

**ENERGISA S.A.**  
CNPJ/MF nº 00.864.214/0001-06  
Companhia Aberta

**COMUNICADO AO MERCADO**  
**Aneel homologa reajustes tarifários da ERO e EAC**

A **Energisa S.A.** (“Energisa” ou “Companhia”), atendendo à Resolução CVM nº 44/2021, de 23 de agosto de 2021, que revogou a Instrução CVM nº 358, de 3 de janeiro de 2002, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral que a Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”), em reunião pública ordinária da diretoria na data de hoje, aprovou os reajustes tarifários da **Energisa Rondônia (“ERO”)** e **Energisa Acre (“EAC”)**, a serem aplicados a partir de 13 de dezembro de 2022.

Os índices de reajuste aprovados constam da tabela abaixo:

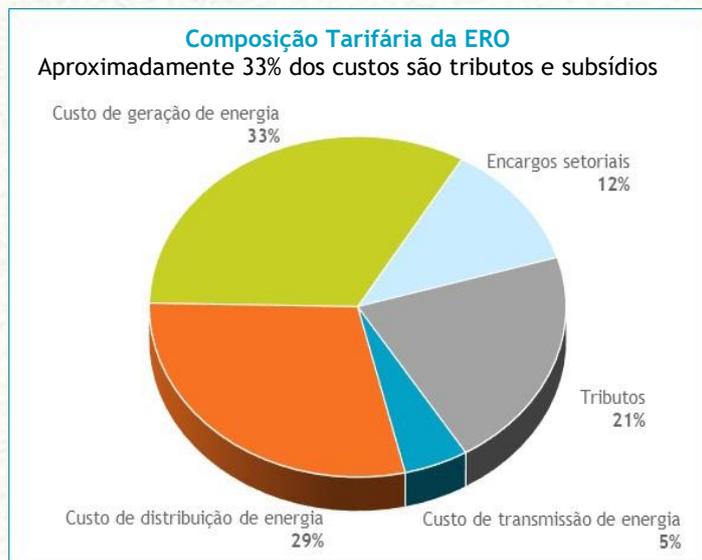
Nível de Tensão	Efeito Médio para o Consumidor da ERO	Efeito Médio para o Consumidor da EAC
Baixa Tensão	21,31%	14,69%
Alta e Média Tensão	24,66%	19,39%
<b>Total</b>	<b>22,01%</b>	<b>15,53%</b>

O processo de reajuste tarifário anual consiste no repasse aos consumidores dos custos não gerenciáveis da concessão (Parcela A - compra de energia, encargos setoriais e encargos de transmissão) e na atualização dos custos gerenciáveis (Parcela B - distribuição) pela variação do IPCA menos o Fator X, que repassa aos consumidores os ganhos de produtividade anuais da concessionária.

**Energisa Rondônia (ERO)**

A variação nos custos da **Parcela A** foi de + 18,40%, totalizando R\$ 1.377,3 milhões, impactada principalmente pelo acréscimo de 18,39% nos encargos setoriais em função do aumento de 28% no orçamento do encargo de CDE USO ocorrido no início de 2022. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia (“PMix”) foi definido em R\$ 203,16/MWh.

A variação da **Parcela B** foi de 6,73%, totalizando R\$ 784,7 milhões, reflexo da inflação acumulada (IPCA) desde o último reajuste, de 5,90%, deduzida do Fator X, de - 0,99%.



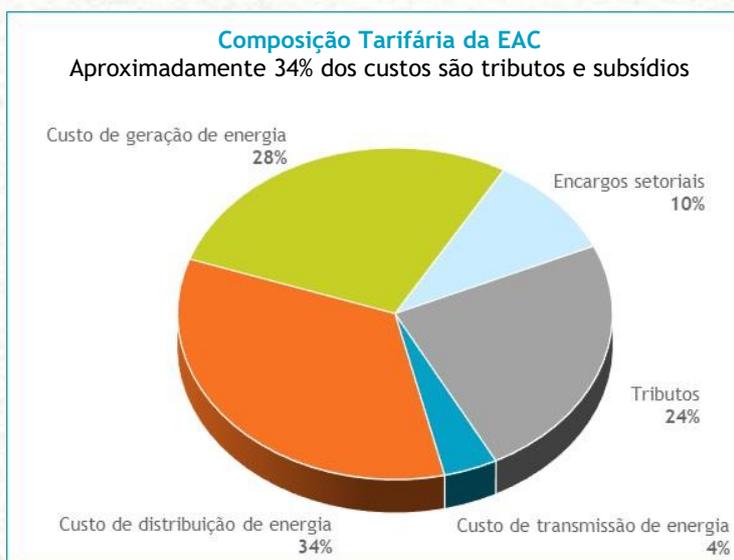
A tabela a seguir detalha cada componente do reajuste tarifário:

Efeito médio a ser percebido: <b>+ 22,01%</b>	Repasse variação das Parcelas A e B: <b>+ 13,88%</b>	Parcela B	+ 2,61%
		Compra de energia	+ 5,86%
		Encargos setoriais	+ 2,57%
		Custos de transmissão	+ 1,97%
		Receitas irrecuperáveis	+ 0,88%
	Variação nas contas de natureza financeira: <b>+ 8,13%</b>	Retirada dos itens financeiros do processo anterior	+ 11,01%
		Itens financeiros do processo atual	- 2,88%

### Energisa Acre (EAC)

A variação nos custos da **Parcela A** foi de + 20,49%, totalizando R\$ 417,9 milhões, impactada principalmente pelo acréscimo de 15,72% nos encargos setoriais em função do aumento de 28% no orçamento do encargo de CDE USO ocorrido no início de 2022. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia (“PMix”) foi definido em R\$ 200,92/MWh.

A variação da **Parcela B** foi de 7,00%, totalizando R\$ 338,7 milhões, reflexo da inflação acumulada (IPCA) desde o último reajuste, de 5,90%, deduzida do Fator X, de -0,36%.



A tabela a seguir detalha cada componente do reajuste tarifário:

Efeito Médio a ser percebido: + 15,53 %	Repasse Variação das Parcelas A e B: + 14,05 %	Parcela B	+ 3,34%
		Compra de Energia	+ 6,67%
		Encargos Setoriais	+ 1,75%
		Custos de Transmissão	+ 1,67%
		Receitas Irrecuperáveis	+ 0,63%
	Variação nas Contas de Natureza Financeira: + 1,48 %	Retirada dos itens financeiros do processo anterior	+ 2,54%
		Itens Financeiros do processo atual	- 1,06%

Cataguases, 13 de dezembro de 2022.

Maurício Perez Botelho  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores