

## Resultados 2022

**Campo Grande, 16 de março de 2022** - A Administração da Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A ("Energisa Mato Grosso do Sul", "EMS" ou "Companhia") apresenta os resultados do quarto trimestre (4T22) e do exercício de 2022. As demonstrações financeiras a seguir, foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") emitidas pelo *International Accounting Standards Board* ("IASB"), que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e, quando aplicáveis, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, exceto quando indicado de outra forma.

> A Administração da Companhia revisou a metodologia de cálculo na apuração do fornecimento não faturado de energia elétrica, que resultou na reapresentação das demonstrações financeiras de 2021, com base nas orientações emanadas pelo "CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro". Para maiores detalhes, vide Nota Explicativa 3.3.

### 1. CONSIDERAÇÕES GERAIS

A Companhia atende:



**1,1 milhão**  
clientes cativos



**398**  
clientes livres



**2,7 milhões**  
de habitantes



**328.315**  
Km²



**2.613**  
Colaboradores <sup>(1)</sup>  
1.370 próprios e  
1.243 terceirizados



**74**  
municípios

<sup>(1)</sup> Não considera os colaboradores das empresas prestadores de serviço ligadas à construção. No final do exercício, os ativos operacionais da Companhia tiveram a seguinte evolução:

| Descrição do ativo                                              | 2022    | 2021    | Acrescimo |
|-----------------------------------------------------------------|---------|---------|-----------|
| Subestações - nº                                                | 111     | 103     | 8         |
| Capacidade instalada nas subestações - MVA                      | 2.874   | 2.681   | 193       |
| Linhas de transmissão - km                                      | 3.936   | 3.910   | 26        |
| Redes de distribuição - km                                      | 101.430 | 101.037 | 393       |
| Transformadores instalados nas redes de distribuição - nº       | 89.957  | 87.628  | 2.329     |
| Capacidade instalada nas redes de distribuição (próprias) - MVA | 2.726   | 2.643   | 83        |

Nota: Alguns dados são provisórios passíveis de ajustes de inventário e contagem.

### 2. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

#### 2.1. Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia:

| Desempenho Econômico-Financeiro                                                 |         |                         |        |         |                         |        |
|---------------------------------------------------------------------------------|---------|-------------------------|--------|---------|-------------------------|--------|
| Resultados - R\$ milhões                                                        |         |                         |        |         |                         |        |
| Descrição                                                                       | 4T22    | 4T21<br>(reapresentado) | Var. % | 2022    | 2021<br>(reapresentado) | Var. % |
| Receita operacional bruta                                                       | 1.414,1 | 1.608,6                 | -12,1  | 5.796,9 | 5.727,4                 | +1,2   |
| Receita operacional bruta sem receita de construção <sup>(1)</sup>              | 1.288,5 | 1.455,0                 | -11,4  | 5.138,7 | 5.278,4                 | -2,6   |
| Receita operacional líquida                                                     | 992,5   | 1.205,5                 | -17,7  | 4.078,4 | 4.122,0                 | -1,1   |
| Receita operacional líquida, sem receita de construção <sup>(1)</sup>           | 866,8   | 1.051,9                 | -17,6  | 3.420,2 | 3.673,1                 | -6,9   |
| Resultado antes das receitas e despesas financeiras (EBIT)                      | 240,2   | 270,3                   | -11,1  | 1.048,4 | 947,3                   | +10,7  |
| EBITDA                                                                          | 278,5   | 298,4                   | -6,6   | 1.185,1 | 1.052,9                 | +12,6  |
| EBITDA ajustado recorrente <sup>(2)</sup>                                       | 277,3   | 293,1                   | -5,4   | 1.089,2 | 886,6                   | +22,8  |
| Resultado financeiro                                                            | (71,7)  | (72,9)                  | -1,6   | (240,6) | (117,2)                 | +105,2 |
| Lucro líquido                                                                   | 122,9   | 133,1                   | -7,7   | 556,8   | 560,8                   | -0,7   |
| Lucro líquido ajustado recorrente <sup>(3)</sup>                                | 122,3   | 129,9                   | -5,9   | 493,5   | 451,0                   | +9,4   |
| Indicadores Operacionais                                                        |         |                         |        |         |                         |        |
| Número de consumidores cativos (mil)                                            | 1.105,1 | 1.084,1                 | +1,9   | 1.105,1 | 1.084,1                 | +1,9   |
| Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) <sup>(4)</sup>                   | 1.015,2 | 1.130,5                 | -10,2  | 4.228,8 | 4.375,2                 | -3,3   |
| Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) - (GWh) <sup>(4)</sup> | 1.393,0 | 1.495,1                 | -6,8   | 5.752,8 | 5.799,3                 | -0,8   |
| Indicadores Financeiros - R\$ milhões                                           |         |                         |        |         |                         |        |
|                                                                                 | 2022    | 2021<br>(reapresentado) | Var. % |         |                         |        |
| Ativo Total                                                                     | 5.626,9 | 5.134,1                 | +9,6   |         |                         |        |
| Caixa/equivalentes de caixa/aplicações financeiras                              | 439,0   | 361,1                   | +21,6  |         |                         |        |
| Patrimônio líquido                                                              | 964,3   | 895,3                   | +7,7   |         |                         |        |
| Endividamento líquido                                                           | 2.501,5 | 1.834,1                 | +36,4  |         |                         |        |

