

Dados Operacionais Previsionais 1S18

Lisboa, 17 de Julho de 2018

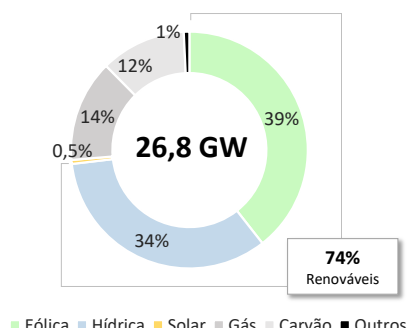


PRINCIPAIS DESTAQUES

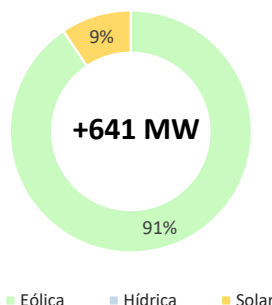
- A capacidade instalada aumentou 2% nos últimos 12 meses para 26,8GW, dos quais 74% são energias renováveis. Nos últimos 12 meses, a capacidade instalada aumentou 641MW, incluindo +581MW em parques eólicos e 60MW num parque solar nos EUA.
- A produção total de eletricidade aumentou 7% no 1S18 face ao 1S17, com um crescimento de 28% na produção a partir de fontes renováveis. O output eólico cresceu 6%, em resultado do aumento de capacidade em operação. O factor médio de utilização ficou estável, em termos homólogos, pese embora recurso eólico e solar mais fracos no 2T18 (produção no 1S18 ficou 1% abaixo da média P50 e do 1S17). A produção hídrica aumentou 72%, impulsionada pela recuperação de recursos hídricos na P. Ibérica e no Brasil. Em Portugal, os recursos hídricos situaram-se 15% acima da média histórica, reflectindo-se em larga medida no reenchimento dos reservatórios, mais do que num acréscimo da produção de electricidade. De notar que a energia armazenada nos reservatórios em Portugal aumentou significativamente: +1TWh ao longo do 1S18 vs. +0,4TWh no 1S17.
- A carteira de clientes da EDP na P. Ibérica continuou a crescer no 1S18 face ao 1S17: +1,3% na electricidade e +3,4% no gás.
- O volume de electricidade distribuída cresceu em todos os mercados da EDP, com destaque para Portugal, com um aumento de 3,5% no 1S18 face ao 1S17, impulsionado sobretudo pelo segmento residencial; seguido de Espanha, com um crescimento de 1,6%. No Brasil, a electricidade distribuída cresceu 1,1%, suportado pelo aumento do consumo no segmento industrial, sobretudo no Estado de São Paulo.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Jun-18



Nova capacidade | Últimos 12M

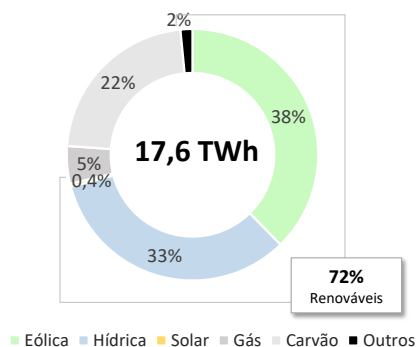


MW	jun/18	jun/17	Δ	Δ %
Eólica	10 568	9 987	+581	+6%
América do Norte	5 194	4 831	+363	+8%
Europa	5 043	4 952	+91	+2%
Brasil	331	204	+127	+62%
Hídrica	9 035	9 081	-45	-1%
P. Ibérica ^{(1) (2)}	7 288	7 335	-47	-1%
Brasil	1 747	1 746	+1	+0%
Solar	145	85	+60	+71%
Gás P. Ibérica ⁽²⁾	3 729	3 736	-7	-0%
Carvão	3 124	3 124	-	-
P. Ibérica	2 404	2 404	-	-
Brasil	720	720	-	-
Nuclear Espanha	156	156	-	-
Cogeração e resíduos	49	49	-	-0%
Total	26 806	26 218	+588	+2%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Reflete revisões na capacidade instalada de algumas centrais

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 1S18

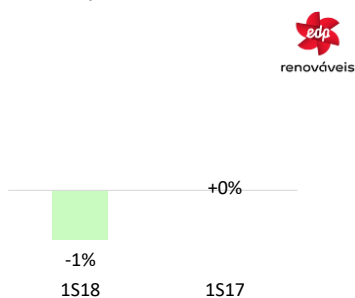


GWh	1S18	1S17	Δ	Δ %	2T18	2T17	Δ	Δ %
Eólica	15 339	14 467	+872	+6%	6 620	6 777	-157	-2%
América do Norte	8 615	8 151	+464	+6%	3 953	3 976	-24	-1%
Europa	6 304	6 002	+302	+5%	2 405	2 633	-228	-9%
Brasil	420	314	+106	+34%	262	167	+94	+56%
Hídrica	12 017	6 970	+5 046	+72%	5 840	2 606	+3 234	+124%
P. Ibérica ⁽¹⁾	8 739	4 722	+4 017	+85%	4 535	1 625	+2 910	+179%
Brasil	3 278	2 249	+1 029	+46%	1 305	981	+324	+33%
Solar	112	79	+33	+42%	69	51	+18	+36%
Gás P. Ibérica	2 147	3 101	-954	-31%	846	1 388	-543	-39%
Carvão	7 891	10 345	-2 454	-24%	3 927	5 304	-1 377	-26%
P. Ibérica	5 661	8 297	-2 635	-32%	2 883	4 244	-1 362	-32%
Brasil	2 229	2 048	+182	+9%	1 045	1 060	-15	-1%
Nuclear Espanha	518	557	-38	-7%	187	223	-36	-16%
Cogeração e resíduos	165	102	+63	+62%	82	57	+25	+43%
Total	38 190	35 621	+2 569	+7%	17 571	16 406	+1 165	+7%

