

Informações Trimestrais - ITR

*Em 30 de junho de 2022 e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais*

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo	1
DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo.....	2
DFs Individuais / Demonstração do Resultado.....	3
DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente	5
DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa.....	6
DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2022 a 30/06/2022.....	8
DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2021 a 30/06/2021.....	9
DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado	10
DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo	11
DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo.....	12
DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado	13
DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente	15
DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa	16
DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2022 a 30/06/2022.....	18
DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2021 a 30/06/2021.....	19
DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado	20
NOTAS EXPLICATIVAS	21
1. Base de apresentação	21
2. Sumário das principais práticas contábeis	21
3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	21
4. Receita de vendas	23
5. Custos e despesas por natureza.....	23
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	24
7. Resultado financeiro líquido	24
8. Informações por Segmento - Resultado	25
9. Contas a receber	27
10. Estoques	28
11. Tributos.....	29
12. Benefícios a empregados	31
13. Processos judiciais e contingências	35
14. Provisões para desmantelamento de áreas	39
15. Imobilizado.....	40
16. Intangível.....	41
17. Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>).....	43
18. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	44
19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo.....	45
20. Investimentos	45
21. Informações por Segmento – Ativo	46
22. Vendas de ativos e outras reestruturações societárias	47
23. Financiamentos	51
24. Arrendamentos.....	53
25. Patrimônio líquido	54
26. Valor justo dos ativos e passivos financeiros	56
27. Gerenciamento de riscos	56
28. Partes relacionadas.....	60
29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	63
30. Eventos subsequentes	64
31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2021 e 30 de junho de 2022	65
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	67
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS-ITR	68

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	1.257.122.000	1.248.196.000
1.01	Ativo Circulante	211.355.000	170.555.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.554.000	2.930.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.856.000	3.630.000
1.01.03	Contas a Receber	113.027.000	100.110.000
1.01.04	Estoques	44.553.000	33.906.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	5.957.000	6.368.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	5.957.000	6.368.000
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social	567.000	526.000
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições	5.390.000	5.842.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	41.408.000	23.611.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	29.067.000	13.142.000
1.01.08.03	Outros	12.341.000	10.469.000
1.01.08.03.03	Outros ativos	12.341.000	10.469.000
1.02	Ativo Não Circulante	1.045.767.000	1.077.641.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	80.708.000	73.779.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	257.000	247.000
1.02.01.04	Contas a Receber	8.762.000	8.450.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	18.660.000	17.845.000
1.02.01.07.02	Impostos e contribuições	18.660.000	17.845.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	53.029.000	47.237.000
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	50.463.000	44.543.000
1.02.01.10.05	Outros ativos	2.566.000	2.694.000
1.02.02	Investimentos	264.052.000	269.825.000
1.02.03	Imobilizado	684.117.000	717.355.000
1.02.04	Intangível	16.890.000	16.682.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	1.257.122.000	1.248.196.000
2.01	Passivo Circulante	301.107.000	269.989.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.216.000	7.655.000
2.01.02	Fornecedores	31.690.000	32.734.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	7.952.000	3.599.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	7.952.000	3.599.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	7.952.000	3.599.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	181.866.000	187.005.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	153.523.000	155.461.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	28.343.000	31.544.000
2.01.05	Outras Obrigações	60.304.000	30.767.000
2.01.05.02	Outros	60.304.000	30.767.000
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	24.233.000	0
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições	19.389.000	22.022.000
2.01.05.02.06	Outros passivos	16.682.000	8.745.000
2.01.06	Provisões	3.696.000	3.578.000
2.01.06.02	Outras Provisões	3.696.000	3.578.000
2.01.06.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	3.696.000	3.578.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	9.383.000	4.651.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	9.383.000	4.651.000
2.02	Passivo Não Circulante	545.470.000	590.878.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	351.462.000	413.637.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	253.443.000	306.944.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	98.019.000	106.693.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.585.000	1.637.000
2.02.02.02	Outros	1.585.000	1.637.000
2.02.02.02.03	Imposto de renda e contribuição social	1.585.000	1.637.000
2.02.03	Tributos Diferidos	44.146.000	14.807.000
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	44.146.000	14.807.000
2.02.04	Provisões	148.277.000	160.797.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	11.990.000	10.382.000
2.02.04.02	Outras Provisões	136.287.000	150.415.000
2.02.04.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	45.082.000	50.773.000
2.02.04.02.05	Provisão para desmantelamento de áreas	80.567.000	86.713.000
2.02.04.02.06	Salários, férias, encargos e participações	532.000	803.000
2.02.04.02.07	Outros passivos	10.106.000	12.126.000
2.03	Patrimônio Líquido	410.545.000	387.329.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	3.318.000	3.313.000
2.03.04	Reservas de Lucros	177.039.000	164.028.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	24.756.000	14.556.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	162.738.000	297.186.000	106.044.000	194.860.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-71.069.000	-136.906.000	-54.170.000	-100.200.000
3.03	Resultado Bruto	91.669.000	160.280.000	51.874.000	94.660.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	5.689.000	2.579.000	-3.858.000	-11.710.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-7.121.000	-13.638.000	-6.116.000	-11.531.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.277.000	-2.519.000	-1.048.000	-2.268.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	8.842.000	6.278.000	-3.021.000	-7.133.000
3.04.05.01	Tributárias	-396.000	-667.000	-194.000	-662.000
3.04.05.02	Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	-1.080.000	-2.161.000	-775.000	-1.414.000
3.04.05.03	Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	73.000	-333.000	-999.000	-2.192.000
3.04.05.05	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	11.052.000	10.236.000	-556.000	-1.679.000
3.04.05.07	Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	-807.000	-797.000	-497.000	-1.186.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	5.245.000	12.458.000	6.327.000	9.222.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	97.358.000	162.859.000	48.016.000	82.950.000
3.06	Resultado Financeiro	-18.180.000	-16.819.000	13.927.000	-18.549.000
3.06.01	Receitas Financeiras	3.123.000	4.754.000	722.000	1.189.000
3.06.01.01	Receitas financeiras	3.123.000	4.754.000	722.000	1.189.000
3.06.02	Despesas Financeiras	-21.303.000	-21.573.000	13.205.000	-19.738.000
3.06.02.01	Despesas financeiras	-6.694.000	-13.435.000	-7.535.000	-15.190.000
3.06.02.02	Variações monetárias e cambiais, líquidas	-14.609.000	-8.138.000	20.740.000	-4.548.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	79.178.000	146.040.000	61.943.000	64.401.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-24.848.000	-47.149.000	-19.088.000	-20.379.000
3.08.01	Corrente	-24.639.000	-37.153.000	0	0
3.08.02	Diferido	-209.000	-9.996.000	-19.088.000	-20.379.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	54.330.000	98.891.000	42.855.000	44.022.000
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	54.330.000	98.891.000	42.855.000	44.022.000
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.99.01.01	ON	4,16	7,58	3,28	3,37
3.99.01.02	PN	4,16	7,58	3,28	3,37
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	4,16	7,58	3,28	3,37
3.99.02.02	PN	4,16	7,58	3,28	3,37

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	54.330.000	98.891.000	42.855.000	44.022.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	7.896.000	10.200.000	5.663.000	13.197.000
4.02.01	Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	0	0	8.654.000	8.654.000
4.02.02	IR e CSLL diferidos s/ ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	0	0	-2.942.000	-2.942.000
4.02.03	Ajustes de conversão em investidas	26.222.000	-17.074.000	-33.773.000	-9.488.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	-32.407.000	27.501.000	42.714.000	12.193.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	5.155.000	12.376.000	6.331.000	12.234.000
4.02.09	IR e CSLL diferidos s/ resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	9.266.000	-13.558.000	-16.675.000	-8.305.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas	-340.000	955.000	1.354.000	851.000
4.03	Resultado Abrangente do Período	62.226.000	109.091.000	48.518.000	57.219.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	71.822.000	60.295.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	133.496.000	107.070.000
6.01.01.01	Lucro líquido do período	98.891.000	44.022.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	3.136.000	3.306.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas	-12.458.000	-9.222.000
6.01.01.04	Depreciação, depleção e amortização	35.167.000	32.950.000
6.01.01.05	Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - Impairment	797.000	1.186.000
6.01.01.06	Baixa de poços secos	183.000	1.036.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras	16.570.000	18.321.000
6.01.01.09	Imposto de renda e contrib. soc. dif. líquidos	9.996.000	20.379.000
6.01.01.10	Perdas (reversões) de crédito esperadas	216.000	10.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	1.487.000	2.078.000
6.01.01.16	Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-14.243.000	0
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz.result. abrangentes por alienação part.soc.	-4.212.000	-1.133.000
6.01.01.18	Recuperação de PIS e COFINS - Exclusão de ICMS na base de cálculo	-11.000	-4.588.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-2.023.000	-1.275.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-61.674.000	-46.775.000
6.01.02.01	Contas a receber	-43.437.000	-26.510.000
6.01.02.02	Estoques	-10.764.000	-6.277.000
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-4.027.000	-2.357.000
6.01.02.05	Outros ativos	-2.070.000	-2.242.000
6.01.02.06	Fornecedores	83.000	-10.250.000
6.01.02.07	Impostos, taxas e contribuições	31.939.000	12.234.000
6.01.02.08	Planos de pensão e de saúde	-8.713.000	-8.756.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais	1.608.000	27.000
6.01.02.10	Salários, férias, encargos e participações	-1.705.000	-1.173.000
6.01.02.11	Imposto de renda e contribuição social pagos	-25.071.000	-69.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-1.424.000	-1.740.000
6.01.02.14	Outros passivos	1.907.000	338.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	5.427.000	-91.137.000
6.02.01	Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	-20.015.000	-49.799.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	-82.000	1.945.000
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)	16.970.000	3.054.000
6.02.04	(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	-17.783.000	-48.794.000
6.02.05	Dividendos recebidos/ outros	1.506.000	2.457.000
6.02.08	Compensação financeira por Acordos de Coparticipação	24.831.000	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-77.625.000	28.019.000
6.03.02	Captações	43.654.000	123.943.000
6.03.03	Amortizações de principal - financiamentos	-35.586.000	-55.391.000
6.03.04	Amortizações de juros - financiamentos	-9.506.000	-14.002.000
6.03.05	Dividendos pagos a acionistas Petrobras	-62.029.000	-10.282.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-14.158.000	-16.249.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-376.000	-2.823.000
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.930.000	5.180.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.554.000	2.357.000

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	5.000	-44.842.000	-41.038.000	0	-85.875.000
5.04.06	Dividendos	0	0	-44.842.000	-41.038.000	0	-85.880.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	5.000	0	0	0	5.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	98.891.000	10.200.000	109.091.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	98.891.000	0	98.891.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	10.200.000	10.200.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.318.000	119.186.000	57.853.000	24.756.000	410.545.000

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-3.716.000	-5.861.000	0	0	-9.577.000
5.04.06	Dividendos	0	0	-5.861.000	0	0	-5.861.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	-3.716.000	0	0	0	-3.716.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.022.000	13.197.000	57.219.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.022.000	0	44.022.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	13.197.000	13.197.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	-1.051.000	121.435.000	44.022.000	-13.786.000	356.052.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.01	Receitas	395.557.000	264.050.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	358.045.000	242.757.000
7.01.02	Outras Receitas	20.927.000	6.775.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	16.801.000	14.528.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-216.000	-10.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-109.255.000	-81.310.000
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-62.277.000	-39.123.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-23.038.000	-23.644.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-797.000	-1.186.000
7.02.04	Outros	-23.143.000	-17.357.000
7.02.04.01	Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros	-23.143.000	-17.357.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	286.302.000	182.740.000
7.04	Retenções	-38.684.000	-35.671.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-38.684.000	-35.671.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	247.618.000	147.069.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	20.052.000	16.018.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	12.458.000	9.222.000
7.06.02	Receitas Financeiras	4.754.000	1.189.000
7.06.03	Outros	2.840.000	5.607.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	2.840.000	1.019.000
7.06.03.03	Recuperação de PIS e COFINS - Exclusão de ICMS na base de cálculo	0	4.588.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	267.670.000	163.087.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	267.670.000	163.087.000
7.08.01	Pessoal	12.557.000	12.193.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	8.016.000	7.487.000
7.08.01.02	Benefícios	4.090.000	4.283.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	451.000	423.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	128.507.000	79.803.000
7.08.02.01	Federais	104.058.000	63.296.000
7.08.02.02	Estaduais	24.275.000	16.435.000
7.08.02.03	Municipais	174.000	72.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	27.715.000	27.069.000
7.08.03.01	Juros	24.227.000	24.601.000
7.08.03.02	Aluguéis	3.488.000	2.468.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	98.891.000	44.022.000
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	5.633.000	0
7.08.04.02	Dividendos	35.405.000	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	57.853.000	44.022.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	1.004.754.000	972.951.000
1.01	Ativo Circulante	224.785.000	168.247.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	85.311.000	58.410.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	14.957.000	3.630.000
1.01.03	Contas a Receber	26.443.000	35.538.000
1.01.04	Estoques	49.822.000	40.486.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	6.676.000	7.511.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	6.676.000	7.511.000
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social	744.000	911.000
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições	5.932.000	6.600.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	41.576.000	22.672.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	30.340.000	13.895.000
1.01.08.03	Outros	11.236.000	8.777.000
1.01.08.03.03	Outros ativos	11.236.000	8.777.000
1.02	Ativo Não Circulante	779.969.000	804.704.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	86.511.000	79.992.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	257.000	247.000
1.02.01.04	Contas a Receber	10.379.000	10.603.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	21.978.000	21.568.000
1.02.01.07.01	Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.869.000	3.371.000
1.02.01.07.02	Impostos e contribuições	19.109.000	18.197.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	53.897.000	47.574.000
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	50.894.000	44.858.000
1.02.01.10.05	Outros ativos	3.003.000	2.716.000
1.02.02	Investimentos	8.993.000	8.427.000
1.02.03	Imobilizado	667.423.000	699.406.000
1.02.04	Intangível	17.042.000	16.879.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	1.004.754.000	972.951.000
2.01	Passivo Circulante	171.157.000	134.913.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.814.000	8.335.000
2.01.02	Fornecedores	28.954.000	30.597.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	10.065.000	4.089.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	10.065.000	4.089.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	10.065.000	4.089.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	48.923.000	50.631.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	21.560.000	20.316.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	27.363.000	30.315.000
2.01.05	Outras Obrigações	63.158.000	32.789.000
2.01.05.02	Outros	63.158.000	32.789.000
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	24.269.000	0
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições	19.822.000	22.325.000
2.01.05.02.06	Outros passivos	19.067.000	10.464.000
2.01.06	Provisões	3.697.000	3.632.000
2.01.06.02	Outras Provisões	3.697.000	3.632.000
2.01.06.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	3.697.000	3.632.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	9.546.000	4.840.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	9.546.000	4.840.000
2.02	Passivo Não Circulante	420.745.000	448.457.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	231.714.000	277.187.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	141.084.000	178.908.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	90.630.000	98.279.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.626.000	1.676.000
2.02.02.02	Outros	1.626.000	1.676.000
2.02.02.02.03	Imposto de renda e contribuição social	1.626.000	1.676.000
2.02.03	Tributos Diferidos	36.115.000	6.857.000
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	36.115.000	6.857.000
2.02.04	Provisões	151.290.000	162.737.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	12.926.000	11.263.000
2.02.04.02	Outras Provisões	138.364.000	151.474.000
2.02.04.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	45.872.000	51.498.000
2.02.04.02.05	Provisão para desmantelamento de áreas	81.053.000	87.160.000
2.02.04.02.06	Salários, férias, encargos e participações	542.000	812.000
2.02.04.02.07	Outros passivos	10.897.000	12.004.000
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	412.852.000	389.581.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	3.102.000	3.097.000
2.03.04	Reservas de Lucros	177.255.000	164.244.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	24.756.000	14.556.000
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	2.307.000	2.252.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	170.960.000	312.601.000	110.710.000	196.884.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-75.099.000	-141.974.000	-53.705.000	-95.846.000
3.03	Resultado Bruto	95.861.000	170.627.000	57.005.000	101.038.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	573.000	-8.795.000	-4.824.000	-14.953.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-6.136.000	-12.295.000	-5.742.000	-10.940.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.589.000	-3.148.000	-1.371.000	-2.867.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	8.352.000	4.886.000	-3.016.000	-7.470.000
3.04.05.01	Tributárias	-455.000	-766.000	-261.000	-842.000
3.04.05.02	Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	-1.080.000	-2.161.000	-775.000	-1.414.000
3.04.05.03	Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	-196.000	-604.000	-1.005.000	-2.201.000
3.04.05.05	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	10.930.000	9.260.000	-478.000	-2.008.000
3.04.05.07	Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	-847.000	-843.000	-497.000	-1.005.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-54.000	1.762.000	5.305.000	6.324.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	96.434.000	161.832.000	52.181.000	86.085.000
3.06	Resultado Financeiro	-15.757.000	-12.774.000	10.776.000	-19.972.000
3.06.01	Receitas Financeiras	3.054.000	4.414.000	1.109.000	1.785.000
3.06.01.01	Receitas financeiras	3.054.000	4.414.000	1.109.000	1.785.000
3.06.02	Despesas Financeiras	-18.811.000	-17.188.000	9.667.000	-21.757.000
3.06.02.01	Despesas financeiras	-4.691.000	-8.660.000	-9.871.000	-16.484.000
3.06.02.02	Variações monetárias e cambiais, líquidas	-14.120.000	-8.528.000	19.538.000	-5.273.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	80.677.000	149.058.000	62.957.000	66.113.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-26.193.000	-49.791.000	-19.916.000	-21.796.000
3.08.01	Corrente	-26.057.000	-39.520.000	-520.000	-1.169.000
3.08.02	Diferido	-136.000	-10.271.000	-19.396.000	-20.627.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	54.484.000	99.267.000	43.041.000	44.317.000
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	54.484.000	99.267.000	43.041.000	44.317.000
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	54.330.000	98.891.000	42.855.000	44.022.000
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	154.000	376.000	186.000	295.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	4,16	7,58	3,28	3,37
3.99.01.02	PN	4,16	7,58	3,28	3,37
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	4,16	7,58	3,28	3,37
3.99.02.02	PN	4,16	7,58	3,28	3,37

