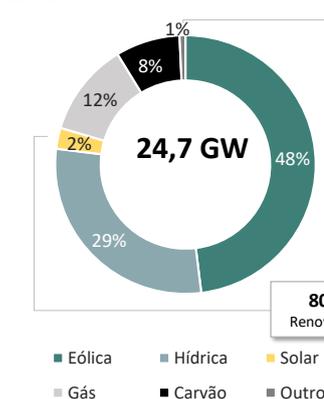


PRINCIPAIS DESTAQUES

- 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% abaixo 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.

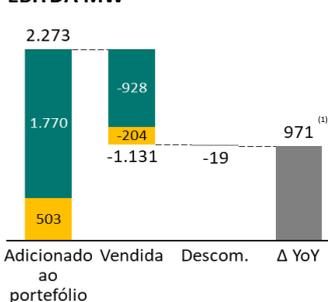
CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Dez-21



⁽¹⁾ 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



⁽¹⁾ 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 ⁽²⁾

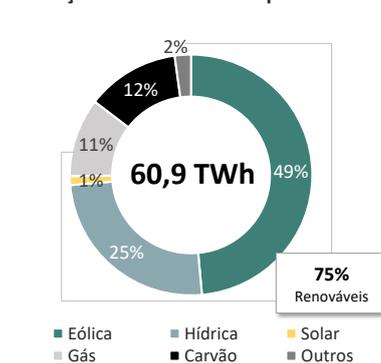
⁽²⁾ Inclui participações minoritárias em offshore

MW	Dez-21	Dez-20	Δ	Δ %
Eólica	11.845	11.155	+690	+6%
América do Norte	6.079	6.005	+74	+1%
Europa	5.175	4.714	+461	+10%
Brasil	591	436	+156	+36%
Hídrica	7.127	7.127		
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.527	5.527		
Brasil	1.599	1.599		
Solar	645	345	+300	+87%
América do Norte	358	290	+68	+23%
Europa	55	55		
Brasil e Outros	232		+232	
Gás P. Ibérica	2.886	2.886		
Carvão	1.970	1.970		
P. Ibérica	1.250	1.250		
Brasil	720	720		
Outros ⁽²⁾	178	198	-19	-10%
EBITDA MW	24.651	23.680	+971	+4%
Equity MW	1.651	1.229	+422	+34%
EBITDA + Equity MW	26.301	24.909	+1.392	+6%

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

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 2021

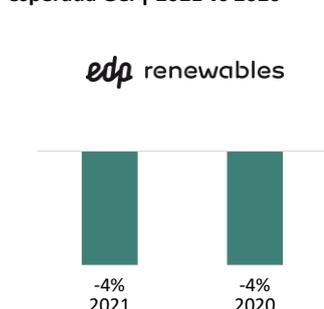


GWh	2021	2020	Δ	Δ %	4T21	4T20	Δ	Δ %
Eólica	29.592	28.272	+1.320	+5%	8.628	8.137	+491	+6%
América do Norte	16.468	17.231	-763	-4%	4.515	4.982	-467	-9%
Europa	11.281	9.949	+1.332	+13%	3.473	2.847	+627	+22%
Brasil	1.843	1.093	+750	+69%	639	308	+331	+108%
Hídrica	15.283	18.792	-3.509	-19%	3.958	5.202	-1.245	-24%
P. Ibérica ⁽¹⁾	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%
Solar	733	266	+467	+176%	256	46	+210	+452%
América do Norte	589	190	399	+210%	177	36	140	+388%
Europa	76	75	+1%		11	10	+2	+16%
Brasil e Outros	68	0	+68		54	0	+54	
Gás P. Ibérica	6.435	9.759	-3.325	-34%	2.068	1.943	+125	+6%
Carvão	7.569	5.821	+1.747	+30%	2.480	2.665	-185	-7%
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%
Outros ⁽²⁾	1.318	1.407	-89	-6%	351	401	-50	-12%
Total	60.929	64.318	-3.389	-5%	17.741	18.394	-653	-4%

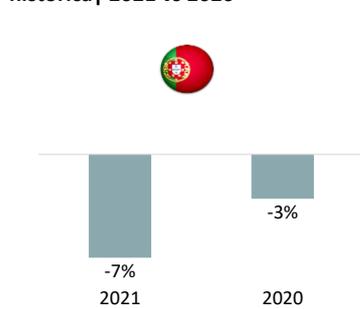
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos

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

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ 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 %
Electricidade P. Ibérica	30.896	30.298	+2%	8.179	7.636	+7%	4.975	5.015	-1%
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%
Gás P. Ibérica	8.219	11.710	-30%	2.088	2.964	-30%	687	691	-1%
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 %
Electricidade distribuída(GWh)	62.889	55.804	+7.085	+13%
Portugal ⁽¹⁾	48.772	48.245	+527	+1%
Espanha	14.117	7.559	+6.558	+87%
Pontos de ligação ('000)	7.713	7.673	+40	+1%
Portugal ⁽¹⁾	6.336	6.302	+34	+1%
Espanha	1.376	1.371	+6	+0%

⁽¹⁾ Volume de electricidade que entrou na rede de distribuição

Brasil



	2021	2020	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	26.016	24.570	+1.446	+6%
Consumidores Finais	13.565	13.427	+138	+1%
Clientes Acesso	12.451	11.143	+1.308	+12%
Pontos de ligação ('000)	3.680	3.601	+80	+2%
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) ⁽¹⁾	%	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%

⁽¹⁾ 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 17 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.