





Eng. Norton Brandão

Audição pública para
discussão da proposta da ERSE
sobre a revisão dos
regulamentos do sector
eléctrico

20 de Maio 2005

 - Comentários à proposta da revisão regulamentar

 - Impacto da regulação tarifária na evolução da rentabilidade da EDP Distribuição

- A EDP Distribuição encara de forma muito positiva o **esforço de regulamentação desenvolvido** pela ERSE, ainda que a aplicabilidade das alterações em discussão possa vir a ser condicionada pela publicação da Lei de Bases para o Sector e pela transposição da Directiva, cuja concretização sofreu recentemente um forte impulso do Governo, pelo que se deverá avaliar a oportunidade da sua implementação a curto prazo.
- As alterações regulamentares agora propostas **não comportam, em muitos casos, as normas, os procedimentos e os critérios a implementar**, anunciando que constarão de documentos posteriores a elaborar pelos distribuidores ou pela concessionária da RNT. A EDP Distribuição manifesta a sua total disposição para colaborar neste trabalho, alertando no entanto para a **necessidade de adequar os respectivos prazos à capacidade de realização**.
- A EDP Distribuição entende que algumas das **propostas aqui em discussão** são de **difícil concretização**, devendo ser previamente alvo de uma **rigorosa avaliação** quanto às suas consequências, à sua adequação às necessidades reais e à possibilidade e calendário de aplicação.

Apreciação global da proposta de revisão regulamentar

Planeamento das redes de distribuição



	Pontos da proposta da ERSE	Comentários da EDP Distribuição
Metodologia de planeamento	<ul style="list-style-type: none">• Apresentação à ERSE de cenários de evolução da capacidade de produção por tecnologia de produção• Realização de consultas e audições públicas ao plano de investimento	<ul style="list-style-type: none">• A elaboração do cenário base deveria ser atribuída à entidade que tenha a melhor informação sobre essa matéria• Plano de cariz técnico e não político ou legislativo torna a discussão pública pouco adequada• Avaliação do plano de investimento deve estar sobretudo centrada na performance <i>ex-post</i> (eficiência, qualidade, etc.)
Orçamento de investimentos	<ul style="list-style-type: none">• Aprovação por parte da ERSE de investimentos a realizar no ano seguinte	<ul style="list-style-type: none">• Não são explicitados quaisquer prazos ou critérios para aprovação dos investimentos por parte da ERSE• Proposta aparentemente de difícil execução por<ul style="list-style-type: none">– Existirem obras impossíveis de antecipar e orçamentar (por ex., ligações de clientes e produtores)– Existirem muitas vezes diferenças significativas entre a obra prevista e a executada (por ex., devido a alterações de traçados e licenças)– Não se registar forçosamente um término de obras de investimento coincidente com o fim do ano• ERSE deveria privilegiar um planeamento indicativo, sobretudo relativo a obras estruturantes e que garanta a adequada flexibilidade face a evoluções exógenas e não antecipáveis

Apreciação global da proposta de revisão regulamentar

Planeamento das redes de distribuição – Cont.



Caracterização das redes

Pontos da proposta da ERSE

- **Elaboração de um documento de caracterização de redes por parte de cada operador em que se inclui informação relativa às potências de curto-circuito nos barramentos das subestações AT/MT e ao tipo de ligação do neutro à terra**
- **Identificação dos principais desenvolvimentos futuros**
- **Explicitação de perdas nas redes por período tarifário de acordo com a época do ano**

Comentários da EDP Distribuição

- A EDP Distribuição necessita, para o cálculo das potências de curto-circuito nas suas redes, de conhecer os valores homólogos na rede de transporte que devem ser fornecidos atempadamente
- Entende-se também que esta informação é igualmente relevante para os outros utilizadores da rede MAT
- Necessário definir a articulação entre a caracterização das redes e o Plano de Investimentos
- Informação não disponível nem passível de ser obtida com rigor
- Pouca relevância para os utilizadores ou candidatos a utilizadores das redes

Apreciação global da proposta de revisão regulamentar

Processo de leitura/facturação



Pontos da proposta da ERSE

Comentários da EDP Distribuição

Periodicidade da leitura


- **Relativamente à periodicidade das leituras, a proposta da ERSE preconiza**
 - Realização de pelos menos duas leituras por ano
 - Redução de 18 para 6 meses para o período a partir do qual o operador pode exigir uma leitura extraordinária
 - Acertos de facturação subsequentes à facturação por estimativa devem ter lugar num prazo não superior a seis meses, utilizando, para o efeito, os dados disponibilizados pelo distribuidor recolhidos a partir de leitura real


