



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 2010

Lisboa, 3 de Fevereiro de 2011

Em 2010 a capacidade instalada do grupo EDP cresceu 7%, para 22.0GW, e a produção total aumentou 9%, para 59,3TWh. Dois terços da eletricidade produzida em 2010 teve origem em fontes renováveis, tendo a produção hídrica e eólica crescido 40%. A energia distribuída pelo grupo EDP em 2010 subiu 20%. A energia total vendida a clientes no mercado livre cresceu 52%.

Distribuição de eletricidade e gás na Península Ibérica – A eletricidade distribuída em Portugal cresceu 2,7% no 4T10 (vs 4T09) e 4,4% em 2010 (+3% ajustado dos efeitos temperatura e dias úteis) refletindo essencialmente uma procura mais elevada por parte de alguns grandes consumidores decorrente de adições de capacidade. Em Espanha, a eletricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias cresceu 2,1% em 2010. No negócio de **distribuição de gás**, o crescimento de volume (+107% no 4T10, +109% em 2010) foi suportado por uma procura mais forte, por novos clientes ligados (Portugal) e pela consolidação (a partir de 31-Dez-09) de ativos em Cantábria e Murcia dos ativos adquiridos à Gas Natural.

Brasil – A eletricidade distribuída pela Bandeirante+Escelsa subiu 11% em 2010, suportada pelo acréscimo de 22% no volume distribuído a grandes clientes industriais (clientes dos quais a EDP recebe apenas tarifas de acesso, já estes se abastecem diretamente no mercado livre). Adicionalmente, o volume distribuído a clientes finais subiu 5,9% em 2010 (+2,6% no 4T10 vs 4T09), suportado pela maior procura do segmento industrial e rural, o qual foi apenas parcialmente compensado no 4T10 pela migração de alguns grandes clientes para o mercado livre durante o ano. No negócio de **geração de eletricidade** (onde todas as nossas centrais operam sob CAE), a EDP aumentou a capacidade instalada em 2MW mediante a conclusão de repotenciação na central hídrica de Rio Bonito. (Para mais detalhes, consultar *press release* da EDP – Energias do Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 2 de Março.

Energia eólica – A produção subiu 32% em 2010 (+26% no 4T10 vs 4T09), refletindo o acréscimo de produção na Europa (+33%) decorrente de um fator médio de utilização mais alto (+1p.p. para 27%) da expansão de capacidade instalada (+12%). O ritmo de crescimento de produção na Europa no 4T10 foi condicionado por fortes recursos eólicos no 4T09. Nos EUA, a produção cresceu 30% em 2010, suportada por uma subida pela expansão de capacidade instalada (+23%) e fatores médios de utilização estáveis. No 4T10, a produção nos EUA cresceu 35% (vs 4T09), impulsionada por fortes recursos eólicos (fator de utilização médio 3 p.p. mais alto em 37%). A Dez-10, estavam em construção 590MW (EBITDA): 201MW em Espanha, 221MW no Resto da Europa, 99MW nos EUA e 70MW no Brasil. (Para mais detalhes consultar comunicado da EDP Renováveis). Os resultados da EDP Renováveis em 2010 serão divulgados a 24 de Fevereiro, antes da abertura do mercado.

Produção contratada de LP na P.Ibérica – A capacidade que opera sob CAE/CMC em Portugal tem uma margem bruta estável contratada com RoA de 8,5% antes de inflação e impostos, ajustada não pela produção, mas pelo rácio de disponibilidade real vs. contratada. Em 2010, a capacidade instalada recuou 56MW, para 6.931MW, devido ao fim do PPA e descomissionamento da central do Barreiro (fuelóleo). A produção cresceu 11% em 2010, suportada pela produção hídrica (+87%), como reflexo dos abundantes recursos hídricos (factor de produção hídrica em 1,3x).

Comercialização de eletricidade e gás na P. Ibérica – A eletricidade comercializada a clientes livres cresceu 45% em 2010. O crescimento em Portugal (+59% em 2010) ficou marcado pela acentuada expansão do mercado livre em Portugal (+104% em 2010, +30% no 4T10 vs 4T09) e pelo aumento de concorrência, em particular no segmento de grandes clientes. Em Espanha, o crescimento de volume (+39% em 2010) foi suportado pela expansão de base de clientes e pela maior procura. No **negócio de gás**, o volume comercializado cresceu 65% em 2010 e 74% no 4T10. Em Portugal, as operações no segmento industrial arrancaram em Abr-09 com o volume comercializado a atingir 2,3TWh no 4T10 (+10% vs 3T10). Em Espanha, o maior consumo por parte de clientes industriais e a consolidação de ativos adquiridos à Gas Natural contribuíram para um reforço de 40% no volume comercializado em 2010 (+49% no 4T10 vs 4T09).

Produção liberalizada na P. Ibérica – A CCGT Soto 5 (428MW) foi comissionada em Dez-10. Como parte da estratégia de otimização de portfólio seguida pela EDP, a nossa produção satisfaz 56% das nossas vendas a clientes finais em 2010. Mais concretamente, a produção nas nossas centrais em mercado recuou 6% em 2010, refletindo a contração da procura residual térmica e o menor custo de oportunidade de adquirir eletricidade na *pool* para satisfazer as necessidades das nossas comercializadoras. No 4T10, o preço médio na *pool* situou-se 31% acima do 4T09, em €43/MWh. Desta forma, a produção das nossas centrais recuou 14% no 4T10 (vs 4T09), satisfazendo 62% das nossas necessidades de comercialização a clientes finais. O crescimento da produção no 4T10 foi suportado por fortes recursos hídricos e por uma recuperação do factor médio de utilização nas nossas centrais a carvão, para 43%.

