



No 1T11, o Grupo EDP aumentou a capacidade instalada em 7%, para 22,2GW, essencialmente suportada por um acréscimo de capacidade eólica (+1.058MW). A produção total atingiu 16,9TWh (+2% vs.1T10), 70% com origem em energias limpas (hídrica & eólica). A energia distribuída pelo grupo EDP subiu 5% no 1T11 suportada pela actividade de gás e operações no Brasil. A energia total vendida a clientes no mercado livre cresceu 9%.

Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal recuou 0,3% (vs. 1T10) suportada pela menor procura dos segmentos residencial e PMEs. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribuição na região das Astúrias subiu 2,2% (acima da média de Espanha: -0,3%). O gás distribuído cresceu 7% em Portugal, impulsionado pelo crescimento dos pontos de ligação (+9,1%), e 16% em Espanha, influenciado por uma fraca base de comparação.

Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante+Escelsa subiu 4% no 1T11, reflectindo um aumento de 6% no volume distribuído a grandes clientes industriais (clientes dos quais a EDP recebe apenas tarifas de acesso, já que estes se abastecem directamente no mercado livre), essencialmente suportado por um aumento de procura na área de concessão da Escelsa. Adicionalmente, o volume distribuído a clientes finais subiu 3% no 1T11 (quase em linha com o 4T10), reflectindo uma maior procura por parte dos segmentos residencial e comercial. O número de clientes ligados cresceu sustentadamente: +3,9% na Escelsa, +2,7% na Bandeirante. No negócio de **geração de electricidade** (onde todas as nossas centrais operam sob CAE), a produção cresceu 17%, reflectindo uma fraca base de comparação. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 4 de Maio após o fecho do Bovespa.

Energia eólica – A produção cresceu 21% no 1T11, em linha com a expansão de capacidade instalada nos últimos 12 meses. A EDPR beneficiou do equilíbrio e diversificação do seu portfólio, já que o factor médio de utilização mais elevado nos EUA (+4pp para 35%) compensou os factores médios de utilização mais baixos no Brasil (-2pp para 19%) e na Europa (-5pp para 29%), reflectindo recursos eólicos muito fortes no 1T10 (especialmente em Portugal e Espanha). Como consequência, a produção nos EUA cresceu 37% decorrente de fortes recursos eólicos e de um aumento de capacidade instalada em 23%. Na Europa, a produção subiu 7% reflectindo a expansão de capacidade instalada em 16% e menores factores de utilização. (Para mais detalhes consultar comunicado da EDP Renováveis). Os resultados da EDP Renováveis do 1T11 serão divulgados a 4 de Maio, 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 de disponibilidade real vs. contratada. A capacidade instalada recuou 710MW, para 6.221MW em Mar-11, devido ao fim do CAE da central do Carregado (fuelóleo) em Dez-10 (e consequente transferência para o portfólio de mercado). A produção caiu 18% suportada pela menor produção hídrica (-23%), decorrente de abundantes recursos hídricos no 1T10: factor de produção hídrica: 1,15x no 1T11 vs. 1,52 no 1T10.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes livres cresceu 7% no 1T11, quase em linha com a expansão da base de clientes (+9%). Em Portugal, o volume comercializado cresceu 8% (+2% no 4T10 vs. 4T09), aquém do crescimento do mercado (+37% impulsionado pelo fim da tarifa para todos os clientes excepto de baixa tensão normal) devido a uma intensificação do ambiente concorrencial. No **negócio de gás**, o volume cresceu 13% no 1T11, suportado pela maior contribuição do segmento industrial em Portugal e por um volume estável em Espanha.

Produção liberalizada na P. Ibérica – A capacidade instalada aumentou 1.138MW, para 7.137MW no 1T11, devido ao arranque de Soto 5 (CCGT em Espanha), em Dez-10, e à transferência da central do Carregado. A produção das nossas centrais em mercado subiu 9% no 1T11, satisfazendo 57% das necessidades de electricidade das nossas unidades de comercialização e impulsionada pelo aumento da produção a carvão (+42% decorrente de um factor médio de utilização 10pp mais alto, em 33%) e em CCGTs (+12%).

Os resultados do 1T11 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 5 de Maio após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 6 de Maio às 10:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

| | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 |
|------------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Electric. Distribuída (GWh) | 14.779 | 14.757 | 0,1% |
| Portugal | 12.208 | 12.241 | -0,3% |
| Espanha | 2.571 | 2.516 | 2,2% |
| Número de clientes ('000) | 6.800 | 6.772 | 0,4% |
| Portugal | 6.148 | 6.126 | 0,4% |
| Espanha | 652 | 646 | 1,0% |

Distribuição de Gás - Península Ibérica

| | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 |
|---------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Gás Distribuído (GWh) | 16.540 | 14.380 | 15% |
| Portugal | 2.055 | 1.920 | 7,0% |
| Espanha | 14.485 | 12.460 | 16% |
| Pontos de ligação ('000) | 1.235 | 1.199 | 3,0% |
| Portugal | 250 | 229 | 9,1% |
| Espanha | 985 | 969 | 1,6% |

Distribuição de Electricidade - Brasil

| | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 |
|------------------------------------|--------------|--------------|-------------|
| Electric. Distribuída (GWh) | 6.185 | 5.959 | 3,8% |
| Clientes Finais | 3.846 | 3.744 | 2,7% |
| Clientes Acesso | 2.339 | 2.216 | 5,6% |
| Número de Clientes ('000) | 2.767 | 2.680 | 3,3% |
| Bandeirante | 1.514 | 1.474 | 2,7% |
| Escelsa | 1.253 | 1.206 | 3,9% |