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	54.484.000	99.267.000	43.041.000	44.317.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	7.898.000	10.198.000	5.119.000	13.044.000
4.02.01	Ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	0	0	8.661.000	8.646.000
4.02.02	IR e CSLL diferidos s/ ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	0	0	-2.942.000	-2.942.000
4.02.03	Ajustes de conversão em investidas	26.224.000	-17.076.000	-34.317.000	-9.641.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	-32.407.000	27.501.000	42.714.000	12.193.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	5.442.000	12.663.000	6.333.000	12.427.000
4.02.09	IR e CSLL diferidos s/ Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	9.168.000	-13.656.000	-16.676.000	-8.371.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas	-529.000	766.000	1.346.000	732.000
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	62.382.000	109.465.000	48.160.000	57.361.000
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	62.226.000	109.091.000	48.518.000	57.219.000
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	156.000	374.000	-358.000	142.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	124.628.000	96.634.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	141.186.000	110.286.000
6.01.01.01	Lucro líquido do período	99.267.000	44.317.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	3.210.000	3.434.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas	-1.762.000	-6.324.000
6.01.01.04	Depreciação, depleção e amortização	33.600.000	30.558.000
6.01.01.05	Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - Impairment	843.000	1.005.000
6.01.01.06	Baixa de poços secos	455.000	1.036.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras	14.178.000	20.142.000
6.01.01.09	Imposto de renda e contrib. soc. dif. líquidos	10.271.000	20.627.000
6.01.01.10	Perdas (reversões) de crédito esperadas	195.000	-46.000
6.01.01.11	Ajuste a valor de mercado dos estoques	15.000	-5.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	1.497.000	2.091.000
6.01.01.16	Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-14.243.000	0
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz. result.abrangentes por alienação part.soc.	-4.300.000	-437.000
6.01.01.18	Recuperação de PIS e COFINS - Exclusão de ICMS na base de cálculo	-18.000	-4.898.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-2.022.000	-1.214.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-16.558.000	-13.652.000
6.01.02.01	Contas a receber	247.000	-3.582.000
6.01.02.02	Estoques	-10.252.000	-8.712.000
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-4.143.000	-2.383.000
6.01.02.05	Outros ativos	-2.965.000	-1.128.000
6.01.02.06	Fornecedores	-1.092.000	1.838.000
6.01.02.07	Impostos, taxas e contribuições	34.450.000	12.669.000
6.01.02.08	Planos de pensão e de saúde	-8.721.000	-8.759.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais	1.687.000	-314.000
6.01.02.10	Salários, férias, encargos e participações	-1.775.000	-1.276.000
6.01.02.11	Imposto de renda e contribuição social pagos	-25.449.000	-652.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-1.424.000	-1.743.000
6.01.02.14	Outros passivos	2.879.000	390.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	11.744.000	-12.614.000
6.02.01	Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	-20.721.000	-16.871.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	-98.000	-60.000
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)	17.055.000	2.728.000
6.02.04	(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	-10.536.000	492.000
6.02.05	Dividendos recebidos/outras	1.213.000	1.097.000
6.02.08	Compensação financeira por Acordos de Coparticipação	24.831.000	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-106.160.000	-96.349.000
6.03.01	Participação de acionistas não controladores	-93.000	-66.000
6.03.02	Captações	1.645.000	8.469.000
6.03.03	Amortizações de principal - financiamentos	-27.040.000	-71.898.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.03.04	Amortizações de Juros - financiamentos	-4.740.000	-6.787.000
6.03.05	Dividendos pagos a acionistas Petrobras	-62.029.000	-10.282.000
6.03.06	Dividendos pagos a acionistas não controladores	-290.000	-212.000
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-13.613.000	-15.573.000
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-3.346.000	529.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	26.866.000	-11.800.000
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	58.482.000	60.930.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	85.348.000	49.130.000

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000	2.252.000	389.581.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000	2.252.000	389.581.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	5.000	-44.842.000	-41.038.000	0	-85.875.000	-319.000	-86.194.000
5.04.06	Dividendos	0	0	-44.842.000	-41.038.000	0	-85.880.000	-223.000	-86.103.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	5.000	0	0	0	5.000	-96.000	-91.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	98.891.000	10.200.000	109.091.000	374.000	109.465.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	98.891.000	0	98.891.000	376.000	99.267.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	10.200.000	10.200.000	-2.000	10.198.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.318.000	119.186.000	57.853.000	24.756.000	410.545.000	2.307.000	412.852.000

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldo Iniciais	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000	2.740.000	311.150.000
5.03	Saldo Iniciais Ajustados	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000	2.740.000	311.150.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-3.716.000	-5.861.000	0	0	-9.577.000	3.456.000	-6.121.000
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	11.000	11.000
5.04.06	Dividendos	0	0	-5.861.000	0	0	-5.861.000	-204.000	-6.065.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	-3.716.000	0	0	0	-3.716.000	3.649.000	-67.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.022.000	13.197.000	57.219.000	142.000	57.361.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.022.000	0	44.022.000	295.000	44.317.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	13.197.000	13.197.000	-153.000	13.044.000
5.07	Saldo Finais	205.432.000	-1.051.000	121.435.000	44.022.000	-13.786.000	356.052.000	6.338.000	362.390.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.01	Receitas	413.029.000	270.822.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	373.772.000	245.025.000
7.01.02	Outras Receitas	22.006.000	9.075.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	17.446.000	16.676.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-195.000	46.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-114.396.000	-81.222.000
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-67.181.000	-38.775.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-24.347.000	-25.153.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-843.000	-1.005.000
7.02.04	Outros	-22.025.000	-16.289.000
7.02.04.01	Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros	-22.010.000	-16.294.000
7.02.04.02	Ajuste a valor de mercado dos estoques	-15.000	5.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	298.633.000	189.600.000
7.04	Retenções	-37.117.000	-33.279.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-37.117.000	-33.279.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	261.516.000	156.321.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	7.811.000	13.403.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.762.000	6.324.000
7.06.02	Receitas Financeiras	4.414.000	1.785.000
7.06.03	Outros	1.635.000	5.294.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	1.635.000	396.000
7.06.03.03	Recuperação de PIS e COFINS - Exclusão de ICMS na base de cálculo	0	4.898.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	269.327.000	169.724.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	269.327.000	169.724.000
7.08.01	Pessoal	13.809.000	13.513.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	8.976.000	8.470.000
7.08.01.02	Benefícios	4.334.000	4.570.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	499.000	473.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	132.922.000	82.915.000
7.08.02.01	Federais	107.816.000	65.892.000
7.08.02.02	Estaduais	24.671.000	16.716.000
7.08.02.03	Municipais	435.000	307.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	23.329.000	28.979.000
7.08.03.01	Juros	19.872.000	26.736.000
7.08.03.02	Aluguéis	3.457.000	2.243.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	99.267.000	44.317.000
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	5.633.000	0
7.08.04.02	Dividendos	35.405.000	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	57.853.000	44.022.000
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	376.000	295.000

1. Base de apresentação

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

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

O Conselho de Administração da companhia, em reunião realizada em 28 de julho de 2022, autorizou a divulgação destas informações trimestrais.

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 individuais e 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 33,7% de seus financiamentos. As dívidas indexadas à *Libor* são apresentadas na nota explicativa 23.4.

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

3.1. Caixa e bancos

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Caixa e bancos	1.212	1.666
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	31.807	10.885
Outros fundos de investimentos	1.073	911
	32.880	11.796
- No exterior		
<i>Time deposits</i>	32.448	24.050
<i>Auto Invest</i> e contas remuneradas	18.620	20.826
Outras aplicações financeiras	151	72
	51.219	44.948
Total das aplicações financeiras de curto prazo	84.099	56.744
Total de caixa e equivalentes de caixa	85.311	58.410

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

3.2. Títulos e valores mobiliários

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Valor justo por meio do resultado	3.256	3.630
Custo amortizado	11.958	247
Total	15.214	3.877
Circulante	14.957	3.630
Não circulante	257	247

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 *time deposits* com prazos superiores a três meses contados a partir da data de contratação e aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (CDB) pós-fixados com liquidez diária, e prazo de um ano.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

4. Receita de vendas

	2022		Consolidado 2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receita bruta de vendas	201.389	373.772	136.888	245.025
Encargos de vendas ^(*)	(30.429)	(61.171)	(26.178)	(48.141)
Receita de vendas	170.960	312.601	110.710	196.884
Diesel	52.603	91.478	32.100	57.261
Gasolina	21.187	40.591	14.439	25.507
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	7.074	13.246	5.908	10.926
Querosene de aviação (QAV)	6.899	12.075	2.107	4.435
Nafta	3.555	6.737	1.889	3.701
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	1.734	3.645	2.027	3.856
Outros derivados de petróleo	7.949	14.599	5.319	10.134
Subtotal de derivados	101.001	182.371	63.789	115.820
Gás natural	9.649	18.677	7.007	12.685
Petróleo	13.251	22.398	-	290
Renováveis e nitrogenados	466	809	47	121
Receitas de direitos não exercidos (<i>breakage</i>)	834	1.373	500	865
Eletricidade	534	2.087	3.092	6.062
Serviços, agenciamentos e outros	1.508	2.747	900	1.776
Mercado interno	127.243	230.462	75.335	137.619
Exportações	40.401	75.511	33.567	56.367
Petróleo	27.589	52.632	24.759	40.221
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	11.224	21.089	6.683	13.281
Outros derivados de petróleo e outros produtos	1.588	1.790	2.125	2.865
Vendas no exterior ^(**)	3.316	6.628	1.808	2.898
Mercado externo	43.717	82.139	35.375	59.265
Receitas de vendas	170.960	312.601	110.710	196.884

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

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

No período de janeiro a junho 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).

5. Custos e despesas por natureza

5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

	2022		Consolidado 2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados ^(*)	(39.525)	(69.782)	(26.138)	(40.731)
Depreciação, depleção e amortização	(13.677)	(27.093)	(11.465)	(23.707)
Participação governamental	(19.828)	(40.974)	(13.912)	(26.823)
Gastos com pessoal	(2.069)	(4.125)	(2.190)	(4.585)
Total	(75.099)	(141.974)	(53.705)	(95.846)

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

5.2. Despesas de vendas

	2022		Consolidado 2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(4.922)	(9.889)	(4.890)	(9.189)
Depreciação, depleção e amortização	(1.066)	(2.104)	(739)	(1.553)
Perdas de créditos esperadas	(30)	(70)	3	34
Gastos com pessoal	(118)	(232)	(116)	(232)
Total	(6.136)	(12.295)	(5.742)	(10.940)

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

5.3. Despesas gerais e administrativas

	2022		Consolidado 2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Gastos com pessoal	(1.060)	(2.096)	(1.013)	(2.026)
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(411)	(814)	(249)	(600)
Depreciação, depleção e amortização	(118)	(238)	(109)	(241)
Total	(1.589)	(3.148)	(1.371)	(2.867)

6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

	2022		Consolidado 2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(2.520)	(4.472)	(1.848)	(3.489)
Ganhos (perdas) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(1.485)	(2.792)	(1.675)	(1.381)
Plano de pensão e saúde (inativos)	(1.245)	(2.487)	(1.174)	(2.363)
Programa de remuneração variável	(638)	(1.256)	(534)	(1.062)
Resultado com derivativos de <i>commodities</i>	(809)	(1.091)	(98)	(224)
Participação nos lucros ou resultados	(168)	(329)	(157)	(314)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(15)	(140)	(3)	(38)
Equalização de gastos - AIP	(187)	(49)	(44)	(288)
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	-	-	(2)	(185)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato (**)	-	60	275	1.065
Recuperação de tributos (*)	118	207	2.548	2.664
Multas aplicadas a fornecedores	239	594	255	415
Resultados com operações em parcerias de E&P	638	776	997	1.549
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	882	2.022	819	1.214
Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias	1.828	4.300	365	622
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas (***)	14.243	14.243	-	-
Outros	49	(326)	(202)	(193)
Total	10.930	9.260	(478)	(2.008)

(*) No período de janeiro a junho de 2021, inclui os efeitos pela exclusão na base de cálculo do PIS e COFINS, exceto pelos efeitos da atualização monetária.

(**) 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 R\$ 6.220.

(***) Refere-se ao resultado pelo Acordo de Atapu e Sêpia, conforme nota explicativa 16.2.

7. Resultado financeiro líquido

	2022		Consolidado 2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receitas Financeiras	3.054	4.414	1.109	1.785
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	1.821	2.665	242	402
Outros	1.233	1.749	867	1.383
Despesas Financeiras	(4.691)	(8.660)	(9.871)	(16.484)
Despesas com financiamentos	(3.396)	(6.180)	(4.797)	(8.916)
Despesas com arrendamentos	(1.644)	(3.170)	(1.582)	(3.189)
Ágio na recompra de títulos de dívida	(404)	(538)	(3.491)	(4.504)
Encargos financeiros capitalizados	1.464	2.708	1.410	2.564
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(675)	(1.357)	(1.027)	(2.054)
Outros	(36)	(123)	(384)	(385)
Variações monetárias e cambiais, líquidas	(14.120)	(8.528)	19.538	(5.273)
Variações cambiais (*)	(8.184)	4.351	23.575	4.848
Reclassificação do <i>hedge accounting</i> (*)	(5.442)	(12.663)	(6.333)	(12.427)
Atualização monetária de impostos a recuperar (**)	119	227	2.437	2.508
Outros	(613)	(443)	(141)	(202)
Total	(15.757)	(12.774)	10.776	(19.972)

(*) Para mais informações, vide nota explicativa 27.3.a e 27.3.c.

(**) Em 2021, inclui atualização monetária sobre os efeitos pela exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

8. Informações por Segmento - Resultado

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Abr-Jun/2022

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	108.041	157.429	18.390	743	(113.643)	170.960
Intersegmentos	106.229	2.449	4.971	(6)	(113.643)	-
Terceiros	1.812	154.980	13.419	749	-	170.960
Custo dos produtos vendidos	(40.228)	(131.897)	(11.677)	(729)	109.432	(75.099)
Lucro bruto	67.813	25.532	6.713	14	(4.211)	95.861
Despesas	12.551	(4.163)	(4.008)	(3.732)	(21)	627
Vendas	(19)	(2.267)	(3.815)	(14)	(21)	(6.136)
Gerais e administrativas	(61)	(208)	(85)	(1.235)	-	(1.589)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(196)	-	-	-	-	(196)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(939)	(10)	(3)	(128)	-	(1.080)
Tributárias	(117)	(90)	(42)	(206)	-	(455)
Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(625)	(222)	-	-	-	(847)
Outras receitas (despesas), líquidas	14.508	(1.366)	(63)	(2.149)	-	10.930
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	80.364	21.369	2.705	(3.718)	(4.232)	96.488
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(15.757)	-	(15.757)
Resultado de participações em investimentos	282	(474)	143	(5)	-	(54)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	80.646	20.895	2.848	(19.480)	(4.232)	80.677
Imposto de renda e contribuição social	(27.324)	(7.266)	(919)	7.877	1.439	(26.193)
Lucro líquido (prejuízo)	53.322	13.629	1.929	(11.603)	(2.793)	54.484
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	53.327	13.629	1.796	(11.629)	(2.793)	54.330
Acionistas não controladores	(5)	-	133	26	-	154
	53.322	13.629	1.929	(11.603)	(2.793)	54.484

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Abr-Jun/2021

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	71.440	100.328	13.960	617	(75.635)	110.710
Intersegmentos	70.184	1.777	3.345	329	(75.635)	-
Terceiros	1.256	98.551	10.615	288	-	110.710
Custo dos produtos vendidos	(29.667)	(88.246)	(8.748)	(609)	73.565	(53.705)
Lucro bruto	41.773	12.082	5.212	8	(2.070)	57.005
Despesas	(2.408)	(2.752)	(3.499)	(1.441)	(29)	(10.129)
Vendas	(26)	(2.135)	(3.537)	(15)	(29)	(5.742)
Gerais e administrativas	(150)	(204)	(82)	(935)	-	(1.371)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(1.005)	-	-	-	-	(1.005)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(568)	(9)	(62)	(136)	-	(775)
Tributárias	(119)	(127)	(130)	115	-	(261)
Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(34)	-	(440)	(23)	-	(497)
Outras receitas (despesas), líquidas	(506)	(277)	752	(447)	-	(478)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	39.365	9.330	1.713	(1.433)	(2.099)	46.876
Resultado financeiro líquido	-	-	-	10.776	-	10.776
Resultado de participações em investimentos	174	2.736	175	2.220	-	5.305
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	39.539	12.066	1.888	11.563	(2.099)	62.957
Imposto de renda e contribuição social	(13.385)	(3.172)	(583)	(3.490)	714	(19.916)
Lucro líquido (prejuízo)	26.154	8.894	1.305	8.073	(1.385)	43.041
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	26.162	8.894	1.174	8.010	(1.385)	42.855
Acionistas não controladores	(8)	-	131	63	-	186
	26.154	8.894	1.305	8.073	(1.385)	43.041

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	210.608	285.905	36.045	1.401	(221.358)	312.601
Intersegmentos	207.178	4.707	9.461	12	(221.358)	-
Terceiros	3.430	281.198	26.584	1.389	-	312.601
Custo dos produtos vendidos	(80.340)	(244.062)	(26.949)	(1.378)	210.755	(141.974)
Lucro bruto	130.268	41.843	9.096	23	(10.603)	170.627
Despesas	12.299	(6.944)	(8.624)	(7.247)	(41)	(10.557)
Vendas	(29)	(4.406)	(7.789)	(30)	(41)	(12.295)
Gerais e administrativas	(129)	(404)	(169)	(2.446)	-	(3.148)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(604)	-	-	-	-	(604)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(1.848)	(23)	(17)	(273)	-	(2.161)
Tributárias	(193)	(129)	(94)	(350)	-	(766)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(618)	(222)	3	(6)	-	(843)
Outras receitas (despesas), líquidas	15.720	(1.760)	(558)	(4.142)	-	9.260
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	142.567	34.899	472	(7.224)	(10.644)	160.070
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(12.774)	-	(12.774)
Resultado de participações em investimentos	539	941	292	(10)	-	1.762
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	143.106	35.840	764	(20.008)	(10.644)	149.058
Imposto de renda e contribuição social	(48.473)	(11.866)	(160)	7.089	3.619	(49.791)
Lucro (prejuízo) do período	94.633	23.974	604	(12.919)	(7.025)	99.267
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	94.644	23.974	335	(13.037)	(7.025)	98.891
Acionistas não controladores	(11)	-	269	118	-	376
	94.633	23.974	604	(12.919)	(7.025)	99.267

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Jun/2021

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	135.392	177.069	26.047	1.453	(143.077)	196.884
Intersegmentos	132.967	3.059	6.371	680	(143.077)	-
Terceiros	2.425	174.010	19.676	773	-	196.884
Custo dos produtos vendidos	(58.303)	(153.221)	(16.019)	(1.432)	133.129	(95.846)
Lucro bruto	77.089	23.848	10.028	21	(9.948)	101.038
Despesas	(5.296)	(4.938)	(7.602)	(3.384)	(57)	(21.277)
Vendas	(27)	(3.974)	(6.838)	(44)	(57)	(10.940)
Gerais e administrativas	(328)	(384)	(176)	(1.979)	-	(2.867)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(2.201)	-	-	-	-	(2.201)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(1.035)	(20)	(89)	(270)	-	(1.414)
Tributárias	(210)	(347)	(257)	(28)	-	(842)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(572)	-	(440)	7	-	(1.005)
Outras receitas (despesas), líquidas	(923)	(213)	198	(1.070)	-	(2.008)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	71.793	18.910	2.426	(3.363)	(10.005)	79.761
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(19.972)	-	(19.972)
Resultado de participações em investimentos	300	3.352	390	2.282	-	6.324
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	72.093	22.262	2.816	(21.053)	(10.005)	66.113
Imposto de renda e contribuição social	(24.410)	(6.429)	(825)	6.466	3.402	(21.796)
Lucro líquido (prejuízo)	47.683	15.833	1.991	(14.587)	(6.603)	44.317
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	47.695	15.833	1.732	(14.635)	(6.603)	44.022
Acionistas não controladores	(12)	-	259	48	-	295
	47.683	15.833	1.991	(14.587)	(6.603)	44.317

A seguir apresentamos o saldo de depreciação, depleção e amortização por segmento de negócio:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Abr-Jun/2022	13.701	2.662	481	152	16.996
Abr-Jun/2021	11.301	2.817	571	239	14.928

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Jan-Jun/2022	26.642	5.653	1.043	262	33.600
Jan-Jun/2021	23.173	5.767	1.153	465	30.558

9. Contas a receber

9.1. Contas a receber líquidas

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Recebíveis de contratos com clientes		
Terceiros	28.417	27.005
Partes relacionadas		
Investidas (nota explicativa 28.4)	1.590	2.152
Subtotal	30.007	29.157
Outros contas a receber		
Terceiros		
Recebíveis por desinvestimento (*)	5.631	14.951
Arrendamentos	2.182	2.428
Outras	3.871	4.866
Partes relacionadas		
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal	3.051	2.822
Subtotal	14.735	25.067
Total do contas a receber	44.742	54.224
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(7.873)	(7.971)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(47)	(112)
Total do contas a receber, líquidas	36.822	46.141
Circulante	26.443	35.538
Não circulante	10.379	10.603

(*)Em 30.06.2022, refere-se, principalmente a valor a receber pelo desinvestimento de Rio Ventura, Roncador, Baúna, Miranga, Maromba, Pampo e Enchova, Sêpia e Atapu.

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos que dependem da variação do valor da *commodity*, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 30 de junho de 2022 totalizou R\$ 4.057 (R\$ 6.445 em 31 de dezembro de 2021).

O saldo de recebíveis por desinvestimentos teve redução principalmente pelo recebimento de US\$ 950 milhões (R\$ 5.066), da venda de participação no bloco exploratório BM-S-8, e pelo recebimento de US\$ 1 bilhão (R\$ 5.549) da Nova Transportadora do Sudeste (NTS), referente à última parcela da venda de 90% das ações da Petrobras, parcialmente compensada por outros recebíveis registrados no período, como oriundo do Acordo de Coparticipação de Atapu e Sêpia de (R\$ 650) e o de Pampo e Enchova de (R\$ 654).

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	30.06.2022		Consolidado 31.12.2021	
	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE
A vencer	30.877	(408)	39.392	(428)
Vencidos:				
Até 3 meses	975	(180)	1.214	(144)
De 3 a 6 meses	125	(120)	221	(36)
De 6 a 12 meses	117	(94)	286	(164)
Acima de 12 meses	8.007	(7.071)	8.137	(7.199)
Total	40.101	(7.873)	49.250	(7.971)

9.3. Movimentação das perdas de crédito esperadas – PCE

	2022	Consolidado 2021
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	8.083	8.293
Adições	370	225
Reversões	(196)	(402)
Baixas	(104)	(4)
Ajuste acumulado de conversão	(233)	(142)
Saldo final	7.920	7.970
Circulante	994	994
Não circulante	6.926	6.976

10. Estoques

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Petróleo	20.874	17.012
Derivados de petróleo	17.035	13.922
Intermediários	3.323	2.967
Gás Natural e GNL ^(*)	3.230	1.946
Biocombustíveis	123	106
Fertilizantes	8	43
Total de produtos	44.593	35.996
Materiais, suprimentos e outros	5.229	4.490
Total	49.822	40.486

(*) GNL – Gás Natural Liquefeito

Os estoques consolidados são apresentados deduzidos de perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido, sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e seus derivados e quando constituídos são reconhecidos no resultado do período como custos dos produtos e serviços vendidos. No período de janeiro a junho de 2022, houve constituição de provisão de R\$ 15 (reversão de R\$ 5 no período de janeiro a junho de 2021).

Em 30 de junho de 2022, a companhia possuía um volume de estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro – TCF, assinados em 2008 com a Petros, no valor de R\$ 16.831. Esse montante de garantia está em processo de reavaliação devido à liquidação parcial antecipada do TCF Diferença de Pensão e TCF Pré-70, realizada em fevereiro de 2022, e seu valor é estimado em R\$ 5.775, atendendo à condição contratual de cobertura da dívida com os TCFs.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

11. Tributos

11.1. Imposto de Renda e Contribuição Social

Tributos Correntes

Imposto de renda e contribuição social

	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021	Passivo Não Circulante	31.12.2021
No país						
Tributos sobre o lucro	731	745	8.290	3.803	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	246	241	1.626	1.676
	731	745	8.536	4.044	1.626	1.676
No exterior	13	166	1.529	45	-	-
Total	744	911	10.065	4.089	1.626	1.676

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:

	2022		Consolidado	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Lucro do período antes dos impostos	80.677	149.058	62.957	66.113
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(27.430)	(50.680)	(21.405)	(22.478)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:				
Juros sobre capital próprio	1.899	1.895	-	(1)
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	1.009	2.043	(469)	(354)
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior (*)	(1.613)	(3.155)	13	(1.143)
Prejuízos fiscais	(48)	(36)	48	(118)
Exclusões/(adições) permanentes, líquidas (**)	185	319	1.062	1.291
Benefício pós emprego	(218)	(940)	(242)	(484)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	(12)	621	1.077	1.490
Outros	35	142	-	1
Imposto de renda e contribuição social	(26.193)	(49.791)	(19.916)	(21.796)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(136)	(10.271)	(19.396)	(20.627)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(26.057)	(39.520)	(520)	(1.169)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	32,5%	33,4%	31,6%	33,0%

(*) 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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Natureza	Fundamento para realização	Consolidado	
		30.06.2022	31.12.2021
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, amortização e baixa de Ativos	(4.089)	(7.601)
Imobilizado - <i>Impairment</i>	Amortização, baixa de ativos e reversão <i>Impairment</i>	24.322	24.455
Imobilizado - Depreciação, acelerada e linear x unidade produzida e encargos capitalizados	Depreciação, amortização e baixa de ativos	(80.983)	(72.123)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, recebimentos e contraprestação	7.428	19.475
Arrendamentos	Apropriação da contraprestação	3.085	6.942
Provisão para processos judiciais	Pagamento e reversão da provisão	3.963	3.378
Prejuízos fiscais	Compensação de 30% do lucro tributável	3.369	10.193
Estoques	Venda, baixa e perda	1.782	1.271
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão	Pagamento e reversão da provisão	6.369	6.976
Outros		1.508	3.548
Total		(33.246)	(3.486)
Impostos diferidos ativos		2.869	3.371
Impostos diferidos passivos (*)		(36.115)	(6.857)

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

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos períodos:

	Consolidado	
	2022 Jan-Jun	2021 Jan-Jun
Saldo inicial	(3.486)	32.509
Reconhecido no resultado do período	(10.271)	(20.627)
Reconhecido no patrimônio líquido	(13.656)	(11.313)
Ajuste acumulado de conversão	(31)	(2)
Utilização de créditos tributários	(5.819)	-
Outros	17	8
Saldo final	(33.246)	575

11.2. Demais Impostos e Contribuições

Demais impostos e contribuições	Ativo circulante		Ativo não circulante		Passivo circulante		Passivo não circulante*	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Impostos no país:								
ICMS / ICMS diferido	3.740	3.712	2.033	2.114	3.937	5.554	-	-
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido (**)	1.686	2.330	12.253	11.329	1.545	2.786	344	251
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	3.366	3.313	-	-	-	-
CIDE	5	31	-	-	135	235	-	-
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	12.897	11.984	117	117
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	-	-	-	-	292	481	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	-	-	260	374	36	36
Outros	218	272	1.409	1.393	586	781	421	392
Total no país	5.649	6.345	19.061	18.149	19.652	22.195	918	796
Impostos no exterior	283	255	48	48	170	130	-	-
Total	5.932	6.600	19.109	18.197	19.822	22.325	918	796

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

(**) Em 30 de junho de 2022, inclui R\$ 394(R\$ 576 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, considerando a inconstitucionalidade do §1º do art. 3º da Lei 9.718/98, nos períodos compreendidos entre fevereiro de 1999 a janeiro de 2004.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Todas as ações foram julgadas procedentes com trânsito em julgado. Atualmente, duas ações estão na etapa de precatório, com valores conforme pleiteados pela companhia. Com relação aos dois processos remanescentes, ambos contam com laudos favoráveis, sendo que, em um deles, a União já manifestou sua concordância.

Em 30 de junho de 2022, o montante atualizado monetariamente é de R\$ 3.366 (R\$ 3.313 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.

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Passivo		
Benefícios de curto prazo	6.182	7.197
Benefícios rescisórios	1.174	1.950
Benefícios pós-emprego	49.569	55.130
Total	56.925	64.277
Circulante	10.511	11.967
Não Circulante	46.414	52.310

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.

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Programa de remuneração variável empregados	1.426	2.574
Provisão de férias e 13º salário	3.144	2.453
Salários, encargos e outras provisões	1.276	1.505
Participação nos lucros ou resultados	336	665
Total	6.182	7.197
Circulante	6.167	7.178
Não circulante (*)	15	19

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

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

	Abr-Jun	2022 Jan-Jun	Consolidado Abr-Jun	Consolidado 2021 Jan-Jun
Custeio/Despesas na demonstração de resultado				
Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros	3.836	7.365	3.482	7.061
Programa de remuneração variável	638	1.256	534	1.062
Participações nos lucros ou resultados (*)	168	329	157	314
Honorários e encargos de Administradores	11	26	14	33
Total	4.653	8.976	4.187	8.470

(*) Em 2022, inclui R\$ 4 de reversão da PLR 2021.

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.

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

No período de janeiro a junho de 2022, a companhia:

- i. pagou R\$ 2.428 (R\$ 2.286 na controladora) referente ao PPP 2021, considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e ao desempenho individual de todos os empregados; e
- ii. provisionou R\$ 1.256 (R\$ 1.192 na controladora) referente ao PPP 2022, 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 para PLR 2021/2022, dentro do prazo determinado pelo Acordo Coletivo de Trabalho (ACT). Entre as bases marítimas, três entidades sindicais assinaram o acordo dentro do prazo definido pelo ACT.

O regramento PLR 2021/2022, aprovado pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais (Sest), do Governo Federal, 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 de no mínimo 80%, ponderado pelo peso, do conjunto das metas dos indicadores.

O montante máximo de PLR a ser distribuído está limitado a 5% do Ebitda ajustado, a 6,25% do lucro líquido e a 25% dos dividendos distribuídos aos acionistas, em cada exercício, o que for menor.

No período de janeiro a junho de 2022:

- iii. a companhia pagou R\$ 659 (R\$ 593 na controladora), referente a PLR 2021, e
- iv. provisionou R\$ 333 (R\$ 300 na controladora) referente à PLR 2022, 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.

A Transpetro lançou novo programa de desligamento voluntário para os empregados do quadro de mar. As inscrições ocorreram no período entre 4 de maio de 2022 e 14 de julho de 2022 e o prazo máximo previsto para desligamento dos empregados que aderirem ao programa é de 3 de dezembro de 2022.

Considerando o conjunto dos programas, existem 11.539 adesões acumuladas até 30 de junho de 2022 (11.418 adesões até 31 de dezembro de 2021).

A movimentação da provisão em 30 de junho de 2022 está representada a seguir:

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	1.950	4.678
Efeito no resultado	29	(43)
Inscritos no PDV	25	141
Revisão de provisão (desistências / atualização)	4	(184)
Efeito caixa	(805)	(667)
Utilização por desligamento	(805)	(667)
Saldo final	1.174	3.968
Circulante	647	3.425
Não circulante	527	543

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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 30 de junho de 2022, do total provisionado, o valor de R\$ 252 corresponde a segunda parcela de 852 empregados desligados e o de R\$ 922 corresponde a 1.807 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até dezembro de 2023.

12.3. Benefícios pós emprego

A companhia mantém um plano de saúde para seus empregados no Brasil (ativos e aposentados) e seus dependentes e outros cinco 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:

	Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021
Passivo		
Plano AMS - Saúde Petrobras	25.764	25.029
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R)	16.248	18.042
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR)	3.674	3.672
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	1.569	4.557
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	1.306	2.851
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	1.005	918
Outros planos	3	61
Total	49.569	55.130
Circulante	3.697	3.632
Não circulante	45.872	51.498

Plano de Saúde

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

O 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 (Patrocinadora) como uma pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

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

As principais diferenças de práticas contábeis, adotadas no Brasil (CNPc e CVM) entre Fundo de Pensão e Patrocinadora para cômputo do compromisso atuarial em 31 de dezembro de 2021, estão demonstradas a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)
Déficit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros	7.746	776
Hipóteses financeiras (taxa de juros e inflação)	(6.252)	(2.033)
Contribuições normais e extraordinárias (PED) - Patrocinadora	12.223	3.636
Ajuste no valor dos ativos do plano (**)	8.074	3.029
Outros (Metodologia de cálculo, etc.)	808	1.115
Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora	22.599	6.523

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

(**) 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 findo em 31 de dezembro de 2021, patrocinados pela companhia.

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

Representa a obrigação da companhia, líquida dos ativos garantidores quando aplicáveis, descontada a valor presente e calculada anualmente por atuário independente, de acordo com a metodologia estabelecida no IAS 19 / CPC 33 (R1) - Benefícios a Empregados, aprovado pela Deliberação CVM nº 695/2012.

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

						Consolidado
	Planos de pensão			Plano de saúde	Outros planos	
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	AMS - Saúde Petrobras		
						Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	22.599	6.523	918	25.029	61	55.130
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	1.183	374	83	1.570	-	3.210
Custo do serviço corrente	25	3	34	270	-	332
Custo dos juros líquidos	1.158	371	49	1.300	-	2.878
Efeito caixa	(5.965)	(1.917)	-	(839)	-	(8.721)
Pagamento de contribuições	(728)	(243)	-	(839)	-	(1.810)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(5.237)	(1.674)	-	-	-	(6.911)
Outros movimentos	-	-	4	4	(58)	(50)
Saldo em 30 de junho de 2022	17.817	4.980	1.005	25.764	3	49.569

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

						Consolidado
	Planos de pensão			Plano de saúde	Outros planos	
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	Total	
Saldo em 31 de dezembro de 2020	39.102	14.012	2.477	27.836	76	83.503
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	1.339	471	197	1.424	3	3.434
Custo do serviço passado	(5)	(1)	-	-	-	(6)
- Valor presente da obrigação	(3.672)	(168)	-	-	-	(3.840)
- Valor do ativo garantidor - transferência para patrimônio no PP3	2.494	114	-	-	-	2.608
- Aporte da patrocinadora no PP3	1.173	53	-	-	-	1.226
Custo do serviço corrente	24	-	105	446	-	575
Custo dos juros, líquidos	1.222	443	92	978	3	2.738
Juros sobre a obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio	98	29	-	-	-	127
Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes	(6.885)	(1.769)	-	-	8	(8.646)
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais	(6.885)	(1.769)	-	-	8	(8.646)
Efeito caixa	(5.082)	(2.838)	-	(838)	(1)	(8.759)
Pagamento de contribuições	(705)	(214)	-	(838)	(1)	(1.758)
Pagamento da obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio (**)	(1.797)	(536)	-	-	-	(2.333)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(2.580)	(2.088)	-	-	-	(4.668)
Outros movimentos	-	-	-	-	(7)	(7)
Saldo em 30 de junho de 2021	28.474	9.876	2.674	28.422	79	69.525

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

(**) Em 30 de junho de 2021, a companhia realizou a liquidação antecipada do saldo devedor de R\$ 2,25 bilhões.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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	AMS - Saúde		
				Petrobras		
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	91	15	47	570	-	723
Relativa aos inativos (ODO)	1.092	359	36	1.000	-	2.487
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2022	1.183	374	83	1.570	-	3.210
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	147	23	159	742		1.071
Relativa aos inativos (ODO)	1.094	419	38	682	3	2.236
Obrigação com aporte contributivo – revisão do pecúlio	98	29	-	-		127
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2021	1.339	471	197	1.424	3	3.434

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

	Planos de pensão			Plano de Saúde	Outros Planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	AMS - Saúde		
				Petrobras		
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	46	8	23	283	-	360
Relativa aos inativos (ODO)	546	179	18	502	-	1.245
Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2022	592	187	41	785	-	1.605
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	75	10	79	371	(1)	534
Relativa aos inativos (ODO)	543	209	19	341	3	1.115
Obrigação com aporte contributivo – revisão do pecúlio	46	13	-	-	-	59
Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2021	664	232	98	712	2	1.708

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

12.3.2 Contribuições

No período de janeiro a junho de 2022, a companhia contribuiu com o total de R\$ 8.721 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 TCF, no valor de R\$ 6.882, realizada em 25 de fevereiro de 2022.

Adicionalmente, contribuiu com R\$ 458 (R\$ 411 para o período de janeiro a junho de 2021) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e R\$ 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 provisionados

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

- Processos trabalhistas, destacando-se: (i) 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; (ii) multas por descumprimento de obrigações acessórias; e (iii) não recolhimento de CIDE combustíveis sobre importação de propano e butano.
- 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.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

- 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:

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Passivo não circulante		
Processos trabalhistas	4.038	3.995
Processos fiscais	2.019	1.705
Processos cíveis	5.674	4.581
Processos ambientais	1.195	982
Total	12.926	11.263

	2022 Jan-Jun	Consolidado 2021 Jan-Jun
Saldo inicial	11.263	11.427
Adição, líquida de reversão	2.011	993
Utilização	(1.135)	(1.404)
Atualização	812	97
Outros	(25)	31
Saldo final	12.926	11.144

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de junho 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.

No período de janeiro a junho de 2022, o acréscimo no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) R\$ 1.017 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; e (ii) R\$ 197 na provisão de multas por descumprimento de obrigações acessórias.

13.2. Depósitos judiciais

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

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Ativo não circulante		
Fiscais	36.459	32.310
Trabalhistas	4.554	4.443
Cíveis	8.930	7.113
Ambientais	574	566
Outros	377	426
Total	50.894	44.858

	2022 Jan-Jun	Consolidado 2021 Jan-Jun
Saldo inicial	44.858	37.838
Adição, líquido de reversão	4.362	2.611
Utilização	(225)	(231)
Atualização financeira	1.949	410
Outros	(50)	(77)
Saldo final	50.894	40.551

No período de janeiro a junho de 2022, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de R\$ 4.362, incluindo: (i) R\$ 1.432 referentes à unificação de Campos (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (ii) R\$ 680 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) R\$ 696 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; e (iv) R\$ 346 referentes a IRPJ e CSLL na dedução de despesas com a Petros.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

13.3. Processos não provisionados

Em 30 de junho de 2022, 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	Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021
Fiscais	148.633	138.312
Trabalhistas	42.250	40.022
Cíveis - Gerais	35.145	31.921
Cíveis - Ambientais	7.088	6.652
Total	233.116	216.907

Os principais processos judiciais não provisionados são:

- Processos fiscais, incluindo: (i) Incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF, Contribuições de Intervenção no Domínio Econômico – CIDE e PIS/COFINS-importação sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações; (ii) lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior não adicionado à base de cálculo do IRPJ e CSLL; (iii) pedidos de compensação de tributos federais não homologados pela Receita Federal do Brasil; (iv) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; (v) cobrança de contribuições previdenciárias sobre pagamentos de abonos e gratificações; e (vi) 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 junho de 2022, o acréscimo no passivo contingente decorre principalmente de: (i) R\$ 11.629 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) R\$ 2.738 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; (iii) R\$ 2.039 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (iv) R\$ 1.316 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (v) R\$ 1.071 referentes a ações envolvendo cobrança de ICMS sobre importação em operações com gás liquefeito de petróleo derivado de gás natural. Esses efeitos foram parcialmente compensados principalmente por: (vi) R\$ 5.978 pela transferência para perda remota referente à cobrança de ISS sobre serviços em águas marítimas; (vii) R\$ 1.546 pela baixa em função da celebração de acordo e revisão de valores em ações sobre o monopólio estadual de serviços de gás canalizado; e (viii) R\$ 990 pela baixa e revisão de valores por decisões favoráveis em processos de compensações não homologadas.

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

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

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

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

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

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

Em 30 de junho de 2022, existem diversos processos judiciais relacionados à Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR) refletidos nas informações financeiras intermediárias da companhia, sendo R\$ 787 classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 35.022 classificados como perda possível.

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.

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

Quanto à ação penal na Argentina relacionada a uma suposta oferta fraudulenta de valores mobiliários, agravada pelo fato de a Petrobras supostamente ter declarado dados falsos nas suas demonstrações financeiras anteriores a 2015, o Tribunal de Apelações revogou, em 21 de outubro de 2021, a decisão de primeira instância que havia reconhecido a imunidade de jurisdição da Petrobras e recomendou que o Juízo de primeira instância promovesse algumas diligências para certificar se a companhia poderia ser considerada criminalmente imune na Argentina para posterior reavaliação do tema. A Petrobras recorreu contra essa decisão, mas em 20 de abril de 2022 o recurso não foi admitido pela Corte de Cassação. 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 nº 2 da cidade de Buenos Aires.

Em relação à outra ação penal, por alegado descumprimento da obrigação de publicar como “fato relevante” no mercado argentino que existia uma ação coletiva movida por *Consumidores Financieros Asociación Civil para su Defensa* perante a Corte Comercial, não ocorreram eventos relevantes no período de janeiro a junho de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

13.6. Arbitragens no Brasil

No período de janeiro a junho de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre as arbitragens no Brasil.

13.7. Processos judiciais – Empréstimo Compulsório - Eletrobras

No decorrer do período de janeiro a junho de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação desse processo.

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

No decorrer do período de janeiro a junho 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 de fornecimento de gás por 6 meses. A liminar que fora obtida pelo Estado de Santa Catarina e que havia prorrogado, até abril de 2022, o preço do contrato de fornecimento de gás que se extinguiu em 31 de dezembro de 2021, foi revogada em sentença proferida em 29 de junho de 2022.

14. Provisões para desmantelamento de áreas

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

	Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021
Terra	2.618	4.868
Águas rasas	20.082	20.825
Águas profundas e ultraprofundas pós-sal	44.055	46.989
Pré-sal	14.298	14.478
Total	81.053	87.160

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	87.160	97.595
Revisão de provisão	194	28
Transferências referentes a passivos mantidos para venda (*)	(5.473)	(1.933)
Utilização	(2.052)	(1.743)
Atualização de juros	1.249	1.972
Outros	(25)	(15)
Saldo final	81.053	95.904

(*) No período de janeiro a junho de 2022, refere-se às transferências de R\$ 507 relativos aos Polos Golfinho e Camarupim, no Espírito Santo, R\$ 1.841 relativos ao Campo de Albacora Leste, no Rio de Janeiro, R\$ 165 relativos ao Polo Norte Capixaba, no Espírito Santo, e R\$ 2.960 relativos ao Polo Potiguar, no Rio Grande do Norte, conforme nota explicativa 22. Em 2021, refere-se a transferências de R\$ 595 relativos ao Polo Peroá, no Espírito Santo, R\$ 530 relativos ao Polo Miranga, na Bahia, e R\$ 808 relativos ao Polo Alagoas, em Alagoas.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

15. Imobilizado

15.1. Por tipo de ativos

	Consolidado					Controladora	
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens ^(*)	Ativos em construção ^(**)	Gastos c/exploração e desenvolvimento ^(***)	Direitos de Uso	Total	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	13.302	296.471	94.430	200.046	95.157	699.406	717.355
Custo acumulado	22.770	547.365	144.831	345.470	147.222	1.207.658	1.154.481
Depreciação e impairment acumulado (****)	(9.468)	(250.894)	(50.401)	(145.424)	(52.065)	(508.252)	(437.126)
Adições	-	2.229	16.262	42	15.996	34.529	33.534
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	54	-	54	-
Juros capitalizados	-	-	2.687	-	-	2.687	2.656
Transferência de Bônus de Assinatura (*****)	-	-	-	4.242	-	4.242	4.242
Baixas	(1)	(3.592)	(4.811)	(3.012)	(6.884)	(18.300)	(18.006)
Transferências	321	8.963	(20.898)	12.053	-	439	373
Transferências para ativos mantidos para venda	(78)	(9.272)	(1.743)	(6.266)	(38)	(17.397)	(16.826)
Depreciação, amortização e depleção	(224)	(12.015)	-	(13.570)	(11.484)	(37.293)	(38.833)
Impairment - constituição (nota explicativa 17)	-	(241)	(91)	(212)	-	(544)	(505)
Impairment - reversão (nota explicativa 17)	-	62	9	57	-	128	127
Ajuste acumulado de conversão	(3)	(13)	(430)	(78)	(4)	(528)	-
Saldo em 30 de junho de 2022	13.317	282.592	85.415	193.356	92.743	667.423	684.117
Custo acumulado	22.564	535.190	134.005	337.430	146.509	1.175.698	1.123.374
Depreciação e impairment acumulado (****)	(9.247)	(252.598)	(48.590)	(144.074)	(53.766)	(508.275)	(439.257)
Tempo de vida útil médio ponderado em anos	40 (25 a 50) (exceto terrenos)	20 (3 a 31)		Método da unidade produzida	8 (2 a 47)		

	Consolidado					Controladora	
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens ^(*)	Ativos em construção ^(**)	Gastos c/exploração e desenvolvimento ^(***)	Direitos de Uso	Total	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	15.812	304.940	80.255	161.958	82.469	645.434	670.088
Adições	1	3.870	15.298	4	5.834	25.007	28.318
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	(7)	-	(7)	-
Juros capitalizados	-	-	2.555	-	-	2.555	2.527
Combinação de negócios	(1)	-	-	-	-	(1)	-
Baixas	(2)	(241)	(863)	(79)	(369)	(1.554)	(1.563)
Transferências	57	3.838	(14.491)	11.012	(9)	407	(302)
Transferências para ativos mantidos para venda	-	(5.929)	(874)	(1.343)	12	(8.134)	(8.151)
Depreciação, amortização e depleção	(310)	(10.800)	-	(10.800)	(11.101)	(33.011)	(35.525)
Impairment - constituição	-	(1.007)	-	(46)	-	(1.053)	(1.053)
Impairment - reversão	-	210	153	97	-	460	308
Ajuste acumulado de conversão	(3)	34	(266)	(17)	(2)	(254)	-
Saldo em 30 de junho de 2021	15.554	294.915	81.767	160.779	76.834	629.849	654.647
Custo acumulado	23.735	554.159	142.176	317.840	125.157	1.163.067	1.115.389
Depreciação e impairment acumulado (****)	(8.181)	(259.244)	(60.409)	(157.061)	(48.323)	(533.218)	(460.742)

(*) 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, exceto plataformas de produção (campos produtores de petróleo e gás).

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

(*****) Transferência do Intangível referente aos campos de Atapu e Sêpia.

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

				Consolidado	Controladora
	Plataformas	Embarcações	Imóveis e outros	Total	Total
30.06.2022					
Custo acumulado	72.046	65.127	9.336	146.509	159.645
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado	(20.451)	(30.655)	(2.660)	(53.766)	(56.461)
Total	51.595	34.472	6.676	92.743	103.184
31.12.2021					
Custo acumulado	74.562	62.875	9.785	147.222	160.538
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado	(19.652)	(29.410)	(3.003)	(52.065)	(54.117)
Total	54.910	33.465	6.782	95.157	106.421

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 tabela a seguir apresenta a movimentação dos valores a pagar relacionados aos AIPs submetidos à aprovação da ANP, classificados na conta fornecedores, 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:

	2022 Jan-Jun	2021 Jan-Jun
Saldo inicial	2.033	1.925
Adições/(baixas) no Imobilizado	(192)	(352)
Outras despesas (receitas) operacionais	49	288
Saldo final	1.890	1.861

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 6,56% a.a. no período de janeiro a junho de 2022 (6,08% a.a. no período de janeiro a junho de 2021).

16. Intangível

16.1. Por tipo de ativos

	Direitos e Concessões (*)	Softwares	Ágio (goodwill)	Consolidado Total	Controladora Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	15.037	1.719	123	16.879	16.682
Custo acumulado	15.312	7.373	123	22.808	21.769
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(275)	(5.654)	-	(5.929)	(5.087)
Adições	4.260	438	-	4.698	4.670
Juros capitalizados	-	21	-	21	21
Baixas	(50)	(4)	-	(54)	(5)
Transferências	(54)	(3)	-	(57)	(58)
Transferência de Bônus de Assinatura (**)	(4.242)	-	-	(4.242)	(4.242)
Amortização	(9)	(178)	-	(187)	(178)
<i>Impairment</i> – constituição	-	(6)	-	(6)	-
Ajuste acumulado de conversão	(10)	-	-	(10)	-
Saldo em 30 de junho de 2022	14.932	1.987	123	17.042	16.890
Custo acumulado	15.216	7.786	123	23.125	22.150
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(284)	(5.799)	-	(6.083)	(5.260)
Tempo de vida útil estimado em anos	(***)	5	Indefinida		

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	Consolidado			Controladora	
	Direitos e Concessões (*)	Softwares	Ágio (goodwill)	Total	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	76.464	1.089	125	77.678	77.258
Adições	66	300	-	366	338
Juros capitalizados	-	9	-	9	9
Baixas	(34)	(3)	-	(37)	(31)
Transferências	(227)	14	-	(213)	(195)
Amortização	(18)	(144)	-	(162)	(145)
Ajuste acumulado de conversão	(2)	-	-	(2)	-
Saldo em 30 de junho de 2021	76.249	1.265	125	77.639	77.234
Custo acumulado	76.716	6.756	125	83.597	82.208
Amortização e impairment acumulado	(467)	(5.491)	-	(5.958)	(4.974)

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

(**) Transferência para Imobilizado referente aos campos de Atapu e Sépia.

(***) 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 de Coparticipação de Búzios, e não inclusos no valor total da compensação, no montante atualizado de R\$ 319, foram ressarcidos à Petrobras pelos parceiros CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda (CNODC) e CNOOC Petroleum Brasil Ltda (CPBL) em fevereiro de 2022.

Adicionalmente, em 4 de março de 2022, a Petrobras assinou acordo com sua parceira CPBL 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 à vista pela Petrobras no fechamento da operação é de US\$ 2.120 milhões, referente à compensação e ao reembolso do bônus de assinatura da participação adicional da CPBL, sujeito a ajustes usuais nesse tipo de contrato entre a data base e a data de fechamento e ao cumprimento de condições precedentes, tais como autorização pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE), recomendação pela aprovação da Cessão pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (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, 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.

Em 30 de junho de 2022, os ativos e passivos relacionados ao acordo para a transferência de 5% da participação estão classificados em mantidos para venda.

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 a 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%). Estes contratos estão vinculados à 2ª rodada de licitações do Excedente da Cessão Onerosa no regime de Partilha de Produção, ocorrida em 17 de dezembro de 2021.

Os Acordos de Coparticipação (Acordos) 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, também foram celebrados em 27 de abril de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

As compensações devidas à Petrobras para Atapu e Sépia, que incluem uma estimativa preliminar do *gross up* dos impostos incidentes, nos termos da Portaria nº 08 de 19 de abril de 2021 do MME, foram pagas pelos parceiros nos dias 13, 26 e 27 de abril de 2022, sendo o montante de R\$ 9.960 na compensação de Atapu e R\$ 14.552 na compensação de Sépia.

Os Acordos passaram a vigorar em 2 de maio de 2022, após o atestamento pela Pré-Sal Petróleo S.A (PPSA) quanto à adimplência dos contratados com o pagamento da compensação, conforme estabelecido na Portaria nº 519 de 21 de maio de 2021.

Na data de início da vigência dos Acordos foi realizada a baixa parcial dos imobilizados e intangível associados aos campos de Atapu e Sépia, em troca da compensação financeira, resultando em uma transação análoga a uma venda.

A companhia apurou o montante de R\$ 650, sendo R\$ 300 para Atapu e R\$ 350 para Sépia, decorrente da diferença entre a estimativa preliminar e a apuração final do *gross up* dos impostos incidentes sobre o lucro líquido gerado pela transferência de propriedade dos ativos da Petrobras para o regime de Partilha de Produção, conforme previsto na Portaria nº 08, mencionada anteriormente. Esse montante foi recebido pela Petrobras em julho de 2022 dos parceiros de Atapu e Sépia.

O resultado consolidado da operação, apresentado em outras receitas operacionais, foi de R\$ 14.243, sendo R\$ 5.090 de Atapu e R\$ 9.153 de Sépia.

O bônus de assinatura correspondente à participação da companhia no Contrato de Partilha da Produção (Volumes Excedentes da Cessão Onerosa) em Sépia foi de R\$ 2.141 e, em Atapu, no valor de R\$ 2.101.

Uma vez que se tratou de um leilão especial, relacionado ao excedente de produção de campos com viabilidades técnicas e comerciais já definidas, o valor do bônus de assinatura pago no primeiro trimestre de 2022 foi reconhecido no ativo imobilizado após o início da vigência do Acordo.

17. Redução ao valor recuperável dos ativos (*Impairment*)

	2022		Consolidado	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Reconhecimento de perda / (Reversão)				
Imobilizado	420	416	55	593
Intangível	-	6	-	-
Imobilizado e Intangível	420	422	55	593
Ativos mantidos para venda	427	421	442	412
	847	843	497	1.005
Investimentos	13	57	(2.140)	(1.948)
Efeito líquido em resultado do exercício	860	900	(1.643)	(943)
Reconhecimento de perda	1.052	1.105	832	1.712
Reversão de perda	(192)	(205)	(2.475)	(2.655)

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente ou quando existe um indicativo de desvalorização. No período de janeiro a junho de 2022, foram reconhecidas no resultado perdas líquidas por desvalorização no montante de R\$ 843, principalmente decorrente dos seguintes motivos:

- Parada definitiva da plataforma P-35 no campo de Marlim, o que ocasionou na exclusão desse ativo da UGC Polo Norte e enquadramento como ativo isolado, com o reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 262;
- Aprovação da venda do Polo Golfinho, que compreende os campos de Golfinho, produtor de óleo, e Canapu, produtor de gás não associado, e o bloco exploratório BM-ES-23. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil dos ativos do polo, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 258;

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

- Aprovação da venda da Refinaria de Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR), no estado do Ceará, o que ocasionou na sua exclusão da UGC Abastecimento e no enquadramento como ativo isolado. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil da refinaria, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 222.

No período de janeiro a junho de 2021 foram reconhecidas no resultado perdas líquidas por desvalorização no montante de R\$ 1.005, principalmente decorrente dos seguintes motivos:

- Parada definitiva das plataformas P-33 e P-26 no campo de Marlim, o que ocasionou na exclusão desses ativos da UGC Polo Norte e enquadramento como ativos isolados, com o reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 1.031;
- Aprovação da venda das Usinas Termoeletricas Arembepe, Muryci e Bahia 1, localizadas em Camaçari, no estado da Bahia. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil das UTEs, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 441;
- Avaliação da recuperabilidade do valor contábil dos ativos de campos de produção, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou em uma reversão de perdas por desvalorização no montante de R\$ 308, principalmente em função da aprovação da venda da concessão de Papa Terra, localizada na Bacia de Campos (Rio de Janeiro), no valor de R\$ 208;
- Realocação de 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 R\$ 151.

17.1. Investimento em coligada com ações negociadas em bolsas de valores (Petrobras Distribuidora S.A. - BR)

Em 26 de agosto de 2020, o Conselho de Administração da Petrobras (CA) aprovou o processo de alienação da totalidade da sua participação acionária na Petrobras Distribuidora. Em 30 de junho de 2021, o CA aprovou o preço por ação ordinária de emissão da Petrobras Distribuidora S.A., no valor de R\$ 26,00, no âmbito da oferta pública de distribuição secundária de Ações de titularidade da Petrobras, resultando num montante de venda de R\$ 11.264, líquido dos custos de transação.

A avaliação da recuperabilidade do investimento com base no fluxo de caixa decorrente da venda, resultou no reconhecimento de reversões de perdas por desvalorização líquidas, no período de janeiro a junho de 2021, no montante de R\$ 2.019.

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	2022 Jan-Jun	Consolidado 2021 Jan-Jun
Custos exploratórios reconhecidos no Ativo ^(*)		
Imobilizado		
Saldo inicial	11.127	15.716
Adições	486	1.194
Baixas	(72)	(965)
Transferências	(210)	(780)
Ajustes acumulados de conversão	(37)	(22)
Saldo final	11.294	15.143
Intangível	14.322	75.320
Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo	25.616	90.463

(*) 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:

	2022 Abr-Jun	2022 Jan-Jun	Consolidado 2021 Abr-Jun	Consolidado 2021 Jan-Jun
Custos exploratórios reconhecidos no resultado				
Despesas com geologia e geofísica	403	681	460	829
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	341	455	296	1.036
Penalidades contratuais de conteúdo local (*)	(545)	(536)	149	233
Outras despesas exploratórias	(3)	4	100	103
	196	604	1.005	2.201
Caixa utilizado nas atividades				
Operacionais	400	685	560	932
Investimentos	4.452	4.847	687	1.315
	4.852	5.532	1.247	2.247

(*) A Petrobras reverteu R\$ 639 de provisão relativa a penalidades contratuais de conteúdo local em 30 de junho de 2022, conforme descrito na nota explicativa 30.

19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP no total de R\$ 10.021 para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, permanecendo em vigor R\$ 10.021 líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 6.933 correspondem ao penhor do petróleo de campos previamente identificados e já em fase de produção e R\$ 3.088 referem-se a garantias bancárias.

20. Investimentos

20.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendi- mentos controlados em conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	264.102	180	109	5.434	269.825
Aportes de capital	9	-	74	-	83
Transferências para mantidos para venda	(9)	-	-	(282)	(291)
Reorganizações, redução de capital e outros	(517)	-	-	5	(512)
Resultado de participação em investimentos (**)	11.379	30	65	922	12.396
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(16.557)	-	-	(517)	(17.074)
Outros resultados abrangentes	189	-	2	764	955
Dividendos	(722)	(80)	(23)	(505)	(1.330)
Saldo em 30 de junho de 2022	257.874	130	227	5.821	264.052

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendimentos controlados em conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	228.777	164	237	12.697	241.875
Aportes de capital	110	-	27	-	137
Transferências para mantidos para venda	-	-	(11)	(11.264)	(11.275)
Reorganizações, redução de capital e outros	637	-	-	(931)	(294)
Resultado de participação em investimentos	3.421	23	43	5.735	9.222
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(9.121)	-	14	(381)	(9.488)
Outros resultados abrangentes	119	-	(1)	733	851
Dividendos	(795)	(34)	(26)	(816)	(1.671)
Saldo em 30 de junho de 2021	223.148	153	283	5.773	229.357

(*) Inclui Braskem e outros investimentos

(**) Na demonstração de resultado, contempla resultado de empresas classificadas como mantidas para venda no valor de R\$ 62 em 30 de junho de 2022.

20.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

	Empreendimentos controlados em Conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.839	5.588	8.427
Aportes de capital	74	29	103
Transferências para mantidos para venda	-	(282)	(282)
Reorganizações, redução de capital e outros	-	(69)	(69)
Resultado de participação em investimentos	792	970	1.762
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(151)	(525)	(676)
Outros resultados abrangentes	2	764	766
Dividendos	(533)	(505)	(1.038)
Saldo em 30 de junho de 2022	3.023	5.970	8.993

	Empreendimentos controlados em Conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	4.232	12.778	17.010
Aportes de capital	28	39	67
Transferências para mantidos para venda	(11)	(11.264)	(11.275)
Reorganizações, redução de capital e outros	(1)	(926)	(927)
Resultado de participação em investimentos	583	5.741	6.324
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(86)	(387)	(473)
Outros resultados abrangentes	(1)	733	732
Dividendos	(344)	(818)	(1.162)
Saldo em 30 de junho de 2021	4.400	5.896	10.296

(*) Inclui Braskem e outros investimentos.

21. Informações por Segmento – Ativo

As informações segmentadas refletem a estrutura de avaliação da alta administração em relação ao desempenho e à alocação de recursos aos negócios.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 30.06.2022

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	46.159	95.125	15.868	111.979	(44.346)	224.785
Não circulante	568.855	122.083	39.966	49.065	-	779.969
Realizável a longo prazo	30.979	14.147	3.364	38.021	-	86.511
Investimentos	2.121	5.894	818	160	-	8.993
Imobilizado	521.057	101.490	35.389	9.487	-	667.423
Em operação	462.787	86.563	24.822	7.836	-	582.008
Em construção	58.270	14.927	10.567	1.651	-	85.415
Intangível	14.698	552	395	1.397	-	17.042
Ativo	615.014	217.208	55.834	161.044	(44.346)	1.004.754

Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.12.2021

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	33.672	70.822	21.418	73.995	(31.660)	168.247
Não circulante	597.740	121.076	37.669	48.220	(1)	804.704
Realizável a longo prazo	28.136	12.342	1.795	37.720	(1)	79.992
Investimentos	2.194	5.412	662	159	-	8.427
Imobilizado	552.654	102.788	34.829	9.135	-	699.406
Em operação	486.676	89.770	20.868	7.662	-	604.976
Em construção	65.978	13.018	13.961	1.473	-	94.430
Intangível	14.756	534	383	1.206	-	16.879
Ativo	631.412	191.898	59.087	122.215	(31.661)	972.951

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:

	30.06.2022					Consolidado 31.12.2021
	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total	Total
Ativos classificados como mantidos para venda						
Caixa e Equivalentes de Caixa	-	-	37	-	37	72
Contas a receber	-	-	202	-	202	175
Estoques	-	433	4	-	437	408
Investimentos	1	282	1.419	9	1.711	1.599
Imobilizado	26.321	842	4	9	27.176	11.023
Outros	-	13	764	-	777	618
Total	26.322	1.570	2.430	18	30.340	13.895
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda						
Fornecedores	-	-	7	-	7	9
Financiamentos	-	-	-	185	185	5
Provisão para desmantelamento de área	9.198	-	-	-	9.198	4.646
Outros	-	-	156	-	156	180
Total	9.198	-	163	185	9.546	4.840

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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 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) Unidade de Industrialização do Xisto - SIX; e (vi) 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 Conselho Administrativo de Defesa Econômica (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. 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 operação de alienação de 51% da Petrobras Gás S.A. (Gaspetro) foi concluída em 11 de julho de 2022, conforme nota explicativa 30 – Eventos Subsequentes.

Adicionalmente, no período de janeiro a junho de 2022 novos contratos foram assinados e compõem, em conjunto com as operações realizadas em períodos anteriores, os ativos e passivos mantidos para venda em 30 de junho de 2022. Os novos contratos estão demonstrados a seguir:

Transação	Comprador	Data da aprovação para assinatura	Valor (*)	Condições e prazos de recebimento e 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	US\$ 1.385 milhões	a
Venda da totalidade da participação em um conjunto de quatro 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	US\$ 478 milhões	b
Venda da totalidade da participação na concessão de Albacora Leste, localizada predominantemente em águas profundas na Bacia de Campos.	Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (PetroRio), subsidiária da Petro Rio S.A.	Abr/2022	US\$ 1.951 milhões	c
Venda da totalidade de participação (27,88%) na Deten Química S.A. (Deten), localizada no polo industrial de Camaçari, no estado da Bahia.	Cepsa Química S.A.	Abr/2022	585	d
Venda da refinaria Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR) e ativos logísticos associados, localizados no estado do Ceará.	Grepap Participações Ltda.	Mai/2022	US\$ 34 milhões	e
Venda da totalidade de participação nos conjuntos de concessões marítimas denominados Polo Golfinho e Polo Camarupim, em águas profundas no pós-sal, localizados na Bacia do Espírito Santo.	BW Energy Maromba do Brasil Ltda (BWE)	Jun/2022	US\$ 15 milhões	f

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

Cabe destacar que os valores das operações não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que estão sujeitos ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como aprovações da ANP e CADE.

a) Venda de ativos do Polo Potiguar

Condições e prazos de recebimento: (a) US\$ 110 milhões recebidos na data de assinatura do contrato de compra e venda; (b) US\$ 1,04 bilhão no fechamento da transação; e (c) US\$ 235 milhões que serão pagos em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, a partir de março de 2024.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

b) Venda de ativos no Polo Norte Capixaba

Condições e prazos de recebimento: (a) US\$ 35,85 milhões recebidos na data de celebração do contrato; (b) US\$ 442,15 milhões no fechamento da transação; e (c) até US\$ 66 milhões em pagamentos contingentes previstos em contratos, a depender das cotações futuras do Brent.

c) Venda de Albacora Leste

Condições e prazos de recebimento: (a) US\$ 292,7 milhões recebidos na data de celebração do contrato; (b) US\$ 1,66 bilhão no fechamento da transação; e (c) até US\$ 250 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent.

d) Venda da Deten

Condições e prazos de recebimento: depósito de 5% do valor na data de assinatura do contrato de compra e venda, que será descontado do valor total quando do pagamento.

e) Venda da LUBNOR

Condições e prazos de recebimento: (a) US\$ 3,4 milhões recebidos na data da assinatura; (b) US\$ 9,6 milhões a serem pagos no fechamento da transação; e (c) US\$ 21 milhões em pagamentos diferidos.

f) Venda de participação no Polo Golfinho e Polo Camarupim

Condições e prazos de recebimento: (a) US\$ 3 milhões recebidos na data da assinatura, (b) US\$ 12 milhões a serem pagos no fechamento da transação; e (c) até US\$ 60 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent e desenvolvimento dos ativos.

22.2. Operações concluídas

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

Transação	Comprador	Data da assinatura (A) e Data de fechamento (F)	Valor de venda (*) (**)	Valor de fechamento em outras moedas (***)	Ganho (perda) (****)	Outras informações
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.	Jul/2021 Fev/2022	1.567	US\$ 300 milhões	1.738	a
Venda da totalidade da participação em 14 campos terrestres de exploração e produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no estado da Bahia	3R Candeias S.A. Subsidiária da 3R Petroleum Óleo e Gás	Dez/2020 Mai/2022	1.298	US\$ 256 milhões	1.066	b
			2.865		2.804	

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

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

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

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

As operações foram concluídas após cumprimento de condições precedentes.

a) Venda de ativos Polo Alagoas

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

b) Venda de ativos Polo Recôncavo

A operação foi concluída com o recebimento de US\$ 10 milhões na data assinatura do contrato de compra e venda e US\$ 246 milhões na data do fechamento da operação.

22.3. Ajustes de preços – Operações concluídas em exercícios anteriores

a) Venda da RLAM

Em 30 de novembro de 2021, a Petrobras finalizou a venda da totalidade da sua participação na Refinaria de Mataripe S.A., empresa detentora da Refinaria Landulpho Alves (RLAM), para a empresa MC Brazil Downstream Participações S.A. Como parte da negociação, que previa um ajuste final do preço de aquisição, a Petrobras reconheceu em janeiro de 2022 o montante de R\$ 368 (US\$ 68 milhões) em outras receitas operacionais.

O valor ainda está sujeito a eventual ajuste residual entre as partes.

22.4. Ativos contingentes em vendas de ativos

Algumas vendas de ativos preveem recebimentos condicionadas a cláusulas contratuais, especialmente relacionadas à variação do Brent nas vendas relativas ativos de E&P.

Os desinvestimentos que podem gerar reconhecimento de receita, registrada em outras receitas operacionais, estão apresentados a seguir:

Vendas	Data de fechamento do desinvestimento	No fechamento do contrato US\$ milhões	Ativo reconhecido no período de janeiro a junho de 2022		Ativo reconhecido em períodos anteriores US\$ milhões
			US\$ milhões	R\$	
Vendas em exercícios anteriores					
Polo Riacho da Forquilha	Dez/2019	62	8	41	-
Polos Pampo e Enchova	Jul/2020	650	125	621	36
Campo de Baúna	Nov/2020	285	95	502	17
Campo de Frade	Fev/2021	20	-	-	-
Polo Ventura	Jul/2021	43	-	-	43
Polo Miranga	Dez/2021	85	33	164	15
Polo Cricaré	Dez/2021	118	20	104	-
Total			281	1.432	111

22.5. Outras Operações

Em 23 de março de 2022 foi concluído o processo de encerramento da empresa 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.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

23. Financiamentos

23.1. Saldo por tipo de financiamento

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Mercado Bancário	6.503	6.904
Mercado de Capitais	14.669	13.975
Bancos de fomento (*)	4.032	4.291
Outros	32	39
Total no país	25.236	25.209
Mercado Bancário	41.464	47.573
Mercado de Capitais	80.984	108.968
Agência de Crédito à Exportação	14.079	16.468
Outros	881	1.006
Total no exterior	137.408	174.015
Total de financiamentos	162.644	199.224
Circulante	21.560	20.316
Não circulante	141.084	178.908

(*) Inclui BNDES, FINAME e FINEP

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

	30.06.2022	Consolidado 31.12.2021
Financiamentos de curto prazo	790	602
Parcela de financiamentos de longo prazo	18.318	17.093
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	2.452	2.621
Circulante	21.560	20.316

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por R\$ 77.885 em *global notes*, emitidas no exterior pela PGF, e R\$ 13.742 em debêntures, emitidas no Brasil pela Petrobras.

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

As debêntures, com vencimentos entre 2022 e 2034 e sem garantias, não são conversíveis em ações.

Em 30 de junho de 2022, não ocorreram inadimplimentos (*default*), quebra de *covenants (breaches)* ou alterações adversas em cláusulas que resultassem na alteração dos termos de pagamentos dos contratos de empréstimos e financiamentos. Não houve alteração nas garantias requeridas em relação a 31 de dezembro de 2021.

23.2. Movimentação

	País	Exterior	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	25.209	174.015	199.224
Captações	-	1.645	1.645
Amortizações de principal (*)	(886)	(25.589)	(26.475)
Amortizações de juros (*)	(646)	(4.091)	(4.737)
Encargos incorridos no período (**)	1.017	4.807	5.824
Variações monetárias e cambiais	542	(2.766)	(2.224)
Ajuste acumulado de conversão	-	(10.613)	(10.613)
Saldo em 30 de junho de 2022	25.236	137.408	162.644

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	País	Exterior	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	46.009	234.029	280.038
Captações	-	8.469	8.469
Amortizações de principal (*)	(17.871)	(49.391)	(67.262)
Amortizações de juros (*)	(843)	(5.915)	(6.758)
Encargos incorridos no período (**)	857	7.723	8.580
Variações monetárias e cambiais	687	(1.081)	(394)
Ajuste acumulado de conversão	-	(5.049)	(5.049)
Saldo em 30 de junho de 2021	28.839	188.785	217.624

(*) Inclui pré-pagamentos.

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

A companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de R\$ 31.780, destacando-se a recompra e resgate de R\$ 19.547 de títulos no mercado de capitais internacional.

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

	2022 Jan-Jun			2021 Jan-Jun		
	Captações	Amortiza- ções de Principal	Amortiza- ções de Juros	Captações	Amortiza- ções de Principal	Amortiza- ções de Juros
Movimento em financiamentos	1.645	(26.475)	(4.737)	8.469	(67.262)	(6.758)
Reestruturação de dívida	-	(538)	-	-	(4.504)	-
Depósitos vinculados (*)	-	(27)	(3)	-	(132)	(29)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	1.645	(27.040)	(4.740)	8.469	(71.898)	(6.787)

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

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

							Consolidado	
Vencimento em	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Total (*)	Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$):	8.625	13.393	17.059	13.540	8.094	63.344	124.055	123.044
Indexados a taxas flutuantes (**)	6.532	13.393	14.012	10.128	5.988	4.700	54.753	
Indexados a taxas fixas	2.093	-	3.047	3.412	2.106	58.644	69.302	
Taxa média a.a.	5,0%	6,2%	6,1%	6,0%	6,4%	6,6%	6,4%	
Financiamentos em Reais (R\$):	4.999	2.522	3.515	1.158	2.284	10.758	25.236	24.320
Indexados a taxas flutuantes (***)	3.678	1.478	1.468	725	725	2.768	10.842	
Indexados a taxas fixas	1.321	1.044	2.047	433	1.559	7.990	14.394	
Taxa média a.a.	6,1%	5,9%	5,4%	4,8%	4,3%	4,8%	5,2%	
Financiamentos em Euro (€):	-	81	66	1.642	-	2.987	4.776	4.667
Indexados a taxas fixas	-	81	66	1.642	-	2.987	4.776	
Taxa média a.a.	-	4,7%	4,7%	4,7%	-	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	205	83	-	-	3.409	4.880	8.577	8.150
Indexados a taxas fixas	205	83	-	-	3.409	4.880	8.577	
Taxa média a.a.	6,2%	6,2%	-	-	6,2%	6,4%	6,3%	
Total em 30 de junho de 2022	13.829	16.079	20.640	16.340	13.787	81.969	162.644	160.181
Taxa média a.a.	5,3%	6,1%	6,0%	5,8%	6,0%	6,5%	6,3%	-
Total em 31 de dezembro de 2021	20.315	16.591	22.253	19.247	15.809	105.009	199.224	211.453
Taxa média a.a.	5,2%	5,3%	5,5%	5,6%	5,9%	6,5%	6,2%	-

(*) Em 30 de junho de 2022, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 13,04 anos (13,39 anos em 31 de dezembro de 2021).

