



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 2017

Lisboa, 24 de Janeiro 2018

A capacidade instalada da EDP aumentou 6.4% em 2017 vs. 2016 (+1.6GW para 26.8GW), em resultado de: (i) +624 MW de nova capacidade eólica (dos quais 424MW na América do Norte); (ii) nova capacidade hídrica em Portugal (+1.009MW), fruto da entrada em operação das centrais de Venda Nova III e Foz Tua. A produção total aumentou 0.1% em 2017, reflexo da maior produção eólica resultante do aumento de capacidade, e do maior factor de utilização médio (+1p.p. em 2017 vs. 2016 para 31%), e parcialmente mitigado pelos menores recursos hídricos na Ibéria (em Portugal, volumes hídricos foram 53% abaixo da média histórica em 2017 vs. 33% acima em 2016). A produção hídrica e eólica representou 62% da produção total.

Distribuição de electricidade na P. Ibérica – +0,9% em 2017 vs. 2016 (+2,5% no 4T17 vs. 4T16), reflectindo o aumento da procura em Portugal e Espanha.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil aumentou 1,1% em 2017 (+3% no 4T17 face ao 4T16). Na produção de electricidade os volumes caíram 2% em 2017 face ao período homólogo. Os volumes hídricos caíram 18% em 2017, reflexo dos menores recursos hídricos na zona das centrais da EDP Brasil, nomeadamente na bacia do rio Tocantins. De notar que as condições hídricas verificadas foram abaixo da média (*Generation Scaling Factor* registou 82% em 2017, e 70% no 4T17). Este efeito será parcialmente compensado pelo seguro hídrico contratado pela EDP em 2015 para 46% da capacidade, bem como pela estratégia de alocação de energia entre trimestres. Adicionalmente, o primeiro grupo (175MW) da central hídrica de São Manuel (33% detida pela EDP Brasil) começou as suas operações no final do ano. Os resultados de 2017 da EDP Brasil serão divulgados no dia 22 de Fevereiro de 2018, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção renovável cresceu 13% em 2017 (+22% no 4T17 vs. 4Q16) reflectindo a maior capacidade instalada bem como o maior factor de utilização médio. A capacidade instalada (EBITDA) alcançou os 10.7GW em 2017, +624MW nos últimos 12 meses: +74MW na Europa, +424MW na América do Norte, e 127MW no Brasil. Na Europa a produção aumentou 4% (+19% no 4T17) para 11,7TWh, fruto do maior factor médio e da maior capacidade em operação. Na América do Norte, a produção cresceu 20% para 15,1TWh reflectindo o aumento de capacidade. No Brasil, a produção da EDPR aumentou +29% em 2017, para os 0,9TWh, devido a maior capacidade em operação e maior disponibilidade eólica nos parques em operação (+8p.p. no factor de utilização médio, em termos homólogos). Os resultados de 2017 da EDP Renováveis serão divulgados a 27 de Fevereiro de 2018, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção de electricidade no mercado Ibérico – A capacidade instalada aumentou +998MW em 2017, suportada pela entrada em produção da central hídrica de Venda Nova III no 1T17 e de Foz Tua no 2T17. O output da geração diminuiu em 8% em 2017 vs. 2016. A geração hídrica caiu 55% (-8.9TWh em termos homólogos) para os 7.2TWh. A produção das CCGTs aumentou 53% em 2017, alcançando um factor médio de utilização de 25% vs. 16% em 2016. A produção a carvão aumentou 27%, em termos homólogos (+11% no 4T17 face ao 4T16) resultado da maior procura térmica e do maior factor de utilização médio, 80% (vs. 63% em 2016).

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – O volume de electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 8% em 2017, reflectindo a diminuição das vendas em Espanha. A nossa carteira de comercialização em Portugal ficou acima dos 4,2 milhões de clientes a Dez-17 (+3% em termos homólogos). No negócio do gás, o volume comercializado recuou 21% em 2017, reflexo sobretudo da redução das vendas no mercado grossista.

