Dados Operacionais Previsionais 9M19

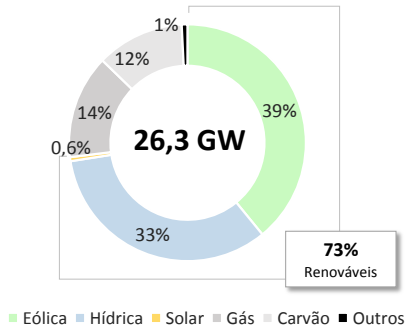
Lisboa, 16 de Outubro de 2019

PRINCIPAIS DESTAQUES

- **A capacidade instalada alcançou os 26,3 GW em Set-19**, reflexo da desconsolidação de 997 MW de eólica na Europa decorrente da venda da nossa participação de 51% nestes activos. Nos 9M19, entraram em operação 344 MW de capacidade eólica (199 MW dos quais desconsolidados devido à sua venda em Dez-18, enquanto estavam ainda em construção) e estavam 834 MW em construção. Adicionalmente, em Jul-19 foi anunciada a venda de 137 MW do parque eólico "Babilónia" no Brasil, com encaixe financeiro previsto no 4T19.
- **A produção de electricidade baixou 11% nos 9M19, devido à forte redução da produção hídrica (-41%).** A produção eólica global aumentou 6%, impactada pelas adições de capacidade nos últimos 12 meses, recursos eólicos estáveis e a desconsolidação do portefólio eólico na Europa (Jul-19). A produção hídrica na Pen. Ibérica (-47%) reflecte a baixa hidraulicidade em Portugal que se situou 39% abaixo da média nos 9M19 (vs. 20% acima da média nos 9M18). A inversão da ordem de mérito na Pen. Ibérica ditou uma redução de 38% YoY na geração a carvão (-72% YoY no 3T19) e um aumento de 89% na geração das CCGT.
- **No negócio de comercialização na Pen. Ibérica,** o foco da EDP em aumentar a penetração da oferta dual (electricidade+gás) traduziu-se num aumento de 0,7% do número de clientes de gás, enquanto o número de clientes de electricidade está estável nos 5,27 milhões.
- **O volume de electricidade distribuída aumentou 2,6% no Brasil, suportado pela melhoria do contexto económico e pelo efeito temperatura.** Em Portugal, o volume de electricidade distribuída (-1,8% YoY) foi penalizado por temperaturas amenas nos 9M19. Em Espanha, a redução de 10,6% do volume de electricidade distribuída na nossa região está relacionada com uma drástica redução por parte de um grande consumidor industrial.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Set-19

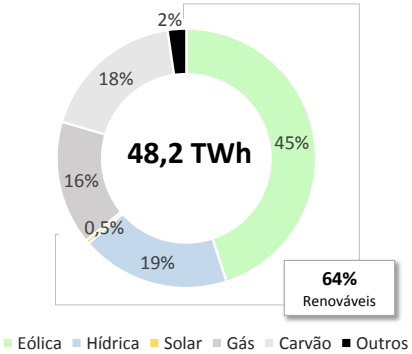


MW	Set-19	Set-18	Δ	Δ %
Eólica	10.280	10.752	-472	-4%
América do Norte	5.472	5.272	+199	+4%
Europa	4.341	5.149	-808	-16%
Brasil	467	331	+137	+41%
Hídrica	8.785	9.019	-235	-3%
P. Ibérica [1]	7.186	7.288	-103	-1%
Brasil	1.599	1.731	-132	-8%
Solar	145	145	-	-
Gás P. Ibérica	3.729	3.729	-	-
Carvão	3.150	3.150	-	-
P. Ibérica [2]	2.430	2.430	-	-
Brasil	720	720	-	-
Nuclear Espanha	156	156	-	-
Cogeração e resíduos	49	49	-	-0%
Total	**26.294**	**27.000**	**-707**	**-3%**

[1] Inclui mini-hídricas; [2] Reflecte revisões na capacidade instalada de algumas centrais

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 9M19

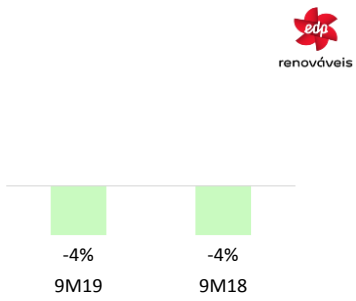


GWh	9M19	9M18	Δ	Δ %	3T19	3T18	Δ	Δ %
Eólica	21.668	20.485	+1.183	+6%	5.651	5.145	+506	+10%
América do Norte	11.899	11.455	+444	+4%	3.149	2.839	+310	+11%
Europa	8.510	8.194	+317	+4%	1.941	1.890	+50	+3%
Brasil	1.258	836	+422	+50%	561	416	+145	+35%
Hídrica	8.964	15.206	-6.242	-41%	2.162	3.189	-1.027	-32%
P. Ibérica[1]	5.934	11.097	-5.163	-47%	1.598	2.357	-759	-32%
Brasil	3.030	4.109	-1.079	-26%	564	832	-268	-32%
Solar	225	182	+43	+24%	85	70	+15	+21%
Gás P. Ibérica	7.464	3.950	+3.515	+89%	3.746	1.802	+1.944	+108%
Carvão	8.730	13.151	-4.421	-34%	2.312	5.260	-2.948	-56%
P. Ibérica	6.208	9.954	-3.746	-38%	1.185	4.292	-3.107	-72%
Brasil	2.522	3.197	-676	-21%	1.127	968	+159	+16%
Nuclear Espanha	889	856	+33	+4%	337	337	-1	-0%
Cogeração e resíduos	225	238	-14	-6%	64	73	-9	-12%
Total	**48.165**	**54.068**	**-5.903**	**-11%**	**14.356**	**15.877**	**-1.521**	**-10%**