(1) Receita de construção: receita de construção da infraestrutura. | (2) EBITDA ajustado recorrente: EBITDA expurgando os efeitos não recorrentes e não caixa. | (3) Lucro líquido ajustado recorrente: Lucro líquido expurgando dos efeitos não recorrentes e não caixa. | (4) Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

### 3. RECEITA OPERACIONAL

No 4T22, a Companhia apresentou receita operacional bruta foi de R\$ 1.414,1 milhões, ante R\$ 1.608,6 milhões registrados no 4T21, redução de 12,1% (R\$ 194,5 milhões). Por sua vez, a receita operacional líquida mostrou redução de 17,7% (R\$ 213,0 milhões) no trimestre, para R\$ 992,5 milhões. A receita operacional líquida do período está influenciada pela atualização financeira do VNR no valor positivo de R\$ 30,9 milhões no trimestre. Desta forma, a receita operacional líquida sem receita de construção e sem VNR, no 4T22, foi de R\$ 835,9 milhões, 16,4% (R\$ 164,5 milhões) menor do que o mesmo período de 2021. No acumulado do ano, o total foi de R\$ 3.324,3 milhões, redução de 2,6% (R\$ 208,8 milhões) em relação a 2021.

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

| Receita operacional<br>Descrição (R\$ milhões)                                      | Trimestre      |                         |              | Exercício      |                         |             |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------------------|--------------|----------------|-------------------------|-------------|
|                                                                                     | 4T22           | 4T21<br>(reapresentado) | Var. %       | 2022           | 2021<br>(reapresentado) | Var. %      |
| <b>(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)</b>                             | <b>939,8</b>   | <b>1.080,0</b>          | <b>-13,0</b> | <b>3.962,1</b> | <b>3.837,0</b>          | <b>+3,3</b> |
| > Residencial                                                                       | 455,2          | 523,6                   | -13,1        | 1.902,3        | 1.880,4                 | +1,2        |
| > Industrial                                                                        | 54,1           | 61,8                    | -12,4        | 230,0          | 226,4                   | +1,6        |
| > Comercial                                                                         | 204,4          | 233,9                   | -12,6        | 864,1          | 816,2                   | +5,9        |
| > Rural                                                                             | 114,0          | 134,4                   | -15,1        | 507,3          | 496,5                   | +2,2        |
| > Outras classes                                                                    | 112,2          | 126,3                   | -11,2        | 458,3          | 417,5                   | +9,8        |
| (+) Suprimento de energia elétrica                                                  | 20,4           | 42,0                    | -51,4        | 56,5           | 223,0                   | -74,7       |
| (+) Fornecimento não faturado líquido                                               | 26,0           | 16,6                    | +56,5        | 10,1           | 74,2                    | -86,4       |
| (+) Disponibilidade do sistema elétrico (TUSD)                                      | 119,4          | 91,1                    | +31,1        | 449,0          | 347,0                   | +29,4       |
| (+) Receita de construção de infraestrutura                                         | 125,6          | 153,5                   | -18,2        | 658,2          | 449,0                   | +46,6       |
| (+) Ativos e passivos financeiros setoriais - constituição e amortização            | 78,2           | 102,4                   | -23,6        | 266,0          | 387,6                   | -31,4       |
