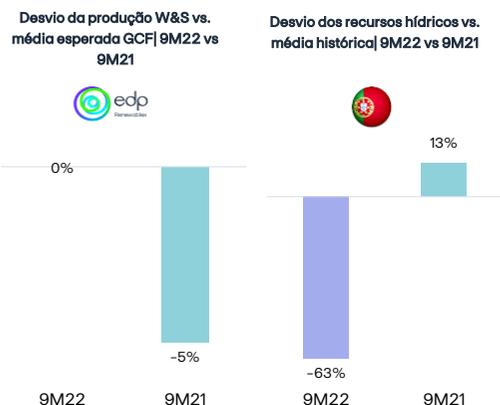
Lisboa, 14 de Outubro de 2022



## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	9M22	9M21	3T22	3T21
<b>Eólica</b>	30%	28%	24%	23%
América do Norte	33%	30%	23%	23%
Europa	26%	25%	21%	20%
América do Sul & APAC	42%	41%	59%	55%
<b>Hídrica</b>				
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	10%	21%	6%	12%
Brasil	40%	35%	28%	29%
<b>Solar</b>	19%	27%	19%	31%
América do Norte	27%	30%	27%	32%
Europa	18%	18%	19%	20%
América do Sul & APAC	18%		18%	
<b>Gás P. Ibérica</b>	37%	23%	47%	28%
<b>Carvão</b>				
P. Ibérica	47%	32%	57%	40%
Brasil	0%	52%	0%	84%
<b>Outros<sup>(2)</sup></b>	84%	82%	95%	94%

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



## DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	9M22	9M21	Δ	Δ%
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>44.142</b>	<b>43.801</b>	<b>+341</b>	<b>+1%</b>
Portugal	34.013	33.197	+815	+2%
Espanha	10.129	10.603	-474	-4%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>7.794</b>	<b>7.730</b>	<b>+65</b>	<b>+1%</b>
Portugal	6.413	6.355	+58	+1%
Espanha	1.382	1.375	+7	+1%
<b>Brasil</b>	<b>9M22</b>	<b>9M21</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ%</b>
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>19.881</b>	<b>19.501</b>	<b>+380</b>	<b>+2%</b>
Consumidores Finais	10.333	10.214	+119	+1%
Clientes Acesso	9.548	9.287	+261	+3%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3.751</b>	<b>3.651</b>	<b>+100</b>	<b>+3%</b>
EDP São Paulo	2.065	2.005	+60	+3%
EDP Espírito Santo	1.685	1.645	+40	+2%

## COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	9M22	9M21	Δ%	Set-22	Set-21	Δ%
<b>Eletricidade P. Ibérica</b>	<b>24.653</b>	<b>22.717</b>	<b>+9%</b>	<b>4.919</b>	<b>4.951</b>	<b>-1%</b>
Portugal Liberalizado	13.390	12.962	+3%	3.971	4.013	-1%
Portugal Regulado	2.033	1.696	+20%	926	915	+1%
Espanha	9.230	8.060	+15%	21	22	-5%
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>5.565</b>	<b>6.131</b>	<b>-9%</b>	<b>663</b>	<b>687</b>	<b>-4%</b>
Portugal Liberalizado	2.862	3.176	-10%	628	650	-3%
Portugal Regulado	137	126	+8%	31	32	-5%
Espanha	2.566	2.828	-9%	4	5	-14%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 9M22



## FACTOS RELEVANTES

- 07-Jul-2022 [CfD assegurado para projeto offshore no Reino Unido](#)
- 29-Jul-2022 [EDP adquire plataforma de desenvolvimento solar baseada na Alemanha](#)
- 29-Jul-2022 [EDP assina acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional em Itália com 172 MW](#)
- 29-Jul-2022 [Venda de participação de 50% na Hydro Global à CTG](#)
- 01-Ago-2022 [EDP assegura CAE para projeto solar de 200 MW nos EUA](#)
- 02-Ago-2022 [ANEEL aprova Revisão Tarifária da EDP Espírito Santo para 2022-2025](#)
- 04-Ago-2022 [Linha de crédito de €3,650 mil milhões por um prazo de 5+2 anos associada a critérios ESG](#)
- 30-Ago-2022 [Venda da Central Hidroelétrica de Mascarenhas \("Energest"\)](#)
- 07-Sep-2022 [EDP conclui acordo de Solar PV na APAC reforçando a sua posição na região](#)
- 09-Sep-2022 [Conclusão da transação de rotação de ativos de um portfólio eólico com 172 MW em Itália](#)
- 29-Sep-2022 [Novo Financiamento da Central de Pecém no Brasil](#)

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DO 9M22

Os resultados da EDP dos 9M22 serão divulgados dia 27 de Outubro 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).