

# *Informações Trimestrais - ITR*

*Em 30 de junho de 2021 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 - 01/01/2021 a 30/06/2021 .....	8
DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2020 a 30/06/2020 .....	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 - 01/01/2021 a 30/06/2021.....	18
DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2020 a 30/06/2020.....	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 .....	22
5. Custos e despesas por natureza.....	23
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas .....	23
7. Resultado financeiro líquido.....	24
8. Informações por Segmento – Resultado .....	25
9. Contas a receber .....	27
10. Estoques .....	28
11. Tributos .....	28
12. Salários, férias, encargos e participações .....	31
13. Benefícios pós-emprego – Planos de pensão e saúde.....	33
14. Processos judiciais e contingências.....	35
15. Provisões para desmantelamento de áreas.....	38
16. “Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia .....	39
17. Imobilizado .....	40
18. Intangível .....	41
19. Redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment) .....	43
20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás.....	44
21. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo.....	44
22. Investimentos .....	45
23. Vendas de ativos e outras reestruturações societárias .....	45
24. Informações por Segmento – Ativo.....	49
25. Financiamentos .....	50
26. Arrendamentos .....	52
27. Patrimônio líquido.....	52
28. Valor justo dos ativos e passivos financeiros .....	53
29. Gerenciamento de riscos .....	53
30. Partes relacionadas .....	57
31. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa .....	60
32. Eventos subsequentes.....	61
33. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2020 e 30 de junho de 2021 .....	63
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS .....	64
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS-ITR.....	65

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	1.194.205.000	1.178.600.000
1.01	Ativo Circulante	166.885.000	100.863.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.357.000	5.180.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.013.000	2.963.000
1.01.03	Contas a Receber	89.987.000	44.321.000
1.01.04	Estoques	30.304.000	25.452.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	8.082.000	11.792.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	8.082.000	11.792.000
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social corrente	1.949.000	1.566.000
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições	6.133.000	10.226.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	33.142.000	11.155.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	23.150.000	3.582.000
1.01.08.03	Outros	9.992.000	7.573.000
1.01.08.03.03	Outros Ativos	9.992.000	7.573.000
1.02	Ativo Não Circulante	1.027.320.000	1.077.737.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	66.082.000	88.516.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	244.000	226.000
1.02.01.04	Contas a Receber	6.475.000	11.369.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	16.336.000	36.351.000
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	0	20.518.000
1.02.01.07.02	Impostos e Contribuições	16.336.000	15.833.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	43.027.000	40.570.000
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	40.236.000	37.487.000
1.02.01.10.05	Outros Realizáveis a Longo Prazo	2.791.000	3.083.000
1.02.02	Investimentos	229.357.000	241.875.000
1.02.03	Imobilizado	654.647.000	670.088.000
1.02.04	Intangível	77.234.000	77.258.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	1.194.205.000	1.178.600.000
2.01	Passivo Circulante	243.238.000	227.895.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	8.459.000	9.418.000
2.01.02	Fornecedores	31.207.000	75.543.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	244.000	225.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	244.000	225.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	244.000	225.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	168.784.000	107.666.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	138.589.000	76.783.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	30.195.000	30.883.000
2.01.05	Outras Obrigações	24.892.000	23.625.000
2.01.05.02	Outros	24.892.000	23.625.000
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	0	4.411.000
2.01.05.02.04	Impostos e Contribuições	18.450.000	13.270.000
2.01.05.02.06	Outras Contas e Despesas a Pagar	6.442.000	5.944.000
2.01.06	Provisões	4.845.000	8.049.000
2.01.06.02	Outras Provisões	4.845.000	8.049.000
2.01.06.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	4.845.000	8.049.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	4.807.000	3.369.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	4.807.000	3.369.000
2.02	Passivo Não Circulante	594.915.000	642.295.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	402.511.000	447.895.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	319.360.000	357.491.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	83.151.000	90.404.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.714.000	1.810.000
2.02.02.02	Outros	1.714.000	1.810.000
2.02.02.02.03	Imposto de Renda e Contribuição Social	1.714.000	1.810.000
2.02.03	Tributos Diferidos	11.214.000	0
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	11.214.000	0
2.02.04	Provisões	179.476.000	192.590.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	10.328.000	10.301.000
2.02.04.02	Outras Provisões	169.148.000	182.289.000
2.02.04.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	63.309.000	74.209.000
2.02.04.02.05	Provisão para Desmantelamento de áreas	95.515.000	97.194.000
2.02.04.02.07	Outras Provisões	10.324.000	10.886.000
2.03	Patrimônio Líquido	356.052.000	308.410.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	-1.051.000	2.665.000
2.03.04	Reservas de Lucros	165.457.000	127.296.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-13.786.000	-26.983.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	106.044.000	194.860.000	48.931.000	117.040.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-54.170.000	-100.200.000	-35.269.000	-77.351.000
3.03	Resultado Bruto	51.874.000	94.660.000	13.662.000	39.689.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-3.858.000	-11.710.000	2.767.000	-54.038.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-6.116.000	-11.531.000	-4.716.000	-9.853.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.048.000	-2.268.000	-1.183.000	-2.613.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-3.021.000	-7.133.000	4.114.000	-52.831.000
3.04.05.01	Tributárias	-194.000	-662.000	-1.204.000	-1.562.000
3.04.05.02	Custo com Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico	-775.000	-1.414.000	-365.000	-787.000
3.04.05.03	Custo Exploratório para Extração de Petróleo e Gás	-999.000	-2.192.000	-344.000	-809.000
3.04.05.05	Outras Despesas/Receitas Operacionais Líquidas	-556.000	-1.679.000	6.027.000	5.953.000
3.04.05.07	Reversão/Perdas no valor de recuperação de ativos - Impairment	-497.000	-1.186.000	0	-55.626.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	6.327.000	9.222.000	4.552.000	11.259.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	48.016.000	82.950.000	16.429.000	-14.349.000
3.06	Resultado Financeiro	13.927.000	-18.549.000	-20.603.000	-64.685.000
3.06.01	Receitas Financeiras	722.000	1.189.000	729.000	1.743.000
3.06.01.01	Receitas Financeiras	722.000	1.189.000	729.000	1.743.000
3.06.02	Despesas Financeiras	13.205.000	-19.738.000	-21.332.000	-66.428.000
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-7.535.000	-15.190.000	-9.464.000	-18.142.000
3.06.02.02	Variações Monetárias e Cambiais Líquidas	20.740.000	-4.548.000	-11.868.000	-48.286.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	61.943.000	64.401.000	-4.174.000	-79.034.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-19.088.000	-20.379.000	1.461.000	27.798.000
3.08.01	Corrente	0	0	0	120.000
3.08.02	Diferido	-19.088.000	-20.379.000	1.461.000	27.678.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	42.855.000	44.022.000	-2.713.000	-51.236.000
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	42.855.000	44.022.000	-2.713.000	-51.236.000
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
3.99.01.01	ON	3,28	3,37	-0,21	-3,93
3.99.01.02	PN	3,28	3,37	-0,21	-3,93
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	3,28	3,37	-0,21	-3,93
3.99.02.02	PN	3,28	3,37	-0,21	-3,93

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	42.855.000	44.022.000	-2.713.000	-51.236.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	5.663.000	13.197.000	13.650.000	-1.539.000
4.02.01	Ganhos (perdas) atuariais - plano de pensão e saúde	8.654.000	8.654.000	8.610.000	8.610.000
4.02.02	IR e CSLL diferidos s/ perdas (ganhos) atuariais com planos de benefícios definidos	-2.942.000	-2.942.000	-939.000	-939.000
4.02.03	Ajustes acumulados de conversão	-33.773.000	-9.488.000	11.247.000	60.666.000
4.02.04	Resultados não realizados com títulos patrimoniais mensurados a valor justo reconhecidos no PL	0	0	5.000	-5.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	42.714.000	12.193.000	-14.396.000	-114.440.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	6.331.000	12.234.000	5.292.000	11.388.000
4.02.09	IR e CSLL diferidos s/ resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	-16.675.000	-8.305.000	3.096.000	35.038.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas	1.354.000	851.000	735.000	-1.857.000
4.03	Resultado Abrangente do Período	48.518.000	57.219.000	10.937.000	-52.775.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	60.295.000	23.063.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	107.070.000	59.519.000
6.01.01.01	Lucro (Prejuízo) do Período	44.022.000	-51.236.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	3.306.000	3.976.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas	-9.222.000	-11.259.000
6.01.01.04	Depreciação, Depleção e Amortização	32.950.000	35.154.000
6.01.01.05	Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment	1.186.000	55.626.000
6.01.01.06	Baixa de Poços Secos	1.036.000	182.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras	18.321.000	73.680.000
6.01.01.09	Imposto de Renda e Contrib. Soc. Dif. Líquidos	20.379.000	-27.678.000
6.01.01.10	Perdas de crédito esperadas	10.000	572.000
6.01.01.11	Ajuste a valor de mercado dos estoques	0	391.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	2.078.000	1.716.000
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz.result. abrangentes por alienação part.soc.	-1.133.000	284.000
6.01.01.18	Recuperação de PIS e Cofins - Exclusão de ICMS na base de cálculo	-4.588.000	-16.925.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-1.275.000	-4.964.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-46.775.000	-36.456.000
6.01.02.01	Contas a Receber	-26.510.000	-34.224.000
6.01.02.02	Estoques	-6.277.000	5.063.000
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-2.357.000	-3.478.000
6.01.02.05	Outros Ativos	-2.242.000	-185.000
6.01.02.06	Fornecedores	-10.250.000	-8.601.000
6.01.02.07	Impostos, Taxas e Contribuições	12.234.000	3.043.000
6.01.02.08	Planos de Pensão e de Saúde	-8.756.000	-3.352.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais	27.000	-1.385.000
6.01.02.10	Salários, férias, encargos e participações	-1.173.000	5.757.000
6.01.02.11	Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	-69.000	-853.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-1.740.000	-787.000
6.01.02.14	Outros Passivos	338.000	2.546.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-91.137.000	-20.319.000
6.02.01	Aquisições de Imobilizados e Intangíveis	-49.799.000	-44.855.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	1.945.000	226.000
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)	3.054.000	868.000
6.02.04	Investimentos em Títulos e Valores Mobiliários	-48.794.000	22.712.000
6.02.05	Dividendos Recebidos/ outros	2.457.000	730.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	28.019.000	-3.457.000
6.03.02	Captações	123.943.000	90.438.000
6.03.03	Amortizações de Principal - financiamentos	-55.391.000	-54.723.000
6.03.04	Amortizações de Juros - financiamentos	-14.002.000	-10.478.000
6.03.05	Dividendos Pagos a acionistas Petrobras	-10.282.000	-4.426.000
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-16.249.000	-24.268.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-2.823.000	-713.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	5.180.000	4.322.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.357.000	3.609.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
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 das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	2.665.000	124.613.000	0	-37.169.000	295.541.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	2.665.000	124.613.000	0	-37.169.000	295.541.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-3.000	3.000	0
5.04.09	Realização do custo atribuído	0	0	0	-3.000	3.000	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-51.236.000	-1.539.000	-52.775.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-51.236.000	0	-51.236.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-1.539.000	-1.539.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	2.665.000	124.613.000	-51.239.000	-38.705.000	242.766.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
7.01	Receitas	264.050.000	169.836.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	242.757.000	152.335.000
7.01.02	Outras Receitas	6.775.000	2.994.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	14.528.000	15.079.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-10.000	-572.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-81.310.000	-106.626.000
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-39.123.000	-14.113.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-23.644.000	-23.294.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-1.186.000	-55.626.000
7.02.04	Outros	-17.357.000	-13.593.000
7.02.04.01	Créditos Fiscais sobre Insumos adquiridos de terceiros	-17.357.000	-13.202.000
7.02.04.02	Ajuste a valor de mercado dos estoques	0	-391.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	182.740.000	63.210.000
7.04	Retenções	-35.671.000	-37.446.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-35.671.000	-37.446.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	147.069.000	25.764.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	16.018.000	30.807.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	9.222.000	11.259.000
7.06.02	Receitas Financeiras	1.189.000	1.743.000
7.06.03	Outros	5.607.000	17.805.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	1.019.000	880.000
7.06.03.03	Recuperação de PIS e Cofins - Exclusão de ICMS na base de cálculo	4.588.000	16.925.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	163.087.000	56.571.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	163.087.000	56.571.000
7.08.01	Pessoal	12.193.000	16.952.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	7.487.000	6.600.000
7.08.01.02	Benefícios	4.283.000	9.881.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	423.000	471.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	79.803.000	10.291.000
7.08.02.01	Federais	63.296.000	814.000
7.08.02.02	Estaduais	16.435.000	9.306.000
7.08.02.03	Municipais	72.000	171.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	27.069.000	80.564.000
7.08.03.01	Juros	24.601.000	78.038.000
7.08.03.02	Aluguéis	2.468.000	2.526.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	44.022.000	-51.236.000
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	44.022.000	-51.236.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	941.447.000	987.419.000
1.01	Ativo Circulante	151.539.000	142.323.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	49.126.000	60.856.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.013.000	3.424.000
1.01.03	Contas a Receber	22.381.000	24.584.000
1.01.04	Estoques	36.038.000	29.500.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	9.675.000	13.483.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	9.675.000	13.483.000
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social correntes	2.701.000	2.170.000
1.01.06.01.02	Impostos e Contribuições	6.974.000	11.313.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	31.306.000	10.476.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	23.064.000	4.081.000
1.01.08.03	Outros	8.242.000	6.395.000
1.01.08.03.03	Outros Ativos	8.242.000	6.395.000
1.02	Ativo Não Circulante	789.908.000	845.096.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	72.124.000	104.974.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	245.000	227.000
1.02.01.04	Contas a Receber	8.536.000	13.675.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	20.023.000	49.935.000
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.822.000	33.524.000
1.02.01.07.02	Impostos e Contribuições	17.201.000	16.411.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	43.320.000	41.137.000
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	40.551.000	37.838.000
1.02.01.10.05	Outros Realizáveis a Longo Prazo	2.769.000	3.299.000
1.02.02	Investimentos	10.296.000	17.010.000
1.02.03	Imobilizado	629.849.000	645.434.000
1.02.04	Intangível	77.639.000	77.678.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	941.447.000	987.419.000
2.01	Passivo Circulante	115.929.000	136.287.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	9.092.000	10.150.000
2.01.02	Fornecedores	26.677.000	35.645.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	871.000	1.029.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	871.000	1.029.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	871.000	1.029.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	42.207.000	51.364.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	14.313.000	21.751.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	27.894.000	29.613.000
2.01.05	Outras Obrigações	27.428.000	26.491.000
2.01.05.02	Outros	27.428.000	26.491.000
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	33.000	4.457.000
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições	18.813.000	13.696.000
2.01.05.02.06	Outras Contas e Despesas a pagar	8.582.000	8.338.000
2.01.06	Provisões	4.845.000	8.049.000
2.01.06.02	Outras Provisões	4.845.000	8.049.000
2.01.06.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	4.845.000	8.049.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	4.809.000	3.559.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	4.809.000	3.559.000
2.02	Passivo Não Circulante	463.128.000	539.982.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	276.362.000	341.184.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	203.311.000	258.287.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	73.051.000	82.897.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.764.000	1.853.000
2.02.02.02	Outros	1.764.000	1.853.000
2.02.02.02.03	Imposto de renda e contribuição social	1.764.000	1.853.000
2.02.03	Tributos Diferidos	2.247.000	1.015.000
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.247.000	1.015.000
2.02.04	Provisões	182.755.000	195.930.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	11.144.000	11.427.000
2.02.04.02	Outras Provisões	171.611.000	184.503.000
2.02.04.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	64.680.000	75.454.000
2.02.04.02.05	Provisão para Desmantelamento de Áreas	95.904.000	97.595.000
2.02.04.02.07	Outras Provisões	11.027.000	11.454.000
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	362.390.000	311.150.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	-1.267.000	2.449.000
2.03.04	Reservas de Lucros	165.673.000	127.512.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-13.786.000	-26.983.000
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	6.338.000	2.740.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	110.710.000	196.884.000	50.898.000	126.367.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-53.705.000	-95.846.000	-32.680.000	-76.534.000
3.03	Resultado Bruto	57.005.000	101.038.000	18.218.000	49.833.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-4.824.000	-14.953.000	-9.198.000	-86.253.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-5.742.000	-10.940.000	-6.752.000	-12.666.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.371.000	-2.867.000	-1.568.000	-3.388.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-3.016.000	-7.470.000	211.000	-67.671.000
3.04.05.01	Tributárias	-261.000	-842.000	-1.305.000	-1.822.000
3.04.05.02	Custo com Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico	-775.000	-1.414.000	-366.000	-788.000
3.04.05.03	Custo Exploratório para Extração de Petróleo e Gás	-1.005.000	-2.201.000	-350.000	-818.000
3.04.05.05	Outras Despesas/Receitas Operacionais Líquidas	-478.000	-2.008.000	2.232.000	1.058.000
3.04.05.07	Reversão/Perdas no valor de recuperação de ativos - Impairment	-497.000	-1.005.000	0	-65.301.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	5.305.000	6.324.000	-1.089.000	-2.528.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	52.181.000	86.085.000	9.020.000	-36.420.000
3.06	Resultado Financeiro	10.776.000	-19.972.000	-12.308.000	-33.486.000
3.06.01	Receitas Financeiras	1.109.000	1.785.000	579.000	1.377.000
3.06.01.01	Receitas Financeiras	1.109.000	1.785.000	579.000	1.377.000
3.06.02	Despesas Financeiras	9.667.000	-21.757.000	-12.887.000	-34.863.000
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-9.871.000	-16.484.000	-6.098.000	-13.514.000
3.06.02.02	Variações Monetárias e Cambiais Líquidas	19.538.000	-5.273.000	-6.789.000	-21.349.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	62.957.000	66.113.000	-3.288.000	-69.906.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-19.916.000	-21.796.000	475.000	17.369.000
3.08.01	Corrente	-520.000	-1.169.000	-610.000	-1.207.000
3.08.02	Diferido	-19.396.000	-20.627.000	1.085.000	18.576.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	43.041.000	44.317.000	-2.813.000	-52.537.000
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	43.041.000	44.317.000	-2.813.000	-52.537.000
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	42.855.000	44.022.000	-2.713.000	-51.236.000
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	186.000	295.000	-100.000	-1.301.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	3,28	3,37	-0,21	-3,93
3.99.01.02	PN	3,28	3,37	-0,21	-3,93
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	3,28	3,37	-0,21	-3,93
3.99.02.02	PN	3,28	3,37	-0,21	-3,93

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	43.041.000	44.317.000	-2.813.000	-52.537.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	5.119.000	13.044.000	13.876.000	-419.000
4.02.01	Ganhos (perdas) atuariais - plano de pensão e saúde	8.661.000	8.646.000	9.073.000	9.075.000
4.02.02	IR e CSLL diferidos s/ perdas (ganhos) atuariais com planos de benefícios definidos	-2.942.000	-2.942.000	-1.005.000	-1.006.000
4.02.03	Ajustes Acumulados de Conversão	-34.317.000	-9.641.000	11.461.000	61.773.000
4.02.04	Resultados não realizados com títulos patrimoniais mensurados a valor justo reconhecidos no PL	0	0	5.000	-5.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	42.714.000	12.193.000	-14.396.000	-114.440.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	6.333.000	12.427.000	5.578.000	12.027.000
4.02.09	IR e CSLL diferidos s/ Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	-16.676.000	-8.371.000	2.998.000	34.820.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas	1.346.000	732.000	162.000	-2.663.000
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	48.160.000	57.361.000	11.063.000	-52.956.000
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	48.518.000	57.219.000	10.937.000	-52.775.000
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-358.000	142.000	126.000	-181.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	96.634.000	64.301.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	110.286.000	59.378.000
6.01.01.01	Lucro (Prejuízo) do Período	44.317.000	-52.537.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	3.434.000	4.175.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas	-6.324.000	2.528.000
6.01.01.04	Depreciação, Depleção e Amortização	30.558.000	30.733.000
6.01.01.05	Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment	1.005.000	65.301.000
6.01.01.06	Baixa de Poços Secos	1.036.000	182.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras	20.142.000	41.000.000
6.01.01.09	Imposto de Renda e Contrib. Soc. Dif. Líquidos	20.627.000	-18.576.000
6.01.01.10	Perdas de crédito esperadas	-46.000	657.000
6.01.01.11	Ajuste a valor de mercado dos estoques	-5.000	1.502.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	2.091.000	1.724.000
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz. result.abrangentes por alienação part.soc.	-437.000	348.000
6.01.01.18	Recuperação de PIS e Cofins - Exclusão de ICMS na base de cálculo	-4.898.000	-16.925.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-1.214.000	-734.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-13.652.000	4.923.000
6.01.02.01	Contas a Receber	-3.582.000	-3.445.000
6.01.02.02	Estoques	-8.712.000	6.308.000
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-2.383.000	-3.479.000
6.01.02.05	Outros Ativos	-1.128.000	-2.142.000
6.01.02.06	Fornecedores	1.838.000	-558.000
6.01.02.07	Impostos, Taxas e Contribuições	12.669.000	3.502.000
6.01.02.08	Planos de Pensão e de Saúde	-8.759.000	-3.358.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais	-314.000	-1.230.000
6.01.02.10	Salários, férias, encargos e participações	-1.276.000	5.936.000
6.01.02.11	Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	-652.000	-1.306.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-1.743.000	-789.000
6.01.02.14	Outros Passivos	390.000	5.484.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-12.614.000	-18.569.000
6.02.01	Aquisições de Imobilizados e Intangíveis	-16.871.000	-16.557.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	-60.000	-5.305.000
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)	2.728.000	2.034.000
6.02.04	Investimentos em Títulos e Valores Mobiliários	492.000	740.000
6.02.05	Dividendos Recebidos/outros	1.097.000	519.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-96.349.000	16.415.000
6.03.01	Aquisição de participação de não controladores	-66.000	-218.000
6.03.02	Captações	8.469.000	78.670.000
6.03.03	Amortizações de principal - financiamentos	-71.898.000	-34.807.000
6.03.04	Amortizações de Juros - financiamentos	-6.787.000	-8.023.000
6.03.05	Dividendos Pagos a acionistas Petrobras	-10.282.000	-4.426.000
6.03.06	Dividendos Pagos a acionistas não controladores	-212.000	-152.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-15.573.000	-14.629.000
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	529.000	14.743.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-11.800.000	76.890.000
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	60.930.000	29.729.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	49.130.000	106.619.000

**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	Saldos 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	Saldos 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	Saldos 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 das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020****(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	2.665.000	124.613.000	0	-37.169.000	295.541.000	3.596.000	299.137.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	2.665.000	124.613.000	0	-37.169.000	295.541.000	3.596.000	299.137.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-3.000	3.000	0	-460.000	-460.000
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-235.000	-235.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	0	0	0	0	0	-225.000	-225.000
5.04.09	Realização do Custo Atribuído	0	0	0	-3.000	3.000	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-51.236.000	-1.539.000	-52.775.000	-181.000	-52.956.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-51.236.000	0	-51.236.000	-1.301.000	-52.537.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-1.539.000	-1.539.000	1.120.000	-419.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	2.665.000	124.613.000	-51.239.000	-38.705.000	242.766.000	2.955.000	245.721.000

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
7.01	Receitas	270.822.000	177.171.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	245.025.000	161.945.000
7.01.02	Outras Receitas	9.075.000	85.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	16.676.000	15.798.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	46.000	-657.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-81.222.000	-122.729.000
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-38.775.000	-15.075.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-25.153.000	-28.805.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-1.005.000	-65.301.000
7.02.04	Outros	-16.289.000	-13.548.000
7.02.04.01	Créditos Fiscais sobre Insumos adquiridos de terceiros	-16.294.000	-12.046.000
7.02.04.02	Ajuste a valor de mercado dos estoques	5.000	-1.502.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	189.600.000	54.442.000
7.04	Retenções	-33.279.000	-33.025.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-33.279.000	-33.025.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	156.321.000	21.417.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	13.403.000	16.236.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	6.324.000	-2.528.000
7.06.02	Receitas Financeiras	1.785.000	1.377.000
7.06.03	Outros	5.294.000	17.387.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	396.000	462.000
7.06.03.03	Recuperação de PIS e Cofins - Exclusão de ICMS na base de cálculo	4.898.000	16.925.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	169.724.000	37.653.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	169.724.000	37.653.000
7.08.01	Pessoal	13.513.000	18.859.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	8.470.000	7.956.000
7.08.01.02	Benefícios	4.570.000	10.339.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	473.000	564.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	82.915.000	22.654.000
7.08.02.01	Federais	65.892.000	12.548.000
7.08.02.02	Estaduais	16.716.000	9.705.000
7.08.02.03	Municipais	307.000	401.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	28.979.000	48.677.000
7.08.03.01	Juros	26.736.000	46.502.000
7.08.03.02	Aluguéis	2.243.000	2.175.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	44.317.000	-52.537.000
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	44.022.000	-51.236.000
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	295.000	-1.301.000

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

## 1. Base de Apresentação

Essas informações contábeis 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 2020, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

As informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme a IAS 34 Interim Financial Reporting (Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias), de acordo com os International Financial Reporting Standards (IFRS) emitidos pelo International Accounting Standards Board (IASB), e também em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovadas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM). 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 4 de agosto de 2021, 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 2020.

As normas contábeis que entraram em vigor em 1º de janeiro de 2021 não causaram efeitos materiais nessas informações trimestrais consolidadas.

Em relação à reforma das taxas de juros referenciais (*IBOR Reform*), a companhia segue monitorando os pronunciamentos das autoridades regulatórias, bem como as medidas que vêm sendo adotadas, visando à adaptação dos diversos instrumentos financeiros aos novos *benchmarks*. A Petrobras e suas subsidiárias possuem dívidas indexadas à Libor (*London Interbank Offered Rate*), cujo valor corresponde a aproximadamente 34% de seus financiamentos.

## 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, vencíveis em até três meses, contados da data da contratação original, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e com risco insignificante de mudança de valor.

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Caixa e bancos	2.536	2.868
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	13.025	13.469
Outros fundos de investimentos	992	143
	14.017	13.612
- No exterior		
<i>Time deposits</i>	8.537	13.376
<i>Auto Invest</i> e contas remuneradas	22.404	29.274
Outras aplicações financeiras	1.632	1.726
	32.573	44.376
<b>Total das aplicações financeiras de curto prazo</b>	<b>46.590</b>	<b>57.988</b>
<b>Total de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>49.126</b>	<b>60.856</b>

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

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

As principais aplicações destes recursos no período findo em 30 de junho de 2021 foram para cumprimento do serviço da dívida, incluindo pré-pagamentos de empréstimos no mercado bancário internacional, recompra de títulos no mercado de capitais internacional, e amortizações de arrendamentos, no total de R\$ 94.258, a realização de investimentos no montante de R\$ 16.871 e o pagamento de dividendos no valor de R\$ 10.494.

Essas aplicações foram substancialmente proporcionadas por uma geração de caixa operacional de R\$ 96.634, captações no valor de R\$ 8.469, recebimentos pela venda de ativos e de participações de R\$ 2.728, e pelo efeito cambial sobre os saldos de caixa e equivalente de caixa decorrentes de aplicações no exterior de R\$ 529.

### 3.2. Títulos e valores mobiliários

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Valor justo por meio do resultado	3.013	3.388
Custo amortizado	245	263
<b>Total</b>	<b>3.258</b>	<b>3.651</b>
Circulante	3.013	3.424
Não circulante	245	227

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.

## 4. Receita de vendas

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receita bruta de vendas	136.888	245.025	67.001	161.945
Encargos de vendas (*)	(26.178)	(48.141)	(16.103)	(35.578)
<b>Receita de vendas</b>	<b>110.710</b>	<b>196.884</b>	<b>50.898</b>	<b>126.367</b>
Diesel	32.100	57.261	13.516	31.539
Gasolina	14.439	25.507	4.915	13.242
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	5.908	10.926	3.782	7.792
Querosene de aviação (QAV)	2.107	4.435	409	4.130
Nafta	1.889	3.701	1.372	4.348
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	2.027	3.856	659	1.824
Outros derivados de petróleo	5.319	10.134	2.694	5.763
<b>Subtotal de derivados</b>	<b>63.789</b>	<b>115.820</b>	<b>27.347</b>	<b>68.638</b>
Gás natural	7.007	12.685	3.926	9.298
Renováveis e nitrogenados	47	121	34	151
Receitas de direitos não exercidos ( <i>breakage</i> )	500	865	769	1.176
Eletricidade	3.092	6.062	428	1.678
Serviços, agenciamentos e outros	900	2.066	1.238	1.941
<b>Mercado interno</b>	<b>75.335</b>	<b>137.619</b>	<b>33.742</b>	<b>82.882</b>
Exportações	33.567	56.367	14.973	39.684
Petróleo	24.759	40.221	10.497	29.503
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	6.683	13.281	3.356	8.008
Outros derivados de petróleo e outros produtos	2.125	2.865	1.120	2.173
Vendas no exterior (**)	1.808	2.898	2.183	3.801
<b>Mercado externo</b>	<b>35.375</b>	<b>59.265</b>	<b>17.156</b>	<b>43.485</b>
<b>Receitas de vendas</b>	<b>110.710</b>	<b>196.884</b>	<b>50.898</b>	<b>126.367</b>

(\*) 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 2021 e de 2020, a BR Distribuidora representa mais que 10% do total de vendas da companhia, impactando principalmente o segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 5. Custos e despesas por natureza

### 5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados (*)	(26.138)	(40.731)	(13.799)	(33.711)
Depreciação, depleção e amortização	(11.465)	(23.707)	(11.124)	(23.917)
Participação governamental	(13.912)	(26.823)	(5.149)	(13.180)
Gastos com pessoal	(2.190)	(4.585)	(2.608)	(5.726)
<b>Total</b>	<b>(53.705)</b>	<b>(95.846)</b>	<b>(32.680)</b>	<b>(76.534)</b>

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

### 5.2. Despesas de vendas

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Materiais, serviços, fretes, alugueis e outros	(4.890)	(9.189)	(5.741)	(10.846)
Depreciação, depleção e amortização	(739)	(1.553)	(688)	(1.237)
Perdas de créditos esperadas	3	34	(108)	(154)
Gastos com pessoal	(116)	(232)	(215)	(429)
<b>Total</b>	<b>(5.742)</b>	<b>(10.940)</b>	<b>(6.752)</b>	<b>(12.666)</b>

### 5.3. Despesas gerais e administrativas

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Gastos com pessoal	(1.013)	(2.026)	(1.218)	(2.495)
Materiais, serviços, alugueis e outros	(249)	(600)	(226)	(642)
Depreciação, depleção e amortização	(109)	(241)	(124)	(251)
<b>Total</b>	<b>(1.371)</b>	<b>(2.867)</b>	<b>(1.568)</b>	<b>(3.388)</b>

## 6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(1.848)	(3.489)	(2.481)	(4.065)
Plano de pensão e saúde (inativos)	(1.174)	(2.363)	(1.027)	(2.354)
Ganhos (perdas) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(1.675)	(1.381)	(601)	(882)
Programa de remuneração variável	(534)	(1.062)	(3)	168
Participação nos lucros ou resultados	(157)	(314)	(27)	(52)
Equalização de gastos - AIP	(44)	(288)	4.363	4.474
Resultado com derivativos de commodities	(98)	(224)	(2.720)	(1.683)
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	(2)	(185)	-	-
Plano de desligamento voluntário (PDV)	22	43	(4.835)	(5.022)
Multas aplicadas a fornecedores	255	415	77	302
Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias	365	622	98	(348)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato	275	1.065	335	431
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	819	1.214	277	734
Resultados com operações em parcerias de E&P	997	1.549	884	1.740
Recuperação de tributos (*)	2.548	2.664	7.800	7.779
Outros	(227)	(274)	92	(164)
<b>Total</b>	<b>(478)</b>	<b>(2.008)</b>	<b>2.232</b>	<b>1.058</b>

(\*) Inclui os efeitos pela exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, conforme nota explicativa 11.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

## 7. Resultado financeiro líquido

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>1.109</b>	<b>1.785</b>	<b>579</b>	<b>1.377</b>
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	242	402	276	574
Outros	867	1.383	303	803
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(9.871)</b>	<b>(16.484)</b>	<b>(6.098)</b>	<b>(13.514)</b>
Despesas com financiamentos	(4.797)	(8.916)	(4.554)	(9.099)
Despesas com arrendamentos	(1.582)	(3.189)	(1.677)	(3.194)
Ágio na recompra de títulos de dívida	(3.491)	(4.504)	(12)	(1.257)
Encargos financeiros capitalizados	1.410	2.564	1.156	2.390
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(1.027)	(2.054)	(859)	(1.712)
Outros	(384)	(385)	(152)	(642)
<b>Variações monetárias e cambiais, líquidas</b>	<b>19.538</b>	<b>(5.273)</b>	<b>(6.789)</b>	<b>(21.349)</b>
Variações cambiais (*)	23.575	4.848	(10.683)	(19.065)
Reclassificação do hedge accounting (*)	(6.333)	(12.427)	(5.578)	(12.027)
Atualização monetária de impostos a recuperar (**)	2.437	2.508	9.325	9.537
Outros	(141)	(202)	147	206
<b>Total</b>	<b>10.776</b>	<b>(19.972)</b>	<b>(12.308)</b>	<b>(33.486)</b>

(\*) Para mais informações, vide nota explicativa 29.3.c e 29.3.a.

(\*\*) Inclui atualização monetária sobre os efeitos pela exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, conforme nota explicativa 11.

**NOTAS EXPLICATIVAS****PETROBRAS**

As informações financeiras trimestrais 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/2021**

	<b>E&amp;P</b>	<b>RTC</b>	<b>Gás &amp; Energia</b>	<b>Corporativo e outros negócios</b>	<b>Eliminação</b>	<b>Total</b>
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)
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>26.154</b>	<b>8.894</b>	<b>1.305</b>	<b>8.073</b>	<b>(1.385)</b>	<b>43.041</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	26.162	8.894	1.174	8.010	(1.385)	42.855
Acionistas não controladores	(8)	-	131	63	-	186
	<b>26.154</b>	<b>8.894</b>	<b>1.305</b>	<b>8.073</b>	<b>(1.385)</b>	<b>43.041</b>

**Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Abr-Jun/2020**

	<b>E&amp;P</b>	<b>RTC</b>	<b>Gás &amp; Energia</b>	<b>Corporativo e outros negócios</b>	<b>Eliminação</b>	<b>Total</b>
Receita de vendas	27.691	44.326	8.157	1.092	(30.368)	50.898
Intersegmentos	26.486	812	2.874	196	(30.368)	-
Terceiros	1.205	43.514	5.283	896	-	50.898
Custo dos produtos vendidos	(18.890)	(39.835)	(3.312)	(1.098)	30.455	(32.680)
Lucro bruto	8.801	4.491	4.845	(6)	87	18.218
Despesas	789	(7.066)	(3.521)	1.719	(30)	(8.109)
Vendas	(1)	(3.790)	(2.900)	(34)	(27)	(6.752)
Gerais e administrativas	(300)	(270)	(104)	(894)	-	(1.568)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(350)	-	-	-	-	(350)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(224)	(9)	(6)	(127)	-	(366)
Tributárias	(414)	(262)	(15)	(614)	-	(1.305)
Outras receitas (despesas), líquidas	2.078	(2.735)	(496)	3.388	(3)	2.232
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	9.590	(2.575)	1.324	1.713	57	10.109
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(12.308)	-	(12.308)
Resultado de participações em investimentos	(48)	(1.341)	134	166	-	(1.089)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	9.542	(3.916)	1.458	(10.429)	57	(3.288)
Imposto de renda e contribuição social	(3.260)	875	(450)	3.329	(19)	475
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>6.282</b>	<b>(3.041)</b>	<b>1.008</b>	<b>(7.100)</b>	<b>38</b>	<b>(2.813)</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	6.294	(3.016)	886	(6.915)	38	(2.713)
Acionistas não controladores	(12)	(25)	122	(185)	-	(100)
	<b>6.282</b>	<b>(3.041)</b>	<b>1.008</b>	<b>(7.100)</b>	<b>38</b>	<b>(2.813)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

As informações financeiras trimestrais 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/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)
<b>Lucro (prejuízo) do período</b>	<b>47.683</b>	<b>15.833</b>	<b>1.991</b>	<b>(14.587)</b>	<b>(6.603)</b>	<b>44.317</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	47.695	15.833	1.732	(14.635)	(6.603)	44.022
Acionistas não controladores	(12)	-	259	48	-	295
	<b>47.683</b>	<b>15.833</b>	<b>1.991</b>	<b>(14.587)</b>	<b>(6.603)</b>	<b>44.317</b>

#### Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Jun/2020

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	75.266	112.486	18.624	1.949	(81.958)	126.367
Intersegmentos	73.144	2.140	6.210	464	(81.958)	-
Terceiros	2.122	110.346	12.414	1.485	-	126.367
Custo dos produtos vendidos	(45.114)	(107.997)	(9.217)	(1.928)	87.722	(76.534)
Lucro bruto	30.152	4.489	9.407	21	5.764	49.833
Despesas	(65.178)	(11.146)	(6.537)	(802)	(62)	(83.725)
Vendas	(2)	(6.650)	(5.906)	(52)	(56)	(12.666)
Gerais e administrativas	(506)	(542)	(221)	(2.119)	-	(3.388)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(818)	-	-	-	-	(818)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(498)	(21)	(19)	(250)	-	(788)
Tributárias	(485)	(455)	(52)	(830)	-	(1.822)
Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(64.304)	(208)	-	(789)	-	(65.301)
Outras receitas (despesas), líquidas	1.435	(3.270)	(339)	3.238	(6)	1.058
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	(35.026)	(6.657)	2.870	(781)	5.702	(33.892)
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(33.486)	-	(33.486)
Resultado de participações em investimentos	(806)	(2.189)	122	345	-	(2.528)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	(35.832)	(8.846)	2.992	(33.922)	5.702	(69.906)
Imposto de renda e contribuição social	11.909	2.263	(976)	6.111	(1.938)	17.369
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>(23.923)</b>	<b>(6.583)</b>	<b>2.016</b>	<b>(27.811)</b>	<b>3.764</b>	<b>(52.537)</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	(23.911)	(6.413)	1.823	(26.499)	3.764	(51.236)
Acionistas não controladores	(12)	(170)	193	(1.312)	-	(1.301)
	<b>(23.923)</b>	<b>(6.583)</b>	<b>2.016</b>	<b>(27.811)</b>	<b>3.764</b>	<b>(52.537)</b>

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

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Jan-Jun/2021	23.173	5.767	1.153	465	30.558
Jan-Jun/2020	23.841	5.147	1.222	523	30.733

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Abr-Jun/2021	11.301	2.817	571	239	14.928
Abr-Jun/2020	11.431	2.664	610	270	14.975

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 9. Contas a receber

### 9.1. Contas a receber, líquidas

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Recebíveis de contratos com clientes		
Terceiros	19.256	16.013
Partes relacionadas		
Investidas (nota explicativa 30.5)	3.412	3.450
Recebíveis do setor elétrico	1.144	1.064
<b>Subtotal</b>	<b>23.812</b>	<b>20.527</b>
Outros contas a receber		
Terceiros		
Recebíveis por desinvestimento (*)	7.458	7.916
Arrendamentos	2.291	2.427
Outras (**)	2.701	13.179
Partes relacionadas		
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal (nota explicativa 30.5)	2.625	2.503
<b>Subtotal</b>	<b>15.075</b>	<b>26.025</b>
<b>Total do contas a receber</b>	<b>38.887</b>	<b>46.552</b>
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(7.830)	(7.939)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(140)	(354)
<b>Total do contas a receber, líquidas</b>	<b>30.917</b>	<b>38.259</b>
Circulante	22.381	24.584
Não circulante	8.536	13.675

(\*) Refere-se, principalmente, a valores a receber (incluindo juros e atualização monetária e cambial) do desinvestimento na Nova Transportadora do Sudeste (NTS) e parcela contingente de Roncador

(\*\*) Em 2020, inclui principalmente valores referentes à compra e venda de plataformas e equipamentos de produção dos nossos parceiros em consórcios de E&P, com liquidação financeira no primeiro trimestre de 2021.

