

Informações Financeiras Intermediárias

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS

*Em 30 de setembro de 2025 e relatório sobre a revisão de
informações financeiras intermediárias*

| | |
|---|----|
| BALANÇO PATRIMONIAL | 3 |
| DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO | 4 |
| DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES | 5 |
| DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA..... | 6 |
| DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 7 |
| DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO | 8 |
| NOTAS EXPLICATIVAS | 9 |
| 1. Base de apresentação..... | 9 |
| 2. Práticas contábeis materiais | 9 |
| 3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários..... | 10 |
| 4. Receita de vendas | 11 |
| 5. Custos e despesas por natureza..... | 12 |
| 6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | 13 |
| 7. Resultado financeiro líquido | 13 |
| 8. Informações por segmento..... | 14 |
| 9. Contas a receber..... | 18 |
| 10. Estoques | 19 |
| 11. Fornecedores..... | 19 |
| 12. Tributos..... | 20 |
| 13. Benefícios a empregados..... | 22 |
| 14. Processos judiciais e contingências..... | 27 |
| 15. Provisão para desmantelamento de áreas..... | 34 |
| 16. Outros ativos e passivos | 34 |
| 17. Imobilizado..... | 35 |
| 18. Intangível..... | 37 |
| 19. Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>) | 38 |
| 20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás | 39 |
| 21. Investimentos | 40 |
| 22. Vendas de ativos e outras operações com ativos | 41 |
| 23. Financiamentos..... | 42 |
| 24. Arrendamentos..... | 45 |
| 25. Patrimônio líquido | 46 |
| 26. Gerenciamento de riscos financeiros..... | 49 |
| 27. Partes relacionadas..... | 55 |
| 28. Informações complementares à demonstração dos fluxos de caixa | 59 |
| 29. Eventos subsequentes | 59 |
| 30. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2024 e 30 de setembro de 2025 | 60 |
| DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS..... | 61 |
| Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR..... | 62 |

BALANÇO PATRIMONIAL

PETROBRAS

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

| Ativo | Notas | Consolidado | | Controladora | |
|--|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3 | 47.675 | 20.254 | 965 | 3.134 |
| Títulos e valores mobiliários | 3 | 14.326 | 26.397 | 14.107 | 13.941 |
| Contas a receber, líquidas | 9 | 21.891 | 22.080 | 88.192 | 129.592 |
| Estoques | 10 | 46.272 | 41.550 | 39.949 | 36.774 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 3.560 | 2.545 | 3.269 | 2.321 |
| Impostos e contribuições | 12 | 6.684 | 9.630 | 6.421 | 9.328 |
| Outros ativos | 16 | 8.946 | 9.599 | 9.991 | 10.817 |
| | | 149.354 | 132.055 | 162.894 | 205.907 |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 22 | 7 | 3.157 | 291 | 3.455 |
| Ativo circulante | | 149.361 | 135.212 | 163.185 | 209.362 |
| Contas a receber, líquidas | 9 | 4.415 | 7.777 | 3.957 | 6.964 |
| Títulos e valores mobiliários | 3 | 280 | 3.605 | 280 | 3.605 |
| Depósitos judiciais | 14 | 80.201 | 72.745 | 79.720 | 72.282 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 12 | 5.478 | 5.710 | - | - |
| Impostos e contribuições | 12 | 24.285 | 22.301 | 23.780 | 21.742 |
| Outros ativos | 16 | 17.960 | 15.488 | 18.627 | 16.424 |
| Ativo realizável a longo prazo | | 132.619 | 127.626 | 126.364 | 121.017 |
| Investimentos | 21 | 4.225 | 4.081 | 330.844 | 366.398 |
| Imobilizado | 17 | 912.442 | 843.917 | 923.417 | 858.561 |
| Intangível | 18 | 13.391 | 13.961 | 13.191 | 13.772 |
| Ativo não circulante | | 1.062.677 | 989.585 | 1.393.816 | 1.359.748 |
| Total do ativo | | 1.212.038 | 1.124.797 | 1.557.001 | 1.569.110 |

| Passivo | Notas | Consolidado | | Controladora | |
|---|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Fornecedores | 11 | 36.269 | 37.659 | 38.687 | 39.741 |
| Financiamentos | 23 | 13.197 | 15.887 | 140.286 | 106.522 |
| Arrendamentos | 24 | 51.019 | 52.896 | 52.418 | 54.953 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 6.017 | 8.671 | 3.613 | 4.121 |
| Impostos e contribuições | 12 | 19.452 | 20.336 | 19.146 | 19.895 |
| Dividendos propostos | 25 | 8.101 | 16.452 | 8.100 | 16.334 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 15 | 15.452 | 10.500 | 15.344 | 10.426 |
| Benefícios a empregados | 13 | 17.658 | 14.337 | 16.460 | 13.222 |
| Outros passivos | 16 | 14.659 | 13.652 | 13.090 | 12.045 |
| | | 181.824 | 190.390 | 307.144 | 277.259 |
| Passivos associados a ativos mantidos para venda | 22 | 543 | 4.418 | 543 | 4.418 |
| Passivo circulante | | 182.367 | 194.808 | 307.687 | 281.677 |
| Financiamentos | 23 | 136.373 | 127.539 | 351.524 | 478.198 |
| Arrendamentos | 24 | 175.494 | 177.145 | 179.358 | 182.625 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 3.197 | 3.284 | 3.173 | 3.256 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 12 | 49.156 | 9.100 | 54.042 | 14.254 |
| Benefícios a empregados | 13 | 68.641 | 66.082 | 67.105 | 64.716 |
| Provisão para processos judiciais e administrativos | 14 | 16.480 | 17.543 | 15.789 | 16.451 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 15 | 146.215 | 151.753 | 145.773 | 151.221 |
| Outros passivos | 16 | 9.154 | 10.029 | 9.616 | 10.706 |
| Passivo não circulante | | 604.710 | 562.475 | 826.380 | 921.427 |
| Passivo circulante e não circulante | | 787.077 | 757.283 | 1.134.067 | 1.203.104 |
| Capital subscrito e integralizado | 25 | 205.432 | 205.432 | 205.432 | 205.432 |
| Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria | | 3.106 | (2.457) | 3.322 | (2.241) |
| Reservas de lucros | 25 | 80.485 | 95.193 | 80.269 | 94.977 |
| Lucros acumulados | | 74.808 | - | 74.808 | - |
| Outros resultados abrangentes | | 59.103 | 67.838 | 59.103 | 67.838 |
| Atribuído aos acionistas da controladora | | 422.934 | 366.006 | 422.934 | 366.006 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | | 2.027 | 1.508 | - | - |
| Patrimônio líquido | | 424.961 | 367.514 | 422.934 | 366.006 |
| Total do passivo | | 1.212.038 | 1.124.797 | 1.557.001 | 1.569.110 |

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

| | Notas | Consolidado | | | | Controladora | | | |
|---|-------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2025 | | 2024 | | 2025 | | 2024 | |
| | | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Receita de vendas | 4 | 127.906 | 370.178 | 129.582 | 369.561 | 124.526 | 362.350 | 121.790 | 353.887 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | 5 | (66.789) | (191.673) | (63.004) | (181.235) | (66.962) | (192.312) | (60.409) | (175.171) |
| Lucro bruto | | 61.117 | 178.505 | 66.578 | 188.326 | 57.564 | 170.038 | 61.381 | 178.716 |
| Despesas | | | | | | | | | |
| Vendas | 5 | (7.405) | (21.064) | (6.617) | (19.835) | (7.647) | (22.111) | (6.857) | (20.112) |
| Gerais e administrativas | 5 | (2.729) | (7.948) | (2.267) | (7.357) | (2.319) | (6.780) | (1.908) | (6.334) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | 20 | (1.343) | (4.204) | (2.249) | (3.832) | (1.181) | (3.951) | (2.237) | (3.782) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | | (1.268) | (3.542) | (1.084) | (3.000) | (1.268) | (3.542) | (1.084) | (3.000) |
| Tributárias | | (811) | (2.255) | (304) | (6.078) | (413) | (1.150) | 122 | (4.973) |
| Reversão, líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment | 19 | 1.539 | 193 | - | 246 | 1.760 | 393 | - | 66 |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | 6 | (5.649) | (23.475) | (7.467) | (22.857) | (5.850) | (22.400) | (7.294) | (22.542) |
| | | (17.666) | (62.295) | (19.988) | (62.713) | (16.918) | (59.541) | (19.258) | (60.677) |
| Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos | | 43.451 | 116.210 | 46.590 | 125.613 | 40.646 | 110.497 | 42.123 | 118.039 |
| Resultado financeiro líquido | 7 | 1.316 | 17.483 | (1.561) | (47.536) | (3.672) | 4.009 | (5.711) | (60.715) |
| Receitas financeiras | | 2.254 | 5.946 | 2.723 | 7.947 | 3.303 | 9.736 | 3.468 | 8.530 |
| Despesas financeiras | | (6.095) | (17.869) | (4.883) | (25.824) | (12.160) | (36.675) | (10.505) | (39.464) |
| Variações monetárias e cambiais, líquidas | | 5.157 | 29.406 | 599 | (29.659) | 5.185 | 30.948 | 1.326 | (29.781) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 21 | 184 | 933 | (128) | (1.581) | 7.806 | 17.921 | 6.709 | 15.868 |
| Lucro antes dos tributos sobre o lucro | | 44.951 | 134.626 | 44.901 | 76.496 | 44.780 | 132.427 | 43.121 | 73.192 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | (12.104) | (39.674) | (12.225) | (22.525) | (12.075) | (37.861) | (10.566) | (19.542) |
| Lucro líquido do período | | 32.847 | 94.952 | 32.676 | 53.971 | 32.705 | 94.566 | 32.555 | 53.650 |
| Atribuível aos: | | | | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | | 32.705 | 94.566 | 32.555 | 53.650 | 32.705 | 94.566 | 32.555 | 53.650 |
| Acionistas não controladores | | 142 | 386 | 121 | 321 | - | - | - | - |
| Lucro líquido do período | | 32.847 | 94.952 | 32.676 | 53.971 | 32.705 | 94.566 | 32.555 | 53.650 |
| Lucro básico e diluído por ação ON e PN (em R\$) | 25 | 2,54 | 7,34 | 2,53 | 4,16 | 2,54 | 7,34 | 2,53 | 4,16 |

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

| | Notas | Consolidado | | | | Controladora | | | |
|--|-------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2025 | | 2024 | | 2025 | | 2024 | |
| | | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Lucro líquido do período | | 32.847 | 94.952 | 32.676 | 53.971 | 32.705 | 94.566 | 32.555 | 53.650 |
| Itens que não serão reclassificados para o resultado: | | | | | | | | | |
| Ganhos atuariais com planos de benefícios definidos | 13 | - | 4 | - | 6.828 | - | - | - | 6.528 |
| | | - | 4 | - | 6.828 | - | - | - | 6.528 |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas | | - | - | - | - | - | 4 | - | 288 |
| Itens que poderão ser reclassificados para o resultado: | | | | | | | | | |
| Resultados não realizados com <i>hedge</i> de fluxo de caixa - exportações | | | | | | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | | 9.556 | 57.796 | 6.941 | (37.958) | 9.556 | 57.796 | 6.941 | (37.958) |
| Transferidos para o resultado | | 2.391 | 9.443 | 4.552 | 11.130 | 2.462 | 9.563 | 4.553 | 11.100 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | (4.062) | (22.861) | (3.906) | 9.123 | (4.086) | (22.902) | (3.907) | 9.133 |
| | 26 | 7.885 | 44.378 | 7.587 | (17.705) | 7.932 | 44.457 | 7.587 | (17.725) |
| Ajustes de conversão em investidas ⁽¹⁾ | | | | | | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | | (8.951) | (54.850) | (6.587) | 36.132 | (8.950) | (54.846) | (6.585) | 36.130 |
| | | (8.951) | (54.850) | (6.587) | 36.132 | (8.950) | (54.846) | (6.585) | 36.130 |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas | | | | | | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | 21 | 382 | 1.729 | 200 | (640) | 335 | 1.650 | 200 | (620) |
| | | 382 | 1.729 | 200 | (640) | 335 | 1.650 | 200 | (620) |
| Outros resultados abrangentes | | (684) | (8.739) | 1.200 | 24.615 | (683) | (8.735) | 1.202 | 24.601 |
| Resultado abrangente total | | 32.163 | 86.213 | 33.876 | 78.586 | 32.022 | 85.831 | 33.757 | 78.251 |
| Resultado abrangente atribuível aos: | | | | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | | 32.022 | 85.831 | 33.757 | 78.251 | 32.022 | 85.831 | 33.757 | 78.251 |
| Acionistas não controladores | | 141 | 382 | 119 | 335 | - | - | - | - |
| Resultado abrangente total | | 32.163 | 86.213 | 33.876 | 78.586 | 32.022 | 85.831 | 33.757 | 78.251 |

(1) No Consolidado, inclui efeito devedor de R\$ 1.953 (efeito credor de R\$ 1.556, em 30 de setembro de 2024), referente a coligadas e empreendimentos controlados em conjunto. As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

| | | Consolidado | | Controladora | |
|---|-------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| | Notas | 30.09.2025 | 30.09.2024 | 30.09.2025 | 30.09.2024 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | | |
| Lucro líquido do período | | 94.952 | 53.971 | 94.566 | 53.650 |
| Ajustes para: | | | | | |
| Resultado atuarial de planos de pensão e saúde | 13 | 7.309 | 13.514 | 7.103 | 13.142 |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 21 | (933) | 1.581 | (17.921) | (15.868) |
| Depreciação, depleção e amortização | 28 | 62.317 | 49.550 | 64.550 | 51.379 |
| Reversão, líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | 19 | (193) | (246) | (393) | (66) |
| Ajuste a valor realizável líquido | 10 | 19 | (206) | - | - |
| Perdas, líquidas, de crédito esperadas | | 214 | 282 | 198 | 246 |
| Baixa de poços | 20 | 1.294 | 2.253 | 1.294 | 2.253 |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | 6 | (459) | (933) | (416) | (561) |
| Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados | | (20.837) | 47.813 | (9.232) | 58.069 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 39.674 | 22.525 | 37.861 | 19.542 |
| Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas | | 5.730 | 4.075 | 5.713 | 4.041 |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | 6 | (621) | (533) | (621) | (533) |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 6 | (2.492) | (1.247) | (2.502) | (1.192) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | 6 | 3.383 | 4.270 | 3.617 | 4.054 |
| Equalização de gastos - AIP | 17 | 4.046 | 157 | 4.046 | 157 |
| Redução (aumento) de ativos | | | | | |
| Contas a receber | | (2.654) | 8.079 | (50.451) | 4.831 |
| Estoques | | (6.565) | (1.746) | (3.202) | (5.224) |
| Depósitos judiciais | | (3.135) | 2.352 | (3.079) | 2.604 |
| Outros ativos | | 428 | (578) | 1.636 | (117) |
| Aumento (redução) de passivos | | | | | |
| Fornecedores | | (998) | 3.182 | (432) | 4.748 |
| Impostos e contribuições | | (4.337) | (12.136) | (3.196) | (12.777) |
| Planos de pensão e de saúde | | (4.403) | (3.984) | (4.375) | (3.967) |
| Provisão para processos judiciais e administrativos | | (3.903) | (1.560) | (3.822) | (1.509) |
| Outros benefícios a empregados | | 2.988 | 902 | 2.900 | 784 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | | (3.955) | (3.910) | (3.936) | (3.837) |
| Outros passivos | | (545) | (3.169) | (633) | (2.115) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (20.907) | (27.887) | (19.741) | (26.798) |
| Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais | | 145.417 | 156.371 | 99.532 | 144.936 |
| Fluxo de caixa das atividades de investimentos | | | | | |
| Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis | | (73.096) | (53.946) | (70.999) | (53.187) |
| Reduções (adições) em investimentos | | (21) | (74) | (1.022) | 104 |
| Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos | | 3.233 | 3.948 | 3.233 | 3.942 |
| Compensação financeira por Acordos de Coparticipação | | 2.140 | 1.951 | 2.140 | 1.951 |
| Resgates (investimentos) em títulos e valores mobiliários ⁽¹⁾ | | 16.425 | (5.714) | 33.084 | (30.029) |
| Dividendos recebidos ⁽²⁾ | | 582 | 641 | 1.336 | 1.416 |
| Recursos líquidos utilizados nas atividades de investimentos | | (50.737) | (53.194) | (32.228) | (75.803) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamentos | | | | | |
| Participação de acionistas não controladores | | 251 | (647) | - | - |
| Financiamentos e operações de mútuo, líquidos: | | | | | |
| Captações | 23 | 29.602 | 8.520 | 83.582 | 160.146 |
| Amortizações de principal - financiamentos | 23 | (10.862) | (22.319) | (56.958) | (90.240) |
| Amortizações de juros - financiamentos ⁽²⁾ | 23 | (7.896) | (7.977) | (19.367) | (18.448) |
| Amortizações de arrendamentos | 24 | (38.268) | (30.367) | (39.603) | (31.254) |
| Dividendos pagos a acionistas da Petrobras | 25 | (37.127) | (67.354) | (37.127) | (67.354) |
| Recompra de ações | | - | (1.919) | - | (1.919) |
| Dividendos pagos a acionistas não controladores | | (232) | (386) | - | - |
| Recursos líquidos utilizados nas atividades de financiamentos | | (64.532) | (122.449) | (69.473) | (49.069) |
| Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa | | (2.727) | 5.026 | - | - |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período | | 27.421 | (14.246) | (2.169) | 20.064 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | | 20.254 | 61.613 | 3.134 | 2.562 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do período | | 47.675 | 47.367 | 965 | 22.626 |

(1) Na Controladora, inclui valores referentes às movimentações da aplicação em recebíveis do FIDC-NP.

(2) A companhia classifica dividendos/juros recebidos e juros pagos como fluxo de caixa das atividades de investimentos e fluxo de caixa das atividades de financiamento, respectivamente.

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

| | Outros resultados abrangentes | | | | | | Reservas de lucros | Lucros acumulados | Total do patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora | Participação dos acionistas não controladores | Total do patrimônio líquido consolidado |
|--|-----------------------------------|---|---------------------------------|--|---------------------------------------|---|--------------------|-------------------|---|---|---|
| | Capital subscrito e integralizado | Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria | Ajustes acumulados de conversão | (Perdas) e ganhos atuariais com planos de benefícios definidos | Hedge de fluxo de caixa de exportação | Outros resultados abrangentes e custo atribuído | | | | | |
| Saldo em 1º de janeiro de 2024 | 205.432 | (322) | 79.846 | (43.442) | (19.029) | (999) | 158.955 | - | 380.441 | 1.899 | 382.340 |
| Ações em tesouraria | - | (1.919) | - | - | - | - | - | - | (1.919) | - | (1.919) |
| Transações de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (648) | (648) |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 53.650 | 53.650 | 321 | 53.971 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | 36.130 | 6.816 | (17.705) | (640) | - | - | 24.601 | 14 | 24.615 |
| Dividendos adicionais aprovados na AGO de 2024 | - | - | - | - | - | - | (36.139) | - | (36.139) | - | (36.139) |
| Dividendos prescritos | - | - | - | - | - | - | - | 140 | 140 | - | 140 |
| Dividendos | - | - | - | - | - | - | (6.384) | (20.735) | (27.119) | (188) | (27.307) |
| Saldos em 30 de setembro de 2024 | 205.432 | (2.241) | 115.976 | (36.626) | (36.734) | (1.639) | 116.432 | 33.055 | 393.655 | 1.398 | 395.053 |
| | 205.432 | (2.241) | | | | 40.977 | 116.432 | 33.055 | 393.655 | 1.398 | 395.053 |
| Saldo em 1º de janeiro de 2025 | 205.432 | (2.241) | 161.659 | (26.631) | (64.741) | (2.449) | 94.977 | - | 366.006 | 1.508 | 367.514 |
| Cancelamento de ações em tesouraria | - | 5.563 | - | - | - | - | (5.563) | - | - | - | - |
| Transações de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 252 | 252 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 94.566 | 94.566 | 386 | 94.952 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | (54.846) | 4 | 44.378 | 1.729 | - | - | (8.735) | (4) | (8.739) |
| Dividendos adicionais aprovados na AGO de 2025 | - | - | - | - | - | - | (9.145) | - | (9.145) | - | (9.145) |
| Dividendos prescritos | - | - | - | - | - | - | - | 741 | 741 | - | 741 |
| Dividendos | - | - | - | - | - | - | - | (20.499) | (20.499) | (115) | (20.614) |
| Saldos em 30 de setembro de 2025 | 205.432 | 3.322 | 106.813 | (26.627) | (20.363) | (720) | 80.269 | 74.808 | 422.934 | 2.027 | 424.961 |
| | 205.432 | 3.322 | | | | 59.103 | 80.269 | 74.808 | 422.934 | 2.027 | 424.961 |

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30.09.2025 | 30.09.2024 | 30.09.2025 | 30.09.2024 |
| Receitas | | | | |
| Vendas de produtos e serviços e outras receitas | 487.626 | 482.864 | 477.562 | 464.152 |
| Perdas, líquidas, de crédito esperadas | (214) | (282) | (198) | (246) |
| Receitas relativas à construção de ativos para uso | 67.845 | 49.096 | 66.516 | 48.666 |
| | 555.257 | 531.678 | 543.880 | 512.572 |
| Insumos adquiridos de terceiros | | | | |
| Matérias-primas e produtos para revenda | (71.806) | (74.922) | (63.252) | (65.796) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | (102.640) | (79.721) | (110.310) | (81.662) |
| Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros | (34.035) | (29.030) | (35.301) | (30.573) |
| Reversão, líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | 193 | 246 | 393 | 66 |
| | (208.288) | (183.427) | (208.470) | (177.965) |
| Valor adicionado bruto | 346.969 | 348.251 | 335.410 | 334.607 |
| Depreciação, depleção e amortização | (62.317) | (49.550) | (64.550) | (51.379) |
| Valor adicionado líquido produzido pela companhia | 284.652 | 298.701 | 270.860 | 283.228 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 933 | (1.581) | 17.921 | 15.868 |
| Receitas financeiras | 5.946 | 7.947 | 9.736 | 8.530 |
| Aluguéis, royalties e outros | 3.408 | 2.457 | 5.348 | 4.292 |
| | 10.287 | 8.823 | 33.005 | 28.690 |
| Valor adicionado total a distribuir | 294.939 | 307.524 | 303.865 | 311.918 |
| Distribuição do valor adicionado | | | | |
| Pessoal e administradores | | | | |
| Remuneração direta | | | | |
| Salários | 15.887 | 14.816 | 14.118 | 13.229 |
| Programas de remuneração variável | 5.614 | 4.391 | 5.092 | 3.958 |
| | 21.501 | 19.207 | 19.210 | 17.187 |
| Benefícios | | | | |
| Vantagens | 2.145 | 806 | 1.969 | 603 |
| Plano de aposentadoria e pensão | 3.297 | 3.232 | 3.184 | 3.137 |
| Plano de saúde | 5.516 | 11.549 | 5.233 | 11.132 |
| | 10.958 | 15.587 | 10.386 | 14.872 |
| FGTS | 1.026 | 947 | 933 | 864 |
| | 33.485 | 35.741 | 30.529 | 32.923 |
| Tributos e participações governamentais | | | | |
| Federais ⁽¹⁾ | 115.282 | 101.524 | 113.058 | 98.921 |
| Estaduais | 47.568 | 46.968 | 47.089 | 46.485 |
| Municipais | 586 | 514 | 252 | 167 |
| No exterior | 1.992 | 2.788 | - | - |
| | 165.428 | 151.794 | 160.399 | 145.573 |
| Instituições financeiras e fornecedores | | | | |
| Juros, variações cambiais e monetárias | (3.390) | 61.535 | 13.873 | 75.295 |
| Despesas de aluguéis e arrendamentos | 4.464 | 4.483 | 4.498 | 4.477 |
| | 1.074 | 66.018 | 18.371 | 79.772 |
| Acionistas | | | | |
| Dividendos | 6.580 | 7.661 | 6.580 | 7.661 |
| Juros sobre capital próprio | 13.919 | 13.074 | 13.919 | 13.074 |
| Resultado dos acionistas não controladores | 386 | 321 | - | - |
| Lucros retidos | 74.067 | 32.915 | 74.067 | 32.915 |
| | 94.952 | 53.971 | 94.566 | 53.650 |
| Valor adicionado total distribuído | 294.939 | 307.524 | 303.865 | 311.918 |

(1) Inclui valores referentes a imposto de renda e contribuição social diferidos conforme nota explicativa 12.1.

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

1. Base de apresentação

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2024, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

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

O Conselho de Administração da companhia, em reunião realizada em 6 de novembro de 2025, autorizou a divulgação destas informações financeiras intermediárias.

1.1. Adoção de novas normas e revisões

Em 1º de janeiro de 2025, conforme divulgado na nota explicativa 6 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024, entraram em vigor normativos emitidos no país e exterior, cujos principais foram:

- *Lack of exchangeability – Amendments to IAS 21*, emitido pelo IASB, com correspondente pronunciamento técnico emitido pelo CPC e aprovado pela CVM; e
- Orientação técnica OCPC 10 – Créditos de Carbono (tCO₂e), permissões de emissão (*allowances*) e crédito de descarbonização (CBIO). Essa orientação foi emitida no Brasil sem equivalência às normas emitidas pelo IASB.

A aplicação inicial desses normativos não causou impacto material nas informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais de 30 de setembro de 2025.

2. Práticas contábeis materiais

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais intermediárias são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

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

3.1. Caixa e equivalentes de caixa

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

| | 30.09.2025 | Consolidado 31.12.2024 |
|--|---------------|---------------------------|
| Caixa e bancos | 449 | 841 |
| Aplicações financeiras de curto prazo | | |
| - No País | | |
| Fundos de investimentos DI e operações compromissadas | 13.370 | 8.996 |
| CDB e outros fundos de investimentos | 985 | 1.152 |
| | 14.355 | 10.148 |
| - No exterior | | |
| <i>Time deposits</i> | 23.839 | 4.509 |
| <i>Auto Invest</i> e contas remuneradas | 8.857 | 4.495 |
| Outras aplicações financeiras | 175 | 261 |
| | 32.871 | 9.265 |
| Total das aplicações financeiras de curto prazo | 47.226 | 19.413 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa | 47.675 | 20.254 |

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 vencimento são de até três meses, contados a partir da data de aquisição. As aplicações, no país, também contam com os certificados de depósitos bancários (CDB) pós-fixados com liquidez diária, com prazos iniciais de vencimentos de até três meses, considerados a partir da data de aquisição. As aplicações no exterior são compostas por *time deposits* com prazos de até três meses, contados a partir da data de aquisição e por outras aplicações em contas remuneradas com liquidez diária.

3.2. Títulos e valores mobiliários

| | 30.09.2025 | Consolidado 31.12.2024 |
|---|---------------|---------------------------|
| Valor justo por meio do resultado | 1.304 | 3.290 |
| Custo amortizado - CDB e <i>time deposits</i> | 12.852 | 26.434 |
| Custo amortizado - Outros | 450 | 278 |
| Total | 14.606 | 30.002 |
| Circulante | 14.326 | 26.397 |
| Não circulante | 280 | 3.605 |

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

4. Receita de vendas

| | 2025 | | Consolidado 2024 | |
|--|----------------|----------------|------------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Receita bruta de vendas | 165.526 | 476.972 | 165.771 | 472.294 |
| Encargos de vendas ⁽¹⁾ | (37.620) | (106.794) | (36.189) | (102.733) |
| Receita de vendas | 127.906 | 370.178 | 129.582 | 369.561 |
| Diesel | 38.762 | 112.132 | 38.989 | 110.436 |
| Gasolina | 16.803 | 51.558 | 17.415 | 49.298 |
| Gás liquefeito de petróleo (GLP) | 5.128 | 14.414 | 4.709 | 12.599 |
| Querosene de aviação (QAV) | 6.060 | 18.344 | 6.353 | 18.198 |
| Nafta | 2.398 | 7.202 | 2.662 | 7.301 |
| Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>) | 741 | 2.458 | 1.159 | 4.074 |
| Outros derivados de petróleo | 5.112 | 16.046 | 6.722 | 17.365 |
| Subtotal de derivados de petróleo | 75.004 | 222.154 | 78.009 | 219.271 |
| Gás natural | 5.554 | 16.230 | 6.387 | 18.851 |
| Petróleo | 5.661 | 19.933 | 6.336 | 17.926 |
| Renováveis e nitrogenados | 421 | 966 | 407 | 790 |
| Receitas de direitos não exercidos (<i>breakage</i>) | 191 | 783 | 562 | 1.886 |
| Energia elétrica | 1.297 | 2.942 | 1.538 | 2.712 |
| Serviços, agenciamentos e outros | 1.030 | 3.029 | 1.064 | 3.339 |
| Mercado interno | 89.158 | 266.037 | 94.303 | 264.775 |
| Exportações | 37.614 | 101.173 | 34.463 | 101.206 |
| Petróleo | 29.453 | 76.969 | 25.663 | 76.794 |
| Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>) | 6.512 | 19.608 | 7.089 | 19.502 |
| Outros derivados de petróleo e outros produtos | 1.649 | 4.596 | 1.711 | 4.910 |
| Vendas no exterior ⁽²⁾ | 1.134 | 2.968 | 816 | 3.580 |
| Mercado externo | 38.748 | 104.141 | 35.279 | 104.786 |
| Receitas de vendas | 127.906 | 370.178 | 129.582 | 369.561 |

(1) Inclui, principalmente, CIDE, PIS, COFINS e ICMS.

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

No período de janeiro a setembro de 2025, as receitas de dois clientes do segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC), representam, individualmente, 14% e 10% das receitas da companhia. No período de janeiro a setembro de 2024, as receitas de dois clientes do segmento RTC representavam, individualmente, 15% e 10% das receitas da companhia. Para maiores informações sobre o segmento RTC, vide nota explicativa 8 – Informações por segmento.

| | 2025 | | Consolidado 2024 | |
|---|----------------|----------------|------------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Brasil | 89.158 | 266.037 | 94.303 | 264.775 |
| Mercado interno | 89.158 | 266.037 | 94.303 | 264.775 |
| China | 17.935 | 35.619 | 13.030 | 35.505 |
| Américas (exceto Estados Unidos da América) | 5.876 | 14.234 | 4.746 | 14.938 |
| Europa | 4.546 | 16.189 | 8.416 | 22.129 |
| Ásia (exceto China e Singapura) | 2.858 | 16.227 | 1.878 | 6.436 |
| Estados Unidos da América | 4.353 | 9.987 | 3.766 | 14.502 |
| Singapura | 2.986 | 10.440 | 3.420 | 11.197 |
| Outros | 194 | 1.445 | 23 | 79 |
| Mercado externo | 38.748 | 104.141 | 35.279 | 104.786 |
| Receitas de vendas | 127.906 | 370.178 | 129.582 | 369.561 |

5. Custos e despesas por natureza

5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

| | | 2025 | | Consolidado 2024 | |
|--|-----------------|------------------|-----------------|---------------------|--|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | |
| Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados ⁽¹⁾ | (32.097) | (91.590) | (31.232) | (88.551) | |
| Compras e importações | (21.778) | (62.770) | (22.926) | (64.392) | |
| Petróleo | (11.137) | (33.475) | (13.234) | (37.410) | |
| Derivados | (9.312) | (25.228) | (7.321) | (20.757) | |
| Gás natural | (1.329) | (4.067) | (2.371) | (6.225) | |
| Serviços e outros | (10.319) | (28.820) | (8.306) | (24.159) | |
| Depreciação, depleção e amortização | (17.958) | (49.673) | (13.096) | (38.838) | |
| Participação governamental | (15.197) | (46.081) | (15.726) | (45.908) | |
| Gastos com pessoal | (2.559) | (7.331) | (2.417) | (7.769) | |
| Variação dos estoques | 1.022 | 3.002 | (533) | (169) | |
| Total | (66.789) | (191.673) | (63.004) | (181.235) | |

(1) Inclui arrendamentos de curto prazo (12 meses ou inferior).

5.2. Despesas de vendas

| | | 2025 | | Consolidado 2024 | |
|--|----------------|-----------------|----------------|---------------------|--|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | |
| Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros | (6.008) | (17.315) | (5.553) | (16.672) | |
| Depreciação, depleção e amortização | (1.127) | (3.076) | (881) | (2.606) | |
| Reversão (perdas) de créditos esperadas | (89) | (142) | 2 | (38) | |
| Gastos com pessoal | (181) | (531) | (185) | (519) | |
| Total | (7.405) | (21.064) | (6.617) | (19.835) | |

5.3. Despesas gerais e administrativas

| | | 2025 | | Consolidado 2024 | |
|--|----------------|----------------|----------------|---------------------|--|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | |
| Gastos com pessoal | (1.610) | (4.656) | (1.540) | (4.903) | |
| Materiais, serviços, aluguéis e outros | (845) | (2.528) | (534) | (1.890) | |
| Depreciação, depleção e amortização | (274) | (764) | (193) | (564) | |
| Total | (2.729) | (7.948) | (2.267) | (7.357) | |

6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

| | 2025 | | Consolidado 2024 | |
|---|----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais | (3.756) | (11.202) | (3.725) | (10.614) |
| Programas de remuneração variável ⁽¹⁾ | (2.194) | (5.607) | (1.887) | (4.376) |
| Planos de pensão e saúde (inativos) ⁽²⁾ | (1.839) | (5.513) | (1.690) | (10.139) |
| Equalização de gastos – AIP ⁽³⁾ | (174) | (4.046) | (30) | (157) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | (1.509) | (3.383) | (1.595) | (4.270) |
| Acordo coletivo de trabalho ⁽⁴⁾ | (6) | (1.220) | - | (39) |
| Relações institucionais e projetos culturais | (499) | (1.058) | (386) | (750) |
| Despesas operacionais com termelétricas | (290) | (933) | (275) | (878) |
| Resultado com derivativos de commodities | 15 | 74 | 155 | 277 |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | 57 | 459 | (536) | 933 |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | 331 | 621 | - | 533 |
| Multas aplicadas a clientes | 109 | 662 | 320 | 769 |
| Subvenções e assistências governamentais | 300 | 663 | 352 | 819 |
| Multas aplicadas a fornecedores | 455 | 1.144 | 422 | 1.058 |
| Resultados com operações em parcerias de E&P | 801 | 1.192 | 441 | 1.797 |
| Resultado de atividades não fim | 637 | 1.921 | 455 | 1.079 |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 787 | 2.492 | 488 | 1.247 |
| Outros | 1.126 | 259 | 24 | (146) |
| Total | (5.649) | (23.475) | (7.467) | (22.857) |

(1) Composto por Participação nos lucros ou resultados (PLR) e Programa de prêmio por desempenho (PRD), conforme nota explicativa 13.

(2) Para mais informações vide nota explicativa 13.2 – Benefícios pós-emprego.

(3) Para mais informações vide nota explicativa 17.4 – Acordos de Individualização da Produção.

(4) Inclui parcela remanescente do abono do Acordo Coletivo de Trabalho (ACT) 2025-2027.

7. Resultado financeiro líquido

| | 2025 | 2025 | 2024 | Consolidado 2024 |
|--|----------------|-----------------|----------------|------------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Receitas Financeiras | 2.254 | 5.946 | 2.723 | 7.947 |
| Receitas com aplicações financeiras e títulos públicos | 1.723 | 4.304 | 2.015 | 6.136 |
| Outros | 531 | 1.642 | 708 | 1.811 |
| Despesas Financeiras | (6.095) | (17.869) | (4.883) | (25.824) |
| Despesas com financiamentos | (3.222) | (8.870) | (3.079) | (8.528) |
| Despesas com arrendamentos | (3.693) | (11.025) | (3.018) | (8.631) |
| Encargos financeiros capitalizados | 2.885 | 8.151 | 2.207 | 6.064 |
| Atualização financeira da provisão de desmantelamento | (1.828) | (5.550) | (1.340) | (4.032) |
| Adesão à transação tributária ⁽¹⁾ | - | - | 696 | (9.703) |
| Outros | (237) | (575) | (349) | (994) |
| Variações monetárias e cambiais, líquidas | 5.157 | 29.406 | 599 | (29.659) |
| Variações cambiais ⁽²⁾ | 5.661 | 35.135 | 3.253 | (19.773) |
| Real x Dólar | 5.636 | 35.962 | 3.889 | (19.277) |
| Outras moedas | 25 | (827) | (636) | (496) |
| Reclassificação do <i>hedge accounting</i> ⁽²⁾ | (2.391) | (9.443) | (4.552) | (11.130) |
| Adesão à transação tributária ⁽¹⁾ | - | - | (79) | (1.263) |
| Atualização monetária de dividendos antecipados e dividendos a pagar | 120 | (756) | 99 | (1.881) |
| Atualização monetária de impostos a recuperar | 214 | 1.123 | 958 | 416 |
| Outros | 1.553 | 3.347 | 920 | 3.972 |
| Total | 1.316 | 17.483 | (1.561) | (47.536) |

(1) Para mais informações vide nota explicativa 12.

(2) Para mais informações, vide notas explicativas 26.4.1.a. e 26.4.1.c.

8. Informações por segmento

8.1. Informações por segmento - Resultado

Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio - Jul-Set/2025

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Eliminação | Total |
|--|---------------|--------------|------------|-------------------------------------|------------|---------------|
| Receita de vendas | 85.760 | 120.308 | 12.370 | 477 | (91.009) | 127.906 |
| Intersegmentos | 85.426 | 1.395 | 4.182 | 6 | (91.009) | - |
| Terceiros | 334 | 118.913 | 8.188 | 471 | - | 127.906 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | (39.100) | (111.526) | (7.371) | (431) | 91.639 | (66.789) |
| Lucro bruto | 46.660 | 8.782 | 4.999 | 46 | 630 | 61.117 |
| Despesas | (4.139) | (4.126) | (4.720) | (4.681) | - | (17.666) |
| Vendas | (1) | (3.246) | (4.053) | (105) | - | (7.405) |
| Gerais e administrativas | (84) | (568) | (185) | (1.892) | - | (2.729) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (1.343) | - | - | - | - | (1.343) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | (992) | (13) | (20) | (243) | - | (1.268) |
| Tributárias | (50) | (60) | (10) | (691) | - | (811) |
| Reversão (perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment | - | 1.539 | - | - | - | 1.539 |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | (1.669) | (1.778) | (452) | (1.750) | - | (5.649) |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos | 42.521 | 4.656 | 279 | (4.635) | 630 | 43.451 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | 1.316 | - | 1.316 |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 91 | 95 | 3 | (5) | - | 184 |
| Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro | 42.612 | 4.751 | 282 | (3.324) | 630 | 44.951 |
| Imposto de renda e contribuição social | (14.457) | (1.583) | (94) | 4.244 | (214) | (12.104) |
| Lucro líquido do período | 28.155 | 3.168 | 188 | 920 | 416 | 32.847 |
| Atribuível aos: | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 28.158 | 3.168 | 127 | 836 | 416 | 32.705 |
| Acionistas não controladores | (3) | - | 61 | 84 | - | 142 |
| | 28.155 | 3.168 | 188 | 920 | 416 | 32.847 |

Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio - Jul-Set/2024

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Eliminação | Total |
|---|---------------|--------------|------------|-------------------------------------|--------------|---------------|
| Receita de vendas | 85.299 | 120.558 | 12.986 | 458 | (89.719) | 129.582 |
| Intersegmentos | 84.892 | 1.255 | 3.565 | 7 | (89.719) | - |
| Terceiros | 407 | 119.303 | 9.421 | 451 | - | 129.582 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | (33.153) | (113.709) | (7.598) | (425) | 91.881 | (63.004) |
| Lucro bruto | 52.146 | 6.849 | 5.388 | 33 | 2.162 | 66.578 |
| Despesas | (6.768) | (4.330) | (4.439) | (4.451) | - | (19.988) |
| Vendas | (3) | (2.660) | (3.941) | (13) | - | (6.617) |
| Gerais e administrativas | (1) | (492) | (175) | (1.599) | - | (2.267) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (2.249) | - | - | - | - | (2.249) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | (904) | (10) | (10) | (160) | - | (1.084) |
| Tributárias | 514 | (26) | (27) | (765) | - | (304) |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | (4.125) | (1.142) | (286) | (1.914) | - | (7.467) |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos | 45.378 | 2.519 | 949 | (4.418) | 2.162 | 46.590 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | (1.561) | - | (1.561) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 82 | (241) | 43 | (12) | - | (128) |
| Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro | 45.460 | 2.278 | 992 | (5.991) | 2.162 | 44.901 |
| Imposto de renda e contribuição social | (15.429) | (857) | (323) | 5.119 | (735) | (12.225) |
| Lucro (prejuízo) líquido do período | 30.031 | 1.421 | 669 | (872) | 1.427 | 32.676 |
| Atribuível aos: | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 30.035 | 1.421 | 600 | (928) | 1.427 | 32.555 |
| Acionistas não controladores | (4) | - | 69 | 56 | - | 121 |
| | 30.031 | 1.421 | 669 | (872) | 1.427 | 32.676 |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio - Jan-Set/2025

| | Corporativo e outros negócios | | | | | |
|---|-------------------------------|--------------|------------|--------------|------------|---------------|
| | E&P | RTC | G&EBC | negócios | Eliminação | Total |
| Receita de vendas | 255.535 | 349.231 | 35.557 | 1.377 | (271.522) | 370.178 |
| Intersegmentos | 254.541 | 4.542 | 12.418 | 21 | (271.522) | - |
| Terceiros | 994 | 344.689 | 23.139 | 1.356 | - | 370.178 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | (116.225) | (326.582) | (20.406) | (1.226) | 272.766 | (191.673) |
| Lucro bruto | 139.310 | 22.649 | 15.151 | 151 | 1.244 | 178.505 |
| Despesas | (18.959) | (13.338) | (14.435) | (15.563) | - | (62.295) |
| Vendas | (3) | (8.731) | (12.143) | (187) | - | (21.064) |
| Gerais e administrativas | (258) | (1.626) | (517) | (5.547) | - | (7.948) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (4.204) | - | - | - | - | (4.204) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | (2.779) | (30) | (38) | (695) | - | (3.542) |
| Tributárias | (112) | (212) | (49) | (1.882) | - | (2.255) |
| Reversão (perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment | (1.091) | 1.287 | (3) | - | - | 193 |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | (10.512) | (4.026) | (1.685) | (7.252) | - | (23.475) |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos | 120.351 | 9.311 | 716 | (15.412) | 1.244 | 116.210 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | 17.483 | - | 17.483 |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 406 | 378 | 186 | (37) | - | 933 |
| Lucro antes dos tributos sobre o lucro | 120.757 | 9.689 | 902 | 2.034 | 1.244 | 134.626 |
| Imposto de renda e contribuição social | (40.919) | (3.166) | (243) | 5.077 | (423) | (39.674) |
| Lucro líquido do período | 79.838 | 6.523 | 659 | 7.111 | 821 | 94.952 |
| Atribuível aos: | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 79.848 | 6.523 | 501 | 6.873 | 821 | 94.566 |
| Acionistas não controladores | (10) | - | 158 | 238 | - | 386 |
| | 79.838 | 6.523 | 659 | 7.111 | 821 | 94.952 |

Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio - Jan-Set/2024

| | Corporativo e outros negócios | | | | | |
|---|-------------------------------|--------------|--------------|-----------------|----------------|---------------|
| | E&P | RTC | G&EBC | negócios | Eliminação | Total |
| Receita de vendas | 246.722 | 345.398 | 36.424 | 1.255 | (260.238) | 369.561 |
| Intersegmentos | 245.397 | 4.047 | 10.771 | 23 | (260.238) | - |
| Terceiros | 1.325 | 341.351 | 25.653 | 1.232 | - | 369.561 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | (98.473) | (319.790) | (19.157) | (1.169) | 257.354 | (181.235) |
| Lucro bruto | 148.249 | 25.608 | 17.267 | 86 | (2.884) | 188.326 |
| Despesas | (18.085) | (12.133) | (13.376) | (19.119) | - | (62.713) |
| Vendas | (9) | (8.195) | (11.549) | (82) | - | (19.835) |
| Gerais e administrativas | (215) | (1.393) | (496) | (5.253) | - | (7.357) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (3.832) | - | - | - | - | (3.832) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | (2.359) | (23) | (18) | (600) | - | (3.000) |
| Tributárias | (3.939) | (171) | (69) | (1.899) | - | (6.078) |
| Reversão (perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment | (21) | 201 | - | 66 | - | 246 |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | (7.710) | (2.552) | (1.244) | (11.351) | - | (22.857) |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos | 130.164 | 13.475 | 3.891 | (19.033) | (2.884) | 125.613 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | (47.536) | - | (47.536) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 317 | (2.209) | 340 | (29) | - | (1.581) |
| Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro | 130.481 | 11.266 | 4.231 | (66.598) | (2.884) | 76.496 |
| Imposto de renda e contribuição social | (44.256) | (4.582) | (1.323) | 26.655 | 981 | (22.525) |
| Lucro (prejuízo) líquido do período | 86.225 | 6.684 | 2.908 | (39.943) | (1.903) | 53.971 |
| Atribuível aos: | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 86.237 | 6.684 | 2.711 | (40.079) | (1.903) | 53.650 |
| Acionistas não controladores | (12) | - | 197 | 136 | - | 321 |
| | 86.225 | 6.684 | 2.908 | (39.943) | (1.903) | 53.971 |

NOTAS EXPLICATIVAS**PETROBRAS**

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

Outras receitas (despesas) operacionais líquidas por segmento de negócio - Jul-Set/2025

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|---|----------------|----------------|------------------|--|----------------|
| Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais | (3.533) | (91) | (99) | (33) | (3.756) |
| Programas de remuneração variável | (1.025) | (480) | (108) | (581) | (2.194) |
| Planos de pensão e saúde (inativos) | - | - | - | (1.839) | (1.839) |
| Equalização de gastos - AIP | (174) | - | - | - | (174) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | (373) | (1.226) | 121 | (31) | (1.509) |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | 248 | (35) | (34) | (122) | 57 |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | 331 | - | - | - | 331 |
| Resultado de atividades não fim | 633 | (17) | 3 | 18 | 637 |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 622 | 129 | 17 | 19 | 787 |
| Outras | 1.602 | (58) | (352) | 819 | 2.011 |
| Total | (1.669) | (1.778) | (452) | (1.750) | (5.649) |

Outras receitas (despesas) operacionais líquidas por segmento de negócio - Jul-Set/2024

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|---|----------------|----------------|------------------|--|----------------|
| Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais | (3.546) | (68) | (98) | (13) | (3.725) |
| Programas de remuneração variável | (960) | (336) | (91) | (500) | (1.887) |
| Planos de pensão e saúde (inativos) | - | - | - | (1.690) | (1.690) |
| Equalização de gastos - AIP | (30) | - | - | - | (30) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | (581) | (1.089) | 118 | (43) | (1.595) |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | (319) | (71) | - | (146) | (536) |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | - | - | - | - | - |
| Resultado de atividades não fim | 387 | 37 | 3 | 28 | 455 |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 392 | 42 | (16) | 70 | 488 |
| Outras | 532 | 343 | (202) | 380 | 1.053 |
| Total | (4.125) | (1.142) | (286) | (1.914) | (7.467) |

Outras receitas (despesas) operacionais líquidas por segmento de negócio - Jan-Set/2025

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|---|-----------------|----------------|------------------|--|-----------------|
| Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais | (9.920) | (830) | (373) | (79) | (11.202) |
| Programas de remuneração variável | (2.578) | (1.275) | (282) | (1.472) | (5.607) |
| Planos de pensão e saúde (inativos) | - | - | - | (5.513) | (5.513) |
| Equalização de gastos - AIP | (4.046) | - | - | - | (4.046) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | (990) | (1.613) | (44) | (736) | (3.383) |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | 332 | (34) | 60 | 101 | 459 |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | 621 | - | - | - | 621 |
| Resultado de atividades não fim | 1.907 | (48) | 6 | 56 | 1.921 |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 2.323 | 104 | 20 | 45 | 2.492 |
| Outras | 1.839 | (330) | (1.072) | 346 | 783 |
| Total | (10.512) | (4.026) | (1.685) | (7.252) | (23.475) |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Outras receitas (despesas) operacionais líquidas por segmento de negócio - Jan-Set/2024

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|---|----------------|----------------|----------------|-------------------------------|-----------------|
| Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais | (9.946) | (336) | (263) | (69) | (10.614) |
| Programas de remuneração variável | (1.989) | (986) | (231) | (1.170) | (4.376) |
| Planos de pensão e saúde (inativos) | - | - | - | (10.139) | (10.139) |
| Equalização de gastos - AIP | (157) | - | - | - | (157) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | (1.543) | (1.980) | (72) | (675) | (4.270) |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | 896 | 283 | 118 | (364) | 933 |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | 533 | - | - | - | 533 |
| Resultado de atividades não fim | 1.002 | (38) | 51 | 64 | 1.079 |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 1.132 | 68 | (12) | 59 | 1.247 |
| Outras | 2.362 | 437 | (835) | 943 | 2.907 |
| Total | (7.710) | (2.552) | (1.244) | (11.351) | (22.857) |

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

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|--------------|--------|-------|-------|-------------------------------|--------|
| Jul-Set/2025 | 17.576 | 3.775 | 795 | 243 | 22.389 |
| Jul-Set/2024 | 12.260 | 3.382 | 723 | 176 | 16.541 |

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|--------------|--------|--------|-------|-------------------------------|--------|
| Jan-Set/2025 | 48.143 | 11.181 | 2.320 | 673 | 62.317 |
| Jan-Set/2024 | 36.916 | 9.909 | 2.215 | 510 | 49.550 |

8.2. Informações por segmento - Ativo

Ativo consolidado por segmento de negócio - 30.09.2025

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Eliminação | Total |
|--------------------------|----------------|----------------|---------------|-------------------------------|-----------------|------------------|
| Circulante | 15.001 | 54.897 | 2.271 | 99.338 | (22.146) | 149.361 |
| Não circulante | 833.054 | 119.158 | 29.069 | 81.396 | - | 1.062.677 |
| Realizável a longo prazo | 49.904 | 14.554 | 751 | 67.410 | - | 132.619 |
| Investimentos | 1.748 | 1.297 | 864 | 316 | - | 4.225 |
| Imobilizado | 771.429 | 102.593 | 27.007 | 11.413 | - | 912.442 |
| Em operação | 592.199 | 89.199 | 23.849 | 8.137 | - | 713.384 |
| Em construção | 179.230 | 13.394 | 3.158 | 3.276 | - | 199.058 |
| Intangível | 9.973 | 714 | 447 | 2.257 | - | 13.391 |
| Ativo | 848.055 | 174.055 | 31.340 | 180.734 | (22.146) | 1.212.038 |

Ativo consolidado por segmento de negócio - 31.12.2024

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Eliminação | Total |
|--------------------------|----------------|----------------|---------------|-------------------------------|-----------------|------------------|
| Circulante | 16.701 | 55.838 | 2.345 | 86.210 | (25.882) | 135.212 |
| Não circulante | 760.749 | 115.848 | 30.226 | 82.762 | - | 989.585 |
| Realizável a longo prazo | 43.693 | 13.729 | 564 | 69.640 | - | 127.626 |
| Investimentos | 1.850 | 709 | 1.127 | 395 | - | 4.081 |
| Imobilizado | 704.444 | 100.669 | 28.118 | 10.686 | - | 843.917 |
| Em operação | 569.046 | 91.818 | 24.371 | 7.692 | - | 692.927 |
| Em construção | 135.398 | 8.851 | 3.747 | 2.994 | - | 150.990 |
| Intangível | 10.762 | 741 | 417 | 2.041 | - | 13.961 |
| Ativo | 777.450 | 171.686 | 32.571 | 168.972 | (25.882) | 1.124.797 |

9. Contas a receber

9.1. Contas a receber, líquidas

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|---------------|---------------|---------------|----------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Recebíveis de contratos com clientes | | | | |
| Terceiros | 25.052 | 23.398 | 15.077 | 14.559 |
| Partes relacionadas | | | | |
| Investidas (nota explicativa 27.5) | 483 | 726 | 14.354 | 31.714 |
| Subtotal | 25.535 | 24.124 | 29.431 | 46.273 |
| Outras contas a receber | | | | |
| Terceiros | | | | |
| Recebíveis por desinvestimento e cessão onerosa | 5.589 | 10.383 | 5.589 | 10.383 |
| Arrendamentos | 1.277 | 1.848 | 5 | 135 |
| Outras | 3.638 | 3.664 | 3.004 | 2.888 |
| Partes relacionadas | | | | |
| Aplicações em direitos creditórios - FIDC-NP (nota explicativa 27.3) | - | - | 60.307 | 82.951 |
| Subtotal | 10.504 | 15.895 | 68.905 | 96.357 |
| Total do contas a receber | 36.039 | 40.019 | 98.336 | 142.630 |
| Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros | (9.720) | (10.151) | (6.174) | (6.063) |
| Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas | (13) | (11) | (13) | (11) |
| Total do contas a receber, líquidas | 26.306 | 29.857 | 92.149 | 136.556 |
| Circulante | 21.891 | 22.080 | 88.192 | 129.592 |
| Não circulante | 4.415 | 7.777 | 3.957 | 6.964 |

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos, que dependem da variação do valor da commodity, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 30 de setembro de 2025 totalizou R\$ 2.619 (R\$ 2.579 em 31 de dezembro de 2024).

O saldo de recebíveis por desinvestimento e cessão onerosa está relacionado, principalmente, ao *earnout* dos campos de Sêpia e Atapu no montante de R\$ 1.450 (R\$ 3.147 em 31 de dezembro de 2024), pelas vendas do campo de Roncador de R\$ 1.678 (R\$ 2.185 em 31 de dezembro de 2024) e do Polo Potiguar de R\$ 818 (R\$ 1.345 em 31 de dezembro de 2024).

9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

| | Consolidado | | | | Controladora | | | |
|-------------------|------------------|----------------|------------------|-----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | 30.09.2025 | | 31.12.2024 | | 30.09.2025 | | 31.12.2024 | |
| | Contas a receber | PCE | Contas a receber | PCE | Contas a receber | PCE | Contas a receber | PCE |
| A vencer | 25.188 | (511) | 27.948 | (1.041) | 17.470 | (507) | 21.431 | (1.023) |
| Vencidos: | | | | | | | | |
| Até 3 meses | 346 | (154) | 1.316 | (466) | 226 | (153) | 1.221 | (463) |
| De 3 a 6 meses | 99 | (84) | 391 | (141) | 84 | (83) | 353 | (133) |
| De 6 a 12 meses | 1.241 | (1.161) | 184 | (111) | 1.183 | (1.156) | 170 | (106) |
| Acima de 12 meses | 8.682 | (7.810) | 9.454 | (8.392) | 4.712 | (4.275) | 4.790 | (4.338) |
| Total | 35.556 | (9.720) | 39.293 | (10.151) | 23.675 | (6.174) | 27.965 | (6.063) |

9.3. Perdas de crédito esperadas – Terceiros e Partes Relacionadas

| | Consolidado | | Controladora | |
|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2025 | 2024 | 2025 | 2024 |
| Movimentação | Jan-Set | Jan-Set | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 10.162 | 7.821 | 6.074 | 4.636 |
| Adições | 682 | 583 | 666 | 542 |
| Reversões | (473) | (314) | (472) | (305) |
| Baixas | (81) | (61) | (81) | (59) |
| Ajuste acumulado de conversão | (557) | 397 | - | - |
| Saldo final | 9.733 | 8.426 | 6.187 | 4.814 |
| Circulante | 2.042 | 1.367 | 1.797 | 1.136 |
| Não circulante | 7.691 | 7.059 | 4.390 | 3.678 |

10. Estoques

| | 30.09.2025 | Consolidado 31.12.2024 |
|--|---------------|---------------------------|
| Petróleo | 17.588 | 16.379 |
| Derivados de petróleo | 13.269 | 13.382 |
| Intermediários | 3.179 | 2.627 |
| Gás Natural e Gás Natural Liquefeito (GNL) | 826 | 628 |
| Biocombustíveis | 105 | 134 |
| Fertilizantes | 9 | 7 |
| Total de produtos | 34.976 | 33.157 |
| Materiais, suprimentos e outros | 11.296 | 8.393 |
| Total | 46.272 | 41.550 |

Os estoques são apresentados deduzidos de perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido, sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e derivados, e quando constituídos são reconhecidos no resultado do período como custos dos produtos e serviços vendidos. No período de janeiro a setembro de 2025, houve constituição de provisão para perdas de R\$ 19 (reversão de R\$ 206 no período de janeiro a setembro de 2024).

Em 30 de setembro de 2025, a companhia possui um volume de estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro (TCF) relativos aos Planos de Pensão PPSP-R, PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70, assinados em 2008 com a Fundação Petrobras de Seguridade Social - Petros, no valor estimado de R\$ 4.625 (R\$ 4.712 em 31 de dezembro de 2024).

11. Fornecedores

| | 30.09.2025 | Consolidado 31.12.2024 | Controladora 30.09.2025 | Controladora 31.12.2024 |
|---|---------------|---------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Terceiros no país | 23.416 | 22.644 | 22.279 | 21.401 |
| Terceiros no exterior | 12.384 | 14.917 | 7.027 | 8.879 |
| Partes relacionadas (nota explicativa 27.1) | 469 | 98 | 9.381 | 9.461 |
| Total | 36.269 | 37.659 | 38.687 | 39.741 |

Risco Sacado

A companhia possui um programa para fomentar o desenvolvimento da cadeia produtiva de óleo e gás denominado "Mais Valor", operacionalizado por uma empresa parceira em uma plataforma 100% digital.

As faturas performadas dos fornecedores cadastrados na plataforma ficam disponíveis para serem antecipadas em um processo de leilão reverso, cuja vencedora é a instituição financeira que fizer o lance com a menor taxa de desconto. A instituição financeira passa a ser a credora das faturas antecipadas pelo fornecedor, sendo que a Petrobras paga as faturas na mesma data e condições originalmente acordadas com o fornecedor.

As faturas são antecipadas no programa "Mais Valor" exclusivamente a critério dos fornecedores e não sofrem alteração de prazo, preços e condições comerciais contratados pela Petrobras com tais fornecedores, bem como não acrescenta encargos financeiros para a companhia, tendo, portanto, a classificação mantida em fornecedores e a apresentação na demonstração dos fluxos de caixa em atividade operacional.

Em 30 de setembro de 2025, o saldo antecipado pelos fornecedores, no escopo do programa, é de R\$ 746 (R\$ 832 em 31 de dezembro de 2024), com prazo de pagamento entre 4 e 93 dias e prazo médio ponderado de 54 dias (prazo de pagamento entre 7 e 92 dias e prazo médio ponderado de 58 dias em 2024), após atendidas as condições comerciais contratadas.

12. Tributos

12.1. Imposto de renda e contribuição social

| | Ativo circulante | | Passivo circulante | | Consolidado | |
|--|------------------|--------------|--------------------|--------------|------------------------|--------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 | Passivo Não circulante | 31.12.2024 |
| No país | | | | | | |
| Tributos sobre o lucro ⁽¹⁾ | 3.541 | 2.510 | 3.569 | 4.324 | 2.125 | 2.046 |
| Programas de regularização de débitos federais | - | - | 322 | 303 | 1.072 | 1.238 |
| | 3.541 | 2.510 | 3.891 | 4.627 | 3.197 | 3.284 |
| No exterior | 19 | 35 | 2.126 | 4.044 | - | - |
| Total | 3.560 | 2.545 | 6.017 | 8.671 | 3.197 | 3.284 |

(1) O passivo inclui tratamentos fiscais incertos, vide nota explicativa 12.1.1.

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:

| | 2025 | | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Lucro do período antes dos impostos | 44.951 | 134.626 | 44.901 | 76.496 |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%) | (15.283) | (45.773) | (15.267) | (26.009) |
| Ajustes para apuração da alíquota efetiva: | | | | |
| Juros sobre capital próprio | 2.064 | 4.696 | 1.809 | 4.417 |
| Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior | 2.975 | 5.652 | 1.228 | 3.908 |
| Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior ⁽¹⁾ | (1.115) | (1.758) | 48 | (669) |
| Incentivos fiscais | 105 | 638 | 116 | 153 |
| Efeitos da taxa mínima entre países - Pillar II | (234) | (848) | - | - |
| Ajustes de preços de transferência para transações entre partes relacionadas no exterior | (326) | (1.255) | - | - |
| Prejuízos fiscais | 2 | 5 | 43 | 467 |
| Adesão à transação tributária | - | - | 53 | (780) |
| Benefício pós-emprego | (681) | (1.871) | (712) | (4.157) |
| Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior | 60 | 311 | 43 | (559) |
| Não incidência do IRPJ/CSLL sobre atualização pela Selic dos indêbitos tributários | 157 | 331 | 263 | 511 |
| Outros | 172 | 198 | 151 | 193 |
| Imposto de renda e contribuição social | (12.104) | (39.674) | (12.225) | (22.525) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | (3.574) | (17.054) | (2.595) | 4.630 |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | (8.530) | (22.620) | (9.630) | (27.155) |
| Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social | 26,9% | 29,5% | 27,2% | 29,4% |

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

Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos períodos:

| Movimentação | Consolidado | | Controladora | |
|-----------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2025 | 2024 | 2025 | 2024 |
| | Jan-Set | Jan-Set | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | (3.390) | (48.148) | (14.254) | (59.000) |
| Reconhecido no resultado | (17.054) | 4.630 | (16.648) | 4.861 |
| Reconhecido no patrimônio líquido | (22.861) | 9.123 | (22.902) | 9.133 |
| Ajuste acumulado de conversão | (244) | 190 | - | - |
| Utilização de créditos fiscais | (244) | (28) | (238) | - |
| Outros | 115 | (6) | - | 1 |
| Saldo final | (43.678) | (34.239) | (54.042) | (45.005) |

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

| Natureza | Fundamento para realização | Consolidado | |
|--|---|-----------------|----------------|
| | | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas | Depreciação, amortização e baixa de ativos | (34.350) | (38.926) |
| Imobilizado - <i>Impairment</i> | Amortização, baixa de ativos e reversão <i>Impairment</i> | 20.679 | 21.440 |
| Imobilizado - Direito de uso | Depreciação, amortização e baixa de ativos | (68.606) | (52.745) |
| Imobilizado - Depreciação acelerada, linear x unidade produzida e encargos capitalizados | Depreciação, amortização e baixa de ativos | (103.958) | (99.340) |
| Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos | Pagamentos, recebimentos e contraprestação | (10.301) | 16.322 |
| Arrendamentos | Apropriação da contraprestação | 72.319 | 67.058 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | Pagamento e reversão da provisão | 54.964 | 56.462 |
| Provisão para processos judiciais | Pagamento e reversão da provisão | 5.320 | 5.068 |
| Prejuízos fiscais | Compensação do lucro tributável | 5.396 | 6.046 |
| Estoques | Venda, baixa e perda | 2.786 | 2.628 |
| Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão | Pagamento e reversão da provisão | 8.040 | 7.368 |
| Outros | | 4.033 | 5.229 |
| Total | | (43.678) | (3.390) |
| Impostos diferidos ativos | | 5.478 | 5.710 |
| Impostos diferidos passivos | | (49.156) | (9.100) |

12.1.1. Incerteza sobre tratamento de tributos sobre o lucro

Em 30 de setembro de 2025, a companhia possui tratamentos fiscais incertos provisionados no balanço patrimonial, totalizando R\$ 3.295 (R\$ 4.748 em 31 de dezembro de 2024), relacionados principalmente à dedução de valores pagos na base de cálculo do IRPJ e da CSLL no país, bem como à incidência de *Corporate Income Tax (CIT)* sobre transações no exterior, vinculados a processos judiciais e administrativos.

Adicionalmente, a companhia possui tratamentos fiscais incertos não provisionados no balanço patrimonial, no país e exterior, de tributos sobre o lucro, no montante de R\$ 24.366 (R\$ 33.408 em 31 de dezembro de 2024), relacionados a processos judiciais e administrativos, em especial ao tratamento de lucros de controladas domiciliadas no exterior e à incidência de IRPJ e CSLL sobre preços de transferência.

A companhia também possui outros posicionamentos que podem ser considerados tratamentos fiscais incertos de tributos sobre o lucro, no valor de R\$ 31.378 (R\$ 26.468 em 31 de dezembro de 2024), dada a possibilidade de interpretação divergente por parte da autoridade fiscal. Esses tratamentos fiscais incertos são suportados por avaliações técnicas e por metodologia de avaliação de riscos tributários, portanto, a companhia considera que tais posicionamentos serão aceitos pelas autoridades fiscais, assim entendidos os órgãos que decidem se tratamentos fiscais são aceitáveis de acordo com a legislação tributária, incluindo tribunais judiciais.

Desta forma, em 30 de setembro de 2025, as posições fiscais incertas, no país e no exterior, perfazem o montante de R\$ 59.039 (R\$ 64.624 em 31 de dezembro de 2024), para as quais a Petrobras seguirá defendendo sua posição.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

12.2. Impostos e contribuições

| | Ativo circulante | | Ativo não circulante | | Passivo circulante | | Passivo não circulante ⁽¹⁾ | |
|---|------------------|--------------|----------------------|---------------|--------------------|---------------|---------------------------------------|--------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Impostos no país: | | | | | | | | |
| ICMS / ICMS diferido | 3.291 | 2.857 | 3.768 | 3.709 | 6.350 | 5.670 | - | - |
| PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido ⁽²⁾ | 3.230 | 6.460 | 14.760 | 12.656 | 2.357 | 2.311 | 1.021 | 829 |
| PIS e COFINS - Lei 9.718/98 | - | - | 3.654 | 3.651 | - | - | - | - |
| Participação especial/Royalties | - | - | - | - | 8.678 | 9.345 | 369 | 539 |
| Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte | - | - | - | - | 713 | 1.823 | - | - |
| Outros | 131 | 275 | 2.102 | 2.138 | 1.264 | 1.046 | 496 | 496 |
| Total no país | 6.652 | 9.592 | 24.284 | 22.154 | 19.362 | 20.195 | 1.886 | 1.864 |
| Impostos no exterior | 32 | 38 | 1 | 147 | 90 | 141 | - | - |
| Total | 6.684 | 9.630 | 24.285 | 22.301 | 19.452 | 20.336 | 1.886 | 1.864 |

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

(2) Em janeiro e fevereiro de 2025, ocorreu aproveitamento dos créditos provenientes da adesão ao Edital de Transação PGFN-RFB 6/2024, conforme nota explicativa 12.3.

12.3. Adesão à transação tributária

Em junho de 2024, a Petrobras aderiu ao Edital de Transação PGFN-RFB 6/2024, encerrando disputas judiciais relacionadas a tributos sobre remessas ao exterior, resultantes de contratos de afretamento de embarcações e prestação de serviços, regularizando débitos de CIDE, PIS e COFINS de 2008 a 2013. A adesão ao Edital trouxe benefícios econômicos, evitando custos com garantias judiciais, e incluiu um desconto de 65% sobre o valor total do débito. O pagamento da transação tributária foi concluído no segundo semestre de 2024, conforme divulgado na nota explicativa 17.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

Os efeitos da adesão resultaram em uma despesa de R\$ 10.391 no resultado consolidado até 30 de setembro de 2024, líquido dos ressarcimentos de parceiros em consórcios de E&P que aprovaram a adesão à transação.

| | |
|--|---------------|
| Despesa tributária | 3.673 |
| Resultado financeiro líquido | 10.966 |
| Imposto de renda e contribuição social | (4.248) |
| Efeito total no resultado | 10.391 |

13. Benefícios a empregados

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

| | Consolidado | |
|---------------------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Passivo | | |
| Benefícios de curto prazo | 12.541 | 9.395 |
| Benefícios rescisórios | 279 | 447 |
| Benefícios pós-emprego | 73.479 | 70.577 |
| Total | 86.299 | 80.419 |
| Circulante | 17.658 | 14.337 |
| Não Circulante | 68.641 | 66.082 |
| Total | 86.299 | 80.419 |

13.1. Benefícios de curto prazo

| | Consolidado | |
|---|---------------|--------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Provisão de férias e 13º salário | 4.777 | 3.215 |
| Participação nos lucros ou resultados - PLR | 2.743 | 2.379 |
| Programa de prêmio por desempenho - PRD | 2.984 | 2.161 |
| Salários, encargos e outras provisões | 2.037 | 1.640 |
| Total | 12.541 | 9.395 |
| Circulante | 12.462 | 9.203 |
| Não circulante ⁽¹⁾ | 79 | 192 |
| Total | 12.541 | 9.395 |

(1) Refere-se ao saldo do diferimento por 4 anos da parcela do programa de remuneração variável dos administradores e dos gestores executivos.

A companhia reconheceu na demonstração do resultado os seguintes valores:

| | Jul-Set | 2025 Jan-Set | Jul-Set | 2024 Jan-Set |
|--|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| Custeio/Despesas na demonstração de resultado | | | | |
| Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros | (5.440) | (15.838) | (5.282) | (14.779) |
| Honorários e encargos de Administradores | (18) | (56) | (15) | (52) |
| Programas de remuneração variável ⁽¹⁾ | (2.194) | (5.607) | (1.887) | (4.376) |
| Programa de prêmio por desempenho - PRD ⁽²⁾ | (1.300) | (2.893) | (976) | (1.888) |
| Participação nos lucros ou resultados - PLR ⁽²⁾ | (894) | (2.714) | (911) | (2.488) |
| Total | (7.652) | (21.501) | (7.184) | (19.207) |

(1) Inclui complemento/reversão de programas anteriores.

(2) Valor reconhecido como Outras receitas (despesas) operacionais líquidas - nota explicativa 6.

13.1.1. Programas de remuneração variável

A companhia reconhece a contribuição dos empregados para os resultados alcançados, por meio de dois programas: a) Participação nos lucros ou resultados; e b) Prêmio por desempenho.

Participação nos lucros ou resultados - PLR

No período de janeiro a setembro de 2025, a Petrobras:

- realizou pagamento da PLR no valor de R\$ 2.350 (R\$ 2.266 na controladora), considerando o regramento e os limites individuais de acordo com a remuneração de cada empregado; e
- provisionou o valor de R\$ 2.701 (R\$ 2.488 no período janeiro a setembro de 2024) referente ao exercício de 2025, registrado em outras despesas operacionais. Na controladora, a provisão foi de R\$ 2.672 (R\$ 2.426 no período janeiro a setembro de 2024).

Programa de prêmio por desempenho - PRD

No período de janeiro a setembro de 2025, a Petrobras:

- realizou pagamento da PRD no valor de R\$ 2.070 (R\$ 1.563 na controladora), considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e o desempenho individual dos empregados; e
- provisionou o valor de R\$ 2.898 (R\$ 1.888 no período janeiro a setembro de 2024) referente ao exercício de 2025, registrado em outras despesas operacionais, incluindo o programa de prêmio vigente da Petrobras e dos demais programas das empresas consolidadas. Na controladora, a provisão foi de R\$ 2.410 (R\$ 1.521 para o período janeiro a setembro de 2024).

13.2. Benefícios pós-emprego

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

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

| | 30.09.2025 | Consolidado 31.12.2024 |
|--|---------------|---------------------------|
| Passivo | | |
| Plano de saúde - AMS Saúde Petrobras | 49.252 | 46.433 |
| Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R) | 13.976 | 14.175 |
| Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR) | 4.845 | 4.824 |
| Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70) | 2.584 | 2.444 |
| Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70) | 2.495 | 2.345 |
| Plano de pensão Petros 2 (PP2) | 327 | 356 |
| Total | 73.479 | 70.577 |
| Circulante | 5.067 | 5.001 |
| Não circulante | 68.412 | 65.576 |

Plano de saúde

O Plano de saúde, nomeado AMS (Saúde Petrobras), é administrado e operado pela Associação Petrobras de Saúde (APS), associação civil, sem fins lucrativos, e inclui programas de prevenção e assistência à saúde. O plano oferece assistência à saúde a todos os empregados atuais, aposentados, pensionistas e grupo familiar elegível, de acordo com os critérios definidos no regulamento, e está aberto a novos empregados.

O pagamento do custo assistencial é efetuado pela companhia com base na utilização dos beneficiários. A participação financeira da companhia e dos beneficiários nas despesas é estabelecida no acordo coletivo de trabalho (ACT), sendo, atualmente, 70% (setenta por cento) para a companhia e 30% (trinta por cento) para os beneficiários.

Em 26 de abril de 2024, as Resoluções CGPAR n° 42/2022 e n° 49/2023 foram revogadas por intermédio da Resolução CGPAR n° 52/2024, razão pela qual a companhia e as entidades sindicais acordaram, em junho de 2024, via aditivo ao acordo coletivo de trabalho vigente, retomar a relação de custeio do plano de saúde historicamente praticada, de 70% para a Petrobras e 30% para os beneficiários, com vigência desde abril de 2024.

Em função dessa alteração, a companhia realizou uma revisão intermediária no passivo atuarial do plano de saúde no 2º trimestre de 2024 que resultou num aumento do passivo de R\$ 127, em contrapartida de: (i) R\$ 6.955 de despesa no resultado pelo custo do serviço passado decorrente da alteração do benefício; e (ii) R\$ 6.828 de ganho em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido.

Planos de pensão

Os planos de pensão patrocinados são administrados pela Fundação Petros, que foi constituída como uma entidade jurídica sem fins lucrativos de direito privado com autonomia administrativa e financeira.

Os planos de pensão são regulados pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar (CNPC) que contempla todas as diretrizes e procedimentos a serem adotados pelos planos para sua gestão e relacionamento com as partes interessadas.

A Petros realiza periodicamente avaliações dos planos em cumprimento a norma vigente de previdência complementar e, quando aplicável, estabelece medidas com objetivo de oferecer sustentabilidade aos planos.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Em 25 de março de 2025, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações financeiras dos planos previdenciários patrocinados pela companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

A obrigação líquida com planos de pensão registrada pela companhia é calculada conforme os requerimentos dos IFRS *Accounting Standards*, que adota uma metodologia de reconhecimento distinta daquela utilizada pelos fundos de pensão no Brasil, que são regulados pelo CNPC.

As principais diferenças entre as práticas contábeis da companhia (IFRS *Accounting Standards*) e do fundo de pensão (CNPC), em 31 de dezembro de 2024, são demonstradas a seguir:

| | PPSP-R ⁽¹⁾ | PPSP-NR ⁽¹⁾ |
|---|-----------------------|------------------------|
| Déficit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros | 1.603 | 576 |
| Contribuições futuras normais e extraordinárias - patrocinadora | 23.181 | 6.793 |
| Contribuições contratadas - Termo de Compromisso Financeiro - patrocinadora | 4.073 | 2.738 |
| Hipóteses financeiras (taxas de Juros e Inflação), ajuste no valor dos ativos do plano e metodologia de cálculo | (12.238) | (2.938) |
| Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora | 16.619 | 7.169 |

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

No critério CNPC, a Petros considera o fluxo futuro das contribuições normais e extraordinárias patronais, descontado a valor presente, enquanto a companhia só considera esses fluxos na medida em que são realizados. Além disso, a Petros define a taxa real de juros com base nas expectativas de rentabilidade e nos parâmetros da Superintendência Nacional de Previdência Complementar (PREVIC), enquanto a companhia utiliza uma taxa que combina o perfil de maturidade das obrigações com a curva de retorno de títulos do governo. Em relação ao ativo garantidor, os títulos públicos na Petros são marcados a mercado ou na curva, enquanto na companhia são marcados todos a valor de mercado.

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

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

A movimentação das obrigações atuariais relacionadas aos planos de pensão e saúde com característica de benefício definido é apresentada a seguir:

| | | | Planos de pensão | Plano de saúde | Consolidado |
|--|----------------|--------------|------------------|-----------------------|----------------|
| | PPSP-R (1) | PPSP-NR (1) | Petros 2 | AMS - Saúde Petrobras | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 16.619 | 7.169 | 356 | 46.433 | 70.577 |
| Reconhecido no resultado - custeio e despesas | 1.533 | 671 | 26 | 5.079 | 7.309 |
| Custo do serviço corrente | 12 | 4 | - | 689 | 705 |
| Custo dos juros, líquidos | 1.521 | 667 | 26 | 4.390 | 6.604 |
| Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes | - | - | (1) | (3) | (4) |
| Efeito da remensuração reconhecido em ORA | - | - | (1) | (3) | (4) |
| Efeito caixa | (1.592) | (500) | (54) | (2.257) | (4.403) |
| . Pagamento de contribuições | (1.512) | (455) | (54) | (2.257) | (4.278) |
| . Termo de Compromisso Financeiro (TCF) | (80) | (45) | - | - | (125) |
| Saldo em 30 de setembro de 2025 | 16.560 | 7.340 | 327 | 49.252 | 73.479 |

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

| | Consolidado | | | | |
|--|----------------|--------------|---------------------|--------------------------|----------------|
| | | | Planos de pensão | Plano de saúde | Total |
| | PPSP-R (1) | PPSP-NR (1) | Petros 2 | AMS - Saúde Petrobras | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 22.950 | 8.713 | 873 | 46.772 | 79.308 |
| Reconhecido no resultado - custeio e despesas | 1.599 | 608 | 57 | 11.250 | 13.514 |
| Custo do serviço passado ⁽²⁾ | | | | 6.955 | 6.955 |
| Custo do serviço corrente | 28 | 8 | - | 826 | 862 |
| Custo dos juros, líquidos | 1.571 | 600 | 57 | 3.469 | 5.697 |
| Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes | - | - | - | (6.828) | (6.828) |
| Efeitos de remensuração reconhecidos em ORA ⁽²⁾ | - | - | - | (6.828) | (6.828) |
| Efeito caixa | (1.525) | (472) | (49) | (1.938) | (3.984) |
| Pagamento de contribuições | (1.452) | (435) | (49) | (1.938) | (3.874) |
| Termo de Compromisso Financeiro (TCF) | (73) | (37) | - | - | (110) |
| Outros movimentos | - | 2 | - | - | 2 |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 23.024 | 8.851 | 881 | 49.256 | 82.012 |

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

(2) Efeito da revisão Intermediária, no 2º trimestre de 2024, no plano de saúde com alteração de benefícios.

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

| | Consolidado | | | | |
|--|----------------|--------------|---------------------|--------------------------|-----------------|
| | | | Planos de pensão | Plano de Saúde | Total |
| | PPSP-R (1) | PPSP-NR (1) | Petros 2 | AMS - Saúde Petrobras | |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) | (97) | (24) | (4) | (1.671) | (1.796) |
| Relativa aos inativos (outras despesas operacionais) | (1.436) | (647) | (22) | (3.408) | (5.513) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jan-Set/2025 | (1.533) | (671) | (26) | (5.079) | (7.309) |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) (2) | (127) | (29) | (12) | (3.207) | (3.375) |
| Relativa aos inativos (outras despesas operacionais) (3) | (1.472) | (579) | (45) | (8.043) | (10.139) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jan-Set/2024 | (1.599) | (608) | (57) | (11.250) | (13.514) |

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

(2) Inclui o efeito da revisão intermediária, no 2º trimestre de 2024, no plano de saúde com alteração de benefício, de R\$ 1.566.

(3) Inclui o efeito da revisão intermediária, no 2º trimestre de 2024, no plano de saúde com alteração de benefício, de R\$ 5.389.

| | Consolidado | | | | |
|--|--------------|--------------|---------------------|--------------------------|----------------|
| | | | Planos de pensão | Plano de Saúde | Total |
| | PPSP-R (1) | PPSP-NR (1) | Petros 2 | AMS - Saúde Petrobras | |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) | (32) | (8) | (2) | (557) | (599) |
| Relativa aos inativos (outras despesas operacionais) | (479) | (215) | (8) | (1.137) | (1.839) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jul-Set/2025 | (511) | (223) | (10) | (1.694) | (2.438) |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) | (42) | (10) | (3) | (524) | (579) |
| Relativa aos inativos (outras despesas operacionais) | (490) | (193) | (15) | (992) | (1.690) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jul-Set/2024 | (532) | (203) | (18) | (1.516) | (2.269) |

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

13.2.2. Contribuições

No período de janeiro a setembro de 2025, a companhia contribuiu com o total de R\$ 4.403 (R\$ 3.984 para o período de janeiro a setembro de 2024) para os planos de benefício definido, o que reduziu o saldo das obrigações, conforme quadro da nota explicativa 13.2.1. Adicionalmente, contribuiu com R\$ 976 (R\$ 887 para o período de janeiro a setembro de 2024) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e R\$ 7 do plano PP3 (R\$ 7 para o período de janeiro a setembro de 2024), que foram reconhecidas em custeio e despesas do período.

14. Processos judiciais e contingências

14.1. Provisão para processos judiciais e administrativos

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

- Processos fiscais, incluindo: (i) multas por descumprimento de obrigações acessórias; (ii) não homologação de compensações de tributos federais, incluindo glosa de créditos de PIS/COFINS; e (iii) não recolhimento de contribuições previdenciárias sobre abonos e gratificações.
- Processos trabalhistas, destacando-se: (i) reclamações trabalhistas diversas; (ii) ações de terceirizados; e (iii) ações individuais de revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR).
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) ações que discutem temas afetos a planos de previdência complementar geridos pela Petros; (iii) processos administrativos e judiciais discutindo multas aplicadas pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), em especial as relativas a sistemas de medição de produção; e (iv) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos de petróleo diversos.
- Processos ambientais, em especial: (i) multas relativas ao acidente ambiental ocorrido em 2000 no Estado do Paraná; (ii) multas relativas à operação offshore da companhia; e (iii) ação civil pública por vazamento de petróleo em 2004 no Parque Estadual da Serra do Mar/SP.

Os valores provisionados são os seguintes:

| | Consolidado | |
|------------------------|---------------|---------------|
| Passivo não circulante | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Processos trabalhistas | 3.935 | 3.937 |
| Processos fiscais | 3.190 | 2.474 |
| Processos cíveis | 8.143 | 9.936 |
| Processos ambientais | 1.212 | 1.196 |
| Total | 16.480 | 17.543 |

| | Consolidado | |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| | 2025 | 2024 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 17.543 | 16.000 |
| Adição, líquida de reversão | 2.076 | 2.063 |
| Utilização | (4.687) | (2.631) |
| Atualização | 1.597 | 2.234 |
| Outros | (49) | 101 |
| Saldo final | 16.480 | 17.767 |

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de setembro de 2025, 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 da saída de recursos.

No período de janeiro a setembro de 2025, o decréscimo no passivo provisionado decorre, principalmente, das alterações ocorridas nos seguintes casos:

- celebração do acordo para encerrar o litígio com a ELG, conforme detalhado na nota explicativa 14.4.3; e
- R\$ 298 referentes a decisões favoráveis em ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR), conforme detalhado na Nota Explicativa 14.3.1.

Esses efeitos foram compensados, principalmente, por: (i) R\$ 831 na provisão referente à cobrança de ICMS em função da aprovação para a adesão ao Programa de Anistia instituído pelo Estado da Bahia; e (ii) R\$ 216 na provisão referente a ações trabalhistas.

14.2. Depósitos judiciais

A companhia efetua depósitos na fase judicial, em especial para suspender a exigibilidade do débito de natureza tributária e permitir ao contribuinte a manutenção de sua regularidade fiscal. Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas:

| | | Consolidado |
|----------------------|---------------|---------------|
| Ativo não circulante | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Fiscais | 55.043 | 50.694 |
| Trabalhistas | 4.609 | 4.812 |
| Cíveis | 19.985 | 16.680 |
| Ambientais e outros | 564 | 559 |
| Total | 80.201 | 72.745 |

| | 2025 | 2024 |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 72.745 | 71.390 |
| Adição, líquido de reversão | 3.135 | 4.301 |
| Utilização ⁽¹⁾ | (716) | (7.632) |
| Atualização financeira | 5.043 | 2.707 |
| Outros | (6) | 46 |
| Saldo final | 80.201 | 70.812 |

(1) No período de janeiro a setembro de 2024, ocorreu aproveitamento dos créditos provenientes da adesão ao Edital de Transação PGFN-RFB 6/2024 (vide nota explicativa 12.3), que encerrou disputas judiciais sobre contencioso relevante relacionado à incidência de tributos sobre remessas ao exterior em afretamento de plataformas.

No período de janeiro a setembro de 2025, a companhia realizou depósitos judiciais líquidos de reversão no montante de R\$ 3.135, com destaque para os depósitos e a natureza das contingências vinculadas:

- R\$ 1.553 referentes a valores de participação governamental relacionados à unificação de campos de produção (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça);
- R\$ 469 referentes a contratos de prestação de serviço, com destaque para contratos de distribuição de gás para as Usinas Termelétricas;
- R\$ 304 referentes a contribuições previdenciárias - abonos e gratificações;
- R\$ 226 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; e
- R\$ 491 referentes a diversos depósitos de natureza tributária.

A companhia mantém Negócio Jurídico Processual (NJP) celebrado com a Procuradoria-Geral da Fazenda Nacional (PGFN), com o objetivo de postergar a realização de depósitos judiciais, relacionados a processos tributários federais, com valores superiores a R\$ 200, viabilizando a discussão judicial sem a necessidade de desembolso financeiro imediato.

Para isso, a companhia oferece capacidade de produção dos campos de Tupi, Sapinhoá e/ou Roncador. À medida que os depósitos judiciais venham a ser realizados, a referida capacidade de produção é liberada para outros processos que venham a integrar o NJP.

A companhia entende que o referido NJP permite maior previsibilidade de caixa e assegura a manutenção da regularidade fiscal federal. Em 30 de setembro de 2025, a capacidade de produção comprometida no NJP totalizava R\$ 13.472 (R\$ 13.362 em 31 de dezembro de 2024).

14.3. Processos judiciais e administrativos não provisionados

Em 30 de setembro de 2025, os passivos contingentes acrescidos de juros e atualização monetária, estimados para os processos judiciais cuja probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

| Natureza | Consolidado | |
|---------------------|----------------|----------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Fiscais | 121.378 | 132.970 |
| Trabalhistas | 9.973 | 40.034 |
| Cíveis | 80.441 | 67.559 |
| Ambientais e outros | 8.317 | 8.038 |
| Total | 220.109 | 248.601 |

Os principais processos judiciais não provisionados são:

- Processos fiscais, incluindo: (i) lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior não adicionado à base de cálculo do IRPJ e da CSLL; (ii) não homologação de compensações de PIS e COFINS em virtude de glosa de créditos; (iii) cobrança de PIS e COFINS, decorrente do pagamento de tributos transacionado com a União Federal, com exclusão do recolhimento de multas; (iv) incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de abonos e gratificações; (v) cobrança de ICMS envolvendo vários estados; e (vi) incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações;
- Processos trabalhistas envolvendo assuntos diversos;
- Processos cíveis, destacando-se: (i) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos de petróleo diversos, incluindo unificação de jazidas e reservatórios; (ii) pleitos envolvendo contratos; (iii) ações que discutem temas afetos a planos de previdência complementar geridos pela Petros; (iv) multas de agências reguladoras, em especial, da ANP; e (v) processos judiciais e arbitrais que discutem vendas de ativos realizadas pela Petrobras; e
- Processos ambientais, com destaque para: (i) ação indenizatória de pescadores e (ii) indenizações e reparações por danos e multas ambientais relacionadas às operações da companhia.

No período de janeiro a setembro de 2025, o decréscimo no passivo contingente decorre, principalmente, das seguintes alterações:

- R\$ 30.077 referentes a decisões favoráveis em ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR), conforme detalhado na Nota Explicativa 14.3.1;
- R\$ 7.477 por decisão favorável e transferências para perda remota em incidência de IRPJ e CSLL sobre preços de transferência;
- R\$ 4.050 referentes à decisão favorável de exclusão da multa de ofício e seus reflexos na incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações;
- R\$ 3.408 referentes a contingências relacionadas com cobrança de ICMS;
- R\$ 1.834 transferidos para perda remota por decisão favorável em incidência de ICMS Importação do estado de Pernambuco; e
- R\$ 947 por decisão favorável em um processo sobre incidência de IRPJ e CSLL sobre ganho de capital na alienação e amortização de ágio na aquisição de participações societárias.

Esses efeitos foram compensados, principalmente, por: (i) R\$ 5.394 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos de petróleo diversos, incluindo unificação de jazidas e reservatórios; (ii) R\$ 5.341 referentes a litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; (iii) R\$ 1.267 referentes a não homologação de compensações de PIS e COFINS em virtude de glosa de créditos; (iv) R\$ 1.059 referentes a cobranças de ICMS – Óleo Bunker; (v) R\$ 1.049 referentes a ações que discutem temas afetos a planos de previdência complementar geridos pela Petros; (vi) R\$ 725 referentes à cobrança sobre creditamento de ICMS – Monofasia incidente na aquisição de mercadorias; (vii) R\$ 565 referentes a autos de infração envolvendo ICMS – Valor Adicionado; (viii) R\$ 564 referentes a litígios cíveis envolvendo compra e venda de ativos; (ix) R\$ 544 referentes a exclusão de ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS; e (x) R\$ 507 referentes a incidência de PIS e COFINS sobre programas de anistias tributárias.

14.3.1. RMNR - Remuneração mínima por nível e regime de trabalho

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 a fórmula de cálculo do complemento dessa remuneração mínima adotada pela companhia posteriormente questionada judicialmente por empregados e Sindicatos.

O Tribunal Superior do Trabalho (TST) estabeleceu critério diverso do acordado e firmou entendimento em sentido parcialmente contrário à companhia, decidindo pela exclusão de algumas parcelas do cálculo, o que foi consolidado no Tema 13 de Recursos Repetitivos do TST. O Supremo Tribunal Federal (STF), acolhendo recurso da Petrobras, reconheceu em março de 2024 que a fórmula de cálculo utilizada pela companhia é válida e está conforme o negociado entre as partes. Em abril de 2025, o TST, acatando a decisão do STF, declarou superado o mencionado Tema 13, revogando-o.

Como existem ações judiciais em diversas fases processuais, a companhia acompanha a aplicação do precedente aos respectivos processos, os quais vêm tendo suas expectativas alteradas ou sendo baixados, conforme sua evolução no Judiciário. A redução de valor em perda possível de R\$ 30.077 no período de janeiro a setembro de 2025 se deve, principalmente, ao encerramento definitivo, com decisão favorável à companhia, em junho de 2025, de ação coletiva da base sindical do Norte Fluminense. A companhia vem ajustando a expectativa de perda dos processos individuais.

Em 30 de setembro de 2025, por conta da diversidade de fases, subsistem processos judiciais relacionados à RMNR refletidos nas demonstrações financeiras da companhia, sendo R\$ 248 (R\$ 546 em 31 de dezembro de 2024) classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 475 (R\$ 30.553 em 31 de dezembro de 2024) classificados como perda possível.

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

14.4.1. Ação coletiva na Holanda

Em 23 de janeiro de 2017, Stichting Petrobras Compensation Foundation ("Fundação") ajuizou uma ação coletiva na Holanda, na Corte Distrital de Roterdã, contra a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, Petrobras International Braspetro B.V. (PIB BV), Petrobras Global Finance B.V. (PGF), Petrobras Oil & Gas B.V. (PO&G) e alguns ex-gestores da Petrobras. A Fundação alega que representa os interesses de um grupo não identificado de investidores e afirma que, com base nos fatos revelados pela Operação Lava Jato, os réus agiram de maneira ilegal perante os investidores. Em 26 de maio de 2021, a Corte Distrital de Roterdã decidiu que a ação coletiva deveria 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 tenham seus interesses representados pela Fundação. Não obstante, estão excluídos do escopo da ação os interesses dos 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.

Em 26 de julho de 2023, a Corte emitiu decisão intermediária de mérito em que adiantou os seguintes entendimentos: i) foram rejeitados os pedidos formulados contra PIB BV, PO&G e determinados ex-gestores da Petrobras; ii) a Corte declarou que a Petrobras e a PGF atuaram ilegalmente em relação aos seus investidores, embora não se considere suficientemente informada sobre aspectos relevantes das leis brasileira, argentina e luxemburguesa para decidir definitivamente sobre o mérito da ação; e iii) os alegados direitos sob a legislação espanhola estão prescritos.

Quanto aos aspectos das leis brasileira, argentina e luxemburguesa considerados relevantes para sentença, a Corte determinou a produção de prova técnica por especialistas brasileiros, argentinos e por autoridades luxemburguesas.

Em 30 de outubro de 2024, após a manifestação das partes sobre a prova técnica, a Corte Distrital de Roterdã proferiu sentença, na qual acolheu amplamente os argumentos da Petrobras com relação aos pedidos apresentados em favor dos acionistas da companhia e considerou que: i) de acordo com a legislação brasileira, todos os danos alegados pela Fundação se qualificam como indiretos e não são passíveis de ressarcimento; e ii) de acordo com a legislação argentina, os acionistas não podem, em princípio, pleitear indenização da companhia pelos danos alegados pela Fundação, e a Fundação não demonstrou que representa um número suficiente de investidores que poderiam, em tese, apresentar tal pedido.

Dessa forma, a Corte Distrital de Roterdã rejeitou as alegações da Fundação de acordo com as leis brasileira e argentina, o que resulta na rejeição de todos os pedidos formulados em favor de acionistas. Com relação a determinados detentores de bonds, o Tribunal considerou que a Petrobras e a PGF agiram ilegalmente sob a legislação de Luxemburgo, enquanto a PGF agiu ilegalmente no que tange à legislação holandesa.

Além disso, a Corte Distrital de Roterdã confirmou os seguintes pontos da decisão divulgada ao mercado em 26 de julho de 2023: i) rejeição das alegações contra a PIBBV, POG BV e os ex-Presidentes da Petrobras, Maria das Graças Silva Foster e José Sérgio Gabrielli de Azevedo; ii) prescrição de pedidos formulados de acordo com a legislação espanhola.

A Fundação e a PGF recorreram da sentença e das decisões intermediárias anteriores. A Petrobras ainda poderá apresentar seu próprio recurso no prazo de resposta ao recurso da Fundação.

Mesmo em relação aos detentores de bonds, a Fundação não pode pedir indenização no âmbito da ação coletiva, o que dependerá não apenas de um resultado final favorável aos interesses dos investidores na própria ação coletiva, mas também do ajuizamento de ações posteriores por ou em nome dos investidores pela própria Fundação, oportunidade em que a Petrobras e a PGF poderão oferecer todas as defesas já apresentadas na ação coletiva e outras que julgar cabíveis, inclusive em relação à ocorrência e à quantificação de eventuais danos, que deverão ser provados pelos eventuais beneficiários da decisão ou pela Fundação. A eventual indenização pelos danos alegados somente será determinada por decisões judiciais em ações posteriores.

A ação coletiva diz respeito a questões complexas e o resultado está sujeito a incertezas substanciais, que dependem de fatores como: o escopo da cláusula compromissória do Estatuto da Petrobras, a jurisdição do Poder Judiciário holandês, o escopo do acordo que encerrou a Class Action nos Estados Unidos, a legitimidade da Fundação para representar os interesses dos investidores, as várias leis aplicáveis ao caso, a informação obtida a partir da fase de produção de provas, as análises periciais, o cronograma a ser definido pela Corte de apelação de Haia e as decisões judiciais sobre questões-chave do processo, os possíveis recursos, inclusive perante a Suprema Corte, bem como o fato de a Fundação buscar apenas uma decisão declaratória nesta ação coletiva.

A companhia, com suporte nas avaliações de seus assessores, considera que não há elementos indicativos suficientes para a qualificação do universo dos potenciais beneficiários de uma eventual decisão definitiva desfavorável aos interesses da Petrobras, tampouco para a quantificação dos danos supostamente indenizáveis.

Assim, não é possível prever no momento se a companhia será responsável pelo pagamento efetivo de indenizações em eventuais ações individuais futuras, porque essa análise dependerá do resultado desses procedimentos complexos. Além disso, não é possível saber quais investidores serão capazes de apresentar ações individuais subsequentes relacionadas a esse assunto contra a Petrobras.

Ademais, as alegações formuladas são amplas, abrangem um período plurianual e envolvem uma ampla variedade de atividades e, no cenário atual, os impactos de tais alegações são altamente incertos. As incertezas inerentes a todas essas questões afetam a duração da resolução final dessa ação. Como resultado, a Petrobras não é capaz de projetar uma estimativa confiável da potencial perda resultante dessa ação. Não obstante, a Petrobras continua a negar as alegações da Fundação, em relação às quais foi considerada vítima por todas as autoridades brasileiras, inclusive o STF.

A Petrobras e as suas subsidiárias negam as alegações apresentadas pela Fundação e continuarão se defendendo firmemente.

14.4.2. Arbitragem e outros processos judiciais na Argentina

Na arbitragem da Argentina, na qual se discute a responsabilização da Petrobras por uma suposta perda de valor de mercado das ações da Petrobras no país, em razão dos desdobramentos da chamada Operação Lava Jato, o recurso apresentado pela Consumidores Damnificados Asociación Civil, antes denominada Consumidores Financieros Asociación Civil para su Defensa ("Associação"), teve seguimento negado. A Associação apresentou novo recurso à Suprema Corte argentina, o qual também foi negado, tendo a arbitragem sido enviada ao Tribunal Arbitral. A companhia não possui elementos que permitam produzir uma estimativa confiável da potencial perda nesta arbitragem.

Em paralelo a tal arbitragem, a Associação também iniciou uma ação coletiva perante a Corte Civil e Comercial de Buenos Aires, na Argentina, tendo a Petrobras comparecido espontaneamente em 10 de abril de 2023, no âmbito da qual alega a responsabilidade da Petrobras por uma suposta perda do valor de mercado dos valores mobiliários da Petrobras na Argentina, em decorrência de alegações formuladas no âmbito da Operação Lava Jato e seus reflexos nas demonstrações financeiras da companhia anteriores a 2015. A Petrobras apresentou sua defesa em 30 de agosto de 2023. A Petrobras nega as alegações apresentadas pela Associação e se defenderá das acusações formuladas pela autora da ação coletiva. A companhia não possui elementos que permitam produzir uma estimativa confiável da potencial perda nesta ação.

Quanto à ação penal na Argentina relacionada a uma suposta oferta fraudulenta de valores mobiliários, agravada pelo fato de a Petrobras supostamente ter declarado dados falsos nas suas demonstrações financeiras anteriores a 2015, em 03 de setembro de 2025, o Juízo de primeira instância reconheceu a prescrição da ação penal e determinou o seu arquivamento. A sentença de extinção da ação penal foi proferida após a decisão do Tribunal de Apelações em 03 de abril de 2025, que revogou a decisão anterior de processamento da Petrobras e o embargo cautelar anteriormente ordenado. Em 10 de setembro de 2025, a Associação apresentou apelação contra a sentença de extinção da ação penal, ainda pendente de julgamento. Esta ação penal tramita perante o Tribunal Econômico Criminal nº 2 da cidade de Buenos Aires.

Em relação à outra ação penal, por alegado descumprimento da obrigação de publicar como "fato relevante" no mercado argentino que existia uma ação coletiva movida por Consumidores Damnificados Asociación Civil perante a Corte Comercial, em 25 de março de 2025, a 1ª instância da Justiça argentina encerrou a ação por considerar que não havia fato relevante que devesse ser informado nos termos da legislação local. Como não houve recurso, a decisão transitou em julgado.

14.4.3. Ação judicial nos Estados Unidos relacionado à Sete Brasil Participações S.A. ("Sete")

A EIG Energy Fund XIV, L.P. e afiliadas ("EIG") ajuizaram contra a Petrobras, perante a Corte Distrital Colúmbia, Estados Unidos, ação para reaver os prejuízos relacionados ao seu investimento na Sete Brasil Participações S.A. Em 8 de agosto de 2022, o juiz acolheu o pleito da EIG quanto à responsabilidade da Petrobras pelos alegados prejuízos, mas negou o pedido de julgamento antecipado (*motion for summary judgment*) com relação a danos, com o que a concessão de indenização ficou sujeita à comprovação dos danos pela EIG em audiência de julgamento e à apreciação das defesas pela companhia. Na mesma decisão, cujos reflexos foram reconhecidos nas demonstrações financeiras da companhia em 2022, o juiz negou o pedido de extinção do processo com base na imunidade de jurisdição da Petrobras, razão pela qual foi apresentado recurso perante a Corte Federal de Apelações do Distrito de Colúmbia, que foi negado em junho de 2024. Em seguida, a Petrobras apresentou pedido de revisão da questão, o qual foi rejeitado em 24 de julho de 2024. Diante disso, o processo, que havia sido suspenso pelo juiz de primeira instância em 26 de outubro de 2022 em função da interposição do recurso pela Petrobras, retomou o seu curso.

Em outra frente processual iniciada pela EIG, em 26 de agosto de 2022 a Corte Distrital de Amsterdã concedeu medida cautelar para bloquear determinados ativos da Petrobras na Holanda. A concessão foi fundamentada na decisão da Corte Distrital de Columbia de 8 de agosto de 2022 e teve como propósito garantir a satisfação dos pedidos da EIG contidos no processo norte-americano mencionado acima.

Em 7 de março de 2025, a Petrobras e a EIG celebraram acordo para encerrar o litígio entre as partes. Nos termos do acordo, a Petrobras pagou à EIG o montante de US\$ 283 milhões, ao passo que a EIG requereu o encerramento da ação em trâmite na Corte Distrital de Colúmbia e o cancelamento da medida cautelar de bloqueio de ativos da Petrobras na Holanda, não havendo quaisquer disputas judiciais entre as partes a respeito do tema. Adicionalmente, a EIG renunciou a qualquer direito relacionado à disputa.

O acordo não constitui reconhecimento de culpa ou de prática de atos irregulares pela Petrobras e atende aos melhores interesses da companhia e de seus acionistas, tendo em vista as peculiaridades da legislação norte-americana, aplicável ao julgamento da causa, bem como o estágio processual e as características de litígios nas Cortes Federais dos Estados Unidos.

14.4.4. Arbitragens propostas por acionistas minoritários no Brasil

Não ocorreram alterações relevantes no período de janeiro a setembro de 2025.

Para mais informações, consultar a nota explicativa 19.5, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

15. Provisão para desmantelamento de áreas

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

| | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Terra | 3.045 | 3.053 |
| Águas rasas | 45.610 | 44.996 |
| Águas profundas e ultraprofundas pós-sal | 72.713 | 74.740 |
| Pré-sal | 40.299 | 39.464 |
| Total | 161.667 | 162.253 |
| Circulante | 15.452 | 10.500 |
| Não circulante | 146.215 | 151.753 |

| | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|
| | 2025 | 2024 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 162.253 | 112.330 |
| Revisão de provisão | 214 | 370 |
| Transferências referentes a passivos mantidos para venda | 565 | (1.729) |
| Utilização | (6.709) | (5.720) |
| Atualização de juros | 5.432 | 3.915 |
| Outros | (88) | 58 |
| Saldo final | 161.667 | 109.224 |

16. Outros ativos e passivos

| Ativo | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Depósitos vinculados e/ou dados em garantia | 4.596 | 4.647 | 4.408 | 4.179 |
| Adiantamentos a fornecedores | 15.830 | 13.667 | 16.939 | 14.836 |
| Despesas antecipadas | 2.208 | 2.172 | 1.902 | 1.695 |
| Operações com derivativos | 414 | 181 | 310 | 109 |
| Ativos relativos a parcerias de negócio | 1.163 | 2.342 | 4.066 | 5.545 |
| Outros | 2.695 | 2.078 | 993 | 877 |
| Total | 26.906 | 25.087 | 28.618 | 27.241 |
| Circulante | 8.946 | 9.599 | 9.991 | 10.817 |
| Não circulante | 17.960 | 15.488 | 18.627 | 16.424 |

| Passivo | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Obrigações oriundas de desinvestimentos | 5.258 | 5.657 | 5.255 | 5.655 |
| Retenções contratuais | 4.487 | 3.785 | 4.324 | 3.668 |
| Adiantamentos de clientes | 1.987 | 1.671 | 1.441 | 1.355 |
| Provisões com gastos ambientais, P&D e multas | 4.880 | 4.215 | 4.597 | 3.884 |
| Impostos e contribuições | 1.886 | 1.864 | 1.886 | 1.864 |
| Dividendos não reclamados | 1.094 | 1.708 | 1.094 | 1.708 |
| Operações com derivativos | 496 | 799 | 430 | 666 |
| Obrigações oriundas de aquisição de participação societária | 856 | 806 | 856 | 806 |
| Credores diversos | 549 | 610 | 548 | 605 |
| Outros | 2.320 | 2.566 | 2.275 | 2.540 |
| Total | 23.813 | 23.681 | 22.706 | 22.751 |
| Circulante | 14.659 | 13.652 | 13.090 | 12.045 |
| Não circulante | 9.154 | 10.029 | 9.616 | 10.706 |

17. Imobilizado

17.1. Por tipo de ativos

| | Consolidado | | | | | Controladora | |
|---|--------------------------------------|---|-------------------------------------|--|-----------------|----------------|----------------|
| | Terrenos, edificações e benfeitorias | Equipamentos e outros bens ⁽¹⁾ | Ativos em construção ⁽²⁾ | Gastos c/exploração e desenvolvimento ⁽³⁾ | Direitos de uso | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 15.389 | 283.650 | 150.990 | 222.434 | 171.454 | 843.917 | 858.561 |
| Custo acumulado | 24.119 | 600.426 | 187.751 | 417.094 | 262.342 | 1.491.732 | 1.444.141 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (8.730) | (316.776) | (36.761) | (194.660) | (90.888) | (647.815) | (585.580) |
| Adições | 222 | 453 | 69.785 | 656 | 59.824 | 130.940 | 128.985 |
| Desmantelamento de áreas - revisão/constituição | - | - | - | 34 | - | 34 | - |
| Juros capitalizados | - | - | 8.102 | - | - | 8.102 | 8.102 |
| Baixas | (3) | (157) | (1.853) | (30) | (107) | (2.150) | (2.103) |
| Transferências ⁽⁵⁾ | (1.841) | 22.721 | (29.049) | 14.591 | (8) | 6.414 | 6.466 |
| Transferências para ativos mantidos para venda | - | (14) | - | - | - | (14) | (13) |
| Depreciação, amortização e depleção | (407) | (23.331) | - | (19.743) | (31.210) | (74.691) | (77.042) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | (239) | (650) | (108) | (58) | (465) | (1.520) | (1.299) |
| Impairment - reversão (nota explicativa 19) | 171 | 375 | 1.237 | - | - | 1.783 | 1.760 |
| Ajuste acumulado de conversão | (5) | (27) | (46) | (295) | - | (373) | - |
| Saldo em 30 de setembro de 2025 | 13.287 | 283.020 | 199.058 | 217.589 | 199.488 | 912.442 | 923.417 |
| Custo acumulado | 23.813 | 617.749 | 234.164 | 430.761 | 311.605 | 1.618.092 | 1.570.632 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (10.526) | (334.729) | (35.106) | (213.172) | (112.117) | (705.650) | (647.215) |

| | Consolidado | | | | | Controladora | |
|---|--------------------------------------|---|-------------------------------------|--|-----------------|----------------|----------------|
| | Terrenos, edificações e benfeitorias | Equipamentos e outros bens ⁽¹⁾ | Ativos em construção ⁽²⁾ | Gastos c/exploração e desenvolvimento ⁽³⁾ | Direitos de uso | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 13.006 | 282.776 | 104.166 | 195.745 | 147.081 | 742.774 | 759.569 |
| Custo acumulado | 22.434 | 572.111 | 152.344 | 362.175 | 217.033 | 1.326.097 | 1.279.761 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (9.428) | (289.335) | (48.178) | (166.430) | (69.952) | (583.323) | (520.192) |
| Adições | 1 | 1.408 | 52.642 | 376 | 23.801 | 78.228 | 79.714 |
| Desmantelamento de áreas - revisão/constituição | - | - | - | 327 | - | 327 | 322 |
| Juros capitalizados | - | - | 6.024 | - | - | 6.024 | 6.021 |
| Baixas | (36) | (379) | (1.180) | (22) | (143) | (1.760) | (1.843) |
| Transferências ⁽⁵⁾ | (39) | 14.646 | (20.882) | 8.369 | (88) | 2.006 | 2.006 |
| Transferências para ativos mantidos para venda | - | (100) | (25) | (558) | - | (683) | (674) |
| Depreciação, amortização e depleção | (289) | (19.660) | - | (14.934) | (23.854) | (58.737) | (60.652) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | - | - | (2) | - | - | (2) | (2) |
| Impairment - reversão (nota explicativa 19) | 18 | 173 | 10 | - | 66 | 267 | 66 |
| Ajuste acumulado de conversão | 4 | 29 | 32 | 105 | 1 | 171 | - |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 12.665 | 278.893 | 140.785 | 189.408 | 146.864 | 768.615 | 784.527 |
| Custo acumulado | 21.935 | 577.583 | 188.977 | 370.577 | 229.855 | 1.388.927 | 1.341.783 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (9.270) | (298.690) | (48.192) | (181.169) | (82.991) | (620.312) | (557.256) |

(1) 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.

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

(3) Composto por ativos de exploração e produção relacionados a poços, abandono de áreas, bônus de assinatura associados a reservas provadas e outros gastos diretamente vinculados à exploração e produção, exceto ativos classificados em "Equipamentos e outros bens".

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

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

As adições devem-se, principalmente, aos investimentos em desenvolvimento da produção dos campos de Búzios, da Bacia de Campos, da Bacia de Santos e da Bacia do Espírito Santo. Já as adições em direito de uso referem-se principalmente ao FPSO Almirante Tamandaré no campo de Búzios, FPSO Alexandre de Gusmão no campo de Mero, sondas para operações de E&P e prorrogação do contrato de afretamento do FPSO Cidade Angra dos Reis no campo de Tupi.

17.2. Tempo de vida útil estimada

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

| Ativo | Tempo de vida útil médio ponderado em anos |
|---|--|
| Edificações e benfeitorias | 38 (entre 25 e 50) |
| Equipamentos e outros bens | 23 (entre 1 e 31) - exceto ativos pelo método de unidade produzida |
| Gastos com exploração e desenvolvimento | Método de unidade produzida ou 20 anos |
| Direitos de uso | 14 (entre 2 e 50) |

17.3. Direitos de uso

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

| | Consolidado | | | Controladora | |
|---|----------------|---------------|------------------|----------------|----------------|
| | Plataformas | Embarcações | Imóveis e outros | Total | Total |
| 30.09.2025 | | | | | |
| Custo acumulado | 171.751 | 123.849 | 16.005 | 311.605 | 327.559 |
| Depreciação e <i>impairment</i> acumulado | (39.362) | (67.381) | (5.374) | (112.117) | (120.062) |
| Total | 132.389 | 56.468 | 10.631 | 199.488 | 207.497 |
| 31.12.2024 | | | | | |
| Custo acumulado | 139.231 | 108.624 | 14.487 | 262.342 | 278.171 |
| Depreciação e <i>impairment</i> acumulado | (29.176) | (57.070) | (4.642) | (90.888) | (97.148) |
| Total | 110.055 | 51.554 | 9.845 | 171.454 | 181.023 |

17.4. Acordos de Individualização da Produção

A Petrobras possui Acordos de Individualização da Produção (AIP) celebrados no Brasil com empresas parceiras em consórcios de E&P. Esses acordos resultarão em equalizações a pagar ou a receber de gastos e volumes de produção, principalmente referentes aos campos Agulhinha, Albacora Leste, Berbigão, Budião Noroeste, Budião Sudeste, Caratinga, Sururu e pré-sal de Jubarte.

Provisões para equalizações ⁽¹⁾

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

| | Consolidado e controladora | |
|---|----------------------------|--------------|
| | 2025 | 2024 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 3.575 | 2.238 |
| Adições (baixas) no Imobilizado | (1.951) | 618 |
| Pagamentos realizados | - | (6) |
| Outras despesas (receitas) operacionais | 4.046 | 157 |
| Saldo final | 5.670 | 3.007 |

(1) Principalmente Berbigão, Sururu, Agulhinha e pré-sal de Jubarte.

Em maio de 2025, foi submetido à ANP para aprovação o AIP da Jazida Compartilhada do Pré-Sal de Jubarte, localizada na Bacia de Campos que compreende as seguintes áreas:

- área do Campo de Jubarte (BC-60) com 97,25%;
- áreas não contratadas (União, representada pela PPSA) com 1,89%; e
- área do Campo de Argonauta (BC-10) com 0,86%.

Em julho de 2025, a ANP aprovou o AIP da Jazida Compartilhada do Pré-Sal de Jubarte, com vigência a partir de 1º de agosto de 2025.

Com a aprovação do AIP, teve início a negociação do Acordo de Equalização de Gastos e Volumes (AEGV) referente ao Campo de Jubarte e áreas não contratadas com a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA). Em outubro de 2025, o AEGV foi formalmente assinado e liquidado financeiramente no valor de R\$ 1.540.

O processo de negociação da equalização entre a Petrobras e os parceiros do Campo de Argonauta ainda se encontra em andamento.

17.5. Taxa média ponderada da capitalização de juros

A taxa média ponderada dos encargos financeiros utilizada na determinação do montante dos custos de empréstimos sem destinação específica, a ser capitalizado como parte integrante dos ativos em construção, foi de 7,17% a.a. no período de janeiro a setembro de 2025 (7,13% a.a. no período de janeiro a setembro de 2024).

18. Intangível

18.1. Por tipo de ativos

| | Consolidado Controladora | | | | |
|---|--------------------------------------|--------------|-----------------|---------------|---------------|
| | Direitos e Concessões ⁽¹⁾ | Softwares | Ágio (goodwill) | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 10.509 | 3.328 | 124 | 13.961 | 13.772 |
| Custo acumulado | 10.836 | 10.294 | 124 | 21.254 | 20.321 |
| Amortização e impairment acumulado | (327) | (6.966) | - | (7.293) | (6.549) |
| Adições | 38 | 1.013 | - | 1.051 | 1.014 |
| Juros capitalizados | - | 49 | - | 49 | 49 |
| Baixas | - | (6) | - | (6) | (5) |
| Transferências | (98) | 16 | (4) | (86) | (90) |
| Amortização | (13) | (616) | - | (629) | (603) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | (946) | - | - | (946) | (946) |
| Ajuste acumulado de conversão | (1) | (1) | (1) | (3) | - |
| Saldo em 30 de setembro de 2025 | 9.489 | 3.783 | 119 | 13.391 | 13.191 |
| Custo acumulado | 10.769 | 11.194 | 119 | 22.082 | 21.175 |
| Amortização e impairment acumulado | (1.280) | (7.411) | - | (8.691) | (7.984) |
| Tempo de vida útil estimado em anos | Indefinida ⁽²⁾ | 5 | Indefinida | | |

| | Consolidado Controladora | | | | |
|---|--------------------------------------|--------------|-----------------|---------------|---------------|
| | Direitos e Concessões ⁽¹⁾ | Softwares | Ágio (goodwill) | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 11.742 | 2.861 | 123 | 14.726 | 14.563 |
| Custo acumulado | 12.051 | 9.151 | 123 | 21.325 | 20.453 |
| Amortização e impairment acumulado | (309) | (6.290) | - | (6.599) | (5.890) |
| Adições | 114 | 795 | - | 909 | 882 |
| Juros capitalizados | - | 40 | - | 40 | 40 |
| Baixas | (2) | (5) | - | (7) | (6) |
| Transferências | - | 24 | - | 24 | 19 |
| Amortização | (13) | (507) | - | (520) | (498) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | (1.239) | - | - | (1.239) | (1.239) |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 1 | - | 1 | - |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 10.602 | 3.209 | 123 | 13.934 | 13.761 |
| Custo acumulado | 12.163 | 9.930 | 123 | 22.216 | 21.366 |
| Amortização e impairment acumulado | (1.561) | (6.721) | - | (8.282) | (7.605) |
| Tempo de vida útil estimado em anos | Indefinida ⁽²⁾ | 5 | Indefinida | | |

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

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

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

| | | 2025 | Consolidado | |
|--|--------------|--------------|----------------|--------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Demonstração de Resultado | | | | |
| Reversão (perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | 1.539 | 193 | - | 246 |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | - | (1.198) | (1.241) | (1.241) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 10 | 29 | (17) | 74 |
| Efeito líquido no resultado do exercício | 1.549 | (976) | (1.258) | (921) |
| Reconhecimento de perda | (221) | (2.795) | (1.262) | (1.289) |
| Reversão de perda | 1.770 | 1.819 | 4 | 368 |
| Balanco Patrimonial | | | | |
| Imobilizado | 1.539 | 263 | (2) | 265 |
| Intangível | - | (946) | (1.239) | (1.239) |
| Ativos mantidos para venda | - | (322) | - | 39 |
| Investimentos | 10 | 29 | (17) | 14 |
| Efeito líquido no balanço patrimonial | 1.549 | (976) | (1.258) | (921) |

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente ou quando existe um indicativo de desvalorização no período ou de reversão de perdas por *impairment* reconhecidas em períodos anteriores. No período de janeiro a setembro de 2025, foram reconhecidas perdas líquidas no resultado, no montante de R\$ 976, destacando-se:

- A avaliação da não economicidade dos blocos C-M-753 e C-M-789, localizados na Bacia de Campos, no valor de R\$ 1.198;
- Aditivo contratual ao arrendamento do FPSO Cidade de Santos, na UGC Uruguá, em virtude da necessidade de prorrogação de prazo contratual até o final de 2026 para o descomissionamento da unidade, no valor de R\$ 459;
- Compensação financeira adicional para o Polo Cherne, registrado em ativos mantidos para venda, em função do acidente na plataforma PCH-1, ocorrido no segundo trimestre de 2025, gerando perdas de R\$ 319;
- A companhia avaliou a recuperabilidade dos valores contábeis dos ativos de refino e das utilidades do Complexo de Energias Boaventura com a aprovação do projeto, em agosto de 2025, e assinatura dos principais contratos para execução das obras necessárias à conclusão e integração dos referidos ativos à Refinaria Duque de Caxias (Reduc) e, consequentemente, ao parque de refino e logística da Petrobras. Na avaliação de recuperabilidade desses ativos foi reconhecida reversão de perdas por desvalorização no montante de R\$ 1.760 nas UGCs Complexo de Energias Boaventura – Refino e Utilidades, considerando, principalmente, o valor justo líquido, dos ativos de refino, de despesas de venda, com classificação no nível 3 da hierarquia e estimado com base em técnica de valor presente, adotando a taxa de desconto de 8,1%. A partir de então, os ativos de refino e os ativos das utilidades do Complexo de Energias Boaventura ingressam na UGC dos ativos de refino e logística e terão seus valores recuperáveis testados nesse conjunto; e
- Incidente no compressor de oxigênio na Araucária Nitrogenados S.A. - ANSA, ocasionando atraso na retomada das operações e o reconhecimento de perdas de R\$ 221.

No período de janeiro a setembro de 2024, foram reconhecidas perdas líquidas no resultado por desvalorização nos ativos, no montante de R\$ 921, destacando: (i) a avaliação da não economicidade dos blocos exploratórios C-M-657 e C-M-709, localizados na Bacia de Campos, no valor R\$ 1.241; (ii) Aprovação do retorno das atividades operacionais da fábrica de fertilizantes Araucária Nitrogenados S.A. (ANSA) resultando no reconhecimento de reversão de perdas de R\$ 201 no ativo imobilizado; (iii) Aumento da área ocupada do edifício Torre Pituba, que resultou no reconhecimento de reversão de perdas de R\$ 66 no ativo imobilizado; e (iv) Aprovação da venda da participação de 18% no capital social da sociedade UEG Araucária S.A. (UEGA), resultando na reclassificação do investimento para ativos mantidos para venda e sua consequente avaliação a valor justo menos as despesas de venda, resultando no reconhecimento de reversão de perda de R\$60.

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

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

| | Consolidado | |
|--|---------------|---------------|
| | 2025 | 2024 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Custos exploratórios reconhecidos no Ativo ⁽¹⁾ | | |
| Imobilizado | | |
| Saldo inicial | 9.131 | 7.321 |
| Adições | 4.060 | 1.324 |
| Baixas | (29) | (124) |
| Transferências | (487) | - |
| Ajustes acumulados de conversão | (174) | 39 |
| Perdas em projetos sem viabilidade econômica | (252) | (2) |
| Saldo final | 12.249 | 8.558 |
| Intangível | | |
| Saldo inicial | 9.966 | 11.197 |
| Adições | - | 108 |
| Perdas em projetos sem viabilidade econômica | (946) | (1.239) |
| Saldo final | 9.020 | 10.066 |
| Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo | 21.269 | 18.624 |

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

As adições de janeiro a setembro de 2025 referem-se, principalmente, à perfuração de poços no pré-sal, associados aos investimentos em áreas exploratórias de Aram, na Bacia de Santos, e Norte de Brava, na Bacia de Campos.

No período de janeiro a setembro de 2025 e 2024, o reconhecimento de perdas no intangível e no imobilizado decorreu da avaliação da não economicidade de blocos exploratórios, localizados na Bacia de Campos, conforme nota explicativa 19.

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

| | Consolidado | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Jul-Set | 2025 | Jul-Set | 2024 |
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Custos exploratórios reconhecidos no resultado | | | | |
| Despesas com geologia e geofísica | (1.249) | (2.815) | (529) | (1.514) |
| Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura) | (91) | (1.294) | (1.711) | (2.253) |
| Penalidades contratuais de conteúdo local | 8 | (25) | (6) | (30) |
| Outras despesas exploratórias | (11) | (70) | (3) | (35) |
| Total | (1.343) | (4.204) | (2.249) | (3.832) |
| Caixa utilizado nas atividades | | | | |
| Operacionais | 1.260 | 2.885 | 532 | 1.549 |
| Investimentos | 1.259 | 4.152 | 966 | 2.346 |
| Total | 2.519 | 7.037 | 1.498 | 3.895 |

20.1. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à ANP no total de R\$ 7.943 (R\$ 7.740 em 31 de dezembro de 2024) para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, os quais encontram-se líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 7.670 (R\$ 7.669 em 31 de dezembro de 2024) correspondem ao penhor da capacidade de produção futura de petróleo dos campos de Marlim e Búzios que já se encontram na fase de produção, e R\$ 273 (R\$ 71 em 31 de dezembro de 2024) referem-se a garantias bancárias.

21. Investimentos

21.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

| | Controladas | Operações em conjunto | Empreendimentos controlados em conjunto | Coligadas ⁽¹⁾ | Total |
|---|----------------|-----------------------|---|--------------------------|----------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 365.419 | 145 | 124 | 710 | 366.398 |
| Aportes de capital | 1.012 | - | 11 | - | 1.023 |
| Reorganizações, redução de capital e outros | (318) | - | - | - | (318) |
| Resultado de participação em investimentos | 17.483 | 30 | 63 | 345 | 17.921 |
| Ajuste acumulado de conversão (CTA) | (53.361) | - | - | (1.485) | (54.846) |
| Outros resultados abrangentes | (75) | - | - | 1.729 | 1.654 |
| Dividendos | (885) | (42) | (45) | (16) | (988) |
| Saldo em 30 de setembro de 2025 | 329.275 | 133 | 153 | 1.283 | 330.844 |

| | Controladas | Operações em conjunto | Empreendimentos controlados em conjunto | Coligadas ⁽¹⁾ | Total |
|---|----------------|-----------------------|---|--------------------------|----------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 264.020 | 138 | 110 | 3.952 | 268.220 |
| Aportes de capital | - | - | 47 | - | 47 |
| Transferências para mantidos para venda | - | - | - | (57) | (57) |
| Reorganizações, redução de capital e outros | (116) | - | (1) | - | (117) |
| Resultado de participação em investimentos | 17.953 | 44 | (22) | (2.107) | 15.868 |
| Ajuste acumulado de conversão (CTA) | 34.891 | - | - | 1.239 | 36.130 |
| Outros resultados abrangentes | 307 | - | 1 | (640) | (332) |
| Dividendos | (1.026) | (38) | 6 | (16) | (1.074) |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 316.029 | 144 | 141 | 2.371 | 318.685 |

(1) Inclui outros investimentos.

21.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

| | Empreendimentos controlados em Conjunto | Coligadas ⁽¹⁾ | Total |
|---|---|--------------------------|--------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 2.971 | 1.110 | 4.081 |
| Aportes de capital | 11 | 36 | 47 |
| Reorganizações, redução de capital e outros | - | (25) | (25) |
| Resultado de participação em investimentos | 622 | 311 | 933 |
| Ajuste acumulado de conversão (CTA) | (414) | (1.539) | (1.953) |
| Outros resultados abrangentes | - | 1.729 | 1.729 |
| Dividendos | (570) | (17) | (587) |
| Saldo em 30 de setembro de 2025 | 2.620 | 1.605 | 4.225 |

| | Empreendimentos controlados em Conjunto | Coligadas ⁽¹⁾ | Total |
|---|---|--------------------------|--------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 2.341 | 4.233 | 6.574 |
| Aportes de capital | 47 | 27 | 74 |
| Transferências para mantidos para venda | - | (57) | (57) |
| Reorganizações, redução de capital e outros | (2) | (10) | (12) |
| Resultado de participação em investimentos | 544 | (2.125) | (1.581) |
| Ajuste acumulado de conversão (CTA) | 282 | 1.274 | 1.556 |
| Outros resultados abrangentes | 1 | (641) | (640) |
| Dividendos | (590) | (19) | (609) |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 2.623 | 2.682 | 5.305 |

(1) Inclui outros investimentos

22. Vendas de ativos e outras operações com ativos

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

| | | 30.09.2025 | Consolidado 31.12.2024 |
|---|------------|------------|---------------------------|
| | E&P | Total | Total |
| Ativos classificados como mantidos para venda | | | |
| Investimentos | 1 | 1 | 1 |
| Imobilizado ⁽¹⁾ | 6 | 6 | 3.156 |
| Total | 7 | 7 | 3.157 |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda | | | |
| Provisão para desmantelamento de áreas ⁽¹⁾ | 543 | 543 | 4.418 |
| Total | 543 | 543 | 4.418 |

(1) No período de janeiro a setembro de 2025, a redução está relacionada à venda dos campos de Cherne e Bagre. Para maiores informações, ver item 22.1

22.1. Vendas concluídas no período de janeiro a setembro de 2025

Em agosto de 2025, a Petrobras concluiu a venda da totalidade de sua participação nos campos de Cherne e Bagre, localizados em águas rasas na Bacia de Campos, para a Perenco Petróleo e Gás Ltda. A operação foi concluída com o recebimento de R\$ 50 (US\$ 9 milhões), valor que se soma a R\$ 5 (US\$ 1 milhão) recebidos na data de assinatura do contrato, em abril de 2024. O ganho de R\$ 11 foi reconhecido em Outras receitas (despesas) operacionais líquidas (nota explicativa 6).

Estes campos tiveram sua produção interrompida em março de 2020, e as respectivas instalações de produção estão hibernadas desde então. O acordo de transferência destes ativos para a Perenco prevê ajustes de compensação a serem pagos pela Petrobras relativos às condições de conservação do ativo, buscando a retomada da produção pelo novo operador, configurando alternativa ao seu descomissionamento, deixando de ser uma obrigação da Petrobras.

22.2. Ativos contingentes em vendas de ativos e outras operações

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

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

| Operações | Data de fechamento da operação | No fechamento da operação US\$ milhões | Ativo reconhecido no período de janeiro a setembro de 2025 | | Ativo reconhecido em exercícios anteriores US\$ milhões | Valor de ativos contingentes em 30.09.2025 US\$ milhões |
|--|--------------------------------|---|---|--------------|---|--|
| | | | US\$ milhões | R\$ | | |
| Excedentes da Cessão Onerosa | | | | | | |
| Sépia e Atapu ⁽¹⁾ | Abr/2022 | 5.263 | 114 | 637 | 1.272 | 3.877 |
| Vendas em exercícios anteriores | | | | | | |
| Polo Riacho da Forquilha | Dez/2019 | 62 | - | - | 58 | 4 |
| Polos Pampo e Enchova | Jul/2020 | 650 | 55 | 306 | 303 | 292 |
| Campo de Baúna | Nov/2020 | 285 | 18 | 100 | 253 | 14 |
| Polo Cricaré | Dez/2021 | 118 | - | - | 106 | 12 |
| Polo Peroá | Ago/2022 | 43 | 16 | 91 | 10 | 17 |
| Papa-Terra | Dez/2022 | 90 | 18 | 100 | 32 | 40 |
| Albacora Leste | Jan/2023 | 250 | - | - | 225 | 25 |
| Polo Norte Capixaba | Abr/2023 | 66 | - | - | 33 | 33 |
| Polo Golfinho e Polo Camarupim | Ago/2023 | 60 | - | - | 20 | 40 |
| Total | | 6.887 | 221 | 1.234 | 2.312 | 4.354 |

(1) O valor registrado em outras receitas operacionais considera ajuste a valor presente (nota explicativa 6).

23. Financiamentos

23.1. Saldo por tipo de financiamento

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Mercado bancário | 27.461 | 17.512 | 27.304 | 17.374 |
| Mercado de capitais | 16.465 | 13.775 | 15.951 | 13.301 |
| Bancos de fomento ⁽¹⁾ | 2.981 | 3.146 | - | - |
| Partes relacionadas (nota explicativa 27.3) | - | - | 57.200 | 85.021 |
| Outros | 13 | 13 | - | - |
| Total no país | 46.920 | 34.446 | 100.455 | 115.696 |
| Mercado bancário | 19.534 | 22.853 | 6.768 | 10.308 |
| Mercado de capitais | 76.049 | 75.949 | - | - |
| Agência de crédito à exportação | 6.389 | 9.341 | - | - |
| Partes relacionadas (nota explicativa 27.1) | - | - | 384.587 | 458.716 |
| Outros | 678 | 837 | - | - |
| Total no exterior | 102.650 | 108.980 | 391.355 | 469.024 |
| Total de financiamentos | 149.570 | 143.426 | 491.810 | 584.720 |
| Circulante | 13.197 | 15.887 | 140.286 | 106.522 |
| Não circulante | 136.373 | 127.539 | 351.524 | 478.198 |

(1) Inclui BNDES.

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Financiamentos de curto prazo | 105 | 60 | - | 28.707 |
| Parcela corrente de financiamentos de longo prazo | 10.540 | 13.202 | 135.991 | 75.013 |
| Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo | 2.552 | 2.625 | 4.295 | 2.802 |
| Circulante | 13.197 | 15.887 | 140.286 | 106.522 |

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por R\$ 72.806 em *global notes*, emitidos no exterior pela PGF, e R\$ 11.128 em debêntures e R\$ 4.823 em notas comerciais escriturais, emitidas no Brasil pela Petrobras.

Os *global notes* possuem vencimentos entre 2026 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares e libras, sendo 93% e 7%, do total de *global notes*, respectivamente.

As debêntures e as notas comerciais, com vencimentos entre 2026 e 2045, não exigem garantias reais e não são conversíveis em ações ou em participações societárias.

Em 30 de setembro de 2025, não ocorreram inadimplementos (*default*), quebra de *covenants* (*breaches*) ou alterações adversas em cláusulas que resultassem na alteração dos termos de pagamentos dos contratos de empréstimos e financiamentos. Não houve alteração nas garantias requeridas em relação a 31 de dezembro de 2024. A Petrobras garante, de modo integral, incondicional e irrevogável, os *global notes* emitidos no mercado de capitais por sua subsidiária integral PGF e os contratos de empréstimos de sua subsidiária integral PGT.

23.2. Movimentação

| | Consolidado | | |
|---|---------------|----------------|----------------|
| | País | Exterior | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 34.446 | 108.980 | 143.426 |
| Captações | 12.690 | 16.912 | 29.602 |
| Amortizações de principal ⁽¹⁾ | (1.297) | (8.436) | (9.733) |
| Amortizações de juros ⁽¹⁾ | (2.423) | (5.338) | (7.761) |
| Encargos incorridos no período ⁽²⁾ | 3.412 | 4.973 | 8.385 |
| Variações monetárias e cambiais | 92 | (588) | (496) |
| Ajuste acumulado de conversão | - | (13.853) | (13.853) |
| Saldo de 30 de setembro de 2025 | 46.920 | 102.650 | 149.570 |

| | Consolidado | | |
|---|---------------|----------------|----------------|
| | País | Exterior | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 29.483 | 109.948 | 139.431 |
| Captações | 3.017 | 5.503 | 8.520 |
| Amortizações de principal ⁽¹⁾ | (2.589) | (19.285) | (21.874) |
| Amortizações de juros ⁽¹⁾ | (1.721) | (6.139) | (7.860) |
| Encargos incorridos no período ⁽²⁾ | 1.910 | 6.081 | 7.991 |
| Variações monetárias e cambiais | 531 | 2.002 | 2.533 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 11.578 | 11.578 |
| Saldo de 30 de setembro de 2024 | 30.631 | 109.688 | 140.319 |

(1) Inclui pré-pagamentos.

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

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

| | 2025 Jan-Set | | | 2024 Jan-Set | | |
|---|-----------------|-----------------------------------|----------------------------|-----------------|-----------------------------------|----------------------------|
| | Captações | Amortiza- ções de Principal | Amortiza- ções de Juros | Captações | Amortiza- ções de Principal | Amortiza- ções de Juros |
| Movimento em financiamentos | 29.602 | (9.733) | (7.761) | 8.520 | (21.874) | (7.860) |
| Reestruturação de dívida | - | - | - | - | 133 | - |
| Depósitos vinculados ⁽¹⁾ | - | (1.129) | (135) | - | (578) | (117) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | 29.602 | (10.862) | (7.896) | 8.520 | (22.319) | (7.977) |

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

No período de janeiro a setembro de 2025, a companhia:

- liquidou o total de R\$ 18.758, sendo: (i) R\$ 10.818 no mercado bancário; (ii) R\$ 5.185 no mercado de capitais; (iii) R\$ 2.155 nas agências de crédito à exportação; (iv) R\$ 408 nos bancos de fomento; e (v) R\$ 192 nas demais operações; e
- captou o total de R\$ 29.602, destacando-se: (i) R\$ 2.861 na oferta pública de debêntures com vencimento em 2035, 2040 e 2045; (ii) R\$ 9.743 no mercado bancário nacional; (iii) R\$ 10.531 no mercado de capitais internacional (*global notes*) com vencimento em 2030 e 2036; e (iv) R\$ 6.303 no mercado bancário internacional.

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

| Vencimento em | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 em diante | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|----------------------|----------------|
| | | | | | | | Total ⁽¹⁾ | Valor justo |
| Financiamentos em Dólares : | 3.009 | 8.377 | 11.425 | 8.294 | 3.805 | 58.332 | 93.242 | 93.348 |
| Indexados a taxas flutuantes ⁽²⁾ | 2.672 | 6.006 | 7.814 | 2.784 | 765 | 4.902 | 24.943 | |
| Indexados a taxas fixas | 337 | 2.371 | 3.611 | 5.510 | 3.040 | 53.430 | 68.299 | |
| Taxa média a.a. | 6,2% | 6,4% | 6,0% | 5,7% | 6,1% | 6,5% | 6,4% | |
| Financiamentos em Reais : | 1.347 | 2.701 | 744 | 761 | 5.235 | 34.504 | 45.292 | 42.300 |
| Indexados a taxas flutuantes ⁽³⁾ | 1.126 | 702 | 169 | 169 | 169 | 31.492 | 33.827 | |
| Indexados a taxas fixas | 221 | 1.999 | 575 | 592 | 5.066 | 3.012 | 11.465 | |
| Taxa média a.a. | 10,2% | 10,2% | 9,5% | 9,7% | 10,0% | 8,5% | 9,5% | |
| Financiamentos em Euro : | - | 85 | - | 771 | 137 | 2.250 | 3.243 | 3.276 |
| Indexados a taxas fixas | - | 85 | - | 771 | 137 | 2.250 | 3.243 | |
| Taxa média a.a. | - | 4,6% | - | 4,6% | 4,7% | 4,7% | 4,6% | |
| Financiamentos em Libras : | - | 139 | - | - | 2.102 | 2.949 | 5.190 | 5.156 |
| Indexados a taxas fixas | - | 139 | - | - | 2.102 | 2.949 | 5.190 | |
| Taxa média a.a. | - | 6,1% | - | - | 6,1% | 6,6% | 6,2% | |
| Financiamentos em Renminbi : | 13 | 23 | 24 | 24 | 24 | 2.495 | 2.603 | 2.537 |
| Indexados a taxas flutuantes | 13 | 23 | 24 | 24 | 24 | 2.495 | 2.603 | |
| Taxa média a.a. | 3,0% | 3,0% | 3,1% | 3,0% | 3,0% | 2,9% | 3,0% | |
| Total em 30 de setembro de 2025 | 4.369 | 11.325 | 12.193 | 9.850 | 11.303 | 100.530 | 149.570 | 146.617 |
| Taxa média a.a. | 7,2% | 7,4% | 6,9% | 6,8% | 7,2% | 6,7% | 6,7% | |
| Total em 31 de dezembro de 2024 | 15.887 | 11.538 | 14.023 | 11.096 | 11.019 | 79.863 | 143.426 | 137.549 |
| Taxa média a.a. | 7,0% | 7,4% | 7,1% | 6,9% | 7,3% | 6,6% | 6,8% | |

(1) Em 30 de setembro de 2025, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 11,36 anos (12,52 anos em 31 de dezembro de 2024).

(2) Operações com indexador variável + spread fixo.

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

Em 30 de setembro de 2025, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

- Nível 1 – preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de R\$ 72.678 (R\$ 69.193, em 31 de dezembro de 2024); 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\$ 73.939 (R\$ 68.356, em 31 de dezembro de 2024).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 26.4.1.

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

| Vencimento | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 em diante | Consolidado | |
|-----------------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|----------------|----------------|
| | | | | | | | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Principal | 2.660 | 10.602 | 12.455 | 10.371 | 10.959 | 103.180 | 150.227 | 145.353 |
| Juros | 2.346 | 11.133 | 10.163 | 9.219 | 8.948 | 84.299 | 126.108 | 126.247 |
| Total ⁽¹⁾ | 5.006 | 21.735 | 22.618 | 19.590 | 19.907 | 187.479 | 276.335 | 271.600 |

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

23.5. Linhas de crédito

| 30.09.2025 | | | | | | |
|---------------------------------------|-------------------------|------------------|------------|--------------|-----------|--------------|
| Empresa | Instituição financeira | Data da abertura | Prazo | Contratado | Utilizado | Saldo |
| No exterior (Valores em US\$ milhões) | | | | | | |
| PGT BV ⁽¹⁾ | Sindicato de Bancos | 16/12/2021 | 16/11/2028 | 4.110 | - | 4.110 |
| PGT BV ⁽²⁾ | Sindicato de Bancos | 08/07/2025 | 16/11/2028 | 1.060 | - | 1.060 |
| Total | | | | 5.170 | - | 5.170 |
| No país | | | | | | |
| Petrobras ⁽³⁾ | Banco Itaú | 30/07/2025 | 31/07/2030 | 1.500 | - | 1.500 |
| Petrobras ⁽⁴⁾ | Banco do Brasil | 23/03/2018 | 26/09/2030 | 3.500 | - | 3.500 |
| Petrobras | Banco do Brasil | 04/10/2018 | 04/09/2029 | 4.000 | - | 4.000 |
| Transpetro | Caixa Econômica Federal | 23/11/2010 | Indefinido | 329 | - | 329 |
| Total | | | | 9.329 | - | 9.329 |

(1) Em 08 de julho de 2025, o saldo da linha foi alterado de US\$ 5.000 para US\$ 4.110.

(2) Em 08 de julho de 2025 foi cancelada a linha de US\$ 2.050 e contratada a nova linha de US\$ 1.060.

(3) Em 30 de julho de 2025, foi contratada a linha de R\$ 1.500.

(4) Em 3 de abril de 2025, foi feito um novo aditamento que aumentou o montante da linha de crédito de R\$ 2.000 para R\$ 3.500.

24. Arrendamentos

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

| Consolidado | | | |
|--|----------------------|--------------------------|----------------|
| | Arrendadores no país | Arrendadores no exterior | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 33.959 | 196.082 | 230.041 |
| Remensuração/Novos contratos | 11.674 | 44.319 | 55.993 |
| Pagamentos de principal e juros | (10.643) | (27.625) | (38.268) |
| Encargos incorridos no período | 2.000 | 9.159 | 11.159 |
| Variações monetárias e cambiais | (2.653) | (29.643) | (32.296) |
| Ajuste acumulado de conversão | - | (117) | (117) |
| Transferências | 1 | - | 1 |
| Saldo em 30 de setembro de 2025 | 34.338 | 192.175 | 226.513 |
| Circulante | | | 51.019 |
| Não Circulante | | | 175.494 |

| Consolidado | | | |
|--|----------------------|--------------------------|----------------|
| | Arrendadores no país | Arrendadores no exterior | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 32.883 | 130.748 | 163.631 |
| Remensuração/Novos contratos | 5.079 | 16.322 | 21.401 |
| Pagamentos de principal e juros ⁽¹⁾ | (10.387) | (19.753) | (30.140) |
| Encargos incorridos no período | 2.068 | 6.671 | 8.739 |
| Variações monetárias e cambiais | 1.733 | 16.365 | 18.098 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 109 | 109 |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 31.376 | 150.462 | 181.838 |
| Circulante | | | 42.217 |
| Não Circulante | | | 139.621 |

(1) A Demonstração dos Fluxos de Caixa contempla R\$ 227 referentes à movimentação de passivos mantidos para venda.

Em 30 de setembro de 2025, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 231.776 (R\$ 237.578 em 31 de dezembro de 2024), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente com a Transpetro.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

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

| Vencimento em | | | | | | | Consolidado |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|----------------|-------------|
| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 em diante | Total |
| Valor nominal em 30 de setembro de 2025 | 15.730 | 48.292 | 37.990 | 26.679 | 20.058 | 192.360 | 341.109 |
| Valor nominal em 31 de dezembro de 2024 | 54.719 | 38.027 | 29.824 | 21.527 | 17.991 | 179.217 | 341.305 |

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

| | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|
| | 2025 Jan-Set | 2024 Jan-Set |
| Pagamentos variáveis | 4.424 | 4.090 |
| Prazo inferior a 1 ano | 40 | 393 |
| Pagamentos variáveis em relação a pagamentos fixos | 12% | 14% |

Em 30 de setembro de 2025, o valor nominal dos contratos de arrendamento ainda não iniciados totalizam R\$ 107.200 (R\$ 402.710 em 31 de dezembro de 2024). A redução decorreu principalmente de rescisões contratuais relacionadas a contratos de embarcações, além do efeito cambial no período.

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 26.4.1.

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital subscrito e integralizado

Em 30 de setembro de 2025, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 12.888.732.761 ações, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, distribuídas da seguinte forma:

| | 30.09.2025 | | 31.12.2024 | |
|---|----------------|-----------------------|----------------|-----------------------|
| | Valor | Quantidades de ações | Valor | Quantidades de ações |
| Ordinárias | 118.621 | 7.442.231.382 | 117.208 | 7.442.454.142 |
| Preferenciais | 86.811 | 5.446.501.379 | 88.224 | 5.602.042.788 |
| Total de ações subscritas e integralizadas | 205.432 | 12.888.732.761 | 205.432 | 13.044.496.930 |

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

Em 29 de janeiro de 2025, o Conselho de Administração aprovou o cancelamento do total de 155.764.169 ações em tesouraria, sem redução do capital social, sendo 155.541.409 ações preferenciais e 222.760 ações ordinárias. Os efeitos do cancelamento das ações no patrimônio líquido foram refletidos nas reservas de capital (R\$ 7) e de retenção de lucros (R\$ 5.563), em contrapartida à conta de ações em tesouraria.

Em 16 de abril de 2025, a Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovou a proposta de atualização do Estatuto Social da companhia para refletir a nova quantidade de ações.

25.2. Reservas de lucros

O quadro a seguir demonstra a composição das reservas de lucros:

| | Controladora | | | | | |
|---|--------------|------------------------------|------------------------|--------------------|--------------------|---------------------------------|
| | Estatutárias | | | Incentivos fiscais | Retenção de lucros | Dividendos adicionais propostos |
| | Legal | Custeio dos programas de P&D | Remuneração do capital | | | |
| Saldos em 1º de janeiro de 2024 | 41.086 | 10.272 | 43.871 | 7.499 | 42.023 | 14.204 |
| Dividendos adicionais aprovados na AGO de 2024 | - | - | (21.935) | - | - | (14.204) |
| Dividendos intermediários com utilização reservas | - | - | (6.384) | - | - | - |
| Saldos em 30 de setembro de 2024 | 41.086 | 10.272 | 15.552 | 7.499 | 42.023 | - |
| Saldos em 1º de janeiro de 2025 | 41.086 | 10.272 | - | 8.289 | 26.185 | 9.145 |
| Cancelamento das ações em tesouraria | - | - | - | - | (5.563) | - |
| Dividendos adicionais aprovados na AGO de 2025 | - | - | - | - | - | (9.145) |
| Saldos em 30 de setembro de 2025 | 41.086 | 10.272 | - | 8.289 | 20.622 | - |

25.3. Remuneração aos acionistas

Dividendos relativos ao exercício de 2024

Em 16 de abril de 2025, a Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2024, no montante de R\$ 73.906, correspondendo a R\$ 5,73413520 por ação preferencial e ordinária em circulação. Esse valor inclui as antecipações de remuneração aos acionistas, atualizadas monetariamente pela variação da taxa Selic desde a data do pagamento até 31 de dezembro de 2024, no montante de R\$ 64.761, e o dividendo complementar de R\$ 9.145 que, em 31 de dezembro de 2024, está destacado no patrimônio líquido como dividendo adicional proposto.

Os dividendos complementares de R\$ 9.145, equivalentes a R\$ 0,70954522 por ação preferencial e ordinária em circulação, foram pagos em duas parcelas iguais nos meses de maio e junho de 2025, atualizados pela taxa Selic de 31 de dezembro de 2024 até a data de cada pagamento.

Antecipação de dividendos e juros sobre capital próprio (JCP) relativos ao exercício de 2025

O Conselho de Administração aprovou, no período de janeiro a setembro de 2025, a distribuição de dividendos e JCP intercalares de R\$ 20.378, equivalente a R\$ 1,58109028 por ação preferencial e ordinária em circulação, com base nas informações intermediárias do primeiro semestre de 2025, considerando a aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas, conforme quadro a seguir:

| | Data de aprovação do CA | Data da posição acionária | Valor por ação PN e ON (R\$) | Controladora |
|--|-------------------------|---------------------------|------------------------------|---------------|
| | | | | Valor |
| Dividendos e JCP intercalares - 1º trimestre de 2025 | 12.05.2025 | 02.06.2025 | 0,90916619 | 11.718 |
| Dividendos e JCP intercalares - 2º trimestre de 2025 | 07.08.2025 | 21.08.2025 | 0,67192409 | 8.660 |
| Total dos dividendos e JCP intercalares | | | 1,58109028 | 20.378 |

Os dividendos e JCP relativos ao primeiro trimestre de 2025 foram pagos em duas parcelas iguais nos meses de agosto e setembro de 2025, e os relativos ao segundo trimestre de 2025 serão pagos em duas parcelas iguais em novembro e dezembro de 2025. Os valores serão atualizados monetariamente pela Selic, desde a data de pagamento de cada parcela até 31 de dezembro de 2025, e serão descontados da remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2025.

Os juros sobre capital próprio antecipados do exercício de 2025 resultaram em um crédito tributário de impostos de renda e contribuição social de R\$ 4.696. Sobre os juros foi efetuada a retenção de imposto de renda na fonte (IRRF) de 15%, exceto para os acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na legislação vigente.

Dividendos a pagar

Em 30 de setembro de 2025, o saldo de dividendos a pagar aos acionistas da controladora de R\$ 8.100 (R\$ 16.334 em 31 de dezembro de 2024) corresponde à antecipação de proventos referente ao segundo trimestre de 2025, líquido de IRRF sobre JCP de R\$ 560.

| | 2025 | Controladora 2024 |
|---|--------------|----------------------|
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Movimentação dos dividendos a pagar | | |
| Saldo inicial | 16.334 | 16.947 |
| Adição por deliberação da AGO | 9.145 | 36.139 |
| Adição por deliberação do CA (antecipações) | 20.378 | 27.020 |
| Pagamento | (37.127) | (67.354) |
| Atualização monetária | 867 | 1.969 |
| Transferências (dividendos não reclamados) | (127) | (257) |
| IRRF sobre JCP e atualização monetária ⁽¹⁾ | (1.370) | (1.376) |
| Saldo final | 8.100 | 13.088 |

(1) Inclui IRRF sobre JCP deliberados em 2024 de R\$ 14 e em 2025 de R\$ 709, além de IRRF sobre atualização monetária dos dividendos pagos em 2025 de R\$ 87.

No período de janeiro a setembro de 2025, a Petrobras realizou os seguintes desembolsos de dividendos:

| Eventos | Data de pagamento | Provento deliberado | Atualização monetária | IRRF s/ atualização monetária | Dividendos não reclamados | Total pago |
|---|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------------|---------------------------|---------------|
| Dividendos e JCP do 3º trimestre de 2024 ⁽¹⁾ | Fev-Mar/2025 | 16.320 | 370 | (37) | (74) | 16.579 |
| Dividendos complementares de 2024 | Mai-Jun/2025 | 9.145 | 497 | (50) | (43) | 9.549 |
| Dividendos e JCP do 1º trimestre de 2025 ⁽²⁾ | Ago-Set/2025 | 11.009 | - | - | (49) | 10.960 |
| Pagamentos residuais de dividendos de exercícios anteriores | Jan-Set/2025 | - | - | - | 39 | 39 |
| Total | | 36.474 | 867 | (87) | (127) | 37.127 |

(1) Valor bruto deliberado de R\$ 17.118, sendo R\$ 8.423 de dividendos e R\$ 8.695 de JCP, líquido de IRRF sobre JCP de R\$ 798 recolhido em 2025.

(2) Valor bruto deliberado de R\$ 11.718, sendo R\$ 3.975 de dividendos e R\$ 7.743 de JCP, líquido de IRRF sobre JCP de R\$ 709 recolhido em 2025.

Dividendos não reclamados

Em 30 de setembro de 2025, o saldo dos dividendos e JCP não reclamados pelos acionistas da Petrobras representa R\$ 1.094 (R\$ 1.708 em 31 de dezembro de 2024) registrado em outros passivos circulantes, conforme nota explicativa 16. O pagamento desses dividendos não foi efetivado, principalmente, pela existência de pendências cadastrais de responsabilidade dos acionistas junto ao banco custodiante das ações da companhia.

| | 2025 | Controladora 2024 |
|---|--------------|----------------------|
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Movimentação dos dividendos não reclamados | | |
| Saldo inicial | 1.708 | 1.630 |
| Prescrição | (741) | (140) |
| Transferências (dividendos a pagar) | 127 | 257 |
| Saldo final | 1.094 | 1.747 |

25.4. Resultado por ação

| | | | Consolidado e Controladora | |
|--|----------------|----------------|----------------------------|----------------|
| | | | 2025 | 2024 |
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Numerador básico e diluído - Lucro atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações | | | | |
| Lucro líquido do período | | | | |
| Ordinárias | 18.885 | 54.604 | 18.798 | 30.947 |
| Preferenciais | 13.820 | 39.962 | 13.757 | 22.703 |
| | 32.705 | 94.566 | 32.555 | 53.650 |
| 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 | 5.446.501.379 | 5.446.501.379 | 5.446.501.379 | 5.459.873.868 |
| | 12.888.732.761 | 12.888.732.761 | 12.888.732.761 | 12.902.105.250 |
| Lucro básico e diluído por ação (R\$ por ação) | | | | |
| Ordinárias | 2,54 | 7,34 | 2,53 | 4,16 |
| Preferenciais | 2,54 | 7,34 | 2,53 | 4,16 |

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro do período atribuído aos acionistas da companhia pela média ponderada da quantidade de ações em circulação. A variação na média ponderada da quantidade de ações em circulação de 2024 é decorrente do Programa de Recompra de Ações (ações preferenciais) da companhia encerrado em 4 de agosto de 2024, cujas ações foram canceladas em janeiro de 2025, conforme nota explicativa 25.1.

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

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

26. Gerenciamento de riscos financeiros

A Petrobras está exposta a uma série de riscos decorrentes de suas operações, tais como o risco relacionado aos preços de petróleo e derivados, às taxas cambiais e de juros, risco de crédito e de liquidez. A gestão de riscos corporativos insere-se no compromisso da companhia de atuar de forma ética e em conformidade com os requisitos legais e regulatórios estabelecidos nos países onde atua.

A companhia apresenta análise de sensibilidade no horizonte de aplicação de 1 ano, com exceção das operações com derivativos de commodities, para as quais é aplicado horizonte de 3 meses, em virtude da característica de curto prazo dessas transações.

Os efeitos dos instrumentos financeiros derivativos e do *hedge accounting* são demonstrados a seguir:

26.1. Demonstração de resultado

| | Ganho/(Perda) reconhecido(a) no período | | Consolidado Ganho/(Perda) reconhecido(a) no período | |
|--|---|----------------|--|-----------------|
| | 2025 | | 2024 | |
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Risco cambial | | | | |
| Cross currency Swap - CDI x US\$ - 26.4.1 (b) | 100 | 407 | (1) | (331) |
| Outros derivativos | - | (2) | - | - |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 26.4.1 (a) | (2.391) | (9.443) | (4.552) | (11.130) |
| Risco de taxa de juros | | | | |
| Swap - IPCA X CDI - 26.4.1 (b) | (109) | (89) | (8) | (213) |
| Reconhecido em Resultado Financeiro | (2.400) | (9.127) | (4.561) | (11.674) |
| Risco de preço (derivativos de commodities) | | | | |
| Reconhecido em Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | 15 | 74 | 155 | 277 |
| Total | (2.385) | (9.053) | (4.406) | (11.397) |

O efeito no resultado dos derivativos reflete as operações em aberto e as operações encerradas ao longo do período.

26.2. Demonstração de resultados abrangentes

| | Ganho/(Perda) reconhecido(a) no período | | Consolidado Ganho/(Perda) reconhecido(a) no período | |
|--|---|---------------|--|-----------------|
| | 2025 | | 2024 | |
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Hedge accounting | | | | |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 26.4.1 (a) | 11.947 | 67.239 | 11.493 | (26.828) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | (4.062) | (22.861) | (3.906) | 9.123 |
| Total | 7.885 | 44.378 | 7.587 | (17.705) |

26.3. Balanço patrimonial

Ativos e passivos

| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
|---|-------------|--------------|
| Valor justo da posição Ativa (Passiva) | | |
| Operações com derivativos em aberto | (118) | (624) |
| Operações com derivativos encerradas e não liquidadas financeiramente | 36 | 6 |
| Total reconhecido no balanço patrimonial | (82) | (618) |
| Outros ativos (nota explicativa 16) | 414 | 181 |
| Outros passivos (nota explicativa 16) | (496) | (799) |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

O detalhamento das posições com derivativos em aberto mantidas pela companhia, que representa sua exposição a riscos, está apresentado a seguir:

| | | | | | Hierarquia do valor justo | Consolidado |
|---|-------------------------|------------|-------------|------------|---------------------------|-------------|
| | Valor nominal | | Valor Justo | | | Vencimento |
| | Posição Ativa (Passiva) | | | | | |
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 | 30.09.2025 | 31.12.2024 | | |
| Derivativos não designados como Hedge accounting | | | | | | |
| Risco cambial | | | | | | |
| Cross currency swap – CDI x US\$ ⁽¹⁾ | US\$ 488 | US\$ 488 | (422) | (650) | Nível 2 | 2029 |
| Contrato a termo – Venda/Câmbio (BRL/USD) ⁽¹⁾ | (US\$ 18) | (US\$ 20) | 2 | 1 | Nível 2 | 2025 |
| Risco de taxa de juros | | | | | | |
| Swap – IPCA X CDI | 3.008 | 3.008 | 276 | 108 | Nível 2 | 2029/2034 |
| Risco de preço | | | | | | |
| Contratos Futuros – petróleo e derivados ⁽²⁾ | 445 | (1.450) | 25 | (83) | Nível 1 | 2025 |
| Opções – Compra/Óleo de Soja – Posição vendida ⁽³⁾ | (5) | - | 1 | - | Nível 2 | 2025 |
| Total de operações com derivativos em aberto | | | (118) | (624) | | |

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

(2) Valor nominal em mil bbl.

(3) Valor nominal em mil toneladas (operações da controlada PBIQ).

Operações com derivativos comerciais exigem garantias, registradas em outros ativos e passivos:

| | Garantias dadas (recebidas) como colaterais | |
|----------------------------|---|-------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| | Consolidado | Consolidado |
| Derivativos de commodities | 152 | 426 |

Patrimônio líquido

| | Perda acumulada em outros resultados abrangentes | |
|--|--|-----------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| | Consolidado | Consolidado |
| Hedge accounting | | |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 26.4.1 (a) | (30.855) | (98.094) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 10.492 | 33.353 |
| Total | (20.363) | (64.741) |

26.4. Risco de mercado

26.4.1. Gerenciamento de risco cambial

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

A companhia utiliza o *hedge accounting* para o risco decorrente das variações cambiais de "exportações futuras altamente prováveis" (item protegido) e as variações cambiais de proporções de certas obrigações em dólares (instrumentos de proteção).