| (+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos                                   | 64,7           | 56,3                    | +15,0        | 253,2          | 222,6                   | +13,8       |
| (+) Ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)                                 | 30,9           | 51,5                    | -40,0        | 95,9           | 140,0                   | -31,5       |
| (+) Outras receitas                                                                 | 9,0            | 15,1                    | -40,7        | 45,9           | 47,0                    | -2,4        |
| <b>(=) Receita operacional bruta</b>                                                | <b>1.414,1</b> | <b>1.608,6</b>          | <b>-12,1</b> | <b>5.796,9</b> | <b>5.727,4</b>          | <b>+1,2</b> |
| (-) Impostos sobre vendas                                                           | 273,8          | 297,5                   | -8,0         | 1.122,3        | 1.179,7                 | -4,9        |
| (-) Deduções bandeiras tarifárias                                                   | -              | (3,7)                   | -            | -              | (2,7)                   | -           |
| (-) Encargos setoriais                                                              | 147,8          | 109,3                   | +35,3        | 596,2          | 428,4                   | +39,2       |
| <b>(=) Receita operacional líquida</b>                                              | <b>992,5</b>   | <b>1.205,5</b>          | <b>-17,7</b> | <b>4.078,4</b> | <b>4.122,0</b>          | <b>-1,1</b> |
| (-) Receita de construção de infraestrutura                                         | 125,6          | 153,5                   | -18,2        | 658,2          | 449,0                   | +46,6       |
| <b>(=) Receita operacional líquida, sem receita de construção de infraestrutura</b> | <b>866,8</b>   | <b>1.051,9</b>          | <b>-17,6</b> | <b>3.420,2</b> | <b>3.673,1</b>          | <b>-6,9</b> |

No comparativo entre os trimestres, a diminuição da receita líquida é explicada principalmente pelos seguintes fatores:

- i) Na rubrica Receita de energia, além da diminuição de mercado, a diferença entre a tarifa praticada 4T21, com adicional da bandeira tarifária de escassez hídrica, e a tarifa praticada em 2022, sem adicional de bandeira, colaborou para a redução de receita no mercado cativo da distribuidora;
- ii) Redução de R\$ 51,4 milhões no suprimento de energia em virtude da queda do PLD que esteve perto do piso para o 4T22, em média R\$ 55,70/MWh, ante a média de R\$ 134,63/MWh para o 4T21;
- iii) A conta de Fornecedor não faturado líquido está impactada, por efeitos não recorrentes líquidos, de R\$ 29,7 milhões no 4T22 e R\$ 46,2 milhões no 4T21. Estes valores referem-se aos ajustes do 1º, 2º e 3º trimestres de cada exercício. O total de ajuste de reapresentação do exercício de 2021 foi de R\$ 61,0 milhões conforme Nota Explicativa 3.3.

#### 3.1. Mercado de energia

No trimestre, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Companhia, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD) e ao fornecimento não faturado, totalizaram 1.393,0 GWh redução de 6,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. No ano, o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (5.752,8 GWh) da Companhia apresentou queda de 0,8%, em relação ao ano anterior. O mercado da distribuidora decresceu em 7 dos 12 meses, puxada principalmente pelas classes rural e residencial que direcionaram 60% do resultado. A queda na classe rural (-7,9%) foi influenciada sobretudo pelo efeito da reclassificação decorrente da Resolução 901. Já a Residencial recuou 2,2%, fortemente impactada pelo aumento na utilização de geração distribuída e clima mais ameno. Por outro lado, a classe Industrial cresceu 1,5%, com destaque para produção de alimentos, sobretudo frigoríficos e grãos, seguido por Poder Público (+9,1%), influenciada principalmente pela retomada de atividades escolares, e Comercial (+1,1%).

