



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 2012

Lisboa, 6 de Fevereiro de 2013

A capacidade instalada da EDP atingiu 23,4GW em Dez-12, sendo as energias eólica e hídrica responsáveis por quase dois terços do total. A nova capacidade instalada no ano de 2012 traduziu-se em capacidade hídrica em Portugal (+257MW decorrente da conclusão de repotenciação Alqueva II), capacidade eólica (+440MW) e no Brasil (+184MW). Apesar do tempo seco na P. Ibérica (a produtividade hídrica em Portugal ficou 52% abaixo do ano hídrico médio), 60% da produção total do grupo EDP em 2012 teve origem em fontes renováveis. A produção total de electricidade ascendeu a 55TWh em 2012. A energia distribuída pela EDP cresceu 2% em 2012, suportada pela actividade de gás na P. Ibérica.

Distribuição de electricidade e gás na Pen. Ibérica – Em 2012, a electricidade distribuída em Portugal caiu 2,8% (-1% no 4T12 vs. 4T11), devido ao menor consumo nos segmentos residencial, de PME e de iluminação pública. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias recuou 5,4% em 2012 (-3,6% no 4T12 vs. 4T11), reflectindo a menor procura do segmento industrial. O gás distribuído subiu 2,6% em Portugal em 2012, suportado pelo aumento de 7% nos pontos de ligação e pela perda de um grande cliente (para a rede MAP), e 15% em Espanha, impulsionada pela ligação do novo terminal Cartagena na região de Murcia no final de 2011 e pela subida de 1,4% nos pontos de ligação.

Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa subiu 1,5% em 2012, reflectindo um acréscimo de 3,2% no 4T12 (vs. 4T11). O volume vendido a clientes finais cresceu 3,2% (+6% no 4T12), suportado pelos segmentos comercial (+9% em 2012, impulsionado pela subida de vendas a retalho), rural (+6% suportado por um clima seco) e residencial (+4%, decorrente de um consumo per capita mais elevado e de uma base de clientes mais alargada). Por sua vez, a menor produção industrial decorrente do abrandamento económico mundial resultou numa (i) quebra das vendas a clientes finais industriais (-4,8%, também penalizado pela migração de clientes industriais para o mercado livre) e (ii) queda do volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre (-1,3%, penalizado pela desaceleração de produção industrial em São Paulo). No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção cresceu 4,4%. Em 1-Dez-12, o primeiro grupo da central a carvão Pecém, com um CAE já contratado, entrou em exploração comercial. Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 4 de Março, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP Brasil)

Energia eólica – A produção subiu 10% em 2012, impulsionada pela actividade na Europa. A capacidade instalada atingiu 7,6GW, suportada pela adição de 440MW no ano: +215MW nos EUA, +110MW em Espanha, +65MW na Roménia (39MW dos quais solar PV), +40MW em Itália, 8MW em França, +2MW em Portugal. Na Europa (45% do total), a produção cresceu 13% em 2012, suportada pelas operações no Resto da Europa (+30% reflexo da expansão de portfólio e de um factor médio de utilização 1 p.p. mais alto) e em Espanha (+11%, resultante de um factor de utilização 2p.p. mais alto). Nos EUA (54% do total), a produção cresceu 7% fruto da nova capacidade instalada. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 27 de Fevereiro, 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% antes de inflação e impostos, ajustada pelo rácio de disponibilidade real vs. contratada. A produção sob CMEC em 2012 caiu 22%, penalizada por uma produção hídrica 58% mais baixa (coeficiente de hidráulidade de 0,48 em 2012 vs. 0,92 em 2011). Por sua vez, a produção a carvão subiu 26%, impulsionada por um factor médio de utilização de 83% no período.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes livres recuou 1,4% em 2012 (+1,4% no 4T12 vs. 4T11). Em Portugal, o volume comercializado cresceu 8% (+15% no 4T12), impulsionado pela expansão da base de clientes (+193% em 2012, decorrente da transferência de consumidores residenciais do comercializador de último recurso). Em Espanha, o volume comercializado caiu 5,2% fruto do abrandamento económico. No negócio de gás, o volume desceu 4% em 2012 (-8% no 4T12 vs. 4T11), reflectindo uma política de contratação de clientes mais selectiva e o desvio de GNL para mercados mais atractivos (fora da Pen. Ibérica).

