



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S10

Lisboa, 15 de Julho de 2010

No 1S10, a capacidade instalada do grupo EDP cresceu 10%. A electricidade produzida a partir de fontes livres de CO₂ aumentou 50%, representando 73% da produção total do grupo EDP no 1S10. A energia distribuída pelo grupo EDP subiu 23%. A energia total vendida a clientes no mercado livre aumentou 70%, reforçando a nossa posição longa em clientes: a electricidade vendida a clientes representou 185% da produção nas nossas centrais em mercado.

Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica – No 1S10 a electricidade distribuída em Portugal cresceu 5% (+4,4% ajustado dos efeitos temperatura e dias úteis), reflectindo alguma recuperação da procura industrial e uma fraca base de comparação. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias subiu 5,7% no 1S10, superando o crescimento de Espanha (crescimento de 4,3% na procura referida à emissão ou 3,6% se ajustada por efeitos temperatura e dias úteis), suportada pela clara recuperação de actividade no segmento industrial e por um fraco 1S09. No negócio de distribuição de gás, o crescimento tanto em termos de pontos de ligação (+33%) como em termos de volume distribuído (+101%) foi impulsionado pela consolidação dos activos adquiridos à Gas Natural (a partir de 31-Dez-09), pela recuperação da procura e pela expansão sustentada da actividade no mercado livre em Portugal.

Brasil – Devido a restrições associadas ao 'quiet period' decorrente da emissão obrigacionista pela nossa subsidiária de distribuição Bandeirante, não é possível divulgar os dados operacionais preliminares relativos à actividade do 1S10 no Brasil. A divulgação de resultados da EDP Brasil terá assim lugar no dia 28 de Julho, após o fecho do mercado Bovespa. A respectiva conference call e webcast de resultados terá lugar no dia 29 de Julho às 19:00 (hora de Londres/Portugal).

Produção eólica – A produção cresceu 32% no 1S10, suportado por factores de utilização mais altos (+1p.p. para 29%) e expansão da capacidade (+22%). No 1S10, a produção na Europa cresceu 50%, impulsionada por factores de utilização mais elevados (+4p.p. para 29%) e pela maior base de capacidade instalada (+18%). Nos EUA, a produção subiu 20% no 1S10, suportada no acréscimo de 18% na capacidade instalada. Em Jun-10, estavam em construção 1,2GW (MW EBITDA): 509MW nos EUA, 328MW em Espanha, 274MW no resto da Europa e 70MW no Brasil. (Para mais detalhes consultar comunicado da EDP Renováveis). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados a 28 de Julho antes da abertura do mercado.

Produção contratada de Longo Prazo 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 não pela produção, mas pelo rácio nível de disponibilidade real vs. contratada. No 1S10, a capacidade instalada recuou 1% devido ao fim do PPA e descomissionamento da central do Barreiro (56MW a fuelóleo). A produção no 1S10 subiu 21%, impulsionada por um acréscimo de 129% na produção hídrica, que beneficiou de um factor de produção muito acima do ano médio, em 1,4x. Por seu turno, a produção a carvão recuou 67% no 1S10 reflectindo uma posição mais fraca na ordem de mérito.

Comercialização P. Ibérica – No 1S10, a electricidade comercializada a clientes livres cresceu 79%, impulsionada por: (i) uma subida de 186% em Portugal, decorrente do estímulo dado ao desenvolvimento do segmento industrial no mercado livre pelas tarifas de 2010; (ii) um aumento de 55% em Espanha, reflectindo a uma base de clientes alargada (+176%, suportada pelo segmento residencial). No negócio de gás, o volume comercializado cresceu 55% no 1S10 suportado pelo arranque de operações no segmento industrial português, pelo maior consumo por parte de clientes industriais e pela consolidação da carteira de clientes adquirida à Gas Natural.

Produção liberalizada na P. Ibérica – Como reflexo das condições de mercado, a nossa produção satisfaz apenas 53% das nossas vendas a clientes finais no 1S10. Mais concretamente, a produção nas nossas centrais em mercado recuou 18% no 1S10, reflectindo: (i) contracção da procura residual térmica, resultante de produções hídrica e eólica mais elevadas, e (ii) menor custo de oportunidade de adquirir electricidade na pool para satisfazer as necessidades das nossas comercializadoras. A produção nas nossas centrais a carvão e CCGT foram penalizadas por menor procura térmica e condições comerciais desfavoráveis. A produção das CCGTs recuou 4% apesar da expansão de capacidade instalada em 38%. A produção em centrais a carvão caiu 57%, penalizada por uma paragem para manutenção em Aboño mais longa do que previsto, no 1T10. A produção nuclear aumentou 13% no 1S10, reflectindo uma quebra de 32% no 2T10 decorrente de uma paragem para recarga de fuel, durante 4 semanas e até meados de Maio. A produção hídrica subiu 55% suportada por uma pluviosidade elevada no semestre.