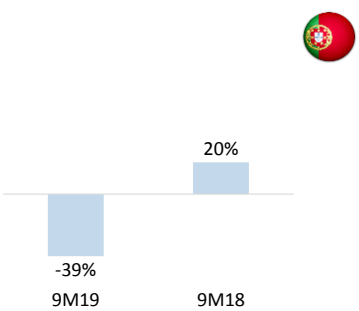
[1] Inclui mini-hídricas

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção renovável vs. média P50| 9M19 vs 9M18



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica| 9M19 vs 9M18



Factores de Utilização	9M19	9M18	3T19	3T18
Eólica	31%	30%	25%	22%
América do Norte	33%	34%	26%	25%
Europa	26%	25%	21%	17%
Brasil	41%	39%	54%	57%
Hídrica				
P. Ibérica[1]	13%	23%	10%	15%
Brasil	29%	36%	16%	22%
Solar	24%	23%	26%	25%
Gás P. Ibérica	31%	16%	45%	22%
Carvão				
P. Ibérica	39%	63%	22%	81%
Brasil	53%	68%	71%	61%
Nuclear Espanha	87%	84%	98%	98%

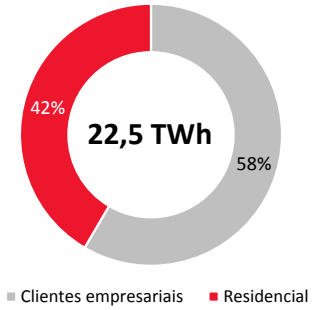
[1] Inclui mini-hídricas

Dados Operacionais Previsionais 9M19

Lisboa, 16 de Outubro de 2019

COMERCIALIZAÇÃO NO MERCADO IBÉRICO

Volume de electricidade vendido | 9M19



	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	9M19	9M18	Δ %	3T19	3T18	Δ %	Set-19	Set-18	Δ %
Electricidade[1]	**22.545**	**23.000**	**-2,0%**	**7.595**	**7.463**	**+1,8%**	**5.270**	**5.272**	**-0,0%**
Portugal	13.187	13.569	-2,8%	4.341	4.304	+0,9%	4.112	4.121	-0,2%
Espanha	9.358	9.431	-0,8%	3.254	3.159	+3,0%	1.158	1.151	+0,6%
Gás[1]	**12.916**	**13.290**	**-2,8%**	**3.651**	**4.005**	**-8,8%**	**1.560**	**1.549**	**+0,7%**
Portugal	2.706	2.669	+1,4%	770	654	+17,7%	659	658	+0,2%
Espanha	10.210	10.621	-3,9%	2.881	3.351	-14,0%	901	891	+1,1%

[1] Comercialização de último recurso excluída para Portugal mas incluída para Espanha

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica

	9M19	9M18	Δ	Δ %
Electricidade distribuída(GWh)	**43.228**	**44.646**	**-1.418**	**-3,2%**
Portugal[1]	36.973	37.648	-676	-1,8%
Espanha	6.255	6.998	-743	-10,6%
Pontos de ligação ('000)	**6.937**	**6.883**	**+54**	**+0,8%**
Portugal[1]	6.269	6.217	+52	+0,8%
Espanha	668	666	+2	+0,3%

[1] Volume de electricidade que entrou na rede de distribuição

Brasil

	9M19	9M18	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	**19.115**	**18.636**	**+480**	**+2,6%**
Consumidores Finais	10.593	10.307	+285	+2,8%
Clientes Acesso	8.523	8.328	+194	+2,3%
Pontos de ligação ('000)	**3.490**	**3.419**	**+72**	**+2,1%**
EDP São Paulo	1.914	1.872	+42	+2,3%
EDP Espírito Santo	1.576	1.547	+29	+1,9%

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		9M19	9M18	Δ %
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	49,9	55,4	-10%
Coeficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,61	1,20	-49%
Coeficiente hidraulicidade - Spain	1,0 = ano médio	0,70	1,40	-50%
Coeficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,99	0,98	1%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R$/MWh	212	331	-36%
Generation Scalling Factor (GSF)	%	98%	85%	15%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,12	1,19	6%
EUR/BRL - Média		4,37	4,29	-2%
EUR/USD - Fim do período		1,09	1,16	6%
EUR/BRL - Fim do período		4,53	4,65	3%

FACTOS RELEVANTES

29-Jul-2019	EDP anuncia transacção de rotação de activos eólicos no Brasil, no valor de R$1,2MM
30-Jul-2019	EDP conclui transacção de rotação de activos na Europa por €808 milhões
6-Ago-2019	ANEEL aprova termos regulatórios na EDP Espírito Santo para 2019-2022
10-Set-2019	EDP emite "Green bond" de €600 milhões a 7 anos
19-Set-2019	Decisão da Autoridade da Concorrência por alegado abuso de posição dominante
30-Set-2019	EDP estabelece com sucesso novo acordo "Tax Equity" para 405 MW nos EUA

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DOS 9M19

Os resultados da EDP dos 9M19 serão divulgados dia 30 de Outubro de 2019, após o fecho da Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO, Dr. António Mexia, decorrerá no dia 31 de Outubro de 2019 às 11:30 de Lisboa (GMT). Mais informação em www.edp.com.