A composição do mercado no último trimestre foi a seguinte:

| Descrição<br>Valores em GWh                                      | Trimestre      |                |              | Exercício      |                |             |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------|
|                                                                  | 4T22           | 4T21           | Var. %       | 2022           | 2021           | Var. %      |
| <b>Residencial</b>                                               | <b>492,1</b>   | <b>529,9</b>   | <b>-7,1</b>  | <b>2.004,7</b> | <b>2.049,6</b> | <b>-2,2</b> |
| <b>Industrial</b>                                                | <b>348,4</b>   | <b>356,0</b>   | <b>-2,1</b>  | <b>1.423,7</b> | <b>1.402,6</b> | <b>+1,5</b> |
| Cativo Industrial                                                | 52,8           | 66,0           | -20,0        | 237,3          | 266,0          | -10,8       |
| Livre Industrial                                                 | 295,6          | 289,9          | +1,9         | 1.186,4        | 1.136,6        | +4,4        |
| <b>Comercial</b>                                                 | <b>254,9</b>   | <b>282,8</b>   | <b>-9,9</b>  | <b>1.085,6</b> | <b>1.073,4</b> | <b>+1,1</b> |
| Cativo Comercial                                                 | 200,7          | 232,5          | -13,7        | 854,1          | 883,9          | -3,4        |
| Livre Comercial                                                  | 54,2           | 50,3           | +7,7         | 231,5          | 189,5          | +22,2       |
| <b>Rural</b>                                                     | <b>128,6</b>   | <b>150,2</b>   | <b>-14,3</b> | <b>567,7</b>   | <b>616,3</b>   | <b>-7,9</b> |
| Cativo Rural                                                     | 125,2          | 146,8          | -14,7        | 554,2          | 604,1          | -8,3        |
| Livre Rural                                                      | 3,4            | 3,4            | +1,8         | 13,5           | 12,1           | +11,5       |
| <b>Outros</b>                                                    | <b>169,0</b>   | <b>176,3</b>   | <b>-4,2</b>  | <b>671,1</b>   | <b>657,4</b>   | <b>+2,1</b> |
| Cativo Outros                                                    | 144,3          | 155,3          | -7,1         | 578,6          | 571,6          | +1,2        |
| Livre Outros                                                     | 24,6           | 21,0           | +17,2        | 92,5           | 85,8           | +7,8        |
| <b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>                     | <b>1.015,2</b> | <b>1.130,5</b> | <b>-10,2</b> | <b>4.228,8</b> | <b>4.375,2</b> | <b>-3,3</b> |
| 2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)               | 377,8          | 364,6          | +3,6         | 1.524,0        | 1.424,1        | +7,0        |
| <b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>                             | <b>1.393,0</b> | <b>1.495,1</b> | <b>-6,8</b>  | <b>5.752,8</b> | <b>5.799,3</b> | <b>-0,8</b> |
| 4 Fornecedor não faturado                                        | 63,2           | 63,4           | -0,4         | (10,2)         | 5,3            | -           |
| <b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b> | <b>1.456,2</b> | <b>1.558,6</b> | <b>-6,6</b>  | <b>5.742,6</b> | <b>5.804,6</b> | <b>-1,1</b> |

Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

A Companhia encerrou o período com 1.105.062 unidades consumidoras cativas, número 1,9% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior e com 398 consumidores livres.

Para maiores detalhes, acessar o Boletim de Mercado - clique no link

#### 3.2. Perdas de energia elétrica ("perdas")

A Companhia registrou no 4T22 um índice de 11,44%. Na comparação com dezembro de 2021, o resultado foi 0,88 ponto percentual menor e na comparação com o trimestre anterior (3T22) o indicador registrou aumento de 0,06 ponto percentual. A Companhia segue abaixo do referencial regulatório, com distância de 1,4 ponto percentual, refletindo o resultado do plano de investimento e das ações estruturantes de combate as perdas da empresa.

