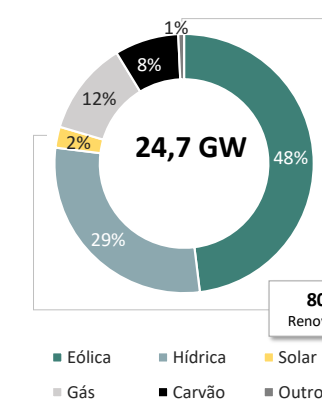


## PRINCIPAIS DESTAQUES

- **As energias renováveis representaram 75% da electricidade gerada pela EDP em 2021.** A geração eólica aumentou +5% em comparação com o período homólogo, principalmente impulsionada pela Europa e Brasil, como resultado de maior capacidade instalada. Por outro lado, a produção hídrica diminuiu significativamente devido principalmente à alienação de 1,7 GW de 6 centrais hidroeléctricas em Portugal em Dez-2020, que contribuíram com 3,4 TWh de geração em 2020. Excluindo este impacto, a produção hídrica na Península Ibérica diminuiu 1% no período, principalmente devido à fraca produção hídrica no 4T21 (o coeficiente de geração hídrica no 4T21 foi 57% abaixo da média histórica).
- **Durante 2021, o coeficiente de geração hídrica, em Portugal, foi 7% acima da média histórica,** enquanto o Brasil testemunhou uma época historicamente seca, revertida no 4T21, o que manteve o factor de utilização da produção hídrica em linha com o ano de 2020. Esta melhoria da situação hídrica no Brasil resultou na interrupção da geração a carvão, que não produziu desde meados de Dez-21. No geral, o factor de utilização do vento foi de 30%, em linha com 2020, 4% abaixo da média de longo prazo do GCF, após a recuperação do recurso renovável no 4T21 para 3% abaixo da média de longo prazo (4% acima da média do longo prazo na Europa no 4T21).
- **Desde o início do ano, foram adicionados ao portfólio +2,3 GW (EBITDA + Eq. MW) de capacidade bruta de energia eólica e solar e no final de Dez-21 tínhamos 1,8 GW de capacidade em construção.** Após a conclusão bem-sucedida dos negócios de Rotação de Activos nos Estados Unidos e Portugal, as **adições líquidas ascenderam a +1.4 GW (EBITDA + Eq. MW).**
- **Os volumes de electricidade distribuída em Portugal aumentaram +1% em 2021.** Em Espanha, o aumento de 87% da electricidade distribuída é principalmente justificado pela aquisição da Viesgo em Dez-20. **No Brasil, a distribuição de energia eléctrica cresceu +6% no período homólogo,** também em resultado da recuperação económica.
- **No negócio de comercialização, na Península Ibérica, o volume comercializado de electricidade aumentou 2% face ao período homólogo,** explicado pelo crescimento dos volumes comercializados com clientes industriais em Espanha, nomeadamente no 4T21. No Gás, os volumes vendidos diminuíram 30% face ao período homólogo, explicado principalmente pela alienação das nossas actividades de comercialização com clientes residenciais em Espanha, em Dez-20.
- **O preço médio grossista da electricidade em 2021 atingiu os € 119,1/MWh,** na sequência do forte aumento em 2021, em particular no 4T21 que registou um preço spot médio de € 211,1/MWh.

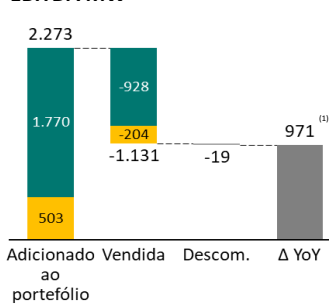
## CAPACIDADE INSTALADA

### Capacidade instalada | Dez-21



<sup>(1)</sup> Não inclui os 401 MW de capacidade instalada e 162 MW de capacidade em construção a dez-21 relacionados com a transação da Sunseap

### Evolução da capacidade | YoY



<sup>(1)</sup> variação vs dez-21 considera o descomissionamento dos 151MW originais relacionados com o Repower de Blue Canyon II

### Capacidade em construção | Dez-21

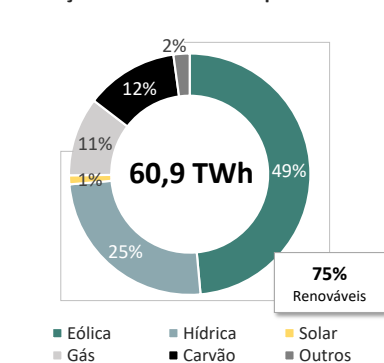
**1.824 MW** <sup>(2)</sup>  
<sup>(2)</sup> Inclui participações minoritárias em offshore

