

Informações Financeiras Intermediárias

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS

*Em 31 de março de 2023 e relatório sobre a revisão de
informações financeiras intermediárias*

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo	1
DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo	2
DFs Individuais / Demonstração do Resultado	3
DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente	4
DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa	5
DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2023 a 31/03/2023	7
DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2022 a 31/03/2022	8
DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado	9
DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo	10
DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo	11
DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado	12
DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente	13
DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa	14
DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2023 a 31/03/2023	16
DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2022 a 31/03/2022	17
DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado	18
NOTAS EXPLICATIVAS	19
1. Base de apresentação	19
2. Sumário das principais práticas contábeis	19
3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	19
4. Receita de vendas	20
5. Custos e despesas por natureza	21
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	22
7. Resultado financeiro líquido	22
8. Informações por Segmento	22
9. Contas a receber	25
10. Estoques	26
11. Fornecedores	26
12. Tributos	27
13. Benefícios a empregados	28
14. Processos judiciais e contingências	33
15. Provisão para desmantelamento de áreas	38
16. Outros ativos e passivos	38
17. Imobilizado	39
18. Intangível	41
19. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	41
20. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	42
21. Investimentos	42
22. Vendas de ativos e outras operações com ativos	43
23. Financiamentos	45
24. Arrendamentos	48
25. Patrimônio líquido	49
26. Gerenciamento de riscos financeiros	51
27. Partes relacionadas	56
28. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	59
29. Eventos subsequentes	60
30. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 31 de março de 2023	61
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	62
Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR	63

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	1.256.947.000	1.268.330.000
1.01	Ativo Circulante	158.066.000	176.508.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.283.000	3.627.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	9.679.000	9.109.000
1.01.03	Contas a Receber	81.152.000	87.396.000
1.01.04	Estoques	36.856.000	39.016.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	5.712.000	6.344.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	5.712.000	6.344.000
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social correntes	748.000	602.000
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições	4.964.000	5.742.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	22.384.000	31.016.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	10.102.000	19.365.000
1.01.08.03	Outros	12.282.000	11.651.000
1.01.08.03.03	Outros ativos	12.282.000	11.651.000
1.02	Ativo Não Circulante	1.098.881.000	1.091.822.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	114.423.000	105.183.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	13.423.000	8.159.000
1.02.01.04	Contas a Receber	8.509.000	10.912.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	20.197.000	19.349.000
1.02.01.07.02	Impostos e contribuições	20.197.000	19.349.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	72.294.000	66.763.000
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	60.657.000	57.239.000
1.02.01.10.05	Outros ativos	11.637.000	9.524.000
1.02.02	Investimentos	270.851.000	271.427.000
1.02.03	Imobilizado	698.263.000	699.786.000
1.02.04	Intangível	15.344.000	15.426.000

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	1.256.947.000	1.268.330.000
2.01	Passivo Circulante	233.904.000	267.314.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	7.402.000	7.146.000
2.01.02	Fornecedores	31.214.000	34.714.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.694.000	12.690.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.694.000	12.690.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	4.694.000	12.690.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	154.081.000	150.657.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	124.355.000	120.724.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	29.726.000	29.933.000
2.01.05	Outras Obrigações	27.421.000	50.711.000
2.01.05.02	Outros	27.421.000	50.711.000
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	0	21.751.000
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições	15.026.000	15.576.000
2.01.05.02.06	Outros passivos	12.395.000	13.384.000
2.01.06	Provisões	3.802.000	3.750.000
2.01.06.02	Outras Provisões	3.802.000	3.750.000
2.01.06.02.04	Plano de pensão e de saúde	3.802.000	3.750.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	5.290.000	7.646.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	5.290.000	7.646.000
2.02	Passivo Não Circulante	620.959.000	638.422.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	391.321.000	417.644.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	294.388.000	315.417.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	96.933.000	102.227.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.509.000	1.538.000
2.02.02.02	Outros	1.509.000	1.538.000
2.02.02.02.03	Imposto de renda e contribuição social correntes	1.509.000	1.538.000
2.02.03	Tributos Diferidos	49.457.000	42.511.000
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	49.457.000	42.511.000
2.02.04	Provisões	178.672.000	176.729.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	15.272.000	14.609.000
2.02.04.02	Outras Provisões	163.400.000	162.120.000
2.02.04.02.04	Plano de pensão e de saúde	55.473.000	54.000.000
2.02.04.02.05	Provisão para desmantelamento de áreas	96.467.000	96.552.000
2.02.04.02.06	Salários, férias, encargos e participações	671.000	761.000
2.02.04.02.07	Outros passivos	10.789.000	10.807.000
2.03	Patrimônio Líquido	402.084.000	362.594.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	3.318.000	3.318.000
2.03.04	Reservas de Lucros	166.502.000	128.346.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	26.832.000	25.498.000

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	129.138.000	134.448.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-62.046.000	-65.837.000
3.03	Resultado Bruto	67.092.000	68.611.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-5.852.000	-3.110.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-6.211.000	-6.517.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.551.000	-1.242.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-5.249.000	-2.564.000
3.04.05.01	Tributárias	-815.000	-271.000
3.04.05.02	Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	-800.000	-1.081.000
3.04.05.03	Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	-816.000	-406.000
3.04.05.05	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	-2.818.000	-806.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	7.159.000	7.213.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	61.240.000	65.501.000
3.06	Resultado Financeiro	-6.156.000	1.361.000
3.06.01	Receitas Financeiras	2.694.000	1.631.000
3.06.01.01	Receitas financeiras	2.694.000	1.631.000
3.06.02	Despesas Financeiras	-8.850.000	-270.000
3.06.02.01	Despesas financeiras	-8.219.000	-6.741.000
3.06.02.02	Variações monetárias e cambiais, líquidas	-631.000	6.471.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	55.084.000	66.862.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-16.928.000	-22.301.000
3.08.01	Corrente	-14.410.000	-12.514.000
3.08.02	Diferido	-2.518.000	-9.787.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	38.156.000	44.561.000
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	38.156.000	44.561.000
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	2,93	3,42
3.99.01.02	PN	2,93	3,42
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	2,93	3,42
3.99.02.02	PN	2,93	3,42

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	38.156.000	44.561.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	1.334.000	2.304.000
4.02.01	Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	-570.000	0
4.02.02	IR e CS diferidos s/ ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	194.000	0
4.02.03	Ajustes de conversão em investidas	-7.782.000	-43.296.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	7.691.000	59.908.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	5.897.000	7.221.000
4.02.09	IR e CS diferidos s/ resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	-4.620.000	-22.824.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas	524.000	1.295.000
4.03	Resultado Abrangente do Período	39.490.000	46.865.000

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	25.718.000	28.674.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	70.633.000	75.748.000
6.01.01.01	Lucro líquido do período	38.156.000	44.561.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	1.873.000	1.568.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	-7.159.000	-7.213.000
6.01.01.04	Depreciação, depleção e amortização	16.032.000	17.402.000
6.01.01.05	Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - Impairment	-70.000	-10.000
6.01.01.06	Baixa de poços secos	165.000	114.000
6.01.01.07	Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	1.160.000	1.213.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados	5.466.000	-1.297.000
6.01.01.10	Perdas (reversões) de crédito esperadas	117.000	115.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	1.095.000	801.000
6.01.01.15	Imposto de renda e contribuição social	16.928.000	22.301.000
6.01.01.16	Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-144.000	0
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz.result. abrangentes por alienação part.soc.	-2.137.000	-2.682.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-849.000	-1.125.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-23.242.000	-39.415.000
6.01.02.01	Contas a receber	-18.610.000	-18.817.000
6.01.02.02	Estoques	2.158.000	-9.022.000
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-2.073.000	-2.055.000
6.01.02.05	Outros ativos	1.046.000	-191.000
6.01.02.06	Fornecedores	-2.974.000	1.000.000
6.01.02.07	Impostos e contribuições	-992.000	630.000
6.01.02.08	Planos de pensão e de saúde	-921.000	-7.673.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais e administrativos	-412.000	-288.000
6.01.02.10	Outros benefícios a empregados	168.000	-763.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-822.000	-702.000
6.01.02.14	Outros passivos	190.000	-1.534.000
6.01.03	Outros	-21.673.000	-7.659.000
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	-21.673.000	-7.659.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-2.429.000	-3.980.000
6.02.01	Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	-12.780.000	-11.899.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	-25.000	-45.000
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos	9.643.000	9.185.000
6.02.04	(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	-1.585.000	-1.631.000
6.02.05	Dividendos recebidos	286.000	91.000
6.02.08	Compensação financeira por Acordos de Coparticipação	2.032.000	319.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-24.633.000	-24.748.000
6.03.02	Captações	34.235.000	3.184.000
6.03.03	Amortizações de principal - financiamentos	-22.716.000	-15.565.000
6.03.04	Amortizações de juros - financiamentos	-6.879.000	-5.136.000

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.03.05	Dividendos pagos a acionistas da Petrobras	-21.803.000	-2.000
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-7.470.000	-7.229.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-1.344.000	-54.000
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.627.000	2.930.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.283.000	2.876.000

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.318.000	128.346.000	0	25.498.000	362.594.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.318.000	128.346.000	0	25.498.000	362.594.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	38.156.000	1.334.000	39.490.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	38.156.000	0	38.156.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	1.334.000	1.334.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.318.000	128.346.000	38.156.000	26.832.000	402.084.000

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.561.000	2.304.000	46.865.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.561.000	0	44.561.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	2.304.000	2.304.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	44.561.000	16.860.000	434.194.000

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
7.01	Receitas	164.490.000	176.913.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	145.779.000	165.040.000
7.01.02	Outras Receitas	8.077.000	3.949.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	10.751.000	8.039.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-117.000	-115.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-60.199.000	-49.192.000
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-24.496.000	-30.792.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-25.673.000	-7.706.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	70.000	10.000
7.02.04	Outros	-10.100.000	-10.704.000
7.02.04.01	Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros	-10.100.000	-10.704.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	104.291.000	127.721.000
7.04	Retenções	-18.617.000	-19.301.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-18.617.000	-19.301.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	85.674.000	108.420.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	11.395.000	10.149.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	7.159.000	7.213.000
7.06.02	Receitas Financeiras	2.694.000	1.631.000
7.06.03	Outros	1.542.000	1.305.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	1.542.000	1.305.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	97.069.000	118.569.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	97.069.000	118.569.000
7.08.01	Pessoal	6.967.000	6.165.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	4.314.000	3.850.000
7.08.01.02	Benefícios	2.387.000	2.074.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	266.000	241.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	39.838.000	64.754.000
7.08.02.01	Federais	33.898.000	52.636.000
7.08.02.02	Estaduais	5.893.000	12.003.000
7.08.02.03	Municipais	47.000	115.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	12.108.000	3.089.000
7.08.03.01	Juros	10.258.000	1.477.000
7.08.03.02	Aluguéis	1.850.000	1.612.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	38.156.000	44.561.000
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	38.156.000	44.561.000

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	978.577.000	976.709.000
1.01	Ativo Circulante	157.194.000	163.052.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	52.277.000	41.723.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	14.629.000	14.470.000
1.01.03	Contas a Receber	23.497.000	26.142.000
1.01.04	Estoques	40.483.000	45.804.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	6.102.000	6.819.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	6.102.000	6.819.000
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social correntes	918.000	859.000
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições	5.184.000	5.960.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	20.206.000	28.094.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	9.853.000	18.823.000
1.01.08.03	Outros	10.353.000	9.271.000
1.01.08.03.03	Outros ativos	10.353.000	9.271.000
1.02	Ativo Não Circulante	821.383.000	813.657.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	118.949.000	110.722.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	13.423.000	8.159.000
1.02.01.04	Contas a Receber	9.868.000	12.729.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	24.282.000	24.057.000
1.02.01.07.01	Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.699.000	4.342.000
1.02.01.07.02	Impostos e contribuições	20.583.000	19.715.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	71.376.000	65.777.000
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	61.095.000	57.671.000
1.02.01.10.05	Outros ativos	10.281.000	8.106.000
1.02.02	Investimentos	8.314.000	8.172.000
1.02.03	Imobilizado	678.621.000	679.182.000
1.02.04	Intangível	15.499.000	15.581.000

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	978.577.000	976.709.000
2.01	Passivo Circulante	128.450.000	163.731.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	8.080.000	7.805.000
2.01.02	Fornecedores	25.643.000	28.507.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	6.891.000	15.045.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	6.891.000	15.045.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	6.891.000	15.045.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	49.483.000	47.650.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	20.818.000	18.656.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	28.665.000	28.994.000
2.01.05	Outras Obrigações	29.261.000	53.328.000
2.01.05.02	Outros	29.261.000	53.328.000
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	0	21.762.000
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições	15.356.000	15.906.000
2.01.05.02.06	Outros passivos	13.905.000	15.660.000
2.01.06	Provisões	3.802.000	3.750.000
2.01.06.02	Outras Provisões	3.802.000	3.750.000
2.01.06.02.04	Plano de pensão e de saúde	3.802.000	3.750.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	5.290.000	7.646.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	5.290.000	7.646.000
2.02	Passivo Não Circulante	446.722.000	448.593.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	221.548.000	233.053.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	130.757.000	137.630.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	90.791.000	95.423.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.549.000	1.578.000
2.02.02.02	Outros	1.549.000	1.578.000
2.02.02.02.03	Imposto de renda e contribuição social correntes	1.549.000	1.578.000
2.02.03	Tributos Diferidos	42.576.000	35.220.000
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	42.576.000	35.220.000
2.02.04	Provisões	181.049.000	178.742.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	16.472.000	15.703.000
2.02.04.02	Outras Provisões	164.577.000	163.039.000
2.02.04.02.04	Plano de pensão e de saúde	56.446.000	54.925.000
2.02.04.02.05	Provisão para desmantelamento de áreas	96.954.000	97.048.000
2.02.04.02.06	Salários, férias, encargos e participações	686.000	776.000
2.02.04.02.07	Outros passivos	10.491.000	10.290.000
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	403.405.000	364.385.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	3.102.000	3.102.000
2.03.04	Reservas de Lucros	166.718.000	128.562.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	26.832.000	25.498.000
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.321.000	1.791.000

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	139.068.000	141.641.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-65.757.000	-66.875.000
3.03	Resultado Bruto	73.311.000	74.766.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-13.114.000	-9.368.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-6.344.000	-6.159.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.855.000	-1.559.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-5.096.000	-3.466.000
3.04.05.01	Tributárias	-1.039.000	-311.000
3.04.05.02	Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	-800.000	-1.081.000
3.04.05.03	Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	-817.000	-408.000
3.04.05.05	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	-2.440.000	-1.666.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	181.000	1.816.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	60.197.000	65.398.000
3.06	Resultado Financeiro	-3.200.000	2.983.000
3.06.01	Receitas Financeiras	2.419.000	1.360.000
3.06.01.01	Receitas financeiras	2.419.000	1.360.000
3.06.02	Despesas Financeiras	-5.619.000	1.623.000
3.06.02.01	Despesas financeiras	-4.387.000	-3.969.000
3.06.02.02	Variações monetárias e cambiais, líquidas	-1.232.000	5.592.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	56.997.000	68.381.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-18.690.000	-23.598.000
3.08.01	Corrente	-15.192.000	-13.463.000
3.08.02	Diferido	-3.498.000	-10.135.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	38.307.000	44.783.000
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	38.307.000	44.783.000
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	38.156.000	44.561.000
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	151.000	222.000
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	2,93	3,42
3.99.01.02	PN	2,93	3,42
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	2,93	3,42
3.99.02.02	PN	2,93	3,42

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	38.307.000	44.783.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	1.334.000	2.300.000
4.02.01	Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	-570.000	0
4.02.02	IR e CS diferidos s/ ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	194.000	0
4.02.03	Ajustes de conversão em investidas	-7.782.000	-43.300.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	7.691.000	59.908.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	5.992.000	7.221.000
4.02.09	IR e CS diferidos s/ resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	-4.652.000	-22.824.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas	461.000	1.295.000
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	39.641.000	47.083.000
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	39.490.000	46.865.000
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	151.000	218.000

