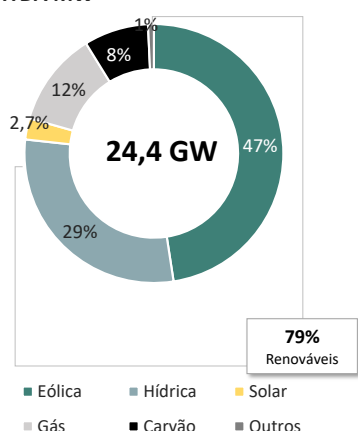


PRINCIPAIS DESTAQUES

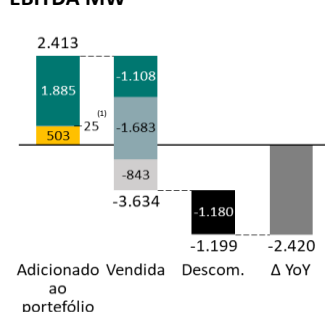
- As energias renováveis representaram 76% da electricidade gerada pela EDP nos 9M21. A geração eólica aumentou +4% em comparação com o período homólogo, principalmente impulsionada pela Europa e Brasil, como resultado de maiores recursos e capacidade instalada. A produção hídrica pro-forma na P.Ibérica (10,8 TWh nos 9M20, excluindo a alienação de 1,7 GW de 6 centrais hidroeléctricas em Portugal em Dez-2020) aumentou 5% no período.
- Durante os 9M21, o coeficiente de geração hídrica, em Portugal, foi 14% acima da média histórica, enquanto o Brasil vive uma época historicamente seca, que se traduziu numa diminuição de 8% no período homólogo na produção hídrica brasileira. No geral, o factor de utilização do vento foi de 28%, testemunhando uma ligeira redução em comparação com o período homólogo.
- Desde o início do ano, foram adicionados ao portfólio +1,2 GW (EBITDA + Eq. MW) de energia eólica e solar de capacidade bruta e no final de Set-21 tínhamos 2,7 GW de capacidade em construção. Após a conclusão bem-sucedida do negócio de Rotação de Activos nos Estados Unidos (participação de 80% de um portfólio eólico de 405 MW), as adições líquidas ascenderam a +0,8 GW.
- Globalmente, a capacidade instalada (EBITDA) diminuiu -2,4 GW principalmente devido à alienação das 2 centrais CCGT em Espanha (0,8 GW) e 6 centrais hidroeléctricas em Portugal (1,7 GW) e ao encerramento da central a carvão de Sines (1,2 GW), todas em 2020.
- A electricidade distribuída em Portugal aumentou +1% nos 9M21, justificado pela recuperação do sector da indústria e dos serviços. O decréscimo da temperatura em Julho de 2021 face a Julho de 2020 foi a principal causa para o arrefecimento do crescimento da electricidade distribuída no 3T21. Em Espanha, o nº de clientes ligados mais do que duplicou nos 9M21, reflexo da aquisição da Viesgo em Dez-20. No Brasil, a distribuição de energia eléctrica cresceu +8% no período homólogo, também em resultado da recuperação económica.
- No negócio de comercialização, na Península Ibérica, o volume comercializado de electricidade aumentou ligeiramente no trimestre, apesar da queda significativa do número de clientes -20% no período, explicada principalmente pela alienação, em 2020, das nossas actividades de comercialização B2C de energia, em Espanha, originando também um decréscimo do volume comercializado de Gás de 30% face ao período homólogo.
- O preço médio grossista da electricidade nos 9M21 atingiu os € 78,5/MWh, na sequência do forte aumento do 3T21, que registou um preço spot médio de € 117,8/MWh.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Set-21 EBITDA MW



Evolução da capacidade | YoY EBITDA MW



⁽¹⁾ Aquisição de barragens hídricas da Viesgo

Capacidade em construção | Set-21 2.654 MW ⁽¹⁾

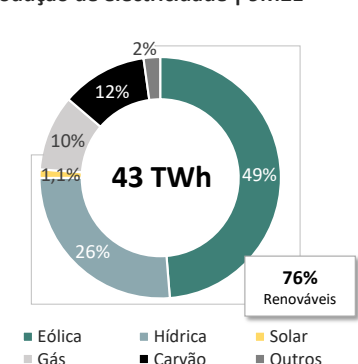
⁽¹⁾ Inclui participações minoritárias em offshore.

