



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 9M15

Lisboa, 16 de Outubro de 2015

A capacidade instalada da EDP aumentou 8% em termos homólogos para 24GW em Set-15, em resultado de: i) +1,104MW de nova capacidade eólica e solar (dos quais 613MW correspondentes consolidação da ENEOP desde de 1 de Setembro); ii) consolidação integral da central a carvão de Pecém, no Brasil (+720MW); iii) nova capacidade hídrica em Portugal (+111MW). A produção total cresceu 4% nos primeiros 9 meses de 2015 (9M15), suportada por: maior produção térmica na Ibéria e no Brasil; maior produção eólica resultante do aumento de capacidade na Europa e nos EUA, pese embora os menores recursos hídricos na Ibéria e no Brasil. A produção hídrica e eólica representou 69% da produção nos 9M15. A energia distribuída pela EDP recuou 9% nos 9M15, impactada pela alienação de activos de gás em Espanha no 4T14 (excluindo este impacto, a energia distribuída teria crescido 0,8%).

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 1,5% nos 9M15 suportada pela recuperação da actividade económica. O gás distribuído diminuiu 36%, reflectindo essencialmente a alienação de redes em Múrcia, Extremadura e Girona no 4T14, que resultou na queda de 41% do gás distribuído em Espanha (excluindo o impacto da alienação, o gás distribuído teria crescido 4%).

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil diminuiu 1,8% nos 9M15 (Escelsa: +2,8%, Bandeirante: -5%) e 4,4% no 3T15, resultado da menor procura do sector industrial em mercado livre (-3,3%), e que foi parcialmente compensado pela maior procura do sector agrícola resultante do período de seca. A produção de electricidade subiu 15%, beneficiando da consolidação integral da central a carvão de Pecém, desde Maio de 2015, mitigando a diminuição em 18% da produção hídrica. De facto, o deficit hídrico cresceu vs. 9M14, com o Generation Scaling Factor (GSF) a chegar aos 82% vs. 92% nos 9M14. Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 28 de Outubro, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 4,4% nos 9M15. A capacidade instalada atingiu 8,9GW, aumentando 1.104MW nos últimos 12 meses: +428MW nos EUA, e +676MW na Europa. Na Europa, a capacidade eólica subiu assim 30MW em Itália, 18MW na Polónia, 6MW em França e 622MW em Portugal (dos quais 613MW relativos à ENEOP). Nos EUA, 3 parques eólicos entraram em produção: Rising Tree South, no 2T15, e Rising Tree North (99MW), no 4T14, ambos na Califórnia; e Headwaters no estado de Indiana (200MW) no 4T14; bem como um parque solar fotovoltaico: Lone Valley (30MW) na Califórnia, também no 4T14. Na Europa (48% da produção total), a produção subiu 5% nos 9M15 para 7,6GWh, suportado pelo crescimento de 28% da produção no Resto da Europa devido a aumentos de capacidade e de maiores recursos eólicos no período, mitigando menores factores de utilização em Portugal e Espanha. Na América do Norte (51% da produção total), a produção subiu 4%, reflectindo adições de capacidade e maiores recursos eólicos no 3T15 (2pp vs. 3T14). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 28 de Outubro, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção contratada no mercado Ibérico – A capacidade em regime especial diminuiu em 62MW, sobretudo devido à venda de centrais térmicas em Espanha, efeito parcialmente mitigado pelo início de operação de uma central mini-hídrica em Portugal (7MW). A produção sob regime CMEC diminuiu 13% nos 9M15, em resultado da menor hidraulicidade (coeficiente de hidraulicidade de 0,78 nos 9M15 vs. 1,33 nos 9M14). A produção a carvão cresceu 24% nos 9M15 (factor de utilização de 93%).

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – A electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 1% nos 9M15. A nossa carteira de comercialização em Portugal atingiu mais de 3,56 milhões de clientes em Set-15 e os volumes fornecidos cresceram 12%, fruto de uma subida de 31% na base de clientes (+0,84 milhões), decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado caiu 12% nos 9M15, em linha com a estratégia da empresa de enfoque nos segmentos mais atractivos (residenciais e PMEs). No negócio do gás, o volume comercializado recuou 13% devido a uma queda de 17% em Espanha, reflectindo a redução de oportunidades no mercado grossista. Em Portugal, o gás comercializado aumentou 25% devido a uma expansão em 38% da carteira de clientes, baseada no sucesso da oferta dual (gás + electricidade) a clientes residenciais.

Produção liberalizada no mercado Ibérico – Nos 9M15, capacidade instalada aumentou 104MW, com a entrada em operação do escalão de jusante da central hídrica do Baixo Sabor (30MW), e da central hídrica de Ribeiradio (74MW). A produção aumentou, por sua vez, 19%. Nas centrais a carvão, a produção subiu 38%, suportada por uma procura térmica superior, enquanto a produção das CCGT cresceu 246%. A produção das centrais hídricas caiu 27% em virtude da fraca hidraulicidade. Nos 9M15, a produção das nossas centrais em mercado liberalizado, satisfaz 54% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade, em mercado livre.