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

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

Em 30 de junho 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 R\$ 75.436 (R\$ 115.906, em 31 de dezembro de 2021); e

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

- Nível 2 - método de fluxo de caixa descontado pelas taxas *spot* interpoladas dos indexadores (ou *proxies*) dos respectivos financiamentos, observadas às moedas atreladas, e pelo risco de crédito da Petrobras, no valor de R\$ 84.745 (R\$ 95.547, 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							Consolidado	
	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	30.06.2022	31.12.2021
Principal	11.261	16.247	21.156	16.812	14.261	86.805	166.542	204.007
Juros	4.886	8.721	7.796	6.511	5.838	105.230	138.982	170.524
Total (*)	16.147	24.968	28.952	23.323	20.099	192.035	305.524	374.531

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

23.5. Linhas de Crédito

30.06.2022						
Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	Contratado	Utilizado	Saldo
No exterior (Valores em US\$ milhões)						
PGT BV	Sindicato de Bancos	16/12/2021	16/11/2026	5.000	-	5.000
PGT BV (*)	Sindicato de Bancos	27/03/2019	27/02/2024	3.250	-	3.250
Total				8.250	-	8.250
No país						
Petrobras	Banco do Brasil	23/03/2018	26/09/2026	2.000	-	2.000
Petrobras	Bradesco	01/06/2018	31/05/2023	2.000	-	2.000
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	2.000	-	2.000
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	329	-	329
Total				6.329	-	6.329

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

24. Arrendamentos

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

	Consolidado		
	País	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	25.695	102.899	128.594
Remensuração/Novos contratos	4.761	2.571	7.332
Pagamentos de principal e juros	(3.972)	(9.641)	(13.613)
Encargos incorridos no período	818	2.447	3.265
Variações monetárias e cambiais	(830)	(6.413)	(7.243)
Ajuste acumulado de conversão	-	(161)	(161)
Transferências	-	(181)	(181)
Saldo em 30 de junho de 2022	26.472	91.521	117.993

	Consolidado		
	País	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	22.556	89.954	112.510
Remensuração/Novos contratos	1.741	2.573	4.314
Pagamentos de principal e juros	(4.042)	(11.531)	(15.573)
Encargos incorridos no período	582	2.646	3.228
Variações monetárias e cambiais	(484)	(2.881)	(3.365)
Ajuste acumulado de conversão	-	(91)	(91)
Transferências	15	(93)	(78)
Saldo em 30 de junho de 2021	20.368	80.577	100.945

Em 30 de junho de 2022, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 126.362 (R\$ 138.238 em 31 de dezembro de 2021), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente embarcações com a PNBV e Transpetro.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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

							Consolidado
Vencimento em	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Total
Valor nominal em 30 de junho de 2022	14.985	24.546	18.479	13.544	10.800	80.063	162.417
Valor nominal em 31 de dezembro de 2021	31.077	22.011	16.895	12.885	11.004	81.520	175.392

Em determinados contratos, durante o prazo do arrendamento, há pagamentos 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 junho de 2022, esses valores foram de R\$ 3.023 e representaram 22% em relação aos pagamentos fixos (R\$ 1.996 e representaram 13% em relação aos pagamentos fixos no período de janeiro a junho de 2021).

No período de janeiro a junho de 2022, a companhia reconheceu gastos com arrendamento no montante de R\$ 431 (R\$ 248 no período de janeiro a junho de 2021), referentes a contratos de prazo inferior a um ano.

Em 30 de junho 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 R\$ 403.659 (R\$ 443.967 em 31 de dezembro de 2021). A redução corresponde, basicamente, à apreciação do Real frente ao Dólar Norte-americano.

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 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 13.044.496.930 ações, sendo 7.442.454.142 ações ordinárias e 5.602.042.788 ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

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

Há ações de titularidade da Petrobras que estão mantidas em tesouraria, representadas por 295.669 ações, sendo 222.760 ações ordinárias e 72.909 ações preferenciais.

25.2. Remuneração aos acionistas

Dividendos relativos ao exercício de 2021

Em 13 de abril de 2022, a Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2021, no valor de R\$ 101.395, correspondendo a R\$ 7,773202 por ação preferencial e ordinária em circulação. Esse valor inclui as antecipações de remuneração aos acionistas, atualizadas monetariamente pela variação da taxa Selic desde a data do pagamento até 31 de dezembro de 2021, no montante de R\$ 64.075, e o dividendo complementar de R\$ 37.320 que, em 31 de dezembro de 2021, estava destacado no patrimônio líquido como dividendo adicional proposto.

Os dividendos complementares de R\$ 37.320 foram reclassificados do patrimônio líquido para o passivo na data da aprovação da AGO e pagamento aprovado para 16 de maio de 2022 no montante de R\$ 38.745, equivalentes a R\$ 2,9702487 por ação preferencial e ordinária em circulação, com a atualização pela variação da taxa Selic de 31 de dezembro de 2021 até a data do pagamento.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Antecipação de dividendos relativa ao exercício de 2022

Em 5 de maio de 2022, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de R\$ 48.466 (R\$ 3,715490 por ação preferencial – PN e ordinária – ON em circulação), com base no resultado do período de janeiro a março de 2022 (intercalares) e na conta de reserva de retenção de lucros (intermediários), conforme quadro a seguir:

	Data da posição acionária	Remuneração aos acionistas	
		Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares	23.05.2022	2,708577	35.331
JCP intercalares	23.05.2022	0,430177	5.612
Total das antecipações com base no lucro líquido do período de jan-mar de 2022		3,138754	40.943
Dividendos intermediários com utilização de parte da reserva de retenção de lucros de 31.12.2021	23.05.2022	0,576736	7.523
Total da remuneração aos acionistas		3,715490	48.466
Ações preferencias em circulação (ações PN)		3,715490	20.814
Ações ordinárias em circulação (ações ON)		3,715490	27.652

Os dividendos e juros sobre capital Próprio (JCP) foram pagos nos meses de junho e julho de 2022, em duas parcelas iguais de R\$ 24.233 (R\$ 1,857745 por ação preferencial – PN e ordinária – ON em circulação).

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, e serão descontados da remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2022.

A antecipação de juros sobre capital próprio (JCP) relativa ao exercício de 2022 resultou em um crédito tributário de imposto de renda e contribuição social de R\$ 1.908. Os juros foram sujeitos à retenção de imposto de renda na fonte (IRRF) de 15%, exceto para os acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na Lei nº 9.249/95.

Dividendos a pagar

Em 30 de junho de 2022, o saldo de dividendos a pagar, no montante de R\$ 24.233, corresponde a segunda parcela da antecipação dos dividendos referente ao exercício de 2022. Essa parcela de dividendos foi paga em 20 de julho de 2022.

25.3. Resultado por ação

	Abr-Jun	2022 Jan-Jun	Consolidado e Controladora 2021	
			Abr-Jun	Jan-Jun
Numerador básico e diluído – Lucro (prejuízo) atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações				
Lucro líquido do período				
Ordinárias	30.997	56.421	24.450	25.116
Preferenciais	23.333	42.470	18.405	18.906
	54.330	98.891	42.855	44.022
Denominador básico e diluído – Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)				
Ordinárias	7.442.231.382	7.442.231.382	7.442.231.382	7.442.231.382
Preferenciais	5.601.969.879	5.601.969.879	5.601.969.879	5.601.969.879
	13.044.201.261	13.044.201.261	13.044.201.261	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (R\$ por ação)				
Ordinárias	4,16	7,58	3,28	3,37
Preferenciais	4,16	7,58	3,28	3,37

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro (ou prejuízo) do período 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).

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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

26. Valor justo dos ativos e passivos financeiros

	Valor justo medido com base em			Total do valor justo contabilizado
	Nível I	Nível II	Nível III	
Ativos				
Títulos e valores mobiliários	3.256	-	-	3.256
Derivativos de <i>commodities</i>	206	22	-	228
Total em 30 de junho de 2022	3.462	22	-	3.484
Total em 31 de dezembro de 2021	3.630	128	-	3.758
Passivos				
Derivativos de moeda estrangeira	-	(1.437)	-	(1.437)
Derivativos de juros	-	(38)	-	(38)
Total em 30 de junho de 2022	-	(1.475)	-	(1.475)
Total em 31 de dezembro de 2021	(6)	(1.519)	-	(1.525)

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

No contas a receber, determinados recebíveis são classificados na categoria valor justo por meio do resultado, conforme nota explicativa 9.

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 financeiros derivativos

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições mantidas pela companhia em 30 de junho 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:

	Valor nocional		Posição patrimonial consolidada		Vencimento
	30.06.2022	31.12.2021	Posição Ativa (Passiva)	Valor Justo	
Derivativos não designados como Hedge					
Contratos Futuros ^(*)	(3.884)	(1.308)	206	(6)	
Compra/Petróleo e Derivados	5.242	1.380	-	-	2022
Venda/Petróleo e Derivados	(9.126)	(2.688)	-	-	2022
SWAP ^(**)					
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida ^(***)	(13)	(11)	12	(2)	2022
Contratos de Opções					
Compra (Óleo de Soja)/Posição Vendida ^(**)	(25)	-	10	-	2022
Contratos a Termo					
Venda/Câmbio (BRL/USD) ^(****)	US\$ 64	US\$ 15	(16)	1	2022
Venda/Câmbio (EUR/USD) ^(****)	EUR 94	-	(3)	-	2022
SWAP					
Câmbio - cross currency swap ^(****)	GBP 583	GBP 583	(164)	127	2026
Câmbio - cross currency swap ^(****)	GBP 442	GBP 442	(718)	(277)	2034
Swap - IPCA	3.008	3.008	(38)	(6)	2029/2034
Câmbio - cross currency swap ^(****)	US\$ 729	US\$ 729	(536)	(1.234)	2024/2029
Total reconhecido no Balanço Patrimonial			(1.247)	(1.397)	

^(*) Valor nocional em mil bbl

^(**) Valor nocional em mil toneladas (operações da PBIO).

^(****) Valores em US\$ (dólares), EUR (euros) e GBP (libras) representam milhões das respectivas moedas.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período			
	Abr-Jun	2022 Jan-Jun	Abr-Jun	2021 Jan-Jun
Derivativos de commodities				
Demais operações - 27.2 (a)	(809)	(1.091)	(98)	(224)
Reconhecido em Outras despesas operacionais	(809)	(1.091)	(98)	(224)
Derivativos de moeda				
Swap Libra Esterlina x Dólar - 27.3 (b)	(622)	(780)	(158)	(1)
NDF - Libra x Dólar - 27.3 (b)			25	45
Swap CDI x Dólar - 27.3 (b)	(113)	766	452	298
Outros	(1)	(2)	(2)	2
	(736)	(16)	317	344
Derivativos de juros				
Swap - CDI X IPCA	(78)	(97)	96	(58)
	(78)	(97)	96	(58)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)	(5.442)	(12.663)	(6.333)	(12.427)
Reconhecido em Resultado Financeiro	(6.256)	(12.776)	(5.920)	(12.141)
Total	(7.065)	(13.867)	(6.018)	(12.365)

(*) Conforme nota explicativa 27.3.

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no exercício			
	Abr-Jun	2022 Jan-Jun	Abr-Jun	2021 Jan-Jun
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)	(26.965)	40.164	49.046	24.620

(*) Conforme nota explicativa 27.3.

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	30.06.2022	31.12.2021
Derivativos de commodities	583	86
Derivativos de moeda	700	150
	1.283	236

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 30 de junho de 2022 é apresentada a seguir:

Operações	Risco	Consolidado		
		Cenário Provável	Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
Derivativos não designados como Hedge				
Contratos Futuros e a Termo (Swap)	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(1.007)	(2.013)
Contratos Futuros e a Termo (Swaps)	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	12	38	89
Opções	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	10	16	56
NDF	Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD	(16)	95	175
		6	(858)	(1.693)

O cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apuração de cargas no mercado de petróleo, derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 30 de junho 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 Petrobras tem preferência pela exposição ao ciclo de preços à realização sistemática de proteção das operações de compra ou venda de mercadorias, cujo objetivo seja atender suas necessidades operacionais, com utilização de instrumentos financeiros derivativos. Entretanto, condicionada à análise do ambiente de negócios e das perspectivas de realização do Plano Estratégico, a execução de estratégia de proteção ocasional com derivativos pode ser aplicável.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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 30 de junho 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 R\$/US\$ de 5,2380, são apresentados a seguir:

Instrumento de <i>hedge</i>	Objeto de <i>hedge</i>	Tipo de risco protegido	Período de proteção	Valor de referência (a valor presente) dos instrumentos de proteção em 30 de junho de 2022	
				US\$ milhões	R\$
Variações cambiais de proporções de fluxos de caixa de instrumentos financeiros não derivativos	Variações cambiais das exportações mensais futuras altamente prováveis	Cambial - taxa Spot R\$ x US\$	De julho/2022 a junho/2032	64.626	338.509
Movimentação do valor de referência (principal e juros)				US\$ milhões	R\$
Designação em 31 de dezembro de 2021				72.640	405.370
Novas designações, revogações e redesignações				6.162	32.036
Realização por exportações				(5.794)	(29.264)
Amortização de endividamento				(8.382)	(42.533)
Variação Cambial				-	(27.100)
Designação em 30 de junho de 2022				64.626	338.509
Valor nominal dos instrumentos de <i>hedge</i> (financiamentos e passivos de arrendamento) designados em 30 de junho de 2022				75.052	393.121

No período de janeiro a junho de 2022, foi reconhecido uma perda cambial de R\$ 401 referente à inefetividade na linha de variação cambial (ganho cambial de R\$ 77 no mesmo período em 2021).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 62,77% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 30 de junho de 2022, a ser realizada pelas exportações futuras:

	Variação cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(123.622)	42.034	(81.588)
Reconhecido no patrimônio líquido	27.501	(9.350)	18.151
Transferido para resultado por realização	12.663	(4.306)	8.357
Saldo em 30 de junho de 2022	(83.458)	28.378	(55.080)
	Variação cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(126.645)	43.062	(83.583)
Reconhecido no patrimônio líquido	12.193	(4.146)	8.047
Transferido para resultado por realização	12.427	(4.225)	8.202
Saldo em 30 de junho de 2021	(102.025)	34.691	(67.334)

Alterações das expectativas de realização de preços e volumes de exportação em futuras revisões dos planos de negócios podem vir a determinar necessidade de reclassificações adicionais de variação cambial acumulada no patrimônio líquido para o resultado. Uma análise de sensibilidade, com preço médio do petróleo Brent mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado na última revisão do Plano Estratégico 2022-2026, não indicaria a necessidade de reclassificação de variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 30 e junho de 2022 é demonstrada a seguir:

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 a 2031	Consolidado Total
Expectativa de realização	(12.294)	(20.251)	(15.189)	(9.561)	(8.123)	(8.730)	(9.310)	(83.458)

b) Informações sobre contratos em aberto

Em 30 de junho de 2022, a companhia possui contratos de swap – IPCA x CDI e CDI x Dólar, além de swap – Libra esterlina x Dólar em aberto.

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	(142)
Redução constante de 300 pontos base	237

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

O cenário considerado provável é referenciado por fonte externa, Focus e Thomson Reuters, com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo trimestre. 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 30.06.2022	Risco	Cenário Provável (*)	Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
Ativos	23.352	Dólar / Real	53	5.838	11.676
Passivos	(451.325)		(1.034)	(112.831)	(225.663)
Câmbio – cross currency swap	(3.008)		(7)	(752)	(1.504)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	338.509		776	84.627	169.255
	(92.472)		(212)	(23.118)	(46.236)
Ativos	16	Euro / Real	-	4	8
Passivos	(669)		(4)	(167)	(335)
	(653)		(4)	(163)	(327)
Ativos	4.903	Euro / Dólar	15	1.226	2.452
Passivos	(9.790)		(31)	(2.448)	(4.895)
	(4.887)		(16)	(1.222)	(2.443)
Ativos	10	Libra / Real	-	3	5
Passivos	(106)		(1)	(27)	(53)
	(96)		(1)	(24)	(48)
Ativos	8.698	Libra / Dólar	25	2.175	4.349
Passivos	(17.113)		(49)	(4.278)	(8.557)
Derivativo – cross currency swap	6.527		19	1.632	3.264
	(1.888)		(5)	(471)	(944)
Total	(99.996)		(238)	(24.998)	(49.998)

(*) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar – desvalorização do real em 0,23% / Euro x Dólar – valorização do euro em 0,3% / Libra x Dólar – valorização da libra em 0,29% / Real x Euro – desvalorização do real em 0,5% / Real x Libra – desvalorização do real em 0,5%. Fonte: Focus e Thomson Reuters

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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, pois não acarretam impactos relevantes, exceto em situações específicas apresentadas por controladas da Petrobras.

A análise de sensibilidade de risco de taxa de juros é realizada para um horizonte de 12 meses. Os valores referentes aos cenários possível e remoto significam a despesa total de juros flutuantes caso ocorra uma variação de 25% e 50% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo-se todas as demais variáveis constantes.

A tabela a seguir informa, no cenário provável, o valor a ser desembolsado pela Petrobras com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 30 de junho de 2022.

Risco	Cenário Provável (*)	Consolidado	
		Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
LIBOR 3M	46	55	64
LIBOR 6M	2.770	3.158	3.545
CDI	723	904	1.085
TJLP	364	455	546
IPCA	464	580	696
	4.367	5.152	5.936

(*) 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. Nas informações financeiras intermediárias individuais da Petrobras do período findo em 30 de junho de 2022, o capital circulante líquido apurado foi negativo, principalmente em função de transações com controladas, conforme nota explicativa 28. No mesmo período, considerando a visão integrada de caixa, o capital circulante líquido apurado foi positivo nas informações financeiras intermediárias consolidadas.

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

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

28.1. Transações comerciais por operação com investidas (controladora)

	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Ativo						
Contas a receber						
Contas a receber, principalmente por vendas	16.020	-	16.020	13.451	-	13.451
Dividendos a receber	49	-	49	175	-	175
Valores vinculados à construção de gasoduto	-	791	791	-	727	727
Outras operações	694	316	1.010	736	332	1.068
Adiantamento a fornecedores	586	1.052	1.638	594	1.163	1.757
Total	17.349	2.159	19.508	14.956	2.222	17.178
Passivo						
Arrendamentos (*)	(2.357)	(5.101)	(7.458)	(2.689)	(5.860)	(8.549)
Pré pagamento de exportação	(84.922)	(223.408)	(308.330)	(87.387)	(272.855)	(360.242)
Fornecedores	(13.209)	-	(13.209)	(8.707)	-	(8.707)
Compras de petróleo, derivados e outras	(11.191)	-	(11.191)	(4.800)	-	(4.800)
Afretamento de plataformas	(516)	-	(516)	(854)	-	(854)
Adiantamento de clientes	(1.494)	-	(1.494)	(3.035)	-	(3.035)
Outros	(8)	-	(8)	(18)	-	(18)
Total	(100.488)	(228.509)	(328.997)	(98.783)	(278.715)	(377.498)

(*) Inclui valores referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos com investidas requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R1) - Arrendamentos.

	2022		2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Resultado				
Receitas brutas, principalmente de vendas	43.137	82.520	60.682	112.078
Variações monetárias e cambiais líquidas (**)	(12.450)	(6.441)	10.033	(8.032)
Receitas (despesas) financeiras líquidas (**)	(5.411)	(10.635)	(5.435)	(11.184)
Total	25.276	65.444	65.280	92.862

(**) Inclui os valores de R\$ 158 de variação cambial ativa e R\$ 302 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R1) (R\$ 77 de variação cambial ativa e R\$ 206 de despesa financeira para o período de janeiro a junho de 2021).

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

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

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

	Controladora	
	30.06.2022	31.12.2021
Contas a receber, líquidas	80.779	59.651
Cessões de direitos creditórios	(58.527)	(58.545)

	2022		2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receita financeira FIDC-NP	2.281	3.331	283	383
Despesa financeira FIDC-NP	(1.269)	(2.015)	(222)	(320)
Resultado financeiro	1.012	1.316	61	63

28.3. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às suas participações societárias para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior. Como resultado da estratégia de liquidações antecipadas de dívidas no decorrer do ano, as operações financeiras realizadas por estas participações societárias e garantidas pela Petrobras apresentam o saldo de R\$ 124.636 a liquidar em 30 de junho de 2022 (R\$ 153.611 em 31 de dezembro de 2021).

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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

28.4. 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:

	30.06.2022		Consolidado 31.12.2021	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Distribuidoras estaduais de gás natural	1.076	269	1.422	237
Empresas do setor petroquímico	11	50	144	67
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	503	6	586	66
Subtotal	1.590	325	2.152	370
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	9.257	-	8.069	-
Bancos controlados pela União Federal	51.461	8.440	46.970	7.073
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	3.051	-	2.822	-
União Federal (Dividendos)	-	6.949	-	-
Outros	265	280	161	305
Subtotal	64.034	15.669	58.022	7.378
Planos de Pensão	301	168	282	338
Total	65.925	16.162	60.456	8.086
Circulante	14.025	10.679	11.777	1.760
Não circulante	51.900	5.483	48.679	6.326

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

	2022		Consolidado 2021	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Petrobras Distribuidora (BR), atual Vibra Energia	-	-	22.740	40.892
Transportadoras de gás	-	-	(311)	(1.656)
Distribuidoras estaduais de gás natural	3.062	6.064	3.096	5.557
Empresas do setor petroquímico	6.561	12.443	4.350	8.560
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	301	454	407	641
Subtotal	9.924	18.961	30.282	53.994
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	249	469	67	104
Bancos controlados pela União Federal	(251)	(142)	(161)	(508)
Setor elétrico	-	-	513	596
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	132	229	59	122
União Federal (Dividendos)	(381)	(381)	(20)	(20)
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Prê-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(651)	(854)	(193)	(362)
Outros	(80)	(19)	(228)	(174)
Subtotal	(982)	(698)	37	(242)
Total	8.942	18.263	30.319	53.752
Receitas, principalmente de vendas	9.940	19.252	31.058	57.018
Compras e serviços	7	29	(561)	(2.644)
Receitas e despesas operacionais	(768)	(1.231)	(553)	(788)
Variações monetárias e cambiais líquidas	(214)	(149)	(29)	(248)
Receitas (despesas) financeiras líquidas	(23)	362	404	414
Total	8.942	18.263	30.319	53.752

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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.

28.5. Membros chave da administração da companhia

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

	Jan-Jun/2022			Controladora Jan-Jun/2021		
	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total
Salários e benefícios	7,0	0,2	7,2	7,1	0,4	7,5
Encargos sociais	2,0	-	2,0	1,8	0,1	1,9
Previdência complementar	0,6	-	0,6	0,5	-	0,5
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	0,6	-	0,6	1,4	-	1,4
Remuneração total	10,2	0,2	10,4	10,8	0,5	11,3
Remuneração total - pagamento realizado (*)	20,4	0,2	20,6	21,0	0,5	21,5
Número de membros - média no período (**)	9,00	11,00	20,00	9,00	10,33	19,33
Número de membros remunerados - média no período (***)	9,00	2,83	11,83	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 junho de 2022, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros da companhia totalizou R\$ 29,56 (R\$ 33,29 no período de janeiro a junho 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 R\$ 39,59 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2022 e março de 2023.

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

Os membros do Conselho de Administração que participarem dos Comitês de Auditoria Estatutários renunciam à remuneração de Conselheiro de Administração, conforme estabelece o art. 38, § 8º do Decreto nº 8.945, de 27 de dezembro de 2016, e fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 1.721,4 mil no período de janeiro a junho de 2022 (R\$ 2.065,6 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a junho de 2021, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 1.315,8 mil (R\$ 1.559,6 mil, considerando os encargos sociais).

29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	2022	Consolidado 2021
	Jan-Jun	Jan-Jun
Valores pagos e recebidos durante o exercício		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	3.023	2.078
Transações que não envolvem caixa		
Aquisição de imobilizado a prazo	95	-
Arrendamentos	15.906	5.860
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	54	(7)
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	5.819	2
Remensuração de imobilizado adquirido em períodos anteriores	189	-

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	2022	Consolidado 2021
	Jan-Jun	Jan-Jun
Reconciliação do saldo no início do período		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	58.410	60.856
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	72	74
Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo inicial	58.482	60.930
Reconciliação do saldo no final do período		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	85.311	49.126
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	37	4
Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo final	85.348	49.130

30. Eventos subsequentes

Acordo com a ANP sobre royalties incidentes no óleo de xisto

Em 1º de julho de 2022, a Petrobras assinou acordo no montante de R\$ 601 com a Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), aprovado pela Diretoria Executiva e o Conselho de Administração da Petrobras em outubro de 2021, relacionado à cobrança de royalties sobre a operação da Unidade de Industrialização do Xisto (SIX), localizada em São Mateus do Sul / PR, bem como contrato de concessão para disciplinar a exploração e produção de petróleo e gás proveniente de xisto na SIX. O desembolso será realizado em uma parcela de R\$ 150 e o saldo restante em 60 parcelas mensais.

A eficácia do acordo está sujeita à sua homologação judicial, de modo que, com a referida homologação, serão encerrados todos os processos judiciais e administrativos relativos à cobrança de royalties e multas administrativas decorrentes da lavra de xisto na SIX.

O valor do acordo estava provisionado nas demonstrações financeiras da Petrobras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Venda da Deten

Em 5 de Julho de 2022, a Petrobras finalizou a venda da totalidade de sua participação (27,88%) na Deten Química S.A (Deten). Após o cumprimento de todas as condições precedentes, a operação foi concluída com o recebimento de R\$ 514, que reflete o preço de compra ajustado em função de atualização monetária, dividendos recebidos e abatimento do valor do depósito recebido na assinatura do contrato de compra e venda de ações.

Informações sobre o contrato assinado em abril de 2022 estão descritas na nota explicativa de 22 - Vendas de ativos e outras reestruturações societárias. O resultado da operação será reconhecido no terceiro trimestre de 2022.

Empréstimo vinculado à sustentabilidade

Em 8 de julho de 2022, a companhia assinou com os bancos Bank of China, MUFG e The Bank of Nova Scotia, uma linha de crédito com compromissos de sustentabilidade (Sustainability-Linked Loan - SLL), no valor de US\$ 1,25 bilhão e com vencimento em julho de 2027. O contrato contempla mecanismos de incentivos para o atingimento dos compromissos de sustentabilidade, baseados nos indicadores de desempenho corporativo de Intensidade de gases de efeito estufa (GEE) do E&P, Intensidade de GEE no refino e Intensidade de metano no E&P. O saque foi realizado pela companhia em julho de 2022.

Venda da Gaspetro

Em 11 de julho de 2022, a Petrobras finalizou a venda de 51% da Petrobras Gás S.A. (Gaspetro) para Compass Gás e Energia S.A. (Compass). A transação foi concluída pelo valor de R\$ 2.097, integralmente quitado na data.

O resultado da operação será reconhecido no terceiro trimestre de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Recompra de títulos

Em 15 de julho de 2022, a Petrobras concluiu a oferta de recompra de títulos globais, com vencimentos entre 2024 e 2115, 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\$ 854 milhões. O montante total pago a esses investidores foi de US\$ 791 milhões, considerando os preços ofertados pela Petrobras e excluindo os juros capitalizados até a data de liquidação.

Termo de Ajustamento de Conduta com a ANP

Em 27 de julho de 2022, a Petrobras aprovou a celebração, junto a ANP, de Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) para compensação de multas de conteúdo local relacionadas a 22 concessões nas quais a Petrobras possui 100% de participação, situadas nas bacias de Barreirinhas, Campos, Espírito Santo, Parecis, Potiguar, Recôncavo, Santos, Sergipe-Alagoas e Solimões.

O TAC prevê a conversão de multas em compromissos de investimentos em Exploração e Produção com conteúdo local. Nos termos do acordo, a Petrobras se compromete em investir aproximadamente R\$ 1 bilhão em conteúdo local até 31 de dezembro de 2026. Com isso, todos os processos administrativos relacionados à cobrança de multas decorrentes do não cumprimento de conteúdo local nessas concessões serão encerrados, resultando em redução no passivo de R\$ 639 nas informações financeiras intermediárias de 30 de junho de 2022.

Remuneração aos Acionistas

Em 28 de julho de 2022, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de R\$ 87.814 (R\$ 6,732003 por ação preferencial – PN e ordinária – ON em circulação), com base no resultado do período de abril a junho de 2022 (intercalares) e à conta de reserva de retenção de lucros (intermediários), conforme quadro a seguir:

	Data da posição acionária	Remuneração aos acionistas	
		Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares	11.08.2022	3,482049	45.421
JCP intercalares	11.08.2022	0,427141	5.572
Total das antecipações com base no balanço de 30.06.2022		3,909190	50.993
Dividendos intermediários com utilização de reserva de retenção de lucros	11.08.2022	2,822813	36.821
Total da remuneração aos acionistas		6,732003	87.814
Ações preferencias em circulação (ações PN)		6,732003	37.713
Ações ordinárias em circulação (ações ON)		6,732003	50.101

Esses dividendos e juros sobre capital Próprio (JCP) serão pagos em duas parcelas iguais de R\$ 43.907, nos dias 31 de agosto de 2022 e 20 de setembro 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.

31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2021 e 30 de junho de 2022

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2021	ITR do 2T-2022
Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras	2	1
Sumário das principais práticas contábeis	3	2
Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	7	3
Receita de vendas	8	4
Custos e despesas por natureza	9	5
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	10	6
Resultado financeiro líquido	11	7
Informações por Segmento - Resultado	12	8
Contas a receber	13	9

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Estoques	14	10
Tributos	16	11
Benefícios a empregados	17	12
Processos judiciais e contingências	18	13
Provisões para desmantelamento de áreas	19	14
Imobilizado	23	15
Intangível	24	16
Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	25	17
Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	26	18
Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	27	19
Investimentos	29	20
Informações por Segmento – Ativo	30	21
Vendas de ativos e outras reestruturações societárias	31	22
Financiamentos	32	23
Arrendamentos	33	24
Patrimônio líquido	34	25
Valor justo dos ativos e passivos financeiros	35	26
Gerenciamento de riscos	36	27
Partes relacionadas	37	28
Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	38	29
Eventos subsequentes	39	30

As notas explicativas do relatório anual de 2021, que foram suprimidas no ITR de 30 de junho de 2022 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias, são as seguintes:

	Números das notas explicativas
Títulos das notas explicativas	
A companhia e suas operações	1
Estimativas e julgamentos relevantes	4
Novas normas e interpretações	5
Gestão de Capital	6
Fornecedores	15
Outros ativos e passivos	20
“Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia	21
Compromisso de compra de gás natural	22
Parcerias em atividades de exploração e produção	28

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, o presidente e os diretores da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida República do Chile, 65, Rio de Janeiro, RJ, inscrita no CNPJ sob nº 33.000.167/0001-01, declaram que as demonstrações financeiras foram elaboradas nos termos da lei ou do estatuto social e que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de junho de 2022;

(ii) reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda., relativamente às informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de junho de 2022.

Rio de Janeiro, 28 de julho de 2022.

Caio Mário Paes de Andrade

Presidente

Rafael Chaves Santos

Diretor Executivo de Relacionamento Institucional e
Sustentabilidade

Cláudio Rogério Linassi Mastella

Diretor Executivo de Comercialização e Logística

Rodrigo Araujo Alves

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento
com Investidores

Fernando Assumpção Borges

Diretor Executivo de Exploração e Produção

Rodrigo Costa Lima e Silva

Diretor Executivo de Refino e Gás Natural

João Henrique Rittershausen

Diretor Executivo de Desenvolvimento da Produção

Salvador Dahan

Diretor Executivo de Governança e Conformidade

Juliano de Carvalho Dantas

Diretor Executivo de Transformação Digital e Inovação



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

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

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

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras ("Companhia"), identificadas como Controladora e Consolidado, contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

**Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas**

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

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 28 de julho de 2022

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

Ulysses M. Duarte Magalhães
Contador CRC RJ-092095/O-8