- A implementação desta proposta implica custos bastante elevados a repercutir necessariamente nas tarifas, na medida em que a solução aparentemente mais económica de a viabilizar implica a mudança de duas para seis leituras por ano.
- Pode gerar um aumento substancial de cortes associados a incapacidade de leitura num prazo de 6 meses.
- A EDP Distribuição entende que não existe lugar a prescrição ao fim de 6 meses no caso de facturação por estimativa.
- Propõe, por isso, a manutenção da periodicidade de leitura de 6 meses com a possibilidade de, após duas tentativas frustradas para obtenção de leituras (12 meses), ser exigida a marcação de uma leitura extraordinária.
- O assunto deverá ser objecto de estudos mais aprofundados.

Indicação prévia da data da leitura

- **Proposta de que os clientes BTN sejam previamente avisados da data da leitura pelos operadores de redes**

- A concretização desta proposta é bastante complexa, na medida em que realizar o aviso ao cliente através da factura antecedente à leitura é problemático, já que é expectável que existam alterações decorrentes de optimização de roteiros de leitura no período que decorre entre a emissão da factura e a realização da leitura.
- A alternativa de realizar uma comunicação específica com o cliente para aviso da data da leitura não coloca este tipo de questões mas implica um sobrecusto importante a repercutir nas tarifas.
- A EDP Distribuição, ciente das vantagens desta proposta, procurará acordar, junto das entidades prestadoras de serviços de leitura, soluções adequadas às realidades locais que permitam uma aproximação à solução proposta.

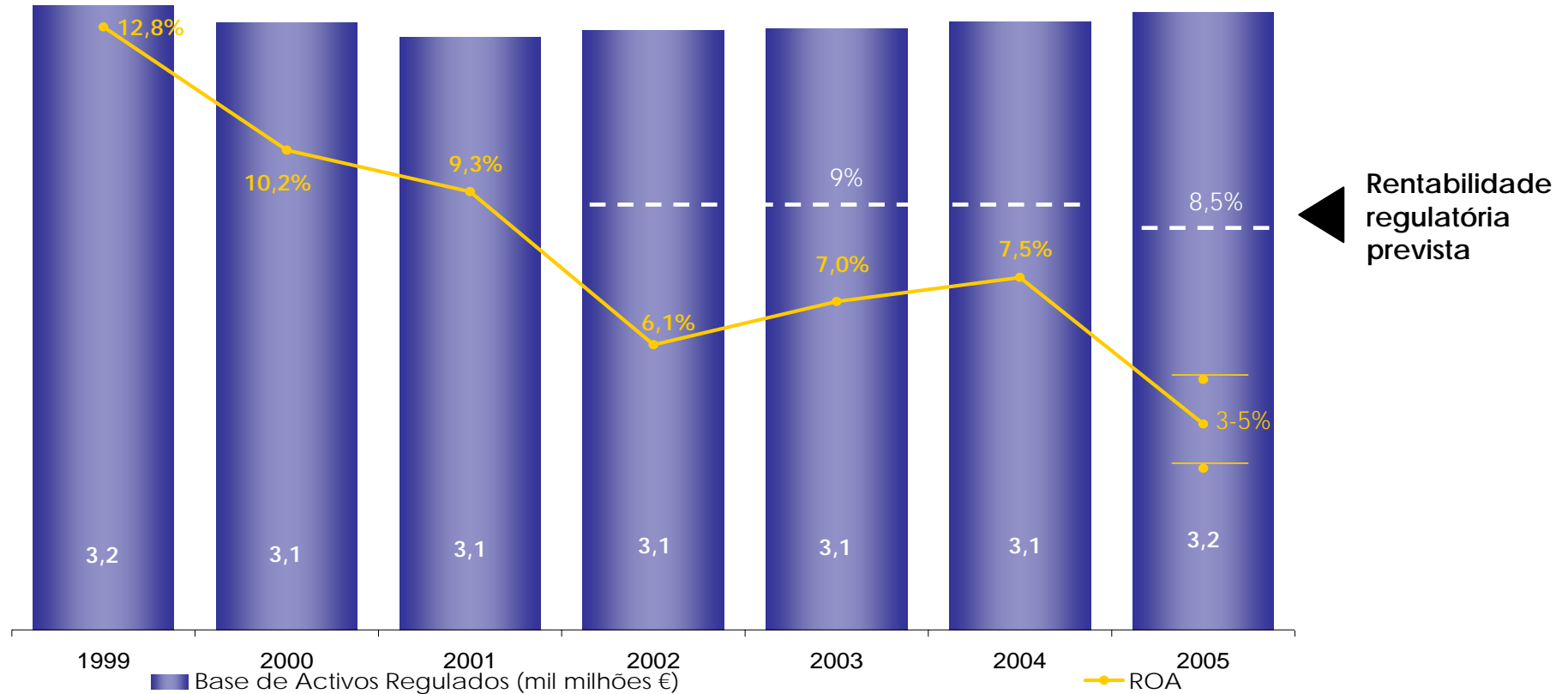
 - Comentários à proposta da revisão regulamentar

 - Impacto da regulação tarifária na evolução da rentabilidade da EDP Distribuição

A rentabilidade da EDP Distribuição tem vindo a degradar-se consistentemente desde 1999...