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos dependente da variação do valor da *commodity*, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 30 de junho de 2021 totalizou R\$ 2.085.

No 1º semestre de 2021, o prazo médio de recebimento de recebíveis de contratos de clientes terceiros, referente a venda de derivados no mercado interno é de aproximadamente 1,7 dia (1,5 dia em 31 de dezembro de 2020). As exportações de óleo combustível e petróleo possuem prazo médio de recebimento aproximadamente de 13,7 dias e 7 dias, respectivamente (13 dias e 8 dias em 31 de dezembro de 2020).

### 9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	30.06.2021		Consolidado 31.12.2020	
	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE
A vencer	23.270	(554)	30.402	(677)
Vencidos:				
Até 3 meses	431	(215)	1.066	(42)
De 3 a 6 meses	65	(33)	77	(46)
De 6 a 12 meses	82	(39)	219	(147)
Acima de 12 meses	7.858	(6.989)	7.771	(7.027)
<b>Total</b>	<b>31.706</b>	<b>(7.830)</b>	<b>39.535</b>	<b>(7.939)</b>

### 9.3. Movimentação das perdas de crédito esperadas – PCE

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Saldo inicial	8.293	9.392
Adições	225	1.024
Reversões	(402)	(166)
Baixas	(4)	(3.596)
Transferência de ativos mantidos para venda	-	(15)
Ajuste acumulado de conversão	(142)	1.654
<b>Saldo final</b>	<b>7.970</b>	<b>8.293</b>
Circulante	994	1.135
Não circulante	6.976	7.158

Em 2020, as baixas de R\$ 3.596 refletem basicamente valores a receber de fornecedores, relacionados à construção e reforma de plataformas, que já estavam integralmente provisionados.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## Petrobras sobre acordo com Companhia de Eletricidade do Amapá

Em 11 de maio de 2021, a Petrobras assinou com a Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA), acordo judicial para encerramento de litígio e recuperação de crédito, no montante R\$ 314. O acordo estabelece o pagamento à Petrobras de R\$ 132,6, a ser liquidado em 24 parcelas mensais e sucessivas (subcrédito A). Será concedido deságio no valor restante de R\$ 181,4, que também foi dividido em 24 parcelas mensais e sucessivas (subcrédito B), desde que os pagamentos ocorram pontualmente. A cada parcela quitada do subcrédito A, a CEA receberá um bônus correspondente a uma parcela do subcrédito B da dívida. Em caso de inadimplemento, na forma prevista no acordo, a Petrobras poderá exigir todas as parcelas a vencer de ambos os subcréditos da dívida.

O acordo está sujeito às seguintes condições suspensivas: (i) sucesso da licitação de desestatização da CEA; e (ii) transferência do controle acionário da CEA até 31 de dezembro de 2021.

Em 13 de julho de 2021, a Equatorial foi vencedora do leilão de privatização da CEA. Atendida a condicionante de transferência do controle, o acordo gerará um efeito positivo no resultado consolidado da Petrobras de R\$ 132,6, sem considerar os efeitos tributários.

## 10. Estoques

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Petróleo	15.727	11.653
Derivados de petróleo	11.370	10.001
Intermediários	2.513	2.060
Gás Natural e GNL (*)	1.223	631
Biocombustíveis	84	157
Fertilizantes	82	43
Total de produtos	30.999	24.545
Materiais, suprimentos e outros	5.039	4.955
<b>Total</b>	<b>36.038</b>	<b>29.500</b>

\* 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 2021, houve reversão da provisão de R\$ 5 (constituição de R\$ 1.502 no período de janeiro a junho de 2020).

Em 30 de junho de 2021, 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 R\$ 11.278, já deduzidos os volumes equivalentes da liquidação parcial antecipada do TCF Pré-70 realizada em janeiro de 2021, cujos trâmites para atualização perante os registros públicos estão em andamento.

## 11. Tributos

### 11.1. Tributos correntes

Imposto de renda e contribuição social	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020	Passivo	Não Circulante
No país						
Tributos sobre o lucro	2.181	2.032	388	576	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	236	234	1.764	1.853
	<b>2.181</b>	<b>2.032</b>	<b>624</b>	<b>810</b>	<b>1.764</b>	<b>1.853</b>
No exterior	520	138	247	219	-	-
<b>Total</b>	<b>2.701</b>	<b>2.170</b>	<b>871</b>	<b>1.029</b>	<b>1.764</b>	<b>1.853</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

Demais impostos e contribuições	Ativo circulante		Ativo não circulante		Passivo circulante		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020	Passivo não circulante*	31.12.2020
Impostos no país:								
ICMS / ICMS diferido	3.522	2.635	1.512	1.522	4.650	3.334	-	-
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido (**)	2.911	8.160	11.454	10.680	2.765	2.829	205	191
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	3.550	3.537	-	-	-	-
CIDE	23	19	-	-	216	214	-	-
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	10.179	6.094	195	487
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	-	-	-	-	263	551	-	-
Outros	331	453	638	621	637	608	307	1.430
Total no país	6.787	11.267	17.154	16.360	18.710	13.630	707	2.108
Impostos no exterior	187	46	47	51	103	66	-	-
<b>Total</b>	<b>6.974</b>	<b>11.313</b>	<b>17.201</b>	<b>16.411</b>	<b>18.813</b>	<b>13.696</b>	<b>707</b>	<b>2.108</b>

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

(\*\*) Em 30 de junho de 2021, inclui R\$ 1.462 (R\$ 6.392 em 31 de dezembro de 2020), no ativo circulante, referente à exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS.

### Exclusão de ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS

Em junho de 2020, a Petrobras e controladas obtiveram decisão judicial favorável e definitiva acerca da exclusão do ICMS da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS e reconheceu o montante de R\$ 16.925, registrado no ativo circulante como impostos e contribuições. Os créditos reconhecidos no ativo se referiam à exclusão do ICMS efetivamente recolhido da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS, cujos valores foram pagos indevidamente em competências compreendidas entre os meses de outubro de 2001 a agosto de 2020.

Em 14 de maio de 2021, o Supremo Tribunal Federal (STF) definiu que o valor do ICMS a ser excluído da base de cálculo do PIS e da COFINS é o destacado na nota fiscal. Dessa forma, no segundo trimestre de 2021, foi reconhecido um crédito adicional de R\$ 4.898, atualizado monetariamente e registrado no ativo circulante como impostos e contribuições.

A companhia habilitou esses créditos e compensou com pagamento de outros tributos federais, totalizando o valor de R\$ 9.844 em 2021 (R\$ 10.372 em 2020).

Em 30 de junho de 2021, o saldo a compensar pela exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, atualizado monetariamente pela taxa básica de juros brasileira (Selic), é de R\$ 1.462.

O ganho líquido no resultado no período de janeiro a junho de 2021 foi de R\$ 3.159 (R\$ 10.887 de janeiro a junho de 2020).

	Efeito no Resultado	Consolidado			
		Abr-Jun	2021 Jan-Jun	Abr-Jun	2020 Jan-Jun
Recuperação dos tributos	Outras receitas operacionais	2.493	2.493	7.675	7.675
Atualização monetária	Variações monetárias e cambiais, líquidas	2.405	2.405	9.250	9.250
		<b>4.898</b>	<b>4.898</b>	<b>16.925</b>	<b>16.925</b>
Pis e Cofins	Despesas tributárias	(112)	(112)	(430)	(430)
Efeitos tributários	Imposto de renda e contribuição social	(1.627)	(1.627)	(5.608)	(5.608)
		<b>3.159</b>	<b>3.159</b>	<b>10.887</b>	<b>10.887</b>

### 11.2. Programas de anistias estaduais

A Petrobras, baseada na gestão de riscos associados ao contencioso e em linha com a estratégia de geração de valor, aderiu aos programas de anistias estaduais do Rio de Janeiro e Bahia, gerando um efeito positivo no período de janeiro a junho de 2021, no montante de R\$ 867, pela reversão de parte das provisões vinculadas, em contrapartida de despesas tributárias e outras receitas e despesas operacionais de R\$ 659 e resultado financeiro de R\$ 208.

As adesões aos programas de anistias estaduais ocorreram principalmente no 1º trimestre de 2021. As principais informações desses acordos estão apresentadas a seguir:

#### Estado do Rio de Janeiro

O Estado do Rio de Janeiro instituiu programa especial de parcelamento denominado PEP-ICMS, autorizado pelo Convênio CONFAZ nº 87/2020, criado pela Lei Complementar Estadual nº 189/2020 e regulamentado pelo Decreto 47.488 de 12 de fevereiro de 2021, que permitiu a redução de 90% dos encargos moratórios devidos a título de multa e juros.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

A adesão ao programa criou condições para o encerramento de contingências materializadas e não materializadas de ICMS provisionadas no valor total de R\$ 1.513, mediante desembolso de R\$ 531, no decorrer dos meses de abril e maio de 2021, que incluiu denúncia espontânea em razão do cancelamento de parte do escopo do projeto Comperj (atual Gaslub). Em função disso, em 31 de março de 2021, a companhia revisou sua expectativa de desembolsos tidos como prováveis e efetuou a reversão de R\$ 980 nas respectivas provisões de processos judiciais e impostos.

### Estado da Bahia

A adesão ao programa de remissão e anistia junto ao Estado da Bahia foi celebrada nos termos dos Convênios ICMS 48/2020 e 49/2020, ratificados pela Lei 14.286/2020, que permitiu a remissão de 50% do imposto e 90% da multa e juros devidos. Os débitos tributários decorrentes de glosas de créditos fiscais foram encerrados em janeiro de 2021 com o pagamento de R\$ 113, dando uma solução definitiva para esse tipo de contingência.

## 11.3. 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:

	2021		2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Lucro/(prejuízo) do período antes dos impostos	62.957	66.113	(3.288)	(69.906)
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(21.405)	(22.478)	1.118	23.768
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:				
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	(469)	(354)	2.436	(1.233)
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior (*)	13	(1.143)	(1.258)	(2.382)
Prejuízos fiscais	48	(118)	(1.219)	(1.046)
Exclusões/(adições) permanentes, líquidas (**)	1.062	1.291	(269)	(514)
Despesas com benefício pós emprego de saúde AMS	(242)	(484)	(390)	(781)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	1.077	1.490	75	(424)
Outros	-	-	(18)	(19)
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(19.916)</b>	<b>(21.796)</b>	<b>475</b>	<b>17.369</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(19.396)	(20.627)	1.085	18.576
Imposto de renda e contribuição social correntes	(520)	(1.169)	(610)	(1.207)
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(19.916)</b>	<b>(21.796)</b>	<b>475</b>	<b>17.369</b>
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	31,6%	33,0%	14,4%	24,8%

(\*) 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.

## 11.4. Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

### Movimentação e composição do imposto de renda e da contribuição social diferidos

	Consolidado	
	2021	2020
<b>Saldo em 1º de janeiro</b>	<b>32.509</b>	<b>(1.502)</b>
Reconhecido no resultado do exercício	(20.627)	8.940
Reconhecido no patrimônio líquido	(11.313)	24.858
Ajuste acumulado de conversão	(2)	559
Utilização de créditos tributários	-	(332)
Outros	8	(14)
<b>Total</b>	<b>575</b>	<b>32.509</b>
Impostos diferidos ativos	2.822	33.524
Impostos diferidos passivos	(2.247)	(1.015)
<b>Total</b>	<b>575</b>	<b>32.509</b>

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

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

Natureza	Fundamento para realização	30.06.2021	31.12.2020
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, Amortização e Baixa de Ativos	(13.377)	(16.655)
Imobilizado - <i>Impairment</i>	Amortização, Baixa de Ativos e Reversão <i>Impairment</i>	30.439	34.435
Imobilizado - Outros (*)	Depreciação Amortização e Baixa de Ativos	(62.377)	(45.157)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, Recebimentos e Contraprestação	10.388	20.335
Arrendamentos mercantis	Apropriação da contraprestação	3.862	6.186
Provisão para processos judiciais	Pagamento e Reversão da Provisão	3.642	3.453
Prejuízos fiscais	Compensação de 30% do lucro tributável	15.193	12.995
Estoques	Venda, Baixa e Perda	1.569	822
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão	Pagamento e reversão da provisão	11.614	14.972
Outros		(378)	1.123
<b>Total</b>		<b>575</b>	<b>32.509</b>

(\*) inclui depreciação acelerada incentivada, diferença de depreciação por unidade produzida x método linear, bem como encargos financeiros capitalizados

## 12. Salários, férias, encargos e participações

Os saldos relativos aos principais benefícios, de curto e longo prazos, concedidos aos empregados estão representados a seguir:

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Plano de desligamento voluntário (PDV)	3.968	4.678
Programa de remuneração variável	1.121	2.715
Provisão de férias e 13º salário	2.971	2.443
Salários, encargos e outras provisões	1.271	1.059
Participação nos lucros ou resultados	312	20
<b>Total</b>	<b>9.643</b>	<b>10.915</b>
Circulante	9.092	10.150
Não circulante (*)	551	765

(\*) Valor classificado em outros passivos

### 12.1. Programas de desligamento

A movimentação da provisão em 30 de junho de 2021, está representada a seguir:

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Saldo inicial	4.678	565
Inscritos no PDV	141	5.723
Revisão de provisão (desistências / atualização)	(184)	(315)
Utilização por desligamento	(667)	(1.295)
<b>Saldo final</b>	<b>3.968</b>	<b>4.678</b>
Circulante	3.425	3.921
Não circulante	543	757

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

O programa de desligamento voluntário (PDV 2019) destinado aos aposentados pelo INSS até promulgação da Reforma da Previdência teve as inscrições reabertas durante o mês de janeiro de 2021 para empregados ainda não inscritos ou que tenham desistido da adesão por qualquer motivo até 29 de dezembro de 2020. Durante o período de reabertura, 195 empregados se inscreveram no programa.

Em 29 de março de 2021 foi aberto o 6º ciclo do PDV SegCorp, programa exclusivo para os empregados que trabalham no segmento corporativo da empresa com prazo de inscrição até 19 de abril de 2021 e contou com a adesão de 35 empregados.

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 2021, do total provisionado, o valor de R\$ 2.512 se refere a segunda parcela de 7.936 empregados desligados e R\$ 1.456 se refere a 2.663 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até julho de 2022.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

---

## 12.2. Remuneração variável

### Programa de Prêmio por *Performance* – PPP

Em 26 de janeiro de 2021, o Conselho de Administração aprovou ajuste nos critérios para concessão do PPP 2020 para os empregados (anteriormente aprovado em 28 de abril de 2020), alterando seu regulamento. Para o acionamento do programa é necessário haver lucro líquido no exercício, sem considerar em sua apuração valor de *impairment* e da variação cambial registrada no resultado financeiro líquido da Petrobras, associado ao cumprimento de métricas de desempenho da companhia e ao desempenho individual dos empregados e resultado das áreas.

Em fevereiro de 2021, a companhia adiantou parte do valor do PPP 2020 aos empregados no valor de R\$ 651. Em 14 de abril de 2021, foi quitado o complemento, no montante de R\$ 1.996, totalizando R\$ 2.647.

No período de janeiro a junho de 2021, a companhia provisionou R\$ 1.052 (R\$ 978 na controladora) referente à remuneração variável dos empregados para o exercício de 2021, registrado em outras despesas operacionais.

## 12.3. 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, apenas o Sindmestre (Sindicato Nacional dos Mestres de Cabotagem e dos Contra Mestres em Transportes Marítimos) assinou o acordo dentro do prazo definido pelo ACT.

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

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

O 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.

No período de janeiro a junho de 2021, a companhia provisionou R\$ 314 (R\$ 278 na controladora) referente à participação dos empregados nos lucros da companhia do exercício de 2021, registrado em outras despesas operacionais.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 13. Benefícios pós-emprego – Planos de pensão e saúde

Representa a obrigação da companhia, líquida dos ativos garantidores, quando aplicáveis, e descontada a valor presente, calculada anualmente por atuário independente, de acordo com a metodologia estabelecida no CPC 33 (R1) - Benefícios a Empregados, aprovado pela Deliberação CVM nº 695/2012, que diverge das práticas contábeis adotadas pelos fundos de pensão regulados pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar.

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

	30.06.2021	31.12.2020
<b>Consolidado</b>		
Passivo		
Plano de saúde suplementar	28.422	27.836
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R) <sup>(*)</sup>	22.948	31.265
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR) <sup>(*)</sup>	6.218	8.424
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	5.526	7.837
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	3.658	5.588
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	2.674	2.477
Outros planos	79	76
<b>Total</b>	<b>69.525</b>	<b>83.503</b>
Circulante	4.845	8.049
Não Circulante	64.680	75.454
<b>Total</b>	<b>69.525</b>	<b>83.503</b>

(\*) Em 2020, inclui obrigação com aporte contributivo referente à revisão do pecúlio.

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

	Planos de pensão			Plano de saúde	Outros planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			
Movimentação do passivo atuarial líquido						
<b>Saldo em 1º de janeiro</b>	<b>39.102</b>	<b>14.012</b>	<b>2.477</b>	<b>27.836</b>	<b>76</b>	<b>83.503</b>
<b>Reconhecido no resultado - custeio e despesas</b>	<b>1.339</b>	<b>471</b>	<b>197</b>	<b>1.424</b>	<b>3</b>	<b>3.434</b>
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
<b>Reconhecidos no PL - outros resultados abrangentes</b>	<b>(6.885)</b>	<b>(1.769)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8</b>	<b>(8.646)</b>
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais	(6.885)	(1.769)	-	-	8	(8.646)
<b>Efeito caixa</b>	<b>(5.082)</b>	<b>(2.838)</b>	<b>-</b>	<b>(838)</b>	<b>(1)</b>	<b>(8.759)</b>
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)
<b>Outros movimentos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7)</b>	<b>(7)</b>
Outros	-	-	-	-	(7)	(7)
<b>Saldo do passivo atuarial em 30 de junho de 2021</b>	<b>28.474</b>	<b>9.876</b>	<b>2.674</b>	<b>28.422</b>	<b>79</b>	<b>69.525</b>

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

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

	Planos de pensão			Plano de saúde	Outros planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			
Movimentação do passivo atuarial líquido						
<b>Saldo em 1º de janeiro</b>	<b>41.239</b>	<b>13.154</b>	<b>3.987</b>	<b>48.312</b>	<b>98</b>	<b>106.790</b>
<b>Reconhecido no resultado - custeio e despesas</b>	<b>454</b>	<b>206</b>	<b>571</b>	<b>(8.461)</b>	<b>14</b>	<b>(7.216)</b>
Custo do serviço	(1.606)	(477)	280	(11.882)	1	(13.684)
Custo dos juros, líquidos	2.060	683	291	3.421	13	6.468
<b>Reconhecidos no PL - outros resultados abrangentes</b>	<b>(1.833)</b>	<b>1.519</b>	<b>(2.081)</b>	<b>(10.417)</b>	<b>(41)</b>	<b>(12.853)</b>
Perdas (ganhos) de remensuração	(1.833)	1.519	(2.081)	(10.417)	(41)	(12.853)
<b>Efeito caixa</b>	<b>(2.457)</b>	<b>(1.374)</b>	<b>-</b>	<b>(1.598)</b>	<b>(4)</b>	<b>(5.433)</b>
Pagamento de contribuições	(1.324)	(416)	-	(1.598)	(4)	(3.342)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(1.133)	(958)	-	-	-	(2.091)
<b>Outros movimentos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>9</b>
Outros	-	-	-	-	9	9
<b>Saldo do passivo atuarial em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>37.403</b>	<b>13.505</b>	<b>2.477</b>	<b>27.836</b>	<b>76</b>	<b>81.297</b>
Obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio	1.699	507	-	-	-	2.206
<b>Obrigação total com planos de saúde e pensão em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>39.102</b>	<b>14.012</b>	<b>2.477</b>	<b>27.836</b>	<b>76</b>	<b>83.503</b>

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

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

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

	Planos de pensão		PP2	Plano de Saúde	Outros Planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)				
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
Obrigações com aporte contributivo – revisão do pecúlio (ODO)	98	29	-	-	-	127
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2021</b>	<b>1.339</b>	<b>471</b>	<b>197</b>	<b>1.424</b>	<b>3</b>	<b>3.434</b>
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2020</b>	<b>1.157</b>	<b>415</b>	<b>291</b>	<b>2.300</b>	<b>12</b>	<b>4.175</b>
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	75	10	79	371	(1)	534
Relativa aos inativos (ODO)	543	209	19	341	3	1.115
Obrigações com aporte contributivo – revisão do pecúlio (ODO)	46	13	-	-	-	59
<b>Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2021</b>	<b>664</b>	<b>232</b>	<b>98</b>	<b>712</b>	<b>2</b>	<b>1.708</b>
<b>Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2020</b>	<b>500</b>	<b>212</b>	<b>145</b>	<b>1.151</b>	<b>8</b>	<b>2.017</b>

### 13.1. Planos de Pensão

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

#### 13.1.1. Plano Petros Repactuados (PPSP-R) e Não Repactuados (PPSP-NR)

Em 29 de março de 2021, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações contábeis dos planos PPSP-R e PPSP-NR, encerrando o exercício de 2020 com superávit e revertendo o cenário de sucessivos déficits nos dois maiores planos de benefício definido administrados pela Fundação.

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

	PPSP-R	2020 PPSP-NR
<b>Superávit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros</b>	<b>(968)</b>	<b>(536)</b>
Hipóteses financeiras (taxa de juros e inflação)	19.090	5.830
Contribuições normais e extraordinárias (PED) - Patrocinadora	13.798	3.981
Ajuste no valor dos ativos do plano (*)	10.744	4.778
Outros (Metodologia de cálculo, etc.)	(5.261)	(548)
<b>Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora</b>	<b>37.403</b>	<b>13.505</b>

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

#### Migração para o PP3 e revisão intermediária do PPSP-R e PPSP-NR

O PP-3 é uma opção previdenciária, na modalidade de contribuição definida (CD), que serviu de migração voluntária e exclusiva a participantes e assistidos dos planos PPSP-R e PPSP-NR, ambos Pós-70.

Em 27 de janeiro de 2021, a criação do Plano Petros 3 (PP-3) foi aprovada pelos órgãos competentes, assim como as alterações nos regulamentos dos planos PPSP-R e PPSP-NR, ambos pós-70, prevendo basicamente o processo de migração de participantes para o PP-3.

O prazo de inscrição no PP3 terminou em 30 de abril de 2021. A opção pela migração é irrevogável e irretroatável, além de encerrar todo e qualquer vínculo com o plano de origem.

Em 15 de junho de 2021, a etapa de validação das inscrições do PP-3 foi concluída, totalizando 2.176 pedidos deferidos e os estudos de viabilidade técnica e administrativa do novo plano de contribuição definida foram finalizados, permitindo a sua implementação a partir de agosto de 2021.

Considerando a viabilidade do PP-3, a opção pela migração para o novo plano ser irretroatável e irrevogável e pela necessidade de mensurar o custo do serviço passado, a Petrobras realizou uma revisão intermediária dos planos PPSP-R e PPSP-NR no 2º trimestre de 2021, que resultou numa redução do passivo de R\$ 8.660, em contrapartida de: (i) R\$ 6 no resultado pelo custo do serviço passado dos 2.176 participantes que optaram pela migração, conforme demonstrado na movimentação das obrigações dos planos; e (ii) R\$ 8.654 de ganho em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido, principalmente pelo aumento da taxa de desconto aplicada sobre os passivos dos planos.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

A Petrobras realizará um aporte estimado em R\$ 1.226 no PP-3, descontado o valor do aporte contributivo pela revisão do pecúlio no valor de R\$ 92, previsto no plano de equacionamento do déficit dos planos PPSP-R e PPSP-NR liquidado em junho de 2021. Esse montante será atualizado pelas metas atuariais dos planos de origem (PPSP-R e PPSP-NR), até a data do pagamento, com previsão de ocorrer em setembro de 2021.

Além desse aporte para formação do patrimônio do PP-3, serão transferidos os valores dos ativos garantidores dos planos PPSP-R e PPSP-NR, no valor estimado de R\$ 2.608 na posição de maio de 2021.

A duração média do passivo atuarial dos planos PPSP-R e PPSP-NR, após a remensuração do passivo, é de 12,77 anos e 11,99 anos, respectivamente (12,43 anos e 11,51 anos em 31 de dezembro de 2020, respectivamente).

#### a) Premissas atuariais

As premissas atuariais utilizadas para a realização da avaliação atuarial intermediária no 2º trimestre de 2021, comparadas com as adotadas na avaliação atuarial de dezembro de 2020 não sofreram atualizações, exceto quanto à premissa da taxa de desconto que teve um aumento de 0,68 p.p quando confrontadas as taxas de desconto de 4,27% e 3,59% (de 31 de maio de 2021 e 31 de dezembro de 2020, respectivamente) no PPSP-R e de 0,70 p.p quando confrontadas as taxas de desconto de 4,23% e 3,53% (de 31 de maio de 2021 e 31 de dezembro de 2020, respectivamente) no PPSP-NR.

### 13.1.2. Plano Petros 2 (PP2)

O Plano Petros 2 possui uma parcela com característica de contribuição definida cujos pagamentos são reconhecidos no resultado. No período de janeiro a junho de 2021, a contribuição da companhia para a parcela de contribuição definida do Plano Petros 2 foi de R\$ 411 (R\$ 410, para o período de janeiro a junho de 2020).

### 13.2. Plano de Saúde

O Conselho de Administração da Petrobras aprovou em 2020 um novo modelo de gestão para a Assistência Multidisciplinar de Saúde. A partir de 1º de abril de 2021, a gestão do plano de saúde passou a ser realizada por uma associação civil, sem fins lucrativos, denominada Associação Petrobras de Saúde (APS), mantendo a modalidade de autogestão que está de acordo com as exigências da Agência Nacional de Saúde Suplementar (ANS).

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

## 14. Processos judiciais e contingências

### 14.1. Processos judiciais provisionados

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

- Processos trabalhistas, destacando-se: (i) ações individuais de revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); e (ii) ações de terceirizados.
- Processos fiscais, incluindo: (i) não homologação de compensações de tributos federais; (ii) cobrança e creditamento de ICMS diversos; e (iii) multas por descumprimento de obrigação acessória.
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) cobrança de royalties e participações governamentais, incluindo royalties sobre extração de xisto; e (iii) multas aplicadas pela ANP relativas a sistemas de medição.
- Processos ambientais, em especial: (i) indenização e multas relativas ao acidente ambiental ocorrido em 2000 no Estado do Paraná; e (ii) multas relativas à operação offshore da companhia.

Os valores provisionados são os seguintes:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	31.12.2020
<b>Passivo circulante e não circulante</b>			
Processos trabalhistas	3.793	3.667	3.667
Processos fiscais	1.886	2.538	2.538
Processos cíveis	3.242	3.706	3.706
Processos ambientais	2.223	1.516	1.516
<b>Total</b>	<b>11.144</b>	<b>11.427</b>	<b>11.427</b>

		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	31.12.2020
Saldo inicial	11.427	12.546	12.546
Adição, líquida de reversão	993	2.494	2.494
Utilização	(1.404)	(3.814)	(3.814)
Atualização	97	104	104
Outros	31	97	97
<b>Saldo final</b>	<b>11.144</b>	<b>11.427</b>	<b>11.427</b>

Na preparação das demonstrações financeiras do período findo em 30 de junho de 2021, 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 2021, a redução no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) redução de R\$ 985 pela revisão de valores de contingências tributárias no escopo do programa de anistias do estado do Rio de Janeiro (vide nota explicativa 11.2); e (ii) redução de R\$ 376 em função de acordo realizado em arbitragem de contrato de engenharia em plataformas decorrentes de controladas no exterior, compensados principalmente por: (iii) R\$ 740 pela transferência para perda provável em ações relativas a indenizações e multas decorrentes do acidente ambiental ocorrido em 2000 no Estado do Paraná; (iv) R\$ 120 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; e (v) R\$ 125 na provisão de multas de agências reguladoras.

## 14.2. Depósitos judiciais

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

		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	31.12.2020
<b>Ativo não circulante</b>			
Fiscais	29.354	26.785	26.785
Trabalhistas	4.425	4.317	4.317
Cíveis	5.809	5.688	5.688
Ambientais	579	588	588
Outros	384	460	460
<b>Total</b>	<b>40.551</b>	<b>37.838</b>	<b>37.838</b>

		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	31.12.2020
Saldo inicial	37.838	33.198	33.198
Adição, líquido de reversão	2.611	4.672	4.672
Utilização	(231)	(441)	(441)
Atualização financeira	410	431	431
Outros	(77)	(22)	(22)
<b>Saldo final</b>	<b>40.551</b>	<b>37.838</b>	<b>37.838</b>

No período de janeiro a junho de 2021, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de R\$ 2.611, incluindo: (i) R\$ 903 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; (ii) R\$ 770 referentes à unificação de Campos (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (iii) R\$ 529 referentes à incidência do IRRF relacionado a afretamento de plataformas; (iv) R\$ 382 referentes a IRPJ e CSLL na dedução de despesas com a Petros; e (v) R\$ 341 referentes a diversos depósitos judiciais de natureza tributária, compensados principalmente por: (vi) R\$ 722 referentes ao resgate de depósito de natureza cível realizado em ação indenizatória que tem por fundamento a rescisão unilateral de contrato de cessão de créditos-prêmios de IPI.

## 14.3. Processos judiciais não provisionados

Em 30 de junho de 2021, os passivos contingentes acrescidos de juros e atualização monetária, estimados para os processos judiciais, cuja probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

Natureza	Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
Fiscais	130.515	127.375
Trabalhistas	38.730	42.505
Cíveis - Gerais	27.466	24.012
Cíveis - Ambientais	5.814	7.613
<b>Total</b>	<b>202.525</b>	<b>201.505</b>

Os principais processos judiciais não provisionados se referem a:

- Processos fiscais, incluindo: (i) Incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF, Contribuições de Intervenção no Domínio Econômico - CIDE e PIS/COFINS-importação sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações; (ii) lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior não adicionado à base de cálculo do IRPJ e CSLL; (iii) ISS sobre serviços em águas marítimas; (iv) pedidos de compensação de tributos federais não homologados pela Receita Federal do Brasil; (v) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; e (vi) cobrança de contribuições previdenciárias sobre pagamentos de abonos e gratificações.
- 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) ação civil pública que discute suposta ilegalidade do fornecimento de gás realizado pela companhia à Unidade de Produção de Fertilizantes Nitrogenados; (iii) multas de agências reguladoras; (iv) pleitos envolvendo contratos; e (v) pleitos relativos à responsabilidade civil.
- Processos ambientais, com destaque para indenizações por danos materiais e morais coletivos ao meio ambiente e multas ambientais relacionadas à operação da companhia.

No período de janeiro a junho de 2021, o acréscimo no passivo decorre principalmente dos seguintes eventos: (i) R\$ 2.749 de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; (ii) R\$ 1.258 referentes a ações envolvendo cobrança de ICMS sobre diferenças de estoque e sobre valor adicionado; (iii) R\$ 992 referentes a processos envolvendo responsabilidade civil; (iv) R\$ 735 de processos judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos; (v) R\$ 499 de pedidos de compensação de tributos federais não homologados pela Receita Federal do Brasil; e (vi) R\$ 594 referentes a ações envolvendo cobrança de IRPJ e CSLL na dedução de despesas com a Petros. Esse efeito foi compensado, em parte, por: (vii) redução de R\$ 3.540, com base na publicação da ata da sessão de julgamento da Ação Declaratória de Constitucionalidade (ADC) nº 58 pelo Supremo Tribunal Federal, em relação aos índices de atualização financeira aplicados aos débitos trabalhistas em ações coletivas nas quais os sindicatos questionam a fórmula de cálculo do Complemento de RMNR; (viii) R\$ 1.795 pela revisão de valores e transferência para perda provável em ações de indenizações e multas ambientais relacionadas à operação da companhia; e (ix) R\$ 308 pela baixa de valores referentes a acordo relativo às operações da companhia na Baía de Ilha Grande/RJ.

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

Em 30 de junho de 2021, 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.

Tal decisão é recorrível e ainda não transitou em julgado, não acarretando efeitos nas demonstrações financeiras da companhia de 30 de junho de 2021, que apresentam R\$ 715 classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 31.327 classificados como perda possível, inseridos na nota explicativa de processos judiciais não provisionados.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

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

Com relação à ação coletiva na Holanda, em 26 de maio de 2021, a Corte decidiu que a ação coletiva deve prosseguir e que a cláusula de arbitragem do Estatuto Social da Petrobras não impede que acionistas da companhia tenham acesso ao Poder Judiciário holandês e sejam representados pela Fundação. 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.

Como a decisão trata de questões processuais, em regra, não está sujeita a recurso nessa fase do processo, salvo mediante autorização judicial. A ação coletiva prosseguirá para a fase de discussão das questões de mérito. Para mais informações, consultar a nota explicativa 20.4.1, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Na arbitragem da Argentina, discriminada no item 20.4.3 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, o recurso apresentado pela Associação ainda não foi julgado pela Suprema Corte argentina.

Quanto às ações penais na Argentina, discriminadas no item 20.5 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, no âmbito da ação relacionada à suposta oferta fraudulenta de valores mobiliários, em 14 de setembro de 2020, o juiz responsável aceitou a defesa da companhia de imunidade de jurisdição e decidiu que a Petrobras não pode ser demandada em uma ação penal perante a Justiça argentina. A Associação recorreu contra essa decisão, estando o recurso pendente de julgamento. Já em relação à ação sobre suposto descumprimento da obrigação de divulgar “fato relevante”, em 4 de março de 2021, o Tribunal (Sala A da Camara Penal Econômico) decidiu que a competência para o julgamento desta ação penal deve ser transferida do Tribunal Econômico Criminal nº 3 da cidade de Buenos Aires para o Tribunal Econômico Criminal nº 2 dessa mesma cidade.

#### 14.6. Arbitragens no Brasil

No período de janeiro a junho de 2021, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre as arbitragens no Brasil.

Para mais informações, consultar a nota explicativa 20.4.2, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

#### 14.7. Processos judiciais – recuperação de tributos

##### 14.7.1. Exclusão de ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS

A companhia ajuizou ações contra a União para pleitear a inconstitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS no período de 2001 até 2020. A referida ação foi julgada integralmente procedente, reconhecendo à Petrobras o direito de compensar os valores indevidamente recolhidos a título de PIS e COFINS, tendo essa decisão transitada em julgado e o respectivo ativo reconhecido no exercício de 2020, conforme nota explicativa 17 de Tributos de 31 de dezembro de 2020.

O crédito reconhecido no ativo se refere à exclusão do ICMS efetivamente recolhido da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS, conforme orientação da Receita Federal do Brasil (Solução de Consulta COSIT 13), enquanto a diferença para o critério do ICMS destacado na nota fiscal não foi registrada no ativo, visto que estava dependendo de decisão do Supremo Tribunal Federal (STF).

Em 14 de maio de 2021, foi publicado o extrato da ata do julgamento do STF sobre os embargos de declaração opostos pela União Federal e restou claro que o critério a ser utilizado para fins de apuração do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS é o destacado na nota fiscal. Com base na decisão do STF, a Petrobras reconheceu o ativo relativo à diferença entre os critérios, sendo que este valor já está sendo compensado na apuração tributária da companhia.

Os efeitos reconhecidos relativos à exclusão do ICMS na base do PIS e COFINS, bem como a compensação desses valores, estão apresentados na nota explicativa 11.1.

#### 15. Provisões para desmantelamento de áreas

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

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

	30.06.2021	31.12.2020
Saldo inicial	97.595	70.377
Revisão de provisão	28	29.309
Transferências referentes a passivos mantidos para venda (*)	(1.933)	(2.793)
Utilização por pagamentos	(1.743)	(2.293)
Atualização de juros	1.972	2.925
Outros	(15)	70
<b>Saldo final</b>	<b>95.904</b>	<b>97.595</b>

(\*) No período de janeiro a junho de 2021, refere-se a transferências de R\$ 595 relativa ao Polo Peroá, no Espírito Santo, R\$ 530 relativa ao Polo Miranga, na Bahia, e R\$ 808 relativa ao Polo Alagoas, em Alagoas. Em 2020, inclui principalmente transferências de R\$ 1.550 relativa a concessões da Bahia e R\$ 1.054 relativa a concessões no Rio Grande do Norte (conforme nota explicativa 23 de 30 de junho de 2021 e nota explicativa 24 de 31 de dezembro de 2020, respectivamente).

## 16. “Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia

Na preparação das demonstrações financeiras do período findo em 30 de junho de 2021, a companhia considerou todas as informações disponíveis e monitorou as investigações da “Operação Lava Jato”, não tendo sido identificadas novas informações que alterassem a baixa de gastos adicionais capitalizados indevidamente que fora reconhecida no terceiro trimestre de 2014, ou impactasse de forma relevante a metodologia adotada pela companhia. A Petrobras continuará monitorando as investigações para obter informações adicionais e avaliar seu potencial impacto sobre os ajustes realizados.

A companhia continua acompanhando as investigações e colaborando efetivamente com os trabalhos das autoridades nacionais e estrangeiras, incluindo a Polícia Federal, Ministério Público Federal, Poder Judiciário, Tribunal de Contas da União (TCU) e Controladoria Geral da União para que todos os crimes e irregularidades sejam apurados.

No período de janeiro a junho de 2021, foi reconhecido, em decorrência de acordos de leniência e acordos de colaboração e repatriações, o ressarcimento de R\$ 1.065 (R\$ 431 no período de janeiro a junho de 2020). Considerando o montante reconhecido em exercícios anteriores, a Petrobras já recuperou R\$ 6.013 em decorrência da “Operação Lava Jato”. Estes recursos foram apresentados como outras receitas operacionais.

### 16.1. U.S. Commodity Futures Trading Commission – CFTC

Em 30 de maio de 2019, a Petrobras foi contatada pela U.S. Commodity Futures Trading Commission – CFTC com pedidos de informação sobre as atividades de *trading* que são objeto de investigação na Operação Lava Jato. A Petrobras continuará cooperando com as autoridades, incluindo a CFTC, com relação a qualquer apuração.

### 16.2. Ministério Público / Inquérito Civil

Em 15 de dezembro de 2015, foi editada a Portaria de Inquérito Civil nº 01/2015, pelo Ministério Público do Estado de São Paulo (MP/SP), instaurando Inquérito Civil para apuração de potenciais danos causados aos investidores no mercado de valores mobiliários, tendo a Petrobras como representada. Após decisão da Procuradoria Geral da República, este inquérito foi remetido ao Ministério Público Federal, uma vez que o MP/SP não detém competência legal para a condução do procedimento. A companhia vem prestando todas as informações pertinentes.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 17. Imobilizado

### 17.1. Por tipo de ativos

						Consolidado	Controladora
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens <sup>(*)</sup>	Ativos em construção <sup>(**)</sup>	Gastos c/exploração e desenvolvimento (campos produtores de petróleo e gás) <sup>(***)</sup>	Direitos de Uso	Total	Total
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2020</b>	<b>17.938</b>	<b>283.673</b>	<b>88.480</b>	<b>164.845</b>	<b>87.013</b>	<b>641.949</b>	<b>662.816</b>
Adições	1	23.819	14.825	1.883	22.671	63.199	174.429
Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas	-	-	-	27.899	-	27.899	27.829
Juros capitalizados	-	-	4.797	-	-	4.797	4.745
Baixas	(26)	(2.269)	(2.266)	(1.055)	(6.588)	(12.204)	(81.011)
Transferências	(1.485)	13.724	(15.342)	6.079	(119)	2.857	1.955
Transferências para ativos mantidos para venda	(47)	(1.055)	14	(3.956)	(73)	(5.117)	(4.995)
Depreciação, amortização e depleção	(719)	(21.882)	-	(19.650)	(20.627)	(62.878)	(71.925)
Impairment - constituição	(68)	(35.813)	(13.997)	(22.691)	(1.645)	(74.214)	(66.603)
Impairment - reversão	-	28.522	2.479	8.296	638	39.935	22.848
Ajuste acumulado de conversão	218	16.221	1.265	308	1.199	19.211	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>15.812</b>	<b>304.940</b>	<b>80.255</b>	<b>161.958</b>	<b>82.469</b>	<b>645.434</b>	<b>670.088</b>
Custo acumulado	28.322	557.080	143.142	316.486	123.578	1.168.608	1.120.987
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado	(12.510)	(252.140)	(62.887)	(154.528)	(41.109)	(523.174)	(450.899)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>15.812</b>	<b>304.940</b>	<b>80.255</b>	<b>161.958</b>	<b>82.469</b>	<b>645.434</b>	<b>670.088</b>
Adições	1	3.870	15.298	4	5.834	25.007	28.318
Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas	-	-	-	(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 (nota explicativa 19)	-	(1.007)	-	(46)	-	(1.053)	(1.053)
Impairment - reversão (nota explicativa 19)	-	210	153	97	-	460	308
Ajuste acumulado de conversão	(3)	34	(266)	(17)	(2)	(254)	-
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>15.554</b>	<b>294.915</b>	<b>81.767</b>	<b>160.779</b>	<b>76.834</b>	<b>629.849</b>	<b>654.647</b>
Custo acumulado	23.735	554.159	142.176	317.840	125.157	1.163.067	1.115.389
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado (****)	(8.181)	(259.244)	(60.409)	(157.061)	(48.323)	(533.218)	(460.742)
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>15.554</b>	<b>294.915</b>	<b>81.767</b>	<b>160.779</b>	<b>76.834</b>	<b>629.849</b>	<b>654.647</b>
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)		

(\*) 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 24.

(\*\*\*) 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 a exploração e produção, exceto plataformas de produção.

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

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

				Consolidado	Controladora
	Plataformas	Embarcações	Imóveis e outros	Total	Total
2020					
Custo acumulado	57.913	58.498	7.167	123.578	139.784
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado	(16.447)	(21.251)	(3.411)	(41.109)	(45.198)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>41.466</b>	<b>37.247</b>	<b>3.756</b>	<b>82.469</b>	<b>94.586</b>
2021					
Custo acumulado	58.618	60.144	6.395	125.157	140.844
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado	(18.855)	(26.322)	(3.146)	(48.323)	(49.593)
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>39.763</b>	<b>33.822</b>	<b>3.249</b>	<b>76.834</b>	<b>91.251</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 17.2. Acordos de Individualização da Produção

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

A movimentação do valor a pagar está apresentada a seguir:

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Saldo inicial	1.925	456
Adições/baixas no Imobilizado	(352)	1.500
Pagamentos realizados	-	(89)
Outras despesas (receitas) operacionais	288	58
<b>Saldo final</b>	<b>1.861</b>	<b>1.925</b>

Em 30 de junho de 2021, a Petrobras possui uma estimativa de valores a pagar pela celebração dos AIP submetidos à aprovação da ANP de R\$ 1.861 (R\$ 1.925 em 31 de dezembro de 2020). No período de janeiro a junho de 2021, esses acordos resultaram no reconhecimento de adições e baixas no imobilizado, além de outras despesas líquidas de R\$ 288, 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.

## 17.3. 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 6,08% a.a. no período de janeiro a junho de 2021 (6,22 % a.a. no período de janeiro a junho de 2020).

## 18. Intangível

### 18.1. Por tipo de ativos

	Direitos e Concessões	Softwares	Ágio (goodwill)	Consolidado Total	Controladora Total
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2020</b>	<b>77.261</b>	<b>976</b>	<b>252</b>	<b>78.489</b>	<b>77.904</b>
Adições	157	448	-	605	562
Juros capitalizados	-	9	-	9	9
Baixas	(922)	(16)	-	(938)	(902)
Transferências	(13)	(5)	(148)	(166)	(17)
Amortização	(37)	(295)	-	(332)	(298)
Impairment - constituição	-	(30)	(31)	(61)	-
Ajuste acumulado de conversão	18	2	52	72	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>76.464</b>	<b>1.089</b>	<b>125</b>	<b>77.678</b>	<b>77.258</b>
Custo acumulado	76.925	6.467	125	83.517	82.110
Amortização e impairment acumulado	(461)	(5.378)	-	(5.839)	(4.852)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>76.464</b>	<b>1.089</b>	<b>125</b>	<b>77.678</b>	<b>77.258</b>
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)	-
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>76.249</b>	<b>1.265</b>	<b>125</b>	<b>77.639</b>	<b>77.234</b>
Custo acumulado	76.716	6.756	125	83.597	82.208
Amortização e impairment acumulado	(467)	(5.491)	-	(5.958)	(4.974)
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>76.249</b>	<b>1.265</b>	<b>125</b>	<b>77.639</b>	<b>77.234</b>
Tempo de vida útil estimado em anos	(*)	5	Indefinida		

(\*) O saldo é composto, preponderantemente, por ativos com vida útil indefinida. A avaliação de vida útil indefinida é revisada anualmente para determinar se continua justificável.

## 18.2. Excedentes de Cessão Onerosa

### Atapu e Sépia

Em 9 de abril de 2021, o Conselho de Administração aprovou a assinatura de Acordo com a União que estabelece as participações em cada contrato e o valor de compensação à Petrobras no caso de licitação dos volumes excedentes da Cessão Onerosa nos campos de Sépia e Atapu. Em 14 de abril de 2021, esse acordo foi aprovado pelo Ministério de Minas e Energia (MME).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

Com a publicação da Portaria MME nº 23/2020, complementada pela Portaria MME nº 493/2021, a Petrobras e a Pré-sal Petróleo S.A (PPSA) revisaram e definiram, previamente à realização de licitação dos volumes excedentes da cessão onerosa, os valores das compensações a serem pagas pelo novo contratante à Petrobras pelo diferimento do fluxo de caixa nas duas áreas, bem como a participação dos contratos de Cessão Onerosa e de partilha.

O Acordo entre a Petrobras e a União prevê os seguintes termos: compensação firme de US\$ 3.254 milhões pela participação de 60,5% do novo contratante para o Campo de Atapu e de US\$ 3.200 milhões pela participação de 68,7% para o Campo de Sépia. Além destes valores, há a previsão de complemento (*earn out*), devidos entre 2022 e 2032, quando o preço do petróleo tipo Brent atingir média anual superior a US\$ 40/bbl, (limitado a US\$ 70/bbl, para valores maiores ou iguais a US\$ 70/bbl). Tais complementos possuem carência de 1 ano para pagamento da 1ª parcela do *earn out*, de 2023 para 2024, corrigida à taxa de 8,99% a.a.

Os termos de pagamento previstos serão refletidos em um Acordo de Coparticipação que vinculará a Petrobras e o(s) novo(s) contratante(s) das áreas. O Acordo de Coparticipação terá eficácia a partir da assinatura do Contrato de Partilha de Produção e o pagamento da compensação à Petrobras, quando os contratantes terão acesso à sua participação na produção proveniente dos campos de Sépia e Atapu.

Em 28 de abril de 2021, a Petrobras manifestou ao Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) o interesse no direito de preferência na Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa no regime de Partilha de Produção, com a manifestação de interesse no direito de preferência nas áreas de Atapu e Sépia, com percentual de 30%, considerando os parâmetros divulgados na Resolução do CNPE nº 05, de 22 de abril de 2021, e na Portaria MME nº 08, de 19 de abril de 2021.

Os valores correspondentes aos bônus de assinatura a serem pagos, caso haja confirmação dos percentuais de participação nos termos acima pelo CNPE, serão de R\$ 1.201 para Atapu e R\$ 2.141 para Sépia.

### Búzios

Em 6 de novembro de 2019, a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) realizou a Rodada de Licitações do Excedente da Cessão Onerosa, na qual a Petrobras adquiriu 90% de participação do direito de exploração e produção do volume excedente ao Contrato de Cessão Onerosa do campo de Búzios, no pré-sal da Bacia de Santos em parceria com a CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda. (CNODC) - 5% e a CNOOC Petroleum Brasil Ltda. (CNOOC) - 5%.

O bônus de assinatura correspondente à participação da companhia, no valor de R\$ 61.375, foi pago no último trimestre de 2019 e o Contrato de Partilha da Produção assinado com as entidades regulatórias no primeiro trimestre de 2020.

Em 11 de junho de 2021, a Petrobras assinou com a PPSA e as parceiras CNODC e CNOOC o Acordo de Coparticipação de Búzios, que regulará a coexistência do Contrato de Cessão Onerosa e do Contrato de Partilha de Produção do Excedente da Cessão Onerosa para o campo de Búzios.

O valor da compensação total devido ao Contrato de Cessão Onerosa (100% Petrobras) pelo Contrato de Partilha de Produção é de aproximadamente US\$ 29 bilhões, que será recuperado como Custo em Óleo pelos contratados. O montante foi calculado com base nas diretrizes estabelecidas na Portaria MME nº 213/2019 e levou em consideração parâmetros de mercado atuais, bem como o diferimento da produção do volume contratado em regime de Cessão Onerosa, de forma a maximizar o Valor Presente Líquido - VPL da União e manter o VPL da Petrobras calculado com base na data efetiva do Acordo de Coparticipação. Como a Petrobras possui uma participação de 90% no consórcio do contrato de Partilha, o valor referente à participação de 10% dos parceiros CNOOC e CNODC, a ser recebido pela Petrobras no mês anterior à data de início da vigência do Acordo, é estimado em US\$ 2,9 bilhões.

Em conjunto, as empresas contratadas e a PPSA definiram os Planos de Desenvolvimento do campo que deverão resultar em um volume recuperável de 10.346 milhões boe entre a data de início de vigência do Acordo de Coparticipação até o fim do acordo em setembro de 2050. O referido volume recuperável, resulta nas participações na área coparticipada de aproximadamente 26% para o Contrato de Cessão Onerosa e 74% para o Contrato de Partilha de Produção. Considerando a participação de cada empresa em seu respectivo contrato e a participação de cada contrato na área coparticipada, foi apurada a participação na área de 92,6% para a Petrobras e 3,7% para cada um dos parceiros. Em até 30 dias após a data de início de vigência do Acordo, os parceiros da Petrobras no consórcio têm o direito de exercer a opção de compra para adquirir, cada um deles, mais 5% de participação.

A efetividade do Acordo está sujeita à aprovação pela ANP, seguida do pagamento da parcela dos parceiros CNOOC e CNODC da compensação à Petrobras.

As estimativas de participação e de compensação apresentadas têm como base a data de início de vigência do Acordo em 1º de setembro de 2021, e, assim que a data efetiva for definida a partir da aprovação pela ANP, serão realizados os ajustes necessários conforme a produção acumulada e os investimentos realizados até aquela data.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

Em 30 de junho de 2021, não é possível determinar o ganho final dessa transação, pois depende da data de início da vigência do Acordo, uma vez que há diferentes percentuais de participação econômica indivisa, a depender da data de aprovação da operação pela ANP, ou mesmo ser anulada caso não seja aprovada pela referida agência.

Na data de início da vigência do Acordo será realizada a baixa parcial dos ativos associados ao campo de Búzios, incluindo a parte do bônus de assinatura pago pela Petrobras devido ao Contrato de Cessão Onerosa aplicável a esse campo, em troca da compensação financeira, resultando em uma transação análoga a uma venda. O resultado dessa operação será apresentado como outras receitas ou despesas operacionais na demonstração de resultado nesse mesmo momento.

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 leilão do Excedente da Cessão Onerosa será transferido do ativo intangível para o ativo imobilizado após o início da vigência do Acordo de Coparticipação.

Os volumes de reservas serão incorporados considerando o início da vigência do Acordo de Coparticipação do campo de Búzios e refletidos nas estimativas de reservas provadas referentes a 31 de dezembro de 2021.

## 19. Redução ao valor recuperável dos ativos (*Impairment*)

### 19.1. Imobilizado e Intangível

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente, ou quando existe um indicativo de desvalorização, bem como reversão de perdas por *impairment* reconhecidas em exercícios anteriores. No período de janeiro a junho de 2021 foram reconhecidas no resultado do período perdas líquidas por desvalorização no montante de R\$ 1.005, principalmente por:

- Equipamentos e instalações vinculados à atividade de produção – Brasil: a companhia decidiu pela 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;
- Energia – aprovação da venda das Usinas Termoelétricas 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;
- Campos de produção de óleo e gás – Brasil: a Companhia avaliou a 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;
- Equipamentos e instalações vinculados à atividade de produção – Exterior: a companhia decidiu realocar equipamentos das plataformas P-72 e P-73 a campos produtores na Bacia de Santos. Com isso, considerando a expectativa de geração de caixa futura, reconheceu reversão de perdas por desvalorização no montante de R\$ 151;

No período de janeiro a junho de 2020, a companhia reconheceu perdas na recuperabilidade dos ativos decorrentes dos efeitos significativos e adversos no mercado de petróleo e derivados com a (i) deflagração da pandemia COVID-19 e suas consequências e do (ii) fracasso nas negociações entre membros da Organização dos Países Exportadores de Petróleo e demais produtores, para uma definição das cotas de produção, o que contribuiu para o aumento da oferta global de petróleo e a redução significativa no preço no início de março.

Esses eventos levaram a companhia a adotar uma série de medidas visando à preservação da geração de caixa e a revisar algumas de suas premissas-chave, tais como preço do Brent, taxa de câmbio, spreads de derivados, dentre outras, com reflexos nos testes de recuperabilidade no período de janeiro a junho de 2020, levando ao reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 65.301, integralmente concentradas no primeiro trimestre de 2020, com destaque para:

- efeito de um novo conjunto de premissas de planejamento sobre o valor recuperável de diversos campos do E&P (R\$ 57.619), principalmente nas UGCs Roncador, Marlim Sul; Polo Norte, Albacora Leste, Polo Berbigão-Sururu, Polo CVIT, e Mexilhão; e
- hibernação de campos e plataformas em águas rasas (R\$ 6.625), afetando as UGCs Polo Norte, Polo Ceará-Mar, Polo Ubarana e os campos de Caioba, Guaricema e Camorim.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

Em 25 de novembro de 2020, a Administração concluiu e aprovou seu Plano Estratégico 2021-2025, contemplando a atualização das premissas econômicas, bem como de seu portfólio de projetos e das estimativas de volumes de reservas, os quais embasaram os testes de recuperabilidade dos ativos do quarto trimestre de 2020, com a reversão parcial das perdas por desvalorização registradas no primeiro trimestre de 2020 em diversos campos de produção de óleo e gás no Brasil, conforme nota explicativa 27 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

## 19.2. 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.

## 20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás

As atividades de exploração e avaliação abrangem a busca por reservas de petróleo e gás natural desde a obtenção dos direitos legais para explorar uma área específica até a declaração da viabilidade técnica e comercial das reservas.

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:

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
<b>Custos exploratórios reconhecidos no Ativo <sup>(1)</sup></b>		
Imobilizado		
Saldo inicial	15.716	17.175
Adições	1.194	2.168
Baixas	(965)	(1.066)
Transferências	(780)	(2.667)
Ajustes acumulados de conversão	(22)	106
<b>Saldo final</b>	<b>15.143</b>	<b>15.716</b>
Intangível	75.320	75.489
<b>Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo</b>	<b>90.463</b>	<b>91.205</b>

<sup>(1)</sup> 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:

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Custos exploratórios reconhecidos no resultado</b>				
Despesas com geologia e geofísica	460	829	254	574
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	296	1.036	65	182
Penalidades contratuais de conteúdo local	149	233	24	52
Outras despesas exploratórias	100	103	7	10
	<b>1.005</b>	<b>2.201</b>	<b>350</b>	<b>818</b>
<b>Caixa utilizado nas atividades</b>				
Operacionais	560	932	261	584
Investimentos	687	1.315	685	1.347
	<b>1.247</b>	<b>2.247</b>	<b>946</b>	<b>1.931</b>

## 21. 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\$ 8.828 para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, permanecendo em vigor R\$ 8.370 líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 6.529 correspondem ao penhor do petróleo de campos previamente identificados e já em fase de produção e R\$ 1.841 referem-se a garantias bancárias.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 22. Investimentos

### 22.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

	Saldo em 31.12.2020	Aportes de capital	Transferências para mantidos para venda	Reorganiza- ções, redução de capital e outros	Resultado de participação em investimentos	Ajuste acumulado de conversão (CTA)	Outros resultados abrangentes	Dividendos	Saldo em 30.06.2021
Controladas	228.777	110	-	637	3.421	(9.121)	119	(795)	223.148
Operações em conjunto	164	-	-	-	23	-	-	(34)	153
Empreendimentos controlados em conjunto	237	27	(11)	-	43	14	(1)	(26)	283
Coligadas (*)	12.678	-	(11.264)	(931)	5.735	(381)	733	(816)	5.754
<b>Total</b>	<b>241.856</b>	<b>137</b>	<b>(11.275)</b>	<b>(294)</b>	<b>9.222</b>	<b>(9.488)</b>	<b>851</b>	<b>(1.671)</b>	<b>229.338</b>
Outros investimentos	19	-	-	-	-	-	-	-	19
<b>Total dos Investimentos</b>	<b>241.875</b>	<b>137</b>	<b>(11.275)</b>	<b>(294)</b>	<b>9.222</b>	<b>(9.488)</b>	<b>851</b>	<b>(1.671)</b>	<b>229.357</b>

(\*) Inclui Petrobras Distribuidora e Braskem.

### Constituição da Associação Petrobras de Saúde (APS) e tratamento contábil dos aportes

A APS tem natureza de associação civil, tendo por objetivo a realização de atividades sociais ou assistenciais, neste caso a assistência à saúde, sem fins lucrativos e está sendo consolidada nas demonstrações financeiras da Petrobras, conforme os requerimentos previstos no CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas.

Mediante convênios celebrados entre as patrocinadoras e APS, são realizadas transferências de recursos financeiros para formação do capital regulatório da ANS, com o objetivo de garantir a cobertura aos seus beneficiários. Esses recursos serão reconhecidos nas patrocinadoras, em suas demonstrações individuais, como Investimentos avaliado pelo método de equivalência patrimonial.

Em 30 de junho de 2021, o saldo do investimento na APS é de R\$ 107, classificado em controladas.

### 22.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

	Saldo em 31.12.2020	Aportes de capital	Transferências para mantidos para venda	Reorganiza- ções, redução de capital e outros	Resultado de participação em investimentos	Ajuste acumulado de conversão (CTA)	Outros resultados abrangentes	Dividendos	Saldo em 30.06.2021
Empreendimentos controlados em Conjunto	4.232	28	(11)	(1)	583	(86)	(1)	(344)	4.400
Coligadas (*)	12.758	39	(11.264)	(926)	5.741	(387)	733	(818)	5.876
Outros Investimentos	20	-	-	-	-	-	-	-	20
<b>Total dos Investimentos</b>	<b>17.010</b>	<b>67</b>	<b>(11.275)</b>	<b>(927)</b>	<b>6.324</b>	<b>(473)</b>	<b>732</b>	<b>(1.162)</b>	<b>10.296</b>

(\*) Inclui Petrobras Distribuidora e Braskem.

## 23. Vendas de ativos e outras reestruturações societárias

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

Os projetos de desinvestimentos e de parcerias estratégicas seguem os procedimentos alinhados às orientações do Tribunal de Contas da União (TCU) e à legislação vigente.

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

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

					30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total	Total
<b>Ativos classificados como mantidos para venda</b>						
Caixa e Equivalentes de Caixa	4	-	-	-	4	74
Contas a receber	-	-	-	-	-	126
Estoques	-	1.369	-	-	1.369	23
Investimentos	1	-	-	11.324	11.325	355
Imobilizado	3.850	6.283	198	-	10.331	3.318
Outros	1	34	-	-	35	185
<b>Total</b>	<b>3.856</b>	<b>7.686</b>	<b>198</b>	<b>11.324</b>	<b>23.064</b>	<b>4.081</b>
<b>Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda</b>						
Fornecedores	2	-	-	-	2	110
Financiamentos	-	-	-	5	5	70
Provisão para desmantelamento de área	4.802	-	-	-	4.802	3.326
Outros	-	-	-	-	-	53
<b>Total</b>	<b>4.804</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>4.809</b>	<b>3.559</b>

### 23.1. Operações não concluídas

Em 30 de junho de 2021, os principais ativos e passivos classificados como mantidos para vendas contemplam: (i) cessão de direitos remanescentes da área de concessão denominada Lapa (referente ao exercício de opção de venda dos 10% restantes de sua participação); (ii) venda da totalidade de sua participação no Polo Peroá; (iii) campos terrestres no Ceará, Bahia e Espírito Santo; (iv) ativos referentes ao cluster da Refinaria na Bahia (RLAM); (v) venda de campos terrestres, de águas rasas e da Unidade de Processamento de Gás Natural – UPGN em Alagoas; e (vi) alienação total da participação na Petrobras Distribuidora (BR);

O descritivo destas operações foi apresentado na nota explicativa 32 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020, exceto pelos ativos descritos a seguir:

Transação	Comprador	Data da aprovação para assinatura	Valor contratual (*)	Outras informações
Venda de ativos de E&P no Espírito Santo (Polo Peroá).	OP Energia e DBO Energia SPE Miranga S.A., subsidiária da	Jan/2021	US\$ 12,5 milhões	a
Venda da totalidade de sua participação em nove campos terrestres de exploração e produção, denominados Polo Miranga, localizados no estado da Bahia	PetroRecôncavo S.A.	Fev/2021	US\$ 135,1 milhões	b
Venda das ações da empresa que deterá a Refinaria Landulpho Alves (RLAM) e seus ativos logísticos associados, no estado da Bahia	MC Brazil Downstream Participações, empresa do grupo Mubadala Capital	Mar/2021	US\$ 1,65 bilhão	c
Venda das três usinas termelétricas movidas a óleo combustível, localizadas em Camaçari, no estado da Bahia (UTES Polo Camaçari).	São Francisco Energia S.A., subsidiária da Global Participações em Energia S.A.	Abr/2021	68	d
Venda da totalidade da participação em um conjunto de sete concessões terrestres e de águas rasas denominada Polo Alagoas, localizadas no estado de Alagoas e da Unidade de Processamento de Gás Natural – UPGN de Alagoas.	Petromais Global Exploração e Produção S.A. (Petro+)	Jun/2021	US\$ 300 milhões	e
Alienação total da participação na Petrobras Distribuidora S.A. (BR)	-	Jun/2021	11.358	f

(\*) Considerando valores acordados na assinatura da transação.

#### a) Venda de ativos de E&P no Espírito Santo

Prazo dos recebimentos: (i) US\$ 5 milhões pagos na data da assinatura do contrato; (ii) US\$ 7,5 milhões a serem pagos no fechamento da transação; e (c) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, relacionados a fatores como declaração de comercialidade de Malombe, preços futuros do petróleo e extensão do prazo das concessões. Os valores não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

---

#### **b) Venda de campos terrestres na Bahia**

Prazo dos recebimentos: (i) US\$ 11 milhões pagos na assinatura contratual; (ii) US\$ 44 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 80,1 milhões diferidos em três parcelas ao longo de três anos a partir do fechamento da transação.

O contrato prevê o pagamento de valores condicionados de até US\$ 85 milhões, classificados como ativos contingentes, e que somente serão reconhecidos quando as condições acordadas forem atingidas.

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

#### **c) Venda da refinaria RLAM**

O contrato prevê ajustes no valor da venda em função de variações no capital de giro, dívida líquida e investimentos até o fechamento da transação, e que a operação está sujeita ao cumprimento de condições precedentes. Em 9 de junho de 2021, a Superintendência Geral do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) aprovou a transação de venda.

#### **d) Venda de usinas termelétricas**

O contrato prevê o pagamento de parcela contingente a ser depositada em uma conta garantida (*escrow account*), dependendo da solução favorável de processo administrativo, estando sujeito também a ajustes previstos em contrato até o fechamento da transação, e ao cumprimento de condições precedentes, a exemplo das aprovações do CADE e da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

A companhia reconheceu, no segundo trimestre de 2021, uma perda no montante de R\$ 294, líquida dos efeitos fiscais, em função da diferença entre o valor de venda e o valor contábil dos ativos.

#### **e) Venda de campos terrestres, de águas rasas e da Unidade de Processamento de Gás Natural – UPGN em Alagoas**

Prazo dos recebimentos: (i) US\$ 60 milhões a serem pagos na data de assinatura do contrato e; (b) US\$ 240 milhões no fechamento da transação.

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

#### **f) Alienação total da participação na Petrobras Distribuidora S.A. (BR)**

Em 17 de junho de 2021, a Petrobras protocolou o pedido de registro de oferta pública de distribuição secundária de ações ordinárias de emissão da Petrobras Distribuidora S.A. (BR), com divulgação de Prospecto Preliminar da Oferta. O percentual das ações ofertadas foi de 37,5% do capital social da BR, que corresponde à totalidade da participação atualmente detida pela Petrobras.

Em 30 de junho de 2021, a Petrobras aprovou o preço por ação ordinária de emissão da BR no valor de R\$ 26,00, no âmbito da oferta pública de distribuição secundária de ações, perfazendo o montante de R\$ 11.358. Nesse contexto, houve a reversão líquida de *impairment* no valor de R\$ 2.019, no período de janeiro a junho de 2021, principalmente registrado no 2º trimestre de 2021, conforme nota explicativa 19.

Em 5 de julho de 2021, a oferta pública de distribuição de ações ordinárias da BR foi concluída, com recebimento de R\$ 11.264, líquido dos custos de transação, conforme nota explicativa 32.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

## 23.2. Operações concluídas

Transação	Comprador	Data da assinatura (A) e Data de fechamento (F)	Valor de venda	Valor contratual (*) (**)	Ganho (perda) (***)	Outras informações (****)
Venda de 30% da concessão do Campo de Frade. A transação também inclui a venda da totalidade da participação detida pela Petrobras Frade Inversiones S.A (PFISA), subsidiária da Petrobras, na empresa Frade BV.	PetroRio	A Nov/2019 F Fev/2021	206	US\$ 43,5 milhões	474	a
Venda da totalidade da participação na Petrobras Uruguay Distribución S.A. (PUDSA) pela Petrobras Uruguay Sociedad Anónima de Inversiones (PUSAI)	DISA Corporación Petrolífera S.A.	A Ago/2020 F Fev/2021	369	US\$ 68,17 milhões	(14)	b
Venda da totalidade de ações (50%) na BSBios Indústria e Comércio de Biodiesel Sul Brasil S/A (BSBios) pela Petrobras Biocombustível S.A.	RP Participações em Biocombustíveis S.A	A Dez/2020 F Fev/2021	253	253	(1)	c
Venda da totalidade das participações de 49% nas sociedades Eólica Mangue Seco 1 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. ("Eólica Mangue Seco 1"), Eólica Mangue Seco 3 -Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. ("Eólica Mangue Seco 3") e Eólica Mangue Seco 4 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. ("Eólica Mangue Seco 4").	V2I Transmissão de Energia Elétrica S.A.	A Dez/2020 F Abr/2021	144,7	144,7	107	d
Venda de sua participação remanescente de 10% na Nova Infraestrutura Gasodutos Transportadora do Sudeste S.A. (NTS)	Nova Infraestrutura Gasodutos Participações S.A.	A Abr/2021 F Abr/2021	1.539	1.539	609	e
Venda da totalidade de participação de 51% no capital social da sociedade Eólica Mangue Seco 2 -Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. (Eólica Mangue Seco 2), proprietária de parque de geração de energia eólica	Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia Pirineus (FIP Pirineus)	A Fev/2021 F Mai/2021	34,2	34,2	23,2	f
			<b>2.546</b>		<b>1.198</b>	

(\*) Considerando valores acordados na assinatura da transação e convertidos em reais, quando negociados em outra moeda.

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

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

(\*\*\*\*) Descreve prazos, condições precedentes e outras informações.

Essas conclusões ocorreram após cumprimento de eventuais condições precedentes.

### a) Venda do Campo de Frade

A operação foi concluída com o recebimento de US\$ 36 milhões, que inclui a receita auferida pela venda do estoque de óleo residual da Petrobras, na data do fechamento da transação, após o cumprimento de todas as condições precedentes e ajustes previstos em contratos. Na assinatura do contrato, foi recebido, adicionalmente, o montante de US\$ 7,5 milhões.

O valor total da transação de US\$ 100 milhões, foi ajustado com base no lucro auferido pela Petrobras no período de 1º de julho de 2019, data base da transação, a 5 de fevereiro de 2021, data de fechamento da transação. Além disso, há o montante de US\$ 20 milhões contingente à uma potencial descoberta comercial no campo.

### b) Venda da Petrobras Uruguay Distribución S.A. (PUDSA)

A transação foi concluída com o pagamento de US\$ 62 milhões. O valor recebido no fechamento se soma ao montante de US\$ 6,17 milhões pagos a PUSAI na data de assinatura do contrato de venda. Em decorrência desta operação, o valor de R\$ 185 foi reclassificado para resultado como outras despesas operacionais, decorrente da variação cambial frente ao dólar, anteriormente reconhecida no patrimônio líquido da PUSAI como ajuste acumulado de conversão.

### c) Venda da BSBios

A operação foi concluída com o recebimento de R\$ 253, já com os ajustes previstos no contrato. Além desse valor, R\$ 67 estão mantidos em conta vinculada (*escrow*) para indenização de eventuais contingências e serão liberados conforme prazos e condições previstas em contrato e R\$ 2 foram recebidos antecipadamente na forma de juros sobre capital próprio em dezembro de 2020.

### d) Vendas de Mangue Seco 1, 3 e 4

As transações foram concluídas com o recebimento de R\$ 44 para a Petrobras (Eólica 1) e R\$ 78,2 (Eólicas 3 e 4), já com os ajustes previstos no contrato de compra e venda de ações. Em relação as Eólicas 3 e 4, se soma ao montante de R\$ 22,5 pagos à Petrobras na assinatura do contrato, totalizando R\$ 100,7, para esses ativos.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

#### e) Venda de parcela de participação de 10% na NTS

A operação foi concluída com o recebimento de R\$ 1.539, na data da assinatura e conclusão da venda, após ajustes contratuais em função da data-base da operação.

#### f) Venda de Mangue Seco 2

A transação decorre do exercício do direito de preferência pelo FIP Pirineus, em conformidade com o acordo de acionistas da Eólica Mangue Seco 2.

A operação foi concluída com pagamento total de R\$ 34,2, já com os ajustes previstos no contrato de compra e venda de ações.

### 23.3. Outras Operações

Em 5 de janeiro de 2021, a Petrobras adquiriu 100% das ações da entidade estruturada Companhia de Desenvolvimento e Modernização de Plantas Industriais (CDMPI) por R\$ 50 mil. A diferença entre o valor pago e o patrimônio líquido negativo da CDMPI, no valor de R\$ 3.716, foi classificado como transação de capital e reduziu o patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Petrobras, em contrapartida do aumento no patrimônio líquido dos acionistas não controladores, uma vez que a Petrobras já controlava suas operações antes da aquisição. Em 14 de abril de 2021, a Assembleia Geral Extraordinária da Petrobras deliberou e aprovou a incorporação da CDMPI.

### 23.4. Fluxos de caixa advindos de venda de participação com perda de controle

As vendas de participação societária que resultaram em perda de controle e os fluxos de caixa advindos dessas transações estão apresentados a seguir:

	Valor recebido	Caixa e equivalentes de caixa de controladas com perda de controle	Fluxo de caixa líquido
Jan-Jun/2021			
PUDSA	334	81	253
<b>Total</b>	<b>334</b>	<b>81</b>	<b>253</b>
Jan-Jun/2020			
Petrobras Oil & Gas B.V.(PO&GBV) (*)	1.144	-	1.144
<b>Total</b>	<b>1.144</b>	<b>-</b>	<b>1.144</b>

(\*) Valor de US\$ 276 milhões recebidos na data do fechamento da operação.

## 24. 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.

#### Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 30.06.2021

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	19.439	70.400	16.384	74.961	(29.645)	151.539
Não circulante	590.650	118.278	38.722	42.260	(2)	789.908
Realizável a longo prazo	25.375	12.004	2.053	32.694	(2)	72.124
Investimentos	2.033	5.771	2.360	132	-	10.296
Imobilizado	487.580	99.995	33.668	8.606	-	629.849
Em operação	433.306	86.713	20.968	7.095	-	548.082
Em construção	54.274	13.282	12.700	1.511	-	81.767
Intangível	75.662	508	641	828	-	77.639
<b>Ativo</b>	<b>610.089</b>	<b>188.678</b>	<b>55.106</b>	<b>117.221</b>	<b>(29.647)</b>	<b>941.447</b>

#### Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.12.2020

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	27.713	42.455	10.264	79.700	(17.809)	142.323
Não circulante	597.341	124.092	43.241	80.413	9	845.096
Realizável a longo prazo	24.657	13.196	5.070	62.042	9	104.974
Investimentos	2.026	2.081	3.152	9.751	-	17.010
Imobilizado	494.838	108.308	34.373	7.915	-	645.434
Em operação	441.285	95.122	22.345	6.427	-	565.179
Em construção	53.553	13.186	12.028	1.488	-	80.255
Intangível	75.820	507	646	705	-	77.678
<b>Ativo</b>	<b>625.054</b>	<b>166.547</b>	<b>53.505</b>	<b>160.113</b>	<b>(17.800)</b>	<b>987.419</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

## 25. Financiamentos

### 25.1. Saldo por tipo de financiamento

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Mercado Bancário	10.686	26.069
Mercado de Capitais	13.560	13.053
Bancos de fomento	4.543	6.836
Outros	50	51
<b>Total no país</b>	<b>28.839</b>	<b>46.009</b>
Mercado Bancário	59.487	70.576
Mercado de Capitais	112.385	143.557
Bancos de fomento	-	1.047
Agência de Crédito à Exportação	15.954	17.793
Outros	959	1.056
<b>Total no exterior</b>	<b>188.785</b>	<b>234.029</b>
<b>Total de financiamentos</b>	<b>217.624</b>	<b>280.038</b>
Circulante	14.313	21.751
Não circulante	203.311	258.287

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Financiamentos de curto prazo	747	5.926
Parcela de financiamentos de longo prazo	10.765	12.382
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	2.801	3.443
<b>Circulante</b>	<b>14.313</b>	<b>21.751</b>

Em 30 de junho de 2021, 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 2020.

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

	Saldo final em 31.12.2019	Captações	Amortiza- ções de Principal (*)	Amortiza- ções de Juros (*)	Encargos incorridos no exercício (**)	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	(Ganhos)/ perdas por modificação no fluxo	Transferência para Passivos associados a Ativos Mantidos para Venda	Saldo final em 31.12.2020
País	43.251	7.294	(5.543)	(1.720)	2.034	693	-	-	-	46.009
Exterior	211.731	78.229	(122.397)	(14.958)	16.427	7.830	57.593	(398)	(28)	234.029
<b>Total</b>	<b>254.982</b>	<b>85.523</b>	<b>(127.940)</b>	<b>(16.678)</b>	<b>18.461</b>	<b>8.523</b>	<b>57.593</b>	<b>(398)</b>	<b>(28)</b>	<b>280.038</b>

	Saldo final em 31.12.2020	Captações	Amortiza- ções de Principal (*)	Amortiza- ções de Juros (*)	Encargos incorridos no período (**)	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	(Ganhos)/ perdas por modificação no fluxo	Transferên- cia para Passivos associados a Ativos Mantidos para Venda	Saldo final em 30.06.2021
País	46.009	-	(17.871)	(843)	857	687	-	-	-	28.839
Exterior	234.029	8.469	(49.391)	(5.915)	7.723	(1.081)	(5.049)	-	-	188.785
<b>Total</b>	<b>280.038</b>	<b>8.469</b>	<b>(67.262)</b>	<b>(6.758)</b>	<b>8.580</b>	<b>(394)</b>	<b>(5.049)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>217.624</b>
Reestruturação de dívida	-	-	(4.504)	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos vinculados	-	-	(132)	(29)	-	-	-	-	-	-
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		<b>8.469</b>	<b>(71.898)</b>	<b>(6.787)</b>						

(\*) Inclui pré-pagamentos.

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

No período de janeiro a junho de 2021, a liquidação de dívidas antigas e o gerenciamento de passivos foram realizados com recursos próprios, além da captação de recursos no mercado de capitais internacional, visando à melhoria no perfil da dívida e maior adequação aos prazos de maturação de investimentos de longo prazo.

A companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de R\$ 78.685, destacando-se: (i) o pré-pagamento de R\$ 14.592 de empréstimos no mercado bancário nacional e internacional; (ii) a recompra e resgate de R\$ 37.358 de títulos no mercado de capitais internacional, com o pagamento de prêmio líquido aos detentores dos títulos que entregaram seus papéis nas operações no valor de R\$ 4.504; e (iii) pré-pagamento total de R\$ 3.123 de empréstimos com agências de fomento.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

A companhia captou R\$ 7.257 através da oferta de títulos no mercado de capitais internacional (Global Notes), com vencimento em 2051.

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

Vencimento em	2021	2022	2023	2024	2025	2026 em diante	Total (*)	Consolidado Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$)( <sup>(1)</sup> ):	7.378	10.528	12.791	19.434	24.885	96.262	171.278	191.065
Indexados a taxas flutuantes	4.838	10.528	12.791	14.880	21.451	10.206	74.694	
Indexados a taxas fixas	2.540	-	-	4.554	3.434	86.056	96.584	
Taxa média dos Financiamentos	4,5%	4,7%	4,7%	5,1%	5,2%	6,5%	6,0%	
Financiamentos em Reais (R\$):	996	4.907	4.248	5.352	1.161	12.175	28.839	30.742
Indexados a taxas flutuantes	161	3.558	3.462	3.462	725	3.490	14.858	
Indexados a taxas fixas	835	1.349	786	1.890	436	8.685	13.981	
Taxa média dos Financiamentos	3,6%	5,1%	5,0%	4,7%	4,2%	4,2%	4,4%	
Financiamentos em Euro (€):	163	-	-	1.701	71	6.048	7.983	9.271
Indexados a taxas fixas	163	-	-	1.701	71	6.048	7.983	
Taxa média dos Financiamentos	4,6%	-	-	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	320	-	-	-	-	9.204	9.524	10.932
Indexados a taxas fixas	320	-	-	-	-	9.204	9.524	
Taxa média dos Financiamentos	6,2%	-	-	-	-	6,4%	6,3%	
<b>Total em 30 de junho de 2021</b>	<b>8.857</b>	<b>15.435</b>	<b>17.039</b>	<b>26.487</b>	<b>26.117</b>	<b>123.689</b>	<b>217.624</b>	<b>242.010</b>
Taxa média dos financiamentos	4,5%	4,8%	4,8%	5,1%	5,1%	6,4%	5,9%	
<b>Total em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>21.751</b>	<b>17.055</b>	<b>30.620</b>	<b>30.977</b>	<b>32.373</b>	<b>147.262</b>	<b>280.038</b>	<b>319.689</b>
Taxa média dos financiamentos	4,6%	4,8%	4,8%	5,1%	5,2%	6,4%	5,9%	

(<sup>(1)</sup>) Inclui financiamentos em moeda nacional parametrizada à variação do dólar.

(\*) Em 30 de junho de 2021, o prazo médio de vencimento dos financiamentos é de 12,54 anos (11,71 anos em 31 de dezembro de 2020).

Em 30 de junho de 2021, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

- Nível 1 - preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de R\$ 128.063 (R\$ 172.717, em 31 de dezembro de 2020); e
- Nível 2 - método de fluxo de caixa descontado pelas taxas *spot* interpoladas dos indexadores (ou *proxies*) dos respectivos financiamentos, observadas às moedas atreladas, e pelo risco de crédito da Petrobras, no valor de R\$ 113.947 (R\$ 146.972, em 31 de dezembro de 2020).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 29.3.

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

Vencimento	2021	2022	2023	2024	2025	2026 em diante	30.06.2021	Consolidado 31.12.2020
Principal	5.765	15.792	23.849	24.210	30.004	121.905	221.525	286.503
Juros	5.363	9.924	8.974	8.398	7.408	127.662	167.729	202.425
<b>Total (*)</b>	<b>11.128</b>	<b>25.716</b>	<b>32.823</b>	<b>32.608</b>	<b>37.412</b>	<b>249.567</b>	<b>389.254</b>	<b>488.928</b>

(\*) O fluxo nominal dos arrendamentos encontra-se na nota explicativa 26.

## 25.4. Linhas de Crédito

Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	Contratado	Utilizado	Valor Saldo
No exterior (Valores em US\$ milhões)						
PGT BV	Sindicato de Bancos	07/03/2018	07/02/2023	4.350	-	4.350
PGT BV	Sindicato de Bancos (*)	27/03/2019	27/02/2024	3.250	-	3.250
PGT BV	The Export - Import Bank of China	23/12/2019	27/12/2021	750	714	36
<b>Total</b>				<b>8.350</b>	<b>714</b>	<b>7.636</b>
No país						
Petrobras	Banco do Brasil	23/03/2018	26/01/2023	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
<b>Total</b>				<b>6.329</b>	<b>-</b>	<b>6.329</b>

(\*) Em abril de 2021, a Petrobras 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.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

## 26. Arrendamentos

Os arrendamentos incluem, principalmente, unidades de produção de petróleo e gás natural, sondas de perfuração e outros equipamentos de exploração e produção, navios, embarcações de apoio, helicópteros, terrenos e edificações. A movimentação dos contratos de arrendamento reconhecidos como passivos está demonstrada a seguir:

	Consolidado							
	Saldo final em 31.12.2020	Remensuração /Novos contratos	Pagamentos de Principal e juros	Encargos incorridos no período	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	Transferências	Saldo final em 30.06.2021
País	22.556	1.741	(4.042)	582	(484)	-	15	20.368
Exterior	89.954	2.573	(11.531)	2.646	(2.881)	(91)	(93)	80.577
<b>Total</b>	<b>112.510</b>	<b>4.314</b>	<b>(15.573)</b>	<b>3.228</b>	<b>(3.365)</b>	<b>(91)</b>	<b>(78)</b>	<b>100.945</b>

Em 30 de junho de 2021, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 113.346 (R\$ 121.288 em 31 de dezembro de 2020), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente embarcações com PNBV e Transpetro.

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

Fluxo de Pagamentos Futuro Nominal	Consolidado						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026 em diante	Total
Valor nominal em 30 de junho de 2021	15.505	22.769	15.850	11.583	9.252	60.533	135.492
Valor nominal em 31 de dezembro de 2020	29.915	22.400	15.054	11.697	9.481	62.276	150.823

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 2021, esses valores foram de R\$ 1.996 e representaram 13% em relação aos pagamentos fixos (R\$ 1.788 e 12% em relação aos pagamentos fixos, no período de janeiro a junho de 2020).

No período de janeiro a junho de 2021, a companhia reconheceu gastos com arrendamento no montante de R\$ 248 (R\$ 386 no período de janeiro a junho de 2020), referentes a contratos de prazo inferior a um ano.

Em 30 de junho de 2021, 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\$ 403.451 (R\$ 350.299 em 31 de dezembro de 2020). O aumento no período corresponde a novos compromissos contratuais, incluindo mais uma unidade flutuante de produção.

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 29.3.

## 27. Patrimônio líquido

### 27.1. Capital social realizado

Em 30 de junho de 2021, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 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 em tesouraria, constituídas desde 2018, sendo 222.760 ações ordinárias e 72.909 ações preferenciais.

### 27.2. Dividendos propostos e a pagar

Em 14 de abril de 2021, a Assembleia Geral Ordinária aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2020, no valor de R\$ 10.272, correspondendo a R\$ 0,787446 por ação ordinária e preferencial em circulação. Portanto, os dividendos adicionais propostos aos acionistas ordinários no valor de R\$ 5.861 foram reclassificados do patrimônio líquido para o passivo na data da aprovação.

Em 29 de abril de 2021, os dividendos foram pagos no montante de R\$ 10.342 (R\$ 0,792834 por ação ordinária e preferencial em circulação) com a atualização pela variação da taxa Selic de 31 de dezembro de 2020 até a data do pagamento.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 27.3. Resultado por ação

	Abr-Jun	2021		Consolidado e Controladora 2020	
		Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun	
Numerador básico e diluído - Lucro (prejuízo) atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações					
Lucro (prejuízo) líquido do período					
Ordinárias	24.450	25.116	(1.548)	(29.232)	
Preferenciais	18.405	18.906	(1.165)	(22.004)	
	42.855	44.022	(2.713)	(51.236)	
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 (prejuízo) básico e diluído por ação (R\$ por ação)					
Ordinárias	3,28	3,37	(0,21)	(3,93)	
Preferenciais	3,28	3,37	(0,21)	(3,93)	

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).

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

## 28. Valor justo dos ativos e passivos financeiros

	Valor justo medido com base em			
	Nível I	Nível II	Nível III	Total do valor justo contabilizado
<b>Ativos</b>				
Títulos e valores mobiliários	3.013	-	-	3.013
Derivativos de moeda estrangeira	-	359	-	359
Derivativos de juros	-	156	-	156
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>3.013</b>	<b>515</b>	<b>-</b>	<b>3.528</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>3.388</b>	<b>591</b>	<b>-</b>	<b>3.979</b>
<b>Passivos</b>				
Derivativos de moeda estrangeira	-	(1.162)	-	(1.162)
Derivativos de <i>commodities</i>	(88)	-	-	(88)
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>(88)</b>	<b>(1.162)</b>	<b>-</b>	<b>(1.250)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>(51)</b>	<b>(1.402)</b>	<b>-</b>	<b>(1.453)</b>

O valor justo estimado para os financiamentos da companhia, calculado a taxas de mercado vigentes, é apresentado na nota explicativa 25

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.

## 29. Gerenciamento de riscos

### 29.1. Instrumentos financeiros derivativos

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições mantidas pela companhia em 30 de junho de 2021, reconhecidas como outros ativos e passivos circulantes, além dos valores reconhecidos no resultado, outros resultados abrangentes do exercício e garantias dadas como colaterais por natureza das operações:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

	Posição patrimonial consolidada				
	Valor Justo		Posição Ativa (Passiva)		Vencimento
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020	
<b>Derivativos não designados como Hedge</b>					
Contratos Futuros (*)	(4.190)	(240)	(88)	(51)	
Compra/Petróleo e Derivados	262	3.927	-	-	2021
Venda/Petróleo e Derivados	(4.452)	(4.167)	-	-	2021
Contratos a Termo					
Compra/Câmbio (GBP/USD) (**)	-	GBP 354	-	121	-
<b>SWAP</b>					
Câmbio - <i>cross currency swap</i> (**)	GBP 615	GBP 615	359	227	2026
Câmbio - <i>cross currency swap</i> (**)	GBP 600	GBP 600	(231)	(134)	2034
Swap - IPCA	3.008	3.008	156	243	2029/2034
Câmbio - <i>cross currency swap</i> (**)	US\$ 729	US\$ 729	(931)	(1.268)	2024/2029
<b>Total reconhecido no Balanço Patrimonial</b>			<b>(735)</b>	<b>(862)</b>	

(\*) Valor notional em mil bbl

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

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período			
	2021		2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Derivativos de commodities</b>				
Óleo - 29.2 (a)	-	-	(2.588)	(2.588)
Demais operações - 29.2 (b)	(98)	(224)	(132)	905
<b>Reconhecido em Outras despesas operacionais</b>	<b>(98)</b>	<b>(224)</b>	<b>(2.720)</b>	<b>(1.683)</b>
<b>Derivativos de moeda</b>				
Swap Libra Esterlina x Dólar - 29.3 (b)	(158)	(1)	203	(1.291)
NDF - Euro x Dólar - 29.3 (b)	-	-	280	(48)
NDF - Libra x Dólar - 29.3 (b)	25	45	9	(94)
Swap CDI x Dólar - 29.3 (c)	452	298	(327)	(1.427)
Outros	(2)	2	1	(7)
	<b>317</b>	<b>344</b>	<b>166</b>	<b>(2.867)</b>
<b>Derivativos de juros</b>				
Swap - CDI X IPCA	96	(58)	202	(45)
	<b>96</b>	<b>(58)</b>	<b>202</b>	<b>(45)</b>
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa sobre exportações (*)	(6.333)	(12.427)	(5.578)	(12.027)
<b>Reconhecido em Resultado Financeiro</b>	<b>(5.920)</b>	<b>(12.141)</b>	<b>(5.210)</b>	<b>(14.939)</b>
<b>Total</b>	<b>(6.018)</b>	<b>(12.365)</b>	<b>(7.930)</b>	<b>(16.622)</b>

(\*) Conforme nota explicativa 29.3.

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no exercício			
	2021		2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa sobre exportações (*)	49.046	24.620	(8.817)	(102.413)

(\*) Conforme nota explicativa 29.3.

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	30.06.2021	31.12.2020
	Derivativos de <i>commodities</i>	206
Derivativos de moeda	(395)	403
	<b>(189)</b>	<b>472</b>

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 30 de junho de 2021 é apresentada a seguir:

Operações	Risco	Cenário Provável	Consolidado	
			Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
Derivativos não designados como <i>Hedge</i>				
Contratos Futuros e a Termo (Swap)	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(273)	(546)
		-	(273)	(546)

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 2021, 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.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

## 29.2. Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

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

### a) Óleo

Em março de 2020, com o objetivo de preservar a liquidez da companhia, a Petrobras aprovou estratégia de proteção para operações sistêmicas de petróleo a fim de proteger os fluxos de receita oriundos dessas transações contra incertezas nos preços das exportações de cargas de petróleo já carregadas, mas não precificadas, em função da elevada volatilidade do contexto econômico, gerada tanto pelos efeitos advindos da queda de preços de petróleo, como pelos efeitos da pandemia da COVID-19 no consumo mundial de petróleo e derivados.

Como resultado dessa estratégia, foram realizadas, a partir de abril de 2020, operações a termo (*swap*) e futuros. As operações a termo (*swap*) não exigem desembolso inicial, ao passo que as operações de futuro exigem depósitos de margem, a depender do volume contratado. No período de abril a junho de 2020, para as operações a termo (*swap*), houve perda de R\$ 1.138, e para as operações de futuro houve perda de R\$ 1.450.

### b) 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.

## 29.3. 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 2021, 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 5,0022, são apresentados a seguir:

Instrumento de hedge	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 2021	
				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 jul/2021 a jun/2031	61.127	305.769
<b>Movimentação do valor de referência (principal e juros)</b>				<b>US\$ milhões</b>	<b>R\$</b>
Designação em 31 de dezembro de 2020				61.502	319.608
Novas designações, revogações e redesignações				14.319	77.637
Realização por exportações				(7.338)	(39.893)
Amortização de endividamento				(7.356)	(39.313)
Variação Cambial				-	(12.270)
<b>Valor em 30 de junho de 2021</b>				<b>61.127</b>	<b>305.769</b>
<b>Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) em 30 de junho de 2021</b>				<b>66.403</b>	<b>332.162</b>

Com o Plano Estratégico 2021-2025, houve um incremento nas exportações previstas, e conseqüentemente nas exportações altamente prováveis, mas não em valor igual ou superior aos instrumentos de dívidas e passivos de arrendamentos sujeitos a serem designados como instrumentos de proteção e, como resultado, observa-se em 30 de junho de 2021 manutenção significativa da exposição cambial (Dólar x Real), verificada ao longo do exercício de 2020, terminando o período com exposição cambial passiva, conforme tabela 29.3 c - Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial.

No período de janeiro a junho de 2021, foi reconhecido um ganho cambial de R\$ 77 referente à inefetividade na linha de variação cambial (perda de R\$ 5 no mesmo período em 2020).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 100% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 30 de junho de 2021, a ser realizada pelas exportações futuras:

	Varição cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2020	(51.486)	17.506	(33.980)
Reconhecido no patrimônio líquido	(99.467)	33.819	(65.648)
Transferido para resultado por realização	21.754	(7.395)	14.359
Transferido para resultado por exportações previstas que deixaram de ser esperadas/realizadas	2.554	(868)	1.686
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>(126.645)</b>	<b>43.062</b>	<b>(83.583)</b>
Reconhecido no patrimônio líquido	12.193	(4.146)	8.047
Transferido para resultado por realização	12.427	(4.225)	8.202
<b>Saldo em 30 de junho de 2021</b>	<b>(102.025)</b>	<b>34.691</b>	<b>(67.334)</b>

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 2021-2025, indicaria a necessidade de reclassificação de variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado, no montante de R\$ 17.

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 30 de junho de 2021 é demonstrada a seguir:

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 a 2030	Consolidado Total
Expectativa de realização	(10.529)	(23.257)	(19.483)	(14.482)	(9.457)	(7.953)	(8.312)	(8.552)	(102.025)

## b) Informações sobre contratos em aberto

Em 30 de junho de 2021, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar, swap – Libra esterlina x Dólar e *Non Deliverable Forward* (NDF) – Libra 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 200 pontos base	(74)
Redução constante de 200 pontos base	121

Para mais informações sobre tais contratos, verificar a nota explicativa 38.3 das demonstrações financeiras da Petrobras de 31 de dezembro de 2020.

## 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.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

Instrumentos	Exposição em 30.06.2021	Risco	Cenário		
			Provável (*)	Possível (Δ de 25%)	Remoto (Δ de 50%)
Ativos	24.371	Dólar / Real	233	6.093	12.186
Passivos	(485.795)		(4.642)	(121.449)	(242.898)
Câmbio - <i>cross currency swap</i>	(3.008)		(29)	(752)	(1.504)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	305.769		2.922	76.442	152.885
	(158.663)		(1.516)	(39.666)	(79.331)
Ativos	16	Euro / Real	(2)	4	8
Passivos	(125)		12	(31)	(63)
	(109)		10	(27)	(55)
Ativos	8.337	Euro / Dólar	183	2.084	4.169
Passivos	(16.535)		(364)	(4.134)	(8.268)
	(8.198)		(181)	(2.050)	(4.099)
Ativos	20	Libra / Real	(2)	5	10
Passivos	(121)		12	(30)	(61)
	(101)		10	(25)	(51)
Ativos	9.668	Libra / Dólar	182	2.417	4.834
Passivos	(18.833)		(354)	(4.708)	(9.417)
Derivativo - <i>cross currency swap</i>	8.394		158	2.099	4.197
	(771)		(14)	(192)	(386)
<b>Total</b>	<b>(167.842)</b>		<b>(1.691)</b>	<b>(41.960)</b>	<b>(83.922)</b>

(\*) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar - desvalorização do real em 1% / Euro x Dólar - valorização do euro em 2,2% / Libra x Dólar - valorização da libra em 1,86% / Real x Euro - valorização do real em 9,4% / Real x Libra - valorização do real em 9,7%. Fonte: Focus e Thomson Reuters

## 29.4. 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.

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 2021.