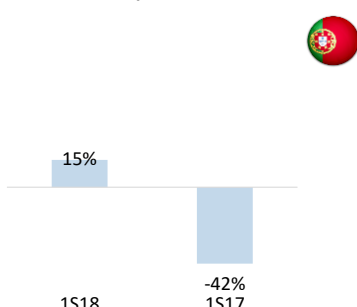
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção renovável vs. média P50 | 1S18 vs 1S17



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1S18 vs 1S17



Factores de Utilização	1S18	1S17	2T18	2T17
Eólica	34%	34%	29%	31%
América do Norte	38%	39%	34%	37%
Europa	29%	28%	22%	25%
Brasil	30%	36%	35%	38%
Hídrica				
P. Ibérica ⁽¹⁾	28%	15%	28%	10%
Brasil	43%	30%	34%	26%
Solar	21%	22%	28%	27%
Gás P. Ibérica	13%	19%	10%	17%
Carvão				
P. Ibérica	54%	79%	55%	81%
Brasil	71%	65%	66%	67%
Nuclear Espanha	77%	82%	55%	66%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

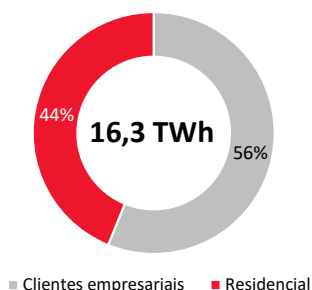
Dados Operacionais Previsionais 1S18

Lisboa, 17 de Julho de 2018



COMERCIALIZAÇÃO NO MERCADO IBÉRICO

Volume de electricidade vendido | 1S18



	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	1S18	1S17	Δ %	2T18	2T17	Δ %	jun/18	jun/17	Δ %
Electricity ⁽¹⁾	15 537	16 269	-4,5%	7 363	7 686	-4,2%	5 272	5 203	+1,3%
Portugal	9 265	9 194	+0,8%	4 234	4 222	+0,3%	4 130	4 106	+0,6%
Spain	6 272	7 076	-11,4%	3 129	3 464	-9,7%	1 143	1 097	+4,2%
Gas ⁽¹⁾	9 285	9 270	+0,2%	3 530	3 907	-9,6%	1 541	1 491	+3,4%
Portugal	2 015	2 014	+0,1%	845	839	+0,8%	654	629	+4,0%
Spain	7 269	7 256	+0,2%	2 685	3 068	-12,5%	887	862	+2,9%

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

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	1S18	1S17	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	30 002	29 084	+918	+3,2%
Portugal ⁽¹⁾	25 296	24 451	+845	+3,5%
Espanha	4 706	4 633	+73	+1,6%
Pontos de ligação ('000)	6 871	6 830	+41	+0,6%
Portugal ⁽¹⁾	6 206	6 168	+38	+0,6%
Espanha	665	662	+3	+0,4%

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

Brasil



	1S18	1S17	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	12 471	12 338	+133	+1,1%
Consumidores Finais	7 020	7 264	-243	-3,4%
Clientes Acesso	5 451	5 074	+377	+7,4%
Pontos de ligação ('000)	3 404	3 347	+57	+1,7%
EDP São Paulo	1 862	1 821	+41	+2,2%
EDP Espírito Santo	1 542	1 526	+16	+1,1%

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1S18	1S17	Δ %
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	50,1	51,3	-2%
Coeficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,15	0,58	98%
Coeficiente hidraulicidade - Spain	1,0 = ano médio	1,40	0,60	133%
Coeficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,08	0,99	9%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	249	229	9%
Generation Scalling Factor (GSF)	%	99%	97%	2%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Taxa de câmbio média		1,21	1,08	-11%
EUR/BRL - Taxa de câmbio média		4,14	3,44	-17%
EUR/USD - Taxa de câmbio fim do período		1,17	1,14	-2%
EUR/BRL - Taxa de câmbio fim do período		4,49	3,76	-16%

FACTOS RELEVANTES

27-Jul-2017	Conclusão da venda de 100% da EDP Gás Distribuição em Espanha
17-Dez-2017	ERSE publica tarifas de electricidade para 2018 e parâmetros regulatórios para 2018-2020
21-Mar-2018	EDP Renováveis anuncia a venda de uma participação de 20% no projecto eólico offshore do Reino Unido
23-Mar-2018	EDP Brasil adquire 14,5% da Celesc e lançara oferta para 33,6% da Celesc
6-Abril-2018	EDP paga dividendo de 2017
12-Jun-2018	EDP vende €641 milhões em securitização de défice tarifário de electricidade em Portugal
20-Jun-2018	EDP emite obrigações no montante de €750 milhões com vencimento em Janeiro de 2026
16-Jul-2018	EDPR divulga relatório de produção e capacidade do 1S18
16-Jul-2018	EDP Brasil divulga dados relativos ao mercado de energia elétrica do 1S18

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 1S18

Os resultados da EDP do 1S18 serão divulgados dia 26 de Julho de 2018, após o fecho da Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO, Dr. António Mexia, decorrerá no dia 27 de Julho de 2018 às 11:30 de Lisboa (GMT). Mais informação em www.edp.com.