



## DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S12

Lisboa, 17 de Julho de 2012

A capacidade instalada da EDP atingiu 22,4GW em Jun-12, essencialmente suportada em tecnologias livres de emissão de CO2: dois terços da capacidade instalada corresponde a energia eólica e hídrica. A nova capacidade instalada nos últimos 12 meses cingiu-se a capacidade hídrica em Portugal (+437MW decorrente de conclusão de repotenciação Picote II e Bemposta II) e de capacidade eólica (+282MW). Apesar do tempo seco na P. Ibérica, c60% da produção total do grupo EDP no 1S12 teve origem em fontes renováveis. A produção total de electricidade ascendeu a 29TWh no 1S12. A energia distribuída pela EDP subiu 3% no 1S12 suportada pela actividade de gás na P. Ibérica.

**Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica** – No 1S12, a electricidade distribuída em Portugal recuou 4% vs. 1S11, devido ao menor consumo nos segmentos residencial, de PME e de iluminação pública, afectados pelo aumento de imposto incidente sobre o consumo de electricidade (IVA subiu de 6% para 23% em Out-11). Por sua vez, o segmento industrial manteve uma performance positiva. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias recuou 4,7% no 1S12, reflectindo a menor procura do segmento industrial. O gás distribuído cresceu 9,5% em Portugal no 1S12, suportado pela subida de 8,5% no número de pontos de ligação, e 21% em Espanha, impulsionada pela ligação do novo terminal Cartagena na região de Murcia.

**Brasil** – O crescimento da electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa desacelerou no 1S12: apesar de uma recuperação no 2T12 (+2,7% vs. 2T11), suportada pelos clientes finais (+5,9%), o volume no 1S12 cresceu apenas 1.5% vs. 1S11. O volume vendido a clientes finais cresceu 3,6% suportado pelos segmentos comercial (+8% decorrente de base de clientes mais alargada), residencial (+4%, fruto de um consumo per capita mais elevado) e rural (+14% reflexo de um tempo seco). Por sua vez, a menor produção industrial resultou numa (i) quebra de volume vendido a clientes finais industriais (-4%, também penalizado pela migração de clientes industriais para o mercado livre) e (ii) queda do volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre (-2%, também penalizado por algumas paragens de clientes para manutenção). No negócio de produção de electricidade (onde todas as nossas centrais operam sob CAE), a produção cresceu 4%, reflectindo a nossa estratégia de sazonalização de contratos de venda de energia, com uma maior alocação no período. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 25 de Julho, após o fecho do Bovespa.

**Energia eólica** – A produção subiu 13% no 1S12, suportada pela superior capacidade instalada média no período. A capacidade instalada atingiu 7,2GW, suportada pela adição nos últimos 12 meses de 144MW nos EUA, 57MW na Roménia, 21MW em Espanha, 22MW na Polónia e França (cada). Nos EUA (57% do total), a produção cresceu 10% suportada por nova capacidade instalada e um factor médio de utilização 2p.p. mais alto, decorrente de fortes recursos eólicos no 1T12 e níveis normais no 2T12. Na Europa (43% do total), a produção cresceu 15% no 1S12, suportada pelas operações na Europa central e de leste (+49% vs. 1S11 decorrente da expansão de portfólio e de um factor médio de utilização 2 p.p. mais alto, em 25%) e em Espanha (+11% reflexo de fortes recursos eólicos, em especial no 2T12). (para mais detalhes, consultar comunicado da EDP). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 25 de Julho, antes da abertura do mercado NYSE Euronext Lisbon.

**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 pelo rácio de disponibilidade real vs. contratada. A produção no 1S12 recuou 30%, penalizada por uma queda de 73% na produção hídrica (coeficiente de hidraulicidade de 0.33 no 1S12 vs. 1.03 no 1S11). Por sua vez, a produção a carvão subiu 91%, impulsionada por um factor médio de utilização de 84% no 1S12.

**Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica** – A electricidade vendida a clientes livres recuou 1,9% no 1S12. Em Portugal, o volume comercializado subiu 4,2% suportado pela contratação de alguns grandes clientes em meados de 2011 e, em menor grau, pela expansão da base de clientes (+48% vs. 1S11) decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado caiu 4,4% fruto da menor procura. No negócio de gás, o volume desceu 2,2% no 1S12, reflectindo a menor procura e a política de contratação de clientes selectiva.

