

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONSOLIDADAS

Em 31 de março de 2022 e para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2022 e 2021 com o relatório de revisão dos auditores independentes registrados no PCAOB

(Tradução livre do original emitido em inglês)



Relatório dos auditores independentes registrados no PCAOB (*)	3
BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO (NÃO AUDITADO)	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)	5
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)	6
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)	7
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)	8
1. Base de elaboração	9
2. Sumário das principais práticas contábeis	9
3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	9
4. Receita de vendas	10
5. Custos e Despesas por natureza	11
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	11
7. Resultado financeiro líquido	12
8. Resultado por Segmento	13
9. Contas a receber	14
10. Estoques	15
11. Tributos	16
12. Benefícios a empregados	18
13. Processos judiciais e contingências	23
14. Provisões para desmantelamento de áreas	26
15. Imobilizado	27
16. Intangível	29
17. Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	30
18. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás natural	30
19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	30
20. Investimentos	31
21. Informações por Segmento – Ativo	32
22. Vendas de ativos e outras reestruturações societárias	32
23. Financiamentos	35
24. Arrendamentos	38
25. Patrimônio líquido	38
26. Valor justo dos ativos e passivos financeiros	39
27. Gerenciamento de riscos	40
28. Partes relacionadas	44
29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	46
30. Eventos subsequentes	46



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 dos auditores independentes registrados no PCAOB (*)

(Uma tradução livre do original emitido em inglês)

Ao Conselho de Administração e Acionistas da
Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Resultado da revisão das demonstrações financeiras intermediárias consolidadas

Revisamos o balanço patrimonial consolidado da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras e controladas (a “Companhia”) em 31 de Março de 2022, e as respectivas demonstrações consolidadas dos resultados, dos resultados abrangentes, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para os períodos de três meses findos em 31 de Março de 2022 e 2021, e as respectivas notas (coletivamente, as demonstrações financeiras intermediárias consolidadas). Com base em nossas revisões, não temos conhecimento de quaisquer modificações significativas que devam ser feitas nas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas para que estejam em conformidade com a norma internacional contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, conforme emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

Anteriormente, auditamos, de acordo com as normas do Conselho de Supervisão de Contabilidade das Companhias Abertas dos Estados Unidos (PCAOB), o balanço patrimonial consolidado da Companhia em 31 de dezembro de 2021, e as respectivas demonstrações do resultado consolidada, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e do fluxo de caixa para o exercício então findo (não apresentadas aqui); e em nosso relatório datado de 30 de Março de 2022, expressamos uma opinião sem ressalva sobre essas demonstrações financeiras consolidadas. Em nossa opinião, as informações apresentadas nas demonstrações financeiras consolidadas acompanhadas da posição financeira em 31 de dezembro de 2021 estão adequadamente apresentadas, em todos os aspectos relevantes, em relação ao balanço patrimonial consolidado do qual foram derivadas.

Base para os resultados da revisão

Essas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas são de responsabilidade da administração da Companhia. Somos uma firma de contabilidade pública registrada no PCAOB e somos obrigados a ser independentes em relação à Empresa de acordo com as leis federais de valores mobiliários dos Estados Unidos da América e com as regras e regulamentações aplicáveis da *Securities and Exchange Commission* e do PCAOB.

Conduzimos nossas revisões de acordo com os padrões do PCAOB. Uma revisão das demonstrações financeiras intermediárias consolidadas consiste principalmente na aplicação de procedimentos analíticos e na realização de indagações a pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis. O escopo é substancialmente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas do PCAOB, cujo objetivo é a expressão de uma opinião sobre as demonstrações financeiras consolidadas tomadas em conjunto. Consequentemente, não expressamos tal opinião.

/s/ KPMG Auditores Independentes Ltda.

Rio de Janeiro – RJ
5 de maio de 2022

(*) *Conselho de Supervisão de Contabilidade das Companhias Abertas nos Estados Unidos (“PCAOB - Public Company Accounting Oversight Board”)*

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO (NÃO AUDITADO)**PETROBRAS**

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Ativo	Nota	31.03.2022	31.12.2021	Passivo	Nota	31.03.2022	31.12.2021
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3.1	17.223	10.467	Fornecedores		5.916	5.483
Títulos e valores mobiliários	3.2	1.259	650	Financiamentos	23.1	3.790	3.641
Contas a receber, líquidas	9.1	5.667	6.368	Arrendamentos	24	5.353	5.432
Estoques	10	10.205	7.255	Imposto de renda e contribuição social	11.1	1.033	733
Imposto de renda e contribuição social	11.1	188	163	Impostos e contribuições	11.2	4.786	4.001
Impostos e contribuições	11.2	1.115	1.183	Benefícios a empregados	12	2.413	2.144
Outros ativos		2.041	1.573	Outros passivos		2.640	1.875
		37.698	27.659			25.931	23.309
Ativos classificados como mantidos para venda	22	4.413	2.490	Passivos associados a ativos mantidos para venda	22	1.555	867
		42.111	30.149			27.486	24.176
Não circulante				Não circulante			
Realizável a longo prazo				Financiamentos	23.1	31.631	32.059
Contas a receber, líquidas	9.1	1.961	1.900	Arrendamentos	24	17.780	17.611
Títulos e valores mobiliários	3.2	54	44	Imposto de renda e contribuição social	11.1	347	300
Depósitos judiciais	13.2	10.047	8.038	Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.1	9.115	1.229
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.1	625	604	Benefícios a empregados	12	9.696	9.374
Impostos e contribuições	11.2	3.915	3.261	Provisão para processos judiciais e administrativos	13.1	2.555	2.018
Outros ativos		1.451	487	Provisão para desmantelamento de áreas	14	17.674	15.619
		18.053	14.334	Outros passivos		2.250	2.150
						91.048	80.360
				Total do passivo		118.534	104.536
				Patrimônio líquido			
Investimentos	20	2.026	1.510	Capital social realizado	25.1	107.101	107.101
Imobilizado	15	145.015	125.330	Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria		1.143	1.143
Intangível	16	3.581	3.025	Reservas de lucros		81.416	72.811
		168.675	144.199	Outros resultados abrangentes		(98.014)	(111.648)
				Patrimônio líquido Petrobras		91.646	69.407
				Atribuído aos acionistas não controladores		606	405
				Patrimônio líquido Total		92.252	69.812
Total do ativo		210.786	174.348	Total do passivo e patrimônio líquido		210.786	174.348

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)**PETROBRAS**

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Nota	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Receita de vendas	4	27.189	15.698
Custo dos produtos e serviços vendidos	5.1	(12.779)	(7.691)
Lucro bruto		14.410	8.007
Despesas			
Vendas	5.2	(1.178)	(948)
Gerais e administrativas	5.3	(299)	(273)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	18	(79)	(214)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico		(206)	(117)
Tributárias		(59)	(106)
Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	17	1	(90)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	6	(322)	(284)
		(2.142)	(2.032)
Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos		12.268	5.975
Receitas financeiras		262	122
Despesas financeiras		(757)	(1.208)
Variações monetárias e cambiais, líquidas		1.091	(4.553)
Resultado financeiro líquido	7	596	(5.639)
Resultado de participações em investidas	20	350	183
Lucro antes dos impostos		13.214	519
Imposto de renda e contribuição social	11.1	(4.566)	(319)
Lucro líquido do período		8.648	200
Atribuível aos:			
Acionistas da Petrobras		8.605	180
Acionistas não controladores		43	20
Lucro básico e diluído por ação ON e PN (em US\$)	25.3	0,66	0,01

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)

PETROBRAS

Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Lucro líquido do período	8.648	200
Itens que não serão reclassificados para o resultado:		
Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos		
Reconhecidos no patrimônio líquido	-	(3)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-
	-	(3)
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas	-	-
Itens que poderão ser reclassificados para resultado:		
Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa - exportações		
Reconhecidos no patrimônio líquido	11.596	(5.591)
Transferidos para o resultado	1.380	1.113
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(4.412)	1.523
	8.564	(2.955)
Ajustes acumulados de conversão em investidas (*)		
Reconhecidos no patrimônio líquido	4.897	(813)
Transferidos para o resultado	-	34
	4.897	(779)
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas		
Reconhecidos no patrimônio líquido	250	(112)
Transferidos para o resultado	-	-
	250	(112)
Outros resultados abrangentes:	13.711	(3.849)
Resultado Abrangente Total	22.359	(3.649)
Resultado Abrangente atribuível aos acionistas da Petrobras	22.239	(3.648)
Resultado Abrangente atribuível aos acionistas não controladores	120	(1)

(*) Inclui efeito de coligadas e empreendimentos controlados em conjunto.

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)
PETROBRAS

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro do período	8.648	200
Ajustes para:		
Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	12	307
Resultado de participações em investidas	20.1	(350)
Depreciação, depleção e amortização	8	3.170
Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	17	(1)
Ajuste a valor de mercado dos estoques	10	(7)
Perdas de crédito esperadas		21
Baixa de poços secos	18	23
Resultado com alienações, baixa de ativos, remensuração e realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária		(476)
Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras		(489)
Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquidos	11.1	1.961
Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	14	154
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento		(225)
Redução/(aumento) de ativos		
Contas a receber		641
Estoques		(1.917)
Depósitos judiciais		(375)
Outros ativos		(27)
Aumento/(Redução) de passivos		
Fornecedores		(138)
Impostos, taxas e contribuições		2.835
Planos de pensão e de saúde		(1.477)
Provisão para processos judiciais		184
Salários, férias, encargos e participações		(150)
Provisão para desmantelamento de áreas		(132)
Outros passivos		(297)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(1.575)
Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais	10.308	7.244
Fluxos de caixa das atividades de investimentos		
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis		(2.376)
Reduções (adições) em investimentos		(9)
Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)		1.753
Compensação financeira pelo Acordo de Coparticipação de Búzios	16	61
Investimentos em títulos e valores mobiliários		(469)
Dividendos recebidos/outros		52
Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de investimentos	(988)	(1.359)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos		
Aquisição de participação de não controladores		84
Captações	23.2	150
Amortizações de principal - financiamentos	23.2	(1.491)
Amortizações de juros - financiamentos	23.2	(567)
Amortizações de arrendamentos	24	(1.321)
Dividendos pagos a acionistas não controladores		(5)
Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de financiamentos	(3.150)	(5.574)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa		582
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período	6.752	239
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	10.480	11.725
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	17.232	11.964

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)

PETROBRAS

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Capital subscrito e integralizado, líquido de gastos com emissões			Outros resultados abrangentes e custo atribuído - acumulado				Reservas de Lucros								
	Capital subscrito e integralizado	Gasto com emissão de ações	Transações de Capital	Ajuste Acumulado de Conversão	Hedge de fluxo de caixa de exportação	Perdas atuariais com planos de benefícios definidos	Outros resultados abrangentes e custo atribuído	Legal	Estatutária	Incentivos fiscais	Retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos	Lucros (prejuízos) acumulados	Total do patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido consolidado
Saldo em 1º de janeiro de 2021	107.380	(279)	1.064	(73.936)	(24.590)	(15.034)	(1.174)	8.813	2.900	1.102	51.974	1.128	-	59.348	528	59.876
Aumento de capital com reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Transação de capital	-	-	(691)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(691)	675	(16)
Lucro ou Prejuízo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180	180	20	200
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(758)	(2.955)	(3)	(112)	-	-	-	-	-	-	(3.828)	(21)	(3.849)
Destinações:																
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Saldo em 31 de março de 2021	107.380	(279)	373	(74.694)	(27.545)	(15.037)	(1.286)	8.813	2.900	1.102	51.974	1.128	180	55.009	1.201	56.210
		107.101	373				(118.562)					65.917	180	55.009	1.201	56.210
Saldo em 1º de janeiro de 2022	107.380	(279)	1.143	(75.122)	(24.169)	(11.205)	(1.152)	9.769	3.084	1.220	52.050	6.688	-	69.407	405	69.812
Transação de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	83
Lucro ou Prejuízo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.605	8.605	43	8.648
Outros resultados abrangentes	-	-	-	4.820	8.564	-	250	-	-	-	-	-	-	13.634	77	13.711
Destinações:																
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Saldo em 31 de março de 2022	107.380	(279)	1.143	(70.302)	(15.605)	(11.205)	(902)	9.769	3.084	1.220	52.050	6.688	8.605	91.646	606	92.252
		107.101	1.143				(98.014)					72.811	8.605	91.646	606	92.252

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

1. Base de elaboração

1.1. Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias

Estas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas não auditadas da Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras” ou “Companhia”) foram preparadas e apresentadas de acordo com a IAS 34 - “*Interim Financial Reporting*” emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Apresentam as mudanças significativas do período, evitando a repetição de certas notas às demonstrações financeiras consolidadas anuais anteriormente reportadas. Portanto, eles devem ser lidos em conjunto com as demonstrações financeiras consolidadas anuais auditadas da Companhia para o ano encerrado em 31 de dezembro de 2021, que incluem o conjunto completo de notas (Demonstrações Financeiras de 2021). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da companhia.

