Âmbar ENERGIA

# Âmbar Energia S.A.

**CNPJ nº 01.645.009/0003-84**

**Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas - Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022** (Em milhares de Reais, exceto quando informado de outra forma)

## Balanços patrimoniais

| Ativo | Nota | Controladora 2023 | Controladora 2022 | Consolidado 2023 | Consolidado 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Circulante** | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 4.873 | 34.262 | 36.830 | 90.344 |
| Contas a receber | 5 | – | 9 | 53.166 | 765.529 |
| Estoques | | 1.674 | 4.586 | 41.660 | 39.673 |
| Almoxarifado | 6 | 27.088 | 26.866 | 41.722 | 47.129 |
| Tributos e contribuições a compensar | 7 | 46.180 | 13.274 | 109.630 | 90.659 |
| Valor justo dos contratos de energia | 30 | – | – | 57.081 | 149.041 |
| Partes relacionadas | 10 | 253.305 | – | 253.305 | – |
| Outros ativos circulantes | 9 | 2.481 | 6.744 | 43.479 | 159.990 |
| Adiantamento com aquisições de ativos | 8 | 58.132 | – | 58.132 | – |
| | | **393.733** | **85.741** | **695.005** | **1.342.365** |
| **Não circulante** | | | | | |
| Contas a receber | 5 | – | 98.956 | – | 98.956 |
| Partes relacionadas | 10 | 14.281 | 966.362 | 9 | 426.880 |
| Tributos e contribuições a compensar | 7 | 69.645 | 43.687 | 90.350 | 63.760 |
| Depósitos, cauções e outros | | – | – | 4.747 | 4.556 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 23 | 4.333 | 18.301 | 51.429 | 62.575 |
| Ativo Indenizatório | 11 | – | – | – | 10.375 |
| Valor justo dos contratos de energia | 30 | – | – | 58.035 | 76.255 |
| Outros ativos não circulantes | 9 | 13.278 | 1.431 | 13.856 | 4.594 |
| Investimentos | 12 | 1.814.157 | 2.058.017 | 12.509 | 528.873 |
| Imobilizado | 13 | 182.143 | 192.408 | 1.223.302 | 758.354 |
| Intangível | 14 | 342.635 | 342.644 | 1.088.725 | 1.111.180 |
| Direito de uso | 15 | 379 | 683 | 322.524 | 503.760 |
| | | **2.440.851** | **3.722.489** | **2.865.486** | **3.650.118** |
| **Total do ativo** | | **2.834.584** | **3.808.230** | **3.560.491** | **4.992.483** |

| Passivo e patrimônio líquido | Nota | Controladora 2023 | Controladora 2022 | Consolidado 2023 | Consolidado 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Circulante** | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 16 | 228.337 | 551.833 | 228.337 | 551.833 |
| Fornecedores | 17 | 3.665 | 659 | 248.074 | 128.823 |
| Partes relacionadas | 10 | 22.300 | 5.001 | 22.297 | 5.001 |
| Obrigações fiscais, trabalhistas, sociais | 18 | 10.748 | 18.179 | 60.237 | 117.473 |
| Parcelamentos fiscais | 19 | 52.901 | 46.223 | 53.573 | 46.723 |
| Valor Justo dos contratos de energia | 30 | – | – | 58.808 | 131.413 |
| Adiantamentos de clientes | 20 | – | – | 7.176 | 84.128 |
| Arrendamento a pagar | 15 | 568 | 155 | 170.376 | 168.029 |
| Obrigações com aquisição de ativos | 21 | 65.599 | 109.364 | 65.599 | 114.255 |
| Outros passivos circulantes | 22 | 18.121 | 69.825 | 22.394 | 74.344 |
| | | **402.239** | **801.239** | **936.871** | **1.422.022** |
| **Não circulante** | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 16 | 581.880 | 431.242 | 581.880 | 431.242 |
| Partes relacionadas | 10 | 665.844 | 593.685 | 446.013 | 468.313 |
| Obrigações fiscais, trabalhistas e sociais | 18 | – | – | 5.700 | 5.994 |
| Parcelamentos fiscais | 19 | 136.519 | 160.679 | 137.642 | 162.341 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 23 | 8.787 | 34.764 | 91.072 | 178.126 |
| Provisão para riscos processuais e fiscais | 24 | 3.680 | 2.976 | 8.137 | 23.042 |
| Provisão para perda com investimentos | 12 | 108.638 | 123.820 | – | – |
| Arrendamento a pagar | 15 | 116 | 619 | 199.556 | 413.417 |
| Adiantamento de clientes | 20 | – | – | 100.138 | 100.138 |
| Valor Justo dos contratos de energia | 30 | – | – | 83.201 | 77.160 |
| Obrigações com aquisição de ativos | 21 | 201.674 | 190.910 | 242.990 | 233.582 |
| Outros passivos não circulantes | 22 | 8.682 | 13.386 | 10.742 | 15.563 |
| | | **1.715.820** | **1.552.081** | **1.907.071** | **2.108.918** |
| **Patrimônio Líquido** | 25 | | | | |
| Capital social | | 1.019.760 | 1.019.760 | 1.019.760 | 1.019.760 |
| Transações de capital | | (1.804) | (1.804) | (1.804) | (1.804) |
| Reserva de capital | | 8.013 | 8.013 | 8.013 | 8.013 |
| Reservas de Lucros | | – | 369.203 | – | 369.203 |
| Prejuízos acumulados | | (355.234) | – | (355.234) | – |
| Outros resultados abrangentes | | 45.790 | 59.738 | 45.790 | 59.738 |
| **Atribuível a participação dos acionistas controladores** | | **716.525** | **1.454.910** | **716.525** | **1.454.910** |
| Participação dos não controladores | | – | – | 24 | 6.633 |
| | | **716.525** | **1.454.910** | **716.549** | **1.461.543** |
| **Total do passivo e patrimônio líquido** | | **2.834.584** | **3.808.230** | **3.560.491** | **4.992.483** |

