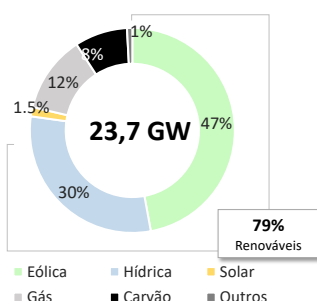


PRINCIPAIS DESTAQUES

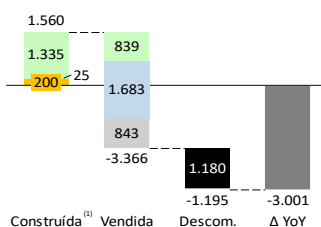
- Em 2020, **74% da eletricidade produzida pelo Grupo EDP proveio de energias renováveis**. A produção de eletricidade a partir de energias renováveis cresceu 7% em 2020, com a produção hídrica em linha com a média histórica e a produção eólica 8% abaixo do volume médio esperado. A produção a carvão apresentou uma forte quebra de 46% em 2020, apesar da subida registada no último trimestre do ano explicada pela queima do armazenamento residual de carvão, tendo em conta o encerramento antecipado da central de Sines.
- A **Dezembro 2020, as energias renováveis representavam 79% dos 23,7 GW de capacidade instalada** de produção de eletricidade da EDP. No final de 2020 a capacidade eólica e solar em fase de construção totalizava os 2,3 GW. O 4T20 foi marcado por uma gestão proactiva de portefólio, com a venda de 6 centrais hídricas em Portugal (1,7 GW), venda de 2 CCGTs em Espanha (0,8 GW), rotação de activos eólicos e solares (0,8 GW), e a aquisição dos activos renováveis da Vieogo (0,5 GW). A nossa capacidade a carvão no mercado Ibérico foi reduzida em 49% no seguimento do encerramento da central de Sines (1,2 GW), que deixou de produzir energia em 24 de Dezembro. A capacidade a carvão continuará a reduzir-se em 2021, com o encerramento da central de Soto 3 (0,3 GW) em Espanha.
- A **eletricidade distribuída em Portugal** caiu 2% no 4T20, refletindo uma ligeira recuperação face à queda global de 3% em 2020. Em **Espanha**, o número de pontos de ligação a clientes mais do que duplicou no 4T20, refletindo a aquisição da Vieogo em Dez-20. No **Brasil**, o volume distribuído aumentou 2% no 4T20, mas apesar desta recuperação, o volume distribuído caiu 5% para o total de 2020.
- Na **comercialização de energia**, em Portugal, o volume de eletricidade vendida baixou 5% em 2020 (-7% no 4º trimestre 2020), e o número de clientes caiu 1,8% em termos homólogos. Em Espanha, a alienação a 1 de Dezembro 2020 da actividade de comercialização a clientes residenciais e pequenos negócios, que resulta num maior foco no segmento empresarial, explicam a forte redução do nº de clientes bem como do volume de energia comercializada no 4T20.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Dez-20



Evolução da capacidade | YoY



Capacidade em construção | Dez-20

2,320 MW⁽²⁾

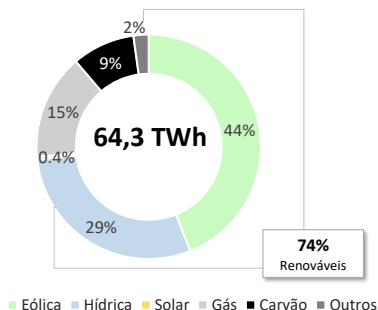
⁽¹⁾ Inclui a aquisição do negócio renovável da Vieogo.
⁽²⁾ Inclui participações minoritárias em offshore.

MW	Dez-20	Dez-19	Δ	Δ %
Eólica	11,155	10,667	+488	+5%
América do Norte	6,005	5,853	+152	+3%
Europa	4,714	4,346	+367	+8%
Brasil	436	467	-32	-7%
Hídrica	7,127	8,785	-1,658	-19%
P. Ibérica ⁽¹⁾	5,527	7,186	-1,658	-23%
Brasil	1,599	1,599		
Solar	345	145	+200	+138%
Gás P. Ibérica	2,886	3,729	-843	-23%
Carvão	1,970	3,150	-1,180	-37%
P. Ibérica	1,250	2,430	-1,180	-49%
Brasil	720	720		
Nuclear Espanha	156	156		
Cogeração e resíduos	42	49	-7	-14%
Total	23,680	26,681	-3,001	-11%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Exclui Sines, com a conclusão das operações em Dez-20, e início de actividades de descomissionamento em Jan-21.

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 2020

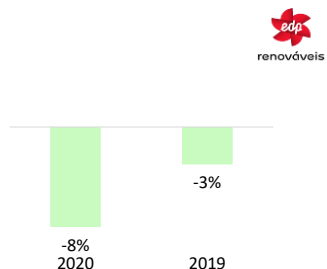


GWh	2020	2019	Δ	Δ %	4T20	4T19	Δ	Δ %
Eólica	28,272	29,768	-1,495	-5%	8,137	8,100	+37	+0%
América do Norte	17,231	16,297	+934	+6%	4,982	4,398	+584	+13%
Europa	9,949	11,713	-1,764	-15%	2,847	3,203	-356	-11%
Brasil	1,093	1,757	-665	-38%	308	499	-191	-38%
Hídrica	18,792	14,110	+4,682	+33%	5,198	5,143	+54	+1%
P. Ibérica ⁽¹⁾	13,249	9,982	+3,267	+33%	3,648	4,047	-399	-10%
Brasil	5,543	4,129	+1,415	+34%	1,549	1,096	+453	+41%
Solar	265	273	-8	-3%	46	48	-2	-4%
Gás P. Ibérica	9,759	10,184	-425	-4%	1,943	2,719	-776	-29%
Carvão	5,821	10,861	-5,040	-46%	2,665	2,128	+536	+25%
P. Ibérica	4,235	7,154	-2,919	-41%	1,598	943	+655	+69%
Brasil	1,586	3,707	-2,121	-57%	1,067	1,185	-118	-10%
Nuclear Espanha	1,196	1,223	-27	-2%	339	335	+4	+1%
Cogeração e resíduos	211	270	-59	-22%	62	45	+17	+38%
Total	64,318	66,690	-2,372	-4%	18,390	18,518	-128	-1%