**Produção liberalizada na P. Ibérica** – A capacidade instalada recuou 273MW, para 6.864MW no 1S12, reflectindo (i) a entrada em serviço das repotenciações de Picote II (+246MW em Nov-11) e Bemposta II (+191MW em Dez-11); e (ii) descomissionamento da central a fuel óleo de Carregado (710MW). A produção das nossas centrais em mercado desceu 6% no 1S12, afectada por um tempo muito seco, em particular no 1T12, e por um custo do carvão mais competitivo do que o de CCGT. A produção das CCGTs recuou 34%, com um factor médio de utilização 9pp mais baixo, em 17% no 1S12 (mesmo assim, estável no 2T12 vs. 2T11 em 23%). A produção hídrica recuou 11%, recuperando parcialmente de tempo muito seco no 1T12. Por seu lado, a produção a carvão subiu 50%, suportada por um factor médio de utilização 16pp mais alto (vs. 1S11) no 1S12. No 1S12, a produção nas nossas centrais satisfaz metade das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 1º semestre de 2012 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 26 de Julho após o fecho do mercado Euronext. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 27 de Julho às 10:30 de Lisboa (GMT).

### Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

|                                    | 1S12          | 1S11          | Δ 12/11      |
|------------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| <b>Electric. Distribuída (GWh)</b> | <b>29.052</b> | <b>30.294</b> | <b>-4,1%</b> |
| Portugal*                          | 24.335        | 25.342        | -4,0%        |
| Espanha                            | 4.717         | 4.952         | -4,7%        |
| <b>Número de clientes ('000)</b>   | <b>6.773</b>  | <b>6.808</b>  | <b>-0,5%</b> |
| Portugal                           | 6.117         | 6.154         | -0,6%        |
| Espanha                            | 657           | 654           | 0,4%         |

\* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

### Distribuição de Gás - Península Ibérica

|                                 | 1S12          | 1S11          | Δ 12/11     |
|---------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| <b>Gás Distribuído (GWh)</b>    | <b>35.384</b> | <b>29.556</b> | <b>20%</b>  |
| Portugal                        | 4.125         | 3.767         | 9,5%        |
| Espanha                         | 31.259        | 25.789        | 21%         |
| <b>Pontos de ligação ('000)</b> | <b>1.282</b>  | <b>1.246</b>  | <b>2,9%</b> |
| Portugal                        | 281           | 259           | 9%          |
| Espanha                         | 1.002         | 988           | 1,4%        |

### Brasil

|                                   | 1S12          | 1S11          | Δ 12/11     |
|-----------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| <b>Eletric. Distribuída (GWh)</b> | <b>12.477</b> | <b>12.296</b> | <b>1,5%</b> |
| Clientes Finais                   | 7.869         | 7.595         | 3,6%        |
| Clientes Acesso                   | 4.608         | 4.700         | -2,0%       |
| <b>Número de Clientes ('000)</b>  | <b>2.876</b>  | <b>2.785</b>  | <b>3,2%</b> |
| Bandeirante                       | 1.570         | 1.521         | 3,2%        |
| Escelsa                           | 1.305         | 1.264         | 3,3%        |

### DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

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

## Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

|                                      | Capacidade Instalada (MW) |              |             |
|--------------------------------------|---------------------------|--------------|-------------|
|                                      | 1S12                      | 1S11         | Δ MW        |
| <b>Europa</b>                        | <b>3.664</b>              | <b>3.526</b> | <b>+138</b> |
| Portugal                             | 615                       | 599          | +16         |
| Espanha                              | 2.211                     | 2.190        | +21         |
| Resto da Europa                      | 838                       | 737          | +101        |
| <b>Brasil</b>                        | <b>84</b>                 | <b>84</b>    | <b>-</b>    |
| <b>EUA</b>                           | <b>3.422</b>              | <b>3.278</b> | <b>+144</b> |
| <b>Total MW EBITDA</b>               | <b>7.169</b>              | <b>6.887</b> | <b>+282</b> |
| <b>Total MW EBITDA + Eól. Port.*</b> | <b>7.501</b>              | <b>7.162</b> | <b>+338</b> |

\* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

|                 | Output (GWh) |              | Load Factor |            | Δ GWh        |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|------------|--------------|
|                 | 2T12         | 2T11         | 2T12        | 2T11       |              |
| <b>Europa</b>   | <b>2.108</b> | <b>1.672</b> | <b>27%</b>  | <b>23%</b> | <b>26%</b>   |
| Portugal        | 393          | 302          | 30%         | 23%        | 30%          |
| Espanha         | 1.321        | 1.103        | 28%         | 25%        | 20%          |
| Resto da Europa | 394          | 267          | 23%         | 19%        | 47%          |
| <b>Brasil</b>   | <b>45</b>    | <b>23</b>    | <b>25%</b>  | <b>26%</b> | <b>98%</b>   |
| <b>EUA</b>      | <b>2.552</b> | <b>2.675</b> | <b>34%</b>  | <b>38%</b> | <b>-4,6%</b> |
| <b>Total</b>    | <b>4.705</b> | <b>4.370</b> | <b>31%</b>  | <b>31%</b> | <b>7,7%</b>  |

|                 | Output (GWh) |              | Load Factor |            | Δ GWh       |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|------------|-------------|
|                 | 1S12         | 1S11         | 1S12        | 1S11       |             |
| <b>Europa</b>   | <b>4.217</b> | <b>3.657</b> | <b>27%</b>  | <b>26%</b> | <b>15%</b>  |
| Portugal        | 707          | 697          | 27%         | 27%        | 1,4%        |
| Espanha         | 2.639        | 2.375        | 28%         | 27%        | 11%         |
| Resto da Europa | 871          | 585          | 25%         | 23%        | 49%         |
| <b>Brasil</b>   | <b>93</b>    | <b>29</b>    | <b>25%</b>  | <b>24%</b> | <b>227%</b> |
| <b>EUA</b>      | <b>5.607</b> | <b>5.105</b> | <b>38%</b>  | <b>36%</b> | <b>10%</b>  |
| <b>Total</b>    | <b>9.918</b> | <b>8.790</b> | <b>32%</b>  | <b>32%</b> | <b>13%</b>  |

## Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

|                  | Capacidade Instalada (MW) |              |             |
|------------------|---------------------------|--------------|-------------|
|                  | 1S12                      | 1S11         | Δ MW        |
| <b>Produção</b>  | <b>6.864</b>              | <b>7.137</b> | <b>-273</b> |
| CCGT             | 3.736                     | 3.736        | -           |
| Carvão           | 1.460                     | 1.460        | -           |
| Hídrica          | 1.347                     | 910          | +437        |
| Nuclear          | 156                       | 156          | -           |
| Fuelóleo/Gasóleo | 165                       | 875          | -710        |

|                  | Output (GWh) |              | Load Factor |            | Δ GWh      |
|------------------|--------------|--------------|-------------|------------|------------|
|                  | 2T12         | 2T11         | 2T12        | 2T11       |            |
| <b>Produção</b>  | <b>3.990</b> | <b>3.547</b> | <b>27%</b>  | <b>23%</b> | <b>12%</b> |
| CCGT             | 1.862        | 1.923        | 23%         | 23%        | -3%        |
| Carvão           | 1.278        | 1.036        | 40%         | 32%        | 23%        |
| Hídrica          | 632          | 367          | 21%         | 18%        | 72%        |
| Nuclear          | 218          | 221          | 64%         | 64%        | -1,3%      |
| Fuelóleo/Gasóleo | -            | -            | -           | -          | -          |

|                  | Output (GWh) |              | Load Factor |            | Δ GWh      |
|------------------|--------------|--------------|-------------|------------|------------|
|                  | 1S12         | 1S11         | 1S12        | 1S11       |            |
| <b>Produção</b>  | <b>7.534</b> | <b>8.032</b> | <b>25%</b>  | <b>26%</b> | <b>-6%</b> |
| CCGT             | 2.835        | 4.264        | 17%         | 26%        | -34%       |
| Carvão           | 3.124        | 2.084        | 49%         | 33%        | 50%        |
| Hídrica          | 1.022        | 1.150        | 17%         | 29%        | -11%       |
| Nuclear          | 553          | 534          | 81%         | 79%        | 3,5%       |
| Fuelóleo/Gasóleo | -            | -            | -           | -          | -          |