Estas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas não auditadas foram aprovadas e autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração da Companhia em uma reunião realizada em 05 de maio de 2022.

2. Sumário das principais práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais consolidadas são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

As normas contábeis que entraram em vigor em 1º de janeiro de 2022 não causaram efeitos materiais nessas informações trimestrais consolidadas.

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. A Petrobras e suas subsidiárias possuem dívidas indexadas à Libor (*London Interbank Offered Rate*), cujo valor corresponde a aproximadamente 32% de seus financiamentos. As dívidas indexadas à Libor são apresentadas na nota explicativa 23.3.

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

3.1. Caixa e equivalentes de caixa

	31.03.2022	31.12.2021
Caixa e bancos	258	299
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	5.904	1.951
Outros fundos de investimentos	196	163
	6.100	2.114
- No exterior		
<i>Time deposits</i>	7.099	4.310
Auto Invest e contas remuneradas	3.736	3.732
Outras aplicações financeiras	30	12
	10.865	8.054
Total das aplicações financeiras de curto prazo	16.965	10.168
Total de caixa e equivalentes de caixa	17.223	10.467

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, por outras aplicações em contas remuneradas com liquidez diária e por outros instrumentos de renda fixa de curto prazo.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***3.2. Títulos e valores mobiliários**

	31.03.2022	31.12.2021
Valor justo por meio do resultado	759	650
Custo amortizado	554	44
Total	1.313	694
Circulante	1.259	650
Não circulante	54	44

Os títulos classificados como valor justo por meio de resultado referem-se principalmente a investimentos em títulos públicos federais brasileiros. Estes investimentos financeiros possuem prazos de vencimento superiores a três meses e, em sua maioria, são apresentados no ativo circulante em função da expectativa de realização ou vencimento no curto prazo. Os títulos classificados como custo amortizado referem-se a aplicações no exterior em depósitos a prazo com vencimento superior a três meses da data de contratação.

4. Receita de vendas

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Diesel	7.483	4.578
Gasolina	3.725	2.022
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	1.186	916
Querosene de aviação (QAV)	991	426
Nafta	611	331
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	366	335
Outros derivados de petróleo	1.274	878
Subtotal de derivados	15.636	9.486
Gás natural	1.723	1.037
Petróleo	1.761	53
Renováveis e nitrogenados	66	13
Receitas de direitos não exercidos (<i>breakage</i>)	104	67
Eletricidade	293	543
Serviços, agenciamentos e outros	238	161
Mercado interno	19.821	11.360
Exportações	6.734	4.137
Petróleo	4.812	2.801
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	1.885	1.201
Outros derivados de petróleo e outros produtos	38	135
Vendas no exterior (*)	633	201
Mercado externo	7.368	4.338
Receitas de vendas (**)	27.189	15.698

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

(**) A receita de vendas por segmento de negócio está apresentada na nota explicativa 8.

No período de janeiro a março de 2022 e de 2021, a Vibra Energia, antiga BR Distribuidora, representa mais que 10% do total de vendas da companhia, impactando principalmente o segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC).

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***5. Custos e Despesas por natureza****5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos**

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados (*)	(5.761)	(2.660)
Depreciação, depleção e amortização	(2.562)	(2.239)
Participação governamental	(4.064)	(2.354)
Gastos com pessoal	(392)	(438)
Total	(12.779)	(7.691)

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

5.2. Despesas de vendas

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(948)	(784)
Depreciação, depleção e amortização	(200)	(149)
Perdas de créditos esperadas	(8)	5
Gastos com pessoal	(22)	(20)
Total	(1.178)	(948)

5.3. Despesas gerais e administrativas

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Gastos com pessoal	(198)	(185)
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(78)	(64)
Depreciação, depleção e amortização	(23)	(24)
Total	(299)	(273)

6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(376)	(300)
Ganhos (perdas) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(259)	51
Plano de pensão e saúde (inativos)	(238)	(218)
Programa de remuneração variável	(118)	(94)
Resultado com derivativos de commodities	(53)	(23)
Participação nos lucros ou resultados	(31)	(28)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(24)	(6)
Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias	476	48
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	225	69
Multas aplicadas a fornecedores	68	29
Equalização de gastos - AIP	28	(43)
Resultados com operações em parcerias de E&P	27	100
Recuperação de tributos (*)	17	22
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato (**)	12	141
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	-	(33)
Outros	(76)	1
Total	(322)	(284)

(*) Inclui os efeitos pela exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, exceto os efeitos da variação monetária, conforme nota explicativa 11.

(**) Até o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, foi reconhecido por meio de acordos de colaboração e leniência celebrados com pessoas físicas e jurídicas, o ressarcimento de US\$ 1,522.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

*(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***7. Resultado financeiro líquido**

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Receitas Financeiras	262	122
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	163	29
Outros	99	93
Despesas Financeiras	(757)	(1.208)
Despesas com financiamentos	(530)	(752)
Despesas com arrendamentos	(290)	(295)
Ágio na recompra de títulos de dívida	(26)	(183)
Encargos financeiros capitalizados	238	212
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(130)	(189)
Outros	(19)	(1)
Variações monetárias e cambiais, líquidas	1.091	(4.553)
Variações cambiais (*)	2.421	(3.442)
Reclassificação do <i>hedge accounting</i> (*)	(1.380)	(1.113)
Atualização monetária de impostos a recuperar	21	13
Outros	29	(11)
Total	596	(5.639)

(*) Para mais informações, vide notas explicativas 27.3.a e 27.3.c.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***8. Resultado por Segmento****Resultados Consolidados por Área de Negócio**

Jan-Mar/2022

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	19.684	24.685	3.365	126	(20.671)	27.189
Intersegmentos	19.374	433	861	3	(20.671)	-
Terceiros	310	24.252	2.504	123	-	27.189
Custo dos produtos vendidos	(7.676)	(21.547)	(2.885)	(125)	19.454	(12.779)
Lucro bruto	12.008	3.138	480	1	(1.217)	14.410
Despesas	(33)	(537)	(889)	(679)	(4)	(2.142)
Vendas	(2)	(408)	(761)	(3)	(4)	(1.178)
Gerais e administrativas	(12)	(37)	(16)	(234)	-	(299)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(79)	-	-	-	-	(79)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(173)	(3)	(3)	(27)	-	(206)
Tributárias	(15)	(7)	(10)	(27)	-	(59)
Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	1	-	1	(1)	-	1
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	247	(82)	(100)	(387)	-	(322)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	11.975	2.601	(409)	(678)	(1.221)	12.268
Resultado financeiro líquido	-	-	-	596	-	596
Resultado de participações em investimentos	51	271	29	(1)	-	350
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	12.026	2.872	(380)	(83)	(1.221)	13.214
Imposto de renda e contribuição social	(4.072)	(885)	139	(164)	416	(4.566)
Lucro (prejuízo) do período	7.954	1.987	(241)	(247)	(805)	8.648
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	7.955	1.987	(267)	(265)	(805)	8.605
Acionistas não controladores	(1)	-	26	18	-	43

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)
PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Jan-Mar/2021

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	11.666	13.973	2.208	155	(12.304)	15.698
Intersegmentos	11.453	235	552	64	(12.304)	-
Terceiros	213	13.738	1.656	91	-	15.698
Custo dos produtos vendidos	(5.234)	(11.837)	(1.332)	(150)	10.862	(7.691)
Lucro bruto	6.432	2.136	876	5	(1.442)	8.007
Despesas	(521)	(399)	(746)	(360)	(6)	(2.032)
Vendas	-	(335)	(603)	(4)	(6)	(948)
Gerais e administrativas	(32)	(32)	(17)	(192)	-	(273)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(214)	-	-	-	-	(214)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(85)	(3)	(5)	(24)	-	(117)
Tributárias	(17)	(40)	(23)	(26)	-	(106)
Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(95)	-	-	5	-	(90)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(78)	11	(98)	(119)	-	(284)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	5.911	1.737	130	(355)	(1.448)	5.975
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(5.639)	-	(5.639)
Resultado de participações em investimentos	23	108	40	12	-	183
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	5.934	1.845	170	(5.982)	(1.448)	519
Imposto de renda e contribuição social	(2.010)	(590)	(45)	1.833	493	(319)
Lucro (prejuízo) do período	3.924	1.255	125	(4.149)	(955)	200
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	3.925	1.255	104	(4.149)	(955)	180
Acionistas não controladores	(1)	-	21	-	-	20

9. Contas a receber

9.1. Contas a receber, líquidas

	31.03.2022	31.12.2021
Recebíveis de contratos com clientes		
Terceiros	5.128	4.839
Partes relacionadas		
Investidas (nota explicativa 28.1)	374	385
Subtotal	5.502	5.224
Outros contas a receber		
Terceiros		
Recebíveis por desinvestimento (*)	1.833	2.679
Arrendamentos	430	435
Outras	844	872
Partes relacionadas		
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal	616	506
Subtotal	3.723	4.492
Total do contas a receber	9.225	9.716
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(1.568)	(1.428)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(29)	(20)
Total do contas a receber, líquidas	7.628	8.268
Circulante	5.667	6.368
Não circulante	1.961	1.900

(*) Refere-se, principalmente a valor a receber pelo desinvestimento no Nova Transportadora do Sudeste (NTS), recebido em abril de 2022, conforme nota explicativa 30, além de Rio Ventura, Roncador, Pampo Enchova, Baúna, Miranga e Maromba.

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 dependente da variação do valor da *commodity*, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 31 de março de 2022 totalizou US\$ 706 (US\$ 1.155 em 31 de dezembro de 2021).

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

O saldo de recebíveis por desinvestimentos teve redução principalmente pelo recebimento de US\$ 950, da venda de sua participação no bloco exploratório BM-S-8, conforme nota explicativa 31.4 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	31.03.2022		31.12.2021	
	Contas a receber	Perdas de crédito esperadas	Contas a receber	Perdas de crédito esperadas
A vencer	6.294	(80)	7.059	(77)
Vencidos:				
Até 3 meses	275	(37)	218	(26)
De 3 a 6 meses	31	(22)	40	(6)
De 6 a 12 meses	61	(39)	51	(29)
Acima de 12 meses	1.574	(1.390)	1.457	(1.290)
Total	8.235	(1.568)	8.825	(1.428)

9.3. Movimentação das perdas de créditos esperadas - PCE

	Jan-Mar/2022	Jan-Dez/2021
Saldo inicial	1.448	1.596
Adições	41	69
Baixas	(5)	(40)
Reversões	(25)	(112)
Transferência de ativos mantidos para venda	-	(8)
Ajuste Acumulado de Conversão	138	(57)
Saldo Final	1.597	1.448
Circulante	209	158
Não circulante	1.388	1.290

10. Estoques

	31.03.2022	31.12.2021
Petróleo	4.678	3.048
Derivados de petróleo	3.084	2.495
Intermediários	704	532
Gás Natural e GNL (*)	679	349
Biocombustíveis	20	19
Fertilizantes	10	8
Total produtos	9.175	6.451
Materiais, suprimentos e outros	1.030	804
Total	10.205	7.255

(*) GNL - Gás Natural Liquefeito

No primeiro trimestre de 2022, a Companhia reconheceu uma reversão de US\$ 7 em custos dos produtos e serviços vendidos, ajustando os estoques ao valor realizável líquido (uma reversão de US\$ 1 em custos dos produtos e serviços vendidos no primeiro trimestre de 2021) principalmente devido a mudanças nos preços internacionais de petróleo bruto e derivados.