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	53.759.000	52.824.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	76.397.000	81.016.000
6.01.01.01	Lucro líquido do período	38.307.000	44.783.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	1.924.000	1.605.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	-181.000	-1.816.000
6.01.01.04	Depreciação, depleção e amortização	15.186.000	16.604.000
6.01.01.05	Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - Impairment	16.000	-4.000
6.01.01.06	Baixa de poços secos	165.000	114.000
6.01.01.07	Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	1.319.000	1.307.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados	3.377.000	-2.440.000
6.01.01.10	Perdas (reversões) de crédito esperadas	125.000	105.000
6.01.01.11	Ajuste a valor de mercado dos estoques	-44.000	-34.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	1.102.000	806.000
6.01.01.15	Imposto de renda e contribuição social	18.690.000	23.598.000
6.01.01.16	Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-144.000	0
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz. result.abrangentes por alienação part.soc.	-2.577.000	-2.472.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-868.000	-1.140.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-403.000	-20.265.000
6.01.02.01	Contas a receber	2.146.000	3.123.000
6.01.02.02	Estoques	5.127.000	-9.763.000
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-2.093.000	-2.120.000
6.01.02.05	Outros ativos	570.000	249.000
6.01.02.06	Fornecedores	-2.467.000	-1.267.000
6.01.02.07	Impostos e contribuições	-1.129.000	558.000
6.01.02.08	Planos de pensão e de saúde	-925.000	-7.677.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais e administrativos	-444.000	-270.000
6.01.02.10	Outros benefícios a empregados	181.000	-769.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-855.000	-702.000
6.01.02.14	Outros passivos	-514.000	-1.627.000
6.01.03	Outros	-22.235.000	-7.927.000
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	-22.235.000	-7.927.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-5.738.000	-4.983.000
6.02.01	Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	-12.592.000	-12.338.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	-41.000	-49.000
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos	9.646.000	9.255.000
6.02.04	(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	-4.838.000	-2.445.000
6.02.05	Dividendos recebidos	55.000	275.000
6.02.08	Compensação financeira por Acordos de Coparticipação	2.032.000	319.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-36.261.000	-16.455.000
6.03.01	Participação de acionistas não controladores	-392.000	412.000
6.03.02	Captações	263.000	782.000

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
6.03.03	Amortizações de principal - financiamentos	-3.894.000	-7.683.000
6.03.04	Amortizações de juros - financiamentos	-2.964.000	-3.022.000
6.03.05	Dividendos pagos a acionistas da Petrobras	-21.803.000	-2.000
6.03.06	Dividendos pagos a acionistas não controladores	-248.000	-26.000
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-7.223.000	-6.916.000
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-1.206.000	-8.227.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	10.554.000	23.159.000
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	41.723.000	58.482.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	52.277.000	81.641.000

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/03/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.318.000	128.346.000	0	25.498.000	362.594.000	1.791.000	364.385.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.318.000	128.346.000	0	25.498.000	362.594.000	1.791.000	364.385.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	-621.000	-621.000
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-230.000	-230.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	0	0	0	0	0	-391.000	-391.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	38.156.000	1.334.000	39.490.000	151.000	39.641.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	38.156.000	0	38.156.000	151.000	38.307.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	1.334.000	1.334.000	0	1.334.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.318.000	128.346.000	38.156.000	26.832.000	402.084.000	1.321.000	403.405.000

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000	2.252.000	389.581.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000	2.252.000	389.581.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	397.000	397.000
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-12.000	-12.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	0	0	0	0	0	409.000	409.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.561.000	2.304.000	46.865.000	218.000	47.083.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.561.000	0	44.561.000	222.000	44.783.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	2.304.000	2.304.000	-4.000	2.300.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	44.561.000	16.860.000	434.194.000	2.867.000	437.061.000

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 31/03/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 31/03/2022
7.01	Receitas	176.116.000	185.271.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	155.831.000	172.383.000
7.01.02	Outras Receitas	9.484.000	4.652.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	10.926.000	8.341.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-125.000	-105.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-64.509.000	-50.911.000
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-27.291.000	-32.760.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-27.656.000	-8.007.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-16.000	4.000
7.02.04	Outros	-9.546.000	-10.148.000
7.02.04.01	Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros	-9.590.000	-10.182.000
7.02.04.02	Ajuste a valor de mercado dos estoques	44.000	34.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	111.607.000	134.360.000
7.04	Retenções	-17.771.000	-18.502.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-17.771.000	-18.502.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	93.836.000	115.858.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.487.000	3.845.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	181.000	1.816.000
7.06.02	Receitas Financeiras	2.419.000	1.360.000
7.06.03	Outros	887.000	669.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	887.000	669.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	97.323.000	119.703.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	97.323.000	119.703.000
7.08.01	Pessoal	7.644.000	6.776.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	4.795.000	4.323.000
7.08.01.02	Benefícios	2.558.000	2.189.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	291.000	264.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	42.569.000	66.883.000
7.08.02.01	Federais	36.355.000	54.447.000
7.08.02.02	Estaduais	6.048.000	12.203.000
7.08.02.03	Municipais	166.000	233.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	8.803.000	1.261.000
7.08.03.01	Juros	7.028.000	-400.000
7.08.03.02	Aluguéis	1.775.000	1.661.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	38.307.000	44.783.000
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	38.156.000	44.561.000
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	151.000	222.000

1. Base de apresentação

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

As informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme o Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias, emitido pelo Comitê dos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovado pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), e correlato à IAS 34 - *Interim Financial Reporting* emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da companhia.

O Conselho de Administração da companhia, em reunião realizada em 11 de maio de 2023, autorizou a divulgação destas informações financeiras intermediárias.

2. Sumário das principais práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais intermediárias são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Em relação aos normativos em vigor a partir de 1º de janeiro de 2023, de acordo com as avaliações realizadas, não houve impactos materiais na aplicação inicial nessas informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais.

3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários

3.1. Caixa e equivalentes de caixa

Incluem numerário em espécie, depósitos bancários disponíveis e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, os quais atendem à definição de equivalentes de caixa.

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Caixa e bancos	687	1.126
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	16.667	14.414
Outros fundos de investimentos	664	1.277
	17.331	15.691
- No exterior		
Time deposits	15.855	12.458
Auto Invest e contas remuneradas	18.303	12.339
Outras aplicações financeiras	101	109
	34.259	24.906
Total das aplicações financeiras de curto prazo	51.590	40.597
Total de caixa e equivalentes de caixa	52.277	41.723

Os fundos de investimentos no país têm seus recursos aplicados em títulos públicos federais brasileiros e em operações lastreadas em títulos públicos (compromissadas), cujos prazos de vencimentos são de até três meses contados a partir da data de aquisição. As aplicações no exterior são compostas por *time deposits* com prazos de até três meses contados a partir da data de aquisição e por outras aplicações em contas remuneradas com liquidez diária.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

3.2. Títulos e valores mobiliários

	31.03.2023	Consolidado 31.12.2022
Valor justo por meio do resultado	4.266	3.722
Custo amortizado - CDB e <i>time deposits</i>	23.525	18.647
Custo amortizado - Outros	261	260
Total	28.052	22.629
Circulante	14.629	14.470
Não circulante	13.423	8.159

Os títulos classificados como valor justo por meio de resultado referem-se principalmente a investimentos em títulos públicos federais brasileiros (valores determinados pelo nível 1 da hierarquia de valor justo). Estes investimentos financeiros possuem prazos de vencimento superiores a três meses.

Os títulos classificados como custo amortizado referem-se a aplicações no país em certificados de depósitos bancários (CDB) pós-fixados com liquidez diária, com prazos entre um e dois anos, além de aplicações no exterior em *time deposits*, com prazos superiores a três meses.

4. Receita de vendas

	2023 Jan-Mar	Consolidado 2022 Jan-Mar
Receita bruta de vendas	155.831	172.383
Encargos de vendas ^(*)	(16.763)	(30.742)
Receita de vendas	139.068	141.641
Diesel	43.150	38.875
Gasolina	19.189	19.404
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	4.829	6.172
Querosene de aviação (QAV)	7.302	5.176
Nafta	2.485	3.182
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	1.486	1.911
Outros derivados de petróleo	5.633	6.650
Subtotal de derivados de petróleo	84.074	81.370
Gás natural	7.927	9.028
Petróleo	7.016	9.147
Renováveis e nitrogenados	109	343
Receitas de direitos não exercidos (<i>breakage</i>)	1.142	539
Eletricidade	570	1.553
Serviços, agenciamentos e outros	1.267	1.239
Mercado interno	102.105	103.219
Exportações	35.014	35.110
Petróleo	28.809	25.043
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	5.372	9.865
Outros derivados de petróleo e outros produtos	833	202
Vendas no exterior ^(**)	1.949	3.312
Mercado externo	36.963	38.422
Receitas de vendas	139.068	141.641

^(*) Inclui, principalmente, CIDE, PIS, COFINS e ICMS.

^(**) Receita proveniente de vendas realizadas no exterior, incluindo trading e excluídas exportações.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Brasil	102.105	103.219
Mercado interno	102.105	103.219
China	12.946	8.185
Américas (exceto Estados Unidos da América)	7.394	8.672
Europa	7.004	6.512
Ásia (exceto China e Cingapura)	4.202	2.602
Estados Unidos da América	2.920	5.909
Cingapura	2.494	6.535
Outros	3	7
Mercado externo	36.963	38.422
Receitas de vendas	139.068	141.641

No período de janeiro a março de 2023, as receitas de dois clientes do segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC) representam, individualmente, 16% e 11% das receitas da companhia. No período de janeiro a março de 2022, apenas um cliente do segmento RTC representava 14% do total das receitas da companhia.

5. Custos e despesas por natureza

5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados (*)	(36.857)	(30.257)
Depreciação, depleção e amortização	(12.444)	(13.416)
Participação governamental	(14.457)	(21.146)
Gastos com pessoal	(1.999)	(2.056)
Total	(65.757)	(66.875)

(*) Inclui arrendamentos de curto prazo (12 meses ou inferior) e variação de estoques.

5.2. Despesas de vendas

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(5.329)	(4.967)
Depreciação, depleção e amortização	(777)	(1.038)
Perdas de créditos esperadas	(107)	(40)
Gastos com pessoal	(131)	(114)
Total	(6.344)	(6.159)

5.3. Despesas gerais e administrativas

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Gastos com pessoal	(1.189)	(1.036)
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(529)	(403)
Depreciação, depleção e amortização	(137)	(120)
Total	(1.855)	(1.559)

6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

	2023	Consolidado 2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(2.594)	(1.952)
Plano de pensão e saúde (inativos)	(1.460)	(1.242)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(1.319)	(1.307)
Programa de remuneração variável	(725)	(618)
Participação nos lucros ou resultados	(180)	(161)
Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(16)	4
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(3)	(125)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	144	-
Resultado com derivativos de <i>commodities</i>	410	(282)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato (*)	463	60
Subvenções e assistências governamentais	538	385
Resultados com operações em parcerias de E&P	835	138
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	868	1.140
Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias	2.577	2.472
Outros (**)	(1.978)	(178)
Total	(2.440)	(1.666)

(*) Até o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, foi reconhecido, por meio de acordos de colaboração e leniência celebrados com pessoas físicas e jurídicas, o ressarcimento de R\$ 6.719.

(**) Inclui em 2023, despesa com indenização por distrato do contrato de afretamento de embarcação no montante de R\$ 1.654.

7. Resultado financeiro líquido

	2023	Consolidado 2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Receitas Financeiras	2.419	1.360
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	1.732	844
Outros	687	516
Despesas Financeiras	(4.387)	(3.969)
Despesas com financiamentos	(2.812)	(2.784)
Despesas com arrendamentos	(1.862)	(1.526)
Encargos financeiros capitalizados	1.408	1.244
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(1.099)	(682)
Outros	(22)	(221)
Variações monetárias e cambiais, líquidas	(1.232)	5.592
Variações cambiais (*)	4.170	12.535
Reclassificação do <i>hedge accounting</i> (*)	(5.992)	(7.221)
Atualização monetária de dividendos antecipados e dividendos a pagar	(164)	(1)
Atualização monetária de impostos a recuperar	335	108
Outros	419	171
Total	(3.200)	2.983

(*) Para mais informações, vide nota explicativa 26.3.a e 26.3.c.

8. Informações por Segmento

A Petrobras implementou, em 2022, alterações no seu sistema de gestão baseado em valor, conforme métrica aprovada pela Diretoria Executiva. Essas alterações não modificaram a composição dos segmentos divulgáveis da Petrobras (E&P, RTC e G&E), no entanto, alteraram a mensuração de alguns componentes dos segmentos e do Corporativo e outros negócios, conforme a seguir:

- Contas a receber e impostos a recuperar, antes alocados aos segmentos de negócio, passam a ser apresentados em Corporativo e outros negócios. As perdas de crédito esperadas – PCE também seguem a mesma apresentação em Corporativo e outros negócios;
- Resultados com derivativos de *commodities*, antes apresentados em Corporativo e outros negócios, passam a ser apresentados nos segmentos de negócios;

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

- Despesas gerais e administrativas da atividade de logística e comercialização de combustível, antes apresentados em Corporativo e outros negócios, passam a ser apresentadas no segmento RTC.

Essas informações refletem o atual modelo de gestão da companhia e são utilizadas pela Diretoria Executiva para tomada de decisões de alocação de recursos e avaliação de desempenho.

Nesse contexto, as informações por segmento do período de janeiro a março de 2022 foram reapresentadas para fins de comparabilidade, conforme apresentado a seguir:

Demonstração do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Mar/2022 - Reapresentado

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Lucro líquido (prejuízo) do período divulgado - Jan-Mar/2022	41.311	10.345	(1.325)	(1.316)	(4.232)	44.783
Alteração na mensuração	(8)	(266)	20	254	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do período reapresentado - Jan-Mar/2022	41.303	10.079	(1.305)	(1.062)	(4.232)	44.783

8.1. Informações por Segmento - Resultado

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Mar/2023

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	81.722	129.052	14.823	388	(86.917)	139.068
Intersegmentos	80.267	2.462	4.181	7	(86.917)	-
Terceiros	1.455	126.590	10.642	381	-	139.068
Custo dos produtos vendidos	(33.143)	(113.603)	(7.621)	(398)	89.008	(65.757)
Lucro bruto	48.579	15.449	7.202	(10)	2.091	73.311
Despesas	(638)	(6.141)	(4.051)	(2.442)	(23)	(13.295)
Vendas	(35)	(2.775)	(3.390)	(121)	(23)	(6.344)
Gerais e administrativas	(86)	(405)	(79)	(1.285)	-	(1.855)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(817)	-	-	-	-	(817)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(645)	(10)	(7)	(138)	-	(800)
Tributárias	(90)	(558)	(46)	(345)	-	(1.039)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	1.035	(2.393)	(529)	(553)	-	(2.440)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	47.941	9.308	3.151	(2.452)	2.068	60.016
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(3.200)	-	(3.200)
Resultado de participações em investimentos	94	66	23	(2)	-	181
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	48.035	9.374	3.174	(5.654)	2.068	56.997
Imposto de renda e contribuição social	(16.300)	(3.165)	(1.071)	2.550	(704)	(18.690)
Lucro líquido (prejuízo) do período	31.735	6.209	2.103	(3.104)	1.364	38.307
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	31.742	6.209	2.010	(3.169)	1.364	38.156
Acionistas não controladores	(7)	-	93	65	-	151
	31.735	6.209	2.103	(3.104)	1.364	38.307

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Mar/2022 - Reapresentado

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	102.567	128.476	17.655	658	(107.715)	141.641
Intersegmentos	100.949	2.258	4.490	18	(107.715)	-
Terceiros	1.618	126.218	13.165	640	-	141.641
Custo dos produtos vendidos	(40.112)	(112.165)	(15.272)	(649)	101.323	(66.875)
Lucro bruto	62.455	16.311	2.383	9	(6.392)	74.766
Despesas	(263)	(3.184)	(4.586)	(3.131)	(20)	(11.184)
Vendas	(9)	(2.123)	(3.952)	(55)	(20)	(6.159)
Gerais e administrativas	(68)	(324)	(84)	(1.083)	-	(1.559)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(408)	-	-	-	-	(408)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(909)	(13)	(14)	(145)	-	(1.081)
Tributárias	(76)	(39)	(52)	(144)	-	(311)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	1.207	(685)	(484)	(1.704)	-	(1.666)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	62.192	13.127	(2.203)	(3.122)	(6.412)	63.582
Resultado financeiro líquido	-	-	-	2.983	-	2.983
Resultado de participações em investimentos	257	1.415	149	(5)	-	1.816
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	62.449	14.542	(2.054)	(144)	(6.412)	68.381
Imposto de renda e contribuição social	(21.146)	(4.463)	749	(918)	2.180	(23.598)
Lucro líquido (prejuízo) do período	41.303	10.079	(1.305)	(1.062)	(4.232)	44.783
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	41.309	10.079	(1.441)	(1.154)	(4.232)	44.561
Acionistas não controladores	(6)	-	136	92	-	222
	41.303	10.079	(1.305)	(1.062)	(4.232)	44.783

O montante de depreciação, depleção e amortização por segmento de negócio é o seguinte:

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Jan-Mar/2023	11.502	2.899	643	142	15.186
Jan-Mar/2022	12.941	2.991	562	110	16.604

8.2. Informações por Segmento - Ativo

Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.03.2023

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	18.454	55.449	1.936	106.327	(24.972)	157.194
Não circulante	584.673	115.787	37.179	83.744	-	821.383
Realizável a longo prazo	37.132	9.604	491	71.722	-	118.949
Investimentos	1.967	5.242	903	202	-	8.314
Imobilizado	532.663	100.351	35.390	10.217	-	678.621
Em operação	471.882	85.258	24.428	8.205	-	589.773
Em construção	60.781	15.093	10.962	2.012	-	88.848
Intangível	12.911	590	395	1.603	-	15.499
Ativo	603.127	171.236	39.115	190.071	(24.972)	978.577

Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.12.2022

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	27.259	62.794	2.041	98.422	(27.464)	163.052
Não circulante	579.735	116.858	37.533	79.531	-	813.657
Realizável a longo prazo	33.140	9.450	492	67.640	-	110.722
Investimentos	1.976	5.098	905	193	-	8.172
Imobilizado	531.550	101.728	35.747	10.157	-	679.182
Em operação	480.481	87.925	25.085	8.267	-	601.758
Em construção	51.069	13.803	10.662	1.890	-	77.424
Intangível	13.069	582	389	1.541	-	15.581
Ativo	606.994	179.652	39.574	177.953	(27.464)	976.709

9. Contas a receber

9.1. Contas a receber líquidas

	31.03.2023	Consolidado 31.12.2022
Recebíveis de contratos com clientes		
Terceiros	25.649	27.184
Partes relacionadas		
Investidas (nota explicativa 27.5)	473	486
Subtotal	26.122	27.670
Outras contas a receber		
Terceiros		
Recebíveis por desinvestimento e cessão onerosa (*)	7.038	10.026
Arrendamentos	1.972	2.054
Outras	3.073	3.993
Partes relacionadas		
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal	3.198	3.143
Subtotal	15.281	19.216
Total do contas a receber	41.403	46.886
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(8.024)	(8.000)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(14)	(15)
Total do contas a receber, líquidas	33.365	38.871
Circulante	23.497	26.142
Não circulante	9.868	12.729

(*) Em 31.03.2023 e 31.12.2022, refere-se, principalmente, aos recebíveis pelas operações de Atapu, Sépia, Carmópolis, Roncador, Maromba, Miranga, Baúna, Pampo e Enchova, Breitener, Rio Ventura e Cricaré.

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos que dependem da variação do valor da commodity, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 31 de março de 2023 totalizou R\$ 2.367 (R\$ 2.451 em 31 de dezembro de 2022).

O saldo de recebíveis por desinvestimentos teve redução principalmente por recebimentos de *earn out* relativos à Sépia e Atapu (R\$ 2.007) e Baúna (R\$ 438).

9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	31.03.2023		Consolidado 31.12.2022	
	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE
A vencer	28.071	(177)	33.778	(203)
Vencidos:				
Até 3 meses	584	(225)	986	(252)
De 3 a 6 meses	488	(155)	159	(143)
De 6 a 12 meses	532	(317)	330	(265)
Acima de 12 meses	8.057	(7.150)	8.004	(7.137)
Total	37.732	(8.024)	43.257	(8.000)

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

9.3. Movimentação das perdas de crédito esperadas – Terceiros e Partes Relacionadas

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Saldo inicial	8.015	8.083
Adições	222	215
Reversões	(110)	(133)
Baixas	(1)	(24)
Ajuste acumulado de conversão	(88)	(574)
Saldo final	8.038	7.567
Circulante	1.359	990
Não circulante	6.679	6.577

10. Estoques

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Petróleo	17.658	19.505
Derivados de petróleo	13.205	17.102
Intermediários	2.887	3.063
Gás Natural e GNL ^(*)	651	706
Biocombustíveis	86	75
Fertilizantes	7	19
Total de produtos	34.494	40.470
Materiais, suprimentos e outros	5.989	5.334
Total	40.483	45.804

(*) GNL - Gás Natural Liquefeito

Os estoques consolidados são apresentados deduzidos de perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido, sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e derivados, e quando constituídos são reconhecidos no resultado do período como custos dos produtos e serviços vendidos. No período de janeiro a março de 2023, houve reversão da provisão para perdas de R\$ 44 (reversão de R\$ 34 no período de janeiro a março de 2022).

Em 31 de março de 2023, a companhia possui um volume de estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro (TCF) relativos aos planos de Pensão PPSP-R, PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70, assinados em 2008 com a Fundação Petrobras de Seguridade Social - Petros, no valor estimado de R\$ 4.731, já deduzido dos volumes equivalentes da liquidação parcial antecipada, realizada em fevereiro de 2022.

11. Fornecedores

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Terceiros no país	15.261	18.248
Terceiros no exterior	10.338	10.096
Partes relacionadas	44	163
Saldo total no Passivo Circulante	25.643	28.507

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

12. Tributos

12.1. Imposto de Renda e Contribuição Social

Tributos Correntes

Imposto de renda e contribuição social correntes

	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Passivo Não Circulante	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
No país						
Tributos sobre o lucro	890	833	4.674	13.074	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	265	259	1.549	1.578
	890	833	4.939	13.333	1.549	1.578
No exterior	28	26	1.952	1.712	-	-
Total	918	859	6.891	15.045	1.549	1.578

Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

A reconciliação dos tributos apurados conforme alíquotas nominais e o valor dos impostos registrados estão apresentados a seguir:

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Lucro do período antes dos impostos	56.997	68.381
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(19.379)	(23.250)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	1.278	1.034
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior (*)	(526)	(1.542)
Incentivos fiscais	222	43
Prejuízos fiscais	(28)	12
Exclusões/(adições) permanentes, líquidas	33	134
Benefício pós emprego	(401)	(722)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	60	633
Outros	51	60
Imposto de renda e contribuição social	(18.690)	(23.598)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.498)	(10.135)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(15.192)	(13.463)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	32,8%	34,5%

(*) Imposto de renda e contribuição social no país referentes aos lucros auferidos nos exercícios por investidas no exterior, conforme dispositivos previstos na Lei nº 12.973/2014.

Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos períodos:

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Saldo inicial	(30.878)	(3.486)
Reconhecido no resultado	(3.498)	(10.135)
Reconhecido no patrimônio líquido	(4.458)	(22.824)
Ajuste acumulado de conversão	(44)	(30)
Utilização de créditos tributários	-	(3.767)
Outros	1	19
Saldo final	(38.877)	(40.223)

O quadro a seguir demonstra a composição e o fundamento para realização dos ativos e passivos fiscais diferidos:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Natureza	Fundamento para realização	Consolidado	
		31.03.2023	31.12.2022
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, amortização e baixa de ativos	2.974	824
Imobilizado - Impairment	Amortização, baixa de ativos e reversão Impairment	17.668	18.795
Imobilizado - Depreciação acelerada, linear x unidade produzida e encargos capitalizados	Depreciação, amortização e baixa de ativos	(82.477)	(80.553)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, recebimentos e contraprestação	(1.077)	4.228
Arrendamentos	Apropriação da contraprestação	976	2.266
Provisão para processos judiciais	Pagamento e reversão da provisão	4.879	4.618
Prejuízos fiscais	Compensação do lucro tributável	4.736	4.771
Estoques	Venda, baixa e perda	1.063	1.740
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão	Pagamento e reversão da provisão	8.207	7.918
Outros		4.174	4.515
Total		(38.877)	(30.878)
Impostos diferidos ativos		3.699	4.342
Impostos diferidos passivos		(42.576)	(35.220)

Posições fiscais incertas

Em 24 de abril de 2023, a companhia recebeu cobrança adicional da autoridade fiscal holandesa (*final assessment*), em relação à apuração do tributo sobre o lucro (Corporate Income Tax - CIT) referente ao exercício de 2018, de controladas na Holanda, decorrente da valoração para fins fiscais das plataformas e equipamentos nacionalizados no âmbito do Repetro, no valor de R\$ 1.417, apresentado como passivo contingente, conforme nota explicativa 14.3.

Os exercícios de 2019 a 2022 ainda não foram avaliados pelo fisco holandês. Eventual cobrança da autoridade fiscal holandesa em bases similares, ao ano de 2018, poderia alcançar o valor de R\$ 1.529, perfazendo o total da referida posição fiscal incerta em R\$ 2.946.

A companhia seguirá defendendo sua posição, de que a valoração das plataformas e equipamentos foi realizada de forma aderente à legislação, inclusive mediante uso dos recursos administrativos cabíveis, ou pelas cortes judiciais holandesas. Nesse contexto, nenhuma provisão foi registrada nas informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 31 de março de 2023.

12.2. Demais Impostos e Contribuições

Demais impostos e contribuições	Ativo circulante		Ativo não circulante		Passivo circulante		Passivo não circulante ^(*)	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Impostos no país:								
ICMS / ICMS diferido	3.378	3.734	2.481	2.470	3.713	3.646	-	-
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido	1.502	1.970	13.144	12.323	558	148	523	466
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	3.460	3.429	-	-	-	-
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	9.207	10.416	734	594
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	-	-	-	-	372	779	-	-
Outros	264	218	1.427	1.424	1.409	820	471	471
Total no país	5.144	5.922	20.512	19.646	15.259	15.809	1.728	1.531
Impostos no exterior	40	38	71	69	97	97	-	-
Total	5.184	5.960	20.583	19.715	15.356	15.906	1.728	1.531

(*) Os valores de impostos e contribuições no passivo não circulante estão classificados em "Outros passivos".

13. Benefícios a empregados

São todas as formas de compensação proporcionadas pela entidade em troca de serviços prestados pelos seus empregados ou pela rescisão do contrato de trabalho. Inclui também despesas com diretores e outros administradores. Tais benefícios incluem salários, benefícios pós-emprego, rescisórios e outros benefícios.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Passivo		
Benefícios de curto prazo	7.898	7.576
Benefícios rescisórios	868	1.005
Benefícios pós-emprego	60.248	58.675
Total	69.014	67.256
Circulante	11.882	11.555
Não Circulante	57.132	55.701

13.1. Benefícios de Curto Prazo

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Programa de remuneração variável empregados	3.006	2.552
Provisão de férias e 13º salário	2.944	2.634
Salários, encargos e outras provisões	1.313	1.704
Participação nos lucros ou resultados	635	686
Total	7.898	7.576
Circulante	7.725	7.413
Não circulante (*)	173	163

(*) Refere-se ao saldo do diferimento por 4 anos de 40% da parcela do PPP dos administradores e dos gestores executivos.

A companhia reconheceu na demonstração do resultado os seguintes valores:

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Custeio/Despesas na demonstração de resultado		
Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros	(3.878)	(3.529)
Programa de remuneração variável	(725)	(618)
Participações nos lucros ou resultados	(180)	(161)
Honorários e encargos de Administradores	(12)	(15)
Total	(4.795)	(4.323)

13.1.1. Remuneração variável

Programa de Prêmio por Performance – PPP

Até março de 2023, a companhia realizou o pagamento do PPP 2022 aos empregados no montante de R\$ 718 (R\$ 666 na controladora) e, em abril de 2023, de R\$ 1.987 (R\$ 1.852 na controladora), totalizando R\$ 2.705 (R\$ 2.518 na controladora), considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e ao desempenho individual de todos os empregados.

No que se refere ao exercício de 2023, encontra-se em estudo proposta de revisão no modelo do PPP da Petrobras. Entretanto, diante da expectativa de manutenção de programa com natureza similar ao de 2022, a Petrobras provisionou, no período de janeiro a março de 2023, R\$ 664 referente à remuneração variável do exercício de 2023 dos empregados, registrado em outras despesas operacionais e, no consolidado, R\$ 725 com os demais programas das empresas consolidadas.

Participação nos Lucros ou Resultados - PLR

A companhia realizou adiantamento da PLR 2022 aos empregados no montante de R\$ 229 (R\$ 211 na controladora), cuja quitação está estimada para 30 de maio de 2023, considerando o regramento PLR 2021/2022, aprovado pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais (Sest), do Governo Federal, que abrange os empregados que não ocupam funções gratificadas e prevê limites individuais de acordo com a remuneração dos participantes.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

No período de janeiro a março de 2023, a companhia provisionou R\$ 180 (R\$ 162 na controladora) referente à participação nos lucros ou resultados do exercício de 2023 dos empregados, registrado em outras despesas operacionais.

13.2. Benefícios rescisórios

São aqueles fornecidos pela rescisão do contrato de trabalho como resultado de: i) decisão da entidade em terminar o vínculo empregatício do empregado antes da data normal de aposentadoria; ou ii) decisão do empregado de aceitar uma oferta de benefícios em troca da rescisão do contrato de trabalho.

A companhia possui programas de desligamento voluntários (PDV), aposentadoria incentivada (PAI), programas de desligamento específicos para segmento corporativo e para empregados lotados em unidades em processo de desinvestimento, que preveem basicamente as mesmas vantagens legais e indenizatórias.

Considerando o conjunto dos programas, existem 11.732 adesões acumuladas até 31 de março de 2023 (11.688 adesões até 31 de dezembro de 2022).

A movimentação da provisão está representada a seguir:

	2023	Consolidado 2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	1.005	1.950
Efeito no resultado	(17)	20
Inscritos no PDV	18	23
Revisão de provisão (desistências / atualização)	(35)	(3)
Efeito caixa	(120)	(676)
Utilização por desligamento	(120)	(676)
Saldo final	868	1.294
Circulante	355	695
Não circulante	513	599

O reconhecimento da provisão para gastos com os programas de aposentadoria ocorre na medida em que os empregados realizam a adesão.

A companhia diferiu o pagamento das indenizações em duas parcelas, sendo a primeira no momento do desligamento, junto com as verbas rescisórias legais, e a segunda, quando cabível, 12 meses após o pagamento da primeira parcela.

Em 31 de março de 2023, do total provisionado, o valor de R\$ 174 corresponde a segunda parcela de 590 empregados desligados e o de R\$ 694 corresponde a 1.319 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até setembro de 2025.

13.3. Benefícios pós emprego

A companhia mantém um plano de saúde para seus empregados no Brasil (ativos e aposentados) e seus dependentes e outros cinco principais benefícios de pensão pós-aposentadoria (chamados coletivamente de "planos de pensão da companhia").

Os saldos relativos a benefícios pós-emprego concedidos a empregados estão representados a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Passivo		
Plano de Saúde - Saúde Petrobras	30.926	30.330
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R)	19.032	18.813
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR)	5.487	5.431
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	2.105	1.484
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	1.810	1.767
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	888	850
Total	60.248	58.675
Circulante	3.802	3.750
Não circulante	56.446	54.925

Plano de Saúde

O Plano de saúde, nomeado "Saúde Petrobras", é administrado pela Associação Petrobras de Saúde (APS), associação civil, sem fins lucrativos e inclui programas de prevenção e assistência à saúde. O plano cobre todos os empregados atuais, aposentados e está aberto a novos empregados.

O pagamento dos benefícios é efetuado pela companhia com base nos custos incorridos pelos participantes. A participação financeira da companhia e dos beneficiários nas despesas é estabelecida no acordo coletivo de trabalho (ACT), sendo 60% (sessenta por cento) pela companhia e 40% (quarenta por cento) pelos participantes.

