

DEMONSTRAÇÕES
FINANCEIRAS
TBG

20
23





SUMÁRIO

| | |
|--|-----------|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS | 3 |
| DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 3 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO | 4 |
| DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO | 4 |
| DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA - MÉTODO INDIRETO | 4 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE | 4 |
| NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS | 5 |
| ADMINISTRAÇÃO | 16 |
| RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS | 17 |
| PARECER DO CONSELHO FISCAL | 18 |
| RESUMO E CONCLUSÕES DO RELATÓRIO ANUAL DO COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO | 19 |



BALANÇOS PATRIMONIAIS

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhões de Reais)

| ATIVO | Nota | 2023 | 2022 | PASSIVO | Nota | 2023 | 2022 |
|--|------|--------------|--------------|--|------|--------------|--------------|
| Circulante | | | | Circulante | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 934 | 740 | Fornecedores | | 104 | 56 |
| Contas a receber – empresas do Sistema Petróbras | 6(a) | 160 | 157 | Provisão para imposto de renda e contribuição social | 7 | 495 | 527 |
| Outros clientes | | 11 | - | Contas a pagar – empresas do Sistema Petróbras | 6(a) | 52 | 56 |
| Imposto de Renda e contribuição social | 7 | 133 | 126 | Dividendos a pagar | 8(c) | 381 | 23 |
| Impostos e contribuições | 7 | 8 | 6 | Tributos a recolher | | 30 | 33 |
| Demais ativos circulantes | | 13 | 11 | Provisão de contingência | 14 | 65 | 3 |
| | | | | Outras contas a pagar | | 83 | 52 |
| Total do ativo circulante | | 1.259 | 1.040 | Total do passivo circulante | | 1.210 | 750 |
| Não circulante | | | | Não circulante | | | |
| Depósitos judiciais | | 1 | 2 | Contas a pagar – empresas do Sistema Petróbras | 6(a) | 687 | 786 |
| Outros | | 2 | 1 | Obrigações atuariais | 17 | 118 | 73 |
| | | 3 | 3 | Imposto de renda e contribuição social diferidos | 7(a) | 278 | 381 |
| | | | | Total do passivo não circulante | | 1.083 | 1.240 |
| Investimento | | 1 | 1 | | | | |
| Imobilizado | 5 | 1.518 | 1.550 | Patrimônio líquido | | | |
| Intangível | | 16 | 15 | Capital social | 8 | 93 | 93 |
| | | | | Reservas de lucros | | 19 | 19 |
| Total do ativo não circulante | | 1.538 | 1.569 | Ajuste de avaliação patrimonial | | 11 | 39 |
| | | | | Dividendos adicionais propostos | | 381 | 468 |
| | | | | Total do patrimônio líquido | | 504 | 619 |
| Total do Ativo | | 2.797 | 2.609 | Total do Passivo | | 2.797 | 2.609 |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhões de Reais)

| | Capital social | Reserva de Lucros (Reserva Legal) | Ajuste a avaliação patrimonial | Dividendos Adicionais Propostos | Lucros acumulados | Total do Patrimônio Líquido |
|---|----------------|-----------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-------------------|-----------------------------|
| Saldos em 01 de janeiro de 2022 | 93 | 19 | 41 | 180 | - | 333 |
| Autorização AGO 12/04/2022 para pagamento de dividendos | - | - | - | (180) | - | (180) |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | 936 | 936 |
| Ajuste Atuarial | - | - | (2) | - | - | (2) |
| Dividendos Antecipados (Nota 8 (c)) | - | - | - | - | (445) | (445) |
| Dividendos mínimos obrigatórios | - | - | - | - | (23) | (23) |
| Dividendos adicionais propostos | - | - | - | 468 | (468) | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 93 | 19 | 39 | 468 | - | 619 |
| Autorização AGO 28/03/2023 para pagamento de dividendos | - | - | - | (468) | - | (468) |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | 762 | 762 |
| Ajuste Atuarial | - | - | (28) | - | - | (28) |
| Dividendos mínimos obrigatórios | - | - | - | - | (381) | (381) |
| Dividendos adicionais propostos | - | - | - | 381 | (381) | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 93 | 19 | 11 | 381 | - | 504 |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO**Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022
(Em milhões de Reais, exceto pelo lucro líquido básico e diluído por ação)

| | 2023 | 2022 |
|--|--------------|--------------|
| Receita operacional líquida (Nota 09) | 1.745 | 1.806 |
| Custo dos serviços prestados | | |
| Depreciação do gasoduto e de bens operacionais | (207) | (205) |
| Custo de operação e manutenção (Nota 10) | (275) | (176) |
| Total do custo dos serviços prestados | (482) | (381) |
| Lucro bruto | 1.263 | 1.425 |
| Despesas gerais e administrativas (Nota 11) | (182) | (114) |
| Lucro operacional | 1.081 | 1.311 |
| Despesas financeiras (Nota 12) | (25) | (20) |
| Receitas financeiras | 71 | 76 |
| Varição cambial (Nota 13) | 52 | 56 |
| Resultado financeiro, líquido | 98 | 112 |
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social | 1.179 | 1.423 |
| Imposto de renda e contribuição social (Nota 7(b)) | (393) | (482) |
| Corrente | (496) | (533) |
| Diferido | 103 | 51 |
| Lucro antes das participações de empregados | 786 | 941 |
| Participação dos empregados | (24) | (5) |
| Lucro líquido do exercício | 762 | 936 |
| Lucro líquido básico e diluído por ação (em R\$) | R\$ 8,19 | R\$ 10,06 |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhões de Reais)

| | 2023 | 2022 |
|--|--------------|--------------|
| Receitas | | |
| Serviços de Transporte | 2.114 | 2.197 |
| Outras receitas | 10 | 10 |
| Receitas | 2.124 | 2.207 |
| Insumos adquiridos de terceiros | | |
| Custo dos serviços prestados | (164) | (76) |
| Materiais, energia, serviços e outros | (89) | (32) |
| | (253) | (108) |
| Valor adicionado bruto | 1.871 | 2.099 |
| Depreciação do gasoduto (Nota 5) | (201) | (198) |
| Depreciação/Amortização de outros itens | (12) | (11) |
| | (213) | (209) |
| Valor adicionado líquido produzido pela Companhia | 1.658 | 1.890 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | |
| Receitas financeiras | 71 | 76 |
| Valor adicionado total a distribuir | 1.729 | 1.966 |
| Distribuição do valor adicionado | | |
| Pessoal e encargos | 222 | 183 |
| Impostos e contribuições | 771 | 883 |
| Despesas financeiras | (26) | (36) |
| Lucros retidos | 762 | 936 |
| | 1.729 | 1.966 |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA - MÉTODO INDIRETO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhões de Reais)

| | Nota | 2023 | 2022 |
|--|------|--------------|--------------|
| Fluxo de caixa das Atividades operacionais | | | |
| Lucro líquido do exercício | | 762 | 936 |
| Ajustes para conciliar o lucro líquido do exercício e o caixa proveniente das atividades operacionais | | | |
| Depreciação do gasoduto | 5 | 201 | 198 |
| Depreciação/Amortização de outros itens imobilizado e intangível | | 12 | 11 |
| Provisão atuarial | | 45 | 12 |
| Encargos financeiros e variações cambiais sobre adiantamento de cliente não realizados | | (27) | (36) |
| Rendimento de títulos e valores mobiliários | | (71) | (76) |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | | (103) | (43) |
| Variações de ativos e passivos | | | |
| Redução (aumento) de Contas a receber | | (14) | 38 |
| Aumento (redução) de adiantamentos recebidos da Petrobras | | (51) | (81) |
| Redução de adiantamentos recebidos da Outros Clientes | | 5 | - |
| Aumento (redução) do Imposto de Renda e Contribuição Social | | 502 | 225 |
| Redução (aumento) nos Demais ativos | | (11) | 305 |
| Aumento (redução) de Fornecedores | | 49 | (10) |
| Aumento (redução) de tributos diferidos | | (14) | - |
| Aumento (redução) de Provisão de Contingência | | 62 | - |
| Aumento (redução) de Provisão trabalhistas | | 24 | - |
| Aumento (redução) de demais passivos de curto prazo | | 46 | (5) |
| | | 655 | 538 |
| Caixa gerado nas operações | | 1.417 | 1.474 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (534) | (266) |
| Pagamento de juros sobre dividendos | | (16) | (7) |
| | | (550) | (273) |
| Recursos líquidos gerados nas atividades operacionais | | 867 | 1.201 |
| Fluxo de Caixa das Atividades de financiamento | | | |
| Dividendos Pagos | | (491) | (625) |
| Recursos líquidos utilizados nas atividades de financiamento | | (491) | (625) |
| Fluxo de Caixa das Atividades de investimento | | | |
| Adições ao imobilizado | | (182) | (203) |
| Recursos líquidos utilizados nas atividades de investimento | | (182) | (203) |
| Aumento de caixa e equivalentes de caixa | | 194 | 373 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | | 740 | 367 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício | | 934 | 740 |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhões de Reais)

| | 2023 | 2022 |
|---|-------------|------------|
| Lucro líquido do exercício | 762 | 936 |
| Reconhecimento de perdas atuariais - Plano de Pensão e AMS | (44) | (2) |
| Resultado abrangente total | 718 | 934 |

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

(Em milhões de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

1 CONTEXTO OPERACIONAL

A Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A. ("TBG" ou "Companhia") é uma sociedade anônima constituída em 18 de abril de 1997, com sede no Rio de Janeiro/RJ e uma Central de Manutenção localizada na cidade de Campinas - SP.