Em 31 de março de 2022, a Companhia havia dado volumes de petróleo bruto e derivados em garantia do Termo de Compromisso Financeiro (TCF) firmado entre a Petrobras e a Petros em 2008, no valor de US\$ 3.143. Após a aprovação da liquidação antecipada parcial do TCF Diferença de Pensão e TCF Pré-70, efetuada em fevereiro de 2022, a Companhia espera que o saldo da garantia atinja o saldo do compromisso financeiro, que em 31 de março de 2022 é de US\$ 639. O TCF faz parte do passivo atuarial, conforme descrito na nota 12.3.2.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

11. Tributos**11.1. Tributos correntes**

	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Passivo Não Circulante	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
No país						
Tributos sobre o lucro	157	133	870	682	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	52	43	347	300
	157	133	922	725	347	300
No exterior	31	30	111	8	-	-
Total	188	163	1.033	733	347	300

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:

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Lucro do período antes dos impostos	13.214	519
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(4.492)	(176)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	191	23
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior (*)	(299)	(205)
Prejuízos fiscais	9	(30)
Exclusões/(adições) permanentes, líquidas (**)	24	39
Benefício pós emprego	(142)	(44)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	123	74
Outros	20	-
Outros	(4.566)	(319)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.961)	(200)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.605)	(119)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	(35)%	(61)%

(*) 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.

(**) Inclui efeito sobre acordos judiciais.

Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

A movimentação do imposto de renda e da contribuição social diferidos está apresentada a seguir:

	2022	2021
Saldo em 1º de janeiro	(625)	6.256
Reconhecido no resultado do período	(1.961)	(4.058)
Reconhecido no patrimônio líquido	(4.412)	(1.555)
Ajuste acumulado de conversão	(776)	(133)
Utilização de créditos tributários	(720)	(1.172)
Outros	4	37
Saldo final do período	(8.490)	(625)
Impostos diferidos ativos	625	604
Impostos diferidos passivos (*)	(9.115)	(1.229)

(*) O saldo de impostos diferidos passivos apresenta um aumento no período, principalmente por compensações de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, a utilização de benefício da depreciação fiscal acelerada e pela apreciação do real junto ao dólar.

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

Natureza	Fundamento para realização	31.03.2022	31.12.2021
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, Amortização e Baixa de Ativos	(1.364)	(1.362)
Imobilizado - Impairment	Amortização, Baixa de Ativos e Reversão Impairment	5.009	4.382
Imobilizado - Depreciação, acelerada e linear x unidade produzida e encargos capitalizados	Depreciação Amortização e Baixa de Ativos	(16.063)	(12.924)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, Recebimentos e Contraprestação	(167)	3.490

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Arrendamentos mercantis	Depreciação do ativo	(13)	1.244
Provisão para processos judiciais	Pagamento e Reversão da Provisão	775	605
Prejuízos fiscais	Compensação de 30% do lucro tributável	1.256	1.827
Estoques	Venda, Baixa e Perda	284	228
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de	Pagamento e reversão da provisão	1.397	1.250
Outros		396	635
Total		(8.490)	(625)

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***11.2. Demais Impostos e Contribuições**

	Ativo Circulante		Ativo não circulante		Passivo Circulante		Passivo Não Circulante (*)	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Impostos no país								
ICMS / ICMS Diferido	618	665	442	379	938	995	-	-
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido (**)	396	418	2.466	2.030	414	499	64	45
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	704	594	-	-	-	-
CIDE	2	6	-	-	43	42	-	-
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	3.061	2.147	25	21
Imposto de renda e contribuição social retidos	-	-	-	-	103	86	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	-	-	63	67	8	6
Outros	50	48	294	249	140	142	83	70
Total no Brasil	1.066	1.137	3.906	3.252	4.762	3.978	180	142
Impostos no exterior	49	46	9	9	24	23	-	-
Total	1.115	1.183	3.915	3.261	4.786	4.001	180	142

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

(**) Em 31 de março de 2022, inclui US\$ 94 (US\$ 104 em 31 de dezembro de 2021), no ativo circulante, referente à exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS.

PIS e COFINS Lei 9.718/98

A companhia ajuizou ações ordinárias contra a União referentes à recuperação dos valores recolhidos a título de PIS/COFINS sobre receitas financeiras e variações cambiais ativas, nos períodos compreendidos entre fevereiro de 1999 a janeiro de 2004.

Todas as ações foram julgadas procedentes com trânsito em julgado. Tais processos encontram-se em fase de liquidação, com discussão pericial em curso, tendo havido recebimento efetivo somente da parcela incontroversa dos valores pleiteados em uma das ações.

Em 31 de março de 2022, o montante atualizado monetariamente é de US\$ 704 (US\$ 594 em 31 de dezembro de 2021).

12. 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.

	31.03.2022	31.12.2021
Passivo		
Benefícios de curto prazo	1.493	1.289
Benefícios rescisórios	273	349
Benefícios pós-emprego	10.343	9.880
Total	12.109	11.518
Circulante	2.413	2.144
Não Circulante	9.696	9.374

12.1. Benefícios de Curto Prazo

São os benefícios com estimativa de que sejam integralmente liquidados em até doze meses após o período a que se referem as demonstrações financeiras em que os empregados prestaram o respectivo serviço.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	31.03.2022	31.12.2021
Programa de remuneração variável empregados	538	461
Provisão de férias e 13º salário	573	440
Salários, encargos e outras provisões	251	270
Participação nos lucros ou resultados	131	118
Total	1.493	1.289
Circulante	1.489	1.286
Não circulante	4	3

No período de janeiro a março de 2022 e 2021, em relação aos benefícios de curto prazo, a companhia reconheceu na demonstração do resultado os seguintes valores:

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros	(678)	(653)
Programa de remuneração variável	(118)	(94)
Participações nos lucros ou resultados	(31)	(28)
Honorários e encargos de Administradores	(3)	(3)
Total	(830)	(778)

12.1.1. Remuneração variável

Programa de Prêmio por Performance – PPP

Em 17 de setembro de 2021, o Conselho de Administração (CA) aprovou ajuste nos critérios para concessão do programa de remuneração variável 2021 para os empregados.

O modelo de PPP 2021 apresenta para o acionamento do programa, além do lucro líquido no exercício, a declaração e o pagamento de remuneração aos acionistas para o exercício em referência aprovados pelo CA.

A companhia realizou o pagamento do PPP 2021 aos empregados, considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e ao desempenho individual de todos os empregados.

Em 15 de dezembro de 2021, o Conselho da Administração aprovou o PPP 2022 para os empregados. Foram mantidos os critérios do modelo do PPP21 para acionamento do programa.

No período de janeiro a março de 2022, a companhia provisionou US\$ 118 referente à remuneração variável do exercício de 2022 dos empregados (US\$ 94 para o período de janeiro a março de 2021), registrado em outras despesas operacionais.

Participação nos Lucros ou resultados (PLR)

Em 29 de dezembro de 2020, as 17 entidades sindicais que representam empregados de bases terrestres assinaram o acordo de PLR, para os próximos 2 anos antes do prazo determinado pelo Acordo Coletivo de Trabalho (ACT). Entre as bases marítimas, apenas um sindicato assinou o acordo dentro do prazo definido pelo ACT.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

O regramento PLR 2021/2022, abrange os empregados que não ocupam funções gratificadas e prevê limites individuais de acordo com a remuneração dos participantes.

Para que haja o acionamento da PLR nos anos de 2021 e de 2022, além do acordo de PLR ter sido assinado, é necessário o atingimento dos seguintes gatilhos/requisitos: i) aprovação de distribuição de dividendos pela Assembleia Geral Ordinária (AGO); ii) apuração de lucro líquido no exercício de referência; e iii) atingimento do percentual médio, ponderado pelo peso, do conjunto das metas dos indicadores de no mínimo 80%.

O valor máximo de PLR a ser distribuído é limitado a 5% do EBITDA Ajustado (uma medida não GAAP definida como lucro líquido mais receita (despesa) financeira líquida), imposto de renda, depreciação, exaustão e amortização, resulta em investimentos contabilizados por equivalência patrimonial, imparidade, ajustamentos cambiais acumulados reclassificados para resultados, resultados de alienações e abates de activos, ganhos e perdas cambiais resultantes de provisões para processos judiciais denominados em moeda estrangeira e resultados de compensação de investimentos em áreas licitadas), para 6,25% do lucro líquido e 25% dos dividendos distribuídos aos acionistas, em cada exercício, o que for menor.

A PLR de 2021 está prevista para ser integralmente paga até 30 de maio de 2022, no valor de US\$ 125.

No período de janeiro a março de 2022, a companhia provisionou US\$ 31 referente à participação dos empregados no lucro líquido do exercício de 2022 (US\$ 28 para o período de janeiro a março de 2021), registrado em outras despesas operacionais.

12.2. 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 cujos prazos para inscrição já foram encerrados, totalizando 11.431 adesões acumuladas até 31 de março de 2022 (11.418 adesões até 31 de dezembro de 2021).

A movimentação da provisão em 31 de março de 2022 está representada a seguir:

	31.03.2022	31.12.2021
Saldo inicial	349	900
Efeitos no resultado	3	(11)
Inscritos no PDV	4	30
Revisão de provisão (desistências / atualização)	(1)	(41)
Efeitos no caixa	(129)	(497)
Utilização por desligamento	(129)	(497)
Ajuste acumulado de conversão	50	(43)
Saldo final	273	349
Circulante	147	207
Não Circulante	126	142

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 2022, do total provisionado de US\$ 273, o valor de US\$ 60 corresponde a segunda parcela de 947 empregados desligados e o de US\$ 213 corresponde a 1.842 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até dezembro de 2023.

12.3. Benefícios concedidos a empregados

A companhia mantém um plano de saúde para seus empregados no Brasil (ativos e aposentados) e seus dependentes e outros cinco tipos principais de 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 (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

	31.03.2022	31.12.2021
Passivo		
Plano de saúde suplementar	5.359	4.485
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R)	3.422	3.233
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR)	782	658
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	312	817
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	264	511
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	203	165
Outros planos	1	11
Total	10.343	9.880
Circulante	778	651
Não Circulante	9.565	9.229

Planos de saúde

O Plano de saúde, nomeado “Saúde Petrobras” pelos beneficiários é administrado pela Associação Petrobras de Saúde (APS), associação civil, sem fins lucrativos e inclui programas de prevenção e assistência à saúde.

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 da companhia é responsabilidade da Fundação Petrobras de Seguridade Social – Petros, que foi constituída pela Petrobras como uma pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

A obrigação líquida com planos de pensão registrada pela Companhia é mensurada de acordo com os requisitos do IFRS que possui uma metodologia de mensuração diferente daquela aplicável aos fundos de pensão, regulamentada pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar.

A tabela abaixo apresenta a reconciliação do superávit do Plano Petros registrado pela Fundação Petros em 31 de dezembro de 2021 com o passivo atuarial líquido registrado pela Companhia:

	31.12.2021	
	PPSP-R	PPSP-NR
Superávit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros	1.388	139
Hipóteses financeiras (taxa de juros e inflação)	(1.120)	(364)
Contribuições normais e extraordinárias (PED) - Patrocinadora	2.190	652
Ajuste no valor dos ativos do plano (*)	1.447	543
Outros (Metodologia de cálculo, etc.)	145	200
Passivo atuarial líquido de acordo com a Patrocinadora	4.050	1.169

(*) Inclui saldo de contas a receber decorrente do Termo de Compromisso Financeiro - TCF assinado com a Petrobras, e que a Petros reconhece como patrimônio.

Em 28 de março de 2022, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações contábeis dos planos previdenciários referentes ao exercício de 2021, patrocinados pela companhia.

12.3.1. Valores nas demonstrações financeiras relacionados a planos de benefícios definidos**a) Movimentação das obrigações reconhecidas no balanço patrimonial**

A movimentação das obrigações com planos de pensão e saúde com característica de benefício definido está representada a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

	Plano de Pensão			Plano de saúde	Outros planos	2022
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			Total
Saldo em 1º de janeiro de 2022	4.050	1.169	165	4.485	11	9.880
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	113	36	8	150	-	307
Custo do serviço corrente	2	-	3	26	-	31
Custo dos juros líquidos	111	36	5	124	-	276
Efeito caixa	(1.058)	(338)	-	(81)	-	(1.477)
Pagamento de contribuições	(55)	(17)	-	(81)	-	(153)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(1.003)	(321)	-	-	-	(1.324)
Outros movimentos	629	179	30	805	(10)	1.633
Ajustes acumulados de conversão	629	179	30	805	(10)	1.633
Saldo do passivo atuarial em 31 de março de 2022	3.734	1.046	203	5.359	1	10.343

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

	Plano de Pensão			Plano de saúde	Outros Planos	2021
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			Total
Saldo em 1º de janeiro de 2021	7.524	2.696	477	5.356	16	16.069
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	469	178	72	1.388	(9)	2.098
Custo do serviço passado	(1)	-	-	845	-	844
Custo do serviço corrente	13	1	37	158	(10)	199
Custo dos juros líquidos	438	172	35	385	1	1.031
Juros sobre a obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio	19	5	-	-	-	24
Reconhecidos no PL - outros resultados abrangentes	(2.223)	(989)	(362)	(1.601)	6	(5.169)
Perdas (ganhos) de remensuração	(2.223)	(989)	(362)	(1.601)	6	(5.169)
Efeito caixa	(1.339)	(591)	-	(309)	-	(2.239)
Pagamento de contribuições (***)	(475)	(86)	-	(309)	-	(870)
Pagamento da obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio	(340)	(101)	-	-	-	(441)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(524)	(404)	-	-	-	(928)
Outros movimentos	(381)	(125)	(22)	(349)	(2)	(879)
Ajustes acumulados de conversão	(381)	(125)	(22)	(349)	(2)	(879)
Saldo do passivo atuarial em 31 de dezembro de 2021	4.050	1.169	165	4.485	11	9.880

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

(**) Inclui obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio.

(***) Inclui o pagamento do aporte para migração ao plano de contribuição definida PP-3 (US\$ 241).

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

	Planos de Pensão			Plano de Saúde	Outros Planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	8	1	5	55	-	69
Relativa aos inativos (ODO)	105	35	3	95	-	238
Despesa reconhecida no resultado Jan-Mar/2022	113	36	8	150	-	307
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	13	2	15	67	-	97
Relativo aos Inativos (ODO)	111	41	3	63	-	218
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Mar/2021	124	43	18	130	-	315

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

12.3.2. Contribuições

No período de janeiro a março de 2022, a companhia contribuiu com o total de US\$ 1.477 para os planos de benefício definido, o que reduziu o saldo das obrigações, conforme quadro da nota explicativa 12.3.1. Desse montante, inclui a liquidação parcial antecipada do Termo de Compromisso Financeiro, no valor de US\$ 1.324, realizada em 25 de fevereiro de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Adicionalmente, contribuiu com US\$ 46 (US\$ 40 para o período de janeiro a março de 2021) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e US\$ 0.4 do plano PP3, que foram reconhecidas em custeio e resultado do exercício.

O início das cobranças das contribuições ao plano PP3 ocorreu a partir de agosto de 2021.

13. Processos judiciais e contingências

13.1. Processos judiciais provisionados

A companhia constitui provisões 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) ações individuais de revisão da metodologia de apuração do complemento de remuneração mínima por nível e regime (RMNR); e (ii) ações de terceirizados.
- Processos fiscais, incluindo: (i) não homologação de compensações de tributos federais; e (ii) não recolhimento de contribuições previdenciárias sobre abonos e gratificações.
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) cobrança de royalties e participações governamentais, incluindo royalties sobre extração de xisto; e (iii) multas aplicadas pela ANP relativas a sistemas de medição.
- 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:

Passivo circulante e não circulante	31.03.2022	31.12.2021
Processos trabalhistas	864	716
Processos fiscais	402	306
Processos cíveis	1.060	820
Processos ambientais	229	176
Total	2.555	2.018

	Jan-Mar/2022	Jan-Dez/2021
Saldo inicial	2.018	2.199
Adição, líquida de reversão	205	540
Utilização	(80)	(715)
Revisão de processos já provisionados e juros	48	150
Transferência para mantidos para venda	-	(3)
Outros	(12)	11
Ajuste Acumulado de conversão	376	(164)
Saldo final	2.555	2.018

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 31 de março de 2022, 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.

13.2. Depósitos Judiciais

Ativo não circulante	31.03.2022	31.12.2021
Fiscais	7.231	5.790
Trabalhistas	950	796
Cíveis	1.676	1.275
Ambientais	119	101
Outros	71	76
Total	10.047	8.038

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Jan-Mar/2022	Jan-Dez/2021
Saldo inicial	8.038	7.281
Adição, líquido de reversão	405	1.145
Utilização	(23)	(109)
Atualização financeira	159	263
Outros	(16)	3
Ajuste Acumulado de conversão	1.484	(545)
Saldo final	10.047	8.038

No período de janeiro a março de 2022, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de US\$ 405, incluindo: (i) US\$ 124 referentes à unificação de Campos (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (ii) US\$ 76 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; (iii) US\$ 62 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (iv) US\$ 33 referentes a IRPJ e CSLL na dedução de despesas com a Petros; (v) US\$ 29 referentes a regularização fiscal sobre créditos tributários municipais; e (vi) US\$ 44 referentes a diversos depósitos judiciais de natureza tributária.

13.3. Processos judiciais não provisionados

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:

Natureza	31.03.2022	31.12.2021
Fiscais	32.528	24.785
Trabalhistas	8.667	7.172
Cíveis - Gerais	6.946	5.720
Cíveis - Ambientais	1.446	1.192
Total	49.587	38.869

Os principais processos judiciais não provisionados se referem a:

- 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 CSLL; (iii) ISS sobre serviços em águas marítimas; (iv) pedidos de compensação de tributos federais não homologados pela Receita Federal do Brasil; (v) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; (vi) cobrança de contribuições previdenciárias sobre pagamentos de abonos e gratificações; e (vii) cobrança de tributos aduaneiros e multas relacionados à importação no regime do Repetro no consórcio Frade.
- 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) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos; (ii) multas de agências reguladoras; e (iii) pleitos envolvendo contratos.
- 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 2022, o acréscimo no passivo decorre principalmente de: (i) US\$ 2.451 referentes a auto de infração, para a cobrança, por responsabilidade solidária, de tributos aduaneiros e multas decorrentes da importação de bens pelo regime do Repetro, para utilização no consórcio Frade; (ii) US\$ 357 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; (iii) US\$ 198 referentes a ações envolvendo cobrança de ICMS sobre importação em operações com gás liquefeito de petróleo derivado de gás natural; (iv) US\$ 182 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (v) US\$ 129 referentes a cobrança de ISS sobre serviços em águas marítimas; (vi) US\$ 99 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (vii) US\$ 83 referentes a ações envolvendo cobrança de ICMS sobre fundos estaduais; (viii) US\$ 72 referentes a ações envolvendo incidência de PIS e COFINS sobre contratos de *ship or pay* e afretamentos de aeronaves e embarcações; e (ix) US\$ 86 referentes a litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais. Esses efeitos foram parcialmente compensados por: (x) US\$ 301 pela revisão de valores e transferência para perda provável e para perda remota em ações que discutem o monopólio estadual de serviços de gás canalizado.

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

Em 31 de março de 2022, 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 2022, o saldo dos processos provisionados referente à RMNR monta a US\$ 168, enquanto os passivos contingentes somam US\$ 7.167.

13.5. Ações coletivas (class actions) e processos relacionados

Em 26 de maio de 2021, a Corte Distrital de Rotterdam decidiu que a ação coletiva 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 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. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.4.1, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Na arbitragem da Argentina, na qual se discute a responsabilização da Petrobras por uma suposta perda de valor de mercado das ações da Petrobras na Argentina, em razão dos desdobramentos da Operação Lava Jato, discriminada no item 18.5 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, o recurso apresentado pela Associação ainda não foi julgado pela Suprema Corte argentina.

Quanto às ações penais na Argentina, discriminadas no item 18.6 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, no que diz respeito à ação penal 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, em 21 de outubro de 2021, após recurso da Associação, o Tribunal de Apelações revogou 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 em 30 de abril de 2022 o recurso não foi admitido pela Corte de Cassação, de modo que a imunidade de jurisdição será reavaliada pelo Juízo de primeira instância. Naquela mesma oportunidade, 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, ainda pendente de julgamento. A Petrobras apresentou outras defesas processuais, ainda sujeitas a recursos perante as instâncias recursais da Justiça argentina. Esta ação penal tramita perante o Tribunal Econômico Criminal n° 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 a existência de uma ação coletiva movida por *Consumidores Financieros Asociación Civil* para su Defensa perante a Corte Comercial, não ocorreram eventos relevantes no período de janeiro a março de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

*(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***13.6. Arbitragens no Brasil**

No período de janeiro a março de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre essas arbitragens no Brasil. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.4.3, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

13.7. Processos judiciais – recuperação de tributos**13.7.1. Empréstimo Compulsório – Eletrobrás**

No decorrer do período de janeiro a março de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação desse processo. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.6.2, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

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

No decorrer do período de janeiro a março de 2022, a Petrobras obteve, no Superior Tribunal de Justiça, a suspensão da decisão liminar obtida pela CEGÁS, que deferiu a prorrogação de seu contrato por 6 meses. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.6.3, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

14. Provisões para desmantelamento de áreas

Passivo não-circulante	Jan-Mar/2022	Jan-Dez/2021
Saldo inicial	15.619	18.780
Revisão de provisão	34	(1.186)
Transferências referentes a passivos mantidos para venda (*)	(598)	(704)
Pagamentos realizados	(199)	(730)
Atualização de juros	121	723
Outros	(13)	5
Ajuste acumulado de conversão	2.710	(1.269)
Saldo final	17.674	15.619

(*) No período de janeiro a março de 2022, refere-se às transferências de US\$ 32 relativa ao Polo Norte Capixaba, no Espírito Santo, e US\$ 566 relativa ao Polo Potiguar, no Rio Grande do Norte, conforme nota explicativa 22. Em 2021, refere-se, principalmente, a concessões em Sergipe-Alagoas, na Bacia de Campos e no Espírito Santo, conforme nota explicativa 31.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)
PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