## Demonstração dos resultados

| | Nota | Controladora 2023 | Controladora 2022 | Consolidado 2023 | Consolidado 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Receita operacional líquida** | 27 | **638** | **1.629.658** | **408.836** | **1.892.808** |
| Custos operacionais | 28 | (49.896) | (834.901) | (555.164) | (1.160.081) |
| Resultado do valor justo de contratos de energia | 30 | – | – | (61.825) | (56.439) |
| **Resultado bruto** | | **(49.258)** | **794.757** | **(208.153)** | **676.288** |
| Despesas administrativas e gerais | 28 | (55.934) | (96.206) | (175.018) | (129.668) |
| Outras receitas (despesas) líquidas | 28 | (91.006) | (1.079) | (170.325) | (5.573) |
| | | **(146.940)** | **(97.285)** | **(345.343)** | **(135.241)** |
| **Resultado operacional** | | **(196.198)** | **697.472** | **(553.496)** | **541.047** |
| **Resultado financeiro** | | | | | |
| Receita financeira | 29 | 15.659 | 80.070 | 48.636 | 132.469 |
| Despesa financeira | 29 | (262.334) | (363.015) | (358.560) | (658.292) |
| | | **(246.675)** | **(282.945)** | **(309.924)** | **(525.823)** |
| Resultado de equivalência patrimonial e realização da menos-valia | 12 | (291.383) | (344.772) | 69.603 | 34.542 |
| **Resultado antes do IRPJ e CSLL** | | **(734.256)** | **69.755** | **(793.817)** | **49.766** |
| IRPJ e CSLL corrente | 23 | (2.191) | (43.939) | (2.155) | (47.626) |
| IRPJ e CSLL diferido | 23 | 12.009 | (22.930) | 71.985 | 1.150 |
| **Resultado do exercício das operações continuadas** | | **(724.438)** | **2.886** | **(723.987)** | **3.290** |
| **Resultado do exercício** | | **(724.438)** | **2.886** | **(723.987)** | **3.290** |
| **Atribuído a:** | | | | | |
| Participação dos controladores | | (724.438) | 2.886 | (724.438) | 2.886 |
| Participação dos não controladores | | – | – | 450 | 404 |
| | | **(724.438)** | **2.886** | **(723.988)** | **3.290** |

## Demonstração dos resultados abrangentes

| | Controladora 2023 | Controladora 2022 | Consolidado 2023 | Consolidado 2022 |
|---|---|---|---|---|
| **Resultado do exercício** | **(724.438)** | **2.886** | **(723.988)** | **3.290** |
| Variação cambial alocado em outra moeda funcional | 8.888 | 9.842 | 8.889 | 9.842 |
| Variação cambial de ágio alocado em outra moeda funcional | (22.836) | (25.853) | (22.836) | (25.853) |
| **Total do resultado abrangente do exercício** | **(738.386)** | **(13.125)** | **(737.935)** | **(12.721)** |
| **Total do resultado abrangente atribuível a:** | | | | |
| Controladores | (738.386) | (13.125) | (738.385) | (13.125) |
| Não controladores | – | – | 450 | 404 |
| | **(738.386)** | **(13.125)** | **(737.935)** | **(12.721)** |

## Demonstração do valor adicionado

| | Controladora 2023 | Controladora 2022 | Consolidado 2023 | Consolidado 2022 |
|---|---|---|---|---|
| **Receita operacional** | | | | |
| Vendas de mercadorias, produtos e serviços | 914 | 1.878.786 | 456.902 | 2.180.129 |
| Outras receitas | – | – | – | 3 |
| | **914** | **1.878.786** | **456.902** | **2.180.132** |
| **Insumos adquiridos de terceiros** | | | | |
| Custos dos produtos, das mercadorias e dos serviços vendidos | (39.245) | (894.688) | (500.581) | (1.150.922) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | (96.034) | (775) | (344.610) | (87.675) |
| Perda/Recuperação de valores ativos | – | (14) | 210 | 43.437 |
| | **(135.279)** | **(895.477)** | **(844.981)** | **(1.195.160)** |
| **Valor adicionado bruto** | **(134.365)** | **983.309** | **(388.079)** | **984.972** |
| Depreciação e amortização | (14.511) | (15.910) | (55.708) | (111.554) |
| **Valor adicionado líquido produzido pela entidade** | **(148.876)** | **967.399** | **(443.787)** | **873.418** |
| **Valor adicionado recebido em transferência** | | | | |
| Resultado de equivalência patrimonial | (291.383) | (344.772) | 69.603 | 34.542 |
| Receitas financeiras | 15.658 | 80.070 | 48.633 | 132.469 |
| Outras | – | 84.983 | (450) | 80.202 |
| **Valor adicionado total a distribuir** | **(424.601)** | **787.680** | **(326.001)** | **1.120.631** |
| **Distribuição do Valor Adicionado** | | | | |
| **Pessoal** | | | | |
| Remuneração direta | 39.261 | 104.628 | 59.104 | 123.578 |
| Benefícios | 6.127 | 4.516 | 11.414 | 7.394 |
| FGTS | 1.292 | 1.254 | 2.021 | 1.849 |
| | **46.680** | **110.398** | **72.539** | **132.821** |
| **Impostos, taxas e contribuições** | | | | |
| Federais | (9.632) | 252.774 | (36.734) | 356.018 |
| Estaduais | 191 | 65.824 | 4.479 | 67.767 |
| Municipais | – | – | 54 | 26 |
| | **(9.441)** | **318.598** | **(32.201)** | **423.811** |
| **Remuneração de capitais de terceiros** | | | | |
| Juros | 262.030 | 355.225 | 357.668 | 558.768 |
| Aluguéis | 365 | 463 | 517 | 1.136 |
| Outras | 203 | 110 | (85) | 1.209 |
| | **262.598** | **355.798** | **358.100** | **561.113** |
| **Remuneração de capitais próprios** | | | | |
| Juros sobre capital próprio | – | 54.724 | – | 54.724 |
| Lucro atribuído aos acionistas controladores | (724.438) | (51.838) | (723.989) | (51.434) |
| Lucro atribuído aos acionistas não controladores | – | – | (450) | (404) |
| | **(724.438)** | **2.886** | **(724.439)** | **2.886** |
| **Valor adicionado total distribuído** | **(424.601)** | **787.680** | **(326.001)** | **1.120.631** |

## Demonstração dos fluxos de caixa individuais e consolidadas método indireto

| | Controladora 2023 | Controladora 2022 | Consolidado 2023 | Consolidado 2022 |
|---|---|---|---|---|
| **Fluxo de caixa das atividades operacionais** | | | | |
| **Resultado do exercício** | **(724.438)** | **2.886** | **(723.988)** | **3.290** |
| **Ajustes por:** | | | | |
| Depreciação, amortização e impairment | 15.338 | 17.157 | 47.558 | 182.413 |
| Ganhos/Perdas com equivalência patrimonial | 290.565 | 344.772 | (69.603) | (34.542) |
| Impostos de renda e contribuição diferido | (12.009) | 22.930 | (71.985) | (1.150) |
| Ativo indenizatório | – | – | 10.375 | 68.298 |
| Provisão para contingências | 703 | 1.356 | 17.697 | 7.091 |
| Encargos de empréstimos, financiamentos e parcelamentos | 144.541 | 145.441 | 144.679 | 183.245 |
| Valor Justo dos contratos futuros de energia | – | – | 61.825 | 56.429 |
| Ajuste a valor presente | 59 | 68 | 80.465 | 58.293 |
| Variação Cambial de ativos e passivos | – | – | (22.692) | 76.594 |
| Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado | – | – | – | (23.582) |
| Baixa de ativo imobilizado | – | – | – | 201 |
| Outros (NE 5) | 98.956 | – | 232.047 | – |
| | **(186.285)** | **534.610** | **(293.622)** | **576.580** |
| **Variação em:** | | | | |
| Contas a receber | – | 600.104 | 579.272 | 651.151 |
| Estoques e almoxarifado | 2.691 | 5.727 | 3.420 | (30.951) |
| Adiantamento aquisição de ativos | (58.132) | – | (58.132) | – |
| Impostos a recuperar circulante e não circulante | (51.111) | 25.392 | (37.808) | (487) |
| Outros ativos circulantes e não circulantes | (7.747) | 72.927 | 107.377 | (84.273) |
| Depósitos, cauções e outros | – | 6.941 | (191) | 6.783 |
| Fornecedores | 3.006 | (74.704) | 96.354 | (145.012) |
| Obrigações fiscais, trabalhistas e sociais | (7.431) | 157.518 | (57.530) | 173.996 |
| Outros passivos circulantes e não circulantes | (56.408) | (30.631) | (56.770) | (38.826) |
| Obrigação com aquisição de ativos | (33.000) | 15.287 | (39.248) | 62.851 |
| Parcelamentos fiscais | (43.932) | (8.168) | (44.439) | (8.342) |
| Adiantamento de clientes | – | – | (76.952) | 104.432 |
| **Variações em ativos e passivos operacionais** | **(252.064)** | **770.393** | **415.353** | **691.322** |
| Pagamento de contingências | – | – | (32.602) | (132.633) |
| Juros pagos | (174.205) | (86.634) | (174.513) | (138.956) |
| Juros recebidos | 174 | 2.505 | 181 | 2.740 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | – | (40.942) | – | (42.052) |
| **Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais** | **(612.380)** | **1.179.932** | **(85.705)** | **957.001** |
| **Fluxo de caixa das atividades de investimentos** | | | | |
| Aquisição de ativo imobilizado e intangível | (4.759) | (42.127) | (244.363) | (318.676) |
| Aportes nos investimentos controladas e coligadas | (656.595) | (594.318) | (270) | 13.099 |
| Venda de coligadas | 572.296 | – | 577.439 | – |
| Caixa pago, líquido do recebido na aquisição de controlada | – | (57.636) | – | (58.081) |
| Dividendos recebidos | 8.462 | 3.014 | 8.798 | 133 |
| Outros | – | 1 | – | 16 |
| **Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos** | **(80.596)** | **(691.066)** | **341.604** | **(363.509)** |
| **Fluxo de caixa das atividades de financiamentos** | | | | |
| Empréstimos e financiamentos captados | 403.769 | 1.057.533 | 403.769 | 1.057.533 |
| Pagamentos de empréstimos e financiamentos | (526.221) | (1.100.224) | (526.221) | (1.650.224) |
| Aplicações financeiras vinculadas | – | – | – | 60.908 |
| Custo de captação | (2.045) | 3.177 | (2.045) | 5.935 |
| Transações com partes relacionadas | 788.233 | (537.880) | 168.562 | (90.697) |
| Juros sobre capital próprio | – | (46.516) | – | (46.516) |
| Participação de não controladores | – | | (7.062) | – |
| Pagamento de arrendamentos | (149) | (178) | (346.921) | (98.911) |
| **Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamentos** | **663.587** | **(624.088)** | **(309.915)** | **(761.972)** |
| Variação líquida no exercício | (29.389) | (135.222) | (53.514) | (168.480) |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | 34.262 | 169.484 | 90.344 | 258.824 |
| **Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício** | **4.873** | **34.262** | **36.830** | **90.344** |

| **Demonstração dos fluxos de Caixa - Método Indireto** | Controladora | |
|---|---|---|
| **Transações não caixa** | **2023** | **2022** |
| Aquisição de contratos de arrendamento CPC 06 | – | 885 |
| Aquisição de projetos Centrais Elétricas | – | 342.622 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital através de imobilizado | – | 57.568 |
| Compensação de impostos a pagar com saldo de PER/DCOMP | 705 | 8.204 |
| Parcelamentos fiscais | 189.420 | 179.225 |
| | **190.125** | **588.504** |

| **Demonstração dos fluxos de Caixa - Método Indireto** | Consolidado | |
|---|---|---|
| **Transações não caixa** | **2023** | **2022** |
| Aquisição de contratos de arrendamento CPC 06 | – | 615.010 |
| Aquisição de projetos Centrais Elétricas | – | 342.622 |
| Compensação de impostos a pagar com saldo de PER/DCOMP | 2.065 | 12.279 |
| Parcelamentos fiscais | 191.215 | 181.455 |
| | **193.280** | **1.151.366** |

