

A capacidade instalada da EDP aumentou 2.7% em 2016 (+0,66GW para 25,0GW), em resultado de: (i) +770 MW de nova capacidade eólica (dos quais 629MW nos EUA); (ii) nova capacidade hídrica em Portugal (+365MW); e (iii) encerramento de uma central de cavão em Espanha (-239MW). A produção total cresceu 10% em 2016 vs. 2015, suportada por maiores recursos hídricos na Ibéria (em Portugal, volumes hídricos foram 33% acima da média vs. -26% em 2015), e maior produção eólica resultante do aumento de capacidade. A produção hídrica e eólica representou 65% da produção total em 2016.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 0,5% em 2016, reflectindo um aumento na procura durante o quarto trimestre. O gás distribuído diminuiu 1,3% vs. 2015, reflectindo essencialmente a queda de 2,4% do gás distribuído em Espanha, fruto de um decréscimo dos volumes nos clientes residenciais no 1T16.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil diminuiu 5% em 2016 e -4,2% no 4T16 (EDP Distribuição Espírito Santo: -10,5%, EDP Distribuição São Paulo: -0,8%), fruto da menor procura do sector industrial, quer no mercado final (-21%), quer em mercado livre (-3,1%), em ambos os casos decorrente das condições macroeconómicas difíceis. A produção de electricidade, estando a maioria da geração sujeita a CAE, subiu 3% em 2016, beneficiando da consolidação integral da central a carvão de Pecém, desde Maio de 2015. Os volumes hídricos caíram 20% face a 2015, sobretudo devido a menores afluências nas regiões das centrais, mas também pela venda de uma central mini-hídrica em Jan-16. No entanto, é de salientar a melhoria das condições hidrológicas no Brasil durante os últimos meses, com o *Generation Scaling Factor* estável nos ~87%. Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 22 de Fevereiro de 2017, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 14% em 2016 vs. 2015 (+0,4% no 4T16 vs. 4T15) devido a uma maior capacidade instalada. A capacidade EBITDA instalada atingiu 10,1GW, aumentando 770MW nos últimos 12 meses: +22MW líquidos na Europa, +629MW nos EUA e mais +120MW no Brasil. Na Europa, a capacidade eólica subiu 8MW em Portugal, 44MW em Itália Polónia e 24MW em França. Na América do Norte, 4 parques eólicos entraram em produção: Hidalgo no Texas (250MW), Timber Road III em Ohio (101MW) e Jericho em Nova Iorque (78MW), assim como a Eólica de Coahuila no México (200MW). No Brasil, o parque de Baixa do Feijão (120MW) entrou em operação no 1T16 com um CAE a 20 anos. Na Europa (46% da produção total), a produção subiu 12% em 2016 para 11,2TWh, suportada pelo aumento na produção em Portugal em virtude da consolidação da ENEOP desde Set-15 e por um aumento na produção em Espanha de 2%. Na América do Norte (51% da produção total), a produção subiu 13% para 12,6TWh, reflectindo adições de capacidade e recursos eólicos superiores. No Brasil, a produção subiu para 666GWh devido a um aumento na capacidade e recursos eólicos superiores. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 28 de Fevereiro de 2017, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDP).

Produção contratada no mercado Ibérico – A capacidade em regime especial diminuiu em 627MW, devido ao fim dos CAE/CMEC para 7 centrais no Tejo Mondego e Cávado-Lima. A produção sob regime CMEC subiu 4% em 2016 (-10% no 4T16 vs 4T15 em resultado de menor hidraulicidade no 4T16 vs. 4T15). A produção a carvão caiu 16% em 2016 (-7,5% no 4T16 vs 4T15), reflectindo um factor de utilização de 78% vs. 93% em 2015, em virtude da menor procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – A electricidade vendida a clientes no mercado livre aumentou 7% em 2016 vs. 2015, sobretudo devido a um aumento dos volumes na Península Ibérica. A nossa carteira de comercialização em Portugal superou os 4 milhões de clientes a Dez-16 e os volumes fornecidos cresceram 8%, decorrente do processo de liberalização do mercado em curso. No negócio do gás, o volume comercializado recuou 25% em 2016 (-46% no 4T16 vs 4T15) reflexo de uma redução dos volumes no mercado grossista. Em Portugal, o gás comercializado diminuiu 8% em 2016 (-16% no 4T16 vs. 4T15), uma vez que o aumento nos volumes de geração com CCGT no 2S16 foi mais que mitigado pela redução dos volumes vendidos no mercado grossista.

Produção liberalizada no mercado Ibérico – Em 2016, a capacidade instalada aumentou 796MW, devido a (i) entrada em operação da central hídrica de Salomonde II (+223MW), e da central hídrica do Baixo Sabor (+156MW) no 1T16; (ii) da consideração das centrais anteriormente com CAE/CMEC (+627MW) em Jan-16; e (iii) do encerramento da central de Soto II (-239MW) em Espanha. Por sua vez, a produção em 2016 aumentou 12% (+8% no 4T16 vs. 4T15). A produção das centrais hídricas subiu 96% em virtude da forte hidraulicidade e pela entrada em operação de nova capacidade. Nas centrais a carvão, a produção caiu 42% em 2016, suportada por uma procura térmica inferior e pela menor disponibilidade de Aboño 2 devido a paragens relacionadas com o upgrade de DeNox, enquanto a produção das CCGT cresceu 43%, reflectindo no entanto um factor de utilização de apenas 16% (apesar do forte 4Q16 com volumes a subirem 86% vs. 4Q15). Em 2016, a produção das nossas centrais em mercado liberalizado, satisfaz 59% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade, em mercado livre.

Os resultados de 2016 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 2 de Março após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 3 de Março às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	2016	2015	Δ 16/15
Electric. Distribuída (GWh)	57.818	57.560	0,4%
Portugal*	48.629	48.392	0,5%
Espanha	9.190	9.168	0,2%
Pontos de ligação ('000)	6.805	6.767	0,6%
Portugal	6.142	6.107	0,6%
Espanha	663	660	0,4%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2016	2015	Δ 16/15
Gás Distribuído (GWh)	33.555	34.001	-1,3%
Portugal	7.114	6.907	3,0%
Espanha	26.441	27.093	-2,4%
Pontos de ligação ('000)	1.268	1.248	1,7%
Portugal	342	330	3,8%
Espanha	926	918	0,9%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	2016	2015	Δ 16/15
Eletric. Distribuída (GWh)	24.425	25.713	-5,0%
Clientes Finais	15.361	16.359	-6,1%
Clientes Acesso	9.063	9.354	-3,1%
Pontos de ligação ('000)	3.316	3.257	1,8%
Bandeirante	1.804	1.780	1,4%
Escelsa	1.512	1.476	2,4%

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.pt
Noélia Rocha	

Energia Eólica e Solar na Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	2016	2015	Δ MW
Europa	4.986	4.965	+22
Portugal	1.251	1.247	+4
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.541	1.523	+18
Brasil	204	84	+120
America do Norte⁽²⁾	4.861	4.233	+629
Total MW EBITDA	10.052	9.281	+770
Total MW EBITDA + MW Equity⁽¹⁾	10.408	9.637	+769

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
4T16	4T15	4T16	4T15	
2.650	2.861	24%	27%	-7%
731	773	27%	28%	-6%
945	1.142	20%	24%	-17,3%
975	946	29%	31%	3,0%
226	66	44%	36%	240%
3.543	3.466	36%	39%	2,2%
6.419	6.394	30%	32%	0,4%

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
2016	2015	2016	2015	
11.230	10.062	26%	26%	12%
3.047	1.991	28%	27%	53%
4.926	4.847	26%	26%	1,6%
3.257	3.225	25%	27%	1,0%
666	222	35%	30%	200%
12.576	11.103	33%	32%	13%
24.473	21.388	30%	29%	14%

(1) MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial; (2) Inclui 200 MW no México, a consolidar integralmente em 2017

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	2016	2015	Δ MW
Produção	8.678	7.882	+796
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.224	1.463	-239
Hídrica	3.537	2.527	+1.010
Nuclear	156	156	-
Cogeração e Resíduos	25	0	-

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
4T16	4T15	4T16	4T15	
5.488	5.078	29%	29%	8,1%
2.316	1.246	28%	15%	86%
1.637	2.617	61%	81%	-37%
1.183	873	15%	16%	35%
341	342	99%	99%	-0,2%
12	-	22%	-	-

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
2016	2015	2016	2015	
20.685	18.397	27%	27%	12%
5.242	3.666	16%	11%	43%
5.150	8.946	48%	70%	-42%
8.955	4.559	29%	21%	96%
1.239	1227	91%	90%	1,0%
100	-	61%	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	2016	2015	Δ 16/15
Electricidade	35.121	32.685	7%
Portugal	18.418	17.164	7%
Espanha*	16.702	15.521	8%
Gás	23.475	31.298	-25%
Portugal	4.346	4.708	-8%
Espanha*	19.129	26.590	-28%

4T16	4T15	Δ 16/15
8.801	8.177	8%
4.782	4.322	11%
4.019	3.855	4,3%
4.593	8.559	-46%
1.134	1.345	-16%
3.459	7.215	-52%

Número de Clientes ('000)	2016	2015	Δ 16/15
Electricidade	5.091	4.725	8%
Portugal	4.024	3.713	8%
Espanha*	1.068	1.012	5,5%
Gás	1.443	1.337	8%
Portugal	592	501	18%
Espanha*	851	837	1,7%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	2016	2015	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	3.843	4.470	-627
Hídrica	2.663	3.290	-627
Carvão	1.180	1.180	-
CAEs Brasil	2.466	2.517	-51
Hídrica	1.745	1.797	-51
Carvão	720	720	-
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	184	213	-29

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
4T16	4T15	4T16	4T15	
3.221	3.582	38%	36%	-10%
947	1.125	16%	15%	-16%
2.274	2.457	87%	94%	-7,5%
2.151	2.530	40%	46%	-15%
1.058	1.247	27%	31%	-15%
1.093	1.283	69%	81%	-15%
65	170	16%	36%	-62%

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
2016	2015	2016	2015	
15.261	14.631	45%	37%	4,3%
7.179	4.975	31%	17%	44%
8.082	9.657	78%	93%	-16%
8.880	8.627	41%	39%	2,9%
4.448	5.599	29%	36%	-21%
4.432	3.028	70%	76%	46%
704	663	44%	36%	6%