15. Imobilizado
15.1. Por tipo de ativos

	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens (*)	Ativos em construção (**)	Gastos c/exploração e desenv. (campos produtores petróleo e gás) (***)	Direito de uso	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2021	3.043	58.680	15.443	31.166	15.869	124.201
Adições	-	1.650	5.761	5	6.954	14.370
Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas	-	-	-	(1.069)	-	(1.069)
Juros capitalizados	-	-	971	-	-	971
Transferência de Bônus de Assinatura	-	-	-	11.629	-	11.629
Baixas	(38)	(588)	(599)	(1.645)	(279)	(3.149)
Transferências	(295)	2.934	(3.160)	1.781	3	1.263
Transferências para ativos mantidos para venda	(53)	(2.776)	(575)	(822)	(14)	(4.240)
Depreciação, amortização e depleção	(97)	(4.235)	-	(4.342)	(4.281)	(12.955)
"Impairment" - constituição	-	(377)	(1)	(27)	(4)	(409)
"Impairment" - reversão	-	1.796	114	1.879	34	3.823
Ajuste acumulado de conversão	(177)	(3.958)	(1.032)	(2.708)	(1.230)	(9.105)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.383	53.126	16.922	35.847	17.052	125.330
Custo acumulado	4.080	98.085	25.954	61.906	26.382	216.407
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado (****)	(1.697)	(44.959)	(9.032)	(26.059)	(9.330)	(91.077)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.383	53.126	16.922	35.847	17.052	125.330
Adições	-	194	1.543	1	1.015	2.753
Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas	-	-	-	11	-	11
Juros capitalizados	-	-	236	-	-	236
Baixas	-	(27)	(68)	(4)	(35)	(134)
Transferências	57	1.000	(2.242)	1.212	(1)	26
Transferências para ativos mantidos para venda	(7)	(553)	(171)	(653)	-	(1.384)
Depreciação, amortização e depleção	(21)	(1.163)	-	(1.270)	(1.094)	(3.548)
Impairment - reversão (nota explicativa 17)	-	1	-	-	-	1
Ajuste acumulado de conversão	419	9.410	2.686	6.220	2.989	21.724
Saldo em 31 de março de 2022	2.831	61.988	18.906	41.364	19.926	145.015
Custo acumulado	4.780	114.880	29.135	71.896	31.007	251.698
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado (****)	(1.949)	(52.892)	(10.229)	(30.532)	(11.081)	(106.683)
Saldo em 31 de março de 2022	2.831	61.988	18.906	41.364	19.926	145.015
Tempo de vida útil médio ponderado em anos (exceto terrenos)	40 (25 a 50)	20 (3 a 31)		Método da unidade produzida	8 (2 a 47)	

(*) 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 21.

(***) 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.

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

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

	Plataformas	Embarcações	Imóveis	Total
Saldo em 31 de março de 2022	11.336	7.265	1.325	19.926
Custo acumulado	15.562	13.593	1.852	31.007
Depreciação, amortização e depleção acumulada	(4.226)	(6.328)	(527)	(11.081)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	9.840	5.997	1.215	17.052
Custo acumulado	13.362	11.267	1.753	26.382
Depreciação, amortização e depleção acumulada	(3.522)	(5.270)	(538)	(9.330)

15.2. 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 referentes aos campos de Atapu, Berbigão, Sururu, Albacora Leste, Tartaruga Verde e outros.

A movimentação do valor a pagar, classificado em fornecedores, está apresentada a seguir:

	31.03.2022	31.12.2021
Saldo inicial	364	370
Adições/(baixas) no Imobilizado	(32)	(64)
Outras despesas (receitas) operacionais	(26)	84
Ajuste acumulado de conversão	58	(26)
Saldo final	364	364

Em 31 de março de 2022, a Petrobras possui uma estimativa de valores a pagar pela celebração dos AIP submetidos à aprovação da ANP de US\$ 364 (US\$ 364 em 31 de dezembro de 2021). No período de janeiro a março de 2022, esses acordos resultaram no reconhecimento de adições e baixas no imobilizado, além de outras receitas líquidas de US\$ 26 (US\$ 44 em outras despesas operacionais em igual período de 2021), refletindo a melhor estimativa disponível das premissas utilizadas na apuração da base de cálculo e o compartilhamento de ativos relevantes em áreas a serem equalizadas.

15.3. 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 6,01% a.a. no período de janeiro a março de 2022 (5,55% a.a. no período de janeiro a março de 2021).

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***16. Intangível****16.1. Por tipo de ativos**

	Direitos e Concessões (*)	Software	Ágio (goodwill)	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2021	14.714	210	24	14.948
Adições	106	165	-	271
Juros capitalizados	-	5	-	5
Baixas	(12)	(3)	-	(15)
Transferências	(94)	3	-	(91)
Transferência de Bônus de Assinatura	(11.629)	-	-	(11.629)
Amortização	(6)	(54)	-	(60)
Impairment - reversão	-	1	-	1
Ajuste acumulado de conversão	(384)	(19)	(2)	(405)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.695	308	22	3.025
Custo	2.744	1.321	22	4.087
Amortização e impairment acumulado	(49)	(1.013)	-	(1.062)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.695	308	22	3.025
Adições	4	37	-	41
Juros capitalizados	-	2	-	2
Baixas	(1)	(1)	-	(2)
Transferências	(3)	-	-	(3)
Amortização	(1)	(17)	-	(18)
Impairment - constituição	-	(1)	-	(1)
Ajuste acumulado de conversão	477	56	4	537
Saldo em 31 de março de 2022	3.171	384	26	3.581
Custo	3.229	1.579	26	4.834
Amortização e impairment acumulado	(58)	(1.195)	-	(1.253)
Saldo em 31 de março de 2022	3.171	384	26	3.581
Tempo de vida útil estimado em anos	(**)	5	Indefinida	

(*) Composto principalmente por bônus de assinatura (valores 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.

16.2. Excedentes de Cessão Onerosa**Búzios**

Os gastos incorridos pela Petrobras nas operações ordinárias da área licitada em benefício do consórcio, realizados anteriormente ao início da vigência do Acordo, e não inclusos no valor total da compensação, no montante atualizado de US\$ 61, foram ressarcidos à Petrobras pelos parceiros partners CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda e CNOOC Petroleum Brasil Ltda em fevereiro de 2022.

Adicionalmente, em 4 de março de 2022, a Petrobras assinou um acordo com sua parceira CNOOC pela transferência de 5% de sua participação no Contrato de Partilha de Produção do Volume Excedente do Contrato de Cessão Onerosa do campo de Búzios, na camada pré-sal da bacia de Santos. O acordo resulta da opção de compra de participação exercida pela CPBL em 29 de setembro de 2021.

O valor a ser recebido pela Petrobras no fechamento da operação é de US\$ 2.120, referente à compensação e reembolso do bônus de assinatura dos juros adicionais da CNOOC, sujeito a reajustes de preços e ao cumprimento de condições precedentes, tais como CADE, ANP e aprovação do Ministério de Minas e Energia (MME).

Após a efetivação da operação, a Petrobras deterá 85% de participação no Contrato de Partilha de Produção do Volume Excedente do Contrato de Cessão Onerosa do campo de Búzios, a CPBL deterá 10% de participação e a CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda., 5%. A participação total neste Contrato de Coparticipação de Búzios, incluindo as parcelas do Contrato da Cessão Onerosa e do Contrato de Concessão BS-500 (100% da Petrobras) será de 88,99% da Petrobras, 7,34% da CPBL e 3,67% da CNODC.

Os ativos relacionados a essas operações estão classificados para ativos mantidos para venda.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

17. Redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment)

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente, ou quando existe um indicativo de desvalorização ou de reversão de *impairment* reconhecido em anos anteriores.

No período de janeiro a março de 2022, foram reconhecidas no resultado do período reversões líquidas por desvalorização em ativos imobilizados, no montante de US\$ 1, principalmente em função da alienação de sondas de perfuração que se encontravam fora de operação e pelo arrendamento da UTE Termocamaçari para terceiros.

No período de janeiro a março de 2021, foram reconhecidas no resultado do período perdas líquidas por desvalorização em ativos imobilizados, no montante de US\$ 90:

- Equipamentos e instalações vinculados à atividade de produção – Brasil: a companhia decidiu pela parada definitiva da plataforma P-33 no campo de Marlim, o que ocasionou na sua exclusão da UGC Polo Norte e enquadramento como um ativo isolado, com o reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de US\$ 122; e
- Equipamentos e instalações vinculados à atividade de produção – Exterior: a companhia decidiu realocar equipamentos das plataformas P-72 e P-73 a campos produtores na Bacia de Santos. Com isso, considerando a expectativa de geração de caixa futura, reconheceu reversão de perdas por desvalorização no montante de US\$ 27.

18. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás natural

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 a atividades exploratórias em reservas não provadas, são apresentados na tabela a seguir:

Custos Exploratórios Reconhecidos no Ativo (*)	31.03.2022	31.12.2021
Imobilizado		
Saldo inicial	1.994	3.024
Adições	66	459
Baixas	(13)	(188)
Transferências	(9)	(1.097)
Ajustes acumulados de conversão	338	(204)
Saldo final	2.376	1.994
Intangível	3.034	2.576
Total dos Custos Exploratórios Reconhecidos no Ativo	5.410	4.570

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

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:

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Custos exploratórios reconhecidos no resultado		
Despesas Com Geologia E Geofísica	53	67
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	23	131
Penalidades contratuais de conteúdo local	2	15
Outras Despesas Exploratórias	1	1
Total das despesas	79	214
Caixa utilizado nas atividades:		
Operacionais	54	68
Investimentos	76	115
Total do caixa utilizado	130	183

19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Companhia concedeu garantias à ANP em conexão com a execução dos Programas Exploratórios Mínimos estabelecidos nos contratos de concessão de áreas de exploração de petróleo no valor total de US\$ 1.861 (US\$ 1.574 em 31 de dezembro de 2021) dos quais US\$

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

1.861 ainda estavam em vigor em 31 de março de 2022 (US\$ 1.574 em 31 de dezembro de 2021), líquidos dos compromissos assumidos. Em 31 de março de 2022, a garantia é composta por petróleo bruto de campos produtores previamente identificados, dados em garantia, no valor de US\$ 1.463 (US\$ 1.243 em 31 de dezembro de 2021) e garantias bancárias de US\$ 398 (US\$ 331 como de 31 de dezembro de 2021).

20. Investimentos**20.1. Mutação dos investimentos**

	Saldo em 31.12.2021	Aportes de capital	Transfe- rência para ativos mantidos para venda	Reorga- nização, redução de capital e outros	Resultado de Particip. em invest.	Ajuste acumulado de conversão (CTA)	Outros resultados abrangentes	Dividendos	Saldo em 31.03.2022
Empreendimentos controlados em Conjunto	509	8	(2)	9	69	6	-	(49)	550
Coligadas (*)	998	1	-	(11)	281	(47)	250	-	1.472
Outros investimentos	3	-	-	-	-	1	-	-	4
Total	1.510	9	(2)	(2)	350	(40)	250	(49)	2.026

(*) Inclui Braskem.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

*(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***21. Informações por Segmento – Ativo**

As informações por segmento refletem as informações financeiras utilizadas no processo de tomada de decisão para alocação de recursos e avaliação de desempenho realizada pela Diretoria da Companhia (como Chief Operating Decision Makers).

	E&P	Abastecimento	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Ativo Consolidado por área de negócio - 31.03.2022						
Circulante	7.514	17.431	3.910	21.243	(7.987)	42.111
Não circulante	124.864	25.917	8.363	9.531	-	168.675
Realizável a longo prazo	7.025	2.942	673	7.413	-	18.053
Investimentos	403	1.455	140	28	-	2.026
Imobilizado	114.316	21.406	7.468	1.825	-	145.015
Em operação	100.865	18.421	5.322	1.501	-	126.109
Em construção	13.451	2.985	2.146	324	-	18.906
Intangível	3.120	114	82	265	-	3.581
Ativo Total	132.378	43.348	12.273	30.774	(7.987)	210.786
Ativo Consolidado por área de negócio - 31.12.2021						
Circulante	6.034	12.691	3.838	13.259	(5.673)	30.149
Não circulante	107.112	21.697	6.751	8.639	-	144.199
Realizável a longo prazo	5.042	2.212	322	6.758	-	14.334
Investimentos	393	970	119	28	-	1.510
Imobilizado	99.033	18.419	6.241	1.637	-	125.330
Em operação	87.210	16.086	3.739	1.373	-	108.408
Em construção	11.823	2.333	2.502	264	-	16.922
Intangível	2.644	96	69	216	-	3.025
Ativo Total	113.146	34.388	10.589	21.898	(5.673)	174.348

22. Vendas de ativos e outras reestruturações societárias

A companhia tem uma carteira dinâmica de parcerias e desinvestimentos, na qual avalia oportunidades de 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. Os projetos de desinvestimentos e de parcerias estratégicas seguem os procedimentos alinhados às orientações do Tribunal de Contas da União (TCU) e à legislação vigente.