Planos de Pensão

A gestão dos planos de previdência complementar patrocinados pela companhia é responsabilidade da Fundação Petrobras de Seguridade Social – Petros, que foi constituída pela Petrobras (Patrocinadora) como uma pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

A obrigação líquida com planos de pensão registrada pela companhia apresenta metodologia de reconhecimento diversa daquela aplicável aos fundos de pensão, regulados pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar (CNPc).

As principais diferenças de práticas contábeis para cômputo do compromisso atuarial em 31 de dezembro de 2022, adotadas no Brasil (CNPc e CVM) entre Fundo de Pensão e Patrocinadora, estão demonstradas a seguir:

	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)
Déficit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros	1.721	1.781
Contribuições futuras normais e extraordinárias - patrocinadora	21.977	5.627
Contribuições contratadas - Termo de Compromisso Financeiro - patrocinadora	3.608	2.041
Hipóteses financeiras (taxas de Juros e Inflação), ajuste no valor dos ativos do plano e metodologia de cálculo	(7.009)	(2.251)
Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora	20.297	7.198

(*) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

Em 29 de março de 2023, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações contábeis dos planos previdenciários patrocinados pela companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Plano de equacionamento de déficit 2021 (PED) - Plano Petros Repactuados

Em 1º de abril de 2023, entrou em vigência o plano de equacionamento do déficit (PED) do exercício de 2021, do Plano Petros Repactuados (PPSP-R), com início das cobranças extraordinárias nas folhas de pagamento de ativos e assistidos a partir de abril/23, após manifestação favorável da SEST (órgão supervisor da patrocinadora Petrobras), ocorrida em 17 de março de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

O PED 2021 já havia sido aprovado pelo Conselho Deliberativo (CD) da Petros em 10 de novembro de 2022 e o déficit apurado do exercício de 2021 de R\$ 8.515, deverá ser equacionado entre as patrocinadoras e os participantes do PPSP-R, observado o limite da paridade de contribuições, cabendo à Petrobras o valor total de R\$ 4.012, posicionado em 31 de dezembro de 2022, que será pago em parcelas mensais por todo o período de existência do plano.

13.3.1. Valores nas demonstrações financeiras da Petrobras relacionados a planos de benefícios definidos

O passivo atuarial líquido representa as obrigações da companhia, líquidas do valor justo dos ativos do plano (quando aplicável), a valor presente.

A movimentação das responsabilidades atuariais relacionadas aos planos de pensão e assistência médica com características de benefício definido é apresentada a seguir:

	Consolidado 2023				
	Planos de pensão		Plano de saúde		
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	20.297	7.198	850	30.330	58.675
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	611	211	38	1.064	1.924
Custo do serviço corrente	14	3	13	180	210
Custo dos juros, líquidos	597	208	25	884	1.714
Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes	570	-	-	-	570
Perdas (ganhos) de remensuração (**)	570	-	-	-	570
Efeito caixa	(341)	(112)	-	(472)	(925)
Pagamento de contribuições	(341)	(112)	-	(472)	(925)
Outros movimentos	-	-	-	4	4
Saldo em 31 de março de 2023	21.137	7.297	888	30.926	60.248

(*) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

(**) Refere-se ao complemento do exercício de 2022.

	Consolidado				
	Planos de pensão		Plano de saúde		
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	Outros planos
Saldo em 31 de dezembro de 2021	22.599	6.523	918	25.029	61
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	591	187	42	785	-
Custo do serviço corrente	12	2	17	135	-
Custo dos juros, líquidos	579	185	25	650	-
Efeito caixa	(5.499)	(1.756)	-	(422)	-
Pagamento de contribuições	(284)	(89)	-	(422)	-
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(5.215)	(1.667)	-	-	-
Outros movimentos	-	-	-	-	(52)
Saldo em 31 de março de 2022	17.691	4.954	960	25.392	9

(*) Inclui o saldo dos planos PPSP-R pré-70 e PPSP-NR pré-70.

A despesa líquida com planos de pensão e saúde está apresentada a seguir:

			Planos de pensão	Plano de Saúde	
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	AMS - Saúde Petróbras	Total
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(59)	(11)	(18)	(376)	(464)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(552)	(200)	(20)	(688)	(1.460)
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Mar/2023	(611)	(211)	(38)	(1.064)	(1.924)
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(45)	(7)	(24)	(287)	(363)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(546)	(180)	(18)	(498)	(1.242)
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Mar/2022	(591)	(187)	(42)	(785)	(1.605)

(*) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

13.3.2. Contribuições

No período de janeiro a março de 2023, a companhia contribuiu com o total de R\$ 925 para os planos de benefício definido, o que reduziu o saldo das obrigações, conforme quadro da nota explicativa 13.3.1. Adicionalmente, contribuiu com R\$ 283 (R\$ 242 para o período de janeiro a março de 2022) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e R\$ 2 do plano PP3 (R\$ 2 para o período de janeiro a março de 2022), que foram reconhecidas em custeio e resultado do exercício.

A parcela da contribuição com característica de benefício definido do PP2, que estava suspensa, desde julho de 2012, foi restabelecida em abril de 2023, conforme decisão do Conselho Deliberativo da Fundação Petros. Dessa forma, uma parcela da contribuição mensal passará a ser destinada à cobertura de risco (pagamento dos benefícios de Auxílio-Doença, Auxílio-Reclusão, Pecúlio por Morte e as Garantias Mínimas) e reduzirá o saldo da obrigação atuarial conforme as contribuições são efetuadas.

14. Processos judiciais e contingências

14.1. Processos provisionados

A companhia constitui provisões nos processos judiciais, administrativos e arbitrais, em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada. As principais ações se referem a:

- Processos trabalhistas, destacando-se: (i) reclamações trabalhistas diversas; (ii) ações individuais de revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); e (iii) ações de terceirizados.
- Processos fiscais, incluindo: (i) multas por descumprimento de obrigações acessórias; (ii) não homologação de compensações de tributos federais; e (iii) não recolhimento de CIDE combustíveis sobre importação de propano e butano.
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) multas aplicadas pela ANP, em especial as relativas a sistemas de medição de produção; e (iii) litígios envolvendo conflitos societários.
- Processos ambientais, em especial: (i) multas relativas ao acidente ambiental ocorrido em 2000 no Estado do Paraná; (ii) multas relativas à operação offshore da companhia; e (iii) ação civil pública por vazamento de petróleo em 2004 no Parque Estadual da Serra do Mar/SP.

Os valores provisionados são os seguintes:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
Passivo não circulante	31.03.2023	31.12.2022
Processos trabalhistas	3.885	3.844
Processos fiscais	2.568	2.433
Processos cíveis	8.525	7.847
Processos ambientais	1.494	1.579
Total	16.472	15.703

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	15.703	11.263
Adição, líquida de reversão	945	1.070
Utilização	(528)	(421)
Atualização	359	253
Outros	(7)	(58)
Saldo final	16.472	12.107

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 31 de março de 2023, a companhia considerou todas as informações disponíveis relativas aos processos em que é parte envolvida para realizar as estimativas dos valores das obrigações e a probabilidade de saída de recursos.

No período de janeiro a março de 2023, o acréscimo no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) R\$ 556 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; (ii) R\$ 78 na provisão referentes a ações de reclamação trabalhista; (iii) R\$ 73 na provisão de litígio relacionado a monopólio estadual dos serviços de gás canalizado, compensado pela (iv) redução de R\$ 104 em função de acordo envolvendo processos de natureza ambiental de responsabilidade administrativa.

14.2. Depósitos judiciais

Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas:

	Consolidado	
Ativo não circulante	31.03.2023	31.12.2022
Fiscais	43.169	41.095
Trabalhistas	4.763	4.735
Cíveis	12.242	10.899
Ambientais	559	569
Outros	362	373
Total	61.095	57.671

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	57.671	44.858
Adição, líquido de reversão	2.087	2.117
Utilização	(99)	(119)
Atualização financeira	1.446	833
Outros	(10)	(87)
Saldo final	61.095	47.602

No período de janeiro a março de 2023, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de R\$ 2.087, com destaque para: (i) R\$ 554 referentes a valores de participação governamental relacionados à unificação de Campos (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (ii) R\$ 502 referentes à incidência de CIDE, PIS e COFINS relacionado a afretamento de plataformas; (iii) R\$ 457 referente ao recálculo das participações governamentais sobre a produção do campo Albacora; e (iv) R\$ 323 referentes a IRPJ e CSLL pela não adição dos lucros de controladas e coligadas domiciliadas no exterior à base de cálculo do IRPJ e CSLL da controladora.

14.3. Processos não provisionados

Em 31 de março de 2023, os passivos contingentes acrescidos de juros e atualização monetária, estimados para os processos judiciais, cuja probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Natureza	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Fiscais	169.037	167.457
Trabalhistas	44.362	43.163
Cíveis	39.855	39.381
Ambientais	7.036	6.561
Total	260.290	256.562

Os principais processos judiciais não provisionados são:

- Processos fiscais, incluindo: (i) Incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF, Contribuições de Intervenção no Domínio Econômico – CIDE e PIS/COFINS-importação sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações; (ii) lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior não adicionado à base de cálculo do IRPJ e da CSLL; (iii) cobrança de tributos aduaneiros e multas relacionados à importação no Regime Repetro no consórcio Frade; (iv) cobrança de PIS e COFINS, decorrente do pagamento de tributos transacionado com a União Federal, com exclusão do recolhimento de multas; (v) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; e (vi) dedução da base de cálculo de PIS e COFINS, incluindo contratos de ship-or-pay e afretamentos de aeronaves e embarcações.
- Processos trabalhistas, destacando-se ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR).
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos; e (iii) multas de agências reguladoras.
- Processos ambientais, com destaque para indenizações e reparações por danos e multas ambientais relacionadas à operação da companhia.

No período de janeiro a março de 2023, o acréscimo no passivo contingente decorre principalmente de: (i) R\$ 1.417 referentes a *Corporate Income Tax* (CIT), tributo sobre o lucro, de subsidiárias da Petrobras na Holanda relativo ao exercício de 2018 pela valoração das plataformas e equipamentos nacionalizados no âmbito do Repetro; (ii) R\$ 1.187 referentes à incidência de PIS/COFINS sobre anistias fiscais; (iii) R\$ 1.162 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (iv) R\$ 831 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; (v) R\$ 706 referentes a ações envolvendo estorno de crédito de ICMS; (vi) R\$ 355 referentes a multas de agências reguladoras; (vii) R\$ 357 referentes à incidência de CIDE e de PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; e (viii) R\$ 356 referentes a incidência de ICMS sobre valor adicionado. Esses efeitos foram parcialmente compensados principalmente por (ix) R\$ 3.308 pela transferência para perda remota por decisão favorável referente a litígios fiscais de ICMS envolvendo classificação fiscal de mercadorias.

14.4. RMNR - Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho

Existem diversos processos judiciais relacionados a Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR), com o objetivo de revisar seus critérios de cálculo.

A RMNR consiste em uma remuneração mínima garantida aos empregados, baseada no nível salarial, regime e condição de trabalho e localização geográfica. Essa política de remuneração foi criada e implantada pela Petrobras em 2007 por meio de negociação coletiva com representantes sindicais, e aprovada em assembleias dos empregados, sendo questionada três anos após sua implantação.

Em 2018, o Tribunal Superior do Trabalho (TST) decidiu contra a companhia, que interpôs recursos extraordinários sobre sua decisão. No entanto, o Supremo Tribunal Federal (STF) suspendeu os efeitos da decisão proferida pelo TST e determinou a suspensão nacional dos processos em andamento relacionados à RMNR.

Em 29 de julho de 2021, foi publicada decisão monocrática na qual o Ministro Relator deu provimento ao Recurso Extraordinário interposto em um dos processos para reestabelecer a sentença que julgou improcedentes os pedidos autorais, acolhendo a tese da companhia e reconhecendo a validade do acordo coletivo de trabalho livremente firmado entre a Petrobras e os sindicatos, revertendo a decisão do TST.

Em fevereiro de 2022, foi iniciado o julgamento dos agravos interpostos pelo autor e diversos *amici curiae*. Atualmente, o julgamento encontra-se em andamento na Primeira Turma do Supremo Tribunal Federal, com 3 votos favoráveis à companhia, confirmando que o entendimento prevalecente é no sentido de reconhecer a validade do acordo coletivo de trabalho livremente firmado entre a Petrobras e os sindicatos. Considerando que o último ministro a se manifestar pediu vista, o julgamento foi suspenso aguardando a apresentação do voto do Ministro Vitor.

Em 31 de março de 2023, existem diversos processos judiciais relacionados à Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR) refletidos nas informações financeiras intermediárias da companhia, sendo R\$ 859 classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 36.694 classificados como perda possível.

14.5. Ações coletivas (*class actions*) e processos relacionados

Em 23 de janeiro de 2017, Stichting Petrobras Compensation Foundation ("Fundação") ajuizou uma ação coletiva na Holanda, na Corte Distrital de Rotterdam, contra a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, Petrobras International Braspetro B.V. (PIB BV), Petrobras Global Finance B.V. (PGF), Petrobras Oil & Gas B.V. (PO&G) e alguns ex-gestores da Petrobras. A Fundação alega que representa os interesses de um grupo não identificado de investidores e afirma que, com base nos fatos revelados pela Operação Lava-Jato, os réus agiram de maneira ilegal perante os investidores. Em 26 de maio de 2021, a Corte Distrital de Rotterdam decidiu que a ação coletiva deve prosseguir e que a cláusula de arbitragem do Estatuto Social da Petrobras não impede que acionistas da companhia tenham acesso ao Poder Judiciário holandês e sejam representados pela Fundação Stichting Petrobras Compensation Foundation. Não obstante, estão excluídos da ação os investidores que já tenham iniciado arbitragem contra a Petrobras ou que sejam partes em processos judiciais nos quais tenha sido reconhecida de forma definitiva a aplicabilidade da cláusula de arbitragem. A ação coletiva passou para a fase de discussão das questões de mérito e uma decisão é esperada até a data estimada de 26 de julho de 2023, a qual pode ser antecipada ou postergada pela Corte.

Na arbitragem da Argentina, na qual se discute a responsabilização da Petrobras por uma suposta perda de valor de mercado das ações da Petrobras no país, em razão dos desdobramentos da Operação Lava Jato, o recurso apresentado pela *Consumidores Damnificados Asociación Civil para su Defensa* ("Associação") teve seguimento negado, mas a Associação apresentou novo recurso, o qual ainda não foi julgado pela Suprema Corte argentina.

Em paralelo a tal arbitragem, a Associação também iniciou uma ação coletiva perante a Corte Civil e Comercial de Buenos Aires, na Argentina, tendo a Petrobras comparecido espontaneamente em 10 de abril de 2023, no âmbito da qual alega a responsabilidade da Petrobras por uma suposta perda do valor de mercado dos valores mobiliários da Petrobras na Argentina, em decorrência de alegações formuladas no âmbito da Operação Lava Jato e seus reflexos nas demonstrações financeiras da Companhia anteriores a 2015. Tal demanda não gera impactos financeiros e econômicos imediatos para a companhia. A Petrobras nega as alegações apresentadas pela Associação e se defenderá com vigor das acusações formuladas pela autora da ação coletiva.

Quanto à ação penal na Argentina relacionada a uma suposta oferta fraudulenta de valores mobiliários, agravada pelo fato de a Petrobras supostamente ter declarado dados falsos nas suas demonstrações financeiras anteriores a 2015, o Tribunal de Apelações revogou, em 21 de outubro de 2021, a decisão de primeira instância que havia reconhecido a imunidade de jurisdição da Petrobras e recomendou que o Juízo de primeira instância promovesse algumas diligências para certificar se a companhia poderia ser considerada criminalmente imune na Argentina para posterior reavaliação do tema. A Petrobras recorreu contra essa decisão, mas as instâncias superiores mantiveram a decisão do Tribunal de Apelações, de modo que a imunidade deverá ser reapreciada pela primeira instância. O Tribunal de Apelações reconheceu que a Associação não poderia funcionar como representante dos consumidores financeiros, em razão da perda do seu registro perante os órgãos argentinos competentes, o que também foi objeto de recurso acolhido pela Corte de Cassação em 15 de setembro de 2022, reconhecendo à Associação o direito de representar os consumidores financeiros. A Petrobras apresentou outras defesas processuais, ainda sujeitas à apreciação pelas instâncias recursais da Justiça argentina. Esta ação penal tramita perante o Tribunal Econômico Criminal nº 2 da cidade de Buenos Aires.