## Demonstração das mutações do patrimônio líquido

| | Capital social | Transações de capital | Reserva especial de ágio | Reserva de lucros: Reserva Incentivo fiscal | Reserva de lucros: Reserva legal | Reserva de lucros: Reserva de lucros | Outros resultados abrangentes | Prejuízos acumulados | Total | Participação dos acionistas não controladores | Total do patrimônio líquido |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Saldos em 31 de dezembro de 2021** | **1.019.760** | **(1.804)** | **8.013** | **163.735** | **12.866** | **244.442** | **75.749** | **–** | **1.522.761** | **6.212** | **1.528.973** |
| Resultado do exercício | – | – | – | – | – | – | – | 2.886 | **2.886** | 404 | **3.290** |
| Variação cambial alocado em outra moeda funcional | – | – | – | – | – | – | 9.842 | – | **9.842** | – | **9.842** |
| Variação cambial de ágio alocado em outra moeda funcional | – | – | – | – | – | – | (25.853) | – | **(25.853)** | – | **(25.853)** |
| Reserva de incentivo fiscal | – | – | – | 84.982 | – | – | – | (84.982) | **–** | – | **–** |
| Juros sobre capital próprio | – | – | – | – | – | – | – | (54.726) | **(54.726)** | – | **(54.726)** |
| Reserva de lucros a realizar | – | – | – | – | – | (136.822) | – | 136.822 | **–** | – | **–** |
| Reserva de incentivo fiscal | – | – | – | – | – | – | – | – | **–** | – | **–** |
| Participação de não controladores | – | – | – | – | – | – | – | – | **–** | 16 | **16** |
| **Saldos em 31 de dezembro de 2022** | **1.019.760** | **(1.804)** | **8.013** | **248.717** | **12.866** | **107.620** | **59.738** | **–** | **1.454.910** | **6.632** | **1.461.543** |
| Resultado do exercício | – | – | – | – | – | – | – | (724.438) | **(724.438)** | 450 | **(723.988)** |
| Variação cambial alocado em outra moeda funcional | – | – | – | – | – | – | 8.889 | – | **8.889** | – | **8.889** |
| Variação cambial de ágio alocado em outra moeda funcional | – | – | – | – | – | – | (22.837) | – | **(22.837)** | – | **(22.837)** |
| Absorção do prejuízo | – | – | – | (248.717) | (12.866) | (107.620) | – | 369.204 | **–** | – | **–** |
| Participação de não controladores | – | – | – | – | – | – | – | – | **–** | (7.058) | **(7.058)** |
| **Saldos em 31 de dezembro de 2023** | **1.019.760** | **(1.804)** | **8.013** | **–** | **–** | **–** | **45.790** | **(355.234)** | **716.525** | **24** | **716.549** |

## Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas

**1. Contexto operacional**

A Âmbar Energia S.A. ("Companhia" ou "Âmbar" ou "Grupo") foi constituída em 30 de janeiro de 1997, com sede na Avenida Marginal Direita do Tietê, 500 - Vila Jaguara, São Paulo - CEP: 05118-100. Atualmente a Companhia participa no mercado de atividades de desenvolvimento, implantação e exploração de projetos nos segmentos de Geração Térmica e Solar e Comercialização de Energia. Por unanimidade dos sócios, em 30 de novembro de 2021 houve a alteração da sociedade limitada em uma sociedade por ações, passando assim, a denominar-se Âmbar Energia S.A. **1.1 Negócios do Grupo: (i) Geração de energia - matriz térmica:** Em 2023, o grupo conquistou o posto de quarta maior Companhia de geração a gás do Brasil, com a capacidade de 2,35 gigawatt (GW). Vide histórico abaixo: No segmento de geração a Companhia opera com o Complexo Cuiabá, que também compreende as Empresas Gasocidente do Mato Grosso Ltda. ("GOM") e Gasoriente Boliviano Ltda. ("GOB"), a partir da autorização da ANEEL, foi implantada a usina termelétrica de ciclo combinado ("Usina UTE Mario Covas"), com duas turbogeradoras a gás, de 167,40 MW cada uma, e uma turbogeradora a vapor de 194,40 MW. As três turbogeradoras totalizavam 529,20 MW de potência instalada, em ciclo combinado, utilizando como combustível o gás natural. O complexo conta com a usina termelétrica e conjunto de gasodutos que transportam o gás natural desde a Bolívia até Cuiabá, no Mato Grosso. Em maio de 2015, a Companhia foi adquirida pelo maior grupo econômico privado do Brasil, a J&F Investimentos, ao final do mesmo ano a Companhia iniciou suas operações no Mercado de Energia à Curto prazo com a CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica), regulamentado e fiscalizado pela ANEEL, operando principalmente no modo "Merchant", sem contrato fixo de venda de energia e remunerada quando acionada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico "ONS", conforme necessidade do mercado/governo despachado por ordem de mérito, tendo seu preço definido pelo custo variável unitário (CVU) ou por inflexibilidade pelo preço da liquidação das diferenças (PLD). Desde o início da operação a Companhia tem firmado contratos recorrentes para aquisição do insumo (Gás Natural) para geração de energia com a Petrobras e YPFB (Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos), e de prestação de serviço de transporte de gás natural com a subsidiária GOM, abaixo os contratos vigentes: • Contrato interrompível de compra e venda de gás natural de curto prazo vigente com a MTGAS, assinado em 17 de agosto de 2023, com vigência até 31 de dezembro de 2023; • Contrato interrompível de compra e venda de gás natural vigente com a Petrobrás, assinado em 22 de dezembro de 2023, conforme quinto aditivo estendendo sua vigência até 31 de dezembro de 2025; • Contrato interrompível com a YPFB em seu terceiro aditivo foi assinado em 29 de agosto de 2023 estendendo a vigência para 31 de dezembro de 2031; • Contrato de prestação de serviço de transporte de gás natural com a GOM, assinado em 29 de dezembro de 2023 com vigência até 31 de dezembro de 2024, sendo a tarifa definida pelo agente regulado (ANP) e o preço alterado anualmente. No dia 15 de junho de 2021, a controlada Âmbar Comercializadora de Gás, adquiriu a Usina Uruguaiana (Âmbar Uruguaiana S.A.) a qual agregou para o grupo 640 MW de capacidade à matriz elétrica brasileira. O potencial de geração do Grupo Ambar atingiu 1,16 gigawatt (GW) com essa aquisição. Em 04 de maio de 2022, a Companhia adquiriu as empresas SPE EPP II Centrais Elétricas Ltda. e SPE EPP 2 Itaguaí Energia Ltda. pelo montante de R$ 344 milhões, essas SPEs detém contratos que advém de leilão para comercializarem a energia atrelada às Usinas Termelétricas a gás natural, através de 4 empreendimentos do Procedimento Competitivo Simplificado (UTE EPP II, EPP IV, Rio de Janeiro I e Edlux X), os quais agregam 344 MW de capacidade à matriz elétrica brasileira. A potência termoelétrica do Grupo Âmbar atingiu os 1,51 gigawatt (GW). Os momentos de elevada pluviometria, causam aumento do volume de água nos reservatórios de usinas hidráulicas e permite ao sistema elétrico operar sem a necessidade de térmicas Merchant (sem contrato fixo de venda de energia e remunerada quando acionada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico "ONS"). A aquisição destes contratos de energia de reserva possibilita a Âmbar diminuir sua exposição financeira aos momentos de baixa geração térmica. Em 15 de junho de 2022, houve a incorporação reversa da controlada Âmbar Comercializadora de Gás pela Âmbar Uruguaiana S.A., tendo com o objetivo de simplificar as estruturas administrativas e operacionais das sociedades, racionalizar e otimizar os resultados, melhorar o gerenciamento dos fluxos financeiros e permitir uma melhor alocação dos recursos disponíveis. O laudo de incorporação foi assinado e homologado em agosto e novembro respectivamente do mesmo ano. Ao longo do ano de 2023, tivemos a venda das empresas Triângulo Mineiro Transmissora (TMT) e Vale do São Bartolomeu (VSB) no total de R$ 577.172 e o recebimento do Contas a Receber da controlada Uruguaiana referente à operação de 2021 no montante de R$ 606.598. No entanto, por estratégia do grupo, esses valores foram repassados para o acionista. O desiquilíbrio no capital circulante da Companhia deve-se: aos empréstimos adquiridos pela Companhia, tomados para fins corporativos de fluxo de caixa, distrato de arredamento da controlada Centrais Elétricas. O valor a ser quitado no curto prazo, será suportado pelo recebimento de suas operações no ano de 2024. Qualquer demanda adicional será suportada pelo investidor. **Projeto Centrais Elétricas:** Após a aquisição dos projetos e aprovação do CADE em abril de 2022, as SPEs Centrais Elétricas e Itaguaí concentraram todos os esforços possíveis na implantação dos projetos e consequente execução dos contratos. Devido a contratempos externos, como mora injustificada pelo Instituto do Meio Ambiente de Mato Grosso do Sul e do Rio de Janeiro, para a liberação das licenças ambientais, atraso na fabricação e envio de transformadores chineses decorrentes de novo lockdown na China e greve dos auditores-fiscais da Receita Federal atrasando a liberação aduaneira desses equipamentos importados, inviabilizaram a construção das usinas nos locais e prazos inicialmente previstos, desse modo foi aprovado pela Diretoria da ANEEL através do despacho nº 1.336/2022 a permissão para que as obrigações assumidas pela Centrais Elétricas e Itaguaí Energia no âmbito do PCS fossem atendidas por meio da UTE Mário Covas, já de titularidade da Companhia. Entre 20 de maio de 2022 e 02 de junho de 2022, após liberação da ANEEL a Companhia operou e efetivamente entregou a energia contratada. Em 02 de junho de 2022, o despacho n. 1.476/2022 suspendeu os efeitos da cautelar previamente deferida pela Diretoria Colegiada da Agência, logo a operação foi cessada. A conclusão da implantação física foi realizada em julho de 2022, porém não foram finalizados os testes operacionais do sistema impossibilitando a verificação final dos equipamentos e consequentemente início da execução contratual (NE 15). Devido ao atraso inicial, tanto o faturamento gerado quanto o início das operações efetivas permanecem em discussão administrativas, pendente de autorização da ANEEL. Para os anos de 2023 e 2024, há uma solução consensual em curso no TCU cujo reconhecimento ensejaria a recomposição do prazo das outorgas das UTEs e o adiamento do início de suprimento dos CERs. A administração da Companhia entende que os contratos continuam válidos sem qualquer ato formal de rescisão ou revogação e mesmo em eventual judicialização a Companhia entende como remota possibilidade de êxito da cobrança das referidas penalidades. **Novos negócios:** Em 08 de setembro de 2023, a Companhia assinou o contrato de compra do Complexo Termoelétrico de Candiota, no Rio Grande do Sul, a qual possui uma capacidade de geração de 350 MW, no valor de R$ 42 milhões. No mesmo dia, a controlada FIP vendeu as participações de 51% sobre as SPEs Vale do São Bartolomeu (GO/DF) e Triângulo Mineiro Transmissora (MG) no valor de R$ 574 milhões, já realizados os ajustes pertinentes. A venda das transmissoras foi concluída no dia 21 de dezembro de 2023 e a compra da Candiota foi concluída no dia 02 de janeiro de 2024. Em 14 de dezembro de 2023, a Companhia assinou o contrato de compra de ações da participação societária total de 81,2% da UEG Araucária, no Paraná, com capacidade para 484 MW, no valor de 320,7 milhões. A sócia dos 18,8% restante da UEG Araucária avaliará seus próximos passos relacionados ao desinvestimento do ativo em questão, inclusive eventual exercício de *tag along*. O fechamento do contrato de compra e venda está previsto para o primeiro semestre de 2024. **(ii) Geração de energia - matriz solar:** Em 2021 a Companhia deu início a projetos de geração de energia solar, através de sua subsidiária Âmbar Energia Renováveis, atuando na construção de micro usinas alocadas nas propriedades dos próprios clientes e através de fazendas solares. A Companhia possui 9,68 MW de capacidade instalada. **(iii) Comercialização de energia - Mercado Livre:** No ramo de comercialização a Companhia atua através de sua controlada Âmbar Comercializadora de Energia, tendo iniciado as suas operações em 2021. A controlada Âmbar Comercializadora de Energia, que até 2021 realizava comercializações apenas no atacado agregou em seu portfólio a venda a varejo com uma expectativa de ampliação de faturamento e crescimento no mercado. **1.2 Contas a receber Âmbar Uruguaiana:** Em agosto de 2021, a controlada Âmbar Uruguaiana aceitou a oferta para geração de caráter emergencial através da Portaria 17.2021. Em novembro de 2021, ingressou com uma ação com pedido da concessão de tutela de urgência, diante do indevido cancelamento da oferta para geração de energia elétrica, com base no parágrafo 7º do artigo 5º da Portaria N° 17.2021 do Ministério de Minas e Energia (MME), que estabelecia uma entrega mínima mensal superior a 50% do volume contratado. A controlada fundamenta-se exatamente na ocorrência da força maior que a impediu de dar cumprimento pela não disponibilidade de gás natural e obteve liminar favorável ao seu pleito em 30 de novembro de 2021, o que lhe permitiu produzir e entregar energia no sistema interligado nacional (SIN), sob o regime da oferta da referida Portaria até o final do período contratado (31 de dezembro de 2021). Em 1ª instância, foi proferida Sentença que julgou totalmente procedente a ação proposta pela controlada, confirmando a tutela que havia sido antecipadamente concedida e autorizou a apresentação de seguro-garantia como contracautela apta a possibilitar o recebimento dos créditos da Companhia. Em 09 de novembro de 2023 a controlada Âmbar Uruguaiana recebeu o saldo do contas a receber conforme mencionado na NE 5. **1.3 Principais investimentos e atividades:** As demonstrações contábeis a seguir apresentadas, incluem além das operações individuais, as atividades de suas controladas, controladas em conjunto e coligadas. A seguir segue quadro resumo dos principais investimentos e atividades:

