

**États financiers consolidés intermédiaires**  
*(non vérifiés)*  
**Trimestre terminé le 31 mars 2006**

**EnCana Corporation**

**EN DOLLARS US**

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

<i>(en millions de dollars, sauf les montants par action)</i>	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
<b>PRODUITS, DÉDUCTION FAITE DES REDEVANCES</b> <i>(note 3)</i>		
Activités en amont	2 691 \$	2 106 \$
Optimisation des marchés	716	894
Activités non sectorielles – Gain non réalisé (perte) sur la gestion des risques	1 263	(962)
	<b>4 670</b>	2 038
<b>CHARGES</b> <i>(note 3)</i>		
Taxe à la production et impôts miniers	139	87
Transport et vente	152	133
Exploitation	412	300
Produits achetés	689	879
Amortissement et épuisement	765	679
Administration	58	61
Intérêts, montant net	88	100
Charge de désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	12	9
Perte (gain) de change, montant net	44	32
Rémunération à base d'actions, options	-	4
(Gain) à la cession de participations	(9)	-
	<b>2 350</b>	2 284
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE) AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>2 320</b>	(246)
Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices	848	(84)
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE) DES ACTIVITÉS POURSUIVIES</b>	<b>1 472</b>	(162)
<b>BÉNÉFICE NET DES ACTIVITÉS ABANDONNÉES</b> <i>(note 4)</i>	<b>2</b>	117
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE)</b>	<b>1 474 \$</b>	(45) \$
<b>RÉSULTAT NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES PAR ACTION ORDINAIRE</b> <i>(note 13)</i>		
De base	1,74 \$	(0,18) \$
Dilué	1,70 \$	(0,18) \$
<b>RÉSULTAT NET PAR ACTION ORDINAIRE</b> <i>(note 13)</i>		
De base	1,74 \$	(0,05) \$
Dilué	1,70 \$	(0,05) \$

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

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
<b>BÉNÉFICES NON RÉPARTIS AU DÉBUT DU TRIMESTRE</b>	<b>9 481 \$</b>	7 935 \$
Bénéfice net (perte)	1 474	(45)
Dividendes sur actions ordinaires	(64)	(44)
Charges au titre d'une offre publique de rachat dans le cours normal des activités	(801)	(490)
Charges au titre d'actions rachetées et retenues	-	(70)
<b>BÉNÉFICES NON RÉPARTIS À LA FIN DU TRIMESTRE</b>	<b>10 090 \$</b>	7 286 \$

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

**BILANS CONSOLIDÉS** (non vérifiés)

<i>(en millions de dollars)</i>	<b>Au 31 mars</b>	Au 31 décembre
	<b>2006</b>	2005
<b>ACTIF</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	<b>324</b> \$	105 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	<b>1 567</b>	1 851
Gestion des risques	<b>811</b> <i>(note 14)</i>	495
Stocks	<b>90</b>	103
Actifs des activités abandonnées	<b>785</b> <i>(note 4)</i>	1 050
	<b>3 577</b>	3 604
Immobilisations corporelles, montant net	<b>25 858</b> <i>(note 3)</i>	24 881
Placements et autres actifs	<b>421</b>	496
Gestion des risques	<b>419</b> <i>(note 14)</i>	530
Actifs des activités abandonnées	<b>-</b> <i>(note 4)</i>	2 113
Écart d'acquisition	<b>2 522</b>	2 524
	<b>32 797</b> \$ <i>(note 3)</i>	34 148 \$
<b>PASSIF ET CAPITAUX PROPRES</b>		
Passif à court terme		
Comptes créditeurs et charges à payer	<b>2 519</b> \$	2 741 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	<b>602</b>	392
Gestion des risques	<b>254</b> <i>(note 14)</i>	1 227
Passifs des activités abandonnées	<b>193</b> <i>(note 4)</i>	438
Partie à court terme de la dette à long terme	<b>73</b> <i>(note 9)</i>	73
	<b>3 641</b>	4 871
Dette à long terme	<b>5 819</b> <i>(note 9)</i>	6 703
Autres passifs	<b>87</b>	93
Gestion des risques	<b>27</b> <i>(note 14)</i>	102
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	<b>849</b> <i>(note 10)</i>	816
Passifs des activités abandonnées	<b>-</b> <i>(note 4)</i>	267
Impôts sur les bénéfices futurs	<b>5 790</b>	5 289
	<b>16 213</b>	18 141
Capitaux propres		
Capital-actions	<b>5 006</b> <i>(note 11)</i>	5 131
Surplus d'apport	<b>132</b>	133
Bénéfices non répartis	<b>10 090</b>	9 481
Écart de conversion	<b>1 356</b>	1 262
	<b>16 584</b>	16 007
	<b>32 797</b> \$	34 148 \$

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

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

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
<b>ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>		
Bénéfice net (perte) des activités poursuivies	1 472 \$	(162) \$
Amortissement et épuisement	765	679
Impôts sur les bénéfices futurs	(note 8) 517	(295)
Perte (gain) non réalisé sur la gestion des risques	(note 14) (1 261)	959
Perte (gain) de change non réalisé	60	18
Charge de désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	(note 10) 12	9
(Gain) à la cession de participations	(9)	-
Autres	23	39
Flux de trésorerie liés aux activités poursuivies	1 579	1 247
Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées	112	166
Flux de trésorerie	1 691	1 413
Variation nette des autres actifs et passifs	(11)	2
Variation nette des éléments hors caisse du fonds de roulement lié aux activités poursuivies	2 044	614
Variation nette des éléments hors caisse du fonds de roulement lié aux activités abandonnées	(1 427)	(111)
	2 297	1 918
<b>ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>		
Dépenses en immobilisations	(note 3) (1 961)	(1 509)
Produit de la cession d'actifs	(note 5) 255	53
Variation nette des placements et autres	77	19
Variation nette des éléments hors caisse du fonds de roulement lié aux activités poursuivies	119	161
Activités abandonnées	1 313	(74)
	(197)	(1 349)
<b>ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>		
Émission (remboursement) de titres d'emprunt à long terme renouvelables, montant net	(881)	(33)
Remboursement de la dette à long terme	-	(1)
Émission d'actions ordinaires	(note 11) 52	101
Achat d'actions ordinaires	(note 11) (978)	(760)
Dividendes sur actions ordinaires	(64)	(44)
Autres	(10)	(2)
	(1 881)	(739)
<b>DÉDUIRE LA PERTE (GAIN) DE CHANGE SUR LA TRÉSORERIE ET LES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE DÉTENUS EN DEVISES</b>		
	-	(1)
<b>AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE</b>		
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE AU DÉBUT DU TRIMESTRE</b>	105	593
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA FIN DU TRIMESTRE</b>	324 \$	424 \$

*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 1<sup>er</sup> janvier 2006, la société a adopté les recommandations de l'abrégié N° 04-13 de l'Emerging Issues Task Force (« EITF »), intitulé « Accounting for Purchases and Sales of Inventory with the Same Counterparty ». Depuis le 1<sup>er</sup> 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 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** tient compte des gains ou des 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. L'information financière présentée dans les tableaux figurant dans la présente note tient compte de ces éliminations.

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 31 mars)*

	Activités en amont		Optimisation des marchés	
	2006	2005	2006	2005
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>2 691</b>	<b>2 106</b>	<b>716</b>	<b>894</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	139	87	-	-
Transport et vente	149	131	3	2
Exploitation	393	292	18	11
Produits achetés	-	-	689	879
Amortissement et épuisement	744	660	3	2
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>1 266</b>	<b>936</b>	<b>3</b>	<b>-</b>

	Activités non sectorielles*		Données consolidées	
	2006	2005	2006	2005
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>1 263</b>	<b>(962)</b>	<b>4 670</b>	<b>2 038</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	139	87
Transport et vente	-	-	152	133
Exploitation	1	(3)	412	300
Produits achetés	-	-	689	879
Amortissement et épuisement	18	17	765	679
<b>Bénéfice sectoriel (perte)</b>	<b>1 244</b>	<b>(976)</b>	<b>2 513</b>	<b>(40)</b>
Administration			58	61
Intérêts, montant net			88	100
Charge de désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations			12	9
Perte (gain) de change, montant net			44	32
Rémunération à base d'actions, options			-	4
(Gain) à la cession de participations			(9)	-
			<b>193</b>	<b>206</b>
<b>Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices</b>			<b>2 320</b>	<b>(246)</b>
Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices			<b>848</b>	<b>(84)</b>
<b>Bénéfice net (perte) des activités poursuivies</b>			<b>1 472</b>	<b>(162)</b>