DIRECÇÃO 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) | | |
|--------------------------------------|---------------------------|--------------|---------------|
| | 1T11 | 1T10 | Δ MW |
| Europa | 3.388 | 2.930 | +458 |
| Portugal | 599 | 595 | +4 |
| Espanha | 2.158 | 1.923 | +235 |
| Resto da Europa | 630 | 412 | +218 |
| Brasil | 14 | 14 | - |
| EUA | 3.224 | 2.624 | +600 |
| Total MW EBITDA | 6.625 | 5.567 | +1.058 |
| Total MW EBITDA + Eól. Port.* | 6.864 | 5.668 | +1.196 |

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|------------|-------------|
| | 1T11 | 1T10 | 1T11 | 1T10 | |
| Europa | 1.985 | 1.856 | 29% | 34% | 7,0% |
| Portugal | 395 | 448 | 31% | 36% | -12% |
| Espanha | 1.272 | 1.219 | 30% | 34% | 4,4% |
| Resto da Europa | 317 | 190 | 28% | 30% | 67% |
| Brasil | 6 | 6 | 19% | 21% | n/a |
| EUA | 2.430 | 1.777 | 35% | 31% | 37% |
| Total | 4.421 | 3.639 | 33% | 33% | 21% |

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

| | Capacidade Instalada (MW) | | |
|------------------|---------------------------|--------------|---------------|
| | 1T11 | 1T10 | Δ MW |
| Produção | 7.137 | 5.999 | +1.138 |
| CCGT | 3.736 | 3.308 | +428 |
| Carvão | 1.460 | 1.460 | - |
| Hídrica | 910 | 910 | - |
| Nuclear | 156 | 156 | - |
| Fuelóleo/Gasóleo | 875 | 165 | +710 |

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|------------------|--------------|--------------|-------------|------------|-------------|
| | 1T11 | 1T10 | 1T11 | 1T10 | |
| Produção | 4.323 | 3.955 | 28% | 31% | 9,3% |
| CCGT | 2.186 | 1.959 | 27% | 28% | 12% |
| Carvão | 1.048 | 737 | 33% | 23% | 42% |
| Hídrica | 776 | 957 | 39% | 49% | -19% |
| Nuclear | 313 | 303 | 93% | 90% | 3,4% |
| Fuelóleo/Gasóleo | 0 | 0 | 0% | 0% | - |

Fornecimento de Energia a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

| Volumes (GWh) | 1T11 | | | 1T10 | | | Δ 11/10 | | |
|----------------------|---------------|--------------|-------------|---------------|--------------|-------------|---------------|--------------|-------------|
| | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 |
| Electricidade | 7.553 | 7.056 | 7,0% | 7.553 | 7.056 | 7,0% | 7.553 | 7.056 | 7,0% |
| Portugal | 2.189 | 2.031 | 7,8% | 2.189 | 2.031 | 7,8% | 2.189 | 2.031 | 7,8% |
| Espanha* | 5.363 | 5.025 | 6,7% | 5.363 | 5.025 | 6,7% | 5.363 | 5.025 | 6,7% |
| Gás | 10.811 | 9.565 | 13% | 10.811 | 9.565 | 13% | 10.811 | 9.565 | 13% |
| Portugal | 2.232 | 998 | 124% | 2.232 | 998 | 124% | 2.232 | 998 | 124% |
| Espanha | 8.579 | 8.567 | 0,1% | 8.579 | 8.567 | 0,1% | 8.579 | 8.567 | 0,1% |

* Inclui Comercialização de Último Recurso

| Número de Clientes ('000) | 1T11 | | | 1T10 | | | Δ 11/10 | | |
|---------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 | 1T11 | 1T10 | Δ 11/10 |
| Electricidade | 1.345 | 1.234 | 9,1% | 1.345 | 1.234 | 9,1% | 1.345 | 1.234 | 9,1% |
| Portugal | 310 | 273 | 13% | 310 | 273 | 13% | 310 | 273 | 13% |
| Espanha* | 1.035 | 960 | 7,8% | 1.035 | 960 | 7,8% | 1.035 | 960 | 7,8% |
| Gás | 813 | 825 | -1,4% | 813 | 825 | -1,4% | 813 | 825 | -1,4% |
| Portugal | 0,2 | 0,1 | 64,5% | 0,2 | 0,1 | 64,5% | 0,2 | 0,1 | 64,5% |
| Espanha | 813 | 825 | -1,4% | 813 | 825 | -1,4% | 813 | 825 | -1,4% |

CAE / CMEC e Regime Especial (exc. Eólica)

| | Capacidade Instalada (MW) | | |
|-----------------------------------|---------------------------|--------------|-------------|
| | 1T11 | 1T10 | Δ MW |
| Total CAEs/CMECs Portugal | 6.221 | 6.931 | -710 |
| Hídrica | 4.094 | 4.094 | - |
| Carvão | 1.180 | 1.180 | - |
| Fuelóleo | 946 | 1.657 | -710 |
| Brasil Hídrica PPAs | 1.735 | 1.735 | +0 |
| Regime Especial M. Ibérico | 470 | 471 | -2 |

| | Output (GWh) | | Load Factor | | Δ GWh |
|-----------------------------------|--------------|--------------|-------------|------------|--------------|
| | 1T11 | 1T10 | 1T11 | 1T10 | |
| Total CAEs/CMECs Portugal | 4.956 | 6.081 | 37% | 41% | -18% |
| Hídrica | 4.092 | 5.325 | 46% | 60% | -23% |
| Carvão | 864 | 754 | 34% | 30% | 15% |
| Fuelóleo | - | 2 | 0% | 0% | - |
| Brasil Hídrica PPAs | 2.530 | 2.171 | 68% | 58% | 17% |
| Regime Especial M. Ibérico | 705 | 747 | 69% | 73% | -5,6% |