



INFORMAÇÃO TRIMESTRAL CONSOLIDADA

PRIMEIRO TRIMESTRE 2009

Do sucesso para novos desafios



Contas consolidadas

Galp Energia, SGPS, SA e subsidiárias

**BALANÇOS CONSOLIDADOS EM 31 DE MARÇO DE 2009 (NÃO AUDITADO) E EM 31 DE DEZEMBRO DE 2008
(IFRS /IAS)**

(Montantes expressos em milhares de Euros - mEuros)

| ACTIVO | Notas | Março 2009 | Dezembro 2008 |
|---|-------|------------------|------------------|
| Activo não corrente: | | | |
| Activos fixos tangíveis | 11 | 2.717.759 | 2.760.142 |
| Goodwill | | 184.891 | 171.506 |
| Outros activos fixos intangíveis | 11 | 433.196 | 409.403 |
| Propriedades de investimento | | - | - |
| Participações financeiras em associadas e conjuntamente controladas | 4 | 360.891 | 297.468 |
| Participações financeiras em participadas | 4 | 2.276 | 1.173 |
| Activos disponíveis para venda | | - | - |
| Outras contas a receber | 12 | 98.652 | 83.741 |
| Activos por impostos diferidos | | 202.644 | 200.034 |
| Outros investimentos financeiros | 15 | 4.041 | 4.789 |
| Total de activos não correntes: | | 4.004.350 | 3.928.256 |
| Activo corrente: | | | |
| Inventários | 14 | 1.066.993 | 1.076.494 |
| Cientes | 13 | 881.811 | 987.704 |
| Outras contas a receber | 12 | 559.297 | 500.475 |
| Activos disponíveis para venda | | - | - |
| Outros investimentos financeiros | 15 | 1.818 | 2.903 |
| Imposto sobre o rendimento a receber | | - | - |
| Imposto corrente sobre o rendimento a receber | | - | - |
| Caixa e seus equivalentes | 16 | 80.093 | 127.168 |
| Total dos activos correntes: | | 2.590.012 | 2.694.744 |
| Total do activo: | | 6.594.362 | 6.623.000 |
| CAPITAL PRÓPRIO E PASSIVO | Notas | Março 2009 | Dezembro 2008 |
| Capital próprio: | | | |
| Capital social | 17 | 829.251 | 829.251 |
| Acções (quotas) próprias | | - | - |
| Prestações suplementares e outros instrumentos de capital | | - | - |
| Prémios de emissão | | 82.006 | 82.006 |
| Reservas de conversão | | (21.085) | (27.449) |
| Outras reservas | | 174.480 | 174.480 |
| Reservas de cobertura | | (7.263) | (1.752) |
| Resultados Acumulados | | 1.137.308 | 1.144.432 |
| Dividendos antecipados | 22 | - | (124.095) |
| Resultado líquido consolidado do exercício | | 43.843 | 116.971 |
| Total do capital próprio atribuível aos accionistas: | | 2.238.540 | 2.193.844 |
| Interesses minoritários | | 26.112 | 24.975 |
| Total do capital próprio: | | 2.264.652 | 2.218.819 |
| Passivo: | | | |
| Passivo não corrente: | | | |
| Empréstimos | 18 | 1.590.884 | 1.304.078 |
| Empréstimos obrigacionistas | 18 | - | - |
| Outras contas a pagar | 19 | 68.475 | 56.156 |
| Responsabilidades com benefícios de reforma e outros benefícios | | 258.554 | 255.896 |
| Passivos por locações financeiras | | - | - |
| Passivos por impostos diferidos | | 21.195 | 18.245 |
| Outros instrumentos financeiros | 21 | 9.940 | 3.014 |
| Provisões | 20 | 107.465 | 99.468 |
| Total do passivo não corrente: | | 2.056.513 | 1.736.857 |
| Passivo corrente: | | | |
| Empréstimos e descobertos bancários | 18 | 635.949 | 684.949 |
| Empréstimos obrigacionistas | 18 | 1.711 | 1.711 |
| Fornecedores | | 737.839 | 993.266 |
| Outras contas a pagar | 19 | 892.983 | 982.021 |
| Responsabilidades por benefícios de reforma, saúde e vida | | - | - |
| Passivos por locações financeiras | | - | - |
| Outros instrumentos financeiros | 21 | 1.921 | 1.503 |
| Imposto corrente sobre o rendimento a pagar | | 2.794 | 3.874 |
| Provisões | | - | - |
| Total do passivo corrente: | | 2.273.197 | 2.667.324 |
| Total do passivo: | | 4.329.710 | 4.404.181 |
| Total do capital próprio e do passivo: | | 6.594.362 | 6.623.000 |

As notas anexas fazem parte integrante do balanço consolidado em 31 de Março de 2009.

Galp Energia, SGPS, SA e subsidiárias

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS CONSOLIDADOS (NÃO AUDITADOS) POR NATUREZAS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE MARÇO
DE 2009 E 2008 (NÃO AUDITADO)
(IFRS/IAS)**

(Montantes expressos em milhares de Euros - mEuros)

| | Notas | Março 2009 | Março 2008 reexpresso (a) |
|---|-------|------------------|------------------------------|
| Proveitos operacionais: | | | |
| Vendas | 5 | 2.839.200 | 3.460.617 |
| Prestação de Serviços | 5 | 87.399 | 32.191 |
| Outros proveitos operacionais | 5 | 29.312 | 20.449 |
| Total de proveitos operacionais: | | 2.955.911 | 3.513.257 |
| Gastos operacionais: | | | |
| Custo das vendas | 6 | 2.540.325 | 2.938.486 |
| Fornecimentos e serviços externos | 6 | 187.070 | 154.993 |
| Custos com o pessoal | 6 | 79.677 | 71.035 |
| Amortizações, depreciações e perdas por imparidades de activos fixos | 6 | 65.254 | 58.002 |
| Provisões e perdas por imparidade de contas a receber | 6 | 9.674 | 10.469 |
| Outros custos operacionais | 6 | 9.453 | 4.886 |
| Total de gastos operacionais: | | 2.891.453 | 3.237.871 |
| Resultados operacionais: | | 64.458 | 275.386 |
| Proveitos financeiros | 8 | 3.633 | 3.394 |
| Custos financeiros | 8 | (18.976) | (12.663) |
| Ganhos (perdas) cambiais | | (2.271) | 869 |
| Resultados relativos a participações financeiras em empresas associadas | 9 | 17.108 | 11.866 |
| Rendimentos de instrumentos financeiros | 21 | 12 | (256) |
| Outros ganhos e perdas | | (306) | (437) |
| Resultado antes de impostos: | | 63.658 | 278.159 |
| Imposto sobre o rendimento | | (18.095) | (80.513) |
| Resultado antes de interesses minoritários: | | 45.563 | 197.646 |
| Resultado afecto aos interesses minoritários | | (1.720) | (2.038) |
| Resultado líquido consolidado do exercício | 10 | 43.843 | 195.608 |
| Resultado por acção (valor em Euros) | 10 | 0,05 | 0,24 |

(a) Valores reexpressos face às contas do primeiro trimestre de 2008.

As notas anexas fazem parte integrante da demonstração dos resultados consolidados para o trimestre findo em 31 de Março de 2009.

O TÉCNICO OFICIAL DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Galp Energia, SGPS, S.A. e subsidiárias

DEMONSTRAÇÕES DOS GANHOS E PERDAS CONSOLIDADOS RECONHECIDOS NOS CAPITAIS PRÓPRIOS PARA OS TRIMESTRES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2009 E 2008 (NÃO AUDITADO) (IFRS /IAS)

(Montantes expressos em milhares de Euros - mEuros)

| | Notas | Março 2009 | Março 2008 |
|--|--------------|-----------------------|-----------------------|
| Resultado líquido consolidado do período (a) | | 43.843 | 195.608 |
| Outros Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios: | | | |
| Diferenças de conversão de balanços expressos em moeda diferente (Empresas do Grupo) | | 4.727 | (4.131) |
| Diferenças de conversão de balanços expressos em moeda diferente (Empresas Associadas) | | 1.637 | (2.497) |
| Aumentos / diminuições reservas de cobertura | | (6.962) | (413) |
| Outros Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios resultantes de Empresas Associadas | | (521) | - |
| Imposto relacionado com as componentes de Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios | | 1.972 | 86 |
| Outros Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios líquidos de imposto | | 853 | (6.955) |
| Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios antes de interesses minoritários: | | 44.696 | 188.653 |
| Outros Ganhos e Perdas de interesses minoritários | | 1.137 | 1.171 |
| Ganhos e Perdas consolidados reconhecidos nos Capitais Próprios: | | 45.833 | 189.824 |

(a) Resultado líquido do trimestre Março 2008 reexpresso (vide nota 2.2)

As notas anexas fazem parte integrante da demonstração dos resultados consolidados por naturezas para o período findo em 31 de Março de 2009.

O TÉCNICO OFICIAL DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

GALP ENERGIA, S.G.P.S., S.A. e Subsidiárias
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA CONSOLIDADOS
PARA OS TRIMESTRES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2009 E DE 2008 (NÃO AUDITADO) (IFRS/IAS)
(Montantes expressos em milhares de Euros)

| | Notas | 2009 | 2008 |
|--|-------|------------------|------------------|
| Actividades operacionais: | | | |
| Recebimentos de clientes | | 3.220.761 | 5.204.567 |
| Pagamentos a fornecedores | | (2.363.892) | (4.266.542) |
| Pagamentos ao pessoal | | (55.657) | (37.678) |
| Pagamentos/Recebimentos de imposto sobre produtos petrolíferos (Pagamento)/recebimento do imposto sobre o rendimento | | (780.058) | (588.756) |
| Pagamentos a reformados antecipadamente e pré-reformados | | (5.141) | (7.536) |
| Pagamentos de despesas de seguro com os reformados | | (2.688) | (2.864) |
| Pagamentos de despesas de seguro com os reformados | | (2.207) | (2.485) |
| Outros (pagamentos)/recebimentos relativos à actividade operacional | | (153.405) | (19.627) |
| Fluxos das actividades operacionais (1) | | (142.287) | 279.080 |
| Actividades de investimento: | | | |
| Recebimentos provenientes de: | | | |
| Activos fixos tangíveis | | 143 | 1.017 |
| Subsídios de investimento | | 13.121 | - |
| Juros e proveitos similares | | 163 | 802 |
| Dividendos | 22 | - | 509 |
| | | 13.427 | 2.328 |
| Pagamentos respeitantes a: | | | |
| Participações financeiras | | (501) | 161 |
| Activos fixos tangíveis | | (144.879) | (109.448) |
| Activos fixos intangíveis | | (19.981) | (17.603) |
| Empréstimos concedidos | | - | (223) |
| | | (165.361) | (127.113) |
| Fluxos das actividades de investimento (2) | | (151.934) | (124.785) |
| Actividades de financiamento: | | | |
| Recebimentos provenientes de: | | | |
| Empréstimos obtidos | | 283.054 | 6.660 |
| Juros e proveitos similares | | 295 | 1.148 |
| Letras descontadas | | 1.671 | 1.122 |
| | | 285.020 | 8.930 |
| Pagamentos respeitantes a: | | | |
| Empréstimos obtidos | | (159.582) | (77.482) |
| Juros de empréstimos obtidos | | (2.766) | (4.458) |
| Juros e custos similares | | (12.250) | (5.532) |
| Reembolso de letras descontadas | | (1.134) | (510) |
| Amortizações e juros de contratos de locação financeira | | (27) | (13) |
| Juros de contratos de locação financeira | | - | (2) |
| Juros de empréstimos obrigacionistas | | (45) | (276) |
| | | (175.804) | (88.273) |
| Fluxos das actividades de financiamento (3) | | 109.216 | (79.343) |
| Variação de caixa e seus equivalentes (4) = (1) + (2) + (3) | | (185.005) | 74.952 |
| Efeito das diferenças de câmbio | | 11.786 | (7.611) |
| Caixa e seus equivalentes no início do período | | (238.835) | (16.910) |
| Variação de Perímetro | 3 | (9.582) | - |
| Caixa e seus equivalentes no fim do período | 16 | (421.636) | 50.431 |

As notas anexas fazem parte integrante da demonstração dos fluxos de caixa consolidados para o Trimestre findo em 31 de Março de 2009.

O TÉCNICO OFICIAL DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Galp Energia, SGPS, S.A e subsidiárias

DEMONSTRAÇÕES CONSOLIDADAS DAS ALTERAÇÕES NO CAPITAL PRÓPRIO PARA OS TRIMESTRES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2009 E 2008 (NAO AUDITADO)

(Montantes expressos em milhares de Euros - mEuros)

| Movimentos do período | Notas | Capital social | Prémios de emissão de acções | Reservas de conversão | Outras reservas | Reservas de cobertura | Resultados acumulados | Dividendos antecipados | Resultado líquido do período | Sub-Total | Interesses minoritários | Total |
|---|-------|----------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|------------------------------|-----------|-------------------------|------------------|
| Saldo em 31 de Dezembro de 2007 - reexpresso (a) | | 829.251 | 82.006 | (22.818) | 146.438 | 1.307 | 717.562 | (126.046) | 720.272 | 2.347.972 | 21.988 | 2.369.960 |
| Aumentos de reservas por aplicação de resultados | | - | - | - | - | - | 594.226 | 126.046 | (720.272) | - | - | - |
| Distribuição de Dividendos/Dividendos antecipados | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios | | - | - | (6.628) | - | (327) | - | - | 195.608 | 188.653 | 1.171 | 189.824 |
| Total dos aumentos / diminuições directos no capital próprio | | - | - | (6.628) | - | (327) | 594.226 | 126.046 | (524.664) | 188.653 | 1.171 | 189.824 |
| Saldo em 31 de Março de 2008 | | 829.251 | 82.006 | (29.446) | 146.438 | 980 | 1.311.788 | - | 195.608 | 2.536.625 | 23.159 | 2.559.784 |
| Saldo em 31 de Dezembro de 2008 | | 829.251 | 82.006 | (27.449) | 174.480 | (1.752) | 1.144.432 | (124.095) | 116.971 | 2.193.844 | 24.975 | 2.218.819 |
| Aumentos de reservas por aplicação de resultados | | - | - | - | - | - | (7.124) | 124.095 | (116.971) | - | - | - |
| Distribuição de Dividendos/Dividendos antecipados | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios | | - | - | 6.364 | - | (5.511) | - | - | 43.843 | 44.696 | 1.137 | 45.833 |
| Total dos aumentos / diminuições directos no capital próprio | | - | - | 6.364 | - | (5.511) | (7.124) | 124.095 | (73.128) | 44.696 | 1.137 | 45.833 |
| Saldo em 31 de Março de 2009 | | 829.251 | 82.006 | (21.085) | 174.480 | (7.263) | 1.137.308 | - | 43.843 | 2.238.540 | 26.112 | 2.264.652 |

(a) Valores Reexpressos face às demonstrações financeiras aprovadas no exercício de 2007 (vide demonstrações financeiras aprovadas 2008)

As notas anexas fazem parte integrante da demonstração consolidada de alterações no capital próprio para o ano findo em 31 de Março de 2009.

O TÉCNICO OFICIAL DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

ÍNDICE DE NOTAS

| | |
|--|----|
| 1. NOTA INTRODUTÓRIA | 8 |
| 2. PRINCIPAIS POLITICAS CONTABILISTICAS | 12 |
| 3. EMPRESAS INCLUÍDAS NA CONSOLIDAÇÃO | 14 |
| 4. PARTICIPAÇÕES FINANCEIRAS EM EMPRESAS ASSOCIADAS | 14 |
| 5. PROVEITOS OPERACIONAIS..... | 15 |
| 6. CUSTOS OPERACIONAIS..... | 17 |
| 7. INFORMAÇÃO POR SEGMENTOS | 18 |
| 8. RENDIMENTOS E GASTOS FINANCEIROS..... | 20 |
| 9. RESULTADOS RELATIVOS A PARTICIPAÇÕES FINANCEIRAS EM EMPRESAS ASSOCIADAS E CONJUNTAMENTE CONTROLADAS | 20 |
| 10. RESULTADOS POR ACÇÃO..... | 22 |
| 11. ACTIVOS FIXOS TANGÍVEIS E INTANGÍVEIS..... | 23 |
| 12. OUTRAS CONTAS A RECEBER | 26 |
| 13. CLIENTES | 28 |
| 14. INVENTÁRIOS | 29 |
| 15. OUTROS INVESTIMENTOS FINANCEIROS | 30 |
| 16. CAIXA E SEUS EQUIVALENTES | 31 |
| 17. CAPITAL SOCIAL..... | 31 |
| 18. EMPRÉSTIMOS | 32 |
| 19. OUTRAS CONTAS A PAGAR..... | 35 |
| 20. PROVISÕES | 37 |
| 21. OUTROS INSTRUMENTOS FINANCEIROS – DERIVADOS FINANCEIROS | 38 |
| 22. DIVIDENDOS | 43 |
| 23. REMUNERAÇÕES DOS ORGÃOS SOCIAIS | 43 |
| 25. EVENTOS SUBSEQUENTES | 43 |

GALP ENERGIA, SGPS, S.A. E SUBSIDIÁRIAS

ANEXO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS CONSOLIDADAS

EM 31 DE MARÇO DE 2009 (NÃO AUDITADO)

(Montantes expressos em milhares de Euros – mEuros)

1. NOTA INTRODUTÓRIA

a) Empresa mãe

A Galp Energia, SGPS, S.A. (adiante designada por Galp ou Empresa), foi constituída sobre a forma de sociedade anónima de capitais públicos, através do Decreto-Lei nº 137-A/99, de 22 de Abril de 1999, com a denominação de "Galp – Petróleos e Gás de Portugal, SGPS, S.A.", tendo adoptado, em 13 de Setembro de 2000, a denominação actual – Galp Energia, SGPS, S. A..

A sua sede é em Lisboa e tem como objecto social a gestão de participações sociais de outras sociedades, tendo agrupado, à data da sua constituição, as participações directas do Estado nas seguintes sociedades: Petróleos de Portugal – Petrogal, S.A.; GDP–Gás de Portugal, SGPS, S.A. e Transgás – Sociedade Portuguesa de Gás Natural, S.A. ("Transgás, S.A." actualmente denominada por Galp Gás Natural, S.A.).

Parte das acções da Empresa representativas de 25,32% do capital Social encontram-se cotadas em bolsa, na Euronext Lisbon.

b) O Grupo

Em 31 de Março de 2009 o Grupo Galp ("Grupo") é constituído pela Galp e subsidiárias, as quais incluem: (i) a Petróleos de Portugal – Petrogal, S.A. ("Petrogal") e respectivas subsidiárias que desenvolvem as suas actividades de "upstream" e "downstream" na área do petróleo bruto e seus derivados; (ii) a GDP – Gás de Portugal, SGPS, S.A. e respectivas subsidiárias que desenvolvem a sua actividade na área do gás natural; (iii) a Galp Power, SGPS, S.A. e respectivas subsidiárias que desenvolvem a sua actividade no sector da electricidade e energias renováveis e (iv) a Galp Energia, S.A., empresa que desenvolve os serviços de suporte corporativos.

b1) Actividade de "Upstream" e "Downstream" na área do petróleo bruto

A Petrogal é a única empresa a operar no sector da refinação de petróleos em Portugal e controla maioritariamente a distribuição de produtos refinados de petróleo através da marca GALP, da qual é proprietária. A Petrogal e as suas subsidiárias desenvolvem a sua actividade na área da exploração e produção ("upstream") e da refinação e distribuição ("downstream") de petróleo bruto e seus derivados.

b2) Actividade de Gás Natural

As empresas subsidiárias do Grupo GDP – Gás de Portugal, SGPS, S.A. que têm actividade de: i) aprovisionamento venda a produtores de electricidade em regime ordinário e venda ao comercializador de último recurso grossista, nomeadamente através da Galp Gás Natural, S.A.; ii) armazenagem através da Transgás Armazenagem, S.A. e iii) distribuição e comercialização de gás natural, nomeadamente através da Lisboagás GDL – Sociedade Distribuidora de Gás Natural de Lisboa, S.A., Lusitanigás – Companhia de Gás do Centro, S.A. e Beiragás – Companhia de Gás das Beiras, S.A., que operam com base em contratos de concessão celebrados com o Estado Português, que tinham data de término em 2028 (ou 2034 no caso da Beiragás). Os contratos iniciais, excepto da Galp Gás Natural, S.A., estiveram em vigor até ao ano de 2007 (inclusive). Em 11 de Abril de 2008 foram assinados novos contratos de concessão com efeitos a 1 de Janeiro de 2008 e que terminam em 2045 no caso da actividade de armazenagem e 2047 no caso das actividades de distribuição e comercialização de gás natural ao abrigo da nova legislação para este sector. Findo este prazo, os bens afectos às concessões serão transferidos para o Estado Português e as empresas serão indemnizadas por um montante correspondente ao valor líquido contabilístico daqueles bens àquela data, líquido de amortizações, comparticipações financeiras e subsídios a fundo perdido.

A Resolução do Conselho de Ministros n.º 169/2005, de 24 de Outubro, que aprovou a estratégia nacional para a energia, estabelece como uma das linhas de orientação a liberalização e a promoção da concorrência nos mercados energéticos, através da alteração dos respectivos enquadramentos estruturais.

O decreto-lei n.º 30/2006, de 15 de Fevereiro, concretizando no plano normativo a linha estratégica da Resolução do Conselho de Ministros n.º 169/2005, de 24 de Outubro, define para o sector do gás natural um quadro legislativo coerente e articulado com a legislação comunitária e os principais objectivos estratégicos aprovados na referida resolução. Neste quadro, são estabelecidos os princípios de organização e funcionamento do Sistema Nacional de Gás Natural, bem como as regras gerais aplicáveis ao exercício das actividades de recepção, armazenamento e regaseificação de GNL, armazenamento subterrâneo, transporte, distribuição e comercialização, transpondo--se, desta forma, os princípios da Directiva n.º 2003/55/CE, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 26 de Junho, tendo por finalidade o incremento de um mercado livre e concorrencial. A organização do Sistema Nacional de Gás Natural assenta fundamentalmente na exploração da rede pública de gás natural, constituída pela Rede Nacional de Transporte, Instalações de Armazenamento e Terminais e pela Rede Nacional de Distribuição de Gás Natural. A exploração destas infra-estruturas processa-se através de concessões de serviço público, ou de licenças de serviço público no caso de redes locais autónomas de distribuição. Simultaneamente, nas condições a estabelecer em legislação complementar, permite-se a distribuição privativa de gás natural através de licença para o efeito.

A actividade de comercialização de gás natural é livre, ficando, contudo, sujeita a atribuição de licença pela entidade administrativa competente, definindo-se claramente o elenco dos direitos e dos deveres na perspectiva de um exercício transparente da actividade. No exercício da sua actividade, os comercializadores podem livremente comprar e vender gás natural. Para o efeito, têm o direito de acesso às instalações de armazenamento e terminais de GNL, às redes de transporte e às redes de distribuição, mediante o pagamento de uma tarifa regulada. O livre exercício de comercialização de gás natural fica sujeito ao regime transitório estabelecido para a abertura gradual do mercado, tendo em consideração o estatuto de mercado emergente e da derrogação que lhe está associada.

Nos termos referidos no decreto-lei, supra referido, as actividades que se integram na rede pública de gás natural, a comercialização de gás natural de último recurso e a operação logística de mudança de fornecedor estão sujeitas a regulação. Sem prejuízo das competências de outras entidades administrativas, a regulação sectorial é da competência da Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos ("ERSE").

Por forma a concretizar a separação das actividades de distribuição e comercialização de gás natural foram assinados contratos entre as distribuidoras regionais e a Galp Gás Natural, S.A. relativamente à transmissão de activos regulados. Adicionalmente, foram constituídas empresas comercializadoras, nas regiões em que o número de clientes é superior a 100 mil, com vista à separação da actividade de comercialização da actividade de distribuição.

Em 12 de Julho de 2008 foi publicado o Despacho n.º 13/2008, no qual a entidade Reguladora dos Serviços Energéticos ("ERSE") procedeu à fixação de tarifas a aplicar pelas entidades que desenvolvem actividades reguladas para o ano gás 2008-2009 por forma a que sejam recuperados os proveitos permitidos para aquele período, conforme previsto no artigo 149º do Regulamento Tarifário.

O ano gás representa o período entre 01 de Julho de um ano até 30 de Junho do ano seguinte.

As tarifas a debitar aos clientes incluem a tarifa de energia, a tarifa de uso da rede de transporte, a tarifa de uso global do sistema de gás natural, a tarifa de uso da rede de distribuição, e ainda a tarifa de comercialização, que remuneram as actividades reguladas.

No âmbito do referido regulamento as Empresas do Grupo desenvolvem as actividades de armazenagem, distribuição e comercialização de último recurso de gás natural.

b3) Actividade de Geração de Energia

As empresas subsidiárias do Grupo Galp Power desenvolvem as actividades relacionadas com a produção e comercialização de energia eléctrica e térmica.

c) Actividade

A actividade do Grupo Galp Energia comprehende os seguintes negócios:

- O segmento de negócio de Exploração e Produção ("E&P") é responsável pela presença da Galp Energia no sector "*upstream*" da indústria petrolífera, levando a cabo a supervisão e execução de todas as actividades relacionadas com a exploração, desenvolvimento e produção de hidrocarbonetos essencialmente em Angola, Brasil, Moçambique e Timor-Leste.
- O segmento de negócio de Refinação e Distribuição de Produtos Petrolíferos ("Refinação e Distribuição") detém as duas únicas refinarias existentes em Portugal e inclui ainda todas as actividades de comercialização, a retalho e grossista, de produtos refinados (incluindo GPL). O segmento de Refinação e Distribuição controla igualmente a maior parte das infra-estruturas de armazenamento e transporte de produtos petrolíferos em Portugal, as quais se encontram estratégicamente localizadas, quer para a exportação quer para a distribuição dos produtos nos principais centros de consumo. Esta actividade de comercialização a retalho com a marca Galp, estende-se ainda a Espanha, Moçambique, Guiné Bissau, Gâmbia e Suazilândia com subsidiárias totalmente detidas pelo grupo e "joint-ventures" em Angola e Cabo Verde.
- O segmento de negócio de Gás e Power abrange as áreas de negócio de Aprovisionamento, Comercialização e Distribuição de Gás Natural e a cogeração de energia.

- A área de Aprovisionamento e Comercialização de Gás Natural destina-se a fornecer gás natural a grandes clientes industriais, com um consumo anual superior a 2 milhões de m³, a empresas produtoras de electricidade e às empresas integradas comercializadoras de gás natural e às UAG's ("Unidades Autónomas de Gás"). A Galp também mantém os contratos de aprovisionamento de longo prazo com empresas da Argélia e da Nigéria, por forma a satisfazer a procura dos seus clientes.
- A área de Distribuição e Comercialização de Gás Natural, em conjunto com as empresas distribuidoras e comercializadoras de gás natural nas quais a Galp Energia detém participações significativas, tem em vista a venda de gás natural a clientes residenciais, comerciais e industriais com consumos anuais inferiores a 2 milhões de m³.
- A área de Power produz actualmente energia eléctrica e térmica que fornece a grandes clientes industriais. Actualmente a Galp Energia detém participações em cinco centrais de cogeração com uma capacidade instalada total de 80 MW. Adicionalmente, detém participação em parques eólicos e central ou centrais de ciclo combinado, os quais se encontram ainda em fase de investimento.

As Demonstrações Financeiras anexas são apresentadas em Euros (moeda funcional), dado que esta é a divisa preferencialmente utilizada no ambiente económico em que a Empresa opera.

2. PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTABILÍSTICAS

As demonstrações consolidadas do grupo Galp Energia foram preparadas no pressuposto da continuidade das operações e tomando por base o custo histórico, excepto para os instrumentos financeiros derivados que se encontram registados pelo justo valor, a partir dos livros e registos contabilísticos das empresas incluídas na consolidação, mantidos de acordo com os princípios de contabilidade geralmente aceites em Portugal, ajustados no processo de consolidação, de modo a que as demonstrações financeiras consolidadas estejam de acordo com as Normas Internacionais de Relato Financeiro, tal como adoptadas pela União Europeia, efectivas para exercícios económicos iniciados em 1 de Janeiro de 2005. Devem entender-se como fazendo parte daquelas normas, quer as Normas Internacionais de Relato Financeiro ("IFRS" – International Financial Accounting Standards) emitidas pelo International Accounting Standard Board ("IASB"), quer as Normas Internacionais de Contabilidade ("IAS"), emitidas pelo International Accounting Standards Committee ("IASC") e respectivas interpretações – SIC e IFRIC, emitidas pelo International Financial Reporting Interpretation Committee ("IFRIC") e Standing Interpretation Committee ("SIC"). De ora em diante, o conjunto daquelas normas e interpretações serão designadas genericamente por "IFRS".

O Conselho de Administração da Empresa entende que as demonstrações financeiras consolidadas anexas e as notas que se seguem asseguram uma adequada apresentação da informação financeira consolidada intercalar preparada ao abrigo da IAS 34 – Relato Financeiro Intercalar. Assim, na preparação das demonstrações financeiras anexas foram utilizadas estimativas que afectam as quantias reportáveis de Activos e Passivos, assim como as quantias reportáveis de Proveitos e Custos durante o período de reporte. Todas as estimativas e assunções efectuadas pelo Conselho de Administração foram contudo efectuadas, com base no melhor conhecimento existente, à data de aprovação das demonstrações financeiras, dos eventos e transacções em curso.

A 31 de Março de 2009, as emendas à IFRS1 - "Adopção pela primeira vez de normas internacionais de relato financeiro" e IAS 27 - "Demonstrações financeiras consolidadas e separadas" denominadas como "Custo de um investimento numa subsidiária, entidade conjuntamente controlada ou associada", aprovadas e publicadas no JOUE ("Jornal Oficial da União Europeia") em 23 de Janeiro de 2009, têm aplicação a partir de 1 de Janeiro de 2009. O Grupo não prevê alterações significativas na sua adopção. A 31 de Março de 2009, encontra-se igualmente aprovadas e publicadas no JOUE os Melhoramentos das normas internacionais de relato financeiro que foram aprovadas em 23 de Janeiro de 2009 e têm aplicação a partir da data de início do primeiro exercício financeiro que comece após 30 de Junho de 2009. O Grupo não prevê alterações na aplicação desses melhoramentos. A interpretação IFRIC 12 - "Acordos de concessão de serviços" foi aprovada e publicada no JOUE em 25 de Março de 2009 e tem aplicação o mais tardar a partir da data de início do primeiro exercício financeiro que se inicie após três dias da data de aprovação e publicação da interpretação no JOUE. O grupo encontra-se a estudar os impactos da implementação da interpretação.

Durante o primeiro trimestre do ano de 2009 foram somente divulgadas as variações materiais exigidas pelo normativo IFRS 7 – Instrumentos Financeiros: Divulgação de Informações. Para as restantes divulgações pedidas por este normativo, consultar o anexo consolidado a Dezembro de 2008.

2.1 Alteração de políticas contabilísticas

No primeiro trimestre de 2009 a Galp alterou a política de contabilização das participações em empresas de controlo accionista conjunto. Até ao final de 2008 a Galp Energia consolidou pelo método proporcional todas as suas participações em empresas conjuntamente controladas com outras entidades, suportadas pela IAS 31. Porém, esta norma admite igualmente, como tratamento alternativo, a adopção do método da equivalência patrimonial (MEP).

O IASB (International Accounting Standard Board), entidade que procede ao estudo e revisão sistemática das normas IAS/IFRS, publicou a este propósito em Setembro de 2007 um "Exposure Draft" n.º 9 (ED9) no qual põe em causa a utilização do método proporcional no registo das participações de controlo conjunto, na medida em que nestas situações as entidades participantes não dispõem individualmente do controlo efectivo da sua quota parte dos activos ou não são responsáveis pela quota parte dos respectivos passivos. Recomenda-se neste ED9 a adopção do MEP em substituição do método de consolidação proporcional, à semelhança do que também acontece nas empresas que aplicam as USGAAP.

Apesar de se ter atrasado a aplicação do ED9, inicialmente prevista para o primeiro trimestre de 2009, a Galp Energia, uma vez que concorda com os fundamentos deste "Exposure Draft" e dado ser um tratamento alternativo já permitido pelas IAS 31, decidiu alterar a contabilização das participações em empresas de controlo accionista conjunto do método de consolidação proporcional para o método de equivalência patrimonial, a partir do primeiro trimestre de 2009.

Não sendo praticável refazer o consolidado das contas do Grupo Galp Energia retrospectivamente para todo o ano de 2008 a Companhia não irá apresentar contas reexpressas com a alteração desta política contabilística. Porém, seguirá escrupulosamente as recomendações contidas na IAS 31, no que se refere às divulgações a apresentar.

As empresas envolvidas nesta alteração de política contabilística são: a Sigás, a ASA, a CLC, a Caiageste e o Grupo Ventinveste.

O Grupo Galp Energia decidiu no decurso do exercício findo em 31 de Dezembro de 2008 alterar a sua política contabilística quanto à classificação na demonstração de resultados de determinados custos e proveitos abafados, tendo efectuado reexpressão na informação relativa ao trimestre findo em 31 de Março de 2008 apresentada para efeitos comparativos.

- (i) Em 2008 foi alterado o critério valorimétrico das saídas de inventários de FIFO para Custo Médio Ponderado (CMP). A Galp Energia utilizava o critério FIFO desde 2004, altura em que começou a adoptar as IAS/IFRS, uma vez que o critério LIFO não é aceite por esses normativos. No entanto, tendo em consideração a variedade de stocks existentes na Galp Energia, e as respectivas localizações geográficas, verificou-se que o critério CMP é o mais adequado à realidade da empresa e já amplamente utilizado pelas empresas do sector. Para tornar os períodos comparáveis, estas alterações foram repercutidas no primeiro trimestre de 2008.

Os impactos no trimestre nas rubricas da demonstração de resultados consolidada das alterações das políticas contabilísticas ocorridas no ano de 2008 podem ser resumidos como segue:

Demonstração de Resultados:

| Rubricas | Reexpresso Março 2008 | Efeito da alteração para custo médio ponderado | Março 2008 |
|----------------------------|--------------------------|---|------------|
| Custo das vendas (Nota 6) | 2.938.486 | (28.118) | 2.966.604 |
| Imposto sobre o rendimento | (80.513) | (7.735) | (72.778) |

Para esclarecimentos adicionais sobre as demais políticas contabilísticas seguidas na preparação das demonstrações financeiras consolidadas intercalares e outras informações, consultar as demonstrações consolidadas da Empresa, em 31 de Dezembro de 2008 e o respectivo anexo.

3. EMPRESAS INCLUÍDAS NA CONSOLIDAÇÃO

Durante o primeiro trimestre de 2009, o perímetro de consolidação foi alterado face a 31 de Dezembro de 2008, na medida em que as empresas conjuntamente controladas que consolidavam pelo método proporcional passaram a ser contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial (vide Nota 2.1).

A informação contabilística a 31 de Março de 2009 sobre as empresas conjuntamente controladas encontra-se evidenciada na Nota 9.

4. PARTICIPAÇÕES FINANCEIRAS EM EMPRESAS ASSOCIADAS

No primeiro trimestre de 2009 não houve recebimento de dividendos.

5. PROVEITOS OPERACIONAIS

Seguidamente apresenta-se o detalhe dos rendimentos operacionais do Grupo durante os trimestres findos em 31 de Março de 2009 e 2008:

| Rubricas | Março 2009 | Março 2008 |
|----------------------------------|------------------------|------------------------|
| Vendas: | | |
| de mercadorias | 1.574.618 | 1.259.904 |
| de produtos | 1.264.582 | 2.200.713 |
| | <hr/> 2.839.200 | <hr/> 3.460.617 |
| Prestações de serviços | 87.399 | 32.191 |
| Outros proveitos operacionais: | | |
| Proveitos suplementares | 12.447 | 10.870 |
| Ganhos em imobilizações | 1.435 | 14 |
| Subsídios à exploração | 610 | 1.633 |
| Trabalhos para a própria empresa | 1.905 | 906 |
| Outros | <hr/> 12.915 | <hr/> 7.026 |
| | <hr/> 29.312 | <hr/> 20.449 |
| | <hr/> 2.955.911 | <hr/> 3.513.257 |

As vendas de combustíveis incluem o valor de Imposto sobre os Produtos Petrolíferos (ISP).

A repartição geográfica das vendas está expressa na Nota 7.

O incremento da rubrica de prestações de serviços decorre essencialmente das alterações regulatórias introduzidas no sector do gás natural.

De acordo com o regulamento ERSE e consequente separação de actividades de distribuição e comercialização de gás natural a remuneração relativa à actividade de distribuição passou a ser classificada na rubrica de prestações de serviços. Adicionalmente, por deter o risco de crédito associado à cobrança a clientes finais de gás natural das tarifas de utilização da rede de transporte e uso global do sistema debitados ao grupo pela Empresa REN Gasodutos, os quais ascendem ao montante de mEuros 4.445.

O grupo reconheceu os montantes que são debitados na rubrica de custo das vendas de mercadorias (Nota 6) e o respectivo proveito facturado aos seus clientes, bem como a diferença entre o montante facturado e o montante incorrido como custo na rubrica de prestações de serviços.

A rubrica de vendas inclui o montante de mEuros 14.778 relativo à diferença entre o custo de aquisição do gás natural aos fornecedores do grupo e os preços de venda definidos pela ERSE para o ano gás 2008-2009, os quais são actualizados trimestralmente.

A rubrica de proveitos suplementares inclui essencialmente proveitos relativos a taxas de exploração, taxas de espaços publicitários, taxas de lavagens automáticas, entre outras debitadas a revendedores por utilização da marca GALP.

6. CUSTOS OPERACIONAIS

Os resultados dos trimestres findos em 31 de Março de 2009 e 2008 foram afectados pelas seguintes rubricas de custos operacionais:

| Rubricas | Março 2009 | Março 2008 |
|---|------------------|----------------------|
| Custo das Vendas: | | |
| Mercadorias | 998.441 | 744.766 (a) |
| Matérias primas e subsidiárias | 816.301 | 1.657.868 (a) |
| Imposto sobre petróleo | 860.577 | 593.414 |
| Variação da produção | 250.076 | (71.315) (a) |
| Reduções ao inventário | (382.826) | 12.448 (a) |
| Derivados Financeiros | (2.244) | 1.305 |
| | <u>2.540.325</u> | <u>2.938.486</u> (a) |
| Fornecimento e serviços externos: | | |
| Subcontratos | 1.190 | 2.048 |
| Rendas e alugueres | 20.859 | 12.071 |
| Conservação e reparação | 14.360 | 13.366 |
| Publicidade | 3.605 | 5.261 |
| Transporte de mercadorias | 29.591 | 21.497 |
| Seguros | 12.247 | 5.119 |
| Comissões | 6.037 | 2.938 |
| Armazenagem e enchimento | 18.357 | 13.621 |
| Serviços e taxas portuárias | 2.935 | 4.412 |
| Outros serviços especializados | 52.360 | 52.751 |
| Outros fornecimentos e serviços externos | 15.558 | 11.942 |
| Outros custos | 9.971 | 9.967 |
| | <u>187.070</u> | <u>154.993</u> |
| Custos com o pessoal: | | |
| Remunerações órgãos sociais (Nota 23) | 1.208 | 1.228 |
| Remunerações do pessoal | 51.709 | 48.691 |
| Encargos sociais | 13.255 | 10.264 |
| Benefícios de reforma - pensões e seguros | 10.254 | 7.970 |
| Outros seguros | 1.866 | 1.821 |
| Outros gastos | 1.385 | 1.061 |
| | <u>79.677</u> | <u>71.035</u> |
| Amortizações, depreciações e imparidades: | | |
| Amortizações e imparidades de activos fixos tangíveis (Nota 11) | 58.871 | 51.358 |
| Amortizações e imparidades de activos fixos intangíveis (Nota 11) | 6.383 | 6.644 |
| | <u>65.254</u> | <u>58.002</u> |
| Provisões e imparidade de contas a receber | | |
| Provisões e reversões (Nota 20) | 8.011 | 9.237 |
| Provisões para pensões | - | (73) |
| Perdas de imparidade de contas a receber de clientes (Nota 13) | 6.755 | 1.245 |
| Perdas de imparidade de outras contas a receber (Nota 12) | (5.092) | 60 |
| | <u>9.674</u> | <u>10.469</u> |
| Outros custos operacionais | | |
| Outros impostos | 2.756 | 239 |
| Perdas em Imobilizações | (234) | 215 |
| Outros custos operacionais | 6.931 | 4.432 |
| | <u>9.453</u> | <u>4.886</u> |
| | <u>2.891.453</u> | <u>3.237.871</u> (a) |

(a) Estes montantes foram reexpressos tendo em conta as alterações de classificação contabilística referida na Nota 2.1.

A rubrica de custo das mercadorias vendidas inclui o montante de mEuros 4.445 relativos a custos debitados pela Ren Gasodutos conforme explicado na Nota 5. Adicionalmente a Ren Gasodutos debita à Galp Gás Natural a utilização efectuada da rede nacional de transporte de gás natural cujo montante no trimestre findo em 31 de Março de 2009 ascendeu a mEuros 9.871.

O montante de mEuros 12.247 na rubrica de seguros inclui o montante de mEuros 7.000 referente ao risco assumido pela subsidiária Tagus RE, relativo ao incêndio ocorrido em Janeiro de 2009 na refinaria de Sines.

A diminuição verificada na rubrica de reduções ao inventário ficou a dever-se à reversão da provisão constituída em Dezembro de 2008 devido a maior estabilidade das cotações internacionais dos produtos petrolíferos que se aproximaram ou ultrapassaram os valores contabilísticos.

7. INFORMAÇÃO POR SEGMENTOS

Segmentos de negócio

Por questões estratégicas, o grupo está actualmente organizado em quatro segmentos de negócio, com as seguintes unidades de negócio:

- Gás e Power;
- Refinação e Distribuição de produtos Petrolíferos;
- Exploração e Produção;
- Outros.

Relativamente ao segmento de negócio “outros”, o grupo considerou a empresa holding Galp Energia, S.G.P.S., S.A., e empresas com actividades distintas nomeadamente a Tagus Re, S.A. e a Galp Energia, S.A..

Seguidamente apresenta-se a informação financeira relativa aos segmentos identificados anteriormente, em 31 de Março de 2009 e 2008 relativamente ao resultado das operações e a 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008 relativamente à informação financeira relativa ao balanço:

| | Aprovisionamento e Transporte de Gás Natural | | Refinaria e Distribuição de Produtos Petrolíferos | | Exploração e Produção | | Electricidade | | Outros | | Eliminações | | Consolidado | |
|--|--|------------------------------|---|-------------------------------|------------------------|----------------------------|----------------------|--------------------------|---------------------------|------------------|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | 2009 | 2008 Reexpresso (a) | 2009 | 2008 Reexpresso (a) | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 Reexpresso (a) |
| Proveitos | | | | | | | | | | | | | | |
| Vendas e Prestações Serv Inter segmentais Externas | 419.849 27.398 392.551 | 442.952 14.756 428.196 | 2.511.033 252 2.510.781 | 3.056.481 479 3.056.002 | 10.299 446 9.854 | 65.249 65.249 -9.250 | 9.304 54 6.796 | 6.796 24.749 4.165 | 28.913 26.392 1.815 | 28.107 - - | (52.798) (52.798) - | (106.776) (106.776) - | 2.926.599 2.926.599 - | 3.492.809 3.492.809 - |
| EBITDA (1) | 42.993 | 105.935 | 80.389 | 178.810 | 15.871 | 54.329 | 1.504 | 877 | (1.533) | 4.104 | 163 | (200) | 139.385 | 343.855 |
| Gastos não Desembolsáveis | | | | | | | | | | | | | | |
| Amortizações e Ajustamentos | (6.052) | (7.438) | (41.418) | (35.213) | (16.912) | (14.470) | (766) | (753) | (106) | (129) | - | - | (65.254) | (58.002) |
| Provisões (I.Ig.) | (6.731) | (8.560) | (647) | (1.199) | (1.548) | (750) | (0) | (2) | (748) | 41 | - | - | (9.674) | (10.469) |
| Resultados Segmentais | 30.210 | 89.937 | 38.324 | 142.399 | (2.589) | 39.109 | 737 | 123 | (2.388) | 4.016 | 163 | (200) | 64.458 | 275.386 |
| Resultados Financeiros | 7.861 | 9.808 | (13.115) | (6.273) | 513 | (594) | (628) | (426) | 4.732 | 56 | (163) | 200 | (800) | 2.772 |
| Imposto sobre o Rendimento | (7.937) | (23.592) | (3.153) | (33.794) | (4.762) | (22.211) | (84) | 105 | (2.157) | (1.020) | - | - | (18.095) | (80.512) |
| Interesses Minoritários | (1.114) | (1.569) | (304) | (257) | - | - | (302) | (212) | - | - | - | - | (1.720) | (2.038) |
| Resultados Líquido IFRS/IAS | 29.019 | 74.585 | 21.752 | 102.074 | (6.837) | 16.303 | (277) | (410) | 187 | 3.053 | (0) | 0 | 43.843 | 195.608 |
| Em 31 de Março de 2009 e 31 Dezembro 2008 | | | | | | | | | | | | | | |
| OUTRAS INFORMAÇÕES | | | | | | | | | | | | | | |
| Activos do Segmento (2) | | | | | | | | | | | | | | |
| Investimento Financeiro (3) | 100.800 | 86.874 | 261.918 | 211.301 | - | - | - | 17 | 449 | 450 | - | - | 363.166 | 298.642 |
| Outros Activos | 1.441.758 | 1.430.503 | 4.121.632 | 4.407.717 | 729.483 | 693.494 | 144.723 | 141.823 | 1.713.701 | 1.551.120 | (1.920.101) | (1.900.298) | 6.231.196 | 6.324.358 |
| Activos Totais Consolidados | 1.542.558 | 1.517.376 | 4.383.549 | 4.619.019 | 729.483 | 693.494 | 144.723 | 141.840 | 1.714.150 | 1.551.570 | (1.920.101) | (1.900.298) | 6.594.362 | 6.623.000 |
| Passivos Totais Consolidados | 932.963 | 938.545 | 3.387.748 | 3.600.320 | 256.493 | 239.458 | 142.446 | 139.552 | 1.530.161 | 1.386.604 | (1.920.101) | (1.900.298) | 4.329.710 | 4.404.180 |

(1) EBITDA = Resultados Segmentais/EBIT + Amortizações+Provisões

(2) Quantia líquida.

(3) Pelo Método da Equivalência Patrimonial.

(a) Valores reexpressos face às contas divulgadas do 1º. trimestre 2008

8. RENDIMENTOS E GASTOS FINANCEIROS

O detalhe do valor apurado relativamente a rendimentos e gastos financeiros para os trimestres findos em 31 de Março de 2009 e 2008 é como segue:

| | Março 2009 | Março 2008 |
|--|-----------------|-----------------|
| <u>Proveitos financeiros:</u> | | |
| Juros de depósitos bancários | 2.113 | 1.230 |
| Outros proveitos financeiros | 504 | 1.392 |
| Juros obtidos e outros proveitos relativos a empresas relacionadas | <u>1.016</u> | <u>772</u> |
| | <u>3.633</u> | <u>3.394</u> |
| <u>Custos financeiros</u> | | |
| Juros de empréstimos e descobertos bancários | (18.194) | (6.389) |
| Juros capitalizados nos activos fixos | 2.459 | 408 |
| Securitização de contas a receber - Encargos Financeiros | - | (2.791) |
| Outros custos financeiros | (3.067) | (3.750) |
| Juros suportados relativos a empresas relacionadas | <u>(174)</u> | <u>(141)</u> |
| | <u>(18.976)</u> | <u>(12.663)</u> |

A variação da rubrica de juros de Março de 2009 face Março de 2008 deve-se a um aumento de empréstimos obtidos que ocorreu no último trimestre de 2008, resultante da alteração do perímetro que ocorreu em Dezembro de 2008.

O Grupo acordou como política capitalizar nos activos fixos tangíveis e intangíveis em construção os juros suportados com a obtenção de empréstimos. A percentagem de capitalização dos juros suportados é proporcional ao montante do investimento efectuado, de acordo com o preconizado no normativo contabilístico relativo aos custos dos empréstimos obtidos.

Durante o exercício de 2008 cessou a operação de securitização com a Galp Investment Fund.

9. RESULTADOS RELATIVOS A PARTICIPAÇÕES FINANCEIRAS EM EMPRESAS ASSOCIADAS E CONJUNTAMENTE CONTROLADAS

Investimentos em empresas associadas

Os resultados relativos a participações financeiras em empresas associadas dos trimestres findos em 31 de Março de 2009 e 2008 detalham-se da seguinte forma:

| | <u>Março 2009</u> | <u>Março 2008</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Empresas Associadas | | |
| EMPL - Europe Maghreb Pipeline, Ltd. | 9.197 | 7.728 |
| CLH - Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. | 1.489 | 1.764 |
| Setgás - Sociedade de Produção e Distribuição de Gás, S.A. | 1.295 | 1.012 |
| Gasoduto Extremadura, S.A. | 965 | 965 |
| Gasoduto Al-Andaluz, S.A. | 793 | 766 |
| Tagusgás - Empresa de Gás do Vale do Tejo, S.A. | 694 | - |
| Galp Energia Portugal Holding B.V. | (325) | n.a. |
| Outras (Perdas) / Ganhos líquidos | 681 | (369) |
| | 14.789 | 11.866 |

Investimentos em empresas conjuntamente controladas

Os resultados relativos a participações financeiras em empresas conjuntamente controladas dos trimestres findos em 31 de Março de 2009 detalha-se da seguinte forma:

| | <u>Março 2009</u> |
|--|-------------------|
| Empresas Conjuntamente Controladas | |
| C.L.C. - Companhia Logística de Combustíveis, S.A. | 2.312 |
| Outras (Perdas) / Ganhos líquidos | 7 |
| | 2.319 |

As empresas conjuntamente controladas foram contabilizadas ao método de equivalência patrimonial a 31 de Março de 2009, resultante da adopção de nova política contabilística expressa na Nota 2.1. A informação contabilística individual a 31 de Março de 2009 é evidenciada no quadro seguinte:

| Empresas conjuntamente controladas | Percentagem de capital detido | Informação contabilística (a) | | | | |
|--|-------------------------------|-------------------------------|------------------|---------------|----------------|---------------------|
| | | Activos | Passivos | Proveitos | Custos | Resultado exercício |
| C.L.C. - Companhia Logística de Combustíveis, S.A. | 65,00% | 193.712 | (124.373) | 9.915 | (6.358) | 3.557 |
| Caiageste - Gestão de Áreas de Serviço, Lda. | 50,00% | 400 | (355) | 197 | (210) | (13) |
| Sigás - Armazenagem de Gás, A.C.E. | 60,00% | 23.700 | (23.563) | 1.904 | (1.767) | 137 |
| Asa - Abastecimento e Serviços de Aviação, Lda. | 50,00% | 198 | (181) | 209 | (205) | 4 |
| Ventinveste, S.A. (b) | 34,00% | 20.198 | (19.450) | 180 | (376) | (196) |
| | | 238.208 | (167.922) | 12.405 | (8.916) | 3.489 |

(a) Informação contabilística das demonstrações financeiras individuais.

(b) Os montantes representam o Grupo Ventinveste conjuntamente controlado ao método de equivalência patrimonial.

10. RESULTADOS POR ACÇÃO

O resultado por acção em 31 de Março de 2009 e 2008 foi o seguinte:

| | Março 2009 | Março 2008 |
|---|-------------|-----------------|
| <u>Resultados</u> | | |
| Resultados para efeito de cálculo do resultado líquido por acção (resultado líquido consolidado do período) | 43.843 | 195.608 (a) |
| <u>Número de acções</u> | | |
| Número médio ponderado de acções para efeito de cálculo do resultado líquido por acção (Nota 17) | 829.250.635 | 829.250.635 |
| <u>Resultado por acção básico (valores em Euros):</u> | 0,05 | 0,24 (a) |

(a) O resultado líquido do primeiro trimestre de 2008 e o resultado por acção básico foram reexpressos tendo em conta as alterações de política contabilística referida na Nota 2.1.

Pelo facto de não existirem situações que originam diluição, o resultado líquido por acção diluído é igual ao resultado líquido por acção básico.

11. ACTIVOS FIXOS TANGÍVEIS E INTANGÍVEIS

| Activos Tangíveis | Março 2009 | | | Dezembro 2008 | | |
|---|------------------|---|------------------|------------------|---|------------------|
| | Activo Bruto | Amortizações Acumuladas e Imparidades | Activo Líquido | Activo Bruto | Amortizações Acumuladas e Imparidades | Activo Líquido |
| | | | | Activo Bruto | | |
| Terrenos e recursos naturais | 265.257 | (3.181) | 262.076 | 270.807 | (3.087) | 267.720 |
| Edifícios e outras construções | 825.581 | (488.827) | 336.754 | 856.579 | (501.737) | 354.842 |
| Equipamento básico | 4.031.217 | (2.945.077) | 1.086.140 | 4.167.658 | (3.007.586) | 1.160.072 |
| Equipamento de transporte | 24.543 | (20.023) | 4.520 | 24.525 | (21.025) | 3.500 |
| Ferramentas e utensílios | 5.323 | (3.986) | 1.337 | 4.959 | (3.878) | 1.081 |
| Equipamento administrativo | 152.573 | (122.880) | 29.693 | 154.559 | (126.437) | 28.122 |
| Taras e vasilhame | 157.476 | (139.968) | 17.508 | 157.316 | (138.730) | 18.586 |
| Outras imobilizações corpóreas | 156.574 | (94.422) | 62.152 | 156.740 | (91.787) | 64.953 |
| Imobilizações em curso | 912.025 | - | 912.025 | 853.086 | - | 853.086 |
| Adiantamentos por conta de imob. corpóreas | 5.554 | - | 5.554 | 8.180 | - | 8.180 |
| | 6.536.123 | (3.818.364) | 2.717.759 | 6.654.409 | (3.894.267) | 2.760.142 |
| Activos Intangíveis | | Amortizações Acumuladas e Imparidades | Activo Líquido | Activo Bruto | Amortizações Acumuladas e Imparidades | Activo Líquido |
| Despesas de instalação | 4.532 | (4.128) | 404 | 4.495 | (3.979) | 516 |
| Despesas de investigação e de desenvolvimento | 2.585 | (1.978) | 607 | 6.717 | (5.912) | 805 |
| Propriedade industrial e outros direitos | 352.274 | (166.390) | 185.884 | 319.620 | (147.971) | 171.649 |
| Reconversão de consumos para gás natural | 271.171 | (68.459) | 202.712 | 268.847 | (66.933) | 201.914 |
| Trespasses | 42.430 | (11.158) | 31.272 | 29.224 | (11.125) | 18.099 |
| Imobilizações em curso | 12.019 | - | 12.019 | 15.042 | - | 15.042 |
| Adiantamentos por conta de imob. incorpóreas | 298 | - | 298 | 1.378 | - | 1.378 |
| | 685.309 | (252.113) | 433.196 | 645.323 | (235.920) | 409.403 |

Os activos fixos tangíveis e intangíveis estão registados de acordo com a política contabilística definida pelo Grupo e que se encontra descrita no Anexo às demonstrações financeiras em 31 de Dezembro de 2008.

Os subsídios atribuídos ao Grupo, a fundo perdido, para financiamento de activos tangíveis e intangíveis (essencialmente reconversões para gás natural) são registados no activo, como dedução aos respectivos bens, e reconhecidos na demonstração dos resultados consolidados, como dedução às amortizações do exercício, proporcionalmente às amortizações respectivas dos activos subsidiados.

Principais incidências durante o primeiro trimestre de 2009:

Relativamente ao sub-grupo GDP (aprovisionamento, transporte, distribuição e comercialização de gás natural) as principais variações do trimestre ao nível do activo bruto nas rubricas de activos fixos tangíveis e intangíveis foram como segue:

- Aumento de mEuros 5.791 na empresa Lisboagás GDL – Sociedade Distribuidora de Gás Natural de Lisboa, S.A., referentes a redes, ramais, contadores, outras infra-estruturas e reconversões de consumo para gás natural;

- Aumento de mEuros 3.277, na empresa Lusitaniagás – Companhia de Gás do Centro, S.A., são referentes a redes, ramais, contadores e outras infra-estruturas e a reconversões de consumo para gás natural.

Relativamente ao sub-grupo Petrogal (exploração, produção, refinação e distribuição de produtos petrolíferos) as principais variações do trimestre nas rubricas de activos fixos tangíveis e intangíveis foram como segue:

- Aumento de custos de exploração e desenvolvimento da actividade de exploração de petróleo bruto em Angola no Bloco 32, Bloco 33, Bloco 14 e Bloco 14 k nos montantes de mEuros 284, mEuros 439, mEuros 19.494 e mEuros 474, respectivamente e em Moçambique Bloco Rovuma no montante de mEuros 38;
- Aumento de custos em pesquisa em blocos operados e não operados no Brasil no montante de mEuros 14.029;
- mEuros 2.825 relativos essencialmente à modernização de equipamentos de postos de abastecimento, lojas de conveniência, expansão de actividade e desenvolvimento do sistema de informação;
- mEuros 13.079 relativos a investimentos nas refinarias de Sines e Porto, mEuros 17.845 relativos a projectos de conversão nas refinarias de Sines e do Porto ;
- mEuros 1.244 relativos à modernização da linha de enchimento de garrafas de gás, nomeadamente para adaptação de redes e aquisição de novas garrafas;
- No seguimento da renovação da frota de navios existentes, procedeu-se à alienação do navio Galp Leixões pelo montante de mEuros 1.403, registado pelo montante de mEuros 24.617 encontrando-se totalmente amortizado, e desta forma apresenta um valor nulo de Activo líquido;
- No decurso do primeiro trimestre de 2009 foram abatidos bens de natureza tangível e intangível nos montantes de mEuros 1.703 e mEuros 320 respectivamente, os quais se encontravam na sua maioria totalmente amortizados.

A repartição dos activos fixos tangíveis e intangíveis em curso, em 31 de Março de 2009, é composta como segue:

| | Activo bruto | Subsídios ao investimento | Activo deduzido de subsídios |
|--|----------------|---------------------------|------------------------------|
| Pesquisa e exploração de petróleo em Angola e Congo | 329.407 | - | 329.407 |
| Investimentos industriais afectos às Refinarias | 135.720 | - | 135.720 |
| Projectos de conversão das refinarias de Sines e do Porto | 120.810 | - | 120.810 |
| Pesquisa e exploração de petróleo no Brasil | 107.725 | - | 107.725 |
| Centrais de cogeração nas refinarias de Sines e do Porto | 83.064 | - | 83.064 |
| Renovação e expansão da rede | 58.505 | (722) | 57.783 |
| Outras pesquisas na costa portuguesa, Moçambique e Timor | 17.336 | - | 17.336 |
| Substituição dos braços de carga do terminal e tubagens do Porto Leixões | 12.436 | - | 12.436 |
| Central de ciclo combinado - Sines | 10.436 | - | 10.436 |
| Armazenagem subterrânea de gás natural | 7.929 | (1.938) | 5.991 |
| Construção de navio | 5.792 | - | 5.792 |
| Pesquisa de gás em Angola | 4.642 | - | 4.642 |
| Outros projectos | 33.122 | (220) | 32.902 |
| | 926.924 | (2.880) | 924.044 |

Da diminuição ocorrida nas amortizações acumuladas e imparidades entre 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008, no montante de mEuros 59.710, sendo repartido da seguinte forma: (i) mEuros 124.964 de redução relativos a abates de bens e regularização por saída do perímetro conforme Nota 3, (ii) mEuros 65.254 de aumento registado por contrapartida de amortizações e imparidades (Nota 6).

12. OUTRAS CONTAS A RECEBER

A rubrica de outras contas a receber não correntes e correntes apresentava o seguinte detalhe em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008:

| Rubricas | Março 2009 | | Dezembro 2008 | |
|---|----------------|---------------|-----------------|---------------|
| | Corrente | Não corrente | Corrente | Não corrente |
| Estado e outros entes públicos: | | | | |
| IRC - Pagamentos especiais por conta | 21 | - | 21 | - |
| ISP | - | - | - | - |
| IVA - Reembolsos solicitados | 9.728 | - | 19.413 | - |
| Outros | 669 | - | 1.512 | - |
| Imposto sobre produtos petrolíferos ("ISP") | 19.082 | - | 25.595 | - |
| Reembolso de IVA de clientes | - | - | 20.617 | - |
| Adiantamentos a fornecedores de imobilizado | 40.604 | - | 20.317 | - |
| Outras contas a receber - emp. associadas e emp. conjuntamente controladas, relacionadas e participadas | 11.389 | 15.058 | 19.433 | 764 |
| Empréstimos a emp. associadas e emp. conjuntamente controladas, participadas e relacionadas | (24) | 46.197 | 10.543 | 43.260 |
| Contas a receber do consórcio do bloco 14 em Angola (excesso de "profit-oil" a receber) | 9.058 | - | 9.058 | - |
| Adiantamentos a fornecedores | 14.569 | - | 8.082 | - |
| Contrato de cessão de direitos de utilização de infra-estruturas de telecomunicações | 6.780 | - | 6.951 | - |
| Adiantamento ao operador Petrobrás | 4.948 | - | 5.186 | - |
| Subsídios a receber | 320 | - | 2.758 | - |
| Processo Spanish Bitumen | - | - | 2.568 | - |
| Fundo de pensões recuperação de desembolsos | 2.150 | - | 2.117 | - |
| Pessoal | 1.828 | - | 2.069 | - |
| Meios de pagamento | 4.854 | - | 1.767 | - |
| Empréstimos a clientes | 541 | 2.335 | 547 | 2.239 |
| Depósitos bancários cativos a empréstimo do BEI | - | - | - | 96 |
| Outras contas a receber | <u>107.655</u> | <u>5.119</u> | <u>85.938</u> | <u>5.238</u> |
| | <u>234.172</u> | <u>68.709</u> | <u>244.492</u> | <u>51.597</u> |
| Acréscimos de proveitos: | | | | |
| Vendas e prestações de serviços realizadas e não facturadas | 155.434 | - | 121.142 | - |
| Swap Petróleo bruto Bloco 14 | - | - | 12.028 | - |
| Juros a receber | 4.671 | - | 3.237 | - |
| Venda de produtos acabados a facturar na rede de postos de abastecimentos | 3.203 | - | 2.188 | - |
| Rappel a receber sobre compras | 936 | - | 1.708 | - |
| Encargos de estrutura e gestão a debitar | 6.302 | - | - | - |
| Proveitos permitidos - regulação ERSE | 6.770 | - | 6.886 | - |
| Acerto Desvio tarifário | 47.103 | - | 32.325 | - |
| Compensações pela uniformidade tarifária | 3.398 | - | - | - |
| Idemnizações da receber | 4.038 | - | - | - |
| Outros acréscimos de proveitos | <u>23.841</u> | - | <u>21.054</u> | - |
| | <u>255.696</u> | - | <u>200.568</u> | - |
| Custos diferidos: | | | | |
| Despesas relativas a contratos de concessão de áreas de serviço | 46.047 | - | 43.349 | - |
| Benefícios de reforma | - | 29.942 | - | 31.959 |
| Custos com catalizadores | 5.956 | - | 6.527 | - |
| Encargos com rendas pagas antecipadamente | 2.073 | - | 2.099 | - |
| Juros e outros encargos financeiros | 640 | - | 727 | 37 |
| Seguros pagos antecipadamente | 7.797 | - | 349 | - |
| Outros custos diferidos | <u>11.874</u> | <u>1</u> | <u>12.986</u> | <u>148</u> |
| | <u>74.387</u> | <u>29.943</u> | <u>66.037</u> | <u>32.144</u> |
| Imparidade de outras contas a receber | <u>564.255</u> | <u>98.652</u> | <u>511.097</u> | <u>83.741</u> |
| | <u>(4.958)</u> | - | <u>(10.622)</u> | - |
| | <u>559.297</u> | <u>98.652</u> | <u>500.475</u> | <u>83.741</u> |

Seguidamente apresenta-se o movimento ocorrido durante o primeiro trimestre de 2009 na rubrica de imparidades de outras contas a receber:

| Rubricas | Saldo Inicial | Aumentos | Diminuições | Utilização | Regularizações | Saldo Final |
|-------------------------|---------------|----------|-------------|------------|----------------|-------------|
| Outras contas a receber | 10.622 | 116 | (5.208) | - | (572) | 4.958 |

O aumento e diminuição da rubrica de imparidades de outras contas a receber no montante líquido de mEuros 5.092 foi reconhecido na rubrica de provisões e imparidades de contas a receber (Nota 6).

O montante de mEuros 19.082 na rubrica de outras contas a receber - ISP refere-se ao montante a receber da Alfândega relativo à isenção de ISP para os biocombustíveis que se encontram em regime de suspensão de imposto conforme circular n.º 79/2005 de 6 de Dezembro.

O montante de mEuros 6.780 no activo corrente correspondem aos contratos de Cessão de Direitos de Utilização de Infra-estruturas de Telecomunicações celebrados, dos quais o mais significativo é o contrato de cedência efectuado entre a Gás Natural, S.A. e a Onitelecom em 1 de Julho de 1999 por um período de 20 anos, e encontra-se a ser recebido em prestações iguais anuais e sucessivas no valor unitário de mEuros 5.860 até 31 de Julho de 2009, sendo cada uma das prestações acrescida de juros à taxa de mercado. Os proveitos decorrentes deste contrato de cessão de direitos de utilização, encontram-se diferidos na rubrica de outras contas a pagar no passivo e são reconhecidos em resultados pelo método das quotas constantes durante o período dos contratos, que terminam em 1 de Junho de 2019.

A rubrica de meios de pagamento no montante de mEuros 4.854 diz respeito a valores a receber por vendas efectuadas através de cartões visa/multibanco, que à data de 31 de Março de 2009 se encontravam pendentes de recebimento.

O montante de mEuros 26.447 registado na rubrica "outras contas a receber - empresas associadas e empresas conjuntamente controladas, relacionadas e participadas" refere-se a contas a receber de empresas que não foram consolidadas pelo método de integração global.

A rubrica de outras contas a receber – fundo de pensões recuperação de desembolsos no montante de mEuros 2.150 diz respeito aos valores a receber do BPI Pensões pelos montantes de pensões processados em Março e ainda não reembolsados.

A rubrica de acréscimos de proveitos - vendas ainda não facturadas no montante de mEuros 155.434, refere-se essencialmente à facturação de consumo de gás natural a emitir a clientes no mês seguinte, corresponde à facturação a emitir pela Galp Gás Natural, S.A., e Transgás, S.A., nos montantes de, respectivamente, mEuros 83.528 e mEuros 39.963.

O montante de mEuros 4.671 registado na rubrica de acréscimos de proveitos - juros a receber, inclui mEuros 2.826 correspondente a juros de cessão de direitos de utilização de infra-estruturas a debitar a E3G-Telecomunicações, S.A..

A rubrica de acréscimos de proveitos – venda de produtos acabados a facturar na rede de postos de abastecimento, no montante de mEuros 3.203 diz respeito a consumos efectuados até 31 de Março de 2009 através do cartão Galp Frota e que irão ser facturados no mês seguinte.

As despesas registadas em custos diferidos relativas a contratos de arrendamento de áreas de serviço são reconhecidas como custo durante o respectivo período de concessão, o qual varia entre 20 e 25 anos.

13. CLIENTES

A rubrica de clientes, em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008, apresentava o seguinte detalhe:

| RUBRICAS | Março 2009 | Dezembro 2008 |
|---------------------------------|------------|---------------|
| Clientes conta corrente | 848.727 | 955.952 |
| Clientes de cobrança duvidosa | 111.477 | 100.984 |
| Clientes - títulos a receber | 15.211 | 14.813 |
| | 975.415 | 1.071.749 |
| Imparidades de contas a receber | (93.604) | (84.045) |
| | 881.811 | 987.704 |

O aumento e diminuição da rubrica de imparidades de contas a receber de clientes, que originou um custo líquido no montante de mEuros 6.755 foi reconhecido na rubrica de provisões e imparidades de contas a receber (Nota 6).

O movimento das imparidades e ajustamentos de clientes no trimestre findo em 31 de Março de 2009 foi como segue:

| Rubricas | Saldo inicial | Aumentos | Diminuições | Utilização | Regularizações | Saldo final |
|-----------------------|---------------|----------|-------------|------------|----------------|-------------|
| Ajustamentos Clientes | 84.045 | 9.143 | (2.388) | (115) | 2.919 | 93.604 |

14. INVENTÁRIOS

A rubrica de inventários apresentava o seguinte detalhe, em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008:

| <u>RUBRICAS</u> | <u>Março 2009</u> | <u>Dezembro 2008</u> |
|--|-------------------|----------------------|
| Matérias-primas, subsidiárias e de consumo: | | |
| Petróleo bruto | 182.797 | 211.866 |
| Outras matérias-primas e materiais diversos | 39.355 | 37.732 |
| Matérias-primas em trânsito | 49.479 | 64.960 |
| | <u>271.631</u> | <u>314.558</u> |
| Ajustamentos de matérias-primas, subsidiárias e de consumo | (6.804) | (114.370) |
| | <u>264.827</u> | <u>200.188</u> |
| Produtos acabados e intermédios: | | |
| Produtos acabados | 211.620 | 421.473 |
| Produtos intermédios | 209.169 | 277.135 |
| Produtos acabados em trânsito | 8.376 | 758 |
| | <u>429.165</u> | <u>699.366</u> |
| Ajustamento de produtos acabados e intermédios | (33.808) | (210.737) |
| | <u>395.357</u> | <u>488.629</u> |
| Produtos e trabalhos em curso | 69 | 223 |
| Mercadorias | 438.512 | 522.545 |
| Mercadorias em trânsito | 127 | 383 |
| | <u>438.639</u> | <u>522.928</u> |
| Ajustamentos de mercadorias | (31.945) | (135.520) |
| | <u>406.694</u> | <u>387.408</u> |
| Adiantamento por conta de compras | 46 | 46 |
| | <u>1.066.993</u> | <u>1.076.494</u> |

Em 31 de Março de 2009, a rubrica de mercadorias, no montante de mEuros 438.512, corresponde essencialmente ao gás natural que se encontra no gasoduto no montante de mEuros 74.336, a existências de produtos derivados de petróleo bruto da subsidiária Galp Energia España, S.A., Galp Distribución Oil España, S.A.U., Galp Distribuição Portugal, S.A., e o Grupo Galp Comercialización Oil España, S.L. nos montantes de mEuros 278.55, mEuros 17.357, mEuros 4.993 e mEuros 17.136 respectivamente.

Em 31 de Março de 2009, as responsabilidades do Grupo perante concorrentes por reservas estratégicas, que só poderão ser satisfeitas através da entrega de produtos, ascendiam a mEuros 166.275 e encontram-se registadas na rubrica adiantamentos por conta de vendas (Nota 19).

Em Novembro de 2004, a Petrogal em conjunto com a Petrogal Trading Limited celebraram um contrato de compra, venda e permuta de crude por produtos acabados para constituição de reservas estratégicas, com a Entidade Gestora de Reservas Estratégicas de Produtos Petrolíferos, EPE (EGREP) ao abrigo do previsto no Decreto - Lei n.º 339-D/2001, de Dezembro. No âmbito deste contrato celebrado em 2004, o crude adquirido pela EREP, o qual não se encontra registado nas demonstrações financeiras do Grupo, encontra-se armazenado nas instalações da Petrogal, de uma forma não segregada e deverá permanecer armazenado de modo a que a EREP o possa auditar, sempre que entender, em termos da sua quantidade e qualidade. De acordo com o referido contrato, a Petrogal obriga-se a permitir o crude vendido por produtos acabados quando a EREP o exigir, recebendo por tal permuta um valor representativo da margem de refinação à data da permuta.

15. OUTROS INVESTIMENTOS FINANCEIROS

Em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008 a rubrica outros investimentos financeiros não correntes apresentava o seguinte detalhe:

| Rubricas | Março 2009 | Dezembro 2008 |
|--------------------------------|------------|---------------|
| Outros Títulos e Investimentos | 4.041 | 4.789 |
| | 4.041 | 4.789 |

Em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008 os instrumentos financeiros encontram-se registados pelo seu justo valor respectivo reportado aquelas datas (Nota 21).

Em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008 a rubrica outros investimentos financeiros correntes apresentava o seguinte detalhe:

| Rubricas | Março 2009 | Dezembro 2008 |
|--|------------|---------------|
| Derivados sobre Commodities (Nota 21) | - | 114 |
| Derivados sobre Taxa de Juro (Nota 21) | - | - |
| Instrumentos financeiros | - | 114 |
| Acções em empresas Participadas | 7 | 7 |
| Depositos a prazo | 1.811 | 1.884 |
| Depósitos à ordem | - | 898 |
| Outros investimentos correntes (Nota 16) | 1.818 | 2.789 |
| | 1.818 | 2.903 |

16. CAIXA E SEUS EQUIVALENTES

Em 31 de Março de 2009 e 31 de Março de 2008 a rubrica de caixa e seus equivalentes apresentava o seguinte detalhe:

| Rubricas | Março 2009 | Dezembro 2008 | Março 2008 |
|---|------------------|------------------|----------------|
| Numerário | 7.945 | 14.971 | 9.087 |
| Depósitos a Ordem | 61.410 | 93.037 | 120.687 |
| Depósitos a prazo | 1.769 | 9.441 | 5.394 |
| Outros títulos negociáveis | 1.404 | 2.414 | 9.616 |
| Outras aplicações de tesouraria | 7.565 | 7.305 | 17.106 |
| Caixa e seus equivalentes no balanço | 80.093 | 127.168 | 161.890 |
| Outros investimentos correntes (Nota 15) | 1.818 | 2.789 | 5.486 |
| Descobertos bancários (Nota 18) | (503.547) | (368.792) | (116.945) |
| Caixa e seus equivalentes na demonstração de fluxos de caixa | (421.636) | (238.835) | 50.431 |

A rubrica de Outras aplicações de tesouraria, em 31 de Março de 2009, inclui diversas aplicações de excedentes de tesouraria das seguintes Empresas do grupo:

| | |
|---|--------------|
| Petrogal Brasil, Lda. | 402 |
| Galp Exploração Serviços Brasil, Lda | 2.403 |
| Carriço Cogeração Sociedade de Geração de Electricidade e Calor, S.A. | 3.200 |
| Powercer - Sociedade de Cogeração da Vialonga, S.A. | 1.560 |
| | 7.565 |

17. CAPITAL SOCIAL

Estrutura do Capital

A estrutura do capital social não sofreu alterações durante o primeiro trimestre de 2009. O capital social, integralmente subscrito e realizado, está representado por 829.250.635 acções (Nota 10) de valor nominal de 1 Euro, e está subdividido nas seguintes categorias de acções:

| Tipo de Acções | Março 2009 | Dezembro 2008 |
|-------------------------------|--------------------|--------------------|
| Acções Tipo A | 40.000.000 | 40.000.000 |
| Acções Tipo B | 789.250.635 | 789.250.635 |
| Número total de acções | 829.250.635 | 829.250.635 |

As acções de categoria A estão associados alguns direitos especiais consagradas no art. 4º dos Estatutos da Galp Energia, SGPS, S.A., nomeadamente:

(i) A eleição do Presidente do Conselho de Administração só poderá ser aprovada com a maioria dos votos inerentes às acções de categoria A;

(ii) Quaisquer deliberações que visem autorizar a celebração de contratos de grupo paritário ou de subordinação e ainda, quaisquer deliberações que, de algum modo, possam pôr em causa a segurança do abastecimento do país de petróleo, de gás e de electricidade, ou produtos derivados dos mesmos, não poderão ser aprovadas, nem em primeira, nem em segunda convocação, contra a maioria dos votos inerentes às acções de categoria A.

18. EMPRÉSTIMOS

Em 31 de Março de 2009 e em 31 de Dezembro de 2008, os empréstimos obtidos detalham-se, como se segue:

| | Março 2009 | | Dezembro 2008 | |
|------------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
| | Corrente | Não Corrente | Corrente | Não Corrente |
| Empréstimos bancários: | | | | |
| Empréstimos internos | 107.203 | 1.083.103 | 284.602 | 1.089.140 |
| Empréstimos externos | 23.335 | 508.489 | 30.187 | 215.549 |
| Descobertos bancários (Nota 16) | 503.547 | - | 368.792 | - |
| Desconto de letras | 1.622 | - | 1.084 | - |
| | 635.707 | 1.591.592 | 684.665 | 1.304.689 |
| Outros empréstimos obtidos: | | | | |
| IAPMEI | 242 | 135 | 284 | 255 |
| | 635.949 | 1.591.727 | 684.949 | 1.304.944 |
| Project Finance Fees | - | (843) | - | (866) |
| | 635.949 | 1.590.884 | 684.949 | 1.304.078 |
| Empréstimos por obrigações: | | | | |
| Emissão de 1998 - Lisboagás, S.A. | 1.711 | - | 1.711 | - |
| | 1.711 | - | 1.711 | - |
| | 637.660 | 1.590.884 | 686.660 | 1.304.078 |

Os empréstimos não correntes, excluindo project finance fees, em 31 de Março de 2009 apresentavam o seguinte plano de reembolso previsto:

| | |
|------------------|------------------|
| 2010 | 90.069 |
| 2011 | 410.150 |
| 2012 | 576.477 |
| 2013 | 31.029 |
| 2014 | 36.361 |
| 2015 e seguintes | 447.641 |
| | 1.591.727 |

Em 31 de Março de 2009 e em 31 de Dezembro de 2008 a totalidade dos empréstimos internos e externos obtidos encontram-se expressos nas seguintes moedas como segue:

| Divisa | Março 2009 | | Dezembro 2008 | |
|---------------------------------------|-----------------|-----------------------------|------------------|-----------------------------|
| | Montante Global | Montante em Dívida (mEuros) | Montante Global | Montante em Dívida (mEuros) |
| Dólares dos Estados Unidos da América | USD | 3.176 | 1.322 | 3.176 |
| Meticais | MZM | 19.780 | 550 | 57.893 |
| Francos de Cabo Verde | CFA | 229.585 | 162 | 229.585 |
| Euros | EUR | 1.835.091 | <u>1.720.096</u> | 1.727.908 |
| | | <u>1.722.130</u> | | <u>1.616.406</u> |
| | | | | <u>1.619.478</u> |

As taxas de juro médias dos empréstimos e descobertos bancários suportadas pela empresa incluindo comissões e outros encargos em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008 foram 3,47% e 5,10% respectivamente.

Caracterização dos principais empréstimos

Empréstimos bancários

Em 31 de Março de 2009, o Grupo tem contratado programas de papel comercial com tomada firme no montante total de mEuros 1.200.000, que se dividem em mEuros 600.000 de médio e longo prazo e mEuros 600.000 de curto prazo. Destes montantes estão utilizados mEuros 550.000 no médio e longo prazo, dado ser intenção do Grupo manter este financiamento até 2012, e de apenas depender de si a respectiva renovação, e mEuros 100.000 no curto prazo.

Adicionalmente, o Grupo tem registado em empréstimos internos a médio e longo prazo o montante de mEuros 524.285, relativo essencialmente a “project finance” realizados nomeadamente pelas empresas Petróleos de Portugal – Petrogal, S.A., Sucursal en España, CLCM – Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A. e Beiragás – Companhia de Gás das Beiras, S.A..

Estes empréstimos são remunerados à taxa Euribor para o prazo de emissão respetivo em vigor no segundo dia útil anterior à data de subscrição, adicionada de “spreads” variáveis definidos nas condições contratuais dos programas de papel comercial subscritos pelo Grupo. A taxa de juro referida incide sobre o montante de cada emissão e mantém inalterada durante o respectivo prazo de emissão.

O Grupo contraiu um empréstimo, de médio e longo prazo, com o Banco Europeu de Investimento, destinado exclusivamente à concretização de um projecto de construção e exploração de uma instalação de cogeração na refinaria de Sines, no montante de mEuros 58.000. O empréstimo é remunerado à taxa de juro Euribor a seis meses, acrescido de um “spread” variável.

Durante o exercício de 2008, o Grupo contraiu um novo empréstimo, de médio e longo prazo, com o Banco Europeu de Investimento, destinado exclusivamente à concretização de um projecto de construção e exploração de uma instalação de cogeração na refinaria do Porto, no montante de mEuros 50.000. O empréstimo é remunerado ao regime de taxa fixa revista periodicamente.

Os financiamentos com o Banco Europeu de Investimento, no montante de mEuros 121.790, são garantidos por Sindicatos Bancários.

A Petrogal emitiu cartas de conforto perante terceiros a favor de empresas do grupo e associadas, relativas a linhas de crédito de curto prazo no montante total de mEuros 662.791.

Empréstimos obrigacionistas

Emissão de 1998 – Lisboagás GDL- Sociedade Distribuidora de Gás Natural de Lisboa, S.A.

Em 12 de Agosto de 1998 a Lisboagás GDL- Sociedade Distribuidora de Gás Natural de Lisboa, S.A. procedeu à emissão de Obrigações no montante de mEuros 49.880, ao par, destinadas a subscrição privada, as quais foram integralmente subscritas e realizadas.

Deixando o Estado Português de deter, directa ou indirectamente, a maioria do capital social da GDP – Gás de Portugal, SGPS, S.A. ou deixando a GDP – Gás de Portugal, SGPS, S.A. de deter uma posição maioritária directa no capital da Lisboagás GDL – Sociedade Distribuidora de Gás Natural de Lisboa, S.A., os obrigacionistas poderão exigir o reembolso antecipado do presente empréstimo.

Como o Estado deixou de ser accionista maioritário da Galp Energia SGPS SA, a empresa procedeu à publicação do respectivo anúncio em 22 de Setembro de 2006 e recebeu pedidos para o reembolso antecipado destas obrigações, no montante de mEuros 34.107, pelo que actualmente o montante total da emissão Obrigacionista é de mEuros 15.772.

Em 12 de Agosto de 2008, pelo exercício da Put Option, a Empresa recebeu pedidos, para reembolso antecipado, no montante de mEuros 14.062, pelo que actualmente o montante total da emissão Obrigacionista é de mEuros 1.711.

O reembolso do empréstimo será efectuado ao par, em cinco prestações anuais de igual montante, à data de vencimentos do 22º, 24º, 26º, 28º e 30º cupões.

Poderá, no entanto, ser efectuado o reembolso antecipado, ao par, de parte ou da totalidade do capital em dívida, por opção do emitente (Call Option), a partir da data de vencimento do 10º cupão, inclusive, e nas respectivas datas de pagamento de juros.

Os obrigacionistas poderão também exigir o reembolso antecipado do empréstimo ou do valor remanescente do capital em dívida, ao par, nas datas de vencimentos do 20º, 22º, 24º, 26º e 28º cupões.

O pagamento de juros será feito semestralmente e postecipadamente, com base numa taxa correspondente à taxa “Euribor a 6 meses”, em vigor no penúltimo dia útil anterior ao início de cada período de contagem, acrescida de 0,08%.

19. OUTRAS CONTAS A PAGAR

A rubrica de outras contas a pagar não correntes e correntes apresentava o seguinte detalhe em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008:

| Rubricas | Março 2009 | | Dezembro 2008 | |
|--|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | Correntes | Não correntes | Correntes | Não correntes |
| Estado e outros entes públicos: | | | | |
| ISP - Imposto sobre Produtos Petrolíferos | 119.253 | - | 177.279 | - |
| IVA a pagar | 132.940 | - | 170.868 | - |
| Outras tributações | 8.164 | - | 8.381 | 9 |
| Segurança social | 5.434 | - | 5.426 | - |
| IRS retenções efectuadas a terceiros | 6.644 | - | 4.639 | - |
| Adiantamentos por conta de vendas (Nota 14) | 166.275 | - | 190.611 | - |
| Fornecedores de imobilizado | 179.769 | 13.948 | 221.917 | 247 |
| Overlifting - parceiros do Bloco 14 | 1.904 | - | 26.739 | - |
| Depósito de cauções e garantias recebidas | 15.755 | - | 15.671 | - |
| Pessoal | 6.365 | - | 4.397 | - |
| Saldos credores de clientes | 1.474 | - | 3.630 | - |
| Adiantamentos de clientes | 603 | - | 850 | - |
| Empréstimos - Empresas associadas, participadas e relacionadas | - | 2.902 | - | 2.902 |
| Empréstimos - Outros accionistas | - | 3.658 | - | 4.669 |
| Outras contas a pagar - Empresas associadas, participadas e relacionadas | 14 | - | 364 | - |
| Outras contas a pagar - Outros accionistas | 175 | - | 173 | - |
| Outros credores | 27.661 | 3.241 | 21.841 | 3.243 |
| | 672.430 | 23.749 | 852.786 | 11.070 |
| Acréscimos de custos: | | | | |
| Férias, subsídio de férias e respectivos encargos | 36.164 | - | 34.445 | - |
| Fornecimentos e serviços externos | 93.944 | - | 30.705 | - |
| Prémios de produtividade | 7.863 | - | 18.070 | - |
| Proveitos permitidos - regulação ERSE | 11.846 | - | 7.467 | - |
| Descontos, bónus e rappel relacionados com vendas | 6.779 | - | 6.161 | - |
| Brindes Fastgalp | 4.625 | - | 4.618 | - |
| Juros a liquidar | 10.628 | - | 4.619 | - |
| Prémios de seguro a liquidar | 5.168 | - | 1.300 | - |
| Custos e perdas financeiros | 946 | - | 917 | - |
| Acréscimos de custos com pessoal - outros | 85 | - | 86 | - |
| Outros acréscimos de custos | 6.647 | - | 6.988 | - |
| | 184.695 | - | 115.376 | - |
| Proveitos diferidos: | | | | |
| Prestação de serviços | 25.462 | - | 6.441 | - |
| Fibra óptica | 4.263 | 41.343 | 4.263 | 42.508 |
| Outros | 6.133 | 3.383 | 3.155 | 2.578 |
| | 35.858 | 44.726 | 13.859 | 45.086 |
| | 892.983 | 68.475 | 982.021 | 56.156 |

O montante de mEuros 1.904 registado na rubrica de Outras contas a pagar – Overlifting – parceiros do Bloco 14 corresponde à responsabilidade do Grupo pelo levantamento de barris de crude em excesso face à sua quota de produção.

O montante de mEuros 15.755, registado na rubrica de Depósitos de cauções e garantias recebidas, inclui mEuros 14.588 referente à responsabilidade da Petrogal em 31 de Março de 2009, por cauções recebidas pela cedência de garrafas de gás, foram registadas ao valor de aquisição o qual corresponde ao seu justo valor.

O montante de mEuros 3.658 registado na rubrica de Empréstimos - Outros accionista refere-se essencialmente a:

- mEuros 960, mEuros 960 e mEuros 480 registado a médio e longo prazo a pagar à E.E.M. - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., à Procomlog - Combustíveis e Logística, Lda e à AIE - Atlantic Island Electricity (Madeira) Produção, Transporte e Distribuição de Energia, S.A., diz respeito a suprimentos obtidos pela subsidiaria CLCM - Distribuição e Comercialização de Combustíveis e Lubrificantes, Lda., os quais vencem juros à taxa de mercado e não têm prazo de reembolso definido;

- mEuros 1.006 registado a médio e longo prazo a pagar à EDP Cogeração, S.A. diz respeito a suprimentos obtidos pela subsidiaria Carriço Cogeração Sociedade de Geração de Electricidade e Calor, S.A., os quais vencem juros à taxa de mercado e não têm prazo de reembolso definido;

- O montante de mEuros 252 registado a médio e longo prazo a pagar à Companhia Finerge - Gestão de Projectos Energéticos, S.A. diz respeito a suprimentos obtidos pela subsidiaria Powercer - Sociedade de Cogeração da Vialonga, S.A., os quais vencem juros à taxa de mercado e não possuem prazo de reembolso definido.

A rubrica de acréscimos de custos – fornecimentos e serviços externos no montante de mEuros 93.944, inclui o montante de mEuros 67.164 referente a ISP a pagar à subsidiária C.L.C. - Companhia Logística de Combustíveis, S.A..

O montante de mEuros 4.625 registado na rubrica de acréscimos de custos - Brindes Fastgalp refere-se às responsabilidades da Petrogal face aos pontos emitidos e não rebatidos até 31 de Março de 2009, referentes ao Cartão Fast Galp, e que se prevê que venham a ser trocados por prémios no futuro.

Os proveitos decorrentes do contrato de cessão de direitos de utilização de infra-estruturas de telecomunicações encontram-se diferidos na rubrica proveitos diferidos – fibra óptica são reconhecidos em resultados durante o período do contrato. O saldo de proveitos diferidos em 31 de Março de 2009, por reconhecer em exercícios futuros ascende a mEuros 45.606.

20. PROVISÕES

Em 31 de Março de 2009 e 31 de Dezembro de 2008 a rubrica de provisões apresentava o seguinte detalhe:

| Rubricas | Março 2009 | Dezembro 2008 |
|---------------------------|----------------|---------------|
| Processos judiciais | 14.447 | 11.590 |
| Investimentos financeiros | 1.592 | 1.285 |
| Impostos | 13.506 | 13.492 |
| Meio Ambiente | 8.839 | 8.839 |
| Outros riscos e encargos | 69.081 | 64.262 |
| | 107.465 | 99.468 |

O total de aumentos de provisões, no montante de mEuros 8.011 (Nota 6) refere-se essencialmente a:

- i) mEuros 4.124 referentes ao reforço da provisão, respeitante ao diferendo existente entre a Galp Gás Natural, S.A. e a Nigeria Liquified Natural Gas Limited ("NLNG") ;
- ii) mEuros 1.548 referentes ao reforço da provisão para custos de abandono do Bloco 14 que é estimada através da aplicação à estimativa dos custos totais de abandono, do coeficiente calculado pela proporção do volume de produção verificada em cada período de amortização, sobre o volume de reservas provadas totais no final desse período adicionadas da produção do período;
- iii) mEuros 1.181 referente ao reforço de provisão para fazer face a processos judiciais em curso;
- iv) mEuros 366 constituição de provisão para fazer face ao pagamento ISP dos fornecedores de biocombustíveis.

21. OUTROS INSTRUMENTOS FINANCEIROS – DERIVADOS FINANCEIROS

É política do Grupo utilizar derivados financeiros para cobrir riscos de taxas de juro e riscos de flutuação da margem de refinação, nomeadamente aos riscos de variação do preço de petróleo bruto, produtos acabados e margens de refinação, os quais afectam o valor financeiro dos activos e dos “cash-flows” futuros esperados da sua actividade.

Adicionalmente, o Grupo encontra-se exposto a riscos de flutuação de mercado, nomeadamente aos riscos de variação do preço de petróleo bruto, produtos acabados e margens de refinação, os quais afectam o valor financeiro dos activos, e dos “cash-flows” futuros esperados da sua actividade.

O aumento verificado no justo valor reflectido no Activo e Passivo, referente a derivados financeiros sobre taxas de juro, e em consequência da variação do justo valor no Capital Próprio no trimestre findo em 31 de Março de 2009, no montante negativo de mEuros 7.079, refere-se essencialmente a coberturas de fluxos de caixa. Como tal, o justo valor da parte eficiente de cobertura desses derivados é reflectida na rubrica reservas de cobertura, no capital próprio atribuível aos accionistas no montante negativo de mEuros 6.962 deduzido de interesses minoritários no montante negativo de mEuros 117. A variação de justo valor de empresas associadas encontra-se reflectida na Demonstração dos Ganhos e Perdas consolidados reconhecidos nos Capitais Próprios na rubrica de Outros Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios resultantes de Empresas Associadas no montante negativo de mEuros 521.

O valor referente ao movimento do justo valor reflectido no Capital Próprio para o trimestre findo em 31 de Março de 2008, ascendeu a mEuros 530 negativos, sendo mEuros 413 negativos de justo valor atribuível a accionistas e mEuros 117 negativos de respectivos interesses minoritários.

Os instrumentos financeiros derivados sobre taxa de juro em carteira, durante o primeiro trimestre do ano de 2009 e 2008, apresentam as seguintes evoluções:

| Derivados sobre Taxa de Juro | Activo | | Passivo | |
|---|--------------|----------|--------------|----------|
| | Não corrente | Corrente | Não corrente | Corrente |
| Justo valor em 1 de Janeiro de 2008 | 1.216 | 591 | (5) | - |
| Aquisições durante o ano | - | - | - | - |
| Alienações durante o ano | (169) | (341) | (1) | - |
| Aumento/(diminuição) na venda reflectido em resultados | 169 | 341 | 1 | - |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido em resultados | - | (187) | - | (68) |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido no Capital próprio | (405) | (94) | (31) | - |
| | <hr/> | <hr/> | <hr/> | <hr/> |
| Justo valor em 31 de Março de 2008 | 811 | 310 | (36) | (68) |
| Justo valor em 1 de Janeiro de 2009 | - | - | (3.013) | (12) |
| Aquisições durante o ano | - | - | - | - |
| Alienações durante o ano | - | - | 10 | 13 |
| Aumento/(diminuição) na venda reflectido em resultados | - | - | (10) | (13) |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido em resultados | - | - | - | 12 |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido no Capital próprio | - | - | (6.927) | (152) |
| | <hr/> | <hr/> | <hr/> | <hr/> |
| Justo valor em 31 de Março de 2009 | - | - | (9.940) | (152) |

Os juros suportados e obtidos com os derivados de taxa de juro estão classificados nas rubricas de proveitos e custos financeiros.

O impacto contabilístico durante o primeiro trimestre do ano de 2009 e 2008 na rubrica do Custo da Venda pode ser visualizado no quadro seguinte:

| Derivados sobre Commodities | Activo | | Passivo | |
|---|--------------|----------|--------------|----------|
| | Não corrente | Corrente | Não corrente | Corrente |
| Justo valor em 1 de Janeiro de 2008 | | 100 | | - |
| Aquisições durante o ano | - | - | - | - |
| Alienações durante o ano | - | (334) | - | - |
| Aumento/(diminuição) na venda reflectido em resultados | - | 333 | - | - |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido em resultados | - | 1.836 | - | (981) |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido no Capital próprio | - | - | - | - |
| | _____ | _____ | _____ | _____ |
| Justo valor em 31 de Março de 2008 | | 1.935 | - | (981) |
| Justo valor em 1 de Janeiro de 2009 | | 114 | - | (1.491) |
| Aquisições durante o ano | - | - | - | - |
| Alienações durante o ano | - | 180 | - | - |
| Aumento/(diminuição) na venda reflectido em resultados | - | (180) | - | - |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido em resultados | - | (114) | - | (277) |
| Aumento/(diminuição) no justo valor reflectido no Capital próprio | - | - | - | - |
| | _____ | _____ | _____ | _____ |
| Justo valor em 31 de Março de 2009 (Nota 15) | | - | - | (1.768) |

O Grupo Galp Energia transacciona igualmente uma característica de instrumentos financeiros denominados como Futuros sobre Commodities. Devido a sua elevada liquidez, pelo facto de serem transaccionados em Bolsa, os mesmos encontram-se classificados como parte integrante da rubrica de disponibilidades. Os ganhos e perdas com os Futuros sobre Commodities estão classificados na rubrica de Custo das Vendas. Como os futuros são transaccionados em Bolsa, sujeitos à Câmara de Compensação, os ganhos e perdas são registados de forma contínua na Demonstração de Resultados, conforme quadro seguinte:

Futuros sobre Commodities

| | Activo | | Passivo | |
|--|--------------|----------|--------------|----------|
| | Não corrente | Corrente | Não corrente | Corrente |
| Justo valor em 1 de Janeiro de 2008 | | 938 | | - |
| Aquisições durante o ano | - | 18.012 | - | - |
| Alienações durante o ano | - | (13.343) | - | - |
| Aumento/(diminuição) na venda reflectido em resultados | - | (1.842) | - | - |
| | — | — | — | — |
| Justo valor em 31 de Março de 2008 | | 3.765 | - | - |
| Justo valor em 1 de Janeiro de 2009 | - | 460 | - | - |
| Aquisições durante o ano | - | 19.853 | - | - |
| Alienações durante o ano | - | (17.432) | - | - |
| Aumento/(diminuição) na venda reflectido em resultados | - | 2.815 | - | - |
| | — | — | — | — |
| Justo valor em 31 de Março de 2009 | - | 5.696 | - | - |

Durante o primeiro trimestre de 2009 não há derivados sobre energia eléctrica transaccionados nem posições em aberto.

Os instrumentos financeiros a 31 de Março de 2009 apresentam as seguintes características:

| Tipo de Derivado de Taxa de Juro | Taxa de Juro | Valor Nominal | Maturidade | Justo valor de derivados em mEuros |
|---|---|---------------|-------------|------------------------------------|
| <u>Passivo</u> | | | | |
| <u>Cobertura de Fluxo de Caixa</u> | | | | |
| Collar | Paga entre 3,25% e 1,75% Recebe Euribor 6m | mEur 13.440 | 2010 | (95) |
| Caps | Paga Cap de 3,25% Recebe entre Euribor 6m | mEUR 4.480 | 2010 | (19) |
| Cap com "Knock out" | Paga Euribor 12m com Cap 3,49% com knock-out 5,25% Recebe Euribor 3m | mEUR 5.755 | 2010 | (32) |
| Swaps de taxa de juro | Paga entre 3,17% e 6,24% | mEUR 324.818 | 2010 a 2013 | (9.946) |

| Tipo de Derivado sobre Commodities | Características | Maturidade | Justo valor de derivados em mEuros |
|------------------------------------|-----------------|------------|------------------------------------|
| <u>Passivo</u> | | | |
| Swaps | Gás Natural | 2009 | (1.768) |
| <hr/> | | | |
| Total de Activos | | | - |
| Não correntes | | | - |
| Correntes | | | - |
| Total de Passivos | | | (11.860) |
| Não correntes | | | (9.940) |
| Correntes | | | (1.920) |

O justo valor dos mesmos foi determinado por entidades bancárias tendo por base modelos e técnicas de avaliação geralmente aceites.

22. DIVIDENDOS

No primeiro trimestre de 2009 não houve dividendos antecipados.

23. REMUNERAÇÕES DOS ORGÃOS SOCIAIS

A remuneração dos Administradores da Galp Energia para os trimestres findos em 31 de Março de 2009 e 2008 foi de mEuros 1.208 e mEuros 1.228 respectivamente (Nota 6), da qual mEuros 991 e mEuros 937 corresponde a remuneração base, mEuros 0 e mEuros 156 a gratificações/prémios, mEuros 137 e mEuros 106 a pagamentos para os fundos de pensões no âmbito de um plano de contribuições definidas e mEuros 80 e mEuros 29 a outros benefícios, respectivamente.

As remunerações pagas aos Administradores da Galp Energia designados pelos accionistas ENI, S.P.A., Amorim Energia, B.V. e Iberdrola, S.A., estão incluídas na rubrica de fornecimentos e serviços externos. Em 31 de Março de 2009 e 2008 ascendem a mEuros 730 e mEuros 355 respectivamente.

Ao abrigo da política actualmente adoptada, a remuneração dos administradores da Galp Energia inclui todas as remunerações devidas pelo exercício de cargos em sociedades do Grupo Galp Energia.

25. EVENTOS SUBSEQUENTES

Deliberações da Assembleia Geral Anual de Accionistas

A Assembleia Geral Anual de Accionistas reuniu-se a 27 de Abril de 2009 para aprovar os pontos da ordem de trabalhos, como se segue:

1. Relatório de Gestão Consolidado e Contas Individuais e consolidadas do exercício de 2008, bem como demais documentos de prestação de contas;
2. Relatório de Governo da Sociedade;
3. A proposta de aplicação de resultados da seguinte forma:

Dotação à reserva legal mEuros 18.884

Distribuição de dividendos (0,32€/acção) mEuros 265.360

Resultados transitados mEuros 188.729

Total mEuros 472.973

4. Um voto de louvor ao Conselho de Administração e aos Órgãos de Fiscalização, nomeadamente o Conselho Fiscal e o Revisor Oficial de Contas, bem como a cada um dos respectivos membros;
5. A eleição do Dr. Pedro Antunes de Almeida como secretário da mesa da Assembleia Geral para o mandato em curso 2008-2010;
6. A alteração ao artigo 10.º n.º3 dos estatutos da Galp Energia, que passa a ter a seguinte redacção:

Artigo 10.º

(...) 3. Cabe um voto a cada acção.

Entrega de Licenças de Emissão respeitante ao ano 2008

Até ao dia 30 de Abril de 2009 foram entregues ao Estado as licenças de emissão, das instalações abrangidas pelo Despacho n.º 2836/2008, verificadas e respeitantes às emissões de gases com efeito de estufa emitidos durante o ano de 2008.

Foram entregues as seguintes “Le” (Licenças de emissão) por empresa e instalação:

| | |
|---------------------------------------|--------------|
| - Petrogal, S.A. - Refinaria de Sines | 1.828.181 Le |
| - Petrogal, S.A. – Refinaria do Porto | 1.121.765 Le |
| - Powercer, S.A. – Cogeração | 39.419 Le |
| - Carriço Cogeração, S.A. – Cogeração | 113.021 Le |

Início de testes de produção no Tupi

O consórcio formado pela Petrobrás, pela BG Group e pela Galp Energia, para a exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural no bloco BM-S-11, em águas ultra profundas da Bacia de Santos iniciou no dia 1 de Maio de 2009 o teste de longa duração (“EWT”) no campo Tupi, através do FPSO BW Cidade de São Vicente.

O FPSO tem capacidade para processar 30 mil barris de petróleo por dia, e está ancorado em lâmina de água de 2.170 metros, a cerca de 280 km da costa do Rio de Janeiro, Brasil.

Durante o EWT, a produção do FPSO BW Cidade de São Vicente não irá exceder os 14 mil barris por dia de petróleo leve (28º -30º API) por restrições técnicas e operacionais. O EWT tem um prazo previsto de 15 meses, durante o qual serão realizados testes de produção no poço Tupi Sul e no poço produtor P1.

O campo Tupi, localizado na bacia de Santos, é uma reserva de petróleo leve em águas ultra profundas, com volumes recuperáveis estimados entre cinco a oito mil milhões de barris de petróleo e gás natural, descoberta em Outubro de 2006.

O TÉCNICO OFICIAL DE CONTAS

Dr. Carlos Alberto Nunes Barata

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Dr. Francisco Luís Murteira Nabo

Eng. Manuel Ferreira De Oliveira

Eng. Manuel Domingos Vicente

Dr. Fernando Manuel dos Santos Gomes

Eng. José António Marques Gonçalves

Dr. André Freire de Almeida Palmeiro Ribeiro

Eng. Carlos Nuno Gomes da Silva

Dr. Rui Paulo da Costa Cunha e Silva Gonçalves

Dr. João Pedro Leitão Pinheiro de Figueiredo Brito

Dr. Massimo Mondazzi

Dr. Claudio De Marco

Dr. Paolo Grossi

Eng. Camillo Gloria

Eng. Fabrizio Dassogno

Eng. Giuseppe Ricci

Eng. Luigi Spelli

Prof. Doutor Joaquim José Borges Gouveia

**Direcção de Relações com Investidores
e Comunicação Externa**

Tel: +351 21 724 08 66

Fax: +351 21 724 29 65

E-mail: investor.relations@galpenergia.com

Website: www.galpenergia.com



Galp Energia, SGPS, S.A.

Sociedade Aberta

Sede: Rua Tomás da Fonseca Torre C, 1600-209 Lisboa

Capital Social: 829.250.635 Euros

Matriculada na Conservatória do Registo Comercial de Lisboa

Pessoa Colectiva 504 499 777