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

| Volumes (GWh) | 1S12                 | 1S11          | Δ 12/11       |
|---------------|----------------------|---------------|---------------|
|               | <b>Electricidade</b> | <b>15.040</b> | <b>15.329</b> |
| Portugal      | 4.628                | 4.442         | 4,2%          |
| Espanha*      | 10.411               | 10.887        | -4,4%         |
| <b>Gás</b>    | <b>18.695</b>        | <b>19.123</b> | <b>-2,2%</b>  |
| Portugal      | 3.234                | 3.933         | -18%          |
| Espanha*      | 15.462               | 15.191        | 1,8%          |

| 2T12                 | 2T11         | Δ 12/11      |              |
|----------------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Electricidade</b> | <b>7.318</b> | <b>7.562</b> | <b>-3,2%</b> |
| Portugal             | 2.307        | 2.252        | 2,4%         |
| Espanha*             | 5.011        | 5.310        | -5,6%        |
| <b>Gás</b>           | <b>8.394</b> | <b>8.260</b> | <b>2%</b>    |
| Portugal             | 1.545        | 1.700        | -9%          |
| Espanha*             | 6.849        | 6.560        | 4%           |

| Número de Clientes ('000) | 1S12                 | 1S11         | Δ 12/11      |
|---------------------------|----------------------|--------------|--------------|
|                           | <b>Electricidade</b> | <b>1.458</b> | <b>1.321</b> |
| Portugal                  | 445                  | 301          | 48%          |
| Espanha*                  | 1.013                | 1.020        | -0,6%        |
| <b>Gás</b>                | <b>774</b>           | <b>807</b>   | <b>-4,0%</b> |
| Portugal                  | 8,3                  | 0,7          | 1098%        |
| Espanha*                  | 766                  | 806          | -5,0%        |

\* Inclui Comercialização de Último Recurso

## CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

|  | Capacidade Instalada (MW) |              |           |
|--|---------------------------|--------------|-----------|
|  | 1S12                      | 1S11         | Δ MW      |
| <b>Total CAEs/CMECs Portugal</b>           | <b>6.221</b>              | <b>6.221</b> | <b>-</b>  |
| Hídrica                                    | 4.094                     | 4.094        | -         |
| Carvão                                     | 1.180                     | 1.180        | -         |
| Fuelóleo                                   | 946                       | 946          | -         |
| <b>Brasil - Hídrica com CAEs</b>           | <b>1.794</b>              | <b>1.790</b> | <b>+4</b> |
| <b>Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)</b> | <b>466</b>                | <b>470</b>   | <b>-4</b> |

|  | Output (GWh) |              | Load Factor |            | Δ GWh        |
|--|--------------|--------------|-------------|------------|--------------|
|  | 2T12         | 2T11         | 2T12        | 2T11       |              |
| <b>Total CAEs/CMECs Portugal</b>           | <b>2.862</b> | <b>3.703</b> | <b>21%</b>  | <b>27%</b> | <b>-23%</b>  |
| Hídrica                                    | 884          | 2.299        | 10%         | 26%        | -62%         |
| Carvão                                     | 1.977        | 1.404        | 77%         | 54%        | 41%          |
| Fuelóleo                                   | -            | -            | 0%          | 0%         | 0%           |
| <b>Brasil - Hídrica com CAEs</b>           | <b>1.826</b> | <b>1.754</b> | <b>47%</b>  | <b>45%</b> | <b>4,1%</b>  |
| <b>Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)</b> | <b>591</b>   | <b>594</b>   | <b>58%</b>  | <b>58%</b> | <b>-0,6%</b> |

|  | Output (GWh) |              | Load Factor |            | Δ GWh        |
|--|--------------|--------------|-------------|------------|--------------|
|  | 1S12         | 1S11         | 1S12        | 1S11       |              |
| <b>Total CAEs/CMECs Portugal</b>           | <b>6.060</b> | <b>8.659</b> | <b>22%</b>  | <b>32%</b> | <b>-30%</b>  |
| Hídrica                                    | 1.730        | 6.391        | 10%         | 36%        | -73%         |
| Carvão                                     | 4.330        | 2.268        | 84%         | 44%        | 91%          |
| Fuelóleo                                   | -            | -            | 0%          | 0%         | 0%           |
| <b>Brasil - Hídrica com CAEs</b>           | <b>4.472</b> | <b>4.283</b> | <b>57%</b>  | <b>55%</b> | <b>4,4%</b>  |
| <b>Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)</b> | <b>1.152</b> | <b>1.275</b> | <b>57%</b>  | <b>62%</b> | <b>-9,6%</b> |