\* Pour les trimestres terminés les 31 mars, le gain non réalisé (la perte) sur la gestion des risques avant impôts est comptabilisé dans les états consolidés des résultats comme suit (voir la note 14) :

	2006	2005
Produits, déduction faite des redevances, activités non sectorielles	<b>1 263</b>	<b>(962)</b>
Charges d'exploitation et autres charges, activités non sectorielles	<b>2</b>	<b>(3)</b>
Total du gain non réalisé (perte) sur la gestion des risques avant impôts, activités poursuivies	<b>1 261</b>	<b>(959)</b>

**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 31 mars)*

Activités en amont	Canada		États-Unis	
	2006	2005	2006	2005
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>1 830</b>	<b>1 426</b>	<b>779</b>	<b>619</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	45	22	94	65
Transport et vente	83	87	66	44
Exploitation	242	192	68	44
Amortissement et épuisement	526	462	210	188
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>934</b>	<b>663</b>	<b>341</b>	<b>278</b>

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

	Autres		Total des activités en amont	
	2006	2005	2006	2005
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>82</b>	<b>61</b>	<b>2 691</b>	<b>2 106</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	139	87
Transport et vente	-	-	149	131
Exploitation	83	56	393	292
Amortissement et épuisement	8	10	744	660
<b>Bénéfice sectoriel (perte)</b>	<b>(9)</b>	<b>(5)</b>	<b>1 266</b>	<b>936</b>

*Données du secteur des activités en amont par secteurs géographiques et catégories de produits (activités poursuivies) (trimestres terminés les 31 mars)*

	Gaz produit					
	Canada		États-Unis		Total	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>1 441</b>	<b>1 133</b>	<b>718</b>	<b>564</b>	<b>2 159</b>	<b>1 697</b>
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	36	16	89	59	125	75
Transport et vente	67	70	66	44	133	114
Exploitation	153	121	68	44	221	165
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>1 185</b>	<b>926</b>	<b>495</b>	<b>417</b>	<b>1 680</b>	<b>1 343</b>

**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)**

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

	Canada		Pétrole et LGN États-Unis		Total	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005
	<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>389</b>	293	<b>61</b>	55	<b>450</b>
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	9	6	5	6	14	12
Transport et vente	16	17	-	-	16	17
Exploitation	89	71	-	-	89	71
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>275</b>	199	<b>56</b>	49	<b>331</b>	248

	Autres		Total des activités en amont	
	2006	2005	2006	2005
	<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>82</b>	61	<b>2 691</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	139	87
Transport et vente	-	-	149	131
Exploitation	83	56	393	292
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>(1)</b>	5	<b>2 010</b>	1 596

**Dépenses en immobilisations (activités poursuivies)**

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
Activités en amont, dépenses en immobilisations essentielles		
Canada	1 349	1 041
États-Unis	537	403
Autres pays	18	13
	<b>1 904</b>	1 457
Activités en amont, dépenses en immobilisations affectées aux acquisitions		
Canada	8	3
États-Unis	7	9
	<b>15</b>	12
Optimisation des marchés	29	34
Activités non sectorielles	13	6
<b>Total</b>	<b>1 961</b>	1 509



**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)**

*Immobilisations corporelles et total de l'actif*

	Immobilisations corporelles		Total de l'actif	
	31 mars 2006	31 décembre 2005	31 mars 2006	31 décembre 2005
Activités en amont	25 423 \$	24 247 \$	29 744 \$	28 858 \$
Optimisation des marchés	173	371	330	597
Activités non sectorielles	262	263	1 938	1 530
Actifs des activités abandonnées (note 4)			785	3 163
<b>Total</b>	<b>25 858 \$</b>	<b>24 881 \$</b>	<b>32 797 \$</b>	<b>34 148 \$</b>

**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. La première étape devrait être finalisée au cours du deuxième trimestre de 2006 et elle devrait générer un produit de 1,3 G\$, et la deuxième étape devrait être finalisée une fois l'approbation reçue des organismes de réglementation.

**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 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 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.

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.

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\$, laquelle est assujettie à un état définitif des ajustements qu'elle devrait recevoir au cours du deuxième trimestre. La société a constaté une perte à la cession d'environ 47 M\$, après impôts.

**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 31 mars							
	Équateur		Royaume-Uni		Activités médianes		Total	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
<b>Produits, déduction faite des redevances*</b>	<b>200</b>				<b>435</b>		<b>635</b>	
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
	191	-	-	623	814			
<b>Charges</b>								
Taxe à la production et impôts miniers	23	22	-	-	-	-	23	22
Transport et vente	10	15	-	-	-	3	10	18
Exploitation	25	28	-	-	19	72	44	100
Produits achetés	-	-	-	-	354	484	354	484
Amortissement et épuisement	84	-	-	-	-	7	84	7
Administration	-	-	-	-	-	-	-	-
Intérêts, montant net	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-
Perte (gain) de change, montant net	1	-	1	-	-	(1)	2	(1)
Perte (gain) à l'abandon des activités	47	-	-	-	-	-	47	-
	<b>188</b>	<b>65</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>373</b>	<b>565</b>	<b>562</b>	<b>630</b>
<b>Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices</b>	<b>12</b>	<b>126</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>62</b>	<b>58</b>	<b>73</b>	<b>184</b>
Charge d'impôts sur les bénéfices	59	46	-	-	12	21	71	67
<b>Bénéfice net (perte) des activités abandonnées</b>	<b>(47)</b>	<b>80</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>37</b>	<b>2</b>	<b>117</b>
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$

\* Les produits, déduction faites des redevances, tirés des activités exercées 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 23 M\$ et des pertes non réalisées évaluées à la valeur de marché de 20 M\$.

**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 :

	31 mars 2006				31 décembre 2005			
	Équateur	Royaume- Uni	Activités médianes	Total	Équateur	Royaume- Uni	Activités médianes	Total
<b>Actif</b>								
Trésorerie et équivalents de trésorerie	- \$	8 \$	(30) \$	(22) \$	207 \$	8 \$	(7) \$	208 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	-	-	125	125	137	-	271	408
Gestion des risques	-	-	3	3	-	-	21	21
Stocks	-	-	88	88	23	-	390	413
	-	8	186	194	367	8	675	1 050
Immobilisations corporelles, montant net	1	-	523	524	1 166	-	520	1 686
Placements et autres actifs	-	-	-	-	360	-	-	360
Écart d'acquisition	-	-	67	67	-	-	67	67
	1 \$	8 \$	776 \$	785 \$	1 893 \$	8 \$	1 262 \$	3 163 \$
<b>Passif</b>								
Comptes créditeurs et charges à payer	- \$	27 \$	66 \$	93 \$	91 \$	27 \$	49 \$	167 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	-	6	19	25	184	6	40	230
Gestion des risques	-	-	-	-	-	-	41	41
	-	33	85	118	275	33	130	438
Obligations liées à la mise hors service d'immobili- sations	-	-	-	-	21	-	-	21
Impôts sur les bénéfices futurs	-	-	75	75	162	(2)	86	246
	-	33	160	193	458	31	216	705
<b>Actif net des activités abandonnées</b>	<b>1 \$</b>	<b>(25) \$</b>	<b>616 \$</b>	<b>592 \$</b>	<b>1 435 \$</b>	<b>(23) \$</b>	<b>1 046 \$</b>	<b>2 458 \$</b>

**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 établis dans celles-ci. À l'heure actuelle, il est impossible de prévoir si des indemnités devront être versées à l'acquéreur.

**5. CESSIONS**

Le produit total tiré de la vente d'actifs et de participations s'est élevé à 255 M\$ (53 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 11 M\$ (53 M\$ en 2005).

*Optimisation des marchés*

En février 2006, la société a vendu sa participation dans Entrega Gas Pipeline LLC en contrepartie d'environ 244 M\$.

