



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S12

Lisboa, 17 de Julho de 2012

A capacidade instalada da EDP atingiu 22,4GW em Jun-12, essencialmente suportada em tecnologias livres de emissão de CO2: dois terços da capacidade instalada corresponde a energia eólica e hídrica. A nova capacidade instalada nos últimos 12 meses cingiu-se a capacidade hídrica em Portugal (+437MW decorrente de conclusão de repotenciação Picote II e Bemposta II) e de capacidade eólica (+282MW). Apesar do tempo seco na P. Ibérica, c60% da produção total do grupo EDP no 1S12 teve origem em fontes renováveis. A produção total de electricidade ascendeu a 29TWh no 1S12. A energia distribuída pela EDP subiu 3% no 1S12 suportada pela actividade de gás na P. Ibérica.

Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica – No 1S12, a electricidade distribuída em Portugal recuou 4% vs. 1S11, devido ao menor consumo nos segmentos residencial, de PME e de iluminação pública, afectados pelo aumento de imposto incidente sobre o consumo de electricidade (IVA subiu de 6% para 23% em Out-11). Por sua vez, o segmento industrial manteve uma performance positiva. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias recuou 4,7% no 1S12, reflectindo a menor procura do segmento industrial. O gás distribuído cresceu 9,5% em Portugal no 1S12, suportado pela subida de 8,5% no número de pontos de ligação, e 21% em Espanha, impulsionada pela ligação do novo terminal Cartagena na região de Murcia.

Brasil – O crescimento da electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa desacelerou no 1S12: apesar de uma recuperação no 2T12 (+2,7% vs. 2T11), suportada pelos clientes finais (+5,9%), o volume no 1S12 cresceu apenas 1.5% vs. 1S11. O volume vendido a clientes finais cresceu 3,6% suportado pelos segmentos comercial (+8% decorrente de base de clientes mais alargada), residencial (+4%, fruto de um consumo per capita mais elevado) e rural (+14% reflexo de um tempo seco). Por sua vez, a menor produção industrial resultou numa (i) quebra de volume vendido a clientes finais industriais (-4%, também penalizado pela migração de clientes industriais para o mercado livre) e (ii) queda do volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre (-2%, também penalizado por algumas paragens de clientes para manutenção). No negócio de produção de electricidade (onde todas as nossas centrais operam sob CAE), a produção cresceu 4%, reflectindo a nossa estratégia de sazonalização de contratos de venda de energia, com uma maior alocação no período. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 25 de Julho, após o fecho do Bovespa.

Energia eólica – A produção subiu 13% no 1S12, suportada pela superior capacidade instalada média no período. A capacidade instalada atingiu 7,2GW, suportada pela adição nos últimos 12 meses de 144MW nos EUA, 57MW na Roménia, 21MW em Espanha, 22MW na Polónia e França (cada). Nos EUA (57% do total), a produção cresceu 10% suportada por nova capacidade instalada e um factor médio de utilização 2p.p. mais alto, decorrente de fortes recursos eólicos no 1T12 e níveis normais no 2T12. Na Europa (43% do total), a produção cresceu 15% no 1S12, suportada pelas operações na Europa central e de leste (+49% vs. 1S11 decorrente da expansão de portfólio e de um factor médio de utilização 2 p.p. mais alto, em 25%) e em Espanha (+11% reflexo de fortes recursos eólicos, em especial no 2T12). (para mais detalhes, consultar comunicado da EDP). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 25 de Julho, antes da abertura do mercado NYSE Euronext Lisbon.

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% antes de inflação e impostos, ajustada pelo rácio de disponibilidade real vs. contratada. A produção no 1S12 recuou 30%, penalizada por uma queda de 73% na produção hídrica (coeficiente de hidraulicidade de 0.33 no 1S12 vs. 1.03 no 1S11). Por sua vez, a produção a carvão subiu 91%, impulsionada por um factor médio de utilização de 84% no 1S12.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes livres recuou 1,9% no 1S12. Em Portugal, o volume comercializado subiu 4,2% suportado pela contratação de alguns grandes clientes em meados de 2011 e, em menor grau, pela expansão da base de clientes (+48% vs. 1S11) decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado caiu 4,4% fruto da menor procura. No negócio de gás, o volume desceu 2,2% no 1S12, reflectindo a menor procura e a política de contratação de clientes selectiva.

