

**edp****DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S09**

Lisboa, 17 de Julho de 2009

No 1S09 a performance da EDP foi marcada por (1) uma queda na procura eléctrica em Portugal menos pronunciada do que em Espanha, (2) um aumento de 33% na produção eólica e (3) uma recuperação na produção liberalizada (+9% vs.2Q08) suportada pela capacidade CCGT e nuclear.

**Distribuição Eléctrica** – O volume distribuído em Portugal caiu 2,3% no 1S09 (3,1% ajustado dos efeitos temperatura e dias úteis). Não obstante a queda mais acentuada no 2T09 (-3,7%), a procura em Portugal continua mais resiliente do que em Espanha (-6,3% no 1S09, -7,1% no 2T09). A performance em Portugal é suportada por uma menor exposição às indústrias pesadas (automóvel e aço) e pela menor margem para queda da actividade no sector de construção, já a níveis baixos no 1S08. Ainda assim, note-se que os dois mercados apresentaram sinais de estabilização em Junho, com a procura a cair 2,0% em Portugal e 2,6% em Espanha. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias caiu 7,5% no 1S09 vs 1S08.

**Distribuição de Gás** – O número de clientes ligados no 1S09 cresceu 5,3% vs 1S08 e 1,2% vs. 1T09, suportado por uma subida de 2,9% vs.1T09 em Portugal. O volumes distribuídos caíram 4,6% vs.1S08, penalizados pela quebra da procura do sector industrial.

**Brasil** - Em Set-08 concluiu-se a permuta de activos com o Grupo Rede (envolvendo a entrega da totalidade da empresa Enersul e um aumento da nossa participação central hídrica do Lajeado de 27,7% para 73%) o que justificou largamente o aumento de 67% na produção. O volume de electricidade distribuída pela Bandeirante+Escelsa teve uma performance mista: (1) o volume distribuído a clientes finais (clientes nos quais a EDP é responsável pelo fornecimento de electricidade, maioritariamente residenciais, comerciais e médias indústrias) cresceu 1% vs.1S08, suportado pelo aumento de volumes do segmento residencial e comercial; (2) o volume distribuído a grandes clientes industriais nas nossas áreas de concessão, os quais são fornecidos directamente no mercado livre (clientes relativamente aos quais a EDP apenas cobra tarifas de acesso), caiu 25% vs. 1H08, penalizado por uma forte diminuição da actividade da indústria mineira. O número de clientes ligados à nossa rede continuou a crescer no 1S09: +2%vs 1H08 liderados pela concessão da Escelsa (+4,2% vs.1H08 e +1,1% vs. 1T09). (para mais detalhes consultar o comunicado da Energias do Brasil)

**Energia eólica** - A capacidade instalada cresceu 43% (+1.395MW EBITDA) nos últimos 12 meses, para 4.632MW em Jun-09. O acréscimo de capacidade, correspondente a 20% do objectivo anual, incluiu 113MW no 1T09 (99MW nos EUA, 14MW no Brasil) e 136MW no 2T09 (101MW nos EUA, 10MW na Bélgica, 8MW em França). Em Jun-09, o grupo tinha 1,3GW em construção. A produção eólica da EDP cresceu 33% vs. 1H08, impulsionada por um aumento de 53% da produção nos EUA, assente num aumento de capacidade (+61%). Em Espanha, a produção cresceu 11% vs. 1H09 reflectindo um impacto do aumento de capacidade (+32%). Os factores de utilização foram mais baixos vs.1S09 (-3pp para 25% na Europa, -2pp nos EUA para 36%) devido a: (1) menor recurso eólico, (2) um mix geográfico diferente nos EUA e (3) factores de disponibilidade mais baixo. (para mais informações consultar o comunicado da EDP Renováveis)

**Produção contratada LP (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 e é ajustada não pela produção, mas pelo rácio nível de disponibilidade real vs. contratada. No 1S09, a produção subiu 38% vs. 1H08 impulsionada por (1) um aumento da produção hídrica no 1T09 (+17% no 1S09 vs. 1S08) e (2) maior produção a carvão no 2T09 (+63% no 1S09 vs.1S08) suportada pela menor produção hídrica (devido a um 2T seco). No 1S09, o factor de produção hídrico subiu ligeiramente para 0,69 (de 0,61 no 1S08), abaixo do ano médio (1,0).