Os resultados do 1S10 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 29 de Julho após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 30 de Julho às 10:00 de Lisboa (GMT) (Detalhes de ligação telefónica: +44 (0)20 7162 0025).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1S10	1S09	Δ 10/09
Electric. Distribuída (GWh)	30.443	28.968	5,1%
Portugal *	25.639	24.425	5,0%
Espanha	4.804	4.543	5,7%
Número de clientes ('000)	6.779	6.732	0,7%
Portugal	6.131	6.093	0,6%
Espanha	647	639	1,3%

* Electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S10	1S09	Δ 10/09
Gás Distribuído (GWh)	28.453	14.137	101%
Portugal	3.569	3.028	18%
Espanha*	24.883	11.109	124%
Pontos de ligação ('000)	1.209	906	33%
Portugal	235	208	13%
Espanha	974	698	40%

* Inclui activos adquiridos à Gas Natural

Brasil

Por temas regulatórios do mercado de capitais brasileiro, os dados operacionais da EDP Brasil serão divulgados no dia 28 de Julho.

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

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

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S10	1S09	Δ MW
Europa	2.936	2.495	+441
Portugal	595	553	+42
Espanha	1.923	1.692	+231
Resto da Europa	418	250	+168
Brasil	14	14	-
EUA	2.715	2.123	+592
Total MW EBITDA	5.665	4.632	+1.033
Total MW Brutos	6.382	5.301	+1.082

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T10	2T09	2T10	2T09	
1.388	1.000	23%	23%	39%	
324	261	25%	23%	24%	
891	667	23%	23%	34%	
173	73	19%	18%	137%	
7	6	25%	20%	28%	
1.906	1.399	33%	32%	36%	
3.301	2.405	29%	28%	37%	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S10	1S09	1S10	1S09	
3.244	2.163	29%	25%	50%	
772	542	31%	25%	43%	
2.110	1.465	28%	26%	44%	
362	157	25%	22%	131%	
14	12	23%	20%	19%	
3.682	3.074	32%	36%	20%	
6.940	5.249	31%	31%	32%	

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S10	1S09	Δ MW
Produção	5.999	5.096	+903
CCGT	3.308	2.405	+903
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	910	910	-
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	165	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T10	2T09	2T10	2T09	
3.986	5.051	30%	45%	-21%	
2.403	3.074	33%	59%	-22%	
846	1.311	27%	41%	-35%	
523	355	26%	18%	48%	
214	312	63%	92%	-32%	
-	-	0%	0%	-	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S10	1S09	1S10	1S09	
7.912	9.645	30%	43%	-18%	
4.361	4.549	30%	43%	-4%	
1.583	3.701	25%	58%	-57%	
1.451	936	37%	24%	55%	
516	459	76%	67%	13%	
-	-	0%	0%	-	

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1S10	1S09	Δ 10/09
	Electricidade	14.609	8.141
Portugal	4.304	1.504	186%
Espanha*	10.304	6.637	55%
Gás	17.156	11.072	55%
Portugal	2.565	228	-
Espanha	14.591	10.844	35%

2T10	2T09	Δ 10/09
7.492	4.575	64%
2.264	1.083	109%
5.228	3.492	50%
7.590	5.059	50%
1.567	228	587%
6.024	4.831	25%

Número de Clientes ('000)	1S10	1S09	Δ 10/09
	Electricidade	896	450
Portugal	290	230	26%
Espanha	606	219	176%
Gás	822	627	31%
Portugal	0,2	0,1	190%
Espanha	822	627	31%

* Exclui comercialização de último recurso

CAE / CMEC

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S10	1S09	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

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T10	2T09	2T10	2T09	
4.550	3.536	30%	23%	29%	
3.798	1.131	42%	13%	236%	
752	2.380	29%	92%	-68%	
-	25	0%	1%	n/a	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S10	1S09	1S10	1S09	
10.629	8.799	35%	29%	21%	
9.123	3.976	51%	22%	129%	
1.506	4.588	29%	89%	-67%	
-	236	0%	3%	n/a	