A principal atividade econômica da TBG é a operação do Gasoduto Bolívia-Brasil, de sua propriedade, em território brasileiro.

As fontes de receita da Companhia são, principalmente, oriundas do transporte de gás mediante contratos firmados, substancialmente, com a cliente Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras ("Petrobras").

Desde a sua constituição em abril de 1997, a TBG é uma empresa do Sistema Petrobras, por intermédio de suas controladas ou mesmo diretamente, que detém 51% das ações com direito a voto da sociedade.

Em julho de 2019, a Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras), à ocasião controladora indireta da TBG, assinou um Termo de Compromisso de Cessação de Prática com o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE), pelo qual se compromete em alienar sua participação societária na TBG. Não há atualização disponível sobre o andamento do processo de alienação da participação da Petrobras na composição acionária da TBG.

Em 30 de setembro de 2019, a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras passou a ser a acionista controladora direta da Companhia.

As receitas da TBG são obtidas a partir do faturamento de contratos de transporte de gás natural TCO (cuja vigência está prevista para 2041), CPAC (vigência prevista para 2030) e dos contratos anuais, ofertados a todo o mercado a partir de Processo de Oferta e Contratação de Capacidade realizado anualmente sob a supervisão da ANP. Uma das peculiaridades destes contratos é a existência de cláusulas para cobrança do encargo de reserva de capacidade de transporte, conhecidas também como *Ship-or-Pay (SoP)*. A partir dessas cláusulas, os clientes se obrigam a pagar pela capacidade de transporte contratada, independentemente do volume transportado.

Segue abaixo quadro com as quantidades contratadas em 2023:

| Contratos | Capacidade (Milhões m³/dia) | Receita Operacional Bruta (R\$) | Término |
|--------------------|-----------------------------|---------------------------------|---------------------|
| Chamada Pública 04 | E - 22,0 S - 12,1 | 1.905 | Renovado anualmente |
| Chamada Pública 03 | S - 3,8 | 209 | Renovado anualmente |
| TCO | 6,0 | 45 | 04/09/2041 |
| CPAC | 5,2 | 54 | 30/09/2030 |

Os contratos de prestação de serviços de transporte ora vigentes estão majoritariamente estabelecidos com a cliente Petrobras, a qual é controladora da Companhia.

Conta Regulatória – ANP

Conforme determina a Nota Técnica nº 004/2016-SCM de 26/04/2016, o modelo tarifário adotado pelo Brasil para valoração do serviço de transporte de gás natural é o da "Regulação por Receita Máxima" ou "*Revenue Cap Regulation*". Neste sistema tarifário, o regulador estabelece, a partir de um modelo tarifário preestabelecido, uma Receita Máxima Permitida (RMP) para o transportador ao longo de um Ciclo Regulatório, de modo a garantir o retorno esperado do capital investido.

Considerando previsão regulatória, eventuais diferenças entre a Receita Máxima Permitida da transportadora e a receita efetivamente auferida durante o período tarifário deverão ser reconciliadas a partir de um mecanismo intitulado Conta Regulatória, cujo saldo resultante (a maior ou a menor) integrará a Receita Máxima Permitida futura.

Com relação à aplicação do Saldo de Conta Regulatória na Receita Máxima Permitida, a Diretoria Colegiada da ANP aprovou em 14/04/2022 (Resolução de Diretoria nº 193/2022) a utilização de 50% da diferença entre as estimativas de custos e despesas aprovadas e o efetivamente gasto como abatimento na Receita Máxima Permitida prevista para 2024, no valor de R\$ 95. Além disso, na Chamada Pública 04/2022, a ANP determinou o abatimento do restante da diferença de custos e despesas no valor estimado de R\$ 95 na Receita Máxima Permitida de 2023 (Nota Técnica nº 007/2022/SIM-CGN/SIM/ANP-RJ).

Adicionalmente, para o Processo de Oferta e Contratação de Capacidade 2023, com a inclusão do ano de 2025 no Ciclo Regulatório 01, a TBG propôs o abatimento de parte do Saldo de Conta Regulatória correspondente à (i) variação da Receita dos anos de 2020 a 2022, no montante de R\$ 105, integralmente no ano de 2025; e (ii) variação da Receita Máxima Permitida pela decisão de reavaliação da Base Regulatória de Ativos (BRA) pela ANP do ano de 2020 (Nota Técnica ANP nº 1/2021/SIM) no valor de R\$ 136, dividida em duas parcelas nos anos de 2024 e 2025. Todos os valores a preços de dezembro/2019 e ratificados através da Nota Técnica nº 8/2023/SIM-CAT/SIM/ANP-RJ, totalizando um abatimento de R\$ 431 nos anos de 2023 a 2025, relativos à apuração de Conta Regulatória de 2020 a 2022.

A apuração parcial do saldo da Conta Regulatória de 2020 a 2023 é demonstrada no quadro abaixo. Cabe destacar que esses valores são a melhor estimativa e podem sofrer alteração caso a metodologia e as premissas de cálculo adotadas pela TBG sejam diferentes das futuramente definidas pela ANP.

CONTA REGULATÓRIA

Em R\$ milhões a preços de dez/2019

| | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| APURAÇÃO | | | | | | |
| Variações Líquidas nas Receitas | (6) | (71) | (29) | (26) | - | - |
| Diferença Receita Máxima Permitida 2020 | (136) | - | - | - | - | - |
| Custeio OPEX (orçado X realizado) | (101) | (92) | (124) | (55) | - | - |
| Depreciação (orçado X realizado) | (15) | (1) | (17) | 4 | - | - |
| Total da apuração | (259) | (164) | (170) | (77) | - | - |
| ABATIMENTO | | | | | | |
| Variações Líquidas nas Receitas | | | | | | 105 |
| Diferença Receita Máxima Permitida 2020 | | | | | 68 | 68 |
| Custeio OPEX (orçado X realizado) | | | | 95 | 95 | |
| Depreciação (orçado X realizado) | | | | | | |
| Total do abatimento | - | - | - | 95 | 163 | 173 |
| Saldo Anual da Conta Regulatória | (259) | (164) | (170) | 18 | 163 | 173 |
| Saldo Acumulado da Conta Regulatória | (259) | (423) | (592) | (575) | (411) | (238) |



Conforme Ofício nº 427/2023/SIM-CAT/SIM/ANP-RJ de 17/11/2023, a ANP definiu que a Conta Regulatória deverá ser ajustada pela SELIC, resultando na tabela com os valores a seguir:

CONTA REGULATÓRIA

| Em R\$ milhões em termos nominais ¹ | 2020 | 2021 ² | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------|-------------------|-------|-------|-------|-------|
| Correção Acumulada | - | (12) | (43) | (118) | (150) | (121) |
| Conta Regulatória Anual | - | (434) | (635) | (693) | (561) | (359) |

Nota 1: Valores estimados considerando o CDI (benchmark da taxa SELIC).
Nota 2: Valor apurado em 2020 foi incluído em 2021 após a publicação das Demonstrações Financeiras do ano.

Cumprir destacar que a ANP, através da Nota Técnica nº 8/2023/SIM-CAT/SIM/ANP-RJ, informou que as regras e condições de funcionamento da Conta Regulatória serão objeto de regulamentação específica da ANP, em fase de elaboração para adequação ao novo marco legal resultante da aprovação da Nova Lei do Gás (Lei nº 14.134/2021) e de seu decreto regulamentador (Decreto nº 10.712/2021) e que até que o tema seja regulamentado pela ANP, o funcionamento da Conta Regulatória segue o disposto na Nota Técnica 13/2019-SIM, em especial seus itens 120 a 127. As situações não previstas na referida Nota vêm sendo tratadas caso-a-caso pela Agência.

Considerando as recentes decisões do regulador de utilizar os montantes acumulados na Conta Regulatória para abatimento de Receita Máxima Permitida futuras e do não atendimento do requisito obrigacional necessário para provisão, nos termos do CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, tais valores não são registrados nas demonstrações financeiras.

2 SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

2.1 BASE DE PREPARAÇÃO

As demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que incluem as normas emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas financeiras críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas financeiras. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota explicativa nº 3.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico como base de valor com exceção dos instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

A autorização para a conclusão destas demonstrações financeiras foi concedida pelo Conselho de Administração em 01 de março de 2024.

2.2 MOEDA FUNCIONAL E MOEDA DE APRESENTAÇÃO

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico no qual a Companhia atua (“a moeda funcional”).

Essas demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhão mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional utilizada pela Companhia, pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data de apresentação são convertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio vigente naquela data. O ganho ou perda cambial em itens monetários é a diferença entre o valor da moeda funcional no começo do exercício, ajustado por juros e pagamentos efetivos durante o exercício, e o valor em moeda estrangeira à taxa de câmbio no final do exercício de apresentação. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes na conversão são reconhecidas no resultado.

2.3 APURAÇÃO DO RESULTADO

O resultado é apurado em conformidade com o regime de competência.

As receitas são reconhecidas com base no volume de gás natural contratado na modalidade *ship or pay* e as despesas e custos são reconhecidos quando incorridos.

2.4 RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

As receitas e despesas financeiras incluem os rendimentos ou encargos e variações cambiais a índices ou taxas oficiais, incidentes sobre ativos e passivos circulantes e não circulantes.

2.5 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de até três meses, e com risco insignificante de mudança de valor, sendo o saldo apresentado líquido de saldos de contas garantidas na demonstração dos fluxos de caixa.

2.6 INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Instrumento financeiro é qualquer contrato que dê origem a um ativo financeiro para a entidade e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial para outra entidade.