MW	Dez-21	Dez-20	Δ	Δ %
<b>Eólica</b>	<b>11.845</b>	<b>11.155</b>	<b>+690</b>	<b>+6%</b>
América do Norte	6.079	6.005	+74	+1%
Europa	5.175	4.714	+461	+10%
Brasil	591	436	+156	+36%
<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</b>	<b>645</b>	<b>345</b>	<b>+300</b>	<b>+87%</b>
América do Norte	358	290	+68	+23%
Europa	55	55		
Brasil e Outros	232		+232	
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>		
<b>Carvão</b>	<b>1.970</b>	<b>1.970</b>		
P. Ibérica	1.250	1.250		
Brasil	720	720		
<b>Outros <sup>(2)</sup></b>	<b>178</b>	<b>198</b>	<b>-19</b>	<b>-10%</b>
<b>EBITDA MW</b>	<b>24.651</b>	<b>23.680</b>	<b>+971</b>	<b>+4%</b>
<b>Equity MW</b>	<b>1.651</b>	<b>1.229</b>	<b>+422</b>	<b>+34%</b>
<b>EBITDA + Equity MW</b>	<b>26.301</b>	<b>24.909</b>	<b>+1.392</b>	<b>+6%</b>

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

## PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

### Produção de electricidade | 2021

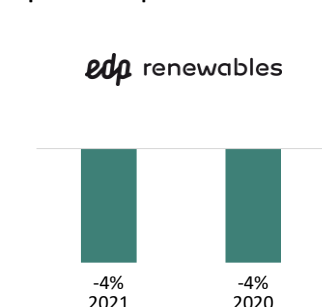


GWh	2021	2020	Δ	Δ %	4T21	4T20	Δ	Δ %
<b>Eólica</b>	<b>29.592</b>	<b>28.272</b>	<b>+1.320</b>	<b>+5%</b>	<b>8.628</b>	<b>8.137</b>	<b>+491</b>	<b>+6%</b>
América do Norte	16.468	17.231	-763	-4%	4.515	4.982	-467	-9%
Europa	11.281	9.949	+1.332	+13%	3.473	2.847	+627	+22%
Brasil	1.843	1.093	+750	+69%	639	308	+331	+108%
<b>Hídrica</b>	<b>15.283</b>	<b>18.792</b>	<b>-3.509</b>	<b>-19%</b>	<b>3.958</b>	<b>5.202</b>	<b>-1.245</b>	<b>-24%</b>
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	9.805	13.249	-3.444	-26%	2.150	3.653	-1.503	-41%
Brasil	5.478	5.543	-65	-1%	1.808	1.549	+259	+17%
<b>Solar</b>	<b>733</b>	<b>266</b>	<b>+467</b>	<b>+176%</b>	<b>256</b>	<b>46</b>	<b>+210</b>	<b>+452%</b>
América do Norte	589	190	399	+210%	177	36	140	+388%
Europa	76	75	+1	+1%	11	10	+2	+16%
Brasil e Outros	68	0	+68		54	0	+54	
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>6.435</b>	<b>9.759</b>	<b>-3.325</b>	<b>-34%</b>	<b>2.068</b>	<b>1.943</b>	<b>+125</b>	<b>+6%</b>
<b>Carvão</b>	<b>7.569</b>	<b>5.821</b>	<b>+1.747</b>	<b>+30%</b>	<b>2.480</b>	<b>2.665</b>	<b>-185</b>	<b>-7%</b>
P. Ibérica	4.152	4.235	-83	-2%	1.534	1.598	-64	-4%
Brasil	3.417	1.586	+1.831	+115%	946	1.067	-121	-11%
<b>Outros <sup>(2)</sup></b>	<b>1.318</b>	<b>1.407</b>	<b>-89</b>	<b>-6%</b>	<b>351</b>	<b>401</b>	<b>-50</b>	<b>-12%</b>
<b>Total</b>	<b>60.929</b>	<b>64.318</b>	<b>-3.389</b>	<b>-5%</b>	<b>17.741</b>	<b>18.394</b>	<b>-653</b>	<b>-4%</b>

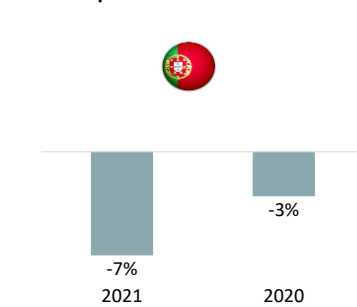
<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Nuclear, Cogeração e Resíduos

## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

### Desvio da produção W&S vs. média esperada GCF | 2021 vs 2020



### Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 2021 vs 2020

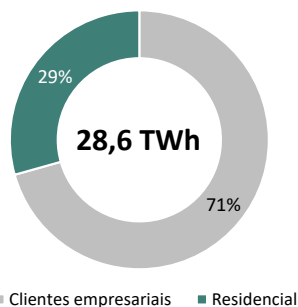


Factores de Utilização	2021	2020	4T21	4T20
<b>Eólica</b>	<b>30%</b>	<b>30%</b>	<b>33%</b>	<b>34%</b>
América do Norte	31%	33%	34%	37%
Europa	27%	26%	32%	30%
Brasil	41%	38%	39%	42%
<b>Hídrica</b>	<b>20%</b>	<b>21%</b>	<b>18%</b>	<b>30%</b>
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	39%	39%	51%	44%
Brasil	25%	21%	15%	6%
<b>Solar</b>	<b>29%</b>	<b>24%</b>	<b>18%</b>	<b>6%</b>
América do Norte	16%	16%	9%	8%
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>25%</b>	<b>30%</b>	<b>32%</b>	<b>30%</b>
<b>Carvão</b>	<b>38%</b>	<b>20%</b>	<b>56%</b>	<b>58%</b>
P. Ibérica	54%	25%	59%	67%
<b>Outros <sup>(2)</sup></b>	<b>84%</b>	<b>81%</b>	<b>89%</b>	<b>92%</b>

