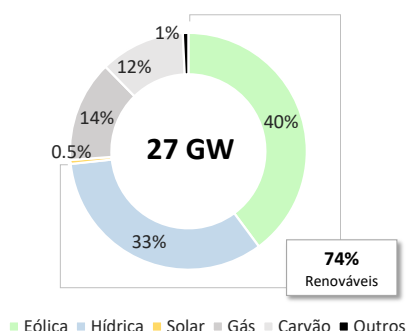


## PRINCIPAIS DESTAQUES

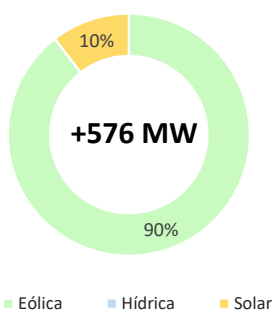
- **A capacidade instalada aumentou 2% nos últimos 12 meses para 27GW, dos quais 74% provém de fontes de energia renovável.** A nova capacidade instalada adicionada nos últimos 12 meses (576MW) é 100% renovável: +516MW respeitam a parques eólicos, e 60MW correspondem a um parque solar nos EUA.
- **A produção total de electricidade aumentou 5%, nos 9M18 face aos 9M17, com um crescimento de 25% na produção a partir de energia renovável.** O output eólico cresceu 4% em resultado do aumento da capacidade em operação. O factor médio de utilização foi estável em termos homólogos, pese embora o recurso eólico e solar abaixo da média no 3T18 (produção vs. média P50: -4% nos 9M18; -1 nos 9M17). A produção hídrica aumentou 73%, em virtude de recursos hídricos mais elevados na P. Ibérica e no Brasil. Em Portugal, os recursos hídricos situaram-se 20% acima da média histórica, e parte significativa desta melhoria reflectiu-se no reenchimento dos reservatórios (níveis de reservatórios muito abaixo em Dez-17), ao invés de serem usados para a produção de electricidade.
- **A carteira de clientes da EDP na P. Ibérica continuou a crescer nos 9M18 face aos 9M17** através da maior penetração das vendas de serviços, particularmente da oferta dual, que contribuiu para um crescimento de 2,4% de clientes no gás.
- **O volume de electricidade distribuída cresceu em todos os mercados da EDP, com destaque para Portugal, com um aumento de 3% nos 9M18 face aos 9M17,** impulsionado sobretudo pelo segmento residencial. No Brasil, a electricidade distribuída cresceu 1,6%, suportado sobretudo pelo aumento do consumo no segmento industrial no estado de São Paulo.

## CAPACIDADE INSTALADA

### Capacidade instalada | Set-18



### Nova capacidade | Últimos 12M

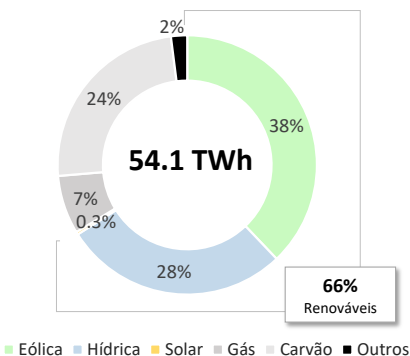


MW	Set-18	Set-17	Δ	Δ %
<b>Eólica</b>	<b>10,752</b>	<b>10,236</b>	<b>+516</b>	<b>+5%</b>
América do Norte	5,272	5,030	+242	+5%
Europa	5,149	5,002	+147	+3%
Brasil	331	204	+127	+62%
<b>Hídrica</b>	<b>9,020</b>	<b>9,104</b>	<b>-84</b>	<b>-1%</b>
P. Ibérica <sup>(1) (2)</sup>	7,289	7,358	-69	-1%
Brasil	1,731	1,746	-15	-1%
<b>Solar</b>	<b>145</b>	<b>85</b>	<b>+60</b>	<b>+71%</b>
<b>Gás P. Ibérica<sup>(2)</sup></b>	<b>3,729</b>	<b>3,736</b>	<b>-7</b>	<b>-0%</b>
<b>Carvão</b>	<b>3,124</b>	<b>3,124</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
P. Ibérica	2,404	2,404	-	-
Brasil	720	720	-	-
<b>Nuclear Espanha</b>	<b>156</b>	<b>156</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Cogeração e resíduos</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>-</b>	<b>-0%</b>
<b>Total</b>	<b>26,975</b>	<b>26,490</b>	<b>+485</b>	<b>+2%</b>