ATIVO FINANCEIRO

a. Reconhecimento e mensuração inicial

Um ativo financeiro é reconhecido quando a entidade se tornar parte das disposições contratuais do instrumento. Exceto para contas a receber de clientes sem componente de financiamento significativo, os ativos financeiros são inicialmente mensurados ao valor justo e, caso não sejam classificados como mensurados ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis a sua aquisição ou emissão são adicionados ou reduzidos.

b. Classificação e mensuração subsequente

Ativos financeiros são classificados como subsequentemente mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de



outros resultados abrangentes ou ao valor justo por meio do resultado com base tanto: no modelo de negócios da entidade para a gestão dos ativos financeiros; quanto nas características de fluxo de caixa contratual do ativo financeiro, conforme segue:

- **Custo amortizado:** ativo financeiro (instrumento financeiro de dívida) cujo fluxo de caixa contratual resulta somente do pagamento de principal e juros sobre o principal em datas específicas e, cujo modelo de negócios objetiva manter o ativo com o fim de receber seus fluxos de caixa contratuais;
- **Valor justo por meio de outros resultados abrangentes:** ativo financeiro (instrumento financeiro de dívida) cujo fluxo de caixa contratual resulta somente do recebimento de principal e juros sobre o principal em datas específicas e, cujo modelo de negócios objetiva tanto o recebimento dos fluxos de caixa contratuais do ativo quanto sua venda, bem como investimentos em instrumentos patrimoniais não mantidos para negociação nem contraprestação contingente, que no reconhecimento inicial, a Companhia elegeu de forma irrevogável por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em outros resultados abrangentes; e
- **Valor justo por meio do resultado:** todos os demais ativos financeiros. Esta categoria geralmente inclui instrumentos financeiros derivativos.

PASSIVO FINANCEIRO

a. Reconhecimento e mensuração inicial

Um passivo financeiro é reconhecido quando a entidade se tornar parte das disposições contratuais do instrumento. Caso não seja classificado como mensurado ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis a sua aquisição ou emissão reduzem ou aumentam esse valor.

b. Classificação e mensuração subsequente

Passivos financeiros são classificados como mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, exceto em determinadas circunstâncias, que incluem determinados passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado.

Financiamentos, quando aplicáveis, são mensurados ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos.

Quando passivos financeiros mensurados a custo amortizado têm seus termos contratuais modificados e tal modificação não for substancial, seus saldos contábeis refletirão o valor presente dos seus fluxos de caixa sob os novos termos, utilizando a taxa de juros efetiva original. A diferença entre o saldo contábil do instrumento remensurado quando da modificação não substancial dos seus termos e seu saldo contábil imediatamente anterior a tal modificação é reconhecida como ganho ou perda no resultado do exercício.

Instrumentos financeiros derivativos são mensurados subsequentemente ao valor justo por meio do resultado, exceto quando o derivativo é qualificado e designado para contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*). A Companhia não efetuou nenhuma transação com instrumentos financeiros derivativos em 2023 e 2022.

2.7 REDUÇÃO AO VALOR RECUPERÁVEL (IMPAIRMENT)

(i) Ativos financeiros

Um ativo financeiro não mensurado pelo valor justo por meio do resultado é reavaliado, a cada data de apresentação, com a finalidade de apurar se há evidência objetiva de que tenha ocorrido

perda no seu valor recuperável. Um ativo tem perda no seu valor recuperável se uma evidência objetiva indica que um evento de perda ocorreu após o reconhecimento inicial do ativo, e que aquele evento de perda teve um efeito negativo nos fluxos de caixa futuros projetados que podem ser estimados de uma maneira confiável.

O risco de crédito é avaliado pelo histórico dos clientes, permanentemente, para proteção do contas a receber/caixa.

(ii) Ativos não financeiros

Os valores financeiros dos ativos não financeiros, estoques e ativo imobilizado são revistos, pelo menos, a cada data de apresentação, para apurar se há indicação de perda no valor recuperável. Caso ocorra tal indicação, então o valor recuperável do ativo é avaliado.

Uma perda por redução no valor recuperável é reconhecida se o valor contábil do ativo exceder o seu valor recuperável. Perdas por redução no valor recuperável são reconhecidas no resultado. Perda de valor recuperável é revertida somente na condição em que o valor contábil do ativo não exceda o valor contábil que teria sido apurado, líquido de depreciação ou amortização, caso a perda de valor não tivesse sido reconhecida.

O valor recuperável de um ativo ou unidade geradora de caixa é o maior entre o valor em uso e o valor justo menos despesas de venda. Ao avaliar o valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados aos seus valores presentes utilizando-se taxa de desconto antes de impostos, que reflita as condições vigentes de mercado quanto ao período de recuperabilidade do capital e aos riscos específicos do ativo ou unidade geradora de caixa (UGC).

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, não foram identificados indícios de perdas tanto nos ativos financeiros como nos ativos não financeiros.

2.8 IMOBILIZADO

Demonstrado ao custo de aquisição ou formação, deduzido da depreciação acumulada. Durante a construção do Gasoduto Bolívia-Brasil, período pré-operacional da TBG, os juros e demais encargos financeiros dos recursos provenientes dos financiamentos aplicados na construção, líquidos das receitas financeiras, foram acrescidos ao custo do bem.

A depreciação de ativos é calculada usando o método linear, considerando os seus custos e seus valores residuais durante a vida útil estimada, como segue:

| | Anos |
|---|------|
| Gasoduto | 30 |
| Equipamentos | 10 |
| Móveis, utensílios e equipamentos | 10 |
| Benfeitorias em imóveis | 10 |
| Equipamento e instalações de processamento de dados | 5 |
| Equipamento e instalações de comunicação | 5 |
| Veículos | 4 |

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de ativos substituídos é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

Os valores residuais e a vida útil dos ativos são revisados e ajustados, se apropriado, ao final de cada exercício.

O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado ao seu valor recuperável quando o valor contábil do ativo é maior do que seu valor recuperável estimado.

Os ganhos e as perdas de alienações são determinados pela comparação dos resultados com o seu valor contábil e são reconhecidos na demonstração do resultado.

2.9 PROVISÕES

Uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal constituída como resultado de um evento passado e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

As provisões são mensuradas pelo valor presente dos gastos que devem ser necessários para liquidar a obrigação, usando uma taxa antes dos efeitos tributários, a qual reflete as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e dos riscos específicos da obrigação. O aumento da obrigação em decorrência da passagem do tempo é reconhecido como despesa financeira.

2.10 PLANO DE PENSÃO E DE BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO A FUNCIONÁRIOS

Os benefícios atuariais com os planos de benefícios de pensão e aposentadoria complementar, e os de assistência médica, são provisionados com base em cálculo atuarial elaborado anualmente por atuário independente. As premissas atuariais incluem estimativas demográficas e econômicas, estimativas dos custos médicos, bem como dados históricos sobre as despesas e contribuições dos funcionários.

2.11 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

As despesas de imposto de renda e contribuição social do exercício compreendem os impostos corrente e diferido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto na proporção em que estiverem relacionados com itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente. Nesse caso, o imposto também é reconhecido no patrimônio líquido ou no resultado abrangente.

Os encargos de imposto de renda e da contribuição social correntes e diferidos são calculados com base nas leis tributárias promulgadas, até a data do balanço. A Administração avalia, periodicamente, as posições assumidas pela Companhia nas apurações de impostos sobre a renda com relação às situações em que a regulamentação fiscal aplicável dá margem a interpretações e estabelece provisões, quando apropriado, com base nos valores estimados de pagamento às autoridades fiscais.

O imposto de renda e a contribuição social corrente são apresentados líquidos, no passivo quando houver montantes a pagar, ou no ativo quando os montantes antecipadamente pagos excedem o total devido no final do exercício.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são reconhecidos usando-se o método do passivo sobre as diferenças temporárias decorrentes de diferenças entre as bases fiscais dos ativos e passivos e seus valores financeiros nas demonstrações financeiras. Entretanto, o imposto de renda e a contribuição social diferidos não são contabilizados se resultar do reconhecimento inicial de um ativo ou passivo em uma operação que não seja uma combinação de negócios, a qual, na época da

transação, não afeta o resultado contábil, nem o lucro tributável (prejuízo fiscal).

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos são reconhecidos somente na proporção da probabilidade de que lucro tributável futuro esteja disponível e contra o qual as diferenças temporárias possam ser usadas.

Os impostos de renda diferidos ativos e passivos são apresentados pelo líquido no balanço quando há o direito legal e a intenção de compensá-los quando da apuração dos tributos correntes.

O imposto de renda e a contribuição social, do exercício corrente e diferido, são calculados, com base na alíquota de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240 para o imposto de renda, e na alíquota de 9% sobre o lucro tributável para a contribuição social sobre o lucro líquido.

2.12 DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

A Companhia elaborou demonstração do valor adicionado (DVA) nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das demonstrações financeiras conforme as práticas adotadas no Brasil.

2.13 NOVAS NORMAS E PRONUNCIAMENTOS CONTÁBEIS

2.13.1 INTERNATIONAL ACCOUNTING STANDARDS BOARD (IASB)

A Companhia é regida pelos regramentos publicados pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, que emite pronunciamentos, revisões de pronunciamentos e interpretações análogos às *International Financial Reporting Standards (IFRS)*, tal como emitidas pelo IASB. Os principais normativos emitidos pelo IASB que ainda não entraram em vigor até 31 de dezembro de 2023 são:

| NORMA | DESCRIÇÃO | DATA DE VIGÊNCIA E DISPOSIÇÃO TRANSITÓRIA |
|---|---|--|
| <i>Classification of Liabilities as Current or Non-current / Non-current Liabilities with Covenants - Amendments to IAS 1</i> | As emendas estabelecem que o passivo deve ser classificado como circulante quando a entidade não tem o direito no final do período de reporte de diferir a liquidação do passivo durante pelo menos doze meses após o período de reporte. Entre outras orientações, as emendas determinam que a classificação de um passivo não é afetada pela probabilidade de exercício do direito de diferir a liquidação do passivo. Adicionalmente, segundo as emendas, apenas <i>covenants</i> cujo cumprimento é obrigatório antes do, ou, no final do período de reporte devem afetar a classificação de um passivo como circulante ou não circulante. Entre outras orientações, as emendas determinam que a classificação de um passivo não é afetada pela probabilidade de exercício do direito de diferir a liquidação do passivo. Adicionalmente, segundo as emendas, apenas <i>covenants</i> cujo cumprimento é obrigatório antes do, ou, no final do período de reporte devem afetar a classificação de um passivo como circulante ou não circulante. | 1º de janeiro de 2024, aplicação retrospectiva. |
| <i>Supplier Finance Arrangements - Amendments to IAS 7 and IFRS 7</i> | As emendas estabelecem as características dos acordos de financiamento envolvendo fornecedores e, que devem ser divulgadas determinadas informações relacionadas a tais acordos de forma a possibilitar a avaliação dos efeitos deles sobre os passivos, fluxos de caixa e a exposição ao risco de liquidez. | 1º de janeiro de 2024 com regras de transição específicas. |



Em relação aos normativos listados acima, A Companhia não espera que haja impactos na aplicação inicial em suas demonstrações financeiras, quando adotados pelo CPC.

2.13.2 COMITÊ DE PRONUNCIAMENTOS CONTÁBEIS (CPC)

A seguir são apresentados os normativos emitidos pelo CPC que ainda não entraram em vigor e não tiveram sua adoção antecipada pela Companhia até 31 de dezembro de 2023, bem como os IFRS equivalentes:

| PRONUNCIAMENTO, REVISÃO OU INTERPRETAÇÃO DO CPC | IFRS EQUIVALENTE | DATA DE VIGÊNCIA |
|---|---|---|
| Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 23 | <i>Classification of Liabilities as Current or Non-current / Non-current Liabilities with Covenants (Amendments to IAS 1)</i> <i>Lease Liability in a Sale and Leaseback (Amendments to IFRS 16)</i> | 1º de janeiro de 2024 |
| Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 24 | Supplier Finance Arrangements (Amendments to IAS 7 and IFRS 7) | 1º de janeiro de 2024 com regras de transição específicas |

Os efeitos esperados da aplicação inicial referente aos normativos listados acima são os mesmos que foram apresentados para os respectivos normativos emitidos pelo IASB apresentados no item 2.13.1.

3 ESTIMATIVAS E JULGAMENTOS FINANCEIROS CRÍTICOS

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as normas do CPC exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que afetam a aplicação de políticas financeiras e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas financeiras são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores financeiros de ativos e passivos para o próximo exercício social, estão contempladas a seguir:

A. VIDA ÚTIL DOS ATIVOS

A Companhia revisa anualmente a vida útil econômica dos seus ativos. A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no saldo de vida útil remanescente (Nota 5).

B. PROVISÕES PARA RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS E TRABALHISTAS

A Companhia reconhece provisões para causas cíveis, tributárias e trabalhistas. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais (Nota 14).

C. PLANO DE PREVIDÊNCIA COMPLEMENTAR

A gestão do plano de previdência complementar da Companhia é responsabilidade da Fundação Petrobras de Seguridade Social (Petros) que foi constituída pela Petrobras como uma pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

A parcela desse plano com característica de benefício definido refere-se à cobertura de risco com invalidez e morte, garantia de um benefício mínimo e renda vitalícia, sendo que os compromissos atuariais relacionados estão registrados de acordo com o método da unidade de crédito projetada. A parcela do plano com característica de contribuição definida destina-se à formação de reserva para aposentadoria programada, cujas contribuições são reconhecidas no resultado de acordo com o pagamento.

A parcela da contribuição com característica de benefício definido esteve suspensa de 1º de julho de 2012 a 30 de junho de 2015, conforme decisão do Conselho Deliberativo da Fundação Petros, que se baseou na recomendação da Consultoria Atuarial da Fundação. Dessa forma, toda contribuição deste período está sendo destinada para conta individual do participante.

Os ganhos e perdas atuariais decorrentes de ajuste pela experiência e nas mudanças das premissas atuariais são registrados diretamente no patrimônio líquido, como outros resultados abrangentes, quando ocorrem.

Os custos de serviços passados são imediatamente reconhecidos no resultado.

Com relação a planos de contribuição definida, a Companhia faz contribuições na forma contratual. A Companhia não tem qualquer obrigação adicional de pagamento depois que a contribuição é efetuada. As contribuições são reconhecidas como despesa de benefícios a empregados, quando devidas.

D. MENSURAÇÃO DO VALOR JUSTO

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (*inputs*) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

- Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.
- Nível 2: *inputs*, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3: *inputs*, para o ativo ou passivo, que não são baseados em dados observáveis de mercado (*inputs* não observáveis).

Para definição do Valor Justo na Companhia, foram utilizados dados como cotações de ativos/passivos semelhantes ou dados históricos. O método utilizado para determinação do Valor Justo foi a abordagem de mercado (Nível 1).

Nessa metodologia, para cálculo do Valor Justo foram utilizados preços observados e outras informações relevantes ao ativo/passivo, em transações no mercado que envolvem ativos ou passivos considerados semelhantes, tais como cotações e precificações.

Informações adicionais sobre as premissas utilizadas na mensuração dos valores justos estão incluídas na “Nota Explicativa 16 – Instrumentos Financeiros”.



4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | 2023 | 2022 |
|-------------------------------|------------|------------|
| Caixa e equivalentes de caixa | 934 | 740 |
| | 934 | 740 |

O montante está distribuído em CDBs dos bancos Bradesco, Santander, Votorantim, Itaú e Caixa Econômica Federal, com rendimento consolidado de 103% do CDI em 31/12/2023 (103% do CDI em 31/12/2022), respectivamente, com vencimento inferior a 90 dias de alta liquidez, que são prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e que estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor.

5 IMOBILIZADO

| | Tempo estimado de vida útil (anos) | 2023 | | |
|--|------------------------------------|--------------|-----------------------|--------------|
| | | Custo | Depreciação Acumulada | Líquido |
| Gasoduto Bolívia-Brasil | 30 | 4.954 | (3.749) | 1.205 |
| Imóveis e benfeitorias | 10 a 25 | 24 | (11) | 13 |
| Móveis, equipamentos e instalações de escritório | 10 | 4 | (3) | 1 |
| Máquinas e equipamentos operacionais | 10 | 24 | (21) | 3 |
| Equipamentos e instalações de processamento de dados | 5 | 20 | (17) | 3 |
| Equipamentos e instalações de comunicação | 5 | 9 | (7) | 2 |
| Veículos | 4 | 8 | (4) | 4 |
| Estoque de sobressalentes | | 101 | - | 101 |
| Imobilizado em andamento (i) | | 186 | - | 186 |
| | | 5.330 | (3.812) | 1.518 |

(i) O imobilizado em andamento inclui melhorias operacionais no gasoduto.

| | Tempo estimado de vida útil (anos) | 2022 | | |
|--|------------------------------------|--------------|-----------------------|--------------|
| | | Custo | Depreciação Acumulada | Líquido |
| Gasoduto Bolívia-Brasil | 30 | 4.877 | (3.548) | 1.329 |
| Imóveis e benfeitorias | 10 a 25 | 20 | (9) | 11 |
| Móveis, equipamentos e instalações de escritório | 10 | 4 | (3) | 1 |
| Máquinas e equipamentos operacionais | 10 | 23 | (22) | 1 |
| Equipamentos e instalações de processamento de dados | 5 | 18 | (15) | 3 |
| Equipamentos e instalações de comunicação | 5 | 8 | (6) | 2 |
| Veículos | 4 | 13 | (13) | 0 |
| Estoque de sobressalentes | | 93 | - | 93 |
| Imobilizado em andamento (i) | | 110 | - | 110 |
| | | 5.166 | (3.616) | 1.550 |

| | Gasoduto Bolívia-Brasil | Ativos em construção | Equipamentos e outros bens de operação | Imóveis, Instalações e outros bens | Total |
|--|-------------------------|----------------------|--|------------------------------------|--------------|
| Saldo em 01 de janeiro de 2022 | 1.351 | 100 | 92 | 12 | 1.555 |
| Adições | 20 | 174 | 7 | 1 | 202 |
| Adições do CPC 06 | - | - | 1 | - | 1 |
| Transferências (*) | 156 | (164) | (1) | 7 | (2) |
| Depreciação | (198) | - | (5) | (3) | (206) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 1.329 | 110 | 94 | 17 | 1.550 |
| Adições | (1) | 162 | 10 | 1 | 172 |
| Adições do CPC 06 | - | - | 8 | 2 | 10 |
| Transferências (*) | 78 | (86) | - | 3 | (5) |
| Depreciação | (201) | - | (4) | (4) | (209) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 1.205 | 186 | 108 | 19 | 1.518 |

(*) Saldo remanescente refere-se ao intangível.



6 PARTES RELACIONADAS

(A) SISTEMA PETROBRAS

| | 2023 | 2022 |
|--------------------------------------|------------|------------|
| Ativo circulante | | |
| Contas a receber | 160 | 157 |
| | 160 | 157 |
| Passivo circulante | | |
| Contas a pagar | 1 | 1 |
| Efeito cambial sobre tarifa | 1 | 2 |
| Adiantamentos de clientes (i) Nota 1 | 50 | 53 |
| | 52 | 56 |
| Passivo não circulante | | |
| Adiantamentos de clientes (i) Nota 1 | 687 | 786 |

Resultado:

| | 2023 | 2022 |
|--|-------|-------|
| Receita bruta de serviços prestados – Nota 9 | 2.085 | 2.189 |
| Receita de aluguel de faixa – Nota 9 | 10 | 9 |
| Despesas financeiras – Nota 12 | (8) | (7) |
| Variações cambiais – Nota 13 | 51 | 53 |

(i) Adiantamentos de clientes

Petrobras

Referem-se a pré-pagamento dos contratos TCO, CPAC e ainda aluguel de faixa de servidão. Todos são amortizados com prestação dos serviços correspondentes, sem desembolso de caixa.

7 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

A. O IMPOSTO DE RENDA E A CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS SOBRE O LUCRO TÊM A SEGUINTE ORIGEM:

| | 2023 | 2022 |
|--|------------|------------|
| Passivo | | |
| Depreciação fiscal do gasoduto | 320 | 375 |
| Lucro não realizado em operações com empresa de economia mista | - | 28 |
| Provisão judiciais | (22) | - |
| Efeito da tributação da variação cambial pelo regime de caixa | 34 | 18 |
| Provisão passivo atuarial | (46) | (41) |
| Outras exclusões temporárias | (15) | (7) |
| | 271 | 373 |
| IRPJ e CSLL diferidos no resultado (efeito acumulado) | | |
| | 7 | 8 |
| | 278 | 381 |

B. RECONCILIAÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL SOBRE O LUCRO:

| | 2023 | 2022 |
|---|--------------|--------------|
| Lucro líquido do exercício, antes dos impostos e após participação dos empregados | 1.155 | 1.419 |
| Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro às alíquotas nominais combinadas (34%) | (393) | (482) |
| Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro registrados no resultado do exercício | (393) | (482) |
| Corrente | (496) | (533) |
| Diferido | 103 | 51 |
| | 34% | 34% |

C. PROVISÃO PARA IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL:

| | 2023 | 2022 |
|--|------------|------------|
| Imposto de renda e contribuição social registrados no resultado | 393 | 482 |
| Aumento (redução) do valor a pagar: | | |
| Pela tributação das perdas cambiais nas dívidas, somente quando realizados (regime de caixa) | (16) | (18) |
| Provisões judiciais | 22 | 1 |
| Provisões temporárias | 13 | 4 |
| Depreciação fiscal do gasoduto | 55 | 55 |
| Diferimento do lucro com Sociedade de Economia Mista | 28 | 3 |
| | 495 | 527 |
| Provisão para imposto de renda e contribuição social registrada no circulante | | |
| | 495 | 527 |

D. TRIBUTOS ANTECIPADOS:

| | 2023 | 2022 |
|--|------------|------------|
| Imposto de Renda antecipado e retido na fonte | 102 | 95 |
| Contribuição Social antecipada e retida na fonte | 31 | 31 |
| ICMS | 3 | 2 |
| PIS/COFINS a recuperar | 5 | 4 |
| Total antecipado /a recuperar | 141 | 132 |

Os tributos acima serão compensados em 2024.

8 PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A. CAPITAL SOCIAL

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, o capital social, subscrito e integralizado, estava representado por 93.000.000 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal.

Os acionistas da Companhia, e suas respectivas participações acionárias, são os seguintes:

- 51% - Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras;
- 29% - BBPP Holdings Ltda. - BBPP;
- 19,88% - YPFB Transporte do Brasil Holding Ltda.; e
- 0,12% - Corumbá Holding S.À. R. L.



B. RESERVAS DE LUCROS

Reserva legal

Constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social nos termos do artigo 193 da Lei das Sociedades por Ações, até o limite de 20% do capital social. Não houve destinação de lucro à reserva legal por esta já ter atingido o limite legal de 20% do capital.

C. DIVIDENDOS PROPOSTOS

Conforme estabelecido no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 50% do lucro líquido.

A proposta de dividendos encaminhada à Assembleia Geral Ordinária é de R\$ 762, composta pela destinação remanescente do lucro do exercício, registrado no patrimônio líquido no exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

Está assim demonstrado o montante da remuneração dos acionistas:

| | 2023 | 2022 |
|--|------|------|
| Lucro líquido do exercício | 762 | 936 |
| Dividendos propostos | 762 | 936 |
| Sendo: | | |
| Dividendos intermediários pagos | - | 445 |
| Dividendos a pagar – passivo circulante | 381 | 23 |
| Dividendos mínimos obrigatórios | 381 | 468 |
| Dividendo adicional proposto – patrimônio líquido | 381 | 468 |
| Dividendo intermediário pago – R\$ por ação | - | 4,78 |
| Dividendo a pagar e adicional proposto – patrimônio líquido – R\$ por ação | 8,19 | 5,28 |

9 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

| | 2023 | 2022 |
|---|--------------|--------------|
| Receita bruta de serviços de transporte | 1.685 | 1.745 |
| Receita bruta de direitos não exercidos (ship-or-pay) | 400 | 444 |
| Total da receita bruta de prestação de serviços Petrobras (Nota 6(a)) | 2.085 | 2.189 |
| Total da receita bruta de prestação de serviços – Outros Clientes | 29 | 8 |
| Receita de Aluguel de faixa (Nota 6(a)) | 10 | 9 |
| Outras receitas | - | 1 |
| Total da receita bruta | 2.124 | 2.207 |
| Tributos incidentes sobre faturamento | (379) | (401) |
| Receita operacional líquida | 1.745 | 1.806 |

10 CUSTO DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO

| | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------|------------|------------|
| Custo de operação e manutenção | | |
| Pessoal | 112 | 101 |
| Manutenção, conservação e reparos | 91 | 64 |
| Aluguel | 17 | 16 |
| Consumo de material | 14 | 13 |
| Utilização de sistemas de comunicação | 2 | 2 |
| Serviço de apoio operacional e outros | 27 | 21 |
| Despesa de viagens | 2 | 2 |
| Consumo de energia | (26) | (43) |
| Custo fixo balanceamento | 36 | - |
| | 275 | 176 |

11 DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

| | 2023 | 2022 |
|--|------------|------------|
| Pessoal | 80 | 72 |
| Honorários da Diretoria e do Conselho de Administração | 9 | 7 |
| Despesa com Contingência | 44 | - |
| Despesas com imóveis | 2 | 2 |
| Despesas com serviços contratados | 21 | 16 |
| Honorários Advocatícios | 11 | 1 |
| Despesas com depreciação | 5 | 4 |
| Despesa de viagens | 2 | 1 |
| Despesas de comunicação e gerais | 8 | 11 |
| | 182 | 114 |

12 DESPESAS FINANCEIRAS

| | 2023 | 2022 |
|--|-----------|-----------|
| Fornecedores | 10 | 9 |
| Empresas do Sistema Petrobras (nota 6 (a)) | 8 | 7 |
| Juros sobre dividendos – demais acionistas | 7 | 4 |
| | 25 | 20 |

13 VARIAÇÃO CAMBIAL

| | 2023 | 2022 |
|-------------------------------|-------------|-------------|
| Fornecedores | (1) | (3) |
| Empresas do Sistema Petrobras | (51) | (53) |
| | (52) | (56) |

14 CONTINGÊNCIAS

A Companhia é parte em processos administrativos e judiciais, oriundos do curso normal de suas operações. Esses processos envolvem assuntos de natureza trabalhista, tributária, ambiental e cível. Com base nas informações e avaliações de seus assessores jurídicos, internos e externos, a Administração mensurou e reconheceu provisões para as contingências em montante estimado do valor da obrigação e que refletem a



saída de recursos esperada. Em 2023 alteramos a previsão de um pleito cível de possível para provável e, por consequência, aumentamos a provisão em R\$ 62. Em 31 de dezembro de 2023, estes valores montam R\$ 65 (R\$ 3 em 31 de dezembro de 2022). A Companhia não apresenta depósitos judiciais relacionados aos referidos processos judiciais.

CONTINGÊNCIAS POSSÍVEIS

A Entidade  parte em outros processos para os quais a Administração, com base na avaliação de seus assessores jurídicos, internos e externos, julgou o risco de perda como possível. As obrigações decorrentes desses processos são consideradas como passivos contingentes, uma vez que não  provável que uma saída de recursos que incorporam benefícios econmicos seja exigida para liquidar a obrigação.

A natureza desses passivos contingentes não provisionados são:

Causas Cíveis:

Pleito cível de empreiteira em razão de suposto desequilíbrio econmico-financeiro do contrato. O valor máximo de exposição da TBG em 31 de dezembro de 2023  de R\$ 120 e R\$ 457 em 31 de dezembro de 2022.

Pleito cível de danos morais em curso, por supostos prejzicos em razão de restrição de imóvel de sua propriedade, em 31 de dezembro de 2023  de R\$ 104 (R\$ 84 em dezembro de 2022).

Os pleitos cíveis de natureza indenizatória, movidos por diversos autores, em 31 dezembro de 2023 e 2022 totalizam R\$ 2.

Causas Trabalhistas:

A TBG consta como polo passivo em ações trabalhistas, algumas na qualidade de responsável subsidiária. As referidas demandas são classificadas, em sua maioria, como possíveis, gerando em 31 de dezembro de 2023 valor de exposição máxima de R\$ 69 (R\$ 55 em 31 de dezembro de 2022).

Causas Tributárias:

Há também ações decorrentes de contribuições previdenciárias originadas de fiscalização da Receita Federal do Brasil no valor de R\$ 5. São contingências relacionadas a pedidos de ressarcimento ou restituição de IRPJ e II. (R\$ 4 em 31 de dezembro de 2022).

As contingências relacionadas a pedidos de ressarcimento ou restituição de Imposto Renda Pessoa Jurídica e Imposto de Importação são de R\$19 (R\$19 em 31 de dezembro de 2022).

15 REMUNERAÇÃO DE PESSOAL (EM REAIS)

A Comissão Interministerial de Governança Corporativa e de Administração de Participações Societárias da União – CGPAR por meio da Resolução CGPAR 30/2022 determina a publicação das remunerações de empregados, incluindo os ocupantes de funções gerenciais, dirigentes e conselheiros da TBG.

O plano de cargos e salários, de benefícios e vantagens da TBG, assim como a legislação específica, estabelecem os critérios para todas as remunerações atribuídas pela Companhia a seus empregados e dirigentes.

As remunerações de empregados, incluindo os ocupantes de funções gerenciais, relativas aos meses de dezembro de 2023 e 2022, foram as seguintes:

| | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| Remuneração por empregado em reais: | | |
| Maior remuneração | 59.652 | 55.311 |
| Remuneração média | 25.551 | 17.360 |
| Menor remuneração | 4.160 | 4.001 |
| Média dos benefícios oferecidos | 10.276 | 8.417 |
| Número de empregados – média mensal no exercício | 300 | 318 |

A remuneração de dirigentes, incluindo vantagens e benefícios, relativas aos meses de dezembro de 2023 e 2022, foram as seguintes:

| | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| Remuneração de dirigentes em reais: | | |
| Maior remuneração | 87.714 | 80.471 |
| Remuneração média | 76.847 | 65.517 |
| Menor remuneração | 65.979 | 60.532 |
| Número de dirigentes – média mensal no exercício | 2 | 4 |

A remuneração de conselheiros fiscais e de administração, relativas aos meses de dezembro de 2023 e 2022, foram as seguintes:

| | 2023 | 2022 |
|--|-------|-------|
| Remuneração de conselheiros em reais: | | |
| Remuneração média | 7.736 | 7.098 |
| Número de conselheiros – média mensal no exercício | 11 | 11 |

As remunerações totais dos membros dos Conselhos e da Diretoria Executiva da TBG, estão em conformidade com as diretrizes estabelecidas pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais – SEST, do Ministério da Gestão e da Inovação em Serviços Públicos, e pelo Ministério de Minas e Energia.

16 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCO FINANCEIRO

A Companhia mantm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar sua liquidez e rentabilidade. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas *versus* condições vigentes no mercado.

Os controles para identificação de eventuais derivativos embutidos nas operações da Companhia são corporativos e aplicados por sua controladora Petrobras. Tais controles estão relacionados principalmente à identificação de possíveis derivativos embutidos e orientação relacionada ao tratamento contábil a ser dado pelas empresas do sistema Petrobras. Durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e de 2022 não foram identificados derivativos embutidos nas operações da Companhia.

Todas as operações com instrumentos financeiros estão reconhecidas nas demonstrações financeiras da Companhia, conforme o quadro a seguir:



| | | 2023 | | | | | | |
|---|---|---------------------------------------|-----------------------------|--------------|-------------|------------|----------|------------|
| | | Valor Contábil | | | Valor Justo | | | |
| Nota | Obrigatoriamente a VJR | Ativos Financeiros a Custo Amortizado | Outros Passivos Financeiros | Total | Nível 1 | Nível 2 | Nível 3 | Total |
| Instrumentos financeiros | | | | | | | | |
| Ativos | | | | | | | | |
| Ativos financeiros mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| Ativos financeiros não mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| | Contas a receber – Petrobras | 6(a) | - | 160 | - | - | - | - |
| | Contas a receber – outros clientes | | | 11 | | | | |
| | Caixa e equivalentes de caixa | 4 | - | 934 | - | - | - | - |
| | Total dos Ativos | | - | 1.105 | - | - | - | - |
| Passivos | | | | | | | | |
| Passivos financeiros mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| | Contas a pagar, incluindo adiantamentos – empresas do Sistema Petrobras | 6(a) | 687 | 52 | - | 739 | - | 739 |
| Passivos financeiros não mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| | Fornecedores | | - | - | 104 | 104 | - | - |
| | Total dos Passivos | | 687 | 52 | 104 | 843 | - | 739 |

| | | 2022 | | | | | | |
|---|---|---------------------------------------|-----------------------------|------------|-------------|------------|----------|------------|
| | | Valor Contábil | | | Valor Justo | | | |
| Nota | Obrigatoriamente a VJR | Ativos Financeiros a Custo Amortizado | Outros Passivos Financeiros | Total | Nível 1 | Nível 2 | Nível 3 | Total |
| Instrumentos financeiros | | | | | | | | |
| Ativos | | | | | | | | |
| Ativos financeiros mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| Ativos financeiros não mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| | Contas a receber | 6(a) | - | 157 | - | - | - | - |
| | Caixa e equivalentes de caixa | 4 | - | 740 | - | - | - | - |
| | Total dos Ativos | | - | 897 | - | - | - | - |
| Passivos | | | | | | | | |
| Passivos financeiros mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| | Contas a pagar, incluindo adiantamentos – empresas do Sistema Petrobras | 6(a) | 786 | 56 | - | 842 | - | 842 |
| Passivos financeiros não mensurados ao valor justo | | | | | | | | |
| | Fornecedores | | - | - | 56 | 56 | - | - |
| | Total dos Passivos | | 786 | 56 | 56 | 898 | - | 842 |

Verifica-se que o valor contábil e valor justo são próximos, evidenciando que não estimamos perdas na sua realização. O prazo de recebimento do contas a receber é de, em média, de 15 dias após o faturamento e o passivo, na conta “adiantamento com o Sistema Petrobras”, é indexado ao dólar, e pago pela cotação do dólar do dia de cada pagamento. O prazo de pagamento dos demais fornecedores é de 20 dias em média.

As operações da Companhia estão sujeitas aos fatores de riscos abaixo descritos:

A. RISCO DE CRÉDITO

Decorre da possibilidade de a Companhia sofrer perdas decorrentes de inadimplência de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros. A Companhia con-

centra suas operações financeiras com o Bradesco, Santander e CEF (nota 4), o que faz com que este risco seja reduzido.

O crédito concedido às instituições financeiras é utilizado na aceitação de garantias e na aplicação de excedentes de caixa, sendo distribuído entre os principais bancos nacionais que foram classificados pelas principais classificadoras internacionais de riscos com “grau de investimento” mínimo de risco br-/A3.br/A-(bra).

O risco de crédito em relação à cliente Petrobras é muito baixo, nos 24 anos de operação da Companhia sempre efetuou os pagamentos de faturas dentro dos prazos contratados. A Petrobras foi classificada em 2023 pelas principais agências de Rating S&P, Moody’s, Fitch com os índices BB, Ba1 e BB, respectivamente.

B. RISCO DE TAXAS DE CÂMBIO

Decorre da possibilidade de oscilações das taxas de câmbio do dólar norte-americano.

Os adiantamentos recebidos da Petrobras (Nota 6) cujo saldo em 31 de dezembro de 2023 era de R\$ 687 (R\$ 786 em 2022), embora incluam parcela vinculada ao dólar, não são considerados em risco, tendo em vista que sua liquidação dar-se-á através da prestação de serviços de transporte, que tem também indexação a essa moeda.

As variações na taxa de câmbio spot R\$/US podem afetar o lucro líquido e balanço patrimonial.

As receitas de transporte do contrato TCO são indexadas ao dólar americano, dessa forma a redução do saldo do passivo (pré-pagamento) também acompanha a mesma variação de câmbio, gerando assim um *hedge* natural entre as obrigações e os recebimentos.

C. RISCO DE LIQUIDEZ

A Companhia utiliza seus recursos principalmente com gastos de capital, pagamentos de empréstimos, despesas operacionais, tributos e dividendos. Historicamente as condições são atendidas com recursos gerados internamente, por recebíveis e realizáveis de curto e longo prazos e prestação de serviços de transporte. Estas origens de recursos somadas à posição financeira da Companhia tendem a continuar permitindo o cumprimento dos requisitos de capital necessários à sua operação.

A tabela a seguir analisa os passivos financeiros não derivativos da Companhia, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente entre a data do balanço patrimonial e a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados.

| | Menos de um ano | Entre um e dois anos | Entre dois e cinco anos | Mais de cinco anos |
|--|-----------------|----------------------|-------------------------|--------------------|
| Em 31 de dezembro de 2023 | | | | |
| Fornecedores e outras obrigações | 104 | - | - | - |
| Contas a pagar com empresas do Sistema Petrobras | 52 | 52 | 156 | 479 |
| | 156 | 52 | 156 | 479 |
| Em 31 de dezembro de 2022 | | | | |
| Fornecedores e outras obrigações | 56 | - | - | - |
| Contas a pagar com empresas do Sistema Petrobras | 56 | 56 | 168 | 562 |
| | 112 | 56 | 168 | 562 |

D. VALOR JUSTO DOS ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS

Os valores justos são determinados com base nos preços de mercado, quando disponíveis, ou na falta destes, no valor presente de fluxos de caixa futuros esperados.

Os valores justos de equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários e outros ativos e passivos financeiros são equivalentes ou não diferem significativamente de seus valores contábeis.