O comportamento das perdas de energia da Companhia foi o seguinte:

| Perdas técnicas (%) |        |        |                     |        |        | Perdas não-técnicas (%) |        |        | Perdas Totais (%) |        |        | ANEEL    |
|---------------------|--------|--------|---------------------|--------|--------|-------------------------|--------|--------|-------------------|--------|--------|----------|
| dez/21              | set/22 | dez/22 | dez/21              | set/22 | dez/22 | dez/21                  | set/22 | dez/22 | dez/21            | set/22 | dez/22 |          |
| 9,94                | 9,50   | 8,67   | 2,38                | 1,88   | 2,77   | 12,32                   | 11,38  | 11,44  | 12,84             |        |        |          |
| Perdas técnicas     |        |        | Perdas não-técnicas |        |        | Perdas totais           |        |        |                   |        |        | Var. (%) |
| dez/21              | set/22 | dez/22 | dez/21              | set/22 | dez/22 | dez/21                  | set/22 | dez/22 | dez/21            | set/22 | dez/22 |          |
| 686,0               | 667,0  | 603,2  | 164,5               | 132,2  | 192,5  | 850,6                   | 799,1  | 795,7  |                   |        |        | -0,4     |

<sup>(1)</sup> Variação dez/22 vs set/22. Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

#### 3.3. Gestão da inadimplência

##### 3.3.1. Taxa de inadimplência

A taxa de inadimplência dos consumidores, medida pela relação percentual entre a soma da provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa ("PPECLD") e o fornecimento faturado da Companhia no período de 12 meses, é apresentada a seguir:

| PPECLD<br>(% do Fornecedor faturado) | Em 12 meses (%) |        |                  |
|--------------------------------------|-----------------|--------|------------------|
|                                      | dez/22          | dez/21 | Variação em p.p. |
| EMS                                  | 1,50            | 1,17   | +0,33            |

##### 3.3.2. Taxa de arrecadação

Na companhia, a melhoria da arrecadação ocorre em decorrência da melhoria do processo de cobrança e pela lei Estadual 5.808, implementada em Jan/22, em que o estado realiza o pagamento da fatura de clientes baixa renda com consumo até 220 kWh.

A taxa de arrecadação da Companhia, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre o faturamento bruto do mesmo período, é apresentada a seguir:

| Taxa de Arrecadação (%) | Em 12 meses (%) |        |                   |
|-------------------------|-----------------|--------|-------------------|
|                         | dez/22          | dez/21 | Variação em p. p. |
| EMS                     | 97,47           | 96,99  | +0,49             |

#### 3.4. Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

A Companhia obteve redução de 0,45 horas no DEC e aumento de 0,04 vezes no FEC, em relação ao mesmo período do ano anterior.

| Distribuidoras        | DEC (horas) |        |          | FEC (vezes) |        |          | Limite DEC | Limite FEC |
|-----------------------|-------------|--------|----------|-------------|--------|----------|------------|------------|
|                       | dez/22      | dez/21 | Var. (%) | dez/22      | dez/21 | Var. (%) |            |            |
| Janela móvel 12 meses | 9,77        | 10,22  | -4,4     | 4,26        | 4,22   | +0,9     | 11,13      | 7,52       |

#### 3.5. Créditos de subvenção tarifária, baixa renda e sub-rogação

A Anel autorizou o repasse de subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda, rurais irrigantes e serviços públicos, através da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), em cumprimento ao disposto no Decreto nº 7.891 de 2013. Esses recursos, por sua vez, foram registrados como receita operacional via tarifa. Os valores, por distribuidora, são os seguintes:

| Recursos Decreto 7.891 e<br>Baixa Renda (R\$ milhões) | Trimestre |                       |        | Exercício |                       |        |
|-------------------------------------------------------|-----------|-----------------------|--------|-----------|-----------------------|--------|
|                                                       | 4T22      | 4T21<br>Reapresentado | Var. % | 2022      | 2021<br>Reapresentado | Var. % |
| EMS                                                   | 64,7      | 56,3                  | +15,0  | 253,2     | 222,6                 | +13,8  |

### 4. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 626,6 milhões no 4T22, redução de 19,8% (R\$ 155,0 milhões), quando comparado com o mesmo trimestre de 2021.

