



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 9M13

Lisboa, 17 de Outubro de 2013

A capacidade instalada da EDP totalizou 22,7GW em Set-13. A produção total cresceu 14% nos 9M13, suportada por nova capacidade instalada e por fortes recursos eólicos e hídricos na Península Ibérica. A produção hídrica e eólica representou 68% do total nos 9M13. Os acréscimos de capacidade nos últimos 12 meses concentraram-se em capacidade hídrica em Portugal (+257MW decorrentes da conclusão de repotenciação de Alqueva II), capacidade eólica (+382MW) e no Brasil (+365MW). A nossa central a fuel óleo de Setúbal (946MW) foi encerrada na sequência do termo do respectivo CAE, em Dez-12. A energia distribuída pela EDP recuou 1,7% nos 9M13, reflexo de uma menor procura, nomeadamente de gás na Península Ibérica.

Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 1,3% no 3T13 vs. 3T12 suportada por alguns sinais de recuperação economia no período (em termos acumulados, o volume de electricidade distribuída nos 9M13 ainda diminuiu 0,4%). Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 0,3% nos 9M13 suportada por uma subida de 6% no 3T13 vs. 3T12, devido à maior actividade por parte de grandes clientes industriais. O gás distribuído caiu 8%, apesar de um aumento de 2% dos pontos de ligação: -7% em Portugal apesar de uma recuperação do consumo de 5% no 3T13 vs. 3T12; e -8% em Espanha, devido a um menor consumo para produção de electricidade.

Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa subiu 3,2% devido a um aumento da procura nos segmentos rural (+12%), comercial e residencial. A migração de clientes industriais para o mercado livre levou a que os volumes vendidos a clientes finais aumentassem a um ritmo inferior de 1,8% nos 9M13 (+3% no 3T13 vs. 3T12). O volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre subiu 5,6% (+4,7% no 3T13 vs. 3T12), impulsionado por um aumento da actividade nos sectores da metalurgia, papel e celulose. No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção subiu 5,5% reflectindo uma redução de 9,6% na produção hídrica, decorrente do tempo muito seco que caracterizou os 9M13, e a entrada em operação da central a carvão Pecém I (891GWh produzidos nos 9M13). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 30 de Outubro, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o 'press release' da EDP Brasil)

Energia eólica – A produção subiu 6,7% nos 9M13 (+2,9% no 3T13 vs. 3T12). A capacidade instalada atingiu 7,8GW, suportada pela adição de 382MW nos últimos 12 meses (+173MW nos 9M13 e +11MW no 3T13). Na Europa (48% da produção total), a produção subiu 13% nos 9M13 impulsionada por fortes recursos eólicos na P. Ibérica no 1S13. A produção no Resto da Europa subiu 16%, impulsionada por expansão de capacidade. Nos EUA (51% do total), a produção cresceu 1,5%, reflectindo a expansão de capacidade (+70MW nos últimos 12 meses) e um factor médio de utilização inferior em 1pp. A EDP Renováveis divulga os resultados dos 9M13 a 30 de Outubro, antes da abertura do mercado NYSE Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – A capacidade que opera sob CAE/CMEC em Portugal tem uma margem bruta estável contratada com RoA de 8,5%, ajustada pelo rácio de disponibilidade real vs. contratada. Nos 9M13, a capacidade instalada sob CAE/CMEC caiu 946MW, para 5.274MW, fruto do encerramento da central a fuelóleo de Setúbal (cujo CAE terminou em Dez-12). A produção sob CMEC cresceu 48% nos 9M13, impulsionada por um acréscimo de 225% na produção hídrica, decorrente dos fortes recursos hídricos que caracterizaram os 9M13 por comparação com um período homólogo extremamente seco (coeficiente de hidraulicidade de 1,23 nos 9M13 vs. 0,35 nos 9M12). Por sua vez, a produção a carvão desceu 12% nos 9M13, afectada por uma menor procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre subiu 3% nos 9M13, suportada pelas operações em Portugal (+32%). A nossa carteira de clientes em Portugal atingiu mais de 1,6 milhões de clientes em Set-13, impulsionada por uma subida de 199% (+1,1 milhões de clientes) baseada na transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume vendido caiu 10% fruto de uma política de contratação de clientes mais selectiva e do abrandamento económico. No negócio do gás, o volume comercializado desceu 1,2%, reflectindo uma política de contratação de clientes mais selectiva. Em Portugal, a queda do volume vendido reflecte a perda de um grande cliente (central de cogeração). Este impacto foi parcialmente compensado pela expansão de carteira de clientes baseada na oferta dual (gás + electricidade).