A hierarquia dos valores justos dos ativos e passivos financeiros registrados em base recorrente segue os níveis:

(i) nível I – são preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos aos quais a entidade pode ter acesso na data de mensuração;

(ii) nível II – são informações, que não os preços cotados

incluídos no Nível 1, observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente; e

(iii) nível III – são informações não observáveis para o ativo ou passivo.

Todos os ativos e passivos financeiros foram classificados no nível II e não houve transferências de níveis no exercício.

17 OBRIGAÇÕES ATUARIAIS

| | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|------------|-----------|
| Plano de previdência complementar | 11 | 9 |
| Plano de saúde – AMS | 107 | 64 |
| | 118 | 73 |

PREVIDÊNCIA COMPLEMENTAR

Todos os empregados da Companhia são participantes do plano Petros 2, estabelecido na modalidade de contribuição definida para os benefícios previdenciários e contribuição variável para os benefícios de risco.

A parcela desse plano com característica de benefício definido refere-se à cobertura de risco com invalidez e morte, garantia de um benefício mínimo e renda vitalícia, sendo que os compromissos atuariais relacionados estão registrados de acordo com o método de unidade de crédito projetada. A parcela do plano com característica de contribuição definida destina-se à formação de reserva para aposentadoria programada, cujas contribuições são reconhecidas no resultado de acordo com o pagamento.

A duração média do passivo atuarial do plano em 31 de dezembro de 2023 é de 13,66 anos (em 2022 era de 12,79 anos).

PLANO DE SAÚDE AMS – BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO

A partir de 2014, os empregados da TBG migraram para o plano de saúde AMS - Assistência Multidisciplinar de Saúde, mantido pela Petrobras. A AMS era um plano de saúde administrado pela própria Petrobras e sua gestão era baseada em princípios de autossustentabilidade do benefício e de prevenção e atenção à saúde. A partir de 1º de abril de 2021, a gestão do plano de saúde passou a ser realizada por uma associação civil, sem fins lucrativos, denominada Associação Petrobras de Saúde (APS), mantendo a modalidade de autogestão que está de acordo com as exigências da Agência Nacional de Saúde Suplementar (ANS).

O principal risco atrelado a benefícios de saúde é o relativo ao ritmo de crescimento dos custos médicos, que decorre tanto da implantação de novas tecnologias e inclusão de novas coberturas quanto de um maior uso do plano de saúde por seus beneficiários. Nesse sentido, a TBG busca mitigar esse risco por meio de aperfeiçoamento contínuo de seus procedimentos técnicos e administrativos, bem como aprimoramento dos diversos programas oferecidos aos beneficiários.

Os empregados contribuem com uma parcela mensal pré-definida para cobertura de grande risco e com uma parcela dos gastos incorridos referentes às demais coberturas, ambas estabelecidas conforme tabelas de participação baseadas em determinados parâmetros, incluindo níveis salariais e etários, além do benefício farmácia que prevê condições especiais na aquisição, em farmácias cadastradas distribuídas em todo o território nacional, de certos medicamentos. O plano de assistência médica não está coberto por ativos garantidores. O pagamento dos benefícios é efetuado pela Companhia com base nos custos incorridos pelos participantes.



A duração média do passivo atuarial do plano em 31 de dezembro de 2023 é de 25,34 anos (em 2022 era de 26,38 anos).

O pagamento dos benefícios é efetuado pela Companhia com base nos custos incorridos pelos participantes, sendo que a participação financeira da Companhia e dos beneficiários seguem as proporções previstas no Acordo Coletivo de Trabalho (ACT).

A partir de 01/01/2021, o ACT previu a participação de 60% (sessenta por cento) dos gastos cobertos pela Companhia e os 40% (quarenta por cento) restantes pelos beneficiários titulares.

A Resolução CGPAR 42, de 4 de agosto de 2022, determinou que a participação da empresa estatal federal no custeio de planos de saúde, não poderia exceder a 50% (cinquenta por cento) das despesas.

Em 26 de setembro de 2023, houve a publicação da Resolução da CGPAR nº 49, alterando o artigo 7º da Resolução 42, o que permitiu que nos novos acordos ou convenções coletivas de trabalho firmados entre as mesmas partes reproduzissem cláusulas vigentes antes da publicação da Resolução 42, ainda que fossem previstas condições diversas daquelas estabelecidas na própria Resolução 42. Dessa forma, foram mantidas as premissas atuariais atuais, cobertura dos gastos em 60% pela companhia e 40% pelos beneficiários, constantes do Acordo Coletivo de Trabalho desde 01/01/2021.

Em 2023, houve também alteração nas premissas utilizadas no cálculo do passivo atuarial (taxa de desconto e custos ambulatoriais) e a Companhia reconheceu uma perda atuarial de R\$ 28 em Outros Resultados Abrangentes (em 2022 reconhecemos uma perda atuarial de R\$ 3) em contrapartida com o aumento no passivo atuarial decorrente da remensuração do seu plano de assistência médica.

MOVIMENTAÇÃO DAS OBRIGAÇÕES ATUARIAIS

| | 2023 | | | 2022 | | |
|---|-----------|------------|------------|----------|-----------|-----------|
| | Petros 2 | AMS | Total | Petros 2 | AMS | Total |
| Obrigação atuarial no início do exercício | 9 | 64 | 73 | 11 | 50 | 61 |
| Custos reconhecidos no resultado | 1 | 15 | 16 | 1 | 11 | 12 |
| Outros resultados abrangentes – ORA | 1 | 28 | 29 | (3) | 3 | - |
| Obrigação atuarial no final do exercício | 11 | 107 | 118 | 9 | 64 | 73 |

Os controles de premissas adotadas e a metodologia de cálculo das obrigações atuariais são corporativos e aplicados pela controladora Petrobras. As principais premissas atuariais e a análise de sensibilidade do plano Petro 2 e plano de saúde estão divulgados em suas demonstrações financeiras das respectivas entidades gestoras.

NOVO MODELO DE GESTÃO DO PLANO DE SAÚDE

Em 27 de novembro de 2020, em Assembleia Geral Extraordinária foi aprovada a participação da TBG no novo modelo de gestão para a Assistência Multidisciplinar de Saúde, com percentual de participação de 0,26%. A partir de 1º de abril de 2021, a gestão do plano de saúde passou a ser realizada por uma associação

civil, sem fins lucrativos, denominada Associação Petrobras de Saúde (APS), mantendo a modalidade de autogestão que está de acordo com as exigências da Agência Nacional de Saúde Suplementar (ANS).

Mediante convênios celebrados entre as patrocinadoras e APS, vêm sendo realizadas transferências de recursos financeiros para formação do capital regulatório da APS, correspondente ao percentual de participação, com o objetivo de garantir a cobertura aos seus beneficiários e serão reconhecidos nas patrocinadoras, em suas demonstrações financeiras individuais, como investimentos avaliado pelo método de equivalência patrimonial. Em 31 de dezembro de 2023 e em 2022 o saldo apresentado na conta de investimento é de R\$ 1,1.

Com a transferência para o novo modelo de gestão, não houve alteração de patrocinadoras, benefício, cobertura ou abrangência, bem como efeitos contábeis.

ADMINISTRAÇÃO

Gelson Baptista Serva

Presidente do Conselho de Administração

Hermes Jorge Chipp

Conselheiro

Suzana Kahn Ribeiro

Conselheira

Cilair Rodrigues de Abreu

Conselheiro

Ben De Waele

Conselheiro

Juan Carlos Ortiz Banzer

Conselheiro

Sébastien Jean P Lahouste

Conselheiro

Fabiola de Vasconcelos Matos

Conselheira

Erik da Costa Breyer

Diretor Presidente e Diretor Financeiro e Riscos

Jorge Roberto Abrahão Hijjar

Diretor Comercial e de Manutenção e Operação

Ricardo Souza de Holanda

Contador CRC-RJ-040722/O-2

Gerente de Controladoria



RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Ao Conselho de Administração e Acionistas da

Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A. – TBG

Rio de Janeiro – RJ

OPINIÃO

Examinamos as demonstrações financeiras da Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A. – TBG (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A. – TBG em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

BASE PARA OPINIÃO

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

ÊNFASE – TRANSAÇÃO COM PARTES RELACIONADAS

Conforme mencionado nas notas explicativas n.ºs 1 e 6, chamamos a atenção para o fato que a Companhia faz parte de um grupo econômico e mantém operações relevantes com seu acionista controlador Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, principalmente envolvendo à receita de serviços. Essas transações foram efetuadas de acordo com os termos específicos firmados entre a Administração da Companhia e a Petrobras. Portanto, as demonstrações financeiras acima referidas devem ser lidas nesse contexto. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

OUTROS ASSUNTOS – DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação não é requerida às companhias fechadas, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria

das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está reconciliada as demais demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente preparada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e está consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

OUTRAS INFORMAÇÕES QUE ACOMPANHAM AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS E O RELATÓRIO DOS AUDITORES

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

RESPONSABILIDADES DA ADMINISTRAÇÃO E DA GOVERNANÇA PELAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

RESPONSABILIDADES DOS AUDITORES PELA AUDITORIA DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma



garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

– Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

– Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

– Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

– Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

– Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 01 de março de 2024.

KPMG Auditores Independentes | CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Eduardo Garbin Di Luca | Contador CRC RJ-114186/O-7

PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A - TBG, no âmbito de suas atribuições legais e estatutárias, tomou conhecimento do Relatório Integrado da TBG - 2023 (que inclui o Relatório da Administração em atendimento à legislação societária Lei n. 6404/76 e Lei 13.303/16) e procedeu ao exame das Demonstrações Financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023, compostas do Balanço Patrimonial, das Demonstrações do Resultado do Exercício, das Mutações do Patrimônio Líquido, do Fluxo de Caixa, do Valor Adicionado, dos Resultados Abrangentes e das Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras, acompanhadas do Relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda.

