



CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.  
COMPANHIA ABERTA  
CNPJ nº. 83.878.892/0001-55  
NIRE 42300011274

**COMUNICADO AO MERCADO**

3º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica (3º CRTP) da Celesc Distribuição S.A.

CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA (Celesc), empresa de capital aberto, com ações negociadas na BM&FBOVESPA, listada no Nível 2 de Governança Corporativa, nos termos da Lei nº 6.404/1976 e da Instrução CVM nº 358/02, e demais disposições aplicáveis, e em referência ao Comunicado ao Mercado divulgado em 16/05/2012, vem a público informar que:

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), no âmbito da Reunião Pública de Diretoria realizada em 31 de julho de 2012, homologou o processo do 3º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica ("3º CRTP") da Celesc Distribuição S.A., estabelecendo o índice de reposicionamento tarifário de **+3,99%** (efeito econômico), com efeito médio a ser percebido pelo consumidor de **-0,32%** a partir de 7 de agosto de 2012.

Com base na nova metodologia de Revisão Tarifária, o impacto advindo da Parcela A (Custos Não Gerenciáveis) é da ordem de **+3,29%**, enquanto a Parcela B (Custos Gerenciáveis) impactou em **-4,92%**. A tabela abaixo apresenta o resumo do 3º CRTP:

Descrição	Projeção Revisão % IRT (R\$.mil)	Receita Requerida (R\$.mil)	Impacto na Revisão Tarifária (%)
<b>Encargos Setoriais</b>	<b>744.611</b>	<b>656.501</b>	<b>-1,92%</b>
Reserva Global de Reversão – RGR	51.190	41.976	-0,20%
Conta de Consumo de Comb. – CCC	294.789	151.314	-3,13%
Taxa de Fisc. de Serv. de E.E. – TFSEE	11.110	11.157	0,00%
Conta de Desenv. Energético – CDE	193.043	207.878	0,32%
PROINFA	89.248	107.708	0,40%
P&D (Eficiência Energética)	51.911	46.603	-0,12%
<b>Transmissão</b>	<b>473.336</b>	<b>481.005</b>	<b>0,17%</b>
CUSD	7.353	7.556	0,00%
<b>Compra energia</b>	<b>2.142.203</b>	<b>2.373.550</b>	<b>5,04%</b>
CCEAR Nova	968.513	1.208.687	5,23%
Contratos Bilaterais	48.843	47.536	-0,03%
<b>PARCELA A</b>	<b>3.360.150</b>	<b>3.511.056</b>	<b>3,29%</b>
Custos Operacionais	561.780	547.110	-0,32%
Anuidades	60.338	44.607	-0,34%
Remuneração	385.353	251.289	-2,92%
Depreciação	225.391	163.129	-1,36%
Receitas Irrecuperáveis	38.063	29.284	-0,19%
Outras Receitas	(42.153)	(30.800)	0,25%
<b>PARCELA B</b>	<b>1.228.772</b>	<b>1.003.036</b>	<b>-4,92%</b>
<b>Receita Requerida</b>	<b>4.588.922</b>	<b>4.514.092</b>	<b>-1,63%</b>
Alocação de Subsídios na tarifa econômica	(247.868)	-	5,62%
<b>Receita Verificada</b>	<b>4.341.054</b>		
<b>Reposicionamento Econômico</b>			<b>3,99%</b>
Componentes Financeiros		85.970	1,84%
<b>Reposicionamento com Financeiros</b>			<b>5,82%</b>
Financeiros Retirados do IRT anterior			-6,14%
<b>Efeito médio p/ consumidor</b>			<b>-0,32%</b>



A [Nota Técnica nº 246/2012-SRE/ANEEL](#) contendo os detalhes do processo de Revisão Tarifária está disponível no website [www.aneel.gov.br](http://www.aneel.gov.br) e na página de Relações com Investidores da Companhia em [www.celesc.com.br/ri](http://www.celesc.com.br/ri).

Florianópolis, 01 de agosto de 2012.

**André Luiz de Rezende**

Diretor de Relações com Investidores, Controle de Participações e Novos Negócios

Outras informações com a equipe de RI: [ri@celesc.com.br](mailto:ri@celesc.com.br) ou (48) 3231.5100