**6. INTÉRÊTS, MONTANT NET**

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
Intérêts débiteurs, dette à long terme	94 \$	101 \$
Intérêts débiteurs, autres	5	4
Intérêts créditeurs	(11)	(5)
	<b>88 \$</b>	<b>100 \$</b>

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

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
Perte de change non réalisée (gain) à la conversion de la dette libellée en dollars US et émise au Canada	4 \$	18 \$
Autres perte de change réalisée (gain)	40	14
	<b>44 \$</b>	<b>32 \$</b>

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

**8. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES**

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

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
Impôts exigibles		
Canada	308 \$	172 \$
États-Unis	23	32
Autres	-	7
Total des impôts exigibles	331	211
Impôts futurs	517	(295)
	848 \$	(84) \$

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

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices	2 320 \$	(246) \$
Taux réglementaire au Canada	35,9 %	37,9 %
Impôts sur les bénéfices prévus	833	(93)
Incidence des éléments suivants sur les impôts :		
Paiements à la Couronne non déductibles au Canada	31	42
Déduction relative aux ressources au Canada	(20)	(48)
Déduction relative aux ressources au Canada à l'égard des pertes non réalisées sur la gestion des risques	-	18
Écarts avec les taux réglementaires et autres écarts de taux	(16)	(13)
Pertes (gains) en capital non imposables	(1)	5
Impôts des grandes sociétés	1	4
Autres	20	1
	848 \$	(84) \$
Taux d'imposition réel	36,6 %	34,1 %

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

**9. DETTE À LONG TERME**

	<b>31 mars 2006</b>	31 décembre 2005
<b>Dettes libellées en dollars CA</b>		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	542 \$	1 425 \$
Billets non garantis	793	793
	<b>1 335</b>	<b>2 218</b>
<b>Dettes libellées en dollars US</b>		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	-	-
Billets non garantis	4 494	4 494
	<b>4 494</b>	<b>4 494</b>
Augmentation de la valeur de la dette prise en charge*	63	64
Partie à court terme de la dette à long terme	(73)	(73)
	<b>5 819 \$</b>	<b>6 703 \$</b>

\* Certains billets et certaines débetures 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.

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

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

	<b>31 mars 2006</b>	31 décembre 2005
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations au début de la période	816 \$	611 \$
Passifs engagés	22	77
Passifs réglés	(13)	(42)
Passifs cédés	-	(23)
Variation des flux de trésorerie futurs estimatifs	13	135
Charge de désactualisation	12	37
Autres	(1)	21
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations à la fin de la période	<b>849 \$</b>	<b>816 \$</b>

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

**11. CAPITAL-ACTIONS**

(en millions)	31 mars 2006		31 décembre 2005	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires en circulation au début de la période	854,9	5 131 \$	900,6	5 299 \$
Actions ordinaires émises en vertu des régimes d'options	2,6	52	15,0	294
Actions ordinaires rachetées	(21,3)	(177)	(60,7)	(462)
Actions ordinaires en circulation à la fin de la période	836,2	5 006 \$	854,9	5 131 \$

L'information concernant les actions ordinaires et les options sur actions a été retraitée pour tenir compte du fractionnement d'actions ordinaires approuvé en avril 2005.

**Offre publique de rachat dans le cours normal des activités**

Au 31 mars 2006, la société avait acheté 21,3 millions d'actions ordinaires pour une contrepartie totale d'environ 978 M\$. De la contrepartie payée, 177 M\$ ont été imputés au capital-actions et 801 M\$, aux bénéfices non répartis.

La société a obtenu chaque année l'approbation réglementaire en vertu des lois canadiennes sur les valeurs mobilières lui conférant le droit d'acheter 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. La société peut racheter pour annulation jusqu'à 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 s'est dotée 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.

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 31 mars 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	(2,6)	23,55
Options éteintes	(0,2)	23,93
Options en cours à la fin du trimestre	17,9	23,33
Options exerçables à la fin du trimestre	14,4	23,16

**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)**

Fourchette des prix d'exercice (en \$ CA)	Options en cours			Options exerçables	
	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)
10,50 à 22,99	1,6	2,2	15,41	1,5	15,25
23,00 à 23,49	0,3	1,8	23,23	0,2	23,25
23,50 à 23,99	6,5	2,1	23,89	3,4	23,89
24,00 à 24,49	9,0	1,0	24,18	9,0	24,18
24,50 à 25,99	0,5	2,4	25,24	0,3	25,19
	17,9	1,6	23,33	14,4	23,16

Au 31 mars 2006, le solde figurant dans le surplus d'apport avait trait aux programmes de rémunération à base d'actions.

**12. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION**

Les tableaux suivants présentent certaines informations à l'égard des régimes de rémunération d'EnCana au 31 mars 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 31 mars	
	2006	2005
Coût des services rendus au cours du trimestre	3 \$	2 \$
Intérêts débiteurs	4	3
Rendement prévu des actifs des régimes	(4)	(3)
Perte actuarielle prévue sur l'obligation au titre des prestations constituées	1	1
Amortissement prévu du coût des services passés	1	1
Amortissement de l'obligation transitoire	-	(1)
Charges au titre du régime à cotisations déterminées	5	5
Charge nette au titre des régimes de retraite	10 \$	8 \$

Pour le trimestre terminé le 31 mars 2006, aucune cotisation n'a été versée aux régimes de retraite à prestations déterminées.



**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)**

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

Les principaux renseignements relatifs aux DPVA au 31 mars 2006 sont présentés dans le tableau suivant :

	DPVA en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
<b>Droits libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	246 739	23,13
Exercés	(239 115)	23,15
Éteints	-	-
En cours à la fin du trimestre	7 624	22,53
Exerçables à la fin du trimestre	7 624	22,53
<b>Droits libellés en dollars américains (en \$ US)</b>		
En cours au début de l'exercice	319 511	14,33
Exercés	(228 359)	15,14
En cours à la fin du trimestre	91 152	12,49
Exerçables à la fin du trimestre	91 152	12,49

Au cours du trimestre terminé le 31 mars 2006, EnCana a constaté une charge de rémunération de 4 M\$ au titre des DPVA en cours (9 M\$ en 2005).

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

Les principaux renseignements relatifs aux DPVA alternatifs au 31 mars 2006 sont présentés dans le tableau suivant :

	DPVAA en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
<b>Droits libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	8 403 967	38,41
Attribués	10 220 600	48,34
DPVA exercés	(142 171)	35,59
Options exercées	(2 560)	34,44
Éteints	(174 456)	39,17
En cours à la fin du trimestre	18 305 380	43,97
Exerçables à la fin du trimestre	1 977 078	36,70

Pour le trimestre terminé le 31 mars 2006, EnCana a constaté une charge de rémunération de 28 M\$ au titre des DPVAA en cours (5 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)**

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

Le tableau suivant résume l'information relative aux DDVA au 31 mars 2006 :

	DDVA en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
<b>Droits libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	836 561	26,81
Attribués aux administrateurs	71 304	56,71
Exercés	(28 750)	54,50
Parts tenant lieu de dividendes	1 292	54,50
En cours à la fin du trimestre	880 407	28,37
Exerçables à la fin du trimestre	880 407	28,37

Pour le trimestre terminé le 31 mars 2006, EnCana a constaté une charge de rémunération de 6 M\$ au titre des DDVA en cours (5 M\$ en 2005).

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

Le tableau suivant résume l'information relative aux DVAR au 31 mars 2006 :

	DVAR en cours	Prix d'exercice moyen pondéré
<b>Droits libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	4 704 348	30,65
Attribués	10 409	28,56
Exercés	(239 794)	23,26
Éteints	(31 756)	32,93
En cours à la fin du trimestre	4 443 207	31,04
<b>Droits libellés en dollars américains (en \$ US)</b>		
En cours au début de l'exercice	739 649	25,22
Attribués	1 113	25,49
Éteints	(52 426)	21,58
En cours à la fin du trimestre	688 336	25,50

Pour le trimestre terminé le 31 mars 2006, EnCana a constaté une diminution de 16 M\$ de la charge de rémunération au titre des DVAR en cours (charge de rémunération de 14 M\$ en 2005).

Au 31 mars 2006, EnCana détenait en fiducie environ 5,5 millions d'actions ordinaires pour émission à l'acquisition des DVAR.

