



No 1T08, a EDP apresentou um crescimento sustentado de volumes nas suas principais áreas de negócio. (a) a produção eólica aumentou 38% em relação a período homólogo; (b) a produção liberalizada no mercado Ibérico de electricidade (MIBEL) aumentou 4,3% vs. o 1T07; (c) o factor de utilização das nossas CCGTs no MIBEL aumentou de 42% no 1T07 para 61% no 1T08 representando um crescimento de 90% da produção em termos homólogos.

• **Na Península Ibérica, a comparação homóloga dos volumes de energia distribuída no 1T08 esta penalizada quer pelo efeito temperatura quer pelo número de dias úteis.** Como consequência, o volume de electricidade distribuído apresentou uma diminuição de 0,4% enquanto que o volume de gás distribuído aumentou 0,8% em relação ao 1T07. É de realçar que tanto na distribuição de electricidade como de gás o número de clientes continuou a apresentar crescimentos sustentados.

• No Brasil, os volumes de electricidade distribuída apresentaram um crescimento de 2,3%, sustentado num aumento do número de clientes ligados em 4,0% em relação a igual período do ano anterior.

• **A capacidade instalada bruta eólica da EDP aumentou 2.090 MW nos últimos 12 meses.** Para este crescimento contribui a Horizon, que foi consolidada pela primeira vez em Jul-07, tendo atingido 1.321 MW de capacidade instalada em Mar-08. Na Europa a capacidade instalada aumentou 45% atingindo 1.776 MW em Mar-08. A nossa capacidade instalada eólica em Espanha apresentou um aumento de produção de 27% em termos homólogos tendo registado um **factor de utilização médio de 31% em Espanha**, o que reflecte a excelência das suas localizações em termos de recursos eólicos comparativamente à média do sector, não só para os parques construídos em 2006, mas também para os novos aumentos de capacidade feitos em 2007. Nos EUA o factor de utilização médio dos nossos parques eólicos foi de 38% no 1T08.

• No 1T08 a produção da nossas centrais liberalizadas no MIBEL foi marcada por um forte aumento nos factores de utilização das nossas CCGTs e diminuição do volume de produção das centrais a carvão. **A nossa central do Ribatejo em Portugal apresentou um factor de utilização de 82% no 1T08 vs. 43% no 1T07**, em consequência da diminuição da produção hídrica em Portugal e da manutenção de restrições na rede de interligação com Espanha. A diminuição significativa dos factores de utilização das centrais a carvão de 80% no 1T07 para 56% no 1T08 foi principalmente justificada pela paragem durante todo o 1T08 da central a carvão de Soto 3 (346MW) para trabalhos de manutenção. **Excluindo Soto 3, o factor de utilização das nossas restantes centrais a carvão em Espanha foi de 74% no 1T08.** De realçar que Soto 3 reentrou em operação no início de Abr-08. Em termos globais a produção da nossa capacidade liberalizada aumentou 4,3% no 1T08 o que compara com um crescimento de 3,4% do mercado de produção convencional em Espanha no mesmo período. A capacidade instalada total teve um aumento líquido de 595 MW devido a: (1) Comissionamento da CCGT de Castejon 3 (418 MW) em Espanha no final de Dez-07; (2) a concessão da central hídrica de Alqueva (240 MW) no fim de Out-07; e (3) o descomissionamento da central a carvão Soto 1 (63 MW) em Nov-07.

• Em 1T08, os volumes fornecidos pela EDP a clientes liberalizados na Península Ibérica aumentou 24% em relação ao 1T07 essencialmente devido ao aumento das vendas em Espanha. O número de clientes liberalizados de electricidade na Península Ibérica quase que duplicou, reflectindo o sucesso da oferta 5D aos clientes residenciais de electricidade em Portugal. **O volume de gás vendido a clientes no mercado liberalizado espanhol aumentou 68% em relação ao 1T07, um crescimento que foi já suportado nos contratos de fornecimento de gás assinados com a Sonatrach no 3T07.**

• As nossas centrais operadas em regime **CAE/CMEC** têm associada uma margem bruta contratada estável independente dos níveis de produção e baseada na comparação entre os níveis de disponibilidade real e programada. No 1T08, a produção total diminui 49% em relação ao 1T07 devido à baixa produção hídrica. É de assinalar que em 15 de Março foi iniciada uma paragem programada na central a carvão de Sines (grupos 3 e 4) para investimentos de dessulfuração. Espera-se que esta paragem decorra até 15 de Junho. A diminuição da produção das centrais a fuel é explicada pela diminuição da procura de electricidade e pelo aumento das importações.

