

Relatório Anual Integrado 2024

MENSAGEM DA ALTA ADMINISTRAÇÃO

Este Relatório Anual Integrado evidencia que em 2024 a Transpetro retomou seu protagonismo no setor logístico e, agora, está preparada para ampliar seus negócios por terra e mar e está diante de um horizonte promissor para o crescimento das nossas operações.

Além de atender essas metas estratégicas da atual gestão, a Transpetro registrou novamente desempenhos financeiros e operacionais extraordinários em 2024, refletindo as capacidades técnicas e o empenho valoroso das nossas trabalhadoras e trabalhadores. Sem dúvida alguma, a força de trabalho é o nosso ativo mais importante e o que nos dá o melhor retorno.

Saudamos especialmente os 427 novos empregados admitidos no Processo Seletivo Público que realizamos no ano passado. A chegada desses novos talentos para os nossos quadros de terra e mar representa um marco para o futuro da companhia.

Em 2024, ficou ainda mais claro também que para atingir um excelente desempenho financeiro não é necessário vender ativos da empresa e nem renunciar a investimentos robustos em responsabilidade social. Estamos consolidando a Transpetro como a maior operadora logística de petróleo, derivados e biocombustíveis da América Latina.

Para isso, foi iniciado no ano passado o Programa de Renovação e Ampliação da Frota do Sistema Petrobras (TP 25), que prevê a aquisição de 25 novas embarcações para ampliar em até 25% a capacidade logística da Transpetro na atividade de cabotagem de petróleo e derivados.

Quatro desses navios já tiveram sua contratação concluída e outros 12, já previstos no Plano de Negócios 2025-2029 da Petrobras, serão licitados em 2025. Essa nova frota também reduzirá em 30% as emissões de gases que provocam o efeito estufa, demonstrando o compromisso da companhia com a descarbonização das suas operações.

Em terra, concluímos a maior obra de engenharia de dutos terrestres realizada no país nos últimos dez anos, substituindo 68 quilômetros do Oleoduto Paulínia-São Paulo (Opasa). Os avanços tecnológicos utilizados no revestimento e no isolamento térmico da estrutura possibilitam o aumento de até 60% da capacidade de movimentação de óleo combustível da Refinaria de Paulínia (SP), além de oferecer mais segurança e eficiência às nossas operações.

Esses são apenas dois exemplos grandiosos de como estamos direcionando a Transpetro para um futuro pujante de crescimento.

Esses investimentos ampliam e reinvigoram nossas sinergias com a nossa *holding*, a Petrobras, e nos dão novas oportunidades de atendimento logístico com empresas privadas, ampliando nosso portfólio de clientes.

Em 2024, aumentamos em 8,1% o número de operações *ship to ship*, atingindo um novo recorde para a companhia, com 943 transbordos de petróleo e derivados, contra 872 de 2023. Esse modal reduz em cerca de 30% os custos logísticos de carga e descarga de embarcações e a Transpetro lidera esse mercado devido à sua expertise e segurança operacional.

Nesse sentido, evidenciando nosso direcionador estratégico de atenção total às pessoas, tivemos um desempenho igualmente positivo na área de segurança. Em decorrência da implantação de iniciativas permanentes de fortalecimento de nossa cultura de segurança, obtivemos em 2024 uma Taxa de Acidentados Registráveis (TAR) de 0,32, 48% abaixo de nosso limite de alerta (0,61) e 22% abaixo de nossa média dos últimos cinco anos (0,41).

Merece destaque também o nosso indicador que mede o Volume Vazado de Óleo e Derivados (Vazo). Em 2024, alcançamos marco significativo em nossas operações, que foi a meta zero de produto vazado.

Em 2024, registramos nova queda no número de furtos e tentativas de furtos de combustível nos oleodutos que operamos. A estratégia de controlar as operações tecnologicamente a partir do Centro Nacional de Controle e Logística, estreitar o relacionamento com as comunidades vizinhas às faixas de duto e ampliar as parcerias com os órgãos de segurança pública dos estados tem sido exitosa.

Nos últimos cinco anos, reduzimos o número de ações criminosas em cerca de 90% e, em 2024, foram registrados apenas 25 furtos e tentativas de furtos nos dutos, uma queda de 11% em relação a 2023. Nossa atuação visa principalmente mitigar os riscos ao meio ambiente e às vidas humanas que uma ação criminosa pode causar.

Resultados Financeiros

Em 2024, atingimos um lucro líquido no exercício de R\$ 866 milhões (74% superior ao registrado em 2023) e um Ebitda ajustado de R\$ 5.152 milhões, 4,5% superior ao ano anterior. Esse resultado foi obtido sem a alienação de nenhum ativo da Transpetro e com austeridade.

Se analisarmos nosso desempenho pelo indicador Nopat ajustado – métrica de topo financeira da companhia, que estabelece o lucro líquido operacional após impostos –, conseguimos um resultado de R\$ 1.176 milhões, 44,8% acima do valor projetado para 2024.

Igualmente positiva foi nossa capacidade de geração de caixa, medida pelo Fluxo de Caixa Operacional. Confirmando os esforços empreendidos para melhorar a saúde financeira da companhia, superamos o patamar dos R\$ 1.741 milhões líquidos dos pagamentos de arrendamento.

Quando desconsideramos os investimentos (R\$ 420 milhões) e os pagamentos de dividendos realizados no ano (R\$ 481 milhões), o caixa consolidado do exercício chega a R\$ 3.088 milhões (R\$ 2.843 milhões da Transpetro e R\$ 244 milhões de nossas controladas, a Transbel e a TIBV).

Os resultados alcançados pela companhia nos permitiram repassar para a sociedade em 2024 cerca de R\$ 2.888 milhões sob a forma de tributos gerados (próprios e retidos de terceiros) aos governos federal, estadual e municipal.

Ambiental, Social e Governança (ASG)

No ano passado, reestruturamos e dinamizamos a área de Responsabilidade Social para repositonar a atuação da companhia junto às comunidades que vivem no entorno de nossas operações. Na nossa visão, pelo perfil de empresa estatal, temos que apoiar o desenvolvimento social e econômico dos brasileiros.

Para isso, firmamos novos convênios com entidades da sociedade civil, dialogamos com líderes comunitários e encontramos soluções que ajudam a melhorar as condições de vida das pessoas que interagem com nossas operações em todo o país.

Em 2024, impactamos positivamente a vida de mais de 70 mil pessoas em todo o Brasil, com investimentos em projetos sociais e convênios que superaram R\$ 6 milhões.

Mas nossa atuação junto às comunidades ocorreu também durante a maior tragédia climática do país, no Rio Grande do Sul. Para apoiar as gaúchas e os gaúchos no momento mais difícil de suas vidas, a Transpetro investiu cerca de R\$ 1,4 milhão em doações e ações emergenciais no estado.

A gestão da Transpetro acredita no poder transformador da educação, do esporte e da cultura na vida das pessoas. Nesse sentido, destacamos duas grandes ações realizadas no ano passado.

Lançamos o Programa Transformar, realizado em parceria com o Senai, para a qualificação profissional de moradores do município de São Sebastião (SP), que já formou 141 alunos. Esse mesmo programa resultou na parceria com o Centro de Convívio dos Meninos do Mar da Universidade Federal do Rio Grande para formação de 800 jovens nos próximos dois anos.

E para fomentar e disseminar cultura e esporte nas regiões onde atuamos, lançamos nosso primeiro edital público para selecionar projetos incentivados pela Lei Rouanet e pela Lei de Incentivo ao Esporte.

Selecionamos 28 projetos culturais e esportivos, que vão beneficiar cerca de 300 mil pessoas, em 64 municípios de todas as regiões do país. Serão investidos cerca de R\$ 17 milhões até o final de 2025 nessas iniciativas.

E, no ano passado, avançamos novamente nas ações de diversidade, equidade e inclusão. Alingimos o patamar de 45% de designações de mulheres e de 45% de pessoas negras nos processos internos para as vagas de liderança. Com isso, chegamos a 125 mulheres (cinco delas como gerentes executivas e quatro como gerentes gerais) e 192 pessoas negras em posições gerenciais.

Na vertente ambiental, destacamos uma ação inovadora dentro do Sistema Petrobras. Construímos no Terminal de Guarulhos uma usina fotovoltaica que atende todo o consumo da operação. Neste ano, o Terminal de Belém também passará a contar com suprimento solar de energia.

Enfim, 2024 foi um ano de muitas realizações na construção de uma Transpetro direcionada para o crescimento e comprometida com o desenvolvimento do país.

Vamos juntos, por terra e mar, aonde o Brasil precisar!

Sergio Bacchi

Presidente da Transpetro

Magda Chambiard

Presidente do Conselho de Administração

NÚMEROS

Métricas de Topo	2024	2023	2022
Volume Vazado de Óleo e Derivados (Vazo) - em m³	-	1,42	-
Taxa de Acidentados Registráveis (TAR)	0,32	0,23	0,25
Taxa de Acidentados Graves (TAG)	0,05	-	na
Intensidade de Emissões de Gases de Efeito Estufa Porte Bruto (IGEE-DWT mil tCO ₂ /DWT.MN)	4,37	4,28	na
Intensidade de Emissões de Gases de Efeito Estufa Carga Transportada (IGEE TON.MN mil tCO ₂ /TON.MN)	8,54	8,24	na
Nopat – em R\$ MM	1.176	968	1.285
Movimentação	2024	2023	2022
Volume Movimentado nos Terminais e Oleodutos - em milhões de m³	651	650	630
Carga Transportada por Navios - em milhões de m³	46,6	55,2	58,1

ESTRATÉGIAS E PERSPECTIVAS

O Plano Estratégico 2050 e o Plano de Negócios 2025-2029 apresentam a trajetória que iremos percorrer como empresa líder em logística para os segmentos de óleo, gás e produtos de baixo carbono da América Latina, ofertando novas soluções de logística, principalmente para produtos de baixo carbono, e ampliando a frota de navios com embarcações mais eficientes e sustentáveis, contribuindo para a transição energética justa para a sociedade.

Para o alcance de nossa ambição de futuro, o plano conta com sete Posicionamentos Estratégicos, que se traduzem em caminhos a serem seguidos pela companhia e direcionam o desenvolvimento de iniciativas e projetos.

Os posicionamentos são a base para a construção das métricas de topo e específicas do plano.

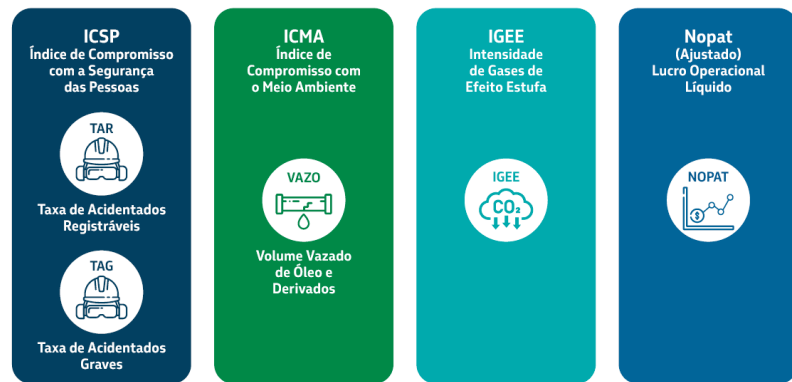


Métricas de Topo para 2025

As métricas de topo são um conjunto de indicadores que devem tanto representar o posicionamento da companhia e seus objetivos futuros quanto permitir a avaliação do seu desempenho e gestão. Elas devem orientar a elaboração do plano, das ações e das escolhas estratégicas da empresa, comunicando os seus objetivos para a força de trabalho e demais *stakeholders*. Além disso, as métricas de topo devem alinhar os incentivos, orientando toda a organização na busca de objetivos comuns, traduzidos nos programas de remuneração variável.

O Plano de Negócios (PN) 2025-2029 apresenta quatro métricas de topo: três delas são de Segurança, Meio Ambiente e Saúde (SMS), mensuradas por quatro indicadores, e uma está relacionada a resultado econômico. Reforçamos, assim, nosso compromisso de fortalecer um ambiente de integridade, segurança, meio ambiente e saúde, e de gerar valor por meio da utilização dos ativos operacionais de maneira eficiente:

- Indicador de Compromisso com a Segurança das Pessoas (ICSP)** - Composto por Taxa de Acidentados Registráveis (TAR) e Taxa de Acidentados Graves (TAG);
- Indicador de Compromisso com o Meio Ambiente (ICMA)** - Representado pelo Volume Vazado de Óleo e Derivados (Vazo);
- Intensidade de Gases de Efeito Estufa (IGEE)** - Indicador que mede a intensidade das emissões da frota de navios;
- Nopat Ajustado** - Lucro Operacional Líquido (após os impostos), expurgando efeitos não recorrentes e efeitos da IFRS 16.¹



Modelo de Gestão

Nosso modelo de gestão foca o desdobramento do PN 2025-2029, vinculando, por toda a nossa estrutura organizacional, métricas de topo aos posicionamentos estratégicos e aos objetivos definidos. Esse modelo permite que cada unidade organizacional tenha ciência dos compromissos corporativos para agregar valor aos negócios e da sua contribuição esperada para os resultados da companhia.

Em sequência à aprovação do plano, elaboramos os *scorecards* dos diretores, gerentes executivos, gerentes gerais e gerentes da Estrutura Geral da Transpetro e fomentamos seu desdobramento nos sistemas de avaliação de desempenho da força de trabalho. O *scorecard* é a ferramenta de gestão utilizada para alinhar incentivos em favor do atingimento dos objetivos estratégicos delineados na estratégia da organização e é composto por métricas de topo e específicas derivadas do plano.

As métricas de topo trazem e quantificam os atributos da visão e fornecem uma orientação mais explícita sobre os principais objetivos da companhia. Estão alinhadas às métricas da nossa controladora e são compartilhadas com toda a estrutura organizacional, como forma de garantir o alinhamento de suas ações aos principais compromissos estabelecidos no plano.

As métricas específicas buscam mensurar as ações de cada diretoria e dos gestores diretamente ligados a diretor para o atingimento dos objetivos estratégicos. São compostas por indicadores financeiros, operacionais ou de gestão e por iniciativas como avanços de resultado.

Realizamos mensalmente o acompanhamento do plano nas reuniões de análise crítica (RACs) da Diretoria Executiva com as áreas operacionais e corporativas. Os encontros visam ao monitoramento integrado das métricas descritas acima e dos principais indicadores-chave de desempenho estabelecidos pela companhia associados às métricas e aos objetivos estratégicos. As RACs estimulam também ações estruturantes que suportem e alavancam o alcance dos resultados almejados.²

CONTEXTO EXTERNO

O aumento das tensões geopolíticas, ocasionado por conflitos entre diversos países do Oriente Médio e pelo acirramento do confronto entre Rússia e Ucrânia, trouxe preocupações relativas à interrupção do fornecimento de petróleo, resultando em grande volatilidade para os preços ao longo de 2024. O petróleo tipo Brent permaneceu acima dos 80 dólares por barril durante boa parte do ano e atingiu o pico de 91 dólares por barril em abril. O Brent fechou o ano com tendência de queda, cotado abaixo de 75 dólares por barril, em decorrência do aumento da oferta global e da queda da demanda da China, maior importador de petróleo do mundo.

Em 2024, a necessidade de mitigação das mudanças climáticas se intensificou, impulsionada por novas ocorrências de eventos climáticos extremos, como as enchentes ocorridas em Valência, na Espanha, e no Rio Grande do Sul, entre outros eventos de ondas de calor e inundações pelo mundo. Paralelamente, a insegurança energética decorrente da continuidade da guerra na Ucrânia intensificou a busca dos países europeus por fontes alternativas de energia, tornando fontes renováveis como solar e eólica mais competitivas no continente. O ano também foi marcado por eventos importantes, como o encontro da Cúpula do G20 no Rio de Janeiro, durante o qual foram renovados os compromissos de atingimento da neutralidade de carbono em 2050 e destacado o potencial do Brasil em ser o primeiro país do mundo a alcançar essa meta.

No Brasil, a demanda por óleo diesel cresceu 2,7%, impulsionada pelo aquecimento da atividade econômica, com destaque para o aumento das exportações e a expansão do setor de construção civil, que elevaram a demanda por transporte rodoviário de cargas. O volume de importação de diesel apresentou leve recuo de 1,2%, fruto do aumento da produção pelas refinarias nacionais e da elevação do percentual de mistura de biodiesel ao derivado fóssil. Ainda assim, a Rússia ampliou ainda mais sua posição de principal fornecedor de diesel para o Brasil, respondendo por 65% das importações. O aumento das importações do diesel russo deve-se à necessidade daquele país de continuar praticando grandes descontos ao derivado para atrair parceiros comerciais, dado ao agravamento das sanções comerciais impostas pelos Estados Unidos e pela União Europeia. Entretanto, ataques às refinarias russas por drones e fatores econômicos trouxeram sérias dificuldades ao setor de refino da Rússia, reduzindo a produção nos últimos meses do ano.

O aumento da demanda por combustíveis do Ciclo Otto foi puxado pelo consumo de etanol hidratado, que cresceu 33,4% em relação a 2023. Os elevados estoques decorrentes da histórica safra 2023/24 de cana-de-açúcar fizeram com que o biocombustível permanecesse ao longo do ano, em muitos estados, mais competitivo que a gasolina comum, que teve queda de 4% no consumo.

O petróleo foi o grande destaque na balança comercial em 2024, sendo o produto mais exportado pelo Brasil, superando a soja pela primeira vez na série histórica iniciada em 1997. O principal destino foi a China, que respondeu por 45% das exportações brasileiras de óleo cru. O volume de petróleo exportado aumentou 10,1% em comparação ao ano anterior, totalizando US\$ 44,8 bilhões, ante os US\$ 42,9 bilhões alcançados com as exportações de soja.

No ambiente legislativo e regulatório nacional, merece destaque a sanção e promulgação da lei 14.993, que cria programas de incentivo à produção e ao uso de combustíveis com baixa emissão de gases de efeito estufa, como o diesel verde, o combustível sustentável de aviação (SAF, na sigla em inglês) e o biometano. Resultado dos trabalhos do Programa Combustível do Futuro, a lei também eleva os percentuais de mistura de etanol anidro à gasolina e de biodiesel ao diesel fóssil, além de regulamentar as atividades de captura e estocagem geológica de dióxido de carbono.

Seguimos atentos às novas oportunidades, desenvolvendo soluções de logística para transporte e movimentação de combustíveis sustentáveis, contribuindo assim para o alcance de uma transição energética justa, que traga benefícios para a sociedade.³

¹ IFRS 16 - Sigla em inglês para International Financial Reporting Standards (Normas internacionais de relatórios financeiros). Correlatado ao CPC 06 (R2).

² Scorecards - Indicadores de desempenho.

³ Combustíveis do Ciclo Otto: conjunto dos combustíveis utilizados em motores a combustão de veículos leves, essencialmente gasolina e etanol.

SOBRE O RELATÓRIO

Este relatório apresenta as principais realizações e avanços da companhia em 2024, evidenciando nosso compromisso com o cumprimento do Plano Estratégico e o alcance das metas estabelecidas. Em 2024, obtivemos resultados excepcionais em segurança, desempenho operacional, eficiência e sustentabilidade financeira, reafirmando nossa capacidade de operar com excelência enquanto preservamos a segurança das pessoas, a integridade das instalações e o meio ambiente.

Ao longo do ano, intensificamos nossos esforços para consolidar uma cultura organizacional centrada nas pessoas, promovendo inclusão, equidade e aprendizado contínuo. Essas iniciativas não apenas impulsionaram a evolução de nossos processos internos, mas fortaleceram os laços com nossos públicos de interesse, alinhando nossas ações aos pilares da Agenda ASG (Ambiental, Social e Governança), que orienta nossa atuação em prol de um futuro sustentável e responsável.

O escopo deste relatório engloba nossas operações no Brasil e no exterior, incluindo a atuação da Transpetro Controladora e suas subsidiárias: a *Transpetro International B.V. (TI BV)*, sediada na Holanda, e a *Transpetro Bel 09 S.A. (Transbel)*, localizada em Belém (PA). Essas empresas desempenham um papel estratégico na consolidação de nossa presença global e no fortalecimento de nossa missão de gerar valor para a sociedade e os nossos acionistas.

VISÃO GERAL

QUEM SOMOS

Nossa Visão

Ser a melhor empresa de logística para os segmentos de óleo, gás e produtos de baixo carbono da América Latina, de forma integrada com a Petrobras, gerando valor com sustentabilidade, segurança, respeito ao meio ambiente e atenção total às pessoas.

Nosso Propósito

Prover soluções logísticas para o segmento de óleo, gás e produtos de baixo carbono, contribuindo para o desenvolvimento humano e social, de forma ética, justa, segura e competitiva.

Nossos Valores

Os valores, em conjunto com o propósito e a visão, definem a identidade organizacional, além de guiar o comportamento da força de trabalho e da liderança, sendo parte integrante da cultura da Transpetro.

São valores da Transpetro:

SÃO VALORES DA TRANSPETRO:

CUIDADO COM AS PESSOAS
Cuidar das pessoas, promovendo diversidade, equidade e inclusão, saúde, bem-estar e segurança física e psicológica;

INTEGRIDADE
Agir com ética, transparência e coerência entre discurso e prática;

SUSTENTABILIDADE
Gerar valor para a companhia e as partes interessadas com visão de longo prazo e compromisso com a vida, a transição energética justa, o meio ambiente e a sociedade;

INOVAÇÃO
Construir novos caminhos para a companhia, superando barreiras com colaboração, tecnologia, capacidade técnica e aprendizagem contínua;

COMPROMETIMENTO
Trabalhar com excelência e propósito em prol do desenvolvimento da Transpetro, da Petrobras e do país.

Estrutura Organizacional

Em setembro de 2024 entrou em vigor uma nova estrutura organizacional, mais compatível com o horizonte de crescimento da companhia, com a expansão dos negócios em terra e em mar, possibilitando um ambiente interno ainda mais adequado para o cumprimento do nosso Plano Estratégico 2024-2028+. O novo organograma também reforçou a nossa visão de gerar valor com sustentabilidade, segurança, respeito ao meio ambiente e atenção total às pessoas.

A Diretoria Executiva da companhia passou a ser formada pela Presidência e mais quatro Diretorias: Corporativa e Jurídica, Dutos e Terminais, Financeira e Transporte Marítimo. A nova Diretoria Corporativa e Jurídica centralizou os processos corporativos e estratégicos, transversais a toda a organização, dando suporte às áreas de negócio.

Outro ponto de destaque foi a criação da Gerência Geral de Responsabilidade Social, ligada diretamente à Presidência, responsável pela gestão da estratégia de relacionamento comunitário, direitos humanos e investimentos socioambientais, reforçando nossa imagem de empresa parceira e socialmente responsável.

ONDE ESTAMOS



	2024	2023	2022
OLEODUTOS (km)	7.768	7.768	7.768
GASODUTOS (km)	625	625	625
TERMINAIS AQUAVIÁRIOS (TA)	27	27	28
TERMINAIS TERRESTRES (TT)	21	21	21
BASES DE CARREGAMENTO RODOVIÁRIO	23	N/A	N/A
TOTAL DE TANQUES DE PETRÓLEO, DERIVADOS E ETANOL	541	540	540
TOTAL DE ESFERAS DE GLP	45	45	45
NAVIOS EM OPERAÇÃO	33	35	36
CAPACIDADE DA FROTA (MILHÕES DE TONELADAS DE PORTE BRUTO)	3,17	3,39	3,45



GOVERNANÇA CORPORATIVA

A divisão das responsabilidades das unidades organizacionais e dos seus respectivos titulares visa ao cumprimento dos objetivos sociais, desdobrados no Plano Básico de Organização (PBO), instrumento de governança corporativa referenciado no nosso Estatuto Social. Nossa estrutura organizacional foi desenhada a partir dos princípios e requisitos de governança contidos na lei nº 13.303/2016 (Lei das Estatais), no decreto nº 8.945/2016 e nas resoluções da Comissão Interministerial de Governança Corporativa e de Administração de Participações Societárias da União (CGPAR).

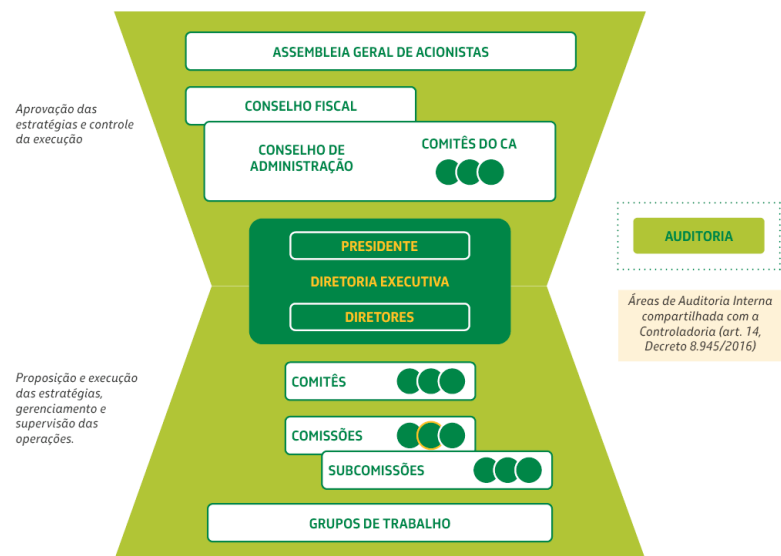
Nossas Políticas são aprovadas e monitoradas pelo Conselho de Administração (CA), com o apoio do Comitê de Auditoria Estatutário (CAE). A aprovação pelo CA das nossas políticas de governança e de indicação de membros da Alta Administração e do Conselho Fiscal (CF) reforçam nosso compromisso com as práticas de governança corporativa.

Nosso Modelo de Governança Corporativa é validado pelo CA e visa aprimorar o desempenho da companhia e o processo decisório na Alta Administração. Nossa estrutura de governança corporativa é composta pela Assembleia Geral de Acionistas, o CF, o CA e seus comitês, a Diretoria Executiva (DE), o presidente e os diretores individualmente e pela gestão integrada realizada por meio de comitês, comissões e grupos de trabalho.

O CAE, que assessora o CA no cumprimento de suas responsabilidades de orientação e direção superior da companhia e também os comitês de assessoramento da DE, reúne-se periodicamente para avaliar e discutir temas relevantes nas áreas de atuação desses comitês. Constitui também elemento fundamental da estrutura de governança e do processo decisório.

O CA e a DE constituem a Direção Superior da companhia. A Diretoria Executiva é composta pelo presidente e por quatro diretores executivos. As atribuições do Conselho de Administração, da Diretoria Executiva, do presidente e dos diretores são estabelecidas no Estatuto Social da Transpetro.

Os comitês de assessoramento ao CA e à DE, que se reúnem periodicamente para avaliar e discutir temas relevantes em suas áreas de atuação, também constituem elementos fundamentais da estrutura de governança e do processo decisório.



RISCOS EMPRESARIAIS

Devido à sua natureza complexa, o setor logístico marítimo, dutoviário e de terminais para petróleo, derivados e biocombustíveis tem riscos inerentes às suas operações de armazenagem e transporte de produtos perigosos.

Avaliamos, prevenimos, mitigamos e monitoramos os riscos e seus potenciais reflexos ambientais, de saúde e segurança, de imagem e financeiros por meio de uma sistemática estruturada de gestão de riscos empresariais, construída a partir do trabalho articulado de todas as áreas da companhia e fundamentado pelas políticas e diretrizes aprovadas pela Diretoria Executiva (DE) e pelo Conselho de Administração (CA).

O Mapa de Riscos Empresariais da Transpetro (Mare) é o principal produto da gestão de riscos e reúne de forma sistematizada as avaliações das ameaças aos objetivos estratégicos da companhia. Os principais riscos são reportados periodicamente à DE, ao Comitê de Auditoria Estatutário (CAE), ao Conselho Fiscal (CF) e ao CA.

O Mare é objeto de revisão periódica. A avaliação de premissas e objetivos do Plano Estratégico são subsídios-chaves por indicarem direcionadores estratégicos, investimentos e outras informações fundamentais acerca do futuro da companhia. Como resultado desse processo, os Riscos Estratégicos elencados para o nosso PE 2025-2029+ foram os seguintes:

- Eventos climáticos extremos;
- Perda de mercado/cliente;
- Ataque cibernético e incidentes à segurança da informação;
- Derivação clandestina.

Os riscos mapeados e priorizados são objeto de monitoramento permanente com reporte periódico às instâncias superiores. Em 2024 foram realizadas mais de 30 apresentações para a DE, o CAE, o CF e o CA, evidenciando a importância do tema na companhia.