Os valores de referência, a valor presente, dos instrumentos de proteção em 30 de setembro de 2025, 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 5,3186, são apresentados a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

| | | | | Valor de referência (a valor presente) dos instrumentos de proteção em 30 de setembro de 2025 | |
|---|--|--------------------------------|------------------------|---|----------------|
| Instrumento de hedge | Objeto de hedge | Tipo de risco protegido | Período de proteção | 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 out/2025 a set/2035 | 71.419 | 379.847 |
| Movimentação do valor de referência (principal e juros) | | | | US\$ milhões | R\$ |
| Designação em 31 de dezembro de 2024 | | | | 65.900 | 408.073 |
| Novas designações, revogações e redesignações | | | | 25.563 | 143.896 |
| Realização por exportações | | | | (10.296) | (58.568) |
| Amortização de endividamento | | | | (9.748) | (54.901) |
| Variação cambial | | | | - | (58.653) |
| Designação em 30 de setembro de 2025 | | | | 71.419 | 379.847 |
| Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) designados em 30 de setembro de 2025 | | | | 92.848 | 493.820 |

No período de janeiro a setembro de 2025, foi reconhecido um ganho cambial de R\$ 857 referente à inefetividade na linha de variação cambial (perda cambial de R\$ 479 no período de janeiro a setembro de 2024).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 78,68% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a variação cambial acumulada, registrada no patrimônio líquido, a ser realizada pelas exportações futuras:

| | 2025 | 2024 |
|---|-----------------|-----------------|
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | (98.094) | (28.833) |
| Reconhecido no patrimônio líquido | 57.796 | (37.958) |
| Transferido para resultado por realização | 9.443 | 11.130 |
| Outros resultados abrangentes | 67.239 | (26.828) |
| Saldo final | (30.855) | (55.661) |

Alterações das expectativas de realização de preços e volumes de exportação em futuras revisões dos planos de negócios podem vir a determinar necessidade de reclassificações adicionais de variação cambial acumulada no patrimônio líquido para resultado. Uma análise de sensibilidade com preço médio do petróleo Brent mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado na última revisão do PN 25-29, não indicaria a necessidade de reclassificação da variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado.

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 30 de setembro 2025 é demonstrada a seguir:

| | | | | | | | Consolidado |
|---------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------|-------------|
| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 em diante | Total |
| Expectativa de realização | (2.527) | (9.024) | (9.616) | (6.084) | (5.334) | 1.730 | (30.855) |

b) Instrumentos financeiros derivativos não designados como *hedge accounting*

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

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

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

Alterações das curvas futuras de juros (CDI) podem trazer impactos no resultado da companhia, em função do valor de mercado desses contratos de swap. Na elaboração da análise de sensibilidade nas curvas futuras de taxa de juros, o choque paralelo nesta curva foi estimado em função do prazo médio de vencimento dos *swaps* e da metodologia sobre o horizonte de aplicação da sensibilidade, citada anteriormente, que resultou em impacto de 537 BP (basis points) na taxa de juros estimada. O efeito desta análise de sensibilidade, mantendo-se todas as demais variáveis constantes, está apresentada na tabela a seguir:

| Instrumento | Swap CDI x US\$ | Consolidado |
|-------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | Cenário razoavelmente possível (62) |

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

As análises de sensibilidade abrangem apenas a variação cambial e mantém todas as demais variáveis constantes. O cenário considerado provável é referenciado por fonte externa, boletim Focus e Thomson Reuters, com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo ano, conforme a seguir:

- Dólar x real - desvalorização do real em 4,91%;
- Euro x dólar - valorização do euro em 3,12%;
- Libra x dólar - valorização da libra em 1,89%; e
- Renmimbi x dólar - valorização renmimbi em 1,14%.

O cenário razoavelmente possível possui as mesmas referências e considera a desvalorização de 20% do câmbio de fechamento do trimestre (risco) em relação à moeda de referência durante o período analisado 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.

| Risco | Instrumentos | Exposição | | Cenário provável | Cenário razoavelmente possível |
|-----------------------|---|--------------------|------------------|------------------|--------------------------------|
| | | Em milhões de US\$ | R\$ | | |
| Dólar / real | Ativos | 4.624 | 24.593 | 1.209 | 4.919 |
| | Passivos | (116.875) | (621.576) | (30.549) | (124.315) |
| | Câmbio - cross currency swap | (488) | (2.597) | (128) | (519) |
| | Hedge de fluxo de caixa sobre exportações | 71.419 | 379.847 | 18.669 | 75.969 |
| | Dólar/real | (41.320) | (219.733) | (10.799) | (43.946) |
| Euro / dólar | Ativos | 1.238 | 6.586 | 205 | 1.317 |
| | Passivos | (1.764) | (9.384) | (292) | (1.877) |
| | Euro/dólar | (526) | (2.798) | (87) | (560) |
| Libra / dólar | Ativos | 995 | 5.294 | 100 | 1.059 |
| | Passivos | (1.948) | (10.360) | (196) | (2.072) |
| | Libra/dólar | (953) | (5.066) | (96) | (1.013) |
| Renmimbi / dólar | Ativos | 3 | 18 | - | 4 |
| | Passivos | (496) | (2.639) | (30) | (528) |
| | Renmimbi/dólar | (493) | (2.621) | (30) | (524) |
| Outros ⁽¹⁾ | Ativos | 28 | 147 | 22 | (3) |
| | Passivos | (55) | (294) | (22) | (59) |
| | Outros | (27) | (147) | - | (62) |
| Total | | (43.319) | (230.365) | (11.012) | (46.105) |

(1) Libra/real, Euro/real e Peso/dólar.

26.4.2. Gerenciamento de risco de preços – petróleo, derivados e outras commodities

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 de Negócios, a execução de estratégia de proteção ocasional com derivativos pode ser aplicável.

A companhia, 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.

Na análise de sensibilidade dos derivativos de commodities, o cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apreamento de cargas no mercado de petróleo, derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 30 de setembro de 2025, e desta forma, considera-se que não há variação do resultado das operações em aberto nesse cenário. O razoavelmente possível reflete o efeito potencial no resultado das operações em aberto, considerando uma variação no preço de fechamento igual a 20%. 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.

| Risco | Operações | Cenário provável | Consolidado Cenário razoavelmente possível |
|---|------------------------------------|------------------|---|
| Derivativos não designados como <i>Hedge accounting</i> | | | |
| Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços | Contratos Futuros e a Termo (Swap) | - | (537) |
| Óleo de soja - Flutuação dos Preços | Opções | - | (3) |
| Câmbio - Desvalorização do R\$ frente ao US\$ | Contratos a termo | - | (9) |
| Total | | - | (549) |

As posições com derivativos de commodities estão apresentadas na nota explicativa 26.3.

26.4.3. 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.

Na análise de sensibilidade de risco de taxa de juros, o cenário provável significa o valor a ser desembolsado pela Petrobras com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 30 de setembro de 2025. O valor do cenário razoavelmente possível significa o desembolso caso ocorra uma variação de 40% nessas taxas de juros, mantendo-se todas as demais variáveis constantes.

| Risco | Cenário provável | Cenário razoavelmente possível |
|-------------------------|------------------|--------------------------------------|
| CDI | 3.893 | 5.450 |
| SOFR 3M ⁽¹⁾ | 639 | 823 |
| SOFR 6M ⁽¹⁾ | 347 | 409 |
| SOFR O/N ⁽¹⁾ | 415 | 581 |
| IPCA | 552 | 773 |
| TJLP | 342 | 478 |
| LPR 12M ⁽²⁾ | 77 | 108 |
| TR | 25 | 34 |
| Total | 6.290 | 8.656 |

(1) Representa a Secured Overnight Funding Rate.

(2) Loan Prime Rate.

26.5. Gerenciamento de risco de liquidez

A possibilidade de insuficiência de caixa, para liquidar as obrigações nas datas previstas, é gerenciada pela companhia rotineiramente. O risco de liquidez também é mitigado ao se definir parâmetros de referência para a gestão do caixa e das aplicações financeiras e ao analisar periodicamente os riscos do fluxo de caixa projetado, quantificando por meio de simulações de Monte Carlo os seus principais fatores de risco, tais como preço de petróleo, taxa de câmbio, preços internacionais de gasolina e diesel, entre outros. Dessa forma, é possível dimensionar a necessidade de disponibilidades financeiras para a continuidade operacional e a execução do Plano de Negócios.

Nesse contexto, as demonstrações financeiras consolidadas e individuais da Petrobras mesmo que apresentem capital circulante líquido negativo, não comprometem a sua liquidez.

Adicionalmente, a companhia mantém linhas de crédito compromissadas (*revolving credit facilities*) contratadas como reserva de liquidez em situações adversas, conforme nota explicativa 23.5, e 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.

Os fluxos de caixa esperados dos financiamentos e do passivo de arrendamento da companhia são apresentados nas notas explicativas 23.4 e 24, respectivamente.

26.6. Gerenciamento de risco de crédito

A política de gestão de risco de crédito visa minimizar a possibilidade de não recebimento de vendas efetuadas e de valores aplicados, depositados ou garantidos por instituições financeiras e de contrapartes, mediante análise, concessão e gerenciamento dos créditos, utilizando parâmetros quantitativos e qualitativos adequados a cada um dos segmentos de mercado de atuação.

Em 30 de setembro de 2025, os ativos financeiros de caixa e equivalentes de caixa e de títulos e valores mobiliários não estão vencidos e não têm evidências de perdas de crédito material no período de janeiro a setembro de 2025. Tais ativos possuem valores justos equivalentes que não diferem significativamente de seus valores contábeis.

O efeito das avaliações do risco de crédito das contas a receber de clientes está disponível nas notas explicativas 9.2 e 9.3, que apresentam as perdas de crédito esperadas.

27. Partes relacionadas

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

27.1. Transações comerciais por operação com empresas do sistema (controladora)

| | 30.09.2025 | | | 31.12.2024 | | |
|---|------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| Ativo | | | | | | |
| Contas a receber | | | | | | |
| Contas a receber, principalmente por vendas | 13.350 | 25 | 13.375 | 30.075 | 100 | 30.175 |
| Dividendos a receber | 47 | - | 47 | 363 | - | 363 |
| Valores vinculados à construção de gasoduto | - | 698 | 698 | - | 887 | 887 |
| Outras operações | 33 | 219 | 252 | 38 | 251 | 289 |
| Adiantamentos a fornecedores | 64 | 1.377 | 1.441 | 133 | 1.409 | 1.542 |
| Total | 13.494 | 2.319 | 15.813 | 30.609 | 2.647 | 33.256 |
| Passivo | | | | | | |
| Arrendamentos ⁽¹⁾ | (1.783) | (872) | (2.655) | (2.464) | (1.748) | (4.212) |
| Operações de mútuo | (1.754) | (120.959) | (122.713) | (763) | (111.782) | (112.545) |
| Pré pagamento de exportação | (89.274) | (172.599) | (261.873) | (57.300) | (288.871) | (346.171) |
| Fornecedores (nota explicativa 11) | (9.381) | - | (9.381) | (9.461) | - | (9.461) |
| Compras de petróleo, derivados e outras | (7.937) | - | (7.937) | (8.463) | - | (8.463) |
| Afretamento de plataformas | (223) | - | (223) | (333) | - | (333) |
| Adiantamentos de clientes | (1.221) | - | (1.221) | (616) | - | (616) |
| Outros | - | - | - | (49) | - | (49) |
| Total | (102.192) | (294.430) | (396.622) | (69.988) | (402.401) | (472.389) |

(1) Inclui valores referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos com empresas do sistema requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) - Arrendamentos.

| | 2025 | | 2024 | |
|---|---------------|----------------|---------------|---------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Resultado | | | | |
| Receitas, principalmente de vendas | 37.523 | 105.172 | 30.589 | 96.667 |
| Variações monetárias e cambiais líquidas ⁽²⁾ | 4.526 | 29.314 | 3.442 | (21.266) |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas ⁽²⁾ | (8.025) | (24.631) | (8.069) | (20.515) |
| Total - Receitas (Despesas) | 34.024 | 109.855 | 25.962 | 54.886 |

(2) Inclui os valores de R\$ 136 de variação cambial ativa e R\$ 261 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) (R\$ 140 de variação cambial passiva e R\$ 380 de despesa financeira para o período de janeiro a setembro de 2024).

27.2. Taxas anuais de operações de mútuo

| | Controladora | |
|--------------|------------------|------------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| De 7,01 a 8% | (58.266) | (42.676) |
| De 8,01 a 9% | (64.447) | (69.869) |
| Total | (122.713) | (112.545) |

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

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

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

| | Controladora | |
|---|--------------|------------|
| | 30.09.2025 | 31.12.2024 |
| Contas a receber, líquidas (nota explicativa 9.1) | 60.307 | 82.951 |
| Cessões de direitos creditórios (nota explicativa 23.1) | (57.200) | (85.021) |
| | | |
| | 2025 | 2024 |
| | Jul-Set | Jan-Set |
| Receita financeira FIDC-NP | 1.914 | 5.701 |
| Despesa financeira FIDC-NP | (1.745) | (5.680) |
| Resultado financeiro | 169 | 147 |

27.4. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às suas subsidiárias e controladas para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior. As operações financeiras realizadas por estas subsidiárias e garantidas pela Petrobras apresentam o saldo de R\$ 86.336 a liquidar em 30 de setembro de 2025 (R\$ 99.132 em 31 de dezembro de 2024).

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

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

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

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

| | 30.09.2025 | | Consolidado 31.12.2024 | |
|--|---------------|---------------|---------------------------|---------------|
| | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo |
| Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | | | | |
| Empresas do setor petroquímico | 233 | 359 | 401 | 8 |
| Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | 250 | 110 | 325 | 90 |
| Subtotal | 483 | 469 | 726 | 98 |
| Entidades governamentais | | | | |
| Títulos públicos federais | 3.825 | - | 6.898 | - |
| Bancos controlados pela União Federal | 86.378 | 23.319 | 74.496 | 16.563 |
| União Federal ⁽¹⁾ | - | 3.966 | - | 6.476 |
| Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA | - | 380 | - | 490 |
| Outros | 1.040 | 330 | 1.454 | 529 |
| Subtotal | 91.243 | 27.995 | 82.848 | 24.058 |
| Petros | 277 | 1.478 | 272 | 1.450 |
| Total | 92.003 | 29.942 | 83.846 | 25.606 |
| Circulante | 10.588 | 6.116 | 9.639 | 8.557 |
| Não circulante | 81.415 | 23.826 | 74.207 | 17.049 |

(1) Inclui valores de dividendos e arrendamentos.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

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

| | Consolidado | | | |
|--|--------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | Jul-Set | 2025 Jan-Set | Jul-Set | 2024 Jan-Set |
| Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | | | | |
| Empresas do setor petroquímico | 4.282 | 13.781 | 5.060 | 13.810 |
| Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | 51 | 172 | 59 | 204 |
| Subtotal | 4.333 | 13.953 | 5.119 | 14.014 |
| Entidades governamentais | | | | |
| Títulos públicos federais | 121 | 461 | 171 | 600 |
| Bancos controlados pela União Federal | (34) | (554) | 16 | 70 |
| União Federal | (6) | (338) | (15) | (673) |
| Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA | (199) | (1.545) | (1.427) | (1.940) |
| Outros | (387) | (1.123) | (242) | (693) |
| Subtotal | (505) | (3.099) | (1.497) | (2.636) |
| Petros | (25) | (76) | (25) | (74) |
| Total - Receitas (Despesas) | 3.803 | 10.778 | 3.597 | 11.304 |
| Receitas, principalmente de vendas | 4.307 | 13.871 | 5.079 | 13.927 |
| Compras e serviços | - | - | 29 | 58 |
| Receitas (despesas) operacionais | (582) | (2.667) | (1.692) | (2.736) |
| Variações monetárias e cambiais líquidas | 247 | 55 | 61 | (665) |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas | (169) | (481) | 120 | 720 |
| Total - Receitas (Despesas) | 3.803 | 10.778 | 3.597 | 11.304 |

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

27.6. Remuneração dos membros chave da administração

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

| | Jan-Set/2025 | | | Controladora Jan-Set/2024 | | |
|---|------------------------|------------------------------|-------------|------------------------------|------------------------------|-------------|
| | Diretoria Executiva | Conselho de Administração | Total | Diretoria Executiva | Conselho de Administração | Total |
| Salários e benefícios | 12,0 | 1,1 | 13,1 | 11,9 | 1,0 | 12,9 |
| Encargos sociais | 3,3 | 0,2 | 3,5 | 3,2 | 0,2 | 3,4 |
| Previdência complementar | 1,0 | - | 1,0 | 0,8 | - | 0,8 |
| Remuneração variável | - | - | - | 10,8 | - | 10,8 |
| Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo | 0,7 | - | 0,7 | 1,4 | - | 1,4 |
| Remuneração total | 17,0 | 1,3 | 18,3 | 28,1 | 1,2 | 29,3 |
| Remuneração total - pagamento realizado ⁽¹⁾ | 27,1 | 1,3 | 28,4 | 27,1 | 1,1 | 28,2 |
| Número de membros - média mensal no período | 9,00 | 11,00 | 20,00 | 9,00 | 11,00 | 20,00 |
| Número de membros remunerados - média mensal no período | 9,00 | 9,00 | 18,00 | 9,00 | 7,78 | 16,78 |

(1) Inclui, em Diretoria Executiva, parcela da remuneração variável para os Administradores relativa a exercícios anteriores.

No período de janeiro a setembro de 2025, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros totalizou R\$ 56,33 (R\$ 52,12 no período de janeiro a setembro de 2024).

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

Os membros do Conselho de Administração que participarem dos Comitês de Auditoria Estatutários renunciam à remuneração de Conselheiro de Administração, conforme estabelece o art. 38, § 8º, do Decreto nº 8.945, de 27 de dezembro de 2016, e fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 1.004 mil no período de janeiro a setembro de 2025 (R\$ 1.185 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a setembro de 2024, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 1.046 mil (R\$ 1.244 mil, considerando os encargos sociais).

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Em 16 de abril de 2025, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até R\$ 47,57 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2025 e março de 2026 (R\$ 43,21 no período compreendido entre abril de 2024 e março de 2025, fixado em 25 de abril de 2024).

28. Informações complementares à demonstração dos fluxos de caixa

| | 2025 | Consolidado 2024 |
|--|---------|---------------------|
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Valores pagos durante o período | | |
| Imposto de renda retido na fonte de terceiros | 6.766 | 5.980 |
| Transações que não envolvem caixa | | |
| Aquisição de imobilizado a prazo | 3.813 | 808 |
| Arrendamentos | 58.654 | 22.904 |
| Constituição de provisão para desmantelamento de áreas | 34 | 327 |
| Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingências | 960 | 1.007 |
| Earnout dos campos de Atapu e Sépia | 621 | 533 |

28.1. Reconciliação da depreciação com demonstração dos fluxos de caixa

| | 2025 | Consolidado 2024 |
|---|---------------|---------------------|
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Depreciação e depleção no Imobilizado | 74.691 | 58.737 |
| Amortização no Intangível | 629 | 521 |
| | 75.320 | 59.258 |
| Depreciação de direito de uso - recuperação de PIS/COFINS | (715) | (666) |
| Parcela capitalizada da depreciação | (12.288) | (9.042) |
| Depreciação, depleção e amortização na DFC e DVA | 62.317 | 49.550 |

29. Eventos subsequentes

Remuneração aos acionistas relativa ao terceiro trimestre de 2025

Em 6 de novembro de 2025, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de dividendos de R\$ 12.157 (R\$ 0,94320755 por ação preferencial e ordinária em circulação), com base nas informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de setembro de 2025, considerando a aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas, conforme quadro a seguir:

| | Data de aprovação do CA | Data da posição acionária | Valor por ação PN e ON (R\$) | Controladora Valor |
|--|-------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------------------|
| Dividendos intercalares ⁽¹⁾ | 06.11.2025 | 22.12.2025 | 0,94320755 | 12.157 |
| Total dos dividendos intercalares | | | 0,94320755 | 12.157 |

(1) A forma de distribuição dos proventos será definida pela Diretoria Executiva em data futura (dividendos e/ou JCP intercalares).

Esses dividendos serão pagos em duas parcelas iguais, nos dias 20 de fevereiro de 2026 e 20 de março de 2026, sendo contemplados na proposta de remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício. Os valores serão corrigidos, de acordo com a variação da taxa Selic, desde 31 de dezembro de 2025 até a data do efetivo pagamento de cada parcela.

30. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2024 e 30 de setembro de 2025

| Títulos das notas explicativas | Números das notas explicativas | |
|---|--------------------------------|----------------|
| | Anual de 2024 | ITR do 3T-2025 |
| Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras | 2 | 1 |
| Práticas contábeis materiais | 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 | 13 | 8 |
| Contas a receber | 14 | 9 |
| Estoques | 15 | 10 |
| Fornecedores | 16 | 11 |
| Tributos | 17 | 12 |
| Benefícios a empregados | 18 | 13 |
| Processos judiciais e contingências | 19 | 14 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 20 | 15 |
| Outros ativos e passivos | 21 | 16 |
| Imobilizado | 23 | 17 |
| Intangível | 24 | 18 |
| Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>) | 25 | 19 |
| Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás | 26 | 20 |
| Vendas de ativos e outras operações com ativos | 29 | 22 |
| Financiamentos | 30 | 23 |
| Arrendamentos | 31 | 24 |
| Patrimônio líquido | 32 | 25 |
| Gerenciamento de riscos | 33 | 26 |
| Partes relacionadas | 34 | 27 |
| Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa | 35 | 28 |
| Eventos subsequentes | 36 | 29 |

As notas explicativas do relatório anual de 2024, que foram suprimidas no ITR de 30 de setembro de 2025 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações financeiras intermediárias, são as seguintes:

| Títulos das notas explicativas | Números das notas explicativas |
|---|--------------------------------|
| A companhia e suas operações | 1 |
| Estimativas contábeis e julgamentos relevantes | 4 |
| Mudanças climáticas | 5 |
| Novas normas e interpretações | 6 |
| Gestão de Capital | 7 |
| "Operação Lava Jato" e seus reflexos na companhia | 22 |
| Parcerias em atividades de exploração e produção | 27 |

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

(i) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de setembro de 2025;

(ii) reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório de revisão da KPMG Auditores Independentes Ltda., relativamente às informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de setembro de 2025.

Rio de Janeiro, 6 de novembro de 2025.

Magda Maria de Regina Chambriard

Presidente

Renata Faria Rodrigues Baruzzi Lopes

Diretora Executiva de Engenharia, Tecnologia e Inovação

Angélica Garcia Cobas Laureano

Diretora Executiva de Transição Energética e Sustentabilidade

Ricardo Wagner de Araújo

Diretor Executivo de Governança e Conformidade

Clarice Coppetti

Diretora Executiva de Assuntos Corporativos

Sylvia Maria Couto dos Anjos

Diretora Executiva de Exploração e Produção

Claudio Romeo Schlosser

Diretor Executivo de Logística, Comercialização e Mercados

William França da Silva

Diretor Executivo de Processos Industriais e Produtos

Fernando Sabbi Melgarejo

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento com Investidores



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

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

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

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

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

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

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 06 de novembro de 2025

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

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