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

## PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

### Produção de electricidade | 9M18

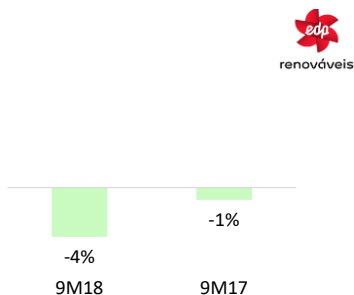


GWh	9M18	9M17	Δ	Δ %	3T18	3T17	Δ	Δ %
<b>Eólica</b>	<b>20,485</b>	<b>19,691</b>	<b>+794</b>	<b>+4%</b>	<b>5,145</b>	<b>5,224</b>	<b>-79</b>	<b>-2%</b>
América do Norte	11,455	10,678	+777	+7%	2,839	2,527	+313	+12%
Europa	8,194	8,450	-256	-3%	1,890	2,448	-558	-23%
Brasil	836	564	+273	+48%	416	249	+167	+67%
<b>Hídrica</b>	<b>15,198</b>	<b>8,794</b>	<b>+6,404</b>	<b>+73%</b>	<b>3,162</b>	<b>1,824</b>	<b>+1,338</b>	<b>+73%</b>
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	11,089	5,950	+5,139	+86%	2,346	1,228	+1,118	+91%
Brasil	4,109	2,844	+1,265	+44%	817	596	+221	+37%
<b>Solar</b>	<b>182</b>	<b>126</b>	<b>+56</b>	<b>+45%</b>	<b>70</b>	<b>47</b>	<b>+23</b>	<b>+50%</b>
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>3,950</b>	<b>5,949</b>	<b>-1,999</b>	<b>-34%</b>	<b>1,803</b>	<b>2,848</b>	<b>-1,045</b>	<b>-37%</b>
<b>Carvão</b>	<b>13,151</b>	<b>15,788</b>	<b>-2,637</b>	<b>-17%</b>	<b>5,261</b>	<b>5,444</b>	<b>-183</b>	<b>-3%</b>
P. Ibérica	9,954	12,517	-2,563	-20%	4,292	4,220	+73	+2%
Brasil	3,197	3,272	-74	-2%	969	1,224	-255	-21%
<b>Nuclear Espanha</b>	<b>856</b>	<b>895</b>	<b>-39</b>	<b>-4%</b>	<b>337</b>	<b>339</b>	<b>-1</b>	<b>-0%</b>
<b>Cogeração e resíduos</b>	<b>238</b>	<b>174</b>	<b>+64</b>	<b>+37%</b>	<b>73</b>	<b>72</b>	<b>+1</b>	<b>+2%</b>
<b>Total</b>	<b>54,059</b>	<b>51,418</b>	<b>+2,642</b>	<b>+5%</b>	<b>15,851</b>	<b>15,796</b>	<b>+55</b>	<b>+0%</b>

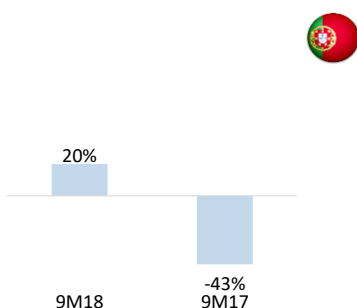
<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas

## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

### Desvio da produção renovável vs. média P50 | 9M18 vs 9M17



### Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 9M18 vs 9M17

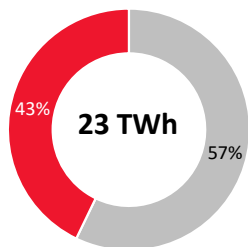


Factores de Utilizaçã	9M18	9M17	3T18	3T17
<b>Eólica</b>	<b>30%</b>	<b>30%</b>	<b>22%</b>	<b>23%</b>
América do Norte	34%	34%	25%	23%
Europa	25%	26%	17%	22%
Brasil	39%	42%	57%	55%
<b>Hídrica</b>	<b>23%</b>	<b>12%</b>	<b>15%</b>	<b>8%</b>
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	36%	25%	21%	15%
<b>Solar</b>	<b>23%</b>	<b>23%</b>	<b>25%</b>	<b>25%</b>
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>16%</b>	<b>24%</b>	<b>22%</b>	<b>35%</b>
<b>Carvão</b>	<b>63%</b>	<b>79%</b>	<b>81%</b>	<b>79%</b>
P. Ibérica	68%	69%	61%	77%
<b>Nuclear Espanha</b>	<b>84%</b>	<b>88%</b>	<b>98%</b>	<b>99%</b>