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

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

	Segmento operacional				31.03.2022	31.12.2021
	E&P	RTC	Corporativo e Gás & outros Energia negócios	Total	Total	Total
Ativos classificados como mantidos para venda						
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	9	-	9	13
Contas a receber	-	-	39	-	39	31
Estoques	-	94	1	-	95	73
Investimentos	-	-	331	-	331	210
Imobilizado	3.639	156	1	-	3.796	1.975
Outros ativos	-	2	140	1	143	188
Total	3.639	252	521	1	4.413	2.490
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos						
Fornecedores	-	-	1	-	1	2
Financiamentos	-	-	-	1	1	1
Provisão para desmantelamento de área	1.512	-	-	-	1.512	833
Outros passivos	-	-	41	-	41	31
Total	1.512	-	42	1	1.555	867

22.1. Operações não concluídas

Em operações realizadas em períodos anteriores, os principais ativos e passivos classificados como mantidos para vendas contemplam: (i) totalidade de sua participação no Polo Peroá; (ii) totalidade de participação no campo de produção de Papa-Terra; (iii) campos terrestres na Bahia, Ceará, Espírito Santo e Sergipe; (iv) Gaspetro; (v) Refinaria REMAN; (vi) SIX; e (vii) participação adicional de 5% relativos aos Excedentes de Cessão Onerosa - Búzios (nota explicativa 16.2 – Intangível).

Em relação ao desinvestimento na REMAN, em 8 de março de 2022, o CADE publicou um comunicado declarando complexo o Ato de Concentração e ordenando a realização de diligência relativa ao processo de venda da refinaria REMAN para a Ream Participações S.A., cujo contrato foi assinado em agosto de 2021. O processo do Ato de Concentração exige diligências relacionadas à análise mais aprofundada da operação e seus efeitos nos mercados de refino a jusante e possíveis impactos competitivos. A conclusão desse processo está prevista para ocorrer entre 240 e 330 dias a partir de novembro de 2021. A Petrobras mantém colaboração com o CADE para obter a aprovação da operação dentro do prazo legal.

A tabela a seguir apresenta as transações para as quais foram firmados acordos no período de três meses findo em 31 de março de 2022:

Transação	Comprador	Data da aprovação para assinatura	Valor contratual (*)	Outras informações
Venda da totalidade da participação em um conjunto de 22 concessões de campos de produção terrestres e de águas rasas, juntamente à sua infraestrutura de processamento, refino, logística, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural, localizadas na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, denominados conjuntamente de Polo Potiguar.	3R Potiguar S.A., subsidiária integral da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.	Jan/2022	1,385	a
Venda da totalidade da participação em um conjunto de 4 concessões de campos de produção terrestres, com instalações integradas, localizadas no estado do Espírito Santo, denominados conjuntamente de Polo Norte Capixaba.	Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda., subsidiária integral da Seacrest Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	Fev/2022	478	a

(*) Valor da transação, que não contempla ativos contingentes, quando previstos contratualmente.

a) Venda de ativos do Polo Potiguar

As condições e os prazos de recebimentos ocorrerão da seguinte forma: US\$ 110 recebidos na data de assinatura do contrato de compra e venda; US\$ 1.040 no fechamento da transação e US\$ 235 que serão pagos em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75, a partir de março de 2024.

Os valores não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

b) Venda de ativos no Polo Norte Capixaba

As condições e os prazos de recebimento ocorrerão da seguinte forma: US\$ 36 recebidos na data de celebração do contrato, US\$ 442 no fechamento da transação e até US\$ 66 em pagamentos contingentes previstos em contratos, a depender das cotações futuras do Brent.

Os valores não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que está sujeito ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

22.2. Operações concluídas

Transação	Comprador	Data da assinatura (A) e Data de fechamento (F)	Valor de venda (*)	Ganho (perda) (**)	Outras informa- ções
Venda da totalidade da participação em um conjunto de sete concessões terrestres e de águas rasas denominada Polo Alagoas e da Unidade de Processamento de Gás Natural – UPGN de Alagoas.	Petromais Global Exploração e Produção S.A., atual Origem Energia S.A.	Jun/2021 Fev/2022	300	335	a
Total					

(*) 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.

(**) 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 de ativos Polo Alagoas

A operação foi concluída com o recebimento de US\$ 60 na data de assinatura do contrato de compra e venda e US\$ 240 no fechamento da transação.

22.3. Ajustes de preços – Operações concluídas em exercícios anteriores

22.3.1. Venda da RLAM

A transação fechada em novembro de 2021 incluiu reajustes de preços previstos em contrato, para os quais a Companhia reconheceu US\$ 68 em fevereiro de 2022 em outras receitas e despesas. Esta venda ainda está sujeita a reajuste de preço residual.

22.4. Ativos contingentes em vendas de ativos – Operações concluídas em exercícios anteriores

22.4.1. Pampo e Enchova

Em julho de 2020, a Petrobras fechou a venda da totalidade de sua participação nos grupos Pampo e Enchova dos campos para a Trident Energy do Brasil Ltda, com condições adicionais prevendo o pagamento dos valores à Petrobras de até US\$ 650 classificados como ativos contingentes, a serem reconhecidos quando as condições pactuadas, relativas aos preços do Brent, forem atendidas. Desse montante, a Companhia já reconheceu US\$ 36 em 2021 que foi recebido em março de 2022

Em março de 2022, a Companhia reconheceu US\$ 77 adicionais em outras receitas e despesas, com previsão de recebimento em março de 2023.

22.4.2. Polo Miranga

Em dezembro de 2021, a Companhia encerrou a venda da totalidade de sua participação em 9 campos de produção terrestre para a SPE Miranga, subsidiária da PetroRecôncavo S.A.

Esse contrato prevê até US\$ 85 em recebíveis contingentes relacionados aos preços médios futuros do Brent. Desse montante, a Companhia atendeu as condições pactuadas para o recebimento de US\$ 15 em dezembro de 2021, e adicional de US\$ 13 no primeiro trimestre de 2022, reconhecido em outras receitas e despesas nos períodos correspondentes. Ambos os valores serão atualizados de acordo com as mudanças nos preços do Brent e devem ser recebidos em março de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

22.4.3. Campo de Baúna

Em novembro de 2020, a Companhia fechou a venda de sua participação neste campo para a Karoon Petróleo & Gás Ltda (Karoon), subsidiária da Karoon Energy Ltd.

Esse contrato prevê até US\$ 285 em recebíveis contingentes relacionados aos preços médios futuros do Brent. Desse valor, a Companhia atendeu as condições pactuadas para o recebimento de US\$ 17 em 2021, e adicional de US\$ 61 no primeiro trimestre de 2022, reconhecido em outras receitas e despesas nos períodos correspondentes. Ambos os valores serão atualizados de acordo com as mudanças nos preços do Brent e devem ser recebidos em janeiro de 2023.

22.5. Outras operações

Em 23 de março de 2022 foi concluído o processo de encerramento da Participações em Complexos Bioenergéticos S.A. - PCBios, na qual a Petrobras detinha 50%. A dissolução e liquidação da PCBios foram aprovadas em Assembleia Geral Extraordinária da sociedade. Não houve efeitos no resultado.

23. Financiamentos

23.1. Saldo por tipo de financiamento

No País	31.03.2022	31.12.2021
Mercado Bancário	1.353	1.237
Mercado de Capitais	2.982	2.504
Bancos de fomento (*)	878	769
Outros	8	7
Total	5.221	4.517
No Exterior		
Mercado Bancário	8.617	8.525
Mercado de Capitais	18.701	19.527
Agência de Crédito à Exportação	2.708	2.951
Outros	174	180
Total	30.200	31.183
Total de financiamentos	35.421	35.700
Circulante	3.790	3.641
Não circulante	31.631	32.059

(*) Inclui BNDES, FINAME, FINEP e New Development Bank (NDB)

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

	31.03.2022	31.12.2021
Financiamentos de curto prazo	131	108
Parcela de financiamentos de longo prazo	3.228	3.063
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	431	470
Circulante	3.790	3.641

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por US\$ 18.018 em *global notes*, emitidas pela subsidiária integral PGF, e US\$ 2.795 em debêntures emitidas no Brasil.

Os *global notes* possuem vencimentos entre 2024 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares, euros e libras, 87%, 3% e 10%, do total de *global notes*, respectivamente.

As debêntures, com vencimentos entre 2024 e 2034 e sem garantias, não são conversíveis em ações.

Em 31 de março de 2022, não ocorreram inadimplementos (*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 2021.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

23.2. Movimentação e reconciliação com os fluxos de caixa das atividades de financiamento

	Saldo inicial em 01.01.2021	Captações	Amortizações de Principal (*)	Amortizações de Juros (*)	Encargos incorridos no exercício (**)	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	(Ganhos)/perdas por modificação no fluxo	Transfêrência para Passivos associados a Ativos Mantidos para Venda	Saldo final em 31.12.2021
País	8.853	-	(4.274)	(267)	316	233	(344)	-	-	4.517
Exterior	45.035	1.885	(15.971)	(2.034)	2.407	186	(325)	-	-	31.183
Total	53.888	1.885	(20.245)	(2.301)	2.723	419	(669)	-	-	35.700
Ágio na recompra de títulos de dívida			(1.102)	-						
Depósitos vinculados (***)			(66)	72						
Fluxo de caixa das		1.885	(21.413)	(2.229)						

(*) Inclui pré-pagamentos.

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

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

	Saldo inicial em 01.01.2022	Captações	Amortizações de Principal (*)	Amortizações de Juros (*)	Encargos incorridos no exercício (**)	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	(Ganhos)/perdas por modificação no fluxo	Transfêrência para Passivos associados a Ativos Mantidos para Venda	Saldo final em 31.03.2022
País	4.517	-	(149)	(92)	99	47	800	-	-	5.221
Exterior	31.183	150	(1.050)	(426)	416	(754)	680	-	-	30.200
Total	35.700	150	(1.199)	(518)	515	(707)	1.480	-	-	35.421
Ágio na recompra de títulos de dívida			(26)	-						
Depósitos vinculados (***)			(266)	(49)						
Fluxo de caixa das atividades de		150	(1.491)	(567)						

(*) Inclui pré-pagamentos.

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

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

No período de janeiro a março de 2022, o gerenciamento de passivos foi realizado visando à melhoria no perfil da dívida e maior adequação aos prazos de maturação de investimentos de longo prazo.

A companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de US\$ 2.058, destacando-se a recompra e resgate de US\$ 679 de títulos no mercado de capitais.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***23.3. Informações resumidas sobre os financiamentos (passivo circulante e não circulante)**

Vencimento em	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Total (**)	Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$)(*):	2.330	2.560	3.328	2.676	1.666	14.682	27.242	28.356
Indexados a taxas flutuantes	2.115	2.560	2.676	1.933	1.143	897	11.324	
Indexados a taxas fixas	215	–	652	743	523	13.785	15.918	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Dólares	5,2%	5,8%	6,0%	5,9%	6,4%	6,6%	6,4%	
Financiamentos em Reais (R\$):	1.027	529	734	245	476	2.211	5.222	5.315
Indexados a taxas flutuantes	759	311	310	153	153	584	2.270	
Indexados a taxas fixas	268	218	424	92	323	1.627	2.952	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Reais	5,9%	5,6%	5,1%	4,5%	4,1%	4,6%	4,9%	
Financiamentos em Euro(€):	18	7	13	482	–	650	1.170	1.238
Indexados a taxas fixas	18	7	13	482	–	650	1.170	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Euro	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	–	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	26	8	–	–	725	1.028	1.787	1.820
Indexados a taxas fixas	26	8	–	–	725	1.028	1.787	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Libras	6,2%	6,2%	–	–	6,2%	6,4%	6,3%	
Total em 31 de março de 2022	3.401	3.104	4.075	3.403	2.867	18.571	35.421	36.729
Taxa média dos financiamentos	5,3%	5,7%	5,8%	5,7%	6,0%	6,5%	6,2%	
Total em 31 de dezembro de 2021	3.641	2.973	3.988	3.449	2.832	18.817	35.700	37.891
Taxa média dos financiamentos	5,2%	5,3%	5,5%	5,6%	5,9%	6,5%	6,2%	

(*) Inclui financiamentos em moeda nacional parametrizada à variação do dólar.

(**) Em 31 de março de 2022, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 13,22 anos (13,39 anos em 31 de dezembro de 2021).

Em 31 de março de 2022, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

Nível 1 - preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de US\$ 18.846 (US\$ 20.770, em 31 de dezembro de 2021); 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 US\$ 17.883 (US\$ 17.121, em 31 de dezembro de 2021).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.3.

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

Vencimento	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	31.03.2022	31.12.2021
Principal	2.947	3.207	4.235	3.556	3.019	19.955	36.919	36.557
Juros	1.373	1.747	1.617	1.404	1.294	22.688	30.122	30.557
Total	4.320	4.954	5.852	4.960	4.313	42.643	67.041	67.114

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

23.4. Linhas de crédito

						31.03.2022
Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	Contratado	Utilizado	Saldo
No exterior						
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	422	–	422
Petrobras	Bradesco	01/06/2018	31/05/2023	422	–	422
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	422	–	422
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	69	–	69
Total				1.335	–	1.335

(*) Em abril de 2021, a subsidiária PGT BV prorrogou parte da linha de crédito compromissada (*Revolving Credit Facility*). Dessa forma, US\$ 2.050 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:

	Saldo final em 31.12.2021	Remensuração / Novos contratos	Pagamentos do principal e juros (*)	Encargos incorridos no Exercício	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	Transfêrências	Saldo final em 31.03.2022
Pais	4.604	426	(374)	73	(401)	778	–	5.106
Exterior	18.439	311	(947)	231	(2.907)	2.900	–	18.027
Total	23.043	737	(1.321)	304	(3.308)	3.678	–	23.133
Circulante								5.353
Não Circulante								17.780

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

Fluxo de Pagamentos Futuro Nominal	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Total
Saldo em 31 de março de 2022	4.247	4.475	3.410	2.496	2.021	14.805	31.454
Saldo em 31 de dezembro de 2021	5.567	3.944	3.027	2.309	1.972	14.608	31.427

Em determinados contratos de arrendamento há pagamentos, durante o prazo do arrendamento, que variam devido a alterações em fatos ou circunstâncias ocorridas após a sua data de início, além da passagem do tempo. Tais pagamentos não são incluídos na mensuração das obrigações de arrendamento. No período de janeiro a março de 2022, esses valores foram de US\$ 250 representam 19% em relação aos pagamentos fixos (US\$ 185 e 13% no mesmo período de 2021).

No período de janeiro a março de 2022, a companhia reconheceu gastos com arrendamento no montante de US\$ 67 (US\$ 23 no mesmo período de 2021), referentes a contratos de prazo inferior a um ano.

Em 31 de março de 2022, 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 US\$ 80.868 (US\$ 79.557 em 31 de dezembro de 2021).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.3.

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital social realizado

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o capital subscrito e integralizado no valor de US\$ 107.101 está representado por 7.442.454.142 ações ordinárias e 5.602.042.788 ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

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, representadas por 222.760 ações ordinárias e 72.909 ações preferenciais.

25.2. Dividendos

25.2.1. Dividendos propostos

A distribuição aos acionistas para 2021, proposta pela administração para aprovação na Assembleia Geral Ordinária, totalizou US\$ 18.541 (correspondentes a US\$ 1,4215 por ação em circulação), dos quais US\$ 11.853 foram antecipados durante 2021 (atualizados pela taxa SELIC) e US\$ 6.688 de dividendos complementares a serem pagos em 16 de maio de 2022, atualizados pela taxa SELIC desde 31 de dezembro de 2021.

Esses dividendos foram aprovados na Assembleia Geral Ordinária realizada em 13 de abril de 2022, quando os dividendos complementares foram reclassificados do patrimônio líquido para passivo.

25.3. Resultado por ação

Por ação	Jan-Mar/2022			Jan-Mar/2021		
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Ordinárias	Preferenciais	Total
Lucro líquido atribuível aos acionistas da Petrobras	4.909	3.696	8.605	103	77	180
Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)	7.442.231.382	5.601.969.879	13.044.201.261	7.442.231.382	5.601.969.879	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (US\$ por ação)	0,66	0,66	0,66	0,01	0,01	0,01
Lucro básico e diluído por ADR (US\$ por ADS)(*)	1,32	1,32	1,32	0,02	0,02	0,02

(*) As ADS da Petrobras são equivalentes a 2 ações.

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

O resultado da ação diluído é calculado ajustando-se o lucro (ou prejuízo) 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. Valor justo dos ativos e passivos financeiros

	Nível I	Nível II	Nível III	Total do valor justo contabilizado
Ativos				
Títulos e valores mobiliários	759	–	–	759
Derivativos de commodities	1	1	–	2
Derivativos de moeda estrangeira	–	10	–	10
Derivativos de juros	–	8	–	8
Saldo em 31 de março de 2022	760	19	–	779
Saldo em 31 de dezembro de 2021	650	23	–	673
Passivos				
Derivativos de moeda estrangeira	–	(168)	–	(168)
Saldo em 31 de março de 2022	–	(168)	–	(168)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(1)	(272)	–	(273)

O valor justo estimado para os financiamentos da companhia, calculado a taxas de mercado vigentes, é apresentado na nota explicativa 23.

Em contas a receber, determinados recebíveis são classificados na categoria valor justo por meio do resultado, conforme nota explicativa 9.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

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. Gerenciamento de riscos**27.1. Instrumentos derivativos financeiros**

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições de instrumentos financeiros derivativos mantidos pela companhia em 31 de março de 2022, 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
	31.03.2022	31.12.2021	Posição Ativa (Passiva) 31.03.2022	31.12.2021	
Derivativos não designados como Hedge					
Contratos Futuros (*)	(1.643)	(1.308)	1	(1)	
Compra/Petróleo e Derivados	1.232	1.380	-	-	2022
Venda/Petróleo e Derivados	(2.875)	(2.688)	-	-	2022
SWAP (**)					
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida (**)	(16)	(11)	1	-	2022
Contratos de Opções					
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida (**)	(7)	-	-	-	2022
Contratos a Termo					
Venda/Câmbio (BRL/USD) (***)	(R\$ 39)	R\$ 15	3	-	2022
SWAP					
Câmbio - cross currency swap (***)	GBP 583	GBP 583	7	23	2026
Câmbio - cross currency swap (***)	GBP 442	GBP 442	(79)	(50)	2034
Swap - IPCA	R\$ 3,008	R\$ 3,008	8	(1)	2029/2034
Câmbio - cross currency swap (***)	US\$ 729	US\$ 729	(89)	(221)	2024/2029
Total reconhecido no Balanço Patrimonial			(148)	(250)	

(*) Valor nocional em mil bbl

(**) Valor nocional em mil toneladas

(***) Valores em R\$, GBP e US\$ representam milhões das respectivas moedas.

	Ganhos (Perda) reconhecido(a) no resultado do período	
	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Derivativos de commodities		
Demais operações - 27.2 (a)	(53)	(23)
Reconhecido em Outras Despesas Operacionais	(53)	(23)
Derivativos de moeda		
Swap Libra Esterlina x Dólar - 27.3 (b)	(30)	29
NDF – Libra x Dólar - 27.3 (b)	-	4
Swap CDI x Dólar - 27.3 (b)	169	(28)
Outros	-	1
	139	6
Derivativos de juros		
Swap - CDI X IPCA	(1)	(28)
	(1)	(28)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)	(1.380)	(1.113)
Reconhecido em resultado financeiro	(1.242)	(1.135)
Total	(1.295)	(1.158)

(*) Conforme nota explicativa 27.3

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no período	
	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)	12.976	(4.455)

(*) Conforme nota explicativa 27.3

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	31.03.2022	31.12.2021
Derivativos de commodities	61	15
Derivativos de moeda	75	27
Total	136	42

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 31 de março de 2022 é apresentada a seguir:

Operações	Risco	Cenário Provável	Cenário Possível	Cenário Remoto
Derivativos não designados como Hedge				
Contratos Futuros e a Termo (Swap)	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(80)	(160)
Contratos Futuros e a Termo (Swaps)	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	-	(5)	(12)
Opções	Óleo de Soja	-	(5)	(11)
NDF	Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD	-	(25)	(50)
		-	(115)	(233)

O cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apreçamento de cargas no mercado de petróleo, de derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 31 de março de 2022, 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 de 25% e 50% 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.

27.2. Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

A Companhia geralmente está exposta a ciclos de preços de commodities, embora possa usar instrumentos derivativos para proteger exposições relacionadas a preços de produtos comprados e vendidos para atender às necessidades operacionais e em circunstâncias específicas, dependendo da análise do ambiente de negócios e da avaliação de se os objetivos de Negócios e Gerenciamento estão sendo cumpridos.

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.

27.3. 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 2022, 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 US\$ 1,00 / R\$ 4,7378, são apresentados a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Instrumento de Hedge	Objeto de Hedge	Tipo de Risco protegido	Período de Proteção	Valor dos Instrumentos de Proteção em 31 de março de 2022	
				US\$ milhões	R\$ milhões
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/2022 a mar/2032	71.676	339.587
Movimentação do valor de referência (principal e juros)				US\$ milhões	R\$ milhões
Designações em 1 de janeiro de 2022				72.640	405.370
Novas designações, revogações e redesignações				5.894	30.379
Realização por exportações				(2.548)	(13.632)
Amortização de endividamento				(4.310)	(22.498)
Variação Cambial				-	(60.032)
Valor em 31 de março de 2022				71.676	339.587
Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) em 31 de março de 2022				82.513	390.929

No período de janeiro a março de 2022, foi reconhecido um ganho cambial de US\$ 24 referente à inefetividade na linha de variação cambial (perda de US\$ 1 no mesmo período em 2021).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 70,48% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 31 de março de 2022, a ser realizada pelas exportações futuras:

	Varição cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 1 de janeiro de 2021	(37.257)	12.667	(24.590)
Reconhecido no patrimônio líquido	(3.949)	1.344	(2.605)
Transferido para resultado por realização	4.585	(1.559)	3.026
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(36.621)	12.452	(24.169)
Reconhecido no patrimônio líquido	11.596	(3.943)	7.653
Transferido para resultado por realização	1.380	(469)	911
Saldo em 31 de março de 2022	(23.645)	8.040	(15.605)

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 resultado. Uma análise de sensibilidade com preço médio do petróleo Brent mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado no Plano Estratégico 2022-2026 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 2022 é demonstrada a seguir:

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 a 2031	Total
Expectativa de realização	(6.562)	(6.903)	(4.727)	(2.227)	(1.736)	(2.222)	732	(23.645)

b) Informações sobre contratos em aberto

Em 31 de março de 2022, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar, além de swap – Libra esterlina x Dólar em aberto.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Contratos de swap – IPCA x CDI e CDI x Dólar

Alterações das curvas futuras de taxa de juros (CDI) podem trazer impactos no resultado da companhia, em função do valor de mercado desses contratos de swap. O valor do choque na curva foi definido em função do prazo médio de vencimento dos swaps, e é aproximadamente 25% da taxa futura do prazo médio. Uma análise de sensibilidade nas curvas futuras de taxa de juros (CDI), por meio de choque paralelo, mantendo-se todas as demais variáveis constantes, resultaria nos impactos apresentados na tabela a seguir:

Análise de sensibilidade	Resultado
Aumento constante de 300 pontos base	(31)
Redução constante de 300 pontos base	50

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

O cenário considerado provável com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo trimestre. Além dos cenários possível e remoto, que consideram valorização do câmbio de fechamento do trimestre (risco) em 25% e 50%, 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.

