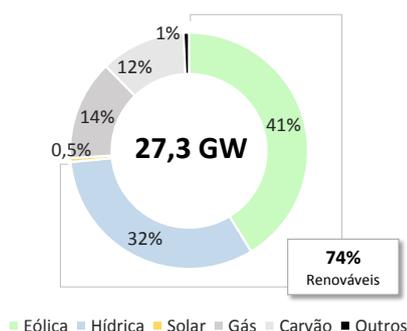


PRINCIPAIS DESTAQUES

- **A capacidade instalada aumentou 2% nos últimos 12 meses para 27,3 GW, dos quais 74% de fontes renováveis.** Toda a nova capacidade instalada nos últimos 12 meses corresponde a parques eólicos (+680 MW, líquidos da venda de 200 MW em Dez-18 nos EUA). Relativamente à rotação de 997 MW de activos eólicos na Europa (491 MW líquidos para a EDP), anunciada em Abril 2019, todas as condições relevantes para a conclusão da transacção já estavam satisfeitas a Junho 2019, com encaixe financeiro previsto no 3T19. A capacidade hídrica reduziu-se em 250 MW neste período, reflexo da venda de mini-hídricas em Portugal e no Brasil no 4T18.
- **A produção de electricidade baixou 11% no 1S19, devido à forte redução da produção hídrica. A produção eólica global aumentou 4%, beneficiando do aumento de 6% da capacidade instalada e penalizada por recursos eólicos 4% abaixo da média no 1S19 (1% abaixo da média no 2T19). A produção hídrica baixou 43%.** Na Península Ibérica, a produção hídrica caiu 50%, devido à hidraulicidade em Portugal 44% abaixo da média no 1S19 (36% abaixo da média no 2T19), face aos elevados recursos hídricos no 2T18 (IPH=1,55 neste trimestre). **A produção térmica aumentou 1%.** Na Ibéria, a produção a gás natural subiu 73% compensando a queda de 11% da produção a carvão. No Brasil, a produção a carvão caiu 37%, mantendo um elevado nível de disponibilidade (96,4%).
- **Na actividade de comercialização de energia na Península Ibérica, o número de clientes de gás aumentou 0,9% para 1,554 milhões,** enquanto o numero de clientes de electricidade baixou ligeiramente em 0,3% para 5,259 milhões, **refletindo um crescimento das nossas ofertas duais (electricidade e gás).**
- **O volume de electricidade distribuída no Brasil aumentou 3,8%, suportado pela melhoria do contexto económico, temperaturas acima da média e baixa procura no período homólogo.** Em Portugal, o volume de electricidade distribuído caiu 2%, penalizado por temperaturas amenas, acima da média histórica no período. Em Espanha, a redução de 10,9% do volume distribuído na nossa região, está relacionado com uma drástica redução por parte de um grande consumidor industrial.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Jun-19

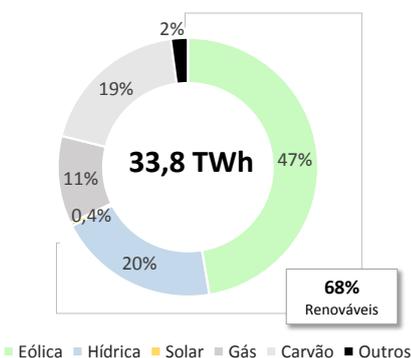


MW	Jun-19	Jun-18	Δ	Δ %
Eólica	11 248	10 568	+680	+6%
América do Norte	5 472	5 194	+278	+5%
Europa ⁽¹⁾	5 309	5 043	+266	+5%
Brasil	467	331	+137	+41%
Hídrica	8 785	9 035	-250	-3%
P. Ibérica ⁽²⁾	7 186	7 288	-103	-1%
Brasil	1 599	1 747	-148	-8%
Solar	145	145	-	-
Gás P. Ibérica	3 729	3 729	-	-
Carvão	3 150	3 150	-	-
P. Ibérica ⁽³⁾	2 430	2 430	-	-
Brasil	720	720	-	-
Nuclear Espanha	156	156	-	-
Cogeração e resíduos	49	49	-	-0%
Total	27 262	26 832	+429	+2%

(1) Inclui 997 MW cuja venda foi anunciada em Abril 2019, sendo que em Junho 2019 já tinham sido preenchidas as condições relevantes para a conclusão desta transacção; (2) Inclui mini-hídricas; (3) Reflecte revisões na capacidade instalada de algumas centrais

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 1S19

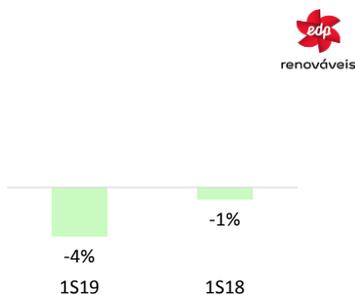


GWh	1S19	1S18	Δ	Δ %	2T19	2T18	Δ	Δ %
Eólica	16 017	15 339	+678	+4%	7 661	6 620	+1 041	+16%
América do Norte	8 750	8 615	+134	+2%	4 321	3 953	+368	+9%
Europa	6 570	6 304	+266	+4%	2 956	2 405	+551	+23%
Brasil	697	420	+277	+66%	384	262	+122	+47%
Hídrica	6 803	12 017	-5 214	-43%	2 750	5 863	-3 113	-53%
P. Ibérica ⁽¹⁾	4 336	8 740	-4 404	-50%	1 667	4 542	-2 875	-63%
Brasil	2 468	3 278	-810	-25%	1 083	1 321	-238	-18%
Solar	141	112	+28	+25%	85	69	+16	+24%
Gás P. Ibérica	3 720	2 147	+1 572	+73%	2 405	846	+1 559	+184%
Carvão	6 423	7 891	-1 468	-19%	2 647	3 926	-1 278	-33%
P. Ibérica	5 028	5 661	-633	-11%	2 058	2 883	-825	-29%
Brasil	1 395	2 229	-835	-37%	590	1 043	-453	-43%
Nuclear Espanha	552	518	+34	+7%	220	187	+32	+17%
Cogeração e resíduos	161	165	-5	-3%	79	82	-3	-3%
Total	33 816	38 191	-4 374	-11%	15 847	17 593	-1 746	-10%