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas

## COMERCIALIZAÇÃO NO MERCADO IBÉRICO

Volume de electricidade vendido | 9M18



■ Clientes empresariais ■ Residencial

	Volumens (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	9M18	9M17	Δ %	3T18	3T17	Δ %	Set-18	Set-17	Δ %
<b>Electricity<sup>(1)</sup></b>	<b>23,000</b>	<b>24,170</b>	<b>-4.8%</b>	<b>7,466</b>	<b>7,900</b>	<b>-5.5%</b>	<b>5,272</b>	<b>5,252</b>	<b>+0.4%</b>
Portugal	13,569	13,547	+0.2%	4,307	4,353	-1.1%	4,121	4,135	-0.4%
Spain	9,431	10,623	-11.2%	3,159	3,547	-10.9%	1,151	1,116	+3.1%
<b>Gas<sup>(1)</sup></b>	<b>13,290</b>	<b>12,244</b>	<b>+8.5%</b>	<b>4,005</b>	<b>2,974</b>	<b>+34.7%</b>	<b>1,549</b>	<b>1,513</b>	<b>+2.4%</b>
Portugal	2,669	2,671	-0.1%	654	657	-0.4%	658	644	+2.2%
Spain	10,621	9,573	+10.9%	3,351	2,317	+44.6%	891	869	+2.5%

<sup>(1)</sup> Comercialização de último recurso excluída para Portugal mas incluída para Espanha

## DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	9M18	9M17	Δ	Δ %
<b>Electricidade distribuída (GWh)</b>	<b>44,645</b>	<b>43,509</b>	<b>+1,136</b>	<b>+2.6%</b>
Portugal <sup>(1)</sup>	37,648	36,569	+1,079	+3.0%
Espanha	6,997	6,940	+57	+0.8%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>6,884</b>	<b>6,840</b>	<b>+44</b>	<b>+0.6%</b>
Portugal <sup>(1)</sup>	6,218	6,177	+41	+0.7%
Espanha	666	663	+3	+0.4%

<sup>(1)</sup> Volume de electricidade que entrou na rede de distribuição

Brasil



	9M18	9M17	Δ	Δ %
<b>Electricidade distribuída (GWh)</b>	<b>18,636</b>	<b>18,346</b>	<b>+290</b>	<b>+1.6%</b>
Consumidores Finais	10,307	10,586	-279	-2.6%
Clientes Acesso	8,328	7,760	+569	+7.3%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3,418</b>	<b>3,359</b>	<b>+58</b>	<b>+1.7%</b>
EDP São Paulo	1,871	1,830	+42	+2.3%
EDP Espírito Santo	1,546	1,530	+17	+1.1%

## INDICADORES DE MERCADO

		9M18	9M17	Δ %
<b>Mercado Ibérico</b>				
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	55.4	50.3	10%
Coefficiente hidráulica - Portugal	1.0 = ano médio	1.20	0.57	111%
Coefficiente hidráulica - Spain	1.0 = ano médio	1.40	0.60	133%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1.0 = ano médio	0.98	1.01	-3%
<b>Brasil</b>				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	331	298	11%
Generation Scalling Factor (GSF)	%	85%	85%	0%
<b>Taxas de câmbio</b>				
EUR/USD - Taxa de câmbio média		1.19	1.11	-7%
EUR/BRL - Taxa de câmbio média		4.29	3.53	-18%
EUR/USD - Taxa de câmbio fim do período		1.16	1.18	2%
EUR/BRL - Taxa de câmbio fim do período		4.65	3.76	-19%

## FACTOS RELEVANTES

- 20-Jun-2018 [EDP emite obrigações no montante de €750 milhões com vencimento em Janeiro de 2026](#)
- 19-Set-2018 [EDPR estabelece com sucesso novo acordo "tax equity" para 278 MW nos EUA](#)
- 27-Set-2018 [Decisão do Secretário de Estado da Energia sobre alegadas sobrecompensações dos CMEC](#)
- 09-Out-2018 [EDP emite primeiro "green bond" no montante de EUR 600 milhões com vencimento em Outubro de 2025](#)
- 16-Out-2018 [ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia eléctrica em 2019](#)
- 16-Out-2018 [EDPR divulga relatório de produção e capacidade do 9M18](#)
- 16-Out-2018 [EDP Brasil divulga dados relativos ao mercado de energia eléctrica do 9M18](#)

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DOS 9M18

Os resultados da EDP do 9M18 serão divulgados dia 8 de Novembro de 2018, após o fecho da Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO, Dr. António Mexia, decorrerá no dia 9 de Novembro de 2018 às 11:30 de Lisboa (GMT). Mais informação em [www.edp.com](http://www.edp.com).