Instrumentos	Exposição em 31.03.2022	Risco	Cenário Provável (*)	Cenário Possível	Cenário Remoto
Ativos	5.327	Dólar / Real	452	1.332	2.663
Passivos	(90.398)		(7.674)	(22.600)	(45.199)
Câmbio - cross currency swap	(635)		(54)	(159)	(317)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	71.676		6.085	17.919	35.838
	(14.030)		(1.191)	(3.508)	(7.015)
Ativos	2	Euro / Real	-	1	1
Passivos	(16)		(1)	(4)	(8)
	(14)		(1)	(3)	(7)
Ativos	1.207	Euro / Dólar	(11)	302	603
Passivos	(2.360)		21	(590)	(1.180)
	(1.153)		10	(288)	(577)
Ativos	2	Libra / Real	-	1	1
Passivos	(21)		(2)	(5)	(11)
	(19)		(2)	(4)	(10)
Ativos	1.812	Libra / Dólar	7	453	906
Passivos	(3.562)		(15)	(890)	(1.781)
Derivativo - cross currency swap	1.347		5	337	674
	(403)		(3)	(100)	(201)
Total em 31 de março de 2022	(15.619)		(1.187)	(3.903)	(7.810)

(*) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar - desvalorização do real em 8,49% / Iene x Dólar - valorização do iene em 1,2% / Euro x Dólar - desvalorização do euro em 0,8% / Libra x Dólar - valorização da libra em 0,38% / Real x Euro - desvalorização do real em 7,6% / Real x Libra - desvalorização do real em 8,9%. Fonte: Focus e Thomson Reuters

27.4. 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, em função de não acarretarem impacto relevante, exceto em função de situações específicas apresentadas por controladas da Petrobras.

A análise de sensibilidade do risco de taxa de juros apresentada no quadro a seguir é realizada para o prazo de 12 meses. Os valores referentes aos cenários razoavelmente possível e remoto significam a despesa total com juros pós-fixados se houver variação de 25% e 50% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo todas as demais variáveis constantes.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Risco	Cenário Provável (*)	Cenário Possível	Cenário Remoto
LIBOR 3M	5	7	8
LIBOR 6M	410	471	532
CDI	145	181	217
TJLP	72	90	108
IPCA	102	127	153
	734	876	1.018

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

27.5. 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 por meio de ações como:

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.

28. Partes relacionadas**28.1. 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.

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

	31.03.2022		31.12.2021	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Distribuidoras estaduais de gás natural	270	49	255	42
Empresas do setor petroquímico	16	44	26	12
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	88	35	104	13
Subtotal	374	128	385	67
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	1.730	-	1.446	-
Bancos controlados pela União Federal	10.321	1.432	8.417	1.267
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	616	-	506	-
Outros	84	74	28	54
Subtotal	12.751	1.506	10.397	1.321
Planos de Pensão	64	35	51	61
Total	13.189	1.669	10.833	1.449
Circulante	2.930	357	2.110	315
Não circulante	10.259	1.312	8.723	1.134
Total	13.189	1.669	10.833	1.449

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

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

	2022 Jan-Mar	2021 Jan-Mar
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas		
Petrobras Distribuidora (BR), atual Vibra Energia	-	3.310
Transportadoras de gás	-	(245)
Distribuidoras estaduais de gás natural	574	449
Empresas do setor petroquímico	1.125	768
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	29	42
Subtotal	1.728	4.324
Entidades governamentais		
Títulos públicos federais	42	7
Bancos controlados pela União Federal	21	(63)
Setor elétrico	-	15
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	19	11
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(39)	(31)
Outros	11	10
Subtotal	54	(51)
Planos de Pensão	-	-
Total	1.782	4.273
Receitas, principalmente de vendas	1.781	4.734
Compras e serviços	4	(380)
Receitas e despesas operacionais	(89)	(43)
Variações monetárias e cambiais líquidas	12	(40)
Receitas (despesas) financeiras líquidas	74	2
Total	1.782	4.273

Informações sobre os precatórios expedidos a favor da companhia oriundas da Conta Petróleo e Álcool estão divulgadas na nota explicativa 13.1 das demonstrações financeiras da Petrobras de 31 de dezembro de 2021.

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 12.

28.2. Membros chave da administração da companhia

As remunerações totais dos membros do conselho de administração e da diretoria executiva são apresentadas a seguir:

	Jan-Mar/2022			Jan-Mar/2021		
	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total
Salários e benefícios	0,7	-	0,7	0,7	-	0,7
Encargos sociais	0,2	-	0,2	0,2	-	0,2
Previdência complementar	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1
Remuneração variável	-	-	-	-	-	-
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	-	-	-	-	-	-
Remuneração total	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0
Remuneração total - pagamento realizado (*)	1,3	-	1,3	1,0	-	1,0
Número de membros - média no período (**)	9,00	11,00	20,00	9,00	10,00	19,00
Número de membros remunerados - média no período (***)	9,00	3,33	12,33	9,00	5,00	14,00

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

(**) Corresponde à média do período do número de membros apurados mensalmente.

(***) Corresponde à média do período do número de membros remunerados apurados mensalmente.

No período de janeiro a março de 2022, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros da companhia totalizou US\$ 2,9 (US\$ 3,5 no período de janeiro a março de 2021).

Em 13 de abril de 2022, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até US\$ 8,3 (R\$ 39,5 milhões) como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2022 e março de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

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 do Comitê de Auditoria Estatutário 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 os mesmos fizeram jus a uma remuneração total de US\$ 153 mil no período de janeiro a março de 2022 (US\$ 183 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a março de 2021, a remuneração acumulada no período foi de US\$ 113 mil (US\$ 135 mil, considerando os encargos sociais).

29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	Jan-Mar/2022	Jan-Mar/2021
Valores pagos e recebidos durante o período		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	162	188
Transações que não envolvem caixa		
Arrendamentos	975	384
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	10	(1)
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	720	-

30. Eventos subsequentes

Recebimento pela venda da NTS

Em 4 de abril de 2022, cinco anos após o encerramento desta operação, a Petrobras recebeu US\$ 1.000, incluídos ajustes de preço, referente à última parcela da venda de 90% das ações da Petrobras na Nova Transportadora do Sudeste (NTS) para a Nova Infraestrutura Gasodutos Participações S.A. (NISA), empresa detida pelo Nova Infraestrutura Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia (FIP). Em 31 de março de 2022, este valor está registrado em contas a receber - recebíveis por desinvestimento.

Recebimento de Atapu e Sépia

Em 27 de abril de 2022, a Petrobras celebrou o Contrato de Partilha de Produção dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa de Atapu em parceria com a Shell Brasil Petróleo Ltda (Shell - 25%) e TotalEnergies EP Brasil Ltda. (TotalEnergies - 22,5%), e o Contrato de Partilha de Produção dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa de Sépia, em consórcio com as empresas TotalEnergies (28%), Petronas Petróleo Brasil Ltda. (Petronas - 21%) e QP Brasil Ltda. (QP - 21%), em função da 2ª rodada de licitações do Excedente da Cessão Onerosa no regime de Partilha de Produção, ocorrida em 17 de dezembro de 2021.

As compensações pagas à foram:

- US\$ 1.110 (R\$ 5.260 milhões) em 13 de abril de 2022, pagos pela Shell, relativos ao campo de Atapu;
- US\$ 992 (R\$ 4.700 milhões) em 26 de abril de 2022, pagos pela Total, relativos ao campo de Atapu;
- US\$ 3.071 (R\$ 14.550 milhões) em 26 de abril de 2022, pagos pela TotalEnergies, Petronas e QP, referente ao campo de Sépia.

Esses valores já incluem a estimativa preliminar do *gross-up* dos impostos incidentes, nos termos da portaria nº 08 de 19/04/2021 do Ministério de Minas e Energia (MME), e poderá ser atualizado quando da apuração pela Petrobras do ganho de capital da transferência dos ativos para o regime de Partilha de Produção.

Na mesma data, também foram celebrados os Acordos de Coparticipação e os Aditivos ao Acordo de Individualização da Produção de Atapu e Sépia (AIPs), necessários para gerir as jazidas coincidentes contidas na área do contrato de cessão onerosa e na área do contrato de partilha de produção do excedente da cessão onerosa.

Os acordos passaram a vigorar em 2 de maio de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Petrobras conclui oferta de recompra de títulos

Em 14 de abril de 2022, a Petrobras concluiu a oferta de recompra de títulos globais, com vencimentos entre 2024 e 2051, efetuada pela sua subsidiária integral Petrobras Global Finance B.V. (PGF). O montante total ofertado pelos investidores, excluídos juros capitalizados e não pagos, foi de US\$ 1.952. O montante total pago a esses investidores foi de US\$ 1.997, considerando os preços ofertados pela Petrobras e excluindo os juros capitalizados até a data de liquidação.

Venda do campo de Albacora Leste

Em 27 de abril de 2022, o Conselho de Administração da Petrobras aprovou a venda da totalidade de sua participação na concessão de Albacora Leste, localizada predominantemente em águas profundas na Bacia de Campos, para a empresa Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (PetroRio), subsidiária da Petro Rio S.A.

O valor total da venda é de até US\$ 2.203, sendo (a) US\$ 293 a serem pagos na data de celebração do contrato; (b) US\$ 1.660 no fechamento da transação e (c) até US\$ 250 em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do *Brent*. Esta transação está sujeita a ajustes de preço e ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como o não exercício do direito de preferência pela atual consorciada Repsol Sinopec Brasil, a aprovação pelo CADE e pela ANP.

Venda da DETEN

Em 27 de abril de 2022, o Conselho de Administração da Petrobras aprovou a venda da totalidade de sua participação (27,88%) na Deten Química S.A (Deten), localizada no polo industrial de Camaçari, no estado da Bahia, para a empresa Cepsa Química S.A., que já possui participação indireta na Deten de 69,94%.

O valor da venda é de US\$ 123 (R\$ 585 milhões), dos quais 5% na data de assinatura do contrato de compra e venda e 95% no encerramento da transação. Esta transação está sujeita a ajustes de preço e ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como aprovação pelo CADE.

Remuneração aos Acionistas

Em 5 de maio de 2022, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de US\$ 9.675, ou R\$ 48.466 milhões (US\$ 0,7417 por ação preferencial e ordinária em circulação, ou R\$ 3,7155), dos quais US\$ 8.173, ou R\$ 40.943 milhões com base no resultado do período de janeiro a março de 2022 (antecipação) e US\$ 1.502, ou R\$ 7.523 milhões à conta de reserva de retenção de lucros (intermediários), conforme quadro a seguir:

	Data da posição acionária	Remuneração aos acionistas	
		Valor por ação	Valor
Antecipação de Dividendos	05.23.2022	0,5412	7.059
Antecipação de Juros sobre capital próprio	05.23.2022	0,0859	1.121
Total das antecipações com base no lucro líquido do período de jan-mar de 2022		0,6271	8.180
Dividendos intermediários com utilização de reserva de retenção de lucros de 31.12.2021	05.23.2022	0,1152	1.503
Total da remuneração aos acionistas		0,7423	9.683
Ações preferencias em circulação (ações PN)		0,7423	4.159
Ações ordinárias em circulação (ações ON)		0,7423	5.525

Esses dividendos e juros sobre capital Próprio serão pagos em duas parcelas iguais, nos dias 20 de junho de 2022 e 20 de julho de 2022, sendo descontados da remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2022.

O valor será atualizado monetariamente, de acordo com a variação da taxa Selic, desde a data do efetivo pagamento até o final do referido exercício social.