**États financiers consolidés intermédiaires**
***(non vérifiés)***
**Trimestre terminé le 30 septembre 2006**

**EnCana Corporation**

**EN DOLLARS US**

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS *(non vérifiés)*

| *(en millions de dollars, sauf les montants par action)* | | Trimestres terminés les 30 septembre **2006** | 2005 | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre **2006** | 2005 |
|---|---|---|---|---|---|
| **PRODUITS, DÉDUCTION FAITE DES REDEVANCES** | *(note 3)* | | | | |
| Activités en amont | | **2 762 $** | 2 680 $ | **8 202 $** | 7 013 $ |
| Optimisation des marchés | | **731** | 1 112 | **2 272** | 2 850 |
| Activités non sectorielles – Gain non réalisé (perte) sur la gestion des risques | | **428** | (810) | **1 921** | (1 457) |
| | | **3 921** | 2 982 | **12 395** | 8 406 |
| **CHARGES** | *(note 3)* | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | | **79** | 107 | **269** | 291 |
| Transport et vente | | **163** | 137 | **467** | 400 |
| Exploitation | | **420** | 371 | **1 227** | 986 |
| Produits achetés | | **677** | 1 083 | **2 160** | 2 783 |
| Amortissement et épuisement | | **791** | 670 | **2 346** | 2 018 |
| Administration | | **54** | 78 | **187** | 205 |
| Intérêts, montant net | *(note 6)* | **83** | 219 | **254** | 420 |
| Charge de désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations | *(note 10)* | **13** | 9 | **37** | 27 |
| Perte (gain) de change, montant net | *(note 7)* | **-** | (212) | **(158)** | (61) |
| Rémunération à base d'actions, options | | **-** | 4 | **-** | 12 |
| (Gain) à la cession de participations | *(note 5)* | **(304)** | - | **(321)** | - |
| | | **1 976** | 2 466 | **6 468** | 7 081 |
| **BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES** | | **1 945** | 516 | **5 927** | 1 325 |
| Charge d'impôts sur les bénéfices | *(note 8)* | **602** | 168 | **1 519** | 365 |
| **BÉNÉFICE NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES** | | **1 343** | 348 | **4 408** | 960 |
| **BÉNÉFICE NET (PERTE) DES ACTIVITÉS ABANDONNÉES** | *(note 4)* | **15** | (82) | **581** | 100 |
| **BÉNÉFICE NET** | | **1 358 $** | 266 $ | **4 989 $** | 1 060 $ |
| **RÉSULTAT NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES PAR ACTION ORDINAIRE** | *(note 13)* | | | | |
| De base | | **1,66 $** | 0,41 $ | **5,32 $** | 1,10 $ |
| Dilué | | **1,63 $** | 0,40 $ | **5,21 $** | 1,07 $ |
| **RÉSULTAT NET PAR ACTION ORDINAIRE** | *(note 13)* | | | | |
| De base | | **1,68 $** | 0,31 $ | **6,02 $** | 1,21 $ |
| Dilué | | **1,65 $** | 0,30 $ | **5,90 $** | 1,19 $ |

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS *(non vérifiés)*

| *(en millions de dollars)* | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre **2006** | 2005 |
|---|---|---|---|
| **BÉNÉFICES NON RÉPARTIS AU DÉBUT DE L'EXERCICE** | | **9 481 $** | 7 935 $ |
| Bénéfice net | | **4 989** | 1 060 |
| Dividendes sur actions ordinaires | | **(226)** | (174) |
| Charges au titre d'une offre publique de rachat dans le cours normal des activités | *(note 11)* | **(2 450)** | (1 495) |
| Charges au titre d'actions rachetées et retenues | | **-** | (147) |
| **BÉNÉFICES NON RÉPARTIS À LA FIN DE LA PÉRIODE** | | **11 794 $** | 7 179 $ |

*Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.*

## BILANS CONSOLIDÉS *(non vérifiés)*

| *(en millions de dollars)* | | **30 septembre 2006** | | 31 décembre 2005 | |
|---|---|---|---|---|---|
| **ACTIF** | | | | | |
| Actif à court terme | | | | | |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | | **134** | **$** | 105 | $ |
| Comptes débiteurs et produits à recevoir | | **1 467** | | 1 851 | |
| Gestion des risques | *(note 14)* | **1 293** | | 495 | |
| Stocks | | **152** | | 103 | |
| Actifs des activités abandonnées | *(note 4)* | **203** | | 1 050 | |
| | | **3 249** | | 3 604 | |
| Immobilisations corporelles, montant net | *(note 3)* | **28 489** | | 24 881 | |
| Placements et autres actifs | | **580** | | 496 | |
| Gestion des risques | *(note 14)* | **243** | | 530 | |
| Actifs des activités abandonnées | *(note 4)* | **-** | | 2 113 | |
| Écart d'acquisition | | **2 617** | | 2 524 | |
| | *(note 3)* | **35 178** | **$** | 34 148 | $ |
| **PASSIF ET CAPITAUX PROPRES** | | | | | |
| Passif à court terme | | | | | |
| Comptes créditeurs et charges à payer | | **2 163** | **$** | 2 741 | $ |
| Impôts sur les bénéfices à payer | | **989** | | 392 | |
| Gestion des risques | *(note 14)* | **60** | | 1 227 | |
| Passifs des activités abandonnées | *(note 4)* | **71** | | 438 | |
| Partie à court terme de la dette à long terme | *(note 9)* | **-** | | 73 | |
| | | **3 283** | | 4 871 | |
| Dette à long terme | *(note 9)* | **6 227** | | 6 703 | |
| Autres passifs | | **86** | | 93 | |
| Gestion des risques | *(note 14)* | **5** | | 102 | |
| Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations | *(note 10)* | **929** | | 816 | |
| Passifs des activités abandonnées | *(note 4)* | **-** | | 267 | |
| Impôts sur les bénéfices futurs | | **6 162** | | 5 289 | |
| | | **16 692** | | 18 141 | |
| Capitaux propres | | | | | |
| Capital-actions | *(note 11)* | **4 748** | | 5 131 | |
| Surplus d'apport | | **151** | | 133 | |
| Bénéfices non répartis | | **11 794** | | 9 481 | |
| Écart de conversion | | **1 793** | | 1 262 | |
| | | **18 486** | | 16 007 | |
| | | **35 178** | **$** | 34 148 | $ |

*Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.*

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE (non vérifiés)

| *(en millions de dollars)* | | Trimestres terminés les 30 septembre **2006** | 2005 | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre **2006** | 2005 |
|---|---|---|---|---|---|
| **ACTIVITÉS D'EXPLOITATION** | | | | | |
| Bénéfice net des activités poursuivies | | **1 343 $** | 348 $ | **4 408 $** | 960 $ |
| Amortissement et épuisement | | **791** | 670 | **2 346** | 2 018 |
| Impôts sur les bénéfices futurs | *(note 8)* | **401** | 13 | **690** | (661) |
| Impôts en trésorerie sur la vente d'actifs | *(note5)* | **49** | - | **49** | 591 |
| Perte (gain) non réalisé sur la gestion des risques | *(note 14)* | **(428)** | 809 | **(1 919)** | 1 454 |
| Perte (gain) de change non réalisé | | **4** | (202) | **(79)** | (79) |
| Charge de désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations | *(note 10)* | **13** | 9 | **37** | 27 |
| (Gain) à la cession de participations | | **(304)** | - | **(321)** | - |
| Autres | | **14** | 176 | **90** | 262 |
| Flux de trésorerie liés aux activités poursuivies | | **1 883** | 1 823 | **5 301** | 4 572 |
| Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées | | **11** | 108 | **99** | 344 |
| Flux de trésorerie | | **1 894** | 1 931 | **5 400** | 4 916 |
| Variation nette des autres actifs et passifs | | **21** | (160) | **48** | (174) |
| Variation nette des éléments hors trésorerie du fonds de roulement lié aux activités poursuivies | | **(247)** | (579) | **3 305** | (652) |
| Variation nette des éléments hors caisse du fonds de roulement lié aux activités abandonnées | | **(13)** | 23 | **(2 476)** | (76) |
| | | **1 655** | 1 215 | **6 277** | 4 014 |
| **ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT** | | | | | |
| Dépenses en immobilisations | *(note 3)* | **(1 486)** | (1 617) | **(5 350)** | (4 563) |
| Produit de la cession d'actifs | *(note 5)* | **377** | 34 | **634** | 2 493 |
| Impôts en trésorerie sur la vente d'actifs | *(note 5)* | **(49)** | - | **(49)** | (591) |
| Variation nette des placements et autres | | **(56)** | 35 | **(38)** | 27 |
| Variation nette des éléments hors caisse du fonds de roulement lié aux activités poursuivies | | **(18)** | (352) | **(169)** | 99 |
| Activités abandonnées | | **-** | (111) | **2 377** | (246) |
| | | **(1 232)** | (2 011) | **(2 595)** | (2 781) |
| **ACTIVITÉS DE FINANCEMENT** | | | | | |
| Émission (remboursement) de titres d'emprunt à long terme renouvelables, montant net | | **470** | 1 691 | **(512)** | 976 |
| Émission de titres d'emprunt à long terme | | **-** | 428 | **-** | 428 |
| Remboursement de la dette à long terme | | **(73)** | (958) | **(73)** | (959) |
| Émission d'actions ordinaires | *(note 11)* | **39** | 86 | **140** | 270 |
| Achat d'actions ordinaires | *(note 11)* | **(900)** | (452) | **(2 973)** | (2 114) |
| Dividendes sur actions ordinaires | | **(80)** | (64) | **(226)** | (174) |
| Autres | | **2** | (105) | **(9)** | (108) |
| | | **(542)** | 626 | **(3 653)** | (1 681) |
| **DÉDUIRE (LE GAIN) LA PERTE DE CHANGE SUR LA TRÉSORERIE ET LES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE DÉTENUS EN DEVISES** | | **-** | 4 | **-** | 2 |
| **AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE** | | **(119)** | (174) | **29** | (450) |
| **TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE** | | **253** | 317 | **105** | 593 |
| **TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE** | | **134 $** | 143 $ | **134 $** | 143 $ |

*Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.*

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 1. MODE DE PRÉSENTATION

Les états financiers consolidés intermédiaires englobent les comptes d'EnCana Corporation et ceux de ses filiales (« Encana » ou la « société ») et sont présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada. La société exerce ses activités dans les secteurs de l'exploration, de la production et de la commercialisation de gaz naturel, de pétrole brut et de liquides de gaz naturel ainsi que dans ceux du stockage du gaz naturel, du traitement des liquides de gaz naturel et de la production d'énergie.

Les états financiers consolidés intermédiaires ont été dressés selon les mêmes conventions comptables et méthodes de calcul que celles utilisées pour les états financiers consolidés vérifiés annuels de l'exercice terminé le 31 décembre 2005, sauf tel qu'il est mentionné ci-dessous. Les informations fournies ci-après complètent celles incluses dans les états financiers consolidés vérifiés annuels. Les états financiers consolidés intermédiaires doivent être lus à la lumière des états financiers consolidés vérifiés annuels et des notes y afférentes de l'exercice terminé le 31 décembre 2005.

## 2. MODIFICATION DE CONVENTIONS ET DE PRATIQUES COMPTABLES

Le 1er janvier 2006, la société a adopté les recommandations de l'abrégé N° 04-13 de l'Emerging Issues Task Force (« EITF »), intitulé « Accounting for Purchases and Sales of Inventory with the Same Counterparty ». Depuis le 1er janvier 2006, les achats et les ventes de stock conclus avec la même partie contractante en prévision des besoins de chaque partie sont comptabilisés sur la base d'un montant net dans l'état consolidé des résultats. Cette modification a été adoptée de façon prospective et n'a aucune incidence sur le bénéfice net des périodes visées.

## 3. INFORMATIONS SECTORIELLES

La société a réparti ses activités poursuivies entre les secteurs suivants :

- Le secteur des **activités en amont** englobe les activités d'exploration, de mise en valeur et de production de gaz naturel, de pétrole brut et de liquides de gaz naturel ainsi que des activités connexes. La société exerce la plupart de ses activités en amont au Canada et aux États-Unis. Les nouvelles activités d'exploration frontalières et internationales visent surtout les possibilités d'exploitation qu'offrent le Tchad, le Brésil, le Moyen-Orient, le Groenland et la France.

- Les **activités d'optimisation des marchés** sont exercées par la division des activités médianes et de commercialisation. La principale responsabilité des groupes de commercialisation est la vente de la production exclusive de la société. Ces résultats sont inclus dans le secteur des activités en amont. Par conséquent, les groupes de commercialisation exercent aussi des activités d'optimisation des marchés, lesquelles comprennent l'achat et la vente de produits de tiers, qui accordent une souplesse sur le plan de l'exploitation en ce qui a trait aux engagements de transport, aux types de produits, aux points de livraison et à la diversification de la clientèle. Ces activités sont présentées dans le secteur des activités d'optimisation des marchés.

- Le secteur des **activités non sectorielles** comprend les gains ou les pertes non réalisés sur les instruments dérivés. Une fois les montants réglés, les gains et les pertes réalisés sont comptabilisés dans le secteur d'exploitation auquel les instruments dérivés sont liés.

Le secteur des activités d'optimisation des marchés achète la quasi-totalité de la production nord-américaine en amont de la société pour la vendre à des tiers. Les opérations conclues entre les secteurs d'exploitation sont déterminées d'après la valeur marchande et éliminées au moment de la consolidation. Ces éliminations sont prises en considération dans l'information financière présentée dans les tableaux figurant dans la présente note.

Les activités abandonnées sont décrites à la note 4.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 3. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

***Résultats des activités poursuivies*** *(trimestres terminés les 30 septembre)*

| | Activités en amont | | Optimisation des marchés | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **2 762 $** | 2 680 $ | **731 $** | 1 112 $ |
| **Charges** | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **79** | 107 | **-** | - |
| Transport et vente | **159** | 133 | **4** | 4 |
| Exploitation | **401** | 348 | **18** | 24 |
| Produits achetés | **-** | - | **677** | 1 083 |
| Amortissement et épuisement | **770** | 649 | **3** | 2 |
| **Bénéfice sectoriel (perte)** | **1 353 $** | 1 443 $ | **29 $** | (1) $ |

| | Activités non sectorielles* | | Données consolidées | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **428 $** | (810) $ | **3 921 $** | 2 982 $ |
| **Charges** | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **-** | - | **79** | 107 |
| Transport et vente | **-** | - | **163** | 137 |
| Exploitation | **1** | (1) | **420** | 371 |
| Produits achetés | **-** | - | **677** | 1 083 |
| Amortissement et épuisement | **18** | 19 | **791** | 670 |
| **Bénéfice sectoriel (perte)** | **409 $** | (828) $ | **1 791** | 614 |
| Administration | | | **54** | 78 |
| Intérêts, montant net | | | **83** | 219 |
| Charge de désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations | | | **13** | 9 |
| Perte (gain) de change, montant net | | | **-** | (212) |
| Rémunération à base d'actions, options | | | **-** | 4 |
| (Gain) à la cession de participations | *(note 5)* | | **(304)** | - |
| | | | **(154)** | 98 |
| **Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices** | | | **1 945** | 516 |
| Charge d'impôts sur les bénéfices | | | **602** | 168 |
| **Bénéfice net des activités poursuivies** | | | **1 343 $** | 348 $ |

* Pour les trimestres terminés les 30 septembre, le gain non réalisé (la perte) avant impôts sur la gestion des risques est comptabilisé dans les états consolidés des résultats comme suit (se reporter à la note 14) :

| | **2006** | 2005 |
|---|---|---|
| Produits, déduction faite des redevances, activités non sectorielles | **428 $** | (810) $ |
| Charges d'exploitation et autres charges, activités non sectorielles | **-** | 1 |
| Total du gain non réalisé (de la perte) avant impôts sur la gestion des risques, activités poursuivies | **428 $** | (809) $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 3. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

***Résultats des activités poursuivies*** *(trimestres terminés les 30 septembre)*

| ***Activités en amont*** | Canada | | | | États-Unis | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **1 876** | **$** | 1 807 | $ | **811** | **$** | 797 | $ |
| **Charges** | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **27** | | 24 | | **52** | | 83 | |
| Transport et vente | **95** | | 84 | | **64** | | 49 | |
| Exploitation | **266** | | 207 | | **64** | | 56 | |
| Amortissement et épuisement | **541** | | 485 | | **222** | | 157 | |
| **Bénéfice sectoriel** | **947** | **$** | 1 007 | $ | **409** | **$** | 452 | $ |

| | Autres | | | | Total des activités en amont | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **75** | **$** | 76 | $ | **2 762** | **$** | 2 680 | $ |
| **Charges** | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **-** | | - | | **79** | | 107 | |
| Transport et vente | **-** | | - | | **159** | | 133 | |
| Exploitation | **71** | | 85 | | **401** | | 348 | |
| Amortissement et épuisement | **7** | | 7 | | **770** | | 649 | |
| **Bénéfice sectoriel (perte)** | **(3)** | **$** | (16) | $ | **1 353** | **$** | 1 443 | $ |