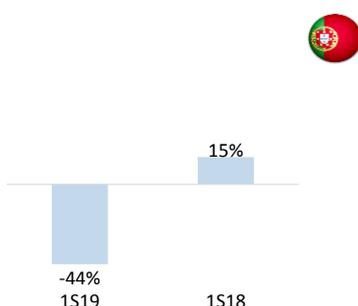
(1) Inclui mini-hídricas

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção renovável vs. média P50 | 1S19 vs 1S18



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1S19 vs 1S18

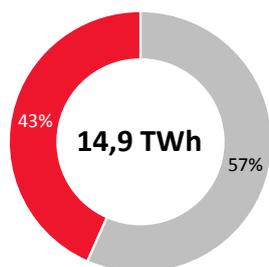


Factores de Utilização	1S19	1S18	2T19	2T18
Eólica	33%	34%	31%	29%
América do Norte	37%	38%	36%	35%
Europa	29%	29%	26%	22%
Brasil	33%	30%	38%	35%
Hídrica	14%	28%	11%	29%
P. Ibérica ⁽¹⁾	36%	43%	31%	35%
Brasil	14%	28%	11%	29%
Solar	22%	21%	27%	28%
Gás P. Ibérica	23%	13%	30%	10%
Carvão	48%	54%	39%	55%
P. Ibérica	45%	71%	37%	66%
Brasil	45%	71%	37%	66%
Nuclear Espanha	82%	77%	65%	55%

(1) Inclui mini-hídricas

COMERCIALIZAÇÃO NO MERCADO IBÉRICO

Volume de electricidade vendido | 1S19



■ Clientes empresariais ■ Residencial

	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	1S19	1S18	Δ %	2T19	2T18	Δ %	Jun-19	Jun-18	Δ %
Electricidade⁽¹⁾	14 949	15 537	-3,8%	7 095	7 362	-3,6%	5 259	5 272	-0,3%
Portugal	8 845	9 265	-4,5%	4 096	4 232	-3,2%	4 107	4 130	-0,5%
Espanha	6 104	6 272	-2,7%	2 999	3 129	-4,1%	1 152	1 143	+0,8%
Gás⁽¹⁾	9 265	9 285	-0,2%	3 874	3 530	+9,7%	1 554	1 541	+0,9%
Portugal	1 937	2 015	-3,9%	802	845	-5,1%	657	654	+0,5%
Espanha	7 329	7 269	+0,8%	3 072	2 685	+14,4%	897	887	+1,2%

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

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	1S19	1S18	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	28 967	29 994	-1 027	-3,4%
Portugal ⁽¹⁾	24 783	25 296	-512	-2,0%
Espanha	4 184	4 698	-514	-10,9%
Pontos de ligação ('000)	6 922	6 871	+51	+0,7%
Portugal ⁽¹⁾	6 254	6 206	+48	+0,8%
Espanha	668	665	+2	+0,4%

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

Brasil



	1S19	1S18	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	12 947	12 472	+474	+3,8%
Consumidores Finais	7 278	7 020	+257	+3,7%
Clientes Acesso	5 669	5 452	+217	+4,0%
Pontos de ligação ('000)	3 470	3 406	+64	+1,9%
EDP São Paulo	1 900	1 863	+37	+2,0%
EDP Espírito Santo	1 570	1 543	+27	+1,8%

INDICADORES DE MERCADO

		1S19	1S18	Δ %
Mercado Ibérico				
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	51,8	50,1	3%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,56	1,15	-51%
Coefficiente hidraulicidade - Spain	1,0 = ano médio	0,70	1,40	-50%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,98	1,08	-9%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	211	249	-15%
Generation Scalling Factor (GSF)	%	121%	99%	22%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,13	1,21	7%
EUR/BRL - Média		4,34	4,14	-5%
EUR/USD - Fim do período		1,14	1,17	2%
EUR/BRL - Fim do período		4,35	4,49	3%

FACTOS RELEVANTES

23-Abr-2019	EDP anuncia transacção de rotação de activos na Europa, no valor de €0,8 mil milhões
26-Abr-2019	Pagamento de dividendos - Exercício 2018 (a 15 de Maio)
13-Mai-2019	EDP vende défice tarifário em Portugal por €0,6 mil milhões
21-Mai-2019	EDP e Engie unem forças para criar líder mundial na energia eólica offshore
28-Mai-2019	EDP adquire linha de transmissão no Brasil
25-Jun-2019	EDP acorda venda de €470 milhões em securitização de défice tarifário em Portugal

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DO 1S19

Os resultados da EDP do 1S19 serão divulgados dia 25 de Julho de 2019, após o fecho da Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO, Dr. António Mexia, decorrerá no dia 26 de Julho de 2019 às 11:30 de Lisboa (GMT). Mais informação em www.edp.com.