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

## COMERCIALIZAÇÃO

Volume de electricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 2021



	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	2021	2020	Δ %	4T21	4T20	Δ %	Dez-21	Dez-20	Δ %
<b>Electricidade P. Ibérica</b>	<b>30.896</b>	<b>30.298</b>	<b>+2%</b>	<b>8.179</b>	<b>7.636</b>	<b>+7%</b>	<b>4.975</b>	<b>5.015</b>	<b>-1%</b>
Portugal Liberalizado	17.656	17.095	+3%	4.694	4.456	+5%	4.022	4.028	-0%
Portugal Regulado	2.280	2.413	-5%	585	646	-9%	930	965	-4%
Espanha	10.959	10.790	+2%	2.900	2.535	+14%	23	22	+5%
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>8.219</b>	<b>11.710</b>	<b>-30%</b>	<b>2.088</b>	<b>2.964</b>	<b>-30%</b>	<b>687</b>	<b>691</b>	<b>-1%</b>
Portugal Liberalizado	4.247	4.127	+3%	1.070	1.131	-5%	650	651	-0%
Portugal Regulado	155	167	-8%	28	30	-6%	32	34	-6%
Espanha	3.818	7.416	-49%	989	1.803	-45%	4	6	-19%

## DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	2021	2020	Δ	Δ %
<b>Electricidade distribuída(GWh)</b>	<b>62.889</b>	<b>55.804</b>	<b>+7.085</b>	<b>+13%</b>
Portugal <sup>(1)</sup>	48.772	48.245	+527	+1%
Espanha	14.117	7.559	+6.558	+87%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>7.713</b>	<b>7.673</b>	<b>+40</b>	<b>+1%</b>
Portugal <sup>(1)</sup>	6.336	6.302	+34	+1%
Espanha	1.376	1.371	+6	+0%

<sup>(1)</sup> Volume de electricidade que entrou na rede de distribuição

Brasil



	2021	2020	Δ	Δ %
<b>Electricidade distribuída (GWh)</b>	<b>26.016</b>	<b>24.570</b>	<b>+1.446</b>	<b>+6%</b>
Consumidores Finais	13.565	13.427	+138	+1%
Clientes Acesso	12.451	11.143	+1.308	+12%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3.680</b>	<b>3.601</b>	<b>+80</b>	<b>+2%</b>
EDP São Paulo	2.024	1.980	+43	+2%
EDP Espírito Santo	1.657	1.620	+36	+2%

## INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		2021	2020	Δ %
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	111,9	34,0	230%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,93	0,97	-4%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	0,90	1,00	-10%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,01	0,94	7%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	280	177	58%
Generation Scalling Factor (GSF) <sup>(1)</sup>	%	73%	80%	-9%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,18	1,14	-3%
EUR/BRL - Média		6,38	5,89	-8%
EUR/USD - Fim do período		1,13	1,23	8%
EUR/BRL - Fim do período		6,31	6,37	1%

<sup>(1)</sup> Média ponderada

## FACTOS RELEVANTES

- 16-Dez-2020 [EDP Conclui A Aquisição Da Viesgo](#)
- 17-Dez-2020 [EDP conclui venda de portefólio de 6 centrais hídricas em Portugal por €2,2 mil milhões](#)
- 21-Jul-2021 [Acordo de Rotação de ativos de portefólio eólico com 221 MW](#)
- 04-Ago-2021 [EDP assina transacção de rotação de activos para portefólio eólico com 149 MW por um EV de €303 milhões](#)
- 25-Out-2021 [EDP assegura CAE de 15 anos para projecto solar de 209 MW no Brasil](#)
- 27-Out-2021 [EDP e Sonatrach cessam parceria](#)
- 03-Nov-2021 [EDP estabelece plataforma de crescimento na APAC através de aquisição da Sunseap](#)
- 15-Nov-2021 [EDP assina acordo de rotação de activos de um portefólio eólico operacional com 181 MW em Espanha](#)
- 15-Dez-2021 [ERSE divulga tarifas de electricidade para 2022 e parâmetros regulatórios para 2022-2025](#)
- 17-Dez-2021 [Ocean Winds assegura CAE a 20 anos para 400 MW nos EUA](#)
- 28-Dez-2021 [EDP conclui transacção de rotação de activos do portefólio de linhas de transmissão no Brasil](#)
- 30-Dez-2021 [EDP conclui acordo de build & transfer de projecto eólico com 302 MW nos EUA](#)
- 30-Dez-2021 [EDP conclui transacção de rotação de activos de projecto solar com 200 MWac nos EUA](#)

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DOS YE21

Os resultados da EDP do YE21 serão divulgados dia 18 de Fevereiro 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).