

A capacidade instalada do grupo EDP cresceu 11% nos 9M10 (vs 9M09). A electricidade produzida a partir de fontes livres de CO₂ cresceu 47%, contribuindo para dois terços da produção total do grupo EDP no período. A energia distribuída pelo grupo EDP nos 9M10 cresceu 21%. A energia total vendida a clientes no mercado livre subiu 58%, reforçando a nossa posição longa em clientes: a electricidade vendida a clientes representou 182% da produção nas nossas centrais em mercado.

Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica – Nos 9M10 a electricidade distribuída em Portugal cresceu 5,1% (+4% ajustado dos efeitos temperatura e dias úteis). Como resultado do aumento de procura por parte de clientes industriais, a destruição de procura verificada em 2009 foi inteiramente compensada: o volume distribuído nos 9M10 foi já 3,4% superior ao nível de 9M08. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias cresceu 2% nos 9M10. No negócio de distribuição de gás, o crescimento tanto em termos de pontos de ligação (+33%) como em termos de volume distribuído (+109% vs 9M09) foi impulsionado pela consolidação dos activos adquiridos à Gas Natural (a partir de 31-Dez-09) e pela clara recuperação da procura.

Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa cresceu 15% nos 9M10, impulsionada pelo aumento de 29% no volume distribuído a grandes clientes industriais (clientes dos quais a EDP recebe apenas tarifas de acesso, já estes se abastecem directamente no mercado livre), fruto de crescimento económico. Adicionalmente, o volume distribuído a clientes finais cresceu 7,1%, suportado pela maior procura de segmento industrial. O número de clientes ligados à nossa rede cresceu 3,4%. No negócio de geração de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, importa mencionar um aumento de capacidade instalada de 9MW, resultante de repotenciações concluídas nas centrais hídricas de Suíça e Rio Bonito. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP – Energias do Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 3 de Novembro.

Energia eólica – A produção cresceu 35% nos 9M10 (+41% no 3T10 vs 3T09), impulsionada pelas operações na Europa. Nos 9M10, a produção na Europa cresceu 43% reflectindo um factor médio de utilização 2p.p. mais alto (em 26%), e a expansão da capacidade instalada (+19% vs Set-09). Nos EUA, a produção subiu 28% nos 9M10, impulsionada por uma subida de 53% no 3T10 (vs 3T09), a qual foi suportada por um factor médio de utilização mais alto (+3p.p. para 24%) e expansão da capacidade (+35%). Em Set-10, estavam em construção 743MW: 216MW em Espanha, 336MW no Resto da Europa, 122MW nos EUA e 70MW no Brasil. (Para mais detalhes consultar comunicado da EDP Renováveis). Os resultados da EDP Renováveis nos 9M10 serão divulgados a 3 de Novembro, antes da abertura do mercado.

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 não pela produção, mas pelo rácio nível de disponibilidade real vs. contratada. Nos 9M10, a capacidade instalada recuou 56MW, para 6.931MW, devido ao fim do PPA e descomissionamento da central do Barreiro (fuelóleo). A produção nos 9M10 cresceu 13%, suportada pela produção hídrica (+113%), com um factor de produção muito acima do ano médio, em 1,4x. Por seu turno, a produção a carvão recuou 54% nos 9M10 reflectindo uma posição mais fraca na ordem de mérito.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – Nos 9M10, a electricidade comercializada a clientes livres cresceu 57%, suportada tanto por Portugal como por Espanha. Em Portugal o estímulo dado ao desenvolvimento do segmento industrial no mercado livre pelas tarifas de 2010 resultou numa subida de 99% no volume comercializado a clientes finais. Em Espanha, o volume comercializado cresceu 45% nos 9M10, reflectindo a expansão da carteira de clientes decorrente do fim de opção por tarifa para a maioria dos consumidores em Espanha. No negócio de gás, o volume comercializado cresceu 59% nos 9M10 impulsionado pela expansão sustentada das operações no segmento industrial Português (cujas operações arrancaram em Abr-09), pelo maior consumo por parte de clientes industriais em Espanha 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 55% das nossas vendas a clientes finais nos 9M10. Mais concretamente, a produção nas nossas centrais em mercado recuou 12% nos 9M10, reflectindo a contração da procura residual térmica e o menor custo de oportunidade de adquirir electricidade na pool para satisfazer as necessidades das nossas comercializadoras. Tanto a produção nas nossas centrais a carvão como nas CCGT foi penalizada pela menor procura térmica: (1) a produção em centrais a carvão recuou 41%, também penalizada por uma paragem para manutenção em Aboño mais longa do que previsto, no 1T10; (2) a produção das CCGTs recuou 4% apesar da expansão de capacidade instalada em 38%. A produção hídrica subiu 49% suportada por uma pluviosidade elevada no período. Focando apenas no 3T10, importa salientar que os preços mais elevados na pool (+26% vs 3T09) e as condições climáticas mais favoráveis resultaram num acréscimo de 2% na produção, fruto de um aumento no número de horas de funcionamento das nossas centrais a carvão, em Espanha.