Considerando o trabalho de acompanhamento da TBG desenvolvido pelo Conselho Fiscal ao longo do exercício, com base na análise da documentação apresentada, nas informações prestadas pela Administração da Companhia e no Relatório dos Auditores Independentes, que declara que as Demonstrações Financeiras apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, as posições patrimonial e financeira da TBG em 31 de dezembro de 2023, o Conselho Fiscal, por unanimidade, entende que as referidas Demonstrações Financeiras e o Relatório Integrado de 2023 estão em condições de serem submetidos à deliberação da Assembleia Geral Ordinária de Acionistas da Empresa.

A Administração da TBG propõe o pagamento de dividendos no valor de R\$ 762.121.138,97 (Setecentos e sessenta e dois milhões, cento e vinte e um mil, cento e trinta e oito reais e noventa e sete centavos), correspondentes a 100% do lucro líquido do exercício de 2023, acrescidos da correção pela variação da taxa Selic, em até cinco parcelas previstas para serem pagas a partir de março de 2024.

Considerando as informações econômico-financeiras apresentadas pela Administração da TBG, contendo os cenários de projeção de fluxo de caixa para os anos de 2024 a 2028, o Conselho Fiscal opina, por unanimidade, que a proposta de destinação integral do lucro líquido do exercício encontra-se apta a ser submetida à Assembleia Geral Ordinária de Acionistas da TBG.

Rio de Janeiro, 06 de março de 2024.

Cristiano Gadelha Vidal
Campelo

Marcelo Pereira de
Amorim

Glauccio Porto de
Oliveira

RESUMO E CONCLUSÕES DO RELATÓRIO ANUAL DO COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

1. INTRODUÇÃO

O Comitê de Auditoria Estatutário ("CAE" ou "Comitê") é um órgão colegiado de assessoramento ao Conselho de Administração ("CA"), composto atualmente por 3 (três) membros, externos, nomeados pelo CA da TBG.

2. RESPONSABILIDADES

O CAE tem suas atribuições definidas, dentre outros, pela Lei 13.303/2016 (Lei das Estatais), pelo Decreto 8.945/2016, pelo Estatuto Social da TBG e por seu Regimento Interno.

Compete ao Comitê de Auditoria Estatutário avaliar a qualidade e a integridade das Demonstrações Financeiras, a independência e a qualidade dos trabalhos dos auditores independentes e da Auditoria Interna, bem como a qualidade e a efetividade do Sistema de Controles Internos e da gestão de riscos.

Os administradores da TBG são responsáveis por elaborar e garantir a integridade das Demonstrações Financeiras, gerir os riscos, manter um Sistema de Controles Internos efetivo e zelar pela conformidade das atividades com as normas legais e regulamentares.

As denúncias, inclusive de caráter sigiloso, internas e externas, em matérias relacionadas às suas atividades, são recebidas pelo Comitê de Auditoria Estatutário através do Canal de Denúncias compartilhado de sua controladora – Petróleo Brasileiro S.A – Petrobras, cujo canal é independente e possui mecanismos de anonimato.

A Auditoria Independente é responsável pela auditoria das Demonstrações Financeiras e avalia também a qualidade e suficiência dos controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das Demonstrações Financeiras, emitindo opinião sobre elas, sustentada em procedimentos e padrões estabelecidos em normas que regem o exercício da profissão.

A Auditoria Interna responde pela realização de trabalhos periódicos, com foco nos principais riscos a que a TBG está exposta, monitorando, avaliando e aferindo, de forma independente, as ações de gerenciamento destes riscos e a adequação da governança e dos controles internos, por meio de verificações quanto à qualidade, suficiência, cumprimento e efetividade.

3. ATIVIDADES DO PERÍODO E CONCLUSÕES

Em cumprimento às suas atribuições e competências, o CAE realizou, no período de 01/01/23 a 31/12/23, 33 (trinta e três) reuniões com os seguintes órgãos/áreas: Conselhos de Administração e Conselho Fiscal, Comitê de Gestão de Riscos Empresariais, Diretoria Executiva, gestores das principais áreas da Companhia, auditorias interna e independente, Comitê de Auditoria Estatutário da Petróleo Brasileiro S.A – Petrobras, além de reuniões internas.

Nessas ocasiões, foram abordados os principais assuntos relacionados a cada área, tendo sido, quando aplicável, feitas recomendações de aprimoramento.

As denúncias, inclusive de caráter sigiloso, internas e externas, em matérias relacionadas às suas atividades, são recebidas pelo Comitê de Auditoria Estatutário através do Canal de Denúncias compartilhado de sua controladora – Petróleo Brasileiro S.A – Petrobras, cujo canal é independente e possui mecanismos

de anonimato. O reporte ao CAE pode ser realizado a qualquer tempo ou de forma regular, nos relatórios da Gerência de Conformidade.

Não chegou ao conhecimento do CAE a existência e/ou evidências de fraudes ou inobservância de normas legais e regulamentares que pudessem colocar em risco a continuidade da Companhia, perpetradas pela Administração, por funcionários ou por terceiros.

As conclusões descritas neste relatório foram baseadas em reuniões regulares realizadas com diversas áreas da Companhia, além de informações, documentos, relatórios produzidos pelas Auditorias Interna e Independente, pela Diretoria Executiva, pelos Conselhos de Administração e Fiscal e por gestores das principais áreas da TBG.

O trabalho desenvolvido pelo Comitê de Auditoria Estatutário foi registrado em atas, cujos extratos estão disponíveis no site da TBG como ação de transparência ativa e podem ser consultados no endereço eletrônico: <https://www.tbg.com.br/estrutura-de-governanca>

Com base nas atividades desenvolvidas no âmbito das suas competências, e com as limitações inerentes ao escopo de sua atuação, o Comitê de Auditoria concluiu que:

3.1 AUDITORIA INTERNA

A Auditoria Interna desempenha suas funções com independência, objetividade, qualidade e efetividade. Afere a confiabilidade do processo de preparo das Demonstrações Financeiras conforme a Lei 13.303/2016 art. 9º, §3º, inciso II; Decreto 8.945/16, art. 17, inciso II.

Nas reuniões realizadas foram avaliados, dentre outros, o processo de planejamento, sumários e relatórios dos principais trabalhos efetuados e o acompanhamento das principais recomendações de auditorias interna e independente e de órgãos externos de fiscalização e controle.

3.2 AUDITORIA INDEPENDENTE

O CAE avaliou o planejamento e os resultados dos trabalhos realizados, suas conclusões, recomendações e a conformidade com as normas de auditoria aplicáveis. Supervisionou suas atividades, avaliou sua independência e a qualidade dos serviços prestados conforme a Lei 13.303/2016, art 24º, §1º, incisos I e II e Decreto 8.945/16, art 38, §1º, incisos I e II.

Não foram identificados fatos relevantes que pudessem comprometer a efetividade da atuação, objetividade e independência da KPMG Auditores Independentes.

3.3 SISTEMA DE CONTROLES INTERNOS

O Sistema de Controles Internos é adequado ao porte e à complexidade das operações da TBG e é objeto de permanente atenção por parte da Administração.

A efetividade do Sistema de Controles Internos foi fundamentada, principalmente, nos resultados dos trabalhos realizados pela auditoria interna e independente, pelos órgãos externos de fiscalização e controle e em informações e documentos recebidos de diversas áreas da TBG.

As transações com partes relacionadas (TPR) foram avaliadas e monitoradas, em conjunto com a Administração e Auditoria



Interna, e observaram a política interna de TPR e as normas aplicáveis.

A cultura de controle e integridade é foco permanente de atenção da Administração.

3.4 PARÂMETROS E RESULTADO ATUARIAL

Os principais parâmetros nos quais se fundamentam os cálculos atuariais do plano de benefícios do fundo de pensão patrocinado, são admissíveis e estão alinhados com as práticas do mercado.

Foram realizadas reuniões com as áreas responsáveis sobre o processo de avaliação atuarial da TBG em relação ao fundo de pensão patrocinado pela Companhia, realizados debates e discutidas as conclusões dos trabalhos das auditorias interna e independente e avaliadas as premissas e os resultados atuariais.

3.5 GESTÃO DE RISCOS

Foram avaliadas e monitoradas as principais atividades relacionadas ao gerenciamento de riscos. As principais exposições a riscos vêm sendo gerenciadas adequadamente pela administração.

3.6 DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS E RELATÓRIO INTEGRADO

O Comitê de Auditoria Estatutário supervisionou a elaboração das Demonstrações Financeiras da TBG e monitorou a sua qualidade e integridade, bem como exerceu as demais competências previstas no Decreto 8.945/2016, art 38, §1, incisos III a VII e na Lei 13.303/2016, art 24, §1, incisos III a VII.

Procedeu  revisão das Demonstrações Financeiras da TBG acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31/12/23. Monitorou a sua qualidade e integridade. Tomou conhecimento do Relatório Integrado do exercício em atendimento  legislação societária Lei 6.404/76 e Lei 13.303/16.

O Comitê, considerando os resultados dos trabalhos realizados e o relatório da KPMG Auditores Independentes, julga que todos os fatos relevantes estão adequadamente divulgados nas Demonstrações Financeiras de 31/12/23, elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e recomenda a sua aprovação pelo Conselho de Administração.

Rio de Janeiro, 20 de fevereiro de 2024.

Reinaldo Guerreiro

Presidente do Comitê de Auditoria Estatutário

Ana Clara da Silva Moura
Membro

Rosângela Costa Sffert
Membro