Produção liberalizada na P. Ibérica – A capacidade instalada recuou 273MW, para 6.864MW no 1S12, reflectindo (i) a entrada em serviço das repotenciações de Picote II (+246MW em Nov-11) e Bemposta II (+191MW em Dez-11); e (ii) descomissionamento da central a fuel óleo de Carregado (710MW). A produção das nossas centrais em mercado desceu 6% no 1S12, afectada por um tempo muito seco, em particular no 1T12, e por um custo do carvão mais competitivo do que o de CCGT. A produção das CCGTs recuou 34%, com um factor médio de utilização 9pp mais baixo, em 17% no 1S12 (mesmo assim, estável no 2T12 vs. 2T11 em 23%). A produção hídrica recuou 11%, recuperando parcialmente de tempo muito seco no 1T12. Por seu lado, a produção a carvão subiu 50%, suportada por um factor médio de utilização 16pp mais alto (vs. 1S11) no 1S12. No 1S12, a produção nas nossas centrais satisfaz metade das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 1º semestre de 2012 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 26 de Julho após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 27 de Julho às 10:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1S12	1S11	Δ 12/11
Electric. Distribuída (GWh)	29.052	30.294	-4,1%
Portugal*	24.335	25.342	-4,0%
Espanha	4.717	4.952	-4,7%
Número de clientes ('000)	6.773	6.808	-0,5%
Portugal	6.117	6.154	-0,6%
Espanha	657	654	0,4%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S12	1S11	Δ 12/11
Gás Distribuído (GWh)	35.384	29.556	20%
Portugal	4.125	3.767	9,5%
Espanha	31.259	25.789	21%
Pontos de ligação ('000)	1.282	1.246	2,9%
Portugal	281	259	9%
Espanha	1.002	988	1,4%

Brasil

	1S12	1S11	Δ 12/11
Eletric. Distribuída (GWh)	12.477	12.296	1,5%
Clientes Finais	7.869	7.595	3,6%
Clientes Acesso	4.608	4.700	-2,0%
Número de Clientes ('000)	2.876	2.785	3,2%
Bandeirante	1.570	1.521	3,2%
Escelsa	1.305	1.264	3,3%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

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

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S12	1S11	Δ MW
Europa	3.664	3.526	+138
Portugal	615	599	+16
Espanha	2.211	2.190	+21
Resto da Europa	838	737	+101
Brasil	84	84	-
EUA	3.422	3.278	+144
Total MW EBITDA	7.169	6.887	+282
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	7.501	7.162	+338

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T12	2T11	2T12	2T11	
	2.108	1.672	27%	23%	26%
	393	302	30%	23%	30%
	1.321	1.103	28%	25%	20%
	394	267	23%	19%	47%
	45	23	25%	26%	98%
	2.552	2.675	34%	38%	-4,6%
	4.705	4.370	31%	31%	7,7%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S12	1S11	1S12	1S11	
	4.217	3.657	27%	26%	15%
	707	697	27%	27%	1,4%
	2.639	2.375	28%	27%	11%
	871	585	25%	23%	49%
	93	29	25%	24%	227%
	5.607	5.105	38%	36%	10%
	9.918	8.790	32%	32%	13%

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S12	1S11	Δ MW
Produção	6.864	7.137	-273
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	1.347	910	+437
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	875	-710

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T12	2T11	2T12	2T11	
	3.990	3.547	27%	23%	12%
	1.862	1.923	23%	23%	-3%
	1.278	1.036	40%	32%	23%
	632	367	21%	18%	72%
	218	221	64%	64%	-1,3%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S12	1S11	1S12	1S11	
	7.534	8.032	25%	26%	-6%
	2.835	4.264	17%	26%	-34%
	3.124	2.084	49%	33%	50%
	1.022	1.150	17%	29%	-11%
	553	534	81%	79%	3,5%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1S12	1S11	Δ 12/11
	Electricidade	15.040	15.329
Portugal	4.628	4.442	4,2%
Espanha*	10.411	10.887	-4,4%
Gás	18.695	19.123	-2,2%
Portugal	3.234	3.933	-18%
Espanha*	15.462	15.191	1,8%

	2T12	2T11	Δ 12/11
		7.318	7.562
	2.307	2.252	2,4%
	5.011	5.310	-5,6%
	8.394	8.260	2%
	1.545	1.700	-9%
	6.849	6.560	4%

Número de Clientes ('000)	1S12	1S11	Δ 12/11
	Electricidade	1.458	1.321
Portugal	445	301	48%
Espanha*	1.013	1.020	-0,6%
Gás	774	807	-4,0%
Portugal	8,3	0,7	1098%
Espanha*	766	806	-5,0%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S12	1S11	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	6.221	6.221	-
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.180	-
Fuelóleo	946	946	-
Brasil - Hídrica com CAEs	1.794	1.790	+4
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	466	470	-4

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T12	2T11	2T12	2T11	
	2.862	3.703	21%	27%	-23%
	884	2.299	10%	26%	-62%
	1.977	1.404	77%	54%	41%
	-	-	0%	0%	0%
	1.826	1.754	47%	45%	4,1%
	591	594	58%	58%	-0,6%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S12	1S11	1S12	1S11	
	6.060	8.659	22%	32%	-30%
	1.730	6.391	10%	36%	-73%
	4.330	2.268	84%	44%	91%
	-	-	0%	0%	0%
	4.472	4.283	57%	55%	4,4%
	1.152	1.275	57%	62%	-9,6%