Risco	Consolidado		
	Cenário Provável (*)	Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
LIBOR 1M	25	30	36
LIBOR 3M	41	48	56
LIBOR 6M	1.838	2.061	2.285
CDI	571	714	857
TJLP	303	379	455
IPCA	420	525	629
	<b>3.198</b>	<b>3.757</b>	<b>4.318</b>

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

## 29.5. Gerenciamento de risco de liquidez

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.

## 30. 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.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

### 30.1. Transações comerciais por operação com investidas (controladora)

	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Ativo</b>						
Contas a receber						
Contas a receber, principalmente por vendas	16.226	-	16.226	14.992	-	14.992
Dividendos a receber	352	-	352	1.134	-	1.134
Valores vinculados à construção de gasoduto	-	621	621	-	564	564
Outras operações	652	650	1.302	430	632	1.062
Adiantamento a fornecedores	566	1.138	1.704	12	1.275	1.287
<b>Total</b>	<b>17.796</b>	<b>2.409</b>	<b>20.205</b>	<b>16.568</b>	<b>2.471</b>	<b>19.039</b>
<b>Passivo</b>						
Arrendamentos (*)	(3.320)	(5.858)	(9.178)	(2.517)	(3.097)	(5.614)
Pré pagamento de exportação	(78.582)	(277.958)	(356.540)	(54.871)	(302.601)	(357.472)
Fornecedores	(10.914)	-	(10.914)	(55.931)	-	(55.931)
Compras de petróleo, derivados e outras	(9.386)	-	(9.386)	(53.526)	-	(53.526)
Afretamento de plataformas	(247)	-	(247)	(624)	-	(624)
Adiantamento de clientes	(1.251)	-	(1.251)	(1.745)	-	(1.745)
Outros	(30)	-	(30)	(36)	-	(36)
<b>Total</b>	<b>(92.816)</b>	<b>(283.816)</b>	<b>(376.632)</b>	<b>(113.319)</b>	<b>(305.698)</b>	<b>(419.017)</b>

(\*) Inclui valores referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos com investidas requeridos pelo IFRS 16.

	2021		2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Resultado</b>				
Receitas brutas, principalmente de vendas	60.682	112.078	32.163	73.296
Variações monetárias e cambiais líquidas (**)	10.033	(8.032)	(19.634)	(54.346)
Receitas (despesas) financeiras líquidas (**)	(5.435)	(11.184)	(8.044)	(15.080)
<b>Total</b>	<b>65.280</b>	<b>92.862</b>	<b>4.485</b>	<b>3.870</b>

(\*\*) Inclui os valores de R\$ 77 de variação cambial ativa e R\$ 206 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16.

### 30.2. 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	
	30.06.2021	31.12.2020
Contas a receber, líquidas	59.328	10.121
Cessões de direitos creditórios	(54.732)	(10.580)

	2021		2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receita financeira FIDC-NP	283	383	529	1.228
Despesa financeira FIDC-NP	(222)	(320)	(549)	(1.313)
<b>Resultado financeiro</b>	<b>61</b>	<b>63</b>	<b>(20)</b>	<b>(85)</b>

### 30.3. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às subsidiárias e controladas para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior, não havendo variações significativas nas garantias em relação a 31 de dezembro de 2020.

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.

As operações financeiras realizadas pelas subsidiárias e garantidas pela Petrobras estão apresentadas na nota explicativa 39.6 das demonstrações financeiras da Petrobras de 31 de dezembro de 2020.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

#### 30.4. Investimentos em títulos de dívidas de controladas

Ao longo do segundo trimestre de 2021, foram liquidados os títulos de dívidas da PGF e da CDMPI, detidos por controlada da PIB BV diretamente ou por meio de fundo de investimento no exterior, no valor de R\$ 5.613 (R\$ 5.368, em 31 de dezembro de 2020).

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

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

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

	30.06.2021		Consolidado 31.12.2020	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
<b>Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas</b>				
Petrobras Distribuidora (BR)	1.387	322	1.020	205
Transportadoras de gás	–	–	383	994
Distribuidoras estaduais de gás natural	1.416	229	1.170	355
Empresas do setor petroquímico	56	29	88	46
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	553	75	789	624
<b>Subtotal</b>	<b>3.412</b>	<b>655</b>	<b>3.450</b>	<b>2.224</b>
<b>Entidades governamentais</b>				
Títulos públicos federais	7.428	–	8.483	–
Bancos controlados pela União Federal	43.038	11.407	39.892	19.266
Setor elétrico	1.144	2	1.064	–
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal (nota explicativa 9.1)	2.625	–	2.503	–
União Federal (Dividendos)	10	–	9	–
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	–	141	–	–
Outros	88	250	201	238
<b>Subtotal</b>	<b>54.333</b>	<b>11.800</b>	<b>52.152</b>	<b>19.504</b>
Planos de Pensão	463	157	268	339
<b>Total</b>	<b>58.208</b>	<b>12.612</b>	<b>55.870</b>	<b>22.067</b>
Circulante	13.499	2.075	13.841	6.366
Não circulante	44.709	10.537	42.029	15.701

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

	2021		Consolidado 2020	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas</b>				
Petrobras Distribuidora (BR)	22.740	40.892	10.384	24.589
Transportadoras de gás	(311)	(1.656)	(2.430)	(4.758)
Distribuidoras estaduais de gás natural	3.096	5.557	2.033	4.534
Empresas do setor petroquímico	4.350	8.560	2.395	6.769
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	407	641	(455)	(38)
<b>Subtotal</b>	<b>30.282</b>	<b>53.994</b>	<b>11.927</b>	<b>31.096</b>
<b>Entidades governamentais</b>				
Títulos públicos federais	67	104	52	108
Bancos controlados pela União Federal	(161)	(508)	(1.201)	(1.611)
Setor elétrico	513	596	54	114
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	59	122	4	10
União Federal (Dividendos)	(20)	(20)	(4)	(15)
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(193)	(362)	(29)	(206)
Outros	(228)	(174)	(49)	(48)
<b>Subtotal</b>	<b>37</b>	<b>(242)</b>	<b>(1.173)</b>	<b>(1.648)</b>
<b>Total</b>	<b>30.319</b>	<b>53.752</b>	<b>10.754</b>	<b>29.448</b>
Receitas, principalmente de vendas	31.058	57.018	15.551	37.767
Compras e serviços	(561)	(2.644)	(3.268)	(6.459)
Receitas e despesas operacionais	(553)	(788)	(406)	(406)
Variações monetárias e cambiais líquidas	(29)	(248)	(1.042)	(1.307)
Receitas (despesas) financeiras líquidas	404	414	(81)	(147)
<b>Total</b>	<b>30.319</b>	<b>53.752</b>	<b>10.754</b>	<b>29.448</b>

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

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

## Petrobras sobre acordo com Amazonas Energia

Em 7 de abril de 2021, a Petrobras assinou junto com suas controladas indiretas Breitener Tambaqui S.A. e Breitener Jaraqui S.A. acordo judicial para recebimento de valores por estas litigados em face da Amazonas Energia S/A (devedora) e de Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras (responsável solidária), no valor aproximado de R\$ 436, referente a 7 ações judiciais, as quais ficarão suspensas até a liquidação integral dos créditos negociados. O valor será liquidado pela devedora em 60 parcelas, calculadas pelo sistema de amortização constante - SAC, atualizadas com base em 124,75% do CDI, até sua integral liquidação.

A assinatura do acordo gerou um efeito positivo no resultado consolidado da Petrobras no 2º trimestre de 2021 de R\$ 328, líquido dos efeitos fiscais.

## 30.6. 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/2021			Controladora Jan-Jun/2020		
	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total
Salários e benefícios	7,1	0,4	7,5	6,0	0,2	6,2
Encargos sociais	1,8	0,1	1,9	2,0	-	2,0
Previdência complementar	0,5	-	0,5	-	-	-
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	1,4	-	1,4	-	-	-
<b>Remuneração total</b>	<b>10,8</b>	<b>0,5</b>	<b>11,3</b>	<b>8,0</b>	<b>0,2</b>	<b>8,2</b>
<b>Remuneração total - pagamento realizado (*)</b>	<b>21,0</b>	<b>0,5</b>	<b>21,5</b>	<b>8,0</b>	<b>0,2</b>	<b>8,2</b>
Número de membros - média no período (**)	9,00	10,33	19,33	9,00	9,17	18,17
Número de membros remunerados - média no período (***)	9,00	5,00	14,00	9,00	4,00	13,00

(\*) 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 2021, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros da companhia totalizou R\$ 33,29 (R\$ 28,7 no primeiro semestre de 2020).

Em 14 de abril de 2021, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até R\$ 47,06 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2021 e março de 2022.

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

Os membros do Conselho de Administração que participarem do Comitê de Auditoria Estatutário renunciam à remuneração de Conselheiro de Administração, conforme estabelece o art. 38, § 8º do Decreto nº 8.945, de 27 de dezembro de 2016 e os mesmos fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 1.315,8 mil no período de janeiro a junho de 2021 (R\$ 1.559,6 mil, considerando os encargos sociais). Em 30 de junho de 2020, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 905 mil (R\$ 1.086 mil, considerando os encargos sociais).

## 31. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	Consolidado	
	2021 Jan-Jun	2020 Jan-Jun
Valores pagos e recebidos durante o período		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	2.078	2.094
Transações de investimentos e financiamentos que não envolvem caixa		
Arrendamentos	5.860	5.545
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	(7)	64
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	2	3

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

---

## 32. Eventos subsequentes

### Venda de campos terrestres, de águas rasas e da Unidade de Processamento de Gás Natural – UPGN em Alagoas

Em 5 de julho de 2021, a Petrobras assinou com a empresa Petromais Global Exploração e Produção S.A. (Petro+) contrato para a cessão da totalidade de sua 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.

O valor da venda é de US\$ 300 milhões, sendo: (a) US\$ 60 milhões recebidos nesta data e; (b) US\$ 240 milhões no fechamento da transação. Os valores não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que está sujeito ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como a aprovação pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

### Encerramento da oferta pública de ações da Petrobras Distribuidora S.A.

Em 5 de julho de 2021, houve o encerramento da oferta pública de distribuição secundária de ações ordinárias de emissão da Petrobras Distribuidora S.A. (BR) de titularidade da Petrobras, no montante total de R\$ 11.358, tendo a companhia recebido o valor líquido, dos custos de transação, de R\$ 11.264.

### Venda do Campo de Papa-Terra

Em 9 de julho de 2021, a Petrobras assinou com a empresa 3R Petroleum Offshore S.A. (3R Offshore) contrato para a venda da totalidade de sua participação de 62,5% no campo de produção de Papa-Terra, localizado na Bacia de Campos.

O valor da venda totaliza US\$ 105,6 milhões, sendo (a) US\$ 6,0 milhões pagos na data da assinatura; (b) US\$ 9,6 milhões no fechamento da transação e (c) US\$ 90,0 milhões em pagamentos contingentes (ativo contingente) previstos em contrato, relacionados a níveis de produção do ativo e preços futuros do petróleo. Os valores não consideram os ajustes devidos e o fechamento da transação está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

### Acordo de Coparticipação de Itapu

Em 9 de julho de 2021, a Petrobras assinou com a Pré-sal Petróleo S.A. (PPSA) o Acordo de Coparticipação de Itapu, que regulará a coexistência do Contrato de Cessão Onerosa e do Contrato de Partilha de Produção do Excedente da Cessão Onerosa para o campo de Itapu, no pré-sal da Bacia de Santos.

As negociações foram iniciadas após a licitação, ocorrida em 6 de novembro de 2019, em que a Petrobras adquiriu 100% dos direitos de exploração e produção do volume excedente da Cessão Onerosa do campo de Itapu.

Em conjunto, Petrobras e PPSA definiram o Plano de Desenvolvimento do campo, estimativas de curva de produção e volumes recuperáveis. Com isso, a participação na área coparticipada foi de 51,708% para o contrato de cessão onerosa, com volume recuperável total de 350 milhões boe e 48,292% para o contrato de partilha de produção, com volume recuperável total de 319 milhões boe.

A efetividade do Acordo está sujeita à aprovação pela ANP e as premissas de preços de óleo e gás, taxa de desconto e métricas de custos utilizadas foram estabelecidas na Portaria MME 213/2019.

### Venda do Polo Rio Ventura

Em 14 de julho de 2021, a Petrobras finalizou a venda da totalidade de sua participação em oito campos terrestres de exploração e produção, conjuntamente denominados Polo Rio Ventura, localizados no estado da Bahia, para a 3R Rio Ventura S.A., subsidiária integral da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Após o cumprimento das condições precedentes, a operação foi concluída com o pagamento de US\$ 33,9 milhões para a Petrobras, já com os ajustes previstos no contrato. O valor recebido no fechamento agrega ao montante de US\$ 3,8 milhões pagos à Petrobras na assinatura do contrato de venda. A companhia ainda receberá as seguintes parcelas, sujeitas a ajustes: (i) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses; e (ii) US\$ 43,2 milhões de pagamentos contingentes relacionados a preços futuros do petróleo.

### Venda da Gaspetro

Em 28 de julho de 2021, a Petrobras assinou com a empresa Compass Gás e Energia S.A. (Compass) contrato para a venda da totalidade de sua participação (51%) na Petrobras Gás S.A. (Gaspetro).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

O valor da venda é de R\$ 2,03 bilhões, a ser pago em seu fechamento, sujeito aos ajustes previstos no contrato.

O fechamento da transação está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE). Além disso, até o fechamento a Petrobras observará as disposições constantes dos acordos de acionistas da Gaspetro e das distribuidoras de gás natural, inclusive quanto aos direitos de preferência, conforme aplicáveis.

### RMNR - Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho

Em 29 de julho de 2021 foi publicada decisão monocrática sobre processo judicial relacionado a Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR), na qual o Ministro Relator do Supremo Tribunal Federal (STF) 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.

Tal decisão é recorrível e ainda não transitou em julgado, não acarretando efeitos nas demonstrações financeiras da companhia de 30 de junho de 2021.

Informações detalhadas sobre esta decisão monocrática estão sendo apresentadas na nota explicativa 14.4.

### Venda de empresas de energia elétrica

Em 29 de julho de 2021, a Petrobras informa que assinou contratos para a venda de suas participações de 20% na Termelétrica Potiguar S.A. (TEP) e de 40% na Companhia Energética Manauara S.A. (CEM) para a Global Participações Energia S.A. (GPE), por meio de suas subsidiárias GFT Participações S.A. e GFM Participações S.A., respectivamente.

O valor total das transações é de R\$ 160,3, sendo R\$ 81,3 pela TEP e R\$ 79 pela CEM, a serem pagos no fechamento das transações, sujeitos aos ajustes previstos nos contratos.

As operações estão sujeitas ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação do CADE.

### Antecipação de remuneração aos acionistas

Em 4 de agosto de 2021, o Conselho da Administração aprovou o pagamento de antecipação de remuneração aos acionistas no valor total de R\$ 31.600, equivalente a R\$ 2,422533 por ação ordinária (ON) e preferencial (PN), divididos em duas parcelas, conforme quadro a seguir:

Parcela	Data posição acionária	Data de pagamento	Valor por ação ON e PN (R\$)	Valor total das parcelas	Valor das parcelas por tipo de ação	
					Ações ordinárias (ON)	Ações preferenciais (PN)
1ª parcela - dividendos	16.08.2021	25.08.2021	1,609911	21.000	11.981	9.019
2ª parcela (*)	01.12.2021	15.12.2021	0,812622	10.600	6.048	4.552
			<b>2,422533</b>	<b>31.600</b>	<b>18.029</b>	<b>13.571</b>

(\*) A forma de distribuição da 2ª parcela será definida pela Diretoria Executiva em data futura (dividendos ou juros sobre capital próprio - JCP).

Esses dividendos ou juros sobre capital Próprio (JCP) serão descontados da remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2021. 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.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

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

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

### 33. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2020 e 30 de junho de 2021

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2020	ITR do 2T-2021
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	8	3
Receita de vendas	9	4
Custos e despesas por natureza	10	5
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	11	6
Resultado financeiro líquido	12	7
Informações por Segmento - Resultado	13	8
Contas a receber	14	9
Estoques	15	10
Tributos	17	11
Salários, férias, encargos e participações	18	12
Benefícios pós-emprego – Planos de pensão e saúde	19	13
Processos judiciais e contingências	20	14
Provisões para desmantelamento de áreas	21	15
“Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia	23	16
Imobilizado	25	17
Intangível	26	18
Redução ao valor recuperável dos ativos ( <i>Impairment</i> )	27	19
Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	28	20
Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	29	21
Investimentos	31	22
Vendas de ativos e outras reestruturações societárias	32	23
Informações por Segmento – Ativo	33	24
Financiamentos	34	25
Arrendamentos	35	26
Patrimônio líquido	36	27
Valor justo dos ativos e passivos financeiros	37	28
Gerenciamento de riscos	38	29
Partes relacionadas	39	30
Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	40	31
Eventos subsequentes	41	32

As notas explicativas do relatório anual de 2020 que foram suprimidas no ITR de 30 de junho de 2021 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias são as seguintes:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
A companhia e suas operações	1
Estimativas e julgamentos relevantes	4
Novas normas e interpretações	5
Contexto, ações de resiliência e impactos causados pela COVID-19	6
Gestão de Capital	7
Fornecedores	16
Outros ativos e passivos	22
Compromisso de compra de gás natural	24
Parcerias em atividades de exploração e produção	30

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 contábeis intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de junho de 2021;
- (ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório da KPMG Auditores Independentes, relativamente às informações contábeis intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de junho de 2021.

Rio de Janeiro, 4 de agosto de 2021.

**Joaquim Silva e Luna**

Presidente

**Rodrigo Araujo Alves**

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento com Investidores

**Rodrigo Costa Lima e Silva**

Diretor Executivo de Refino e Gás Natural

**Fernando Assumpção Borges**

Diretor Executivo de Exploração e Produção

**Cláudio Rogério Linassi Mastella**

Diretor Executivo de Comercialização e Logística

**Roberto Furian Ardenghy**

Diretor Executivo de Relacionamento Institucional e Sustentabilidade

**João Henrique Rittershausen**

Diretor Executivo de Desenvolvimento da Produção

**Salvador Dahan**

Diretor Executivo de Governança e Conformidade

**Nicolás Simone**

Diretor Executivo de Transformação Digital e Inovação



KPMG Auditores Independentes  
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 contábeis 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 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de Junho de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, e do resultado abrangente para o período de três a seis meses findo 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 contábeis 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 contábeis 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 contábeis 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 contábeis intermediárias individuais e consolidadas relativas às demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao período de seis meses findo em 30 de Junho de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34, foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essas demonstrações estão reconciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 04 de Agosto de 2021

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

Marcelo Gavioli  
Contador CRC 1SP201409/O-1