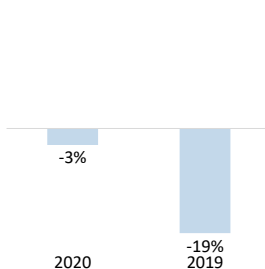
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção renovável vs. média P50 | 2020 vs 2019



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 2020 vs 2019

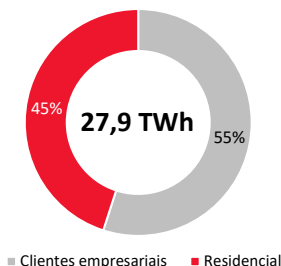


Factores de Utilização	2020	2019	4T20	4T19
Eólica	30%	32%	34%	36%
América do Norte	33%	34%	37%	36%
Europa	26%	28%	29%	33%
Brasil	38%	43%	42%	48%
Hídrica	21%	16%	24%	26%
P. Ibérica ⁽¹⁾	39%	29%	44%	31%
Solar	21%	21%	14%	15%
Gás P. Ibérica	30%	31%	26%	33%
Carvão	20%	34%	30%	18%
P. Ibérica	25%	59%	67%	75%
Nuclear Espanha	88%	90%	99%	97%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

COMERCIALIZAÇÃO

Volume de electricidade vendido na Pen. Ibérica | 2020



	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	2020	2019	Δ %	4T20	4T19	Δ %	Dez-20	Dez-19	Δ %
Electricidade⁽¹⁾	53,439	54,394	-1.8%	11,844	18,821	-37.1%			
Pen. Ibérica	27,885	30,358	-8.1%	6,990	7,813	-10.5%	4,050	5,270	-23.1%
Portugal	17,095	17,995	-5.0%	4,456	4,808	-7.3%	4,028	4,104	-1.8%
Espanha	10,790	12,362	-12.7%	2,535	3,005	-15.6%	22	1,166	-98.1%
Brasil	25,554	24,036	+6%	4,854	11,008	-55.9%			
Gás⁽¹⁾	11,543	11,971	-3.6%	2,919	3,687	-20.8%	657	1,562	-57.9%
Portugal	4,127	3,793	+8.8%	1,115	1,088	+2.5%	651	659	-1.1%
Espanha	7,416	8,178	-9.3%	1,803	2,599	-30.6%	6	903	-99.4%

⁽¹⁾ Comercialização de último recurso excluída para Portugal mas incluída para Espanha

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	2020	2019	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	55,804	58,067	-2,263	-3.9%
Portugal ⁽¹⁾	48,245	49,805	-1,560	-3.1%
Espanha	7,559	8,262	-703	-8.5%
Pontos de ligação ('000)	7,673	6,946	+728	+10.5%
Portugal ⁽¹⁾	6,302	6,277	+25	+0.4%
Espanha	1,371	668	+702	+105.1%

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

Brasil



	2020	2019	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	24,421	25,591	-1,170	-4.6%
Consumidores Finais	13,429	14,202	-773	-5.4%
Clientes Acesso	10,992	11,389	-397	-3.5%
Pontos de ligação ('000)	3,601	3,524	+76	+2.2%
EDP São Paulo	1,980	1,936	+44	+2.3%
EDP Espírito Santo	1,620	1,588	+32	+2.0%

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico

	2020	2019	Δ %	
Preço spot médio electricidade - Espanha	€ /MWh	34.0	47.7	-29%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0.97	0.81	20%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1.00	0.90	11%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0.94	1.07	-12%

Brasil

	2020	2019	Δ %	
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	177	227	-22%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	80%	81%	-1%

Taxas de câmbio

	2020	2019	Δ %
EUR/USD - Média	1.14	1.12	-2%
EUR/BRL - Média	5.89	4.41	-25%
EUR/USD - Fim do período	1.23	1.12	-9%
EUR/BRL - Fim do período	6.37	4.52	-29%

(1) Média ponderada

FACTOS RELEVANTES

13-Out-2020	EDP assegura CAE para dois projectos solares nos EUA num total aproximado de 100 MW
01-Dez-2020	EDP conclui venda à Total de 2 CCGTs e actividade de comercialização B2C em Espanha por €480 milhões
14-Dez-2020	EDP assegura contratos de longo-prazo para 220 MW em leilão na Polónia
15-Dez-2020	ERSE divulga tarifas para a energia eléctrica em 2021
15-Dez-2020	EDP conclui transacção de rotação de activos de parques eólicos em Espanha por €450 milhões
16-Dez-2020	EDP conclui a aquisição da Viesgo por 2,7 mil milhões
17-Dez-2020	EDP conclui venda de portefólio de 6 centrais hídricas em Portugal por €2,2 mil milhões
28-Dez-2020	EDP vende défice tarifário em Portugal por €0,3 mil milhões
28-Dez-2020	EDP conclui transacção de sell-down de portefólio eólico e solar na América do Norte, no valor de \$0,7 mil milhões

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS

Os resultados da EDP de 2020 serão divulgados dia 24 de Fevereiro de 2021, após o fecho da Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, decorrerá no mesmo dia, 24 de Fevereiro, às 17:00 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.