Os resultados do 1T08 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 8 de Maio após o fecho do mercado Euronext. A conference call sobre estes resultados, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 9 de Maio às 10:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - Península Ibérica

	1T08	1T07	Δ 08/07
Electricidade Distribuída (GWh)	15.536	15.593	-0,4%
Portugal *	13.039	13.089	-0,4%
Espanha	2.497	2.504	-0,3%
Número de Clientes ('000)	6.671	6.601	1,1%
Portugal	6.051	5.995	0,9%
Espanha	620	606	2,3%

* Volume de electricidade entregue na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1T08	1T07	Δ 08/07
Gás Distribuído (GWh)	7.125	7.071	0,8%
Portugal	793	780	1,6%
Espanha	6.332	6.290	0,7%
Número de Clientes ('000)	855	815	4,9%
Portugal	184	168	9,9%
Espanha	671	648	3,6%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	1T08	1T07	Δ 08/07
Electricidade Distribuída (GWh)	6.286	6.143	2,3%
Bandeirante	3.314	3.214	3,1%
Escelsa	2.142	2.105	1,8%
Enersul	830	823	0,8%
Número de Clientes ('000)	3.236	3.111	4,0%
Bandeirante	1.408	1.345	4,6%
Escelsa	1.111	1.071	3,7%
Enersul	718	695	3,3%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
 Elisabete Ferreira
 Noélia Rocha
 Ricardo Farinha

Tel: +351 210012834
 Fax: +351 210012899

E-mail: ir@edp.pt
 Site: www.edp.pt

Energia Eólica Europa & EUA

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T08	1T07	Δ MW
Eólica Europa	1.776	1.229	+548
Portugal	424	319	+105
Espanha	1.265	869	+396
França	87	41	+46
Eólica EUA	1.321		+1.321
Total MW EBITDA	3.097	1.229	+1.869
Total MW Brutos	3.706	1.616	+2.090

	Output (GWh)		Load Factor*		Δ GWh
	1T08	1T07	1T08	1T07	
	1.072	778	31%	32%	37,8%
	286	183	32%	27%	56,1%
	730	576	31%	35%	26,6%
	56	18	35%	30%	205,5%
	960		38%		-

*Cálculo do load factor médio não inclui 102.4MW do parque eólico de Pebela em Espanha (fora de serviço devido a acidente na linha de transmissão)

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T08	1T07	Δ MW
Produção	4.513	3.911	+602
CCGT	1.987	1.563	+425
Carvão	1.460	1.523	-63
Hídrica	910	670	+240
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1T08	1T07	1T08	1T07	
	5.032	4.823	51%	57%	4,3%
	2.663	1.403	61%	42%	89,8%
	1.783	2.619	56%	80%	-31,9%
	267	467	13%	32%	-42,8%
	318	333	94%	99%	-4,5%

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

	Volumes (GWh)		
	1T08	1T07	Δ 08/07
Electricidade	3.190	2.582	23,6%
Portugal	376	439	-14,2%
Espanha	2.814	2.144	31,3%
Gás Espanha	6.737	4.014	67,8%

	Número de Clientes		
	1T08	1T07	Δ 08/07
Electricidade	253.558	137.855	83,9%
Portugal	162.710	43.612	273%
Espanha	90.848	94.243	-3,6%
Gás Espanha	439.006	283.197	55,0%

CAEs / CMECs

	MW		
	1T08	1T07	Δ MW
Total CAEs	7.152	7.164	-12
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.192	-12
Fuelóleo / Gasóleo	1.878	1.878	-
Brasil Hídrica PPAs	1.044	1.018	+26

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1T08	1T07	1T08	1T07	
	3.401	6.676	22%	43%	-49,1%
	1.097	3.680	12%	42%	-70,2%
	2.231	2.402	87%	93%	-7,1%
	73	594	2%	15%	-87,7%
	1.493	1.469	66%	67%	1,7%