Os resultados de 2010 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 3 de Março após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 4 de Março às 10:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Eletricidade - P. Ibérica

	2010	2009	Δ 10/09
Eletric. Distribuída (GWh)	60,936	58,553	4.1%
Portugal *	51,616	49,422	4.4%
Espanha	9,320	9,131	2.1%
Número de clientes ('000)	6,800	6,764	0.5%
Portugal	6,149	6,120	0.5%
Espanha	651	645	1.0%

* Eletricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2010	2009	Δ 10/09
Gás Distribuído (GWh)	52,456	25,101	109%
Portugal	6,812	6,133	11%
Espanha	45,644	18,968	141%
Pontos de ligação ('000)	1,229	1,185	4%
Portugal	245	221	11%
Espanha	984	964	2%

Brasil

	2010	2009	Δ 10/09
Eletric. Distribuída (GWh)	23,749	21,313	11%
Clientes Finais	14,715	13,890	5.9%
Clientes Acesso	9,034	7,423	22%
Número de Clientes ('000)	2,741	2,668	2.7%
Bandeirante	1,503	1,483	1.4%
Escelsa	1,238	1,185	4.4%

DIREÇÃO 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

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	2010	2009	Δ MW
Europa	3,200	2,853	+347
Portugal	599	595	+4
Espanha	2,050	1,861	+189
Resto da Europa	551	397	+154
Brasil	14	14	-
EUA	3,224	2,624	+600
Total MW EBITDA	6,437	5,491	+947
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	6,676	5,576	+1,101

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T10	4T09	4T10	4T09	
Europa	2,017	1,750	30%	34%	15%
Portugal	427	446	33%	37%	-4.2%
Espanha	1,301	1,119	30%	33%	16%
Resto da Europa	288	186	28%	32%	55%
Brasil	6	7	21%	22%	-6.3%
EUA	2,511	1,855	37%	34%	35%
Total	4,534	3,612	34%	34%	26%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2010	2009	2010	2009	
Europa	6,632	4,975	27%	26%	33%
Portugal	1,472	1,275	29%	28%	15%
Espanha	4,355	3,275	27%	26%	33%
Resto da Europa	804	426	24%	23%	89%
Brasil	31	26	26%	22%	17%
EUA	7,689	5,905	32%	32%	30%
Total	14,352	10,907	29%	29%	32%

Produção de Eletricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	2010	2009	Δ MW
Produção	6,427	5,959	+468
CCGT	3,736	3,268	+468
Carvão	1,460	1,460	-
Hídrica	910	910	-
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	165	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T10	4T09	4T10	4T09	
Europa	4,500	3,944	32%	31%	14%
Portugal	2,141	2,184	26%	32%	-2.0%
Espanha	1,373	1,031	43%	32%	33%
Resto da Europa	649	411	32%	20%	58%
Nuclear	337	318	98%	93%	6.0%
Fuelóleo/Gasóleo	-	-	0%	0%	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2010	2009	2010	2009	
Europa	17,147	18,206	31%	39%	-5.8%
Portugal	9,342	9,690	29%	31%	-3.6%
Espanha	4,244	5,865	33%	46%	-28%
Resto da Europa	2,372	1,538	30%	19%	54%
Nuclear	1,190	1,113	87%	81%	6.9%
Fuelóleo/Gasóleo	-	-	0%	0%	-

Fornecimento de Eletricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	2010	2009	Δ 10/09
	Eletricidade	30,308	20,974
Portugal	8,794	5,529	59%
Espanha*	21,513	15,445	39%
Gás	36,738	22,244	65%
Portugal	6,938	983	606%
Espanha	29,800	21,261	40%

4T10	4T09	Δ 10/09
7,298	6,697	9.0%
2,240	2,275	-1.5%
5,058	4,422	14%
11,494	6,609	74%
2,294	452	407%
9,200	6,157	49%

Número de Clientes ('000)	2010	2009	Δ 10/09
	Eletricidade	1,340	1,209
Portugal	314	260	21%
Espanha*	1,026	949	8.1%
Gás	824	834	-1.1%
Portugal	0.2	0.1	170%
Espanha	824	833	-1.2%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (exc. Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	2010	2009	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	6,931	6,987	-56
Hídrica	4,094	4,094	-
Carvão	1,180	1,180	-
Fuelóleo	1,657	1,713	-56
Brasil Hídrica CAEs	1,735	1,733	+2
Regime Especial M. Ibérico	468	455	+13

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T10	4T09	4T10	4T09	
Europa	4,200	3,982	27%	26%	5.5%
Portugal	2,466	2,007	27%	22%	23%
Espanha	1,690	1,926	65%	74%	-12%
Resto da Europa	44	48	1%	1%	-8.5%
Brasil	2,137	1,796	56%	47%	19%
Total	650	591	63%	59%	10%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2010	2009	2010	2009	
Europa	17,975	16,158	30%	26%	11%
Portugal	13,040	6,982	36%	19%	87%
Espanha	4,889	8,869	47%	86%	-45%
Resto da Europa	46	307	0%	2%	-85%
Brasil	7,263	6,893	48%	45%	5.4%
Total	2,543	2,118	62%	53%	20.1%