Evolução da rentabilidade dos activos regulados (ROA) 1999-2005



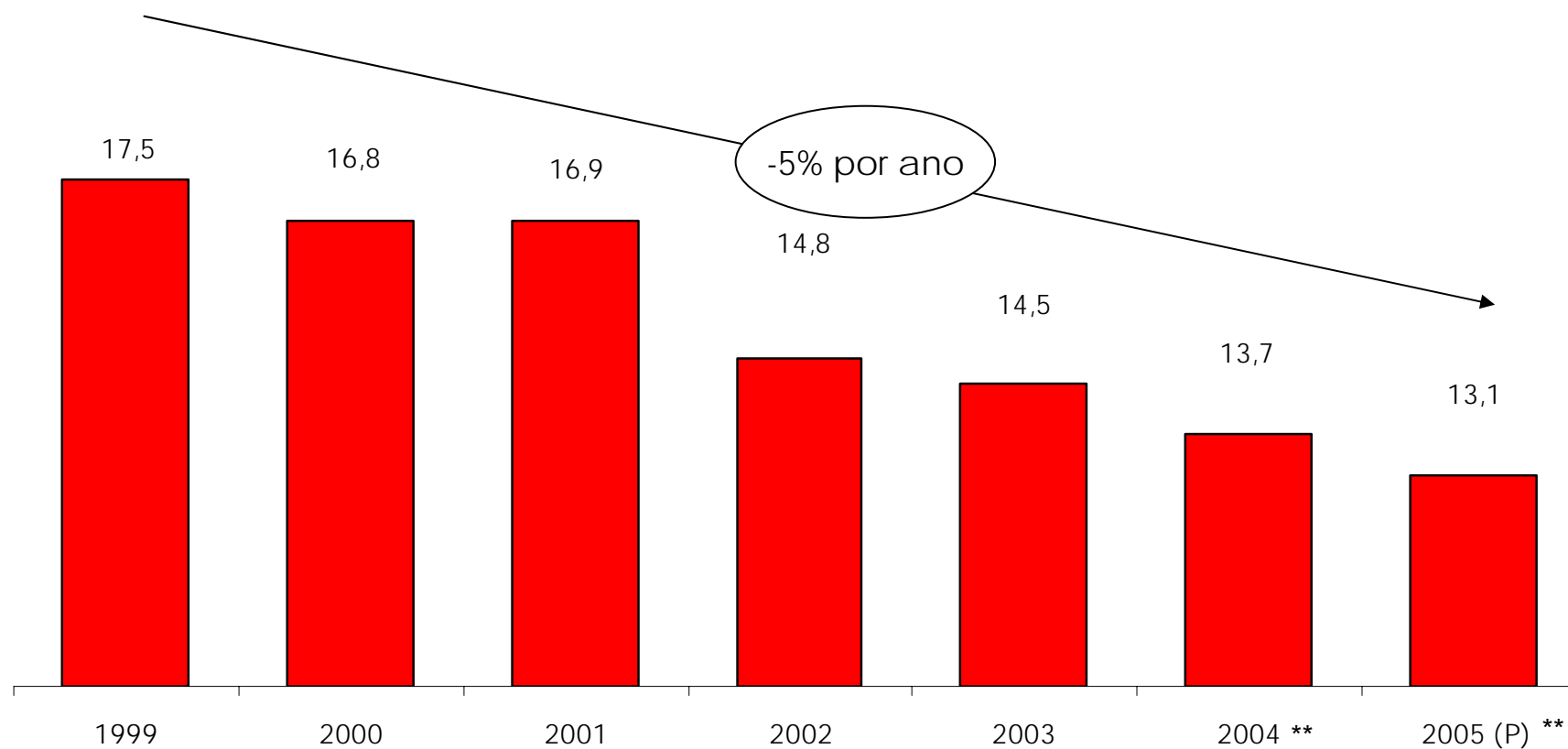
- O nível actual de rentabilidade é insustentável por não garantir o retorno adequado aos accionistas (inferior ao Custo de Capital)
- Esta situação **não incentiva a realização dos investimentos necessários** à manutenção de um serviço de qualidade