Em relação à outra ação penal, por alegado descumprimento da obrigação de publicar como “fato relevante” no mercado argentino que existia uma ação coletiva movida por *Consumidores Damnificados Asociación Civil para su Defensa* perante a Corte Comercial, não ocorreram eventos relevantes no período de janeiro a março de 2023.

A EIG Energy Fund XIV, L.P. e afiliadas (“EIG”) ajuizaram contra a Petrobras, perante a Corte Distrital Colúmbia, Estados Unidos, ação para reaver os prejuízos relacionados ao seu investimento na Sete Brasil Participações S.A. Em 8 de agosto de 2022, o juiz acolheu o pleito da EIG quanto à responsabilidade da Petrobras pelos alegados prejuízos, mas negou o pedido de julgamento antecipado (*motion for summary judgment*) com relação a danos, com o que a concessão de indenização estará sujeita à comprovação dos danos pela EIG em audiência de julgamento e à apreciação das defesas pela companhia. Na mesma decisão, cujos reflexos foram reconhecidos nas demonstrações financeiras da companhia no terceiro trimestre de 2022, o juiz negou o pedido de extinção do processo com base na imunidade de jurisdição da Petrobras, razão pela qual foi apresentado recurso perante a Corte Federal de Apelações do Distrito de Colúmbia. Diante da interposição do recurso, a Petrobras pediu a suspensão do processo, o que foi deferido pelo juiz de primeira instância em 26 de outubro de 2022.

Em 26 de agosto de 2022, a Corte Distrital de Amsterdã concedeu medida cautelar para bloquear determinados ativos da Petrobras na Holanda, a pedido da EIG. A concessão foi fundamentada na decisão da Corte Distrital de Columbia de 8 de agosto de 2022 e teve como propósito garantir a satisfação dos pedidos da EIG contidos no processo norte-americano mencionado acima. Apenas para o fim dessa cautelar, a Corte Distrital de Amsterdã limitou os pedidos da EIG em um total de cerca de US\$ 297,2 milhões, embora a Corte norte-americana tenha decidido que qualquer concessão de indenização dependerá da comprovação de danos pela EIG em audiência de julgamento. Há algumas discussões sobre o escopo dos bens bloqueados pela EIG, mas não há nenhum processo pendente a esse respeito na Holanda. Tal bloqueio cautelar não impede o cumprimento de obrigações da Petrobras e de suas subsidiárias perante terceiros.

14.6. Arbitragens propostas por Acionistas Minoritários no Brasil

No período de janeiro a março de 2023, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre as arbitragens no Brasil. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.5, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

14.7. Processos judiciais – Empréstimo Compulsório - Eletrobras

No período de janeiro a março de 2023, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação desse processo. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.6, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

14.8. Ações judiciais propostas por Distribuidoras de Gás Natural e outros

No decorrer do período de janeiro a março de 2023, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre as ações judiciais e arbitragens. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.7, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

15. Provisão para desmantelamento de áreas

O quadro a seguir detalha o valor da provisão de desmantelamento por área de produção:

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Terra	2.185	2.182
Águas rasas	23.161	22.951
Águas profundas e ultraprofundas pós-sal	51.597	52.114
Pré-sal	20.011	19.801
Total	96.954	97.048

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	97.048	87.160
Revisão de provisão	34	179
Transferências referentes a passivos mantidos para venda (*)	-	(3.125)
Utilização	(1.164)	(1.041)
Atualização de juros	1.050	635
Outros	(14)	(71)
Saldo final	96.954	83.737

(*) No período de janeiro a março de 2022, refere-se às transferências de R\$ 165 relativa ao Polo Norte Capixaba, no Espírito Santo, e R\$ 2.960 relativa ao Polo Potiguar, no Rio Grande do Norte.

16. Outros ativos e passivos

Ativo	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Depósitos vinculados e/ou dados em garantia	6.667	5.673
Adiantamentos a fornecedores	9.698	8.147
Despesas antecipadas	1.964	1.892
Operações com derivativos	314	281
Ativos relativos a parcerias de negócio	921	368
Outros	1.070	1.016
	20.634	17.377
Circulante	10.353	9.271
Não circulante	10.281	8.106

Passivo	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Obrigações oriundas de desinvestimentos	6.782	7.068
Retenções contratuais	3.163	3.134
Adiantamentos de clientes	3.147	4.726
Provisões com gastos ambientais, P&D e multas	4.018	3.519
Impostos e contribuições	1.728	1.531
Dividendos não reclamados	1.346	1.258
Operações com derivativos	502	767
Outros	3.710	3.947
	24.396	25.950
Circulante	13.905	15.660
Não circulante	10.491	10.290

17. Imobilizado

17.1. Por tipo de ativos

	Consolidado					Controladora	
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens ^(*)	Ativos em construção ^(**)	Gastos c/exploração e desenvolvimento ^(***)	Direitos de Uso	Total	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	13.241	287.740	77.424	200.537	100.240	679.182	699.786
Custo acumulado	22.659	550.097	124.904	352.617	154.805	1.205.082	1.158.091
Depreciação e impairment acumulado (****)	(9.418)	(262.357)	(47.480)	(152.080)	(54.565)	(525.900)	(458.305)
Adições	-	573	10.758	-	4.915	16.246	16.132
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	31	-	31	-
Juros capitalizados	-	-	1.395	-	-	1.395	1.395
Baixas	(1)	(285)	(24)	(198)	(784)	(1.292)	(1.349)
Transferências (*****)	206	1.074	(630)	535	(42)	1.143	1.136
Transferências para ativos mantidos para venda	(3)	(103)	(45)	(35)	-	(186)	(186)
Depreciação, amortização e depleção	(111)	(5.916)	-	(5.666)	(6.157)	(17.850)	(18.721)
Impairment – constituição	-	(77)	(25)	-	-	(102)	-
Impairment – reversão	-	86	-	-	-	86	70
Ajuste acumulado de conversão	-	(10)	(5)	(23)	6	(32)	-
Saldo em 31 de março de 2023	13.332	283.082	88.848	195.181	98.178	678.621	698.263
Custo acumulado	22.743	550.459	133.588	351.744	157.333	1.215.867	1.169.205
Depreciação e impairment acumulado (****)	(9.411)	(267.377)	(44.740)	(156.563)	(59.155)	(537.246)	(470.942)

	Consolidado					Controladora	
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens ^(*)	Ativos em construção ^(**)	Gastos c/exploração e desenvolvimento ^(***)	Direitos de Uso	Total	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	13.302	296.471	94.430	200.046	95.157	699.406	717.355
Custo acumulado	22.770	547.365	144.831	345.470	147.222	1.207.658	1.154.481
Depreciação e impairment acumulado (****)	(9.468)	(250.894)	(50.401)	(145.424)	(52.065)	(508.252)	(437.126)
Adições	-	991	8.043	5	5.142	14.181	13.888
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	54	-	54	-
Juros capitalizados	-	-	1.236	-	-	1.236	1.221
Baixas	(1)	(142)	(344)	(20)	(176)	(683)	(349)
Transferências (*****)	282	5.502	(11.804)	6.161	(6)	135	117
Transferências para ativos mantidos para venda	(50)	(3.001)	(910)	(3.439)	2	(7.398)	(7.400)
Depreciação, amortização e depleção	(111)	(6.093)	-	(6.640)	(5.713)	(18.557)	(19.342)
Impairment – reversão	-	4	-	-	-	4	4
Ajuste acumulado de conversão	(4)	(47)	(1.077)	(195)	(4)	(1.327)	-
Saldo em 31 de março de 2022	13.418	293.685	89.574	195.972	94.402	687.051	705.494
Custo acumulado	22.651	544.277	138.040	340.629	146.902	1.192.499	1.141.885
Depreciação e impairment acumulado (****)	(9.233)	(250.592)	(48.466)	(144.657)	(52.500)	(505.448)	(436.391)

(*) Composto por plataformas de produção, refinarias, termelétricas, unidades de tratamento de gás, dutos e outras instalações de operação, armazenagem e produção, incluindo equipamentos submarinos de produção e escoamento de óleo e gás depreciados pelo método das unidades produzidas.

(**) Os saldos por segmento de negócio são apresentados na nota explicativa 8.

(***) Composto por ativos de exploração e produção relacionados a poços, abandono de áreas, bônus de assinatura associados a reservas provadas e outros gastos diretamente vinculados à exploração e produção, exceto plataformas de produção (campos produtores de petróleo e gás).

(****) No caso dos terrenos e ativos em construção, refere-se apenas às perdas por impairment.

(*****) Inclui principalmente transferências entre tipos de ativos e transferências de adiantamentos a fornecedores.

17.2. Tempo de vida útil estimada

Os tempos de vida útil dos ativos depreciados são demonstrados a seguir:

Ativo	Tempo de vida útil médio ponderado em anos
Edificações e benfeitorias	40 (entre 25 e 50)
Equipamentos e outros bens	20 (3 a 31) - exceto ativos pelo método de unidade produzida
Gastos com exploração e desenvolvimento	Método de unidade produzida
Direitos de uso	8 (entre 2 e 47)

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

17.3. Direitos de uso

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

				Consolidado	Controladora
	Plataformas	Embarcações	Imóveis e outros	Total	Total
31.03.2023					
Custo acumulado	66.247	78.949	12.137	157.333	170.317
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado	(19.852)	(36.271)	(3.032)	(59.155)	(62.550)
Total	46.395	42.678	9.105	98.178	107.767
31.12.2022					
Custo acumulado	65.758	77.159	11.888	154.805	167.727
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado	(17.704)	(34.092)	(2.769)	(54.565)	(57.517)
Total	48.054	43.067	9.119	100.240	110.210

17.4. Acordos de Individualização da Produção

A Petrobras possui Acordos de Individualização da Produção (AIP) celebrados no Brasil com empresas parceiras em consórcios de E&P, assim como contratos resultantes de operações de desinvestimentos e parcerias estratégicas vinculados a esses consórcios. Esses acordos resultarão em equalizações a pagar ou a receber de gastos e volumes de produção, principalmente referentes aos campos de Agulhinha, Albacora Leste, Berbigão, Budião Noroeste, Budião Sudeste, Caratinga, Sururu e Tartaruga.

A Petrobras possui uma estimativa de valores a pagar pela celebração dos AIP submetidos à aprovação da ANP, cuja movimentação está apresentada a seguir:

	Consolidado e Controladora	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	2.122	2.033
Adições/(baixas) no Imobilizado	(17)	(169)
Outras despesas (receitas) operacionais	92	(138)
Saldo final	2.197	1.726

17.5. Taxa média ponderada da capitalização de juros

A taxa média ponderada dos encargos financeiros utilizada na determinação do montante dos custos de empréstimos sem destinação específica, a ser capitalizado como parte integrante dos ativos em construção, foi de 6,85% a.a. no período de janeiro a março de 2023 (6,01% a.a. no período de janeiro a março de 2022).

18. Intangível

18.1. Por tipo de ativos

				Consolidado	Controladora
	Direitos e Concessões (*)	Softwares	Ágio (goodwill)	Total	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	13.164	2.294	123	15.581	15.426
Custo acumulado	13.453	8.144	123	21.720	20.864
Amortização e impairment acumulado	(289)	(5.850)	-	(6.139)	(5.438)
Adições	3	197	-	200	196
Juros capitalizados	-	13	-	13	13
Baixas	(180)	-	-	(180)	(180)
Transferências	-	5	-	5	2
Amortização	(4)	(116)	-	(120)	(113)
Saldo em 31 de março de 2023	12.983	2.393	123	15.499	15.344
Custo acumulado	13.277	8.349	123	21.749	20.894
Amortização e impairment acumulado	(294)	(5.956)	-	(6.250)	(5.550)
Tempo de vida útil estimado em anos	(**)	5	Indefinida		

				Consolidado	Controladora
	Direitos e Concessões (*)	Softwares	Ágio (goodwill)	Total	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	15.037	1.719	123	16.879	16.682
Custo acumulado	15.312	7.373	123	22.808	21.769
Amortização e impairment acumulado	(275)	(5.654)	-	(5.929)	(5.087)
Adições	20	192	-	212	186
Juros capitalizados	-	8	-	8	8
Baixas	(4)	(4)	-	(8)	(4)
Transferências	(17)	1	-	(16)	-
Amortização	(5)	(89)	-	(94)	(89)
Impairment - constituição	-	(6)	-	(6)	-
Ajuste acumulado de conversão	(7)	(1)	(1)	(9)	-
Saldo em 31 de março de 2022	15.024	1.820	122	16.966	16.783
Custo acumulado	15.301	7.484	122	22.907	21.957
Amortização e impairment acumulado	(277)	(5.664)	-	(5.941)	(5.174)
Tempo de vida útil estimado em anos	(**)	5	Indefinida		

(*) Composto principalmente por bônus de assinatura, pagos em contratos de concessão para exploração de petróleo ou gás natural e partilha de produção, além de concessões de serviços públicos, marcas e patentes e outros.

(**) Composto principalmente por ativos com vida útil indefinida cuja avaliação é revisada anualmente para determinar se continua justificável.

19. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás

As movimentações dos custos capitalizados relativos aos poços exploratórios e os saldos dos valores pagos pela obtenção dos direitos e concessões para exploração de petróleo e gás natural, ambos diretamente relacionados às atividades exploratórias em reservas não provadas, são apresentados na tabela a seguir:

	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Custos exploratórios reconhecidos no Ativo ^(*)		
Imobilizado		
Saldo inicial	9.790	11.127
Adições	337	344
Baixas	-	(68)
Transferências	(224)	(48)
Ajustes acumulados de conversão	(8)	(97)
Saldo final	9.895	11.258
Intangível	12.376	14.376
Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo	22.271	25.634

(*) Líquido de valores capitalizados e subsequentemente baixados como despesas no mesmo exercício.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Os custos exploratórios reconhecidos no resultado e os fluxos de caixa vinculados às atividades de avaliação e exploração de petróleo e gás natural estão demonstrados a seguir:

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Custos exploratórios reconhecidos no resultado		
Despesas com geologia e geofísica	(649)	(278)
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	(165)	(114)
Penalidades contratuais de conteúdo local	(1)	(9)
Outras despesas exploratórias	(2)	(7)
	(817)	(408)
Caixa utilizado nas atividades		
Operacionais	651	285
Investimentos	337	395
	988	680

20. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP no total de R\$ 9.247 para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, os quais encontram-se líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 8.598 correspondem ao penhor do petróleo de campos previamente identificados e já em fase de produção e R\$ 649 referem-se a garantias bancárias.

21. Investimentos

21.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendi- mentos controlados em conjunto	Coligadas (**)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	266.054	130	113	5.130	271.427
Aportes de capital	-	-	25	-	25
Reorganizações, redução de capital e outros	(239)	-	-	-	(239)
Resultado de participação em investimentos	7.096	10	4	49	7.159
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(7.377)	-	-	(405)	(7.782)
Outros resultados abrangentes	63	-	(4)	465	524
Dividendos	(262)	(1)	-	-	(263)
Saldo em 31 de março de 2023	265.335	139	138	5.239	270.851

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendi- mentos controlados em conjunto	Coligadas (**)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	264.102	180	109	5.434	269.825
Aportes de capital	-	-	45	-	45
Reorganizações, redução de capital e outros	(295)	-	-	-	(295)
Resultado de participação em investimentos (*)	5.725	13	30	1.403	7.171
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(42.024)	-	-	(1.272)	(43.296)
Outros resultados abrangentes	-	-	(1)	1.296	1.295
Dividendos	1	-	(6)	-	(5)
Saldo em 31 de março de 2022	227.509	193	177	6.861	234.740

(*) Em 31 de março de 2022, na demonstração do resultado, contempla o resultado de empresas classificadas como mantidos para vendas no valor de R\$ 42.

(**) Inclui outros investimentos.

21.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

	Empreendi- mentos controlados em Conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.855	5.317	8.172
Aportes de capital	25	17	42
Reorganizações, redução de capital e outros	-	(8)	(8)
Resultado de participação em investimentos	124	57	181
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(74)	(410)	(484)
Outros resultados abrangentes	(4)	465	461
Dividendos	(50)	-	(50)
Saldo em 31 de março de 2023	2.876	5.438	8.314

	Empreendi- mentos controlados em Conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.839	5.588	8.427
Aportes de capital	46	3	49
Transferências para mantidos para venda	(12)	-	(12)
Reorganizações, redução de capital e outros	47	(56)	(9)
Resultado de participação em investimentos	359	1.457	1.816
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(416)	(1.295)	(1.711)
Outros resultados abrangentes	(1)	1.296	1.295
Dividendos	(254)	-	(254)
Saldo em 31 de março de 2022	2.608	6.993	9.601

(*) Inclui outros investimentos

22. Vendas de ativos e outras operações com ativos

A companhia tem uma carteira dinâmica, na qual avalia oportunidades de parcerias e alienação de ativos não estratégicos em suas diversas áreas de atuação, cujo desenvolvimento das transações também depende de condições que estão fora do controle da companhia.

Em 28 de fevereiro de 2023 a Petrobras recebeu Ofício do Ministério de Minas e Energia solicitando a suspensão das alienações de ativos por 90 dias. Esta demanda se deve à reavaliação da Política Energética Nacional e da instauração de nova composição do Conselho Nacional de Política Energética, respeitadas as regras de governança da companhia, compromissos assumidos com entes governamentais e sem colocar em risco interesses intransponíveis da Petrobras.

Em 3 de abril de 2023, a Diretoria Executiva informou que a revisão dos processos de desinvestimentos não assinados será realizada no âmbito dos ajustes ao Planejamento Estratégico 2023-2027 da companhia.

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda são apresentadas a seguir:

				31.03.2023	Consolidado 31.12.2022
	E&P	RTC	Corporativo e outros negócios	Total	Total
Ativos classificados como mantidos para venda					
Estoque	-	130	-	130	108
Investimentos	1	1	-	2	2
Imobilizado	9.612	105	-	9.717	18.713
Outros	-	4	-	4	-
Total	9.613	240	-	9.853	18.823
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda					
Financiamentos	-	-	677	677	694
Provisão para desmantelamento de área	4.613	-	-	4.613	6.952
Total	4.613	-	677	5.290	7.646

22.1. Vendas não concluídas

Em operações realizadas em períodos anteriores, os principais ativos e passivos classificados como mantidos para vendas contemplam:

- Totalidade da participação em um conjunto de 22 concessões de campos de produção terrestres e de águas rasas, juntamente às suas infraestruturas, localizadas na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, denominados conjuntamente de Polo Potiguar;
- Totalidade da participação em um conjunto de quatro concessões de campos de produção terrestres, com instalações integradas, no estado do Espírito Santo, denominados conjuntamente de Polo Norte Capixaba;
- Refinaria Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR) e ativos logísticos associados, no Ceará; e
- Totalidade de participação nos conjuntos de concessões marítimas denominados Polo Golfinho e Polo Camarupim, no Espírito Santo.

O descritivo destas operações foi apresentado na nota explicativa 30.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022 e estão sujeitos ao cumprimento de certas condições precedentes.

Adicionalmente, no período de janeiro a março de 2023 não houve assinatura de novos contratos.

22.2. Vendas concluídas

As principais operações de vendas de ativos estão apresentadas a seguir:

Transação	Comprador	Data da assinatura e Data de fechamento	Valor de venda (*) (**)	Valor de fechamento em outras moedas (***)	Ganho (perda) (****)	Outras informações
Venda da totalidade de participação no campo de produção de Albacora Leste, localizado na Bacia de Campos	Petro Rio Jaguar Petróleo LTDA (PetroRio), subsidiária da Petro Rio S.A.	Abr/2022 Jan/2023	9.654	US\$ 1.928	2.953	a

(*) Valor acordado na assinatura da transação, acrescido de ajuste de preço do fechamento, quando previsto no contrato.

(**) O valor de "Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos) na Demonstração dos Fluxos de Caixa" é composto principalmente por valores do Programa de Desinvestimento: recebimento parcial de operações deste exercício, parcelamentos de operações de exercícios anteriores e adiantamentos referentes a operações não concluídas.

(***) Valor contratual e de ajustes de preços de operações negociadas em moeda diferente do real.

(****) Reconhecido em "Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias" - nota explicativa 6 - Outras (despesas) receitas operacionais líquidas.

a) Venda do Campo de Albacora Leste

A operação foi concluída após o cumprimento de condições precedentes, com o recebimento, à vista, de R\$ 8.455 (US\$ 1.635 milhões), já com os ajustes previstos no contrato, que se soma ao recebimento na venda de US\$ 292,7 milhões na data de celebração do contrato. Além desse montante, é previsto o recebimento pela Petrobras de até US\$ 250 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do *Brent*.

22.3. Ativos contingentes em vendas de ativos e outras operações

Algumas vendas de ativos e acordos celebrados pela companhia preveem recebimentos condicionados a cláusulas contratuais, especialmente relacionadas à variação do *Brent* nas operações relativas a ativos de E&P.

As operações que podem gerar reconhecimento de ganho, registrado em outras receitas operacionais, estão apresentados a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Operações	Data de fechamento da operação	No fechamento da operação US\$ milhões	Ativo reconhecido no período de janeiro a março de 2023		Ativo reconhecido em exercícios anteriores US\$ milhões
			US\$ milhões	R\$	
Vendas em exercícios anteriores					
Polo Riacho da Forquilha	Dez/2019	62	7	34	28
Polos Pampo e Enchova	Jul/2020	650	-	-	180
Campo de Baúna	Nov/2020	285	-	-	132
Campo de Frade	Fev/2021	20	-	-	-
Polo Ventura	Jul/2021	43	-	-	43
Polo Miranga	Dez/2021	85	-	-	55
Polo Cricaré	Dez/2021	118	-	-	22
Polo Peroá	Ago/2022	43	-	-	10
Papa-Terra	Dez/2022	90	1	3	15
Venda no exercício					
Albacora Leste	Jan/2023	250	-	-	-
Excedentes da Cessão Onerosa					
Sépia e Atapu	Abr/2022	5.244	25	130	693
Total			33	167	1.178

23. Financiamentos

23.1. Saldo por tipo de financiamento

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Mercado bancário	6.182	6.705
Mercado de capitais	15.024	15.108
Bancos de fomento (*)	3.656	3.770
Outros	25	19
Total no país	24.887	25.602
Mercado bancário	43.305	43.759
Mercado de capitais	71.398	73.368
Agência de crédito à exportação	11.181	12.745
Outros	804	812
Total no exterior	126.688	130.684
Total de financiamentos	151.575	156.286
Circulante	20.818	18.656
Não circulante	130.757	137.630

(*) Inclui BNDES, FINAME e FINEP

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

	Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022
Financiamentos de curto prazo	32	-
Parcela corrente de financiamentos de longo prazo	18.332	16.231
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	2.454	2.425
Circulante	20.818	18.656

O saldo em mercado de capitais é composto, principalmente, por R\$ 68.220 em *global notes*, emitidas no exterior pela PGF, R\$ 9.691 em debêntures e R\$ 4.570 em notas comerciais escriturais, emitidas no Brasil pela Petrobras.

Os *global notes* possuem vencimentos entre 2024 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares, euros e libras, sendo 87%, 2% e 11%, do total de *global notes*, respectivamente.

As debêntures e as notas comerciais, com vencimentos entre 2024 e 2037, não exigem garantias reais e não são conversíveis em ações ou em participações societárias.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Em 31 de março de 2023, não ocorreram inadimplimentos (*default*), quebra de *covenants* (*breaches*) ou alterações adversas em cláusulas que resultassem na alteração dos termos de pagamentos dos contratos de empréstimos e financiamentos. Não houve alteração nas garantias requeridas em relação a 31 de dezembro de 2022.

23.2. Movimentação

	País	Exterior	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	25.602	130.684	156.286
Captações	12	251	263
Amortizações de principal (*)	(943)	(1.466)	(2.409)
Amortizações de juros (*)	(614)	(1.935)	(2.549)
Encargos incorridos no período (**)	551	2.264	2.815
Variações monetárias e cambiais	279	(151)	128
Ajuste acumulado de conversão	-	(2.959)	(2.959)
Saldo de 31 de março de 2023	24.887	126.688	151.575

	País	Exterior	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	25.209	174.015	199.224
Captações	-	782	782
Amortizações de principal (*)	(749)	(5.423)	(6.172)
Amortizações de juros (*)	(479)	(2.291)	(2.770)
Encargos incorridos no período (**)	516	2.177	2.693
Variações monetárias e cambiais	241	(3.891)	(3.650)
Ajuste acumulado de conversão	-	(22.288)	(22.288)
Saldo de 31 de março de 2022	24.738	143.081	167.819

(*) Inclui pré-pagamentos.

(**) Inclui apropriações de âgios, deságios e custos de transações associados.

No período de janeiro a março de 2023, a companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de R\$ 6.858.

23.3. Reconciliação com os fluxos de caixa das atividades de financiamento - Consolidado

	2023 Jan-Mar			2022 Jan-Mar		
	Captações	Amortiza- ções de Principal	Amortiza- ções de Juros	Captações	Amortiza- ções de Principal	Amortiza- ções de Juros
Movimento em financiamentos	263	(2.409)	(2.549)	782	(6.172)	(2.770)
Reestruturação de dívida	-	-	-	-	(134)	-
Depósitos vinculados (*)	-	(1.485)	(415)	-	(1.377)	(252)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	263	(3.894)	(2.964)	782	(7.683)	(3.022)

(*) Valores depositados para pagamento de obrigações relativas a financiamentos captados junto ao China Development Bank, com liquidações semestrais em junho e dezembro.

23.4. Informações resumidas sobre os financiamentos (passivo circulante e não circulante)

Vencimento em							Consolidado	
	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	Total (*)	Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$):	13.888	16.457	13.047	7.763	12.523	50.866	114.544	113.505
Indexados a taxas flutuantes (**)	13.086	13.612	9.823	5.808	8.838	3.312	54.479	
Indexados a taxas fixas	802	2.845	3.224	1.955	3.685	47.554	60.065	
Taxa média a.a.	6,5%	6,4%	6,0%	6,3%	5,9%	6,6%	6,5%	
Financiamentos em Reais (R\$):	2.394	3.818	1.161	2.316	653	14.544	24.886	25.423
Indexados a taxas flutuantes (***)	1.523	1.467	719	719	215	7.089	11.732	
Indexados a taxas fixas	871	2.351	442	1.597	438	7.455	13.154	
Taxa média a.a.	6,5%	6,7%	6,4%	6,2%	6,4%	6,5%	6,5%	
Financiamentos em Euro (€):	77	91	1.498	-	-	3.025	4.691	4.481
Indexados a taxas fixas	77	91	1.498	-	-	3.025	4.691	
Taxa média a.a.	4,6%	4,7%	4,7%	-	-	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	104	35	-	2.899	-	4.416	7.454	6.925
Indexados a taxas fixas	104	35	-	2.899	-	4.416	7.454	
Taxa média a.a.	6,2%	6,3%	-	6,2%	-	6,5%	6,3%	
Total em 31 de março de 2023	16.463	20.401	15.706	12.978	13.176	72.851	151.575	150.334
Taxa média a.a.	6,4%	6,4%	6,0%	6,2%	5,9%	6,6%	6,5%	-
Total em 31 de dezembro de 2022	18.656	20.577	16.061	13.164	15.096	72.732	156.286	155.766
Taxa média a.a.	6,7%	6,5%	6,1%	6,2%	6,0%	6,6%	6,5%	-

(*) Em 31 de março de 2023, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 12,02 anos (12,07 anos em 31 de dezembro de 2022).

(**) Operações com indexador variável + spread fixo.

(***) Operações com indexador variável + spread fixo, conforme aplicável.

Em 31 de março de 2023, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

- Nível 1 - preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de R\$ 65.873 (R\$ 68.146, em 31 de dezembro de 2022); e
- Nível 2 - método de fluxo de caixa descontado pelas taxas *spot* interpoladas dos indexadores (ou *proxies*) dos respectivos financiamentos, observadas às moedas atreladas, e pelo risco de crédito da Petrobras, no valor de R\$ 84.461 (R\$ 87.620, em 31 de dezembro de 2022).

Em relação à reforma das taxas de juros referenciais (IBOR *Reform*), a companhia segue monitorando os pronunciamentos das autoridades regulatórias, bem como as medidas que vêm sendo adotadas, visando à adaptação dos diversos instrumentos financeiros aos novos *benchmarks*, e a companhia espera que a substituição da referência da LIBOR nos contratos de financiamentos vigentes seja feita em condições de mercado, e desse modo, espera que não haja impactos materiais, quando da finalização desse processo. A Petrobras e suas subsidiárias possuem dívidas indexadas à Libor (*London Interbank Offered Rate*), cujo valor corresponde a aproximadamente 30,9% de seus financiamentos.

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 26.3.

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

Vencimento							Consolidado	
	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	31.03.2023	31.12.2022
Principal	13.933	20.549	16.135	13.319	13.463	76.997	154.396	165.419
Juros	7.409	8.945	7.340	6.490	5.366	87.500	123.050	129.478
Total (*)	21.342	29.494	23.475	19.809	18.829	164.497	277.446	294.897

(*) O fluxo nominal dos arrendamentos encontra-se na nota explicativa 24.

23.5. Linhas de Crédito

31.03.2023						
Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	Contratado	Utilizado	Saldo
No exterior (Valores em US\$ milhões)						
PGT BV	Sindicato de Bancos	16/12/2021	16/11/2026	5.000	-	5.000
PGT BV (*)	Sindicato de Bancos	27/03/2019	27/02/2024	3.250	-	3.250
Total				8.250	-	8.250
No país						
Petrobras	Banco do Brasil	23/03/2018	26/09/2026	2.000	-	2.000
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	2.000	-	2.000
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	329	-	329
Total				4.329	-	4.329

(*) Em abril de 2021, a PGT prorrogou parte da linha de crédito compromissada (Revolving Credit Facility). Dessa forma, US\$ 2.050 milhões estarão disponíveis para saque a partir de 28 de fevereiro de 2024 até 27 de fevereiro de 2026.

24. Arrendamentos

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

Consolidado			
	País	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	31.411	93.006	124.417
Remensuração/Novos contratos	1.610	1.572	3.182
Pagamentos de principal e juros	(2.630)	(4.593)	(7.223)
Encargos incorridos no período	583	1.311	1.894
Variações monetárias e cambiais	(391)	(2.389)	(2.780)
Ajuste acumulado de conversão	-	(34)	(34)
Saldo em 31 de março de 2023	30.583	88.873	119.456
Circulante			28.665
Não Circulante			90.791

Consolidado			
	País	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	25.695	102.899	128.594
Remensuração/Novos contratos	2.133	1.618	3.751
Pagamentos de principal e juros	(1.952)	(4.964)	(6.916)
Encargos incorridos no período	380	1.218	1.598
Variações monetárias e cambiais	(2.067)	(15.017)	(17.084)
Ajuste acumulado de conversão	-	(344)	(344)
Saldo em 31 de março de 2022	24.189	85.410	109.599
Circulante			25.361
Não Circulante			84.238

Em 31 de março de 2023, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 126.659 (R\$ 132.160 em 31 de dezembro de 2022), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente embarcações com a PNBV e Transpetro.

O fluxo nominal (não descontado) sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos dos contratos de arrendamento, por vencimento, é apresentado a seguir:

Consolidado							
Vencimento em	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	Total
Valor nominal em 31 de março de 2023	22.513	25.169	18.367	12.800	10.885	73.156	162.890
Valor nominal em 31 de dezembro de 2022	29.797	24.115	17.640	12.492	11.071	75.646	170.761

Em determinados contratos, há pagamentos variáveis e valores inferiores a 1 ano reconhecidos como despesa:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Pagamentos variáveis	1.683	1.308
Prazo inferior a 1 ano	92	351
Pagamentos variáveis em relação a pagamentos fixos	23%	19%

Em 31 de março de 2023, o valor nominal de contratos de arrendamento que ainda não tinham sido iniciados, em função dos ativos relacionados estarem em construção ou não terem sido disponibilizados para uso, representam o montante de R\$ 414.321 (R\$ 416.962 em 31 de dezembro de 2022).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 26.3.