***Données du secteur des activités en amont par secteurs géographiques et catégories de produits (activités poursuivies)*** *(trimestres terminés les 30 septembre)*

| | Gaz produit | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Canada | | | | États-Unis | | | | Total | | | |
| | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **1 302** | **$** | 1 317 | $ | **735** | **$** | 726 | $ | **2 037** | **$** | 2 043 | $ |
| **Charges** | | | | | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **18** | | 19 | | **47** | | 77 | | **65** | | 96 | |
| Transport et vente | **74** | | 70 | | **64** | | 49 | | **138** | | 119 | |
| Exploitation | **157** | | 134 | | **64** | | 56 | | **221** | | 190 | |
| **Flux de trésorerie liés à l'exploitation** | **1 053** | **$** | 1 094 | $ | **560** | **$** | 544 | $ | **1 613** | **$** | 1 638 | $ |

| | Pétrole et LGN | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Canada | | | | États-Unis | | | | Total | | | |
| | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **574** | **$** | 490 | $ | **76** | **$** | 71 | $ | **650** | **$** | 561 | $ |
| **Charges** | | | | | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **9** | | 5 | | **5** | | 6 | | **14** | | 11 | |
| Transport et vente | **21** | | 14 | | **-** | | - | | **21** | | 14 | |
| Exploitation | **109** | | 73 | | **-** | | - | | **109** | | 73 | |
| **Flux de trésorerie liés à l'exploitation** | **435** | **$** | 398 | $ | **71** | **$** | 65 | $ | **506** | **$** | 463 | $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 3. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

| | Autres | | Total des activités en amont | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **75 $** | 76 $ | **2 762 $** | 2 680 $ |
| **Charges** | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **-** | - | **79** | 107 |
| Transport et vente | **-** | - | **159** | 133 |
| Exploitation | **71** | 85 | **401** | 348 |
| **Flux de trésorerie liés à l'exploitation** | **4 $** | (9) $ | **2 123 $** | 2 092 $ |

***Résultats des activités poursuivies*** *(périodes de neuf mois terminées les 30 septembre)*

| | Activités en amont | | Optimisation des marchés | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **8 202 $** | 7 013 $ | **2 272 $** | 2 850 $ |
| **Charges** | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **269** | 291 | **-** | - |
| Transport et vente | **450** | 390 | **17** | 10 |
| Exploitation | **1 177** | 936 | **49** | 53 |
| Produits achetés | **-** | - | **2 160** | 2 783 |
| Amortissement et épuisement | **2 282** | 1 957 | **8** | 7 |
| **Bénéfice sectoriel (perte)** | **4 024 $** | 3 439 $ | **38 $** | (3) $ |

| | Activités non sectorielles* | | Données consolidées | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **1 921 $** | (1 457) $ | **12 395 $** | 8 406 $ |
| **Charges** | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **-** | - | **269** | 291 |
| Transport et vente | **-** | - | **467** | 400 |
| Exploitation | **1** | (3) | **1 227** | 986 |
| Produits achetés | **-** | - | **2 160** | 2 783 |
| Amortissement et épuisement | **56** | 54 | **2 346** | 2 018 |
| **Bénéfice sectoriel (perte)** | **1 864 $** | (1 508) $ | **5 926** | 1 928 |
| Administration | | | **187** | 205 |
| Intérêts, montant net | | | **254** | 420 |
| Charge de désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations | | | **37** | 27 |
| Perte (gain) de change, montant net | | | **(158)** | (61) |
| Rémunération à base d'actions, options | | | **-** | 12 |
| (Gain) à la cession de participations | *(note 5)* | | **(321)** | - |
| | | | **(1)** | 603 |
| **Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices** | | | **5 927** | 1 325 |
| Charge d'impôts sur les bénéfices | | | **1 519** | 365 |
| **Bénéfice net des activités poursuivies** | | | **4 408 $** | 960 $ |

* Pour les périodes de neuf mois terminées les 30 septembre, le gain non réalisé (la perte) avant impôts sur la gestion des risques est comptabilisé dans les états consolidés des résultats comme suit ( se reporter à la note 14) :

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 3. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

| | **2006** | 2005 |
|---|---|---|
| Produits, déduction faite des redevances, activités non sectorielles | **1 921 $** | (1 457) $ |
| Charges d'exploitation et autres charges, activités non sectorielles | **(2)** | 3 |
| Total du gain non réalisé (de la perte) avant impôts sur la gestion des risques, activités poursuivies | **1 919 $** | (1 454) $ |

***Résultats des activités poursuivies*** *(périodes de neuf mois terminées les 30 septembre)*

| ***Activités en amont*** | Canada | | États-Unis | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **5 617 $** | 4 747 $ | **2 356 $** | 2 071 $ |
| **Charges** | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **96** | 75 | **173** | 216 |
| Transport et vente | **268** | 256 | **182** | 134 |
| Exploitation | **753** | 599 | **207** | 148 |
| Amortissement et épuisement | **1 606** | 1 416 | **648** | 516 |
| **Bénéfice sectoriel** | **2 894 $** | 2 401 $ | **1 146 $** | 1 057 $ |

Le transport et la vente pour les États-Unis comprennent un paiement ponctuel de 14 M$ qui a été effectué au cours du premier trimestre de 2006 pour résilier un contrat de transport à long terme.

| | Autres | | Total des activités en amont | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **229 $** | 195 $ | **8 202 $** | 7 013 $ |
| **Charges** | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **-** | - | **269** | 291 |
| Transport et vente | **-** | - | **450** | 390 |
| Exploitation | **217** | 189 | **1 177** | 936 |
| Amortissement et épuisement | **28** | 25 | **2 282** | 1 957 |
| **Bénéfice sectoriel (perte)** | **(16) $** | (19) $ | **4 024 $** | 3 439 $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 3. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

***Données du secteur des activités en amont par secteurs géographiques et catégories de produits (activités poursuivies)*** *(périodes de neuf mois terminées les 30 septembre)*

| | Gaz produit | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Canada | | | | États-Unis | | | | Total | | | |
| | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **4 039** | **$** | 3 634 | $ | **2 148** | **$** | 1 891 | $ | **6 187** | **$** | 5 525 | $ |
| **Charges** | | | | | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **69** | | 56 | | **159** | | 198 | | **228** | | 254 | |
| Transport et vente | **212** | | 211 | | **182** | | 134 | | **394** | | 345 | |
| Exploitation | **463** | | 377 | | **207** | | 148 | | **670** | | 525 | |
| **Flux de trésorerie liés à l'exploitation** | **3 295** | **$** | 2 990 | $ | **1 600** | **$** | 1 411 | $ | **4 895** | **$** | 4 401 | $ |

Le transport et la vente pour les États-Unis comprennent un paiement ponctuel de 14 M$ qui a été effectué au cours du premier trimestre de 2006 pour résilier un contrat de transport à long terme.

| | Pétrole et LGN | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Canada | | | | États-Unis | | | | Total | | | |
| | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **1 578** | **$** | 1 113 | $ | **208** | **$** | 180 | $ | **1 786** | **$** | 1 293 | $ |
| **Charges** | | | | | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **27** | | 19 | | **14** | | 18 | | **41** | | 37 | |
| Transport et vente | **56** | | 45 | | **-** | | - | | **56** | | 45 | |
| Exploitation | **290** | | 222 | | **-** | | - | | **290** | | 222 | |
| **Flux de trésorerie liés à l'exploitation** | **1 205** | **$** | 827 | $ | **194** | **$** | 162 | $ | **1 399** | **$** | 989 | $ |

| | Autres | | | | Total des activités en amont | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **2006** | | 2005 | | **2006** | | 2005 | |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **229** | **$** | 195 | $ | **8 202** | **$** | 7 013 | $ |
| **Charges** | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **-** | | - | | **269** | | 291 | |
| Transport et vente | **-** | | - | | **450** | | 390 | |
| Exploitation | **217** | | 189 | | **1 177** | | 936 | |
| **Flux de trésorerie liés à l'exploitation** | **12** | **$** | 6 | $ | **6 306** | **$** | 5 396 | $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 3. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### *Dépenses en immobilisations (activités poursuivies)*

| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Activités en amont, dépenses en immobilisations essentielles | | | | |
| Canada | **864 $** | 909 $ | **3 166 $** | 2 780 $ |
| États-Unis | **576** | 471 | **1 746** | 1 349 |
| Autres pays | **12** | 10 | **51** | 39 |
| | **1 452** | 1 390 | **4 963** | 4 168 |
| Activités en amont, dépenses en immobilisations affectées aux acquisitions | | | | |
| Canada | **1** | 3 | **30** | 26 |
| États-Unis | **11** | 176 | **268** | 191 |
| | **12** | 179 | **298** | 217 |
| Optimisation des marchés | **2** | 14 | **40** | 129 |
| Activités non sectorielles | **20** | 34 | **49** | 49 |
| Total | **1 486 $** | 1 617 $ | **5 350 $** | 4 563 $ |

### *Immobilisations corporelles et total de l'actif*

| | | Immobilisations corporelles | | Total de l'actif | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | **30 sept. 2006** | 31 déc. 2005 | **30 sept. 2006** | 31 déc. 2005 |
| Activités en amont | | **28 051 $** | 24 247 $ | **32 512 $** | 28 858 $ |
| Optimisation des marchés | | **161** | 371 | **387** | 597 |
| Activités non sectorielles | | **277** | 263 | **2 076** | 1 530 |
| Actifs des activités abandonnées | *(note 4)* | | | **203** | 3 163 |
| Total | | **28 489 $** | 24 881 $ | **35 178 $** | 34 148 $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

**Activités médianes**
Le 13 décembre 2005, EnCana a conclu la vente des activités de traitement de liquides de gaz naturel de son secteur des activités médianes pour un produit total de 625 M$ (720 M$ CA). Les activités de traitement de liquides de gaz naturel comprenaient diverses participations dans un certain nombre d'installations de traitement et d'installations connexes ainsi que dans une entreprise de commercialisation. La société a ainsi constaté un gain à la cession d'environ 370 M$, après impôts.

Au cours du quatrième trimestre de 2005, EnCana a décidé de se départir de ses activités de stockage de gaz naturel. Ce secteur d'activité comprenait une participation à part entière dans les installations de stockage d'AECO ainsi que des installations aux États-Unis. Le 6 mars 2006, EnCana a annoncé qu'elle avait conclu un accord visant la vente de ses activités de stockage de gaz naturel en contrepartie de 1,5 G$. La vente à un acquéreur individuel est assujettie aux conditions de clôture et aux approbations réglementaires applicables et devrait être conclue en deux étapes. Le 12 mai 2006, la première de ces étapes a été conclue et a donné lieu à un produit de 1,3 G$. La deuxième sera conclue après l'obtention prévue des approbations réglementaires plus tard en 2006.

**Équateur**
Au 31 décembre 2004, EnCana avait décidé de se départir de ses activités exercées en Équateur, et celles-ci ont été comptabilisées à titre d'activités abandonnées. Les activités d'EnCana en Équateur comprennent une participation directe de 100 % dans le bloc Tarapoa, une participation d'exploitation majoritaire dans les blocs 14, 17 et Shiripuno, une participation économique sans exploitation dans le bloc 15 et une participation indirecte de 36,3 % dans Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) Ltd. (« OCP »), propriétaire d'un pipeline de pétrole brut situé en Équateur qui achemine le pétrole brut des zones productives de l'Équateur jusqu'à un terminal maritime d'exportation. La société utilise le pipeline OCP à titre d'expéditeur et elle paie les tarifs aux taux commerciaux. La majeure partie du pétrole brut que la société produit en Équateur est vendue à une seule entreprise de commercialisation. Les paiements sont garantis par des lettres de crédit émises par une importante institution financière qui jouit d'une notation de première qualité.

Le 28 février 2006, EnCana a conclu la vente de sa participation dans les activités exercées en Équateur pour une contrepartie de 1,4 G$, avant les indemnités qui sont décrites plus loin dans la présente note.

Conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, l'épuisement et l'amortissement n'ont pas été comptabilisés dans l'état consolidé des résultats au titre des activités abandonnées.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

### *État consolidé des résultats*

Le tableau ci-après présente l'incidence des activités abandonnées sur l'état consolidé des résultats :

| | Trimestres terminés les 30 septembre | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Équateur | | Royaume-Uni | | Activités médianes | | Total | |
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances** | **- $** | 291 $ | **- $** | - $ | **14 $** | 107 $ | **14 $** | 398 $ |
| **Charges** | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | - | 49 | - | - | - | - | - | 49 |
| Transport et vente | - | 15 | - | - | - | 2 | - | 17 |
| Exploitation | - | 38 | - | - | - | 61 | - | 99 |
| Produits achetés | - | - | - | - | - | 161 | - | 161 |
| Amortissement et épuisement | - | 123 | - | - | - | 7 | - | 130 |
| Intérêts, montant net | - | - | - | - | - | (1) | - | (1) |
| Perte (gain) de change, montant net | - | (1) | - | - | **(4)** | (1) | **(4)** | (2) |
| Perte (gain) à l'abandon des activités | - | - | - | - | **2** | - | **2** | - |
| | - | 224 | - | - | **(2)** | 229 | **(2)** | 453 |
| **Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices** | - | 67 | - | - | **16** | (122) | **16** | (55) |
| Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices | - | 67 | **(7)** | - | **8** | (40) | **1** | 27 |
| **Bénéfice net (perte) des activités abandonnées** | **- $** | - $ | **7 $** | - $ | **8 $** | (82) $ | **15 $** | (82) $ |

## Notes afférentes aux états financiers consolidés (*non vérifiés*)

*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

| | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Équateur | | Royaume-Uni | | Activités médianes | | Total | |
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| **Produits, déduction faite des redevances*** | **200 $** | 723 $ | **- $** | - $ | **477 $** | 925 $ | **677 $** | 1 648 $ |
| **Charges** | | | | | | | | |
| Taxe à la production et impôts miniers | **23** | 101 | **-** | - | **-** | - | **23** | 101 |
| Transport et vente | **10** | 46 | **-** | - | **-** | 6 | **10** | 52 |
| Exploitation | **25** | 100 | **-** | - | **29** | 191 | **54** | 291 |
| Produits achetés | **-** | - | **-** | - | **354** | 757 | **354** | 757 |
| Amortissement et épuisement | **84** | 123 | **-** | - | **-** | 20 | **84** | 143 |
| Intérêts, montant net | **(2)** | - | **-** | - | **-** | (1) | **(2)** | (1) |
| Charge de désactua-lisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobi-lisations | **-** | 1 | **-** | - | **-** | - | **-** | 1 |
| Perte (gain) de change, montant net | **1** | - | **-** | (3) | **5** | (2) | **6** | (5) |
| Perte (gain) à l'abandon des activités | **279** | - | **-** | - | **(766)** | - | **(487)** | - |
| | **420** | 371 | **-** | (3) | **(378)** | 971 | **42** | 1 339 |
| **Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices** | **(220)** | 352 | **-** | 3 | **855** | (46) | **635** | 309 |
| Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices | **59** | 221 | **(5)** | 1 | **-** | (13) | **54** | 209 |
| **Bénéfice net (perte) des activités abandonnées** | **(279) $** | 131 $ | **5 $** | 2 $ | **855 $** | (33) $ | **581 $** | 100 $ |

* Les produits, déduction faite des redevances en Équateur, comprennent des pertes réalisées de 1 M$ liées aux instruments dérivés. En 2005, les produits, déduction faite des redevances, comprenaient des pertes réalisées de 105 M$ et des gains non réalisés de 50 M$ évalués à la valeur de marché.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

### *Bilan consolidé*

Le tableau ci-après présente l'incidence des activités abandonnées sur le bilan consolidé :

| | **30 septembre 2006** | | | | 31 décembre 2005 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Équateur | Royaume-Uni | Activités médianes | Total | Équateur | Royaume-Uni | Activités médianes | Total |
| **Actif** | | | | | | | | |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | **- $** | **6 $** | **1 $** | **7 $** | 207 $ | 8 $ | (7) $ | 208 $ |
| Comptes débiteurs et produits à recevoir | **-** | **-** | **10** | **10** | 137 | - | 271 | 408 |
| Gestion des risques | **-** | **-** | **7** | **7** | - | - | 21 | 21 |
| Stocks | **-** | **-** | **20** | **20** | 23 | - | 390 | 413 |
| | **-** | **6** | **38** | **44** | 367 | 8 | 675 | 1 050 |
| Immobilisations corporelles, montant net | **1** | **-** | **158** | **159** | 1 166 | - | 520 | 1 686 |
| Placements et autres actifs | **-** | **-** | **-** | **-** | 360 | - | - | 360 |
| Écart d'acquisition | **-** | **-** | **-** | **-** | - | - | 67 | 67 |
| | **1 $** | **6 $** | **196 $** | **203 $** | 1 893 $ | 8 $ | 1 262 $ | 3 163 $ |
| **Passif** | | | | | | | | |
| Comptes créditeurs et charges à payer | **- $** | **27 $** | **- $** | **27 $** | 91 $ | 27 $ | 49 $ | 167 $ |
| Impôts sur les bénéfices à payer | **-** | **-** | **19** | **19** | 184 | 6 | 40 | 230 |
| Gestion des risques | **-** | **-** | **-** | **-** | - | - | 41 | 41 |
| | **-** | **27** | **19** | **46** | 275 | 33 | 130 | 438 |
| Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations | **-** | **-** | **-** | **-** | 21 | - | - | 21 |
| Impôts (économies) sur les bénéfices futurs | **-** | **-** | **25** | **25** | 162 | (2) | 86 | 246 |
| | **-** | **27** | **44** | **71** | 458 | 31 | 216 | 705 |
| **Actif net des activités abandonnées** | **1 $** | **(21) $** | **152 $** | **132 $** | 1 435 $ | (23) $ | 1 046 $ | 2 458 $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

***Éventualités***

EnCana a convenu d'indemniser l'acquéreur de sa participation dans les activités exercées en Équateur pour les pertes qui pourraient survenir dans certaines circonstances, lesquelles sont stipulées dans les conventions de vente des actions. L'indemnité qui devra être versée par EnCana si les pertes excèdent les montants spécifiés dans les conventions de vente sera limitée aux montants maximaux qui y sont établis.

Pendant le deuxième trimestre, le gouvernement de l'Équateur a saisi de l'opérateur les actifs du bloc 15, dans lequel EnCana détenait une participation économique de 40 %. Il s'agit d'un événement ouvrant droit à une indemnisation aux termes de la convention de vente conclue entre EnCana et Andes Petroleum Company. L'acquéreur a exigé le paiement, et au cours du troisième trimestre, EnCana a versé le montant maximal d'environ 265 M$, calculé conformément aux modalités des conventions. À cette étape, EnCana ne s'attend pas à être tenue de verser à l'acquéreur d'autres paiements d'indemnité importants relativement à d'autres aspects commerciaux prévus dans les conventions de vente d'actions.

## 5. CESSIONS

Le produit total tiré de la vente d'actifs et de participations s'est élevé à 634 M$ (2 493 M$ en 2005) et s'établit comme suit :

***Activités en amont***
En 2006, la société a conclu la cession d'actifs pétroliers et gaziers classiques en pleine maturité pour un produit de 23 M$ (440 M$ en 2005).

En août 2006, la société a réalisé la vente de sa participation de 50 % dans le gisement de pétrole lourd Chinook situé au large des côtes du Brésil pour une contrepartie de quelque 367 M$, donnant lieu à un gain à la vente de 304 M$. Une fois les impôts sur les bénéfices de 49 M$ comptabilisés, EnCana a enregistré un gain après impôts de 255 M$.

En mai 2005, la société a conclu la vente de ses actifs dans le golfe du Mexique pour environ 2,1 G$, soit un produit net d'environ 1,5 G$, déduction faite de l'impôt et des autres ajustements de 591 M$. Conformément à la capitalisation du coût entier des activités pétrolières et gazières, le produit a été porté au crédit des immobilisations corporelles.

***Optimisation des marchés***
En février 2006, la société a vendu sa participation dans Entrega Gas Pipeline LLC en contrepartie d'environ 244 M $, donnant ainsi lieu à un gain à la vente de 17 M$.

## 6. INTÉRÊTS, MONTANT NET

| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Intérêts débiteurs, dette à long terme | **88 $** | 104 $ | **269 $** | 310 $ |
| Remboursement par anticipation de la dette à long terme | **-** | 121 | **-** | 121 |
| Intérêts débiteurs, autres | **9** | 5 | **19** | 12 |
| Intérêts créditeurs | **(14)** | (11) | **(34)** | (23) |
| | **83 $** | 219 $ | **254 $** | 420 $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 7. PERTE DE CHANGE (GAIN), MONTANT NET

| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Perte de change non réalisée (gain) à la conversion de la dette libellée en dollars US contractée au Canada | **4 $** | (205) $ | **(155) $** | (140) $ |
| Autre perte de change réalisée (gain) | **(4)** | (7) | **(3)** | 79 |
| | **- $** | (212) $ | **(158) $** | (61) $ |

## 8. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

La charge d'impôts sur les bénéfices s'établit comme suit :

| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Impôts exigibles | | | | |
| Canada | **105 $** | 6 $ | **694 $** | 288 $ |
| États-Unis | **51** | 153 | **87** | 744 |
| Autres | **45** | (4) | **48** | (6) |
| Total des impôts exigibles | **201** | 155 | **829** | 1 026 |
| Impôts futurs | **401** | 13 | **690** | (661) |
| | **602 $** | 168 $ | **1 519 $** | 365 $ |

Les impôts exigibles aux États-Unis pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2005 a trait aux impôts sur les bénéfices de 591 M$ relatifs à la vente des actifs dans le golfe du Mexique.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

Le tableau suivant présente le rapprochement des impôts sur les bénéfices calculés au taux réglementaire au Canada et des impôts sur les bénéfices réels.

| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices | **1 945 $** | 516 $ | **5 927 $** | 1 325 $ |
| Taux réglementaire au Canada | **34,7 %** | 37,9 % | **34,7 %** | 37,9 % |
| Impôts sur les bénéfices prévus | **674** | 196 | **2 055** | 502 |
| Incidence des éléments suivants sur les impôts : | | | | |
| Paiements à la Couronne non déductibles au Canada | **23** | 53 | **75** | 139 |
| Déduction relative aux ressources au Canada | **(1)** | (51) | **(20)** | (141) |
| Déduction relative aux ressources au Canada à l'égard des pertes non réalisées sur la gestion des risques | **1** | 13 | **2** | 26 |
| Écarts avec les taux réglementaires et autres écarts de taux | **(63)** | (31) | **(80)** | (111) |
| Incidence des modifications des taux d'imposition* | **-** | - | **(457)** | - |
| Pertes (gains) en capital non imposables | **3** | (43) | **(30)** | (27) |
| Valeur fiscale retenue à la cession de participations | **-** | - | **-** | (68) |
| Impôts des grandes sociétés | **-** | 20 | **-** | 24 |
| Autres | **(35)** | 11 | **(26)** | 21 |
| | **602 $** | 168 $ | **1 519 $** | 365 $ |
| Taux d'imposition réel | **31,0 %** | 32,6 % | **25,6 %** | 27,5 % |

* Au cours du deuxième trimestre, le gouvernement fédéral et le gouvernement de l'Alberta ont réduit le taux d'imposition sur les bénéfices pratiquement en vigueur.

## 9. DETTE À LONG TERME

| | **30 septembre 2006** | 31 décembre 2005 |
|---|---|---|
| Dette libellée en dollars CA | | |
| Crédit renouvelable et emprunts à terme | **838 $** | 1 425 $ |
| Billets non garantis | **829** | 793 |
| | **1 667** | 2 218 |
| Dette libellée en dollars US | | |
| Crédit renouvelable et emprunts à terme | **75** | - |
| Billets non garantis | **4 421** | 4 494 |
| | **4 496** | 4 494 |
| Augmentation de la valeur de la dette prise en charge* | **64** | 64 |
| Partie à court terme de la dette à long terme | **-** | (73) |
| | **6 227 $** | 6 703 $ |

* Certains billets et certaines débentures d'EnCana ont été pris en charge dans le cadre de regroupements d'entreprises et ont été comptabilisés à la juste valeur à la date d'acquisition. L'écart entre la juste valeur et le montant en capital de la dette est amorti sur la durée résiduelle de l'encours, soit environ 21 ans.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 10. OBLIGATIONS LIÉES À LA MISE HORS SERVICE D'IMMOBILISATIONS

Le tableau qui suit présente le rapprochement de la valeur comptable globale des obligations liées à la mise hors service des biens gaziers et pétroliers au début et à la fin de la période.

| | **30 septembre 2006** | 31 décembre 2005 |
|---|---|---|
| Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations au début de l'exercice | **816 $** | 611 $ |
| Passifs engagés | **54** | 77 |
| Passifs réglés | **(37)** | (42) |
| Passifs cédés | **-** | (23) |
| Variation des flux de trésorerie futurs estimatifs | **21** | 135 |
| Charge de désactualisation | **37** | 37 |
| Autres | **38** | 21 |
| Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations à la fin du semestre | **929 $** | 816 $ |

## 11. CAPITAL-ACTIONS

| | **30 septembre 2006** | | 31 décembre 2005 | |
|---|---|---|---|---|
| *(en millions)* | **Nombre** | **Montant** | Nombre | Montant |
| Actions ordinaires en circulation au début de l'exercice | **854,9** | **5 131 $** | 900,6 $ | 5 299 $ |
| Actions ordinaires émises en vertu des régimes d'options | **6,3** | **140** | 15,0 | 294 |
| Actions ordinaires rachetées | **(61,1)** | **(523)** | (60,7) | (462) |
| Actions ordinaires en circulation à la fin du semestre | **800,1** | **4 748 $** | 854,9 | 5 131 $ |

L'information concernant les actions ordinaires et les options sur actions a été retraitée pour tenir compte de la division d'actions ordinaires approuvée en avril 2005.

***Offre publique de rachat dans le cours normal des activités***
Au 30 septembre 2006, la société avait racheté 61,1 millions d'actions ordinaires pour une contrepartie totale d'environ 2 973 M$. De la contrepartie payée, une tranche de 523 M$ a été imputée au capital-actions, et une tranche de 2 450 M$, aux bénéfices non répartis.

EnCana a obtenu chaque année l'approbation réglementaire en vertu des lois canadiennes sur les valeurs mobilières lui conférant le droit de racheter des actions ordinaires dans le cadre de quatre offres publiques de rachat dans le cours normal des activités consécutives commençant en octobre 2002 et devant prendre fin au plus tard le 30 octobre 2006. EnCana peut racheter pour annulation au plus environ 85,6 millions d'actions ordinaires en vertu de l'offre renouvelée qui est entrée en vigueur le 31 octobre 2005 et qui prendra fin au plus tard le 30 octobre 2006.

***Options sur actions***
EnCana dispose de régimes de rémunération à base d'actions, qui permettent aux salariés et aux administrateurs d'acheter des actions ordinaires de la société. Le prix d'exercice des options avoisine le cours du marché des actions ordinaires à la date d'émission des options. Les options attribuées en vertu des régimes peuvent habituellement être exercées en totalité après trois ans et elles expirent cinq ans après la date d'attribution. Les options attribuées en vertu des régimes de remplacement antérieurs de la société remplaçante ou de la société affiliée viennent à échéance au plus tard 10 ans après la date d'attribution.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 11. CAPITAL-ACTIONS (suite)

Les tableaux qui suivent présentent un résumé de l'information relative aux options sur actions ordinaires qui n'étaient pas assorties de droits à la plus-value d'actions alternatifs (« DPVAA ») au 30 septembre 2006. L'information qui traite des DPVAA est présentée à la note 12.

| | **Options sur actions** *(en millions)* | **Prix d'exercice moyen pondéré** *(en $ CA)* |
|---|---|---|
| Options en cours au début de l'exercice | **20,7** | **23,36** |
| Options exercées | **(6,3)** | **23,58** |
| Options éteintes | **(0,3)** | **23,80** |
| Options en cours à la fin du trimestre | **14,1** | **23,25** |
| Options pouvant être exercées à la fin du trimestre | **13,9** | **23,24** |

| | **Options en cours** | | | **Options pouvant être exercées** | |
|---|---|---|---|---|---|
| *Fourchette des prix d'exercice (en $ CA)* | Nombre d'options en cours *(en millions)* | Durée moyenne pondérée jusqu'à l'échéance des options *(en années)* | Prix d'exercice moyen pondéré *(en $ CA)* | Nombre d'options en cours *(en millions)* | Prix d'exercice moyen pondéré *(en $ CA)* |
| 11,00 à 22,99 | 1,2 | 2,1 | 14,48 | 1,2 | 14,26 |
| 23,00 à 23,49 | 0,2 | 1,4 | 23,21 | 0,2 | 23,23 |
| 23,50 à 23,99 | 5,5 | 1,6 | 23,89 | 5,4 | 23,89 |
| 24,00 à 24,49 | 6,8 | 0,6 | 24,17 | 6,8 | 24,17 |
| 24,50 à 25,99 | 0,4 | 1,9 | 25,23 | 0,3 | 25,27 |
| | 14,1 | 1,1 | 23,25 | 13,9 | 23,24 |

Au 30 septembre 2006, le solde figurant dans le surplus d'apport avait trait aux programmes de rémunération à base d'actions.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 12. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION

Les tableaux suivants présentent certaines informations à l'égard des régimes de rémunération d'EnCana au 30 septembre 2006. La note 15 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de la société pour l'exercice terminé le 31 décembre 2005 contient des renseignements supplémentaires à ce sujet.

### *A) Régimes de retraite*

Le tableau qui suit présente un résumé de la charge nette au titre des régimes de retraite :

| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
|---|---|---|---|---|
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Coût des services rendus au cours du trimestre | **3 $** | 1 $ | **10 $** | 5 $ |
| Intérêts débiteurs | **5** | 5 | **13** | 11 |
| Rendement prévu des actifs des régimes | **(4)** | (4) | **(12)** | (10) |
| Perte actuarielle prévue sur l'obligation au titre des prestations constituées | **1** | 2 | **4** | 3 |
| Amortissement prévu du coût des services passés | **-** | - | **1** | 1 |
| Amortissement de l'obligation transitoire | **-** | (2) | **(1)** | (2) |
| Charges au titre du régime à cotisations déterminées | **9** | 6 | **20** | 16 |
| Charge nette au titre des régimes de retraite | **14 $** | 8 $ | **35 $** | 24 $ |

Pour la période terminée le 30 septembre 2006, une cotisation de 9 M$ a été versée aux régimes de retraite à prestations déterminées.

### *B) Droits à la plus-value des actions (« DPVA »)*

Les principaux renseignements relatifs aux DPVA au 30 septembre 2006 sont présentés dans le tableau suivant :

| | **DPVA en cours** | **Prix d'exercice moyen pondéré** |
|---|---|---|
| **Droits libellés en dollars canadiens *(en $ CA)*** | | |
| En cours au début de l'exercice | **246 739** | **23,13** |
| Exercés | **(242 739)** | **23,18** |
| En cours à la fin du trimestre | **4 000** | **20,25** |
| Pouvant être exercées à la fin du trimestre | **4 000** | **20,25** |
| **Droits libellés en dollars américains *(en $ US)*** | | |
| En cours au début de l'exercice | **319 511** | **14,33** |
| Exercés | **(307 423)** | **14,41** |
| En cours à la fin du trimestre | **12 088** | **12,37** |
| Pouvant être exercées à la fin du trimestre | **12 088** | **12,37** |

Au cours de la période terminée le 30 septembre 2006, EnCana a constaté une réduction de la charge de rémunération de 1 M$ au titre des DPVA en cours (19 M$ en 2005).

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 12. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION (suite)

### *C) Droits à la plus-value d'actions alternatifs (« DPVAA »)*

Les principaux renseignements relatifs aux DPVA alternatifs au 30 septembre 2006 sont présentés dans le tableau suivant :

| | DPVAA en cours | Prix d'exercice moyen pondéré |
|---|---|---|
| **Droits libellés en dollars canadiens *(en $ CA)*** | | |
| En cours au début de l'exercice | **8 403 967** | **38,41** |
| Attribués | **11 006 350** | **48,92** |
| DPVA exercés | **(519 696)** | **34,66** |
| Options exercées | **(29 484)** | **32,97** |
| Éteints | **(1 017 452)** | **42,84** |
| En cours à la fin du trimestre | **17 843 685** | **44,75** |
| Pouvant être exercées à la fin du trimestre | **2 018 553** | **37,23** |

Pour la période terminée le 30 septembre 2006, EnCana a constaté une charge de rémunération de 28 M$ au titre des DPVAA en cours (86 M$ en 2005).

### *D) Droits différés à la valeur des actions (« DDVA »)*

Le tableau suivant résume l'information relative aux DDVA au 30 septembre 2006 :

| | DDVA en cours | Prix d'exercice moyen pondéré |
|---|---|---|
| **Droits libellés en dollars canadiens *(en $ CA)*** | | |
| En cours au début de l'exercice | **836 561** | **26,81** |
| Attribués aux administrateurs | **70 000** | **56,71** |
| Exercés | **(52 562)** | **27,92** |
| Parts tenant lieu de dividendes | **8 980** | **55,11** |
| En cours à la fin du trimestre | **862 979** | **29,46** |
| Pouvant être exercées à la fin du trimestre | **862 979** | **29,46** |

Pour la période terminée le 30 septembre 2006, EnCana a constaté une charge de rémunération de 3 M$ au titre des DDVA en cours (26 M$ en 2005).

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 12. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION (suite)

### *E) Droits à la valeur des actions liés au rendement (« DVAR »)*

Le tableau suivant résume l'information relative aux DVAR au 30 septembre 2006 :

| | **DVAR en cours** | **Prix d'exercice moyen pondéré** |
|---|---|---|
| **Droits libellés en dollars canadiens *(en $ CA)*** | | |
| En cours au début de l'exercice | **4 704 348** | **30,65** |
| Attribués | **27 557** | **30,11** |
| Exercés | **(239 794)** | **23,26** |
| Éteints | **(282 021)** | **31,35** |
| En cours à la fin du trimestre | **4 210 090** | **31,03** |
| **Droits libellés en dollars américains *(en $ US)*** | | |
| En cours au début de l'exercice | **739 649** | **25,22** |
| Attribués | **3 621** | **25,56** |
| Éteints | **(156 652)** | **23,79** |
| En cours à la fin du trimestre | **586 618** | **25,61** |

Pour la période terminée le 30 septembre 2006, EnCana a comptabilisé une charge de rémunération de 14 M$ au titre des DVAR en cours (57 M$ en 2005).

Au 30 septembre 2006, EnCana détenait en fiducie environ 5,5 millions d'actions ordinaires pour émission à l'acquisition des DVAR.

## 13. MONTANTS PAR ACTION

Le nombre d'actions ordinaires ayant servi au calcul du bénéfice net par action ordinaire est présenté dans le tableau suivant :

| | Trimestres terminés les | | | | Périodes de neuf mois terminées les | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31 mars | 30 juin | 30 septembre | | 30 septembre | |
| *(en millions)* | 2006 | 2006 | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat de base | 874,9 | **829,6** | **809,7** | 855,1 | **829,1** | 872,9 |
| Incidence des titres dilutifs | 16,9 | **15,5** | **14,6** | 20,7 | **16,5** | 21,3 |
| Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat dilué | 864,8 | **845,1** | **824,3** | 875,8 | **845,6** | 894,2 |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

Afin de gérer la volatilité du prix des marchandises, EnCana a conclu divers contrats d'instruments financiers et contrats physiques. Les renseignements qui suivent présentent toutes les positions relatives aux instruments financiers.

***Gain réalisé et non réalisé (perte) sur les activités de gestion des risques***

Le tableau suivant présente les gains et les pertes sur les activités de gestion des risques :

| | Gain réalisé (perte) | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Produits, déduction faite des redevances | **199 $** | (196) $ | **153 $** | (329) $ |
| Charges d'exploitation et autres charges | **1** | 7 | **4** | 17 |
| Gain (perte) de la gestion des risques, activités poursuivies | **200** | (189) | **157** | (312) |
| Gain (perte) de la gestion des risques, activités abandonnées | **-** | (55) | **4** | (111) |
| | **200 $** | (244) $ | **161 $** | (423) $ |

| | Gain non réalisé (perte) | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Trimestres terminés les 30 septembre | | Périodes de neuf mois terminées les 30 septembre | |
| | **2006** | 2005 | **2006** | 2005 |
| Produits, déduction faite des redevances | **428 $** | (810) $ | **1 921 $** | (1 457) $ |
| Charges d'exploitation et autres charges | **-** | 1 | **(2)** | 3 |
| Gain (perte) de la gestion des risques, activités poursuivies | **428** | (809) | **1 919** | (1 454) |
| Gain (perte) de la gestion des risques, activités abandonnées | **5** | (90) | **27** | (89) |
| | **433 $** | (899) $ | **1 946 $** | (1 543) $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

***Montants constatés au moment de la transition***

À l'adoption initiale de la présente convention comptable portant sur les instruments de gestion des risques le 1er janvier 2004, la société a comptabilisé dans le bilan consolidé la juste valeur de tous les instruments financiers en cours qui n'étaient pas considérés comme des couvertures à des fins comptables, et elle a inscrit un montant correspondant à titre de perte nette reportée (le « montant de transition »). Le montant de transition est porté au résultat net sur la durée des contrats connexes. Après la constatation initiale, les variations de la juste valeur sont comptabilisées dans le bilan consolidé et les gains ou les pertes non réalisés correspondants sont portés au résultat net.

Au 30 septembre 2006, un gain net non réalisé devait encore être constaté pour les trois prochains exercices comme suit :

| | Gain non réalisé | |
|---|---|---|
| **2006** | | |
| Trimestre terminé le 31 décembre 2006 | 6 | $ |
| Gain total à constater en 2006 | 6 | $ |
| **2007** | 15 | $ |
| **2008** | 1 | |
| Gain total à constater | 22 | $ |

***Juste valeur des positions de gestion des risques en cours***

Le tableau qui suit présente un rapprochement de la variation des montants non réalisés du 1er janvier 2006 au 30 septembre 2006 :

| | Montant de transition | | Juste valeur marchande | | Total des gains non réalisés (pertes) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Juste valeur des contrats au début de l'exercice | (40) | $ | (640) | $ | - | $ |
| Variation de la juste valeur des contrats en cours au début de l'exercice et des contrats conclus en 2006 | - | | 2 089 | | 2 089 | |
| Variation de la juste valeur des contrats en cours au moment de la transition échus en 2006 | 18 | | - | | 18 | |
| Juste valeur des contrats réalisée en 2006 | - | | (161) | | (161) | |
| Juste valeur des contrats en cours | (22) | $ | 1 288 | $ | 1 946 | $ |
| Primes non amorties versées sur les options | | | 190 | | | |
| Juste valeur des contrats et des primes versées à la fin du trimestre | | | 1 478 | $ | | |
| Montant attribué aux activités poursuivies | (22) | $ | 1 471 | $ | 1 919 | $ |
| Montant attribué aux activités abandonnées | - | | 7 | | 27 | |
| | (22) | $ | 1 478 | $ | 1 946 | $ |

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

Au 30 septembre 2006, le montant net reporté résiduel constaté au moment de la transition et les montants relatifs à la gestion des risques figurant dans le bilan consolidé s'établissaient comme suit :

| | **30 septembre 2006** | |
|---|---|---|
| Montants reportés résiduels constatés au moment de la transition | | |
| Comptes débiteurs et produits à recevoir | **1** | **$** |
| Comptes créditeurs et charges à payer | **18** | |
| Autres passifs | **5** | |
| Gain net reporté, activités poursuivies | **22** | **$** |
| Gestion des risques | | |
| Actif à court terme | **1 293** | **$** |
| Actif à long terme | **243** | |
| Passif à court terme | **60** | |
| Passif à long terme | **5** | |
| Actif net lié à la gestion des risques, activités poursuivies | **1 471** | **$** |
| Actif net lié à la gestion des risques, activités abandonnées | **7** | |
| | **1 478** | **$** |

Le tableau suivant présente un résumé de toutes les positions sur instruments financiers non dénouées à la juste valeur estimative :

| | **30 septembre 2006** | |
|---|---|---|
| Risque lié au prix des marchandises | | |
| Gaz naturel | **1 420** | **$** |
| Pétrole brut | **47** | |
| Dérivés de crédit | **(2)** | |
| Risque de taux d'intérêt | **6** | |
| Total des positions à la juste valeur, activités poursuivies | **1 471** | **$** |
| Total des positions à la juste valeur, activités abandonnées | **7** | |
| | **1 478** | **$** |

Les informations relatives aux dérivés de crédit et aux contrats de taux d'intérêt en cours au 31 décembre 2005 sont présentées à la note 16 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de la société. Au 30 septembre 2006, aucun nouveau contrat important n'avait été conclu.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

### *Gaz naturel*

Au 30 septembre 2006, les activités de gestion des risques liés au gaz de la société au moyen de contrats sur instruments financiers enregistraient un gain non réalisé de 1 332 M$ et la position à la juste valeur marchande s'élevait à 1 427 M$. Les contrats s'établissaient comme suit :

| | Volume de référence *(Mpi³/jour)* | Échéance | Prix moyen | | Juste valeur marchande | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Contrats de vente** | | | | | | |
| Contrats à prix fixe | | | | | | |
| Prix fixe sur la NYMEX | 495 | 2006 | 5,63 | $ US/kpi³ | (1) | $ |
| Colorado Interstate Gas (CIG) | 100 | 2006 | 4,44 | $ US/kpi³ | - | |
| Houston Ship Channel (HSC) | 90 | 2006 | 5,08 | $ US/kpi³ | (2) | |
| Autres | 91 | 2006 | 5,07 | $ US/kpi³ | 2 | |
| Prix fixe sur la NYMEX | 945 | 2007 | 8,85 | $ US/kpi³ | 390 | |
| Autres | 8 | 2007 | 8,97 | $ US/kpi³ | 5 | |
| Options | | | | | | |
| Options de vente achetées à la NYMEX | 2 687 | 2006 | 7,77 | $ US/kpi³ | 474 | |
| Options de vente achetées à la NYMEX | 240 | 2007 | 6,00 | $ US/kpi³ | 21 | |
| Contrats sur base | | | | | | |
| Base fixe NYMEX – AECO | 780 | 2006 | (0,70) | $ US/kpi³ | (8) | |
| Base fixe NYMEX – Rocheuses | 254 | 2006 | (0,59) | $ US/kpi³ | 18 | |
| Base fixe NYMEX – CIG | 259 | 2006 | (0,84) | $ US/kpi³ | 11 | |
| Autres | 145 | 2006 | (0,29) | $ US/kpi³ | 2 | |
| Base fixe NYMEX – AECO | 747 | 2007 | (0,72) | $ US/kpi³ | 75 | |
| Base fixe NYMEX – Rocheuses | 538 | 2007 | (0,65) | $ US/kpi³ | 170 | |
| Base fixe NYMEX – CIG | 390 | 2007 | (0,76) | $ US/kpi³ | 107 | |
| Base fixe Rocheuses – CIG | 12 | 2007 | (0,10) | $ US/kpi³ | (1) | |
| Base fixe NYMEX – AECO | 191 | 2008 | (0,78) | $ US/kpi³ | 10 | |
| Base fixe NYMEX – Rocheuses | 162 | 2008 | (0,59) | $ US/kpi³ | 39 | |
| Base fixe NYMEX – Rocheuses (NYMEX ajustée) | 210 | 2008 | 17 % de NYMEX | $ US/kpi³ | - | |
| Base fixe NYMEX – CIG | 40 | 2008-2009 | (0,68) | $ US/kpi³ | 13 | |
| **Contrats d'achat** | | | | | | |
| Contrats à prix fixe | | | | | | |
| Achat à Waha | 23 | 2006 | 5,32 | $ US/kpi³ | - | |
| Autres | 10 | 2006 | 7,84 | $ US/kpi³ | (2) | |
| Autres | 8 | 2007 | 7,84 | $ US/kpi³ | (1) | |
| | | | | | 1 322 | |
| Autres positions sur instruments financiers* | | | | | 10 | |
| Gain total non réalisé sur les contrats sur instruments financiers | | | | | 1 332 | |
| Primes non amorties versées sur les options | | | | | 95 | |
| Total de la juste valeur des positions | | | | | 1 427 | $ |
| Total de la juste valeur des positions, activités poursuivies | | | | | 1 420 | $ |
| Total de la juste valeur des positions, activités abandonnées | | | | | 7 | |
| Total de la juste valeur des positions | | | | | 1 427 | $ |

* Les autres positions sur instruments financiers font partie des activités courantes de gestion de la production exclusive de la société.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES (suite)

***Pétrole brut***

Au 30 septembre 2006, les activités de gestion des risques liés au pétrole brut de la société au moyen de contrats sur instruments financiers enregistraient une perte non réalisée de (48) M$ et la position à la juste valeur marchande s'établissait à 47 M$. Les contrats s'établissaient comme suit :

| | Volume de référence *(barils par jour)* | Échéance | Prix moyen *($ US le baril)* | Juste valeur marchande |
|---|---|---|---|---|
| Prix fixe WTI NYMEX | 15 000 | 2006 | 34,56 | (41) $ |
| Dénouement d'un contrat prix fixe WTI NYMEX | (1 300) | 2006 | 52,75 | 1 |
| Options de vente sur WTI achetées à la NYMEX | 59 000 | 2006 | 50,44 | (8) |
| Options d'achat sur WTI achetées à la NYMEX | (13 700) | 2006 | 61,24 | 1 |
| Options de vente sur WTI achetées à la NYMEX | 91 500 | 2007 | 55,34 | (10) |
| | | | | (57) |
| Autres positions sur instruments financiers* | | | | 9 |
| Perte totale non réalisée sur les contrats sur instruments financiers | | | | (48) |
| Primes non amorties versées sur les options | | | | 95 |
| Total de la juste valeur des positions | | | | 47 $ |
| Total de la juste valeur des positions, activités poursuivies | | | | 47 $ |

* Les autres positions sur instruments financiers font partie des activités courantes de gestion de la production exclusive de la société.

## 15. ÉVENTUALITÉS

### Actions en justice

La société est partie à diverses actions en justice dans le cours normal de ses activités, et elle estime avoir constitué une provision adéquate à cet égard.

### Activités de courtage d'énergie abandonnées

*Californie*
Comme il a été mentionné précédemment, en juillet 2003, la filiale de commercialisation américaine en propriété exclusive indirecte de la société, WD Energy Services Inc. (« WD »), a conclu un règlement avec la Commodity Futures Trading Commission (« CFTC ») des États-Unis relativement à une enquête de la CFTC qui a déjà été présentée. Aux termes du règlement, WD a convenu de payer une amende administrative de 20 M$ sans admettre ni nier les conclusions de l'ordonnance de la CFTC.

EnCana Corporation et WD sont défenderesses dans le cadre d'une poursuite intentée par E. & J. Gallo Winery devant la cour de district des États-Unis, en Californie, tel qu'il est décrit plus en détail ci-après. Dans sa plainte, Gallo réclame des dommages-intérêts de plus de 30 M$, qui pourraient tripler en vertu des lois de la Californie.

**Notes afférentes aux états financiers consolidés** (*non vérifiés*)
*(Tous les montants sont en millions de dollars, à moins d'indication contraire.)*

## 15. ÉVENTUALITÉS (suite)

Conjointement avec d'autres sociétés du secteur de l'énergie, EnCana Corporation et WD ont été nommées défenderesses dans le cadre de plusieurs poursuites relativement à des ventes de gaz naturel en Californie de 1999 à 2002 (dont certaines sont des recours collectifs et d'autres ont été intentées par des particuliers en leur propre nom). Comme il est de règle, les dommages ne sont pas chiffrés dans ces poursuites. L'action en justice de Gallo et d'autres actions portées devant les tribunaux de la Californie contiennent des allégations selon lesquelles les défenderesses auraient participé à un complot avec des concurrents non nommés sur le marché du gaz naturel et des dérivés de la Californie en violation des lois antitrust et des lois sur la concurrence déloyale des États-Unis et de la Californie.

Dans la poursuite de Gallo, les décisions qui portent sur la question à savoir si la compétence exclusive de la Federal Energy Regulatory Commission sur le prix du gaz naturel empêche les demanderesses de maintenir leurs réclamations sont portées en appel devant la United States Court of Appeals for the Ninth Circuit. La poursuite de Gallo est en attente de cet appel.

Sans admettre une quelconque responsabilité dans les poursuites, WD a convenu de verser 20,5 M$ pour régler les recours collectifs regroupés devant la San Diego Superior Court. WD a aussi convenu de verser 2,4 M$ pour régler le recours collectif porté devant la cour de district des États-Unis en Californie, sans admettre une quelconque responsabilité, sous réserve de la documentation et de l'approbation finales de la cour de district des États-Unis. Les personnes qui ont intenté une poursuite à titre individuel ne sont pas parties à ce règlement.

*New York*
WD est aussi défenderesse dans un recours collectif porté devant la cour de district des États-Unis à New York. Dans le recours collectif intenté devant les tribunaux de New York, il est allégué que la prétendue manipulation par les défenderesses des indices du prix du gaz naturel se serait répercutée sur les contrats à terme et les contrats d'options sur gaz naturel négociés sur la NYMEX entre 2000 et 2002. EnCana Corporation n'est plus une partie intimée dans le recours intenté devant les tribunaux de New York; seules WD et plusieurs autres sociétés non liées à EnCana Corporation sont encore défenderesses. Sans admettre une quelconque responsabilité dans cette affaire, WD a convenu de verser 8,2 M$ en règlement du recours collectif déposé devant les tribunaux de New York. La documentation et l'approbation finales de la cour de district des États-Unis à New York ont été obtenues, et WD a versé le montant du règlement.

Compte tenu des règlements précités, un total de 31 M$ a été passé en charges. EnCana Corporation et WD comptent opposer une défense vigoureuse aux réclamations restantes; toutefois, la société ne peut prévoir le dénouement de ces poursuites ou de toute poursuite future entamée contre elle ni prévoir si elles entraîneront des peines pécuniaires qui pourraient avoir une incidence défavorable importante sur sa situation financière ou si d'autres poursuites judiciaires découleront de ces allégations.