MW	Set-21	Set-20	Δ	Δ %
Eólica	11.620	10.842	+777	+7%
América do Norte	6.207	6.045	+162	+3%
Europa	4.977	4.467	+511	+11%
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	648	145	+503	+347%
América do Norte	362	90	+272	+301%
Europa	55	55		
Brasil e Outros	232			
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⁾	178	198	-19	-10%
EBITDA MW	24.429	26.849	-2.420	-9%
Equity MW	1.342	1.121	+221	+20%
EBITDA + Equity MW	25.771	27.970	-2.200	-8%

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

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 9M21

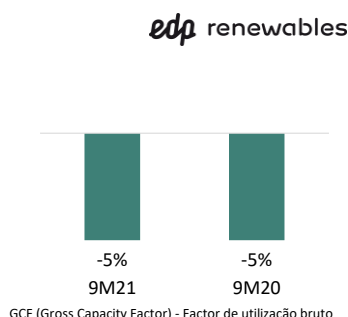


GWh	9M21	9M20	Δ	Δ %	3T21	3T20	Δ	Δ %
Eólica	20.971	20.135	+836	+4%	5.865	5.612	+253	+5%
América do Norte	11.952	12.249	-296	-2%	3.066	3.135	-69	-2%
Europa	7.815	7.102	+713	+10%	2.089	2.080	+9	+0%
Brasil	1.204	785	+419	+53%	710	397	+313	+79%
Hídrica	11.296	13.556	-2.260	-17%	2.507	2.479	+28	+1%
P. Ibérica ⁽¹⁾	7.655	9.600	-1.945	-20%	1.494	1.651	-156	-9%
Brasil	3.641	3.956	-315	-8%	1.012	829	+184	+22%
Solar	491	220	+271	+123%	260	79	+180	+227%
América do Norte	412	154	258	+168%	220	54	165	+304%
Europa	64	65	-1	-2%	25	25	+1	+3%
Brasil e Outros	14	0	+14		14	0	+14	
Gás P. Ibérica	4.367	7.816	-3.449	-44%	1.790	3.864	-2.074	-54%
Carvão	4.964	3.156	+1.808	+57%	2.326	1.475	+851	+58%
P. Ibérica	2.494	2.637	-144	-5%	986	1.433	-447	-31%
Brasil	2.470	519	+1.951	+376%	1.341	43	+1.298	
Outros ⁽²⁾	952	1.006	-54	-5%	369	389	-20	-5%
Total	43.041	45.890	-2.849	-6%	13.117	13.899	-782	-6%

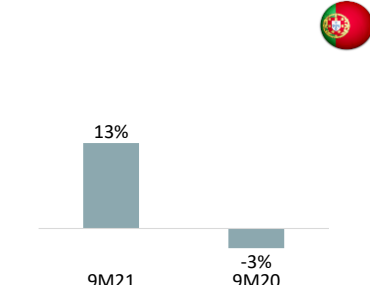
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos.

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção W&S vs. média esperada GCF | 9M21 vs 9M20



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 9M21 vs 9M20

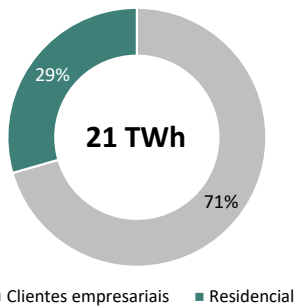


Factores de Utilização	9M21	9M20	3T21	3T20
Eólica	28%	29%	23%	24%
América do Norte	30%	32%	23%	24%
Europa	25%	25%	20%	22%
Brasil	41%	36%	55%	54%
Hídrica	21%	20%	12%	10%
P. Ibérica ⁽¹⁾	35%	38%	29%	23%
Brasil				
Solar	27%	23%	31%	25%
América do Norte	30%	26%	32%	27%
Europa	18%	18%	21%	20%
Gás P. Ibérica	23%	32%	28%	47%
Carvão	30%	17%	36%	27%
P. Ibérica	52%	11%	84%	3%
Brasil				
Outros ⁽²⁾	82%	77%	94%	89%