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital social realizado

Em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 13.044.496.930 ações, sendo R\$ 117.208 referentes a 7.442.454.142 ações ordinárias e R\$ 88.224 referentes a 5.602.042.788 ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

As ações preferenciais têm prioridade no caso de reembolso do capital, não asseguram direito de voto e não são conversíveis em ações ordinárias.

Há ações de titularidade da Petrobras que estão mantidas em tesouraria no montante de R\$ 7 (R\$ 7 em 31 de dezembro de 2022), representadas por 295.669 ações, sendo 222.760 ações ordinárias e 72.909 ações preferenciais.

25.2. Remuneração aos acionistas

Dividendos relativos ao exercício de 2022

Em 27 de abril de 2023, a Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2022, no montante de R\$ 222.560, correspondendo a R\$ 17,06202044 por ação preferencial e ordinária em circulação. Esse valor inclui as antecipações de remuneração aos acionistas, atualizadas monetariamente pela variação da taxa Selic desde a data do pagamento até 31 de dezembro de 2022, no montante de R\$ 186.745, e o dividendo complementar de R\$ 35.815 que, em 31 de dezembro de 2022, estava destacado no patrimônio líquido como dividendo adicional proposto.

Os dividendos complementares de R\$ 35.815, equivalentes a R\$ 2,74573369 por ação preferencial e ordinária em circulação, foram reclassificados do patrimônio líquido para o passivo na data da aprovação da AGO e serão pagos em três parcelas, nos dias 19 de maio, 16 de junho e 27 de dezembro de 2023 com a atualização pela taxa Selic de 31 de dezembro de 2022 até a data de cada pagamento.

Dividendos a pagar

Em 31 de março de 2023, não há saldo de dividendos a pagar aos acionistas da controladora, conforme demonstrado na movimentação abaixo.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Controladora	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Movimentação dos dividendos a pagar		
Saldo inicial	21.751	-
Pagamento	(21.803)	(2)
Atualização monetária	156	-
Transferências (dividendos não reclamados)	(88)	2
IRRF sobre JCP e atualização monetária	(16)	-
Saldo final	-	-

Em 19 de janeiro de 2023, foi realizado o pagamento da segunda parcela da antecipação dos dividendos aprovados pelo Conselho de Administração em 3 de novembro de 2022, no montante de R\$ 21.751, líquido de IRRF sobre JCP. Essa parcela foi atualizada em R\$ 156 pela variação da taxa Selic de 31 de dezembro de 2022 até a data do pagamento.

Dividendos não reclamados

Em 31 de março de 2023, o saldo dos dividendos não reclamados pelos acionistas da Petrobras representa R\$ 1.346 (R\$ 1.258 em 31 de dezembro de 2022) registrado em outros passivos circulantes, conforme nota explicativa 16. O pagamento desses dividendos não foi efetivado pela existência de pendências cadastrais de responsabilidade dos acionistas junto ao banco custodiante das ações e com a própria Petrobras.

	Controladora	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Movimentação dos dividendos não reclamados		
Saldo inicial	1.258	451
Transferências (dividendos a pagar)	88	(2)
Saldo final	1.346	449

25.3. Resultado por ação

	Consolidado e Controladora	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Numerador básico e diluído - Lucro atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações		
Lucro líquido do período		
Ordinárias	21.770	25.424
Preferenciais	16.386	19.137
	38.156	44.561
Denominador básico e diluído - Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)		
Ordinárias	7.442.231.382	7.442.231.382
Preferenciais	5.601.969.879	5.601.969.879
	13.044.201.261	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (R\$ por ação)		
Ordinárias	2,93	3,42
Preferenciais	2,93	3,42

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro do período atribuído aos acionistas da companhia pela média ponderada da quantidade de ações em circulação.

O resultado da ação diluído é calculado ajustando o lucro e a média ponderada da quantidade de ações levando-se em conta a conversão de todas as ações potenciais com efeito de diluição (instrumentos patrimoniais ou contratos capazes de resultar na emissão de ações).

Os resultados apurados, básico e diluído, apresentam o mesmo valor por ação em virtude de a Petrobras não possuir ações potenciais.

26. Gerenciamento de riscos financeiros

A companhia apresenta análise de sensibilidade a fatores alinhados ao seu processo corporativo de gestão de riscos. Os cenários possível e remoto estão relacionados a eventos de baixa e muito baixa probabilidade de ocorrência, respectivamente. O horizonte de aplicação da sensibilidade é de 1 ano, com exceção das operações com derivativos de commodities, para as quais é aplicado horizonte de 3 meses, em virtude da característica de curto prazo dessas transações.

26.1. Instrumentos financeiros derivativos

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições mantidas pela companhia em 31 de março de 2023, reconhecidas como outros ativos e passivos circulantes, além dos valores reconhecidos no resultado, outros resultados abrangentes do período e garantias dadas como colaterais por natureza das operações:

	Posição patrimonial consolidada				
	Valor nocional		Valor Justo		Vencimento Posição de 31.03.2023
			Posição Ativa (Passiva)		
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	
Derivativos não designados como Hedge					
Contratos Futuros (*)	2.514	683	19	(209)	
Compra/Petróleo e Derivados	10.521	9.058	-	-	2023
Venda/Petróleo e Derivados	(8.007)	(8.375)	-	-	2023
SWAP (**)					
Compra/Óleo de Soja - Posição comprada(**)	1	-	-	-	2023
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida(**)	(5)	(3)	2	(1)	2023
Contratos a Termo					
Compra/Câmbio (BRL/USD) (****)	1	1	-	-	2023
Venda/Câmbio (BRL/USD) (****)	(6)	-	1	-	2023
SWAP					
Swap - CDI X IPCA	3.008	3.008	95	(82)	2029/2034
Câmbio - cross currency swap (***)	US\$ 729	US\$ 729	(403)	(336)	2024/2029
Total reconhecido no Balanço Patrimonial			(286)	(628)	

(*) Valor nominal em mil bbl

(**) Valor nominal em mil toneladas (operações da PBIO).

(***) Valores em US\$ (dólares) representam milhões das respectivas moedas.

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Derivativos de commodities		
Demais operações - 26.2 (a)	410	(282)
Reconhecido em Outras despesas operacionais	410	(282)
Derivativos de moeda		
Swap Libra Esterlina x Dólar	-	(158)
Swap CDI x Dólar - 26.3 (b)	79	879
Outros	(1)	(1)
	78	720
Derivativos de juros		
Swap - CDI X IPCA	35	(19)
	35	(19)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 26.3 (a)	(5.992)	(7.221)
Reconhecido em Resultado Financeiro	(5.879)	(6.520)
Total	(5.469)	(6.802)

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no período	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 26.3 (a)	13.683	67.129

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	31.03.2023	31.12.2022
	108	499
Derivativos de <i>commodities</i>	108	499

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 31 de março de 2023 é apresentada a seguir:

				Consolidado
Operações	Risco	Cenário Provável	Cenário Possível	Cenário Remoto
Derivativos não designados como <i>Hedge</i>				
Contratos Futuros e a Termo (<i>Swap</i>)	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(330)	(660)
Contratos Futuros e a Termo (<i>Swaps</i>)	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	-	-	(1)
		-	(330)	(661)

O cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apreamento de cargas no mercado de petróleo, derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 31 de março de 2023, e desta forma, considera-se que não há variação do resultado das operações em aberto nesse cenário. Os cenários possível e remoto refletem o efeito potencial no resultado das operações em aberto, considerando uma variação no preço de fechamento igual a 20% e 40%, respectivamente. Para simular os cenários mais desfavoráveis, a variação foi aplicada para cada grupo de produto de acordo com a posição das operações em aberto: queda de preço para posições compradas e alta para posições vendidas.

26.2. Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

A Petrobras tem preferência pela exposição ao ciclo de preços à realização sistemática de proteção das operações de compra ou venda de mercadorias, cujo objetivo seja atender suas necessidades operacionais, com utilização de instrumentos financeiros derivativos. Entretanto, condicionada à análise do ambiente de negócios e das perspectivas de realização do Plano Estratégico, a execução de estratégia de proteção ocasional com derivativos pode ser aplicável.

a) Demais operações de derivativos de *commodities*

A Petrobras, utilizando seus ativos, posições e conhecimento proprietário e de mercado oriundos de suas operações no Brasil e no exterior, busca capturar oportunidades de mercado por meio de compra e venda de petróleo e derivados, as quais podem ocasionalmente ser otimizadas com a utilização de instrumentos derivativos de *commodities* para gestão do risco de preço, de forma segura e controlada.

26.3. Gerenciamento de risco cambial

a) *Hedge* de fluxo de caixa envolvendo as exportações futuras da companhia

Os valores de referência, a valor presente, dos instrumentos de proteção em 31 de março de 2023, além da expectativa de reclassificação para o resultado do saldo da variação cambial acumulada no patrimônio líquido em períodos futuros, tomando como base uma taxa R\$/US\$ de 5,0804, são apresentados a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Instrumento de hedge	Objeto de hedge	Tipo de risco protegido	Período de proteção	Valor de referência (a valor presente) dos instrumentos de proteção em 31 de março de 2023	
				US\$ milhões	R\$
Variações cambiais de proporções de fluxos de caixa de instrumentos financeiros não derivativos	Variações cambiais das exportações mensais futuras altamente prováveis	Cambial - taxa Spot R\$ x US\$	De abr/2023 a mar/2033	61.711	313.516
Movimentação do valor de referência (principal e juros)				US\$ milhões	R\$
Designação em 31 de dezembro de 2022				62.119	324.121
Novas designações, revogações e redesignações				6.035	31.083
Realização por exportações				(1.792)	(9.264)
Amortização de endividamento				(4.651)	(24.223)
Variação Cambial				-	(8.201)
Designação em 31 de março de 2023				61.711	313.516
Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) designados em 31 de março de 2023				71.293	362.195

No período de janeiro a março de 2023, foi reconhecido uma perda cambial de R\$ 510 referente à inefetividade na linha de variação cambial (ganho cambial de R\$ 125 no período de janeiro a março de 2022).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 48,13% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 31 de março de 2023, a ser realizada pelas exportações futuras:

	Variação cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(70.089)	23.831	(46.258)
Reconhecido no patrimônio líquido	7.691	(2.615)	5.076
Transferido para resultado por realização	5.992	(2.037)	3.955
Saldo em 31 de março de 2023	(56.406)	19.179	(37.227)
	Variação cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(123.622)	42.034	(81.588)
Reconhecido no patrimônio líquido	59.908	(20.369)	39.539
Transferido para resultado por realização	7.221	(2.455)	4.766
Saldo em 31 de março de 2022	(56.493)	19.210	(37.283)

Alterações das expectativas de realização de preços e volumes de exportação em futuras revisões dos planos de negócios podem vir a determinar necessidade de reclassificações adicionais de variação cambial acumulada no patrimônio líquido para o resultado. Uma análise de sensibilidade, com preço médio do petróleo Brent mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado na última revisão do Plano Estratégico 2023-2027, não indicaria a necessidade de reclassificação de variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado.

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 31 de março de 2023 é demonstrada a seguir:

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 a 2032	Consolidado Total
Expectativa de realização	(13.703)	(13.959)	(8.453)	(6.911)	(7.710)	(5.052)	(618)	(56.406)

b) Informações sobre contratos em aberto

Em 31 de março de 2023, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar em aberto.

Contratos de swap – IPCA x CDI e CDI x Dólar

Em 2019, a Petrobras contratou operações de derivativos com o objetivo de se proteger de exposição decorrente da 1ª série da 7ª emissão de debêntures, com operações de swap de juros IPCA x CDI, com vencimento em setembro de 2029 e setembro de 2034, e operações de *cross-currency swap* CDI x Dólar, com vencimentos em setembro de 2024 e setembro de 2029.

Em julho de 2022, foi aprovado o primeiro plano de recompra de debêntures, autorizando a aquisição destes títulos para serem mantidos em tesouraria ou revendidos. Até 31 de março de 2023, apenas uma quantidade imaterial desta dívida foi recomprada. A posição nos contratos derivativos de IPCA x CDI e CDI x Dólar permanece inalterada.

Alterações das curvas futuras de juros (CDI) podem trazer impactos no resultado da companhia, em função do valor de mercado desses contratos de *swap*. Na elaboração da análise de sensibilidade nas curvas futuras de taxa de juros, o choque paralelo nesta curva foi estimado em função do prazo médio de vencimento dos *swaps* e da metodologia sobre o horizonte de aplicação da sensibilidade, apresentada anteriormente. Para os cenários possível e remoto, foram estimados os impactos de variações de 40% (500 BP – *basis points*) e 80% (1000 BP), respectivamente, nas curvas futuras de taxa de juros. Os efeitos desta análise de sensibilidade, mantendo-se todas as demais variáveis constantes, estão apresentados na tabela a seguir:

	Resultado Possível	Resultado Remoto
SWAP cambial (IPCA x USD)	(52)	(99)

A metodologia utilizada para cálculo do valor justo desta operação de *swap* consiste em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato e as projeções das curvas de DI, cupom IPCA e cupom cambial, descontando a valor presente pela taxa livre de risco. As curvas são obtidas na Bloomberg com base nos contratos futuros negociados na bolsa.

Em seguida, a marcação a mercado é ajustada ao risco de crédito das instituições financeiras, que não é relevante em volume financeiro, por utilizarmos bancos de primeira linha.

c) Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial

O cenário considerado provável é referenciado por fonte externa, Focus e Thomson Reuters, com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo trimestre. Os cenários possível e remoto possuem as mesmas referências e consideram a valorização do câmbio de fechamento do trimestre (risco) em 20% e 40%, respectivamente, à exceção dos saldos de ativos e passivos em moeda estrangeira de controladas no exterior, quando realizados em moeda equivalente às suas respectivas moedas funcionais. Essas análises abrangem apenas a variação cambial e mantém todas as demais variáveis constantes.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Instrumentos	Exposição em 31.03.2023	Risco	Cenário Provável (*)	Cenário Possível	Cenário Remoto
Ativos	38.160	Dólar / Real	1.274	7.632	15.264
Passivos	(489.286)		(16.334)	(97.857)	(195.714)
Câmbio – cross currency swap	(3.008)		(100)	(602)	(1.203)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	313.516		10.466	62.703	125.406
	(140.618)		(4.694)	(28.124)	(56.247)
Ativos	4.841	Euro / Dólar	151	968	1.936
Passivos	(9.522)		(297)	(1.904)	(3.809)
	(4.681)		(146)	(936)	(1.873)
Ativos	7.665	Libra / Dólar	149	1.533	3.066
Passivos	(14.777)		(286)	(2.955)	(5.911)
	(7.112)		(137)	(1.422)	(2.845)
Ativos	9	Libra / Real	–	2	4
Passivos	(164)		(9)	(33)	(66)
	(155)		(9)	(31)	(62)
Ativos	22	Euro / Real	1	4	9
Passivos	(65)		(4)	(13)	(26)
	(43)		(3)	(9)	(17)
Total	(152.609)		(4.989)	(30.522)	(61.044)

(*) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar – desvalorização do real em 3,34% / Euro x Dólar – valorização do euro em 3% / Libra x Dólar – valorização da libra em 1,88% / Real x Euro – desvalorização do real em 6,5% / Real x Libra – desvalorização do real em 5,3%. Fonte: Focus e Thomson Reuters.

26.4. Gerenciamento de risco de taxa de juros

A companhia preferencialmente não utiliza instrumentos financeiros derivativos para gerenciar a exposição às flutuações das taxas de juros, pois não acarretam impactos relevantes, exceto em situações específicas apresentadas por controladas da Petrobras.

A análise de sensibilidade de risco de taxa de juros é realizada para um horizonte de 12 meses. Os valores referentes aos cenários possível e remoto significam a despesa total de juros flutuantes caso ocorra uma variação de 40% e 80% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo-se todas as demais variáveis constantes.

A tabela a seguir informa, no cenário provável, o valor a ser desembolsado pela Petrobras com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 31 de março de 2023.

Risco	Consolidado		
	Cenário Provável (*)	Cenário Possível	Cenário Remoto
LIBOR 3M	59	77	94
LIBOR 6M	3.292	4.609	5.926
SOFR 3M (**)	353	482	612
SOFR 6M (**)	52	73	94
CDI	842	1.179	1.515
TJLP	363	508	653
IPCA	479	670	862
	5.440	7.598	9.756

(*) O cenário provável foi calculado considerando-se as cotações de moedas e taxas flutuantes a que as dívidas estão indexadas.

(**) Representa a Secured Overnight Funding Rate.

26.5. Gerenciamento de risco de liquidez

A possibilidade de insuficiência de caixa ou outros ativos financeiros para liquidar as obrigações nas datas previstas é gerenciada pela companhia. Nas informações financeiras intermediárias individuais da Petrobras do período findo em 31 de março de 2023, o capital circulante líquido apurado foi negativo, principalmente em função de transações com controladas, conforme nota explicativa 27. No mesmo período, considerando a visão integrada de caixa, o capital circulante líquido apurado foi positivo nas informações financeiras intermediárias consolidadas.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

A companhia avalia regularmente as condições do mercado e pode realizar transações de recompra de seus títulos ou de suas subsidiárias no mercado de capitais internacional, por diversos meios, incluindo ofertas de recompra, resgates de títulos e/ou operações em mercado aberto, desde que estejam em linha com a estratégia de gerenciamento de passivos da companhia, que visa a melhoria do perfil de amortização e do custo da dívida.

26.6. Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos

	Nível I	Nível II	Nível III	Total do valor justo contabilizado
Ativos				
Derivativos de <i>commodities</i>	19	2	-	21
Derivativos de moeda estrangeira	-	1	-	1
Derivativos de juros	-	95	-	95
Total em 31 de março de 2023	19	98	-	117
Total em 31 de dezembro de 2022	-	-	-	-
Passivos				
Derivativos de moeda estrangeira	-	(403)	-	(403)
Total em 31 de março de 2023	-	(403)	-	(403)
Total em 31 de dezembro de 2022	(209)	(419)	-	(628)

O valor justo dos demais ativos e passivos financeiros é apresentado nas respectivas notas explicativas: 3 – Títulos e valores mobiliários; 9 – Contas a receber; e 23 – Financiamentos (valor estimado).

Os valores justos de caixa e equivalentes de caixa, a dívida de curto prazo e outros ativos e passivos financeiros são equivalentes ou não diferem significativamente de seus valores contábeis.

27. Partes relacionadas

A companhia possui uma política de Transações com Partes Relacionadas revisada e aprovada anualmente pelo Conselho de Administração, conforme disposto no Estatuto Social da Petrobras.

A política também visa a garantir a adequada e diligente tomada de decisões por parte da administração da companhia.

27.1. Transações comerciais por operação com investidas (controladora)

	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Ativo						
Contas a receber						
Contas a receber, principalmente por vendas	25.072	-	25.072	26.388	-	26.388
Dividendos a receber	78	-	78	94	-	94
Valores vinculados à construção de gasoduto	-	786	786	-	820	820
Outras operações	31	206	237	678	200	878
Adiantamentos a fornecedores	652	1.880	2.532	614	2.010	2.624
Total	25.833	2.872	28.705	27.774	3.030	30.804
Passivo						
Arrendamentos (*)	(2.099)	(4.335)	(6.434)	(2.113)	(4.630)	(6.743)
Operações de mútuo	(350)	(67.877)	(68.227)	(1.093)	(52.569)	(53.662)
Pré pagamento de exportação	(86.611)	(195.732)	(282.343)	(76.192)	(231.206)	(307.398)
Fornecedores	(12.687)	-	(12.687)	(13.455)	-	(13.455)
Compras de petróleo, derivados e outras	(8.828)	-	(8.828)	(9.471)	-	(9.471)
Afretamento de plataformas	(286)	-	(286)	(365)	-	(365)
Adiantamentos de clientes	(3.594)	-	(3.594)	(3.614)	-	(3.614)
Outros	21	-	21	(5)	-	(5)
Total	(101.747)	(267.944)	(369.691)	(92.853)	(288.405)	(381.258)

(*) Inclui valores referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos com investidas requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) - Arrendamentos.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Resultado		
Receitas, principalmente de vendas	29.962	39.383
Variações monetárias e cambiais líquidas (**)	(1.219)	6.009
Receitas (despesas) financeiras líquidas (**)	(6.161)	(5.224)
Total	22.582	40.168

(**) Inclui os valores de R\$ 39 de variação cambial ativa e R\$ 130 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) (R\$ 344 de variação cambial ativa e R\$ 160 de despesa financeira para o período de janeiro a março de 2022).

27.2. Taxas anuais de operações de mútuo

	Controladora Passivo	
	31.03.2023	31.12.2022
De 7,01 a 8%	(55.587)	(53.662)
De 8,01 a 9%	(12.640)	-
Total	(68.227)	(53.662)

27.3. Fundo de investimento em direitos creditórios não padronizados (FIDC-NP)

A controladora mantém recursos investidos no FIDC-NP que são destinados, preponderantemente, à aquisição de direitos creditórios performados e/ou não performados de operações realizadas por afiliadas. Os valores investidos estão registrados em contas a receber.

As cessões de direitos creditórios, performados e não performados, estão registradas como financiamentos no passivo circulante.

	Controladora	
	31.03.2023	31.12.2022
Contas a receber, líquidas	37.691	40.007
Cessões de direitos creditórios	(30.444)	(36.541)

	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Receita financeira FIDC-NP	1.285	1.050
Despesa financeira FIDC-NP	(1.119)	(746)
Resultado financeiro	166	304

27.4. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às suas participações societárias para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior. As operações financeiras realizadas por estas participações societárias e garantidas pela Petrobras apresentam o saldo de R\$ 109.916 a liquidar em 31 de março de 2023 (R\$ 113.815 em 31 de dezembro de 2022).

As garantias oferecidas pela Petrobras, principalmente fidejussórias, não remuneradas, são efetuadas com base em cláusulas contratuais que suportam as operações financeiras entre as subsidiárias/controladas e terceiros, garantindo assunção do cumprimento de obrigação de terceiro, caso o devedor original não o faça.

27.5. Transações com empreendimentos em conjunto, coligadas, entidades governamentais e fundos de pensão

A companhia realiza, e espera continuar a realizar, negócios no curso normal de várias transações com seus empreendimentos em conjunto, coligadas, fundos de pensão, bem como com seu acionista controlador, o governo federal brasileiro, que inclui transações com os bancos e outras entidades sob o seu controle, tais como financiamentos e serviços bancários, gestão de ativos e outras.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

	31.03.2023		Consolidado 31.12.2022	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Empresas do setor petroquímico	94	35	109	52
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	379	9	377	111
Subtotal	473	44	486	163
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	8.669	-	8.812	-
Bancos controlados pela União Federal	64.252	6.436	61.625	8.178
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	3.198	-	3.143	-
União Federal (*)	-	1.559	-	7.419
Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	-	274	-	296
Outros	818	185	306	371
Subtotal	76.937	8.454	73.886	16.264
Petros	396	982	290	1.569
Total	77.806	9.480	74.662	17.996
Circulante	13.045	2.646	13.583	11.055
Não circulante	64.761	6.834	61.079	6.941

(*) Inclui valores de arrendamentos.

A seguir é apresentado o efeito no resultado das transações significativas:

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas		
Distribuidoras estaduais de gás natural (*)	-	3.002
Empresas do setor petroquímico	4.618	5.882
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	45	153
Subtotal	4.663	9.037
Entidades governamentais		
Títulos públicos federais	275	220
Bancos controlados pela União Federal	33	109
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	55	97
União Federal	(88)	-
Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(564)	(203)
Outros	(200)	61
Subtotal	(489)	284
Petros	(23)	-
Total	4.151	9.321
Receitas, principalmente de vendas	4.647	9.312
Compras e serviços	8	22
Receitas e despesas operacionais	(768)	(463)
Variações monetárias e cambiais líquidas	(221)	65
Receitas (despesas) financeiras líquidas	485	385
Total	4.151	9.321

(*) Em julho de 2022 ocorreu a alienação total da participação na Petrobras Gás S.A. (Gaspetro).

O passivo com planos de pensão dos empregados da companhia e geridos pela Fundação Petros, que inclui os instrumentos de dívidas, está apresentado na nota explicativa 13.

27.6. Membros chave da administração da companhia

Remuneração da administração

As remunerações totais dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva da Petrobras Controladora têm por base as diretrizes estabelecidas pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais - SEST, do Ministério da Gestão e da Inovação em Serviços Públicos, e pelo Ministério de Minas e Energia e são apresentadas a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Jan-Mar/2023			Controladora Jan-Mar/2022		
	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total
Salários e benefícios	3,6	0,2	3,8	3,8	0,1	3,9
Encargos sociais	1,0	-	1,0	1,1	-	1,1
Previdência complementar	0,3	-	0,3	0,3	-	0,3
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	0,3	-	0,3	-	-	-
Remuneração total	5,2	0,2	5,4	5,2	0,1	5,3
Remuneração total - pagamento realizado (*)	5,2	0,2	5,4	6,6	0,1	6,7
Número de membros - média mensal no período	9,00	11,00	20,00	9,00	11,00	20,00
Número de membros remunerados - média mensal no período	9,00	5,00	14,00	9,00	3,33	12,33

(*) Inclui em Diretoria Executiva o PPP para os Administradores.

No período de janeiro a março de 2023, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros da companhia totalizou R\$ 12,22 (R\$ 15,11 no período de janeiro a março de 2022).

A remuneração dos membros dos Comitês de Assessoramento ao Conselho de Administração deve ser considerada à parte do limite global da remuneração fixado para os administradores, ou seja, os valores percebidos não são classificados como remuneração dos administradores.

Os membros do Conselho de Administração que participarem dos Comitês de Auditoria Estatutários renunciam à remuneração de Conselheiro de Administração, conforme estabelece o art. 38, § 8º do Decreto nº 8.945, de 27 de dezembro de 2016, e fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 618 mil no período de janeiro a março de 2023 (R\$ 741 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a março de 2022, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 800 mil (R\$ 959 mil, considerando os encargos sociais).

Em 27 de abril de 2023, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até R\$ 44,99 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2023 e março de 2024 (R\$ 39,59 no período compreendido entre abril de 2022 e março de 2023, fixado em 13 de abril de 2022).

28. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Valores pagos e recebidos durante o exercício		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	1.047	845
Transações que não envolvem caixa		
Arrendamentos	4.798	5.100
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	34	54
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	97	3.767

O saldo final de caixa e equivalentes de caixa da demonstração do fluxo de caixa contempla valores relativos a ativos mantidos para venda, conforme reconciliação a seguir:

	Consolidado	
	2023 Jan-Mar	2022 Jan-Mar
Reconciliação do saldo no início do exercício		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	41.723	58.410
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	-	72
Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo inicial	41.723	58.482
Reconciliação do saldo no final do exercício		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	52.277	81.601
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	-	40
Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo final	52.277	81.641

28.1. Reconciliação depreciação com demonstração dos fluxos de caixa

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Mar	Jan-Mar
Depreciação no Imobilizado	17.850	18.557
Amortização no Intangível	120	93
	17.970	18.650
Depreciação de direito de uso - recuperação de PIS/COFINS	(199)	(148)
Depreciação, depleção e amortização na DVA	17.771	18.502
Parcela capitalizada da depreciação	(2.585)	(1.898)
Depreciação, depleção e amortização na DFC	15.186	16.604

29. Eventos subsequentes

Venda do Polo Norte Capixaba

Em 12 de abril de 2023, após o cumprimento de todas as condições precedentes, a Petrobras concluiu a venda da totalidade da participação (100%) no conjunto de 4 concessões de campos de produção terrestres, com instalações integradas, localizadas no estado do Espírito Santo – ES, denominados conjuntamente de Polo Norte Capixaba, para a empresa Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda (Seacrest).

A operação foi concluída com o recebimento à vista de US\$ 426,65 milhões, já com os ajustes previstos no contrato. Este valor se soma ao montante US\$ 35,85 milhões recebidos na ocasião da assinatura do contrato. Além desses valores, é previsto o recebimento de até US\$ 66 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do *Brent*.

O resultado da operação será refletido nas informações financeiras intermediárias do segundo trimestre de 2023.

Remuneração aos acionistas

Em 11 de maio de 2023, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de R\$ 24.700 (R\$ 1,893577 por ação preferencial – PN e ordinária – ON em circulação), com base no resultado do período de janeiro a março de 2023 (intercalares), conforme quadro a seguir:

	Remuneração aos acionistas da Petrobras			
	Data de aprovação do CA	Data da posição acionária	Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares	11.05.2023	12.06.2023	1,224968	15.979
JCP intercalares	11.05.2023	12.06.2023	0,668609	8.721
Total da remuneração aos acionistas			1,893577	24.700

Esses dividendos e juros sobre capital Próprio (JCP) serão pagos em duas parcelas iguais de R\$ 12.350, nos dias 18 de agosto e 20 de setembro de 2023, sendo contemplados na proposta de remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2023. Os valores serão atualizados monetariamente, de acordo com a variação da taxa Selic, desde a data do efetivo pagamento de cada parcela até o final do referido exercício social, em 31 de dezembro de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS**PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

30. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 31 de março de 2023

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2022	ITR do 1T-2023
Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras	2	1
Sumário das principais práticas contábeis	3	2
Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	7	3
Receita de vendas	8	4
Custos e despesas por natureza	9	5
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	10	6
Resultado financeiro líquido	11	7
Informações por Segmento	12	8
Contas a receber	13	9
Estoques	14	10
Fornecedores	15	11
Tributos	16	12
Benefícios a empregados	17	13
Processos judiciais e contingências	18	14
Provisão para desmantelamento de áreas	19	15
Outros ativos e passivos	20	16
Imobilizado	23	17
Intangível	24	18
Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	26	19
Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	27	20
Investimentos	29	21
Vendas de ativos e outras operações com ativos	30	22
Financiamentos	31	23
Arrendamentos	32	24
Patrimônio líquido	33	25
Gerenciamento de riscos	34	26
Partes relacionadas	35	27
Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	36	28
Eventos subsequentes	37	29

As notas explicativas do relatório anual de 2022, que foram suprimidas no ITR de 31 de março de 2023 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações financeiras intermediárias, são as seguintes:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
A companhia e suas operações	1
Estimativas e julgamentos relevantes	4
Novas normas e interpretações	5
Gestão de Capital	6
“Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia	21
Compromisso de compra de gás natural	22
Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	25
Parcerias em atividades de exploração e produção	28

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, o presidente e os diretores da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida República do Chile, 65, Rio de Janeiro, RJ, inscrita no CNPJ sob nº 33.000.167/0001-01, declaram que as demonstrações financeiras foram elaboradas nos termos da lei ou do estatuto social e que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 31 de março de 2023;

(ii) reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda., relativamente às informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 31 de março de 2023.

Rio de Janeiro, 11 de maio de 2023.

Jean Paul Terra Prates

Presidente

Mário Vinícius Claussen Spinelli

Diretor Executivo de Governança e Conformidade

Carlos José do Nascimento Travassos

Diretor Executivo de Engenharia, Tecnologia e Inovação

Mauricio Tolmasquim

Diretor Executivo de Transição Energética e Sustentabilidade

Clarice Coppetti

Diretora Executiva de Assuntos Corporativos

Sergio Caetano Leite

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento com
Investidores

Claudio Romeo Schlosser

Diretor Executivo de Logística, Comercialização e Mercados

William França da Silva

Diretor Executivo de Processos Industriais e Produtos

Joelson Falcão Mendes

Diretor Executivo de Exploração e Produção



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Ao Conselho de Administração e Acionistas
da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras ("Companhia"), identificadas como Controladora e Consolidado, contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e a IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board - IASB*, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e a IAS 34, emitida pelo IASB, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 11 de maio de 2023

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