| Denominação utilizada | Atividades | Estado/País | Participação | % |
|---|---|---|---|---|
| Gasoriente Boliviano (GOB) | Operação de transporte de gás natural através do gasoduto Brasil/Bolívia. | Bolívia | Direta | 100,00% |
| Gasocidente Matogrosso Ltda. (GOM) | Operação de instalação de Transporte de Gás Natural | MT | Direta | 100,00% |
| Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia Milão (FIP MILÃO) | Fundo de investimento em ações ou títulos e valores mobiliários conversíveis ou permutáveis em ações das investidas com foco no setor de energia. | SP | Direta | 99,00% |
| Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios Não Padronizados (FDIC NP Ceres) | Fundo de investimento em renda fixa e créditos performados decorrentes da geração e comercialização de energia elétrica. | SP | Direta | 2,66% |
| Âmbar Comercializadora de Energia Ltda. (Âmbar C.) | Comercialização de energia elétrica | SP | Direta | 100,00% |
| Âmbar Cuiabá Gás Ltda. (Âmbar Cuiabá) | Operação e manutenção de usina fotovoltaica | SP | Direta | 99,87% |
| Solar Cajamar SPE Ltda. (Solares) | Operação e manutenção de usina fotovoltaica | SP | Direta | 100,00% |
| Solar Matriz SPE Ltda. (Solares) | Operação e manutenção de usina fotovoltaica | SP | Direta | 100,00% |
| Âmbar Energia Renováveis. (Renováveis) | Operação e manutenção de usina fotovoltaica | SP | Direta | 100,00% |
| Âmbar Uruguaiana S.A. | Produção e comercialização de energia termoelétrica | RS | Direta | 99,99% |
| SPE Centrais Elétricas Ltda (Centrais Elétricas) | Geração de energia elétrica | MT | Direta | 100,00% |
| SPE Itaguaí Energia Ltda (Itaguaí) | Geração de energia elétrica | MT | Direta | 100,00% |
| Âmbar Energia Holdings | Offshore | CAYMAN | Direta | 100,00% |
| Bom Jesus Eólica S.A. | Geração de energia eólica - Não operacional | RJ | Indireta | 50,99% |
| Cachoeira Eólica S.A. | Geração de energia eólica - Não operacional | RJ | Indireta | 50,99% |
| Pitimbu Eólica S.A. | Geração de energia eólica - Não operacional | RJ | Indireta | 50,99% |
| São Caetano Eólica S.A. | Geração de energia eólica - Não operacional | RJ | Indireta | 50,99% |
| São Caetano I Eólica S.A. | Geração de energia eólica - Não operacional | RJ | Indireta | 50,99% |
| São Galvão Eólica S.A. | Geração de energia eólica - Não operacional | RJ | Indireta | 50,99% |