Produção liberalizada na P. Ibérica – A capacidade instalada recuou 453MW, para 7.122MW em Dez-12, reflectindo (i) a entrada em serviço da repotenciação de Alqueva II (+257MW em Dez-12); e (ii) descomissionamento da central a fuel óleo de Carregado (710MW). A produção das nossas centrais em mercado desceu 13% em 2012, após uma subida de 11% registada no 4T12 (vs. 4T11) suportada por uma recuperação na produção hídrica (+90%, decorrente de recursos hídricos mais regulares no período e o acréscimo de capacidade instalada) e por um custo do carvão mais competitivo (vs. o de CCGT). Enquanto a produção a carvão subiu 16% no 4T12 vs. 4T11 (+25% em 2012), a produção das CCGTs recuou 23% no 4T12 (-5% em 2012). Em 2012, a produção nas nossas centrais satisfaz 45% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 4º trimestre de 2012 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 5 de Março após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 6 de Março às 11:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	2012	2011	Δ 12/11
Electric. Distribuída (GWh)	57.562	59.488	-3,2%
Portugal*	48.559	49.972	-2,8%
Espanha	9.003	9.517	-5,4%
Número de clientes ('000)	6.754	6.794	-0,6%
Portugal	6.095	6.138	-0,7%
Espanha	659	656	0,4%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2012	2011	Δ 12/11
Gás Distribuído (GWh)	63.109	55.585	14%
Portugal	7.323	7.138	2,6%
Espanha	55.786	48.447	15%
Pontos de ligação ('000)	1.298	1.265	2,6%
Portugal	290	271	6,9%
Espanha	1.008	994	1,4%

Brasil

	2012	2011	Δ 12/11
Elétric. Distribuída (GWh)	24.923	24.544	1,5%
Clientes Finais	15.618	15.130	3,2%
Clientes Acesso	9.305	9.414	-1,2%
Número de Clientes ('000)	2.934	2.832	3,6%
Bandeirante	1.601	1.545	3,6%
Escelsa	1.332	1.286	3,6%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
Elisabete Ferreira
Ricardo Farinha
Pedro Coelhas
Noélia Rocha

Tel: +351 210012834
Fax: +351 210012899
E-mail: ir@edp.pt
Site: www.edp.pt



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 2012

Lisboa, 6 de Fevereiro de 2013

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	2012	2011	Δ MW
Europa	3.876	3.652	+225
Portugal	615	613	+2
Espanha	2.310	2.201	+110
Resto da Europa	951	838	+113
Brasil	84	84	-
EUA	3.637	3.422	+215
Total MW EBITDA	7.597	7.157	+440
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	7.987	7.483	+503

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T12	4T11	4T12	4T11	
	2.299	2.061	28%	26%	12%
	398	364	29%	27%	9,3%
	1.369	1.244	28%	26%	10%
	533	453	29%	27%	18%
	67	66	36%	36%	1,3%
	2.733	2.698	34%	37%	1,3%
	5.100	4.825	31%	32%	5,7%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2012	2011	2012	2011	
	8.277	7.301	26%	25%	13%
	1.444	1.391	27%	27%	3,9%
	5.106	4.584	27%	25%	11%
	1.727	1326	24%	23%	30%
	231	170	31%	35%	36%
	9.937	9.330	33%	33%	6,5%
	18.445	16.800	29%	29%	10%

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	2012	2011	Δ MW
Produção	7.122	7.574	-453
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	1.605	1.347	+257
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	875	-710

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T12	4T11	4T12	4T11	
	3.805	3.434	24%	21%	11%
	822	1.067	10%	13%	-23%
	1.883	1.626	58%	50%	16%
	761	401	24%	16%	90%
	339	340	99%	99%	-0,1%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2012	2011	2012	2011	
	13.184	15.196	21%	24%	-13%
	3.106	6.826	9%	21%	-55%
	6.714	5.354	52%	42%	25%
	2.134	1.804	18%	21%	18,3%
	1.230	1.212	90%	89%	1,5%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	2012	2011	Δ 12/11
	Electricidade	30.073	30.493
Portugal	9.822	9.132	7,6%
Espanha*	20.251	21.362	-5,2%
Gás	33.669	35.044	-3,9%
Portugal	6.115	6.786	-10%
Espanha*	27.553	28.259	-2,5%

	4T12	4T11	Δ 12/11
		7.529	7.425
	2.633	2.289	15%
	4.896	5.137	-4,7%
	8.445	9.220	-8,4%
	1.591	1.583	0%
	6.854	7.637	-10,2%

Número de Clientes ('000)	2012	2011	Δ 12/11
	Electricidade	1.873	1.297
Portugal	825	282	193%
Espanha*	1.048	1.016	3,2%
Gás	828	797	3,9%
Portugal	55,5	0,7	7746%
Espanha*	772	796	-3,0%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	2012	2011	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	6.221	6.221	-
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.180	-
Fuelóleo	946	946	-
CAEs Brasil	1.974	1.790	+184
Hídrica	1.794	1.790	+4
Carvão	180	-	+180
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	466	469	-3

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T12	4T11	4T12	4T11	
	3.595	4.042	26%	29%	-11%
	1.618	1.789	18%	20%	-9,6%
	1.977	2.253	76%	86%	-12%
	-	-	0%	0%	0%
	2.327	2.202	55%	56%	5,7%
	2.301	2.202	58%	56%	4,5%
	26	-	0%	0%	-
	612	613	59%	59%	-0,2%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2012	2011	2012	2011	
	12.565	16.143	23%	30%	-22%
	3.918	9.265	11%	26%	-58%
	8.647	6.879	83%	67%	26%
	-	-	0%	0%	0%
	8.217	7.873	49%	50%	4,4%
	8.190	7.873	52%	50%	4,0%
	26	-	0%	0%	-
	2.246	2.387	55%	58%	-5,9%