Os resultados de 2017 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 1 de Março de 2018 após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 2 de Março às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	2017	2016	Δ 17/16
Electric. Distribuída (GWh)	58.335	57.818	0,9%
Portugal*	49.004	48.629	0,8%
Espanha	9.331	9.190	1,5%
Pontos de ligação ('000)	6.851	6.805	0,7%
Portugal	6.187	6.142	0,7%
Espanha	664	663	0,2%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2017	2016	Δ 17/16
Gás Distribuído (GWh)	23.306	33.555	-31%
Portugal	5.326	7.114	-25%
Espanha	17.980	26.441	-32%
Pontos de ligação ('000)	0	1.350	-
Portugal	0	342	-
Espanha	0	1.008	-

Distribuição de Electricidade - Brasil ⁽¹⁾

(1) Em 2017 a EDP vendeu o negócio da Distribuição de Gás na P. Ibérica

	2017	2016	Δ 17/16
Electric. Distribuída (GWh)	24.704	24.425	1,1%
Clientes Finais	14.216	15.361	-7%
Clientes Acesso	10.488	9.063	16%
Pontos de ligação ('000)	3.376	3.316	1,8%
Bandeirante	1.839	1.804	1,9%
Escelsa	1.538	1.512	1,7%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director	Tel: +351 210012834
Sónia Pimpão	Fax: +351 210012899
João Machado	
Maria João Matias	E-mail: ir@edp.pt
Sérgio Tavares	Site: www.edp.com
Noélia Rocha	



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 2017

Lisboa, 24 de Janeiro 2018

Energia Eólica e Solar na Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)			Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2017	2016	Δ MW	4T17	4T16	4T17	4T16		2017	2016	2017	2016	
Europa	5.061	4.986	+74	3.155	2.650	28%	24%	19%	11.669	11.230	27%	26%	4%
Portugal	1.253	1.251	+3	703	731	25%	27%	-3,7%	2.912	3.047	27%	28%	-4,4%
Espanha	2.244	2.194	+50	1.365	945	28%	20%	45%	5.095	4.926	27%	26%	3,4%
Resto da Europa	1.564	1.541	+22	1086	975	31%	29%	11%	3.662	3.257	27%	25%	12%
Brasil	331	204	+127	298	226	47%	44%	32%	861	666	43%	35%	29%
America do Norte	5.284	4.861	+424	4.352	3.543	38%	36%	23%	15.091	12.576	35%	33%	20%
Total MW EBITDA	10.676	10.052	+624	7.804	6.419	34%	30%	22%	27.621	24.473	31%	30%	13%
Total MW EBITDA + MW Equity⁽¹⁾	11.007	10.408	+600										

(1) MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico

	Capacidade Instalada (MW)			Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2017	2016	Δ MW	4T17	4T16	4T17	4T16		2017	2016	2017	2016	
Produção	13.703	12.705	+998	8.298	8.783	27%	31%	-6%	33.813	36.659	28%	33%	-8%
Hídrica	7.210	6.201	+1.009	1.448	2.138	9%	16%	-32%	7.200	16.142	11%	30%	-55%
CCGT	3.736	3.736	-	2.080	2.316	25%	28%	-10%	8.029	5.242	25%	16%	53%
Carvão	2.404	2.404	-	4.330	3.910	82%	74%	11%	16.847	13.232	80%	63%	27%
Nuclear	156	156	-	340	341	99%	99%	-0,1%	1.236	1239	91%	91%	-0,3%
Mini-Hídrica, Cogeração e Resíduos	197	209	-11	100	79	23%	17%	27%	503	805	29%	44%	-38%

Fornecimento de Electricidade a Clientes no Mercado Ibérico

Volumes (GWh)	2017	2016	Δ 17/16	4T17	4T16	Δ 17/16	Número de Clientes ('000)	2017	2016	Δ 17/16
Electricidade	32.249	34.990	-8%	8.078	8.676	Δ 17/16	Electricidade	5.287	5.091	4%
Portugal	18.246	18.291	-0,2%	4.698	4.657	0,9%	Portugal	4.153	4.024	3,2%
Espanha*	14.003	16.699	-16%	3.380	4.019	-16%	Espanha*	1.133	1.068	6%
Gás	18.637	23.485	-21%	3.380	4.019	-16%	Gás	1.541	1.443	7%
Portugal	3.623	4.355	-17%	941	1.202	-22%	Portugal	658	592	11%
Espanha*	15.014	19.129	-22%	5.442	3.459	57%	Espanha*	883	851	3,8%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

Geração no Brasil (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)			Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2017	2016	Δ MW	4T17	4T16	4T17	4T16		2017	2016	2017	2016	
CAEs Brasil	2.466	2.466	+0	2.486	2.103	46%	39%	18%	8.602	8.812	40%	41%	-2,4%
Hídrica	1.746	1.745	+0	1.160	1.010	30%	26%	15%	4.004	4.380	26%	29%	-9%
Carvão	720	720	-	1.326	1.093	83%	69%	21%	4.597	4.432	73%	70%	3,7%
Total MW EBITDA + MW Equity⁽²⁾	2.821	2.762	+59										

(2) MW atribuíveis à EDP Brasil referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial.