

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS
Informações Trimestrais – ITR
em 31 de março de 2015
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

| | |
|--|----|
| Balanco 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. A Companhia e suas operações | 9 |
| 2. Base de apresentação das informações contábeis intermediárias..... | 9 |
| 3. “Operação Lava Jato” e seus reflexos na Companhia..... | 10 |
| 4. Base de consolidação..... | 10 |
| 5. Práticas contábeis | 11 |
| 6. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários | 11 |
| 7. Contas a receber | 12 |
| 8. Estoques..... | 14 |
| 9. Vendas e incorporações de ativos | 14 |
| 10. Investimentos | 15 |
| 11. Imobilizado | 17 |
| 12. Intangível | 18 |
| 13. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás | 18 |
| 14. Fornecedores..... | 19 |
| 15. Financiamentos | 19 |
| 16. Arrendamentos mercantis | 22 |
| 17. Partes relacionadas..... | 23 |
| 18. Provisões para desmantelamento de áreas | 27 |
| 19. Tributos..... | 27 |
| 20. Benefícios concedidos a empregados | 29 |
| 21. Patrimônio líquido | 31 |
| 22. Receita de vendas | 32 |
| 23. Outras despesas líquidas | 33 |
| 24. Custos e Despesas por natureza..... | 34 |
| 25. Resultado financeiro líquido..... | 35 |
| 26. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa | 35 |
| 27. Informações por segmento..... | 36 |
| 28. Processos judiciais e contingências | 40 |
| 29. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo..... | 44 |
| 30. Gerenciamento de riscos..... | 44 |
| 31. Valor justo dos ativos e passivos financeiros | 49 |
| 32. Eventos subsequentes | 50 |
| 33. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2014 e 31 de março de 2015 | 51 |
| Relatório sobre a revisão de informações trimestrais | 52 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Balanço Patrimonial

Períodos findos em 31 de março de 2015 e 31 de dezembro de 2014 (Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| Ativo | Nota | Consolidado | | Controladora | | Passivo | Nota | Consolidado | | Controladora | |
|--|------|-------------|------------|--------------|------------|--|------|-------------|------------|--------------|----------|
| | | 31.03.2015 | 31.12.2014 | 31.03.2015 | 31.12.2014 | | | 31.03.2015 | 31.12.2014 | | |
| Circulante | | | | | | Circulante | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 6 | 34.450 | 44.239 | 5.986 | 5.325 | Fornecedores | 14 | 25.068 | 25.924 | 28.234 | 26.575 |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | 33.828 | 24.763 | 10.732 | 15.241 | Financiamentos | 15 | 39.675 | 31.523 | 51.380 | 48.594 |
| Contas a receber, líquidas | 7 | 20.737 | 21.167 | 18.660 | 17.783 | Arrendamentos mercantis financeiros | 16 | 46 | 42 | 1.181 | 1.609 |
| Estoques | 8 | 32.031 | 30.457 | 26.019 | 24.461 | Imposto de renda e contribuição social | 19.1 | 1.028 | 657 | 3 | - |
| Imposto de renda e contribuição social | 19.1 | 2.628 | 2.823 | 731 | 1.297 | Impostos e contribuições | 19.1 | 10.388 | 10.796 | 9.167 | 9.507 |
| Impostos e contribuições | 19.1 | 7.046 | 7.300 | 5.396 | 5.609 | Salários, férias, encargos e participações | | 6.168 | 5.489 | 5.287 | 4.695 |
| Adiantamento a fornecedores | | 1.146 | 1.123 | 905 | 923 | Planos de pensão e saúde | 20 | 2.244 | 2.115 | 2.158 | 2.026 |
| Outros ativos circulantes | | 5.689 | 3.138 | 4.536 | 1.965 | Outras contas e despesas a pagar | | 5.742 | 6.113 | 2.439 | 2.727 |
| | | 137.555 | 135.010 | 72.965 | 72.604 | | | | | | |
| Ativos classificados como mantidos para venda | | 10 | 13 | 10 | 10 | | | | | | |
| | | 137.565 | 135.023 | 72.975 | 72.614 | | | 90.359 | 82.659 | 99.849 | 95.733 |
| Não circulante | | | | | | Não Circulante | | | | | |
| Realizável a longo prazo | | | | | | Financiamentos | 15 | 360.758 | 319.322 | 178.693 | 151.399 |
| Contas a receber, líquidas | 7 | 16.010 | 12.834 | 12.460 | 10.671 | Arrendamentos mercantis financeiros | 16 | 160 | 148 | 4.784 | 4.293 |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | 294 | 290 | 252 | 249 | Imposto de renda e contribuição social diferidos | 19.2 | 840 | 8.052 | 2.281 | 9.062 |
| Depósitos judiciais | 28 | 7.613 | 7.124 | 6.339 | 5.927 | Planos de pensão e saúde | 20.1 | 44.977 | 43.803 | 42.139 | 41.108 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 19.2 | 2.937 | 2.673 | | | Provisão para processos judiciais | 28.1 | 4.798 | 4.091 | 4.037 | 3.338 |
| Impostos e contribuições | 19.1 | 10.681 | 10.645 | 8.952 | 8.943 | Provisão para desmantelamento de áreas | 18 | 21.676 | 21.958 | 20.265 | 20.630 |
| Adiantamento a fornecedores | | 7.055 | 6.398 | 1.027 | 1.056 | Outras contas e despesas a pagar | | 2.668 | 2.620 | 1.956 | 1.994 |
| Outros ativos realizáveis a longo prazo | | 10.321 | 10.140 | 8.180 | 8.206 | | | 435.877 | 399.994 | 254.155 | 231.824 |
| | | 54.911 | 50.104 | 37.210 | 35.052 | | | 526.236 | 482.653 | 354.004 | 327.557 |
| Investimentos | 10 | 15.856 | 15.282 | 92.672 | 82.481 | Patrimônio líquido | | | | | |
| Imobilizado | 11 | 611.378 | 580.990 | 445.803 | 437.150 | Capital social realizado | 21.1 | 205.432 | 205.432 | 205.432 | 205.432 |
| Intangível | 12 | 12.238 | 11.976 | 9.102 | 9.108 | Transações de capital | | (646) | (646) | (430) | (430) |
| | | 694.383 | 658.352 | 584.787 | 563.791 | Reservas de lucros | | 132.771 | 127.438 | 132.555 | 127.222 |
| | | 831.948 | 793.375 | 657.762 | 636.405 | Outros resultados abrangentes | | (33.799) | (23.376) | (33.799) | (23.376) |
| | | | | | | | | 303.758 | 308.848 | 303.758 | 308.848 |
| | | | | | | Participação dos acionistas não controladores | | 1.954 | 1.874 | - | - |
| | | | | | | | | 305.712 | 310.722 | 303.758 | 308.848 |
| | | | | | | | | 831.948 | 793.375 | 657.762 | 636.405 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Demonstração de Resultado

Períodos findos em 31 de março de 2015 e 2014 (Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| Nota | Consolidado | | Controladora | | |
|---|-------------|------------|--------------|------------|----------|
| | 31.03.2015 | 31.03.2014 | 31.03.2015 | 31.03.2014 | |
| Receita de vendas | 22 | 74.353 | 81.545 | 58.957 | 63.650 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | | (51.943) | (62.382) | (41.183) | (50.478) |
| Lucro bruto | | 22.410 | 19.163 | 17.774 | 13.172 |
| Receitas (despesas) | | | | | |
| Vendas | | (1.724) | (2.725) | (2.112) | (3.267) |
| Gerais e administrativas | | (2.710) | (2.560) | (1.894) | (1.787) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | 13 | (983) | (1.525) | (878) | (1.476) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | | (564) | (592) | (560) | (589) |
| Tributárias | | (753) | (327) | (454) | (199) |
| Outras despesas, líquidas | 23 | (2.341) | (3.857) | (2.789) | (3.829) |
| | | (9.075) | (11.586) | (8.687) | (11.147) |
| Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos | | 13.335 | 7.577 | 9.087 | 2.025 |
| Resultado financeiro líquido | 25 | (5.621) | (174) | (5.357) | 455 |
| Receitas financeiras | | 734 | 1.042 | 793 | 777 |
| Despesas financeiras | | (3.691) | (1.848) | (2.427) | (823) |
| Variações monetárias e cambiais Líquidas | | (2.664) | 632 | (3.723) | 501 |
| Resultado de participações em investimentos | 10.2 | 173 | 522 | 3.375 | 4.126 |
| Participação nos lucros ou resultados | 20.2 | (336) | (336) | (297) | (281) |
| Lucro antes dos impostos | | 7.551 | 7.589 | 6.808 | 6.325 |
| Imposto de renda e contribuição social | 19.3 | (3.023) | (1.803) | (1.478) | (962) |
| Lucro líquido | | 4.528 | 5.786 | 5.330 | 5.363 |
| Atribuível aos: | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | | 5.330 | 5.393 | 5.330 | 5.363 |
| Acionistas não controladores | | (802) | 393 | - | - |
| | | 4.528 | 5.786 | 5.330 | 5.363 |
| Lucro básico e diluído por ação (em R\$) | 21.3 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Demonstração de Resultados Abrangentes

Períodos findos em 31 de março de 2015 e 2014 (Em milhões de reais)

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|-------------|------------|--------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.03.2014 | 31.03.2015 | 31.03.2014 |
| Lucro líquido | 4.528 | 5.786 | 5.330 | 5.363 |
| Itens que poderão ser reclassificados para resultado: | | | | |
| Ajustes acumulados de conversão | 9.232 | (2.114) | - | - |
| Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa - exportações | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | (28.300) | 3.892 | (24.959) | 3.720 |
| Transferidos para o resultado | 824 | 470 | 683 | 423 |
| Imposto diferido | 9.342 | (1.485) | 8.254 | (1.265) |
| | (18.134) | 2.877 | (16.022) | 2.878 |
| Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa - demais operações | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | (1) | 6 | - | - |
| Transferidos para o resultado | - | 2 | - | - |
| Imposto diferido | - | - | - | - |
| | (1) | 8 | - | - |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas | (1.029) | 141 | 5.602 | (1.625) |
| Outros resultados abrangentes total | (9.932) | 912 | (10.420) | 1.253 |
| Resultado abrangente total | (5.404) | 6.698 | (5.090) | 6.616 |
| Resultado abrangente atribuível aos: | | | | |
| Acionistas da Petrobras | (5.090) | 6.646 | (5.090) | 6.616 |
| Acionistas não controladores | (314) | 52 | - | - |
| Resultado abrangente total | (5.404) | 6.698 | (5.090) | 6.616 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Demonstração dos Fluxos de Caixa

Períodos findos em 31 de março de 2015 e 2014 (Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Jan-Mar/ 2015 | Jan-Mar/ 2014 | Jan-Mar/ 2015 | Jan-Mar/ 2014 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Lucro líquido atribuível aos acionistas da Petrobras | 5.330 | 5.393 | 5.330 | 5.363 |
| Ajustes para: | | | | |
| Resultado dos acionistas não controladores | (802) | 393 | - | - |
| Despesa atuarial de planos de pensão e saúde | 1.684 | 1.041 | 1.553 | 976 |
| Resultado de participações em investimentos | (173) | (522) | (3.375) | (4.126) |
| Depreciação, depleção e amortização | 8.516 | 7.123 | 6.395 | 5.212 |
| Perda na recuperação de ativos | 292 | 276 | 1 | 143 |
| Perdas em créditos de liquidação duvidosa | (863) | 32 | (1.066) | 22 |
| Baixa de poços secos | 576 | 1.057 | 484 | 1.057 |
| Resultado com alienações/baixas de ativos, áreas devolvidas e projetos cancelados | (404) | (524) | (181) | (439) |
| Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros sobre financiamentos e outras | 6.294 | 1.417 | 5.693 | 319 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquidos | 2.044 | 682 | 1.478 | 962 |
| Redução (aumento) de ativos | | | | |
| Contas a receber | 73 | (2.549) | (86) | (1.219) |
| Estoques | (1.024) | (2.470) | (1.532) | (1.460) |
| Outros ativos | (2.920) | (2.088) | (3.138) | (2.087) |
| Aumento (redução) de passivos | | | | |
| Fornecedores | (2.275) | (487) | 162 | (1.162) |
| Impostos, taxas e contribuições | 323 | (1.274) | 410 | (1.276) |
| Planos de pensão e de saúde | (415) | (335) | (390) | (318) |
| Outros passivos | 171 | 2.250 | 571 | 2.418 |
| Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais | 16.427 | 9.415 | 12.309 | 4.385 |
| Atividades de investimentos | | | | |
| Aquisições de imobilizados e intangíveis | (17.508) | (20.686) | (13.145) | (16.226) |
| Adições (redução) em investimentos | (181) | (13) | (1.894) | (1.896) |
| Recebimentos pela venda de ativos | 516 | 869 | 223 | 1.255 |
| Resgate (investimentos) em títulos e valores mobiliários | (4.167) | (726) | 4.772 | 3.754 |
| Dividendos recebidos | 9 | 363 | 167 | 1 |
| Recursos líquidos gerados/(utilizados) nas atividades de investimentos | (21.331) | (20.193) | (9.877) | (13.112) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamentos | | | | |
| Participação de acionistas não controladores | 396 | (109) | - | - |
| Captações | 3.735 | 53.907 | 15.433 | 24.661 |
| Amortizações de principal | (8.441) | (6.135) | (16.186) | (8.684) |
| Amortizações de juros | (5.600) | (3.771) | (1.018) | (757) |
| Recursos líquidos gerados pelas atividades de financiamentos | (9.910) | 43.892 | (1.771) | 15.220 |
| Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa | 5.025 | (1.819) | - | - |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no exercício | (9.789) | 31.295 | 661 | 6.493 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | 44.239 | 37.172 | 5.325 | 7.917 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício | 34.450 | 68.467 | 5.986 | 14.410 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Períodos findos em 31 de março de 2015 e 2014 (Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Outros resultados abrangentes | | | | | | Reservas de Lucros | | | | | Total do patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora | Participação dos acionistas não controladores | Total do patrimônio líquido consolidado | |
|--|-----------------------------------|-----------------------|-------------------------------|--|---------------------------------------|---|--------------------|-------------|--------------------|--------------------|-------------------|---|---|---|---------|
| | Capital subscrito e integralizado | Transações de capital | Ajuste acumulado de conversão | Ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos | Hedge de fluxo de caixa de exportação | Outros resultados abrangentes e custo atribuído | Legal | Estatutária | Incentivos fiscais | Retenção de Lucros | Lucros Acumulados | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 205.411 | 1.048 | 5.196 | (3.516) | (8.376) | (548) | 16.524 | 4.503 | 1.414 | 126.484 | - | 348.140 | (200) | 1.394 | 349.334 |
| Realização de custo atribuído | | | | | | (3) | | | | 3 | | - | | | - |
| Mudança de participação em controladas | | (95) | | | | | | | | | | (95) | - | (112) | (207) |
| Lucro líquido do período | | | | | | | | | | 5.363 | | 5.363 | 30 | 393 | 5.786 |
| Outros resultados abrangentes | | | (1.773) | | 2.885 | 141 | | | | | | 1.253 | | (341) | 912 |
| Destinações: | | | | | | | | | | | | - | | | - |
| Dividendos | | | | | | | | | | | | - | | (55) | (55) |
| Saldo em 31 de março de 2014 | 205.411 | 953 | 3.423 | (3.516) | (5.491) | (410) | 16.524 | 4.503 | 1.414 | 126.484 | 5.366 | 354.661 | (170) | 1.279 | 355.770 |
| | 205.411 | 953 | | | | (5.994) | | | | | 154.291 | 354.661 | (170) | 1.279 | 355.770 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 205.432 | (430) | 9.959 | (14.545) | (17.601) | (1.189) | 16.524 | 4.503 | 1.393 | 104.802 | - | 308.848 | | 1.874 | 310.722 |
| | 205.432 | (430) | | | | (23.376) | | | | | 127.222 | 308.848 | | 1.874 | 310.722 |
| Realização de custo atribuído | | | | | | (3) | | | | 3 | | - | | | - |
| Mudança de participação em controladas | | | | | | | | | | | | - | - | 394 | 394 |
| Lucro líquido do período | | | | | | | | | | 5.330 | | 5.330 | - | (802) | 4.528 |
| Outros resultados abrangentes | | | 8.744 | | (18.135) | (1.029) | | | | | | (10.420) | | 488 | (9.932) |
| Saldo em 31 de março de 2015 | 205.432 | (430) | 18.703 | (14.545) | (35.736) | (2.221) | 16.524 | 4.503 | 1.393 | 104.802 | 5.333 | 303.758 | - | 1.954 | 305.712 |
| | 205.432 | (430) | | | | (33.799) | | | | | 132.555 | 303.758 | - | 1.954 | 305.712 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Demonstração do Valor Adicionado

Períodos findos em 31 de março de 2015 e 2014 (Em milhões de reais)

| | Consolidado | | | | Controladora | | | |
|---|--------------|------|--------------|------|--------------|------|--------------|------|
| | Jan-Mar/2015 | | Jan-Mar/2014 | | Jan-Mar/2015 | | Jan-Mar/2014 | |
| Receitas | | | | | | | | |
| Vendas de produtos e serviços e outras receitas | 96.536 | | 101.009 | | 79.715 | | 81.510 | |
| Perdas em créditos de liquidação duvidosa | 863 | | (32) | | 1.066 | | (22) | |
| Receitas relativas à construção de ativos para uso | 17.193 | | 20.152 | | 13.862 | | 17.260 | |
| | 114.592 | | 121.129 | | 94.643 | | 98.748 | |
| Insumos adquiridos de terceiros | | | | | | | | |
| Matérias-primas e produtos para revenda | (24.987) | | (36.618) | | (18.337) | | (27.575) | |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | (22.621) | | (22.474) | | (18.343) | | (20.720) | |
| Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros | (4.095) | | (6.500) | | (5.016) | | (6.051) | |
| Perdas no valor de recuperação de ativos | (292) | | (276) | | (1) | | (143) | |
| | (51.995) | | (65.868) | | (41.697) | | (54.489) | |
| Valor adicionado bruto | 62.597 | | 55.261 | | 52.946 | | 44.259 | |
| Depreciação, depleção e amortização | (8.516) | | (7.123) | | (6.395) | | (5.212) | |
| Valor adicionado líquido produzido pela Companhia | 54.081 | | 48.138 | | 46.551 | | 39.047 | |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | | | | | |
| Resultado de participações em investimentos | 173 | | 522 | | 3.375 | | 4.126 | |
| Receitas financeiras - inclui variações monetária e cambial | 734 | | 1.042 | | 1.628 | | 716 | |
| Aluguéis, royalties e outros | 83 | | 126 | | 216 | | 197 | |
| | 990 | | 1.690 | | 5.219 | | 5.039 | |
| Valor adicionado a distribuir | 55.071 | | 49.828 | | 51.770 | | 44.086 | |
| Distribuição do valor adicionado | | | | | | | | |
| Pessoal e administradores | | | | | | | | |
| Remuneração direta | | | | | | | | |
| Salários | 4.746 | 7% | 4.458 | 9% | 3.609 | 7% | 3.637 | 8% |
| Participações nos lucros ou resultados | 336 | 1% | 336 | 1% | 297 | 1% | 281 | 1% |
| | 5.082 | 8% | 4.794 | 10% | 3.906 | 8% | 3.918 | 9% |
| Benefícios | | | | | | | | |
| Vantagens (**) | | | | | | | | |
| Plano de aposentadoria e pensão | 1.002 | 2% | 613 | 1% | 923 | 2% | 573 | 1% |
| Plano de saúde | 1.016 | 2% | 694 | 1% | 930 | 2% | 646 | 1% |
| | 2.329 | 5% | 4.009 | 7% | 2.082 | 4% | 3.630 | 7% |
| FGTS | 343 | 1% | 326 | 1% | 304 | 1% | 287 | 1% |
| | 7.754 | 14% | 9.129 | 18% | 6.292 | 13% | 7.835 | 17% |
| Tributos | | | | | | | | |
| Federais (*) | | | | | | | | |
| Estaduais | 14.784 | 26% | 15.030 | 30% | 12.491 | 24% | 13.325 | 30% |
| Municipais | 12.476 | 23% | 11.180 | 23% | 7.918 | 15% | 6.856 | 16% |
| No exterior (*) | 180 | 0% | 112 | 0% | 108 | 0% | 73 | 0% |
| | 1.534 | 3% | 1.279 | 2% | - | 0% | - | 0% |
| | 28.974 | 52% | 27.601 | 55% | 20.517 | 39% | 20.254 | 46% |
| Instituições financeiras e fornecedores | | | | | | | | |
| Juros, variações cambiais e monetárias | 7.803 | 14% | 3.452 | 7% | 8.207 | 16% | 2.334 | 5% |
| Despesas de aluguéis e afretamento | 6.012 | 11% | 3.860 | 8% | 11.424 | 22% | 8.300 | 19% |
| | 13.815 | 25% | 7.312 | 15% | 19.631 | 38% | 10.634 | 24% |
| Acionistas | | | | | | | | |
| Resultado dos acionistas não controladores | | | | | | | | |
| Lucros retidos | (802) | (1)% | 393 | 1% | - | 0% | - | 0% |
| | 5.330 | 10% | 5.393 | 11% | 5.330 | 10% | 5.363 | 13% |
| | 4.528 | 9% | 5.786 | 12% | 5.330 | 10% | 5.363 | 13% |
| Valor adicionado distribuído | 55.071 | 100% | 49.828 | 100% | 51.770 | 100% | 44.086 | 100% |

(*) Inclui participações governamentais.

(**) Em março de 2015 inclui R\$ 26 no Consolidado e na Controladora, referentes a gastos com Plano de Incentivo ao Desligamento Voluntário - PIDV (R\$ 2.396 no Consolidado e R\$ 2.231 na Controladora em março de 2014). Para mais informações sobre PIDV, ver nota 20.3.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

1. A Companhia e suas operações

A Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras dedica-se, diretamente ou por meio de suas subsidiárias e controladas (denominadas, em conjunto, “Petrobras” ou a “Companhia” ou “Sistema Petrobras”), à pesquisa, lavra, refino, processamento, comércio e transporte de petróleo proveniente de poço, de xisto ou de outras rochas, de seus derivados, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos, além das atividades vinculadas à energia, podendo promover pesquisa, desenvolvimento, produção, transporte, distribuição e comercialização de todas as formas de energia, bem como quaisquer outras atividades correlatas ou afins. A sede social da Companhia está localizada no Rio de Janeiro - RJ.

2. Base de apresentação das informações contábeis intermediárias

As informações contábeis intermediárias consolidadas estão sendo apresentadas de acordo com o IAS 34 – Demonstrações Intermediárias, emitido pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, e com as práticas contábeis adotadas no Brasil para demonstrações intermediárias (CPC 21 – R1).

As informações contábeis intermediárias individuais estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil para demonstrações intermediárias (CPC 21 – R1) e não apresentam diferenças em relação às consolidadas. O ativo diferido foi integralmente amortizado em 31 de dezembro de 2014. As reconciliações do patrimônio líquido e resultado da controladora com o consolidado demonstradas na nota explicativa 4.1.

Essas informações contábeis intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da Companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2014, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

A Companhia reclassificou alguns valores de períodos anteriores, entendendo ser a classificação mais adequada, consistente com as práticas de mercado. Esta reclassificação não impacta retroativamente ou prospectivamente o lucro líquido do período.

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 15 de maio de 2015, autorizou a divulgação destas informações trimestrais.

2.1. Uso de estimativas

Na elaboração das informações contábeis é necessário utilizar estimativas para certos ativos, passivos e outras transações. Essas estimativas incluem: reservas de petróleo e gás, passivos de planos de pensão e de saúde, depreciação, amortização e depleção, custos de abandono, provisões para processos judiciais, valor de mercado de instrumentos financeiros, ajustes a valor presente de contas a receber e a pagar das transações relevantes, imposto de renda e contribuição social, perdas em crédito de liquidação duvidosa, *hedge accounting*, *impairment* e baixa de gastos capitalizados indevidamente. Embora a Administração utilize premissas e julgamentos, revisados periodicamente, os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

3. “Operação Lava Jato” e seus reflexos na Companhia

A Companhia reconheceu no terceiro trimestre de 2014 uma baixa no montante de R\$ 6.194 (R\$ 4.788 na Controladora) de gastos capitalizados, referente a valores que a Petrobras pagou adicionalmente na aquisição de ativos imobilizados em períodos anteriores. Para mais informações sobre a baixa, veja nota 3 das demonstrações contábeis anuais auditadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2014.

Na preparação das demonstrações contábeis do período findo em 31 de março de 2015, a Companhia considerou todas as informações disponíveis e, não acredita que novas informações oriundas das investigações da “Operação Lava Jato” pelas autoridades brasileiras, da investigação interna independente por escritórios de advocacia, ou de novas comissões internas de apuração que venham a ser constituídas (ou revisões das comissões internas já concluídas) poderão impactar ou mudar de forma relevante a metodologia adotada para constituição da baixa registrada em 30 de setembro de 2014. Não obstante esta expectativa, a Companhia tem monitorado continuamente as investigações para obter informações adicionais e avaliar seu potencial impacto sobre os ajustes realizados, não identificando, até o momento, nenhuma informação adicional que impactasse a metodologia de cálculo adotada e consequentemente o registro contábil de baixas complementares.

No dia 13 de maio de 2015, a Companhia recebeu o valor de R\$ 157, referente a uma primeira parte do montante repatriado do ex-Gerente Executivo de Serviços, Pedro José Barusco Filho, que havia firmado acordo de colaboração premiada. Este valor será reconhecido como outras receitas (ressarcimento de gastos adicionais capitalizados indevidamente) no segundo trimestre de 2015. À medida que as investigações da “Operação Lava Jato” resultem em acordos de leniência com os membros do cartel ou acordos de colaboração com indivíduos que concordem em devolver recursos, a Petrobras pode ter direito a receber ao menos uma parte de tais recursos, como estes devolvidos.

A nota explicativa 28 apresenta informações sobre as ações coletivas (*class actions*) e outros processos judiciais da Companhia.

4. Base de consolidação

As informações contábeis intermediárias consolidadas incluem as informações trimestrais da Petrobras e de suas controladas, operações em conjunto e entidades estruturadas consolidadas.

A Companhia não apresentou alterações significativas no conjunto de empresas consolidadas no período findo em 31 de março de 2015.

As principais vendas e incorporações de ativos são apresentadas na nota explicativa 9.

4.1. Reconciliação do patrimônio líquido e lucro líquido do consolidado com o da controladora

| | Patrimônio líquido | | Lucro líquido | |
|--|--------------------|------------|---------------|--------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Consolidado - IFRS | 305.712 | 310.722 | 4.528 | 5.786 |
| Patrimônio de acionistas não controladores | (1.954) | (1.874) | 802 | (393) |
| Despesas diferidas líquidas de IR ^(*) | - | - | - | (30) |
| Controladora - CPC | 303.758 | 308.848 | 5.330 | 5.363 |

^(*) O saldo de despesas diferidas foi integralmente amortizado até 31 de dezembro de 2014.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

5. Práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais consolidadas são os mesmos adotados na preparação das demonstrações contábeis anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2014.

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

| Caixa e equivalentes de caixa | Consolidado | |
|---|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Caixa e bancos | 2.226 | 1.884 |
| Aplicações financeiras de curto prazo | | |
| - No País | | |
| Fundos de investimentos DI e operações compromissadas | 5.009 | 5.311 |
| Outros fundos de investimentos | 125 | 107 |
| | 5.134 | 5.418 |
| - No exterior | | |
| Time deposit | 12.998 | 23.110 |
| Auto Invest | 7.266 | 8.226 |
| Outras aplicações financeiras no exterior | 6.826 | 5.601 |
| | 27.090 | 36.937 |
| Total das aplicações financeiras de curto prazo | 32.224 | 42.355 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa | 34.450 | 44.239 |

Os fundos de investimentos no país têm seus recursos aplicados em títulos públicos federais brasileiros. As aplicações no exterior são compostas por *time deposits* com prazos de até três meses, por outras aplicações em contas remuneradas com liquidez diária denominadas *Auto Invest* e outros instrumentos de renda fixa de curto prazo, realizadas com instituições de primeira linha.

| Títulos e valores mobiliários | Consolidado | |
|-------------------------------|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Para negociação | 4.930 | 7.146 |
| Disponíveis para venda | 37 | 56 |
| Mantidos até o vencimento | 29.155 | 17.851 |
| | 34.122 | 25.053 |
| Circulante | 33.828 | 24.763 |
| Não circulante | 294 | 290 |

Os títulos para negociação referem-se principalmente a investimentos em títulos públicos federais brasileiros e os títulos mantidos até o vencimento referem-se principalmente a aplicações no exterior em *time deposits* realizadas com instituições financeiras de primeira linha.

Estes investimentos financeiros possuem prazos de vencimentos superiores a três meses e são apresentados no ativo circulante em função da expectativa de realização ou vencimento no curto prazo.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

7. Contas a receber

7.1. Contas a receber, líquidas

| | Consolidado | |
|--|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Clientes | | |
| Terceiros | 28.140 | 26.620 |
| Partes relacionadas (nota explicativa 17) | | |
| Investidas | 2.039 | 2.293 |
| Recebíveis do setor elétrico | 8.982 | 7.879 |
| Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal | 845 | 843 |
| Outras | 5.149 | 5.322 |
| | 45.155 | 42.957 |
| Perdas em créditos de liquidação duvidosa | (8.408) | (8.956) |
| | 36.747 | 34.001 |
| Circulante | 20.737 | 21.167 |
| Não circulante | 16.010 | 12.834 |

7.2. Movimentação das perdas em créditos de liquidação duvidosa

| | Consolidado | |
|-------------------------------|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Saldo inicial | 8.956 | 3.293 |
| Adições | 601 | 5.801 |
| Baixas ^(*) | (1.465) | (323) |
| Ajuste Acumulado de Conversão | 316 | 185 |
| Saldo final | 8.408 | 8.956 |
| Circulante | 4.198 | 3.845 |
| Não circulante | 4.210 | 5.111 |

(*) Inclui R\$ 1.295 referentes ao setor elétrico em 31 de março de 2015, conforme nota explicativa 7.4.

7.3. Contas a receber vencidos – Clientes Terceiros

| | Consolidado | |
|-------------------|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Até 3 meses | 2.376 | 2.186 |
| De 3 a 6 meses | 1.164 | 472 |
| De 6 a 12 meses | 765 | 480 |
| Acima de 12 meses | 5.316 | 4.866 |
| | 9.621 | 8.004 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

7.4. Contas a receber – Setor Elétrico (Sistema Isolado de Energia)

| | 31.03.2015 | | | Consolidado 31.12.2014 | | |
|---|------------|---------|---------|---------------------------|---------|---------|
| | A vencer | Vencido | Total | A Vencer | Vencido | Total |
| Cientes | | | | | | |
| Sistema Eletrobras (nota explicativa 17.5) | 6.753 | 2.229 | 8.982 | 6.736 | 1.143 | 7.879 |
| Companhia de Gás do Amazonas (CIGÁS) | 3.244 | 993 | 4.237 | 3.364 | 442 | 3.806 |
| Outros | 105 | 1.115 | 1.220 | 63 | 1.046 | 1.109 |
| | 10.102 | 4.337 | 14.439 | 10.163 | 2.631 | 12.794 |
| (-) Perdas em créditos de liquidação duvidosa | (1.639) | (1.735) | (3.374) | (2.895) | (1.650) | (4.545) |
| Total | 8.463 | 2.602 | 11.065 | 7.268 | 981 | 8.249 |
| Partes relacionadas | | | | | | |
| Terceiros | 6.588 | 1.601 | 8.189 | 6.569 | 437 | 7.006 |
| | 1.875 | 1.001 | 2.876 | 699 | 544 | 1.243 |

Em 31 de março de 2015, a Companhia possuía recebíveis do setor elétrico referentes a fornecimento de óleo combustível, gás natural, energia, entre outros produtos, para usinas de geração termoeletrica (controladas da Eletrobras), concessionárias estaduais e produtores independentes de energia (PIEs) localizados na região norte do país, no total de R\$ 14.439 (R\$ 12.794 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$ 12.351 foram classificados no ativo não circulante.

Parte dos custos do fornecimento de combustível para essas empresas é suportada pelos recursos da Conta de Consumo de Combustível – CCC, gerenciada pela Eletrobras.

Como os valores repassados pela CCC não vinham sendo suficientes para que as empresas do setor elétrico localizadas na região norte do país honrassem seus débitos, alguns destes clientes encontravam dificuldades financeiras para quitar as obrigações de fornecimento de produtos junto a Companhia, razão pela qual, em 31 de dezembro de 2014, a Companhia e empresas do Sistema Eletrobras celebraram contratos de confissão de dívida no montante de R\$ 8.601, que abrangem débitos vencidos até o dia 30 de novembro de 2014, atualizados pela SELIC, com pagamentos em 120 parcelas mensais e sucessivas a partir de fevereiro de 2015, dos quais R\$ 6.084 possuíam, em 31 de dezembro de 2014, garantia real.

A partir do início de 2015, dada a mudança da política tarifária para o setor elétrico (“realismo tarifário”), com aumentos já praticados no primeiro trimestre, ocorrerá um maior equilíbrio financeiro das empresas do setor e, conseqüentemente, a redução da inadimplência relativa ao fornecimento de combustíveis, provavelmente a partir do segundo trimestre, considerado o período de tempo entre a cobrança dos recursos pelas distribuidoras nas contas de energia elétrica já majorados junto aos consumidores finais e a respectiva disponibilização, na CCC, para reembolso de parte expressiva dos custos aos produtores de energia.

Nesse contexto e após avaliação da Administração, em 2014 foi reconhecido o valor de R\$ 4.511 como perdas em créditos de liquidação duvidosa, considerando-se os valores a receber até 31 de outubro de 2014 sem garantia real, incluindo saldos a vencer de confissões de dívidas, assim como saldos vencidos de empresas que não iniciaram as tratativas para equacionamento da dívida.

Em 31 de março de 2015, a Companhia reverteu R\$ 1.295 de perdas em créditos de liquidação duvidosa em função da assinatura em 07 de maio de 2015, de novo contrato de penhor em garantia de crédito oriundos da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, para mais uma parte da confissão da dívida celebrada com o Sistema Eletrobras em 2014.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

8. Estoques

| | Consolidado | |
|---------------------------------|---------------|---------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Petróleo | 11.617 | 10.563 |
| Derivados de petróleo | 11.695 | 11.510 |
| Intermediários | 2.248 | 2.268 |
| Gás Natural e GNL (*) | 1.089 | 951 |
| Biocombustíveis | 579 | 398 |
| Fertilizantes | 125 | 91 |
| | <u>27.353</u> | <u>25.781</u> |
| Materiais, suprimentos e outros | 4.830 | 4.797 |
| | <u>32.183</u> | <u>30.578</u> |
| Circulante | 32.031 | 30.457 |
| Não circulante | 152 | 121 |

(*) GNL - Gás Natural Liquefeito

Os estoques consolidados são apresentados deduzidos de provisão, no montante de R\$ 331, para ajuste ao seu valor realizável líquido (R\$ 399 em 31 de dezembro de 2014), sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e seus derivados. O montante acumulado de provisão reconhecido no resultado do exercício, como custo dos produtos e serviços vendidos, é de R\$ 287 no período de janeiro a março de 2015 (R\$ 291 no período de janeiro a março de 2014).

Parcela dos estoques de petróleo e/ou derivados foi dada como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro – TCF, assinados com a Petros, no valor de R\$ 5.795 (R\$ 6.151 em 31 de dezembro de 2014), conforme nota explicativa 20.

9. Vendas e incorporações de ativos

9.1. Venda de ativos

Venda de ativos na Argentina

Em 30 de março de 2015, a Petrobras Argentina S.A., PESA, alienou a totalidade de seus ativos situados na Bacia Austral, na província de Santa Cruz, para a Compañía General de Combustibles S.A. (CGC) pelo valor de US\$ 101 milhões, recebidos nesta data, sendo registrado um ganho de US\$ 77 milhões, reconhecidos em outras despesas líquidas.

Innova S.A.

Em 16 de agosto de 2013, o Conselho de Administração da Petrobras aprovou a alienação de 100% das ações de emissão da Innova S.A. para a Videolar S.A. e seu acionista majoritário, pelo valor de R\$ 870, ficando a conclusão da operação sujeita a determinadas condições precedentes, incluindo a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE.

Em 30 de outubro de 2014 a operação foi finalizada conforme previsto no contrato de compra e venda de ações, apurando um ganho de R\$ 145, reconhecido em outras despesas líquidas.

Em 31 de março de 2015, houve pagamento do ajuste de preço final, conforme estabelecido contratualmente. Nesta data, a Companhia recebeu o valor de R\$ 223, reconhecido em outras despesas líquidas.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

9.2. Incorporações

Em 30 de janeiro de 2015, a Assembleia Geral Extraordinária da Petrobras aprovou as seguintes incorporações de controladas ao seu patrimônio, sem aumento do seu capital: Arembepe Energia S.A. e Energética Camaçari Muricy S.A.

Essas incorporações visam simplificar a estrutura societária da Companhia, minimizar custos e capturar sinergias e não geram efeitos sobre as demonstrações contábeis consolidadas da Companhia.

10. Investimentos

10.1. Investimentos diretos em controladas, empreendimentos controlados em conjunto, operações em conjunto e coligadas (Controladora)

| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
|--|------------|------------|
| Controladas | | |
| PNBV | 47.981 | 36.690 |
| BR Distribuidora | 12.239 | 11.924 |
| Transpetro | 5.195 | 4.738 |
| TAG | 4.014 | 6.490 |
| PB-LOG | 3.489 | 3.398 |
| PIB BV | 2.831 | 1.183 |
| Gaspetro | 2.674 | 2.593 |
| PBIO | 2.064 | 2.209 |
| Liquigás | 1.024 | 1.017 |
| Citepe | 940 | 1.049 |
| Termomacaé | 852 | 813 |
| Araucária Nitrogenados | 783 | 761 |
| PetroquímicaSuape | 608 | 750 |
| Breitener | 583 | 565 |
| 5283 Participações | 496 | 215 |
| PBEN | 443 | 432 |
| Termobahia | 403 | 398 |
| Outras Controladas | 487 | 1.058 |
| Operações em conjunto | 218 | 204 |
| Empreendimentos controlados em conjunto | 337 | 335 |
| Coligadas | | |
| Braskem | 3.698 | 4.544 |
| Demais coligadas | 1.290 | 1.092 |
| Controladas, operações/empreendimentos em conjunto e coligadas | 92.649 | 82.458 |
| Outros investimentos | 23 | 23 |
| Total dos investimentos | 92.672 | 82.481 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

10.2. Investimentos (Consolidado)

| | Investimentos | | Equivalência | |
|---|---------------|------------|------------------|------------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 | Jan-Mar/ 2015 | Jan-Mar/ 2014 |
| Investimentos avaliados por equivalência patrimonial | | | | |
| Braskem S.A. | 3.698 | 4.544 | 72 | 128 |
| Petrobras Oil & Gas B.V. - PO&G | 5.511 | 4.554 | 11 | 236 |
| Guarani S.A. | 1.254 | 1.377 | (8) | (14) |
| Distribuidoras Estaduais de Gás Natural | 945 | 904 | 43 | 69 |
| Nova Fronteira Bioenergia S.A. | 428 | 433 | (5) | 4 |
| Petroway S.A. | 436 | 361 | - | (1) |
| Petroritupano S.A. | 359 | 297 | - | (2) |
| Demais Investidas do Setor Petroquímico | 178 | 174 | 4 | 27 |
| UEG Araucária Ltda | 210 | 194 | 31 | 27 |
| Petrokariña S.A. | 144 | 119 | - | - |
| Transierra S.A. | - | - | - | 6 |
| Demais empresas | 2.649 | 2.280 | 25 | 42 |
| | 15.812 | 15.237 | 173 | 522 |
| Outros investimentos | 44 | 45 | - | - |
| | 15.856 | 15.282 | 173 | 522 |

10.3. Investimentos em empresas com ações negociadas em bolsas

| Empresa | Lote de mil ações | | Tipo | Cotação em bolsa de valores (R\$ por ação) | | Valor de mercado | |
|--------------------------|-------------------|------------|------|---|------------|------------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 | | 31.03.2015 | 31.12.2014 | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| | | | | | | | |
| Controlada indireta | | | | | | | |
| Petrobras Argentina S.A. | 1.356.792 | 1.356.792 | ON | 2,95 | 1,72 | 4.003 | 2.334 |
| | | | | | | 4.003 | 2.334 |
| Coligada | | | | | | | |
| Braskem S.A. | 212.427 | 212.427 | ON | 8,10 | 10,80 | 1.721 | 2.294 |
| Braskem S.A. | 75.793 | 75.793 | PNA | 11,00 | 17,50 | 834 | 1.326 |
| | | | | | | 2.555 | 3.620 |

O valor de mercado para essas ações não reflete, necessariamente, o valor de realização de um lote representativo de ações.

Braskem S.A. - Investimento em coligada com ações negociadas em bolsas de valores:

A Braskem é uma companhia de capital aberto, com ações negociadas em bolsas de valores no Brasil e no exterior. Com base nas cotações de mercado no Brasil, em 31 de março de 2015, a participação da Petrobras nas ações ordinárias (47% do total) e nas ações preferenciais (22% do total) da Braskem, foi avaliada em R\$ 2.555. Entretanto, apenas aproximadamente 3% das ações ordinárias dessa investida são de titularidade de não signatários do Acordo de Acionistas e sua negociação é extremamente limitada.

Considerando a relação operacional entre a Petrobras e a Braskem, o teste de recuperabilidade do investimento nessa coligada foi realizado com base em seu valor em uso, proporcional à participação da Companhia no valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados da Braskem, representando fluxos futuros de dividendos e outras distribuições da investida. As avaliações de recuperabilidade não indicaram a existência de perdas por *impairment*.

As principais estimativas utilizadas nas projeções de fluxo de caixa para determinar o valor em uso da Braskem, foram apresentadas na nota explicativa 14, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

11. Imobilizado

11.1. Por tipo de ativos

| | | | | | Consolidado Controladora | |
|--|--------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|--|--------------------------|-----------|
| | Terrenos, edificações e benfeitorias | Equipamentos e outros bens | Ativos em construção ^(*) | Gastos c/exploração e desenv. Produção de petróleo e gás (campos produtores) | Total | Total |
| Saldo em 1º de janeiro de 2014 | 18.431 | 211.781 | 186.840 | 116.828 | 533.880 | 402.567 |
| Adições | 71 | 4.826 | 71.410 | 1.394 | 77.701 | 59.820 |
| Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas | - | - | - | 5.096 | 5.096 | 5.316 |
| Juros capitalizados | - | - | 8.431 | - | 8.431 | 7.793 |
| Baixas | (23) | (132) | (9.303) | (464) | (9.922) | (9.007) |
| Baixa de gastos adicionais capitalizados indevidamente | (85) | (2.842) | (2.643) | (222) | (5.792) | (4.425) |
| Transferências ^(***) | 6.517 | 59.923 | (86.189) | 54.501 | 34.752 | 31.921 |
| Depreciação, amortização e depleção | (1.252) | (17.409) | - | (11.500) | (30.161) | (22.081) |
| Impairment - constituição ^(****) | (2.370) | (3.682) | (30.997) | (7.540) | (44.589) | (34.762) |
| Impairment - reversão ^(*****) | - | 45 | - | 7 | 52 | 8 |
| Ajuste acumulado de conversão | 52 | 7.787 | 3.078 | 625 | 11.542 | - |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 21.341 | 260.297 | 140.627 | 158.725 | 580.990 | 437.150 |
| Custo | 29.160 | 377.259 | 140.627 | 233.808 | 780.854 | 586.684 |
| Depreciação, amortização e depleção acumulada | (7.819) | (116.962) | - | (75.083) | (199.864) | (149.534) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 21.341 | 260.297 | 140.627 | 158.725 | 580.990 | 437.150 |
| Adições | 16 | 933 | 15.516 | 240 | 16.705 | 13.517 |
| Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas | - | - | - | 68 | 68 | 57 |
| Juros capitalizados | - | - | 1.444 | - | 1.444 | 1.218 |
| Baixas | (9) | (45) | (730) | (155) | (939) | (520) |
| Transferências | 710 | 9.395 | (16.610) | 7.200 | 695 | 688 |
| Depreciação, amortização e depleção | (396) | (4.563) | - | (3.445) | (8.404) | (6.307) |
| Ajuste acumulado de conversão | 187 | 13.912 | 5.156 | 1.564 | 20.819 | - |
| Saldo em 31 de março de 2015 | 21.849 | 279.929 | 145.403 | 164.197 | 611.378 | 445.803 |
| Custo | 30.346 | 407.612 | 145.403 | 243.577 | 826.938 | 601.741 |
| Depreciação, amortização e depleção acumulada | (8.497) | (127.683) | - | (79.380) | (215.560) | (155.938) |
| Saldo em 31 de março de 2015 | 21.849 | 279.929 | 145.403 | 164.197 | 611.378 | 445.803 |
| Tempo de vida útil médio ponderado em anos | 40 (25 a 50) (exceto terrenos) | 20 (3 a 31) (**) | | Método da unidade produzida | | |

^(*) Os saldos por área de negócio são apresentados na nota explicativa 27.

^(**) Contempla ativos de exploração e produção depreciados pelo método das unidades produzidas.

^(***) Inclui o montante de R\$ 24.419 reclassificado do Ativo Intangível para o Imobilizado em decorrência da declaração de comercialidade de áreas vinculadas ao Contrato de Cessão Onerosa (nota explicativa 12.3 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014).

^(****) Para mais informações, consulte nota explicativa 14 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Em 31 de março de 2015, o imobilizado do Consolidado e da Controladora inclui bens decorrentes de contratos de arrendamento que transferem os benefícios, riscos e controles no montante de R\$ 192 e de R\$ 9.419, respectivamente (R\$ 192 e de R\$ 8.979 em 31 de dezembro de 2014).

O Ativo Imobilizado da Companhia inclui o montante de R\$ 74.808, referente aos valores pagos na aquisição dos blocos do Contrato de Cessão Onerosa.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

12. Intangível

12.1. Por tipo de ativos

| | Consolidado Controladora | | | | | |
|------------------------------------|--------------------------|----------------------------|------------|-----------------|----------|----------|
| | Softwares | | | | | |
| | Direitos e Concessões | Desenvolvidos Internamente | Adquiridos | Ágio (goodwill) | Total | Total |
| Saldo em 1º de janeiro de 2014 | 33.690 | 332 | 1.162 | 937 | 36.121 | 33.289 |
| Adição | 214 | 94 | 279 | - | 587 | 478 |
| Juros capitalizados | - | - | 19 | - | 19 | 19 |
| Baixa | (219) | (11) | (23) | - | (253) | (229) |
| Transferências (**) | (24.164) | 18 | 22 | (3) | (24.127) | (24.057) |
| Amortização | (84) | (120) | (312) | - | (516) | (392) |
| Impairment - constituição | (21) | (1) | - | - | (22) | - |
| Impairment - reversão | 15 | - | - | - | 15 | - |
| Ajuste acumulado de conversão | 111 | 3 | 1 | 37 | 152 | - |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 9.542 | 315 | 1.148 | 971 | 11.976 | 9.108 |
| Custo | 10.633 | 1.536 | 3.403 | 971 | 16.543 | 12.051 |
| Amortização acumulada | (1.091) | (1.221) | (2.255) | - | (4.567) | (2.943) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 9.542 | 315 | 1.148 | 971 | 11.976 | 9.108 |
| Adição | 9 | 13 | 61 | - | 83 | 70 |
| Juros capitalizados | - | - | 4 | - | 4 | 4 |
| Baixa | (8) | - | (1) | - | (9) | (9) |
| Transferências (**) | 5 | 1 | 10 | (2) | 14 | 17 |
| Amortização | (19) | (23) | (70) | - | (112) | (88) |
| Ajuste acumulado de conversão | 210 | 5 | 2 | 65 | 282 | - |
| Saldo em 31 de março de 2015 | 9.739 | 311 | 1.154 | 1.034 | 12.238 | 9.102 |
| Custo | 10.620 | 1.611 | 3.494 | 1.034 | 16.759 | 12.129 |
| Amortização acumulada | (881) | (1.300) | (2.340) | - | (4.521) | (3.027) |
| Saldo em 31 de março de 2015 | 9.739 | 311 | 1.154 | 1.034 | 12.238 | 9.102 |
| Tempo de vida útil estimado - anos | (*) | 5 | 5 | Indefinida | | |

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

(**) Inclui o montante de R\$ 24.419, reclassificado do Ativo Intangível para o Imobilizado, em decorrência da declaração de comercialidade de áreas vinculadas ao Contrato de Cessão Onerosa (nota explicativa 12.3 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014).

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

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

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

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Consolidado | |
|--|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Custos exploratórios reconhecidos no Ativo ^(*) | | |
| Imobilizado | | |
| Saldo inicial | 18.594 | 20.619 |
| Adições | 2.384 | 10.039 |
| Baixas | (514) | (3.145) |
| Transferências | (100) | (9.300) |
| Ajustes acumulados de conversão | 230 | 381 |
| Saldo final | 20.594 | 18.594 |
| Intangível | 8.258 | 8.085 |
| Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo | 28.852 | 26.679 |

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

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

| | Consolidado | |
|---|--------------|--------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Custos exploratórios reconhecidos no resultado | | |
| Despesas com geologia e geofísica | 400 | 424 |
| Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura) | 576 | 1.057 |
| Outras despesas exploratórias | 7 | 44 |
| Total das despesas | 983 | 1.525 |
| Caixa utilizado nas atividades | | |
| Operacionais | 343 | 469 |
| Investimentos | 2.506 | 2.906 |
| Total | 2.849 | 3.375 |

14. Fornecedores

| | Consolidado | |
|-----------------------------------|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Terceiros no País | 12.353 | 13.146 |
| Terceiros no Exterior | 10.785 | 11.262 |
| Partes relacionadas | 1.930 | 1.516 |
| Saldo total no Passivo Circulante | 25.068 | 25.924 |

15. Financiamentos

Os empréstimos e financiamentos se destinam ao desenvolvimento de projetos de produção de petróleo e gás natural, à construção de navios e de dutos, bem como à construção e ampliação de unidades industriais, dentre outros usos diversos.

A Companhia possui obrigações relacionadas aos contratos de financiamento (*covenants*), dentre elas a de apresentação das demonstrações contábeis no prazo de 90 dias para os períodos intermediários, sem revisão dos auditores independentes, e de 120 dias para o encerramento do exercício, com prazos de cura que ampliam esses períodos em 30 e 60 dias, dependendo do financiamento. A apresentação das demonstrações contábeis nos prazos definidos contratualmente é uma exigência que consta na maioria dos contratos de financiamento e o não cumprimento pode gerar um vencimento antecipado das dívidas.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

As movimentações dos saldos de longo prazo dos financiamentos são apresentadas a seguir:

| | Consolidado | | | | Total |
|--|--|-------------------------|----------------------------|--------------------|-------------------|
| | Agência de Crédito à Exportação | Mercado Bancário | Mercado de Capitais | Outros | |
| Não Circulante | | | | | |
| No País | | | | | |
| Saldo inicial em 1º de janeiro de 2014 | - | 67.935 | 2.837 | 114 | 70.886 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 133 | - | - | 133 |
| Adições de Financiamentos | - | 10.130 | 800 | - | 10.930 |
| Juros incorridos no período | - | 474 | - | - | 474 |
| Variações monetárias e cambiais | - | 2.518 | 192 | 3 | 2.713 |
| Transferência de Longo Prazo para Curto Prazo | - | (3.395) | (373) | (43) | (3.811) |
| Saldo final em 31 de dezembro de 2014 | - | 77.795 | 3.456 | 74 | 81.325 |
| No Exterior | | | | | |
| Saldo inicial em 1º de janeiro de 2014 | 13.599 | 63.034 | 99.730 | 1.618 | 177.981 |
| Ajuste acumulado de conversão | 1.154 | 7.711 | 16.921 | 135 | 25.921 |
| Adições de Financiamentos | 665 | 15.633 | 32.542 | - | 48.840 |
| Juros incorridos no período | 9 | 50 | 108 | 18 | 185 |
| Variações monetárias e cambiais | 250 | 1.004 | (3.392) | 50 | (2.088) |
| Transferência de Longo Prazo para Curto Prazo | (1.747) | (8.018) | (2.979) | (98) | (12.842) |
| Saldo final em 31 de dezembro de 2014 | 13.930 | 79.414 | 142.930 | 1.723 | 237.997 |
| Saldo total em 31 de dezembro de 2014 | 13.930 | 157.209 | 146.386 | 1.797 | 319.322 |
| Não Circulante | | | | | |
| No País | | | | | |
| Saldo inicial em 1º de janeiro de 2015 | - | 77.795 | 3.456 | 74 | 81.325 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 212 | - | - | 212 |
| Adições de Financiamentos | - | 793 | - | - | 793 |
| Juros incorridos no período | - | 177 | - | - | 177 |
| Variações monetárias e cambiais | - | 4.538 | 87 | - | 4.625 |
| Transferência de Longo Prazo para Curto Prazo | - | (903) | (184) | (4) | (1.091) |
| Saldo final em 31 de março de 2015 | - | 82.612 | 3.359 | 70 | 86.041 |
| No Exterior | | | | | |
| Saldo inicial em 1º de janeiro de 2015 | 13.930 | 79.414 | 142.930 | 1.723 | 237.997 |
| Ajuste acumulado de conversão | 2.186 | 13.387 | 27.800 | 270 | 43.643 |
| Adições de Financiamentos | - | 1 | - | - | 1 |
| Juros incorridos no período | 2 | 29 | 34 | 5 | 70 |
| Variações monetárias e cambiais | 622 | 3.103 | (3.466) | 84 | 343 |
| Transferência de Longo Prazo para Curto Prazo | (692) | (26) | (6.585) | (34) | (7.337) |
| Saldo final em 31 de março de 2015 | 16.048 | 95.908 | 160.713 | 2.048 | 274.717 |
| Saldo total em 31 de março de 2015 | 16.048 | 178.520 | 164.072 | 2.118 | 360.758 |
| Circulante | | | | | |
| | | | | Consolidado | |
| | | | | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Endividamento de Curto Prazo | | | | 10.945 | 9.253 |
| Parcela Circulante de Endividamento de Longo Prazo | | | | 25.303 | 18.182 |
| Juros Provisionados | | | | 3.427 | 4.088 |
| | | | | 39.675 | 31.523 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

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

| Vencimento em | Consolidado | | | | | | | Valor justo |
|--|-------------|--------|--------|--------|--------|----------------|-----------|-------------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 em diante | Total (*) | |
| Financiamentos em Reais (R\$): | 4.028 | 7.366 | 6.381 | 6.908 | 11.201 | 27.339 | 63.223 | 52.791 |
| Indexados a taxas flutuantes | 2.693 | 6.297 | 4.584 | 5.171 | 9.502 | 20.980 | 49.227 | |
| Indexados a taxas fixas | 1.335 | 1.069 | 1.797 | 1.737 | 1.699 | 6.359 | 13.996 | |
| Taxa média dos Financiamentos | 10,0% | 12,1% | 11,9% | 11,5% | 10,7% | 8,5% | 10,1% | |
| Financiamentos em Dólares (US\$): | 24.066 | 28.863 | 28.094 | 35.602 | 57.405 | 97.029 | 271.059 | 244.797 |
| Indexados a taxas flutuantes | 22.714 | 13.943 | 16.348 | 27.810 | 41.788 | 27.156 | 149.759 | |
| Indexados a taxas fixas | 1.352 | 14.920 | 11.746 | 7.792 | 15.617 | 69.873 | 121.300 | |
| Taxa média dos Financiamentos | 2,1% | 4,1% | 4,4% | 4,1% | 4,0% | 5,4% | 4,4% | |
| Financiamentos em R\$ indexados ao US\$: | 350 | 1.268 | 2.262 | 2.257 | 2.249 | 19.642 | 28.028 | 27.558 |
| Indexados a taxas flutuantes | 56 | 75 | 75 | 70 | 62 | 175 | 513 | |
| Indexados a taxas fixas | 294 | 1.193 | 2.187 | 2.187 | 2.187 | 19.467 | 27.515 | |
| Taxa média dos Financiamentos | 3,7% | 7,2% | 7,0% | 7,1% | 7,0% | 7,0% | 7,0% | |
| Financiamentos em Libras (£) | 158 | - | - | - | - | 8.166 | 8.324 | 7.157 |
| Indexados a taxas fixas | 158 | - | - | - | - | 8.166 | 8.324 | |
| Taxa média dos Financiamentos | 3,5% | - | - | - | - | 6,0% | 5,9% | |
| Financiamentos em Ienes | 1.085 | 1.256 | 303 | 274 | - | - | 2.918 | 2.908 |
| Indexados a taxas flutuantes | 279 | 274 | 274 | 274 | - | - | 1.101 | |
| Indexados a taxas fixas | 806 | 982 | 29 | - | - | - | 1.817 | |
| Taxa média dos Financiamentos | 1,0% | 1,8% | 0,8% | 0,7% | - | - | 1,5% | |
| Financiamentos em Euro | 258 | 38 | 38 | 9.467 | 4.493 | 12.559 | 26.853 | 24.503 |
| Indexados a taxas flutuantes | 37 | 36 | 36 | 36 | 36 | 539 | 720 | |
| Indexados a taxas fixas | 221 | 2 | 2 | 9.431 | 4.457 | 12.020 | 26.133 | |
| Taxa média dos Financiamentos | 1,3% | 2,1% | 2,1% | 3,7% | 3,8% | 4,3% | 4,0% | |
| Financiamentos Outras Moedas | 22 | 6 | - | - | - | - | 28 | 28 |
| Indexados a taxas fixas | 22 | 6 | - | - | - | - | 28 | |
| Taxa média dos Financiamentos | 14,1% | 15,3% | - | - | - | - | 14,4% | |
| Total em 31 de março de 2015 | 29.967 | 38.797 | 37.078 | 54.508 | 75.348 | 164.735 | 400.433 | 359.742 |
| Taxa média dos financiamentos | 3,1% | 5,7% | 5,8% | 5,1% | 5,1% | 6,1% | 5,5% | |
| Total em 31 de dezembro 2014 | 31.523 | 33.397 | 31.742 | 47.254 | 64.252 | 142.677 | 350.845 | 325.946 |

(*) Em 31 de março de 2015, o prazo médio de vencimento dos financiamentos é de 5,66 anos.

Os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de preços cotados em mercados ativos (nível 1), quando aplicável. Quando não há preços cotados em mercado ativo disponível, os valores justos dos financiamentos são determinados por meio de uma curva teórica elaborada com base nos *Bonds* de maior liquidez da Companhia (nível 2).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 30.2.

15.2. 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 4,89% a.a. no 1º trimestre de 2015 (4,64% a.a. no 1º trimestre de 2014).

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

15.3. Captações - Saldo a utilizar

| Empresa | Contratado | Utilizado | Saldo a utilizar |
|--|------------|-----------|------------------|
| No exterior (Valores em US\$ milhões) | | | |
| PGT | 1.500 | 700 | 800 |
| Petrobras | 2.500 | 689 | 1.811 |
| No país | | | |
| Transpetro | 10.058 | 3.036 | 7.022 |
| Petrobras | 14.503 | 12.844 | 1.659 |
| PNBV | 9.878 | 1.146 | 8.731 |
| Liquigás | 141 | 135 | 6 |

15.4. Garantias

As instituições financeiras não requerem garantias para empréstimos e financiamentos concedidos a Petrobras. Excepcionalmente, existem financiamentos concedidos por instrumentos específicos de fomento, que contam com garantias reais.

Os empréstimos obtidos por Entidades Estruturadas estão garantidos pelos próprios ativos dos projetos, bem como por penhor de direitos creditórios e ações das entidades.

Os financiamentos junto ao mercado de capitais, que correspondem a títulos emitidos pela Companhia, não possuem garantias reais.

16. Arrendamentos mercantis

16.1. Recebimentos / pagamentos mínimos de arrendamento mercantil financeiro (com transferência de benefícios, riscos e controles)

| | Recebimentos | | | Consolidado Pagamentos | | |
|---------------------------|--------------|--------------|----------|------------------------|--------------|----------|
| | Valor | | | Valor | | |
| | Valor futuro | Juros Anuais | Presente | Valor futuro | Juros Anuais | Presente |
| Compromissos Estimados | | | | | | |
| 2015 | 494 | (312) | 182 | 48 | (36) | 12 |
| 2016 – 2019 | 2.446 | (1.494) | 952 | 230 | (109) | 121 |
| 2020 em diante | 5.517 | (1.711) | 3.806 | 632 | (559) | 73 |
| Em 31 de março de 2015 | 8.457 | (3.517) | 4.940 | 910 | (704) | 206 |
| Circulante | | | 232 | | | 46 |
| Não circulante | | | 4.708 | | | 160 |
| Em 31 de março de 2015 | | | 4.940 | | | 206 |
| Circulante | | | 157 | | | 42 |
| Não circulante | | | 3.866 | | | 148 |
| Em 31 de dezembro de 2014 | | | 4.023 | | | 190 |

16.2. Pagamentos mínimos de arrendamento mercantil operacional (sem transferência de benefícios, riscos e controles)

Os arrendamentos mercantis operacionais incluem, principalmente, unidades de produção de petróleo e gás natural, sondas de perfuração e outros equipamentos de exploração e produção, navios, embarcações de apoio, helicópteros, terrenos e edificações.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Consolidado |
|------------------------|--------------------|
| 2015 | 43.918 |
| 2016 - 2019 | 131.619 |
| 2020 em diante | 188.588 |
| Em 31 de março de 2015 | <u>364.125</u> |
| Em 31 de dezembro 2014 | <u>314.505</u> |

Em 31 de março de 2015, os saldos de contratos de arrendamento mercantil operacional que ainda não tinham sido iniciados em função dos ativos relacionados estarem em construção ou não terem sido disponibilizados para uso, representam o montante de R\$ 211.361 no Consolidado (em 31 de dezembro de 2014, R\$ 184.778).

No período de janeiro a março de 2015, a Companhia reconheceu despesas com arrendamento mercantil operacional no montante de R\$ 10.254 (R\$ 6.385 no período de janeiro a março de 2014).

17. Partes relacionadas

17.1. Transações comerciais e outras operações

A Companhia possui política de transações com partes relacionadas, aprovada pelo Conselho de Administração, que visa estabelecer regras para assegurar que todas as decisões envolvendo partes relacionadas e situações com potencial conflito de interesses respeitem a legislação, inclusive dos países onde atua, as partes envolvidas nas negociações e as condições de mercado.

17.1.1. Por operação e por empresa

| | Controladora | | | | | | |
|---|---------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|
| | Jan-Mar/2015 | | | 31.03.2015 | | | |
| | Resultado | Ativo Circulante | Ativo Não circulante | Total | Passivo Circulante | Passivo Não circulante | Total |
| Por operação | | | | | | | |
| Resultado | | | | | | | |
| Receitas, principalmente de vendas | 35.546 | | | | | | |
| Variações monetárias e cambiais líquidas | (4.095) | | | | | | |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas | (967) | | | | | | |
| Ativo | | | | | | | |
| Contas a receber | | 12.215 | 8.901 | 21.116 | | | |
| - Contas a receber, principalmente por vendas | | 10.845 | - | 10.845 | | | |
| - Dividendos a receber | | 875 | - | 875 | | | |
| - Operações de mútuo | | - | 7.111 | 7.111 | | | |
| - Adiantamento para aumento de capital | | - | 720 | 720 | | | |
| - Valores vinculados à construção de gasoduto | | - | 914 | 914 | | | |
| - Outras operações | | 495 | 156 | 651 | | | |
| Passivo | | | | | | | |
| Arrendamentos mercantis financeiros | | | | | (1.181) | (4.726) | (5.907) |
| Financiamentos sobre operações de créditos | | | | | 6.120 | - | 6.120 |
| Operações de mútuo | | | | | - | (35.243) | (35.243) |
| Pré pagamento de exportação | | | | | (21.924) | (61.991) | (83.915) |
| Fornecedores | | | | | (12.532) | - | (12.532) |
| - Compras de petróleo, derivados e outras | | | | | (6.659) | - | (6.659) |
| - Afretamento de plataformas | | | | | (5.402) | - | (5.402) |
| - Adiantamento de clientes | | | | | (471) | - | (471) |
| Outras operações | | | | | (208) | (94) | (302) |
| Em 31.03.2015 | <u>30.484</u> | <u>12.215</u> | <u>8.901</u> | <u>21.116</u> | <u>(29.725)</u> | <u>(102.054)</u> | <u>(131.779)</u> |
| Jan-Mar/2014 | <u>36.016</u> | | | | | | |
| Em 31.12.2014 | | <u>11.687</u> | <u>8.226</u> | <u>19.913</u> | <u>(38.352)</u> | <u>(80.795)</u> | <u>(119.147)</u> |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Jan-Mar/2015 | | | | Controladora 31.03.2015 | | |
|---------------------------------------|--------------|------------------|----------------------|--------|----------------------------|------------------------|-----------|
| | Resultado | Ativo Circulante | Ativo Não Circulante | Total | Passivo Circulante | Passivo Não Circulante | Total |
| Por empresa | | | | | | | |
| Subsidiárias e Controladas (*) | | | | | | | |
| Petrobras Distribuidora - BR | 22.813 | 1.888 | 6.881 | 8.769 | (281) | (20) | (301) |
| PIB-BV Holanda | 150 | 4.033 | 114 | 4.147 | (18.335) | (97.235) | (115.570) |
| Gaspetro | 2.919 | 1.454 | 914 | 2.368 | (419) | - | (419) |
| PNBV | 152 | 3.018 | 28 | 3.046 | (6.250) | - | (6.250) |
| Transpetro | 197 | 438 | - | 438 | (879) | - | (879) |
| Fundo de Investimento Imobiliário | (67) | 17 | - | 17 | (235) | (1.665) | (1.900) |
| Termoelétricas | (50) | 29 | 244 | 273 | (100) | (1.018) | (1.118) |
| TAG | 107 | 288 | - | 288 | (1.740) | - | (1.740) |
| Outras Controladas | 1.532 | 885 | 714 | 1.599 | (535) | - | (535) |
| | 27.753 | 12.050 | 8.895 | 20.945 | (28.774) | (99.938) | (128.712) |
| Entidades estruturadas | | | | | | | |
| CDMPI | (15) | - | - | - | (297) | (1.420) | (1.717) |
| PDET Off Shore | (15) | - | - | - | (170) | (623) | (793) |
| | (30) | - | - | - | (467) | (2.043) | (2.510) |
| Coligadas | | | | | | | |
| Empresas do Setor Petroquímico | 2.769 | 134 | - | 134 | (393) | (73) | (466) |
| Outras Coligadas | (8) | 31 | 6 | 37 | (91) | - | (91) |
| | 2.761 | 165 | 6 | 171 | (484) | (73) | (557) |
| | 30.484 | 12.215 | 8.901 | 21.116 | (29.725) | (102.054) | (131.779) |

(*) Inclui suas controladas e negócios em conjunto.

17.1.2. Taxas anuais de operações de mútuo

As operações de mútuo são realizadas de acordo com as condições de mercado e legislação aplicável, conforme a seguir:

| | Controladora | | | |
|----------------|--------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | |
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Até 5% | - | - | (4.438) | (4.269) |
| De 5,01% a 7% | - | - | (28.664) | (23.713) |
| De 7,01% a 9% | - | - | (2.141) | (1.834) |
| Acima de 9,01% | 7.111 | 6.828 | - | - |
| | 7.111 | 6.828 | (35.243) | (29.816) |

17.2. Fundo de investimento em direitos creditórios

A Controladora mantém recursos investidos no FIDC-NP e FIDC- P que são destinados preponderantemente à aquisição de direitos creditórios performados e/ou não performados de operações realizadas por subsidiárias e controladas do Sistema Petrobras.

Os valores investidos em títulos públicos do FIDC-NP e FIDC-P estão registrados em caixa e equivalentes de caixa ou títulos e valores mobiliários, em função dos seus respectivos prazos de realização.

As cessões de direitos creditórios performados estão classificadas em contas a receber, enquanto não compensados. As cessões de direitos creditórios não performados estão registradas como financiamentos no passivo circulante.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Controladora | |
|--|--------------|--------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Caixa e equivalente de caixa e títulos e valores mobiliários | 5.820 | 8.334 |
| Cessões de direitos performados | (1.702) | (1.536) |
| Total classificado no ativo circulante | 4.118 | 6.798 |
| Cessões de direitos não performados | (15.867) | (17.067) |
| Total classificado no passivo circulante | (15.867) | (17.067) |
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Receita Financeira FIDC P e NP | 155 | 54 |
| Despesa Financeira FIDC P e NP | (416) | (380) |
| Resultado financeiro | (261) | (326) |

17.3. Garantias concedidas

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às subsidiárias e controladas para algumas operações financeiras realizadas no exterior.

As garantias oferecidas pela Petrobras são efetuadas com base em cláusulas contratuais que suportam as operações financeiras entre as subsidiárias/controladas e terceiros, garantindo a compra da dívida em caso de inadimplência por parte das subsidiárias e controladas.

As operações financeiras realizadas por estas subsidiárias e garantidas pela Petrobras apresentam os seguintes saldos a liquidar:

| | 31.03.2015 | | | | | 31.12.2014 | |
|----------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|------------|---------|
| Data de Vencimento das Operações | PGF | PGT | PNBV | TAG | Outros | Total | Total |
| 2015 | – | 4.812 | 8.066 | – | – | 12.878 | 14.433 |
| 2016 | 19.058 | – | 2.679 | – | – | 21.737 | 18.123 |
| 2017 | 15.238 | – | 3.269 | – | 962 | 19.469 | 16.121 |
| 2018 | 16.940 | 11.228 | 9.971 | – | 812 | 38.951 | 33.121 |
| 2019 | 24.529 | 22.135 | 8.822 | – | – | 55.486 | 46.258 |
| 2020 | 15.094 | 17.099 | 2.339 | – | – | 34.532 | 28.715 |
| 2021 em diante | 77.456 | 9.731 | 11.294 | 14.538 | 1.967 | 114.986 | 97.997 |
| | 168.315 | 65.005 | 46.440 | 14.538 | 3.741 | 298.039 | 254.768 |

17.4. Fundo de investimento no exterior de subsidiárias

Em 31 de março de 2015, uma controlada da PIB BV mantinha recursos investidos em fundo de investimento no exterior que detinha, entre outros, títulos de dívidas de outras empresas consolidadas pela Petrobras, relacionados principalmente aos projetos Gasene, Malhas, CDMPI, CLEP e Marlim Leste (P-53), equivalentes a R\$ 21.143 (R\$ 17.594 em 31 de dezembro de 2014).

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

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

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|------------------|--------|------------|-----------|------------------|---------|------------|--|
| | Jan-Mar/ 2015 | | 31.03.2015 | | Jan-Mar/ 2014 | | 31.12.2014 | |
| | Resultado | Ativo | Passivo | Resultado | Ativo | Passivo | | |
| Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | | | | | | | | |
| Distribuidoras estaduais de gás natural | 2.739 | 1.160 | 291 | 2.496 | 1.343 | 519 | | |
| Empresas do setor petroquímico | 2.785 | 145 | 469 | 4.697 | 545 | 219 | | |
| Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | 591 | 734 | 886 | 929 | 405 | 699 | | |
| | 6.115 | 2.039 | 1.646 | 8.122 | 2.293 | 1.437 | | |
| Entidades governamentais | | | | | | | | |
| Títulos públicos federais | 363 | 9.406 | - | 404 | 11.525 | - | | |
| Bancos controlados pela União Federal | (3.775) | 11.173 | 86.164 | (1.637) | 10.131 | 75.181 | | |
| Setor Elétrico (nota explicativa 7.4) | 518 | 8.982 | - | 464 | 7.879 | - | | |
| Contas petróleo e álcool - créditos junto a União Federal (nota explicativa 17.6) | 2 | 845 | - | - | 843 | - | | |
| União Federal (Dividendos) | - | - | - | (47) | - | - | | |
| Outros | 38 | 492 | 285 | 33 | 639 | 595 | | |
| | (2.854) | 30.898 | 86.449 | (783) | 31.017 | 75.776 | | |
| Planos de Pensão | - | - | 108 | (1) | - | 358 | | |
| | 3.261 | 32.937 | 88.203 | 7.338 | 33.310 | 77.571 | | |
| Receitas, principalmente de vendas | 6.635 | | | 8.637 | | | | |
| Variações monetárias e cambiais líquidas | (2.229) | | | (644) | | | | |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas | (1.145) | | | (655) | | | | |
| Ativo Circulante | | 15.726 | | | 17.837 | | | |
| Ativo Não Circulante | | 17.211 | | | 15.473 | | | |
| Passivo Circulante | | | 11.385 | | | 4.928 | | |
| Passivo Não Circulante | | | 76.818 | | | 72.643 | | |
| | 3.261 | 32.937 | 88.203 | 7.338 | 33.310 | 77.571 | | |

17.6. Contas petróleo e álcool – União Federal

Em 31 de março de 2015, o saldo da conta era de R\$ 845 (R\$ 843 em 31 de dezembro de 2014) e poderá ser quitado pela União por meio da emissão de títulos do Tesouro Nacional, de valor igual ao saldo final do encontro de contas com a União, de acordo com o previsto na Medida Provisória nº 2.181, de 24 de agosto de 2001, ou mediante compensação com outros montantes que a Petrobras porventura estiver devendo à União Federal, na época, inclusive os relativos a tributos ou uma combinação das operações anteriores.

Visando concluir o encontro de contas com a União, a Petrobras prestou todas as informações requeridas pela Secretaria do Tesouro Nacional - STN - para dirimir as divergências ainda existentes entre as partes.

Considerando-se esgotado o processo de negociação entre as partes, na esfera administrativa, a administração da Companhia decidiu pela cobrança judicial do referido crédito, para liquidação do saldo da conta petróleo e álcool, tendo, para isto, ajuizado ação em julho de 2011. O processo encontra-se em fase de perícia.

17.7. Remuneração da administração da Companhia

As remunerações totais do pessoal chave da administração da Petrobras são apresentadas a seguir:

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Jan-Mar2015 | | | Jan-Mar2014 | | |
|---|---------------------|---------------------------|-------|---------------------|---------------------------|-------|
| | Diretoria Executiva | Conselho de Administração | Total | Diretoria Executiva | Conselho de Administração | Total |
| Salários e benefícios | 4,1 | 0,2 | 4,3 | 2,9 | 0,2 | 3,1 |
| Encargos sociais ^(*) | 1,1 | 0,1 | 1,2 | 0,7 | 0,1 | 0,8 |
| Previdência complementar | 0,2 | - | 0,2 | 0,1 | - | 0,1 |
| Remuneração total - competência | 5,4 | 0,3 | 5,7 | 3,7 | 0,3 | 4,0 |
| Remuneração total - pagamento realizado | 5,4 | 0,3 | 5,7 | 4,3 | 0,3 | 4,6 |
| Número de membros | 8 | 10 | 18 | 7 | 10 | 17 |

(*) A remuneração dos administradores tem por base dispositivos legais, além de diretrizes estabelecidas pelo Departamento de Coordenação e Governança das Empresas Estatais - DEST que orientou a inclusão dos encargos sociais na remuneração proposta na Assembleia Geral Ordinária de 2014. Esses encargos já eram praticados no primeiro trimestre de 2014, mas não eram evidenciados nas notas explicativas.

No primeiro trimestre de 2015, os honorários de diretores e conselheiros no consolidado totalizaram R\$ 15,8 (R\$ 15,3 no primeiro trimestre de 2014).

18. Provisões para desmantelamento de áreas

| | Consolidado | |
|-------------------------------|-------------|------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Passivo não circulante | | |
| Saldo inicial | 21.958 | 16.709 |
| Revisão de provisão | 54 | 6.196 |
| Utilização por pagamentos | (810) | (1.603) |
| Atualização de juros | 200 | 475 |
| Outros | 274 | 181 |
| Saldo final | 21.676 | 21.958 |

19. Tributos

19.1. Tributos correntes

Imposto de renda e contribuição social

| | Consolidado | | | |
|-------------|------------------|------------|--------------------|------------|
| | Ativo Circulante | | Passivo Circulante | |
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| No país | 2.486 | 2.705 | 701 | 370 |
| No exterior | 142 | 118 | 327 | 287 |
| | 2.628 | 2.823 | 1.028 | 657 |

Demais impostos e contribuições

| | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|------------|----------------------|------------|--------------------|------------|
| | Ativo Circulante | | Ativo não circulante | | Passivo Circulante | |
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 | 31.03.2015 | 31.12.2014 | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Impostos no país: | | | | | | |
| ICMS / ICMS Diferido | 4.496 | 4.707 | 2.043 | 2.090 | 3.402 | 3.386 |
| PIS e COFINS / PIS e COFINS Diferido | 2.157 | 2.201 | 8.002 | 7.923 | 1.449 | 784 |
| CIDE | 35 | 35 | - | - | 20 | 20 |
| Participação especial/Royalties | - | - | - | - | 2.957 | 4.031 |
| Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte | - | - | - | - | 1.232 | 1.290 |
| Outros | 193 | 195 | 608 | 610 | 742 | 745 |
| | 6.881 | 7.138 | 10.653 | 10.623 | 9.802 | 10.256 |
| Impostos no exterior | 165 | 162 | 28 | 22 | 586 | 540 |
| | 7.046 | 7.300 | 10.681 | 10.645 | 10.388 | 10.796 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

19.2. Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

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

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|---------------|--|--|--|------------------------------|-----------------|--|---------------|--------------|
| | Imobilizado | | Empré- mos, contas a receber / pagar e financia- mentos | Arrenda- mentos mercantis financeiros | Provisão para processos judiciais | Prejuízos fiscais | Estoques | Juros sobre capital próprio | Outros | Total |
| | Custo com prospecção | Outros | | | | | | | | |
| Em 1º de janeiro de 2014 | (31.405) | (9.385) | 4.648 | (1.214) | 957 | 11.271 | 1.346 | 3.145 | 78 | (20.559) |
| Reconhecido no resultado do exercício | (4.844) | 10.172 | 779 | (85) | 420 | 6.752 | (21) | (3.162) | (1.986) | 8.025 |
| Reconhecido no patrimônio líquido | - | - | 4.734 | (97) | - | (459) | - | - | 3.175 | 7.353 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | (184) | 9 | - | (4) | 338 | 10 | (2) | (177) | (10) |
| Outros ^(*) | - | (46) | (15) | (177) | 24 | (130) | - | - | 156 | (188) |
| Em 31 de dezembro de 2014 | (36.249) | 557 | 10.155 | (1.573) | 1.397 | 17.772 | 1.335 | (19) | 1.246 | (5.379) |
| Reconhecido no resultado do exercício | (1.389) | (1.036) | 685 | (192) | 218 | 3.636 | 411 | 24 | (4.401) | (2.044) |
| Reconhecido no patrimônio líquido | - | - | 8.484 | - | - | (230) | - | - | 1.172 | 9.426 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 248 | (6) | - | 5 | 770 | 6 | (4) | (891) | 128 |
| Outros | - | (283) | 275 | - | (3) | (12) | - | - | (11) | (34) |
| Em 31 de março de 2015 | (37.638) | (514) | 19.593 | (1.765) | 1.617 | 21.936 | 1.752 | 1 | (2.885) | 2.097 |
| Impostos diferidos ativos | | | | | | | | | | 2.673 |
| Impostos diferidos passivos | | | | | | | | | | (8.052) |
| Em 31 de dezembro de 2014 | | | | | | | | | | (5.379) |
| Impostos diferidos ativos | | | | | | | | | | 2.937 |
| Impostos diferidos passivos | | | | | | | | | | (840) |
| Em 31 de março de 2015 | | | | | | | | | | 2.097 |

^(*) Representado, basicamente, por reorganizações societárias.

A Administração considera que os créditos fiscais diferidos ativos serão realizados na proporção da realização das provisões e da resolução final dos eventos futuros, ambos baseados em projeções efetuadas.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

19.3. Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

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

| | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|
| | Jan-Mar/ 2015 | Jan-Mar/ 2014 |
| Lucro antes dos impostos | 7.551 | 7.589 |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%) | (2.567) | (2.580) |
| Ajustes para apuração da alíquota efetiva: | | |
| Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior | 659 | 622 |
| Incentivos fiscais | 14 | 19 |
| Prejuízos fiscais não reconhecidos | (765) | 164 |
| Exclusões/(Adições) permanentes, líquidas ^(*) | (447) | (165) |
| Créditos de empresas no exterior em fase exploratória | (4) | (3) |
| Outros | 87 | 140 |
| Despesa com imposto de renda e contribuição social | (3.023) | (1.803) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | (2.044) | (682) |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | (979) | (1.121) |
| | (3.023) | (1.803) |
| Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social | 40,0% | 23,8% |

^(*) Inclui equivalência patrimonial.

20. Benefícios concedidos a empregados

20.1. Planos de pensão e de saúde

A Companhia patrocina planos de pensão de benefício definido e contribuição variável, no país e exterior, e mantém um plano de assistência médica, com benefícios definidos, que atende aos empregados de empresas no Brasil (ativos e inativos) e dependentes.

A movimentação dos benefícios concedidos a empregados está representada a seguir:

| | Consolidado | | | | Total |
|---|----------------------------|------------------------------|--------------|------------------|---------|
| | Planos de pensão Petros | Planos de pensão Petros 2 | Saúde AMS | Outros planos | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 12.515 | 284 | 16.397 | 257 | 29.453 |
| (+) Efeitos de remensuração reconhecidos em outros resultados abrangentes | 7.576 | 363 | 5.777 | 8 | 13.724 |
| (+) Custos incorridos no exercício | 1.881 | 116 | 2.714 | 62 | 4.773 |
| (-) Pagamento de contribuições | (579) | - | (930) | (12) | (1.521) |
| (-) Pagamento do termo de compromisso financeiro | (478) | - | - | - | (478) |
| Outros | 1 | (1) | (1) | (32) | (33) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 20.916 | 762 | 23.957 | 283 | 45.918 |
| Circulante | 1.170 | - | 939 | 6 | 2.115 |
| Não Circulante | 19.746 | 762 | 23.018 | 277 | 43.803 |
| | 20.916 | 762 | 23.957 | 283 | 45.918 |
| (+) Custos incorridos no período | 726 | 62 | 875 | 21 | 1.684 |
| (-) Pagamento de contribuições | (139) | - | (273) | (9) | (421) |
| Outros | - | - | - | 40 | 40 |
| Saldo em 31 de março de 2015 | 21.503 | 824 | 24.559 | 335 | 47.221 |
| Circulante | 1.300 | - | 939 | 5 | 2.244 |
| Não Circulante | 20.203 | 824 | 23.620 | 330 | 44.977 |
| | 21.503 | 824 | 24.559 | 335 | 47.221 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

A despesa líquida com planos de pensão e saúde inclui os seguintes componentes:

| | Consolidado | | | | Total |
|--|-----------------|----------|-------|---------------|-------|
| | Plano de Pensão | | Saúde | Outros planos | |
| | Petros | Petros 2 | AMS | | |
| Custo do serviço | 69 | 37 | 109 | 8 | 223 |
| Juros líquidos sobre Passivo/(Ativo) líquido | 657 | 25 | 766 | 13 | 1.461 |
| Custo Líquido em Jan-Mar/2015 | 726 | 62 | 875 | 21 | 1.684 |
| Relativa a empregados ativos: | | | | | |
| Absorvida no custeio das atividades operacionais | 214 | 33 | 208 | - | 455 |
| Diretamente no resultado | 111 | 26 | 125 | 20 | 282 |
| Relativa aos inativos | 401 | 3 | 542 | 1 | 947 |
| Custo Líquido em Jan-Mar/2015 | 726 | 62 | 875 | 21 | 1.684 |
| Custo Líquido em Jan-Mar/2014 | 408 | 29 | 591 | 13 | 1.041 |

Em 31 de março de 2015, a Companhia possuía estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro - TCF, assinados em 2008 com a Petros, no valor de R\$ 5.795.

No período de janeiro a março de 2015, a contribuição da Companhia para a parcela de contribuição definida do Plano Petros 2 foi de R\$ 222 (R\$ 196 de janeiro a março de 2014).

20.2. Participação nos lucros ou resultados

A participação dos empregados nos lucros ou resultados (PLR) tem por base as disposições legais vigentes, bem como as diretrizes estabelecidas pelo Departamento de Coordenação e Governança das Empresas Estatais - DEST, do Ministério do Planejamento, Orçamento e Gestão, e pelo Ministério de Minas e Energia, estando relacionada ao lucro líquido consolidado atribuível aos acionistas da Petrobras.

Em março de 2014, a companhia concluiu as negociações com as entidades sindicais sobre uma nova metodologia para regramento da PLR, finalizando, assim, o processo iniciado no Acordo Coletivo de Trabalho 2013/2015.

Com as novas regras, o montante de PLR a ser distribuído aos empregados é calculado com base no resultado de seis indicadores corporativos, cujas metas são definidas a cada ano pela Administração da companhia.

O resultado do atingimento das metas individuais deste conjunto de indicadores leva a um percentual de cumprimento global de metas, utilizado como base na definição do percentual do lucro a ser distribuído aos empregados.

Entretanto, ainda segundo a nova metodologia, caso a empresa não tenha lucro e todas as metas sejam alcançadas, o valor a ser pago individualmente será de metade da remuneração mensal do empregado acrescido de metade do menor valor pago da PLR no exercício anterior.

PLR do primeiro trimestre de 2015

O montante provisionado relativo à estimativa de PLR do período jan-mar/2015 está demonstrado a seguir:

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Jan-Mar/2015 |
|--|---------------------|
| Lucro líquido consolidado atribuível aos acionistas da Petrobras | 5.330 |
| Percentual do cumprimento global de metas ^(*) aplicável à PLR | 6,25% |
| Participação nos lucros ou resultados - Empresas controladas no Brasil | 333 |
| Participação nos lucros ou resultados - Empresas no exterior | 3 |
| Participação nos lucros ou resultados | <u>336</u> |

(*) O percentual do cumprimento global de metas é resultado dos seguintes indicadores: Limite de Volume de Petróleo e Derivados Vazado, Custo Unitário de Extração sem Participação Governamental- Brasil, Produção de Óleo e LGN- Brasil, Carga Fresca Processada-Brasil, Eficiência das Operações com Navio, Atendimento à Programação de Entrega de Gás Natural.

20.3. Plano de incentivo ao desligamento voluntário

Em janeiro de 2014, a Companhia implementou o Plano de Incentivo ao Desligamento Voluntário (PIDV) que é fruto do Programa de Otimização de Produtividade – POP, visando contribuir para o alcance das metas de desempenho do Plano de Negócios e Gestão.

A Companhia reconheceu a provisão em 31 de março de 2014, estando sujeita a alteração pela ocorrência de possíveis desistências, da atualização das remunerações nos acordos coletivos de trabalho até a data da rescisão dos empregados, da atualização do piso e do teto pelo IPCA, além do reconhecimento das parcelas variáveis.

Até o mês de março de 2015, a Companhia registrou 5.118 desligamentos e 500 desistências de empregados que aderiram ao PIDV, cuja movimentação da provisão está representada a seguir:

| | Consolidado |
|---------------------------------|--------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 1.035 |
| Revisão de provisão | 26 |
| Utilização por desligamento | (73) |
| Saldo em 31 de março de 2015 | <u>988</u> |
| Circulante | 510 |
| Não Circulante | 478 |

21. Patrimônio líquido

21.1. Capital social realizado

Em 31 de março de 2015, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 7.442.454.142 ações ordinárias e 5.602.042.788 ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

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

21.2. Dividendos

Relativamente ao exercício de 2014, não houve dividendo proposto pelo Conselho de Administração da Companhia, considerando a inexistência de lucro.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

21.3. Lucro por ação

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Lucro líquido atribuível aos acionistas da Petrobras | 5.330 | 5.393 |
| Média ponderada da quantidade de ações ordinárias e preferenciais em circulação (n° ações) | 13.044.496.930 | 13.044.496.930 |
| Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária e preferencial (R\$ por ação) | 0,41 | 0,41 |

22. Receita de vendas

| | Consolidado | |
|---------------------------------------|--------------|--------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Receita bruta de vendas | 93.065 | 98.406 |
| Encargos de vendas | (18.712) | (16.861) |
| Receita de vendas ^(*) | 74.353 | 81.545 |
| Diesel | 23.956 | 23.150 |
| Gasolina automotiva | 13.363 | 13.286 |
| Óleo combustível (incluindo bunker) | 2.204 | 2.366 |
| Nafta | 1.643 | 3.707 |
| Gás liquefeito de petróleo (GLP) | 2.175 | 2.030 |
| Querosene de aviação (QAV) | 2.579 | 3.377 |
| Outros derivados de petróleo | 2.686 | 3.398 |
| Subtotal de derivados | 48.606 | 51.314 |
| Gás natural | 4.874 | 4.427 |
| Etanol, nitrogenados e renováveis | 2.844 | 2.187 |
| Eletricidade, serviços e outros | 4.263 | 4.469 |
| Mercado interno | 60.587 | 62.397 |
| Exportações | 5.683 | 8.227 |
| Vendas internacionais ^(**) | 8.083 | 10.921 |
| Receitas de vendas ^(*) | 74.353 | 81.545 |

^(*) A receita de vendas por segmento de negócio está apresentada na nota explicativa 27.

^(**) Receita proveniente de vendas realizadas no exterior, exceto exportações.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

23. Outras despesas líquidas

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Plano de pensão e saúde (inativos) | (947) | (552) |
| Paradas não programadas e gastos pré-operacionais | (941) | (532) |
| (Perdas) / Ganhos c/ processos judiciais, administrativos e arbitrais | (833) | (381) |
| Relações institucionais e projetos culturais | (381) | (459) |
| Gastos com segurança, meio ambiente e saúde | (71) | (83) |
| Gastos com PIDV | (26) | (2.396) |
| Resultado relacionado a abandono de áreas | (5) | - |
| Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment | (3) | 15 |
| Devolução de campos e projetos cancelados do E&P | (1) | (60) |
| Subvenções e assistências governamentais | 6 | 71 |
| Gastos/Ressarcimentos com operações em parcerias de E&P | 141 | 171 |
| Resultado com alienação / baixa de ativos | 406 | 584 |
| Outros ^(*) | 314 | (235) |
| | (2.341) | (3.857) |

^(*) Em 2014, inclui complemento de PLR no montante de R\$ 388, relativa ao exercício de 2013, conforme nota explicativa 22.7 das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2014.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

24. Custos e Despesas por natureza

| | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Matérias-primas e produtos para revenda | (24.987) | (36.618) |
| Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros | (14.852) | (12.577) |
| Depreciação, depleção e amortização | (8.516) | (7.123) |
| Gastos com pessoal | (7.754) | (9.129) |
| Participação governamental | (4.554) | (8.482) |
| Paradas não programadas e gastos pré-operacionais | (941) | (532) |
| (Perdas)/Ganhos com processos judiciais, administrativos e arbitrais | (833) | (381) |
| Tributárias | (753) | (327) |
| Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura) | (576) | (1.057) |
| Relações institucionais e projetos culturais | (381) | (459) |
| Gastos com segurança, meio ambiente e saúde | (71) | (83) |
| Resultado relacionado a abandono de áreas | (5) | - |
| Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment | (3) | 15 |
| Devolução de campos e projetos cancelados do E&P | (1) | (60) |
| Resultado com alienação / baixa de ativos outros (parte de outras despesas líquidas) | 406 | 584 |
| Perdas em créditos de liquidação duvidosa | 863 | (32) |
| Variação dos estoques | 1.604 | 1.957 |
| | (61.354) | (74.304) |
| Na Demonstração do Resultado | | |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | (51.943) | (62.382) |
| Despesas com vendas | (1.724) | (2.725) |
| Despesas gerais e administrativas | (2.710) | (2.560) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (983) | (1.525) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | (564) | (592) |
| Tributárias | (753) | (327) |
| Outras despesas líquidas | (2.341) | (3.857) |
| Participação nos lucros ou resultados | (336) | (336) |
| | (61.354) | (74.304) |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

25. Resultado financeiro líquido

| | Consolidado | |
|--|--------------|--------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Variações cambiais e monetárias s/ endividamento líquido (*) | (2.533) | 253 |
| Despesa com endividamentos | (4.627) | (3.641) |
| Receita com aplicações financeiras e títulos públicos | 503 | 623 |
| Resultado financeiro sobre endividamento líquido | (6.657) | (2.765) |
| Encargos financeiros capitalizados | 1.448 | 2.237 |
| Ganhos (perdas) com instrumentos derivativos | (11) | 17 |
| Resultado com títulos e valores mobiliários | 6 | 34 |
| Outras despesas e receitas financeiras líquidas | (237) | (98) |
| Outras variações cambiais e monetárias líquidas | (170) | 401 |
| Resultado financeiro líquido | (5.621) | (174) |
| Receitas | 734 | 1.042 |
| Despesas | (3.691) | (1.848) |
| Variações cambiais e monetárias, líquidas | (2.664) | 632 |
| | (5.621) | (174) |

(*) Inclui variação monetária sobre financiamentos em moeda nacional parametrizada à variação ao dólar.

26. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

| | Consolidado | |
|---|--------------|--------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 |
| Valores pagos e recebidos durante o período | | |
| Imposto de renda e contribuição social | 621 | 457 |
| Imposto de renda retido na fonte de terceiros | 1.091 | 1.022 |
| Transações de investimentos e financiamentos que não envolvem caixa | | |
| Aquisição de imobilizado a prazo | 9 | 8 |
| Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas | 68 | 13 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

27. Informações por segmento

Ativo Consolidado por Área de Negócio - 31.03.2015

| | E&P | Abastecimento | Gás & Energia | Bio- combustíveis | Distribuição | Internacional | Corporativo | Eliminação | Total |
|--------------------------|---------|---------------|---------------|----------------------|--------------|---------------|-------------|------------|---------|
| Circulante | 19.235 | 39.823 | 10.952 | 182 | 8.804 | 6.493 | 63.202 | (11.126) | 137.565 |
| Não circulante | 414.263 | 146.539 | 67.248 | 2.640 | 11.189 | 33.537 | 22.093 | (3.126) | 694.383 |
| Realizável a longo prazo | 19.732 | 9.462 | 5.661 | 9 | 4.429 | 5.146 | 13.432 | (2.960) | 54.911 |
| Investimentos | 656 | 3.980 | 1.451 | 2.088 | 54 | 7.168 | 459 | – | 15.856 |
| Imobilizado | 386.120 | 132.469 | 59.273 | 543 | 6.094 | 19.535 | 7.510 | (166) | 611.378 |
| Em operação | 280.758 | 111.108 | 48.344 | 501 | 4.718 | 14.496 | 6.215 | (166) | 465.975 |
| Em construção | 105.362 | 21.361 | 10.929 | 42 | 1.376 | 5.039 | 1.295 | – | 145.403 |
| Intangível | 7.755 | 628 | 863 | – | 612 | 1.688 | 692 | – | 12.238 |
| Ativo | 433.498 | 186.362 | 78.200 | 2.822 | 19.993 | 40.030 | 85.295 | (14.252) | 831.948 |

Ativo Consolidado por Área de Negócio - 31.12.2014

| | E&P | Abastecimento | Gás & Energia | Bio- combustíveis | Distribuição | Internacional | Corporativo | Eliminação | Total |
|--------------------------|---------|---------------|---------------|----------------------|--------------|---------------|-------------|------------|---------|
| Circulante | 15.959 | 39.111 | 10.570 | 173 | 9.246 | 6.229 | 64.174 | (10.439) | 135.023 |
| Não circulante | 386.519 | 146.922 | 64.780 | 2.774 | 9.934 | 28.324 | 21.850 | (2.751) | 658.352 |
| Realizável a longo prazo | 17.874 | 9.573 | 3.749 | 8 | 3.217 | 4.908 | 13.359 | (2.584) | 50.104 |
| Investimentos | 531 | 4.800 | 1.393 | 2.221 | 39 | 5.912 | 386 | – | 15.282 |
| Imobilizado | 360.368 | 131.914 | 58.770 | 545 | 6.066 | 16.091 | 7.403 | (167) | 580.990 |
| Em operação | 263.794 | 108.747 | 47.460 | 502 | 4.595 | 9.870 | 5.562 | (167) | 440.363 |
| Em construção | 96.574 | 23.167 | 11.310 | 43 | 1.471 | 6.221 | 1.841 | – | 140.627 |
| Intangível | 7.746 | 635 | 868 | – | 612 | 1.413 | 702 | – | 11.976 |
| Ativo | 402.478 | 186.033 | 75.350 | 2.947 | 19.180 | 34.553 | 86.024 | (13.190) | 793.375 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

Demonstração Consolidada do Resultado por Área de Negócio - 31.03.2015

| | E&P | Abastecimento | Gás & Energia | Bio-combustíveis | Distribuição | Internacional | Corporativo | Eliminação | Total |
|--|----------|---------------|---------------|------------------|--------------|---------------|-------------|------------|----------|
| Receita de vendas | 25.717 | 54.265 | 10.638 | 156 | 24.054 | 6.593 | - | (47.070) | 74.353 |
| Intersegmentos | 25.294 | 19.347 | 1.665 | 151 | 500 | 113 | - | (47.070) | - |
| Terceiros | 423 | 34.918 | 8.973 | 5 | 23.554 | 6.480 | - | - | 74.353 |
| Custo dos produtos vendidos | (19.102) | (42.968) | (8.952) | (164) | (22.001) | (5.658) | - | 46.902 | (51.943) |
| Lucro bruto | 6.615 | 11.297 | 1.686 | (8) | 2.053 | 935 | - | (168) | 22.410 |
| Despesas | (1.728) | (1.951) | 416 | (37) | (1.200) | (531) | (4.212) | 168 | (9.075) |
| Vendas, gerais e administrativas | (330) | (1.645) | 639 | (27) | (1.244) | (570) | (1.428) | 171 | (4.434) |
| Custos exploratórios p/ extração de petróleo | (877) | - | - | - | - | (106) | - | - | (983) |
| Pesquisa e desenvolvimento | (220) | (95) | (43) | (6) | (1) | (2) | (197) | - | (564) |
| Tributárias | (33) | (166) | (195) | - | (13) | (85) | (261) | - | (753) |
| Outras receitas (despesas), líquidas | (268) | (45) | 15 | (4) | 58 | 232 | (2.326) | (3) | (2.341) |
| Lucro (Prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos | 4.887 | 9.346 | 2.102 | (45) | 853 | 404 | (4.212) | - | 13.335 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | - | - | - | (5.621) | - | (5.621) |
| Resultado de participações em investimentos | - | 73 | 76 | (20) | 2 | 42 | - | - | 173 |
| Participação nos lucros ou resultados | (124) | (89) | (14) | - | (15) | (5) | (89) | - | (336) |
| Lucro (Prejuízo) antes dos impostos | 4.763 | 9.330 | 2.164 | (65) | 840 | 441 | (9.922) | - | 7.551 |
| Imposto de renda e contribuição social | (1.619) | (3.147) | (710) | 16 | (285) | (238) | 2.960 | - | (3.023) |
| Lucro líquido (Prejuízo) | 3.144 | 6.183 | 1.454 | (49) | 555 | 203 | (6.962) | - | 4.528 |
| Atribuível aos: | | | | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 3.148 | 6.181 | 1.376 | (49) | 555 | 103 | (5.984) | - | 5.330 |
| Acionistas não controladores | (4) | 2 | 78 | - | - | 100 | (978) | - | (802) |
| | 3.144 | 6.183 | 1.454 | (49) | 555 | 203 | (6.962) | - | 4.528 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

Demonstração Consolidada do Resultado por Área de Negócio - 31.03.2014

| | E&P | Abastecimento | Gás & Energia | Bio- combustíveis | Distribuição | Internacional | Corporativo | Eliminação | Total |
|---|----------|---------------|---------------|----------------------|--------------|---------------|-------------|------------|----------|
| Receita de vendas | 39.573 | 64.146 | 9.552 | 115 | 23.499 | 8.321 | - | (63.661) | 81.545 |
| Intersegmentos | 39.382 | 22.165 | 837 | 110 | 670 | 497 | - | (63.661) | - |
| Terceiros | 191 | 41.981 | 8.715 | 5 | 22.829 | 7.824 | - | - | 81.545 |
| Custo dos produtos vendidos | (19.679) | (69.111) | (8.539) | (136) | (21.485) | (7.324) | - | 63.892 | (62.382) |
| Lucro bruto | 19.894 | (4.965) | 1.013 | (21) | 2.014 | 997 | - | 231 | 19.163 |
| Despesas | (3.648) | (2.455) | (382) | (45) | (1.257) | (543) | (3.379) | 123 | (11.586) |
| Vendas, gerais e administrativas | (210) | (1.734) | (689) | (30) | (1.091) | (425) | (1.224) | 118 | (5.285) |
| Custos exploratórios p/ extração de petróleo | (1.476) | - | - | - | - | (49) | - | - | (1.525) |
| Pesquisa e desenvolvimento | (313) | (98) | (41) | (6) | (1) | (1) | (132) | - | (592) |
| Tributárias | (31) | (37) | (68) | (1) | (12) | (55) | (123) | - | (327) |
| Outras receitas (despesas), líquidas | (1.618) | (586) | 416 | (8) | (153) | (13) | (1.900) | 5 | (3.857) |
| Lucro (Prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos | 16.246 | (7.420) | 631 | (66) | 757 | 454 | (3.379) | 354 | 7.577 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | - | - | - | (174) | - | (174) |
| Resultado de participações em investimentos | 7 | 146 | 127 | (31) | - | 269 | 4 | - | 522 |
| Participação nos lucros ou resultados | (118) | (92) | (12) | (1) | (23) | (6) | (84) | - | (336) |
| Lucro (Prejuízo) antes dos impostos | 16.135 | (7.366) | 746 | (98) | 734 | 717 | (3.633) | 354 | 7.589 |
| Imposto de renda e contribuição social | (5.483) | 2.555 | (211) | 23 | (250) | 103 | 1.582 | (122) | (1.803) |
| Lucro líquido (Prejuízo) | 10.652 | (4.811) | 535 | (75) | 484 | 820 | (2.051) | 232 | 5.786 |
| Atribuível aos: | | | | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 10.654 | (4.808) | 515 | (75) | 484 | 753 | (2.362) | 232 | 5.393 |
| Acionistas não controladores | (2) | (3) | 20 | - | - | 67 | 311 | - | 393 |
| | 10.652 | (4.811) | 535 | (75) | 484 | 820 | (2.051) | 232 | 5.786 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

Demonstração Consolidada do Resultado por Área de Negócio Internacional

Demonstração do resultado

| | | | | | | | 31.03.2015 |
|--|-------|---------------|---------------|--------------|-------------|------------|------------|
| | E&P | Abastecimento | Gás & Energia | Distribuição | Corporativo | Eliminação | Total |
| Receita de vendas | 1.320 | 3.295 | 355 | 3.104 | 5 | (1.486) | 6.593 |
| Intersegmentos | 732 | 834 | 24 | 3 | 6 | (1.486) | 113 |
| Terceiros | 588 | 2.461 | 331 | 3.101 | (1) | - | 6.480 |
| Lucro (Prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos | 392 | 17 | 41 | 75 | (147) | 26 | 404 |
| Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas da Petrobras | 352 | 4 | 69 | 63 | (411) | 26 | 103 |

Demonstração do resultado

| | | | | | | | 31.03.2014 |
|--|-------|---------------|---------------|--------------|-------------|------------|------------|
| | E&P | Abastecimento | Gás & Energia | Distribuição | Corporativo | Eliminação | Total |
| Receita de vendas | 1.868 | 4.488 | 286 | 2.878 | 15 | (1.214) | 8.321 |
| Intersegmentos | 853 | 827 | 19 | 1 | 11 | (1.214) | 497 |
| Terceiros | 1.015 | 3.661 | 267 | 2.877 | 4 | - | 7.824 |
| Lucro (Prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos | 425 | 53 | 62 | 98 | (159) | (25) | 454 |
| Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas da Petrobras | 619 | 65 | 76 | 91 | (73) | (25) | 753 |

Ativo consolidado por área de negócio internacional

| | E&P | Abastecimento | Gás & Energia | Distribuição | Corporativo | Eliminação | Total |
|---------------|--------|---------------|---------------|--------------|-------------|------------|--------|
| Em 31.03.2015 | 30.920 | 5.126 | 1.493 | 2.856 | 3.176 | (3.541) | 40.030 |
| Em 31.12.2014 | 25.557 | 4.944 | 1.255 | 2.497 | 3.267 | (2.967) | 34.553 |

Como desdobramento da criação da Diretoria de Governança, Risco e Conformidade e extinção da Diretoria Internacional, recentemente foram aprovados ajustes organizacionais nas demais áreas de negócio envolvendo a transferência da gestão de atividades da área de negócio internacional. Considerando os necessários detalhamentos para integração da gestão dessas atividades, a Companhia ainda está apresentando separadamente os resultados da área internacional.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

28. Processos judiciais e contingências

28.1. Processos judiciais provisionados, depósitos judiciais e processos judiciais não provisionados

A Companhia constituiu provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis. Dentre as quais, as principais são referentes a reclamações trabalhistas, perdas e danos pelo desfazimento de operação de cessão de crédito prêmio de IPI, diferimento de ICMS sobre aquisição de gás natural e indenização aos pescadores pelo derramamento de óleo no Rio de Janeiro ocorrido em janeiro de 2000.

Os valores provisionados são os seguintes:

| | Consolidado | |
|-------------------------------|--------------|--------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Passivo não circulante | | |
| Processos trabalhistas | 2.057 | 1.904 |
| Processos fiscais | 708 | 276 |
| Processos cíveis | 1.896 | 1.770 |
| Processos ambientais | 112 | 105 |
| Outros processos | 25 | 36 |
| | 4.798 | 4.091 |
| Saldo inicial | 4.091 | 2.918 |
| Adições, líquidas | 814 | 1.775 |
| Utilização por pagamentos | (19) | (740) |
| Atualização de juros | 43 | 155 |
| Outros | (131) | (17) |
| Saldo final | 4.798 | 4.091 |

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

| | Consolidado | |
|-----------------------------|--------------|--------------|
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| Ativo não circulante | | |
| Trabalhistas | 2.538 | 2.464 |
| Fiscais | 2.816 | 2.671 |
| Cíveis | 2.028 | 1.760 |
| Ambientais | 220 | 213 |
| Outros | 11 | 16 |
| | 7.613 | 7.124 |

Os processos judiciais não provisionados cuja probabilidade de perda é considerada possível não são reconhecidos nas demonstrações contábeis, mas são divulgados, a menos que a expectativa de ocorrer qualquer desembolso seja remota.

Os passivos contingentes estimados para os processos judiciais em 31 de março de 2015 para os quais a probabilidade de perda é considerada possível são apresentados na tabela a seguir (Consolidado):

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| Natureza | Estimativa |
|---------------------|----------------|
| Fiscais | 96.058 |
| Cíveis - Gerais | 9.706 |
| Trabalhistas | 12.979 |
| Cíveis - Ambientais | 4.196 |
| Outras | 4 |
| | <u>122.943</u> |

Os quadros a seguir detalham as principais causas de natureza fiscal, cível, ambiental e trabalhista, cujas expectativas de perdas estão classificadas como possível.

Descrição dos processos de natureza fiscal Estimativa

Autor: Secretaria da Receita Federal do Brasil

1) Não recolhimento de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF e Contribuições de Intervenção no Domínio Econômico - CIDE sobre remessas para pagamentos de fretamentos de plataformas.
Situação atual: A questão envolve processos em fase administrativa e judicial diversas, onde a Companhia tem buscado assegurar os seus direitos. 21.399

2) Não recolhimento de IOF sobre operações de mútuos com a PIFCO, BRASOIL e BOC nos exercícios de 2007, 2008, 2009 e 2010.
Situação atual: Aguardando julgamento de defesa e de recursos na esfera administrativa. 7.283

3) Lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior, nos exercícios de 2005, 2006, 2007, 2008, 2009 e 2010, não incluso na base de cálculo do IRPJ e CSLL.
Situação atual: Aguardando julgamento de defesa e recursos na esfera administrativa. 6.881

4) Não recolhimento de IRRF sobre remessas ao exterior para pagamento de importação de petróleo.
Situação atual: A questão envolve processos na esfera administrativa e judicial, onde a Companhia busca assegurar os seus direitos. 5.669

5) Dedução da base de cálculo do IRPJ e CSLL e multa sobre a repactuação do Plano Petros.
Situação atual: Aguardando julgamento de defesa e recursos na esfera administrativa. 5.025

6) Dedução da base de cálculo do IRPJ e CSLL de gastos com desenvolvimento
Situação atual: A questão envolve processo em fase administrativa, onde a Companhia tem buscado assegurar seus direitos. 4.767

7) Não homologação de compensação por falta de cumprimento de obrigação acessória.
Situação atual: Aguardando julgamento de defesa e de recurso na esfera administrativa. 4.569

8) Não recolhimento de contribuição previdenciária sobre pagamento de abonos e gratificação contingente paga a empregados.
Situação atual: A questão envolve processos na esfera administrativa, onde a Companhia tem buscado assegurar seus direitos. 2.224

9) Dedução da base de cálculo do IRPJ e CSLL de despesas diversas incorridas em 2007 e 2008 relacionadas a benefícios empregatícios e PETROS.
Situação atual: A questão está sendo discutida no âmbito de três processos na instância administrativa. 2.011

10) Não recolhimento da CIDE-Combustível no período de março de 2002 a outubro de 2003 em transações com distribuidoras e postos de combustíveis detentores de medidas judiciais liminares que determinavam a venda sem repasse do referido tributo.
Situação atual: A questão envolve processos em fase administrativa e judicial, onde a Companhia tem buscado assegurar os seus direitos. 1.709

Autor: Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo

11) Afastamento de cobrança de ICMS e multa na importação de sonda de perfuração – admissão temporária em São Paulo e desembaraço no Rio de Janeiro e multa pelo descumprimento de obrigações acessórias.
Situação atual: A questão envolve processos na esfera administrativa, onde a Companhia busca assegurar os seus direitos. 4.852

Autor: Secretaria da Fazenda dos Estados AM, BA, DF, ES, PA, PE e RJ

12) Não recolhimento de ICMS nas vendas de petróleo e gás apurada mediante diferença na medição inicial e final de estoques.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | |
|---|-------------------|
| Situação atual: A questão envolve processos em fase administrativa e judicial, onde a Companhia tem buscado assegurar os seus direitos. | 2.640 |
| Autor: Secretaria da Fazenda do Estado do Rio de Janeiro | |
| 13) ICMS em operações de saída de Líquido de Gás Natural – LGN sem emissão de documento fiscal, no âmbito do estabelecimento centralizador. | |
| Situação atual: A questão envolve processos que tramitam no âmbito administrativo, onde a Companhia tem buscado assegurar os seus direitos. | 3.581 |
| 14) Não recolhimento de ICMS nas operações de venda de querosene de aviação, em razão da declaração de inconstitucionalidade do Decreto 36.454/2004. | |
| Situação atual: A questão envolve processos na esfera administrativa, onde a Companhia busca assegurar os seus direitos. | 1.934 |
| Autor: Prefeituras Municipais de Anchieta, Aracruz, Guarapari, Itapemirim, Marataízes, Linhares, Vila Velha, Vitória e Maragogipe. | |
| 15) Falta de retenção e recolhimento de imposto incidente sobre serviços prestados em águas marítimas (ISSQN) em alguns municípios localizados no Estado do Espírito Santo, apesar da Petrobras ter realizado a retenção e o recolhimento desse imposto aos cofres dos municípios onde estão estabelecidos os respectivos prestadores de serviços, em conformidade com a Lei Complementar n.º 116/03. | |
| Situação atual: A questão envolve processos na esfera judicial, onde a Companhia busca assegurar os seus direitos. | 2.401 |
| Autor: Secretarias de Fazenda dos Estados de SP, RS e SC | |
| 16) Os três Estados questionam o recolhimento do ICMS referente à importação de gás natural para o MS | |
| Situação atual: A questão envolve processos nas esferas judicial e administrativa, além de três ações cíveis originárias em trâmite no Supremo Tribunal Federal. | 2.013 |
| Autor: Secretarias da Fazenda dos Estados do Rio de Janeiro e de Sergipe | |
| 17) Aproveitamento indevido de créditos de ICMS na aquisição de brocas de perfuração e de produtos químicos utilizados na formulação de fluido de perfuração. | |
| Situação atual: A questão envolve processos em fase judicial diversas, onde a Companhia tem buscado assegurar os seus direitos. | 1.022 |
| Autor: Secretaria da Fazenda dos Estados de SP, CE, PB, RJ, BA e PA | |
| 18) Afastamento de Cobrança e Manutenção de Créditos de ICMS em operações de consumo interno e operações e exportação ou equiparadas de óleo bunker | |
| Situação atual: Há autuações lavradas pelos Estados sendo algumas discutidas ainda na esfera administrativa, e outras na esfera judicial, processos pelo meio dos quais a Companhia busca assegurar seus direitos. | 1.152 |
| 19) Processos diversos de natureza fiscal | 14.926 |
| Total de processos de natureza fiscal | <u>96.058</u> |
| Descrição dos processos de natureza cível | Estimativa |
| Autor: Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis- ANP | |
| 1) Processo administrativo que discute diferença de participação especial e royalties em vários campos. Inclui também discussão por multas aplicadas pela ANP por suposto descumprimento de programa exploratório mínimo e irregularidades nos sistemas de medição de plataformas. | |
| Situação atual: As questões envolvem processos em fase administrativa e judicial diversas, onde a Companhia tem buscado assegurar os seus direitos. | 3.149 |
| Autor: Refinaria de Petróleo de Manguinhos S.A. | |
| 2) Ação de indenização na qual busca ressarcimento pelos danos causados por uma suposta conduta anticoncorrencial na venda de gasolina e derivados (Diesel e GLP) no mercado interno. | |
| Situação atual: A questão envolve processo em fase judicial, onde a Companhia foi condenada em 1ª instância. A Companhia tem buscado assegurar os seus direitos, sendo certo que o CADE já analisou o tema e decidiu pela ausência de postura anticoncorrencial da Petrobras. | 1.396 |
| 3) Processos diversos de natureza cível | 5.161 |
| Total de processos de natureza cível | <u>9.706</u> |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| Descrição dos processos de natureza ambiental | Estimativa |
|--|--------------|
| Autor: Ministério Público Federal, Ministério Público Estadual do Paraná, AMAR - Associação de Defesa do Meio Ambiente de Araucária e IAP - Instituto Ambiental do Paraná | |
| 1) Processo judicial que discute obrigação de fazer, indenização em pecúnio e dano moral referente ao acidente ambiental havido no Estado do Paraná em 16.07.2000. Situação atual: Processos julgados procedentes em parte, mediante sentença contra a qual autores e a Companhia, ré, interpuseram recursos de apelação. | 2.207 |
| 2) Processos diversos de natureza ambiental | 1.989 |
| Total de processos de natureza ambiental | <u>4.196</u> |

| Descrição dos processos de natureza trabalhista | Estimativa |
|--|---------------|
| Autor: SINDIPETRO dos estados do ES, RJ, BA, MG e SP. | |
| 1) Ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR). Situação atual: A Companhia ajuizou perante o Tribunal Superior do Trabalho dissídio coletivo de natureza jurídica, com o intuito de interpretar a cláusula de acordo coletivo que vem sendo questionado perante a justiça do trabalho. | 3.232 |
| Autor: SINDIPETRO do Norte Fluminense e SINDIPETRO do estado da Bahia | |
| 2) Ações coletivas que objetivam diferenças salariais decorrentes da alteração do critério de cálculo dos reflexos das horas extras nos repousos semanais remunerados, observando proporção superior à instituída pela Lei nº 605/49. Situação atual: Referente ao processo de autoria do SINDIPETRO/BA, a Cia. interpôs recurso que se encontra pendente de julgamento pelo Tribunal Superior do Trabalho. No processo em que figura como autor o SINDIPETRO/NF, a Cia. propôs Ação Rescisória processada no TST, cujo mérito ainda não foi julgado. | 1.183 |
| Autor: Sindicato dos Petroleiros do Norte Fluminense – SINDIPETRO/NF | |
| 3) O Autor objetiva a condenação da PETROBRAS a remunerar como extraordinária a jornada de trabalho que ultrapassar o limite de 12 horas diárias de trabalho efetivo em regime de sobreaviso. Pretende, ainda, que a PETROBRAS seja obrigada a respeitar o limite de 12 horas de efetivo trabalho em regime de sobreaviso, sob pena de multa diária. Situação atual: O processo encontra-se no Tribunal Superior do Trabalho, para julgamento dos recursos interpostos pelas partes. | 1.034 |
| 4) Processos diversos de natureza Trabalhista | 7.530 |
| Total de processos de natureza trabalhista | <u>12.979</u> |

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

Entre 8 de dezembro de 2014 e 7 de janeiro de 2015, cinco ações coletivas (*class actions*) foram propostas contra a Companhia perante Corte Federal para o Distrito Sul de Nova Iorque nos Estados Unidos (United States District Court, Southern District of New York). Estas ações foram consolidadas em 17 de fevereiro de 2015. A Corte designou um autor líder, Universities Superannuation Scheme Limited (“USS”), em 4 de março de 2015, que apresentou petição inicial consolidada em 27 de março de 2015, pretendendo representar: (i) pessoas ou entidades que compraram ações da Petrobras negociadas na Bolsa de Nova Iorque entre 22 de janeiro de 2010 e 19 de março de 2015; (ii) pessoas ou entidades que compraram títulos de dívida emitidos pelas controladas da Petrobras em 3 ofertas públicas ocorridas nos Estados Unidos entre 2012 e 2014; (iii) pessoas ou entidades que compraram ações da Petrobras no Brasil, entre 22 de janeiro de 2010 e 19 de março de 2015 e também compraram valores mobiliários da Petrobras nos Estados Unidos da América no mesmo período.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

O autor líder alega, dentre outros questionamentos, que a Companhia, através de fatos relevantes e outras informações arquivadas na SEC, teria reportado informações materialmente falsas e cometido omissões capazes de induzir os investidores a erro, principalmente com relação ao valor de seus ativos, despesas, lucro líquido e eficácia de seus controles internos sobre as demonstrações contábeis e as políticas anti-corrupção da Companhia, em função de denúncias de corrupção, o que teria supostamente elevado artificialmente o preço dos títulos da Petrobras.

Em 17 de abril de 2015, a Petrobras, a PGF e os Bancos subscritores de ofertas públicas de títulos apresentaram *Motion to Dismiss*, uma espécie de petição em que são apresentados argumentos jurídicos requerendo a extinção sumária do processo. A *Motion to Dismiss* estará integralmente instruída em 22 de maio de 2015.

Adicionalmente, três ações foram propostas por investidores individuais perante Corte Federal para o Distrito Sul de Nova Iorque nos Estados Unidos (Southern District of New York) com alegações similares àquelas apresentadas na ação coletiva. Estas ações individuais foram consolidadas em um único juízo.

Essas ações não especificam o montante do suposto dano. Como as ações estão em um estágio bastante preliminar, uma possível perda ou intervalo possível de valores de potenciais perdas, caso ocorram, não pode ser estimado. A Companhia contratou um escritório de advocacia norte-americano especializado e irá se defender em relação às alegações feitas nessas ações.

29. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP no total de R\$ 6.643 para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, permanecendo em vigor R\$ 5.141 líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 4.070 correspondem ao penhor do petróleo de campos previamente identificados e já em fase de produção e R\$ 1.071 referem-se a garantias bancárias.

30. Gerenciamento de riscos

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 e realiza sua gestão de risco por meio de uma política corporativa de gerenciamento de risco definida por seus diretores.

Tal política visa contribuir para o alcance das metas estratégicas da Companhia através da alocação efetiva de recursos e de um balanceamento adequado entre os seus objetivos de crescimento e retorno e seu nível de exposição a riscos, inerentes tanto ao exercício das suas atividades quanto ao contexto em que ela opera.

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições mantidas pela Companhia em 31 de março de 2015, reconhecidas como outros ativos e passivos circulantes, além dos valores reconhecidos no resultado, outros resultados abrangentes do exercício e garantias dadas como colaterais por natureza das operações:

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Posição patrimonial consolidada | | | | Vencimento |
|--|---------------------------------|------------|-------------------------|------------|------------|
| | Valor nocional | | Valor Justo | | |
| | 31.03.2015 | 31.12.2014 | Posição Ativa (Passiva) | 31.12.2014 | |
| Derivativos não designados como Hedge | | | | | |
| Contratos Futuros ^(*) | (19.572) | (4.314) | 160 | 186 | |
| Compra/Petróleo e Derivados | 90.088 | 84.544 | - | - | 2015 |
| Venda/Petróleo e Derivados | (109.660) | (88.858) | - | - | 2015 |
| Contratos de Opções ^(*) | 845 | (594) | - | 2 | |
| Compra/Petróleo e Derivados | (50) | (364) | (1) | (1) | 2015 |
| Venda/Petróleo e Derivados | 895 | (230) | 1 | 3 | 2015 |
| Contratos a Termo | | | (4) | 3 | |
| Compra/Câmbio (ARS/USD) | USD 10 | USD 10 | (4) | (3) | 2015 |
| Venda/Câmbio (BRL/USD) | USD 1 | USD 249 | - | 6 | 2015 |
| SWAP | | | - | - | |
| Juros - Euribor/taxa fixa | EUR 4 | EUR 5 | - | - | 2015 |
| Derivativos designados como Hedge | | | | | |
| SWAP | | | (86) | (113) | |
| Câmbio - cross currency swap | USD 298 | USD 298 | (19) | (59) | 2016 |
| Juros - Libor/taxa fixa | USD 408 | USD 419 | (67) | (54) | 2020 |
| Total reconhecido no Balanço Patrimonial | | | 70 | 78 | |

(*) Valor nocional em mil bbl

| | Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período ^(*) | | Ganho/(Perda) reconhecido(a) no patrimônio líquido ^(**) | | Garantias dadas como colaterais | |
|--|---|--------------|--|--------------|---------------------------------|------------|
| | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 | Jan-Mar/2015 | Jan-Mar/2014 | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| | Derivativos de commodities | (42) | 37 | - | - | 290 |
| Derivativos de moeda | 38 | (20) | 4 | 6 | - | - |
| Derivativos de juros | (7) | - | (5) | 2 | - | - |
| Derivativo embutido - etanol | - | - | - | - | - | - |
| | (11) | 17 | (1) | 8 | 290 | 17 |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações ^(***) | (824) | (470) | (27.476) | 4.362 | - | - |
| | (835) | (453) | (27.477) | 4.370 | 290 | 17 |

(*) Valores reconhecidos como resultado financeiro no período.

(**) Valores reconhecidos como outros resultados abrangentes no período.

(***) Utilizando instrumentos financeiros não derivativos, conforme nota explicativa 30.2.

A análise de sensibilidade com relação aos diferentes tipos de risco de mercado aos quais a Companhia está exposta com base em sua posição em instrumentos financeiros derivativos em 31 de março de 2015 é apresentada a seguir:

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| Operações | Risco | Consolidado | | |
|--|--|---------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| | | Cenário Provável ^(*) | Cenário Possível (Δ de 25%) | Cenário Remoto (Δ de 50%) |
| Derivativos não designados como Hedge | | | | |
| Contratos Futuros | Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços | 160 | (606) | (1.372) |
| Contratos a Termo | Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD | - | - | - |
| Contratos a Termo | Câmbio - Valorização do ARS frente ao USD | 2 | (8) | (16) |
| SWAP | Juros - Queda de taxa de Juros em EUR | - | - | - |
| Opções | Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços | - | (1) | (2) |
| | | 162 | (615) | (1.390) |
| Derivativos designados como Hedge | | | | |
| SWAP | | (16) | (193) | (321) |
| Dívida | Câmbio -Apreciação do JPY frente ao USD | 16 | 193 | 321 |
| Efeito Líquido | | - | - | - |
| SWAP | | 13 | (3) | (5) |
| Dívida | Juros - Alta da taxa LIBOR | (13) | 3 | 5 |
| Efeito Líquido | | - | - | - |

^(*) Em 31 de março de 2015, os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos:

Real x Dólar - desvalorização do real em 0,37% / Iene x Dólar - desvalorização do iene em 1,7% / Peso x Dólar - desvalorização do peso em 4,83% / Curva Futura de LIBOR - aumento de 0,28% ao longo da curva / Curva Futura de EURIBOR - aumento de 0,1% ao longo da curva

30.1. Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

A Petrobras mantém, preferencialmente, a exposição ao ciclo de preços, evitando utilizar derivativos para proteger operações de compra ou venda de mercadorias cujo objetivo seja atender suas necessidades operacionais. As operações com derivativos referem-se, usualmente, à proteção dos resultados esperados de transações comerciais de curto prazo.

30.2. Gerenciamento de risco cambial

No que se refere ao gerenciamento de riscos cambiais, a Petrobras busca identificá-los e tratá-los em uma análise integrada de proteções (hedges) naturais, beneficiando-se das correlações entre suas receitas e despesas. No curto prazo, a gestão de risco envolve a alocação das aplicações do caixa entre real, dólar ou outra moeda. Nesse contexto, a estratégia pode envolver o uso de instrumentos financeiros derivativos para minimizar a exposição cambial de certas obrigações da Companhia.

a) Hedge de fluxo de caixa envolvendo as exportações futuras altamente prováveis da Companhia

A Companhia designa relações de hedge entre exportações e obrigações em USD para que os efeitos da proteção cambial natural existente entre essas operações sejam reconhecidos simultaneamente nas demonstrações contábeis.

A relação de hedge entre dívida e exportações foi estabelecida na proporção de 1/1, ou seja, para a parcela de exportação de cada mês foi designada uma relação de hedge individual, protegida por uma parcela do endividamento da Petrobras. O prazo médio de vencimento das dívidas consideradas é de aproximadamente 5,66 anos.

Os valores de referência (principal) e valor justo em 31 de março de 2015, além da realização anual do saldo da variação cambial registrada em outros resultados abrangentes tomando como base uma taxa BRL/USD de 3,208, no patrimônio líquido são apresentados a seguir:

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| Instrumento de hedge | Objeto de hedge | Tipo de risco protegido | Período de proteção | Valor dos instrumentos de proteção em 31.03.2015 | |
|--|---|--------------------------------|----------------------------------|--|---------|
| | | | | Valor principal (US\$ milhões) | |
| Instrumentos financeiros não derivativos | Parte das exportações mensais futuras altamente prováveis | Cambial - taxa spot R\$ x US\$ | Abril de 2015 a Novembro de 2023 | 52.072 | 167.047 |

Movimentação do valor de referência (principal)

| | US\$ milhões |
|---------------------------------------|--------------|
| Designação em 31 de dezembro de 2014 | 50.858 |
| Designação de instrumento de proteção | 2.634 |
| Realização por exportações | (1.395) |
| Amortização de endividamento | (25) |
| Valor em 31 de março de 2015 | 52.072 |

A seguir é apresentada a expectativa anual de realização do saldo em 31 de março de 2015, da variação cambial registrada em outros resultados abrangentes, no patrimônio líquido:

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|------------------|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Total |
| Realização Anual | (4.998) | (7.015) | (8.044) | (8.024) | (7.075) | (5.704) | (5.216) | (5.493) | (2.577) | (54.146) |

b) Hedge de fluxo de caixa envolvendo contratos de swap - Iene x Dólar

A Companhia também mantém uma operação de hedge denominada *cross currency swap* para fixar em dólares os custos relacionados a *Bonds* emitidos em Ienes, não tendo intenção de liquidar tais contratos antes do prazo de vencimento. A relação entre o derivativo e o empréstimo também foi designada como hedge de fluxo de caixa.

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

O cenário considerado provável e referenciado por fonte externa, além dos cenários possível e remoto que consideram valorização do câmbio (risco) em 25% e 50%, respectivamente, à exceção dos saldos de ativos e passivos em moeda estrangeira de controladas no exterior, quando realizados em moeda equivalente às suas respectivas moedas funcionais, estão descritos a seguir:

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| Instrumentos | Exposição em 31.03.2015 | Risco | Consolidado | | |
|---|----------------------------|---------------|-------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|
| | | | Cenário Provável (*) | Cenário Possível (Δ de 25%) | Cenário Remoto (Δ de 50%) |
| Ativos | 11.307 | | 42 | 2.827 | 5.654 |
| Passivos | (199.324) | Dólar / Real | (746) | (49.831) | (99.662) |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações | 167.047 | | 625 | 41.762 | 83.523 |
| | (20.970) | | (79) | (5.242) | (10.485) |
| Passivos (**) | (2.078) | Iene / Dólar | 35 | (520) | (1.039) |
| | (2.078) | | 35 | (520) | (1.039) |
| Ativos | 41 | Euro / Real | - | 10 | 21 |
| Passivos | (7.104) | | 67 | (1.776) | (3.552) |
| | (7.063) | | 67 | (1.766) | (3.531) |
| Ativos | 18.935 | Euro / Dólar | (287) | 4.734 | 9.467 |
| Passivos | (38.217) | | 579 | (9.554) | (19.109) |
| | (19.282) | | 292 | (4.820) | (9.642) |
| Ativos | 20 | Libra / Real | - | 5 | 10 |
| Passivos | (2.259) | | (1) | (565) | (1.129) |
| | (2.239) | | (1) | (560) | (1.119) |
| Ativos | 5.236 | Libra / Dólar | (40) | 1.309 | 2.618 |
| Passivos | (11.262) | | 85 | (2.815) | (5.631) |
| | (6.026) | | 45 | (1.506) | (3.013) |
| Ativos | 721 | Peso / Dólar | 35 | 180 | 360 |
| Passivos | (1.981) | | (96) | (495) | (991) |
| | (1.260) | | (61) | (315) | (631) |
| | (58.918) | | 298 | (14.729) | (29.460) |

(*) Em 31 de março de 2015, os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos:

Real x Dólar - desvalorização do real em 0,37% / Iene x Dólar - desvalorização do iene em 1,7% / Peso x Dólar - desvalorização do peso em 4,83% / Euro x Dólar - desvalorização do euro em 1,31% / Libra x Dólar - desvalorização da libra em 0,34%. Fonte: Focus e Bloomberg

(**) Parte da exposição está protegida pelo derivativo *Cross Currency Swap*.

30.3. Gerenciamento de risco de taxa de juros

A Petrobras, preferencialmente, não utiliza instrumentos financeiros derivativos para gerenciar a exposição às flutuações das taxas de juros, em função de não acarretarem impacto relevante, exceto em situações específicas apresentadas por controladas da Petrobras.

30.4. 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, mediante análise, concessão e gerenciamento dos créditos, utilizando parâmetros quantitativos e qualitativos adequados a cada um dos segmentos de mercado de atuação.

A carteira de crédito comercial é bastante diversificada entre clientes do mercado interno do país e de mercados do exterior e o crédito concedido a instituições financeiras está distribuído entre os principais bancos internacionais considerados “grau de Investimento” pelas classificadoras internacionais de risco e os mais importantes bancos brasileiros.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

30.5. Risco de Liquidez

O risco de liquidez é representado pela possibilidade de insuficiência de caixa ou outros ativos financeiros, para liquidar as obrigações nas datas previstas e é gerenciado pela Companhia através de ações como: centralização do caixa do sistema, otimizando as disponibilidades e reduzindo a necessidade de capital de giro; caixa mínimo robusto que assegure a continuidade dos investimentos e o cumprimento das obrigações de curto prazo, mesmo em caso de mercado adverso; ampliação das fontes de financiamento, explorando a capacidade de financiamento dos mercados doméstico e internacional, desenvolvendo uma forte presença no mercado de capitais e buscando novas fontes de financiamento com novos produtos de captação de recursos e em novos mercados.

Atualmente, essa estratégia tem sido obtida, por exemplo, através de acesso ao mercado bancário asiático. Consideramos utilizar as fontes tradicionais de financiamento (bancos, Export Credit Agency - ECAs e mercado de capitais) ao longo de 2015 para captar os recursos necessários para a rolagem da dívida e financiamento dos nossos investimentos. Além disso, o programa de desinvestimento de US\$ 13,7 bilhões irá contribuir para o suprimento das necessidades de liquidez.

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

| Vencimento | Consolidado | | | | | | | |
|------------|-------------|--------|--------|--------|--------|-------------------|------------|------------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 em diante | 31.03.2015 | 31.12.2014 |
| | 40.850 | 57.113 | 53.488 | 69.706 | 87.412 | 233.295 | 541.864 | 477.331 |

31. Valor justo dos ativos e passivos financeiros

Os valores justos são determinados com base nos preços de mercado, quando disponíveis, ou na falta desta, no valor presente de fluxos de caixa futuros esperados. Os valores justos de caixa e equivalentes de caixa, a dívida de curto prazo e outros ativos não circulantes e os passivos são os mesmos ou não diferem significativamente de seus valores contábeis.

A hierarquia dos valores justos dos ativos e passivos financeiros registrados em base recorrente está demonstrada a seguir:

- Nível I: são preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos aos quais a entidade pode ter acesso na data de mensuração;
- Nível II: são informações, que não os preços cotados incluídos no Nível 1, observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente;
- Nível III: são informações não observáveis para o ativo ou passivo.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

| | Valor justo medido com base em | | | Total do valor justo contabilizado |
|----------------------------------|--------------------------------|----------|-----------|------------------------------------|
| | Nível I | Nível II | Nível III | |
| Ativos | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | 4.967 | – | – | 4.967 |
| Derivativos de commodities | 160 | – | – | 160 |
| Derivativos de Moeda Estrangeira | – | – | – | – |
| Saldo em 31 de março de 2015 | 5.127 | – | – | 5.127 |
| Saldo em 31 de dezembro 2014 | 7.390 | 6 | – | 7.396 |
| Passivos | | | | |
| Derivativos de Moeda Estrangeira | – | (23) | – | (23) |
| Derivativos de Juros | – | (67) | – | (67) |
| Saldo em 31 de março de 2015 | – | (90) | – | (90) |
| Saldo em 31 de dezembro 2014 | – | (116) | – | (116) |

Não há transferências relevantes entre os níveis.

Em 31 de março de 2015, o valor justo estimado para os financiamentos de longo prazo da Companhia, calculado a taxas de mercado vigentes, é apresentado na nota explicativa 15.1.

32. Eventos subsequentes

Captações no Mercado Bancário

Em 1º de abril de 2015, a Petrobras, por meio de sua controlada indireta Petrobras Global Trading BV – PGT, contratou uma linha de crédito de mercado bancário, no montante de US\$ 3,5 bilhões, com vencimento em 10 anos com China Development Bank Corporation - CDB.

Em 9 de abril de 2015, a Petrobras, por meio de sua controlada Petrobras Distribuidora S.A, assinou contrato de financiamento com o Banco do Brasil, no valor de R\$ 4,5 bilhões, destinado a capital de giro, com vencimento em março de 2021.

Em 17 de abril de 2015, a Companhia comunicou que aprovou os seguintes contratos:

- limite de financiamento pré-aprovado (*standby*), com a Caixa Econômica Federal, no valor de R\$ 2 bilhões e prazo de até 5 anos;
- limite de financiamento pré-aprovado (*standby*), com o banco Bradesco, no valor de R\$ 3 bilhões e prazo de até 5 anos;
- Acordo de Cooperação (*Cooperation Agreement*) com o banco Standard Chartered, para uma operação de “Venda com Arrendamento e Opção de Re-compra” (*sale and leaseback*) de plataformas de produção, no valor de até US\$ 3 bilhões e prazo de 10 anos.

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Notas explicativas

(Em milhões de reais, exceto quando indicado em contrário)

33. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2014 e 31 de março de 2015

| Títulos das notas explicativas | Números das notas explicativas | |
|---|--------------------------------|----------------|
| | Anual de 2014 | ITR do 1T-2015 |
| A Companhia e suas operações | 1 | 1 |
| Base de apresentação das informações contábeis intermediárias | 2 | 2 |
| "Operação Lava Jato" e seus reflexos na Companhia | 3 | 3 |
| Base de consolidação | (*) | 4 |
| Práticas contábeis | 4 | 5 |
| Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários | 7 | 6 |
| Contas a receber | 8 | 7 |
| Estoques | 9 | 8 |
| Vendas e incorporações de ativos | 10 | 9 |
| Investimentos | 11 | 10 |
| Imobilizado | 12 | 11 |
| Intangível | 13 | 12 |
| Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás | 15 | 13 |
| Fornecedores | 16 | 14 |
| Financiamentos | 17 | 15 |
| Arrendamentos mercantis | 18 | 16 |
| Partes relacionadas | 19 | 17 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 20 | 18 |
| Tributos | 21 | 19 |
| Benefícios concedidos a empregados | 22 | 20 |
| Patrimônio Líquido | 23 | 21 |
| Receita de vendas | 24 | 22 |
| Outras despesas, líquidas | 25 | 23 |
| Custos e Despesas por natureza | 26 | 24 |
| Resultado Financeiro líquido | 27 | 25 |
| Informações complementares a demonstração do fluxo de caixa | 28 | 26 |
| Informações por segmento | 29 | 27 |
| Processos judiciais e contingências | 30 | 28 |
| Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo | 32 | 29 |
| Gerenciamento de riscos | 33 | 30 |
| Valor justo dos ativos e passivos financeiros | 34 | 31 |
| Eventos subsequentes | 35 | 32 |

(*) Sumário das principais práticas contábeis

As notas explicativas do relatório anual de 2014 que foram suprimidas no ITR de 31 de março de 2015 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não ser aplicável às informações intermediárias são as seguintes:

| Títulos das notas explicativas | Números das notas explicativas |
|--|--------------------------------|
| Novas normas e interpretações | 6 |
| Redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment) | 14 |
| Contingências Ativas | 30.3 |
| Compromisso de compra de gás natural | 31 |
| Gestão de capital | 33.4 |
| Seguros | 33.7 |

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras (a “Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2015, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais

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

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas

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

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Ênfase – Efeitos da Operação Lava Jato nas operações da Companhia

Chamamos a atenção para a nota explicativa 3 às informações contábeis intermediárias, que descreve que:

- i) não foi identificada, até o momento, qualquer informação adicional que impactasse de forma relevante a metodologia de cálculo adotada para constituição da baixa registrada em 30 de setembro de 2014; e
- ii) investigações internas conduzidas por escritórios de advocacia, sob a direção de um Comitê Especial constituído pela Companhia, e investigação conduzida pela Securities and Exchange Commission – SEC continuam em andamento.

Chamamos também a atenção para a nota explicativa 28.2 às informações contábeis intermediárias, que descreve a proposição de ações judiciais contra a Companhia, para as quais uma possível perda ou intervalo possível de perdas não podem ser estimados em função do estágio preliminar em que se encontram.

Nosso relatório não está modificado em relação a esses assuntos.

Outros assuntos

Informação suplementar - Demonstrações do Valor Adicionado

Revisamos, também, as Demonstrações do Valor Adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2015, preparadas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas normas internacionais de contabilidade, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas de maneira consistente, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 15 de maio de 2015

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes

CRC 2SP000160/O-5 "F" RJ

Marcos Donizete Panassol

Contador CRC 1SP155975/O-8 "S" RJ