Produção liberalizada na P. Ibérica – A produção das nossas centrais em mercado aumentou 2,6% nos 9M13. A produção das centrais hídricas subiu 154% (+68% no 3T13 vs. 3T12), suportada por recursos hídricos muito superiores e pela entrada em operação da repotenciação de Alqueva II em Dez-12 (257MW). A produção das centrais a carvão caiu 9% (+18% no 3T13 vs. 3T12), enquanto a produção das CCGT diminuiu 61% (-41% no 3T13 vs. 3T12). Nos 9M13, a produção das nossas centrais satisfaz 41% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 3º trimestre de 2013 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 31 de Outubro após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 1 de Novembro às 11:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	9M13	9M12	Δ 13/12
Electric. Distribuída (GWh)	42.862	43.001	-0,3%
Portugal*	36.054	36.210	-0,4%
Espanha	6.808	6.791	0,3%
Número de clientes ('000)	6.742	6.764	-0,3%
Portugal	6.083	6.107	-0,4%
Espanha	659	657	0,3%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M13	9M12	Δ 13/12
Gás Distribuído (GWh)	44.457	48.386	-8,1%
Portugal	5.120	5.520	-7,2%
Espanha	39.337	42.866	-8,2%
Pontos de ligação ('000)	1.315	1.289	2,0%
Portugal	301	285	5,3%
Espanha	1.014	1.004	1,0%

Brasil

	9M13	9M12	Δ 13/12
Eletric. Distribuída (GWh)	19.227	18.625	3,2%
Clientes Finais	11.854	11.645	1,8%
Clientes Acesso	7.373	6.980	5,6%
Número de Clientes ('000)	3.023	2.904	4,1%
Bandeirante	1.652	1.581	4,5%
Escelsa	1.370	1.323	3,6%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director	Tel: +351 210012834
Sónia Pimpão	Fax: +351 210012899
Elisabete Ferreira	
Pedro Coelho	E-mail: ir@edp.pt
Ricardo Farinha	Site: www.edp.pt
Noélia Rocha	

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M13	9M12	Δ MW
Europa	4.050	3.738	+312
Portugal	619	615	+4
Espanha	2.310	2.284	+26
Resto da Europa	1.120	838	+282
Brasil	84	84	-
EUA	3.637	3.567	+70
Total MW EBITDA	7.770	7.388	+382
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	8.165	7.738	+427

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T13	3T12	3T13	3T12	
	1.781	1.760	21%	22%	1,2%
	279	339	20%	25%	-18%
	1.116	1.098	22%	23%	1,6%
	386	323	16%	17%	20%
	55	71	30%	38%	-22%
	1.692	1.597	21%	21%	6,0%
	3.528	3.427	21%	22%	2,9%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M13	9M12	9M13	9M12	
	6.781	5.977	27%	27%	13%
	1.167	1.046	29%	26%	12%
	4.227	3.737	29%	26%	13%
	1.387	1.194	22%	23%	16%
	153	164	28%	30%	-6,9%
	7.310	7.204	31%	32%	1,5%
	14.244	13.345	29%	29%	6,7%

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M13	9M12	Δ MW
Produção	7.122	6.864	+257
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	1.605	1.347	+257
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	165	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T13	3T12	3T13	3T12	
	3.344	3.149	21%	21%	6,2%
	458	775	6%	9%	-41%
	2.015	1.708	62%	53%	18%
	552	329	16%	11%	68%
	319	338	93%	98%	-5,5%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M13	9M12	9M13	9M12	
	9.622	9.379	21%	21%	2,6%
	895	2.284	4%	9%	-61%
	4.402	4.831	46%	50%	-8,9%
	3.492	1.373	33%	15%	154%
	834	891	82%	87%	-6,4%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	9M13	9M12	Δ 13/12
	Electricidade	23.293	22.544
Portugal	9.516	7.189	32%
Espanha*	13.777	15.355	-10%
Gás	24.920	25.224	-1,2%
Portugal	4.053	4.525	-10%
Espanha*	20.867	20.699	0,8%

3T13	3T12	Δ 13/12
8.168	7.505	8,8%
3.472	2.561	36%
4.696	4.944	-5,0%
7.189	6.631	8,4%
1.055	1.394	-24%
6.134	5.237	17%

Número de Clientes ('000)	9M13	9M12	Δ 13/12
	Electricidade	2.744	1.589
Portugal	1.639	548	199%
Espanha*	1.105	1.041	6,1%
Gás	976	793	23%
Portugal	186	29	537%
Espanha*	790	764	3,4%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M13	9M12	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	5.274	6.220	-946
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.180	-
Fuelóleo	-	946	-946
CAEs Brasil	2.159	1.794	+365
Hídrica	1.799	1.794	+4
Carvão	360	-	+360
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	369	466	-97

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T13	3T12	3T13	3T12	
	3.757	2.912	32%	21%	29%
	1.387	570	15%	6,3%	143%
	2.370	2.340	91%	90%	1,3%
	-	2	-	-	-
	1.709	1.418	36%	36%	21%
	1.242	1.418	31%	36%	-12%
	467	-	-	-	-
	310	482	38%	47%	-36%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M13	9M12	9M13	9M12	
	13.319	8.973	39%	22%	48%
	7.475	2.300	28%	8,5%	225%
	5.844	6.670	76%	86%	-12%
	-	3	-	-	-
	6.214	5.890	44%	50%	5,5%
	5.323	5.890	45%	50%	-9,6%
	891	-	-	-	-
	1.429	1.634	59%	53%	-13%