...apesar do importante esforço de eficiência que tem vindo a ser desenvolvido neste período



Evolução dos custos controláveis* (EUR por MWh)

1999-2005. Preços constantes de 2005



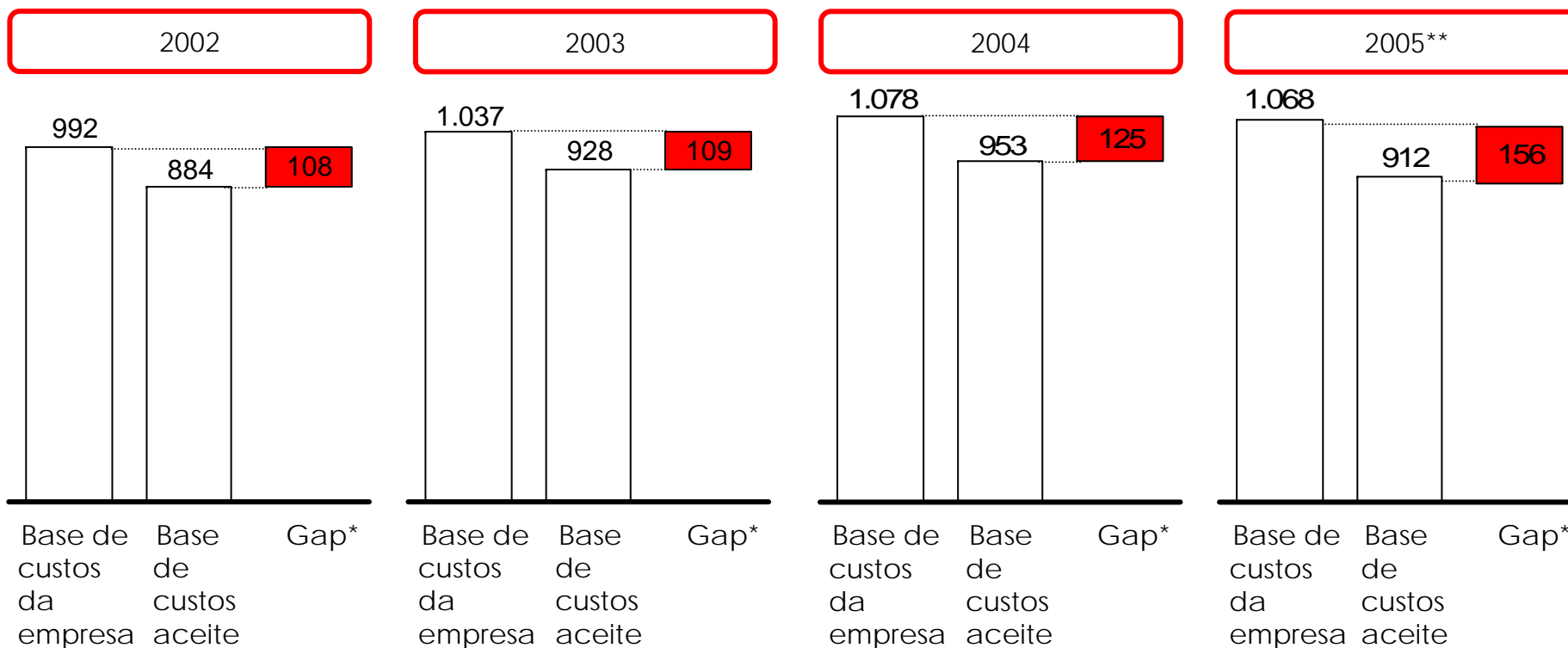
* Custos controláveis: Materiais + FSE + Pessoal - TPE Operacionais

** Não contempla o efeito do PAR

A existência sistemática de um *gap* nos proveitos permitidos está na origem da rentabilidade insuficiente



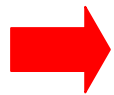
Evidenciação do *gap* implícito na base de custos aceites* 2002 a 2005. Milhões de euros



Gap total acumulado de ~500 milhões de euros entre 2002 e 2005

* Referente à diferença entre a base de custos prevista pela empresa e aquela que foi aceite pela entidade reguladora (não inclui gap de consumo)

** Ajustado por 19 M Eur de benefícios do PAR relativos a 2004



A EDP Distribuição aspira a uma remuneração efectiva sobre os activos de 8,5%, em linha com o custo de capital da Empresa



Distribuição

FIM