



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 9M16

Lisboa, 19 de Outubro de 2016

A capacidade instalada da EDP aumentou 2.5% até Set-16 vs. Set-15 (+0,6GW para 24,5GW a Set-16), em resultado de: (i) +502 MW de nova capacidade eólica (dos quais 239MW nos EUA); (ii) nova capacidade hídrica em Portugal (+379MW); e (iii) encerramento de uma central a carvão em Espanha (-239MW). A produção total cresceu 15% nos 9M16 vs. 9M15, suportada por maiores recursos hídricos na Ibéria (em Portugal, volumes hídricos foram 66% acima da média vs. -22% nos 9M15), e maior produção eólica resultante do aumento de capacidade. A produção hídrica e eólica representou 68% da produção total nos 9M16.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 0,2% nos 9M16, reflectindo uma recuperação no terceiro trimestre (+1.7% no 3T16 vs. 3T15). O gás distribuído diminuiu 4.3% vs. 9M15, reflectindo essencialmente a queda de 6% do gás distribuído em Espanha, fruto de um decréscimo dos volumes distribuídos a clientes residenciais no 1T16.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil diminuiu 5% nos 9M16 (Escelsa: -11%, Bandeirante: -1,1%), em resultado da menor procura do sector industrial quer no mercado captivo (-17%), quer em mercado livre (-9%), resultado em ambos os casos das condições macroeconómicas difíceis. A produção de electricidade, estando a maioria sujeita a contratos de longo prazo, subiu 10% no 9M16, beneficiando da consolidação integral da central a carvão de Pecém, desde Maio de 2015. Os volumes hídricos caíram 22% face aos 9M15, 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 31 de Outubro de 2016, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 20% nos 9M16 vs. 9M15 devido a um maior factor de utilização (29% nos 9M16 vs. 28% nos 9M15) e a maior capacidade instalada. A capacidade EBITDA instalada atingiu 9,4GW, aumentando 502MW nos últimos 12 meses: +83MW na Europa e +299MW nos EUA e mais +120MW no Brasil. Na Europa, a capacidade eólica subiu 8MW em Portugal, 27MW líquidos na Polónia e 48MW em França. Nos EUA, 2 parques eólicos entraram em produção: Waverly no Kansas (199MW), Arbuckle em Oklahoma (100MW). No Brasil, o parque de Baixa do Feijão (120MW) entrou em operação no 1T16 com um contrato PPA a 20 anos. Na Europa (48% da produção total), a produção subiu 19% nos 9M16 para 8,6 TWh, 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 7% resultado de maiores recursos eólicos. Na América do Norte (50% da produção total), a produção subiu 18% para 9.0 TWh, reflectindo adições de capacidade e recursos eólicos superiores nos 9M16 (vs. 9M15). No Brasil, a produção subiu para 440 GWh devido a um aumento na capacidade e recursos eólicos superiores. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 3 de Novembro de 2016, 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 para 7 centrais no Tejo-Mondego e Cávado-Lima. A produção sob regime CMEC subiu 9% nos 9M16 (+5% no 3T16 vs 3T15) em resultado da maior hidraulicidade, particularmente se comparado com os 9M15. A produção a carvão caiu 19% nos 9M16 (Apesar do crescimento de 1,4% no 3T16 vs 3T15), reflectindo um factor de utilização de 75% nos 9M16 vs. 93% nos 9M15, em virtude da menor procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – A electricidade vendida a clientes no mercado livre aumentou 7% nos 9M16, sobretudo devido a um aumento dos volumes em Espanha. A nossa carteira de comercialização em Portugal ficou perto dos 4 milhões de clientes a Set-16 e os volumes fornecidos cresceram 6%, fruto de uma subida de 11% na base de clientes (+0,4 milhões), decorrente do processo de liberalização do mercado em curso. No negócio do gás, o volume comercializado recuou 16% no 9M16 (-7% no 3T16 vs 3T15) devido a uma queda de 19% em Espanha, reflectindo a redução dos volumes no mercado grossista e o tempo ameno, que impactou o consumo dos clientes residenciais. Em Portugal, o gás comercializado aumentou 2% nos 9M16, devido a um aumento nos volumes de geração com CCGT no 3T16, bem como devido ao aumento da carteira de clientes (+21%). Permitindo uma recuperação face ao 1H16.

Produção liberalizada no mercado Ibérico – Nos 9M16, capacidade instalada aumentou 773MW, devido a (i) entrada em operação da central hídrica de Salamonde 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 a carvão de Soto II (-239MW) em Espanha. Por sua vez, a produção nos 9M16 aumentou 13% (+4% no 3T16 vs 3T15). A produção das centrais hídricas subiu 111% em virtude da forte hidraulicidade e pela entrada em operação de nova capacidade. Nas centrais a carvão, a produção caiu 45% nos 9M16, suportada por uma procura térmica inferior, enquanto a produção das CCGT cresceu 20%, reflectindo no entanto um factor de utilização de apenas 12%. Nos 9M16, a produção das nossas centrais em mercado liberalizado, satisfaz 57% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade, em mercado livre.

Os resultados dos 9M16 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 3 de Novembro após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 4 de Novembro às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	9M16	9M15	Δ 16/15
Electric. Distribuída (GWh)	43.333	43.241	0,2%
Portugal*	36.425	36.368	0,2%
Espanha	6.908	6.873	0,5%
Pontos de ligação ('000)	6.799	6.761	0,5%
Portugal	6.137	6.102	0,6%
Espanha	661	660	0,2%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M16	9M15	Δ 16/15
Gás Distribuído (GWh)	25.046	26.160	-4,3%
Portugal	5.271	5.135	2,7%
Espanha	19.775	21.025	-6%
Pontos de ligação ('000)	1.262	1.241	1,8%
Portugal	338	326	3,8%
Espanha	924	915	1,0%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	9M16	9M15	Δ 16/15
Eletric. Distribuída (GWh)	18.308	19.330	-5%
Clientes Finais	11.709	12.138	-3,5%
Clientes Acesso	6.598	7.192	-8%
Pontos de ligação ('000)	3.299	3.217	2,5%
Bandeirante	1.797	1.753	2,5%
Escelsa	1.502	1.465	2,5%

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)			Output (GWh)					Load Factor				
	9M16	9M15	Δ MW	3T16	3T15	3T16	3T15	Δ GWh	9M16	9M15	9M16	9M15	Δ GWh
Europa	4.942	4.860	+83	2.222	2.015	21%	21%	10%	8.581	7.201	27%	26%	19%
Portugal	1.251	1.243	+8	566	411	21%	22%	38%	2.317	1.218	28%	27%	90%
Espanha	2.194	2.194	-	1.102	977	23%	21%	12,8%	3.982	3.705	28%	26%	7,5%
Resto da Europa	1.497	1.423	+75	554	627	17%	20%	-12%	2.282	2.279	23%	25%	0,2%
Brasil	204	84	+120	234	61	32%	33%	282%	440	156	30%	28%	182%
America do Norte	4.233	3.934	+299	2.283	2.076	24%	24%	10%	9.033	7.638	32%	30%	18%
Total MW EBITDA	9.379	8.878	+502	4.740	4.152	22%	22%	14%	18.054	14.994	29%	28%	20%
Total MW EBITDA + MW Equity*	9.735	9.231	+503										

* MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)			Output (GWh)					Load Factor				
	9M16	9M15	Δ MW	3T16	3T15	3T16	3T15	Δ GWh	9M16	9M15	9M16	9M15	Δ GWh
Produção	8.680	7.882	+797	4.769	4.572	25%	26%	4,3%	15.196	13.319	27%	26%	14%
CCGT	3.736	3.736	-	1.909	1.334	23%	16%	43%	2.926	2.420	12%	10%	21%
Carvão	1.224	1.463	-239	1.411	2.299	52%	71%	-39%	3.513	6.329	44%	66%	-44%
Hídrica	3.539	2.527	+1.012	1.080	601	14%	11%	80%	7.772	3.686	33%	22%	111%
Nuclear	156	156	-	338	339	98%	99%	-0,2%	898	885	88%	87%	1,5%
Cogeração e Resíduos	25	0	-	31	-	56%	-	-	88	-	53%	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)							Número de Clientes ('000)			
9M16	9M15	Δ 16/15	3T16	3T15	Δ 16/15		9M16	9M15	Δ 16/15	
Electricidade	26.330	24.508	7%	8.876	8.324	7%	Electricidade	5.026	4.575	10%
Portugal	13.634	12.842	6%	4.533	4.189	8%	Portugal	3.970	3.577	11%
Espanha*	12.696	11.666	9%	4.343	4.134	5%	Espanha*	1.056	998	6%
Gás	19.100	22.738	-16%	6.455	6.968	-7%	Gás	1.422	1.308	9%
Portugal	3.430	3.363	2%	1.049	970	8%	Portugal	575	476	21%
Espanha*	15.670	19.375	-19%	5.406	5.999	-10%	Espanha*	847	831	1,9%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)			Output (GWh)					Load Factor				
	9M16	9M15	Δ MW	3T16	3T15	3T16	3T15	Δ GWh	9M16	9M15	9M16	9M15	Δ GWh
Total CAEs/CMECs Portugal	3.843	4.470	-627	3.421	3.258	40%	33%	5%	12.040	11.048	48%	38%	9%
Hídrica	2.663	3.290	-627	916	786	16%	11%	16%	6.232	3.849	36%	18%	62%
Carvão	1.180	1.180	-	2.505	2.471	96%	95%	1,4%	5.809	7.199	75%	93%	-19%
CAEs Brasil	2.466	2.517	-51	1.871	2.229	34%	40%	-16%	6.729	6.114	42%	37%	10%
Hídrica	1.745	1.797	-51	868	1.094	23%	28%	-21%	3.389	4.369	30%	37%	-22%
Carvão	720	720	-	1.003	1.135	63%	71%	-12%	3.341	1.745	71%	73%	91%
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	184	213	-29	65	96	16%	20%	-32%	638	493	53%	35%	29%