A seguir, a composição dos custos e despesas operacionais da Companhia:

| Composição dos custos e despesas operacionais<br>Valores em R\$ milhões                      | Trimestre    |                         |              | Exercício      |                         |                 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------------|--------------|----------------|-------------------------|-----------------|
|                                                                                              | 4T22         | 4T21<br>(reapresentado) | Var. %       | 2022           | 2021<br>(reapresentado) | Var. %          |
| <b>1 Custos e despesas não controláveis</b>                                                  | <b>435,8</b> | <b>621,3</b>            | <b>-29,8</b> | <b>1.710,0</b> | <b>2.178,1</b>          | <b>-21,5</b>    |
| 1.1 Energia elétrica comprada para revenda                                                   | 348,2        | 547,9                   | -36,5        | 1.379,0        | 1.881,9                 | -26,7           |
| 1.2 Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição                                 | 87,7         | 73,4                    | +19,5        | 331,0          | 296,2                   | +11,7           |
| <b>2 Custos e despesas controláveis</b>                                                      | <b>148,2</b> | <b>124,4</b>            | <b>+19,1</b> | <b>499,5</b>   | <b>440,6</b>            | <b>+13,4</b>    |
| <b>2.1 PMSO</b>                                                                              | <b>137,1</b> | <b>143,8</b>            | <b>-4,7</b>  | <b>418,0</b>   | <b>438,9</b>            | <b>-4,8</b>     |
| 2.1.1 Pessoal e administradores                                                              | 57,9         | 71,9                    | -19,4        | 158,7          | 196,5                   | -19,2           |
| 2.1.2 Benefício pós-emprego                                                                  | 1,2          | 1,5                     | -22,3        | 4,2            | 4,5                     | -5,3            |
| 2.1.3 Material                                                                               | 8,3          | 8,5                     | -2,5         | 31,8           | 28,7                    | +11,0           |
| 2.1.4 Serviços de terceiros                                                                  | 59,6         | 52,1                    | +14,4        | 195,4          | 175,9                   | +11,1           |
| 2.1.5 Outras                                                                                 | 10,1         | 9,8                     | +3,1         | 27,8           | 33,4                    | -16,6           |
| > Penalidades contratuais e regulatórias                                                     | 0,7          | 0,4                     | +94,7        | 3,3            | 1,1                     | +206,2          |
| > Contingências (liquidação de ações cíveis)                                                 | -            | 5,0                     | -            | -              | 17,8                    | -               |
| > Outros                                                                                     | 9,3          | 4,4                     | +112,2       | 24,5           | 14,5                    | +69,1           |
| <b>2.2 Provisões/Reversões</b>                                                               | <b>11,1</b>  | <b>(19,3)</b>           | <b>-</b>     | <b>81,4</b>    | <b>-</b>                | <b>+4.644,7</b> |
| 2.2.1 Contingências                                                                          | 0,9          | (21,3)                  | -            | 15,4           | (47,1)                  | -               |
| 2.2.2 Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa                      | 10,2         | 2,0                     | +416,6       | 66,1           | 48,8                    | +35,4           |
| <b>3 Demais receitas/despesas</b>                                                            | <b>42,6</b>  | <b>35,9</b>             | <b>+18,8</b> | <b>162,4</b>   | <b>107,0</b>            | <b>+51,8</b>    |
| 3.1 Amortização e depreciação                                                                | 38,3         | 28,0                    | +36,7        | 136,7          | 105,6                   | +29,5           |
| 3.2 Outras receitas/despesas                                                                 | 4,3          | 7,8                     | -45,3        | 25,7           | 1,4                     | +1.697,8        |
| <b>Total Custos e despesas operacionais (1+2+3, s/custo de construção de infraestrutura)</b> | <b>626,6</b> | <b>781,6</b>            | <b>-19,8</b> | <b>2.371,9</b> | <b>2.725,8</b>          | <b>-13,0</b>    |
| Custo de construção de infraestrutura <sup>(*)</sup>                                         | 125,6        | 153,5                   | -18,2        | 658,2          | 449,0                   | +46,6           |
| <b>Total custos e despesas operacionais (1+2+3, c/custo de construção de infraestrutura)</b> | <b>752,3</b> | <b>935,1</b>            | <b>-19,6</b> | <b>3.030,0</b> | <b>3.174,7</b>          | <b>-4,6</b>     |