Para a melhoria contínua do processo, criamos o aplicativo Transpetro para gestão do Mapa de Riscos Empresariais, o Mare APP, que possibilita os meios para registrar e monitorar os riscos mapeados e permitir a visualização *on-line* de todas as causas, eventos e consequências, severidades, controles e planos de ação associados, entre outros indicadores.

Em outra frente de trabalho, desenvolvemos as Análises de Impacto nos Negócios da Transpetro, *Business Impact Analysis* (BIAs), cujo objetivo é identificar os serviços, ativos, processos e atividades que, em casos de eventos de descontinuidade, representam os maiores impactos para os negócios da companhia. Os resultados desse trabalho servem de insumo para as demais áreas da companhia e para o processo de gestão de continuidade de negócios.

Eventos climáticos extremos

Estamos comprometidos em garantir a segurança de nossas operações e a continuidade do abastecimento energético nacional, mesmo diante de desafios impostos por eventos climáticos extremos. Fenômenos como chuvas torrenciais, ciclones, secas severas e deslizamentos de terra representam riscos significativos para a integridade de oleodutos, terminais e demais infraestruturas operacionais. Esses eventos podem causar acidentes com danos sociais, como incêndios, explosões e fatalidades, além de danos ambientais severos, incluindo poluição e vazamentos. Reconhecendo a criticidade desse cenário, adotamos uma abordagem proativa e integrada para mitigar tais riscos, reafirmando o compromisso assumido com a sustentabilidade e a segurança de nossas operações.

Entre as medidas adotadas, destaca-se o monitoramento climático em tempo real nos terminais e faixas de dutos, com sistemas avançados que permitem a análise preditiva de eventos severos. Limites operacionais previamente definidos garantem respostas rápidas e seguras, com suspensão imediata de atividades sempre que necessário, minimizando riscos às pessoas, ao meio ambiente e aos ativos da empresa. Protocolos rigorosos, como o Plano de Resposta a Emergências (PRE) e o Plano de Emergência Individual (PEI), aliados a políticas robustas de gestão de crises, asseguram a eficiência no gerenciamento de situações críticas. No transporte marítimo, as operações são conduzidas dentro dos mais elevados padrões de segurança, com análises de risco detalhadas e monitoramento contínuo da frota pelo Centro Nacional de Acompanhamento de Navios (CNAN), que atua preventivamente em condições climáticas adversas.

Perda de mercado/cliente

A implementação de um sistema de *Customer Relationship Management* (CRM), o *Salesforce*, e a criação de um aplicativo móvel para o Canal Cliente permitiram uma gestão mais eficaz das interações com os clientes, proporcionando um atendimento mais personalizado e ágil. Além disso, a abordagem altamente segmentada e personalizada (*Account Based Marketing – ABM*) impulsionou um engajamento mais profundo e aumentou a fidelidade dos clientes.

Outra iniciativa crucial foi a análise crítica dos instrumentos de negócios que viabilizou condições mais favoráveis e mitigou riscos para os clientes. A execução de um plano de comunicação eficiente, a realização de pesquisas de satisfação (*Net Promoter Score – NPS*) e a implementação de ações do *Order to Cash (OTC)* contribuíram para identificar oportunidades e apontar ameaças no mercado.

Em 2024, negociamos a renovação dos contratos com os novos clientes dos campos maduros *onshore*, obtendo êxito em acordos com diversas dessas empresas, como a Seacrest, no Espírito Santo, a Carmo Energy, em Sergipe, e a Origem Energia, em Alagoas, garantindo maior longevidade na relação com elas, além de novos serviços.

Continuamos as negociações para a renovação contratual e novos serviços com os demais clientes, como a Brava Energia e a Acelen. A intenção é celebrar os instrumentos ao longo de 2025.

Como resultado das ações desenvolvidas, nossa gestão de riscos ganhou mais agilidade, produtividade e rastreabilidade e contribuiu com insumos diversos para as demais áreas da companhia. Todo o material gerado no processo de gestão de riscos foi disponibilizado para as áreas de Governança, Conformidade e Auditoria Interna, bem como para os demais gestores da companhia, subsidiando o planejamento e a execução das ações de tratamento dos riscos.

Ataque Cibernético e Incidentes à Segurança da Informação

Adotamos a segurança como um tema estratégico, dedicando esforços contínuos ao desenvolvimento de ações que fortaleçam nossa resiliência organizacional. Com a segurança e a inovação como valores fundamentais, incorporamos os conceitos de *security by design* e *security by default* no desenvolvimento de soluções, respaldados em tecnologia avançada, na competência técnica, na aprendizagem contínua e no engajamento de todos os níveis hierárquicos.

Esse compromisso foi evidenciado por resultados relevantes. Entre eles, destacamos os seguintes: 1) elevação do grau de maturidade em segurança da informação, com base em *framework* de mercado; 2) implementação de ferramenta de gestão de ativos nos dispositivos móveis da companhia, proporcionando mais uma camada de proteção de dados e informações; 3) implementação de melhorias em sistemas de *backup* para robustecer nossa capacidade de recuperação; 4) implantação de plataforma de monitoramento proativo do ambiente tecnológico, fortalecendo a capacidade de identificação e de resposta a incidentes; e 5) realização de campanha de conscientização e disseminação de cultura de segurança.

Nesse contexto, a segurança da informação praticada na companhia é resultado da convergência entre processos eficazes, tecnologias robustas e pessoas preparadas para enfrentar os desafios emergentes. Com a integração entre inovação e uma cultura sólida de segurança, conduzimos ações permanentes, que asseguram a proteção de nossos ativos críticos e o desenvolvimento contínuo da organização.

Por fim, diante dos nossos desafios e impulsionados pelas tendências tecnológicas do mercado, reforçamos nosso compromisso permanente de investir em tecnologia e inovação, de forma a garantir sempre nossa posição de destaque no setor de logística e transporte de petróleo e derivados.

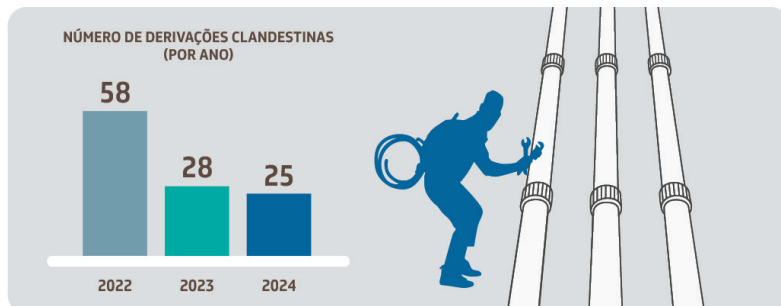
1 **Framework de mercado** – Conjunto de técnicas e ferramentas que orienta a execução de processos e estratégias de negócios.

2 **Security by Design** – É o princípio de integrar segurança desde o início do desenvolvimento de sistemas, enquanto **Security by Default** assegura que as configurações padrão priorizem a proteção, minimizando vulnerabilidades.

Derivações Clandestinas

O furto de combustíveis em dutos permanece como um problema mundialmente recorrente. No Brasil, cada região é impactada de maneira diferente devido à natureza multifacetada do crime. Com nossa ação ao longo do país, percebemos que não existe solução única para erradicar o problema. Por isso, adotamos uma abordagem multidisciplinar, priorizando ações específicas, que consideram as características regionais. A integração entre a Petrobras e a Transpetro no combate ao furto de combustíveis em dutos, conhecido também como derivação clandestina (DC), foi fortalecida. Essa atuação conjunta resultou em ações que possibilitaram o cumprimento do nosso compromisso com a vida, o meio ambiente e a segurança operacional.

Em decorrência dos investimentos em soluções tecnológicas, mantivemos nossa trajetória consistente de redução dos casos de furto de combustível. Todas as ações desenvolvidas resultaram na maior efetividade no combate às DCs. Na expansão e no fortalecimento do relacionamento com os órgãos de segurança pública, na ampliação de projetos sociais e de conscientização com a consequente aproximação com as comunidades vizinhas às faixas de dutos e no monitoramento ostensivo durante as 24 horas do dia, nos sete dias da semana, o que diminuiu a exposição das regiões mais suscetíveis. Ao longo de 2024, registramos redução de 11% nas ocorrências em relação a 2023, sem registros em áreas urbanas, o que significa menor risco para a população.



As ações comunitárias realizadas durante a semana do Dia de Segurança na Faixa de Dutos, em 16 de agosto, foram essenciais para promover conscientização e engajamento nas comunidades vizinhas às faixas de dutos. Realizadas em 15 municípios de nove estados, abrangendo 18 comunidades do Amazonas ao Rio Grande do Sul, as atividades impactaram cerca de 25 mil pessoas, com 9 mil participantes diretos. O objetivo principal foi sensibilizar moradores, associações de pescadores e agricultores, além de alunos de escolas públicas, sobre a importância da colaboração no combate ao furto de combustível.

Reforçamos a divulgação do telefone de emergência 168, canal direto de comunicação dos nossos públicos de relacionamento com a companhia, e oferecemos uma ampla gama de serviços, como vacinação, verificação de saúde, atendimento jurídico, atividades de beleza, palestras sobre segurança, oficinas de meio ambiente e artesanato. Eventos culturais, como teatro, cinema e gincanas, também foram promovidos, fortalecendo os laços com as comunidades e ampliando a conscientização.

No combate às derivações clandestinas, realizamos em 2024 mais uma edição da campanha publicitária 'Roubo nos Dutos', em parceria com a Petrobras. Contemplamos, diretamente, 76 municípios do país, levando informações importantes sobre o tema.

POLÍTICA E DIRETRIZES DE CONTROLES INTERNOS

Nossa Política e Diretrizes de Controles Internos está alinhada à Política da Petrobras, tendo por objetivo assegurar de modo ordenado e eficiente à condução de nossos negócios, incluindo o cumprimento de políticas administrativas, a salvaguarda de ativos, a prevenção e detecção de fraude ou erro, a precisão e integridade dos registros contábeis e a preparação oportuna de informações financeiras confiáveis.

Mantemos o modelo de Três Linhas, promovendo a sinergia entre as seguintes áreas e processos:

- os gestores dos controles das áreas de negócio e corporativas executantes dos processos, que são responsáveis pelos riscos de não-atendimento aos objetivos de negócio e pelas medidas mitigatórias e controles internos associados;
- a Gerência Geral de Gestão de Riscos Empresariais, Comitês de Risco e Segurança da Informação da Transpetro e a Gerência Executiva de Conformidade, que auxiliam no monitoramento, desenvolvimento e implementação de controles e práticas de gerenciamento e mitigação de riscos, em conformidade com leis e regulamentos; e
- a Auditoria Interna, que provê avaliações independentes sobre a eficácia da gestão de riscos e controles.

Dessa forma, alcançamos os objetivos de gerenciamento de riscos e controles.

Como subsidiária relevante da Petrobras, a Transpetro atende às determinações da SOx e da Lei das Estatais (lei 13.303, de 2016) em seu ciclo anual de certificação dos Controles Internos. Dessa forma, empreendemos esforços para garantir, com segurança, o adequado registro de ativos e obrigações, a salvaguarda de ativos e a segregação de funções em nossas operações. A avaliação realizada em 2024 concluiu que os controles internos sobre o processo de preparação e divulgação das demonstrações financeiras foram efetivos.

PESSOAS

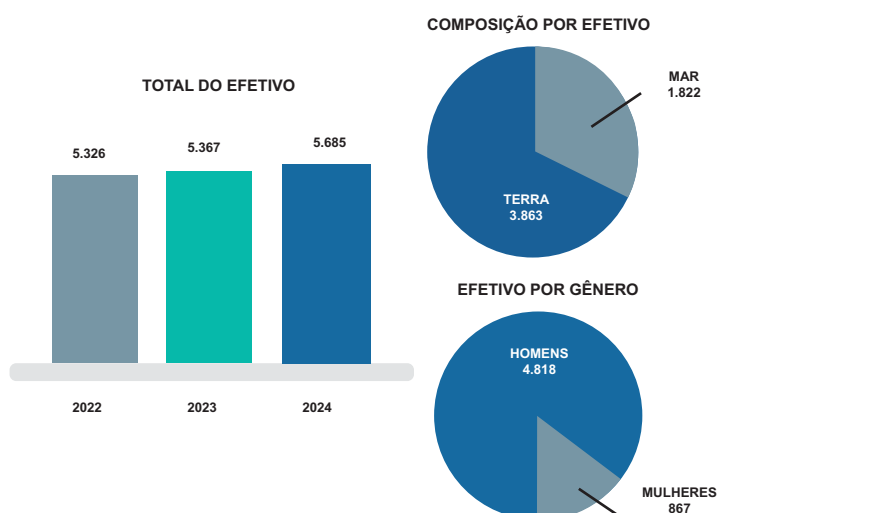
A gestão de pessoas segue alinhada e comprometida com as estratégias da companhia de buscar crescimento, por meio do desenvolvimento de novas oportunidades de negócio, aumentando a participação da frota própria na demanda da Petrobras, assim como ampliando o portfólio de serviços e o desenvolvimento de soluções logísticas para produtos de baixo carbono.

Adequação do Efetivo

A retomada dos investimentos que possibilitam o crescimento da companhia também passa pela adequação do efetivo aos desafios estabelecidos no nosso planejamento estratégico. Em função disso, admitimos, no ano passado, 427 novos empregados e empregadas de nossos processos seletivos públicos vigentes para compor nossos quadros de terra e mar.

A chegada de novos integrantes para nossas equipes visou também à garantia da segurança e à preservação da integridade das pessoas, das instalações e do meio ambiente e reforçou o importante papel desempenhado pela companhia para o desenvolvimento do país.

Encerramos o ano com uma equipe formada por 5.685 empregados e empregadas (com vínculo empregatício com a Transpetro), o que representa um aumento de 5,93% do nosso efetivo em comparação a 2023. Passamos a adotar também ciclos anuais de dimensionamento do nosso efetivo ideal, que permitirá a adequação de forma mais ágil.



Em 2024, mantivemos o Programa de Jovens Aprendizagens com o objetivo de proporcionar experiências profissionais aos jovens em situação de vulnerabilidade social e prepará-los para o mercado de trabalho.

Mantivemos também o Programa de Estágio, que visa oferecer um espaço para estudantes se desenvolverem.

Diversidade

Acreditamos que fortalecer uma cultura inclusiva, baseada no respeito e valorização da diversidade, equidade e inclusão, impacta positivamente a segurança e o clima organizacional, além de beneficiar o engajamento, o bem-estar e a produtividade. Temos como ambição ser referência no mercado em diversidade, adotando as melhores práticas e metodologias. Desde 2024, novos ritos de ambientação para empregados foram introduzidos, promovendo um acolhimento que valoriza as diversidades e aumenta o senso de pertencimento.

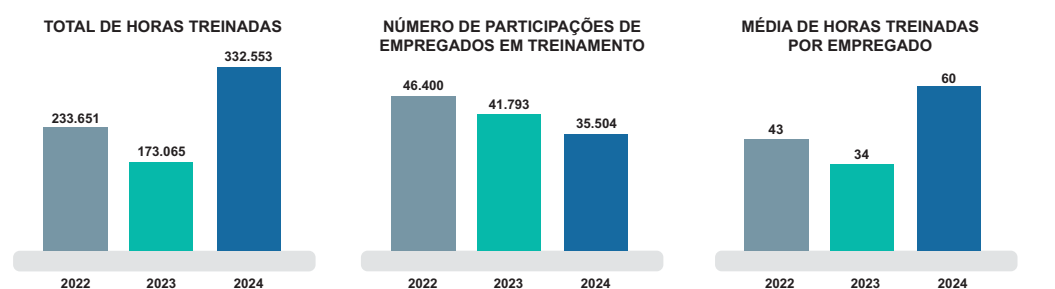
A gestão da diversidade também se reflete em números. Das posições de liderança abertas em processos internos de seleção, 45% são ocupadas por mulheres e 45%, por pessoas negras, o que evidencia nosso compromisso com a equidade. Com isso, contamos com 125 mulheres (entre elas, cinco gerentes executivas e quatro gerentes gerais) e 192 pessoas negras em posições gerenciais.

Além disso, investimos na cultura digital, que busca melhorar as condições de trabalho e aumentar a eficiência e a segurança, integrando pessoas, processos e tecnologia para agregar valor aos negócios. A capacitação e a colaboração são fundamentais para aproveitar as oportunidades do mundo digital, promovendo um ambiente de aprendizado contínuo e a inovação.

Capacitações

Em 2024, implementamos várias iniciativas de desenvolvimento de soluções educacionais, tendo como foco o desenvolvimento da liderança, a gestão de ativos, a diversidade e a inclusão, o atendimento a clientes externos e internos e a capacitação técnica.

Nossa força de trabalho concluiu 30 mil capacitações na plataforma de educação continuada da companhia, gerando cerca de 82 mil horas de treinamento.



Nossa política de valorização das pessoas inclui um programa de remuneração variável que alinha os interesses de acionistas, da Alta Administração e de empregados e de empregadas, incentivando resultados e recompensando o alcance de metas. Essa abordagem fortalece o sentimento de pertencimento e o senso de dono entre nossa força de trabalho, consolidando a cultura organizacional voltada para a diversidade e inclusão.

Centro de Simuladores de Operação de Navios

Investimos na atualização e modernização do nosso Centro de Simuladores, tanto para oferta de capacitação aos nossos empregados e ao público externo, como para o aumento de segurança. Realizamos a vistoria anual de classe, conduzida pela Sociedade Classificadora DNV, renovando o certificado que atesta nossa adequação às normas internacionais de precisão e confiabilidade.

Intensificamos os treinamentos oferecidos nos simuladores e ampliamos as parcerias. Realizamos o primeiro workshop de Contingência com uso de simuladores, com a presença de representantes de nossa força de trabalho, de empresas do setor de óleo e gás e órgãos públicos.

Realizamos a primeira turma de treinamento em simulador para equivalência de estágio embarcado, aos praticantes do Centro de Instrução Almirante Graça Aranha (Ciaga/RJ) e do Centro de Instrução Almirante Brás de Aguiar (Ciaba/PA), reduzindo o período de embarque em 60 dias. Em parceria com a Marinha do Brasil, os alunos de náutica e máquinas, do terceiro ano do Ciaga, passaram por atividades prática nos simuladores em apoio à formação.

PRÊMIO

O treinamento já apresentado em fóruns nacionais e internacionais, como o Fórum de SMS da Petrobras, conquistou prêmios. Em novembro, recebemos o Prêmio Marítimo das Américas, na categoria "Transformação Tecnológica", oferecido pela Organização dos Estados Americanos, por ocasião do V Seminário Hemisférico de Políticas Públicas, Legislação e Regulamentação, na Guatemala.

Desenvolvimento de Líderes

Realizamos o segundo ciclo do Programa de Liderança Feminina com o objetivo de construir um ambiente com mais diversidade, equidade e inclusão. O programa começou com uma imersão que envolveu 25 mentoras e mentores e 25 mentoradas.

O destaque deste ano foi a organização das ações na Jornada de Desenvolvimento da Liderança Transpetro para envolver as diferentes etapas de capacitação. Com a definição de ações específicas para diferentes públicos de gestores, o atendimento contemplou 2.769 participações. Em paralelo, demos continuidade ao Programa Embaixadores, destinado aos consultores, que contou com 176 participações.

Sustentabilidade

Os valores 'Cuidado com as pessoas', 'Integridade' e 'Sustentabilidade' são fundamentais para nossa atuação e formam a base de nosso Plano Estratégico. Para assegurar a continuidade e o aprimoramento de nossas operações de forma competitiva, integrada e sustentável, priorizamos os seguintes compromissos de sustentabilidade no PE 2024-2028+: cuidar das pessoas, proteger o meio ambiente e reduzir a pegada de carbono.

Em 2024, reforçamos nossas práticas ambientais, sociais e de governança, alinhando nossas atividades às prioridades globais, como os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS), às demandas da sociedade e aos desafios da Petrobras. Por meio da inovação, buscamos agregar valor ao nosso negócio, promovendo a excelência operacional, a diversidade e a inclusão, e contribuindo para uma transição energética justa. Investimos continuamente em ações que visam harmonizar nossas atividades com o respeito ao meio ambiente, além de apoiarmos iniciativas e projetos voltados para o desenvolvimento humano e social de nossa força de trabalho, de instituições e de comunidades impactadas por nossas operações.

PRÊMIO

Fomos agraciados, pelo segundo ano consecutivo, com o selo "Terminal Amigo do Oceano". O prêmio reconhece boas práticas ambientais de empresas operadoras nas instalações do Porto de Suape (PE), onde atuamos por meio do Terminal Aquaviário de Suape. O selo tem validade de um ano e contempla os terminais comprometidos com a sustentabilidade e que atendem aos critérios estabelecidos pelo Porto de Suape desde 2021 e revisados a cada edição.

Materialidade

A adoção de práticas ambientais, sociais e de governança (ASG) ganha cada vez mais destaque no mundo dos negócios, tornando-se um importante fator de valorização das empresas.

Analisar a materialidade das questões ASG é fundamental para conhecermos os temas materiais, priorizar os tópicos mais importantes para a companhia e nossos stakeholders e, assim, gerar oportunidades de negócio, valor, engajamento e novos investimentos.





Petrobras Transporte S.A.

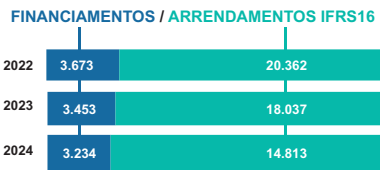
CNPJ nº 02.709.449/0001-59 - Empresa do Sistema Petrobrás



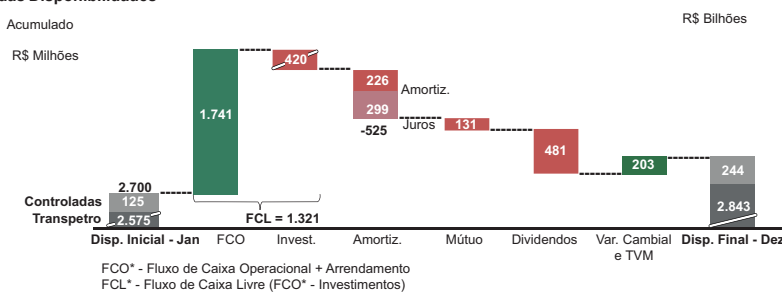
Endividamento e Fluxo de Caixa

Nossa capacidade de geração de caixa, medida pelo Fluxo de Caixa Operacional, foi positiva e superior a R\$ 1.741 milhões líquidos dos pagamentos de arrendamento. Dessa maneira, encerramos o caixa (consolidado) do exercício com R\$ 3.088 milhões (R\$ 2.843 milhões, na Transpetro, e R\$ 244 milhões em nossas controladas (Transbel e TIBV).

ENDIVIDAMENTO BRUTO (EM MILHÕES DE REAIS)



Variação das Disponibilidades



Investimentos e Números

Em 2024, realizamos investimentos de R\$ 426 milhões, representando uma realização de 92% do orçamento da carteira de investimentos, o que representa um aumento de dois pontos percentuais em relação a 2023, quando resultou em 90%. Essa melhoria reflete uma maior previsibilidade nas projeções e aderência à linha-base aprovada, graças a uma melhor compreensão das variáveis envolvidas no processo de planejamento e monitoramento, além de uma maior interação da Gerência de Portfólio junto às áreas de negócios. Isso resultou numa alocação mais eficiente dos recursos alinhada às metas estabelecidas no nosso Plano Estratégico. Esses resultados demonstram o compromisso da companhia com a continuidade e a perenidade do nosso negócio.

Em nossa carteira de investimentos, destinamos a maior parte dos recursos para os segmentos de Transporte Marítimo, incluindo manutenções programadas dos navios (docagens) e projetos de eficiência energética e operacional. No segmento de Dutos e Terminais, o foco foi voltado a melhorias e modernizações, bem como a aquisição de equipamentos e outros bens necessários ao bom funcionamento das instalações.

Com isso, garantimos a integridade dos nossos ativos, a disponibilidade das infraestruturas terrestres e marítimas, além do prolongamento da vida útil deles, resultando no aumento da segurança das operações e na melhoria da confiabilidade.

Em cumprimento ao Programa de Eficiência Energética da Frota, assinamos dois contratos para aquisição de apêndices hidrodinâmicos que contribuirão para a redução anual de emissões de carbono (CO₂) da ordem de 12 mil toneladas. Os documentos contemplam o fornecimento de cinco equipamentos do tipo casco e nove, do tipo propulsor, que serão instalados nos nossos navios do tipo Aframax e Suezmax. Para o apêndice hidrodinâmico do tipo casco, é estimada uma redução de 6% no consumo de combustíveis e nas emissões de CO₂. Já para os apêndices do tipo propulsor, o aumento avaliado foi de 1% na eficiência propulsiva, conforme estudo realizado pela Universidade Federal do Rio de Janeiro (UFRJ), por meio da Fundação Coppetec.

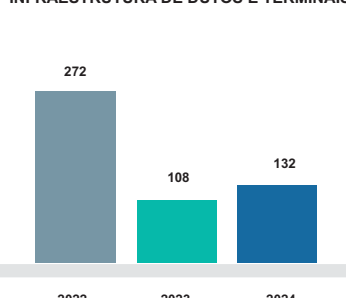
No segmento de Transporte Marítimo, realizamos a docagem de certificação de sete navios, sendo quatro Aframax, um de Produto Carrier e dois Suezmax, além da inspeção intermediária de cinco navios, sendo dois Suezmax e três gaseiros. Também instalamos dois Sistemas de Tratamento de Água de Lastro em outros navios.

No segmento de Infraestrutura de Dutos e Terminais, concluímos projetos de investimento focados principalmente na automação, atualização de sistemas operacionais e gestão centralizada em instalações da companhia. Essas iniciativas visam elevar a confiabilidade, a segurança operacional e os resultados financeiros dos nossos ativos. Destacamos o investimento de R\$ 21 milhões em mangotes e defensas, R\$ 14 milhões em atualizações da versão do sistema de supervisão iFix dos terminais e mais R\$ 10 milhões em substituição de torres/passarelas do Terminal Aquaviário da Baía de Guanabara (TABG – Ilhas D'Água e Redonda), além de outros investimentos.

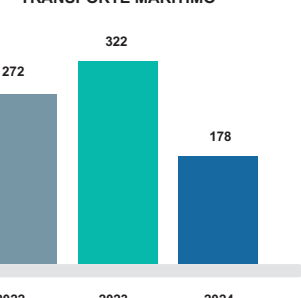
Além disso, nossa primeira usina solar fotovoltaica, projeto pioneiro que faz parte dos investimentos da companhia em transição energética e descarbonização, passou a operar no sistema de compensação de energia elétrica. A usina solar reduzirá em 84% a conta de energia do terminal já no primeiro mês, com uma economia anual prevista de aproximadamente R\$ 1,8 milhão. Nosso investimento na planta foi de R\$ 12 milhões.

Investimentos (em milhões de reais)

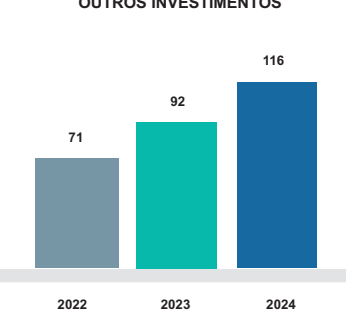
INFRAESTRUTURA DE DUTOS E TERMINAIS



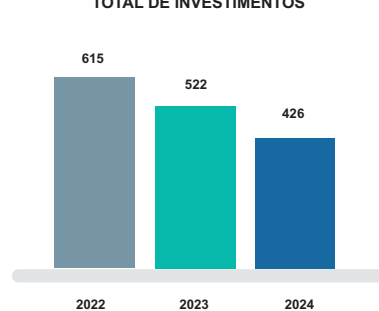
TRANSPORTE MARÍTIMO



OUTROS INVESTIMENTOS



TOTAL DE INVESTIMENTOS



BALANÇO PATRIMONIAL

Exercícios findos em 31 de dezembro (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

Ativo	Controladora				Consolidado				Passivo	Controladora				Consolidado			
	Nota	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024		31.12.2023	Nota	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023		
Caixa e equivalentes de caixa	6	197.254	145.965	385.847	236.627	236.627	236.627	236.627	18.1	236.461	239.303	236.461	239.303				
Contas a receber - FIDC	7	2.645.979	2.428.562	2.701.790	2.463.231	2.463.231	2.463.231	2.463.231	18.1	376.484	340.359	399.656	355.452				
Contas a receber, líquidas	8	210.756	276.526	226.394	294.495	294.495	294.495	294.495	9.1-19.1	2.986.378	3.481.746	3.339.344	3.763.837				
Contas a receber de partes relacionadas	8-9.1	1.865.589	1.344.745	2.206.325	1.599.757	1.599.757	1.599.757	1.599.757	9.1	255.875	214.443	302.447	257.517				
Adiantamentos a fornecedores, inclui partes relacionadas		37.465	41.691	53.327	52.161	52.161	52.161	52.161	11.1	167.752	124.813	168.700	125.886				
Estoques		237.045	201.080	237.045	201.080	201.080	201.080	201.080	11.1	164.478	42.742	199.680	43.869				
Imposto de renda e contribuição social	11.1	9.939	11.484	17.851	20.046	20.046	20.046	20.046	21.4	205.517	118.202	205.517	118.202				
Impostos e contribuições	11.1	44.685	57.605	45.106	57.885	57.885	57.885	57.885	17.1	888.004	717.477	888.022	717.514				
Despesas antecipadas	10	19.953	26.222	22.444	31.677	31.677	31.677	31.677	20	47.177	50.401	49.891	63.363				
Outros ativos		93.374	103.938	92.667	103.078	103.078	103.078	103.078	20	47.177	50.401	49.891	63.363				
Ativo circulante		5.362.039	4.637.818	5.988.796	5.060.037	5.060.037	5.060.037	5.060.037		5.330.126	5.209.486	5.791.718	5.684.943				
Contas a receber - FIDC	7	94.274	55.578	94.274	55.578	55.578	55.578	55.578	18.1	2.995.614	3.213.293	2.995.614	3.213.293				
Contas a receber	8	37.014	15.326	37.014	15.326	15.326	15.326	15.326	18.1	87.782	77.234	88.193	77.528				
Contas a receber de partes relacionadas	8-9.1	216.210	293.643	2.292.240	1.948.066	1.948.066	1.948.066	1.948.066	9.1-19.1	10.796.940	13.495.917	11.474.040	14.272.909				
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.2	1.386.145	1.257.982	1.473.064	1.353.829	1.353.829	1.353.829	1.353.829	16.1	513.189	775.000	513.189	775.000				
Depósitos judiciais	16.3	365.049	337.392	365.049	337.392	337.392	337.392	337.392	17.3	1.183.904	1.240.496	1.183.904	1.240.496				
Outros ativos	12	52.812	134.524	52.812	134.524	134.524	134.524	134.524	11.1	28.384	32.982	28.384	32.982				
Ativo realizável a longo prazo		2.151.504	2.094.445	4.314.453	3.844.715	3.844.715	3.844.715	3.844.715	20	27.855	25.199	107.837	84.813				
Investimentos	13	1.922.306	1.370.865	30.225	30.225	30.225	30.225	30.225	21.1	2.789.314	2.789.314	2.789.314	2.789.314				
Imobilizado	14	17.175.518	20.652.684	17.494.978	21.013.252	21.013.252	21.013.252	21.013.252	21.2	973.894	668.425	973.894	668.425				
Intangível		124.468	116.382	124.468	116.382	116.382	116.382	116.382	21.3	2.006.833	1.224.908	2.006.833	1.224.908				
Ativo não circulante		21.373.796	24.234.376	21.964.124	25.004.574	25.004.574	25.004.574	25.004.574		5.770.041	4.682.647	5.770.041	4.682.647				
Total		26.735.835	28.872.194	27.952.920	30.064.611	30.064.611	30.064.611	30.064.611		26.735.835	28.872.194	27.952.920	30.064.611				

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

Exercícios findos em 31 de dezembro (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Controladora				Consolidado			
	Nota	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	
Receita líquida de serviços prestados	22	11.608.862	10.731.292	12.003.545	11.103.169	11.103.169	11.103.169	
Custo dos serviços prestados	23	(7.221.457)	(6.525.137)	(7.549.091)	(6.836.445)	(6.836.445)	(6.836.445)	
Lucro bruto		4.387.405	4.206.155	4.454.454	4.266.724	4.266.724	4.266.724	
Despesas								
Vendas	23	(38.012)	(46.639)	(38.370)	(46.639)	(46.639)	(46.639)	
Gerais e administrativas	23	(827.579)	(723.043)	(837.582)	(728.967)	(728.967)	(728.967)	
Tributárias	23	(149.592)	(132.404)	(149.900)	(132.732)	(132.732)	(132.732)	
Reversão/(perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	14.1-23	141.123	(142.730)	141.123	(125.987)	(125.987)	(125.987)	
Outras (despesas) operacionais líquidas	23-24	(810.261)	(702.506)	(679.284)	(729.231)	(729.231)	(729.231)	
Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos		(1.684.321)	(1.747.322)	(1.564.013)	(1.760.560)	(1.760.560)	(1.760.560)	
Receitas financeiras	25	268.251	263.000	414.227	368.186	368.186	368.186	
Despesas financeiras	25	(1.832.735)	(2.180.247)	(1.902.391)	(2.263.915)	(2.263.915)	(2.263.915)	
Variáveis monetárias e cambiais, líquidas	25	61.333	32.942	63.026	31.887	31.887	31.887	
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	13.1	188.073	157.427	-	-	-	-	
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		1.388.006	731.955	1.465.303	642.326	642.326	642.326	
Imposto de renda e contribuição social corrente	11.4	(654.167)	(556.965)	(732.073)	(563.234)	(563.234)	(563.234)	
Imposto de renda e contribuição social diferido	11.4	131.747	322.949	132.356	418.847	418.847	418.847	
Lucro líquido do exercício		865.586	497.939	865.586	497.939	497.939	497.939	
Lucro por ação básico e diluído por ação - em reais	21.5	0,17	0,10	0,17	0,10	0,10	0,10	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

Exercícios findos em 31 de dezembro (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Controladora				Consolidado			
	Nota	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	
Receitas								
Serviços prestados e outras receitas		13.834.477	12.552.741	14.381.751	12.999.597	12.999.597	12.999.597	
Receitas relativas à construção de ativos para uso		362.414	279.335	372.290	441.944	441.944	441.944	
Reversões/(perdas) de crédito esperadas		(950)	58.560	(1.308)	58.560	58.560	58.560	
Insumos adquiridos de terceiros		14.195.941	12.890.636	14.752.733	13.500.101	13.500.101	13.500.101	
Custo dos serviços prestados		(2.137.045)	(2.207.184)	(2.339.122)	(2.481.543)	(2.481.543)	(2.481.543)	
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(1.669.212)	(1.050.055)	(1.685.478)	(1.295.798)	(1.295.798)	(1.295.798)	
Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros		(194.568)	(190.681)	(196.490)	(192.720)	(192.720)	(192.720)	
Reversão/(perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment		141.123	(142.730)	141.123	(125.987)	(125.987)	(125.987)	
Valor adicionado bruto		(3.859.702)	(3.590.650)	(4.079.967)	(4.096.048)	(4.096.048)	(4.096.048)	
Depreciação e amortização		10.336.239	9.299.986	10.672.766	9.404.053	9.404.053	9.404.053	
Valor adicionado líquido produzido pela Companhia		(2.360.383)	(2.302.570)	(2.450.549)	(2.311.735)	(2.311.735)	(2.311.735)	
Valor adicionado recebido em transferência		7.975.856	6.997.416	8.222.217	7.092.258	7.092.258	7.092.258	
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial		188.073	157.427	-	-	-	-	
Receitas financeiras, variações cambiais e monetárias		367.656	320.774	513.641	426.073	426.073	426.073	
Valor adicionado total a distribuir		555.729	478.201	513.641	426.073	426.073	426.073	
Distribuição do valor adicionado		8.531.585	7.475.617	8.735.858	7.518.331	7.518.331	7.518.331	
Pessoal e administradores								
Salários		1.634.315	1.405.966	1.638.813	1.409.350	1.409.350	1.409.350	
Remuneração variável		536.752	400.286	536.752	400.286	400.286	400.286	
Vantagens		182.367	245.691	182.402	245.736	245.736	245.736	
Plano de aposentadoria e pensão		106.575	102.681	106.575	102.681	102.68		



Petrobras Transporte S.A.

CNPJ nº 02.709.449/0001-59 - Empresa do Sistema Petrobrás

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



	Controladora e Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
Saldo inicial do exercício	336.696	333.470
Adição	25.647	-
Atualização monetária	37.226	29.365
PCE - reversão	3.085	3.681
Recebimento	(96.476)	(29.820)
Saldo final do exercício	306.178	336.696
Circulante	99.370	50.896
Não circulante	206.808	285.800
Controladora e Consolidado		
	31.12.2024	31.12.2023
Contas a receber - LOGUM	317.776	351.379
Perdas de crédito esperada - PCE	(11.598)	(14.683)
Saldo final do exercício	306.178	336.696

9.1.2. Operações de mútuo - TIBV e Petrobras Global Trading BV

Em setembro de 2023, foi assinado contrato de mútuo entre a Transpetro Internacional BV (TIBV) e Petrobras Global Trading BV (PGT), no valor de até US\$ 250.000 mil, tendo sido efetivado inicialmente US\$ 210.000 mil (R\$ 1.036.770 na data da transação) sob as seguintes condições: (i) prazo de 5 anos; (ii) taxa de 2,23% a.a. fixa mais uma taxa variável SOFR (*Secured Overnight Financing Rate*); e (iii) recebimento do principal previsto para o fim do prazo contratual e os juros ao final de cada ano do contrato.

No terceiro trimestre de 2024, recebemos o montante de US\$ 16.590 mil (equivalente a R\$ 91.936 na data da transação) referente aos juros previstos do período. Adicionalmente, no mesmo trimestre, foram concedidos à PGT valores adicionais no montante de US\$ 40.000 mil (equivalente a R\$ 223.274 na data da transação), conforme limite estabelecido em contrato.

Em 31 de dezembro de 2024, o montante atualizado da operação de mútuo é de R\$ 1.574.483 (R\$ 1.037.972 em dezembro de 2023).

9.2. Transações (significativas) com a Petrobras e suas participações societárias e entidades governamentais

	Consolidado			
	31.12.2024		31.12.2023	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Petrobras e suas participações societárias				
Petrobras e Controladas	2.660.084	13.676.357	2.193.690	14.341.730
Demais participações societárias	1.873.050	-	1.388.702	773
Subtotal	4.533.134	13.676.357	3.582.392	14.342.503
Entidades Governamentais				
Bancos controlados pela União				
Caixa e equivalentes de caixa	200.646	-	148.720	-
Fundo de investimento em direitos creditórios - FIDC	2.796.064	-	2.518.809	-
Depósitos judiciais	365.049	-	337.392	-
Financiamentos	-	3.234.075	-	3.452.596
Demais entidades controladas pela União	-	141.358	-	131.840
Subtotal	3.361.759	3.375.433	3.004.921	3.584.436
Total	7.894.893	17.051.790	6.587.313	17.926.939
Circulante	5.143.330	3.458.198	4.246.277	3.387.977
Não circulante	2.751.563	13.593.592	2.341.036	14.538.962

	Consolidado			
	31.12.2024		31.12.2023	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Resultado				
Petrobras e suas participações societárias				
Petrobras e Controladas	8.704.565	7.475.393	8.704.565	7.475.393
Demais participações societárias	330.410	272.470	330.410	272.470
Subtotal	9.034.975	7.747.863	9.034.975	7.747.863
Entidades Governamentais				
Bancos controlados pela União	(58.905)	(84.158)	(58.905)	(84.158)
Demais entidades controladas pela União	(33.956)	(37.101)	(33.956)	(37.101)
Subtotal	(92.861)	(121.259)	(92.861)	(121.259)
Total	8.942.114	7.626.604	8.942.114	7.626.604
Receita, principalmente de vendas	12.145.417	11.028.345	12.145.417	11.028.345
Compras, arrendamentos e serviços	(2.002.784)	(1.887.412)	(2.002.784)	(1.887.412)
Variações monetárias e cambiais, líquidas	48.154	13.258	48.154	13.258
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(1.248.673)	(1.527.587)	(1.248.673)	(1.527.587)
Total	8.942.114	7.626.604	8.942.114	7.626.604

9.3. Membros chave da administração da Companhia

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

As remunerações mensais de empregados, incluindo os ocupantes de funções gerenciais e dirigentes, relativas aos exercícios de 2024 e 2023 foram as seguintes:

	Expresso em reais	
	31.12.2024	31.12.2023
Remuneração do empregado		
Menor remuneração	1.979	1.857
Remuneração média	18.445	16.370
Maior remuneração	83.001	75.153
Quantidade de empregados	5.194	5.059
Remuneração média dos dirigentes da Transpetro	104.494	99.156

As remunerações dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva da Transpetro têm por base as diretrizes estabelecidas pela Petrobras, 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. São apresentadas a seguir as remunerações relativas aos exercícios de 2024 e 2023:

	Controladora e Consolidado					
	31.12.2024		31.12.2023			
	Diretoria executiva	Conselho de administração	Total	Diretoria executiva	Conselho de administração	Total
Salários e benefícios	6.598	827	7.425	5.849	906	6.755
Encargos sociais	1.709	166	1.875	1.563	180	1.743
Previdência complementar	542	30	572	448	22	470
Remuneração total	8.849	1.023	9.872	7.860	1.108	8.968
Número de membros (média anual)	5	6		4	7	

Em 2024, a Assembleia Geral Ordinária da Transpetro aprovou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até R\$ 16.820, como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2024 e março de 2025. Em decorrência da reestruturação ocorrida na Companhia, em setembro de 2024, foi aprovado em Assembleia Geral Extraordinária (AGE) o novo montante de R\$ 18.514, como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2024 e março de 2025.

10. Despesas antecipadas

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Seguros	8.635	14.829	11.126	20.284
Serviço de manutenção de software	11.318	11.393	11.318	11.393
Total	19.953	26.222	22.444	31.677

Prática contábil

As despesas antecipadas são apresentadas ao custo e apropriadas ao resultado na medida em que são incorridas.

11. Tributos

11.1. Imposto de renda, contribuição social e outros tributos

	Consolidado			
	31.12.2024		31.12.2023	
	Ativo Circulante	Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Imposto de renda e contribuição social				
Imposto de renda e contribuição social a recuperar (i)	17.851	20.046	-	-
Imposto de renda e contribuição social a recolher	-	-	199.680	43.869
Total	17.851	20.046	199.680	43.869

	Consolidado			
	31.12.2024		31.12.2023	
	Ativo Circulante	Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Demais impostos e contribuições				
ICMS	1.271	980	16.608	17.514
PIS/COFINS	-	19.637	66.101	14.520
INSS	40.290	34.550	7.572	7.749
ISS	2.221	2.221	10.786	12.644
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	-	-	55.449	62.476
Programa Especial de Regularização Tributária - PERT (ii)	-	-	6.952	6.488
Outros	1.324	497	5.232	4.495
Total	45.106	57.885	168.700	125.886

(i) O saldo a recuperar de Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) resulta das retenções desses tributos nas prestações de serviços, principalmente, para a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras. A variação em 2024 é referente aos créditos decorrentes de retenções ocorridas no ano corrente e espera-se a compensação da maior parte do saldo acumulado até o encerramento do exercício.

(ii) O Programa Especial de Regularização Tributária (PERT) foi instituído pela Medida Provisória nº 783 de 31 de maio de 2017, convertida na Lei 13.496/2017, foi aderido pela Companhia em agosto de 2017, para regularizar uma contingência de cerca de R\$ 145.438 referente à não-homologação da compensação de créditos tributários de IRPJ e CSLL, do ano de 2005.

11.2. Imposto de renda pessoa jurídica e contribuição social diferidos sobre o lucro líquido - Não circulante

O Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e a Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) diferidos são registrados para refletir no resultado do período os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias entre a base fiscal de ativos e passivos e seu respectivo valor contábil no contexto das leis fiscais aplicáveis, bem como na projeção de lucro tributável para os períodos subsequentes. A Administração considera que os créditos fiscais diferidos ativos serão realizados na proporção da realização das provisões e da resolução final dos eventos futuros, fundamentados nas projeções baseadas no Plano de Negócios da Companhia.

O IRPJ e CSLL diferidos consolidados no exercício de 2024 foram constituídos com base nas diferenças temporárias e são decorrentes principalmente de provisões não dedutíveis, perdas no valor recuperável de ativos ("impairment"), pelo reconhecimento da depreciação acelerada incentivada e pelo impacto das regras definidas pelo CPC 06(R2) - Arrendamentos.

Em 2023, foi reconhecido um ativo diferido sobre o prejuízo fiscal de anos anteriores da controlada no exterior Transpetro Internacional BV - TIBV que será utilizado com os lucros futuros auferidos por ela nos próximos anos.

	Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
Natureza		
Imobilizado - Impairment	380.365	459.851
Imobilizado - Depreciação acelerada	(191.008)	(193.008)
Arrendamentos - Direito de uso	(4.018.878)	(4.663.254)
Arrendamentos - Passivo de arrendamento	4.738.116	5.132.363
Provisões para processos judiciais e administrativos	174.684	264.104
Perdas de crédito esperadas	49.436	49.168
Benefícios concedidos a empregados, inclui plano de pensão	225.130	182.345
Prejuízos Fiscais	69.316	79.397
Outros	45.899	42.888
Total	1.473.064	1.353.829
Impostos diferidos ativos	(3.074.046)	(3.585.501)
Impostos diferidos passivos	4.547.110	4.939.330
Saldo final do exercício	1.473.064	1.353.829

O quadro abaixo demonstra a movimentação no período:

	Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
Saldo inicial do exercício	1.353.829	936.143
Reconhecido no resultado do exercício	132.356	418.847
Utilização de crédito dos prejuízos fiscais	(34.163)	(1.043)
Ajuste acumulado de conversão	21.042	(118)
Saldo final do exercício	1.473.064	1.353.829

11.3. Realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos

A Companhia considera que os créditos fiscais diferidos ativos serão utilizados na proporção da realização das provisões e da resolução final dos eventos futuros, ambos baseados nas projeções de lucros do Plano de Negócios (PN 2025-2029).

Em 31 de dezembro de 2024, a expectativa de realização dos ativos fiscais diferidos é a seguinte:

	Consolidado	
	Ativos	Passivos
2025	289.905	-
2026	76.693	-
2027	76.693	-
2028	116.921	-
2029	81.211	-
2030 em diante	831.641	-
Parcela registrada contabilmente	1.473.064	-

O ativo fiscal diferido é reconhecido para todas as diferenças temporárias dedutíveis, inclusive para prejuízos e créditos fiscais não utilizados, na medida em que seja provável a existência de lucro tributável contra o qual a diferença temporária dedutível possa ser utilizada, a não ser que o ativo fiscal diferido surja do reconhecimento inicial de ativo ou passivo na transação que não é uma combinação de negócios e no momento da transação não afete nem o lucro contábil nem o lucro tributável.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são apresentados líquidos, quando existe direito legalmente executável à compensação dos ativos fiscais correntes contra os passivos fiscais correntes e os ativos fiscais diferidos e os passivos fiscais diferidos estão relacionados com tributos sobre o lucro, lançados pela mesma autoridade tributária na mesma entidade tributável.

11.4. Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

As despesas de imposto de renda e contribuição social do período compreendem os impostos correntes e diferidos e são reconhecidas no resultado a menos que estejam relacionadas aos itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido.

A reconciliação dos tributos sobre os lucros, apurados nos exercícios de 2024 e 2023, está apresentada a seguir:

Lucro (prejuízo) antes dos impostos e após a participação de empregados e administradores

Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)

	Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
Ajustes definitivos para apuração da alíquota efetiva:		
Benefício pós emprego	(120.473)	(48.850)
Incentivos fiscais - Lucro na Exploração, Cultura e Atividades Audiovisuais	6.609	771
Benefício fiscal - Salário Maternidade	625	678
Benefício fiscal - Programa de Auxílio ao Trabalhador (PAT)	10.020	10.052
Relações institucionais	(1.413)	(967)
Gratificação de dirigentes - Bônus de desempenho	(1.432)	(948)
Imposto de renda e contribuição social sobre lucro no exterior	12.757	112.643
Outros ajustes	(8.207)	625
Imposto de renda e contribuição social	(599.717)	(144.387)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(732.073)	(563.234)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	132.356	418.847
Total de impostos de renda e contribuição social	(599.717)	(144.387)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	41%	22%

11.5. Posições fiscais incertas

A Transpetro possui tratamentos fiscais incertos em IRPJ e CSLL de R\$ 293.919 (R\$ 242.513 em 31 de dezembro de 2023), relacionados a processos judiciais e administrativos, conforme detalhado na nota explicativa 12.2.3.

A Companhia possui outros posicionamentos que podem ser considerados tratamentos fiscais incertos em IRPJ e CSLL de R\$ 9.394 (R\$ 8.670 em 31 de dezembro de 2023), dada a possibilidade de interpretação divergente por parte da autoridade fiscal.

Como esses tratamentos fiscais incertos são suportados por avaliações técnicas e por metodologia de avaliação de riscos tributários, a Companhia entende que tais posicionamentos serão aceitos pelas autoridades fiscais.

Prática contábil

As despesas de imposto de renda e contribuição social do exercício compreendem os impostos correntes e diferidos; e são reconhecidas no resultado a menos que estejam relacionadas a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido.

Desde 2015, despesas com imposto de renda sobre lucros auferidos por subsidiárias no exterior são reconhecidas conforme estabelecido pela Lei nº 12.973/2014, como segue:

a) Imposto de renda e contribuição social correntes - imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados com base no lucro tributável, aplicando-se as alíquotas vigentes no final do período de apuração. As incertezas sobre tratamento de tributos sobre o lucro são avaliadas periodicamente, levando em consideração a probabilidade de aceitação pela autoridade fiscal.

O imposto de renda e a contribuição social correntes são apresentados líquidos, por entidade contribuinte, quando existe direito legalmente executável para compensar os valores reconhecidos e quando há intenção de liquidar em bases líquidas, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

b) Imposto de renda e contribuição social diferidos - imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças temporárias apuradas entre as bases fiscais de ativos e passivos e seus valores contábeis e sobre prejuízos fiscais, ao final do período de apuração e são determinados mediante a aplicação das alíquotas vigentes. São apresentados líquidos, quando existe direito à compensação dos ativos fiscais diferidos e os passivos fiscais diferidos e são reconhecidos no resultado, a menos que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido.

12. Demais ativos - não circulante

Eficácia a receber - Estaleiro Atlântico



Petrobras Transporte S.A.

CNPJ nº 02.709.449/0001-59 - Empresa do Sistema Petrobrás



A quantidade de participantes do plano em 31 de dezembro de 2024 é de 5.508 ativos e 624 assistidos (5.289 ativos e 569 assistidos em 2023). A duração média do passivo atuarial do plano, em 31 de dezembro de 2024 é de 28,9 anos (29,47 anos em 31 de dezembro de 2023). Em 31 de dezembro de 2024, a composição das obrigações líquidas registradas no balanço patrimonial montou em R\$ 1.065.583 (R\$ 1.116.699 em 2023).

17.3.3. Obrigações e despesas líquidas atuariais, calculadas por atuários independentes, e valor justo dos ativos do plano

	2024			2023		
	Plano Petros 2	Plano de saúde	Total	Plano Petros 2	Plano de saúde	Total
Movimentação do valor presente das obrigações atuariais						
Obrigações atuariais no início do exercício	481.692	1.116.699	1.598.391	402.367	718.151	1.120.518
Custo dos juros	44.829	112.291	157.120	46.745	85.094	131.839
Custo do serviço corrente	1.430	100.910	102.340	6.056	73.415	79.471
Benefícios pagos, líquidos de contribuições de assistidos	(24.515)	(17.633)	(42.148)	(16.530)	(14.833)	(31.363)
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais – experiência	183.815	(102.277)	81.538	(48.817)	(66.250)	(115.067)
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais – hipóteses demográficas	6.085	(27.470)	(21.385)	(1.781)	(21.757)	(23.538)
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais – hipóteses financeiras	(253.459)	(275.701)	(529.160)	93.652	342.879	436.531
Custo de Serviço Passado – Alterações do Plano	-	158.764	158.764	-	-	-
Obrigações atuariais no fim do exercício	439.877	1.065.583	1.505.460	481.692	1.116.699	1.598.391
Movimentação no valor justo dos ativos do plano						
Ativos do plano no início do exercício	(357.895)	-	(357.895)	(292.726)	-	(292.726)
Receita de juros	(33.541)	-	(33.541)	(33.624)	-	(33.624)
Benefícios pagos, líquidos de contribuições de assistidos	24.515	-	24.515	16.530	-	16.530
Contribuições pagas pela empresa	(7.652)	-	(7.652)	(4.675)	-	(4.675)
Remensuração: Retorno sobre os ativos inferior à receita de juros	53.017	-	53.017	(43.400)	-	(43.400)
Ativos do plano no fim do exercício	(321.556)	-	(321.556)	(357.895)	-	(357.895)
Valores reconhecidos no balanço patrimonial						
Valor presente das obrigações	439.877	1.065.583	1.505.460	481.692	1.116.699	1.598.391
(-)/(+)- Valor justo dos ativos do plano	(321.556)	-	(321.556)	(357.895)	-	(357.895)
Passivo atuarial líquido em 31 de dezembro	118.321	1.065.583	1.183.904	123.797	1.116.699	1.240.496
Movimentação do passivo atuarial líquido						
Saldo em 1º de janeiro	123.797	1.116.699	1.240.496	109.641	718.151	827.792
Efeitos de remensuração reconhecidos em outros resultados abrangentes (+)/(-) Efeitos de remensuração reconhecidos no resultado	(10.542)	(405.448)	(415.990)	(346)	254.872	254.526
Custos incorridos no exercício	1.430	100.910	102.340	6.056	73.415	79.471
Impacto dos juros líquidos	11.288	112.291	123.579	13.121	85.094	98.215
Benefícios pagos, líquidos de contribuições de assistidos	(7.652)	(17.633)	(25.285)	(4.675)	(14.833)	(19.508)
Saldo em 31 de dezembro	118.321	1.065.583	1.183.904	123.797	1.116.699	1.240.496

17.3.4. Componentes do benefício pós emprego

	2024			2023		
	Plano Petros 2	Plano de saúde	Total	Plano Petros 2	Plano de saúde	Total
Custo do serviço	1.430	100.910	102.340	6.056	73.415	79.471
Juros líquidos sobre passivo/(ativo) líquido	11.288	112.291	123.579	13.121	85.094	98.215
Custo de serviço passado	-	158.764	158.764	-	-	-
Custo líquido do exercício	12.718	371.965	384.683	19.177	158.509	177.686
Relativo a empregados ativos						
Absorvido no custeio das atividades operacionais	5.164	284.719	289.883	10.256	128.529	138.785
Relativo aos assistidos	7.554	87.246	94.800	8.921	29.980	38.901
Custo líquido do exercício	12.718	371.965	384.683	19.177	158.509	177.686

As principais hipóteses e premissas atuariais utilizadas nos cálculos das provisões do Plano Petros 2 e do Plano de Saúde são as seguintes:

	2024			2023		
	Hipóteses financeiras - Petros 2	Hipóteses financeiras - Plano de Saúde	Hipóteses biométricas - Petros 2	Hipóteses financeiras - Petros 2	Hipóteses financeiras - Plano de Saúde	Hipóteses biométricas - Petros 2
Taxa de desconto (nominal) ao ano	12,95%	9,56%	9,56%	12,95%	9,56%	9,56%
Taxa de retorno (nominal) de ativos	12,95%	9,56%	9,56%	12,95%	9,56%	9,56%
Crescimento salarial	8,62%	3,90%	3,90%	2024: 7,62% A partir de 2025: 6,17%	3,90%	3,90%
Inflação	5,09%	3,90%	3,90%	5,09%	3,90%	3,90%
Taxa de reajuste de benefício do plano	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Fator capacidade						
Hipóteses financeiras - Plano de Saúde						
Taxa de desconto (nominal) atuarial	12,93%	9,56%	9,56%	12,93%	9,56%	9,56%
Inflação	5,09%	3,90%	3,90%	5,09%	3,90%	3,90%
Taxa de crescimento dos custos médicos	Tabela "Crescimento dos Custos Médicos de 2024"	Tabela "Crescimento dos Custos Médicos de 2023"	Tabela "Crescimento dos Custos Médicos de 2023"			
Hipóteses biométricas - Petros 2						
Tabua de Mortalidade	AT-2012 feminina desgravada em 10%	AT-2012 feminina desgravada em 10%	AT-2012 feminina desgravada em 10%			
Tabua de Mortalidade de inválidos	MI-85 Masculina, Suavizada em 10%	MI-85 Masculina, Suavizada em 10%	MI-85 Masculina, Suavizada em 10%			
Tabua de entrada de invalidez	Experiência Invalidez PP-2 2022	Experiência Invalidez PP-2 2022	Experiência Invalidez PP-2 2022			
Rotatividade	1,757%	1,745%	1,745%			
Composição familiar - ativos e assistidos	81% dos participantes casados com cônjuge 2,5 anos mais nova, considerando o titular masculino 100% na 1ª elegibilidade	81% dos participantes casados com cônjuge 2,5 anos mais nova, considerando o titular masculino 100% na 1ª elegibilidade	81% dos participantes casados com cônjuge 2,5 anos mais nova, considerando o titular masculino 100% na 1ª elegibilidade			
Entrada em aposentadoria						
Hipóteses biométricas e demográficas - Plano de Saúde						
Tabua de Mortalidade	AT-2012 feminina suavizada em 10%	AT-2012 feminina suavizada em 10%	AT-2012 feminina suavizada em 10%			
Tabua de Mortalidade de inválidos	MI-85 Masculina desgravada em 10%	MI-85 Masculina desgravada em 10%	MI-85 Masculina desgravada em 10%			
Tabua de entrada de invalidez	Experiência Invalidez PP-2 2022	Experiência Invalidez PP-2 2022	Experiência Invalidez PP-2 2022			
Rotatividade	Tabela Rotatividade Transpetro 2024	Tabela Rotatividade Transpetro 2023	Tabela Rotatividade Transpetro 2023			
Composição familiar - ativos	50% dos participantes do sexo masculino e 13% do sexo feminino, foram considerados casados. Para titular do sexo masculino, cônjuge do sexo feminino 6 anos mais nova. Para titular do sexo feminino, cônjuge do sexo masculino 1 ano mais velho. Com 0,57 filhos por família de casados com idade de 22 anos e do sexo masculino, na data do início do benefício.	48% dos participantes do sexo masculino e 14% do sexo feminino, foram considerados casados. Para titular do sexo masculino, cônjuge do sexo feminino 6 anos mais nova. Para titular do sexo feminino, cônjuge do sexo masculino 2 anos mais novo. Com 0,6 filhos por família de casados com idade de 22 anos e do sexo masculino, na data do início do benefício.	48% dos participantes do sexo masculino e 14% do sexo feminino, foram considerados casados. Para titular do sexo masculino, cônjuge do sexo feminino 6 anos mais nova. Para titular do sexo feminino, cônjuge do sexo masculino 2 anos mais novo. Com 0,6 filhos por família de casados com idade de 22 anos e do sexo masculino, na data do início do benefício.			
Composição familiar - assistidos	Família informada no cadastro	Família informada no cadastro	Família informada no cadastro			
Entrada em aposentadoria	Masculino: 63 anos Feminino: 57 anos	Masculino: 63 anos Feminino: 56 anos	Masculino: 63 anos Feminino: 56 anos			

17.3.6. Análise de sensibilidade

Apresentamos a seguir, a análise de sensibilidade dos benefícios pós-emprego:

	2024			
	Cenário I	Cenário II	Cenário I	Cenário II
Aumento de 1% na taxa de desconto	-	-	-	-
Redução de 1% no custo dos juros	-	-	-	-
Aumento/(redução) no custo do serviço	(2.012)	5.931	-	-
Aumento/(redução) no valor presente das obrigações	(44.724)	85.000	-	-
Plano de Saúde				
Aumento/(redução) no custo do serviço	(12.918)	16.474	18.512	(14.439)
Aumento/(redução) no custo dos juros	(9.974)	11.521	25.322	(20.210)
Aumento/(redução) no valor presente das obrigações	(147.339)	185.013	195.842	(156.304)

17.3.7. Perfil de vencimento das obrigações

Análise dos vencimentos esperados de benefícios de planos de pensão e planos de saúde pós emprego:

	2024				
	Menos de 1 ano	Entre 1-2 anos	Entre 2-3 anos	Entre 3-4 anos	Mais de 4 anos
Benefícios de plano de pensão	34.295	31.987	29.804	27.738	316.053
Benefícios de saúde pós-emprego	21.164	22.962	25.017	27.298	969.142

Prática contábil

As obrigações com os planos de benefícios definidos de pensão e aposentadoria e os de assistência médica são provisionados com base em cálculo atuarial elaborado anualmente por atuário independente, de acordo com o método da unidade de crédito projetada, líquido dos ativos garantidores do plano, quando aplicável.

O método da unidade de crédito projetada considera cada período de serviço como fato gerador de uma unidade adicional de benefício, que são acumuladas para o cômputo da obrigação final, e considera determinadas premissas atuariais que incluem: estimativas demográficas e econômicas, estimativas dos custos médicos, bem como dados históricos sobre as despesas e contribuições dos funcionários.

O custo do serviço é reconhecido no resultado e compreende: i) custo do serviço corrente, que é a variação no valor presente da obrigação definido resultante do serviço prestado pelo empregado no período corrente; ii) custo do serviço passado, que é a variação no valor presente da obrigação de benefício definido por serviço prestado por empregados em períodos anteriores, resultante de alteração (introdução, mudanças ou cancelamento de um plano de benefício definido) ou de redução (uma redução significativa, pela entidade, no número de empregados cobertos por um plano); e iii) qualquer ganho ou perda na liquidação (*settlement*).

Juros líquidos sobre o valor líquido de passivo de benefício definido é a mudança, durante o período, no valor líquido de passivo de benefício definido resultante da passagem do tempo. Tais juros são reconhecidos no resultado.

Remensurações do valor líquido de passivo de benefício definido reconhecidas no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes, compreendem: i) ganhos e perdas atuariais; e ii) retorno sobre os ativos do plano, menos a receita de juros auferida por esses ativos.

A Companhia também contribui para planos de contribuição definida, cujos percentuais são baseados na folha de pagamento, sendo essas contribuições levadas ao resultado quando incorrida.

18. Financiamentos

O financiamento refere-se ao Programa de Modernização e Expansão da Frota - PROMEF, aprovado pela Diretoria Executiva da Petrobras em 19 de agosto de 2004 e parte do Plano Estratégico Petrobras 2001-2015, tinha, entre outros objetivos, atender às necessidades de navios da Petrobras e demais participações e contribuir para a revitalização da indústria naval brasileira, de forma a torná-la competitiva frente aos preços e prazos praticados por estaleiros internacionais. O PROMEF fez parte do Programa de Aceleração do Crescimento (PAC), do Governo Federal.

18.1. Saldo por tipo de financiamento

	Controladora e Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
BNDES	3.145.644	3.364.166
Caixa Econômica Federal	88.431	88.430
Total	3.234.075	3.452.596
Circulante	238.461	239.303
Não circulante	2.995.614	3.213.293

As parcelas de longo prazo referentes aos contratos de financiamentos têm os seguintes vencimentos:

	Controladora e Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
2025	-	221.991
2026	220.764	221.991
2027	220.764	221.991
2028	220.764	221.991
2029	220.764	221.991
2030 em diante	2.112.558	2.103.338
Total dos financiamentos	2.995.614	3.213.293

A captação desses recursos foi realizada junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES e Caixa Econômica Federal S.A. com recursos do Fundo de Marinha Mercante - FMM, nas seguintes condições: TJLP + 2% - 3% a.a. para os itens nacionais e importados. Os navios do PROMEF foram dados à título de garantia da dívida da Companhia perante as instituições financeiras.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia possui obrigações atendidas relacionadas aos contratos de dívida (*covenants*), com destaque para: (i) apresentação das demonstrações financeiras anuais auditadas por empresa de auditoria independente; (ii) cláusulas de cumprimento às leis ambientais; (iii) inclusão em acordo societário, estatuto ou contrato social de dispositivos que imponha restrições ou prejuízo da capacidade de pagamento das operações financeiras; de acesso a novos mercados; ou dispositivos que limitem o crescimento e o desenvolvimento tecnológico da Companhia.

18.2. Movimentação dos financiamentos

	Controladora e Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
Saldo inicial do exercício	3.452.596	3.673.109
Amortização de principal	(225.564)	(225.190)
Amortização de juros	(299.046)	(326.582)
Encargos incorridos	306.089	331.259
Saldo final do exercício	3.234.075	3.452.596

18.3. PROMEF

Em 2024, os navios do PROMEF geraram receita líquida de R\$ 1.625.254 (R\$ 1.334.809 no mesmo período de 2023) com custos operacionais de R\$ 898.514 (R\$ 853.562 no mesmo período de 2023) e juros da dívida de R\$ 306.089 (R\$ 331.259 no mesmo período de 2023).

Prática contábil

São mensurados ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos.

Quando os seus termos contratuais são 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. Quando tal modificação for substancial, o financiamento original é extinto e reconhecido um novo passivo financeiro, com impacto no resultado do exercício.

19. Arrendamentos

19.1. Arrendamento – Arrendatário

Os principais itens arrendados estão representados, principalmente, pelos seguintes ativos subjacentes: instalações (dutos e terminais), embarcações e edificações.

A movimentação desses contratos de arrendamento reconhecidos como passivos está demonstrada a seguir:

Saldo em 31 de dezembro de 2023

	País		Exterior	Total
	Partes relacionadas	Terceiros		
Remensuração/Novos contratos	14.216.820	2.892.682	17.109.502	927.244
Encargos incorridos no período	708.749	(2.222.270)	(1.513.521)	-
Encargos incorridos no período	(2.835.563)	(458.800)	(3.294.363)	(311.392)
Ajuste acumulado de conversão	1.425.263	200.797	1.626.060	51.425
Saldo em 31 de dezembro de 2023	13.515.269	411.409	13.926.678	886.706
Circulante	2.917.291	96.459	3.013.750	325.594
Não circulante	10.597.978	314.950	10.912.928	561.112

Saldo em 31 de dezembro de 2022

	País		Exterior	Total
	Partes relacionadas	Terceiros		
Remensuração/Novos contratos	15.910.517	2.918.730	18.829.247	1.393.550
Encargos incorridos no período	(676.775)	166.137	(510.638)	-
Encargos incorridos no período	(2.391.612)	(510.210)	(2.901.822)	(442.817)
Ajuste acumulado de conversão	1.651.522	320.009	1.971.531	64.358
Saldo em 31 de dezembro de 2022	14.216			



Petrobras Transporte S.A.

CNPJ nº 02.709.449/0001-59 - Empresa do Sistema Petrobrás



Desagregação da receita

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Terminais Aquaviários	3.935.232	3.892.594	4.023.740	3.968.413
Terminais Terrestres e Oleodutos	5.751.844	5.242.022	5.751.844	5.242.022
Gasodutos	153.788	163.361	153.788	163.361
Serviços de Engenharia	153.830	69.022	153.830	69.022
Transporte Marítimo	1.614.168	1.364.293	1.920.343	1.660.351
Receita de serviços prestados	11.608.862	10.731.292	12.003.545	11.103.169

Prática contábil

A Companhia avalia os contratos com clientes que serão objeto de reconhecimento de receitas e identifica os bens e serviços distintos prometidos em cada um deles. A receita é reconhecida quando ou à medida que a Companhia satisfaz as obrigações de desempenho assumidas com seus clientes. A Companhia mensura a receita pelo valor da contraprestação à qual espera ter direito em troca das transferências dos bens ou serviços prometidos ao cliente, excluindo quantias cobradas em nome de terceiros. Os preços das transações têm como base preços declarados em contratos, os quais refletem metodologias e políticas de preços da Companhia baseadas em parâmetros de mercado.

Ao transferir um bem, ou seja, quando o cliente obtém o controle desse, a Companhia satisfaz à obrigação de performance e reconhece a respectiva receita, o que geralmente ocorre em momentos específicos no tempo no ato da entrega do produto.

As receitas da Companhia são baseadas nos contratos de transporte de petróleo e seus derivados, biocombustíveis, petroquímicos, fertilizantes e de gás em geral, que inclui cláusulas de "ship or pay", na qual o cliente se obriga a pagar à Transpetro pela capacidade de transporte mínima contratada.

23. Custos e despesas por natureza

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Gastos com pessoal	(2.646.051)	(2.198.519)	(2.651.168)	(2.202.182)
Gastos com materiais	(84.246)	(429.715)	(438.592)	(429.797)
Gastos com serviços	(2.104.033)	(1.893.948)	(2.308.039)	(2.165.113)
Energia elétrica	(383.223)	(357.256)	(384.239)	(358.259)
Depreciação e amortização	(2.360.383)	(2.302.570)	(2.450.549)	(2.311.795)
Reversão/(perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	141.123	(142.730)	141.123	(125.987)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(810.261)	(702.506)	(679.284)	(728.231)
Outros gastos	(304.704)	(245.215)	(342.356)	(277.637)
Total	(8.905.778)	(8.272.459)	(9.113.104)	(8.597.001)
Na Demonstração do Resultado				
Custos dos serviços prestados	(7.221.457)	(6.525.137)	(7.549.091)	(6.836.445)
Despesas com vendas	(38.012)	(46.639)	(38.370)	(46.639)
Despesas gerais e administrativas	(827.579)	(723.043)	(837.582)	(728.967)
Tributárias	(149.592)	(132.404)	(149.900)	(132.732)
Reversão/(perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	141.123	(142.730)	141.123	(125.987)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(810.261)	(702.506)	(679.284)	(728.231)
Total	(8.905.778)	(8.272.459)	(9.113.104)	(8.597.001)

24. Outras receitas e despesas

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Plano de pensão e saúde inativos (i)	(94.800)	(39.901)	(94.800)	(29.175)
Resultado com processos judiciais e administrativos e depósitos judiciais (ii)	(191.482)	(277.318)	(191.482)	(277.318)
Provisão para remuneração variável (iii)	(537.509)	(403.804)	(537.509)	(403.804)
Provisão para IPTU	(1.565)	(12.852)	(1.565)	(12.852)
Acordo de leniência (iv)	818	-	139.086	-
Reversões / (perdas) de crédito esperada - PCE (v)	(11.336)	63.636	(11.337)	63.636
Ganho com encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	49.904	15.839	49.904	15.839
Perda com ajustes de fluxo de recebimentos	-	-	(2.620)	(65.271)
Reversão da provisão para devolução de navios (vi)	-	-	2.736	30.325
Pagamento de abono (vii)	(29.072)	(90.664)	(29.072)	(90.664)
Outras receitas (despesas) operacionais	4.781	41.558	(2.525)	43.053
Total	(810.261)	(702.506)	(679.284)	(728.231)

- (i) Provisão atuarial dos planos de pensão e saúde dos assistidos (vide nota 17.3);
- (ii) Constituição de provisão para contingências, com base em informações dos assessores jurídicos e nos históricos referentes às quantias reivindicadas para cobrir as perdas estimadas com as ações em curso (vide nota 16.1), das perdas com os processos judiciais e administrativos e dos depósitos judiciais;
- (iii) Programa de remuneração variável (vide nota 17.2);
- (iv) Recebimento de acordo de leniência (vide nota 15);
- (v) Reavaliação das perdas de crédito esperadas (vide notas 9.1.1 e 12);
- (vi) Baixa da provisão para devolução de navios devido encerramento do contrato; e
- (vii) Pagamento de abono aos empregados próprios.