Os resultados do 3º trimestre de 2015 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 29 de Outubro após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 30 de Outubro às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	9M15	9M14	Δ 15/14
Electric. Distribuída (GWh)	43.220	42.672	1,3%
Portugal*	36.368	35.814	1,5%
Espanha	6.852	6.858	-0,1%
Número de clientes ('000)	6.761	6.741	0,3%
Portugal	6.102	6.082	0,3%
Espanha	660	659	0,1%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M15	9M14	Δ 15/14
Gás Distribuído (GWh)	26.160	40.766	-36%
Portugal	5.135	5.088	0,9%
Espanha	21.025	35.678	-41%
Pontos de ligação ('000)	1.241	1.340	-7,4%
Portugal	326	316	3,2%
Espanha	915	1.024	-10,7%

Brasil

	9M15	9M14	Δ 15/14
Eletric. Distribuída (GWh)	19.330	19.677	-1,8%
Clientes Finais	12.138	12.241	-0,8%
Clientes Acesso	7.192	7.436	-3,3%
Número de Clientes ('000)	3.217	3.124	3,0%
Bandeirante	1.753	1.710	2,5%
Escelsa	1.465	1.413	3,7%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
João Machado
Maria João Matias
Sérgio Tavares
Noélia Rocha

Tel: +351 210012834
Fax: +351 210012899

E-mail: ir@edp.pt
Site: www.edp.pt

Energia Eólica e Solar na Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)			Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M15	9M14	Δ MW	3T15	3T14	3T15	3T14		9M15	9M14	9M15	9M14	
Europa	4.860	4.184	+676	2.015	1.656	21%	19%	22%	7.201	6.861	26%	26%	5,0%
Portugal	1.243	621	+622	411	302	22%	22%	36%	1.218	1.229	27%	30%	-1%
Espanha	2.194	2.194	-	977	902	21%	19%	8%	3.705	3.845	26%	27%	-4%
Resto da Europa	1.423	1.369	+54	627	452	20%	17%	39%	2.279	1.787	25%	22%	28%
Brasil	84	84	-	61	70	33%	38%	-12%	156	173	28%	32%	-10%
America do Norte	3.934	3.506	+428	2.076	1.678	24%	22%	24%	7.638	7.336	30%	32%	4,1%
Total MW EBITDA	8.878	7.774	+1.104	4.152	3.404	22%	20%	22%	14.994	14.369	28%	29%	4,4%
Total MW EBITDA + MW Equity*	9.231	8.615	+615										

* 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		Δ GWh	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M15	9M14	Δ MW	3T15	3T14	3T15	3T14		9M15	9M14	9M15	9M14	
Produção	7.881	7.777	+104	4.572	3.747	26%	22%	22%	13.319	11.219	26%	22%	19%
CCGT	3.736	3.736	-	1.334	480	16%	6%	178%	2.420	699	10%	3%	246%
Carvão	1.463	1.463	-	2.299	2.191	71%	68%	5%	6.329	4.574	66%	48%	38%
Hídrica	2.526	2.422	+104	601	740	11%	14%	-19%	3.686	5.081	22%	32%	-27%
Nuclear	156	156	-	339	336	99%	98%	1%	885	865	87%	85%	2%

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	9M15	9M14	Δ 15/14	3T15	3T14	Δ 15/14	Número de Clientes ('000)	9M15	9M14	Δ 15/14
	Electricidade	24.508	24.719	-1%	8.320	8.207		1,4%	Electricidade	4.567
Portugal	12.842	11.476	12%	4.186	3.922	7%	Portugal	3.568	2.727	31%
Espanha*	11.666	13.243	-12%	4.134	4.285	-4%	Espanha*	998	950	5%
Gás	22.738	26.165	-13%	6.968	7.207	-3%	Gás	1.308	1.173	12%
Portugal	3.363	2.695	25%	969	738	31%	Portugal	476	346	38%
Espanha*	19.375	23.470	-17%	5.998	6.469	-7%	Espanha*	831	826	1%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)			Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M15	9M14	Δ MW	3T15	3T14	3T15	3T14		9M15	9M14	9M15	9M14	
Total CAEs/CMECs Portugal	4.470	4.470	-	3.258	3.622	33%	37%	-10%	11.049	12.723	38%	43%	-13%
Hídrica	3.290	3.290	-	787	1.075	11%	15%	-27%	3.850	6.934	18%	32%	-44%
Carvão	1.180	1.180	-	2.471	2.546	95%	98%	-3%	7.199	5.789	93%	75%	24%
CAEs Brasil	2.517	1.797	+720	2.216	1.319	40%	33%	68%	6.097	5.311	47%	45%	15%
Hídrica	1.797	1.797	-	1.081	1.319	27%	33%	-18,0%	4.352	5.311	37%	45%	-18%
Carvão	720	-	+720	1.135	-	71%	-	-	1.745	-	74%	-	-
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	213	274	-62	96	112	21%	18%	-14%	505	738	37%	41%	-32%