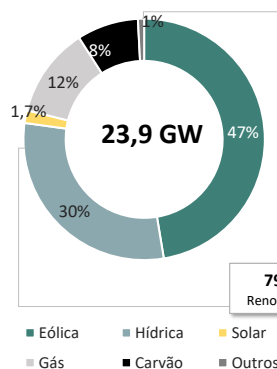


PRINCIPAIS DESTAQUES

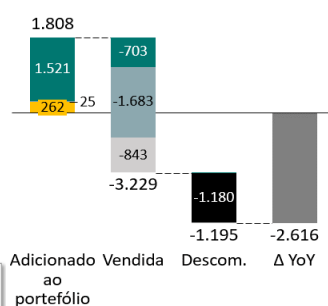
- No 1T20, 85% da eletricidade produzida pelo Grupo EDP proveio de energias renováveis. O peso da produção de eletricidade a partir de energias renováveis cresceu 6pp face ao período homólogo, com este aumento a ser principalmente explicado pelo decréscimo da produção a gás (-65% face ao 1T20), e também devido ao aumento de 5% da geração eólica.
- A Março de 2021, as energias renováveis representavam 79% dos 23,9 GW de capacidade instalada (EBITDA GW). Desde o 1T20, houve um acréscimo de 1,07 GW de capacidade eólica e solar adicionadas ao portefólio, dos quais +247 MW durante este trimestre (+290 MW incl. equity MWs eólica offshore). Outro impacto positivo no aumento da penetração de renováveis no mix energético da EDP foi a redução em 2,02 GW de capacidade instalada em centrais que emitem CO₂. A venda de 2 CCGTs em Espanha (0,8GW), o encerramento da central a carvão de Sines (1,2GW) e a venda de 6 centrais hídricas em Portugal (1,7 GW) explicam o decréscimo de 10% na capacidade instalada total.
- O coeficiente de produtividade hídrica, para Portugal, foi 28% superior à disponibilidade média histórica dos recursos, isto resultou num aumento do factor de utilização dos activos hídricos na Ibéria de 31% no 1T20 para 36% no 1T21. Os factores de utilização eólicos ficaram em linha com os valores do período homólogo, refletindo o impacto negativo nos EUA do vórtice polar e do evento no Ercot em Fevereiro, e a recuperação dos recursos eólicos na Europa e Brasil.
- A eletricidade distribuída em Portugal caiu 1,2% no 1T21, embora se tenha registado um consumo recorde no segmento de baixa tensão, o confinamento teve ainda um impacto negativo nos restantes níveis de tensão. Em Espanha, o número de clientes mais do que duplicou no 1T21, refletindo o efeito da compra da Viesgo em Dez-20. No Brasil, a distribuição de eletricidade cresceu 4,4% face ao período homólogo, explicado pelas altas temperaturas registadas no período e devido ao aumento de número de clientes.
- Na comercialização de energia, na Ibéria, o volume de eletricidade vendida baixou 8,6% no 1T21, e o número de clientes caiu 20,5% em termos homólogos. A acentuada redução no número de clientes em Espanha é principalmente explicada pela alienação, em 2020, da actividade de comercialização B2C, que resulta num maior foco no segmento empresarial.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Mar-21
EBITDA MW



Evolução da capacidade | YoY
EBITDA MW



Capacidade em construção | Mar-21
2.898 MW ⁽¹⁾

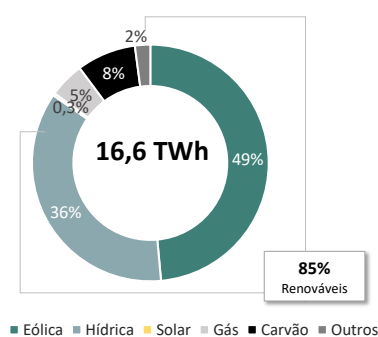
⁽¹⁾ Inclui participações minoritárias em offshore.

MW	Mar-21	Mar-20	Δ	Δ %
Eólica	11.340	10.530	+810	+8%
América do Norte	6.143	5.853	+290	+5%
Europa	4.761	4.346	+415	+10%
Brasil	436	331	+105	+32%
Hídrica	7.127	8.785	-1.658	-19%
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.527	7.186	-1.658	-23%
Brasil	1.599	1.599		
Solar	408	146	+262	+179%
América do Norte	352	90	+262	+290%
Europa	56	56		
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		
Outros ⁽²⁾	198	205	-7	-3%
EBITDA MW	23.928	26.544	-2.616	-10%
Equity MW	1.272	1.111	+161	+15%
EBITDA + Equity MW	25.200	27.655	-2.455	-9%

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

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 1Q21

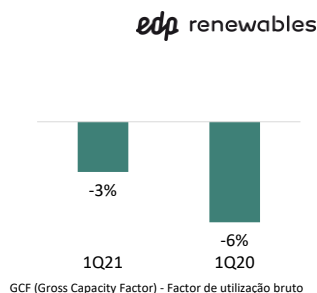


GWh	1T21	1T20	Δ	Δ %
Eólica	8.067	7.707	+359	+5%
América do Norte	4.513	4.657	-144	-3%
Europa	3.330	2.890	+440	+15%
Brasil	224	161	+63	+39%
Hídrica	6.004	6.734	-729	-11%
P. Ibérica ⁽¹⁾	4.282	4.927	-646	-13%
Brasil	1.723	1.806	-84	-5%
Solar	53	54	-1	-2%
América do Norte	38	38	0	+1%
Europa	14	16	-2	-10%
Gás P. Ibérica	798	2.253	-1.455	-65%
Carvão	1.344	1.160	+184	+16%
P. Ibérica	688	683	+5	+1%
Brasil	656	477	+179	+37%
Outros ⁽²⁾	348	380	-32	-9%
Total	16.613	18.289	-1.675	-9%

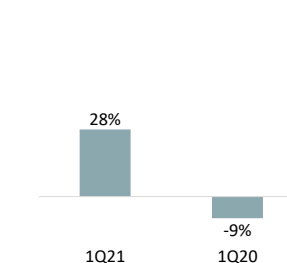
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos.

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção W&S vs. média esperada GCF | 1Q21 vs 1Q20



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1Q21 vs 1Q20

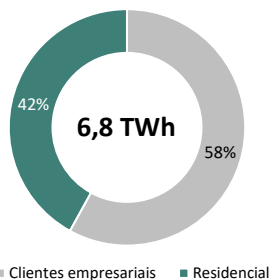


Factores de Utilização	1T21	1T20
Eólica	34%	34%
América do Norte	36%	37%
Europa	32%	30%
Brasil	31%	22%
Hídrica	36%	31%
P. Ibérica ⁽¹⁾	50%	52%
Brasil	20%	17%
Solar	20%	17%
América do Norte	20%	19%
Europa	22%	13%
Gás P. Ibérica	13%	28%
Carvão	25%	13%
P. Ibérica	42%	30%
Brasil	81%	85%
Outros ⁽²⁾	81%	85%

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

COMERCIALIZAÇÃO

Volume de electricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 1Q21



	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	1T21	1T20	Δ %	Mar-21	Mar-20	Δ %
Electricidade						
Pen. Ibérica	7.511	8.220	-8,6%	4.983	6.270	-20,5%
Portugal Liberalizado	4.681	4.707	-0,6%	4.012	4.094	-2,0%
Portugal Regulado	680	692	-1,8%	949	1.012	-6,2%
Espanha	2.150	2.821	-23,8%	22	1.165	-98,1%
Gás	2.554	4.332	-41,1%	688	1.601	-57,0%
Portugal Liberalizado	1.279	1.079	+18,6%	650	658	-1,3%
Portugal Regulado	74	65	+15,1%	34	36	-7,6%
Espanha	1.200	3.189	-62,4%	5	906	-99,4%

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	1Q21	1Q20	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	15.165	13.806	+1.359	+9,8%
Portugal ⁽¹⁾	11.631	11.775	-144	-1,2%
Espanha	3.535	2.031	+1.503	+74,0%
Pontos de ligação ('000)	7.682	6.954	+728	+10,5%
Portugal ⁽¹⁾	6.310	6.285	+25	+0,4%
Espanha	1.371	669	+703	+105%

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

Brasil



	1Q21	1Q20	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	6.605	6.325	+280	+4,4%
Consumidores Finais	3.549	3.476	+73	+2,1%
Clientes Acesso	3.056	2.849	+207	+7,3%
Pontos de ligação ('000)	3.618	3.526	+92	+2,6%
EDP São Paulo	1.993	1.938	+55	+2,8%
EDP Espírito Santo	1.625	1.588	+37	+2,3%

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico

	1Q21	1Q20	Δ %
Preço spot médio electricidade - Espanha	45,2	34,9	30%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,28	0,91	41%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,30	1,00	30%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,02	0,86	19%

Brasil

	1Q21	1Q20	Δ %
Preço spot médio (PLD)	173	188	-8%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	88%	103%	-15%

Taxas de câmbio

	1Q21	1Q20	Δ %
EUR/USD - Média	1,20	1,10	-8%
EUR/BRL - Média	6,60	4,91	-26%
EUR/USD - Fim do período	1,17	1,10	-7%
EUR/BRL - Fim do período	6,74	5,70	-15%

⁽¹⁾ Média ponderada

FACTOS RELEVANTES

04-Jan-2021	EDP assegura CAEs para dois projectos solares com 275 MW nos EUA
18-Jan-2021	EDP chega a acordo para aquisição de 85% de uma plataforma de solar distribuído nos EUA
25-Jan-2021	EDP fixa o preço para emissão de instrumentos de dívida green subordinada
27-Jan-2021	EDP assegura contratos de longo-prazo em 187 MW nos leilões de energia renovável em Espanha e Itália
12-Fev-2021	EDP entra no mercado da Hungria com um projecto solar de 50 MW
01-Mar-2021	EDP assegura CAE para projecto eólico com 204 MW nos EUA
02-Mar-2021	EDPR planeia aumento de capital sem direitos de preferência no montante de c.€1,5 mil Milhões
03-Mar-2021	Conclusão do ABB e aprovação do Cons. de Adm. da EDPR relativo à proposta de aumento de capital de c.€1,5 mM
16-Mar-2021	Standard & Poors sobre rating da EDP para "BBB" com outlook estável
22-Mar-2021	EDP assina acordo de Build and Transfer para projecto solar de 200 MWac nos EUA
09-Abr-2021	EDP anuncia transacção de Rotação de Activos de portfólio eólico de 405 MW nos EUA por um EV (100%) de \$0.7mM

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DOS 3M21

Os resultados da EDP dos 3M21 serão divulgados dia 13 de Maio 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, às 17:00 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.