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

COMERCIALIZAÇÃO

Volume de electricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 9M21



	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	9M21	9M20	Δ %	3T21	3T20	Δ %	Set-21	Set-20	Δ %
Electricidade									
Pen. Ibérica	22.717	22.662	+0,2%	7.732	7.579	+2,0%	4.951	6.208	-20,2%
Portugal Liberalizado	12.962	12.640	+2,6%	4.231	4.202	+0,7%	4.013	4.065	-1,3%
Portugal Regulado	1.696	1.767	-4,0%	490	543	-9,9%	915	983	-6,8%
Espanha	8.060	8.255	-2,4%	3.011	2.833	+6,3%	22	1.160	-98,1%
Gás	6.131	8.764	-30,0%	1.538	1.953	-21,2%	687	1.591	-56,8%
Portugal Liberalizado	3.176	3.014	+5,4%	822	936	-12,2%	650	653	-0,4%
Portugal Regulado	126	137	-7,8%	15	28	-45,9%	32	35	-7,9%
Espanha	2.828	5.613	-49,6%	701	988	-29,1%	5	903	-99,5%

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	9M21	9M20	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	47.186	41.148	+6.039	+14,7%
Portugal ⁽¹⁾	36.091	35.627	+465	+1,3%
Espanha	11.095	5.521	+5.574	+101,0%
Pontos de ligação ('000)	7.703	6.976	+727	+10,4%
Portugal ⁽¹⁾	6.329	6.306	+23	+0,4%
Espanha	1.375	670	+704	+105%

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

Brasil



	9M21	9M20	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	19.501	18.048	+1.453	+8,0%
Consumidores Finais	10.214	9.921	+292	+2,9%
Clientes Acesso	9.287	8.127	+1.160	+14,3%
Pontos de ligação ('000)	3.651	3.574	+77	+2,2%
EDP São Paulo	2.005	1.967	+38	+2,0%
EDP Espírito Santo	1.645	1.607	+39	+2,4%

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		9M21	9M20	Δ %
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	78,5	31,9	146%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,13	0,97	16%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,00	1,00	0%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,98	0,89	10%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	328	118	177%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	80%	85%	-5%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,20	1,13	-6%
EUR/BRL - Média		6,38	5,70	-11%
EUR/USD - Fim do período		1,16	1,17	1%
EUR/BRL - Fim do período		6,26	6,63	6%

⁽¹⁾ Média ponderada

FACTOS RELEVANTES

01-Jul-2021	Resultados e pricing das ofertas de venda em dinheiro de valores mobiliários representativos de dívida
12-Jul-2021	EDP/2020 – Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2080 - Pagamento de Juros do 2º Cupão
20-Jul-2021	EDP vende défice tarifário em Portugal por €503 milhões
21-Jul-2021	EDP entra no mercado onshore do Reino Unido com um portfólio eólico e solar de 544 MW
21-Jul-2021	Acordo de Rotação de ativos de portfólio eólico com 221 MW
26-Jul-2021	EDP/2021 – Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2081 - Pagamento de Juros do 1º Cupão
27-Jul-2021	EDP assegura CAE a 25 anos para projecto solar de 200 MWac nos EUA
04-Ago-2021	EDP assina transacção de rotação de activos para portefólio eólico com 149 MW por um EV de €303 milhões
06-Set-2021	EDP fixa o preço de emissão de instrumentos representativos de dívida green subordinada no montante de EUR 1.250 milhões
07-Set-2021	EDP é atribuída com CAE para projecto eólico de 120 MW no leilão de energia renovável no Chile
08-Set-2021	EDP anuncia aumento de participação para 80% em transacção de rotação de activos de 405 MW nos EUA
16-Set-2021	EDP assegura CAE para 127,5 MW de capacidade solar e eólica em Espanha
20-Set-2021	EDP assegura CAE a 15 anos para projecto eólico de 297 MW no Canadá

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DOS 9M21

Os resultados da EDP do 9M21 serão divulgados dia 4 de Outubro de 2021. 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.