Os resultados dos 9M10 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 4 de Novembro após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 5 de Novembro às 10:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

| | 9M10 | 9M09 | Δ 10/09 |
|------------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Electric. Distribuída (GWh) | 45,205 | 43,224 | 4.6% |
| Portugal * | 38,369 | 36,520 | 5.1% |
| Espanha | 6,836 | 6,704 | 2.0% |
| Número de clientes ('000) | 6,793 | 6,750 | 0.6% |
| Portugal | 6,144 | 6,108 | 0.6% |
| Espanha | 649 | 642 | 1.2% |

* Electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

| | 9M10 | 9M09 | Δ 10/09 |
|---------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Gás Distribuído (GWh) | 39,153 | 18,735 | 109% |
| Portugal | 4,950 | 4,343 | 14% |
| Espanha* | 34,202 | 14,392 | 138% |
| Pontos de ligação ('000) | 1,220 | 917 | 33% |
| Portugal | 241 | 215 | 12% |
| Espanha | 979 | 702 | 40% |

* Inclui activos adquiridos à Gas Natural

Brasil

| | 9M10 | 9M09 | Δ 10/09 |
|------------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Electric. Distribuída (GWh) | 17,782 | 15,529 | 15% |
| Clientes Finais | 10,987 | 10,256 | 7.1% |
| Clientes Acesso | 6,795 | 5,273 | 29% |
| Número de Clientes ('000) | 2,711 | 2,621 | 3.4% |
| Bandeirante | 1,488 | 1,435 | 3.7% |
| Escelsa | 1,223 | 1,186 | 3.1% |

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
Elisabete Ferreira
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) | | |
|--------------------------------------|---------------------------|--------------|---------------|
| | 9M10 | 9M09 | Δ MW |
| Europa | 3,066 | 2,573 | +493 |
| Portugal | 595 | 553 | +42 |
| Espanha | 2,035 | 1,752 | +283 |
| Resto da Europa | 437 | 268 | +169 |
| Brasil | 14 | 14 | - |
| EUA | 3,101 | 2,295 | +806 |
| Total MW EBITDA | 6,181 | 4,882 | +1,299 |
| Total MW EBITDA + Eól. Port.* | 6,327 | 4,925 | +1,402 |

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|------------|------------|
| | 3T10 | 3T09 | 3T10 | 3T09 | |
| Europa | 1,371 | 1,062 | 21% | 21% | 29% |
| Portugal | 273 | 287 | 21% | 24% | -5.1% |
| Espanha | 945 | 691 | 22% | 20% | 37% |
| Resto da Europa | 153 | 83 | 17% | 17% | 84% |
| Brasil | 11 | 8 | 35% | 26% | 36% |
| EUA | 1,496 | 976 | 24% | 21% | 53% |
| Total | 2,878 | 2,046 | 23% | 21% | 41% |

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|------------|------------|
| | 9M10 | 9M09 | 9M10 | 9M09 | |
| Europa | 4,615 | 3,225 | 26% | 24% | 43% |
| Portugal | 1,045 | 829 | 27% | 25% | 26% |
| Espanha | 3,054 | 2,156 | 26% | 24% | 42% |
| Resto da Europa | 516 | 240 | 22% | 19% | 115% |
| Brasil | 24 | 19 | 27% | 22% | 25% |
| EUA | 5,178 | 4,050 | 30% | 31% | 28% |
| Total | 9,818 | 7,295 | 28% | 28% | 35% |