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

**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 :

(en millions)	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat de base	847,9	891,8
Incidence des titres dilutifs	16,9	17,2
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat dilué	864,8	909,0

**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 31 mars	
	2006	2005
Produits, déduction faite des redevances	(206) \$	(19) \$
Charges d'exploitation et autres charges	1	5
Perte de la gestion des risques, activités poursuivies	(205)	(14)
Gain (perte) de la gestion des risques, activités abandonnées	1	(24)
	(204) \$	(38) \$

	Gain non réalisé (perte)	
	Trimestres terminés les 31 mars	
	2006	2005
Produits, déduction faite des redevances	1 263 \$	(962) \$
Charges d'exploitation et autres charges	(2)	3
Gain (perte) de la gestion des risques, activités poursuivies	1 261	(959)
Gain (perte) de la gestion des risques, activités abandonnées	23	(30)
	1 284 \$	(989) \$

**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 convention comptable portant sur les instruments de gestion des risques le 1<sup>er</sup> 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 31 mars 2006, un gain net non réalisé devait encore être constaté pour les trois prochains exercices comme suit :

	Gain non réalisé
<b>2006</b>	
Trimestre terminé le 30 juin 2006	7 \$
Trimestre terminé le 30 septembre 2006	7
Trimestre terminé le 31 décembre 2006	6
Gain total à constater en 2006	20 \$
<b>2007</b>	15 \$
<b>2008</b>	1
Gain total à constater	36 \$

*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 1<sup>er</sup> janvier 2006 au 31 mars 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	-	1 076	1 076
Juste valeur des contrats en cours au moment de la transition échus en 2006	4	-	4
Juste valeur des contrats réalisée en 2006	-	204	204
Juste valeur des contrats en cours	(36) \$	640 \$	1 284 \$
Primes non amorties versées sur les options		312	
Juste valeur des contrats et des primes versées à la fin du trimestre		952 \$	
Montant attribué aux activités poursuivies	(36) \$	949 \$	1 261 \$
Montant attribué aux activités abandonnées	-	3	23
	(36) \$	952 \$	1 284 \$

**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 31 mars 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 :

	<b>31 mars 2006</b>
Montants reportés résiduels constatés au moment de la transition	
Comptes débiteurs et produits à recevoir	1 \$
Comptes créditeurs et charges à payer	24
Autres passifs	13
<b>Gain net reporté, activités poursuivies</b>	<b>36 \$</b>
Gestion des risques	
Actif à court terme	811 \$
Actif à long terme	419
Passif à court terme	254
Passif à long terme	27
<b>Actif net lié à la gestion des risques, activités poursuivies</b>	<b>949</b>
<b>Actif net lié à la gestion des risques, activités abandonnées</b>	<b>3</b>
	<b>952 \$</b>

Le tableau suivant résume les positions sur instruments financiers non dénouées à la juste valeur estimative :

	<b>31 mars 2006</b>
Risque lié au prix des marchandises	
Gaz naturel	1 033 \$
Pétrole brut	(90)
Dérivés de crédit	(2)
Risque de taux d'intérêt	8
<b>Total des positions à la juste valeur, activités poursuivies</b>	<b>949</b>
<b>Total des positions à la juste valeur, activités abandonnées</b>	<b>3</b>
	<b>952 \$</b>

Les informations relatives aux dérivés de crédit et aux contrats de taux d'intérêt en cours au 31 décembre 2005 qui ont été conclus dans le cadre de la gestion des risques sont présentées à la note 16 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de la société. Au 31 mars 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 31 mars 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 797 M\$ et leur position à la juste valeur marchande s'élevait à 1 036 M\$. Les contrats s'établissaient comme suit :

	Volume notionnel (Mpi <sup>3</sup> /jour)	Échéance	Prix moyen	Juste valeur marchande
<b>Contrats de vente</b>				
Contrats à prix fixe				
Prix fixe sur la NYMEX	522	2006	5,65 \$ US/kpi <sup>3</sup>	(330) \$
Colorado Interstate Gas (CIG)	100	2006	4,44 \$ US/kpi <sup>3</sup>	(50)
Houston Ship Channel (HSC)	90	2006	5,08 \$ US/kpi <sup>3</sup>	(57)
Autres	81	2006	4,58 \$ US/kpi <sup>3</sup>	(42)
Prix fixe sur la NYMEX	240	2007	7,76 \$ US/kpi <sup>3</sup>	(151)
Options				
Options de vente achetées à la NYMEX	2 659	2006	7,77 \$ US/kpi <sup>3</sup>	359
Options de vente achetées à la NYMEX	240	2007	6,00 \$ US/kpi <sup>3</sup>	(2)
Contrats sur base				
Base fixe NYMEX – AECO	796	2006	(0,69) \$ US/kpi <sup>3</sup>	169
Base fixe NYMEX – Rocheuses	345	2006	(0,60) \$ US/kpi <sup>3</sup>	100
Base fixe NYMEX – CIG	309	2006	(0,83) \$ US/kpi <sup>3</sup>	74
Autres	178	2006	(0,35) \$ US/kpi <sup>3</sup>	27
Base fixe NYMEX – AECO	747	2007	(0,72) \$ US/kpi <sup>3</sup>	175
Base fixe NYMEX – Rocheuses	538	2007	(0,65) \$ US/kpi <sup>3</sup>	241
Base fixe NYMEX – CIG	390	2007	(0,76) \$ US/kpi <sup>3</sup>	167
Base fixe Rocheuses – CIG	12	2007	(0,10) \$ US/kpi <sup>3</sup>	-
Base fixe NYMEX – AECO	191	2008	(0,78) \$ US/kpi <sup>3</sup>	20
Base fixe NYMEX – Rocheuses	162	2008	(0,59) \$ US/kpi <sup>3</sup>	60
Base fixe NYMEX – CIG	40	2008-2009	(0,68) \$ US/kpi <sup>3</sup>	26
<b>Contrats d'achat</b>				
Contrats à prix fixe				
Waha Purchase	23	2006	5,32 \$ US/kpi <sup>3</sup>	9
				795
Autres positions sur instruments financiers*				2
Gain total non réalisé sur les contrats sur instruments financiers				797
Primes non amorties versées sur les options				239
Total de la juste valeur des positions				1 036 \$
Total de la juste valeur des positions, activités poursuivies				1 033 \$
Total de la juste valeur des positions, activités abandonnées				3
Total de la juste valeur des positions				1 036 \$

\* Les autres positions sur instruments financiers font partie des activités quotidiennes de gestion de la production et d'optimisation du stockage du gaz naturel 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 31 mars 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 (163) M\$ et leur position à la juste valeur marchande s'établissait à (90) 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	(139) \$
Dénouement d'un contrat prix fixe WTI NYMEX	(1 300)	2006	52,75	5
Options de vente sur WTI achetées à la NYMEX	59 000	2006	50,44	(21)
Options d'achat sur WTI achetées à la NYMEX	(13 700)	2006	61,24	21
Options de vente sur WTI achetées à la NYMEX	43 000	2007	44,44	(25)
				(159)
Autres positions sur instruments financiers*				(4)
Perte totale non réalisée sur les contrats sur instruments financiers				(163)
Primes non amorties versées sur les options				73
Total de la juste valeur des positions				(90) \$
Total de la juste valeur des positions, activités poursuivies				(90) \$

\* Les autres positions sur instruments financiers font partie des activités quotidiennes de gestion de la production 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 précédemment. 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, aucun montant de dommages n'est précisé 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 tous les recours collectifs à l'exception d'un qui se trouve devant la cour de district des États-Unis et 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 plaignants de maintenir leurs réclamations sont portées en appel devant la United States Court of Appeals for the Ninth Circuit.

Sans admettre une quelconque responsabilité dans les poursuites, en novembre 2005, WD a convenu de verser 20,5 M\$ pour régler les recours collectifs regroupés devant la San Diego Superior Court sous réserve de la documentation et de l'approbation finales de la San Diego Superior Court. 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 déposé devant la cour de district des États-Unis à New York. Dans le recours collectif intenté devant les tribunaux de New York, il est prétendu que la manipulation alléguée 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 le 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 la somme de 8,2 M\$ en règlement du recours collectif déposé devant les tribunaux de New York sous réserve de la documentation et de l'approbation finales de la cour de district des États-Unis à New York.

Compte tenu des règlements précités, un total de 30 M\$ a été comptabilisé par régularisation. 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 le versement de dommages-intérêts qui pourraient avoir une incidence défavorable importante sur sa situation financière ou si d'autres poursuites judiciaires découleront de ces allégations.