**Produção Liberalizada** – A produção liberalizada apresentou uma forte recuperação no 2T09 (+9% vs. 2T08) suportada num aumento das CCGTs em 18% vs. 1S08 (+108% vs.1T09), dado que as melhores condições comerciais (desde Abr-09) e a maior procura residual térmica (impulsionada por menor produção hídrica e nuclear) resultou em factores de utilização de 59% no 2T09 (estável vs 2T08 e acima da média de 39% em Espanha). Apesar das difíceis condições da procura, em especial em Espanha, a produção recuou apenas 2,8% vs.1H08, suportada por bons load factors das nossas centrais a carvão (58% vs. a média espanhola de 37%), reflectindo níveis de eficiência acima da média das nossas centrais, condições comerciais mais favoráveis ao carvão do que CCGT's no 1T09 e a paragem de Soto3 no 1T08. A produção hídrica cresceu 22%, liderada por condições meteorológicas mais favoráveis no 1T09. A nossa produção nuclear apresentou uma queda de 12% vs.1H08 penalizada por uma paragem mais longa que o esperado da central de Trillo.

**Comercialização** - No 1S09, 92% da produção liberalizada de electricidade foi vendida a clientes finais. Em Portugal, os volumes vendidos a clientes de retalho livre cresceu 163% vs. 1H08 reflectindo um aumento na base de clientes (+36 vs 1S08) e o novo fôlego fornecido pelas tarifas de 2009 ao crescimento do segmento industrial do mercado livre. Em Espanha, os volumes fornecidos cresceram 12% vs. 1S08 (+16% no 2T09), reflectindo as novas oportunidades de crescimento criadas pelo fim da opção da tarifa para os consumidores industriais, assim como a diminuição dos preços da electricidade. Por outro lado, o volume de gás vendido no mercado liberalizado em Espanha caiu 9% vs. 1H08 (-6,6% no 2T09), penalizado por uma diminuição nos grandes clientes industriais.

**Os resultados do 1S09 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 30 de Julho após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 31 de Julho às 10:00 de Lisboa (GMT).**

**Distribuição de Electricidade - P. Ibérica**

	1H09	1H08	Δ 09/08
<b>Electric. Distribuída (GWh)</b>	<b>28.968</b>	<b>29.899</b>	<b>-3,1%</b>
Portugal *	24.425	24.988	-2,3%
Espanha	4.543	4.911	-7,5%
<b>Número de Clientes ('000)</b>	<b>6.732</b>	<b>6.690</b>	<b>0,6%</b>
Portugal	6.093	6.067	0,4%
Espanha	639	623	2,6%

\* Volume de electricidade entregue na rede de distribuição

**Distribuição de Gás - Península Ibérica**

	1H09	1H08	Δ 09/08
<b>Gás Distribuído (GWh)</b>	<b>14.118</b>	<b>14.791</b>	<b>-4,6%</b>
Portugal	3.009	3.016	-0,2%
Espanha	11.109	11.775	-5,7%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>909</b>	<b>863</b>	<b>5,3%</b>
Portugal	211	188	12,2%
Espanha	698	675	3,4%

**Distribuição de Electricidade - Brasil**

	1H09	1H08	Δ 09/08
<b>Electric. Distribuída (GWh)</b>	<b>10.072</b>	<b>12.731</b>	<b>-20,9%</b>
<b>Bandeirante + Escelsa</b>	<b>10.072</b>	<b>11.080</b>	<b>-9,1%</b>
Clientes Finais	6.813	6.749	1,0%
Clientes Acesso	3.258	4.332	-24,8%
<b>Enersul**</b>	<b>n/a</b>	<b>1.650</b>	<b>n/a</b>
<b>Número de Clientes ('000)</b>	<b>2.612</b>	<b>3.284</b>	<b>-20,5%</b>
<b>Bandeirante + Escelsa</b>	<b>2.612</b>	<b>2.560</b>	<b>2,0%</b>
Bandeirante	1.444	1.439	0,3%
Escelsa	1.167	1.121	4,2%
<b>Enersul**</b>	<b>n/a</b>	<b>724</b>	<b>n/a</b>

\*\* Enersul foi excluída do perímetro de consolidação da EDP em 1 de Setembro 2008

**DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES**

Miguel Viana, Director  
 Sónia Pimpão  
 Elisabete Ferreira  
 Rui Freitas  
 Ricardo Farinha  
 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)		
	1H09	1H08	Δ MW
<b>Eólica Europa</b>	<b>2.495</b>	<b>1.916</b>	<b>+579</b>
Portugal	553	517	+36
Espanha	1.692	1.277	+415
Resto da Europa	250	122	+128
<b>Eólica Brasil</b>	<b>14</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>
<b>Eólica EUA</b>	<b>2.123</b>	<b>1.321</b>	<b>+802</b>
<b>Total MW EBITDA</b>	<b>4.632</b>	<b>3.237</b>	<b>+1.395</b>
<b>Total MW Brutos</b>	<b>5.301</b>	<b>3.846</b>	<b>+1.455</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T09	2T08	2T09	2T08	
	<b>1.000</b>	<b>885</b>	<b>23%</b>	<b>24%</b>	<b>13,0%</b>
	261	223	23%	25%	16,9%
	667	594	23%	25%	12,2%
	73	68	18%	19%	6,7%
	<b>7</b>	<b>n/a</b>	<b>20%</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>
	<b>1.398</b>	<b>1.043</b>	<b>32%</b>	<b>36%</b>	<b>34,0%</b>
	<b>2.405</b>	<b>1.929</b>			<b>24,7%</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1H09	1H08	1H09	1H08	
	<b>2.163</b>	<b>1.957</b>	<b>25%</b>	<b>28%</b>	<b>10,5%</b>
	542	509	25%	29%	6,4%
	1.465	1.324	26%	28%	10,6%
	157	124	22%	26%	26,2%
	<b>15</b>	<b>n/a</b>	<b>21%</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>
	<b>3.073</b>	<b>2.003</b>	<b>36%</b>	<b>38%</b>	<b>53,4%</b>
	<b>3.073</b>	<b>2.003</b>	<b>+0</b>	<b>0</b>	<b>53,4%</b>

**Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado**

	Capacidade Instalada (MW)		
	1H09	1H08	Δ MW
<b>Produção</b>	<b>5.096</b>	<b>4.678</b>	<b>+418</b>
CCGT	2.405	1.987	+418
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	910	910	-
Nuclear	156	156	-
Gasóleo	165	165	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T09	2T08	2T09	2T08	
	<b>5.073</b>	<b>4.658</b>	<b>46%</b>	<b>46%</b>	<b>8,9%</b>
	3.074	2.602	59%	60%	18,1%
	1.311	1.384	41%	43%	-5,3%
	376	470	19%	24%	-20,0%
	312	202	92%	59%	54,6%
	0	0	0%	0%	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1H09	1H08	1H09	1H08	
	<b>9.622</b>	<b>9.905</b>	<b>43%</b>	<b>48%</b>	<b>-2,8%</b>
	4.549	5.467	43%	63%	-16,8%
	3.701	3.168	58%	50%	16,8%
	913	750	23%	19%	21,8%
	459	520	67%	77%	-11,8%
	0	0	0%	0%	-

**Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado**

Volumes (GWh)	1H09			1H08			Δ 09/08		
	1H09	1H08	Δ 09/08	2T09	2T08	Δ 09/08			
<b>Electricidade</b>	<b>8.898</b>	<b>7.164</b>	<b>24,2%</b>	<b>4.930</b>	<b>3.514</b>	<b>0,0%</b>			
Portugal	1.504	572	162,7%	1.083	196	0,0%			
Espanha	7.394	6.591	12,2%	3.847	3.318	0,0%			
<b>Gás Espanha</b>	<b>10.843</b>	<b>11.910</b>	<b>-9,0%</b>	<b>4.831</b>	<b>5.173</b>	<b>0,0%</b>			

1H09			1H08			Δ 09/08		
2T09	2T08	Δ 09/08						
<b>4.930</b>	<b>3.514</b>	<b>0,0%</b>						
1.083	196	0,0%						
3.847	3.318	0,0%						
<b>4.831</b>	<b>5.173</b>	<b>0,0%</b>						

Número de Clientes ('000)	1H09			1H08			Δ 09/08		
	1H09	1H08	Δ 09/08	2T09	2T08	Δ 09/08			
<b>Electricidade</b>	<b>450</b>	<b>281</b>	<b>59,9%</b>	<b>450</b>	<b>281</b>	<b>59,9%</b>			
Portugal	230	170	36%	230	170	36%			
Espanha	219	111	97,1%	219	111	97,1%			
<b>Gás Espanha</b>	<b>627</b>	<b>496</b>	<b>26,5%</b>	<b>627</b>	<b>496</b>	<b>26,5%</b>			

**CAEs / CMECs**

	Capacidade Instalada (MW)		
	1H09	1H08	Δ MW
<b>Total CAEs/CMECs Portugal</b>	<b>6.987</b>	<b>6.987</b>	<b>-</b>
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.180	-
Fuelóleo	1.713	1.713	-
<b>Brasil Hídrica PPAs*</b>	<b>1.725</b>	<b>1.044</b>	<b>+681</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T09	2T08	2T09	2T08	
	<b>3.536</b>	<b>2.997</b>	<b>23%</b>	<b>20%</b>	<b>18,0%</b>
	1.131	2.299	13%	26%	-50,8%
	2.380	591	92%	23%	302,8%
	25	107	1%	3%	-77,0%
	<b>1.944</b>	<b>1.161</b>	<b>52%</b>	<b>51%</b>	<b>67,5%</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1H09	1H08	1H09	1H08	
	<b>8.799</b>	<b>6.398</b>	<b>29%</b>	<b>21%</b>	<b>37,5%</b>
	3.976	3.396	22%	19%	17,1%
	4.588	2.822	89%	55%	62,6%
	236	180	3%	2%	30,8%
	<b>4.060</b>	<b>2.654</b>	<b>54%</b>	<b>58%</b>	<b>53,0%</b>