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

| | Capacidade Instalada (MW) | | |
|------------------|---------------------------|--------------|-------------|
| | 9M10 | 9M09 | 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 |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|------------|-------------|
| | 3T10 | 3T09 | 3T10 | 3T09 | |
| Europa | 4,698 | 4,617 | 35% | 41% | 1.8% |
| Portugal | 2,850 | 2,957 | 39% | 56% | -3.6% |
| Espanha | 1,288 | 1,133 | 40% | 35% | 14% |
| Resto da Europa | 224 | 191 | 11% | 10% | 17% |
| Brasil | 336 | 336 | 98% | 98% | 0% |
| EUA | - | - | 0% | 0% | - |

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|-----------------|---------------|---------------|-------------|------------|-------------|
| | 9M10 | 9M09 | 9M10 | 9M09 | |
| Europa | 12,601 | 14,262 | 32% | 43% | -12% |
| Portugal | 7,202 | 7,507 | 33% | 47% | -4.1% |
| Espanha | 2,871 | 4,834 | 30% | 50% | -41% |
| Resto da Europa | 1,675 | 1,127 | 28% | 19% | 49% |
| Brasil | 853 | 795 | 84% | 78% | 7.3% |
| EUA | - | - | 0% | 0% | - |

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

| Volumes (GWh) | 9M10 | | | 9M09 | | | Δ 10/09 | | |
|----------------------|---------------|---------------|------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|------------|
| | 9M10 | 9M09 | Δ 10/09 | 3T10 | 3T09 | Δ 10/09 | 3T10 | 3T09 | Δ 10/09 |
| Electricidade | 22,935 | 14,601 | 57% | 7,675 | 6,460 | 19% | 7,675 | 6,460 | 19% |
| Portugal | 6,480 | 3,254 | 99% | 2,163 | 1,750 | 24% | 2,163 | 1,750 | 24% |
| Espanha* | 16,455 | 11,347 | 45% | 5,512 | 4,710 | 17% | 5,512 | 4,710 | 17% |
| Gás | 24,815 | 15,635 | 59% | 7,659 | 4,563 | 68% | 7,659 | 4,563 | 68% |
| Portugal | 4,644 | 531 | 774% | 2,079 | 303 | 586% | 2,079 | 303 | 586% |
| Espanha | 20,171 | 15,104 | 34% | 5,580 | 4,259 | 31% | 5,580 | 4,259 | 31% |

* Inclui Comercialização de Último Recurso

| Número de Clientes ('000) | 9M10 | | | 9M09 | | | Δ 10/09 | | |
|---------------------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|------------|
| | 9M10 | 9M09 | Δ 10/09 | 3T10 | 3T09 | Δ 10/09 | 3T10 | 3T09 | Δ 10/09 |
| Electricidade | 1,319 | 1,118 | 18% | 1,319 | 1,118 | 18% | 1,319 | 1,118 | 18% |
| Portugal | 304 | 246 | 23% | 304 | 246 | 23% | 304 | 246 | 23% |
| Espanha* | 1,014 | 872 | 16% | 1,014 | 872 | 16% | 1,014 | 872 | 16% |
| Gás | 825 | 623 | 32% | 825 | 623 | 32% | 825 | 623 | 32% |
| Portugal | 0.2 | 0.1 | 240% | 0.2 | 0.1 | 240% | 0.2 | 0.1 | 240% |
| Espanha | 824 | 623 | 32% | 824 | 623 | 32% | 824 | 623 | 32% |

CAE / CMEC

| | Capacidade Instalada (MW) | | |
|----------------------------------|---------------------------|--------------|------------|
| | 9M10 | 9M09 | 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 PPAs | 1,735 | 1,725 | +9 |

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|------------|--------------|
| | 3T10 | 3T09 | 3T10 | 3T09 | |
| Europa | 3,135 | 3,377 | 21% | 22% | -7.2% |
| Portugal | 1,449 | 999 | 16% | 11% | 45% |
| Espanha | 1,686 | 2,356 | 65% | 90% | -28% |
| Resto da Europa | - | 23 | 0% | 1% | n/a |
| Brasil | 1,288 | 1,037 | 34% | 27% | 24% |

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|-----------------|---------------|---------------|-------------|------------|-------------|
| | 9M10 | 9M09 | 9M10 | 9M09 | |
| Europa | 13,766 | 12,176 | 30% | 27% | 13% |
| Portugal | 10,574 | 4,974 | 39% | 18% | 113% |
| Espanha | 3,193 | 6,943 | 41% | 89% | -54% |
| Resto da Europa | - | 259 | 0% | 2% | n/a |
| Brasil | 5,125 | 5,097 | 45% | 45% | 0.6% |