**2. Eventos subsequentes**

**2.1. Combinação de negócio:** Em 02 de janeiro de 2024, a controlada direta Âmbar Uruguaiana S.A., adquiriu 100% o complexo termoelétrico de Candiota, o primeiro ativo a carvão do Grupo Âmbar pelo montante de R$ 42.035. O preço de aquisição pode ser alterado de acordo com disposto em contrato apenas para eventuais valores controversos nesta data e relativos ao mês de dezembro de 2023, conforme apurados após a Data do fechamento. A escolha da Candiota se deu pela estratégia de ampliação do parque gerador do Grupo Âmbar, que já soma 2 GW. A Companhia tem a preocupação com as mudanças climáticas que é fundamental na indústria energética, porém não pode existir uma transição para energias renováveis sem haver segurança energética. Nossa visão é de que o carvão ainda será importante para dar essa segurança energética para o Brasil e o mundo por muito tempo, ao mesmo tempo em que pode reduzir suas emissões de carbono equivalente por meio de tecnologias atuais e em desenvolvimento. Com a aquisição de Candiota a Companhia tem a obrigação de implementar o descomissionamento do complexo um custo a qual faz parte do preço e até o momento está em elaboração por terceiros. A operação sem o descomissionamento obteve um deságio provisório de R$ 198.873, com a aquisição dos ativos (imobilizado e estoque) e os funcionários transferidos. O laudo de avaliação tem um ano para ser homologado após a data da compra e é apresentado nesta nota de forma provisória, requerendo melhor detalhamento na avaliação do valor justo dos ativos tangíveis e intangíveis, conforme prevê o CPC 15R1.

| | Valores Provisórios Candiota |
|---|---|
| Estoque | 88.994 |
| Imobilizado **(i)** | 158.104 |
| **Ativo** | **247.098** |
| Folha de pagamento | 6.190 |
| **Passivo** | **6.190** |
| **Ativos e Passivos líquidos** | **240.908** |
| Preço de aquisição | 42.035 |
| **Deságio gerado na operação** | **198.873** |

**(i)** Os valores foram mensurados conforme práticas e políticas contábeis. **2.2. Subvenções Governamentais para investimentos:** O grupo Âmbar possui benefícios fiscais de redução de base de cálculo que reduzem a despesa de ICMS (Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços) e são reconhecidos e contabilizados como subvenção para investimento conforme os requisitos previstos na Lei Complementar nº 160/2017, Lei nº 12.973/2014 e decisão do STJ (Tema 1.182). A partir de 2024 a Lei nº 14.789/2023 revogou os dispositivos que tratavam da desoneração das receitas de subvenção para investimento em relação ao IRPJ, CSLL, PIS e COFINS. Diante deste novo cenário, a Companhia entende não ser mais aplicável a desoneração a partir do ano corrente de 2024, passando tributar integralmente eventuais receitas de subvenção. **2.3. *Tag Along* UEG Araucária:** Em 23 de fevereiro de 