25. Resultado financeiro líquido

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Receita com caixa e equivalentes de caixa e fundo de investimento em direitos creditórios - FIDC	224.023	219.427	230.245	225.936
Receita - contrato de mútuo	-	-	88.643	34.295
Encargos financeiros sobre financiamento (PROMEF)	(306.089)	(331.259)	(306.089)	(331.259)
Encargos sobre arrendamentos	(1.511.657)	(1.844.197)	(1.577.616)	(1.922.224)
Receita com subarrendamento	2.425	2.007	53.407	65.943
Encargos sobre provisão de devolução de navios	-	-	(3.639)	(5.554)
Atualização monetária - Logum	37.226	29.365	37.226	29.365
Atualização monetária - EAS	13.744	26.799	13.744	26.799
Atualização monetária - depósitos judiciais	16.938	21.163	16.938	21.163
Outras despesas, receitas e variações monetárias e cambiais líquidas	20.238	(7.600)	22.003	(8.296)
Resultado financeiro líquido	(1.503.151)	(1.884.305)	(1.425.138)	(1.863.842)
Receitas	268.251	263.000	414.227	368.186
Despesas	(1.832.735)	(2.180.247)	(1.902.391)	(2.263.915)
Variações monetárias e cambiais, líquidas	61.333	32.942	63.026	31.887
Total	(1.503.151)	(1.884.305)	(1.425.138)	(1.863.842)

26. Informações complementares à demonstração dos fluxos de caixa

	Consolidado	
	31.12.2024	31.12.2023
Transações de investimento e financiamento que não envolvem caixa		
Remensuração - Arrendamentos	(1.465.505)	(510.638)

27. Seguro garantia

A Companhia detém a seguinte carta fiança em 31 de dezembro de 2024:

	Banco emissor	Valor garantido
Execução Fiscal da Seção Judiciária do Rio de Janeiro	Banco BBM S.A.	10.120

No que tange ao seguro garantia judicial, a Companhia mantém em vigor, em 31 de dezembro de 2024, o montante segurado de R\$ 874.908 com o intuito de garantir demandas judiciais e administrativas, conforme abaixo:

Natureza da ação	BTG Pactual Seguradora S/A	Fator Seguradora S/A	Pottencial Seguradora	Zurich Minas Brasil Seguros	Total Geral
Execução Fiscal	83.121	8.338	516.578	7.974	616.011
Reclamação Trabalhista	-	16.439	108.773	4.976	130.188
Ação Anulatória	-	-	11.931	1.803	13.734
Ação de infração	-	-	15.972	-	15.972
Ação de cumprimento de sentença de honorários	-	-	3.573	-	3.573
Ação Cautelar	-	-	13.731	-	13.731
Ação ordinária com pedido de tutela de urgência	-	549	-	-	549
Processo administrativo	-	116	-	80.220	80.336
Ação Cível	-	-	519	295	814
	83.121	25.442	671.077	95.268	874.908

Dos vinte e nove navios do Programa de Modernização e Expansão da Frota (PROMEF) dados à título de garantia da dívida da Companhia perante as Instituições financeiras, seis estavam vinculados à dívida junto ao Banco do Brasil e 10 navios, vinculados à dívida com o BNDES, ambas quitadas antecipadamente, nos exercícios de 2020 e 2021.

O processo de baixa da garantia desses navios foi concluído e ainda restam 13 navios financiados pelo BNDES que permanecem em garantia.

6. INFORMAÇÕES RELEVANTES QUANTO AO EXERCÍCIO DA CIDADANIA EMPRESARIAL

Número total de acidentes de trabalho

Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela empresa foram definidos por:

Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:

Quanto a liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos trabalhadores, a empresa:

A previdência complementar contempla:

A participação dos lucros e resultados contempla:

Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela empresa:

Quanto a participação de empregados em programas de trabalho voluntário, a empresa

Valor adicionado a distribuir

Distribuição do valor adicionado (DVA)

28. Gerenciamento de riscos

A Transpetro está exposta a riscos decorrentes de suas operações, tais como riscos ambientais, operacionais, saúde e segurança, imagem, financeiros, entre outros. A seguir apresentamos os principais riscos financeiros e informações sobre a exposição da Companhia.

28.1. Risco de crédito

Conforme descrito no contexto operacional da Companhia, parte substancial das operações é efetuada com a Petrobras e suas participações societárias. A Administração entende que a exposição ao risco de crédito é imaterial decorrente dessas operações.

28.2. Qualidade do crédito dos ativos financeiros

a) Contas a receber de clientes

A Petrobras é atualmente o maior cliente da Transpetro, desconsiderando operações de arrendamento, sendo sua classificação de risco avaliada em BB, de acordo com a agência *Standard & Poor's*. Os demais clientes da Transpetro, em sua maior parte, não possuem classificação de risco concedida por agências avaliadoras. Desta forma, para definição e monitoramento dos limites de crédito são avaliados o ramo de atuação do cliente, relacionamento comercial, histórico financeiro com a Transpetro e suas demonstrações financeiras, entre outros aspectos.

b) Outros ativos financeiros

A qualidade do crédito dos ativos financeiros classificados como caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários tem como base a classificação de risco concedida pelas agências avaliadoras *Standard & Poor's* e *Fitch*. As informações sobre esses ativos financeiros, que não estão vencidos e sem evidências de perdas, estão dispostas a seguir:

Caixa e equivalentes de caixa	Consolidado		
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024
AAA	290.001	147.860	2.796.049
A	85.632	84.056	-
brAAA	6.373	4.360	-
brAA+	293	351	-
Outras classificações	3.548	-	15
Total	385.847	236.627	2.796.064

28.3. Risco de mercado

28.3.1. Risco de taxa de juros

Em 31 de dezembro de 2024, as dívidas mantidas pela Companhia estão sujeitas, principalmente, à flutuação da taxa de juros de longo prazo (TJLP), divulgada pelo Banco Central do Brasil.

A exposição da Companhia é em função de sua dívida de longo prazo ser impactada por um possível aumento da TJLP. As despesas financeiras decorrentes de empréstimos e financiamentos aumentariam e, conseqüentemente, seria observado impacto negativo nos resultados operacionais e na sua posição financeira.

A seguinte análise de sensibilidade foi realizada para o valor justo do financiamento junto ao BNDES e Caixa Econômica Federal, atualizado pela TJLP que foi de 7,43% para o quarto trimestre de 2024. O cenário provável é o valor justo em 31 de dezembro de 2024, os cenários possível e remoto consideram um aumento nas taxas de 25% e 50%, o que geraria um impacto negativo no resultado do exercício de, aproximadamente, R\$ 60.073 e R\$ 120.046 (R\$ 56.536 e R\$ 113.073 no mesmo período de 2023), respectivamente.

28.3.2. Risco cambial

A Companhia atua internacionalmente através de sua controlada TIBV e está exposta ao risco cambial decorrente, basicamente, do dólar norte-americano. A exposição cambial decorrente da participação em operações no exterior, através da TIBV, é protegida, pelo fato das receitas decorrentes das taxas de afretamento e pela maioria dos custos operacionais serem realizadas em dólar, reduzindo os efeitos de variação cambial.

28.4. Risco de liquidez

O risco de liquidez é representado pela possibilidade de insuficiência de caixa ou outros ativos financeiros, para liquidar as obrigações nas datas previstas e é gerenciado pela Companhia por meio de ações como: (i) otimização das disponibilidades e redução da necessidade de capital de giro; (ii) manutenção de um caixa robusto que assegure a continuidade dos investimentos e o cumprimento das obrigações de curto prazo; e (iii) financiamentos de instituições financeiras. A gestão do risco de liquidez considera a avaliação dos requisitos de liquidez para assegurar que a Companhia disponha de caixa suficiente para atender suas despesas de capital e operacionais.

O fluxo nominal (não descontado) de principal e juros dos financiamentos, por vencimento, é apresentado a seguir:

	2025	2026-2028	2029 em diante	31.12.2024	31.12.2023
Principal	227.267	680.590	2.373.384	3.281.241	3.426.173
Juros	296.744	756.975	1.176.309	2.230.028	2.331.495
Total	524.011	1.437.565	3.549.693	5.511.269	5.757.668

Em razão da celebração dos atuais contratos de arrendamento firmados com a Petrobras no exercício de 2022, houve aumento significativo no passivo e no direito de uso reconhecidos pela Companhia resultando na apuração do capital circulante líquido (CCL) negativo no balanço patrimonial da controladora em exercícios anteriores. Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia apresentou CCL positivo no montante de R\$ 141.632 (R\$ 691.668 negativo em 31 de dezembro de 2023) e no consolidado CCL positivo no montante de R\$ 309.312 (R\$ 624.906 negativo em 31 de dezembro de 2023).

A Companhia mantém contratos de longo prazo de prestação de serviço vinculados a estes ativos arrendados, conforme previsto no Plano de Negócios 2025-2029, a expectativa da administração é de geração de fluxo de caixa operacional positivo nos próximos exercícios. Os atuais modelos de contratos têm por objetivo trazer maior previsibilidade operacional para a Companhia e a gestão de caixa eficiente que visam mitigar o risco de liquidez.

28.5. Risco de preço de mercado

A Companhia não está sujeita a riscos significativos de variação nos preços de commodities em virtude da natureza de suas operações de prestação de serviço. Adicionalmente suas operações são suportadas preponderantemente por contratos de longo prazo de prestação de serviços e arrendamento, de forma a evitar oscilações no mercado.

Cabe mencionar que a Transpetro não mantém operações com papéis cotados em bolsa de valores.

28.6. Derivações clandestinas

A continuidade da atuação multidisciplinar voltada para a temática de Proteção de Dutos tem se mostrado eficiente frente ao desafio de combate ao crime de derivações clandestinas pela Petrobras e Transpetro.

No quarto trimestre de 2024, registramos 7 (sete) ocorrências de derivações clandestinas, perfazendo um total de 25 ocorrências de janeiro até dezembro de 2024. Em comparação com 2023, em que foram registradas 28 ocorrências, a Companhia apresentou redução de 11%.

O monitoramento das faixas de dutos por meio das inspeções técnicas, serviços de vigilância e pelo centro de controle de proteção de dutos, associados aos projetos sociais e uma ampla campanha para divulgação do "canal 168" nas comunidades litorâneas, visando intensificar as denúncias, tem contribuído de forma significativa para a redução das ocorrências.

Persistimos no fortalecimento das relações com Órgãos de Segurança Pública, Ministério Público, intercâmbio com outras operadoras, os constantes investimentos em novas tecnologias e melhoria do controle operacional dos dutos, que vem possibilitando maior agilidade e precisão na localização das derivações clandestinas, mitigando os riscos para a população, contribuindo para a preservação do meio ambiente e para a integridade dos dutos, bem como evitando interrupções operacionais, reduzindo os prejuízos financeiros e os impactos à imagem da Companhia. Este resultado alavanca a geração de valor para o sistema Petrobras/Transpetro.

Ratificamos a necessidade de demonstrar que Derivação Clandestina não é uma preocupação apenas de uma Companhia, mas de toda a sociedade.

Balanco Social (não auditado)

	Consolidado					
	2024	2023				
1. BASE DE CÁLCULO						
Receita Líquida (RL)	12.003.545	11.103.169				
Resultado Operacional (RO)	1.525.499	645.720				
Folha de pagamento bruta (FPB)	2.422.690	2.176.858				
2. INDICADORES SOCIAIS INTERNOS			2024	% sobre FPB	% sobre RL	2023
Alimentação	161.159	6,65%	1,34%	137.035	6,30%	1,23%
Encargos sociais compulsórios	415.181	17,14%	3,46%	358.627	16,47%	3,23%
Previdência privada	101.509	4,19%	0,85%	88.179	4,05%	0,79%
Saúde	84.773	3,50%	0,71%	74.967	3,44%	0,68%
Segurança e medicina no trabalho	146.927	6,06%	1,22%	133.923	6,15%	1,21%
Educação	40.849	1,69%	0,34%	36.440	1,67%	0,33%
Cultura	16.227	0,67%	0,14%	11.210	0,51%	0,10%
Capacitação e desenvolvimento profissional	10.584	0,44%	0,09%	9.404	0,43%	0,08%
Creche/Auxílio creche	3.233	0,13%	0,03%	2.589	0,12%	0,02%
Participação nos resultados	538.153	22,21%	4,48%	404.185	16,57%	3,64%
Outros	34.082	1,41%	0,28%	96.675	4,44%	1,23%
Total - Indicadores sociais internos	1.552.657	64,09%	12,93%	1.353.234	62,16%	12,19%
3. TRIBUT						



Petrobras Transporte S.A.

CNPJ nº 02.709.449/0001-59 - Empresa do Sistema Petrobrás



PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Aos Conselheiros e Diretores da
Petrobras Transporte S.A. – Transpetro - Rio de Janeiro - RJ

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Petrobras Transportes S.A. – Transpetro (“Companhia”) identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 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 individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Petrobras Transportes S.A. – Transpetro em 31 de dezembro de 2024, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

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 individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, 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. Auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase – Transações com partes relacionadas

Conforme mencionado nas notas explicativas nºs 1 e 9, chamamos a atenção para o fato que a Companhia faz parte de um grupo econômico e mantém operações relevantes, incluindo transações comerciais e financeiras, com suas controladas e com seu acionista controlador Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras. Essas transações foram efetuadas de acordo com os termos específicos firmados entre a Administração da Companhia e de suas controladas 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 – Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação não é requerida às companhias fechadas e, apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com 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 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações financeiras individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas, 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 individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), 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 individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade da 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 e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, 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 individuais e consolidadas, 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 e suas controladas.
 - 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 e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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 e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
 - Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
 - Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.
- Comunicamo-nos com os 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, 20 de fevereiro de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Eduardo Garbin Di Luca

Contador CRC RJ-114186/O-7

